

**ОБЩАЯ ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА ДЛЯ  
ПРОЕКТА РАЗДЕЛ ОХРАНЫ ОКРУЖАЮЩЕЙ  
СРЕДЫ (РООС)**

**для котельных РГУ «Войсковая часть 68665»  
расположенных по адресу: г. Астана, район Алматы,  
ул. Шалкар, 9/3**

**Руководитель  
ИП «EcoDelo»**



**Әбілғазина М. Б.**

**г. Астана, 2026 г.**

Настоящий проект «Охрана окружающей среды» разработан для котельных РГУ «Войсковая часть 68665» расположенных по адресу: г. Астана, район Алматы, ул. Шалкар, 9/3 (период эксплуатации).

Основным видом деятельности РЭЧ является эксплуатация и техническое обслуживание объектов военной инфраструктуры, включая содержание зданий и сооружений, эксплуатацию инженерных коммуникаций (теплоснабжение, водоснабжение, водоотведение, электроснабжение), обслуживание котельных, складских помещений, гаражей, а также выполнение ремонтно-хозяйственных работ на закрепленной территории.

Рассматриваемые в проекте котельные РГУ «Акмолинская районная эксплуатационная часть» Министерства обороны РК находятся на территории и нужд РГУ «Войсковая часть 68665», по адресу: г. Астана, район Алматы, ул. Шалкар, 9/3.

Ближайшая жилая зона на расстоянии 80 метров с северной стороны. Юг, юго-восток, восток, северо-восток свободны от застроек. С северо-западной стороны на расстоянии 500 метров находятся склады СВХ nur tau. С западной стороны на расстоянии 25 метров находится ТОО «Совместное предприятие КазГерСтрой», предприятие по строительству и ремонту дорог.

У предприятия имеется действующее заключение KZ23VDC00082398 от 03.12.2020 г., а также имеется определение категории от 18 октября 2021 г. Проект пересматривается в связи с переходом основного топлива на газовое, печное топливо будет резервным топливом.

В данном проекте РООС на период эксплуатации объекта представлено 22 источника загрязнения атмосферного воздуха, из них 18 **организованных** источника, 4 **неорганизованных** источников выбросов ЗВ.

Максимальный выброс вредных веществ составляет **10,03002514 г/с**, валовый выброс вредных веществ составляет **70,0407597 т/год** (нормируемый).

#### **Сравнительный анализ запрашиваемых лимитов**

<b>Лимиты согласно действующему заключению KZ23VDC00082398 от 03.12.2020 г.</b>	<b>Запрашиваемые лимиты согласно новому проекту</b>
86.42994618 т/год	70,0407597 т/год

Уменьшение запрашиваемых лимитов связано с переходом основного топлива на газовое топливо.



**Рисунок – 1. Карта схема РГУ «Войсковая часть 68665» расположенных по адресу: г. Астана, район Алматы, ул. Шалкар, 9/3**

# Ситуационная карта – схема, источников загрязнения в/ч 68665



## **Источники и масштабы расчетного химического загрязнения**

### **Котельная №1 – для отопления казармы, штаба и столовой.**

#### **Источник загрязнения 0001, дымовая труба.**

Источник выделения 001. Котел КВа-1,0

Источник выделения 003. Котел КВа-1,2

Количество – 2 ед.

Тип используемого топлива – природный газ основное топливо, печное топливо резервное.

Время работы в год: 24 час/сутки, 8760 час/год (резервный – 1440 час/год).

Расход топлива – природный газ – 1170 тыс./м<sup>3</sup>, печного топлива (резервного) – 150 тонн/год.

Фактическая мощность – 1000, 1200 кВт

Высота и диаметр дымовой трубы - h=12 м, d=0,5 м.

**В атмосферный воздух организованно через дымовую трубу выделяются: азота (IV) диоксид, азот (II) оксид, углеро (сажа), сера диоксид, углерод оксид.**

#### **Источник загрязнения №0002, Дымовая труба**

Источник выделения №001. Котел КВа-1,0

Источник выделения №002. Котел КВа-0,8

Количество – 2 ед.

Тип используемого топлива – природный газ основное топливо, печное топливо резервное.

Время работы в год: 24 час/сутки, 8760 час/год (резервный – 1440 час/год).

Расход топлива – природный газ – 780 тыс./м<sup>3</sup>, печного топлива (резервного) – 100 тонн/год.

Фактическая мощность – 1000, 800 кВт

Высота и диаметр дымовой трубы - h=10 м, d=0,5 м.

**В атмосферный воздух организованно через дымовую трубу выделяются: азота (IV) диоксид, азот (II) оксид, углеро (сажа), сера диоксид, углерод оксид. Организованный источник.**

#### **Источник загрязнения №0003, Дыхательный клапан**

Источник выделения №001. Резервуары для хранения топлива

Количество – 2 ед. Объем – 3 м<sup>3</sup>;

Годовое количество дизельного топлива – 170м<sup>3</sup>(в/л), 170м<sup>3</sup> (о/з);

Производительность слива и налива при закачке топлива, м<sup>3</sup>/час – 3,14;

Высота и диаметр дыхательного клапана - h=2,7 м d=0,1 м.

**При хранении топлива в атмосферный воздух через дыхательный клапан выделяются: сероводород, углеводороды предельные C12-19. Организованный источник.**

#### **Источник загрязнения №0004. Дыхательный клапан**

Источник выделения №001. Резервуары для хранения топлива

Количество – 2 ед.

Объем – 50 м<sup>3</sup>

Годовое количество дизельного топлива – 1000 м<sup>3</sup>(в/л), 1000м<sup>3</sup> (о/з)

Производительность слива и налива при закачке топлива, м<sup>3</sup>/час – 3,14

Высота и диаметр дыхательного клапана - h=2,7 м d=0,1 м.

При хранении топлива в атмосферный воздух через дыхательный клапан выделяются: сероводород, углеводороды предельные C12-19. Организованный источник.

**Источник загрязнения №0012. Выхлопная труба**

Источник выделения №001. Дизельный генератор Shanhai (аварийный)

Расход дизельного топлива – 5 тонн/год.

Время работы, при отключении электроэнергии – 24 час/сутки, 100 час/год.

Высота и диаметр дымовой трубы -  $h=2,7$  м  $d=0,1$  м.

**Аварийный ДГУ не нормируются.**

**Источник загрязнения №6002. Проем двери**

Источник выделения №001. Заточной станок

Марка станка и количество – 1шт

Диаметр круга - 140 мм

Время работы станка - 20 ч /год

**При работе заточного станка выделяются: взвешенные частицы, пыль абразивная. Неорганизованный источник.**

**Источник загрязнения №6003. Дыхательный клапан**

Источник выделения №001. Встроенная емкость дизельного генератора

**Аварийные ДГУ не нормируются**

**Котельная №2 (ДОС)**

**Источник загрязнения № 0005. Дымовая труба**

**Источник выделения №001. Котел АЖДН-ВВ-1800 (КВа 1800)**

Количество – 1 ед.

Тип используемого топлива – природный газ основное топливо, печное топливо резервное.

Время работы в год: 24 час/сутки, 8760 час/год.

Расход топлива – природный газ – 450 тыс./м<sup>3</sup>, печного топлива (резервного) – 100 тонн/год.

Фактическая мощность – 1800 кВт

Высота и диаметр дымовой трубы -  $h=12,5$ , м  $d=0,5$  м.

**В атмосферный воздух организовано через дымовую трубу выделяются: азота (IV) диоксид, азот (II) оксид, углеро (сажа), сера диоксид, углерод оксид.**

**Источник загрязнения № 0006. Дымовая труба**

**Источник выделения №002. Котел КВа-3150**

Количество – 1 ед.

Тип используемого топлива – природный газ основное топливо, печное топливо резервное.

Время работы в год: 24 час/сутки, 8760 час/год.

Расход топлива – природный газ – 450 тыс./м<sup>3</sup>, печного топлива (резервного) – 100 тонн/год.

Фактическая мощность – 3150 кВт

Высота и диаметр дымовой трубы -  $h=12$  м  $d=0,4$  м.

**В атмосферный воздух организовано через дымовую трубу выделяются: азота (IV) диоксид, азот (II) оксид, углеро (сажа), сера диоксид, углерод оксид.**

**Источник загрязнения № 0007. Дымовая труба**

**Источник выделения №002. Котел HWR-3000 (Ergensan)**

Количество – 1 ед.

Тип используемого топлива – природный газ основное топливо, печное топливо резервное.

Время работы в год: 24 час/сутки, 8760 час/год.

Расход топлива – природный газ – 450 тыс./м<sup>3</sup>, печного топлива (резервного) – 100 тонн/год.

Фактическая мощность – 3000 кВт

Высота и диаметр дымовой трубы - h=13 м d=0,3 м.

**В атмосферный воздух организованно через дымовую трубу выделяются: азота (IV) диоксид, азот (II) оксид, углеро (сажа), сера диоксид, углерод оксид.**

**Источник загрязнения № 0013. Дымовая труба**

**Источник выделения №002. Котел КВа-3150**

Количество – 1 ед.

Тип используемого топлива – природный газ основное топливо, печное топливо резервное.

Время работы в год: 24 час/сутки, 8760 час/год.

Расход топлива – природный газ – 450 тыс./м<sup>3</sup>, печного топлива (резервного) – 100 тонн/год.

Фактическая мощность – 3150 кВт

Высота и диаметр дымовой трубы - h=12 м d=0,4 м.

**В атмосферный воздух организованно через дымовую трубу выделяются: азота (IV) диоксид, азот (II) оксид, углеро (сажа), сера диоксид, углерод оксид.**

**Источник загрязнения №0008. Дыхательный клапан**

**Источник выделения №001. Резервуары для хранения топлива**

Количество – 3 ед.

Объем – 25 м<sup>3</sup>;

Годовое количество дизельного топлива – 475 м<sup>3</sup> (в/л), 475 м<sup>3</sup> (о/з)

Производительность слива и налива при закачке топлива, м<sup>3</sup>/час – 3,14

Высота и диаметр дыхательного клапана - h=2,7 м d=0,1 м.

**При хранении топлива в атмосферный воздух через дыхательный клапан выделяются: сероводород, углеводороды предельные С12-19. Организованный источник.**

**Источник загрязнения №0009. Дыхательный клапан**

**Источник выделения №001. Резервуар для хранения топлива**

Количество – 1 ед.

Объем – 50 м<sup>3</sup>;

Годовое количество дизельного топлива – 835 м<sup>3</sup> (в/л), 835 м<sup>3</sup> (о/з);

Производительность слива и налива при закачке топлива, м<sup>3</sup>/час – 3,14;

Высота и диаметр дыхательного клапана - h=2,7 м d=0,1 м.

**При хранении топлива в атмосферный воздух через дыхательный клапан выделяются: сероводород, углеводороды предельные С12-19. Организованный источник.**

**Источник загрязнения №6001. Проем двери**

**Источник выделения №001. Пост электросварки**

Количество постов – 1

Типы и марка используемых электродов – МРЗ

Расход электродов – 30 кг/год

Время работы поста – 120 ч/год  
Типы и марка используемых электродов – МР4  
Расход электродов – 30 кг/год  
Время работы поста – 120 ч/год.

**При сварочных работах в атмосферный воздух выделяются: железо (II, III) оксиды, марганец и его соединения, фтористые газообразные соединения. Неорганизованный источник.**

#### **Котельная №3 (база тыла)**

**Источник загрязнения № 0014. Дымовая труба**  
**Источник выделения №001. Котел МЕРТ-640 – демонтирован**

**Источник загрязнения № 0015. Дымовая труба**  
**Источник выделения №001. Котел МЕРТ-640 – демонтирован**

**Источник загрязнения №0016. Дыхательный клапан**  
**Источник выделения №001. Резервуар для хранения топлива**

Количество – 1 ед.

Объем – 1,5 м<sup>3</sup>.

Годовое количество дизельного топлива – 260 м<sup>3</sup>(в/л), 260 м<sup>3</sup> (о/з)

Производительность слива и налива при закачке топлива, м<sup>3</sup>/час – 3,14

Высота и диаметр дыхательного клапана - h=2,5 м., d=0,05 м.

**При хранении топлива в атмосферный воздух через дыхательный клапан выделяются: сероводород, углеводороды предельные С12-19. Организованный источник.**

**Источник загрязнения №0017. Дыхательный клапан**  
**Источник выделения №001. Резервуар для хранения топлива**

Количество – 1 ед.

Объем – 50 м<sup>3</sup>

Годовое количество дизельного топлива – 260 м<sup>3</sup> (в/л), 260 м<sup>3</sup> (о/з)

Производительность слива и налива при закачке топлива, м<sup>3</sup>/час – 3,14

Высота и диаметр дыхательного клапана - h=3,5 м., d=0,05 м.

**При хранении топлива в атмосферный воздух через дыхательный клапан выделяются: сероводород, углеводороды предельные С12-19. Организованный источник.**

**Источник загрязнения №0018. Выхлопная труба**  
**Источник выделения №001. Дизельный генератор FG Wikson**

Расход дизельного топлива – 5 тонн/год.

Время работы, при отключении электроэнергии – 24 час/сутки, 100 час/год.

Высота и диаметр дымовой трубы - h=2,7 м d=0,1 м.

*Аварийный ДГУ не нормируются.*

**Источник загрязнения №6004. Дыхательный клапан**  
**Источник выделения №001. Встроенная емкость дизельного генератора**

Годовой объем хранения топлива – 5 тонн/год.

Высота/диаметр дыхательного клапана - h=2,7 м d=0,1 м.

Аварийные ДГУ не нормируются

**Источник загрязнения № 0019. Дымовая труба**

**Источник выделения №002. Котел КВ-800**

Количество – 1 ед.

Тип используемого топлива – природный газ основное топливо, печное топливо резервное.

Время работы в год: 24 час/сутки, 8760 час/год.

Расход топлива – природный газ – 780 тыс./м<sup>3</sup>, печного топлива (резервного) – 100 тонн/год.

Фактическая мощность – 800 кВт;

Высота и диаметр дымовой трубы - h=12 м d=0,3 м.

**В атмосферный воздух организовано через дымовую трубу выделяются: азота (IV) диоксид, азот (II) оксид, углерод (сажа), сера диоксид, углерод оксид. Организованный источник.**

**Источник загрязнения № 0020. Дымовая труба**

**Источник выделения №002. Котел КВ-800**

Количество – 1 ед.

Тип используемого топлива – природный газ основное топливо, печное топливо резервное.

Время работы в год: 24 час/сутки, 1440 час/год.

Расход топлива – природный газ – 390 тыс./м<sup>3</sup>, печного топлива (резервного) – 50 тонн/год.

Фактическая мощность – 800 кВт;

Высота и диаметр дымовой трубы - h=12 м d=0,3 м.

**В атмосферный воздух организовано через дымовую трубу выделяются: азота (IV) диоксид, азот (II) оксид, углерод (сажа), сера диоксид, углерод оксид. Организованный источник.**

**Исходные данные для разработки проекта раздел охраны окружающей среды  
(РООС) для РГУ «Войсковая часть 68665»**

<b>№</b>	<b>Наименование источника</b>	<b>Ед. изм.</b>	<b>Значение</b>
<b>Котельная №1 (казарма, штаб, столовая)</b>			
<b>1</b>	<b>№0001, 001, котел КВа-1,0</b>	<b>ед.</b>	<b>1</b>
	Вид топлива	-	Природный газ, резервное - печное
	Расход основного топлива	м3/час тыс. м3/год	780
	Расход резервного топлива (печного)	кг/час т/год	100
	Высота дымовой трубы	м	12
	Диаметр дымовой трубы	мм.	0,5
	Время работы основного котла	час/сутки час/год	8760 ч/год
	<b>№0001, 003, котел КВа-1,2</b>	<b>ед.</b>	<b>1</b>
	Вид топлива	-	Природный газ
	Расход основного топлива	м3/час тыс. м3/год	390
	Расход резервного топлива (печного)	кг/час т/год	50
	Высота дымовой трубы	м	12
	Диаметр дымовой трубы	мм.	0,5
	Время работы основного котла	час/сутки час/год	8760 ч/год
Время работы резервного котла	час/сутки час/год	1440 ч/год	
<b>2</b>	<b>№0002, 001, котел КВа-1,0 №0002, 002, котел КВа-0,8</b>	<b>ед.</b>	<b>1 основной, 1 резервный</b>
	Вид топлива	-	Природный газ, резервное - печное
	Расход основного топлива	м3/час тыс. м3/год	1170
	Расход резервного топлива (печного)	кг/час т/год	150
	Высота дымовой трубы	м	10
	Диаметр дымовой трубы	мм.	0,5
	Время работы основного котла	час/сутки час/год	8760 ч/год
Время работы резервного котла	час/сутки час/год	1440 ч/год	
<b>3</b>	<b>№0003 резервуары для хранения топлива</b>	<b>ед.</b>	<b>2</b>
	Объем резервуара (каждого)	м3	3
	Годовое количество печного топлива	м3 (летнего) м3 (зимнего)	170 170
	Производительность слива и налива при закачке топлива	м3/час	3,14

	Высота и диаметр дыхательного клапана	м	h=2,7 м d=0,1 м
<b>4</b>	<b>№0004 резервуары для хранения печного топлива</b>	ед.	<b>2</b>
	Объем резервуара (каждого)	м3	50 м3 (каждый)
	Годовое количество печного топлива	м3 (летнего) м3 (зимнего)	1000 1000
	Производительность слива и налива при закачке топлива	м3/час	3,14
	Высота и диаметр дыхательного клапана	м	h=2,7 d=0,1
<b>5</b>	<b>№0012, Дизельный генератор Shanghai</b>	ед.	<b>1</b>
	Расход диз. топлива	тонн/год	5
	Время работы в год	час/сутки час/год	24ч/сутки при авариях
	Высота/диаметр выхлопной трубы	м мм.	h=2,7 м d=0,1 м
<b>6</b>	<b>Ист. 6003, встроенная емкость дизельного генератора</b>	ед.	<b>1</b>
	Годовой объем хранения дизтоплива	т/год	5
	Высота/диаметр дыхательного клапана	м мм.	h=2,7 м d=0,1 м
<b>7</b>	<b>Заточный станок</b>	ед.	<b>1</b>
	Диаметр круга	мм.	140
	Время работы станка	ч /год	20
<b>Котельная №2, для жилого дома «Дос»</b>			
<b>8</b>	<b>№0005, котел АЖДН-ВВ-1800</b>	ед.	<b>1</b>
	Вид топлива	-	Природный газ/печное топливо (резервное)
	Расход основного топлива	м3/час тыс. м3/год	450
	Расход резервного топлива (печного)	т/год	100
	Высота дымовой трубы	м	12,5
	Диаметр дымовой трубы	м	0,5
	Время работы основного котла	час/сутки час/год	24 8760
	<b>№0006, котел КВа-3150</b>	ед.	<b>1</b>
<b>9</b>	Вид топлива	-	Природный газ/печное топливо (резервное)
	Расход основного топлива	м3/час тыс. м3/год	450
	Расход резервного топлива (печного)	т/год	100
	Высота дымовой трубы	м	12
	Диаметр дымовой трубы	мм.	0,4

	Время работы основного котла	час/сутки час/год	24 8760
<b>10</b>	<b>№0007, 02, котел HWR-3000 (Erensan)</b>	ед.	<b>1</b>
	Вид топлива	-	Природный газ/печное топливо (резервное)
	Расход основного топлива	м3/час тыс. м3/год	450
	Расход резервного топлива (печного)	т/год	100
	Высота дымовой трубы	м	12
	Диаметр дымовой трубы	мм.	0,4
	Время работы основного котла	час/сутки час/год	24 8760
<b>11</b>	<b>№0013, котел КВа-3150</b>	ед.	<b>1</b>
	Вид топлива	-	Природный газ/печное топливо (резервное)
	Расход основного топлива	м3/час тыс. м3/год	450
	Расход резервного топлива (печного)	кг/час т/год	100
	Высота дымовой трубы	м	12
	Диаметр дымовой трубы	мм.	0,4
	Время работы основного котла	час/сутки час/год	24 8760
<b>12</b>	<b>№0008, Резервуары для хранения топлива</b>	ед.	<b>3</b>
	Объем резервуара (каждого)	м3	25
	Годовое количество печного топлива	м3 (летнего) м3 (зимнего)	475 475
	Производительность слива и налива при закачке топлива	м3/час	3,14
	Высота и диаметр дыхательного клапана	м	h=2,7 d=0,1
<b>13</b>	<b>№0009, Резервуар для хранения топлива</b>	ед.	<b>1</b>
	Объем резервуара (каждого)	м3	50
	Годовое количество печного топлива	м3 (летнего) м3 (зимнего)	835 835
	Производительность слива и налива при закачке топлива	м3/час	3,14
	Высота и диаметр дыхательного клапана	м	h=2,7 d=0,1
<b>14</b>	<b>Пост электросварки</b>	ед.	<b>1</b>
	Типы и марка используемых электродов	-	MP3 MP4
	Расход электродов	кг/год	60
	Время работы поста	час/год	120
<b>Котельная №3, база тыла</b>			

	Вид топлива	-	Природный газ. резервное печное
	Расход основного топлива	м3/час тыс. м3/год	1170
	Расход резервного топлива (печного)	кг/час т/год	150
	Высота дымовой трубы	м	12
	Диаметр дымовой трубы	мм.	0,3
	Время работы основного котла	час/сутки час/год	24 8760
	Время работы резервного котла	час/сутки час/год	24 1440
15	<b>№0016, Резервуар для хранения топлива</b>	ед.	1
	Объем резервуара (каждого)	м3	1,5
	Годовое количество печного топлива	м3 (летнего) м3 (зимнего)	260 260
	Производительность слива и налива при закачке топлива	м3/час	3,14
	Высота и диаметр дыхательного клапана	м	h=2,5 м d=0,05 м
16	<b>№0017, Резервуар для хранения топлива</b>	ед.	1
	Объем резервуара (каждого)	м3	50
	Годовое количество печного топлива	м3 (летнего) м3 (зимнего)	260 260
	Производительность слива и налива при закачке топлива	м3/час	3,14
	Высота и диаметр дыхательного клапана	м	h=3,5 м d=0,05 м
15	<b>№0018, дизельный генератор FG Wikson</b>	ед.	1
	Расход диз. топлива	тонн/год	5
	Время работы в год	час/сутки час/год	100
	Высота/диаметр выхлопной трубы	м мм.	h=2,7 м d=0,1 м
16	<b>Ист. 6004, встроенная емкость дизельного генератора</b>	ед.	1
	Годовой объем хранения дизтоплива	т/год	5
	Высота/диаметр дыхательного клапана	м мм.	h=2,7 м d=0,1 м

Начальник  
РГУ «Акмолинская районная  
эксплуатационная часть»  
Министерства обороны РК»



Дюсеев А. Ю.



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

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

«18» октябрь 2021 г.

Наименование объекта, оказывающего негативное воздействие на  
окружающую среду: "котельная в/ч 68665", "84220"

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

Определена категория объекта: III

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

Бизнес-идентификационный номер юридического лица / индивидуальный  
идентификационный номер индивидуального предпринимателя:  
971140002002

Идентификационный номер налогоплательщика:

Адрес (место нахождения, почтовый индекс) юридического лица или

---

место жительства индивидуального предпринимателя: Нур-Султан

Адрес (место нахождения) объекта, оказывающего негативное  
воздействие на окружающую среду: (г. Нур-Султан, р-н Алматы, ж.м.  
Железнодорожный, ул. Шалкар, д. 9/3)  
,г. Нур-Султан, р-н Алматы, ж.м. Железнодорожный, ул. Шалкар, д. 9/3)  
,г. Нур-Султан, р-н Алматы, ж.м. Железнодорожный, ул. Шалкар, д. 9/3)  
,г. Нур-Султан, р-н Алматы, ж.м. Железнодорожный, ул. Шалкар, д. 9/3)

Руководитель: КАЗАНТАЕВ ДАУРЕН ГАНИБЕКОВИЧ (фамилия, имя,  
отчество (при его наличии))  
«18» октябрь 2021 года

подпись:





**РГУ «Ақмолинская районная  
эксплуатационная часть»  
Министерства обороны  
Республики Казахстан**

**Заключение государственной экологической экспертизы**

На проект нормативов предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для котельных РГУ «Ақмолинская районная эксплуатационная часть» МО РК на территории РГУ «Войсковая часть 68665».

Материалы разработаны: ТОО «Казэкоэксперт».

Заказчик материалов проекта: РГУ «Ақмолинская районная эксплуатационная часть» МО РК.

На рассмотрение государственной экологической экспертизы представлен:

- проект «нормативов предельно-допустимых выбросов», изложенный на 72 страницах;

- бланк инвентаризации источников выбросов вредных веществ в атмосферу;

- Материалы поступили на рассмотрение: 19.11.2020 г., за № KZ79RCT00098886.

**Общие сведения**

РГУ «Войсковая часть 68665» МО РК расположена в г. Нур-Султан, ст. сороковая, ж.м. Железнодорожный, ул. Шалкар 9/3.

Основной вид деятельности данного предприятия – обеспечение содержания и развития инфраструктуры войсковых частей и учреждений Вооруженных Сил Республики Казахстан в пределах Ақмолинской области.

Выбросы вредных веществ от источников предприятия составляют - **119.36758652 т/год.**

Предыдущие выбросы вредных веществ от источников предприятия составляют - **86.42994618 т/год.**

Предприятие относится к 5 классу опасности производственных объектов, IV категории.

По сравнению с предыдущим проектом предельно допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу валовый выброс увеличился, так как источники загрязняющих веществ были пересчитаны по действующим методикам. Также в расчетах ранее разработанного проекта учитывался не весь объем топлива, который был дан в исходных данных заказчика. В настоящем проекте он был учтен.

По сравнению с предыдущим проектом произошли следующие изменения:

- исключены источники 6001 (пост электросварки) и 6002(заточной станок)
- исключены источники 0014,0015-котлы марки МЕРТ-640
- добавились новые источники 0019,0020-котлы марки КВа-700.
- источники 0012,0018- аварийные ДГУ – не нормируются.

Ближайшие жилые дома расположены на расстоянии 30м от источников выбросов котельной №2 на территории предприятия (военный городок). Ранее производились работы по увеличению труб котельных выше крыши жилых домов на 1,5м.

**В котельной № 1 (ДШБ) расположены:**

- котел марки КВа-1.0, мощностью 1000 кВт. КПД котла 92%. Расход печного топлива 400 тонн/год. Режим работы котла 3840 час/год. Котел работает в отопительный период для теплоснабжения зданий.

- котел марки КВа-1.0, мощностью 1000 кВт, КПД котла 92%. Расход печного топлива 400 тонн/год. Режим работы котла 4800 час/год. Котел работает круглогодично для горячего водоснабжения. Выброс загрязняющих веществ от двух котлов марки КВа-1000 осуществляется через дымовую трубу высотой 12м., диаметром 0,5м. (ист. № 0001).

- котел марки КВа-1.0, мощностью 1000 кВт, КПД котла 92%. Расход печного топлива 400 тонн/год. Режим работы котла 3840 час/год. Котел работает в отопительный период для теплоснабжения зданий.

- котел марки КВа-0,8 (резервный), мощностью 840 кВт. , КПД котла 92%. Расход печного топлива 200 тонн/год. Режим работы котла 3840 час/год. Котел работает в отопительный период для теплоснабжения зданий.

- котел марки КВа-0,35, мощностью 350 кВт. КПД котла 92%. Расход печного топлива 400 тонн/год. Режим работы котла 4800 час/год. Котел работает круглогодично для горячего водоснабжения. Выброс загрязняющих веществ двух котлов марки КВа-1.0 и одного кола марки КВа-350 осуществляется через дымовую трубу высотой 10м., диаметром 0,5м. (ист. № 0002).

Хранение топлива осуществляется: в двух вертикальных резервуарах объемом 3м<sup>3</sup>, расположенных в здании котельной. Выброс загрязняющих веществ производится через дыхательные клапана на высоте 2,7м., диаметром 0,1м. (ист. №0003).

- в двух горизонтальных резервуарах объемом 50 м<sup>3</sup>, расположенных на территории части. Выброс загрязняющих веществ производится через дыхательные клапана на высоте 2,7м., диаметром 0,1м. (ист №0004).

Для аварийного электроснабжения на территории части имеется дизельный генератор марки Шанхай, мощностью 400 кВА. Дизельный генератор периодически включается для проверки работоспособности. Время работы в год 200 часов.

Расход топлива 200 л/год. Выброс загрязняющих веществ осуществляется через дымовую трубу высотой 2,0м., диаметром 0,1м. (ист. № 0012).

Для хранения дизельного топлива для дизельного генератора имеется встроенная горизонтальная емкость объемом 40 л. (ист. № 6003).

**В котельной № 2 (военный городок /ДОС) расположены:**

- котел марки КВа-1800 (резервный), мощностью 1800 кВт. КПД котла 92%. Расход печного топлива 400 тонн/год. Режим работы котла 3840 час/год. Котел работает в отопительный период для теплоснабжения.

- котел марки КВа-2000, мощностью 1960 кВт. КПД котла 91%. Расход печного топлива 400 тонн/год. Режим работы котла 3840 час/год. Котел работает в отопительный период для теплоснабжения. Выброс загрязняющих веществ от котлов марки КВа-1800 и КВа-2000 осуществляется через дымовую трубу высотой 12,5м., диаметром 0,5м, (ист. № 0005).

- котел марки КВа-3000 (резервный), мощностью 3000 кВт. , КПД котла 91%. Расход печного топлива 600 тонн/год. Режим работы котла 3840 час/год. Котел работает в отопительный период для теплоснабжения, Выброс загрязняющих веществ осуществляется через дымовую трубу высотой 12м., диаметром 0,4м. (ист. № 0006).

- котел марки КВа-0.5, мощностью 500 кВт. , КПД котла 92%. Расход печного топлива 400 тонн/год. Режим работы котла 4800 час/год. Котел работает круглогодично для горячего водоснабжения. Выброс загрязняющих веществ осуществляется через дымовую трубу высотой 13м., диаметром 0,3м. (ист. № 0007)

- котел марки КВа-3000, мощностью 3000 кВт. , КПД котла 91%. Расход печного топлива 600 тонн/год. Режим работы котла 3840 час/год. Котел работает в отопительный период для теплоснабжения. Выброс загрязняющих веществ осуществляется через дымовую трубу высотой 12м., диаметром 0,4м. (ист. № 0013).

Хранение топлива осуществляется:

- в трех горизонтальных емкостях объемом 25м<sup>3</sup>. Выброс загрязняющих веществ производится через дыхательные клапана на высоте 2,7м., диаметром 0,1м. (ист №0008).

- в одном горизонтальном резервуаре объемом 50м<sup>3</sup>. Выброс загрязняющих веществ производится через дыхательные клапана на высоте 2,7м., диаметром 0,1м. (ист №0009).

**В котельной № 3** расположены:

- котел марки КВа-700, мощностью 700 кВт. теплопроизводительностью 0.64Гкал/час, КПД котла 91,6 %. Расход печного топлива 400 тонн/год. Режим работы котла 3840 час/год. Котел работает в отопительный период для теплоснабжения. Выброс загрязняющих веществ осуществляется через дымовую трубу высотой 12м., диаметром 0,3м. (ист. № 0019).

- котел марки КВа-700, мощностью 700 кВт. теплопроизводительностью 0.64Гкал/час. КПД котла 91,6 %. Расход печного топлива 400 тонн/год. Режим работы котла 4800 час/год. Котел работает круглогодично для горячего водоснабжения. Выброс загрязняющих веществ осуществляется через дымовую трубу высотой 12м., диаметром 0,3м. (ист. № 0020).

В помещении котельной имеется емкость подогрева объемом 1,5м<sup>3</sup>, выброс загрязняющих веществ осуществляется через дыхательный клапан на высоте 2,5м., диаметром 0.05м. (ист. № 0016).

Хранение топлива осуществляется в горизонтальной емкости объемом 50м<sup>3</sup>. Выброс загрязняющих веществ производится через дыхательный клапан на высоте 3,5м, диаметром 0,05м. (ист. № 0017).

Для аварийного электроснабжения на территории части имеется дизельный генератор марки FG Wilson р60р3, мощностью 60 кв. Дизельный генератор периодически включается для проверки работоспособности. Время работы в год 200 часов. Расход топлива 200 л/год. Выброс загрязняющих веществ

осуществляется через дымовую трубу высотой 2,0м., диаметром 0,1м. (ист. № 0018).

Для хранения дизельного топлива для дизельного генератора имеется встроенная горизонтальная емкость объемом 40л. (ист. № 6004).

**В котельной № 4 (ПТОР)** расположены:

- два котла марки КВа-250, мощностью 250 кВт. КПД котла 92%. Расход печного топлива 80 тонн/год. Режим работы котла 3840 час/год. Котел работает в отопительный период для теплоснабжения. Выброс загрязняющих веществ осуществляется через дымовую трубу высотой 6 м., диаметром 0,3м. (ист. № 0010).

Хранение топлива осуществляется в двух горизонтальных емкостях объемом 10м<sup>3</sup>. Выброс ЗВ производится через дыхательные клапаны на высоте 2,7м, диаметром 0,1 м (ист.№0011).

Площадка предприятия расположена на местности, имеющей равнинный рельеф. Перепад высот не превышает 50 м на 1 км.

Промплощадка по климатическому районированию территории относится к 1 климатическому району, подрайону 1-В.

Климат резко континентальный с суровой малоснежной зимой и сухим жарким летом.

По результатам расчета рассеивания установлено, что по всем ингредиентам в расчетном прямоугольнике, на границе санитарно-защитной зоне и жилой зоны соблюдается нормативное качество атмосферного воздуха.

На основании результатов расчета рассеивания в атмосфере максимальных приземных концентраций составлен перечень загрязняющих веществ для каждого источника загрязнения атмосферы, выбросы которых (г/сек, т/год) предложены в качестве нормативов ПДВ (таблица прилагается).

Согласно ст. 69 Экологического кодекса Республики Казахстан необходимо оформить разрешение на эмиссии в окружающую среду.

Предусмотреть перевод всех котлов на природный газ с 2022 года.

## **Вывод**

Государственная экологическая экспертиза рассмотрев проект нормативов предельно-допустимых выбросов загрязняющих веществ в атмосферу для котельных РГУ «Акмолинская районная эксплуатационная часть» МО РК на территории РГУ «Войсковая часть 68665» отмечает, что работа выполнена в соответствии с Экологическим Кодексом Республики Казахстан.

На основании вышеизложенного проект **СОГЛАСОВЫВАЕТСЯ.**

**Нормативы выбросов загрязняющих веществ в атмосферу на существующее положение**

Вещества	2020 – 2022 гг		ПДВ	
	г/с	т/г	г/с	т/г
Азот (II) оксид (Азота оксид)	0.012084	2.59762	0.012084	2.59762
Углерод черный (Сажа)	0.005975	1.27	0.005975	1.27
Углерод оксид	0.3267	69.46	0.3267	69.46
Углеводороды предельные C12-19	0.014535	0.199608426	0.014535	0.199608426
Азот (IV) оксид (Азота диоксид)	0.074358	15.9838	0.074358	15.9838
Сера диоксид	0.1405	29.856	0.1405	29.856
Сероводород	0.000040824	0.0005580893	0.000040824	0.0005580893
<b>Всего:</b>	<b>0.574192824</b>	<b>119.36758652</b>	<b>0.574192824</b>	<b>119.36758652</b>