Мемлекеттік көміртек кадастрын қалыптастыру және жүргізу үшін

Есепке қосымша

Приложение к Отчету

по формированию и ведению Государственного углеродного кадастра

ОТЧЕТ ПО ПРОВЕРКЕ ОТЧЕТОВ ИПГ ПРЕДПРИЯТИЙ, ВКЛЮЧЕННЫХ В НПР 2022г.

Электроэнергетическая сфера деятельности

Қасенов Ә.А.
Главный менеджер ДМАП АО «Жасыл даму»

№	Наименование установки	Наименование оператора установки	Статус
1	Экибастузская тепловая электрическая станция имени Булата Нуржанова	ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 имени Булата Нуржанова»	Зарегистрирован
2	ГРЭС	ТОО «Главная распределительная энергостанция Топар»	Зарегистрирован после доработки
3	Жезказганская теплоэлектроцентраль	ТОО «Kazakhmys Energy» (Казахмыс Энерджи)	Зарегистрирован
4	Балхашская теплоэлектроцентраль		Зарегистрирован после доработки
5	Станция Экибастузская государственная районная электростанция-2	АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2»	Зарегистрирован
6	Карагандинская теплоэлектроцентраль - 1	ТОО «Караганда Энергоцентр»	Зарегистрирован
7	Карагандинская теплоэлектроцентраль - 3		Зарегистрирован
8	Теплоэнергоцентраль - 1	АО «Астана-Энергия»	Зарегистрирован
9	Теплоэнергоцентраль - 2		Зарегистрирован
10	Теплоэлектроцентраль - 1	АО «Алматинские Электрические Станции»	Зарегистрирован
11	Теплоэлектроцентраль - 2		Зарегистрирован
12	Теплоэлектроцентраль - 3		Зарегистрирован
13	Западный тепловой комплекс		Зарегистрирован
14	ТЭЦ-2	АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»	Зарегистрирован
15	ТЭЦ-3		Зарегистрирован
16	ЭТЭЦ	ТОО «Экибастузтеплоэнерго»	Зарегистрирован
17	Петропавловская теплоэлектроцентраль - 2	АО «СЕВКАЗЭНЕРГО»	Зарегистрирован
18	Усть-Каменогорская теплоэлектроцентраль	ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ»	Зарегистрирован
19	Степногорская теплоэлектроцентраль	ТОО «Степногорская ТЭЦ»	Зарегистрирован
20	Риддер теплоэлектроцентраль	АО «Риддер ТЭЦ»	Зарегистрирован после доработки
21	Bassel Group LLS	ТОО «Bassel Group LLS»	Зарегистрирован

22	Согринская теплоэлектроцентраль	ТОО «Согринская ТЭЦ»	Принят
23	Районная котельная № 2	ГКП на ПХВ «Кокшетау Жылу» при акимате города Кокшетау	Зарегистрирован после доработки
24	Текелийский энергокомплекс	ТОО «Текелийский энергокомплекс»	Зарегистрирован
25	Котельная «Баскуат»	КГП на ПХВ «Талдыкоргантеплосервис» государственного учреждения «Отдел жилищного коммунального хозяйства города Талдыкорган»	Зарегистрирован
26	Котельная № 2		Зарегистрирован
27	Котельная № 4		Зарегистрирован
28	Теплоэлектроцентраль – 1	ГКП «Теплокоммунэнерго» ГУ «Отдел жилищно-коммунального хозяйства города Семей Восточно-Казахстанской области» на ПХВ	Зарегистрирован
29	Котельная «Центр»		Зарегистрирован
30	Районная котельная - 1		Зарегистрирован
31	Котельная «Габбасова»		Зарегистрирован
32	Котельная «103, 103 А квартал»		Зарегистрирован
33	Районная котельная - 3		Зарегистрирован
34	Котельная «35 квартал»		Зарегистрирован
35	Котельная «Пархоменко»		Зарегистрирован
36	Районная котельная г. Алтай	КГП «Тепловодоцентраль» акимата района Алтай	Зарегистрирован
37	Котельная п. Новая-Бухтарма		Зарегистрирован после доработки
38	Котельная г. Серебрянск		Зарегистрирован после доработки
39	Котельный цех	ТОО «Шахтинсктеплоэнерго»	Зарегистрирован
40	Промышленная котельная № 1	ТОО «ПРОМТЕПЛО»	Зарегистрирован
41	Котельная № 2	АО «Усть-Каменогорские тепловые сети»	Зарегистрирован после доработки
42	Котельная № 3		Зарегистрирован после доработки
43	Айтас-энерго	ТОО «Айтас-энерго»	Зарегистрирован после доработки
44	Котельная п. Глубокое	ГКП «Теплоэнергия» п. Глубокое акимата Глубоковского района на ПХВ	Зарегистрирован
45	Тепловая станция № 1	ТОО «Kazakhmys Distribution» (Казахмыс Дистрибьюшн)	Зарегистрирован после доработки
46	Тепловая станция № 2		Зарегистрирован после доработки
47	Белоусовский энергоцех, п. Белоусовка	ТОО «Востокэнерго»	Зарегистрирован

48	Усть-Таловский энергоцех, п. Усть-Таловка		Зарегистрирован
49	Жезкентский энергоцех, п. Жезкент		Зарегистрирован
50	Котельная	ТОО «КОТЕЛЬНАЯ АСИ»	Зарегистрирован
51	Теплоэлектроцентраль № 1	ТОО «Мангистауский атомный энергетический комбинат - Казатомпром»	Зарегистрирован после доработки
52	Теплоэлектроцентраль № 2		Зарегистрирован после доработки
53	Тепловая электрическая станция		Зарегистрирован после доработки
54	Жамбылская государственная районная электростанция имени Т.И. Батурова	АО «Жамбылская ГРЭС им. Т.И. Батурова»	Зарегистрирован
55	Атырауская теплоэлектроцентраль	АО «Атырауская ТЭЦ»	Зарегистрирован
56	Установка 1 теплоэлектроцентраль	АО «Актобе ТЭЦ»	Зарегистрирован
57	Теплоэлектроцентраль - 3	АО «З-Энергоорталык»	Зарегистрирован
58	Жанажолская газотурбинная электростанция	ТОО «Жанажолская ГТЭС»	Зарегистрирован
59	Теплоэлектроцентраль	АО «Жайыктеплоэнерго»	Зарегистрирован
60	Газотурбинная электростанция Акшабулак	АО «Кристалл Менеджмент»	Зарегистрирован
61	Теплоэлектроцентраль - 4	АО «Таразэнергоцентр»	Зарегистрирован после доработки
62	Районная котельная - 4		Зарегистрирован после доработки
63	Площадка № 1 - Костанайская ТЭЦ	ГКП «Костанайская теплоэнергетическая компания» акимата города Костаная государственного учреждения «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата города Костаная»	Зарегистрирован
64	Площадка № 2 - Котельная № 2		Зарегистрирован
65	Площадка № 3 - Котельная № 3		Зарегистрирован
66	Уральская газотурбинная электростанция	ТОО «Уральская газотурбинная электростанция»	Зарегистрирован после доработки

67	Станция теплоэлектроцентр, котлоагрегат № 6, 9	ГКП Кызылордатеплоэлектроцентр» на ПХВ управления энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кызылординской области»	Зарегистрирован
68	Станция когенерационная газотурбинная электростанция, газотурбинная установка № 1, 2, 3		Зарегистрирован
69	Станция Южная котельная, паровые котлы № 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7		Зарегистрирован
70	Тепловая электрическая станция	ГУП «Производственно-энергетическое объединение «Байконурэнерго» г. Байконур	Зарегистрирован
71	Районная котельная «Орбита»	ТОО «Алматытеплокоммунэнерго»	Зарегистрирован
72	Южная районная котельная		Зарегистрирован
73	Юго-Восточная районная котельная		Зарегистрирован
74	Северо-Восточная районная котельная		Зарегистрирован
75	Котельная «Аккент»		Зарегистрирован
76	Премьера		Зарегистрирован
77	Тепловая электроцентраль Таразского сахарного завода	ТОО «Таразский сахарный завод»	Зарегистрирован
78	Водогрейная котельная	ГКП «Производственно-хозяйственное объединение «Лисаковскгоркоммунэнерго» акимата города Лисаковска	Зарегистрирован после доработки
79	Центральная котельная	ГКП на ПХВ «Өзенжылу» акимата города Жанаозен	Зарегистрирован
80	Центральная городская котельная	ГКП «Житикаракоммунэнерго» государственного учреждения «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта, автомобильных дорог и жилищной инспекции акимата Житикаринского района»	Зарегистрирован
81	Аркалыкская теплоэлектроцентраль	ГКП «Аркалыкская теплоэнергетическая компания» Акимата г.Аркалыка Костанайской области	Зарегистрирован
82	Котельная № 1	КГП «Управление жилищно-коммунального реформирования» при акимате города Приозерска (Сарышаган су жылу)	Зарегистрирован

83	ГТЭС-200 УРАЛЬСК. Первый пусковой комплекс	ТОО «Батыс Пауэр»	Зарегистрирован после доработки
84	Котельная «Актобе сити»	АО «Aqtobe su-energy group» (АО «Трансэнерго»)	Зарегистрирован после доработки
85	Производство № 1 по ремонту горно-транспортного оборудования (котельная)	ТОО «Құрылысмет»	Зарегистрирован
86	Электростанция	АО «Евроазиатская энергетическая корпорация»	Зарегистрирован после доработки
87	Разрез «Восточный»		Зарегистрирован
88	Котельная на разрезе «Восточный»		Зарегистрирован
89	Котельная №6	РГУ «Алматинская районная эксплуатационная часть» МО РК	Зарегистрирован
90	Жанатас-Су-Жылу» центральная городская котельная	КГП на ПХВ «Жанатас-Су-Жылу» отдела жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Сарысуского района	На доработке
91	Парогазотурбинная электростанция	ТОО «Karabatan Utility Solutions»	Зарегистрирован после доработки
92	Тепловая электроцентраль Меркенский сахарный завод	ТОО «МЕРКЕНСКИЙ САХАР»	Зарегистрирован
93	Котельная «Аэропорт»	ТОО «Алматытеплокоммунэнерго»	Зарегистрирован
94	Газо-поршневая установка (ГПУ) №1	ТОО «AKTOBE SMART TECH.»	Зарегистрирован
95	Промышленная котельная ПК -6	ТОО «ПРОМТЕПЛО»	Зарегистрирован
96	Бродильное отделение	ТОО «BIOOPERATIONS»	На доработке
97	Котельная установка для выработки пара и тепловой энергии	ТОО «BIOOPERATIONS»	Зарегистрирован после доработки
98	Газо-поршневая установка (ГПУ) №1	ТОО «WEST SMART TRADING»	Зарегистрирован

1. ТОО «ЭКИБАСТУЗКАЯ ГРЭС-1 имени Булата Нуржанова» - Установка «Экибастузкая тепловая энергетическая станция Булата Нуржанова.».

Отчет представлен – 01.03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов для субъектов квотирования; сопроводительное письмо, заявление о верификации.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов ТОО «Art Ecology», 160340012625.

При расчете использовались методики;
1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: *сжигание топлива с выработкой электроэнергии*

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание, %	Коэфициент низшей теплоты сгорания, ТДж тыс.на тонну	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициен N2O
Уголь	41,54	16,65	91,479	0,001	0,000
Уголь	42,53	16,51	94,454	0,001	0,00
Мазут		40,51	77,4	0,003	0,000

Отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 имени Булата Нуржанова» - Установака «Экибастузская тепловая электрическая станция имени Булата Нуржанова» зарегистрирован без замечании 30.04.2023г.

2. ТОО «Главная распределительная энергостанция Топар» - Установка «Главная распределительная электростанция».

Отчет представлен – 31.03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов для субъектов квотирования, экспертное заключение.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов ТОО «Дик Ойл», 050240011714.

При расчете использовались методики;
1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: ***сжигание топлива с выработкой электроэнергии***

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание	Коэфициент низшей теплоты сгорания, ТДж на тонну	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициент N2O
Кокс	1	0,0282	107	0,001	0,0007
Мазут	1	0,0404	77,4	0,003	0,0003
Уголь	0,43286	0,0163	97,386	0,001	0,0007

Выявленные ошибки:
1) В таблице 11 указаны некорректные данные по производимой продукции. Единица измерения тепловой энергии в кадастре указана в тыс. ГКал тогда как в отчете в ГКал;

2) В таблице 13 в столбце «Планируемые к передаче для погашения углеродные единицы за отчетный период» нужно указывать количество квот, которое не хватает оператору установки для погашения своих обязательств в отчетном году!

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 4 602 474, согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

В связи с выявленными замечаниями при проверке отчета об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ТОО «Главная распределительная энергостанция Топар» установка «Главная распределительная электростанция» отправлен на доработку - 29.04.2023г. Зарегистрирован после доработки - 10.05.2023г.

3. ТОО «Kazakhmys Energy» - Установка Жезказганская теплоэлектроцентраль

Отчет представлен – 30.03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов для субъектов квотирования, экспертное заключение.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификациии парниковых газов ТОО «Дик Ойл», 50240011714.

При расчете использовались методики;
1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: ***сжигание топлива с выработкой электроэнергии***

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание	Коэфициент низшей теплоты сгорания, ТДж на тонну	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициент N2O
Кокс	1	0,0282	107	0,001	0,0007
Мазут	1	0,0404	77,4	0,003	0,0003
Уголь	0,436	0,01592	100,431	0,001	0,0007

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 1 898 480, согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

Отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ТОО «Kazakhmys Energy» Установка Жезказганская теплоэлектроцентраль зарегистрирован без доработки - 29.04.2023г.

4. ТОО «Kazakhmys Energy» -Установка «Балхашская теплоэлектроцентраль».

Отчет представлен – 30.03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов для субъектов квотирования, экспертное заключение.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов ТОО «Дик Ойл» 50240011714

При расчете использовались методики;
1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: ***сжигание топлива с выработкой электроэнергии***

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание	Коэфициент низшей теплоты сгорания, ТДж на тонну	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициент N2O
Мазут	1	0,0404	77,4	0,003	0,0003
Уголь	0,42245	0,01545	100,258	0,001	0,0007

Выявленные ошибки:
1) В таблице 11 указаны некорректные данные по производимой продукции. Единица измерения тепловой энергии в кадастре указана в тыс. ГКал тогда как в отчете в Гкал.

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 1 735 736, согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

В связи с выявленными замечаниями при проверке отчета об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ТОО «Kazakhmys Energy» Установка Балхашская на доработку -29.04.2023г. зарегистрирован после доработки - 10.05.2023.

5. АО «Станция Экибастузкая ГРЭС-2» - Установка «Станция Экибастузская Государственная Районная Электростанция-2»

Отчет представлен – 14.03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов для субъектов квотирования, экспертное заключение, сопроводительное письмо.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификациии парниковых газов ТОО «Art Ecology» 160340012625

При расчете использовались методики;
1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: ***сжигание топлива с выработкой электрической и тепловойэнергии***

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание	Коэфициент низшей теплоты сгорания, ТДж на тонну	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициент N2O
Уголь	42,36	0,0179	86,771	0,001	0,0007
Маузт		0,04175	77,4	0,003	0,0003
Дизельное топливо		0,043	74,1	0,0002	0,0004
Уголь	42,36	0,0179	86,771	0,001	0,0007

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 5 165 652, согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» Установка Станция Экибастузская государственная районная электростанция – зарегистрирован - 02.05.2023г.

6. ТОО «Караганда Энергоцентр» -УСТАНОВКА Карагандинская Теплоэлектроцентраль-1

Отчет представлен – 31.03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов для субъектов квотирования, экспертное заключение, сопроводительное письмо.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов ТОО «ЭКОС» 950 740 001 238

При расчете использовались методики;
1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: ***сжигание топлива с выработкой энергии***

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание	Коэфициент низшей теплоты сгорания, ТДж тыс. на тонну	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициент N2O
Уголь	43,46	17,128	93030	0,7	1,4
Мазут		40,364	77400	3	0,3

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 412 046, согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ТОО «Караганда Энергоцентр» Установка Карагандинская Теплоэлектроцентраль - 1 – зарегистрирован 01.05.2023г.

7. ТОО «Караганда Энергоцентр» -Установка Карагандинская Теплоэлектроцентраль-3

Отчет представлен – 31.03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов для субъектов квотирования, экспертное заключение, сопроводительное письмо.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификациии парниковых газов ТОО «ЭКОС» 950 740 001 238

При расчете использовались методики;
1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: *сжигание топлива с выработкой тепловой и электроэнергии*

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание	Коэфициент низшей теплоты сгорания, ТДж тыс. на тонну	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициент N2O
Уголь	43,4	16,77	94,863	3	0,3
Мазут		40,17	77,4	0,7	1,4

.

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 5 378 994, согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ТОО «Караганда Энергоцентр» Установка Карагандинская Теплоэлектроцентраль - 3 – зарегистрирован 01.05.2023г.

8. АО «Астана Энергия» -Установка Теплоэлектроцентраль-1

Отчет представлен – 31.03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов для субъектов квотирования, экспертное заключение, сопроводительное письмо.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов ТОО «ART Ecology» 160 340 012 625

При расчете использовались методики;
1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: ***сжигание топлива с выработкой энергии***

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание	Коэфициент низшей теплоты сгорания, ТДж тыс. на тонну	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициент N2O
Уголь	44,7	0,01668	98,261	0,001	0,0007
Мазут		0,03859	77,4	0,003	0,0003
Природный газ		36,28	56,456		

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 632 313, согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год АО «Астана-Энергия» «Теплоэнергоцентраль – 1» зарегистрирован 01.05.2023г.

9. АО «Астана Энергия» -Установка «Теплоэлектроцентраль-2»

Отчет представлен – 31.03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов для субъектов квотирования, экспертное заключение, сопроводительное письмо.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификациии парниковых газов ТОО «ART Ecology» 160 340 012 625

При расчете использовались методики;
1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: ***сжигание топлива с выработкой энергии***

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание	Коэфициент низшей теплоты сгорания, ТДж тыс. на тонну	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициент N2O
Мазут		0,03859	77,4	0,003	0,0003
Газ природный		36,28	56,456		
Уголь	44,7	0,01668	98,261	0,001	0,0007

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 5 869 485, согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год АО «Астана-Энергия» Установка Теплоэнергоцентраль - 2– зарегистрирован 01.05.2023г.

10. АО «Алматинские Электрические Станции» - Установка «Теплоэлектроцентраль-1»

Отчет представлен – 30.03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов для субъектов квотирования, экспертное заключение.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификациии парниковых газов ТОО «Экосервис-С» 020140000105

При расчете использовались методики;
1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: ***сжигание топлива с выработкой электрической и тепловой энергии***

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание	Коэфициент низшей теплоты сгорания, ТДж тыс. на тонну	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициент N2O
Газ природный	52,93	0,3461	56,038	0,001	0,001
Мазут	83,63	0,03968	77,279	0,003	0,0003

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 618 808, согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год АО «Алматинские Электрические Станции» «Теплоэлектроцентраль – 1» зарегистрирован 01.05.2023г.

11. АО «Алматинские Электрические Станции» -Установка «Теплоэлектроцентраль-2»

Отчет представлен – 30.03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов для субъектов квотирования, экспертное заключение.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов ТОО «Экосервис-С» 020140000105

При расчете использовались методики;
1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: ***сжигание топлива с выработкой электрической и тепловой энергии***

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание	Коэфициент низшей теплоты сгорания, ТДж тыс. на тонну	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициент N2O
Мазут	84,85	0,04089	76,086	0,003	0,0003
Уголь	46	0,01721	98,005	0,0007	0,0005

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 4 278 241, согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год АО «Алматинские Электрические Станции» «Теплоэлектроцентраль – 2» зарегистрирован 01.05.2023г.

12. АО «Алматинские Электрические Станции» -Установка «Теплоэлектроцентраль-3»

Отчет представлен – 27.03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов для субъектов квотирования, экспертное заключение.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификациии парниковых газов ТОО «KazEcoProfit»

При расчете использовались методики;
1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: ***сжигание топлива с выработкой электрической и тепловой энергии***

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание	Коэфициент низшей теплоты сгорания, ТДж тыс. на тонну	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициент N2O
Мазут	82,5	0,04203	71,972	0,003	0,0003
Уголь	47,53	0,01673	104,17	0,0007	0,0014

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 1 100 568, согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год АО «Алматинские Электрические Станции» «Теплоэлектроцентраль – 3» зарегистрирован 01.05.2023г.

13. АО «Алматинские Электрические Станции» -Установка «Западный тепловой комплекс»

Отчет представлен – 30.03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов для субъектов квотирования, экспертное заключение.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификациии парниковых газов ТОО «Экосервис-С» 020140000105

При расчете использовались методики;
1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: *сжигание топлива с выработкой тепловой энергии*

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание	Коэфициент низшей теплоты сгорания, ТДж тыс. на тонну	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициент N2O
Мазут	82,64	0,04011	75,546	0,003	0,0003
Газ природный	52,97	0,0344	56,424	0,001	0,001

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 203 778, согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год АО «Алматинские Электрические Станции» «Западный тепловой комплекс» зарегистрирован 01.05.2023г.

14. АО «Павлодарэнерго» - Установка «ТЭЦ-2».

Отчет представлен – 27.03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов для субъектов квотирования, экспертное заключение.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов ТОО «ART Ecology» 160 340 012 625

При расчете использовались методики;
1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: ***сжигание топлива с выработкой тепловой энергии***

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание	Коэфициент низшей теплоты сгорания, ТДж тыс. на тонну	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициент N2O
Уголь	0,41883	0,016660	92,179	0,0007	0,0014
Мазут		0,040230	77,4	0,0008	0,0003
Дизельное топливо		0,043000	74,1	0,0009	0,0004

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 961 613, согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год АО «Павлодарэнерго» - Установка «ТЭЦ-2» зарегистрирован 01.05.2023г.

15. АО «Павлодарэнерго» -Установка «ТЭЦ-3».

Отчет представлен – 27.03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов для субъектов квотирования, экспертное заключение.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов ТОО «ART Ecology» 160 340 012 625

При расчете использовались методики;
1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: ***сжигание топлива с выработкой тепловой энергии***

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание	Коэфициент низшей теплоты сгорания, ТДж тыс. на тонну	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициент N2O
Уголь	0,43092	0,016590	95,241	0,0007	0,0014
Мазут		0,040280	77,4	0,0008	0,0003
Дизельное топливо		0,043000	74,1	0,0009	0,0004
Кокс		0,0325	97,5	0,001	0,0007
Дизельное топливо		0,043	74,1	0,0002	0,0004

Выявленные ошибки:
1) В таблице 13 в столбце «Планируемые к передаче для погашения углеродные единицы за отчетный период» нужно указывать количество квот, которое не хватает оператору установки для погашения своих обязательств в отчетном году. В случае если оператору установки не хватает квот для погашениях своих обязательств в отчетном году, в столбец «Переданные для погашения углеродные

единицы за отчетный год» указывается количество квот, полученное оператором в рамках бесплатного распределения.

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 4 177 191, согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год АО «Павлодарэнерго» - Установка «ТЭЦ-3» зарегистрирован 01.05.2023г.

16. ТОО «Экибастузтеплоэнерго» -Установка «ЭТЭЦ».

Отчет представлен – 27.03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов для субъектов квотирования, экспертное заключение.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификациии парниковых газов ТОО «GreenBenefits» 140 640 025 044

При расчете использовались методики;
1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: ***сжигание топлива в котлах с выработкой энергиии***

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание	Коэфициент низшей теплоты сгорания, ТДж тыс. на тонну	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициент N2O
Уголь	0,42975	0,01666	94,583	0,0007	0,0014
Мазут		0,04023	77,4	0,003	0,0003
Дизельное топливо		0,04300	74,1	0,0002	0,0004

Выявленные ошибки:
1) В таблице 13 в столбце «Планируемые к передаче для погашения углеродные единицы за отчетный период» нужно указывать количество квот, которое не хватает оператору установки для погашения своих обязательств в отчетном году. В случае если оператору установки не хватает квот для погашениях своих обязательств в отчетном году, в столбец «Переданные для погашения углеродные единицы за отчетный год» указывается количество квот, полученное оператором в рамках бесплатного распределения.

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 783 085, согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ТОО «Экибастузтеплоэнерго» Установка «ЭТЭЦ» зарегистрирован 02.05.2023г.

17. АО «Севказэнерго» - Установка «Петропавловская теплоэлектроцентраль – 2»

Отчет представлен – 09.03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов для субъектов квотирования, заявление о верификации.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификациии парниковых газов ТОО «ART Ecology» 160 340 012 625

При расчете использовались методики;

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: *сжигание топлива в котлах с выработкой энергиии*

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание	Коэффициент низшей теплоты сгорания, ТДж на тонну	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициен N2O
Уголь	44,56	0,01625	100,546	0,001	0,0007
Мазут		0,03928	77,4	0,003	0,0003
Пропан		0,04731	63,1	0,001	0,0001

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 4 066 602, согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год АО «СЕВКАЗЭНЕРГО» «Петропавловская теплоэлектроцентраль – 2» зарегистрирован 02.05.2023г.

18. ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ» - Установка «Усть-Каменогорская теплоэлектроцентраль»
Отчет представлен – 09.03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов для субъектов квотирования, заявление о верификации.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификациии парниковых газов ТОО «Дик Ойл» 050240011714

При расчете использовались методики;

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: ***сжигание топлива в котлах с выработкой электроэнергиии***

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание	Коэффициент низшей теплоты сгорания, ТДж на тонну	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициен N2O
Уголь	55,53	0,01959	98,321	0,0007	0,0014
Мазут		0,0404	77,400	0,0008	0,0003

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 3 104 985, согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ТОО «Усть-Каменогорская ТЭЦ» Установка «Усть-Каменогорская теплоэлектроцентраль» зарегистрирован 02.05.2023г.

19. ТОО «Степногорская ТЭЦ» Установка Степногорская теплоэлектроцентраль

Отчет представлен – 29.03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов для субъектов квотирования, отчёт о верификации.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов ТОО «KazEcoProfit» 110540014337.

При расчете использовались методики;

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: ***Сжигание топлива с выработкой энергии***

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание	Коэффициент низшей теплоты сгорания, ТДж на тонну	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициен N2O
Уголь	41,63	0,01661	91,903	0,001	0,0007
Мазут		0,016909	77,40	0,0008	0,0003

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 1 194 765, согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ТОО «Степногорская ТЭЦ» Установка «Степногорская теплоэлектроцентраль» зарегистрирован 02.05.2023г.

20. АО «Риддер ТЭЦ» Установка «Риддер теплоэлектроцентраль».

Отчет представлен – 31.03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов для субъектов квотирования, отчет о верификации.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов ТОО «ЭКОСЕРВИС-С» О20140000105

При расчете использовались методики;

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: ***Сжигание топлива с выработкой энергии***

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание	Коэффициент низшей теплоты сгорания, ТДж на тонну	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициен N2O
Уголь	55,9	0,0219	93,592	0,001	0,0007
Мазут		0,0404	77,4	0,003000	0,0003

Выявленные ошибки:
1) В сканированной версии отчета в таблице 11 количество произведенной тепловой энергии указано как 613038 ГКал, в электронной форме отчета указано 613.038 ГКал;

2) В таблице 9, деятельности «Летучие эмиссии перекачка мазута» указано потребление мазута в количестве - 2221 тонн, тогда как в таблице 8 выбросы от данного вида деятельности отсутствуют.

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год

620 496, согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

В связи с выявленными замечаниями при проверке отчета об инвентаризации парниковых газов за 2022 год АО «Риддер ТЭЦ» Установка Риддер теплоэлектроцентраль, отчет отправлен на доработку - 29.04.2023г. Зарегистрирован после доработки 10.05.2023г.

21. ТОО «Bassel Group LLS» Установка «Bassel Group LLS».
Отчет представлен – 02.03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов для субъектов квотирования, заключение ВВ.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов ТОО «ЭКОСЕРВИС-С» О20140000105

При расчете использовались методики;

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: *Сжигание топлива с выработкой энергии*

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание	Коэффициент низшей теплоты сгорания, ТДж на тонну	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициен N2O
Уголь	29,1	0,01672	63,816	0,0007	0,0014
Мазут		0,04031	77,4	0,003	0,0003

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 684 181, согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ТОО «Bassel Group LLS» Установка «Bassel Group LLS» зарегистрирован 02.05.2023г.

22. ТОО «Согринская ТЭЦ « Установка «Согринская теплоэлектроцентраль».

Отчет представлен – 02.03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов для субъектов квотирования, заявление о верификации.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов ТОО «ART Ecology» 160 340 012 625

При расчете использовались методики;

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: ***Сжигание топлива с выработкой энергии***

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание	Коэффициент низшей теплоты сгорания, ТДж на тонну	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициен N2O
Уголь	48,3494	19,47	91,053	0,001	0,0007
Мазут		40,2	77,4	0,003	0,0006
Пропан		47,3	63,1	0,001	0,0001
Консистентные смазки		40,2	73,3	0,003	0,0006

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 505 535, согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ТОО «Согринская ТЭЦ» Установка «Согринская теплоэлектроцентраль» зарегистрирован 29.04.2023г.

23. ГКП на ПХВ «Кокшетау Жылу» Установка «Районная котельная № 2».
Отчет представлен – 31.03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов для субъектов квотирования, заявление по верификации.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов ТОО «ЭКОС» 950 740 001 238

При расчете использовались методики;

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: ***Сжигание топлива с выработкой энергии***

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание	Коэффициент низшей теплоты сгорания, ТДж на тонну	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициен N2O
Уголь	43,948875	0,016411	98,1941	0,0007	0,001400
Мазут		0,0401195	77,400	0,003	0,000300

Выявленные ошибки:
1) В таблице 9 не указано содержание углерода каменного угля;

2) В заявлении по верификации указан неправильная дата - 31 марта тогда как отчет был отправлен на доработку 2 мая.

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 481 205 согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ГКП на ПХВ «Кокшетау Жылу» Установка Районная котельная № 2 отправлен на дорабокту - 02.05.2023г. Зарегистрирован после доработки – 10.05.2022 г.

24. ТОО «Текелийский энергокомплекс» Установка «Текелийский энергокомплекс».
Отчет представлен – 13.03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов для субъектов квотирования, заявление по верификации.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов ТОО «ART Ecology, 160 340 012 625.

При расчете использовались методики;

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: ***Сжигание топлива в котлах***

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание	Коэффициент низшей теплоты сгорания, ТДж на тонну	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициен N2O
Уголь	53,535	0,02052	95,660	0,001	0,0007
Мазут		0,04040	77,400	0,003	0,0006
Дизельное топливо		0,043000	74,100	0,003	0,0006
Пропан		0,04730	63,100	0,001	0,0001

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 261 294 согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ТОО «Текелийский энергокомплекс» Установка «Текелийский энергокомплекс» зарегистрирован 02.05.2023г.

25. КГП на ПХВ «Талдыкоргантеплосервис» - Установка «Котельная «Баскуат»
Отчет представлен – 12.04.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов для субъектов квотирования, заявление по верификации.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов ТОО «KazEcoProfit» 110540014337

При расчете использовались методики;

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: ***Сжигание топлива выработкой энергии***

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание	Коэффициент низшей теплоты сгорания, ТДж на тонну	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициен N2O
Уголь	42,02	0,01968	78,297	0,001	0,0007
Мазут		0,04158	77,4	0,003	0,0003
Пропан		0,0473	63,1	0,0009	0,0040

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год

237 480 согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год КГП на ПХВ «Талдыкоргантеплосервис» Установка «Котельная «Баскуат» зарегистрирован 02.05.2023г.

26. КГП на ПХВ «Талдыкоргантеплосервис» Установка «Котельная №2».
Отчет представлен – 12.04.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов для субъектов квотирования, заявление по верификации.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов ТОО «KazEcoProfit» 110540014337

При расчете использовались методики;

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: ***Сжигание топлива выработкой энергии***

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание	Коэффициент низшей теплоты сгорания, ТДж на тонну	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициен N2O
Газ природный		38,35	2,269		
Мазут		0,0416	77,4	0,003	0,0003

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год

18 022 согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год КГП на ПХВ «Талдыкоргантеплосервис» Установка «Котельная № 2» зарегистрирован 02.05.2023г.

27. КГП на ПХВ «Талдыкоргантеплосервис» Установка «Котельная №4».
Отчет представлен – 11.04.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов для субъектов квотирования, заявление по верификации.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов ТОО «KazEcoProfit» 110540014337

При расчете использовались методики;

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: ***Сжигание топлива выработкой энергии***

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание	Коэффициент низшей теплоты сгорания, ТДж на тонну	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициен N2O
Газ природный		38,35	2,269		
Уголь	42,02	0,01968	78,297	0,001	0,0007

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год

19 967 согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год КГП на ПХВ «Талдыкоргантеплосервис» Установка «Котельная № 4» зарегистрирован 02.05.2023г.

28. ГКП на ПХВ «Теплокоммунэнерго» государственного учреждения «Отдел жилищно-коммунального хозяйства г. Семей Восточно-Казахстанской области» Установка «Теплоэлектроцентраль – 1».
Отчет представлен – 17.03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов для субъектов квотирования, заявление по верификации.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов ТОО ТОО «ART Ecology»,160 340 012 625.

При расчете использовались методики;

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: ***Сжигание топлива выработкой энергии***

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание	Коэффициент низшей теплоты сгорания, ТДж на тонну	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициен N2O
Уголь	42,1	0,01814	85,097	0,001	0,0007
Мазут		0,0404	77,4	0,003	0,0003
Пропан		0,0473	63,1	0,001	0,0001

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 242 630 согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

Отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ГКП на ПХВ «Теплокоммунэнерго» государственного учреждения «Отдел жилищно-коммунального хозяйства г. Семей Восточно-Казахстанской области» Установка «Теплоэлектроцентраль – 1» зарегистрирован 02.05.2023г.

29. ГКП на ПХВ «Теплокоммунэнерго» государственного учреждения «Отдел жилищно-коммунального хозяйства г. Семей Восточно-Казахстанской области Установка Котельная «Центр».
Отчет представлен – 17.03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов для субъектов квотирования, заявление по верификации.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов ТОО ТОО «ART Ecology» 160 340 012 625

При расчете использовались методики;

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: ***Сжигание топлива выработкой энергии***

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание	Коэффициент низшей теплоты сгорания, ТДж на тонну	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициен N2O

Уголь	**42,1**	**0,01814**	**85,097**	**0,001**	**0,0007**
Пропан		**0,0473**	**63,1**	**0,001**	**0,0001**

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 93 101 согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

Отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ГКП на ПХВ «Теплокоммунэнерго» государственного учреждения «Отдел жилищно-коммунального хозяйства г. Семей Восточно-Казахстанской области Установка «Котельная «Центр» зарегистрирован 02.05.2023г.

30. ГКП на ПХВ «Теплокоммунэнерго» государственного учреждения «Отдел жилищно-коммунального хозяйства г. Семей Восточно-Казахстанской области Установка «Районная котельная – 1».
Отчет представлен – 17.03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов для субъектов квотирования, заявление по верификации.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов ТОО ТОО «ART Ecology» 160 340 012 625

При расчете использовались методики;

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: ***Сжигание топлива выработкой энергии***

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание	Коэффициент низшей теплоты сгорания,	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициен N2O

		ТДж на тонну			
Мазут		**0,0404**	**77,4**	**0,003**	**0,0003**
Пропан		**0,0473**	**63,1**	**0,001**	**0,0001**

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 84 050 согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

Отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ГКП на ПХВ «Теплокоммунэнерго» государственного учреждения «Отдел жилищно-коммунального хозяйства г. Семей Восточно-Казахстанской области» Установка «Районная котельная – 1» зарегистрирован 02.05.2023г.

31. ГКП на ПХВ «Теплокоммунэнерго» государственного учреждения «Отдел жилищно-коммунального хозяйства г. Семей Восточно-Казахстанской области УСТАНОВКА Котельная «Габбасова»
Отчет представлен – 17.03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов для субъектов квотирования, заявление по верификации.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов ТОО ТОО «ART Ecology» 160 340 012 625

При расчете использовались методики;

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: ***Сжигание топлива выработкой энергии***

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	**Углеродное содержание**	**Коэффициент низшей теплоты сгорания,**	**Коэффициент CO2, тонн**	**Коэффициент CH4**	**Коэффициен N2O**

		ТДж на тонну			
Уголь	**42,1**	**0,01814**	**85,097**	**0,001**	**0,0007**
Пропан		**0,0473**	**63,1**	**0,001**	**0,0001**

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 38 375 согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

Отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ГКП на ПХВ «Теплокоммунэнерго» государственного учреждения «Отдел жилищно-коммунального хозяйства г. Семей Восточно-Казахстанской области» Установка «Котельная «Габбасова» зарегистрирован 02.05.2023г.

32. ГКП на ПХВ «Теплокоммунэнерго» государственного учреждения «Отдел жилищно-коммунального хозяйства г. Семей Восточно-Казахстанской области Установка «Котельная «103, 103 А квартал»
Отчет представлен – 17.03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов для субъектов квотирования, заявление по верификации.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов ТОО ТОО «ART Ecology» 160 340 012 625

При расчете использовались методики;

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: ***Сжигание топлива выработкой энергии***

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	**Углеродное содержание**	**Коэффициент низшей теплоты сгорания,**	**Коэффициент CO2, тонн**	**Коэффициент CH4**	**Коэффициен N2O**

		ТДж на тонну			
Уголь	**42,1**	**0,01814**	**85,097**	**0,001**	**0,0007**
Пропан		**0,0473**	**63,1**	**0,001**	**0,0001**

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 48 243 согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

Отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ГКП на ПХВ «Теплокоммунэнерго» государственного учреждения «Отдел жилищно-коммунального хозяйства г. Семей Восточно-Казахстанской области Установка Котельная «103, 103 А квартал» зарегистрирован 02.05.2023г.

33. ГКП на ПХВ «Теплокоммунэнерго» государственного учреждения «Отдел жилищно-коммунального хозяйства г. Семей Восточно-Казахстанской области» Установка «Районная котельная – 3»
Отчет представлен – 17.03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов для субъектов квотирования, заявление по верификации.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов ТОО ТОО «ART Ecology», 160 340 012 625

При расчете использовались методики;

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: ***Сжигание топлива выработкой энергии***

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	**Углеродное содержание**	**Коэффициент низшей**	**Коэффициент CO2, тонн**	**Коэффициент CH4**	**Коэффициен N2O**

		теплоты сгорания, ТДж на тонну			
Уголь	**42,1**	**0,01814**	**85,097**	**0,001**	**0,0007**
Пропан		**0,0473**	**63,1**	**0,001**	**0,0001**

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 21 110 согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

Отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ГКП на ПХВ «Теплокоммунэнерго» государственного учреждения «Отдел жилищно-коммунального хозяйства г. Семей Восточно-Казахстанской области» Установка «Районная котельная – 3» зарегистрирован 02.05.2023г.

34. ГКП на ПХВ «Теплокоммунэнерго» государственного учреждения «Отдел жилищно-коммунального хозяйства г. Семей Восточно-Казахстанской области Установка «Котельная «35 квартал»
Отчет представлен – 17.03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов для субъектов квотирования, заявление по верификации.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов ТОО ТОО «ART Ecology» 160 340 012 625

При расчете использовались методики;

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: *Сжигание топлива выработкой энергии*

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание	Коэффициент низшей теплоты сгорания, ТДж на тонну	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициен N2O
Уголь	42,1	0,01814	85,097	0,001	0,0007
Пропан		0,0473	63,1	0,001	0,0001

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 19 306 согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

Отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ГКП на ПХВ «Теплокоммунэнерго» государственного учреждения «Отдел жилищно-коммунального хозяйства г. Семей Восточно-Казахстанской области Установка «Котельная «35 квартал» зарегистрирован 02.05.2023г.

35. ГКП на ПХВ «Теплокоммунэнерго» государственного учреждения «Отдел жилищно-коммунального хозяйства г. Семей Восточно-Казахстанской области» Установка «Котельная «Пархоменко» (МЭН).
Отчет представлен – 17.03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов для субъектов квотирования, заявление по верификации.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов ТОО ТОО «ART Ecology» 160 340 012 625

При расчете использовались методики;

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: ***Сжигание топлива выработкой энергии***

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание	Коэффициент низшей теплоты сгорания, ТДж на тонну	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициен N2O
Уголь	42,1	0,01814	85,097	0,001	0,0007
Пропан		0,0473	63,1	0,001	0,0001

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 25 493 согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

Отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ГКП на ПХВ «Теплокоммунэнерго» государственного учреждения «Отдел жилищно-коммунального хозяйства г. Семей Восточно-Казахстанской области» Установка «Котельная «Пархоменко» (МЭН) зарегистрирован 02.05.2023г.

36. КГП «Тепловодоцентраль» акимата района Алтай Установка «Районная котельная г. Алтай».
Отчет представлен – 24.03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов для субъектов квотирования, заявление по верификации.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов ТОО «ART Ecology», 160 340 012 625.

При расчете использовались методики;

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: *Сжигание топлива выработкой тепловой энергии,* Сжигание топлива при газовой резке металла

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание	Коэффициент низшей теплоты сгорания, ТДж на тонну	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициен N2O
Уголь	0,559	0,02040	100,474	0,001	0,0007
Мазут		0,04038	77,400	0,003	0,0003
Ацетилен		0,04730	63,100	0,001	0,0001
Керосин		0,04380	71,900	0,003	0,0006

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 144 494 согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год КГП «Тепловодоцентраль» акимата района Алтай Установка «Районная котельная г.Алтай» зарегистрирован 02.05.2023г.

37. КГП «Тепловодоцентраль» акимата района Алтай Установка «Котельная п. Новая Бухтарма»
Отчет представлен – 31.03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов для субъектов квотирования, заявление по верификации.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов ТОО «Экосервис-С», 020140000105.

При расчете использовались методики;

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: ***Сжигание топлива выработкой энергии, иной производственный процесс***

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание	Коэффициент низшей теплоты сгорания, ТДж на тонну	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициен N2O
Уголь	55,9	0,01953	104,95	0,001	0,0007
Пропан		0,0473	63,1	0,001	0,0001

Выявленные ошибки:
1 Не указан коэффициент содержания углерода угля марки «Каражыра»;

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год ЗЗ 632 согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

В связи с выявленными замечаниями при проверке отчета об инвентаризации парниковых газов за 2022 год КГП «Тепловодоцентраль» акимата района Алтай Установка Котельная п. Новая Бухтарма», отчет отправлен на доработку 02.05.2023г. Зарегистрирован после доработки 19.05.2023 г.

38. КГП «Тепловодоцентраль» акимата района Алтай Установка «Котельная г. Серебрянск»
Отчет представлен – 31.03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов для субъектов квотирования, заявление по верификации.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов ТОО «Экосервис-С», 020140000105.

При расчете использовались методики;

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: ***Сжигание топлива выработкой энергии, иной производственный процесс***

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание	Коэффициент низшей теплоты сгорания, ТДж на тонну	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициен N2O
Уголь	55,9	0,01953	104,95	0,001	0,0007
Пропан		0,0473	63,1	0,001	0,0001

Выявленные ошибки:
1) Не указан коэффициент содержания углерода в угле марки «Каражыра».

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 21 180 согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

В связи с выявленными замечаниями при проверке отчета об инвентаризации парниковых газов за 2022 год КГП «Тепловодоцентраль» акимата района Алтай

Установка «Котельная г. Серебрянск». Отчет отправлен на доработку 02.05.2023г. Зарегистрирован после доработки 19.05.2023 г.

39. ТОО «Шахтинсктеплоэнерго» Установка «Котельный цех».
Отчет представлен – 28.03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов для субъектов квотирования, отчет по верификации.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов ТОО «KazEcoProfit», 110540014337.

При расчете использовались методики;

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: ***Сжигание топлива выработкой энергии***

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание	Коэффициент низшей теплоты сгорания, ТДж на тонну	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициен N2O
Промпродукт	40,81	0,013439	111,345	0,0007	0,0014
Мазут		0,04039	77,4	0,003	0,0003

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 123 115 согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год. ТОО «Шахтинсктеплоэнерго» Установка «Котельный цех», отчет зарегистрирован 02.05.2023г.

40. ТОО «ПРОМТЕПЛО» Установка «Промышленная котельная № 1».
Отчет представлен – 31.03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов для субъектов квотирования, отчет по верификации.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов ТОО «KazEcoProfit», 110540014337.

При расчете использовались методики;

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: *Сжигание топлива выработкой энергии*

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание	Коэффициент низшей теплоты сгорания, ТДж на тонну	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициен N2O
Уголь Ш	57,986	0,022019	96,556	0,001	0,0007
Уголь К	55,9	0,021961	93,336	0,001	0,0007
Пропан		0,0473	63,1	0,0009	0,004

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 75 853 согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год . ТОО «ПРОМТЕПЛО» Установка «Промышленная котельная № 1», отчет зарегистрирован 02.05.2023г.

41. АО «Усть-Каменогорские тепловые сети» Установка «Котельная № 2».
Отчет представлен – 02.03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов для субъектов квотирования, отчет по верификации.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов ТОО «ЭКО-Астана НР», 060940002386.

При расчете использовались методики;

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: ***Сжигание топлива выработкой энергии***

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание	Коэффициент низшей теплоты сгорания, ТДж на тонну	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициен N2O
Уголь	50,18	19,90	92,456	0,001	0,0007
Дизельное топливо		43,00	74,1	0,0002	0,0004
Пропан		47,31	17,2	0,005	0,0001
Смазочные масла	20	40,20	73,334		
Консистентные смазки	20	40,20	73,334		

Выявленные ошибки:
1) Не указан коэффициент потери тепла вследствии механической неполнотой сгорания и химической неполнотой сгорания в таблице 10, тогда как коэффициент окисления в таблице 9 равен 0,94;

2 Неправильно посчитаны выбросы ПГ от сжигания дизельного топлива.

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 84 327 согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

В связи с выявленными замечаниями при проверке отчета об инвентаризации парниковых газов за 2022 год АО «Усть-Каменогорские тепловые сети» Установка Котельная № 2 отчет отправлен на доработку 02.05.2023г. Зарегистрирован после доработки - 19.05.2023г.

42. АО «Усть-Каменогорские тепловые сети» Установка «Котельная № 3».
Отчет представлен – 02.03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов для субъектов квотирования, отчет по верификации.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов ТОО «ЭКО-Астана НР», 060940002386.

При расчете использовались методики;

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: ***Сжигание топлива выработкой энергии***

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание	Коэффициент низшей теплоты сгорания, ТДж на тонну	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициен N2O
Уголь	50,18	19,90	92,456	0,001	0,0007
Дизельное топливо		43,00	74,1	0,0002	0,0004
Пропан		47,31	17,2	0,005	0,0001
Смазочные масла	20	40,20	73,334		
Консистентные смазки	20	40,20	73,334		

Выявленные ошибки:
1) не указан коэффициент потери тепла вследствии механической неполнотой сгорания и химической неполнотой сгорания в таблице 10, тогда как коэффициент окисления в таблице 9 равен 0,94.

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 21 820 согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

В связи с выявленными замечаниями при проверке отчета об инвентаризации парниковых газов за 2022 год АО «Усть-Каменогорские тепловые сети» Установка «Котельная № 3» отчет отправлен на доработку 02.05.2023г. Зарегистрирован после доработки - 10.05.2023г.

43. ТОО «Айтас-энерго» Установка «Айтас-энерго»
Отчет представлен – 28.03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов для субъектов квотирования, отчет по верификации.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов газов ТОО «ART Ecology», 160 340 012 625.

При расчете использовались методики;

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: ***Сжигание топлива выработкой энергии***

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание	Коэффициент низшей теплоты сгорания, ТДж на тонну	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициен N2O
Уголь	51,3	20,340	92,478	0,001	0,0007
Промасленная ветошь		40,200	73,300	0,030	0,004
Пропан		47,300	63,100	0,001	0,0001

Выявленные ошибки:
1) В таблице 10 не указаны коэффициенты потери тепла вследствии механической и химической неполнотой сгорания, тогда как коэффициент окисления равен - 0.9704. Также обращаем ваше внимание что согласно указанным коэффициентам содержания углерода в топливе на рабочую массу и коэффициента низшей теплоты сгорания «Угля каменного месторождения Каражыра» рассчитанный коэффициент выбросов двуокиси углерода составил - 92,478 тCO2/ТДЖ когда как в электронной форме данный коэффициент указан равным - 92.392 тCO2/ТДЖ;

2) Не указаны выбросы двуокиси углерода в 11 таблице.

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 66 934 согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

В связи с выявленными замечаниями при проверке отчета об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ТОО «Айтас-энерго» Установка «Айтас-энерго» отчет отправлен на доработку 02.05.2023г. Зарегистрирован после доработки – 30.05.2023 г.

44. ГКП на ПХВ «Теплоэнергия» п. Глубокое Акимата Глубоковского района Установка «Котельная п. Глубокое».
Отчет представлен – 27.03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: заключение по верификации.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов газов ТОО «Зеленый мост»

При расчете использовались методики;

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: ***Сжигание топлива выработкой энергии***

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание	Коэффициент низшей теплоты сгорания, ТДж на тонну	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициен N2O
Уголь	41	0,0213	70,57	0,001	0,0007

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 28 628 согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

Отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ГКП на ПХВ «Теплоэнергия» п. Глубокое Акимата Глубоковского района установка «Котельная п. Глубокое» зарегистрирован 02.05.2023г.

45. ТОО «Kazakhmys Distribution» Установка «Тепловая станция № 1».
Отчет представлен – 29.03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: заключение по верификации, отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов для субъектов квотирования

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов газов ТОО «Дик Ойл», 050240011714.

При расчете использовались методики;

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: ***Сжигание топлива выработкой энергии***

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание	Коэффициент низшей теплоты сгорания, ТДж на тонну	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициен N2O
Уголь	0,395	0,01604	90,329	0,001	0,0007

Выявленные ошибки:
1) Не указан коэффициент содержания углерода в угле;

2) Большая разница в расчетах выбросов ПГ согласно предоставленных данных указанных в таблице 9 и количества выбросов указанного в таблице 8;

3) Просим обратить внимание на таблицу 9 и 10 - коэффициент окисления в таблице 9 указан равный -1.

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год

262 291 согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

В связи с выявленными замечаниями при проверке отчета об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ТОО «Kazakhmys Distribution» установка Тепловая станция № 1 на доработку 02.05.2023г. Зарегистрирован после доработки – 01.06.2023 г.

46. ТОО «Kazakhmys Distribution» Установка «Тепловая станция № 2»
Отчет представлен – 29.03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: заключение по верификации, отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов для субъектов квотирования

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов газов ТОО «Дик Ойл», 050240011714.

При расчете использовались методики;

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: ***Сжигание топлива выработкой энергии***

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание	Коэффициент низшей теплоты сгорания, ТДж на тонну	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициен N2O
Уголь	0,395	0,01604	90,329	0,001	0,0007

Выявленные ошибки:
1) Не указан коэффициент содержания углерода в угле;

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 129 561 согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

В связи с выявленными замечаниями при проверке отчета об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ТОО «Kazakhmys Distribution» установка «Тепловая

станция № 2» на доработку 02.05.2023г. Зарегистрирован после доработки – 01.06.2023 г.

47. ТОО «Востокэнерго» Установка «Белоусовский энергоцех п. Белоусовка». Отчет представлен – 13.03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате:отчет по верификации.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов газов ТОО «KazEcoProfit», 110540014337.

При расчете использовались методики;

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: *Сжигание топлива выработкой теплоэнергии*

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание	Коэффициент низшей теплоты сгорания, ТДж на тонну	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициен N2O
Уголь	48,76	0,01947	91,827	0,001	0,0007

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 44 785 согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

Отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ТОО «Востокэнерго» установка Белоусовский энергоцех п. Белоусовка зарегистрирован 02.05.2023г.

48. ТОО «Востокэнерго» Установка «Усть-Таловский энергоцех п. УстьТаловка» Отчет представлен – 13.03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате:отчет по верификации.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов газов ТОО «KazEcoProfit», 110540014337.

При расчете использовались методики;

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: *Сжигание топлива выработкой теплоэнергии*

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание	Коэффициент низшей теплоты сгорания, ТДж на тонну	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициен N2O
Уголь	48,76	0,01947	91,827	0,001	0,0007

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 88 889 согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ТОО «Востокэнерго» установка «Усть-Таловский энергоцех п. УстьТаловка» зарегистрирован 02.05.2023г.

49. ТОО «Востокэнерго» Установка «Жезкентский энергоцех п. Жезкент».
Отчет представлен – 13.03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: отчет по верификации.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов газов ТОО «KazEcoProfit», 110540014337.

При расчете использовались методики;

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: ***Сжигание топлива выработкой теплоэнергии***

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание	Коэффициент низшей теплоты сгорания, ТДж на тонну	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициен N2O
Мазут	48,76	0,0404	77,4	0,0008	0,0003
Уголь		0,01947	91,827	0,001	0,0007

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 95 054 согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

Отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ТОО «Востокэнерго» установка «Жезкентский энергоцех п. Жезкент» зарегистрирован 02.05.2023г.

50. ТОО «КОТЕЛЬНАЯ АСИ» Установка «Котельная»
Отчет представлен – 13.03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: отчет по верификации.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов газов ТОО «GreenBenefits».

При расчете использовались методики;

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: ***Сжигание топлива выработкой энергии***

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание	Коэффициент низшей теплоты сгорания, ТДж на тонну	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициен N2O
Уголь	39,65	0,01926	75,487	0,001	0,0007

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 52 786 согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

Отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ТОО «КОТЕЛЬНАЯ АСИ» установка «Котельная» зарегистрирован 02.05.2023г.

51. ТОО «Мангистауский атомный энергетический комбинат-Казатомпром»
Установка «Теплоэлектроцентраль № 1»
Отчет представлен – 31.03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: отчет по верификации.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов газов ТОО «ЭКОСЕРВИС-С», 020140000105.

При расчете использовались методики;

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: *выработка теплоэнергии и электроэнергии*

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание	Коэффициент низшей теплоты сгорания, ТДж на тонну	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициен N2O
Природный газ		35,522	55,764	0,001	0,001
Мазут		40,4	77,4	0,003	0,0003

Выявленные ошибки:
1) Не заполнена графа по общим выбросам парниковых газов (в эквиваленте двуокиси углерода и в CO2);

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 328 952 согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

В связи с выявленными замечаниями при проверке отчета об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ТОО «Мангистауский атомный энергетический

комбинат-Казатомпром» установка Теплоэлектроцентраль № 1, отчет отправлен на доработку 02.05.2023г. Зарегистрирован после доработки - 10.05.2023г.

52. ТОО «Мангистауский атомный энергетический комбинат-Казатомпром» Установка «Теплоэлектроцентраль № 2.
Отчет представлен – 31.03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: отчет по верификации, отчет об инвентаризации парниковых газов.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов газов ТОО «ЭКОСЕРВИС-С», 020140000105.

При расчете использовались методики;

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: ***сжигание топлива с выработкой энергии***

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание	Коэффициент низшей теплоты сгорания, ТДж на тонну	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициен N2O
Природный газ		35,522	55,764	0,001	0,001
Мазут		40,4	77,4	0,003	0,0003

Выявленные ошибки:
1) Не заполнена графа по общим выбросам парниковых газов (в эквиваленте двуокиси углерода и в CO2).

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 2 180 238 согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

В связи с выявленными замечаниями при проверке отчета об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ТОО «Мангистауский атомный энергетический комбинат-Казатомпром» установка Теплоэлектроцентраль № 2, отчет отправлен на доработку 02.05.2023г. Зарегистрирован после доработки - 10.05.2023г.

53. ТОО «Мангистауский атомный энергетический комбинат-Казатомпром»
Установка «Тепловая электрическая станция».
Отчет представлен – 31.03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: отчет по верификации, отчет об инвентаризации парниковых газов.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов газов ТОО «ЭКОСЕРВИС-С», 020140000105.

При расчете использовались методики;

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: ***сжигание топлива с выработкой энергии***

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание	Коэффициент низшей теплоты сгорания, ТДж на тонну	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициен N2O
Мазут		40,4	77,4	0,003	0,0003
Газ природный		35,522	55,764	0,001	0,001

Выявленные ошибки:
1) Не заполнена графа по общим выбросам парниковых газов (в эквиваленте двуокиси углерода и в CO2).

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год

1 499 050 согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

В связи с выявленными замечаниями при проверке отчета об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ТОО «Мангистауский атомный энергетический комбинат-Казатомпром» установка Тепловая электрическая станция, отчет отправлен на доработку 02.05.2023г. Зарегистрирован после доработки - 10.05.2023г.

54. АО «Жамбылская ГРЭС им. Т.И. Батурова» Установка «Жамбылская государственная районная электростанция имени Т.И. Батурова»
Отчет представлен – 14.03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: заключение по верификации, отчет по верификации.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов ТОО «SSDC»

При расчете использовались методики;

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: ***сжигание топлива с выработкой энергии***

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание	Коэффициент низшей теплоты сгорания, ТДж на тонну	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициен N2O
Пропан		44,2	64,2	0,003	0,0006
Мазут		41,387	77,4	0,0008	0,0003
Газ природный		36,334	56,451	0,002	0,001

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год

1 271 677 согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

Отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год АО «Жамбылская ГРЭС им. Т.И. Батурова» установка Жамбылская государственная районная электростанция имени Т.И. Батурова Тепловая электрическая станция зарегистрирован 02.05.2023г.

55. АО «Атырауская ТЭЦ» Установка «Атырауская Теплоэлектроцентраль»
Отчет представлен – 04.04.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: отчет об инвентаризации парниковых газов, отчет по верификации.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов ТОО «KazEcoProfit», 110540014337.

При расчете использовались методики;

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: ***сжигание топлива с выработкой энергии***

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание	Коэффициент низшей теплоты сгорания, ТДж на тонну	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициен N2O
Газ природный		0,03169	1,7808	1	1
Дизельное топливо		0,043	74,1	0,0002	0,0004
Газ природный		0,031726	1,7807	1	1

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 1 650 167 согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год АО «Атырауская ТЭЦ» установка «Атырауская Теплоэлектроцентраль» зарегистрирован 02.05.2023г.

56. АО «Актобе ТЭЦ» «Установка 1 теплоэлектроцентраль»
Отчет представлен – 01.03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: отчет об инвентаризации парниковых газов, отчет по верификации.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов ТОО «Art Ecology», 160340012625.

При расчете использовались методики;

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: ***сжигание топлива с выработкой энергии***

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание	Коэффициент низшей теплоты сгорания, ТДж на тонну	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициен N2O
Газ природный		35.203	56.208		

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 1 097 230 согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

Отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год АО «Актобе ТЭЦ» установка «Установка 1 теплоэлектроцентраль» зарегистрирован 02.05.2023г.

57. АО «З-Энергоорталык» Установка «Теплоэлектроцентраль – 3»
Отчет представлен – 29.03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: отчет об инвентаризации парниковых газов, отчет по верификации.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов ТОО «ЭКОС», 950740001238.

При расчете использовались методики;

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: ***сжигание топлива с выработкой энергии***

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание	Коэффициент низшей теплоты сгорания, ТДж на тонну	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициен N2O
Газ природный		0,000035494	56.38182		

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 438 430 согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год АО «З-Энергоорталык» «Теплоэлектроцентраль – 3» зарегистрирован 02.05.2023г.

58. ТОО «Жанажолская ГТЭС» Установка «Жанажолская газотурбинная электростанция»
Отчет представлен – 16.03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: отчет об инвентаризации парниковых газов, отчет по верификации.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов ТОО «KazEcoProfit», 110540014337.

При расчете использовались методики;

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: *сжигание топлива с выработкой энергии*

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание	Коэффициент низшей теплоты сгорания, ТДж на тонну	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициен N2O
Котельная		36,65	2,068	0,001	0,001
		36,65	2,068	0,001	0,001

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 455 901 согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

Отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ТОО «Жанажолская ГТЭС» установка «Жанажолская газотурбинная электростанция» зарегистрирован 02.05.2023г.

59. АО «Жайыктеплоэнерго» Установка «Теплоэлектроцентраль».
Отчет представлен – 31. 03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: отчет об инвентаризации парниковых газов, отчет по верификации.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов ТОО «Экологический центр инновации и реинжиниринга»

При расчете использовались методики;

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: ***сжигание топлива с выработкой энергии***

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание	Коэффициент низшей теплоты сгорания, ТДж на тонну	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициен N2O
Газ природный		0,339	55,892	0,001	0,001
Дизельное топливо		0,043	74,1	0,004	
Пропан		0,0442	64,2	0,0009	0,004

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 467 348 согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

Отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год АО «Жайыктеплоэнерго» установка «Теплоэлектроцентраль» зарегистрирован 02.05.2023г.

60. АО «Кристалл Менеджмент» Установка «Газотурбинная электростанция Акшабулак»
Отчет представлен – 31. 03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: отчет об инвентаризации парниковых газов, отчет по верификации.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов ТОО «KazEcoProfit», 110540014337.

При расчете использовались методики;

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: ***сжигание топлива с выработкой энергии***

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание	Коэффициент низшей теплоты сгорания, ТДж тыс. на тонну	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициен N2O
Газ топливный		39,82726	57,83485		
Дизельное топливо		43	74,1	0,0002	0,0004

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 426 880 согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

тчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год АО «Кристалл Менеджмент» установка «Газотурбинная электростанция Акшабулак» зарегистрирован 02.05.2023г.

61. АО «Таразэнергоцентр» установка «Теплоэлектроцентраль – 4»
Отчет представлен – 30. 03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: отчет об инвентаризации парниковых газов, отчет по верификации.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов ТОО «Зеленый мост»

При расчете использовались методики;

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: ***сжигание топлива с выработкой энергии***

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание	Коэффициент низшей теплоты сгорания, ТДж тыс. на тонну	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициен N2O
Газ природный		36,27	56,304		

Выявленные ошибки:
1) Неправильно заполнена электронная форма отчетности по таблице 8 и 9;

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 187 617 согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

В связи с выявленными замечаниями при проверке отчета об инвентаризации парниковых газов за 2022 год год АО «Таразэнергоцентр» установка Теплоэлектроцентраль – 4 отчет отправлен на доработку – 02.05.2023 г. Зарегистрирован после доработки – 02.05.2023 г.

62. АО «Таразэнергоцентр» установка «Районная котельная – 4»
Отчет представлен – 30. 03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: отчет об инвентаризации парниковых газов, отчет по верификации.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов ТОО «Зеленый мост»

При расчете использовались методики;

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: ***сжигание топлива с выработкой энергии***

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание	Коэффициент низшей теплоты сгорания, ТДж тыс. на тонну	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициен N2O
Газ природный		36,27	56,304		

Выявленные ошибки:
1) Не правильно заполнена электронная форма отчетности по таблице 8 и 9.

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 75 865 согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

В связи с выявленными замечаниями при проверке отчета об инвентаризации парниковых газов за 2022 год год АО «Таразэнергоцентр» установка Районная котельная – 4 Теплоэлектроцентраль – 4 отчет отправлен на доработку - 02.05.2023г. Зарегистрирован после доработки 10.05.2023г.

63. ГКП «Костанайская теплоэнергетическая компания» акимата г. Костаная государственного учреждения «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата г. Костаная и установка «Площадка № 1 - Костанайская ТЭЦ»
Отчет представлен – 29. 03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: отчет об инвентаризации парниковых газов, отчет по верификации.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов ТОО «ЭКОС».

При расчете использовались методики;

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: ***сжигание топлива с выработкой энергии***

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание	Коэффициент низшей теплоты сгорания, ТДж тыс. на тонну	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициен N2O
Газ природный		0,0339217	55,47613907		
Смазочные масла		0,0402	20	0,003	0,0006
Пропан		0,0473	17,2	0,001	0,001

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 245 241 согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

Отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год год ГКП «Костанайская теплоэнергетическая компания» акимата г. Костаная государственного учреждения «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата г. Костаная установка Площадка № 1 - Костанайская ТЭЦ отчет 02.05.2023г. зарегистрирован

64. ГКП «Костанайская теплоэнергетическая компания» акимата г. Костаная государственного учреждения «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата г. Костаная и установка «Площадка № 2 - Котельная № 2»
Отчет представлен – 29. 03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: отчет об инвентаризации парниковых газов, отчет по верификации.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов ТОО «ЭКОС»

При расчете использовались методики;

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: ***сжигание топлива с выработкой энергии***

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание	Коэффициент низшей теплоты сгорания, ТДж тыс. на тонну	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициен N2O
Газ природный		0,0339217	55,47613907		
Смазочные масла		0,0402	20	0,003	0,0006
Пропан		0,0473	17,2	0,001	0,001

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 69 989 согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год год ГКП «Костанайская теплоэнергетическая компания» акимата г. Костаная государственного учреждения

«Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата г. Костаная установка Площадка № 2 - Котельная № 2 отчет 02.05.2023г. зарегистрирован

65. ГКП «Костанайская теплоэнергетическая компания» акимата г. Костаная государственного учреждения «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата г. Костаная и установка «Площадка № 3 - Котельная № 3».
Отчет представлен – 29. 03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: отчет об инвентаризации парниковых газов, отчет по верификации.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов ТОО «ЭКОС»

При расчете использовались методики;

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: ***сжигание топлива с выработкой энергии***

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание	Коэффициент низшей теплоты сгорания, ТДж тыс. на тонну	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициен N2O
Газ природный		0,0339217	55,47613907		
Смазочные масла		0,0402	20	0,003	0,0006
Пропан		0,0473	17,2	0,001	0,001

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 115 088 согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год год ГКП «Костанайская теплоэнергетическая компания» акимата г. Костаная государственного учреждения

«Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата г. Костаная установкаПлощадка № 3 - Котельная № 3 отчет 02.05.2023г. зарегистрирован

66. ТОО «Уральская газотурбинная электростанция» установка «Уральская газотурбинная электростанция».
Отчет представлен – 20. 03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: отчет об инвентаризации парниковых газов, отчет по верификации.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов ТОО «ДИК Ойл»

При расчете использовались методики;

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: ***сжигание топлива с выработкой энергии***

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание	Коэффициент низшей теплоты сгорания, ТДж тыс. на тонну	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициен N2O
Газ природный		33,48	55,53	0,004	0,001
Газ природный			55,875	0,004	0,001
Газ природный			56,088	0,004	0,001

Выявленные ошибки:
1) Неправильно заполнена 11 таблица по производимой продукции, отсутствует количество произведенной тепловой энергии. Под количеством произведенной электрической энергии указан параметр «Электрическая и тепловая энергия».

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 189 646 согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

В связи с выявленными замечаниями при проверке отчета об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ТОО «Уральская газотурбинная электростанция» установка Уральская газотурбинная электростанция отчет отправлен 29.04.2023г. на доработку. Зарегистрирован после доработки - 10.05.2023г.

67. ГКП на ПХВ «Кызылордатеплоэлектроцентр» управления энергетики и жилищнокоммунального хозяйства Кызылординской области установка «Станция теплоэлектроцентр, котлоагрегат № 6, 9».
Отчет представлен – 24. 03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: отчет об инвентаризации парниковых газов, отчет по верификации.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов ТОО «ЭКОС»

При расчете использовались методики;

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: ***сжигание топлива с выработкой энергии***

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание	Коэффициент низшей теплоты сгорания, ТДж тыс. на тонну	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициен N2O
Газ природный			2,0288		

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 125 332 согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ГКП на ПХВ «Кызылордатеплоэлектроц ентр» управления энергетики и жилищнокоммунального хозяйства Кызылординской области установка «Станция теплоэлектроцентр, котлоагрегат № 6, 9» Зарегистрирован 02.05.2023г.

68. ГКП на ПХВ «Кызылордатеплоэлектроцентр» управления энергетики и жилищнокоммунального хозяйства Кызылординской области установка «Станция когенерационная газотурбинная электростанция, газотурбинная установка № 1,2,3» Отчет представлен – 24. 03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: отчет об инвентаризации парниковых газов, отчет по верификации.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов ТОО «ЭКОС»

При расчете использовались методики;

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: ***сжигание топлива с выработкой энергии***

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание	Коэффициент низшей теплоты сгорания, ТДж тыс. на тонну	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициен N2O
Газ природный			2,0288		

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 143 020 согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ГКП на ПХВ «Кызылордатеплоэлектроцентр» управления энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кызылординской области установка «Станция когенерационная газотурбинная электростанция, газотурбинная установка № 1,2,3» Зарегистрирован 02.05.2023г.

69. ГКП на ПХВ «Кызылордатеплоэлектроцентр» управления энергетики и жилищнокоммунального хозяйства Кызылординской области установка «Станция Южная котельная, паровые котлы №1,2, 3,4, 5,6, 7».
Отчет представлен – 24. 03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: отчет об инвентаризации парниковых газов, отчет по верификации.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов ТОО «ЭКОС».

При расчете использовались методики;

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: ***сжигание топлива с выработкой энергии***

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание	Коэффициент низшей теплоты сгорания, ТДж тыс. на тонну	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициен N2O
Мазут		41,621	77400	3	0,3
Газ природный			2,0288		

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 46 280 согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

Отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ГКП на ПХВ «Кызылордатеплоэлектроцентр» управления энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Кызылординской области установка «Станция Южная котельная, паровые котлы №1,2, 3,4, 5,6, 7» зарегистрирован 02.05.2023г.

70. ГУП «Производственно-энергетическое объединение Байконурэнерго» установка «Тепловая электрическая станция»
Отчет представлен – 30. 03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: отчет об инвентаризации парниковых газов, отчет по верификации, сопроводительное письмо.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов ТОО «ART Ecology»

При расчете использовались методики;

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: ***сжигание топлива с выработкой энергии***

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание	Коэффициент низшей теплоты сгорания, ТДж тыс. на тонну	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициен N2O
Природный газ		36,14	56,405		
Мазут		40,78	77,4	0,003	0,0003
Дизельное топливо		43	74,1	0,003	0,0006

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 122 405 согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

Отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ГУП «Производственно-энергетическое объединение Байконурэнерго» установка «Тепловая электрическая станция» зарегистрирован 29.04.2023г.

71. ТОО «Алматытеплокоммунэнерго» установка «Районная котельная «Орбита»
Отчет представлен – 27. 03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: отчет об инвентаризации парниковых газов, отчет по верификации, сопроводительное письмо

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов ТОО «ART Ecology»

При расчете использовались методики;

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: ***сжигание топлива с выработкой энергии***

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание	Коэффициент низшей теплоты сгорания, ТДж тыс. на тонну	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициен N2O
Природный газ		35,7	56,12		

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 158 132 согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

Отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ТОО «Алматытеплокоммунэнерго» установка «Районная котельная «Орбита» зарегистрирован 02.05.2023г.

72. ТОО «Алматытеплокоммунэнерго» установка «Южная районная котельная» Отчет представлен – 27. 03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: отчет об инвентаризации парниковых газов, отчет по верификации, сопроводительное письмо.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов ТОО «ART Ecology»

При расчете использовались методики;

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: *сжигание топлива с выработкой энергии*

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание	Коэффициент низшей теплоты сгорания, ТДж тыс. на тонну	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициен N2O
Природный газ		35,7	56,12		
Мазут		40,4	77,4	0,003	0,0003

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 119 218 согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

Отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ТОО «Алматытеплокоммунэнерго» установка «Южная районная котельная» зарегистрирован 02.05.2023г.

73. ТОО «Алматытеплокоммунэнерго» установка «Юго-Восточная районная котельная».
Отчет представлен – 28. 03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: отчет об инвентаризации парниковых газов, отчет по верификации, сопроводительное письмо

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов ТОО «ART Ecology»

При расчете использовались методики;

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: ***сжигание топлива с выработкой энергии***

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание	Коэффициент низшей теплоты сгорания, ТДж тыс. на тонну	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициен N2O
Природный газ		35,7	56,12		
Мазут		40,4	77,4	0,003	0,0003

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 96 940 согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

Отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ТОО «Алматытеплокоммунэнерго» установка «Южная районная котельная» зарегистрирован 02.05.2023г.

74. ТОО «Алматытеплокоммунэнерго» установка «Северо-Восточная районная котельная»
Отчет представлен – 28. 03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: отчет об инвентаризации парниковых газов, отчет по верификации, сопроводительное письмо.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов ТОО «ART Ecology»

При расчете использовались методики;

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: ***сжигание топлива с выработкой энергии***

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание	Коэффициент низшей теплоты сгорания, ТДж тыс. на тонну	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициен N2O
Природный газ		35,7	56,12		
Мазут		40,4	77,4	0,003	0,0003

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 55 465 согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

Отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ТОО «Алматытеплокоммунэнерго» установка «Северо-Восточная районная котельная» зарегистрирован 02.05.2023г.

75. ТОО «Алматытеплокоммунэнерго» установка «Котельная «Аккент»
Отчет представлен – 27. 03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: отчет об инвентаризации парниковых газов, отчет по верификации, сопроводительное письмо

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов ТОО «ART Ecology»

При расчете использовались методики;

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: ***сжигание топлива с выработкой энергии***

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание	Коэффициент низшей теплоты сгорания, ТДж тыс. на тонну	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициен N2O
Природный газ		35,7	56,12		
Мазут		40,4	77,4	0,003	0,0003

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 41 089 согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

Отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ТОО «Алматытеплокоммунэнерго» установка «Котельная «Аккент» зарегистрирован 02.05.2023г.

76. ТОО «Алматытеплокоммунэнерго» установка «Котельная Премьера»
Отчет представлен – 28. 03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: отчет об инвентаризации парниковых газов, отчет по верификации, сопроводительное письмо

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов ТОО «ART Ecology»

При расчете использовались методики;

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: ***сжигание топлива с выработкой энергии***

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание	Коэффициент низшей теплоты сгорания, ТДж тыс. на тонну	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициен N2O
Природный газ		35,7	56,12		
Мазут		40,4	77,4	0,003	0,0003

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 14 970 согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

Отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ТОО «Алматытеплокоммунэнерго» установка «Котельная Премьера» зарегистрирован 02.05.2023г.

77. ТОО «Таразский сахарный завод» установка «Тепловая электроцентраль Таразского сахарного завода»
Отчет представлен – 09. 03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: отчет об инвентаризации парниковых газов, отчет по верификации, сопроводительное письмо

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов ТОО «ART Ecology»

При расчете использовались методики;

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: ***сжигание топлива с выработкой энергии***

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание	Коэффициент низшей теплоты сгорания, ТДж тыс. на тонну	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициен N2O
Природный газ		36,128	56,4	0,001	0,001

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 70 964 согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

Отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ТОО «Таразский сахарный завод» установка «Тепловая электроцентраль Таразского сахарного завода» зарегистрирован 02.05.2023г.

78. ГКП «Производственно хозяйственное объединение «Лисаковскгоркоммунэнерго» акимата г. Лисаковска установка «Водогрейная котельная».
Отчет представлен – 31. 03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: отчет об инвентаризации парниковых газов, отчет по верификации, сопроводительное письмо

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов ТОО «Дик Ойл»

При расчете использовались методики;

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: ***сжигание топлива с выработкой энергии***

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание	Коэффициент низшей теплоты сгорания, ТДж тыс. на тонну	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициен N2O
Природный газ		0,0339	1,7404		

Выявленные ошибки:
1) Таблица 13, согласно плану НПР на 2022 год выделено квот 96860 тонн, в таблице указано 88501 тонн

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 96 860 согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

В связи с выявленными замечаниями при проверке отчета об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ГКП «Производственно хозяйственное объединение «Лисаковскгоркоммунэнер го» акимата г. Лисаковска установка Водогрейная котельная отчет отправлен на доработку 02.05.2023г. зарегистрирован после доработки - 19.05.2023г.

79. ГКП на ПХВ «Озен жылу» акимата г. Жанаозен установка «Центральная котельная»
Отчет представлен – 03. 03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: отчет об инвентаризации парниковых газов, заключение по верификации

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов ТОО «KazEcoProfit», 110540014337.

При расчете использовались методики;

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: ***сжигание топлива с выработкой энергии***

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание	Коэффициент низшей теплоты сгорания, ТДж тыс. на тонну	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициен N2O
Природный газ		0,00003378	55,366		

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

Отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ГКП на ПХВ «Озен жылу» акимата г. Жанаозен установка «Центральная котельная» отчет отправлен зарегистрирован 02.05.2023г.

80. ГКП «Житикаракоммунэнерго» государственного учреждения «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта, автомобильных дорог и жилищной инспекции акимата Житикаринского района установка «Центральная городская котельная»
Отчет представлен – 06. 03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: отчет об инвентаризации парниковых газов, заключение по верификации

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов ТОО «Art Ecology»

При расчете использовались методики;

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: ***сжигание топлива с выработкой энергии***

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание	Коэффициент низшей теплоты сгорания, ТДж тыс. на тонну	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициен N2O
Дизельное топливо		0,043	74,1	0,003	0,0006
Газ природный		33,90181	55,496		

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 63 540 согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

Отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ГКП «Житикаракоммунэнерго» государственного учреждения «Отдел жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта, автомобильных дорог и

жилищной инспекции акимата Житикаринского района Установка «Центральная городская котельная» зарегистрирован 02.05.2023г.

81. ГКП «Аркалыкская теплоэнергетическая компания» Акимата г. Аркалыка Костанайской области установка «Аркалыкская теплоэнергоцентраль»
Отчет представлен – 06. 03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: отчет об инвентаризации парниковых газов, заключение по верификации

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов ТОО «ЭКОС»

При расчете использовались методики;

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: ***сжигание топлива с выработкой энергии***

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание	Коэффициент низшей теплоты сгорания, ТДж тыс. на тонну	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициен N2O
Пропан		47,3	63,1	0,0009	0,004
Дизельное топливо		43	74,1	0,004	
Уголь		30,57418571	94,6	0,001	0,0007
Мазут		42,757	77,4	0,003	0,0003

Выявленные ошибки:
1) Общие объемы выбросов ПГ перепутаны (общие выбросы CO2 и CO2экв указаны наоборот).

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год

44 404 согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

В связи с выявленными замечаниями при проверке отчета об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ГКП «Аркалыкская теплоэнергетическая компания» Акимата г. Аркалыка Костанайской области установка «Аркалыкская теплоэнергоцентраль», отчет отправлен на доработку 30.03.2023. зарегистрирован после доработки - 10.05.2023г.

82. КГП «Управление жилищно-коммунального реформирования» при Акимате г. Приозерска Установка (ТОО Сарышаган су жылу-2014) «Котельная № 1».
Отчет представлен – 14. 03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: отчет об инвентаризации парниковых газов, сопроводительное письмо, заявление

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов ТОО Art Ecology

При расчете использовались методики;

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: *сжигание топлива с выработкой энергии*

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание	Коэффициент низшей теплоты сгорания, ТДж тыс. на тонну	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициен N2O
Мазут		0,04041	77,4	0,0008	0,0003
Дизельное топливо		0,043	74,1	0,0009	0,0004
Пропан		0,0473	63,1	0,001	0,0001

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 22 565 согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год КГП «Управление жилищно-коммунального реформирования» при Акимате г. Приозерска установка «Котельная № 1» , отчет зарегистрирован 02.05.2023г.

83. ТОО «Батые Пауэр» «ГТЭС-200 УРАЛЬСК Первый пусковой комплекс»
Отчет представлен – 29. 03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: отчет об инвентаризации парниковых газов, сопроводительное письмо, заявление

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов ТОО «EnEcoSolutions»

При расчете использовались методики;

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: ***сжигание топлива с выработкой энергии***

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание	Коэффициент низшей теплоты сгорания, ТДж тыс. на тонну	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициен N2O
Газ товарный	71,12	0,0468	2,606	0,004	0,001
Дизельное топливо		0,043	74,1	0,0009	0,0004
Газ товарный	71,12	0,0468	2,606	0,004	0,001

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 296 275 согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

Отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ТОО «Батые Пауэр» установка «ГТЭС-200 УРАЛЬСК. Первый пусковой комплекс», отчет зарегистрирован 02.05.2023г.

84. АО «Aqtobe su-energy group» (ранее - АО «Трансэнерго») установка «Котельная «Актобе сити»
Отчет представлен – 10. 03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: отчет об инвентаризации парниковых газов, сопроводительное письмо, заявление

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов ТОО «Art Ecology»

При расчете использовались методики;

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: ***сжигание топлива с выработкой энергии***

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание	Коэффициент низшей теплоты сгорания, ТДж тыс. на тонну	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициен N2O
Газ природный		34,374	55,797	0,001	0,001
Дизельное топливо		43	74,1	0,0002	0,0004

Выявленные ошибки:
1) согласно НПР на 2022год выделено квот 29094 тонн, по данным отчета в таблице 13 указано 29537 тонн.

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 29 094 согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

В связи с выявленными замечаниями при проверке отчета об инвентаризации парниковых газов за 2022 год год АО «Aqtobe su-energy group» (ранее - АО

«Трансэнерго») Установка «Котельная «Актобе сити», отчет отправлен на доработку 02.05.2023г. Зарегистрирован после доработки - 10.05.2023 г.

85. ТОО «Курылысмет» установка «Производство № 1 по ремонту горнотранспортного оборудования (котельная)»
Отчет представлен – 27. 03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: заключение о верификации

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов ТОО «Зеленый мост»

При расчете использовались методики;

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: ***сжигание топлива с выработкой энергии***

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание	Коэффициент низшей теплоты сгорания, ТДж тыс. на тонну	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициен N2O
Уголь	0,437	0,0185	86,691	0,001	0,0007

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 23 664 согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ТОО «Курылысмет» Установка «Производство № 1 по ремонту горнотранспортного оборудования (котельная)» зарегистрирован 02.05.2023 г.

86. АО «Евроазиатская энергетическая корпорация» установка «Электростанция АО «ЕЭК»
Отчет представлен – 16. 03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: заключение о верификации, сопроводительное письмо, отчет.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов ТОО «Art Ecology»

При расчете использовались методики;

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: ***сжигание топлива с выработкой энергии***

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание	Коэффициент низшей теплоты сгорания, ТДж тыс. на тонну	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициен N2O
Уголь	44,1	16,872804	0,037	0,7	1,4
Мазут		41,78008	77,4	3	0,3

Выявленные ошибки:
1) Не заполнен коэффициент низшей теплоты сгорания для угля в 9 таблице.

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 14 106 713 согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

В связи с выявленными замечаниями при проверке отчета об инвентаризации парниковых газов за 2022 год АО «Евроазиатская энергетическая корпорация» установка «Электростанция АО «ЕЭК», отчет отправлен на доработку.02.05.2023 г. Зарегистрирован после доработки - 10.05.2023г.

87. АО «Евроазиатская энергетическая корпорация» установка «Разрез Восточный»
Отчет представлен – 16. 03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: заключение о верификации, сопроводительное письмо, отчет.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов ТОО «Art Ecology»

При расчете использовались методики;

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: *сжигание топлива с выработкой энергии*

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание	Коэффициент низшей теплоты сгорания, ТДж тыс. на тонну	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициен N2O
Уголь			0,0006405	0,000878325	

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 1 024 233 согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год АО «Евроазиатская энергетическая корпорация» установка «Разрез восточный» зарегистрирован 02.05.2023г.

88. АО «Евроазиатская энергетическая корпорация» «Котельная на разрезе «Восточный».
Отчет представлен – 16. 03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: заключение о верификации, сопроводительное письмо, отчет

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов ТОО «Art Ecology»

При расчете использовались методики;

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: *сжигание топлива с выработкой энергии*

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание	Коэффициент низшей теплоты сгорания, ТДж тыс. на тонну	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициен N2O
Уголь	43,31	18,50984	0,037	1	0,17

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 14981 согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

Отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год АО «Евроазиатская энергетическая корпорация» установка Котельная на разрезе «Восточный» зарегистрирован 10.05.2023г.

89. РГУ «Алматинская районная эксплуатационная часть» МО РК Установка «Котельная №6»
Отчет представлен – 27. 04.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: заключение о верификации , сопроводительное письмо, отчет

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов ТОО «ЭКОС»

При расчете использовались методики;

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: ***сжигание топлива с выработкой энергии***

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание	Коэффициент низшей теплоты сгорания, ТДж тыс. на тонну	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициен N2O
Мазут		00042115	77,4	0,003	0,0003

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 39 280 согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

Отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год РГУ «Алматинская районная эксплуатационная часть» МО РК Установка «Котельная № 6» зарегистрирован 02.05.2023г.

90. КГП на ПХВ «Жанатас-СуЖылу» отдела жилищно-коммунального хозяйства, пассажирского транспорта и автомобильных дорог акимата Сарысуского района Жамбылской области Установка «Жанатас-Су-Жылу» центральная городская котельная»
Отчет представлен – 30. 03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: заключение о верификации.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов ТОО «Зеленый мост»

При расчете использовались методики;

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: ***сжигание топлива с выработкой энергии***

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание	Коэффициент низшей теплоты сгорания, ТДж тыс. на тонну	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициен N2O
Мазут		40,4	77,4	0,003	0,0006

Выявленные ошибки:
1) Согласно Приложение 2 Приказа Министра экологии и природных ресурсов РК №9 от 17.01.2023 года при расчете выбросов N2O имеется ссылка на таблицу 2 «Коэффициенты выбросов для утилитарных источников», однако нигде по тексту методики не представлено определение утилитарных источников. Также в таблице 2 имеется список источников, один из которых Руководящие указания МГЭИК 1996 года. Ввиду этого, для расчета закиси азота и метана от сжигания мазута принят коэффициент на основании Главы 2.Стационарное сжигание топлива Руководящих принципов МГЭИК 2006 года (таблица 2.2);

2) Неправильно указано название оператора установки и установки - «Сарысу Ауданы Әкімдігінің Тұрғын Үй-Коммуналдық Шаруашылығы» установка КГП «Жанатас-Су-Жылу».

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 24 649 согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

В связи с выявленными замечаниями при проверке отчета об инвентаризации парниковых газов за 2022 год год *«Сарысу Ауданы Әкімдігінің Тұрғын Үй-Коммуналдық Шаруашылығы»* установка КГП «Жанатас-Су-Жылу», отчет отправлен на доработку. 19.05.2023 г.

91. ТОО «Karabatan Utility Solutions» Установка «Парогазотурбинная электростанция»
Отчет представлен – 02.06.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: заключение о верификации.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов ТОО «SUPEX»

При расчете использовались методики;

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: ***сжигание топлива с выработкой энергии***

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание, тонн С на тысячу м3	Коэффициент низшей теплоты сгорания, ТДж на м3	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициент N2O
Газ природный	0,58	0.00003745	56.794	0,004	0,001

Выявленные ошибки:

1) **13 таблица заполнена не верно, не указана сфера деятельности в общей**

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год отсутвуют.

В связи с выявленными замечаниями при проверке отчета об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ТОО «KARABATAN UTILITY SOLUTIONS» Парогазотурбинная электростанция», отчет отправлен на доработку.07.06.2023 г. Зарегистрирован после доработки - 08.06.2023г.

92. ТОО «МЕРКЕНСКИЙ САХАР» Установка «Тепловая электроцентраль Меркенский сахарный завод»
Отчет представлен – 07.03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: заключение о верификации.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов ТОО « ART Ecology»

При расчете использовались методики;

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: ***сжигание топлива с выработкой энергии***

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание, тонн С на тысячу м3	Коэффициент низшей теплоты сгорания, МДж на м3	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициент N2O
Газ природный	-	36,12833	56.383	-	-

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год отсутвуют.

В связи с выявленными замечаниями при проверке отчета об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ТОО «МЕРКЕНСКИЙ САХАР» «Тепловая электроцентраль Меркенский сахарный завод», отчет зарегистрирован 10.05.2023 г

93. ТОО «Алматытеплокоммунэнерго» Установка «Котельная «Аэропорт»
Отчет представлен – 28.03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: заключение о верификации.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов ТОО « ART Ecology»

При расчете использовались методики;

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: ***сжигание топлива с выработкой энергии***

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание, тонн С на тысячу м3	Коэффициент низшей теплоты сгорания, МДж на м3	Коэффициент CO2, тонн CO2/ТДж	Коэффициент CH4	Коэффициент N2O
Газ природный	-	35,7	56,12	-	-

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год отсутвуют.

В связи с выявленными замечаниями при проверке отчета об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ТОО «Алматытеплокоммунэнерго» Установка «Котельная «Аэропорт», отчет зарегистрирован 02.05.2023 г

94. ТОО «AKTOBE SMART TECH.» Установка «Газо-поршневая установка (ГПУ) №1»
Отчет представлен – 17.04.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: заключение о верификации.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов ТОО «Зеленый мост»

При расчете использовались методики;

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: ***сжигание топлива с выработкой энергии***

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание, тонн С на тысячу м3	Коэффициент низшей теплоты сгорания, МДж на м3	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициент N2O
Газ природный	-	34,37	55.79	-	-

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год отсутвуют.

В связи с выявленными замечаниями при проверке отчета об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ТОО «AKTOBE SMART TECH.» Установка «Газо-поршневая установка (ГПУ) №1», отчет зарегистрирован 04.05.2023 г.

95. ТОО «ПРОМТЕПЛО» Установка «Промышленная котельная ПК -6»
Отчет представлен – 31.03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов для субъектов квотирования, отчет по верификации.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов ТОО «KazEcoProfit» 110540014337

При расчете использовались методики;

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: ***Сжигание топлива выработкой энергии***

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание	Коэффициент низшей теплоты сгорания, ТДж на тонну	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициен N2O
Уголь Ш	57,986	0,022019	96,556	0,001	0,0007
Уголь К	55,9	0,021961	93,336	0,001	0,0007

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 0000 согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

Отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год . ТОО «ПРОМТЕПЛО» УСТАНОВКА «Промышленная котельная ПК-6» отчет зарегистрирован 10.05.2023г.

96. ТОО «BIOOPERATIONS» Установка «Бродильное отделение»
Отчет представлен – 17.04.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: заключение о верификации.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов ТОО «Зеленый мост»

При расчете использовались методики;

1. -

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: -

Коэффициенты, использованные при расчете: -

Выявленные ошибки:
1) Отчет не принимается так как установка не является субъектом квотирования
2) Не входит в регулируемый сектор экономики

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год отсутвуют.

В связи с выявленными замечаниями при проверке отчета об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ТОО «BIOOPERATIONS.» Установка «Бродильное отделение», отчет отправлен на доработку 10.05.2023 г.

97. ТОО «BIOOPERATIONS» Установка «Котельная установка для выработки пара и тепловой энергии»
Отчет представлен – 31.03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов для субъектов квотирования, отчет по верификации.
Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов ТОО «Зеленый мост» 130340015103
При расчете использовались методики;
1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: ***Сжигание топлива выработкой энергии***

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание	Коэффициент низшей теплоты сгорания, ТДж на тыс. тонн	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициен N2O
Мазут	-	40,4	77,4	3	0,3

Выявленные ошибки:
1) ***Просим заполнить таблицу 13-Сведения по углеродным единицам по установке***
2) ***Не заполнена 13 таблица электронной формы***

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 0000 согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

Отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ТОО «BIOOPERATIONS» УСТАНОВКА «Котельная установка для выработки пара и тепловой энергии» отчет зарегистрирован после доработки 19.05.2023г.

98. ТОО «WEST SMART TRADING» Установка «Котельная установка для выработки пара и тепловой энергии»
Отчет представлен – 17.04.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов для субъектов квотирования, отчет по верификации.
Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов ТОО «Зеленый мост» 130340015103
При расчете использовались методики;
1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: ***Сжигание топлива выработкой энергии***

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

В расчетах при производстве электрической и тепловой энергии приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчету ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание	Коэффициент низшей теплоты сгорания, МДж на м3	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициен N2O
Природный газ	-	34,37	55,79	-	-

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 0000 согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

Отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ТОО «WEST SMART TRADING» Установка «Котельная установка для выработки пара и тепловой энергии» отчет зарегистрирован 10.05.2023г.

Отчет по проверке отчетов инвентаризации парниковых газов за 2022г.
Нефтегазовой сфера деятельности

Чередниченко А.В.

Менеджер ДИПГ

№	Наименование установки	Наименование оператора установки	Статус
1	Айранколь	АО «Каспий нефть»	Зарегистрирован
2	Каракудукмунай	ТОО «Каракудукмунай»	Зарегистрирован
3	Акшабулак	ТОО «Совместное предприятие «Казгермунай»	Зарегистрирован после доработки
4	Buzachi Operating (Бузачи Оперейтинг)	Филиал компании «Buzachi Operating Ltd» (Бузачи Оперейтинг Лтд)	Зарегистрирован после доработки
5	Ком-мунай	ТОО «Ком-Мунай»	Зарегистрирован
6	ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз	АО «ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз»	Зарегистрирован после доработки
7	Нефтегазодобывающее управление «Кенкиякнефть»	АО «СНПС - Актобемунайгаз»	На доработке
8	Нефтегазодобывающее управление «Октябрьскнефть»		На доработке
9	Жанажольский нефтегазоперерабатывающий комплекс		Зарегистрирован
10	Управление «Актобеэнергонефть» (газотурбинная электростанция - 45)		Зарегистрирован
11	Управление «Актобеэнергонефть» (паротурбинная электростанция - 160)		На доработке
12	Нефтегазодобывающее управление «Доссормунайгаз»	АО «Эмбамунайгаз»	Зарегистрирован
13	Нефтегазодобывающее управление «Жылыоймунайгаз»		Зарегистрирован после доработки
14	Нефтегазодобывающее управление «Жайыкмунайгаз»		Зарегистрирован
15	Нефтегазодобывающее управление «Кайнармунайгаз»		Зарегистрирован

16	**Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.**	**АОЗТ Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В. (Казахстанский филиал)**	**Зарегистрирован**
17	**Озенмунайгаз**	**АО «Озенмунайгаз»**	**Зарегистрирован после доработки**
18	**Мангистаумунайгаз**	**АО «Мангистаумунайгаз»**	**Зарегистрирован после доработки**
19	**Куатамлонмунай**	**ТОО совместное предприятие «КуатАмлонМунай»**	**Зарегистрирован после доработки**
20	**Тенгизшевройл**	**ТОО «ТЕНГИЗШЕВРОЙЛ»**	**Зарегистрирован**
21	**СНПС – Ай Дан Мунай**	**АО «СНПС – Ай Дан Мунай»**	**Зарегистрирован после доработки**
22	**Западный Тузколь, Кетеказган**	**ТОО «ТузкольМунайГаз Оперейтинг»**	**Зарегистрирован**
23	**Жаикмунай**	**ТОО «Жаикмунай»**	**Зарегистрирован**
24	**Казахойл Актобе**	**ТОО «Казахойл Актобе»**	**Зарегистрирован после доработки**
25	**Кенлык**	**ТОО «САУТС-ОЙЛ»**	**Зарегистрирован после доработки**
26	**Каражанбасмунай**	**АО «Каражанбасмунай»**	**Зарегистрирован после доработки**
27	**Казахский газоперерабатывающий завод**	**ТОО «Казахский газоперерабатывающий завод»**	**Зарегистрирован после доработки**
28	**Кокжиде, Кумсай, Мортук**	**АО «КМК Мунай»**	**Зарегистрирован после доработки**
29	**Кен-Сары**	**ТОО «Кен-Сары»**	**Зарегистрирован после доработки**
30	**Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.**	**Компания «Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.»**	**Зарегистрирован**
31	**Павлодарский нефтехимический завод**	**ТОО «Павлодарский нефтехимический завод»**	**Зарегистрирован**
32	**ПетроКазахстан Ойл Продактс**	**ТОО «ПетроКазахстан Ойл Продактс»**	**На доработке**
33	**Атырауский нефтеперерабатывающий завод**	**ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»**	**Зарегистрирован после доработки**
34	**Актауский нефтеперерабатывающий завод по производству битума**	**ТОО «Совместное предприятие «CASPI BITUM»**	**Зарегистрирован**
35	**Конденсат**	**АО «Конденсат»**	**Зарегистрирован**
36	**Филиал «Тоталь Е энд П Дунга ГмбХ»**	**Филиал «Тоталь Е энд П Дунга ГмбХ» в Республике Казахстан**	**Зарегистрирован после доработки**
37	**Морское, включая блок Огайское**	**АО «КоЖаН»**	**Зарегистрирован**

38	**Установка производства водорода г. Павлодар**	**ТОО «Эр Ликид Мунай Тех Газы»**	**Зарегистрирован**
39	**Каспийский трубопроводный консорциум - К**	**АО «Каспийский Трубопроводный Консорциум - К»**	**Зарегистрирован после доработки**
40	**Нефтеперекачивающая станция им.А. Култумиева Кульсаринское нефтепроводное управление**	**АО «КазТрансОйл»**	**Зарегистрирован после доработки**
41	**Управление магистральных газопроводов «Уральск»**	**АО «Интергаз Центральная Азия»**	**Зарегистрирован после доработки**
42	**Управление магистральных газопроводов «Атырау»**		**Зарегистрирован после доработки**
43	**Управление магистральных газопроводов «Актау»**		**Зарегистрирован после доработки**
44	**Управление магистральных газопроводов «Актобе»**		**Зарегистрирован после доработки**
45	**Управление магистральных газопроводов «Шымкент»**		**Зарегистрирован после доработки**
46	**Управление магистральных газопроводов «Кызылорда»**		**Зарегистрирован после доработки**
47	**Компрессорная станция № 1 Бозой**	**ТОО «Газопровод «Бейнеу-Шымкент»**	**Зарегистрирован**
48	**МГ «Бейнеу-Бозой-Шымкент»**		**Зарегистрирован**
49	**Магистральный газопровод «Казахстан – Китай»**	**ТОО «Азиатский Газопровод»**	**Зарегистрирован**
50	**Нефтеперекачивающая станция (НПС) «им.Шманова Н.Н.» Атырауского нефтепроводного управления (АНУ)**	**Акционерного общества (АО) «КазТрансОйл»**	**Зарегистрирован после доработки**
51	**Установка комплексной подготовки газа на месторождении «Кожасай»**	**ТОО «GAS PROCESSING COMPANY»**	**Зарегистрирован после доработки**
52	**Управление магистральных газопроводов «Тараз»**	**АО «Интергаз Центральная Азия»**	**Зарегистрирован после доработки**
53	**Установка производства водорода г. Павлодар**	**ТОО «Эр Ликид Мунай Тех Газы»**	**Зарегистрирован**

1. **Наименование оператора установки: АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «КАСПИЙ НЕФТЬ»**

Наименование Установки: Айранколь
Отчет представлен – 06.03.2023 г.
Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: Орган по валидации и верификации парниковых газов ТОО «ART Ecology»
Отчет об инвентаризации парниковых газов соответствует Форме отчета об инвентаризации парниковых газов, утвержденной согласно Приложению 3 к Правилам государственного регулирования в области выбросов и поглощений парниковых газов, утвержденным Приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 28.03.2022 № 91[1].
Методики, использованные при расчете выбросов парниковых газов Установки:
1. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 2, Глава 2, Стационарное сжигание топлива.
2. Приказ Министра ООС РК от 05.11.2010г №280-п «Методические указания по расчету выбросов парниковых газов в атмосферу от тепловых электростанций и котельных».

Наименование производственных процессы в, представленных в Отчете об инвентаризации парниковых газов:

- **Выработка теплоэнергии**
- **Летучие эмиссии (добыча нефти, добыча попутного нефтяного газа, транспортировка нефти)**
- **Выработка электроэнергии (газ попутный нефтяной)**
- **Выработка электроэнергии (дизельное топливо).**

Наименование использованного топлива: транспортировка нефти, добыча попутного нефтяного газа, добыча нефти, газ попутный нефтяной
Коэффициенты, использованные при расчете выбросов парниковых газов:
Газ попутный нефтяной:
Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 2,4039, тонна на тысяч куб м
Коэффициент выбросов метана: 0,001, тонн на ТДж

Добыча нефти
Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 0,0000001, тыс тонн на тыс кубм
Коэффициент выбросов метана: 0,0000015, тыс тонн на тыс кубм

Добыча попутного нефтяного газа
Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 0,000014, тыс тонн на млн куб м
Коэффициент выбросов метана: 0,00038 тыс тонн на млн куб м

Транспортировка нефти
Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 0,00000049 тыс тонн на тыс кубм
Коэффициент выбросов метана: 0,0000054 тыс тонн на тыс кубм

Газ попутный нефтяной
Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 2,4039, тонн на тысячу метр куб
Коэффициент выбросов метана: 0,597, тонн на ТДж

---

[1] https://adilet.zan.kz/rus/docs/V2200027301

Дизельное топливо
Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 74,1 тонн на ТДж
Коэффициент выбросов метана: 0,004, тонн на ТДж

При расчете были использованные коэффициенты методических рекомендаций согласно Плану мониторинга установки, одобренному уполномоченным органом.

Расчет выбросов парниковых газов от сжигания топлива (двуокиси углерода, закиси азота, метана):

$$M_{\text{ПГ}} = \sum_1^n m \times k \times k_{\text{ПГ}} \times \text{ф}$$

где:
***м*– количество сожженного топлива данного типа, в тоннах;**
***k* –коэффициент низшей теплоты сгорания;**
kПГ – коэффициент выбросов двуокиси углерода;
***Ф* – коэффициент окисления;**
При проверке расчетов выбросов парниковых газов выявлены следующие ошибки:
1. Без замечаний
Произведенная продукция за отчетный год:

№	Вид продукции	Объем продукции	Ед. измерения	Двуокись углерода	Метан	Закись азота
1.	Добыча нефти	917 132,35	тонн	0,126	1,72	
2.	Добыча попутного нефтяного газа	16 695,29	тонн	0,258	6,998	
3	Транспортировка нефти	917 132,35	тонн	0,562	6,191	
4	выработка электроэнергии	32 322,00	МВтч	32 668,74	307,40	
5	Выработка тепловой энергии	148 560,00	Гкалл	14 020,62	0,24	0,24

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год, утвержденному Постановлением Правительства РК от 13.01.2021 № 6 [2]:
в рамках НПР 55 548 тонн -соответствует утвержденному Национальному плану
Объем, переданный на погашение 46 690,302тонн – заполнен верно
Объем, планируемый к получению – 0 тонн

В связи с проверкой отчета об инвентаризации парниковых газов за 2022 год АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «КАСПИЙ НЕФТЬ», Установка Айранколь, отчет одобрить без замечания

[2] https://adilet.zan.kz/rus/docs/P2100000006

2. **Наименование оператора установки: ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАРАКУДУКМУНАЙ»**

Наименование Установки: Каракудукмунай

Отчет представлен – 13.03.2023

Отчет принят - 17.03.2023

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: KazEcoProfit

Отчет об инвентаризации парниковых газов соответствует Форме отчета об инвентаризации парниковых газов, утвержденной согласно Приложению 3 к Правилам государственного регулирования в области выбросов и поглощений парниковых газов, утвержденным Приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 28.03.2022 № 91[3].

Методики, использованные при расчете выбросов парниковых газов Установки:

1. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 2, Глава 2, Стационарное сжигание топлива.
2. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 4, Летучие эмиссии.
3. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 1
4. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 2
5. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 3

Наименование производственных процессы в, представленных в Отчете об инвентаризации парниковых газов:

Летучие эмиссии добыча нефти суша , Летучие эмиссии транспортировка нефти по трубопроводу, Летучие эмиссии добыча газа, Летучие эмиссии транспортировка газа, Летучие эмиссии обслуживание скважин

.

Сжигание топлива с выработкой энергии дизельное топливо, Товарный газ, Попутный газ

Наименование использованного топлива дизельное топливо, Товарный газ, Попутный газ

[3] https://adilet.zan.kz/rus/docs/V2200027301

Для **Попутный газ*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 53.67 МДж на м куб;

Коэффициент окисления: 0,995

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 3.393 тонн на тыс куб м

Коэффициент выбросов метана: 0.001 т на Тдж;

Коэффициент выбросов азота: 0.0001 т на Тдж;

Для **Товарный газ*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 37.59 МДж на м куб;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 2.2265 тонн на тыс куб м

Коэффициент выбросов метана: 0.001 т на Тдж;

Коэффициент выбросов азота: 0.001 т на Тдж;

Для **дизельное топливо*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 0.043 ТДж на тонн;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 74.1 тонн на ТДж

Коэффициент выбросов метана: 0.004 т на Тдж;

Для **Летучие эмиссии добыча нефти суша*:***

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 1.1e-7 Гг на десять в третьей степени куб м

Коэффициент выбросов двуокиси метана: 0.0000015 Гг на десять в третьей степени куб м

Расчет выбросов парниковых газов от сжигания топлива (двуокиси углерода, закиси азота, метана):

$$E_{gas,j,y} = \sum_i FC_{DG,i,y,GF} \times EF_{DG,i,y}, \;,$$

где:

Egas,j,y – выбросы от сжигания ПНГ в году y, тонн CO2;

FCDG,i,y,GF – потребление ПНГ для месторождения i в году y, стандартные метры кубические;
EFDG,i,y – коэффициент выбросов CO2 для ПНГ для месторождения i в году y, тонн CO2/стандартные метры кубические топлива.

При проверке расчетов выбросов парниковых газов выявлены следующие ошибки:

нет

Произведенная продукция за отчетный год:

№	Вид продукции	Объем продукции	Ед. измерения	Двуокись углерода	Метан	Закись азота
1	Летучие эмиссии обслуживание скважин	154	единица	0.008589	1.62016	
2	Летучие эмиссии транспортировка газа	9760	тыс куб м	0.453362	12.30554	
3	Летучие эмиссии добыча газа	32383	тыс куб м	0.120424	1.327121	
4	Летучие эмиссии транспортировка нефти по трубопроводу	245.7632	тыс куб м	0.027279307	0.371983	
5	Летучие эмиссии добыча нефти суша	247.989	тыс куб м			
6	Попутный газ	323.23	тыс куб м	1096.7194	0.017	0.0017
7	Товарный газ	14228.661	тыс куб м	31680.1137	0.4913	0.5349
8	дизельное топливо	211.3372	тонна	673.3836	0.03635	

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год, утвержденному Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 25.08.22 № 588

в рамках НПР 26427 тонн -соответствует утвержденному Национальному плану

Объем, переданный на погашение 33451 тонн – заполнен верно

Объем, планируемый к получению – 7024 тонн

Остаток углеродных единиц – 0 тонн

В связи проверкой отчета об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАРАКУДУКМУНАЙ»
Установка Каракудукмунай

Статус отчета на момент подготовки «Зарегистрирован без замечаний»

3. **Наименование оператора установки: разрез ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «СОВМЕСТНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ «КАЗГЕРМУНАЙ»**

Наименование Установки «Акшабулак»

Отчет представлен – 15.03.2023 г..

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: 15.03.2023 г.

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: Товарищество с ограниченной ответственностью «KazEcoProfit»

Отчет об инвентаризации парниковых газов соответствует Форме отчета об инвентаризации парниковых газов, утвержденной согласно Приложению 3 к Правилам государственного регулирования в области выбросов и поглощений парниковых газов, утвержденным Приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 28.03.2022 № 91[4].

Методики, использованные при расчете выбросов парниковых газов Установки:
1. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 2, Глава 2, Стационарное сжигание топлива.
2. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 4, Летучие эмиссии.
3. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 1
4. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 2
5. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 3

Наименование производственных процессы в, представленных в Отчете об инвентаризации парниковых газов:

Летучие эмиссии Транспортировка нефти по трубопроводу, переработка газа, Сухой газ, Сырой газ нд, Добыча нефти
Сжигание топлива с выработкой энергии сырой газ, дизельное топливо, Сухой газ

[4] https://adilet.zan.kz/rus/docs/V2200027301

Наименование использованного топлива: сырой газ, дизельное топливо, Сухой газ

Для **сырой газ *:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 43.43 МДж на метр кубический;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 2.5638 т на тыс м куб.;

Коэффициент выбросов метана: 0,001 т/Тдж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0,001 т/Тдж;

Для дизельное топливо:

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 43ТДж на млн метр куб;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 74.1 т/Тдж.;

Коэффициент выбросов метана: 0,004 т/Тдж;

Для топливнйы газ для компримирования:

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 34.91 ТДж на млн метр куб;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 55.57 т/Тдж.;

Коэффициент выбросов метана: 0,001 т/Тдж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0,001 т/Тдж;

Для **Сухой газ*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 40.05 МДж на м куб;

Коэффициент окисления: 0,995

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 2.306 т на тыс м куб;

Коэффициент выбросов метана: 0,001 т/Тдж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0,0001 т/Тдж;

Для **Сырой газ нд**

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 89.74 МДж на м куб;

Коэффициент окисления: 0,995

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 4.843 т/Тдж.;

Коэффициент выбросов метана: 0,001 т/Тдж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0,0001 т/Тдж;

Для **Сырой газ вд**

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 45.79 МДж на м куб;

Коэффициент окисления: 0,995

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 2.7209 т/Тдж.;

Коэффициент выбросов метана: 0,001 т/Тдж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0,0001 т/Тдж;

Для **Сырой газ вд**

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 49.59 МДж на м куб;

Коэффициент окисления: 0,995

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 2.7209 т/Тдж.;

Коэффициент выбросов метана: 3.0029 т т на тыс м куб;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0,001 т на тыс м куб;

Для **Сырой газ вд**

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 49.59 МДж на м куб;

Коэффициент окисления: 0,995

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 2.9879 т/Тдж.;

Коэффициент выбросов метана: 0.001т т на Тдж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0,001 т на Тдж;

Для **Сырой газ вд**

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 40.05МДж на м куб;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 2.3178т/Тдж.;

Коэффициент выбросов метана: 0.001т т на Тдж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0,001 т на Тдж;

Расчет выбросов парниковых газов от сжигания топлива (двуокиси углерода, закиси азота, метана):

$$E_{gas,j,y} = \sum_i FC_{DG,i,y,GF} \times EF_{DG,i,y}, \ ,$$

где:
Egas,j,y – выбросы от сжигания ПНГ в году y, тонн CO2;
FCDG,i,y,GF – потребление ПНГ для месторождения i в году y, стандартные метры кубические;
EFDG,i,y – коэффициент выбросов CO2 для ПНГ для месторождения i в году y, тонн CO2/стандартные метры кубические топлива.

При проверке расчетов выбросов парниковых газов выявлены следующие ошибки:

1. **Отсутствуют данные по т/э в 11 таблице.**

Произведенная продукция за отчетный год:

№	Вид продукции	Объем продукции	Ед. измерения	Двуокись углерода	Метан	Закись азота
1	сырой газ	171,77	млн м куб	3,9069	3,9069	
2	Транспортировка газа	173,172	млн м куб	0,151	0,151	
3	Добыча газа	962,963	тыс метр куб	2,424	2,424	
4	Добыча нефти суша	58,906	тонн	0,106	0,106	
5	дизельное топливо	962,963	тыс метр куб	187,694	187,694	
6	Транспортировка нефти по трубопроводу	818,575	тыс м куб	0,472	0,472	
7	переработка газа					
8	Сухой газ			1887,794	1887,794	32,62
9	Сырой газ нд	785,237	тыс метр куб	3803,517	3803,517	70,114
10	Сырой газ вд	336,993	тыс м куб	916,948	916,948	15,353
11	сырой газ	120,739	тыс метр куб	362,567	362,567	5,987
12	сырой газ	159,201	тыс метр куб	475,674	475,674	7,855

1 3	**Сухой газ**	**5717,415**	**тыс м куб**	**13251,74**	**1325 1,74**	**228,982**

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год, утвержденному Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 25.08. 22 № 588

в рамках НПР 217298 тонн -соответствует утвержденному Национальному плану

Объем, переданный на погашение 21119.72 тонн – заполнен верно

Объем, планируемый к получению – 217298 тонн

Остаток углеродных единиц – 196178.28 тонн

В связи проверкой отчета об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «СОВМЕСТНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ «КАЗГЕРМУНАЙ\».

Установка Акшабулак,

Статус на момент подготовки отчета «Зарегистрирован после доработки»

4. **Наименование оператора установки: ФИЛИАЛ КОМПАНИИ «BUZACHI OPERATING LTD» (БУЗАЧИ ОПЕРЕЙТИНГ ЛТД)**

Наименование Установки: Buzachi Operating (Бузачи Оперейтинг)

Отчет представлен – 30.03.2023 г.

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: Орган по валидации и верификации парниковых газов ТОО «Зеленый мост»
Отчет об инвентаризации парниковых газов соответствует Форме отчета об инвентаризации парниковых газов, утвержденной согласно Приложению 3 к Правилам государственного регулирования в области выбросов и поглощений парниковых газов, утвержденным Приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 28.03.2022 № 91[5].

Методики, использованные при расчете выбросов парниковых газов Установки:

1. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 2, Глава 2, Стационарное сжигание топлива.

2. Приказ Министра ООС РК от 05.11.2010г №280-п «Методические указания по расчету выбросов парниковых газов в атмосферу от тепловых электростанций и котельных».

Наименование производственных процессы в, представленных в Отчете об инвентаризации парниковых газов:

- **Сжигание газа на факелах**
- **Сжигание топлива для получения тепловой энергии, Сжигание дизельного топлива, сжигание попутного газа**
- **Иной производственный процесс, Бурение скважин, Обслуживание скважин, летучие выбросы от добычи нефти, Летучие эмиссии транспортировка нефти по трубопроводу, Летучие выбросы от добычи газа, летучие выбросы от удаления газов.**

Наименование использованного топлива: Газ топливный МГ Жанажол Актобе, Газ топливный МГ КС, Газ топливный МГ КС

Коэффициенты, использованные при расчете выбросов парниковых газов:

Иной производственный процесс: Бурение скважин

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 0.0001 Гг на количество скважин

Коэффициент выбросов метана: 0.000033 Гг на количество скважин

[5] https://adilet.zan.kz/rus/docs/V2200027301

Для Летучих выбросов от добычи газа

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 0.000014 Гг на млн метр куб

Коэффициент выбросов метана: 0.00038 Гг на млн метр куб

Для Летучей эмиссии транспортировка нефти по трубопроводу

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 4.9e-7 Гг на тыс м куб

Коэффициент выбросов метана: 0.0000054 Гг на тыс м куб

Для Обслуживание скважин

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 0.0000019 Гг на количество скважин

Коэффициент выбросов метана: 0.00011 Гг на количество скважин

Для летучих выбросов от добычи нефти

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 1.1e-7 Гг на тыс метр куб

Коэффициент выбросов метана: 0.0000015 Гг на тыс метр куб

Для летучих выбросов от удаления газов

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 0.0000073 Гг на млн метр куб

Коэффициент выбросов метана: 0.00074 Гг на млн метр куб

Сжигание газа на факелах:

Коэффициент окисления: 0.995

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 1.468 т СО два на тыс м куб СО два тонн на тдж сн четыре N два О

Коэффициент выбросов метана: 0.001 тонн на ТДж

Коэффициент выбросов закиси азота: 0.0001 тонн на ТДж

Сжигание топлива для получения тепловой энергии: Сжигание дизельного топлива

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 0.043 ТДж на тонну

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 74.1 тонн на ТДж

Коэффициент выбросов метана: 0.003 тонн на ТДж

Коэффициент выбросов закиси азота: 0.0006 тонн на ТДж

Сжигание попутного газа:

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 1.833 т СО два на тыс метр куб

Коэффициент выбросов метана: 0.001 тонн на ТДж

Коэффициент выбросов закиси азота: 0.0001 тонн на ТДж

При расчете были использованные коэффициенты методических рекомендаций согласно Плану мониторинга установки, одобренному уполномоченным органом.

Расчет выбросов парниковых газов от сжигания топлива (двуокиси углерода, закиси азота, метана):

$$\boldsymbol{M}_{\text{ПГ}} = \sum_{1}^{n} \boldsymbol{m} \quad \times \boldsymbol{k} \times \boldsymbol{k}_{\text{ПГ}} \times \text{ф}$$

где:

***м*– количество сожженного топлива данного типа, в тоннах;**

***k* –коэффициент низшей теплоты сгорания;**

$k_{ПГ}$ – коэффициент выбросов двуокиси углерода;

***Ф* – коэффициент окисления;**

При проверке расчетов выбросов парниковых газов выявлены следующие ошибки:

5. Без замечаний

Произведенная продукция за отчетный год:

№	Вид продукции	Объем продукции	Ед. измерения	Двуокись углерода	Метан	Закись азота
1	летучие выбросы от удаления газов	1371	тысяч метров кубических	0,00001	0,00074	
2	Летучие выбросы от добычи газа	59445000	метров кубических	0,00001	0,00038	

3	**Летучие эмиссии транспортировка нефти по трубопроводу**	**1 131 397.96**	**метров кубических**	**0,0000005**	**0,0000054**	
4	**Летучие выбросы от добычи нефти**	**1153787.78**	**метров кубических**	**0,0000001**	**0,0000015**	
5	**Обслуживание скважин**	**1637**	**единиц**	**0,000002**	**0,00011**	
6	**Бурение скважин**	**100**	**единиц**	**0,00010**	**0,000033**	
7	**сжигание попутного газа**	**56 832 879**	**метров кубических**	**1,83300**	**0,001**	
8	**Сжигание дизельного топлива**	**94.976114**	**тонн**	**74,10000**	**0,003**	
9	**Сжигание газа на факелах**	**1 241 441**	**метров кубических**	**1,46800**	**0,001**	

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год, утвержденному Постановлением Правительства РК от 13.01.2021 № 6 [6]:

в рамках НПР 215 209 тонн -соответствует утвержденному Национальному плану

Объем, переданный на погашение 106 314 тонн – заполнен верно

Объем, планируемый к получению – 0 тонн

В связи с проверкой отчета об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ФИЛИАЛ КОМПАНИИ «BUZACHI OPERATING LTD» (БУЗАЧИ ОПЕРЕЙТИНГ ЛТД), Установка Buzachi Operating (Бузачи Оперейтинг), отчет одобрен после доработки.

[6] https://adilet.zan.kz/rus/docs/P2100000006

5. **Наименование оператора установки: ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КОМ-МУНАЙ»**

Наименование Установки: КОМ-МУНАЙ

Отчет представлен – 13.03.2023

Отчет принят - 24.03.2023

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: ТОО «ART Ecology»

Отчет об инвентаризации парниковых газов соответствует Форме отчета об инвентаризации парниковых газов, утвержденной согласно Приложению 3 к Правилам государственного регулирования в области выбросов и поглощений парниковых газов, утвержденным Приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 28.03.2022 № 91[7].

Методики, использованные при расчете выбросов парниковых газов Установки:

1. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 2, Глава 2, Стационарное сжигание топлива.
2. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 4, Летучие эмиссии.
3. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 1
4. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 2
5. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 3

Наименование производственных процессы в, представленных в Отчете об инвентаризации парниковых газов:

Летучие эмиссии Попутный нефтяной газ факел, Нефть, Товарный газ

Сжигание топлива с выработкой энергии Попутный нефтяной газ факел, Нефть, Товарный газ Дизтопливо, бензин

Наименование использованного топлива: Попутный нефтяной газ факел, Нефть, Товарный газ Дизтопливо, бензин

Для* бензин*:

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 0.043 т на Тдж ;

[7] https://adilet.zan.kz/rus/docs/V2200027301

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 69.3 т на Тдж

Для **топливный газ*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 0.043 ТДж на т;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 74.1 т на Тдж

Коэффициент выбросов метана: 0.0002 т на Тдж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0.0004 т на Тдж;

Для **Попутный нефтяной газ*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 50.96 МДж на метр кубический;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 3.051 тСО два на тыс метров кубических

Для **дизельное топливо*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 0.043 ТДж на т;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 74.1 т на Тдж

Коэффициент выбросов метана: 0.0002 т на Тдж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0.0004 т на Тдж;

Для **Товарный газ*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания 34.98 МДж на м куб;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 2.035 тСО два на тыс метров кубических

Для **Попутный нефтяной газ факел*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: ТДж на т;

Коэффициент окисления: 0.995

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 74.1 т на Тдж

Коэффициент выбросов метана: 3.051 т СО два на тыс метр куб;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0;

Расчет выбросов парниковых газов от сжигания топлива (двуокиси углерода, закиси азота, метана):

$$E_{gas,j,y} = \sum_i FC_{DG,i,y,GF} \times EF_{DG,i,y}, \ ,$$

где:
Egas,j,y – выбросы от сжигания ПНГ в году y, тонн CO2;
FCDG,i,y,GF – потребление ПНГ для месторождения i в году y, стандартные метры кубические;
EFDG,i,y – коэффициент выбросов CO2 для ПНГ для месторождения i в году y, тонн CO2/стандартные метры кубические топлива.

При проверке расчетов выбросов парниковых газов выявлены следующие ошибки:

Произведенная продукция за отчетный год:

№	Вид продукции	Объем продукции	Ед. измерения	Двуокись углерода	Метан	Закись азота
1	бензин	0,0438	тонн	0,134		
2	дизельное топливо	456,903	тонн	1455,83	0,0039	0,0079
3	Попутный нефтяной газ	8423,397	тыс м куб	25699,78		
4	дизельное топливо	0,232	тонна	0,739	0,000002	0,000004
5	Товарный газ	286,81	тыс м куб	583,658		
6	Попутный нефтяной газ	396,016	тыс м куб	1208,245		
7	Нефть	101,466	тыс м куб	0,011	0,152	
8	дизельное топливо	649,83	тонна	2070,553	0,0056	0,011
9	дизельное топливо	14,942	тонн	47,61	0,00013	0,00026
10	Попутный нефтяной газ	14,72	тыс м куб	44,91		
11	Нефть	100,5536	тыс м куб	0,049	0,542	
12	газ	17513434	м куб	0,245	66,55	

13	**газ**	**8349382**	**м куб**	**1,168**	**20,873**	
14	**Попутный нефтяной газ факел**	**347,509**	**тыс м куб**	**1054,949**		

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год, утвержденному Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 25.08.22 № 588

в рамках НПР 12593 тонн -соответствует утвержденному Национальному плану

Объем, переданный на погашение 32168 тонн – заполнен верно

Объем, планируемый к получению – 19575 тонн

Остаток углеродных единиц – 0 тонн

В связи проверкой отчета об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КОМ-МУНАЙ»
Установка Ком-Мунай

Статус на момент подготовки отчета : Принят без замечаний

6. **Наименование оператора установки: АО «ПЕТОРОКАЗАХСТАН КУМКОЛЬ РЕСОРСИЗ»**

Наименование Установки: ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз

Отчет представлен – 20.03.2023

Отчет принят - 28.03.2023

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: Эко Астана НР

Отчет об инвентаризации парниковых газов соответствует Форме отчета об инвентаризации парниковых газов, утвержденной согласно Приложению 3 к Правилам государственного регулирования в области выбросов и поглощений парниковых газов, утвержденным Приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 28.03.2022 № 91[8].

Методики, использованные при расчете выбросов парниковых газов Установки:

1. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 2, Глава 2, Стационарное сжигание топлива.
2. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 4, Летучие эмиссии.

[8] https://adilet.zan.kz/rus/docs/V2200027301

3. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 1
4. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 2
5. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 3

Наименование производственных процессы в, представленных в Отчете об инвентаризации парниковых газов:

Летучие эмиссии закачка газа, Добыча газа, Добыча нефти, Транспортировка нефти по трубопроводу, Транспортировка нефти автоцистернами, Транспортировка газа, Испытание скважин, факела.

Сжигание топлива с выработкой энергии газ природный м Кызылкия, газ природный м Арыскум, газ природный м Карабулак, газ природный м Майбулак, газ природный м ЮЗ Карабулак, газ природный м пром площадка Кумколь, газ природный м Бухарсай, дизельное топливо, ТБО

Наименование использованного топлива газ природный м Кызылкия, газ природный м Арыскум, газ природный м Карабулак, газ природный м Майбулак, газ природный м ЮЗ Карабулак, газ природный м пром площадка Кумколь, газ природный м Бухарсай, дизельное топливо, ТБО

Для* газ попутный м Бухарсай*:

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 51.67 ТДж на млн м куб;

Коэффициент окисления: 0.995

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 3.3 тСО два на тыс метров кубических

Коэффициент выбросов метана: 0.001 тCHIV на ТДж;

Коэффициент выбросов азота: 0.0001 тNIIO на ТДж;

Для* газ попутный пром площадка Кумколь*:

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 47.35 ТДж на млн м куб;

Коэффициент окисления: 0.995

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 2.88 тСО два на тыс метров кубических

Коэффициент выбросов метана: 0.001 тCHIV на ТДж;

Коэффициент выбросов азота: 0.0001 тNIIO на ТДж;

Для **газ попутный пром площадка Кумколь*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 36.83ТДж на млн м куб;

Коэффициент окисления: 0.995

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 2.1 тСО два на тыс метров кубических

Коэффициент выбросов метана: 0.001 тCHIV на ТДж;

Коэффициент выбросов азота: 0.0001 тNIIO на ТДж;

Для **газ попутный м Майбулак*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 38.62 ТДж на млн м куб;

Коэффициент окисления: 0.995

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 2.21 тСО два на тыс метров кубических

Коэффициент выбросов метана: 0.001 тCHIV на ТДж;

Коэффициент выбросов азота: 0.0001 тNIIO на ТДж;

Для **газ попутный м Карабулак*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 43.54 ТДж на млн м куб;

Коэффициент окисления: 0.995

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 2.55 тСО два на тыс метров кубических

Коэффициент выбросов метана: 0.001 тCHIV на ТДж;

Коэффициент выбросов азота: 0.0001 тNIIO на ТДж;

Для **газ попутный м Арыскум*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 38.28ТДж на млн м куб;

Коэффициент окисления: 0.995

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 2.19 тСО два на тыс метров кубических

Коэффициент выбросов метана: 0.001 тCHIV на ТДж;

Коэффициент выбросов азота: 0.0001 тNIIO на ТДж;

Для **газ попутный м Кызылкия*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 41.42 ТДж на млн м куб;

Коэффициент окисления: 0.995

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 2.41 тСО два на тыс метров кубических

Коэффициент выбросов метана: 0.001 тCHIV на ТДж;

Коэффициент выбросов азота: 0.0001 тNIIO на ТДж;

Для* ТБО*:

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 10.22 ТДж на млн м куб;

Коэффициент окисления:

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 108.09 тCO два на ТДж

Коэффициент выбросов метана: 0.011 тCHIV на ТДж;

Коэффициент выбросов азота: 0.007 тNIIO на ТДж;

Для* дизельное топливо*:

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 43 ТДж на тыс тонн;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 74.1 тCO два на тыс метров кубических

Коэффициент выбросов метана: 0.004 тCHIV на ТДж;

Для* газ природный м Бухарсай*:

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 51.67 ТДж на млн м куб;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 3.31 тCO два на тыс метров кубических

Для* аз природный м пром площадка Кумколь*:

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 47.35 ТДж на млн м куб;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 2,89 тCO два на тыс метров кубических

Для* газ природный м ЮЗ Карабулак*:

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 36.83 ТДж на млн м куб;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 2.11 тCO два на тыс метров кубических

Для* газ природный м Майбулак*:

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 38.62 ТДж на млн м куб;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 2.22 тСО два на тыс метров кубических

Для **газ природный м Карабулак*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 43.54 ТДж на млн м куб;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 2.56 тСО два на тыс метров кубических

Для **газ природный м Арыскум*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 38.28 ТДж на млн м куб;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 2.2 тСО два на тыс метров кубических

Для **газ природный м Кызылкия*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 41.42ТДж на млн м куб;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 2.42 тСО два на тыс метров кубических

Расчет выбросов парниковых газов от сжигания топлива (двуокиси углерода, закиси азота, метана):

$$E_{gas,j,y} = \sum_i FC_{DG,i,y,GF} \times EF_{DG,i,y}, \ ,$$

где:

Egas,j,y – выбросы от сжигания ПНГ в году у, тонн СО2;

FCDG,i,y,GF – потребление ПНГ для месторождения i в году у, стандартные метры кубические;

EFDG,i,y – коэффициент выбросов СО2 для ПНГ для месторождения i в году у, тонн СО2/стандартные метры кубические топлива.

При проверке расчетов выбросов парниковых газов выявлены следующие ошибки:

1 отсутствуют данные по э/э

Произведенная продукция за отчетный год:

№	Вид продукции	Объем продукции	Ед. измерения	Двуокись углерода	Метан	Закись азота
1	газ попутный м Бухарсай			0	0	0
2	газ попутный пром площадка Кумколь	124.713	тыс м куб	357.415	0.006	0.001
3	газ попутный м ЮЗ Карабулак	11.138	тыс м куб	23.262	0	0
4	газ попутный м Майбулак	0		0	0	0
5	газ попутный м Карабулак	0		0	0	0
6	газ попутный м Арыскум	85.988	тыс м куб	187.329	0.003	0
7	газ попутный м Кызылкия	597.154	тыс м куб	1429.212	0.025	0.002
8	ТБО	361	тонн	399.1884	0.0406	0.0259
9	дизельное топливо	397.093	тонн	1265.259	0.0683	
10	газ природный м Бухарсай	1042.667	тыс м куб	3443.136		
11	газ природный м пром площадка Кумколь	16492.233	тыс м куб	47741.716		
12	газ природный м ЮЗ Карабулак	2935.948	тыс м куб	6193.676		
13	газ природный м Майбулак	595.118	тыс м куб	1321.281		
14	газ природный м Карабулак	1568.808	тыс м куб	4019.6		
15	газ природный м Арыскум	34056.21	тыс м куб	74940.69		
16	газ природный м Кызылкия	83489.744	тыс м куб	201836.456		

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год, утвержденному Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 25.08. 22 № 588

в рамках НПР 1041517 тонн -соответствует утвержденному Национальному плану

Объем, переданный на погашение 1418328.819 тонн – заполнен верно

Объем, планируемый к получению – 376811.819 тонн

Остаток углеродных единиц – 0 тонн

В связи проверкой отчета об инвентаризации парниковых газов за 2022 год АО «ПЕТОРОКАЗАХСТАН КУМКОЛЬ РЕСОРСИЗ»
Установка ПетроКазахстан Кумколь Ресорсиз

Статус на момент проверки отчета «Зарегистрирован после доработки»

7. **Наименование оператора установки: разрез АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «СНПС - АКТОБЕМУНАЙГАЗ».**

Наименование Установки Нефтегазодобывающее управление «Кенкияк нефть»

Отчет представлен – 27.03.2023 г .

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: 31.03.2023 г.

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: ТОО «Eurasian GHG Managment»

Отчет об инвентаризации парниковых газов соответствует Форме отчета об инвентаризации парниковых газов, утвержденной согласно Приложению 3 к Правилам государственного регулирования в области выбросов и поглощений парниковых газов, утвержденным Приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 28.03.2022 № 91[9].

Методики, использованные при расчете выбросов парниковых газов Установки:
1. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 2, Глава 2, Стационарное сжигание топлива.
2. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 4, Летучие эмиссии.
3. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 1
4. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 2
5. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 3

Наименование производственных процессы в, представленных в Отчете об инвентаризации парниковых газов:

Летучие эмиссии транспортировка газа, Добыча газа, транспортировка нефти, добыча нефти, Добыча нефти Обслуживание скважин

,
Сжигание топлива с выработкой энергии Сжигание топливного газа для компримирования, Контрольные пуски

Наименование использованного топлива: Дизельное топлива, газ природный, Нефть Газ ПНГ КС, Газ ПНГ КП

Для **Газ топливный МГ КС*:***

[9] https://adilet.zan.kz/rus/docs/V2200027301

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 34.91 ТДЖ на Гг;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 55.57 тонн на ТДж;

Коэффициент выбросов метана: 0.001 тонн на ТДж;

Коэффициент выбросов азота 0.001 тонн на ТДж.

Для **Дизельное топлива*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 43 ТДж на тыс тонн;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 74.1 тонн на ТДж;

Коэффициент выбросов метана: 0.004 тонн на ТДж;

Для **Сжигание топливного газа*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 34.91 ТДЖ на Гг;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 55.57 тонн на ТДж;

Коэффициент выбросов метана: 0.001 тонн на ТДж;

Коэффициент выбросов азота 0.001 тонн на ТДж.

Для **Газ ПНГ КП*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 44.565 ТДж на млн метр куб;

Коэффициент окисления: 0.995

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 52.467 тонн на ТДж;

Коэффициент выбросов метана: 0.001 тонн на ТДж;

Коэффициент выбросов азота 0.0001 тонн на ТДж.

Для **Газ ПНГ КС*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 36.436ТДж на млн метр куб;

Коэффициент окисления: 0.995

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 56.921 тонн на ТДж;

Коэффициент выбросов метана: 0.001 тонн на ТДж;

Коэффициент выбросов азота 0.0001 тонн на ТДж.

Расчет выбросов парниковых газов от сжигания топлива (двуокиси углерода, закиси азота, метана):

$$E_{gas,j,y} = \sum_i FC_{DG,i,y,GF} \times EF_{DG,i,y}, \;,$$

где:
Egas,j,y – выбросы от сжигания ПНГ в году y, тонн CO2;
FCDG,i,y,GF – потребление ПНГ для месторождения i в году y, стандартные метры кубические;
EFDG,i,y – коэффициент выбросов CO2 для ПНГ для месторождения i в году y, тонн CO2/стандартные метры кубические топлива.

При проверке расчетов выбросов парниковых газов выявлены следующие ошибки:

2. Добыча газа в м^3 (необходимо в тоннах)

Произведенная продукция за отчетный год:

№	Вид продукции	Объем продукции	Ед. измерения	Двуокись углерода	Метан	Закись азота
1	Газ топливный МГ КС	62,67643	млн метр куб	121589,1	2,188034	2,188034
2	дизельное топливо	0,86304	тыс тонн	2749,903	0,148443	
3	Добыча нефти Обслуживание скважин	1695	ед	3,2205	186,45	
4	добыча нефти	1331,708	тыс м куб	372,8783	2929,758	
5	транспортировка нефти	1298,247	тыс м куб	0,636141	7,010532	
6	Добыча газа	450,0419	млн метр куб	6,300587	171,0159	
7	Транспортировка газа	444,2253	млн метр куб	0,390918	73,7414	
8	Контрольные пуски ДЭС без выработки	0,052806	тыс тонн	168,2558	0,009083	

	электроэнергии					
9	**Сжигание топливного газа для компримирования**	**5,4138**	**млн метр куб**	**10502,49**	**0,188996**	**0,188996**
10	**Газ ПНГ КП**	**5,526794**	**млн метр куб**	**12858,09**	**0,24507**	**0,024507**
11	**Газ ПНГ КС**	**0,061601**	**млн метр куб**	**127,1201**	**0,002233**	**0,000223**

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год, утвержденному Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 25.08.22 № 588

в рамках НПР 107324 тонн -соответствует утвержденному Национальному плану

Объем, переданный на погашение 0 тонн – заполнен верно

Объем, планируемый к получению – 41054.3558 тонн

Остаток углеродных единиц – 0 тонн

В связи проверкой отчета об инвентаризации парниковых газов за 2022 год АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «СНПС - АКТОБЕМУНАЙГАЗ»

Установка Нефтегазодобывающее управление «Кенкиякнефть»
Статус на момент проверки отчета «На доработке»

8. **Наименование оператора установки: АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «СНПС - АКТОБЕМУНАЙГАЗ»**

Наименование Установки: Нефтегазодобывающее управление «Октябрьскнефть»

Отчет представлен – 27.03.2023

Отчет принят - 31.03.2023

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: Eurasian GHG Managment

Отчет об инвентаризации парниковых газов соответствует Форме отчета об инвентаризации парниковых газов, утвержденной согласно Приложению 3 к Правилам государственного регулирования в области выбросов и поглощений парниковых газов, утвержденным Приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 28.03.2022 № 91[10].

Методики, использованные при расчете выбросов парниковых газов Установки:

1. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 2, Глава 2, Стационарное сжигание топлива.
2. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 4, Летучие эмиссии.
3. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 1
4. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 2
5. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 3

Наименование производственных процессы в, представленных в Отчете об инвентаризации парниковых газов:

Летучие эмиссии Транспортировка газа, Добыча газа, транспортировка нефти, добыча нефти, Сжигание топливного газа для компримирования, Контрольные пуски .

Сжигание топлива с выработкой энергии дизельное топливо, Газ топливный МГ КС
Наименование использованного топлива: Газ топливный МГ КС, Газ ПНГ СТ, Газ ПНГ

Для* Газ ПНГ Ж*:

[10] https://adilet.zan.kz/rus/docs/V2200027301

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 41.605 ТДж на млн метр куб;

Коэффициент окисления: 0.995

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 52.948 тонн на ТДж

Коэффициент выбросов метана: 0.001 т на Тдж;

Коэффициент выбросов азота: 0.0001 т на Тдж;

Для **Газ ПНГ СТ*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 41.496 ТДж на млн метр куб;

Коэффициент окисления: 0.995

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 57.737 тонн на ТДж

Коэффициент выбросов метана: 0.001 т на Тдж;

Коэффициент выбросов азота: 0.0001 т на Тдж;

Для **Газ топливный МГ КС*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 34.91 ТДж на млн метр куб;

Коэффициент окисления: 0,995

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 55.292 тонн на ТДж

Коэффициент выбросов метана: 0.001 т на Тдж;

Коэффициент выбросов азота: 0.0001 т на Тдж;

Для **Сжигание топливного газа*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 34.91 ТДж на млн метр куб;

Коэффициент окисления: 0,995

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 55.57 тонн на ТДж

Коэффициент выбросов метана: 0.001 т на Тдж;

Коэффициент выбросов азота: 0.001 т на Тдж;

Для **Газ топливный МГ КС*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 34.91 ТДж на млн метр куб;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 55.57 тонн на ТДж

Коэффициент выбросов метана: 0.001 т на Тдж;

Коэффициент выбросов азота: 0.001 т на Тдж;

Для* дизельное топливо*:

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 43 ТДж на тыс тонн;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 74.1 тонн на ТДж

Коэффициент выбросов метана: 0.004 т на Тдж;

Расчет выбросов парниковых газов от сжигания топлива (двуокиси углерода, закиси азота, метана):

$$E_{gas,j,y} = \sum_i FC_{DG,i,y,GF} \times EF_{DG,i,y}, \ ,$$

где:
Egas,j,y – выбросы от сжигания ПНГ в году y, тонн CO2;
FCDG,i,y,GF – потребление ПНГ для месторождения i в году y, стандартные метры кубические;
EFDG,i,y – коэффициент выбросов CO2 для ПНГ для месторождения i в году y, тонн CO2/стандартные метры кубические топлива.

При проверке расчетов выбросов парниковых газов выявлены следующие ошибки:

Произведенная продукция за отчетный год:

№	Вид продукции	Объем продукции	Ед. измерения	Двуокись углерода	Метан	Закись азота
1	Газ ПНГ Ж	8,105347	млн метр куб	17766	0,335537	0,033554
2	Газ ПНГ СТ	6,904144	млн метр куб	16458,62	0,285062	0,028506
3	Газ топливный МГКС	1,725604	млн метр куб	3314,182	0,05994	0,005994
4	Контрольные пуски ДЭС без выработки электроэнергии	0,015424	тыс тонн	49,14591	0,002653	
5	Сжигание топливного газа для компримирования	123,2474	млн метр куб	239093,7	4,302567	4,302567

6	**Добыча нефти Обслуживание скважин**	**912**	**ед**	**1,7328**	**100,32**	
7	**добыча нефти**	**2065,306**	**тыс м куб**	**578,2857**	**4543,673**	
8	**транспортировка нефти**	**2004,85**	**тыс м куб**	**0,982377**	**10,82619**	
9	**Добыча газа**	**3789,19**	**млн метр куб**	**53,04866**	**1439,892**	
10	**Транспортировка газа**	**3774,155**	**млн метр куб**	**3,321256**	**626,5097**	
11	**Газ топливный МГ КС**	**9,638447**	**млн метр куб**	**18698,09**	**0,336478**	**0,336478**
12	**дизельное топливо**	**5,447272**	**тыс тонн**	**17356,64**	**0,936931**	

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год, утвержденному Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 25.08. 22 № 588

в рамках НПР 467725 тонн -соответствует утвержденному Национальному плану

Объем, переданный на погашение 313373.7091 тонн – заполнен верно

Объем, планируемый к получению – 0 тонн

Остаток углеродных единиц – 467725 тонн

В связи проверкой отчета об инвентаризации парниковых газов за 2022 год АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «СНПС - АКТОБЕМУНАЙГАЗ»
Установка Нефтегазодобывающее управление «Октябрьскнефть»
Статус на момент проверки отчета «На доработке»

9. **Наименование оператора установки: АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «СНПС - АКТОБЕМУНАЙГАЗ»**

Наименование Установки: Жанажольский нефтегазоперерабатывающий комплекс

Отчет представлен – 27.03.2023

Отчет принят - 31.03.2023

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: Eurasian GHG Managment

Отчет об инвентаризации парниковых газов соответствует Форме отчета об инвентаризации парниковых газов, утвержденной согласно Приложению 3 к Правилам государственного регулирования в области выбросов и поглощений парниковых газов, утвержденным Приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 28.03.2022 № 91[11].

Методики, использованные при расчете выбросов парниковых газов Установки:

1. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 2, Глава 2, Стационарное сжигание топлива.
2. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 4, Летучие эмиссии.
3. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 1
4. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 2
5. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 3

Наименование производственных процессы в, представленных в Отчете об инвентаризации парниковых газов:

Летучие эмиссии Сжигание топливного газа для компримирования первого завода, переработка подготовка газа, Газ ПНГ, Газ топливный МГ КС, Газ топливный МГ Жанажол Актобе.

Сжигание топлива с выработкой энергии Сжигание топливного газа, Газ ПНГ, аз топливный МГ КС, Газ топливный МГ Жанажол

Наименование использованного топлива: Сжигание топливного газа, Газ ПНГ, аз топливный МГ КС, Газ топливный МГ Жанажол

Для* Газ топливный МГ Жанажол Актобе*:

[11] https://adilet.zan.kz/rus/docs/V2200027301

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 36.68 ТДж на млн метр куб;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 56.406 тонн на ТДж

Коэффициент выбросов метана: 0.001 т на Тдж;

Коэффициент выбросов азотаа: 0.001 т на Тдж;

Для **Газ топливный МГ КС*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 34.91 ТДж на млн метр куб;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 55.57тонн на ТДж

Коэффициент выбросов метана: 0.001 т на Тдж;

Коэффициент выбросов азотаа: 0.001 т на Тдж;

Для **Газ ПНГ ФНД ЦПН*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 68.75 ТДж на млн метр куб;

Коэффициент окисления: 0,995

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 60.878 тонн на ТДж

Коэффициент выбросов метана: 0.001 т на Тдж;

Коэффициент выбросов азотаа: 0.0001 т на Тдж;

Для **Газ топливный МГ КС*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 34.91 ТДж на млн метр куб;

Коэффициент окисления: 0,995

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 55.292 тонн на ТДж

Коэффициент выбросов метана: 0.001 т на Тдж;

Коэффициент выбросов азотаа: 0.0001 т на Тдж;

Для **Газ топливный МГ Жанажол Актобе*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 36.68 ТДж на млн метр куб;

Коэффициент окисления: 0,995

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 56.124 тонн на ТДж

Коэффициент выбросов метана: 0.001 т на Тдж;

Коэффициент выбросов азота: 0.0001 т на Тдж;

Для **аз ПНГ ФНД второго завода третьей очереди*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 4.6 ТДж на млн метр куб;

Коэффициент окисления: 0,995

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 192.024 тонн на ТДж

Коэффициент выбросов метана: 0.001 т на Тдж;

Коэффициент выбросов азота: 0.0001 т на Тдж;

Для **Газ ПНГ ФВД второго завода третьей очереди*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 37.65 ТДж на млн метр куб;

Коэффициент окисления: 0,995

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 61.361 тонн на ТДж

Коэффициент выбросов метана: 0.001 т на Тдж;

Коэффициент выбросов азота: 0.0001 т на Тдж;

Для Газ ПНГ ФНД второго завода второй очереди*:*

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 24.58 ТДж на млн метр куб;

Коэффициент окисления: 0,995

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 31.556 тонн на ТДж

Коэффициент выбросов метана: 0.001 т на Тдж;

Коэффициент выбросов азота: 0.0001 т на Тдж;

Для **Газ ПНГ ФВД второго завода второй очереди*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 38.42 ТДж на млн метр куб;

Коэффициент окисления: 0,995

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 60.27 тонн на ТДж

Коэффициент выбросов метана: 0.001 т на Тдж;

Коэффициент выбросов азота: 0.0001 т на Тдж;

Для **Газ ПНГ ФНД второго завода первой очереди*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 42.82 ТДж на млн метр куб;

Коэффициент окисления: 0,995

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 63.055 тонн на ТДж

Коэффициент выбросов метана: 0.001 т на Тдж;

Коэффициент выбросов азота: 0.0001 т на Тдж;

Для* Газ ПНГ ФВД второго завода первой очереди*:

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 37.62 ТДж на млн метр куб;

Коэффициент окисления: 0,995

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 60.788 тонн на ТДж

Коэффициент выбросов метана: 0.001 т на Тдж;

Коэффициент выбросов азота: 0.0001 т на Тдж;

Для* Газ ПНГ ФНД первого завода*:

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 71.91 ТДж на млн метр куб;

Коэффициент окисления: 0,995

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 60.538 тонн на ТДж

Коэффициент выбросов метана: 0.001 т на Тдж;

Коэффициент выбросов азота: 0.0001 т на Тдж;

Для* Газ ПНГ ФВД первого завода*:

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 42.64 ТДж на млн метр куб;

Коэффициент окисления: 0,995

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 55.449 тонн на ТДж

Коэффициент выбросов метана: 0.001 т на Тдж;

Коэффициент выбросов азота: 0.0001 т на Тдж;

Для* Сжигание газа на УПС при выработке серы*:

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 18.74 ТДж на млн метр куб;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 47.352тонн на ТДж

Коэффициент выбросов метана: 0.001 т на Тдж;

Коэффициент выбросов азота: 0.0001 т на Тдж;

Для **Сжигание газа на УПС при выработке серы*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 17.14 ТДж на млн метр куб;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 45.467 тонн на ТДж

Коэффициент выбросов метана: 0.001 т на Тдж;

Коэффициент выбросов азота: 0.0001 т на Тдж;

Для **Сжигание газа на УПС при выработке серы*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 16.64 ТДж на млн метр куб;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 42.022 тонн на ТДж

Коэффициент выбросов метана: 0.001 т на Тдж;

Коэффициент выбросов азота: 0.001 т на Тдж;

Для **Сжигание газа на УПС при выработке серы*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 17.43 ТДж на млн метр куб;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 42.968 тонн на ТДж

Коэффициент выбросов метана: 0.001 т на Тдж;

Коэффициент выбросов азота: 0.001 т на Тдж;

Для **Сжигание топливного газа для компримирования*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 34.91 ТДж на млн метр куб;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 55.57 тонн на ТДж

Коэффициент выбросов метана: 0.001 т на Тдж;

Коэффициент выбросов азота: 0.001 т на Тдж;

Для **Сжигание топливного газа для компримирования*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 36.68 ТДж на млн метр куб;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 56.406 тонн на ТДж

Коэффициент выбросов метана: 0.001 т на Тдж;

Коэффициент выбросов азота: 0.001 т на Тдж;

Расчет выбросов парниковых газов от сжигания топлива (двуокиси углерода, закиси азота, метана):

$$E_{gas,j,y} = \sum_i FC_{DG,i,y,GF} \times EF_{DG,i,y}, \;,$$

где:
Egas,j,y – выбросы от сжигания ПНГ в году y, тонн CO2;
FCDG,i,y,GF – потребление ПНГ для месторождения i в году y, стандартные метры кубические;
EFDG,i,y – коэффициент выбросов CO2 для ПНГ для месторождения i в году y, тонн CO2/стандартные метры кубические топлива.

При проверке расчетов выбросов парниковых газов выявлены следующие ошибки:

Произведенная продукция за отчетный год:

№	Вид продукции	Объем продукции	Ед. измерения	Двуокись углерода	Метан	Закись азота
1	Газ топливный МГ Жанажол Актобе	36,47	млн метр куб	75455,41	1,33772	1,33772
2	Газ топливный МГ КС	30,936	млн метр куб	60014,25	1,079976	1,079976
3	Газ ПНГ ФНД ЦПН	0,04612	млн метр куб	192,0638	0,003155	0,000316
4	Газ топливный МГ КС	1,234	млн метр куб	2370,011	0,042864	0,004286
5	Газ топливный МГ Жанажол Актобе	1,936	млн метр куб	3965,577	0,070657	0,007066
6	Газ ПНГ ФНД второго завода третьей очереди	0,163152	млн метр куб	143,3933	0,000747	7,47E-05
7	Газ ПНГ ФВД второго завода третьей очереди	11,96481	млн метр куб	27503,4	0,448223	0,044822

8	Газ ПНГ ФНД второго завода второй очереди	0,154948	млн метр куб	119,5839	0,00379	0,000379
9	Газ ПНГ ФВД второго завода второй очереди	12,79258	млн метр куб	29474,04	0,489033	0,048903
10	Газ ПНГ ФНД второго завода первой очереди	0,363494	млн метр куб	976,5321	0,015487	0,001549
11	Газ ПНГ ФВД второго завода первой очереди	14,50836	млн метр куб	33012,48	0,543076	0,054308
12	Газ ПНГ ФНД первого завода	1,773877	млн метр куб	7683,586	0,126922	0,012692
13	Газ ПНГ ФВД первого завода	13,09598	млн метр куб	30808,61	0,555621	0,055562
14	переработка подготовка газа	4601,087	млн метр куб	55,21304	690,163	
15	Контрольные пуски ДЭС без выработки электроэнергии	0,01945	тыс тонн	61,97354	0,003345	
16	Сжигание газа на УПС при выработке серы второго завода третьей очереди	2,663	млн метр куб	2363,084	0,049905	0,049905
17	Сжигание газа на УПС при выработке серы второго завода второй очереди	0,583	млн метр куб	454,3345	0,009993	0,009993
18	Сжигание газа на УПС при выработке серы второго завода первой очереди	2,559	млн метр куб	1789,371	0,042582	0,042582
19	Сжигание газа на УПС при выработке серы первого завода	0,476	млн метр куб	356,4917	0,008297	0,008297
20	Сжигание топливного газа для компримирования второго завода	26,977	млн метр куб	52334	0,941767	0,941767
21	Сжигание топливного газа для компримирования первого завода	64,125	млн метр куб	132672,8	2,352105	2,352105

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022

год, утвержденному Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 25.08. 22 № 588

в рамках НПР 635560 тонн -соответствует утвержденному Национальному плану

Объем, переданный на погашение 461806.2419 тонн – заполнен верно

Объем, планируемый к получению – 0 тонн

Остаток углеродных единиц – 635560 тонн

В связи проверкой отчета об инвентаризации парниковых газов за 2022 год
АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «СНПС - АКТОБЕМУНАЙГАЗ»
Установка Жанажольский нефтегазоперерабатывающий комплекс
Статус на момент проверки отчета «Зарегистрирован»

10. **Наименование оператора установки: АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «СНПС - АКТОБЕМУНАЙГАЗ»**

Наименование Установки: Управление «Актобеэнергонефть» (Газотурбинная электростанция - 45)

Отчет представлен – 27.03.2023

Отчет принят - 31.03.2023

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: Eurasian GHG Managment

Отчет об инвентаризации парниковых газов соответствует Форме отчета об инвентаризации парниковых газов, утвержденной согласно Приложению 3 к Правилам государственного регулирования в области выбросов и поглощений парниковых газов, утвержденным Приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 28.03.2022 № 91[12].

Методики, использованные при расчете выбросов парниковых газов Установки:

1. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 2, Глава 2, Стационарное сжигание топлива.
2. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 4, Летучие эмиссии.
3. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 1
4. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 2
5. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 3

Наименование производственных процессы в, представленных в Отчете об инвентаризации парниковых газов:

Летучие эмиссии Сжигание топлива

Сжигание топлива с выработкой энергии Нефть сырая, Газ топливный МГ КС, Газ топливный МГ Жанажол Актоб

Наименование использованного топлива: Нефть сырая, Газ топливный МГ КС, Газ топливный МГ Жанажол Актоб

Для* Газ топливный*:

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 36.68 ТДж на млн метр куб;

[12] https://adilet.zan.kz/rus/docs/V2200027301

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 56.406 тонн на ТДж

Коэффициент выбросов метана: 0.001 т на Тдж;

Коэффициент выбросов азотаа: 0.001 т на Тдж;

Для **Газ топливный МГ КС*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 34.91 ТДж на тонну;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 55.57тонн на ТДж

Коэффициент выбросов метана: 0.004 т на Тдж;

Коэффициент выбросов азотаа: 0.001 т на Тдж;

Для **Нефть сырая*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 42.3 ТДж на тонну;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 73.3 тонн на ТДж

Коэффициент выбросов метана: 0.003 т на Тдж;

Коэффициент выбросов азотаа: 0.0003 т на Тдж;

Для **Газ природный ОПГ*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 43 ТДж на м куб;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 74.1 тонн на ТДж

Коэффициент выбросов метана: 0.004 т на Тдж;

Расчет выбросов парниковых газов от сжигания топлива (двуокиси углерода, закиси азота, метана):

$$E_{gas,j,y} = \sum_i FC_{DG,i,y,GF} \times EF_{DG,i,y}, \ ,$$

где:

Egas,j,y – выбросы от сжигания ПНГ в году y, тонн CO2;

FCDG,i,y,GF – потребление ПНГ для месторождения i в году y, стандартные метры кубические;
EFDG,i,y – коэффициент выбросов CO2 для ПНГ для месторождения i в году y, тонн CO2/стандартные метры кубические топлива.

При проверке расчетов выбросов парниковых газов выявлены следующие ошибки:

нет

Произведенная продукция за отчетный год:

№	Вид продукции	Объем продукции	Ед. измерения	Двуокись углерода	Метан	Закись азота
1	Газ топливный МГ Жанажол Актобе	6,811	млн метр куб	14091,77	0,249828	0,249828
2	Газ топливный МГ КС	26,539	млн метр куб	51484,3	3,705906	0,926477
3	Нефть сырая	0,00147	тыс тонн	4,557867	0,000187	1,87E-05
4	Контрольные пуски ДЭС без выработки электроэнергии	0,007635	тыс тонн	24,32613	0,001313	

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год, утвержденному Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 25.08. 22 № 588

в рамках НПР 57562 тонн -соответствует утвержденному Национальному плану

Объем, переданный на погашение 57562 тонн – заполнен верно

Объем, планируемый к получению – 8042.95138 тонн

Остаток углеродных единиц – 57562 тонн

В связи проверкой отчета об инвентаризации парниковых газов за 2022 год АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «СНПС - АКТОБЕМУНАЙГАЗ»
Установка Управление «Актобеэнергонефть» (Газотурбинная электростанция - 45)

Статус на момент подготовки отчета «Зарегистрирован»

11. **Наименование оператора установки: разрез АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «СНПС - АКТОБЕМУНАЙГАЗ».**

Наименование Установки «Управление «Актобеэнергонефть» (Паротурбинная электростанция – 160)»

Отчет представлен – 27.03.2023 г.

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: 31.03.2023 г.

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: ТОО «Eurasian GHG Managment»

Отчет об инвентаризации парниковых газов соответствует Форме отчета об инвентаризации парниковых газов, утвержденной согласно Приложению 3 к Правилам государственного регулирования в области выбросов и поглощений парниковых газов, утвержденным Приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 28.03.2022 № 91[13].

Методики, использованные при расчете выбросов парниковых газов Установки:
1. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 2, Глава 2, Стационарное сжигание топлива.
2. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 4, Летучие эмиссии.
3. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 1

Наименование производственных процессы в, представленных в Отчете об инвентаризации парниковых газов:

Сжигание топлива с выработкой энергии Сжигание топлива с выработкой энергии
Наименование использованного топлива: Газ топливный МГ КС

Коэффициенты, использованные при расчете выбросов парниковых газов:
Для Газ топливный:

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 34.91 ТДж на млн метр куб;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 55.57 т/Тдж.;

Коэффициент выбросов метана: 0,001 т/Тдж;

[13] https://adilet.zan.kz/rus/docs/V2200027301

Коэффициент выбросов закиси азота: 0,001 т/Тдж;

Расчет выбросов парниковых газов от сжигания топлива (двуокиси углерода, закиси азота, метана):

$$E_{gas,j,y} = \sum_i FC_{DG,i,y,GF} \times EF_{DG,i,y}, \ ,$$

где:
Egas,j,y – выбросы от сжигания ПНГ в году y, тонн CO2;
FCDG,i,y,GF – потребление ПНГ для месторождения i в году y, стандартные метры кубические;
EFDG,i,y – коэффициент выбросов CO2 для ПНГ для месторождения i в году y, тонн CO2/стандартные метры кубические топлива.

При проверке расчетов выбросов парниковых газов выявлены следующие ошибки:

3. Не указаны данные по т/э

Произведенная продукция за отчетный год:

№	Вид продукции	Объем продукции	Ед. измерения	Двуокись углерода	Метан	Закись азота
1	Газ топливный МГ КС	293.957	млн метр куб	570261.5	10.262039	10.262039

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год, утвержденному Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 25.08. 22 № 588

в рамках НПР 609928 тонн -соответствует утвержденному Национальному плану

Объем, переданный на погашение 570261.5 тонн – заполнен верно

Объем, планируемый к получению – 609928 тонн

Остаток углеродных единиц –39 667тонн

В связи проверкой отчета об инвентаризации парниковых газов за 2022 год АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «СНПС - АКТОБЕМУНАЙГАЗ».

Установка «Управление «Актобеэнергонефть» (Паротурбинная электростанция – 160)», отчет на доработке

Статус на момент подготовки отчета : «На доработке»

12. **Наименование оператора установки: АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»**

Наименование Установки: НГДУ «Доссормунайгаз»

Отчет представлен – 30.03.2023

Отчет принят - 31.03.2023

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: ТОО «Экос»

Отчет об инвентаризации парниковых газов соответствует Форме отчета об инвентаризации парниковых газов, утвержденной согласно Приложению 3 к Правилам государственного регулирования в области выбросов и поглощений парниковых газов, утвержденным Приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 28.03.2022 № 91[14].

Методики, использованные при расчете выбросов парниковых газов Установки:

1. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 2, Глава 2, Стационарное сжигание топлива.
2. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 4, Летучие эмиссии.
3. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 1
4. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 2
5. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 3

Наименование производственных процессы в, представленных в Отчете об инвентаризации парниковых газов:

Летучие эмиссии сжигание топлива, добычи нефти, обслуживании скважин, транспортировки нефти,

Сжигание топлива с выработкой энергии газ попутный нефтяной , Газ природный ОПГ, дизельное топливо

Наименование использованного топлива: газ попутный нефтяной , Газ природный ОПГ, дизельное топливо

Для* газ попутный нефтяной*:

Коэффициент окисления: 0.995

[14] https://adilet.zan.kz/rus/docs/V2200027301

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 2.4266 тСО два на тыс метров кубических

Для **дизельное топливо*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 43;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 74.1 тСО два на ТДж

Коэффициент выбросов метана: 0.004 т на Тдж;

Для **газ попутный нефтяной*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 1 ТДж на тонну;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 8.8е-7 Гг на млн метр куб

Коэффициент выбросов метана: 0.0000166 Гг на млн метр куб;

Для **газ попутный нефтяной*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 1 ТДж на тонну;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 0.000014 Гг на млн метр куб

Коэффициент выбросов метана: 0.00038 Гг на млн метр куб;

Для **Газ природный ОПГ*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 40.843 ТДж на м куб;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 58.172 тСО два на ТДж

Коэффициент выбросов метана: 0.001 т на Тдж;

Коэффициент выбросов азота: 0.001 т на Тдж;

Для **Газ природный нефтяной*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 40.054 ТДж на м куб;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 58.22 тСО два на ТДж

Коэффициент выбросов метана: 0.001 т на Тдж;

Коэффициент выбросов азота: 0.001 т на Тдж;

Для **Газ природный нефтяной*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 40.843 ТДж на м куб;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 58.172 тСО два на ТДж

Коэффициент выбросов метана: 0.001 т на Тдж;

Коэффициент выбросов азота: 0.001 т на Тдж;

Для **Газ природный нефтяной*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 40.054 ТДж на м куб;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 58.344 тСО два на ТДж

Коэффициент выбросов метана: 0.001 т на Тдж;

Коэффициент выбросов азота: 0.001 т на Тдж;

Для **Нефть*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 42.3 ТДж на тонн;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 73.3 тСО два на ТДж

Коэффициент выбросов метана: 0.006 т на Тдж;

Коэффициент выбросов азота: 0.0003 т на Тдж;

Для Газ природный ОПГ:

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 43 ТДж на м куб;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 74.1 тСО два на ТДж

Коэффициент выбросов метана: 0.0002 т на Тдж;

Коэффициент выбросов азота: 0.0004 т на Тдж;

Для **газ природный*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 37.286 ТДж на м куб;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 56.838 тСО два на ТДж

Коэффициент выбросов метана: 0.001 т на Тдж;

Коэффициент выбросов азота: 0.001 т на Тдж;

Расчет выбросов парниковых газов от сжигания топлива (двуокиси углерода, закиси азота, метана):

$$E_{gas,j,y} = \sum_i FC_{DG,i,y,GF} \times EF_{DG,i,y}, \ ,$$

где:
Egas,j,y – выбросы от сжигания ПНГ в году y, тонн CO2;
FCDG,i,y,GF – потребление ПНГ для месторождения i в году y, стандартные метры кубические;
EFDG,i,y – коэффициент выбросов CO2 для ПНГ для месторождения i в году y, тонн CO2/стандартные метры кубические топлива.

При проверке расчетов выбросов парниковых газов выявлены следующие ошибки:

Не запенена строка по попутному газу
Произведенная продукция за отчетный год:

№	Вид продукции	Объем продукции	Ед. измерения	Двуокись углерода	Метан	Закись азота
1	газ попутный нефтяной	22,41383	млн м куб	0,314	8,517	
2	Нефть	0,387831	млн м куб	0,00E+00	0,001	
3	Нефть	0,387831	млн м куб	0,002		
4	газ попутный нефтяной	7,412889	млн м куб	0,007	0,123	
5	количество скважин	3194	скважин	319,4	105,402	
6	количество скважин	393	скважин	0,747	43,23	
7	дизельное топливо	48,618	тонн	125,034	0,007	
8	Нефть	427,218	тонн	1324,628	0,108	
9	дизельное топливо	11,916	тонн	37,968	0	0,005

10	**газ попутный нефтяной**	**1312,794**	**тыс м куб**	**3061,324**	**0,053**	
11	**Газ природный ОПГ**	**7472,796**	**тыс м куб**	**17754,68**	**0,305**	**0,053**
12	**газ попутный нефтяной**	**2158,461**	**тыс м куб**	**5033,348**	**0,086**	**0,305**
13	**Газ природный ОПГ**	**4009,114**	**тыс м куб**	**9525,289**	**0,164**	**0,086**
14	**газ попутный нефтяной**	**33,191**	**тыс м куб**	**77,564**	**0,001**	**0,164**
15	**газ природный**	**200,097**	**тыс м куб**	**424,055**	**0,007**	**0,001**
16	**дизельное топливо**	**55,3636**	**тонн**	**176,167**	**0,01**	**0,007**
17	**газ попутный нефтяной**	**14,589**	**тыс м куб**	**35,225**		

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год, утвержденному Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 25.08. 22 № 588

в рамках НПР 24472 тонн -соответствует утвержденному Национальному плану

Объем, переданный на погашение 37895.752 тонн – заполнен верно

Объем, планируемый к получению –0 тонн

Остаток углеродных единиц – 0 тонн

В связи проверкой отчета об инвентаризации парниковых газов за 2022 год АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»

Установка НГДУ «Доссормунайгаз»

Статус на момент подготовки отчета «Зарегистрирован»

13. **Наименование оператора установки: разрез АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЭМБАМУНАЙГАЗ.**

Наименование Установки НГДУ «Жылыоймунайгаз»

Отчет представлен – 30.03.2023 г.

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: 31.03.2023 г.

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: ТОО «Экос»

Отчет об инвентаризации парниковых газов соответствует Форме отчета об инвентаризации парниковых газов, утвержденной согласно Приложению 3 к Правилам государственного регулирования в области выбросов и поглощений парниковых газов, утвержденным Приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 28.03.2022 № 91[15].

Методики, использованные при расчете выбросов парниковых газов Установки:
1. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 2, Глава 2, Стационарное сжигание топлива.
2. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 4, Летучие эмиссии.
3. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 1
4. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 2
5. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 3

Наименование производственных процессы в, представленных в Отчете об инвентаризации парниковых газов:

Летучие эмиссии выбросы при обслуживании скважин, выбросы при бурении скважин, выбросы от добычи нефти, выбросы от транспортировки нефти, выбросы от добычи попутного газа, транспортировки попутного нефтяного газа,

Сжигание топлива с выработкой энергии газ попутный нефтяной, Газ товарный, Газ природный ОПГ, газ попутный нефтяной, газ попутный нефтяной, газ природный, дизельное топливо,

[15] https://adilet.zan.kz/rus/docs/V2200027301

Наименование использованного топлива: газ попутный нефтяной, Газ товарный, Газ природный ОПГ, газ попутный нефтяной, газ попутный нефтяной, газ природный, дизельное топливо

Для **дизельное топливо*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 43 ТДж на тонн;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 74.1 тСО два на ТДж.;

Коэффициент выбросов метана: 0.004 т/Тдж;

Для **Газ природный ОПГ*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 36.309 ТДж на м куб;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 57.273 тСО два на ТДж.;

Коэффициент выбросов метана: 0,001 т/Тдж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0,001 т/Тдж;

Для **газ попутный нефтяной*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 39.355 ТДж на млн метр куб;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 58.187 тСО два на ТДж.;

Коэффициент выбросов метана: 0,001 т/Тдж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0,001 т/Тдж;

Для **газ попутный нефтяной*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 41.85 ТДж на млн метр куб;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 59.09 тСО два на ТДж.;

Коэффициент выбросов метана: 0,001 т/Тдж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0,001 т/Тдж;

Для **природный газ ОПГ*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 36.309 ТДж на м куб;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 57.273 тСО два на ТДж.;

Коэффициент выбросов метана: 0,001 т/Тдж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0,001 т/Тдж;

Для **газ природный*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 38.83 ТДж на м куб;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 56.877 тСО два на ТДж.;

Коэффициент выбросов метана: 0,001 т/Тдж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0,001 т/Тдж;

Для **газ попутный нефтяной*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 46.53 ТДж на м куб;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 59.864 тСО два на ТДж.;

Коэффициент выбросов метана: 0,001 т/Тдж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0,001 т/Тдж;

Для **газ попутный нефтяной*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 44.3843 ТДж на м куб;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 49.7218 тСО два на ТДж.;

Коэффициент выбросов метана: 0,001 т/Тдж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0,001 т/Тдж;

Для **газ попутный нефтяной*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 42.973 ТДж на м куб;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 59.067тСО два на ТДж.;

Коэффициент выбросов метана: 0,001 т/Тдж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0,001 т/Тдж;

Для **Газ природный ОПГ*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 36.309ТДж на м куб;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 57.273 тСО два на ТДж.;

Коэффициент выбросов метана: 0,001 т/Тдж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0,001 т/Тдж;

Для **Газ природный ОПГ*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 39.355 ТДж на м куб;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 58.187 тСО два на ТДж.;

Коэффициент выбросов метана: 0,001 т/Тдж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0,001 т/Тдж;

Расчет выбросов парниковых газов от сжигания топлива (двуокиси углерода, закиси азота, метана):

$$E_{gas,j,y} = \sum_i FC_{DG,i,y,GF} \times EF_{DG,i,y}, \ ,$$

где:
Egas,j,y – выбросы от сжигания ПНГ в году y, тонн CO2;
FCDG,i,y,GF – потребление ПНГ для месторождения i в году y, стандартные метры кубические;
EFDG,i,y – коэффициент выбросов CO2 для ПНГ для месторождения i в году y, тонн CO2/стандартные метры кубические топлива.

При проверке расчетов выбросов парниковых газов выявлены следующие ошибки:

4. Не заполнена строка по газу попутному нефтяному в таблице 9.

Произведенная продукция за отчетный год:

№	Вид продукции	Объем продукции	Ед. измерения	Двуокись углерода	Метан	Закись азота
1	дизельное топливо	567,294	тонн	1805,13	0,098	

2	газ попутный нефтяной	118,082	млн м куб	0,104	19,602	
3	газ попутный нефтяной	152,895	млн м куб	2,141	58,1	
4	Нефть	1,13	млн м куб	0,001	0,006	
5	Нефть	1,13	млн м куб	0	0,002	
6	количество скважин	2176	скважин	217,6	71,808	
7	количество скважин	566	скважин	1,075	62,26	
8	Газ природный ОПГ	11747,02	тыс мЗ	24428,14	0,427	127,104
9	Газ товарный					
10	Газ природный ОПГ			14,349	0	0,075
11	газ попутный нефтяной	6,9	тыс мЗ	349,07	0,006	1,788
12	газ попутный нефтяной	152,436	тыс мЗ	3152,28	0,05	15,9
13	природный газ ОПГ	1274,81	тыс мЗ	184,984	0,003	0,962
14	Газ товарный		тыс мЗ			
15	газ топливный					
16	газ природный	88,955	тыс мЗ	2282,481	0,04	11,959
17	газ попутный нефтяной	1033,473	тыс мЗ	2861,822	0,048	14,246
18	газ природный	1027,45	тыс мЗ	922,124	0,016	4,831
19	Нефть					
20	газ попутный нефтяной					
21	газ попутный нефтяной	417,524	тыс м куб	2372,515		
22	газ попутный нефтяной	1329,702	тыс м куб	14154,62		
23	дизельное топливо	6212,275	тонн	248,07	0,01339	
24	газ природный	77,854	тыс мЗ	607,083	0,011	3,181
25	газ попутный нефтяной	274,878	тыс мЗ	123,4367	0,0025	0,7398
26	газ попутный нефтяной	55,933	тыс мЗ	775,688	0,013	3,913
27	газ попутный нефтяной	305,592	тыс мЗ	6170,161	0,1099	32,7563
28	газ попутный нефтяной	3228,882	тыс мЗ	7,276	0	0,133
29	Газ природный ОПГ	11,202	тыс мЗ	15419,66	0,269	80,231

30	**Газ товарный**	**7415,018**				
31	**газ попутный нефтяной**	**1941,902**	**тыс м3**	**4446,842**	**0,076**	**22,774**

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год, утвержденному Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 25.08. 22 № 588

в рамках НПР 80848 тонн -соответствует утвержденному Национальному плану

Объем, переданный на погашение 80577.022 тонн – заполнен верно

Объем, планируемый к получению – 80848 тонн

Остаток углеродных единиц – 0 тонн

В связи проверкой отчета об инвентаризации парниковых газов за 2022 год АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЭМБАМУНАЙГАЗ».

Установка НГДУ «Жылыоймунайгаз»

Статус на момент подготовки отчета «зарегистрирован после доработки»

14. **Наименование оператора установки: АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»**

Наименование Установки: НГДУ «Жайыкмунайгаз»

Отчет представлен – 30.03.2023

Отчет принят - 31.03.2023

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: ТОО «Экос»

Отчет об инвентаризации парниковых газов соответствует Форме отчета об инвентаризации парниковых газов, утвержденной согласно Приложению 3 к Правилам государственного регулирования в области выбросов и поглощений парниковых газов, утвержденным Приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 28.03.2022 № 91[16].

Методики, использованные при расчете выбросов парниковых газов Установки:

1. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 2, Глава 2, Стационарное сжигание топлива.
2. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 4, Летучие эмиссии.
3. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 1
4. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 2
5. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 3

Наименование производственных процессы в, представленных в Отчете об инвентаризации парниковых газов:

Летучие эмиссии газ попутный нефтяной, газ попутный нефтяной, Газ природный ОПГ

Сжигание топлива с выработкой энергии газ попутный нефтяной , Газ природный ОПГ, дизельное топливо

Наименование использованного топлива: газ попутный нефтяной , Газ природный ОПГ, дизельное топливо

Для* дизельное топливо*:

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 43 ТДж на тонну;

[16] https://adilet.zan.kz/rus/docs/V2200027301

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 74.1 тСО два на ТДж

Коэффициент выбросов метана: 0.004 т на Тдж;

Для* газ попутный нефтяной*:

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 1;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 8.8е-7 Гг на млн метр куб

Коэффициент выбросов метана: 0.000166 Гг на млн метр куб;

Для* газ попутный нефтяной*:

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 1 ТДж на тонну;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 0.000014 Гг на млн метр куб

Коэффициент выбросов метана: 0.00038 Гг на млн метр куб;

Для* Нефть*:

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 1 ТДж на тонну;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 4.9е-7 Гг на млн метр куб

Коэффициент выбросов метана: 0.0000054 Гг на млн метр куб;

Для* Газ природный ОПГ*:

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 39.922 ТДж на м куб;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 58.908 тСО два на ТДж

Коэффициент выбросов метана: 0.001 т на Тдж;

Коэффициент выбросов азота: 0.001 т на Тдж;

Для* Газ природный нефтяной*:

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 44.369 ТДж на м куб;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 60.235 тСО два на ТДж

Коэффициент выбросов метана: 0.001 т на Тдж;

Коэффициент выбросов азота: 0.001 т на Тдж;

Для **дизельное топливо*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 43 ТДж на тонн;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 74.1 тСО два на ТДж

Коэффициент выбросов метана: 0.004 т на Тдж;

Для Газ природный ОПГ:

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 34.688 ТДж на м куб;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 56.088 тСО два на ТДж

Коэффициент выбросов метана: 0.001 т на Тдж;

Коэффициент выбросов азота: 0.001 т на Тдж;

Для **газ природный*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 37.775 ТДж на м куб;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 57.313 тСО два на ТДж

Коэффициент выбросов метана: 0.001 т на Тдж;

Коэффициент выбросов азота: 0.001 т на Тдж;

Для **газ попутный нефтяной*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 43.262 ТДж на м куб;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 59.314 тСО два на ТДж

Коэффициент выбросов метана: 0.001 т на Тдж;

Коэффициент выбросов азота: 0.001 т на Тдж;

Для **нефть*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 31.007 ТДж на м куб;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 1.1е-7 тСО два на ТДж

Коэффициент выбросов метана: 0.0000015 Гг на млн метр куб;

Расчет выбросов парниковых газов от сжигания топлива (двуокиси углерода, закиси азота, метана):

$$E_{gas,j,y} = \sum_i FC_{DG,i,y,GF} \times EF_{DG,i,y},$$

где:
Egas,j,y – выбросы от сжигания ПНГ в году y, тонн CO2;
FCDG,i,y,GF – потребление ПНГ для месторождения i в году y, стандартные метры кубические;
EFDG,i,y – коэффициент выбросов CO2 для ПНГ для месторождения i в году y, тонн CO2/стандартные метры кубические топлива.

При проверке расчетов выбросов парниковых газов выявлены следующие ошибки:

нет

Произведенная продукция за отчетный год:

№	Вид продукции	Объем продукции	Ед. измерения	Двуокись углерода	Метан	Закись азота
1	дизельное топливо	297,9997	тонн	949,5163	0,051	0
2	количество скважин	1395	скважин	139,5	46,035	0
3	количество скважин	690	скважин	1,311	75,9	0
4	газ попутный нефтяной	6,460435	млн м куб	0,005685	1,072	0
5	газ попутный нефтяной	29,53224	млн м куб	0,413451	11,222	0
6	Нефть	0,924053	млн м куб	0,000453	0,005	0
7	Газ природный ОПГ	1507,925	тыс м3	3546,225	0,06	0,06
8	газ попутный нефтяной	3245,552	тыс м3	8673,954	0,144	0,144
9	газ попутный нефтяной	1,402	тыс м3	2,736273		
10	газ попутный нефтяной	1,935	тыс м3	4,940576		
11	дизельное топливо	111,575	тонн	355,5114	0,019	0

12	**Газ природный ОПГ**	**42,09**	**тыс м3**	**81,88949**	**0,001**	**0,001**
13	**Газ природный ОПГ**	**2734,429**	**тыс м3**	**5320,052**	**0,095**	**0,095**
14	**газ попутный нефтяной**	**2927,132**	**тыс м3**	**5611,682**	**0,1**	**0,1**
15	**газ попутный нефтяной**	**1671,392**	**тыс м3**	**3278,418**	**0,056**	**0,056**
16	**газ попутный нефтяной**	**1896,265**	**тыс м3**	**3719,504**	**0,064**	**0,064**
17	**газ попутный нефтяной**	**6225,619**	**тыс м3**	**13478,46**	**0,235**	**0,235**
18	**газ попутный нефтяной**	**2818,067**	**тыс м3**	**7231,279**	**0,122**	**0,122**
19	**газ попутный нефтяной**					
20	**газ попутный нефтяной**					
21	**Нефть**			**0,00000**		

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год, утвержденному Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 25.08. 22 № 588

в рамках НПР 61972 тонн -соответствует утвержденному Национальному плану

Объем, переданный на погашение 52372.504 тонн – заполнен верно

Объем, планируемый к получению – 61972 тонн

Остаток углеродных единиц – 0 тонн

В связи проверкой отчета об инвентаризации парниковых газов за 2022 год АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ЭМБАМУНАЙГАЗ»
Установка НГДУ «Жайыкмунайгаз»
Статус на момент подготовки отчета «Зарегистрирован без замечанйи»

15. **Наименование оператора установки: ЭМБАМУНАЙГАЗ**

Наименование Установки: НГДУ «Кайнармунайгаз»

Отчет представлен – 15.03.2023

Отчет принят - 15.03.2023

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: ТОО «Экос»

Отчет об инвентаризации парниковых газов соответствует Форме отчета об инвентаризации парниковых газов, утвержденной согласно Приложению 3 к Правилам государственного регулирования в области выбросов и поглощений парниковых газов, утвержденным Приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 28.03.2022 № 91[17].

Методики, использованные при расчете выбросов парниковых газов Установки:

1. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 2, Глава 2, Стационарное сжигание топлива.
2. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 4, Летучие эмиссии.
3. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 1
4. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 2
5. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 3

Наименование производственных процессы в, представленных в Отчете об инвентаризации парниковых газов:

Летучие эмиссии Транспортировка газа, Добыча газа, транспортировка нефти, добыча нефти,

Сжигание топлива с выработкой энергии Сжигание топливного газа для компримирования, Контрольные пуски ,

Наименование использованного топлива: дизельное топливо, Газ топливный МГ КС,

Для* газ попутный нефтяной,*:

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 8.8е-7 Гг на млн метр куб

---

[17] https://adilet.zan.kz/rus/docs/V2200027301

Коэффициент выбросов метана: 0.0000166 Гг на млн метр куб

Для **Нефть*:***

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 4.9e-7 Гг на млн метр куб

Коэффициент выбросов метана: 0.0000054 Гг на млн метр куб

Для **газ попутный нефтяной*:***

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 0.000014 Гг на млн метр куб

Коэффициент выбросов метана: 0.00038 Гг на млн метр куб;

Для **дизельное топливо*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 43 ТДж на тонну;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 74.1 т на Тдж

Коэффициент выбросов метана: 0.004 тонн на ТДж;

Для **газ попутный нефтяной**

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 33.813 ТДж на тонну;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 55.539 тСО два на ТДж

Коэффициент выбросов метана: 0.001 тонн на ТДж;

Коэффициент выбросов азота : 0.001 т на Тдж

Для **газ попутный нефтяной*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 29.167 ТДж на тонну;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 55.471 тСО два на ТДж

Коэффициент выбросов метана: 0.001 тонн на ТДж;

Коэффициент выбросов азота : 0.001 т на Тдж

Для **газ природный*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 37.286 ТДж на м куб;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 56.838 тСО два на ТДж

Коэффициент выбросов метана: 0.001 тонн на ТДж;

Коэффициент выбросов азота : 0.001 т на Тдж

Для **газ попутный нефтяной*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 31.007 ТДж на м куб;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 55.392 тСО два на ТДж

Коэффициент выбросов метана: 0.001 тонн на ТДж;

Коэффициент выбросов азота : 0.001 т на Тдж

Для **газ природный*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 37.286 ТДж на м куб;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 56.838 тСО два на ТДж

Коэффициент выбросов метана: 0.001 тонн на ТДж;

Коэффициент выбросов азота : 0.001 т на Тдж

Для **газ попутный нефтяной*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 35.969ТДж на м куб;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 56.892 тСО два на ТДж

Коэффициент выбросов метана: 0.001 тонн на ТДж;

Коэффициент выбросов азота : 0.001 т на Тдж

Расчет выбросов парниковых газов от сжигания топлива (двуокиси углерода, закиси азота, метана):

$$E_{gas,j,y} = \sum_i FC_{DG,i,y,GF} \times EF_{DG,i,y}, \ ,$$

где:
Egas,j,y – выбросы от сжигания ПНГ в году y, тонн CO2;
FCDG,i,y,GF – потребление ПНГ для месторождения i в году y, стандартные метры кубические;

EFDG,i,y – коэффициент выбросов CO2 для ПНГ для месторождения i в году y, тонн CO2/стандартные метры кубические топлива.

При проверке расчетов выбросов парниковых газов выявлены следующие ошибки:

нет

Произведенная продукция за отчетный год:

№	Вид продукции	Объем продукции	Ед. измерения	Двуокись углерода	Метан	Закись азота
1	газ попутный нефтяной	8,476298	млн м куб	0,119	3,221	80,525
2	Нефть	0,547257	млн м куб	0	0,001	0,021
3	Нефть	0,547257	млн м куб	0	0,003	0,074
4	газ попутный нефтяной					
5	количество скважин	876	скважин	87,6	28,908	722,7
6	количество скважин	475	скважин	0,903	52,25	1306,25
7	дизельное топливо	21,053	тонн	67,081	0,0036	0,0905
8	газ природный	441,185	тыс м3	934,981	0,016	0,411
9	газ попутный нефтяной	2413,249	тыс м3	4144,902	0,075	1,871
10	газ природный	91,755	тыс м3	194,452	0,003	0,086
11	газ попутный нефтяной	2698,065	тыс м3	4755,206	0,087	2,17
12	газ природный	5001,764	тыс м3	10599,99	0,186	4,662
13	газ попутный нефтяной	1411,488	тыс м3	2888,374	0,051	1,269
14	природный газ	1684,244	тыс м3	3569,333	0,063	1,57
15	газ попутный нефтяной	1424,827	тыс м3	2675,732	0,048	1,204
16	газ попутный нефтяной	528,669	тыс м3	855,345	0,015	0,385
17	дизельное топливо	430,5563	тонн	1370,03	0,074	1,851

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год, утвержденному Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 25.08. 22 № 588

в рамках НПР 31321 тонн -соответствует утвержденному Национальному плану

Объем, переданный на погашение 32144.041 тонн – заполнен верно

Объем, планируемый к получению – 0 тонн

Остаток углеродных единиц –тонн

В связи проверкой отчета об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ЭМБАМУНАЙГАЗ
Установка НГДУ «Кайнармунайгаз»

Статус на момент подготовки отчета «Зарегистрирован без замечаний»

16. **Наименование оператора установки: КАРАЧАГАНАК ПЕТРОЛИУМ ОПЕРЕЙТИНГ Б.В. КАЗАХСТАНСКИЙ ФИЛИАЛ**

Наименование Установки: Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.

Отчет представлен – 15.03.2023

Отчет принят - 15.03.2023

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: KazEcoProfit

Отчет об инвентаризации парниковых газов соответствует Форме отчета об инвентаризации парниковых газов, утвержденной согласно Приложению 3 к Правилам государственного регулирования в области выбросов и поглощений парниковых газов, утвержденным Приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 28.03.2022 № 91[18].

Методики, использованные при расчете выбросов парниковых газов Установки:

1. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 2, Глава 2, Стационарное сжигание топлива.
2. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 4, Летучие эмиссии.
3. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 1
4. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 2
5. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 3

Наименование производственных процессы в, представленных в Отчете об инвентаризации парниковых газов:

Летучие эмиссии Вентиляция, Хранение Распределение,

[18] https://adilet.zan.kz/rus/docs/V2200027301

Сжигание топлива с выработкой энергии Жидкие углеводороды скважины, Газ сырой скважины, Газ сырой КОТС,

Наименование использованного топлива: Жидкие углеводороды скважины, Газ сырой скважины, Газ сырой КОТС,

Для* Инсинерация Топливный*:

Коэффициент низшей теплоты сгорания: ТДж на тонну;

Коэффициент окисления: 0.995

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 2.09 тонн на тыс метр куб

Для* бензин*:

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 0.0443 ТДж на тонну;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 69.3 тонн на ТДж

Для* газ топливный*:

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 0.04604 ТДж на тонну;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 2.1 тонн на тыс метр куб

Коэффициент выбросов метана: 0.004 тонн на ТДж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0.001 тонн на ТДж;

Для* дизельное топливо*:

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 0.043 ТДж на тонну;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 74.1 т на Тдж

Коэффициент выбросов метана: 0.004 тонн на ТДж;

Для* Газ сырой КОТС*:

Коэффициент окисления: 0.995

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 2.2 т тонн на тыс метр куб

Для **Газ сырой КПК***:*

Коэффициент окисления: 0.995

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 2.13 т тонн на тыс метр куб

Для **Газ сырой СДРН***:*

Коэффициент окисления: 0.995

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 2.1 т тонн на тыс метр куб

Для **Газ сырой УКПГ два***:*

Коэффициент окисления: 0.995

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 2.11 т тонн на тыс метр куб

Для **Газ сырой УКПГ два***:*

Коэффициент окисления: 0.995

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 2.2 т тонн на тыс метр куб

Для **Газ сырой УКПГ два***:*

Коэффициент окисления: 0.995

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 2.15 т тонн на тыс метр куб

Для **Газ сырой УКПГ два***:*

Коэффициент окисления: 0.995

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 2.09 т тонн на тыс метр куб

Расчет выбросов парниковых газов от сжигания топлива (двуокиси углерода, закиси азота, метана):

$$E_{gas,j,y} = \sum_i FC_{DG,i,y,GF} \times EF_{DG,i,y}, \ ,$$

где:
Egas,j,y – выбросы от сжигания ПНГ в году y, тонн CO2;
FCDG,i,y,GF – потребление ПНГ для месторождения i в году y, стандартные метры кубические;
EFDG,i,y – коэффициент выбросов CO2 для ПНГ для месторождения i в году y, тонн CO2/стандартные метры кубические топлива.

При проверке расчетов выбросов парниковых газов выявлены следующие ошибки:

нет

Произведенная продукция за отчетный год:

№	Вид продукции	Объем продукции	Ед. измерения	Двуокись углерода	Метан	Закись азота
1	газ топливный	3,861	тонн	53458,72		
2	дизельное топливо	25729,23	тыс метр куб	1684583	147,8573	3105,004
3	бензин	802874,2	тыс метр куб	892,744	0,048192	1,204791
4	газ топливный	280,184	тонн	61433,24		
5	Газ сырой КПК	0,13	тонн	11702,15		
6	Газ сырой УКПГ два	29586,54	тыс метр куб	8739,864		
7	Газ сырой УКПГ три	5521,266	тыс метр куб	2664,297		
8	Газ сырой СДРН	4159,134	тыс метр куб	1249,514		
9	Газ сырой КОТС	1212,319	тыс метр куб	2789,62		
10	Газ сырой скважины	598,416	тыс метр куб	386,269		
11	Жидкие углеводороды скважины	1278,291	тыс метр куб	669,446		

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год, утвержденному Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 25.08.22 № 588

в рамках НПР 9129504 тонн -соответствует утвержденному Национальному плану

Объем, переданный на погашение 1828569 тонн – заполнен верно

Объем, планируемый к получению – 0 тонн

Остаток углеродных единиц – 9129504 тонн

В связи проверкой отчета об инвентаризации парниковых газов за 2022 год КАРАЧАГАНАК ПЕТРОЛИУМ ОПЕРЕЙТИНГ Б.В. КАЗАХСТАНСКИЙ ФИЛИАЛ Установка Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б.В.

Статус отчета на момент подготовки: « Зарегистрирован без замечаний»

17. **Наименование оператора установки: разрез АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ОЗЕНМУНАЙГАЗ».**

Наименование Установки «Озенмунайгаз»

Отчет представлен – 30.03.2023 г.

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: 31.03.2023г.

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: ТОО «Эко-Астана НР»

Отчет об инвентаризации парниковых газов соответствует Форме отчета об инвентаризации парниковых газов, утвержденной согласно Приложению 3 к Правилам государственного регулирования в области выбросов и поглощений парниковых газов, утвержденным Приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 28.03.2022 № 91[19].

Методики, использованные при расчете выбросов парниковых газов Установки:
1. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 2, Глава 2, Стационарное сжигание топлива.
2. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 4, Летучие эмиссии.
3. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 1
4. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 2
5. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 3

Наименование производственных процессы в, представленных в Отчете об инвентаризации парниковых газов:

Летучие эмиссии добыча нефти суша , летучие эмиссий от транспортиhjdrf

[19] https://adilet.zan.kz/rus/docs/V2200027301

Сжигание топлива с выработкой энергии дизельное топливо, газ природный, газ сухой

Наименование использованного топлива: дизельное топливо, газ природный, газ сухой

Для **газ сухой *:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 33.38 МДж на м куб;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 1.319 т на тыс куб м .;

Коэффициент выбросов метана: 0,001 т/Тдж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0,001 т/Тдж;

Для дизельное топливо:

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 43ТДж на млн метр куб;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 74.1 т/Тдж.;

Коэффициент выбросов метана: 0,004 кг на ТерраДжоуль;

Для **газ природный*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 36.91 МДж на м куб;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 1.53 т на тыс м куб.;

Коэффициент выбросов метана: 0,001 т/Тдж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0,001 т/Тдж;

Расчет выбросов парниковых газов от сжигания топлива (двуокиси углерода, закиси азота, метана):

$$E_{gas,j,y} = \sum_i FC_{DG,i,y,GF} \times EF_{DG,i,y}, \;,$$

где:

Egas,j,y – выбросы от сжигания ПНГ в году y, тонн CO2;

FCDG,i,y,GF – потребление ПНГ для месторождения i в году y, стандартные метры кубические;
EFDG,i,y – коэффициент выбросов CO2 для ПНГ для месторождения i в году y, тонн CO2/стандартные метры кубические топлива.

При проверке расчетов выбросов парниковых газов выявлены следующие ошибки:

1) **Непонятен коэф для - Технологические потери ПНГ, не правильно произведен расчет для выбросов от метана, не указан коэффициент для закиси азота - для дизельного топлива;**
2) **не прикреплена pdf версия отчета (заполнено только электронно);**

Произведенная продукция за отчетный год:

№	Вид продукции	Объем продукции	Ед. измерения	Двуокись углерода	Метан	Закись азота
1	технологические потери ПНГ	273000	мЗ		135,408	
2	Летучие эмиссии транспортировка газа			0,394	29,541	
3	Летучие эмиссии добыча газа	447,584	млн куб м	6,304	171,096	
4	летучие эмиссий от транспортировки нефти по трубопроводу			2,934	32,336	
5	Летучие эмиссии добыча нефти суша	450,252	млн куб м	0,56	7,637	
6	дизельное топливол			11764,19	0,636	
7	газ сухой	5988,236	тыс мЗ	423492,7	10,717	10,717
8	газ природный			42957,63	1,036	1,036
9	дизельное топливо	5091,378	тыс т	887,779	0,033	0,002

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год, утвержденному Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 25.08. 22 № 588

в рамках НПР 377179 тонн -соответствует утвержденному Национальному плану

Объем, переданный на погашение 101933тонн – заполнен верно

Объем, планируемый к получению – 479112 тонн

Остаток углеродных единиц – 0 тонн

В связи проверкой отчета об инвентаризации парниковых газов за 2022 год АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ОЗЕНМУНАЙГАЗ»

Установка Озенмунайгаз,
Статус на момент подготовки отчета «Зарегистрирован после доработки»

18. **Наименование оператора установки: разрез АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «МАНГИСТАУМУНАЙГАЗ».**

Наименование Установки «Мангистаумунайгаз»

Отчет представлен – 19.03.2023 г.

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: 27.03.2023 г.

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: ТОО «ДикОйл»

Отчет об инвентаризации парниковых газов соответствует Форме отчета об инвентаризации парниковых газов, утвержденной согласно Приложению 3 к Правилам государственного регулирования в области выбросов и поглощений парниковых газов, утвержденным Приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 28.03.2022 № 91[20].

Методики, использованные при расчете выбросов парниковых газов Установки:
1. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 2, Глава 2, Стационарное сжигание топлива.
2. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 4, Летучие эмиссии.
3. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 1
4. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 2
5. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 3

Наименование производственных процессы в, представленных в Отчете об инвентаризации парниковых газов:

[20] https://adilet.zan.kz/rus/docs/V2200027301

Летучие эмиссии Попутный нефтяной газ, Бурение скважин, Транспортировка газа, обслуживание скважин обслуживание скважин Нефть Транспортировка нефти Транспортировка нефти Нефть Добыча газа

Сжигание топлива с выработкой энергии Выработка электроэнергии САГ ДЭС, Производство электроэнергии ГТЭС, Выработка теплоэнергии, Стационарное сжигание топлива с выработкой энергии

Наименование использованного топлива: Нефть, газ, Нефтепродукты, Газ пропан бутан, Попутный нефтяной газ

Для **Газ попутный мр Каламкас*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 34.21 ТДж на млн метр куб;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 1.911 тонн двуокиси углерода на тысяч метр куб.;

Коэффициент выбросов метана: 0,001 т/Тдж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0,001 т/Тдж;

Для **Газ попутный мр Жетыбай*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 43.49 ТДж на млн метр куб;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 2.587 тонн двуокиси углерода на тысяч метр куб;

Коэффициент выбросов метана: 0,001 т/Тдж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0,001 т/Тдж;

Для **Попутный нефтяной газ*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 43.49 ТДж на млн метр куб;

Коэффициент окисления: 0,995

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 2.5736 тонн двуокиси углерода на тысяч метр куб

Коэффициент выбросов метана: 0,001 т/Тдж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0,001 т/Тдж;

Расчет выбросов парниковых газов от сжигания топлива (двуокиси углерода, закиси азота, метана):

$$E_{gas,j,y} = \sum_i FC_{DG,i,y,GF} \times EF_{DG,i,y}, \;,$$

где:
Egas,j,y – выбросы от сжигания ПНГ в году y, тонн CO2;
FCDG,i,y,GF – потребление ПНГ для месторождения i в году y, стандартные метры кубические;
EFDG,i,y – коэффициент выбросов CO2 для ПНГ для месторождения i в году y, тонн CO2/стандартные метры кубические топлива.

При проверке расчетов выбросов парниковых газов выявлены следующие ошибки:

5. Добыча нефти/газа указана в м3 (необходимо в тоннах)

Произведенная продукция за отчетный год:

№	Вид продукции	Объем продукции	Ед. измерения	Двуокись углерода	Метан	Закись азота
1	Транспортировка нефти	7.002904822	млн метр куб	0.003	0.038	
2	обслуживание скважин	3347	ед	6.36	368.17	
3	Бурение скважин	164	ед	16.4	5.412	
4	Добыча газа	857.054993	млн метр куб	6.264	325.681	
5	Добыча нефти	7.020568396	млн метр куб	0.001	0.011	
6	Транспортировка газа	497.288599	млн метр куб	0.476	8.255	
7	Сварочные работы	28.056	тонн			
8	Добыча нефти					
9	Выработка тепловой энергии для обогрева административного здания Нефтепродукты дизтопливо	49903	тонны	159.01	0.0004	0.0009
10	Выработка тепловой энергии для обогрева административного здания Газ сухой мр Жетыбай	4479	куб м	9.69	0.0002	0.0002

11	Выработка электроэнергии ДЭС	6.496	тонны	22663.41	0.06	0.12
12	Выработка тепловой энергии печами подогрева нефти Газ попутный мр Жетыбай	1,15E+08	куб м	297848.03	5.01	5.01
13	Выработка тепловой энергии печами подогрева нефти Газ попутный мр Каламкас	74811895	куб м	142928.13	2.56	2.56
14	Выработка тепловой энергии печами подогрева нефти Газ природный мр Каламкас	17060500	куб м	30498.11	0.55	0.55
15	Выработка электроэнергии при сварочных работах САГ	99.1196	тонны	332.39	0.0009	0.0017
16	Добыча газа					
17	Транспортировка нефти					
18	обслуживание скважин					
19	Транспортировка газа					
20	Выработка теплоэнергии					
21	Производство электроэнергии ГТЭС	1,09E+08	куб м	193443.06	14.07	3.52
22	Выработка электроэнергии САГ ДЭС					
23	Сварочные работы			83.74	0.001	0.005
24	Бурение скважин					
25	Нефть					
26	газ					
27	Нефть					
28	Нефть					
29	газ					
30	Нефтепродукты					
31	электроэнергия					
32	электроэнергия					
33	Газ пропан бутан					
34	Нефть					
35	Попутный нефтяной газ	1101332	куб м	2834.36	0.05	0.05

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022

год, утвержденному Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 25.08. 22 № 588

в рамках НПР 668243 тонн -соответствует утвержденному Национальному плану

Объем, переданный на погашение 690829.43 тонн – заполнен верно

Объем, планируемый к получению – 22586.43 тонн

Остаток углеродных единиц – 0 тонн

В связи проверкой отчета об инвентаризации парниковых газов за 2022 год АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «МАНГИСТАУМУНАЙГАЗ».

Установка Мангистаумунайгаз,

Статус на момент подготовки отчета «Зарегистрирован после доработки»

19. **Наименование оператора установки: разрез ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ СОВМЕСТНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ «КУАТАМЛОНМУНАЙ».**

Наименование Установки Куатамлонмунай

Отчет представлен – 29.03.2023 г .

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: 30.03.2023 г.

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: ТОО «ART Ecology»

Отчет об инвентаризации парниковых газов соответствует Форме отчета об инвентаризации парниковых газов, утвержденной согласно Приложению 3 к Правилам государственного регулирования в области выбросов и поглощений парниковых газов, утвержденным Приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 28.03.2022 № 91[21].

Методики, использованные при расчете выбросов парниковых газов Установки:
1. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 2, Глава 2, Стационарное сжигание топлива.
2. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 4, Летучие эмиссии.
3. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 1
4. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 2

5. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 3

Наименование производственных процессы в, представленных в Отчете об инвентаризации парниковых газов:

Летучие эмиссии Добыча сырой нефти и попутного газа, обслуживание скважин, Транспортировка нефти, Бурение скважин
Сжигание топлива с выработкой энергии Попутный газ, дизельное топливо, Нефть

Наименование использованного топлива: Попутный газ, дизельное топливо, Нефть

Для **Попутный газ*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 35.3031 МДж на метр кубический;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 1.9866 тонн двуокиси углерода на тысячу метров кубических газа ;

Коэффициент выбросов метана: 0.001 тонн на ТДж;

Коэффициент выбросов закиси азота0.001 тонн на ТДж;

Для **Нефть*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 42.3 ТДж делить на тыс тонн;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 73300 Кг на ТДж;

Коэффициент выбросов метана: 3 Кг на ТДж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0.3 Кг на ТДж;

Для **дизельное топливо*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 43 ТДж делить на тыс тонн;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 74.1 тонн на ТДж;

Коэффициент выбросов метана: 3 Кг на ТДж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0.0006 тонн на ТДж;

Расчет выбросов парниковых газов от сжигания топлива (двуокиси углерода, закиси азота, метана):

$$E_{gas,j,y} = \sum_i FC_{DG,i,y,GF} \times EF_{DG,i,y}, \ ,$$

где:
Egas,j,y – выбросы от сжигания ПНГ в году y, тонн CO2;
FCDG,i,y,GF – потребление ПНГ для месторождения i в году y, стандартные метры кубические;
EFDG,i,y – коэффициент выбросов CO2 для ПНГ для месторождения i в году y, тонн CO2/стандартные метры кубические топлива.

При проверке расчетов выбросов парниковых газов выявлены следующие ошибки:

6. **Описание: в 11 таблице добыча нефти/газа в м3 (необходимо в тоннах),**
7. **Нет коэффициента для расчета Технологических потерь газа**

Произведенная продукция за отчетный год:

№	Вид продукции	Объем продукции	Ед. измерения	Двуокись углерода	Метан	Закись азота
1	Бурение скважин	1	штук	1,7	0,56	
2	Транспортировка нефти	159,748	тыс м куб	0,078	0,9	
3	Добыча газа	22172,14	тысяч куб метров	3,991	532,1	
4	Добыча нефти	162,797	тыс м куб	700,027	9767,8	
5	обслуживание скважин	61	штук	1,952	109,8	
6	Дежурная горелка	207,294	тысяч куб метров	408	0,0073	0,00073
7	Обратная закачка газа	1969,655	тыс м куб	0,276	4,9	
8	Технологические потери газа	32674	м куб	543,269	0	
9	Попутный газ	20534,52	тысяч куб метров	40795		
10	Нефть	1,46	тысяч тонн	4526,9	0,1853	0,0371
11	дизельное топливо	171,608	тонн	547	0,0221	0,0044

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022

год, утвержденному Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 25.08. 22 № 588

в рамках НПР 54860 тонн -соответствует утвержденному Национальному плану

Объем, переданный на погашение 46984 тонн –

Объем, планируемый к получению – 54860 тонн

Остаток углеродных единиц – 7876 тонн

В связи проверкой отчета об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ СОВМЕСТНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ «КУАТАМЛОНМУНАЙ».

Установка Куатамлонмунай
Статус на момент подготовки отчета: Зарегистрирован после доработки

20. **Наименование оператора установки: разрез ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ТЕНГИЗШЕВРОЙЛ»**

Наименование Установки «Тенгизшевройл»

Отчет представлен – 15.03.2023 г .

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: 16.03.2023 г.

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: ТОО «EnEco Solutions»

Отчет об инвентаризации парниковых газов соответствует Форме отчета об инвентаризации парниковых газов, утвержденной согласно Приложению 3 к Правилам государственного регулирования в области выбросов и поглощений парниковых газов, утвержденным Приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 28.03.2022 № 91[22].

Методики, использованные при расчете выбросов парниковых газов Установки:
1. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 2, Глава 2, Стационарное сжигание топлива.
2. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 4, Летучие эмиссии.
3. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 1
4. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 2

[22] https://adilet.zan.kz/rus/docs/V2200027301

5. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 3

Наименование производственных процессы в, представленных в Отчете об инвентаризации парниковых газов:

Летучие эмиссии Добыча нефти и газа, распределение газа ,
Сжигание топлива с выработкой энергии Дизельное топлива, газ природный, топливный газ

Наименование использованного топлива: Дизельное топлива, газ природный, топливный газ

Для **Дизельное топлива*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 43.02 ТДж тыс на тонн;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 19.98 Кг на ТДж;

Коэффициент выбросов метана: 0.2 Кг на ТДж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0.4 Кг на ТДж;

Для **Дизельное топлива*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 43.02 ТДж тыс на тонн;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 19.98 Кг на ТДж;

Коэффициент выбросов метана: 4 Кг на ТДж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0.6 Кг на ТДж;

Для **Природный газ*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 46.02 ТДж тыс на тонн;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 15.19 Кг на ТДж;

Коэффициент выбросов метана: 1 Кг на ТДж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 1 Кг на ТДж;

Для **топливный газ*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 48.04ТДж тыс на тонн;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 15.55 Кг на ТДж;

Коэффициент выбросов метана: 1 Кг на ТДж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 1 Кг на ТДж;

Для **топливный газ*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 48.22 ТДж тыс на тонн;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 15.41 Кг на ТДж;

Коэффициент выбросов метана: 1 Кг на ТДж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 1 Кг на ТДж;

Для **топливный газ*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 48.01 ТДж тыс на тонн;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 15.61 Кг на ТДж;

Коэффициент выбросов метана: 1 Кг на ТДж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0,1 Кг на ТДж;

Для **Бутан*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 45.67 ТДж тыс на тонн;

Коэффициент окисления: 0.995

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 18.12 Кг на ТДж;

Коэффициент выбросов метана: 1 Кг на ТДж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0,1 Кг на ТДж;

Для **Пропан*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 46.36 ТДж тыс на тонн;

Коэффициент окисления: 0.995

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 17.65 Кг на ТДж;

Коэффициент выбросов метана: 1 Кг на ТДж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0,1 Кг на ТДж;

Для **топливный газ*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 48,05 ТДж тыс на тонн;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 15,59 Кг на ТДж;

Коэффициент выбросов метана: 1 Кг на ТДж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 1 Кг на ТДж;

Для **топливный газ*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 48,05 ТДж тыс на тонн;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 15,59 Кг на ТДж;

Коэффициент выбросов метана: 4 Кг на ТДж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 1 Кг на ТДж;

Для **Сырой газ*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 35.48 ТДж тыс на тонн;

Коэффициент окисления: 0,995

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 18.25Кг на ТДж;

Коэффициент выбросов метана: 1 Кг на ТДж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0,1 Кг на ТДж;

Для **Сухой газ*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 47.98 ТДж тыс на тонн;

Коэффициент окисления: 0,995

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 15.62 Кг на ТДж;

Коэффициент выбросов метана: 1 Кг на ТДж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0,1 Кг на ТДж;

Для **Сухой газ*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 45.88 ТДж тыс на тонн;

Коэффициент окисления: 0,995

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 17,07 Кг на ТДж;

Коэффициент выбросов метана: 1 Кг на ТДж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0,1 Кг на ТДж;

Для **Обессеренный газ*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 47,21 ТДж тыс на тонн;

Коэффициент окисления: 0,995

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 16,02 Кг на ТДж;

Коэффициент выбросов метана: 1 Кг на ТДж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0,1 Кг на ТДж;

Для **Пары нефти*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 40.39 ТДж тыс на тонн;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 19.03 Кг на ТДж;

Коэффициент выбросов метана: 1 Кг на ТДж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0,1 Кг на ТДж;

Для **СУГ*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 45,34 ТДж тыс на тонн;

Коэффициент окисления: 0,995

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 18,16 Кг на ТДж;

Коэффициент выбросов метана: 1 Кг на ТДж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0,1 Кг на ТДж;

Для **Кислый газ *:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 10.89ТДж тыс на тонн;

Коэффициент окисления: 0,995

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 0,11 Кг на ТДж;

Коэффициент выбросов метана: 1 Кг на ТДж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0,1 Кг на ТДж;

Для **Хвостовой газ*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 0,11 ТДж тыс на тонн;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 0,007 Кг на ТДж;

Коэффициент выбросов метана: 1 Кг на ТДж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0,1 Кг на ТДж;

Для **Отработанный воздух*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 7,78 ТДж тыс на тонн;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 23,84 Кг на ТДж;

Коэффициент выбросов метана: 1 Кг на ТДж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0,1 Кг на ТДж;

Для **Флюиды*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 38,37 ТДж тыс на тонн;

Коэффициент окисления: 0,995

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 21,75 Кг на ТДж;

Коэффициент выбросов метана: 1 Кг на ТДж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0,1 Кг на ТДж;

Расчет выбросов парниковых газов от сжигания топлива (двуокиси углерода, закиси азота, метана):

$$E_{gas,j,y} = \sum_i FC_{DG,i,y,GF} \times EF_{DG,i,y}, \ ,$$

где:
Egas,j,y – выбросы от сжигания ПНГ в году y, тонн CO2;
FCDG,i,y,GF – потребление ПНГ для месторождения i в году y, стандартные метры кубические;
EFDG,i,y – коэффициент выбросов CO2 для ПНГ для месторождения i в году y, тонн CO2/стандартные метры кубические топлива.

При проверке расчетов выбросов парниковых газов выявлены следующие ошибки:

8. Не выявлено

Произведенная продукция за отчетный год:

№	Вид продукции	Объем продукции	Ед. измерения	Двуокись углерода	Метан	Закись азота
1	дизельное топливо	12.326	тонн в год			
2	дизельное топливо	90.356	тонн в год			
3	Природный газ	1921.039	тонн в год			
4	Природный газ	1921.039	тонн в год	4983.335	0.088	0.088
5	дизельное топливо	364.475	тонн в год			
6	топливный газ	1.097	тонн в год			
7	топливный газ	1.097	тонн в год			
8	топливный газ	10235.34	тонн в год			
9	топливный газ	10235.34	тонн в год			
10	топливный газ	2946.554	тонн в год			
11	топливный газ	2946.554	тонн в год			
12	топливный газ	166983.629	тонн в год			
13	топливный газ	166983.629	тонн в год			
14	топливный газ	25.507	тонн в год			
15	топливный газ	25.507	тонн в год			
16	топливный газ	1350.166	тонн в год			
17	Летучие эмиссии распределение газа	8053803.635	тысяча метров куб в год	7.087	1336.931	0
18	Летучие эмиссии добыча нефти суша	38418.002	тысяча метров куб в год	0.004	0.058	0
19	летучие эмиссии добыча газа	15904069.714	тысяча метров куб в год	222.657	6043.546	0
20	летучие эмиссии переработка газа	15904069.714	тысяча метров куб в год	190.849	2385.61	0
21	Пары нефти	118.005	тонн в год	332.592	0.005	0.0005
22	топливный газ	590.398	тонн в год			
23	топливный газ	590.398	тонн в год			
24	Бутан	236.855	тонн в год			
25	пропан	415.479	тонн в год			
26	Сухой газ	9082.775	тонн в год			
27	Сухой газ	9082.775	тонн в год			
28	дизельное топливо	13.716	тонн в год			
29	топливный газ	75019.54	тонн в год			
30	топливный газ	269208.963	тонн в год			
31	сырой газ	313.208	тонн в год			
32	сырой газ	313.208	тонн в год			
33	Сухой газ	20670.014	тонн в год			
34	Сухой газ	20670.014	тонн в год			
35	Обессеренный газ	205.642	тонн в год			

36	Обессеренный газ	205.642	тонн в год			
37	СУГ	101.845	тонн в год			
38	СУГ	101.845	тонн в год	305.954	0.005	0.00046
39	сырой газ	90.294	тонн в год			
40	сырой газ	90.294	тонн в год			
41	кислый газ	0.391	тонн в год			
42	кислый газ	0.391	тонн в год			
43	Бутан	20.63	тонн в год			
44	пропан	73.36	тонн в год			
45	Сухой газ	10572.292	тонн в год			
46	Сухой газ	10572.292	тонн в год			
47	Обессеренный газ	2376.835	тонн в год			
48	Обессеренный газ	2376.835	тонн в год			
49	топливный газ	8.323	тонн в год			
50	топливный газ	8.323	тонн в год			
51	Хвостовой газ	3.756	тонн в год			
52	Хвостовой газ	3.756	тонн в год			
53	сырой газ	0.045	тонн в год			
54	сырой газ	0.045	тонн в год			
55	Хвостовой газ	2004.13	тонн в год			
56	Хвостовой газ	2004.13	тонн в год			
57	топливный газ	54383.979	тонн в год			
58	топливный газ	54383.979	тонн в год			
59	топливный газ	134757.156	тонн в год	1567681.191	109.731	27.433
60	дизельное топливо	119.245	тонн в год	1809.287	0.032	0.02
61	топливный газ	311.329	тонн в год			
62	топливный газ	801.84	тонн в год			
63	топливный газ	1064.018	тонн в год			
64	топливный газ	1064.018	тонн в год			
65	топливный газ	1169.469	тонн в год			
66	топливный газ	1169.469	тонн в год			
67	Отработанный воздух	11935.54	тонн в год	8118.303	0.093	0.009
68	топливный газ	11347.497	тонн в год			
69	Хвостовой газ	21167.264	тонн в год			
70	Хвостовой газ	21167.264	тонн в год			
71	Хвостовой газ	1784514.523	тонн в год			
72	Хвостовой газ	1784514.523	тонн в год			
73	топливный газ	48614.244	тонн в год			
74	Хвостовой газ	250.584	тонн в год			
75	Хвостовой газ	250.584	тонн в год			
76	Хвостовой газ	2077586.157	тонн в год			
77	Хвостовой газ	2077586.157	тонн в год	579215.074	0.402	0.04
78	топливный газ	40328.281	тонн в год			
79	сырой газ	204.626	тонн в год			
80	сырой газ	204.626	тонн в год			

81	кислый газ	36.323	тонн в год			
82	кислый газ	36.323	тонн в год	2.05	0.0004	0.00004
83	Бутан	2.512	тонн в год			
84	пропан	63.412	тонн в год			
85	Обессеренный газ	14.042	тонн в год			
86	Обессеренный газ	14.042	тонн в год			
87	сырой газ	177.598	тонн в год			
88	сырой газ	177.598	тонн в год			
89	Бутан	5044.701	тонн в год			
90	Бутан	5044.701	тонн в год	16006.752	0.242	0.024
91	пропан	32900.822	тонн в год			
92	пропан	32900.822	тонн в год	99812.372	1.549	0.155
93	Сухой газ	17996.043	тонн в год			
94	Сухой газ	17996.043	тонн в год			
95	Обессеренный газ	5030.203	тонн в год			
96	Обессеренный газ	5030.203	тонн в год	21154.882	0.361	0.036
97	дизельное топливо	3744.321	тонн в год	11882.847	0.486	0.097
98	топливный газ	46262.066	тонн в год	370308.923	6.477	6.477
99	топливный газ	75567.268	тонн в год	653935.004	967.834	4.516
100	сырой газ	41.746	тонн в год			
101	сырой газ	41.746	тонн в год			
102	сырой газ	132.503	тонн в год			
103	сырой газ	132.503	тонн в год	1969.962	0.032	0.003
104	Сухой газ	993.273	тонн в год			
105	Флюиды	31971.06	тонн в год			
106	Флюиды	31971.06	тонн в год	97346.821	1.227	0.123
107	Промысловый газ	18432.516	тонн в год			
108	Промысловый газ	18432.516	тонн в год			
109	Сухой газ	4464.714	тонн в год			
110	Сухой газ	4464.714	тонн в год			
111	Промысловый газ	69.217	тонн в год			
112	Промысловый газ	69.217	тонн в год	39292.486	0.695	0.069
113	Сухой газ	4293.597	тонн в год			

11 4	**Сухой газ**	**4293.597**	**тонн в год**	**188494.294**	**3.206**	**0.321**

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год, утвержденному Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 25.08. 22 № 588

в рамках НПР 4910999 тонн -соответствует утвержденному Национальному плану

Объем, планируемый к передаче для погашения 3663072.725 тонн – заполнен верно

Объем, планируемый к получению – 3663072.725 тонн

Остаток углеродных единиц – 0 тонн

В связи проверкой отчета об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ТЕНГИЗШЕВРОЙЛ».

Установка Тенгизшевройл
Статус на момент подготовки отчета «Принят без замечаний»

21. **Наименование оператора установки: разрез АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «СНПС-АЙ ДАН МУНАЙ».**

Наименование Установки СНПС - Ай Дан Мунай

Отчет представлен – 02.03.2023 г .

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: 04.03.2023 г.

Отчет об инвентаризации парниковых газов соответствует Форме отчета об инвентаризации парниковых газов, утвержденной согласно Приложению 3 к Правилам государственного регулирования в области выбросов и поглощений парниковых газов, утвержденным Приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 28.03.2022 № 91[23].

Методики, использованные при расчете выбросов парниковых газов Установки:
1. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 2, Глава 2, Стационарное сжигание топлива.
2. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 4, Летучие эмиссии.
3. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 1
4. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 2
5. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 3

Наименование производственных процессы в, представленных в Отчете об инвентаризации парниковых газов:

Летучие эмиссии газ попутный м Арысское, газ попутный м Караколь, Перекачка газа на ЦППН и для м Сарыбулак, Добыча газа, Добыча нефти, Транспортировка нефти, Обслужанивание свкажин
Сжигание топлива с выработкой энергии
Наименование использованного топлива: газ попутный

Для **газ попутный м Блиновское*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 74.59 ТДж на млн куб метров ;

Коэффициент окисления: 0.995

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 4.67 тСО два на тысяч метров кубических;

[23] https://adilet.zan.kz/rus/docs/V2200027301

Коэффициент выбросов метана: 0.001 тонн на ТДж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0.0001 тонн на ТДж;

Для **газ попутный м Сарыбулак*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 33.51 ТДж на млн куб метров ;

Коэффициент окисления: 0.995

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 2.1 тСО два на тысяч метров кубических;

Коэффициент выбросов метана: 0.001 тонн на ТДж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0.0001 тонн на ТДж;

Для **газ попутный м Караколь*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 47.12 ТДж на млн куб метров ;

Коэффициент окисления: 0.995

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 2.95 тСО два на тысяч метров кубических;

Коэффициент выбросов метана: 0.001 тонн на ТДж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0.0001 тонн на ТДж;

Для **газ попутный м Арысское*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 36.56 ТДж на млн куб метров ;

Коэффициент окисления: 0.995

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 2.95 тСО два на тысяч метров кубических;

Коэффициент выбросов метана: 0.001 тонн на ТДж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0.0001 тонн на ТДж;

Для **газ попутный м Сарыбулак*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 33.3 ТДж на млн куб метров ;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 2.04 тСО два на тысяч метров кубических;

Коэффициент выбросов метана: 0.001 тонн на ТДж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0.001 тонн на ТДж;

Для **газ попутный м Караколь*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 46.82ТДж на млн куб метров ;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 2.87тСО два на тысяч метров кубических;

Коэффициент выбросов метана: 0.001 тонн на ТДж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0.001 тонн на ТДж;

Для **газ попутный м Арысское*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 36.33 ТДж на млн куб метров ;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 2.23 тСО два на тысяч метров кубических;

Коэффициент выбросов метана: 0.001 тонн на ТДж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0.001 тонн на ТДж;

Расчет выбросов парниковых газов от сжигания топлива (двуокиси углерода, закиси азота, метана):

$$E_{gas,j,y} = \sum_i FC_{DG,i,y,GF} \times EF_{DG,i,y}, \ ,$$

где:
Egas,j,y – выбросы от сжигания ПНГ в году y, тонн CO2;
FCDG,i,y,GF – потребление ПНГ для месторождения i в году y, стандартные метры кубические;
EFDG,i,y – коэффициент выбросов CO2 для ПНГ для месторождения i в году y, тонн CO2/стандартные метры кубические топлива.
При проверке расчетов выбросов парниковых газов выявлены следующие ошибки:

9. Позиция газ попутный м Караколь видимо данные агрегированы не сходится баланс, Позиция Транспортировка нефти данные агрегированы не сходится баланс, Позиция Добыча нефти не сходится баланс, дать разъяснения.
10. Нет данных по деятельности

Произведенная продукция за отчетный год:

№	Вид продукции	Объем продукции	Ед. измерения	Двуокись углерода	Метан	Закись азота
1	Обслужанивание свкажин	63	шт	2,016	113,4	
2	газ попутный м Блиновское	88,577	тыс м3	411,337	0,007	0,001
3	газ попутный м Сарыбулак	13,695	тыс м3	28,574	0	0
4	газ попутный м Караколь	6,562	тыс м3	19,252	0	0
5	газ попутный м Арысское	186,446	тыс м3	424,443	0,007	0,001
6	Транспортировка нефти	72874,2	тонн	0,043	0,478	
7	Добыча нефти	72874,2	тонн	380,798	5313,467	
8	Добыча газа	7679,756	тыс м3	1,382	184,314	
9	Перекачка газа на ЦППН и для м Сарыбулак	2316,776	тыс м3	0,005	2,548	
10	газ попутный м Блиновское	0		0	0	0
11	газ попутный м Сарыбулак	2125,12	тыс м3	4341,59	0,071	0,071
12	газ попутный м Караколь	322,779	тыс м3	927,245	0,015	0,015
13	газ попутный м Арысское	4878,98	тыс м3	10875,53	0,177	0,177

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год, утвержденному Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 25.08.22 № 588

в рамках НПР 43812 тонн -соответствует утвержденному Национальному плану

Объем, переданный на погашение 43812тонн – заполнен верно

Объем, планируемый к получению – 17412 тонн

Остаток углеродных единиц – 43812 тонн

В связи проверкой отчета об инвентаризации парниковых газов за 2022 год АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «СНПС-АЙ ДАН МУНАЙ»

Установка СНПС - Ай Дан Мунай отчет на доработке

22. **Наименование оператора установки: ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»**

Наименование Установки: Западный Тузколь, Кетеказган

Отчет представлен – 24.02.2023

Отчет принят - 10.03.2023

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: ТОО «ДикОйл»

Отчет об инвентаризации парниковых газов соответствует Форме отчета об инвентаризации парниковых газов, утвержденной согласно Приложению 3 к Правилам государственного регулирования в области выбросов и поглощений парниковых газов, утвержденным Приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 28.03.2022 № 91[24].

Методики, использованные при расчете выбросов парниковых газов Установки:

1. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 2, Глава 2, Стационарное сжигание топлива.
2. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 4, Летучие эмиссии.
3. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 1
4. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 2
5. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 3

Наименование производственных процессы в, представленных в Отчете об инвентаризации парниковых газов:

Летучие эмиссии технологические потери газа, Сжигание попутного нефтяного газа , Сжигание попутного нефтяного газа,

Сжигание топлива с выработкой энергии технологические потери газа, Сжигание попутного нефтяного газа , Сжигание попутного нефтяного газа, дизельного топлива

Наименование использованного топлива: технологические потери газа, Сжигание попутного нефтяного газа , Сжигание попутного нефтяного газа, дизельного топлива

Для* дизельного топлива *:

[24] https://adilet.zan.kz/rus/docs/V2200027301

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 0.043 ТДж на тонну;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 74.1 тонна на ТДж

Коэффициент выбросов метана: 0.0002 тонн на ТДж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0.0004 тонн на ТДж;

Для **попутного нефтяного газа*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 41.5906 МДж на м куб;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 2.346 т на тыс м куб

Коэффициент выбросов метана: 0.004 тонн на ТДж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0.001 тонн на ТДж;

Для **попутного нефтяного газа*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 41.5906 МДж на м куб;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 2.346 т на тыс м куб

Коэффициент выбросов метана: 0.001 тонн на ТДж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0.001 тонн на ТДж;

Для **Нефть и нефтепродукты*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 0.0402 ТДж на тонну;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 73.3 т на Тдж

Коэффициент выбросов метана: 0.0009 тонн на ТДж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0.0004 тонн на ТДж;

Для **Биомасса*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 0.01 ТДж на тонну;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 91.7 т на Тдж

Коэффициент выбросов метана: 0.011 тонн на ТДж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0.007 тонн на ТДж;

Для **газ попутный*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 41.5906 МДж на м куб;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 56.409 т на Тдж

Коэффициент выбросов метана: 0.011 тонн на ТДж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0.007 тонн на ТДж;

Для **газ попутный*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 41.5906 МДж на м куб;

Коэффициент окисления: 0.995

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 2.334 т на тыс м куб

Коэффициент выбросов метана: 0.001 тонн на ТДж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0.0001 тонн на ТДж;

Для **Мазут*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 0.0404 ТДж на тонну;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 77.4 т на Тдж

Коэффициент выбросов метана: 0.0008 тонн на ТДж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0.0003 тонн на ТДж;

Расчет выбросов парниковых газов от сжигания топлива (двуокиси углерода, закиси азота, метана):

$$E_{gas,j,y} = \sum_i FC_{DG,i,y,GF} \times EF_{DG,i,y}, \ ,$$

где:
Egas,j,y – выбросы от сжигания ПНГ в году y, тонн CO2;
FCDG,i,y,GF – потребление ПНГ для месторождения i в году y, стандартные метры кубические;
EFDG,i,y – коэффициент выбросов CO2 для ПНГ для месторождения i в году y, тонн CO2/стандартные метры кубические топлива.

При проверке расчетов выбросов парниковых газов выявлены следующие ошибки:

нет

Произведенная продукция за отчетный год:

№	Вид продукции	Объем продукции	Ед. измерения	Двуокись углерода	Метан	Закись азота
1	Сжигание дизельного топлива при бурении и ремонте скважин	1731,322	тонн	5516,512	0,014889	0,029779
2	Сжигание дизельного топлива ДЭС	12,32	тонн	39,25603	0,000106	0,000212
3	Сжигание попутного нефтяного газа в Газотурбинной установке	10138,26	тыс м куб	23785,14	1,687	0,422
4	Сжигание попутного нефтяного газа в печах подогрева	7458,044	тыс м куб	17497,15	0,31	0,31
5	технологические потери газа	30,018	тыс м куб	0,04042	21,24461	
6	Нефть и нефтепродукты	26,536	тонн	78,19359	0,00096	0,000427
7	Биомасса	0	тонн	0		
8	газ попутный нефтяной	379,051	тыс м куб	889,2831	0,015765	0,015765
9	газ попутный нефтяной	1505,478	тыс м куб	3496,737	0,062614	0,006261
10	Мазут	16,688	тонн	52,18271	0,000539	0,000202

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год, утвержденному Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 25.08. 22 № 588

в рамках НПР 25106 тонн -соответствует утвержденному Национальному плану

Объем, переданный на погашение 51354 тонн – заполнен верно

Объем, планируемый к получению – 30180 тонн

Остаток углеродных единиц – 25106 тонн

В связи проверкой отчета об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ТУЗКОЛЬМУНАЙГАЗ ОПЕРЕЙТИНГ»
Установка Западный Тузколь, Кетеказган

Статус на момент подготовки работы «Зарегистрирован без замечаний»

23. **Наименование оператора установки: ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЖАИКМУНАЙ»**

Наименование Установки: Жаикмунай

Отчет представлен – 24.03.2023

Отчет принят - 28.03.2023

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: ТОО «ART Ecology»

Отчет об инвентаризации парниковых газов соответствует Форме отчета об инвентаризации парниковых газов, утвержденной согласно Приложению 3 к Правилам государственного регулирования в области выбросов и поглощений парниковых газов, утвержденным Приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 28.03.2022 № 91[25].

Методики, использованные при расчете выбросов парниковых газов Установки:

1. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 2, Глава 2, Стационарное сжигание топлива.
2. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 4, Летучие эмиссии.
3. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 1
4. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 2
5. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 3

Наименование производственных процессы в, представленных в Отчете об инвентаризации парниковых газов:

Летучие эмиссии кислый газ, природный газ, дизельное топливо, транспортировка СУГ, Летучие эмиссии добыча нефти суша, Попутный газ

[25] https://adilet.zan.kz/rus/docs/V2200027301

Сжигание топлива с выработкой энергии Попутный газ, природный газ, кислый газ, дизельное топливо

Наименование использованного топлива: Попутный газ, природный газ, кислый газ, дизельное топливо

Для* дизельного топлива *:

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 43 ТДж на тыс тонн;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 74.1 тонна на ТДж

Коэффициент выбросов метана: 0.0002 тонн на ТДж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0.0004 тонн на ТДж;

Для* кислый газ*:

Коэффициент низшей теплоты сгорания:;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 2.792 т делить тыс куб м

Для* природный газ*:

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 2.123 т делить тыс куб м;

Для* Попутный газ*:

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 40.13 МДж делить на м кубически;

Коэффициент окисления: 0.995

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 2.327 т делить тыс куб м

Коэффициент выбросов метана: 0.001 тонн на ТДж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0.0001 тонн на ТДж;

Для* Попутный газ*:

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 59.76 МДж делить на м кубически;

Коэффициент окисления: 0.995

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 3.73 т делить тыс куб м

Коэффициент выбросов метана: 0.001 тонн на ТДж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0.0001 тонн на ТДж;

Для **Попутный газ*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 40.86 МДж делить на м кубически;

Коэффициент окисления: 0.995

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 3.794т делить тыс куб м

Коэффициент выбросов метана: 0.001 тонн на ТДж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0.0001 тонн на ТДж;

Расчет выбросов парниковых газов от сжигания топлива (двуокиси углерода, закиси азота, метана):

$$E_{gas,j,y} = \sum_i FC_{DG,i,y,GF} \times EF_{DG,i,y}, \ ,$$

где:
Egas,j,y – выбросы от сжигания ПНГ в году y, тонн CO2;
FCDG,i,y,GF – потребление ПНГ для месторождения i в году y, стандартные метры кубические;
EFDG,i,y – коэффициент выбросов CO2 для ПНГ для месторождения i в году y, тонн CO2/стандартные метры кубические топлива.

При проверке расчетов выбросов парниковых газов выявлены следующие ошибки:

Произведенная продукция за отчетный год:

№	Вид продукции	Объем продукции	Ед. измерения	Двуокись углерода	Метан	Закись азота
1	Летучие эмиссии добыча нефти суша	183900		790,713	0,27585	6,89625
2	Летучие эмиссии транспортировка нефти по трубопроводу	184400		0,09	0,99576	24,894
3	Транспортировка газа	1119				21,475
4	летучие эмиссии добыча газа	3,1E+08		56,147	118,533	2963,324
5	летучие эмиссии переработка газа	3,7E+08		1,387	4,122106	103,0527

6	летучие эмиссии транспортировка газа	2,6E+08		0,516	4,282418	107,0605
7	транспортировка СУГ	28,128				368,475
8	дизельное топливо	427,132		1360,97	0,003	0,068048
9	кислый газ	4017305	кубический метр	1677,84	0,028935	0,723375
10	природный газ	2,8E+07	кубический метр	1357,61	0,021751	0,543773
11	природный газ	3,9E+07	кубический метр	85,285	0,001	0,025
12	Попутный газ	724655	кубический метр	141,212	0,002	0,042
13	Попутный газ	365800	кубический метр	6669,33	0,117	2,922
14	Попутный газ	24990	кубический метр	165882,9		3599,503
15	Попутный газ	42540	кубический метр	165882,9	0,000242	
16	природный газ	3157250	кубический метр	165889,9		

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год, утвержденному Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 25.08.22 № 588

в рамках НПР 209803 тонн -соответствует утвержденному Национальному плану

Объем, переданный на погашение 165883 тонн – заполнен верно

Объем, планируемый к получению – 209803 тонн

Остаток углеродных единиц – 43920 тонн

В связи проверкой отчета об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЖАИКМУНАЙ»
Установка Жаикмунай

Зарегистрирован после доработки

24. **Наименование оператора установки: разрез ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЗАХОЙЛ АКТОБЕ».**

Наименование Установки «Казахойл Актобе»

Отчет представлен – 30.03.2023г.

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: 30.03.2023г.

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: ТОО «ЭКОС»

Отчет об инвентаризации парниковых газов соответствует Форме отчета об инвентаризации парниковых газов, утвержденной согласно Приложению 3 к Правилам государственного регулирования в области выбросов и поглощений парниковых газов, утвержденным Приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 28.03.2022 № 91[26].

Методики, использованные при расчете выбросов парниковых газов Установки:
1. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 2, Глава 2, Стационарное сжигание топлива.
2. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 4, Летучие эмиссии.
3. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 1
4. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 2
5. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 3

Наименование производственных процессы в, представленных в Отчете об инвентаризации парниковых газов:

Летучие эмиссии транспортировка газа, Добыча газа, транспортировка нефти, добыча нефти

Сжигание топлива с выработкой энергии Сжигание топливного газа для компримирования, Контрольные пуски

Наименование использованного топлива: Газ природный, газ, дизельное топливо

Для Газ топливный:

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 0.000014 Гг на млн метр куб;

---

[26] https://adilet.zan.kz/rus/docs/V2200027301

Коэффициент выбросов метана: 0.00038 Гг на млн метр куб;

Для Газ топливный:

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 8.8е-7 Гг на млн метр куб;

Коэффициент выбросов метана: 0.000066 Гг на млн метр куб;

Для дизельное топливо:

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 43ТДж на млн метр куб;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 74.1 т/Тдж.;

Для Газ природный Алибекмола:

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 40.796 ТДж на млн метр куб;

Коэффициент окисления: 0.995

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 2.3545 тонн на тыс куб м.;

Для **Газ природный Кожасай*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 39.306 ТДж на млн метр куб;

Коэффициент окисления: 0,995

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 2.2771 тонн на тыс м куб.;

Расчет выбросов парниковых газов от сжигания топлива (двуокиси углерода, закиси азота, метана):

$$E_{gas,j,y} = \sum_i FC_{DG,i,y,GF} \times EF_{DG,i,y}, \;,$$

где:
Egas,j,y – выбросы от сжигания ПНГ в году у, тонн CO2;
FCDG,i,y,GF – потребление ПНГ для месторождения i в году у, стандартные метры кубические;
EFDG,i,y – коэффициент выбросов CO2 для ПНГ для месторождения i в году у, тонн CO2/стандартные метры кубические топлива.

При проверке расчетов выбросов парниковых газов выявлены следующие ошибки:

11. Неправильно указан коэффициент для выбросов от метана - траспортировка газа (указали 0,000166 вместо 0,00066). Коэффициент окисления топлива не указан в 10 таблице – добыча нефти/газа указана в м3 (необходимо в тоннах)

Произведенная продукция за отчетный год:

№	Вид продукции	Объем продукции	Ед. измерения	Двуокись углерода	Метан	Закись азота
1	газ	860215	тыс метр куб	12,043	326,882	12,043
2	Нефть	687065	метр куб	0,076	1,031	0,076
3	Нефть	687065	тыс метр куб	0,337	3,71	0,337
4	газ	340890,8	тыс метр куб	0,3	56,588	0,3
5	Газ природный Кожасай	14644,43	тыс метр куб	33346,83		33346,83
6	Газ природный Алибекмола	9070,068	тыс метр куб	21355,48		21355,48
7	дизельное топливо	31,158	тонн	100,426		100,426
8	дизельное топливо	1,06	тонн	2,23		2,23
9	Газ природный Кожасай	6390,32	тыс метр куб	14219,1		14219,1
10	Газ природный Алибекмола	26354,48	тыс метр куб	55497,25		55497,25

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год, утвержденному Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 25.08. 22 № 588

в рамках НПР 107213 тонн -соответствует утвержденному Национальному плану

Объем, переданный на погашение 124534 тонн – заполнен верно

Объем, планируемый к получению – 107213 тонн

Остаток углеродных единиц – 0 тонн

В связи проверкой отчета об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЗАХОЙЛ АКТОБЕ».

Установка Казахойл Актобе,

Статус на момент подготовки отчета «Зарегистрирован после доработки»

25. **Наименование оператора установки: ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «САУТС-ОЙЛ»**

Наименование Установки: Кенлык

Отчет представлен – 16.03.2023

Отчет принят - 17.03.2023

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: ТОО «Эко-Астана НР»

Отчет об инвентаризации парниковых газов соответствует Форме отчета об инвентаризации парниковых газов, утвержденной согласно Приложению 3 к Правилам государственного регулирования в области выбросов и поглощений парниковых газов, утвержденным Приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 28.03.2022 № 91[27].

Методики, использованные при расчете выбросов парниковых газов Установки:

1. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 2, Глава 2, Стационарное сжигание топлива.
2. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 4, Летучие эмиссии.
3. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 1
4. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 2
5. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 3

Наименование производственных процессы в, представленных в Отчете об инвентаризации парниковых газов:

Летучие эмиссии Бурение скважин, Испытание скважин, сжигание сухого газа, Переработка газа, Добыча газа, Добыча нефти, Транспортировка нефти,

Сжигание топлива с выработкой энергии газ ПНГ, дизельного топлива

Наименование использованного топлива: газ ПНГ, дизельного топлива

Для* дизельного топлива *:

[27] https://adilet.zan.kz/rus/docs/V2200027301

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 43 ТДж на тыс тонн;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 20.2 тонн на ТДж

Коэффициент выбросов метана: 0.0002 тонн на ТДж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0.0004 тонн на ТДж;

Для* газ попутный нефтяной*:

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 42.56 ТДж на млн куб метров;

Коэффициент окисления: 0.995

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 1.79 тонн на тысячу кубических метров

Коэффициент выбросов метана: 0.001 тонн на ТДж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0.0001 тонн на ТДж;

Для* сухого газа*:

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 42.56 ТДж на млн куб метров;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 1.8 тонн на тысячу кубических метров

Для* газ ПНГ*:

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 47.73 ТДж на млн куб метров;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 2.4 тонн на тысячу кубических метров

Расчет выбросов парниковых газов от сжигания топлива (двуокиси углерода, закиси азота, метана):

$$E_{gas,j,y} = \sum_i FC_{DG,i,y,GF} \times EF_{DG,i,y}, \;,$$

где:

Egas,j,y – выбросы от сжигания ПНГ в году y, тонн CO2;

FCDG,i,y,GF – потребление ПНГ для месторождения i в году y, стандартные метры кубические;

EFDG,i,y – коэффициент выбросов CO2 для ПНГ для месторождения i в году y, тонн CO2/стандартные метры кубические топлива.

При проверке расчетов выбросов парниковых газов выявлены следующие ошибки: **добыча газа в м3 (необходимо в тоннах)**

Произведенная продукция за отчетный год:

№	Вид продукции	Объем продукции	Ед. измерения	Двуокись углерода	Метан	Закись азота
1	обслуживание скважин	110	штук	3,52	198	0
2	Сжигание дизельного топлива	2439	тонн	7767,89	0,021	0,042
3	сжигание попутного газа	459892	куб м	819,0906	0,0195	0
4	Транспортировка нефти	204432	тонн	0,1258	1,3865	0
5	Добыча нефти	204432	тонн	0,0282	0,3851	0
6	Добыча газа	38480756	куб м	6,9265	923,5381	0
7	Переработка газа	35641582	куб м	5,3462	12,4746	0
8	сжигание сухого газа	36390166	куб м	65502,3	0	0
9	Испытание скважин	2	штук	300	1,7	0
10	Бурение скважин	2	штук	3,4	1,12	0
11	газ ПНГ	1752000	м куб	4204,8	0	0

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год, утвержденному Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 25.08. 22 № 588

в рамках НПР 56128 тонн -соответствует утвержденному Национальному плану

Объем, переданный на погашение 14352 тонн – заполнен верно

Объем, планируемый к получению – 64261 тонн

Остаток углеродных единиц – 56128 тонн

В связи проверкой отчета об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «САУТС-ОЙЛ» Установка Кенлык

Статус на момент подготовки данного отчета: Зарегистрирован после доработки

26. **Наименование оператора установки: разрез АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «КАРАЖАНБАСМУНАЙ»*;***

Наименование Установки месторождение Каражанбас АО «Каражанбасмунай»

Отчет представлен – 31.03.2023 г.

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: 31.03.2023 г.

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: Товарищество с ограниченной ответственностью «KazEcoProfit»

Отчет об инвентаризации парниковых газов соответствует Форме отчета об инвентаризации парниковых газов, утвержденной согласно Приложению 3 к Правилам государственного регулирования в области выбросов и поглощений парниковых газов, утвержденным Приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 28.03.2022 № 91[28].

Методики, использованные при расчете выбросов парниковых газов Установки:
1. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 2, Глава 2, Стационарное сжигание топлива.
2. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 4, Летучие эмиссии.
3. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 1
4. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 2
5. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 3

Наименование производственных процессы в, представленных в Отчете об инвентаризации парниковых газов:

Летучие эмиссии Добыча нефти, Добыча газа

Сжигание топлива с выработкой энергии Газ товарный, Дизельное топливо, Газ попутный нефтяной

Наименование использованного топлива: Газ товарный, Дизельное топливо, Газ попутный нефтяной

[28] https://adilet.zan.kz/rus/docs/V2200027301

Коэффициенты, использованные при расчете выбросов парниковых газов:

Для дизельного топлива:

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 43,02 Тдж/тыс тонн.;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 74,1 т/Тдж;

Коэффициент выбросов метана: 0.002 т/Тдж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0,004 т/Тдж;

Для Газ природный:

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 31.6887 ТДж на млн метр кубический;

Коэффициент окисления: 0,955

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 2.0336 тСО два на тонн газа.;

Коэффициент выбросов метана: 0,001 т/Тдж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0,001 т/Тдж;

Для Нефти:

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 4.9е-7 тСО два на тонн газа.;

Коэффициент выбросов метана: 0.0000054т/Тдж;

Для Нефти:

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 2.0336 тСО два на тонн газа.;

Коэффициент выбросов метана: 0,001 т/Тдж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0,001 т/Тдж;

При расчете были использованные коэффициенты из методических рекомендаций согласно Плану мониторинга установки, одобренному уполномоченным органом.

Расчет выбросов парниковых газов от сжигания топлива (двуокиси углерода, закиси азота, метана):

$$E_{gas,j,y} = \sum_i FC_{DG,i,y,GF} \times EF_{DG,i,y}, \ ,$$

где:

Egas,j,y – выбросы от сжигания ПНГ в году y, тонн CO2;

FCDG,i,y,GF – потребление ПНГ для месторождения i в году y, стандартные метры кубические;
EFDG,i,y – коэффициент выбросов CO2 для ПНГ для месторождения i в году y, тонн CO2/стандартные метры кубические топлива.

При проверке расчетов выбросов парниковых газов выявлены следующие ошибки:

12. Не указана добыча газа в м3 (необходимо в тоннах)

Произведенная продукция за отчетный год:

№	Вид продукции	Объем продукции	Ед. измерения	Двуокись углерода	Метан	Закись азота
1	Нефть	637,267	тысяч метр куб			
2	дизельное топливо	28987,1	тысяч метр куб			
3	газ	228,69	тысяч метр куб	5007,1		5007,1
4	Нефть	1,1152	тонн	0,078	0,156	0,078
5	газ	835617	тонн	0,0036	0,0008	0,0036

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год, утвержденному Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 25.08. 22 № 588

в рамках НПР 4266968тонн -соответствует утвержденному Национальному плану

Объем, переданный на погашение 865471.25 тонн – заполнен верно

Объем, планируемый к получению – 0 тонн

Остаток углеродных единиц – 3 401 496,8 тонн

В связи проверкой отчета об инвентаризации парниковых газов за 2022 год АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «КАРАЖАНБАСМУНАЙ», Установка месторождение Каражанбас АО «Каражанбасмунай»,

Статус отчета на момент подготовки «Принят без замечаний»

27. **Наименование оператора установки: разрез ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЗАХСКИЙ ГАЗОПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИЙ ЗАВОД»**

Наименование Установки «Казахский газоперерабатывающий завод»

Отчет представлен – 30.03.2023 г.

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: 30.03.2023 г.

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: ТОО «ART Ecology»

Отчет об инвентаризации парниковых газов соответствует Форме отчета об инвентаризации парн иковых газов, утвержденной согласно Приложению 3 к Правилам государственного регулирования в области выбросов и поглощений парниковых газов, утвержденным Приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 28.03.2022 № 91[29].

Методики, использованные при расчете выбросов парниковых газов Установки:
1. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 2, Глава 2, Стационарное сжигание топлива.
2. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 4, Летучие эмиссии.
3. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 1
4. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 2
5. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 3

Наименование производственных процессы в, представленных в Отчете об инвентаризации парниковых газов:

Сжигание газа топливный газ, кислый газ
Сжигание топлива с выработкой энергии Попутный газ, кислый газ,
Наименование использованного топлива: Попутный газ, кислый газ, Природный газ,
Для Попутный газ:

Коэффициент окисления: 0.995

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 2.6925 т СО два на тыс метр куб тТДж .;

[29] https://adilet.zan.kz/rus/docs/V2200027301

Для Кислый газ:

Коэффициент окисления: 0.995

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 2.3842 т СО два на тыс метр куб тТДж .;

Для топливный газ газ:

Коэффициент окисления: 0.995

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 1.8277 т СО два на тыс метр куб

ТДж .;

Для топливный газ:

Коэффициент окисления: 0.995

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 1.8369 т СО два на тыс метр куб

ТДж .;

Расчет выбросов парниковых газов от сжигания топлива (двуокиси углерода, закиси азота, метана):

$$E_{gas,j,y} = \sum_i FC_{DG,i,y,GF} \times EF_{DG,i,y}, \ ,$$

где:
Egas,j,y – выбросы от сжигания ПНГ в году y, тонн CO2;
FCDG,i,y,GF – потребление ПНГ для месторождения i в году y, стандартные метры кубические;
EFDG,i,y – коэффициент выбросов CO2 для ПНГ для месторождения i в году y, тонн CO2/стандартные метры кубические топлива.

При проверке расчетов выбросов парниковых газов выявлены следующие ошибки:

13. Отсутствует коэффициент по CO2 в 9 таблице для газа топливного
14. Коэффициенты для добычи, транспортировки, переработки газа и обслуживание скважин – не нашла в методике, нужно созвониться с предприятием. Коэффициент окисления топлива не указан в 10 таблице добыча газа в м3 (необходимо в тоннах)

Произведенная продукция за отчетный год:

№	Вид продукции	Объем продукции	Ед. измерения	Двуокись углерода	Метан	Закись азота
1	обслуживание скважин	1425,255	штук	0,672		
2	Добыча газа	18741	млн метр куб	31,578		
3	Переработка газа	10017,92	млн метр куб	3,005		
4	Транспортировка газа	90478,25	млн метр куб	0,296		

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год, утвержденному Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 25.08. 22 № 588

в рамках НПР 281839 тонн -соответствует утвержденному Национальному плану

Объем, переданный на погашение 120697.963 тонн – заполнен верно

Объем, планируемый к получению – 281839 тонн

Остаток углеродных единиц – 161141.037 тонн

В связи проверкой отчета об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КАЗАХСКИЙ ГАЗОПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИЙ ЗАВОД».

Установка «Казахский газоперерабатывающий завод», отчет на доработке

Статус на момент подготовки отчета «Зарегистрирован после доработки»

28. **Наименование оператора установки: АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «КМК МУНАЙ»**

Наименование Установки: Кокжиде, Кумсай, Мортук

Отчет представлен – 29.03.2023

Отчет принят - 31.03.2023

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: ТОО «Ecology Business Consulting»

Отчет об инвентаризации парниковых газов соответствует Форме отчета об инвентаризации парниковых газов, утвержденной согласно Приложению 3 к Правилам государственного регулирования в области выбросов и поглощений парниковых газов, утвержденным Приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 28.03.2022 № 91[30].

Методики, использованные при расчете выбросов парниковых газов Установки:

1. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 2, Глава 2, Стационарное сжигание топлива.
2. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 4, Летучие эмиссии.
3. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 1
4. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 2
5. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 3

Наименование производственных процессы в, представленных в Отчете об инвентаризации парниковых газов:

Летучие эмиссии Транспортировка газа, Добыча газа, транспортировка нефти, Добыча нефти

Сжигание топлива с выработкой энергии дизельное топливо, газ попутный нефтяной, Газ товарный

Наименование использованного топлива: дизельное топливо, газ попутный нефтяной, Газ товарный

Для* Газ товарный*:

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 36.57 ТДж на млн метр куб;

---

[30] https://adilet.zan.kz/rus/docs/V2200027301

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 56.524 тонн на ТДж

Коэффициент выбросов метана: 0.001 тонн на ТДж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0.001 тонн на ТДж;

Для* газ попутный нефтяной*:

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 32.33 ТДж на млн метр куб;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 119.115 тонн на ТДж

Коэффициент выбросов метана: 0.001 тонн на ТДж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0.001 тонн на ТДж;

Для* дизельное топливо*:

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 43 ТДж на тыс тонн;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 74.1 т тонн на ТДж

Коэффициент выбросов метана: 0.001 тонн на ТДж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0.001 тонн на ТДж;

Расчет выбросов парниковых газов от сжигания топлива (двуокиси углерода, закиси азота, метана):

$$E_{gas,j,y} = \sum_i FC_{DG,i,y,GF} \times EF_{DG,i,y}, \;,$$

где:
Egas,j,y – выбросы от сжигания ПНГ в году y, тонн CO2;
FCDG,i,y,GF – потребление ПНГ для месторождения i в году y, стандартные метры кубические;
EFDG,i,y – коэффициент выбросов CO2 для ПНГ для месторождения i в году y, тонн CO2/стандартные метры кубические топлива.

При проверке расчетов выбросов парниковых газов выявлены следующие ошибки:

Не правильные единицы измерений, Добыча газа в куб м

Произведенная продукция за отчетный год:

№	Вид продукции	Объем продукции	Ед. измерения	Двуокись углерода	Метан	Закись азота
1	Газ товарный	69,03225987	млн. м3	142695,389	2,524509743	2,524509743
2	Газ товарный	0,506609	млн. м3	1950,94515	0,016378669	0,016378669
3	Дизельное топливо	0,004750523	тыс. тонн	15,1365898	4,08545E-05	8,1709E-05
4	Добыча нефти (обслуживание скважин)	575	ед	1,0925	63,25	0
5	Добыча нефти (летучие)	433,743	тыс.м3	121,44804	954,2346	0
6	Добыча нефти (удаление)	433,743	тыс.м3	780,7374	3773,5641	0
7	Транспортировка нефти	424,984	тыс.м3	0,20824216	2,2949136	0
8	Добыча газа	9,343035	тыс.м3	0,13080249	3,5503533	0
9	Транспортировка газа	8,836426	тыс.м3	0,00777606	1,466846716	0

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год, утвержденному Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 25.08.22 № 588

в рамках НПР 29296 тонн -соответствует утвержденному Национальному плану

Объем, переданный на погашение 29296 тонн – заполнен верно

Объем, планируемый к получению – 116269.0952 тонн

Остаток углеродных единиц – 29296 тонн

В связи проверкой отчета об инвентаризации парниковых газов за 2022 год АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «КМК МУНАЙ»
Установка Кокжиде, Кумсай, Мортук

Статус на момент подготовки отчета На доработке (не принят)

29. **Наименование оператора установки: ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КЕН-САРЫ»**

Наименование Установки: Кен-Сары

Отчет представлен – 31.03.2023

Отчет принят - 31.03.2023

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: ТОО «ЭКОСЕРВИС-С»

Отчет об инвентаризации парниковых газов соответствует Форме отчета об инвентаризации парниковых газов, утвержденной согласно Приложению 3 к Правилам государственного регулирования в области выбросов и поглощений парниковых газов, утвержденным Приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 28.03.2022 № 91[31].

Методики, использованные при расчете выбросов парниковых газов Установки:

1. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 2, Глава 2, Стационарное сжигание топлива.
2. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 4, Летучие эмиссии.
3. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 1
4. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 2
5. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 3

Наименование производственных процессы в, представленных в Отчете об инвентаризации парниковых газов:

Летучие эмиссии сырой газ, товарный газ, Обслужанивание свкажин, Добыча нефти, Транспортировка нефти по трубопроводу, Транспортировка нефти автоцистернами, Добыча газа, Транспортировка газа, Бурение скважин, сырой газ, товарный газ

Сжигание топлива с выработкой энергии сырой газ, товарный газ, Дизтопливо

Наименование использованного топлива: сырой газ, товарный газ, Дизтопливо

Для* Дизтопливо*:

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 0.043 т на Тдж ;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 74.1 тн на ТДЖ

---

[31] https://adilet.zan.kz/rus/docs/V2200027301

Коэффициент выбросов метана: 0.0002 т на Тдж ;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0.0004 тС на ТДж;

Для* топливный газ*:

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 33.727 МДж м куб ;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 2.015 Для двуокиси углерода тонн на тыс м в кубе

Коэффициент выбросов метана: 0.597 Для двуокиси углерода тонн на тыс м в кубе ;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0;

Для* сырой газ*:

Коэффициент низшей теплоты сгорания: сырой газ МДж м куб;

Коэффициент окисления: 0.995

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 3.072т Для двуокиси углерода тон

Коэффициент выбросов метана: 0.001 Для двуокиси углерода тон ;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0.001 Для двуокиси углерода тонн на тыс м в кубе;

Для* товарный газ*:

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 33.727 МДж м куб;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 2.015 Для двуокиси углерода тон

Коэффициент выбросов метана: 0.001 Для двуокиси углерода тонн на тыс м в кубе ;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0.001 тонн на ТДж

Расчет выбросов парниковых газов от сжигания топлива (двуокиси углерода, закиси азота, метана):

$$E_{gas,j,y} = \sum_i FC_{DG,i,y,GF} \times EF_{DG,i,y}, \;,$$

где:

Egas,j,y – выбросы от сжигания ПНГ в году y, тонн CO2;

FCDG,i,y,GF – потребление ПНГ для месторождения i в году y, стандартные метры кубические;

EFDG,i,y – коэффициент выбросов CO2 для ПНГ для месторождения i в году y, тонн CO2/стандартные метры кубические топлива.

При проверке расчетов выбросов парниковых газов выявлены следующие ошибки:

Добыча газа в м3 (необходимо в тоннах)

Произведенная продукция за отчетный год:

№	Вид продукции	Объем продукции	Ед. измерения	Двуокись углерода	Метан	Закись азота
1	Дизтопливо	тонн	28,45	90,65	0,0002	0,0005
2	товарный газ	тыс м куб	277,989	557,209	0,0094	0,0094
3	сырой газ	тыс м куб	16,784	51,303	0,0008	0,0008
4	Бурение скважин	ед	10	1	0,33	0
5	Транспортировка газа	млн м куб	19,446	0,017	0,323	0
6	Добыча газа	млн м куб	45,958	0,643	17,464	0
7	Транспортировка нефти автоцистернами	млн м куб	0,16127	0,0004	0,004	0
8	Транспортировка нефти по трубопроводу	млн м куб	0,22526	0,0001	0,001	0
9	Добыча нефти	млн м куб	0,38685	0,00004	0,001	0
10	Обслужанивание свкажин	ед	99	0,188	10,89	0
11	товарный газ	тыс м куб	9945,75	20040,7	200,258	0
12	товарный газ	тыс м куб	5278,14	10632,8	0,178	0,178
13	сырой газ	тыс м куб	251,033	771,173	0,012	0,012

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год, утвержденному Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 25.08. 22 № 588

в рамках НПР 20373 тонн -соответствует утвержденному Национальному плану

Объем, переданный на погашение 32146тонн – заполнен верно

Объем, планируемый к получению – 17065 тонн

Остаток углеродных единиц – 79676 тонн

В связи проверкой отчета об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «КЕН-САРЫ» Установка Кен-Сары

Статус на момент подготовки отчета: На доработке (не принят)

30. **Наименование оператора установки: разрез ФИЛИАЛ «НОРТ КАСПИАН ОПЕРЕЙТИНГ КОМПАНИ Н.В.**

Наименование Установки Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.

Отчет представлен – 31.03.2023 г.

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: 01.04.2023 г.

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: ТОО «Эко-Астана НР»

Отчет об инвентаризации парниковых газов соответствует Форме отчета об инвентаризации парниковых газов, утвержденной согласно Приложению 3 к Правилам государственного регулирования в области выбросов и поглощений парниковых газов, утвержденным Приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 28.03.2022 № 91[32].

Методики, использованные при расчете выбросов парниковых газов Установки:
1. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 2, Глава 2, Стационарное сжигание топлива.
2. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 4, Летучие эмиссии.
3. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 1
4. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 2
5. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 3

Наименование производственных процессы в, представленных в Отчете об инвентаризации парниковых газов:

Летучие эмиссии Факельная установка, Бурение скважин, Транспортировка газа, обслуживание скважин, Транспортировка нефти, Добыча газа

Сжигание топлива с выработкой энергии Нефть, газ, Нефтепродукты, Газ пропан бутан, Попутный нефтяной газ

Наименование использованного топлива: Нефть, газ, Нефтепродукты, Газ пропан бутан, Попутный нефтяной газ, керосин, Сырой газ

[32] https://adilet.zan.kz/rus/docs/V2200027301

Для **Сырой газ*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 0.03705 ТДж на тонну;

Коэффициент окисления: 0.995

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 1.961 Тонна на тонну.;

Коэффициент выбросов метана: 0,001 т/Тдж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0,0001 т/Тдж;

Для **Сырой газ*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 0.02368 ТДж на тонну ;

Коэффициент окисления: 0.995

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 1.305 Тонна на тонну.;

Коэффициент выбросов метана: 0,001 т/Тдж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0,0001 т/Тдж;

Для **керосина*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 0.0441 ТДж на тонну;

Коэффициент окисления: 0.995

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 71.5 тонна на ТДж.;

Коэффициент выбросов метана: 0,0002 т/Тдж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0,0004 т/Тдж;

Для **бензина*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 0.0443ТДж на тонну;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 69.3 тонна на ТДж.;

Коэффициент выбросов метана: 0,003 т/Тдж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0,0006 т/Тдж;

Для дизельное топливо:

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 43ТДж на млн метр куб;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 74.1 т/Тдж.;

Коэффициент выбросов метана: 0,004 т/Тдж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0,0006 т/Тдж;

Для **Сырой газ*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 0.0363ТДж на млн метр куб;

Коэффициент окисления: 0.995

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 1.896 т Тонна на тонну.;

Коэффициент выбросов метана: 0,001 т/Тдж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0,0001 т/Тдж;

Для **Макатский газ*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 0.04796 ТДж на тонну;

Коэффициент окисления: 0,995

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 2.711 Тонна на тонну.;

Коэффициент выбросов метана: 0,001 т/Тдж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0,0001 т/Тдж;

Для **Топливный газ *:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 0.04813 ТДж ТДж на тонну ;

Коэффициент окисления: 0,995

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 2.701 Тонна на тонну.;

Коэффициент выбросов метана: 0,001 т/Тдж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0,0001 т/Тдж;

Для **Сырой газ*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 0.03675 ТДж ТДж на тонну ;

Коэффициент окисления: 0,995

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 1.933 Тонна на тонну.;

Коэффициент выбросов метана: 0,001 т/Тдж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0,0001 т/Тдж;

Для **Топливный газ*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 0.04812ТДж ТДж на тонну ;

Коэффициент окисления: 0,995

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 2.699 Тонна на тонну.;

Коэффициент выбросов метана: 0,001 т/Тдж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0,0001 т/Тдж;

Для **Внутренний топливный газ*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 0.04812ТДж ТДж на тонну ;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 2.701 Тонна на тонну.;

Коэффициент выбросов метана: 0,004 т/Тдж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0,001 т/Тдж;

Расчет выбросов парниковых газов от сжигания топлива (двуокиси углерода, закиси азота, метана):

$$E_{gas,j,y} = \sum_i FC_{DG,i,y,GF} \times EF_{DG,i,y}, \ ,$$

где:
Egas,j,y – выбросы от сжигания ПНГ в году y, тонн CO2;
FCDG,i,y,GF – потребление ПНГ для месторождения i в году y, стандартные метры кубические;
EFDG,i,y – коэффициент выбросов CO2 для ПНГ для месторождения i в году y, тонн CO2/стандартные метры кубические топлива.

При проверке расчетов выбросов парниковых газов выявлены следующие ошибки:

1. **Описание: для позиции Сырой газ Факел НД постоянное сжигание на наземных объектах (строка 46) не представлен коэффициент для CO2. не заполнена 10 таблица**

Произведенная продукция за отчетный год:

№	Вид продукции	Объем продукции	Ед. измерения	Двуокись углерода	Метан
1	топливный газ несгораемый диоксид углерода на термоокислителе				

2	Макатский газ несгораемый диоксид углерода в термоокислителе				
3	Сырой газ Факел ВД периодическое сжигание на острове А	13.741	тонна	26.9461	0.0005
4	Сырой газ Факел НД периодическое сжигание на наземных объектах	2147.8781	тонна	2802.9809	0.0509
5	сжигание керосина на объекте в Мангистау	0.0266	тонна	0.0839	2E-07
6	сжигание бензина в генераторах в Мангистау	0.1614	тонна	0.4955	0.00002
7	Сжигание дизтоплива в котлах в Мангистау			0	0
8	Сжигание дизтоплива на маломощных генераторах в Мангистау	156.8354	тонна	499.7246	0.0202
9	Сжигание дизтоплива на мощных генераторах в Мангистау	106.1935	тонна	338.3643	0.0183
10	транспортировка и хранение газа морские объекты	71.636	тонна	1.5966	40.9825
11	транспортировка нефти морские объекты	158.5579	тонна	1.4598	47.9208
12	переработка газа морские объекты	420.7831	тонна	10.2132	156.177
13	добыча нефти и газа морские объекты	182.3154	тонна	2.7023	56.0744
14	Сырой газ Факел НД периодическое сжигание на острове Д	3160.2994	тонна	5198.6925	0.105
15	Сырой газ Факел НД постоянное сжигание на острове Д	3.4209	тонна	6.486	0.0001
16	Макатский газ Факел ВД периодическое сжигание на острове Д	118.8482	тонна	322.1975	0.0057
17	Топливный газ Факел ВД периодическое сжигание на острове Д	806.4003	тонна	2193.4088	0.039
18	Макатский газ Факел НД периодическое сжигание на острове Д	897.1189	тонна	2430.2951	0.043
19	Топливный газ Факел НД периодическое сжигание на острове Д	1647.8987	тонна	4450.9744	0.0793
20	Сырой газ Факел ВД периодическое сжигание на острове Д	8780.2711	тонна	16972.264	0.3227
21	Топливный газ Факел НД постоянное сжигание остров Д	443.0436	тонна	1195.7747	0.0213
22	Макатский газ Факел НД постоянное сжигание на острове Д	186.6737	тонна	505.8857	0.009
23	Топливный газ Факел ВД постоянное сжигание на острове Д	656.9585	тонна	1771.8171	0.0316
24	Макатский газ Факел ВД постоянное сжигание на острове Д	269.6707	тонна	730.5379	0.0129
25	Топливный газ Факел ВД постоянное сжигание на острове А	448.8828	тонна	1211.5347	0.0216
26	Макатский газ Факел ВД постоянное сжигание на острове А	229.6978	тонна	622.481	0.011
27	Пищевые отходы	68.77	тонн	0	0.0041

28	Медицинские отходы	0.0345	тонн	0.0304	0.000002
29	Сжигание топливного газа на морских газотурбинных установках	166334.3023	тонна	450433.2906	32.016
30	Сжигание Макатского газа на морских газотурбинных установках	48985.1491	тонна	133386.561	9.3993
31	сжигание бензина на морских объектах			0	0
32	Сжигание дизтоплива на генераторах малой мощности на моркских объектах	1105.4642	тонна	3522.3406	0.1426
33	сжигание дизтоплива на генераторах большой мощности на морских объектах	2670.2432	тонна	8508.1959	0.4593
34	Сжигание дизтоплива в котлах морских объектов	234.2896	тонна	746.517	0.002
35	Сырой газ утечка от слегкетчера	1.5429	тонна	0.1358	0.593
36	Холодная продувка Макатского газа	4.9632	тонна	0.0002	3.3641
37	Макатский газ	1765.7717	тонна	4810.0398	
38	Сырой газ Факел ВД периодическое сжигание на наземных объектах	1508.5849	тонна	2544.9827	0.0469
39	Сырой газ МТБ Факел НД периодическое сжигание на наземных объектах	7781.7094	тонна	12707.5315	0.2442
40	Сырой газ МТБ Факел ВД периодичекое сжигание на наземных объектах	3442.5914	тонна	8231.236	0.1473
41	Топливный газ Факел НД периодическое сжигание на наземных объектах	3711.9188	тонна	10011.045	0.1785
42	Макатский газ Факел НД периодическое сжигание на наземных объектах	1832.4849	тонна	4966.0341	0.0879
43	Топливный газ Факел ВД периодическое сжигание на наземных объектах	1066.406	тонна	2911.2884	0.0516
44	Макатский газ Факел ВД периодическое сжигание на наземных объектах	285.8338	тонна	772.8946	0.0137
45	Топливный газ Факел НД постоянное сжигание на наземных объектах	370.7618	тонна	999.5738	0.0178
46	Сырой газ Факел НД постоянное сжигание на наземных объектах	1.2648	тонна	0.0004	0.0001
47	Макатский газ Факел НД постоянное сжигание на наземных объектах	135.0812	тонна	366.0701	0.0065
48	Топливный газ Факел ВД постоянное сжигание на наземных объектах	169.9568	тонна	458.5434	0.0082
49	Макатский газ Факел ВД постоянное сжигание на наземных объектах	40.8726	тонна	110.7647	0.002
50	сжигание керосина			0	0
51	внутренний топливный газ на котлоагрегаты	715.5036	тонна	1939.0148	0.0344

52	Внутренний топливный газ на наземные газотурбинные установки	159081	тонн	431109.51	30.6199
53	Макатский газ на наземные газотурбиные установки	48052	тонн	130941.7	9.2183
54	технологический газ к генератору восстановительного газа	45688.2317	тонн	7290.5625	
55	СУГ Котлоагрегаты	169517.1833	тонна	508551.5499	7.1965
56	Сжигание бензина на наземных объектах	2.3481	тонна	7.2086	0.0003
57	сжигание дизтоплива в генераторах малой мощности на наземных объектах	1335.7641	тонна	4256.1452	0.1723
58	технологический газ к генератору восстановительного газа несгораемый диоксид углерода в потоке				
59	Макатский газ на котлоагрегаты	24812.3087	тонна	67563.9166	1.1902
60	товарный топливный газ на котлоагрегаты	2215.6002	тонна	6072.9601	0.1062
61	Технологический газ к водопоглотительной колонне	3187.7993	тонн	504.7083	
62	SWS Stripped gas			0	
63	Комбинированные газы выветривания Мерокс	14345.7847	тонн	11290.1326	
64	Холодная продувка топливный газ	5.2406	тонн	0.0003	3.3889
65	топливный газ	9815.1999	тонн	26590.4955	
66	СУГ	30968.5325	тонн	92905.5975	
67	Верхний газ к термоокислителю	2182500.5714	тонн	355038.2805	
68	сжигание дизтоплива в генераторах большой мощности на наземных объектах	79.1327	тонна	252.1405	0.0136
69	верхний газ к термоокислителю несгораемый углерод в потоке				
70	Сжигание диз топлива в котах и теплопушках наземных объектов	405.5939	тонна	1292.3438	0.0035
71	Продувочный газ из колодца серы	26492.0716	тонн	0	
72	технологический газ к контактору амина несгорамый диоксид углерода в потоке				
73	технологический газ к водопоглотительной колонне несгораемый диоксид углерода в потоке				
74	Технологический газ к контактору амина			0	
75	Переработка газа	1462.047	тонна	24.8533	424.4834

76	**Транспортировка газа и хранение газа**	**40.1068**	**тонна**	**0.3406**	**18.9689**
77	**Транспортировка нефти**	**21.2518**	**тонна**	**0.0075**	**0.0047**

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год, утвержденному Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 25.08.22 № 588

в рамках НПР 3456459 тонн -соответствует утвержденному Национальному плану

Объем, переданный на погашение 2332415 тонн – заполнен верно

Объем, планируемый к получению – 3456459 тонн

Остаток углеродных единиц – 1124044 тонн

В связи проверкой отчета об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ФИЛИАЛ «НОРТ КАСПИАН ОПЕРЕЙТИНГ КОМПАНИ Н.В.»

Установка Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.

Статус отчета на момент подготовки «Зарегистрирован после доработки»

31. **Наименование оператора установки: ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ПАВЛОДАРСКИЙ НЕФТЕХИМИЧЕСКИЙ ЗАВОД»**

Наименование Установки: ТОО «Павлодарский нефтехимический завод»

Отчет представлен – 30.03.2023

Отчет принят - 31.03.2023

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: ТОО «Экос»

Отчет об инвентаризации парниковых газов соответствует Форме отчета об инвентаризации парниковых газов, утвержденной согласно Приложению 3 к Правилам государственного регулирования в области выбросов и поглощений парниковых газов, утвержденным Приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 28.03.2022 № 91[33].

Методики, использованные при расчете выбросов парниковых газов Установки:

1. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 2, Глава 2, Стационарное сжигание топлива.
2. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 4, Летучие эмиссии.
3. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 1
4. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 2
5. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 3

Наименование производственных процессы в, представленных в Отчете об инвентаризации парниковых газов:

Летучие эмиссии топливный газ
Сжигание топлива с выработкой энергии печное топливо, мазут, Кокс, топливный газ, топливный газ

Наименование использованного топлива: печное топливо, мазут, Кокс, топливный газ, топливный газ

Для* печное топливо*:

[33] https://adilet.zan.kz/rus/docs/V2200027301

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 0.043 т на Тдж ;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 74.1 тн на ТДЖ

Коэффициент выбросов метана: 0.0002 т на Тдж ;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0.0004 тС на ТДж;

Для **топливный газ*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 0 ;

Коэффициент окисления: 0.995

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 2.6226 т на Тдж

Для **Кокс*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 0.0325 т на Тдж ;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 97.5 т на Тдж

Коэффициент выбросов метана: 0. ;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0. ;

Для **мазут*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 0.040382 т на Тдж ;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 77.4 т на Тдж

Коэффициент выбросов метана: 0.003 т на Тдж ;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0.0003 т на Тдж ;

Для **мазут*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 0.04038 т на Тдж ;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 77.4 т на Тдж

Коэффициент выбросов метана: 0.003 т на Тдж ;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0.0003 т на Тдж ;

Расчет выбросов парниковых газов от сжигания топлива (двуокиси углерода, закиси азота, метана):

$$E_{gas,j,y} = \sum_i FC_{DG,i,y,GF} \times EF_{DG,i,y}, \ ,$$

где:
Egas,j,y – выбросы от сжигания ПНГ в году y, тонн CO2;
FCDG,i,y,GF – потребление ПНГ для месторождения i в году y, стандартные метры кубические;
EFDG,i,y – коэффициент выбросов CO2 для ПНГ для месторождения i в году y, тонн CO2/стандартные метры кубические топлива.

При проверке расчетов выбросов парниковых газов выявлены следующие ошибки:

Произведенная продукция за отчетный год:

№	Вид продукции	Объем продукции	Ед. измерения	Двуокись углерода	Метан	Закись азота
1	печное топливо	4259	тонн	13570,45	0,036627	0,073255
2	печное топливо	6820	тонн	21730,57	0,058652	8,692226
3	печное топливо	35118	тонн	111896,5	0,302015	44,75859
4	топливный газ	933	тонн	2434,651		
5	мазут	18	тонн	56,2602	0,002181	0,000218
6	Кокс	53172	тонн	168488,8		
7	топливный газ	21856	тонн	62995,55		
8	мазут	193	тонн	603,2344	0,023381	0,002338
9	топливный газ	20103	тонн	55844,12		
10	мазут	8857	тонн	27681,77	1,072937	0,107294
11	топливный газ	11253	тонн	28609,63		
12	топливный газ	1645	тонн	4624,589		
13	топливный газ	1145	тонн	2345,198		
14	топливный газ	67466	тонн	137765,6		
15	сера	49000	тонн	3532,9		
16	топливный газ	103128	тонн	282560,4		

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год, утвержденному Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 25.08. 22 № 588

в рамках НПР 1200354 тонн -соответствует утвержденному Национальному плану

Объем, переданный на погашение 923862.782 тонн – заполнен верно

Объем, планируемый к получению – 1200354 тонн

Остаток углеродных единиц – 0 тонн

В связи проверкой отчета об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ПАВЛОДАРСКИЙ НЕФТЕХИМИЧЕСКИЙ ЗАВОД»
Установка ТОО «Павлодарский нефтехимический завод»

Статус на момент подготовки отчета «Принят без замечаний»

32. **Наименование оператора установки: ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ПЕТРОКАЗАХСТАН ОЙЛ ПРОДАКТС»**

Наименование Установки: ПетроКазахстан Ойл Продактс

Отчет представлен – 11.04.2023

Отчет принят - 13.04.2023

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: Эко Астана НР

Отчет об инвентаризации парниковых газов соответствует Форме отчета об инвентаризации парниковых газов, утвержденной согласно Приложению 3 к Правилам государственного регулирования в области выбросов и поглощений парниковых газов, утвержденным Приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 28.03.2022 № 91[34].

Методики, использованные при расчете выбросов парниковых газов Установки:

1. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 2, Глава 2, Стационарное сжигание топлива.
2. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 4, Летучие эмиссии.
3. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 1
4. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 2
5. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 3

Наименование производственных процессы в, представленных в Отчете об инвентаризации парниковых газов:

Летучие эмиссии Факела, Сжигание топлива.

Сжигание топлива с выработкой энергии Мазут, углеводородный газ НД, газ природный, топливный газ,

Наименование использованного топлива Мазут, углеводородный газ НД, газ природный, топливный газ

Для* мазут*:

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 0.041878833 ТДж на тонну;

[34] https://adilet.zan.kz/rus/docs/V2200027301

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 77.4 тонн на ТДж

Коэффициент выбросов метана: 0.003 т на Тдж;

Коэффициент выбросов азота: 0.0003 т на Тдж;

Для **углеводородный газ НД*:***

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 2.5387424 тонн на ТДж

Для **природный газ*:***

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 2.3495615 тонн на ТДж

Для **топливный газ*:***

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 2.53874247 тонн на ТДж

Для **Кокс*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 0.0325 ТДж на млн метр куб;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 97.5 тонн на ТДж

Коэффициент выбросов метана: 0.001 т на Тдж;

Коэффициент выбросов азота: 0.001 т на Тдж;

Расчет выбросов парниковых газов от сжигания топлива (двуокиси углерода, закиси азота, метана):

$$E_{gas,j,y} = \sum_i FC_{DG,i,y,GF} \times EF_{DG,i,y}, \ ,$$

где:
Egas,j,y – выбросы от сжигания ПНГ в году y, тонн CO2;
FCDG,i,y,GF – потребление ПНГ для месторождения i в году y, стандартные метры кубические;
EFDG,i,y – коэффициент выбросов CO2 для ПНГ для месторождения i в году y, тонн CO2/стандартные метры кубические топлива.

При проверке расчетов выбросов парниковых газов выявлены следующие ошибки:

1 отсутствуют данные по э/э

Произведенная продукция за отчетный год:

№	Вид продукции	Объем продукции	Ед. измерения	Двуокись углерода	Метан	Закись азота
1	Кокс	165044	тонн	522983,2	5,364	5,364
2	мазут	33789,76	тонн	109749,1	4,254	0,425
3	природный газ	62327,69	тонн	146442,7		
4	топливный газ	231845,6	тонн	588596,2		
5	углеводородный газ НД	19609,37	тонн	49783,13		
6	Углеводородный газ	334,949	тонн	774,424		

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год, утвержденному Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 25.08.22 № 588

в рамках НПР 1041517 тонн -соответствует утвержденному Национальному плану

Объем, переданный на погашение 1418328.819 тонн – заполнен верно

Объем, планируемый к получению – 376811.819 тонн

Остаток углеродных единиц – 0 тонн

В связи проверкой отчета об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ПЕТРОКАЗАХСТАН ОЙЛ ПРОДАКТС»
Установка ПетроКазахстан Ойл Продактс

Статус на момент проверки отчета «На доработке»

33. **Наименование оператора установки: разрез ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «АТЫРАУСКИЙ НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИЙ ЗАВОД»**

Наименование Установки «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»

Отчет представлен – 13.03.2023 г.

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: 17.03.2023 г.

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: ТОО «ДикОйл»

Отчет об инвентаризации парниковых газов соответствует Форме отчета об инвентаризации парниковых газов, утвержденной согласно Приложению 3 к Правилам государственного регулирования в области выбросов и поглощений парниковых газов, утвержденным Приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 28.03.2022 № 91[35].

Методики, использованные при расчете выбросов парниковых газов Установки:
1. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 2, Глава 2, Стационарное сжигание топлива.
2. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 4, Летучие эмиссии.
3. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 1
4. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 2
5. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 3

Наименование производственных процессы в, представленных в Отчете об инвентаризации парниковых газов:

Летучие эмиссии Хранение нефти, Отжиг кокса, Коксование сырого кокса
Сжигание топлива с выработкой энергии топливный газ, Топливный газ ПАУ, Топливный газ КГПН, дизельное топливо, Печное топливо, газ природный, Топливный газ Beenfree, Топливный газ Naphta, Топливный газ Pariso
Наименование использованного топлива: топливный газ, Топливный газ ПАУ, Топливный газ КГПН, дизельное топливо, Печное топливо, газ природный, Топливный газ Beenfree, Топливный газ Naphta, Топливный газ Pariso

[35] https://adilet.zan.kz/rus/docs/V2200027301

Для **Топливный газ УЗК и УПНК *:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 54.58 ТДж на тыс тонн;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 71.394 т/Тдж.;

Для **Топливный газ ТЭЦ и скруббер*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 33.1 ТДж на тыс тонн;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 60.154 т/Тдж.;

Для **Топливный газ ПАУ РХ*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 35.6ТДж на тыс тонн;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 57.241 т/Тдж.;

Коэффициент выбросов метана: 0,001 т/Тдж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0,001 т/Тдж;

Для **Топливный газ ПАУ CCR*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 24.52 ТДж на тыс тонн;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 47.221 т/Тдж.;

Для **Топливный газ ЛГ*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 66.94 ТДж на тыс тонн;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 62.934 т/Тдж.;

Для **Топливный газ КУПС**

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 36.91ТДж на тыс тонн;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 55.131 т/Тдж.;

Для **Топливный газ КУГБД**

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 23.71 ТДж на тыс тонн;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 47.792 т/Тдж.;

газ природный *:*

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 37.23 ТДж на тыс тонн;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 56.797 т/Тдж.;

Коэффициент выбросов метана: 0,001 т/Тдж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0,001 т/Тдж;

газ Печное топливо *:*

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 43 ТДж на тыс тонн;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 74.1 т/Тдж.;

Коэффициент выбросов метана: 0,0002 т/Тдж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0,0004 т/Тдж;

Для дизельное топливо:

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 43ТДж на млн метр куб;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 74.1 т/Тдж.;

Коэффициент выбросов метана: 0,004 т/Тдж;

Расчет выбросов парниковых газов от сжигания топлива (двуокиси углерода, закиси азота, метана):

$$E_{gas,j,y} = \sum_i FC_{DG,i,y,GF} \times EF_{DG,i,y}, \ ,$$

где:

Egas,j,y – выбросы от сжигания ПНГ в году y, тонн CO2;

FCDG,i,y,GF – потребление ПНГ для месторождения i в году y, стандартные метры кубические;

EFDG,i,y – коэффициент выбросов CO2 для ПНГ для месторождения i в году y, тонн CO2/стандартные метры кубические топлива.

При проверке расчетов выбросов парниковых газов выявлены следующие ошибки:

1. **Процесс Топливный газ УЗК и УПНК в таблице 9 не представлен коэф для CO2,**
2. **Для Топливный газ ТЭЦ и скруббер в таблице 9 нет коэф для метана и закиси азота., газ природный в таблице 9 нет коэф для метана и закиси азота, нет возможности проверить данные по всем газам так как требуется коэф по плотности газов чтобы перевести м куб в тонны.**
3. **На первой странице в общих сведеньях телефон указан не верно**

Произведенная продукция за отчетный год:

№	Вид продукции	Объем продукции	Ед. измерения	Двуокись углерода	Метан	Закись азота
1	Хранение нефти	6071720.703	куб м	13.96496	151.793	
2	Коксование сырого кокса	15408.4	тонна	8883.491		
3	Отжиг кокса	85453.0964	тонна	313328.0201		
4	Топливный газ УЗК и УПНК	31561.124	тонна	90107.01		
5	Топливный газ ТЭЦ и скруббер	75907.238	тонна	170867.1927	1.637	1.637
6	Топливный газ ПАУ РХ	71156.069	тонна	171628.44		
7	Топливный газ ПАУ CCR	59175.502	тонна	126162.17		
8	Топливный газ ЛГ	3960.939	тонна	11332.2465		
9	Топливный газ КУПС	0		0		
10	Топливный газ КУГБД дизельная секция	11591.25	тонна	22232.018		
11	Топливный газ КУГБД бензиновая секция	5023.836	тонна	10590.25		
12	Топливный газ КУГБД бенз секция	5023.836	тонна	10161.36		
13	Топливный газ АТ	45545.059	тонна	118872.604		
14	Топливный газ АВТ	25431.732	тонна	60247.7731		
15	Топливный газ Prime G	21296.67	тонна	53987.0585		
16	Топливный газ Prime D	19695.5	тонна	44964.8265		
17	Топливный газ Parisom	15430	тонна	40442.03		
18	Топливный газ Naphta	26785.5	тонна	69267.303		

19	**Топливный газ Beenfree**	**138.24**	**тонна**	**395.5046**		
20	**газ природный**	**83323.796**	**тонна**	**225640.8396**	**2.8301**	**2.8301**
21	**Печное топливо**	**29453.119**	**тонна**	**93846.4731**	**0.2533**	**0.5066**
22	**дизельное топливо**	**1.117622**	**тонна**	**3.56108**	**0.00019**	
23	**Топливный газ КГПН**	**146.211**	**тонна**	**348.1335**		
24	**Топливный газ ПАУ**	**313.46**	**тонна**	**664.95**		
25	**топливный газ**	**313.456**	**тонна**	**814.0296**		

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год, утвержденному Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 25.08.22 № 588

в рамках НПР 1593272 тонн -соответствует утвержденному Национальному плану

Объем, переданный на погашение 1644801 тонн – заполнен верно

Объем, планируемый к получению – 51529 тонн

Остаток углеродных единиц – 0 тонн

В связи проверкой отчета об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «АТЫРАУСКИЙ НЕФТЕПЕРЕРАБАТЫВАЮЩИЙ ЗАВОД»

Установка Атырауский нефтеперерабатывающий завод
Статус на момент подготовки отчета «Зарегистрирован после доработки»

34. **Наименование оператора установки: разрез ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «СОВМЕСТНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ «CASPI BITUM».**

Наименование Установки «Актауский нефтеперерабатывающий завод по производству битума»

Отчет представлен – 28.03.2023 г.

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: 29.03.2023г.

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: ТОО «ART Ecology»

Отчет об инвентаризации парниковых газов соответствует Форме отчета об инвентаризации парниковых газов, утвержденной согласно Приложению 3 к Правилам государственного регулирования в области выбросов и поглощений парниковых газов, утвержденным Приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 28.03.2022 № 91[36].

Методики, использованные при расчете выбросов парниковых газов Установки:
1. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 2, Глава 2, Стационарное сжигание топлива.
2. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 4, Летучие эмиссии.
3. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 1
4. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 2
5. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 3

Наименование производственных процессы в, представленных в Отчете об инвентаризации парниковых газов:

Летучие эмиссии, транспортировка нефти, факел

Сжигание топлива с выработкой энергии Нефть сырая, Нефть товарная природный газ

Наименование использованного топлива Нефть сырая, Нефть товарная

[36] https://adilet.zan.kz/rus/docs/V2200027301

Для Газ:

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 34.182 ТДж на млн метр куб;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 0.000002 Гг на млн метр куб.;

Коэффициент выбросов метана: 0.0011 Гг на млн метр куб;

Для* Нефть товарная *:

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 4.9e-7 Гг на тыс м куб.;

Коэффициент выбросов метана: 0.0000054 Гг на тыс м куб;

Для* Нефть сырая*:

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 34.182 ТДж на тонн;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 4.9e-7 Гг на тыс м куб.;

Коэффициент выбросов метана: 0.0000054 Гг на тыс м куб;

Для* газ*:

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 34.182 ТДж на тонн;

Коэффициент окисления: 0.995

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 1.895142113 т на Тдж.;

Коэффициент выбросов метана: 0.001 т на Тдж;

Коэффициент выбросов азота: 0.001 т на Тдж;

Для* газ природный*:

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 34.182 ТДж на тонн;

Коэффициент окисления: 0.995

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 1.90466544 т на Тдж.;

Расчет выбросов парниковых газов от сжигания топлива (двуокиси углерода, закиси азота, метана):

$$E_{gas,j,y} = \sum_i FC_{DG,i,y,GF} \times EF_{DG,i,y}, \ ,$$

где:
Egas,j,y – выбросы от сжигания ПНГ в году y, тонн CO2;
FCDG,i,y,GF – потребление ПНГ для месторождения i в году y, стандартные метры кубические;
EFDG,i,y – коэффициент выбросов CO2 для ПНГ для месторождения i в году y, тонн CO2/стандартные метры кубические топлива.

При проверке расчетов выбросов парниковых газов выявлены следующие ошибки:

Неправильно указана единица измерения для природного газа Для выработки тепла, и газа

Произведенная продукция за отчетный год:

№	Вид продукции	Объем продукции	Ед. измерения	Двуокись углерода	Метан	Закись азота
1	газ	21.065567	миллион нормальных метров кубических в год	0.042	23.172	
2	Выработка тепла	7796.315	тыс нормальных куб метров	14849.372		
3	Нефть товарная	467247.652	тонн	0.264	2.914	
4	Нефть сырая	922027.868	тонн	0.484	5.337	
5	газ	32.238	тыс нормальных куб метров	61.096	0.001	0.001
6	газ природный	3017.957	тыс нормальных куб метров	5748.198		
7	газ природный	4087.622	тыс нормальных куб метров	7785.552		
8	газ природный	6131.435	тыс нормальных куб метров	11678.332		

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год, утвержденному Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 25.08.22 № 588

в рамках НПР 158068 тонн -соответствует утвержденному Национальному плану

Объем, переданный на погашение 40123 тонн – заполнен верно

Объем, планируемый к получению – 158068 тонн

Остаток углеродных единиц – 0 тонн

В связи проверкой отчета об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «СОВМЕСТНОЕ ПРЕДПРИЯТИЕ «CASPI BITUM\».

Установка Актауский нефтеперерабатывающий завод по производству битума

Статус на момент подготовки отчета «Зарегистрирован»

35. **Наименование оператора установки: АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «КОНДЕНСАТ»**

Наименование Установки: Конденсат

Отчет представлен – 03.04.2023

Отчет принят - 04.04.2023

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: ТОО «EnEco Solutions»

Отчет об инвентаризации парниковых газов соответствует Форме отчета об инвентаризации парниковых газов, утвержденной согласно Приложению 3 к Правилам государственного регулирования в области выбросов и поглощений парниковых газов, утвержденным Приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 28.03.2022 № 91[37].

Методики, использованные при расчете выбросов парниковых газов Установки:

1. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 2, Глава 2, Стационарное сжигание топлива.
2. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 4, Летучие эмиссии.
3. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 1
4. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 2
5. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 3

Наименование производственных процессы в, представленных в Отчете об инвентаризации парниковых газов:

Летучие эмиссии транспортировка нефти по трубопроводу, Факела, Переработка нефти и нефтепродуктов,
Сжигание топлива с выработкой энергии Нефть, жирный газ, газ стабилизации

Факела, Природный газ, кислый газ, заводской газ,

[37] https://adilet.zan.kz/rus/docs/V2200027301

Наименование использованного топлива: Нефть, жирный газ, газ стабилизации Факела, Природный газ, кислый газ, заводской газ,

Для **газ заводской газ*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 1 ;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 2.935 тСО два на тонну

Коэффициент выбросов метана: 0.;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0.;

Для **кислый газ*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 0 ;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 1.9797 тСО два на тонну

Коэффициент выбросов метана: 0.;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0.;

Для **природный газ*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 1 ;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 1.8917 т СО два делить на тыс куб м делить на т ТДж

Коэффициент выбросов метана: 0. ;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0. ;

Для **природный газ*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 1 ;

Коэффициент окисления: 0.995

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 1.8981 т СО два делить на тыс куб м

Коэффициент выбросов метана: 0. ;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0. ;

Для **газ стабилизации*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 1 ;

Коэффициент окисления: 0.995

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 2.1656 тСО два на тонну

Коэффициент выбросов метана: 0. ;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0. ;

Для **жирный газ*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 1 ;

Коэффициент окисления: 0.995

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 2.7811 тСО два на тонну

Коэффициент выбросов метана: 0. ;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0. ;

Для Для **жирный газ*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 1 ;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 4.9e-7 Гг на тыс м куб

Коэффициент выбросов метана: 0.0000054 Гг на тыс м куб;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0. ;

Расчет выбросов парниковых газов от сжигания топлива (двуокиси углерода, закиси азота, метана):

$$E_{gas,j,y} = \sum_i FC_{DG,i,y,GF} \times EF_{DG,i,y}, \ ,$$

где:
Egas,j,y – выбросы от сжигания ПНГ в году y, тонн CO2;
FCDG,i,y,GF – потребление ПНГ для месторождения i в году y, стандартные метры кубические;
EFDG,i,y – коэффициент выбросов CO2 для ПНГ для месторождения i в году y, тонн CO2/стандартные метры кубические топлива.

При проверке расчетов выбросов парниковых газов выявлены следующие ошибки:

Произведенная продукция за отчетный год:

№	Вид продукции	Объем продукции	Ед. измерения	Двуокись углерода	Метан	Закись азота
1	заводской газ	5114,883	тонна	15012,18	0	0
2	кислый газ	131,589	тонна	260,507	0	0
3	природныи газ	35345,07	тыс м3	66862,27	0	0
4	Природныйгаз	3264,066	тыс м3	6164,546	0	0
5	газ стабилизации	253,378	тонна	545,972	0	0
6	жирный газ	949,199	тонна	2626,618	0	0
7	Нефть	66,2113	тыс м3	0,032	0	0

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год, утвержденному Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 25.08. 22 № 588

в рамках НПР 83570 тонн -соответствует утвержденному Национальному плану

Объем, переданный на погашение 83570 тонн – заполнен верно

Объем, планируемый к получению – 7902 тонн

Остаток углеродных единиц – 0 тонн

В связи проверкой отчета об инвентаризации парниковых газов за 2022 год АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «КОНДЕНСАТ»
Установка Конденсат

Статус отчета на момент подготовки «Принят без замечаний»

36. **Наименование оператора установки: разрез ФИЛИАЛ «ТОТАЛЬ Е ЭНД П ДУНГА ГМБХ» В РЕСПУБЛИКЕ КАЗАХСТАН.**

Наименование Установки Филиал «Тоталь Е энд П Дунга ГмбХ» в Республике Казахстан

Отчет представлен – 28.03.2023 3 г .

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: 28.03.2023 г.

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: ТОО «ЭКОСЕРВИС-С»

Отчет об инвентаризации парниковых газов соответствует Форме отчета об инвентаризации парниковых газов, утвержденной согласно Приложению 3 к Правилам государственного регулирования в области выбросов и поглощений парниковых газов, утвержденным Приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 28.03.2022 № 91[38].

Методики, использованные при расчете выбросов парниковых газов Установки:
1. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 2, Глава 2, Стационарное сжигание топлива.
2. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 4, Летучие эмиссии.
3. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 1
4. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 2
5. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 3

Наименование производственных процессы в, представленных в Отчете об инвентаризации парниковых газов:

Летучие эмиссии Добыча нефти, Добыча газа,
Сжигание топлива с выработкой энергии Дизельное топливо, газ природный.

Наименование использованного топлива: Дизельное топливо, газ природный

Для **Дизельное топлива*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 0.043 терра Джоуль на тонну;

[38] https://adilet.zan.kz/rus/docs/V2200027301

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 74100 Кг на ТДж;

Коэффициент выбросов метана: 0.0002 тонн на терраДжоуль;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0.0004 тонн на терраДжоуль;

Для* газ*:

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 0.05265 терра Джоуль на тыс метров кубических;

Коэффициент окисления: 0.995

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 3.172 тонна диоксид углерода на тыс метр куб;

Коэффициент выбросов метана: 0.001 тонн на терраДжоуль

;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0.0001 тонн на терраДжоуль;

Расчет выбросов парниковых газов от сжигания топлива (двуокиси углерода, закиси азота, метана):

$$E_{gas,j,y} = \sum_i FC_{DG,i,y,GF} \times EF_{DG,i,y}, \ ,$$

где:
Egas,j,y – выбросы от сжигания ПНГ в году y, тонн CO2;
FCDG,i,y,GF – потребление ПНГ для месторождения i в году y, стандартные метры кубические;
EFDG,i,y – коэффициент выбросов CO2 для ПНГ для месторождения i в году y, тонн CO2/стандартные метры кубические топлива.

При проверке расчетов выбросов парниковых газов выявлены следующие ошибки:

15. Добыча газа в м^3 (необходимо в тоннах)

Произведенная продукция за отчетный год:

№	Вид продукции	Объем продукции	Ед. измерения	Двуокись углерода	Метан	Закись азота
1	Закачка газа обратно в пласт	10853,07	тыс м3	0,554	11,93837	
2	Добыча газа	50843,94	тыс м3	0,712	19,3207	

3	**Добыча нефти**	**776427,5**	**м3**	**0,085**	**1,16464**	
4	**дизельное топливо**	**586,07**	**тонны**	**1867,395**	**0,00504**	**0,01008**
5	**газ**	**1859,988**	**тыс м3**	**5870,383**	**0,09744**	**0,009744**
6	**газ природный**	**15657,69**	**тыс м3**	**38862,38**	**2,6505**	**0,662633**

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год, утвержденному Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 25.08. 22 № 588

в рамках НПР 70437 тонн -соответствует утвержденному Национальному плану

Объем, переданный на погашение 46602 тонн – заполнен верно

Объем, планируемый к получению – 70437 тонн

Остаток углеродных единиц – 23835 тонн

В связи проверкой отчета об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ФИЛИАЛ «ТОТАЛЬ Е ЭНД П ДУНГА ГМБХ» В РЕСПУБЛИКЕ КАЗАХСТАН.

Установка Филиал «Тоталь Е энд П Дунга ГмбХ» в Республике Казахстан

Статус отчета на момент подготовки отчета: «Зарегистрирован после доработки»

37. **Наименование оператора установки: АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «КОЖАН»**

Наименование Установки: Месторождение Морское, включая блок Огайское

Отчет представлен – 21.02.2023

Отчет принят - 03.03.2023

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: ТОО «KazEcoProfit»Error! Reference source not found.

Отчет об инвентаризации парниковых газов соответствует Форме отчета об инвентаризации парниковых газов, утвержденной согласно Приложению 3 к Правилам государственного регулирования в области выбросов и поглощений парниковых газов, утвержденным Приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 28.03.2022 № 91[39].

Методики, использованные при расчете выбросов парниковых газов Установки:

1. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 2, Глава 2, Стационарное сжигание топлива.
2. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 4, Летучие эмиссии.
3. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 1
4. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 2
5. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 3

Наименование производственных процессы в, представленных в Отчете об инвентаризации парниковых газов:

Летучие эмиссии добыча нефти, добыча попутного нефтяного газа, транспортировка нефти, газ попутный нефтяной печи котлы, газ попутный нефтяной газопоршневые генераторы

Сжигание топлива с выработкой энергии дизельное топливо, газ попутный ,
Наименование использованного топлива: дизельное топливо, газ попутный

Для* газ попутный нефтяной печи котлы*:

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 0.034 , ТДж тыс м3;

Коэффициент окисления: 1

[39] https://adilet.zan.kz/rus/docs/V2200027301

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 1.9205 тонн СО два на тысяч метр

Коэффициент выбросов метана: 0.001 тонн на ТДж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0.001 тонн на ТДж;

Для* дизельное топливо*:

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 43, ТДж на тонну;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 74.1 тонн на ТДж

Коэффициент выбросов метана: 0.004 тонн на ТДж;

Для* газ попутный нефтяной газопоршневые генераторы*:

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 0.034, ТДж тыс м3;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 1.9205 тонн СО два на тысяч метро

Коэффициент выбросов метана: 0.11 тонн на ТДж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0.0 ;

Расчет выбросов парниковых газов от сжигания топлива (двуокиси углерода, закиси азота, метана):

$$E_{gas,j,y} = \sum_i FC_{DG,i,y,GF} \times EF_{DG,i,y}, \;,$$

где:
Egas,j,y – выбросы от сжигания ПНГ в году y, тонн CO2;
FCDG,i,y,GF – потребление ПНГ для месторождения i в году y, стандартные метры кубические;
EFDG,i,y – коэффициент выбросов CO2 для ПНГ для месторождения i в году y, тонн CO2/стандартные метры кубические топлива.

При проверке расчетов выбросов парниковых газов выявлены следующие ошибки:

Произведенная продукция за отчетный год:

№	Вид продукции	Объем продукции	Ед. измерения	Двуокись углерода	Метан	Закись азота
1	газ попутный нефтяной газопоршневые генераторы	2128	тыс м куб	4086,824	7,959	0
2	газ попутный нефтяной печи котлы	13902,18	тыс м куб	26699,13	0,473	0,473
3	транспортировка нефти	585,545	тыс м куб	1,347	14,639	0
4	добыча попутного нефтяного газа	16,0302	млн метр куб	0,224	6,091	0
5	добыча нефти	593,766	тыс м куб	0,065	0,891	0
6	дизельное топливо	0,735042	тыс тонн	2342,064	0,126	0

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год, утвержденному Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 25.08. 22 № 588

в рамках НПР 33166 тонн -соответствует утвержденному Национальному плану

Объем, переданный на погашение 33129.651 тонн – заполнен верно

Объем, планируемый к получению – 33129.651 тонн

Остаток углеродных единиц – 0 тонн

В связи проверкой отчета об инвентаризации парниковых газов за 2022 год АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «КОЖАН»
Установка Месторождение Морское, включая блок Огайское

Статус на момент подготовки отчета «Принят без замечанйи»

38. **Наименование оператора установки: ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЭР ЛИКИД МУНАЙ ТЕХ ГАЗЫ»**

Наименование Установки: Установка производства водорода Павлодар

Отчет представлен – 05.03.2023

Отчет принят - 17.03.2023

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: ТОО «KazEcoProfit»Error! Reference source not found.

Отчет об инвентаризации парниковых газов соответствует Форме отчета об инвентаризации парниковых газов, утвержденной согласно Приложению 3 к Правилам государственного регулирования в области выбросов и поглощений парниковых газов, утвержденным Приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 28.03.2022 № 91[40].

Методики, использованные при расчете выбросов парниковых газов Установки:

1. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 2, Глава 2, Стационарное сжигание топлива.
2. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 4, Летучие эмиссии.
3. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 1
4. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 2
5. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 3

Наименование производственных процессы в, представленных в Отчете об инвентаризации парниковых газов:

Летучие эмиссии Факел, Стравливание газа, Транспортировка газа по трубопроводу,

Сжигание топлива с выработкой энергии топливный газ, Топливный газ ВСГ, Продувочный газ КЦА один
Наименование использованного топлива: топливный газ, Топливный газ ВСГ, Продувочный газ КЦА один

Для* Факел*:

[40] https://adilet.zan.kz/rus/docs/V2200027301

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 0.0533, ТДж на тонну;

Коэффициент окисления: 0.995

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 2.4849 т двуокиси углерода на т

Коэффициент выбросов метана: 0.001 тонна на ТДж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0.001 тонна на ТДж;

Для* Продувочный газ КЦА один*:

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 0.0081, ТДж на тонну;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 1.1537 т двуокиси углерода на т

Коэффициент выбросов метана: 0.001 тонна на ТДж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0.001 тонна на ТДж;

Для* Топливный газ ВСГ*:

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 0.0621, ТДж на тонну;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 2.3472 тонна на т

Коэффициент выбросов метана: 0.001 тонна на т/ТДж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0.001 тонна на т/ТДж;;

Для* Топливный газ*:

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 0.0533, ТДж на тонну;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 2.4974 тонна на т

Коэффициент выбросов метана: 0.001 тонна на т/ТДж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0.001 тонна на т/ТДж;;

Расчет выбросов парниковых газов от сжигания топлива (двуокиси углерода, закиси азота, метана):

$$E_{gas,j,y} = \sum_i FC_{DG,i,y,GF} \times EF_{DG,i,y}, \ ,$$

где:

Egas,j,y – выбросы от сжигания ПНГ в году y, тонн CO2;
FCDG,i,y,GF – потребление ПНГ для месторождения i в году y, стандартные метры кубические;
EFDG,i,y – коэффициент выбросов CO2 для ПНГ для месторождения i в году y, тонн CO2/стандартные метры кубические топлива.

При проверке расчетов выбросов парниковых газов выявлены следующие ошибки:

Произведенная продукция за отчетный год:

№	Вид продукции	Объем продукции	Ед. измерения	Двуокись углерода	Метан	Закись азота
1	Факел	1146,77	тонн	3123,532	0,058	0,058
2	Продувочный газ КЦА один	84803,15	тонн	97837,39	0,691	0,691
3	Топливный газ ВСГ	410,3	тонн	963,056	0,025	0,025
4	топливный газ	5511,46	тонн	13764,32	0,294	0,294

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год, утвержденному Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 25.08. 22 № 588

в рамках НПР 601502 тонн -соответствует утвержденному Национальному плану

Объем, переданный на погашение 115688 тонн – заполнен верно

Объем, планируемый к получению – 601502 тонн

Остаток углеродных единиц – 601502 тонн

В связи проверкой отчета об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ЭР ЛИКИД МУНАЙ ТЕХ ГАЗЫ»
Установка Установка производства водорода г. Павлодар

Статус на момент подготовки отчёта «Принят без замечаний»

39. **Наименование оператора установки: разрез АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «КАСПИЙСКИЙ ТРУБОПРОВОДНЫЙ КОНСОРЦИУМ - К».**

Наименование Установки Каспийский трубопроводный консорциум-К

Отчет представлен – 20.03.2023 г .

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: 27.03.2023 г.

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: Товарищество с ограниченной ответственностью «GreenBenefits»

Отчет об инвентаризации парниковых газов соответствует Форме отчета об инвентаризации парниковых газов, утвержденной согласно Приложению 3 к Правилам государственного регулирования в области выбросов и поглощений парниковых газов, утвержденным Приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 28.03.2022 № 91[41].

Методики, использованные при расчете выбросов парниковых газов Установки:
1. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 2, Глава 2, Стационарное сжигание топлива.
2. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 4, Летучие эмиссии.
3. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 1
4. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 2
5. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 3

Наименование производственных процессы в, представленных в Отчете об инвентаризации парниковых газов:

Летучие эмиссии Транспортировка нефти, ,
Сжигание топлива с выработкой энергии Дизельное топлива, газ природный,

Наименование использованного топлива: Дизельное топлива, газ природный,

Для **газ природный *:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 36.912 ТДж млн м куб;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 56.75 тонн СО два на ТДж;

---

[41] https://adilet.zan.kz/rus/docs/V2200027301

Коэффициент выбросов метана: 4 Кг на ТДж;

Для **дизельное топливо*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 43 ТДж на тыс тонн;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 74.1 тонн СО два на ТДж;

Коэффициент выбросов метана: 0.004 т на Тдж;

Расчет выбросов парниковых газов от сжигания топлива (двуокиси углерода, закиси азота, метана):

$$E_{gas,j,y} = \sum_i FC_{DG,i,y,GF} \times EF_{DG,i,y}, \ ,$$

где:
Egas,j,y – выбросы от сжигания ПНГ в году y, тонн CO2;
FCDG,i,y,GF – потребление ПНГ для месторождения i в году y, стандартные метры кубические;
EFDG,i,y – коэффициент выбросов CO2 для ПНГ для месторождения i в году y, тонн CO2/стандартные метры кубические топлива.

При проверке расчетов выбросов парниковых газов выявлены следующие ошибки:

16. транспортировка в тоннах, необходимо предоставить данные по транспортировке в ТДж

Произведенная продукция за отчетный год:

№	Вид продукции	Объем продукции	Ед. измерения	Двуокись углерода	Метан	Закись азота
1	транспортировка в тоннах, необходимо предоставить данные по транспортировке в ТДж	65844,33	тыс куб м	32,26372	355,5594	
2	газ природный	24,50426	млн куб м	51201,85		
3	дизельное топливо	0,014157	тыс тонн	45,10839	0,00244	

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022

год, утвержденному Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 25.08. 22 № 588

в рамках НПР 194847 тонн -соответствует утвержденному Национальному плану

Объем, переданный на погашение 51279 тонн – заполнен верно

Объем, планируемый к получению – 194847 тонн

Остаток углеродных единиц – 0 тонн

В связи проверкой отчета об инвентаризации парниковых газов за 2022 год АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «КАСПИЙСКИЙ ТРУБОПРОВОДНЫЙ КОНСОРЦИУМ - К».

Установка Каспийский трубопроводный консорциум-К отчет на доработке

Статус на момент подготовки отчета «Зарегистрирован после доработки»

40. **Наименование оператора установки: разрез АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «КАЗТРАНСОЙЛ».**

Наименование Установки АО КазТрансОйл

Отчет представлен – 13.03.2023 г.

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: 17.03.2023г.

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: ТОО «ДИК Ойл»

Отчет об инвентаризации парниковых газов соответствует Форме отчета об инвентаризации парниковых газов, утвержденной согласно Приложению 3 к Правилам государственного регулирования в области выбросов и поглощений парниковых газов, утвержденным Приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 28.03.2022 № 91[42].

Методики, использованные при расчете выбросов парниковых газов Установки:
1. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 2, Глава 2, Стационарное сжигание топлива.
2. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 4, Летучие эмиссии.
3. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 1
4. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 2
5. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 3

Наименование производственных процессы в, представленных в Отчете об инвентаризации парниковых газов:

Летучие эмиссии, Сжигание топлива с выработкой энергии,

Сжигание топлива с выработкой энергии Дизельное топливо, газ природный
Наименование использованного топлива Дизельное топливо, газ природный

Для **газ природный *:***

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 2.733 тонн СО два;

[42] https://adilet.zan.kz/rus/docs/V2200027301

Для **дизельное топливо*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 43 ТДж на тонн;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 74.1 тСО два на ТДж

Коэффициент выбросов метана: 0.004 т на Тдж;

Расчет выбросов парниковых газов от сжигания топлива (двуокиси углерода, закиси азота, метана):

$$E_{gas,j,y} = \sum_i FC_{DG,i,y,GF} \times EF_{DG,i,y}, \ ,$$

где:

Egas,j,y – выбросы от сжигания ПНГ в году y, тонн CO2;

FCDG,i,y,GF – потребление ПНГ для месторождения i в году y, стандартные метры кубические;

EFDG,i,y – коэффициент выбросов CO2 для ПНГ для месторождения i в году y, тонн CO2/стандартные метры кубические топлива.

При проверке расчетов выбросов парниковых газов выявлены следующие ошибки:

Не указана транспортировка нефти/газа (необходимо предоставить данные по транспортировке в ТДж)

Произведенная продукция за отчетный год:

№	Вид продукции	Объем продукции	Ед. измерения	Двуокись углерода	Метан	Закись азота
1	газ	10216.65	тонн	27922.10445	0	0
2	Дизельное топливо	0.019	тонн	0.06054	0.000003	0.000063
3	Дизельное топливо	0.012	тонн	0.038236	0.000002	0.000042
4	Дизельное топливо	0.012	тонн	0.038236	0.000002	0.000042
5	Дизельное топливо	0.012	тонн	0.035049	0.000002	0.000042
6	Дизельное топливо	0.0164	тонн	0.522553	0.000028	0.000588
	газ	0.164	тонн	218.83131		

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год, утвержденному Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 25.08. 22 № 588

в рамках НПР 25139 тонн -соответствует утвержденному Национальному плану

Объем, переданный на погашение 25139 тонн – заполнен верно

Объем, планируемый к получению – 25139 тонн

Остаток углеродных единиц – 0 тонн

В связи проверкой отчета об инвентаризации парниковых газов за 2022 год АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «КАЗТРАНСОЙЛ».

Установка Нефтеперекачивающая станция (НПС) «им. А.Култумиева» Кульсаринское нефтепроводное управление (КНУ) АО «КазТрансОйл

41. **Наименование оператора установки: разрез АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ.**

Наименование Установки УМГ «Уральск»

Отчет представлен – 30.03.2023 г.

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: 31.03.2023 г.

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: ТОО «Экос»

Отчет об инвентаризации парниковых газов соответствует Форме отчета об инвентаризации парниковых газов, утвержденной согласно Приложению 3 к Правилам государственного регулирования в области выбросов и поглощений парниковых газов, утвержденным Приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 28.03.2022 № 91[43].

Методики, использованные при расчете выбросов парниковых газов Установки:
1. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 2, Глава 2, Стационарное сжигание топлива.
2. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 4, Летучие эмиссии.
3. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 1
4. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 2
5. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 3

[43] https://adilet.zan.kz/rus/docs/V2200027301

Наименование производственных процессы в, представленных в Отчете об инвентаризации парниковых газов:

Летучие эмиссии Транспортировка газа по трубопроводу, Стравливание газа

Сжигание топлива с выработкой энергии Природный газ , пропан, Природный газ САЦ

Наименование использованного топлива: Природный газ , пропан, Природный газ САЦ

Для **Природный газ Оренбург Новопсков*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 0.03395 ТДж на тысяч метр кубических;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 55.57 т/Тдж.;

Коэффициент выбросов метана: 0,001 т/Тдж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0,001 т/Тдж;

Для **пропан*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 0.0473 ТДж на тонну;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 63.1 т/Тдж.;

Коэффициент выбросов метана: 0,001 т/Тдж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0,0001 т/Тдж;

Для **Природный газ САЦ*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 0.03584 ТДж на тонну;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 55.67 т/Тдж.;

Коэффициент выбросов метана: 0,001 т/Тдж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0,001 т/Тдж;

Для **Природный газ Союз*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 0.033798 ТДж на тысяч метр кубических;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 55.67 т/Тдж.;

Коэффициент выбросов метана: 0,001 т/Тдж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0,001 т/Тдж;

Расчет выбросов парниковых газов от сжигания топлива (двуокиси углерода, закиси азота, метана):

$$E_{gas,j,y} = \sum_i FC_{DG,i,y,GF} \times EF_{DG,i,y}, \ ,$$

где:
Egas,j,y – выбросы от сжигания ПНГ в году y, тонн CO2;
FCDG,i,y,GF – потребление ПНГ для месторождения i в году y, стандартные метры кубические;
EFDG,i,y – коэффициент выбросов CO2 для ПНГ для месторождения i в году y, тонн CO2/стандартные метры кубические топлива.

При проверке расчетов выбросов парниковых газов выявлены следующие ошибки:

17. Транспортировка в тоннах (необходимо предоставить данные по транспортировке в ТДж)

Произведенная продукция за отчетный год:

№	Вид продукции	Объем продукции	Ед. измерения	Двуокись углерода	Метан	Закись азота
1	Стравливание газа	1,724662	млн метр куб	0,013	1,2762	
2	Транспортировка газа по трубопроводу	17844,79	млн метр куб	35,69	19629,27	
3	Природный газ Оренбург Новопсков	528,358	тыс м куб	999,85	0,018	0,018
4	пропан	0,419504	тонн	1,252	1,50327	0,005008
5	Природный газ САЦ	233,817	тыс м куб	466,515	0,008	0,008
6	Природный газ Союз	1058,4	тыс м куб	1991,416	0,036	0,036

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год, утвержденному Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 25.08.22 № 588

в рамках НПР 80992 тонн -соответствует утвержденному Национальному плану

Объем, переданный на погашение 3495 тонн – заполнен верно

Объем, планируемый к получению – 80992 тонн

Остаток углеродных единиц – 77497 тонн

В связи проверкой отчета об инвентаризации парниковых газов за 2022 год АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ».

Установка УМГ «Уральск» На дороботке

Статус на момент подготовки отчета : «Зарегистрирован после доработки»

42. **Наименование оператора установки: АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»**

Наименование Установки: УМГ «Атырау»

Отчет представлен – 30.03.2023

Отчет принят - 31.03.2023

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: ТОО «ЭКОС»Error! Reference source not found.

Отчет об инвентаризации парниковых газов соответствует Форме отчета об инвентаризации парниковых газов, утвержденной согласно Приложению 3 к Правилам государственного регулирования в области выбросов и поглощений парниковых газов, утвержденным Приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 28.03.2022 № 91[44].

Методики, использованные при расчете выбросов парниковых газов Установки:

1. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 2, Глава 2, Стационарное сжигание топлива.
2. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 4, Летучие эмиссии.
3. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 1
4. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 2
5. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 3

Наименование производственных процессы в, представленных в Отчете об инвентаризации парниковых газов:

Летучие эмиссии Стравливание газа, Транспортировка газа по трубопроводу,

Сжигание топлива с выработкой энергии дизельное топливо, природный газ
Наименование использованного топлива: природный газ, дизельное топливо

Для* Природный газ Акколь*:

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 0.036889, ТДж на тысяч метр кубических;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 56.71 тонна на ТДж

---

[44] https://adilet.zan.kz/rus/docs/V2200027301

Коэффициент выбросов метана: 0.001 тонна на ТДж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0.001 тонна на ТДж;

Для **Природный газ Макат*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 0.037337, ТДж на тысяч метр кубических;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 56.22 тонна на ТДж

Коэффициент выбросов метана: 0.001 тонна на ТДж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0.001 тонна на ТДж;

Для **дизельное топливо*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 0.043, ТДж на тонну;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 74.1 тонна на ТДж

Коэффициент выбросов метана: 0.004 тонна на ТДж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0.0 тонна на ТДж;

Расчет выбросов парниковых газов от сжигания топлива (двуокиси углерода, закиси азота, метана):

$$E_{gas,j,y} = \sum_i FC_{DG,i,y,GF} \times EF_{DG,i,y}, \;,$$

где:
Egas,j,y – выбросы от сжигания ПНГ в году y, тонн CO2;
FCDG,i,y,GF – потребление ПНГ для месторождения i в году y, стандартные метры кубические;
EFDG,i,y – коэффициент выбросов CO2 для ПНГ для месторождения i в году y, тонн CO2/стандартные метры кубические топлива.

При проверке расчетов выбросов парниковых газов выявлены следующие ошибки:

транспортировка в тоннах (необходимо предоставить данные по транспортировке в ТДж)

Произведенная продукция за отчетный год:

№	Вид продукции	Объем продукции	Ед. измерения	Двуокись углерода	Метан	Закись азота
1	УМГ «Атырау»	8420,423	млн м куб	16,841	9262,465	
2	Стравливание газа	6,526316	млн м куб	0,048	4,82947	
3	Природный газ Акколь	2272,701	тыс м куб	4754,266	0,084	0,084
4	Природный газ Макат	53257,15	тыс м куб	111784,4	1,988	1,988
5	дизельное топливо	3,43498	тонна	10,945	0,0006	0

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год, утвержденному Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 25.08. 22 № 588

в рамках НПР 204742 тонн -соответствует утвержденному Национальному плану

Объем, переданный на погашение 116566 тонн – заполнен верно

Объем, планируемый к получению – 204742 тонн

Остаток углеродных единиц – 88176тонн

В связи проверкой отчета об инвентаризации парниковых газов за 2022 год АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ».
Установка УМГ «Атырау»

Статус ан момент подготовки отчета «Зарегистрирован после доработки

43. **Наименование оператора установки: АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»**

Наименование Установки: УМГ «Актау»
Отчет представлен – 30.03.2023
Отчет принят - 31.03.2023
Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: ТОО «ЭКОС»Error! Reference source not found.
Отчет об инвентаризации парниковых газов соответствует Форме отчета об инвентаризации парниковых газов, утвержденной согласно Приложению 3 к Правилам государственного регулирования в области выбросов и поглощений парниковых газов, утвержденным Приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 28.03.2022 № 91[45].
Методики, использованные при расчете выбросов парниковых газов Установки:

1. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 2, Глава 2, Стационарное сжигание топлива.
2. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 4, Летучие эмиссии.
3. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 1
4. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 2
5. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 3

Наименование производственных процессы в, представленных в Отчете об инвентаризации парниковых газов:

Летучие эмиссии Стравливание газа, Транспортировка газа по трубопроводу,
Сжигание топлива с выработкой энергии дизельное топливо, природный газ
Наименование использованного топлива: природный газ, дизельное топливо

Для* дизельное топливо*:
Коэффициент низшей теплоты сгорания: 0.043, ТДж на тысяч метр кубических;
Коэффициент окисления: 1
Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 74.1 тонна на ТДж
Коэффициент выбросов метана: 0.004 тонна на ТДж;
Коэффициент выбросов закиси азота: 0. тонна на ТДж;

Для* природного газа*:
Коэффициент низшей теплоты сгорания: 0.033905 ТДж на тысяч метр кубических;
Коэффициент окисления: 1
Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 55.61 т/Тдж.;
Коэффициент выбросов метана: 0.001 т/Тдж;
Коэффициент выбросов закиси азота: 0.001 тонна на ТДж;

---

[45] https://adilet.zan.kz/rus/docs/V2200027301

Расчет выбросов парниковых газов от сжигания топлива (двуокиси углерода, закиси азота, метана):

$$E_{gas,j,y} = \sum_i FC_{DG,i,y,GF} \times EF_{DG,i,y}, \ ,$$

где:

Egas,j,y – выбросы от сжигания ПНГ в году y, тонн CO2;

FCDG,i,y,GF – потребление ПНГ для месторождения i в году y, стандартные метры кубические;

EFDG,i,y – коэффициент выбросов CO2 для ПНГ для месторождения i в году y, тонн CO2/стандартные метры кубические топлива.

При проверке расчетов выбросов парниковых газов выявлены следующие ошибки:

Произведенная продукция за отчетный год:

№	Вид продукции	Объем продукции	Ед. измерения	Двуокись углерода	Метан	Закись азота
1	УМГ «Актау»	12,09367	млн метр куб	0,0000073	0,00074	
2	Летучие эмиссии транспортировка газа	8958,529	миллион метров кубических в год	0,000002	0,0011	
3	дизельное топливо	2,069621	тонн	74,1	0,004	
4	газ природный	98292,94	тыс метр куб	0,033905	55,61	0,001

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год, утвержденному Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 25.08. 22 № 588

в рамках НПР 196 902 тонн -соответствует утвержденному Национальному плану

Объем, переданный на погашение 185 352 тонн – заполнен верно

Объем, планируемый к получению – 196 902 тонн

Остаток углеродных единиц – 11 550 тонн

В связи проверкой отчета об инвентаризации парниковых газов за 2022 год АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ».

Установка УМГ «Актау»

Зарегистрирован после доработки

44. **Наименование оператора установки: АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»**

Наименование Установки: УМГ «Актобе»

Отчет представлен – 30.03.2023

Отчет принят - 31.03.2023

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: ТОО «ЭКОС»Error! Reference source not found.

Отчет об инвентаризации парниковых газов соответствует Форме отчета об инвентаризации парниковых газов, утвержденной согласно Приложению 3 к Правилам государственного регулирования в области выбросов и поглощений парниковых газов, утвержденным Приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 28.03.2022 № 91[46].

Методики, использованные при расчете выбросов парниковых газов Установки:

1. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 2, Глава 2, Стационарное сжигание топлива.
2. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 4, Летучие эмиссии.
3. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 1
4. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 2
5. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 3

Наименование производственных процессы в, представленных в Отчете об инвентаризации парниковых газов:

Летучие эмиссии Стравливание газа, хранение газа, Транспортировка газа по трубопроводу,

Сжигание топлива с выработкой энергии дизельное топливо, природный газ
Наименование использованного топлива: природный газ, дизельное топливо

Для* природный газ*:

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 0.036174, ТДж на тысяч метр кубических;

Коэффициент окисления: 1

[46] https://adilet.zan.kz/rus/docs/V2200027301

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 56.885 тонна на ТДж

Коэффициент выбросов метана: 0.001 тонна на ТДж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0.001 тонна на ТДж;

Для **Природный газ Бухара Урал*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 0.034119 ТДж на тонну;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 55.812 т/Тдж.;

Коэффициент выбросов метана: 0.001 т/Тдж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0.001 тонна на ТДж;

Для **дизельное топливо*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 0.043 ТДж на тонну;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 74.1 т/Тдж.;

Коэффициент выбросов метана: 0.004 т/Тдж;

Расчет выбросов парниковых газов от сжигания топлива (двуокиси углерода, закиси азота, метана):

$$E_{gas,j,y} = \sum_i FC_{DG,i,y,GF} \times EF_{DG,i,y}, \ ,$$

где:
Egas,j,y – выбросы от сжигания ПНГ в году y, тонн CO2;
FCDG,i,y,GF – потребление ПНГ для месторождения i в году y, стандартные метры кубические;
EFDG,i,y – коэффициент выбросов CO2 для ПНГ для месторождения i в году y, тонн CO2/стандартные метры кубические топлива.

При проверке расчетов выбросов парниковых газов выявлены следующие ошибки:

транспортировка в тоннах (необходимо предоставить данные по транспортировке в ТДж)

Произведенная продукция за отчетный год:

№	Вид продукции	Объем продукции	Ед. измерения	Двуокись углерода	Метан	Закись азота
1	хранение газа	1923	млн метр куб	0,5	111,534	
2	Транспортировка газа по трубопроводу	3378,263	млн метр куб	6,757	3716,089	
3	Стравливание газа	18,36131	млн метр куб	0,134	13,587	
4	Природный газ Жанажол Актобе	214,666	тыс метр куб	441,731	0,008	
5	Природный газ Бухара Урал	89024,78	тыс метр куб	169525,4	3,037	
6	дизельное топливо	0,50549	тонн	1,611	0,00009	

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год, утвержденному Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 25.08. 22 № 588

в рамках НПР 144813 тонн -соответствует утвержденному Национальному плану

Объем, переданный на погашение 169976 тонн – заполнен верно

Объем, планируемый к получению – 27906 тонн

Остаток углеродных единиц – 0 тонн

В связи проверкой отчета об инвентаризации парниковых газов за 2022 год АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ».
Установка УМГ «Актобе»

Статус на момент подготовки отчета «Зарегистрирован после доработки»

45. **Наименование оператора установки: АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»**

Наименование Установки: УМГ «Шымкент»

Отчет представлен – 31.03.2023

Отчет принят - 05.05.2023

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: ТОО «ЭКОС»Error! Reference source not found.

Отчет об инвентаризации парниковых газов соответствует Форме отчета об инвентаризации парниковых газов, утвержденной согласно Приложению 3 к Правилам государственного регулирования в области выбросов и поглощений парниковых газов, утвержденным Приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 28.03.2022 № 91[47].

Методики, использованные при расчете выбросов парниковых газов Установки:

1. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 2, Глава 2, Стационарное сжигание топлива.
2. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 4, Летучие эмиссии.
3. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 1
4. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 2
5. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 3

Наименование производственных процессы в, представленных в Отчете об инвентаризации парниковых газов:

Летучие эмиссии Стравливание газа, хранение газа, Транспортировка газа по трубопроводу, природный газ

Сжигание топлива с выработкой энергии дизельное топливо, природный газ
Наименование использованного топлива: природный газ, дизельное топливо

Для* природный газ*:

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 0.035431, ТДж на тысяч метр кубических;

Коэффициент окисления: 1

[47] https://adilet.zan.kz/rus/docs/V2200027301

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 56.25 тонна на ТДж

Коэффициент выбросов метана: 0.001 тонна на ТДж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0.001 тонна на ТДж;

Для* дизельное топливо*:

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 0.043 ТДж на тонну;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 74.1 т/Тдж.;

Коэффициент выбросов метана: 0.004 т/Тдж;

Расчет выбросов парниковых газов от сжигания топлива (двуокиси углерода, закиси азота, метана):

$$E_{gas,j,y} = \sum_i FC_{DG,i,y,GF} \times EF_{DG,i,y}, \ ,$$

где:
Egas,j,y – выбросы от сжигания ПНГ в году y, тонн CO2;
FCDG,i,y,GF – потребление ПНГ для месторождения i в году y, стандартные метры кубические;
EFDG,i,y – коэффициент выбросов CO2 для ПНГ для месторождения i в году y, тонн CO2/стандартные метры кубические топлива.

При проверке расчетов выбросов парниковых газов выявлены следующие ошибки:

транспортировка в тоннах (необходимо предоставить данные по транспортировке в ТДж)

Произведенная продукция за отчетный год:

№	Вид продукции	Объем продукции	Ед. измерения	Двуокись углерода	Метан	Закись азота
1	Транспортировка газа по трубопроводу	5894.76967	млн метр куб	0.000002	0.0011	
2	хранение газа	360.904	млн метр куб	2.6e-7	0.000058	
3	Стравливание газа	28.947	млн метр куб	0.000073	0.00074	
4	природный газ	1262.463	тыс м куб	56.25	0.001	0.001
5	дизельное топливо	0.836	тонн	74.1	0.004	

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год, утвержденному Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 25.08. 22 № 588

в рамках НПР 42542 тонн -соответствует утвержденному Национальному плану

Объем, переданный на погашение 2531 тонн – заполнен верно

Объем, планируемый к получению – 42542 тонн

Остаток углеродных единиц – 40011 тонн

В связи проверкой отчета об инвентаризации парниковых газов за 2022 год АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ».

Установка УМГ «Шымкент»

Статус отчета на момент проверки Принят после доработки

46. **Наименование оператора установки: разрез АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ».**

Наименование Установки УМГ «Кызылорда»

Отчет представлен – 31.03.2023 г .

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: 31.03.2023 г.

Отчет об инвентаризации парниковых газов соответствует Форме отчета об инвентаризации парниковых газов, утвержденной согласно Приложению 3 к Правилам государственного регулирования в области выбросов и поглощений парниковых газов, утвержденным Приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 28.03.2022 № 91[48].

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: ТОО «ЭКОС»

Методики, использованные при расчете выбросов парниковых газов Установки:
1. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 2, Глава 2, Стационарное сжигание топлива.
2. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 4, Летучие эмиссии.
3. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 1
4. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 2
5. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 3

Наименование производственных процессы в, представленных в Отчете об инвентаризации парниковых газов:

Летучие эмиссии Стравливание газа, Транспортировка газа по трубопроводу, Сжигание топлива с выработкой энергии Дизельное топлива, газ природный, Природный газ ББШ

Наименование использованного топлива: Дизельное топлива, газ природный, Природный газ ББШ

Для **Природный газ ББШ*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 0.036232 ТДж на тысяч метр кубических;

---

[48] https://adilet.zan.kz/rus/docs/V2200027301

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 56.414 тонн СОдва на ТДж;

Коэффициент выбросов метана: 0.001 тонн на ТДж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0.001 тонн на ТДж;

Для **Природный газ Акшабулак*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 0.039958 ТДж на тысяч метр кубических;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 57.856 тонн СОдва на ТДж;

Коэффициент выбросов метана: 0.001 тонн на ТДж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0.001 тонн на ТДж;

Для **дизельное топливо*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 0.043 ТДж на тонну;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 74.1 тонн на ТДж;

Коэффициент выбросов метана: 0.004 тонн на ТДж;

Расчет выбросов парниковых газов от сжигания топлива (двуокиси углерода, закиси азота, метана):

$$E_{gas,j,y} = \sum_i FC_{DG,i,y,GF} \times EF_{DG,i,y}, \;,$$

где:
Egas,j,y – выбросы от сжигания ПНГ в году y, тонн CO2;
FCDG,i,y,GF – потребление ПНГ для месторождения i в году y, стандартные метры кубические;
EFDG,i,y – коэффициент выбросов CO2 для ПНГ для месторождения i в году y, тонн CO2/стандартные метры кубические топлива.

При проверке расчетов выбросов парниковых газов выявлены следующие ошибки:

47. **Добыча газа в м^3 (необходимо в тоннах)**

Произведенная продукция за отчетный год:

№	Вид продукции	Объем продукции	Ед. измерения	Двуокись углерода	Метан	Закись азота
1	Транспортировка газа по трубопроводу	232,2673	млн метр куб	0,465	255,494	
2	Стравливание газа	0,22485	млн метр куб	0,002	0,166	
3	Природный газ ББШ	13899,76	тыс метр куб	28411	0,504	0,504
4	Природный газ Акшабулак					
5	дизельное топливо	0,12648	тонн	0,403	0,00002	

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год, утвержденному Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 25.08.22 № 588

в рамках НПР 89149 тонн -соответствует утвержденному Национальному плану

Объем, переданный на погашение 28412 тонн – заполнен верно

Объем, планируемый к получению – 0 тонн

Остаток углеродных единиц – 60737 тонн

В связи проверкой отчета об инвентаризации парниковых газов за 2022 год АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ»

Установка УМГ «Кызылорда»

Статус на момент подготовки отчета «Зарегистрирован после доработки»

47. Наименование оператора установки: ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗОПРОВОД БЕЙНЕУ-ШЫМКЕНТ»

Наименование Установки: Компрессорная станция Бозой

Отчет представлен – 31.03.2023

Отчет принят - 31.03.2023

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: ТОО «Экосервис-С»

Отчет об инвентаризации парниковых газов соответствует Форме отчета об инвентаризации парниковых газов, утвержденной согласно Приложению 3 к Правилам государственного регулирования в области выбросов и поглощений парниковых газов, утвержденным Приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 28.03.2022 № 91[49].

Методики, использованные при расчете выбросов парниковых газов Установки:

1. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 2, Глава 2, Стационарное сжигание топлива.
2. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 4, Летучие эмиссии.
3. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 1
4. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 2
5. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 3

Наименование производственных процессы в, представленных в Отчете об инвентаризации парниковых газов:

Летучие эмиссии Стравливание удаление, факела.

Сжигание топлива с выработкой энергии дизельное топливо, газ природный

Наименование использованного топлива дизельное топливо, газ природный

Для* газ природный*:

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 0.036163 ТДж на тысяч метр кубических;

Коэффициент окисления: 1

[49] https://adilet.zan.kz/rus/docs/V2200027301

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 55.863 тонн СОдва на ТДж

Коэффициент выбросов метана: 0.004 тCHIV на ТДж;

Коэффициент выбросов азота: 0.0001 тNIIO на ТДж;

Для* газ природный*:

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 0.036163 ТДж на тысяч метр кубических;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 55.863 тонн СОдва на ТДж

Коэффициент выбросов метана: 0.11 тCHIV на ТДж;

Для* газ природный*:

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 0.036163 ТДж на тысяч метр кубических;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 55.863 тонн СОдва на ТДж

Коэффициент выбросов метана: 0.001 тCHIV на ТДж;

Коэффициент выбросов азота: 0.001 тNIIO на ТДж;

Для* дизельное топливо*:

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 0.043 ТДж на тонну;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 74.1 тонн СОдва на ТДж

Коэффициент выбросов метана: 0.0002 тCHIV на ТДж;

Коэффициент выбросов азота: 0.0004 тNIIO на ТДж;

Расчет выбросов парниковых газов от сжигания топлива (двуокиси углерода, закиси азота, метана):

$$E_{gas,j,y} = \sum_i FC_{DG,i,y,GF} \times EF_{DG,i,y}, \ ,$$

где:

Egas,j,y – выбросы от сжигания ПНГ в году y, тонн CO2;

FCDG,i,y,GF – потребление ПНГ для месторождения i в году y, стандартные метры кубические;

EFDG,i,y – коэффициент выбросов CO2 для ПНГ для месторождения i в году y, тонн CO2/стандартные метры кубические топлива.

При проверке расчетов выбросов парниковых газов выявлены следующие ошибки:

1 отсутствуют данные по э/э

Произведенная продукция за отчетный год:

№	Вид продукции	Объем продукции	Ед. измерения	Двуокись углерода	Метан	Закись азота
1	газ природный	80095.93125	тыс метр куб	161807.691	11.586	2.897
2	газ природный	4510.75243	тыс метр куб	9112.503	17.943	
3	газ природный	344.925	тыс метр куб	696.808	0.012	0.012
4	дизельное топливо	6.96563	тонн	22.195	0.00006	0.0001

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год, утвержденному Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 25.08. 22 № 588

в рамках НПР 1041517 тонн -соответствует утвержденному Национальному плану

Объем, переданный на погашение 1418328.819 тонн – заполнен верно

Объем, планируемый к получению – 376811.819 тонн

Остаток углеродных единиц – 0 тонн

В связи проверкой отчета об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗОПРОВОД БЕЙНЕУ-ШЫМКЕНТ»
Установка Компрессорная станция Бозой

Статус на момент проверки отчета «Зарегистрирован после доработки»

48. **Наименование оператора установки: разрез ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗОПРОВОД БЕЙНЕУ-ШЫМКЕНТ»*;***

Наименование Установки Магистральный газопровод «Бейнеу-Бозой-Шымкент» Отчет представлен – 31.03.2023 г.

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: 31.03.2023 г.

Отчет об инвентаризации парниковых газов соответствует Форме отчета об инвентаризации парниковых газов, утвержденной согласно Приложению 3 к Правилам государственного регулирования в области выбросов и поглощений парниковых газов, утвержденным Приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 28.03.2022 № 91[50].

Методики, использованные при расчете выбросов парниковых газов Установки:
1. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 2, Глава 2, Стационарное сжигание топлива.
2. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 4, Летучие эмиссии.
3. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 1
4. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 2
5. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 3

Наименование производственных процессы в, представленных в Отчете об инвентаризации парниковых газов:

Летучие эмиссии Добыча нефти, обслуживание скважин, Транспортировка нефти, Транспортировка газа

Сжигание топлива с выработкой энергии Газ товарный, Дизельное топливо, Газ попутный нефтяной

Наименование использованного топлива: Газ товарный, Дизельное топливо, Газ попутный нефтяной

Коэффициенты, использованные при расчете выбросов парниковых газов:

[50] https://adilet.zan.kz/rus/docs/V2200027301

Для дизельного топлива:

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 43,02 Тдж/тыс тонн.;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 74,1 т/Тдж;

Коэффициент выбросов метана: 0.002 т/Тдж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0,004 т/Тдж;

Для Газ природный:

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 0,036523 ТДж на млн метр кубический;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 56,346 тСО два на тонн газа.;

Коэффициент выбросов метана: 0,004 т/Тдж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0,001 т/Тдж;

При расчете были использованные коэффициенты из методических рекомендаций согласно Плану мониторинга установки, одобренному уполномоченным органом.

Расчет выбросов парниковых газов от сжигания топлива (двуокиси углерода, закиси азота, метана):

$$E_{gas,j,y} = \sum_i FC_{DG,i,y,GF} \times EF_{DG,i,y}, \;,$$

где:
Egas,j,y – выбросы от сжигания ПНГ в году y, тонн CO2;
FCDG,i,y,GF – потребление ПНГ для месторождения i в году y, стандартные метры кубические;
EFDG,i,y – коэффициент выбросов CO2 для ПНГ для месторождения i в году y, тонн CO2/стандартные метры кубические топлива.

При проверке расчетов выбросов парниковых газов выявлены следующие ошибки:

Не указана транспортировка нефти/газа (необходимо предоставить данные по транспортировке в ТДж)

Произведенная продукция за отчетный год:

№	Вид продукции	Объем продукции	Ед. измерения	Двуокись углерода	Метан	Закись азота

1	**Природный газ**	**2645.46414**	**тысяч метр куб**	**5444,167**	**2,416**	**28,793**
2	**Природный газ**	**4794.51621**	**тысяч метр куб**	**9866,755**	**481,553**	
3	**Природный газ**	**134209.83976**	**тысяч метр куб**	**276193,8**	**490,175**	**1460,72**
4	**Стравливание газа удаление**	**3058618**	**тонн**	**0,715**	**11088,07**	
5	**Технологические потери от транспортировки газа**	**31865.39324**	**тонн**	**44,612**	**692116,3**	**0,028**

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год, утвержденному Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 25.08. 22 № 588

в рамках НПР 289264 тонн -соответствует утвержденному Национальному плану

Объем, переданный на погашение 291568 тонн – заполнен верно

Объем, планируемый к получению – 0 тонн

Остаток углеродных единиц – 291568 тонн

В связи проверкой отчета об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «ГАЗОПРОВОД БЕЙНЕУ-ШЫМКЕНТ»*;*

Установка ГАЗОПРОВОД БЕЙНЕУ-ШЫМКЕНТ,
Статус на момент подготовки отчета «Зарегистрирован после доработки»

49. **Наименование оператора установки: разрез «АЗИАТСКИЙ ГАЗОПРОВОД».**

Наименование Установки «Магистральный газопровод «Казахстан – Китай»«

Отчет представлен – 27.03.2023 г.

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: 05.04.2023 г.

Отчет об инвентаризации парниковых газов соответствует Форме отчета об инвентаризации парниковых газов, утвержденной согласно Приложению 3 к Правилам государственного регулирования в области выбросов и поглощений парниковых газов, утвержденным Приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 28.03.2022 № 91[51].

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: ТОО «ЭКОСЕРВИС-С»

Методики, использованные при расчете выбросов парниковых газов Установки:
1. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 2, Глава 2, Стационарное сжигание топлива.
2. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 4, Летучие эмиссии.
3. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 1
4. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 2
5. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 3

Наименование производственных процессы в, представленных в Отчете об инвентаризации парниковых газов:

Летучие эмиссии Стравливание газа, распределение газа, Транспортировка газа по трубопроводу,
Сжигание топлива с выработкой энергии дизельное топливо, газ природный

Наименование использованного топлива: дизельное топливо, газ природный

Для газ природный:

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 34.91 ТДж на млн метр куб;

Коэффициент окисления: 1

[51] https://adilet.zan.kz/rus/docs/V2200027301

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 55.57 т/Тдж.;

Коэффициент выбросов метана: 0,001 т/Тдж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0,001 т/Тдж;

Для дизельное топливо:

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 43ТДж на млн метр куб;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 74.1 т/Тдж.;

Коэффициент выбросов метана: 0,002 т/Тдж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0,004 т/Тдж;

Расчет выбросов парниковых газов от сжигания топлива (двуокиси углерода, закиси азота, метана):

$$E_{gas,j,y} = \sum_i FC_{DG,i,y,GF} \times EF_{DG,i,y}, \ ,$$

где:
Egas,j,y – выбросы от сжигания ПНГ в году y, тонн CO2;
FCDG,i,y,GF – потребление ПНГ для месторождения i в году y, стандартные метры кубические;
EFDG,i,y – коэффициент выбросов CO2 для ПНГ для месторождения i в году y, тонн CO2/стандартные метры кубические топлива.

При проверке расчетов выбросов парниковых газов выявлены следующие ошибки:

Необходимо предоставить данные по транспортировке в ТДж

Произведенная продукция за отчетный год:

№	Вид продукции	Объем продукции	Ед. измерения	Двуокись углерода	Метан	Закись азота
1	Стравливание газа	3122,819	млн метр куб	18,219	2097,997	
2	распределение газа	2721,496	млн метр куб	259,903	4898,693	
3	Транспортировка газа по трубопроводу	43213,06	тысяч метр куб	38,027	7173,368	
4	дизельное топливо	8,136947	тысяч метр куб	25,927	0,00007	0,00014
5	газ природный	626550,8	тыс тонн	1195475	21,405	21,405

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год, утвержденному Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 25.08. 22 № 588

в рамках НПР 1284365 тонн -соответствует утвержденному Национальному плану

Объем, переданный на погашение 1195817 тонн – заполнен верно

Объем, планируемый к получению – 1195817 тонн

Остаток углеродных единиц – 88548 тонн

В связи проверкой отчета об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ «АЗИАТСКИЙ ГАЗОПРОВОД».

Установка Магистральный газопровод «Казахстан – Китай» отчет на доработке

Статус на момент подготовки отчета «Зарегистрирован после доработки»

50. **Наименование оператора установки: разрез АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «КАЗТРАНСОЙЛ».**

Наименование Установки Нефтеперекачивающая станция (НПС) «им.Шманова Н.Н.» Атырауского нефтепроводного управления (АНУ) Акционерного общества (АО) «КазТрансОйл»

Отчет представлен – 13.03.2023 г .

Отчет принят - 13.03.2023 г.

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: ТОО «ДикОйл»

Отчет об инвентаризации парниковых газов соответствует Форме отчета об инвентаризации парниковых газов, утвержденной согласно Приложению 3 к Правилам государственного регулирования в области выбросов и поглощений парниковых газов, утвержденным Приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 28.03.2022 № 91[52].

Методики, использованные при расчете выбросов парниковых газов Установки:
1. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 2, Глава 2, Стационарное сжигание топлива.
2. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 4, Летучие эмиссии.
3. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 1
4. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 2
5. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 3

Наименование производственных процессы в, представленных в Отчете об инвентаризации парниковых газов:

Летучие эмиссии газ природный, Транспортировка нефти,
Сжигание топлива с выработкой энергии Дизельное топлива, газ природный, Нефть

Наименование использованного топлива: Дизельное топлива, газ природный, Нефть

Для **Дизельное топлива*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 43 ТДЖ на Гг;

[52] https://adilet.zan.kz/rus/docs/V2200027301

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 74100 Кг на ТДж;

Коэффициент выбросов метана: 4 Кг на ТДж;

Для **Нефть*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 42.3 ТДж на млн метр куб;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 73300 Кг на ТДж;

Коэффициент выбросов метана: 3 Кг на ТДж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0.3 Кг на ТДж;

Расчет выбросов парниковых газов от сжигания топлива (двуокиси углерода, закиси азота, метана):

$$E_{gas,j,y} = \sum_i FC_{DG,i,y,GF} \times EF_{DG,i,y}, \ ,$$

где:

Egas,j,y – выбросы от сжигания ПНГ в году y, тонн CO2;

FCDG,i,y,GF – потребление ПНГ для месторождения i в году y, стандартные метры кубические;

EFDG,i,y – коэффициент выбросов CO2 для ПНГ для месторождения i в году y, тонн CO2/стандартные метры кубические топлива.

При проверке расчетов выбросов парниковых газов выявлены следующие ошибки:

1. **Добыча газа в м^3 (необходимо в тоннах)**
2. **не указана транспортировка нефти/газа (необходимо предоставить данные по транспортировке в ТДж)**

Произведенная продукция за отчетный год:

№	Вид продукции	Объем продукции	Ед. измерения	Двуокись углерода	Метан	Закись азота
1	Дизельное топлива	1,255	тонн	3,998807	0,000216	
2	газ природный	302,165	тонн	818,2628	0	
3	дизельное топливо	0,262	тонн	0,834811	0,000045	
4	Нефть	6,185	десять в шестой степени метр куб	0,003031	0,033399	

5	дизельное топливо	0,042	тонн	0,133825	0,000007	
6	дизельное топливо	0,389	тонн	1,239471	0,000067	
7	дизельное топливо	0,125	тонн	0,398288	0,000022	
8	дизельное топливо	0,188	тонн	0,599024	0,000032	
9	газ природный	665,758	тонн	1802,873	0	
10	дизельное топливо	0,052	тонн	0,165688	0,000009	0,000003
11	Нефть	0,258	тонн	0,799995	0,000033	3,27E-06
12	газ природный	9203,263	тонн	24922,44	0	
13	газ природный	153,36	тонн	415,2989	0	

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год, утвержденному Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 25.08. 22 № 588

в рамках НПР 107324 тонн -соответствует утвержденному Национальному плану

Объем, переданный на погашение 0 тонн – заполнен верно

Объем, планируемый к получению – 107324 тонн

Остаток углеродных единиц – 0 тонн

В связи проверкой отчета об инвентаризации парниковых газов за 2022 год АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «КАЗТРАНСОЙЛ».

Установка Нефтеперекачивающая станция (НПС) «им.Шманова Н.Н.» Атырауского нефтепроводного управления (АНУ) Акционерного общества (АО) «КазТрансОйл»отчет на доработке

Статус на момент подготовки отчета Зарегистрирован после доработки

51. **Наименование оператора установки: разрез ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ ТОО «GAS PROCESSING COMPANY».**

Наименование Установка комплексной подготовки газа на месторождении «Кожасай»

Отчет представлен – 27.03.2023 г.

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: 30.03.2023г.

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: ТОО «Экологический центр инновации и реинжиниринга»

Отчет об инвентаризации парниковых газов соответствует Форме отчета об инвентаризации парниковых газов, утвержденной согласно Приложению 3 к Правилам государственного регулирования в области выбросов и поглощений парниковых газов, утвержденным Приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 28.03.2022 № 91[53].

Методики, использованные при расчете выбросов парниковых газов Установки:
1. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 2, Глава 2, Стационарное сжигание топлива.
2. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 4, Летучие эмиссии.
3. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 1
4. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 2
5. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 3

Наименование производственных процессы в, представленных в Отчете об инвентаризации парниковых газов:

Летучие эмиссии, хранение газа, Транспортировка газа по трубопроводу, Стравливание газа

Сжигание топлива с выработкой энергии пропан , дизельное топливо

Наименование использованного топлива пропан , дизельное топливо

Для **дизельное топливо*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 43 ТДж на тыс тонн;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 74.1 Тонн СО два на ТДж.;

Коэффициент выбросов метана: 0.003 тонн на ТДж;

Коэффициент выбросов азота 0.0006 тонн на ТДж

[53] https://adilet.zan.kz/rus/docs/V2200027301

Для **Технологический газ***:*

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 13.343 ТДж млн м куб;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 66.311 тонн СО два на ТДж.;

Коэффициент выбросов метана: 0.001 тонна на ТДж;

Коэффициент выбросов азота 0.001 тонн на ТДж

Для **топливный газ***:*

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 36.831 ТДж на млн куб метров;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 56.686 тонн СО два на ТДж;

Коэффициент выбросов метана: 0.001 т на Тдж;

Коэффициент выбросов азота: 0.001 т на Тдж;

Для **газ***:*

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 37.208 ТДж млн куб м;

Коэффициент окисления: 0.995

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 57.753 тонн СО два на тысяч метр

Коэффициент выбросов метана: 0.001 т на Тдж;

Коэффициент выбросов азота: 0.0001 т на Тдж;

Расчет выбросов парниковых газов от сжигания топлива (двуокиси углерода, закиси азота, метана):

$$E_{gas,j,y} = \sum_i FC_{DG,i,y,GF} \times EF_{DG,i,y}, \ ,$$

где:

Egas,j,y – выбросы от сжигания ПНГ в году y, тонн CO2;

FCDG,i,y,GF – потребление ПНГ для месторождения i в году y, стандартные метры кубические;

EFDG,i,y – коэффициент выбросов CO2 для ПНГ для месторождения i в году y, тонн CO2/стандартные метры кубические топлива.

При проверке расчетов выбросов парниковых газов выявлены следующие ошибки:

Неправильно указана единица измерения для природного газа Для выработки тепла, и газа

Произведенная продукция за отчетный год:

№	Вид продукции	Объем продукции	Ед. измерения	Двуокись углерода	Метан	Закись азота
1	топливный газ	17294	тыс метр куб год	36106.301	0.637	0.637
2	Технологический газ	7174.167	тыс метр куб год	6347.809	0.096	0.096
3	дизельное топливо	1.026	тонн в год	3.269	0.00013	0.00003
4	газ	8402.338	тыс метр куб год	17965.183	0.311	0.031

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год, утвержденному Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 25.08.22 № 588

в рамках НПР тонн -соответствует утвержденному Национальному плану

Объем, переданный на погашение тонн –

Объем, планируемый к получению –тонн

Остаток углеродных единиц – 0 тонн

В связи проверкой отчета об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "GAS PROCESSING COMPANY"

Установка Установка комплексной подготовки газа на месторождении «Кожасай»

Статус на момент подготовки отчета «Зарегистрирован после доработки»

52. **Наименование оператора установки: АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ"**

Наименование Установки: УМГ "Тараз"

Отчет представлен – 31.03.2023

Отчет принят - 05.05.2023

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: ТОО "ЭКОС"Error! Reference source not found.

Отчет об инвентаризации парниковых газов соответствует Форме отчета об инвентаризации парниковых газов, утвержденной согласно Приложению 3 к

Правилам государственного регулирования в области выбросов и поглощений парниковых газов, утвержденным Приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 28.03.2022 № 91[54].

Методики, использованные при расчете выбросов парниковых газов Установки:

1. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 2, Глава 2, Стационарное сжигание топлива.
2. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 4, Летучие эмиссии.
3. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 1
4. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 2
5. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 3

Наименование производственных процессы в, представленных в Отчете об инвентаризации парниковых газов:

Летучие эмиссии Стравливание газа, хранение газа, Транспортировка газа по трубопроводу, природный газ

Сжигание топлива с выработкой энергии дизельное топливо, природный газ
Наименование использованного топлива: природный газ, дизельное топливо

Для* природный газ*:

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 0.036499, ТДж на тысяч метр кубических;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 56.547 тонна на ТДж

Коэффициент выбросов метана: 0.001 тонна на ТДж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0.001 тонна на ТДж;

Для* пропан*:

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 0.0473, ТДж на тонну;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 63.1 тонна на ТДж

---

[54] https://adilet.zan.kz/rus/docs/V2200027301

Коэффициент выбросов метана: 0.0009 тонна на ТДж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0.004 тонна на ТДж;

Для **дизельное топливо*:***

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 0.043 ТДж на тонну;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 74.1 т/Тдж.;

Коэффициент выбросов метана: 0.004 т/Тдж;

Расчет выбросов парниковых газов от сжигания топлива (двуокиси углерода, закиси азота, метана):

$$E_{gas,j,y} = \sum_i FC_{DG,i,y,GF} \times EF_{DG,i,y}, \ ,$$

где:

Egas,j,y – выбросы от сжигания ПНГ в году y, тонн CO2;

FCDG,i,y,GF – потребление ПНГ для месторождения i в году y, стандартные метры кубические;

EFDG,i,y – коэффициент выбросов CO2 для ПНГ для месторождения i в году y, тонн CO2/стандартные метры кубические топлива.

При проверке расчетов выбросов парниковых газов выявлены следующие ошибки:

транспортировка в тоннах (необходимо предоставить данные по транспортировке в ТДж)

Произведенная продукция за отчетный год:

№	Вид продукции	Объем продукции	Ед. измерения	Двуокись углерода	Метан	Закись азота
1	Стравливание газа	3.092	млн метр куб	0.023	2.2881	
2	Транспортировка газа по трубопроводу	2575.91535	млн метр куб	5.152	2833.5069	
3	хранение газа	146.1291	млн метр куб	0.038	8.4755	

4	дизельное топливо	2.789	тонн	8.887	0.00048	
5	пропан	0.083	тонн	0.248	0.29743	0.00099
6	газ природный	31144.542	тыс м куб	64279.499	1.137	1.137

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год, утвержденному Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 25.08. 22 № 588

в рамках НПР 64294 тонн -соответствует утвержденному Национальному плану

Объем, переданный на погашение 64294 тонн – заполнен верно

В связи проверкой отчета об инвентаризации парниковых газов за 2022 год АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО "ИНТЕРГАЗ ЦЕНТРАЛЬНАЯ АЗИЯ".

Установка УМГ "Тараз"
Статус отчета на момент проверки Принят после доработки

53. Наименование оператора установки: ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЭР ЛИКИД МУНАЙ ТЕХ ГАЗЫ"

Наименование Установки: Установка производства водорода Павлодар

Отчет представлен – 05.03.2023

Отчет принят - 17.03.2023

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: ТОО "KazEcoProfit"Error! Reference source not found.

Отчет об инвентаризации парниковых газов соответствует Форме отчета об инвентаризации парниковых газов, утвержденной согласно Приложению 3 к Правилам государственного регулирования в области выбросов и поглощений парниковых газов, утвержденным Приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 28.03.2022 № 91[55].

Методики, использованные при расчете выбросов парниковых газов Установки:

1. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 2, Глава 2, Стационарное сжигание топлива.
2. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 4, Летучие эмиссии.

[55] https://adilet.zan.kz/rus/docs/V2200027301

3. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 1
4. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 2
5. Приказ Министра экологии и природных ресурсов РК от 17 января 2023 г. № 9 «Об утверждении Методик по расчету выбросов и поглощений парниковых газов» Приложение 3

Наименование производственных процессы в, представленных в Отчете об инвентаризации парниковых газов:

Летучие эмиссии Факел, Стравливание газа, Транспортировка газа по трубопроводу,

Сжигание топлива с выработкой энергии топливный газ, Топливный газ ВСГ, Продувочный газ КЦА один
Наименование использованного топлива: топливный газ, Топливный газ ВСГ, Продувочный газ КЦА один

Для* Факел*:

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 0.0533, ТДж на тонну;

Коэффициент окисления: 0.995

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 2.4849 т двуокиси углерода на т

Коэффициент выбросов метана: 0.001 тонна на ТДж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0.001 тонна на ТДж;

Для* Продувочный газ КЦА один*:

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 0.0081, ТДж на тонну;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 1.1537 т двуокиси углерода на т

Коэффициент выбросов метана: 0.001 тонна на ТДж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0.001 тонна на ТДж;

Для* Топливный газ ВСГ*:

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 0.0621, ТДж на тонну;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 2.3472 тонна на т

Коэффициент выбросов метана: 0.001 тонна на т/ТДж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0.001 тонна на т/ТДж;;

Для* Топливный газ*:

Коэффициент низшей теплоты сгорания: 0.0533, ТДж на тонну;

Коэффициент окисления: 1

Коэффициент выбросов двуокиси углерода: 2.4974 тонна на т

Коэффициент выбросов метана: 0.001 тонна на т/ТДж;

Коэффициент выбросов закиси азота: 0.001 тонна на т/ТДж;;

Расчет выбросов парниковых газов от сжигания топлива (двуокиси углерода, закиси азота, метана):

$$E_{gas,j,y} = \sum_i FC_{DG,i,y,GF} \times EF_{DG,i,y}, \ ,$$

где:

Egas,j,y – выбросы от сжигания ПНГ в году y, тонн CO2;

FCDG,i,y,GF – потребление ПНГ для месторождения i в году y, стандартные метры кубические;

EFDG,i,y – коэффициент выбросов CO2 для ПНГ для месторождения i в году y, тонн CO2/стандартные метры кубические топлива.

При проверке расчетов выбросов парниковых газов выявлены следующие ошибки:

Произведенная продукция за отчетный год:

№	Вид продукции	Объем продукции	Ед. измерения	Двуокись углерода	Метан	Закись азота
1	Факел	1146,77	тонн	3123,532	0,058	0,058
2	Продувочный газ КЦА один	84803,15	тонн	97837,39	0,691	0,691
3	Топливный газ ВСГ	410,3	тонн	963,056	0,025	0,025
4	топливный газ	5511,46	тонн	13764,32	0,294	0,294

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022

год, утвержденному Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 25.08. 22 № 588

в рамках НПР 601502 тонн -соответствует утвержденному Национальному плану

Объем, переданный на погашение 115688 тонн – заполнен верно

Объем, планируемый к получению – 601502 тонн

Остаток углеродных единиц – 601502 тонн

В связи проверкой отчета об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ТОВАРИЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ "ЭР ЛИКИД МУНАЙ ТЕХ ГАЗЫ"
Установка Установка производства водорода г. Павлодар

Статус на момент подготовки отчёта «Принят без замечаний»

Отчет по проверке отчетов инвентаризации парниковых газов за 2022г.
Горнодобывающая сфера деятельности

Робакиевой М.М.
Менеджер ДМАП АО «Жасыл даму»

№	Наименование установки	Наименование оператора установки	Статус
1	Разрез «Богатырь»	ТОО «Богатырь Комир» Разрез «Богатырь»	Зарегистрирован после доработки
2	Котельная станция Богатырская	ТОО «Богатырь Комир» Котельная станция Богатырская	Зарегистрирован
3	Шахта «Саранская»	АО «Арселор Миттал Темиртау» Шахта «Саранская»	Зарегистрирован с замечанием
4	Шахта им. Т. Кузембаева	АО «Арселор Миттал Темиртау» Шахта им. Т. Кузембаева	Зарегистрирован с замечанием
5	Шахта им. Костенко	АО «Арселор Миттал Темиртау» Шахта им. Костенко	Зарегистрирован с замечанием
6	Шахта «Казахстанская»	АО «Арселор Миттал Темиртау» Шахта «Казахстанская»	Зарегистрирован с замечанием
7	Шахта «Тентекская»	АО «Арселор Миттал Темиртау» Шахта «Тентекская»	Зарегистрирован с замечанием
8	Шахта им. Ленина	АО «Арселор Миттал Темиртау» Шахта им. Ленина	Зарегистрирован с замечанием
9	Шахта «Абайская»	АО «Арселор Миттал Темиртау» Шахта «Абайская»	Зарегистрирован с замечанием
10	Центральная обогатительная фабрика «Восточная»	АО «Арселор Миттал Темиртау» Центральная обогатительная фабрика «Восточная»	Зарегистрирован с замечанием
11	Майкубенский угольный разрез	АО «Майкубен Вест» Майкубенский угольный разрез	Зарегистрирован после доработки
12	Угольный разрез Каражыра	АО «Каражыра» Угольный разрез Каражыра	Зарегистрирован после доработки
13	Угольный разрез «Молодежный»	ТОО «Kazakhmys Coal» Угольный разрез «Молодежный»	Зарегистрирован с замечанием
14	Газопоршневая станция №1	ТОО «Актюбинская медная компания»	Зарегистрирован с замечанием по 13 таблице

		Газопоршневая станция №1	
15	**Разрез Центральный**	**АО «Шубарколь комир», Разрез Центральный**	**Зарегистрирован после доработки**
16	**Разрез Западный**	**АО «Шубарколь комир» Разрез Западный**	**Зарегистрирован после доработки**
17	**Коксо-химическое производство**	**АО «Шубарколь комир», Коксо-химическое производство**	**Зарегистрирован после доработки**
18	**Фабрика производства окатышей**	**АО «Соколовско-Сарбайское горно-обогатительное производственное объединение» Фабрика производства окатышей**	**Зарегистрирован**
19	**Теплоэлектроцентраль**	**АО «Соколовско-Сарбайское горно-обогатительное производственное объединение» Теплоэлектроцентраль**	**Зарегистрирован**
20	**Фабрика рудоподготовки и обогащения**	**АО «Соколовско-Сарбайское горно-обогатительное производственное объединение» Фабрика рудоподготовки и обогащения**	**Зарегистрирован**
21	**Качарский теплоцентр**	**АО «Качары руда» Качарский теплоцентр**	**Зарегистрирован после доработки**
22	**Золотоизвлекательная фабрика**	**ТОО «Altyntau Kokshetau»**	**Зарегистрирован**

1. **Наименование оператора установки: ТОО «Богатырь Комир»**

Наименование Установки: Разрез «Богатырь»

Отчет представлен – 31.03.23г.

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: ТОО «Экосервис-С»

Отчет об инвентаризации парниковых газов соответствует Форме отчета об инвентаризации парниковых газов, утвержденной согласно Приложению 3 к Правилам государственного регулирования в области выбросов и поглощений парниковых газов, утвержденным Приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 28.03.2022 № 91.

Методики, использованные при расчете выбросов парниковых газов Установки:

1. **Методические указания по расчету выбросов парниковых газов в атмосферу для предприятий добычи и обработки угля открытым способом. Приказ МЭПР РК №9 от 20.01.2023г. п-8.**
2. **Методические указания по расчету выбросов парниковых газов в атмосферу от тепловых электростанций и котельных. Приказ МЭПР РК №9 от 20.01.2023г. п-2**

Наименование производственных процессов, представленных в Отчете об инвентаризации парниковых газов:

- **добыча угля (открытым способом)**
- **после добычи каменного угля**
- **складирование внутренней вскрыши на отвалах вскрышных пород**
- **сжигание дизельного топлива для сушки песка в пескосушильных установках**

Наименование использованного топлива:

- **дизельное топливо**
- **уголь**

Коэффициенты, использованные при расчете выбросов парниковых газов:

	Коэффициент низшей теплоты сгорания	Коэффициент окисления	Коэффициент выбросов двуокиси углерода	Коэффициент выбросов метана	Коэффициент выбросов закиси азота	Ед. измерения
Уголь		1,96	0,35	1,225		м3/т
дизтопливо	0,043	1	74,1	0,0002	0,0004	т/ТДж

Расчет по процессу добычи угля произведено согласно вышеуказанным методикам по формуле:

$E_{CO2} = M \times C_{CO2} \times K_{CO2}$, **(2),**

где:

E_{CO2} **- выбросы** CO_2 **при открытой или закрытой добыче угля за отчетный период, тонны;**

M - объем добытого угля при открытой или закрытой добыче угля за отчетный период, тонны;

C_{CO2} **- содержание** CO_2 **в добываемом угле,** $м^3 CO_2$**/тонна;**

K_{CO2} - коэффициент преобразования для перевода объемных единиц измерения (м3), в единицы массы (тонны или килограммы), равное 1,83 кг/м^3;
Уравнение для расчета эмиссий ПГ от сжигания (бензина, дизельного топлива, газа, угля, дрова)

$$b_{Топливо.ТДж} = b_{Топливо.тонн} \times Q_t \times OF_{Топл} \quad (3),$$

где: $b_{Топливо.ТДж}$ - количество сожженного твердого или жидкого топлива за отчетный период, преобразованного в единицу энергии, ТДж; $b_{Топливо.тонн}$ - количество сожженного твердого или жидкого топлива в натуральном виде за отчетный период, тонн топлива; Q_t - низшая теплота сгорания рабочего твердого и жидкого топлива, ТДж/тонн топлива.

При расчете допущены следующие ошибки: ***средневзвешенный коэффициент для метана для открытой добычи угля (так же, как и для закрытой добычи) применяется для обоих процессов один раз. В отчете был допущен двойной учет эмиссий.***

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год, утвержденному Постановлением Правительства РК от 26.08.2022г. № 588п.

В рамках НПР 2 654 944 тонн -соответствует утвержденному Национальному плану.

Объем, переданный на погашение 520 183 единиц квот.

Произведенная продукция за отчетный год:

№	Вид продукции	Объем продукции	Ед. измерения	Двуокись углерода	Метан	Закись азота
1.	Уголь	42473211,0	тонн	520183,226	74596,764	0,003

ТОО «Богатырь Комир» - Установка ***Разрез «Богатырь»,***

10.04.2023г. отправлен на доработку,

21.04.2023г.- зарегистрирован после доработки.

2. Наименование оператора установки: ТОО «Богатырь Комир»

Наименование Установки: Котельная станция Богатырская

Отчет представлен – 31.03.22г.

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: ТОО «Экосервис-С»

Отчет об инвентаризации парниковых газов соответствует Форме отчета об инвентаризации парниковых газов, утвержденной согласно Приложению 3 к Правилам государственного регулирования в области выбросов и поглощений

парниковых газов, утвержденным Приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 28.03.2022 № 91.

Методики, использованные при расчете выбросов парниковых газов Установки:
-Методические указания по расчету выбросов парниковых газов в атмосферу от тепловых электростанций и котельных. Приказ МЭПР РК №9 от 20.01.2023г. п-2.

Наименование производственных процессов, представленных в Отчете об инвентаризации парниковых газов:

- **сжигание топлива с выработкой теплоэнергии**
  Наименование использованного топлива:
- **уголь**
- **дрова**

Коэффициенты, использованные при расчете выбросов парниковых газов:

	Коэффициент низшей теплоты сгорания	Коэффициент окисления	Коэффициент выбросов двуокиси углерода	Коэффициент выбросов метана	Коэффициент выбросов закиси азота	Ед. измерения
Уголь	0,01905	1	94,600	0,001	0,0007	т/ТДж
Дрова	0,0156	1	112,000	0,011	0,0007	т/ТДж

Расчеты выбросов CO_2 от котлов ТЭС, ТЭЦ и котельных для субъектов квотирования

$$M_{ПГ.CO2} = \sum b_{Топливо.ТДж} \times EF_{Топл.CO2} \quad (2),$$

где:

$M_{ПГ.CO2}$ **-выбросы CO_2 при сжигании твердого и жидкого топлива, тонн CO_2;**

$b_{Топливо.ТДж}$ **- количество сожженного твердого или жидкого топлива за отчетный период, преобразованного в единицу энергии, ТДж. Показатель определяется в соответствии с пунктом 8 настоящей Методики.**

$EF_{Топл.CO2}$ **- коэффициент выбросов CO_2 при сжигании твердого и жидкого топлива, тонн CO_2/ТДж. Показатель определяется в соответствии с пунктом 9 настоящей Методики.**

При проверке расчетов выбросов парниковых газов ошибок не выявлено.

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год, утвержденному Постановлением Правительства РК от 26.08.2022г. № 588п

в рамках НПР 22 780 тонн -соответствует утвержденному Национальному плану

Объем, переданный на погашение 19 834 единиц квот.

Произведенная продукция за отчетный год:

№	Вид продукции	Объем продукции	Ед. измерения	Двуокись углерода	Метан	Закись азота
1.	Теплоэнергия	43 582	Гкалл	19834	0,211	0,147

ТОО «Богатырь Комир» - Установка *Котельная станции Богатырская -принят.*

3. **Наименование оператора установки: АО «Арселор Миттал Темиртау»**

Наименование Установки: *шахта Саранская*

Отчет представлен – 31.03.2022г.

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: ТОО «Зеленый мост»

Отчет об инвентаризации парниковых газов соответствует Форме отчета об инвентаризации парниковых газов, утвержденной согласно Приложению 3 к Правилам государственного регулирования в области выбросов и поглощений парниковых газов, утвержденным Приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 28.03.2022г. № 91.

Методики, использованные при расчете выбросов парниковых газов Установки:

1) Методические указания по расчету выбросов парниковых газов в атмосферу от сжигания горючих газов Приказ МЭПР РК №9-п 1 от 20.01.2023г.

2) Методику по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных согласно. Приказ МЭПР РК №9 от 20.01.2023г.

Наименование производственных процессов, представленных в Отчете об инвентаризации парниковых газов:

- **сжигание топлива с выработкой энергии**
- **летучие эмиссии**

Наименование использованного топлива:

- **уголь**

Коэффициенты, использованные при расчете выбросов парниковых газов:

	Коэффициент низшей теплоты сгорания	Коэффициент окисления	Коэффициент выбросов двуокиси углерода	Коэффициент выбросов метана	Коэффициент выбросов закиси азота	Ед. измерения
Уголь	**0,01741**	**1**	**93,257**	**0,001**	**0,0007**	**т/ТДж**
Вентиляция*		**1,976**	**0,4**			**$м^3$ /т**
Хранение, распределение*		**0,717**	**3,927**			**$м^3$ /т**

Расчеты выбросов CO_2 от котлов ТЭС, ТЭЦ и котельных для субъектов квотирования

$$M_{ПГ.CO2} = \sum b_{Топливо.ТДж} \times EF_{Топл.CO2} \quad (2),$$

где:

$M_{ПГ.CO2}$ **-выбросы CO_2 при сжигании твердого и жидкого топлива, тонн CO_2;**

$b_{Топливо.ТДж}$ **- количество сожженного твердого или жидкого топлива за отчетный период, преобразованного в единицу энергии, ТДж. Показатель определяется в соответствии с пунктом 8 настоящей Методики.**

$EF_{Топл.CO2}$ **- коэффициент выбросов CO_2 при сжигании твердого и жидкого топлива, тонн CO_2/ТДж. Показатель определяется в соответствии с пунктом 9 настоящей Методики.**

При проверке расчетов выбросов парниковых газов ошибок не выявлено.

Произведенная продукция за отчетный год:

№	Вид продукции	Объем продукции	Ед. измерения	Двуокись углерода	Метан	Закись азота
1.	**теплоэнергия**	**175593**	**Гкал**	**82357,981**	**0,883**	**0,618**
2.	**уголь**	**859887**	**тонн**	**6618,481**	**27135,090**	

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год, утвержденному Постановлением Правительства РК от 26.08.2022 №588п

в рамках НПР 167 572тонн -соответствует утвержденному Национальному плану

Объем, переданный на погашение 88 976.

Отчет АО «Арселор Миттал Темиртау» Установка *шахта Саранская* -принят с замечанием, *взяты общие средние значения для расчетов, необходимо с учетом доли участия каждого источника (котельной), чтобы расчетные показатели показывали близкую к представляемой цифре либо представлять данные по типом топлива.*

4. **Наименование оператора установки: АО «Арселор Миттал Темиртау»**

Наименование Установки: шахта им.Т.Кузембаева

Отчет представлен – 30.03.2023г.

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: ТОО «Зеленый мост»

Отчет об инвентаризации парниковых газов соответствует Форме отчета об инвентаризации парниковых газов, утвержденной согласно Приложению 3 к Правилам государственного регулирования в области выбросов и поглощений парниковых газов, утвержденным Приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 28.03.2022 № 91

Методики, использованные при расчете выбросов парниковых газов Установки:

1) Методические указания по расчету выбросов парниковых газов в атмосферу от сжигания горючих газов Приказ МЭПР РК №9-п 1 от 20.01.2023г.

2) Методику по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных согласно. Приказ МЭПР РК №9-п 3 от 20.01.2023г.

Наименование производственных процессов, представленных в Отчете об инвентаризации парниковых газов:

- **сжигание топлива с выработкой энергии**
- **летучие эмиссии**

Наименование использованного топлива:

- **уголь**

Коэффициенты, использованные при расчете выбросов парниковых газов:

	Коэффициент низшей теплоты сгорания	Коэффициент окисления	Коэффициент выбросов двуокиси углерода	Коэффициент выбросов метана	Коэффициент выбросов закиси азота	Ед. измерения
уголь	0,01718	1	94,078	0,001	0,0007	т/ТДж

Вентиляция*		**0,717**				**кг/м3**
Добыча (летучие эмиссии)		**1,96**		**3,927**		**$м^3$/т**

Расчеты выбросов CO_2 от котлов ТЭС, ТЭЦ и котельных для субъектов квотирования

$$M_{ПГ.CO2} = \sum b_{Топливо.ТДж} \times EF_{Топл.CO2} \quad (2),$$

где:

$M_{ПГ.CO2}$ **-выбросы CO_2 при сжигании твердого и жидкого топлива, тонн CO_2;**

$b_{Топливо.ТДж}$ **- количество сожженного твердого или жидкого топлива за отчетный период, преобразованного в единицу энергии, ТДж. Показатель определяется в соответствии с пунктом 8 настоящей Методики.**

$EF_{Топл.CO2}$ **- коэффициент выбросов CO_2 при сжигании твердого и жидкого топлива, тонн CO_2/ТДж. Показатель определяется в соответствии с пунктом 9 настоящей Методики.**

При проверке расчетов выбросов парниковых газов ошибок не выявлено.

Произведенная продукция за отчетный год:

№	Вид продукции	Объем продукции	Ед. измерения	Двуокись углерода	Метан	Закись азота
1.	теплоэнергия	103382	Гкал	44394,227	0,472	0,331
2.	уголь	1480401	тонн	11394,528	39178,29	

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год, утвержденному Постановлением Правительства РК от 13.01.2021 № 6

в рамках НПР 108 453 тонн -соответствует утвержденному Национальному плану

Объем, переданный на погашение 55 789.

Отчет АО «Арселор Миттал Темиртау» Установка им.Т.Кузембаева ***по парниковым газам за 2022 год- принят с замечанием, взяты общие средние значения для расчетов, необходимо с учетом доли участия каждого источника (котельной), чтобы расчетные показатели показывали близкую к представляемой цифре либо представлять данные по типом топлива***

5. **Наименование оператора установки: АО «Арселор Миттал Темиртау»**

Наименование Установки: ***шахта им.Костенко***

Отчет представлен – 29.03.2023г.

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: ТОО «Зеленый мост»

Отчет об инвентаризации парниковых газов соответствует Форме отчета об инвентаризации парниковых газов, утвержденной согласно Приложению 3 к Правилам государственного регулирования в области выбросов и поглощений парниковых газов, утвержденным Приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 28.03.2022 № 91

Методики, использованные при расчете выбросов парниковых газов Установки:

1. **Методические указания по расчету выбросов парниковых газов в атмосферу от тепловых электростанций и котельных. Приказ МЭПР РК №9 от 20.01.2023г.**
2. **Методические указания по расчету выбросов парниковых газов в атмосферу от сжигания горючих газов Приказ МЭПР РК №9-п 1 от 20.01.2023г.**

Наименование производственных процессов, представленных в Отчете об инвентаризации парниковых газов:

- **сжигание топлива с выработкой энергии**
- **летучие эмиссии**

Наименование использованного топлива:

- **уголь**

Коэффициенты, использованные при расчете выбросов парниковых газов:

	Коэффициент низшей теплоты сгорания	**Коэффициент окисления**	**Коэффициент выбросов двуокиси углерода**	**Коэффициент выбросов метана**	**Коэффициент выбросов закиси азота**	**Ед. измерения**
Уголь	**0,01723**	**1**	**96,1381**	**0,001**	**0,0007**	**т/ТДж**
Вентиляция/дегазация*		**0,717**				**$м^3$/т**

Расчеты выбросов CO_2 от котлов ТЭС, ТЭЦ и котельных для субъектов квотирования

$$M_{ПГ.CO2} = \sum b_{Топливо.ТДж} \times EF_{Топл.CO2} \quad (2),$$

где:

$M_{ПГ.CO2}$ **-выбросы CO_2 при сжигании твердого и жидкого топлива, тонн CO_2;**

$b_{Топливо.ТДж}$ **- количество сожженного твердого или жидкого топлива за отчетный период, преобразованного в единицу энергии, ТДж. Показатель определяется в соответствии с пунктом 8 настоящей Методики.**

$EF_{Топл.CO2}$ **- коэффициент выбросов CO_2 при сжигании твердого и жидкого топлива, тонн CO_2/ТДж. Показатель определяется в соответствии с пунктом 9 настоящей Методики.**

При проверке расчетов выбросов парниковых газов ошибок не выявлено.

Произведенная продукция за отчетный год:

№	Вид продукции	Объем продукции	Ед. измерения	Двуокись углерода	Метан	Закись азота
1.	Теплоэнергия	86933	Гкал	38584,569	0,402	0,281
2.	уголь	12848981	тонн	9613,307	42287,944	

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год, утвержденному Постановлением Правительства РК от 26.08.2022 № 588п

в рамках НПР 123 257тонн -соответствует утвержденному Национальному плану

Объем, переданный на погашение 48 198.

Отчет АО «Арселор Миттал Темиртау» ***шахта им.Костенко по парниковым газам за 2022год-принят с замечанием взяты общие средние значения для расчетов, необходимо с учетом доли участия каждого источника (котельной), чтобы расчетные показатели показывали близкую к представляемой цифре либо представлять данные по типом топлива.***

6. **Наименование оператора установки: АО «Арселор Миттал Темиртау»**

Наименование Установки: ***Шахта «Казахстанская»***

Отчет представлен – 30.03.2022г.

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: ТОО «Зеленый мост»

Отчет об инвентаризации парниковых газов соответствует Форме отчета об инвентаризации парниковых газов, утвержденной согласно Приложению 3 к Правилам государственного регулирования в области выбросов и поглощений парниковых газов, утвержденным Приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 28.03.2022 № 91

Методики, использованные при расчете выбросов парниковых газов Установки:

1) Методические указания по расчету выбросов парниковых газов в атмосферу от сжигания горючих газов Приказ МЭПР РК №9-п 1 от 20.01.2023г.

2) Методику по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных согласно. Приказ МЭПР РК №9-п 3 от 20.01.2023г.

Наименование производственных процессов, представленных в Отчете об инвентаризации парниковых газов:

- **сжигание топлива с выработкой энергии**
- **летучие эмиссии**

Наименование использованного топлива:

- **уголь**

Коэффициенты, использованные при расчете выбросов парниковых газов:

	Коэффициент низшей теплоты сгорания	Коэффициент окисления	Коэффициент выбросов двуокиси углерода	Коэффициент выбросов метана	Коэффициент выбросов закиси азота	Ед. измерения
Уголь	0,01747	1	92,412	0,001	0,0007	т/ТДж
Вентиляция /дегазация *		0,717				

Расчеты выбросов CO_2 от котлов ТЭС, ТЭЦ и котельных для субъектов квотирования

$$M_{ПГ.CO2} = \sum b_{Топливо.ТДж} \times EF_{Топл.CO2} \quad (2),$$

где:

$M_{ПГ.CO2}$ **-выбросы CO_2 при сжигании твердого и жидкого топлива, тонн CO_2;**

$b_{Топливо.ТДж}$ **- количество сожженного твердого или жидкого топлива за отчетный период, преобразованного в единицу энергии, ТДж. Показатель определяется в соответствии с пунктом 8 настоящей Методики.**

$EF_{Топл.CO2}$ **- коэффициент выбросов CO_2 при сжигании твердого и жидкого топлива, тонн CO_2/ТДж. Показатель определяется в соответствии с пунктом 9 настоящей Методики.**

При проверке расчетов выбросов парниковых газов не выявлено ошибок.

Произведенная продукция за отчетный год:

№	Вид продукции	Объем продукции	Ед. измерения	Двуокись углерода	Метан	Закись азота
1.	Теплоэнергия	97717	Гкал	43351	0,469	0,328
2.	уголь	847553	тонн	6524	16040	

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год, утвержденному Постановлением Правительства РК от 26.08.2022 № 588п

в рамках НПР 121 094 тонн -соответствует утвержденному Национальному плану

Объем, переданный на погашение 49 875.

Отчет по парниковым газам АО «Арселор Миттал Темиртау» установка *Шахта «Казахстанская «-принят, есть замечания.*

7. **Наименование оператора установки: АО «Арселор Миттал Темиртау»**

Наименование Установки: *Шахта «Тентекская»*

Отчет представлен – 30.03.2023г.

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: *ТОО «Зеленый мост»*

Отчет об инвентаризации парниковых газов соответствует Форме отчета об инвентаризации парниковых газов, утвержденной согласно Приложению 3 к Правилам государственного регулирования в области выбросов и поглощений парниковых газов, утвержденным Приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 28.03.2022 № 91

Методики, использованные при расчете выбросов парниковых газов Установки:

1) Методические указания по расчету выбросов парниковых газов в атмосферу от сжигания горючих газов Приказ МЭПР РК №9-п 1 от 20.01.2023г.

2) Методику по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных согласно. Приказ МЭПР РК №9-п 3 от 20.01.2023г.

Наименование производственных процессов, представленных в Отчете об инвентаризации парниковых газов:

- **сжигание топлива с выработкой энергии**
- **летучие эмиссии**

Наименование использованного топлива:

- **уголь**

Коэффициенты, использованные при расчете выбросов парниковых газов:

	Коэффициент низшей теплоты сгорания	Коэффициент окисления	Коэффициент выбросов двуокиси углерода	Коэффициент выбросов метана	Коэффициент выбросов закиси азота	Ед. измерения
Уголь	**0,0173**	**1**	**94,104**	**0,001**	**0,0007**	**т/ТДж**
Вентиляция /дегазация *		**1,717**				**$м^3$/т**

Расчеты выбросов CO_2 от котлов ТЭС, ТЭЦ и котельных для субъектов квотирования

$$M_{ПГ.CO2} = \sum b_{Топливо.ТДж} \times EF_{Топл.CO2} \quad (2),$$

где:

$M_{ПГ.CO2}$ **-выбросы CO_2 при сжигании твердого и жидкого топлива, тонн CO_2;**

$b_{Топливо.ТДж}$ **- количество сожженного твердого или жидкого топлива за отчетный период, преобразованного в единицу энергии, ТДж. Показатель определяется в соответствии с пунктом 8 настоящей Методики.**

$EF_{Топл.CO2}$ **- коэффициент выбросов CO_2 при сжигании твердого и жидкого топлива, тонн CO_2/ТДж. Показатель определяется в соответствии с пунктом 9 настоящей Методики.**

При проверке расчетов выбросов парниковых газов ошибок- не выявлено.

Произведенная продукция за отчетный год:

№	Вид продукции	Объем продукции	Ед. измерения	Двуокись углерода	Метан	Закись азота
1.	**Теплоэнергия**	**220003**	**Гкал**	**98422**	**1,046**	**0,732**
2.	**уголь**	**0**	**тонн**		**12111,090**	

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год, утвержденному Постановлением Правительства РК от 26.08.2023 №588п.

в рамках НПР 119 239 тонн -соответствует утвержденному Национальному плану

Объем, переданный на погашение 98 422.

Отчет по парниковым газам АО «Арселор Миттал Темиртау» установка *Шахта «Тентекская»-принят, есть замечания.*

8. **Наименование оператора установки: АО «Арселор Миттал Темиртау»**
Наименование Установки: ***Шахта им. «Ленина»***

Отчет представлен – 30.03.2023г.

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: ТОО «Зеленый мост»

Отчет об инвентаризации парниковых газов соответствует Форме отчета об инвентаризации парниковых газов, утвержденной согласно Приложению 3 к Правилам государственного регулирования в области выбросов и поглощений парниковых газов, утвержденным Приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 28.03.2022 № 91

Методики, использованные при расчете выбросов парниковых газов Установки:
1) Методические указания по расчету выбросов парниковых газов в атмосферу от сжигания горючих газов Приказ МЭПР РК №9-п 1 от 20.01.2023г.

2) Методику по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных согласно. Приказ МЭПР РК №9-п 3 от 20.01.2023г.
Наименование производственных процессы в, представленных в Отчете об инвентаризации парниковых газов:

- **сжигание топлива с выработкой энергии**
- **летучие эмиссии**

Наименование использованного топлива:

- **Уголь**
- **газ (метан)**

Коэффициенты, использованные при расчете выбросов парниковых газов:

	Коэффициент низшей теплоты сгорания	Коэффициент окисления	Коэффициент выбросов двуокиси углерода	Коэффициент выбросов метана	Коэффициент выбросов закиси азота	Ед. измерения
Газ (метан)		**1**	**56,1**	**0,001**	**0,001**	**т/ТДж**
Уголь	**0,01721**	**1**	**94,703**	**0,001**	**0,0007**	**т/ТДж**
Вентиляция		**0,717**				**$м^3$/т**

Расчеты выбросов CO_2 от котлов ТЭС, ТЭЦ и котельных для субъектов квотирования

$$M_{ПГ.CO2} = \sum b_{Топливо.ТДж} \times EF_{Топл.CO2} \quad (2),$$

где:

$M_{ПГ.CO2}$ **-выбросы CO_2 при сжигании твердого и жидкого топлива, тонн CO_2;**

$b_{Топливо.ТДж}$ **- количество сожженного твердого или жидкого топлива за отчетный период, преобразованного в единицу энергии, ТДж. Показатель определяется в соответствии с пунктом 8 настоящей Методики.**

$EF_{Топл.CO2}$ **- коэффициент выбросов CO_2 при сжигании твердого и жидкого топлива, тонн CO_2/ТДж. Показатель определяется в соответствии с пунктом 9 настоящей Методики.**

При проверке расчетов выбросов парниковых газов ошибок не выявлено.

Произведенная продукция за отчетный год:

№	Вид продукции	Объем продукции	Ед. измерения	Двуокись углерода	Метан	Закись азота
1	Эл.энергия	0	МВт-ч			
2.	Теплоэнергия	108627	Гкал	46194,101	0,536	0,410
3.	уголь	1134598	тонн	8732,910	23437,420	

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год, утвержденному Постановлением Правительства РК от 26.08.2022 № 588

в рамках НПР 139 122 тонн -соответствует утвержденному Национальному плану

Объем, переданный на погашение 54 927.

Отчет по парниковым газам АО «Арселор Миттал Темиртау» установка *Шахта им. «Ленина «*-принят, есть замечания.

9. **Наименование оператора установки: АО «Арселор Миттал Темиртау»**

Наименование Установки: *Шахта Абайская*

Отчет представлен – 30.02.2023г.

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: *ТОО «Зеленый мост»*

Отчет об инвентаризации парниковых газов соответствует Форме отчета об инвентаризации парниковых газов, утвержденной согласно Приложению 3 к Правилам государственного регулирования в области выбросов и поглощений парниковых газов, утвержденным Приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 28.03.2022 № 91

Методики, использованные при расчете выбросов парниковых газов Установки:

1) Методические указания по расчету выбросов парниковых газов в атмосферу от сжигания горючих газов Приказ МЭПР РК №9-п 1 от 20.01.2023г.

2) Методику по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных согласно. Приказ МЭПР РК №9-п 3 от 20.01.2023г.

Наименование производственных процессы в, представленных в Отчете об инвентаризации парниковых газов:

- **сжигание топлива с выработкой энергии**
- **летучие эмиссии**

Наименование использованного топлива: газ (метан), уголь

Коэффициенты, использованные при расчете выбросов парниковых газов:

	Коэффициент низшей теплоты сгорания	Коэффициент окисления	Коэффициент выбросов двуокиси углерода	Коэффициент выбросов метана	Коэффициент выбросов закиси азота	Ед. измерения
Уголь	0,1742	1	91,814	0,001	0,0007	т/ТДж
Вентиляция/дегазация*		0,717				$м^3/т$
Добыча каменного угля		1,96	3,927			$м^3/т$

Расчеты выбросов CO_2 от котлов ТЭС, ТЭЦ и котельных для субъектов квотирования

$$M_{ПГ.CO2} = \sum b_{Топливо.ТДж} \times EF_{Топл.CO2} \quad (2),$$

где:

$M_{ПГ.CO2}$ **-выбросы CO_2 при сжигании твердого и жидкого топлива, тонн CO_2;**

$b_{Топливо.ТДж}$ **- количество сожженного твердого или жидкого топлива за отчетный период, преобразованного в единицу энергии, ТДж. Показатель определяется в соответствии с пунктом 8 настоящей Методики.**

$EF_{Топл.CO2}$ **- коэффициент выбросов CO_2 при сжигании твердого и жидкого топлива, тонн CO_2/ТДж. Показатель определяется в соответствии с пунктом 9 настоящей Методики.**

При проверке расчетов выбросов парниковых газов ошибок не выявлено.

Произведенная продукция за отчетный год:

№	Вид продукции	Объем продукции	Ед. измерения	Двуокись углерода	Метан	Закись азота
1.	Теплоэнергия	17513,7	Гкал	28011,409	0,305	0,214
2.	уголь	81536	Тонн	627,576	7305,622	

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2021 год, утвержденному Постановлением Правительства РК от 13.01.2021 № 6

в рамках НПР 91 175 тонн -соответствует утвержденному Национальному плану

Объем, переданный на погашение 28 6359– заполнен верно

Отчет по парниковым газам АО «Арселор Миттал Темиртау» установка *Шахта Абайская* -принят, есть замечания.

10. **Наименование оператора установки АО «Арселор Миттал Темиртау»**
Наименование Установки: *шахта Центральная обогатительная фабрика «Восточная»*

Отчет представлен – 30.03.2023г.

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: *ТОО «Зеленый мост»*

Отчет об инвентаризации парниковых газов соответствует Форме отчета об инвентаризации парниковых газов, утвержденной согласно Приложению 3 к Правилам государственного регулирования в области выбросов и поглощений парниковых газов, утвержденным Приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 28.03.2022 № 91

Методики, использованные при расчете выбросов парниковых газов Установки:
1) Методические указания по расчету выбросов парниковых газов в атмосферу от сжигания горючих газов Приказ МЭПР РК №9-п 1 от 20.01.2023г.

2) Методику по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных согласно. Приказ МЭПР РК №9-п 3 от 20.01.2023г.

Наименование производственных процессов, представленных в Отчете об инвентаризации парниковых газов:

- **сжигание топлива с выработкой энергии**
- **иной производственный процесс**

Наименование использованного топлива:

- **Уголь (переработка угля)**

Коэффициенты, использованные при расчете выбросов парниковых газов:

	Коэффициент низшей теплоты сгорания	Коэффициент окисления	Коэффициент выбросов двуокиси углерода	Коэффициент выбросов метана	Коэффициент выбросов закиси азота	Ед. измерения
Уголь	**0,02205**	**1**	**71,305**	**0,001**	**0,0007**	**т/ТДж**
Переработка угла	**0,02216**	**1**	**70,951**	**0,001**	**0,0007**	**т/ТДж**

Расчеты выбросов CO_2 от котлов ТЭС, ТЭЦ и котельных для субъектов квотирования

$$M_{ПГ.CO2} = \sum b_{Топливо.ТДж} \times EF_{Топл.CO2} \quad (2),$$

где:

$M_{ПГ.CO2}$ **-выбросы CO_2 при сжигании твердого и жидкого топлива, тонн CO_2;**

$b_{Топливо.ТДж}$ **- количество сожженного твердого или жидкого топлива за отчетный период, преобразованного в единицу энергии, ТДж. Показатель определяется в соответствии с пунктом 8 настоящей Методики.**

$EF_{Топл.CO2}$ **- коэффициент выбросов CO_2 при сжигании твердого и жидкого топлива, тонн CO_2/ТДж. Показатель определяется в соответствии с пунктом 9 настоящей Методики.**

При проверке расчетов выбросов парниковых газов ошибок не выявлено.

Произведенная продукция за отчетный год:

№	Вид продукции	Объем продукции	Ед. измерения	Двуокись углерода	Метан	Закись азота
1.	**Теплоэнергия**	**32510,81**	**Гкал**	**13711,812**	**0,192**	**0,135**
2.	**уголь**	**4336008**	**Тонн**	**58454,009**	**0,824**	**0,576**

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год, утвержденному Постановлением Правительства РК от 13.01.2021 №6

в рамках НПР 107 547 тонн -соответствует утвержденному Национальному плану

Объем, переданный на погашение 72 166.

Отчет по парниковым газам АО «Арселор Миттал Темиртау» установка Центральная обогатительная фабрика «Восточная» -принят, есть замечания.

11. **Наименование оператора установки: АО «Майкубен Вест»**
Наименование Установки: Майкубенский угольный разрез

Отчет представлен – 30.03.23г.

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: *ТОО «Экосервис-С»*

Отчет об инвентаризации парниковых газов соответствует Форме отчета об инвентаризации парниковых газов, утвержденной согласно Приложению 3 к Правилам государственного регулирования в области выбросов и поглощений парниковых газов, утвержденным Приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 28.03.2022 № 91.

Методики, использованные при расчете выбросов парниковых газов Установки:

1. **Методические указания по расчету выбросов парниковых газов в атмосферу для предприятий добычи и обработки угля открытым способом. Приказ МЭПР РК №9-п от 17.01.2023г.**
2. **Методические указания по расчету выбросов парниковых газов в атмосферу от тепловых электростанций и котельных. Приказ МЭПР РК №9-п от 17.01.2023г.**

Наименование производственных процессов, представленных в Отчете об инвентаризации парниковых газов:

- **сжигание топлива с выработкой энергии**
- **иной производственный процесс**

Наименование использованного топлива:

- **дизельное топливо**

Коэффициенты, использованные при расчете выбросов парниковых газов:

	Коэффициент низшей теплоты сгорания	Коэффициент окисления	Коэффициент выбросов двуокиси углерода	Коэффициент выбросов метана	Коэффициент выбросов закиси азота	Ед. измерения
Уголь	0,02165	0,92	74,502	0,001	0,0007	тонн/ТДж
дизтопливо	0,043	1	74,1	0,0002	0,0004	тонн/ТДж
Добыча угля		1,96	0,35	1,225		
Эндогенные пожары	0,0147	0,98	101,0			

Расчет по процессу добычи угля произведено согласно вышеуказанным методикам по формуле:

$$E_{CO_2} = M \times C_{CO_2} \times K_{CO_2}, \ (2),$$

где:

E_{CO_2} - выбросы CO_2 при открытой или закрытой добыче угля за отчетный период, тонны;

М - объем добытого угля при открытой или закрытой добыче угля за отчетный период, тонны;

C_{CO2} - содержание CO_2 в добываемом угле, $м^3CO_2$/тонна;
K_{CO2} - коэффициент преобразования для перевода объемных единиц измерения (м3), в единицы массы (тонны или килограммы), равное 1,83 кг/$м^3$;

Уравнение для расчета эмиссий ПГ от сжигания (бензина, дизельного топлива, газа, угля, дрова)

$$M_{ПГ.CO2} = \sum b_{Топливо.ТДж} \times EF_{Топл.CO2} \quad (2),$$

где:

$M_{ПГ.CO2}$ **-выбросы CO_2 при сжигании твердого и жидкого топлива, тонн CO_2;**

$b_{Топливо.ТДж}$ **- количество сожженного твердого или жидкого топлива за отчетный период, преобразованного в единицу энергии, ТДж. Показатель определяется в соответствии с пунктом 8 настоящей Методики.**

$EF_{Топл.CO2}$ **- коэффициент выбросов CO_2 при сжигании твердого и жидкого топлива, тонн CO_2/ТДж. Показатель определяется в соответствии с пунктом 9 настоящей Методики.**

При расчете допущены следующие ошибки: ***средневзвешенный коэффициент для метана для открытой добычи угля (так же, как и для закрытой добычи) применяется для обоих процессов один раз. В отчете двойной учет эмиссий.***

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год, утвержденному Постановлением Правительства РК от 26.08.2022г. № 588п.

В рамках НПР 250 257 тонн -соответствует утвержденному Национальному плану.

Объем, переданный на погашение 230 364.

Произведенная продукция за отчетный год:

№	Вид продукции	Объем продукции	Ед. измерения	Двуокись углерода	Метан	Закись азота
1.	Уголь	4164597,44	тонн	228964,846	3657,87	
2	Тепловая энергия	11392,406	Гкал	1398,673	0,019	0,013

АО «Майкубен Вест» - Установка ***Майкубенский угольный разрез,***

10.04.2023г. отправлен на доработку,

24.04.2023г.- зарегистрирован после доработки.

12. **Наименование оператора установки: АО «Каражыра»**
Наименование Установки: Угольный разрез Каражыра

Отчет представлен – 30.03.2023г.

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: ***ТОО «Экосервис-С»***

Отчет об инвентаризации парниковых газов соответствует Форме отчета об инвентаризации парниковых газов, утвержденной согласно Приложению 3 к Правилам государственного регулирования в области выбросов и поглощений парниковых газов, утвержденным Приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 28.03.2022 № 91.

Методика, использованная при расчете выбросов парниковых газов Установки:

1. **Методические указания по расчету выбросов парниковых газов в атмосферу для предприятий добычи и обработки угля открытым способом. Приказ МЭПР РК №9-п от 17.01.2023г.**
2. **Методические указания по расчету выбросов парниковых газов в атмосферу от тепловых электростанций и котельных. Приказ МЭПР РК №9-п от 17.01.2023г.**

Наименование производственных процессов, представленных в Отчете об инвентаризации парниковых газов:

- **Добыча угля**
- **Эндогенные пожары**
- **Сжигание топлива для выработки тепла**

Наименование использованного топлива:

- **Уголь**

Коэффициенты, использованные при расчете выбросов парниковых газов:

	Коэффициент низшей теплоты сгорания	**Коэффициент окисления**	**Коэффициент выбросов двуокиси углерода**	**Коэффициент выбросов метана**	**Коэффициент выбросов закиси азота**	**Ед. измерения**
Добыча угля		**1,96**	**0,35**	**1,225**		**м3/т**
После добычи			**0,686**	**0,878**		**м3/т**
Эндогенные пожары	**0,01894**	**0,98**	**90,977**			**ТДж/т**
Сжигание топлива для выработки тепла	**0,01894**	**1**	**90,977**	**0,001**	**0,007**	**ТДж/т**

Уравнение для расчета эмиссий ПГ от добычи угля

ЕСО2 = М× ССО2 × КСО2, (2),

где:

ЕСО2 - выбросы СО2 при открытой или закрытой добыче угля за отчетный период, тонны;

М - объем добытого угля при открытой или закрытой добыче угля за отчетный период, тонны;

ССО2 - содержание СО2 в добываемом угле, м3СО2/тонна;

КСО2 - коэффициент преобразования для перевода объемных единиц измерения (м3), в единицы массы (тонны или килограммы), равное 1,83 кг/м3;

Уравнение для расчета эмиссий ПГ от сжигания (твердого и жидкого топлива)

$$M_{ПГ.CO2} = \sum b_{Топливо.ТДж} \times EF_{Топл.CO2} \qquad (2),$$

где:

$M_{ПГ.CO2}$ **-выбросы CO_2 при сжигании твердого и жидкого топлива, тонн CO_2;**

$b_{Топливо.ТДж}$ **- количество сожженного твердого или жидкого топлива за отчетный период, преобразованного в единицу энергии, ТДж. Показатель определяется в соответствии с пунктом 8 настоящей Методики.**

$EF_{Топл.CO2}$ **- коэффициент выбросов CO_2 при сжигании твердого и жидкого топлива, тонн CO_2/ТДж. Показатель определяется в соответствии с пунктом 9 настоящей Методики**

При проверке расчетов выбросов парниковых газов выявлены следующие ошибки: **средневзвешенный коэффициент для метана для открытой добычи угля (так же как и для закрытой добычи) применяется для обоих процессов один раз. В отчете двойной учет эмиссий.**

Произведенная продукция за отчетный год:

№	Вид продукции	Объем продукции	Ед. измерения	Двуокись углерода	Метан	Закись азота
1.	уголь	8 200 000	тонн	23408,669	14401,865	
2	Выработка тепло-энергии	39,4	Гкал	8850,898	0,097	0,068

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год, утвержденному Постановлением Правительства РК от 26.08.2022 № 588п.

В рамках НПР 465 952 тонн -соответствует утвержденному Национальному плану.

Объем, переданный на погашение 32 260.

Отчет по парниковым газам за 2022г. АО «Каражыра» Установка Угольный разрез Каражыра,

10.04.2023г. отправлен на доработку,

24.04.2023г. -зарегистрирован после доработки!

13. **Наименование оператора установки: ТОО «Kazakhmys Coal»**
Наименование Установки: Угольный разрез «Молодежный»

Отчет представлен – 31.03.23г.

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: ТОО «Art Ecology»

Отчет об инвентаризации парниковых газов соответствует Форме отчета об инвентаризации парниковых газов, утвержденной согласно Приложению 3 к Правилам государственного регулирования в области выбросов и поглощений парниковых газов, утвержденным Приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 28.03.2022 № 91.

Методики, использованные при расчете выбросов парниковых газов Установки:

1. **Методические указания по расчету выбросов парниковых газов в атмосферу для предприятий добычи и обработки угля открытым способом. Приказ МЭПР РК №9 от 17.01.2023г.**

Наименование производственных процессов, представленных в Отчете об инвентаризации парниковых газов:

- **Добыча угля**

Коэффициенты, использованные при расчете выбросов парниковых газов:

	Коэффициент низшей теплоты сгорания	Коэффициент окисления	Коэффициент выбросов двуокиси углерода	Коэффициент выбросов метана	Коэффициент выбросов закиси азота	Ед. измерения
Уголь		1,96	0,35	1,225		М3/т

Расчет по процессу добычи угля произведено согласно вышеуказанным методикам по формуле:

E_{CO2} = M× C_{CO2} × K_{CO2}, (2),

где:

E_{CO2} - выбросы CO_2 при открытой или закрытой добыче угля за отчетный период, тонны;

М - объем добытого угля при открытой или закрытой добыче угля за отчетный период, тонны;

C_{CO2} - содержание CO_2 в добываемом угле, $м^3CO_2$/тонна;

K_{CO2} - коэффициент преобразования для перевода объемных единиц измерения (м3), в единицы массы (тонны или килограммы), равное 1,83 кг/$м^3$;

Произведенная продукция за отчетный год:

№	Вид продукции	Объем продукции	Ед. измерения	Двуокись углерода	Метан	Закись азота
1.	Уголь	7 906 325	тонн	5423,74	6944,32	

При расчете ошибок не выявлено.

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год, утвержденному Постановлением Правительства РК от 26.08.2022г. № 588п.

в рамках НПР 443 800 тонн -соответствует утвержденному Национальному плану

Объем, переданный на погашение 5 424.

ТОО «Kazakhmys Coal» - Установка *разрез «Молодежный» -одобрен.*

14. **Наименование оператора установки: ТОО «Актюбинская медная компания»**
Наименование Установки: Газопоршневая станция №1

Отчет представлен – 30.03.23г.

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: *ТОО «Art Ecology»*

Отчет об инвентаризации парниковых газов соответствует Форме отчета об инвентаризации парниковых газов, утвержденной согласно Приложению 3 к Правилам государственного регулирования в области выбросов и поглощений парниковых газов, утвержденным Приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 28.03.2022 № 91.

Методики, использованные при расчете выбросов парниковых газов Установки:

1. **Методические указания по расчету выбросов парниковых газов в атмосферу от тепловых электростанций и котельных. Приказ МЭПР РК №9-п от 17.01.2023г.**

Наименование производственных процессов, представленных в Отчете об инвентаризации парниковых газов:

- **Сжигание топлива с выработкой энергии**

Наименование использованного топлива:

- **Природный газ**

Коэффициенты, использованные при расчете выбросов парниковых газов:

	Коэффициент низшей теплоты сгорания	Коэффициент окисления	Коэффициент выбросов двуокиси углерода	Коэффициент выбросов метана	Коэффициент выбросов закиси азота	Ед. измерения
Природный газ		34,37083	1	55,851		т/ТДж

Уравнение для расчета эмиссий ПГ от сжигания (твердого и жидкого топлива)

$$M_{ПГ.CO2} = \sum b_{Топливо.ТДж} \times EF_{Топл.CO2} \quad (2),$$

где:

$M_{ПГ.CO2}$ **-выбросы CO_2 при сжигании твердого и жидкого топлива, тонн CO_2;**

$b_{Топливо.ТДж}$ **- количество сожженного твердого или жидкого топлива за отчетный период, преобразованного в единицу энергии, ТДж. Показатель определяется в соответствии с пунктом 8 настоящей Методики.**

$EF_{Топл.CO2}$ **- коэффициент выбросов CO_2 при сжигании твердого и жидкого топлива, тонн CO_2/ТДж. Показатель определяется в соответствии с пунктом 9 настоящей Методики**

Произведенная продукция за отчетный год:

№	Вид продукции	Объем продукции	Ед. измерения	Двуокись углерода	Метан	Закись азота
1.	Электроэнергия	191 655	мВт	106 494		

При расчете ошибок не выявлено.

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год, утвержденному Постановлением Правительства РК от 26.08.2022г. № 588п.

в рамках НПР 104 905 тонн -соответствует утвержденному Национальному плану

Объем, переданный на погашение 106 494.

ТОО «Актюбинская медная компания» - Газопоршневая станция №1-*одобрен.*

15. **Наименование оператора установки: АО «Шубарколь комир»**
Наименование Установки: Установка Коксо-химическое производство

Отчет представлен – 29.03.2023г.

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: *ТОО «Дик Ойл»*

Отчет об инвентаризации парниковых газов соответствует Форме отчета об инвентаризации парниковых газов, утвержденной согласно Приложению 3 к Правилам государственного регулирования в области выбросов и поглощений парниковых газов, утвержденным Приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 28.03.2022г. № 91

Методика, использованная при расчете выбросов парниковых газов Установки:

1. **Методика по расчету выбросов парниковых газов от производства чугуна, стали, агломератов и окатышей. Приказ МЭПР РК №9-п от 17.01.2023г.**

Наименование производственных процессов, представленных в Отчете об инвентаризации парниковых газов:

- **сушка спец-кокса**
- **модульная установка огневого обезвреживания загрязненной оборотной воды коксового производства**

Наименование использованного топлива:

- **Коксовый газ**

Коэффициенты, использованные при расчете выбросов парниковых газов:

	Коэффициент низшей теплоты сгорания	Коэффициент окисления	Коэффициент выбросов двуокиси углерода	Коэффициент выбросов метана	Коэффициент выбросов закиси азота	Ед. измерения
Коксовый газ	164,659696	0,995	164,659696			кДж на моль

Уравнение для расчета эмиссий ПГ производства кокса

$$E_{CO2}, coke = [CC \times C_{CC} + Sa\ (PM_{a,coke} \times C_{a,coke}) + BFG_{input} \times C_{BFG} - CO \times C_{CO} - CO_{Gout} \times COG_{COG} - S_b COB_b \times C_b - R_{coke} \times CR,_{coke}] \times 44/12, (1),$$

где:

E_{CO2}, coke – выбросы CO_2 от производства кокса, тонн CO_2;
CC – количество коксующего угля, поданного на коксование, тонн;

C_{CC} – содержание углерода в коксующем угле, доли единиц. Показатель определяется по результатам лабораторных исследований собственной производственной или независимой лабораторией, аккредитованной в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан об аккредитации в области оценки соответствия, согласно пункту 8 статьи 186 Кодекса.

$PM_{a,coke}$ – количество другого технологического материала «а», потребленного для производства кокса и учтенного отдельно, тонн;

$C_{a,coke}$ – содержание углерода в технологическом материале типа «а», доли единиц;

BFG_{input} – количество доменного газа, израсходованного в коксовых печах, тонн;

C_{BFG} – содержание углерода в доменном газе, доли единиц. Показатель определяется по результатам лабораторных исследований собственной производственной или независимой лабораторией, аккредитованной в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан об аккредитации в области оценки соответствия, согласно пункту 8 статьи 186 Кодекса.

CO – количество произведенного кокса, тонн;

C_{CO} – содержание углерода в коксе, доли единиц. Показатель определяется по результатам лабораторных исследований собственной производственной или независимой лабораторией, аккредитованной в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан об аккредитации в области оценки соответствия, согласно пункту 8 статьи 186 Кодекса.

CO_{Gout} – количество газа из коксовых печей, транспортированного с места производства, тонн;

COG_{COG} – содержание углерода в коксовом газе, доли единиц. Показатель определяется по результатам лабораторных исследований собственной производственной или независимой лабораторией, аккредитованной в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан об аккредитации в области оценки соответствия, согласно пункту 8 статьи 186 Кодекса.

COB_b – количество побочного продукта «b» коксовой печи, перемещенного с места производства на другую установку, тонн;

C_b – содержание углерода в побочном продукте типа «b» доли единиц.Показатель определяется по результатам лабораторных исследований собственной производственной или независимой лабораторией, аккредитованной в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан об аккредитации в области оценки соответствия, согласно пункту 8 статьи 186 Кодекса.

R_{coke} – количество шлама и пыли, улавливаемого газоочистными установками коксового производства, тонн;

$CR,_{coke}$ – содержание углерода в шламе и пыли коксового производства, доли единиц. Показатель определяется по результатам лабораторных исследований собственной производственной или независимой лабораторией, аккредитованной в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан об аккредитации в области оценки соответствия, согласно пункту 8 статьи 186 Кодекса.

При проверке расчетов выбросов парниковых газов выявлены следующие ошибки: не указаны коэффициенты в таблице №9, что не позволяет произвести расчеты в процессе производства кокса и проверить отчет в полном объеме.

Произведенная продукция за отчетный год:

№	Вид продукции	Объем продукции	Ед. измерения	Двуокись углерода	Метан	Закись азота

1.	**кокс**	**198 295,0**	**тонн**	**3149,986**		

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год, утвержденному Постановлением Правительства РК от 26.08.2022 №588п.

В рамках НПР 86 601 тонн -соответствует утвержденному Национальному плану.

Объем, переданный на погашение 31150- заполнено верно.

Отчет по парниковым газам за 2022г. ***АО «Шубарколь комир» Установка Коксо-химическое производство,***

20.04.2023г. отправлен на доработку,

27.04.2023г. зарегистрирован после доработки.

16. **Наименование оператора установки: АО «Шубарколь комир»**
Наименование Установки: Разрез Центральный

Отчет представлен – 29.03.2023г.

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: ***ТОО «Дик Ойл»***

Отчет об инвентаризации парниковых газов соответствует Форме отчета об инвентаризации парниковых газов, утвержденной согласно Приложению 3 к Правилам государственного регулирования в области выбросов и поглощений парниковых газов, утвержденным Приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 28.03.2022 № 91.

Методики, использованные при расчете выбросов парниковых газов Установки:

1. **Методические указания по расчету выбросов парниковых газов в атмосферу для предприятий добычи и обработки угля открытым способом. Приказ МЭПР РК №9-п от 17.01.2023г.**
2. **Методические указания по расчету выбросов парниковых газов в атмосферу от тепловых электростанций и котельных. Приказ МЭПР РК №9-п от 17.01.2023г.**

Наименование производственных процессов, представленных в Отчете об инвентаризации парниковых газов:

- **добыча угля, вскрышные работы**
- **котельные на угле, горное оборудование**

Наименование использованного топлива:

- **Дизельное топливо**
- **уголь**

Коэффициенты, использованные при расчете выбросов парниковых газов:

	Коэффициент низшей теплоты сгорания	**Коэффициент окисления**	**Коэффициент выбросов двуокиси углерода**	**Коэффициент выбросов метана**	**Коэффициент выбросов закиси азота**	**Ед. измерения**
Уголь			**0,35**	**1,225**		**м3/т**

Уголь сжигание	**0,02426**	**1,0**		**0,001**	**0,0007**	**т/ТДж**
Дизтопливо		**0,99**		**0,0002**	**0,0004**	**т/ТДж**

Расчет по процессу вскрыши породы или добычи угля произведено согласно вышеуказанным методикам по формуле:

$E_{CO2} = M \times C_{CO2} \times K_{CO2}$, (2),

где:

E_{CO2} - выбросы CO_2 при открытой или закрытой добыче угля за отчетный период, тонны;

М - объем добытого угля при открытой или закрытой добыче угля за отчетный период, тонны;

C_{CO2} - содержание CO_2 в добываемом угле, $м^3 CO_2$/тонна;

K_{CO2} - коэффициент преобразования для перевода объемных единиц измерения (м3), в единицы массы (тонны или килограммы), равное 1,83 кг/$м^3$;

Уравнение для расчета эмиссий ПГ от сжигания (бензина, дизельного топлива, газа, угля, дров)

$$M_{ПГ.CO2} = \sum b_{Топливо.ТДж} \times EF_{Топл.CO2} \quad (2),$$

где:

$M_{ПГ.CO2}$ **-выбросы CO_2 при сжигании твердого и жидкого топлива, тонн CO_2;**

$b_{Топливо.ТДж}$ **- количество сожженного твердого или жидкого топлива за отчетный период, преобразованного в единицу энергии, ТДж. Показатель определяется в соответствии с пунктом 8 настоящей Методики.**

$EF_{Топл.CO2}$ **- коэффициент выбросов CO_2 при сжигании твердого и жидкого топлива, тонн CO_2/ТДж. Показатель определяется в соответствии с пунктом 9 настоящей Методики.**

При проверке расчетов выбросов парниковых газов выявлены следующие ошибки: средневзвешенный коэффициент для метана для открытой добычи угля (так же как и для закрытой добычи) применяется для обоих процессов один раз. в вашем отчете двойной учет эмиссий

Не указаны следующие коэффициенты

1. **Коэффициент окисления**
2. **Коэффициент низшей теплоты сгорания**

3. **Коэффициент выбросов двуокиси углерода**
4. **Коэффициент выбросов закиси азота**

Произведенная продукция за отчетный год:

№	Вид продукции	Объем продукции	Ед. измерения	Двуокись углерода	Метан	Закись азота
1.	уголь	6716441,5	тонн	4607,479	5899,218	

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год, утвержденному Постановлением Правительства РК от 26.08.2022г. № 588п

В рамках НПР 365 151 тонн -соответствует утвержденному Национальному плану.

Объем, переданный на погашение 83 595– заполнен верно.

Отчет инвентаризации ПГ *АО «Шубарколь комир» -разрез Центральный,*

20.04.2023г. отправлен на доработку,

27.04.2023г. зарегистрирован после доработки.

17. **Наименование оператора установки: АО «Шубарколь комир»**

Наименование Установки: Разрез Западный

Отчет представлен – 29.03.2023г.

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: *ТОО «Дик Ойл»*

Методики, использованные при расчете выбросов парниковых газов Установки:

1. **Методические указания по расчету выбросов парниковых газов в атмосферу для предприятий добычи и обработки угля открытым способом. Приказ МЭПР РК №9-п от 17.01.2023г.**
2. **Методические указания по расчету выбросов парниковых газов в атмосферу от тепловых электростанций и котельных. Приказ МЭПР РК №9-п от 17.01.2023г.**

Наименование производственных процессов, представленных в Отчете об инвентаризации парниковых газов:

- **Добыча угля**
- **Вскрышные работы**
- **Котельные на угле**
- **Горное оборудование**

Наименование использованного топлива:

- **Уголь**
- **Дизельное топливо**

Коэффициенты, использованные при расчете выбросов парниковых газов:

	Коэффициент низшей теплоты сгорания	Коэффициент окисления	Коэффициент выбросов двуокиси углерода	Коэффициент выбросов метана	Коэффициент выбросов закиси азота	Ед. измерения
Уголь	Не указан	Не указан	0,35	1,225	Не указан	м3/Т
Котельные на угле	0,02450	1,0	Не указан	0,001	0,0014	т/ТДж
Дизельное топливо	Не указан	0,99	Не указан	0,0002	0,0004	т/ТДж

Расчет по процессу вскрыши породы или добычи угля произведено согласно вышеуказанным методикам по формуле:

ЕСО2 = М× ССО2 × КСО2, (2),

где:

ЕСО2 - выбросы СО2 при открытой или закрытой добыче угля за отчетный период, тонны;

М - объем добытого угля при открытой или закрытой добыче угля за отчетный период, тонны;

ССО2 - содержание СО2 в добываемом угле, м3СО2/тонна;

КСО2 - коэффициент преобразования для перевода объемных единиц измерения (м3), в единицы массы (тонны или килограммы), равное 1,83 кг/м3;

Уравнение для расчета эмиссий ПГ от сжигания (бензина, дизельного топлива, газа, угля, дров)

$$M_{ПГ.CO2} = \sum b_{Топливо.ТДж} \times EF_{Топл.CO2} \qquad (2),$$

где:

$M_{ПГ.CO2}$ **-выбросы CO_2 при сжигании твердого и жидкого топлива, тонн CO_2;**

$b_{Топливо.ТДж}$ **- количество сожженного твердого или жидкого топлива за отчетный период, преобразованного в единицу энергии, ТДж. Показатель определяется в соответствии с пунктом 8 настоящей Методики.**

$EF_{Топл.CO2}$ **- коэффициент выбросов CO_2 при сжигании твердого и жидкого топлива, тонн CO_2/ТДж. Показатель определяется в соответствии с пунктом 9 настоящей Методики**

При проверке расчетов выбросов парниковых газов выявлены следующие ошибки: Не указаны коэффициенты

1. **низшей теплоты сгорания**
2. **окисления**
3. **выбросов закиси азота**

Произведенная продукция за отчетный год:

№	Вид продукции	Объем продукции	Ед. измерения	Двуокись углерода	Метан	Закись азота
	уголь	6208388,9	тонн	4258,955	5452,983	

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2021 год, утвержденному Постановлением Правительства РК от 13.01.2021 № 6

в рамках НПР 314 850тонн -соответствует утвержденному Национальному плану

Объем, переданный на погашение 27 501 – заполнен верно.

Отчет инвентаризации ПГ ***АО «Шубарколь комир» -разрез Западный 20.04.2023г. отправлен на доработку,***

27.04.2023г. зарегистрирован после доработки.

18. **Наименование оператора установки: АО «Соколовско-Сарбайское горно-обогатительное производственное объединение»**

Наименование Установки: Фабрика производства окатышей

Отчет представлен – 29.03.2023г.

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: ***ТОО «Экологический центр инноваций и реинжиринг».***

Отчет об инвентаризации парниковых газов соответствует Форме отчета об инвентаризации парниковых газов, утвержденной согласно Приложению 3 к Правилам государственного регулирования в области выбросов и поглощений парниковых газов, утвержденным Приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 28.03.2022 № 91

Методика, использованная при расчете выбросов парниковых газов Установки:

Методические указания по расчету выбросов парниковых газов в атмосферу от тепловых электростанций и котельных. Приказ МЭПР РК №9 от 17.01.2023г.

Наименование производственных процессов, представленных в Отчете об инвентаризации парниковых газов:

- **Иной производственный процесс**

Наименование использованного топлива:

- **газ**

Коэффициенты, использованные при расчете выбросов парниковых газов:

	Коэффициент низшей теплоты сгорания	Коэффициент окисления	Коэффициент выбросов двуокиси углерода	Коэффициент выбросов метана	Коэффициент выбросов закиси азота	Ед. измерения
Газ (сжигание)	**33,921**		**49,251**	**0,001**	**0,001**	**т/ТДж**

Уравнение для расчета эмиссий ПГ от сжигания (твердого и жидкого топлива)

$$M_{ПГ.CO2} = \sum b_{Топливо.ТДж} \times EF_{Топл.CO2} \quad (2),$$

где:

$M_{ПГ.CO2}$ **-выбросы CO_2 при сжигании твердого и жидкого топлива, тонн CO_2;**

$b_{Топливо.ТДж}$ **- количество сожженного твердого или жидкого топлива за отчетный период, преобразованного в единицу энергии, ТДж. Показатель определяется в соответствии с пунктом 8 настоящей Методики.**

$EF_{Топл.CO2}$ **- коэффициент выбросов CO_2 при сжигании твердого и жидкого топлива, тонн CO_2/ТДж.**

При проверке расчетов выбросов парниковых газов ошибок не выявлено.

Произведенная продукция за отчетный год:

№	Вид продукции	Объем продукции	Ед. измерения	Двуокись углерода	Метан	Закись азота
1.	**Обоженный продукт**	**5325177**	**тонн**	**295009,457**	**5,990**	**5,990**

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год, утвержденному Постановлением Правительства РК от 26.08.2022 № 588п.

В рамках НПР 180 556 тонн -соответствует утвержденному Национальному плану

Объем, переданный на погашение 295 009.

Отчет по парниковым газам за 2022г. АО «Соколовско-Сарбайское горно-обогатительное производственное объединение» Установка Фабрика производства окатышей- принят с замечанием по 12 таблице.

19. **Наименование оператора установки: АО «Соколовско-Сарбайское горно-обогатительное производственное объединение»**

Наименование Установки: Теплоэлектроцентраль

Отчет представлен – 29.03.2023г.

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: ***ТОО «Экологический центр инноваций и реинжиринг».***

Отчет об инвентаризации парниковых газов соответствует Форме отчета об инвентаризации парниковых газов, утвержденной согласно Приложению 3 к Правилам государственного регулирования в области выбросов и поглощений парниковых газов, утвержденным Приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 28.03.2022 № 91

Методика, использованная при расчете выбросов парниковых газов Установки:

Методические указания по расчету выбросов парниковых газов в атмосферу от тепловых электростанций и котельных. Приказ МЭПР РК №9 от 17.01.2023г.

Наименование производственных процессов, представленных в Отчете об инвентаризации парниковых газов:

- **Сжигание топлива для выработки тепловой энергии**

Наименование использованного топлива:

- **Газ**
- **Уголь**

Коэффициенты, использованные при расчете выбросов парниковых газов:

	Коэффициент низшей теплоты сгорания	Коэффициент окисления	Коэффициент выбросов двуокиси углерода	Коэффициент выбросов метана	Коэффициент выбросов закиси азота	Ед. измерения
Газ (сжигани и)	33,921		49,251	0,001	0,001	т/ТДж
Уголь (сжигани и)	0,01549		97,045	0,001	0,0007	т/ТДж

Уравнение для расчета эмиссий ПГ от сжигания (твердого и жидкого топлива)

$$M_{ПГ.CO2} = \sum b_{Топливо.ТДж} \times EF_{Топл.CO2} \qquad (2),$$

где:

$M_{ПГ.CO2}$ **-выбросы CO_2 при сжигании твердого и жидкого топлива, тонн CO_2;**

$b_{Топливо.ТДж}$ **- количество сожженного твердого или жидкого топлива за отчетный период, преобразованного в единицу энергии, ТДж. Показатель**

определяется в соответствии с пунктом 8 настоящей Методики. $EF_{Топл.CO2}$ **- коэффициент выбросов CO_2 при сжигании твердого и жидкого топлива, тонн CO_2/ТДж.**

При проверке расчетов выбросов парниковых газов выявлены следующие ошибки: не указан коэффициент окисления при сжигании топлива, что не позволяет произвести расчеты и проверить отчет в полном объеме.

Произведенная продукция за отчетный год:

№	Вид продукции	Объем продукции	Ед. измерения	Двуокись углерода	Метан	Закись азота
1.	Тепловая энергия	1477297	Гкал	717788,287	8,266	6,316
2	Электро энергия	802540	Мвт-час	567911,446	6,035	4,336

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год, утвержденному Постановлением Правительства РК от 26.08.2022 № 588п.

В рамках НПР 1 370 908 тонн -соответствует утвержденному Национальному плану

Объем, переданный на погашение 1 285 700.

Отчет по парниковым газам за 2022г. АО «Соколовско-Сарбайское горно-обогатительное производственное объединение» Установка Теплоэлектроцентраль,

18.04.2023г.- отправлен на доработку,

***24.04.2023г. -зарегистрирован после доработки*!**

20. **Наименование оператора установки: АО «Соколовско-Сарбайское горно-обогатительное производственное объединение»**

Наименование Установки: Фабрика рудоподготовки и обогащения

Отчет представлен – 29.03.2023г.

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: ***ТОО «Экологический центр инноваций и реинжиринг».***

Отчет об инвентаризации парниковых газов соответствует Форме отчета об инвентаризации парниковых газов, утвержденной согласно Приложению 3 к Правилам государственного регулирования в области выбросов и поглощений парниковых газов, утвержденным Приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 28.03.2022 № 91

Методика, использованная при расчете выбросов парниковых газов Установки:

Методические указания по расчету выбросов парниковых газов в атмосферу от тепловых электростанций и котельных. Приказ МЭПР РК №9 от 17.01.2023г.

Наименование производственных процессов, представленных в Отчете об инвентаризации парниковых газов:

- **Иной производственный процесс**

Наименование использованного топлива:

- **Газ**

Коэффициенты, использованные при расчете выбросов парниковых газов:

	Коэффициент низшей теплоты сгорания	Коэффициент окисления	Коэффициент выбросов двуокиси углерода	Коэффициент выбросов метана	Коэффициент выбросов закиси азота	Ед. измерения
Газ (сжигании)	33,921		49,251	0,001	0,001	т/ТДж

Уравнение для расчета эмиссий ПГ от сжигания (твердого и жидкого топлива)

$$M_{ПГ.CO2} = \sum b_{Топливо.ТДж} \times EF_{Топл.CO2} \qquad (2),$$

где:

$M_{ПГ.CO2}$ **-выбросы CO_2 при сжигании твердого и жидкого топлива, тонн CO_2;**

$b_{Топливо.ТДж}$ **- количество сожженного твердого или жидкого топлива за отчетный период, преобразованного в единицу энергии, ТДж. Показатель определяется в соответствии с пунктом 8 настоящей Методики.**

$EF_{Топл.CO2}$ **- коэффициент выбросов CO_2 при сжигании твердого и жидкого топлива, тонн CO_2/ТДж.**

При проверке расчетов выбросов парниковых газов ошибок не выявлено.

Произведенная продукция за отчетный год:

№	Вид продукции	Объем продукции	Ед. измерения	Двуокись углерода	Метан	Закись азота
1.	Тепловая энергия	1477297	Гкал	717788,287	8,266	6,316
2	Электро энергия	802540	Мвт-час	567911,446	6,035	4,336

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год, утвержденному Постановлением Правительства РК от 26.08.2022 № 588п.

В рамках НПР 23 438 тонн -соответствует утвержденному Национальному плану

Объем, переданный на погашение 26 734.

Отчет по парниковым газам за 2022г. АО «Соколовско-Сарбайское горно-обогатительное производственное объединение» Установка Фабрика рудоподготовки и обогащения, принят.

21. **Наименование оператора установки: АО «Качары руда»**
Наименование Установки: Качарский теплоцентр

Отчет представлен – 28.03.2023г.

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: ***ТОО «ЭКОС»***

Отчет об инвентаризации парниковых газов соответствует Форме отчета об инвентаризации парниковых газов, утвержденной согласно Приложению 3 к Правилам государственного регулирования в области выбросов и поглощений парниковых газов, утвержденным Приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 28.03.2022 № 91

Методика, использованная при расчете выбросов парниковых газов Установки:

Методические указания по расчету выбросов парниковых газов в атмосферу от тепловых электростанций и котельных. Приказ МЭПР РК №9-п от 17.01.2023г.
Наименование производственных процессов, представленных в Отчете об инвентаризации парниковых газов:

- **Сжигание топлива для выработки тепловой энергии**

Наименование использованного топлива:

- **Уголь**

Коэффициенты, использованные при расчете выбросов парниковых газов:

	Коэффициент низшей теплоты сгорания	**Коэффициент окисления**	**Коэффициент выбросов двуокиси углерода**	**Коэффициент выбросов метана**	**Коэффициент выбросов закиси азота**	**Ед. измерения**
Уголь (сжигание)	**0,224**	***0,963***	**91,262**	**0,001**	**0,0007**	**т/ТДж**

Уравнение для расчета эмиссий ПГ от сжигания (твердого и жидкого топлива)

$$M_{ПГ.CO2} = \sum b_{Топливо.ТДж} \times EF_{Топл.CO2} \qquad (2),$$

где: $M_{ПГ.CO2}$ **-выбросы CO_2 при сжигании твердого и жидкого топлива, тонн CO_2;**

$b_{Топливо.ТДж}$ **- количество сожженного твердого или жидкого топлива за отчетный период, преобразованного в единицу энергии, ТДж. Показатель определяется в соответствии с пунктом 8 настоящей Методики.**

$EF_{Топл.CO2}$ **- коэффициент выбросов CO_2 при сжигании твердого и жидкого топлива, тонн CO_2/ТДж.**

При проверке расчетов выбросов парниковых газов выявлены следующие ошибки: не указан коэффициент окисления, что не позволяет проверить расчеты в полном объеме.

Произведенная продукция за отчетный год:

№	Вид продукции	Объем продукции	Ед. измерения	Двуокись углерода	Метан	Закись азота
1.	Тепловая энергия	114636	Гкал	58917,411	0,646	0,452

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год, утвержденному Постановлением Правительства РК от 26.08.2022г. № 588п

В рамках НПР 72 612 тонн квот -соответствует утвержденному Национальному плану.

Объем, переданный на погашение 58 917 квот.

Отчет по ПГ за 2022г. АО «Качары руда» Установка Качарский теплоцентр,

18.04.2023г.- отправлен на доработку,

25.04.2023г. зарегистрирован после доработки!

22. **Акционерное общество «ALTYNTAU KOKSHETAU» - Установка «Золотоизвлекательная фабрика»**

Отчет представлен – 16.03.2023г. приложены следующие документы в PDF формате: Отчет инвентаризации ПГ за 2022год; Заключение по ВВ Акционерное общество «Altyntau Kokshetau» в PDF формате.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификациии парниковых газов ТОО»EnEco Solutions» БИН 101040001308

Использованные методики расчетов:

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение1. Методика по расчету выбросов парниковых газов от сжигания горючих газов;

2. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

3. Вспомогательные методики расчёта выбросов парниковых газов: Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов Межправительственной группой Экспертов по Изменению Климата (МГЭИК), 2006 год. Том 2: Энергетика, глава2

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: Сжигание топлива с выработкой тепла.

Таблица 40 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Коэфициент низшей теплоты сгорания, ТДж/т	Коэффициент CO2, тонн/ТДж	Коэффициент окисления	Коэффициент CH4, тонн/ТДж	Коэффициент N2O, тонн/ТДж
уголь	0,01982	89,833	0,927	0,001	0,061
Дизельное топливо	0,043	74,1	1	0,0002	0,0004

Выявленные ошибки: замечаний нет

Объект относится к субъектам администрирования. Объем, переданный на погашение 20518,03 тонн.

По результатам проверки Отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО «ALTYNTAU KOKSHETAU» – ОТЧЕТ ЗАРЕГИСТРИРОВАН.

23. ТОО «Tau-Ken Temir» - Установка Завод по производству металлургического кремния

Отсутствуют данные по продукции. По представленным данным таблицы 12 кадастра завод находится на консервации - ОТЧЕТ ЗАРЕГИСТРИРОВАН.

Отчет по проверке отчетов инвентаризации парниковых газов за 2022г.
Металлургическая сфера деятельности

Ермахановой Э.М.
Менеджер ДИПГ АО «Жасыл даму»

№	Наименование установки	Наименование оператора установки	Статус
1	Стальной департамент	АО «АрселорМиттал Темиртау»	Зарегистрирован после доработки
2	Электросталеплавильный цех	ТОО «Кастинг»	Зарегистрирован
3	Павлодарский филиал	ТОО «KSP Steel» (КейЭсПи Стил)	Зарегистрирован после доработки
4	Цех электролиза	Казахстанский электролизный завод	Зарегистрирован
5	Цех по производству электродов		Зарегистрирован
6	Балхашский медеплавильный завод, Балхашская площадка	ТОО «Kazakhmys Smelting (Казахмыс Смэлтинг)»	Зарегистрирован
7	Жезказганский медеплавильный завод, Жезказганская площадка		Зарегистрирован
8	Усть-Каменогорский металлургический комплекс	ТОО «Казцинк»	Зарегистрирован после доработки
9	Риддерский металлургический комплекс		Зарегистрирован после доработки
10	Риддерский горно-обогатительный комплекс		Зарегистрирован после доработки
11	Химико-металлургический завод	АО «Темиртауский электрометаллургический комбинат»	Зарегистрирован
12	Таразский металлургический завод	ТОО «Таразский металлургический завод»	Зарегистрирован после доработки
13	Павлодарский алюминиевый завод	АО «Алюминий Казахстана»	Зарегистрирован
14	Теплоэлектроцентраль		Зарегистрирован
15	Аксуский завод ферросплавов	АО «ТНК «Казхром» (БИН: 951040000069)	Зарегистрирован
16	Актюбинский завод ферросплавов		Зарегистрирован
17	Донской горно-обогатительный комбинат		Зарегистрирован
18	Газопоршневая генераторная установка	ТОО «Актюбинский рельсобалочный завод»	Зарегистрирован после доработки
19	Нагревательная печь		Зарегистрирован
20	Текелийский горно-перерабатывающий комплекс	ТОО «Текелийский горно-перерабатывающий комплекс»	Зарегистрирован

1. **АО «Арселор Миттал Темиртау» - Установка «Стальной департамент».**

Отчет представлен – 01.04.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: Заключение по ВВ; сопроводительное письмо.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификациии парниковых газов ТОО «Зеленый мост», 130340015103

При расчете использовались методики:
1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение1. Методика по расчету выбросов парниковых газов от сжигания горючих газов;
2. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;
3. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 4. Методика по расчету выбросов парниковых газов от интегрированного производства чугуна, стали, агломератов и окатышей;
3. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 5. Методика по расчету выбросов парниковых газов от производства цемента и извести.

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: ***коксохимическое производство, агломерационное производство, доменное производство, конверторный цех, цех обжига известняка, прокатное производство, вспомогательные цеха***

Коэффициенты, использованные при расчете, согласно методикам/согласно собственным данным, приведены в соответствии с Планом мониторинга: для расчета выбросов ПГ был использован метод расчета, согласно Плану мониторинга, так как приборов для измерения выбросов ПГ на предприятии не имеется. План мониторинга разработан на весь период эксплуатации установки в пределах действия национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022год, утвержденного постановлением правительства РК №6 от 13 января 2021года

Расчет по процессам произведен согласно вышеуказанным методикам по формуле:

Производство кокса: $E_{CO2,\,coke} = [CC*C_{CC} + BG*C_{BG} - CO*C_{CO} - COGout*COG_{COG} - \Sigma bCOBb*Cb - Rcoke*CR,coke] \times 44/12$ **(1),**

где:
E_{CO2}, coke – выбросы CO_2 от производства кокса, тонн CO_2;
CC – количество коксующего угля поданного на коксование, тонн;
C_{CC} – содержание углерода в коксующем угле, доли единиц;
BG – количество доменного газа, израсходованного в коксовых печах, тонн;
C_{BG} – содержание углерода в доменном газе, доли единиц;
CO – количество произведенного кокса, тонн;
C_{CO} – содержание углерода в коксе, доли единиц;
COG_{out} – количество газа из коксовых печей, транспортированного с места производства, тонн;
COG_{COG} – содержание углерода в коксовом газе, доли единиц;
COBb – количество побочного продукта «b» коксовой печи, перемещённого с места производства на другую установку, тонн;
Cb – содержание углерода в побочном продукте типа «b», доли единиц;

Rcoke – количество шлака и пыли, улавливаемого газоочистными установками коксового производства, тонн;
CR,coke – содержание углерода в шлаке и пыли коксового производства, доли единиц.

Производство агломерата: **$E_{CO2,}$ sinter = [CBR × C_{CBR} + COGsinter input × C_{COG} + $BFG_{sinter\ input}$ × $C_{inter\ BFG}$ + Σa ($PM_{sinter\ a}$ × $C_{sinter\ a}$) – SOG_{out} × C_{SOG}] × 44/12 (2),**

где:
E_{CO2}, sinter – выбросы CO_2 при производстве агломерата, тонн CO_2;
CBR – количество закупленной и произведённой на месте коксовой мелочи для производства агломерата, тонн;
C_{CBR} – содержание углерода в коксовой мелочи, доли единиц;
$COG_{sinter\ input}$ – количество газа из коксовых печей, потреблённого при производстве агломерата, тонн;
C_{COG} – содержание углерода в коксовом газе, доли единиц;
$BFG_{sinter\ input}$ – количество доменного газа, израсходованного для производства агломерата, тонн;
$C_{inter\ BFG}$ – содержание углерода в доменном газе, доли единиц;
PMsinter a – количество другого технологического материала «а», израсходованного для производства агломерата и перечисленных в виде отдельных компонентов, тонн;
Csinter a – содержание углерода в технологическом материале типа «а», доли единиц;
SOG_{out} – количество отходящего газа от производства агломерата, транспортированного на другую установку, тонн;
C_{SOG} – содержание углерода в отходящем газе от производства агломерата, доли единиц.

Производство чугуна: **ECO2, BF = [(ORE × CORE) +S(CARBF × CCAR,BF) + S (FLBF × CFL,BF) + S (OT × COT) – (IOUT × CI,out) – (NM × CNM) – (BFGout × CBFG,out) – (RBF × CR,BF)] × 44/12, (3),**
где:
ECO2, BF – выбросы CO2 от производства чугуна, тонн CO2;
ORE – количество поданной руды (руда, окатыши, агломерат), тонн;
CORE – содержание углерода в руде, доли единиц.
CARBF – количество углеродосодержащих технологических материалов, тонн.
CCAR,BF – содержание углерода в углеродосодержащих технологических материалах, доли единиц;
FLBF– количество флюсовых материалов, загружаемых в доменную печь, тонн;
CFL,BF – содержание углерода во флюсовых материалах, доли единиц;
OT – количество других материалов, загружаемых в печь, тонн;
COT – содержание углерода в других материалах, доли единиц.
IOUT – количество выплавленного чугуна, тонн;
CI,out – содержание углерода в произведенном чугуне, доли единиц;
NM – количество произведенного неметаллического продукта, тонн;
CNM – содержание углерода в произведенном неметаллическом продукте, доли единиц;
BFGout – количество произведенного доменного газа и удаленного из рабочей зоны, тонн;
CBFG,out – содержание углерода в произведенном доменном газе, доли единиц.

RBF – количество пыли, улавливаемого газоочистными установками доменного цеха, тонн;
CR,BF – содержание углерода в пыли доменного цеха, доли единиц.

Производство стали: $E_{CO2,стали}$**= [PC*C_{PC} + L* C_L + D* C_D + Z*C_Z + COG*C_{COG} + H*C_H + B*C_B – S* C_S)] × 44/12 (4),**

где:
E_{CO2}, стали – выбросы CO_2 при производстве стали, тонн CO_2;
PC – расход кокса в конвертере, тонн;
Cpc – содержание углерода в коксе, доли единиц;
L – расход известняка, тонн;
C_L – содержание углерода в известняке, доли единиц;
D – расход доломита, тонн;
C_D – содержание углерода в доломите, доли единиц;
COG – расход коксового газа, тонн
C_{COG} - содержание углерода в коксовом газе, тонн
H – производство чугуна, тонн;
C_H - содержание углерода в чугуне, доли единиц
B – расход металлома, тонн;
C_B – содержание углерода в металлоломе, доли единиц;
S – производство стали, тонн
C_S – содержание углерода в стали, доли единиц;

В расчетах при производстве кокса, агломерата, чугуна и стали приняты значения углерода в топливе и материалах, см. ниже в таблице 1

Таблица 1 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание, тС/т	Коэфициент низшей теплоты сгорания, ГгДж/на тонну	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4	Коэффициент N2O
Доменный газ	0,1553	2,19	70,9	0,001	0,0001
Газ из камерных печей (коксовый газ)	0,4661	38,52	12,1	0,001	0,0001
Природный (сжиженный газ)	0,83	47,31	17,5	0,001	0,0001
Кокс	0,83	28,2	29,5	0,001	0,0014
Уголь	0,4368	25,8	26,2	0,0009	0,0014
Каменноугольная смола	0,91	-	-	-	-
чугун	0,044	-	-	-	-
мазут	0,87	40,84	21,1	0,003	0,0003
Нафталин	0,94	-	-	-	-
Доломит	0,13	-	-	-	-
Известняк	0,12	-	-	-	-

Выявленные ошибки:
1) нет данных по т/э (также ранее было разделение на источники ТЭЦ-2 и ТЭЦ-ПВС, и продукция по ним предоставлялась отдельно);

2) при расчете выбросов метана от производства кокса и производства агломерата значение ПГП было использовано «21» вместо «25»;

3) в формуле расчета выбросов от производства чугуна должна быть использована формула согласно письма МЭПР №13-1-13/897-И от 10.03.2023г. Разъяснения приложения 4 пункт 9

4) При заполнении таблицы 13 следует учитывать следующую последовательность: переданные на погашение - это фактические выбросы, планируемые к передаче на погашение - если объем фактических выбросов сверх квот туда пишут сколько еще нужно погасить, к отчуждению - это то что планируете к продаже или обмену.

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 15 712 726 тонн, согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

В связи с выявленными замечаниями при проверке отчета об инвентаризации парниковых газов за 2022 год АО «Арселор Миттал Темиртау» - установки Стальной департамент, отчет отправлен НА ДОРАБОТКУ.

По итогам исправления выявленных замечаний 24 мая 2023 года ОТЧЕТ по ИПГ АО «АРСЕЛОР МИТТАЛ ТЕМИРТАУ» - УСТАНОВКА СТАЛЬНОЙ ДЕПАРТАМЕНТ - ЗАРЕГИСТРИРОВАН ПОСЛЕ ДОРАБОТКИ.

2. **ТОО «Кастинг» - Установка «Электросталеплавильный цех».**

«

Отчет представлен – 31.03.2022г., приложены следующие документы в PDF формате: Отчет инвентаризации ПГ за 2022год; Заключение по ВВ отчета ТОО «Кастинг» на 2022год; сопроводительное письмо.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификациии парниковых газов ТОО «ART Ecology», БИН 160340012625

При расчете использовались методики:

1 Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение1. Методика по расчету выбросов парниковых газов от сжигания горючих газов;
2. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;
3. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 4. Методика по расчету выбросов парниковых газов от интегрированного производства чугуна, стали, агломератов и окатышей
4. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 3, Глава 4, Выбросы металлургической промышленности

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: электросталеплавильный цех, иная производственная деятельность.

Таблица 17-Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Наименование производственного процесса	Вид	Коэффициент низшей теплоты сгорания	Ед. измерения	Коэффицент для CO_2
Сжигание топлива с выработкой тепло/э	уголь	-	-	-
	Нефтепродукты по видам	-	-	-
Летучие эмиссии (по видам деятельности)	Вентиляция	-	-	-
	дегазация	-	-	-
Иной производственный процесс	Газ (нефтяной газ)	47,31	ТДж/тыс.т	17,2 т/ТДж
	факела	-	-	-
	Сжиженный газ	47,31	ТДж/тыс.т	17,2 т/ТДж
	Выплавка стали	-	-	0,05 тСО2/т стали
				0,0012
				0,998
				0,998
				0,957

Выявленные ошибки: Замечаний нет.

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 37 193 тонн, согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

Объем, переданный на погашение 10 630 тонн.

Отчет – ЗАРЕГИСТРИРОВАН

3. ТОО «Ksp steel» (КейЭсПи Стил) - Установка «Павлодарский Филиал»

Отчет представлен – 31.03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: Отчет инвентаризации ПГ за 2022год; Заключение по ВВ отчета ТОО «KSP Steel» (КейЭсПи Стил) - Установка Павлодарский филиал на 2022год; сопроводительное письмо.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификациии парниковых газов ТОО «ЭКО- Астана НР», БИН 060 940 002 386

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: производство ферросилиция, производство шара кованного, производство шары стальные катанные, производство трубной продукции, производство арматурного проката, стальные заготовки, иная производственная деятельность.

При расчете использовались методики:
1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение1. Методика по расчету выбросов парниковых газов от сжигания горючих газов;
2. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;
3. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 4. Методика по расчету выбросов парниковых газов от интегрированного производства чугуна, стали, агломератов и окатышей;
3. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 6. Методика по расчету выбросов парниковых газов от производства алюминия, ферросплавов, свинца и цинка.

Таблица 2 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание, %	Коэфициент низшей теплоты сгорания, ТДж/тыс.т	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент CH4, тонн/ТДж	Коэффициент N2O, тонн/ТДж
Природный (сжиженный газ)	-	-	3,03	-	-
Бензин	-	44,3	69,3	0,003	0,0006
Кокс орешек	87,29	28,2	29,5	0,001	0,0014
Полукокс	83,47	-	-	-	-
сталь	0,4	-	-	-	-
чугун	3,3	-	-	-	-
Электрод графитированный диаметром 300	99,0	-	-	-	-
Электрод графитированный диаметром 200	99,0	-	-	-	--
ферросилиций	0,1	-	-	0,001	-
ферросиликомарганец	2,5	-	-	-	-
феррохром	0,25	-	-	-	-
ферромарганец	7,0	-	-	-	-
Шар кованный	0,63	-	-	0,001	-
Лом чугунный	3,35	-	-	-	-

Шар стальной катанный	**0,64**	**-**	**-**	**0,001**	**-**
шлак	**4,5**	**-**	**-**	**-**	**-**
Металлическая стружка	**0,69**	**-**	**-**	**-**	**-**
Древесная щепа	**12,5**	**-**	**-**	**-**	**-**
Подкат	**0,63**	**-**	**-**	**-**	**-**
Шар кованный	**0,63**	**-**	**-**	**0,001**	**-**

Выявленные ошибки: 1) в отчете таблица 11.1 не заполнена; 2) в таблице 12 не указано об изменениях в методологии расчета выбросов ПГ.

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 150 702 тонн, согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

Объем, переданный на погашение 108 911 тонн – заполнен верно

В связи с выявленными ошибками при проверке отчета об инвентаризации парниковых газов за 2022 год 18.04.2023г отчет выбросов ПГ ТОО «KSP Steel» (КейЭсПи Стил) - Установка Павлодарский филиал отчет отправлен НА ДОРАБОТКУ.

26 АПРЕЛЯ 2023 ГОДА ЗАРЕГИСТРИРОВАН ПОСЛЕ ДОРАБОТКИ.

4. **АО «Казахстанский электролизный завод» - Установка Цех электролиза**

Отчет представлен – 31.03.2022г., приложены следующие документы в PDF формате: Отчет инвентаризации ПГ за 2022год; Заключение по ВВ отчета АО «Казахстанский электролизный завод» Установка Цех электролиза; Установка Цех производства электродов - на 2022год; сопроводительное письмо.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификациии парниковых газов ТОО»ART Ecology», БИН 160340012625
При расчете использовались методики:

1 Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение1. Методика по расчету выбросов парниковых газов от сжигания горючих газов;
2. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;
3. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 6. Методика по расчету выбросов парниковых газов от производства алюминия, ферросплавов, свинца и цинка.
В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: производство первичного алюминия, электролитическое разложение оксида алюминия в криолитоглиноземном расплаве в электролизерах, иная производственная деятельность.

Таблица 18 -Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Наименование производственного процесса	Вид	Коэффициент низшей теплоты сгорания	Ед. измерения	Коэффицент для CO_2
Цех электролиза	Электролиз	-	-	-
	Сжигание сжиженного газа	0,048	ТДж/тонн	56,1

Выбросы CO_2 проводилось по формуле согласно РП МГЭИК, 2006г.
1) от потребления предварительно обожженных анодов:

$$E_{CO2} = P_a \times Q \times (100 - S_a - Зола_a)/100 \times 44/12, \quad (1),$$

где:

E_{CO2} – выбросы CO_2 от потребления предварительно обожженных анодов, тонн CO_2;

P_a – нетто–потребление предварительно обожжённых анодов на тонну алюминия, тонн углерода/тонн алюминия;

Q – Общее производство алюминия, тонн;

S_a – содержание серы с предварительно обожжённым анодом, вес. (%);

$Зола_a$ – содержание золы в обожжённых анодах, вес. %;

44/12 – соотношение молекулярной массы CO_2 и углерода.

Выявленные ошибки: Замечаний нет.

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 380 376 тонн, согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

Объем, переданный на погашение 364 863,7537 тонн. Отчет – ЗАРЕГИСТРИРОВАН

5. АО «Казахстанский электролизный завод» - Установка Цех по производству электродов

Отчет представлен – 31.03.2022г., приложены следующие документы в PDF формате: Отчет инвентаризации ПГ за 2022год; Заключение по ВВ отчета АО «Казахстанский электролизный завод» Установка Цех электролиза; Установка Цех производства электродов - на 2022год; сопроводительное письмо.
Отчет подтвержден Органом по валидации и верификациии парниковых газов ТОО»ART Ecology», БИН 160340012625
При расчете использовались методики:

1 Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение1. Методика по расчету выбросов парниковых газов от сжигания горючих газов;
2. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;
3. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 6. Методика по расчету выбросов парниковых газов от производства алюминия, ферросплавов, свинца и цинка.

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: производство электродов, иная производственная деятельность.
Расчет выбросов ПГ:
1) сжигание летучих веществ, выделившихся при обжиге

$$E_{CO2} = (GA - H_w - BA - WT) \times 44/12 \qquad (2),$$

где:
E_{CO2} - выбросы CO_2 от сжигания летучих веществ смолы, тонны CO_2
GA - начальный вес необожженных анодов, тонны
H_w - содержание водорода в необожжённых анодах, тонны
BA - вес обожжённых анодов, тонны
WT - собранные отходы дёгтя, тонны

2) Показатель: сжигание материала загрузки печи (кокс)

$$E_{CO2} = PCC \times BA \times [(100 - S_{pc} - Зола_{pc})/100] \times 44/12 \qquad (3),$$

где:
E_{CO2} - выбросы CO_2 от материала загрузки печи обжига, тонны CO_2
PCC - потребление кокса, тонны/тонну обожжённых анодов
BA - вес обожжённых анодов, тонны
S_{pc} - содержание серы в коксе загрузки, вес.%
$Зола_{pc}$ - содержание золы в коксе загрузки, вес.%

3) Показатель: выбросы CF_4 от производства алюминия

$$E_{CF4} = (k_{CF4} \times T \times Q) \times GWP_{CF4}, \qquad (4),$$

где:
E_{CF4} – выбросы CF_4 от производства алюминия, килограмм CF_4;
k_{CF4} – угловой коэффициент для CF_4, (килограмм CF_4/тонн алюминия)/(минуты анодного эффекта/ванно–сутки);
T – минуты анодного эффекта на ванно–сутки;
Q – Производство алюминия, тонны;

GWP_{CF4} – потенциал глобального потепления CF_4, согласно п. 3 статьи 282 Кодекса.

4) Показатель: выбросы C_2F_6 от производства алюминия

$$E_{C2F6} = (k_{C2F6} \times T \times Q) \times GWP_{C2F6} \quad (5),$$

где:

E_{C2F6} – выбросы C_2F_6 от производства алюминия, килограмм C_2F_6;

k_{C2F6} – угловой коэффициент для C_2F_6, (килограмм C_2F_6/тонн алюминия)/ (минуты анодного эффекта/ванно–сутки);

T – Минуты анодного эффекта на ванно–сутки;

Q – Производство алюминия, тонны;

GWP_{C2F6} – потенциал глобального потепления C_2F_6, согласно п. 3 статьи 282 Кодекса.

Таблица 19 -Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Наименование производственного процесса	Вид	Коэффициент низшей теплоты сгорания	Ед. измерения	Коэффицент для CO_2
Цех электролиза	Электролиз	-	-	-
	Сжигание сжиженного газа	0,048	ТДж/тонн	56,1
Цех производства электродов	Производство анодов	-	-	-
	Сжигание мазута	0,0404	ТДж/тонн	77,4

Выявленные ошибки: Замечаний нет.

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 53 797 тонн, согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

Объем, переданный на погашение 53 886,009 тонн

Отчет – ЗАРЕГИСТРИРОВАН

6. **ТОО «Kazakhmys Smelting (Казахмыс Смэлтинг)» - Установка Балхашский медеплавильный завод, Балхашская площадка.**

Отчет представлен – 30.03.2022г., приложены следующие документы в PDF формате: Отчет инвентаризации ПГ за 2022год; Заключение по ВВ отчета ТОО «Kazakhmys Smelting (Казахмыс Смэлтинг)» - Установка Балхашский медеплавильный завод, Балхашская площадка.
Отчет подтвержден Органом по валидации и верификациии парниковых газов ТОО»ЭКОСЕРВИС-С», БИН 0604400009474
Использованные методики расчетов:
1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение1. Методика по расчету выбросов парниковых газов от сжигания горючих газов;
2. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: производство меди, сжигание топлива с выработкой энергии.

Таблица 20 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Наименование производственного процесса	Вид	Коэффициент низшей теплоты сгорания	Ед. измерения	Коэффицент для CO_2	Коэффицент для CH4	Коэффицент для N2O
Производство электроэнергии	Газ (по типам)	-	-	-	-	-
	Уголь (по маркам)	0,0234	ТДж/тонну топлива	82,751	0,001	0,0007
Производство тепловой энергии	Нефтепродукты мазут	0,043	ТДж/тонну топлива	74,1	0,0002	0,0004

Выявленные ошибки: Замечаний нет.

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 121 577 тонн, согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

Объем, переданный на погашение 114 433 тонн

Отчет - ЗАРЕГИСТРИРОВАН

7. ТОО «Kazakhmys Smelting (Казахмыс Смэлтинг)» - Установка Жезказганский медеплавильный завод, Жезказганская площадка

Отчет представлен – 30.03.2022г., приложены следующие документы в PDF формате: Отчет инвентаризации ПГ за 2022год; Заключение по ВВ отчета ТОО «Kazakhmys Smelting (Казахмыс Смэлтинг)» - Установка Жезказганский медеплавильный завод, Жезказганская площадка.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификациии парниковых газов ТОО»ЭКОСЕРВИС-С», БИН 0604400009474

Использованные методики расчетов:
1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение1. Методика по расчету выбросов парниковых газов от сжигания горючих газов;
2. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: производство меди, сжигание топлива с выработкой энергии.

Таблица 21 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Наименование производственного процесса	Вид	Коэффициент низшей теплоты сгорания	Ед. измерения	Коэффицент для CO_2	Коэффицент для CH4	Коэффицент для N2O
Производство электроэнергии	Природный газ	0,04757	ТДж/тонну топлива	56,456	0,001	0,0004
	Дизельное топливо	0,043	ТДж/тонну топлива	74,1	0,0002	0,0004
Производство тепловой энергии	Нефтепродукты мазут	0,04206	ТДж/тонну топлива	77,4	0,003	0,0003

Выявленные ошибки: Замечаний нет.

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 83 442 тонн, согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

Объем, переданный на погашение 115 410 тонн

Отчет - ЗАРЕГИСТРИРОВАН

8. **ТОО «Казцинк» - Установка «Усть-Каменогорский Металлургический комплекс»**

Отчет представлен – 31.03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: Отчет инвентаризации ПГ за 2022год; Заключение по ВВ ТОО «Казцинк» - Установка Усть-Каменогорский металлургический комплекс

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификациии парниковых газов ТОО»KAZECOPROFIT», БИН 110540014337

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: сжигание топлива с выработкой энергии, производство свинца, цинка и олова.

Использованные методики расчетов:

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение1. Методика по расчету выбросов парниковых газов от сжигания горючих газов;
2. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;
3. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 6. Методика по расчету выбросов парниковых газов от производства алюминия, ферросплавов, свинца и цинка.

Таблица 3 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание, %	Коэфициент низшей теплоты сгорания, ТДж/т	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент окисления	Коэффициент CH4, тонн/ТДж	Коэффициент N2O, тонн/ТДж
Пропан	-	0,0473	63,1	-	0,0009	0,004
Уголь Шубаркуль	0,8201	-	69,3	-	-	-
Сода кальцинированная	-	-	0,41492	-	-	-
мазут	0	0,0403527	77,4	-	0,003	0,0003
Масло отработанное	-	0,0402	73,3	-	0	-
Дизельное топливо	3,3	0,043	74,1	-	0,0002	0,0004
Консистентные смазки	20,0	0,0402	-	0,05	-	-
Силиконовое масло	-	0,0402	73,3	-	-	-
известняк	0,12	-	-	-	-	-
кокс	0,8808	-	-	-	-	-
Графитированные электроды	0,82	-	-	-	-	-
Немагнитная фракция клинкера	0,29096	-	-	-	-	-
Уголь АСШ	0,8201	-	-	-	-	-

Вельокись	**0,00682**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**
клинкер	**0,029096**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**

Выявленные ошибки: 1) в таблице 9 не приведены значения коэффициентов выбросов от иного производственного процесса (по углю, коксовой мелочи и для консистентной смазки);
2) Таблица 13 должна отражать - переданные на погашение - это фактические выбросы, планируемые к передаче на погашение - если объем фактических выбросов сверх квот туда пишут сколько еще нужно погасить, к отчуждению - это то что планируете к продаже или обмену.

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 672 014 тонн, согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

Объем, переданный на погашение 519950 тонн.

В связи с выявленными ошибками при проверке отчета об инвентаризации парниковых газов за 2022 год 15.04.2023г отчет выбросов ПГ ТОО «Казцинк» - Установка Усть-Каменогорский металлургический комплекс отчет отправлен НА ДОРАБОТКУ.

24 АПРЕЛЯ 2023 ГОДА ЗАРЕГИСТРИРОВАН ПОСЛЕ ДОРАБОТКИ.

9. ТОО «Казцинк» - Установка «Риддерский металлургический комплекс»

Отчет представлен – 31.03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: Отчет инвентаризации ПГ за 2022год; Заключение по ВВ ТОО «Казцинк» - Установка Риддерский металлургический комплекс

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификациии парниковых газов ТОО»KAZECOPROFIT», БИН 110540014337

ТОО»KAZECOPROFIT», БИН 110540014337

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: сжигание топлива с выработкой энергии, производство свинца, цинка и олова.

Использованные методики расчетов:

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение1. Методика по расчету выбросов парниковых газов от сжигания горючих газов;
2. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;
3. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 6. Методика по расчету выбросов парниковых газов от производства алюминия, ферросплавов, свинца и цинка.

Таблица 4 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание, %	Коэфициент низшей теплоты сгорания, ТДж/т	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент окисления	Коэффициент CH4, тонн/ТДж	Коэффициент N2O, тонн/ТДж
Пропан		0,0473	63,1	1	0,0009	0,004
Уголь Шубарколь	0,745	-	-	-	-	-
мазут	0	0,0403527	77,4	1	0,003	0,0003
Масло отработанное	-	0,0402	73,3	-	0	-
Дизельное топливо	3,3	0,043	74,1	-	0,0002	0,0004
Смазочные масла	20,0	0,0402		0,2	-	-
Консистентные смазки	20,0	0,0402	-	0,05	-	-
Кокс или коксовая мелочь	0,758	-	-	-	-	--
Кокс среднетемпературный	0,761	-	-	-	-	-
Шлак от кека	0,165	-	-	-	-	-
Шлак от руды	0,226	-	-	-	-	-

-

Выявленные ошибки: 1) в таблице 9 не приведены коэффициенты НТС, коэффициент окисления а также коэффициенты выбросов от по углю и по шлакам;

2) Таблица 13 должна отражать - переданные на погашение - это фактические выбросы, планируемые к передаче на погашение - если объем фактических выбросов сверх квот туда пишут сколько еще нужно погасить, к отчуждению - это то что планируете к продаже или обмену.

Согласно проверки отчета ПГ ТОО «Казцинк» - Установка Риддерский Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 525 611 тонн, согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

Объем, переданный на погашение 164 309 тонн.

В связи с выявленными ошибками при проверке отчета об инвентаризации парниковых газов за 2022 год 15.04.2023г отчет выбросов ПГ ТОО «Казцинк» - Установка Риддерский металлургический комплекс отчет отправлен НА ДОРАБОТКУ.

24 АПРЕЛЯ 2023 ГОДА ЗАРЕГИСТРИРОВАН ПОСЛЕ ДОРАБОТКИ.

10. ТОО «Казцинк» - Установка «Риддерский Горно-Обогатительный комплекс»

Отчет представлен – 31.03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: Отчет инвентаризации ПГ за 2022год; Заключение по ВВ ТОО «Казцинк» - Установка Риддерский металлургический комплекс

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификациии парниковых газов ТОО»KAZECOPROFIT», БИН 110540014337

ТОО»KAZECOPROFIT», БИН 110540014337

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: сжигание топлива с выработкой энергии, иной производственный процесс

Использованные методики расчетов:

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение1. Методика по расчету выбросов парниковых газов от сжигания горючих газов;
2. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;
3. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 6. Методика по расчету выбросов парниковых газов от производства алюминия, ферросплавов, свинца и цинка.

Таблица 5 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание, %	Коэфициент низшей теплоты сгорания, ТДж/т	Коэффициент CO2, тонн	Коэффициент окисления	Коэффициент CH4, тонн/ТДж	Коэффициент N2O, тонн/ТДж
Пропан	-	0,0473	63,1	1	0,0009	0,004
Дизельное топливо	-	0,043	74,1	-	0,0009	0,0004
Смазочные масла	20,0	0,0402	-	0,2	-	-
Консистентные смазки	20,0	0,0402	-	0,05	-	-

Выявленные ошибки: 1) в таблице 9 не приведены коэффициенты НТС, коэффициент окисления, а также коэффициенты выбросов от по углю и по шлакам;

2) Таблица 13 должна отражать - переданные на погашение - это фактические выбросы, планируемые к передаче на погашение - если объем фактических выбросов сверх квот туда пишут сколько еще нужно погасить, к отчуждению - это то что планируете к продаже или обмену.

Согласно проверки отчета ПГ ТОО «Казцинк» - Установка Риддерский Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 13 465 тонн, согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

Объем, переданный на погашение 7 144 тонн.

В связи с выявленными ошибками при проверке отчета об инвентаризации парниковых газов за 2022 год 15.04.2023г отчет выбросов ПГ ТОО «Казцинк» - Установка Риддерский горно-обогатительный комплекс отчет отправлен НА ДОРАБОТКУ.

24 АПРЕЛЯ 2023 ГОДА ЗАРЕГИСТРИРОВАН ПОСЛЕ ДОРАБОТКИ.

11. АО «Темиртауский электрометаллургический комбинат» - Установка Химико металлургический завод

Отчет представлен – 06.04.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: Отчет инвентаризации ПГ за 2022год, Заключение по ВВ АО «Темиртауский электрометаллургический комбинат» - Установка Химико металлургический завод

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификациии парниковых газов ТОО»EnEco Solutions» БИН 101040001308

Использованные методики расчетов:
1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение1. Методика по расчету выбросов парниковых газов от сжигания горючих газов;
2. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;
3. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 9. Методика по расчету выбросов парниковых газов от производства химической промышленности

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: производство карбида кальция- сплавление с коксом, производство ферросплавов, иная производственная деятельность.

Таблица 22 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Наименование производственного процесса	Вид	Содержание углерода в топливе на рабочую массу	Ед. измерения	Коэффициент окисления	Коэффицент для CH4	Коэффицент для N2O
Производство карбида кальция	Кокс, уголь	82,52	%	0,33	-	-

При расчете были использованные собственные коэффициенты согласно Плану мониторинга установки, одобренному уполномоченным органом.

Выявленные ошибки: Замечаний нет.

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 80 274 тонн, согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

Объем, переданный на погашение 16 599,479

Отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год АО «Темиртауский электрометаллургический комбинат» ЗАРЕГИСТРИРОВАН.

12. ТОО «Таразский металлургический завод» - Установка «Таразский металлургический завод»

Отчет представлен – 30.03.2023г., не приложены следующие документы в PDF формате: Отчет инвентаризации ПГ за 2022год; Заключение по ВВ ТОО «Таразский металлургический завод» - Установка Таразский металлургический завод

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификациии парниковых газов ТОО»Зеленый мост» 130340015103

Использованные методики расчетов:

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение1. Методика по расчету выбросов парниковых газов от сжигания горючих газов;
2. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;
3. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 6. Методика по расчету выбросов парниковых газов от производства алюминия, ферросплавов, свинца и цинка.
В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: сжигание топлива с выработкой энергии, производство ферросплавов, производство чугуна и стали, иная производственная деятельность.

Таблица 6- Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание, %	Коэфициент низшей теплоты сгорания, МДж/м3	Коэффициент CO2, тонн/ТДж	Коэффициент окисления	Коэффициент CH4, тонн/ТДж	Коэффициент N2O, тонн/ТДж
Газ природный	-	35,713	15,34	1	0,0009	0,004
ферросплавы	-	-	1,4 тонн	-	0,0012	-
Газ природный	-	35,713	15,34	1	0,003	0,0003
Газ природный	-	35,713	15,34	1	0	-
Газ природный	-	35,713	15,34	1	0,0002	0,0004

Выявленные ошибки: 1) таблица 9 фактические данные по потреблению указаны в тыс.м3 (надо в тоннах), также необходимо привести полные данные по содержанию углерода в топливе на рабочую массу и др. составляющие для проверки правильности расчета коэффициента выбросов от сжигания;

2) в таблице 12 не указано об изменениях в методологии расчета выбросов ПГ.

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 61 035 тонн, согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

Объем, переданный на погашение 43101,04 тонн.

В связи с выявленными ошибками при проверке отчета об инвентаризации парниковых газов за 2022 год 17.04.2023г отчет выбросов ПГ ТОО «Таразский металлургический завод» - Установка Таразский металлургический завод – отправлен на ДОРАБОТКУ

25 АПРЕЛЯ 2023 ГОДА ЗАРЕГИСТРИРОВАН ПОСЛЕ ДОРАБОТКИ.

13. АО «Алюминий Казахстана» - Установка Павлодарский алюминиевый завод

Отчет представлен – 15.03.2023г. приложены следующие документы в PDF формате: Отчет инвентаризации ПГ за 2022год; Заключение по ВВ АО «Алюминий Казахстана» - Установка Павлодарский алюминиевый завод.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификациии парниковых газов ТОО»ART Ecology», БИН 160340012625

Использованные методики расчетов:

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение1. Методика по расчету выбросов парниковых газов от сжигания горючих газов;
2. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;
3. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 6. Методика по расчету выбросов парниковых газов от производства алюминия, ферросплавов, свинца и цинка.

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: сжигание топлива в других производственных процессах, производство алюминия, иная производственная деятельность.
Таблица 23 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Наименование производственного процесса	Вид	Коэффициент низшей теплоты сгорания	Ед. измерения	Коэффицент CO2	Коэффицент для CH4	Коэффицент для N2O
Сжигание топлива в других производственных процессах	уголь	24,30	ТДж/тонну топлива	25,36	0,003	0,0006
	мазут	40,39	ТДж/тонну топлива	20,84	0,0007	0,0014
	Антрацит	26,15	ТДж/тонну топлива	26,72	0,001	0,0015
	кокс	26,15	ТДж/тонну топлива	26,72	0,001	0,0015

Выявленные ошибки: Замечаний нет.

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 3 202 261 тонн, согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

Объем, переданный на погашение 3 302 385,335 тонн

Отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год АО «Алюминий Казахстана» - Установка Павлодарский алюминиевый завод - ЗАРЕГИСТРИРОВАН.

14. АО «Алюминий Казахстана» - Установка Теплоэлектроцентраль

Отчет представлен – 15.03.2023г.
Отчет инвентаризации ПГ за 2022год; Заключение по ВВ АО «Алюминий Казахстана» - Установка Теплоэлектроцентраль.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификациии парниковых газов ТОО»ART Ecology», БИН 160340012625

Использованные методики расчетов:

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение1. Методика по расчету выбросов парниковых газов от сжигания горючих газов;
2. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;
В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: производство тепловой и электрической энергии.

Таблица 24 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Наименование производственного процесса	Вид	Коэффициент низшей теплоты сгорания	Ед. измерения	Коэффицент CO2	Коэффицент для CH4	Коэффицент для N2O
Сжигание топлива в других производственных процессах	уголь	24,30	ТДж/тонну топлива	25,36	0,003	0,0006
	мазут	40,39	ТДж/тонну топлива	20,84	0,0007	0,0014
	Антрацит	26,15	ТДж/тонну топлива	26,72	0,001	0,0015
	кокс	26,15	ТДж/тонну топлива	26,72	0,001	0,0015

Выявленные ошибки: замечаний нет.

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 5 230 304 тонн, согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

Объем, переданный на погашение 4 377 158,055 тонн

Отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год АО «Алюминий Казахстана» - Установка Теплоэлектроцентраль - ОТЧЕТ ЗАРЕГИСТРИРОВАН.

15. АО «Транснациональная компания «КазХром» - Установка Аксуский завод ферросплавов

Отчет представлен – 31.03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: Отчет инвентаризации ПГ за 2022год; Заключение по ВВ отчета АО «Транснациональная компания «КазХром» на 2022год.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификациии парниковых газов ТОО «ЭКОСЕРВИС-С» БИН 0604400009474

При расчете использовались методики:

1 Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение1. Методика по расчету выбросов парниковых газов от сжигания горючих газов;
2. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;
3. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 6. Методика по расчету выбросов парниковых газов от производства алюминия, ферросплавов, свинца и цинка;
4. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 3, Глава 4, Выбросы металлургической промышленности

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: ***сжигание топлива с выработкой теплоэнергии; производство ферросплавов; производство агломерата; кузнечные работы, сушка, выплавка, чугун; ремонтные работы.***

Таблица 14-Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Наименование производственного процесса	Вид	Коэффициент низшей теплоты сгорания	Ед. измерения	Коэффицент для CO_2
Производство ферросплавов	углеродсодержащие восстановители	-	-	-
Сжигание топлива с выработкой э/э	мазут	0,04040	ТДж/тонн	77,4
	Уголь Экибастузский	0,01702	ТДж/тонн	114,481
Производство агломерата	Отсевы кокса	0,02512	ТДж/тонн	113,799
	дизтопливо	0,04300	ТДж/тонн	74,100
Кузнечные работы, сушка, выплавка, чугун	кокс	0,02820	ТДж/тонн	94,600
	мазут	0,04040	ТДж/тонн	77,400
	Кокс литейный	0,02820	ТДж/тонн	94,600
	Дизельное топливо	0,04300	ТДж/тонн	74,100
Ремонтные работы	Пропан-бутан	0,04420	ТДж/тонн	64,200
	керосин	0,04380	ТДж/тонн	71,900

Выявленные ошибки: Замечаний нет.

В целом, отчет ИПГ АО «Транснациональная компания «КазХром»« - Установка Аксуский завод ферросплавов выбросы ПГ CO_2 от установки Аксуский

завод ферросплавов выполнен достаточно верно, с учетом методик согласно Приказа Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г.

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 2 189 916 тонн, согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

Объем, переданный на погашение 1 988 694 тонн.

Отчет - ЗАРЕГИСТРИРОВАН

16. **АО «Транснациональная компания «КазХром» - Установка «Актюбинский завод ферросплавов»**

Отчет представлен – 31.03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: Отчет инвентаризации ПГ за 2022год; Заключение по ВВ отчета АО «Транснациональная компания «КазХром» на 2022год.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификациии парниковых газов ТОО «ЭКОСЕРВИС-С» БИН 0604400009474

При расчете использовались методики:

1 Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение1. Методика по расчету выбросов парниковых газов от сжигания горючих газов;
2. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;
3. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 6. Методика по расчету выбросов парниковых газов от производства алюминия, ферросплавов, свинца и цинка;
4. Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов, МГЭИК, 2006г. Том 3, Глава 4, Выбросы металлургической промышленности

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: ***сжигание топлива с выработкой теплоэнергии; производство ферросплавов; производство агломерата; кузнечные работы, сушка, выплавка, чугун; ремонтные работы.***

Таблица 15-Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Наименование производственного процесса	Вид	Коэффициент низшей теплоты сгорания	Ед. измерения	Коэффицент для CO_2
Производство ферросплавов	Углеродсодержащие восстановители	-	-	
Сжигание топлива с выработкой тепло/э	Природный газ	34,126	ТДж/млн.куб.м	55,862
	Дизельное топливо	0,0430	ТДж/т	74,100
Электростанция производство э/э	Природный газ	34,126	ТДж/млн.куб.м	55,862
Обжиг извести	известняк	-	-	0,4773
Выплавка электродуговой печи (Литейный участок)	Шихта (металлическая часть)	-	-	0,080

Выявленные ошибки: Замечаний нет.

В целом, отчет ИПГ АО «Транснациональная компания «КазХром» - Установка Аксуский завод ферросплавов выбросы ПГ СО2 от установки Актюбинский завод ферросплавов выполнен достаточно верно.

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 1 684 458 тонн, согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

Объем, переданный на погашение 1 539 890 тонн.

Отчет - ЗАРЕГИСТРИРОВАН

17. АО «Транснациональная компания «КазХром» - Установка «Донской горно-обогатительный комбинат»

Отчет представлен – 31.03.2023г., приложены следующие документы в PDF формате: Отчет инвентаризации ПГ за 2022год; Заключение по ВВ отчета АО «Транснациональная компания «КазХром» на 2022год.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификациии парниковых газов ТОО «ЭКОСЕРВИС-С» БИН 0604400009474

При расчете использовались методики:

1 Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение1. Методика по расчету выбросов парниковых газов от сжигания горючих газов;
2. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: теплоснабжение производственных объектов; производство окатышей.

Таблица 16-Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Наименование производственного процесса	Вид	Коэффициент низшей теплоты сгорания	Ед. измерения	Коэффицент для CO_2
Производство окатышей (ФООР)	Природный газ	34,126	ГДж/тыс. куб.м	55,862
Производство окатышей (ФООР)	кокс	28,2	ГДж/тонн	-
Теплоснабжение производственных объектов	Природный газ	34,126	ТДж/млн.куб.м	-

Выявленные ошибки: **Замечаний нет**

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 281 733 тонн, согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

Объем, переданный на погашение 230 712 тонн.

Отчет - ЗАРЕГИСТРИРОВАН

18. ТОО «Актюбинский рельсобалочный завод» - Установка «Газопоршневая генераторная установка»

Отчет представлен – 30.03.2023г. приложены следующие документы в PDF формате: Отчет инвентаризации ПГ за 2022год; Заключение по ВВ ТОО «Актюбинский рельсобалочный завод» - Газопоршневая генераторная установка в PDF формате.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификациии парниковых газов ТОО»KazEcoProfit» БИН 110 540 014 337

Использованные методики расчетов:

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение1. Методика по расчету выбросов парниковых газов от сжигания горючих газов;
2. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;
3. Вспомогательные методики расчёта выбросов парниковых газов: Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов Межправительственной группой Экспертов по Изменению Климата (МГЭИК), 2006 год. Том 2: Энергетика, глава2

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: Сжигание топлива с выработкой энергии.

Таблица 7 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Коэфициент низшей теплоты сгорания, МДж/м3	Коэффициент CO2, тонн/ТДж	Коэффициент окисления	Коэффициент CH4, тонн/ТДж	Коэффициент N2O, тонн/ТДж
Газ природный	-	2,6383	1	-	-

Выявленные ошибки: 1) таблица 11 указано маленькое значение по э/э;

2) в таблице 9 указать данные по потреблению природного газа в тоннах, для правильности расчета выбросов CO2

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 170658 тонн, согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

Объем, переданный на погашение 110670,623 тонн.

В связи с выявленными ошибками при проверке отчета об инвентаризации парниковых газов за 2022 год 15.04.2023г отчет выбросов ПГ ТОО «Актюбинский рельсобалочный завод» - Газопоршневая генераторная установка – отправлен на ДОРАБОТКУ

20 АПРЕЛЯ 2023 ГОДА ЗАРЕГИСТРИРОВАН ПОСЛЕ ДОРАБОТКИ.

19. ТОО «Актюбинский рельсобалочный завод» - Установка «Нагревательная печь»

Отчет представлен – 28.02.2023г. приложены следующие документы в PDF формате: Отчет инвентаризации ПГ за 2022год; Заключение по ВВ ТОО «Актюбинский рельсобалочный завод» - Нагревательная печь в PDF формате.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов ТОО»KazEcoProfit» БИН 110 540 014 337

Использованные методики расчетов:

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение1. Методика по расчету выбросов парниковых газов от сжигания горючих газов;
2. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;
3. Вспомогательные методики расчёта выбросов парниковых газов: Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов Межправительственной группой Экспертов по Изменению Климата (МГЭИК), 2006 год. Том 2: Энергетика, глава2

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: Сжигание топлива с выработкой тепла.

Таблица 38 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Коэффициент низшей теплоты сгорания, МДж/м3	Коэффициент CO2, тонн/ТДж	Коэффициент окисления	Коэффициент CH4, тонн/ТДж	Коэффициент N2O, тонн/ТДж
Газ природный	34,12	1,9042	1	-	-

Выявленные ошибки: замечаний нет

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год соответствует 33 087 тонн, согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

Объем, переданный на погашение 24 011, 995 тонн.

По результатам проверки Отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ТОО «Актюбинский рельсобалочный завод» - Нагревательная печь – ОТЧЕТ ЗАРЕГИСТРИРОВАН.

20. ТОО «Текелийский горно-перерабатывающий комплекс»

Отчет представлен – 16.03.2023г. приложены следующие документы в PDF формате: Отчет инвентаризации ПГ за 2022год; Заключение по ВВ ТОО «Текелийский горно-перерабатывающий комплекс» в PDF формате.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификациии парниковых газов Товарищество с ограниченной ответственностью ТОО «Art Ecology»

Использованные методики расчетов:

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение1. Методика по расчету выбросов парниковых газов от сжигания горючих газов;
2. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;
3. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 4. Методика по расчету выбросов парниковых газов от интегрированного производства чугуна, стали, агломератов и окатышей;
4. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 6. Методика по расчету выбросов парниковых газов от производства алюминия, ферросплавов, свинца и цинка.

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: Производство чугуна, стали и ферросплавов

Таблица 40 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Коэфициент низшей теплоты сгорания, ТДж/т	Коэффициент CO2, тонн/ТДж	Коэффициент окисления	Коэффициент CH4, тонн/ТДж	Коэффициент N2O, тонн/ТДж
Доменный газ	2,47 МДж/м^3	74,1	1	0,003	0,0006
Дизельное топливо	0,043	74,1	1	0,003	0,0006

Выявленные ошибки: замечаний нет

Объем, переданный на погашение 62506,0 тонн.

По результатам проверки Отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ТОО «Текелийский горно-перерабатывающий комплекс» – ОТЧЕТ ЗАРЕГИСТРИРОВАН

Отчет по проверке отчетов инвентаризации парниковых газов за 2022г.

Химическая сфера деятельности

Ермахановой Э.М.
Менеджер ДИПГ АО «Жасыл даму»

№	Наименование установки	Наименование оператора установки	Статус
1	Завод по производству минеральных удобрений	АО «КазАзот»	Зарегистрирован после доработки
2	Шагырлы-Шомышты		Зарегистрирован после доработки
3	Газопоршневая электрическая станция		Зарегистрирован
4	Новоджамбульский фосфорный завод	ТОО «Казфосфат»	Зарегистрирован
5	Минеральные удобрения		Зарегистрирован
6	Актюбинский завод хромовых соединений	АО «Актюбинский завод хромовых соединений»	Зарегистрирован после доработки
7	Завод по производству спирта	ТОО «Кентавр»	Зарегистрирован

1. **АО «Казазот» - Установка «Завод по производству минеральных удобрений» отчет представлен – 31.03.2023г. приложены следующие документы в PDF формате: Отчет инвентаризации ПГ за 2022год; Заключение по ВВ АО «КазАзот» - Установка Завод по производству минеральных удобрений в PDF формате.**

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификациии парниковых газов ТОО»ART Ecology»

Использованные методики расчетов:

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение1. Методика по расчету выбросов парниковых газов от сжигания горючих газов;
2. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;
3. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 9. Методика по расчету выбросов парниковых газов от производства химической промышленности
4. Летучие эмиссии от деятельности по добыче газа рассчитаны по 3 уровню, согласно балансовых данных потерь газа

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: Сжигание топлива с выработкой энергии, производство удобрений

Таблица 8 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Коэфициент низшей теплоты сгорания, МДж/м3	Коэффициент CO2, тонн/ТДж	Коэффициент окисления	Коэффициент CH4, тонн/ТДж	Коэффициент N2O, тонн/ТДж
Газ природный	33,910	55,613	1	0,001	-
Конденсат	-	0,00101	-	-	-
Газ природный (на производство аммиака)	-	2,6715	1	-	-
Газ природный (факела)	33,910	1,8764	0,995	0,001	0,0001
Ацетилен	0,0473 ТДж/т	63,06	1	0,0009	0,004
Азотная кислота	-	-	-	-	5 кг/т

Выявленные замечания:
1) в таблице 9 некорректно приведено значение коэффициента выбросов N2O от азотной кислоты;
2) При заполнении таблицы 13 следует учитывать следующую последовательность: переданные на погашение - это фактические выбросы, планируемые к передаче на погашение - если объем фактических выбросов сверх квот туда пишут сколько еще нужно погасить, к отчуждению - это то что планируете к продаже или обмену

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 332 446 тонн, согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

Объем, переданный на погашение 358 616 тонн

В связи с выявленными ошибками 15.04.2023года Отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год АО «КазАзот» - Установка Завод по производству минеральных удобрений – отправлен НА ДОРАБОТКУ.

18 АПРЕЛЯ 2023 ГОДА ЗАРЕГИСТРИРОВАН ПОСЛЕ ДОРАБОТКИ.

2. **АО «Казазот» - Установка «Шагырлы-шомышты»**

Отчет представлен – 31.03.2023г. приложены следующие документы в PDF формате: Отчет инвентаризации ПГ за 2022год; Заключение по ВВ АО «КазАзот» - Установка Шагырлы-Шомышты в PDF формате.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификациии парниковых газов ТОО «ART Ecology» БИН

Использованные методики расчетов:
1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение1. Методика по расчету выбросов парниковых газов от сжигания горючих газов;
2. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;
3. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 9. Методика по расчету выбросов парниковых газов от производства химической промышленности
4. Летучие эмиссии от деятельности по добыче газа рассчитаны по 3 уровню, согласно балансовых данных потерь газа

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: Сжигание топлива с выработкой энергии, добыча газа
Таблица 9- Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Коэфициент низшей теплоты сгорания, МДж/м3	Коэффициент CO2, тонн/ТДж	Коэффициент окисления	Коэффициент CH4, тонн/ТДж	Коэффициент N2O, тонн/ТДж
Газ природный	33,910	55,613	1	0,001	-
Добыча газа	-	0,00096	-	0,96883	-
Транспортировка газа	-	-	-	0,96883	-

Выявленные замечания:
1)нет данных по э/э и т/э;
2) некорректная значение коэффициента выброса CH4 от транспортировки газа;
3)при заполнении таблицы 13 следует учитывать следующую последовательность: переданные на погашение - это фактические выбросы, планируемые к передаче на погашение - если объем фактических выбросов сверх квот туда пишут сколько еще нужно погасить, к отчуждению - это то что планируете к продаже или обмену.
Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 48 597 тонн, согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

Объем, переданный на погашение 95 813 тонн. В связи с выявленными ошибками 15.04.2023года Отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год АО «КазАзот» - Установка Шагырлы-Шомышты – отправлен НА ДОРАБОТКУ.

18 АПРЕЛЯ 2023 ГОДА ЗАРЕГИСТРИРОВАН ПОСЛЕ ДОРАБОТКИ.

3. **АО «КазАзот» - Установка «Газопоршневая электрическая станция»**

Отчет представлен – 31.03.2023г. приложены следующие документы в PDF формате: Отчет инвентаризации ПГ за 2022год; Заключение по ВВ АО «КазАзот» - Установка Газопоршневая электрическая станция в PDF формате.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов ТОО»ART Ecology» БИН 160340012625

Использованные методики расчетов:
1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение1. Методика по расчету выбросов парниковых газов от сжигания горючих газов;
2. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;
3. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 9. Методика по расчету выбросов парниковых газов от производства химической промышленности

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: Сжигание топлива с выработкой энергии, добыча газа
Таблица 25 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Наименование производственного процесса	Вид	Коэффициент низшей теплоты сгорания	Ед. измерения	Коэффициент CO2	Коэффициент для CH4	Коэффициент для N2O
Сжигание топлива с выработкой энергии	Газ природный	33,910	МДж/м3	55,613	0,597	-

Выявленные ошибки: замечаний нет.

Данные по объему плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 171 274 тонн, согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

Объем, переданный на погашение 96 615 тонн.
По результатам проверки Отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год АО «КазАзот» - Установка Газопоршневая электрическая станция – ОТЧЕТ ЗАРЕГИСТРИРОВАН.

4. **ТОО «Казфосфат» - Установка Новоджамбульский фосфорный завод**

Отчет представлен – 13.03.2023г. приложены следующие документы в PDF формате: Заключение по ВВ ТОО «Казфосфат» - Установка Новоджамбульский фосфорный завод.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов ТОО»SSDC» БИН
Использованные методики расчетов:

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение1. Методика по расчету выбросов парниковых газов от сжигания горючих газов;
2. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;
3. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 9. Методика по расчету выбросов парниковых газов от производства химической промышленности

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: Сжигание топлива с выработкой теплоэнергии, иной производственный процесс.

Таблица 26 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Наименование производственного процесса	Вид	Коэффициент низшей теплоты сгорания	Ед. измерения	Коэффицент CO2	Коэффицент для CH4	Коэффицент для N2O
Сжигание топлива в других производственных процессах	нефтекокс	29,21	ТДж/ тыс.тонн	55,613	0,597	-
	Газ природный	48,167	ТДж/ тыс.тонн	56,412	0,001	0,001
Промышленные процессы не связанные со сжиганием топлива	известняк	-	т/т	0,447	-	-
	Сода кальцинированная	-	т/двуокиси углерода на тонну известняка	0,415	-	-

Выявленные ошибки: замечаний нет.
Согласно проверки отчета ПГ ТОО «Казфосфат» - Установка Новоджамбульский фосфорный завод, замечаний нет.

Данные по объему плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год
772 491 тонн, согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

Объем, переданный на погашение 617 100 тонн.

По результатам проверки Отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ТОО «Казфосфат» - Установка Новоджамбульский фосфорный завод – ОТЧЕТ ЗАРЕГИСТРИРОВАН.

5. **ТОО «Казфосфат» - Установка Минеральные удобрения**

Отчет представлен – 13.03.2023г. приложены следующие документы в PDF формате: Заключение по ВВ ТОО «Казфосфат» - Установка Минеральные удобрения

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификациии парниковых газов ТОО»SSDC» БИН

Использованные методики расчетов:

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение1. Методика по расчету выбросов парниковых газов от сжигания горючих газов;
2. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;
3. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 9. Методика по расчету выбросов парниковых газов от производства химической промышленности

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: Сжигание топлива с выработкой теплоэнергии, иной производственный процесс.

Таблица 27 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Наименование производственного процесса	Вид	Коэффициент низшей теплоты сгорания	Ед. измерения	Коэффицент CO2	Коэффицент для CH4	Коэффицент для N2O
Сжигание топлива с выработкой э/э	Газ природный	48,034	ТДж/ тыс.тонн	56,2	0,001	0,001
Промышленные процессы не связанные со сжиганием топлива	Газ природный	48,034	ТДж/ тыс.тонн	56,2	0,001	0,001

Выявленные ошибки: замечаний нет.

Данные по объему плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год, 122 993 тонн согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

Объем, переданный на погашение 135 666 тонн.
По результатам проверки Отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ТОО «Казфосфат» - Установка Минеральные удобрения – ОТЧЕТ ЗАРЕГИСТРИРОВАН.

6. **АО «Актюбинский завод хромовых соединений» - Установка «Актюбинский завод хромовых соединений»**

Отчет представлен – 27.03.2023г. приложены следующие документы в PDF формате: Отчет инвентаризации ПГ за 2022год; Заключение по ВВ АО «Актюбинский завод хромовых соединений» в PDF формате.
Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов ТОО»ART Ecology» БИН

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: Сжигание топлива с выработкой энергии, производство красителей и пигментов

Использованные методики расчетов:
1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение1. Методика по расчету выбросов парниковых газов от сжигания горючих газов;
2. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;
3. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 9. Методика по расчету выбросов парниковых газов от производства химической промышленности
4. Летучие эмиссии от деятельности по добыче газа рассчитаны по 3 уровню, согласно балансовых данных потерь газа

Таблица 10 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание, %	Коэфициент низшей теплоты сгорания, МДж/м3	Коэффициент CO2, тонн/тыс.м3	Коэффициент окисления	Коэффициент CH4, тонн/ТДж	Коэффициент N2O, тонн/ТДж
Газ товарный	0,725	34,119	1,918	1	-	-
Сода кальцинированная	-	-	415 кг/т	-	-	-
Товарный газ	0,725	34,119	1,918	-	-	-

Выявленные замечания:
1) в таблице 9 фактический объем потребления газа указан в тыс.м3 (надо в тоннах);
2) в таблице 12 не указано об изменениях в методологии расчета выбросов ПГ

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 243 470 тонн, согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

Объем, переданный на погашение 231 594 тонн. В связи с выявленными ошибками 17.04.2023 года Отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год АО «Актюбинский завод хромовых соединений» - отправлен НА ДОРАБОТКУ.

19 АПРЕЛЯ 2023 ГОДА ЗАРЕГИСТРИРОВАН ПОСЛЕ ДОРАБОТКИ

7. **ТОО «Кентавр» - Установка «Завод по производству спирта»**

Отчет представлен –20.03.2023г. приложены следующие документы в PDF формате: Отчет инвентаризации ПГ за 2022год; Заключение по ВВ ТОО «Кентавр» в PDF формате.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификациии парниковых газов ТООТОО «Дик-Ойл»

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: Сжигание топлива с выработкой тепла и пара, производство спирта

Использованные методики расчетов:
1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение1. Методика по расчету выбросов парниковых газов от сжигания горючих газов;
2. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

Таблица 29 Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Коэфициент низшей теплоты сгорания, ТДж/т	Коэффициент CO_2, тонн/ТДж	Коэффициент окисления	Коэффициент CH_4, тонн/ТДж	Коэффициент N_2O, тонн/ТДж
Газ пропан	36,27	15,49	1	0,001	0,001

Выявленные замечания: Замечаний нет

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 23 834 тонн согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.
Объем, переданный на погашение 14 711,049 тонн.

По результатам проверки Отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ТОО «Кентавр» – ОТЧЕТ ЗАРЕГИСТРИРОВАН.

Отчет по проверке отчетов инвентаризации парниковых газов за 2022г. Обрабатывающая (в части производства стройматериалов: цемента, извести, гипса и кирпича) сфера деятельности

Ермахановой Э.М.
Менеджер ДИПГ АО «Жасыл даму»

Розабакиева М.М.
Менеджер ДИПГ АО «Жасыл даму»

Менеджер ДИПГ АО «Жасыл даму»№	Наименование установки	Наименование оператора установки	Статус	
1	Стандарт Цемент	ТОО «Стандарт Цемент»	Зарегистрирован	
2	Цементный завод Семей	ТОО «Производственная компания «Цементный завод Семей»	Зарегистрирован	
3	Цементный завод Бухтарминской цементной компании	ТОО «Бухтарминская цементная компания»	Зарегистрирован	
4	Шымкентцемент	АО «Шымкентцемент»	Зарегистрирован после доработки	
5	Технологическая линия по производству клинкера и цемента	ТОО «Жамбылская цементная производственная компания»	Зарегистрирован	
6	САС-Тобе Технолоджис (SAS-Tobe Technologies)	ТОО «SAS-Tobe Technologies (САС-Тобе Технолоджис)»	Зарегистрирован	
7	Компания Гежуба Шиели Цемент	ТОО «Компания Гежуба Шиели Цемент»	Зарегистрирован	
8	Цементный завод «КаспийЦемент»	ТОО «КаспийЦемент»	Зарегистрирован	
9	Предприятие по производству гипсокартонных листов и сухих строительных смесей	ТОО «Кнауф Гипс Капчагай. Предприятие с участием ДЭГ - Дойче Инвестиционс унд Энтвиклунгсгезельшафт мбХ»	Зарегистрирован	
10	Цех № 4 (цех керамзитного гравия и извести)	ТОО «Стройдеталь»	Зарегистрирован после доработки	
11	Силикат	ТОО «Силикат»	Зарегистрирован после доработки	
12	Цементный завод	ТОО «ПО «Кокше-Цемент»	Зарегистрирован	
13	5 линия	АО «Карцемент»	Зарегистрирован после доработки	
14	6 линия		Зарегистрирован после доработки	
15	Цементный завод ТОО «Alacem»	ТОО «Alacem»	Зарегистрирован	
16	ТОО Асфальтобетон 1	ТОО «АСФАЛЬТОБЕТОН 1»	Зарегистрирован	

1. **ТОО «Стандарт- Цемент» - Установка «Стандарт цемент»**

Отчет представлен –31.03.2023г. приложены следующие документы в PDF формате: Отчет инвентаризации ПГ за 2022год; Заключение по ВВ ТОО «Стандарт- Цемент» в PDF формате.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификациии парниковых газов ТОО «GreenBenefits»

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: производство цемента

Использованные методики расчетов:
1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение1. Методика по расчету выбросов парниковых газов от сжигания горючих газов;
2. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;
3. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 5. Методика по расчету выбросов парниковых газов от производства цемента и извести;

Таблица 31 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Коэфициент низшей теплоты сгорания, ТДж/т	Коэффициент CO_2, тонн/тыс.м3	Коэффициент окисления	Коэффициент CH_4, тонн/ТДж	Коэффициент N_2O, тонн/ТДж
пропан	0,0473	63,1	1	0,0009	0,004
клинкер	-	0,3377	-	-	-
Дизельное топливо	0,04302	74,1	1	0,0002	0,0004
Уголь 1 линия	0,02379	89,372	0,995	0,0007	0,0014
Уголь 2 линия	0,02368	89,787	0,995	0,0007	0,0014

Выявленные замечания: Замечаний нет

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 1 363 679 тонн, согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

Объем, переданный на погашение 1 061 334,211 тонн.

По результатам проверки Отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ТОО «Стандарт- Цемент» – ОТЧЕТ ЗАРЕГИСТРИРОВАН.

2. **ТОО «ПК «Цементный завод Семей» - Установка «Цементный завод Семей»**

Отчет представлен –29.03.2023г. приложены следующие документы в PDF формате: Отчет инвентаризации ПГ за 2022год; Заключение по ВВ ТОО ПО «Цементный завод Семей» в PDF формате.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификациии парниковых газов ТООТОО «Art Ecology»

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: производство цемента и клинкера

Использованные методики расчетов:
1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение1. Методика по расчету выбросов парниковых газов от сжигания горючих газов;
2. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;
3. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 5. Методика по расчету выбросов парниковых газов от производства цемента и извести;

Таблица 32 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Коэфициент низшей теплоты сгорания, ТДж/тыс.т	Коэффициент CO2, тонн/тыс.м3	Коэффициент окисления	Коэффициент CH4, тонн/ТДж	Коэффициент N2O, тонн/ТДж
Производство клинкера	-	0,349	-	-	-
пропан	47,3	63,1	1	0,001	0,0001
Смазочные масла	40,2	73,3	0,2	-	-
Дизельное топливо	43,02	74,1	1	0,003	0,0006
Консистентные смазки	40,2	73,3	0,05	-	-
Бензин	44,3	69,3	1	0,003	0,0006
Уголь Каражыра	20,52	89,372	0,925	0,001	0,0007
дрова	15,6	89,787	1	0,03	0,004

Выявленные замечания: Замечаний нет

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 768 561 тонн, согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.
Объем, переданный на погашение 683 290 тонн.

По результатам проверки Отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ТОО ПК «Цементный завод Семей» – ОТЧЕТ ЗАРЕГИСТРИРОВАН.

3. **ТОО «Бухтарминская цементная компания» - Установка «Цементный завод Бухтарминской цементной компании»**

Отчет представлен –31.03.2023г. приложены следующие документы в PDF формате: Отчет инвентаризации ПГ за 2022год; Заключение по ВВ ТОО «Бухтарминская цементная компания» в PDF формате.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификациии парниковых газов ТООТОО «Art Ecology».

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: производство клинкера и извести, сжигание топлива с выработкой э/э.

Использованные методики расчетов:
1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение1. Методика по расчету выбросов парниковых газов от сжигания горючих газов;
2. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;
3. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 5. Методика по расчету выбросов парниковых газов от производства цемента и извести;

Таблица 33 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Коэфициент низшей теплоты сгорания, ТДж/т	Коэффициент CO2, тонн/тыс.м3	Коэффициент окисления	Коэффициент CH4, тонн/ТДж	Коэффициент N2O, тонн/ТДж
Производство клинкера	-	0,407385	-	-	-
Сжигание пропана	0,04730	63,1	1	0,001	0,0001
Смазочные масла	0,0402	73,3	0,2	-	-
Дизельное топливо	0,04302	74,1	1	0,003	0,0006
Консистентные смазки	40,2	73,3	0,05	-	-
Уголь Каражыра	0,02052	96,483	0,925	0,001	0,0015
Уголь Шубаркуль	0,02345	97,554	1	0,01	0,0015

Выявленные замечания: Замечаний нет

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 899 980 тонн, согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

Объем, переданный на погашение 879 492 тонн.

По результатам проверки Отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ТОО «Бухтарминская цементная компания» – ОТЧЕТ ЗАРЕГИСТРИРОВАН.

4. **АО «Шымкентцемент» - Установка «Шымкентцемент»**

Отчет представлен – 31.03.2023г. приложены следующие документы в PDF формате: Отчет инвентаризации ПГ за 2022год; Заключение по ВВ АО «Шымкентцемент» в PDF формате.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификациии парниковых газов ТООТОО «EnEcoSolutions»

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: производство цемента

Использованные методики расчетов:
1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение1. Методика по расчету выбросов парниковых газов от сжигания горючих газов;
2. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;
3. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 13.09.2021го №371. Приложение 5 Методика расчетов выбросов парниковых газов от установок по производству цемента. Утратил силу

Таблица 11 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание, %	Коэффициент низшей теплоты сгорания, ТДж/т	Коэффициент CO_2, тонн/тыс.м3	Коэффициент окисления	Коэффициент CH_4, тонн/ТДж	Коэффициент N_2O, тонн/ТДж
Газ природный	0,725	0,035	15,04	1	0,001	0,001
клинкер	-		0,785	1		
пропан	-	0,0473	17,21	1	0,001	0,0001
Дизельное топливо	-	0,04302	19,98	1	0,0002	0,0004
Смазочные материалы	-	0,0402	20,0	0,2	-	-
Уголь Каражыра	-	0,02144	25,58	1	0,001	0,0007
Уголь Шубаркуль	-	0,02484	25,58	1	0,001	0,0007

Выявленные замечания:

1) В отчете некорректно указаны коэффициенты выбросов ПГ от производства клинкера. Расчет выбросов ПГ должен проводится согласно методик утвержденный Приказом Министра экологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 17 января 2023 года № 9.

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 751 600 тонн, согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

Объем, переданный на погашение 821 969 тонн.

В связи с выявленными ошибками 11.04.2023года Отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год АО «ШЫМКЕНТЦЕМЕНТ» – отправлен НА ДОРАБОТКУ.

03.05.2023 ГОДА ЗАРЕГИСТРИРОВАН ПОСЛЕ ДОРАБОТКИ

5. **ТОО «Жамбылская цементная производственная компания» - Установка «Технологическая линия по производству клинкера и цемента»**

Отчет представлен – 27.03.2023г. приложены следующие документы в PDF формате: Отчет инвентаризации ПГ за 2022год; Заключение по ВВ ТОО «Жамбылская цементная производственная компания» в PDF формате.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификациии парниковых газов ТООТОО «KazEcoProfit».

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: производство клинкера, сжигание топлива с выработкой э/э.

Использованные методики расчетов:
1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение1. Методика по расчету выбросов парниковых газов от сжигания горючих газов;
2. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;
3. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 5. Методика по расчету выбросов парниковых газов от производства цемента и извести;

Таблица 34 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Коэфициент низшей теплоты сгорания, ТДж/т	Коэффициент CO2, тонн/тыс.м3	Коэффициент окисления	Коэффициент CH4, тонн/ТДж	Коэффициент N2O, тонн/ТДж
Производство клинкера	-	0,44	-	-	-
Сжигание пропана	0,04730	61,6	1	0,0009	0,0040
Дизельное топливо	0,04300	74,1	1	0,0002	0,0004
Уголь(по маркам)	0,02119	95,171	0,9200	0,0010	0,0007

Выявленные замечания: Замечаний нет

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 1 027 305тонн согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.
Объем, переданный на погашение 906 509 тонн.

По результатам проверки Отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ТОО «Жамбылская цементная производственная компания» – ОТЧЕТ ЗАРЕГИСТРИРОВАН.

6. **ТОО «SAS-Tobe Technologies (СФС-Тобе Технолоджис)» - Установка «САС-Тобе Технолоджис (SAS-Tobe Technologies)»**

Отчет представлен – 29.03.2023г. приложены следующие документы в PDF формате: Отчет инвентаризации ПГ за 2022год; Заключение по ВВ ТОО «SAS-Tobe Technologies (СФС-Тобе Технолоджис)» в PDF формате.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификациии парниковых газов ТООТОО «KazEcoProfit».

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: производство клинкера, сжигание топлива с выработкой э/э.

Использованные методики расчетов:
1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение1. Методика по расчету выбросов парниковых газов от сжигания горючих газов;
2. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;
3. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 5. Методика по расчету выбросов парниковых газов от производства цемента и извести;

Таблица 35 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Коэфициент низшей теплоты сгорания, МДж/м3	Коэффициент CO2, тонн/тыс.м3	Коэффициент окисления	Коэффициент CH4, тонн/ТДж	Коэффициент N2O, тонн/ТДж
Производство клинкера	-	0,4553	-	-	-
Производство извести	-	0,75	-	-	-
Природный газ	36,76	56,648	1	0,001	0,001
пропан	47,3	63,1		0,0009	0,004

Выявленные замечания: Замечаний нет

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 268 967тонн согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

Объем, переданный на погашение 214 291,932 тонн.

По результатам проверки Отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ТОО «SAS-Tobe Technologies (СФС-Тобе Технолоджис)»

– ОТЧЕТ ЗАРЕГИСТРИРОВАН.

7. **ТОО «Компания Гежуба Шиели Цемент» - Установка «Компания Гежуба Шиели Цемент»**

Отчет представлен – 28.03.2023г. приложены следующие документы в PDF формате: Отчет инвентаризации ПГ за 2022год; Заключение по ВВ . ТОО «Компания Гежуба Шиели Цемент» в PDF формате.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификациии парниковых газов ТООТОО «KazEcoProfit».

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: производство клинкера, сжигание топлива с выработкой э/э.

Использованные методики расчетов:
1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение1. Методика по расчету выбросов парниковых газов от сжигания горючих газов;
2. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;
3. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 5. Методика по расчету выбросов парниковых газов от производства цемента и извести;

Таблица 36 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Коэфициент низшей теплоты сгорания, ТДж/тыс.м3	Коэффициент CO2, тонн/тыс.м3	Коэффициент окисления	Коэффициент CH4, тонн/ТДж	Коэффициент N2O, тонн/ТДж
Производство клинкера	-	0,4088	-	-	-
Природный газ	0,03626	2,0448	1	0,001	0,001
Дизельное топливо	0,04300	74,1	1	0,0002	0,0004
Уголь(по маркам)	0,02180	96,090	0,995	0,001	0,0007

Выявленные замечания: Замечаний нет

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 413 115 тонн, согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.
Объем, переданный на погашение 568 261,783 тонн.

По результатам проверки Отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ТОО «Компания Гежуба Шиели Цемент»

– ОТЧЕТ ЗАРЕГИСТРИРОВАН.

Розабакиевой М.М.

Менеджер ДМАП

8. Наименование оператора установки: ТОО «КаспийЦемент»

Наименование Установки: Цементный завод Каспийцемент

Отчет представлен – 28.03.2023г.

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: ***ТОО «KazEcoProfit»***

Отчет об инвентаризации парниковых газов соответствует Форме отчета об инвентаризации парниковых газов, утвержденной согласно Приложению 3 к Правилам государственного регулирования в области выбросов и поглощений парниковых газов, утвержденным Приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 28.03.2022 № 91

Методика, использованная при расчете выбросов парниковых газов Установки:

Методические указания по расчету выбросов парниковых газов от производства цемента и извести. Приказ МЭПР РК №9 от 17.01.2023г.
Наименование производственных процессов, представленных в Отчете об инвентаризации парниковых газов:

- **Сжигание топлива с выработкой энергии**
- **Иной производственный процесс**

Наименование использованного топлива:

- **Уголь**
- **Нефтепродукты**
- **Клинкер**

Коэффициенты, использованные при расчете выбросов парниковых газов:

	Коэффициент низшей теплоты сгорания	Коэффициент окисления	Коэффициент выбросов двуокиси углерода	Коэффициент выбросов метана	Коэффициент выбросов закиси азота	Ед. измерения
Уголь (сжигании)	0,02345	0,9950	66,610	0,001	0,0007	т/ТДж
Дизельное топливо	0,04300	1	74,1	0,0002	0,0004	т/ТДж
пропан	0,04020	1	73,3			т/ТДж
Клинкер			0,4120			т/ТДж

Уравнение для расчета эмиссий ПГ от сжигания (твердого и жидкого топлива)

$$M_{ПГ.CO2} = \sum b_{Топливо.ТДж} \times EF_{Топл.CO2} \qquad (2),$$

где:

$M_{ПГ.CO2}$ **-выбросы CO_2 при сжигании твердого и жидкого топлива, тонн CO_2;**

$b_{Топливо.ТДж}$ **- количество сожженного твердого или жидкого топлива за отчетный период, преобразованного в единицу энергии, ТДж. Показатель определяется в соответствии с пунктом 8 настоящей Методики.**

$EF_{Топл.CO2}$ **- коэффициент выбросов CO_2 при сжигании твердого и жидкого топлива, тонн CO_2/ТДж.**

Уравнение для расчета эмиссий ПГ от производства клинкера

CLNKy=CEMy –MICy + CLNKstken,y – CLNKsrkbgn,y–CLNKpurchased,y+ CLNKsold,y ,

где:

CLNKy – количество клинкера за период «y», тонн;

CEMy – количество цемента, произведенного за период «y», тонн. Показатель рассчитывается в соответствии с формулой, указанной в пункте 10 настоящей Методики.

MICy – количество минеральных добавок, использованных для производства цемента в период «y», тонн. Показатель рассчитывается в соответствии с формулой, указанной в пункте 10 настоящей Методики.

CLNKstken,y – количество запасов клинкера в хранилищах в конце периода «y», тонн;

CLNKsrkbgn,y – количество запасов клинкера в хранилищах в начале периода «y», тонн;

CLNKpurchased,y – количество закупленного клинкера в периоде «y», тонн;

CLNKsold,y– количество проданного на сторону клинкера в периоде «y», тонн.

При проверке расчетов выбросов парниковых газов ошибок не выявлено.

Произведенная продукция за отчетный год:

№	Вид продукции	Объем продукции	Ед. измерения	Двуокись углерода	Метан	Закись азота
1.	Клинкер	833 295	тонна	351704		

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год, утвержденному Постановлением Правительства РК от 26.08.2022 № 588п.

В рамках НПР 669 207 тонн -соответствует утвержденному Национальному плану

Объем, переданный на погашение 617 816.

Отчет по парниковым газам за 2022г. ТОО «КаспийЦемент» Установка Цементный завод КаспийЦемент, принят.

Розабакиевой М.М.
Менеджер ДМАП

9. Наименование оператора установки: ТОО «Кнауф Гипс Капчагай. Предприятие с участием ДЭГ -Дойче Инвестиционо унд Энтвиклунге - газельшафт мбХ»

Наименование Установки: Предприятие по производству гипсокартонных листов и сухих строительных смесей.

Отчет представлен – 28.03.2023г.

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: ТОО « SSDC»

Отчет об инвентаризации парниковых газов соответствует Форме отчета об инвентаризации парниковых газов, утвержденной согласно Приложению 3 к Правилам государственного регулирования в области выбросов и поглощений парниковых газов, утвержденным Приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 28.03.2022 № 91

Методика, использованная при расчете выбросов парниковых газов Установки:

Методические указания по расчету выбросов парниковых газов от производства цемента и извести. Приказ МЭПР РК №9 от 17.01.2023г.
Наименование производственных процессов, представленных в Отчете об инвентаризации парниковых газов:

- **Выпуск гипсового вяжущего для производства ГКЛ**
- **Отопление**

Наименование использованного топлива:

- **Природный газ**

Коэффициенты, использованные при расчете выбросов парниковых газов:

	Коэффициент низшей теплоты сгорания	Коэффициент окисления	Коэффициент выбросов двуокиси углерода	Коэффициент выбросов метана	Коэффициент выбросов закиси азота	Ед. измерения
СУГ	0,442	1	64,2	0,0009	0,004	т/ТДж
Природный газ	0,029382	1	2,722	0,001	0,001	т/ТДж

Уравнение для расчета эмиссий ПГ от сжигания (твердого и жидкого топлива)

$$M_{ПГ.CO2} = \sum b_{Топливо.ТДж} \times EF_{Топл.CO2} \quad (2),$$

где:

$M_{ПГ.CO2}$ **-выбросы CO_2 при сжигании твердого и жидкого топлива, тонн CO_2;**

$b_{Топливо.ТДж}$ **- количество сожженного твердого или жидкого топлива за отчетный период, преобразованного в единицу энергии, ТДж. Показатель определяется в соответствии с пунктом 8 настоящей Методики.**

$EF_{Топл.CO2}$ **- коэффициент выбросов CO_2 при сжигании твердого и жидкого топлива, тонн CO_2/ТДж.**

Уравнение для расчета эмиссий ПГ от производства клинкера

CLNKy=CEMy –MICy + CLNKstken,y – CLNKsrkbgn,y–CLNKpurchased,y+ CLNKsold,y ,

где:

CLNKy – количество клинкера за период «y», тонн;

CEMy – количество цемента, произведенного за период «y», тонн. Показатель рассчитывается в соответствии с формулой, указанной в пункте 10 настоящей Методики.

MICy – количество минеральных добавок, использованных для производства цемента в период «y», тонн. Показатель рассчитывается в соответствии с формулой, указанной в пункте 10 настоящей Методики.

CLNKstken,y – количество запасов клинкера в хранилищах в конце периода «y», тонн;

CLNKsrkbgn,y – количество запасов клинкера в хранилищах в начале периода «y», тонн;

CLNKpurchased,y – количество закупленного клинкера в периоде «y», тонн;

CLNKsold,y– количество проданного на сторону клинкера в периоде «y», тонн.

При проверке расчетов выбросов парниковых газов ошибок не выявлено.

Произведенная продукция за отчетный год:

№	Вид продукции	Объем продукции	Ед. измерения	Двуокись углерода	Метан	Закись азота
1.	Лист гипсокартонный	227990,94	тонна	33649,48	11,308	194,872

2.	**Сухие строительные смеси**	**142271**	**тонна**	**956,812**	**0,301**	**5,103**

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год, утвержденному Постановлением Правительства РК от 26.08.2022 № 588п.

В рамках НПР 32 535 тонн -соответствует утвержденному Национальному плану

Объем, переданный на погашение 34 897.

Отчет по парниковым газам за 2022г. **ТОО «Кнауф Гипс Капчагай. Предприятие с участием ДЭГ -Дойче Инвестиционо унд Энтвиклунге -газельшафт мбХ» Установка-Предприятие по производству гипсокартонных листов и сухих строительных смесей принят, 20.04.2023г.**

Розабакиевой М.М.
Менеджер ДМАП

10. Наименование оператора установки: ТОО «Стройдеталь»

Наименование Установки: Цех №4

Отчет представлен – 03.03.23г.

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: ***ТОО «SSDC»***

Отчет об инвентаризации парниковых газов соответствует Форме отчета об инвентаризации парниковых газов, утвержденной согласно Приложению 3 к Правилам государственного регулирования в области выбросов и поглощений парниковых газов, утвержденным Приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 28.03.2022 № 91.

Методики, использованные при расчете выбросов парниковых газов Установки:

1. **Методика по расчету выбросов парниковых газов от производства цемента и извести. Приказ МЭПР РК №9 от 20.01.2023г.**
2. **Методические указания по расчету выбросов парниковых газов в атмосферу от тепловых электростанций и котельных. Приказ МЭПР РК №9 от 20.01.2023г. п-2**

Наименование производственных процессов, представленных в Отчете об инвентаризации парниковых газов:

- **Сжигание топлива с выработкой энергии**
- **Производство керамзита (обжиг глины)**
- **Производство извести (обжиг щебня)**

Наименование использованного топлива:

- **газ природный**
- **щебень**

Коэффициенты, использованные при расчете выбросов парниковых газов:

	Коэффициент низшей	**Коэффициент окисления**	**Коэффициент выбросов**	**Коэффициент**	**Коэффициент выбросов**	**Ед. измерения**

	теплоты сгорания		двуокиси углерода	выбросов метана	закиси азота	
Газ природный	34,058	1	1.901	0,001	0,001	тонна
щебень		0,74	0,43971			тонна

Расчет по процессу производство извести произведено согласно вышеуказанным методикам по формуле:

ECO2,y= ∑nj=1(Mj,yxEFCO2jxFj,y) - ∑nj=1(Мип,yxWjип,yx (1-FИП,y)xEFCO2,j)	

где:

ECO2,y – выбросы CO_2 от производства извести, тонн CO^2-эквивалент;

Mj,y – масса карбоната «j», израсходованного в обжиговой печи за период «y», тонн;

EFCO2j – коэффициент выбросов CO_2 карбоната «j», тонн CO_2/тонн;

При отсутствии соответствующих анализов характеристик значения коэффициентов выбросов $EFCO_2j$ для карбоната, коэффициент выбросов CO_2 принимается согласно таблице 4 приложения к настоящей Методике, или при отсутствии необходимых данных рассчитываются как стехиометрическое отношение молекулярной массы CO_2 к молекулярной массе карбоната в соответствии с таблицей 1 приложения к настоящей Методике.

Fj,y – степень кальцинирования карбоната «j» за период «y», доля. Показатель определяется на основе фактических данных измерений содержания карбонатов в извести, отнесенных к общему количеству, израсходованных карбонатов за отчетный период, выраженных в тоннах.

Уравнение для расчета эмиссий ПГ от сжигания (бензина, дизельного топлива, газа, угля, дрова)

$$M_{ПГ.CO2} = \sum b_{Топливо.ТДж} \times EF_{Топл.CO2} \quad (2),$$

где:

$M_{ПГ.CO2}$ **-выбросы CO_2 при сжигании твердого и жидкого топлива, тонн CO_2;**

$b_{Топливо.ТДж}$ **- количество сожженного твердого или жидкого топлива за отчетный период, преобразованного в единицу энергии, ТДж. Показатель определяется в соответствии с пунктом 8 настоящей Методики.**

$EF_{Топл.CO2}$ **- коэффициент выбросов CO_2 при сжигании твердого и жидкого топлива,**

тонн CO_2/ТДж. Показатель определяется в соответствии с пунктом 9 настоящей Методики

При расчете допущены следующие ошибки:1)керамзит указан в м3 (необходимо в тоннах) 2) не указан коэффициент степень кальцинации для щебенки в таблице №9 3) при заполнении таблицы 13 следует учитывать следующую последовательность: переданные на погашение - это фактические выбросы, планируемые к передаче на погашение - если объем фактических выбросов сверх квот туда пишут сколько еще нужно погасить, к отчуждению - это то что планируете к продаже или обмену. 4)в 12 таблице не указаны изменения расчетов методологии.

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год, утвержденному Постановлением Правительства РК от 26.08.2022г. № 588п

В рамках НПР 52 557 тонн -соответствует утвержденному Национальному плану.

Объем, переданный на погашение 46 241 единиц квот.

Произведенная продукция за отчетный год:

№	Вид продукции	Объем продукции	Ед. измерения	Двуокись углерода	Метан	Закись азота
1	Керамзит	34430	тонн	7025,467	0,126	0,126
2	Известь	36559	тонн	39148	0,31	0,31
3	Тепловая энергия	302	Гкал	67,366	0,001	0,001

Отчет по парниковым газам за 2022г. ТОО «Стройдеталь» Установка Цех №4, 19.04.2023г. отправлен на доработку

25.04.2023 -*зарегистрирован после доработки.*

Розабакиевой М.М.

Менеджер ДМАП

11. Наименование оператора установки: ТОО «Силикат»

Наименование Установки: Силикат

Отчет представлен –31.03.23г.

Орган по валидации и верификации, подтвердивший Отчет об инвентаризации парниковых газов: *ТОО «KazEcoProfit»*

Отчет об инвентаризации парниковых газов соответствует Форме отчета об инвентаризации парниковых газов, утвержденной согласно Приложению 3 к

Правилам государственного регулирования в области выбросов и поглощений парниковых газов, утвержденным Приказом министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 28.03.2022 № 91.

Методики, использованные при расчете выбросов парниковых газов Установки:

1. **Методика по расчету выбросов парниковых газов от производства цемента и извести. Приказ МЭПР РК №9 от 20.01.2023г.**
2. **Методические указания по расчету выбросов парниковых газов в атмосферу от тепловых электростанций и котельных. Приказ МЭПР РК №9 от 20.01.2023г. п-2**

Наименование производственных процессов, представленных в Отчете об инвентаризации парниковых газов:

- **Сжигание топлива с выработкой энергии**
- **Иной производственный процесс**

Наименование использованного топлива:

- **Уголь**
- **Антрацит**
- **Газ пропан**
- **Известь**

Коэффициенты, использованные при расчете выбросов парниковых газов:

	Коэффициент низшей теплоты сгорания	Коэффициент окисления	Коэффициент выбросов двуокиси углерода	Коэффициент выбросов метана	Коэффициент выбросов закиси азота	Ед. измерения
Уголь	0,0234	1	87,592	0,001	0,0007	Тонн/ТДж
Газ (пропан)	47,3	1	63,1	0,0009	0,004	Тонн/ТДж
Антрацит	0,02915	1	66,692	0,001	0,0007	Тонн/ТДж
Известь			0,75			Тонн/ТДж

Расчет по процессу производство извести произведено согласно вышеуказанным методикам по формуле:

ECO2,y= ∑nj=1(Mj,yxEFCO2jxFj,y) - ∑nj=1(Мип,yxWjип,yx (1-FИП,y)xEFCO2,j)	

где:

ECO2,y – выбросы CO_2 от производства извести, тонн CO^2-эквивалент;

Mj,y – масса карбоната «j», израсходованного в обжиговой печи за период «y», тонн;

EFCO2j – коэффициент выбросов CO_2 карбоната «j», тонн CO_2/тонн;

Уравнение для расчета эмиссий ПГ от сжигания (бензина, дизельного топлива, газа, угля, дрова)

$$M_{ПГ.CO2} = \sum b_{Топливо.ТДж} \times EF_{Топл.CO2} \quad (2),$$

где:

$M_{ПГ.CO2}$ **-выбросы CO_2 при сжигании твердого и жидкого топлива, тонн CO_2;**

$b_{Топливо.ТДж}$ **- количество сожженного твердого или жидкого топлива за отчетный период, преобразованного в единицу энергии, ТДж. Показатель определяется в соответствии с пунктом 8 настоящей Методики.**

$EF_{Топл.CO2}$ **- коэффициент выбросов CO_2 при сжигании твердого и жидкого топлива, тонн CO_2/ТДж. Показатель определяется в соответствии с пунктом 9 настоящей Методики**

При расчете допущены следующие ошибки: 1) ***нет согласования между 8 и 9 й таблицами для топлива уголь марки Каражыра и антрацит Ако, есть подозрения что исходные данные представлены не верно. Путаница в коэффициентах.2)13 таблица заполнена не корректно.***

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год, утвержденному Постановлением Правительства РК от 26.08.2022г. № 588п

в рамках НПР 41 670 тонн -соответствует утвержденному Национальному плану.

Объем, переданный на погашение 70 829 единиц квот.

Произведенная продукция за отчетный год:

№	Вид продукции	Объем продукции	Ед. измерения	Двуокись углерода	Метан	Закись азота
1	Кирпич	333166,367	Тонны	33041,981	0,37722	0,264
2	Известь	38182,72	Тонны	37784,126	0,1417	0,09918

Отчет по парниковым газам за 2022г. ТОО «Силикат» Установка Силикат, 18.04.2023г. отправлен на доработку

26.04.2023 -*зарегистрирован после доработки.*

12. ТОО «ПО «Кокше - Цемент» - Установка «Цементный завод»

Отчет представлен –31.03.2023г. приложены следующие документы в PDF формате: Отчет инвентаризации ПГ за 2022год; Заключение по ВВ ТОО «ПО «Кокше - Цемент» в PDF формате.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификациии парниковых газов ТООТОО «Ecology Business Consulting»

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: производство цемента

Использованные методики расчетов:
1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение1. Методика по расчету выбросов парниковых газов от сжигания горючих газов;
2. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;
3. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 5. Методика по расчету выбросов парниковых газов от производства цемента и извести;

Таблица 30 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Коэфициент низшей теплоты сгорания, ТДж/т	Коэффициент CO_2, тонн/тыс.м3	Коэффициент окисления	Коэффициент CH_4, тонн/ТДж	Коэффициент N_2O, тонн/ТДж
пропан	0,0442	64,2	1	0,001	0,001
клинкер	-	0,479	-	-	-
Дизельное топливо	0,04302	74,1	1	0,0002	0,0004
Уголь	0,02144	98,175	1	0,001	0,0007

Выявленные замечания: Замечаний нет

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 417 417 тонн, согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.
Объем, переданный на погашение 392 279, 993 тонн.

По результатам проверки Отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ТОО «ПО «Кокше - Цемент» – ОТЧЕТ ЗАРЕГИСТРИРОВАН.

13. АО «Карцемент» - Установка «5 линия»

Отчет представлен – 30.03.2023г. приложены следующие документы в PDF формате: Отчет инвентаризации ПГ за 2022год; Заключение по ВВ АО «Карцемент» в PDF формате.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификациии парниковых газов ТООТОО «EnEcoSolutions»

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: сжигание топлива при обжиге клинкера, сжигание топлива при сушке суглинка, производство цемента

Использованные методики расчетов:

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение1. Методика по расчету выбросов парниковых газов от сжигания горючих газов;

2. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

3. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 13.09.2021го №371. Приложение 5 Методика расчетов выбросов парниковых газов от установок по производству цемента. Утратил силу

Таблица 12 - -Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

-Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия Технологические материалы	Углеродное содержание, %	Коэфициент низшей теплоты сгорания, ТДж/тыс.т	Коэффициент CO2, тонн/тыс.м3	Коэффициент окисления	Коэффициент CH4, тонн/ТДж	Коэффициент N2O, тонн/ТДж
Каменный уголь		20,59	84,44	1	0,001	0,0015
Дизельное топливо		43,02	73,26	1	0,003	0,0006
Клинкер		-	-	-	--	-

Выявленные замечания:

1)в таблице 9 не указано значение коэффициента выбросов от производства клинкера, нет возможности проверить правильность расчетов выбросов;

2) в таблице 12 не отражены изменения в методологии расчетов выбросов ПГ;

3)При заполнении таблицы 13 следует учитывать следующую последовательность: переданные на погашение - это фактические выбросы, планируемые к передаче на погашение - если объем фактических выбросов сверх квот туда пишут сколько еще нужно погасить, к отчуждению - это то что планируете к продаже или обмену.

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 794 889 тонн, согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

Объем, переданный на погашение 716 421 тонн.

В связи с выявленными ошибками 15.04.2023 года Отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год АО «Карцемент» 5 линия – отправлен НА ДОРАБОТКУ.

04.05. 2023 ГОДА ЗАРЕГИСТРИРОВАН ПОСЛЕ ДОРАБОТКИ.

14. АО «Карцемент» - Установка «6 линия»

Отчет представлен – 30.03.2023г. приложены следующие документы в PDF формате: Отчет инвентаризации ПГ за 2022год; Заключение по ВВ АО «Карцемент» в PDF формате. Отчет подтвержден Органом по валидации и верификациии парниковых газов ТООТОО «EnEcoSolutions»

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: сжигание топлива при обжиге клинкера, сжигание топлива при сушке суглинка, производство цемента

Использованные методики расчетов:

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение1. Методика по расчету выбросов парниковых газов от сжигания горючих газов;

2. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;

3. Приказ Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 13.09.2021го №371. Приложение 5 Методика расчетов выбросов парниковых газов от установок по производству цемента. Утратил силу

Таблица 13-Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Углеродное содержание, %	Коэфициент низшей теплоты сгорания, ТДж/тыс.т	Коэффициент CO2, тонн/тыс.м3	Коэффициент окисления	Коэффициент CH4, тонн/ТДж	Коэффициент N2O, тонн/ТДж
Каменный уголь		22,09	84,44	1	0,001	0,0015
Дизельное топливо		43,02	73,26	1	0,003	0,0006
Клинкер		-	-	-	--	-

Выявленные замечания:

1)в таблице 9 не указано значение коэффициента выбросов от производства клинкера, нет возможности проверить правильность расчетов выбросов;

2) в таблице 12 не отражены изменения в методологии расчетов выбросов ПГ;

3)При заполнении таблицы 13 следует учитывать следующую последовательность: переданные на погашение - это фактические выбросы, планируемые к передаче на погашение - если объем фактических выбросов сверх квот туда пишут сколько еще нужно погасить, к отчуждению - это то что планируете к продаже или обмену.

Данные по объему квот углеродных единиц, распределенному в рамках Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов на 2022 год 518 321 тонн, согласно Приложения к приказу Министра экологии, геологии и природных ресурсов РК от 26 августа 2022 года №588-п.

Объем, переданный на погашение 552 733 тонн

В связи с выявленными ошибками 15.04.2023года Отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год АО «Карцемент» 6 линия – отправлен НА ДОРАБОТКУ.

04.05. 2023 ГОДА З АРЕГИСТРИРОВАН ПОСЛЕ ДОРАБОТКИ.

15. ТОО «Алацем»

Отчет представлен – 16.03.2023г. приложены следующие документы в PDF формате: Заключение по ВВ ТОО «Алацем» в PDF формате.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификации парниковых газов Товарищество с ограниченной ответственностью ТОО «SSDC».

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: производство клинкера, сжигание топлива с выработкой э/э.

Использованные методики расчетов:
1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение1. Методика по расчету выбросов парниковых газов от сжигания горючих газов;
2. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;
3. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 5. Методика по расчету выбросов парниковых газов от производства цемента и извести;

Таблица 42 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Коэфициент низшей теплоты сгорания, ТДж/тыс.м3	Коэффициент CO2, тонн/ТДж	Коэффициент окисления	Коэффициент CH4, тонн/ТДж	Коэффициент N2O, тонн/ТДж
Производство клинкера	-	0,65	1,02	-	-
Уголь(по маркам)	0,0258	94,6	1	0,001	0,0007

Выявленные замечания: Замечаний нет

Объект относится к субъектам администрирования. Объем, выбросов двуокиси углерода по установке составил 939351,8 тонн

По результатам проверки Отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ТОО «Алацем – ОТЧЕТ ЗАРЕГИСТРИРОВАН.

16. ТОО «Асфальтобетон 1» - Установка «ТОО Асфальтобетон 1»

Отчет представлен – 31.03. 2023г. приложены следующие документы в PDF формате: Отчет инвентаризации ПГ за 2022год; Заключение по ВВ ТОО «АСФАЛЬТОБЕТОН 1» в PDF формате.

Отчет подтвержден Органом по валидации и верификациии парниковых газов ТОО»Экосервис-С» БИН 0604400009474

Использованные методики расчетов:

1. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение1. Методика по расчету выбросов парниковых газов от сжигания горючих газов;
2. Приказ Министра ООС РК №9 от 17.01.2023г. Приложение 2. Методика по расчету выбросов парниковых газов от котлов тепловых электростанций, теплоэлектроцентралей и котельных;
3. Вспомогательные методики расчёта выбросов парниковых газов: Руководящие принципы национальных инвентаризаций парниковых газов Межправительственной группой Экспертов по Изменению Климата (МГЭИК), 2006 год. Том 2: Энергетика, глава2

В Отчете представлены данные по следующим производственным процессам: Сжигание топлива с выработкой энергии.

Таблица 39 - Коэффициенты, использованные для расчетов согласно отчета ИПГ предприятия

Технологические материалы	Коэфициент низшей теплоты сгорания, ТДжт	Коэффициент CO2, тонн/ТДж	Коэффициент окисления	Коэффициент CH4, тонн/ТДж	Коэффициент N2O, тонн/ТДж
Газ природный	0,048	56,1	1	0,001	0,001
Сжиженный газ	0,0442	64,2	1	0,001	0,001

Выявленные ошибки: замечаний нет

Объект относится к субъектам администрирования. Объем, переданный на погашение 24 603,343 тонн.

По результатам проверки Отчет об инвентаризации парниковых газов за 2022 год ТОО «АСФАЛЬТОБЕТОН 1 – ОТЧЕТ ЗАРЕГИСТРИРОВАН.