

Приложение № 11
к протоколу Правления акционерного общества
«Экспортно-кредитное агентство Казахстана»
от 12 декабря 2024 года № 120

«Утверждена
решением Правления акционерного общества
«Экспортно-кредитное агентство Казахстана»
от 12 декабря 2024 года
(протокол № 120)»

**Методика по расчету выбросов парниковых газов акционерного общества
«Экспортно-кредитное агентство Казахстана»
с изменением и дополнениями № 1 в соответствии с решением Правления акционерного
общества «Экспортно-кредитное агентство Казахстана»
от 19 декабря 2025 года (протокол № 112)**

г. Астана 2024 год

1

Осы құжат "Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы" Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы
№370-II Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 зрк от 7 января 2003 года №370-II "Об электронном документе и электронной цифровой
подписи", равнозначен документу на бумажном носителе.

РЕЗЮМЕ ПО ВНД

| | |
|-------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Наименование ВНД | Методика по расчету выбросов парниковых газов акционерного общества «Экспортно-кредитное агентство Казахстана» |
| Владелец ВНД | Департамент международного сотрудничества |
| Уровень доступа | Общедоступный |
| Мероприятия по ознакомлению структурных подразделений с ВНД | Рассылка по электронной почте в течение 1 (одного) рабочего дня с даты размещения ВНД на сетевом диске «Внутренний портал» |

Дата: 06.12.2024 12:56:04. Версия СЭД: SimBASE4. Положительный результат проверки ЭЦП

Содержание

| | |
|--------------------------------------------------------------|----|
| Глава 1. Общие положения | 4 |
| Глава 2. Цели и задачи Методики | 5 |
| Глава 3. Организационные границы Методики | 5 |
| Глава 4. Прямые выбросы ПГ (SCOPE 1) | 6 |
| Глава 5. Косвенные энергетические выбросы ПГ (SCOPE 2) | 7 |
| Глава 6. Выбросы SCOPE 3 | 8 |
| Глава 6.1. Выбросы SCOPE 3 (Category 15: Investments) | 10 |
| Глава 7. Заключительные положения | 11 |
| Приложение 1 | 12 |
| Приложение 2 | 13 |
| Приложение 3 | 15 |
| Приложение 4 | 16 |

Глава 1. Общие положения

1. Настоящая Методика по расчету выбросов парниковых газов акционерного общества «Экспортно-кредитное агентство Казахстана» (далее – Методика) регламентирует расчет выбросов парниковых газов, генерируемых акционерным обществом «Экспортно-кредитное агентство Казахстана» (далее – Общество).

2. Целью Методики является определение метода и порядка расчета выбросов парниковых газов (Score 1, 2, 3), возникающих от деятельности Общества, описание метода количественной оценки выбросов парниковых газов Общества, границы расчета.

Абзац дополнен в соответствии с решением Правления акционерного общества «Экспортно-кредитное агентство Казахстана от 19 декабря 2025 года (протокол № 112)

Отдельным элементом Методики является расчет портфельных выбросов ПГ Score 3 (категория Investments), возникающих в результате предоставления Обществом мер поддержки.

3. Настоящая Методика разработана в соответствии с:

1) законодательством Республики Казахстан;
2) Стратегией достижения углеродной нейтральности Республики Казахстан до 2060 года;

3) Методики по расчету выбросов и поглощения парниковых газов, утвержденных Приказом Министра экологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 17 января 2023 года № 9;

4) Международным стандартом для учета выбросов парниковых газов Greenhouse Gas Protocol (далее – GHG Protocol, Протокол);

5) Международным стандартом СТ РК ISO 14064–1:2019 (ISO 14064–1:2018) «Парниковые газы. Требования и руководство, по количественной оценке, и отчетности о выбросах и поглощении/удалении парниковых газов на уровне организации»;

6) Руководящие принципы Межправительственной группы экспертов по изменению климата (МГЭИК, англ. Intergovernmental Panel on Climate Change, IPCC) по эффективной практике и учет факторов неопределенности в национальных кадастрах парниковых газов.

4. В настоящей Методике используются следующие основные термины, определения и сокращения:

1) Парниковые газы (ПГ) – это вещества с высокой прочностью, которые пропускают солнечный свет, но при этом задерживают инфракрасное излучение, происходящее от поверхности земли. Газы перечислены в Киотском протоколе: углекислый газ (CO₂); метан (CH₄); закись азота (N₂O); гидрофторуглероды (ГФУ); перфторуглероды (ПФУ); гексафторид серы (SF₆); и трифторид азота (NF₃);

2) Потенциал глобального потепления (далее - ПГП) – коэффициент, описывающий воздействие радиационного воздействия (степень вреда атмосфере) одной единицы данного ПГ по отношению к одной единице CO₂ за данный период времени;

3) Углеродный след – совокупность выбросов ПГ, которые выделяются в результате деятельности человека, бизнеса или государства. Выбросы ПГ классифицированы на сферы охвата, так называемые «Score», которые позволяют определить влияние Общества на окружающую среду;

4) GHG Protocol (Greenhouse Gas Protocol) – набор отраслевых руководств и прочих инструментов для учета выбросов парниковых газов, а также широко используемый международный инструмент учета, позволяющий понять, количественно оценить и управлять выбросами парниковых газов. Разработку Протокола координируют Институт мировых ресурсов (WRI) и Всемирный деловой совет по устойчивому развитию (WBCSD);

5) Коэффициент выбросов – это значение, которое преобразует данные о деятельности в значения выбросов. Публикуются различными организациями, такими как местные и государственные правительственные и межправительственные учреждения;

6) CO_{2e} – это эквивалент (е) углекислого газа (CO₂). «Эквивалент углекислого газа» это стандартная единица для подсчета выбросов ПГ, независимо от того, являются ли они выбросами углекислого газа или другого газа, например, метана. В Методике используются такие единицы, как tCO_{2e} (тонны эквивалента углекислого газа) или gCO_{2e} (граммы эквивалента углекислого газа).

Глава 2. Цели и задачи Методики

5. Целями Методики являются:

1) внесение вклада в глобальные усилия по митигации и адаптации глобального изменения климата;

2) снижение углеродного следа и проведение количественной оценки выбросов парниковых газов, образующихся в результате собственной деятельности на основании руководящих принципов национальных инвентаризаций парниковых газов (МГЭИК, 2006), Методологии учета области охвата 2 Протокола о парниковом газе (GHG Protocol Scope 2 Guidance);

3) ежегодная публикация информации о выбросах парниковых газов Общества;

Подпункт 4) пункта 5 изложен в соответствии с решением Правления акционерного общества «Экспортно-кредитное агентство Казахстана от 19 декабря 2025 года (протокол № 112)

4) получение информации о выбросах ПГ экспортеров для дальнейшего расчета портфельных выбросов Общества.

6. Задачами Методики являются:

1) разъяснение руководству и работникам Общества об устойчивом развитии и углеродном следе Общества;

2) раскрытие информации об экологическом воздействии Общества.

Глава 3. Организационные границы Методики

7. Методика может быть пересмотрена, скорректирована и усовершенствована при изменении приоритетов развития и условий деятельности Общества, а также в случаях корректировок в стандартах и перерасчетах коэффициентов выбросов.

8. Результаты расчетов выбросов ПГ публикуются на корпоративном Интернет-ресурсе Общества ежегодно, в первом полугодии, следующего за отчетным, по форме согласно Приложению 1 к настоящей Методике.

9. Общество также раскрывает информацию об экологическом воздействии ежегодно в годовом отчете/отчете об устойчивом развитии, размещаемом на корпоративном Интернет-ресурсе Общества, а также в иных социальных сетях. Полученные результаты расчетов по выбросам могут быть основой для снижения выбросов от деятельности Общества.

10. При подходе к оценке выбросов ПГ был использован подход операционного контроля, при котором Общество учитывает все выбросы ПГ от объектов, над которыми Общество имеет операционный контроль. Количественная оценка выбросов ПГ проводится для исполнительного органа Общества и Представительства Общества в городе Алматы.

Пункт 11 изложен в редакции в соответствии с решением Правления акционерного общества «Экспортно-кредитное агентство Казахстана от 19 декабря 2025 года (протокол № 112)

11. Структурным подразделением Общества, осуществляющим непосредственное определение принципов и направлений деятельности Общества в области устойчивого развития, является структурное подразделение, ответственное за международное сотрудничество Общества.

Структурным подразделением, предоставляющим информацию для вычисления выбросов ПГ по использованию служебного автотранспорта для руководства Общества, является структурное подразделение, ответственное за операционную деятельность Общества.

Структурным подразделением, предоставляющим информацию по маршрутам и расстояниям для вычисления выбросов ПГ по поездкам (командировкам), а также среднесписочной численности работников Общества в отчетном году является структурное подразделение, ответственное за управление человеческими ресурсами Общества.

Структурным подразделением, предоставляющим информацию для вычисления выбросов ПГ по поддержанным проектам, является структурное подразделение, ответственное за проведение мониторинга по действующим договорам страхования и гарантирования.

Структурным подразделением, которое запрашивает данные у клиентов для вычисления выбросов ПГ на этапе рассмотрения проектов, по страховым продуктам согласно пункту 11.3. Регламента по предоставлению страхования, гарантирования, предэкспортного финансирования акционерного общества «Экспортно-кредитное агентство Казахстана», утвержденного решением Правления Общества от 28 ноября 2025 года протокол № 105), ведет первичный сбор данных и передает информацию в структурное подразделение, ответственное за международное сотрудничество Общества является структурное подразделение, ответственное за взаимодействие с клиентами и их привлечение.

Сбор информации у клиентов проводится на основании Анкеты для клиентов по сбору данных о выбросах парниковых газов (Приложение 4 к Методике) и осуществляется путем ее запроса у клиентов.

Информация по электропотреблению, энергопотреблению, водопотреблению запрашивается у собственника здания, в котором находятся офисы Общества.

12. Чтобы помочь разграничить прямые и косвенные источники выбросов, повысить прозрачность и обеспечить удобство для различных типов организаций, определяются три Score (сферы охвата) для целей учета и отчетности по ПГ.

Выбросы ПГ по Score 1, согласно Протоколу, представляют собой прямые выбросы, которые образуются от сжигания ископаемых видов топлива, таких как природный газ, масла, уголь, мазут, дизельное топливо, бензин на находящихся в собственности или под контролем организации оборудовании.

Выбросы ПГ по Score 2 представляют собой прямые выбросы, которые образуются от потребления электрической и тепловой энергии.

Выбросы ПГ по Score 3 представляют собой выбросы, которые происходят вне организации, но связаны с ее деятельностью. Score 3 включает в себя 15 категорий.

В Приложении 2 к настоящей Методике приведены все виды выбросов в соответствии с GHG Protocol, распределенные по категориям.

Глава 4. Прямые выбросы ПГ (SCOPE 1)

13. Оценка выбросов ПГ Score 1 проводится в рамках деятельности Общества.

В связи со спецификой своей деятельности Общество не сжигает топлива для отопления, производства электроэнергии и транспорта, не производит летучие выбросы от промышленных процессов, не выпускает и не сжигает сжиженный природный газ (СПГ), а

также не имеет выбросы N₂O от сельскохозяйственной деятельности.

Вместе с тем, здание бизнес-центра «Байтерек» (далее – БЦ «Байтерек»), в котором расположено Общество, находится под управлением акционерного общества «Казахстанская Жилищная Компания» (далее – АО «КЖК»). В здании БЦ «Байтерек» имеется дизель-генераторная установка, выбросы от которой учитываются в расчетах Score 1 АО «КЖК».

14. Формулы расчетов выбросов от деловых поездок руководства Общества (арендованный автотранспорт).

Данные поездки относятся к категории Category 8 «Upstream leased assets» Руководства GHG Protocol Score 3 Guidance. Однако, в данной Методике выбросы от арендованного автотранспорта указываются в Score 1 в связи с тем, что Общество контролирует маршруты и график поездок автотранспорта для обслуживания руководства.

15. Для подсчета данной категории Протоколом предусмотрены следующие методы:

1) метод, основанный на топливе, который включает определение количества топлива, потребляемого во время деловых поездок (т.е. выбросов транспортных компаний в рамках 1 и 2 областей применения), и применение соответствующего коэффициента выбросов для этого вида топлива;

2) метод, основанный на расстоянии, который включает определение расстояния и режима деловых поездок, а затем применение соответствующего коэффициента выбросов для используемого режима;

3) метод, основанный на расходах, который включает определение суммы денег, потраченной на каждый вид транспорта для деловых поездок, и применение коэффициентов вторичных выбросов.

Общество производит расчет согласно методу, основанному на расстоянии.

Формула 1.

пройденное расстояние в зависимости от типа транспортного средства (транспортное средство – км) × удельный коэффициент выбросов транспортного средства (gCO₂e/км транспортного средства или gCO₂) = выбросы CO₂ от поездок (командировок) на поездах, самолетах, а также арендованных автомобилях

Для расчета используются следующие коэффициенты:

| Направление | Коэффициенты выбросов, TTW gCO ₂ e/км | | |
|---------------|--------------------------------------------------|------|------|
| | Авиа | Ж/Д | Авто |
| Внутренние | 116 | 21,7 | 180 |
| Международные | 77 | - | - |

Источник: EIB Project Carbon Footprint Methodologies.

**TTW означает количество граммов эквивалента углекислого газа, выбрасываемого транспортным средством на каждый километр пройденного пути, учитывая всю цепочку событий от поставки топлива до передачи энергии к колесам.*

Глава 5. Косвенные энергетические выбросы ПГ (SCOPE 2)

16. Оценка выбросов ПГ Score 2 проводится в рамках деятельности Общества, расположенного в офисе, по адресу: город Астана, проспект Мангилик Ел 55а и для Представительства в городе Алматы.

17. В рамках Score 2 количественной оценке подлежат выбросы от потребления электрической и тепловой энергии. Такие выбросы являются следствием деятельности Общества, но фактически происходят из источников, не принадлежащих ей, а именно от электростанций, где происходит сжигание.

Оценка выбросов N₂O и CH₄ не проводится, так как суммарный выброс этих газов для тепловых электросетей не превышает долей от массы выбросов CO₂.

18. Формулы расчетов выбросов от потребления электрической и тепловой энергии.

Для подсчета Scope 2 Протоколом предусмотрены два метода: метод, основанный на расположении (local – based), и рыночный метод (market – based). В соответствии с родом деятельности Общества в Методике следует применить метод «local-based» ведения учета прямых и косвенных энергетических выбросов. Метод отражает среднюю интенсивность выбросов при выработке энергии в пределах определенного региона, где происходит потребление энергии.

Формула для расчетов:

$$\text{Формула 2.}$$

$$\text{электрическая/тепловая энергия, потребляемая Обществом} \times \text{коэффициент выброса с 1 кВт/ч или Гкал в регионе} = \text{выбросы CO}_2 \text{ от потребления электрической и тепловой энергии}$$

Для расчета коэффициента выброса ПГ с 1 кВт/ч или Гкал в регионе используется значение из «EIB Project Carbon Footprint Methodologies» (Методологии углеродного следа проектов ЕИБ, https://www.eib.org/attachments/lucalli/eib_project_carbon_footprint_methodologies_2023_en.pdf), которая предоставляет ряд коэффициентов выбросов, на основе которых могут быть рассчитаны выбросы ПГ. В таблице ниже приведены пять различных значений для национальных электросетей.

При расчете необходимо учитывать то, что Общество и его Представительство в городе Алматы не владеет всем зданием, а арендует часть помещений, и будут высчитываться по следующей формуле:

$$\text{Формула 2.1.}$$

$$(\text{площадь помещений Общества} \div \text{общая площадь здания}) \times \text{общее потребление электроэнергии зданием} = \text{кВт/ч, используемых Обществом}$$

Коэффициенты выбросов ПГ от электрической и тепловой энергии

| Коэффициенты выбросов в гСО ₂ /кВт/ч (Воздействие парниковых газов, не связанных с CO ₂ , незначительно. Для целей расчета приведенные ниже коэффициенты можно рассматривать как CO _{2e} .) | | | | | |
|-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------|
| Страна/ территория/ остров | Комбинированная рентабельная периодическая выработка электроэнергии | Совокупная маржа стабильного производства электроэнергии и/потребление электроэнергии | Потребление электроэнергии и/потери в сети Высоковольтная сетка +2% | Потребление электроэнергии и/потери в сети Сетка MV +4% | Потребление электроэнергии и/потери в сети Сетка низкого напряжения +7% |
| Казахстан | 698 | 532 | 543 | 554 | 569 |

Источник: EIB Project Carbon Footprint Methodologies.

Глава 6. Выбросы SCOPE 3

19. Оценка выбросов ПГ Scope 3 проводится в рамках деятельности Общества, расположенного в офисе, по адресу: город Астана, проспект Мангилик Ел 55а и для Представительства в городе Алматы.

20. Исходя из принятой классификации категорий выбросов ПГ определены следующие источники:

- 1) поездки работников на работу на транспортных средствах, не принадлежащих организации, таких как личный автотранспорт работника, автобус, такси;
- 2) деловые поездки (командировки) на поездах и самолетах;
- 3) деловые поездки руководства Общества и работников (арендованные автомобили).

21. Формулы расчетов выбросов от поездок работников Общества до места работы на транспортных средствах, не принадлежащих организации.

В эту категорию входят выбросы, связанные с перевозкой работников между их домами и рабочими местами. Относятся к категории 7 («Employee Commuting») Руководства GHG Protocol Scope 3 Guidance.

Выбросы, связанные с поездками работников на работу вызваны:

- 1) поездками на личном автотранспорте;
- 2) проездом на автобусе;
- 3) другими видами транспорта (например, ж/д, самолеты, метро, езда на велосипеде, пешие прогулки).

Для подсчета данной категории Протоколом предусмотрены следующие методы:

1) метод, основанный на использовании топлива, который включает определение количества топлива, потребляемого во время поездок на работу, и применение соответствующего коэффициента выбросов для этого вида топлива;

2) метод, основанный на расстоянии, который включает сбор данных от работников о характере поездок на работу (например, пройденное расстояние и режим, используемый для поездок на работу) и применение соответствующих коэффициентов выбросов для используемых режимов;

3) метод усредненных данных, который предполагает оценку выбросов в результате поездок работников на работу на основе усредненных данных о характере поездок на работу.

Общество производит расчет согласно методу, усредненных данных по формуле:

Формула 3.

общее количество работников × % работников, пользующийся транспортом × расстояние в одну сторону (км транспортного средства или км в качестве пассажира) × 2 × количество рабочих дней в году × коэффициент выбросов для данного вида транспорта (gCO₂e/км транспортного средства) = выбросы CO₂ от поездки работников на работу на транспортных средствах, не принадлежащих организации

Для этого структурным подразделением, ответственным за международное сотрудничество Общества направляется анкета для штатных работников с предоставлением необходимых данных для расчета.

Образец анкеты представлен в Приложении 3 к настоящей Методике.

Коэффициенты выбросов для расчета

| | |
|-----------------------------------------------------------------------------------------------|-----|
| Коэффициент выбросов для личного автотранспорта, gCO ₂ e/км транспортного средства | 180 |
| Коэффициент выбросов для автобусов, gCO ₂ e/км транспортного средства | 97 |
| Коэффициент выбросов для такси, gCO ₂ e/км транспортного средства | 128 |

| | |
|----------|--|
| средства | |
|----------|--|

Источники: EIB Project Carbon Footprint Methodologies.

22. Формулы расчетов выбросов от поездок (командировок) на поездах и самолетах, а также арендованных автомобилях.

Выбросы, связанные с деловыми поездками, относятся к категории 6 «Business Travel» Руководства GHG Protocol Scope 3 Guidance и вызваны:

- 1) авиаперелетами;
- 2) проездом по железной дороге;
- 3) проездом на автобусе;
- 4) автомобильными поездками (например, деловые поездки на арендованных автомобилях или транспортных средствах, принадлежащих работникам, за исключением поездок работников на работу и обратно);
- 5) другими видами передвижения.

При произведении расчета используется формула 1.

Глава 6.1. изложена в редакции в соответствии с решением Правления акционерного общества «Экспортно-кредитное агентство Казахстана от 19 декабря 2025 года (протокол № 112)

Глава 6.1. Выбросы SCOPE 3 (Category 15: Investments)

22-1. В рамках поддержанных проектов Общество определяет выбросы ПГ категории 15 (Investments) Руководства GHG Protocol Scope 3 Guidance, включающие выбросы, связанные с деятельностью экспортеров, которым Общество оказывает меры поддержки.

В соответствии с Руководством GHG Protocol Scope 3, Category 15 «Investments», данная категория включает:

- 1) выбросы парниковых газов, связанные с проектами, которым Общество оказывает поддержку;
- 2) выбросы, которые не включены в Scope 1 и Scope 2 самого Общества;
- 3) выбросы, относящиеся к деятельности экспортеров, возникающие в результате реализации проектов, поддержанных Обществом.

22-2. Портфельные выбросы рассматриваются как downstream Scope 3, поскольку предоставление мер поддержки является услугой, оказываемой Обществом.

22-3. Методика устанавливает принципы и формулы для определения доли выбросов клиентов, приходящихся на участие Общества в проекте, включая использование следующих стандартных подходов:

- 1) attribution factor (коэффициент распределения доли участия);
- 2) использование данных клиентов или отраслевых коэффициентов;
- 3) методы оценки, рекомендованные PCAF и GHG Protocol.

22-4. Для каждого поддержанного проекта определяется совокупная эмиссия по всем релевантным потокам (электроэнергия, топливо, тепло и пр.), которая далее корректируется на коэффициент атрибуции, отражающий долю участия Общества. Сумма атрибутированных выбросов по всем проектам формирует показатель выбросов Общества. Распределение сбора данных по выбросам ПГ между структурными подразделениями выполняется согласно пункту 11 настоящей Методики.

Формула для расчетов:

Формула 1.

| |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Выбросы CO₂ от проектов = коэффициент участия Общества в проекте × (потребление электроэнергии (кВт ч) × коэффициент выбросов электроэнергии (кг |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|

CO₂/кВт ч) + суммирование (объем потребления топлива, в зависимости от вида топлива (л, т, ГДж) × коэффициент выбросов для топлива, в зависимости от вида топлива (кг CO₂/л, т, ГДж)) + потребление тепловой энергии (Гкал или МВт ч) × коэффициент выбросов тепла (кг CO₂e/Гкал или кг CO₂e/МВт·ч)

22-5. Доля участия в проекте высчитывается по следующей формуле:

Коэффициент участия Общества в проекте = сумма покрытия Общества/общая стоимость проекта.

22-6. Выбросы CO₂ от проекта рассчитываются как произведение коэффициента участия Общества в проекте на сумму:

1) потребления электроэнергии (кВт·ч), умноженного на коэффициент выбросов электроэнергии (кг CO₂e/кВт·ч);

2) потребления топлива каждого вида (л, т, ГДж), умноженного на соответствующие коэффициенты выбросов;

3) потребления тепловой энергии (Гкал/МВт·ч), умноженного на коэффициент выбросов тепла.

22-7. Анкета направляется только экспортерам, чьи проекты включают физическую деятельность, генерирующую выбросы ПГ (производство, строительство, фактическая реализация проекта, фактическая поставка продукции).

22-8. Анкета не направляется на проекты и операции, которые не связаны с физической деятельностью или потреблением энергии (проекты без привязки к производственной деятельности, без поставки продукции, на закупку нематериальных товаров или мелких расходных материалов (например, упаковка).

22-9. Расчет выбросов и распределение данных проводится в соответствии с PCAF и GHG Protocol, где учитываются только реальные выбросы проектов, а все исключения и методические допущения фиксируются для прозрачности и внутреннего контроля.

Глава 7. Заключительные положения

23. Изменения и дополнения в Методику вносятся в порядке, установленном внутренними документами Общества.

24. Структурное подразделение, ответственное за международное сотрудничество Общества на регулярной основе проводит мониторинг Методики на предмет его актуализации.

25. Методика обязательна для опубликования на корпоративном Интернет-ресурсе Общества.

Приложение 1
к Методике по расчету выбросов
парниковых газов акционерного общества
«Экспортно-кредитное агентство Казахстана»

Форма таблицы по выбросам CO₂ в 20__ году

| | |
|--------------------------------------------------------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Область охвата 1 | 1. ____ tCO ₂ e (от использования служебных автомашин для обслуживания работников и руководства). |
| Промежуточный итог | ____ tCO ₂ e |
| Область охвата 2 | 1. ____ tCO ₂ e (от закупаемой электроэнергии); 2. ____ tCO ₂ e (от закупаемой теплоэнергии); 3. ____ tCO ₂ e (от потребления и подогрева воды). |
| Промежуточный итог | ____ tCO ₂ e |
| Область охвата 3 | 1. ____ tCO ₂ e (оценочные выбросы работников от поездок до места работы на личном и общественном транспорте); 2. ____ tCO ₂ e (от ж/д поездок); 3. ____ tCO ₂ e (от авиаперелетов); 4. ____ tCO ₂ e (от использования арендованных единиц автотранспорта для командировок); 5. 17 tCO ₂ e (от использования арендованных единиц автотранспорта для утренней и вечерней развозки работников); 6. 1,1 tCO ₂ e (от использования арендованных единиц автотранспорта для обслуживания руководства и работников). |
| Промежуточный итог | ____ tCO ₂ e |
| Итого (совокупность выбросов областей охвата 1, 2 и 3) | ____ tCO ₂ e |

Дата: 06.12.2024 12:56:04. Версия СЭД: SimBASE4. Положительный результат проверки ЭЦП

Классификация Scope 1, Scope 2, Scope 3 по GHG Protocol

Scope 1

Прямые выбросы из источников, которые принадлежат организации или контролируются ею. Эти выбросы могут исходить из различных источников, в том числе:

- сжигание топлива для отопления, производства электроэнергии и транспорта;
- летучие выбросы от промышленных процессов;
- выпуск и сжигание сжиженного природного газа (СПГ);
- выбросы N₂O от сельскохозяйственной деятельности.

Scope 2

Косвенные выбросы от производства покупной энергии:

- купленная электроэнергия;
- приобретенный пар, тепло и охлаждение.

Scope 3

1) **Транспортировка и распределение вверх и вниз по течению:** эта категория включает выбросы от транспортировки товаров и услуг по всей цепочке поставок, от добычи сырья до конечной доставки потребителю;

2) **Деловые поездки:** эта категория включает выбросы от поездок работников в служебных целях, таких как авиаперелеты, поездки на поезде и поездки на автомобиле;

3) **Отходы:** эта категория включает выбросы от удаления отходов, таких как захоронение, сжигание и переработка;

4) **Капитальные товары:** Эта категория включает выбросы от производства и транспортировки капитальных товаров, таких как машины и оборудование;

5) **Арендованные активы:** Эта категория включает выбросы от использования арендованных активов, таких как транспортные средства и офисные помещения;¹

6) **Поездка работников на работу:** эта категория включает выбросы от поездок работников на работу и с работы, таких как поездки на автомобиле и общественный транспорт;

7) **Деятельность по добыче и переработке проданных продуктов и услуг:** эта категория включает выбросы от деятельности поставщиков и клиентов, связанной с производством и использованием продуктов и услуг компании;

8) **Обработка проданных продуктов и услуг по окончании срока службы:** эта категория включает выбросы от утилизации продуктов и услуг в конце срока их полезного использования, таких как переработка, сжигание и захоронение;

9) **Приобретенные товары и услуги:** эта категория включает выбросы от покупки товаров и услуг у поставщиков, таких как канцелярские товары, продукты питания и коммунальные услуги;

10) **Плата за франшизу:** эта категория включает выбросы от уплаты платы за франшизу материнской компании;

11) **Страховые взносы:** Эта категория включает выбросы от уплаты страховых взносов, таких как страхование имущества и страхование ответственности;

12) **Маркетинг и реклама:** эта категория включает выбросы от производства и распространения маркетинговых и рекламных материалов, таких как рекламные щиты, телевизионная реклама и печатная реклама;

¹ В данной Методике выбросы от арендованного автотранспорта указываются в Scope 1 в связи с тем, что Общество контролирует маршруты и график поездок автотранспорта для обслуживания руководства.

13) **Арендная плата:** Эта категория включает выбросы от уплаты арендной платы за офисные помещения, складские помещения и другие помещения;

14) **ИТ-услуги:** эта категория включает выбросы от использования ИТ-услуг, таких как центры обработки данных и облачные вычисления;

15) **Другое:** Эта категория включает выбросы от любой другой деятельности, не включенной в другие категории.

Приложение 3
к Методике по расчету выбросов
парниковых газов акционерного общества
«Экспортно-кредитное агентство Казахстана»

**Опрос работников акционерного общества «Экспортно-кредитное агентство
Казахстана» по маршруту и способу поездки до места работы**

| | Структурное подразделение | Ф.И.О. работника | Собственный автотранспорт | | Общественный автотранспорт (примерный километраж от дома до места работы) | Такси (примерный километраж от дома до места работы) | Развозка до места работы и обратно (да/нет) | До места работы пешком (примерно км от дома до места работы) | Примечание |
|---|---------------------------|------------------|----------------------------------------------|--------------------------------------------|---------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------------|---------------------------------------------|--------------------------------------------------------------|------------|
| | | | Примерный километраж от дома до места работы | Марка автотранспорта, потребляемое топливо | | | | | |
| 1 | | | | | | | | | |
| 2 | | | | | | | | | |
| 3 | | | | | | | | | |
| 4 | | | | | | | | | |
| 5 | | | | | | | | | |

Дата: 06.12.2024 12:56:04. Версия СЭД: SimBASE4. Положительный результат проверки ЭЦП

Приложение 4
к Методике по расчету выбросов
парниковых газов акционерного общества
«Экспортно-кредитное агентство Казахстана»

Анкета
для клиентов по сбору данных о выбросах парниковых газов (ПГ)

| | | | |
|-------------|----------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------|---------------------------|
| 1. | Общая информация о компании | | |
| | Наименование компании | | |
| | БИН/ИИН | | |
| | Отрасль деятельности | | |
| | Основной вид товара/продукции/услуги | | |
| | Имя и должность ответственного за предоставление данных (ФИО, должность, телефон, e-mail) | | |
| 2 | Финансовые показатели | | |
| | Общая стоимость проекта | | |
| | Доля участия Общества (сумма страхового покрытия, кредит, лизинг) | | |
| 3 | Данные по выбросам ПГ | | |
| 3.1. | Область охвата 1 (по видам ПГ) | За отчетный год | |
| | Углекислый газ (CO ₂) | | |
| | Метан (CH ₄) | | |
| 3.2. | Область охвата 2 (от покупной электроэнергии и тепла) | За отчетный год | |
| | Покупная электроэнергия (кВт/час/год) | | |
| | Покупная тепловая энергия (ГКал/год) | | |
| 3.3. | Область охвата 3 прочие косвенные выбросы (при наличии достоверных данных) | Данные имеются | Данные отсутствуют |
| | Закупаемые товары и услуги | | |
| | Транспортировка и логистика (входящая) | | |
| | Транспортировка экспортируемой продукции | | |
| | Образование отходов | | |
| | Бизнес-поездки | | |
| | Использование проданной продукции | | |
| | Жизненный цикл продукции | | |
| 4. | Информация по проведению расчетов по выбросам ПГ | | |
| | Укажите используемую методологию расчета выбросов (например, GHG Protocol, ISO 14064 и т.д.) | | |
| | Год проведения последнего расчета выбросов | | |
| | Используются ли на проекте возобновляемые источники энергии? (да/нет/доля в %) | | |
| | Имеется ли собственная генерация? (да/нет) | | |
| | Период предоставления: общие годовые выбросы ПГ | | |

| | | |
|-----------|------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|--|
| | Если нет данных по выбросам ПГ, необходимо предоставить копии счетов/бухгалтерских документов по закупке топлива, электроэнергии, теплоэнергии | |
| 5. | ESG-стратегия и сертификация | |
| | Имеется ли у компании утверждённая ESG-стратегия/стратегия устойчивого развития/климатическая стратегия? (да/нет): | |
| | Имеются ли цели по снижению выбросов? Если да, то укажите кратко: | |
| | Проходит ли компания внешний аудит по вопросам устойчивого развития? (да/нет): | |
| | Имеются ли международные экологические сертификаты (ISO 14001, EMAS, др.): | |
| 6. | Дополнительная информация | |
| | Комментарии или пояснения: | |

Инструкция для заполнения:

- 1) Заполнять максимально достоверно.
- 2) Для энергетических и топливных показателей использовать реальные данные из счетчиков, накладных, договоров с поставщиками.
- 3) Для транспортных показателей (при наличии) указывать расстояние и тип транспорта, используемого в проекте.

ФИО ответственного лица: _____

Должность: _____

Дата заполнения: _____

Подпись: _____

Печать (при наличии)

Лист согласования

По проекту: Изменение и дополнения № 1 в Методику по расчету выбросов парниковых газов акционерного общества «Экспортно-кредитное агентство Казахстана» от 12 декабря 2024 года (протокол № 120).

Разработчик: Департамент международного сотрудничества АО «Экспортно-кредитное агентство Казахстана».

Владелец ВНД: Департамент международного сотрудничества АО «Экспортно-кредитное агентство Казахстана».

| Наименование должности | Фамилия, имя, при наличии – отчество | Дата подписания | Подпись |
|-------------------------------------------------------------------------|--------------------------------------|-----------------|---------|
| Заместитель Председателя Правления | Бектыбаева А.Е. | | |
| Руководитель комплаенс-службы | Жакаева А.С. | | |
| Директор Департамента по управлению рисками | Шабарбаева Л.Г. | | |
| Директор Департамента правового обеспечения | Нурмухамбетов С.К. | | |
| Директор Департамента проектного управления и информационных технологий | Туякбаев М.С. | | |
| Директор Департамент кредитного анализа | Молжигитов А.Р. | | |
| Директор Департамента страхования и гарантирования | Абилова Е.В. | | |
| Департамент международного сотрудничества | Токаев Д.Г. | | |