



ЕВРОПЕЙСКАТА КОМИСИЯ

ГЕНЕРАЛНА ДИРЕКЦИЯ
ДЕЙСТВИЕ НА КЛИМАТА

Дирекция Б - Европейски и международни пазари на въглеродни емисии

Ръководство № 2

относно хармонизираната методология за разпределяне на
безплатно разпределение на квоти за емисии на ЕС -
преразглеждане за 2024 г.

Ръководство за определяне на разпределението на ниво инсталация

Окончателна версия, издадена на 26 февруари 2024 г.

Отказ от отговорност: настоящият ръководен документ е валиден за изчисляване на безплатното разпределение за действащи инсталации от 2026 г. нататък и за нови участници, които подават заявление за разпределение от 2024 г. нататък.

Ръководството не представлява официална позиция на Комисията и не е правно обвързващо. Въпреки това, настоящото ръководство има за цел да изясни изискванията, установени в Директивата за СТЕ на ЕС и FAR, и е от съществено значение за разбирането на тези правно обвързващи правила.

Съдържание

1	Въведение.....	3
1.1	Обхват на настоящото ръководство	3
1.2	Структура на настоящото ръководство	4
1.3	Къде да намерите ръководни документи	4
2	Преглед на подходите за разпределение	5
2.1	Кога да се прилага кой подход за разпределение на ниво (под)инсталация?	5
2.2	Въздействие на статуса на изтичане на въглерод върху разпределението на ниво (под)инсталация.....	12
2.3	Въздействие на СВAM върху разпределението на ниво (под)инсталация.....	21
3	Разделяне на инсталации на подинсталации	25
3.1	Създаване на подинсталации за еталон на продукта	26
3.2	Създаване на подинсталации за топлинен еталон	28
3.3	Създаване на подинсталация за централно отопление.....	31
3.4	Създаване на подинсталации за еталон за гориво.....	33
3.5	Създаване на подинсталации за емисии от процеси	35
4	Определяне на разпределението за всяка подинсталация.....	37
4.1	Подинсталация на еталон за продукт	38
4.2	Подинсталация на топлинен еталон	39
4.3	Подинсталация за централно отопление	41
4.4	Подинсталация на еталон за гориво	42
4.5	Подинсталация на емисии от процеси	44
5	Предварително и окончателно разпределение за инсталация	46
5.1	Предварително разпределение	46
5.2	Условност на безплатното разпределение	46
5.3	Окончателно разпределение.....	47
6	Определяне на историческото ниво на активност	49
6.1	Подход по подразбиране за определяне на историческото ниво на активност	49
6.2	Определяне на историческото ниво на активност, когато не се работи през целия базисен период.....	51
7	Допълнителни примери	57
7.1	Пример 1: Инсталация без продуктови еталони и с различни въглеродни емисии	57
	състояния на изтичане.....	57
7.2	Пример 2: Комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия (CHP)	58
7.3	Пример 3: Сложен пример.....	60

Приложение А: Списък на стоките от СВАМ.....	66
Приложение Б: Сравнение с версията на Ръководен документ 2 от 2019 г.....	77

1 Въведение

1.1 Обхват на настоящия документ с насоки

Настоящият ръководен документ е част от група документи, които имат за цел да подпомогнат държавите членки и техните компетентни органи в последователното прилагане в целия Съюз на методиката за разпределение на квоти за втория период на разпределение на квоти за емисии от фаза 4 на СТЕ на ЕС, установена с Делегиран регламент (ЕС) 2019/331 на Комисията "Преходни правила за целия Съюз за хармонизирано безплатно разпределение на квоти за емисии съгласно член 10а от Директивата за СТЕ на ЕС" (FAR)¹, и последващите актове за изпълнение. В Ръководен документ 1 относно общите насоки към методологията за разпределение на квотите е направен преглед на законодателния контекст на групата ръководни документи. В него също така се обяснява как различните ръководни документи са свързани помежду си и се предоставя речник на терминологията, използвана в ръководните документи².

В настоящото ръководство се доразвива общата хармонизирана методика за безплатно разпределение на квоти по член 10а, описана в Ръководство 1, като се обяснява как се прилага методиката за разпределение на *ниво инсталация*, включително въздействието на разпоредбите, предназначени за справяне с излагането на значителен риск от изместване на въглеродни емисии, както и включването на условности и механизма за коригиране на границите на въглеродните емисии (СВАМ). В него се описват различните видове подобекти, разграничени в методологията за тази цел, както и подходът за определяне на разпределението за всеки вид подобект.

Обърнете внимание, че настоящият ръководен документ не определя специфични за сектора елементи на методологията или специални разпоредби, например за отпадъчните газове или междусекторните топлинни потоци. За повече подробности по тези аспекти ви препращаме към други ръководни документи, както е посочено в раздел 1.2 на Ръководен документ 1.

Препратките към членове в настоящия документ се отнасят до Директивата за СТЕ на ЕС и РОР във версията, която е в сила към момента на публикуване на ръководството¹. Наред с другото, това означава, че настоящото ръководство се прилага от 1 януари 2026

¹ т.е. <http://data.europa.eu/eli/dir/2003/87/2023-06-05> за директивата и FAR:

[https://ec.europa.eu/transparency/documents-register/detail?ref=C\(2024\)441&lang=en](https://ec.europa.eu/transparency/documents-register/detail?ref=C(2024)441&lang=en) (последният все още не е влязъл в сила, но е приет на 31 януари 2024 г. и периодът на контрол все още продължава към момента на публикуване на настоящото ръководство).

г. за действащите оператори и за новите участници, чиито заявления са подадени от 2024 г. нататък.

Бележка относно нерешени въпроси в тази версия на ръководния документ

Тъй като процесът на вземане на решения относно методологията за разпределяне на средствата все още не е приключил, някои елементи на настоящия ръководен документ все още не са определени. Това включва по-специално въпроси, свързани с

¹ <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/PDF/?uri=CELEX:32019R0331>

² Всички ръководни документи могат да бъдат намерени на следния адрес:
https://ec.europa.eu/clima/policies/ets/allowances_en#tab-0-1

актуализиране на FAR и актуализиране на референтните стойности. Освен това тя може да се прилага и за препратки към самото неизпълнено законодателство или към придружаващите го ръководни документи, които все още предстои да бъдат подготвени или финализирани.

1.2 Структура на настоящия документ с насоки

В раздел 2 са описани различните подходи за определяне на безплатното разпределение на ниво инсталация, включително влиянието на статута на подинсталацията по отношение на изтичането на въглерод и на това дали нейните продукти са обхванати от Механизма за коригиране на въглеродните емисии на границата (МКОГ). Впоследствие в раздел 3 се обяснява как да се разделят инсталациите на подинсталации, а в раздел 4 всеки подход се описва подробно с помощта на прости примери. Последните стъпки за определяне на разпределението са обяснени в раздел 5. Раздел 6 е посветен на определянето на историческите нива на дейност. Допълнителни примери за това как да се определи разпределението на ниво инсталация са дадени в раздел 7. В приложение А е представен актуален списък на стоките за СВМ, обхванати от Регламента за СВМ². Преглед на основните промени в настоящия ръководен документ в сравнение с версията от 2019 г., разработена за фаза 3, за първия период на фаза 4 е включен в приложение Б.

1.3 Къде да намерите ръководни документи

Всички документи с насоки, често задавани въпроси и образци на Комисията във връзка с правилата за безплатно разпределяне на квоти могат да бъдат намерени на адрес:

² Регламент (ЕС) 2023/956 на Европейския парламент и на Съвета от 10 май 2023 г. за създаване на механизъм за гранично адаптиране за въглеродни емисии, <http://data.europa.eu/eli/reg/2023/956/oj>

https://climate.ec.europa.eu/eu-action/eu-emissions-trading-system-eu-ets/free-allocation_en#documentation

Освен това Комисията предостави обширен набор от насоки във връзка с MRVA (мониторинг, докладване, проверка и акредитация) в рамките на СТЕ на ЕС³. Предполага се, че потребителят на настоящия документ е запознат поне с основните принципи на MRVA.

2 Преглед на подходите за разпределение

В този раздел се обясняват различните подходи за изчисляване на разпределението на ниво подинсталация за различните видове инсталации и условията, при които се прилага всеки от тях (раздел 2.1). Впоследствие в раздел 2.2 се обяснява как статусът на подинсталацията по отношение на изместването на въглеродни емисии влияе върху разпределените за нея квоти, а в раздел 2.3 се обяснява как регламентът за СВAM влияе върху разделянето на подинсталациите и разпределените за тях квоти.

2.1 Кога да се прилага кой подход за разпределение на ниво (под)инсталация?

Безплатното разпределение на квотите се основава, доколкото е възможно, на предварителни продуктови референтни стойности в целия Съюз. Продуктовите референтни стойности обаче не могат да бъдат определени във всички случаи, например поради твърде разнообразен или променящ се продуктов микс. В тези случаи се използват така наречените "резервни" подходи, като се използва референтен показател за топлина, референтен показател за гориво или подход за емисиите от процеси.

³ https://climate.ec.europa.eu/eu-action/eu-emissions-trading-system-eu-ets/monitoring-reporting-andverification-eu-ets-emissions_en - вж. по-специално раздел "Бързи ръководства".

Като цяло разпределението на емисиите за отделните инсталации се определя съгласно следните стъпки, разгледани по-подробно в *Ръководство 1 относно общата методология за разпределение*:

- Инсталацията се разделя на подинсталации, за които се прилагат различни видове референтни показатели, в зависимост от това дали се счита, че техните продукти са изложени на значителен риск от изтичане на въглеродни емисии, а когато са изложени, дали попадат в обхвата на регламента за СВAM или не;
- Разпределението на ниво подинсталация се определя чрез умножаване на историческото ниво на дейност (HAL) на подинсталацията по приложимата референтна стойност и съответните корекционни коефициенти, включително коефициента на експозиция на изтичане на въглерод (CLEF, вж. раздел 2.2) и коефициента СВAM (вж. раздел 2.3);
- Съответните разпределения на подинсталациите се сумират на ниво инсталация. Тази сума се нарича "предварително безплатно разпределение";
- С актуализирания член 10а, параграф 1 от Директивата за СТЕ се въвеждат редица случаи на условно безплатно разпределение, т.е. ситуации, при които трябва да бъдат изпълнени определени условия, преди да бъде издадено окончателното количество безплатни квоти. В директивата са определени три такива условия:
 - Разпределението на квотите за емисии за инсталации, които трябва да извършат енергиен одит или да въведат сертифицирана система за управление на енергията съгласно член 8 от Директивата за енергийната ефективност, ще бъде намалено с 20 %, ако тези инсталации не могат да докажат, че са изпълнили препоръките от тези енергийни одити или сертифицирани системи за управление⁴ ;
 - Безплатното разпределение на допустимите инсталации ще бъде намалено с 20 %, ако специфичните емисии на дадена подинсталация са по-високи от 80th перцентил на нивата на емисиите за съответните продуктови еталони в тяхната крива на еталон, освен ако те не разполагат със съвместим план за неутралност по отношение на климата (CNP)⁵ ;
 - Операторите на централно отопление (ЦО) в държавите членки с относително високи емисии от ЦО могат да получат допълнителни 30 % безплатни квоти, при условие че имат съвместим CNP и до 2030 г. направят достатъчни инвестиции за прилагане на включените мерки за намаляване на емисиите⁷ ;

⁴ За повече информация вижте *Ръководен документ 12 относно обвързването на безплатното отпускане на средства с изпълнението на мерки за повишаване на енергийната ефективност*.

⁵ Тази разпоредба не е приложима, когато съответната подинсталация за продуктови еталон не допринася за повече от 20 % от сумата на предварителния годишен брой квоти за емисии, разпределени безплатно за периода 2021-2025 г. на всички подинсталации.

- За да се достигне до окончателното разпределение, може да се приложи междусекторен корекционен коефициент (CSCF) в случай, че сумата на предварителните безплатни разпределения превишава количеството налични безплатни квоти. До 31 декември 2025 г. за производителите на електроенергия, които отговарят на условията за безплатно разпределение, като например високоефективни когенерационни инсталации и централно топлоснабдяване, в годините, в които не се прилага CSCF, се прилага коефициент на линейно намаление⁶

За изчисляване на разпределението на безплатните квоти за различните подинсталации се използват четири подхода. Подходите имат следната строга последователност на приложимост, както се изисква от член 10, параграф 2 от FAR:

- Подходът на продуктивния еталон;
- Подходът на топлинния еталон;
- Подходът, основан на бенчмарковете за горива; - Подходът, основан на емисиите от процесите.

В таблица 1 е представен преглед на условията, свързани с всеки подход.

Моля, обърнете внимание, че горепосоченият подход за сравнителен анализ на топлинната енергия се прилага за два различни вида подинсталации - подинсталация за сравнителен анализ на топлинната енергия и подинсталация за централно отопление, въведени във Фаза 4. Моля, вижте текстовото поле по-долу за обяснение на понятията

⁶ Това няма да е така от 2026 г., когато понятието "производител на електроенергия" вече няма да е приложимо в контекста на СТЕ на ЕС в съответствие с актуализираната версия на Директивата за СТЕ.

и определенията, свързани с централното отопление, за Фаза 4, както и отделната информация в Раздели 3 и 4.

Концепции за централно отопление за етап 4

Централното топлоснабдяване се споменава по различни начини във връзка със СТЕ на ЕС и нейните правила за безплатно разпределение на квоти за фаза 4. Може да се направи разграничение между:

- **Централно отопление като дейност**, определена в член 2, параграф 4 от ФАР като:
"разпределението на измерима топлина с цел отопление или охлаждане на помещения или производство на битова гореща вода чрез мрежа до сгради или обекти, които не са обхванати от СТЕ на ЕС, с изключение на измерима топлина, използвана за производство на продукти и свързани с тях дейности или за производство на електроенергия"
- **Инсталация за централно отопление** - инсталация, произвеждаща топлинна енергия за централно отопление, която може да бъде инсталация по СТЕ или инсталация извън СТЕ, в зависимост от вида и капацитета на използваната инсталация;
- **Разпределител на топлинна енергия**, който разпределя топлинната енергия по мрежата за централно отопление, която може да бъде произведена от самия разпределител или закупена от трети страни;
- **Топлофикационна мрежа** - мрежа от тръбопроводи и оборудване, използвани за разпределение на топлина за целите на централизираното топлоснабдяване;
- **Подинсталация за централно отопление** - подинсталация, определена в инсталация по СТЕ за целите на определяне на разпределението за инсталацията, свързано с измерваемата топлинна енергия, изнасяна за целите на централното отопление, както е определено в член 3, буква г) от ФАР;
- **За целите на централизираното топлоснабдяване**, за да се разграничи изнесената топлинна енергия, която отговаря на условията за безплатно разпределение ("измерима топлинна енергия, изнесена за целите на централизираното топлоснабдяване"), от изнесената топлинна енергия, която не отговаря на условията за безплатно разпределение (за други цели, например за производство на електроенергия).
- **Дружество за централно отопление**, използвано в контекста на плана за неутралност на климата, а не за определяне на подинсталации. За повече информация вижте Ръководен документ 11 относно Планове за неутралност на климата като условие за безплатно разпределение.

Таблица 1: Условия, при които се прилага всеки от четирите подхода

Подход	Стойност	Условия
	Вижте списъка	
Сравнителен анализ на продукта	В Комисия Вънедряване на Регламент (ЕС)	Продуктовите еталони са изброени в приложение I към FAR. Продуктите отговарят на подробните критерии, посочени в приложение I към FAR, както е обяснено допълнително в Ръководен документ № 9.

Топлинен
еталон ¹⁰

47.3 ¹¹

Квоти / ТЈ на
нетна измерима
топлина

За подинсталации на топлинни еталони:

Топлинната енергия трябва да отговаря на всичките шест условия по-долу, за да бъде обхваната от под-инсталацията за топлинен еталон (член 2, параграф 3):

1. Топлината може да се измерва (транспортира се по идентифицируеми тръбопроводи или канали с помощта на преносна среда, монтиран е или може да бъде монтиран топломер⁸) (член 2, параграфи 7-8);
2. Топлината се използва с определена цел (производство на продукти, механична енергия, отопление, охлаждане);
3. Топлината не се използва за производство на електроенергия;
4. Топлината не е произведена в границите на еталон за продукт на азотна киселина (член 16, параграф 5);
5. Топлината не се консумира в рамките на системните граници на даден продуктов еталон;
6. Топлината е:
 - ✦ Консумирани в границите на инсталацията по СТЕ и произведени от инсталация по СТЕ, която не е обхваната от СТЕ на ЕС, само за целите на членове 14 и 15 от Директива 2003/87/ЕО; ИЛИ
 - ✦ Произведено в рамките на границите на инсталацията по СТЕ и потребено от инсталация, която не е включена в СТЕ, или от друг субект с цел, различна от: ○ производство на електроенергия; ○ централно отопление.

За подинсталации за централно отопление:

Топлината трябва да отговаря на условие 1-4 по-горе, да се произвежда от инсталация, която не е обхваната от СТЕ на ЕС, само за целите на членове 14 и 15 от Директива 2003/87/ЕО И да се изнася за целите на централизираното отопление (член 2, параграф 5).

Топлинната енергия, произведена извън СТЕ на ЕС, не отговаря на условията за безплатно разпределение.

Повече информация относно трансграничния топлинен поток е предоставена в Ръководен документ 6.

⁷¹⁰ <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/PDF/?uri=CELEX:32021R0447&qid=1697457643329> включително, ако се прилага за подинсталации за централно отопление, вж. раздел 3.3 за повече подробности¹¹ Стойност(и) за 2021-2025 г., която ще бъде актуализирана за 2026-2030 г.

⁸ За повече информация вижте Ръководен документ 5 за мониторинг и докладване.

Бенчмарк за гориво	42.6 ¹¹ Отчисления / TJ използвано гориво	<p>Въведената енергия⁹ трябва да отговаря на четирите условия по-долу, за да бъде обхваната от подинсталация за еталон за гориво (член 2, параграф б):</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Енергията не се консумира в границите на продукт или подинсталация на топлинен еталон; 2. Енергията не се консумира за производство на електроенергия;
-----------------------	--	--

Подход	Стойност	Условия
		<ol style="list-style-type: none"> 3. Горивото не се изгаря на факел, освен в случаите на безопасно изгаряне на факел; 4. Енергията се консумира с основна цел производство на топлина; 5. Енергията се изразходва за: <ul style="list-style-type: none"> ✦ производство на директно нагряване или охлаждане, без топлоносител (топлината не може да се измерва); ИЛИ ✦ производство на механична енергия, която не се използва за производство на електроенергия; ИЛИ ✦ производството на продукти.

⁹ В този случай "енергията" съответства на изгарянето на гориво или електроенергия и - когато е приложимо - включва частта от отпадъчните газове, която се дължи на *потреблението* на отпадъчните газове, ако са извън подинсталацията на еталон за продукт. За повече подробности вижте Ръководен документ № 8 относно отпадъчните газове и подинсталацията на емисиите от процеси.

Процес Емисии Подход	0.97 ¹⁰ Квоти/т емисии от процеса	<p>Емисиите от технологични процеси трябва да отговарят и на двете условия по-долу, за да бъдат обхванати от подинсталация за референтен показател за емисии от технологични процеси (член 2, параграф 10):</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Емисиите не са обхванати от продуктов бенчмарк или от някой от другите резервни подходи; 2. Емисиите, които се считат за "емисии от процеси", са едни от следните: <ul style="list-style-type: none"> ✦ емисии на парникови газове, различни от CO₂, изброени в приложение I към Директива 2003/87/ЕО, които възникват извън границите на системата на даден продуктов еталон, посочен в приложение I към РДО. ✦ CO₂ в резултат на някой от изброените по-долу процеси. Могат да се разглеждат само емисиите на CO₂ като пряк и непосредствен резултат от производствения процес или химическата реакция. CO₂ от окислението на СО или друг непълно окислен въглерод не се включва, независимо дали това окисление се извършва в същия или в отделен технически възел. Пример: CO₂ от окислението на СО в открита пещ не може да се разглежда като технологична емисия в тази категория (но може да попадне в третата категория, ако са изпълнени критериите - <i>вж. ръководен документ 8 относно отпадъчни газове и технологични емисии, под-инсталация, за допълнителни насоки относно изгарянето на отпадъчни газове в открита пещ</i>). ✦ Емисиите от изгарянето на отпадъчни газове с цел производство на измерима топлина, неизмерима топлина или електроенергия МИНУС еквивалентните емисии, получени от изгарянето на количество природен газ с равно енергийно съдържание като тези газове, като се вземат предвид разликите в ефективността на преобразуване на енергията (<i>за допълнителна информация относно определението за отпадъчни газове и съответното разпределение вижте Ръководен документ 8 за подинсталация "Отпадъчни газове и емисии от процеси"</i>). <p>Съответните процеси (при условие че имат основна цел, различна от производството на топлина) включват:</p> <ul style="list-style-type: none"> ○ Химическа или електролитна редукция на метални съединения в руди, концентрати и вторични материали; ○ Отстраняване на примеси от метали и метални съединения; ○ Термично разлагане на карбонати, с изключение на тези за почистване на димните газове; ○ Химичен синтез, при който въглеродният материал участва в реакцията; ○ Използване на въглерод съдържащи добавки или суровини;
Подход	Стойност	Условия
		○ Химична или електролитна редукция на металоидни оксиди или неметални оксиди, като силициеви оксиди и фосфати.

¹⁰ до 2027 г. и 0,91 за периода 2028-2030 г.

2.2 Въздействие на статута на "изтичане на въглерод" върху разпределението на ниво (под)инсталация

Секторите или подсекторите, за които се счита, че са изложени на значителен риск от изместване на въглеродни емисии, са тези, които могат да изпитат съществен конкурентен недостатък в сравнение с конкуренти, разположени в райони извън ЕС, в които няма подобни ограничения за емисиите. Делегираният акт на Комисията за определяне на списък на секторите и подсекторите, за които се счита, че са изложени на значителен риск от изместване на въглеродни емисии, беше приет на 15 февруари 2019 г. въз основа на критериите, определени в член 10б от Директивата за СТЕ на ЕС¹¹. В него са определени 63 (под)сектора, за които се счита, че са изложени на значителен риск от изместване на въглеродни емисии. Съгласно действащото законодателство не се предвижда актуализация на този списък. В настоящия документ той ще бъде наричан "списък на изместването на въглеродни емисии" (или CLL). Секторите и подсекторите, включени в списъка, се наричат в настоящия документ също "сектори (подсектори), свързани с изместване на въглеродни емисии" (или CL), а (под)секторите, които не са включени в списъка, се наричат "сектори (подсектори), които не са свързани с изместване на въглеродни емисии" (или non-CL).

Кодове NACE и PRODCOM

По принцип оценката на допустимостта на (под)секторите, включени в списъка, се основава на техните кодове по класификацията NACE, въпреки че за редица подсектори тя се основава на по-дезагрегираните кодове по класификацията PRODCOM.

Кодовете NACE са четирицифрени кодове, използвани за класифициране на конкретния сектор, към който принадлежи дадена инсталация, въз основа на извършваните дейности. Кодовете са взети от Класификацията на икономическите дейности в Европейската общност. Кодът PRODCOM е 8-цифрен код и означава PROducts of the European COMmunity Inquiry. Това е изследване на произведените продукти, регламентирано с регламент на ЕС (3924/91). Определенията на продуктите са стандартизирани в целия ЕС, за да се осигури съпоставимост между данните на държавите-членки и производството на европейски агрегати на продуктово равнище. Съществува пряка връзка между кодовете на NACE и PRODCOM, като първите 4 цифри на кода PRODCOM съвпадат с 4-те цифри на NACE.

Инсталациите в (под)секторите, включени в CLL, отговарят на условията за прилагане на мерки за намаляване на изместването на въглеродни емисии, както следва: До края на 2025 г. подинсталациите в секторите на CL получават безплатно до 100 % от квотите на нивото на референтната стойност. От 2026 г. нататък CBAM ще се въвежда постепенно

¹¹ <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/PDF/?uri=CELEX:32019D0708&from=EN>

като мярка за CL за определени сектори. Подробности са дадени в раздел 2.3. За секторите, обхванати от СВAM, безплатното разпределение ще намалява всяка година, като се прилага намаляващият "коефициент СВAM", докато вносителите на стоки, обхванати от СВAM (т.е. стоки, обхванати от приложение I към Регламента за СВAM), ще трябва да покриват все по-големи части от "вградените емисии" на такива стоки със сертификати СВAM. Единствено за секторите, включени в CLL, но необхванати от СВAM, безплатното разпределение ще остане на ниво 100 % от разпределението на ниво референтна стойност.

Инсталациите в секторите, които не са включени в CLL, ще получават безплатно само 30 % от своите квоти на нивото на еталон, като този дял ще намалява след 2026 г. до 0 % през 2030 г. Изключение правят подинсталациите за централно отопление, за които делът на квотите, получавани безплатно, остава 30 % след 2026 г. Тези пропорции се изразяват в т.нар. коефициент на излагане на изтичане на въглеродни емисии (CLEF), който е определен на 1 за секторите с изтичане на въглеродни емисии и на 0,300 в началото на Фаза 4 за секторите без изтичане на въглеродни емисии. В таблица 2 е показано развитието на тези CLEF с течение на времето за различните разграничени категории.

Таблица 2. Преглед на коефициентите на експозиция на изместване на въглеродни емисии (CLEF) за секторите с изместване на въглеродни емисии (CL) (под-), секторите без изместване на въглеродни емисии (non-CL) (под-) и под-инсталациите за централно отопление¹². За повече информация относно коефициента на КБМ вижте раздел 2.3.

Година	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030
CLEF за CL (под)-сектори	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
CLEF за (под)сектори, които не са свързани с CL	0.300	0.300	0.300	0.300	0.300	0.300	0.225	0.150	0.075	0
CLEF за подинсталации за централно отопление	0.300	0.300	0.300	0.300	0.300	0.300	0.300	0.300	0.300	0.300
СВAM фактор за СВAM стоки	1	1	1	1	1	0.975	0.950	0.900	0.775	0.515

¹² Подлежи на преразглеждане в съответствие с член 30 от Директивата за спада след 2026 г. за CLEF, когато не съществува значителен риск от изместване на въглеродни емисии, и за случаите, които не са свързани с CLEF, както и за централизираното топлоснабдяване.

Предварителното безплатно разпределение се определя чрез умножаване на референтната стойност по историческото ниво на активност и съответните коефициенти CLEF и СВАМ. Тъй като обаче за много сектори факторът СВАМ е 1, той е пропуснат за опростяване в уравнението по-долу. Той ще бъде въведен в раздел 2.3. Тъй като референтните показатели са приложими за подинсталации, CLEF също се прилага на ниво подинсталация. Общото уравнение за изчисляване на предварителната сума, необходима за последващото изчисление на КЛПФ, е следното:

$$F_{i,k} = B M_i \times H A L_i \times C L E F_i$$

Къде:

- $F_{i,k}$ Предварително годишно разпределение за подинсталация i през година k (квоти за година);
- i Приложима референтна стойност (квоти за единица дейност);¹³
- $H A L_i$ Историческо ниво на активност на подинсталацията (единица активност за година);

$F_{i,k}$ Приложим коефициент на експозиция на изтичане на въглерод (без единица).

Окончателното безплатно разпределение се определя след изчисляване на CSCF, когато е приложимо, на ниво инсталация, както е описано в раздел 5.1.

За подинсталации на еталон за продукт

При изчисляване на количеството квоти за продукти, обект на сравнителен анализ, CLL се използва за определяне на приложимия CLEF. Когато продуктът, произвеждан от подинсталацията на БМ, е включен в списъка (т.е. неговият код по NACE или кодът по PRODCOM е включен в списъка), използваният CLEF е 1. Ако случаят не е такъв, се използва коефициентът на намаление, посочен в таблица 2 (CLEF за сектори, които не са включени в CL (под)). CLL се основава на NACE ревизия 2 със съответната версия на PRODCOM от 2010 г. Вж. раздел 4.1 за повече подробности.

За резервни подинсталации

Когато се използват референтни показатели за топлина и гориво и/или подходът за емисии от процеси, използваният CLEF зависи от това дали емисиите от топлина, гориво или процес са свързани с процес, при който се произвежда продукт, включен в Списъка

¹³ тон продукт (или CWT) за подинсталациите за референтни показатели за продукти, GJ топлина за подинсталациите за референтни показатели за топлина (и централно отопление), GJ гориво за подинсталациите за референтни показатели за гориво или тон CO₂ за подинсталациите за емисии от процеси.

на емисиите на въглероден диоксид. Когато произвежданият продукт е включен в Списъка на емисиите на въглероден диоксид, използваният CLEF е 1 за всички години, в противен случай се използва намаляващият CLEF. Моля, обърнете внимание, че е възможно инсталациите да произвеждат различни продукти, като някои от тях са изложени на значителен риск от изтичане на въглерод, а други не. В такива случаи са приложими две подинсталации (например топлинна CL и топлинна не-CL) и всички продукти и PRODCOM следва да бъдат отнесени към едната или другата подинсталация.

Когато една инсталация изнася топлина към друга инсталация, е необходимо повече внимание. Когато една подинсталация изнася топлинна енергия към инсталация по CTE, се прилага статутът на изтичане на въглерод на подинсталацията, в която се използва внесената топлинна енергия. Това е така, защото съгласно FAR квоти се предоставят на потребителите на топлинна енергия, освен ако инсталацията, която внася топлинна енергия, не е включена в CTE на ЕС. В последния случай квотите се предоставят на производителя на топлинна енергия. За повече информация относно процедурата за разпределяне на квоти в случай на трансгранични потоци на топлинна енергия, моля, *вижте Ръководен документ б.*

Статусът на въглеродно изтичане на вносителя на топлинна енергия може да се изведе от CLL въз основа на продукта(ите), който(ито) произвежда(т) инсталацията за внос на топлинна енергия, както е описано по-горе. Ако дадена инсталация изнася топлинна енергия към инсталация, която не е включена в ECTE, по подразбиране се приема, че статусът на изтичане на въглероден диоксид на инсталацията вносител не е рисков, освен ако не може да се докаже статусът "рисков" на продуктите, за които се използва изнасяната топлинна енергия. Съответната документация, доказваща това, трябва да бъде включена в доклада за събиране на данни. Компетентните органи трябва да прегледат тези документи и да ги приемат, преди да бъде променен статутът на CL. Когато дадена инсталация изнася топлинна енергия за централно топлоснабдяване, изнасящата подинсталация винаги ще се счита за неCL.

Следва да се отбележи, че от 1 януари 2026 г. така нареченото "правило de-minimis"¹⁴ вече не се прилага.

На ниво инсталация

Предварителното разпределение на ниво инсталация се определя чрез сумиране на разпределенията за всяка от подинсталациите в границите на системата. В раздел 3 е обяснено по-подробно как инсталацията трябва да бъде разделена на отделни подинсталации за целите на определяне на свободното разпределение.

¹⁴ Т.е. правилото, че ако някое от нивата на дейност на CL или non-CL подинсталации от един и същи тип се отнася до по-малко от 5% от този тип подинсталация, не е необходимо разграничение между CL и non-CL (член 10, параграф 3 от FAR преди изменението от 2024 г.).

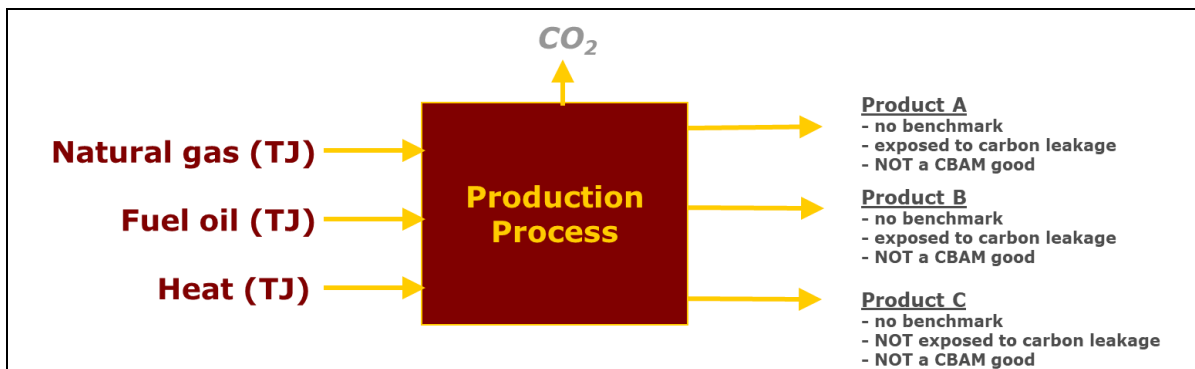
Пример: В показания тук пример **инсталацията** произвежда три продукта: Кодът по NACE или кодът по PRODCOM (те са по-дезагрегирани от кодовете по NACE) на всеки продукт се проверява спрямо списъка на секторите в CLL.

За да се представи това в практически пример, се приема, че инсталацията произвежда 1 000 т растително масло годишно. Тя произвежда 600 t сурово соево масло (продукт А, код PRODCOM 15411210), 370 t сурово рапично масло (продукт Б, код PRODCOM 15411260) и 30 t рафинирано соево масло (продукт В, код PRODCOM 15421110). Първите четири цифри на кодовете са 1541 за суровите масла и 1542 за рафинираните масла. При проверка на тези цифри в CLL се установява, че кодът 1541 на NACE е включен в списъка, докато кодът 1542 не е включен. Освен това кодовете PRODCOM под 1542 не са включени в списъка в "1.4. Отвъд нивото NACE-4 въз основа на

Количествени критерии, посочени в член 10а, параграфи 15 и 16 от Директива 2003/87/ЕО". Това означава, че продуктите, свързани с код 1541, се считат за изложени на значителен риск от изтичане на въглерод (това са суровото соево масло и суровото рапично масло), но не и продуктът, свързан с код 1542 (рафинирано соево масло).

След това трябва да се провери дали някой от произведените продукти е включен в приложение I към Регламента за МДГОВ (вж. раздел 2.3), което не е така в този пример.

Това е обобщено на фигурата по-долу, където се счита, че продукти А и Б са изложени на значителен риск от изместване на въглеродни емисии, а продукт В - не.



Фигура 1 Инсталация за производство на продукти, за които се счита, че са изложени и не са изложени на риск от изтичане на въглерод

Тъй като нито един продуктов еталон не е приложим за продукти А, Б и В, трябва да се използват резервните подходи. Тъй като не се отделят емисии от процеси, от значение са само референтните стойности за топлина и гориво. Продуктите А и В съставляват 97 % от общото производство на инсталацията и двата продукта могат да бъдат отнесени към една и съща подинсталация, тъй като и двата са изложени на въздействието на CL, а не на CBAM стоки. Продукт В съставлява само 3 % от общото производство. Въпреки това, тъй като той не е изложен на въздействието на CL, трябва да се определят отделни подинсталации. Съответно ще има общо четири подинсталации, както е посочено по-долу:

- Подинсталация 1: Топлинен еталон за продукти, които не са от типа CBAM, за които се счита, че са изложени на значителен риск от изтичане на въглерод (продукти А и Б);
- Подинсталация 2: Топлинен еталон за продукти, за които не се счита, че са изложени на значителен риск от изтичане на въглеродни емисии (продукт С);
- Подинсталация 3: Сравнителен показател за горивото за продукти, които не са от типа CBAM, за които се счита, че са изложени на значителен риск от изтичане на въглеродни емисии (продукти А и Б);
- Подинсталация 4: Сравнителен показател за гориво за продукти, за които не се счита, че са изложени на значителен риск от изтичане на въглерод (продукт В).

Само горивото, което не се използва за производство на измерима топлина, ще бъде включено в подинсталации 3 и 4.

Обяснително поле:

Ако не са налични данни, за да се определи каква част от измеримата топлина, гориво или емисии се приписва на продукти, за които се счита, че са изложени на значителен риск от изместване на въглеродни емисии, и на продукти, за които не се счита, че са изложени на значителен риск от изместване на въглеродни емисии, изходящите, входящите и входящите емисии се приписват на съответния продукт пропорционално на количеството произведен продукт. Когато липсват данни, могат да се използват косвени данни и оценки (напр. стойности в %, както е разрешено в образеца за събиране на данни), като те винаги трябва да бъдат подкрепени с доказателства, предоставени от оператора.

Това означава, че когато за даден продукт се счита, че е изложен на значителен риск от изтичане на въглерод (напр. казеин), но:

- производственият процес на продукта включва производството на междинни продукти, за които не се счита, че са изложени на значителен риск от изтичане на въглерод (напр. прясно обезмаслено мляко); или
- има странични продукти, за които не се счита, че са изложени на значителен риск от изтичане на въглеродни емисии

- съответните данни се разделят, за да се присвои правилен статус на изтичане на въглерод на съответния процес.

При изчисляване на безплатните квоти за всяка подинсталация се използват следните формули:

- Подинсталация 1: Предварително разпределение = $BM_h \times HAL_h (A+B) \times CLEF_{CL}$;
- Подинсталация 2: Предварително разпределение = $BM_h \times HAL_h (C) \times CLEF_{non-CL,k}$;
- Подинсталация 3: Предварително разпределение = $BM_f \times HAL_f (A+B) \times CLEF_{CL}$;
- Подинсталация 4: Предварително разпределение = $BM_f \times HAL_f (C) \times CLEF_{non-CL,k}$.

Къде:

BM_h Референтна стойност за топлинна енергия (EUA/TJ);

$HAL_h (A+B)$ Историческо ниво на активност на топлинната подинсталация CL = измеримо нетно потребление на топлинна енергия за производството на A и B (TJ/yr);

$HAL_h (C)$ Историческо ниво на активност на топлинната подинсталация, която не е CL = измеримо нетно потребление на топлинна енергия за производството на C (TJ/yr);

BM_f Референтна стойност на горивото (EUA/TJ);

$HAL_f (A+B)$ Историческо ниво на активност на горивната подинсталация CL = потребление на гориво за производството на A и B (TJ/yr);

$HAL_f (C)$ Историческо ниво на активност на подинсталацията за гориво, различно от CL = потребление на гориво за производството на C (TJ/yr);

CLEF Коефициент на експозиция на изтичане на въглероден диоксид (без единици, вж. таблица 2 за CL/non-CL CLEF за отделните години k).

Поради това предварителното разпределение на средствата за подинсталации 1 и 3 за всички години ще бъде следното:

- ✦ Подинсталация 1: Предварително разпределение = $BM_h \times HAL_h (A+B) \times 1$
- ✦ Подинсталация 3: Предварително разпределение = $BM_f \times HAL_f (A+B) \times 1$

Предварителното разпределение на средствата за подинсталации 2 и 4 ще бъде следното:

През 2026 г:

- ✦ Подинсталация 2: Предварително разпределение = $BM_h \times HAL_h (C) \times 0,300$ ▪
- ✦ Подинсталация 4: Предварително разпределение = $BM_f \times HAL_f (C) \times 0,300$ През

2027 г:

- ✦ Подинсталация 2: Предварително разпределение = $BM_h \times HAL_h (C) \times 0,225$
- ✦ Подинсталация 4: Предварително разпределение = $BM_f \times HAL_f (C) \times 0,225$

С по-нататъшно намаляване на CLEF, които не са от типа CL, до 2030 г., когато предварителното разпределение за подинсталации 2 и 4 ще бъде:

- ✦ Подинсталация 2: Предварително разпределение = $BM_h \times HAL_h (C) \times 0 = 0$

✦ Подинсталация 4: Предварително разпределение = $VM_f \times HAL_f(C) \times 0 = 0$

2.3 Въздействие на СВАМ върху разпределението на ниво (под)инсталация

Регламентът за Механизма за гранично регулиране на емисиите на парникови газове (Регламентът за МГКП)⁴ разглежда емисиите на парникови газове, вложени в стоки от определени сектори, внасяни в Европейския съюз, като по този начин се установява цена на въглеродните емисии за избрани продукти, произведени извън СТЕ на ЕС, така че вносителите им да имат подобен стимул за намаляване на емисиите на парникови газове като тези в рамките на СТЕ на ЕС. По този начин се намалява рискът от изместване на въглеродни емисии в съответните сектори и трябва да бъде придружен от намаляване на безплатното разпределение на квоти в рамките на СТЕ на ЕС в тези сектори, за да се избегне двойно подпомагане, което би било несъвместимо с правилата на СТО. СВАМ ще бъде въведена постепенно и първоначално ще се прилага за вноса на стоки от определени сектори (наричани по-долу "стоки от СВАМ"), определени в приложение I към Регламента за СВАМ и обобщени в приложение А към настоящия документ с насоки. Включените стоки се идентифицират чрез кодовете по Комбинираната номенклатура (КН), определени за всички митнически декларации в ЕС, както е определено в Регламент (ЕИО) 2658/87¹⁵.

В таблиците в приложение А са изброени продуктите, за които се прилага СВАМ, включително съответните им кодове по КН и примерен списък на съответните кодове по PRODCOM, които се използват в списъка за изтичане на въглеродни емисии²⁰. Кодовете по КН обикновено се състоят от 8 цифри; когато са посочени по-малко цифри, това означава, че са обхванати всички кодове по КН, започващи с тези цифри, както е случаят с кодовете по PRODCOM. Където е възможно, е добавено известно съответствие с продуктивния бенчмарк, ако е уместно, въпреки че това съответствие е само ориентиращо и идентифицирането на продуктите никога не трябва да се основава единствено на PRODCOM кодовете, отчетени в статистиката¹⁶.

За повече информация относно СВАМ, моля, посетете уебсайта на Комисията¹⁷, където ще намерите законодателни текстове, документи с насоки, често задавани въпроси и др.

С въвеждането на СВАМ безплатното разпределение на квоти в СТЕ на ЕС постепенно се прекратява, докато СВАМ постепенно се въвежда. Инсталациите в (под)секторите, произвеждащи стоки от СВАМ, ще започнат да намаляват безплатното си

¹⁵ Консолидирана версия на текста от 17.06.2023 г.: <http://data.europa.eu/eli/reg/1987/2658/2023-06-17>²⁰
Обърнете внимание, че СВАМ обхваща само сектори, изложени на СЛ.

¹⁶ За повече информация относно определянето на продуктите референтни стойности вижте Ръководен документ 9 относно специфичните за сектора насоки.

¹⁷ https://taxation-customs.ec.europa.eu/carbon-border-adjustment-mechanism_en Вж. член 10а, параграф 1а от Директивата за СТЕ на ЕС.

разпределение от 2026 г. до 0 през 2034 г. Намалението се взема предвид при изчисляването на безплатното разпределение чрез използване на "коефициент СВAM", прилаган към подинсталациите, които произвеждат стоки СВAM, в съответствие с таблица 3.

Таблица 3. Стойности на фактора СВAM ²³.

Година	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034
СВAM фактор за СВAM стоки	0.975	0.950	0.900	0.775	0.515	0.390	0.265	0.140	0
За други стоки	1	1	1	1	1	1	1	1	1

Предварителното безплатно разпределение на подинсталациите, които произвеждат стоки СВAM, се умножава по този коефициент СВAM. Общото уравнение за изчисляване на предварителната сума на безплатното разпределение следователно е разширено в сравнение с уравнението, представено в раздел 2.2:

$$F_{i,k} = BM_i \times HAL_i \times CLEF_{i,k} \times CBAM_{i,k}$$

Къде:

- $F_{i,k}$ Предварително годишно разпределение за подинсталация i през година k (квоти за година);
- BM_i Приложима референтна стойност (квоти за единица дейност); ²⁴
- HAL_i Историческо ниво на активност на подинсталацията (единица активност за година);
- $CLEF_{i,k}$ Приложим коефициент на експозиция при изтичане на въглерод (без единица);
- $CBAM_{i,k}$ Коефициент на Механизма за приспособяване към въглеродните граници (без единица).

Окончателното безплатно разпределение се определя след изчисляването на CSCF, когато е приложимо, на ниво инсталация, както е описано в раздел 5.3.

За подинсталации на еталон за продукт

Стоките от СВAM са дефинирани въз основа на кодовете по КН на продуктите и следователно тази справка²⁵ следва да се използва за определяне дали даден продукт попада в обхвата на СВAM или не. Шаблонът за отчитане на базови данни на Комисията автоматично ще вземе предвид фактора СВAM, когато всички стоки от даден продуктов бенчмарк попадат в обхвата на СВAM. Възможно е обаче да има няколко случая, при които стоките от обхвата на СВAM и тези, които не са от обхвата на СВAM, ще имат един и същ продуктов бенчмарк. Такъв може да бъде случаят, когато търговската

класификация (кодът по КН) не съответства напълно на техническите производствени процеси, които понякога се отразяват по-добре от кодовете по PRODCOM. За тези случаи разделянето на подинсталацията трябва да се извърши ръчно в шаблона на доклада за базовите данни, както е уместно. Към момента на публикуване на настоящото ръководство такова разделяне се изисква само за продуктивния бенчмарк "леене на желязо".

За резервни подинсталации

Когато се използва подходът на топлинния бенчмарк, горивния бенчмарк и/или процесните емисии, прилагането на фактора СВAM зависи от това дали топлинните, горивните или процесните емисии са свързани с процес на производство на СВAM стоки. Топлината, изнесена към инсталация извън ЕСТЕ, където се използва за производството на СВAM стоки, ще бъде включена в СВAM подинсталация.

Поради това за съответните подинсталации на CL за тези три подхода може да се наложи да се направи допълнително разделяне, за да се осигурят отделни изчисления на разпределението за стоките СВAM и

²⁴ тон продукт (или CWT) за подинсталациите на еталон за продукт, GJ топлина за подинсталациите на еталон за топлина (и централно отопление), GJ гориво за подинсталациите на еталон за гориво или t CO₂ за подинсталациите за емисии от процеси.

²⁵ За да се осигури съгласуваност с СВAM, версията на кодовете по КН трябва да съответства на приложение I към Регламент (ЕС) 2023/956, който се отнася до кодовете по КН съгласно Регламент (ЕИО) № 2658/87.

стоки, които не са от типа СВAM. Това ще доведе до допълнителни подинсталации, т.е. ще се получат до 3 топлинни подинсталации ("CL_СВAM"²⁶, "CL, non-СВAM" и "non-CL"), и по същия начин до 3 горивни подинсталации и до 3 подинсталации за емисии от процеси. Подинсталацията за централно отопление няма да бъде засегната от СВAM и следователно ще остане непроменена. Следователно една инсталация вече може да има до десет различни "резервни" подинсталации.

Пример: Инсталация, произвеждаща стока от СВАМ, както и продукт, който не е от СВАМ

В този пример инсталацията произвежда високолегирана стомана, която след това се преработва в горещо валцувани пръти. Произведената високолегирана стомана попада в PRODCOM 24.10.22.10 ("Плоски полуфабрикати (плочи) (от неръждаема стомана)"), горещовалцуваните пръти попадат в PRODCOM 24.10.64.10 ("Горещовалцувани кръгли пръти от неръждаема стомана"), .

Тази инсталация ще има 2 подинсталации:

- Подинсталация 1: Подинсталация за еталон на продукт от високолегирана стомана EAF. Операторът е определил, че произведените плочи попадат в код по КН 7218 99 11²⁷, който е включен в списъка на стоките, подлежащи на СВАМ, в приложение А. Кодът по NACE 2410 е включен в CLL, поради което се счита, че тази подинсталация е изложена на значителен риск от изтичане на въглерод;
- Подинсталация 2: Подинсталация за гориво CL СВАМ, която обхваща неизмеримата топлина, необходима за горещо валцуване, т.е. използвана извън периметъра на продуктивния еталон. Продуктите, попадащи в PRODCOM 24.10.64.10, са включени в CLL. Установено е, че съответният код по КН е 7222 11 ("Пръти от неръждаема стомана, само горещо валцувани, само горещо изтеглени или само горещо пресовани, с кръгло напречно сечение") и се счита за стока от СВМ.

При изчисляване на разпределението формулите, които трябва да се използват за всяка подинсталация, са следните:

- Подинсталация 1: Предварително разпределение = $VM_p \times HAL_p \times CLEF_{CL}$
x СВАМ_k; - Подинсталация 2: Предварително разпределение = $VM_f \times HAL_f$
x $CLEF_{CL,k} \times СВАМ_k$.

Къде:

VM_p Референтна стойност за референтния продукт (EUA/t);

HAL_p Ниво на историческа активност за подинсталацията на продуктивния еталон (t/yr)

VM_f Референтна стойност на горивото (EUA/TJ);

HAL_f Историческо ниво на активност за подинсталацията за еталон за гориво (TJ/yr);

CLEF Коефициент на експозиция на изтичане на въглероден диоксид (без единици, вж. таблица 2 за CL/non-CL CLEF за отделните години k).

Фактор СВАМ за механизма за приспособяване на въглеродните граници (без единици, вж. таблица 3 за стойностите за отделните години k).

²⁶ Тъй като СВАМ е предназначена да покрива само CL сектори, стоките от СВАМ винаги са от сектори, включени в CL списъка.

²⁷ https://showvoc.op.europa.eu/#/datasets/ESTAT_PRODCOM_List_2023/data?resId=http:%2F%2Fdata.europa.eu%2Fqw1%2Fprodcom2023%2F24102210

3 Разделяне на инсталации на подинсталации

Първата стъпка при изчисляването на разпределението на дадена инсталация е да се определят подинсталациите. Подинсталация означава всички входящи и изходящи ресурси и съответните емисии, свързани с конкретен подход за разпределение. Обърнете внимание, че границите на дадена подинсталация не са непременно определени от границите на физическите технологични единици. Те трябва да се разбират като граници на системата на масовия и енергийния баланс за конкретната цел на FAR.

Както е описано в Ръководен документ 1 относно общата методика за разпределение, една инсталация може да бъде разделена на максимален брой $n+10$ подинсталации, като n е броят на приложимите в инсталацията продуктови еталони, допълнени от 3 подинсталации за топлинни еталони (CBAM, CL, които не са CBAM, и не са CL), 3 подинсталации за горивни еталони (CBAM, CL, които не са CBAM, и не са CL), 3 подинсталации за технологични емисии (CBAM, CL, които не са CBAM, и не са CL) и една подинсталация за централно отопление¹⁸. Вижте *Ръководство 1 за повече насоки относно разграничените видове подинсталации и приложение Б към Ръководство 1 за съответните определения на различните видове подинсталации*. Следва да се отбележи, че кодовете PRODCOM 2010 следва да се използват, за да се определи кои подинсталации да се дефинират, дори ако е наличен по-нов код PRODCOM с различна стойност на кода за действителния продукт и трябва да се докладва за статистически цели.

Всички входящи и изходящи емисии и съответните емисии в дадена инсталация трябва да бъдат отнесени към подинсталация, освен ако не са свързани с процес, който не отговаря на условията за безплатно разпределение. Примери за това са производството на електроенергия в инсталацията, изгарянето на отпадъци, различно от изгарянето за безопасност, което не е обхванато от подинсталация за продуктов бенчмарк, или производството на измерима топлинна енергия, изнасяна към други инсталации по СТЕ на ЕС¹⁹.

Трябва да се внимава подинсталациите да не се припокриват. Входящите и изходящите ресурси и съответните емисии не трябва да се обхващат от повече от една подинсталация и всяка подинсталация ще получи разпределение съгласно един и само

¹⁸ Във FAR са дадени официални определения за подинсталацията на еталон за продукт в чл. 3, буква б), подинсталация за еталон за топлинна енергия в (чл. 3, буква в), подинсталация за централно отопление в чл. 3, буква г), подинсталация за еталон за гориво в чл. 3, буква е) и подинсталацията за технологични емисии в чл. 3(ж).

¹⁹ Член 10.5 от FAR

един подход за разпределение. (За повече насоки относно разпределението на вложените ресурси и произведените продукти, включително емисиите, вж. ръководен документ 3 относно събирането на данни).

Инсталациите се разделят на подинсталации чрез стъпките, описани в раздели 3.1 до 3.5.

Следва да се отбележи, че операторът може да реши да не подава заявление за квоти за много малка подинсталация, ако прецени, че административната тежест надхвърля ползата. Въпреки това данните, свързани с такава подинсталация, следва да бъдат включени в ДБХ, за да се гарантира пълнотата на енергийния и емисионния баланс. Например, ако нивото на активност на подинсталацията за еталон на горивото се състои само от потреблението на гориво в лабораторните бунзенови горелки

или дизелови противопожарни помпи, операторът може да реши да не включва подинсталацията на еталона за гориво. По този начин съответното гориво няма да получи никакво безплатно разпределение, но въпреки това ще бъде включено в БДР като потребление на гориво, което не е отнесено към никоя подинсталация. *За повече информация относно начина на отчитане на съответните данни вижте Ръководен документ 3 "Указания за събиране на данни".*

3.1 Създаване на подинсталации за еталонни продукти

Стъпка 1а Дефиниране на една или повече подинсталации на продуктови еталони (ако е приложимо)

Първо, трябва да се установи дали един или повече продуктови еталони, както са определени в приложение I към FAR, се прилагат за инсталацията. За всеки приложим продукт еталон следва да се определи подинсталация на продуктовия еталон.

За всяка подинсталация на продукт еталон:

- Идентифицирайте границите на системата (за подробности относно границите вижте Ръководен документ 9 относно специфичните за сектора насоки);
- Потърсете съответните референтни стойности на продукта;
- Потърсете състоянието на изтичането на въглерод в CLL²⁰.

Обърнете внимание, че референтните стойности на продукта VM_p са постоянни през годините в рамките на един и същ период на разпределение на квотите (съответно

²⁰ Решение на Комисията от 15 февруари 2019 г. относно Списъка на изместването на въглеродни емисии: <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/PDF/?uri=CELEX:32019D0708&from=EN>

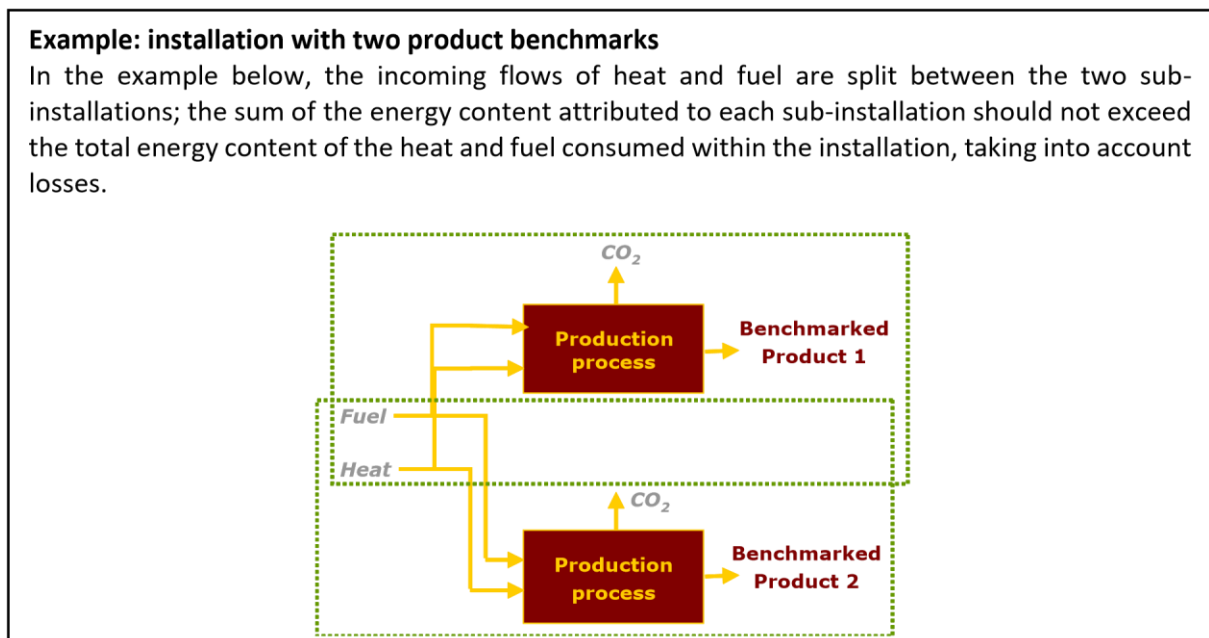
2021-2025 г. и 2026-2030 г.), докато коефициентът на излагане на риск от изместване на въглеродни емисии *CLEF* може да се променя през годините (през втория период на разпределение на квотите) в зависимост от състоянието на изтичане на въглеродни емисии (ако се счита, че продуктът е изложен на значителен риск от изместване на въглеродни емисии, той по принцип ще остане постоянен, а ако не е, ще намалява през годините, както е описано в раздел 2.2).

Стъпка 16 Приписване на съответните входове и изходи

Отнесете всички съответни входящи ресурси (напр. суровини, гориво, топлина и електроенергия, необходими за производството на продукта) и изходящи ресурси (напр. производствена дейност, топлина, емисии от процеса, отпадъчни газове) към подинсталацията за всяка година от 2019 г. до 2023 г., през която инсталацията е работила.

Ако за една инсталация е приложим повече от един продуктов еталон, операторът трябва да се увери, че входовете и изходите на всяка подинсталация не са приписани два пъти (и че такива не липсват). Когато в една инсталация има само подинсталации за продуктов еталон, количеството гориво и топлина, отнесено към всяка подинсталация, също трябва да се изчисли за целите на актуализирането на стойностите на еталона (тъй като събирането на данни за

актуализирането на референтните стойности се съчетава със събирането на данни за осигуряване на основата за изчисляване на квотите).



3.2 Създаване на подинсталации на топлинни еталони

Не се прави разграничение между различните източници на топлина

Не се прави разлика между топлина от различни източници (напр. произведена от различни горива, произведена от котли или когенерация, топлина като страничен продукт от производствен процес, за който се прилага референтен показател, и т.н.), стига топлината да отговаря на условията за безплатно разпределение.

По принцип топлинната енергия може да се разпределя безплатно, ако може да се счита, че е обхваната от СТЕ на ЕС. По-специално, това вероятно ще се отнася за измерима топлина, пряко свързана (горивен процес или екзотермичен производствен процес) с изходни потоци, които се съдържат в плана за мониторинг (ПМ) на инсталация, обхваната от СТЕ на ЕС.

Топлината не подлежи на безплатно разпределение в следните случаи:

- Износ или потребление на топлина, произведена в процеса на производство на азотна киселина, тъй като тази топлина вече е взета предвид от референтния показател за азотна киселина.
- Потребление на топлинна енергия, произведена от инсталация, която не е включена в схемата за търговия с емисии (не е обхваната от разрешително за емисии на парникови газове).
- Потребление на топлинна енергия, произведена от инсталация, обхваната от СТЕ на ЕС, само за целите на членове 14 и 15 от Директива 2003/87/ЕО).
- Потребление на топлинна енергия, използвана за производство на електроенергия.

Обърнете внимание, че топлината, изнесена за целите на централното отопление, не се разглежда като част от подинсталацията на топлинния еталон, а вместо това за тази цел се определя отделна подинсталация за централно отопление, вж. раздел 3.3.

Допустимата топлина може да включва по-специално топлина, произведена от биогорива, течни горива от биомаса (както устойчиви, така и не), твърда биомаса, биогаз, други възобновяеми източници (например слънчева топлина, геотермална енергия), екзотермична топлина, електроенергия и топлина, получена чрез термопомпа или топлообмен.

Топлината, оползотворена от допустим процес или физическа единица (обхваната от референтен показател за продукт, топлина или гориво, или подинсталация за емисии от процеса), по принцип е допустима. Ако физическата единица, от която се оползотворява топлина, не е изрично посочена в разрешителното за емисии на парникови газове (например защото не е горивна единица, като термопомпа), следва да се счита, че тя е

обхваната от разрешителното, ако се експлоатира от инсталацията, за да обслужва извършваните дейности по приложение I.

Консумация на топлина

Допустимостта за безплатно разпределение се определя от целта, за която се използва топлинната енергия, като допустимата топлинна енергия се използва за някоя от целите, изброени в член 2, параграф 3 от FAR: производство на продукти, производство на механична енергия, различна от тази, използвана за производство на електроенергия, и отопление или охлаждане на помещения.

Примери за използване на топлинна енергия, които не отговарят на изискванията на референтния показател за топлинна енергия, включват:

- Предварително загряване на горива
- Топлина или гориво, използвани за пречистване на отпадъчни води
- Горива, изгаряни директно с цел пречистване на димните газове без възстановяване на измерима топлина
- Парна инсталация, използвана за получаване на бездимно запалване.

Отопление на офиси

Когато една инсталация включва поне една подинсталация за продуктов еталон, емисиите, свързани с отоплението на офиси, вече са включени в периметъра на продуктовия еталон. Когато дадена инсталация произвежда само продукти, които не са обхванати от подинсталация за продуктов еталон, топлината, използвана за отопление на офиси, може да бъде включена в съответната подинсталация за топлинен еталон (т.е. с експозиция на изтичане на въглеродни емисии, съответстваща на основния продукт, произвеждан на площадката).

Производство на охлаждане

Съгласно последното изречение на раздел 7.1 от приложение VII към FAR, самият процес на охлаждане се счита за процес, който консумира топлина²¹. Следователно, когато студът се използва за централно охлаждане, топлината, консумирана за това охлаждане, следва да се покрие от подинсталацията за централно отопление.

*Стъпка 2а Определяне на до три подинсталации на топлинни еталони*³² (ако е приложимо)

Необходимо е да се дефинират подинсталации на топлинния еталон, ако се прилагат едно или и двете от следните условия:

²¹ Вж. също Ръководен документ 5 относно мониторинга и докладването във връзка с правилата за безплатно разпределение, стр.36. ³² В зависимост от производството на СВМ стоки и от статута на "изтичане на въглерод", вж. раздели 2.2 и 2.3.

- Инсталацията трябва да измерва топлина извън границите на подинсталацията за еталон на продукта, при условие че топлината не е:
 - произведени от инсталация, която не е включена в ЕСТЕ;
 - произведени от инсталация, обхваната от СТЕ на ЕС, само за целите на членове 14 и 15 от Директива 2003/87/ЕО;
 - произведена в границите на продуктовия бенчмарк за азотна киселина; ○ използвана за производство на електроенергия;

И/ИЛИ

- Инсталацията изнася измерима топлинна енергия към инсталация или субект, който не е включен в ЕСТЕ, освен за целите на централизираното топлоснабдяване²², при условие че топлинната енергия не е
 - произведена в границите на еталон за продукт на азотна киселина ○ използвана за производство на електроенергия.

Измеримите топлинни потоци имат всички изброени характеристики:

- Те са **нетни**, което означава, че от топлинното съдържание на кондензата или преносната среда, връщаща се към доставчика на топлина, се изважда²³. За определяне на данните за измеримата топлина вижте Ръководство 3 за събиране на данни.

✦ Топлинните потоци **се пренасят по разпознаваеми тръбопроводи или канали.**

И

✦ Топлинните потоци **се пренасят с помощта на топлоносител, напр. пара, горещ въздух, вода, масло, течни метали или соли.**

И

✦ Топлинните потоци **се измерват или могат да се измерват с топломер²⁴ (където топломер е всяко устройство, което може да измерва количеството произведена енергия въз основа на обема на потока и температурата).**

Броят на подинсталациите на топлинния еталон, които трябва да бъдат определени, зависи от това дали инсталацията, която трябва да измерва топлинна енергия, произвежда стоки, свързани с СВМ, както и от статуса на изтичане на въглерод на продуктите, за които се трябва топлинна енергия. Топлината, консумирана в рамките на производствения процес на дадена стока СВМ, трябва да бъде включена в конкретна

²² Вж. раздел 3.3 за обсъждане на топлинната енергия, изнасяна за целите на централното отопление.

²³ Дори ако не целият кондензат се връща на доставчика, нетната измерима топлина трябва да се изчисли, като се приеме, че кондензатът се връща на 100%, за да се гарантира, че изчислението е консервативно.

²⁴ "Топломер" означава уред за измерване на топлинна енергия (MI-004) по смисъла на приложение VI към Директива 2014/32/ЕО на Европейския парламент и на Съвета [ОВ L 135, 30.4.2004 г., стр. 1] или всяко друго устройство за измерване и регистриране на количеството произведена топлинна енергия въз основа на обема на потока и температурата" (FAR, чл. 2(h8)). За насоки, ако не е инсталиран топломер, вижте Ръководен документ 5 за мониторинг и докладване.

подинсталация СВМ. Топлината, консумирана в рамките на производствения процес на стоки, които не са от типа СВМ, трябва да се разграничава между CL и non-CL: топлината, консумирана в рамките на производствения процес на продукт, включен в CLL, трябва да се включи в различна подинсталация от топлината, консумирана в рамките на производствения процес на продукт, който не е включен в CLL. *За повече подробности по тези теми вижте раздели 2.2 и 2.3 за изтичането на въглерод и за СВМ.*

Стъпка 2б Приписване на съответните входящи и изходящи ресурси (ако е приложимо)

Разпределете всички съответни входи (като топлина) и изходи (като емисии, свързани с производството на топлина) за всяка подинсталация за всяка година от периода 2019-2023 г., през която инсталацията е работила.

Когато измерима топлина се използва за отопление на офиси и столове, тази топлина се включва в границите на системата на еталонния продукт. Ако в рамките на инсталацията не може да се посочи подинсталация на продуктивния еталон, тогава входящите и изходящите потоци и емисиите, свързани с тези цели, се отчитат в рамките на подинсталацията на топлинния еталон. Статутът на експозиция на тази топлинна енергия на изтичане на въглероден диоксид се основава на най-подходящия производствен процес в рамките на инсталацията. Обърнете внимание, че за офиси и столове в промишлени обекти това не може да се счита за форма на централно отопление. Разглеждането на отоплението трябва да бъде съобразено с разрешителното на инсталацията. За дефиниция на централно отопление вижте раздел 3.3.

Топлината, консумирана от подинсталацията на топлинния еталон, се измерва в производствените линии, които консумират топлина, а не в съоръженията за производство на топлина. За топлина, изнесена от подинсталация за еталон за топлинна енергия към субект извън ЕСТЕ, точката на измерване обаче е на изхода на съоръженията за производство на топлинна енергия.

3.3 Създаване на подинсталация за централно отопление

Стъпка 3а Определяне на една подинсталация за централно отопление (ако е приложимо)

Дефинира се само една подинсталация за централно отопление, ако са приложими и двете изброени по-долу условия:

- Инсталацията произвежда измерима топлина извън границите на подинсталацията за еталон за азотна киселина;

ИЛИ

- Внася измерима топлина от инсталация по СТЕ на ЕС, при условие че топлината не е произведена в границите на еталон за продукт на азотна киселина или в инсталация, обхваната от СТЕ на ЕС само за целите на членове 14 и 15 от Директива 2003/87/ЕО;

И

- Топлината се изнася за целите на централното отопление.

Районното отопление се характеризира по следния начин:

- Той се отнася до разпределението на **измерима топлина в мрежата**;
- За целите на **отоплението или охлаждането на помещения** или производството на **битова гореща вода**; - За сгради или обекти, които **не са обхванати от СТЕ на ЕС**;
- С изключение на измеримата топлина, използвана за производството на продукти и свързаните с тях дейности или на електроенергия.

Бележка: за подинсталация за централно отопление не се прави разграничение въз основа на състоянието на изтичане на въглерод, тъй като цялата топлина по дефиниция се използва за целите на централното отопление, което не е изложено на риск от изтичане на въглерод. По същия начин не е необходимо разграничение във връзка със статута на СВAM на произведените стоки. Поради това може да се определи максимум една подинсталация за БГ. За да се възнагради ефективното използване на излишната топлинна енергия за целите на централизираното топлоснабдяване, подинсталациите за централизирано топлоснабдяване не подлежат на намаляване на коефициента на излагане на риск от изтичане на въглерод (CLEF) при изчисляването на количеството безплатни квоти, както другите подинсталации, които не са изложени на риск от изтичане на въглерод²⁵. Вместо това за подинсталациите за централно отопление след 2025 г. продължава да се прилага CLEF от 0,3. За повече подробности вж. раздел 2.2 относно изместването на въглеродни емисии.

Предприятието, към което се изнася топлинната енергия, трябва да отговаря на определението за централно отопление, както е определено в член 2, параграф 4 от FAR. Необходимо е да се представят доказателства, че топлинната енергия, която се счита за доставена на централизирано топлоснабдяване, се използва за целите на отоплението или охлаждането на помещения или за производството на битова гореща вода.

- В случаите на нискотемпературна топлинна енергия²⁶, доставяна в топлофикационна мрежа, може да се приеме, че са изпълнени условията на определението за топлофикационна мрежа.

²⁵ Подлежи на евентуално преразглеждане в съответствие с член 30 от Директивата за СТЕ на ЕС.

²⁶ С проектна температура под 130°C в точката на присъединяване на производителя на топлинна енергия към топлофикационната мрежа.

- В случай на проектна температура от 130°C и повече, топлинната енергия ще се счита за доставена за централизирано топлоснабдяване, само ако производителят на топлинна енергия предостави подходящи доказателства, например чрез данни за годишните продажби (за целия базов период), които ясно посочват количеството продадена топлинна енергия за целите на отоплението или охлаждането на помещения или производството на битова гореща вода.

И в двата случая производителят на топлинна енергия трябва да потвърди, че топлинната енергия, отчетена като централно отопление, не подлежи на безплатно разпределение към други инсталации по СТЕ.

Отоплението на помещенията на инсталация, която не е включена в ЕСТЕ, по принцип попада в обхвата на определението за централно отопление, както е определено в член 2, параграф 4 от FAR.

Стъпка 3б Приписване на съответните входящи и изходящи ресурси (ако е приложимо)

Разпределете всички съответни входове (като енергия и/или топлина) и изходи (като изнесена топлина и емисии, свързани с производството на топлина) за всяка подинсталация за всяка година от периода 2019-2023 г., през която инсталацията е работила.

Топлината, изнесена за целите на централизираното топлоснабдяване, се измерва на изхода на съоръженията за износ на топлина или на входа на съоръженията за внос на топлина. Когато топлината се изнася за целите на централизираното топлоснабдяване, както и за други цели, може да се наложи топлината за целите на централизираното топлоснабдяване да се измерва на входа на съоръжението за внос на топлина, в зависимост от разположението на топлопреносната система.

3.4 Създаване на подинсталации за еталон за гориво

Стъпка 4а Определяне на до три подинсталации на еталон за гориво²⁷ (ако е приложимо)

Както е посочено в таблица 1, подходът на бенчмарковете за гориво следва да се използва, когато инсталацията изгаря гориво или използва електроенергия извън границите на бенчмарка за продукт:

²⁷ В зависимост от производството на СВМ стоки и статута на "изтичане на въглерод", вж. раздели 2.2 и 2.3.

- Пряко нагряване или охлаждане без топлоносител (т.е. когато топлината не може да бъде измерена); *или*
- Производството на продукти; или
- Производството на механична енергия, която не се използва за производство на електроенергия;

При условие че:

- горивото не се използва за производство на електроенергия; и
- Горивото и/или електроенергията се консумират с основна цел производство на топлина,²⁸ включително използването на гориво за производство на топлина за производство на механична енергия, различна от тази за производство на електроенергия; и
- Горивото не се изгаря на факел, освен ако не е за безопасно изгаряне.
Безопасното изгаряне на факел се отнася до изгарянето на пилотни горива и силно вариращи количества технологични или остатъчни газове в инсталация, отворена за атмосферни смущения, което изрично се изисква от съображения за безопасност съгласно съответните разрешителни за инсталацията. *Моля, консултирайте се с Ръководство № 8 за отпадъчните газове за допълнителни обяснения на това определение; и*

Забележка: Гориво, изгаряно директно за целите на третирането на отпадъци (без възстановяване на измерима топлина), не може да се счита за допустимо като подинсталация на горивен еталон, тъй като не е свързано с нито една от трите производствени дейности, изброени по-горе (директно отопление/охлаждане, производство на продукти, производство на механична енергия).

Броят на подинсталациите за бенчмаркове за горива, които трябва да бъдат определени, зависи от това дали инсталацията произвежда стоки от типа СВАМ, както и от статута на изтичане на въглеродни емисии на продуктите, за които се използва енергията: енергията, използвана в рамките на производствения процес на стока от типа СВАМ, трябва да бъде включена в конкретна подинсталация за СВАМ. Енергията, използвана в рамките на производствения процес на стоки, които не са в СВАМ, трябва да бъде разграничена между CL и не-CL: енергията, използвана в рамките на производствения процес на продукт, включен в CLL, трябва да бъде включена в различна подинсталация от енергията, използвана в рамките на производствения процес на продукт, който не е включен в CLL. *За повече подробности по тези теми вж. раздели 2.2 и 2.3 относно изместването на въглеродни емисии и относно СВАМ.*

²⁸ Въпреки че основната цел е производството на топлина, изгарянето за безопасност продължава да отговаря на условията за безплатно разпределение. Освен това горивата, използвани в противопожарните системи, които са необходими на място от съображения за безопасност, също отговарят на условията за безплатно разпределение.

Стъпка 4б Приписване на съответните входящи и изходящи ресурси (ако е приложимо)

Разпределете всички съответни входи (*използвана енергия*) и изходи (*емисии, свързани с използваната енергия*) за всяка подинсталация за всяка година от периода 2019-2023 г., през която инсталацията е работила.

3.5 Създаване на подинсталации за емисии от процеси

Стъпка 5а Определяне на до три подинсталации за емисии от процеси²⁹ (ако е приложимо)

Необходимо е да се определят до три подинсталации за технологични емисии, ако инсталацията има технологични емисии извън границите на даден продуктов еталон, като технологичните емисии се определят като:

- Тип а: N_2O понастоящем е единственият не- CO_2 парников газ, включен в СТЕ на ЕС за продукти, които не са обект на бенчмаркинг (само за емисиите от производството на глиоксал и глиоксилова киселина и за други дейности, които могат да бъдат избрани съгласно член 24 от директивата, като например производството на капролактан). N_2O има потенциал за глобално затопляне от $298 \text{ t CO}_2 \text{ eq/t N O}_2$ ⁴¹.
- Тип б: емисии на CO_2 ³⁰ като пряк резултат от някоя от дейностите, изброени в таблица 4 (а не в резултат на изгарянето на непълно окислен въглерод, произведен при тези дейности; като такива "непреки емисии на CO_2 " по принцип се обхващат от тип в);
- Тип с: Емисиите, произтичащи от изгарянето на отпадъчни газове за целите на производството на измерима топлина, неизмерима топлина или електроенергия, МИНУС еквивалентните емисии, произтичащи от изгарянето на количество природен газ с енергийно съдържание, равно на това на тези газове³¹; За

²⁹ В зависимост от производството на СВМ стоки и от статута на "изтичане на въглерод", вж. раздели 2.2 и 2.3. ⁴¹ Съгласно Регламент (ЕС) № 206/2014 на Комисията от 4 март 2014 г. за изменение на Регламент (ЕС) № 601/2012 по отношение на потенциала за глобално затопляне на парникови газове, които не са CO_2

<https://eur-lex.europa.eu/legal-content/EN/TXT/PDF/?uri=CELEX:32014R0206&from=EN>

³⁰ Емисиите на CO_2 трябва да се определят в съответствие с правилата в MRR. Това означава, че емисиите от всяка биомаса, която отговаря на критериите за устойчивост и намаляване на емисиите на парникови газове, определени в съответните членове на Директива II за енергията от възобновяеми източници, или когато тези критерии не се прилагат, се оценяват като нулеви.

³¹ Специфично правило се прилага в случаите, когато не се използват отпадъчни газове извън границите на продуктите еталони, главно в случаите на открити пещи, тъй като по-нататъшното окисление на непълно окислен въглерод е трудно да се контролира. За допълнителни указания по тази тема вижте Ръководен документ 8 относно емисиите от процеси и подинсталации за емисии от процеси.

допълнителна информация относно определението за отпадъчни газове, разграничението между емисиите от тип б и в и съответното разпределение вижте Ръководен документ 8 относно подинсталацията "Отпадъчни газове и емисии от процеси".

Броят на подинсталациите, основаващи се на подхода за емисиите от процеси, които трябва да бъдат определени, зависи от това дали инсталацията произвежда стоки, свързани с СВAM, както и от статута на изтичане на въглерод на продуктите, чийто производствен процес води до емисии от процеси: емисиите от производствения процес на дадена стока, свързана с СВAM, трябва да бъдат включени в конкретна подинсталация, свързана с СВAM. Емисиите от технологични процеси, отделяни в рамките на производствения процес на стоки, които не са СВAM, трябва да бъдат разграничени между CL и non-CL: емисиите от технологични процеси, отделяни в рамките на производствения процес на продукт в CLL, трябва да бъдат включени в различна подинсталация

отколкото емисиите от производствения процес на продукт, който не е включен в CLL. За повече подробности по тези теми вижте раздели 2.2 и 2.3 за "изтичане на въглерод" и "СВAM".

За процесите в таблица 4 по-долу - само ако не са част от подинсталация на еталон на продукт - трябва да се прецени дали има цел за използването на въглерод съдържащ материал, различна от производството на топлина, и ако да, коя трябва да се счита за основна цел. Само ако производството на топлинна енергия не се счита за основна цел на процеса, той включва подинсталация за емисии от процеси.

Таблица 4. Определения и примери за дейности, обхванати от определението за подинсталации за емисии от процеси (член 2, параграф 10 от FAR)

Определение за дейност ³²	Пример:
Химическа, електролитна или пирометалургична редукция на метални съединения в руди, концентрати и вторични материали	Производство на мед от медни карбонатни минерали
Отстраняване на примеси от метали и метални съединения	Емисии от окисление на примеси от метален скрап, отделяни като част от процеса на рециклиране
Разлагане на карбонати, с изключение на тези за почистване на димните газове	Производство на магнезий

³² Всички с основна цел, различна от производството на топлина

Химичен синтез, при който материалът, съдържащ въглерод, участва в реакцията	Производство на акрилна киселина, производство на ацетилен (частично окисление), производство на акрилонитрил (амоксидиране), производство на формалдехид (частично окисление/дехидрогениране)
Използване на съдържащи въглерод добавки или суровини	Емисии от окислението на органични добавки за увеличаване на порьозността на керамични продукти
Химическа или електролитна редукция на металоидни оксиди или неметални оксиди, като силициеви оксиди и фосфати	Производство на силиций, редукция на фосфатна руда

Стъпка 5б Приписване на съответните входове и изходи

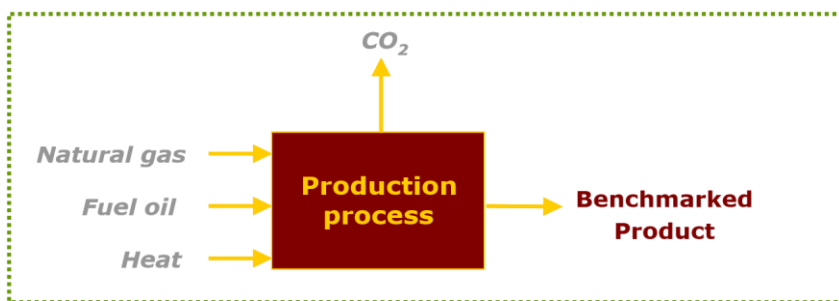
Отнесете всички съответни входящи (всички материали, от които произхождат емисиите от процеса, ако е приложимо) и изходящи (напр. емисии от процеса, данни, свързани с използването на отпадъчните газове, включително емисиите от тяхното изгаряне) към всяка подинсталация за всяка година от периода 2019-2023 г., през която инсталацията е работила.

4 Определяне на разпределението за всяка подинсталация

След определянето на съответните подинсталации може да се изчисли разпределението за всяка подинсталация въз основа на историческите нива на дейност (HAL) и (актуализираните) референтни стойности. Всяка подинсталация ще използва един и само един подход. Този раздел описва прилагането на различните подходи за разпределение за всяка от подинсталациите.

4.1 Подинсталация на еталон за продукт

На фигура 2 е показана подинсталация на еталон за продукт. Пунктираната линия показва системната граница на подинсталацията. Разпределението се определя въз основа на производството на еталонния продукт.



Фигура 2 Пример за ПОДИНСТАЛАЦИЯ на еталон за продукт

След стъпките 1а и 1б за подинсталациите на еталона на продукта, описани в раздел 2.1, следващите стъпки включват следното:

Стъпка 1в Определяне на историческото ниво на активност

Историческите равнища на активност (HAL_p) на всяка подинсталация p за референтен продукт се изразяват като медианни годишни обеми на производство на референтния продукт. Определенията за продукт и единиците на производство са дефинирани във FAR и са обяснени в Ръководен документ 9 относно специфичните за сектора насоки.

Стъпка 1г Изчисляване на предварителното безплатно разпределение

Предварителният годишен размер на разпределението за всяка подинсталация за продуктово еталон е:

$$F_{p,k} = VM_p \times HAL_p \times CLEF_{p,k} \times CBAM_{p,k}$$

Къде:

$F_{p,k}$ Предварително годишно разпределение за продукт p през година k (изразено в EUA/год.);

VM_p Продуктова референтна стойност за продукт p (изразена в EUA/единица продукт);

HAL_p Историческо ниво на активност на продукт p , т.е. медианата на годишното производство през базовия период, както е определено и проверено при събирането на базови данни (изразено в единица продукт). *Вижте Ръководен документ 9 със специфични за сектора указания за единицата продукция, която трябва да се използва за различните продукти;*

CLEF _{p,k}	Коефициент на излагане на изтичане на въглерод за продукт р през година k.
CBAM _{p,k}	Коефициент на механизма за коригиране на въглеродните граници за продукт р през година k, ако е приложимо.

Възможност за размяна на гориво и електроенергия

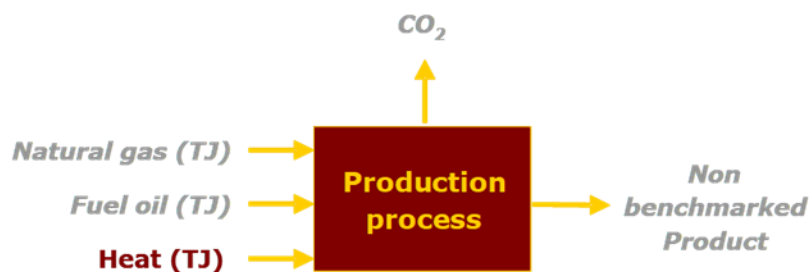
В съответствие с актуализираните FAR, от 1 януари 2026 г. няма да се прилага размяна между гориво и електроенергия за действащите оператори и за новите участници, чиито заявления са подадени от 2024 г. нататък. За други случаи, моля, направете справка с версията от 2019 г. на настоящия документ с насоки.

Внос на топлинна енергия от инсталации, които не са включени в схемата за търговия с емисии

Потреблението на топлинна енергия, произведена от инсталация, която не е включена в ЕСТЕ, от инсталация, включена само за целите на членове 14 и 15 от Директива 2003/87/ЕО, или от подинсталация, произвеждаща продукти, обхванати от референтния показател за азотна киселина, не отговаря на условията за безплатно разпределение. Поради това, когато дадена подинсталация, използваща референтен показател за продукти, внася такава топлинна енергия, разпределението, отнасящо се до това количество топлинна енергия, се изважда от общото разпределение. *За повече насоки по тази тема вижте Ръководен документ б относно трансграничните топлинни потоци.*

4.2 Подинсталация на топлинен еталон

На фигура 3 е показана подинсталация на топлинен еталон. Разпределението се определя въз основа на нетното измеримо потребление на топлинна енергия.



Фигура 3 Пример за подинсталация на топлинен еталон.

След стъпките 2а и 2б за подинсталациите на топлинните еталони, описани в раздел 2.2, следващите стъпки включват следното.

Стъпка 2в Определяне на историческото ниво на активност

Годишното историческо ниво на активност на подинсталацията на топлинния еталон (HAL_h) се изразява в TJ/yr и представлява сумата от:

- Потребление на нетна измерима топлина извън границите на продуктов еталон, която е произведена от самата инсталация или от друга инсталация по СТЕ, при условие че топлината не е произведена в инсталация, включена само за целите на членове 14 и 15 от Директива 2003/87/ЕС, или в границите на продуктов еталон за азотна киселина, или не е използвана за производство на електроенергия.
- Нетно измеримо производство на топлинна енергия, изнесена към потребители извън ЕСТЕ (освен за целите на централизираното отопление), при условие че топлинната енергия не е произведена в границите на еталон за азотна киселина или не е използвана за производство на електроенергия. *За повече подробности по тази тема вижте Ръководен документ 6 относно трансграничните топлинни потоци.*

По принцип не се прави разграничение между топлината от различни източници (вж. раздел 3, стъпка 2а за допълнителни обяснения).

Приложимите методики за това кой вид данни следва да се използва за изчисляване на историческото ниво на активност са описани в *приложение Б към Ръководство 3 за събиране на данни.*

Стъпка 2г Изчисляване на предварителното безплатно разпределение

Изчислете предварителното годишно разпределение за всяка подинсталация на топлинния еталон, като използвате следното уравнение:

$$F_{h,k} = BM_h \times HAL_h \times CLEF_{h,k} \times CBAM_{h,k}$$

Къде:

$F_{h,k}$	Предварително годишно разпределение за подинсталация въз основа на референтния показател за топлинна енергия през година k (изразено в EUA/год.);
BM_h	Референтна стойност за топлина; определена на XX EUA / TJ;
HAL_h	Историческо ниво на активност, т.е. средното годишно потребление на нетна допустима топлинна енергия (измерено като производство + внос от инсталации, включени в СТЕ - износ към инсталации, които не са включени в СТЕ, за целите на централизираното топлоснабдяване) през базовия период, както е определено и проверено при събирането на базови данни (изразено в TJ/год.) за подинсталацията на БМ;

CLEF _{h,k}	Коефициент на излагане на изтичане на въглероден диоксид за топлинната подинсталация през година k.
CBAM _{h,k}	Коефициент на механизма за коригиране на въглеродните граници за топлинната подинсталация през година k, ако е приложимо.

От значение са само нетните топлинни потоци, което означава, че топлинното съдържание в кондензата или преносната среда, връщаща се към доставчика на топлина, се изважда³³. Собственото потребление на топлинна енергия, което е част от процеса на производство на топлинна енергия (напр. за деаератора и предварителното подгряване на горивото), се взема предвид в стойността на еталонния показател за топлинна енергия и за целите на безплатното разпределение не се покрива от подинсталацията на еталонния показател за топлинна енергия. Стойността

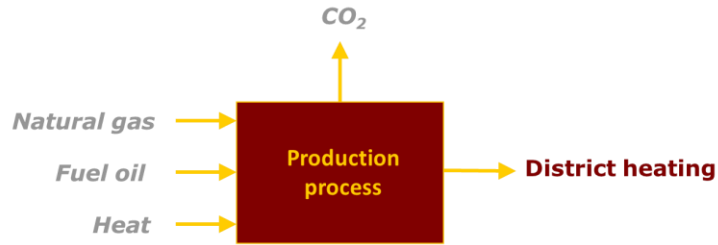
на еталон за топлинна енергия (в EUA/TJ) обхваща всички емисии, свързани с производството на топлинна енергия, но може да обхваща само нетните топлинни потоци, които могат да бъдат консумирани извън системата за производство на топлинна енергия, така че загубите в рамките на инсталацията не са обхванати.

Когато топлинната енергия се изнася към потребители, които не са включени в схемата за търговия с емисии (освен за целите на централизираното отопление), вместо нетното потребление на топлинна енергия ще се използва нетният износ на топлинна енергия, а разпределението ще се разпределя между производителите на топлинна енергия. По принцип не се счита, че инсталация, която не е включена в СТЕ, е изложена на риск от изтичане на въглерод. Когато операторът има основание да смята, че се счита, че потребителят на топлинна енергия, който не е включен в СТЕ, е изложен на риск от изтичане на въглерод, той трябва да предостави достатъчно доказателства за това на компетентните органи. *За повече подробности по тази тема вижте Ръководен документ 6 относно трансграничните топлинни потоци.*

4.3 Подинсталация за централно отопление

На фигура 4 е показана подинсталация за централно отопление. Разпределението се определя въз основа на измеримата топлина, изнесена за целите на централното отопление.

³³ Дори ако не целият кондензат се връща в подаваната вода, нетната измерима топлина трябва да се изчисли, ако се приеме, че кондензатът се връща на 100%.



Фигура 4 Пример за подинсталация за централно отопление.

След стъпките 3а и 3б за подинсталациите за централно отопление, описани в раздел 2.3, следващите стъпки включват следното.

Стъпка 3в Определяне на историческото ниво на активност

Годишното историческо ниво на активност на подинсталация за централно отопление (HAL_h) се изразява в TJ/yr и представлява нетната измерима топлина, изнесена за целите на централното отопление.

Стъпка 3г Изчисляване на предварителното безплатно разпределение

Изчислете предварителното годишно разпределение за подинсталацията за централно отопление, като използвате следното уравнение:

$$FDH,k = BM_h \times HAL_{DH} \times CLEF_{DH}$$

Къде:

FDH,k Предварително годишно разпределение за подинсталацията за централно отопление през годината

(изразени в EUA/год.);

BM_h Референтна стойност за топлина; определена на XX EUA / TJ;

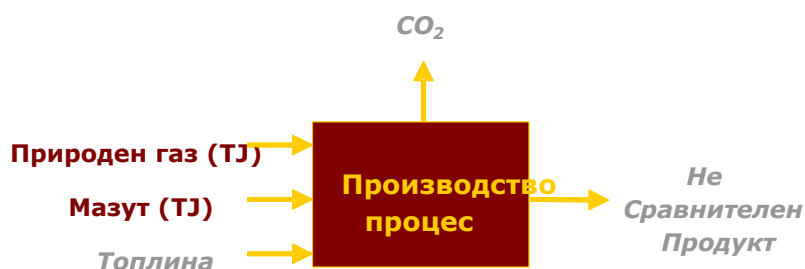
HAL_{DH} Историческо ниво на активност, т.е. средният годишен износ на измерима топлинна енергия, внесена или произведена на място, от инсталация по СТЕ на ЕС за целите на централизираното топлоснабдяване през базовия период, както е определено и проверено при събирането на базови данни (изразено в TJ/yr);

$CLEF_{DH}$ Коефициент на излагане на въглеродни емисии за подинсталацията на DH (=0,300).

От значение са само нетните топлинни потоци, което означава, че се изважда топлинното съдържание на кондензата или преносната среда, връщаща се към доставчика на топлина.

4.4 Подинсталация на еталон за гориво

На фигура 5 е показана подинсталация на еталон за гориво. Разпределението се определя въз основа на потреблението на енергия.



Фигура 5 Подинсталация на еталон за гориво

След стъпките 4а и 4б за подинсталациите на еталон за гориво, описани в раздел 2.4, следващите стъпки включват следното.

Стъпка 4в Определяне на историческото ниво на *активност*

Годишното историческо ниво на активност (HAL_f) на подинсталация за еталон за гориво е потреблението на енергия извън границите на еталон за продукт (изразено в ТJ/год.), при условие че изгаряното гориво или електроенергията се използват с основна цел производство на топлинна енергия, консумирана за производството на продукти, механична енергия или отопление/охлаждане, а не за производство на електроенергия или измеримо производство на топлинна енергия. Годишното историческо ниво на дейност включва количеството гориво, използвано за безопасно изгаряне. Не се взема предвид енергията, използвана за други цели (напр. третиране на отпадъци извън границите на продуктивния еталон).

Ако дадено гориво не се използва основно за горивен процес за производство на неизмерима топлина³⁴, това количество гориво не трябва да се взема предвид при определянето на историческото потребление на горива от подинсталацията(ите). *За повече указания по тази тема вижте Ръководен документ 8 относно отпадъчните газове.*

Стъпка 4г Изчисляване на предварителното безплатно разпределение

Изчислява се предварителното годишно количество разпределени квоти за всяка подинсталация на еталон за гориво, като се използва следното уравнение:

$$F_{f,k} = VM_f \times HAL_f \times CLEF_{f,k} \times CBAM_{f,k}$$

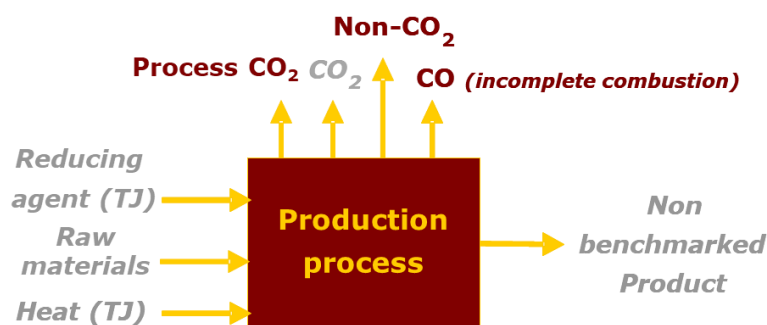
Къде:

³⁴ както се използва при други химични реакции, при които се образуват отпадъчни газове (напр. химична редукция на метални руди, химични синтети и др.),

$F_{f,k}$	Предварително годишно разпределение за подинсталацията през година k (изразено в EUA/год.);
BM_f	Бенчмарк за горивата; определен на XX EUA / TJ;
HAL_f	Историческо ниво на активност, т.е. средното годишно потребление на енергия от подинсталацията през базовия период, както е определено и проверено при събирането на базови данни (изразено в TJ/год.);
$CLEF_{f,k}$	Коефициент на излагане на изтичане на въглерод за горивната подинсталация през година k .
$CBAM_{f,k}$	Коефициент на механизма за коригиране на въглеродните граници за горивната подинсталация през година k , ако е приложимо.

4.5 Подинсталация за технологични емисии

На фигура 6 е показана подинсталация за технологични емисии. Разпределението се определя въз основа на историческите емисии от процеса.



Фигура 6 Подинсталация за емисии от процеси

След стъпките 5а и 5б за подинсталациите на технологичните емисии, както е описано в раздел 2.5, следващите стъпки включват следното.

Стъпка 5в Определяне на историческото ниво на активност

Историческото ниво на активност (HAL_e) (изразено като $t\ CO_2\ e/yr$) на подинсталация за емисии от даден процес е сумата от:

- емисии на парникови газове, различни от CO_2 , изброени в приложение I към Директива 2003/87/ЕО, които не са обхванати от продуктив бенчмарк или от други резервни подходи (тип а, вж. раздел 3.5);
- Емисии на CO_2 в резултат на някоя от дейностите, изброени в стъпка 5.а (тип б, вж. раздел 3.5);
- Емисиите, произтичащи от изгарянето на непълно окислен въглерод, получен в резултат на някоя от дейностите, изброени в стъпка 5.а (вж. раздел 3.5), с цел

производство на измерима топлина, неизмерима топлина или електроенергия МИНУС емисиите от изгарянето на количество природен газ със същото енергийно съдържание като тези газове, като се вземат предвид разликите в ефективността на преобразуване на енергията. Разпределението за непълно окислен въглерод представлява разпределението за отпадъчни газове (тип в).

За допълнителни указания относно подинсталациите за емисии от процеси и отпадъчни газове, моля, направете справка с Ръководен документ 8.

Стъпка 5г Изчисляване на предварителното безплатно разпределение

Изчислете разпределението за всяка подинсталация, за която е приложим подходът на историческите емисии, като използвате следното уравнение:

$$F_{e,k} = PRF \times HAL_e \times CLEF_{e,k} \times CBAM_{e,k}$$

Къде:

$F_{e,k}$	Предварително годишно разпределение за подинсталацията през година k (изразено в EUA/год.);
PRF	Коефициент за намаляване на емисиите от процеса, който е определен на 0,97 ¹⁴ (безразмерен);
HAL_e	Историческо ниво на активност, т.е. медианата на "емисиите от процеса" на подинсталацията през базовия период, както е определено и проверено при събирането на базови данни (изразено в t CO eq/yr); ²
$CLEF_{e,k}$	Коефициент на експозиция на изтичане на въглерод за подинсталацията за емисии от процеса през година k.
$CBAM_{e,k}$	Коефициент на механизма за коригиране на въглеродните граници за подинсталацията за емисии от процеса през година k, ако е приложимо.

За подинсталациите за емисии от процеси от тип b нивото на историческата дейност се основава на емисиите на CO₂ за базовия период.

В случай на изгаряне на отпадъчни газове, които не са предназначени за производство на измерима топлина, неизмерима топлина или електроенергия, историческото ниво на активност следва да се основава на предположението, че 75 % от съдържанието на въглерод в газовия микс е напълно окислено (до CO₂). За допълнителни насоки относно емисиите от процеси, произтичащи от изгарянето на отпадъчни газове³⁵, вижте

³⁵ Включително отпадъчни газове, които се появяват извън границите на продуктите еталони в открити пещи.

Ръководен документ 8 относно отпадъчните газове и емисиите от процеси в под-инсталацията.

5 Предварително и окончателно разпределение за всяка инсталация

5.1 Предварително разпределение

Предварителното общо годишно количество квоти за емисии за инсталация (включително CLEF и, ако е приложимо, СВAM фактора, съгласно уравнението в раздели 2.2 и 2.3) се изчислява чрез сумиране на квотите на всички подинсталации.

$$F_{inst,k} = \sum_i F_{i,k}$$

Къде:

- $F_{inst,k}$ k Предварително общо разпределение за инсталацията през година k;
- F_i k Предварително разпределение за подинсталация i през година k.

5.2 Условност на безплатното разпределение

През втория период на разпределение на квоти от фаза 4 нови правила могат да повлияят на размера на безплатните квоти, които се предоставят на дадена инсталация. В директивата са определени три отделни случая на такава условност:

1. Безплатното разпределение на допустимите инсталации ще бъде намалено с 20 %, ако операторите не са изпълнили определени препоръки за енергийна ефективност, съдържащи се в енергийните одити или системите за енергиен мениджмънт, както се изисква съгласно Директивата на ЕС за енергийната ефективност.
2. Безплатното разпределение на допустимите инсталации ще бъде намалено с 20 %, ако специфичните емисии на дадена подинсталация са по-високи от 80th перцентил на нивата на емисиите за съответните продуктови еталони в тяхната крива на еталон, освен ако те не разполагат със съвместим план за климатична неутралност (CNP).³⁶

³⁶ Тази разпоредба не е приложима, когато съответната подинсталация за продуктови еталон не допринася с повече от 20 % за сумата от предварителния годишен брой квоти за емисии, разпределени безплатно за периода 2021-2025 г. на всички подинсталации.

3. Операторите на централно отопление (ЦО) в държавите членки с относително високи емисии от ЦО могат да получат допълнителни 30 % безплатни квоти, при условие че разполагат със съвместим CNP и направят достатъчно инвестиции за прилагане на включените мерки за намаляване на емисиите до 2030 г.

Тези правила за обвързаност с условия не са предмет на настоящия документ с насоки. За повече информация относно тези правила, моля, вижте:

- Ръководен документ 11 относно плановете за неутралност по отношение на климата като условие за безплатно разпределение;
- Ръководен документ 12 относно условията за отпускане на безвъзмездни средства при изпълнение на мерки за повишаване на енергийната ефективност.

5.3 Окончателно разпределение

Член 10а, параграф 5 от Директивата за СТЕ на ЕС и член 16, параграф 8 от актуализирания FAR позволяват освобождаване от CSCF за "най-добре представящите се". Това се отнася за инсталации, които имат една или повече подинсталации с нива на емисии на парникови газове под средната стойност за 10 % от най-ефективните подинсталации в съответния референтен показател за периода. Общото количество безплатно разпределени квоти, получено от подинсталациите, които достигат тези нива на емисии, трябва да покрива над 60 % от предварителното количество квоти за емисии, разпределени безплатно на инсталацията.

Пример: инсталация А с две подинсталации за еталон на продукта A_{P1} и A_{P2}

Предварително разпределение на инсталация А през 2027 г., изчислено в съответствие с раздел 5.1 от настоящия ръководен документ: $F_{A,2027} = 100$ EUA

Предварително разпределение за подинсталация $A_{P1} = 70$ EUA/година

Интензитет на емисиите на подинсталация $A_{P1} = 0,094$ tCO₂ еквивалент/т

Средна стойност на 10 % от най-ефективните инсталации през 2021 г. и 2022 г. за продукти еталон P1 = 0,100 tCO₂ еквивалент/т

Тъй като разпределеното количество емисии, отнесено към подинсталация A_{P1} , представлява повече от 60 % от $F_{A,2027}$, а интензитетът на емисиите на тази подинсталация е по-нисък от средната стойност на 10 % от най-ефективните инсталации за съответния референтен показател, ако през 2027 г. е необходимо CSCF, за да се гарантира, че общият размер на безплатно разпределеното количество емисии не надвишава максималния размер, CSCF няма да се прилага за инсталация А. По този начин окончателното безплатно разпределено количество емисии за

инсталация А ще бъде равно на нейното предварително разпределено количество емисии.

$${}_A F_{final}(2027) = F_{A,2027}$$

Средните стойности на 10 % от най-ефективните инсталации за съответните референтни стойности ще бъдат публикувани в регламента за изпълнение на Комисията за определяне на преразгледани референтни стойности за безплатно разпределение на квоти за емисии за периода 2026-2030 г.

Списъкът на "най-добре представилите се" може да бъде определен едва след като бъдат окончателно определени преразгледаните референтни стойности за периода 2026-2030 г.

За всички останали инсталации (които не са класифицирани като "производители на електроенергия"³⁷) окончателното общо годишно количество квоти се определя от:

$$F_{inst\ final}(k) = F_{inst,k} \times \text{коэффициент}$$

Къде:

$F_{inst\ final}(k)$ Окончателен общ размер на разпределението за инсталацията през година k ;

k Междусекторен корекционен коефициент⁵⁰ в година k (ако е необходимо).

До 2025 г. включително, ако CSCF се прилага през която и да е година⁵¹, окончателното общо годишно количество квоти за инсталации, класифицирани като "производител на електроенергия", се определя по същия начин, както по-горе. Въпреки това, за годините, в които CSCF не се прилага, окончателното общо годишно количество квоти се определя по следния начин:

$$F_{inst\ final}(k) = F_{inst,k} \times \text{коэффициент}$$

Къде:

k Година k ;

$F_{inst\ final}(k)$ Окончателна обща сума на разпределените средства за инсталацията през година k ; $F_{inst,k}$ Окончателна предварителна сума на разпределените

³⁷ Отличието е валидно до края на 2025 г.

средства за инсталацията през година k ; LRF_k Коефициент на линейно намаление (вж. таблицата в Ръководен документ 1).

От 1 януари 2026 г. нататък инсталациите, които са били считани за "производители на електроенергия", ще бъдат третирани по същия начин като всички останали инсталации по СТЕ на ЕС.

⁵⁰ За повече информация относно междусекторния корекционен коефициент вижте Ръководен документ 1 "Общи насоки към методологията за разпределение".

⁵¹ Прилагането на CSCF означава, че стойността на CSCF е под 1 през всяка година, което води до корекции в посока надолу на разпределението.

6 Определяне на историческото ниво на активност

6.1 Подход по подразбиране за определяне на историческото ниво на активност

Както е посочено в стъпките, описани в предишния раздел, стандартният начин за определяне на историческото ниво на активност на дадена подинсталация е да се вземе медианната стойност на годишните нива на активност на подинсталацията през базовия период 2019-2023 г., така че:

$$NAL = \text{медиана}_{2019-2023} (\text{Годишни нива на активност})$$

Трябва да се вземат предвид всички години от базовия период, през които *инсталацията* е работила поне 1 ден (вж. член 15, параграф 7 от РДО).

Следователно в някои случаи годините с нулеви нива на активност за дадена подинсталация трябва да се вземат предвид, ако поне една друга подинсталация е функционирала. Това е от особено значение за инсталации, които са произвеждали различни продукти, обект на сравнителен анализ, в една и съща производствена линия. Следващите примери показват, че стандартната методология работи и в такива случаи.

Пример 1

Фабрика за стъкло разполага с линия за производство на стъкло, на която могат да се произвеждат както цветни, така и безцветни стъклени бутилки. Двата вида продукти са обхванати от два различни продуктови еталона. През периода 2019-2023 г. са реализирани следните нива на дейност.

Таблица 5: Исторически нива на дейност на инсталация за производство на стъкло

	2019	2020	2021	2022	2023
Цветни стъклени бутилки	800	800	0	0	800
Безцветни стъклени бутилки	0 ³⁸	0	800	800	0

Инсталацията е обхваната от два продуктови еталона, поради което трябва да се определят две подинсталации. За да се определи HAL, следва да се вземе медианата на годишното производство за базовия период, през който **инсталацията** (т.е. трябва да се разглежда цялата инсталация, а не всяка отделна подинсталация) е работила поне един ден за всеки продуктов референтен показател, съгласно член 15, параграф 7:

$$\text{Оцветено стъкло HAL} = \text{медиана}_{2019-2023} (800, 800, 0, 0, 800) = 800$$

$$\text{HAL безцветно стъкло} = \text{медиана}_{2019-2023} (0, 0, 800, 800, 0) = 0$$

Сумата от HALs за цялата инсталация е 800 и отразява историческите дейности на фабриката за стъкло.

³⁸ В този случай при изчисляването на HAL се взема предвид стойност на нивото на активност от 0, тъй като подинсталацията е работила през предходните години. Ако подинсталацията беше започнала да функционира през 2021 г., тогава годините 2019 и 2020 нямаше да бъдат взети предвид при изчисляването на HAL. Вж. раздел 6.2 за насоки относно такива случаи.

Пример 2

Фабриката за хартия има производствена линия, в която могат да се произвеждат 3 вида хартия: вестникарска хартия, фина хартия без покритие и фина хартия с покритие. Трите вида продукти са обхванати от три различни продуктови еталона. През периода 2019-2023 г. са реализирани следните нива на дейност.

Таблица 6: Исторически нива на дейност на инсталация за производство на хартия

	2019	2020	2021	2022	2023
Вестникарска хартия	800	0	500	700	0
Фина хартия без покритие	200	600	0	300	500
Покрита фина хартия	0 ³⁹	400	500	0	500

Инсталацията е обхваната от три продуктови еталона, поради което следва да се определят три подинсталации. За да се определи HAL, следва да се вземе медианата на годишното производство за базовия период, през който **инсталацията** (т.е. трябва да се разглежда цялата инсталация, а не всяка отделна подинсталация) е работила поне един ден за всеки продуктов референтен показател, съгласно член 15, параграф 7:

$$HAL_{newsprint} = \text{медиана}_{2019-2023} (800, 0, 500, 700, 0) = 500$$

$$HAL_{uncoated\ fine} = \text{медиана}_{2019-2023} (200, 600, 0, 300, 500) = 300$$

$$\text{Фино покритие HAL} = \text{медиана}_{2019-2023} (0, 400, 500, 0, 500) = 400$$

Сумата на HAL за цялата инсталация е 1200. Както и в първия пример, резултатите отразяват много добре производствените нива.

6.2 Определяне на историческото ниво на активност, когато не се работи през целия базисен период

Специални разпоредби се прилагат в случаите, когато ВЗД не е на разположение за целия базисен период. В това отношение FAR разграничава две ситуации:

- дадена подинсталация е функционирала по-малко от две календарни години;
- Подинсталацията не е функционирала в продължение на цяла календарна година от началото на нормалната си дейност.

³⁹ Както и преди, в този случай при изчисляването на HAL се взема предвид стойност на нивото на активност от 0, тъй като подинсталацията е работила през предходните години. Ако подинсталацията беше започнала да функционира през 2020 г., тогава 2019 г. нямаше да бъде взета предвид при изчисляването на HAL. Вж. раздел 6.2 за насоки относно такива случаи.

Ако дадена подинсталация е **работила по-малко от две календарни години** през съответния базов период, историческото ниво на активност се определя като нивото на активност на първата

календарна година на експлоатация след началото на нормалната експлоатация на тази подинсталация. Този подход е валиден за всички подинсталации в рамките на инсталацията, чиято първа нормална експлоатация започва съответно след 01.01.2022 г. Ако дадена подинсталация не е **работила в продължение на цяла календарна година** след началото на нормалната експлоатация през базовия период, историческото ниво на активност се определя, когато се представи доклад за нивото на активност след първата пълна календарна година на експлоатация⁴⁰.

Не е необходим специфичен подход, за да се вземе предвид евентуалното прекратяване на дейността на (под)инсталация или евентуална промяна в производството по време на базовия период. Всяка подобна промяна автоматично се регулира от правилата за промяна на нивото на дейност. *За повече указания по този въпрос, моля, вижте Ръководен документ 7 относно нови участници и закриване на инсталации.*

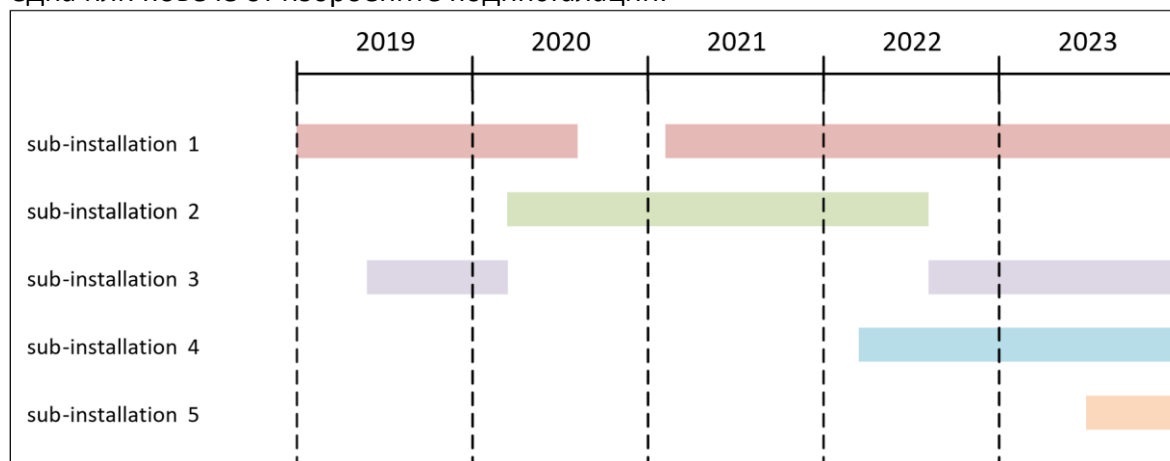
За фаза 4 "началото на нормалната експлоатация" се определя като първия ден на експлоатация (член 2, параграф 12 от FAR)⁴¹. Първият ден на експлоатация" се определя като първия ден, в който нивото на активност е по-високо от 0.

⁴⁰ Това ще важи за (под)инсталации, които започват след 1 януариst 2023 г. В тези случаи HAL няма да бъде наличен навреме, за да бъде включен в НИМ, но ще бъде известен преди началото на Фаза 4. Същото се отнася и за инсталациите, които попадат в обхвата на търговията с емисии от 1 януари 2024 г. поради измененото приложение I.

⁴¹ Различно от това за Фаза 3.

В текстовото поле по-долу са показани редица примери за това как да се вземе предвид работата на подинсталациите през базовия период при определянето на HAL.

Текстово поле Примери за изчисляване на HAL, които не работят през целия базов период Следващият пример илюстрира как различните подинсталации трябва да се вземат предвид при определянето на HAL в зависимост от годината, в която започват да работят, и от начина, по който работят през следващите години на базовия период. В този пример са представени няколко подинсталации с посочване на годините, през които са работили през базовия период. Приема се, че подинсталации 2, 4 и 5 са започнали нормалната си експлоатация през базовия период, т.е. никога преди това не са работили. След това са дадени няколко примера за инсталации, състоящи се от една или повече от изброените подинсталации.



Инсталация	Състои се от	Годините, които трябва да се вземат предвид за HAL за всяка подинсталация					Пординсталация, работеща < 2 календарни години?	Ако да, годината, за която се отнася HAL
		2019	2020	2021	2022	2023		
A	Пординсталация 1	X	X	X	X	X	Не	N.A.
B	Пординсталация 2		X	X	X		Не	N.A.
C	Пординсталация 3	X	X		X	X	Не	N.A.
D	Пординсталация 4				X	X	Да	2018
E	Под-инсталация 5					X	Да	2019
F	Пординсталация 1 Пординсталация 2	X	X X	X X	X X	X X	Не Не	N.A. N.A.

G	Подинсталация 1	X	X	X	X	X	Не Не	N.A. N.A.
	Подинсталация 3	X	X	X	X	X		
H	Подинсталация 2	X	X	X	X	X	Не Не	N.A. N.A.
	Подинсталация 3		X	X	X	X		
I	Подинсталация 4				X	X	Да Да	2018 2019
	Под-инсталация 5				X	X		
J	Подинсталация 3	X	X		X	X	Не Да	N.A. 2018
	Подинсталация 4				X	X		

Примери за текстово поле Продължение

В обобщение:

- Ако подинсталация А започне да функционира по време на базовия период през година Y, тя може да бъде взета под внимание едва от година Y (т.е. в случай че в инсталацията са включени няколко подинсталации, тази подинсталация НЯМА да има AL от 0 през година Y-1). Такъв е например случаят с подинсталация 2, която започва да функционира през 2020 г. и поради това никога не е вземана предвид 2019 г. при изчисляването на нейния HAL;
- С изключение на ситуациите, описани в предходната точка, при изчисляването на HAL трябва да се вземат предвид всички години от базовия сценарий, през които е функционирала поне една подинсталация (ако дадена подинсталация не функционира през една или повече от годините на базовия сценарий, но друга подинсталация функционира, тези години се отчитат с AL 0 - вж. примерите в Раздел 6.1). В този пример за инсталация С 2021 г. не се взема предвид в HAL, тъй като подинсталацията не работи през тази година, а инсталация С няма друга подинсталация. Въпреки това 2021 г. се взема предвид за HAL на подинсталация 3 в инсталация Н, въпреки че нейната AL е 0 за тази година, тъй като инсталация Н е работила поне един ден през тази година (с подинсталация 2);
- Ако дадена подинсталация работи по-малко от една пълна календарна година по време на базовия период, нейната HAL ще се основава на AL за първата пълна

календарна година на работа, т.е. на AL за 2024 г. В този пример това е случаят с подинсталация 5.

За **новите участници на пазара** се прилага по принцип същият подход за изчисляване на размера на безплатните квоти, както за историческите оператори, т.е. умножаване на HAL по референтната стойност⁴². За първите две години от дейността на новия участник при изчисляването на предварителния годишен брой квоти за емисии ще се използва действителното ниво на дейност на новия участник за съответната година.⁴³

За по-подробни насоки относно разпределението на средствата за нови участници вижте Ръководен документ 7.

По-подробни правила за това как да се определи промяната в разпределението в резултат на промени в нивото на дейност са определени в акта за изпълнение на

⁴² И други корекционни коефициенти (като CLEF), ако е приложимо.

⁴³ Обърнете внимание, че това е различно от Фаза 3, при която нивата на активност за новите участници се определяха чрез умножаване на капацитета на всяка подинсталация с коефициент на използване на капацитета (RCUF или SCUF).⁵⁸ Справка в акта за изпълнение.

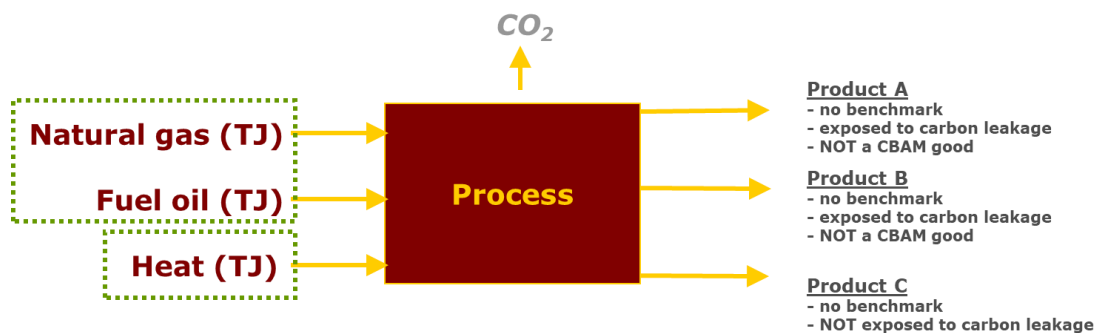
промените в нивото на дейност (ALC)⁵⁸. За по-подробни указания вижте Ръководния документ при промени в нивото на дейност.

7 Допълнителни примери

В тази глава са дадени някои допълнителни примери за илюстриране на изчисляването на разпределението за инсталации.

7.1 Пример 1: Инсталация без продуктови еталони и с различни състояние на изтичане на въглерод

Разгледайте следната инсталация, която произвежда три продукта (А, Б и В), от които за А и Б се счита, че са изложени на значителен риск от изтичане на въглерод, а за В - не.



Фигура 7 Колко подинсталации има в тази инсталация?

Тъй като за продукти А, Б и В няма приложим продуктов еталон, се използват резервните подходи. Когато не възникват допустими емисии от процеси, следва да се използват само референтни стойности за топлина и гориво. Тъй като статусът на изтичане на въглерод не е еднакъв за всички продукти и нито един от продуктите не е стока от МДГОВ, ще има общо четири подинсталации.

1. Топлинен еталон за продукти, за които се счита, че са изложени на изтичане на въглерод (А и В);
2. Топлинен еталон за продукти, които не се считат за изложени на въглеродно изтичане©);
3. Референтен показател за гориво за продукти, за които се счита, че са изложени на риск от изтичане на въглерод (А и Б); 4. референтен показател за гориво за продукти, за които не се счита, че са изложени на риск от изтичане на въглерод© (В).

За да се изчисли HAL за всяка инсталация, трябва да се вземе предвид само делът на топлината (съответно енергията), необходима за производството на съответния продукт(и):

- HAL на подинсталация 1 трябва да се основава само на измеримата топлина, консумирана за производството на продукти А и В;
- HAL на подинсталация 2 трябва да се основава само на измеримата топлина, консумирана за производството на продукт С;
- HAL на подинсталация 3 трябва да се основава само на енергията, консумирана за производството на продукти А и В, с изключение на изгарянето на гориво или потреблението на електроенергия за производството на измерима топлина
- HAL на подинсталация 4 трябва да се основава само на енергията, консумирана за производството на продукт С, като се изключва изгарянето на гориво или потреблението на електроенергия за производството на измерима топлина.

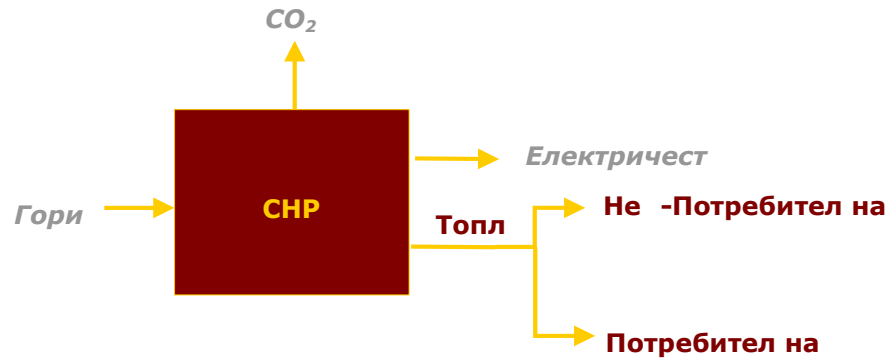
За насоки относно данните, които трябва да се използват, вижте *Ръководство 3 за събиране на данни*.

7.2 Пример 2: Комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия (CHP)

В случай на инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия (вж. Фигура 8), инсталацията произвежда едновременно топлина и електроенергия:

- Производството на електроенергия не отговаря на условията за бесплатно разпределение.
- Производството на топлинна енергия е допустимо за бесплатно разпределение:
 - Инсталацията за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия няма да получи безплатни квоти за частта от топлинната енергия, която отива при друг **потребител на топлинна енергия по СТЕ**, тъй като другият потребител на топлинна енергия по СТЕ ще получи безплатни квоти за топлинната енергия, която потребява.
 - Инсталацията за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия ще получава безплатно разпределение в съответствие с референтния показател за топлинна енергия за топлинната енергия, изнасяна към **потребители извън ЕСТЕ**, и за топлинната енергия, консумирана в инсталацията, когато тази топлинна енергия не се използва за производство на електроенергия. Само тази част от топлинната енергия следва да бъде взета предвид при определяне на историческото ниво на активност, отнасящо се до подинсталацията на когенерационната инсталация по отношение на топлинния еталон.

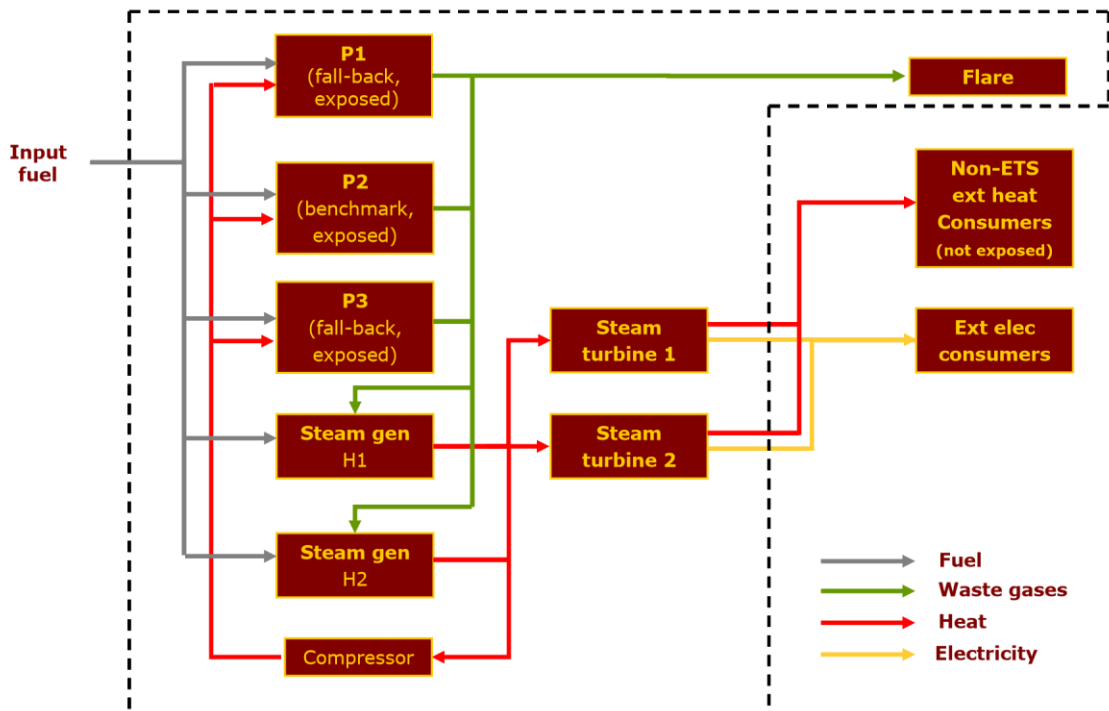
По подразбиране се приема, че потребителите, които не са включени в ЕСТЕ, произвеждат продукти, които НЕ са включени в CLL, а също и стоки, които не са включени в СВАМ. Когато операторът на топлофикационното дружество е в състояние да докаже, че един от неговите потребители на топлинна енергия, които не са включени в ЕСТЕ, консумира топлинна енергия за производството на продукт, включен в CLL, може да се наложи да раздели подинсталацията на до три подинсталации за топлинен еталон: една за потребителите на топлинна енергия, които не са включени в ЕСТЕ и произвеждат продукти, които не са включени в CLL, една за потребителите, които не са включени в ЕСТЕ и произвеждат продукти, които не са включени в СВАМ, и една за потребителите, които не са включени в ЕСТЕ и произвеждат стоки, които са включени в СВАМ.



Фигура 8 Схема на инсталация за комбинирано производство на енергия

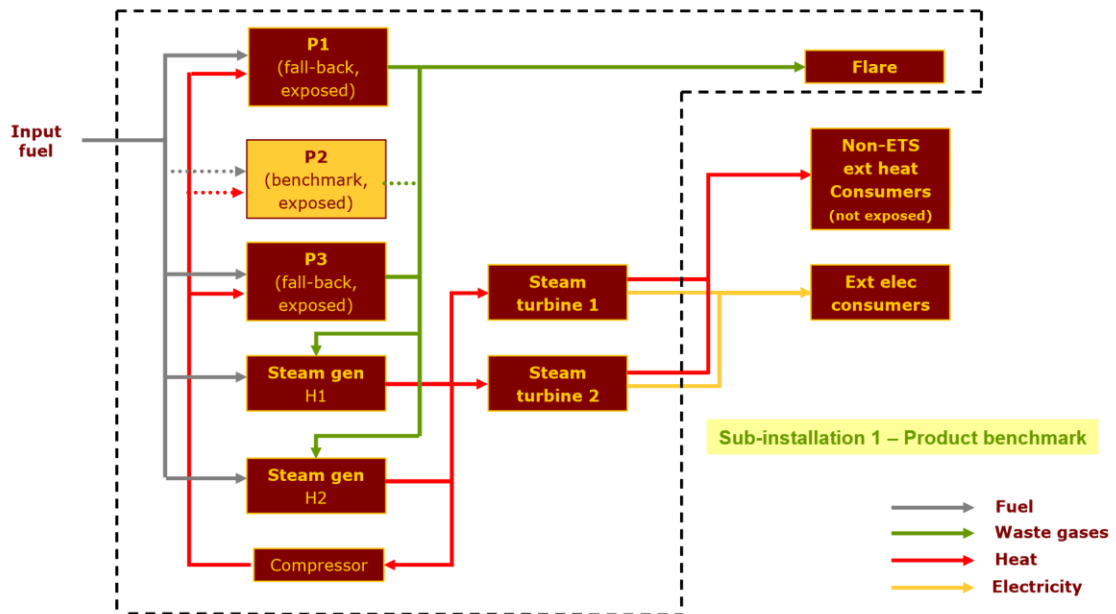
7.3 Пример 3: Сложен пример

Frame 1 – combining all methodologies



- The installation's permit boundary is shown as a dashed line.
- Each box depicts a physical unit where one or more industrial processes take place
- To avoid a crowded figure, GHG emissions are not shown in this example, but are relevant for and should be attributed to each process unit.
- The colored lines depict energy flows to and from process units.
- P1, P2, and P3 refer to three process-units in which a product is made:
 - For P2 a benchmarked product is available.
 - For P1 and P3 no product benchmark is available.
- Carbon leakage
 - P1, P2 and P3 are subject to a significant risk of carbon leakage.
 - The external heat consumers are not.
- CBAM
 - None of the products produced are CBAM goods.
- No safety flaring occurs.

Frame 2 – product benchmark



Step 1a: Define one or more product benchmark sub-installations

The installation has one product with a product benchmark (hence, $n=1$). For the manufacture of this product, process unit P2 is identified.

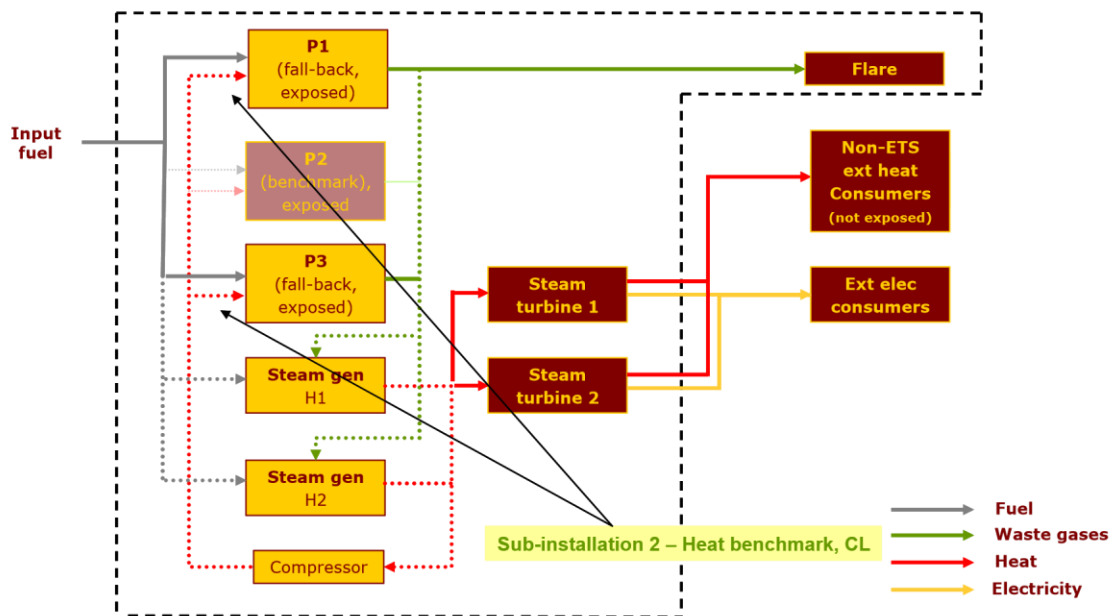
Step 1b: Attribute relevant inputs and outputs

- The relevant energy flows for sub-installation 1 are shown as dashed arrows.
- In sub-installation 1 (P2) fuel and heat go in, waste gases and emissions (not shown) go out, and are attributed to the sub-installation.
- The amount of fuel and heat input (in units of energy) do not influence the amount of free allocation to sub-installation 1, but are relevant to know because they should not be attributed to other sub-installations.

Step 1c: Determine historical activity level

- Determination of HAL of sub-installation 1 is based on the historical production levels of product P2.

Frame 3 – heat benchmark; carbon leakage exposed



Step 2a Define up to three heat benchmark sub-installations

- The installation consumes measurable heat outside the boundaries of a product benchmark (P1 and P3) and exports heat to non-ETS consumers.
- The process units (P1 and P3) are exposed to a significant risk of carbon leakage, whereas the non-ETS consumers are not. Two heat benchmark sub-installations therefore need to be defined.

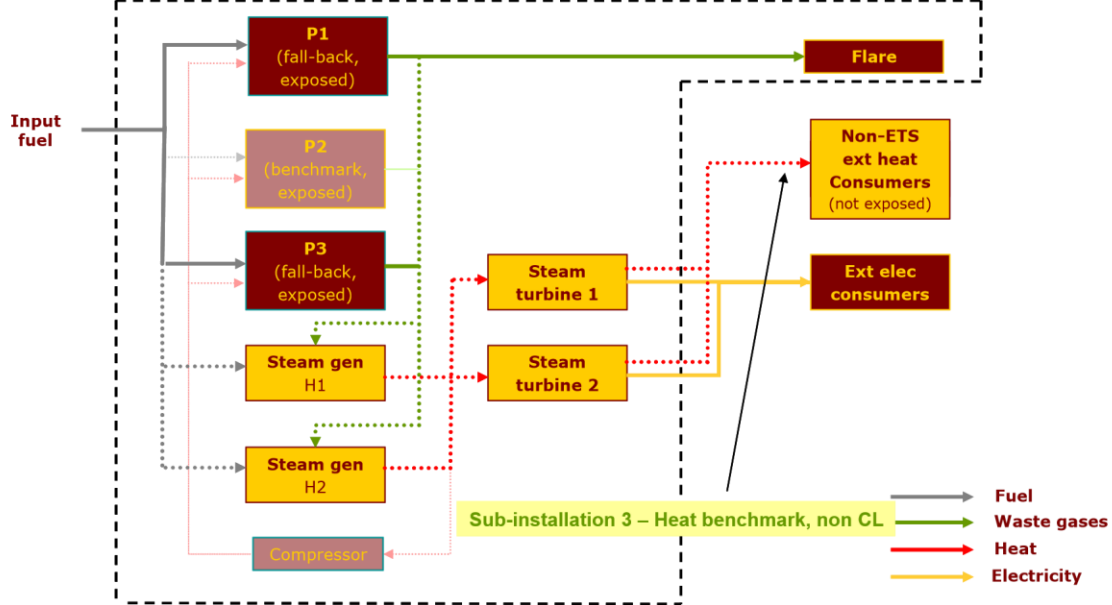
Step 2a and 2b, Attribute relevant inputs and outputs (Sub-installation 2)

- Sub-installation 2 accounts for the heat consumed by P1 and P3, for the emissions linked to the production of this heat and for the energy flows used to produce this heat.
- The heat is produced by the combustion of waste gases and fuel in the two steam generators; part of the produced heat is also consumed by other consumers. Sub-installation 2 therefore accounts for part of the waste gases and fuel combusted in the steam generators, and for part of the corresponding emissions.

Step 2c Determine historical activity level (Sub-installation 2)

- HAL of sub-installation 2 is based on the sum of the heat consumed by P1 and P3.

Frame 4 – heat benchmark; non carbon leakage exposed



Step 2a and 2b, Attribute relevant inputs and outputs (Sub-installation 3)

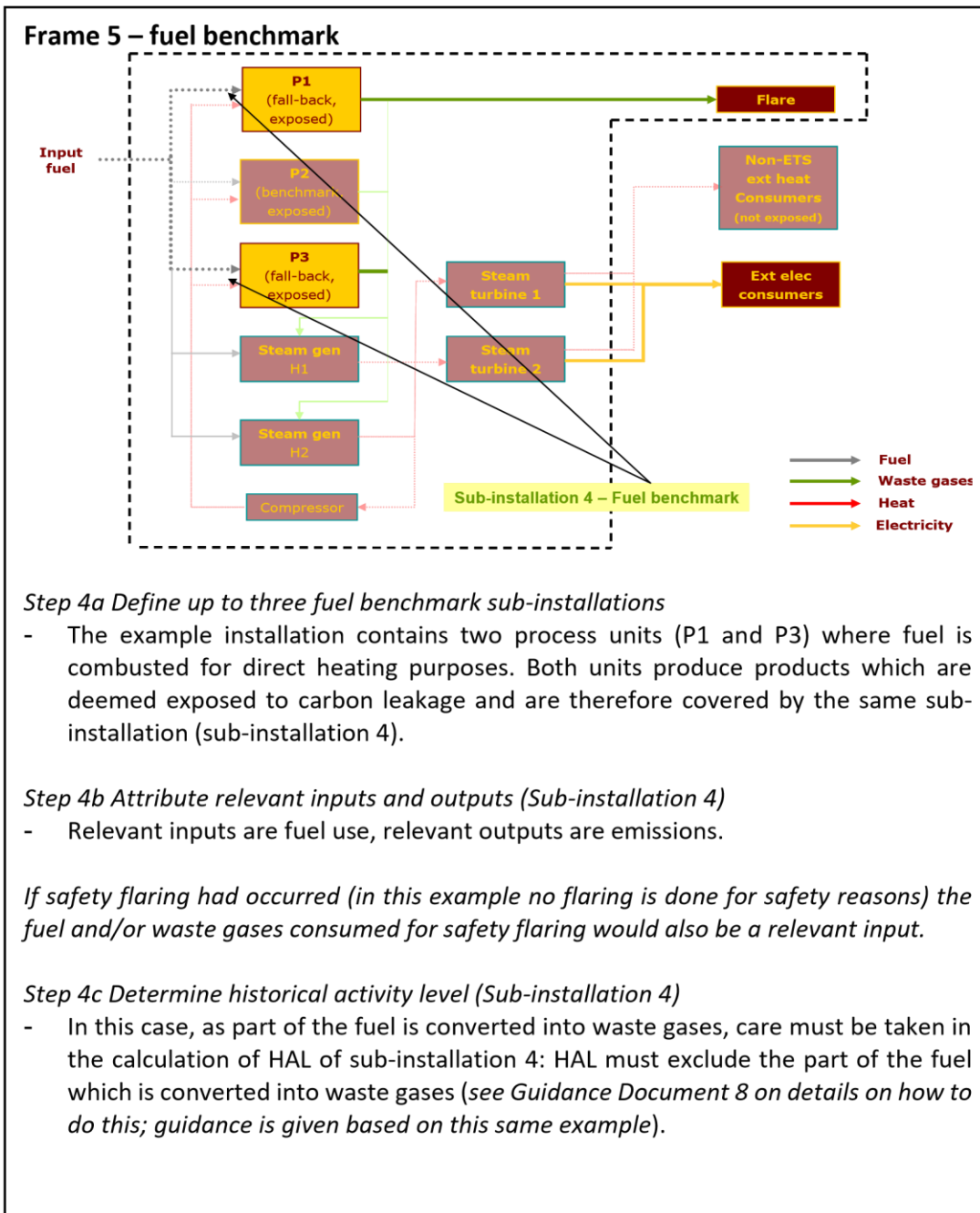
- Sub-installation 3 will be defined for the production of measurable heat, consumed for the production of products *not* deemed exposed to a significant risk of carbon leakage. In this example the consumers are non-ETS, and the allocation is therefore given to the producer of the heat (as no allocation can be given to a non-ETS plant).

If the external heat consumer was another ETS-installation, the free allocation would be given to the heat consumer, and therefore this sub-installation would not be part of the example installation.

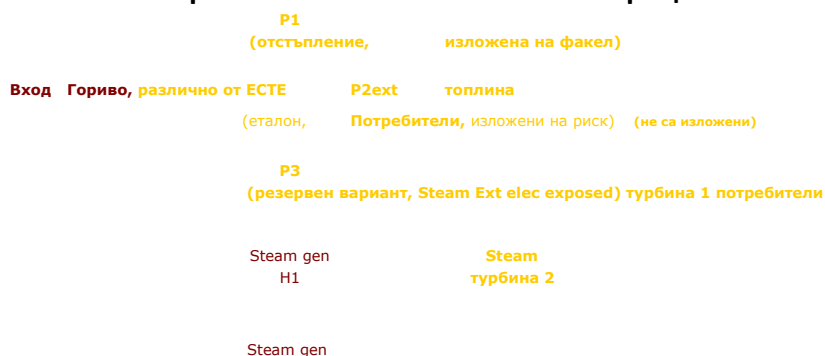
- As for sub-installation 2, sub-installation 3 accounts for part of the waste gases and fuel combusted in the steam generators, and for part of the corresponding emissions (looking only at the “consumer part” of the emissions from the waste gases – see Guidance Document 8 for additional guidance). Sub-installations 2 and 3 together cover the total amount of fuels used to generate the measurable heat and the corresponding emissions.

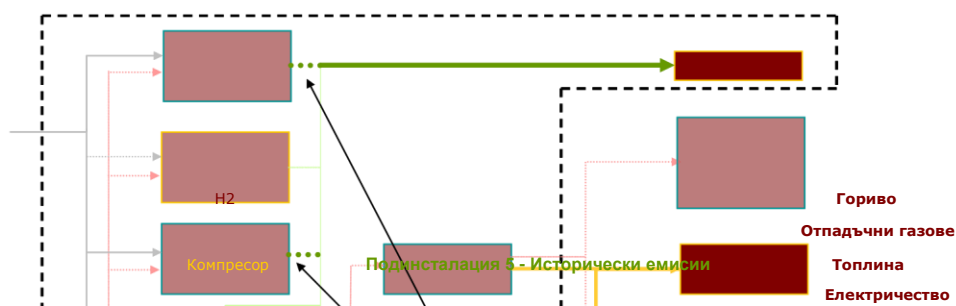
Step 2c Determine historical activity level (Sub-installation 3)

HAL of sub-installation 3 is based on the amount of heat exported to the non-ETS consumers.



Рамка 6 - исторически емисии за емисии от процеси





Стъпка 5а Определяне на до три подинсталации за емисии от процеси

- В нашата примерна централа отпадъчните газове, произведени от P1 и P3, могат да бъдат изгорени (не от съображения за безопасност) или използвани за изгаряне в парогенераторите.
- Изгарянето на отпадъци (с изключение на изгарянето за безопасност) не отговаря на условията за бесплатно разпределение, а използването на отпадъчни газове в парогенераторите е обхванато от двата топлинни референтни показателя (рамки 3 и 4).
- Следователно подинсталация 5 се определя, като се използва подходът на историческите емисии за производството на отпадъчни газове от P1 и P3, а съответният поток за атрибутиране е потокът на произведените отпадъчни газове.

Стъпка 5б Приписване на съответните входове и изходи

(Подинсталация 5) Съответните входове и изходи са:

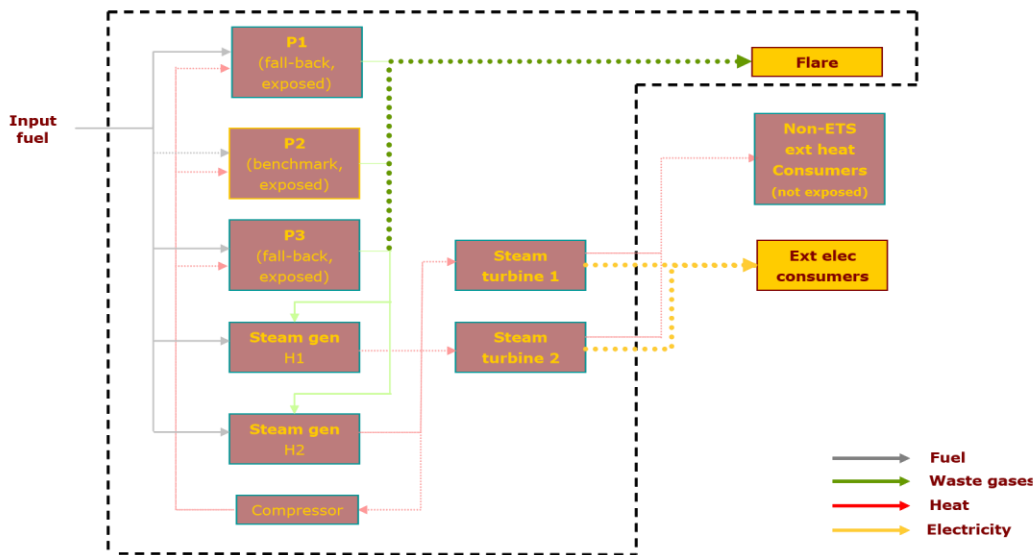
- Количеството на CO₂ в отпадъчния газ
- Количеството непълно изгорял въглерод в отпадъчния газ, който не се изгаря на факел - Енергийното съдържание на отпадъчния газ, който не се изгаря на факел. горивото, необходимо за производството на отпадъчния газ.

Стъпка 5в Определяне на историческото ниво на активност

(подинсталация 5)

NAI е CO₂, съдържащ се в отпадъчните газове (напълно окислен въглерод, съдържащ се в отпадъчните газове), плюс емисиите от изгарянето на непълно изгорял въглерод в отпадъчните газове, които не са изгорени на факел, минус емисиите от изгарянето на количество природен газ със същото енергийно съдържание. Обърнете внимание, че разпределението за използване на отпадъчен газ се предоставя на потребителя на отпадъчния газ, а не на производителя. Това не е от значение в този пример, тъй като отпадъчният газ се произвежда и консумира в една и съща инсталация. За допълнителни указания относно разпределението на емисиите от отпадъчни газове вижте Ръководен документ 8.

Frame 7 – non-eligible emissions



The last part of the sub-installation exercise is to attribute non-eligible emissions, i.e., emissions caused by electricity production or flaring other than safety flaring. As these emissions are not eligible for free allocation, there is no sub-installation needed for these emissions. Rather they are attributed as memo items in the full list of activities and emissions to ensure there is a balance and nothing is double counted etc.

At this stage, the operator should check that all identified sources (such as energy inputs and emissions) have been either attributed to a sub-installation or are listed in the non-eligible section; each (part of a) source can only be attributed once.

Приложение А: Списък на стоките от СВМ

В следващите таблици са изброени "Обобщените категории стоки по СВМ", както са определени в раздел 2 от приложение II към "Акта за изпълнение на СВМ"⁴⁴, и съответните кодове по КН, както са дадени в Регламента за СВМ⁴⁵ - към датата на публикуване на настоящото ръководство. Където е възможно, е дадено съответствие с продуктов еталон, когато е уместно. Следва да се отбележи обаче, че това съответствие

⁴⁴ Регламент за изпълнение (ЕС) 2023/1773 на Комисията от 17 август 2023 година за определяне на правилата за прилагане на Регламент (ЕС) 2023/956 на Европейския парламент и на Съвета по отношение на задълженията за докладване за целите на механизма за коригиране на въглеродните емисии на границата през преходния период, http://data.europa.eu/eli/reg_impl/2023/1773/oj

⁴⁵ Електроенергията също е посочена като стока от МДП само в приложение I към Регламента за МДП, но в този случай безплатното разпределение не е от значение.

е само ориентирано, тъй като идентификацията на продуктите никога не трябва да се основава единствено на кодовете PRODCOM, посочени в статистиката⁴⁶. Както е посочено на уебсайта на Данъчното облагане и митническият съюз в раздела за Комбинираната номенклатура⁴⁷, "всяка година приложение I към основния регламент по КН (Регламент (ЕИО) № 2658/87 на Съвета относно тарифната и статистическа номенклатура и Общата митническа тарифа) се актуализира и публикува като самостоятелен регламент в Официален вестник на ЕС. При тези актуализации се вземат предвид всички промени, договорени на международно равнище, било то в рамките на Световната митническа организация (СМО) по отношение на номенклатурата на Хармонизираната система (ХС) или в рамките на Световната търговска организация (СТО) по отношение на конвенционалните митнически ставки. Могат да се наложат и други промени, за да се отрази развитието например на търговската политика, технологичните или статистическите изисквания."⁴⁸

Обърнете внимание, че само кодът по КН определя дали дадена стока попада в обхвата на СВМ, а не дали стоката действително е свързана със сектора, в който е включена⁴⁹. Например водородът или амонякът попадат в обхвата на СВМ независимо от тяхната употреба (те могат да бъдат и гориво).

Когато в таблиците по-долу е посочено, че не е приложим референтен показател за продукта, това се отнася само за крайния етап от производството на стоката, който все още може да бъде обхванат от резервни подинсталации. Например, в таблицата е посочено "няма" като продуктов критерий за категорията стоки "цимент". Това трябва да се тълкува по следния начин:

- Когато дадена инсталация произвежда цимент (използвайки циментов клинкер и други входящи материали), тази производствена стъпка се покрива от резервните подинсталации "CL, СВМ", ако е приложимо. За

например може да има сушилна за суровини, която може да попада в подинсталацията за топлина или гориво ВМ.

- Производството на клинкер е обхванато от един от продуктите референтни показатели за сив или бял клинкер.

⁴⁶ За повече информация относно определянето на продуктите референтни стойности вижте Ръководен документ 9 относно специфичните за сектора насоки.

⁴⁷ https://taxation-customs.ec.europa.eu/customs-4/calculation-customs-duties/customs-tariff/combinednomenclature_en

⁴⁸ Последната публикувана версия към момента на публикуване на настоящото ръководство е версията от 2024 г., която може да бъде намерена на тази уебстраница: https://taxation-customs.ec.europa.eu/news/commission-publishes-2024-version-combined-nomenclature-2023-10-31_en

⁴⁹ Само в изключителни случаи (каолинови глини/калцинирани глини) се изисква допълнителен класификатор, тъй като не всички стоки, обхванати от конкретния код по КН, ще се считат за обхванати от ОБМД.

- Ако калцинираната глина се използва като прекурсор за клинкера, нейното производство отново ще попада в една или повече от подинсталациите за отпадане, според случая (напр. бенчмарк за гориво и емисии от процеса).

Забележка: Дали дадена стока е "прекурсор"⁶⁵ по смисъла на законодателството за СВAM не е от значение за безплатното разпределение в СТЕ на ЕС.

Циментов сектор

СВАМ агрегирана категория стоки	Код по КН	Код PRODCOM	Продукт ВМ, ако е приложимо
Калцинирана глина	2507 00 80 - Други каолинови глини ⁶⁶	08.12.21.60	Няма
Циментов клинкер	2523 10 00 - Циментови клинкери	23.51.11.00	ВМ10 - Сив цимент Клинкер ВМ11 - бял цимент Клинкер
Цимент	2523 21 00 - Бял Портландцимент, дори изкуствено оцветен	23.51.12.10	Няма
	2523 29 00 - Други Портланд цимент	23.51.12.10	Няма
	2523 90 00 - Други хидравлични цименти	23.51.12.90	Няма
Алуминиев цимент	2523 30 00 - Алуминиев цимент	23.51.12.90	Няма

Сектор "Торове

СВАМ агрегирана категория стоки	Код по КН	PRODCOM код	Prod ВМ, ако е приложимо
Азотна киселина	2808 00 00 - Азотна киселина; сулфонови киселини	20.15.10.50	ВМ39 - Азотна киселина
Амоняк		20.15.10.75 ⁶⁷	ВМ41 - Амоняк

⁶⁵ Прекурсорът е входящ материал, който допринася за "вградените емисии" на стоката СВAM, тъй като се добавят емисиите от производството му. Като прекурсори се отчитат само СВAM стоки. ⁶⁶ Този код по КН е обхванат само ако глината действително е била калцинирана.

⁶⁷ Безводен амоняк

СВAM агрегирана категория стоки	Код по КН	PRODCOM код	Prod BM, ако е приложимо
	2814 - Амоняк, безводен или във воден разтвор	20.15.10.77	Няма
Смесени торове	2834 21 00 - Калиеви нитрати	20.15.76.00	Няма
	3102 - Минерални или химически торове, азотни	20.15.3-.-	Няма
	3105 - Минерални или химически торове, съдържащи два или три от елементите за наторяване - азот, фосфор и калий; други торове; стоки от настоящата глава в таблици или в подобни форми, или в опаковки с брутно тегло, непревишаващо 10 kg <i>С изключение на: 3105 60 00 - Минерални или химически торове, съдържащи двата торови елемента фосфор и калий</i>	20.15.7-.- с изключение на 20.15.76.00	Няма

Сектор желязо и стомана

СВAM агрегирана категория стоки	Код по КН	Код PRODCOM	Prod BM, ако е приложимо
Синтерована руда	2601 12 00 - Агломерирани железни руди и концентрати, различни от печени железни пирити	07.10.10.00	BM3 - Синтерована руда

Свинско желязо	7201	24.10.11.00	BM4 - Горещ метал ⁵⁰
	7205	24.10.14.10	BM4 Горещ метал ⁶⁸
Феросплави	7202 1 - FeMn	24.10.12.15	Няма
	7202 4 - FeCr	24.10.12.60	Няма

СВАМ агрегирана категория стоки	Код по КН	Код PRODCOM	Prod BM, ако е приложимо
	7202 6 - FeNi	24.10.12.90 <i>!! Кодът PRODCOM съответства и на други кодове по КН</i>	Няма
DRI ⁵¹	7203	24.10.13.00	BM 4 - Горещ метал
Сурова стомана	7206, 7207	24.10.21.Z0, 24.10.21.10	BM4 - Горещ метал BM5 - Въглеродна стомана EAF (в зависимост от производствения маршрут)
	7218	24.10.22.Z0, 24.10.22.10	BM6 - високолегирана стомана EAF
	7224	24.10.23.Z0, 24.10.23.10	BM6 - високолегирана стомана EAF
	7205	24.10.14.10	Няма

⁵⁰ Показателят за горещ метал по принцип обхваща целия процес до непрекъснатото леене на сурова стомана. Въпреки това, ако дадена инсталация произвежда чугун, тя също ще бъде обхваната.

⁵¹ Пряко редуцирано желязо, известно също като НВІ (горещо брикетирано желязо)

Продукти от желязо или стомана	7208 до 7217 7219 до 7223 7225	24.10.31.--, 24.10.41.--, 24.10.51.--, 24.10.32.--, 24.32.10.--, 24.32.20.--, 24.10.Т3.30, 24.10.61.--, 24.10.62.--, 24.31.10.--, 24.10.71.--, 24.33.11.--, 24.33.20.00, 24.31.10.60, 24.34.11.--, 24.10.33.--, 24.10.42.00, 24.10.34.--, 24.32.10.Z2, 24.10.63.00, 24.10.64.--, 24.31.30.00, 24.10.72.--, 24.33.12.00, 24.34.12.00, 24.10.53.--, 24.10.35.--, 24.10.43.00, 24.10.52.--,	
	7226 до 7229 7301 до 7311 7318 7326	24.10.54.--, 24.10.55.--, 24.10.36.00, 24.32.10.Z1 (Кодът <i>PRODCOM</i> съответства и на друг код по КН), 24.32.10.30, 24.32.10.40, 24.32.10.50,	BM7 - Чугунена отливка ⁵² (за част от тези кодове)

СВАМ агрегирана категория стоки	Код по КН	Код PRODCOM	Prod BM, ако е приложимо
------------------------------------	-----------	--------------------	-----------------------------

⁵² Някои от PRODCOM, свързани с този продуктово бенчмарк, не са СВАМ.

		<p>24.10.65.--, 24.10.66.--; 24.31.20.--, 24.10.73.00, 24.10.67.00, 24.34.13.00, 24.10.74.--, 24.10.75.00, 24.51.20.00, 24.20.11.--, 24.20.12.--, 24.20.13.--, 24.20.14.--, 24.20.2.--, 24.20.3.--, 24.20.4.--, 24.51.3.--, 24.52.3.--, 25.11.21.00, 25.11.22.00, 25.11.23.10, 25.11.23.30, 25.11.23.50, 25.11.23.60, 25.12.10.30, 24.33.30.00, 25.29.11.10, 25.29.11.20, 25.29.11.30, 25.29.11.50, 25.91.--.--, 25.92.11.--, 25.29.12.00 (кодът PRODCOM съответства и на друг код по КН), 25.94.11.--, 25.94.12.--, 25.99.29.22, 25.99.29.25, 25.99.29.27, 25.99.29.3-, 25.99.29.4-</p>	
--	--	--	--

Алуминиев сектор

СВАМ агрегирана категория стоки	Код по КН	Код PRODCOM	Prod BM, ако е приложимо
Некован алуминий	7601 - Необработен алуминий	24.42.11.--	24.42.11.30 се отнася за ВМ9 - Алуминий, ако е произведен чрез първично топене Няма за вторично производство на алуминий
Алуминиеви продукти, с изключение на необработени	7603 - Алуминиеви прахове и люспи	24.42.21.--	Няма
	7604 - Алуминиеви пръти и профили	24.42.22.--	Няма
	7605 - Алуминиева тел	24.42.23.--	Няма

	7606 - Алюминиеви плочи, листове и ленти, с дебелина, превишаваща 0,2 мм	24.42.24.--	Няма
--	--	-------------	------

СВАМ агрегирана категория стоки	Код по КН	Код PRODCOM	Prod BM, ако е приложимо
	7607 - Алюминиево фолио (дори напечатано или подплатено с хартия, картон, пластмаса или подобни подложки) с дебелина (без подложките), непревишаваща 0,2 mm	24.42.25.00	Няма
	7608 - Алюминиеви тръби и тръбопроводи	24.42.26.30 24.42.26.50	Няма
	7609 00 00 - Алюминиеви фитинги за тръби (например съединители, колена, втулки)	24.42.26.70	Няма

	7610- Алуминиеви конструкции (с изключение на сглобяемите сгради от позиция 9406) и части от конструкции (например мостове и части от мостове, кули, решетъчни мачти, покриви, покривни конструкции, врати и прозорци и техните рамки, прагове за врати, балюстради, стълбове и други) колони); алуминиеви плочи, пръти, профили, тръби и други подобни, подготвени за използване в конструкции	25.12.10.50 25.11.23.70	Няма
	7611 00 00- Алуминиеви резервоари, цистерни, вани и подобни съдове за всякакви материали (различни от сгъстен или втечен газ) с вместимост, превишаваща 300 литра, дори с облицовка или топлоизолация,	25.29.11.70	Няма
СВАМ агрегирана категория стоки	Код по КН	Код PRODCOM	Prod BM, ако е приложимо
	но без механично или топлинно оборудване		

7612- Алуминиеви бъчви, варели, кутии, кашони и подобни съдове (включително твърди или сгъваеми тръбни съдове) за всякакви материали (различни от сгъстен или втечен газ), с вместимост, непревишаваща 300 литра, дори облицовани или топлоизолирани, но без механично или топлинно оборудване	25.92.12.--	Няма
7613 00 00- Алуминиеви контейнери за сгъстени или втечени газ	25.29.12.00 <i>!! Кодът PRODCOM съответства и на други кодове по КН</i>	Няма
7614- Многожични проводници, кабели, плетени ленти и подобни артикули, от алуминий, без електрическа изолация	25.93.12.70	Няма
7616 - Други изделия от алуминий	25.93.14.80 <i>!! Кодът PRODCOM съответства и на други кодове по КН</i> 25.99.29.55	Няма

Химически сектор

Код по КН	Код PRODCOM	Prod BM, ако е приложимо
-----------	-------------	--------------------------

2804 10 00 - Водород	20.11.11.50	BM50 - Водород ⁵³
----------------------	-------------	------------------------------

⁵³ Кодът "BM51 - Газ за синтез" понастоящем не е засегнат, ако водородът, съдържащ се в газа, се използва за производство на стоки, които не са свързани с ВМАМ, като например метанол. (Приложение II към акта за прилагане на СВМ, раздел 3.6.1 пояснява: "Разглежда се само производството на чист водород или смеси на водород с азот, които могат да се използват при производството на амоняк. Не се включва производството на синтетичен газ или на водород в рамките на рафинерии или инсталации за органична химия, когато водородът се използва изключително в рамките на тези инсталации и не се използва за производството на стоки, изброени в приложение I към Регламент (ЕС) 2023/956 [Регламента за СВМ]."

Приложение Б: Сравнение с версията на Ръководен документ 2 от 2019 г.

В таблицата по-долу е показано как разделите на версията на Ръководен документ 2 от 2019 г. съответстват на разделите в настоящата версия от 2024 г. и къде са обхванати основните теми. Моля, обърнете внимание, че съдържанието на съответните раздели в различните версии може да бъде значително променено в резултат на нови правила в преразгледаната Директива за СТЕ или в регламента за FAR. '-' в дадена колона означава, че темата не е включена в съответния РД.

Съдържание	2019 GD2	2024 GD2	Коментари
Въведение	-, в GD1	1	2024 GD2 хармонизира въведението с други ръководни документи.
Статус на ръководните документи	-, в GD1	-, в GD1	
Предистория на ръководните документи на CIM	-, в GD1	-, в GD1	
Използване на ръководните документи	-, в GD1	-, в GD1	
Допълнителни насоки	-, в GD1	-, в GD1	
Обхват на настоящия документ с насоки	1	1.1	2024 съдържание на предишното въведение
Структура на настоящия документ с насоки	1	1.2	2024 параграфът е преместен от предишното въведение и актуализиран
Къде да намерите ръководни документи	-	1.3	2024 хармонизиран с други ръководни документи
Преглед на подходите за разпределение	2	2	
Кога да се прилага кой подход на ниво инсталация	2.1	2.1	
Въздействие на изместването на въглеродни емисии	2.2	2.2	
Въздействие на механизма за корекция на въглеродните граници	-	2.3	2024 Нов раздел, предоставящ насоки за новото законодателство

Разделяне на инсталацията на подинсталации	3	3	
Създаване на подинсталации за еталонни продукти	3.1	3.1	

60

Съдържание	2019 GD2	2024 GD2	Коментари
Създаване на подинсталации за топлинен еталон	3.2	3.2	2024 Включена информация от FAQ
Създаване на подинсталации за централно отопление	3.3	3.3	2024 Включена информация от FAQ
Създаване на подинсталации за бенчмаркове за гориво	3.4	3.4	
Създаване на подинсталации за емисии от процеси	3.5	3.5	
Определяне на разпределението за всяка подинсталация	4	4	2024 актуализация на уравненията и примерите за медиана вместо средноаритметична стойност за HALs
Подаване на еталон за продукт	4.1	4.1	
Подаване на топлинен еталон	4.2	4.2	
Подаване за централно отопление	4.3	4.3	
Подаване на еталон за гориво	4.4	4.4	
Подаване за технологични емисии	4.5	4.5	
Предварително и окончателно разпределение за всяка инсталация	5	5	
Предварително разпределение	5.1	5.1	

Окончателно разпределение	5.2	5.2	
Определяне на историческото ниво на активност	6	6	
Подход по подразбиране	6.1	6.1	
Определяне на историческото ниво на активност, когато не се използва целият базисен период	6.2	6.2	
Допълнителни примери	7	7	
Списък на стоките СВМ	-	Приложение А	2024 Добавено за допълнителна информация относно новото законодателство
Сравнение с версията на Ръководен документ 2 от 2019 г.	Приложение А	Приложение Б	2024 Актуализирано