



EUROPEAN COMMISSION
DIRECTORATE-GENERAL
CLIMATE ACTION

Directorate B - European and International Carbon Markets

Metodický podklad č. 3 k harmonizované metodice bezplatného přidělování povolenek EU ETS po roce 2020

Metodika sběru dat

Konečné znění vydáno dne 15. února 2019

Pokyn nepředstavuje oficiální stanovisko Komise a není právně závazný. Nicméně tato metodika si klade za cíl objasnit požadavky stanovené ve směrnici EU ETS a FAR a má zásadní význam pro pochopení právně závazných pravidel.

OBSAH

1	Úvod.....	4
1.1	Rozsah platnosti tohoto Metodického podkladu	4
2	Cíl	5
2.1	Základní informace pro sběr dat.....	5
2.2	Odkaz na šablonu výchozích dat a další dokumenty NIM	5
2.3	Relevance různých částí pro různá zařízení	6
2.4	Obecné pokyny pro použití šablony	8
3	Parametry specifické pro MS v šabloně výchozích dat NIM	10
4	Proces sběru dat pro provozovatele	11
5	Proces vyplňování šablony	12
A	"Data zařízení" - Obecné informace o této zprávě.....	14
A.I	Identifikace zařízení	14
A.II	Informace o tomto výkazu výchozích dat	18
A.III	Seznam dílčích zařízení	20
A.IV	Seznam technických přípojek	22
B+C	"Roční data o emisích" pro příslušný rok.....	24
B+C.I	Obecná metodika pro data zdrojového toku.....	24
B+C.II	Zdrojové toky a zdroje emisí.....	24
D	"Emise" - Přidělování emisí.....	26
D.I	Celkové přímé emise skleníkových plynů a energetický vstup z paliv....	26
D.II	Přidělování emisí dílčím zařízením.....	27
D.III	Kogenerační nástroj	28
D.IV	Nástroj na odpadní plyn.....	31
E	"Energetické toky" - Data o vstupu energie, měřitelného tepla a elektřiny	35
E.I	Energetický vstup z paliv.....	35
E.II	Měřitelné teplo	37
E.III	Bilance odpadních plynů.....	43
E.IV	Elektřina	44
F	"Referenční úroveň (BM) produktu" - Údaje o dílčích zařízeních týkající se referenčních hodnot produktu	46
F.I	Historické úrovně činnosti a rozčleněné detaily o výrobě.....	46
G	"Nouzová" - Data o dílčích zařízeních týkající nouzových dílčích zařízení.....	57
G.I	Historické úrovně činnosti a rozčleněné detaily o výrobě.....	57
H	"Speciální referenční úrovně (BM)" - Speciální data pro některé referenční úrovně produktu	66
H.I	CWT (rafinérské produkty).....	66
H.II	Vápenec	67
H.III	Dolomitický vápenec.....	68
H.IV	Parní krakování	69
H.V	Aromatické látky	70
H.VI	Vodík	71
H.VII	Syntetický plyn	72

H.VIII	Etylenoxid / glykoly	72
H.IX	Vinylchlorid monomer (VCM)	73
I	"Specifické pro jednotlivé členské státy" - Další požadavky na data ze strany členského státu.....	75
I.I	Určuje členský stát	75
J	"Komentáře" - Komentáře a další informace	76
J.I	Dokumenty podporující tuto zprávu.....	76
J.II	Volný prostor pro všechny druhy doplňkových informací.....	76
K	"Shrnutí" - Přehled nejdůležitějších dat	77
K.I	Data o zařízení.....	77
K.II	Výchozí období a způsobilost.....	77
K.III	Emise a energetické toky	77
K.IV	Údaje o dílčích instalacích relevantní pro účely přidělování povolenek	78
K.V	Výpočet předběžného ročního množství bezplatně přidělených povolenek	80
Příloha A: Porovnání s Metodickým podkladem č. 3 z roku 2011		81

1 Úvod

1.1 Rozsah platnosti tohoto Metodického podkladu

Tento metodický podklad je součástí skupiny dokumentů¹, které jsou určeny na podporu členských států a jejich příslušných orgánů při důsledném zavádění metodiky přidělování povolenek v celé Unii pro čtvrté obchodovací období EU ETS (po roce 2020), zavedené nařízením Komise v přenesené pravomoci **XX/XX** o „přechodných pravidlech harmonizovaného bezplatného přidělování emisních povolenek podle článku 10a Směrnice EU ETS platných v celé Unii“ (FAR).

Metodický podklad 3 o sběru dat může poskytnout podporu při provádění sběru dat podle článku 14 FAR k definování úplného seznamu zařízení, jakož i pro výpočet veškerého přidělování bezplatných povolenek, která má být stanoveno pro národní prováděcí opatření (NIM - National Implementing Measures) v souladu s článkem 11 odst. 1 směrnice 2003/87/ES.

Všimněte si, že tento dokument se vztahuje pouze na přechodné harmonizované přidělování bezplatných povolenek do průmyslu podle článku 10a směrnice EU ETS. Jakékoliv přidělení podle Článku 10c („Možnost přechodného přidělování bezplatných povolenek na modernizaci energetického sektoru“) je mimo rozsah tohoto dokumentu. Dále dokument *neuvádí* podrobnosti ohledně postupů, jež členské státy uplatňují při vydávání povolení k vypouštění emisí skleníkových plynů. Uznává se, že metoda určování hranic zařízení stanovených v povoleních k vypouštění emisí skleníkových plynů (GHG) se mezi členskými státy liší.

Odkazy na články v tomto dokumentu obecně odkazují na revidovanou směrnici EU ETS a na FAR.

Poznámka o nevyřešených otázkách v této verzi Metodického podkladu

Jelikož nebyly přijaty všechny právní akty specifikující metodiku přidělování povolenek, některé prvky tohoto metodického pokynu dosud nebyly definovány. Sem patří zejména otázky týkající se prováděcího aktu, který ještě musí být přijat ohledně podrobných pravidel pro změny přidělování bezplatných povolenek a aktualizace referenčních hodnot. Kromě toho to může platit i na odkazy na dosud nedokončenou legislativu samotnou nebo na doprovodné metodické podklady, které je ještě potřeba připravit nebo dokončit.

V tomto metodickém podkladu jsme tyto případy označili **žlutým zvýrazněním**. Konkrétně pro referenční hodnoty a data byly jako zástupné symboly vloženy znaky "XX" pro hodnoty a data, které je ještě potřeba určit.

¹ Všechny metodické podklady je možné nalézt na adrese:
https://ec.europa.eu/clima/policies/ets/allowances_en#tab-0-1

2 Cíl

2.1 Základní informace pro sběr dat

Všechny členské státy (členské státy) budou muset do 30. září 2019 poslat svoje národní prováděcí opatření (NIM - National Implementation Measures) Evropské komisi (ES). Příslušné orgány (CA) proto budou muset organizovat sběr dat týkajících se každé stávající instalace. Harmonogramy sběru konkrétních dat podléhají vnitrostátním právním závazkům, a proto se budou v jednotlivých členských státech lišit, obsah NIM by však měl odpovídat pravidlům přidělování povolenek² harmonizovaným způsobem. Aby byla zajištěna tato harmonizace, vypracovala Evropská komise "Šablonu výchozích dat", která je k dispozici ve všech jazycích EU. Členské státy se mohou rozhodnout využít tuto šablonu nebo vyvinout vlastní šablonu, pokud jsou všechna povinná data sebrána harmonizovaným způsobem.

Během procesu sběru dat budou provozovatelé muset poskytnout následující výkazy v souladu s čl. 4 odst. 2 FAR:

- a. Výkaz výchozích údajů ověřený jako uspokojivý, včetně provozních údajů týkajících se jejich zařízení a dílčích zařízení (s použitím šablony výchozích dat NIM poskytnutého jejich certifikační autoritou (CA));
- b. Plán metodiky monitorování, ve kterém je uvedeno, jak byla určena konkrétní data (pro tento účel je k dispozici šablona ES);
- c. Ověřovací zpráva prokazující, že data byla ověřena třetí stranou (pro ověřovatele je k dispozici šablona EC).

Některá ze shromážděných dat mohou být obchodně citlivá: Členské státy by měly přijmout ochranná opatření nezbytná pro zajištění přístupu k důvěrným informacím pouze pro osoby, které je potřebují znát. Musí rovněž zajistit, aby všechny obchodně citlivé dokumenty, které budou obdrženy za účelem výpočtu přídělů povolenek a aktualizací referenčních úrovní, byly použity pouze k tomuto účelu a aby s nimi bylo zacházeno s maximální opatrností, aby byly chráněny obchodní zájmy dotčených subjektů podniků.

2.2 Odkaz na šablonu výchozích dat a další dokumenty NIM

Pro usnadnění korespondence se šablonou výchozích dat NIM odpovídá obsah tohoto metodického podkladu struktuře šablony z listu A až listu K³. V každé kapitole jsou uvedeny údaje, které je třeba oznámit, a v případě potřeby poskytuje pokyny k těmto údajům a způsob, jakým by měla být určena. Vždy, kdy je to relevantní, tento dokument

² Nařízení Komise, kterým se stanoví přechodná pravidla platné v celé Unii pro harmonizované bezplatné přidělování emisních povolenek podle článku 10a směrnice 2003/87/ES, která je k dispozici na [XXXX](#)

³ Verze šablony "NIMs P4 baseline_COM-en-250119.xls".

poskytuje návod pro použití šablony výchozích dat NIM. Kromě toho bude tento dokument kdykoliv v případě potřeby odkazovat na další dokumenty, včetně podkladů FAR, MRVA a dalších metodických podkladů. Všechny odkazy jsou zobrazeny *kurzívou*.

2.3 Relevance různých částí pro různá zařízení

Ne všechny oddíly v tomto dokumentu (a odpovídající šablona výchozích data NIM) jsou relevantní pro všechna zařízení. Tabulka 1 označuje, které části šablony jsou relevantní v závislosti na vlastnostech zařízení.

Každý členský stát rozhodne, zda by instalace, které nejsou způsobilé pro nebo které nežadají o bezplatné přidělování povolenek, měly vyplnit šablonu výchozích dat NIM nebo ne; pokud ji mají vyplnit, mají vyplnit jen oddíly A.I ("Identifikace zařízení") a A.II ("Informace o tomto výkazu výchozích dat").

Všechna zařízení, která mají nárok na bezplatné přidělování povolenek, musí vyplňovat šablonu, pokud chtějí požádat o bezplatný přiděl povolenek po roce 2020. Schematický přehled oddílů, které mají být vyplněny, je uveden v Tabulka 1 níže a příslušné oddíly jsou označeny křížkem ve sloupcích tabulky. **Tabulka je orientační.**

Tabulka 1: Příslušné oddíly

Oddíl v tomto dokumentu i v šabloně výchozích dat NIM		Vyplní všechny stávající instalace	Kromě toho zkontrolujte a vyplňte příslušné oddíly pro posuzované zařízení v případě, že:							
			Zařízení obsahuje alespoň jedno dílčí zařízení pro referenční úroveň produktu	Zařízení obsahuje alespoň jedno dílčí zařízení pro referenční úroveň produktu, které vyžaduje zvláštní metodiku ¹	Zařízení obsahuje alespoň jedno dílčí zařízení pro referenční úroveň tepla nebo dílčí zařízení pro centrální zásobování teplem	Zařízení obsahuje alespoň jedno dílčí zařízení pro referenční úroveň paliva	Zařízení obsahuje alespoň jedno dílčí zařízení pro emise procesu	Teplo, odpadní plyny, CO ₂ , nebo meziprodukt je importován z nebo exportován do jiného zařízení nebo subjektu a / nebo zařízení vyrábí kyselinu dusičnou.	Zařízení má kogenerační jednotku CHP na místě nebo importuje teplo vyrobené v kogenerační jednotce CHP	Zařízení spotřebovává odpadní plyny vyrobené mimo dílčí zařízení pro referenční úroveň produktu
A „Data zařízení“ - Obecné informace o tomto výkazu	I - Identifikace zařízení	X								
	II - Informace o tomto výkazu výchozích dat	X								
	III - Seznam dílčích zařízení	X								
	IV - Seznam technických přípojek							X		
B+C. Roční data o emisích pro příslušný rok	I - Obecná metodika pro data zdrojového toku	Tyto oddíly jsou relevantní pouze tehdy, pokud členský stát požaduje tyto podrobné informace. Pokud tomu tak je, pak jsou pro všechny instalace povinné								
	II - Zdrojové toky a zdroje emisí									
D. Přidělování emisí	I - Celkové přímé emise skleníkových plynů a energetický vstup z paliv	X								
	II - Přidělování emisí dílčím zařízením	X								
	III - Kogenerační nástroj								X	
	IV - Nástroj na odpadní plyn									X
E. Data o vstupu energie, měřitelného tepla a elektřiny	I - Energetický vstup z paliv	X				X				
	II - Měřitelné teplo	X			X					
	III - Bilance odpadních plynů									X
	III - Elektřina	X								
F. Údaje o dílčích zařízeních týkající se referenčních hodnot produktu	I - Historické úrovně činnosti a rozčleněné detaily o výrobě		X							
G. Data dílčích zařízení týkající se nouzových dílčích zařízení	I - Historické úrovně činnosti a rozčleněné detaily o výrobě				X	X	X			
H. Speciální data pro některé referenční úrovně produktu	Všechny dílčí oddíly I až IX			X						

¹ Patří sem následující referenční úrovně produktu: Rafinérie, vápenec, dolomity, krakování parou, aromáty, vodík, syntetický plyn, ethylenoxid / glykoly, vinylchloridový monomer (VCM).

2.4 Obecné pokyny pro použití šablony

Toto je upozornění na klíčovou metodiku uvedenou v listu metodiky a pokynů ("b_Guidelines & Conditions") šablony.

- Musí být zapnut automatický výpočet (který se nachází v nabídce Vzorce / možnosti výpočtu).
- Doporučuje se projít si soubor od začátku do konce. Existuje několik funkcí, které vás provedou formulářem, které závisí na předchozím vstupu, jako jsou například buňky měnící barvu, pokud není potřeba nic zadávat (viz níže uvedené barevné kódy). Někdy je však důležité, aby se nejprve pokračovalo v zadávání dat do jiného listu předtím, než se bude pokračovat (například je potřeba zadat vstup do "H_specialBM" předtím, než je možné ukončit "F_ProductBM" v případech, kdy se musí použít Příloha III FAR).
- Zvláště důležité je vyplnění listu "A_InstallationData" (data zařízení), části A.II.2 (Vybrané výchozí období) a A.III (definice dílčích zařízení). Bez správných informací mohou být výsledky výpočtů nesprávné nebo nemusí být možné správně zadat data pro dílčí zařízení.
- Kdykoli se má hlásit nulová hodnota, měla by se zadávat nula, spíše než aby byla buňka prázdná. Je-li buňka prázdná, certifikační úřad (CA) neví, zda hodnota nebyla hlášena, je irelevantní nebo neznámá. Hodnoty potřebné pro výpočty by se měly zadávat vždy (zejména pokud jsou nulové, protože některé vzorce neposkytují výsledky, pokud jsou požadované buňky prázdné).
- V několika polích je možné vybrat z předdefinovaných vstupů zadání. Chcete-li vybrat z takového "rozbalovacího seznamu", buď klikněte myší na malou šipku zobrazenou na pravém okraji buňky nebo stiskněte tlačítko "Alt-kurzor dolů", když jste vybrali buňku. Některá pole umožňují zadat vlastní text, i když existuje takový rozbalovací seznam. Toto je případ, kdy rozbalovací seznam obsahuje prázdné položky seznamu zadání.
- Někdy, když jsou data neúplná, objeví se chybová hlášení. Neexistence chybových hlášení však není zárukou správných výpočtů, jelikož není vždy možný test úplnosti dat. Pokud se v zeleném poli neobjeví žádný výsledek, je možné předpokládat, že některé údaje stále chybí.
- Zvláštní pozornost je třeba věnovat konzistenci dat se zobrazenými jednotkami.
- Chybové zprávy jsou často velmi krátké kvůli malému dostupnému místu.

Nejdůležitější jsou:

incomplete! (neúplné!)	Znamená, že data nejsou pro výpočet dostatečná (například chybí emisní koeficient za jeden rok)
inconsistent! (nekonzistentní!)	Vybrané jednotky jsou nekonzistentní a výpočty založené na souvisejících vstupech poskytnou špatné výsledky.
negative! (negativní!)	Při tomto výpočtu nejsou povoleny žádné záporné hodnoty.
Manual input! (Ruční zadávání!)	Znamená, že data musí být zadána ručně v případě, kdy automatický výpočet parametru není možný.
Input in A.III.3 ! (Vstup do A.III.3!)	Jde o odkazy na oddíly dokumentu. To znamená, že chybí data v odkazovaných oddílech.

- Barevné kódy a písma:

Černý tučný text: Toto je text popisující požadovaný vstup.

Malý text kurzívou: Tento text poskytuje další vysvětlení.

	Žlutá pole označují povinné vstupy. Pokud však není téma pro zařízení relevantní, není požadován žádný vstup.
	Světle žlutá pole znamenají, že zadání je volitelné.
	Zelená pole zobrazují automaticky vypočítané výsledky. Červený text označuje chybová hlášení (chybějící údaje atd.).
	Stínovaná pole ukazují, že zadání v jiném poli způsobuje, že zadání zde je irelevantní.
	Šedé stínované oblasti by měly být vyplněny členskými státy před zveřejněním přizpůsobené verze šablony.
	Světle šedé oblasti jsou určeny pro navigaci a hypertextové odkazy.

- Navigační panely v horní části každého listu poskytují hypertextové odkazy pro rychlé přeskokování na jednotlivé zadávací oddíly. První řádek ("Obsah", "Předchozí list", "Další list", "Souhrn") a body "Vrch (začátek) listu" a "Konec listu" jsou stejné pro všechny listy ("Table of contents", "Previous Sheet", "next Sheet", "Summary") a body "Top of Sheet" a "End of Sheet"). V závislosti na listu jsou přidány další položky nabídky. Pokud se barva pozadí jedné z oblastí hypertextových odkazů změní na červenou, znamená to, že v související části chybí data (nikoliv u všech listů).
- Tato šablona byla zablokováána proti zadávání dat s výjimkou žlutých polí. Z důvodů průhlednosti však nebylo nastaveno žádné heslo. To umožňuje úplné zobrazení všech vzorců. Při použití tohoto souboru pro zadávání dat se doporučuje zachovat ochranu zapnutou. Listy by měly být bez ochrany pouze pro kontrolu platnosti vzorců. Doporučuje se to provádět v samostatném souboru.
- **Aby bylo možné chránit vzorce před neúmyslnými úpravami, které obvykle vedou ke špatným a zavádějícím výsledkům, je nesmírně důležité NEPOUŽÍVAT CUT & PASTE (VYJMOUT A VLOŽIT). Chcete-li přesunout data, nejprve ZKOPIRUJTE (COPY) a VLOŽTE (PASTE) a poté odstraňte nežádoucí data na starém (špatném) místě.**
- Datová pole nebyla optimalizována pro číselné a jiné formáty. Ochrana listů však byla omezena, takže můžete používat vlastní formáty. Zejména můžete určit počet zobrazených desetinných míst. Počet míst je v zásadě nezávislý na přesnosti výpočtu. V zásadě by měla být deaktivována možnost aplikace MS Excel "Nastavit přesnost podle zobrazení". Další informace naleznete ve funkci "Nápověda" aplikace MS Excel k tomuto tématu.

3 Parametry specifické pro MS v šabloně výchozích dat NIM

Tato část je relevantní pouze pro členské státy, které používají šablonu výchozích dat NIM poskytnutou od ES.

MSconst_RequirePermitInfo	TRUE (PRAVDA)
MSconst_RequireArt27Info	TRUE (PRAVDA)
MSconst_RequireArt27aInfo	TRUE (PRAVDA)
MSconst_AllowInstEmissionTotals	FALSE (NEPRAVDA)

MSconst_RequirePermitInfo: Pokud je hodnota nastavena na „PRAVDA“, celá část A.I.1.g (Informace o povolení emisí skleníkových plynů) se stává volitelnou, což je vyznačeno příslušnou změnou barvy.

MSconst_RequireArt27Info: Pokud je hodnota nastavena na „PRAVDA“, položky v části A.I.4.d se stanou volitelnými, což je vyznačeno příslušnou změnou barvy.

MSconst_RequireArt27aInfo: Pokud je hodnota nastavena na „PRAVDA“, položky v části A.I.4.e se stanou volitelnými, což je vyznačeno příslušnou změnou barvy.

“MSconst AllowInstEmissionTotals”: Členské státy se mohou rozhodnout, že umožní provozovatelům uvádět pouze celková množství emisí na úrovni zařízení. Za tímto účelem by měl být parametr "MSconst AllowInstEmissionTotals" nastaven na TRUE (PRAVDA) (tento parametr je ve výchozím nastavení nastaven na hodnotu False (Nepravda)). Je-li tento parametr nastaven na hodnotu TRUE (PRAVDA), všechny vstupy související se zdrojovým tokem jsou zobrazeny jako volitelné, zatímco pole v D.I.2 se změní ze "zakázané" na „povinné“. Jinými slovy, operátoři již nemusí poskytovat data pro každý zdrojový tok, ale mohou zadávat pouze součty. Je-li tento parametr nastaven na FALSE (NEPRAVDA) (výchozí), vyplňování všech pěti listů B+C, je povinné pro každý zdrojový tok a zdroj emisí.

4 Proces sběru dat pro provozovatele

Tato kapitola obsahuje metodiku pro provozovatele ohledně kroků, které je nutno provést před předložením kompletní šablony výchozích dat NIM, odpovídající plán metodiky monitorování a zprávy o ověření.

Osvědčený postup	Popis
<i>Před obdržení šablony výchozích dat NIM</i>	
Seznámit se s pravidly týkajícími se přidělování povolenek	Sběr dat není možné dokončit, pokud provozovatel neví, jak se pravidla týkající se přidělování povolenek vztahují k jeho zařízení. Provozovatel by se proto měl seznámit s pravidly přidělování povolenek.
Zorganizovat nezávislé ověření	Provozovatelé by měli v souladu s nařízením o akreditaci a ověřování uzavřít smlouvu s nezávislým a akreditovaným ověřovatelem, aby bylo možné ověřit vyplněnou šablonu výchozích dat NIM a odpovídající plán metodiky monitorování. Zejména u složitých instalací se doporučuje předpokládat dvoufázovou metodu ověřování, kde předběžný krok má za cíl pouze kontrolu správnosti rozdělení do dílčích zařízení celého zařízení.
<i>Po obdržení šablony výchozích dat NIMs před předložením</i>	
Seznámit se s šablonou výchozích dat NIM a identifikovat relevantní oddíly	Provést předběžné odhady počtu dílčích zařízení, odhadnout, které referenční úrovně produktu jsou použitelné, ...
Provést interní plánování	Provést interní organizaci tak, aby předložení šablony výchozích dat NIM příslušným orgánům proběhlo včas, počítat s dostatečnou dobou pro ověření
Zorganizovat interní schůzku (schůzky) s příslušnými provozovateli / technickými odborníky	Provozovatelé mohou organizovat interní schůzky s příslušnými provozovateli a / nebo technickými odborníky s cílem projednat dostupnost a kvalitu dat. Shromáždit zdroje nejlepších dostupných dat.
Zorganizovat schůzku (schůzky) s technicky připojenými zařízeními (pokud je to relevantní)	Pokud má zařízení relevantní technické přípojky, doporučuje se sladit údaje vstupních a výstupních toků (teplo, odpadní plyny, CO ₂) s technicky připojeným zařízením.
V případě potřeby požádat o objasnění	Pokud jsou některé body nejasné, provozovatelé by měli požádat své vnitrostátní příslušné orgány o vysvětlení.

5 Proces vyplňování šablony

Další kapitoly tohoto metodického podkladu odrážejí strukturu listů šablony výchozích dat NIM, včetně následujících listů:

- A „Data zařízení“ - Obecné informace o tomto výkazu
- B+C „Roční emisní data“ pro příslušný rok
- D "Emise" - Přiřazení emisí
- E „Energetické toky“ - Údaje o vstupu energie, měřitelném teple a elektřině
- F "Referenční úroveň (BM) produktu" - Údaje o dílčích zařízeních týkající se referenčních úrovní produktu
- G "Nouzová" - Data o dílčích zařízeních týkající nouzových dílčích zařízení
- H "Speciální referenční úrovně (BM)" - Speciální data pro některé referenční úrovně produktu
- I „Specifické pro členské státy“ - Dodatečné požadavky na data ze strany členských států
- J "Komentáře" - Komentáře a další informace
- K "Shrnutí" - Přehled nejdůležitějších dat

Níže uvedená tabulka uvádí, které oddíly šablony pokrývají data týkající se konkrétních aspektů.

Otázka	Příslušný oddíl v šabloně
Určení způsobilosti pro přidělování bezplatných povolenek	
Je zařízení klasifikováno jako „výrobce elektřiny“?	A.II.1(a)
Pokud ano, vyrábí teplo způsobilé pro bezplatné přidělení povolenek?	A.II.1(d)
Určení počtu dílčích zařízení	
Existuje dílčí zařízení pro referenční úroveň produktu?	A.III.1
Existují nouzová dílčí zařízení (bude specifikováno podle typu dílčího zařízení, včetně statutu CL)?	A.III.2
Určení příslušných technických přípojek	
Které technické přípojky jsou relevantní (název připojovacího zařízení, typ připojení a směr toku)?	A.IV
Určení přímých emisí a energetických toků	
Kolik přímých emisí vzniká v zařízení?	B + C (pokud jsou požadovány podrobná data zdrojového toku) nebo D.I
Jak by měly být přímé emise přiřazovány dílčím zařízením?	D.II
Jak se emise dělí na teplo a elektřinu v případě kogenerace?	D.III

Jak se vypočítají emise z procesu, jsou-li odpadní plyny vyráběné mimo referenční úroveň produktu?	D.IV
Kolik energetického vstupu z paliv je v zařízení?	E.I.1(a)
Jak jsou používána paliva přiřazována k dílčím zařízením?	E.I.1(c)
Jaká je tepelná bilance zařízení?	E.II
Jaká je bilance odpadních plynů zařízení?	E.III
Jaká je bilance elektřiny zařízení?	E.IV
<i>Stanovení historické úrovně činnosti referenčních úrovní produktu</i>	
Jaká je historická úroveň činnosti příslušných referenčních úrovní produktů?	F a H v případě speciálních referenčních hodnot produktů
<i>Určení historické úrovně činnosti nouzových dílčích zařízení</i>	
Historická úroveň činnosti dílčího zařízení (dílčích zařízení) pro referenční úroveň tepla	G.I.1 a G.I.2
Historická úroveň činnosti dílčího zařízení pro centrální zásobování teplem	G.I.3
Historická úroveň činnosti dílčího zařízení (dílčích zařízení) pro referenční úroveň paliva	G.I.4 a G.I.5
Historická úroveň činnosti dílčího zařízení (dílčích zařízení) pro emise z procesu	G.I.6 a G.I.7

A "Data zařízení" - Obecné informace o této zprávě

Tento oddíl popisuje, jaké údaje musí být poskytnuty pro identifikaci analyzovaného zařízení a jeho nejdůležitějších vlastností pro účely stanovení bezplatného přidělu povolenek.

Kapitoly A.I a A.II jsou povinné pro všechny provozovatele spadající do oblasti působnosti směrnice EU ETS, pokud členské státy nemohou tato data získat z jiných zdrojů (viz oddíl 2.3). Kapitola A.III je povinná pro všechny provozovatele zařízení způsobilých pro bezplatné přidělování povolenek. Kapitola A.IV je povinná pro provozovatele zařízení způsobilých pro bezplatném přidělování povolenek a splnění uvedených podmínek.

A.I Identifikace zařízení

A.	Navigation area:	Table of contents	Previous sheet	Next sheet	Summary
Installation Data	Top of sheet	Installation ID	Contact persons	Verifier	Further information
	End of sheet	Eligibility	Baseline period	Sub-installations	Technical connections

A. Sheet "InstallationData" - GENERAL INFORMATION ON THIS REPORT

I Identification of the Installation

1 General information:

(a) **Name of the installation:**
This name should be the same as has been already used for correspondence with the competent authority.

(b) **Member State in which the installation is situated:**
"Member State" means here: State which participates in the EU ETS, i.e. EU Member States and Iceland, Norway and Liechtenstein.

(c) **Has this installation been included in the EU ETS before?**

(d) **Unique identifier provided by the competent authority:**
This is the ID used by the competent authority for correspondence with the installation, e.g. for free allocation in earlier periods.
For installations which have not been included in the EU ETS before, operators are requested to contact the competent authority to receive such ID.
Competent authorities must ensure to have a unique ID available before notifying any data to the European Commission.

(e) **Identification code of the installation in the Registry:**
This is usually a natural number, i.e. a code different from the Permit identifier used in the Registry (EUII).
Together with the Member State selected under (b), this Registry ID (unique ID) will result in the Unique ID displayed automatically in (f) below. E.g. if the installation with Registry ID 123456 is situated in Belgium, this will result in "BE000000000123456". If your installation received free allocation in the previous phase of the EU ETS, please ensure that the Unique ID is identical to the one in the previous phase.

(f) **Unique ID for notification to the Commission:**

(g) **Information on the greenhouse gas emissions permit:**
Please provide here information on the greenhouse gas emissions permit (=permit issued in accordance with Articles 5 and 6 of the EU ETS Directive).
Member States may make this information optional if the competent authority is in possession of this information already.

Name of Competent authority:

First GHG permit received when the installation was included in the ETS for the first time:

i. **Permit-ID:**

ii. **Date of issuance:**

Most recent update of the permit, if applicable:

iii. **Permit-ID:**

iv. **Date of issuance:**

(h) **Date of start of operation of the installation:**
This input is only relevant if the installation, as a whole, has started operation after 1 January 2014.

(i) **This installation is an incumbent:**
An installation is an incumbent if it has received a greenhouse gas emission permit for the first time on or before:

A.I.1 Všeobecné informace:

Provozovatel by měl specifikovat:

- Název zařízení:** toto je název obecně používaný na povoleních a dalších úředních dokumentech, který by měl být v souladu s případnou předchozí komunikací s příslušnými orgány;
- Členský stát,** ve kterém se zařízení nachází. "Členským státem" se zde rozumí: Stát, který se účastní EU ETS, tj. EU-27 a Island, Norsko a Lichtenštejnsko.
- Zda bylo zařízení **zahrnuto do EU ETS** před 30. červnem 2019.

- d) **Jedinečný identifikační kód:** obvykle se jedná o identifikátor (ID kód) používaný pro 3. období NIM nebo jakýkoli jiný ID vydaný příslušnými orgány v souladu s články 5 a 6 směrnice EU ETS. V případě zařízení, která nebyla dříve zařazena do systému EU ETS, se od provozovatelů požaduje, aby se obrátili na příslušný orgán, aby obdrželi toto ID. Příslušné orgány musí před nahlášením jakýchkoli údajů Evropské komisi zajistit, aby měl k dispozici jedinečný identifikátor.
- e) **Identifikační kód zařízení v registru.** Zpravidla se jedná o přirozené číslo, tj. kód odlišný od identifikátoru povolení užitého v registru, obvykle známý jako identifikační kód (ID) zařízení. Spolu s výběrem členského státu pod písmenem (b) bude mít tento registrační identifikátor ID (jedinečný ID) za následek automatické zobrazení jedinečného ID v bodu (f) níže. Pokud vaše zařízení získalo bezplatný přiděl povolenek v předchozím období EU ETS, ujistěte se, že jedinečný ID je totožný s ID v předchozím období.
- f) **Jedinečný identifikátor ID** pro oznamování Komisi, tento je automaticky odvozen a je to identifikátor, který se má používat při korespondenci s Komisí;
- g) **Informace o povolení:** zde by měl provozovatel vyplnit název příslušného orgánu odpovědného za vyřizování povolení tohoto zařízení, identifikační kód povolení a datum vydání, kdy bylo zařízení poprvé zahrnuto do systému EU ETS, jakož i nejnovější aktualizované ID povolení a datum vydání (tj. data a identifikační kódy opětovného vydání). Členské státy mohou stanovit, že tyto informace budou nepovinné, pokud má příslušný orgán tyto informace již k dispozici.
- h) **Datum zahájení provozu** zařízení. Tento vstup je relevantní pouze v případě, že zařízení zahájilo provoz po 1. lednu 2014. Pokud je toto datum prázdné, předpokládá se, že datum zahájení provozu bylo před 1. lednem 2014.
- i) Zda je zařízení **stávajícího** nebo nového účastníka. Nový účastník je zařízení, které poprvé získalo povolení k emisím skleníkových plynů po 30. červnu 2019 nebo po 30. červnu 2024. *Další informace o definicích stávajících a nových účastníků viz Metodický podklad 7 o nových účastnících a uzavřeních. Viz také Metodický podklad 2 k metodice přidělování povolenek.*
- j) **Data o provozovateli:** jméno, adresa a telefonní čísla. Provozovatel je osoba, která provozuje nebo řídí zařízení, nebo na kterou byla přenesena rozhodující hospodářská pravomoc nad technickou funkcí zařízení.
- k) **Adresa zařízení**

A.1.2 Kontaktní osoby

Provozovatel by měl upřesnit kontaktní údaje osob odpovědných za vyplnění této zprávy nebo nad ní v případě, že je zapotřebí objasnění nebo sdělení, zejména by se měly uvést: jméno, adresa, e-mail a telefonní číslo.

A.1.3 Ověřovatel pověřený ověřením této zprávy o výchozích údajích

Provozovatel by měl specifikovat:

- a) Podrobnosti o **ověřující společnosti**, zejména: název společnosti, adresa a země
- b) **Osoba**, která provedla (nebo projektově řídila) ověření, zejména: jméno, e-mailová adresa a telefonní číslo

- c) Informace o akreditaci ověřovatele, zejména členské státy, ve kterých je oprávněn působit, a registrační číslo vydané akreditačním orgánem. Dostupnost těchto informací o registraci může záviset na praxi členského státu, který registr spravuje, v oblasti akreditace / vydávání povolení ověřovatelům. V případě, že daný členský stát neuvádí akreditaci, ale jiný způsob uznávání ověřovatelů, měly by být příslušné informace uvedeny níže, jako by se jednalo o akreditaci.

A.I.4 Další údaje o zařízení

Cílem tohoto oddílu je dále pochopit činnosti prováděné v posuzovaném zařízení a identifikovat zařízení, která mohou být osvobozena od účasti v EU-ETS

A. Installation Data	Navigation area:	Table of contents	Previous sheet	Next sheet	Summary
	Top of sheet	Installation ID	Contact persons	Verifier	Further information
	End of sheet	Eligibility	Baseline period	Sub-installations	Technical connections

4 Further installation data:

(a) Activities according to Annex I of the EU ETS Directive:
This information is important for the competent authorities because changes compared to previous ETS phases may have taken place. To the extent feasible, please sort the list with regard to the direct emissions, starting with the activity causing the highest direct emissions.

Number	Name of activity (Annex I of the ETS Directive)
1	Production of lime or calcination of dolomite or magnesite in rotary kilns or in other furnaces with a production capacity exceeding 50 tonnes per
2	
3	
4	
5	
6	

(b) Under which NACE code has your company reported value added for structural business statistics?
If you are not sure about the values to enter here, please contact your relevant national statistics office.
 NACE rev 2.0 can be found here:
http://ec.europa.eu/eurostat/ramon/nomenclatures/index.cfm?TargetUrl=LST_CLS_DLD&StrNom=NACE_REV2&StrLanguageCode=EN&StrLayoutCode=HIERARCHIC
 NACE codes shall be entered at 4-digit level, in the form "nnnn", i.e. without any dots or other delimiters inbetween.
 You will receive an error message if you do not enter exactly 4 digits.

NACE code reported using NACE rev 2 classification:

(c) Please provide the identification code of the installation in the EPRTR, if applicable:
The EPRTR is the European Pollutant Release and Transfer Register.
This information is useful for the competent authorities for consistency checks and alignment of environmental information sources.

(d) Eligibility for exclusion pursuant to Article 27 of the EU ETS Directive
Pursuant to Article 27 of the EU ETS Directive, the following types of installations may be excluded from the EU ETS if they undertake equivalent measures:

- installations which have reported to the competent authority emissions of less than 25 000 tonnes of carbon dioxide equivalent and, where they carry out combustion activities, have a rated thermal input below 35 MW, excluding emissions from biomass, in each of the last three years.

For the data collection in 2019, these three years are 2016 to 2018. For the data collection in 2024, those are 2021 to 2023.

- Installations which are hospitals.

i. Did the installation emit less than 25 000 tonnes and have a rated thermal input below 35MW?

ii. Is the Installation a hospital?

iii. The installation is eligible for exclusion pursuant to Article 27 of the EU ETS Directive:

(e) Eligibility for exclusion pursuant to Article 27a of the EU ETS Directive
Pursuant to Article 27a of the EU ETS Directive, following consultation with the operator, Member States may exclude the following types of installations from the EU ETS:

- installations which have reported to the competent authority emissions of less than 2 500 tonnes of carbon dioxide equivalent, excluding emissions from biomass, in each of the last three years.

Provozovatel je povinen specifikovat:

- a) Činnosti prováděné v daném zařízení podle definice uvedené v příloze I směrnice EU ETS. Pokud se provádí jiné činnosti, než „spalování paliv“ není nutné uvádět činnost „spalování paliv“. Tato konkrétní činnost je relevantní pouze v případě, že zařízení neprovádí žádnou jinou činnost podle přílohy 1. Pokud je použito více činností uvedených v příloze I, měly by být uvedeny v seznamu, počínaje činností, která způsobuje nejvyšší přímé emise, v uskutečnitelném rozsahu.
- b) Kód činnosti podle klasifikace **NACE**, pod kterým provozovatel nahlásil přidanou hodnotu pro účely strukturální statistiky podniků. Měl by být specifikován kód NACE rev 2.0 (použitý pro rok 2010) na úrovni 4 míst. Seznam naleznete zde: http://ec.europa.eu/eurostat/ramon/nomenclatures/index.cfm?TargetUrl=LST_CLS_DLD&StrNom=NACE_REV2&StrLanguageCode=EN&StrLayoutCode=HIERARCHIC
 V případě pochybností je provozovatel povinen kontaktovat příslušný státní statistický úřad. Kódy NACE by měly být zadávány ve formátu 4 číslic bez teček a jakýchkoliv jiných oddělovačů mezi nimi.

c) **Identifikátor EPTR**⁴, volitelně a v případě využitelnosti. Tyto informace jsou užitečné pro příslušné orgány za účelem kontroly konzistence a sladění environmentálních informačních zdrojů (tj. národních inventárních údajů skleníkových plynů).

d) a e) Zda je instalace **kvalifikovaná k vyloučení** podle článku 27 nebo 27a směrnice EU ETS.

Podle čl. 27(1) směrnice mohou být ze systému EU ETS vyloučeny tyto typy zařízení, pokud přijmou rovnocenná opatření:

- zařízení, která vykazala méně než 25000 tun ekvivalentu CO₂ a pokud provádějí spalovací činnosti, mají jmenovitý tepelný příkon nižší než 35 MW, kromě emisí z biomasy, v každém z posledních tří let;

- v případě, že zařízení je nemocnice.

Podle čl. 27a směrnice mohou být ze systému EU ETS vyloučeny následující typy zařízení:

- zařízení, která příslušnému orgánu nahlásila emise nižší než 2500 tun ekvivalentu CO₂, s výjimkou emisí z biomasy, v každém z posledních tří let;

- jednotky vedené v rezervě nebo jako záloha, které nepracovaly více než 300 hodin za rok v každém ze tří let.

Poslední tři roky, které je třeba vzít v úvahu pro tato vyloučení, jsou:

- roky 2016 až 2018 pro sběr dat v roce 2019;

- roky 2021 až 2023 pro sběr dat v roce 2024;

Informace o způsobu stanovení celkového jmenovitého tepelného příkonu zařízení viz příloha I směrnice EU ETS a „Metodika výkladu přílohy I směrnice EU ETS (kromě činnosti v oblasti letectví)“, kterou vydala EK dne XX.

f) Pro kontroly věrohodnosti předchozí otázky se berou z listu D nástroje automaticky **roční emise** ze tří předchozích let. Zde není potřeba zadávat ručně žádné údaje.

g) Zda bylo zařízení **zahrnuto** do systému. Toto by mělo být uvedeno jako PRAVDA (TRUE), pokud zařízení nevykonává alespoň jednu činnost podle přílohy I směrnice EU ETS, ale členský stát ji jednostranně zahrnul podle článku 24 směrnice.

⁴ EPTR znamená evropský registr úniků a přenosů znečišťujících látek.

A.II Informace o tomto výkazu výchozích dat

A. Installation Data	Navigation area:	Table of contents	Previous sheet	Next sheet	Summary
	Top of sheet	Installation ID	Contact persons	Verifier	Further information
	End of sheet	Eligibility	Baseline period	Sub-installations	Technical connections

Important notes:
If the installation is not eligible for free allocation under Article 10a of the EU ETS Directive, there is no obligation to report further detailed data in the following data sheets. It is only mandatory to complete this sheet ("InstallationData").

If no further data is to be reported, there is also no need for verification of this report.
This report and especially the answers given in points (a) to (f) here have no impact on possible free allocations under Article 10c of the EU ETS Directive ("Option for transitional free allocation for the modernisation of the energy sector").

(f) Application for free allocation:
If the answers to points (a) and (b) are both negative, or if the answer to point (d) is positive, the installation can be considered as eligible for free allocation under Article 10a of the EU ETS Directive. If relevant for your installation, please confirm here that you apply for a free allocation of allowances under Article 10a:
The operator of this installation confirms that an application for free allocation under Article 10a of the EU ETS Directive is hereby filed.

(g) Consent to use the data contained in this file:
The data contained in this file will be used by the competent authority for determining the free allocation pursuant to Article 10a of the EU ETS Directive, and by the European Commission for updating benchmark values. Furthermore these data will be notified to the European Commission in part or as a whole, if requested so, for the purpose of scrutinizing the national implementation measures pursuant to Article 11(f) of the EU ETS Directive.
If the operator confirms point (e) or (f) above, it is automatically assumed that this also confirms consent to use data contained in this file.
The operator of this installation confirms that this report may be used by the competent authority and the European Commission.

2 Baseline period chosen
(a) Please select the baseline period for this report: 2014-2018
This is the baseline period pursuant to Article 2(14) of the FAR.

(b) Years in which the installation was operating:
According to the first sub-paragraph of Article 15(7) of the FAR, for the purpose of the determination of the averages for historical activity levels only calendar years during which the installation has been operating for at least one day shall be taken into account.
Please enter in the table below for each year if the installation was operating at least one day per calendar year. Don't leave yellow cells empty.

Confirm:	2014	2015	2016	2017	2018
Installation was operating in this year:	VRAI	VRAI	VRAI	VRAI	VRAI
Error messages:					

III List of sub-installations

a. Contents	b. Guidelines & conditions	A. InstallationData	B+C. Emissions_Y1	B+C. Emissions_Y2	B+C. Emissions_Y3
-------------	----------------------------	----------------------------	-------------------	-------------------	-------------------

A.II.1 Kritéria způsobilosti pro bezplatný příděl povolenek;

Cílem tohoto oddílu je porozumět tomu, zda je zařízení způsobilé pro bezplatné přidělování povolenek nebo ne. Další informace o kritériích způsobilosti naleznete v části 4 Metodického podkladu 1 o obecné metodice. Tento oddíl je povinný pro všechna zařízení, která žádají o bezplatný příděl povolenek nebo ne (pokud CA nestanoví jinak).

Provozovatel by měl specifikovat:

- Pokud je zařízení **výrobce elektřiny** podle čl. 3(u) směrnice EU ETS.⁵ Článek 3(u) směrnice EU ETS definuje výrobce elektřiny jako „zařízení, které 1. ledna 2005 nebo později vyrábělo elektřinu k prodeji třetím stranám a ve které se neprovádí žádná činnost uvedená v příloze I [směrnice EU ETS] kromě spalování paliv. Viz „Metodický podklad pro identifikaci výrobců elektřiny“ vydaný Komisí dne 18. března 2010.
- Pokud se jedná o zařízení pro **zachytávání nebo přepravu CO₂**, nebo se jedná o úložiště CO₂.
- Zda se na zařízení vztahuje čl. 10a(3) směrnice EU ETS. To bude automaticky dedukováno z předchozích dvou odpovědí (pokud je jedna z nich pravda, bude i tato pravda). To bude mít dopad na použití lineárního koeficientu uvedeného v čl. 10a(4) směrnice. Tento koeficient se použije na příděly pro zařízení, na která se vztahuje čl. 10a(3) směrnice s výjimkou každého roku, ve kterém jsou tyto

⁵ Zařízení musí být klasifikována buď jako výrobce elektřiny, nebo jako jiný výrobce (ne elektřiny). K tomuto účelu by měl být použit „Metodický podklad pro identifikaci výrobců elektřiny“ z 18. března 2010.

příděly upraveny jednotným způsobem podle čl. 10a(5) směrnice (viz také čl. 16(8) FAR).

- d) Zda zařízení vyrábí energii pro jiné účely než výrobu elektřiny, např. má kvalifikaci pro bezplatný příděl povolenek na základě nouzové metodiky (viz oddíl G této metodiky).

Pokud je odpověď na písmeno (a) nebo (b) kladná a odpověď na písmeno (d) je záporná, potom zařízení není způsobilé pro bezplatné přidělování povolenek podle článku 10a směrnice. **U zařízení, která nejsou způsobilá, není zbytek tohoto dokumentu v zásadě relevantní**, je povinné pouze vyplnění tohoto listu (List A „Instalační údaje“). Doporučuje se však poskytnout údaje požadované v oddílu E „Údaje o vstupu energie, měřitelném teple a elektřině“, aby se zjistilo, zda je status „výrobce elektřiny“ náležitě definován.

Je-li odpověď na otázku (a) nebo (b) kladná a odpověď na otázku (d) rovněž kladná, pak zařízení může získat bezplatný příděl povolenek (v případě, že dodává teplo subjektům či zařízením mimo ETS).

Provozovatel by měl dále odpovědět buď na (e) nebo (f), což rovněž povede k odpovědi (g):

- e) Potvrdit nezpůsobilost zařízení pro bezplatný příděl povolenek podle čl. 10a směrnice EU ETS v případě, že odpověď na otázku (a) nebo (b) je kladná a odpověď na otázku (d) je záporná.
- f) Potvrdit způsobilost zařízení pro bezplatný příděl povolenek podle čl. 10a směrnice EU ETS v případě, že odpověď na otázku (a) i (b) je záporná nebo odpověď na otázku (d) je kladná.
- g) Potvrdit, že údaje obsažené v tomto souboru mohou být použity příslušným orgánem pro určení bezplatného přidělování povolenek podle článku 10a směrnice EU ETS. Kromě toho budou tyto údaje oznámeny Evropské komisi na vyžádání buď částečně nebo jako celek, za účelem zkoumání vnitrostátních prováděcích opatření podle čl. 11(1) směrnice EU ETS. Souhlas je nezbytným předpokladem úplnosti předložených dat. Pokud provozovatel potvrdí písmeno (e) nebo (f), automaticky se předpokládá, že to také potvrzuje souhlas s použitím dat obsažených v tomto souboru, a proto je odpověď na písmeno (g) automatická.

Důležitá poznámka

Odpovědi na otázky v tomto oddílu nemají žádný dopad na možné bezplatné přidělování povolenek podle článku 10c směrnice EU ETS, který upravuje přechodné bezplatné přidělování pro účely modernizace výroby elektřiny.

A.II.2 Zvolené výchozí období

V tomto oddílu je zvoleno výchozí období a jsou uvedeny roky, ve kterých bylo zařízení provozováno.

Provozovatel by měl:

- a) Zvolte odpovídající výchozímu období pro zprávu v souladu s čl. 21(4) FAR: pro období 2021 až 2025 je příslušným výchozím obdobím, které je třeba zvolit, období 2014–2018 (to je výchozí období uvedené standardně šablonou).); pro období 2026 až 2030 je příslušným výchozím obdobím 2019–2023.
- b) Uveďte roky, ve kterých bylo zařízení v provozu alespoň jeden den v daném kalendářním roce. Kalendářním rokem je období mezi 1. lednem a 31. prosincem téhož roku. Uveďte prosím TRUE (PRAVDA) nebo FALSE (NEPRAVDA) pro každý rok. Například za předpokladu, že zařízení zahájilo provoz kterýkoliv den v roce 2015, odpověď na rok 2014 by byla FALSE (NEPRAVDA) a odpověď na roky 2015 až 2018 by byla TRUE (PRAVDA).

A.III Seznam dílčích zařízení

A. Installation Data	Navigation area:		Table of contents	Previous sheet	Next sheet	Summary
	Top of sheet		Installation ID	Contact persons	Verifier	Further information
	End of sheet		Eligibility	Baseline period	Sub-installations	Technical connections
No.	Product type			Start of operation	CL exposed?	
1	Lime				VRAI	
2					N.A.	
3					N.A.	
4					N.A.	
5					N.A.	
6					N.A.	
7					N.A.	
8					N.A.	
9					N.A.	
10					N.A.	

2 Sub-installations with fall-back approaches

Please indicate here which fall-back sub-installations are relevant at your installation, if any:

For each type of fall-back approach, a maximum of two sub-installations may exist, one exposed to significant risk of carbon leakage, the other non-exposed.

As an exception to that rule, for measurable heat a third sub-installation is defined for the delivery of district heating.

Please select for each type of sub-installation, if it is relevant in your installation or not. Don't leave the yellow fields empty.

Note that according to Article 10(3) of the FAR an exemption from the distinction of CL and non-CL may be granted for reporting purposes.

This exemption is applicable if at least 95% of inputs, outputs and emissions belong to one of the "CL" or "non-CL" status.

In the second yellow column you have to provide the start of normal operation pursuant to Article 2(12) of the FAR for each sub-installation. This information is relevant to identify which years have to be taken into account for the determination of the historic activity level pursuant to Article 15(7) in sheets F and G. This input is only relevant if the sub-installation, has started operation after 1 January 2014.

Please note that the correct entries here are essential for all subsequent inputs dealing with sub-installations.

No.	Sub-installation type	relevant?	Start of operation	CL exposed?
11	Heat benchmark sub-installation, CL	VRAI	01/04/2015	VRAI
12	Heat benchmark sub-installation, non-CL	FAUX		FAUX
13	District heating sub-installation	VRAI	01/02/2018	FAUX
14	Fuel benchmark sub-installation, CL	FAUX		VRAI
15	Fuel benchmark sub-installation, non-CL	FAUX		FAUX
16	Process emissions sub-installation, CL	FAUX		VRAI
17	Process emissions sub-installation, non-CL	FAUX		FAUX

Tato část popisuje, jaká data by měla být uvedena pro identifikaci dílčích zařízení přítomných v zařízení. Tento oddíl je závazný pro všechna zařízení, která jsou způsobilá pro bezplatné přidělování povolenek. Další informace o kritériích způsobilosti naleznete v části 4 Metodického podkladu 1 o obecné metodice.

Je nezbytné, aby všechna dílčí zařízení v tomto oddílu byla zadána správně, protože to bude mít dopad na všechny další vstupy týkající se dílčích zařízení. Zahájení normálního provozu je třeba nahlásit pouze tehdy, pokud k němu došlo po 1. lednu 2014 nebo 1. lednu 2019 za příslušné výchozí období. To bude mít dopad pro každé dílčí zařízení na roky, které se mají uvažovat pro stanovení HAL. Pokud bylo zahájení dne 1. ledna nebo dříve, zadání nejsou povinná.⁶

⁶ Je-li použito pravidlo 95 % (také nazývané pravidlo „de minimis“), není nutné dílčí zařízení pokrývající méně než 5 % vstupů, výstupů a emisí zahrnovat do seznamu dílčích zařízení.

Další podrobnosti o tom, jak odvodit dílčí zařízení, jsou uvedeny v Metodickém podkladu 2 k metodice přidělování povolenek.

A.III.1 Dílčí zařízení pro referenční úroveň produktu

Provozovatel by měl specifikovat všechna produktová referenční dílčí zařízení, na které se vztahuje povolení zařízení. Pro každý typ produktu může být vybráno pouze jedno dílčí zařízení a každý název dílčího zařízení se může vyskytnout pouze jednou. Produkty, na které se vztahuje stejná definice produktu ve FAR, jsou agregovány ve stejném dílčím zařízení a mají stejný referenční produkt. *V šabloně výchozích dat NIM může provozovatel v rozevírací nabídce vybrat referenční produkty. Přehled referenčních úrovní produktů a souvisejících definic produktů a hranic systému - viz Příloha I FAR, další pokyny týkající se příslušné definice produktu - viz Metodický podklad 9 o konkrétních metodikách pro jednotlivá odvětví⁷*

Provozovatel by měl rovněž určit pro každé dílčí zařízení, zda je nebo není považováno za vystavené významnému riziku úniku uhlíku. *V šabloně výchozích údajů NIM bude stav vystavení účinkům úniku uhlíku automaticky stanoven na základě rozhodnutí Komise XXX. Přehled stavu expozice úniku uhlíku - viz Příloha I FAR nebo Metodický podklad 9 o konkrétní metodice pro jednotlivá odvětví.*

Navíc ve druhém žlutém sloupci by měl provozovatel uvést datum zahájení normálního provozu⁸ pro každé dílčí zařízení v souladu s čl. 2(12) FAR. To pomůže určit, které roky se mají uvažovat pro stanovení historické úrovně činnosti v souladu s čl. 15(7) v listech F a G. Pomůže zejména určit, zda dílčí zařízení pracovalo méně než dva kalendářní roky během výchozího období, v tomto případě se pro výpočet jeho historických úrovní činnosti použijí zvláštní ustanovení. *Další informace o dílčích zařízeních, která nepracovala během celého výchozího období - viz oddíl 6.2 Metodického podkladu 2 k metodice přidělování povolenek.*

A.III.2 Dílčí zařízení s nouzovými metodami

Provozovatel by měl určit, která nouzová dílčí zařízení jsou relevantní pro zařízení a která nejsou (žádná žlutá pole by neměla zůstat prázdná). Každé zařízení může mít maximálně sedm dílčích zařízení, na která se vztahují nouzové metody: pro každý typ nouzové metodiky (referenční úroveň tepla, referenční úroveň paliva a emise z procesů) mohou existovat maximálně dvě dílčí zařízení, z nichž jedno je považováno za vystavené účinkům značného rizika úniku uhlíku a druhé nikoliv. Výjimkou z tohoto pravidla je možná přítomnost třetího dílčího zařízení pro měřitelné teplo, které odpovídá dodávce tepla pro účely centrálního zásobování teplem. *Viz Metodický podklad 1 k obecné*

⁷ Všimněte si, že v některých případech mohou jednotlivá dílčí zařízení pokrýt stejné fyzické jednotky, například dva referenční produkty se mohou vyrábět na stejné výrobní lince. To není problém, pokud jsou úrovně činnosti pro každý produkt dobře definovány. *Praktický příklad naleznete v Metodickém podkladu 2 k metodice přidělování povolenek.*

⁸ *Metodika definování zahájení normálního provozu - viz Metodický podklad 2 k metodice přidělování povolenek.*

metodice pro další vstup o dílčích zařízeních, na které se vztahují nouzové metody. Další informace o datech, které se mají poskytnout k odůvodnění použití dílčího zařízení pro centrální zásobování teplem viz také Metodický podklad 5 o monitorování a vykazování v souvislosti s FAR.

Navíc ve druhém žlutém sloupci by měl provozovatel uvést datum zahájení normálního provozu⁹ pro každé dílčí zařízení v souladu s čl. 2(12) FAR. To pomůže určit, které roky mají být zohledněny při určování historické úrovně činnosti v souladu s čl. 15(7) v listech F a G. Pomůže zejména určit, zda dílčí zařízení pracovalo během výchozího období méně než dva kalendářní roky, v tomto případě se pro výpočet jeho historických úrovní činnosti použijí zvláštní ustanovení. *Další informace o dílčích zařízeních, která nepracovala během celého výchozího období - viz oddíl 6.2 Metodického podkladu 2 k metodice přidělování povolenek.*

V souladu s čl. 10(3) FAR je pro účely vykazování možná výjimka z rozlišení mezi „únikem uhlíku“ a „ne-únikem uhlíku“, pokud alespoň 95 % vstupů, výstupů a emisí náleží jednomu ze statusů. *Více informací o tomto takzvaném „pravidlu de minimis“ viz Metodický podklad 2 k metodice přidělování povolenek na úrovni zařízení a Metodický podklad 5 o monitorování a vykazování.*

A.IV Seznam technických přípojek

Tento oddíl je relevantní pouze v následujících případech:

- Zařízení, kde měřitelné teplo, odpadní plyny, meziprodukty, na které se vztahují referenční úrovně produktu nebo „převedený CO₂“ jak je definováno v nařízení o monitorování a vykazování, jsou převedena do nebo z jiného zařízení ETS nebo subjektu mimo ETS;
- Zařízení, kde se spotřebovává teplo, které bylo vyrobeno zařízením kyseliny dusičné, i když je výroba kyseliny dusičné součástí stejného zařízení.

Data požadovaná v tomto oddílu jsou zvláště důležitá pro zajištění konzistentnosti poskytnutých dat a pro zamezení dvojího započítávání údajů o přidělování povolenek. Informace uvedené v tomto oddílu budou důležité zejména pro zpracování přeshraničních toků tepla a odpadních plynů. *Další informace o těchto dvou otázkách - viz Metodický podklad 6 o přeshraničních tocích tepla a Metodický podklad 8 o dílčích zařízeních pro odpadní plyny a emise z procesů.*

⁹ Metodika definování zahájení normálního provozu - viz Metodický podklad 2 k metodice přidělování povolenek.

Provozovatel by měl specifikovat:

- a) Informace relevantní pro **identifikaci technických přípojek** k zařízení, zejména:
- Jméno zařízení ETS nebo subjektu mimo ETS, který je propojen s hodnoceným zařízením. *V případě, že se spotřebovává teplo, které bylo vyrobeno v důsledku výroby kyseliny dusičné ve stejném zařízení, pak by měl být název samotného zařízení uveden v šabloně výchozích dat NIM.*
 - Typ subjektu: „Zařízení pokryté ETS“, „Zařízení mimo ETS“, „Zařízení vyrábějící kyselinu dusičnou“ nebo „Distribuční síť tepla“. V případě distribuční sítě tepla by měly být tyto informace poskytnuty bez ohledu na to, zda je subjekt součástí ETS nebo nikoliv. *Šablona výchozích dat NIM usnadňuje výběr poskytnutím rozevírací nabídky.*
 - Typ připojení, to jest připojení z důvodu výměny měřitelného tepla, odpadního plynu, přeneseného CO₂, nebo meziproduktů, na které se vztahují referenční hodnoty produktů¹⁰?
 - Směr toku, to jest jedná se o čistý import nebo čistý export, z pohledu zařízení, na které se tento výkaz vztahuje („Import“ do tohoto zařízení nebo „Export“ z tohoto zařízení)?
- b) **Další informace** ohledně těchto připojených zařízení, pokud je to relevantní:
- Identifikační kód zařízení uvedený v CITL. Identifikace zařízení je povinná, pokud je připojené zařízení zahrnuto do systému EU ETS a pokud bylo v EU ETS již před 30.6.2019 pro první přidělovací období a před 30. červnem 2024 pro druhé přidělovací období.
 - Jméno a kontaktní údaje provozovatele u tohoto zařízení, aby byla usnadněna komunikace. U subjektů nepokrytých EU ETS jsou kontaktní údaje povinné, ale není ID registru se nepožaduje.

¹⁰ V souladu s oddíly 1.6 a 3.1(l) přílohy IV FAR.

B+C"Roční data o emisích" pro příslušný rok

B+C Annual Emissions Data	Navigation area:	Table of contents	Previous sheet	Next sheet	Summary	
2014	Top of sheet	Source streams (excl. PFC)	PFC source streams	Emission Sources (CEMS)	Fall-back	2014

B+C. Sheet "Annual Emissions Data" for the Year: **2014**

I General guidance for source stream data

Member State requires detailed source stream data generally to be reported mandatorily:
 If this is set to "false", entries here are optional and only provide annual total emissions in section D.I
 Please continue with the next points below

II Source streams and emission sources

The tables below are identical to sheet "Accounting" in the Annual Emissions Report template provided by the Commission.
 You can therefore copy data for each table from the Annual Emissions Report template without further entries and also find further guidance there.
 If the Commission's template is not used in your Member State, or you prefer to enter data manually, each table contains example data at the top (white fields).
 Please note that no calculations are made in this sheet. Therefore, totals in columns AU to AY need to be entered correctly as these data will be further used in this template!

Source Streams (excluding PFC emissions)

#	Method	Source stream name	Activity Data	AD Unit	NCV	NCV Unit	EF	EF Unit	C-Content	C-Content Unit	Oxid.factor
Ex.1	Combustion	Heavy fuel oil	252 000.00	t	45.00	GJ/t	73.00	tCO ₂ /TJ			100.00
Ex.2	Process Emissions	Clay	121 000.00	t			0.09	tCO ₂ /t			
Ex.3	Mass balance	Steel	-1 808 226.00	t			0.00		0.3876	tC/t	
1	Combustion	Natural gas									
2	Process Emissions	Limestone									
3	Combustion	Petcoke									
4											
5											
6											
7											
8											
9											
10											
11											
12											
13											
14											

Cílem tohoto oddílu je poskytnout metodiku pro sběr dat o zdrojových tocích emisí pocházejících ze spalování a/nebo emisí procesu. Pro každý rok výchozího období je připraven samostatný pracovní list. Proto pro první výchozí období pracovní list „B + C Emise Y1“ platí pro rok 2014, pracovní list „B + C Emise Y2“ platí pro rok 2015, a tak dále, až „B + C Emise Y5“, který platí pro rok 2018. Pro druhé výchozí období tyto listy platí pro roky 2019 až 2023.

Kapitola B + C.I označuje, zda je poskytnutí dat v této části povinné nebo ne (viz oddíl o parametrech specifických pro členské státy).

B+C.I Obecná metodika pro data zdrojového toku

Prvky v této části platí pro všechny sekce v listech „B + C Emise Yx“.

Členské státy mohou provozovatelům povolit, aby v oddílu D.I vykazovali pouze součty pro celé zařízení. Pokud se jedná o tento případ, výrok „Členský stát obecně vyžaduje, aby podrobné údaje o zdrojových tocích byly povinně hlášeny“, je v tomto oddíle označen jako FALSE (NEPRAVDA) a zadávání dat do těchto listů je volitelné (potom je možné uvádět pouze roční celkové emise v oddílu D.I.).

B+C.II Zdrojové toky a zdroje emisí

Prvky v této části platí pro všechny sekce v listech „B + C Emise Yx“.

V souladu s tím, co je uvedeno v předchozím odstavci, jsou data požadována pouze v tomto pracovním listu, pokud je v B + C.I uvedena hodnota TRUE (PRAVDA).

Údaje byly strukturovány tak, aby odrážely list „účetnictví“ („accounting“) ve výroční zprávě o emisích (AER - Annual Emission Report), kterou poskytla Komise. Je tedy možné kopírovat data pro každou tabulku z AER a vložit ji do tohoto hlášení bez dalších

záznamů. Pokud se šablona Komise nepoužije v příslušném členském státu, nebo pokud provozovatel upřednostňuje ruční vkládání dat, jsou na začátku každé tabulky uvedeny příklady na pomoc obsluze. Příslušné metodika v šabloně Komise AER by mohly být v případě potřeby stále užitečné pro další objasnění.

Důležitá poznámka

Upozorňujeme, že v těchto listech nejsou prováděny žádné výpočty. Proto musí být celkové součty uvedené ve sloupcích AU až AY zadány správně, protože tyto údaje budou dále použity v šabloně.

D "Emise" - Přidělování emisí

I Total Direct Greenhouse Gas Emissions and Energy Input from Fuels

This section contains the summary of the emissions and energy content data from the five sheets "B+C_Emissions_Y1 to Y5". In cases where the Member State allows the data to be entered aggregated instead of filling in those five sheets, the relevant entries must be made in section 2 here below.

For further information see general notes at the beginning of sheet B.

1 Automatically calculated data at installation level

Data displayed here are the automatic summary from data entered in sheets B+C.

Installation level data:	Unit	2014	2015	2016	2017	2018
Total CO ₂ emissions	t CO ₂ / year	102 000	102 000	102 000	102 000	102 000
Biomass emissions	t CO ₂ / year					
Total N ₂ O emissions	t CO ₂ e/year					
Total PFC emissions	t CO ₂ e/year					
Sum of direct emissions	t CO ₂ e/year	102 000	102 000	102 000	102 000	102 000
Transferred CO ₂ exported	t CO ₂ / year					
Total direct emissions of the installation	t CO₂e/year	102 000	102 000	102 000	102 000	102 000
Total energy input from fuels	TJ / year	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00

2 Input if Member State allows aggregated reporting at installation level

If according to section B.I. you are allowed to enter emission totals instead of detailed source stream data, then input in this section is mandatory.

In such case, please enter below in line with the principles of the M&R Regulation:

- Total CO₂ emissions: the verified CO₂ emissions from source streams and emission sources including from any non-sustainable biomass
- Biomass emissions: emissions from biomass, either sustainable or for which sustainability criteria do not apply, as if they were non-zero rated
- Total N₂O emissions from emission sources
- Total PFC emissions from primary aluminium production
- Transferred amount of CO₂ exported from the installation, reported as negative values
- Total energy input from fuels including from biomass and waste gases

Installation level data:	Unit	2014	2015	2016	2017	2018
Total CO ₂ emissions	t CO ₂ / year					
Biomass emissions	t CO ₂ / year					
Total N ₂ O emissions	t CO ₂ e/year					
Total PFC emissions	t CO ₂ e/year					
Sum of direct emissions	t CO ₂ e/year					
Transferred CO ₂ exported	t CO ₂ / year					
Total direct emissions of the installation	t CO₂e/year					
Total energy input from fuels	TJ / year					

B+C_Emissions_Y1 B+C_Emissions_Y2 B+C_Emissions_Y3 B+C_Emissions_Y4 B+C_Emissions_Y5 D_Emissions

Cílem této části je získat přehled o původu emisí v zařízení. Tento oddíl je závazný pro všechna zařízení, která jsou způsobilá pro bezplatné přidělování povolenek.

Ve většině případů jsou požadovanými údaji roční hodnoty. Data mohou být odvozena z řady zdrojů dat. Další podrobnosti o zdrojích dat je možné nalézt v Metodickém podkladu 5 o monitorování a vykazování pro FAR.

D.I Celkové přímé emise skleníkových plynů a energetický vstup z paliv

Tato část popisuje, jak vykazovat celkové přímé emise skleníkových plynů a energetické vstupy z paliv. Pro stanovení bezplatného přídeľu povolenek jsou nezbytné údaje o celkových emisích skleníkových plynů a o energetických vstupech z paliv.

D.I.1 Automaticky vypočítaná data na úrovni zařízení

Pokud byla data vložena do Listů B + C (toto je povinné pouze v případě, že v části I Listů B + C je vyznačeno TRUE (PRAVDA)), odstavec 1 této části automaticky zobrazí data shrnující tyto hodnoty. V tomto případě není povinné uvádět celkové součty emisí v odstavci 2 tohoto oddílu. Doporučuje se však uvést údaje v odstavci 2 ve všech případech, aby se umožnily kontroly opomenutí a dvojího započtení.

D.I.2 Zadejte, zda členský stát povoluje agregované vykazování na úrovni zařízení.

Není-li v příslušném členském státě povinné poskytovat podrobné údaje o zdrojovém toku (to jest v oddílu I oddílů B + C je uvedeno FALSE (NEPRAVDA)), je provozovatel **povinen zadat součty emisí** do tabulky v odstavci 2 této části. Jak je uvedeno v předchozím odstavci, doporučuje se však vždy do této tabulky zadávat data.

Provozovatelé by měli uvést do tabulky v odstavci 2 pro každý rok výchozího období zadat následující data:

- Celkové emise CO₂ fosilního a neobnovitelného biogenního původu v tunách CO₂ za rok¹¹;
- Emise biomasy, ať z udržitelné biomasy, nebo z biomasy, pro kterou neplatí kritéria udržitelnosti, v tunách CO₂ za rok¹²;
- Celkové emise N₂O v tunách ekvivalentu CO₂ za rok;
- Celkové emise PFC v tunách ekvivalentu CO₂ za rok;
- Součet přímých emisí skleníkových plynů v tunách ekvivalentu CO₂ za rok (to jest součet výše uvedených fosilních emisí) vypočítá nástroj automaticky;
- Množství převedeného CO₂ exportovaného ze zařízení v tunách CO₂ za rok. Údaje by měly být zadány jako záporné hodnoty;
- Celkové přímé emise zařízení v tunách ekvivalentu CO₂ za rok, s přihlédnutím k převedenému CO₂ nástroj automaticky vypočítá;
- Celkový příkon energie z paliv v TJ za rok, včetně z biomasy a odpadních plynů. Tato hodnota by měla odrážet celkový čistý energetický vstup, pokud je kterýkoli ze zdrojových toků zařízení hodnocen na základě hmotnostní bilance.

D.I.3 Výsledek dat o úrovni zařízení pro použití v listech „D_Emission“ a „E_EnergyFlows“

Šablona výchozích dat NIM v tomto odstavci automaticky vybere data, která se mají v nástroji dále použít. Pokud jsou data zobrazena jak v odstavci 1, tak v odstavci 2, a existují-li rozdíly mezi těmito dvěma údaji, použijí se data uvedená v odstavci 2, protože u dat uvedených v listech B + C nelze provádět kontroly úplnosti. Konfliktní hodnoty budou zvýrazněny červenými číslicemi v tabulce odstavce 3. Je odpovědností provozovatele zkontrolovat a opravit konfliktní data.

D.II Přidělování emisí dílčím zařízením

Pro účely přidělování povolenek jsou provozovatelé povinni přiřadit celkové emise jednomu nebo více dílčím zařízením. V této části jsou data automaticky vypočítávána na základě údajů uvedených v pracovních listech (WorkSheet) F a G.

D.II.1 Celkové emise na úrovni zařízení

Tato tabulka uvádí celkové přímé roční emise na úrovni zařízení v tunách ekvivalentu CO₂ za rok, převzato z odstavce D.I.3. To je objem, který bude potom rozdělen mezi různá dílčí zařízení.

D.II.2 Přiřazení na dílčí zařízení

Přiřazení emisí dílčím zařízením musí být provedeno v listech F a G pro každé dílčí zařízení. V této části je uveden odkaz na souhrnný list (oddíl K.III.2), aby byl přímý přístup k souhrnné tabulce přiřazených emisí, která se tam nachází.

¹¹ Tento údaj by měl být v souladu s ročními emisemi vykázanými v rámci MRR, dříve než se vezme v úvahu jakýkoliv převedený CO₂.

¹² Jedná se o emise biomasy, jako by byly jmenovitě nenulové.

D.III Kogenerační nástroj

Tento oddíl poskytuje nástroj pro přidělování paliv a emisí CHP za účelem aktualizace referenčních hodnot podle kapitoly 8 přílohy VII FAR.

Provozovatelé, kteří nemají CHP ve svém zařízení, by měli odpovědět FALSE (NEPRAVDA) na otázku „Jsou kombinované jednotky na výrobu tepla a elektřiny (CHP) relevantní?“ a v tomto oddílu pak nebude nutné zadávat žádná data.

D. Emissions	Top of sheet	Emissions and Energy Input	Emissions Attribution	Cogeneration (1)	Cogeneration (2)
	End of sheet	Waste gases (1)	Waste gases (2)		

A summary table of attributed emissions can be found in the summary sheet (see link below)

The attribution of emissions to sub-installations can be found in the summary sheet. (K.III.2)

III Cogeneration tool

Are combined heat and power (CHP) units relevant?

FAUX

This is a tool for assigning fuels and emissions of CHPs for the purpose of updating the benchmark values pursuant to Annex VII, chapter 8.

Please enter "false" here if there is no CHP relevant at your installation. If this is the case the whole tool is not relevant and will be greyed out.

Please note that emissions associated with imported heat might also be relevant for certain sub-installations. Where this imported heat is produced from CHPs in other installations, this tool might be relevant too, if further information on the relevant data from the supplier is known.

This tool exists twofold in this template and each tool should only be used for one CHP. If more CHPs are relevant, a separate template might be used to provide relevant information.

Periods during which the CHP is operated in heat-only or electricity-only generation mode (i.e. periods during which only one of the two products was produced) should be excluded and assignment of fuels and emissions should be calculated separately in accordance with the provisions in sections 10.1.2 and 10.1.3 of Annex VII.

1 Tool for calculating the emissions attributable to heat production in combined heat and power units (CHP)

(a) Total amount of fuel input into CHP units

Please enter here the annual fuel input into the CHP unit.

Unit	2014	2015	2016	2017	2018
Fuel input into CHP	TJ / year				

(b) Heat output from CHP

This is the total amount of heat produced by the CHP.

Unit	2014	2015	2016	2017	2018
Heat output from CHP	TJ / year				

(c) Electricity output CHP

This is the total amount of electricity (or mechanical energy, where applicable) produced by the CHP.

Unit	2014	2015	2016	2017	2018
Electricity output from CHP	MWh / year				
Electricity output from CHP	TJ / year				

(d) Total emissions from CHP

Values should distinguish between emissions from fuel input and from flue gas cleaning.

Unit	2014	2015	2016	2017	2018
From fuel input to CHP	t CO ₂ / year				
From flue gas cleaning	t CO ₂ / year				
Total emissions	t CO ₂ / year				

(e) Default efficiencies:

Heat: 55,00%

Electricity: 25,00%

(f) Efficiencies for heat and electricity

These values are dimensionless and automatically calculated from inputs in (a) to (c) above.

B+C_Emissions_Y1	B+C_Emissions_Y2	B+C_Emissions_Y3	B+C_Emissions_Y4	B+C_Emissions_Y5	D_Emissions
------------------	------------------	------------------	------------------	------------------	-------------

Operátoři, kteří mají ve svém zařízení jednu nebo více jednotek CHP, by měli na otázku „Jsou kombinované jednotky na výrobu tepla a elektřiny (CHP) relevantní?“ odpovědět TRUE (PRAVDA). V tomto případě je uvedení dat v této části povinné pro všechny jednotky CHP.

D. Emissions	Navigation area:	Table of contents	Previous sheet	Next sheet	Summary
	Top of sheet	Emissions and Energy Input	Emissions Attribution	Cogeneration (1)	Cogeneration (2)
	End of sheet	Waste gases (1)	Waste gases (2)		

III Cogeneration tool

Are combined heat and power (CHP) units relevant?

VRAI

This is a tool for assigning fuels and emissions of CHPs for the purpose of updating the benchmark values pursuant to Annex VII, chapter 8.

Please enter "false" here if there is no CHP relevant at your installation. If this is the case the whole tool is not relevant and will be greyed out.

Please note that emissions associated with imported heat might also be relevant for certain sub-installations. Where this imported heat is produced from CHPs in other installations, this tool might be relevant too, if further information on the relevant data from the supplier is known.

This tool exists twofold in this template and each tool should only be used for one CHP. If more CHPs are relevant, a separate template might be used to provide relevant information.

Periods during which the CHP is operated in heat-only or electricity-only generation mode (i.e. periods during which only one of the two products was produced) should be excluded and assignment of fuels and emissions should be calculated separately in accordance with the provisions in sections 10.1.2 and 10.1.3 of Annex VII.

1 Tool for calculating the emissions attributable to heat production in combined heat and power units (CHP)

(a) Total amount of fuel input into CHP units

Please enter here the annual fuel input into the CHP unit.

Unit	2014	2015	2016	2017	2018
Fuel input into CHP	TJ / year	102 000,00	102 000,00	102 000,00	102 000,00

(b) Heat output from CHP

This is the total amount of heat produced by the CHP.

Unit	2014	2015	2016	2017	2018
Heat output from CHP	TJ / year	60,00	60,00	60,00	60,00

(c) Electricity output CHP

This is the total amount of electricity (or mechanical energy, where applicable) produced by the CHP.

Unit	2014	2015	2016	2017	2018
Electricity output from CHP	MWh / year	20,00	20,00	20,00	20,00
Electricity output from CHP	TJ / year	0,07	0,07	0,07	0,07

(d) Total emissions from CHP

Values should distinguish between emissions from fuel input and from flue gas cleaning.

Unit	2014	2015	2016	2017	2018
From fuel input to CHP	t CO ₂ / year	5 600,00	5 600,00	5 600,00	5 600,00
From flue gas cleaning	t CO ₂ / year	112,00	112,00	112,00	112,00
Total emissions	t CO ₂ / year	5 712,00	5 712,00	5 712,00	5 712,00

(e) Default efficiencies:

Heat: 55,00%

Electricity: 25,00%

(f) Efficiencies for heat and electricity

These values are dimensionless and automatically calculated from inputs in (a) to (c) above.

If no values are entered there but total emissions under (d) above, default efficiencies from (e) will be used here. Please note that this is only allowed if you provide evidence that the determination of the efficiencies is technically not feasible or would incur unreasonable costs, and values based on technical documentation (design values) of the installation are not available as well.

B+C_Emissions_Y1	B+C_Emissions_Y2	B+C_Emissions_Y3	B+C_Emissions_Y4	B+C_Emissions_Y5	D_Emissions
------------------	------------------	------------------	------------------	------------------	-------------

V případech, kdy teplo importované z jiného zařízení bylo vyrobeno kogenerační jednotkou CHP, může být tento nástroj též relevantní, pokud jsou k dispozici dostatečné datové informace od dodavatele.

Období, během nichž je kogenerační jednotka provozována pouze v režimu výroby tepla nebo elektřiny (tj. výroba 100% tepla nebo 100% elektřiny), by měla být vyloučena z údajů uvedených v nástroji kogenerace. V tomto případě by se mělo být přiřazení paliv a emisí počítat odděleně, jako by to bylo např. pro samostatné kotle na výrobu tepla, v souladu s ustanoveními oddílů 10.1.2 a 10.1.3 přílohy VII FAR.

D.III.1 Nástroj pro výpočet emisí přiřaditelných výrobě tepla v jednotkách kombinované výroby tepla a elektřiny (kogenerační jednotky CHP)

Nástroj uvedený v tomto odstavci je pro jednu kogenerační jednotku CHP. Pokud je na místě relevantní druhá kogenerační jednotka CHP nebo pro jakékoli importované měřitelné teplo, měly by být údaje týkající se druhé kogenerační jednotky CHP uvedeny v odstavci D.III.2. Pokud je relevantních více kogeneračních jednotek CHP, může se k poskytnutí relevantních informací použít samostatná šablona.

D. Emissions	Navigation area:	Table of contents	Previous sheet	Next sheet	Summary
	Top of sheet	Emissions and Energy Input	Emissions Attribution	Cogeneration (1)	Cogeneration (2)
	End of sheet	Waste gases (1)	Waste gases (2)		

Unit	2014	2015	2016	2017	2018	
From fuel input to CHP	t CO ₂ / year	5 600,00	5 600,00	5 600,00	5 600,00	5 600,00
From flue gas cleaning	t CO ₂ / year	112,00	112,00	112,00	112,00	112,00
Total emissions	t CO ₂ / year	5 712,00	5 712,00	5 712,00	5 712,00	5 712,00

(e) Default efficiencies: Heat: Electricity:

(f) Efficiencies for heat and electricity
These values are dimensionless and automatically calculated from inputs in (a) to (c) above.
If no values are entered there but total emissions under (d) above, default efficiencies from (e) will be used here. Please note that this is only allowed if you provide evidence that the determination of the efficiencies is technically not feasible or would incur unreasonable costs, and values based on technical documentation (design values) of the installation are not available as well.

Unit	2014	2015	2016	2017	2018	
Heat production	-	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
Electricity production	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000

(g) Reference efficiencies
These are the reference efficiency for heat production in a stand-alone boiler, and the reference efficiency of electricity production without cogeneration.
For the reference efficiencies the appropriate fuel-specific values from the Commission Delegated Regulation (EU) 2015/2402 should be applied without application of the correction factors for climatic conditions in Annex III and avoided grid losses in Annex IV to that Regulation. The Regulation can be downloaded under the following link:
https://eur-lex.europa.eu/eli/reg_del/2015/2402/oj
Default efficiencies below are for natural gas CHPs producing electricity and hot water.

Unit	2014	2015	2016	2017	2018	
Heat production	-	90,00%	90,00%	92,00%	92,00%	92,00%
Electricity production	-	52,50%	52,50%	53,00%	53,00%	53,00%

(h) Emissions attributable to heat production from CHP
This is the final result of this tool. The values displayed here should be entered in sheets F or G for the attributable emissions for the appropriate sub-installation.
For example, this may include attributable emissions to be taken into account for the total direct emissions, or use of the emission factor for any measurable heat imported.
Calculation results can only be considered correct if complete and consistent data is reported in sections above.

Unit	2014	2015	2016	2017	2018	
Emissions attributable to heat output	t CO ₂ / year	5 700,27	5 700,27	5 700,13	5 700,13	5 700,13
Emission factor, heat	t CO ₂ / TJ	95,00	95,00	95,00	95,00	95,00

(i) Fuel input attributable to heat and electricity production
This is the final result of this tool. The values displayed here should be entered in relevant sections in sheets E, F and G.

Unit	2014	2015	2016	2017	2018	
Fuel input for heat	TJ / year	101 790,60	101 790,60	101 787,97	101 787,97	101 787,97
Fuel input for electricity	TJ / year	209,40	209,40	212,03	212,03	212,03

2 Tool for calculating the emissions attributable to heat production in combined heat and power units (CHP)
 Detailed instructions for data entries in this tool can be found at the first copy of this tool. (D.III.1)

Provozovatel by měl uvést tyto údaje (tam, kde jsou relevantní):

- Celkové množství vstupů paliva do kogeneračních jednotek:** roční vstup paliva do kogenerační jednotky by měl být uveden v TJ za rok;
- Tepelný výstup z kogenerační jednotky CHP:** celkové množství tepla vyrobeného kogenerační jednotkou každý rok by se mělo uvádět v TJ za rok;
- Výstup elektřiny z kogenerační jednotky CHP:** celkové množství elektřiny (případně mechanické energie tam, kde je to použitelné) vyrobené kogenerační jednotkou každý rok by se mělo uvádět v MWh za rok;
- Celkové emise z kogenerační jednotky CHP:** mělo by se uvést množství emisí z palivového vstupu do kogenerační jednotky CHP, jakož i množství emisí z čištění spalín, obojí v tunách CO₂ za rok. Celkové množství emisí v tunách CO₂ nástroj vypočítá automaticky.
- Standardní účinnost:** Pokud může provozovatel poskytnout příslušnému orgánu důkaz o tom, že stanovení účinnosti tepla a elektřiny není technicky proveditelné nebo by mohlo způsobit nepřiměřené náklady, měly by se použít hodnoty založené na technické dokumentaci (konstrukční hodnoty) zařízení. Pokud ani ty nejsou k dispozici, je možné ponechat tabulky (a) až (c) výše prázdné a v tabulce (d) zadat pouze data týkající se celkových emisí z kogenerační jednotky CHP. V tomto případě budou při výpočtu použity tyto standardní účinnosti (55% pro teplo a 25% pro elektřinu);
- Účinnost pro teplo a elektřinu:** tyto bezrozměrné hodnoty se vypočítají ze vstupů (a) až (c) výše (viz (e), pokud nejsou k dispozici vstupy (a) až (c));
- Referenční účinnosti:** Zahrnuté hodnoty jsou referenční účinnost pro výrobu tepla v samostatném kotli a referenční účinnost výroby elektřiny bez kogenerace na základě využití zemního plynu. Provozovatel by měl tyto hodnoty aktualizovat o příslušné hodnoty specifické pro paliva z příloh I a II nařízení Komise (EU) 2015/2402 v přenesené pravomoci bez použití opravných koeficientů pro

klimatické podmínky uvedené v příloze III a vyloučení ztrát v síti uvedených v příloze IV nařízení (nařízení je možné stáhnout na adrese https://eur-lex.europa.eu/eli/reg_del/2015/2402/oj);

- (h) **Emise přiřaditelné výrobě tepla z kogenerační jednotky CHP:** emise přiřaditelné tepelnému výstupu uvedené v tunách CO₂ za rok, jakož i koeficient emisí tepla v tunách CO₂ na TJ automaticky počítá nástroj na základě údajů uvedených v tomto nástroji. Tyto výsledky by měly být uvedeny v oddílu F.I.1(k) („Import měřitelného tepla do a export z tohoto dílčího zařízení“) nebo v listu G šablony výchozích údajů NIM pro přiřaditelné emise příslušnému dílčímu zařízení. To může například zahrnovat přiřaditelné emise, které se mají uvažovat pro celkové přímé emise, nebo použití emisního koeficientu pro každé importované měřitelné teplo;
- (i) **Palivový vstup přiřaditelný výrobě tepla a elektřiny:** vstup paliva pro teplo a vstup paliva pro elektřinu, uváděný v TJ za rok, nástroj automaticky vypočítává na základě údajů uvedených v tomto nástroji. Tyto výsledky by se měly zadávat v příslušných oddílech v listech E, F a G1(c).

D.III.2 Nástroj pro výpočet emisí přiřaditelných výrobě tepla v jednotkách kombinované výroby tepla a elektřiny (kogenerační jednotky CHP)

Tento nástroj se vyplní, pokud instalace obsahuje dvě kogenerační jednotky CHP. V tomto případě je tento nástroj určen pro druhou kogenerační jednotku CHP a měl by být vyplněn v souladu s pokyny uvedenými v odstavci D.III.1. Pokud je relevantních více kogeneračních jednotek CHP, může se k poskytnutí relevantních informací použít samostatná šablona.

D.IV Nástroj na odpadní plyn

Cílem tohoto oddílu je pomoci provozovatelům vypočítat emise, které by měly být přiřazeny dílčím zařízením pro emise z procesů v případě produkce odpadních plynů **mimo hranice referenční úrovně produktu**.

Data by se měla poskytnout v tomto nástroji pro odpadní plyn, pokud jsou splněny následující dvě podmínky:

- Odpadní plyny jsou **vyráběné mimo hranice referenční úrovně produktu** (v rámci zařízení provozovatele nebo v rámci zařízení, ze kterého provozovatel zařízení importuje odpadní plyny);
- Zařízení **spotřebovává** takové odpadní plyny. (Nezáleží na tom, zda tyto odpadní plyny byly vyrobeny ve stejném zařízení ETS, které spotřebovává odpadní plyny.) *Definice výrobních procesů, které produkují odpadní plyny mimo hranice referenční úrovně produktu - viz Metodický podklad 8 o dílčích zařízeních pro odpadní plyny a emise z procesů.*

Jsou-li splněny obě podmínky, je tato část relevantní, na první otázku tohoto oddílu by se mělo odpovědět TRUE (PRAVDA) a data by měla být uvedena v tomto nástroji pro odpadní plyn.

D. Emissions	Navigation area:	Table of contents	Previous sheet	Next sheet	Summary
	Top of sheet	Emissions and Energy Input	Emissions Attribution	Cogeneration (1)	Cogeneration (2)
	End of sheet	Waste gases (1)	Waste gases (2)		
	i. Fuel input for heat	TJ / year			
	ii. Fuel input for electricity	TJ / year			

IV Waste gas tool

Does the installation consume waste gases produced outside the boundaries of a product benchmark? VRAI

Pursuant to the definition given in Articles 2(10) and 2(11) of the FAR, (combustible) waste gases occurring outside the boundaries of product benchmarks are considered process emissions.

However, for waste gases a CO₂ amount equivalent to natural gas used for the "technically usable energy content" is to be subtracted from the total process emissions.

The amount of process emissions without this subtraction is referred to as "uncorrected process emissions" below.

In order to determine the "technically usable energy content" the following information is needed:

- Amount of waste gases used for electricity production and for production of measurable or other heat outside of product benchmark sub-installations, or exported out of the installation;

- Optionally (for consistency checking) the process emissions associated with these waste gas amounts should be reported.

- Net calorific value of the waste gas;

- Assumptions for the different efficiency for the use of waste gas and natural gas. These assumptions are as follows: Efficiency of electricity production with natural gas is 52.5%, with waste gases 35%;

- Emission factor of natural gas: 56.1 t CO₂/TJ.

Because both possible sub-installations can be concerned in one installation, or because different waste gases can occur, this "waste gas tool" exists twofold in this template.

1 Tool for calculating the amount of process emissions if waste gases are produced outside product benchmarks

(a) This section relates to the process emissions sub-installation of this type:

Carbon leakage

Please select here to which of the two process emission sub-installations the data in this tool is related.

The production, not the use of the waste gas is relevant for determining the correct sub-installation.

(b) Please confirm if waste gases are relevant for this sub-installation:

relevant

(c) Type of waste gas:

waste gas X

Please describe the waste gas and the process from which it is produced. Above enter a name for the gas stream, below give a short process description.

If several different waste gases are relevant in your installation, please submit details in separate files using this tool for more complex cases.

Description of waste gas X

(d) Total amount of process emissions before subtracting an equivalent for the technically usable energy content:

This amount must be consistent with the carbon leakage status selected under point (a) above.

	Unit	2014	2015	2016	2017	2018
Uncorrected process emissions	t CO ₂ e/year	27 543,00	29 483,00	28 547,00	27 412,00	28 432,00

(e) Estimation of waste gas emissions

Optionally, and for the purpose of consistency checks only, please provide an estimation of the quantity of emissions relating to the waste gas used or exported.

This amount must be consistent with the amount of waste gas under point (f) below.

Emissions from waste gases	Unit	2014	2015	2016	2017	2018
----------------------------	------	------	------	------	------	------

B+C_Emissions_Y2	B+C_Emissions_Y3	B+C_Emissions_Y4	B+C_Emissions_Y5	D_Emissions	E_EnergyFlows	F_Pw
------------------	------------------	------------------	------------------	-------------	---------------	------

Podle definice v čl. 2(10) se spalované odpadní plyny považují za emise z procesů, pokud jsou vyráběny mimo hranice referenční úrovně produktu a pouze v rozsahu, ve kterém překračují emise ze spalování určitého množství zemního plynu s ekvivalentním množstvím technicky využitelného energetického obsahu. *Další informace o přidělování povolenek v případě výroby a spotřeby odpadních plynů naleznete v Metodickém podkladu 8 o dílčích zařízeních pro odpadní plyny a emise procesů.*

Provozovatel by měl specifikovat následující údaje samostatně pro dílčí zařízení pro emise z procesů, které jsou vystaveny značnému riziku úniku uhlíku, a pro ty, které nejsou vystaveny významnému riziku úniku uhlíku. Vzhledem k tomu, že obě možná dílčí zařízení mohou být v rámci jednoho zařízení, nebo protože se mohou vyskytovat různé odpadní plyny, "nástroj pro odpadní plyn" existuje v šabloně výchozích dat NIM dvojitě. Data pro dvě dílčí zařízení by se měla sčítat k součtům za zařízení.

D.IV.1 Nástroj pro výpočet množství emisí z procesu, pokud jsou odpadní plyny vyráběné mimo referenční úroveň produktu?

Provozovatel by měl specifikovat:

- Typ dotčeného dílčího zařízení pro emise z procesu** (vystaveného nebo nevystaveného úniku uhlíku);
- Zda zařízení spotřebovává odpadní plyny** (to jest vyberte „relevantní“) nebo ne (to jest vyberte „není relevantní“);
- Typ odpadního plynu.** Provozovatel by si měl v prvním poli zvolit název toku plynu a ve druhém poli popsat odpadní plyn a proces, který jej produkuje. Popis může například zahrnovat výrobní proces, ze kterého pochází odpadní plyn, složení plynu (například obsah CO, CO₂, NO_x, SO₂, atd.), nebo popis procesu, ve kterém je účinně spalován. V případě, že existuje několik toků odpadních plynů, provozovatel by měl poskytnout údaje pro různé toky v samostatných souborech

- (v tomto případě by měl provozovatel poskytnout samostatné soubory, ve kterých je vyplněn pouze tento oddíl pro různé toky).
- d) **Celkové množství „nekorigovaných“ emisí z procesu** v tunách CO₂ za rok. V souladu s čl. 2(10) FAR, při výpočtu přidělu povolenek pro odpadní plyny, je potřeba od celkových emisí procesu odečíst množství CO₂ ekvivalentní zemnímu plynu použitému pro „technicky využitelný energetický obsah“. Množství emisí z procesu před tímto odečtením se v tomto nástroji označuje jako „nekorigované emise procesu“ a odráží všechny typy emisí procesu (označované jako typy a, b a c v Metodickém podkladu 8);
 - e) **Odhad emisí ze spalování odpadních plynů** použitých nebo exportovaných v tunách ekvivalentu CO₂ za rok, pokud je spalován pro jiné účely než spalování hořákem (pokud se nejedná o bezpečnostní spalování hořákem), s přihlédnutím k příslušnému stavu úniku uhlíku. Toto pole je nepovinné a je určeno pro křížovou kontrolu. Hodnoty musí být konzistentní s množstvím odpadních plynů uvedených v bodu (f) níže.
 - f) **Množství odpadního plynu** (v tisících Nm³ za rok nebo v tunách za rok) **vyrobené mimo dílčí zařízení pro referenční úroveň produktu** a spalované pro jiné účely než spalování hořákem (pouze v případě bezpečnostního spalování hořákem je možné z bezpečnostních důvodů uvažovat množství odpadních plynů spálených hořákem). Musí být zohledněn příslušný stav úniku uhlíku (podle výběru v bodu (b)). *Údaje je možné zadat buď v tunách za rok, nebo v 1000 Nm³ za rok; šablona výchozích dat NIM umožňuje výběr jednotky poskytnutím rozevírací nabídky. Volba jednotky musí být v souladu s jednotkou použitou pro NCV níže (bod (g)).* Nezáleží na tom, zda tyto odpadní plyny byly vyrobeny ve stejném zařízení ETS, které spotřebovává odpadní plyny, nebo ne.
 - g) **Čistá výhřevnost (NCV) spotřebovaného odpadního plynu**, Čistá kalorická hodnota je množství tepla uvolněného během spalování paliva, mínus energie potřebná pro odpařování vody produkované během spalování. Hodnota NCV by měla být určena v souladu s přílohou VI FAR. Hodnota NCV by měla být vyjádřena v GJ na 1000 Nm³ nebo GJ na tunu v závislosti na jednotce zvolené podle bodu (f). *Sběr dat automaticky vybere správnou jednotku na základě výběru podle (f).*
 - h) **Nezbytné předpoklady:** Jedná se o referenční účinnost výroby elektřiny využívající zemní plyn a využívající odpadní plyn v %, jakož i emisní koeficient zemního plynu. *Metodika pro referenční účinnosti je uvedena v Metodickém podkladu 8 o dílčích zařízeních pro odpadní plyny a emise procesu.*
 - i) **Emise, které se mají odečíst pro zohlednění technicky využitelného energetického obsahu.** Tato množství v tunách CO₂ za rok se automaticky vypočítávají na základě poskytnutých dat. Odpovídají „spotřební části“ emisí, která se má odlišovat od „produkční části“ emisí; *Další pokyny naleznete v Pokynu 8 o dílčích zařízeních pro odpadní plyny a emise z procesů.*
 - j) **Vypočtené emise z procesu zohledňující korekci pro odpadní plyny.** Toto je konečný výsledek poskytnutý nástrojem v tunách CO₂ za rok. Toto množství je definováno jako rozdíl mezi emisemi uvedenými v položce (d) a (i). Šablona výchozích dat NIM automaticky provede výpočet. Výsledná data by se měla

zadávat v oddílu G nástroje pro dílčí zařízení pro příslušné emise procesu. Pokud je výsledek negativní, hodnota by měla být nulová.

D.IV.2 Nástroj pro výpočet množství emisí z procesu, pokud jsou odpadní plyny vyráběné mimo referenční úroveň produktu?

Tento nástroj musí být vyplněn, pokud zařízení obsahuje dvě dílčí zařízení pro emise z procesů (jedno CL a jedno bez CL), včetně odpadních plynů, nebo pokud se v zařízení spotřebovává několik typů odpadních plynů. V tomto případě je tento nástroj určen pro dílčí zařízení pro emise druhého procesu nebo pro druhý typ odpadního plynu a měl by se vyplnit podle pokynů uvedených v odstavci D.IV.1.

E "Energetické toky" - Data o vstupu energie, měřitelného tepla a elektřiny

E.I Energetický vstup z paliv

Tato část popisuje, jak vykazovat údaje týkající se přiřazení vstupu paliv do různých dílčích zařízení. Bezplatné přidělování povolenek dílčím zařízení pro referenční úroveň paliva je přímo na základě vstupu paliva přiřazeného v této části.

Ve většině případů jsou požadovanými údaji roční hodnoty. Data mohou být odvozena z řady zdrojů dat. *Další metodiku k tomuto tématu je možné nalézt v Metodickém podkladu 5 o monitorování a vykazování pro FAR.*

E.I.1 Přehled a rozdělení do kategorií použití

Vstup paliva se přiřazuje k jiným použitím za účelem kontroly konzistence.

E.	Navigation area:	Table of contents	Previous sheet	Next sheet	Summary
Energy flows	Top of sheet	Attribution of Fuels	Measurable heat	Heat (final result)	Waste gases
	End of sheet	Electricity			

E. Sheet "EnergyFlows" - DATA ON ENERGY INPUT, MEASURABLE HEAT AND ELECTRICITY

I Energy input from fuels

1 Overview and split into use categories

(a) Energy input from fuels, total installation (taken from sheet "D_Emissions", section I):

	Unit	2014	2015	2016	2017	2018
Total energy input from fuels	TJ / year	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00

(b) Input method:

Percentages

You can choose the method for entering the values in the table below under point (c). Available options are: "Absolute values" (enter TJ/year), or "percentages".
For fast data entries in simple cases, where most entries will be "100%" or zero, percentages are the better choice.

(c) Distribution of fuel input to different uses

Please enter in the table below the amount of energy consumed for each use type, or - depending on input (b) - the percentage of amount (a).

- Fuel input to product BM is the sum of direct fuel input and fuel input to measurable heat consumed by the sub-installation
- Fuel input for production of measurable heat not used for product BM or electricity production
- Fuel input to fuel BM sub-installations
- Fuel input for electricity production

For attributing fuel input from cogeneration (CHP) to production of measurable heat and electricity, the "CHP tool" in section D.III. has to be used.

Special care should be taken for attribution of energy input to the two sub-installations which are relevant for allocation purposes:

Fuel benchmark sub-installation "CL" (exposed to a significant risk of Carbon Leakage) and "non-CL" (not exposed to carbon leakage risk)

For control purposes, the rest (100% minus total of inputs) is displayed in the bottom line. This refers to energy input which is not eligible for allocation.

Usage type of fuel input	Unit	2014	2015	2016	2017	2018
i. Fuel input to product BM sub-installations	%	98,00	98,00	98,00	98,00	98,00
ii. Fuel input for production of measurable heat	%	2,00	2,00	2,00	2,00	2,00
iii. Fuel benchmark sub-installation, CL	%					
iv. Fuel benchmark sub-installation, non-CL	%					
v. Fuel input for electricity production	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
vi. Rest	%	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

For control purposes, the inputs are displayed here in the unit which you have not chosen for input.

Usage type of fuel input	Unit	2014	2015	2016	2017	2018
vii. Fuel input to product BM sub-installations	TJ / year	441,00	441,00	441,00	441,00	441,00
viii. Fuel input for production of measurable heat	TJ / year	9,00	9,00	9,00	9,00	9,00
ix. Fuel benchmark sub-installation, CL	TJ / year					

B+C_Emissions_Y2	B+C_Emissions_Y3	B+C_Emissions_Y4	B+C_Emissions_Y5	D_Emissions	E_EnergyFlows	F_Pr
------------------	------------------	------------------	------------------	-------------	---------------	------

Provozovatel by měl zajistit, aby byly poskytnuty tyto údaje:

- Energetický vstup z paliv, celkové zařízení:** tato data jsou automaticky převzata z oddílu D.I.3 („Výsledek dat zařízení pro použití v listech “D_Emissions” a “E_EnergyFlows”, poslední řádek tabulky 3).
- Metoda zadávání:** metoda pro zadávání hodnot v odstavci (c) by se měla vybrat v rozbalovací nabídce mezi „Absolutní hodnoty“ v TJ za rok a „procenta“. Pro jednoduché případy se doporučuje použít pro zjednodušení procenta a vyhnout se chybám, zejména když většina položek bude 100 % nebo 0.
- Uveďte **vstup paliva přiřazený různým typům použití** paliva. Sem patří:

- Vstup paliva v rámci hranic referenční úrovně produktu; *Metodika systémových hranic referenčních úrovní produktu - viz Metodický podklad 9 o odvětvově specifické metodice*. Vstup paliva zahrnuje:
 - Vstup paliva do výrobních procesů v zařízení, na které se vztahují referenční úrovně produktu. To vylučuje vstup paliva pro výrobu měřitelného tepla, které se spotřebovává výrobními procesy, na které se vztahují referenční úrovně produktu.
 - Vstup paliva pro místní výrobu měřitelného tepla spotřebovaného výrobními procesy v zařízení, na které se vztahuje referenční úroveň produktu. Všimněte si, že vzhledem k tomu, že se zde uvažuje pouze vstup paliva do zařízení, neměl by být zahrnut vstup paliva související s výrobou importovaného tepla.

Vzhledem k tomu, že import a export tepla se neuvažuje, vstup paliva podle této odrážky nemusí být zcela v souladu se vstupem paliva souvisejícím s dílčím zařízením referenční úrovně produktu.
- Vstup paliva pro výrobu měřitelného tepla mimo hranice referenčních úrovní produktů. Toto by mělo vyloučit vstup paliva související s výrobou elektřiny. Všimněte si, že vzhledem k tomu, že se zde uvažuje pouze vstup paliva do zařízení, neměl by být zahrnut vstup paliva související s výrobou importovaného tepla. Vzhledem k tomu, že import a export tepla se neuvažuje, vstup paliva podle této odrážky nemusí být zcela v souladu se vstupem paliva souvisejícím s dílčími zařízeními referenční úrovně tepla. Je třeba poznamenat, že teplo může být vyráběno jak pro spotřebu v rámci dílčích zařízení referenční úrovně produktu, tak i pro dílčí zařízení mimo referenční úrovně produktů (například export tepla, spotřeba výrobních procesů, na které se nevztahují referenční úrovně produktů, výroba elektřiny). Pokud se teplo používá v rámci referenční úrovně produktu, potom podíl paliva použitého k výrobě tohoto množství tepla by měl být zahrnut do podílu vstupu paliva do dílčích zařízení s referenční úrovní produktu;
- Vstup paliva v rámci hranic dílčího zařízení referenční úrovně paliva, které je vystaveno značnému riziku úniku uhlíku (to jest „Dílčí zařízení referenční úrovně paliva, CL“). *Metodika ohledně toho, které palivo se spotřebovává v mezích dílčího zařízení pro referenční úroveň paliva - viz Metodický podklad 2 k metodice přidělování povolenek*. To vylučuje vstup paliva pro výrobu měřitelného tepla a elektřiny. Dílčí zařízení pro referenční úrovně paliva pokrývá využití odpadních plynů jako paliva pro výrobu neměřitelného tepla. U odpadních plynů, které byly vyrobeny mimo hranice dílčího zařízení referenční úrovně produktu, pokrývá toto dílčí zařízení také bezpečnostní spalování hořákem (tedy žádné jiné spalování hořákem). Pokud část uhlíku v palivu opustí dílčí zařízení referenční úrovně produktu jako součást odpadního plynu, pak by měl být energetický obsah podílu odpadního plynu, který pochází z paliva, odečten od vstupu paliva. *Další metodika k tomuto tématu - viz Metodický podklad 8 o dílčích zařízeních pro odpadní plyny a emise procesu*. Je třeba poznamenat, že výrobní proces může být zapojen do

výroby jak produktů, na které se vztahuje referenční úroveň produktu, tak produktů, na které se referenční úroveň produktu nevztahuje. V tomto případě by měly být podíly celkového vstupu paliva vztahující se k tomuto procesu přiřazeny dílčím zařízením referenční úrovně produktu na jedné straně a dílčím zařízením výroby tepla a referenčních hodnot paliv na druhé straně.

- Vstup paliva v rámci hranic dílčího zařízení referenční úrovně paliva, které není vystaveno značnému riziku úniku uhlíku (to jest „Dílčí zařízení referenční úrovně paliva, bez CL“). Pokyny pro toto dílčí zařízení jsou shodné s pokyny v předchozí odrážce.
- Vstup paliva pro výrobu elektřiny.
- Vstup paliva pro jiné účely. *Šablona výchozích dat NIM automaticky provede výpočet tohoto množství jako „Zbytek“.*

Použité jednotky jsou jednotky uvedené v odstavci b); druhá tabulka je opatřena hodnotami zobrazenými v druhé jednotce (v %, pokud byly vybrány TJ/rok, v TJ/rok, pokud byla vybrána %), což umožňuje kontrolu výsledků provozovatelem. Pokud se palivo používá v kogenerační jednotce CHP, měly by se zde pro výrobu měřitelného tepla a elektřiny použít výsledky z nástroje kogenerační jednotky CHP v oddílu D.III.1 (i). Zvláštní pozornost by se měla věnovat při výpočtu hodnot stanovených pro dvě dílčí zařízení referenčních úrovní paliva, protože tyto hodnoty budou použity pro účely přidělování povolenek. Součet všech uvedených hodnot by se měl rovnat celkovému ročnímu vstupu paliva na úrovni zařízení uvedenému v odstavci (a). Toto je zaškrtnuto v posledním řádku tabulky. Jakýkoli zbytek paliva, který je zde uveden, se vztahuje na energetický vstup, který není způsobilý pro přidělení povolenek.

Přiřazení vstupu paliva k různým účelům by mělo být provedeno na spravedlivém základě (jako jsou podíly provozní doby nebo objemu výroby kombinované se specifickým vstupem paliva souvisejícím s různými produkty). Provozovatel by měl podrobně informovat o způsobu, jakým způsobem bylo přiřazení paliva provedeno. V případě nejistoty by mělo být přiřazení nastaveno tak, aby dílčímu zařízení referenční úrovně produktu bylo přiřazeno více palivového vstupu. Obecně by mělo být přiřazení vstupu paliva popsáno v tomto oddílu v souladu s přiřazením emisí různým účelům, jak je uvedeno v oddílu D.II.2 (pouze pokud je tento oddíl relevantní pro uvažované zařízení).

E.II Měřitelné teplo

Tento oddíl popisuje, jak vykazovat data týkající se výroby, spotřeby, importu a exportu tepla. Provozovatel by měl nejprve uvést, zda je tato část relevantní, a to tak, že odpoví na otázku „Jsou v tomto zařízení vyráběny nebo spotřebovávány nebo do tohoto zařízení importovány nebo z něj exportovány nějaké měřitelné toky tepla?“

Pokud je odpověď na tuto otázku „TRUE (PRAVDA)“, měla by se uvádět data obsažená v tomto oddílu¹³; pokud je odpověď na tuto otázku „FALSE (NEPRAVDA)“, pak provozovatel může přejít na další oddíl. Všimněte si, že tato část bude vždy relevantní, pokud některé z dílčích zařízení pro referenční úroveň tepla nebo pro centrální zásobování teplem bude vybráno jako relevantní v oddílu A.III.2. V takovém případě bude indikátor vybarven šedě.

Pokyny k tomu, jak určovat množství čistého měřitelného tepla, naleznete v Metodickém podkladu 5 o monitorování a vykazování pro FAR.

Všechna tepelná data se týkají „čistého množství měřitelného tepla“, což je tepelný obsah tepelného toku k uživateli, od kterého se odečítá obsah zpětného toku.

Pro výpočet množství tepla, které je způsobilé pro bezplatný přiděl povolenek v rámci dílčího zařízení referenční úrovně tepla, by provozovatel měl nejprve získat úplnou bilanci měřitelného tepla v zařízení.

Mělo by se rozlišovat následující:

- Pro vstup tepla:
 - „způsobilé“ teplo: čisté měřitelné teplo se považuje za způsobilé, pokud je vyrobeno zařízením nebo importováno z jiného zařízení ETS.
 - „nezpůsobilé“ teplo: teplo se považuje za nezpůsobilé, pokud je importováno ze zařízení mimo ETS, nebo je vyrobeno z dílčího zařízení kyseliny dusičné.
- Pro použití tepla:
 - „způsobilé“ teplo: čisté měřitelné teplo se považuje za způsobilé, pokud se používá v zařízení nebo se exportuje do subjektu mimo ETS.
 - „nezpůsobilé“ teplo: teplo se považuje za nezpůsobilé, pokud je spotřebováno pro výrobu elektřiny nebo se exportuje do zařízení ETS.

Cílem tohoto nástroje je jednoznačně určit objem způsobilého a nezpůsobilého tepla a každý z nich označit. Pro tento účel je navržena následující hierarchie metod:

1. Pokud je rozlišování mezi způsobilým a nezpůsobilým teplem na místě jasné, z důvodů například oddělených přípojek tepelné rozvodné sítě nebo různých tlaků páry, způsobilá a nezpůsobilá množství tepla by se měla vykazovat na základě skutečné situace a naměřených hodnot.
2. Pokud tento první přístup není proveditelný, všechna použití by měla být vážena na základě poměru vstupů (vstup ETS na celkový vstup).

V tomto nástroji by měl provozovatel nejprve zajistit, aby byly specifikována následující data s uvedením všech **vstupů tepla**:

- a) **Celkové čisté množství měřitelného tepla vyrobeného v rámci hranic zařízení v TJ za rok.** To zahrnuje měřitelnou výrobu tepla ze všech zdrojů, např. Kogenerační jednotky, kotle, zpětné teplo atd. *Další pokyny k definici měřitelného tepla - viz Metodický podklad 6 o přeshraničních tocích tepla.*

¹³ Není-li veškeré vyrobené teplo spotřebováno výhradně v rámci hranic systému jedinečného dílčího zařízení bez importu nebo exportu tepla. V tomto případě není potřeba uvádět pouze podrobné údaje o teple.

- b) **Čisté měřitelné teplo importované ze zařízení, na které se vztahuje EU ETS** (způsobilé pro bezplatný přiděl povolenek v rámci dílčího zařízení pro referenční úroveň tepla), specifikováno na zařízení ETS v TJ za rok. Název zařízení se vybere z rozevíracího seznamu, který je na základě technických přípojek popsanych v oddílu A.IV („Seznam technických přípojek“). Není-li možné najít název připojovacího zařízení, mělo by být uvedeno v oddílu A.IV.
- c) **Čisté měřitelné teplo importované ze zařízení a subjektů, na které se nevztahuje EU ETS** (nezpůsobilé pro bezplatné přidělování povolenek v rámci dílčího zařízení pro referenční úroveň tepla), specifikované na subjekt mimo ETS v TJ za rok. To by mělo zahrnovat teplo vyrobené z dílčích zařízení kyseliny dusičné (v tomto případě by mělo být jako název zařízení vybráno „V rámci zařízení“, pokud je výroba kyseliny dusičné součástí tohoto zařízení). Data uvedená v této tabulce budou zkontrolována na dvojí započtení s odpočtem v rámci dílčích zařízení referenční úrovně produktu (viz list F_ProductBM). Název zařízení se vybere z rozevíracího seznamu, který je na základě technických přípojek popsanych v oddílu A.IV („Seznam technických přípojek“). Není-li možné najít název připojovacího zařízení, mělo by být uvedeno v oddílu A.IV. Zde zahrnuté množství tepla by mělo zahrnovat množství čistého měřitelného tepla vyrobeného z elektřiny uvedené v části (d) níže.
- d) **Čisté měřitelné teplo vyrobené z elektřiny** v TJ za rok (není způsobilé pro bezplatné přidělení povolenek v rámci dílčího zařízení pro referenční úroveň tepla). Sem patří teplo z jakýchkoli elektrických čerpadel, elektrických kotlů atd. Toto množství tepla má být zahrnuto do celkového čistého měřitelného tepla importovaného ze zařízení a subjektů, na které se nevztahuje EU ETS v (c) výše.
- e) **Součet měřitelného tepla dostupného v zařízení** v TJ za rok. Toto je součet množství vyrobeného měřitelného tepla (a), čistého importovaného měřitelného tepla ze zařízení ETS (b) a subjektů mimo ETS (c). *Šablona výchozích dat NIM automaticky provede výpočet tohoto množství.*
- f) **Poměr „Tepla ETS“ k „Celkovému teplu“** v %. „Tepla ETS“ je součet měřitelného tepla vyrobeného v zařízení (a) a měřitelného tepla importovaného z jiných zařízení ETS (b). „Celkové teplo“ je měřitelné teplo uvedené pod (e). *Šablona výchozích dat NIM automaticky provede výpočet tohoto množství.* Tento poměr je potřebný pouze v případě, že není možné jasně oddělit, které podíly jednotlivých toků tepla jsou vyráběny v rámci a mimo rámec zařízení ETS.

Dále musí provozovatel posoudit, která část měřitelného tepla není způsobilá pro bezplatný přiděl povolenek v rámci dílčího zařízení referenční úrovně tepla. *Metodika k tomuto tématu - viz Metodický podklad 2 k metodice přidělování povolenek.*

Provozovatel by proto měl zajistit, aby byla specifikována následující data týkající se **tepla, které nespadá pod dílčí zařízení referenční úrovně tepla:**

- g) **Měřitelné teplo spotřebované pro výrobu elektřiny v zařízení** (není způsobilé pro bezplatné přidělení povolenek v rámci dílčího zařízení referenční úrovně tepla). Sem patří:
 - i. Měřitelné teplo použité pro výrobu elektřiny v TJ za rok.
 - ii. Množství tohoto tepla, které je poskytováno ze zdrojů mimo ETS v TJ za rok. Ve výchozím nastavení se pro výpočet tohoto objemu použije poměr

určený pod písmenem (f). *Šablona výchozích dat NIMs automaticky provede tento výpočet.*

- iii. Jsou-li k dispozici přesnější informace o množství tepla ze zdrojů mimo ETS, (například proto, že je možné odlišit páru z různých zdrojů díky různé hodnotě tlaku), hodnoty vypočtené v g.ii je možné zde upravit ručním přepsáním. Pokud tento objem překročí objem uvedený v (c).iv, použije se pro další výpočet dostupná maximální hodnota.
- h) **Měřitelné teplo spotřebované pro dílčí zařízení referenční úrovně produktu v rámci zařízení** (nezpůsobilé pro bezplatné přidělení povolenek v rámci dílčího zařízení pro referenční úroveň tepla) v TJ za rok: provozovatel by měl tento objem zkontrolovat z hlediska hodnověrnosti jeho porovnáním s celkovým množstvím tepla ze zdrojů mimo ETS v dílčích zařízeních referenční úrovně produktu podle požadavků v oddílu F.I.1(g) („Teplo importované ze zařízení nebo subjektů mimo ETS“), a s celkovým čistým importem ze subjektů mimo ETS (E.II(c), "Měřitelné teplo importované ze zařízení a subjektů, na které se nevztahuje EU ET"). *Šablona výchozích dat NIM usnadňuje kontrolu věrohodnosti automatickým zobrazením spotřeby tepla mimo ETS v dílčích zařízeních referenční úrovně produktu podle bodu F.I.1(g).ii. Před pokračováním s tímto nástrojem se doporučuje nejprve vyplnit údaje pro list „F_ProductBM“, aby bylo zajištěno, že kontrola věrohodnosti je provedena správně.* V relativně složitých zařízeních nebude jednoduché odhadnout, kolik tepla se používá při výrobě elektřiny, v dílčích zařízeních referenční úrovně produktu a v dalších dílčích zařízeních. Výrobní proces, který spotřebovává teplo, se může například použít k výrobě jak produktů srovnávaných referenční úrovní produktů, tak produktů nesrovnávaných referenční úrovní produktů. V takových případech by přiřazení spotřeby tepla k různým účelům mělo být provedeno na spravedlivém základě (například podíl provozního času nebo objemů výroby v kombinaci se specifickým použitím tepla vztahujícím se k různým produktům). Provozovatel by měl podrobně hlásit příslušnému orgánu způsob, jakým bylo přiřazení využití tepla provedeno, na základě plánu metodiky monitorování. V případě nejistoty by mělo být přiřazení nastaveno tak, aby dílčímu zařízení referenční úrovně produktu bylo přiřazeno více tepla. Obecně by přiřazování spotřeby tepla mělo být v souladu s přidělováním emisí a spotřeby paliva různým účelům, jak je popsáno v oddíle D.II.2 („Přiřazení dílčím zařízením“) a E.I.1 („Přehled a rozdělení na kategorie použití“) (Pouze pokud jsou tyto oddíly relevantní pro uvažované zařízení).
- i) **Teplo exportované do každého zařízení ETS** v TJ za rok (není způsobilé pro bezplatné přidělení povolenek v rámci dílčího zařízení pro referenční úroveň tepla). Název zařízení se vybere z rozevíracího seznamu, který je na základě technických přípojek popsanych v oddílu A.IV („Seznam technických přípojek“). Není-li možné najít název připojovacího zařízení, mělo by být uvedeno v oddílu A.IV. Množství exportu tepla by nemělo být větší než celkové množství měřitelného tepla dostupného v zařízení (viz oddíl E.II.(e), „Součet měřitelného tepla dostupného v zařízení“).

Provozovatel pak musí vypočítat množství měřitelného tepla, které je součástí **dílčího zařízení referenční úrovně tepla nebo centrálního zásobování teplem**. *Metodika k*

tomuto tématu - viz Metodický podklad 2 k metodice přidělování povolenek. Následující data automaticky počítá šablona výchozích dat NIM.

- j) **Mezisoučet: zbývající celkové měřitelné teplo, potenciálně patřící k dílčím zařízením referenční úrovně tepla**, rozdělené na podíly způsobilé podle původu a nezpůsobilé podle původu (v souladu s výše uvedenými definicemi), tedy konkrétněji:
- i. Určete množství tepla, které je v zařízení k dispozici (položka (e)), nepoužívané pro elektřinu (položka (g)), která se nepoužívá v dílčích zařízeních referenční úrovně produktu (položka (h)) a neexportuje se do jiných zařízení ETS (položka (i)); hodnota se vypočítá pomocí $(e) - (g) - (h) - (i)$.
 - ii. Určete teplo způsobilé podle původu v TJ za rok. Výpočet množství tepla, které není způsobilé, je uveden v bodu iii. Množství tepla, které je způsobilé, je rozdíl mezi i a iii.
 - iii. Určete teplo nezpůsobilé podle původu v TJ za rok. Toto množství se rovná součtu tepla importovaného ze zařízení mimo ETS (c.iv), mínus množství tepla mimo ETS použitého pro výrobu elektřiny (g.ii), mínus množství tepla mimo ETS, které bylo použito v referenčních úrovních produktu (h.xi).
- k) Určete **poměr způsobilosti** v %. To se rovná $(j).ii / (j).i$ (viz výše)

Provozovatel by měl potom poskytnout:

- l) **Čisté množství měřitelného tepla spotřebovaného v zařízení** a způsobilé podle referenční úrovně tepla, v TJ za rok, mimo hranice referenčních úrovní produktu a nikoli pro výrobu elektřiny.
- m) **Teplo exportované do zařízení nebo subjektů, na které se nevztahuje EU ETS** (například síť centrálního zásobování teplem), v TJ za rok. V případě, že je teplo exportováno do složitých topných sítí, může být síť sama považována za subjekt mimo ETS. *Další metodika přidělování povolenek v případě složitých tepelných sítí - viz Metodický podklad 6 o přeshraničních tocích tepla.* Název zařízení se vybere z rozevíracího seznamu, který je na základě technických přípojek popsanych v oddílu A.IV („Seznam technických přípojek“). Není-li možné najít název připojovacího zařízení, mělo by být uvedeno v oddílu A.IV.
- n) **Tepelné ztráty** v TJ za rok a jako podíl dostupného tepla pod písmenem (e). *Tato hodnota se uvádí z důvodu úplnosti tepelné bilance. Šablona výchozích dat NIMs automaticky určuje toto množství a podíl. Pokud jsou zobrazeny záporné hodnoty, znamená to, že výše zadané úrovně spotřeby tepla převyšují množství tepla k dispozici z výroby a importů.*
- o) **Celkové množství měřitelného tepla potenciálně součástí dílčího zařízení referenční úrovně tepla nebo centrálního zásobování teplem** v TJ za rok. Toto množství je součtem množství uvedených pod (l) a (m). *Šablona výchozích dat NIM provede tento výpočet automaticky.*
- p) **Konečným výsledkem je množství měřitelného tepla, které lze přiřadit dílčímu zařízení referenční úrovní tepla nebo centrálního zásobování teplem** v TJ za rok. Toto množství se rovná množství vypočtenému pod (o) vynásobenému poměrem

vypočteným pod (k). Šablona výchozích dat NIM provede tento výpočet automaticky. Maximální povolená hodnota je způsobilé množství uvedené v bodu (j).i.

Provozovatel by měl nakonec přiřadit měřitelné teplo podle bodu (o) různým dílčím zařízením. Další informace o použití šablony výchozích dat NIM naleznete níže.

- q) Provozovatel by měl nejprve vybrat **metodu zadávání** (buď procenta nebo absolutní hodnoty) a poté doplnit přiřazení
- r) **Přiřazení tepelných dílčích zařízení úrovním vystavení účinkům úniku uhlíku a dílčímu zařízení centrálního zásobování teplem.** Zde je identifikováno množství měřitelného tepla, které spotřebuje každé dílčí zařízení, kde 100% se vztahuje na součet vypočtený podle bodu (o):
- i. Dílčí zařízení referenční úrovně tepla, které je vystaveno značnému riziku úniku uhlíku (Dílčí zařízení referenční úrovně tepla, CL). Měřitelné teplo, které má být přiřazeno tomuto dílčímu zařízení, se rovná:
 - Měřitelné teplo, které se nepoužívá pro výrobu elektřiny, nebo v dílčích zařízeních referenční úrovně produktu, které je spotřebováno výrobními procesy, které jsou vystaveny značnému riziku úniku uhlíku (v TJ za rok).
PLUS
 - Export tepla do subjektů mimo ETS, které jsou vystavené významnému riziku úniku uhlíku¹⁴ (v TJ za rok).
NÁSOBENO
 - Poměr tepla způsobilého pro bezplatný přiděl povolenek, vypočítaný podle písmene (k))
 - ii. Dílčí zařízení referenční úrovně tepla, které není vystavené významnému riziku úniku uhlíku (Dílčí zařízení referenční úrovně tepla, bez CL). Měřitelné teplo, které má být přiřazeno tomuto dílčímu zařízení, se rovná:
 - Měřitelné teplo, které se nepoužívá pro výrobu elektřiny, nebo v dílčích zařízeních referenční úrovně produktu, které je spotřebováno výrobními procesy, které nejsou vystaveny značnému riziku úniku uhlíku (v TJ za rok).
PLUS
 - Export tepla do subjektů mimo ETS, které nejsou vystavené významnému riziku úniku uhlíku¹⁴ (v TJ za rok).
NÁSOBENO
 - Poměr tepla způsobilého pro bezplatný přiděl povolenek, vypočítaný podle písmene (k))
 - iii. Dílčí zařízení pro centrální zásobování teplem Měřitelné teplo, které má být přiřazeno tomuto dílčímu zařízení, se rovná:
 - Měřitelné teplo se odvádí za účelem centrálního zásobování teplem nebo chlazení.

¹⁴ Subjekty mimo ETS se standardně považují za nevystavené úniku uhlíku. Koeficient vystavení účinku úniku uhlíku pro odvětví vystavená účinku úniku uhlíku je možné použít pouze tehdy, pokud exportér tepla poskytne uspokojivý důkaz, že exportuje teplo subjektu mimo ETS, který je vystaven značnému riziku úniku uhlíku: provozovatel například poskytne seznam svých zákazníků, kteří spotřebovávají teplo, spolu s kódy NACE těchto zákazníků a množstvím jim dodávaného tepla.

Provozovatel by měl zkontrolovat, zda:

- Součet měřitelného tepla přiřazeného těmto třem dílčím zařízením se rovná množství měřitelného tepla vypočítaného podle písmene (o).
- Součet exportu tepla do subjektů mimo ETS se rovná součtu částek uvedených pod písmenem (m).
- Součet spotřebovaného měřitelného tepla, které nebylo použito pro výrobu elektřiny nebo v dílčích zařízeních referenční úrovně produktu, se rovná částce uvedené v bodu (l).

E.III Bilance odpadních plynů

Kompletní bilance odpadních plynů v zařízení

Tento oddíl popisuje, jak vykazovat data týkající se výroby, spotřeby odpadních plynů. Je povinné pouze tehdy, jsou-li odpadní plyny pro zařízení relevantní. Provozovatel by měl nejprve uvést, zda je tento oddíl relevantní, a to tak, že odpoví na otázku „Jsou v tomto zařízení vyráběny nebo spotřebovávány nebo do tohoto zařízení importovány nebo z něj exportovány nějaké odpadní plyny?“

Pokud je odpověď na tuto otázku „TRUE (PRAVDA)“, měla by se uvádět data obsažená v tomto oddílu; pokud je odpověď na tuto otázku „FALSE (NEPRAVDA)“, pak provozovatel může přejít na další oddíl.

Tato bilance se používá především pro kontrolu konzistence mezi příslušnými položkami v „nástroji pro odpadní plyn“ v oddílu D.IV a bilanci odpadních plynů dílčího zařízení v listech F a G. Pokud je to možné, nástroj vyplní údaje do tohoto oddílu automaticky.

V písmenech (a) a (b) jsou údaje týkající se odpadních plynů produkováných v rámci systémových hranic dílčích zařízení referenční úrovně produktu, jakož i odpadních plynů vyrobených mimo hranice systému dílčího zařízení referenční úrovně produktu automaticky zkopírován z listů F a G. Odstavec (c) sumarizuje hodnoty, aby se získalo **celkové množství produkováných odpadních plynů** v rámci zařízení.

Provozovatel by měl uvést následující data:

- d) **Množství odpadních plynů importovaných z jiných zařízení nebo subjektů**, v TJ za rok. Rozbalovací nabídka obsahuje seznam relevantních zařízení nebo subjektů na základě dat uvedených v listu A.IV. Ujistěte se prosím, že pokud jsou zde uvedena importovaná množství, nedochází ke dvojímu započtení s (b).
- e) **Množství odpadních plynů exportovaných do jiných zařízení nebo subjektů**, v TJ za rok. Rozbalovací nabídka obsahuje seznam relevantních zařízení nebo subjektů na základě dat uvedených v listu A.IV.
- f) **Množství odpadních plynů dostupných v zařízení** se automaticky vypočítá šablona a rovná se $(c) + (d) - (e)$.

- g) **Množství odpadních plynů spotřebovávaných v rámci dílčích zařízení referenční úrovně produktů** je automaticky převzato z listu F.
- h) **Množství odpadních plynů spotřebovaných v nouzových dílčích zařízeních** je automaticky převzato z listu G.
- i) **Množství odpadních plynů spotřebovaných pro výrobu elektřiny**, v TJ za rok.
- j) **Množství odpadních plynů spalovaných hořákem z jiných důvodů než bezpečnostního spalování hořákem** Množství odpadních plynů produkováných mimo jakékoli dílčí zařízení referenční úrovně produktu a spalované z jiných důvodů, než je bezpečnostní spalování hořákem, by mělo být uvedeno v TJ za rok v řádku (xi) tabulky. Množství odpadních plynů vyprodukovaných v dílčích zařízeních referenční úrovně produktů a spalovaných hořákem z jiných důvodů než z důvodu bezpečnostního spalování hořákem je automaticky převzato z listu F.
- k) Šablona automaticky provede a **kontrolu věrohodnosti** plné bilance odpadních plynů s uvedením absolutní hodnoty zjištěného rozdílu v TJ za rok a jako procento množství odpadních plynů dostupných v zařízení (tj. (f)).

E.IV Elektřina

Kompletní bilance elektřiny v zařízení

Tento oddíl popisuje, jak vykazovat data týkající se výroby a spotřeby elektřiny. Přestože výroba elektřiny není způsobilá pro bezplatné přidělování povolenek, je tato sekce relevantní ze dvou důvodů:

- Zajišťuje, že může být provedena kontrola hodnověrnosti, zda má být zařízení klasifikováno jako výrobce elektřiny nebo ne;
- Zajišťuje, že otázka zaměnitelnosti mezi palivem a elektřinou je příslušně řešena.

V písmenu (a) by měl provozovatel uvést, **zda zařízení vyrábí elektřinu** nebo ne. Tato otázka se vztahuje na všechna zařízení a přímo nesouvisí s tím, zda je zařízení „výrobcem elektřiny“ ve smyslu čl. 3(u) směrnice EU ETS. Zbývající část tohoto oddílu je povinná pouze pro zařízení, která vyrábějí elektřinu (to jest, pokud je zde jako odpověď uvedeno FALSE (NEPRAVDA), zbývající otázky tohoto oddílu jsou nepovinné).

Pokud zařízení vyrábí elektřinu, měl by provozovatel zajistit, aby byly specifikována následující data:

- b) **Celkové čisté množství elektřiny vyrobené v zařízení.** Toto by mělo být rozděleno na elektřinu vyrobenou z paliv (fosilní paliva a biomasa) a elektřinu vyrobenou jinými technologiemi: například vodní elektrárnou, větrnou elektrárnou a solární elektrárnou. Součet obou by se měl rovnat celkové výrobě elektřiny v zařízení. Výroba elektřiny by měla být vyjádřena v čistých MWh vyrobených za rok.
- c) **Celková čistá elektřina importovaná ze sítě nebo z jiných zařízení** v MWh za rok.
- d) **Celková čistá elektřina exportovaná do sítě nebo do jiných zařízení** v MWh za rok.

- e) **Celkové množství elektřiny, která je k dispozici pro použití v zařízení.** Tyto hodnoty šablona automaticky vypočítává. Toto se vypočte následujícím způsobem: $(b) + (c) - (d)$.
- f) **Celkové čisté množství elektřiny spotřebované v zařízení v MWh za rok.**
- g) Součet příkonu elektřiny v listu „F_ProductBM“ pro výměnu elektřiny je zde zkopírován, aby se umožnila **kontrola věrohodnosti**, porovnáním těchto hodnot s hodnotami uvedenými v (f).

F "Referenční úroveň (BM) produktu" - Údaje o dílčích zařízeních týkající se referenčních hodnot produktu

F.I Historické úrovně činnosti a rozčleněné detaily o výrobě

V tomto oddílu je popsáno, jaké údaje by měly být vykazovány pro dílčí zařízení referenční úrovní produktu. Tyto údaje budou sloužit dvěma účelům: stanovení výše bezplatného přidělu povolenek na základě dílčích zařízení referenční úrovně produktu a stanovení míry zlepšení hodnot referenčních úrovní produktů. Provozovatelé by měli vykazovat pouze údaje o dílčích zařízeních, která jsou v zařízení přítomna, a proto tento oddíl není relevantní pro zařízení, která neobsahují dílčí zařízení referenční úrovně produktu. Pro každé dílčí zařízení referenční úrovně produktu, které je součástí instalace, by měl být vyplněn jeden specifický oddíl.

Navigation area:		Table of contents	Previous sheet	Next sheet	Summary
ct BM	Top of sheet	BM 1: Lime			
	End of sheet				

Historic Activity levels and disaggregated production details							
Sub-installation with product benchmark:		Lime					
The name of the product benchmark sub-installation is displayed automatically based on the inputs in sheet "A_InstallationData".							
This sheet serves the following two purposes:							
- data needed to determine the amount of free allocation of product benchmark sub-installations; - data needed to determine improvement rates of product benchmark values.							
(a) Historic activity levels							
Under this point the "main activity levels" should be reported, i.e. the data which is directly applicable for the calculation of the allocation.							
Usually this is the production data of the product, e.g. tonnes of grey cement clinker or tonnes of glass bottles, as defined by Annex I of the FAR.							
However, if a message appears under point (b), the appropriate calculation tool has to be used, and its results are automatically copied into this table under (ii).							
Based on the start of normal operation entered in A.III., it will be automatically determined if this sub-installation has been operating for less than one year in the baseline period. If this is the case, the historic activity level will be determined based on the first calendar year after the start of normal operation, pursuant to the third sub-paragraph of Article 15(7).							
Corresponding entries are required in column N for that year which will either be 2019 or 2020. However, since the annual production for that year will not be known at the time of the NIMs submission, entries here can only be done at a later stage.							
Annual activity levels:		Unit	2014	2015	2016	2017	2018
i.	Lime	tonnes					
ii.	From sheet "H_SpecialBM":	tonnes	95 000	97 000	96 000	94 000	96 000
iii.	Values used for calculation:	tonnes	95 000	97 000	96 000	94 000	96 000
(b) Special reporting requirements:						Please use lime tool in sheet "SpecialBM" for calculating historical activity levels.	
Some product benchmarks require special information to be reported (e.g. CWT values). If relevant, an automatically generated message will appear here.							
Further correction factors							
(c) Exchangeability of fuel and electricity:		Please continue with the next points below					
If relevant, an automatically generated message will appear here demanding the input needed for taking into account the exchangeability of fuels and electricity.							
According to Article 22 of the FAR the "direct emissions", the net amount of "imported heat" and the "relevant electricity consumption" are needed.							
The total direct emissions are usually identical to the values provided under point (g) below. However, in particular where waste gases are used, further corrections might be necessary, so please consider the guidance provided under point (g) below. The net imported heat is taken automatically from (k) i below.							
Parameter		Unit	2014	2015	2016	2017	2018
i.	Direct emissions	t CO ₂ / year					
ii.	Net imported heat	TJ / year					
iii.	Relevant electricity consumption	MWh / year					
iv.	Total direct emissions	t CO ₂ / year					
v.	Indirect emissions	t CO ₂ / year					
(d) Heat imported from non-ETS installations or entities:		If not relevant at your installation, continue with the next points.					
Pursuant to Article 21 of the FAR, an amount of emissions has to be deducted from the preliminary annual allocation from non-ferrous benchmark sub-installations.							
B+C Emissions Y3 B+C Emissions Y4 B+C Emissions Y5 D Emissions E EnergyFlows F ProductBM G Fall-back							

Ve většině případů jsou požadovanými údaji roční hodnoty. Data mohou být odvozena z řady zdrojů dat. Další metodiku k tomuto tématu je možné nalézt v Metodickém podkladu 5 o monitorování a vykazování pro FAR.

V šabloně výchozích dat NIM se automaticky zobrazuje název dílčího zařízení referenční úrovně produktu na základě vstupů v Oddílu A.III.1 („Dílčí zařízení referenční úrovně produktu“)

Provozovatel by měl specifikovat:

- Roční **historické úrovně činnosti**: roční historickou úrovní činnosti pro dílčí zařízení referenční úrovně produktu je roční výroba produktu. Jednotka, která se má použít, bude záviset na referenční úrovni produktu, jak je definován v příloze I FAR (například tuny šedého cementového slínku nebo tuny sušené na vzduchu

pro sulfátovou celulózu s krátkými vlákny). Pro některá dílčí zařízení referenční úroveň produktu je potřeba vypočítat historickou úroveň činnosti podle zvláštní metodiky. Příslušné metodiky jsou uvedeny v příloze III FAR. Písmeno (b) bude dále automaticky indikovat, zda by měla být taková metodika použita. Nástroj automaticky určí na základě zahájení normálního provozu uvedeného v oddílu A.III, zda dílčí zařízení bylo v průběhu výchozího období provozováno méně než jeden rok. V takovém případě bude historická úroveň činnosti stanovena na základě prvního kalendářního roku po zahájení normálního provozu v souladu s třetím pododstavcem čl. 15(7). Do posledního sloupce tabulky se zapíše odpovídající záznamy (to jest historická úroveň činnosti pro rok buď 2019 nebo 2020). To však může být provedeno pouze v pozdější fázi po předložení NIM, jakmile budou tyto hodnoty známy.

- b) V šabloně výchozích dat NIM je potřeba dodržovat **speciální metodiku** pro výpočet historické úrovně činnosti se automaticky uvádí v bodu (b). To mohou být například hodnoty CWT. *Více informací o definicích produktů, jednotkách výroby a zvláštních metodikách naleznete v Metodickém podkladu 9 o konkrétní metodice pro jednotlivá odvětví. Metodiku sběru dat pro speciální metody naleznete v části H tohoto dokumentu. V šabloně výchozích dat NIM by měly být v oddílu H vypočteny historické úrovně činnosti podle speciálních metodik, které se pak automaticky zkopírují do tohoto listu.*
- c) **Vyměnitelnost paliva a elektřiny:** tento odstavec se týká údajů potřebných pro uplatnění korekce pro vyměnitelnost paliva a elektřiny. Tato korekce je relevantní pouze pro produkty uvedené v příloze I.2 FAR. *Šablona výchozích dat NIM automaticky indikuje potřebu takové korekce. Pro základní informace o korekcích - viz Metodický podklad 2 k metodice přidělování povolenek a Metodický podklad 9 o metodách používání korekcí při určování bezplatného přidělu povolenek pro konkrétní dílčí zařízení s referenční úrovní produktů. Konkrétněji by měl provozovatel zajistit, aby byla specifikována následující data:*
- **Přímé emise** přiřazené dílčímu zařízení v tunách CO₂ za rok. Celkové přímé emise jsou obvykle totožné s hodnotami uvedenými níže v bodu (g). Avšak zejména tam, kde se používají odpadní plyny, mohou být nezbytné další opravy. Prosím, vezměte v úvahu pokyny uvedené v bodu (g) níže.
 - **Čisté měřitelné importované teplo** ze zařízení jak v ETS tak subjektů mimo ETS v TJ za rok. Tato data jsou automaticky převzata z odstavce (k).i tohoto pracovního listu.
 - **Relevantní spotřeba elektřiny** dílčího zařízení. *Pro další metodiku - viz Příloha I.2 FAR pro formální definice hranic systému a Metodický podklad 9 se specifickými pokyny pro jednotlivá odvětví.*

Na základě poskytnutých dat šablona výchozích dat NIM automaticky vypočítá celkové přímé emise a nepřímé emise relevantní pro toto dílčí zařízení, které se potom použijí pro výpočet koeficientu zaměnitelnosti paliva a elektřiny.

- d) **Měřitelné teplo importované ze zařízení nebo subjektů mimo ETS:** import tepla ze subjektů mimo ETS není způsobilý pro bezplatné přidělení povolenek. V souladu s článkem 21 FAR musí být množství emisí odečteno od předběžného

ročního bezplatného přidělu povolenek dílčích zařízení referenční úrovně produktu v případě importu tepla od subjektů mimo ETS, odpovídající množství měřitelného tepla importovaného ze zařízení nebo subjektů mimo ETS nebo dílčích zařízení kyseliny dusičné vynásobené referenční úrovní tepla. Aby bylo možné provést tento odpočet, provozovatel by měl určit čisté měřitelné teplo importované z jiných zařízení mimo ETS nebo z dílčích zařízení kyseliny dusičné, definované jako spotřebované měřitelné teplo vyrobené mimo oblast působnosti EU ETS v TJ za rok. *Další metodika k definici importu čistého měřitelného tepla - viz Metodický podklad 6 o přeshraničních tocích tepla.*

Pokud je to možné, mělo by být toto množství určeno na základě konfigurace parního systému. Není-li to proveditelné, mělo by být získáno vynásobením měřitelné spotřeby tepla dílčího zařízení referenční úrovně produktu vynásobeno poměrem „teplo ETS“ ku „teplo celkem“, jak je stanoveno v oddílu E.II.2.e.

Provozovatel by měl zkontrolovat, zda jsou hodnoty v souladu s mezisoučty pro import ze systému mimo ETS podle bodu E.II(c) v listu E, jakož i s celkovým čistým měřitelným teplem importovaným pod písmenem (k).i níže. *Šablona výchozích dat NIM automaticky provede tyto kontroly a vypočítá snížení přidělu povolenek. Další metodika přidělování povolenek v případě importu tepla ze subjektů mimo ETS - viz Metodický podklad 6 o přeshraničních tocích tepla.*

Podrobnosti o výrobě

V příloze I FAR jsou uvedeny formální definice produktů, na které se vztahuje dílčí zařízení referenční úrovně produktu. *Další metodika definic produktu - viz Metodický podklad 9 o odvětvově specifické metodice.* Tyto definice však mohou zahrnovat více produktů nebo skupin produktů. Provozovatel by měl proto:

- e) **Identifikovat produkty zahrnuté v dílčím zařízení referenční úrovně produktu**, jakož i odpovídající kódy PRODCOM. To umožní příslušnému orgánu ověřit, zda jsou dodrženy hranice stanovené pro tuto referenční úroveň produktu. Měly by se použít kódy PRODCOM 2010. *Seznam těchto kódů naleznete na adrese: http://ec.europa.eu/eurostat/ramon/nomenclatures/index.cfm?TargetUrl=LST_CLS_DL&StrNom=PRD_2010&StrLanguageCode=EN&StrLayoutCode=HIERARCHIC*
- f) Poskytnout **individuální výrobních úrovně produktů zahrnutých do tohoto dílčího zařízení referenční úrovně produktu**. Data by měla vycházet z odkazů PRODCOM 2010 uvedených v odstavci (h). Pro každý produkt by měl provozovatel uvést:
 - Relevantní kód produktů **PRODCOM 2010**. Kódy PRODCOM by se měly zadávat ve formátu „nnnnnnnn“, tj. bez teček nebo jiných oddělovačů mezi čísly. Pokud nejsou kódy PRODCOM pro konkrétní produkt k dispozici, měly by být uvedeny produktové kódy NACE ve 4-ciferném formátu „nnnn“.
 - **Název produktu nebo skupiny vyrobených produktů.**
 - Jednotka, ve které jsou úrovně produkce vykazovány (to jest tuny atd.).
 - Roční úrovně produkce.

F. Product BM	Navigation area:	Table of contents	Previous sheet	Next sheet	Summary
	Top of sheet	BM 1: Lime			
	End of sheet				

The data must also be consistent with the total net measurable heat imported entered under point (k) i below.

Parameter	Unit	2014	2015	2016	2017	2018
i. Measurable heat imported from non-ETS:	TJ / year	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
ii. Consistency check with sheet "E_Energy flows":	%					
iii. Consistency check with point (k)(i):	%					

Production details

(e) Identification of products included in this product benchmark sub-installation

A product benchmark can encompass several similar products (or product groups). In some cases intermediates can be relevant for allocation purposes. The relevant products must be identified here in order to allow the competent authority to check if the boundaries defined for this product benchmark are respected.

PRODCOM codes shall be entered in the form "nnnnnnn", i.e. without any dots or other delimiters inbetween. Only if PRODCOM are not available, at least a 4-digit NACE code should be provided in the form of "nnnn".

A list of PRODCOM 2010 codes can be found at:

http://ec.europa.eu/eurostat/tgm/table.do?tab=table&init=1&language=en&code=prodcom_2010

(f) Individual production levels of products included in this product benchmark sub-installation

	PRODCOM 2010	Name of product or group of products	Unit	2014	2015	2016	2017	2018
1	23521033	Lime	t	95 000,00	98 000,00	97 000,00	96 000,00	99 000,00
2								
3								
4								
5								
6								
7								
8								
9								
10								
	Sum of production levels			95 000,00	98 000,00	97 000,00	96 000,00	99 000,00

Data required for the determination of the benchmark improvement rate pursuant to Article 10a(2) of the EU ETS Directive

Sub-installation with product benchmark:

Lime

This sub-section covers the attribution of emissions related to source streams, emissions sources, import and export of measurable heat and waste gases including heat losses in accordance with section 10 of Annex VII of the FAR.

B+C_Emissions_Y3 B+C_Emissions_Y4 B+C_Emissions_Y5 D_Emissions E_EnergyFlows F_ProductBM G_Fall-back

Údaje požadované pro určení míry zlepšení referenční úrovně podle čl. 10a(2) směrnice.

Data uvedená v této kolonce budou použita pro aktualizaci hodnot referenčních úrovní. Emise související s měřitelným teplem, ztrátami tepla, neměřitelným teplem a odpadními plyny musí být přiřazeny různým dílčím zařízením v souladu s oddílem 10 přílohy VII FAR.

Název dílčího zařízení se automaticky zkopíruje z oddílu III.1 v listu A. Na základě dat uvedených v této kolonce se vypočítají přiřaditelné emise v oddílu K.III.2 souhrnného listu.

Tento oddíl se řídí zásadami stanovenými v oddílech 4.3 a 7.3 Metodického podkladu 5, zejména pro všechny parametry používané pro stanovení emisí přiřazených jednotlivým dílčím zařízením (viz vzorec *AttrEm* níže). V níže uvedené tabulce je uvedena návaznost každého prvku vzorce *AttrEm* níže s příslušnými oddíly ve sběru výchozích dat a šablon MMP, jakož i s příslušnými příklady uvedenými v této části.

$$AttrEm = DirEm^* + Em_{H,import} - Em_{H,export} + WG_{corr,import} - WG_{corr,export} + Em_{el,exch} - Em_{el,produced}$$

Tabulka 2: Vztah mezi různými proměnnými AttrEm a příslušnými sekcemi v základním sběru dat Komise a šabloně MMP. (Další parametry obsažené v tabulce se týkají položek, které musí být povinně uvedeny v části „Aktualizace referenční úrovně BM“ šablony pro sběr výchozích dat pro kontroly konzistence nebo jiné účely, ale nemají přímý dopad na AttrEm).

Přiřazené emise	Příslušná část v šabloně sběru výchozích dat		Příslušný oddíl v šabloně MMP	
	Referenční úroveň produktu BM	Nouzová referenční úroveň BM ¹⁵	Referenční úroveň produktu BM	Nouzová referenční úroveň BM
<i>DirEm</i> * (zdrojové toky MP)	F.g	G.c	F.e.i	G.c
<i>DirEm</i> * (Vnitřní zdrojové toky)	F.i	–	F.e.ii	–
<i>DirEm</i> * (CO ₂ surovina)	F.j	–	F.e.iii	–
<i>Em</i> _{H,import}	F.k	G.1.f	F.g	G.1.f
<i>Em</i> _{H,export}	F.k	G.4.e	F.g	G.4.e
<i>WG</i> _{corr,import}	F.l	G.4.d	F.h	G.4.d
<i>WG</i> _{corr,export}	F.l	–	F.h	–
<i>Em</i> _{el,exch}	F.c	–	F.c	–
<i>Em</i> _{el,prod}	F.m	–	F.c	–
Parametr: Vstup paliva	F.h	G.d	F.f	G.d
Parametr: Vstup paliva z odpadních plynů (WG)	F.k	G.d	F.h	G.d
Parametr: Vyrobené teplo	–	G.	–	G.e
Parametr: Teplo z celulózy	F.k	G.1.f	F.g	G.1.f
Parametr: Teplo z kyseliny dusičné	F.k	–	–	–
Parametr: Vyprodukované odpadní plyny	F.l	–	F.h	–
Parametr: Spotřebované odpadní plyny	F.k	–	F.h	–
Parametr: Odpadní plyny spalované hořákem	F.l	–	F.h	–
Parametr: Celková výroba celulózy	F.n	–	F.a	–
Parametr: Meziprodukty	F.o	–	F.a	–

g) Přímé emise přiřaditelné tomuto dílčímu zařízení (*DirEm (zdrojové toky MP)):**

celkové přímé emise by měly být poskytovány pro každý rok v tunách ekvivalentu CO₂ za rok. Je třeba vzít v úvahu následující ustanovení:

- Přímé emise jsou monitorovány v souladu s MP schváleným v rámci MRR, tj. s přihlédnutím k emisím z metodik založených na výpočtech (s využitím zdrojových toků), metodik založených na měření (CEMS), jakož i bezúrovňových přístupů („nouzové“).

V některých situacích však „přímé emise“ v této části nejsou totožné s těmi, které byly hlášeny v rámci MRR. Mezi takové situace patří například zdrojové toky používané pro výrobu měřitelného tepla, odpadních plynů

¹⁵ Tam, kde je uveden odkaz na konkrétní typ nouzové referenční úrovně, vztahují se příslušné oddíly na všechna dílčí zařízení se stejnou referenční úrovní, např. „G.1.f“ znamená, že se jedná o příslušný oddíl pro dílčí zařízení tepla a centrální zásobování teplem; „G.4.d“ znamená, že se jedná o příslušnou část pro dílčí zařízení referenční úrovně (BM) paliva.

atd. Jinými slovy je třeba dbát opatrnosti při vyplňování níže uvedených oddílů, aby se přesně dodržovaly pokyny, aby se zabránilo dvojímu započtení nebo opomenutí.

- Měřitelné teplo: tam, kde se teplo vyrábí výhradně pro jedno dílčí zařízení, mohou být emise přímo přiřazeny zde prostřednictvím emisí paliva. Tam, kde se paliva používají k výrobě měřitelného tepla, které se spotřebovává ve více než jednom dílčím zařízení (včetně situací s importem z jiných zařízení a exportem do jiných zařízení), by paliva neměla být zahrnuta do přímých emisí dílčího zařízení, ale pod bod (k) níže. "Importy" zahrnují měřitelné teplo z jednotky (například centrální elektrárna v zařízení nebo složitější parní síť s několika jednotkami produkujícími teplo), která dodává teplo do více než jednoho dílčího zařízení. V takovém případě by neměly být emise přiřazovány zde, ale v bodu (k).i. níže.
- Exportované měřitelné teplo: tam, kde se takové teplo obnovuje z procesu a exportuje se, by zde neměly být prováděny žádné korekce. Odpočet pro související emise bude proveden na základě položek pod bodem (k).v. níže.
- Odpadní plyny: emise z odpadních plynů, které jsou IMPORTOVANÉ z jiných zařízení a spotřebovávány v tomto dílčím zařízení, by neměly být zahrnuty, nýbrž pod bodem (l) níže.

Specifické emisní koeficienty (EF) by měly zohledňovat ustanovení kapitol 8 a 10, zejména oddílů 10.1.2 a 10.1.3.

- h) **Vstup paliva do tohoto dílčího zařízení a příslušný emisní koeficient** (*Parametr: vstup paliva*): v souladu s přílohou IV oddílem 2.4(a) FAR by mělo být uvedeno následující: celkový vstup paliva v TJ za rok a odpovídající vážený emisní koeficient v tunách CO₂ na TJ, s přihlédnutím k příslušnému energetickému obsahu každého paliva, které je zahrnuto v čísle uvedeném pod bodem (g), včetně paliv používaných k výrobě měřitelného tepla, při použití stejných hranic systému jako v bodu (g). Pojem "palivo" by měl být chápán jako jakýkoli zdrojový tok v souladu s nařízením M&R, který je spalitelný a pro který je možné stanovit čistou výhřevnost. Vážený emisní koeficient odpovídá akumulovaným emisím z paliv děleno celkovým energetickým obsahem. Vážený emisní koeficient by měl dále zahrnovat případné emise z odpovídajícího čištění spalin, podle využitelnosti. Zde uvedená data se používají pouze pro kontrolu konzistence a nemají přímý dopad na přiřaditelné emise ani na přidělení povolenek.

F.	Navigation area:	Table of contents	Previous sheet	Next sheet	Summary
Product BM	Top of sheet	BM 1: Lime			
	End of sheet				

- Measurable heat exported, where such heat is recovered from the process and exported, no corrections should be made here. The deduction for the associated emissions will be done based on entries under point (k) v. below.

- Waste gases: emissions from waste gases which are IMPORTED from other installations or sub-installations and consumed in this sub-installation, should not be included here but under point (f) below.

Directly attributable emissions (DirEm*)	Unit	2014	2015	2016	2017	2018
Lime	t CO2/year	102 000,00	102 000,00	102 000,00	102 000,00	102 000,00

(h) Fuel input to this sub-installation and relevant emission factor

As required by Annex IV, section 2.4(a) of the FAR, please provide the total fuel input to the sub-installation and a corresponding weighted emission factor, taking into account the related energy content of each fuel which is included in the figure given under point (g), applying the same system boundaries as for point (g).

The term "fuel" should be understood as any source stream in accordance with the M&R Regulation that is combustible and for which a net calorific value can be determined. The weighted emission factor corresponds to the accumulated emissions from the fuels divided by the total energy content.

The weighted emission factor should furthermore include emissions from corresponding flue gas cleaning, if applicable.

Data provided here are only used for consistency checking and have no direct impact on either the attributable emissions or the allocation.

	Unit	2014	2015	2016	2017	2018
i. Fuel input	TJ / year	450,00	440,00	470,00	460,00	440,00
ii. Weighted emission factor	t CO2 / TJ	60,44	61,82	57,87	59,13	61,82

(i) Further internal source streams imported to or exported from this sub-installation

Data provided here will impact the attributable emissions in accordance with section 10.1.1 of Annex VII of the FAR.

It is important to note that any source streams should only be listed here if they are not already covered by the direct emissions under (g) above to avoid any data gaps or double counting. Emissions associated with waste gases should NOT be listed here but under (f) below.

Please enter here information on the so-called internal source streams, that are transferred between sub-installations, i.e. imported to or exported from this sub-installation.

For example, if this is the "coke" sub-installation of an integrated iron&steel plant, emissions associated with the consumption of coke occur in the blast furnace and should not be attributed to this (i.e. the "coke") sub-installation. Nevertheless, a part of the emissions will be included under (g) above, because coal entering the coke oven will be one of the source streams attributed there in the first step.

In order to avoid double counting, a correction needs to be made for the coke leaving the coke sub-installation as outgoing "internal source stream". This is done by a negative value of the coke amount figure in case of "export". For giving a complete balance of the emissions of the coal entering the coke sub-installation, emissions associated with the use of coke oven gas (= a waste gas) are already covered under (g) above (as included in the emissions from coal) to the extent the gas is used within this sub-installation. Corrections to account for the exported amounts of the waste gas should not be made here, but under (f) xx. below.

Conversely, if this is the hot metal benchmark sub-installation in an integrated iron&steel plant, coke needs to be listed here as ingoing/imported "internal" source stream with positive amounts.

i. Are there further imported or exported internal source streams relevant for this sub-installation? **FAUX**

If there are more than two source streams imported or exported, multiple source streams should be grouped together and respective names provided.

ii. Name of further source streams - 1:

Further source streams - 1	Unit	2014	2015	2016	2017	2018
iii. Amount imported or exported	t / year					

- i) **Další interní zdrojové toky importované do nebo exportované z tohoto dílčího zařízení (a nepokryté písmenem (g)) (DirEm * (interní zdrojový tok)):** Zde by měly být zahrnuta data týkající se interních zdrojových toků přenášených mezi dílčími zařízeními (to jest importovaných do nebo exportovaných z tohoto dílčího zařízení) a nezahrnutých do předchozích dat. Například, pokud se jedná o dílčí zařízení „koku“ integrované železářny a ocelárny, emise spojené se spotřebou koku se vyskytnou ve vysoké peci a neměly by být přiřazeny tomuto dílčímu zařízení (tj. „koku“). Část emisí však bude zahrnuta do bodu (g) výše, protože uhlí vstupující do koksovací pece bude jedním ze zdrojových toků, které jsou zde přiřazeny v prvním kroku. Aby se zabránilo dvojímu zápočtu, je třeba provést korekci pro koks opouštějící dílčí zařízení koku jako odchozí „vnitřní zdrojový tok“. To se provádí zápornou hodnotou údaje množství koku v případě „exportu“. Pro uvedení úplného bilance emisí uhlí vstupujícího do dílčího zařízení koku jsou emise související s použitím koksového plynu (to jest odpadního plynu) již zahrnuty do bodu (g) výše (jsou zahrnuty do emisí z uhlí) v rozsahu, v jakém se plyn používá v rámci tohoto dílčího zařízení. Korekce, které mají zaúčtovat exportovaná množství odpadního plynu, by se neměly provádět zde, ale pod písmenem (I).xx níže. Naopak, pokud se jedná o dílčí zařízení referenční úrovně s horkým kovem v integrované železářně a ocelárně, musí být zde uveden koks jako vstupující / importovaný „vnitřní“ zdroj s kladným množstvím.

Je důležité poznamenat, že zdrojové toky by zde měly být uvedeny pouze tehdy, pokud již nejsou pokryty přímými emisemi pod písmenem (g), aby se předešlo datovým mezerám nebo dvojímu započtení. Kromě toho emise spojené s výrobou nebo spotřebou odpadních plynů by NEMĚLY být uvedeny zde, ale pod (I).xx. níže.

Provozovatel by měl specifikovat:

- i. Zda jsou tyto zdrojové toky relevantní pro toto dílčí zařízení. Šablona umožňuje dva typy zdrojových toků; pokud existují více než dva importované nebo exportované zdrojové toky, mělo by více zdrojových toků být seskupeno a měla by jim být dána příslušná jména.
 - ii. Mělo by být uvedeno jméno představující zdrojový tok.
 - iii. Měla by být poskytnuta následující roční data:
 - iii. Importované nebo exportované množství za rok
 - iv. Čistá hodnota výhřevnosti v GJ na tunu
 - v. Obsah uhlíku v hmotnostních procentech
 - vi. Obsah biomasy jako podíl uhlíku v procentech
 - vii. Celkové množství fosilních emisí v tunách CO₂ na rok – toto nástroj počítá automaticky.
 - viii. Celkové množství emisí biomasy v tunách CO₂ za rok – toto nástroj počítá automaticky.
 - ix. Energetický obsah v TJ za rok - toto nástroj vypočítá automaticky
 - x. V posledním řádku tabulky se zobrazí chybová zpráva, pokud jsou data neúplná nebo nekonzistentní.
- j) **Množství skleníkových plynů importovaných nebo exportovaných jako vstupní surovina (*DirEm** (CO₂ surovina)):** množství importovaného nebo exportovaného skleníkového plynu by mělo být uvedeno v tunách ekvivalentu CO₂ za rok, v souladu s přílohou IV oddílem 3.1(k) FAR a s pravidly stanovenými v nařízení M&R. Exportovaná množství by měla být zadána jako záporné hodnoty a odpovídat CO₂, který je exportován a není uvolňován do atmosféry tímto dílčím zařízením.
- k) **Měřitelný import tepla do a export tepla z tohoto dílčího zařízení.** Měla by být poskytnuta tato data:
- i. Celkové čisté importované teplo v TJ za rok
 - ii. Specifický emisní koeficient pro importované teplo v tunách CO₂ na TJ. (i. and ii. kombinace pro *Em_{H,import}*)
 - iii. Množství čistého tepla importovaného z dílčího zařízení celulózy v TJ za rok (*Parametr: Teplo z celulózy*). *Další informace o tomto tématu - viz Metodický podklad 6 o přeshraničních tocích tepla a Metodický podklad 9 o pokynech specifických pro jednotlivá odvětví.*
 - iv. Množství tepla importovaného z dílčího zařízení kyseliny dusičné v TJ za rok (*Parametr: Teplo z kyseliny dusičné*). *Další informace o tomto tématu - viz Metodický podklad 6 o přeshraničních tocích tepla a Metodický podklad 9 o pokynech specifických pro jednotlivá odvětví.*
 - v. Celkové čisté exportované teplo v TJ za rok
 - vi. Specifický emisní koeficient pro exportované teplo v tunách CO₂ na TJ. (v. a vi. kombinace pro *Em_{H,export}*)
- Specifické emisní koeficienty (EF) související s teplem by měly zohlednit ustanovení v oddílech 8 a 10 přílohy VII FAR, zejména v oddílech 10.1.2 and 10.1.3.
- Pro přiřazení emisí z kogenerace k výrobě tepla a elektřiny by měl být použit „nástroj kogenerační jednotky CHP“ v oddílu III listu D.

l) Balance odpadních plynů pro toto dílčí zařízení. Měla by být poskytnuta tato data:

- i. Zda jsou tyto odpadní plyny **relevantní** pro toto dílčí zařízení. Pokud tomu tak není, není třeba v tomto oddílu vyplňovat žádné údaje týkající se odpadních plynů.

Typy produkovaných odpadních plynů (*Parametr: Produkované odpadní plyny*)

- ii. Typy produkovaných odpadních plynů Zde by měl být uveden název nebo popis odpadního plynu.

Následující údaje se týkají produkovaných odpadních plynů. Zde uvedená data se používají pouze pro kontrolu konzistence a nemají přímý dopad na přiřaditelné emise ani na přidělení povolenek.

- iii. Vyrobené množství: údaje mohou být vykazovány buď v tunách, nebo v 1000 Nm³ (jednotku je možné změnit pomocí rozevírací nabídky). Jednotky musí být v souladu s jednotkami pro čistou výhřevnost a emisní koeficient uvedený níže.
- iv. Čistá výhřevnost: jednotka, ve které jsou údaje vykazovány (GJ na 1000 Nm³, nebo GJ na tuny) by měly být v souladu s jednotkou zvolenou v bodu (iii); to je automaticky zajištěno šablonou.
- v. Produkovaný odpadní plyn: množství produkovaného odpadního plynu v TJ za rok automaticky vypočítá šablona.
- vi. Specifický emisní koeficient vyrobeného odpadního plynu v tunách CO₂ na TJ.

Typy spotřebovaných odpadních plynů (*Parametr: Spotřebované odpadní plyny*)

- vii. Typy spotřebovaných odpadních plynů. Zde by měl být uveden název nebo popis odpadního plynu.

Následující údaje se týkají spotřebovaných odpadních plynů. To zahrnuje všechny druhy odpadních plynů, které toto dílčí zařízení spotřebovává za účelem výroby měřitelného tepla, neměřitelného tepla (včetně bezpečnostního spalování hořákem) nebo mechanické energie (jiné než pro elektřinu). Množství, která jsou spalována hořákem z jiných důvodů než je spalování hořákem z důvodu bezpečnosti, by měla být uvedena v následujícím bodu. Zde uvedená data se používají pouze pro kontrolu konzistence a nemají přímý dopad na přiřaditelné emise ani na přidělení povolenek.

- viii. Spotřebovaná množství: data je možné vykazovat buď v tunách, nebo v 1000 Nm³ (jednotku je možné změnit pomocí rozevírací nabídky). Jednotky musí být v souladu s jednotkami pro čistou výhřevnost a emisní koeficient uvedený níže.
- ix. Čistá výhřevnost: jednotka, ve které se data vykazují (GJ na 1000 Nm³, nebo GJ na tuny) by měly být v souladu s jednotkou zvolenou v bodu (viii); to je automaticky zajištěno šablonou.
- x. Spotřebovaný odpadní plyn: množství spotřebovaného odpadního plynu v TJ za rok automaticky vypočítá šablona.
- xi. Specifický emisní koeficient spotřebovaného odpadního plynu v tunách CO₂ na TJ.

Typy odpadních plynů spálených hořákem (*Parametr: Odpadní plyny spalované hořákem*)

- xii. Typy odpadních plynů spalovaných hořákem. Zde by měl být uveden název nebo popis odpadního plynu.

Následující údaje se týkají odpadních plynů spalovaných hořákem. Sem patří všechny typy odpadních plynů, které jsou nakonec spalovány hořákem z jiných důvodů než z důvodu bezpečnostního spalování hořákem, a to buď uvnitř toto dílčího zařízení nebo mimo něj. Zde uvedená data se používají pouze pro kontrolu konzistence a nemají přímý dopad na přiřaditelné emise. Od roku 2026 však bude příděl povolenek snížen, pokud jde o spalování odpadních plynů hořákem z jiných důvodů, než je bezpečnostní spalování hořákem. *Další informace k tomuto tématu - viz Metodický podklad 8 o odpadních plynech a dílčích zařízeních pro emise procesů.*

- xiii. Hořákem spalovaná množství: data je možné vykazovat buď v tunách, nebo v 1000 Nm³ (jednotku je možné změnit pomocí rozevírací nabídky). Jednotky musí být v souladu s jednotkami pro čistou výhřevnost a emisní koeficient uvedený níže.
- xiv. Čistá výhřevnost: jednotka, ve které se data vykazují (GJ na 1000 Nm³, nebo GJ na tuny) by měly být v souladu s jednotkou zvolenou v bodu (xiii); to je automaticky zajištěno šablonou.
- xv. Hořákem spalovaný odpadní plyn: množství odpadního plynu spalovaného hořákem v TJ za rok automaticky vypočítá šablona.
- xvi. Specifický emisní koeficient odpadního plynu spalovaného hořákem v tunách CO₂ na TJ.

Typy importovaných odpadních plynů (*zde zadaná data se použijí pro WG_{corr} , import*)

- xvii. Typy importovaných odpadních plynů. Zde by měl být uveden název nebo popis odpadního plynu.
- Následující údaje se týkají importovaných odpadních plynů. To zahrnuje všechny typy odpadních plynů, které se vyrábějí mimo hranice systému tohoto dílčího zařízení, ale jsou importované do tohoto dílčího zařízení a používány pro výrobu měřitelného tepla, neměřitelného tepla (včetně bezpečnostního spalování hořákem) nebo mechanické energie (jiné než pro elektřinu).
- xviii. Importovaná množství: Data je možné vykazovat buď v tunách, nebo v 1000 Nm³ (jednotku je možné změnit pomocí rozevírací nabídky). Jednotky musí být v souladu s jednotkami pro čistou výhřevnost a emisní koeficient uvedený níže.
- xix. Čistá výhřevnost: jednotka, ve které se data vykazují (GJ na 1000 Nm³, nebo GJ na tuny) by měly být v souladu s jednotkou zvolenou v bodu (xviii); to je automaticky zajištěno šablonou.
- xx. Importovaný odpadní plyn: množství importovaného odpadního plynu v TJ za rok automaticky vypočítá šablona.
- xxi. Specifický emisní koeficient importovaného odpadního plynu v tunách CO₂ na TJ.

Typy exportovaných odpadních plynů (zde zadaná data se použijí pro $WG_{corr,export}$)

xxii. Typy exportovaných odpadních plynů. Zde by měl být uveden název nebo popis odpadního plynu.

Následující údaje se týkají exportovaných odpadních plynů. To zahrnuje všechny druhy odpadních plynů, které jsou produkovány v rámci hranic systému tohoto dílčího zařízení a exportovány z tohoto dílčího zařízení do jakéhokoli jiného dílčího zařízení nebo do jiných zařízení nebo subjektů.

xxiii. Exportovaná množství: Data je možné vykazovat buď v tunách, nebo v 1000 Nm³ (jednotku je možné změnit pomocí rozevírací nabídky). Jednotky musí být v souladu s jednotkami pro čistou výhřevnost a emisní koeficient uvedený níže.

xxiv. Čistá výhřevnost: jednotka, ve které se data vykazují (GJ na 1000 Nm³, nebo GJ na tuny) by měla být v souladu s jednotkou zvolenou v bodu (xxiii); to je automaticky zajištěno šablonou.

xxv. Exportovaný odpadní plyn: množství exportovaného odpadního plynu v TJ za rok automaticky vypočítá šablona.

xxvi. Specifický emisní koeficient exportovaného odpadního plynu v tunách CO₂ na TJ.

m) **Výroba elektřiny ($Em_{el,prod}$):** množství elektřiny vyrobené přímo z tohoto dílčího zařízení by mělo být uvedeno v MWh za rok. To zahrnuje elektřinu, která se vyrábí přímo z tohoto dílčího zařízení, v souladu s přílohou IV oddílem 3.1(i) FAR. Veškerá elektřina, která se vyrábí pomocí mezilehlého měřitelného tepla, by se neměla uvádět zde, ale pod exportem měřitelného tepla podle (k).v.

n) **Celkové množství vyrobené celulózy (*Parametr: Celkové množství vyrobené celulózy*):** v souladu s oddílem 2.4(k) přílohy IV FAR by se měla hlásit celková množství celulózy vyrobené pro sulfátovou celulózu s krátkým vláknem, sulfátovou celulózu s dlouhým vláknem, sulfitovou celulózu, termomechanickou celulózu a mechanická dílčí zařízení s referenční úrovní celulózy. Pokud je toto dílčí zařízení referenční úrovně produktu zahrnuto do tohoto seznamu, měl by být uveden počet tun za rok. Pokud se nejedná o jednu z těchto referenčních úrovní produktu, bude tato tabulka šablonou automaticky zobrazena šedě.

o) **Import nebo export meziproduktů, na které se vztahují referenční úrovně produktů (*Parametr: Meziprodukty*).** Aby se při určování aktualizovaných referenčních úrovní zabránilo dvojímu započtení nebo mezerám v přidělených emisích, měly by se poskytnout následující informace v souladu s přílohou IV oddílem 2.7(d) FAR:

- i. Zda se na jakýkoliv import nebo export meziproduktů vztahuje referenční úroveň produktu. V takovém případě by měly být případně poskytnuty tyto údaje:
- ii. Importovaná množství v tunách.
- iii. Exportovaná množství v tunách.
- iv. Popis meziproduktů, které jsou importovány nebo exportovány.

G "Nouzová" - Data o dílčích zařízeních týkající nouzových dílčích zařízení

G.I Historické úrovně činnosti a rozčleněné detaily o výrobě

Tato část popisuje, jak vykazovat údaje o rozčleněných podrobnostech výroby pro nouzové metody. Může existovat pouze celkem 7 dílčích zařízení: dvě dílčí zařízení referenční úrovně tepla, dvě dílčí zařízení referenční úrovně paliva a dvě dílčí zařízení pro emise procesů, přičemž u každého z nich je jedno považováno za vystavené významnému riziku úniku uhlíku, a jedno ne - a jedno dílčí zařízení centrálního zásobování teplem. Tyto údaje budou sloužit dvěma účelům: stanovení výše bezplatného přidělu povolenek na základě nouzových dílčích zařízení referenční úrovně produktu a stanovení míry zlepšení nouzových hodnot referenčních úrovní. *Diskuse o maximálním počtu dílčích zařízení s nouzovými metodami - viz Metodický podklad 1 o obecných metodice. Více informací o tom, jak definovat dílčí zařízení, naleznete v Metodickém podkladu 2 k metodice přidělování povolenek.*

Provozovatelé by měli vykazovat pouze údaje o dílčích zařízeních, která jsou v zařízení přítomna.

Ve většině případů jsou požadovanými údaji roční hodnoty. Data mohou být odvozena z řady zdrojů dat. *Další metodiku k tomuto tématu je možné nalézt v Metodickém podkladu 5 o monitorování a vykazování pro FAR.*

V šabloně výchozích dat NIM začíná každá část této kapitoly přehledem historických úrovní činnosti převzatých z listu „EnergyFlows“.

G.I.1 Nouzové dílčí zařízení 1, referenční úroveň tepla únik uhlíku

Tento oddíl se týká dílčích zařízení, na která se vztahuje referenční hodnota tepla a která jsou považována za vystavená významnému riziku úniku uhlíku. Nástroj poskytuje automaticky název dílčího zařízení, pokud je pro toto zařízení relevantní, a to na základě informací uvedených v oddílu A.III.2 („Dílčí zařízení s nouzovými metodami“).

- a) **Historické úrovně činnosti** jsou automaticky zkopírovány z listu E_EnergyFlows, v oddílu E.II.r. Nástroj automaticky určí na základě zahájení normálního provozu uvedeného v oddílu A.III, zda dílčí zařízení bylo v průběhu výchozího období provozováno méně než jeden rok. V takovém případě bude historická úroveň činnosti stanovena na základě prvního kalendářního roku po zahájení normálního provozu v souladu s třetím pododstavcem čl. 15(7). Do posledního sloupce tabulky se zapíše odpovídající záznamy (to jest historická úroveň činnosti pro rok buď 2019 nebo 2020). To však může být provedeno pouze v pozdější fázi, jakmile budou tyto hodnoty známy.

Podrobnosti o výrobě

Provozovatel by měl určit, ke kterým výrobním procesům nebo službám se toto dílčí zařízení vztahuje. Ty by měly být v proveditelném rozsahu definovány fyzickými jednotkami a procesy. Sem může patřit následující:

- Výroba zboží, na které se nevztahují referenční úrovně produktu v rámci zařízení (uveďte prosím typ produktu);
- Výroba mechanické energie, vytápění nebo chlazení (všechna použití s výjimkou výroby elektřiny);
- Export tepla do zařízení nebo jiných subjektů (jiných než centrální zásobování teplem). V tomto případě uveďte prosím použití tepla v takovém zařízení nebo subjektu, pokud je známo.

Provozovatel by měl konkrétněji specifikovat:

G. Fall-back	Navigation area:	Table of contents	Previous sheet	Next sheet	Summary
	Top of sheet	Heat benchmark sub-installation, CL		District heating sub-installation	
	End of sheet				

PRODCOM codes shall be entered in the form "nnnnnn", i.e. without any dots or other delimiters inbetween. Only if PRODCOM are not available, at least a 4-digit level NACE code should be provided in the form of "nnnn".

A list of PRODCOM 2010 codes can be found at:

http://ec.europa.eu/eurostat/ramon/nomenclatures/index.cfm?TargetUrl=LST_CLS_DLD&StrNorm=PRD_2010&StrLanguageCode=EN&StrLayoutCode=HIERARCHIC

NACE codes can be used instead of PRODCOM if several similar products within the same NACE group are covered.

If the heat is exported, the connected installation or entity as input in sheet A, InstallationData section IV can be selected.

Use type	Within installation or export?	Product name, or heat export other than "district heating"	PRODCOM 2010
1 heating	Within installation	PRODUCT	XXXXXXXX
2			
3			
4			
5			
6			
7			
8			
9			
10			

Production levels:

Product name, or heat export other than "district heating"	Unit	2014	2015	2016	2017	2018
1 PRODUCT	T	10,00	12,00	14,00	12,00	10,00
2						
3						
4						
5						
6						
7						
8						
9						
10						
Sum of production levels		10,00	12,00	14,00	12,00	10,00

Data required for the determination of the benchmark improvement rate pursuant to Article 10a(2) of the EU ETS Directive

Fall-Back sub-installation:

Heat benchmark sub-installation, CL

B+C Emissions Y4	B+C Emissions Y5	D Emissions	E EnergyFlows	F ProductBM	G Fall-back	H SpecialBM	I MI
------------------	------------------	-------------	---------------	-------------	-------------	-------------	------

b) Identifikace relevantních produktů nebo služeb spojených s tímto dílčím zařízením:

- Typ použití: Různé typy jsou: „výroba zboží“, „výroba mechanické energie“, „vytápění“ a „chlazení“ pro všechna použití s výjimkou výroby elektřiny; V některých případech zahrnuje dílčí zařízení pokrývá zařízení nebo části zařízení, která jsou mimo hranice posuzovaného zařízení. V tomto případě je možné, že použití měřitelného tepla v externím zařízení není známo, v tomto případě by provozovatelé měli z rozevírací nabídky zadat typ jako „neznámý“. Šablona výchozích dat NIM usnadňuje výběr typu poskytnutím rozevírací nabídky.
- Zda je teplo spotřebováno v rámci zařízení nebo je exportováno do subjektu mimo ETS. Seznam připojovacích zařízení je uveden v rozevírací nabídce na základě informací uvedených v listu A. Nezapomeňte, že export tepla do zařízení ETS nemůže být z definice zahrnut do dílčího zařízení referenční

úrovně tepla. *Pro další metodiku k tomuto tématu - viz Metodický podklad 6 o přeshraničních tepelných tocích.*

- Název produktu, pro který se teplo spotřebovává, nebo export tepla pro jiná použití než je „centrální zásobování teplem“.
- Relevantní kód **PRODCOM 2010** pro činnosti související se spotřebou tepla nebo exportem tepla do subjektů mimo ETS. *Seznam kódů PRODCOM 2010 je možné nalézt na adrese:*
http://ec.europa.eu/eurostat/ramon/nomenclatures/index.cfm?TargetUrl=LST_CLS_DLD&StrNom=PRD_2010&StrLanguageCode=EN&StrLayoutCode=HIERARCHIC.
Kódy PRODCOM by se měly zadávat ve formátu „nnnnnnnn“, tj. bez teček nebo jiných oddělovačů mezi čísly. Pokud nejsou kódy PRODCOM pro konkrétní produkt k dispozici, měly by být uvedeny produktové kódy NACE ve 4-ciferném formátu „nnnn“. Kódy NACE je možné použít také namísto kódů PRODCOM, pokud se pokrývá několik podobných produktů ve stejném odvětví NACE. Kódy PRODCOM/NACE by se měly používat k ověření stavu úniku uhlíku u činností v rámci dílčího zařízení. Všimněte si, že v případě exportu tepla do subjektů mimo ETS je možné koeficient vystavení účinku úniku uhlíku pro odvětví vystavená účinku úniku uhlíku použít pouze tehdy, pokud exportér tepla poskytne uspokojivý důkaz, že exportuje teplo subjektu mimo ETS, který je vystaven značnému riziku úniku uhlíku: provozovatel například poskytne seznam svých zákazníků, kteří spotřebovávají teplo, spolu s kódy NACE těchto zákazníků a množstvím jim dodávaného tepla.

Výrobní úroveň: jednotka a výrobní úroveň každého z produktů nebo množství exportovaného tepla. Tato druhá tabulka automaticky kopíruje název produktu nebo export tepla uvedený v (b).

Údaje požadované pro určení míry zlepšení referenční úrovně podle čl. 10a(2) směrnice.

Data uvedená v této kolonce budou použita pro aktualizaci hodnot referenčních úrovní. Emise související s měřitelným teplem, ztrátami tepla, neměřitelným teplem a odpadními plyny musí být přiřazeny různým dílčím zařízením v souladu s oddílem 10 přílohy VII FAR.

Tento oddíl se řídí zásadami stanovenými v oddílech 4.3 a 7.3 Metodického podkladu 5, zejména pro všechny parametry používané pro stanovení emisí přiřazených jednotlivým dílčím zařízením (viz vzorec *AttrEm* níže). Tabulka 2 na stránce 50 spojuje každý prvek níže uvedeného vzorce *AttrEm* s příslušnými oddíly ve souboru výchozích dat a šablon MMP, stejně jako s příslušnými příklady uvedenými v tomto oddílu.

$$AttrEm = DirEm^* + Em_{H,import} - Em_{H,export} + WG_{corr,import} - WG_{corr,export} + Em_{el,exch} - Em_{el,produced}$$

Na základě údajů uvedených v této kolonce budou přiřaditelné emise vypočteny v oddíle K.III.2 souhrnného listu.

Provozovatel by měl zajistit, aby byly poskytnuty následující prvky:

- c) **Přímé emise přiřaditelné tomuto dílčímu zařízení (*DirEm** (*zdrojové toky MP*)):** celkové přímé emise by měly být poskytovány pro každý rok v tunách ekvivalentu CO₂ za rok. Je třeba vzít v úvahu následující ustanovení:
- Přímé emise jsou monitorovány v souladu s MP schváleným v rámci MRR, tj. s přihlédnutím k emisím z metodik založených na výpočtech (s využitím zdrojových toků), metodik založených na měření (CEMS), jakož i bezúrovňových přístupů („nouzové“).
V některých situacích však „přímé emise“ v této části nejsou totožné s těmi, které byly hlášeny v rámci MRR. Mezi takové situace patří například zdrojové toky používané pro výrobu měřitelného tepla, odpadních plynů atd. Jinými slovy je třeba dbát opatrnosti při vyplňování níže uvedených oddílů, aby se přesně dodržovaly pokyny, aby se zabránilo dvojímu započtení nebo opomenutí.
 - Měřitelné teplo: tam, kde se teplo vyrábí výhradně pro jedno dílčí zařízení, mohou být emise přímo přiřazeny zde prostřednictvím emisí paliva. Tam, kde se paliva používají k výrobě měřitelného tepla, které se spotřebovává ve více než jednom dílčím zařízení (například centrální kotelna v zařízení nebo složitější parní síť s několika jednotkami na výrobu tepla), by se paliva neměla zahrnovat do přímých emisí dílčího zařízení, ale pod písmeno (f).i. níže.
 - Odpadní plyny: emise související s měřitelným teplem vyrobeným z odpadních plynů importovaným z jiných zařízení nebo dílčích zařízení a používaným v tomto dílčím zařízení by neměly být zahrnuty zde, ale pod bod (f).xiii. dále.
- d) **Má se uvést vstup paliva do tohoto dílčího zařízení a příslušný emisní koeficient:** celkový vstup paliva v TJ za rok a odpovídající vážený emisní koeficient v tunách CO₂ na TJ, s přihlédnutím k příslušnému energetickému obsahu každého paliva, v souladu s oddílem 2.4(a) přílohy IV FAR. Pojem "palivo" by měl být chápán jako jakýkoli zdrojový tok v souladu s nařízením M&R, který je spalitelný a pro který je možné stanovit čistou výhřevnost. Vážený emisní koeficient odpovídá akumulovaným emisím z paliv děleno celkovým energetickým obsahem. Vážený emisní koeficient by měl dále zahrnovat případné emise z odpovídajícího čištění spalin, podle využitelnosti. Vstup paliva z odpadních plynů zahrnuje odpovídající vstup energie pro výrobu měřitelného tepla zahrnutého v tomto dílčím zařízení. Zde zadané hodnoty se používají pro bilanci odpadních plynů v oddílu E.III.h. Zde uvedená data se používají pouze pro kontrolu konzistence a nemají přímý dopad na přiřaditelné emise ani na přidělení povolenek.

G. Fall-back		Navigation area:	Table of contents	Previous sheet	Next sheet	Summary
		Top of sheet	Heat benchmark sub-installation, CL		District heating sub-installation	
		End of sheet				
		Unit	2014	2015	2016	2017
		Heat benchmark sub-installation, CL	560	672	784	672
		t CO ₂ /year				
		2018				
		560				
(d) Fuel input to this sub-installation and relevant emission factor As required by FAR Annex IV, section 2.4(a), please provide the total fuel input and a corresponding weighted emission factor taking into account the related energy content of each fuel. The term "fuel" should be understood as any source stream in accordance with the M&R Regulation that is combustible and for which a net calorific value can be determined. The weighted emission factor corresponds to the accumulated emissions from the fuels, including those used to produce measurable heat, divided by the total energy content. The weighted emission factor should furthermore include emissions from corresponding flue gas cleaning, if applicable. Fuel input from waste gases includes the corresponding energy input to produce the measurable heat used by this sub-installation. The values entered here are used for the waste gas balance in section E.III.h. Data provided here are only used for consistency checking and have no direct impact on either the attributable emissions or the allocation.						
		Unit	2014	2015	2016	2017
		i. Total fuel input	TJ / year	10,00	12,00	14,00
		ii. Weighted emission factor	t CO ₂ / TJ	56,00	56,00	56,00
		iii. Fuel input from waste gases	TJ / year	0,00	0,00	0,00
		iv. Specific EF (waste gas)	t CO ₂ / TJ	0,00	0,00	0,00
(e) Measurable heat produced Please enter here the measurable heat produced pursuant to section 3.2(a) of Annex IV of the FAR. This value is usually different from the sub-installation's activity level listed under point (a) above, as it takes into account the heat losses in addition to the net amounts of measurable heat consumed or exported to non-ETS entities, and disregards heat imports, which are to be entered under (f) below.						
		Unit	2014	2015	2016	2017
		Measurable heat produced	TJ / year	9	11	13
		Heat benchmark sub-installation, CL				
		2018				
		9				
(f) Measurable heat imported Data provided here will impact the attributable emissions in accordance with sections 10.1.2 and 10.1.3 of Annex VII of the FAR. Please enter below the amount of measurable heat imported from each of the following sources: - Net heat imported (other sources): this includes heat imported from other installations, or, where measurable heat is consumed by more than one sub-installation, heat produced onsite and consumed within this sub-installation. Measurable heat imported from any product BM sub-installation, pulp production, measurable heat recovered from fuel BM sub-installations or from waste gases should not be included here, because separate entry fields are provided for these figures. - Heat from product BM: this includes measurable heat exported from product BM sub-installations with the exception of measurable heat from sub-installations producing pulp production or nitric acid. - Heat from pulp: this includes heat imported from sub-installations producing pulp. - Heat from fuel BM: this includes measurable heat recovered from waste heat from fuel BM sub-installations. - Heat from waste gases: this includes measurable heat which is produced from waste gases. Do not include here any heat imports from "non-eligible" sources, i.e. installations not covered by the EU ETS, or heat produced in nitric acid sub-installations. The specific emission factors (EF) associated with the heat should take into account the provisions in FAR Annex VII sections 8 and 10, in particular sections 10.1.2 and 10.1.3 thereof. For attributing emissions from cogeneration (CHP) to production of heat, the "CHP tool" in section D.III. has to be used.						
		Unit	2014	2015	2016	2017
		i. Net heat imported	TJ / year	0,00	0,00	0,00
		2018				
		0,00				

e) **Vyrobené měřitelné teplo (Parametr: Vyrobené teplo):** zde by mělo být zadáno měřitelné teplo v souladu s bodem 3.2(a) přílohy IV FAR. Tato hodnota se obvykle liší od úrovně činnosti dílčího zařízení uvedené bodu (a), neboť bere v úvahu tepelné ztráty navíc k čistým množstvím měřitelného tepla spotřebovaného nebo vyvezeného exportovaného subjektům mimo ETS, a nebere v úvahu import tepla, které se má zadat pod bod (f) níže. Další metodika je uvedena v příkladu MH-5 v oddílu 7.3 Metodického podkladu 5.

f) **Importované měřitelné teplo (data zde zadávaná se používají pro $Em_{H,import}$).** Zde by mělo být uvedeno množství měřitelného tepla importovaného z každého z následujících zdrojů. Nezahrnujte zde žádné importy tepla z „nezpůsobilých“ zdrojů, to jest zařízení, na která se nevztahuje EU ETS, ani teplo vyrobené v dílčích zařízeních kyseliny dusičné. Specifické emisní koeficienty (EF) by měly zohledňovat ustanovení kapitol 8 a 10, zejména jejich oddílů 10.1.2 a 10.1.3.

Čisté importované teplo (jiné zdroje): sem patří teplo importované z jiných zařízení nebo tam, kde měřitelné teplo spotřebovává více než jedno dílčí zařízení, teplo vyrobené na místě a spotřebované v rámci tohoto dílčího zařízení. Sem by se nemělo zahrnovat měřitelné teplo importované z jakéhokoli dílčího zařízení referenční úrovně produktu, výroby celulózy, měřitelné teplo získané z dílčích zařízení referenční úrovně paliva nebo z odpadních plynů, protože pro zadávání těchto hodnot jsou vytvořena samostatná pole.

i. Celkové čisté importované teplo v TJ za rok.

ii. Specifický emisní koeficient importovaného tepla v tunách CO₂ na TJ.

Teplo z referenční úrovně produktu Sem patří měřitelné teplo importované z dílčího zařízení referenční úrovně produktu s výjimkou měřitelného tepla z dílčích zařízení vyrábějících celulózu nebo kyselinu dusičnou.

- iii. Množství čistého tepla importovaného z dílčího zařízení referenční úrovně celulózy v TJ za rok.
- iv. Specifický emisní koeficient importovaného tepla v tunách CO₂ na TJ.
Teplo z celulózy: Sem patří měřitelné teplo z dílčích zařízení vyrábějících celulózu.
- v. Množství čistého tepla importovaného z dílčích zařízení referenční úrovně celulózy v TJ za rok.
- vi. Specifický emisní koeficient importovaného tepla v tunách CO₂ na TJ.
Teplo z referenční úrovně paliva: sem patří měřitelné teplo obnovené z odpadního tepla z dílčích zařízení referenční úrovně paliva.
- vii. Množství čistého tepla importovaného z dílčích zařízení referenční úrovně paliva v TJ za rok.
- viii. Specifický emisní koeficient importovaného tepla v tunách CO₂ na TJ.
Teplo z odpadních plynů: sem patří měřitelné teplo, které vzniká z odpadních plynů.
- ix. Množství čistého tepla importovaného z odpadních plynů v TJ za rok.
- x. Specifický emisní koeficient importovaného tepla v tunách CO₂ na TJ.

G.I.2 Nouzové dílčí zařízení 2, referenční úroveň tepla bez úniku uhlíku

Tento oddíl se týká dílčích zařízení, na která se vztahuje referenční úroveň tepla, ale která se nepovažuje za vystavené významnému riziku úniku uhlíku. Nástroj poskytuje automaticky název dílčího zařízení, pokud je pro toto zařízení relevantní, a to na základě informací uvedených v oddílu A.III.2 („Dílčí zařízení s nouzovými metodami“).

Pro toto dílčí zařízení musí provozovatelé poskytnout stejná data jako pro dílčí zařízení diskutovaná v oddílu G.I.1.

Provozovatelé by měli být opatrní a zajistit, aby do tohoto dílčího zařízení byly zahrnuty pouze činnosti, které nejsou považovány za vystavené významnému riziku úniku uhlíku.

G.I.3 Nouzové dílčí zařízení 3, Centrální zásobování teplem

Tento oddíl se týká dílčích zařízení Centrálního zásobování teplem. Nástroj poskytuje automaticky název dílčího zařízení, pokud je pro toto zařízení relevantní, a to na základě informací uvedených v oddílu A.III.2 („Dílčí zařízení s nouzovými metodami“).

Pro toto dílčí zařízení musí provozovatelé poskytnout stejná data jako pro dílčí zařízení diskutovaná v oddílu G.I.1, s výjimkou oddílu (b), ve kterém je typ použití již uveden jako centrální zásobování teplem, není třeba specifikovat, zda se teplo exportuje nebo ne (bude vždy exportováno do sítě centrálního zásobování teplem), a měl by být uveden název sítě centrálního zásobování teplem (namísto názvu produktu, pro který se teplo spotřebovává v oddílu G.I.1).

Další pokyny k definici centrálního zásobování teplem viz Metodický podklad 2 k metodice přidělování povolenek

G.I.4 Nouzové dílčí zařízení 4, referenční úroveň tepla - únik uhlíku

Tento oddíl se týká dílčích zařízení, na která se vztahuje referenční hodnota paliva a která jsou považována za vystavená významnému riziku úniku uhlíku. Nástroj poskytuje automaticky název dílčího zařízení, pokud je pro toto zařízení relevantní, a to na základě informací uvedených v oddílu A.III.2 („Dílčí zařízení s nouzovými metodami“).

Následující pokyny jsou specifické pro toto dílčí zařízení; pro zbývající oddíly je třeba uvést stejná data jako pro dílčí zařízení popsaná v oddílu G.I.1:

- V oddílu b) není potřeba specifikovat, zda se palivo spotřebovává přímo na místě nebo nikoliv (bude vždy spotřebováno na místě), a název produktu nebo export tepla je nahrazen názvem produktu nebo typem služby: provozovatel by zde měl uvést, ke kterým výrobním procesům nebo službám se toto dílčí zařízení vztahuje, což může zahrnovat výrobu zboží, na které se nevztahují referenční úrovně produktu v rámci zařízení (v tomto případě by měly být uvedeny typy produktů), nebo výroba mechanické energie, vytápění nebo chlazení (všechna použití s výjimkou výroby elektřiny).
- Do oddílu (c) se mají zadávat přímé emise monitorované v souladu s MP schváleným v rámci MRR, tj. s přihlédnutím k emisím z metodik založených na výpočtech (s využitím zdrojových toků), metodik založených na měření (CEMS), jakož i bez-úrovňových metod („nouzových“).
Emise ze spalování odpadních plynů by však neměly být zahrnuty zde, nýbrž pod písmeno (d).iii. dále.
- V oddílu (d) se automaticky počítají hodnoty pro i. a ii. na základě dat zadaných v (a) a (c). V části iii. a iv. musí být zadán vstup paliva z odpadních plynů a odpovídající emisní koeficient.
- V oddílu (e) musí být uvedeno pouze množství čistého exportovaného tepla v TJ za rok spolu s jeho specifickým emisním koeficientem. Toto se týká veškerého odpadního tepla obnoveného a způsobilého pro referenční úroveň tepla nebo dílčí zařízení centrálního zásobování teplem.

G.I.5 Nouzové dílčí zařízení 5, referenční úroveň paliva - bez úniku uhlíku

Tento oddíl pokrývá dílčí zařízení, na která se vztahuje referenční úroveň paliva a která nejsou považována za vystavená významnému riziku úniku uhlíku. Nástroj poskytuje automaticky název dílčího zařízení, pokud je pro toto zařízení relevantní, a to na základě informací uvedených v oddílu A.III.2 („Dílčí zařízení s nouzovými metodami“).

Pro toto dílčí zařízení musí provozovatelé poskytnout stejná data jako pro dílčí zařízení diskutovaná v oddílu G.I.4.

Provozovatelé by měli být opatrní a zajistit, aby do tohoto dílčího zařízení byly zahrnuty pouze činnosti, u kterých se má za to, že nejsou vystavené významnému riziku úniku uhlíku.

G.I.6 Nouzové dílčí zařízení 6, emise z procesu - únik uhlíku

Tento oddíl se týká dílčích zařízení pro emise z procesu¹⁶, která jsou považována za vystavená významnému riziku úniku uhlíku. Nástroj poskytuje automaticky název dílčího zařízení, pokud je pro toto zařízení relevantní, a to na základě informací uvedených v oddílu A.III.2 („Dílčí zařízení s nouzovými metodami“).

- a) Historické úrovně činnosti by měly být uvedeny v tunách CO₂ za každý rok. Zadané hodnoty by měly zahrnovat způsobitelné emise z odpadních plynů, jak jsou stanovené v oddílu D.IV. Nástroj automaticky určí na základě zahájení normálního provozu uvedeného v oddílu A.III, zda dílčí zařízení bylo v průběhu výchozího období provozováno méně než jeden rok. V takovém případě bude historická úroveň činnosti stanovena na základě prvního kalendářního roku po zahájení normálního provozu v souladu s třetím pododstavcem čl. 15(7). Do posledního sloupce tabulky se zapíše odpovídající záznamy (to jest historická úroveň činnosti pro rok buď 2019 nebo 2020). To však může být provedeno pouze v pozdější fázi, jakmile budou tyto hodnoty známy.

Podrobnosti o výrobě

Provozovatel by měl určit, ke kterým produktům nebo službám se dílčí zařízení vztahuje. Ty by měly být v proveditelném rozsahu definovány fyzickými jednotkami a procesy. Tento typ dílčího zařízení se vždy týká výroby zboží, na které se nevztahují referenční úrovně produktu v rámci zařízení; Provozovatel by měl konkrétněji specifikovat:

- b) **Identifikace relevantních produktů nebo služeb spojených s tímto dílčím zařízením:**
- Typ emisí procesu: Různé typy jsou: „N₂O“, „PFC“, „CO₂ (korigovaný odpadní plyn)“, „redukce sloučenin kovů“, „odstraňování nečistot“, „rozklad uhličitánů“, „chemická syntéza“, „materiály obsahující uhlík“, „redukce oxidů polokovů (metaloidů) a oxidů nekovů“. *Různé druhy emisí procesů jsou definovány v čl. 2(10) FAR. Šablona výchozích dat NIM usnadňuje výběr typu poskytnutím rozevírací nabídky.*
 - Název typu produktu nebo služby, ke kterému se emise z procesu vztahují.
 - Příslušný kód PRODCOM 2010 pro činnost související s emisemi z procesu. *Seznam kódů PRODCOM 2010 je možné nalézt na http://ec.europa.eu/eurostat/ramon/nomenclatures/index.cfm?TargetUrl=LST_CLS_DLD&StrNom=PRD_2010&StrLanguageCode=EN&StrLayoutCode=HIERARCHIC. Kódy PRODCOM by se měly zadávat ve formátu „nnnnnnnn“, tj. bez teček nebo jiných oddělovačů mezi čísly. Pokud nejsou kódy PRODCOM pro konkrétní produkt k dispozici, měly by být uvedeny produktové kódy NACE ve 4-ciferném formátu „nnnn“. Kódy NACE je možné použít také namísto kódů PRODCOM, pokud se pokrývá několik podobných produktů*

¹⁶ Je nanejvýš důležité nezaměňovat emise z procesu, jak je uvedeno v MRG, a dílčí zařízení pro emise z procesu, které je relevantní pro účely přidělování povolenek. Například emise z čištění spalin jsou „emise z procesu“ podle přílohy II MRR, ale nejsou způsobitelné pro bezplatné přidělení povolenek podle čl. 2(1) FAR. Proto jsou emise z čištění spalin hlášeny v listech B+C“, ale neměly by se vztahovat k dílčím zařízením pro emise z procesů. *Další objasnění - viz Metodický podklad 2 k metodice přidělování povolenek.*

ve stejném odvětví NACE. Kódy PRODCOM/NACE by se měly používat k ověření stavu úniku uhlíku u činností v rámci dílčího zařízení.

- c) Rozčlenění **výrobních úrovní**: jednotka a výrobní úrovně každého z produktů nebo služeb. Tato druhá tabulka automaticky kopíruje název produktu nebo typ služby uvedený v (e).

G.I.7 Nouzové dílčí zařízení 7, emise z procesu - bez úniku uhlíku

Tento oddíl se týká dílčích zařízení pro emise z procesu¹⁷, která jsou považována za nevystavená významnému riziku úniku uhlíku. Pro toto dílčí zařízení musí provozovatelé poskytnout stejná data jako pro dílčí zařízení diskutovaná v oddílu G.I.6.

Provozovatelé by měli být opatrní a zajistit, aby do tohoto dílčího zařízení byly zahrnuty pouze činnosti, u kterých se má za to, že nejsou vystavené významnému riziku úniku uhlíku.

¹⁷ Je nanejvýš důležité nezaměňovat emise z procesu, jak je uvedeno v MRG, a dílčí zařízení pro emise procesu, které je relevantní pro účely přidělování povolenek. Například emise z čištění spalin jsou „emise z procesu“ podle přílohy II MRR, ale nejsou způsobilé pro bezplatné přidělení povolenek podle čl. 2(1) FAR. Proto jsou emise z čištění spalin hlášeny v listech B+C, ale neměly by se vztahovat k dílčím zařízením pro emise z procesů. *Další objasnění - viz Metodický podklad 2 k metodice přidělování povolenek.*

H "Speciální referenční úrovně (BM)" - Speciální data pro některé referenční úrovně produktu

Pro některá dílčí zařízení referenční úrovně produktu je potřeba vypočítat historickou úroveň činnosti nebo potřebu přidělu povolenek podle zvláštní metodiky. V této části jsou uvedeny pokyny týkající se sběru dat, které jsou nezbytné pro použití těchto speciálních metodik. Příslušné metodiky jsou uvedeny v příloze III FAR. *Další metodika ohledně speciálních metod - viz Metodický podklad 9 o odvětvově specifické metodice. V šabloně výchozích dat NIM jsou historické úrovně činnosti určené v této části automaticky zkopírovány do listu F.*

H.I CWT (rafinérské produkty)

V tomto oddílu je uvedena metodika pro sběr dat pro dílčí zařízení rafinérie. Tento oddíl je relevantní pouze pro zařízení, která obsahují rafinérská dílčí zařízení. *Šablona výchozích dat NIM automaticky zobrazí v a) zda je tento oddíl **relevantní** na základě dat shromážděných podle oddílu A.III.1 („Dílčí zařízení referenční úrovně produktu“). Další informace o rafinérských dílčích zařízeních - viz kapitola 1 Metodického podkladu 9 o specifických pokynech pro jednotlivá odvětví.*

- b) Provozovatel by měl určit příslušnou průchodnost (výkon) **v kilotunách propustnosti** pro každou funkci CWT. V tabulce jsou použity následující zkratky: F pro čisté čerstvé suroviny, R pro napájení reaktoru včetně recyklace, P pro přívod produktu a SG pro výrobu syntézního plynu pro jednotky POX. Definice funkcí CWT a definice propustnosti pro každou funkci - viz příloha II.1 FAR. Nástroj automaticky určí na základě zahájení normálního provozu uvedeného v oddílu A.III, zda dílčí zařízení bylo v průběhu výchozího období provozováno méně než jeden rok. V takovém případě bude historická úroveň činnosti stanovena na základě prvního kalendářního roku po zahájení normálního provozu v souladu s třetím pododstavcem čl. 15(7). Do posledního sloupce tabulky se zapíše odpovídající záznamy pro rok buď 2019 nebo 2020. To však může být provedeno pouze v pozdější fázi, jakmile budou tyto hodnoty známy. *Další pokyny k těmto definicím a ke kvalitě dat - viz kapitola 1 Metodického podkladu 9 o pokynech pro jednotlivá odvětví.*
- c) Roční historická úroveň činnosti v CWT (v tunách) za rok by se pak měla vypočítat ze specifikovaných průchodností (výkonů) různých funkcí. To by mělo být provedeno podle části vzorce v příloze III bodu 1 FAR před stanovením aritmetického průměru. Hodnoty koeficientů CWT - viz příloha II.1 FAR. Šablona výchozích dat NIM automaticky provede výpočet. *Metodiku výpočtu ročních historických úrovní činnosti dílčího rafinérského zařízení naleznete v kapitole 1 Metodického podkladu 9 o specifické metodice pro jednotlivá odvětví.*

FAR

V šabloně výchozích dat NIM jsou historické úrovně činnosti určené v této části automaticky zkopírovány do listu F.

H.II Vápenec

V tomto oddílu je uvedena metodika pro sběr dat pro dílčí zařízení vápenky. Tento oddíl je relevantní pouze pro zařízení, která obsahují dílčí zařízení vápenky. Šablona výchozích dat NIM automaticky zobrazí v a) zda je tento oddíl **relevantní** na základě dat shromážděných podle oddílu A.III.1 („Dílčí zařízení referenční úrovně produktu“). Další informace o dílčích zařízeních vápenky - viz kapitola 12 Metodického podkladu 9 o specifických pokynech pro jednotlivá odvětví.

H. Special BM	Navigation area:	Table of contents	Previous sheet		Next sheet		Summary
	Top of sheet	CWT (Refinery products)	Lime		Dolime		Steam cracking
	End of sheet	CWT (Aromatics)	Hydrogen		Synthesis gas		Ethylene oxide / glycols
		Vinyl chloride monomer (VCM)					
		Unit	2014	2015	2016	2017	2018
	Refinery activity level	CWT / year					

II Lime

Tool for calculating the historical activity levels for lime sub-installations

This tool helps you determine the HAL (historical activity levels) for the lime benchmark (Annex III point 2 of the FAR).
The result of this tool is automatically copied into sheet "F_ProductBM", input line "(a) ii" of the appropriate sub-installation.

(a) Relevance of this tool in your installation:

relevant

This message is automatically generated based on your inputs in sheet "A_InstallationData", section A.III.1.

[Click here to return to sheet F_ProductBM](#)

(b) Uncorrected Lime production:

Please enter here the annual production data expressed as tonnes of lime, without correction for the composition data.

	Unit	2014	2015	2016	2017	2018	
uncorrected lime production	t / year	95 000	97 000	96 000	94 000	96 000	

(c) Composition data:

Pursuant to Annex III point 2 of the FAR, the following data is required:

content of free CaO in the produced lime in each year of the baseline period expressed as mass-%
In case no data on the content of free CaO is available, a conservative estimate not lower than 85% shall be applied.
content of free MgO in the produced lime in each year of the baseline period expressed as mass-%
In case no data on the content of free MgO is available, a conservative estimate not lower than 0.5% shall be applied.

	Unit	2014	2015	2016	2017	2018
Content of CaO	%	95.06	95.06	95.06	95.06	95.06
Content of MgO	%	0.50	0.50	0.50	0.50	0.50

(d) Result: Activity levels for lime expressed as standard pure lime

Here the corrected lime activity level is calculated using the formula given in the FAR, Annex III point 2 (before determining the average value).

The result of this tool is used in sheet "F_ProductBM", input line (a) ii of the appropriate sub-installation, from which the average is calculated.

	Unit	2014	2015	2016	2017	2018	
production of standard pure lime	t / year	95 000	97 000	96 000	94 000	96 000	

[Click here to return to sheet F_ProductBM](#)

III Dolime

Tool for calculating the historical activity levels for Dolime sub-installations

Provozovatel by měl specifikovat:

- Výrobu vápna** v tunách vápna **bez korekce** na složení. Nástroj automaticky určí na základě zahájení normálního provozu uvedeného v oddílu A.III, zda dílčí zařízení bylo v průběhu výchozího období provozováno méně než jeden rok. V takovém případě bude historická úroveň činnosti stanovena na základě prvního kalendářního roku po zahájení normálního provozu v souladu s třetím pododstavcem čl. 15(7). Do posledního sloupce tabulky se zapíše odpovídající záznamy pro rok buď 2019 nebo 2020. To však může být provedeno pouze v pozdější fázi, jakmile budou tyto hodnoty známy.
- Obsah oxidu vápenatého** (CaO) ve vápenci v %. V případě, že nejsou k dispozici žádná data o obsahu volného CaO, má se použít konzervativní odhad ne nižší než 85 %. *Další metodika pro použití dat - viz kapitola 12 Metodického podkladu 9 o odvětvově specifické metodice.*

Obsah oxidu hořečnatého (MgO) ve vápenci v %. V případě, že nejsou k dispozici žádná data o obsahu volného MgO, má se použít konzervativní odhad ne nižší než 0,5 %. *Další metodika pro použití dat - viz kapitola 12 Metodického podkladu 9 o odvětvově specifické metodice.*

Nástroj automaticky určí na základě zahájení normálního provozu uvedeného v oddílu A.III, zda dílčí zařízení bylo v průběhu výchozího období provozováno méně než jeden rok. V takovém případě bude historická úroveň činnosti

stanovena na základě prvního kalendářního roku po zahájení normálního provozu v souladu s třetím pododstavcem čl. 15(7). Do posledního sloupce tabulky se zapíše odpovídající záznamy pro rok buď 2019 nebo 2020. To však může být provedeno pouze v pozdější fázi, jakmile budou tyto hodnoty známy.

- d) Potom by se měla vypočítat **roční historická úroveň činnosti pro vápno**, v tunách standardního čistého vápence za rok. To by se mělo provést podle části vzorce v příloze III bodu 2 FAR před stanovením aritmetického průměru. *Šablona výchozích dat NIM automaticky provede výpočet. Viz také kapitola 12 Metodického podkladu 9 o specifických metodách pro jednotlivá odvětví.*

V šabloně výchozích dat NIM jsou historické úrovně činnosti určené v této části automaticky zkopírovány do listu F.

H.III Dolomitický vápenec

V tomto oddílu je uvedena metodika pro sběr dat pro dílčí zařízení provozu na dolomitický vápenec. Tento oddíl je relevantní pouze pro zařízení, která obsahují dílčí zařízení provozu na dolomitický vápenec. *Šablona výchozích dat NIM automaticky zobrazí v a) zda je tento oddíl **relevantní** na základě dat shromážděných podle oddílu A.III.1 („Dílčí zařízení referenční úrovně produktu“). Další informace o dílčích zařízeních provozu na dolomitický vápenec - viz kapitola 13 Metodického podkladu 9 o specifických pokynech pro jednotlivá odvětví.*

Provozovatel by měl specifikovat:

- b) Výrobu **dolomitického vápence** v tunách vápna **bez korekce** na složení. Nástroj automaticky určí na základě zahájení normálního provozu uvedeného v oddílu A.III, zda dílčí zařízení bylo v průběhu výchozího období provozováno méně než jeden rok. V takovém případě bude historická úroveň činnosti stanovena na základě prvního kalendářního roku po zahájení normálního provozu v souladu s třetím pododstavcem čl. 15(7). Do posledního sloupce tabulky se zapíše odpovídající záznamy pro rok buď 2019 nebo 2020. To však může být provedeno pouze v pozdější fázi, jakmile budou tyto hodnoty známy.

- c) **Obsah oxidu vápenatého (CaO)** v dolomitickém vápenci v %. V případě, že nejsou k dispozici žádná data o obsahu volného CaO, má se použít konzervativní odhad ne nižší než 52 %. *Další metodika pro použití dat - viz kapitola 13 Metodického podkladu 9 o odvětvově specifické metodice.*

Obsah oxidu hořečnatého (MgO) v dolomitickém vápenci v %. V případě, že nejsou k dispozici žádná data o obsahu volného MgO, má se použít konzervativní odhad ne nižší než 33 %. *Další metodika pro použití dat - viz kapitola 13 Metodického podkladu 9 o odvětvově specifické metodice.* Nástroj automaticky určí na základě zahájení normálního provozu uvedeného v oddílu A.III, zda dílčí zařízení bylo v průběhu výchozího období provozováno méně než jeden rok. V takovém případě bude historická úroveň činnosti stanovena na základě prvního kalendářního roku po zahájení normálního provozu v souladu s třetím pododstavcem čl. 15(7). Do posledního sloupce

tabulky se zapíše odpovídající záznamy pro rok buď 2019 nebo 2020. To však může být provedeno pouze v pozdější fázi, jakmile budou tyto hodnoty známy.

- d) Potom se má vypočítat **roční úroveň činnosti** v metrické tuně standardního čistého dolomitického vápence za rok podle části vzorce v příloze III bodu 3 FAR před stanovením aritmetického průměru. *Šablona výchozích dat NIM automaticky provede výpočet. Viz také kapitola 13 Metodického podkladu 9 o specifických metodách pro jednotlivá odvětví.*

V šabloně výchozích dat NIM jsou historické úrovně činnosti určené v této části automaticky zkopírovány do listu F.

H.IV Parní krakování

V tomto oddílu je uvedena metodika pro sběr dat pro dílčí zařízení provozu parního krakování. Tento oddíl je relevantní pouze pro zařízení, která obsahují dílčí zařízení provozu parního krakování. *Šablona výchozích dat NIM automaticky zobrazí v a) zda je tento oddíl relevantní na základě dat shromážděných podle oddílu A.III.1 („Dílčí zařízení referenční úrovně produktu“). Další informace o dílčích zařízeních provozu parního krakování - viz kapitola 42 Metodického podkladu 9 o specifických pokynech pro jednotlivá odvětví.*

Provozovatel by měl specifikovat:

- b) **Celkovou produkci chemických látek vysoké hodnoty** v tunách za rok bez jakýchkoli korekcí. Nástroj automaticky určí na základě zahájení normálního provozu uvedeného v oddílu A.III, zda dílčí zařízení bylo v průběhu výchozího období provozováno méně než jeden rok. V takovém případě bude historická úroveň činnosti stanovena na základě prvního kalendářního roku po zahájení normálního provozu v souladu s třetím pododstavcem čl. 15(7). Do posledního sloupce tabulky se zapíše odpovídající záznamy pro rok buď 2019 nebo 2020. To však může být provedeno pouze v pozdější fázi, jakmile budou tyto hodnoty známy.

Definice chemických látek s vysokou hodnotou - viz kapitola 42 Metodického podkladu 9 o pokynech pro konkrétní odvětví.

- c) **Doplňkový přívod vodíku** v tunách vodíku za rok.

Doplňkový přívod etylénu v tunách etylénu za rok.

Doplňkový přívod vysoce hodnotné chemikálie kromě vodíku a etylénu v tunách vysoce hodnotných chemikálií ročně.

Nástroj automaticky určí na základě zahájení normálního provozu uvedeného v oddílu A.III, zda dílčí zařízení bylo v průběhu výchozího období provozováno méně než jeden rok. V takovém případě bude historická úroveň činnosti stanovena na základě prvního kalendářního roku po zahájení normálního provozu v souladu s třetím pododstavcem čl. 15(7). Do posledního sloupce tabulky se zapíše odpovídající záznamy pro rok buď 2019 nebo 2020. To však může být provedeno pouze v pozdější fázi, jakmile budou tyto hodnoty známy.

- d) Potom by se měla vypočítat **roční historická úroveň činnosti** v metrických tunách čistých chemikálií s vysokou hodnotou za rok. To by se mělo provést

podle části vzorce v příloze III bodu 4 FAR před stanovením aritmetického průměru. *Šablona výchozích dat NIM automaticky provede výpočet. Viz také kapitola 42 Metodického podkladu 9 o specifických metodách pro jednotlivá odvětví.*

V šabloně výchozích dat NIM jsou historické úrovně činnosti určené v této části automaticky zkopírovány do listu F.

Předběžné přidělení povolenek dílčím zařízením pro parní krakování se stanoví podle článku 19 FAR. Viz také kapitola 42 Metodického podkladu 9 o specifických metodách pro jednotlivá odvětví. Předběžný přiděl povolenek je možné určit z vykazovaných dat. Šablona výchozích dat NIM vypočítává korekci přidělu povolenek. Od operátora se nevyžaduje žádná akce.

H.V Aromatické látky

V tomto oddílu je uvedena metodika pro sběr dat pro dílčí zařízení provozu výroby aromatických látek. Tento oddíl je relevantní pouze pro zařízení, která obsahují dílčí zařízení provozu výroby aromatických látek. *Šablona výchozích dat NIM automaticky zobrazí v a) zda je tento oddíl **relevantní** na základě dat shromážděných podle oddílu A.III.1 („Dílčí zařízení referenční úrovně produktu“). Další informace o dílčích zařízeních provozu výroby aromatických látek - viz kapitola 43 Metodického podkladu 9 o specifických pokynech pro jednotlivá odvětví.*

- b) Provozovatel by měl určit příslušnou **průchodnost (výkon)** v kilotunách propustnosti **pro každou funkci CWT**. V tabulce jsou použity následující zkratky: F pro přívod čisté čerstvé suroviny a P pro plnění produktem. Definice funkcí CWT a definice propustnosti pro každou funkci - viz příloha II.2 FAR. Nástroj automaticky určí na základě zahájení normálního provozu uvedeného v oddílu A.III, zda dílčí zařízení bylo v průběhu výchozího období provozováno méně než jeden rok. V takovém případě bude historická úroveň činnosti stanovena na základě prvního kalendářního roku po zahájení normálního provozu v souladu s třetím pododstavcem čl. 15(7). Do posledního sloupce tabulky se zapíše odpovídající záznamy pro rok buď 2019 nebo 2020. To však může být provedeno pouze v pozdější fázi, jakmile budou tyto hodnoty známy.

Další pokyny k těmto definicím a ke kvalitě dat - viz kapitola 43 Metodického podkladu 9 o pokynech pro jednotlivá odvětví.

- c) Potom by se měla vypočítat **roční historická úroveň činnosti** v CWT (v tunách) za rok ze specifikovaných průchodností (výkonů) různých funkcí. To by se mělo provést podle části vzorce v příloze III bodu 5 FAR před stanovením aritmetického průměru. Hodnoty koeficientů CWT - viz příloha II.2 FAR. *Šablona výchozích dat NIM automaticky provede výpočet. Metodiku výpočtu ročních historických úrovní činnosti dílčího zařízení výroby aromatických látek naleznete v kapitole 43 Metodického podkladu 9 o specifické metodice pro jednotlivá odvětví.*

Důležitá poznámka: Vykazování se provádí v kilotunách, avšak referenční hodnota je vyjádřena v t CO₂/CWT, kde hodnota CWT je vyjádřena v tunách.

Výsledky v tomto oddíle se proto násobí koeficientem 1000, který není v bodu 5 přílohy III FAR výslovně uveden.

V šabloně výchozích dat NIM jsou historické úrovně činnosti určené v této části automaticky zkopírovány do listu F.

H.VI Vodík

V tomto oddílu je uvedena metodika pro sběr dat pro dílčí zařízení provozu na vodík. Tento oddíl je relevantní pouze pro zařízení, která obsahují dílčí zařízení provozu na vodík. Šablona výchozích dat NIM automaticky zobrazí v a) zda je tento oddíl **relevantní** na základě dat shromážděných podle oddílu A.III.1 („Dílčí zařízení referenční úrovně produktu“). Další informace o dílčích zařízeních na vodík - viz kapitola 50 Metodického podkladu 9 o specifických pokynech pro jednotlivá odvětví.

Provozovatel by měl specifikovat:

- b) **Výrobu vodíku** v 1000 Nm³ za rok bez jakýchkoli oprav na čistotu; normalizované kubické metry se vztahují k objemu při 0 °C a 101,325 kPa. Nástroj automaticky určí na základě zahájení normálního provozu uvedeného v oddílu A.III, zda dílčí zařízení bylo v průběhu výchozího období provozováno méně než jeden rok. V takovém případě bude historická úroveň činnosti stanovena na základě prvního kalendářního roku po zahájení normálního provozu v souladu s třetím pododstavcem čl. 15(7). Do posledního sloupce tabulky se zapíše odpovídající záznamy pro rok buď 2019 nebo 2020. To však může být provedeno pouze v pozdější fázi, jakmile budou tyto hodnoty známy.
- c) **Objemová výrobní frakce čistého vodíku** v % při 0 °C a 101,325 kPa. Hodnotu je možné zadat buď 0.XX nebo XX % (například 0,95 nebo 95 %). Nástroj automaticky určí na základě zahájení normálního provozu uvedeného v oddílu A.III, zda dílčí zařízení bylo v průběhu výchozího období provozováno méně než jeden rok. V takovém případě bude historická úroveň činnosti stanovena na základě prvního kalendářního roku po zahájení normálního provozu v souladu s třetím pododstavcem čl. 15(7). Do posledního sloupce tabulky se zapíše odpovídající záznamy pro rok buď 2019 nebo 2020. To však může být provedeno pouze v pozdější fázi, jakmile budou tyto hodnoty známy.
- d) Potom by se měla vypočítat **roční historická úroveň činnosti** v metrických tunách 100% čistého vodíku za rok. To by se mělo provést podle části vzorce v příloze III bodu 6 FAR před stanovením aritmetického průměru. Šablona výchozích dat NIM automaticky provede výpočet. Pokud je výsledek záporná hodnota, je nahrazen nulou. Viz také kapitola 50 Metodického podkladu 9 o specifických metodách pro jednotlivá odvětví.

V šabloně výchozích dat NIM jsou historické úrovně činnosti určené v této části automaticky zkopírovány do listu F.

H.VII Syntetický plyn

V tomto oddílu je uvedena metodika pro sběr dat pro dílčí zařízení provozu na syntetický plyn. Tento oddíl je relevantní pouze pro zařízení, která obsahují dílčí zařízení provozu na syntetický plyn. *Šablona výchozích dat NIM automaticky zobrazí v a) zda je tento oddíl relevantní na základě dat shromážděných podle oddílu A.III.1 („Dílčí zařízení referenční úrovně produktu“). Další informace o dílčích zařízeních provozu na syntetický plyn - viz kapitola 51 Metodického podkladu 9 o specifických pokynech pro jednotlivá odvětví.*

Provozovatel by měl specifikovat:

- b) **Výrobu syntetického plynu** v 1000 Nm³ za rok bez jakýchkoli korekcí na čistotu; normalizované kubické metry se vztahují k objemu při 0 °C a 101,325 kPa. Nástroj automaticky určí na základě zahájení normálního provozu uvedeného v oddílu A.III, zda dílčí zařízení bylo v průběhu výchozího období provozováno méně než jeden rok. V takovém případě bude historická úroveň činnosti stanovena na základě prvního kalendářního roku po zahájení normálního provozu v souladu s třetím pododstavcem čl. 15(7). Do posledního sloupce tabulky se zapíše odpovídající záznamy pro rok buď 2019 nebo 2020. To však může být provedeno pouze v pozdější fázi, jakmile budou tyto hodnoty známy.
- c) **Objemová výrobní frakce čistého vodíku** v % při 0 °C a 101,325 kPa. Hodnotu je možné zadat buď 0.XX nebo XX % (například 0,50 nebo 50 %). Nástroj automaticky určí na základě zahájení normálního provozu uvedeného v oddílu A.III, zda dílčí zařízení bylo v průběhu výchozího období provozováno méně než jeden rok. V takovém případě bude historická úroveň činnosti stanovena na základě prvního kalendářního roku po zahájení normálního provozu v souladu s třetím pododstavcem čl. 15(7). Do posledního sloupce tabulky se zapíše odpovídající záznamy pro rok buď 2019 nebo 2020. To však může být provedeno pouze v pozdější fázi, jakmile budou tyto hodnoty známy.
- d) Potom by se měla vypočítat **roční historická úroveň činnosti** v metrických tunách za rok na syntetického plynu se standardizovaným obsahem vodíku 47 %. To by se mělo provést podle části vzorce v příloze III bodu 7 FAR před stanovením aritmetického průměru. *Šablona výchozích dat NIM automaticky provede výpočet. Pokud je výsledek záporná hodnota, je nahrazen nulou. Viz také kapitola 51 Metodického podkladu 9 o specifických metodách pro jednotlivá odvětví.*

V šabloně výchozích dat NIM jsou historické úrovně činnosti určené v této části automaticky zkopírovány do listu F.

H.VIII Etylenoxid / glykoly

V tomto oddílu je uvedena metodika pro sběr dat pro dílčí zařízení provozu na etylenoxid / glykoly. Tento oddíl je relevantní pouze pro zařízení, která obsahují dílčí zařízení provozu na etylenoxid / glykoly. *Šablona výchozích dat NIM automaticky zobrazí v a) zda je tento oddíl relevantní na základě dat shromážděných podle oddílu A.III.1 („Dílčí zařízení referenční úrovně produktu“). Další informace o dílčích zařízeních provozu na*

etylenoxid / glykoly - viz kapitola 46 Metodického podkladu 9 o specifických pokynech pro jednotlivá odvětví.

b) Provozovatel by měl specifikovat:

- **Výrobu etylenoxidu** v tunách za rok
- **Výrobu mono-etylen-glykolu** v tunách za rok
- **Výrobu di-etylen-glykolu** v tunách za rok
- **Výrobu tri-etylen-glykolu** v tunách za rok
- **Součet výrob** uvedených výše v tunách za rok. *Šablona výchozích dat NIM automaticky provede výpočet tohoto součtu.*

V tabulce je uveden konverzní koeficient pro každou látku vzhledem k etylen-oxidu, jak se používá ve výpočtu (CF(EOE)).

Nástroj automaticky určí na základě zahájení normálního provozu uvedeného v oddílu A.III, zda dílčí zařízení bylo v průběhu výchozího období provozováno méně než jeden rok. V takovém případě bude historická úroveň činnosti stanovena na základě prvního kalendářního roku po zahájení normálního provozu v souladu s třetím pododstavcem čl. 15(7). Do posledního sloupce tabulky se zapíše odpovídající záznamy pro rok buď 2019 nebo 2020. To však může být provedeno pouze v pozdější fázi, jakmile budou tyto hodnoty známy.

c) Potom by se měla vypočítat **roční historická úroveň činnosti** v metrických tunách etylen-oxidu / glykolů za rok. To by se mělo provést podle části vzorce v příloze III bodu 8 FAR před stanovením aritmetického průměru. *Šablona výchozích dat NIM automaticky provede výpočet. Viz také kapitola 46 Metodického podkladu 9 o specifických metodách pro jednotlivá odvětví.*

V šabloně výchozích dat NIM jsou historické úrovně činnosti určené v této části automaticky zkopírovány do listu F.

H.IX Vinylchlorid monomer (VCM)

V tomto oddílu je uvedena metodika pro sběr dat pro dílčí zařízení provozu na Vinyl-chlorid-monomer (VCM). Tento oddíl je relevantní pouze pro zařízení, která obsahují dílčí zařízení na Vinyl-chlorid-monomer (VCM). *Šablona výchozích dat NIM automaticky zobrazí v a) zda je tento oddíl **relevantní** na základě dat shromážděných podle oddílu A.III.1 („Dílčí zařízení referenční úrovně produktu“). Další informace o dílčích zařízeních na Vinyl-chlorid-monomer (VCM) - viz kapitola 47 Metodického podkladu 9 o specifických pokynech pro jednotlivá odvětví.*

Provozovatel by měl specifikovat:

b) Údaje týkající se emisí, zejména:

- **Přímé emise přiřazené** tomuto dílčímu zařízení v tCO₂ za rok.
- **Celkové čisté teplo** importované v TJ za rok.
- **Měřitelná spotřeba tepla ze spalování H₂** v TJ za rok
- **Celkové přímé emise** v tCO₂ za rok. *To se rovná přímým emisím přiřazeným dílčímu zařízení (první odrážka) plus čistý měřitelný import tepla (druhá*

odrážka) krát 62,3 tCO₂/ TJ. Šablona výchozích dat NIMs automaticky provede tento výpočet.

- **Emise související s vodíkem** v tCO₂ za rok. *To se rovná měřitelné spotřebě tepla ze spalování H₂ (třetí odrážka) krát 56,1 tCO₂/TJ. Šablona výchozích dat NIMs automaticky provede tento výpočet.*

Nástroj automaticky určí na základě zahájení normálního provozu uvedeného v oddílu A.III, zda dílčí zařízení bylo v průběhu výchozího období provozováno méně než jeden rok. V takovém případě bude historická úroveň činnosti stanovena na základě prvního kalendářního roku po zahájení normálního provozu v souladu s třetím pododstavcem čl. 15(7). Do posledního sloupce tabulky se zapíše odpovídající záznamy pro rok buď 2019 nebo 2020. To však může být provedeno pouze v pozdější fázi, jakmile budou tyto hodnoty známy.

Poté by měl být vypočítán koeficient pro přidělení povolenek korigovaný podle článku 20 FAR. Tento koeficient se rovná přímým emisím vyděleným součtem přímých emisí a emisí souvisejících se spalováním vodíku. *Šablona výchozích dat NIM automaticky provede výpočet. Další metodika výpočtu přidělování povolenek pro dílčí zařízení VCM je uvedena v kapitole 47 Metodického podkladu 9 o specifických metodách pro jednotlivá odvětví.*

I "Specifické pro jednotlivé členské státy" - Další požadavky na data ze strany členského státu

I.1 Určuje členský stát

Provozovatel v tomto listu najde specifické požadavky členského státu, pokud je to relevantní. Další informace týkající se těchto požadavků by měl poskytnout příslušný orgán.

J "Komentáře" - Komentáře a další informace

J.I Dokumenty podporující tuto zprávu

Jak je uvedeno v oddílu 2.1 tohoto Metodického podkladu, je nutné předložit společně se šablonou výchozích dat NIM dva dokumenty. Pro každý z těchto dokumentů by měl provozovatel uvést název souboru (pokud je dokument odeslán elektronicky) nebo odkaz (pokud je dokument odeslán v tištěné podobě), jakož i popis dokumentu. To je potřeba udělat pro

- a) Zprávu o metodice, jak vyžaduje čl. 5(2).b FAR. Toto je povinný dokument.
- b) Ověřovací zprávu, jak vyžaduje čl. 5(2)c FAR. Toto je povinný dokument.
- c) Zdůvodnění jakékoli mezery v datech, v souladu s čl. 12(2) FAR, který vyžaduje předložení zdůvodnění pro všechny mezery v datech a popis metody použité k jejich uzavření.
- d) Jakýkoli jiný dokument, který se předkládá společně s povinnými soubory. Doporučuje se vyhnout poskytování irelevantních informací, protože by to mohlo zpomalit proces schvalování podání.

Upřednostňuje se elektronická verze a dokumenty je možné zasílat ve formátech Microsoft Word, Excel nebo Adobe Acrobat. Použití jiných možných formátů musí být potvrzeno příslušným kompetentním orgánem.

J.II Volný prostor pro všechny druhy doplňkových informací

Zde by měly být uvedeny veškeré další informace týkající se žádosti, kterou provozovatel považuje za důležité uvést příslušnému orgánu a které nebylo vhodné vložit do jiných listů.

K "Shrnutí" - Přehled nejdůležitějších dat

Tento list poskytuje přehled klíčových údajů z podání. Obsahuje následující části:

K.I Data o zařízení

Tato část obsahuje obecné informace o instalaci jakož i o technických přípojkách

K. Summary	Navigation area:	Table of contents	Previous sheet		
	Top of sheet	Installation data	Baseline Period & Eligibility	Emissions & Energy Flows	Sub-Installation Data
	End of sheet	Preliminary allocation			

K. Sheet "Summary" - OVERVIEW OF MOST IMPORTANT DATA

I Installation data

1 General information (section A.I):

Installation Identifier:	EE000000000012345	Member State:	Estonia
Name of the installation:	Example lime		
Operator Name:			
Verifier (company):			
Included in ETS before:	VRAI	Small emitter (Art. 27):	FAUX
Incumbent:	VRAI	Hospital:	FAUX
Starting date:		Small emitter (Art. 27a):	FAUX
		Units < 300h:	FAUX
NACE code in 2010 (NACE rev 2):	2352	EPRTR ID:	4312134

Activities according to Annex I of the EU ETS Directive:

1.	Production of lime or calcination of dolomite or magnesite in rotary kilns or in other furnaces with a production capacity exceeding 50 tonnes
2.	
3.	
4.	
5.	
6.	

2 Technical connections (section A.IV):

Connection Name	EUTL identifier, if applicable	Entity Type
1		
2		
3		
4		
5		
6		
7		
8		
9		
10		

II Baseline period and eligibility

D. Emissions	E. Energy Flows	F. Product BM	G. Fall-back	H. Special BM	I. MS specific	J. Comments	K. Summary
------------------------------	---------------------------------	-------------------------------	------------------------------	-------------------------------	--------------------------------	-----------------------------	-------------------

K.II Výchozí období a způsobilost

Tato část shrnuje informace týkající se způsobilosti zařízení pro bezplatný přiděl povolenek a výchozí roky použité ve výpočtech.

K.III Emise a energetické toky

Tento oddíl obsahuje následující data:

- Data vyplývající ze vstupu pod názvem "Source streams" („Zdrojové toky“) (listy B+C) nebo z Emissions summary (souhrnu emisí) (oddíl D.I).
- Emise připadající na dílčí zařízení
- Výsledky z nástroje (nástrojů) kogenerace
- Výsledky z nástroje (nástrojů) odpadních plynů
- Údaje týkající se rozdělení energetických vstupů z paliv do kategorií použití
- Údaje týkající se výpočtu měřitelného tepla, včetně souhrnu tepla a dílčích zařízení centrální zásobování teplem
- Kompletní bilance odpadních plynů v zařízení
- Kompletní bilance elektřiny v zařízení

K. Summary	Navigation area:	Table of contents	Previous sheet		
	Top of sheet	Installation data	Baseline Period & Eligibility	Emissions & Energy Flows	Sub-installation Data
	End of sheet	Preliminary allocation			

10

II Baseline period and eligibility

1 Eligibility for free allocation (section A.II.1):

Electricity generator:	FAUX	CCS Installation:	FAUX
Installation covered by Art. 10a(3) of the ETS Directive:	FAUX	Installation produces Heat:	VRAI
The operator of this installation confirms that an application for free allocation under Article 10a of the EU ETS Directive is hereby filed.			
The operator of this installation confirms that this report may be used by the competent authority and the European Commission.			
Installation is eligible for free allocation under Article 10a of the EU ETS Directive:			VRAI

2 Baseline years (Section A.II.2)

	2014	2015	2016	2017	2018
Year to be taken into account:	VRAI	VRAI	VRAI	VRAI	VRAI

III Emissions and Energy Flows

1 Data resulting from input under "Source streams" (Sheets B+C) or from Emissions summary (section D.I)

Installation level data:	Unit	2014	2015	2016	2017	2018
Total CO2 emissions	t CO2 / year	102 000	102 000	102 000	102 000	102 000
Biomass emissions	t CO2 / year					
Total N2O emissions	t CO2e/year					
Total PFC emissions	t CO2e/year					
Sum of direct emissions	t CO2e/year	102 000	102 000	102 000	102 000	102 000
Transferred CO2 exported	t CO2 / year					
Total direct emissions of the installation	t CO2e/year	102 000	102 000	102 000	102 000	102 000
Total energy input from fuels	TJ / year	450,00	450,00	450,00	450,00	450,00

2 Attribution of emissions to sub-installations (section D.II)

Data is taken automatically from corresponding entries in sheets F and G in the light blue boxes under each sub-installation.

The attributable emissions are determined as follows:

- The direct emissions are monitored in line with the MP approved under the MRR, i.e. taking into account the emissions from calculation based methodologies (using source streams), measurement based methodologies (CEMS) as well as no-tier approaches ("fall-backs").

+/- Emissions associated with further internal source streams

+/- Amount of GHG imported and exported as feedstock

+ Emissions associated with imported heat in accordance with sections 10.1.2 and 10.1.3 of Annex VII of the FAR

- Emissions associated with exported heat in accordance with sections 10.1.2 and 10.1.3 of Annex VII of the FAR

D_Emissions / E_EnergyFlows / F_ProductBM / G_Fall-back / H_SpecialBM / I_MSspecific / J_Comments / K_Summary

K. Summary	Navigation area:	Table of contents	Previous sheet		
	Top of sheet	Installation data	Baseline Period & Eligibility	Emissions & Energy Flows	Sub-installation Data
	End of sheet	Preliminary allocation			

Process emissions sub-installation, CL	%				
Process emissions sub-installation, non-CL	%				
Control: Other emissions	%	N.A.	N.A.	N.A.	N.A.

3 Cogeneration tool - Section D.III

(a) Cogeneration tool 1

						VRAI
Energy balance	Unit	2014	2015	2016	2017	2018
Fuel input into CHP	TJ / year	102 000,00	102 000,00	102 000,00	102 000,00	102 000,00
Heat output from CHP	TJ / year	60,00	60,00	60,00	60,00	60,00
Electricity output from CHP	TJ / year	0,07	0,07	0,07	0,07	0,07
Emissions	Unit	2014	2015	2016	2017	2018
From fuel input to CHP	t CO2 / year	5 600,00	5 600,00	5 600,00	5 600,00	5 600,00
From flue gas cleaning	t CO2 / year	112,00	112,00	112,00	112,00	112,00
Total emissions	t CO2 / year	5 712,00	5 712,00	5 712,00	5 712,00	5 712,00
Efficiencies	Unit	2014	2015	2016	2017	2018
Heat production	-	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006	0,0006
Electricity production	-	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
Heat production (reference)	-	90,00%	90,00%	92,00%	92,00%	92,00%
Electricity production (reference)	-	52,50%	52,50%	53,00%	53,00%	53,00%
Results	Unit	2014	2015	2016	2017	2018
Emissions attributable to heat output	t CO2 / year	5 700,27	5 700,27	5 700,13	5 700,13	5 700,13
Emission factor, heat	t CO2 / TJ	95,00	95,00	95,00	95,00	95,00
Fuel input for heat	TJ / year	101 790,60	101 790,60	101 787,97	101 787,97	101 787,97
Fuel input for electricity	TJ / year	209,40	209,40	212,03	212,03	212,03

(b) Cogeneration tool 2

						VRAI
Energy balance	Unit	2014	2015	2016	2017	2018
Fuel input into CHP	TJ / year					
Heat output from CHP	TJ / year					
Electricity output from CHP	TJ / year					
Emissions	Unit	2014	2015	2016	2017	2018
From fuel input to CHP	t CO2 / year					
From flue gas cleaning	t CO2 / year					
Total emissions	t CO2 / year					
Efficiencies	Unit	2014	2015	2016	2017	2018

D_Emissions / E_EnergyFlows / F_ProductBM / G_Fall-back / H_SpecialBM / I_MSspecific / J_Comments / K_Summary

K.IV Údaje o dílčích instalacích relevantní pro účely přidělování povolenek

Oddíl obsahuje data týkající se výpočtu počtu povolenek pro každé z dílčích zařízení přítomných v zařízení.

Je důležité poznamenat, že hodnoty předběžného přidělu povolenek jsou pouze orientační, s přihlédnutím k následujícím minimálním nebo maximálním hodnotám referenčních úrovní:

- Hodnota „Prelim Alloc Year X (min)“ poskytuje orientační odhad „minimálního“ předběžného přidělu povolenek s ohledem na nejnižší možnou referenční úroveň pro toto dílčí zařízení. Číslo je proto pouze orientační a NEMĚLO by být chápáno jako předběžné posouzení skutečného bezplatného přidělovacího množství, které určí příslušný orgán, jakmile budou k dispozici aktualizovaná referenční kritéria.
- Hodnota „Prelim Alloc Year X (max)“ podobně poskytuje orientační odhad „maximálního“ předběžného přidělu s přihlédnutím k nejvyšší možné referenční hodnotě pro toto dílčí zařízení. Číslo je také pouze orientační a NEMĚLO by být chápáno jako předběžné posouzení skutečného bezplatného přidělovacího množství, které určí příslušný orgán, jakmile budou k dispozici aktualizovaná referenční kritéria.

Tam, kde předběžný přiděl povolenek závisí také na hodnotě referenční úrovně tepla nebo paliva (například EExch-F nebo teplo mimo ETS), které rovněž podléhají změnám na základě tohoto sběru dat, nemusí orientační hodnota představovat ani minimální ani maximální předběžný počet povolenek, ale bude předmětem další korekce.

K. Summary	Navigation area:		Table of contents	Previous sheet		
	Top of sheet		Installation data	Baseline Period & Eligibility	Emissions & Energy Flows	Sub-installation Data
	End of sheet		Preliminary allocation			

This figure only provides an indicative estimate of the "minimum" preliminary allocation taking into account the lowest possible benchmark value for this sub-installation. The figure is therefore only indicative and should NOT be understood as pre-judgement of the actual free allocation number to be determined by the competent authority once the updated benchmarks are available.

Prelim Alloc Year 1 (max) (Draft) preliminary annual number of emission allowances taking into account the highest possible benchmark value for this sub-installation. The same disclaimer as for the (min) value applies.

Prelim Alloc Year 1 (actual) The actual preliminary annual number of emission allowances taking into account the actual benchmark value for this sub-installation. For the initial NIMs this value cannot be determined, but only at a later stage, once the benchmark values for each allocation period have been published.

Disclaimer: Please note that the values for the preliminary allocation are only indicative taking into account the minimum or maximum benchmark values as explained above. However, where the preliminary allocation also depends on the heat or fuel benchmark value (e.g. EExch-F or non-ETS heat), which are also subject to change based on this data collection, the indicative value might not even represent the minimum or maximum preliminary number of allowances, but undergo further correction.

1 Sub-Installation with product benchmark 1:

Lime		CL-exposed	EIExch?	Started	No. of BM	15(7).3?	BM value (min/max/actual)
Lime		VRAI	FAUX	00/01/1900	12	FAUX	0.7250 EUA/tonnes
Special factors:	non-ETS heat	WGflare	EIExch-F	HVC-Corr	VCM-F	15(7).3 HAL	0.9254 EUA/tonnes
	0		1,0000	0	1,0000		EUA/tonnes

	Unit	2014	2015	2016	2017	2018	
HAL (Historic activity level) reported	tonnes	95 000	97 000	96 000	94 000	96 000	Average
Values used for HAL calculation:	tonnes	95 000	97 000	96 000	94 000	96 000	95 600

HAL total		Prelim Alloc Year 1 (min)	Prelim Alloc Year 1 (max)	Prelim Alloc Year 1 (actual)
95 600 tonnes / year		69 314 EUA / year	88 467 EUA / year	EUA / year

	Unit	2014	2015	2016	2017	2018
Total attributed emissions	t CO2e/year	102 000,00	102 000,00	102 000,00	102 000,00	102 000,00
Fuel input	TJ / year	450,00	440,00	470,00	460,00	440,00
Weighted emission factor	t CO2 / TJ	60,44	61,82	57,87	59,13	61,82
Direct emissions	t CO2 / year	102 000,00	102 000,00	102 000,00	102 000,00	102 000,00
Further source streams - 1	t CO2 / year					
Further source streams - 2	t CO2 / year					
GHG imported or exported	t CO2e/year	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Net heat imported	TJ / year	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
Specific EF (imported heat)	t CO2 / TJ					

D. Emissions E. EnergyFlows F. ProductBM G. Fuel-back H. SpecialBM I. MSspecific J. Comments K. Summary

K.V Výpočet předběžného ročního množství bezplatně přidělených povolenek

Tato část obsahuje souhrn předběžných hodnot přidělu povolenek pro roky 2021–2025 respektive 2026–2030, které platí pro toto zařízení a které jsou založeny na datech uvedených v předchozích částech na základě zadaných dat.

Zobrazené výsledky jsou pouze orientační. V souvislosti s přesností, úplností nebo spolehlivostí výsledku není poskytována žádná výslovná ani předpokládaná záruka. Z výsledku zobrazeného v této šabloně nelze odvodit žádná práva ani nárok na určité množství povolenek.

K. Summary	Navigation area:	Table of contents	Previous sheet		
	Top of sheet	Installation data	Baseline Period & Eligibility	Emissions & Energy Flows	Sub-installation Data
	End of sheet	Preliminary allocation			

Disclaimer: According to Article 16(1) of the FAR, Member States are required to calculate and set the number of emission allowances allocated free of charge from 2021 onwards to each installation applying for free allocation. The results displayed here are therefore indicative only. No warranty, either expressed or implied, is provided in relation to the accuracy, completeness or reliability of the result. No rights or entitlement to a certain amount of allowances can be derived from the result displayed in this template. For correctness of calculations please see also the disclaimer in the sheet "Guidelines and conditions".

1 Total preliminary annual amount of allowances allocated free of charge:

The amounts displayed here reflect the calculation of preliminary annual number of allowances allocated free of charge in accordance with paragraphs 1 to 7 of Article 16 of the FAR, i.e. the factors referred to in Annex V of the FAR (referred to as "Carbon leakage factor" below) have already been applied. Pursuant to Article 16(3) of the FAR, for the district heating sub-installation this factor will be 0.3 for all years.

If for a sub-installation the calculated preliminary annual amount of allowances allocated free of charge results in a negative value, it is set to zero instead.

(a) Calculation of the minimum, maximum, or actual preliminary allocation?

Minimum

Based on the selection made here, the indicative minimum, maximum or actual preliminary allocation, as determined in section IV above, will be shown.

Please note that the actual allocation can only be calculated once the new benchmark values are published. Before that, no calculations will be performed below, if "actual" is chosen.

If this field is left empty, the minimum preliminary allocation will be used as the default for all calculations below.

(b) Calculation factors:

	2021	2022	2023	2024	2025
Carbon leakage factor for non-CL sectors	0.3000	0.3000	0.3000	0.3000	0.3000
Carbon leakage factor for district heating	0.3000	0.3000	0.3000	0.3000	0.3000

Note: for CL exposed sectors, the CL factor is 1.0000 for all years.

(c) Calculation in accordance with Article 16(1) to (7) of the FAR:

Sub-installation	2021	2022	2023	2024	2025
1 Lime	69 314	69 314	69 314	69 314	69 314
2					
3					
4					

K. Summary	Navigation area:	Table of contents	Previous sheet		
	Top of sheet	Installation data	Baseline Period & Eligibility	Emissions & Energy Flows	Sub-installation Data
	End of sheet	Preliminary allocation			

(a) Linear factor referred to in Article 10a(4) of the EU ETS Directive:

	2021	2022	2023	2024	2025
Linear factor	0.8562	0.8342	0.8122	0.7902	0.7682

(b) Cross-sectoral correction factor (CSCF) in accordance with Article 14(6) of the FAR:

For the purpose of your own information, as explained above, you can enter values for the cross-sectoral correction factor in accordance with Article 14(6) of the ETS Directive here. The default value is 1, until the Commission has published the first value in accordance with Article 14(6) of the FAR.

When submitting this report to the competent authority for the purpose of establishing the national implementation measures, make sure that no data is entered here.

	2021	2022	2023	2024	2025
CSCF					
Value used for calculation	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000

(c) Factor to be used for calculation:

For installations covered by Article 10a(3) of the Directive, the linear factor displayed in point (a) has to be applied for each year unless the CSCF displayed in point (b) is lower than 1. In such case, the CSCF has to be applied for any such year.

For installations not covered by Article 10a(3) of the Directive, the CSCF displayed in point (b) will be applied for each year.

	2021	2022	2023	2024	2025
Value used for calculation	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000	1.0000

(d) Calculation in accordance with Article 16(8) of the FAR:

The amounts displayed here reflect the calculation of the first total amount of allowances allocated free of charge in accordance with Article 16(8) of the FAR, i.e. allocation values with either the linear factor or the cross-sectoral correction factor applied as appropriate (i.e. the result of point (c) above). However, these values cannot be considered final values, because the cross-sectoral correction factor is not known yet at the time of this data collection.

Sub-installation	2021	2022	2023	2024	2025
1 Lime	69 314	69 314	69 314	69 314	69 314
2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					
11 Heat benchmark sub-installation, CL	0	0	0	0	0
12 Heat benchmark sub-installation, non-CL					
13 District heating sub-installation	95	95	95	95	95
14 Fuel benchmark sub-installation, CL					
15 Fuel benchmark sub-installation, non-CL					
16 Process emissions sub-installation, CL					
17 Process emissions sub-installation, non-CL					
Total preliminary free allocation	69 409	69 409	69 409	69 409	69 409

D. Emissions	E. Energy Flows	F. Product BM	G. Fall-back	H. Special BM	I. MS specific	J. Comments	K. Summary
--------------	-----------------	---------------	--------------	---------------	----------------	-------------	------------

Příloha A: Porovnání s Metodickým podkladem č. 3 z roku 2011

Níže uvedená tabulka ukazuje, jak části verze Metodického podkladu 3 z roku 2011 korelují s částmi v aktuální verzi z roku 2019, a kde jsou pokryta hlavní témata. Vezměte prosím na vědomí, že obsah odpovídajících oddílů v různých verzích může být podstatně změněn v důsledku nových pravidel v revidované Směrnici ETS nebo v nařízení FAR. Symbol „-“ znamená, že téma nebylo zahrnuto do odpovídajícího metodického podkladu (GD).

Obsah	Oddíl v		Komentáře
	2011 Metodický podklad GD3	2019 Metodický podklad GD3	
Úvod		1	2019 GD3 odkazuje na oddíl obecného úvodu v GD1 z roku 2019
Status metodických podkladů		-, v GD1	
Východiska metodických podkladů CIM		-, v GD1	
Používání metodických podkladů		-, v GD1	
Další metodika		-, v GD1	
Rozsah platnosti tohoto metodického podkladu		1.1	
Cíl		2	
Základní informace pro sběr dat		2.1	
Odkaz na šablonu výchozích dat a další dokumenty NIM		2.2	
Relevance různých částí pro různá zařízení		2.3	Tabulka byla aktualizována
Obecné pokyny pro použití šablony	-	2.4	Přidáno ve verzi 2019.

Parametry specifické pro MS v šabloně výchozích dat NIM		3	
Proces sběru dat pro provozovatele		4	
Proces vyplňování šablony		5	
Všeobecné informace / "Data zařízení" - Obecné informace o této zprávě	A	A	GD reflektuje všechny aktualizace v šabloně sběru výchozích dat.
Data zdrojového toku: paliva a emise procesu	B		
Přidělování emisí	C		
"Roční data o emisích" pro příslušný rok		B+C	
Přidělování emisí / "Emise" - Přidělování emisí	D	D	
Data o vstupu energie, měřitelného tepla a elektřiny / "Energetické toky" - Data o vstupu energie, měřitelného tepla a elektřiny	E	E	
Údaje o dílčích zařízeních týkající se referenčních hodnot produktu / "Referenční úroveň (BM) produktu" - Údaje o dílčích zařízeních týkající se referenčních hodnot produktu	F	F	
Data dílčích zařízení týkající se nouzových dílčích zařízení / "Nouzová" - Data o dílčích zařízeních týkající nouzových dílčích zařízení	G	G	
Speciální data pro některé referenční úrovně produktu /	H	H	

"Speciální referenční úrovně (BM)" - Speciální data pro některé referenční úrovně produktu			
"Specifické pro jednotlivé členské státy" - Další požadavky na data ze strany členského státu	-	I	Přidáno ve verzi 2019
"Komentáře" - Komentáře a další informace	-	J	Přidáno ve verzi 2019
"Shrnutí" - Přehled nejdůležitějších dat	-	K	Přidáno ve verzi 2019
Zdroje dat	Příloha I		Zahrnuto v GD5
Stanovení čisté měřitelné produkce / spotřeby tepla	Příloha II		Zahrnuto v GD5