



Rada
Európskej únie

V Bruseli 15. decembra 2022
(OR. en)

16043/22

Medziinštitucionálny spis:
2021/0423(COD)

ENER 686
CLIMA 677
ENV 1310
IND 560
COMPET 1036
RECH 663
AGRI 717
RELEX 1734
CODEC 2019

POZNÁMKA

Od:	Výbor stálych predstaviteľov (časť I)
Komu:	Rada
Č. predch. dok.:	15756/22
Č. dok. Kom.:	15063/1/21 REV 1 +RE1CO1 + ADD1-ADD4
Predmet:	Návrh NARIADENIA EURÓPSKEHO PARLAMENTU A RADY o znižovaní emisií metánu v odvetví energetiky, ktorým sa mení nariadenie (EÚ) 2019/942 – všeobecné smerovanie

I. ÚVOD

Komisia 15. decembra 2021 predložila návrh nariadenia o znižovaní emisií metánu v odvetví energetiky ako druhú časť legislatívnych návrhov balíka „Fit for 55“, ktorého cieľom je vykonávať Európsku zelenú dohodu v záujme dosiahnutia klimatickej neutrality v Únii do roku 2050. Návrh sa predložil spolu s nariadením a smernicou o vnútornom trhu s obnoviteľnými plynmi a zemným plynom a s vodíkom (balík opatrení v oblasti plynu) ako súčasť nového rámca EÚ na dekarbonizáciu trhov s plynom, podporu vodíka a zníženie emisií metánu.

II. PRÁCA V EURÓPSKOM PARLAMENTE A V ĎALŠÍCH ORGÁNOCH ÚNIE

V Parlamente sa návrh postúpil Výboru pre životné prostredie, verejné zdravie a bezpečnosť potravín a Výboru pre priemysel, výskum a energetiku. Výbory vymenovali tieto dve spravodajkyne: Jutta Paulusová (Verts/ALE) a Silvia Sardoneová (ID). Európsky hospodársky a sociálny výbor zaujal stanovisko 19. mája 2022 a Výbor regiónov zaujal stanovisko na plenárnom zasadnutí 10. – 12. októbra 2022.

III. PRÁCA V RADE

Nariadenie sa spolu s posúdením vplyvu predložilo pracovnej skupine pre energetiku 7. februára 2022. Na ďalších zasadnutiach pracovnej skupiny pre energetiku v prvom polroku 2022 počas francúzskeho predsedníctva sa dohodli zmeny zohľadnené v prvej revízii návrhu uverejnenej 20. apríla 2022. Celkový pokrok sa zhrnul v správe uverejnenej 10. júna 2022. České predsedníctvo v júli pokračovalo v rokovaní na úrovni pracovnej skupiny, ktorých výsledky sa v nasledujúcich mesiacoch odrazili v druhej a tretej revízii. Tretia revízia sa tiež 26. októbra 2022 predložila Coreperu s cieľom požiadať o usmernenia v súvislosti s novým prístupom týkajúcim sa zisťovania únikov a ich opravy (LDAR) a ďalšími najnaliehavejšími otázkami. Nasledovala štvrtá a piata revízia, ktoré odzrkadlili väčšinu obáv vyjadrených členskými štátmi. Posledné politické rokovania o piatej a šiestej revízii znenia sa uskutočnili na zasadnutí Coreperu 7. decembra a 13. decembra 2022. Predsedníctvo vzhľadom na širokú podporu znenia a vznesené pripomienky vypracovalo kompromisný návrh všeobecného smerovania na účely zasadnutia Rady pre dopravu, telekomunikácie a energetiku, ktoré sa uskutoční 19. decembra 2022.

Delegácie sa vyzývajú, aby zvážili zmeny v kompromisnom návrhu:

- V odôvodnení 61a sa doplnili slová „a rozporom“ s cieľom objasniť výsledky, ktorým sa treba vyhnúť pri príprave delegovaných aktov o normách a harmonizácii. Takisto sa objasnilo, že Komisia by mala zohľadňovať nielen existujúce európske normy, ale aj medzinárodné normy.
- V článku 2 sa vo vymedzení pojmu v bode 17c vykonala technická oprava, ktorou sa pojem „nakladanie“ (po anglicky „treatment“) nahradil pojmom „spracovanie“ (po anglicky „processing“), ktorý sa používa v celom texte.

- V článku 18 ods. 1a sa vykonala technická oprava, ktorou sa zmenilo v pojme „členské štáty“ množné číslo na jednotné číslo.
- V článku 33 sa odsek 2a presunul do odseku 1a s cieľom logicky dodržiavať postupnosť ustanovení tohto článku a mierne sa preformuloval tak, aby odrážal požiadavky delegácií. Príslušné odôvodnenie 66a sa zodpovedajúcim spôsobom aktualizovalo.

IV. ZÁVER

Vzhľadom na uvedené sa Rada vyzýva, aby preskúmala kompromisné znenie predsedníctva uvedené v prílohe k tejto poznámke a dosiahla dohodu o všeobecnom smerovaní Rady na účely nadchádzajúcich rokovaní s Európskym parlamentom.

V porovnaní s dokumentom 15756/22 je v tomto najnovšom kompromisnom návrhu nové znenie označené **tučným podčiarknutým** písmom a vypustený text symbolom [...]. Znenie doplnené v iných, predchádzajúcich revíziách je vyznačené **tučným** písmom a vypustené časti sa nahrádzajú symbolom [...].

Návrh

NARIADENIE EURÓPSKEHO PARLAMENTU A RADY**o znižovaní emisií metánu v odvetví energetiky, ktorým sa mení nariadenie (EÚ) 2019/942**

(Text s významom pre EHP)

EURÓPSKY PARLAMENT A RADA EURÓPSKEJ ÚNIE,

so zreteľom na Zmluvu o fungovaní Európskej únie, a najmä na jej článok [...] **192 ods. 1**,

so zreteľom na návrh Európskej komisie,

po postúpení návrhu legislatívneho aktu národným parlamentom,

so zreteľom na stanovisko Európskeho hospodárskeho a sociálneho výboru¹,so zreteľom na stanovisko Výboru regiónov²,

konajúc v súlade s riadnym legislatívnym postupom,

keďže:

- (1) Celkový vplyv metánu, ktorý je hlavnou zložkou zemného plynu, na zmenu klímy prekonáva len oxid uhličitý a k súčasnému otepľovaniu prispieva približne jednou tretinou.

1 Ú. v. EÚ C , , s. .

2 Ú. v. EÚ C , , s. .

- (2) [...]Hoci [...] **má metán [...] kratší priemerný čas zotrvania v atmosfére** (10 až 12 rokov) ako oxid uhličitý (stovky rokov), je jeho skleníkový efekt na klímu výraznejší a prispieva k tvorbe ozónu, čo je látka silne znečisťujúca ovzdušie, ktorá spôsobuje závažné zdravotné problémy. Celosvetovo množstvo metánu v atmosfére v uplynulom desaťročí prudko vzrástlo.
- (3) Podľa nedávnych odhadov Programu OSN pre životné prostredie a Koalície pre klímu a čisté ovzdušie by sa znížením emisií metánu do roku 2030 o 45 % na základe dostupných cielených opatrení a dodatočných opatrení v súlade s prioritnými cieľmi Organizácie Spojených národov (ďalej len „OSN“) v oblasti rozvoja mohlo do roku 2045 predísť globálnemu otepleniu o 0,3 °C.
- (4) Podľa údajov z inventúr skleníkových plynov Únie sa odhaduje, že odvetvie energetiky je zodpovedné za 19 % emisií metánu v Únii. Nezahŕňa to emisie metánu súvisiace so spotrebou energie z fosílnych zdrojov v Únii, ktoré vznikajú mimo Únie.

- (5) V Európskej zelenej dohode sa spája komplexný súbor vzájomne sa posilňujúcich opatrení a iniciatív zameraných na dosiahnutie klimatickej neutrality v Únii **najneskôr** do roku 2050. V oznámení o Európskej zelenej dohode³ sa uvádza, že sa podporí dekarbonizácia plynárenstva, a to aj riešením problému metánových emisií v energetike. Komisia v októbri 2020 prijala stratégiu EÚ na zníženie emisií metánu (ďalej len „stratégia pre metán“), v ktorej stanovila opatrenia na znižovanie emisií metánu v EÚ, a to aj v odvetví energetiky, a na medzinárodnej úrovni. V nariadení (EÚ) 2021/1119⁴ (ďalej len „európsky právny predpis v oblasti klímy“) Únia zakotvila do právnych predpisov cieľ klimatickej neutrality v celom hospodárstve **najneskôr** do roku 2050 a takisto stanovila záväzný prísľub Únie dosiahnuť zníženie domácich čistých emisií skleníkových plynov (emisie po odpočítaní ich odstraňovania) do roku 2030 minimálne o 55 % v porovnaní s úrovňami z roku 1990. Na dosiahnutie uvedenej úrovne zníženia emisií skleníkových plynov by sa emisie metánu z odvetvia energetiky mali do roku 2030 znížiť približne o 58 % v porovnaní s úrovňami z roku 2020.
- (6) Emisie metánu sú zahrnuté v rozsahu pôsobnosti cieľov Únie v oblasti znižovania emisií skleníkových plynov do roku 2030, ktoré sú stanovené v európskom právnom predpise v oblasti klímy, a záväzných vnútroštátnych cieľov v oblasti znižovania emisií podľa nariadenia (EÚ) 2018/842⁵. V súčasnosti však na úrovni Únie neexistuje žiadny právny rámec, ktorým by sa stanovovali osobitné opatrenia na znižovanie antropogénnych emisií metánu v odvetví energetiky. Okrem toho, zatiaľ čo smernica 2010/75⁶ o priemyselných emisiách sa vzťahuje na emisie metánu z rafinácie minerálnych olejov a zemného plynu, nevzťahuje sa na iné činnosti v odvetví energetiky.

3 COM(2019) 640 final.

4 Nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2021/1119 z 30. júna 2021, ktorým sa stanovuje rámec na dosiahnutie klimatickej neutrality a menia nariadenia (ES) č. 401/2009 a (EÚ) 2018/1999 (európsky právny predpis v oblasti klímy) (Ú. v. EÚ L 243, 9.7.2021).

5 Nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2018/842 z 30. mája 2018 o záväznom ročnom znižovaní emisií skleníkových plynov členskými štátmi v rokoch 2021 až 2030, ktorým sa prispieva k opatreniam v oblasti klímy zameraným na splnenie záväzkov podľa Parížskej dohody, a o zmene nariadenia (EÚ) č. 525/2013 (Ú. v. EÚ L 156, 19.6.2018).

6 Smernica Európskeho parlamentu a Rady 2010/75/EÚ z 24. novembra 2010 o priemyselných emisiách (integrovaná prevencia a kontrola znečisťovania životného prostredia) (Ú. v. EÚ L 334, 17.12.2010).

- (7) V tejto súvislosti by sa toto nariadenie malo uplatňovať na znižovanie emisií metánu pri prieskume a ťažbe ropy a fosílného plynu v počiatočnej fáze dodávateľského reťazca, získavaní a spracovaní fosílného plynu, preprave, distribúcii, podzemnom skladovaní plynu a termináloch **skvapalneného** [...] plynu [...], ako aj na aktívne hlbinné a povrchové uhoľné bane a zatvorené a opustené hlbinné uhoľné bane.
- (8) Pravidlá pre presné meranie, **monitorovanie**, vykazovanie a overovanie emisií metánu v odvetviach ropy, zemného plynu a uhlia, ako aj pre znižovanie týchto emisií, a to aj prostredníctvom prieskumov na zisťovanie únikov a ich opravu a obmedzení týkajúcich sa odplyňovania a spaľovania, by sa mali riešiť primeraným právnym rámcom Únie. Takýto rámec by mal obsahovať pravidlá na posilnenie transparentnosti, pokiaľ ide o dovoz energie z fosílnych zdrojov do Únie, čím sa zlepšia stimuly na širšie využívanie riešení na zmierňovanie emisií metánu na celom svete.
- (9) Dodržiavanie povinností podľa tohto nariadenia si pravdepodobne bude vyžadovať investície zo strany regulovaných prevádzkovateľov a pri určovaní taríf by sa pod podmienkou dodržania zásad efektívnosti mali zohľadniť náklady spojené s takýmito investíciami.
- (10) Každý členský štát by mal určiť aspoň jeden príslušný orgán, ktorý bude dohliadať na to, aby prevádzkovatelia skutočne dodržiavali povinnosti stanovené v tomto nariadení, a mal by o určení príslušného orgánu a akýchkoľvek jeho zmenách informovať Komisiu. Určené príslušné orgány by mali prijať všetky opatrenia potrebné na zabezpečenie súladu s **týmto nariadením v súlade s úlohami, ktoré sa im týmto nariadením konkrétne prideli.**[...]

- (11) Aby sa zabezpečilo plynulé a účinné vykonávanie povinností stanovených v tomto nariadení, Komisia podporuje členské štáty prostredníctvom Nástroja technickej podpory⁷, v rámci ktorého sa poskytujú prispôsobené technické odborné znalosti na navrhovanie a vykonávanie reforiem vrátane reforiem, ktorými sa presadzuje znižovanie emisií metánu v odvetví energetiky. Technická podpora zahŕňa napríklad posilnenie administratívnych kapacít, harmonizáciu legislatívnych rámcov a výmenu príslušných najlepších postupov.
- (12) S cieľom zabezpečiť plnenie ich úloh by prevádzkovatelia mali príslušným orgánom poskytovať všetku potrebnú pomoc. Prevádzkovatelia by okrem toho mali v rámci obdobia určeného príslušnými orgánmi alebo akéhokoľvek iného obdobia, na ktorom sa s príslušnými orgánmi dohodli, prijať všetky potrebné opatrenia, ktoré príslušné orgány identifikovali.
- (12a) Vzhľadom na cezhraničný charakter činností odvetvia energetiky a emisií metánu by príslušné orgány mali spolupracovať medzi sebou a s Komisiou. V tejto súvislosti by Komisia a príslušné orgány členských štátov mali spoločne vytvoriť sieť verejných orgánov uplatňujúcich toto nariadenie s cieľom podporiť úzku spoluprácu s využitím potrebných opatrení na výmenu informácií a najlepších postupov a umožniť konzultácie.**

7 Nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2021/240 z 10. februára 2021, ktorým sa zriaďuje Nástroj technickej podpory (Ú. v. EÚ L 57, 18.2.2021).

- (13) Hlavný mechanizmus, ktorý majú príslušné orgány k dispozícii, by mali tvoriť inšpekcie vrátane preskúmania dokumentácie a záznamov, merania emisií a kontrol na mieste. Inšpekcie by sa mali uskutočňovať pravidelne na základe posúdenia environmentálneho rizika vykonaného príslušnými orgánmi. Inšpekcie by sa okrem toho mali vykonávať s cieľom vyšetriť opodstatnené sťažnosti a prípady nedodržiavania predpisov a zabezpečiť, aby sa opravy a výmeny komponentov a **zmierňujúce opatrenia** vykonávali v súlade s týmto nariadením. Ak príslušné orgány identifikujú vážne porušenie požiadaviek tohto nariadenia, mali by vydať oznámenie o nápravných opatreniach, ktoré má prevádzkovateľ prijať. **Príslušné orgány sa môžu alternatívne rozhodnúť, že prevádzkovateľovi alebo prevádzkovateľovi uhol'nej bane vydajú pokyn, aby im na schválenie predložili súbor nápravných opatrení na účely riešenia týchto porušení.** Príslušné orgány by mali viesť záznamy o vykonaných inšpekciách a príslušné informácie by sa mali sprístupniť v súlade so smernicou Európskeho parlamentu a Rady 2003/4/ES⁸.
- (14) Vzhľadom na to, že niektoré zdroje emisií metánu sa nachádzajú v blízkosti mestských alebo obytných oblastí, mali by fyzické alebo právnické osoby poškodené porušením tohto nariadenia mať možnosť predložiť príslušným orgánom náležite opodstatnené sťažnosti. Sťažovatelia by mali byť informovaní o postupoch a prijatých rozhodnutiach a konečné rozhodnutie by sa im malo doručiť v primeranom čase od predloženia sťažnosti.

8 Smernica Európskeho parlamentu a Rady 2003/4/ES z 28. januára 2003 o prístupe verejnosti k informáciám o životnom prostredí, ktorou sa zrušuje smernica Rady 90/313/EHS (Ú. v. EÚ L 41, 14.2.2003).

- (15) Dôveryhodnosť vykazovaných údajov [...] sa zlepšuje spoľahlivým rámcom overovania. Úroveň podrobnosti a technická zložitosť meraní emisií metánu si okrem toho vyžaduje riadne overovanie údajov o emisiách metánu vykázaných prevádzkovateľmi a prevádzkovateľmi uhoľných baní. Aj keď je možné vlastné overovanie, overovanie treťou stranou zabezpečuje väčšiu nezávislosť a transparentnosť. Okrem toho poskytuje harmonizovaný súbor kompetencií a úroveň odborných znalostí, ktoré by nemuseli mať všetky verejné subjekty k dispozícii. Overovatelia by mali byť akreditovaní akreditačnými orgánmi v súlade s nariadením Európskeho Parlamentu a Rady (ES) č. 765/2008⁹ **alebo inak autorizovaní spôsobom porovnateľným so spôsobom, ktorý je v súlade s nariadením Európskeho parlamentu a Rady (ES) č. 765/2008.**
- (15a) Nezávislí [...] overovatelia by teda mali zabezpečiť, aby boli správy o emisiách, ktoré vypracovali prevádzkovatelia a prevádzkovatelia uhoľných baní, správne a v súlade s požiadavkami uvedenými v tomto nariadení. Mali by preskúmať údaje v správach o emisiách s cieľom posúdiť ich spoľahlivosť, dôveryhodnosť a presnosť na základe **jasných a harmonizovaných špecifikácií týkajúcich sa merania a kvantifikácie. V záujme harmonizácie a spoľahlivosti, dôveryhodnosti, presnosti a porovnateľnosti údajov sa takéto špecifikácie môžu zakladať na európskych normách alebo, ak takéto normy neexistujú, na medzinárodných normách alebo sa môžu prostredníctvom takých noriem stanoviť. Ak neexistujú vhodné európske normy, Komisia by mala zvážiť, či požiada príslušné európske normalizačné organizácie, aby takéto normy prijali v súlade s nariadením Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) č. 1025/2012¹⁰.** [...]Komisia by preto mala byť splnomocnená prijímať delegované akty na účely **stanovenia** [...] takýchto [...]špecifikácií.

⁹ Nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (ES) č. 765/2008 z 9. júla 2008, ktorým sa stanovujú požiadavky akreditácie a dohľadu nad trhom v súvislosti s uvádzaním výrobkov na trh a ktorým sa zrušuje nariadenie (EHS) č. 339/93 (Ú. v. EÚ L 218, 13.8.2008).

¹⁰ Nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) č. 1025/2012 z 25. októbra 2012 o európskej normalizácii, ktorým sa menia a dopĺňajú smernice Rady 89/686/EHS a 93/15/EHS a smernice Európskeho parlamentu a Rady 94/9/ES, 94/25/ES, 95/16/ES, 97/23/ES, 98/34/ES, 2004/22/ES, 2007/23/ES, 2009/23/ES a 2009/105/ES a ktorým sa zrušuje rozhodnutie Rady 87/95/EHS a rozhodnutie Európskeho parlamentu a Rady č. 1673/2006/ES (Ú. v. EÚ L 316, 14.11.2012, s. 12).

- (15b) Overovatelia sú oddelení od príslušných orgánov a mali by byť nezávislí od prevádzkovateľov a prevádzkovateľov uhoľných baní, ktorí by im mali poskytovať všetku pomoc potrebnú na umožnenie alebo uľahčenie vykonávania činností overovania, najmä pokiaľ ide o prístup do priestorov a predloženie dokumentácie alebo záznamov.
- (16) **[.../Pri plnení svojich povinností a vykonávaní svojich právomocí podľa tohto nariadenia by overovatelia, príslušné orgány a Komisia mali zväžiť informácie sprístupnené na medzinárodnej úrovni, napríklad Medzinárodným strediskom pre monitorovanie emisií metánu (IMEO), a to najmä pokiaľ ide o metodiky agregácie údajov, ako aj analýzu a overovanie metodík a štatistických postupov, ktoré [.../ prevádzkovatelia alebo prevádzkovatelia uhoľných baní používajú pri kvantifikácii údajov o svojich vykázaných emisiách. Referenčné kritériá môžu v tomto smere zahŕňať normy partnerstva OGMP a usmerňovacie dokumenty. [.../**
- (17) IMEO zriadila Únia v októbri 2020 v spolupráci s Programom OSN pre životné prostredie, Koaliciou pre klímu a čisté ovzdušie a Medzinárodnou agentúrou pre energiu a svoju činnosť začalo na samite G20 v októbri 2021. [.../

- (18) Od Únie sa ako od zmluvnej strany Rámcového dohovoru Organizácie Spojených národov o zmene klímy (UNFCCC) a Parížskej dohody vyžaduje, aby každoročne predkladala inventarizačnú správu o antropogénnych emisiách skleníkových plynov, ktorá predstavuje súhrn národných inventúr skleníkových plynov členských štátov a je vypracovaná na základe osvedčených metodík prijatých Medzivládny panelom o zmene klímy (IPCC).
- (19) V nariadení Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2018/1999¹¹ sa od členských štátov vyžaduje, aby Komisii vykazovali údaje z inventúry skleníkových plynov a podávali správy o svojich národných projekciách. V zmysle článku 17 ods. 2 nariadenia (EÚ) 2018/1999 má vykazovanie prebiehať podľa usmernení UNFCCC k vykazovaniu a často vychádza skôr zo štandardných emisných faktorov než z priamych meraní na úrovni zdroja, z čoho vyplývajú neistoty, pokiaľ ide o pôvod, frekvenciu a rozsah emisií.
- (20) Údaje za jednotlivé krajiny vykázané podľa ustanovení UNFCCC o vykazovaní sa predkladajú sekretariátu UNFCCC podľa rôznych úrovní vykazovania v súlade s usmerneniami IPCC. V tejto súvislosti IPCC vo všeobecnosti navrhuje používať v prípade zdrojov emisií, ktoré majú z hľadiska absolútnej úrovne, trendu alebo neistoty významný vplyv na celkovú inventúru skleníkových plynov v krajine, metódy vyššej úrovne.

11 Nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2018/1999 z 11. decembra 2018 o riadení energetickej únie a opatrení v oblasti klímy, ktorým sa menia nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (ES) č. 663/2009 a (ES) č. 715/2009, smernice Európskeho parlamentu a Rady 94/22/ES, 98/70/ES, 2009/31/ES, 2009/73/ES, 2010/31/EÚ, 2012/27/EÚ a 2013/30/EÚ, smernice Rady 2009/119/ES a (EÚ) 2015/652 a ktorým sa zrušuje nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) č. 525/2013 (Ú. v. EÚ L 328, 21.12.2018, s. 1).

- (21) Jednotlivé úrovne predstavujú mieru metodickej komplexnosti. Existujú tri úrovne. Metódy úrovne 1 sú zvyčajne založené na štandardných emisných faktoroch IPCC a vyžadujú sa pri nich len základné údaje o činnosti s najnižším stupňom členenia. Vyššie úrovne zvyčajne využívajú prepracovanejšie metódy a emisné faktory špecifické pre konkrétny zdroj, technológiu, región alebo krajinu, ktoré sú často založené na meraniach, a zvyčajne sa pri nich vyžadujú podrobnejšie rozčlenené údaje o činnosti. Konkrétne sa na úrovni 2 musia namiesto štandardných emisných faktorov používať emisné faktory špecifické pre danú krajinu, zatiaľ čo úroveň 3 si vyžaduje údaje alebo merania podľa jednotlivých zariadení a zahŕňa uplatňovanie prísneho posudzovania zdola nahor podľa typu zdroja na úrovni jednotlivých zariadení. Úrovne 1 až 3 sú odstupňované podľa miery istoty meraní emisií súvisiacich s metánom¹².
- (22) Pokiaľ ide o úroveň, na ktorej členské štáty vykazujú UNFCCC svoje emisie metánu súvisiace s energiou, uplatňujú jednotlivé členské štáty rôzne postupy. Vykazovanie na úrovni 2 v prípade veľkých zdrojov emisií je v súlade s usmerneniami IPCC k vykazovaniu, keďže úroveň 2 sa považuje za metódu vyššej úrovne. V dôsledku toho sa metodiky odhadu a vykazovanie emisií metánu súvisiacich s energiou v jednotlivých členských štátoch líšia a vo viacerých členských štátoch je v prípade emisií metánu z uhlia, zemného plynu a ropy stále veľmi časté vykazovanie na najnižšej úrovni, t. j. na úrovni 1.

12 IPCC (2019) Úprava z roku 2019 týkajúca sa usmernení IPCC z roku 2006 pre národné inventúry skleníkových plynov.

- (23) V súčasnosti sa emisie metánu v mnohých krajinách naďalej kvantifikujú a zmierňujú hlavne prostredníctvom dobrovoľných iniciatív pod vedením odvetvia. Kľúčovou iniciatívou pod vedením odvetvia energetiky je Partnerstvo pre emisie metánu z ropy a zo zemného plynu (ďalej len „partnerstvo OGMP“), dobrovoľná iniciatíva zacielená na meranie a vykazovanie emisií metánu, ktorú v roku 2014 založil Program OSN pre životné prostredie (UNEP) a Koalícia pre klímu a čisté ovzdušie (CCAC) a v ktorej správnej rade je zastúpená Komisia. Partnerstvo OGMP sa zameriava na zavádzanie najlepších postupov s cieľom zlepšiť dostupnosť celosvetových informácií o kvantifikácii a riadení emisií metánu a podnecovať k zmierňujúcim opatreniam na znižovanie emisií metánu. Doteraz sa k partnerstvu OGMP prihlásilo vyše 60 spoločností, čo predstavuje 30 % celosvetovej výroby ropy a zemného plynu a súvisiacich zariadení na piatich kontinentoch. Na práci partnerstva OGMP spojenej s vývojom štandardov a metodík sa podieľajú vlády, občianska spoločnosť a podniky. Najnovšiu verziu dynamického štandardu v oblasti emisií metánu predstavuje rámec OGMP 2.0, ktorý môže slúžiť ako vhodný základ pre štandardy týkajúce sa emisií metánu vychádzajúce zo spoľahlivých vedeckých noriem.
- (24) V tejto súvislosti je potrebné zlepšiť meranie a kvalitu vykazovaných údajov o emisiách metánu vrátane hlavných zdrojov emisií metánu súvisiacich s energiou vyrábanou a spotrebúvanou v Únii. Okrem toho by sa mala zabezpečiť dostupnosť údajov na úrovni zdroja a dôkladná kvantifikácia emisií, čím sa zvýši spoľahlivosť vykazovania a rozšíri priestor na vhodné zmierňujúce opatrenia.
- (25) Ak má byť meranie a vykazovanie účinné, ropné [...] plynárenské a **uhol'né** spoločnosti by mali mať povinnosť merať a vykazovať emisie metánu podľa zdroja a sprístupňovať členským štátom súhrnné údaje, aby členské štáty mohli zostavovať svoje inventúry s väčšou presnosťou. Okrem toho je potrebné účinné overovanie údajov vykazovaných spoločnosťami a vykazovanie by malo prebiehať raz za rok, aby sa minimalizovala administratívna záťaž pre prevádzkovateľov.

- (26) Toto nariadenie vychádza z najnovšieho rámca OGMP [...], keďže daný rámec spĺňa kritériá uvedené v odôvodneniach 24 a 25, podľa ktorých má prispieť k zberu hodnoverných a spoľahlivých údajov, ktoré by tvorili dostatočný základ na monitorovanie emisií metánu, a v prípade potreby k zavedeniu dodatočných opatrení na ďalšie obmedzenie emisií metánu.
- (27) **Najnovší** rámec OGMP [...] má päť úrovní vykazovania. Vykazovanie na úrovni zdroja sa začína na úrovni 3, ktorá sa považuje za porovnateľnú s úrovňou 3 UNFCCC. Umožňuje použitie všeobecných emisných faktorov. Vykazovanie na úrovni 4 rámca OGMP 2.0 si vyžaduje priame merania emisií metánu na úrovni zdroja. Umožňuje použitie špecifických emisných faktorov. Vykazovanie na úrovni 5 rámca OGMP 2.0 si vyžaduje doplnenie o doplnkové merania na úrovni lokality. Okrem toho musia spoločnosti podľa rámca OGMP 2.0 vykazovať priame merania emisií metánu do troch rokov od prístupu k OGMP 2.0 v prípade prevádzkovaných zariadení a do piatich rokov v prípade neprevádzkovaných zariadení. Na základe prístupu prijatého v rámci OGMP 2.0, pokiaľ ide o vykazovanie na úrovni zdroja, a vzhľadom na skutočnosť, že v roku 2021 bol v Únii veľký počet spoločností, ktoré už k OGMP 2.0 pristúpili, by sa od prevádzkovateľov v Únii malo vyžadovať, aby predkladali priame merania emisií na úrovni zdroja do 24 mesiacov v prípade prevádzkovaných zariadení a do 36 mesiacov v prípade neprevádzkovaných zariadení. Popri kvantifikácii na úrovni zdroja umožňuje kvantifikácia na úrovni lokality posúdenie, overovanie a zosúladenie odhadov na úrovni zdroja agregovaných podľa jednotlivých lokalít, čím sa zvyšuje dôvera vo vykazované emisie. Podobne ako v rámci OGMP 2.0 sa v tomto nariadení vyžadujú merania na úrovni lokality s cieľom zosúladiť merania na úrovni zdroja. **Harmonizovaný prístup si vyžaduje štandardizované špecifikácie na účely vykonávania priamych meraní alebo kvantifikácií plynárenskej infraštruktúry, pričom sa takéto špecifikácie môžu zakladať na európskych normách alebo, ak takéto normy neexistujú, na medzinárodných normách alebo sa môžu prostredníctvom takých noriem stanoviť. Ak neexistujú vhodné európske normy, Komisia by mala zvážiť, či požiada príslušné európske normalizačné organizácie, aby takéto normy prijali v súlade s nariadením Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) č. 1025/2012. Komisia by preto mala byť splnomocnená prijímať delegované akty na účely stanovenia takýchto špecifikácií.**

- (28) Podľa údajov z inventúry skleníkových plynov Únie je viac ako polovica všetkých priamych emisií metánu v odvetví energetiky spôsobená neúmyselným uvoľňovaním emisií do atmosféry. V prípade ropy a zemného plynu to tvorí najväčší podiel emisií metánu.
- (29) K neúmyselným únikom metánu do atmosféry môže dochádzať počas vŕtania, ťažby, ako aj počas spracovania, skladovania, prepravy a distribúcie konečným spotrebiteľom. Môžu sa vyskytnúť aj v neaktívnych, **dočasne zatvorených a trvalo zasýpaných a opustených** vrtoch na ťažbu ropy alebo zemného plynu. Niektoré emisie sú spôsobené nedostatkami alebo bežným opotrebovaním technických komponentov, ako sú spoje, príruby a ventily, alebo poškodenými komponentmi, napríklad v prípade nehôd. Korózia alebo poškodenie môže takisto viesť k únikom zo stien tlakových zariadení.
- (30) Zatiaľ čo odplyňovanie metánu je zvyčajne úmyselné a vyplýva z procesov alebo činností a z používania zariadení určených na tento účel, môže k nemu dochádzať aj neúmyselne, napríklad v prípade poruchy.
- (31) S cieľom znížiť tieto emisie by prevádzkovatelia mali prijať všetky [...] **vhodné zmierňujúce** opatrenia, aby vo svojich prevádzkach emisie metánu minimalizovali.
- (32) Konkrétnejšie sa emisie metánu z únikov najčastejšie znižujú prostredníctvom prieskumov týkajúcich sa zisťovania únikov metánu a ich opravy, ktoré sa vykonávajú s cieľom identifikovať úniky a následne ich opraviť. Prevádzkovatelia by preto mali prinajmenšom vykonávať pravidelné prieskumy týkajúce sa zisťovania únikov a ich opravy, ktoré by mali zahŕňať aj prieskum komponentov na odvádzanie metánu, aby sa odhalilo jeho neúmyselné vypúšťanie.
- (33) Na tento účel by sa mal zaviesť harmonizovaný prístup na zabezpečenie rovnakých podmienok pre všetkých prevádzkovateľov v Únii. Tento prístup by mal zahŕňať minimálne požiadavky na prieskumy týkajúce sa zisťovania únikov a ich opravy, pričom by sa členským štátom a prevádzkovateľom ponechala primeraná miera flexibility. Je to nevyhnutné na to, aby sa umožnila inovácia a vývoj nových technológií a metód na zisťovanie únikov a ich opravu, čím sa zabráni odkázanosti na jednu technológiu na úkor ochrany životného prostredia. Stále sa objavujú nové technológie a detekčné metódy a členské štáty by mali podporovať inováciu v tomto odvetví, aby bolo možné prijať najpresnejšie a nákladovo najefektívnejšie metódy.

- (33a) **Harmonizovaný prístup si vyžaduje štandardizované špecifikácie na identifikáciu alebo zisťovanie uvoľňovania metánu pomocou rôznych nástrojov a technológií, pričom sa takéto špecifikácie môžu zakladať na európskych normách alebo, ak takéto normy neexistujú, na medzinárodných normách alebo sa môžu prostredníctvom takých noriem stanoviť. Ak neexistujú vhodné európske normy, Komisia by mala zvážiť, či požiada príslušné európske normalizačné organizácie, aby takéto normy prijali v súlade s nariadením Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) č. 1025/2012. Komisia by preto mala byť splnomocnená prijímať delegované akty na účely stanovenia takýchto [...] špecifikácií.**
- (34) Povinnosti súvisiace s prieskumami týkajúcimi sa zisťovania únikov a ich opravy by mali vychádzať z niekoľkých osvedčených postupov. V prvom rade by sa tieto prieskumy mali zameriavať na zisťovanie a odstraňovanie únikov, a nie na ich kvantifikáciu, pričom oblasti s vyšším rizikom úniku by sa mali kontrolovať častejšie; frekvencia prieskumov by sa mala riadiť nielen potrebou opravy komponentov, z ktorých metán uniká nad rámec prahovej hodnoty emisií metánu, ale aj prevádzkovými aspektmi, pričom by sa mali brať do úvahy bezpečnostné riziká. Ak sa teda zistí vyššie riziko pre bezpečnosť alebo vyššie riziko strát metánu, príslušné orgány by mali mať možnosť [...] **nariadiť zmeny v programe zisťovania únikov a ich opravy, ako je napríklad** vyššia frekvencia prieskumov príslušných komponentov.[...]S [...] cieľom zaistiť, aby sa v budúcnosti mohli používať vyspelejšie technológie na zisťovanie emisií metánu, by sa mala špecifikovať hranica rozsahu straty metánu, pri ktorej dosiahnutí alebo prekročení je opodstatnené vykonať opravu, pričom by prevádzkovatelia mali možnosť vybrať si detekčné **zariadenia**. V prípade potreby sa v kontexte tohto nariadenia môže použiť priebežné monitorovanie.

- (34a) Oprava alebo výmena by sa mala uskutočniť bezprostredne po zistení úniku alebo čo najskôr po ňom. Hoci je potrebné zvážiť mimoriadne bezpečnostné, administratívne a technické aspekty, mali by sa poskytnúť potrebné dôkazy na odôvodnenie akýchkoľvek oneskorení pri oprave. Okrem toho by sa všetky úniky by mali bez ohľadu na ich rozsah zaznamenávať a monitorovať, pretože malé úniky môžu vyústiť do rozsiahlejších únikov; po oprave úniku by malo nasledovať potvrdenie, že oprava je účinná.
- (34b) Malé prepojené sústavy v zmysle vymedzenia v smernici (EÚ) 2019/944 môžu v prípade vypnutia sústavy čeliť problémom s bezpečnosťou dodávok a so stabilitou siete. Preto by sa v záujme predchádzania takýmto rizikám súvisiacim s bezpečnosťou dodávok mali práce týkajúce sa opravy alebo výmeny vykonať pri plánovaní ďalšieho vypnutia.

[...]

- (35) [...]. Keďže odplyňovanie má silný vplyv na emisie skleníkových plynov, malo by sa zakázať s výnimkou mimoriadnych situácií, poruchy alebo určitých špecifických udalostí, pri ktorých je odplyňovanie **nevyhnutne potrebné** a nie je možné sa mu v určitom rozsahu vyhnúť. S cieľom zabezpečiť, aby prevádzkovatelia **nepoužívali zariadenia navrhnuté na odplyňovanie**, by sa mali prijať technologické normy, ktorými sa umožní **používanie alternatív s nižšími emisiami**.

- (36) [...] Ak sa vykonáva počas bežnej ťažby ropy a **plynu** [...], **keď nie sú k dispozícii dostatočné** prevádzkárne alebo vhodné geologické podmienky na opätovné vtlačanie **vyťažného plynu** [...], jeho využitie na mieste alebo distribúciu na trh, **spaľovanie** [...] sa považuje za bežné spaľovanie. Bežné spaľovanie by sa malo zakázať. Spaľovanie by malo byť prípustné len vtedy, ak je jedinou alternatívou k odplyňovaniu [...]. Odplyňovanie je pre životné prostredie škodlivejšie než spaľovanie, keďže uvoľnený plyn zvyčajne obsahuje vysokú úroveň metánu, zatiaľ čo spaľovaním metán oxiduje na oxid uhličitý, **ktorého potenciál globálneho otepľovania je nižší**.
37. Ak sa spaľovanie používa ako alternatíva k odplyňovaniu, spaľovacie zariadenia musia metán spaľovať účinne. Preto by sa pre prípady, v ktorých je spaľovanie prípustné, mala zahrnúť aj požiadavka na účinnosť spaľovania. Malo by sa takisto vyžadovať používanie **automatického zapalovača alebo** zapalovacích horákov, ktoré zaisťujú spoľahlivejšie zapalovanie, pretože nie sú ovplyvnené vetrom.
- (38) Pred spaľovaním metánu, a teda aj pred odplyňovaním, by sa vždy malo uprednostňovať opätovné vstrekovanie, používanie metánu na mieste alebo jeho distribúcia na trh. Prevádzkovatelia, ktorí odplyňujú, by mali príslušným orgánom poskytnúť dôkaz o tom, že metán nebolo možné opätovne vtlačať, použiť na mieste, distribuovať na trh, ani spaľovať, a prevádzkovatelia, ktorí spaľujú, by mali príslušným orgánom poskytnúť dôkaz o tom, že metán nebolo možné opätovne vstrekať, použiť na mieste, ani distribuovať na trh.

- (39) Prevádzkovatelia by mali bezodkladne informovať príslušné orgány o rozsiahlych prípadoch odplyňovania a spaľovania a **každoročne** predkladať o všetkých prípadoch odplyňovania a spaľovania komplexnejšie správy. Mali by takisto zabezpečiť, aby vybavenie a zariadenia boli v súlade s [...] **európskymi normami alebo, ak takéto normy neexistujú, medzinárodnými normami. Ak neexistujú vhodné európske normy, Komisia by mala zvážiť, či požiada príslušné európske normalizačné organizácie, aby normy prijali v súlade s nariadením Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) č. 1025/2012. Komisia by sa preto mala splnomocniť na prijímanie delegovaných aktov na účely začlenenia a stanovenia uplatniteľnosti takýchto noriem.**
- (40) Emisie metánu z neaktívnych, **dočasne zatvorených a trvalo zasypaných a opustených** vrtov na ťažbu ropy a plynu predstavujú riziká pre verejné zdravie, bezpečnosť a životné prostredie. Mali by preto naďalej podliehať monitorovaniu **vrátane kvantifikácie a monitorovania tlaku, ak na ústiach vrtov takéto monitorovacie zariadenia existujú,** ako aj povinnostiam vykazovania, pričom tieto vrty a ich okolie by sa mali regenerovať a remediovať. V takýchto prípadoch by rozhodujúcu úlohu mali zohrávať členské štáty, najmä pokiaľ ide o vypracovanie [...] inventúr a plánov zmierňovania.
- (40a) **Počet neaktívnych vrtov, dočasne zatvorených vrtov a trvalo zasypaných a opustených vrtov, ktoré sa nachádzajú na území členských štátov, sa výrazne líši, pričom niektoré členské štáty majú na svojom území veľmi vysokú hustotu týchto vrtov. Členské štáty s veľmi vysokým počtom vrtov, ktoré sa nachádzajú na ich území, by preto mali mať možnosť uplatňovať postupnejší prístup k plneniu povinností týkajúcich sa zostavovania a aktualizácií súpisov všetkých neaktívnych vrtov, dočasne zatvorených vrtov a trvalo zasypaných a opustených vrtov, ktoré sa nachádzajú na ich území alebo podliehajú ich právomoci, aby sa v súvislosti so súpisom týchto vrtov zabezpečila proporционаlnosť nákladov a administratívneho zaťaženia.**

- (40b) Prevádzkovatelia alebo prípadne nadobúdatelia licencií alebo vlastníci by mali znížiť únik metánu z vrtov na čo najnižšiu reálne dosiahnuteľnú úroveň, t. j. na úroveň, na ktorej by boli náklady na ďalšie zníženie únikov výrazne neúmerne prínosom takéhoto zníženia pri obmedzovaní emisií metánu do atmosféry. Realistická uskutočniteľnosť opatrení na zníženie únikov by sa mala preskúmať na základe nových znalostí a technického vývoja. Pri posudzovaní toho, či by čas, náklady a úsilie boli výrazne neúmerne prínosom ďalšieho znižovania únikov metánu, by sa mali zohľadniť najlepšie postupy zlučiteľné so zvažovanými opravami, ako aj celkovým úsilím, ktoré možno vynaložiť na úrovni Únie na zníženie únikov metánu z iných zdrojov v odvetví energetiky.**
- (40c) Z dostupných vedeckých údajov vyplýva, že potenciál metánu, ktorý uniká z vrtov na mori, dosiahnuť povrch klesá v závislosti od hĺbky vody a že metán uniknutý vo väčších hĺbkach má menší potenciál dostať sa do atmosféry, keďže sa počas výstupu vodným stĺpcom absorbuje alebo oxiduje. Výskumné prieskumy naznačujú, že metán za normálnych okolností nedosiahne povrch z hĺbok vody väčších ako 150 m. Za osobitných okolností, ako sú nehody nekontrolovaného úniku pri ťažbe ropy a zemného plynu, výskyt únikov ropy alebo hydrátov, sa však metán môže do určitej miery dostať do atmosféry aj z väčšej hĺbky. V posúdeniach vplyvov na životné prostredie vykonaných pred vrtom sa môžu uviesť situácie, v ktorých metán môže uniknúť do atmosféry, alebo podmienky, ktoré sa môžu vyskytnúť náhodne počas prevádzky. Vzhľadom na to, že zdroje potrebné na prieskum a intervencie v prípade vrtov na mori sú v porovnaní s vrtmi na pevnine a inými časťami odvetvia energetiky vyššie a že tieto zdroje sa zvyšujú s rastúcou hĺbkou vody a väčšou vzdialenosťou od pobrežia, mali by sa zvážiť výnimky z povinností podľa tohto nariadenia v prípade vrtov na mori, ktoré sa nachádzajú v hĺbke od 200 metrov do 700 metrov, pokiaľ sa nepreukázalo riziko migrácie úniku metánu do atmosféry.**

- (41) Z údajov z inventúry skleníkových plynov EÚ vyplýva, že najväčším jednotlivým zdrojom emisií metánu v odvetví energetiky Únie sú emisie metánu z uhoľných baní. V roku 2019 predstavovali priame emisie z uhoľného odvetvia 31 % emisií metánu, čo sa takmer rovná percentuálnemu podielu priamych emisií metánu spoločne z ropy a fosílného plynu, ktoré dosahujú 33 %.
- (42) V súčasnosti neexistujú žiadne osobitné predpisy na úrovni celej Únie, ktorými by sa obmedzovali emisie metánu z odvetvia uhlia, a to napriek dostupnosti širokej škály technológií na ich zmierňovanie. Neexistuje žiadna norma Únie ani medzinárodná norma týkajúca sa monitorovania, vykazovania a overovania pre odvetvie uhlia. V Únii tvorí vykazovanie emisií metánu z uhoľného priemyslu súčasť vykazovania emisií skleníkových plynov členskými štátmi a údaje týkajúce sa hlbinných baní sú zahrnuté aj do Európskeho registra uvoľňovania a prenosov znečisťujúcich látok zriadeného nariadením (ES) č. 166/2006¹³.
- (43) Emisie metánu sú v prvom rade spojené s podzemnými banskými činnosťami, a to v aktívnych aj opustených baniach¹⁴. V aktívnych hlbinných baniach sa koncentrácia metánu vo vzduchu nepretržite kontroluje, pretože predstavuje ohrozenie zdravia a bezpečnosti. V prípade hlbinných uhoľných baní dochádza k prevažnej väčšine emisií metánu prostredníctvom ventilačných a odvádzacích alebo odplyňovacích systémov, ktoré predstavujú dva hlavné spôsoby znižovania koncentrácie metánu vo vetracích šachtách baní.

13 Nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (ES) č. 166/2006 z 18. januára 2006 o zriadení Európskeho registra uvoľňovania a prenosov znečisťujúcich látok, ktorým sa menia a dopĺňajú smernice Rady 91/689/EHS a 96/61/ES (Ú. v. EÚ L 33, 4.2.2006).

14 (2020) N. Kholod a kol., Global methane emissions from coal mining to continue growing even with declining coal production (Svetové emisie metánu z ťažby uhlia pokračujú v raste aj napriek klesajúcej ťažbe uhlia), Journal of Cleaner Production, zv. 256, 120489.

- (44) Keď sa ťažba zastaví a baňa sa zatvorí alebo odstaví, naďalej sa v nej uvoľňuje metán, označovaný ako metán z opustených baní. K týmto emisiám zvyčajne dochádza v presne identifikovaných bodových zdrojoch, ako sú vetracie šachty alebo otvory na znižovanie tlaku. Vzhľadom na zvýšené ambície v oblasti klímy a presun výroby energie na zdroje energie s nižšou uhlíkovou náročnosťou sa emisie metánu z opustených baní v Únii pravdepodobne zvýšia. Odhaduje sa, že v baniach, ktoré nie sú zatopené, sa metán naďalej uvoľňuje aj desať rokov po ukončení ťažby na úrovni, ktorá dosahuje približne 40 % emisií zaznamenaných v čase zatvorenia bane¹⁵. Nakladanie s metánom z opustených baní je navyše z dôvodu rôznych vlastníckych a ťažobných práv a **povinností** v celej EÚ naďalej roztrieštené. Členské štáty by preto mali zostaviť súpis zatvorených a opustených [...] **hlbinných uhoľných [...] baní, ktorých prevádzka je ukončená od ... [50 rokov pred dátumom nadobudnutia účinnosti tohto nariadenia]**, a malo by sa vyžadovať, aby buď členské štáty, alebo určená zodpovedná strana inštalovali zariadenia na meranie emisií metánu.

15 (2020) N. Kholod a kol., Global methane emissions from coal mining to continue growing even with declining coal production (Svetové emisie metánu z ťažby uhlia pokračujú v raste aj napriek klesajúcej ťažbe uhlia), Journal of Cleaner Production, zv. 256, 120489.

- (45) V aktívnych povrchových uhoľných baniach v Únii sa ťaží hnedé uhlie a emituje sa z nich menej metánu ako v prípade hlbinných uhoľných baní. **Bane na hnedé uhlie v EÚ sú prevažne povrchové bane s výnimkou jednej hlbínnej bane na hnedé uhlie v jednom členskom štáte.** Podľa inventúry skleníkových plynov Únie aktívne povrchové bane v roku 2019 emitovali 166 kiloton v porovnaní s 828 kilotonami z hlbinných uhoľných baní¹⁶. Meranie emisií metánu z povrchových uhoľných baní je náročné vzhľadom na ich difúznú povahu na rozsiahlom území. Preto sa emisie z povrchových baní merajú len zriedka, a to aj napriek dostupnosti technológie¹⁷. Emisie metánu z povrchových baní možno odvodiť pomocou emisných faktorov špecifických pre danú uhoľnú panvu¹⁸ a s väčšou presnosťou pomocou emisných faktorov špecifických pre konkrétnu baňu alebo ložisko, keďže uhoľné panvy majú ložiská s rôznou kapacitou na zachytávanie metánu¹⁹. Emisné faktory možno odvodiť z merania obsahu plynu v slojoch vo vzorkách odobratých z prieskumných vrto²⁰. Prevádzkovatelia uhoľných baní by preto mali vykonávať [...] **kvantifikáciu** emisií metánu v povrchových uhoľných baniach pomocou takýchto emisných faktorov.
- (46) Prevádzkovatelia uhoľných baní by preto mali vykonávať priebežné meranie a kvantifikáciu emisií metánu z vetracích šácht v hlbinných uhoľných baniach, nepretržité meranie vypúšťaného a spaľovaného metánu v staniciach na odvádzanie plynu a v prípade povrchových uhoľných baní používať špecifické emisné faktory. Tieto údaje by mali vykazovať príslušným orgánom.

16 Emisie metánu v odvetví energetiky v kilotonách, rozčlenené podľa kategórií emisných zdrojov, vykázané UNFCCC v apríli 2021 Európskou environmentálnou agentúrou v mene EÚ.

17 Best Practice Guidance for Effective Management of Coal Mine Methane at National Level: Monitoring, Reporting, Verification and Mitigation (Usmernenia o najlepších postupoch na účinné riadenie metánu z uhoľných baní na vnútroštátnej úrovni: monitorovanie, vykazovanie, overovanie a zmierňovanie), ECE Energy Series č. 71, EHK OSN 2021 (pripravuje sa).

18 2006 IPCC guidelines for national greenhouse gas inventories (Usmernenia IPCC z roku 2006 k národným inventúram skleníkových plynov).

19 Bilans Zasobow Zloz Kopalni, stan na 31.12.2020, Štátny geologický ústav [Surowce mineralne \(pgi.gov.pl\)](http://Surowce.mineralne.pgi.gov.pl).

20 Best Practice Guidance for Effective Management of Coal Mine Methane at National Level: Monitoring, Reporting, Verification and Mitigation (Usmernenia o najlepších postupoch na účinné riadenie metánu z uhoľných baní na vnútroštátnej úrovni: monitorovanie, vykazovanie, overovanie a zmierňovanie), ECE Energy Series č. 71, EHK OSN 2021 (pripravuje sa).

- (47) V súčasnosti možno zmiernenie emisií metánu najlepšie dosiahnuť v aktívnych a zatvorených alebo opustených hlbinných uhoľných baniach. Účinné zmierňovanie emisií metánu z aktívnych a zo zatvorených alebo opustených povrchových baní je v súčasnosti technologicky obmedzené. S cieľom podporiť výskum a vývoj v oblasti technológií na zmierňovanie týchto emisií v budúcnosti by však malo prebiehať účinné a podrobné monitorovanie, vykazovanie a overovanie rozsahu týchto emisií.
- (48) **Aktívne** [...] hlbinné bane tvoria uhoľné bane na ťažbu buď energetického, alebo koksovateľného uhlia. Energetické uhlie sa používa predovšetkým ako zdroj energie a koksovateľné uhlie sa používa ako palivo a ako reaktant v procese výroby ocele. Meranie, vykazovanie a overovanie emisií metánu by sa malo vykonávať v baniach na koksovateľné aj na energetické uhlie. **Zmierňovanie emisií metánu by sa malo realizovať prostredníctvom postupného upúšťania od odplyňovania a spaľovania.**
- (49) [...] **Povinnosť merania, vykazovania a overovania emisií metánu by sa mala vzťahovať na** [...] zatvorené alebo opustené hlbinné uhoľné bane. **Pokiaľ ide o zmierňovanie emisií metánu v takýchto baniach**, emisiám metánu je síce [...] možné predísť zatopením, zvyčajne sa však nevykonáva systematicky a uvedený postup so sebou nesie environmentálne riziká. Aj v týchto baniach by sa malo postupne ukončiť odplyňovanie a spaľovanie. Keďže vzhľadom na geologické obmedzenia a environmentálne aspekty nemožno prijať univerzálny prístup na zmiernenie emisií metánu z opustených hlbinných uhoľných baní²¹, členské štáty by mali vypracovať vlastný plán zmierňovania, v ktorom zohľadnia konkrétne obmedzenia a technickú uskutočniteľnosť zmierňovania emisií metánu z opustených baní.

21 Best Practice Guidance for Effective Methane Recovery and Use from Abandoned Mines (Usmernenie o najlepších postupoch na účinné získavanie a používanie metánu z opustených baní) (EHK OSN, 2019).

(50) [...] ²² [...]

- (51) Únia je závislá od dovozu 70 % svojej spotreby čierneho uhlia, 97 % spotreby ropy a 90 % spotreby fosílného plynu. O rozsahu, pôvode ani o povahe emisií metánu, ktoré súvisia s energiou z fosílnych zdrojov spotrebúvanou v Únii, no dochádza k nim v tretích krajinách, neexistujú presné poznatky.
- (52) Účinky na globálne otepľovanie spôsobené emisiami metánu majú cezhraničný charakter. Hoci niektoré krajiny vyrábajúce energiu z fosílnych zdrojov začínajú na vnútroštátnej úrovni podnikať kroky s cieľom znížiť emisie metánu z odvetvia energetiky, mnohí **prevádzkovatelia dovážajúci energiu z fosílnych zdrojov do Únie** [...] nepodliehajú [...] **v krajine pôvodu tejto energie** žiadnej regulácii. Títo prevádzkovatelia potrebujú jasné stimuly na to, aby v súvislosti so svojimi emisiami metánu konali, a preto by sa trhom mali sprístupniť transparentné informácie o emisiách metánu.

(53) $[...]^{23}[...]$

(54) $[...]^{24}[...]$

(55) $[...]^{25}[...]$

23 $[...]$
24 $[...]$
25 $[...]$

(56) [...] ²⁶ [...]

(57) [...]

(58) Dovozcovia energie z fosílnych zdrojov do Únie by teda mali poskytovať členským štátom informácie o opatreniach, ktoré realizovali vývozcovia v súvislosti s meraním, vykazovaním a zmierňovaním množstva emisií metánu, a to najmä o vykonávaní regulačných alebo dobrovoľných opatrení na kontrolu množstva ich emisií vrátane opatrení ako prieskumy na zisťovanie únikov a ich opravu alebo opatrení na kontrolu a obmedzovanie odplyňovania a spaľovania metánu. Úrovne vykonávania meraní a vykazovania stanovené v rámci požiadaviek na informácie uplatňovaných v prípade dovozcov sa zhodujú s úrovňami požadovanými v tomto nariadení od prevádzkovateľov z Únie, ako sa uvádzajú v odôvodneniach 24 až 26 a odôvodnení 46. Poskytovanie informácií o opatreniach na kontrolu emisií metánu nepredstavuje väčšiu záťaž ako poskytovanie informácií v prípade prevádzkovateľov z Únie.

26 [...]

- (59) Členské štáty by mali tieto informácie oznamovať Komisii. Na ich základe by Únia mala zriadiť a udržiavať databázu transparentnosti v oblasti dovozu energie z fosílnych zdrojov do Únie s podrobnými informáciami o tom, či sa dané vyvážajúce spoločnosti hlásia k partnerstvu OGMP pre ropné a plynárenské spoločnosti a v stanovenom rozsahu aj k rovnocennej, medzinárodne alebo v Únii uznávanej norme pre uhoľné spoločnosti. Takéto informácie by mali preukázať úroveň záväzku spoločností vo vyvážajúcich krajinách merať, vykazovať a overovať množstvo emisií metánu podľa metodiky úrovne 3 pre vykazovanie v súlade s dohovorom UNFCCC. Databáza transparentnosti by slúžila ako zdroj informácií pre rozhodovanie pri nákupe pre dovozcov energie z fosílnych zdrojov do Únie, ako aj pre ďalšie zainteresované strany a verejnosť. Takisto by mala v prípade spoločností z Únie a spoločností vyvážajúcich energiu z fosílnych zdrojov do Únie odrážať ich úsilie merať a vykazovať, ako aj znižovať množstvo emisií metánu. Mala by zahŕňať aj informácie o regulačných opatreniach týkajúcich sa merania, vykazovania a zmierňovania, ktoré prijali krajiny, kde sa energia z fosílnych zdrojov vyrába.
- (60) Okrem toho by mala Únia zaviesť **globálny** nástroj na monitorovanie [...] zdrojov emisií metánu poskytujúci informácie o množstve, výskyte a polohe zdrojov veľkého množstva emisií metánu. To by malo priniesť ďalšie skutočné a preukázateľné výsledky zavádzania opatrení týkajúcich sa regulácie a účinného zmierňovania množstva emisií metánu prijatých spoločnosťami z Únie a spoločnosťami dodávajúcimi do Únie energiu z fosílnych zdrojov. Nástroj by mal zhromažďovať údaje od viacerých certifikovaných poskytovateľov údajov a služieb vrátane zložky Copernicus Vesmírneho programu Únie a strediska IMEO. Prispieval by do dvojstranných dialógov Komisie s dotknutými krajinami, v rámci ktorých sa diskutuje o rozličných predpokladaných scenároch v súvislosti s politikami a opatreniami týkajúcimi sa emisií metánu.

- (61) Kombináciou **databázy transparentnosti metánu a globálneho nástroja na monitorovanie zdrojov emisií metánu** [...] by sa mala v prospech nakupujúcich zlepšiť transparentnosť, umožniť im, aby prijímali informované rozhodnutia o zdrojoch dodávok, a celosvetovo zlepšiť možnosť širšieho prijatia riešení na zmiernenie množstva emisií metánu. Okrem toho by ďalej mali stimulovať medzinárodné spoločnosti, aby sa hlásili k medzinárodným normám merania a vykazovania emisií metánu, ako napríklad partnerstvo OGMP, alebo prijali účinné opatrenia na ich meranie, vykazovanie a zmiernovanie. Tieto opatrenia sú navrhnuté ako základ postupného sprísňovania opatrení uplatniteľných v rámci dovozu. Komisia by teda mala byť splnomocnená meniť alebo dopĺňať požiadavky na vykazovanie kladené na dovozcov. Okrem toho by Komisia mala hodnotiť vykonávanie týchto opatrení, a pokiaľ to uzná za vhodné, predkladať návrhy na preskúmanie s cieľom uložiť dovozcom prísnejšie opatrenia a zabezpečiť porovnateľnú úroveň účinnosti opatrení uplatniteľných v tretích krajinách na účely monitorovania, vykazovania, overovania a zmiernovania množstva emisií metánu. Pri hodnotení by sa mala zohľadniť činnosť strediska IMEO vrátane indexu dodávok metánu, databázy transparentnosti a nástroja na monitorovanie globálnych zdrojov emisií metánu. Pokiaľ Komisia uzná za vhodné sprísniť opatrenia uplatniteľné v rámci dovozu, je osobitne dôležité, aby počas prípravných prác uskutočnila príslušné konzultácie, a to vrátane konzultácií s príslušnými tretími krajinami.
- (61a) **S cieľom zabezpečiť harmonizovaný prístup založený na spoločnej špecifikácii by Komisia mala byť splnomocnená prijímať delegované akty, ktoré sú v súlade s požiadavkami tohto nariadenia a ktorými sa zabraňuje redundantnosti a rozporom v súvislosti s existujúcimi vhodnými európskymi alebo medzinárodnými normami. Ak takéto vhodné [...] normy neexistujú, Komisia by mala zvážiť, či požiadala príslušné európske normalizačné organizácie, aby takéto normy prijali v súlade s nariadením Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) č. 1025/2012.**

- (62) Členské štáty by mali zabezpečiť, aby porušenie tohto nariadenia bolo sankcionované účinnými, primeranými a odrádzajúcimi sankciami, ktoré môžu zahŕňať pokuty a pravidelné penále, a prijať všetky opatrenia potrebné na zabezpečenie ich uplatňovania. Aby sa zaistil výrazný odrádzajúci účinok, mali by byť sankcie primerané druhu porušenia, možnej výhode pre prevádzkovateľa a druhu a závažnosti environmentálnej škody, **vplyvu na bezpečnosť ľudí a verejné zdravie**. Pri ukladaní sankcií by sa mala venovať náležitá pozornosť povahe, závažnosti a trvaniu predmetného porušenia. Ukladanie sankcií by malo byť primerané a malo by byť v súlade s právom Únie a vnútroštátnym právom, ako aj s uplatniteľnými procesnými zárukami a so zásadami Charty základných práv.
- (63) Na zabezpečenie väčšej konzistentnosti by sa mal zostaviť zoznam druhov porušení, na ktoré by sa mali vzťahovať sankcie. S cieľom prispieť ku konzistentnejšiemu uplatňovaniu sankcií by sa mali stanoviť spoločné neúplné a orientačné kritériá na ich uplatňovanie. Odrádzajúci účinok sankcií by sa mal posilniť možnosťou uverejňovať informácie týkajúce sa sankcií uložených členskými štátmi [...] ²⁷[...] ²⁸, **pokiaľ sú v súlade s právom Únie o ochrane osobných údajov, ak sa sankcie ukladajú fyzickým osobám**.

²⁷ [...]

²⁸ [...]

- (64) Ako výsledok ustanovení vyžadujúcich, aby sa pri stanovovaní taríf zohľadňovali investície realizované regulovanými prevádzkovateľmi, by sa nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2019/942²⁹ malo zmeniť tak, že sa agentúra ACER poverí úlohou sprístupniť súbor ukazovateľov a referenčných hodnôt pre porovnanie jednotkových investičných nákladov spojených s meraním, **monitorovaním**, vykazovaním, **overovaním** a znižovaním emisií metánu v rámci porovnateľných projektov.
- (65) Na účely vymedzenia prvkov postupného ukončovania procesov odplyňovania a spaľovania v baniach na koksovateľné uhlie by sa mala na Komisiu delegovať právomoc prijímať akty v súlade s článkom 290 Zmluvy o fungovaní Európskej únie s cieľom doplniť toto nariadenie tak, že sa stanoví obmedzenia pre bane na koksovateľné uhlie týkajúce sa odplyňovania metánu cez vetracie šachty. Okrem toho by sa s cieľom umožniť podľa potreby požadovať od dovozcov ďalšie informácie mala na Komisiu delegovať právomoc prijímať akty v súlade s článkom 290 Zmluvy o fungovaní Európskej únie, ktorými sa toto nariadenie doplní tak, že sa zmenia alebo doplnia požiadavky na informácie, ktoré majú dovozcovia poskytovať. Je osobitne dôležité, aby Komisia počas prípravných prác uskutočnila príslušné konzultácie, a to aj na úrovni expertov, a aby sa tieto konzultácie viedli v súlade so zásadami stanovenými v Medziinštitucionálnej dohode o lepšej tvorbe práva z 13. apríla 2016. Predovšetkým, v záujme rovnakého zastúpenia pri príprave delegovaných aktov, sa všetky dokumenty doručujú Európskemu parlamentu a Rade v rovnakom čase ako expertom z členských štátov, a experti Európskeho parlamentu a Rady majú systematický prístup na zasadnutia skupín expertov Komisie, ktoré sa zaoberajú prípravou delegovaných aktov.

29 Nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2019/942 z 5. júna 2019, ktorým sa zriaďuje Agentúra Európskej únie pre spoluprácu regulačných orgánov v oblasti energetiky (Ú. v. EÚ L 158, 14.6.2019).

- (66) V záujme zaistenia jednotných podmienok vykonávania by sa Komisii mali udeliť vykonávacie právomoci v súlade s článkom 291 Zmluvy o fungovaní Európskej únie s cieľom prijať podrobné pravidlá týkajúce sa spoločne používaných formátov vykazovania. Uvedené právomoci by sa mali vykonávať v súlade s nariadením Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) č. 182/2011³⁰.
- (66a) **S cieľom splniť ciele tohto nariadenia a prispieť k cieľu stanovenému v globálnom záväzku o metáne, ktorým je zníženie celosvetových emisií metánu o 30 % do roku 2030, by Európska únia mala zvážiť rozšírenie požiadaviek stanovených v tomto nariadení na dovoz z tretích krajín. Európska komisia by mala do [12 mesiacov odo dňa nadobudnutia účinnosti tohto nariadenia] predložiť Európskemu parlamentu a Rade správu o dôsledkoch možného rozšírenia požiadaviek podľa tohto nariadenia na energetický dodávateľský reťazec a výrobu fosílnych palív dovážaných do Únie. Pri príprave správy by Európska komisia mala klásť osobitný dôraz na potenciál zmierňovania emisií metánu, dôsledky pre ceny energie, bezpečnosť dodávok energie a dostupnosť zdrojov energie na trhu EÚ. V závislosti od výsledku uvedenej správy a v rámci preskúmania tohto nariadenia by Komisia mala zvážiť predloženie vhodných legislatívnych návrhov s cieľom zodpovedajúcim spôsobom rozšíriť rozsah pôsobnosti tohto nariadenia a jeho požiadaviek a noriem na dovozcov príslušných výrobkov do Únie.**

30 Nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) č. 182/2011 zo 16. februára 2011, ktorým sa ustanovujú pravidlá a všeobecné zásady mechanizmu, na základe ktorého členské štáty kontrolujú vykonávanie vykonávacích právomocí Komisie (Ú. v. EÚ L 55, 28.2.2011, s. 13).

- (67) Prevádzkovateľom a príslušným orgánom by sa mala poskytnúť primeraná lehota na vykonanie potrebných prípravných činností na účely splnenia požiadaviek stanovených v tomto nariadení.
- (68) Keďže cieľ tohto nariadenia, a to presné meranie, **monitorovanie**, vykazovanie, overovanie a znižovanie emisií metánu v odvetví energetiky, nie je možné dosiahnuť na úrovni jednotlivých členských štátov, ale z dôvodu jeho rozsahu ho možno lepšie dosiahnuť na úrovni Únie, môže Únia prijať opatrenia v súlade so zásadou subsidiarity podľa článku 5 Zmluvy o Európskej únii. V súlade so zásadou proporcionality podľa uvedeného článku toto nariadenie neprekračuje rámec nevyhnutný na dosiahnutie daného cieľa,

Kapitola 1

Všeobecné ustanovenia

Článok 1

Predmet úpravy a rozsah pôsobnosti

1. Týmto nariadením sa stanovujú pravidlá na vykonávanie presného merania, **kvantifikácie, monitorovania**, vykazovania a overovania množstva emisií metánu v odvetví energetiky v Únii, ako aj ich znižovania, a to aj prieskumami na zisťovanie únikov a ich opravu, **povinnosťami v oblasti opravy** a obmedzeniami odplyňovania a spaľovania. Týmto nariadením sa takisto stanovujú pravidlá pre nástroje zabezpečujúce transparentnosť množstva emisií metánu z dovozu energie z fosílnych zdrojov do Únie.
2. Toto nariadenie sa vzťahuje na:
 - a) prieskum a ťažbu ropy a fosílného plynu [...] **vrátane neaktívnych vrtov, dočasne zatvorených vrtov, trvalo zasypaných a opustených vrtov** a získavania a spracovania fosílného plynu;
 - b) prepravu, distribúciu **fosílného a/alebo obnoviteľného** plynu (okrem [...] **meracích systémov na miestach konečnej spotreby a servisných vedení medzi distribučnou sieťou a meracím systémom**), podzemné uskladňovanie a [...] terminály [...] **skvapalneného** plynu [...];
 - c) aktívne hlbinné a povrchové uhoľné bane a zatvorené **hlbinné uhoľné bane** a opustené hlbinné uhoľné bane.
3. Toto nariadenie sa vzťahuje na emisie metánu vznikajúce mimo Únie, a to pokiaľ ide o požiadavky na informácie od dovozcov, databázu transparentnosti metánu a nástroj na monitorovanie zdrojov emisií metánu.

Článok 2

Vymedzenie pojmov

Na účely tohto nariadenia sa uplatňuje toto vymedzenie pojmov:

1. „emisie metánu“ sú všetky priame emisie vznikajúce v rámci všetkých zložiek, ktoré sú potenciálnymi zdrojmi emisií metánu, či už v dôsledku úmyselného alebo neúmyselného odplyňovania, neúplného horenia pri spaľovaní, alebo z iných zložiek a neúmyselných únikov;
- 1a. „preprava“ je preprava vymedzená v článku 2 bode 3 smernice Európskeho parlamentu a Rady 2009/73/ES³¹ *[upraví sa podľa pripravovaného návrhu prepracovaného znenia]*;
2. „prevádzkovateľ prepravnej siete“ je prevádzkovateľ prepravnej siete vymedzený v [...] článku 2 [...] bode 4 smernice Európskeho parlamentu a Rady 2009/73/ES³²[...] *[upraví sa podľa pripravovaného návrhu prepracovaného znenia]*;
- 2a. „distribúcia“ je distribúcia vymedzená v článku 2 bode 5 smernice 2009/73/ES *[upraví sa podľa pripravovaného návrhu prepracovaného znenia]*;
3. „prevádzkovateľ distribučnej siete“ je prevádzkovateľ distribučnej siete vymedzený v [...] článku 2 [...] bode 6 smernice 2009/73/ES[...] *[upraví sa podľa pripravovaného návrhu prepracovaného znenia]*;
4. „prevádzkovateľ“ je každá fyzická alebo právnická osoba, ktorá prevádzkuje alebo riadi zariadenie, alebo ak sa tak stanovuje vo vnútroštátnych právnych predpisoch, osoba, ktorej bola zverená rozhodujúca ekonomická moc nad technickým fungovaním zariadenia;

31 Smernica Európskeho parlamentu a Rady 2009/73/ES z 13. júla 2009 o spoločných pravidlách pre vnútorný trh so zemným plynom, ktorou sa zrušuje smernica 2003/55/ES (Ú. v. EÚ L 211, 14.8.2009, s. 94).

32 [...]

5. „prevádzkovateľ uhoľnej bane“ je každá fyzická alebo právnická osoba, ktorá prevádzkuje alebo riadi uhoľnú baňu, alebo ak sa tak stanovuje vo vnútroštátnych právnych predpisoch, osoba, ktorej bola zverená rozhodujúca ekonomická moc nad technickým fungovaním uhoľnej bane;
- 5a. „komponent“ je akákoľvek časť alebo prvok zariadenia používaného v lokalitách ťažby ropy a plynu alebo infraštruktúra, ktoré by mohli byť zdrojom fugitívnych emisií alebo odplyňovania metánu, okrem iného vrátane ventilov, konektorov a prírub, otvorených vedení, ventilov na zníženie tlaku, poklopov na odber vzoriek, stien nádob alebo [...] plynovodov nad alebo pod zemským povrchom;**
- 5b. „lokalita“ je súbor komponentov s určitým vzájomným vzťahom ako časť celku, vrátane okrem iného výrobnéj batérie, kompresorovej stanice, zariadenia na spracovanie, prepravnej stanice, segmentu plynovodu, plynovodnej siete alebo zariadenia na skvapalňovanie;**
6. „overovanie“ je činnosť vykonávaná overovateľom na posúdenie súladu správ zasielaných prevádzkovateľmi a prevádzkovateľmi uhoľných baní;
7. „overovateľ“ je právnická osoba [...], ktorá vykonáva overovacie činnosti a ktorá je akreditovaná vnútroštátnym akreditačným orgánom podľa nariadenia (ES) č. 765/2008, alebo fyzická osoba, ktorá je bez toho, aby bol dotknutý článok 5 ods. 2 uvedeného nariadenia, v čase vydania vyhlásenia o overení poverená iným spôsobom;
- 7a. „kvantifikácia“ sú operácie na určenie množstva emisií metánu na základe priamych meraní a [...], ak nie sú uskutočniteľné, na základe [...] iných metód, ako sú simulačné nástroje a iné podrobné technické výpočty, alebo kombinácie takýchto metód.**
8. „zdroj“ je zložka alebo geologická štruktúra, z ktorej sa do atmosféry uvoľňuje metán, a to úmyselne alebo neúmyselne, súvisle alebo nesúvisle;

9. „zariadenie“ je obchodná alebo prevádzková jednotka, ktorá môže zahŕňať niekoľko prevádzkarní alebo lokalít vrátane zariadení pod operačnou kontrolou prevádzkovateľa (prevádzkované zariadenia) a zariadení, ktoré nie sú pod operačnou kontrolou prevádzkovateľa (neprevádzkované zariadenia);
10. „emisný faktor“ je koeficient, ktorý číselne vyjadruje množstvo emisií alebo odstráneného plynu na jednotku aktivity a ktorý sa [...] zakladá na vzorke údajov o meraní **alebo na iných metódach, ako sú simulačné nástroje a podrobné technické výpočty**, ktoré sa spriemerujú s cieľom určiť reprezentatívnu mieru emisií na danú úroveň aktivity za stanovených prevádzkových podmienok;
11. „všeobecný emisný faktor“ je štandardizovaný emisný faktor pre každý druh zdroja emisií, ktorý je odvodený z údajov z inventúr alebo databáz, ale v nijakom prípade nie je overený prostredníctvom priamych meraní;
12. „špecifický emisný faktor“ je emisný faktor odvodený z priamych meraní;
13. „priame meranie“ je **meranie** emisií metánu na úrovni zdroja pomocou **zariadení** na meranie [...], **ktoré umožňujú získať dôveryhodné odhady parametrov potrebných na kvantifikáciu mier emisií metánu [...]**;
14. „emisie metánu na úrovni lokality“ sú všetky zdroje emisií v rámci [...] **celej lokality**;
15. „meranie na úrovni lokality“ je [...] meranie, **ktorým sa zachytáva celkový prehľad o emisiách vyskytujúcich sa v rámci celej lokality [...] vrátane plynovodnej siete, [...] o emisiách zo segmentov takejto siete**, a zvyčajne zahŕňa použitie senzorov inštalovaných na mobilných platformách, ako sú vozidlá, drony, lietadlá, člny a družice alebo iných prostriedkoch na zachytenie celkového prehľadu o emisiách v rámci celej lokality;
16. „podnik“ je každá fyzická alebo právnická osoba vykonávajúca aspoň jednu z týchto [...] **činností**: [...] prieskum a ťažba ropy a fosílného plynu [...], získavanie a spracovanie fosílného plynu a preprava, distribúcia a podzemné uskladňovanie plynu, a to aj [...] **pokiaľ ide o skvapalnený plyn [...]**;

17. „prieskum na zisťovanie únikov a ich opravu“ je prieskum na identifikáciu [...] a **odhalenie zdrojov únikov metánu a iných neúmyselných emisií metánu [...]**;
- 17a. „[...] prieskum na zisťovanie únikov a ich opravu [...] typu 1“ je prieskum na zisťovanie únikov a ich opravu, ktorý sa vykonáva s minimálnym detekčným limitom a minimálnou prahovou hodnotou úniku 7000 častíc na milión alebo [...]17[...] gramov za hodinu [...]
- 17b. „[...] prieskum na zisťovanie únikov a ich opravu [...] typu 2“ je prieskum na zisťovanie únikov a ich opravu, ktorý sa vykonáva s minimálnym detekčným limitom [...]10[...] častíc na milión alebo [...]0,15[...] gramu za hodinu a minimálnou prahovou hodnotou úniku [...]500[...] častíc na milión alebo [...]1[...] gram[...] za hodinu v prípade nadzemných komponentov, s minimálnym detekčným limitom a minimálnou prahovou hodnotou úniku 3000 častíc na milión alebo 5 gramov za hodinu v prípade podzemných komponentov a komponentov na mori nad hladinou mora a s minimálnym detekčným limitom a minimálnou prahovou hodnotou úniku 7000 častíc na milión alebo 17 gramov za hodinu v prípade komponentov na mori pod hladinou mora a pod morským dnom;
- 17c. „miesto ťažby“ je miesto, na ktorom sa fosílny plyn alebo ropa získavajú z podložia a na ktorom sa [...] neuskutočňuje spracovanie;
- 17d. „spracovanie“ sú procesy, ktoré sa používajú na úpravu fosílného plynu a ropy, ako je separácia fosílného plynu a ropy od vytlačenej vody;
- 17e. „miera zistených únikov“ je relatívny počet únikov zistených vykonaním prieskumu na zisťovanie únikov a ich opravu typu 2 vo všetkých komponentoch, ktoré môžu v danom období potenciálne uniknúť.
- 17f[...]. „vypnutie“ je situácia, keď sa [...] lokalita alebo časť jej komponentov vypne za bežných prevádzkových podmienok a keď sa pred začatím opráv a údržby vyžaduje úplné alebo čiastočné zníženie tlaku;

18. „odplyňovanie“ je **priame** vypúšťanie nespáleného metánu do atmosféry, a to úmyselné v rámci postupov, činností a zariadení, ktoré sú na to určené, alebo neúmyselné v prípade poruchy alebo geologických obmedzení;
19. „spaľovanie“ je kontrolované spaľovanie metánu na účely likvidácie v zariadení určenom na takéto spaľovanie;
20. „mimoriadna situácia“ je dočasná, neočakávaná, zriedkavá situácia, v ktorej je uvoľnenie metánu neodvratiteľné a potrebné na zabránenie [...] závažnému nepriaznivému vplyvu na bezpečnosť ľudí, verejné zdravie alebo životné prostredie, pričom však nezahŕňa situácie, ktoré vznikli z dôvodu týchto udalostí alebo v súvislosti s nimi:
- a) ak prevádzkovateľ nenainštaluje vhodné zariadenie s dostatočnou kapacitou na predpokladaný alebo skutočný objem a tlak ťažby;
 - b) ak prevádzkovateľ neobmedzí ťažbu v situácii, keď jej objem presiahne kapacitu príslušného zariadenia alebo ťažobného systému okrem prípadov, keď je nadmerná ťažba dôsledkom mimoriadnej situácie v ďalších fázach dodávateľského reťazca, poruchy alebo neplánovanej opravy, pričom jej trvanie nepresiahne osem hodín od času oznámenia kapacitných problémov v ďalších fázach dodávateľského reťazca;
 - c) plánovaná údržba;
 - d) nedbanlivosť prevádzkovateľa;
 - e) opakované zlyhania, t. j. štyri alebo viac zlyhaní toho istého zariadenia v priebehu 30 dní;
21. „porucha“ je náhle, neodvratiteľné zlyhanie alebo výpadok zariadenia, ktoré sa vymykajú primeranej kontrole prevádzkovateľa a ktoré významne narúšajú prevádzku, ale nezahŕňajú zlyhanie alebo výpadok spôsobené úplne alebo čiastočne zlou údržbou, nedbalou prevádzkou alebo iným zlyhaním alebo výpadkom, ktorým sa dalo predísť;

22. „bežné spaľovanie“ je spaľovanie počas bežnej ťažby ropy alebo fosílného plynu, keď nie sú k dispozícii dostatočné prevádzkárne alebo vhodné geologické podmienky na opätovné vtláčanie metánu, jeho využitie na mieste alebo distribúcia na trh;
23. „spaľovací komín“ je zariadenie vybavené horákom určené na spaľovanie metánu;
- 23a. „účinnosť zneškodnenia a odstránenia“ je **hmotnostný percentuálny podiel metánu, ktorý sa zneškodní alebo odstráni po skončení spaľovania, v pomere k množstvu metánu vstupujúceho do horáka;**
24. „neaktívny vrt“ je **prieskumný alebo ťažobný** ropný alebo plynový vrt alebo vrtná lokalita, na **pevnine alebo na mori**, kde sa prieskumná alebo ťažobná prevádzka ukončila najmenej pred jedným rokom; [...] **Nezahrňa dočasne zatvorené vrty, trvalo zasypané a opustené vrty, ako sa vymedzuje v tomto nariadení [...];**
- 24a. „trvalo zasypaný a opustený vrt“ je ropný alebo plynový vrt alebo vrtná lokalita na pevnine alebo na mori, ktoré boli zasypané a nebude sa do nich opätovne vstupovať, kde boli odstránené všetky inštalácie súvisiace s vrtom a prevádzka bola ukončená v súlade s regulačnými požiadavkami a v prípade ktorých možno poskytnúť dokumentáciu primeranú na preukázanie toho, že z tohto vrtu alebo vrtnej lokality nevznikajú žiadne emisie metánu, ako sa stanovuje v prílohe IV [...];
- 24b. „dočasne zatvorený vrt“ je ropný alebo plynový vrt alebo vrtná lokalita na pevnine alebo na mori, kde boli nainštalované [...] bariéry vrtu [...] a kde je stále nainštalované ústie vrtu a stále je zabezpečený prístup do vrtu;
25. „remediácia“ je proces čistenia znečistenej vody a pôdy;
26. „regenerácia“ je proces návratu pôdnych a vegetačných podmienok vrtu alebo vrtnej lokality do stavu podobného tomu, v akom boli v čase pred narušením;

27. „uhol'ná baňa“ je lokalita, v ktorej prebieha alebo prebiehala ťažba uhlia, vrátane pozemkov, výkopov, podzemných priechodov, šácht, svahov, tunelov a samotných baní, konštrukcií, zariadení, vybavenia, strojov a nástrojov, ktoré sú umiestnené na povrchu alebo pod povrchom zeme a používajú sa pri činnostiach ťažby hnedého uhlia, subbituminózneho uhlia, bituminózneho uhlia alebo antracitu z prírodných ložísk v zemi, a to akýmikoľvek prostriedkami alebo metódami vrátane prípravy uhlia na ťažbu, alebo sú výsledkom týchto činností;
28. „aktívna uhol'ná baňa“ je uhol'ná baňa, ktorej väčšina príjmov pochádza z činností ťažby hnedého uhlia, subbituminózneho uhlia, bituminózneho uhlia alebo antracitov, pričom sa uplatňuje aspoň jedna z týchto podmienok:
- a) odkrývanie bane stále prebieha;
 - b) počas posledných 90 dní sa v bani ťažilo uhlie;
 - c) ventilátory v bani sú v prevádzke;
29. „hlbinná uhol'ná baňa“ je uhol'ná baňa, kde sa ťaží uhlie pomocou stavby tunela do uhol'ného sloja v zemi, v ktorom sa následne uhlie dobýva s použitím banských zariadení, ako sú brázdacie stroje, kontinuálne rýpadlá a stroje na dobývanie v dlhých a krátkych porubových stenách, a prepravuje sa na povrch;
30. „povrchová uhol'ná baňa“ je uhol'ná baňa, v ktorej uhlie leží blízko povrchu a môže sa ťažiť odstránením povrchových vrstiev horniny a zeminy;
31. „vetracia šachta“ je zvislý otvor na privod čerstvého vzduchu do podzemia alebo odvod metánu a iných plynov z hlbínnej uhol'nej bane;
32. „stanica na odvádzanie plynov“ je stanica, ktorá zbiera metán zo siete na odvádzanie plynov z uhol'nej bane;
33. „sieť na odvádzanie plynov“ je sieť, ktorá môže spájať viacero zdrojov metánu a ktorá odvádza plyn s vysokým obsahom metánu z uhol'ných slojov alebo okolitej vrstvy horniny a prepravuje ho do stanice na odvádzanie plynov;

34. „činnosti po ťažbe“ sú činnosti, ktoré sa vykonávajú po vyťažení uhlia a jeho prenesení na povrch, vrátane manipulácie s uhlím, jeho spracúvania, uskladnenia a prepravy;
35. „nepretržité meranie“ je meranie, pri ktorom sa odčítavanie údajov vykonáva aspoň každú minútu;
36. „metán v odvetranom vzduchu“ je metán uvoľnený z uhoľných slojov a ďalších vrstiev obsahujúcich plyny, ktorý sa zmieša s odvetraným vzduchom a odčerpá sa z vetracej šachty;
37. „uhol'né ložisko“ je oblasť krajiny, kde sa nachádzajú významné **koncentrácie a** množstvá uhlia, [...] vymedzená v súlade s metodikou členského štátu na dokumentáciu geologických ložísk nerastných surovín;
38. „zatvorená uhoľná baňa“ je uhoľná baňa [...], **v ktorej sa ťažba uhlia skončila a neočakáva sa, že by sa v budúcnosti uskutočnila [...], ktorá je zatvorená podľa platných licenčných požiadaviek alebo iných predpisov a pre ktorú má [...] prevádzkovateľ, vlastník alebo nadobúdateľ licencie stále aktívne povolenie [...];**
39. „opustená uhoľná baňa“ je uhoľná baňa, **v ktorej sa ťažba uhlia skončila [...], ale pre ktorú nie je možné identifikovať prevádzkovateľa, vlastníka alebo nadobúdateľa licencie ako subjekt, na ktorého sa vzťahujú povinnosti vyplývajúce z aktívneho povolenia, alebo ktorá nebola zatvorená regulovaným spôsobom;**
- 39aa. „alternatívne využívanie opustenej uhoľnej bane“ je využívanie podpovrchovej banskej infraštruktúry a zariadení na ťažbu uhlia na iné účely ako na ťažbu uhlia vrátane rozvoja projektov na skladovanie geotermálnej a tepelnej energie v baniach, ktoré sú zatopené, a aplikácií vodnej energie v baniach, ktoré nie sú zatopené.**
- 39a. „zariadenie na ťažbu uhlia v zatvorenej alebo opustenej uhoľnej bani“ je akékoľvek zariadenie, ktoré zostáva spojené s vrstvami obsahujúcimi metán, vrátane okrem iného odvodov a odvodňovacích potrubí[...];**

40. „baňa na koksovateľné uhlie“ je baňa, v ktorej v priemere aspoň 50 % objemu ťažby za posledné tri dostupné roky tvorí koksovateľné uhlie, ako sa vymedzuje v prílohe B k nariadeniu Európskeho parlamentu a Rady (ES) č. 1099/2008³³;
41. „dovozca“ je fyzická osoba alebo právnická osoba [...], ktorá v rámci obchodnej činnosti na trh Únie uvádza [...] **plyn, ropu alebo uhlie** z tretej krajiny[...] **vrátane akejkoľvek fyzickej alebo právnickej osoby usadenej v Únii [...] vymenovanej [...] na vykonávanie úkonov a formálnych náležitostí požadovaných podľa kapitoly 5 tohto nariadenia.**
42. „európska norma“ je norma podľa vymedzenia v článku 2 ods. 1 písm. b) nariadenia (EÚ) č. 1025/2012;
43. „medzinárodná norma“ je norma podľa vymedzenia v článku 2 ods. 1 písm. a) nariadenia (EÚ) č. 1025/2012;

Článok 3

Náklady regulovaných prevádzkovateľov

1. Pri stanovovaní alebo schvaľovaní [...] taríf alebo metodík pre prevádzkovateľov prepravnej siete, prevádzkovateľov distribučnej siete, prevádzkovateľov terminálov skvapalneného plynu alebo iné regulované spoločnosti, prípadne aj vrátane prevádzkovateľov podzemných zásobníkov plynu by mali regulačné orgány prihliadať na náklady vzniknuté a investície vykonané v súvislosti s plnením povinností podľa tohto nariadenia, pokiaľ tieto **náklady vznikli a investície sa vykonali efektívne a transparentne. [...] Jednotkové investičné náklady uvedené v odseku 2 môžu regulačné orgány použiť na porovnanie nákladov vynaložených prevádzkovateľmi.**

33 Nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (ES) č. 1099/2008 z 22. októbra 2008 o energetickej štatistike (Ú. v. EÚ L 304, 14.11.2008, s. 1).

2. Agentúra Európskej únie pre spoluprácu regulačných orgánov v oblasti energetiky (ACER) každé tri roky stanoví a uverejní súbor ukazovateľov a zodpovedajúce referenčné hodnoty na porovnanie jednotkových investičných nákladov spojených s meraním, **monitorovaním**, **vykazovaním**, **overovaním** a znižovaním emisií metánu za porovnateľné projekty. **Príslušné regulačné orgány a regulovaní prevádzkovatelia poskytnú agentúre ACER všetky údaje potrebné na toto porovnanie.**

Kapitola 2

Príslušné orgány a nezávislé overovanie

Článok 4

Príslušné orgány

1. Každý členský štát určí jeden alebo viacero príslušných orgánov zodpovedných za monitorovanie a presadzovanie uplatňovania tohto nariadenia.

Členské štáty oznámia Komisii názvy a kontaktné údaje príslušných orgánov do ... [../] **6 mesiacov od dátumu nadobudnutia účinnosti tohto nariadenia**]. Členské štáty bezodkladne upovedomia Komisiu o akýchkoľvek zmenách názvov alebo kontaktných údajov príslušných orgánov.

2. Komisia zverejní zoznam príslušných orgánov a bude ho pravidelne aktualizovať.
3. Členské štáty zabezpečia, aby príslušné orgány mali primerané právomoci a zdroje na plnenie povinností stanovených v tomto nariadení.

Článok 5

Úlohy príslušných orgánov

1. Príslušné orgány prijímú všetky opatrenia potrebné na zabezpečenie súladu s **týmto nariadením v súlade s úlohami, ktoré sa im týmto nariadením konkrétne prideliť** [../].
2. Prevádzkovatelia a prevádzkovatelia uhoľných baní poskytnú príslušným orgánom všetku potrebnú pomoc s cieľom umožniť alebo uľahčiť týmto orgánom plnenie ich úloh uvedených v tomto nariadení, najmä pokiaľ ide o prístup do [../] **lokalít**, predloženie dokumentácie alebo záznamov a **v prípade, že sa lokalita nachádza na mori, prepravu do lokality alebo z nej**.

3. Príslušné orgány spolupracujú medzi sebou a s Komisiou a podľa potreby **môžu spolupracovať** s orgánmi tretích krajín s cieľom zabezpečiť dodržiavanie tohto nariadenia. Komisia [...] zriadi sieť príslušných orgánov s cieľom posilniť spoluprácu, pričom vykoná potrebné opatrenia na výmenu informácií o **monitorovaní, regulácii a súlade**, ako aj najlepších postupov a umožní konzultácie.
4. Správy, ktoré sa v súlade s týmto nariadením majú zverejňovať, príslušné orgány zverejňujú bezplatne, na vyhradenom webovom sídle a vo voľne prístupnom formáte, v ktorom ich možno stiahnuť ale **nemožno upravovať (vo formáte určenom len na čítanie)**.

Keď sa zachováva dôvernosť informácií v súlade s článkom 4 smernice 2003/4/ES **alebo keď je to nevyhnutné podľa práva Únie v oblasti ochrany osobných údajov**, príslušné orgány uvedú, aký druh informácií nebol poskytnutý a dôvod neposkytnutia informácií.

Článok 6

Kontroly

1. Príslušné orgány vykonávajú pravidelné kontroly [...] s cieľom overiť, či prevádzkovatelia alebo prevádzkovatelia uhoľných baní dodržiavajú požiadavky stanovené v tomto nariadení. **S výhradou odsekov 2 a 3 [...] môžu príslušné orgány rozhodnúť o rozsahu a frekvencii pravidelných kontrol, a to na základe posúdenia rizík spojených s každou lokalitou, ako sú napríklad riziká pre životné prostredie, bezpečnosť ľudí a verejné zdravie, ako aj akýchkoľvek zistených porušení tohto nariadenia. Prvá kontrola sa dokončí do ... [../] 21 mesiacov po nadobudnutí účinnosti tohto nariadenia**.
2. Kontroly v relevantných prípadoch zahŕňajú kontroly na mieste alebo preskúmanie dokumentácie a záznamov na mieste, ktoré preukazujú dodržiavanie požiadaviek tohto nariadenia, merania na zisťovanie emisií metánu a ich koncentrácie a akékoľvek následné opatrenia, ktoré vykonáva príslušný orgán alebo ktoré sa vykonávajú v jeho mene, s cieľom overiť a podporiť súlad lokalít [...] s požiadavkami tohto nariadenia.

Ak sa pri kontrole zistí vážne porušenie požiadaviek tohto nariadenia, príslušné orgány v rámci správy uvedenej v odseku 5 vydajú oznámenie o nápravných opatreniach s **jasnými lehotami**, ktoré má vykonať prevádzkovateľ alebo prevádzkovateľ uhoľnej bane. **Príslušné orgány sa môžu alternatívne rozhodnúť, že prevádzkovateľovi alebo prevádzkovateľovi uhoľnej bane vydajú pokyn, aby im na schválenie predložili súbor nápravných opatrení na účely riešenia zistených porušení do jedného mesiaca od dokončenia kontrol. Takéto opatrenia sa zapracúvajú do správy uvedenej v odseku 5.**

3. Po prvej kontrole uvedenej v odseku 1 príslušné orgány vypracujú programy rutinných kontrol na **základe posúdenia rizika**. Obdobie medzi kontrolami sa zakladá na hodnotení environmentálneho rizika, **rizík pre bezpečnosť ľudí a verejné zdravie** a nepresahuje [...] **päť** rokov. Ak sa pri kontrole zistí vážne porušenie požiadaviek tohto nariadenia, ďalšia kontrola sa uskutoční do jedného roka.
4. **Bez toho, aby boli dotknuté pravidelné kontroly**, [...] príslušné orgány vykonávajú [...] kontroly:
 - a) s cieľom prešetriť odôvodnené sťažnosti uvedené v článku 7 a prípady nesúlady čo najskôr po dátume, keď sa príslušné orgány dozvedeli o týchto sťažnostiach alebo nesúlade;
 - b) s cieľom zabezpečiť, **ak to príslušné orgány považujú za relevantné**, aby sa opravy únikov alebo výmeny komponentov vykonali v súlade s článkom 14 a **aby sa zmierňujúce opatrenia vykonali v súlade s článkami 18, 22 a 26.**

5. Po každej kontrole príslušné orgány vypracujú správu, v ktorej opíšu právny základ kontroly, uskutočnené procesné kroky, príslušné zistenia a odporúčania týkajúce sa [...] ďalších opatrení, ktoré má prijať prevádzkovateľ alebo prevádzkovateľ uhoľnej bane. **V prípade potreby môžu príslušné orgány vypracovať jednu správu zahŕňajúcu viaceré kontroly komponentov, zariadení alebo lokalít toho istého prevádzkovateľa alebo prevádzkovateľa uhoľnej bane za predpokladu, že sa takéto kontroly sa vykonajú v tom istom kontrolnom období.**

Správa sa oznámi príslušnému prevádzkovateľovi **alebo prevádzkovateľovi uhoľnej bane** a zverejní sa do dvoch mesiacov odo dňa kontroly. Ak bola správa vypracovaná na základe sťažnosti podanej v súlade s článkom 7, príslušné orgány o správe informujú sťažovateľa po jej zverejnení.

Správu zverejňujú príslušné orgány [...] **s výhradou článku 7** smernice 2003/4/ES. Keď sa na informácie [...] **vzťahuje výnimka** v súlade s článkom 4 smernice 2003/4/ES, príslušné orgány v správe uvedú, aký druh informácií nebol poskytnutý a dôvod neposkytnutia informácií.

6. **Členské štáty môžu uzavierať formálne dohody s príslušnými agentúrami Únie alebo prípadne inými vhodnými subjektmi zamerané na poskytovanie špecializovaných odborných znalostí na podporu príslušného orgánu pri vykonávaní úloh, ktoré sa mu zverili na základe tohto článku. Na účely tohto odseku sa subjekt nepovažuje za vhodný, ak jeho objektivita môže byť ohrozená konfliktom [...] záujmov.**

7[...]. [...] **Ak sa v správe o kontrole uvedenej v odseku 5 dospeje k záveru, že prevádzkovatelia alebo prevádzkovatelia uhoľných baní nedodržiavajú požiadavky tohto nariadenia, prevádzkovatelia a prevádzkovatelia uhoľných baní musia prijať všetky potrebné opatrenia na zosúladenie svojich činností s týmto nariadením. Opatrenia sa prijímajú v lehote, ktorú určia príslušné orgány [...].**

Sťažnosti podané príslušným orgánom

1. Každá fyzická alebo právnická osoba [...] môže príslušným orgánom podať písomnú sťažnosť **týkajúcu sa možného porušenia požiadaviek tohto nariadenia prevádzkovateľmi alebo prevádzkovateľmi uhol'ných baní.**
2. Sťažnosti musia byť riadne odôvodnené a musia obsahovať dostatočné dôkazy o údajnom porušení [...].
3. Ak sa zistí, že sťažnosť neobsahuje dostatočné dôkazy odôvodňujúce vyšetrovanie, príslušné orgány informujú sťažovateľa o dôvodoch svojho rozhodnutia nevykonať vyšetrovanie.
Tento odsek sa neuplatňuje, ak sa sťažnosti, ktoré nie sú dostatočne odôvodnené, opakovane podajú a z tohto dôvodu ich príslušné orgány považujú za zneužívajúce.
4. Bez toho, aby boli dotknuté pravidlá uplatniteľné podľa vnútroštátneho práva a **odseku 3**, príslušné orgány informujú sťažovateľa o krokoch, ktoré v konaní prijali, a v prípade potreby ho informujú o vhodných alternatívnych formách nápravy, ako je postúpenie veci vnútroštátnemu súdu alebo použitie iných vnútroštátnych alebo medzinárodných postupov pre podanie sťažnosti.
5. Príslušné orgány bez toho, aby boli dotknuté pravidlá uplatniteľné podľa vnútroštátneho práva, a na základe porovnateľných konaní stanovia a zverejnia približné lehoty na prijatie rozhodnutia vo veci sťažností.

Overovacie činnosti a vyhlásenie o overení

1. Overovatelia posúdia zhodu správ o emisiách, ktoré im v súlade s týmto nariadením predložili prevádzkovatelia alebo prevádzkovatelia uhoľných baní. Posúdia zhodu správ s požiadavkami stanovenými v tomto nariadení a preskúmajú všetky použité zdroje údajov a metodiky s cieľom posúdiť ich spoľahlivosť, dôveryhodnosť a presnosť, a to predovšetkým tieto body:
 - a) výber a použitie emisných faktorov;
 - b) metodiky, výpočty, odbery vzoriek, štatistické distribúcie a úrovne významnosti, na základe ktorých sa určili emisie metánu;
 - c) prípadné riziká nevhodného merania alebo vykazovania;
 - d) systémy kontroly kvality alebo zabezpečenia kvality, ktoré uplatňujú prevádzkovatelia alebo prevádzkovatelia uhoľných baní.
2. Pri výkone overovacích činností uvedených v odseku 1 používajú overovatelia [...] **špecifikácie na meranie, kvantifikáciu [...] a zmiernňovanie emisií metánu stanovené v súlade s [...] článkom 29a. Do dňa, od ktorého sa [...] stanovia špecifikácie, poskytnú prevádzkovatelia alebo prevádzkovatelia uhoľných baní overovateľom informácie o príslušných normách alebo metodikách, ktoré používajú prevádzkovatelia na účely overovacích činností.**

Na stanovenie spoľahlivosti, dôveryhodnosti a presnosti použitých zdrojov údajov a metodík môžu overovatelia vykonávať kontroly na mieste.

3. Ak overovatelia pri posúdení dospejú k primeranej istote, že správa o emisiách je v súlade s požiadavkami tohto nariadenia, vydajú vyhlásenie o overení, v ktorom overia zhodu správy o emisiách a uvedú vykonané overovacie činnosti.

Overovatelia vydajú vyhlásenie o overení len vtedy, keď spoľahlivé, dôveryhodné a presné údaje a informácie umožňujú určiť emisie metánu s primeranou mierou istoty, a za predpokladu, že vykázané údaje sú konzistentné s odhadovanými údajmi, sú úplné a neobsahujú nezrovnalosti.

Ak sa v posúdení dospeje k záveru, že správa o emisiách nie je v súlade s požiadavkami tohto nariadenia, overovateľ o tejto skutočnosti informuje prevádzkovateľa alebo prevádzkovateľa uhoľnej bane a s **ohľadom na uznávané normy poskytne prevádzkovateľovi alebo prevádzkovateľovi uhoľnej bane odôvodnenú spätnú väzbu.** [...] Prevádzkovateľ alebo prevádzkovateľ uhoľnej bane overovateľovi bezodkladne predloží prepracovanú správu o emisiách.

4. Prevádzkovatelia a prevádzkovatelia uhoľných baní overovateľom poskytujú akúkoľvek pomoc potrebnú na umožnenie alebo uľahčenie vykonávania overovacích činností, najmä pokiaľ ide o prístup do [...] **lokalít** a predloženie dokumentácie alebo záznamov.

[...]

Nezávislosť a akreditácia alebo autorizácia overovateľov

1. Overovatelia sú nezávislí od prevádzkovateľov a prevádzkovateľov uhoľných baní a činnosti, ktoré sa požadujú podľa tohto nariadenia, vykonávajú vo verejnom záujme. Na tento účel nesmú byť ani overovatelia, ani žiadna časť rovnakej právnickej osoby prevádzkovateľom ani prevádzkovateľom uhoľnej bane, vlastníkom prevádzkovateľa alebo prevádzkovateľa uhoľnej bane, ani nesmú byť v ich vlastníctve a s prevádzkovateľmi alebo prevádzkovateľmi uhoľných baní nesmú mať vzťahy, ktoré by mohli ovplyvniť ich nezávislosť a nestrannosť.
2. Overovateľov, **ktorí sú právnickými osobami**, akredituje vnútroštátny akreditačný orgán podľa nariadenia (ES) č. 765/2008.
- 2a. **Na účely tohto nariadenia sa [...] akreditácia overovateľov vykonáva [...] v súlade s [...] nariadením (ES) č. 765/2008 [...].**
3. Ak sa v tomto nariadení neuvádzajú žiadne konkrétne ustanovenia týkajúce sa akreditácie overovateľov, uplatňujú sa príslušné ustanovenia nariadenia (ES) č. 765/2008.
- 3a. **Členský štát sa môže rozhodnúť autorizovať na účely tohto nariadenia overovateľov, ktorí sú fyzickými osobami. Autorizácia týchto overovateľov sa zverí vnútroštátnemu orgánu, ktorý nie je vnútroštátnym akreditačným orgánom vymenovaným podľa článku 4 ods. 1 nariadenia (ES) č. 765/2008.**
- 3b. **Ak sa členský štát rozhodne využiť možnosť stanovenú v odseku 3a, zabezpečí, aby dotknutý vnútroštátny orgán splňal požiadavky tohto nariadenia, a poskytne Komisii a ostatným členským štátom všetky listinné dôkazy potrebné na overenie spôsobilosti overovateľov, ktorých autorizuje podľa odseku 3a [...].**

Používanie a výmena informácií [...]

1. [...] **Pri plnení svojich povinností a vykonávaní svojich právomocí podľa tohto nariadenia zohľadňujú overovatelia, príslušné orgány a Komisia relevantné medzinárodne dostupné [...] informácie [...], najmä pokiaľ ide o:**
 - a) agregáciu údajov o emisiách metánu v súlade s vhodnými štatistickými metódami;
 - b) [...] **potvrdzovanie** metodík a štatistických procesov, ktoré používajú spoločnosti na kvantifikáciu údajov o emisiách metánu;
 - c) vypracovanie metodík na agregáciu a analýzu údajov v súlade s osvedčenými vedeckými a štatistickými postupmi s cieľom zabezpečiť vyššiu presnosť odhadov emisií s primeranou charakterizáciou neistoty;
 - d) zverejňovanie agregovaných [...] vykázaných údajov podľa hlavného zdroja a úrovne vykazovania [...] v súlade s požiadavkami na hospodársku súťaž a dôvernosť;
 - e) podávanie správ o zisteniach týkajúcich sa významných nezrovnalostí medzi zdrojmi údajov [...].
2. Komisia môže medzinárodnému stredisku pre monitorovanie emisií metánu predložiť údaje o emisiách metánu, **ktoré sú verejne dostupné a** ktoré jej poskytnú príslušné orgány v súlade s týmto nariadením.

[...]

Kapitola 3

Emisie metánu v odvetví ropy a zemného plynu

Článok 11

Rozsah pôsobnosti

Táto kapitola sa týka činností v rámci [...]Únie uvedených v článku 1 ods. 2 písm. a) a b).

Článok 12

Monitorovanie a vykazovanie

1. Prevádzkovatelia do ... [18[...] mesiacov odo dňa nadobudnutia účinnosti tohto nariadenia] predložia príslušným orgánom správu o **kvantifikácii** emisií metánu na úrovni zdroja, na ktorých odhad sa pre všetky zdroje použijú **aspoň** všeobecné emisné faktory [...].
Prevádzkovatelia sa môžu rozhodnúť, že v tejto fáze predložia správu v súlade s požiadavkami uvedenými v odseku 2.
2. Prevádzkovatelia do ... [24 mesiacov odo dňa nadobudnutia účinnosti tohto nariadenia] predložia príslušným orgánom [...] správu o [...] **kvantifikácii** emisií metánu na úrovni zdroja v prípade prevádzkovaných zariadení. Pri vykazovaní na takejto úrovni sa ako základ na stanovenie špecifických emisných faktorov použitých na [...] **kvantifikáciu** emisií môže použiť meranie a odber vzoriek na úrovni zdroja.
3. Prevádzkovatelia do ... [36 mesiacov odo dňa nadobudnutia účinnosti tohto nariadenia] a následne každý rok do [...] **31. mája** predložia príslušným orgánom správu o [...] **kvantifikácii** emisií metánu na úrovni zdroja v prípade prevádzkovaných zariadení podľa odseku 2, ktorú doplnia o merania emisií metánu na úrovni lokality, čím [...] **sa zlepší** [...] posúdenie odhadov na úrovni zdroja agregovaných podľa lokalít.

Pred predložením správ príslušným orgánom prevádzkovateľa zabezpečia, aby správy uvedené v tomto odseku posúdil overovateľ a aby obsahovali vyhlásenie o overení vydané v súlade s článkami 8 a 9.

4. Podniky usadené v Únii predložia do ... [36 mesiacov odo dňa nadobudnutia účinnosti tohto nariadenia] príslušným orgánom **členského štátu, v ktorom sa zariadenie nachádza**, správu o [...] **kvantifikácii** emisií metánu na úrovni zdroja v prípade neprevádzkovaných zariadení **za predpokladu, že o nej prevádzkovateľ v reakcii na povinnosť podľa odseku 2 správu ešte nepredložil**. Pri vykazovaní na takejto úrovni sa ako základ na stanovenie špecifických emisných faktorov použitých na odhad emisií môže použiť meranie a odber vzoriek na úrovni zdroja.
5. Podniky usadené v Únii do ... [48 mesiacov odo dňa nadobudnutia účinnosti tohto nariadenia] a následne každý rok do [...] **31. mája** predložia príslušným orgánom **členského štátu, v ktorom sa zariadenie nachádza**, správu o [...] **kvantifikácii** emisií metánu na úrovni zdroja v prípade neprevádzkovaných zariadení podľa odseku 4 **za predpokladu, že o nej prevádzkovateľ v reakcii na povinnosť podľa odseku 3 správu ešte nepredložil**, ktorú doplnia o merania emisií metánu na úrovni lokality, čo umožní posúdiť a overiť odhadované údaje na úrovni zdroja agregované podľa lokalít.

Pred predložením správ príslušným orgánom podniky zabezpečia, aby správy uvedené v tomto odseku posúdil overovateľ a aby obsahovali vyhlásenie o overení vydané v súlade s článkami 8 a 9.

6. Správy stanovené v tomto článku sa vzťahujú na obdobie posledného dostupného kalendárneho roka a musia obsahovať aspoň tieto informácie:
 - a) druh a miesto zdroja emisií;
 - b) podrobné údaje za každý [...] druh zdroja emisií;
 - c) podrobné informácie o metodikách na kvantifikáciu [...];

- d) všetky emisie metánu za prevádzkované zariadenia;
- e) vlastnícky podiel a emisie metánu z neprevádzkovaných zariadení vynásobené vlastníckym podielom;
- f) zoznam subjektov s prevádzkovou kontrolou nad neprevádzkovanými zariadeniami.

Komisia prostredníctvom vykonávacích aktov stanoví vzor na podávanie správ podľa odsekov 2, 3, 4 a 5, **pričom zohľadní tabuľky spoločne nahlasovaných informácií (ďalej len „CRT“) pre elektronické nahlasovanie emisií skleníkových plynov podľa dohovoru UNFCCC [...] a najnovšie [...] technické usmerňovacie dokumenty a vzory na podávanie správ Partnerstva pre emisie metánu z ropy a zemného plynu (ďalej len „OGMP“).**

Uvedené vykonávacie akty sa prijímú v súlade s postupom uvedeným v článku 32 ods. 2.

[...]Do prijatia príslušných vykonávacích aktov môžu prevádzkovatelia [...] používať pri prevádzke v predvýrobnej, prípadne výrobnjej a povýrobnej fáze najnovšie dokumenty s technickými usmerneniami a vzory na podávanie správ OGMP.[...]

- 7. Pri meraniach na úrovni lokality uvedených v odsekoch 3 a 5 sa použijú vhodné technológie na kvantifikáciu emisií [...], **pričom sa zohľadnia čisté hospodárske a environmentálne prínosy. [...]**
- 8. V prípade značných rozporov medzi emisiami, ktorých hodnota sa stanovila s použitím metód na úrovni zdroja, a emisiami, ktorých hodnota sa zistila meraním na úrovni lokality, [...] **poskytnú prevádzkovatelia alebo prípadne podniky odôvodnenie týchto rozporov. Ak rozpor nie je spôsobený neistotou použitej technológie kvantifikácie, príslušný orgán [...] môže požiadať o dodatočné meranie v [...] primeranej lehote maximálne 6 mesiacov, ktorú tento [...] príslušný orgán stanoví.**

9. **Priame merania alebo kvantifikácia** emisií metánu plynárenskej infraštruktúry sa vykonávajú [...] s použitím špecifikácií stanovených v súlade s článkom [...]29a[...]. **Kým sa takéto metodiky nestanovia, prevádzkovatelia môžu byť pri vykonávaní meraní na úrovni zdroja [...] usmerňovaní najlepšími postupmi zavedenými v kontexte meraní spolufinancovaných Úniou alebo Programom OSN pre životné prostredie.**
10. Keď sa zachováva dôvernosť informácií v súlade so smernicou **Európskeho parlamentu a Rady** [...] (EÚ) 2016/943³⁴, prevádzkovatelia v správe uvedú, aký druh informácií nebol poskytnutý a dôvod neposkytnutia informácií.
11. Príslušné orgány sprístupnia správy uvedené v tomto článku verejnosti a Komisii do troch mesiacov od ich predloženia prevádzkovateľmi a v súlade s článkom 5 ods. 4.

Článok 13

Všeobecná povinnosť týkajúca sa zmierňovania

Prevádzkovatelia prijímú všetky **vhodné zmierňujúce** opatrenia [...] aby pri svojich činnostiach zabránili emisiám metánu a aby ich minimalizovali.

34 Smernica Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2016/943 z 8. júna 2016 o ochrane nesprístupneného know-how a obchodných informácií (obchodného tajomstva) pred ich neoprávneným získaním, využitím a sprístupnením (Ú. v. EÚ L 157, 15.6.2016).

Článok 14

Zisťovanie únikov a ich oprava

1. Prevádzkovatelia do ... [../] **9 mesiacov od nadobudnutia účinnosti tohto nariadenia**] predložia príslušným orgánom program zisťovania únikov a ich opravy, v ktorom podrobne opíšu [../] **obsah prieskumov a činností**, ktoré sa majú vykonať v súlade s požiadavkami stanovenými v tomto článku, častiach 1 a 2 prílohy I a s príslušnými [../] **špecifikáciami stanovenými podľa článku 29a ods. 1, vrátane konkrétnych harmonogramov. Ak sa vykonajú akékoľvek zmeny v programe zisťovania únikov a ich opravy, [../] prevádzkovatelia tento program čo najskôr opätovne predložia príslušným orgánom.**

Príslušné orgány môžu prevádzkovateľa požiadať, aby zmenil program tak, že zohľadní požiadavky tohto nariadenia.

2. Prevádzkovatelia do ... [../] **12 mesiacov od nadobudnutia účinnosti tohto nariadenia**] v súlade s programom zisťovania únikov a ich opravy uvedeným v odseku 1 [../] **začnú prieskum na zisťovanie únikov a ich opravu typu 2** všetkých [../] komponentov, za ktoré nesú zodpovednosť.

Potom sa [../] prieskumy na zisťovanie únikov a ich opravu **typu 1 a [../] typu 2 [../] vykonávajú s týmito frekvenciami:**

- a) **Pre nadzemné a podzemné komponenty okrem distribučných sietí, [../] pre distribučné siete a komponenty na mori, a to aj pod morským dnom: v súlade s minimálnymi frekvenciami stanovenými v časti 1 prílohy I.**
- b) **Pre všetky ostatné komponenty: prieskumy na zisťovanie únikov a ich opravu typu 1 [../] sa vykonávajú každých [../] šesť mesiacov a prieskumy na zisťovanie únikov a ich opravu [../] typu 2 [../] sa vykonávajú každých [../] dvanásť mesiacov.**

[...]

- 2a.** Prevádzkovatelia si môžu po schválení príslušnými orgánmi vybrať, či vykonajú prieskum na zisťovanie únikov a ich opravu typu 2 namiesto prieskumu na zisťovanie únikov a ich opravu typu 1.

Namiesto prieskumov na zisťovanie únikov a ich opravu alebo v kombinácii s nimi môžu prevádzkovatelia používať systémy priebežného monitorovania za predpokladu, že:

- a) príslušné orgány schvália ich používanie v rámci programu zisťovania únikov a ich opravy uvedeného v odseku 1;
- b) meranie sa vykonáva na úrovni každého jednotlivého potenciálneho zdroja emisií a
- c) [...] systémy priebežného monitorovania spĺňajú minimálne [...] hodnoty stanovené v odsekoch 3 a 4 a v súlade s požiadavkami stanovenými v časti 2 prílohy I.

- 2aa. (nový)** Ak prevádzkovatelia, ktorí ťažia alebo spracúvajú fosílny plyn alebo ropu, poskytnú na základe meraní počas piatich predchádzajúcich rokov dôkaz o tom, že menej ako 1 % ich komponentov uniklo, môžu sa v prípade komponentov, pri ktorých sa nezistili žiadne úniky, použiť rôzne frekvencie prieskumov na zisťovanie únikov a ich opravu, a to po schválení príslušnými orgánmi a za predpokladu, že:

- a. v prípade všetkých komponentov na miestach spracovania sa prieskumy na zisťovanie únikov a ich opravu typu 1 vykonávajú aspoň každých 12 mesiacov;
- b. v prípade aspoň 25 % všetkých komponentov na miestach spracovania sa prieskumy na zisťovanie únikov a ich opravu typu 2 vykonávajú každých 12 mesiacov, pričom sa zabezpečí, aby sa všetky komponenty kontrolovali každých 48 mesiacov;

- c. v prípade všetkých komponentov na miestach ťažby sa prieskumy na zisťovanie únikov a ich opravu typu 1 vykonávajú aspoň každých 36 mesiacov;
- d. v prípade všetkých komponentov na miestach ťažby sa prieskumy na zisťovanie únikov a ich opravu typu 2 vykonávajú aspoň každých 60 mesiacov;

Ak počet únikov zistených na základe prieskumov vykonaných v súlade s prvým pododsekom presiahne 1 %, prevádzkovateľ podlieha povinnostiam podľa odsekov 2 a 2a.

3. Pri vykonávaní [...] prieskumov [...] prevádzkovatelia použijú [...] **detekčné** zariadenia [...] s takýmto minimálnym detekčným limitom [...]:

a[...]. pre [...] prieskumy [...] na zisťovanie únikov a ich opravu typu 1: [...] **7000 častíc na milión alebo [...]17[...] gramov metánu za hodinu** pri štandardnej teplote a tlaku [...] v súlade so špecifikáciami výrobcu pre prevádzku a údržbu;

b[...]. pre [...] prieskumy [...] na zisťovanie únikov a ich opravu typu 2:

i) **10 častíc na milión alebo [...] 0,15 [...] gramu metánu za hodinu** v prípade nadzemných komponentov;

ii) [...] **3000[...] častíc na milión alebo [...]5[...] gramov metánu za hodinu** v prípade podzemných komponentov a komponentov na mori nad hladinou mora;

iii) [...] **7000[...] častíc na milión alebo [...]17[...] gramov za hodinu** v prípade komponentov na mori pod hladinou mora a pod morským dnom pri štandardnej teplote a tlaku v súlade so špecifikáciami výrobcu pre prevádzku a údržbu.

4. Prevádzkovatelia opravujú alebo vymenia všetky komponenty, pri ktorých sa zistia emisie [...] aspoň:

a) [...] prieskum [...] na zisťovanie únikov a ich opravu typu 1: [...] 7000 [...] častíc na milión alebo [...] 17 [...] gramov metánu alebo viac za hodinu pri štandardnej teplote a tlaku;

b) [...] prieskumy [...] na zisťovanie únikov a ich opravu typu 2:

i) [...] 500 [...] častíc na milión alebo [...] 1 [...] gram [...] metánu alebo viac za hodinu v prípade nadzemných komponentov;

ii) [...] 3000 [...] častíc na milión alebo [...] 5 [...] gramov metánu za hodinu v prípade podzemných komponentov a komponentov na mori nad hladinou mora;

iii) [...] 7000 [...] častíc na milión alebo [...] 17 [...] gramov za hodinu v prípade komponentov na mori pod hladinou mora a pod morským dnom pri štandardnej teplote a tlaku.

4a. Oprava alebo výmena komponentov uvedených v [...] odseku 4 sa uskutoční bezprostredne po zistení úniku alebo čo najskôr po ňom, ale nie neskôr ako päť dní po zistení v prípade prvého pokusu a 30 dní po zistení v prípade úplnej opravy. Prevádzkovatelia uprednostnia opravy väčších únikov.

[...] Ak oprava alebo výmena nie je úspešná alebo možná do piatich dní v prípade prvého pokusu alebo ak prevádzkovateľ predpokladá, že úplná oprava nebude z bezpečnostných, administratívnych alebo technických dôvodov možná do 30 dní, prevádzkovateľ o tom poskytne dôkaz a najneskôr [...] 15 [...] dní po zistení úniku stanoví harmonogram opráv uvedený [...] v prílohe Ia. [...] Harmonogram [...] opráv obsahuje všetky potrebné dôkazy odôvodňujúce takéto rozhodnutie o odložení opravy.

Harmonogramom opráv sa zabezpečuje, í, aby sa minimalizoval vplyv na životné prostredie, a to pri súčasnom rešpektovaní bezpečnostných, administratívnych a technických aspektov. Príslušné orgány môžu prevádzkovateľa požiadať, aby harmonogramom opráv zmenil tak, že zohľadní požiadavky tohto nariadenia.

Oprava alebo výmena sa [...] vykoná čo najskôr.

Bezpečnostné, **administratívne** a technické aspekty[...], ako sa uvádza v [...] **druhom** pododseku, sa obmedzujú na zohľadnenie bezpečnosti pracovníkov a osôb v blízkosti, **plánovanej údržby, nedostupnosti komponentov potrebných na opravu alebo výmenu, vplyvov na životné prostredie, výrazného zhoršenia situácie v oblasti dodávok plynu, ktoré pravdepodobne povedie k situácii, ako sa stanovuje v článku 11 ods. 1 nariadenia (EÚ) 2017/1938³⁵, požiadaviek postupu udeľovania povolení [...] alebo požadované administratívne povolenie, [...] prístupnosti komponentu, dostupnosti [...] častí potrebných na opravu komponentu.** Medzi aspekty týkajúce sa vplyvu na životné prostredie môžu patriť prípady, v ktorých by oprava mohla viesť k vyšším emisiám [...] **metánu** ako v prípade, keby sa oprava neuskutočnila.

- 4b.** Ak je pred opravou alebo výmenou potrebné vypnutie [...], prevádzkovatelia **sa pokúsia** minimalizovať únik do jedného dňa od jeho zistenia a opravia ho do konca najbližšieho naplánovaného vypnutia [...] alebo do jedného roka, podľa toho, čo nastane skôr, **pokiaľ nie je možné odôvodnene očakávať, že vykonanie skoršej opravy [...] povedie v súvislosti s emisiami k horšiemu environmentálnemu výsledku, čo je situácia, keď by množstvo metánu [...] odplyného počas opráv bolo s veľkou pravdepodobnosťou výrazne vyššie ako množstvo metánu, ktoré by uniklo v prípade nevykonania opravy; alebo pokiaľ nie je možné odôvodnene očakávať, že vykonanie skoršej opravy povedie k problémom s bezpečnosťou dodávok v malých prepojených sústavách vymedzených v smernici (EÚ) 2019/944. [...] Všetky potrebné dôkazy odôvodňujúce rozhodnutie o odložení opravy sa bezodkladne poskytnú príslušným orgánom. Rozhodnutia o odložení opravy si vyžadujú schválenie [...] príslušnými orgánmi pred ich vykonaním a zahrnú sa do harmonogramu opráv stanoveného v [...] prílohe Ia. Príslušné orgány môžu prevádzkovateľa požiadať, aby harmonogramom opráv zmenil tak, že zohľadní požiadavky tohto nariadenia.**

35 Nariadenie Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2017/1938 z 25. októbra 2017 o opatreniach na zaistenie bezpečnosti dodávok plynu a o zrušení nariadenia (EÚ) č. 994/2010 (Ú. v. EÚ L 280, 28.10.2017, s. 1 – 56).

5. Bez ohľadu na odsek 2 prevádzkovatelia vykonajú prieskum komponentov, v prípade ktorých sa zistilo, že z nich unikajú emisie:

- a) [...] na úrovniach metánu, ktoré sa pri štandardnej teplote a tlaku rovnajú **prahovým hodnotám uvedeným v odseku 4 alebo sú vyššie**, počas ktoréhokoľvek z predchádzajúcich prieskumov, a to čo najskôr po uskutočnení opravy podľa odseku 4 a najneskôr do [...] **dvoch mesiacov** po oprave, aby sa zabezpečila úspešnosť opravy; a[...]
- b) [...] na úrovniach metánu [...], ktoré sú pri štandardnej teplote a tlaku **nižšie ako prahové hodnoty uvedené v odseku 4**, a to najneskôr do troch mesiacov od zistenia emisií, s cieľom skontrolovať, či sa zmenil rozsah strát metánu.

Ak sa zistí vyššie riziko pre bezpečnosť alebo vyššie riziko strát metánu, príslušné orgány môžu odporučiť častejšie vykonávanie prieskumov príslušných komponentov.

6. Bez toho, aby boli dotknuté povinnosti podávať správy podľa odseku 7, prevádzkovatelia zaznamenajú všetky zistené úniky bez ohľadu na ich veľkosť a [...] **pravidelne** ich skúmajú [...] a zabezpečia ich opravu v súlade s odsekom 4.

Prevádzkovatelia tieto záznamy uchovávajú aspoň desať rokov a na požiadanie tieto informácie poskytnú príslušným orgánom.

7. [...] Prevádzkovatelia **každých šesť mesiacov** predložia **všetky správy o monitorovaní** s výsledkami [...] prieskumov **vykonaných počas predchádzajúcich šiestich mesiacov** [...] príslušným orgánom členského štátu, v ktorom sa nachádzajú dotknuté zariadenia. Správa o **monitorovaní** obsahuje aspoň prvky uvedené v [...] prílohe **Ia**.

Príslušné orgány môžu prevádzkovateľa požiadať, aby správu o **monitorovaní** zmenil tak, [...] že zohľadní požiadavky tohto nariadenia.

8. Ktorúkoľvek z úloh uvedených v tomto článku môžu prevádzkovatelia delegovať.
Delegovanie úloh nemá vplyv na zodpovednosť prevádzkovateľov ani na účinnosť dohľadu vykonávaného príslušnými orgánmi.
9. Členské štáty zabezpečia, aby sa v súvislosti s prieskumami poskytovateľom služieb **a prevádzkovateľom** sprístupnili certifikačné, akreditačné alebo rovnocenné systémy kvalifikácie vrátane vhodných programov odbornej prípravy.
10. [...]
- 10a. Bez toho, aby boli dotknuté ustanovenia smernice 2013/30/EÚ a smernice 2008/56/ES, ropné a plynové vrty na mori nachádzajúce sa v hĺbke väčšej ako [...] 700 metrov[...] sú oslobodené [...] od povinností podľa tohto článku.**

Článok 15

Obmedzenia odplyňovania a spaľovania

1. Odplyňovanie sa zakazuje, s výnimkou okolností stanovených v tomto článku. Bežné spaľovanie sa zakazuje.
2. Odplyňovanie a **spaľovanie** sa povoľuje iba v týchto situáciách:
 - a) v prípade mimoriadnej situácie alebo poruchy a
 - b) ak mu nie je možné zabrániť a ak je jednoznačne nevyhnutné na účely prevádzky, **konštrukcie**, opravy, údržby, **vyradenia z prevádzky** alebo skúšky komponentov alebo vybavenia, pričom sa naň vzťahuje povinnosť podať správu podľa článku 16.

3. Odplyňovanie a **spaľovanie** podľa odseku 2 písm. b) zahŕňa tieto špecifické situácie, pri ktorých odplyňovanie **alebo prípadne spaľovanie** nie je možné úplne vylúčiť:
- a) počas bežnej prevádzky [...] komponentov **určených na odplyňovanie, okrem iného vrátane pneumatických regulátorov a čerpadiel, kompresorov, zásobníkov atmosférického tlaku, odberu vzoriek pre meracie zariadenia a plynotesných uzáverov** za predpokladu, že zariadenie spĺňa [...] **normy stanovené v [...] delegovaných aktoch uvedených v článku 29a ods. 2;**
 - b) na odľahčenie kvapaliny, ktorá zostala vo vrte, alebo na jej vyrovnanie s atmosférickým tlakom;
 - c) počas meraní zásobníka alebo inej nízkotlakovej nádoby, alebo pri odbere vzoriek z nich za **predpokladu, že zásobník alebo nádoba spĺňa normy stanovené v [...] delegovaných aktoch uvedených v článku 29a ods. 2;**
 - d) počas odčerpávania kvapalín zo zásobníka alebo inej nízkotlakovej nádoby do prepravného vozidla [...] za **predpokladu, že zásobník alebo nádoba spĺňa normy stanovené v [...] delegovaných aktoch uvedených v článku 29a ods. 2;**
 - e) počas opráv, [...] údržby a **vyradenia z prevádzky** vrátane odkaľovania vybavenia a znižovania tlaku v ňom s cieľom vykonať opravu a údržbu;
 - f) počas testu tesniacej pažnicovej hlavy (bradenhead);
 - g) počas skúšky presakovania tesniacej manžety;
 - h) počas ťažobnej skúšky trvajúcej menej než 24 hodín;
 - i) ak metán nespĺňa špecifikácie [...] potrubia za predpokladu, že prevádzkovateľ analyzuje vzorky metánu dvakrát za týždeň s cieľom určiť, či boli dosiahnuté špecifikácie, a nasmeruje metán do zberného potrubia hneď po splnení špecifikácií potrubia;

- j) počas uvádzania potrubia, vybavenia alebo zariadení do prevádzky, a to len tak dlho, ako je potrebné na vypláchnutie privádzaných nečistôt z potrubia alebo vybavenia;
 - k) počas čistenia potrubia s použitím čistiacich valcov, odkalovania na účely opráv, **vyradovania z prevádzky** alebo počas vyplachovania [...] potrubia na účely opráv alebo údržby, a to len vtedy, keď nie je možné zamedziť šíreniu plynu alebo ho presmerovať do časti potrubia, na ktorej sa nevykonávajú opravy či údržba.
4. V prípadoch, v ktorých je odplyňovanie povolené podľa odsekov 2 a 3, ho prevádzkovatelia vykonávajú iba vtedy, keď spaľovanie nie je technicky možné alebo ohrozuje bezpečnosť prevádzky alebo pracovníkov **alebo povedie v súvislosti s emisiami k horšiemu environmentálnemu výsledku [...]**. V takom prípade prevádzkovatelia v rámci povinností podávať správy uvedených v článku 16 [...] **informujú príslušné orgány a poskytnú im dôkaz o** nevyhnutnosti pristúpenia k odplyňovaniu namiesto spaľovania [...].
5. **Ak je spaľovanie povolené podľa odsekov 2 a 3, prevádzkovatelia smú spaľovanie vykonávať [...]** len v prípadoch, keď z iných ako hospodárskych dôvodov nie je možné uskutočniť opätovné vtláčanie metánu, nie je možné ho použiť na mieste, **uskladňovať na neskoršie použitie** ani distribuovať na trh. V takom prípade prevádzkovatelia v rámci povinností podávať správy uvedených v článku 16 príslušným orgánom preukážu nevyhnutnosť pristúpenia k spaľovaniu namiesto opätovného vtláčania metánu, jeho použitia na mieste, **uskladňovania na neskoršie použitie** alebo distribúcie na trh.
6. **V prípade celkového postavenia, výmeny alebo renovácie lokality, prevádzkovatelia použijú len regulátory a čerpadlá s nulovými emisiami. V prípade čiastočnej výmeny alebo renovácie lokality, prevádzkovatelia použijú v dotknutej časti len regulátory a čerpadlá s nulovými emisiami.**

7. Ak si vykonávanie tohto článku vyžaduje postup udeľovania povolení alebo iné administratívne schválenie zo strany príslušných orgánov, alebo ak nedostupnosť zariadenia spôsobí výnimočné oneskorenie opatrení potrebných na toto vykonávanie, prevádzkovatelia poskytnú príslušným orgánom harmonogram tohto vykonávania. Harmonogram musí obsahovať dostatočné dôkazy o podmienkach stanovených v tomto odseku a celkové trvanie vykonávania nesmie presiahnuť... [...] *dva roky odo dňa nadobudnutia účinnosti tohto nariadenia*]. Príslušné orgány môžu požadovať úpravy harmonogramu.

Článok 16

Podávanie správ o prípadoch odplyňovania a spaľovania

1. Prevádzkovatelia príslušným orgánom oznámia odplyňovanie a spaľovanie:
- a) z dôvodu mimoriadnej situácie alebo poruchy; **alebo**
 - b) trvajúce celkovo 8 hodín alebo viac počas 24 hodín od jednotlivkej udalosti s **výnimkou kontrolovaného spaľovania, ku ktorému dochádza počas vypnutia, čo sa uvedie vo výročnej správe.**

Oznámenie uvedené v prvom pododseku sa uskutoční bezodkladne po udalosti a najneskôr do 48 hodín od jej začiatku alebo od chvíle, keď sa o nej prevádzkovateľ dozvedel, **v súlade s prvkami uvedenými v prílohe II.**

2. Prevádzkovatelia príslušným orgánom poskytujú [...] **ako súčasť [...] príslušnej správy uvedenej v článku 12 informácie o všetkých prípadoch odplyňovania a spaľovania uvedených v odseku 1 a v článku 15 v súlade s prvkami uvedenými v prílohe II.**

[...]

Požiadavky na účinnosť [...] spaľovania

1. V prípade **celkového alebo čiastočného** postavenia [...] **lokality**, jej výmeny alebo renovácie alebo v prípade inštalácie nových spaľovacích komínov alebo iných spaľovacích zariadení prevádzkovatelia inštalujú [...] **iba** spaľovacie zariadenia s automatickým zapalovačom alebo neprerušovaným zapalovacím horákom [...] a účinnosťou **zneškodnenia a odstránenia aspoň 98 %** [...].
2. Prevádzkovatelia zabezpečia, aby do ... [18[...]*mesiacov odo dňa nadobudnutia účinnosti tohto nariadenia*] všetky spaľovacie komíny alebo iné spaľovacie zariadenia **používané počas bežnej prevádzky** spĺňali požiadavky odseku 1.
3. Prevádzkovatelia vykonávajú [...] **mesačné** kontroly spaľovacích komínov v súlade s prvkami uvedenými v prílohe III, s výnimkou **spaľovacích komínov, ktoré sa nepoužívajú počas bežnej prevádzky, ktoré prevádzkovatelia kontrolujú pred každým použitím.**

[...]**Ako alternatívu k mesačným kontrolám spaľovacieho komína môžu prevádzkovatelia používať zariadenia na priebežné monitorovanie na tomto spaľovacom komíne v súlade s prvkami stanovenými v prílohe III.**
4. V prípade použitia automatických zapalovačov alebo neprerušovaných zapalovacích horákov sa na priebežné monitorovanie plameňa hlavného spaľovacieho komína alebo plameňa zapalovacieho horáka používa zariadenie na kontrolu plameňa s cieľom zabezpečiť, aby k odplyňovaniu nedochádzalo z dôvodu zhasnutia plameňa.

Neaktívne vrty, dočasne zatvorené vrty a trvalo zasypané a opustené vrty

[...]

- 1.** Členské štáty do ... *[12 mesiacov odo dňa nadobudnutia účinnosti tohto nariadenia]* zostavia a zverejnia súpis všetkých **zaznamenaných** neaktívnych vrtov, **dočasne zatvorených vrtov** a **trvalo zasypaných a opustených vrtov**, ktoré sa nachádzajú na ich území alebo podliehajú ich právomoci, **ak existujú informácie o mieste, na ktorom sa nachádzajú, alebo ak je s vynaložením všetkého primeraného úsilia možné toto miesto určiť**, a uvedú v ňom aspoň prvky stanovené v časti 1 prílohy IV.
- 1a.** Odchylné od odseku 1 môže členský štát[...] so 40 000 alebo viac neaktívnymi vrtmi, dočasne zatvorenými vrtmi a trvalo zasypanými a opustenými vrtmi prijať plán na dokončenie súpisu všetkých zaznamenaných neaktívnych vrtov, dočasne zatvorených vrtov a trvalo zasypaných a opustených vrtov, ktoré sa nachádzajú na jeho území alebo podliehajú jeho právomoci, ak existujú informácie o mieste, na ktorom sa nachádzajú, alebo ak je s vynaložením všetkého primeraného úsilia možné toto miesto určiť, a uvedie v ňom aspoň prvky stanovené v časti 1 prílohy IV a zverejní ho za predpokladu, že:
 - a) do *[12 mesiacov odo dňa nadobudnutia účinnosti tohto nariadenia]* sa do súpisu, v ktorom sa uprednostňujú neaktívne a dočasne zatvorené vrty, zahrnie aspoň 20 % týchto vrtov;
 - b) do *[24 mesiacov odo dňa nadobudnutia účinnosti tohto nariadenia]* sa do súpisu zahrnie aspoň 40 % týchto vrtov;
 - c) každých 12 mesiacov sa potom do súpisu zahrnie aspoň ďalších 15 % týchto vrtov;
 - d) všetky vrty sa do súpisu zahrnú najneskôr do *[72 mesiacov odo dňa nadobudnutia účinnosti tohto nariadenia]*.

Uvedený plán schváli príslušný orgán.

[...]

[...]2. **Bez toho, aby bol dotknutý odsek 3, [...] sa správy, ktoré obsahujú [...] informácie o [...] kvantifikácii emisií metánu a – v prípade, že sa takéto monitorovacie zariadenie nachádza na ústiach vrtov – o monitorovaní tlaku [...] na všetkých neaktívnych vrtoch [...] a dočasne zatvorených vrtoch, [...] predložia príslušným orgánom do ... [24 mesiacov odo dňa nadobudnutia účinnosti tohto nariadenia] a následne každý rok do [...] 31. mája, pričom sa vzťahujú na posledný dostupný kalendárny rok.**

V správach uvedených v tomto článku sú zahrnuté emisie metánu do ovzdušia a prípadne do vody s použitím špecifikácií stanovených v súlade s článkom 29a ods. 1. Ak prevádzkovatelia alebo členské štáty podávajú správy o emisiách metánu [...] v rámci medzinárodných alebo regionálnych dohôd, ktorých zmluvnou stranou je Únia alebo príslušný členský štát, správy stanovené v tomto článku môžu zahŕňať informácie nahlásené na základe uvedených dohôd.

Správy týkajúce sa neaktívnych a dočasne zatvorených vrtov, ktoré sa nachádzajú v členských štátoch so 40 000 alebo viac neaktívnymi vrtmi, dočasne zatvorenými vrtmi a trvalo zasypanými a opustenými vrtmi, sa v súlade s týmto odsekom predkladajú do 12 mesiacov po zaradení vrtov do súpisu a potom sa aktualizujú aspoň každé štyri roky.

- 3. Ak sa na základe [...] piatich [...] po sebe nasledujúcich [...] kvantifikácií emisií metánu a – v prípade, že sa takéto monitorovacie zariadenie nachádza na ústiach vrtov – monitorovaní tlaku, [...] ktoré sa v ročných intervaloch vykonali na dočasne zatvorenom vrte na pevnine, preukáže, že nedochádza k žiadnym emisiám metánu, [...] odsek 2 sa na tento vrt prestáva uplatňovať.**

Ak sa na základe [...] dvoch [...] po sebe nasledujúcich [...] kvantifikácií emisií metánu a [...] – v prípade, že sa takéto monitorovacie zariadenie nachádza na ústiach vrtovej – monitorovanej tlaku, [...] ktoré sa každé dva roky vykonali na neaktívnom vrte alebo dočasne zatvorenom vrte na mori, preukáže, že nedochádza k žiadnym emisiám metánu, [...] odsek 2 sa na tento vrt prestáva uplatňovať.

4. Ak [...] sa príslušným orgánom poskytne spoľahlivý dôkaz o podstatných emisiách metánu v [...] trvalo zasypanom a opustenom vrte a ak overovateľ tento dôkaz potvrdil, na tento vrt sa vzťahujú povinnosti, ktoré sa v tomto článku stanovujú pre dočasne zatvorené vrty. V takom prípade vykoná zodpovedná strana sanáciu, regeneráciu alebo zasypanie tohto vrta, ak je to technicky možné a len ak sa súvisiacim znížením uvedených podstatných emisií kumulovaných za 100 rokov kompenzujú environmentálne vplyvy potrebných prác.
5. Správy uvedené v tomto [...] článku [...] posúdi overovateľ a tieto správy musia obsahovať vyhlásenie o overení vydané v súlade s článkami 8 a 9.

[...]6. Príslušné orgány sprístupnia správy uvedené v tomto článku verejnosti a Komisii do troch mesiacov od ich predloženia prevádzkovateľmi a v súlade s článkom 5 ods. 4.

[...]7. [...] Členské štáty zabezpečia, aby prevádzkovatelia plnili povinnosti stanovené v odsekoch 2 až 4. Ak zodpovedná strana poskytne spoľahlivý dôkaz o tom, že nemá dostatočné finančné uistenie na splnenie týchto povinností, alebo ak zodpovednú stranu nemožno identifikovať, nesie zodpovednosť členský štát.

[...]8. Do... [28[...] mesiacov odo dňa nadobudnutia účinnosti tohto nariadenia] členské štáty alebo zodpovedná strana v súlade s odsekom 7 vypracujú [...] plán zmiernovania na účely sanácie, regenerácie a trvalé zasypanie neaktívnych vrtov a **dočasne zatvorených vrtov** [...] vrátane aspoň prvkov uvedených v časti 2 prílohy IV, pričom sa stanoví obdobie vykonávania, ktoré sa začne najneskôr 12 mesiacov po predložení prvých správ uvedených v odseku 2.

V plánoch zmiernovania sa používajú súpisy uvedené v odseku 1 a **správy uvedené v odseku 2** s cieľom určiť priority činností vrátane:

- a) sanácie, regenerácie a trvalého zasypania vrtov;
- b) regenerácie súvisiacich prístupových ciest **alebo prípadne okolitej pôdy pod vodou**;
- c) obnovy pôdy, vody, **morského dna** a biotopu dotknutých vrtmi a predchádzajúcimi činnosťami;
- d) [...] **pravidelných kontrol** s cieľom zabezpečiť, aby [...] **dočasne zatvorené vrty** a v prípade, že sa to považuje za vhodné, **trvalo zasypané a opustené vrty** neboli [...] zdrojom emisií metánu.

9. Bez toho, aby boli dotknuté ustanovenia smernice 2013/30/EÚ a smernice 2008/56/ES, ropné a plynové vrty na mori nachádzajúce sa v hĺbke väčšej ako [...] 700 metrov] sú oslobodené od [...] povinností stanovených [...] v tomto článku.

10. Bez toho, aby boli dotknuté ustanovenia smernice 2013/30/EÚ a smernice 2008/56/ES, a s výhradou schválenia príslušným orgánom môžu byť vrty na mori umiestnené v hĺbke vody od 200 do 700 metrov oslobodené od povinností stanovených v tomto článku, ak prevádzkovateľ preukáže, že počas posudzovania vplyvov na životné prostredie vykonaného pred vrtaním alebo po nehodách počas prevádzky nebola zaznamenaná žiadna možnosť migrácie potenciálnych únikov metánu do atmosféry.

Kapitola 4

Emisie metánu v odvetví uhlia

ODDIEL I

MONITOROVANIE A VYKAZOVANIE V AKTÍVNYCH BANIACH

Článok 19

Rozsah pôsobnosti

1. Tento oddiel sa vzťahuje na aktívne hlbinné a povrchové uhoľné bane.
2. Emisie metánu z aktívnych hlbinných uhoľných baní zahŕňajú tieto emisie:
 - a) emisie metánu zo všetkých vetracích šácht využívaných prevádzkovateľom uhoľnej bane;
 - b) emisie metánu zo staníc na odvádzanie plynov a zo siete na odvádzanie metánu vznikajúce či už v dôsledku úmyselného alebo neúmyselného odplyňovania, alebo neúplného spaľovania v spaľovacích komínoch;
 - c) emisie metánu vznikajúce počas činností po ťažbe a **v oblasti bane**.
3. Emisie metánu z aktívnych povrchových uhoľných baní zahŕňajú tieto emisie:
 - a) emisie metánu vznikajúce v uhoľnej bani počas procesu ťažby;
 - b) emisie metánu vznikajúce počas činností po ťažbe a **v oblasti bane**.

Monitorovanie a vykazovanie

1. Pokiaľ ide o hlbinné uhoľné bane, prevádzkovatelia baní vykonávajú priebežné [...] **priame** meranie na **úrovni zdroja** [...] a kvantifikáciu v odvetrávanom vzduchu na všetkých vetracích šachtách [...]. [...] Prevádzkovatelia uhoľných **baní podávajú príslušným orgánom správy o tom, koľko kiloton (kt) metánu sa za rok uvoľnilo z každej vetracej šachty**, a to za použitia zariadení a metodík s presnosťou merania s toleranciou [...] **+/- 0,5 % nahláseného množstva[...] alebo [...] +/- 0,5 kt[...] metánu[...] podľa toho, ktorá hodnota je nižšia [...]**.
2. Prevádzkovatelia staníc na odvádzanie plynov vykonávajú nepretržité **priame** merania na **úrovni zdroja** [...] a kvantifikácie [...] **celkového uvoľneného** odplyného a spaľovaného metánu bez ohľadu na dôvody takéhoto odplynovania a spaľovania.
3. Pokiaľ ide o povrchové uhoľné bane, prevádzkovatelia uhoľných baní používajú na kvantifikáciu emisií vyplývajúcich z operácií ťažby emisné faktory metánu z uhoľných baní špecifické pre jednotlivé ložiská. Prevádzkovatelia uhoľných baní stanovujú tieto emisné faktory každé tri mesiace v súlade s vhodnými vedeckými normami a zohľadňujú emisie metánu z okolitých vrstiev.
4. Meranie a kvantifikácia uvedené v odsekoch 1 až 3 sa vykonávajú [...] za **použitia špecifikácií stanovených v súlade s článkom 29a ods. 1. Kým sa takéto [...] špecifikácie nestanovia, prevádzkovatelia môžu byť pri vykonávaní meraní na úrovni zdroja [...] usmerňovaní najlepšími postupmi zavedenými v kontexte meraní spolufinancovaných Úniou alebo Programom OSN pre životné prostredie.**

Pokiaľ ide o nepretržité **priame** merania na **úrovni zdroja** [...] a **kvantifikácie** uvedené v odsekoch 1 a 2, ak časť meracieho zariadenia nie je určité obdobie v prevádzke, môžu sa hodnoty odčítané počas období, keď toto zariadenie bolo v prevádzke, použiť na pomernom základe na odhad údajov za obdobie, keď zariadenie nebolo v prevádzke.

Zariadenie použité na nepretržité **priame** merania na **úrovni zdroja** [...] a **kvantifikácie** uvedené v odsekoch 1 a 2 musí byť v prevádzke viac než 90 % obdobia, za ktoré sa používa na monitorovanie emisií, s výnimkou odstavky potrebnej na opätovnú kalibráciu a **opravy**.

5. V **relevantných prípadoch** vykonávajú [...] prevádzkovatelia uhoľných baní odhad emisií po ťažbe s použitím faktorov emisií po ťažbe, ktoré sa každoročne aktualizujú na základe vzoriek uhlia špecifických pre jednotlivé ložiská a v súlade s vhodnými vedeckými normami.
6. Do ... [12 mesiacov odo dňa nadobudnutia účinnosti tohto nariadenia] a potom každý rok do [...] **31. mája** prevádzkovatelia uhoľných baní a prevádzkovatelia staníc na odvádzanie plynov predložia príslušným orgánom správu, v ktorej uvedú údaje o ročných emisiách metánu na úrovni zdroja v súlade s ustanoveniami tohto článku.

Správa sa týka obdobia posledného dostupného kalendárneho roka a zahŕňa prvky uvedené v časti 1 prílohy V pre aktívne hlbinné uhoľné bane, v časti 2 prílohy V pre aktívne povrchové uhoľné bane a v časti 3 prílohy V pre stanice na odvádzanie plynov.

Prevádzkovatelia uhoľných baní a prevádzkovatelia staníc na odvádzanie plynov pred predložením správ príslušným orgánom zabezpečia, že správy uvedené v tomto odseku posúdi overovateľ a že ich súčasťou bude vyhlásenie o overení vydané v súlade s článkami 8 a 9.

7. Príslušné orgány sprístupnia správy uvedené v tomto článku verejnosti a Komisii do troch mesiacov od ich predloženia prevádzkovateľmi a v súlade s článkom 5 ods. 4.

ODDIEL II

ZMIERŇOVANIE EMISÍ METÁNU Z AKTÍVNYCH HLBINNÝCH UHOĽNÝCH BANÍ

Článok 21

Rozsah pôsobnosti

Tento oddiel sa vzťahuje na emisie metánu z hlbinných uhoľných baní uvedené v článku 19 ods. 2.

Článok 22

Zmierňujúce opatrenia

1. [...]Od [...]1. januára 2025[...] sa zakazuje spaľovanie s **účinnosťou zneškodňovania a odstraňovania nižšou ako 98 % a odplyňovanie** metánu zo staníc na odvádzanie plynov okrem prípadu mimoriadnej situácie, poruchy, alebo ak je to nevyhnutné a jednoznačne potrebné na účely údržby a **odplyňovania v súlade s odsekom 2**. V takýchto prípadoch prevádzkovatelia stanice na odvádzanie plynov vykonajú odplyňovanie len vtedy, ak spaľovanie nie je technicky uskutočniteľné alebo predstavuje riziko ohrozenia bezpečnosti prevádzky alebo pracovníkov. V takom prípade prevádzkovatelia stanice na odvádzanie plynov v rámci povinností podávať správy uvedených v článku 23 príslušným orgánom preukážu nevyhnutnosť výberu odplyňovania namiesto spaľovania.
2. **Od 1. januára 2027 sa zakazuje odplyňovanie metánu cez vetracie šachty v uhoľných baniach, ktoré vypúšťajú viac než 5 tony metánu na kilotonu vytŕaženého uhlia, s výnimkou baní na koksovateľné uhlie. Od 1. januára 2031[...] sa zakazuje odplyňovanie metánu cez vetracie šachty v uhoľných baniach, ktoré vypúšťajú viac než [...]3 tony metánu na kilotonu vytŕaženého uhlia, s výnimkou baní na koksovateľné uhlie. Tieto prahové hodnoty sa uplatňujú ročne na baňu a prevádzkovateľa, ak jeden subjekt prevádzkuje viacero baní.**
3. Do ... [...]pät' rokov odo dňa nadobudnutia účinnosti tohto nariadenia] Komisia prijme delegovaný akt v súlade s článkom 31 s cieľom doplniť toto nariadenie stanovením [...] **prahových hodnôt pre odplyňovanie metánu** z vetracích šácht pre bane na koksovateľné uhlie.

Článok 23

Podávanie správ o prípadoch odplyňovania a spaľovania

1. Od [...]1. januára 2025[...] prevádzkovatelia stanice na odvádzanie plynov oznamujú príslušným orgánom všetky prípady odplyňovania a spaľovania s **účinnosťou zneškodnenia a odstránenia nižšou ako 98 %**:
 - a) z dôvodu mimoriadnej situácie alebo poruchy;
 - b) ku ktorým došlo nevyhnutne z dôvodu údržby siete na odvádzanie plynov.

Toto oznámenie sa vykoná bezodkladne po udalosti a najneskôr 48 hodín od jej začiatku alebo od chvíle, keď sa o nej prevádzkovateľ dozvedel, v súlade s prvkami uvedenými v prílohe VI.

2. Príslušné orgány sprístupňujú informácie, ktoré im boli predložené v súlade s týmto článkom, verejnosti a Komisii každý rok a v súlade s článkom 5 ods. 4.

ODDIEL III

EMISIE METÁNU ZO ZATVORENÝCH A Z OPUSTENÝCH HLBINNÝCH UHOĽNÝCH BANÍ

Článok 24

Rozsah pôsobnosti

Tento oddiel sa vzťahuje na tieto emisie metánu zo **zatvorených a z opustených**[...] hlbinných uhoľných baní, v ktorých sa zastavila ťažba uhlia **od... [50 rokov pred dňom nadobudnutia účinnosti tohto nariadenia]**:

- a) emisie metánu zo všetkých [...] šácht, ktoré naďalej vypúšťajú emisie metánu;
- b) emisie metánu zo zariadení na ťažbu uhlia, ktoré sa už nepoužívajú;
- c) emisie metánu z iných jasne vymedzených bodových zdrojov emisií uvedených v časti 1 prílohy VII.

Monitorovanie a vykazovanie

1. Do ... [12 mesiacov odo dňa nadobudnutia účinnosti tohto nariadenia] členské štáty v súlade s metodikou uvedenou v časti 1 prílohy VII vytvoria a sprístupnia verejnosti súpis všetkých zatvorených [...] a opustených **hlbinných uhoľných baní**, ktoré sa nachádzajú na ich území alebo podliehajú ich právomoci, **ktorých prevádzka je ukončená od ... [50 rokov pred dátumom nadobudnutia účinnosti tohto nariadenia]** pričom tento súpis musí zahŕňať aspoň prvky uvedené v časti 1 prílohy VII.
2. **Od ... [.../24 mesiacov odo dňa nadobudnutia účinnosti tohto nariadenia]** sa emisie metánu merajú vo všetkých zatvorených a opustených hlbinných uhoľných baniach, ktorých prevádzka je ukončená od ... [50 rokov pred dátumom nadobudnutia účinnosti tohto nariadenia]. [...] Meracie zariadenia sa nainštalujú na všetky prvky uvedené v časti 1 [...] bode v) prílohy VII, pri ktorých sa na základe súpisu uvedeného v odseku 1 zistilo, že vypúšťajú viac ako 0,5 tony emisií metánu ročne. [...].

Zariadenie vykonáva [...] priame merania na úrovni zdroja alebo kvantifikácie [...] v súlade so špecifikáciami stanovenými v súlade s článkom 29a [...], a to aspoň raz za hodinu a v dostatočnej kvalite, aby sa umožnil reprezentatívny odhad ročných emisií metánu zo všetkých prvkov uvedených v prílohe VII časti 1 písm. v[...]), o ktorých sa zistilo, že vypúšťajú emisie metánu. **Kým sa takéto metodiky nestanovia, môžu sa používať verejne dostupné európske a medzinárodné normy.**

[...]

2a. Ak je pozorované ročné uvoľňovanie metánu z prvku uvedeného v časti 1 bode v) prílohy VII nižšie ako 1 tona metánu počas šiestich po sebe nasledujúcich rokov v prípade baní, ktoré sú zatopené, alebo počas dvanástich po sebe nasledujúcich rokov v prípade baní, ktoré nie sú zatopené, nevykonáva sa v súvislosti s týmto konkrétnym prvkom žiadne ďalšie monitorovanie ani podávanie správ.

3. Správy obsahujúce údaje o ročných odhadovaných emisiách metánu na úrovni zdroja sa predložia príslušným orgánom do ... [2[...]**6 mesiacov** [...]**odo dňa nadobudnutia účinnosti tohto nariadenia**], a potom každý rok do [...] **31. mája**.

Správy sa týkajú posledného dostupného kalendárneho roka a musia zahŕňať prvky uvedené v časti 2[...] prílohy VII.

Správy uvedené v tomto odseku pred ich predložením príslušným orgánom posúdi overovateľ a tieto správy musia obsahovať vyhlásenie o overení vydané v súlade s článkami 8 a 9.

4. Za plnenie požiadaviek uvedených v odsekoch 2, **2a** a 3, pokiaľ ide o zavreté bane, sú zodpovední prevádzkovatelia uhoľných baní **alebo členské štáty**. Za plnenie požiadaviek uvedených v odsekoch 2, **2a** a 3, pokiaľ ide o opustené bane, sú zodpovedné členské štáty. **V prípade alternatívneho využitia opustených baní je držiteľ povolenia zodpovedný za požiadavky uvedené v odsekoch 2, 2a a 3.**

5. Príslušné orgány sprístupnia správy uvedené v tomto článku verejnosti a Komisii do troch mesiacov od ich predloženia prevádzkovateľmi a v súlade s článkom 5 ods. 4.

Zmierňujúce opatrenia

1. Na základe súpisu uvedeného v článku 25 členské štáty vypracujú a vykonávajú plán zmierňovania s cieľom riešiť emisie metánu zo **zatvorených a opustených hlbinných uhoľných baní, ktorých prevádzka je ukončená od ... [50 rokov pred dátumom nadobudnutia účinnosti tohto nariadenia]**.

Plán zmierňovania sa predloží príslušným orgánom do ... [36 mesiacov odo dňa nadobudnutia účinnosti tohto nariadenia] a musí zahŕňať aspoň prvky uvedené v časti 3[.../ prílohy VII.

2. Od 1. januára 2030 sa zakazuje odplyňovanie a spaľovanie zo zariadení uvedených v článku 25 ods. 2 okrem prípadov, keď využívanie alebo zmierňovanie nie je technicky uskutočniteľné alebo predstavuje riziko ohrozenia environmentálnej bezpečnosti, [...] **bezpečnosti ľudí vrátane bezpečnosti personálu alebo verejného zdravia**. V takom prípade prevádzkovateľa uhoľnej bane alebo členské štáty v rámci povinností podávať správy uvedených v článku 25 preukážu nevyhnutnosť výberu odplyňovania alebo spaľovania namiesto využívania alebo zmierňovania.
3. **Alternatívne využitie opustených uhoľných baní sa povoľuje na základe povolenia postupu prispôbeného konkrétnemu opätovnému použitiu opustenej uhoľnej bane. Žiadateľ o povolenie predloží príslušným orgánom podrobný plán opatrení na zabránenie emisiám metánu. Držiteľ povolenia dodržiava povinnosti týkajúce sa monitorovania, podávania správ a zmierňovania podľa článkov 25 a 26.**

Kapitola 5

Emisie metánu vznikajúce mimo Únie

Článok 27

Požiadavky na dovozcu

1. Do ... [9 mesiacov odo dňa nadobudnutia účinnosti tohto nariadenia] a potom každý rok do **30. júna** [...] dovozcovia poskytnú príslušným orgánom dovážajúceho členského štátu informácie uvedené v prílohe VIII. **Ak dovozcovia úplne alebo čiastočne neposkytnú informácie stanovené v prílohe VIII, preukážu príslušným orgánom dovážajúceho členského štátu, že vynaložili všetko primerané úsilie na získanie týchto informácií.**

Komisia je splnomocnená prijímať delegované akty v súlade s článkom 31 s cieľom [...] **zmeniť** toto nariadenie zmenou alebo doplnením informácií, ktoré majú poskytnúť dovozcovia **podľa tohto článku.**

2. Do ... [12 mesiacov odo dňa nadobudnutia účinnosti tohto nariadenia] a potom každý rok do **31. decembra** [...] členské štáty predložia Komisii informácie, ktoré im poskytnú dovozcovia.

Komisia tieto informácie sprístupní v súlade s článkom 28.

3. Do 31. decembra 2027[...] alebo skôr, ak Komisia usúdi, že má k dispozícii dostatok dôkazov, Komisia preskúma uplatňovanie tohto článku, pričom zohľadní najmä:
 - a) vykazovanie dostupných údajov o emisiách metánu zhromaždených v rámci nástroja na monitorovanie globálnych emisií metánu uvedeného v článku 29;
 - b) analýzu údajov o emisiách metánu vykonanú strediskom IMEO;

- c) informácie o opatreniach na monitorovanie, vykazovanie, overovanie a zmierňovanie uplatňovaných prevádzkovateľmi usadenými mimo Únie, od ktorých sa dováža energia do Únie, a
- d) dôsledky pre bezpečnosť dodávok a rovnaké podmienky v prípade možných dodatočných povinností vrátane povinných opatrení, ako sú normy alebo ciele pre emisie metánu, pričom samostatne zohľadní odvetvie ropy, zemného plynu a uhlia.

V náležitých prípadoch Komisia v záujme zaistenia plného súladu s uplatniteľnými medzinárodnými záväzkami Únie na základe nevyhnutných dôkazov **môže** navrhnúť [...] zmeny tohto nariadenia s cieľom posilniť požiadavky uplatniteľné na dovozcov, aby sa zabezpečila porovnateľná úroveň účinnosti, pokiaľ ide o meranie **alebo kvantifikáciu** [...], vykazovanie, overovanie a zmierňovanie emisií metánu v odvetví energetiky.

Článok 28

Databáza transparentnosti metánu

1. Do ... [18 mesiacov odo dňa nadobudnutia účinnosti tohto nariadenia] Komisia zriadi a udržiava databázu transparentnosti metánu obsahujúcu informácie, ktoré sa jej predložili v súlade s článkom 27 a článkom 12 ods. 11, článkom 16 ods. [...]2, článkom 18 ods. [...]6, článkom 20 ods. 7, článkom 23 ods. 2 a článkom 25 ods. 5.
2. Okrem informácií uvedených v odseku 1 musí databáza zahŕňať tieto informácie:
 - a) zoznam krajín, v ktorých sa vyrába energia z fosílnych zdrojov a vyváža sa do Únie;
 - b) za každú krajinu uvedenú v písmene a) informácie o týchto bodoch:
 - i) či má zavedené povinné regulačné opatrenia týkajúce sa emisií metánu v odvetví energetiky, ktoré pokrývajú prvky uvedené v tomto nariadení, pokiaľ ide o meranie [...], vykazovanie, overovanie a zmierňovanie emisií metánu v odvetví energetiky;
 - ii) či podpísala Parížsku dohodu o zmene klímy;
 - iii) prípadne či poskytuje národné inventúry v súlade s požiadavkami Rámcového dohovoru Organizácie Spojených národov o zmene klímy;

- iv) prípadne či národné inventúry predložené v súlade s Rámcovým dohovorom Organizácie Spojených národov o zmene klímy zahŕňajú vykazovanie emisií metánu na úrovni 3;
- v) prípadne množstvo emisií metánu v odvetví energetiky podľa národných inventúr predložených v súlade s Rámcovým dohovorom Organizácie Spojených národov o zmene klímy a či boli údaje predmetom nezávislého overovania;
- vi) zoznam spoločností vyvážajúcich energiu z fosílnych zdrojov do Únie a **to, či sú súčasťou akejkoľvek globálnej iniciatívy na znižovanie emisií metánu;**
- vii) zoznam dovozcov energie z fosílnych zdrojov do Únie.

[...]3. Databáza transparentnosti musí byť verejne dostupná online a bezplatná [...].

[...]4. Tento článok sa uplatňuje bez toho, aby boli dotknuté ustanovenia smernice (EÚ) 2016/943.

Článok 29

Nástroj na monitorovanie globálnych zdrojov emisií metánu

1. Do ... [dva roky odo dňa nadobudnutia účinnosti tohto nariadenia] Komisia zriadi nástroj na monitorovanie globálnych zdrojov emisií metánu založený na satelitných údajoch a vstupoch od viacerých certifikovaných poskytovateľov údajov a služieb vrátane zložky Copernicus Vesmírneho programu Únie.

Tento nástroj sa sprístupní verejnosti a poskytuje [...] **časté** aktualizácie aspoň o množstve, výskyte a polohe zdrojov energie s vysokými emisiami metánu.

2. Nástrojom sa poskytuje [...] **podpora** na účely dvojstranných dialógov Komisie, pokiaľ ide o politiky a opatrenia týkajúce sa emisií metánu. Keď nástroj identifikuje nový veľký zdroj emisií, Komisia upozorní príslušnú krajinu s cieľom podporiť informovanosť a nápravné opatrenia.
3. Na tento článok sa vzťahujú ustanovenia smernice (EÚ) 2016/943.

Kapitola 6

Záverečné ustanovenia

Článok 29a

Metodiky a normy týkajúce sa zariadenia

- 1. Komisia je splnomocnená prijímať delegované akty v súlade s článkom 31 s cieľom doplniť toto nariadenie zmenou stanovením špecifikácií uplatniteľných na:**
 - a) priame meranie a kvantifikáciu emisií metánu pri operáciách súvisiacich s ropou, zemným plynom a uhlím na účely článku 8 ods. 2, článku 12 ods. 9, článku 18 ods. 2, článku 20 ods. 4 a článku 25 ods. 2;**
 - b) prieskumy na zisťovanie únikov a ich opravu na účely článku 14.**
- 2. Komisia je na doplnenie tohto nariadenia splnomocnená prijímať delegované akty v súlade s článkom 31, ktorými na účely článku 15 ods. 3 písm. a), c) a d) začlení normy pre zariadenia odplyňovania a spaľovania a stanoví ich uplatniteľnosť.**

Článok 30

Sankcie

- 1. Členské štáty stanovia pravidlá ukladania sankcií za porušenie ustanovení tohto nariadenia a prijímú všetky opatrenia, ktoré sú potrebné na zabezpečenie vykonávania týchto pravidiel.**
- 2. Stanovené sankcie musia byť účinné, primerané a odradzujúce a môžu zahŕňať:**

- a) pokuty primerané environmentálnej škode a **vpľyvu na bezpečnosť ľuďí a verejné zdravie**. [...] **Výška týchto pokút sa vypočítava** tak, aby sa zabezpečilo **aspoň to**, že sa prostredníctvom nich osoby zodpovedné za porušenie účinne zbavia ekonomických výhod vyplývajúcich z tohto porušenia, pričom takéto pokuty sa budú v prípade opakovaného závažného porušenia postupne zvyšovať;
- b) pravidelné penále, aby sa prevádzkovatelia prinútili ukončiť porušovanie, dodržiavať rozhodnutie nariaďujúce nápravné opatrenia, poskytovať informácie alebo sa prípadne podrobiť inšpekcií.

Pravidlá ukladania sankcií členské štáty oznámia Komisii do ... [...] *12 mesiacov odo dňa nadobudnutia účinnosti tohto nariadenia*]. Členské štáty okrem toho Komisii bezodkladne oznámia každú následnú zmenu, ktorá má vplyv na tieto pravidlá.

3. Sankcie sa uplatňujú aspoň na tieto porušenia:

- a) neposkytnutie pomoci príslušným orgánom alebo overovateľom prevádzkovateľmi alebo prevádzkovateľmi uhoľných baní, ktorá je potrebná na umožnenie alebo uľahčenie vykonávania ich úloh v súlade s týmto nariadením;
- b) nevykonanie opatrení stanovených v správe o kontrole uvedenej v článku 6 prevádzkovateľmi alebo prevádzkovateľmi uhoľných baní;
- c) nepredloženie správ o emisiách metánu, ktoré sa vyžadujú na základe tohto nariadenia, vrátane vyhlásenia o overení vydaného nezávislými overovateľmi v súlade s článkami 8 a 9, prevádzkovateľmi [...] **alebo** prevádzkovateľmi uhoľných baní;
- d) nevykonanie prieskumu na zisťovanie únikov a ich opravu v súlade s článkom 14 prevádzkovateľmi;
- e) neopravenie alebo nenahradenie komponentov, nevykonávanie [...] prieskumu komponentov a nezaznamenávanie únikov v súlade s článkom 14 prevádzkovateľmi;
- f) nepredloženie správy v súlade s článkom 14 prevádzkovateľmi;
- g) odpľňovanie alebo spaľovanie vykonávané prevádzkovateľmi alebo prevádzkovateľmi uhoľných baní nad rámec situácií stanovených v článkoch 15, 22 a 26;

- h) bežné spaľovanie vykonávané prevádzkovateľmi;
- i) nepreukázanie zo strany prevádzkovateľov alebo prevádzkovateľov uhoľných baní nevyhnutnosti výberu odplyňovania namiesto spaľovania a nevyhnutnosti výberu spaľovania namiesto buď opätovného vtláčania, využitia na mieste alebo distribúcie metánu na trhu v prípade prevádzkovateľov, alebo využitia alebo zmierňovania v prípade prevádzkovateľov uhoľných baní v súlade s článkami 15, 22 a 26;
- j) neoznámenie alebo nevykázanie prípadov odplyňovania a spaľovania prevádzkovateľmi alebo prevádzkovateľmi uhoľných baní v súlade s článkami 16, 23 a 26;
- k) používanie spaľovacích komínov alebo spaľovacích zariadení v rozpore s požiadavkami stanovenými v článkoch 17, 22 a 23;
- l) neposkytnutie informácií dovozcami, ktoré sa požadujú v súlade s článkom 27 a prílohou VIII.

3a. Ak sú splnené podmienky stanovené v článku 15 ods. 7, zvažia členské štáty zníženie alebo neuloženie sankcií prevádzkovateľom počas obdobia vykonávania, ktoré vnútroštátne orgány považujú za potrebné.

4. Členské štáty pri ukladaní sankcií zohľadnia aspoň tieto orientačné kritériá:

- a) trvanie alebo časové účinky, povahu a závažnosť porušenia;
- b) všetky opatrenia, ktoré podnik, prevádzkovateľ alebo prevádzkovateľ uhoľnej bane prijal na včasné zmiernenie alebo nápravu škody;
- c) úmyselný alebo nedbanlivostný charakter porušenia;
- d) všetky predchádzajúce porušenia zo strany podniku, prevádzkovateľa alebo prevádzkovateľa uhoľnej bane;
- e) finančné výhody, ktoré podnik, prevádzkovateľ alebo prevádzkovateľ uhoľnej bane vďaka porušovaniu priamo alebo nepriamo získal, alebo straty, ktorým podnik, prevádzkovateľ alebo prevádzkovateľ bane vďaka porušovaniu priamo alebo nepriamo zabránil, ak sú k dispozícii príslušné údaje;
- f) veľkosť podniku, prevádzkovateľa alebo prevádzkovateľa uhoľnej bane;
- g) stupeň spolupráce s [...] orgánmi[...];

- h) spôsob, akým sa orgány[...] o porušení dozvedeli [...], a najmä to, či prevádzkovateľ **alebo prevádzkovateľ uhol'nej bane** porušenie včas oznámil, a ak áno, v akom rozsahu;
- i) **činnosti tretích strán, ktorými sa zhoršujú akékoľvek porušenia tohto nariadenia;**
- [...]j) všetky ostatné priťažujúce alebo poľahčujúce faktory vzťahujúce sa na okolnosti prípadu.
5. Členské štáty každý rok uverejnia informácie o druhu a výške sankcií uložených na základe tohto nariadenia, porušeníach a prevádzkovateľoch **alebo prevádzkovateľoch uhol'ných baní**, ktorým sa tieto sankcie uložili.

Článok 31

Vykonávanie delegovania právomoci

1. Komisii sa udeľuje právomoc prijímať delegované akty za podmienok stanovených v tomto článku.
2. Komisii sa udeľuje právomoc prijímať delegované akty uvedené v článku 8 ods. 5, článku 22 ods. 3, [...] článku 27 ods. 1 a **článku 29a ods. 1** na dobu neurčitú od ... [*dátum nadobudnutia účinnosti tohto nariadenia*].
3. Európsky parlament alebo Rada môžu delegovanie právomoci podľa článku 8 ods. 5, článku 22 ods. 3 a článku 27 ods. 1 kedykoľvek odvolať. Rozhodnutím o odvolaní sa ukončuje delegovanie právomoci, ktoré sa v ňom uvádza. Rozhodnutie nadobúda účinnosť dňom nasledujúcim po jeho uverejnení v *Úradnom vestníku Európskej únie* alebo k neskoršiemu dátumu, ktorý je v ňom určený. Nie je ním dotknutá platnosť delegovaných aktov, ktoré už nadobudli účinnosť.
4. Pred prijatím delegovaného aktu Komisia konzultuje s odborníkmi, ktorých určia jednotlivé členské štáty v súlade so zásadami stanovenými v Medziinštitucionálnej dohode z 13. apríla 2016 o lepšej tvorbe práva.
5. Komisia oznamuje delegovaný akt hneď po jeho prijatí súčasne Európskemu parlamentu a Rade.

6. Delegovaný akt prijatý podľa článku 8 ods. 5, článku 22 ods. 3 a článku 27 ods. 1 nadobudne účinnosť, len ak Európsky parlament alebo Rada voči nemu nevzniesli námietku v lehote dvoch mesiacov od oznámenia uvedeného aktu Európskemu parlamentu a Rade alebo ak pred uplynutím uvedenej lehoty Európsky parlament aj Rada informovali Komisiu o svojom rozhodnutí nevzniesť námietku. Na podnet Európskeho parlamentu alebo Rady sa táto lehota predĺži o dva mesiace.

Článok 32

Postup výboru

1. Komisii pomáha Výbor pre energetickú úniu zriadený článkom 44 nariadenia (EÚ) 2018/1999.
2. Ak sa odkazuje na tento odsek, uplatňuje sa článok 4 nariadenia (EÚ) č. 182/2011.

Článok 33

Preskúmanie

1. Komisia do **roku 2030 a následne** [...]každých päť rokov predloží Európskemu parlamentu a Rade správu o hodnotení tohto nariadenia a podľa potreby predloží legislatívne návrhy na jeho zmenu. Tieto správy sa zverejnia.

1a. Komisia posúdi potenciálny vplyv rozšírenia povinností, ktoré sa týkajú merania, kvantifikácie, monitorovania, vykazovania a overovania množstva emisií metánu, ako aj ich znižovania na dovozcov fosilných palív do Únie, pričom identifikuje možné prekážky a navrhne možné riešenia s cieľom znížiť emisie metánu bez toho, aby to malo vplyv na ceny energie a bezpečnosť dodávok. Na základe tohto posúdenia vplyvu Komisia do [... 12 mesiacov odo dňa nadobudnutia účinnosti tohto nariadenia] predloží Európskemu parlamentu a Rade správu, ku ktorej v prípade potreby pripojí legislatívny návrh na zmenu tohto nariadenia.

2. Na účel tohto článku si môže Komisia vyžiadať od členských štátov a príslušných orgánov informácie a zohľadňuje najmä informácie, ktoré členské štáty poskytnú vo svojich integrovaných národných energetických a klimatických plánoch, v aktualizáciách týchto plánov a vo svojich národných energetických a klimatických správach o pokroku v súlade s nariadením (EÚ) 2018/1999.

[...]

Článok 34

Zmeny nariadenia (EÚ) 2019/942

V článku 15 nariadenia Európskeho parlamentu a Rady (EÚ) 2019/942 sa dopĺňa tento odsek 5:

„5. Agentúra Európskej únie pre spoluprácu regulačných orgánov v oblasti energetiky (ACER) **po získaní informácií od členských štátov** každé tri roky stanovuje a uverejňuje súbor ukazovateľov a zodpovedajúce referenčné hodnoty na porovnanie jednotkových investičných nákladov spojených s meraním **alebo kvantifikáciou**, vykazovaním, **odplyňovaním a so spaľovaním**, ako aj znižovaním emisií metánu za porovnateľné projekty. K ukazovateľom a referenčným hodnotám pre jednotkové investičné náklady vydáva odporúčania, ktorými sa dosiahne dodržiavanie povinností podľa [tohto nariadenia] v súlade s článkom 3 [tohto nariadenia]“.

Článok 35

Nadobudnutie účinnosti

Toto nariadenie nadobúda účinnosť dvadsiatym dňom nasledujúcim po jeho uverejnení v *Úradnom vestníku Európskej únie*.

Toto nariadenie je záväzné v celom rozsahu a priamo uplatniteľné vo všetkých členských štátoch.

V Bruseli

Za Európsky parlament

Za Radu

predseda/predsedníčka

predseda/predsedníčka

[...] Prieskumy na zisťovanie únikov a ich opravu (prieskumy LDAR)**Časť 1**

V prípade všetkých [...] nadzemných komponentov uvedených v článku 14 ods. 2 písm. a), okrem distribučných sietí, sa prieskumy na zisťovanie únikov a ich opravu, ako sa stanovuje v článku 14 [...], vykonávajú v týchto minimálnych frekvenciách:

Typ prieskumu LDAR	Typ komponentu	Frekvencia
[...] Prieskum LDAR typu 1	Kompresorová stanica	6 mesiacov
	Podzemné úložisko	
	Terminál LNG	
	Regulačná a meracia stanica	
	Ventilová stanica	12 mesiacov
	Prepravný plynovod	24 mesiacov
[...] Prieskum LDAR typu 2	Kompresorová stanica	12 mesiacov
	Podzemné úložisko	
	Terminál LNG	
	Regulačná a meracia stanica	
	Ventilová stanica	24 mesiacov
	Prepravný plynovod	36 mesiacov

V prípade všetkých podzemných komponentov uvedených v článku 14 ods. 2 písm. a), okrem distribučných sietí, sa prieskumy na zisťovanie únikov a ich opravu, ako sa stanovuje v článku 14, vykonávajú v týchto minimálnych frekvenciách:

Typ prieskumu LDAR	Druh materiálu	Frekvencia prieskumu
Prieskum LDAR typu 1	Bitúmenová fólia Sivá liatina	[...] 3 mesiace
	[...] Azbest Tvárna liatina	6 mesiacov
	Nechránená oceľ [...] Meď	12 mesiacov
	Polyetylén PVC Chránená oceľ	24 mesiacov
	Bitúmenová fólia Sivá liatina	[...] 6 mesiacov
Prieskum LDAR typu 2	[...] Azbest Tvárna liatina	12 mesiacov

	Nechránená oceľ Polyetylén PVC <i>[...]</i> Med'	24 mesiacov
	Chránená oceľ	36 mesiacov

V prípade všetkých *[...]* komponentov distribučných sietí uvedených v článku 14 ods. 2 písm. a) sa prieskumy na zisťovanie únikov a ich opravu, ako sa stanovuje v článku 14, vykonávajú v týchto minimálnych frekvenciách:

Typ prieskumu LDAR	Druh materiálu alebo komponentu	Frekvencia prieskumu
<i>[...]</i> Prieskum LDAR typu 1	Sivá liatina Bitúmenová fólia	3 mesiace
	<i>[...]</i> Azbest Tvárna liatina Regulačná a meracia stanica	6 mesiacov
	Nechránená oceľ <i>[...]</i> Med'	12 mesiacov

	Polyetylén PVC Chránená oceľ (< = 16 barov)	<u>24 mesiacov</u>
[...] Prieskum LDAR typu 2	Sivá liatina Bitúmenová fólia	<u>6 mesiacov</u>
	<i>[...]</i> Azbest Tvárna liatina Regulačná a meracia stanica	12 mesiacov
	Nechránená oceľ <i>[...]</i> <u>Med'</u>	24 mesiacov
	Polyetylén PVC Chránená oceľ (< = 16 barov)	36 mesiacov

V prípade plynovodov pod zemským povrchom a plynovodov z chránenej ocele pod hladinou mora s tlakom vyšším ako 16 barov vykonávajú prevádzkovatelia aj preventívne riadenie integrity plynovodov s cieľom zabrániť akémukoľvek úniku v súlade s príslušnými európskymi normami alebo vnútroštátnymi právnymi predpismi týkajúcimi sa riadenia integrity plynovodov. Pri zohľadnení výsledkov tohto preventívneho riadenia integrity plynovodov môže príslušný orgán schváliť rôznu frekvenciu, a to až do 36 mesiacov pre prieskumy na zisťovanie únikov a ich opravu typu 1 a 48 mesiacov pre prieskumy na zisťovanie únikov a ich opravu typu 2.

V prípade všetkých komponentov na mori [...] uvedených v článku 14 ods. 2 písm. a) sa prieskumy na zisťovanie únikov a ich opravu, ako sa stanovuje v článku 14, vykonávajú v týchto minimálnych frekvenciách:

Typ prieskumu LDAR		Frekvencia prieskumu
Prieskum LDAR typu 1	Komponenty na mori nad hladinou mora	12 mesiacov
	Komponenty na mori pod hladinou mora	24 mesiacov
	Komponenty na mori pod morským dnom	36 mesiacov
Prieskum LDAR typu 2	Komponenty na mori nad hladinou mora	24 mesiacov

Časť [...] 2

[...] Požiadavky na informácie o zariadeniach používaných pri prieskumoch na zisťovanie únikov a ich opravu [...]

V rámci programu zisťovania únikov a ich opravy uvedeného v článku 14 ods. 1 [...] musia prevádzkovatelia poskytnúť tieto informácie:

- i) [...] informácie o výrobcovi zariadenia;
- ii) schopnosti zisťovania únikov, spoľahlivosť a obmedzenia [...] zariadení, okrem iného vrátane schopnosti identifikovať konkrétne úniky alebo miesta, detekčné limity a akékoľvek obmedzenia používania, ako aj podporné údaje;
- iii) opis toho, kde, kedy a ako sa [...] zariadenia budú používať;

[...]

Harmonogramy opráv a monitorovania

[...]

Oprava [...]

Harmonogram [...] opráv uvedený v článku 14 musí obsahovať aspoň tieto prvky:

- i) súpis a identifikáciu všetkých skontrolovaných komponentov;
- ii) výsledok kontroly z hľadiska toho, či bola zistená strata metánu a ak áno, v akom množstve;
- iii) v prípade komponentov, pri ktorých sa zistilo, že vypúšťajú **emisie prinajmenšom v prahových hodnotách stanovených v článku 14 ods. 4 [...]**, údaje o tom, či sa počas prieskumov na zisťovanie únikov a ich opravu uskutočnila oprava a ak nie, dôvod jej neuskutočnenia berúc do úvahy požiadavky na to, ktoré prvky možno zohľadniť pri oneskorenej oprave podľa článku 14 ods. 4;
- iv) v prípade komponentov, pri ktorých sa zistilo, že vypúšťajú **emisie prinajmenšom v prahových hodnotách stanovených v článku 14 ods. 4 [...]**, plánovaný harmonogram opráv s konkrétnym dátumom plánovanej opravy;
- v) v prípade komponentov, pri ktorých sa počas predchádzajúceho prieskumu na zisťovanie únikov a ich opravu zistilo, že vypúšťajú **emisie pod prahovými hodnotami stanovenými v článku 14 ods. 4 [...]**, ale počas monitorovania po prieskume na zisťovanie únikov a ich opravu zameraného na overenie toho, či sa množstvo uniknutého metánu zmenilo, sa zistilo, že vypúšťajú **emisie prinajmenšom v uvedených prahových hodnotách [...]**, treba uviesť, či sa ihneď uskutočnila oprava a ak nie, dôvod [ako v bode iii)] a plánovaný harmonogram opravy s konkrétnym dátumom plánovanej opravy.

Potom má nasledovať harmonogram [...] **monitorovania**, v ktorom sa uvedie, kedy sa opravy naozaj uskutočnili.

Monitorovanie [...]

[...] **Správa** o monitorovaní [...] uvedená v článku 14 musí obsahovať aspoň tieto prvky:

- i) súpis a identifikáciu všetkých skontrolovaných komponentov;
- ii) výsledok kontroly z hľadiska toho, či bola zistená strata metánu a ak áno, v akom množstve;
- iii) v prípade komponentov, pri ktorých sa **počas predchádzajúceho prieskumu na zisťovanie únikov a ich opravu** zistilo, že vypúšťajú **emisie prinajmenšom v prahových hodnotách stanovených v článku 14 ods. 4 [...]**, **informácie o vykonanej oprave a výsledky monitorovania po oprave** s cieľom skontrolovať, či bola oprava úspešná;
- iv) v prípade komponentov, pri ktorých sa **počas predchádzajúceho prieskumu na zisťovanie únikov a ich opravu** zistilo, že vypúšťajú **emisie pod prahovými hodnotami stanovenými v článku 14 ods. 4 [...]**, výsledky monitorovania po prieskume na zisťovanie únikov a ich opravu zameraného na overenie toho, či sa množstvo uniknutého metánu zmenilo, a odporúčanie založené na zisteniach.

Podávanie správ o prípadoch odplyňovania a spaľovania

Podľa článku 16 musia prevádzkovatelia v správe príslušným orgánom uviesť aspoň tieto informácie o odplynenom alebo spálenom metáne:

- i) meno prevádzkovateľa;
- ii) **miesto**, názov a druh zariadenia;
- iii) o aké vybavenie ide;
- iv) dátum(-y) a čas(-y), kedy sa odplyňovanie alebo spaľovanie zistilo alebo kedy sa začalo a skončilo;
- v) odmeraný [...] objem odplyneného alebo spáleného [...] **metánu. Ak odmeraný objem nie je k dispozícii, musí sa poskytnúť odôvodnený odhad;**
- v1) účinnosť spaľovania;**
- vi) príčina a povaha odplyňovania či spaľovania;
- vii) podniknuté kroky zamerané na skrátenie a zmiernenie odplyňovania alebo spaľovania;
- viii) prijaté nápravné opatrenia zamerané na odstránenie príčiny a zabránenie výskytu odplyňovania alebo spaľovania;
- ix) výsledky [...] **mesačných** kontrol spaľovacích komínov a **prípadne priebežného monitorovania spaľovacích komínov**, ktoré sa vykonali[...] v súlade s článkom 17, **ak sa zistil problém.**

Kontroly spaľovacích komínov

[...] **Mesačné** kontroly spaľovacích komínov musia pozostávať z komplexnej zvukovej, vizuálnej a čuchovej kontroly (patrí sem vonkajšia vizuálna kontrola spaľovacích komínov, načúvanie, či nedochádza k úniku tlaku a kvapaliny, a hľadanie nezvyčajných a silných pachov).

Počas kontroly musí prevádzkovateľ skontrolovať všetky komponenty vrátane spaľovacích komínov, poklopov na odber vzoriek, uzatvorených ventilačných systémov, čerpadiel, kompresorov, tlakových bezpečnostných zariadení, ventilov, vedení, prírub, konektorov a príslušných potrubí s cieľom identifikovať nedostatky, úniky a uvoľnenia.

V správe musia byť zahrnuté tieto pozorovania:

- i) v prípade zapálených horákov: či spaľovanie možno považovať za primerané alebo nie. Neprimerané spaľovanie sa vymedzuje ako spaľovanie s viditeľným únikom, ktorý celkovo trvá viac ako päť minút počas dvoch po sebe nasledujúcich hodín; **Ak sú horáky vybavené priebežným monitorovaním, neprimerané spaľovanie sa vymedzuje ako spaľovanie s viditeľným únikom, ktorý celkovo trvá viac ako päť minút počas dvoch po sebe nasledujúcich hodín zaznamenaných naživo.**
- ii) v prípade nezapálených horákov: či nezapálený horák vypúšťa plyn alebo nie. Ak vypúšťa plyn, treba uskutočniť nápravné opatrenie do šiestich hodín alebo do 24 hodín v prípade zlého počasia alebo iných extrémnych podmienok. **Ak sú horáky vybavené priebežným monitorovaním, emisie sa vypočítajú na základe prietoku a úniku nespáleného metánu v prípade vypúšťania plynu. Nápravné opatrenie sa musí [...] uskutočniť do 6 hodín alebo do 24 hodín v prípade zlého počasia alebo iných extrémnych podmienok.**

Súpisy a plány zmierňovania pre [...] neaktívne vrty, dočasne zatvorené vrty a trvalo zasypané a opustené vrty

Časť 1

Podľa článku 18 musia súpisy neaktívnych vrto, **dočasne zatvorených vrto a trvalo zasypaných a opustených vrto** obsahovať aspoň tieto informácie:

- i) meno a adresu prevádzkovateľa, vlastníka, prípadne nadobúdateľa licencie;
- ii) názov, druh a adresu vrtu alebo lokality vrtu s **uvedením, či ide o neaktívny vrt, dočasne zatvorený vrt alebo trvalo zasypaný a opustený vrt, ako sa vymedzuje v tomto nariadení**;
- iii) **v prípade potreby** mapu znázorňujúcu hranice vrtu alebo lokality vrtu;
- iv) výsledky [...] meraní **alebo kvantifikácie emisií metánu do ovzdušia a vody vykonaných pred súpisom, ak existujú**.

Podľa článku 18 môžu súpisy neaktívnych vrto, **dočasne zatvorených vrto a trvalo zasypaných a opustených vrto** obsahovať tieto informácie:

- i) dátumy počiatočného vrtania a poslednej prevádzky;
- ii) usmernenie vrtu (vertikálne, horizontálne, šikmé);
- iii) celková hĺbka vrtu;
- iv) **či sa počas procesu vrtania vyskytli nejaké významné udalosti, ako napríklad prenikanie kvapaliny do vrtu („kicks“)**;
- v) **či sa vrt dostal do kontaktu s plynom obsahujúcim značné množstvá zlúčenín síry (kyslý plyn) alebo stopové množstvá takých zlúčenín (sladký plyn)**;

- vi) dostupné seizmické údaje o hornej časti 1 000 m trajektórie vrtu s polomerom 1 000 m;
- vii) najnovšiu správu o posúdení integrity vrtu;
- viii) či je vrt prieskumným alebo ťažobným vrtom;
- ix) či sa vrt dostal do kontaktu s akýmikoľvek vreckami podpovrchového plynu, zónami podpovrchového plynu alebo zónami so stratou cirkulácie;
- x) či sa vrt nachádza na pevnine (uved'te, či ide o mestskú, vidiecku alebo inú oblasť) alebo na mori (uved'te hĺbku vody);
- xi) v prípade vrtov na mori informácie o akýchkoľvek podmienkach na morskom dne, ktorými by sa mohla podporiť migrácia metánu cez vodný stĺpec;
- xii) informácie o stave životného cyklu vrtu (aktívny, neaktívny, hlbinný zatvorený, na povrchu vyradený z prevádzky atď.);
- xii) či sa uzáver vrtu spojený s vrtom vyradeným z prevádzky odplyňuje alebo nie.

Podľa článku 18, pokiaľ ide o trvalo zasypané a opustené vrty, súpisy musia zahŕňať aj:

- i) posledné známe merania alebo kvantifikácie emisií metánu do ovzdušia a vody, ak existujú;
- ii) informácie preukazujúce, že dotknutý príslušný orgán potvrdil, že predmetný vrt alebo lokalita vrtu spĺňa kritériá stanovené v článku 2 ods. 24a[...];
- iii) dokumentáciu primeranú na preukázanie toho, že z daného vrtu alebo lokality vrtu neunikajú žiadne emisie metánu v prípade všetkých vrtov, ktoré sú trvalo zasypané a opustené po prijatí tohto nariadenia, alebo ak takáto dokumentácia existuje, už pred jeho prijatím.

Časť 2

Podľa článku 18 musia plány zmierňovania obsahovať aspoň tieto informácie:

- i) harmonogram riešenia situácie týkajúcej sa každého neaktívneho vrtu a dočasne zatvoreného vrtu vrátane činností, ktoré sa majú vykonať;**
- ii) prípadne meno a adresu prevádzkovateľa, vlastníka alebo nadobúdateľa licencie neaktívneho vrtu alebo dočasne zatvoreného vrtu;**
- iii) predpokladaný dátum dokončenia všetkých sanácií, regenerácií alebo zasypania neaktívnych vrtov a dočasne zatvorených vrtov.**

Podávanie správ o aktívnych uhoľných baniach

Časť 1

Podľa článkov 19 a 20 musia správy o aktívnych hlbinných uhoľných baniach obsahovať aspoň tieto informácie:

- i) meno a adresu prevádzkovateľa uhoľnej bane;
- ii) adresu uhoľnej bane;
- iii) tonáž každého druhu uhlia, ktoré baňa vyťaží;
- iv) za všetky vetracie šachty, ktoré baňa využíva
 - 1. názov (ak ho má);
 - 2. obdobie používania (ak sa odlišuje od vykazovaného obdobia);
 - 3. súradnice;
 - 4. účel (prívod, odvod);
 - 5. technickú špecifikáciu meracieho **zariadenia** [...] použitého na meranie a kvantifikáciu emisií metánu a optimálne prevádzkové podmienky určené výrobcom;
 - 6. časový podiel, počas ktorého bolo **zariadenie** [...] na nepretržité meranie v prevádzke;

7. [...] **špecifikácie** pre:
- umiestnenie **zariadenia** [...] na meranie metánu pri odbere vzoriek,
 - meranie prietoku,
 - meranie koncentrácie metánu;
8. emisie metánu zaregistrované **zariadením** [...] na nepretržité meranie (v tonách);
9. emisie metánu, ktoré sa zaregistrovali pri mesačnom odbere vzoriek (v tonách za hodinu), pričom treba uviesť:
- dátum odberu vzoriek,
 - techniku odberu vzoriek,
 - hodnoty atmosférických podmienok (tlak, teplota, vlhkosť), ktoré boli namerané vo vhodnej vzdialenosti na to, aby odrážali podmienky, za ktorých je **zariadenie** [...] na nepretržité meranie v prevádzke;
11. ak je baňa prepojená s inou baňou tak, že medzi týmito baňami prúdi vzduch, názov tejto bane;
- v) emisné faktory po ťažbe a opis metódy ich výpočtu;
- vi) emisie po ťažbe (v tonách).

Časť 2

Podľa článkov 19 a 20 musia správy o aktívnych povrchových baniach obsahovať aspoň tieto informácie:

- i) meno a adresu prevádzkovateľa uhoľnej bane;
- ii) adresu uhoľnej bane;
- iii) tonáž každého druhu uhlia, ktoré baňa vytŕaží;
- iv) mapu znázorňujúcu všetky ložiská využívané baňou s vyznačenými hranicami týchto ložísk;
- v) za každé uhoľné ložisko:
 - 1. názov (ak ho má);
 - 2. obdobie používania, ak sa odlišuje od vykazovaného obdobia;
 - 3. opis experimentálnej metódy použitej na určenie emisií metánu spôsobených ťažobnou činnosťou vrátane výberu metodiky, ktorou sa zohľadňujú emisie metánu z okolitých vrstiev;
- vi) emisné faktory po ťažbe a opis metódy ich výpočtu;
- vii) emisie po ťažbe.

Časť 3

Podľa článkov 19 a 20 musia správy o staniciach na odvádzanie plynu obsahovať aspoň tieto informácie:

- i) meno a adresu prevádzkovateľa uhoľnej bane;
- ii) tonáž metánu dodávaného systémom na odvádzanie plynu bane/baní za každú baňu;
- iii) tonáž odplyného metánu;
- iv) tonáž spáleného metánu;
- v) efektívnosť spaľovania;
- vi) využitie zachyteného metánu.

Podávanie správ o prípadoch odplynovania a spaľovania v staniciach na odvádzanie plynu

Podľa článku 23 musia prevádzkovatelia staníc na odvádzanie plynu v správe príslušným orgánom uviesť aspoň tieto informácie o odplynenom alebo spálenom metáne:

- i) názov a adresu prevádzkovateľa;
- ii) čas, keď sa udalosť zistila prvýkrát;
- iii) príčinu prípadu odplynovania a/alebo spaľovania;
- iv) tonáž odplyneného a spáleného metánu (alebo odhad, ak nie je možné vykonať kvantifikáciu **alebo [.../ meranie)**).

Zatvorené a opustené bane

Časť 1

Podľa článkov 24 a 25 musí súpis zatvorených a opustených uhoľných baní za každú lokalitu obsahovať aspoň tieto informácie [...]:

- i) meno a adresu prevádzkovateľa, vlastníka, prípadne nadobúdateľa licencie;
- ii) adresu lokality;
- iii) mapu znázorňujúcu hranice bane;
- iv) schémy banských zariadení a ich stav;
- v) výsledky [...] **priameho** merania na **úrovni zdroja alebo kvantifikácie** na týchto [...] **bodových zdrojoch emisií**:
 - 1. všetky [...] šachty využívané baňou pri prevádzke, ku ktorým sú uvedené:
 - súradnice šachty,
 - názov šachty (ak ho má),
 - stav zapečatenia a spôsob zapečatenia, ak je známy;
 - 2. nepoužívané vetracie potrubia;
 - 3. nepoužívané odplyňovacie vrty;
 - 4. [...]
 - 5. [...]

[...] **6)** iné zaznamenané potenciálne bodové zdroje emisií.

[...]

Merania uvedené v [...] bode v) sa musia vykonávať v súlade s týmito zásadami:

- i) merania sa musia vykonávať pri atmosférickom tlaku, ktorý umožňuje zistiť potenciálny únik metánu, a to podľa príslušných vedeckých noriem; [...]
- ii) merania sa musia vykonávať pomocou **zariadenia schopného odhadnúť ročné emisie metánu na úrovni najmenej 0,5 tony z takéhoto zdroja. [...]; [...]**
- iii) k meraniam musia byť doložené informácie o:
 - 1. dátume merania;
 - 2. atmosférickom tlaku;
 - 3. technických údajoch zariadenia použitého na meranie;
- iv) vetracie šachty, ktoré v minulosti využívali dve alebo viaceré bane, treba priradiť len k jednej bani, aby sa zabránilo dvojitému započítaniu.

Časť 2 [...]

Správa uvedená v článku 25 ods. 3 musí v **prípade, že údaje sú k dispozícii alebo ich možno získať**, obsahovať tieto prvky:

- i) meno a adresu prevádzkovateľa, vlastníka, prípadne nadobúdateľa licencie;
- ii) adresu lokality;
- iii) emisie metánu zo všetkých [...] **bodových zdrojov emisií uvedených v časti 1** vrátane:

1. druhu [...] **bodového zdroja emisií**;
2. technických údajov meracieho **zariadenia a metódy použitej na odhad uvoľňovania metánu** [...];
3. podielu času, počas ktorého bolo meracie **zariadenie** [...] v prevádzke;
4. koncentrácie metánu zaregistrovanej meracím **zariadením** [...];
5. odhadu emisií metánu z [...] **bodového zdroja emisií**.

Časť 3 [...]

Plán zmierňovania uvedený v článku 26 ods. 1 musí v **prípade, že údaje sú k dispozícii alebo ich možno získať**, obsahovať aspoň tieto informácie:

- i) zoznam všetkých **bodových zdrojov emisií uvedených v časti 1** [...];
- ii) technickú uskutočniteľnosť zmierňovania emisií metánu [...] na **úrovni lokality na základe bodových zdrojov emisií** [...];
- iii) harmonogram zmierňovania emisií metánu [...] v **každej lokalite** [...];
- iv) **posúdenie účinnosti projektov na zber metánu z opustených baní, ak sa realizujú.**

Informácie, ktoré majú poskytnúť dovozcovia

„Vývozca“ je na účely tejto prílohy zmluvná protistrana v každej zmluve o dodávke, ktorú uzavrel dovozca na dodávku energie z fosílnych zdrojov do Únie.

Podľa článku 27 musia dovozcovia poskytnúť tieto informácie:

- i) **v prípade, že vývozcov alebo výrobcov je možné identifikovať**, meno a adresu vývozcu, a ak sa výrobca odlišuje od vývozcu, aj jeho meno a adresu;
- ii) krajiny[...] a regióny podľa únijnej nomenklatúry územných jednotiek pre štatistické účely (NUTS) úrovne 1, v ktorých bola energia vyrobená, a krajiny a **regióny** podľa únijnej nomenklatúry územných jednotiek pre štatistické účely (NUTS) úrovne 1, cez ktoré sa energia prepravovala, až kým nebola uvedená na trh Únie;
- iii) pokiaľ ide o ropu a fosílny plyn, či vývozca, **prípadne výrobca** vykonáva meranie a vykazovanie svojich emisií metánu, a to buď nezávisle, alebo v rámci záväzkov podávať správu o národnej inventúre skleníkových plynov v súlade s požiadavkami Rámcového dohovoru Organizácie Spojených národov o zmene klímy (UNFCCC), a či pritom spĺňa požiadavky UNFCCC na podávanie správ alebo či spĺňa normy Partnerstva pre emisie metánu z ropy a zemného plynu 2.0 (OGMP 2.0). K tomu musí byť doložená kópia poslednej správy o emisiách metánu vrátane informácií uvedených v článku 12 ods. 6, ak sú k dispozícii a **ak sa v takej správe uvádzajú**. Pre každý typ emisií musí byť špecifikovaná metóda kvantifikácie (ako úrovne UNFCCC alebo OGMP 2.0) použitá pri vykazovaní;
- iv) pokiaľ ide o ropu a zemný plyn, či vývozca, **prípadne výrobca** uplatňuje regulačné alebo dobrovoľné opatrenia na riadenie emisií metánu vrátane opatrení, ako sú prieskumy na zisťovanie únikov a ich opravu alebo opatrenia na kontrolu a obmedzovanie odplyňovania a spaľovania metánu. K tomu musí byť priložený opis takýchto opatrení a ak sú k dispozícii, aj **relevantné** správy z prieskumov na zisťovanie únikov a ich opravu a správy o prípadoch odplyňovania a spaľovania vzťahujúce sa na posledný dostupný kalendárny rok;

- v) pokiaľ ide o uhlie, či vývozca, **prípadne výrobca** vykonáva meranie a vykazovanie svojich emisií metánu, a to buď nezávisle alebo ako súčasť záväzkov podávať správu o národnej inventúre skleníkových plynov v súlade s požiadavkami Rámcového dohovoru Organizácie Spojených národov o zmene klímy (UNFCCC), a či pritom spĺňa požiadavky UNFCCC na podávanie správ alebo či spĺňa medzinárodné alebo európske normy pre monitorovanie, vykazovanie a overovanie emisií metánu. K tomu musí byť doložená kópia poslednej správy o emisiách metánu vrátane informácií uvedených v článku 20 ods. 6, ak sú k dispozícii. Pre každý typ emisií musí byť špecifikovaná metóda kvantifikácie (ako úrovne UNFCCC alebo OGMP 2.0) použitá pri vykazovaní;
- vi) pokiaľ ide o uhlie, či vývozca, **prípadne výrobca** uplatňuje regulačné alebo dobrovoľné opatrenia na riadenie svojich emisií metánu vrátane opatrení na kontrolu a obmedzovanie odplyňovania a spaľovania metánu. K tomu musí byť priložený opis takýchto opatrení a ak sú k dispozícii, aj správy o prípadoch odplyňovania a spaľovania vzťahujúce sa na posledný dostupný kalendárny rok;
- vii) prípadne názov subjektu, ktorý vykonal nezávislé overenie správ uvedených v bodoch iii) a v).
-