



Správa
vypustené emisie metánu za rok 2025

Február 2026

1 Úvod

V zmysle nariadenia EU 2024/1787, článok 12, odsek 2a) je prevádzkovateľ povinný predložiť príslušným orgánom do 5. februára 2026 správu, ktorá obsahuje kvantifikáciu emisií metánu na úrovni zdroja.

2 Aktíva

2.1 Prevádzkované aktíva

Názov aktíva	Poloha	Podiel v %	Komentár/doplňujúce informácie
Prepravné potrubie	územie južnej časti Slovenska	100 %	
Trasové uzávery/meracie stanice	územie južnej časti Slovenska	100 %	
Kompresorová stanica 1/KS01	Veľké Kapušany	100 %	viď tab. 2
Kompresorová stanica 3/KS03	Veľké Zlievce	100 %	viď tab. 2
Kompresorová stanica 4/KS04	Ivanka pri Nitre	100 %	viď tab. 2
Kompresorová stanica 5/KS05	Lakšárska Nová Ves	100 %	viď tab. 2

Tab. 1. Zoznam prevádzkovaných aktív

Typ zariadenia	Meno	Počet kompresorov	Celková inštalovaná kapacita (MW)	Typ kompresora
Kompresorová stanica	KS01	9	1x23MW	odstredivý kompresor poháňaný plynovou turbínou
			3x25MW	elektricky poháňaný plynový kompresor
			2x31MW	odstredivý kompresor poháňaný plynovou turbínou
			3x27MW	odstredivý kompresor poháňaný plynovou turbínou
	KS03	4	2x23MW	odstredivý kompresor poháňaný plynovou turbínou
			2x33MW	odstredivý kompresor poháňaný plynovou turbínou
	KS04	1	1x23MW	odstredivý kompresor poháňaný plynovou turbínou
	KS05	2	2x23MW	odstredivý kompresor poháňaný plynovou turbínou

Tab. 2. Zoznam prevádzkovaných aktív – doplňujúce informácie

2.2 Neprevádzkované aktíva

Eustream nemá neprevádzkované aktíva.

3 Emisie metánu

3.1 Typy emisií

Emisie metánu sa podľa OGMP 2.0 delia do troch kategórií:

- **Fugitívne** (náhodné) emisie
Emisie zo zariadení alebo komponentov z dôvodu poruchy tesnosti;
- **Odvetrané** (zámerné) emisie
Emisie z dôvodu konštrukcie zariadenia alebo prevádzkových postupov (napr. odvetranie potrubia na účely kontroly a údržby, ...);
- **Neúplné emisie zo spaľovania**
Emisie, ktoré vznikajú pri nedokonalom spaľovaní zemného plynu v technologických zariadeniach.

3.2 Emisie metánu

Emisie	CH ₄ (t)	CO _{2ekv} (t)
Fugitívne emisie	509,2	15 174
Odfukovanie	244,5	7 286
Nedokonalé spaľovanie	0,2	5
Spolu	753,8	22 465

Tab. 3. Emisie metánu v tonách

Podrobné informácie o metodikách kvantifikácie a emisiách metánu za prevádzkované aktíva sú v prílohe A.

Na výpočet CO₂ ekvivalentu bola použitá hodnota GWP 29,8.

4 Záver

Predkladaná správa obsahuje u všetkých zdrojov kvantifikáciu emisií metánu na úrovni zdroja v súlade s požiadavkami stanovenými v článku 12, odsek 2 nariadenia.

Fugitívne emisie zahŕňajú emisie detekované počas kontrol vykonaných podľa plánu LDAR.

5 Prílohy

Príloha A: Emisie metánu za prevádzkované aktíva

Príloha A:

Meno aktiva	Transmission station eustream									
Id aktiva	0d4c3dcd-a4f8-496b-98ae-80ed8872b788									
Typ aktiva	Transmission Stations									
Krajina	Slovakia									
Zemepisná šírka										
Zemepisná dĺžka										
Prevádzkovaná?	Yes									
Prevádzkovateľ	eustream, a.s.									
% Vlastné imanie	100 %									
Popis aktiva										
Levels 1, 2, 3, 4										

Meno aktiva	KS01 eustream
Id aktiva	39a776d0-5c05-4340-8e91-1b12301c507b
Typ aktiva	Transmission Compressor Station
Krajina	Slovakia
Zemepisná šírka	
Zemepisná dĺžka	
Prevádzkovaná?	Yes
Prevádzkovateľ	eustream, a.s.
% Vlastné imanie	100 %
Popis aktiva	

		Levels 1, 2, 3, 4					
		Metán	Neistota	Level	Poznámka	Komentáre	Zdroj údajov
		kg/rok	kg/rok	Úroveň údajov: 1 / 2 / 3 / 4	L4 metóda	Neváhajte poskytnúť akékoľvek ďalšie informácie (napr. investície/predaj zariadení v aktíve)	Meranie EF meranie EF literatúra Výpočet Modelovanie Určenie
1.2	ASSET - Celkové emisie	145 527					
1.2.a	Fugitívne Emisie	63 056		Level 4	Iné	Interný systém LDAR sa v spoločnosti Eustream vykonáva v štvor-mesačných frekvenciách v zmysle nariadenia EU 2024/1787 na všetkých prevádzkovaných aktívach. Fugitívne emisie sú reportované podľa podrobného typu zdroja a kvantifikujú sa priamym meraním. Každý typ zložky sa reportuje samostatne. Na detekciu emisií používame OGI, sniffer a laserový systém. Kvantifikácia zistených únikov sa vykonáva pomocou HiFlow Sampler alebo podľa EN15446. Úniky, ktoré nie je možné kvantifikovať z dôvodu neprístupnosti, sa kvantifikujú pomocou FLIR QL320.	x
1.2.b	Odfukovanie	82 406		Level 4	Podrobný technický výpočet	Metodika použitá na výpočet emisií zahŕňa technické výpočty s použitím objemu odvetraného prvku, počiatočného a konečného tlaku, teploty, faktora stlačiteľnosti plynu, trvania odvetrania a/alebo počtu odvetraných prvkov.	x
1.2.c	Nedokonalé spaľovanie	65		Level 4	Meranie založené na emisnom faktore	Emisie metánu zo spaľovania sa vypočítavajú podľa EF a objemu výfukových plynov. Objem výfukových plynov sa určuje pomocou CEMS. EF sa určujú priamym meraním jednotlivých typov turbín a horákov. Na meranie zvyškového metánu v spalínach používame analyzátor spalín HORIBA.	x
Level5	ASSET - celkové emisie L5	145 527		Level 5			

Meno aktiva	KS03 eustream
Id aktiva	f6a187b2-0e46-45d4-8fa0-97b47dd41e89
Typ aktiva	Transmission Compressor Station
Krajina	Slovakia
Zemepisná šírka	
Zemepisná dĺžka	
Prevádzkovaná?	Yes
Prevádzkovateľ	eustream, a.s.
% Vlastné imanie	100 %
Popis aktiva	

		Levels 1, 2, 3, 4					
		Metán	Neistota	Level	Poznámka	Komentáre	Zdroj údajov
		kg/rok	kg/rok	Úroveň údajov: 1 / 2 / 3 / 4	L4 metóda	Neváhajte poskytnúť akékoľvek ďalšie informácie (napr. investície/predaj zariadení v aktíve)	Meranie EF meranie EF literatúra Výpočet Modelovanie Určenie
1.2	ASSET - Celkové emisie	138 598					
1.2.a	Fugitívne Emisie	79 522		Level 4	Iné	Interný systém LDAR sa v spoločnosti Eustream vykonáva v štvor-mesačných frekvenciách v zmysle nariadenia EU 2024/1787 na všetkých prevádzkovaných aktívach. Fugitívne emisie sú reportované podľa podrobného typu zdroja a kvantifikujú sa priamym meraním. Každý typ zložky sa reportuje samostatne. Na detekciu emisií používame OGI, sniffer a laserový systém. Kvantifikácia zistených únikov sa vykonáva pomocou HiFlow Sampler alebo podľa EN15446. Úniky, ktoré nie je možné kvantifikovať z dôvodu neprístupnosti, sa kvantifikujú pomocou FLIR QL320.	x
1.2.b	Odfukovanie	59 029		Level 4	Podrobný technický výpočet	Metodika použitá na výpočet emisií zahŕňa technické výpočty s použitím objemu odvetraného prvku, počiatočného a konečného tlaku, teploty, faktora stlačiteľnosti plynu, trvania odvetrania a/alebo počtu odvetraných prvkov.	x
1.2.c	Nedokonalé spaľovanie	47		Level 4	Meranie založené na emisnom faktore	Emisie metánu zo spaľovania sa vypočítavajú podľa EF a objemu výfukových plynov. Objem výfukových plynov sa určuje pomocou CEMS. EF sa určujú priamym meraním jednotlivých typov turbín a horákov. Na meranie zvyškového metánu v spalínach používame analyzátor spalín HORIBA.	x
Level5	ASSET - celkové emisie L5	138 598		Level 5			

Meno aktiva	KS04 eustream
Id aktiva	bc34215c-9eb1-42f5-966f-f219050c167d
Typ aktiva	Transmission Compressor Station
Krajina	Slovakia
Zemepisná šírka	
Zemepisná dĺžka	
Prevádzkovaná?	Yes
Prevádzkovateľ	eustream, a.s.
% Vlastné imanie	100 %
Popis aktiva	

		Levels 1, 2, 3, 4					
		Metán	Neistota	Level	Poznámka	Komentáre	Zdroj údajov
		kg/rok	kg/rok	Úroveň údajov: 1 / 2 / 3 / 4	L4 metóda	Neváhajte poskytnúť akékoľvek ďalšie informácie (napr. investície/predaj zariadení v aktíve)	Meranie EF meranie EF literatúra Výpočet Modelovanie Určenie
1.2	ASSET - Celkové emisie	117 237					
1.2.a	Fugitívne Emisie	113 518		Level 4	Iné	Interný systém LDAR sa v spoločnosti Eustream vykonáva v štvor-mesačných frekvenciách v zmysle nariadenia EU 2024/1787 na všetkých prevádzkovaných aktívach. Fugitívne emisie sú reportované podľa podrobného typu zdroja a kvantifikujú sa priamym meraním. Každý typ zložky sa reportuje samostatne. Na detekciu emisií používame OGI, sniffer a laserový systém. Kvantifikácia zistených únikov sa vykonáva pomocou HiFlow Sampler alebo podľa EN15446. Úniky, ktoré nie je možné kvantifikovať z dôvodu neprístupnosti, sa kvantifikujú pomocou FLIR QL320.	x
1.2.b	Odfukovanie	3 703		Level 4	Podrobný technický výpočet	Metodika použitá na výpočet emisií zahŕňa technické výpočty s použitím objemu odvetraného prvku, počiatočného a konečného tlaku, teploty, faktora stlačiteľnosti plynu, trvania odvetrania a/alebo počtu odvetraných prvkov.	x
1.2.c	Nedokonalé spaľovanie	16		Level 4	Meranie založené na emisnom faktore	Emisie metánu zo spaľovania sa vypočítavajú podľa EF a objemu výfukových plynov. Objem výfukových plynov sa určuje pomocou CEMS. EF sa určujú priamym meraním jednotlivých typov turbín a horákov. Na meranie zvyškového metánu v spalínach používame analyzátor spalín HORIBA.	x
Level5	ASSET - celkové emisie L5	117 237		Level 5			

Meno aktiva	KS05 eustream
Id aktiva	0fa31433-2d54-44d3-89b5-39d36dede46f
Typ aktiva	Transmission Compressor Station
Krajina	Slovakia
Zemepisná šírka	
Zemepisná dĺžka	
Prevádzkovaná?	Yes
Prevádzkovateľ	eustream, a.s.
% Vlastné imanie	100 %
Popis aktiva	

		Levels 1, 2, 3, 4												
		Metán	Neistota	Level	Poznámka	Komentáre			Zdroj údajov					
		kg/rok	kg/rok	Úroveň údajov: 1 / 2 / 3 / 4	L4 metóda	Neváhajte poskytnúť akékoľvek ďalšie informácie (napr. investície/predaj zariadení v aktive)			Meranie	EF meranie	EF literatúra	Výpočet	Modelovanie	Určenie
1.2	ASSET - Celkové emisie	14 854												
1.2.a	Fugitívne Emisie	3 693		Level 4	Iné	Interný systém LDAR sa v spoločnosti Eustream vykonáva v štvor-mesačných frekvenciách v zmysle nariadenia EU 2024/1787 na všetkých prevádzkovaných aktívach. Fugitívne emisie sú reportované podľa podrobného typu zdroja a kvantifikujú sa priamym meraním. Každý typ zložky sa reportuje samostatne. Na detekciu emisií používame OGI, sniffer a laserový systém. Kvantifikácia zistených únikov sa vykonáva pomocou HiFlow Sampler alebo podľa EN15446. Úniky, ktoré nie je možné kvantifikovať z dôvodu neprístupnosti, sa kvantifikujú pomocou FLIR QL320.			x					
1.2.b	Odfukovanie	11 123		Level 4	Podrobný technický výpočet	Metodika použitá na výpočet emisií zahŕňa technické výpočty s použitím objemu odvetraného prvku, počiatočného a konečného tlaku, teploty, faktora stlačiteľnosti plynu, trvania odvetrania a/alebo počtu odvetraných prvkov.						x		
1.2.c	Nedokonalé spaľovanie	37		Level 4	Meranie založené na emisnom faktore	Emisie metánu zo spaľovania sa vypočítavajú podľa EF a objemu výfukových plynov. Objem výfukových plynov sa určuje pomocou CEMS. EF sa určujú priamym meraním jednotlivých typov turbín a horákov. Na meranie zvyškového metánu v spalínach používame analyzátor spalín HORIBA.			x					
Level5	ASSET - celkové emisie L5	14 854		Level 5										

Meno aktiva	Transmission Pipelines eustream
Id aktiva	31d5d451-d5cc-48f0-8a5a-6564fc9d2b4a
Typ aktiva	Transmission Pipelines
Krajina	Slovakia
Zemepisná šírka	
Zemepisná dĺžka	
Prevádzkovaná?	Yes
Prevádzkovateľ	eustream, a.s.
% Vlastné imanie	100 %
Popis aktiva	

		Levels 1, 2, 3, 4									
		Metán	Neistota	Level	Poznámka	Komentáre	Zdroj údajov				
		kg/rok	kg/rok	Úroveň údajov: 1 / 2 / 3 / 4	L4 metóda	Neváhajte poskytnúť akékoľvek ďalšie informácie (napr. investície/predaj zariadení v aktive)	Meranie EF meranie	EF literatúra	Výpočet	Modelovanie Určenie	
1.1.	ASSET - Celkové emisie	0									
1.1.a	Odfukovanie	0		Level 4	Podrobný technický výpočet	Nie sú prečerpávania & a odfuky emisií na prepravných plynovodoch.			x		
1.1.b	Nedokonalé spaľovanie	N/A				neboli použité fléry.					
1.1.c	Fugitívne Emisie	0		Level 4	Iné	Potrubia sú zvarané oceľové, chránené proti korózii a vykonáva sa preventívna kontrola integrity potrubia. Kontrola LDAR sa vykonáva vo frekvencii 48 mesiacov.	x				
Level5	ASSET - celkové emisie L5	0		Level 5							