

Methanemissionsbericht 2025

gemäß Artikel 12 Abs.(2) der EU-Verordnung 2024/1787
des europäischen Parlaments und des Rates



ADX VIE GmbH

Bergbaubetrieb ADX VIE

Ölzeltgasse 3/8
1030 Wien
Austria

Verteiler: 3x BMF (Abt. VI/6, Abt. VI/7, Abt. VI/9)
1x ADX
Ablage: 1x BAM

Rev.	Datum	Autor	Geprüft	Seiten	Änderungen
00	05.02.2025			4	-

1 Einleitung

Die Verordnung (EU) 2024/1787 des europäischen Parlaments und des Rates über die Verringerung der Methanemissionen im Energiesektor (kurz „EU-Methanverordnung“) definiert eine Fülle von Berichts-, Melde- und Informationspflichten, nicht nur von den Anlagenbetreibern (Operator), sondern auch von den zuständigen Behörden und ausführenden Organen. Diese Berichts-, Melde- und Informationspflichten lassen sich in drei (3) Bereiche unterteilen:

- a) Informationen zu Stammdaten
- b) Berichte und Meldungen in der „Hochlaufphase“ der Umsetzung der Verordnung
- c) Wiederkehrende Berichte und Meldungen

Berichtspflichten des Bereiches a) wurden mit der Übermittlung der „Liste der Bergbauanlagen gegliedert nach dem Standortbegriff“ und der Beschreibung des „ADX-LDAR-Programm“ bereits weitgehend erfüllt.

Der hier nun vorliegende Bericht fällt eindeutig in den Bereich c) („Wiederkehrende Berichte und Meldungen“) und umfasst die Berichts- und Meldepflichten gemäß

- Artikel 12 Abs.(2) – Methanemissionen an der Quelle, überwiegend mittels direkter Messung, untergeordnet mittels Emissionsfaktoren quantifiziert

Im Auftrag von ADX wurden im August 2025 alle Typ 2 Messungen im Zusammenhang mit dem behördlich bestätigten ADX-LDAR-Programm (Leak Detection and Repair Program) von der Firma Intero – The Sniffers NV, 2490 Balen, Belgien, durchgeführt. Die Messergebnisse stellen eine wesentliche Datenquelle für diesen Bericht dar. Überall dort, wo Komponenten im Rahmen des LDAR-Programms gemessen wurden, werden ausschließlich diese Messwerte berichtet. Der Durchführungsbericht des LDAR-Programms und allfällig festgestellte meldepflichtige Leckagen sind im „LDAR-Durchführungsbericht und Repair Orders 2025“ enthalten.

In Anlehnung an den OGMP-Rahmen 2.0, und den darin definierten dynamischen (Berichts)Standards, gliedert sich dieser Bericht in drei (3) Kategorien von Methanemissionen (L2 - Emissions Reporting; Ebene 2 Berichterstattung):

- I) Methanemissionen in Zusammenhang mit Ablass- und Ausblasvorgängen („venting“)
- II) Methanemissionen in Zusammenhang mit unvollständiger Verbrennung („incomplete combustion“)
- III) Diffuse Methanemissionen („fugitive emissions“)

Die Methanemissionen werden in Tonnen Methan pro Jahr [to/J] und Tonnen CO₂-Äquivalent pro Jahr [to-CO₂/J] in den folgenden Tabellen angegeben. Die Umrechnung der Methanemissionen in CO₂-Äquivalente erfolgt gemäß den Definitionen in Artikel 12 Abs.4b) der EU-Methanverordnung, mit dem Verweis auf den IPCC sechsten Klimasachstandsbericht, Def. CO₂-eq mit GWP-100.

2 Methanemissionsbericht 2025

ADX VIE GmbH hat im Betriebsjahr 2025 an all ihren Standorten mit aktiven und inaktiven Bergbauanlagen unverbranntes **Methan** im Ausmaß von **34,7 to** ausgestoßen, das rund **963,7 to CO2-Äquivalenten** entspricht.

Tabelle 1: ADX VIE GmbH Methanemissionen 2025 in Österreich

Kategorie von Quellen	Methan.Em.AT		Methan.Em.OÖ		Methan.Em.NÖ	
	Methan		Methan		Methan	
	to/J	to-CO2-Äquiv/J	to/J	to-CO2-Äquiv/J	to/J	to-CO2-Äquiv/J
Alle, gesamt:	34,7	963,7	8,5	237,4	26,3	726,3

2.1 Methanemissionen 2025 aus Druckablass- und Ausblasvorgängen

Diese Kategorie fasst alle Methanemissionen zusammen, die von folgenden Gerätschaften technisch bedingt ausgestoßen werden bzw. werden können (Liste zitiert aus OGMP 2.0 Berichtsvorlage – Ebene 3, 4 und 5 Berichterstattung):

- *Natural gas driven pneumatic equipment* – Naturgas-betriebene pneumatische Gerätschaften
- *Centrifugal compressor shaft seals* – Wellendichtungen von Zentrifugal-Kompressoren
- *Reciprocating compressor rod packing* – Kolbendichtungen von Kolbenkompressoren
- *Tanks* – Atmosphärische Lagertanks
- *Glycol dehydrators* - Glykoltrocknungen

Darüber hinaus werden in dieser Kategorie Methanemissionen berichtet, die bei folgenden Prozessen im Zusammenhang mit Förder- und Aufbereitungstätigkeiten auftreten können:

- *Well liquids unloading* – Freifördern von (Erdgas-)Sonden
- *Well casinghead venting* – Druckablassen am Ringraum
- *Crude Oil Loading/Offloading* – Rohöl Ver- und Entladung
- *Venting Other*

Die Quantifizierung der Emissionen je Quelle erfolgte - dort, wo verfügbar - auf Basis von Messergebnissen der Typ-2 Messungen aus dem LDAR Programm oder auf Basis von Emissionsfaktoren, die von verschiedensten nachvollziehbaren und belastbaren Messungen, Analysen, Aufzeichnungen und Berechnungen abgeleitet wurden.

Tabelle 2: ADX VIE GmbH Methanemissionen 2025 aus Druckablass und Ausblasvorgängen

Kategorie von Quellen	KW-Gasemissionen, gesamt			Quantifizierung	Methan.Em.AT		Methan.Em.OÖ		Methan.Em.NÖ	
	Nm ³ /J	Dichte, kg/Nm ³	to/J		Methan CO ₂ -to/J	Methan CO ₂ -Äquiv.	Methan CO ₂ -to/J	Methan CO ₂ -Äquiv.	Methan CO ₂ -to/J	Methan CO ₂ -Äquiv.
Venting Emissions	47 914	1,5	69,6	Messung u. Em.faktoren	33,1	918,9	8,2	229,8	24,9	689,1

2.2 Methanemissionen 2025 aus unvollständiger Verbrennung

Methanemissionen aus unvollständiger Verbrennung wurden mit Emissionsfaktoren (hier 1 minus „Methan-Vernichtungsfaktor“) quantifiziert. Die Methan-Vernichtungsfaktoren wurden von Herstellerangaben, Messprotokollen und Literaturrecherchen abgeleitet. In der Erfassung dieser Kategorie von Emissionen wurden alle Brenner-, Heiz- und Fackelsysteme berücksichtigt (in Anlehnung an OGMP 2.0 Berichtsvorlage – Ebene 3, 4 und 5 Berichterstattung).

Tabelle 3: ADX VIE GmbH Methanemissionen 2025 aus unvollständiger Verbrennung

Kategorie von Quellen	KW-Gasemissionen, gesamt			Quantifizierung	Methan.Em.AT		Methan.Em.OÖ		Methan.Em.NÖ	
	Nm ³ /J	Dichte, kg/Nm ³	to/J		Methan CO ₂ -to/J	Methan CO ₂ -Äquiv.	Methan CO ₂ -to/J	Methan CO ₂ -Äquiv.	Methan CO ₂ -to/J	Methan CO ₂ -Äquiv.
Unvollständige Verbrennung	560	0,84	0,5	Messung u. Em.faktoren	0,4	11,9	0,3	7,6	0,2	4,3

2.3 Diffuse Methanemissionen 2025

Diffuse Emissionen wurden an allen Standorten der ADX im Rahmen des LDAR-Programms mittels einer Typ-2 Messung von einem qualifizierten und akkreditierten Unternehmen (nach ISO 17025), Intero – The Sniffers NV, 2490 Balen, Belgien, erhoben und mittels unterschiedlichen, zertifizierten Messsystemen quantifiziert. Die Messergebnisse liegen in tabellarischer Form vor und wurden als Basis für diese Berichtskategorie herangezogen (in Anlehnung an OGMP 2.0 Berichtsvorlage – Ebene 3, 4 und 5 Berichterstattung).

Tabelle 4: ADX VIE GmbH's diffuse Methanemissionen 2025

Kategorie von Quellen	KW-Gasemissionen, gesamt			Quantifizierung	Methan.Em.AT		Methan.Em.OÖ		Methan.Em.NÖ	
	Nm ³ /J	Dichte, kg/Nm ³	to/J		Methan CO ₂ -to/J	Methan CO ₂ -Äquiv.	Methan CO ₂ -to/J	Methan CO ₂ -Äquiv.	Methan CO ₂ -to/J	Methan CO ₂ -Äquiv.
Diffuse Emissionen	1571	0,82	1,3	Messung	1,2	32,8	0,0	0,0	1,2	32,8