enliteAI

BORDEAUX PAPER · NOVEMBER 2026

100+ Netzbetreiber. 7 Berichtstakte. Kein integriertes System.

Das regulatorische Berichtswesen der Verteilernetzbetreiber in Österreich

Durchwischen →

enliteAI

BERICHTSKALENDER

Ein VNB berichtet in sieben Takten

TÄGLICH	Smart-Meter-Messwerte über EDA, Lastflüsse an APG
WÖCHENTLICH	Betriebsstatistik, sofern meldepflichtig
MONATLICH	Elektrizitätsstatistik, EMo-V-Monitoring, Verbrauchswerte an Lieferanten
HALBJÄHRLICH	Abschaltungen, Ratenzahlungen, Daten je Energiegemeinschaft
JÄHRLICH	15.2. Netzzutritt · 31.3. Qualität, Smart Meter · Kosten
ZWEIJÄHRLICH	Verteilernetzentwicklungsplan (VNEP)
ANLASS	NIS2-Vorfall: 24 h Frühwarnung, 72 h Meldung

Quellen: ESt-VO, EMo-V, END-VO, IME-VO, ElWG, NISG

enliteAI

GRÖSSENKLASSEN

Der Kern gilt für alle. Kleine VNB trifft es am härtesten.

Alle VNB	Monitoring, Qualitätskennzahlen, Smart-Meter-Bericht, Marktkommunikation
≥ 1.000 Zählpunkte	Netzentwicklungsplan alle zwei Jahre
Ab Mittel-unternehmen	NISG 2026: Registrierung, Selbstdeklaration
≥ 100.000 Kunden	Entflechtung, Gleichbehandlungsbericht

Entlastung nur unter 50 GWh Abgabe – und nur bei Teilen der Statistik.

enliteAI

ENTWICKLUNG

Drei Wellen haben die Pflichten vervielfacht

- **2012** Smart-Meter-Rollout, Qualitätskennzahlen
- **2021** Energiegemeinschaften über EDA
- **2022** EMo-V: Monats- und Halbjahresmeldungen
- **2024** Datenaustausch mit dem ÜNB, END-VO-Novelle
- **2025** ElWG in Kraft, VNEP-Pflicht
- **2026** VNEP-V, IMA-V, NISG 2026
- **2028** Erweiterte Qualitätskennzahlen

Die EDA wuchs parallel auf **über 5.000 Marktteilnehmer**.

enliteAI

SYSTEMBRÜCHE

8 Systeme

– bevor ein einziger Bericht entsteht

IDSpecto (MDM)	**L+G Gridstream**
LoRaWAN	**SAP R3 / S4**
Oracle DWH	**Jira**
PSI-Leitsystem	**SSRS-Reporting**

Messdatenlandschaft Netz Burgenland, laut öffentlicher VIVAVIS-Präsentation 2025.

enliteAI

MARKTÜBERSICHT

Jeder Anbieter deckt einen Bereich ab. Keiner das Berichtswesen.

ERP, Abrechnung
SAP S/4HANA Utilities, Schleupen

Messdaten
VIVAVIS, Landis+Gyr, Kisters, Robotron

Netzleitsystem
Siemens Spectrum Power, PSI

GIS
GE Vernova Smallworld, Esri

Netzplanung
PSS SINCAL, NEPLAN, PowerFactory

Marktkommunikation
Ponton XP, EDA-Portal

Regulatorisches Berichtswesen an die E-Control
Kein österreichisches Produkt gefunden. Das deutsche rcRegMan ist auf BNetzA und ARegV gebaut.

enliteAI

DIE EXCEL-LÜCKE

Zusammengeführt wird außerhalb der Systeme

01 **Export statt Schnittstelle**

Daten aus drei bis sechs Systemen werden per Hand zusammengeführt.

02 **Wissen in Tabellen**

Fachlogik steckt in persönlichen Excel-Dateien statt in Systemen.

03 **Erklärt wird zuletzt**

Abweichungen werden erst kurz vor der Frist begründet.

Regelbasiert genug für Automatisierung. Zu unstrukturiert für klassische Software. **Ideal für Agentic AI.**

enliteAI

AGENTIC AI

Agenten bereiten vor. Menschen geben frei.

1	**Kalender**	kennt jede Frist je VNB
2	**Daten**	liest nur, jede Zahl mit Herkunft
3	**Prüfung**	Regeln und Netzphysik
4	**Erklärung**	Begründungen mit Quellen
5	**Einreichung**	Paket in E-Control-Formaten

Freigabe durch die verantwortliche Person

Kein Quellsystem wird ersetzt. Betrieb in der EU oder On-Premises. AI Act, NIS2 und DSGVO im Design.

enliteAI

ENLITEAI PHYSICAL AI HARNESS

Kirchhoff halluziniert nicht.

Wir bauen Agenten auf einem **physikalisch korrekten Netzmodell** – für das Berichtswesen von Netzbetreibern jeder Größe.

Das vollständige Bordeaux Paper gibt es auf Anfrage.

www.enlite.ai