

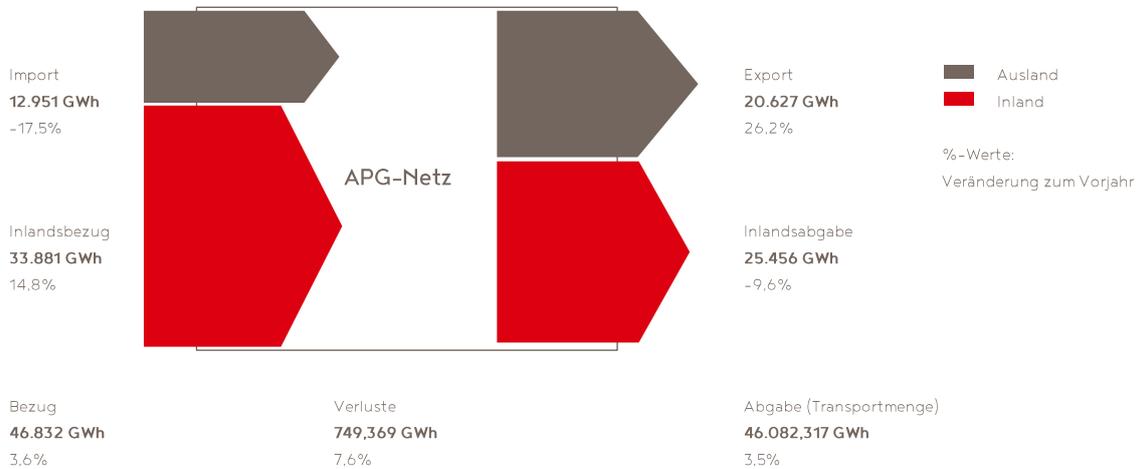
Österreich  
braucht  
Strom.



## Netzbetrieblicher Quartalskurzbericht Quartal 1-4/2024

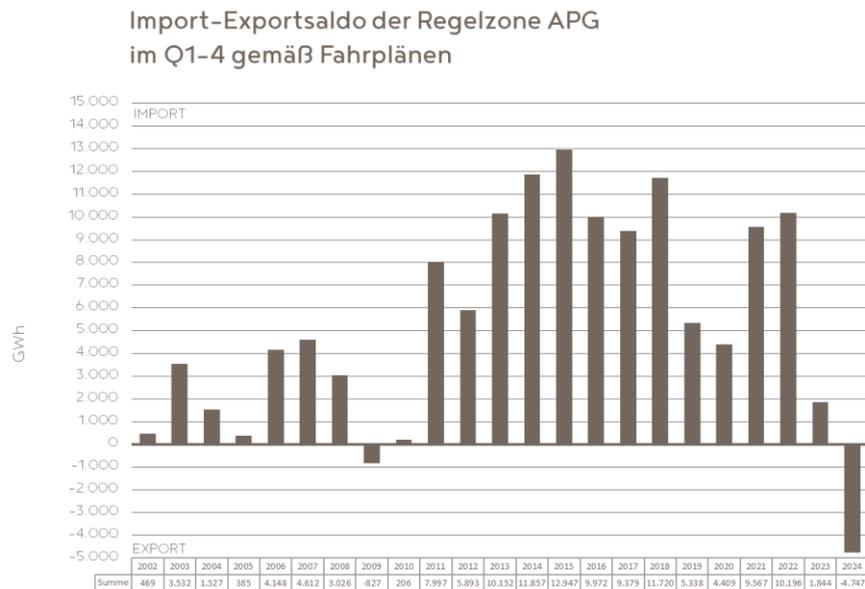
## Energietransport über die Netzebene 1 der APG

Die über das 220/380-kV-Netz (Netzebene 1) der APG transportierte Energiemenge (inkl. Transite) in der Höhe von 46.082 GWh war in Q1-4/2024 im Vergleich zum Vorjahr um 3,5% höher.



## Energieaustausch mit den Nachbar-TSOs

In Q1-4/2024 wurden von der Regelzone APG per Saldo 4.747 GWh auf Basis der Fahrpläne exportiert.



Die maximal aufgetretenen Werte des Import-Export-Saldos der Regelzone APG (380-, 220- und 110-kV-Ebene) betragen in Q1-4/2024 in Exportrichtung 5.406 MW und in Importrichtung 3.973 MW.

## Vergleich Soll-Werte mit Ist-Werten

In der folgenden Tabelle sind die geplanten Energieflüsse auf Basis der Fahrpläne inkl. Istwert-Aufschaltungen (IWA) mit den gemessenen Energieflüssen (Messwerte) an den jeweiligen Grenzen zu benachbarten Regelzonen in Q1-4/2024 gegenübergestellt (positive Werte bedeuten Importe, negative Exporte). Die „Loopflows“ wurden aus der Differenz berechnet.

	Fahrpläne + IWA	Messwerte	"Loopflows"
CZ	+4425 GWh	+5762 GWh	+1337 GWh
HU	-7840 GWh	-5546 GWh	+2294 GWh
SL	-7087 GWh	-5551 GWh	+1536 GWh
IT	-2468 GWh	-1383 GWh	+1085 GWh
CH	+1110 GWh	-407 GWh	-1517 GWh
DE	+6875 GWh	+2103 GWh	-4772 GWh

## Engpassmanagement

In der nachfolgenden Tabelle sind die Engpassmanagementmengen, die im Q1-4/2024 zur Beseitigung von Netzengpässen abgerufen wurden, aufgelistet.

GWh	KW-seitige Maßnahmen bzw. Costly Measures*					
	Engpässe innerhalb des APG-Netzes		Engpässe auf Grenzleitungen		Engpässe außerhalb des APG-Netzes	
	Leistungsreduktion	Leistungserhöhung	Leistungsreduktion	Leistungserhöhung	Leistungsreduktion	Leistungserhöhung
Q1/2024	7,57	4,54	9,14	1,40	21,50	47,97
Q2/2024	13,13	7,29	9,00	0,00	32,86	35,33
Q3/2024	32,98	29,46	7,54	21,68	10,80	95,60
Q4/2024	4,40	1,25	5,30	3,85	22,98	193,64
Summe	100,62		57,91		460,68	

\* nur Abrufe in der Regelzone APG, Stand 02.01.2025

Die Engpassmanagement-Kosten für APG betragen bis zum Ende von Q1-4/2024 ca.84,0. €.

Alle EPM-Abrufe von APG (inklusive Netzreserve) in der Regelzone APG bis zum Ende von Q1-4/2024 verursachten Kosten in der Höhe von ca. 174,1Mio. €. Diese Kosten werden zum Teil weiterverrechnet, da sie durch externe TSOs aufgrund von externen Engpässen angefordert wurden.

Alle angegebenen Kosten enthalten Schätzkosten.