

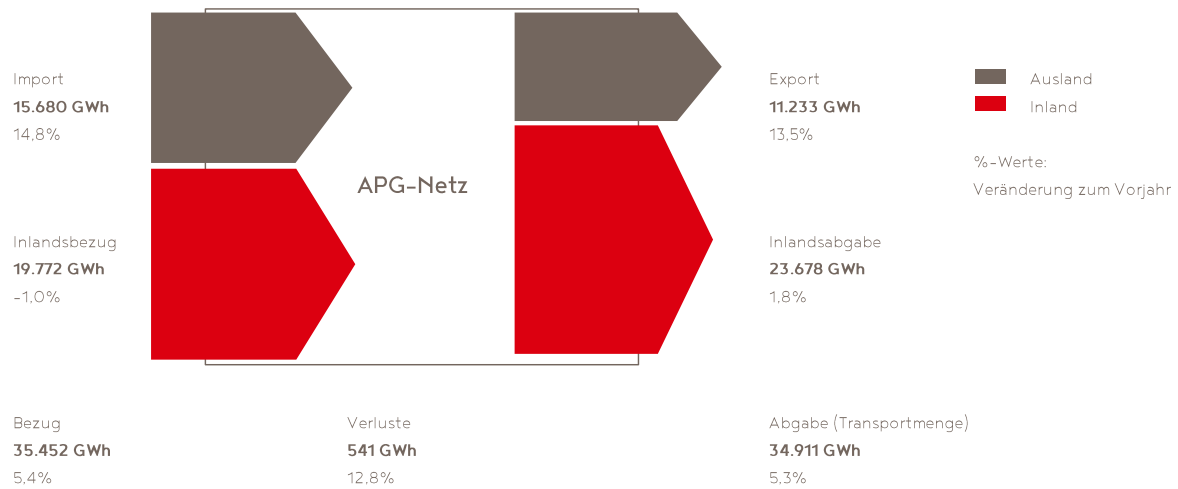
Österreich
braucht
Strom.



Netzbetrieblicher Quartalskurzbericht Quartal 1-3/2022

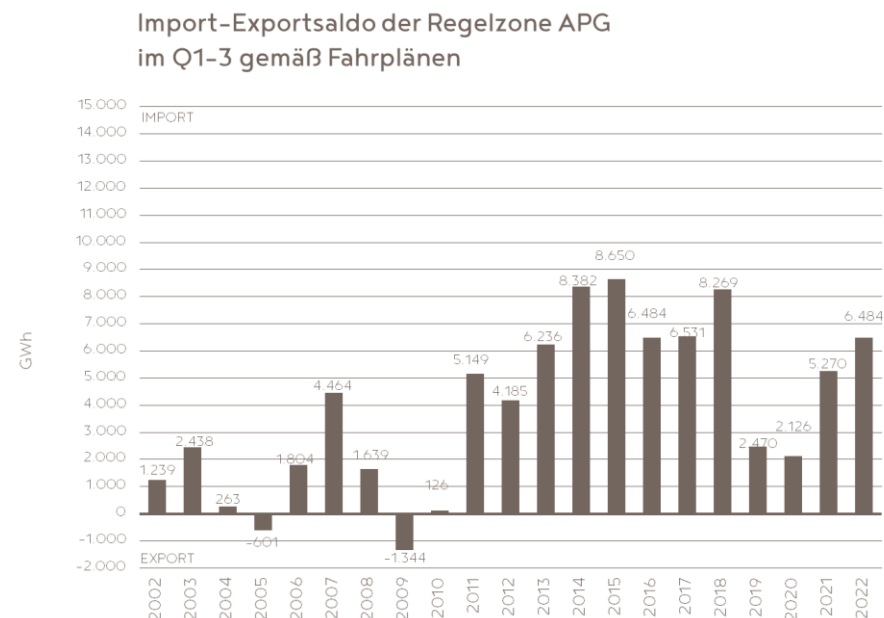
Energietransport über die Netzebene 1 der APG

Die über das 220/380-kV-Netz (Netzebene 1) der APG transportierte Energiemenge (inkl. Transite) in der Höhe von 34.911 GWh war in Q1-3/2022 im Vergleich zum Vorjahr um 5,3% höher.



Energieaustausch mit den Nachbar-TSOs

In Q1-3/2022 wurden von der Regelzone APG per Saldo 6.484 GWh auf Basis der Fahrpläne importiert.



Die maximal aufgetretenen Werte des Import-Export-Saldos der Regelzone APG (380-, 220- und 110-kV-Ebene) betragen in Q1-3/2022 in Exportrichtung 3.980 MW und in Importrichtung 4.374 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 Q1-3/2022 gegenübergestellt (positive Werte bedeuten Importe, negative Exporte). Die „Loopflows“ wurden aus der Differenz berechnet.

	Fahrpläne + IWA	Messwerte	"Loopflows"
CZ	+5100 GWh	+9179 GWh	+4079 GWh
HU	-1739 GWh	-2249 GWh	-510 GWh
SL	-3453 GWh	-3262 GWh	+191 GWh
IT	-1615 GWh	-1191 GWh	+425 GWh
CH	-3050 GWh	-3116 GWh	-65 GWh
DE	+11024 GWh	+6817 GWh	-4207 GWh

Engpassmanagement

In der nachfolgenden Tabelle sind die Engpassmanagementmengen, die im Q1-3/2022 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
Q1/2022	13,03	5,79	516,23
Q2/2022	14,76	6,50	292,73
Q3/2022	15,07	5,43	249,00
Summe	42,86	17,72	1.057,96

* nur Leistungserhöhungen, Stand 07.10.2022

Die Engpassmanagement-Kosten für APG betragen bis zum Ende von Q3/2022 ca. 76,6 Mio. €.

Alle EPM-Abrufe von APG (inklusive Netzreserve) in der Regelzone APG bis zum Ende von Q3/2022 verursachten Kosten in der Höhe von ca. 488,5 Mio. €. Diese Kosten wurden zum Teil weiterverrechnet, da sie durch externe TSOs aufgrund von externen Engpässen angefordert wurden.

Alle angegebenen Kosten enthalten Schätzkosten.