

Bundesamt für Energie BFE Office fédéral de l'énergie OFEN Ufficio federale dell'energia UFE Swiss Federal Office of Energy SFOE



SZENARIORAHMEN 2030/2040 FÜR DIE STROMNETZPLANUNG



PROZESS NETZENTWICKLUNG: 1. SCHRITT: SZENARIORAHMEN

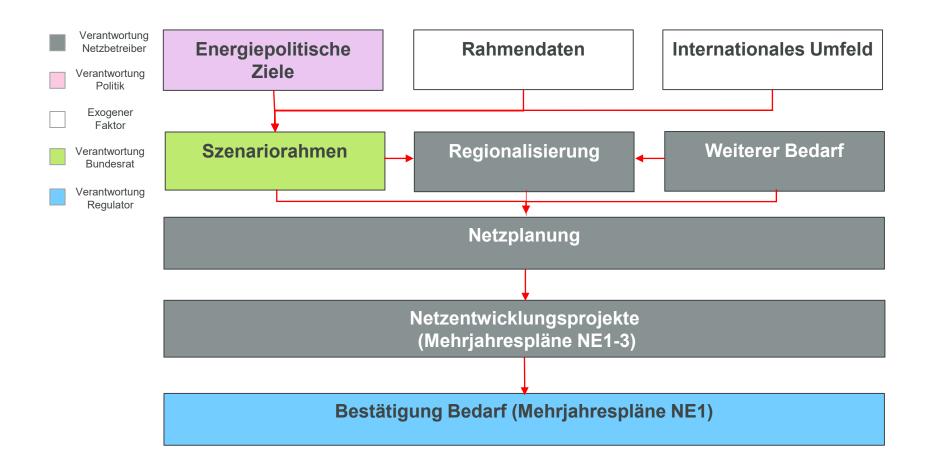
Energiewirtschaftlicher Szenariorahmen Bedarfsermittlung / Mehrjahrespläne Räumliche Koordination / Sachplan Übertragungsleitungen (SÜL)

Bewilligung Projekte /
Plangenehmigungsverfahren (PGV)

Ausführung Projekte Überprüfung Kosteneffizienz



SZENARIORAHMEN IN DER NETZPLANUNG





SZENARIORAHMEN RECHTLICHE GRUNDLAGEN

- Der Szenariorahmen stützt sich auf die energiepolitischen Ziele des Bundes und auf die gesamtwirtschaftlichen Rahmendaten und berücksichtigt das internationale Umfeld (Art. 9a Abs. 1 StromVG).
- Das BFE zieht bei der Erarbeitung die Kantone, die nationale Netzgesellschaft, die übrigen Netzbetreiber und weitere Betroffene angemessen mit ein (Art. 9a Abs. 2 StromVG).
- Der Szenariorahmen ist dem Bundesrat zur Genehmigung vorzulegen (Art. 9a Abs. 4 StromVG).
- Der Szenariorahmen ist **alle vier Jahre** zu überprüfen und ggf. nachzuführen (Art. 5a StromVV).



NETZPLANUNG RECHTLICHE GRUNDLAGEN

- Art. 9a StromVG: Szenariorahmen
 BFE hat die Aufgabe, einen energiewirtschaftlichen Szenariorahmen als Grundlage für die Netzplanung zu erarbeiten.
- Art. 9b StromVG: Grundsätze für die Netzplanung
 Jeder Netzbetreiber bestimmt die Grundsätze, die bei der
 Netzplanung anzuwenden sind.
- Art. 9c StromVG: Koordination der Netzplanung
 Netzbetreiber koordinieren Planung und stellen einander gegenseitig
 Informationen zur Verfügung. Sie ziehen Kantone mit ein.
- Art. 9d StromVG: Mehrjahrespläne
 Netzbetreiber NE 1 und NE3 erstellen Mehrjahrespläne und legen
 dar inwiefern Netzprojekte aus wirtschaftlicher und technischer Sicht
 wirksam und angemessen sind.



SZENARIORAHMEN DIE DREI SZENARIEN

Szenario 1 Referenz

Ausland:

TYNDP2020

Distributed

Energy

Schweiz: EP2050+

ZERO Basis

Ausgeglichene Jahresbilanz 2050

-> «Leitszenario»

Szenario 2 Divergenz

Schweiz: EP2050+

ZERO A

Ausbau Produktion nach aktuellen Bedingungen Ausland: TYNDP2020

Global Ambition

-> «Randszenario»

Szenario 3 Sektorkopplung

Schweiz: EP2050+

ZERO B

Ausgeglichene Jahresbilanz 2050 Ausland: TYNDP2020

Distributed Energy

-> «Randszenario»

-> Alle Szenarien sind «Netto-Null» kompatibel bis 2050



SZENARIORAHMEN KENNZAHLEN 2030/2040

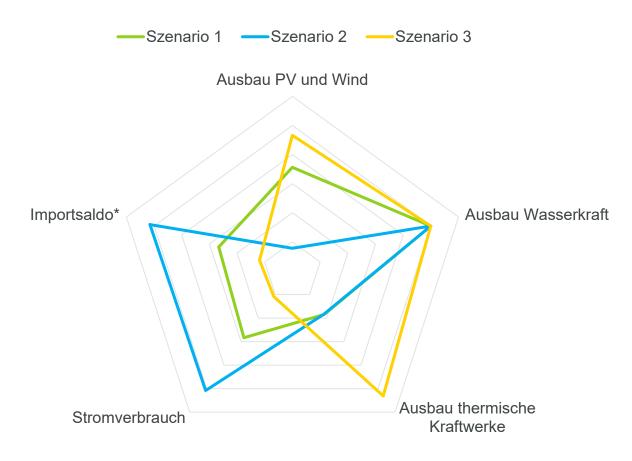
Jahr	2019		2030			2040	
Szenario		Sz. 1	Sz. 2	Sz. 3	Sz. 1	Sz. 2	Sz. 3
Strome	erzeugung	– installie	te Leistung	[MW]			
Wasserkraft	15 350	17 110	17 110	17 110	19 260	19 260	19 260
Kernkraftwerke	3 330	1 220	1 220	1 220	-	-	-
Thermische Kraftwerke ¹	920	990	980	1 250	970	950	3 650
Geothermie	-	10	10	10	90	20	90
Photovoltaik	2 520	9 770	7 650	12 210	24 070	10 100	30 090
Windkraft	100	310	180	310	1 150	180	1 040
Summe*	22 220	29 400	27 140	32 110	45 540	30 490	54 130
Speic	her – Pum	p- bzw. La	deleistung	[MW]			
Pumpen von PSKW ²	2 620	3 790	3 790	3 790	5 450	5 450	5 450
Dezentrale Batterien	-	1 220	960	1 530	5 550	2 330	6 940
Stro	mverbrau	ch – Energi	emenge [T	Wh]			
Nettostromverbrauch ³	57,89	60,35	63,44	58,74	67,15	73,86	61,86
	Elektrifizie	erung – An	zahl [Tsd.]				
Elektrofahrzeuge inkl. Plug-in-Hybride*	40	930	980	870	2 940	3 230	2 520
Wärmepumpen inkl. Grosswärmepumpen*	290	680	710	610	1 010	1 120	860

Tabelle 1: Übersicht der Kennzahlen 2030/2040 für die Szenarien 1 - 3

^{*} ist die gerundete Summe der exakten Einzelwerte



SZENARIORAHMEN AUSPRÄGUNGEN DER SZENARIEN



^{*} ist Ergebnis der Modellierung der EP2050+

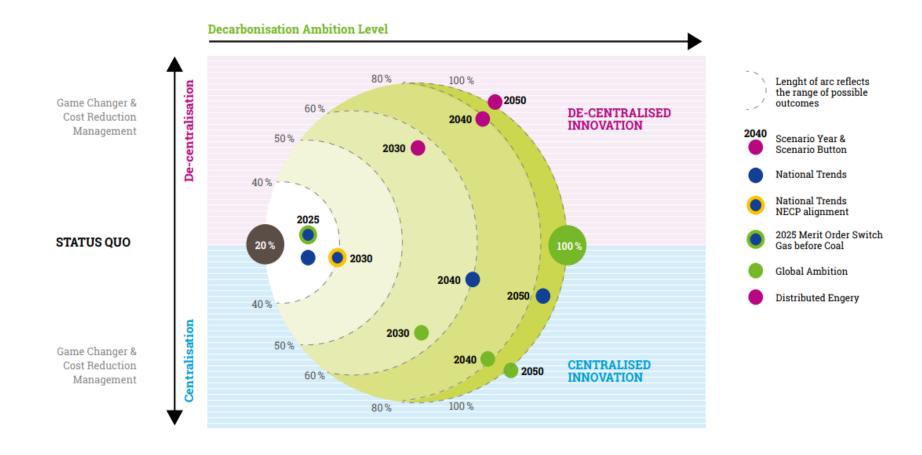


SZENARIORAHMEN SZENARIEN DER EP2050+

variante (ZERO Basis) t die heute beobachteten Trends chnologischen Entwicklung auf und ekelt diese in die Zukunft weiter nte A (ZERO A) stgehende Elektrifizierung des iesystems nte B (ZERO B) s und strombasierte Gase überneh- neben der Elektrizität eine wichtige	Aktuelle Rahmenbedingungen Ausgeglichene Jahresbilanz 2050 Richtwerte/Ausbauziele Aktuelle Rahmenbedingungen Ausgeglichene Jahresbilanz 2050	Sz.
chnologischen Entwicklung auf und skelt diese in die Zukunft weiter nte A (ZERO A) stgehende Elektrifizierung des iesystems nte B (ZERO B) s und strombasierte Gase überneh-	Aktuelle Rahmenbedingungen Ausgeglichene Jahresbilanz 2050 Richtwerte/Ausbauziele Aktuelle Rahmenbedingungen Ausgeglichene Jahresbilanz 2050	Sz.
nte A (ZERO A) stgehende Elektrifizierung des sesystems nte B (ZERO B) s und strombasierte Gase überneh-	Aktuelle Rahmenbedingungen Ausgeglichene Jahresbilanz 2050 Richtwerte/Ausbauziele Aktuelle Rahmenbedingungen Ausgeglichene Jahresbilanz 2050	Sz.
stgehende Elektrifizierung des iesystems nte B (ZERO B) s und strombasierte Gase überneh-	Richtwerte/Ausbauziele Aktuelle Rahmenbedingungen Ausgeglichene Jahresbilanz 2050	Sz.
stgehende Elektrifizierung des iesystems nte B (ZERO B) s und strombasierte Gase überneh-	Aktuelle Rahmenbedingungen Ausgeglichene Jahresbilanz 2050	Sz.
nte B (ZERO B) s und strombasierte Gase überneh-	Ausgeglichene Jahresbilanz 2050	8-
s und strombasierte Gase überneh-		8-
	Richtwerte/Ausbauziele	C -
		32.
als Energieträger im Energiesystem	Aktuelle Rahmenbedingungen	
nte C (ZERO C)	Ausgeglichene Jahresbilanz 2050	
flüssige Brenn- und Treibstoffe	Richtwerte/Ausbauziele	
ehmen neben der Elektrizität eine ge Rolle als Energieträger im Ener- tem	Aktuelle Rahmenbedingungen	
er Energie- und Klimapolitik ab und weiter	Aktuelle Rahmenbedingungen	
	enetze und biogene bzw. stromba- flüssige Brenn- und Treibstoffe ehmen neben der Elektrizität eine ge Rolle als Energieträger im Ener- tem r Energie- und Klimapolitik ab und weiter	Richtwerte/Ausbauziele Richtwerte/Ausbauziele Richtwerte/Ausbauziele Aktuelle Rahmenbedingungen r Energie- und Klimapolitik ab und Aktuelle Rahmenbedingungen



SZENARIORAHMEN SZENARIEN TYNDP2020





SZENARIORAHMEN INSTALLIERTE LEISTUNG 2040

