

SCHWEIZERISCHE ELEKTRIZITÄTS- STATISTIK 2025

STATISTIQUE SUISSE DE L'ÉLECTRICITÉ 2025



Schweizerische Eidgenossenschaft
Confédération suisse
Confederazione Svizzera
Confederaziun svizra

Bundesamt für Energie BFE
Office fédéral de l'énergie OFEN

Inhaltsverzeichnis

1. Elektrizitätsversorgung 2025 im Überblick	1
1.1 Erzeugung	1
1.2 Verbrauch	3
1.3 Energieverkehr mit dem Ausland	5
1.4 Elektrizitäts- und volkswirtschaftliche Kennzahlen	5
1.5 Internationaler Vergleich	6
2. Elektrizitätsbilanz der Schweiz	8
3. Erzeugung elektrischer Energie	11
3.1 Entwicklung der Landeserzeugung	11
3.2 Höchstleistungen der Kraftwerke	14
3.3 Die einzelnen Erzeugerkategorien	14
3.4 Selbstproduzenten	22
4. Verbrauch elektrischer Energie	23
4.1 Entwicklung des Gesamtverbrauchs und seiner Komponenten	23
4.2 Verbrauchsaufteilung	24
4.3 Energieverbrauch der Wirtschaft nach Branchen	24
4.4 Stromverbrauch: internationaler Pro-Kopf-Vergleich	24
5. Erzeugung, Verbrauch und Belastung an einzelnen Tagen	27
5.1 Produktion und Verbrauch am Mittwoch, Samstag und Sonntag	27
5.2 Belastungsdiagramme am 3. Mittwoch	27
6. Energieverkehr mit dem Ausland	32
6.1 Vorbemerkung	32
6.2 Ausfuhr-/Einfuhr-Situation im längerfristigen Vergleich	32
6.3 Strukturen des Stromaussenhandels	33
7. Ausbaumöglichkeiten der Wasserkraftanlagen bis 2030	36
7.1 2025 in Betrieb genommene Wasserkraftwerke	36
7.2 Ende 2025 im Bau befindliche Wasserkraftwerke	37
7.3 Produktionserwartung der Wasserkraft bis 2029/2030	37
8. Finanzwirtschaft	39
8.1 Vorbemerkung	39
8.2 Bilanz	39
8.3 Gewinn- und Verlustrechnung	39
8.4 Struktur der Elektrizitätswirtschaft	39
8.5 Gewinnverwendung	40
8.6 Investitionen	43
8.7 Durchschnittlicher Endverbraucherpreis	43
8.8 Aussenhandel	44
Anhang	
– Monatliche Elektrizitätsbilanz der Schweiz	
– Elektrizitätsbilanz: Selbstproduzenten und Allgemeinversorgung	
– Elektrowärmepumpen	

Table des matières

1. Approvisionnement de la Suisse en électricité en 2025	1
1.1 Production	1
1.2 Consommation	3
1.3 Echanges internationaux d'énergie électrique	5
1.4 Chiffres-clés concernant l'économie électrique et publique	5
1.5 Comparaison internationale	6
2. Bilan suisse de l'électricité	8
3. Production d'énergie électrique	11
3.1 Evolution de la production nationale	11
3.2 Puissances maximales des centrales	14
3.3 Catégories de producteurs	14
3.4 Autoproduiteurs	22
4. Consommation d'énergie électrique	23
4.1 Evolution de la consommation totale et de ses composants	23
4.2 Répartition de la consommation	24
4.3 Consommation d'énergie par branche industrielle	24
4.4 Consommation d'électricité par habitant en comparaison internationale	24
5. Production, consommation et charge au cours de certains jours	27
5.1 Production et consommation des mercredis, samedis et dimanches	27
5.2 Diagrammes de charge le troisième mercredi	27
6. Echanges internationaux d'énergie électrique	32
6.1 Remarque préliminaire	32
6.2 Exportations et importations considérées sur le long terme	32
6.3 Structure du commerce international d'électricité	33
7. Possibilités d'extension des aménagements hydroélectriques jusqu'en 2030	36
7.1 Centrales hydrauliques mises en service en 2025	36
7.2 Centrales hydrauliques en construction à la fin de 2025	37
7.3 Production escomptée de l'hydroélectricité jusqu'en 2029/2030	37
8. Situation financière	39
8.1 Remarque préliminaire	39
8.2 Bilan	39
8.3 Compte de pertes et profits	39
8.4 Structure de l'économie électrique	39
8.5 Répartition du bénéfice	40
8.6 Investissements	43
8.7 Prix moyen payé par le consommateur final	43
8.8 Echanges extérieurs	44
Annexe	
– Bilan mensuel suisse de l'électricité	
– Bilan d'électricité: autoproduiteurs et entreprises livrant à des tiers	
– Pompes à chaleur électriques	

Die Elektrizitätsstatistik ist Teil der Schweizerischen Energiestatistik (ENSTAT) des Bundesamts für Energie (BFE), öffentliche Statistik des Bundes im Energiebereich (gesetzliche Grundlage: Bundesstatistikgesetz [BStatG]).

La statistique d'électricité fait partie de la Statistique suisse de l'énergie (ENSTAT) de l'Office fédéral de l'énergie (OFEN), statistique publique de la Confédération dans le domaine de l'énergie (base légale: Loi sur la statistique fédérale [LSF]).

Bundesamt für Energie, Bern

SCHWEIZERISCHE ELEKTRIZITÄTS- STATISTIK 2025

Inhaltsübersicht

1. Schweizerische Elektrizitätsversorgung 2025 im Überblick
2. Elektrizitätsbilanz der Schweiz
3. Erzeugung elektrischer Energie
4. Verbrauch elektrischer Energie
5. Erzeugung, Verbrauch und Belastung an einzelnen Tagen
6. Energieverkehr mit dem Ausland
7. Ausbaumöglichkeiten der Wasserkraftanlagen bis 2030
8. Finanzwirtschaft
 - Anhang

Office fédéral de l'énergie, Berne

STATISTIQUE SUISSE DE L'ÉLECTRICITÉ 2025

Table des matières

1. Approvisionnement de la Suisse en électricité en 2025
2. Bilan suisse de l'énergie électrique
3. Production d'énergie électrique
4. Consommation d'énergie électrique
5. Production, consommation et charge au cours de certains jours
6. Echanges internationaux d'énergie électrique
7. Possibilités d'extension des aménagements hydroélectriques jusqu'en 2030
8. Situation financière
 - Annexe

1. Schweizerische Elektrizitätsversorgung 2025 im Überblick

Im Jahr 2025 lag der Stromendverbrauch in der Schweiz mit 58,0 Milliarden Kilowattstunden (Mrd. kWh) über dem Niveau des Vorjahres (+0,8 %). Die inländische Erzeugung (nach Abzug des Verbrauchs der Speicherpumpen) betrug 62,3 Mrd. kWh. Der physikalische Stromimportüberschuss lag bei 0,021 Mrd. kWh.

1.1 Erzeugung

Die Elektrizitätsproduktion (Landeserzeugung) sank 2025 um 16,7 % auf 67,5 Mrd. kWh (siehe Tabelle 1). Nach Abzug des Verbrauchs der Speicherpumpen von 5,2 Mrd. kWh ergibt sich eine Nettoerzeugung von 62,3 Mrd. kWh. In der Figur 1 und der Tabelle 1 werden neu die Stromerzeugung mittels Feuerungen mit Holz und Holzanteilen, Biogasanlagen, Photovoltaikanlagen und Windenergieanlagen separat ausgewiesen.

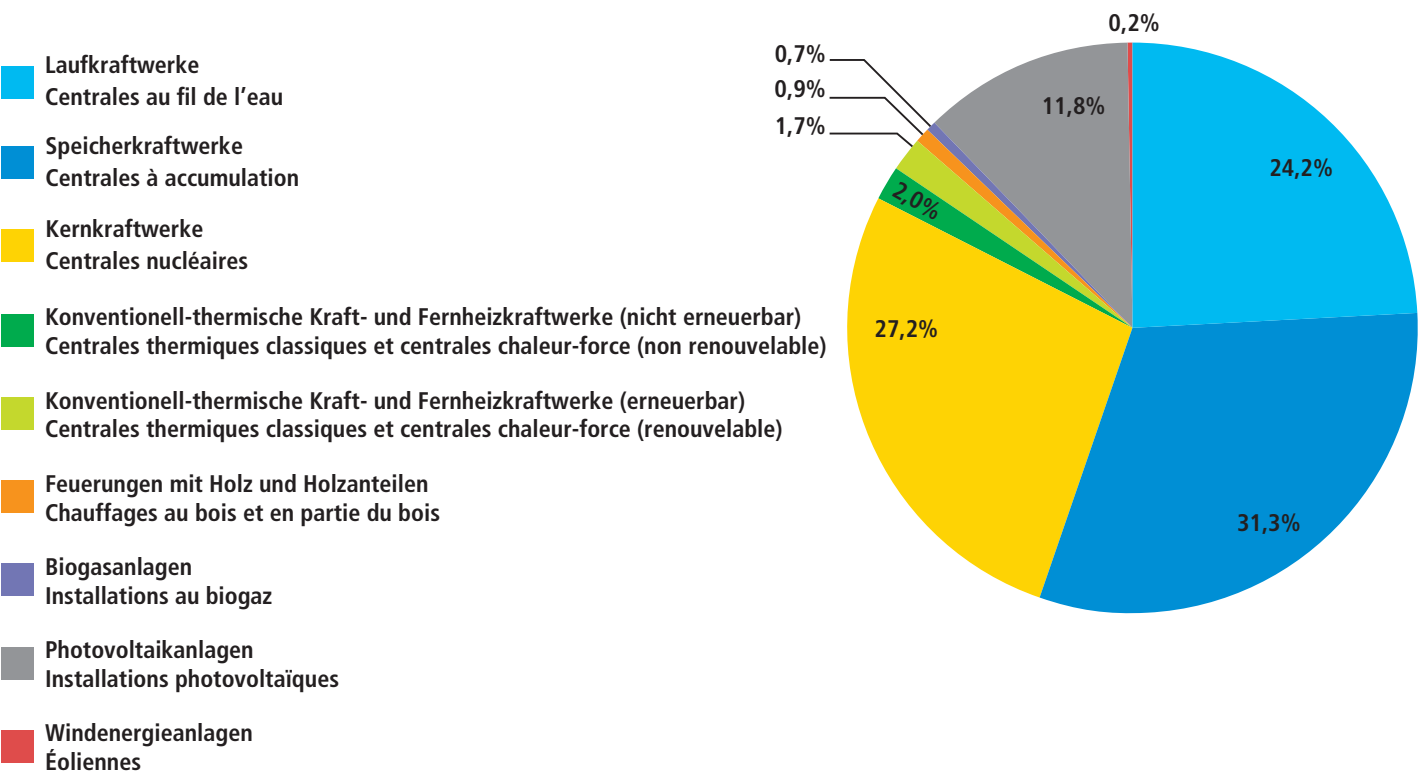
1. Approvisionnement de la Suisse en électricité en 2025

En 2025, la consommation finale d'électricité en Suisse s'est établie à 58,0 milliards de kilowattheures (kWh), affichant ainsi une hausse par rapport à l'année précédente (+0,8 %). La production nationale (après déduction de la consommation des pompes d'accumulation) a atteint 62,3 milliards de kWh. Le solde importateur physique s'est monté à 0,021 milliards de kWh.

1.1 Production

La production d'électricité (production nationale) a diminué de 16,7 % en 2025, atteignant 67,5 milliards de kWh (voir tableau 1). Après déduction de 5,2 milliards de kWh pour la consommation des pompes d'accumulation, il résulte une production nette de 62,3 milliards de kWh. La figure 1 et le tableau 1 montrent maintenant la production d'électricité des chauffages de bois et en partie de bois, installations au biogaz, installations photovoltaïques et éoliennes.

Fig. 1 Stromproduktion 2025 nach Kraftwerkskategorien
Production d’électricité en 2025 par catégories de centrales



 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2025 (Fig. 1)
OFEN, Statistique suisse de l’électricité 2025 (fig. 1)

Tab. 1 Landeserzeugung der Kraftwerke
Production nationale des centrales

	2025	2024	Veränderung gegenüber Vorjahr Variation par rapport à l’année précédente	
	Mrd. kWh		%	
Landeserzeugung	67,5	81,1	– 16,7	Production nationale
– Wasserkraft	37,5	48,3	– 22,5	– Hydraulique
– Kernkraft	18,4	23,0	– 20,0	– Nucléaire
– Konventionell-thermische Kraft- und Fernheizkraftwerke (nicht erneuerbar)	1,4	1,4	– 4,6	– Centrales thermiques classiques et centrales chaleur-force (non renouvelable)
– Konventionell-thermische Kraft- und Fernheizkraftwerke (erneuerbar)	1,1	1,1	+ 0,5	– Centrales thermiques classiques et centrales chaleur-force (renouvelable)
– Diverse erneuerbare Energien, davon:	9,2	7,2	+ 27,6	– Energies renouvelables diverses, dont:
- Feuerungen mit Holz und Holzanteilen	0,6	0,6	+ 0,6	- Chauffages au bois et en partie au bois
- Biogasanlagen	0,5	0,5	+ 0,9	- Installations au biogaz
- Photovoltaikanlagen	7,9	6,0	+ 33,3	- Installations photovoltaïques
- Windenergieanlagen	0,2	0,2	– 5,8	- Éoliennes

 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2025 (Tab. 1)
OFEN, Statistique suisse de l’électricité 2025 (tabl. 1)

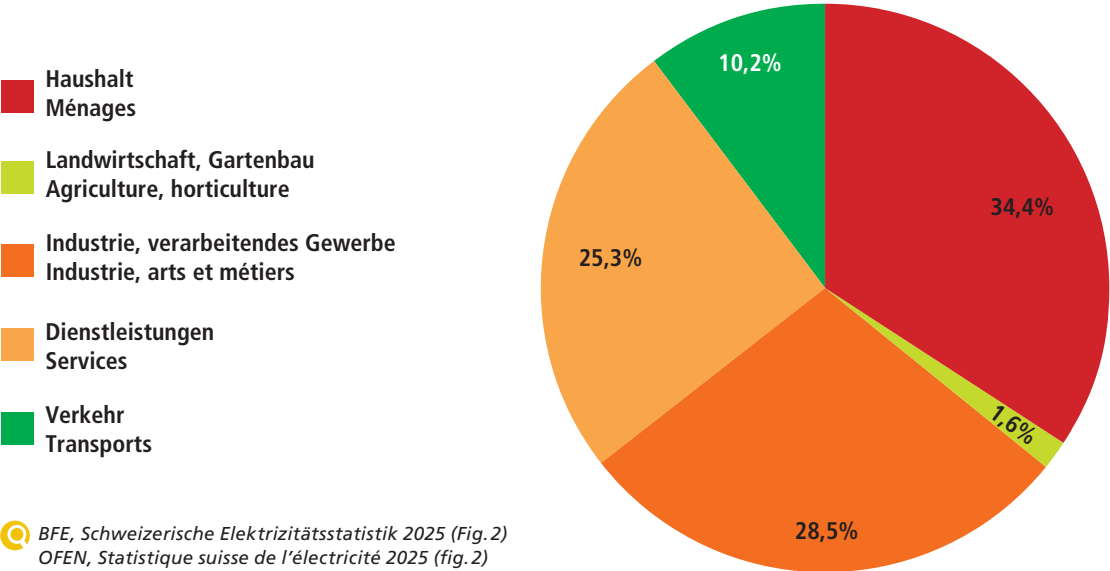
1.2 Verbrauch

Der Landesverbrauch lag 2025 bei 62,3 Mrd. kWh. Nach Abzug der Übertragungs- und Verteilverluste von 4,3 Mrd. kWh ergibt sich ein Stromendverbrauch von 58,0 Mrd. kWh (siehe Figur 2 und Tabelle 2). Das sind 0,8 % oder 0,5 Mrd. kWh mehr als 2024 (57,5 Mrd. kWh).

1.2 Consommation

En 2025, la consommation nationale s’est élevée à 62,3 milliards de kWh. Après déduction des pertes liées au transport et à la distribution de 4,3 milliards de kWh, il résulte une consommation finale d’électricité de 58,0 milliards de kWh, ce qui représente une hausse de 0,8 % ou 0,5 milliard de kWh par rapport à 2024 (57,5 milliards de kWh) (voir figure 2 et tableau 2).

Fig. 2 Stromverbrauch 2025 nach Kundenkategorien
Parts des catégories de clients en 2025



Tab. 2 Endverbrauch im Inland
Consommation finale dans le pays

	2025	2024	Veränderung gegenüber Vorjahr Variation par rapport à l'année précédente	
	Mrd. kWh		%	
Endverbrauch	58,0	57,5	+ 0,8	Consommation finale
– Haushalt	19,9	19,8	+ 0,8	– Ménages
– Landwirtschaft, Gartenbau	0,9	0,9	– 1,4	– Agriculture, horticulture
– Industrie, verarbeitendes Gewerbe	16,5	16,4	+ 0,5	– Industrie, arts et métiers
– Dienstleistungen	14,7	14,8	– 0,6	– Services
– Verkehr	5,9	5,6	+ 5,7	– Transports

BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2025 (Tab. 2)
OFEN, Statistique suisse de l’électricité 2025 (tabl. 2)

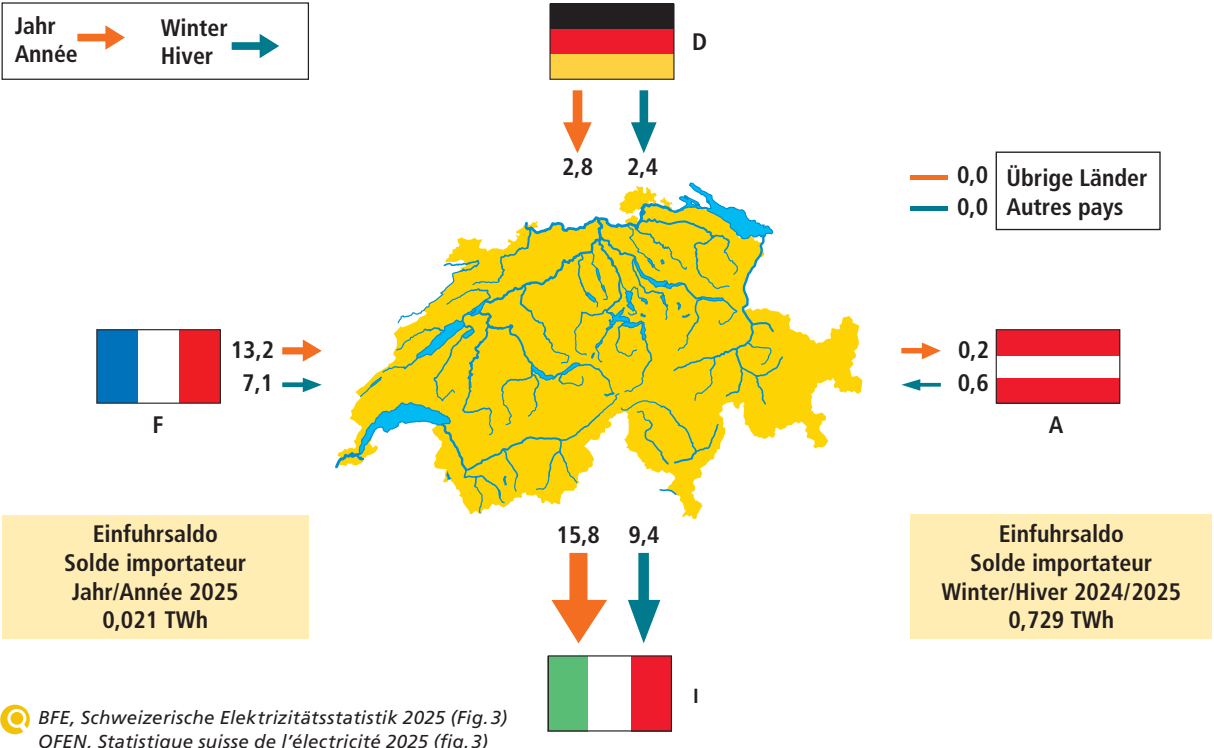
1.3 Energieverkehr mit dem Ausland

Bei physikalischen Importen von 30,721 Mrd. kWh und physikalischen Exporten von 30,700 Mrd. kWh ergab sich 2025 ein Importüberschuss von 0,021 Mrd. kWh (siehe Figur 3 und Tabelle 3). Im ersten und im vierten Quartal (Winterquartale) importierte die Schweiz per Saldo 4,630 Mrd. kWh, im zweiten und dritten Quartal exportierte sie per Saldo 4,609 Mrd. kWh.

1.3 Echanges internationaux d’énergie électrique

Avec des importations physiques pour 30,721 milliards de kWh et des exportations physiques pour 30,700 milliards de kWh, le solde importateur s’est élevé à 0,021 milliards de kWh en 2025 (voir figure 3 et tableau 3). Au premier et au quatrième trimestres (trimestres d’hiver), les importations de la Suisse affichaient un solde de 4,630 milliards de kWh. Au deuxième et au troisième trimestres, le solde de ses exportations s’élevait à 4,609 milliards de kWh.

Fig. 3 Einfuhr-/Ausfuhrsaldo 2025 (in TWh), physikalische Werte
Solde importateur/exportateur 2025 (en TWh), valeurs physiques



Tab. 3 Elektrizitätsverkehr mit dem Ausland (physikalische Werte)
Echanges internationaux d’énergie électrique (valeurs physiques)

Kalenderjahr	2025	2024	Veränderung gegenüber Vorjahr Variation par rapport à l'année précédente	Année civile
	Mrd. kWh	Mrd. kWh	%	
Einfuhr-/Ausfuhrsaldo	0,0	-14,4		Solde importateur/exportateur
- Ausfuhr	30,7	40,4	-23,9	- Exportation
- Einfuhr	30,7	26,0	+18,4	- Importation

Winter	2024/2025	2023/2024	Veränderung gegenüber Vorwinter Variation par rapport à l'hiver précédent	Hiver
	Mrd. kWh	Mrd. kWh	%	
Einfuhr-/Ausfuhrsaldo	0,7	-2,0		Solde importateur/exportateur
- Ausfuhr	16,3	18,3	-11,1	- Exportation
- Einfuhr	17,0	16,3	+4,5	- Importation

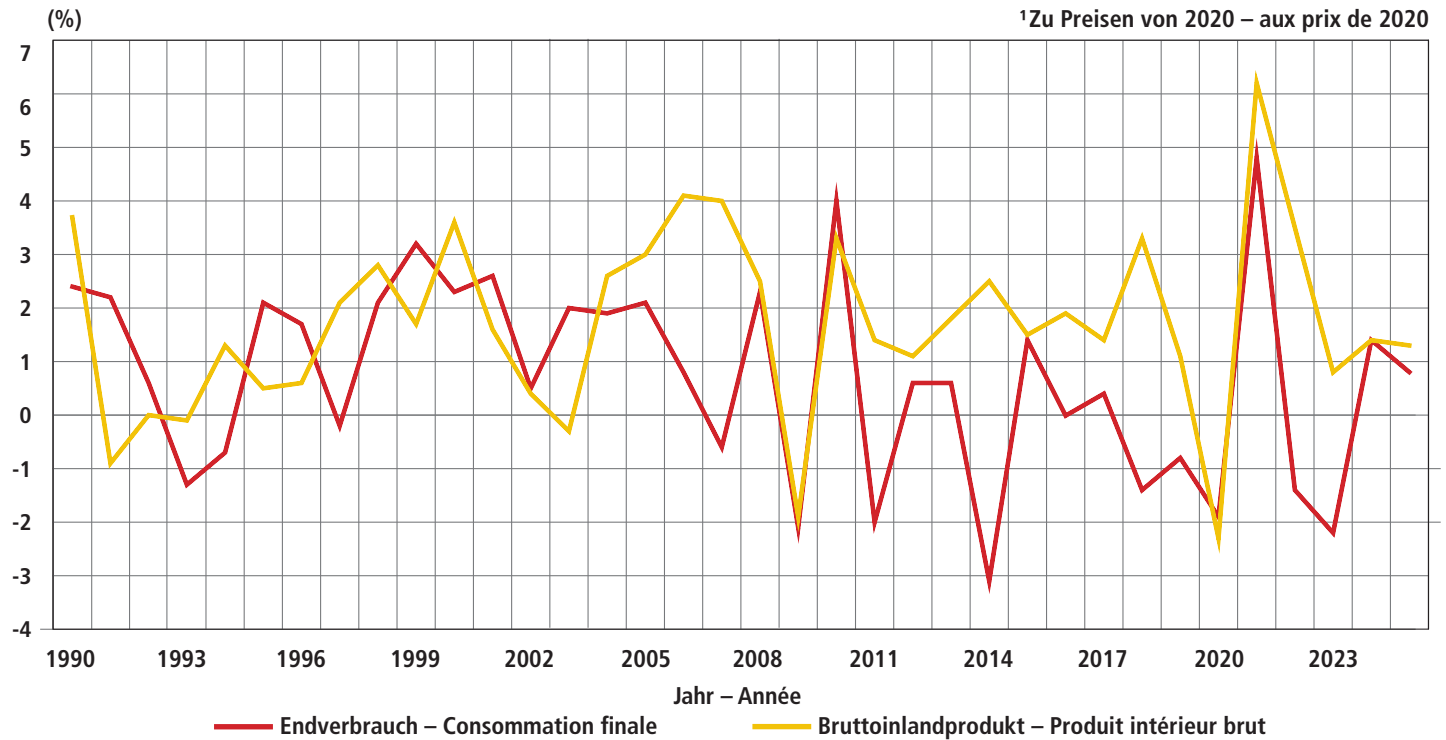
BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2025 (Tab. 3)
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2025 (tabl. 3)

1.4 Elektrizitäts- und volkswirtschaftliche Kennzahlen

1.4 Chiffres-clés concernant l'économie électrique et publique

Fig. 4 Veränderungsraten Stromverbrauch – Bruttoinlandprodukt real¹
Variation consommation finale – Produit intérieur brut réel¹

BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2025 (Fig. 4)
 OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2025 (fig. 4)

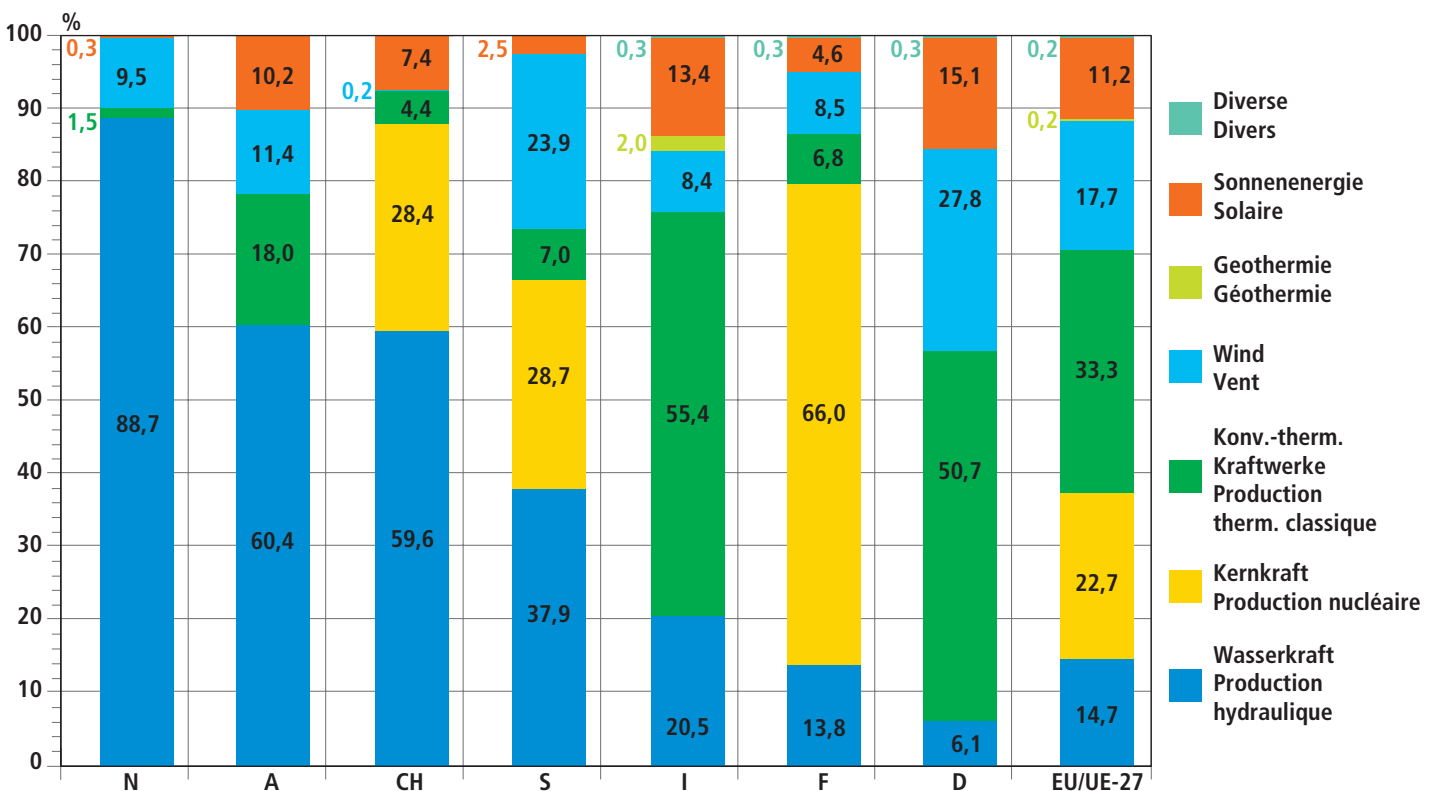


1.5 Internationaler Vergleich

1.5 Comparaison internationale

Fig. 5 Produktionsstruktur einiger Länder 2024
Structure de production de divers pays 2024

BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2025 (Fig. 5)
 OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2025 (fig. 5)



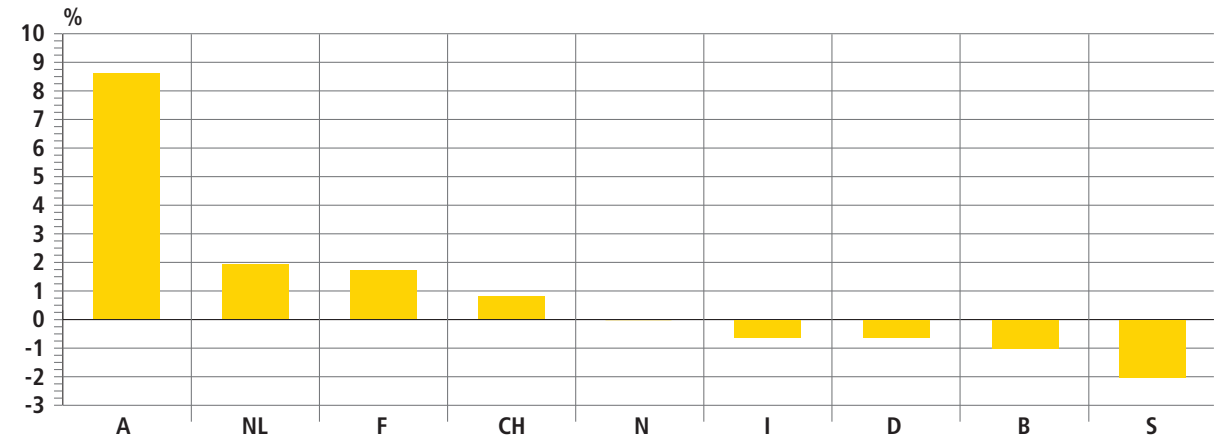
Tab. 4 Internationaler Vergleich
Comparaison internationale

Milliarden kWh	Norge	Austria	CH	Sverige	Italia	France	Germany	EU/UE-27	En milliards de kWh
Total (Nettoerzeugung)	157,8	80,6	81,1	169,3	263,3	547,8	491,0	2718,0	Total (production nette)
– Einfuhrsaldo	–	–	–	–	51,0	–	26,3	–	– Solde importateur
– Ausfuhrsaldo	18,4	6,8	14,4	33,4	–	90,0	–	12,3	– Solde exportateur

Gemäss / Selon: Eurostat

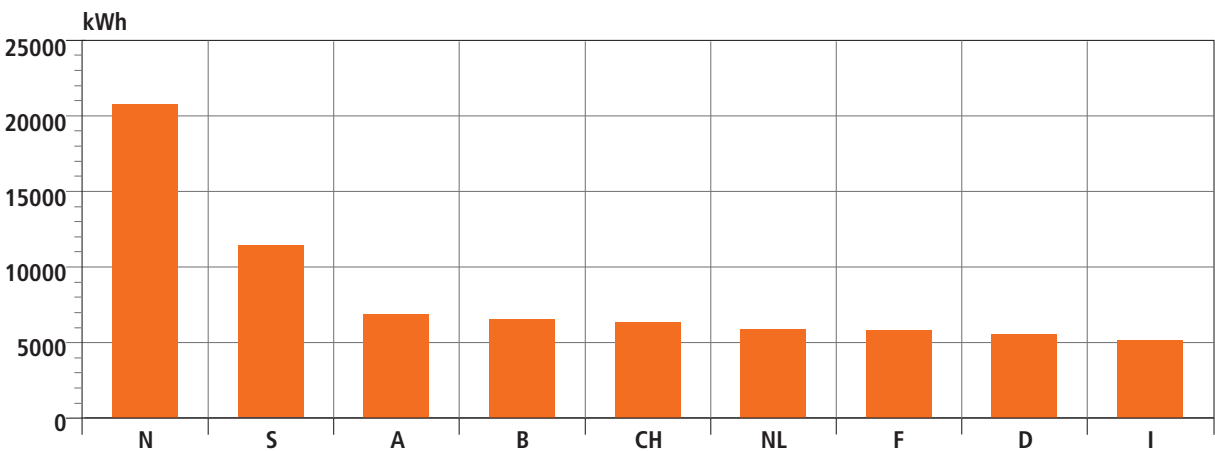
 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2025 (Tab. 4)
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2025 (tabl. 4)

Fig. 6a Zunahme/Abnahme des Stromverbrauchs 2025/2024 (%)
Taux d'augmentation/diminution de la consommation d'électricité 2025/2024 (%)



 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2025 (Fig. 6a)
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2025 (fig. 6a)

Fig. 6b Pro-Kopf-Verbrauch 2024 in kWh
Consommation par habitant en 2024 en kWh

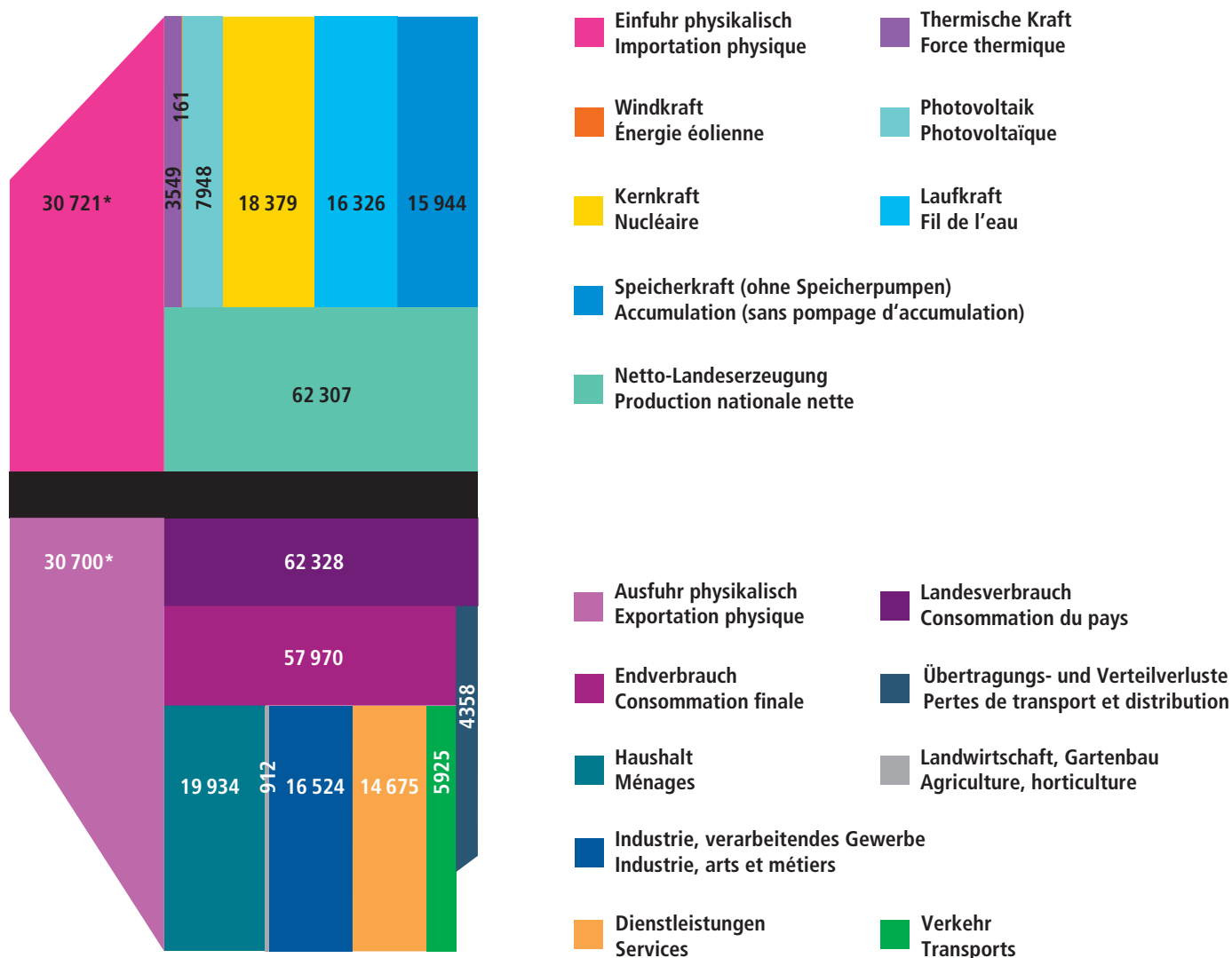


 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2025 (Fig. 6b)
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2025 (fig. 6b)

2. Elektrizitätsbilanz der Schweiz

2. Bilan suisse de l'électricité

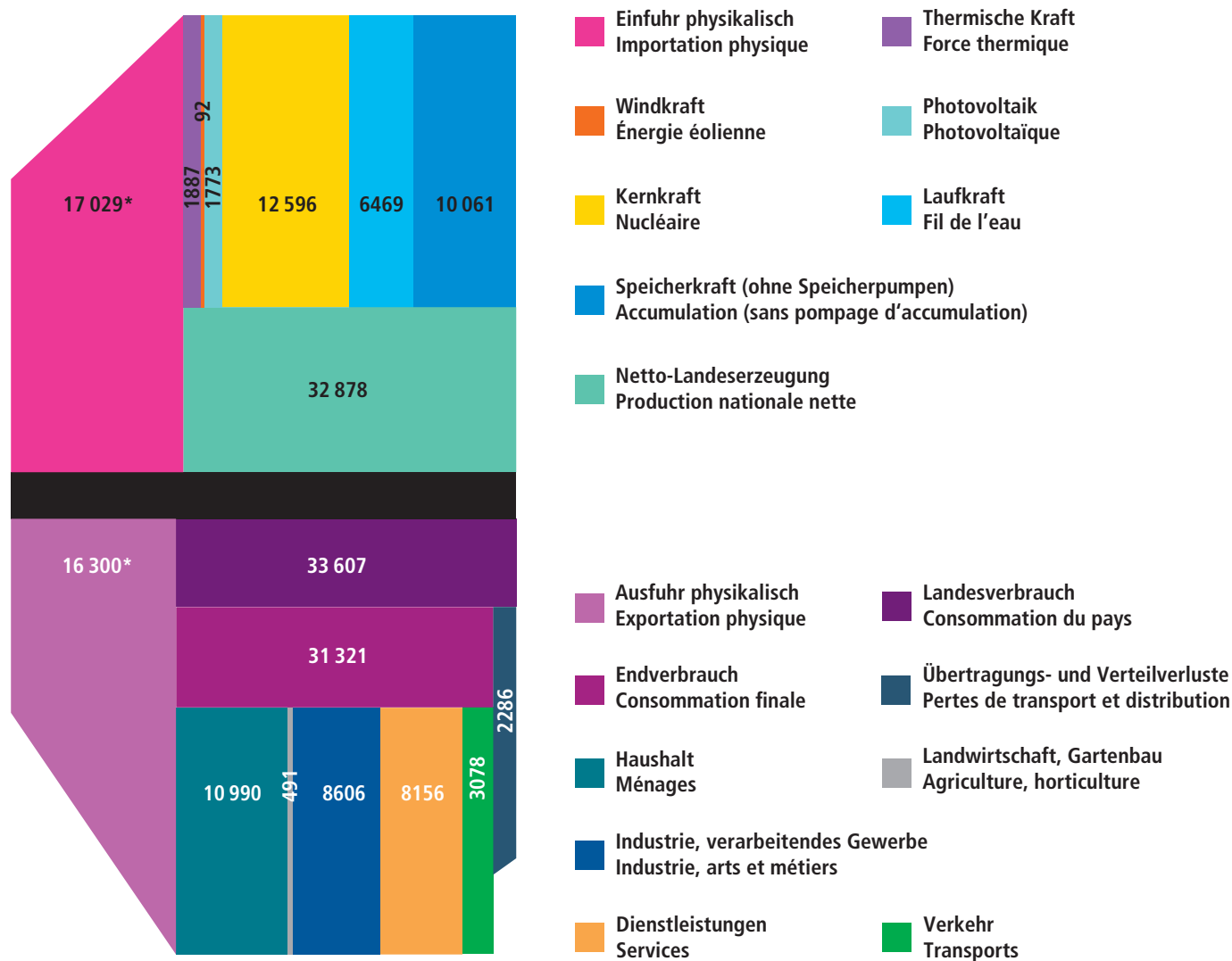
Fig. 7 Flussdiagramm der Elektrizität 2025 (in GWh)
Flux de l'énergie électrique 2025 (en GWh)



* davon Transit: 22 211 GWh (Quelle: Swissgrid)

* dont transit: 22 211 GWh (Source: Swissgrid)

Fig. 8 Flussdiagramm der Elektrizität Winter 2024/2025 (in GWh)
Flux de l'énergie électrique hiver 2024/2025 (en GWh)



* davon Transit: 12 563 GWh (Quelle: Swissgrid)

* dont transit: 12 563 GWh (Source: Swissgrid)

Tab. 5 Elektrizitätsbilanz der Schweiz (Hydrologisches Jahr), in GWh
Bilan suisse de l'électricité (année hydrologique), en GWh

Jahr Année	Landeserzeugung – Production nationale					Verbrauch der Speicher- pumpen (–) Pompage d'accumu- lation (–)	Netto- erzeugung Production nette	Einfuhr physikalisch Importation physique	Ausfuhr physikalisch Exportation physique	Landes- verbrauch Consom- mation du pays	Verluste¹ Pertes¹	End- verbrauch² Consom- mation finale² Total	Ausfuhr- überschuss (–) Einfuhr- überschuss (+) Solde exportateur (–) Solde importateur (+)	
	Wasserkraft- werke Centrales hydrauliques	Kernkraft- werke Centrales nucléaires	Thermische Kraftwerke Centrales thermiques	Windkraft- anlagen Éoliennes	Photovoltaik- anlagen Installations photo- voltaïques									Total
Hydrologisches Jahr – Année hydrologique														
2020/2021	40963	20228	3831	145	2892	68059	3989	64070	29913	31393	62590	4379	58211	– 1480
2021/2022	33954	21159	3781	145	3966	63005	4939	58066	34183	28584	63665	4452	59213	+ 5599
2022/2023	38081	23313	3613	150	4764	69921	5772	64149	28798	32139	60808	4253	56555	– 3341
2023/2024	47760	23250	3541	190	5905	80646	5059	75587	25764	39949	61402	4296	57106	– 14185
2024/2025	39567	20358	3577	154	7717	71373	5383	65990	29547	33427	62110	4343	57767	– 3880
Winter – Hiver														
2020/2021	18121	12502	2077	86	684	33470	1588	31882	17739	15924	33697	2291	31406	+ 1815
2021/2022	14701	10922	2089	88	994	28794	1966	26828	20862	13041	34649	2356	32293	+ 7821
2022/2023	15698	12867	1953	91	1096	31705	2725	28980	18604	14962	32622	2218	30404	+ 3642
2023/2024	20584	12966	1837	119	1429	36935	2134	34801	16301	18341	32761	2228	30533	– 2040
2024/2025	18450	12596	1887	92	1773	34798	1920	32878	17029	16300	33607	2286	31321	+ 729
Sommer – Été														
2021	22842	7726	1754	59	2208	34589	2401	32188	12174	15469	28893	2088	26805	– 3295
2022	19253	10237	1692	57	2972	34211	2973	31238	13321	15543	29016	2096	26920	– 2222
2023	22383	10446	1660	59	3668	38216	3047	35169	10194	17177	28186	2035	26151	– 6983
2024	27176	10284	1704	71	4476	43711	2925	40786	9463	21608	28641	2068	26573	– 12145
2025	21117	7762	1690	62	5944	36575	3463	33112	12518	17127	28503	2057	26446	– 4609

¹ Die Verluste verstehen sich vom Kraftwerk bis zum Abnehmer bzw. bei Bahnen bis zum Fahrdraht.
² Aufteilung siehe Tabelle 21

Tab. 6 Elektrizitätsbilanz der Schweiz (Kalenderjahr), in GWh (Fortsetzung)
Bilan suisse de l'électricité (année civile), en GWh (suite)

Jahr Année	Landeserzeugung – Production nationale						Verbrauch der Speicher- pumpen (–) Pompage d'accumulation (–)	Netto- erzeugung Production nette	Einfuhr ab 2000: physikalisch Importation des 2000: physique	Ausfuhr ab 2000: physikalisch Exportation des 2000: physique	Landes- verbrauch Consom- mation du pays	Verluste ¹ Pertes ¹	End- verbrauch ² Consom- mation finale ² Total	Ausfuhr- überschuss (–) Einfuhr- überschuss (+) Solde exportateur (–) Solde importateur (+)	
	Wasserkraft- werke Centrales hydrauliques	Kernkraft- werke Centrales nucléaires	Thermische Kraftwerke Centrales thermiques	Windkraft- anlagen Éoliennes	Photovoltaik- anlagen Installations photo- voltaïques	Total									
GWh															
2000	37 851	24 949	2 534	3	11	65 348	1 974	63 374	24 330	31 400	56 304	3 931	52 373	– 7 070	
2001	42 261	25 293	2 603	4	13	70 174	1 947	68 227	24 096	34 540	57 783	4 034	53 749	– 10 444	
2002	36 513	25 692	2 786	5	15	65 011	2 418	62 593	27 800	32 308	58 085	4 056	54 029	– 4 508	
2003	36 445	25 931	2 867	5	18	65 266	2 893	62 373	30 084	33 196	59 261	4 139	55 122	– 3 112	
2004	35 117	25 432	2 950	6	18	63 523	2 433	61 090	27 056	27 759	60 387	4 216	56 171	– 703	
2005	32 759	22 020	3 110	8	21	57 918	2 631	55 287	38 346	31 996	61 637	4 307	57 330	+ 6 350	
2006	32 557	26 244	3 301	15	24	62 141	2 720	59 421	33 803	31 100	62 124	4 342	57 782	+ 2 703	
2007	36 373	26 344	3 154	16	29	65 916	2 104	63 812	34 818	36 880	61 750	4 318	57 432	– 2 062	
2008	37 559	26 132	3 220	19	37	66 967	2 685	64 282	31 601	32 736	63 147	4 418	58 729	– 1 135	
2009	37 136	26 119	3 162	23	54	66 494	2 523	63 971	31 368	33 525	61 814	4 320	57 494	– 2 157	
2010	37 450	25 205	3 466	37	94	66 252	2 494	63 758	33 401	32 881	64 278	4 493	59 785	+ 520	
2011	33 795	25 560	3 288	70	168	62 881	2 466	60 415	34 824	32 237	63 002	4 403	58 599	+ 2 587	
2012	39 906	24 345	3 381	88	299	68 019	2 411	65 608	31 549	33 749	63 408	4 435	58 973	– 2 200	
2013	39 572	24 871	3 279	90	500	68 312	2 132	66 180	29 874	32 270	63 784	4 461	59 323	– 2 396	
2014	39 308	26 370	3 012	101	842	69 633	2 355	67 278	28 530	34 021	61 787	4 321	57 466	– 5 491	
2015	39 486	22 095	3 147	110	1 119	65 957	2 296	63 661	34 033	35 068	62 626	4 380	58 246	– 1 035	
2016	36 326	20 235	3 612	109	1 334	61 616	2 922	58 694	34 096	30 173	62 617	4 378	58 239	+ 3 923	
2017	36 666	19 499	3 506	133	1 683	61 487	4 160	57 327	36 496	30 946	62 877	4 394	58 483	+ 5 550	
2018	37 428	24 414	3 649	122	1 945	67 558	3 987	63 571	31 020	32 607	61 984	4 337	57 647	– 1 587	
2019	40 556	25 280	3 734	146	2 178	71 894	4 133	67 761	29 505	35 765	61 501	4 303	57 198	– 6 260	
2020	40 616	22 990	3 888	145	2 692	70 331	4 459	65 872	26 988	32 548	60 312	4 215	56 097	– 5 560	
2021	39 500	18 530	3 819	145	2 964	64 958	4 145	60 813	31 532	29 119	63 226	4 423	58 803	+ 2 413	
2022	33 501	23 113	3 689	150	4 067	64 520	5 567	58 953	33 117	29 734	62 336	4 360	57 976	+ 3 383	
2023	40 780	23 334	3 547	169	4 914	72 744	5 375	67 369	27 462	33 856	60 975	4 265	56 710	– 6 394	
2024	48 337	22 983	3 602	171	5 961	81 054	4 817	76 237	25 955	40 354	61 838	4 326	57 512	– 14 399	
2025	37 485	18 379	3 549	161	7 948	67 522	5 215	62 307	30 721	30 700	62 328	4 358	57 970	+ 21	

¹ Die Verluste verstehen sich vom Kraftwerk bis zum Abnehmer bzw. bei Bahnen bis zum Fahrdraht.
² Aufteilung siehe Tabelle 21

¹ Les pertes s'entendent entre la centrale et le point de livraison et, pour la traction, entre la centrale et la ligne de contact.
² Répartition voir tableau 21

3. Erzeugung elektrischer Energie

3.1 Entwicklung der Landeserzeugung

Der schweizerische Kraftwerkpark erreichte 2025 mit 67522 GWh ein gegenüber dem Vorjahr um 16,7% tieferes Produktionsergebnis. Die zeitliche Entwicklung der verschiedenen Erzeugungsarten und deren anteilmässiger Beitrag an die Landeserzeugung gehen aus Tabelle 7 und Figur 9 hervor. In der Tabelle 7, der Figur 9 und der Figur 10 werden neu die thermischen Kraftwerke, die Windkraftanlagen und die Photovoltaikanlagen separat ausgewiesen. In Tabelle 9 ist die saisonale Aufteilung der hydraulischen Produktion dargestellt.

Der hohe Ausbaugrad der Wasserkraft hat zur Folge, dass sich das Angebot an hydraulischem Strom von der technischen Seite her nur noch begrenzt steigern lässt. Schwankungen in der effektiven Wasserkrafterzeugung rühren deshalb hauptsächlich von der unterschiedlichen Wasserführung der Flüsse und von den Speichermöglichkeiten in den Stauseen her. Die Wasserkraftwerke erzeugten im hydrologischen Jahr 2024/2025 17,2% weniger als im Vorjahr und 1,2% mehr als im Mittel der letzten zehn Jahre.

Im Kalenderjahr 2025 erreichte die hydraulische Produktion mit 37485 GWh 22,5% weniger als im Vorjahr. Sie beträgt 55,5% der gesamten Landeserzeugung (Mittel der letzten 10 Jahre: 57,2%). Die Kernenergie hat seit der Inbetriebnahme des ersten Kernkraftwerkes im Jahre 1969 rasch an Bedeutung gewonnen: Der Nuklearanteil von 27,2% im Berichtsjahr liegt unter dem Mittel der letzten zehn Jahre (32,0%). Der Anteil der thermischen und erneuerbaren Stromproduktionsanlagen beträgt 17,3% (thermische Erzeugung 5,3%, Windkraft 0,2% und Photovoltaik 11,8%).

Figur 10 zeigt die Produktionsanteile und – als Gegenstück dazu – den Landesverbrauch in den einzelnen Monaten des Jahres 2025.

3. Production d'énergie électrique

3.1 Evolution de la production nationale

La production du parc suisse des centrales électriques a diminué de 16,7% en 2025 par rapport à 2024, atteignant 67522 GWh. Le tableau 7 et la figure 9 montrent comment les différents modes de production ont évolué dans le temps, ainsi que leur contribution respective à la production nationale. Le tableau 7, la figure 9 et la figure 10 montrent maintenant la production d'électricité des centrales thermiques, des éoliennes et des installations photovoltaïques. Le tableau 9 présente la répartition saisonnière de la production hydraulique.

Techniquement, l'offre d'électricité d'origine hydraulique ne peut être accrue que de façon limitée, du fait du haut degré d'utilisation de cette ressource. Les fluctuations de production que l'on observe sont dues surtout aux variations du débit des cours d'eau ainsi qu'aux possibilités de stockage dans les lacs d'accumulation. Les centrales hydrauliques ont produit, durant l'année hydrologique 2024/2025, 17,2% de moins que l'année précédente et 1,2% de plus que la moyenne des dix années écoulées.

Durant l'année civile 2025, la production hydraulique a atteint 37485 GWh, soit 22,5% de moins que l'année précédente. Cela représente 55,5% de la production nationale totale (moyenne des dix dernières années: 57,2%). L'énergie nucléaire a rapidement pris de l'importance depuis la mise en service de la première centrale de ce type en 1969. Son apport de 27,2% en 2025 est inférieur à la moyenne des dix dernières années (32,0%). L'apport de la production d'électricité des centrales thermiques et des installations renouvelables s'élève à 17,3% (production thermique 5,3%, éoliennes 0,2% et photovoltaïque 11,8%).

La figure 10 montre, pour chaque mois de l'année 2025, l'apport respectif des différents types de centrales à la production, ainsi que la consommation du pays.

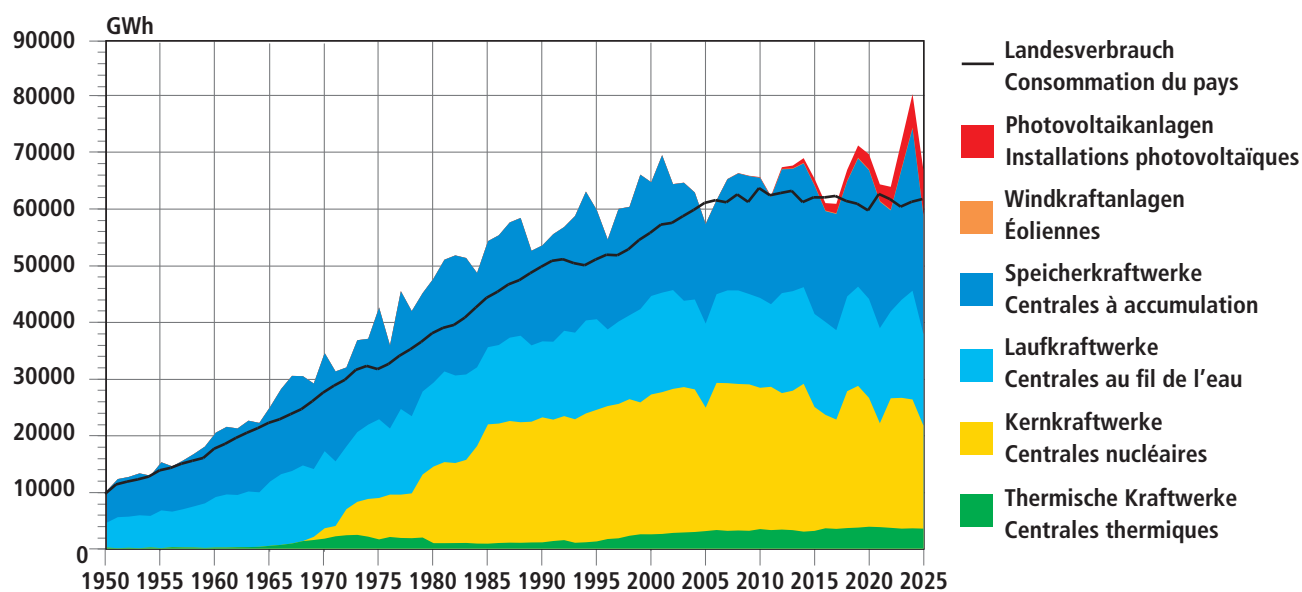
Tab. 7 Anteile der einzelnen Kraftwerktypen an der Landeserzeugung
Parts des différents types de centrales électriques dans la production nationale

Kalenderjahr Année civile	Wasserkraftwerke – Centrales hydrauliques*				Kernkraftwerke Centrales nucléaires		Thermische Kraftwerke Centrales thermiques		Windkraftanlagen Éoliennes		Photovoltaikanlagen Installations photovoltaïques		Total (= 100%)
	Laufkraftwerke Centrales au fil de l'eau		Speicherkraftwerke Centrales à accumulation		GWh	%	GWh	%	GWh	%	GWh	%	
	GWh	%	GWh	%									
2016	16 574	26,9	19 752	32,1	20 235	32,8	3 612	5,9	109	0,2	1 334	2,2	61 616
2017	15 946	25,9	20 720	33,7	19 499	31,7	3 506	5,7	133	0,2	1 683	2,7	61 487
2018	16 908	25,0	20 520	30,4	24 414	36,1	3 649	5,4	122	0,2	1 945	2,9	67 558
2019	17 700	24,6	22 856	31,8	25 280	35,2	3 734	5,2	146	0,2	2 178	3,0	71 894
2020	17 648	25,1	22 968	32,7	22 990	32,7	3 888	5,5	145	0,2	2 692	3,8	70 331
2021	16 962	26,1	22 538	34,7	18 530	28,5	3 819	5,9	145	0,2	2 964	4,6	64 958
2022	15 490	24,0	18 011	27,9	23 113	35,8	3 689	5,7	150	0,2	4 067	6,3	64 520
2023	17 491	24,0	23 289	32,0	23 334	32,1	3 547	4,9	169	0,2	4 914	6,8	72 744
2024	19 403	23,9	28 934	35,7	22 983	28,4	3 602	4,4	171	0,2	5 961	7,4	81 054
2025	16 326	24,2	21 159	31,3	18 379	27,2	3 549	5,3	161	0,2	7 948	11,8	67 522

 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2025 (Tab. 9)
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2025 (tabl. 9)

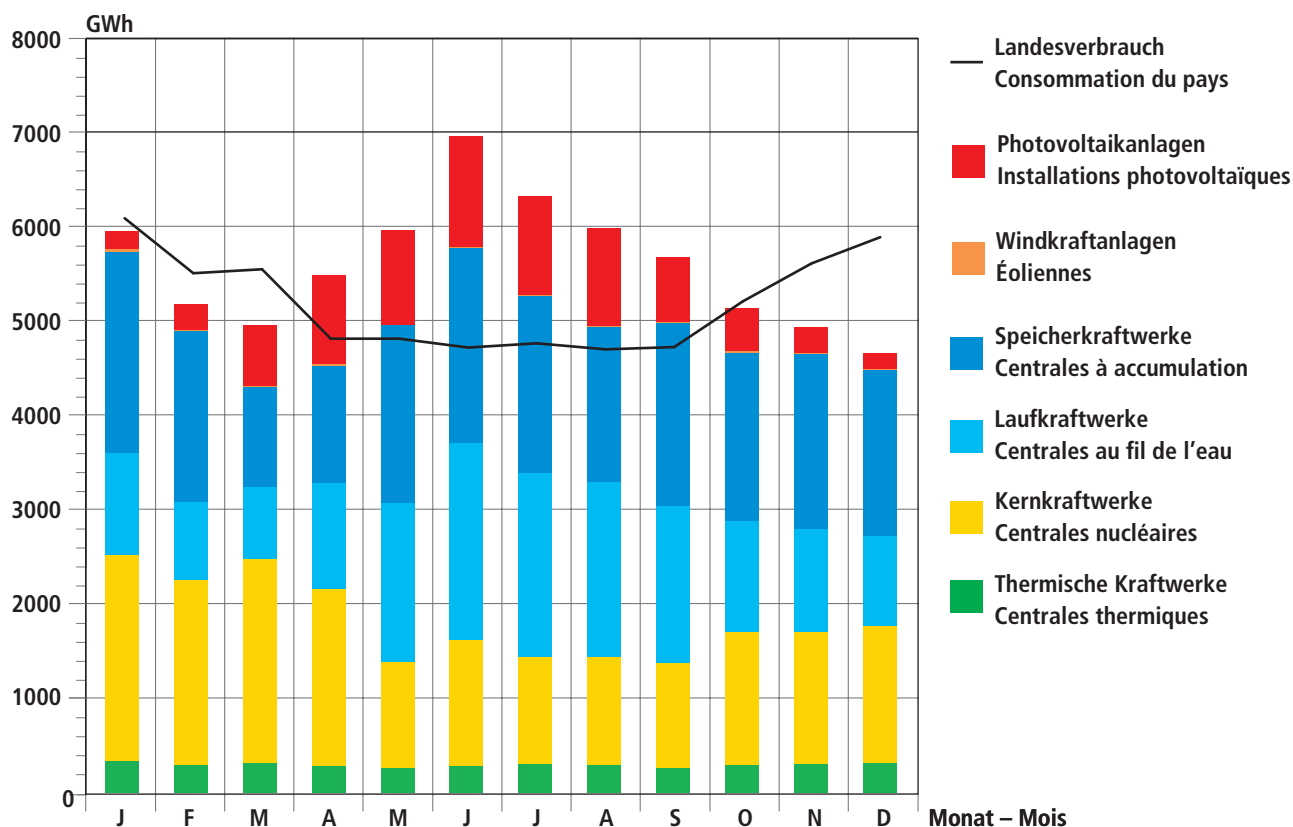
* siehe auch Tabelle 9
* voir aussi tableau 9

Fig. 9 Entwicklung der einzelnen Erzeugerkategorien seit 1950
Evolution des différentes catégories de production depuis 1950



BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2025 (Fig. 9)
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2025 (fig. 9)

Fig. 10 Monatliche Erzeugungsanteile und Landesverbrauch im Kalenderjahr 2025
Quotes-parts mensuelles et consommation du pays durant l'année civile 2025



BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2025 (Fig. 10)
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2025 (fig. 10)

3.2 Höchstleistungen der Kraftwerke

Aufgrund der für jeden dritten Mittwoch des Monats erstellten Belastungsdiagramme wurden die Leistungswerte gemäss Tabelle 8 ermittelt.

3.2 Puissances maximales des centrales

Le diagramme de charge établi pour le troisième mercredi de chaque mois a permis de relever les puissances selon le tableau 8.

Tab. 8 Höchstleistungen der Kraftwerke (Total)
Puissances maximales des centrales (total)

Maximale Leistungen	2023/2024	2024/2025	Puissances maximales
Winter	13 979 MW (17.1.)	13 404 MW (16.10.)	Hiver
Sommer	14 911 MW (17.7.)	13 177 MW (20.8.)	Été

 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2025 (Tab. 8)
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2025 (tabl. 8)

3.3 Die einzelnen Erzeugerkategorien

3.3.1 Hydraulische Erzeugung

3.3.1.1 Hydrologische Verhältnisse 2024/2025

Die zur Elektrizitätsproduktion verwendeten natürlichen Zuflüsse, ausgedrückt in erzeugbarer Energie, wurden zu 30,0% im Winterhalbjahr und zu 70,0% im Sommerhalbjahr gefasst (Tabelle 11). Dank den zahlreichen Speicherbecken konnte dieses Verhältnis für die tatsächliche Erzeugung 2024/2025 auf 46,6% im Wintersemester und 53,4% im Sommersemester verschoben werden (Tabelle 9).

Die mittleren natürlichen Zuflüsse zu den bestehenden Produktionsanlagen sind für den im hydrologischen Jahr 2024/2025 vorhanden gewesenen Produktionsapparat aufgrund der in den letzten 40 Jahren (1985/1986 bis 2024/2025) aufgetretenen Zuflüsse ermittelt worden. Der Elektrizitätsverbrauch für den Antrieb der Speicherpumpen ist abgezogen worden. Tabelle 10 gibt die aus diesen Berechnungen resultierenden Indizes der halbjährlichen und jährlichen Erzeugungsmöglichkeit wieder. Zudem sind die Extremwerte speziell gekennzeichnet (fette Zahlen). Die hydrologischen Verhältnisse lagen demnach in der Berichtsperiode (Index 0,98) leicht unter dem Mittel (Index 1,00).

3.3 Catégories de producteurs

3.3.1 Production hydraulique

3.3.1.1 Conditions de l'année hydrologique 2024/2025

Les débits naturels utilisés pour la production d'énergie électrique, mesurés en terme d'énergie productible, ont été captés à raison de 30,0% pendant le semestre d'hiver et de 70,0% pendant le semestre d'été (tableau 11). Pour ce qui est de la production effective 2024/2025, grâce aux nombreux bassins d'accumulation exploités, ce rapport a été corrigé à 46,6% pour le semestre d'hiver et 53,4% pour le semestre d'été (tableau 9).

Les apports naturels moyens correspondant à l'équipement hydro-électrique existant ont été déterminés, pour les équipements de l'année hydrologique 2024/2025, sur la base des débits des 40 années précédentes (1985/1986 à 2024/2025). L'énergie électrique consommée pour le pompage d'accumulation a été déduite. Le tableau 10 montre les indices de productibilité semestrielle et annuelle résultant de ces calculs. Les valeurs extrêmes y figurent en caractères gras. Il apparaît que les conditions hydrologiques ont été, pendant la période considérée (indice 0,98), légèrement inférieures à la moyenne (indice 1,00).

Tab. 9 Hydraulische Produktion im Winter- und Sommerhalbjahr
Production hydraulique aux semestres d'hiver et d'été

Jahr Année	Laufkraftwerke – Centrales au fil de l'eau					Speicherkraftwerke – Centrales à accumulation					Total				
	Winter – Hiver		Sommer – Été		Jahr – Année	Winter – Hiver		Sommer – Été		Jahr – Année	Winter – Hiver		Sommer – Été		Jahr – Année
	GWh	%	GWh	%		GWh	%	GWh	%		GWh	%	GWh	%	
2015/16	5 514	33,0	11 204	67,0	16 718	10 032	48,4	10 693	51,6	20 725	15 546	41,5	21 897	58,5	37 443
2016/17	5 017	32,5	10 425	67,5	15 442	9 747	48,7	10 276	51,3	20 023	14 764	41,6	20 701	58,4	35 465
2017/18	6 187	36,0	11 005	64,0	17 192	10 512	49,3	10 807	50,7	21 319	16 699	43,4	21 812	56,6	38 511
2018/19	5 456	32,8	11 175	67,2	16 631	9 610	43,6	12 422	56,4	22 032	15 066	39,0	23 597	61,0	38 663
2019/20	7 113	39,5	10 912	60,5	18 025	11 294	49,8	11 364	50,2	22 658	18 407	45,2	22 276	54,8	40 683
2020/21	6 417	36,2	11 327	63,8	17 744	11 704	50,4	11 515	49,6	23 219	18 121	44,2	22 842	55,8	40 963
2021/22	5 208	34,7	9 782	65,3	14 990	9 493	50,1	9 471	49,9	18 964	14 701	43,3	19 253	56,7	33 954
2022/23	5 855	35,2	10 796	64,8	16 651	9 843	45,9	11 587	54,1	21 430	15 698	41,2	22 383	58,8	38 081
2023/24	7 584	38,6	12 060	61,4	19 644	13 000	46,2	15 116	53,8	28 116	20 584	43,1	27 176	56,9	47 760
2024/25	6 469	38,3	10 400	61,7	16 869	11 981	52,8	10 717	47,2	22 698	18 450	46,6	21 117	53,4	39 567

 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2025 (Tab. 9)
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2025 (tabl. 9)

In Tabelle 11 sind die monatlichen Indizes für das Jahr 2024/2025 gesamtschweizerisch und für jede in hydrologischer Beziehung charakteristische Region angegeben. Die regionalen Unterschiede waren wiederum recht beträchtlich. Figur 11 illustriert diesen Sachverhalt in der zeitlichen Entwicklung.

Le tableau 11 fournit les indices mensuels de 2024/2025 pour toute la Suisse et pour chacune des régions hydrologiques caractéristiques du pays. Les différences régionales sont à nouveau assez marquées. La figure 11 illustre ces indices sur plusieurs années.

Tab. 10 Indizes der Erzeugungsmöglichkeit
Indices de productibilité

Hydrologisches Jahr Année hydrologique	Winterhalbjahr Semestre d'hiver	Sommerhalbjahr Semestre d'été	Jahr Année	Hydrologisches Jahr Année hydrologique	Winterhalbjahr Semestre d'hiver	Sommerhalbjahr Semestre d'été	Jahr Année
1985/1986	0,77	1,07	0,99	2005/2006	0,70	0,94	0,88
1986/1987	0,82	1,07	1,01	2006/2007	0,97	0,98	0,98
1987/1988	1,03	1,04	1,04	2007/2008	0,88	1,08	1,03
1988/1989	1,05	0,90	0,94	2008/2009	0,92	1,07	1,03
1989/1990	0,83	0,91	0,89	2009/2010	0,83	1,01	0,96
1990/1991	1,00	0,94	0,96	2010/2011	0,93	0,91	0,91
1991/1992	0,94	1,00	0,98	2011/2012	1,01	1,07	1,06
1992/1993	1,00	1,00	1,00	2012/2013	1,14	1,05	1,07
1993/1994	1,25	1,11	1,15	2013/2014	1,16	1,02	1,06
1994/1995	1,06	1,02	1,03	2014/2015	1,20	1,06	1,09
1995/1996	0,83	0,86	0,85	2015/2016	0,93	1,00	0,98
1996/1997	1,02	0,99	1,00	2016/2017	0,82	0,95	0,92
1997/1998	0,91	0,99	0,97	2017/2018	0,94	1,01	0,99
1998/1999	1,03	1,15	1,12	2018/2019	0,92	1,03	1,00
1999/2000	1,13	1,02	1,04	2019/2020	1,25	0,96	1,03
2000/2001	1,33	1,14	1,19	2020/2021	1,12	1,03	1,05
2001/2002	0,96	0,99	0,98	2021/2022	0,83	0,83	0,83
2002/2003	1,19	0,97	1,03	2022/2023	0,96	0,93	0,94
2003/2004	0,86	0,97	0,94	2023/2024	1,38	1,15	1,21
2004/2005	0,99	0,87	0,90	2024/2025	1,13	0,92	0,98
Minimum	0,70	0,83	0,83				
Maximum	1,38	1,15	1,21				

 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2025 (Tab. 10)
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2025 (tabl. 10)

Tab. 11 Erzeugungsmöglichkeit nach Regionen im hydrologischen Jahr 2024/2025
Productibilité par région durant l'année hydrologique 2024/2025

	Wallis Valais	Graubünden Grisons	Tessin Tessin	Alpennordseite Versant nord des Alpes	Mittelland Plateau	Jura Jura	Gesamte Schweiz Total pour la Suisse	
Indizes der Erzeugungsmöglichkeit – Indices de productibilité								
Oktober	1,70	1,71	1,60	1,41	1,35	1,73	1,56	Octobre
November	1,06	0,84	0,95	0,79	0,98	0,91	0,93	Novembre
Dezember	1,20	0,94	0,81	1,07	1,14	1,21	1,08	Décembre
Januar	0,99	0,99	1,06	1,24	1,23	1,48	1,16	Janvier
Februar	0,88	0,95	1,09	0,99	1,03	0,87	0,99	Février
März	0,91	0,78	1,07	0,78	0,67	0,57	0,76	Mars
April	1,32	1,06	1,45	1,00	0,66	0,48	0,99	Avril
Mai	0,99	0,81	0,99	0,89	0,78	0,61	0,88	Mai
Juni	1,16	0,98	0,95	0,91	0,87	1,22	1,01	Juin
Juli	0,82	0,73	0,63	0,85	0,91	0,56	0,80	Juillet
August	0,81	0,86	0,76	0,77	1,02	0,66	0,83	Août
September	0,97	1,28	1,54	1,06	1,15	1,46	1,14	Septembre
Winter	1,25	1,17	1,18	1,08	1,06	1,09	1,13	Hiver
Sommer	0,95	0,92	0,97	0,89	0,89	0,78	0,92	Été
Jahr	1,00	0,97	1,02	0,93	0,97	0,96	0,98	Année
Erzeugungsmöglichkeit in GWh – Productibilité en GWh								
Winter	1936	2056	1076	1552	3507	270	10397	Hiver
Sommer	7813	5425	2586	4550	3717	138	24229	Été
Jahr	9749	7481	3662	6102	7224	408	34626	Année

 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2025 (Tab. 11)
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2025 (tabl. 11)

3.3.1.2 Höchstleistungen

Aufgrund der für jeden dritten Mittwoch des Monats erstellten Belastungsdiagramme wurden die Leistungswerte gemäss Tabelle 12 ermittelt.

3.3.1.2 Puissances maximales

Le diagramme de charge établi pour le troisième mercredi de chaque mois a permis de relever les puissances selon le tableau 12.

Tab. 12 Höchstleistungen der Wasserkraftwerke
Puissances maximales des centrales hydrauliques

Maximale Leistungen	2023/2024	2024/2025	Puissances maximales
Winter	10 531 MW (17.1.)	10 320 MW (16.10.)	Hiver
Sommer	10 769 MW (17.7.)	10 765 MW (20.8.)	Été

 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2025 (Tab. 12)
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2025 (tabl. 12)

3.3.1.3 Erzeugung der Laufkraftwerke

Der Beitrag der Laufkraftwerke an die gesamte Wasserkrafterzeugung betrug im Durchschnitt der letzten zehn hydrologischen Jahre 43,4%. 2024/2025 lagen die hydrologischen Voraussetzungen für die Laufwerkproduktion in der ganzen Schweiz 0,7% unter dem zehnjährigen Mittelwert. Messungen am Rhein in Rheinfelden haben ergeben, dass die Wassermenge 2025 das langjährige Mittel um rund 13,7% unterschritt.

Laufkraftwerke sind in der Regel Flusskraftwerke. Das für die Energieproduktion nutzbare Gefälle beträgt meist nicht mehr als 50 Meter. Charakteristisch für die Laufkraftwerke ist, dass die Produktionsmöglichkeiten nebst dem technischen Ausbaustand der Anlagen vor allem von den Wasserverhältnissen abhängen. Da die Laufkraftwerke zudem auf die Verarbeitung einer bestimmten Wassermenge (= Ausbauwassermenge) ausgelegt sind und Speichermöglichkeiten vielfach fehlen, kann eine niederschlagsreiche Periode zur Folge haben, dass ein Zuviel an Wasser ungenutzt über das Wehr fliesst.

3.3.1.3 Production des centrales au fil de l'eau
Sur l'ensemble des dix années hydrologiques écoulées, les centrales au fil de l'eau ont fourni 43,4% de la production hydroélectrique. En 2024/2025, les conditions hydrologiques observées dans toute la Suisse pour la production de ces centrales ont été inférieures de 0,7% à la moyenne des dix dernières années. Des mesures faites sur le Rhin à Rheinfelden ont indiqué un débit réduit d'environ 13,7% par rapport à la moyenne multiannuelle.

Les centrales au fil de l'eau fonctionnent en général grâce au courant des rivières. La différence de niveau utile (la hauteur de chute) ne dépasse pas 50 mètres. Typiquement, en plus du niveau technique de ces installations, ce sont surtout les conditions hydrologiques qui déterminent leur productibilité. De surcroît, une telle centrale est conçue pour absorber une certaine quantité d'eau (débit équipé) et ne dispose souvent d'aucune possibilité d'accumulation, de sorte qu'en période de forte pluviosité, l'eau excédentaire se déverse par dessus le barrage, inutilisée.

3.3.1.4 Bewirtschaftung der Speicherseen

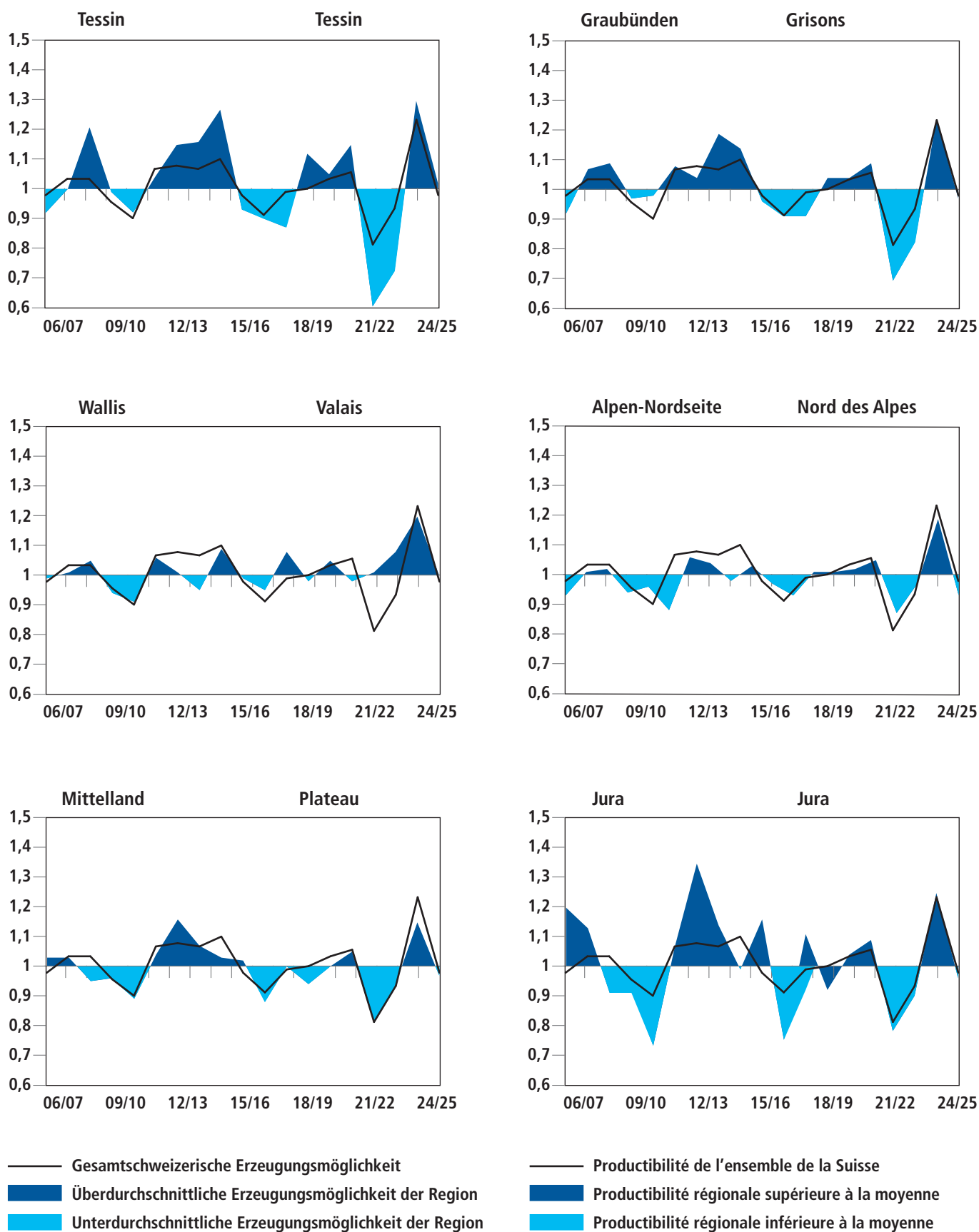
Der Anteil der Speicherenergie an der gesamten Wasserkrafterzeugung betrug im Mittel der letzten zehn hydrologischen Jahre 56,6%.

Bei den Speicherkraftwerken wird zwischen reinen Speicherkraftwerken und Speicherkraftwerken mit Zubringerpumpen unterschieden. Die reinen Speicherkraftwerke nutzen das Wasser aus Speicherseen, welche ausschliesslich durch natürliche Zuflüsse gespeissen werden. Bei Speicherkraftwerken mit Zubringerpumpen wird auch Wasser aus topographisch tiefer liegenden Einzugsgebieten den Speicherseen zugeführt. Die Zuflüsse sind naturgemäss in den Sommermonaten während der Schnee- und Gletscherschmelze am grössten. Das gespeicherte Wasser kann je nach Bedarf für die Stromproduktion abgerufen werden: Über ein grosses Gefälle wird dann jeweils das Wasser mittels Druckleitungen und Druckschächten den Turbinen zugeführt. Da Elektrizität nicht auf Vorrat gehalten werden kann, bilden die Speicherseen eine wichtige Energiereserve, die vor allem zur Deckung des Spitzenbedarfs im Winter dient (Figur 12). Ferner können Speicherkraftwerke bei Betriebsstörungen in anderen Produktionsanlagen innert kurzer Zeit in Betrieb genommen werden und so die fehlende Energie im Netz ausgleichen.

3.3.1.4 Exploitation des lacs d'accumulation
Au cours des dix années hydrologiques écoulées, les lacs d'accumulation ont fourni en moyenne 56,6% de l'énergie hydro-électrique.

Il faut distinguer les centrales à accumulation simples des centrales à accumulation avec pompes d'alimentation. Les premières utilisent des lacs d'accumulation alimentés exclusivement par l'apport naturel des cours d'eau qui s'y jettent. Les secondes utilisent des lacs d'accumulation alimentés par des bassins situés plus bas. Les cours d'eau ont naturellement leur plus gros débit en été (fonte des neiges et des glaciers). Ce réservoir peut servir à la production d'électricité, selon les besoins. L'eau lui est alors amenée par des conduites forcées et des galeries franchissant une importante différence de niveau. L'électricité ne pouvant être stockée, les lacs d'accumulation constituent un élément précieux des structures de production: ils servent surtout à couvrir les pointes de la demande en hiver (figure 12). En outre, les centrales à accumulation peuvent démarrer rapidement en cas de perturbation dans une autre unité et fournir au réseau l'énergie demandée.

Fig. 11 Regionale und gesamtschweizerische Erzeugungsmöglichkeiten (Indizes)
Productibilités régionales et de l'ensemble de la Suisse (indices)



Pumpspeicherkraftwerke zeichnen sich dadurch aus, dass sie entweder für die Stromproduktion oder für den Pumpbetrieb eingesetzt werden können. In Zeiten schwacher Energienachfrage werden bei den Pumpspeicherkraftwerken Grundlastenergie aus anderen inländischen Kraftwerken und Stromimporte dazu verwendet, Wasser aus einem tieferliegenden in ein höherliegendes Speicherbecken hinaufzupumpen. Gepumpt und turbinert wird über die gleiche Höhendifferenz. Dabei wird keine Energie erzeugt, sondern nur die zeitliche Verfügbarkeit der Energie verschoben. Die für die Pumpen verwendete Energie ist grösser als die daraus erzeugte Spitzenenergie; der Wirkungsgrad dieser Anlagen liegt im Mittel bei rund 0,8.

Die für das Pumpen (inklusive Zubringerpumpen) aufgewendete elektrische Energie wird in unseren Statistiken nicht auf der Verwendungsseite, sondern als Produktionsminderung eingesetzt. Sie betrug im hydrologischen Jahr 2024/2025 5383 GWh, wovon

- im Winter 2024/2025 1920 GWh (36%)
- im Sommer 2025 3463 GWh (64%).

Ende September 2024 waren die Speicherseen zu 85,5% ihres Speichervermögens gefüllt. Damit stand für die nachfolgenden Wintermonate und zusätzlich für die Monate April und Mai 2025 eine Energiemenge von 7609 GWh zur Verfügung (Tabelle 13).

Die Speicherentnahmen beliefen sich im Winter 2024/2025 auf insgesamt 6711 GWh (Vergleich des Inhalts der Speicherbecken am Monatsende). Die stärkste Beanspruchung erfolgte dabei im Monat Januar mit 1598 GWh (Tabelle 13). Die Auffüllungen der Speicherbecken betrugen zwischen Oktober 2024 und März 2025 333 GWh. Per Saldo war am Ende der Winterperiode ein Energievorrat von 1231 GWh (13,8% des Speichervermögens) in den Speichern vorhanden.

Les centrales à pompage-turbinage se prêtent à la production d'électricité mais aussi au pompage: en périodes de faible demande, l'énergie produite dans d'autres centrales suisses ou importée leur permet de faire passer l'eau d'un bassin à un autre, situé plus haut. La différence de niveau pour le pompage et pour le turbinage est la même. Aucune énergie n'est produite durant ce processus: la disponibilité de l'énergie est simplement déplacée dans le temps. L'énergie utilisée pour les pompes est plus élevée que l'énergie de pointe produite; le taux d'efficacité de ces installations est d'environ 0,8 en moyenne.

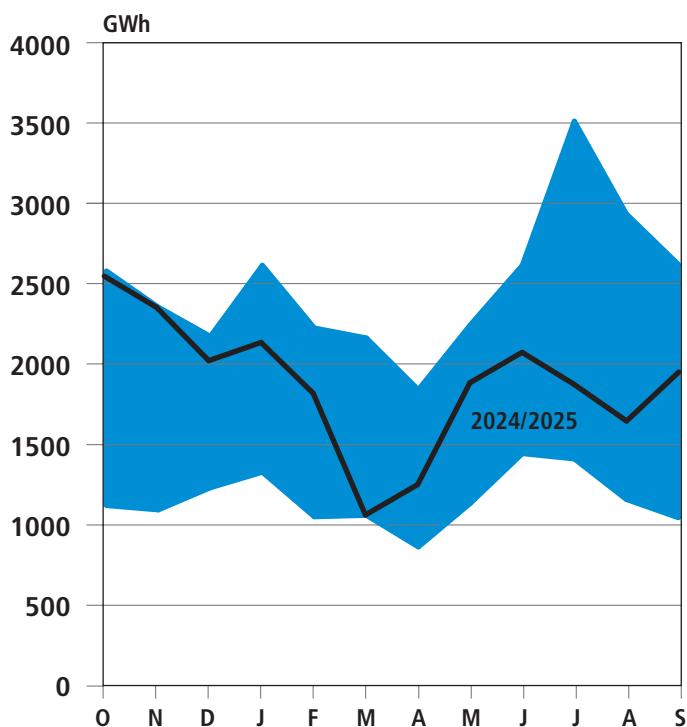
Dans la présente statistique, l'énergie utilisée pour le pompage (y c. les pompes d'alimentation) ne figure pas sous la rubrique «consommation», mais est portée en diminution de la production. Pour l'année hydrologique 2024/2025, elle a atteint 5383 GWh, dont:

- 1920 GWh (36%) pour l'hiver 2024/2025
- 3463 GWh (64%) pour l'été 2025.

A la fin de septembre 2024, les lacs d'accumulation étaient remplis à raison de 85,5% de leur capacité, ce qui représentait 7609 GWh d'énergie disponible pour les mois d'hiver ainsi que pour avril et mai 2025 (tableau 13).

Durant le semestre d'hiver 2024/2025, les lacs d'accumulation ont été sollicités pour 6711 GWh (comparaison du contenu des bassins d'accumulation à la fin du mois), avec un maximum de 1598 GWh pendant le mois de janvier (tableau 13). Par ailleurs, ils ont été réalimentés de l'équivalent de 333 GWh entre octobre 2024 et mars 2025. Ainsi, à la fin de cette période, les réserves atteignaient 1231 GWh, soit 13,8% de la capacité d'accumulation.

Fig. 12 Tatsächliche Erzeugung in den Speicherkraftwerken
Production effective dans les centrales à accumulation



Schwankungsbreite der hydrologischen Jahre
1990/1991–2024/2025

Ecarts au cours des années hydrologiques
1990/1991–2024/2025

Der tiefste Stand im hydrologischen Jahr 2024/2025 wurde Ende März mit einem Energievorrat von 1231 GWh (13,8%) erreicht. Mit einsetzender Schneeschmelze wurden darauf die Speicherseen sukzessive wieder aufgefüllt. Sie erreichten Ende September 2025 einen Füllungsgrad von 87,4%, entsprechend 7770 GWh. Dieser Wert liegt über dem zehnjährigen Durchschnitt (Tabelle 14).

Figur 13 stellt die Schwankungsbreite des gesamten Speicherinhaltes während der Jahre 1990/1991 bis 2024/2025 dar.

Le taux de remplissage des lacs d'accumulation a atteint son minimum de l'année hydrologique 2024/2025 à la fin de mars avec 13,8%, ce qui correspond à une réserve d'énergie de 1231 GWh. Par la suite, la fonte des neiges a progressivement rempli les bassins. De sorte que, à fin septembre 2025, le degré de remplissage était de 87,4% (ce qui représente 7770 GWh), soit plus que la moyenne des dix années précédentes (tableau 14).

La figure 13 montre les variations du contenu total des bassins d'accumulation pendant les années 1990/1991 à 2024/2025.

Tab. 13 Verlauf des Speicherinhalts im hydrologischen Jahr 2024/2025
Variation du contenu des bassins d'accumulation durant l'année hydrologique 2024/2025

	Inhalt der Speicherbecken am Monatsende	Füllungsgrad	Entnahme*	Auffüllung*	Differenz	
	Contenu des bassins d'accumulation à la fin du mois	Degré de remplissage	Prélèvement*	Remplissage*	Différence	
	GWh	%	GWh			
September 2024	7 609	85,5				Septembre 2024
Oktober	7 553	84,9	267	211	– 56	Octobre
November	6 014	67,6	1 573	34	– 1 539	Novembre
Dezember	4 700	52,8	1 343	29	– 1 314	Décembre
Januar 2025	3 120	35,1	1 598	18	– 1 580	Janvier 2025
Februar	1 668	18,8	1 461	9	– 1 452	Février
März	1 231	13,8	469	32	– 437	Mars
April	1 266	14,2	174	209	35	Avril
Mai	1 946	21,9	31	711	680	Mai
Juni	4 596	51,7	2	2 652	2 650	Juin
Juli	6 022	67,7	19	1 445	1 426	Juillet
August	7 282	81,9	14	1 274	1 260	Août
September 2025	7 770	87,4	30	518	488	Septembre 2025
Oktober – März			6 711	333	– 6 378	Octobre – mars
Oktober – Mai			6 916	1 253	– 5 663	Octobre – mai
April – September			270	6 809	6 539	Avril – septembre
Hydrologisches Jahr 2024/2025			6 981	7 142	161	Année hydrologique 2024/2025

Speichervermögen am 30.9.2025: 8895 GWh

* Vergleich des Inhalts der Speicherbecken am Monatsende

Capacité des réservoirs au 30.9.2025: 8895 GWh

* Comparaison du contenu des bassins d'accumulation à la fin du mois

 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2025 (Tab. 13)
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2025 (tabl. 13)

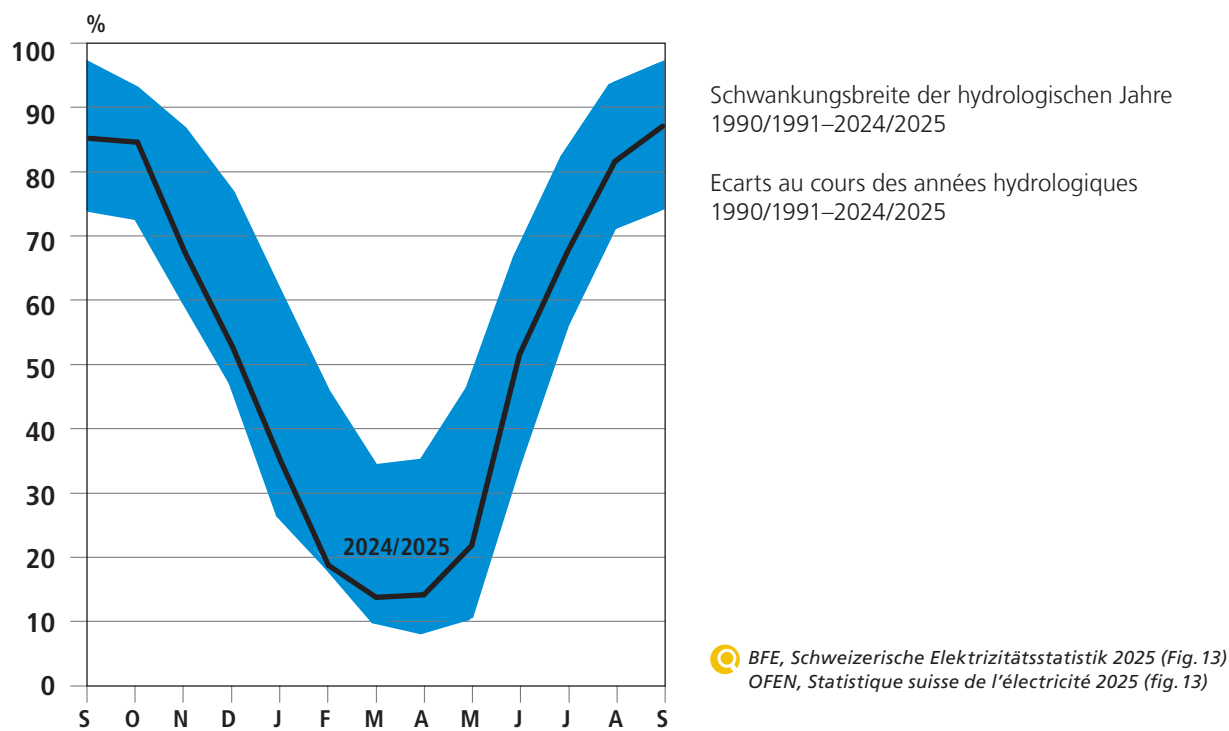
Tab. 14 Kenngrössen zur Speicherbewirtschaftung
Données importantes pour l'exploitation des bassins d'accumulation

Stand am 30. September Etat le 30 septembre	Speichervermögen Capacité des réservoirs	Speicherinhalt Contenu des bassins d'accumulation	Füllungsgrad Degré de remplissage
Jahr/Année	GWh		%
2016 ¹	8 820	7 455	84,5
2017 ¹	8 855	7 716	87,1
2018 ¹	8 840	7 844	88,7
2019	8 850	8 145	92,0
2020	8 870	7 728	87,1
2021	8 880	7 504	84,5
2022	8 885	7 523	84,7
2023	8 895	7 934	89,2
2024	8 900	7 609	85,5
2025	8 895	7 770	87,4
Mittelwert/Valeur moyenne 2016–2025			87,1

¹ Revidierte Werte / Données révisées

 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2025 (Tab. 14)
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2025 (tabl. 14)

Fig. 13 Verlauf des Speicherinhalts (Stand Ende Monat)
Variation du contenu des bassins d'accumulation (à la fin du mois)



Tab. 15 Kernkraftwerke der Schweiz: Elektrizitätserzeugung und Arbeitsausnutzung
Centrales nucléaires en Suisse: production d'énergie électrique et taux d'utilisation

	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	
Beznau I (365 MWe netto) ¹											Beznau I (365 MWe nets) ¹
Erzeugung GWh	0	0	2 452	2 815	2 747	3 026	2 521	2 892	2 406	2 909	Production en GWh
Arbeitsausnutzung (%) ²	0,0	0,0	77,0	88,6	86,2	95,3	79,4	91,1	75,6	91,6	Taux d'utilisation (%) ²
Beznau II (365 MWe netto) ¹											Beznau II (365 MWe nets) ¹
Erzeugung GWh	2 994	2 768	3 022	2 803	2 930	2 824	2 944	2 780	3 006	2 483	Production en GWh
Arbeitsausnutzung (%) ²	94,3	87,4	94,9	87,7	91,5	88,4	92,1	87,0	93,9	77,7	Taux d'utilisation (%) ²
Mühleberg (373 MWe netto) ³											Mühleberg (373 MWe nets) ³
Erzeugung GWh	2 959	2 991	2 949	3 085	–	–	–	–	–	–	Production en GWh
Arbeitsausnutzung (%)	90,3	91,5	90,3	97,3	–	–	–	–	–	–	Taux d'utilisation (%)
Gösgen (1010 MWe netto) ⁴											Gösgen (1010 MWe nets) ⁴
Erzeugung GWh	8 174	8 091	8 178	7 757	8 254	7 828	7 895	7 980	7 929	3 429	Production en GWh
Arbeitsausnutzung (%) ⁵	92,9	92,2	93,3	88,5	94,0	89,4	90,1	91,1	90,2	39,1	Taux d'utilisation (%) ⁵
Leibstadt (1233 MWe netto) ⁶											Leibstadt (1233 MWe nets) ⁶
Erzeugung GWh	6 108	5 649	7 813	8 820	9 059	4 852	9 753	9 682	9 642	9 558	Production en GWh
Arbeitsausnutzung (%)	57,0	52,9	73,1	82,5	84,5	45,4	91,3	89,6	89,0	88,5	Taux d'utilisation (%)
Total MWe netto (31.12.2025)	3 333	3 333	3 333	2 960	2 960	2 960	2 960	2 973	2 973	2 973	Total MWe net (31.12.2025)
Total Erzeugung GWh	20 235	19 499	24 414	25 280	22 990	18 530	23 113	23 334	22 983	18 379	Production totale en GWh
Arbeitsausnutzung (%) ^{2, 5}	69,4	67,1	83,9	86,9	88,8	71,9	89,5	90,0	88,4	70,8	Taux d'utilisation (%) ^{2, 5}

¹ Bis 30.9.1996 = 350 MWe, bis 2.1.2000 = 357 MWe

² Inkl. Fernwärme an Refuna

³ Bis 23.3.1993 = 320 MWe, 24.3.–11.11.1993 = 336 MWe, bis 31.12.2008 = 355 MWe; Einstellung des Leistungsbetriebs am 20. Dezember 2019

⁴ Bis Ende 1994 = 940 MWe, bis 31.12.2009 = 970 MWe, bis 30.6.2014 = 985 MWe

⁵ Inkl. Dampfabgabe an Industrie

⁶ Bis Ende 1994 = 990 MWe, bis 30.10.1998 = 1030 MWe, bis 15.9.1999 = 1080 MWe, bis 10.10.2000 = 1115 MWe, bis 25.8.2002 = 1145 MWe, bis 31.12.2010 = 1165 MWe, bis 31.12.2012 = 1190 MWe, bis 31.12.2022 = 1220 MWe

¹ 350 MWe jusqu'au 30.9.1996, 357 MWe jusqu'au 2.1.2000

² Y c. alimentation réseau de chauffage à distance Refuna

³ Jusqu'au 23.3.1993 = 320 MWe, 24.3.–11.11.1993 = 336 MWe, 355 MWe jusqu'au 31.12.2008; arrêt du fonctionnement de puissance au 20 décembre 2019

⁴ 940 MWe jusqu'à la fin de 1994, 970 MWe jusqu'à la fin de 2009, 985 MWe jusqu'au 30.6.2014

⁵ Y c. fourniture de vapeur à l'industrie

⁶ 990 MWe jusqu'à la fin de 1994, 1030 MWe jusqu'au 30.10.1998, 1080 MWe jusqu'au 15.9.1999, 1115 MWe jusqu'au 10.10.2000, 1145 MWe jusqu'au 25.8.2002, 1165 MWe jusqu'au 31.12.2010, 1190 MWe jusqu'au 31.12.2012, 1220 MWe jusqu'au 31.12.2022

3.3.2 Erzeugung der Kernkraftwerke

3.3.2.1 Betrieb

2025 erreichte die Kernenergieproduktion mit 18379 GWh ein um 20,0% tieferes Produktionsergebnis als im Vorjahr. Der Anteil der Kernenergie an der gesamten Stromproduktion beträgt damit im Kalenderjahr 27,2%. Im Wintersemester 2024/2025 betrug dieser Anteil 36,2%. Bei dieser Zahlenangabe handelt es sich um die reine Stromproduktion. Zusätzlich gaben die Werke in Beznau und Gösgen Wärme an das regionale Fernwärmenetz (Refuna) sowie an zwei Industriebetriebe ab. Infolge dieser Wärmeabkoppelungen betrug die Minderproduktion an Strom 54,2 GWh. Unter Einrechnung der Wärmelieferungen erreichten sämtliche Kernkraftwerke in der Schweiz eine mittlere Arbeitsausnutzung von 70,8%.

Von der Elektrizitätserzeugung der Kernkraftwerke entfielen 57,8% auf die beiden Winterquartale und 42,2% auf das Sommerhalbjahr. Diese Produktionsverteilung im Jahr 2025 ist typisch, da normalerweise im Sommer infolge Jahresrevisionen, Nachrüstarbeiten sowie wegen Brennelementwechsel die Betriebsstundenzahl zur Stromerzeugung tiefer liegt als im Winter.

3.3.2.2 Höchstleistungen

Aufgrund der für jeden dritten Mittwoch des Monats erstellten Belastungsdiagramme wurden die Leistungswerte gemäss Tabelle 16 ermittelt.

3.3.3 Thermische und erneuerbare Erzeugung

3.3.3.1 Aufteilung der thermischen und erneuerbaren Erzeugung

Rückwirkend auf das Jahr 2020 werden in der Elektrizitätsbilanz neu die Elektrizitätserzeugung der thermischen Kraftwerke, der Windkraft- und der Photovoltaikanlagen separat ausgewiesen. Sie sind in der Elektrizitätsbilanz der Schweiz ab dem Jahr 2020 somit neu vollständig enthalten (siehe Tabellen 5 und 6).

3.3.3.2 Höchstleistungen

Aufgrund der für jeden dritten Mittwoch des Monats erstellten Belastungsdiagramme wurden die Leistungswerte gemäss den Tabellen 17 (thermische Kraftwerke), 18 (Windkraftanlagen) und 19 (Photovoltaikanlagen) ermittelt.

3.3.2 Production des centrales nucléaires

3.3.2.1 Exploitation

Avec 18379 GWh, la production d'énergie nucléaire a enregistré en 2025 une baisse de 20,0% par rapport à l'année précédente. L'apport de l'énergie nucléaire à la production totale d'électricité en Suisse s'élève à 27,2% au cours de l'année civile, alors qu'au semestre d'hiver 2024/2025, cette contribution a dépassé 36,2%. On notera que ces chiffres ne concernent que la production d'électricité. En plus de celle-ci, les centrales de Beznau et de Gösgen ont fourni de la chaleur au réseau régional Refuna de chauffage à distance, ainsi qu'à deux entreprises industrielles. Compte tenu de ce soutirage de chaleur, qui a réduit de 54,2 GWh la production d'électricité, l'ensemble des centrales nucléaires en Suisse ont atteint une productivité moyenne de 70,8%.

La production d'électricité des centrales nucléaires s'est répartie à raison de 57,8% pour les deux trimestres d'hiver et de 42,2% pour le semestre d'été. Il s'agit là en 2025 d'une répartition typique pour les centrales nucléaires car, généralement, le nombre d'heures d'exploitation est moins élevé en été, suite aux révisions annuelles, aux travaux de rééquipement ainsi qu'au renouvellement du combustible.

3.3.2.2 Puissances maximales

Le diagramme de charge, établi pour le troisième mercredi de chaque mois, a permis de relever les puissances selon le tableau 16.

3.3.3 Production thermique classique et renouvelable

3.3.3.1 Répartition de la production thermique classique et renouvelable

Avec effet rétroactif à l'année 2020, la production d'électricité des centrales thermiques, des éoliennes et des installations photovoltaïques sera désormais indiquée séparément dans le bilan d'électricité. Elles sont donc désormais entièrement prises en compte dans le bilan d'électricité de la Suisse à partir de l'année 2020 (voir tableaux 5 et 6).

3.3.3.2 Puissances maximales

Le diagramme de charge établi pour le troisième mercredi de chaque mois a permis de relever les puissances selon les tableaux 17 (centrales thermiques), 18 (éoliennes) et 19 (installations photovoltaïques).

Tab. 16 Höchstleistungen der Kernkraftwerke
Puissances maximales des centrales nucléaires

Maximale Leistungen	2023/2024	2024/2025	Puissances maximales
Winter	2 977 MW (21.2.)	2 968 MW (15.1.)	Hiver
Sommer	2 967 MW (19.4.)	2 574 MW (16.4.)	Été

Tab. 17 Höchstleistungen der thermischen Kraftwerke
Puissances maximales des centrales thermiques

Maximale Leistungen	2023/2024	2024/2025	Puissances maximales
Winter	676 MW (15.11.)	563 MW (15.1.)	Hiver
Sommer	760 MW (21.8.)	815 MW (16.4.)	Été

 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2025 (Tab. 17)
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2025 (tabl. 17)

Tab. 18 Höchstleistungen der Windenergieanlagen
Puissances maximales des éoliennes

Maximale Leistungen	2023/2024	2024/2025	Puissances maximales
Winter	36 MW (20.12./20.3.)	34 MW (15.1.)	Hiver
Sommer	32 MW (19.6.)	24 MW (16.4.)	Été

 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2025 (Tab. 18)
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2025 (tabl. 18)

Tab. 19 Höchstleistungen der Photovoltaikanlagen
Puissances maximales des installations photovoltaïques

Maximale Leistungen	2023/2024	2024/2025	Puissances maximales
Winter	2 067 MW (20.3.)	3 096 MW (19.3.)	Hiver
Sommer	2 745 MW (21.8.)	3 855 MW (16.7.)	Été

 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2025 (Tab. 19)
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2025 (tabl. 19)

3.4 Selbstproduzenten

Erzeugung und Verbrauch derjenigen Selbstproduzenten (Bahn- und Industriekraftwerke) mit monatlicher Rapportierung sind in der Elektrizitätsbilanz enthalten und in Tabelle A-2 im Anhang separat aufgeführt. Ab 1996 werden zudem noch weitere Selbstproduzenten erfasst, welche nur jährlich rapportieren. Damit erklärt sich auch die starke Zunahme der Kategorie konventionell-thermische und erneuerbare Produktion gegenüber den Vorjahren.

3.4 Autoproducteurs

Les chiffres de production et de consommation des autoproducteurs (centrales des chemins de fer et de l'industrie) qui font rapport mensuellement sont pris en compte dans le bilan de l'électricité et sont présentés séparément dans le tableau A-2 de l'annexe. Depuis 1996, d'autres autoproducteurs, qui ne font rapport qu'une fois l'an, sont également pris en considération, ce qui explique en partie la forte augmentation de la catégorie production thermique classique et renouvelable, par rapport aux années précédentes.

4. Verbrauch elektrischer Energie

4.1 Entwicklung des Gesamtverbrauchs und seiner Komponenten

Der Endverbrauch hat im Kalenderjahr 2025 gegenüber dem Vorjahr um 458 GWh oder 0,8% auf 57 970 GWh zugenommen.

Die Entwicklung der einzelnen Verbraucherkategorien ist in Figur 14 dargestellt.

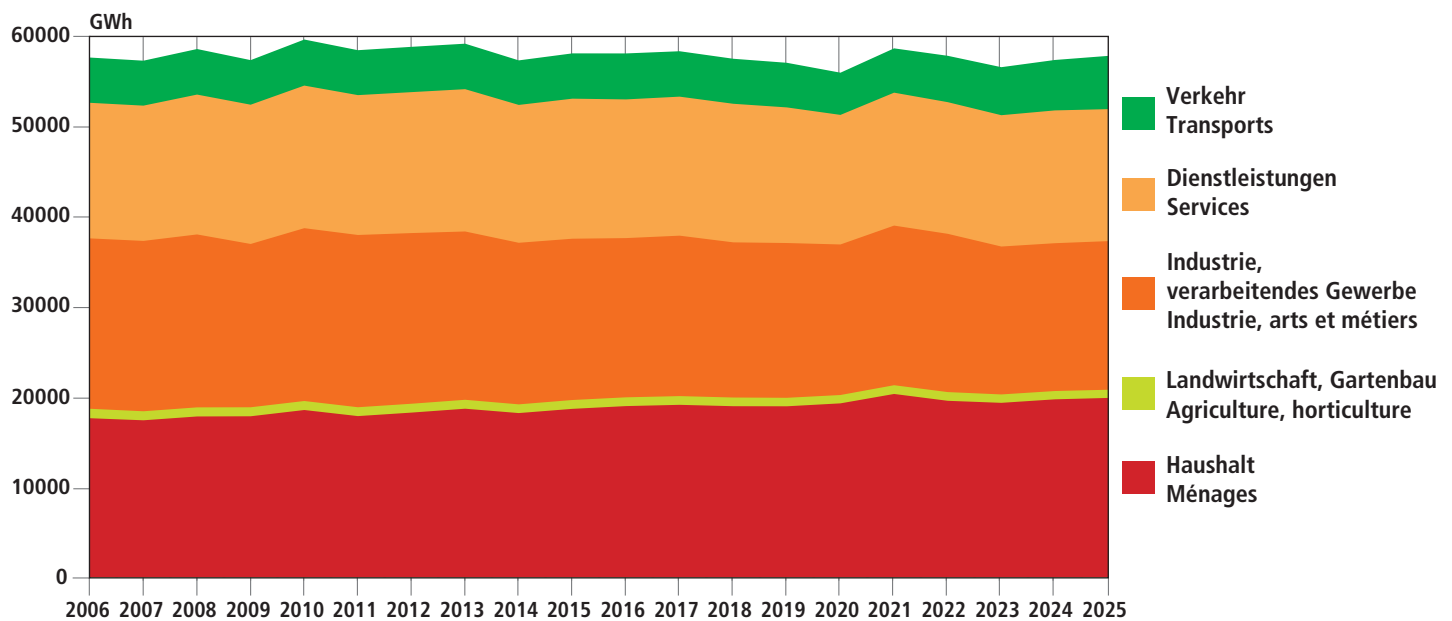
4. Consommation d'énergie électrique

4.1 Evolution de la consommation globale et de ses composantes

Par rapport à 2024, la consommation finale d'électricité en 2025 a augmenté de 458 GWh ou 0,8% à 57 970 GWh.

La figure 14 montre l'évolution dans les différentes catégories de consommateurs.

Fig. 14 Entwicklungen der einzelnen Kundenkategorien seit 2006
Evolution des différentes catégories de clients depuis 2006



BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2025 (Fig. 14)
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2025 (fig. 14)

Tab. 20 Entwicklung des Pro-Kopf-Endverbrauchs
Evolution de la consommation finale par habitant

Jahr Année	Endverbrauch Consommation finale GWh	Mittlere Wohnbevölkerung 1000 Einwohner ¹ Population résidante moyenne 1000 habitants ¹	Pro-Kopf-Verbrauch – Consommation par habitant	
			kWh	Veränderung in % Variation en %
2016	58 239	8 373	6 955	-1,10
2017	58 483	8 452	6 920	-0,51
2018	57 647	8 514	6 771	-2,15
2019	57 198	8 575	6 670	-1,48
2020	56 097	8 638	6 494	-2,64
2021	58 803	8 705	6 755	+4,02
2022	57 976	8 777	6 605	-2,22
2023	56 710	8 889	6 380	-3,41
2024	57 512	9 007	6 386	+0,09
2025	57 970	9 088 ²	6 379	-0,10

¹ Revidierte Werte – Données révisées

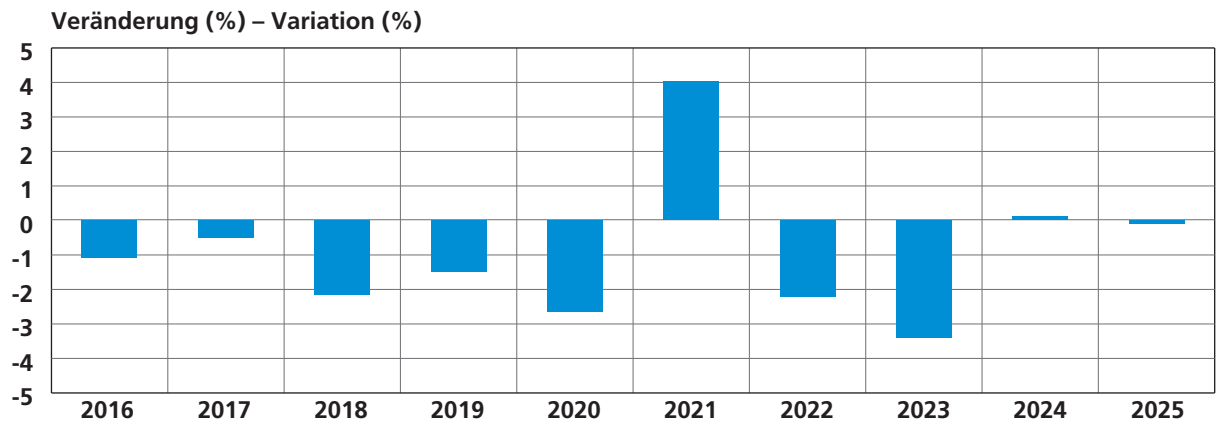
² Provisorisch – Provisoire

Quelle - Source: Bundesamt für Statistik / Office fédéral de la statistique (ESPOP 1980-2009, STATPOP 2010-2025)

BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2025 (Tab. 20)
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2025 (tabl. 20)

Fig. 15 Veränderung des Pro-Kopf-Endverbrauchs
Variation de la consommation finale par habitant

 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2025 (Fig. 15)
 OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2025 (fig. 15)



Aus Tabelle 20 geht hervor, dass der Elektrizitätskonsum je Einwohner im Berichtsjahr um 0,1% abgenommen hat (provisorisch). Figur 15 zeigt die jährlichen Veränderungsraten des Pro-Kopf-Endverbrauchs.

Il ressort du tableau 20 que la consommation d'électricité par personne a diminué de 0,1% (provisoire). La figure 15 présente les variations annuelles de la consommation finale par habitant.

4.2 Verbrauchsaufteilung

Der Elektrizitätsverbrauch wird auf der Grundlage der «Allgemeinen Systematik der Wirtschaftszweige» des Bundesamtes für Statistik aufgeteilt und in Tabelle 21 dargestellt.

Tabelle 21 zeigt zum einen die anteilmässige Bedeutung der einzelnen Verbrauchergruppen: 64% des Stroms fliessen in die Wirtschaft (sekundärer und tertiärer Sektor); 36,0% in den Haushalt (inkl. primärer Sektor).

Der Elektrizitätsverbrauch der Eisenbahnen, wie er von den Elektrizitätsunternehmen ausgewiesen wird, umfasst auch Dienst- und Leerzüge, Fahrten zur Infrastruktur-erhaltung sowie Fahrleitungsverluste und stationäre Verbraucher (wie zum Beispiel Weichenheizungen).

Neu wird in der Tabelle 21 die Elektromobilität (Strassenverkehr und Non-road-Verkehre) ausgewiesen.

4.2 Répartition de la consommation

La consommation d'électricité fait l'objet d'une répartition selon la «Nomenclature générale des activités économiques» de l'Office fédéral de la statistique; elle figure au tableau 21.

Ce tableau montre, d'une part, l'importance relative des groupes de consommateurs: 64% de l'électricité va à l'économie (secteurs secondaire et tertiaire) et 36,0% aux ménages (y compris le secteur primaire).

La consommation d'électricité des chemins de fer telle qu'elle est établie par les entreprises électriques comprend également les trains de service et les trajets à vide, les courses destinées à l'entretien des infrastructures, les pertes des caténaires et les installations fixes (dispositifs de chauffage des aiguillages par exemple).

La mobilité électrique (trafic routier et secteur non routier) figure désormais dans le tableau 21.

4.3 Energieverbrauch der Wirtschaft nach Branchen

Die Erhebung des Energieverbrauchs der Industrie und des Dienstleistungssektors, gegliedert nach 19 Branchen, erfolgt jährlich. Eine Zusammenfassung der Resultate wird im Rahmen der Schweizerischen Gesamtenergiestatistik (jeweils im August) veröffentlicht. Die Ergebnisse basieren auf einer repräsentativen Umfrage bei rund 11 000 Unternehmen und Arbeitsstätten. Detaillierte Resultate und ein Schlussbericht zu dieser Erhebung werden vom Bundesamt für Energie im Anschluss an die Veröffentlichung der Schweizerischen Gesamtenergiestatistik in einer eigenständigen Publikation vorgestellt.

4.3 Consommation d'énergie par branche industrielle

La consommation d'énergie dans l'industrie et le secteur des services fait l'objet d'un relevé annuel, ventilé en 19 branches. Il s'agit d'une enquête représentative menée auprès de 11 000 entreprises et lieux de travail. Un résumé des résultats paraît chaque année (en août) dans la Statistique globale suisse de l'énergie. L'Office fédéral de l'énergie publie ultérieurement les résultats détaillés de cette enquête ainsi qu'un rapport final à ce propos.

4.4 Stromverbrauch: Internationaler Pro-Kopf-Vergleich

In Tabelle 22 und Figur 16 wird ein Vergleich des Pro-Kopf-Verbrauchs zwischen der Schweiz und einigen ausgewählten westeuropäischen Ländern gezogen. Massgeblich für die Höhe des Pro-Kopf-Konsums ist unter anderem der Anteil der elektrischen Energie am gesamten Energiekonsum eines Landes. So macht diese Quote 2023 in Norwegen 47,0% aus, in der Schweiz beträgt sie rund 26%, wogegen die Niederlande nur 18,0% ihres Energieverbrauchs mit Strom decken (IEA: World Energy Statistics).

4.4 Consommation d'électricité par habitant en comparaison internationale

Le tableau 22 et la figure 16 permettent de comparer la consommation d'électricité par habitant en Suisse avec certains pays d'Europe occidentale. Elle dépend dans une large mesure de la place qu'occupe l'électricité dans la consommation totale d'énergie du pays considéré. Selon les chiffres de 2023, l'électricité couvre 47,0% de la consommation totale d'énergie en Norvège, son apport représente environ 26% en Suisse et seulement 18,0% aux Pays-Bas (IEA: World Energy Statistics).

Tab. 21 Aufteilung des Endverbrauchs nach den wichtigsten Verbrauchergruppen
Répartition de la consommation finale selon les groupes de consommateurs les plus importants

Erfasster Anteil an der Inlandversorgung (Endverbrauch): Jahr 80,8%; Winter 61,7%																		
Quote-part recensée de la distribution nationale (consommation finale): année 80,8%; hiver 61,7%																		
Kalenderjahr Année civile	Endverbrauch – Consommation finale																	
	Haushalt Ménages		Primärer Sektor¹ Secteur primaire¹		Sekundärer Sektor Secteur secondaire		Tertiärer Sektor – Secteur tertiaire								Total = 100%			
							Industrie, verarbeiten- des Gewerbe Industrie, arts et métiers		Dienstleistungen Services		Verkehr – Transports							
											Bahnen²	Elektro- mobilität³	Öffentl. Beleuchtung	Übriger Verkehr⁴			Total	
	GWh	Anteil % Quote- part %	GWh	Anteil % Quote- part %	GWh	Anteil % Quote- part %	GWh	Anteil % Quote- part %	GWh	GWh	GWh	GWh	GWh	Anteil % Quote- part %			GWh	
2006	17 677	30,6	1 051	1,8	18 945	32,8	15 077	26,1	3 093	255	471	1 213	5 032	8,7	57 782			
2007	17 446	30,4	1 004	1,7	18 942	33,0	15 042	26,2	3 076	256	453	1 213	4 998	8,7	57 432			
2008	17 871	30,4	1 013	1,7	19 227	32,7	15 553	26,5	3 142	256	466	1 201	5 065	8,6	58 729			
2009	17 893	31,1	1 002	1,7	18 156	31,6	15 487	26,9	3 064	256	456	1 180	4 956	8,6	57 494			
2010	18 589	31,1	1 003	1,7	19 216	32,1	15 856	26,5	3 163	259	463	1 236	5 121	8,6	59 785			
2011	17 912	30,6	987	1,7	19 152	32,7	15 552	26,5	3 061	263	451	1 221	4 996	8,5	58 599			
2012	18 302	31,0	986	1,7	18 975	32,2	15 673	26,6	3 094	267	447	1 229	5 037	8,5	58 973			
2013	18 734	31,6	993	1,7	18 714	31,5	15 824	26,7	3 143	273	441	1 201	5 058	8,5	59 323			
2014	18 249	31,8	970	1,7	17 964	31,3	15 330	26,7	3 070	282	433	1 168	4 953	8,6	57 466			
2015	18 718	32,1	984	1,7	17 934	30,8	15 572	26,7	3 136	294	425	1 183	5 038	8,6	58 246			
2016	19 025	32,7	976	1,7	17 704	30,4	15 422	26,5	3 199	310	414	1 189	5 112	8,8	58 239			
2017	19 165	32,8	972	1,7	17 838	30,5	15 459	26,4	3 149	326	401	1 173	5 049	8,6	58 483			
2018	19 013	33,0	966	1,7	17 252	29,9	15 410	26,7	3 090	344	366	1 206	5 006	8,7	57 647			
2019	19 003	33,2	945	1,7	17 209	30,1	15 080	26,4	3 043	373	350	1 195	4 961	8,7	57 198			
2020	19 329	34,5	929	1,7	16 738	29,8	14 408	25,7	2 818	399	333	1 143	4 693	8,4	56 097			
2021	20 373	34,6	974	1,7	17 748	30,2	14 782	25,1	2 967	502	322	1 135	4 926	8,4	58 803			
2022	19 613	33,8	971	1,7	17 597	30,4	14 641	25,3	3 030	674	306	1 144	5 154	8,9	57 976			
2023	19 387	34,2	935	1,6	16 445	29,0	14 603	25,8	3 022	879	283	1 156	5 340	9,4	56 710			
2024	19 777	34,4	925	1,6	16 435	28,6	14 767	25,7	3 077	1 111	272	1 148	5 608	9,8	57 512			
2025	19 934	34,4	912	1,6	16 524	28,5	14 675	25,3	3 108	1 414	260	1 143	5 925	10,2	57 970			
Winter⁴ / Hiver⁴																		
2005/06	10 019	31,5	607	1,9	10 215	32,1	8 373	26,3	1 636	120	244	575	2 575	8,1	31 789			
2006/07	9 418	30,9	554	1,8	9 906	32,5	8 170	26,8	1 559	120	234	553	2 466	8,1	30 514			
2007/08	9 923	31,3	560	1,8	10 164	32,1	8 490	26,8	1 642	120	242	553	2 557	8,1	31 694			
2008/09	10 267	32,3	568	1,8	9 787	30,7	8 628	27,1	1 664	120	247	552	2 583	8,1	31 833			
2009/10	10 306	32,2	552	1,7	9 958	31,2	8 578	26,8	1 642	121	248	558	2 569	8,0	31 963			
2010/11	10 449	32,0	549	1,7	10 477	32,1	8 566	26,3	1 660	123	239	565	2 587	7,9	32 628			
2011/12	10 415	32,2	539	1,7	10 296	31,8	8 557	26,4	1 655	125	238	556	2 574	7,9	32 381			
2012/13	10 625	32,8	539	1,7	10 096	31,1	8 610	26,5	1 664	128	235	545	2 572	7,9	32 442			
2013/14	10 438	32,9	533	1,7	9 777	30,8	8 434	26,6	1 632	132	231	534	2 529	8,0	31 711			
2014/15	10 578	33,3	538	1,7	9 626	30,3	8 494	26,7	1 654	139	224	533	2 550	8,0	31 786			
2015/16	10 690	33,8	527	1,7	9 494	30,0	8 361	26,4	1 663	147	219	538	2 567	8,1	31 639			
2016/17	10 922	34,0	524	1,6	9 650	30,0	8 473	26,3	1 680	155	216	538	2 589	8,1	32 158			
2017/18	10 995	34,2	525	1,6	9 393	29,2	8 637	26,9	1 678	164	198	559	2 599	8,1	32 149			
2018/19	10 734	34,0	508	1,6	9 391	29,8	8 351	26,5	1 624	179	190	552	2 545	8,1	31 529			
2019/20	10 681	34,9	498	1,6	8 973	29,4	7 966	26,1	1 550	192	180	530	2 452	8,0	30 570			
2020/21	10 923	34,8	516	1,6	9 359	29,8	8 070	25,7	1 604	245	172	517	2 538	8,1	31 406			
2021/22	11 218	34,7	531	1,6	9 545	29,6	8 269	25,6	1 690	333	168	539	2 730	8,5	32 293			
2022/23	10 582	34,8	501	1,6	8 494	27,9	8 063	26,5	1 632	439	157	536	2 764	9,1	30 404			
2023/24	10 642	34,9	492	1,6	8 414	27,6	8 102	26,5	1 640	558	150	535	2 883	9,4	30 533			
2024/25	10 990	35,1	491	1,6	8 606	27,5	8 156	26,0	1 682	712	145	539	3 078	9,8	31 321			

¹ Landwirtschaft, Gartenbau, Forstwirtschaft, Fischerei

² inkl. Seilbahnen (Luft- und Standseilbahnen) und Zahnradbahnen, Skilifte, Trams, Trolleybus sowie Fahrleitungsverluste [«Schienen- und öffentlicher Strassenverkehr»]

³ Strassenverkehr und Non-road-Verkehre. Quelle: Prognos/TEP/Infra (Ex-Post-Analyse)

⁴ Zum Beispiel Belüftung und Beleuchtung von Strassentunnels, Bahnhöfen, Post- und Fernmeldegebäuden

⁵ Oktober bis März (hydrologisches Winterhalbjahr)

¹ Agriculture, horticulture, sylviculture, pêche

² Y compris installations de transport par câbles (téléphériques et funiculaires) et chemins de fer à crémaillère, téléski, trams, trolleybus ainsi que pertes des caténaires [«rail et transports publics routiers»]

³ Trafic routier et secteur non routier. Source: Prognos/TEP/Infra (analyse ex post)

⁴ Par exemple la ventilation et l'éclairage des tunnels routiers, les gares, les offices des postes et des télécommunications

⁵ Hiver hydrologique = octobre à mars

Hinzu kommt, dass in Skandinavien, wie übrigens auch in Deutschland und Belgien, Industriebranchen mit einer relativ hohen Energieintensität überdurchschnittlich vertreten sind (z. B. Metallgewinnung, Metallverarbeitung, Chemie). Die Schweiz importiert in bedeutendem Ausmass solche Industriegüter mit hoher Energiedichte. Ohne diese Möglichkeit der Einfuhr «versteckter» oder «grauer» Energie wäre demnach der Stromverbrauch in unserem Land um einiges höher.

A cela s'ajoute que les pays scandinaves (de même que l'Allemagne et la Belgique) comptent une proportion particulièrement élevée d'entreprises industrielles grosses consommatrices d'électricité (mines, transformation des métaux, chimie). La Suisse importe de grandes quantités de biens produits par des entreprises de ce genre. Notre consommation d'électricité serait sensiblement plus élevée sans la possibilité d'acquérir à l'étranger cette «énergie grise».

Tab. 22 **Stromverbrauch pro Kopf einiger Länder Europas***
Consommation d'électricité par habitant dans quelques pays européens*

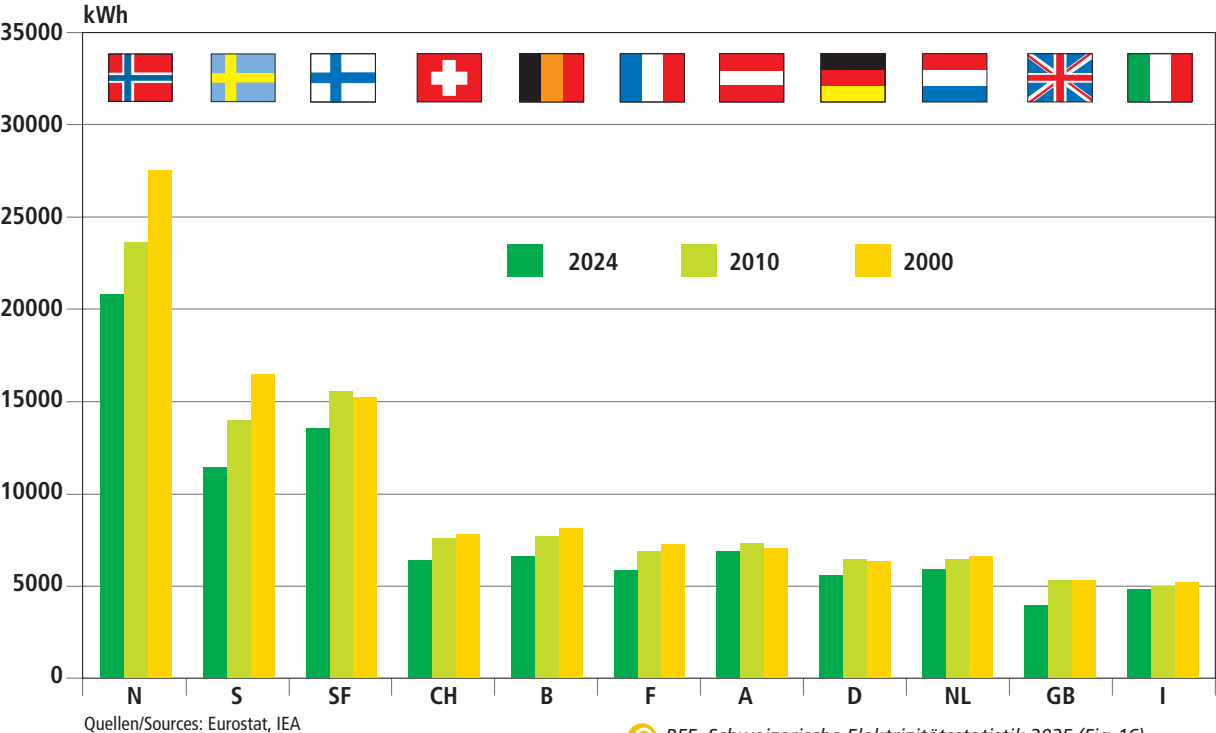
Land	Verbrauch ¹ Consommation ¹		Veränderung Variation	Einwohner ² Population ²	Verbrauch pro Kopf Consommation par habitant			Pays
	2024	2023			2024	2000	Veränderung 2024–2000 Variation 2024–2000	
	GWh	GWh			kWh	kWh	in/en %	
Norwegen	116315	115323	0.9%	5572	20875	27578	–24%	Norvège
Schweden	121838	120317	1.3%	10631	11461	16507	–31%	Suède
Finnland	76309	74185	2.9%	5621	13576	15265	–11%	Finlande
Schweiz	57512	56710	1.4%	9007	6385	7810	–18%	Suisse
Belgien	78063	75154	3.9%	11850	6588	8131	–19%	Belgique
Frankreich	399127	397615	0.4%	68552	5822	7272	–20%	France
Österreich	63261	62350	1.5%	9178	6893	7023	–2%	Austriche
Deutschland	471794	463987	1.7%	84704	5570	6326	–12%	Allemagne
Niederlande	106447	102243	4.1%	17994	5916	6628	–11%	Pays-Bas
Grossbritannien ²	273358	262920	4.0%	69226	3949	5318	–26%	Grande Bretagne ²
Italien	283994	278865	1.8%	58967	4816	5172	–7%	Italie

* Gemäss Eurostat: für den Endverbrauch zur Verfügung stehende Energie
Quellen: ¹ Eurostat, ² IEA

* Selon Eurostat: disponible pour la consommation finale
Sources: ¹ Eurostat, ² IEA

 **BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2025 (Tab. 22)**
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2025 (tabl. 22)

Fig. 16 **Stromverbrauch pro Kopf einiger Länder Europas**
Consommation d'électricité par habitant dans quelques pays européens



 **BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2025 (Fig. 16)**
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2025 (fig. 16)

5. Erzeugung, Verbrauch und Belastung an einzelnen Tagen

5.1 Produktion und Verbrauch am Mittwoch, Samstag und Sonntag

Produktion und Verbrauch elektrischer Energie werden jeweils für den dritten Mittwoch sowie für den darauffolgenden Samstag und Sonntag jedes Monats ermittelt und in Tabelle 23 dargestellt.

Die Tabelle 24 zeigt das Verhältnis zwischen dem durchschnittlichen Verbrauch an den dritten Mittwochen und jenem an den darauffolgenden Samstagen und Sonntagen.

5.2 Belastungsdiagramme am dritten Mittwoch

Von den Belastungsdiagrammen, die jeweils für den dritten Mittwoch des Monats erstellt werden, sind in Figur 17 diejenigen für die Monate März, Juni, September und Dezember 2025 wiedergegeben.

Werden als dritte Dimension die Monate hinzugenommen, resultiert daraus das in Figur 18 abgebildete Belastungsgebirge. Aus beiden Darstellungen geht hervor, dass die stündliche Belastung stark schwankt, je nach Tages- und Jahreszeit: Die grösste Nachfrage nach Strom und damit die grösste Netzbelastung treten in der Regel tagsüber im Winter auf. Umgekehrt fällt die geringste Belastung meist auf die Nachtzeit in den Sommermonaten.

In den Tabellen 25a und 25b werden die effektiv aufgetretenen Höchstleistungen an jedem dritten Mittwoch des Monats dargestellt. Diese Spitzenwerte treten in der Regel zu verschiedenen Tageszeiten auf.

Demgegenüber wird in Tabelle 26a von der Höchstlast im Inland ausgegangen. Die weiteren Leistungswerte beziehen sich auf denselben Zeitpunkt (gleichzeitig), an welchem die Höchstlast im Inland aufgetreten ist.

Die zeitlich unabhängigen (individuellen) Höchstleistungen sind aus Tabelle 26b zu entnehmen.

5. Production, consommation et charge au cours de certains jours

5.1 Production et consommation des mercredis, samedis et dimanches

La production et la consommation d'électricité, présentées au tableau 23, sont relevées pour le troisième mercredi ainsi que pour le samedi et le dimanche suivants de chaque mois.

Le tableau 24 indique les rapports entre la consommation moyenne des troisièmes mercredis et celle des samedis et dimanches suivants.

5.2 Diagrammes de charge le troisième mercredi

Parmi les diagrammes de charge établis pour le 3^{ème} mercredi de chaque mois, la figure 17 représente ceux des mois de mars, juin, septembre et décembre 2025.

En admettant que les mois forment la troisième dimension, on obtient le relief de charge présenté à la figure 18. Les deux graphiques montrent que la charge horaire varie fortement selon l'heure et la saison. La plus forte demande d'électricité et par conséquent la plus forte charge du réseau surviennent généralement en hiver et de jour. Inversement, les nuits d'été sont généralement les périodes où la consommation est la plus basse.

Les tableaux 25a et 25b montrent les puissances maximales du troisième mercredi de chaque mois. Ces valeurs de pointe se présentent en principe à différentes heures de la journée.

En revanche, c'est la charge maximale dans le pays qui est représentée au tableau 26a. Les autres puissances se rapportent à l'instant simultané auquel s'est produite cette charge maximale.

Les puissances maximales (individuelles) qui se sont produites à d'autres moments de la journée figurent au tableau 26b.

Tab. 23 Erzeugung und Verbrauch am Mittwoch, Samstag und Sonntag in GWh
Production et consommation des mercredis, samedis et dimanches en GWh

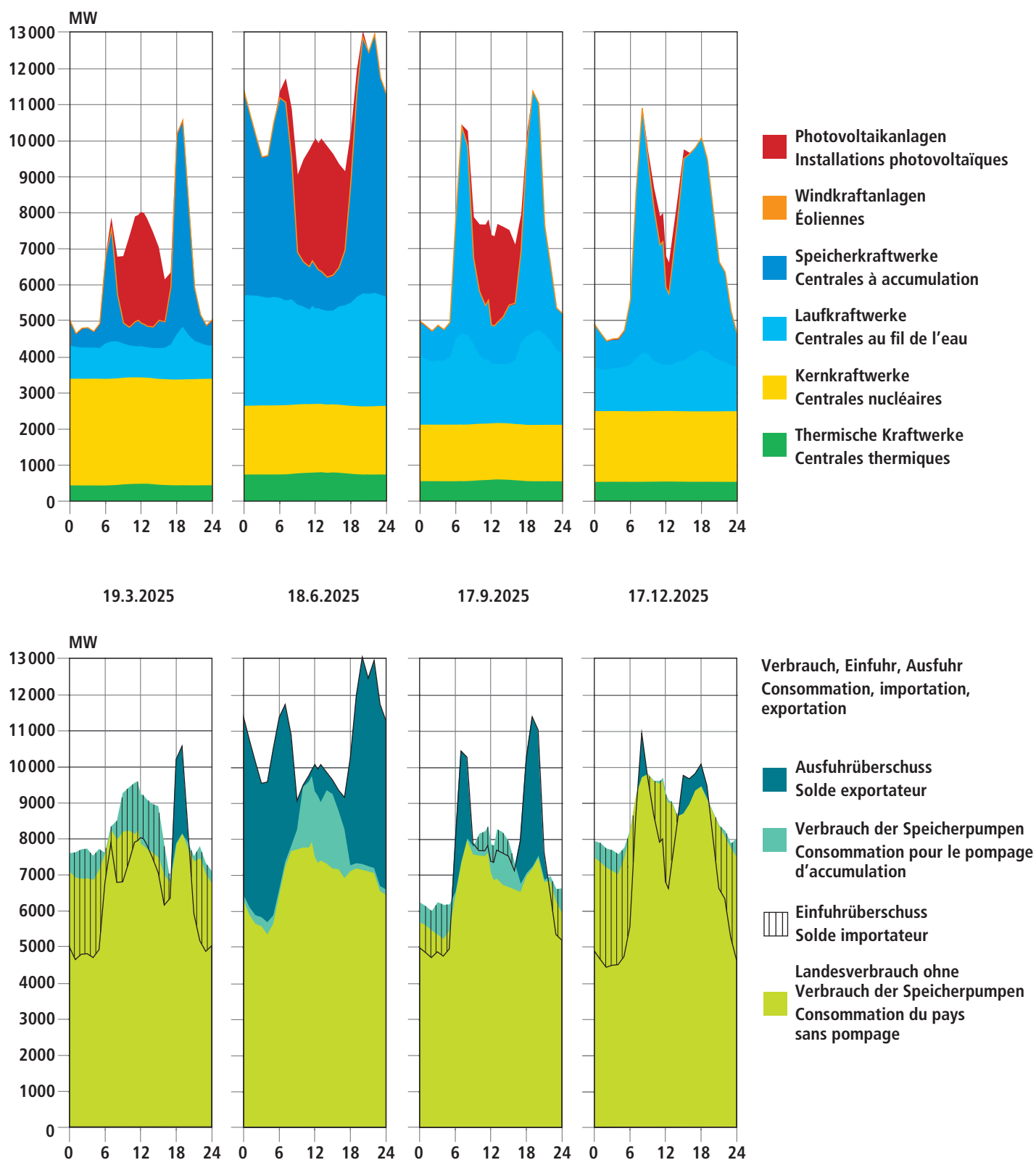
 **BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2025 (Tab. 23)**
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2025 (tabl. 23)

2025: Monat	Januar – Janvier			Februar – Février			März – Mars			April – Avril			2025: Mois
	Mittwoch Mercredi 15.1.2025	Samstag Samedi 18.1.2025	Sonntag Dimanche 19.1.2025	Mittwoch Mercredi 19.2.2025	Samstag Samedi 22.2.2025	Sonntag Dimanche 23.2.2025	Mittwoch Mercredi 19.3.2025	Samstag Samedi 22.3.2025	Sonntag Dimanche 23.3.2025	Mittwoch Mercredi 16.4.2025	Samstag Samedi 19.4.2025	Sonntag Dimanche 20.4.2025	
+ Laufkraftwerke	36,4	31,0	31,5	28,9	26,3	23,9	23,2	23,3	21,5	50,6	49,7	43,6	+ Centrales au fil de l'eau
+ Speicherkraftwerke	112,5	76,7	67,7	78,9	27,8	32,2	34,0	17,7	20,6	57,7	43,5	36,6	+ Centrales à accumulation
+ Kernkraftwerke	71,1	71,1	71,1	69,2	70,8	70,7	70,8	70,4	70,0	61,7	61,7	61,7	+ Centrales nucléaires
+ Thermische und erneuerbare Kraftwerke	19,2	17,8	17,8	21,1	20,7	20,7	32,1	31,9	31,7	41,8	42,3	42,0	+ Centrales thermiques et renouvelables
+ Einfuhrüberschuss	–	8,2	13,8	11,4	32,3	31,8	34,5	22,0	22,3	–	–	–	+ Excédent d'importation
= Gesamtabgabe	239,2	204,8	201,9	209,5	177,9	179,3	194,6	165,3	166,1	211,8	197,2	183,9	= Fourniture totale
– Ausfuhrüberschuss	11,3	–	–	–	–	–	–	–	–	17,0	30,2	26,2	– Excédent d'exportation
= Landesverbrauch mit Speicherpumpen	227,9	204,8	201,9	209,5	177,9	179,3	194,6	165,3	166,1	194,8	167,0	157,7	= Consommation du pays avec pompage
– Speicherpumpen	8,2	–	–	1,8	–	–	16,4	–	–	9,3	–	–	– Pompage d'accumulation
= Landesverbrauch ohne Speicherpumpen	219,7	–	–	207,7	–	–	178,2	–	–	185,5	–	–	= Consommation du pays sans pompage

2025: Monat	Mai – Mai			Juni – Juin			Juli – Juillet			August – Août			2025: Mois
	Mittwoch Mercredi 21.5.2025	Samstag Samedi 24.5.2025	Sonntag Dimanche 25.5.2025	Mittwoch Mercredi 18.6.2025	Samstag Samedi 21.6.2025	Sonntag Dimanche 22.6.2025	Mittwoch Mercredi 16.7.2025	Samstag Samedi 19.7.2025	Sonntag Dimanche 20.7.2025	Mittwoch Mercredi 20.8.2025	Samstag Samedi 23.8.2025	Sonntag Dimanche 24.8.2025	
+ Laufkraftwerke	56,8	55,3	47,6	69,8	70,0	65,0	55,0	61,3	64,8	57,6	63,1	59,4	+ Centrales au fil de l'eau
+ Speicherkraftwerke	60,2	38,1	33,2	88,5	70,1	50,8	57,8	43,8	46,0	73,9	40,6	38,4	+ Centrales à accumulation
+ Kernkraftwerke	38,5	19,6	17,3	45,6	45,4	45,3	44,2	23,4	23,4	37,0	37,5	37,6	+ Centrales nucléaires
+ Thermische und erneuerbare Kraftwerke	41,4	42,2	42,2	50,6	50,1	55,2	45,2	45,1	45,3	36,0	36,2	36,2	+ Centrales thermiques et renouvelables
+ Einfuhrüberschuss	–	24,2	38,3	–	–	–	–	–	–	–	–	–	+ Excédent d'importation
= Gesamtabgabe	196,9	179,4	178,6	254,5	235,6	216,3	202,2	173,6	179,5	204,5	177,4	171,6	= Fourniture totale
– Ausfuhrüberschuss	9,7	–	–	73,8	59,2	40,8	16,0	4,0	17,4	20,8	12,7	12,2	– Excédent d'exportation
= Landesverbrauch mit Speicherpumpen	187,2	179,4	178,6	180,7	176,4	175,5	186,2	169,6	162,1	183,7	164,7	159,4	= Consommation du pays avec pompage
– Speicherpumpen	9,1	–	–	17,5	–	–	13,7	–	–	5,3	–	–	– Pompage d'accumulation
= Landesverbrauch ohne Speicherpumpen	178,1	–	–	163,2	–	–	172,5	–	–	178,4	–	–	= Consommation du pays sans pompage

2025: Monat	September – Septembre			Oktober – Octobre			November – Novembre			Dezember – Décembre			2025: Mois
	Mittwoch Mercredi 17.9.2025	Samstag Samedi 20.9.2025	Sonntag Dimanche 21.9.2025	Mittwoch Mercredi 15.10.2025	Samstag Samedi 18.10.2025	Sonntag Dimanche 19.10.2025	Mittwoch Mercredi 19.11.2025	Samstag Samedi 22.11.2025	Sonntag Dimanche 23.11.2025	Mittwoch Mercredi 17.12.2025	Samstag Samedi 20.12.2025	Sonntag Dimanche 21.12.2025	
+ Laufkraftwerke	49,7	49,9	44,9	34,1	33,8	28,5	32,8	28,4	28,3	32,8	28,8	26,1	+ Centrales au fil de l'eau
+ Speicherkraftwerke	59,0	34,2	33,7	82,9	33,8	30,6	87,5	48,4	39,5	79,4	42,3	29,9	+ Centrales à accumulation
+ Kernkraftwerke	37,6	37,2	37,2	46,6	46,6	45,0	46,8	46,8	46,9	47,0	46,9	47,0	+ Centrales nucléaires
+ Thermische und erneuerbare Kraftwerke	32,4	32,7	32,3	25,2	25,2	25,3	20,8	20,7	20,8	17,5	16,3	16,3	+ Centrales thermiques et renouvelables
+ Einfuhrüberschuss	–	9,5	13,6	–	26,9	33,2	19,5	63,2	72,0	31,3	49,2	63,6	+ Excédent d'importation
= Gesamtabgabe	178,7	163,5	161,7	188,8	166,3	162,6	207,4	207,5	207,5	208,0	183,5	182,9	= Fourniture totale
– Ausfuhrüberschuss	8,7	–	–	9,4	–	–	–	–	–	–	–	–	– Excédent d'exportation
= Landesverbrauch mit Speicherpumpen	170,0	163,5	161,7	179,4	166,3	162,6	207,4	207,5	207,5	208,0	183,5	182,9	= Consommation du pays avec pompage
– Speicherpumpen	12,0	–	–	1,9	–	–	1,9	–	–	3,6	–	–	– Pompage d'accumulation
= Landesverbrauch ohne Speicherpumpen	158,0	–	–	177,5	–	–	205,5	–	–	204,4	–	–	= Consommation du pays sans pompage

Fig. 17 Belastungsverlauf am 3. Mittwoch des Monats: Erzeugung (oben), Verbrauch (unten)
 Diagramme de la puissance/charge le 3^e mercredi du mois: production (en haut), consommation (en bas)



Tab. 24 Verhältnis zwischen Mittwoch- und Wochenendverbrauch
Rapport entre la consommation des mercredis et celle du week-end

Hydrologisches Halbjahr Semestre hydrologique	Landesverbrauch ¹ Consommation du pays ¹			Vergleich mit 3. Mittwoch Comparaison avec 3 ^e mercredi	
Winter – Hiver	Mittwoch – Mercredi	Samstag – Samedi	Sonntag – Dimanche	Samstag – Samedi	Sonntag – Dimanche
	GWh			%	
2020/2021	199,7	187,0	182,3	94	91
2021/2022	205,6	189,6	188,3	92	92
2022/2023	198,8	189,3	185,3	95	93
2023/2024	192,8	185,4	186,4	96	97
2024/2025	205,3	183,7	184,3	89	90
Sommer – Été					
2021	170,1	158,1	160,4	93	94
2022	167,3	164,0	165,5	98	99
2023	170,5	161,9	163,0	95	96
2024	175,7	164,1	162,1	93	92
2025	183,8	170,1	165,8	93	90

¹ Inkl. Speicherpumpen

¹ Y compris le pompage d'accumulation

 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2025 (Tab. 24)
 OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2025 (tabl. 24)

Tab. 25a Aufgetretene individuelle Leistungen am dritten Mittwoch des Monats
Puissances individuelles effectives produites le troisième mercredi du mois

	Mittwoch – Mercredi						
	15.1.2025	19.2.2025	19.3.2025	16.4.2025	21.5.2025	18.6.2025	
Aufgetretene individuelle Höchstleistungen in MW							Puissances maximales individuelles effectives en MW
Gesamtabgabe	13 032	12 647	10 560	11 681	10 575	13 039	Fourniture totale
Landesverbrauch:							Consommation du pays:
– mit Speicherpumpen	10 424	10 109	9 582	10 885	10 575	9 736	– avec pompage d'accumulation
– ohne Speicherpumpen	10 424	10 109	8 228	9 540	9 455	7 899	– sans pompage d'accumulation
Einfuhrüberschuss	3 217	2 271	2 975	1 313	1 950	–	Excédent d'importation
Ausfuhrüberschuss	3 122	3 021	2 428	3 482	2 412	5 767	Excédent d'exportation
Speicherpumpen	1 417	582	1 441	1 659	1 625	2 074	Pompage d'accumulation
Mittlere Aussentemperatur in den Verbraucherzentren	0 °C	2 °C	7 °C	10 °C	15 °C	21 °C	Température extérieure moyenne dans les centres de consommation

 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2025 (Tab. 25a)
 OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2025 (tabl. 25a)

Tab. 25b Aufgetretene individuelle Leistungen am dritten Mittwoch des Monats
Puissances individuelles effectives produites le troisième mercredi du mois

	Mittwoch – Mercredi						
	16.7.2025	20.8.2025	17.9.2025	15.10.2025	19.11.2025	17.12.2025	
Aufgetretene individuelle Höchstleistungen in MW							Puissances maximales individuelles effectives en MW
Gesamtabgabe	12 465	13 177	11 386	11 468	11 352	10 928	Fourniture totale
Landesverbrauch:							Consommation du pays:
– mit Speicherpumpen	10 541	9 542	9 345	8 699	10 054	9 798	– avec pompage d'accumulation
– ohne Speicherpumpen	8 933	9 295	7 975	8 697	10 054	9 798	– sans pompage d'accumulation
Einfuhrüberschuss	1 538	1 796	1 425	2 010	3 169	3 390	Excédent d'importation
Ausfuhrüberschuss	5 677	5 527	4 159	3 002	2 132	1 216	Excédent d'exportation
Speicherpumpen	1 963	427	1 434	464	315	566	Pompage d'accumulation
Mittlere Aussentemperatur in den Verbraucherzentren	20 °C	19 °C	15 °C	9 °C	2 °C	5 °C	Température extérieure moyenne dans les centres de consommation

 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2025 (Tab. 25b)
 OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2025 (tabl. 25b)

Tab. 26a Gleichzeitige Höchstlast am dritten Mittwoch
Charge maximale simultanée le troisième mercredi

BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2025 (Tab. 26a)
 OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2025 (tabl. 26a)

Jahr Année	Monat des Auftretens	Höchstleistung der Kraftwerke Puissance maximale des centrales			Höchstlast im Inland Charge maximale dans le pays	Speicher- pumpen Pompage d'accumulation	Einfuhrsaldo Solde importateur	Ausfuhrsaldo Solde exportateur	Mois concerné
		Allgemein- versorgung	Selbst- produzenten	Total					
		Livrant à des tiers	Autoproducteurs						
MW									
2021	Dezember	10 039	484	10 523	10 181	–	–	342	Décembre
2022	Februar	7 514	531	8 045	10 271	1	2 227	–	Février
2023	Januar	9 579	493	10 072	10 113	–	41	–	Janvier
2024	Januar	12 125	549	12 674	10 315	1	–	2 358	Janvier
2025	Januar	12 452	557	13 009	10 424	–	–	2 585	Janvier

Tab. 26b Individuelle Höchstlast am dritten Mittwoch
Charge maximale individuelle le troisième mercredi

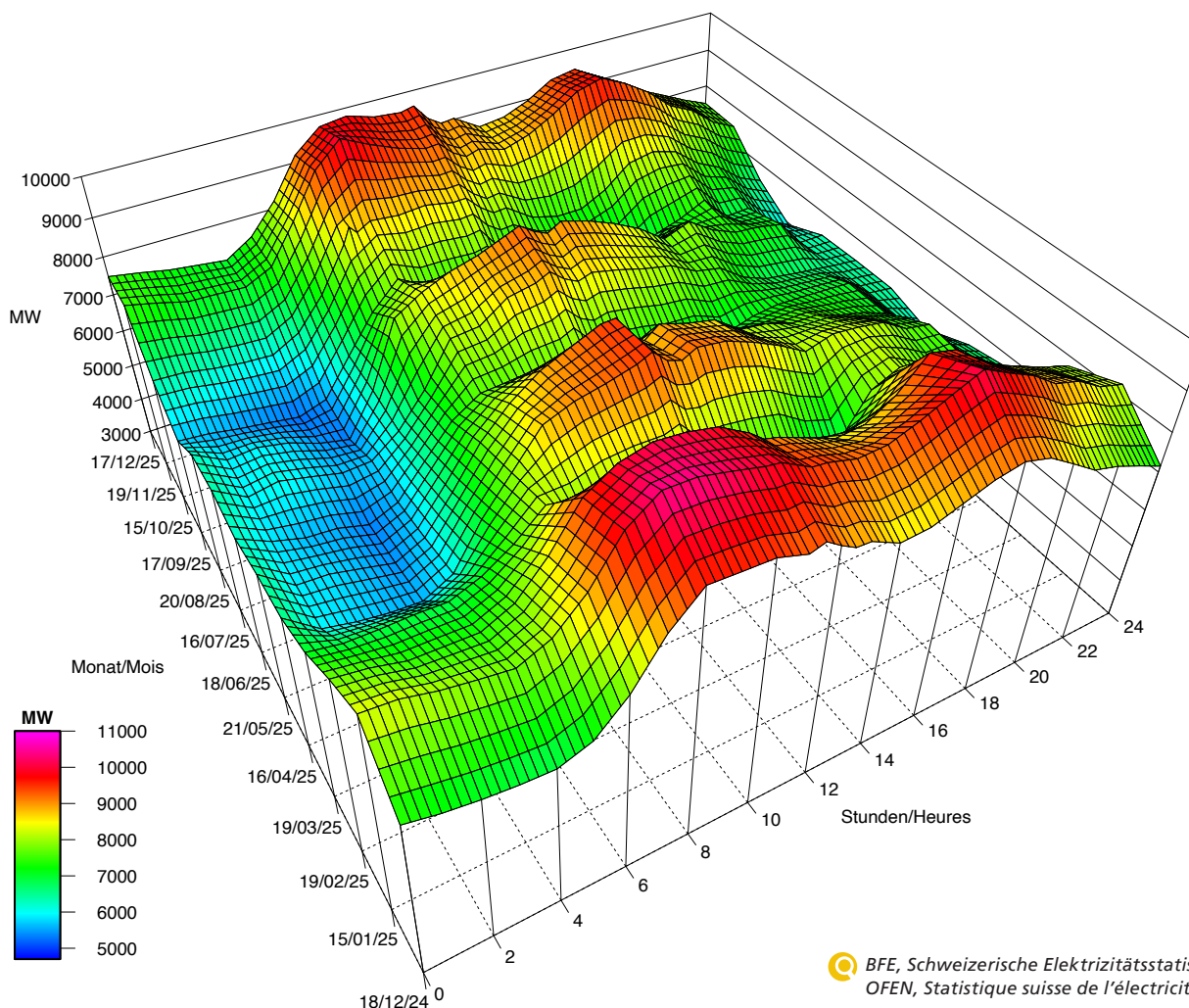
BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2025 (Tab. 26b)
 OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2025 (tabl. 26b)

Jahr Année	Höchstleistung der Kraftwerke Puissance maximale des centrales		Höchstlast im Inland Charge maximale dans le pays		Speicherpumpen Pompage d'accumulation		Einfuhrüberschuss Solde importateur		Ausfuhrüberschuss Solde exportateur	
	MW									
2021	12 131	(12.)	10 181	(12.)	1 573	(8.)	4 220	(11.)	5 635	(7.)
2022	13 336	(7.)	10 271	(2.)	2 232	(12.)	4 031	(12.)	5 953	(7.)
2023	13 254	(2.)	10 113	(1.)	2 267	(9.)	3 969	(2.)	6 925	(7.)
2024	14 911	(7.)	10 315	(1.)	2 006	(10.)	2 726	(12.)	7 698	(7.)
2025	13 177	(8.)	10 424	(1.)	2 074	(6.)	3 390	(12.)	5 767	(6.)

Zahlen in Klammern () bedeuten den Monat der jeweiligen Höchstlast

Les chiffres entre parenthèses () indiquent le mois de la charge maximale

Fig. 18 Belastungswerte 2025 der schweizerischen Elektrizitätswerke
Charge horaire et mensuelle des centrales électriques suisses en 2025



BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2025 (Fig. 18)
 OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2025 (fig. 18)

6. Energieverkehr mit dem Ausland

6.1 Vorbemerkung

Im Rahmen von Umstrukturierungen in der Elektrizitätswirtschaft, zum Beispiel durch Fusionen von Handelsabteilungen, fielen ab Beginn 2013 bedeutende Bilanzkreisumsätze vor allem in Bezug auf Deutschland weg. Diese Änderung reduziert das Volumen der Exporte und Importe deutlich. Der Aussenhandelsaldo der Schweiz ist von dieser Änderung nur geringfügig betroffen.

6.2 Ausfuhr- / Einfuhr-Situation im längerfristigen Vergleich

Figur 19 (rechts) zeigt, dass mit Ausnahme der Jahre 2006, 2010, 2011, 2016, 2017, 2021, 2022 und 2025 die letzten 20 Kalenderjahre einen Exportüberschuss ausweisen.

Ein anderes Bild ergibt sich dagegen beim Betrachten der Versorgungslage im Winter (Figur 19 links und Tabelle 27), die für die Bedarfsdeckung von zentraler Bedeutung ist: In acht der letzten zehn Winter reichte die inländische Produktion nicht aus, um den Strombedarf zu decken.

Figur 20 verdeutlicht die Tendenz einerseits zu Importüberschüssen in den Wintermonaten und andererseits zu Exportüberschüssen in den Sommermonaten.

6. Echanges internationaux d'énergie électrique

6.1 Remarque préliminaire

Les restructurations effectuées au sein de l'économie électrique par le biais, par exemple, de fusions de départements commerciaux, ont conduit à la disparition, depuis début 2013, de transactions majeures dans les zones de bilan, surtout en ce qui concerne l'Allemagne. Ce changement, qui réduit nettement le volume des exportations et des importations, n'affecte que légèrement le solde du commerce extérieur de la Suisse.

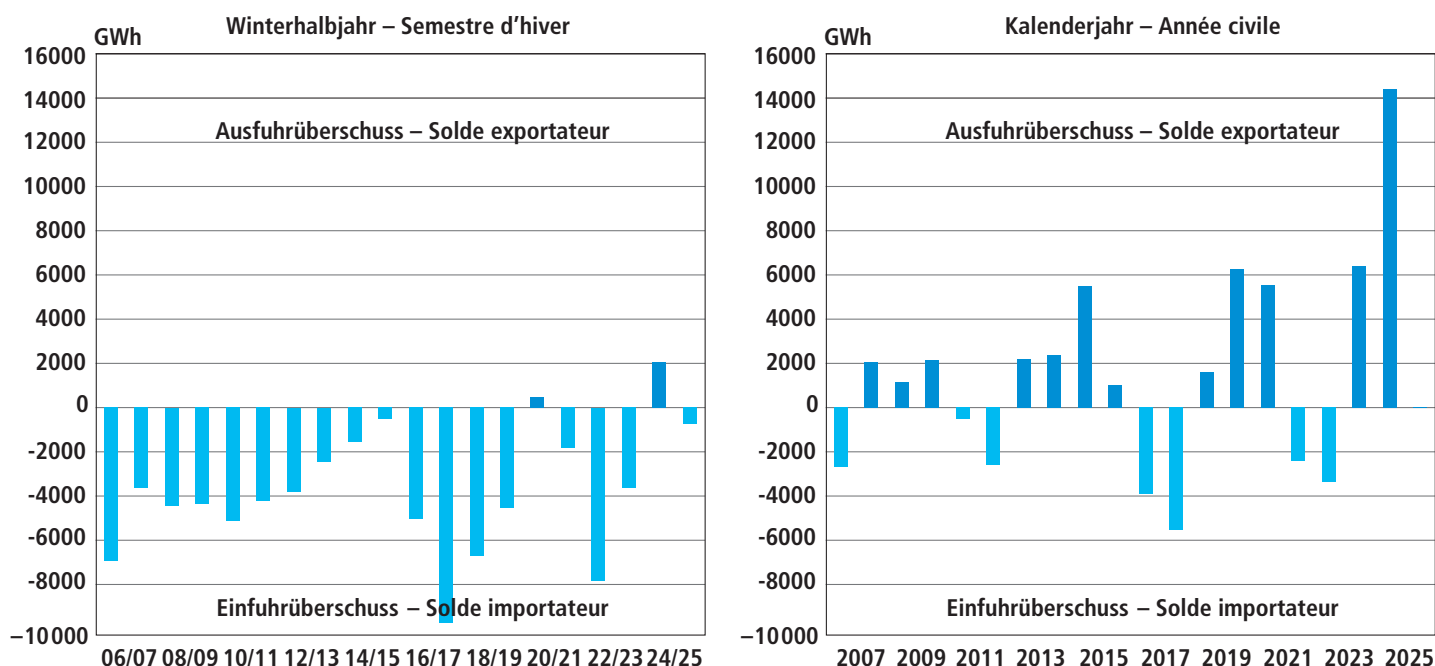
6.2 Exportations et importations considérées sur le long terme

La figure 19 (à droite) montre que des excédents d'exportation se produisent régulièrement depuis ces 20 dernières années (sauf en 2006, 2010, 2011, 2016, 2017, 2021, 2022 et 2025).

Les choses apparaissent sous un jour différent lorsqu'on examine la situation en hiver, semestre décisif de la couverture des besoins (figure 19 à gauche et tableau 27). En effet, sur les dix derniers semestres d'hiver, il y en a eu huit où la production indigène n'a pas suffi à répondre à la demande d'électricité.

La figure 20 distingue la tendance d'une part aux soldes importateurs durant les mois d'hiver et d'autre part aux soldes exportateurs durant les mois d'été.

Fig. 19 Ausfuhr- und Einfuhrüberschuss
Solde exportateur et importateur



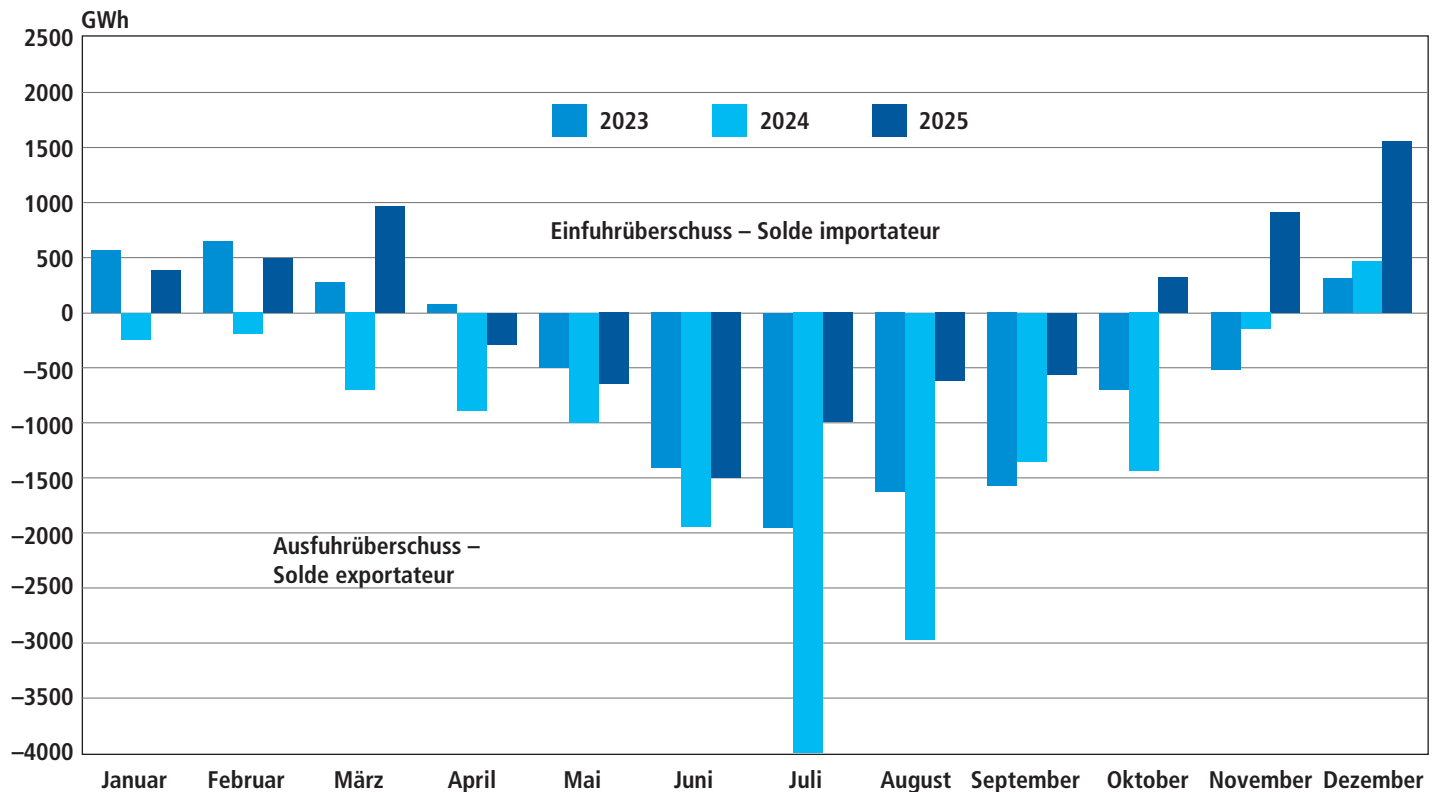
6.3 Strukturen des Stromaussehens

Tabelle 28 vermittelt eine Übersicht über die zeitliche Entwicklung und die Struktur nach Ländern des kommerziellen Stromaussehens der Schweiz. Ab 2017 liegen die Verantwortung der Erhebung und die Publikation dieser Statistik beim Bundesamt für Zoll und Grenzsicherheit (BAZG).

6.3 Structure du commerce international d'électricité

Le tableau 28 montre l'évolution dans le temps du commerce extérieur d'électricité de la Suisse et sa répartition par pays. Dès 2017, la responsabilité de l'enquête et la publication de cette statistique se trouvent à l'Office fédéral de la douane et de la sécurité des frontières (OFDF). Le tableau 29 présente les exportations et les impor-

Fig. 20 Einfuhr- und Ausfuhrüberschuss (Monatswerte)
Solde importateur/exportateur (chiffres mensuels)



BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2025 (Fig. 20)
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2025 (fig. 20)

Tab. 27 Bedeutung der Einfuhr-/Ausfuhr-Saldi im Winterhalbjahr
Importance des soldes importateurs et exportateurs en hiver

Hydrologisches Winterhalbjahr Hiver hydrologique	Ausfuhr (–) physikalisch Exportations (–) physique	Einfuhr (+) physikalisch Importations (+) physique	Saldo (–) Saldo (+) Solde exportateur (–) Solde importateur (+)	Nettoerzeugung Production nette	Saldo (–)/(+) in % der Nettoerzeugung Solde exportateur (–) et solde importateur (+) en % de la production nette
	GWh				
2015/2016	– 18 119	23 166	+ 5047	28 904	+ 17,5
2016/2017	– 12 098	21 852	+ 9754	24 751	+ 39,4
2017/2018	– 16 815	23 533	+ 6718	27 782	+ 24,2
2018/2019	– 15 812	20 365	+ 4553	29 279	+ 15,6
2019/2020	– 18 195	17 726	– 469	33 269	– 1,4
2020/2021	– 15 924	17 739	+ 1 815	31 882	+ 5,7
2021/2022	– 13 041	20 862	+ 7 821	26 828	+ 29,2
2022/2023	– 14 962	18 604	+ 3 642	28 980	+ 12,6
2023/2024	– 18 341	16 301	– 2040	34 801	– 5,9
2024/2025	– 16 300	17 029	+ 729	32 878	+ 2,2

BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2025 (Tab. 27)
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2025 (tabl. 27)

In Tabelle 29 wird die physikalische Ausfuhr und Einfuhr elektrischer Energie ausgewiesen. Unter der physikalischen Ausfuhr und Einfuhr elektrischer Energie werden die an den Grenzübergabestellen nach Zählern effektiv gemessenen («physikalischen») Abgaben und Bezüge («Stromflüsse») verstanden.

Die Aufteilung der physikalischen Ausfuhr und Einfuhr in Hochtarifenergie (HT) und Niedertarifenergie (NT) ist aus Tabelle 30 ersichtlich.

tations physiques d'énergie électrique. Par exportations et importations physiques d'énergie électrique, on entend les acquisitions et les ventes (flux d'électricité) effectives (physiques) mesurées aux points d'échange frontaliers.

Le tableau 30 indique la manière dont les exportations et les importations physiques se répartissent entre les heures pleines (HP) et les heures creuses (HC).

Tab. 28 Ausfuhr und Einfuhr elektrischer Energie¹ (GWh)
Exportation et importation d'énergie électrique¹ (GWh)

Kalenderjahr	Deutschland – Allemagne		Frankreich – France		Italien – Italie		Österreich – Autriche		Liechtenstein – Liechtenstein		Total – Total	
Année civile	Ausfuhr Exportation	Einfuhr Importation	Ausfuhr Exportation	Einfuhr Importation	Ausfuhr Exportation	Einfuhr Importation	Ausfuhr Exportation	Einfuhr Importation	Ausfuhr Exportation	Einfuhr Importation	Ausfuhr Exportation	Einfuhr Importation
2016²	4 384	12 001	7 292	17 508	21 844	2 534	441	5 878	135	98	34 096	38 019
2017	3 062	11 617	6 158	16 599	20 140	1 552	228	5 893	–	–	29 588	35 661
2018	5 694	9 880	5 674	16 527	21 288	724	1 069	5 326	–	–	33 725	32 457
2019	8 210	7 583	5 007	17 886	20 992	565	2 282	4 315	–	–	36 491	30 349
2020	9 188	7 833	5 086	18 238	20 983	1 833	2 735	4 881	–	–	37 992	32 785
2021	7 071	8 860	5 214	20 705	19 098	1 732	1 351	4 067	–	–	32 734	35 364
2022	4 505	10 727	5 627	17 821	19 641	1 636	1 779	5 468	–	–	31 552	35 652
2023	9 348	7 974	4 241	20 799	23 937	805	2 660	4 984	–	–	40 186	34 562
2024	13 162	6 204	3 293	19 911	23 358	843	5 424	3 870	–	–	45 237	30 828
2025³	9 542	8 595	1 386	21 677	20 834	2 006	4 060	4 617	–	–	35 822	36 895

¹ Inbegriffen Austauschenergie; ab 2017 ohne Austauschenergie und Liechtenstein.

² Netto

³ Quelle: BAZG (swissimpex) [Stand: 1.4.2026].

¹ Y compris l'énergie échangée; dès 2017 sans l'énergie échangée et le Liechtenstein.

² nette

³ Source: OFDF (swissimpex) [état au 1.4.2026].

Tab. 29 Physikalische Ausfuhr und Einfuhr elektrischer Energie (GWh)
Exportations et importations physiques d'énergie électrique (GWh)

Kalenderjahr	Deutschland – Allemagne		Frankreich – France		Italien – Italie		Österreich – Autriche		Liechtenstein – Liechtenstein		Total – Total	
Année civile	Ausfuhr Exportation	Einfuhr Importation	Ausfuhr Exportation	Einfuhr Importation	Ausfuhr Exportation	Einfuhr Importation	Ausfuhr Exportation	Einfuhr Importation	Ausfuhr Exportation	Einfuhr Importation	Ausfuhr Exportation	Einfuhr Importation
2016	3 160	17 444	5 342	8 369	21 240	1 383	390	6 879	41	21	30 173	34 096
2017	2 134	19 619	6 446	8 520	21 841	1 330	457	7 017	68	10	30 946	36 496
2018	4 423	16 524	4 179	7 699	22 773	1 188	1 198	5 594	34	15	32 607	31 020
2019	6 692	14 470	4 955	8 661	22 483	1 035	1 608	5 314	27	25	35 765	29 505
2020	7 839	12 702	3 688	8 144	19 263	1 960	1 732	4 149	26	33	32 548	26 988
2021	4 553	16 983	3 728	9 214	19 753	1 321	1 048	3 984	37	30	29 119	31 532
2022	3 311	18 488	4 778	8 482	20 461	1 089	1 156	5 040	28	18	29 734	33 117
2023	7 522	11 106	3 637	10 163	21 467	1 046	1 212	5 110	18	37	33 856	27 462
2024	12 477	7 799	3 112	13 618	22 060	1 404	2 678	3 084	27	50	40 354	25 955
2025	7 876	10 664	2 112	15 286	17 478	1 705	3 212	3 010	22	56	30 700	30 721
Hydrologisches Jahr	Deutschland – Allemagne		Frankreich – France		Italien – Italie		Österreich – Autriche		Liechtenstein – Liechtenstein		Total – Total	
Année hydrologique	Ausfuhr Exportation	Einfuhr Importation	Ausfuhr Exportation	Einfuhr Importation	Ausfuhr Exportation	Einfuhr Importation	Ausfuhr Exportation	Einfuhr Importation	Ausfuhr Exportation	Einfuhr Importation	Ausfuhr Exportation	Einfuhr Importation
2015/2016	3 412	17 901	4 793	9 281	25 812	916	347	7 075	35	21	34 399	35 194
2016/2017	2 171	18 090	5 928	8 385	19 226	1 661	467	6 335	73	10	27 865	34 481
2017/2018	4 165	18 215	5 373	7 764	22 677	1 167	959	6 061	36	15	33 210	33 222
2018/2019	6 251	15 531	4 507	8 391	21 714	1 061	1 591	5 933	31	25	34 094	30 941
2019/2020	7 964	13 117	4 384	8 160	19 490	1 990	1 948	3 702	23	33	33 809	27 002
2020/2021	4 782	15 022	3 635	9 016	22 039	1 073	907	4 772	30	30	31 393	29 913
2021/2022	3 069	20 040	4 915	8 244	19 472	1 104	1 092	4 779	36	16	28 584	34 183
2022/2023	6 538	13 059	3 943	9 211	20 522	1 143	1 112	5 347	24	38	32 139	28 798
2023/2024	11 842	7 822	3 025	13 446	22 675	1 292	2 387	3 157	20	47	39 949	25 764
2024/2025	8 821	10 063	2 431	14 199	19 249	1 791	2 903	3 434	23	60	33 427	29 547

 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2025 (Tab. 29)
 OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2025 (tabl. 29)

Tab. 30 Aufteilung physikalische Ausfuhr / Einfuhr nach Tarifzeiten
Répartition exportation / importation physique d'après les heures tarifaires

Kalenderjahr 2025	Ausfuhr – Exportation					Einfuhr – Importation					Année civile 2025
	Total	Hochtarif/ Heures pleines		Niedertarif/ Heures creuses		Total	Hochtarif/ Heures pleines		Niedertarif/ Heures creuses		
	GWh	GWh	%	GWh	%	GWh	GWh	%	GWh	%	
Winter (Jan.–März; Okt.–Dez.)	13 573	8 617	63%	4 956	37%	18 203	9 454	52%	8 749	48%	Hiver (jan. à mars; oct. à déc.)
Sommer (April–Sept.)	17 127	10 237	60%	6 890	40%	12 518	7 380	59%	5 138	41%	Été (avril à sept.)
Kalenderjahr	30 700	18 854	61%	11 846	39%	30 721	16 834	55%	13 887	45%	Année civile

Quellen: Swissgrid und BFE/Sources: Swissgrid et OFEN

 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2025 (Tab. 30)
 OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2025 (tabl. 30)

7. Ausbau- möglichkeiten der Wasserkraftanlagen bis 2030

Das Ergebnis der Ende 2025 bei den Bauherren durchgeführten Erhebung über im Bau befindliche Wasserkraftanlagen ist in Tabelle 32 zusammengefasst. Diese zeigt die mittlere Produktionserwartung und die maximal mögliche Produktionsleistung ab Generator der in Betrieb stehenden und im Bau befindlichen Wasserkraftwerke bis zum Jahr 2030.

Die Tabellen 31a und 31b geben im Detail Auskunft über die 2025 neu in Betrieb genommenen bzw. noch im Bau befindlichen Wasserkraftwerke.

7.1 2025 in Betrieb genommene Wasserkraftwerke
Von den in der Tabelle 31a aufgeführten Zentralen wurden zwei neu gebaut, sechs umgebaut und diverse Zentralen wertberichtigt. Mit 30,5 GWh leistet das neue Kraftwerk Sandweidli (Lauterbrunnen) den grössten Beitrag an den Zuwachs der mittleren Produktionserwartung (Tabelle 31a).

7. Possibilités d'extension des aménagements hydroélectriques jusqu'en 2030

Les informations recueillies à la fin de l'année 2025 auprès des maîtres d'œuvre sur l'état d'avancement des travaux concernant les aménagements hydroélectriques sont résumées dans le tableau 32. Ce tableau indique la production moyenne escomptée et la puissance maximale possible aux bornes des alternateurs pour les centrales hydrauliques en service et en construction jusqu'en l'an 2030.

Les tableaux 31a et 31b fournissent des informations détaillées sur les centrales hydrauliques qui, en 2025, ont été mises en service ou étaient en construction.

7.1 Centrales hydrauliques mises en service en 2025
Deux des centrales qui figurent dans le tableau 31a sont nouvelles, six ont été transformées et différentes centrales ont été réévaluées. Avec 30,5 GWh, la nouvelle centrale Sandweidli (Lauterbrunnen) apporte la plus grande contribution à l'accroissement de la production moyenne escomptée (tableau 31a).

Tab. 31a Ausbau der Wasserkraftwerke¹
Extension des centrales hydrauliques¹

Zentrale Centrale		Eigentümer Propriétaire	Maximal mögliche Generatorleistung Puissance maximale possible des alternateurs MW	Mittlere Produktionserwartung Production moyenne escomptée		
				Winter Hiver GWh	Sommer Eté GWh	Jahr Année GWh
A. 2025 in Betrieb genommene Wasserkraftwerke Centrales hydrauliques mises en service en 2025						
N	Bondo	Elektrizitätswerk der Stadt Zürich	6,9	2,0	16,0	18,0
U	Emmenweid	Centralschweizerische Kraftwerke	0,0	0,0	0,0	0,0
U	Grono	Elettricità Industriale SA (ELIN)	−3,2	1,1	−10,7	−9,6
U	Isenthal	energieUri AG	0,0	3,5	−2,8	0,7
U	Mörel Aletsch	Aletsch AG (enalpin ag)	0,0	−12,9	−23,4	−36,3
U	Neuwelt, Münchenstein	Industrielle Werke Basel	0,0	0,0	0,0	0,0
U	Pallazuit	Forces Motrices du Grand St-Bernard SA	0,0	0,0	0,0	0,0
N	Sandweidli, Lauterbrunnen	Kraftwerk Soubach AG	11,4	4,6	25,9	30,5
W	Zentralen/centrales		−116,0	141,9	−333,3	−191,4
	Statistische Differenzen/Différences statistiques		−0,1	−0,2	0,3	0,1
	Zuwachs/Augmentation		−101,0	140,0	−328,0	−188,0

¹ Gemäss den Angaben der Eigentümer (Umfrage Ende 2025)
N: Neubau, U: Umbau, W: Wertberichtigung

¹ Selon les indications des propriétaires, enquête fin 2025
N: Construction nouvelle, U: Transformation, W: Réévaluation de valeur

Tab. 31b Ausbau der Wasserkraftwerke¹
Extension des centrales hydrauliques¹

Zentrale Centrale	Eigentümer Propriétaire	Maximal mögliche Generatorleistung Puissance maximale possible des alternateurs MW	Mittlere Produktionserwartung Production moyenne escomptée			
			Winter Hiver GWh	Sommer Été GWh	Jahr Année GWh	
B. Ende 2025 im Bau befindliche Wasserkraftwerke Centrales hydrauliques en construction à la fin de 2025						
U	Bruggmühle	AEW Energie AG	0,0	−0,1	0,3	0,2
U	Chasseras	Providimaint electric Val Müstair	0,4	0,8	1,0	1,8
N	Gütscheli Turbach	Kraftwerk Turbach AG	2,5	2,0	5,3	7,3
U	Landquart 2	Repower AG	0,0	−1,0	0,1	−0,9
U	Lüen Plessur	Arosa Energie	0,2	−0,5	−0,2	−0,7
N	Meiental	Kraftwerk Meiental AG	9,7	11,6	22,4	34,0
U	Model, Weinfelden	Wasserkraftwerke Weinfelden AG	0,0	−0,2	−0,2	−0,4
U	Muranzina	Providimaint electric Val Müstair	0,1	0,1	0,2	0,3
U	Punt dal Gall Dotierzentrale	Engadiner Kraftwerke AG	0,1	0,0	0,0	0,0
N	Rinerhorn	Bergbahnen Rinerhorn AG	0,4	0,6	1,2	1,8
N	Ritom 2	Schweizerische Bundesbahnen	120,0	93,6	50,4	144,0
U	Schattenhalb 2	BKW Energie AG	0,0	0,0	0,0	0,0
N	Sihlsee Dotierzentrale	Etzelwerk AG	0,4	0,8	1,0	1,8
U	Silvaplana	Repower AG	0,0	0,0	0,0	0,0
U	Vissoie	Forces Motrices de la Gougria SA	7,1	0,0	0,0	0,0
U	Vissoie (groupe auxiliaire)	Forces Motrices de la Gougria SA	0,0	0,0	0,0	0,0
N	Winznau Dotierzentrale	Alpiq Hydro Aare AG	1,3	3,7	5,1	8,8
U	Wunderklingen, Hallau	Gemeinde Hallau	0,0	0,0	−0,4	−0,4
Statistische Differenzen/Différences statistiques			0,0	0,0	0,0	0,0
Zuwachs/Augmentation			142,2	111,4	86,2	197,6
				56%	44%	100%

¹ Gemäss den Angaben der Eigentümer
(Umfrage Ende 2025)
N: Neubau, U: Umbau, W: Wertberichtigung

¹ Selon les indications des propriétaires,
enquête fin 2025
N: Construction nouvelle, U: Transformation,
W: Réévaluation de valeur

 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2025 (Tab. 31b)
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2025 (tabl. 31b)

7.2 Ende 2025 im Bau befindliche Wasserkraftwerke

Die in Tabelle 31b aufgeführten Wasserkraftwerke werden nach ihrer Inbetriebnahme das Produktionspotential um weitere 198 GWh erhöhen. Den grössten Beitrag (72,9%) an den Ausbau der Wasserkraft wird dabei das neue Kraftwerk Ritom 2 erbringen.

7.3 Produktionserwartung der Wasserkraft bis 2029/2030

Als willkommener Beitrag für die künftige Versorgungslage ist vor allem die im Winter zusätzlich erwartete Produktion der Wasserkraft anzusehen (Tabelle 31b).

7.2 Centrales hydrauliques en construction à la fin de 2025

Une fois mises en service, les centrales hydrauliques mentionnées dans le tableau 31b accroîtront le potentiel de production de 198 GWh. La plus forte contribution (72,9% de l'accroissement) proviendra de la nouvelle centrale de Ritom 2.

7.3 Production escomptée de l'hydroélectricité jusqu'en 2029/2030

C'est surtout la production de l'hydroélectricité escomptée supplémentaire en hiver qui constituera un apport bienvenu (tableau 31b).

Tab. 32 Wasserkraftanlagen der Schweiz – Leistung¹ und Produktion²
Aménagements hydroélectriques de la Suisse – Puissance¹ et production²

Hydrologisches Jahr	Wasserkraftwerke ³ – Centrales hydrauliques ³										Année hydrologique
	Leistung Puissance 31.12.	Produktionserwartung			Zusätzliche Produktionserwartung aus Umwälzbetrieb ⁴			Verbrauch der Speicherpumpen für Saisonspeicherung und Umwälzbetrieb ⁴			Resultierende Produktionserwartung Production escomptée totale
		Winter Hiver GWh	Sommer Été GWh	Jahr Année GWh	Winter Hiver GWh	Sommer Été GWh	Jahr Année GWh	Winter Hiver GWh	Sommer Été GWh	Jahr Année GWh	
2024/2025 Effektiv	16642	18450 ⁵	21117 ⁵	39567 ⁵	–	–	–	1920	3463	5383	2024/2025 Val. constatées
2025/2026 Vorausschau	16540	15660	21755	37415	660	1540	2200	1770	2665	4435	2025/2026 Prévision
2026/2027	16675	15755	21820	37575	660	1540	2200	1770	2665	4435	2026/2027
2027/2028	16675	15760	21820	37580	660	1540	2200	1770	2665	4435	2027/2028
2028/2029	16685	15770	21845	37615	660	1540	2200	1770	2665	4435	2028/2029
2029/2030	16685	15770	21845	37615	660	1540	2200	1770	2665	4435	2029/2030

¹ Maximal mögliche Leistung ab Generator

² 2024/2025: effektive Produktion; Vorausschau: mittlere Produktionserwartung

³ Gemäss den Angaben der Werkeigentümer; ohne Berücksichtigung zusätzlicher Restwasserverpflichtungen

⁴ Vorausschau: geschätzt (Mittel der letzten 10 Jahre)

⁵ Zusätzliche Erzeugung aus Umwälzbetrieb inbegriffen

¹ Puissance maximale possible aux bornes des alternateurs

² 2024/2025: production effective; prévision: production moyenne escomptée

³ Selon les indications des propriétaires de centrales; sans prendre en considération les obligations supplémentaires de débits minimaux

⁴ Prévision: estimation (moyenne des dix années passées)

⁵ Y compris la production supplémentaire par pompage-turbinage

8. Finanzwirtschaft

8.1 Vorbemerkung

Die hier präsentierte Finanzstatistik erfasst 281 Unternehmen der Allgemein- und der industrieeigenen Versorgung. Auf diese 281 Elektrizitätsunternehmen entfallen rund 90% der gesamten Stromproduktion und 73,3% der Verteilung an die Endverbraucher. Für die Analyse von finanzwirtschaftlichen Daten der Elektrizitätswirtschaft stehen für das Geschäftsjahr 2024 leicht mehr Datensätze (281 gegenüber 276 im 2023) von Elektrizitätsunternehmen zur Verfügung.

Die neuesten Zahlen beziehen sich auf das Geschäftsjahr 2024 das in der Regel dem hydrologischen Jahr 2023/2024 oder dem Kalenderjahr 2024 entspricht.

Bei den Grenzkraftwerken sind nur die schweizerischen Anteile am Aktienkapital berücksichtigt. Zudem ist darauf hinzuweisen, dass die konsolidierte Bilanz nebst den in Betrieb stehenden auch die im Bau befindlichen oder projektierten Werke mit einschliesst.

Neu wird beim Grundkapital das Ausland ausgeschieden. Dabei handelt es sich um direkte und indirekte Beteiligungen ausländischer Elektrizitätsunternehmen an schweizerischen Elektrizitätsunternehmen (siehe Tabellen 35 und 36 sowie Figur 21).

8.2 Bilanz (Tabelle 33)

Die Bilanzsumme der 281 Elektrizitätsunternehmen betrug 2024 107,2 Mrd. Franken. Auf der Aktivseite waren 73,4% in Anlagen investiert; das Umlaufvermögen betrug 26,6%. 26,3% des Anlagevermögens machten die Produktionsanlagen aus; der Bilanzwert der Übertragungs- und Verteilanlagen bezifferte sich demgegenüber auf 19,7% des Anlagevermögens.

Die Finanzierung der Vermögenswerte erfolgte zu 37,9% durch Eigenkapital und zu 57,6% durch Fremdkapital. 4,5% entfallen auf den Reingewinn (vgl. Passiven).

8.3 Gewinn- und Verlustrechnung (Tabelle 34)

Die grösste Aufwandposition stellte 2024 mit 49,3% die Energiebeschaffung dar. Zum besseren Verständnis sei hier darauf hingewiesen, dass der Strom vom Produzenten bis zum Letztverteiler oft mehrfach gehandelt wird und demzufolge im Energiebeschaffungsaufwand von 23493 Mio. Franken Mehrfachzahlungen enthalten sind. Dasselbe gilt vom Ertrag aus Energielieferungen, der 76,4% des gesamten Ertrages ausmacht.

8.4 Struktur der Elektrizitätswirtschaft

8.4.1 Zusammensetzung des Grundkapitals (Tabelle 35 und Figur 21)

82,2% des Grundkapitals stammten 2024 von Aktionären oder Genossenschaftlern; das von den Kantonen oder Gemeinden zur Verfügung gestellte Dotationskapital machte 17,8% aus.

8.4.2 Institutionelle Besitzverhältnisse (Tabelle 36 und Figur 21)

Am gesamten Grundkapital (Aktien-, Genossenschafts-, Dotationskapital) sind die öffentliche Hand zu 90,4%, die Privatwirtschaft zu 9,1% und das Ausland zu 0,5% beteiligt. Bei diesen Durchschnittswerten ist zu bedenken, dass der private Sektor im Produktions- und Übertragungsbe-

8. Situation financière

8.1 Remarque préliminaire

La statistique financière englobe 281 entreprises produisant pour des tiers ou en compte propre. Précisons que ces 281 entreprises ont fourni quelque 90% de la production totale d'électricité et qu'elles ont couvert 73,3% de la demande finale de courant.

Les jeux de données d'entreprises électriques disponibles pour l'analyse des données financières et économiques de l'économie électrique sont légèrement plus nombreux pour l'exercice 2024 (281 contre 276 en 2023).

Les chiffres les plus récents se rapportent à l'année comptable 2024, soit généralement l'année hydrologique 2023/2024 ou l'année civile 2024.

Les centrales frontalières ne figurent qu'avec la participation suisse au capital-actions. De son côté, le bilan consolidé englobe, outre les centrales en service, celles qui sont projetées ou en construction.

On spécifie désormais l'apport de l'étranger au capital social. Il s'agit de participations directes ou indirectes d'entreprises électriques étrangères à de telles entreprises en Suisse (cf. tableaux 35 et 36 et figure 21).

8.2 Bilan (tableau 33)

En 2024, les bilans des 281 entreprises d'électricité totalisent 107,2 milliards de francs. Du côté des actifs, 73,4% consistaient en investissements dans les installations. Le capital de roulement atteignait 26,6%. Les installations de production représentaient 26,3% des actifs immobilisés. De son côté, la valeur des installations de transport et de distribution atteignait par contre, au bilan, 19,7% des actifs immobilisés.

Les actifs ont été financés par des capitaux propres à raison de 37,9% et par des capitaux étrangers à raison de 57,6%. Le bénéfice net représente 4,5% (cf. Passifs).

8.3 Compte de pertes et profits (tableau 34)

L'achat d'énergie a constitué, avec 49,3% des charges, le poste le plus important de cette rubrique. Rappelons ici que, du producteur au distributeur ultime, l'électricité passe souvent par plusieurs intermédiaires, de sorte que le montant de 23493 millions de francs comptabilisé à ce poste résulte de comptages multiples. Il en va de même du produit des fournitures d'énergie, qui représente 76,4% des recettes.

8.4 Structure de l'économie électrique

8.4.1 Origine du capital social (tableau 35 et figure 21)

En 2024, 82,2% du capital social provenait des actionnaires ou des sociétés coopératives. Le capital de dotation fourni par les cantons et les communes se montait à 17,8%.

8.4.2 Conditions de propriété institutionnelles (tableau 36 et figure 21)

L'ensemble du capital social (capital-actions, de sociétés coopératives ou de dotation) provient des pouvoirs publics à raison de 90,4%, de l'économie privée à raison de 9,1% et de l'étranger à raison de 0,5%. En considérant ces moyennes, il faut rappeler que le secteur privé est surtout présent dans la production et dans le transport, presque

reich überdurchschnittlich am Grundkapital beteiligt und die öffentliche Hand vor allem auf dem Verteilgebiet engagiert ist. Überdies ist zu beachten, dass zahlreiche Elektrizitätsunternehmen auf kommunaler Ebene ohne Dotationskapital ausgestattet sind und somit mehr oder weniger unmittelbar in die Gemeindefinanzen eingebunden sind. Daraus folgt, dass die Einflussnahme der öffentlichen Hand eher noch stärker ist, als es aus der rein kapitalmässigen Beteiligung hervorgeht.

8.5 Gewinnverwendung (Tabelle 37)

Vom verteilbaren Gewinn von 12795 Mio. Franken wur-

absent dans la distribution, alors que les pouvoirs publics se sont surtout engagés dans les activités de distribution. En outre, il convient d'observer que nombre d'entreprises électriques, ne possédant pas de capital de dotation au niveau communal, sont plus ou moins parfaitement intégrées aux finances de la commune. Ainsi, l'influence des pouvoirs publics y est encore plus prononcée que ne le laisse apparaître la seule répartition du capital.

8.5 Répartition du bénéfice (tableau 37)

Sur le bénéfice à répartir (12795 millions de francs), 2257 millions de francs ont servi à la distribution d'un dividende.

Tab. 33 Bilanz, in Mio. Fr.*
Bilan, en mio. de fr.*

Anteil an der gesamtschweizerischen Landeserzeugung: 90%						Quote-part de la production nationale: 90%	
Anteil am gesamtschweizerischen Elektrizitäts-Endverbrauch: 73,3%						Quote-part de la consommation finale nationale: 73,3%	
	2020	2021	2022	2023	2024	Anteile 2024 in % Quotes-parts 2024 en %	
Erfasste Elektrizitätsunternehmen	337	314	288	276	281		Entreprises électriques recensées
Aktiven							Actif
1. Anlagevermögen	70 225	75 760	87 607	76 734	78 698	73,4	1. Actifs immobilisés
1.1 Produktionsanlagen	17 469	18 298	19 006	18 460	20 665	19,3	1.1 Installations de production
1.2 Übertragungs- und Verteilanlagen	14 257	14 696	14 596	14 847	15 470	14,4	1.2 Installations de transport et de distribution
1.3 Immobilien, Mobilien und Geräte ¹	4 735	4 468	4 894	5 130	5 183	4,8	1.3 Biens immobiliers, mobiliers et appareils ¹
1.4 Anlagen im Bau, projektiert	3 096	3 304	3 398	3 698	4 216	3,9	1.4 Bâtiments en construction, en projet
1.5 Beteiligungen	23 575	27 739	39 132	30 099	28 338	26,5	1.5 Participations
1.6 Nichtbetriebliche Sachanlagen ²	7 093	7 255	6 581	4 500	4 826	4,5	1.6 Immobilisations corporelles étrangères à l'exploitation ²
2. Umlaufvermögen	17 335	36 897	60 327	37 257	28 495	26,6	2. Actifs circulants
2.1 Material- und Warenvorräte ³	994	1 112	1 389	1 093	1 493	1,4	2.1 Matériaux et approvisionnements ³
2.2 Wertschriften	877	737	833	826	654	0,6	2.2 Titres
2.3 Übriges Umlaufvermögen ⁴	15 464	35 048	58 105	35 338	26 348	24,6	2.3 Autres actifs circulants ⁴
Reinverlust laut Gewinn- und Verlustrechnung	1	1	1	13	0	0,0	Perte nette d'après le compte de pertes et profits
Total	87 561	112 658	147 947	113 991	107 193	100,0	Total
Passiven							Passif
3. Eigenkapital	33 240	35 522	36 230	36 897	40 565	37,9	3. Fonds propres
3.1 Aktienkapital, Genossenschaftskapital ⁵	6 853	6 742	6 716	6 688	7 035	6,6	3.1 Capital-actions, capital des sociétés coopératives ⁵
3.2 Dotationskapital ⁵	1 467	1 483	1 495	1 497	1 524	1,4	3.2 Capital de dotation ⁵
3.3 Reserven ⁶	24 920	27 297	28 019	28 712	32 006	29,9	3.3 Réserves ⁶
4. Fremdkapital	51 806	75 758	109 115	70 557	61 758	57,6	4. Fonds de tiers
4.1 Obligationenanleihen ⁷	9 776	5 309	6 429	6 062	6 080	5,7	4.1 Emprunts par obligations ⁷
4.2 Übriges Fremdkapital ⁸	42 030	70 449	102 686	64 495	55 678	51,9	4.2 Autres capitaux étrangers ⁸
Reingewinn laut Gewinn- und Verlustrechnung	2 515	1 378	2 602	6 537	4 870	4,5	Bénéfice net d'après le compte de pertes et profits
Total	87 561	112 658	147 947	113 991	107 193	100,0	Total

¹ Inkl. Grundstücke, Verwaltungsgebäude, Zähler, Apparate

² Z. B. Wohnhäuser, Projekte, Studien, nicht einbezahltes Aktienkapital

³ Inkl. Kernbrennstoffe

⁴ Z. B. Zahlungsmittel, Debitoren

⁵ Details s. Tabellen 35 und 36

⁶ Inkl. Rückstellungen mit Eigenkapitalcharakter, Erneuerungs- und Ausgleichsfonds, Gewinn- bzw. Verlustvortrag des Vorjahres

⁷ ab 2021 ohne langfristige Darlehen

⁸ Z. B. Kreditoren, Hypothekarschulden, Heimfallabschreibungen, , ab 2021 mit langfristigen Darlehen

* Per Ende Geschäftsjahr; dieses ist in der Elektrizitätswirtschaft nicht einheitlich; häufigste Geschäftsperioden fallen in die Zeit vom 1. Oktober bis 30. September (hydrologisches Jahr) bzw. vom 1. Januar bis 31. Dezember (Kalenderjahr). Bei Grenzkraftwerken sind nur Schweizer Anteile berücksichtigt.

¹ Y c. les terrains, bâtiments pour l'administration, compteurs, appareils

² P. ex. maisons d'habitation, projets, études, capital-actions non versé

³ Y c. les combustibles nucléaires

⁴ P. ex. disponibilités, débiteurs

⁵ Pour les détails: v. tableaux 35 et 36

⁶ Y c. les provisions à caractère de capital propre, fonds de renouvellement, de compensation, bénéfice/perte reporté de l'année précédente

⁷ dès 2021 sans emprunts à long terme

⁸ P. ex. créanciers, dettes hypothécaires, fonds de compensation pour droit de retour, dès 2021 avec emprunts à long terme

* A la fin de l'année comptable; cette dernière n'est pas uniforme dans l'économie électrique; les périodes d'exercice les plus courantes vont du 1^{er} octobre au 30 septembre (année hydrologique) ou du 1^{er} janvier au 31 décembre (année civile). Dans le cas des usines frontalières, seules les parts suisses sont prises en considération.

Tab. 34 Gewinn- und Verlustrechnung, in Mio. Fr.¹
Compte de pertes et profits, en mio. de fr.¹

Anteil an der gesamtschweizerischen Landeserzeugung: 90%						Quote-part de la production nationale: 90%	
Anteil am gesamtschweizerischen Elektrizitäts-Endverbrauch: 73,3%						Quote-part de la consommation finale nationale: 73,3%	
	2020	2021	2022	2023	2024	Anteile 2024 in % Quotes-parts 2024 en %	
Erfasste Elektrizitätsunternehmen	337	314	288	276	281		Entreprises électriques recensées
Aufwand							Charge
1. Personalaufwand	3 347	3 578	3 785	3 846	4 117	8,6	1. Charge de personnel
2. Energiebeschaffung ²	17 361	30 728	41 657	30 234	23 493	49,3	2. Frais d'approvisionnement en énergie ²
3. Direkte Steuern	249	202	320	892	731	1,5	3. Impôts directs
4. Wasserrechtsabgaben, Konzessionsgebühren	779	726	682	808	793	1,7	4. Droits d'eau, taxes de concession
5. Abschreibungen	2 564	2 654	2 561	2 905	3 069	6,5	5. Amortissements
6. Rückstellungen, Fondseinlagen	200	204	143	540	444	0,9	6. Provisions, dotations de fonds
7. Passivzinsen	1 048	1 115	6 247	3 145	2 815	5,9	7. Intérêts passifs
8. Übriger Aufwand	4 409	7 275	7 006	7 985	7 318	15,4	8. Autres charges
Reingewinn	2 515	1 378	2 602	6 537	4 870	10,2	Bénéfice net
Total	32 407	47 860	65 003	56 892	47 650	100,0	Total
Ertrag							Produit
9. Ertrag aus Energielieferungen ²	25 666	37 678	50 723	43 736	36 431	76,4	9. Produit des livraisons d'énergie ²
10. Aktivzinsen	1 009	1 575	1 541	2 156	2 755	5,8	10. Intérêts actifs
11. Übriger Ertrag	5 731	8 606	12 726	11 000	8 464	17,8	11. Autres produits
Reinverlust	1	1	13	0	0	0,0	Perte nette
Total	32 407	47 860	65 003	56 892	47 650	100,0	Total

¹ Bezogen auf das jeweilige Geschäftsjahr; dieses ist in der Elektrizitätswirtschaft nicht einheitlich; häufigste Geschäftsperioden fallen in die Zeit vom 1. Oktober bis 30. September (hydrologisches Jahr) bzw. vom 1. Januar bis 31. Dezember (Kalenderjahr). Bei Grenzkraftwerken sind nur Schweizer Anteile berücksichtigt.

² Nicht konsolidiert

¹ Se rapportant à l'année comptable; cette dernière n'est pas uniforme dans l'économie électrique; les périodes d'exercice les plus courantes vont du 1^{er} octobre au 30 septembre (année hydrologique) ou du 1^{er} janvier au 31 décembre (année civile). Dans le cas des usines frontalières, seules les parts suisses sont prises en considération.

² Non consolidé

 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2025 (Tab. 34)
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2025 (tabl. 34)

Tab. 35 Aufteilung des Grundkapitals nach Besitzverhältnissen 2024
Répartition du capital social selon les conditions de propriété 2024

Anteil an der gesamtschweizerischen Landeserzeugung: 90%			Quote-part de la production nationale: 90%	
Anteil am gesamtschweizerischen Elektrizitäts-Endverbrauch: 73,3%			Quote-part de la consommation finale nationale: 73,3%	
Erfasste Elektrizitätsunternehmen: 281	Mio. Fr.	%	Entreprises électriques recensées: 281	
Aktienkapital, Genossenschaftskapital	7 035	82,2	Capital-actions, capital des sociétés coopératives	
in Besitze von:			en mains des:	
– SBB	170	2,0	– CFF	
– Kantonen	4 660	54,5	– cantons	
– Gemeinden	1 382	16,1	– communes	
– Privaten, Privatwirtschaft ¹	777	9,1	– particuliers, de l'économie privée ¹	
– Ausland	46	0,5	– étranger	
Dotationskapital	1 524	17,8	Capital de dotation	
zur Verfügung gestellt von:			mis à disposition par:	
– Kanton	619	7,2	– le canton	
– Gemeinde	905	10,6	– la commune	
Total Grundkapital	8 559	100,0	Total du capital social	

¹ Finanzgesellschaften, Banken, Industrie

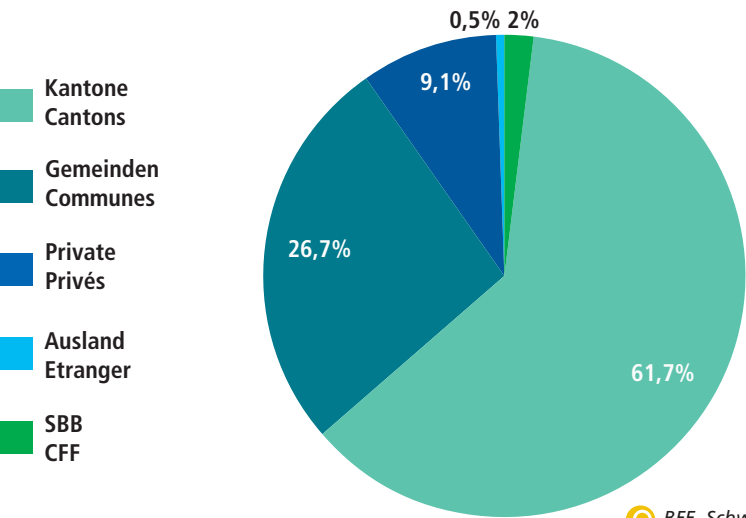
¹ Sociétés financières, banques, industries

 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2025 (Tab. 35)
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2025 (tabl. 35)

den 2024 2257 Mio. Franken zur Ausschüttung einer Dividende verwendet. Die Gewinnablieferungen an die öffentliche Hand betrugen 52 Mio. Franken. Zusammen mit den direkten Steuern und den Wasserrechtsabgaben (s. Tabelle 34) sind damit 2024 1576 Mio. Franken an die öffentliche Hand transferiert worden, die Verzinsung des öffentlichen Kapitalanteils nicht mit eingerechnet.

Les pouvoirs publics ont reçu 52 millions. Il faut ajouter à cette somme les impôts directs et les droits d'eau (cf. tableau 34), qui font que le montant versé à la collectivité a atteint en 2024 un total de 1576 millions de francs, sans compter les intérêts payés sur les capitaux fournis par elle.

Fig. 21 Zusammensetzung des Grundkapitals 2024
Origine du capital social 2024



BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2025 (Fig. 21)
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2025 (fig. 21)

Tab. 36 Institutionelle Besitzverhältnisse 2024
Conditions de propriété institutionnelles 2024

Anteil an der gesamtschweizerischen Landeserzeugung: 90%			Quote-part de la production nationale: 90%	
Anteil am gesamtschweizerischen Elektrizitäts-Endverbrauch: 73,3%			Quote-part de la consommation finale nationale: 73,3%	
Erfasste Elektrizitätsunternehmen: 281	Mio. Fr.	%	Entreprises électriques recensées: 281	
Grundkapital, total	8 559	100,0	Capital social, total	
Schweiz:			Suisse:	
– in öffentlicher Hand ¹	7 736	90,4	– aux mains des collectivités publiques ¹	
– in privater Hand ²	777	9,1	– en mains privées ²	
Ausland	46	0,5	Etranger	

¹ Bund, Kantone, Gemeinden ¹ Confédération, cantons, communes
² Finanzgesellschaften, Banken, Industrie, Private ² Sociétés financières, banques, industries, particuliers

BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2025 (Tab. 36)
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2025 (tabl. 36)

Tab. 37 Gewinnverwendung, in Mio. Fr.
Répartition du bénéfice, en mio. de fr.

Anteil an der gesamtschweizerischen Landeserzeugung: 90%						Quote-part de la production nationale: 90%	
Anteil am gesamtschweizerischen Elektrizitäts-Endverbrauch: 73,3%						Quote-part de la consommation finale nationale: 73,3%	
	2020	2021	2022	2023	2024	Anteile 2024 in % Quotes-parts 2024 en %	
Erfasste Elektrizitätsunternehmen	337	314	288	276	281		Entreprises électriques recensées
Reingewinn	+ 2 515	+ 1 378	+ 2 602	+ 6 537	+ 4 870	–	Bénéfice net
Reinverlust	– 1	– 1	– 13	0	0	–	Perte nette
Saldo Gewinn-/Verlustvortrag vom Vorjahr	+ 3 695	+ 4 862	+ 4 640	+ 5 299	+ 7 925	–	Solde bénéfice/perte reporté de l'année précédente
Verteilbarer Gewinn	6 209	6 239	7 229	11 836	12 795	100,0	Bénéfice à répartir
Dividenden, Tantiemen	876	496	1 325	1 839	2 257	17,7	Dividendes, tantièmes
Ablieferung an Staat, Gemeinde	74	74	36	56	52	0,4	Versement à l'Etat, à la commune
Zuweisungen an Reserven	331	278	308	517	363	2,8	Attributions aux réserves
Übrige ¹	4 928	5 391	5 560	9 424	10 123	79,1	Autres ¹

¹ Gratifikationen, Gewinnbeteiligung des Personals, Zuwendungen an Wohlfahrtsfonds; Gewinnvortrag auf neue Rechnung; Verlustvortrag (–) auf neue Rechnung, Defizitdeckung (–) durch Staat, Gemeinde

BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2025 (Tab. 37)
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2025 (tabl. 37)

¹ Gratifications, participation du personnel aux bénéfices, versements au fonds de prévoyance; bénéfice à reporter, perte (–) à reporter, couverture du déficit (–) par l'Etat, par la commune

8.6 Investitionen (Tabelle 38)

Vom gesamten Investitionsvolumen von 3,8 Mrd. Franken entfielen 2024 39,9 % auf Produktions-, 46,2 % auf Übertragungs- und Verteilanlagen sowie 13,9 % auf Immobilien, Mobilien, Geräte und in Finanzanlagen.

8.7 Durchschnittlicher Endverbraucherpreis (Tabelle 39)

Der mittlere Preis pro Kilowattstunde betrug 2024 28,45 Rp. Das Mittel bezieht sich dabei auf sämtliche Abnehmerkategorien. Diese volkswirtschaftlich wichtige Kennzahl stützt sich auf 180 über die ganze Schweiz verteilte Elektrizitätsunternehmen. Diese Unternehmen lieferten insgesamt 42182 GWh an die Endverbraucher, das entspricht 73,3% des gesamtschweizerischen Endverbrauchs; der Erlös aus diesen Stromlieferungen machte rund 12,0 Mrd. Franken aus.

Die gesamten Ausgaben der Endverbraucher für Elektrizität betragen demzufolge in der Schweiz 2024 rund 16,4 Mrd. Franken.

8.6 Investissements (tableau 38)

En 2024, les investissements ont atteint 3,8 milliards de francs, affectés à raison de 39,9% aux installations de production, 46,2% aux installations de transport et de distribution et 13,9% aux biens immobiliers et mobiliers, aux appareils et aux participations.

8.7 Prix moyen payé par le consommateur final (tableau 39)

En 2024, le prix moyen par kilowattheure a atteint 28,45 centimes, toutes catégories d’usagers confondues. Ce chiffre important pour l’économie nationale se réfère aux pratiques de 180 entreprises d’électricité réparties dans tout le pays. Les dites entreprises ont fourni 42182 GWh, soit 73,3% de la consommation finale indigène, payés quelque 12,0 milliards de francs.

Il est permis d’en déduire qu’en 2024, les consommateurs ont dépensé au total environ 16,4 milliards de francs pour leurs achats d’électricité.

Tab. 38 Investitionen¹
Investissements¹

Anteil an der gesamtschweizerischen Landeserzeugung: 90%						Quote-part de la production nationale: 90%	
Anteil am gesamtschweizerischen Elektrizitäts-Endverbrauch: 73,3%						Quote-part de la consommation finale nationale: 73,3%	
Erfasste Elektrizitätsunternehmen	2020	2021	2022	2023	2024	Anteile 2024 in % Quotes-parts 2024 en %	Entreprises électriques recensées
Investitionen in	2 584	2 807	3 027	2 969	3 775	100,0	Investissements dans les
– Produktionsanlagen	962	1 287	1 253	1 164	1 507	39,9	– immobilisations de production
– Übertragungs- und Verteilanlagen	1 176	1 147	1 393	1 290	1 742	46,2	– immobilisations de transport et de distribution
– Immobilien, Mobilien und Geräte	358	310	330	473	464	12,3	– biens immobiliers, mobiliers et appareils
– Beteiligungen	88	63	51	42	62	1,6	– participations

¹ Gemäss Anlagerechnung per Ende Geschäftsjahr; dieses ist in der Elektrizitätswirtschaft nicht einheitlich; häufigste Geschäftsperioden fallen in die Zeit vom 1. Oktober bis 30. September (hydrologisches Jahr) bzw. vom 1. Januar bis 31. Dezember (Kalenderjahr). Bei Grenzkraftwerken sind nur Schweizer Anteile berücksichtigt.

¹ Selon le compte d’immobilisation à la fin de l’année comptable; cette dernière n’est pas uniforme dans l’économie électrique; les périodes d’exercice les plus courantes sont du 1^{er} octobre au 30 septembre (année hydrologique) ou du 1^{er} janvier au 31 décembre (année civile). Dans le cas des usines frontalières, seules les parts suisses sont prises en considération.

 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2025 (Tab. 38)
OFEN, Statistique suisse de l’électricité 2025 (tabl. 38)

Tab. 39 Durchschnittlicher Endverbraucherpreis
Prix moyen payé par le consommateur final

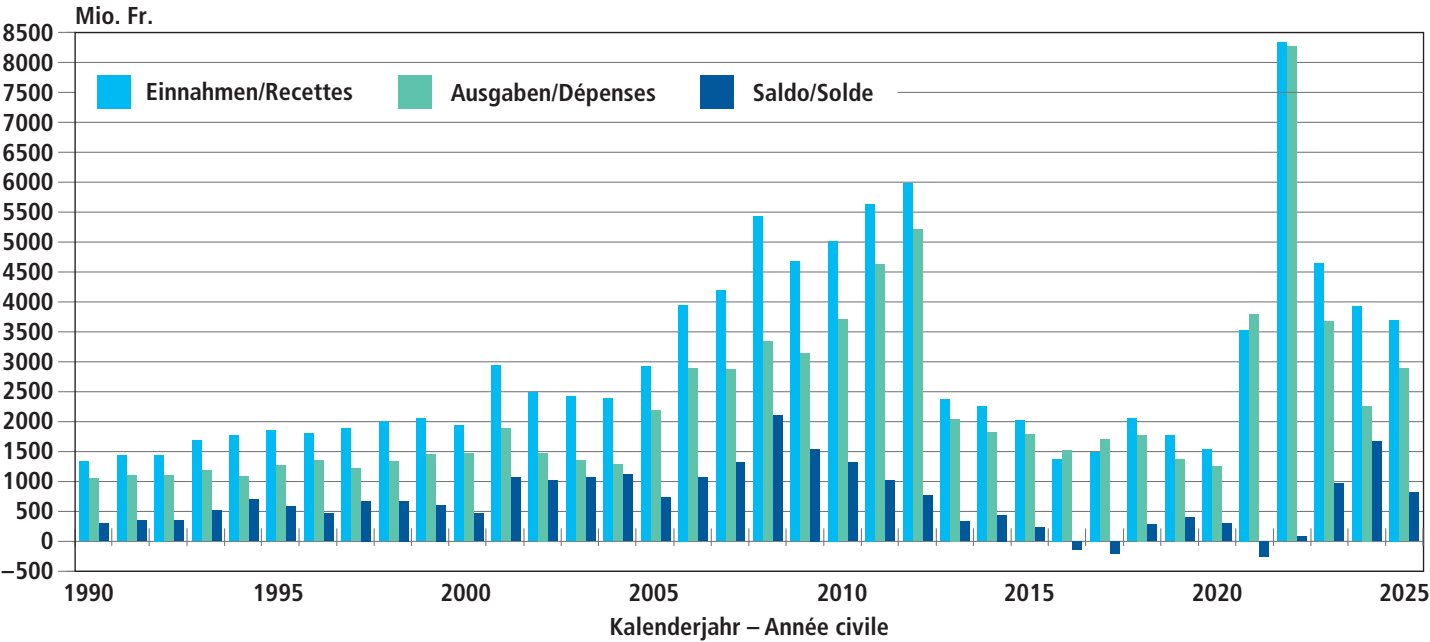
	2020	2021	2022	2023	2024	
Endverbrauch total (GWh)	56 097	58 803	57 976	56 710	57 512	Consommation finale totale (GWh)
Stromlieferung der in die Erhebung einbezogenen Unternehmen an die Endverbraucher ¹ in der Schweiz (GWh)	45 427	47 455	47 022	45 242	42 182	Livraisons d’électricité des entreprises faisant l’objet de l’enquête aux consommateurs finaux ¹ en Suisse
Erfasste Elektrizitätsunternehmen	81,0%	80,7%	81,1%	79,8%	73,3%	
davon mit direkter Versorgung	337	314	288	276	281	Entreprises électriques recensées
Ertrag dieser Stromlieferungen (Mio. Fr.)	230	210	185	174	180	dont avec zone d’approvisionnement propre
Durchschnittlicher Endverbraucherpreis (Rp./kWh)	7 924	8 489	10 265	12 030	12 002	Produit de ces livraisons (millions de fr.)
Gesamte Ausgaben der Endverbraucher für Strom in der Schweiz (Mio. Fr.)	17,45	17,90	21,85	26,60	28,45	Prix moyen payé par le consommateur final (ct./kWh)
	9 785	10 519	12 656	15 079	16 364	Dépenses totales des consommateurs en Suisse pour l’achat de l’électricité (millions de fr.)

¹ Haushalt, Gewerbe, Landwirtschaft, Dienstleistungen, Industrie, Verkehr

¹ Ménages, artisanat, agriculture, services, industrie, transports

 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2025 (Tab. 39)
OFEN, Statistique suisse de l’électricité 2025 (tabl. 39)

Fig. 22 Stromaussenhandel^{1,2}
Echanges extérieurs d'électricité^{1,2}



¹ Ab 2013 Netto / dès 2013 net
² Ab 2017 BAZG / dès 2017 OFDF

BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2025 (Fig. 22)
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2025 (fig. 22)

8.8 Aussenhandel (Tabelle 40 und Figur 22)
2025 resultierte gemäss den Angaben des Bundesamtes für Zoll und Grenzsicherheit (BAZG) aus dem Energieverkehr mit dem Ausland ein Einnahmenüberschuss von 825 Mio. Franken (Quelle: BAZG / swissimpex; Stand: 1.4.2026). Gegenüber dem Vorjahr hat sich damit der Saldo im Stromaussenhandel um 859 Mio. Franken reduziert.

8.8 Echanges extérieurs (tableau 40 et figure 22)
En 2025, les échanges d'électricité avec l'étranger se sont soldés selon l'Office fédéral de la douane et de la sécurité des frontières (OFDF) par un excédent de recettes de 825 millions de francs (source: OFDF / swissimpex; état au 1.4.2026). Par rapport à l'année précédente, le solde a ainsi diminué de 859 millions de francs.

Tab. 40 Einnahmen und Ausgaben aus dem Stromaussenhandel^{1,2}
Recettes et dépenses résultant des échanges extérieurs^{1,2}

Jahr Année	Verkauf Vente GWh	Einnahmen Recettes Mio. Fr.	Rp/kWh ct./kWh	Kauf Achat GWh	Ausgaben Dépenses Mio. Fr.	Rp/kWh ct./kWh	Saldo Solde Mio. Fr.
2016	33 940	1 387	4,09	37 882	1 532	4,04	-145
2017 ³	29 588	1 502	5,08	35 661	1 719	4,82	-217
2018 ³	33 725	2 068	6,13	32 457	1 789	5,51	279
2019 ³	36 491	1 786	4,89	30 349	1 387	4,57	399
2020	37 992	1 547	4,07	32 785	1 254	3,82	293
2021	32 734	3 562	10,88	35 364	3 820	10,80	-258
2022	31 552	8 420	26,69	35 652	8 349	23,42	71
2023	40 186	4 678	11,64	34 562	3 702	10,71	976
2024	45 237	3 963	8,76	30 828	2 279	7,39	1684
2025	35 822	3 731	10,42	36 895	2 906	7,88	825
Durchschnitt/Moyenne 2016–2025			9,14				8,39

¹ Ab dem Jahr 2013 nach dem Netto-Prinzip ausgewiesen
² Quelle ab 2017: BAZG (swissimpex) [Stand: 1.4.2026]
³ Revidierte Werte

¹ Valeurs indiquées dès 2013 sur une base nette
² Source dès 2017: OFDF (swissimpex) [état au 1.4.2026]
³ Données révisées

BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2025 (Tab. 40)
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2025 (tabl. 40)

Tab. A-1a

Monatliche Elektrizitätsbilanz der Schweiz
Bilan mensuel suisse de l'électricité BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2025 (Tab. A-1a)
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2025 (tabl. A-1a)

Jahr Année	Landeserzeugung – Production nationale										Verbrauch der Speicher- pumpen (–) Pompage d'accumu- lation (–)	Netto- erzeugung Production nette	Einfuhr physikalisch Importation physique	Ausfuhr physikalisch Exportation physique	Landes- verbrauch Consom- mation du pays	Verluste Pertes	End- verbrauch Consom- mation finale	Ausfuhr- überschuss (–) Einfuhr- überschuss (+) Solde exportateur (–) Solde importateur (+)
	Wasser- kraftwerke Centrales hydrauliques	Kernkraft- werke Centrales nucléaires	Thermische Kraftwerke Centrales thermiques	Windkraft- anlagen Éoliennes	Photovoltaik- anlagen Installations photo- voltaïques	Total												
GWh																		
Januar – Janvier																		
2021	3 273	2 147	325	17	36	5 798	274	5 524	3 258	2 648	6 134	386	5 748	+ 610				
2022	2 689	2 205	368	17	102	5 381	317	5 064	3 395	2 271	6 188	389	5 799	+ 1 124				
2023	3 078	2 202	337	16	76	5 709	385	5 324	3 396	2 826	5 894	371	5 523	+ 570				
2024	3 893	2 204	312	22	123	6 554	326	6 228	2 966	3 209	5 985	377	5 608	– 243				
2025	3 228	2 201	331	25	200	5 985	282	5 703	3 195	2 813	6 085	383	5 702	+ 382				
Februar – Février																		
2021	2 772	1 946	326	16	118	5 178	212	4 966	2 876	2 508	5 334	376	4 958	+ 368				
2022	2 019	1 989	336	21	186	4 551	303	4 248	3 631	2 346	5 533	390	5 143	+ 1 285				
2023	2 421	1 983	338	10	231	4 983	303	4 680	3 320	2 674	5 326	375	4 951	+ 646				
2024	3 154	2 056	313	17	270	5 810	291	5 519	2 994	3 189	5 324	375	4 949	– 195				
2025	2 654	1 970	294	11	274	5 203	196	5 007	2 923	2 428	5 502	388	5 114	+ 495				
März – Mars																		
2021	2 696	2 174	366	12	257	5 505	204	5 301	2 954	2 592	5 663	388	5 275	+ 362				
2022	2 076	2 191	337	9	361	4 974	292	4 682	3 566	2 522	5 726	392	5 334	+ 1 044				
2023	2 735	2 191	322	19	343	5 610	355	5 255	2 684	2 410	5 529	379	5 150	+ 274				
2024	3 374	2 194	322	15	440	6 345	232	6 113	2 473	3 174	5 412	371	5 041	– 701				
2025	1 828	2 180	311	10	647	4 976	399	4 577	2 852	1 885	5 544	380	5 164	+ 967				
April – Avril																		
2021	2 287	2 104	333	11	363	5 098	322	4 776	2 330	2 042	5 064	384	4 680	+ 288				
2022	2 384	2 104	296	12	409	5 205	374	4 831	2 495	2 251	5 075	385	4 690	+ 244				
2023	2 391	2 119	294	12	460	5 276	417	4 859	2 423	2 344	4 938	375	4 563	+ 79				
2024	3 421	2 013	287	18	615	6 354	468	5 886	1 836	2 722	5 000	379	4 621	– 886				
2025	2 378	1 883	287	11	950	5 509	412	5 097	2 116	2 405	4 808	364	4 444	– 289				
Mai – Mai																		
2021	3 250	1 576	292	16	373	5 507	506	5 001	1 950	2 001	4 950	355	4 595	– 51				
2022	3 448	1 644	283	9	523	5 907	423	5 484	2 062	2 645	4 901	351	4 550	– 583				
2023	3 800	1 021	300	10	595	5 726	510	5 216	1 962	2 459	4 719	338	4 381	– 497				
2024	4 410	808	286	10	740	6 254	438	5 816	1 991	2 987	4 820	346	4 474	– 996				
2025	3 586	1 124	265	10	1 004	5 989	535	5 454	2 003	2 649	4 808	345	4 463	– 646				
Juni – Juin																		
2021	4 792	629	276	7	430	6 134	411	5 723	1 675	2 718	4 680	315	4 365	– 1 043				
2022	3 787	746	279	9	536	5 357	451	4 906	2 238	2 373	4 771	321	4 450	– 135				
2023	4 216	1 337	247	7	768	6 575	509	6 066	1 484	2 894	4 656	313	4 343	– 1 410				
2024	4 933	1 251	269	11	771	7 235	632	6 603	1 513	3 459	4 657	313	4 344	– 1 946				
2025	4 169	1 351	277	12	1 189	6 998	783	6 215	1 779	3 280	4 714	317	4 397	– 1 501				

Tab. A-1b

Monatliche Elektrizitätsbilanz der Schweiz (Fortsetzung)

Bilan mensuel suisse de l'électricité (suite)



BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2025 (Tab. A-1b)

OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2025 (tabl. A-1b)

Jahr Année	Landeserzeugung – Production nationale						Verbrauch der Speicher- pumpen (–) Pompage d'accumu- lation (–)	Netto- erzeugung Production nette	Einfuhr physikalisch Importation physique	Ausfuhr physikalisch Exportation physique	Landes- verbrauch Consom- mation du pays	Verluste Pertes	End- verbrauch Consom- mation finale	Ausfuhr- überschuss (–) Einfuhr- überschuss (+) Solde exportateur (–) Solde importateur (+)	
	Wasser- kraftwerke Centrales hydrauliques	Kernkraft- werke Centrales nucléaires	Thermische Kraftwerke Centrales thermiques	Windkraft- anlagen Éoliennes	Photovoltaik- anlagen Installations photo- voltaïques	Total									
GWh															
Juli – Juillet															
2021	4 947	1 258	303	9	374	6 891	433	6 458	1 730	3 394	4 794	358	4 436	– 1 664	
2022	3 671	1 706	309	8	621	6 315	624	5 691	2 228	3 130	4 789	357	4 432	– 902	
2023	4 057	2 124	286	11	695	7 173	653	6 520	1 545	3 497	4 568	340	4 228	– 1 952	
2024	5 950	2 142	303	8	920	9 323	591	8 732	981	4 977	4 736	352	4 384	– 3 996	
2025	3 839	1 140	306	11	1 063	6 359	610	5 749	2 148	3 138	4 759	354	4 405	– 990	
August – Août															
2021	4 463	1 040	294	9	357	6 163	404	5 759	1 958	3 067	4 650	343	4 307	– 1 109	
2022	3 233	1 966	256	8	527	5 990	597	5 393	1 960	2 623	4 730	349	4 381	– 663	
2023	4 054	1 884	269	11	593	6 811	493	6 318	1 393	3 021	4 690	346	4 344	– 1 628	
2024	4 951	2 003	280	7	882	8 123	423	7 700	1 304	4 273	4 731	349	4 382	– 2 969	
2025	3 518	1 147	293	8	1 049	6 015	699	5 316	2 030	2 651	4 695	346	4 349	– 621	
September – Septembre															
2021	3 103	1 119	256	7	311	4 796	325	4 471	2 531	2 247	4 755	333	4 422	+ 284	
2022	2 730	2 071	269	11	356	5 437	504	4 933	2 338	2 521	4 750	333	4 417	– 183	
2023	3 865	1 961	264	8	557	6 655	465	6 190	1 387	2 962	4 615	323	4 292	– 1 575	
2024	3 511	2 067	279	17	548	6 422	373	6 049	1 838	3 190	4 697	329	4 368	– 1 352	
2025	3 627	1 117	262	10	689	5 705	424	5 281	2 442	3 004	4 719	331	4 388	– 562	
Oktober – Octobre															
2021	2 402	1 277	325	14	216	4 234	327	3 907	3 457	2 102	5 262	383	4 879	+ 1 355	
2022	2 655	2 170	299	13	252	5 389	604	4 785	2 539	2 502	4 822	351	4 471	+ 37	
2023	3 185	2 180	296	16	353	6 030	414	5 616	2 234	2 931	4 919	358	4 561	– 697	
2024	4 260	1 917	308	14	328	6 827	397	6 430	1 717	3 155	4 992	363	4 629	– 1 438	
2025	2 977	1 407	298	22	450	5 154	269	4 885	2 839	2 520	5 204	378	4 826	+ 319	
November – Novembre															
2021	2 877	1 227	358	9	82	4 553	309	4 244	3 433	1 871	5 806	391	5 415	+ 1 562	
2022	2 159	2 121	330	16	134	4 760	485	4 275	3 382	2 410	5 247	353	4 894	+ 972	
2023	3 727	2 126	292	26	143	6 314	354	5 960	2 525	3 043	5 442	366	5 076	– 518	
2024	3 377	2 124	316	16	196	6 029	365	5 664	2 878	3 026	5 516	371	5 145	– 148	
2025	2 959	1 404	306	15	269	4 953	261	4 692	2 967	2 053	5 606	377	5 229	+ 914	
Dezember – Décembre															
2021	2 638	2 033	365	18	47	5 101	418	4 683	3 380	1 929	6 134	411	5 723	+ 1 451	
2022	2 650	2 200	327	17	60	5 254	593	4 661	3 283	2 140	5 804	389	5 415	+ 1 143	
2023	3 251	2 206	302	23	100	5 882	517	5 365	3 109	2 795	5 679	381	5 298	+ 314	
2024	3 103	2 204	327	16	128	5 778	281	5 497	3 464	2 993	5 968	401	5 567	+ 471	
2025	2 722	1 455	319	16	164	4 676	345	4 331	3 427	1 874	5 884	395	5 489	+ 1 553	

Tab. A-2 Elektrizitätsbilanz: Selbstproduzenten¹ und Allgemeinversorgung in GWh
Bilan de l'électricité: autoproducteurs¹ et entreprises livrant à des tiers en GWh

Jahr Année	Erzeugung – Production							Verbrauch (inkl. Verluste²) Consommation (y c. pertes²)			Ausfuhrüberschuss (–) Einfuhrüberschuss (+) Solde exportateur (–) Solde importateur (+)		
	Selbstproduzenten – Autoproducteurs					Allgemein- versorgung Entreprises livrant à des tiers	Netto- erzeugung Production nette						
	Wasser- kraftwerke³ Centrales hydrauliques³	Thermische und erneuerbare Kraftwerke Centrales thermiques et renouvelables	Total	Verbrauch der Speicher- pumpen (–) Pompage d'accumu- lation (–)	Total netto Net			Total netto Net					
						Auto- produzenten	Allgemein- versorgung Entreprises livrant à des tiers		Landes- verbrauch Consom- mation du pays	Selbst- produzenten Auto- producteurs	Allgemein- versorgung Entreprises livrant à des tiers	Total	
GWh													
Hydrologisches Jahr – Année hydrologique													
2015/2016	2 660	3 613	6 273	0	6 273	55 092	61 365	6 510	55 650	62 160	237	+ 558	+ 795
2016/2017	2 566	3 977	6 543	3	6 540	49 705	56 245	6 736	56 125	62 861	196	+ 6 420	+ 6 616
2017/2018	2 842	4 450	7 292	0	7 292	55 068	62 360	7 485	54 887	62 372	193	– 181	+ 12
2018/2019	2 721	4 683	7 404	5	7 399	57 552	64 951	7 659	54 139	61 798	260	– 3 413	– 3 153
2019/2020	2 801	5 381	8 182	0	8 182	58 644	66 826	8 397	51 622	60 019	215	– 7 022	– 6 807
2020/2021	2 987	5 520	8 507	0	8 507	55 563	64 070	8 710	53 880	62 590	203	– 1 683	– 1 480
2021/2022	2 607	6 488	9 095	4	9 091	48 975	58 066	9 264	54 401	63 665	173	+ 5 426	+ 5 599
2022/2023	2 699	7 093	9 792	18	9 774	54 375	64 149	9 861	50 947	60 808	87	– 3 428	– 3 341
2023/2024	3 333	8 280	11 613	14	11 599	63 988	75 587	11 766	49 636	61 402	167	– 14 352	– 14 185
2024/2025	2 825	9 913	12 738	0	12 738	53 252	65 990	12 855	49 255	62 110	117	– 3 997	– 3 880
Winter – Hiver													
2015/2016	895	1 775	2 670	0	2 670	26 234	28 904	2 827	31 124	33 951	157	+ 4 890	+ 5 047
2016/2017	875	1 932	2 807	1	2 806	21 945	24 751	2 922	31 583	34 505	116	+ 9 638	+ 9 754
2017/2018	911	1 967	2 878	0	2 878	24 904	27 782	3 015	31 485	34 500	137	+ 6 581	+ 6 718
2018/2019	903	2 122	3 025	5	3 020	26 259	29 279	3 192	30 640	33 832	172	+ 4 381	+ 4 553
2019/2020	1 125	2 285	3 410	0	3 410	29 859	33 269	3 550	29 250	32 800	140	– 609	– 469
2020/2021	1 114	2 097	3 211	0	3 211	28 671	31 882	3 340	30 357	33 697	129	+ 1 686	+ 1 815
2021/2022	963	2 393	3 356	0	3 356	23 472	26 828	3 482	31 167	34 649	126	+ 7 695	+ 7 821
2022/2023	916	2 429	3 345	10	3 335	25 645	28 980	3 395	29 227	32 622	60	+ 3 582	+ 3 642
2023/2024	1 199	2 723	3 922	3	3 919	30 882	34 801	4 015	28 746	32 761	96	– 2 136	– 2 040
2024/2025	1 062	3 001	4 063	0	4 063	28 815	32 878	4 132	29 475	33 607	69	+ 660	+ 729
Sommer – Été													
2016	1 765	1 838	3 603	0	3 603	28 858	32 461	3 683	24 526	28 209	80	– 4 332	– 4 252
2017	1 691	2 045	3 736	2	3 734	27 760	31 494	3 814	24 542	28 356	80	– 3 218	– 3 138
2018	1 931	2 483	4 414	0	4 414	30 164	34 578	4 470	23 402	27 872	56	– 6 762	– 6 706
2019	1 818	2 561	4 379	0	4 379	31 293	35 672	4 467	23 499	27 966	88	– 7 794	– 7 706
2020	1 676	3 096	4 772	0	4 772	28 785	33 557	4 847	22 372	27 219	75	– 6 413	– 6 338
2021	1 873	3 423	5 296	0	5 296	26 892	32 188	5 370	23 523	28 893	74	– 3 369	– 3 295
2022	1 644	4 095	5 739	4	5 735	25 503	31 238	5 782	23 234	29 016	47	– 2 269	– 2 222
2023	1 783	4 664	6 447	8	6 439	28 730	35 169	6 466	21 720	28 186	27	– 7 010	– 6 983
2024	2 134	5 557	7 691	11	7 680	33 106	40 786	7 751	20 890	28 641	71	– 12 216	– 12 145
2025	1 763	6 912	8 675	0	8 675	24 437	33 112	8 723	19 780	28 503	48	– 4 657	– 4 609
Kalenderjahr – Année civile													
2016	2 613	3 687	6 300	0	6 300	52 394	58 694	6 530	56 087	62 617	230	+ 3 693	+ 3 923
2017	2 586	4 029	6 615	2	6 613	50 714	57 327	6 783	56 094	62 877	170	+ 5 380	+ 5 550
2018	2 859	4 503	7 362	2	7 360	56 211	63 571	7 295	54 689	61 984	245	– 1 832	– 1 587
2019	2 854	4 760	7 614	3	7 611	60 150	67 761	7 843	53 658	61 501	232	– 6 492	– 6 260
2020	2 826	5 301	8 127	0	8 127	57 745	65 872	8 329	51 983	60 312	202	– 5 762	– 5 560
2021	2 900	5 549	8 449	0	8 449	52 364	60 813	8 649	54 577	63 226	200	+ 2 213	+ 2 413
2022	2 522	6 576	9 098	9	9 089	49 864	58 953	9 234	53 102	62 336	145	+ 3 238	+ 3 383
2023	2 843	7 190	10 033	15	10 018	57 351	67 369	10 119	50 856	60 975	101	– 6 495	– 6 394
2024	3 352	8 371	11 723	12	11 711	64 526	76 237	11 872	49 966	61 838	161	– 14 560	– 14 399
2025	2 778	10 201	12 979	0	12 979	49 328	62 307	13 114	49 214	62 328	135	– 114	+ 21

¹ Bahn- und Industriekraftwerke, enthalten in der Elektrizitätsbilanz der Schweiz

² Die Verluste verstehen sich vom Kraftwerk bis zum Abnehmer bzw. bei Bahnen bis zum Fahrdrat.

³ Einige Produktionsanlagen sind ab Oktober 1994 von Selbstproduzenten an die Allgemeinversorgung übergegangen.

¹ Entreprises ferroviaires et industrielles, comprises dans le bilan suisse de l'électricité

² Les pertes s'entendent entre la centrale et le point de livraison et, pour la traction, entre la centrale et la ligne de contact.

³ A partir d'octobre 1994, quelques usines de production ont été transférées des autoproducteurs à des entreprises livrant à des tiers.



Tab. A-3 Elektrowärmepumpen¹
Pompes à chaleur électriques¹

Jahr Année	Anzahl Anlagen Nombre d'installations	Elektrische Leistung Puissance électrique MW	Thermische Leistung Puissance thermique MW	Elektrizitätsverbrauch Consommation d'électricité GWh	Erneuerbare Wärme Chaleur renouvelable GWh	Wärmeproduktion Production de chaleur GWh
2000	66 622	343	1 140	632	1 184	1 816
2001	71 936	353	1 188	679	1 287	1 966
2002	77 306	363	1 236	679	1 316	1 995
2003	83 662	378	1 297	741	1 446	2 187
2004	90 940	396	1 372	769	1 518	2 287
2005	100 003	423	1 478	848	1 681	2 529
2006	112 824	466	1 648	859	1 747	2 606
2007	126 263	515	1 836	911	1 891	2 802
2008	143 543	586	2 111	1 085	2 256	3 341
2009	160 350	654	2 378	1 169	2 481	3 650
2010	176 506	717	2 630	1 427	3 009	4 436
2011	191 818	778	2 874	1 317	2 891	4 208
2012	207 975	835	3 100	1 552	3 382	4 934
2013	224 657	891	3 325	1 737	3 782	5 519
2014	240 887	950	3 565	1 547	3 500	5 047
2015	256 847	1 004	3 789	1 777	3 995	5 772
2016	272 441	1 055	3 997	1 972	4 419	6 391
2017 ²	289 195	1 109	4 223	2 045	4 620	6 665
2018	307 255	1 167	4 466	1 967	4 537	6 504
2019	327 114	1 233	4 742	2 170	5 000	7 170
2020	350 380	1 314	5 082	2 220	5 182	7 402
2021 ²	378 020	1 400	5 446	2 643	6 101	8 744
2022 ²	411 789	1 509	5 915	2 437	5 816	8 253
2023	447 749	1 620	6 393	2 651	6 374	9 025
2024 ²	469 702	1 682	6 678	2 803	6 794	9 597
2025	491 776	1 743	6 963	3 034	7 369	10 403

¹ Revidierte Werte infolge Überprüfung der technischen Parameter des Modells in den Jahren 2006/2007 und 2011.

¹ Données révisées à la suite d'une vérification des paramètres techniques du modèle dans les années 2006/2007 et 2011.

² Revidierte Werte

² Données révisées

 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2025 (Tab. A-3)
 OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2025 (tabl. A-3)

Definitionen

Hydrologisches Jahr

Vom 1. Oktober bis 30. September

Kalenderjahr

Vom 1. Januar bis 31. Dezember

Landesverbrauch

Gesamter Verbrauch der Haushalte, von Gewerbe, Landwirtschaft, Dienstleistungen, Industrie und des Verkehrs (inkl. Übertragungs- und Verteilverluste)

Endverbrauch

Landesverbrauch abzüglich Übertragungs- und Verteilverluste

Pro-Kopf-Verbrauch

$$= \frac{\text{Endverbrauch}}{\text{Mittlere Wohnbevölkerung}}$$

Landeserzeugung (brutto)

Gesamte Erzeugung der Wasser- und Kernkraftwerke sowie der konventionell-thermischen und erneuerbaren Kraftwerke

Nettoerzeugung

Landeserzeugung abzüglich Verbrauch der Speicherpumpen

Erzeugungsmöglichkeit

Mögliche Energieerzeugung der Wasserkraftanlagen aufgrund der natürlichen Zuflüsse eines Jahres, unbesehen davon, ob das Wasser genutzt wird, ob es gespeichert wird oder ob es ungenutzt über das Wehr fließt. Formel: Erzeugungsmöglichkeit = Effektive Erzeugung + Überlauf + Speicherung – Entnahme aus Speichern – Pumpenergie

Index der Erzeugungsmöglichkeit

Die jährlich schwankende Erzeugungsmöglichkeit wird in Beziehung gesetzt zum langjährigen Mittel bei aktuellem Ausbaustand der Wasserkraftanlagen. Das langjährige Mittel bezieht sich auf eine Periode von 40 Jahren.

Mittlere Produktionserwartung

Die mittlere Produktionserwartung ab Generator (ohne Umwälzbetrieb) der Zentrale beruht bei Neu- und Umbauten auf einer theoretischen Berechnung aufgrund der hydrologischen Daten eines Durchschnittsjahres und der Auslegung bzw. der vorgesehenen Betriebsweise der Wasserkraftanlage. Bei bestehenden Anlagen ist die mittlere Produktionserwartung gleich der aufgrund des aktuellen Ausbaustands der Wasserkraftanlage bei Normalbetrieb berechneten mittleren Energieerzeugung. Bei der mittleren Produktionserwartung (ohne Umwälzbetrieb) sind der mittlere Energiebedarf der Pumpen und Ersatzlieferungen nicht berücksichtigt.

Benützungsdauer der Höchstlast im Inland

$$= \frac{\text{Landesverbrauch}}{\text{Höchstlast}}$$

Arbeitsausnutzung (der Kernkraftwerke)

= Verhältnis der während einer bestimmten Zeitspanne erzeugten Energie zur Energie, die in demselben Zeitraum mit maximal möglicher Leistung im Dauerbetrieb erzeugt werden kann, ausgedrückt in Prozenten (= Arbeitsausnutzungsgrad).

Masseinheiten

Arbeit

kWh	= Kilowattstunde	
MWh	= Megawattstunde (10^3 kWh)	= 1000 kWh
GWh	= Gigawattstunde (10^6 kWh)	= 1 Mio. kWh
TWh	= Terawattstunde (10^9 kWh)	= 1 Mrd. kWh

Leistung

kW	= Kilowatt (10^3 Watt)	
MW	= Megawatt (10^6 Watt)	= 1000 kW

Umrechnungsfaktoren

1 kWh	= $3,60 \cdot 10^6$ Joule (J)
1 J	= $277,8 \cdot 10^{-9}$ kWh

Définitions

Année hydrologique

Du 1^{er} octobre au 30 septembre

Année civile

Du 1^{er} janvier au 31 décembre

Consommation du pays

Consommation totale des ménages, de l'artisanat, de l'agriculture, des services, de l'industrie et des transports (y compris les pertes de transport et de distribution)

Consommation finale

Consommation du pays, pertes de transport et de distribution déduites

Consommation par habitant

$$= \frac{\text{Consommation finale}}{\text{Population moyenne de la Suisse}}$$

Production nationale (brute)

Production totale des centrales hydrauliques, nucléaires et thermiques classiques et renouvelables

Production nette

Production nationale, consommation des pompes d'accumulation déduite

Productibilité

Production d'énergie possible dans un aménagement hydraulique en vertu des débits naturels au long d'une année. La productibilité est indépendante du fait que l'eau est utilisée, accumulée ou simplement déversée par-dessus le barrage. Formule: Productibilité = production effective + déversements + accumulation – prélèvement dans les bassins – énergie de pompage

Indice de productibilité

La productibilité, variable d'une année à l'autre, est rapportée à sa moyenne à long terme pour l'aménagement hydraulique dans sa forme actuelle. La moyenne à long terme se calcule sur une période de 40 ans.

Production moyenne escomptée

La production moyenne escomptée aux bornes des alternateurs (pompage-turbinage non compris) de centrales nouvelles ou transformées résulte d'une estimation basée sur les caractéristiques hydrologiques de l'année moyenne et sur les dimensions de l'équipement de l'aménagement et le type d'exploitation prévus. Dans le cas d'aménagements existants, la production moyenne escomptée est prise égale à la production moyenne calculée sur une longue période d'exploitation normale et pour l'équipement actuel de l'aménagement. Lors du calcul de la production moyenne escomptée (sans pompage-turbinage), ni l'énergie moyenne consommée par les pompes, ni la fourniture d'énergie de compensation n'ont été considérées.

Durée d'utilisation de la charge maximale dans le pays

$$= \frac{\text{Consommation du pays}}{\text{Charge maximale}}$$

Taux d'utilisation (des centrales nucléaires)

= rapport exprimé en pourcentage entre l'énergie produite pendant un intervalle de temps déterminé, et l'énergie qui aurait pu être produite pendant la même période avec la puissance maximale possible en régime continu.

Unités de mesure

Energie

kWh	= kilowattheure	
MWh	= mégawattheure (10^3 kWh)	= 1000 kWh
GWh	= gigawattheure (10^6 kWh)	= 1 mio. de kWh
TWh	= térawattheure (10^9 kWh)	= 1 mrd. de kWh

Puissance

kW	= kilowatt (10^3 watts)	
MW	= mégawatt (10^6 watts)	= 1000 kW

Facteurs de conversion

1 kWh	= $3,60 \cdot 10^6$ Joules (J)
1 J	= $277,8 \cdot 10^{-9}$ kWh



Bundesamt für Energie BFE, Pulverstrasse 13, CH-3063 Ittigen (Postadresse: 3003 Bern)
Tel. +41 (58) 462 56 11, Fax +41 (58) 463 25 00
contact@bfe.admin.ch, www.bfe.admin.ch

Vertrieb: BBL, Verkauf Bundespublikationen, CH-3003 Bern
www.bundespublikationen.admin.ch
Art.-Nr. 805.005.25 / 07.26 / 400 / 860605753

