

SCHWEIZERISCHE ELEKTRIZITÄTS- STATISTIK 2023

STATISTIQUE SUISSE DE L'ÉLECTRICITÉ 2023



Schweizerische Eidgenossenschaft
Confédération suisse
Confederazione Svizzera
Confederaziun svizra

Bundesamt für Energie BFE
Office fédéral de l'énergie OFEN

Inhaltsverzeichnis

1. Elektrizitätsversorgung 2023 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	13
3.1 Entwicklung der Landeserzeugung	13
3.2 Vergleich der tatsächlichen Produktion mit der mittleren Produktionserwartung	14
3.3 Höchstleistungen der Kraftwerke	15
3.4 Die einzelnen Erzeugerkategorien	16
3.5 Selbstproduzenten	
4. Verbrauch elektrischer Energie	24
4.1 Entwicklung des Gesamtverbrauchs und seiner Komponenten	24
4.2 Verbrauchsaufteilung	25
4.3 Energieverbrauch der Wirtschaft nach Branchen	25
4.4 Stromverbrauch: internationaler Pro-Kopf-Vergleich	25
5. Erzeugung, Verbrauch und Belastung an einzelnen Tagen	28
5.1 Produktion und Verbrauch am Mittwoch, Samstag und Sonntag	28
5.2 Belastungsdiagramme am 3. Mittwoch	28
6. Energieverkehr mit dem Ausland	34
6.1 Vorbemerkung	34
6.2 Ausfuhr-/Einfuhr-Situation im längerfristigen Vergleich	34
6.3 Strukturen des Stromaussehndehandels	35
7. Ausbaumöglichkeiten der Produktionsanlagen bis 2030	38
7.1 2023 in Betrieb genommene Wasserkraftwerke	38
7.2 Ende 2023 im Bau befindliche Wasserkraftwerke	39
7.3 Produktionserwartung in der Schweiz bis 2029/2030	39
8. Finanzwirtschaft	41
8.1 Vorbemerkung	41
8.2 Bilanz	41
8.3 Gewinn- und Verlustrechnung	41
8.4 Struktur der Elektrizitätswirtschaft	41
8.5 Gewinnverwendung	43
8.6 Investitionen	45
8.7 Durchschnittlicher Endverbraucherpreis	45
8.8 Aussenhandel	46
Anhang	
– Monatliche Elektrizitätsbilanz der Schweiz	
– Elektrizitätsbilanz: Selbstproduzenten und Allgemeinversorgung	
– Konventionell-thermische und erneuerbare Stromproduktion	
– Elektrowärmepumpen	

Table des matières

1. Approvisionnement de la Suisse en électricité en 2023	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	13
3.1 Evolution de la production nationale	13
3.2 Comparaison entre la production effective et la production moyenne escomptée	14
3.3 Puissances maximales des centrales	15
3.4 Catégories de producteurs	16
3.5 Autoproducteurs	
4. Consommation d'énergie électrique	24
4.1 Evolution de la consommation totale et de ses composants	24
4.2 Répartition de la consommation	25
4.3 Consommation d'énergie par branche industrielle	25
4.4 Consommation d'électricité par habitant en comparaison internationale	25
5. Production, consommation et charge au cours de certains jours	28
5.1 Production et consommation des mercredis, samedis et dimanches	28
5.2 Diagrammes de charge le troisième mercredi	28
6. Echanges internationaux d'énergie électrique	34
6.1 Remarque préliminaire	34
6.2 Exportations et importations considérées sur le long terme	34
6.3 Structure du commerce international d'électricité	35
7. Possibilités d'extension des installations de production jusqu'en 2030	38
7.1 Centrales hydrauliques mises en service en 2023	38
7.2 Centrales hydrauliques en construction à la fin de 2023	39
7.3 Production escomptée en Suisse jusqu'en 2029/2030	39
8. Situation financière	41
8.1 Remarque préliminaire	41
8.2 Bilan	41
8.3 Compte de pertes et profits	41
8.4 Structure de l'économie électrique	41
8.5 Répartition du bénéfice	43
8.6 Investissements	45
8.7 Prix moyen payé par le consommateur final	45
8.8 Echanges extérieurs	46
Annexe	
– Bilan mensuel suisse de l'électricité	
– Bilan d'électricité: autoproducteurs et entreprises livrant à des tiers	
– Production d'électricité thermique classique et renouvelable	
– Pompes à chaleur électriques	

Bundesamt für Energie, Bern

SCHWEIZERISCHE ELEKTRIZITÄTS- STATISTIK 2023

Inhaltsübersicht

1. Schweizerische Elektrizitätsversorgung 2023 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 Produktionsanlagen bis 2030
8. Finanzwirtschaft
 - Anhang

Office fédéral de l'énergie, Berne

STATISTIQUE SUISSE DE L'ÉLECTRICITÉ 2023

Table des matières

1. Approvisionnement de la Suisse en électricité en 2023
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 installations de production jusqu'en 2030
8. Situation financière
 - Annexe

1. Schweizerische Elektrizitätsversorgung 2023 im Überblick

Im Jahr 2023 lag der Stromendverbrauch in der Schweiz mit 56,1 Milliarden Kilowattstunden (Mrd. kWh) unter dem Niveau des Vorjahres (-1,7%). Die inländische Erzeugung (nach Abzug des Verbrauchs der Speicherpumpen) betrug 66,7 Mrd. kWh. Der physikalische Stromexportüberschuss lag bei 6,4 Mrd. kWh.

1.1 Erzeugung

Die Elektrizitätsproduktion (Landeserzeugung) stieg 2023 um 13,5% auf einen neuen Rekordwert von 72,1 Mrd. kWh (2022: 63,5 Mrd. kWh). Nach Abzug des Verbrauchs der Speicherpumpen von 5,4 Mrd. kWh ergibt sich eine Nettoerzeugung von 66,7 Mrd. kWh. In allen Quartalen des Jahres lag die Landeserzeugung über dem entsprechenden Vorjahreswert (+9,8%; +7,4%; +17,6%; +18,7%).

- Die Wasserkraftanlagen (Laufkraftwerke und Speicherkraftwerke) produzierten 21,7% mehr Elektrizität als im Vorjahr (Laufkraftwerke +12,9%, Speicherkraftwerke +29,3%). Mit 40,8 Mrd. kWh war dies nach dem Rekordjahr 2001 (42,3 Mrd. kWh) das zweithöchste Produktionsergebnis der Wasserkraftanlagen.

1. Approvisionnement de la Suisse en électricité en 2023

En 2023, la consommation finale d'électricité en Suisse s'est établie à 56,1 milliards de kilowattheures (kWh), affichant ainsi une baisse par rapport à l'année précédente (-1,7%). La production nationale (après déduction de la consommation des pompes d'accumulation) a atteint 66,7 milliards de kWh. Le solde exportateur physique s'est monté à 6,4 milliards de kWh.

1.1 Production

La production d'électricité (production nationale) a augmenté de 13,5% en 2023, atteignant une nouvelle valeur record de 72,1 milliards de kWh (63,5 milliards de kWh en 2022). Après déduction de 5,4 milliards de kWh pour la consommation des pompes d'accumulation, il résulte une production nette de 66,7 milliards de kWh. Par rapport aux valeurs relevées l'année précédente, celles de 2023 étaient supérieures pour tous les trimestres (+9,8%; +7,4%; +17,6%; +18,7%).

- Les installations hydroélectriques (centrales au fil de l'eau et centrales à accumulation) ont produit 21,7% d'électricité de plus que l'année précédente (centrales au fil de l'eau: +12,9%, centrales à accumulation: +29,3%). Les 40,8 milliards de kWh ainsi produits représentent le résultat le plus élevé de ces installations après le record atteint en 2001 (42,3 milliards de kWh).

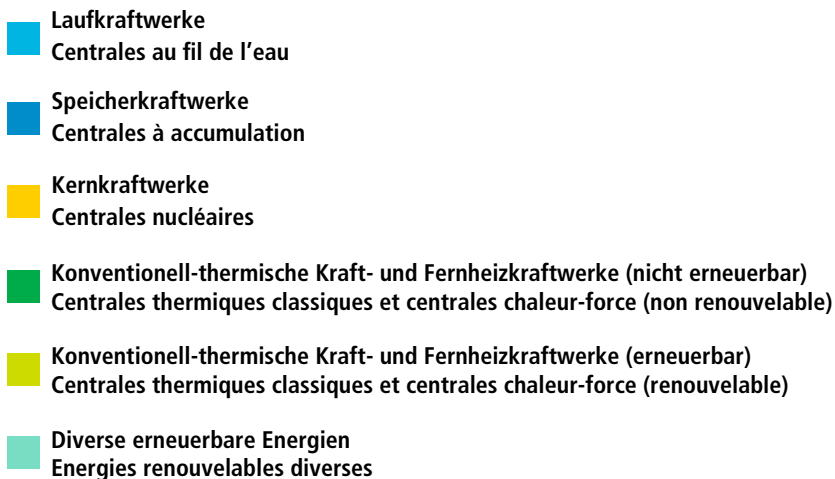
- Die Stromproduktion der vier schweizerischen Kernkraftwerke stieg um 1,0% auf 23,3 Mrd. kWh (2022: 23,1 Mrd. kWh). 2023 lag die Verfügbarkeit des schweizerischen Kernkraftwerksparks bei 90,0% (2022: 89,5%).

An der gesamten Elektrizitätsproduktion waren die Wasserkraftwerke zu 56,6% (davon Laufkraftwerke 24,3%, Speicherkraftwerke 32,3%), die Kernkraftwerke zu 32,4% sowie die konventionell-thermischen und erneuerbaren Anlagen zu 11,0% beteiligt.

- La production d'électricité des quatre centrales nucléaires que compte la Suisse a augmenté de 1,0% pour s'établir à 23,3 milliards de kWh (23,1 milliards de kWh en 2022). En 2023, la disponibilité du parc nucléaire suisse a atteint 90,0% (89,5% en 2022).

Les centrales hydroélectriques ont assuré 56,6% de la production totale d'électricité (centrales au fil de l'eau: 24,3%, centrales à accumulation: 32,3%), les centrales nucléaires 32,4%, les centrales thermiques conventionnelles et les installations renouvelables 11,0%.

Fig. 1 Stromproduktion 2023 nach Kraftwerktypen
Production d'électricité en 2023 par catégories de centrales



BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2023 (Fig. 1)
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2023 (fig. 1)

Tab. 1 Landeserzeugung der Kraftwerke
Production nationale des centrales

	2023	2022	Veränderung gegenüber Vorjahr	
	Mrd. kWh		Variation par rapport à l'année précédente	
			%	
Landeserzeugung	72,1	63,5	+ 13,5	Production nationale
– Wasserkraft	40,8	33,5	+ 21,7	– Hydraulique
– Kernkraft	23,3	23,1	+ 1,0	– Nucléaire
– Konventionell-thermische Kraft- und Fernheizkraftwerke (nicht erneuerbar)	1,1	0,9	+ 30,1	– Centrales thermiques classiques et centrales chaleur-force (non renouvelable)
– Konventionell-thermische Kraft- und Fernheizkraftwerke (erneuerbar)	1,1	1,1	– 3,9	– Centrales thermiques classiques et centrales chaleur-force (renouvelable)
– Diverse erneuerbare Energien ¹	5,7	4,9	+ 16,8	– Energies renouvelables diverses ¹

¹ Feuerungen mit Holz und Holzanteilen, Biogasanlagen, Photovoltaikanlagen, Windenergieanlagen

¹ Chauffages au bois et en partie au bois, installations au biogaz, installations photovoltaïques, éoliennes

BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2023 (Tab. 1)
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2023 (tabl. 1)

1.2 Verbrauch

Der Landesverbrauch lag 2023 bei 60,3 Mrd. kWh. Nach Abzug der Übertragungs- und Verteilverluste von 4,2 Mrd. kWh ergibt sich ein Stromendverbrauch von 56,1 Mrd. kWh. Das sind 1,7% oder 1,0 Mrd. kWh (entspricht etwa dem Jahresverbrauch von 200 000 Haushalten) weniger als 2022 (57,0 Mrd. kWh). Die Veränderungen gegenüber dem Vorjahr betragen –3,8% im ersten Quartal, –2,5% im zweiten, –1,9% im dritten und +1,5% im vierten Quartal.

Zu den Bestimmungsfaktoren der Stromverbrauchsentwicklung werden die jährlichen Ex-Post-Analysen des Energieverbrauchs weitere Aufschlüsse liefern (Publikation im Oktober 2024). 2023 wirkten die allgemeine Wirtschaftsentwicklung, die Bevölkerungsentwicklung sowie die Witterung verbrauchssteigernd.

Wirtschaftsentwicklung: Das Bruttoinlandprodukt (BIP) nahm 2023 gemäss den ersten provisorischen Ergebnissen um 0,7% zu (ohne Sportevent-Bereinigung; Quelle: Staatssekretariat für Wirtschaft, SECO).

1.2 Consommation

En 2023, la consommation nationale s'est élevée à 60,3 milliards de kWh. Après déduction des pertes liées au transport et à la distribution de 4,2 milliards de kWh, il résulte une consommation finale d'électricité de 56,1 milliards de kWh, ce qui représente une baisse de 1,7% ou 1,0 milliard de kWh (soit environ la consommation annuelle de 200 000 ménages) par rapport à 2022 (57,0 milliards de kWh). L'évolution par rapport à l'année précédente a été de –3,8% au premier trimestre, –2,5% au deuxième trimestre, –1,9% au troisième trimestre et +1,5% au quatrième trimestre.

Les analyses annuelles ex post de la consommation d'énergie fourniront de plus amples informations sur les facteurs déterminants pour l'évolution de la consommation d'électricité (publication en octobre 2024). En 2023, la conjoncture économique, l'évolution démographique et les conditions météorologiques ont fait progresser la consommation.

Conjoncture: selon les premiers chiffres provisoires, le produit intérieur brut (PIB) a progressé de 0,7% en 2023 (non corrigé des événements sportifs; source: Secrétariat d'Etat à l'économie, SECO).

Fig. 2 Stromverbrauch 2023 nach Kundenkategorien
Parts des catégories de clients en 2023

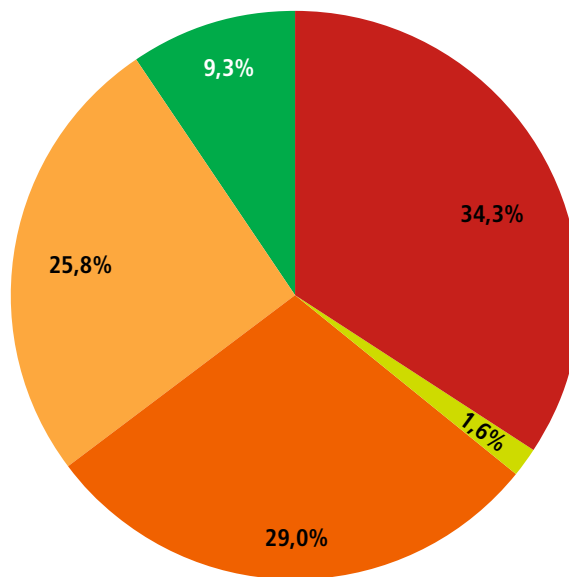
Haushalt
Ménages

Landwirtschaft, Gartenbau
Agriculture, horticulture

Industrie, verarbeitendes Gewerbe
Industrie, arts et métiers

Dienstleistungen
Services

Verkehr
Transports



BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2023 (Fig. 2)
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2023 (fig. 2)

Tab. 2 Endverbrauch im Inland
Consommation finale dans le pays

	2023	2022	Veränderung gegenüber Vorjahr Variation par rapport à l'année précédente	
	Mrd. kWh		%	
Endverbrauch	56,1	57,0	– 1,7	Consommation finale
– Haushalt	19,2	19,3	– 0,5	– Ménages
– Landwirtschaft, Gartenbau	0,9	0,9	– 3,2	– Agriculture, horticulture
– Industrie, verarbeitendes Gewerbe	16,3	17,3	– 6,1	– Industrie, arts et métiers
– Dienstleistungen	14,5	14,4	+ 0,4	– Services
– Verkehr	5,2	5,1	+ 3,3	– Transports

BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2023 (Tab. 2)
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2023 (tabl. 2)

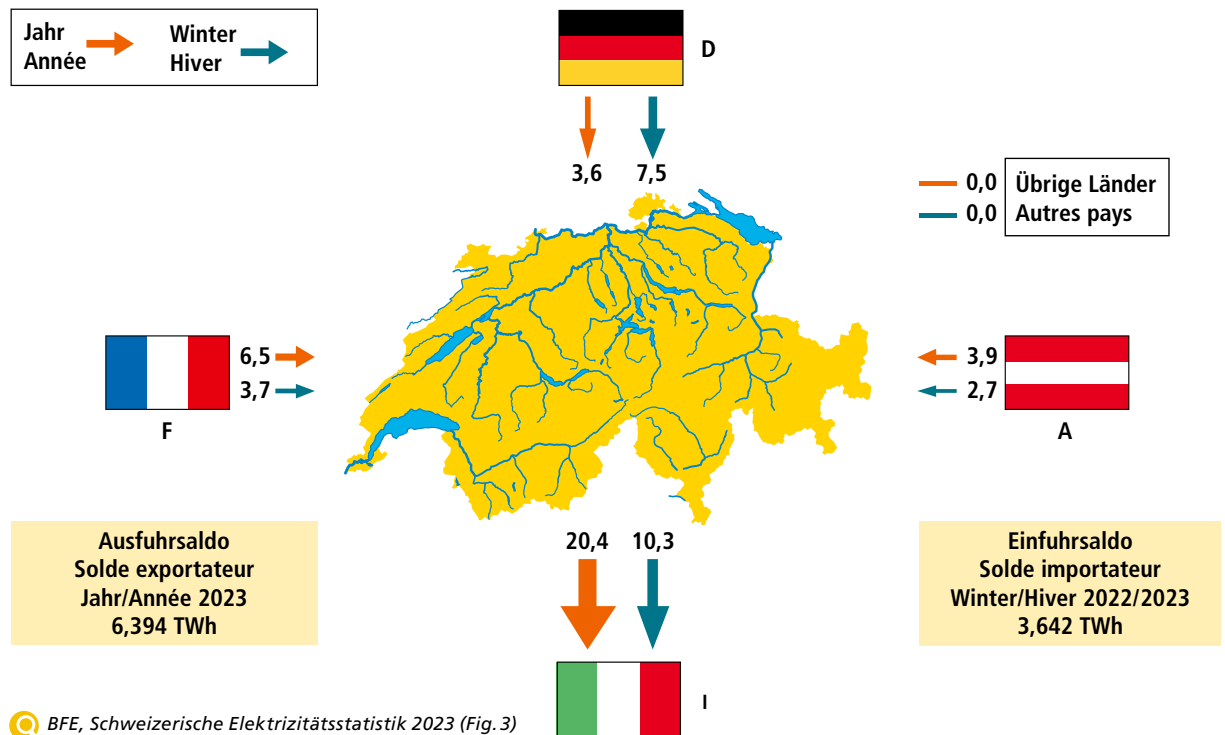
Bevölkerungsentwicklung: Die Bevölkerung der Schweiz nahm 2023 gemäss den provisorischen Ergebnissen des Bundesamtes für Statistik (BFS) vom 4. April 2024 um 1,26% zu.

Witterung: 2023 nahmen die Heizgradtage gegenüber dem Vorjahr um 1,8% zu. Da in der Schweiz gegen 10% des Stromverbrauchs für das Heizen verwendet werden, wirkt diese Entwicklung leicht verbrauchssteigernd.

Evolution démographique: selon les chiffres provisoires du 4 avril 2024 de l'Office fédéral de la statistique (OFS), la population de la Suisse a augmenté de 1,26% en 2023.

Conditions météorologiques: par rapport à l'année précédente, les degrés-jours de chauffage ont augmenté de 1,8% en 2023. Comme le chauffage représente environ 10% de la consommation d'électricité en Suisse, cette évolution a fait quelque peu progresser la consommation d'électricité.

**Fig. 3 Einfuhr-/Ausfuhrsaldo 2023 (in TWh), physikalische Werte
Solde importateur/exportateur 2023 (en TWh), valeurs physiques**



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

Kalenderjahr	2023	2022	Veränderung gegenüber Vorjahr Variation par rapport à l'année précédente	Année civile
	Mrd. kWh			
Einfuhr-/Ausfuhrsaldo	- 6,4	3,4		Solde importateur/exportateur
- Ausfuhr	33,9	29,7	+ 13,9	- Exportation
- Einfuhr	27,5	33,1	- 17,1	- Importation
Winter	2022/2023	2021/2022	Veränderung gegenüber Vorwinter Variation par rapport à l'hiver précédent	Hiver
	Mrd. kWh			
Einfuhr-/Ausfuhrsaldo	3,6	7,8		Solde importateur/exportateur
- Ausfuhr	15,0	13,0	+ 14,7	- Exportation
- Einfuhr	18,6	20,9	- 10,8	- Importation

© BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2023 (Tab. 3)
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2023 (tabl. 3)

1.3 Energieverkehr mit dem Ausland

Bei physikalischen Importen von 27,5 Mrd. kWh und physikalischen Exporten von 33,9 Mrd. kWh ergab sich 2023 ein Exportüberschuss von 6,4 Mrd. kWh (2022: Importüberschuss von 3,4 Mrd. kWh). Im ersten und im vierten Quartal (Winterquartale) importierte die Schweiz per Saldo 0,6 Mrd. kWh (2022: 5,6 Mrd. kWh), im zweiten und dritten Quartal exportierte sie per Saldo 7,0 Mrd. kWh (2022: 2,2 Mrd. kWh).

Der Erlös aus den handelsbasierten Stromexporten betrug gemäss den Angaben des Bundesamts für Zoll und Grenzsicherheit (BAZG) 4678 Mio. Franken (11,64 Rp./kWh). Für die handelsbasierten Stromimporte fielen Ausgaben von 3702 Mio. Franken an (10,71 Rp./kWh). Somit ergab sich im Jahr 2023 für die Schweiz ein positiver Aussenhandelsaldo von 976 Mio. Franken (2022: positiver Aussenhandelsaldo von 71 Mio. Franken) [Quelle: BAZG/swissimpex; Stand: 2.4.2024].

1.3 Echanges internationaux d'énergie électrique

Avec des importations physiques pour 27,5 milliards de kWh et des exportations physiques pour 33,9 milliards de kWh, le solde exportateur s'est élevé à 6,4 milliards de kWh en 2023 (solde importateur de 3,4 milliards de kWh en 2022). Au premier et au quatrième trimestres (trimestres d'hiver), les importations de la Suisse affichaient un solde de 0,6 milliard de kWh (5,6 milliards de kWh en 2022). Au deuxième et au troisième trimestres, le solde de ses exportations s'élevait à 7,0 milliards de kWh (2,2 milliards de kWh en 2022).

Selon l'Office fédéral de la douane et de la sécurité des frontières (OFDF), les recettes des exportations commerciales d'électricité ont atteint 4678 millions de francs (11,64 ct./kWh), pour des dépenses d'importation commerciale de 3702 millions de francs (10,71 ct./kWh). La Suisse a donc enregistré un solde positif du commerce extérieur de 976 millions de francs en 2023 (solde positif du commerce extérieur de 71 millions de francs en 2022) [source: OFDF/ swissimpex; état au 2 avril 2024].

1.4 Elektrizitäts- und volkswirtschaftliche Kennzahlen

1.4 Chiffres-clés concernant l'économie électrique et publique

Tab. 4 Elektrizitäts- und volkswirtschaftliche Daten 2021 und 2022
Chiffres concernant l'économie électrique et publique 2021 et 2022

	Masseinheit Unité	2022	2021	Veränderung gegenüber Vorjahr in % Variation par rapport à l'année précédente en %	
<i>Elektrizitätswirtschaftliche Daten</i>					<i>Chiffres concernant l'économie électrique</i>
– Elektrizitätseindverbrauch	TJ	205 310	209 210	– 1,9	– Consommation finale d'électricité
– Anteil der Elektrizität am Gesamtenergieverbrauch	%	26,8	26,3		– Part de l'électricité dans la consommation totale d'énergie
– Investitionen	Mio. Fr.	3 027	2 807	+ 7,8	– Investissements
– Durchschnittlicher Endverbraucherpreis	Rp./ct./kWh	21,85	17,90	+ 22,1	– Prix moyen payé par le consommateur final
– Gesamtausgaben für Strom	Mio. Fr.	12 450	10 396	+ 19,8	– Dépenses totales pour l'achat d'électricité
– Endverbrauch pro Kopf	kWh	6 498	6 676	– 2,7	– Consommation finale par habitant
– Haushaltverbrauch pro Haushalt	kWh	4 807	5 075	– 5,3	– Consommation des ménages par ménage
– Haushaltverbrauch pro Kopf	kWh	2 205	2 318	– 4,9	– Consommation des ménages par habitant
<i>Volkswirtschaftliche Daten</i>					<i>Chiffres concernant l'économie publique</i>
– Bruttoinlandprodukt, real ¹	Mrd. Fr.	753,0	734,2	+ 2,6	– Produit intérieur brut, réel ¹
– Index der Produktionsstatistik der Industrie	2020 = 100	104,6	107,8	– 3,0	– Indice de la statistique de la production de l'industrie
– Gesamtwohnungsbestand	1000	4 742	4 688	+ 1,2	– Effectif total des logements
– Haushalte insgesamt	1000	3 960	3 917	+ 1,1	– Total des ménages
– Heizgradtage ²		2 796	3 378	– 17,2	– Degrés-jours de chauffage ²
– Mittlere Wohnbevölkerung	1000	8 777,1	8 704,5	+ 0,8	– Population résidante moyenne

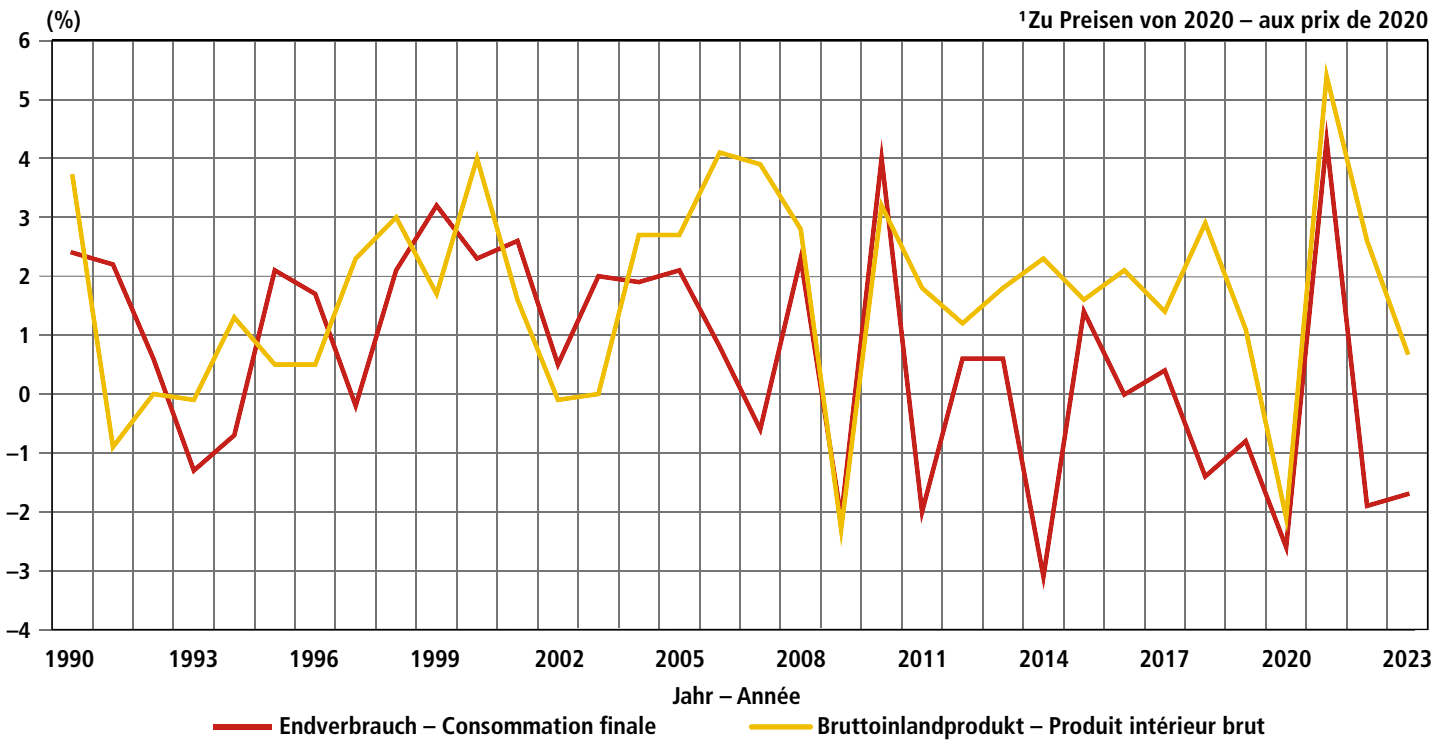
¹ Zu Preisen von 2020

² Definition siehe Schweizerische Gesamtenergiestatistik

¹ Aux prix de 2020

² Définition: voir Statistique globale suisse de l'énergie

Fig. 4 Veränderungsrate Stromverbrauch – Bruttoinlandprodukt real¹
Variation consommation finale – Produit intérieur brut¹

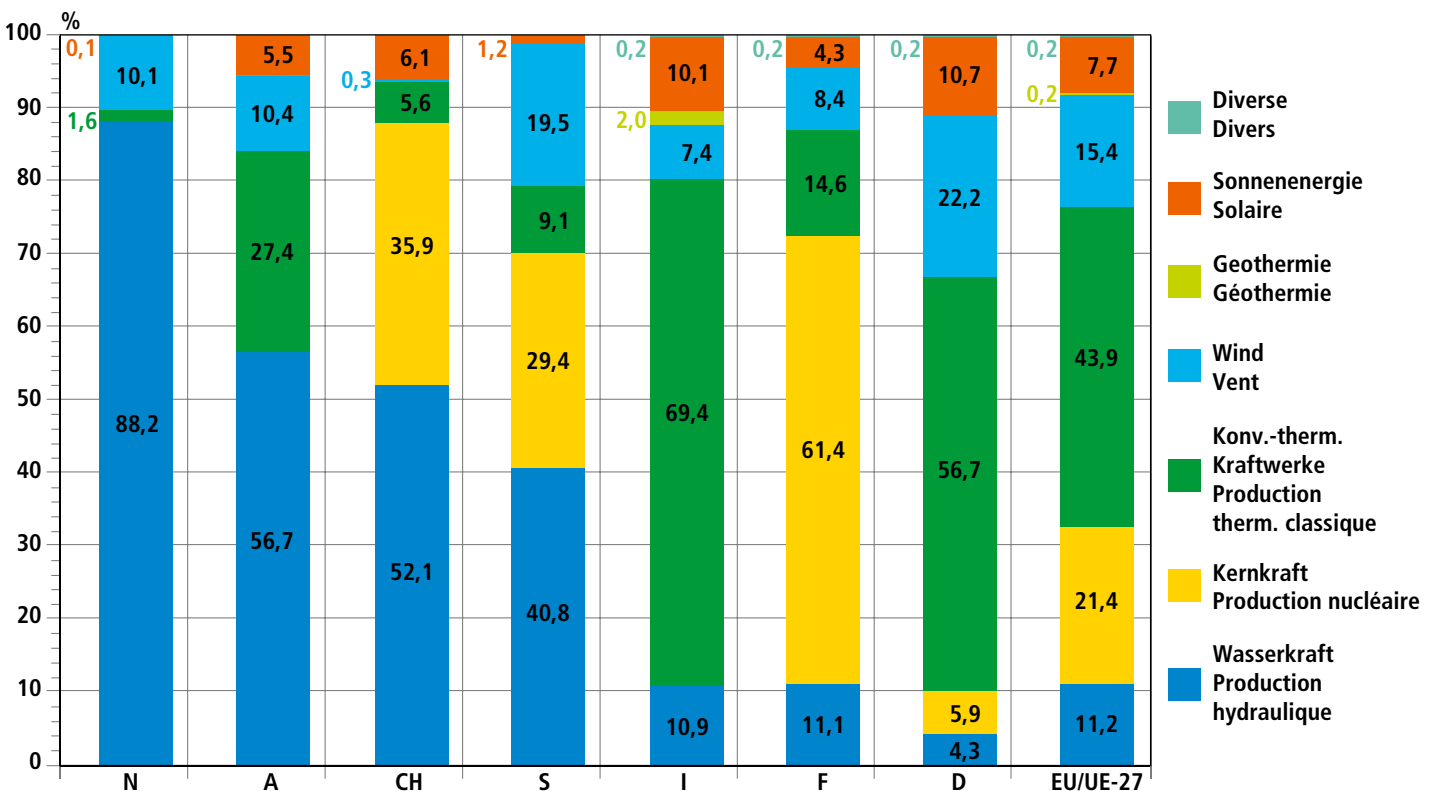


BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2023 (Fig. 4)
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2023 (fig. 4)

1.5 Internationaler Vergleich

1.5 Comparaison internationale

Fig. 5 Produktionsstruktur einiger Länder 2022
Structure de production de divers pays 2022




BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2023 (Fig. 5)
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2023 (fig. 5)

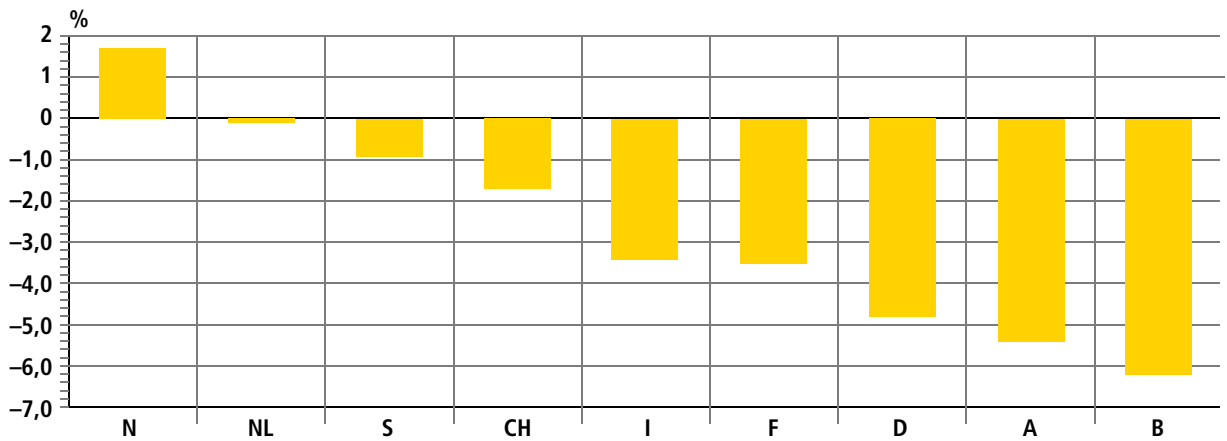
**Tab. 5 Internationaler Vergleich
Comparaison internationale**


Milliarden kWh	Norge	Austria	CH	Sverige	Italia	France	Germany	EU/UE-27	En milliards de kWh
Total (Nettoerzeugung)	146,1	67,2	64,3	170,0	274,6	454,6	552,0	2701,2	Total (production nette)
– Einfuhrsaldo	–	8,7	3,4	–	43,0	14,9	–	13,0	– Solde importateur
– Ausfuhrsaldo	12,5	–	–	33,2	–	–	27,3	–	– Solde exportateur

Gemäss/Selon: Eurostat

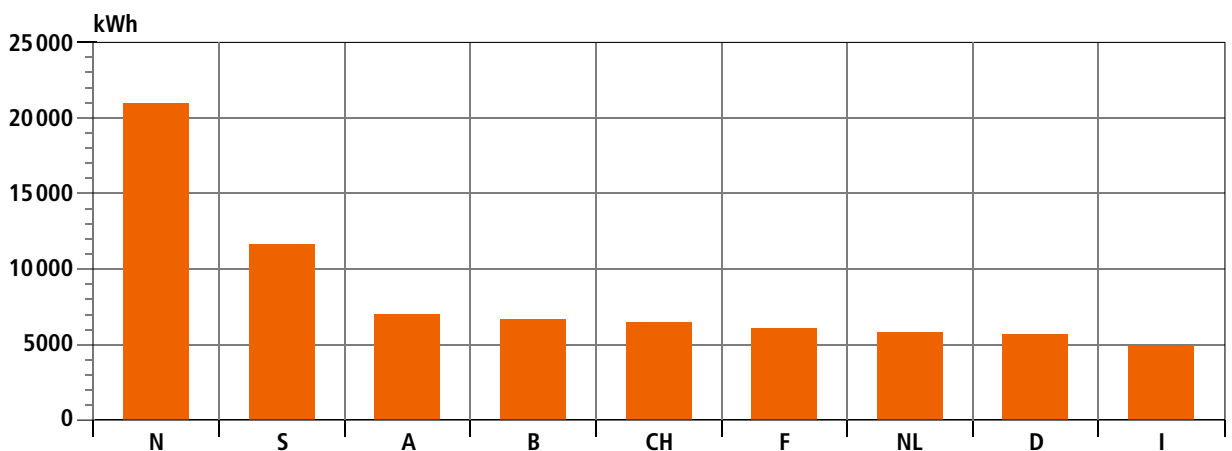
 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2023 (Tab. 5)
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2023 (tabl. 5)


**Fig. 6a Zunahme/Abnahme des Stromverbrauchs 2023/2022 (%)
Taux d'augmentation/diminution de la consommation d'électricité 2023/2022 (%)**



 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2023 (Fig. 6a)
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2023 (fig. 6a)

**Fig. 6b Pro-Kopf-Verbrauch 2022 in kWh
Consommation par habitant en 2022 en kWh**

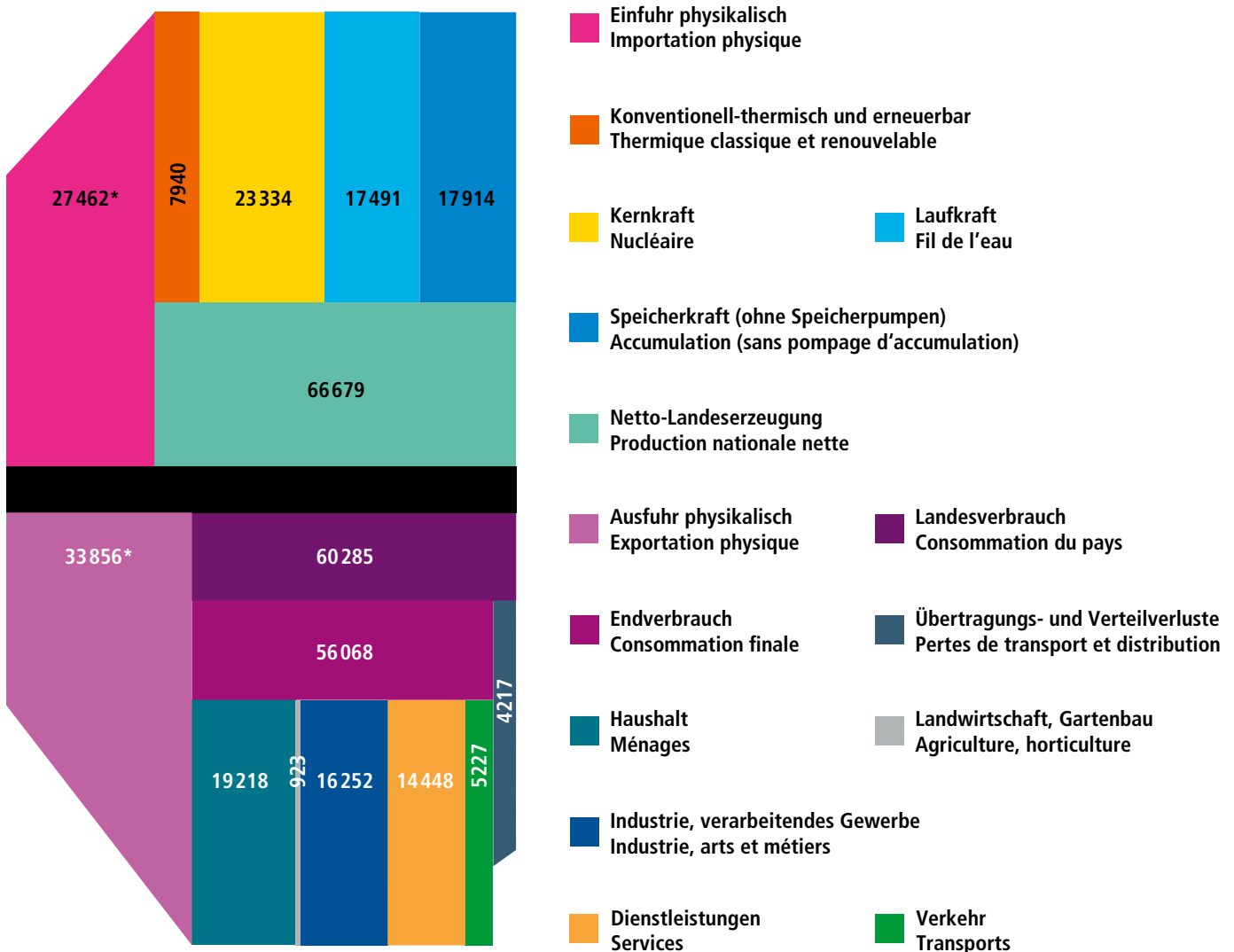


 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2023 (Fig. 6b)
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2023 (fig. 6b)

2. Elektrizitätsbilanz der Schweiz

2. Bilan suisse de l'électricité

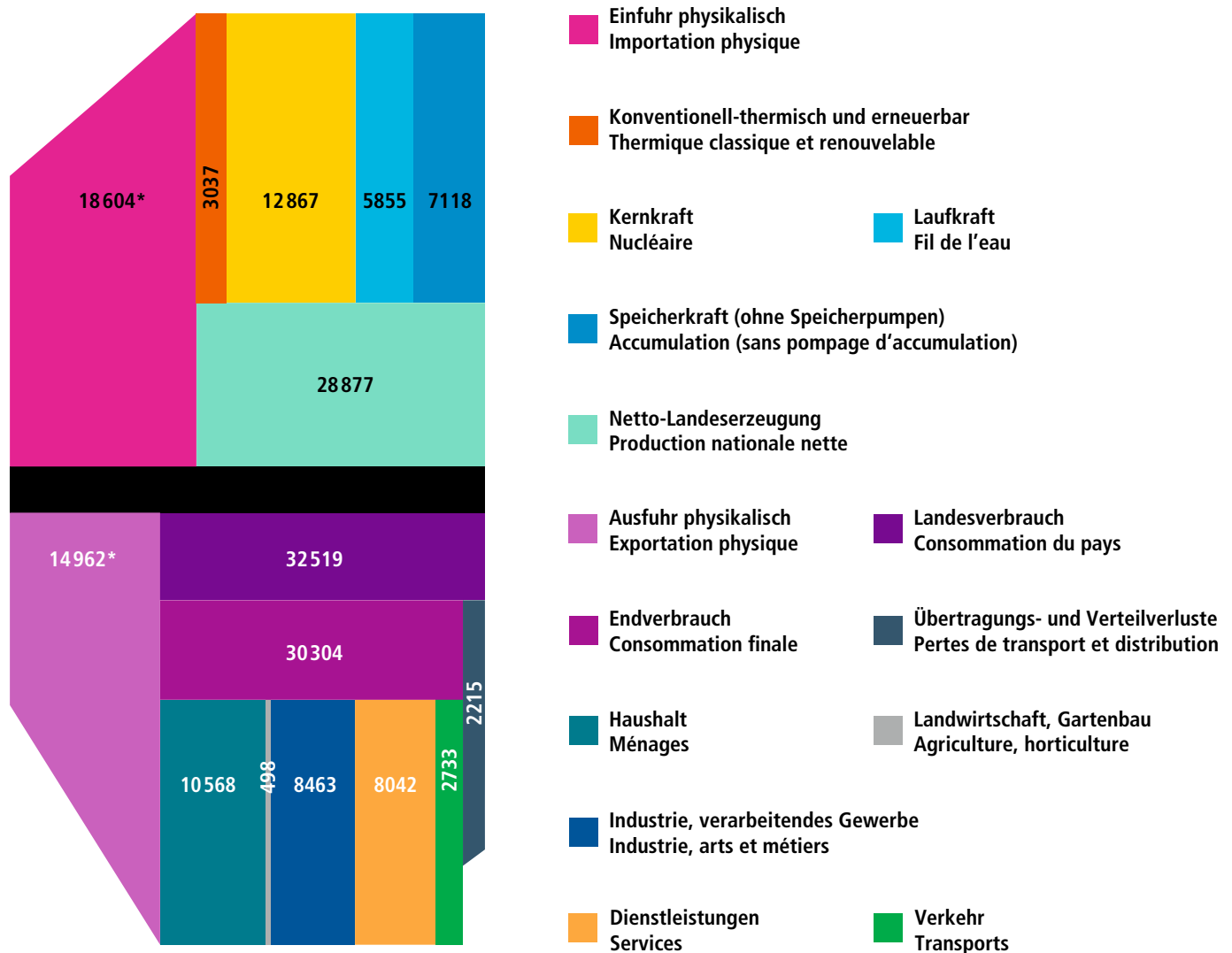
Fig. 7 Flussdiagramm der Elektrizität 2023 (in GWh)
Flux de l'énergie électrique 2023 (en GWh)



* davon Transit: 21 591 GWh (Quelle: Swissgrid)

* dont transit: 21 591 GWh (Source: Swissgrid)

Fig. 8 Flussdiagramm der Elektrizität Winter 2022/2023 (in GWh)
Flux de l'énergie électrique hiver 2022/2023 (en GWh)



* davon Transit: 12 384 GWh (Quelle: Swissgrid)

* dont transit: 12 384 GWh (Source: Swissgrid)

Tab. 6a 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	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	Konventionell thermische und erneuerbare Kraftwerke Centrales thermiques classiques et renouvelables	Total								
GWh												
Hydrologisches Jahr – Année hydrologique												
2013/2014	39 109	26 394	3 869	69 372	2 503	66 869	28 884	33 472	62 281	4 355	57 926	– 4 588
2014/2015	40 268	24 132	4 192	68 592	2 248	66 344	31 023	34 793	62 574	4 376	58 198	– 3 770
2015/2016	37 443	21 676	4 957	64 076	2 711	61 365	35 194	34 399	62 160	4 347	57 813	+ 795
2016/2017	35 465	19 196	5 340	60 001	3 756	56 245	34 481	27 865	62 861	4 393	58 468	+ 6 616
2017/2018	38 511	22 376	5 626	66 513	4 153	62 360	33 222	33 210	62 372	4 363	58 009	+ 12
2018/2019	38 663	24 379	5 989	69 031	4 080	64 951	30 941	34 094	61 798	4 323	57 475	– 3 153
2019/2020	40 683	23 819	6 383	70 885	4 490	66 395	27 002	33 809	59 588	4 167	55 421	– 6 807
2020/2021	40 963	20 228	6 194	67 385	3 989	63 396	29 913	31 393	61 916	4 332	57 584	– 1 480
2021/2022	33 954	21 159	6 782	61 895	4 939	56 956	34 183	28 584	62 555	4 375	58 180	+ 5 599
2022/2023	38 081	23 313	7 769	69 163	5 772	63 391	28 798	32 139	60 050	4 202	55 848	– 3 341
Winter – Hiver												
2013/2014	16 939	14 485	1 962	33 386	929	32 457	18 863	17 293	34 027	2 316	31 711	+ 1 570
2014/2015	17 829	14 264	2 140	34 233	650	33 583	18 988	18 463	34 108	2 322	31 786	+ 525
2015/2016	15 546	11 714	2 575	29 835	931	28 904	23 166	18 119	33 951	2 312	31 639	+ 5 047
2016/2017	14 764	8 613	2 746	26 123	1 372	24 751	21 852	12 098	34 505	2 347	32 158	+ 9 754
2017/2018	16 699	10 200	2 628	29 527	1 745	27 782	23 533	16 815	34 500	2 351	32 149	+ 6 718
2018/2019	15 066	12 999	2 844	30 909	1 630	29 279	20 365	15 812	33 832	2 303	31 529	+ 4 553
2019/2020	18 407	13 483	3 034	34 924	1 667	33 257	17 726	18 195	32 788	2 234	30 554	– 469
2020/2021	18 121	12 502	2 789	33 412	1 588	31 824	17 739	15 924	33 639	2 292	31 347	+ 1 815
2021/2022	14 701	10 922	2 928	28 551	1 966	26 585	20 862	13 041	34 406	2 344	32 062	+ 7 821
2022/2023	15 698	12 867	3 037	31 602	2 725	28 877	18 604	14 962	32 519	2 215	30 304	+ 3 642
Sommer – Été												
2014	22 170	11 909	1 907	35 986	1 574	34 412	10 021	16 179	28 254	2 039	26 215	– 6 158
2015	22 439	9 868	2 052	34 359	1 598	32 761	12 035	16 330	28 466	2 054	26 412	– 4 295
2016	21 897	9 962	2 382	34 241	1 780	32 461	12 028	16 280	28 209	2 035	26 174	– 4 252
2017	20 701	10 583	2 594	33 878	2 384	31 494	12 629	15 767	28 356	2 046	26 310	– 3 138
2018	21 812	12 176	2 998	36 986	2 408	34 578	9 689	16 395	27 872	2 012	25 860	– 6 706
2019	23 597	11 380	3 145	38 122	2 450	35 672	10 576	18 282	27 966	2 020	25 946	– 7 706
2020	22 276	10 336	3 349	35 961	2 823	33 138	9 276	15 614	26 800	1 933	24 867	– 6 338
2021	22 842	7 726	3 405	33 973	2 401	31 572	12 174	15 469	28 277	2 040	26 237	– 3 295
2022	19 253	10 237	3 854	33 344	2 973	30 371	13 321	15 543	28 149	2 031	26 118	– 2 222
2023	22 383	10 446	4 732	37 561	3 047	34 514	10 194	17 177	27 531	1 987	25 544	– 6 983

¹ Die Verluste verstehen sich vom Kraftwerk bis zum Abnehmer bzw. bei Bahnen bis zum Fahrdrat.

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

Analog zu Tabelle 6, welche die Entwicklung von Elektrizitätsproduktion und -verbrauch in absoluten Zahlen aufzeigt, ist diese Entwicklung in Tabelle 7 in Form prozentualer Veränderungsdaten dargestellt.

Par analogie avec le tableau 6, qui présente l'évolution de la production et de la consommation d'électricité en chiffres absolus, le tableau 7 ci-après reproduit cette évolution par le taux de variation en pour cent.

Tab. 6b 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 dès 2000: physique	Ausfuhr ab 2000: physikalisch Exportation dès 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	Konventionell thermische und erneuerbare Kraftwerke Centrales thermiques classiques et renouvelables	Total								
GWh												
1980	33 542	13 663	957	48 162	1 531	46 631	9 947	18 128	38 450	3 198	35 252	- 8 181
1981	36 097	14 462	956	51 515	1 395	50 120	9 839	20 551	39 408	3 214	36 194	-10 712
1982	37 035	14 276	974	52 285	1 532	50 753	9 041	19 868	39 926	3 195	36 731	-10 827
1983	36 002	14 821	996	51 819	1 346	50 473	11 149	20 395	41 227	3 257	37 970	- 9 246
1984	30 872	17 396	884	49 152	1 444	47 708	16 306	21 001	43 013	3 348	39 665	- 4 695
1985	32 677	21 281	869	54 827	1 364	53 463	15 579	24 277	44 765	3 444	41 321	- 8 698
1986	33 589	21 303	988	55 880	1 461	54 419	14 512	23 098	45 833	3 485	42 348	- 8 586
1987	35 412	21 701	1 048	58 161	1 564	56 597	12 710	22 165	47 142	3 551	43 591	- 9 455
1988	36 439	21 502	1 023	58 964	1 445	57 519	15 106	24 727	47 898	3 571	44 327	- 9 621
1989	30 485	21 543	1 082	53 110	1 454	51 656	21 933	24 449	49 140	3 638	45 502	- 2 516
1990	30 675	22 298	1 101	54 074	1 695	52 379	22 799	24 907	50 271	3 693	46 578	- 2 108
1991	33 082	21 654	1 342	56 078	1 946	54 132	24 005	26 801	51 336	3 750	47 586	- 2 796
1992	33 725	22 121	1 502	57 348	1 438	55 910	21 757	26 046	51 621	3 755	47 866	- 4 289
1993	36 253	22 029	1 031	59 313	1 186	58 127	23 854	31 053	50 928	3 689	47 239	- 7 199
1994	39 556	22 984	1 121	63 661	1 271	62 390	22 723	34 566	50 547	3 650	46 897	-11 843
1995	35 597	23 486	1 275	60 358	1 520	58 838	28 948	36 219	51 567	3 685	47 882	- 7 271
1996	29 698	23 719	1 703	55 120	1 754	53 366	33 485	34 431	52 420	3 728	48 692	- 946
1997	34 794	23 971	1 835	60 600	1 519	59 081	30 655	37 409	52 327	3 715	48 612	- 6 754
1998	34 295	24 368	2 285	60 948	1 620	59 328	37 419	43 373	53 374	3 754	49 620	- 5 954
1999	40 616	23 523	2 554	66 693	1 408	65 285	37 064	47 293	55 056	3 843	51 213	-10 229
2000	37 851	24 949	2 548	65 348	1 974	63 374	24 330	31 400	56 304	3 931	52 373	- 7 070
2001	42 261	25 293	2 620	70 174	1 947	68 227	24 096	34 540	57 783	4 034	53 749	-10 444
2002	36 513	25 692	2 806	65 011	2 418	62 593	27 800	32 308	58 085	4 056	54 029	- 4 508
2003	36 445	25 931	2 890	65 266	2 893	62 373	30 084	33 196	59 261	4 139	55 122	- 3 112
2004	35 117	25 432	2 974	63 523	2 433	61 090	27 056	27 759	60 387	4 216	56 171	- 703
2005	32 759	22 020	3 139	57 918	2 631	55 287	38 346	31 996	61 637	4 307	57 330	+ 6 350
2006	32 557	26 244	3 340	62 141	2 720	59 421	33 803	31 100	62 124	4 342	57 782	+ 2 703
2007	36 373	26 344	3 199	65 916	2 104	63 812	34 818	36 880	61 750	4 318	57 432	- 2 062
2008	37 559	26 132	3 276	66 967	2 685	64 282	31 601	32 736	63 147	4 418	58 729	- 1 135
2009	37 136	26 119	3 239	66 494	2 523	63 971	31 368	33 525	61 814	4 320	57 494	- 2 157
2010	37 450	25 205	3 597	66 252	2 494	63 758	33 401	32 881	64 278	4 493	59 785	+ 520
2011	33 795	25 560	3 526	62 881	2 466	60 415	34 824	32 237	63 002	4 403	58 599	+ 2 587
2012	39 906	24 345	3 768	68 019	2 411	65 608	31 549	33 749	63 408	4 435	58 973	- 2 200
2013	39 572	24 871	3 869	68 312	2 132	66 180	29 874	32 270	63 784	4 461	59 323	- 2 396
2014	39 308	26 370	3 955	69 633	2 355	67 278	28 530	34 021	61 787	4 321	57 466	- 5 491
2015	39 486	22 095	4 376	65 957	2 296	63 661	34 033	35 068	62 626	4 380	58 246	- 1 035
2016	36 326	20 235	5 055	61 616	2 922	58 694	34 096	30 173	62 617	4 378	58 239	+ 3 923
2017	36 666	19 499	5 322	61 487	4 160	57 327	36 496	30 946	62 877	4 394	58 483	+ 5 550
2018	37 428	24 414	5 716	67 558	3 987	63 571	31 020	32 607	61 984	4 337	57 647	- 1 587
2019	40 556	25 280	6 058	71 894	4 133	67 761	29 505	35 765	61 501	4 303	57 198	- 6 260
2020	40 616	22 990	6 317	69 923	4 459	65 464	26 988	32 548	59 904	4 190	55 714	- 5 560
2021	39 500	18 530	6 185	64 215	4 145	60 070	31 532	29 119	62 483	4 370	58 113	+ 2 413
2022	33 501	23 113	6 890	63 504	5 567	57 937	33 117	29 734	61 320	4 290	57 030	+ 3 383
2023	40 780	23 334	7 940	72 054	5 375	66 679	27 462	33 856	60 285	4 217	56 068	- 6 394

¹ Die Verluste verstehen sich vom Kraftwerk bis zum Abnehmer bzw. bei Bahnen bis zum Fahrdrabt.

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

Tab. 7 Veränderungsdaten, Kalenderjahr und Winterhalbjahr
Taux de variation, année civile et semestre d'hiver

	Landeserzeugung – Production nationale				Netto- erzeugung Production nette	Landes- verbrauch Consommation du pays	Endverbrauch – Consommation finale					
	Wasserkraft- werke	Kernkraft- werke	Konventionell- thermische und erneuerbare Kraftwerke	Total			Haushalt	Primärer Sektor	Industrie, verarbeiten- des Gewerbe	Dienst- leistungen	Verkehr	Total
	Centrales hydrauliques	Centrales nucléaires	Centrales thermiques classiques et renouvelables				Ménages	Secteur primaire	Industrie, arts et métiers	Services	Transports	
Kalenderjahr – Année civile												
1. Veränderung gegenüber dem Vorjahr in % – 1. Variation par rapport à l'année précédente en %												
2013	- 0,8	2,2	2,7	0,4	0,9	0,6	2,4	0,7	- 1,4	1,0	0,1	0,6
2014	- 0,7	6,0	2,2	1,9	1,7	- 3,1	- 2,6	- 2,3	- 4,0	- 3,1	- 2,1	- 3,1
2015	0,5	- 16,2	10,6	- 5,3	- 5,4	1,4	2,6	1,4	- 0,2	1,6	1,7	1,4
2016	- 8,0	- 8,4	15,5	- 6,6	- 7,8	- 0,01	1,6	- 0,8	- 1,3	- 1,0	1,4	- 0,01
2017	0,9	- 3,6	5,3	- 0,2	- 2,3	0,4	0,8	- 0,4	0,8	0,2	- 1,3	0,4
2018	2,1	25,2	7,4	9,9	10,9	- 1,4	- 0,8	- 0,6	- 3,3	- 0,4	- 0,6	- 1,4
2019	8,4	3,5	6,0	6,4	6,6	- 0,8	0,0	- 2,2	- 0,2	- 2,1	- 0,9	- 0,8
2020	0,1	- 9,1	4,3	- 2,7	- 3,4	- 2,6	1,0	- 2,4	- 3,4	- 5,1	- 5,8	- 2,6
2021	- 2,7	- 19,4	- 2,1	- 8,2	- 8,2	4,3	4,9	4,3	5,5	2,1	4,1	4,3
2022	- 15,2	24,7	11,4	- 1,1	- 3,6	- 1,9	- 4,2	- 0,8	- 1,3	- 1,5	4,7	- 1,9
2023	21,7	1,0	15,2	13,5	15,1	- 1,7	- 0,5	- 3,2	- 6,1	0,4	3,3	- 1,7
2. Veränderung im 5-Jahres-Durchschnitt in % – 2. Variation moyenne d'une période de 5 ans en %												
2013–2018					- 0,8	- 0,6	0,3	- 0,5	- 1,6	- 0,5	- 0,2	- 0,6
2018–2023					1,0	- 0,6	0,2	- 0,9	- 1,2	- 1,3	1,0	- 0,6
3. Veränderung im 10-Jahres-Durchschnitt in % – 3. Variation moyenne d'une période de 10 ans en %												
1990–2000						1,1						1,2
2000–2010						1,3						1,3
2010–2020						- 0,7						- 0,7
2013–2023					0,1	- 0,6	0,2	- 0,7	- 1,4	- 0,9	0,4	- 0,6
Winter (Oktober–März) – Hiver (octobre à mars)												
1. Veränderung gegenüber dem Vorjahr in % – 1. Variation par rapport à l'année précédente en %												
2012/13	13,0	- 5,8	8,4	4,3	4,6	0,2	2,1	0,0	- 1,9	0,7	- 0,4	0,2
2013/14	- 4,0	7,8	- 3,0	0,8	0,3	- 2,3	- 1,7	- 1,1	- 3,2	- 2,0	- 1,7	- 2,3
2014/15	5,3	- 1,5	9,1	2,5	3,5	0,2	1,3	0,9	- 1,5	0,7	0,8	0,2
2015/16	- 12,8	- 17,9	20,3	- 12,8	- 13,9	- 0,5	1,1	- 2,0	- 1,4	- 1,6	0,6	- 0,5
2016/17	- 5,0	- 26,5	6,6	- 12,4	- 14,4	1,6	2,2	- 0,6	1,6	1,3	0,8	1,6
2017/18	13,1	18,4	- 4,3	13,0	12,2	0,0	0,6	0,2	- 2,7	1,9	0,7	0,0
2018/19	- 9,8	27,4	8,2	4,7	5,4	- 1,9	- 2,4	- 3,2	0,0	- 3,3	- 2,1	- 1,9
2019/20	22,2	3,7	6,7	13,0	13,6	- 3,1	- 0,6	- 2,2	- 4,5	- 4,7	- 3,5	- 3,1
2020/21	- 1,6	- 7,3	- 8,1	- 4,3	- 4,3	2,6	2,2	3,4	4,1	1,2	2,9	2,6
2021/22	- 18,9	- 12,6	5,0	- 14,5	- 16,5	2,3	2,1	2,3	1,4	1,8	7,5	2,3
2022/23	6,8	17,8	3,7	10,7	8,6	- 5,5	- 5,2	- 5,3	- 10,7	- 2,0	0,8	- 5,5
2. Veränderung im 5-Jahres-Durchschnitt in % – 2. Variation moyenne d'une période de 5 ans en %												
2012/2013–2017/2018					- 3,0	- 0,2	0,7	- 0,5	- 1,4	0,1	0,2	- 0,2
2017/2018–2022/2023					0,8	- 1,2	- 0,8	- 1,1	- 2,1	- 1,4	1,1	- 1,2
3. Veränderung im 10-Jahres-Durchschnitt in % – 3. Variation moyenne d'une période de 10 ans en %												
1990/1991–2000/2001						0,9						1,0
2000/2001–2010/2011						1,3						1,3
2010/2011–2020/2021						- 0,4						- 0,4
2012/2013–2022/2023					- 1,1	- 0,7	- 0,1	- 0,8	- 1,7	- 0,7	0,6	- 0,7

3. Erzeugung elektrischer Energie

3. Production d'énergie électrique

3.1 Entwicklung der Landeserzeugung

Der schweizerische Kraftwerkpark erreichte 2023 mit 72 054 GWh ein gegenüber dem Vorjahr um 13,5% höheres Produktionsergebnis. Die zeitliche Entwicklung der verschiedenen Erzeugungsarten und deren anteilmässiger Beitrag an die Landeserzeugung gehen aus Tabelle 8 und Figur 9 hervor. In Tabelle 11 ist die saisonale Aufteilung der hydraulischen Produktion dargestellt.

3.1 Evolution de la production nationale

La production du parc suisse des centrales électriques a augmenté de 13,5% en 2023 par rapport à 2022, atteignant 72 054 GWh. Le tableau 8 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 11 présente la répartition saisonnière de la production hydraulique.

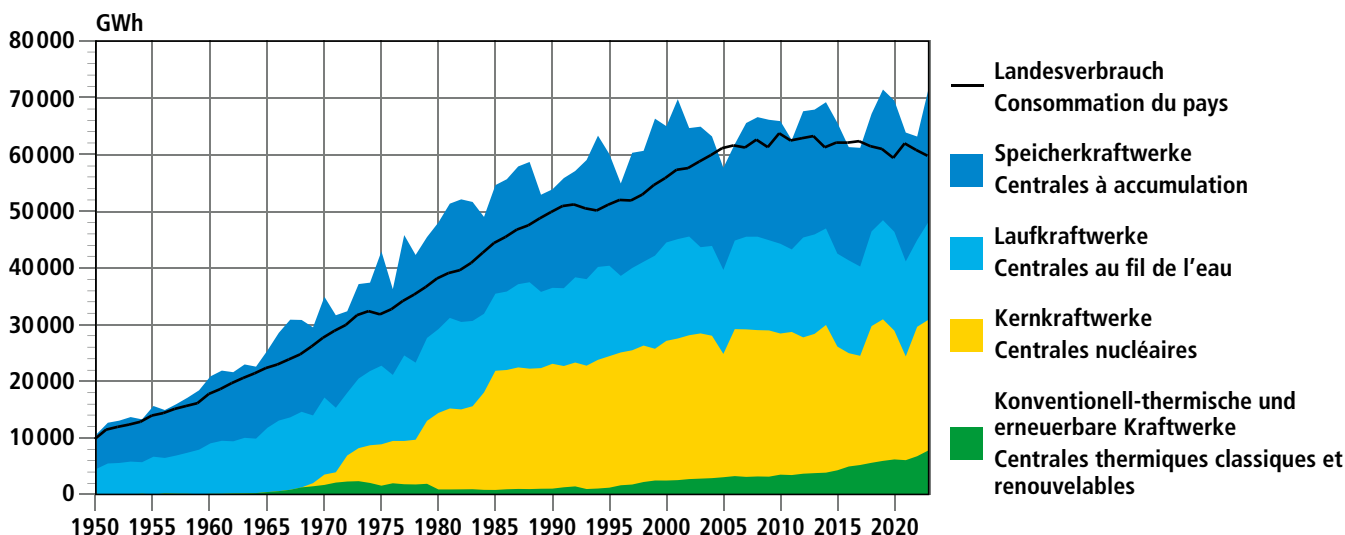
Tab. 8 Anteile der einzelnen Kraftwerktypen an der Landeserzeugung
Parts des différents types de centrales électriques dans la production nationale

Kalenderjahr Année civile	Wasserkraftwerke – Centrales hydrauliques*						Kernkraftwerke Centrales nucléaires		Konventionell-thermische und erneuerbare Kraftwerke Centrales thermiques classiques et renouvelables		Total (= 100%) GWh
	Laufkraftwerke Centrales au fil de l'eau		Speicherkraftwerke Centrales à accumulation		Total		GWh	%	GWh	%	
	GWh	%	GWh	%	GWh	%					
2014	17 243	24,7	22 065	31,7	39 308	56,4	26 370	37,9	3 955	5,7	69 633
2015	16 595	25,2	22 891	34,7	39 486	59,9	22 095	33,5	4 376	6,6	65 957
2016	16 574	26,9	19 752	32,1	36 326	59,0	20 235	32,8	5 055	8,2	61 616
2017	15 946	25,9	20 720	33,7	36 666	59,6	19 499	31,7	5 322	8,7	61 487
2018	16 908	25,0	20 520	30,4	37 428	55,4	24 414	36,1	5 716	8,5	67 558
2019	17 700	24,6	22 856	31,8	40 556	56,4	25 280	35,2	6 058	8,4	71 894
2020	17 648	25,2	22 968	32,9	40 616	58,1	22 990	32,9	6 317	9,0	69 923
2021	16 962	26,4	22 538	35,1	39 500	61,5	18 530	28,9	6 185	9,6	64 215
2022	15 490	24,4	18 011	28,4	33 501	52,8	23 113	36,4	6 890	10,8	63 504
2023	17 491	24,3	23 289	32,3	40 780	56,6	23 334	32,4	7 940	11,0	72 054

BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2023 (Tab. 8)
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2023 (tabl. 8)

* siehe auch Tabelle 11
* voir aussi tableau 11

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



BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2023 (Fig. 9)
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2023 (fig. 9)

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 2022/2023 12,2% mehr als im Vorjahr und 0,6% weniger als im Mittel der letzten zehn Jahre.

Im Kalenderjahr 2023 erreichte die hydraulische Produktion mit 38 417 GWh 21,7% mehr als im Vorjahr. Sie beträgt 56,6% der gesamten Landeserzeugung (Mittel der letzten 10 Jahre: 57,5%). Die Kernenergie hat seit der Inbetriebnahme des ersten Kernkraftwerkes im Jahre 1969 rasch an Bedeutung gewonnen: Der Nuklearanteil von 32,4% im Berichtsjahr liegt unter dem Mittel der letzten zehn Jahre (33,8%). Der Anteil der konventionell-thermischen und erneuerbaren Stromproduktion beträgt 11,0%.

Figur 10 zeigt die Produktionsanteile und – als Gegenstück dazu – den Landesverbrauch in den einzelnen Monaten des Jahres 2023.

3.2 Vergleich der tatsächlichen Produktion mit der mittleren Produktionserwartung (Tabelle 9)

Die Abweichungen zwischen tatsächlicher Produktion und mittlerer Produktionserwartung bei der Wasserkraft (Winter – 1742 GWh, Sommer – 1789 GWh) widerspiegeln die hydrologischen Verhältnisse in den beiden Semestern (vgl. Tabelle 12).

Die effektive Kernenergieerzeugung überstieg den Erwartungswert um 4013 GWh. Daraus geht hervor, dass die international bekannten Normen für die zu erwar-

Technisch, 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 2022/2023, 12,2% de plus que l'année précédente et 0,6% de moins que la moyenne des dix années écoulées.

Durant l'année civile 2023, la production hydraulique a atteint 38 417 GWh, soit 21,7% de plus que l'année précédente. Cela représente 56,6% de la production nationale totale (moyenne des dix dernières années: 57,5%). 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 32,4% en 2023 est inférieur à la moyenne des dix dernières années (33,8%). L'apport de la production d'électricité thermique classique et renouvelable s'élève à 11,0%.

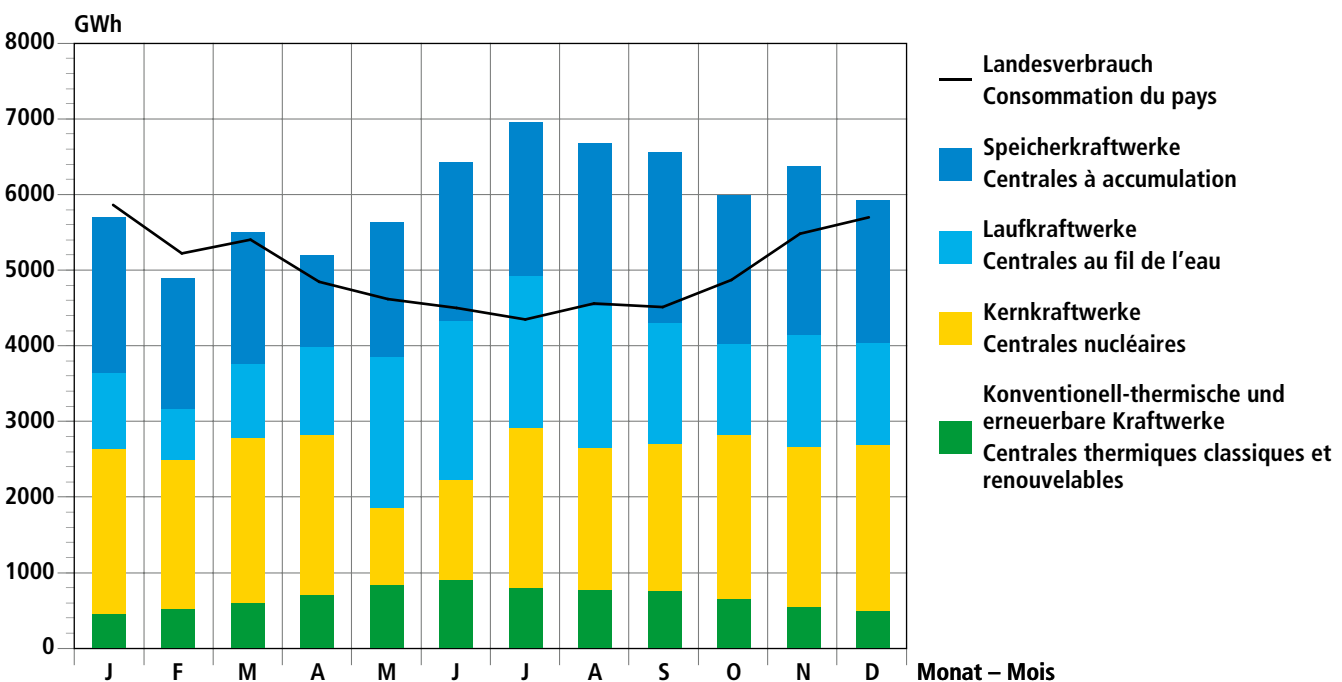
La figure 10 montre, pour chaque mois de l'année 2023, l'apport respectif des différents types de centrales à la production, ainsi que la consommation du pays.

3.2 Comparaison entre la production effective et la production moyenne escomptée (tableau 9)

Les écarts importants entre la production effective et la production moyenne escomptée des forces hydrauliques (hiver – 1742 GWh, été – 1789 GWh) reflètent les conditions hydrologiques des deux semestres (cf. tableau 12).

La production réelle d'énergie nucléaire a dépassé la valeur prévue de 4013 GWh. Ainsi, les normes internationales relatives à la charge des installations productrices de

Fig. 10 Monatliche Erzeugungsanteile und Landesverbrauch im Kalenderjahr 2023
Quotes-parts mensuelles et consommation du pays durant l'année civile 2023



tende Kapazitätsauslastung der Nuklearenergieanlagen übertroffen wurden. Der hohe Erwartungswert der konventionell-thermischen Produktion und die im Vergleich dazu geringe tatsächliche Produktion belegen den Reservecharakter, der diesem Kraftwerktyp zukommt.

ce type ont été dépassées. De leur côté, l'importante valeur escomptée touchant la production dans des centrales thermiques classiques, ainsi que les chiffres relativement modestes de leur production effective, confirment le caractère de réserve revêtu par ces installations.

3.3 Höchstleistungen der Kraftwerke

Aufgrund der für jeden dritten Mittwoch des Monats erstellten Belastungsdiagramme wurden die Leistungswerte gemäss Tabelle 10 ermittelt.

3.3 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 10.

Tab. 9a Vergleich der mittleren und effektiven Produktion, in GWh
Comparaison des productions moyennes et effectives, en GWh

	Winter – Hiver 2022/2023				Sommer – Été 2023				
	Mittlere Produktions- erwartung ¹	Effektive Produktion	Abweichung		Mittlere Produktions- erwartung ¹	Effektive Produktion	Abweichung		
	Production moyenne escomptée ¹	Production effective	Ecart		Production moyenne escomptée ¹	Production effective	Ecart		
			GWh	%			GWh	%	
Wasserkraftwerke (ohne Speicherpumpen)	14 715	12 973	- 1 742	- 11,8	21 125	19 336	- 1 789	- 8,5	Centrales hydrauliques (sans pompage)
Kernkraftwerke	10 655	12 867	+ 2 212	+ 20,8	8 645	10 446	+ 1 801	+ 20,8	Centrales nucléaires
Konventionell-thermische und erneuerbare Kraftwerke	2 900	3 037	+ 137	+ 4,7	3 820	4 732	+ 912	+ 23,9	Centrales thermiques classiques et renouvelables
Nettoproduktion	28 270	28 877	+ 607	+ 2,1	33 590	34 514	+ 924	+ 2,8	Production nette

¹ Resultierende Produktionserwartung gemäss Tabelle 32, Elektrizitätsstatistik 2022

¹ Production moyenne escomptée selon tableau 32, Statistique de l'électricité 2022


 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2023 (Tab. 9a)
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2023 (tabl. 9a)

Tab. 9b Vergleich der mittleren und effektiven Produktion, in GWh (Fortsetzung)
Comparaison des productions moyennes et effectives, en GWh (suite)

	Hydrologisches Jahr – Année hydrologique 2022/2023				
	Mittlere Produktions- erwartung ¹	Effektive Produktion	Abweichung		
			Ecart		
Production moyenne escomptée ¹	Production effective	GWh	%		
Wasserkraftwerke (ohne Speicherpumpen)	35 840	32 309	- 3 531	- 9,9	Centrales hydrauliques (sans pompage)
Kernkraftwerke	19 300	23 313	+ 4 013	+ 20,8	Centrales nucléaires
Konventionell-thermische und erneuerbare Kraftwerke	6 720	7 769	+ 1 049	+ 15,6	Centrales thermiques classiques et renouvelables
Nettoproduktion	61 860	63 391	+ 1 531	+ 2,5	Production nette


¹ Resultierende Produktionserwartung gemäss Tabelle 32, Elektrizitätsstatistik 2022

¹ Production moyenne escomptée selon tableau 32, Statistique de l'électricité 2022

 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2023 (Tab. 9b)
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2023 (tabl. 9b)

Tab. 10 Höchstleistungen der Kraftwerke (Total)
Puissances maximales des centrales (total)

Maximale Leistungen	2021/2022	2022/2023	Puissances maximales
Winter	12 131 MW (15.12.)	13 254 MW (15.2.)	Hiver
Sommer	13 336 MW (20.7.)	13 251 MW (19.7.)	Été

 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2023 (Tab. 10)
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2023 (tabl. 10)

3.4 Die einzelnen Erzeugerkategorien

3.4.1 Hydraulische Erzeugung

3.4.1.1 Hydrologische Verhältnisse 2022/2023

Die zur Elektrizitätsproduktion verwendeten natürlichen Zuflüsse, ausgedrückt in erzeugbarer Energie, wurden zu 26,6% im Winterhalbjahr und zu 73,4% im Sommerhalbjahr gefasst (Tabelle 13). Dank den zahlreichen Speicherbecken konnte dieses Verhältnis für die tatsächliche Erzeugung 2022/2023 auf 41,2% im Wintersemester und 58,8% im Sommersemester verschoben werden (Tabelle 11).

3.4 Catégories de producteurs


3.4.1 Production hydraulique

3.4.1.1 Conditions de l'année hydrologique 2022/2023

Les débits naturels utilisés pour la production d'énergie électrique, mesurés en terme d'énergie productible, ont été captés à raison de 26,6% pendant le semestre d'hiver et de 73,4% pendant le semestre d'été (tableau 13). Pour ce qui est de la production effective 2022/2023, grâce aux nombreux bassins d'accumulation exploités, ce rapport a été corrigé à 41,2% pour le semestre d'hiver et 58,8% pour le semestre d'été (tableau 11).


**Tab. 11 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 GWh	Winter – Hiver		Sommer – Été		Jahr – Année GWh	Winter – Hiver		Sommer – Été		Jahr – Année GWh
	GWh	%	GWh	%		GWh	%	GWh	%		GWh	%			
2013/14	6 412	36,9	10 982	63,1	17 394	10 527	48,5	11 188	51,5	21 715	16 939	43,3	22 170	56,7	39 109
2014/15	6 365	36,6	11 045	63,4	17 410	11 464	50,2	11 394	49,8	22 858	17 829	44,3	22 439	55,7	40 268
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

 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2023 (Tab. 11)
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2023 (tabl. 11)

**Tab. 12 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
1983/1984	0,86	0,92	0,91	2003/2004	0,88	0,97	0,95
1984/1985	0,95	1,02	1,00	2004/2005	1,01	0,87	0,91
1985/1986	0,78	1,08	1,00	2005/2006	0,71	0,94	0,88
1986/1987	0,84	1,08	1,01	2006/2007	0,99	0,99	0,99
1987/1988	1,05	1,04	1,04	2007/2008	0,89	1,08	1,04
1988/1989	1,07	0,90	0,94	2008/2009	0,94	1,08	1,04
1989/1990	0,85	0,92	0,90	2009/2010	0,84	1,01	0,97
1990/1991	1,01	0,95	0,96	2010/2011	0,95	0,91	0,92
1991/1992	0,96	1,00	0,99	2011/2012	1,03	1,08	1,06
1992/1993	1,02	1,00	1,01	2012/2013	1,16	1,05	1,08
1993/1994	1,28	1,12	1,16	2013/2014	1,18	1,03	1,07
1994/1995	1,08	1,02	1,04	2014/2015	1,22	1,06	1,10
1995/1996	0,85	0,86	0,86	2015/2016	0,95	1,01	0,99
1996/1997	1,04	1,00	1,01	2016/2017	0,83	0,95	0,92
1997/1998	0,92	1,00	0,98	2017/2018	0,96	1,01	1,00
1998/1999	1,05	1,15	1,13	2018/2019	0,94	1,04	1,01
1999/2000	1,14	1,02	1,05	2019/2020	1,27	0,96	1,04
2000/2001	1,35	1,14	1,20	2020/2021	1,14	1,03	1,06
2001/2002	0,98	0,99	0,99	2021/2022	0,84	0,83	0,83
2002/2003	1,22	0,97	1,03	2022/2023	0,98	0,93	0,94
Minimum	0,71	0,83	0,83				
Maximum	1,35	1,15	1,20				

 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2023 (Tab. 12)
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2023 (tabl. 12)

Die mittleren natürlichen Zuflüsse zu den bestehenden Produktionsanlagen sind für den im hydrologischen Jahr 2022/2023 vorhanden gewesenen Produktionsapparat aufgrund der in den letzten 40 Jahren (1983/1984 bis 2022/2023) aufgetretenen Zuflüsse ermittelt worden. Der Elektrizitätsverbrauch für den Antrieb der Speicherpumpen ist abgezogen worden. Tabelle 12 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 0,94) leicht unter dem Mittel (Index 1,00).

In Tabelle 13 sind die monatlichen Indizes für das Jahr 2022/2023 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.

3.4.1.2 Höchstleistungen

Aufgrund der für jeden dritten Mittwoch des Monats erstellten Belastungsdiagramme wurden die Leistungswerte gemäss Tabelle 14 ermittelt.

Les apports naturels moyens correspondant à l'équipement hydroélectrique existant ont été déterminés, pour les équipements de l'année hydrologique 2022/2023, sur la base des débits des 40 années précédentes (1983/1984 à 2022/2023). L'énergie électrique consommée pour le pompage d'accumulation a été déduite. Le tableau 12 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 0,94), légèrement inférieures à la moyenne (indice 1,00).


Le tableau 13 fournit les indices mensuels de 2022/2023 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.

3.4.1.2 Puissances maximales

Le diagramme de charge établi pour le troisième mercredi de chaque mois a permis de relever les puissances selon le tableau 14.

Tab. 13 Erzeugungsmöglichkeit nach Regionen im hydrologischen Jahr 2022/2023
Productibilité par région durant l'année hydrologique 2022/2023

	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	1,12	1,03	0,95	1,18	1,08	1,29	1,08	Octobre
November	0,82	0,86	0,61	0,86	0,97	1,39	0,87	Novembre
Dezember	0,86	0,78	0,86	1,16	1,02	1,09	0,96	Décembre
Januar	1,08	0,82	0,87	1,23	1,11	1,20	1,06	Janvier
Februar	0,92	0,87	0,72	1,02	0,75	0,54	0,82	Février
März	1,18	0,83	0,80	1,12	0,97	1,00	1,00	Mars
April	0,83	0,60	0,53	0,96	0,99	0,98	0,84	Avril
Mai	1,08	0,84	0,77	1,07	1,06	0,82	0,97	Mai
Juni	1,24	0,72	0,58	0,96	0,80	0,40	0,91	Juin
Juli	1,04	0,59	0,44	0,83	0,80	0,42	0,82	Juillet
August	1,02	0,88	0,84	0,93	0,93	0,50	0,95	Août
September	1,24	1,32	1,32	0,96	0,92	0,49	1,15	Septembre
Winter	1,01	0,90	0,81	1,10	0,99	1,07	0,98	Hiver
Sommer	1,10	0,80	0,70	0,94	0,92	0,67	0,93	Été
Jahr	1,09	0,83	0,73	0,98	0,95	0,90	0,94	Année
Erzeugungsmöglichkeit in GWh – Productibilité en GWh								
Winter	1 535	1 531	725	1 527	3 231	260	8 809	Hiver
Sommer	8 967	4 747	1 854	4 767	3 833	120	24 288	Été
Jahr	10 502	6 278	2 579	6 294	7 064	380	33 097	Année

 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2023 (Tab. 13)
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2023 (tabl. 13)

Tab. 14 Höchstleistungen der Wasserkraftwerke
Puissances maximales des centrales hydrauliques

Maximale Leistungen	2021/2022	2022/2023	Puissances maximales
Winter	8 579 MW (15.12.)	9 814 MW (15.2.)	Hiver
Sommer	10 881 MW (15.6.)	10 295 MW (21.6.)	Été


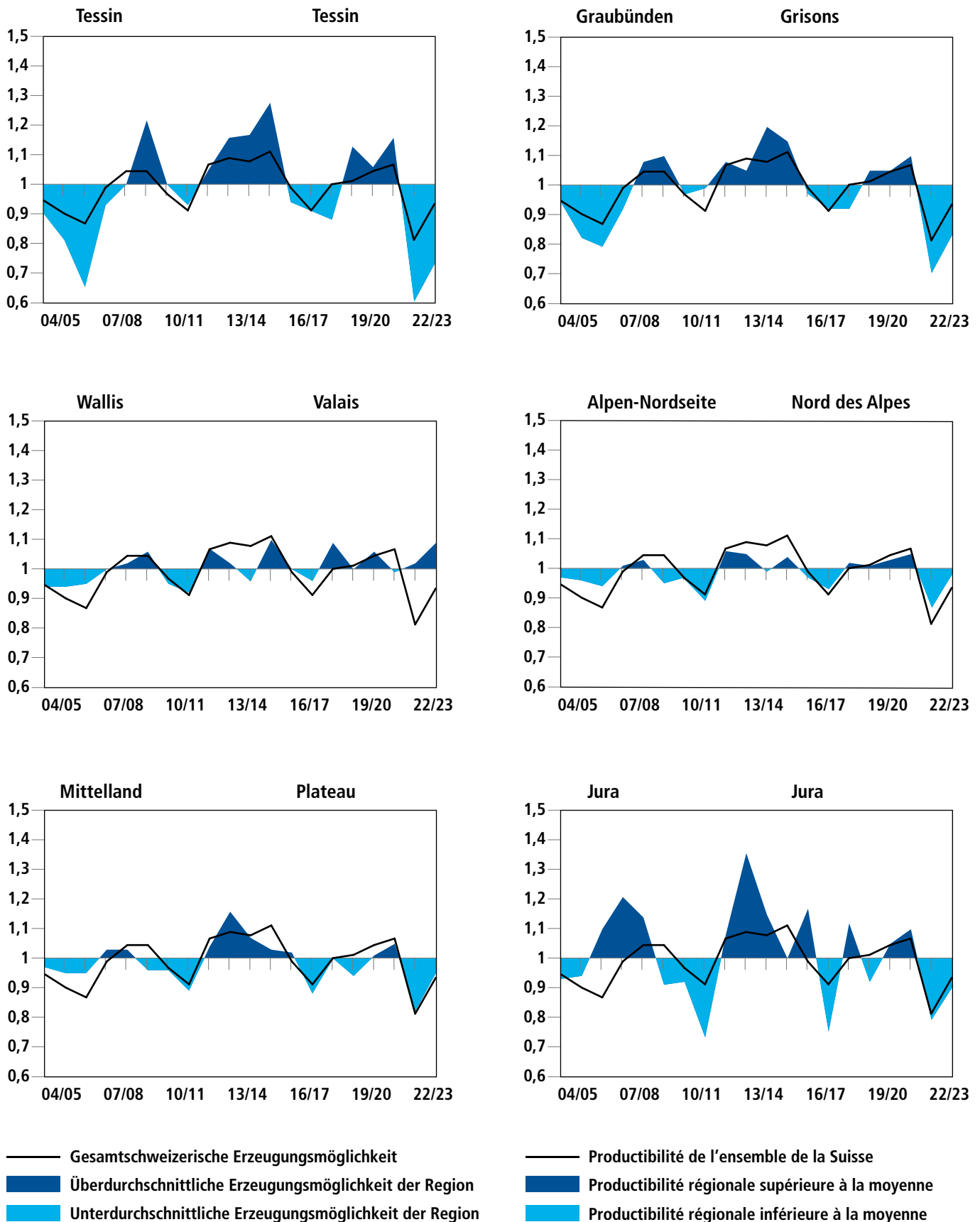
 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2023 (Tab. 14)
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2023 (tabl. 14)

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



3.4.1.3 Erzeugung der Laufkraftwerke

Der Beitrag der Laufkraftwerke an die gesamte Wasserkrafterzeugung betrug im Durchschnitt der letzten zehn hydrologischen Jahre 43,9%. 2022/2023 lagen die hydrologischen Voraussetzungen für die Laufwerkproduktion in der ganzen Schweiz 1,0% unter dem zehnjährigen Mittelwert. Messungen am Rhein in Rheinfelden haben ergeben, dass die Wassermenge 2023 das langjährige Mittel um rund 2,3% überschritt.

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.

3.4.1.4 Bewirtschaftung der Speicherseen

Der Anteil der Speicherenergie an der gesamten Wasserkrafterzeugung betrug im Mittel der letzten zehn hydrologischen Jahre 56,1%.

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 gespeist werden. Bei Speicherkraftwerken mit Zubringerpumpen wird auch Wasser aus topografisch 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.

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 2022/2023 5772 GWh, davon

- im Winter 2022/2023 2725 GWh (47%)
- im Sommer 2023 3047 GWh (53%).

3.4.1.3 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 43,9% de la production hydroélectrique. En 2022/2023, les conditions hydrologiques observées dans toute la Suisse pour la production de ces centrales ont été inférieures de 1,0% à la moyenne des dix dernières années. Des mesures faites sur le Rhin à Rheinfelden ont indiqué un débit dépassant d'environ 2,3% 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.

3.4.1.4 Exploitation des lacs d'accumulation

Au cours des dix années hydrologiques écoulées, les lacs d'accumulation ont fourni en moyenne 56,1% de l'énergie hydroélectrique.

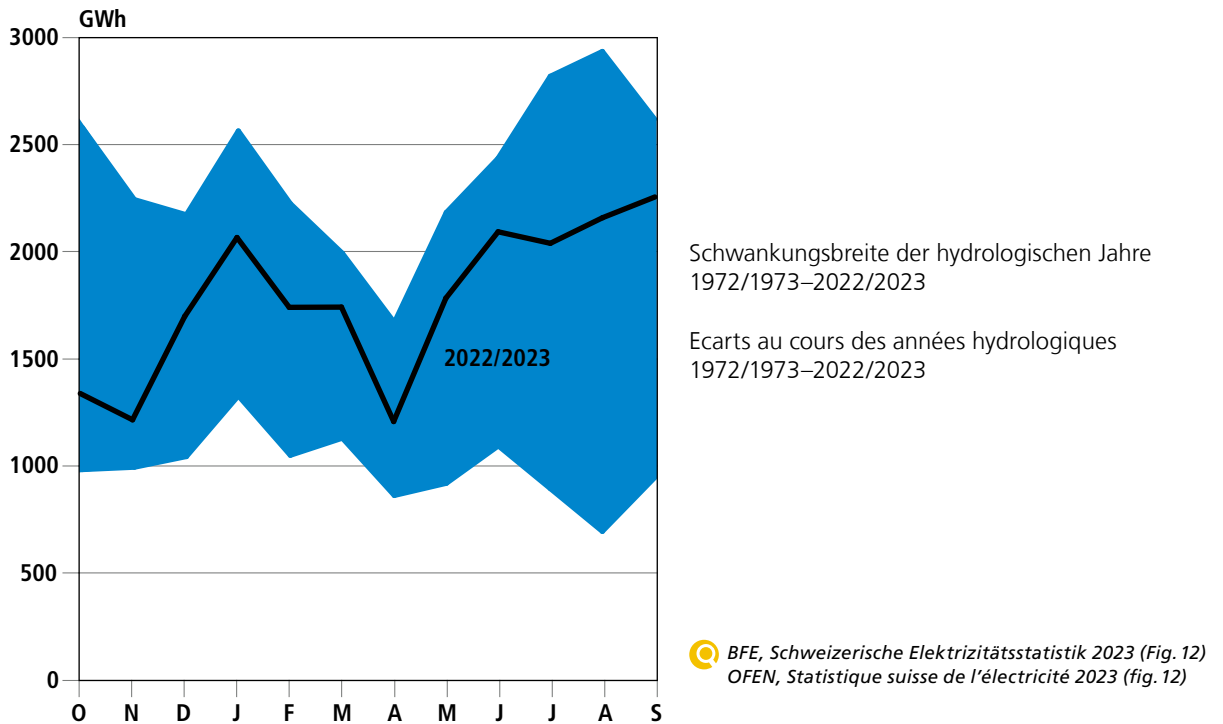
Il faut distinguer les centrales à accumulation simples des centrales à accumulation avec pompes d'alimentation. Les premières utilisent des lacs d'accumulation alimentés exclusivement par l'apport naturel des cours d'eau qui s'y jettent. Les secondes utilisent des lacs d'accumulation alimentés par des 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.

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 2022/2023, elle a atteint 5772 GWh, dont:

- 2725 GWh (47%) pour l'hiver 2022/2023
- 3047 GWh (53%) pour l'été 2023.

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



Ende September 2022 waren die Speicherseen zu 84,7% ihres Speichervermögens gefüllt. Damit stand für die nachfolgenden Wintermonate und zusätzlich für die Monate April und Mai 2023 eine Energiemenge von 7523 GWh zur Verfügung (Tabelle 15).

Die Speicherentnahmen beliefen sich im Winter 2022/2023 auf insgesamt 5010 GWh (Vergleich des Inhalts der Speicherbecken am Monatsende). Die stärkste Beanspruchung erfolgte dabei im Monat Januar mit 1438 GWh (Tabelle 15). Die Auffüllungen der Speicherbecken betragen zwischen Oktober 2022 und März 2023 524 GWh. Per Saldo war am Ende der Winterperiode ein Energievorrat von 3037 GWh (34,1% des Speichervermögens) in den Speichern vorhanden.

Der tiefste Stand im hydrologischen Jahr 2022/2023 wurde Ende April mit einem Energievorrat von 2650 GWh (29,8%) erreicht. Mit einsetzender Schneeschmelze wurden darauf die Speicherseen sukzessive wieder aufgefüllt. Sie erreichten Ende September 2023 einen Füllungsgrad von 89,2%, entsprechend 7934 GWh. Dieser Wert liegt über dem zehnjährigen Durchschnitt (Tabelle 16).

Figur 13 stellt die Schwankungsbreite des gesamten Speicherinhaltes während der Jahre 1972/1973 bis 2022/2023 dar.

3.4.2 Erzeugung der Kernkraftwerke

3.4.2.1 Betrieb

2023 erreichte die Kernenergieproduktion mit 23 334 GWh ein um 1,0% höheres Produktionsergebnis als im Vorjahr. Der Anteil der Kernenergie an der gesamten Stromproduktion beträgt damit im Kalenderjahr 32,4%. Im Wintersemester 2022/2023 betrug dieser Anteil 40,7%. Bei dieser Zahlenangabe handelt es sich um die reine Stromproduktion. Zusätzlich gaben die Werke in Beznau und Gösgen Wärme an das regionale Fernwärmenetz (Re-

A la fin de septembre 2022, les lacs d'accumulation étaient remplis à raison de 84,7% de leur capacité, ce qui représentait 7523 GWh d'énergie disponible pour les mois d'hiver ainsi que pour avril et mai 2023 (tableau 15).

Durant le semestre d'hiver 2022/2023, les lacs d'accumulation ont été sollicités pour 5010 GWh (comparaison du contenu des bassins d'accumulation à la fin du mois), avec un maximum de 1438 GWh pendant le mois de janvier (tableau 15). Par ailleurs, ils ont été réalimentés de l'équivalent de 524 GWh entre octobre 2022 et mars 2023. Ainsi, à la fin de cette période, les réserves atteignaient 3037 GWh, soit 34,1% de la capacité d'accumulation.

Le taux de remplissage des lacs d'accumulation a atteint son minimum de l'année hydrologique 2022/2023 à la fin d'avril avec 29,8%, ce qui correspond à une réserve d'énergie de 2650 GWh. Par la suite, la fonte des neiges a progressivement rempli les bassins. De sorte qu'à fin septembre 2023, le degré de remplissage était de 89,2% (ce qui représente 7934 GWh), soit plus que la moyenne des dix années précédentes (tableau 16).

La figure 13 montre les variations du contenu total des bassins d'accumulation pendant les années 1972/1973 à 2022/2023.

3.4.2 Production des centrales nucléaires

3.4.2.1 Exploitation

Avec 23 334 GWh, la production d'énergie nucléaire a enregistré en 2023 une hausse de 1,0% par rapport à l'année précédente. L'apport de l'énergie nucléaire à la production totale d'électricité en Suisse s'élève à 32,4% au cours de l'année civile, alors qu'au semestre d'hiver 2022/2023, cette contribution a dépassé 40,7%. On notera que ces chiffres ne concernent que la production d'électricité. En plus de celle-ci, les centrales de Beznau

Tab. 15 Verlauf des Speicherinhalts im hydrologischen Jahr 2022/2023
Variation du contenu des bassins d'accumulation durant l'année hydrologique 2022/2023


	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 2022	7 523	84,7				Septembre 2022
Oktober	7 931	89,3	45	453	+ 408	Octobre
November	7 632	85,9	312	13	- 299	Novembre
Dezember	6 824	76,9	844	36	- 808	Décembre
Januar 2023	5 387	60,7	1 438	1	- 1 437	Janvier 2023
Februar	4 068	45,9	1 329	10	- 1 319	Février
März	3 037	34,1	1 042	11	- 1 031	Mars
April	2 650	29,8	536	149	- 387	Avril
Mai	3 511	39,5	16	877	+ 861	Mai
Juni	5 257	59,1	36	1 782	+ 1 746	Juin
Juli	6 622	74,4	9	1 374	+ 1 365	Juillet
August	7 653	86,0	35	1 066	+ 1 031	Août
September 2023	7 934	89,2	75	356	+ 281	Septembre 2023
Oktober – März			5 010	524	- 4 486	Octobre – mars
Oktober – Mai			5 562	1 550	- 4 012	Octobre – mai
April – September			707	5 604	+ 4 897	Avril – septembre
Hydrologisches Jahr 2022/2023			5 717	6 128	+ 411	Année hydrologique 2022/2023

Speichervermögen am 30.9.2023: 8895 GWh

* Vergleich des Inhalts der Speicherbecken am Monatsende

Capacité des réservoirs au 30.9.2023: 8895 GWh


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

 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2023 (Tab. 15)
 OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2023 (tabl. 15)

Tab. 16 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		%
2014	8 800	7 707	87,6
2015 ¹	8 820	7 781	88,2
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
Mittelwert/Valeur moyenne 2014–2023			87,4

¹ Revidierte Werte / Données révisées

 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2023 (Tab. 16)
 OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2023 (tabl. 16)

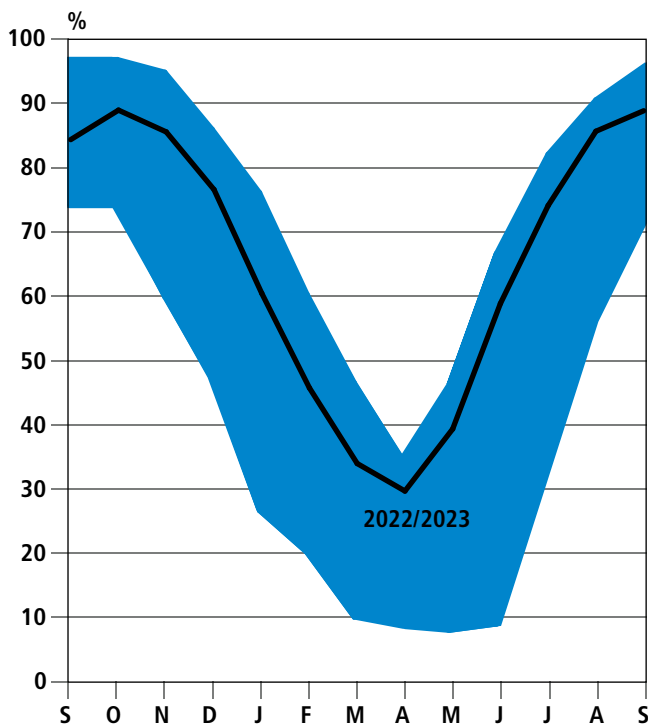
funa) sowie an zwei Industriebetriebe ab. Infolge dieser Wärmeabkoppelungen betrug die Minderproduktion an Strom 98,7 GWh. Unter Einrechnung der Wärmelieferungen erreichten sämtliche Kernkraftwerke in der Schweiz eine mittlere Arbeitsausnutzung von 90,0%.

Von der Elektrizitätserzeugung der Kernkraftwerke entfielen 55,2% auf die beiden Winterquartale und 44,8% auf das Sommerhalbjahr. Diese Produktionsverteilung im Jahr 2023 ist typisch, da normalerweise im Sommer infolge Jahresrevisionen, Nachrüstarbeiten sowie wegen Brenn-

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 98,7 GWh la production d'électricité, l'ensemble des centrales nucléaires en Suisse ont atteint une productivité moyenne de 90,0%.


La production d'électricité des centrales nucléaires s'est répartie à raison de 55,2% pour les deux trimestres d'hiver et de 44,8% pour le semestre d'été. Il s'agit là en 2023 d'une répartition typique pour les centrales nucléaires car,

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



Schwankungsbreite der hydrologischen Jahre
1972/1973–2022/2023

Ecarts au cours des années hydrologiques
1972/1973–2022/2023

 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2023 (Fig. 13)
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2023 (fig. 13)

Tab. 17 Kernkraftwerke der Schweiz: Elektrizitätserzeugung und Arbeitsausnutzung
Centrales nucléaires en Suisse: production d'énergie électrique et taux d'utilisation

	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	
Beznau I (365 MWe netto) ¹											Beznau I (365 MWe nets) ¹
Erzeugung GWh	2 884	615	0	0	2 452	2 815	2 747	3 026	2 521	2 892	Production en GWh
Arbeitsausnutzung (%) ²	90,8	19,5	0,0	0,0	77,0	88,6	86,2	95,3	79,4	91,1	Taux d'utilisation (%) ²
Beznau II (365 MWe netto) ¹											Beznau II (365 MWe nets) ¹
Erzeugung GWh	3 029	1 996	2 994	2 768	3 022	2 803	2 930	2 824	2 944	2 780	Production en GWh
Arbeitsausnutzung (%) ²	94,8	62,7	94,3	87,4	94,9	87,7	91,5	88,4	92,1	87,0	Taux d'utilisation (%) ²
Mühleberg (373 MWe netto) ³											Mühleberg (373 MWe nets) ³
Erzeugung GWh	3 027	2 969	2 959	2 991	2 949	3 085	–	–	–	–	Production en GWh
Arbeitsausnutzung (%)	92,6	90,9	90,3	91,5	90,3	97,3	–	–	–	–	Taux d'utilisation (%)
Gösgen (1010 MWe netto) ⁴											Gösgen (1010 MWe nets) ⁴
Erzeugung GWh	7 972	7 917	8 174	8 091	8 178	7 757	8 254	7 828	7 895	7 980	Production en GWh
Arbeitsausnutzung (%) ⁵	91,9	90,2	92,9	92,2	93,3	88,5	94,0	89,4	90,1	91,1	Taux d'utilisation (%) ⁵
Leibstadt (1233 MWe netto) ⁶											Leibstadt (1233 MWe nets) ⁶
Erzeugung GWh	9 458	8 598	6 108	5 649	7 813	8 820	9 059	4 852	9 753	9 682	Production en GWh
Arbeitsausnutzung (%)	88,5	80,5	57,0	52,9	73,1	82,5	84,5	45,4	91,3	89,6	Taux d'utilisation (%)
Total MWe netto (31.12.2023)											Total MWe net (31.12.2023)
Total Erzeugung GWh	26 370	22 095	20 235	19 499	24 414	25 280	22 990	18 530	23 113	23 334	Production totale en GWh
Arbeitsausnutzung (%) ^{2, 5}	90,9	76,0	69,4	67,1	83,9	86,9	88,8	71,9	89,5	90,0	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

elementwechsel die Betriebsstundenzahl zur Stromerzeugung tiefer liegt als im Winter.

3.4.2.2 Höchstleistungen

Aufgrund der für jeden dritten Mittwoch des Monats erstellten Belastungsdiagramme wurden die Leistungswerte gemäss Tabelle 18 ermittelt.

3.4.3 Konventionell-thermische und erneuerbare Erzeugung

3.4.3.1 Aufteilung der konventionell-thermischen und erneuerbaren Erzeugung

Tabelle A-3 im Anhang beinhaltet eine Zusammenstellung der Elektrizitätserzeugung aus konventionell-thermischen und erneuerbaren Anlagen. Diese Zahlen werden im Rahmen des Programms EnergieSchweiz im Auftrag des BFE durch die Unternehmung eicher+pauli, Liestal, erhoben und verarbeitet. Sie sind in der Elektrizitätsbilanz zum Teil nicht enthalten (siehe Tabellen 6).

Das ölthermische Kraftwerk von Vouvry (284 MW) wurde nach über 34 Jahren der Stromproduktion am 30. September 1999 stillgelegt und anschliessend vom Netz genommen (Gesamtproduktion: 21,454 TWh).

3.4.3.2 Höchstleistungen

Aufgrund der für jeden dritten Mittwoch des Monats erstellten Belastungsdiagramme wurden die Leistungswerte gemäss Tabelle 19 ermittelt.

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.

3.4.2.2 Puissances maximales

Le diagramme de charge, établi pour le troisième mercredi de chaque mois, a permis de relever les puissances selon le tableau 18.

3.4.3 Production thermique classique et renouvelable

3.4.3.1 Répartition de la production thermique classique et renouvelable

Le tableau A-3 en annexe présente un résumé de la production d'électricité à partir d'installations thermiques classiques et renouvelables. Ces chiffres sont établis pour le compte de l'OFEN, dans le cadre du programme SuisseEnergie, par l'entreprise eicher+pauli, Liestal. Ils ne sont repris que partiellement dans le bilan de l'électricité (voir tableaux 6).


La centrale thermique de Vouvry (284 MW) a été désaffectée après trente-quatre ans de production d'électricité au 30 septembre 1999 avant d'être débranchée du réseau (production totale: 21,454 TWh).

3.4.3.2 Puissances maximales

Le diagramme de charge établi pour le troisième mercredi de chaque mois a permis de relever les puissances selon le tableau 19.

**Tab. 18 Höchstleistungen der Kernkraftwerke
Puissances maximales des centrales nucléaires**

Maximale Leistungen	2021/2022	2022/2023	Puissances maximales
Winter	2 974 MW (15.12.)	2 972 MW (15.3.)	Hiver
Sommer	2 951 MW (20.4.)	2 957 MW (19.4.)	Été

 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2023 (Tab. 18)
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2023 (tabl. 18)

3.5 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.

3.5 Autoprodukteurs

Les chiffres de production et de consommation des autoprodukteurs (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 autoprodukteurs, 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.

**Tab. 19 Höchstleistungen der konventionell-thermischen und erneuerbaren Kraftwerke
Puissances maximales des centrales thermiques classiques et renouvelables**

Maximale Leistungen	2021/2022	2022/2023	Puissances maximales
Winter	1 578 MW (16.3.)	1 746 MW (15.3.)	Hiver
Sommer	2 173 MW (20.7.)	2 908 MW (21.6.)	Été

 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2023 (Tab. 19)
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2023 (tabl. 19)

4. Verbrauch elektrischer Energie

4.1 Entwicklung des Gesamtverbrauchs und seiner Komponenten

Der Endverbrauch hat im Kalenderjahr 2023 gegenüber dem Vorjahr um 962 GWh oder 1,7% auf 56 068 GWh abgenommen.

Die Entwicklung der einzelnen Verbraucherkategorien ist in Figur 14 dargestellt.

4. Consommation d'énergie électrique

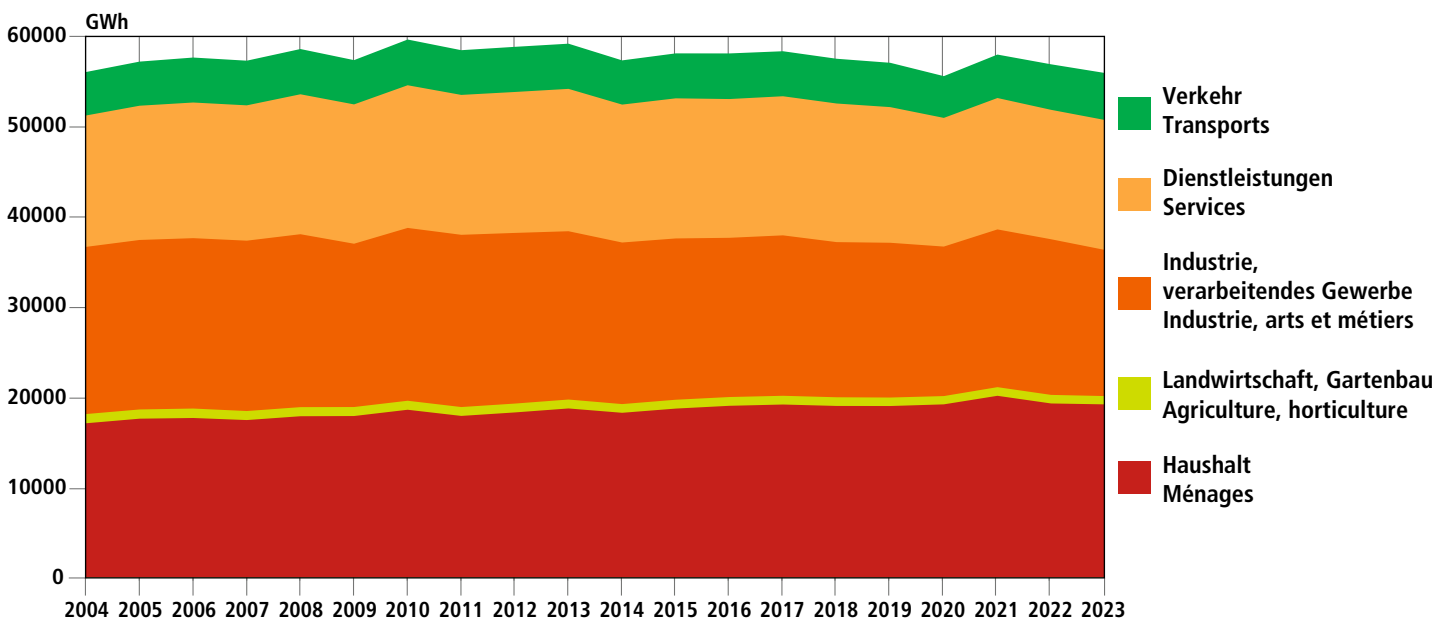
4.1 Evolution de la consommation globale et de ses composantes

Par rapport à 2022, la consommation finale d'électricité en 2023 a diminué de 962 GWh ou 1,7% à 56 068 GWh.

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

Fig. 14 Entwicklungen der einzelnen Kundenkategorien seit 2004
Evolution des différentes catégories de clients depuis 2004

BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2023 (Fig. 14)
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2023 (fig. 14)



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

BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2023 (Tab. 20)
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2023 (tabl. 20)

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 %
2004	56 171	7 390	7 601	+1,27
2005	57 330	7 437	7 709	+1,41
2006	57 782	7 484	7 721	+0,16
2007	57 432	7 551	7 606	-1,49
2008	58 729	7 648	7 679	+0,97
2009	57 494	7 744	7 424	-3,32
2010	59 785	7 828	7 637	+2,87
2011	58 599	7 912	7 406	-3,03
2012	58 973	7 997	7 375	-0,42
2013	59 323	8 089	7 333	-0,56
2014	57 466	8 189	7 018	-4,31
2015	58 246	8 282	7 033	+0,21
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	55 714	8 638	6 450	-3,30
2021	58 113	8 705	6 676	+3,51
2022	57 030	8 777	6 498	-2,67
2023	56 068	8 888 ²	6 308	-2,91

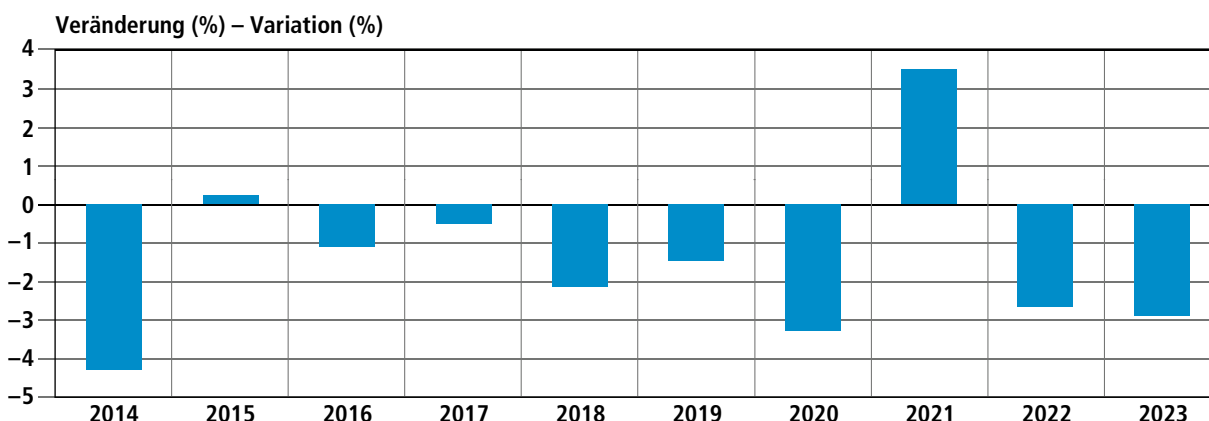
¹ Revidierte Werte – Données révisées

² Provisorisch – Provisoire

Quelle – Source: Bundesamt für Statistik/Office fédéral de la statistique (ESPOP 1980–2009, STATPOP 2010–2023)

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

BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2023 (Fig. 15)
 OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2023 (fig. 15)



Aus Tabelle 20 geht hervor, dass der Elektrizitätskonsum je Einwohner im Berichtsjahr um 2,9% abgenommen hat (provisorisch). Figur 15 zeigt die jährlichen Veränderungsrate des Pro-Kopf-Endverbrauchs.

Il ressort du tableau 20 que la consommation d'électricité par personne a diminué de 2,9% (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: 64,1% des Stroms fließen in die Wirtschaft (sekundärer und tertiärer Sektor); 35,9% in den Haushalt (inkl. primärer Sektor). Mit Ausnahme des Totals des Verkehrs und der Dienstleistungen verzeichneten sämtliche Sektoren im Kalenderjahr 2023 Verbrauchsabnahmen (siehe auch Tabelle 7). Die höchste Abnahme ergab sich beim sekundären Sektor (Industrie, verarbeitendes Gewerbe).

Der Elektrizitätsverbrauch der Eisenbahnen, wie er von den Elektrizitätsunternehmen ausgewiesen wird, umfasst auch Dienst- und Leerzüge, Fahrten zur Infrastrukturerhaltung 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: 64,1% de l'électricité va à l'économie (secteurs secondaire et tertiaire) et 35,9% aux ménages (y compris le secteur primaire). A l'exception de l'ensemble des transports et des services, dans tous les autres secteurs on constate dans l'année civile 2023 une diminution de la consommation (voir aussi tableau 7). La baisse la plus forte touche le secteur secondaire (industrie, arts et métiers).

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

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

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 85,8%; Winter 63,4%																
Quote-part recensée de la distribution nationale (consommation finale): année 85,8%; hiver 63,4%																
Kalenderjahr Année civile	Endverbrauch – Consommation finale															
	Haushalt Ménages		Primärer Sektor ¹ Secteur primaire ¹		Sekundärer Sektor Secteur secondaire		Tertiärer Sektor – Secteur tertiaire									Total = 100%
							Industrie, verarbeitendes Gewerbe Industrie, arts et métiers		Dienstleistungen Services		Verkehr – Transports					
	GWh	Anteil % Quote-part %	GWh	Anteil % Quote-part %	GWh	Anteil % Quote-part %					GWh	Anteil % Quote-part %	Bahnen ²	Elektromobilität ³	Öffentl. Beleuchtung	Übriger Verkehr ⁴
Chemins de fer ²							Mobilität elektrische ³	Eclairage public	Autres transports ⁴							
2004	17 114	30,5	1 026	1,8	18 587	33,1	14 610	26,0	2 940	226	482	1 186	4 834	8,6	56 171	
2005	17 624	30,7	1 027	1,8	18 845	32,9	14 929	26,0	2 983	225	477	1 220	4 905	8,6	57 330	
2006	17 702	30,6	1 051	1,8	18 945	32,8	15 083	26,1	3 093	224	471	1 213	5 001	8,7	57 782	
2007	17 472	30,4	1 004	1,7	18 942	33,0	15 048	26,2	3 076	224	453	1 213	4 966	8,6	57 432	
2008	17 897	30,5	1 013	1,7	19 227	32,7	15 560	26,5	3 142	223	466	1 201	5 032	8,6	58 729	
2009	17 920	31,2	1 002	1,7	18 156	31,6	15 493	26,9	3 064	223	456	1 180	4 923	8,6	57 494	
2010	18 618	31,1	1 003	1,7	19 216	32,1	15 864	26,5	3 163	222	463	1 236	5 084	8,5	59 785	
2011	17 932	30,6	987	1,7	19 151	32,7	15 557	26,5	3 061	239	451	1 221	4 972	8,5	58 599	
2012	18 320	31,1	986	1,7	18 974	32,2	15 673	26,6	3 094	250	447	1 229	5 020	8,5	58 973	
2013	18 762	31,6	993	1,7	18 713	31,5	15 831	26,7	3 143	239	441	1 201	5 024	8,5	59 323	
2014	18 279	31,8	970	1,7	17 964	31,3	15 337	26,7	3 070	245	433	1 168	4 916	8,6	57 466	
2015	18 748	32,2	984	1,7	17 934	30,8	15 580	26,7	3 136	256	425	1 183	5 000	8,6	58 246	
2016	19 057	32,7	976	1,7	17 704	30,4	15 430	26,5	3 199	270	414	1 189	5 072	8,7	58 239	
2017	19 200	32,8	972	1,7	17 838	30,5	15 468	26,4	3 149	282	401	1 173	5 005	8,6	58 483	
2018	19 041	33,0	966	1,7	17 251	29,9	15 413	26,7	3 090	314	366	1 206	4 976	8,6	57 647	
2019	19 032	33,3	945	1,7	17 208	30,1	15 084	26,4	3 043	341	350	1 195	4 929	8,6	57 198	
2020	19 218	34,5	922	1,7	16 622	29,8	14 309	25,7	2 799	378	331	1 135	4 643	8,3	55 714	
2021	20 169	34,7	962	1,7	17 538	30,2	14 612	25,1	2 933	459	319	1 121	4 832	8,3	58 113	
2022	19 317	33,9	954	1,7	17 305	30,3	14 393	25,2	2 981	653	302	1 125	5 061	8,9	57 030	
2023	19 218	34,3	923	1,6	16 252	29,0	14 448	25,8	2 988	816	280	1 143	5 227	9,3	56 068	
Winter ⁵ / Hiver ⁵																
2003/04	9 515	31,4	572	1,9	9 798	32,4	7 929	26,2	1 538	113	243	557	2 451	8,1	30 265	
2004/05	9 650	31,3	567	1,8	10 031	32,5	8 138	26,4	1 569	112	242	569	2 492	8,1	30 878	
2005/06	10 025	31,5	607	1,9	10 215	32,1	8 375	26,3	1 636	112	244	575	2 567	8,1	31 789	
2006/07	9 424	30,9	554	1,8	9 906	32,5	8 172	26,8	1 559	112	234	553	2 458	8,1	30 514	
2007/08	9 930	31,3	560	1,8	10 163	32,1	8 492	26,8	1 642	112	242	553	2 549	8,0	31 694	
2008/09	10 274	32,3	568	1,8	9 787	30,7	8 630	27,1	1 664	111	247	552	2 574	8,1	31 833	
2009/10	10 314	32,3	552	1,7	9 958	31,2	8 580	26,8	1 642	111	248	558	2 559	8,0	31 963	
2010/11	10 452	32,0	549	1,7	10 477	32,1	8 566	26,3	1 660	120	239	565	2 584	7,9	32 628	
2011/12	10 418	32,2	539	1,7	10 295	31,8	8 555	26,4	1 655	125	238	556	2 574	7,9	32 381	
2012/13	10 632	32,8	539	1,7	10 095	31,1	8 612	26,5	1 664	120	235	545	2 564	7,9	32 442	
2013/14	10 446	32,9	533	1,7	9 776	30,8	8 436	26,6	1 632	123	231	534	2 520	7,9	31 711	
2014/15	10 587	33,3	538	1,7	9 626	30,3	8 495	26,7	1 654	129	224	533	2 540	8,0	31 786	
2015/16	10 699	33,8	527	1,7	9 495	30,0	8 363	26,4	1 663	135	219	538	2 555	8,1	31 639	
2016/17	10 933	34,0	524	1,6	9 650	30,0	8 475	26,4	1 680	142	216	538	2 576	8,0	32 158	
2017/18	11 002	34,2	525	1,6	9 392	29,2	8 637	26,9	1 678	158	198	559	2 593	8,1	32 149	
2018/19	10 742	34,1	508	1,6	9 390	29,8	8 351	26,5	1 624	172	190	552	2 538	8,0	31 529	
2019/20	10 679	35,0	497	1,6	8 968	29,4	7 960	26,1	1 550	191	180	529	2 450	8,0	30 554	
2020/21	10 914	34,8	514	1,6	9 340	29,8	8 057	25,7	1 601	233	172	516	2 522	8,0	31 347	
2021/22	11 144	34,8	526	1,6	9 475	29,6	8 205	25,6	1 678	332	167	535	2 712	8,5	32 062	
2022/23	10 568	34,9	498	1,6	8 463	27,9	8 042	26,5	1 626	416	157	534	2 733	9,0	30 304	

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/Infras (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/Infras (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

der Anteil der elektrischen Energie am gesamten Energiekonsum eines Landes. So macht diese Quote 2021 in Norwegen 47,5% aus, in der Schweiz beträgt sie rund 26%, wogegen die Niederlande nur 16,5% ihres Energieverbrauchs mit Strom decken (IEA: World Energy Statistics).

la consommation totale d'énergie du pays considéré. Selon les chiffres de 2021, l'électricité couvre 47,5% de la consommation totale d'énergie en Norvège, son apport représente environ 26% en Suisse et seulement 16,5% aux Pays-Bas (IEA: World Energy Statistics).

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
	2022	2021			2022	2000	Veränderung 2022–2000 Variation 2022–2000	
	GWh	GWh	in/en %	in/en 1000	kWh	kWh		
Norwegen	114 998	122 145	– 5,9%	5 457	21 073	27 578	– 24%	Norvège
Schweden	122 769	127 985	– 4,1%	10 487	11 707	16 507	– 29%	Suède
Finnland	76 869	82 092	– 6,4%	5 556	13 835	15 265	– 9%	Finlande
Schweiz	57 030	58 113	– 1,9%	8 777	6 498	7 810	– 17%	Suisse
Belgien	77 974	82 206	– 5,1%	11 693	6 668	8 131	– 18%	Belgique
Frankreich	415 881	432 908	– 3,9%	68 490	6 072	7 272	– 17%	France
Österreich	63 866	64 453	– 0,9%	9 054	7 054	7 023	0%	Autriche
Deutschland	477 745	499 738	– 4,4%	83 797	5 701	6 326	– 10%	Allemagne
Niederlande	103 721	108 556	– 4,5%	17 703	5 859	6 628	– 12%	Pays-Bas
Grossbritannien ²	273 488	286 039	– 4,4%	67 791	4 034	5 318	– 24%	Grande-Bretagne ²
Italien	286 988	292 200	– 1,8%	58 942	4 869	5 172	– 6%	Italie

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

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


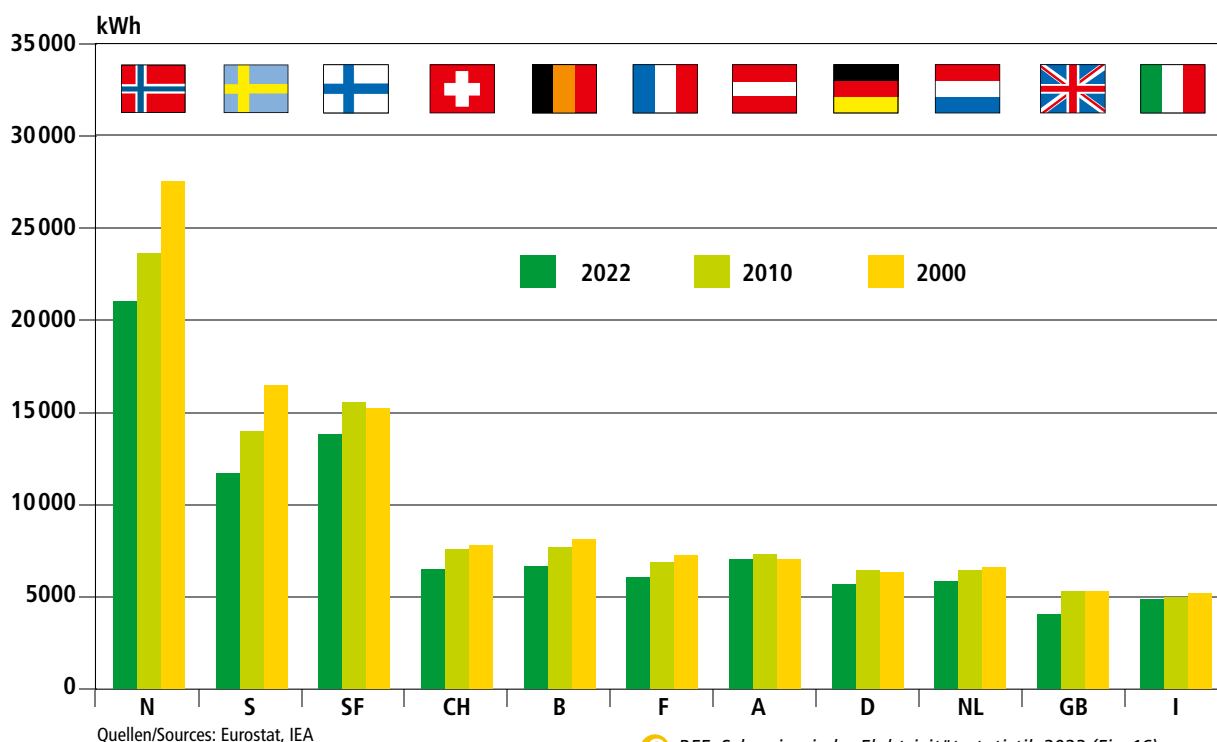

 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2023 (Tab. 22)
 OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2023 (tabl. 22)

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



 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2023 (Fig. 16)
 OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2023 (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 2023 wiedergegeben. Der Anteil der neuen erneuerbaren Energien (KVA zu 50% berücksichtigt, Sonne, Wind, Geothermie, Biomasse) beträgt rund 5095 MW.

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 Tabelle 25 werden – neben den verfügbaren Leistungen – 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 troisième mercredi de chaque mois, la figure 17 représente ceux des mois de mars, juin, septembre et décembre 2023. La part des nouvelles énergies renouvelables (incinération des ordures prise en compte à raison de 50%, soleil, vent, géothermique, biomasse) s'élève à environ 5095 MW.

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.

Le tableau 25 montre les puissances disponibles et les puissances maximales du troisième mercredi de chaque mois. Ces valeurs de pointe se présentent en principe à différentes heures de la journée.

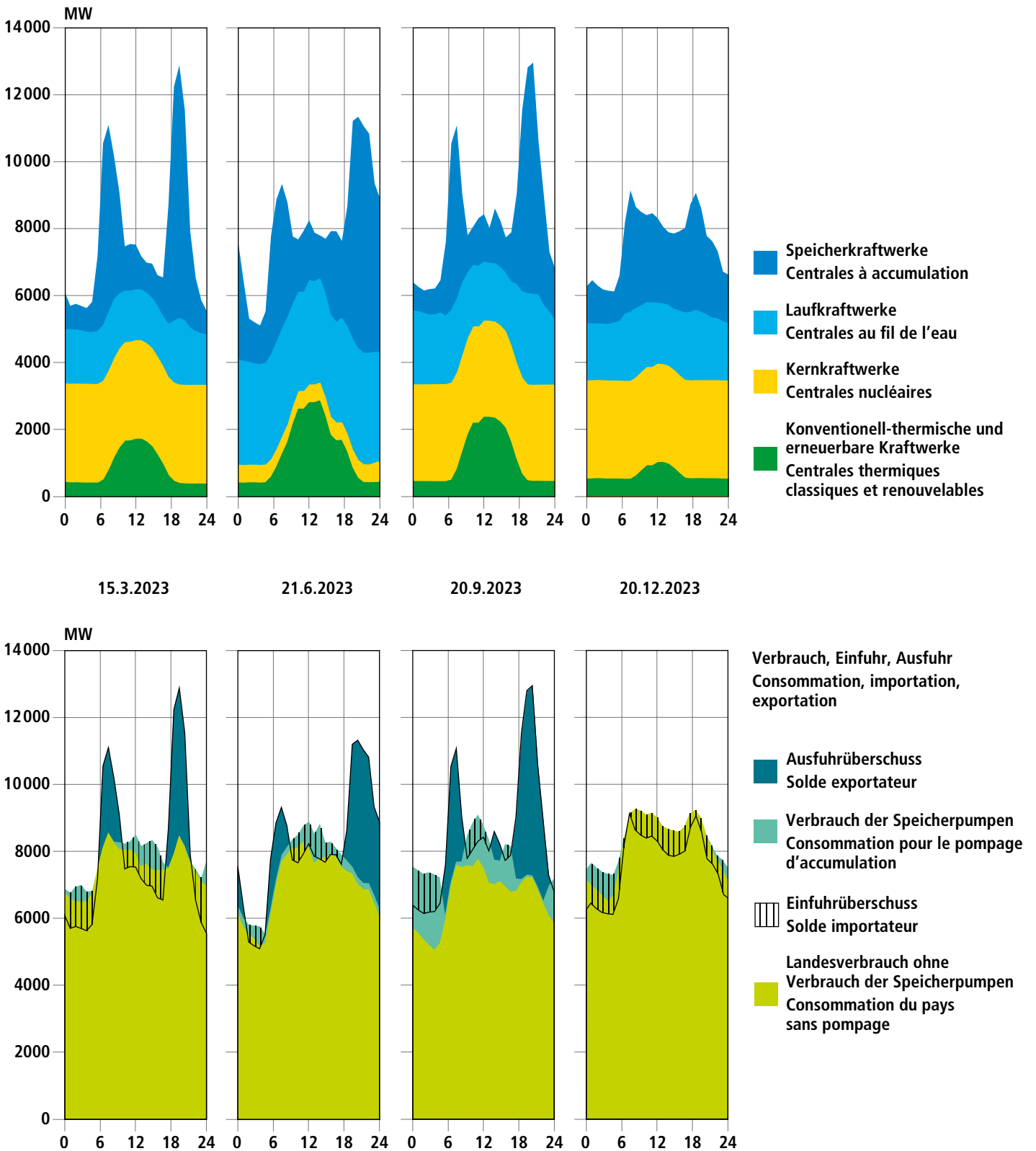
En revanche, c'est la charge maximale dans le pays qui est représentée au tableau 26a. Les autres puissances se rapportent à l'instant simultané auquel s'est produite cette charge maximale.

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

2023: Monat	Januar – Januar			Februar – Février			März – März			April – Avril			2023: Mois		
	Mittwoch Mercredi 18.1.2023	Samstag Samedi 21.1.2023	Sonntag Dimanche 22.1.2023	Mittwoch Mercredi 15.2.2023	Samstag Samedi 18.2.2023	Sonntag Dimanche 19.2.2023	Mittwoch Mercredi 15.3.2023	Samstag Samedi 18.3.2023	Sonntag Dimanche 19.3.2023	Mittwoch Mercredi 19.4.2023	Samstag Samedi 22.4.2023	Sonntag Dimanche 23.4.2023			
+ Laufkraftwerke	33,7	28,3	26,3	24,3	22,9	21,4	39,4	32,8	28,4	38,3	36,9	39,5	+ Centrales au fil de l'eau		
+ Speicherkraftwerke	80,7	51,7	60,3	72,2	17,8	18,5	61,6	30,5	41,0	42,2	21,4	18,2	+ Centrales à accumulation		
+ Kernkraftwerke	72,2	71,1	71,1	70,9	70,6	69,0	71,1	70,8	70,7	70,7	70,6	70,4	+ Centrales nucléaires		
+ Konv.-therm. und erneuerbare Kraftwerke	15,4	15,5	15,2	18,2	18,3	18,2	19,0	18,9	18,9	23,7	23,3	23,2	+ Centrales therm. classiques et renouvelables		
+ Einfuhrüberschuss	22,8	51,5	33,3	18,5	47,6	58,4	–	20,9	8,3	1,0	12,1	13,0	+ Excédent d'importation		
= Gesamtabgabe	224,8	218,1	206,2	204,1	177,2	185,5	191,1	173,9	167,3	175,9	164,3	164,3	= Fourniture totale		
– Ausfuhrüberschuss	–	–	–	–	–	–	6,3	–	–	–	–	–	– Excédent d'exportation		
= Landesverbrauch mit Speicherpumpen	224,8	218,1	206,2	204,1	177,2	185,5	184,8	173,9	167,3	175,9	164,3	164,3	= Consommation du pays avec pompage		
– Speicherpumpen	12,2	–	–	9,4	–	–	5,0	–	–	4,9	–	–	– Pompage d'accumulation		
= Landesverbrauch ohne Speicherpumpen	212,6	–	–	194,7	–	–	179,8	–	–	171,0	–	–	= Consommation du pays sans pompage		
2023: Monat	Mai – Mai			Juni – Juin			Juli – Juillet			August – Août			2023: Mois		
	Mittwoch Mercredi 17.5.2023	Samstag Samedi 20.5.2023	Sonntag Dimanche 21.5.2023	Mittwoch Mercredi 21.6.2023	Samstag Samedi 24.6.2023	Sonntag Dimanche 25.6.2023	Mittwoch Mercredi 19.7.2023	Samstag Samedi 22.7.2023	Sonntag Dimanche 23.7.2023	Mittwoch Mercredi 16.8.2023	Samstag Samedi 19.8.2023	Sonntag Dimanche 20.8.2023			
+ Laufkraftwerke	60,0	56,6	64,0	75,7	78,8	73,8	66,9	61,7	56,5	64,5	58,7	57,6	+ Centrales au fil de l'eau		
+ Speicherkraftwerke	52,6	20,5	29,2	77,7	60,8	56,4	106,4	50,5	31,1	72,5	56,7	64,1	+ Centrales à accumulation		
+ Kernkraftwerke	32,7	32,5	32,1	12,5	40,4	46,6	68,2	68,8	69,0	60,1	59,7	59,3	+ Centrales nucléaires		
+ Konv.-therm. und erneuerbare Kraftwerke	27,5	26,7	26,8	29,7	30,1	30,1	25,6	25,6	25,7	24,9	24,7	24,8	+ Centrales therm. classiques et renouvelables		
+ Einfuhrüberschuss	–	32,9	14,3	–	–	–	–	–	–	–	–	–	+ Excédent d'importation		
= Gesamtabgabe	172,8	169,2	166,4	195,6	210,1	206,9	267,1	206,6	182,3	222,0	199,8	205,8	= Fourniture totale		
– Ausfuhrüberschuss	1,6	–	–	21,2	45,3	44,0	111,6	57,8	20,9	55,2	41,2	54,4	– Excédent d'exportation		
= Landesverbrauch mit Speicherpumpen	171,2	169,2	166,4	174,4	164,8	162,9	155,5	148,8	161,4	166,8	158,6	151,4	= Consommation du pays avec pompage		
– Speicherpumpen	5,7	–	–	7,6	–	–	5,3	–	–	9,1	–	–	– Pompage d'accumulation		
= Landesverbrauch ohne Speicherpumpen	165,5	–	–	166,8	–	–	150,2	–	–	157,7	–	–	= Consommation du pays sans pompage		
2023: Monat	September – Septembre			Oktober – Octobre			November – Novembre			Dezember – Décembre			2023: Mois		
	Mittwoch Mercredi 20.9.2023	Samstag Samedi 23.9.2023	Sonntag Dimanche 24.9.2023	Mittwoch Mercredi 18.10.2023	Samstag Samedi 21.10.2023	Sonntag Dimanche 22.10.2023	Mittwoch Mercredi 15.11.2023	Samstag Samedi 18.11.2023	Sonntag Dimanche 19.11.2023	Mittwoch Mercredi 20.12.2023	Samstag Samedi 23.12.2023	Sonntag Dimanche 24.12.2023			
+ Laufkraftwerke	52,3	54,4	51,7	30,1	41,8	42,9	50,8	49,5	52,3	44,1	42,9	40,6	+ Centrales au fil de l'eau		
+ Speicherkraftwerke	60,0	75,1	56,2	63,8	52,2	55,4	78,5	41,3	27,5	52,9	29,3	14,0	+ Centrales à accumulation		
+ Kernkraftwerke	69,5	70,2	68,5	70,7	70,3	70,5	70,9	71,1	70,7	71,2	71,3	71,3	+ Centrales nucléaires		
+ Konv.-therm. und erneuerbare Kraftwerke	25,0	24,8	25,0	20,7	20,9	20,8	18,2	17,4	17,5	14,8	15,2	15,1	+ Centrales therm. classiques et renouvelables		
+ Einfuhrüberschuss	–	–	–	–	–	–	–	14,0	22,5	17,2	30,4	55,1	+ Excédent d'importation		
= Gesamtabgabe	206,8	224,5	201,4	185,3	185,2	189,6	218,4	193,3	190,5	200,2	189,1	196,1	= Fourniture totale		
– Ausfuhrüberschuss	27,4	58,6	29,9	6,0	0,8	16,6	22,7	–	–	–	–	–	– Excédent d'exportation		
= Landesverbrauch mit Speicherpumpen	179,4	165,9	171,5	179,3	184,4	173,0	195,7	193,3	190,5	200,2	189,1	196,1	= Consommation du pays avec pompage		
– Speicherpumpen	21,8	–	–	4,4	–	–	11,9	–	–	4,8	–	–	– Pompage d'accumulation		
= Landesverbrauch ohne Speicherpumpen	157,6	–	–	174,9	–	–	183,8	–	–	195,4	–	–	= 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	
	Mittwoch – Mercredi	Samstag – Samedi	Sonntag – Dimanche	Samstag – Samedi	Sonntag – Dimanche
Winter – Hiver	GWh			%	
2013/2014	201,9	175,8	167,0	87	83
2014/2015	200,5	177,0	167,7	88	84
2015/2016	205,2	176,7	170,1	86	83
2016/2017	206,7	182,7	176,0	88	85
2017/2018	211,6	186,4	180,0	88	85
2018/2019	200,8	180,5	177,4	90	88
2019/2020	191,8	175,7	172,9	92	90
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
Sommer – Été					
2014	171,7	147,2	139,9	86	81
2015	173,5	150,5	142,1	87	82
2016	170,8	150,3	142,7	88	84
2017	175,8	157,9	151,2	90	86
2018	171,4	156,0	150,4	91	88
2019	171,1	156,8	155,2	92	91
2020	161,4	158,0	154,8	98	96
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


¹ Inkl. Speicherpumpen

¹ Y compris le pompage d'accumulation

 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2023 (Tab. 24)
 OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2023 (tabl. 24)

Tab. 25a Verfügbare und aufgetretene Leistungen am dritten Mittwoch des Monats
Puissances disponibles et puissances produites le troisième mercredi du mois

	Mittwoch – Mercredi						
	18.1.2023	15.2.2023	15.3.2023	19.4.2023	17.5.2023	21.6.2023	
A. Verfügbare Leistung in MW							A. Puissance disponible en MW
Laufkraftwerke aufgrund der Zuflüsse, Tagesmittel	1 404	1 013	1 642	1 596	2 500	3 154	Centrales au fil de l'eau, moyenne des apports naturels
Saisonspeicherkraftwerke, 95% der Ausbauleistung	11 925	11 925	11 925	11 925	11 925	11 925	Centrales à accumulation saisonnière, 95% de la puissance maximum possible
Kernkraftwerke, konv.-thermische und erneuerbare Kraftwerke, Nettoleistung	8 760	8 760	8 760	8 760	8 760	8 760	Centrales nucléaires, therm. classiques et renouvelables, puissance nette
Einfuhrüberschuss zur Zeit der Höchstleistung	41	–	–	423	472	854	Excédent d'importation au moment de la pointe
Total verfügbar	22 130	21 698	22 327	22 704	23 657	24 693	Total de la puissance disponible
B. Aufgetretene individuelle Höchstleistungen in MW							B. Puissances maximales individuelles effectives en MW
Gesamtabgabe	12 252	13 254	12 960	9 648	10 747	11 399	Fourniture totale
Landesverbrauch:							Consommation du pays:
– mit Speicherpumpen	10 113	9 490	8 629	8 799	8 468	8 956	– avec pompage d'accumulation
– ohne Speicherpumpen	10 113	9 421	8 627	8 447	8 180	8 367	– sans pompage d'accumulation
Einfuhrüberschuss	3 931	3 969	2 214	1 316	1 556	1 053	Excédent d'importation
Ausfuhrüberschuss	2 553	4 330	4 418	1 441	3 861	4 124	Excédent d'exportation
Speicherpumpen	1 983	1 630	874	691	862	1 026	Pompage d'accumulation
Mittlere Aussentemperatur in den Verbraucherzentren	2 °C	3 °C	6 °C	9 °C	10 °C	23 °C	Température extérieure moyenne dans les centres de consommation

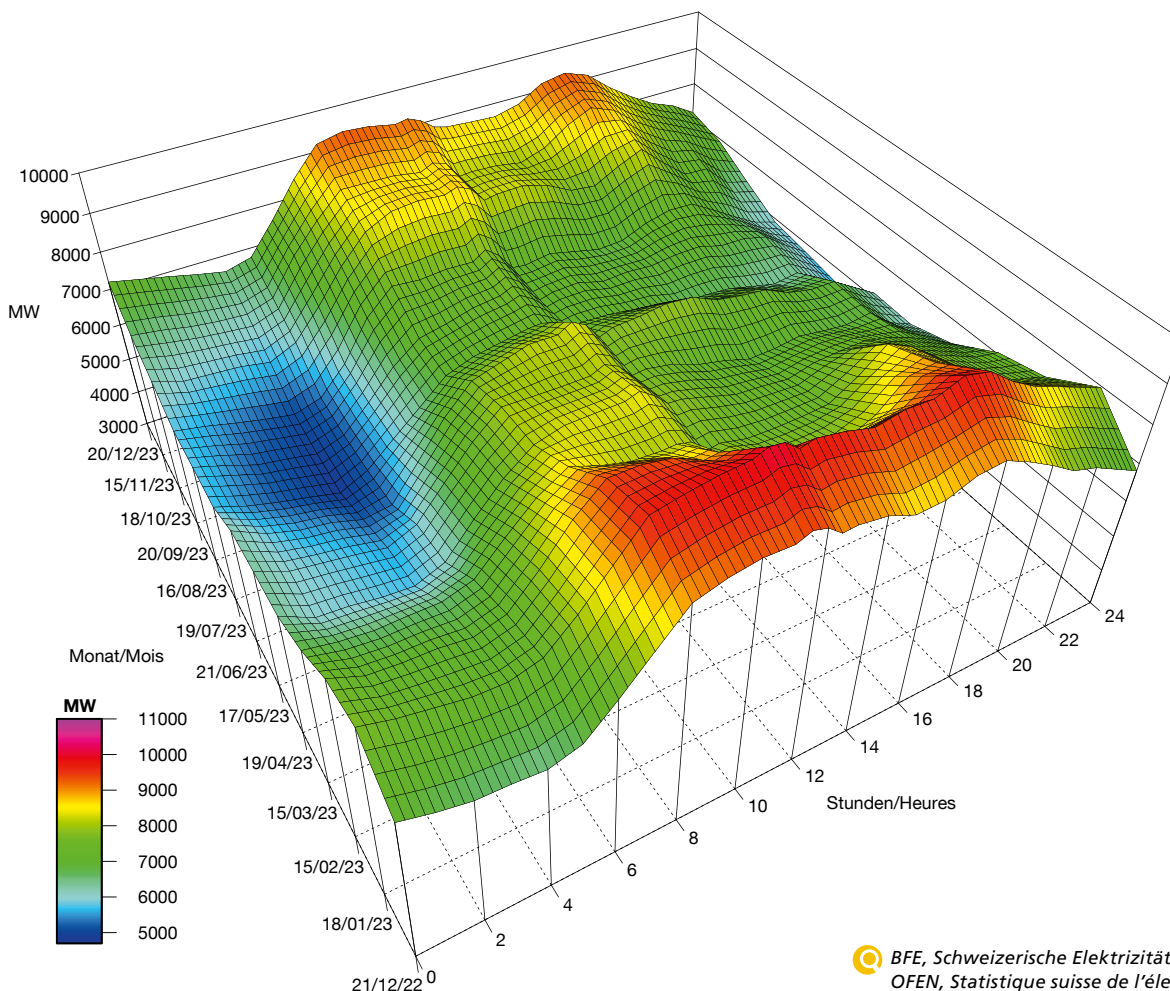
 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2023 (Tab. 25a)
 OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2023 (tabl. 25a)

Tab. 25b Verfügbare und aufgetretene Leistungen am dritten Mittwoch des Monats
Puissances disponibles et puissances produites le troisième mercredi du mois

	Mittwoch – Mercredi						
	19.7.2023	16.8.2023	20.9.2023	18.10.2023	15.11.2023	20.12.2023	
A. Verfügbare Leistung in MW							A. Puissance disponible en MW
Laufkraftwerke aufgrund der Zuflüsse, Tagesmittel	2 788	2 688	2 179	1 254	2 117	1 838	Centrales au fil de l'eau, moyenne des apports naturels
Saisonspeicherkraftwerke, 95% der Ausbauleistung	11 925	11 925	11 925	11 925	11 925	11 925	Centrales à accumulation saisonnière, 95% de la puissance maximum possible
Kernkraftwerke, konv.-thermische und erneuerbare Kraftwerke, Nettoleistung	8 760	8 760	8 760	8 760	8 760	8 760	Centrales nucléaires, therm. classiques et renouvelables, puissance nette
Einfuhrüberschuss zur Zeit der Höchstleistung	–	–	810	857	–	645	Excédent d'importation au moment de la pointe
Total verfügbar	23 473	23 373	23 674	22 796	22 802	23 168	Total de la puissance disponible
B. Aufgetretene individuelle Höchstleistungen in MW							B. Puissances maximales individuelles effectives en MW
Gesamtabgabe	13 251	11 958	13 023	11 935	12 772	9 331	Fourniture totale
Landesverbrauch:							Consommation du pays:
– mit Speicherpumpen	7 705	8 656	9 159	8 815	8 981	9 331	– avec pompage d'accumulation
– ohne Speicherpumpen	7 482	7 634	7 820	8 745	8 963	9 330	– sans pompage d'accumulation
Einfuhrüberschuss	–	576	1 205	1 734	1 136	1 243	Excédent d'importation
Ausfuhrüberschuss	6 925	4 719	5 696	3 643	3 821	–	Excédent d'exportation
Speicherpumpen	382	1 537	2 267	756	2 016	825	Pompage d'accumulation
Mittlere Aussentemperatur in den Verbraucherzentren	23°C	24°C	18°C	10°C	9°C	4°C	Température extérieure moyenne dans les centres de consommation

BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2023 (Tab. 25b)
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2023 (tabl. 25b)


Fig. 18 Belastungswerte 2023 der schweizerischen Elektrizitätswerke
Charge horaire et mensuelle des centrales électriques suisses en 2023



BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2023 (Fig. 18)
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2023 (fig. 18)

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

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 Livrant à des tiers	Selbst- produzenten Autoproducteurs	Total					
		MW							
2014	Februar	9 515	405	9 920	9 998	–	78	–	Février
2015	Februar	9 870	379	10 249	10 423	1	175	–	Février
2016	Januar	9 236	455	9 691	10 390	–	699	–	Janvier
2017	Januar	9 299	466	9 765	10 935	–	1 170	–	Janvier
2018	Dezember	8 198	416	8 614	10 249	1	1 636	–	Décembre
2019	Januar	9 470	465	9 935	9 752	2	–	181	Janvier
2020	Dezember	8 272	478	8 750	9 577	–	827	–	Décembre
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


 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2023 (Tab. 26a)
 OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2023 (tabl. 26a)

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

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									
2014	12 924	(11.)	9 998	(2.)	918	(9.)	1 990	(1.)	5 102	(7.)
2015	11 971	(5.)	10 423	(2.)	977	(9.)	2 832	(12.)	4 335	(7.)
2016	12 489	(1.)	10 390	(1.)	935	(10.)	4 385	(11.)	4 778	(7.)
2017	12 599	(8.)	10 935	(1.)	1 798	(11.)	4 981	(2.)	5 181	(7.)
2018	12 888	(6.)	10 249	(12.)	1 496	(5.)	3 826	(3.)	5 545	(6.)
2019	13 555	(7.)	9 752	(1.)	2 047	(12.)	2 977	(1.)	6 868	(7.)
2020	12 816	(7.)	9 577	(12.)	1 461	(10.)	3 055	(12.)	5 475	(8.)
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.)

Zahlen in Klammern () bedeuten den Monat der jeweiligen Höchstlast

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

 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2023 (Tab. 26b)
 OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2023 (tabl. 26b)

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 Aussenhandelssaldo 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 2005, 2006, 2010, 2011, 2016, 2017, 2021 und 2022 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 neun der letzten zehn Winter reichte die inländische Produktion nicht aus, um den Strombedarf zu decken.

Die Nachfrage nach Strom hat sich in den letzten Jahren immer mehr zugunsten des Winterhalbjahres verschoben. So betrug der Anteil des Landesverbrauchs im Winter 1960/1961 am Verbrauch des hydrologischen Jahres 49,5%; 2022/2023 machte diese Quote 54,2% aus.

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.

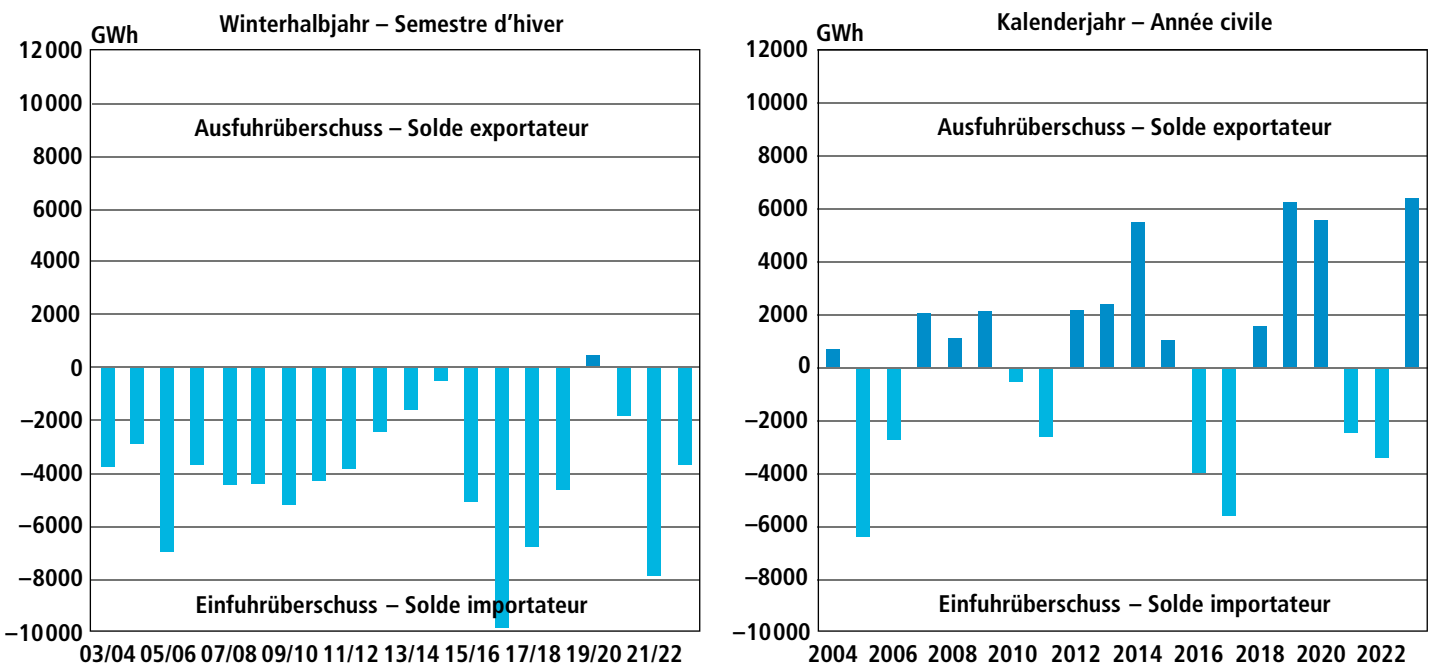
6.2 Exportations et importations considérées sur le long terme

La figure 19 (à droite) montre que des excédents d'exportation se produisent régulièrement depuis ces 20 dernières années (sauf en 2005, 2006, 2010, 2011, 2016, 2017, 2021 et 2022).

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 neuf où la production indigène n'a pas suffi à répondre à la demande d'électricité.

Ces dernières années, en effet, le déséquilibre de la demande d'électricité au profit de l'hiver s'est accentué. Ainsi, la consommation dans le pays en hiver 1960/1961 représentait 49,5% des besoins durant toute l'année hydrologique. En 2022/2023, ce chiffre était de 54,2%.

Fig. 19 Ausfuhr- und Einfuhrüberschuss
Solde exportateur et importateur



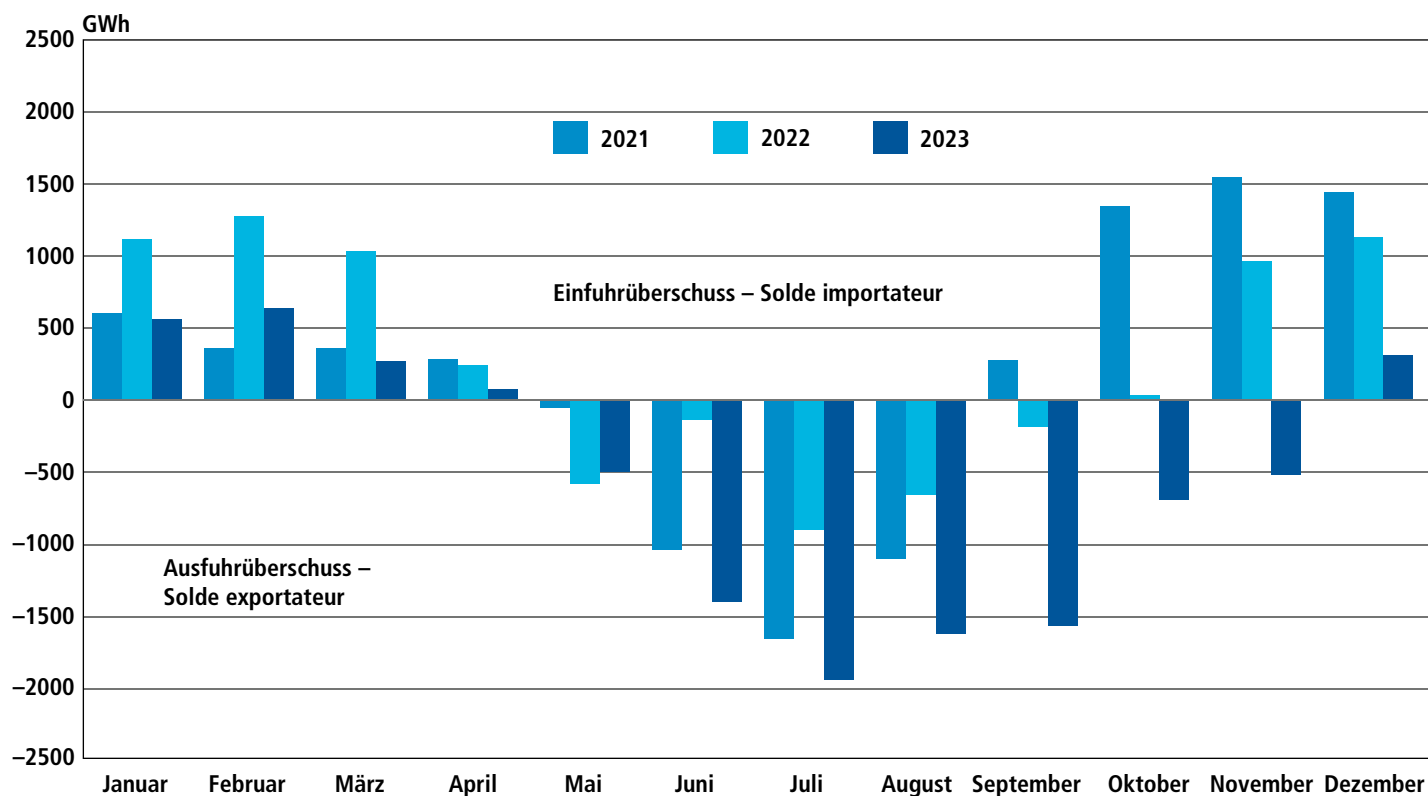
Andererseits fallen im Winterhalbjahr – bezogen auf den Durchschnitt der letzten zehn Jahre – nur etwa 43% der hydraulischen Jahresproduktion an.


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

A cela s'ajoute que la production hydroélectrique hivernale n'atteint que 43% (moyenne des dix dernières années) de la production annuelle.

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



 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2023 (Fig. 20)
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2023 (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
	GWh				Solde exportateur (-) et solde importateur (+) en % de la production nette
2013/2014	-17 293	18 863	+ 1 570	32 457	+ 4,8
2014/2015	-18 463	18 988	+ 525	33 583	+ 1,6
2015/2016	-18 119	23 166	+ 5 047	28 904	+ 17,5
2016/2017	-12 098	21 852	+ 9 754	24 751	+ 39,4
2017/2018	-16 815	23 533	+ 6 718	27 782	+ 24,2
2018/2019	-15 812	20 365	+ 4 553	29 279	+ 15,6
2019/2020	-18 195	17 726	- 469	33 257	- 1,4
2020/2021	-15 924	17 739	+ 1 815	31 824	+ 5,7
2021/2022	-13 041	20 862	+ 7 821	26 585	+ 29,4
2022/2023	-14 962	18 604	+ 3 642	18 877	+ 19,3

 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2023 (Tab. 27)
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2023 (tabl. 27)

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).

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.

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 importations 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 Année civile	Deutschland – Allemagne		Frankreich – France		Italien – Italie		Österreich – Autriche		Liechtenstein – Liechtenstein		Total – Total	
	Ausfuhr Exportation	Einfuhr Importation	Ausfuhr Exportation	Einfuhr Importation	Ausfuhr Exportation	Einfuhr Importation	Ausfuhr Exportation	Einfuhr Importation	Ausfuhr Exportation	Einfuhr Importation	Ausfuhr Exportation	Einfuhr Importation
2014 ²	10 529	7 910	8 257	24 996	22 116	843	1 841	3 651	186	38	42 929	37 438
2015 ²	6 585	11 051	11 085	25 119	24 491	874	999	5 207	181	55	43 341	42 306
2016 ²	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 ³	9 348	7 974	4 241	20 799	23 937	805	2 660	4 984	–	–	40 186	34 562

¹ Inbegriffen Austauschenergie; ab 2017 ohne Austauschenergie und Liechtenstein.


² Netto

³ Quelle: BAZG (swissimpex) [Stand: 2.4.2024].

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


² nette

³ Source: OFDF (swissimpex) [état au 2.4.2024].

 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2023 (Tab. 28)
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2023 (tabl. 28)

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	Einfuhr	Ausfuhr	Einfuhr	Ausfuhr	Einfuhr	Ausfuhr	Einfuhr	Ausfuhr	Einfuhr	Ausfuhr	Einfuhr
	Exportation	Importation	Exportation	Importation	Exportation	Importation	Exportation	Importation	Exportation	Importation	Exportation	Importation
2014	5 520	11 709	3 126	10 104	24 764	899	546	5 818	65	0	34 021	28 530
2015	3 740	16 413	4 565	9 712	26 466	888	265	7 006	32	14	35 068	34 033
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
Hydrologisches Jahr	Deutschland – Allemagne		Frankreich – France		Italien – Italie		Österreich – Autriche		Liechtenstein – Liechtenstein		Total – Total	
Année hydrologique	Ausfuhr	Einfuhr	Ausfuhr	Einfuhr	Ausfuhr	Einfuhr	Ausfuhr	Einfuhr	Ausfuhr	Einfuhr	Ausfuhr	Einfuhr
	Exportation	Importation	Exportation	Importation	Exportation	Importation	Exportation	Importation	Exportation	Importation	Exportation	Importation
2013/2014	5 561	11 643	3 045	10 242	24 277	946	552	6 053	37	0	33 472	28 884
2014/2015	3 738	14 094	4 518	8 985	26 295	891	185	7 039	57	14	34 793	31 023
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

 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2023 (Tab. 29)
 OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2023 (tabl. 29)

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

Kalenderjahr 2023	Ausfuhr – Exportation					Einfuhr – Importation					Année civile 2023
	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.)	16 678	10 633	64	6 045	36	17 268	8 935	52	8 333	48	Hiver (jan. à mars; oct. à déc.)
Sommer (April–Sept.)	17 178	10 475	61	6 703	39	10 194	5 769	57	4 425	43	Été (avril à sept.)
Kalenderjahr	33 856	21 108	62	12 748	38	27 462	14 704	54	12 758	46	Année civile

Quellen: Swissgrid und BFE/Sources: Swissgrid et OFEN

 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2023 (Tab. 30)
 OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2023 (tabl. 30)

7. Ausbau- möglichkeiten der Produktionsanlagen bis 2030

Das Ergebnis der Ende 2023 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 Kraftwerke bis zum Jahr 2030.

Die Tabellen 31a und 31b geben im Detail Auskunft über die 2023 neu in Betrieb genommenen bzw. noch im Bau befindlichen Wasserkraftwerke.

7.1 2023 in Betrieb genommene Wasserkraftwerke

Von den 39 aufgeführten Zentralen wurden 7 neu gebaut, 2 umgebaut und 30 wertberichtigt. Mit 35,1 GWh leistet das neue Kraftwerk Augand (Kander Spiez) den grössten Beitrag an den Zuwachs der mittleren Produktionserwartung (Tabelle 31a).

7. Possibilités d'extension des installations de production jusqu'en 2030

Les informations recueillies à la fin de l'année 2023 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 en service et en construction jusqu'en l'an 2030.

Les tableaux 31a et 31b donnent des informations détaillées sur les centrales hydrauliques qui, en 2023, ont été mises en service ou étaient en construction.

7.1 Centrales hydrauliques mises en service en 2023

Sept des trente-neuf centrales qui figurent dans le tableau sont nouvelles, deux ont été transformées et les trente autres réévaluées. Avec 35,1 GWh, la nouvelle centrale Augand (Kander Spiez) 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 Été GWh	Jahr Année GWh	
<i>A. 2023 in Betrieb genommene Wasserkraftwerke</i>						
<i>Centrales hydrauliques mises en service en 2023</i>						
N	Arvigo	Idro Arvigo SA	1,9	0,7	4,0	4,7
N	Augand, Kander Spiez	Kraftwerk Augand AG	8,1	9,1	26,0	35,1
N	Bodenwald, Seedorf	EWA-energieUri AG	2,9	5,0	6,5	11,5
N	Felsreservoir, Saas-Grund	Einwohnergemeinde Saas-Grund	0,6	0,4	1,4	1,8
W	Fionnay (Dixence)	Grande Dixence SA	0,0	141,0	126,6	267,6
U	Gabi (Walibach)	Energie Electrique de Simplon SA	5,7	0,5	0,3	0,8
N	Gilamont (Vevey)	Forces Motrices de la Veveyse SA	0,7	0,8	1,4	2,2
W	Nendaz	Grande Dixence SA	0,0	175,2	157,3	332,5
N	Turbinage Combe de l'A	STIL SA (DransEnergie SA)	0,3	0,4	0,8	1,2
N	Waldemme	CKW AG	1,4	2,6	3,9	6,5
U	Z'Mutt	Grande Dixence SA	4,2	3,5	0,0	3,5
W	28 Zentralen/centrales		2,6	-340,6	-416,5	-757,1
	Statistische Differenzen/Différences statistiques		0,1	- 0,1	0,3	0,2
	Zuwachs/Augmentation		28,5	- 1,5	- 88,0	- 89,5

¹ Gemäss den Angaben der Eigentümer (Umfrage Ende 2023)
N: Neubau, U: Umbau, W: Wertberichtigung


¹ Selon les indications des propriétaires, enquête fin 2023
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	
<i>B. Ende 2023 im Bau befindliche Wasserkraftwerke</i> <i>Centrales hydrauliques en construction à la fin de 2023</i>						
N	Avançon Palier inférieur, Bex	Energie renouvelable de l'Avançon SA	2,5	2,1	5,3	7,4
U	Bévioux	Salines de Bex SA	2,4	1,5	2,7	4,2
U	Bondo	Elektrizitätswerk der Stadt Zürich	6,9	1,5	16,1	17,6
U	Luchsingen	Technische Betriebe Glarus	2,5	2,0	6,5	8,5
N	Ritom	Schweizerische Bundesbahnen	76,0	8,1	-24,1	-16,0
N	Sandweidli, Lauterbrunnen	Kraftwerk Soubach AG	11,0	4,6	25,9	30,5
	Statistische Differenzen/Différences statistiques		0,2	0,2	- 0,4	- 0,2
	Zuwachs/Augmentation		101,5	20,0	32,0	52,0
				38%	62%	100%

¹ Gemäss den Angaben der Eigentümer (Umfrage Ende 2023)
 N: Neubau, U: Umbau, W: Wertberichtigung

¹ Selon les indications des propriétaires, enquête fin 2023
 N: Construction nouvelle, U: Transformation, W: Réévaluation de valeur

 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2023 (Tab. 31b)
 OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2023 (tabl. 31b)

7.2 Ende 2023 im Bau befindliche Wasserkraftwerke

Die in Tabelle 31b aufgeführten *Wasserkraftwerke* werden nach ihrer Inbetriebnahme das Produktionspotenzial um weitere 52 GWh erhöhen. Den grössten Beitrag (58,5%) an den Ausbau der Wasserkraft wird dabei das Kraftwerk Sandweidli (Lauterbrunnen) erbringen.

7.3 Produktionserwartung in der Schweiz bis 2029/2030

Als willkommener Beitrag für die künftige Versorgungslage ist vor allem die im Winter zusätzlich erwartete Produktion anzusehen (Tabelle 31b). Da nämlich in dieser Periode im Mittel etwa 55% des Elektrizitätsverbrauchs, aber nur 43% der hydraulischen Jahresproduktion anfallen, ist die Betrachtung der Versorgungssituation im Winter von entscheidender Bedeutung.

Im hydrologischen Jahr 2029/2030 wird die mittlere Produktionserwartung auf 64 385 GWh geschätzt (Tabelle 32).

7.2 Centrales hydrauliques en construction à la fin de 2023

Une fois mises en service, les *centrales hydrauliques* mentionnées dans le tableau 31b accroîtront le potentiel de production de 52 GWh. La plus forte contribution (58,5% de l'accroissement) proviendra de la centrale de Sandweidli (Lauterbrunnen).

7.3 Production escomptée en Suisse jusqu'en 2029/2030

C'est surtout la production escomptée supplémentaire en hiver qui constituera un apport bienvenu (tableau 31b). En effet, l'hiver représente en moyenne à peu près 55% de la consommation d'électricité, mais seulement 43% de la production hydraulique annuelle; c'est donc la période difficile de l'approvisionnement.

La production escomptée en Suisse pour l'année hydrologique 2029/2030 est évaluée à 64 385 GWh (tableau 32).

Tab. 32 Kraftwerkpark der Schweiz – Leistung¹ und Produktion² und production³ des centrales électriques – Puissance¹ et production³

Hydrologisches Jahr	Wasserkraftwerke ³ – Centrales hydrauliques ³												Année hydrologique	
	Produktionserwartung			Zusätzliche Produktionserwartung aus Umwälzbetrieb ⁴			Verbrauch der Speicherpumpen für Saisonspeicherung und Umwälzbetrieb ⁴			Resultierende Produktionserwartung				
	Production escomptée			Production escomptée supplémentaire par pompage-turbinage ⁴			Consommation du pompage d'accumulation saisonnière et du pompage-turbinage ⁴			Production escomptée totale				
Leistung Puissance 31.12.	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	Winter Hiver GWh	Sommer Été GWh	Jahr Année GWh	2022/2023 Val. constatées	
19569	15 698 ⁵	22 383 ⁵	38 081 ⁵	–	–	–	2 725	3 047	5 772	12 973	19 336	32 309		2022/2023 Val. constatées
16600	15 480	21 935	37 415	635	1 475	2 110	1 520	2 345	3 865	14 595	21 065	35 660		2023/2024 Prévision
16680	15 495	21 925	37 420	635	1 475	2 110	1 520	2 345	3 865	14 610	21 055	35 665	2024/2025	
16700	15 500	21 965	37 465	635	1 475	2 110	1 520	2 345	3 865	14 615	21 095	35 710	2025/2026	
16700	15 500	21 965	37 465	635	1 475	2 110	1 520	2 345	3 865	14 615	21 095	35 710	2026/2027	
16700	15 500	21 965	37 465	635	1 475	2 110	1 520	2 345	3 865	14 615	21 095	35 710	2027/2028	
16700	15 500	21 965	37 465	635	1 475	2 110	1 520	2 345	3 865	14 615	21 095	35 710	2028/2029	
16700	15 500	21 965	37 465	635	1 475	2 110	1 520	2 345	3 865	14 615	21 095	35 710	2029/2030	
Hydrologisches Jahr	Kernkraftwerke in der Schweiz ⁶						Konventionell-thermische und erneuerbare Kraftwerke ⁷						Année hydrologique	
Leistung Puissance 31.12.	Centrales nucléaires en Suisse ⁶			Centrales thermiques classiques et renouvelables ⁷			Puisseance et production escomptées totales en Suisse			Zuwachs der Produktions- erwartung pro Jahr				
	Production escomptée			Production escomptée			Production escomptée			Accroisse- ment annuel de la production escomptée				
	Winter Hiver GWh	Sommer Été GWh	Jahr Année GWh	Leistung Puissance 31.12.	Winter Hiver GWh	Sommer Été GWh	Jahr Année GWh	Leistung Puissance 31.12.	Winter Hiver GWh	Sommer Été GWh	Jahr Année GWh	Winter Hiver GWh	Sommer Été GWh	Jahr Année GWh
2973	12 867	10 446	23 313	5 786	2 998	4 671	7 669 ⁸	28 328	28 838	34 453	63 291	11,1	2022/2023 Val. constatées	
2973	10 655	8 645	19 300	6 000	2 925	4 575	7 500	25 573	28 175	34 285	62 460	– 1,3	2023/2024 Prévision	
2973	10 655	8 645	19 300	6 250	3 045	4 765	7 810	25 903	28 310	34 465	62 775	+ 0,5	2024/2025	
2973	10 655	8 645	19 300	6 500	3 170	4 955	8 125	26 173	28 440	34 695	63 135	+ 0,6	2025/2026	
2973	10 655	8 645	19 300	6 750	3 290	5 145	8 435	26 423	28 560	34 885	63 445	+ 0,5	2026/2027	
2973	10 655	8 645	19 300	7 000	3 410	5 340	8 750	26 673	28 680	35 080	63 760	+ 0,5	2027/2028	
2973	10 655	8 645	19 300	7 250	3 535	5 525	9 060	26 923	28 805	35 265	64 070	+ 0,5	2028/2029	
2973	10 655	8 645	19 300	7 500	3 655	5 720	9 375	27 173	28 925	35 460	64 385	+ 0,5	2029/2030	

¹ Maximal mögliche Leistung ab Generator

² 2022/2023: effektive Produktion; Vorausschau: Produktionserwartung (bei Wasserkraftwerken: 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

⁶ Einstellung des Leistungsbetriebs des Kernkraftwerks Mühleberg am 20. Dezember 2019

⁷ Davon neue erneuerbare Energien: etwa 5100 GWh/Jahr Produktionserwartung, 5020 MW Leistung;

⁸ Kehricht zu 50% berücksichtigt

⁹ Erweiterte Erhebung (siehe Tab. A-3)

¹ Puissance maximale possible aux bornes des alternateurs

² 2022/2023: production effective; prévision: production escomptée (centrales hydrauliques: 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

⁶ Arrêt du fonctionnement de puissance de la centrale nucléaire de Mühleberg au 20 décembre 2019

⁷ Dont nouvelles énergies renouvelables: environ 5100 GWh/année production escomptée, puissance: 5020 MW;

⁸ ordures prises en compte à raison de 50%

⁹ Enquête complémentaire (voir tabl. A-3)

8. Finanzwirtschaft

8. Situation financière

8.1 Vorbemerkung

Die hier präsentierte Finanzstatistik erfasst 288 Unternehmen der Allgemein- und der industrieeigenen Versorgung. Auf diese 288 Elektrizitätsunternehmen entfallen rund 90% der gesamten Stromproduktion und 82,5% der Verteilung an die Endverbraucher. Für die Analyse von finanzwirtschaftlichen Daten der Elektrizitätswirtschaft stehen für das Geschäftsjahr 2022 weniger Datensätze (288 gegenüber 314 im 2021) von Elektrizitätsunternehmen zur Verfügung. Das Bundesamt für Statistik (BFS) hat ab dem Geschäftsjahr 2013 die Anzahl befragter Unternehmungen für die Erstellung der schweizerischen Wertschöpfungsstatistik erhöht.

Die neuesten Zahlen beziehen sich auf das Geschäftsjahr 2022, das in der Regel dem hydrologischen Jahr 2021/2022 oder dem Kalenderjahr 2022 entspricht.

Bei den Grenzkraftwerken sind nur die schweizerischen Anteile am Aktienkapital berücksichtigt. Zudem ist darauf hinzuweisen, dass die konsolidierte Bilanz neben 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 288 Elektrizitätsunternehmen betrug 2022 147,9 Mrd. Franken. Auf der *Aktivseite* waren 59,2% in Anlagen investiert; das Umlaufvermögen betrug 40,8%. 21,7% des Anlagevermögens machten die Produktionsanlagen aus; der Bilanzwert der Übertragungs- und Verteilanlagen bezifferte sich demgegenüber auf 16,7% des Anlagevermögens.

Die Finanzierung der Vermögenswerte erfolgte zu 24,5% durch Eigenkapital und zu 73,7% durch Fremdkapital. 1,8% entfallen auf den Reingewinn (vgl. *Passiven*).

8.3 Gewinn- und Verlustrechnung (Tabelle 34)

Die grösste *Aufwandposition* stellte 2022 mit 64,1% 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 41 657 Mio. Franken Mehrfachzahlungen enthalten sind. Dasselbe gilt vom Ertrag aus Energielieferungen, der 78,0% des gesamten *Ertrages* ausmacht.

8.4 Struktur der Elektrizitätswirtschaft

8.4.1 Zusammensetzung des Grundkapitals (Tabelle 35 und Figur 21)

81,8% des Grundkapitals stammten 2022 von Aktionären oder Genossenschaftlern; das von den Kantonen oder Gemeinden zur Verfügung gestellte Dotationskapital machte 18,2% aus.

8.4.2 Institutionelle Besitzverhältnisse (Tabelle 36 und Figur 21)

Am gesamten Grundkapital (Aktien-, Genossenschafts-, Dotationskapital) sind die öffentliche Hand zu 90,6%,

8.1 Remarque préliminaire

La statistique financière englobe 288 entreprises produisant pour des tiers ou en compte propre. Précisons que ces 288 entreprises ont fourni quelque 90% de la production totale d'électricité et qu'elles ont couvert 82,5% 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 moins nombreux pour l'exercice 2022 (288 contre 314 en 2021). L'Office fédéral de la statistique (OFS) a augmenté à partir de l'exercice 2013 le nombre des entreprises interrogées dans le cadre de l'élaboration de la statistique de la valeur ajoutée.

Les chiffres les plus récents se rapportent à l'année comptable 2022, soit généralement l'année hydrologique 2021/2022 ou l'année civile 2022.

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 2022, les bilans des 288 entreprises d'électricité totalisent 147,9 milliards de francs. Du côté des *actifs*, 59,2% consistaient en investissements dans les installations. Le capital de roulement atteignait 40,8%. Les installations de production représentaient 21,7% des actifs immobilisés. De son côté, la valeur des installations de transport et de distribution atteignait en revanche, au bilan, 16,7% des actifs immobilisés.

Les actifs ont été financés par des capitaux propres à raison de 24,5% et par des capitaux étrangers à raison de 73,7%. Le bénéfice net représente 1,8% (cf. *Passifs*).

8.3 Compte de pertes et profits (tableau 34)

L'achat d'énergie a constitué, avec 64,1% 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 41 657 millions de francs comptabilisé à ce poste résulte de comptages multiples. Il en va de même du produit des fournitures d'énergie, qui représente 78,0% des *recettes*.

8.4 Structure de l'économie électrique

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

En 2022, 81,8% du capital social provenait des actionnaires ou des sociétés coopératives. Le capital de dotation fourni par les cantons et les communes se montait à 18,2%.

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

die Privatwirtschaft zu 8,8% und das Ausland zu 0,6% beteiligt. Bei diesen Durchschnittswerten ist zu bedenken, dass der private Sektor im Produktions- und Übertragungsbereich 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.

publics à raison de 90,6%, de l'économie privée à raison de 8,8% et de l'étranger à raison de 0,6%. En considérant ces moyennes, il faut rappeler que le secteur privé occupe une place prépondérante dans la production et dans le transport, 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.

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: 82,5%						Quote-part de la consommation finale nationale: 82,5%	
	2018	2019	2020	2021	2022	Anteile 2022 in % Quotes-parts 2022 en %	
Erfasste Elektrizitätsunternehmen	338	327	337	314	288		Entreprises électriques recensées
Aktiven							Actif
1. Anlagevermögen	67 927	68 862	70 225	75 760	87 607	59,2	1. Actifs immobilisés
1.1 Produktionsanlagen	17 432	17 098	17 469	18 298	19 006	12,8	1.1 Installations de production
1.2 Übertragungs- und Verteilanlagen	14 338	14 404	14 257	14 696	14 596	9,9	1.2 Installations de transport et de distribution
1.3 Immobilien, Mobilien und Geräte ¹	4 613	4 763	4 735	4 468	4 894	3,3	1.3 Biens immobiliers, mobiliers et appareils ¹
1.4 Anlagen im Bau, projektiert	3 031	3 040	3 096	3 304	3 398	2,3	1.4 Bâtiments en construction, en projet
1.5 Beteiligungen	22 385	22 744	23 575	27 739	39 132	26,5	1.5 Participations
1.6 Nichtbetriebliche Sachanlagen ²	6 128	6 813	7 093	7 255	6 581	4,4	1.6 Immobilisations corporelles étrangères à l'exploitation ²
2. Umlaufvermögen	18 599	16 735	17 335	36 897	60 327	40,8	2. Actifs circulants
2.1 Material- und Warenvorräte ³	852	788	994	1 112	1 389	0,9	2.1 Matériaux et approvisionnements ³
2.2 Wertschriften	892	743	877	737	833	0,6	2.2 Titres
2.3 Übriges Umlaufvermögen ⁴	16 855	15 204	15 464	35 048	58 105	39,3	2.3 Autres actifs circulants ⁴
Reinverlust laut Gewinn- und Verlustrechnung	2	0	1	1	13	0,0	Perte nette d'après le compte de pertes et profits
Total	86 528	85 597	87 561	112 658	147 947	100,0	Total
Passiven							Passif
3. Eigenkapital	30 357	32 239	33 240	35 522	36 230	24,5	3. Fonds propres
3.1 Aktienkapital, Genossenschaftskapital ⁵	7 183	7 082	6 853	6 742	6 716	4,6	3.1 Capital-actions, capital des sociétés coopératives ⁵
3.2 Dotationskapital ⁵	1 465	1 467	1 467	1 483	1 495	1,0	3.2 Capital de dotation ⁵
3.3 Reserven ⁶	21 709	23 690	24 920	27 297	28 019	18,9	3.3 Réserves ⁶
4. Fremdkapital	54 774	50 906	51 806	75 758	109 115	73,7	4. Fonds de tiers
4.1 Obligationenanleihen ⁷	10 010	10 255	9 776	5 309	6 429	4,3	4.1 Emprunts par obligations ⁷
4.2 Übriges Fremdkapital ⁸	44 764	40 651	42 030	70 449	102 686	69,4	4.2 Autres capitaux étrangers ⁸
Reingewinn laut Gewinn- und Verlustrechnung	1 397	2 452	2 515	1 378	2 602	1,8	Bénéfice net d'après le compte de pertes et profits
Total	86 528	85 597	87 561	112 658	147 947	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: 82,5%						Quote-part de la consommation finale nationale: 82,5%	
	2018	2019	2020	2021	2022	Anteile 2022 in %	
Erfasste Elektrizitätsunternehmen	338	327	337	314	288	Quotes-parts 2022 en %	Entreprises électriques recensées
Aufwand							Charge
1. Personalaufwand	3 283	3 297	3 347	3 578	3 785	5,8	1. Charge de personnel
2. Energiebeschaffung ²	16 967	17 785	17 361	30 728	41 657	64,1	2. Frais d'approvisionnement en énergie ²
3. Direkte Steuern	213	224	249	202	320	0,5	3. Impôts directs
4. Wasserrechtsabgaben, Konzessions- gebühren	773	733	779	726	682	1,1	4. Droits d'eau, taxes de concession
5. Abschreibungen	2 389	2 564	2 553	2 654	2 561	3,9	5. Amortissements
6. Rückstellungen, Fondseinlagen	124	200	146	204	143	0,2	6. Provisions, dotations de fonds
7. Passivzinsen	1 539	1 275	1 048	1 115	6 247	9,6	7. Intérêts passifs
8. Übriger Aufwand	5 412	4 418	4 409	7 275	7 006	10,8	8. Autres charges
Reingewinn	1 397	2 452	2 515	1 378	2 602	4,0	Bénéfice net
Total	32 097	32 948	32 407	47 860	65 003	100,0	Total
Ertrag							Produit
9. Ertrag aus Energielieferungen ²	24 889	25 834	25 666	37 678	50 723	78,0	9. Produit des livraisons d'énergie ²
10. Aktivzinsen	818	1 269	1 009	1 575	1 541	2,4	10. Intérêts actifs
11. Übriger Ertrag	6 388	5 845	5 731	8 606	12 726	19,6	11. Autres produits
Reinverlust	2	0	1	1	13	0,0	Perte nette
Total	32 097	32 948	32 407	47 860	65 003	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 2023 (Tab. 34)
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2023 (tabl. 34)

**Tab. 35 Aufteilung des Grundkapitals nach Besitzverhältnissen 2022
Répartition du capital social selon les conditions de propriété 2022**

Anteil an der gesamtschweizerischen Landeserzeugung: 90%			Quote-part de la production nationale: 90%	
Anteil am gesamtschweizerischen Elektrizitäts-Endverbrauch: 82,5%			Quote-part de la consommation finale nationale: 82,5%	
Erfasste Elektrizitätsunternehmen: 288	Mio. Fr.	%	Entreprises électriques recensées: 288	
Aktienkapital, Genossenschaftskapital	6 716	81,8	Capital-actions, capital des sociétés coopératives	
in Besitze von:			en mains des:	
– SBB	45	0,5	– CFF	
– Kantonen	4 600	56,0	– cantons	
– Gemeinden	1 303	15,9	– communes	
– Privaten, Privatwirtschaft ¹	723	8,8	– particuliers, de l'économie privée ¹	
– Ausland	45	0,6	– étranger	
Dotationskapital	1 495	18,2	Capital de dotation	
zur Verfügung gestellt von:			mis à disposition par:	
– Kanton	619	7,5	– le canton	
– Gemeinde	876	10,7	– la commune	
Total Grundkapital	8 211	100,0	Total du capital social	

¹ Finanzgesellschaften, Banken, Industrie

¹ Sociétés financières, banques, industries

 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2023 (Tab. 35)
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2023 (tabl. 35)

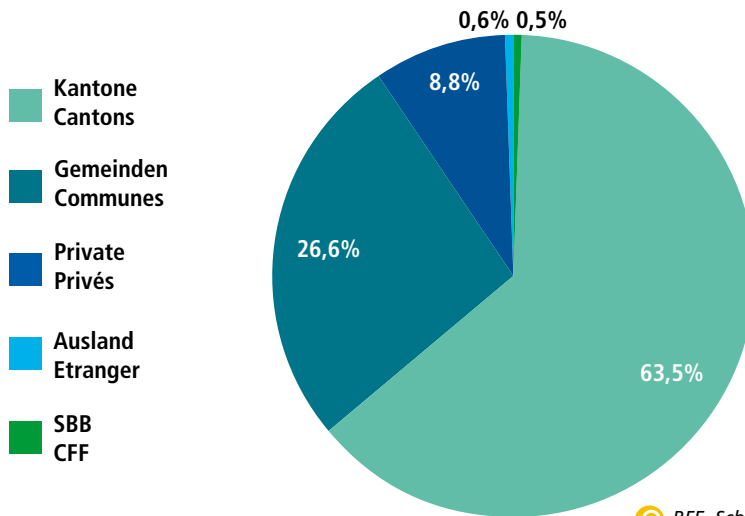
8.5 Gewinnverwendung (Tabelle 37)

Vom verteilbaren Gewinn von 7 229 Mio. Franken wurden 2022 1 325 Mio. Franken zur Ausschüttung einer Dividende verwendet. Die Gewinnablieferungen an die öffentliche Hand betragen 36 Mio. Franken. Zusammen mit den direkten Steuern und den Wasserrechtsabgaben (s. Tabelle 34) sind damit 2022 10 38 Mio. Franken (Vorjahr 10 02

8.5 Répartition du bénéfice (tableau 37)

Sur le bénéfice à répartir (7 229 millions de francs), 1 325 millions de francs ont servi à la distribution d'une dividende. Les pouvoirs publics ont reçu 36 millions de francs. 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 2022 un total de

Fig. 21 Zusammensetzung des Grundkapitals 2022
Origine du capital social 2022



BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2023 (Fig. 21)
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2023 (fig. 21)

Tab. 36 Institutionelle Besitzverhältnisse 2022
Conditions de propriété institutionnelles 2022

Anteil an der gesamtschweizerischen Landeserzeugung: 90%			Quote-part de la production nationale: 90%		
Anteil am gesamtschweizerischen Elektrizitäts-Endverbrauch: 82,5%			Quote-part de la consommation finale nationale: 82,5%		
Erfasste Elektrizitätsunternehmen: 288	Mio. Fr.	%	Entreprises électriques recensées: 288		
<i>Grundkapital, total</i>	8 211	100,0	<i>Capital social, total</i>		
Schweiz:			Suisse:		
– in öffentlicher Hand ¹	7 443	90,6	– aux mains des collectivités publiques ¹		
– in privater Hand ²	723	8,8	– en mains privées ²		
Ausland	45	0,6	Etranger		

¹ Bund, Kantone, Gemeinden

¹ Confédération, cantons, communes

² Finanzgesellschaften, Banken, Industrie, Private

² Sociétés financières, banques, industries, particuliers

BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2023 (Tab. 36)
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2023 (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: 82,5%						Quote-part de la consommation finale nationale: 82,5%	
	2018	2019	2020	2021	2022	Anteile 2022 in % Quotes-parts 2022 en %	Entreprises électriques recensées
Erfasste Elektrizitätsunternehmen	338	327	337	314	288		
Reingewinn	+ 1 397	+ 2 452	+ 2 515	+ 1 378	+ 2 602	–	Bénéfice net
Reinverlust	– 2	0	– 1	– 1	– 13	–	Perte nette
Saldo Gewinn-/Verlustvortrag vom Vorjahr	+ 3 434	+ 3 541	+ 3 695	+ 4 862	+ 4 640	–	Solde bénéfice/perte reporté de l'année précédente
<i>Verteilbarer Gewinn</i>	4 829	5 993	6 209	6 239	7 229	100,0	<i>Bénéfice à répartir</i>
Dividenden, Tantiemen	480	438	876	496	1 325	18,3	Dividendes, tantièmes
Ablieferung an Staat, Gemeinde	734	64	74	74	36	0,5	Versement à l'Etat, à la commune
Zuweisungen an Reserven	193	338	331	278	308	4,3	Attributions aux réserves
Übrige ¹	3 422	5 153	4 928	5 391	5 560	76,9	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 2023 (Tab. 37)
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2023 (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

Mio. Franken) an die öffentliche Hand transferiert worden, die Verzinsung des öffentlichen Kapitalanteils nicht mit eingerechnet.

8.6 Investitionen (Tabelle 38)

Vom gesamten Investitionsvolumen von 3,0 Mrd. Franken entfielen 2022 41,4% (Vorjahr 45,9%) auf Produktions-, 46,0% (40,9%) auf Übertragungs- und Verteilanlagen sowie 12,6% (13,2%) auf Immobilien, Mobilien, Geräte und in Finanzanlagen.

8.7 Durchschnittlicher Endverbraucherpreis

(Tabelle 39)

Der mittlere Preis pro Kilowattstunde betrug 2022 21,85 Rp. Das Mittel bezieht sich dabei auf sämtliche Abnehmerkategorien. Diese volkswirtschaftlich wichtige Kennzahl stützt sich auf 185 über die ganze Schweiz verteilte Elektrizitätsunternehmen. Diese Unternehmen lieferten insgesamt 47 022 GWh an die Endverbraucher, das entspricht 82,5% des gesamtschweizerischen Endverbrauchs; der Erlös aus diesen Stromlieferungen machte rund 10,3 Mrd. Franken aus.

1038 (année précédente 1002) millions de francs, sans compter les intérêts payés sur les capitaux fournis par elle.

8.6 Investissements (tableau 38)

En 2022, les investissements ont atteint 3,0 milliards de francs, affectés à raison de 41,4% (année précédente: 45,9%) aux installations de production, 46,0% (40,9%) aux installations de transport et de distribution et 12,6% (13,2%) aux biens immobiliers et mobiliers, aux appareils et aux participations.

8.7 Prix moyen payé par le consommateur final

(tableau 39)


En 2022, le prix moyen par kilowattheure a atteint 21,85 centimes, toutes catégories d'usagers confondues. Ce chiffre important pour l'économie nationale se réfère aux pratiques de 185 entreprises d'électricité réparties dans tout le pays. Lesdites entreprises ont fourni 47 022 GWh, soit 82,5% de la consommation finale indigène, payés quelque 10,3 milliards de francs.

**Tab. 38 Investitionen¹
Investissements¹**

	2018	2019	2020	2021	2022	Anteile 2022 in % Quotes-parts 2022 en %	
Anteil an der gesamtschweizerischen Landeserzeugung: 90%		Quote-part de la production nationale: 90%					
Anteil am gesamtschweizerischen Elektrizitäts-Endverbrauch: 82,5%		Quote-part de la consommation finale nationale: 82,5%					
Erfasste Elektrizitätsunternehmen	338	327	337	314	288	Entreprises électriques recensées	
<i>Investitionen in</i>	<i>2 728</i>	<i>2 718</i>	<i>2 584</i>	<i>2 807</i>	3 027	<i>100,0</i>	<i>Investissements dans les</i>
– Produktionsanlagen	932	985	962	1 287	1 253	41,4	– immobilisations de production
– Übertragungs- und Verteilanlagen	1 285	1 311	1 176	1 147	1 393	46,0	– immobilisations de transport et de distribution
– Immobilien, Mobilien und Geräte	332	344	358	310	330	10,9	– biens immobiliers, mobiliers et appareils
– Beteiligungen	179	78	88	63	51	1,7	– 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 2023 (Tab. 38)
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2023 (tabl. 38)

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

	2018	2019	2020	2021	2022	
Endverbrauch total (GWh)	57 647	57 198	55 714	58 113	57 030	Consommation finale totale (GWh)
Stromlieferung der in die Erhebung einbezogenen Unternehmen an die Endverbraucher ¹ in der Schweiz (GWh)	47 300	47 003	45 427	47 455	47 022	Livraisons d'électricité des entreprises faisant l'objet de l'enquête aux consommateurs finaux ¹ en Suisse
	82,1%	82,2%	81,5%	81,7%	82,5%	
Erfasste Elektrizitätsunternehmen	338	327	337	314	288	Entreprises électriques recensées
davon mit direkter Versorgung	230	224	230	210	185	dont avec zone d'approvisionnement propre
Ertrag dieser Stromlieferungen (Mio. Fr.)	8 007	8 018	7 924	8 489	10 265	Produit de ces livraisons (millions de fr.)
Durchschnittlicher Endverbraucherpreis (Rp./kWh)	16,95	17,05	17,45	17,90	21,85	Prix moyen payé par le consommateur final (ct./kWh)
Gesamte Ausgaben der Endverbraucher für Strom in der Schweiz (Mio. Fr.)	9 759	9 757	9 718	10 396	12 450	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


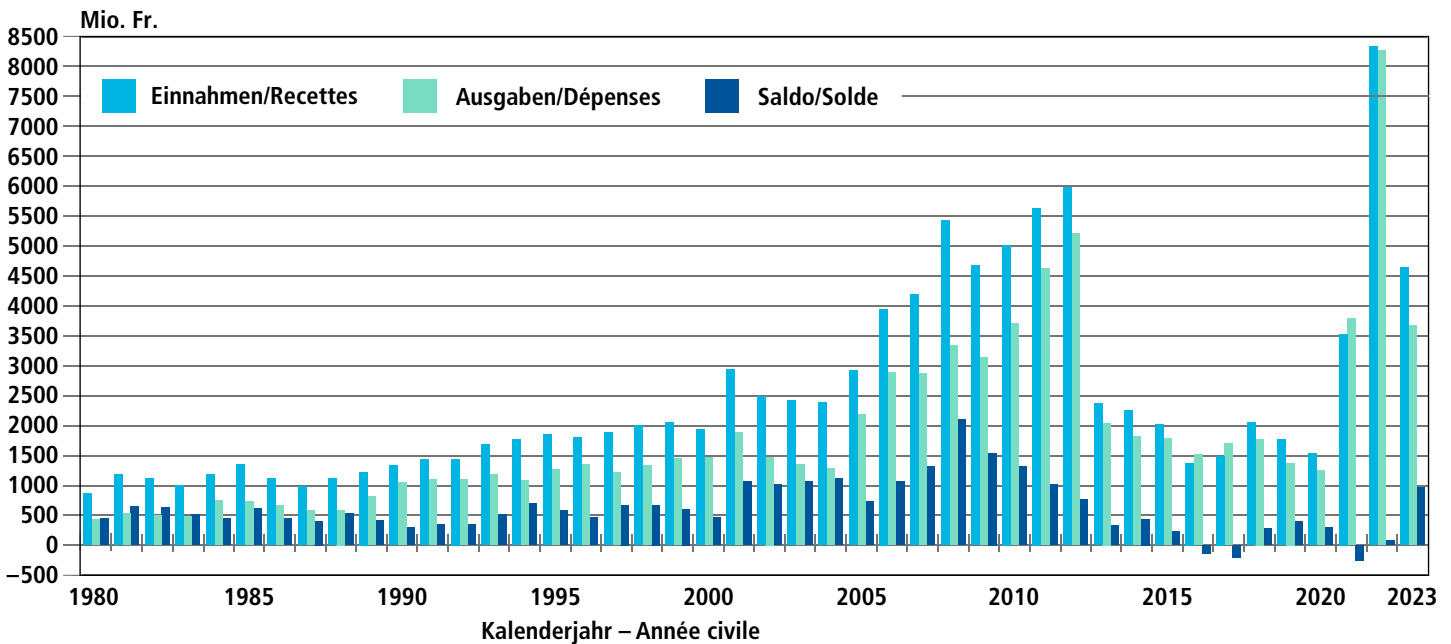
 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2023 (Tab. 39)
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2023 (tabl. 39)

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 2023 (Fig. 22)
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2023 (fig. 22)

Die gesamten Ausgaben der Endverbraucher für Elektrizität betragen demzufolge in der Schweiz 2022 rund 12,5 Mrd. Franken.

Il est permis d'en déduire qu'en 2022, les consommateurs ont dépensé au total environ 12,5 milliards de francs pour leurs achats d'électricité.

8.8 Aussenhandel (Tabelle 40 und Figur 22)

2023 resultierte gemäss den Angaben des Bundesamtes für Zoll und Grenzsicherheit (BAZG) aus dem Energieverkehr mit dem Ausland ein Einnahmenüberschuss von 976 Mio. Franken (Quelle: BAZG/swissimpex; Stand: 2.4.2024). Gegenüber dem Vorjahr hat sich damit der Saldo im Stromaussenhandel um 905 Mio. Franken erhöht.

8.8 Echanges extérieurs (tableau 40 et figure 22)

En 2023, 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 976 millions de francs (source: OFDF/swissimpex; état au 2.4.2024). Par rapport à l'année précédente, le solde a ainsi augmenté de 905 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.
2014	42 740	2 272	5,32	37 351	1 830	4,90	442
2015	43 117	2 033	4,72	42 210	1 799	4,26	234
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
Durchschnitt/Moyenne 2014–2023			8,08			7,67	

¹ Ab dem Jahr 2013 nach dem Netto-Prinzip ausgewiesen

² Quelle ab 2017: BAZG (swissimpex) [Stand: 2.4.2024]

³ Revidierte Werte


¹ Valeurs indiquées dès 2013 sur une base nette

² Source dès 2017: OFDF (swissimpex) [état au 2.4.2024]

³ Données révisées


BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2023 (Tab. 40)
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2023 (tabl. 40)

Tab. A-1a Monatliche Elektrizitätsbilanz der Schweiz
Bilan mensuel suisse de l'électricité

 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2023 (Tab. A-1a)
 OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2023 (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	Konv.-therm. und erneuer- bare Kraftwerke Centrales thermiques classiques et renouvelables	Total								
GWh												
Januar – Janvier												
2014	2 509	2 469	326	5 304	154	5 150	3 525	2 636	6 039	380	5 659	+ 889
2015	3 110	2 430	367	5 907	79	5 828	3 799	3 437	6 190	390	5 800	+ 362
2016	2 236	2 200	431	4 867	214	4 653	4 110	2 728	6 035	380	5 655	+ 1 382
2017	3 199	1 293	437	4 929	199	4 730	3 832	2 002	6 560	413	6 147	+ 1 830
2018	2 713	2 060	447	5 220	261	4 959	3 734	2 782	5 911	372	5 539	+ 952
2019	3 047	2 373	463	5 883	220	5 663	3 520	2 953	6 230	392	5 838	+ 567
2020	3 219	2 187	498	5 904	206	5 698	3 259	3 076	5 881	370	5 511	+ 183
2021	3 273	2 147	401	5 821	274	5 547	3 258	2 648	6 157	387	5 770	+ 610
2022	2 689	2 205	468	5 362	317	5 045	3 395	2 271	6 169	388	5 781	+ 1 124
2023	3 078	2 202	439	5 719	385	5 334	3 396	2 826	5 904	371	5 533	+ 570
Februar – Février												
2014	2 518	2 233	304	5 055	122	4 933	3 360	2 816	5 477	386	5 091	+ 544
2015	2 884	2 235	370	5 489	70	5 419	3 432	3 045	5 806	409	5 397	+ 387
2016	2 401	2 056	452	4 909	124	4 785	3 817	2 924	5 678	400	5 278	+ 893
2017	1 725	1 369	465	3 559	246	3 313	4 100	1 939	5 474	386	5 088	+ 2 161
2018	3 006	1 867	450	5 323	161	5 162	3 788	3 202	5 748	406	5 342	+ 586
2019	2 216	2 088	495	4 799	200	4 599	3 404	2 531	5 472	386	5 086	+ 873
2020	2 736	2 047	531	5 314	232	5 082	3 232	2 973	5 341	377	4 964	+ 259
2021	2 772	1 946	451	5 169	212	4 957	2 876	2 508	5 325	376	4 949	+ 368
2022	2 019	1 989	484	4 492	303	4 189	3 631	2 346	5 474	386	5 088	+ 1 285
2023	2 421	1 983	508	4 912	303	4 609	3 320	2 674	5 255	371	4 884	+ 646
März – Mars												
2014	2 776	2 459	378	5 613	126	5 487	3 248	3 151	5 584	385	5 199	+ 97
2015	2 500	2 299	363	5 162	122	5 040	3 381	2 742	5 679	392	5 287	+ 639
2016	2 356	2 195	468	5 019	166	4 853	3 853	2 953	5 753	397	5 356	+ 900
2017	2 404	2 129	522	5 055	289	4 766	3 632	2 869	5 529	382	5 147	+ 763
2018	2 343	2 148	427	4 918	281	4 637	3 708	2 462	5 883	406	5 477	+ 1 246
2019	2 249	2 375	492	5 116	334	4 782	3 340	2 562	5 560	384	5 176	+ 778
2020	3 005	2 185	542	5 732	300	5 432	2 570	2 709	5 293	366	4 927	– 139
2021	2 696	2 174	540	5 410	204	5 206	2 954	2 592	5 568	385	5 183	+ 362
2022	2 076	2 191	588	4 855	292	4 563	3 566	2 522	5 607	388	5 219	+ 1 044
2023	2 735	2 191	594	5 520	355	5 165	2 684	2 410	5 439	376	5 063	+ 274
April – Avril												
2014	2 932	2 257	319	5 508	140	5 368	1 818	2 344	4 842	366	4 476	– 526
2015	2 704	2 010	334	5 048	136	4 912	2 624	2 592	4 944	374	4 570	+ 32
2016	2 931	2 115	416	5 462	195	5 267	2 299	2 543	5 023	380	4 643	– 244
2017	2 323	2 059	434	4 816	240	4 576	2 401	2 145	4 832	366	4 466	+ 256
2018	2 699	2 244	482	5 425	413	5 012	2 166	2 457	4 721	358	4 363	– 291
2019	2 699	2 259	442	5 400	313	5 087	2 248	2 430	4 905	372	4 533	– 182
2020	2 778	1 974	519	5 271	429	4 842	1 764	2 285	4 321	328	3 993	– 521
2021	2 287	2 104	612	5 003	322	4 681	2 330	2 042	4 969	377	4 592	+ 288
2022	2 384	2 104	626	5 114	374	4 740	2 495	2 251	4 984	378	4 606	+ 244
2023	2 391	2 119	702	5 212	417	4 795	2 423	2 344	4 874	370	4 504	+ 79
Mai – Mai												
2014	3 525	2 449	318	6 292	226	6 066	1 531	2 730	4 867	349	4 518	– 1 199
2015	4 078	2 172	349	6 599	278	6 321	1 176	2 747	4 750	340	4 410	– 1 571
2016	3 396	2 162	384	5 942	284	5 658	1 608	2 449	4 817	345	4 472	– 841
2017	3 245	2 101	449	5 795	372	5 423	1 953	2 520	4 856	348	4 508	– 567
2018	4 368	2 300	501	7 169	462	6 707	1 075	3 042	4 740	340	4 400	– 1 967
2019	3 139	2 038	538	5 715	384	5 331	2 055	2 419	4 967	356	4 611	– 364
2020	3 671	1 944	554	6 169	600	5 569	1 607	2 696	4 480	321	4 159	– 1 089
2021	3 250	1 576	605	5 431	506	4 925	1 950	2 001	4 874	349	4 525	– 51
2022	3 448	1 644	686	5 778	423	5 355	2 062	2 645	4 772	342	4 430	– 583
2023	3 800	1 021	829	5 650	510	5 140	1 962	2 459	4 643	333	4 310	– 497
Juni – Juin												
2014	3 975	1 659	309	5 943	337	5 606	1 596	2 657	4 545	305	4 240	– 1 061
2015	4 585	1 494	335	6 414	284	6 130	1 475	2 987	4 618	310	4 308	– 1 512
2016	4 545	1 508	370	6 423	317	6 106	1 326	2 819	4 613	309	4 304	– 1 493
2017	4 222	1 360	452	6 034	475	5 559	1 808	2 759	4 608	309	4 299	– 951
2018	4 595	1 633	534	6 762	456	6 306	1 118	2 788	4 636	311	4 325	– 1 670
2019	4 809	919	564	6 292	601	5 691	1 724	2 913	4 502	302	4 200	– 1 189
2020	4 181	1 476	546	6 203	487	5 716	1 254	2 522	4 448	298	4 150	– 1 268
2021	4 792	629	632	6 053	411	5 642	1 675	2 718	4 599	308	4 291	– 1 043
2022	3 787	746	693	5 226	451	4 775	2 238	2 373	4 640	311	4 329	– 135
2023	4 216	1 337	890	6 443	509	5 934	1 484	2 894	4 524	303	4 221	– 1 410

Tab. A-1b Monatliche Elektrizitätsbilanz der Schweiz (Fortsetzung)
Bilan mensuel suisse de l'électricité (suite)

 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2023 (Tab. A-1b)
 OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2023 (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	Konv.-therm. und erneuer- bare Kraftwerke Centrales thermiques classiques et renouvelables	Total								
GWh												
Juli – Juillet												
2014	4430	2 122	337	6 889	313	6 576	1 480	3 409	4 647	348	4 299	– 1 929
2015	4 314	1 899	359	6 572	325	6 247	1 848	3 406	4 689	351	4 338	– 1 558
2016	4 228	2 061	391	6 680	385	6 295	1 728	3 489	4 534	339	4 195	– 1 761
2017	3 829	2 017	433	6 279	482	5 797	2 078	3 300	4 575	342	4 233	– 1 222
2018	3 946	2 175	504	6 625	317	6 308	1 614	3 333	4 589	343	4 246	– 1 719
2019	5 074	2 047	574	7 695	428	7 267	1 210	3 943	4 534	339	4 195	– 2 733
2020	4 393	1 249	618	6 260	414	5 846	1 587	2 990	4 443	332	4 111	– 1 403
2021	4 947	1 258	433	6 638	433	6 205	1 730	3 394	4 541	339	4 202	– 1 664
2022	3 671	1 706	636	6 013	624	5 389	2 228	3 130	4 487	335	4 152	– 902
2023	4 057	2 124	794	6 975	653	6 322	1 545	3 497	4 370	326	4 044	– 1 952
August – Août												
2014	4 134	1 466	315	5 915	331	5 584	1 532	2 539	4 577	338	4 239	– 1 007
2015	3 517	1 032	344	4 893	329	4 564	2 229	2 152	4 641	342	4 299	+ 77
2016	3 608	973	405	4 986	344	4 642	2 405	2 480	4 567	337	4 230	– 75
2017	3 927	1 706	415	6 048	453	5 595	1 825	2 730	4 690	346	4 344	– 905
2018	3 540	2 088	484	6 112	356	5 756	1 548	2 736	4 568	337	4 231	– 1 188
2019	4 819	1 954	525	7 298	338	6 960	1 185	3 691	4 454	329	4 125	– 2 506
2020	3 889	1 626	557	6 072	508	5 564	1 482	2 574	4 472	330	4 142	– 1 092
2021	4 463	1 040	594	6 097	404	5 693	1 958	3 067	4 584	338	4 246	– 1 109
2022	3 233	1 966	627	5 826	597	5 229	1 960	2 623	4 566	337	4 229	– 663
2023	4 054	1 884	767	6 705	493	6 212	1 393	3 021	4 584	338	4 246	– 1 628
September – Septembre												
2014	3 174	1 956	309	5 439	227	5 212	2 064	2 500	4 776	333	4 443	– 436
2015	3 241	1 261	331	4 833	246	4 587	2 683	2 446	4 824	337	4 487	+ 237
2016	3 189	1 143	416	4 748	255	4 493	2 662	2 500	4 655	325	4 330	+ 162
2017	3 155	1 340	411	4 906	362	4 544	2 564	2 313	4 795	335	4 460	+ 251
2018	2 664	1 736	493	4 893	404	4 489	2 168	2 039	4 618	323	4 295	+ 129
2019	3 057	2 163	502	5 722	386	5 336	2 154	2 886	4 604	322	4 282	– 732
2020	3 364	2 067	555	5 986	385	5 601	1 582	2 547	4 636	324	4 312	– 965
2021	3 103	1 119	529	4 751	325	4 426	2 531	2 247	4 710	329	4 381	+ 284
2022	2 730	2 071	586	5 387	504	4 883	2 338	2 521	4 700	328	4 372	– 183
2023	3 865	1 961	750	6 576	465	6 111	1 387	2 962	4 536	317	4 219	– 1 575
Oktober – Octobre												
2014	2 963	2 441	344	5 748	143	5 605	2 614	3 046	5 173	376	4 797	– 432
2015	3 278	1 478	387	5 143	134	5 009	3 377	3 104	5 282	384	4 898	+ 273
2016	2 304	1 280	431	4 015	257	3 758	3 142	1 644	5 256	382	4 874	+ 1 498
2017	2 567	1 287	421	4 275	366	3 909	3 831	2 626	5 114	372	4 742	+ 1 205
2018	2 417	1 553	477	4 447	235	4 212	3 679	2 731	5 160	375	4 785	+ 948
2019	3 268	2 441	488	6 197	394	5 803	2 765	3 480	5 088	370	4 718	– 715
2020	3 431	2 164	481	6 076	425	5 651	2 422	2 837	5 236	381	4 855	– 415
2021	2 402	1 277	513	4 192	327	3 865	3 457	2 102	5 220	380	4 840	+ 1 355
2022	2 655	2 170	550	5 375	604	4 771	2 539	2 502	4 808	350	4 458	+ 37
2023	3 185	2 180	645	6 010	414	5 596	2 234	2 931	4 899	356	4 543	– 697
November – Novembre												
2014	3 246	2 385	332	5 963	119	5 844	2 708	3 161	5 391	362	5 029	– 453
2015	2 825	1 800	416	5 041	101	4 940	3 815	3 321	5 434	365	5 069	+ 494
2016	2 328	1 250	448	4 026	223	3 803	3 671	1 834	5 640	379	5 261	+ 1 837
2017	3 081	1 252	425	4 758	354	4 404	4 022	2 701	5 725	385	5 340	+ 1 321
2018	2 500	2 241	451	5 192	307	4 885	2 926	2 263	5 548	373	5 175	+ 663
2019	3 153	2 373	477	6 003	248	5 755	2 876	3 144	5 487	369	5 118	– 268
2020	3 010	2 103	473	5 586	203	5 383	2 877	2 839	5 421	365	5 056	+ 38
2021	2 877	1 227	422	4 526	309	4 217	3 433	1 871	5 779	389	5 390	+ 1 562
2022	2 159	2 121	509	4 789	485	4 304	3 382	2 410	5 276	355	4 921	+ 972
2023	3 727	2 126	538	6 391	354	6 037	2 525	3 053	5 509	371	5 138	– 528
Dezember – Décembre												
2014	3 126	2 474	364	5 964	117	5 847	3 054	3 032	5 869	393	5 476	+ 22
2015	2 450	1 985	421	4 856	192	4 664	4 194	3 089	5 769	386	5 383	+ 1 105
2016	2 804	1 292	443	4 539	158	4 381	3 475	1 810	6 046	405	5 641	+ 1 665
2017	2 989	1 586	458	5 033	322	4 711	4 450	3 042	6 119	410	5 709	+ 1 408
2018	2 637	2 369	466	5 472	334	5 138	3 496	2 772	5 862	393	5 469	+ 724
2019	3 026	2 250	498	5 774	287	5 487	3 024	2 813	5 698	382	5 316	+ 211
2020	2 939	1 968	443	5 350	270	5 080	3 352	2 500	5 932	398	5 534	+ 852
2021	2 638	2 033	453	5 124	418	4 706	3 380	1 929	6 157	413	5 744	+ 1 451
2022	2 650	2 200	437	5 287	593	4 694	3 283	2 140	5 837	392	5 445	+ 1 143
2023	3 251	2 206	484	5 941	517	5 424	3 109	2 795	5 738	385	5 353	+ 314

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. Verluste ²) Consommation (y c. pertes ²)			Ausfuhrüberschuss (–) Einfuhrüberschuss (+) Solde exportateur (–) Solde importateur (+)			
	Selbstproduzenten – Autoproducteurs					Allgemein- versorgung Entreprises livrant à des tiers	Netto- erzeugung Production nette	Selbst- produzenten Auto- producteurs			Allgemein- versorgung Entreprises livrant à des tiers		
	Wasser- kraftwerke ³ Centrales hydrauliques ³	Konv.-therm. und erneuerbare Kraftwerke Centrales thermiques classiques et renouvelables	Total	Verbrauch der Speicher- pumpen (–) Pompage d'accumu- lation (–)	Total netto Net	Total netto Net		Selbst- produzenten Auto- producteurs	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													
2013/2014	2 783	2 802	5 585	11	5 574	61 295	66 869	5 591	56 690	62 281	+ 17	–4 605	–4 588
2014/2015	3 033	3 093	6 126	2	6 124	60 220	66 344	6 207	56 367	62 574	+ 83	–3 853	–3 770
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	4 950	7 751	0	7 751	58 644	66 395	7 966	51 622	59 588	+215	–7 022	–6 807
2020/2021	2 987	4 846	7 833	0	7 833	55 563	63 396	6 353	55 563	61 916	+203	–1 683	–1 480
2021/2022	2 607	5 378	7 985	4	7 981	48 975	56 956	8 154	54 401	62 555	+173	+5 426	+5 599
2022/2023	2 699	6 335	9 034	18	9 016	54 375	63 391	9 103	50 947	60 050	+ 87	–3 428	–3 341
Winter – Hiver													
2013/2014	1 012	1 339	2 351	1	2 350	30 107	32 457	2 363	31 664	34 027	+ 13	+1 557	+1 570
2014/2015	1 116	1 517	2 633	1	2 632	30 951	33 583	2 679	31 429	34 108	+ 47	+ 478	+ 525
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	2 273	3 398	0	3 398	29 859	33 257	3 538	29 250	32 788	+140	– 609	– 469
2020/2021	1 114	2 039	3 153	0	3 153	28 671	31 824	3 282	30 357	33 639	+129	+1 686	+1 815
2021/2022	963	2 150	3 113	0	3 113	23 472	26 585	3 239	31 167	34 406	+126	+7 695	+7 821
2022/2023	916	2 326	3 242	10	3 232	25 645	28 877	3 292	29 227	32 519	+ 60	+3 582	+3 642
Sommer – Été													
2014	1 771	1 463	3 234	10	3 224	31 188	34 412	3 228	25 026	28 254	+ 4	–6 162	–6 158
2015	1 917	1 576	3 493	1	3 492	29 269	32 761	3 528	24 938	28 466	+ 36	–4 331	–4 295
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	2 677	4 353	0	4 353	28 785	33 138	4 428	22 372	26 800	+ 75	–6 413	–6 338
2021	1 873	2 807	4 680	0	4 680	26 892	31 572	4 754	23 523	28 277	+ 74	–3 369	–3 295
2022	1 644	3 228	4 872	4	4 868	25 503	30 371	4 915	23 234	28 149	+ 47	–2 269	–2 222
2023	1 783	4 009	5 792	8	5 784	28 730	34 514	5 811	21 720	27 531	+ 27	–7 010	–6 983
Kalenderjahr – Année civile													
2014	2 885	2 876	5 761	10	5 751	61 527	67 278	5 762	56 025	61 787	+ 11	–5 502	–5 491
2015	2 851	3 207	6 058	2	6 056	57 605	63 661	6 209	56 417	62 626	+153	–1 188	–1 035
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	4 893	7 719	0	7 719	57 745	65 464	7 921	51 983	59 904	+202	–5 762	–5 560
2021	2 900	4 806	7 706	0	7 706	52 364	60 070	7 906	54 577	62 483	+200	+2 213	+2 413
2022	2 522	5 560	8 082	9	8 073	49 864	57 937	8 218	53 102	61 320	+145	+3 238	+3 383
2023	2 843	6 500	9 343	15	9 328	57 351	66 679	9 429	50 856	60 285	+101	–6 495	–6 394

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 Fahrdraht.

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 Konventionell-thermische und erneuerbare Stromproduktion (erweiterte Erhebung)
Production d'électricité thermique classique et renouvelable (enquête complémentaire)**

Energieträger resp. Produktionsarten	Leistung Puissance MW _e	Produktion – Production					Änderung Variation 2022–2021	Agents énergétiques, resp. types de production
		2018 GWh	2019 GWh	2020 GWh	2021 GWh	2022 GWh		
Konventionell-thermische Produktion ¹	75	11,0	11,0	11,0	11,0	10,0	– 9,1%	Production thermique classique ¹
Deponiegas- Verstromungsanlagen	0	0,3	0,6	0,2	0,1	0,1	0,0%	Installations à gaz de décharge et de production d'électricité
Kehrichtverbrennungsanlagen – ohne Wärmekraftkopplung	327	2 026,4	1 825,3	1 958,6	1 607,9	1 892,5	+ 17,7%	Incineration des ordures – sans couplage chaleur-force
– mit Wärmekraftkopplung	68	300,5	520,5	398,6	617,4	289,1	– 53,2%	– avec couplage chaleur-force
Industrie ²	141	381,6	388,1	363,4	271,7	273,9	+ 0,8%	Industrie ²
Fernheizkraftwerke ²	208	474,0	497,7	576,4	736,9	664,1	– 9,9%	Centrales de chauffage à distance ²
Klein-WKK-Anlagen ³	142	537,5	539,6	550,8	544,7	532,0	– 2,3%	Petites installations chaleur-force ³
Photovoltaik (inkl. Inselanlagen)	4 737	1 945,1	2 177,7	2 598,7	2 842,0	3 857,8	+ 35,7%	Photovoltaïque (y compris installations non raccordées)
Wind	88	121,8	145,9	145,5	144,9	149,7	+ 3,3%	Vent
Total	5 786	5 798,2	6 106,4	6 603,2	6 776,6	7 669,2	+ 13,2%	Total
– davon neue erneuerbare Energien ⁴		3 893,7	4 196,0	4 724,2	5 053,8	6 083,9	+ 20,4%	– dont nouvelles énergies renouvelables ⁴

¹ Diverse kleinere Anlagen

² Nur Gross-WKK-Anlagen ab etwa 1 MW_e

³ Sämtliche Gas- und Dieselmotoren sowie Gasturbinen < 1 MW_e

⁴ Strom aus Kehricht zu 50% berücksichtigt

¹ Diverses petites installations

² Seulement grandes installations chaleur-force supérieures à 1 MW_e


³ Tous les moteurs à gaz et moteurs diesel ainsi que les turbines à gaz < 1 MW_e

⁴ Electricité produite à partir d'ordures prise en compte à raison de 50%

Anmerkung: 2022 wurden 6890 GWh in der Elektrizitätsbilanz (Tabellen 6)
als konventionell-thermische und erneuerbare Produktion erfasst.

Remarque: en 2022, 6890 GWh sont compris dans le bilan de l'électricité (tableaux 6)
comme production thermique classique et renouvelable.

Quellen/Sources: – Thermische Stromproduktion inklusive Wärmekraftkopplung (WKK) in der Schweiz (Ausgabe 2022)
– Schweizerische Statistik der erneuerbaren Energien (Ausgabe 2022)

 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2023 (Tab. A-3)
OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2023 (tabl. A-3)

Tab. A-4 Elektrowärmepumpen¹
Pompes à chaleur électriques¹


Jahr Année	Anzahl Anlagen Nombre d'installations	Elektrische Leistung	Thermische Leistung	Elektrizitätsverbrauch	Erneuerbare Wärme	Wärmeproduktion
		Puissance électrique MW	Puissance thermique MW	Consommation d'électricité GWh	Chaleur renouvelable GWh	Production de chaleur GWh
1990	34 863	277	818	504	785	1 289
1991	36 844	285	848	593	912	1 505
1992	38 486	290	870	568	897	1 465
1993	40 120	294	890	579	928	1 507
1994	43 074	303	928	545	903	1 448
1995	45 942	309	954	607	1 005	1 612
1996	48 856	314	985	674	1 117	1 791
1997	52 486	320	1 017	614	1 064	1 678
1998	57 053	329	1 062	649	1 148	1 797
1999	61 493	336	1 100	654	1 190	1 844
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

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

² Revidierte Werte

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

² Données révisées

 BFE, Schweizerische Elektrizitätsstatistik 2023 (Tab. A-4)
 OFEN, Statistique suisse de l'électricité 2023 (tabl. A-4)

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 · 10 ⁶ Joule (J)
1 J	= 277,8 · 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 · 10 ⁶ Joules (J)
1 J	= 277,8 · 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. 805.005.23 / 07.24 / 700 / 860548524

