

Geschäfts- bericht

2025



Inhaltsverzeichnis

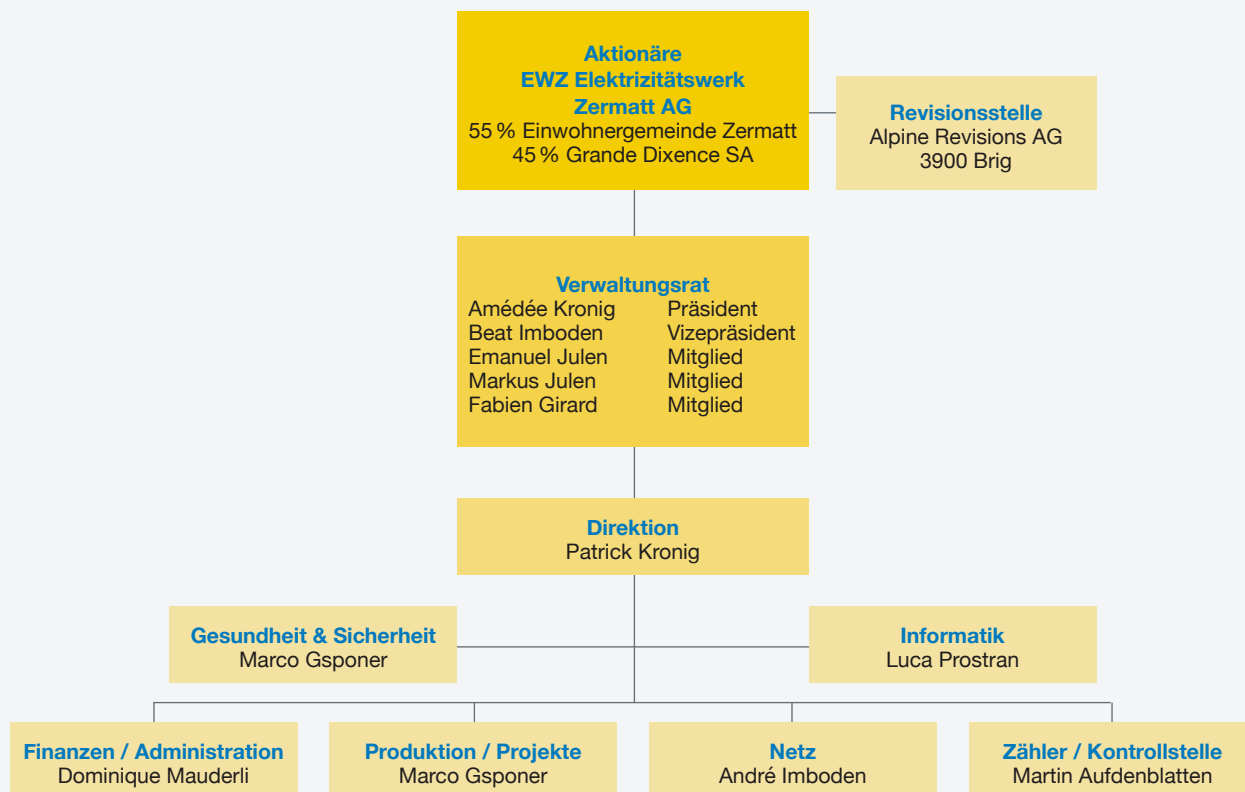
Der Betrieb in Kürze	3
Kenndaten	3
Organigramm (Stand 31.12.2025)	3
Vorwort des Präsidenten	4
Energiedaten	5
Energiedaten der Schweiz (Quelle Bundesamt für Energie)	5
Energiedaten Zermatt	5
Energiedeklaration Zermatt	6
Vergleich Stromherkunft der letzten 5 Jahre	7
Produktion	8
Kraftwerk Mutt	8
Kraftwerk Findelnbach (Wiesti)	10
Kleinwasserkraftwerk Mossjensee	11
Photovoltaik Anlage Verwaltungsgebäude EWZ	12
Photovoltaik Anlage 3S Bahn Trockener Steg	12
Photovoltaik Anlage 3S Bahn Klein Matterhorn ¹⁾ Erweiterung 3S Testa Grigia ²⁾	12
Photovoltaik Anlage Blauherd	13
Photovoltaik Anlage Obere Matten	13
Photovoltaik Sunnegga	13
Photovoltaik Lager Eldorado	14
Energieverteilung	15
Allgemeine Information	15
Impressionen	16
Störungen	19
Tarife EW Zermatt	20
Energietarife 2025	20
Tarife Netznutzung 2025	20
Gesetzliche Abgaben 2025	20
Kommentar	21
Jahresrechnung – Finanzbericht	22
Bilanz	22
Erfolgsrechnung	23
Anhang zur Jahresrechnung	24
Verwendung des Bilanzgewinnes und Dividendenausschüttung	24
Bericht der Revisionsstelle	25
Personelles	26
Entwicklung des Verbrauchs von elektrischer Energie in Zermatt 1934–2025	27

Der Betrieb in Kürze

Kenndaten

Gesellschaftsgründung:	1894
Aktiengesellschaft seit:	1994
Grundkapital:	10.0 Mio. CHF
Aktionäre:	55 % Einwohnergemeinde, Zermatt 45 % Grande Dixence SA, Sitten
Personalbestand (Stand 31. Dez. 2025):	23 Personen
Umsatz durch Energiegeschäft:	19.2 Mio. CHF
Durchgeleitete Energie aller Kunden Zermatt inkl. Netzverluste:	108.836 Mio. kWh
Energieverkauf an EWZ-Kunden:	103.588 Mio. kWh
Eigenproduktion inkl. Restitution aus der Vorjahresperiode:	69.421 Mio. kWh
Energiebezug von Dritten:	39.548 Mio. kWh
Energierücklieferung:	5.381 Mio. kWh

Organigramm (Stand 31.12.2025)



Vorwort des Präsidenten

Sehr geehrte Damen und Herren

Geschätzte Kundinnen und Kunden

Das Jahr 2025 war für unsere Gesellschaft in vielerlei Hinsicht herausfordernd. Der mehrtägige Stromausfall im April infolge intensiven Schneefalls hat uns allen eindrücklich vor Augen geführt, wie die Natur funktionierende Systeme stark beeinträchtigen kann. Trotzdem dürfen wir auf ein erfolgreiches Jahr zurückblicken. Dieser Erfolg ist keineswegs selbstverständlich, sondern Ausdruck von Professionalität, Engagement und Zusammenhalt.

Besonders erfreulich ist, dass im Berichtsjahr einige wichtige Projekte erfolgreich realisiert werden konnten. Sie bilden die Grundlage für einen sicheren, effizienten und zukunftsfähigen Betrieb und sind in diesem Jahresbericht dargestellt. Damit haben wir entscheidende Schritte unternommen, um unsere Anlagen technisch und organisatorisch weiterzuentwickeln.

Gleichzeitig bleibt die Lage auf dem Strommarkt angespannt. Volatile Preise, regulatorische Unsicherheiten und steigende Anforderungen an Versorgungssicherheit werden uns auch weiterhin vor anspruchsvolle Aufgaben stellen. Um diesen Herausforderungen gerecht zu werden, sind zukunftsweisende Investitionen unerlässlich, wie zum Beispiel die mögliche Einbindung und Erweiterung unserer Anlagen im Rahmen des Projekts «Gornerli» der Grande Dixence SA, Mitaktionärin unserer Gesellschaft. Sie sind notwendig, um unsere Verantwortung für eine nachhaltige Energieproduktion weiterhin wahrzunehmen und somit langfristig erfolgreich zu bleiben.

Für mich persönlich markiert das Jahr 2025 einen besonderen Moment: Nach 24 Jahren als Verwaltungsratsmitglied und schlussendlich als Präsident ist nun der Moment eingetroffen, mein Amt zur Verfügung zu stellen. Mit grosser Dankbarkeit blicke ich auf diese interessante und bewegte Zeit zurück. Ich durfte die Entwicklung unserer Gesellschaft über viele Jahre mitgestalten und habe dabei stets auf kompetente, engagierte und verlässliche Wegbegleiter zählen dürfen.

Mein aufrichtiger Dank gilt meinen Kollegen im Verwaltungsrat, der Geschäftsleitung und allen Mitarbeitenden, die mit ihrem täglichen Einsatz wesentlich zum Erfolg unseres Unternehmens beitragen. Ebenso danke ich unseren Kundinnen und Kunden für ihr Vertrauen und ihre langjährige Verbundenheit.

Ich bin überzeugt, dass unser Betrieb auch in Zukunft gut aufgestellt ist, um kommende Herausforderungen zu meistern.

In diesem Sinne wünsche ich der Elektrizitätswerke Zermatt AG weiterhin viel Erfolg und gutes Gelingen.

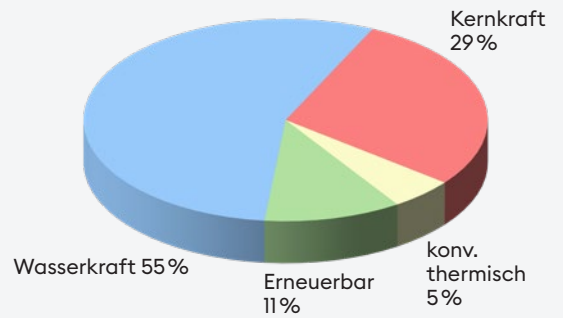
Amédée Kronig
Verwaltungsratspräsident

Energiedaten

Energiedaten der Schweiz

(Quelle Bundesamt für Energie)

Der provisorische Stromendverbrauch der Schweiz lag 2025 gemäss Schätzungen des Bundesamts für Energie (BFE) bei rund 58.1 Milliarden Kilowattstunden. Dies entspricht einem Anstieg von etwa 1.1 %. Die inländische Elektrizitätsproduktion verzeichnete mit 67.7 Mrd. kWh einen Rückgang von rund 16.5 % gegenüber dem Vorjahr. Gründe für den Produktionsrückgang sind geringere Erzeugung aus Wasserkraft (-22.5 %) und Kernkraft (-20 %).

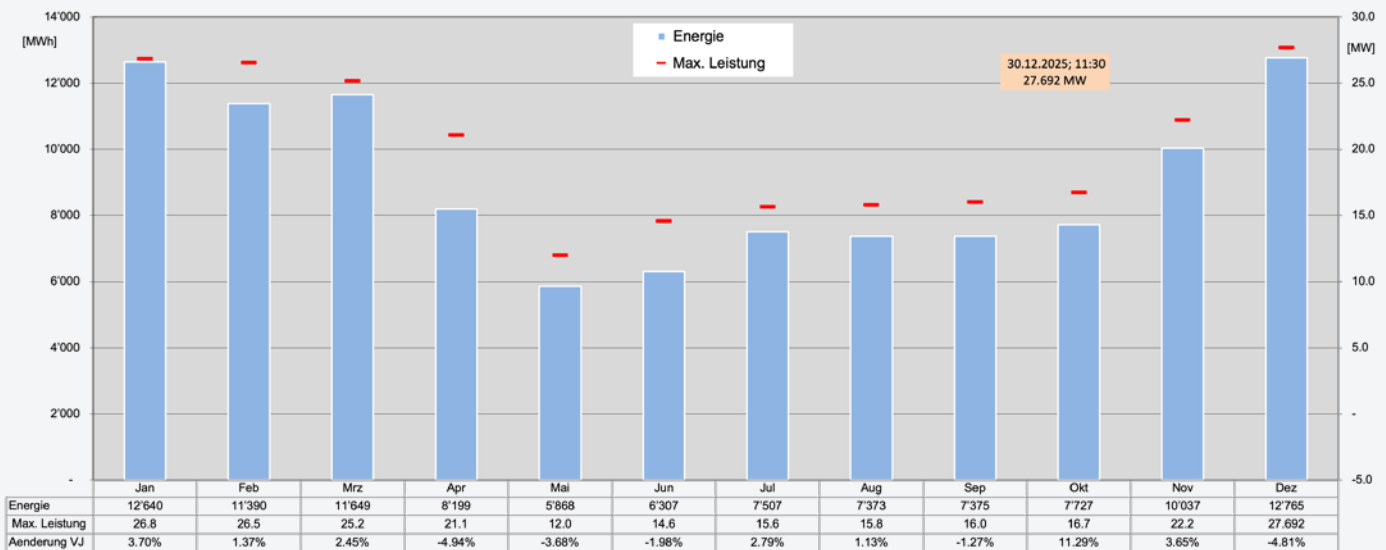
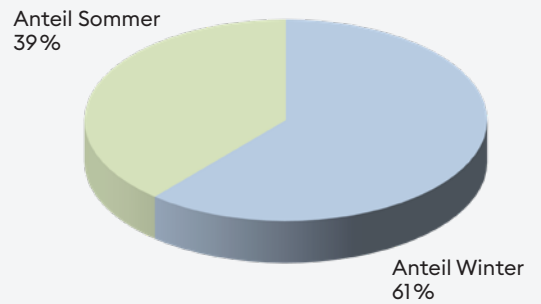


Anteile der Schweizer Energieproduktion (hydrologisches Jahr)

Energiedaten Zermatt

Der Konsum von elektrischer Energie im gesamten Versorgungsgebiet von Zermatt ist im Berichtsjahr um 0.73 % gestiegen und erreichte einen Verbrauch inkl. Netzverluste von 108'836'494 kWh.

Die saisonale Aufteilung des Verbrauchs blieb indessen unverändert. Rund 2/3 der Energie werden während der Wintermonate (November–April) verbraucht.



Die maximale ¼-stündliche Belastung des Versorgungsnetzes von 27.692 MW wurde am 30. Dezember 2025 um 11:30 Uhr erfasst.

Energiedaten

Seit 2009 können Kunden mit einem Jahresenergieverbrauch von mehr als 100'000 kWh ihren Strom auf dem freien Markt beschaffen.

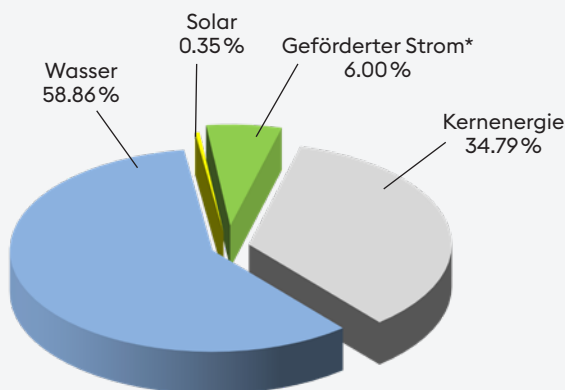
Trotz der doch recht tiefen Energietarife, die wir unseren Strombezügern in Zermatt anbieten, machen seit 2013 auch einige Kunden in Zermatt von dieser Möglichkeit Gebrauch und werden durch Drittfirmen beliefert. Dies sind vor allem Klienten mit mehreren

Verbrauchsstätten in der Schweiz, die ihren Energieeinkauf zentral abwickeln, oder jene, die ihre Beschaffung näher zum Energiemarkt ausgerichtet haben.

Rund 4.7 % des Stromverbrauchs von Zermatt wurden durch Drittanbieter gedeckt. Die in der Folge präsentierten Grafiken und Angaben beziehen sich nur auf die Energielieferung, die durch die EWZ AG durchgeführt wurde.

Energiedeklaration Zermatt

Die Energiedeklaration zeigt die Produktionsart und Herkunft der an unsere Kunden in der Grundversorgung gelieferten Energie auf.



Seit dem 01.01.2018 muss nach Vorschrift des Bundesamtes für Energie jede gelieferte kWh mit einem Herkunftsnachweis versehen sein.

Neben der Eigenproduktion bezieht die EWZ AG für die zugekaufte Energie die Zertifikate aus den vorhandenen schweizerischen CO²-freien Kraftwerken so, dass für die Kunden die günstigste Energie bereitgestellt werden kann.

*Geförderter Strom:

Diese Energie stammt aus Produktionsanlagen, die durch Förderbeiträge des Bundes finanziert werden. Die Finanzierung dieser Anlagen erfolgt durch die sogenannte KEV-Abgabe, welche allen Stromkunden verrechnet wird.



Jeder Kunde hat die Möglichkeit gegen Aufpreis seine eigene Deklaration, z.B. 100 % Wasserkraft, zu erwerben.

Im Berichtsjahr nutzten bereits 37 Kunden diese Möglichkeit und decken ihren Verbrauch von 8'019 MWh mit Strom der zu 100% aus Wasserkraftanlagen aus Zermatt stammt.



Apropos: Die Kraftwerke der EW Zermatt AG sind alle **naturemade basic** zertifiziert. Diese Anlagen werden alljährlich gemäss den Richtlinien des **Verins für umweltgerechte Energie** überprüft.

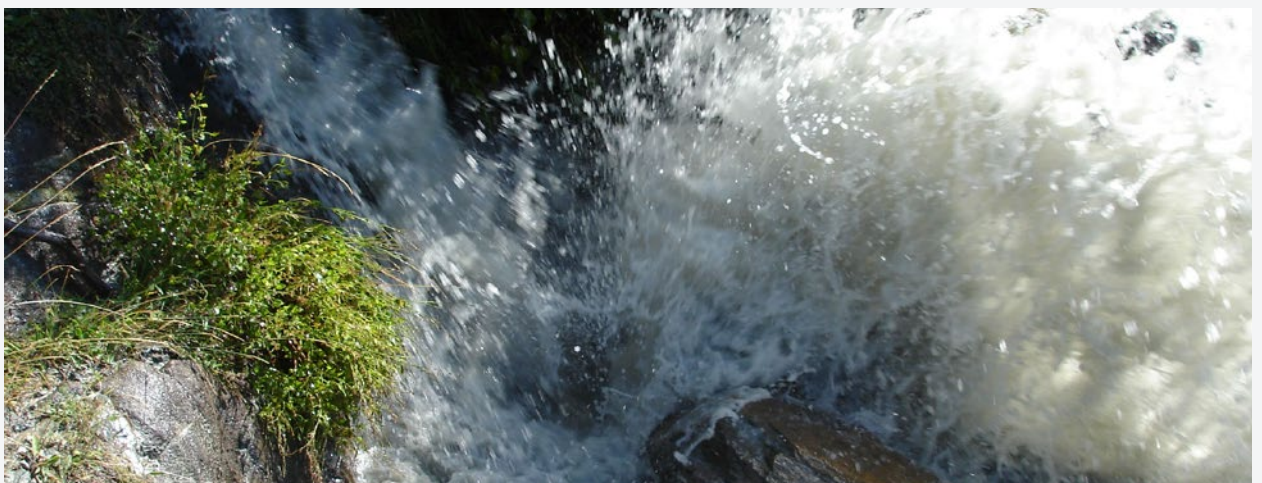
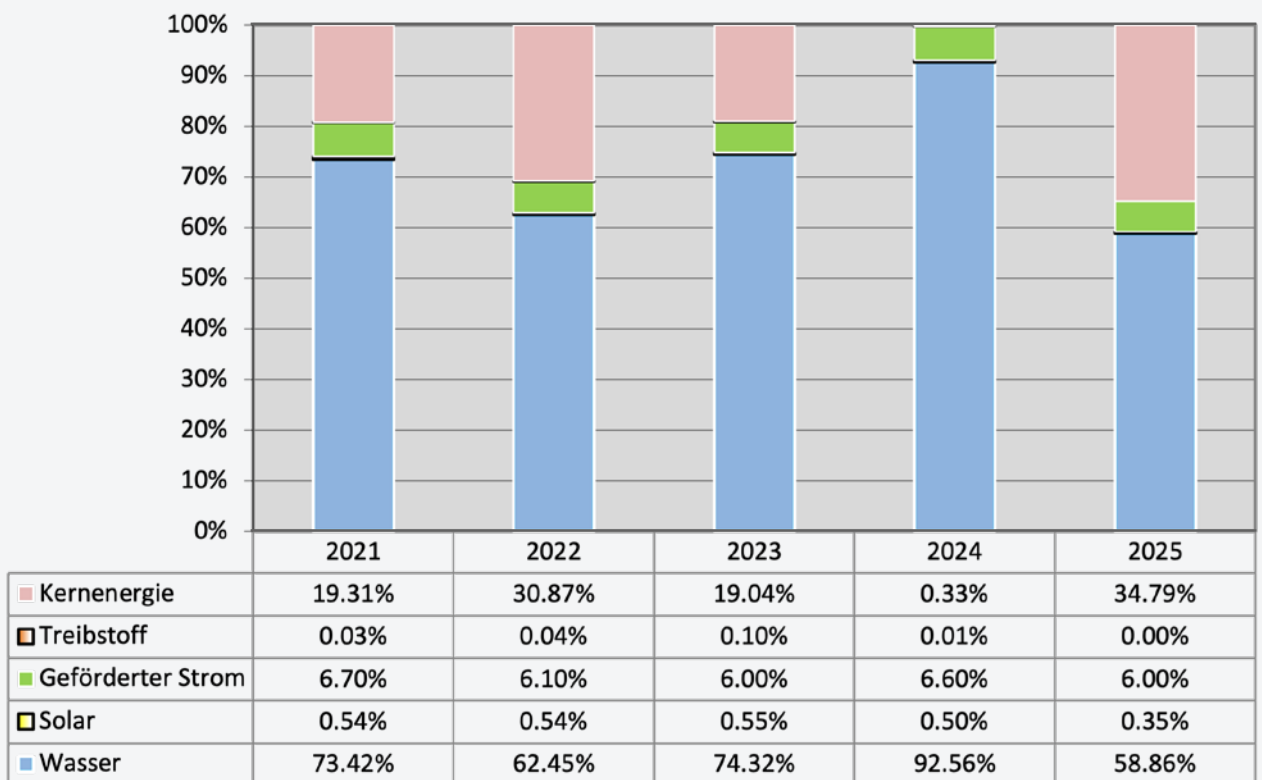
Energiedaten

Vergleich Stromherkunft der letzten 5 Jahre

Der Vergleich zeigt, dass der Anteil der produzierten Energie aus Wasserkraft und Photovoltaik-Anlagen starken Schwankungen unterliegt. Diese sind auf die meteorologischen Verhältnisse, aber auch auf die Verfügbarkeit der Anlagen zurückzuführen. Für das Jahr 2025 betrug der Anteil an Wasserkraft aus den eigenen Kraftwerksanlagen bei rund 60 %. Die restlichen Zerti-

fikate stammen aus weiteren Produktionsanlagen in der Region oder wurden zugekauft.

Es ist das Ziel der EWZ AG, die Produktion aus neuen erneuerbaren Energiequellen zu steigern. Verschiedene Projekte für neue PV-Anlagen oder Kleinwasserkraftwerke sind in Abklärung und in Planung.



Kraftwerk Mutt

Technische Daten:

Inbetriebnahme:	2002
Art der Produktion:	Wasserkraft
Turbinentyp:	Pelton, 5 Düsen, vertikal
Drehzahl:	600 1/min
Bruttogefälle:	342 m
Ausbauwassermenge:	4 m ³ /s
Installierte Leistung:	13'900 kVA
Einzugsgebiet(e):	Trift-, Zmutt-, Furggbach, sowie Gornera
Staubecken:	Speicherbecken Zmutt der Grande Dixence SA - Nutzvolumen Sommer 598'000 m ³ - Nutzvolumen Winter 434'000 m ³

Betriebsbericht:

Der Betrieb des KW Mutt verlief ordnungsgemäss und hatte keine Störungen, welche zu einem längeren Betriebsunterbruch führten.

Durch die Unwetter vom Sommer 2024 und das abgelagerte Geschiebe musste das Kraftwerk wegen der Spülung des Speicherbeckens Zmutt der Grande Dixence SA (GD) während 9 Tagen ausser Betrieb genommen werden.

Für Revisionsarbeiten im Werk Zmutt (GD) wurde das Speicherbecken entleert. Ab dem 12. Oktober war das Kraftwerk nicht verfügbar. Während dieser Zeit wurde auch der Austausch des hydraulischen Antriebs des Kugelschiebers und der Austausch der alten Steuerung vorgenommen.

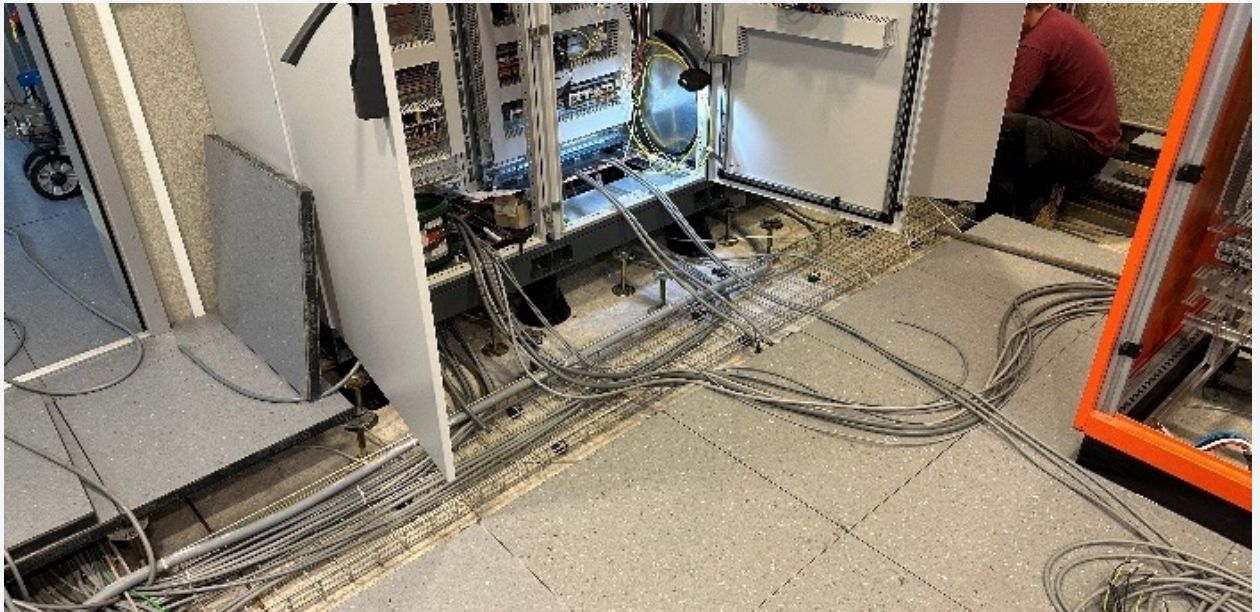
Unterhalts- und Reparaturarbeiten:

- Periodische Kontrollen an den Sicherheitsorganen der Druckleitung
- Alljährliche visuelle Kontrolle und Magnetpulverprüfung des Laufrades (Risskontrolle)



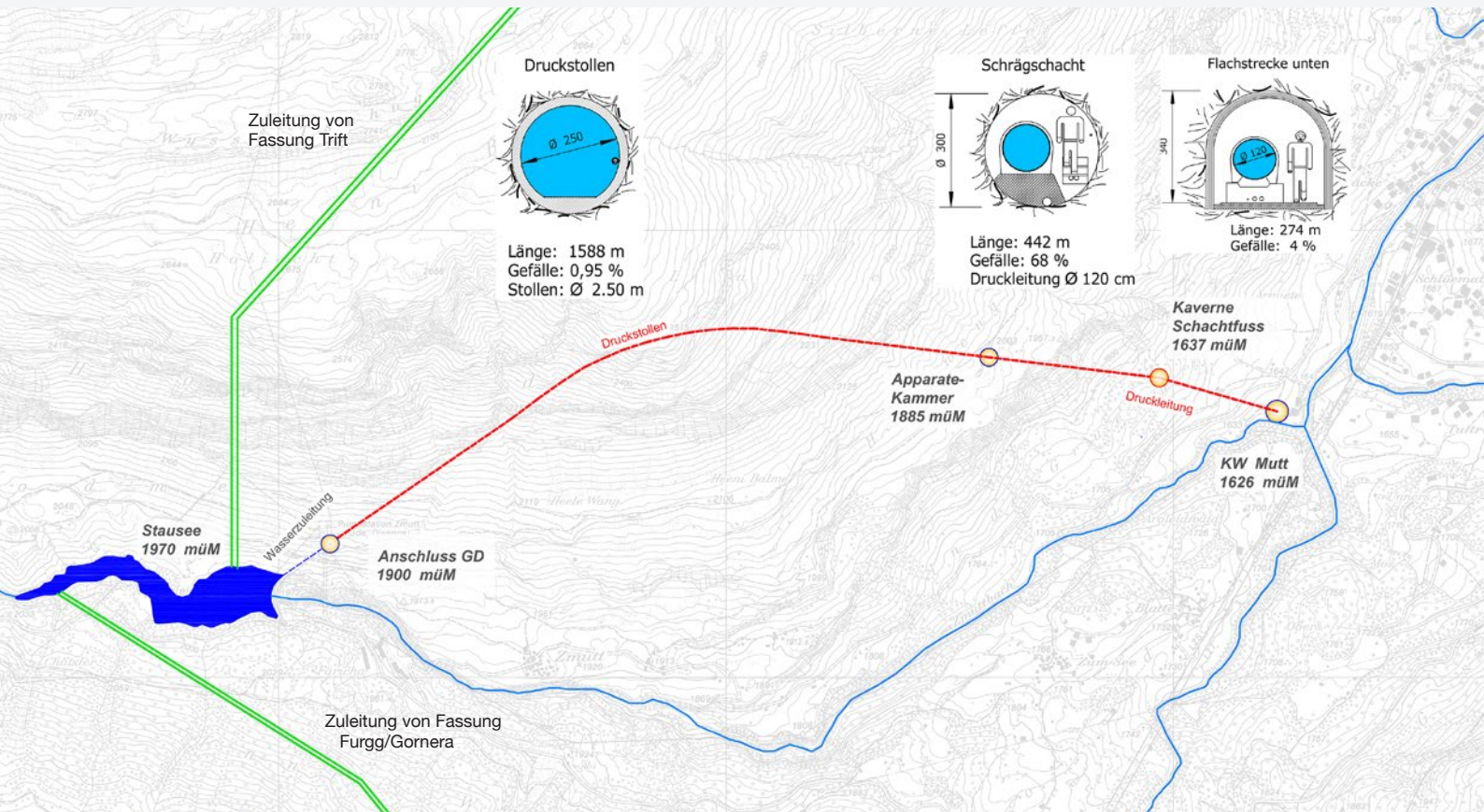
Demontage Kugelschieber

Produktion



Anschluss neue Steuerung

Übersicht Anlagen KW Mutt



Kraftwerk Findelbach (Wiesti)

Technische Daten:

Inbetriebnahme:	2018 (Erstinbetriebnahme 1947, Umbau 1974)
Art der Produktion:	Wasserkraft
Turbinentyp:	Pelton, 4 Düsen, vertikal
Drehzahl:	1'000 1/min
Bruttogefälle:	509 m
Ausbauwassermenge:	1.0 m ³ /s
Installierte Leistung:	4'900 kVA
Einzugsgebiet(e):	Findelbach
Staubecken:	Mossjensee - Nutzvolumen 14'000 m ³

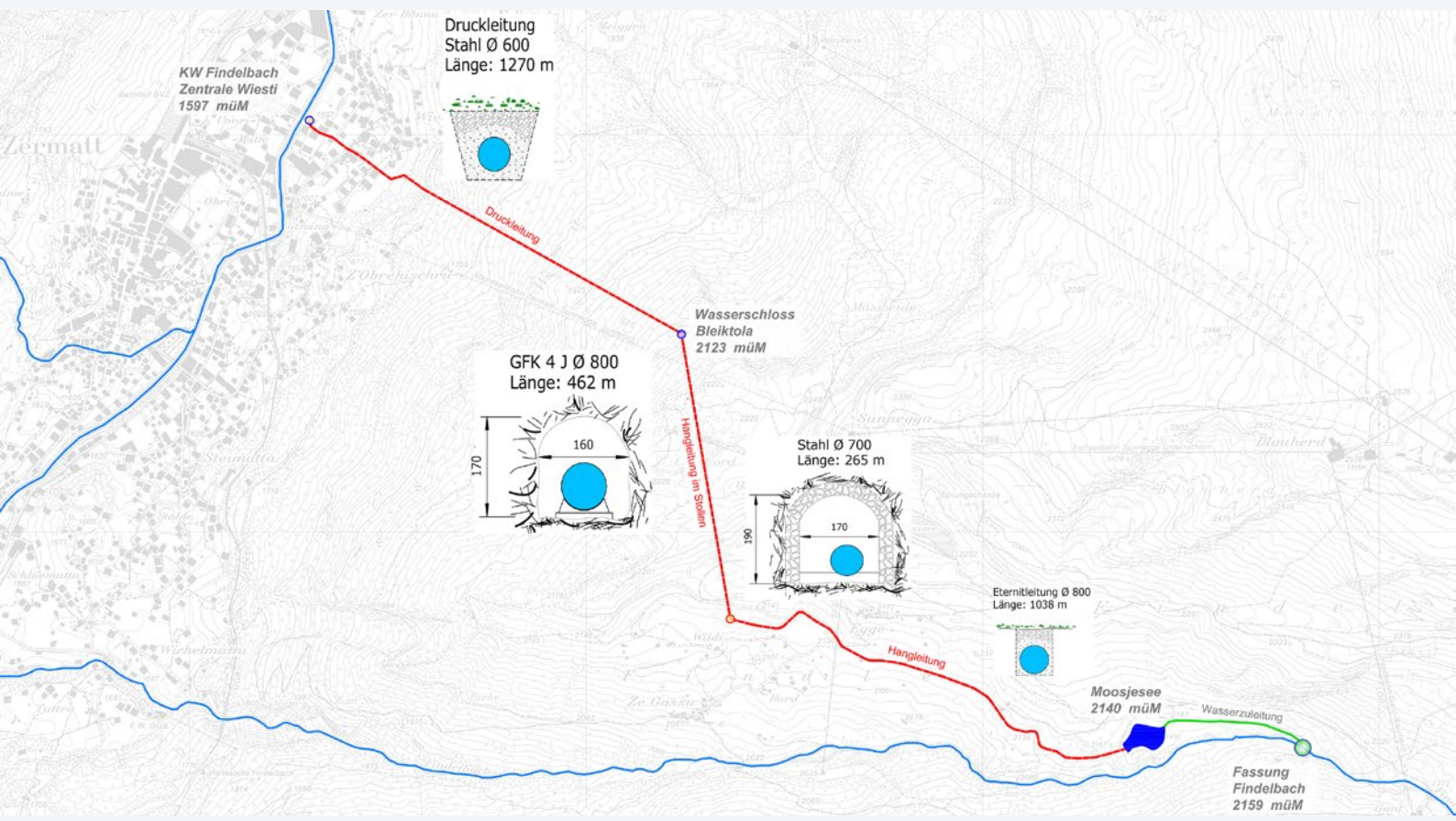
Betriebsbericht:

Der Betrieb des Kraftwerkes verlief ordnungsgemäss und es waren keine nennenswerten Störungen zu verzeichnen. Für die Sanierung der Druckleitung war das Kraftwerk in den Wintermonaten rund 8 Wochen ausser Betrieb.

Unterhalts- und Reparaturarbeiten:

- Periodische Kontrollen an den Sicherheitsorganen der Druckleitung
- Alljährliche visuelle Kontrolle und Magnetpulverprüfung des Laufrades (Risskontrolle)
- Sanierung der Druckleitung (Kontrolle der Schweissnähte, Korrosionsschutz, Aufarbeitung des Kugelhahns, etc.)
- Jährliche Einlaufgitterreinigung im Mossjensee

Übersicht Anlagen KW Findelbach



Kleinwasserkraftwerk Mossjesee

Technische Daten:

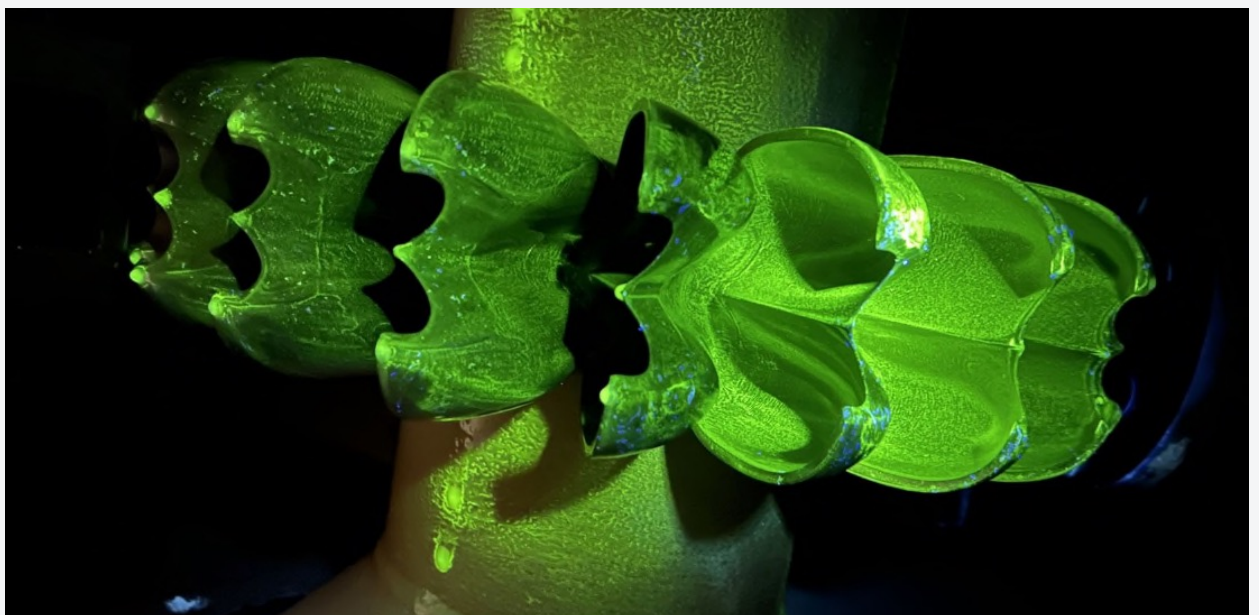
Inbetriebnahme:	2015
Art der Produktion:	Wasserkraft
Turbinentyp:	Pelton, 3 Düsen, horizontal
Drehzahl:	1'500 1/min
Bruttogefälle:	236.2 m
Ausbauwassermenge:	200 Liter/s
Installierte Leistung:	460 kVA
Einzugsgebiet(e):	Findelbach
Staubecken:	Zuleitungsstollen der Grande Dixence SA wird genutzt als kleines Speicherbecken
Ø Jahresproduktion:	1'000'000 kWh
Besonderes:	Nur Winterbetrieb Das Wasserleitungssystem der Beschneiungs- anlagen der Zermatt Bergbahnen AG wird ausserhalb der Beschneigung zur Energiegewinnung genutzt.

Betriebsbericht:

Das Kraftwerk lief ordnungsgemäss und ohne nennenswerte Störungen.

Unterhalts- und Reparaturarbeiten:

- Visuelle Kontrolle und Magnetpulverprüfung des Laufrades (Risskontrolle)



UV-Beleuchtung des Peltonrads macht Risse sichtbar

Photovoltaik Anlage Verwaltungsgebäude EWZ

Technische Daten:

Inbetriebnahme: September 2019
(Ersatzanlage)
Anlagefläche: 70.4 m²
Anlageleistung: 13.4 kWp
Ausrichtung/
Anstellwinkel: Südost / 30°
Ø Jahresproduktion: 13'500 kWh

Standort: Verwaltungsgebäude
EWZ AG / Schulhaus Trift



Photovoltaik Anlage 3S Bahn Trockener Steg

Technische Daten:

Inbetriebnahme: Ende Januar 2018
Anlagefläche: 789 m²
Anlageleistung: 135.23 kWp
Ausrichtung/
Anstellwinkel: Südwest / 90°
Ø Jahresproduktion: 150'000 kWh

Standort: Trockener Steg, 2'923 m ü. M.
Talstation 3S Bahn
Gemeinschaftsprojekt ZBAG
(Fassade) und EWZ (Solaranlage)

Bemerkung: Anlage/Gebäude ausgezeichnet
mit dem Schweizer
Solarpreis 2018



Photovoltaik Anlage 3S Bahn Klein Matterhorn ¹⁾ Erweiterung 3S Testa Grigia ²⁾

Technische Daten:

Inbetriebnahme: ¹⁾ Ende September 2018
²⁾ 07. November 2022
Anlagefläche: ¹⁾ 455.5 m², ²⁾ 274.0 m²
Anlageleistung: 77 + 13.3 kWp
Ausrichtung/
Anstellwinkel: West, 90° / Süd, 90°
Ø Jahresproduktion: 125'500 kWh

Standort: Klein Matterhorn, 3'821 m ü. M.
Bergstation 3S Bahn
Gemeinschaftsprojekt ZBAG
(Fassade) und EWZ (Solaranlage)



Photovoltaik Anlage Blauherd

Technische Daten:

Inbetriebnahme:	Ende September 2019
Anlagefläche:	82 m ²
Anlageleistung:	16.56 kWp
Ausrichtung/ Anstellwinkel:	Süd/90°
Ø Jahresproduktion:	24'400 kWh

Standort: Blauherd, 2'571 m ü. M.
Betriebsgebäude ZBAG
Gemeinschaftsprojekt ZBAG
(Fassade) und EWZ (Solaranlage)



Photovoltaik Anlage Obere Matten

Technische Daten:

Inbetriebnahme:	10. September 2020
Anlagefläche:	102 m ²
Anlageleistung:	20.48 kWp
Ausrichtung/ Anstellwinkel:	Ost/West 15°
Ø Jahresproduktion:	20'300 kWh

Standort: Mehrzweckpavillon Obere Matten
Gemeinschaftsprojekt Gemeinde
Zermatt (Dachfläche) und EWZ
(Solaranlage)



Photovoltaik Sunnegga

Technische Daten:

Inbetriebnahme:	07. November 2022
Anlagefläche:	406 m ²
Anlageleistung:	69.5 kWp
Ausrichtung/ Anstellwinkel:	Süd/Nord 20°
Ø Jahresproduktion:	63'000 kWh

Standort: Sunnegga, 2'288 m ü. M.
Bergrestaurant Sunnegga
Gemeinschaftsprojekt Bürger-
gemeinde Zermatt (Dachfläche)
und EWZ (Solaranlage)

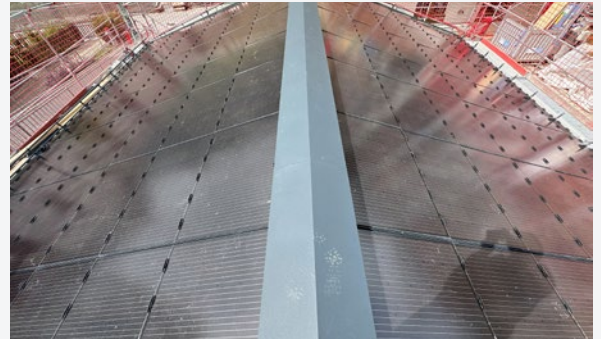


Produktion

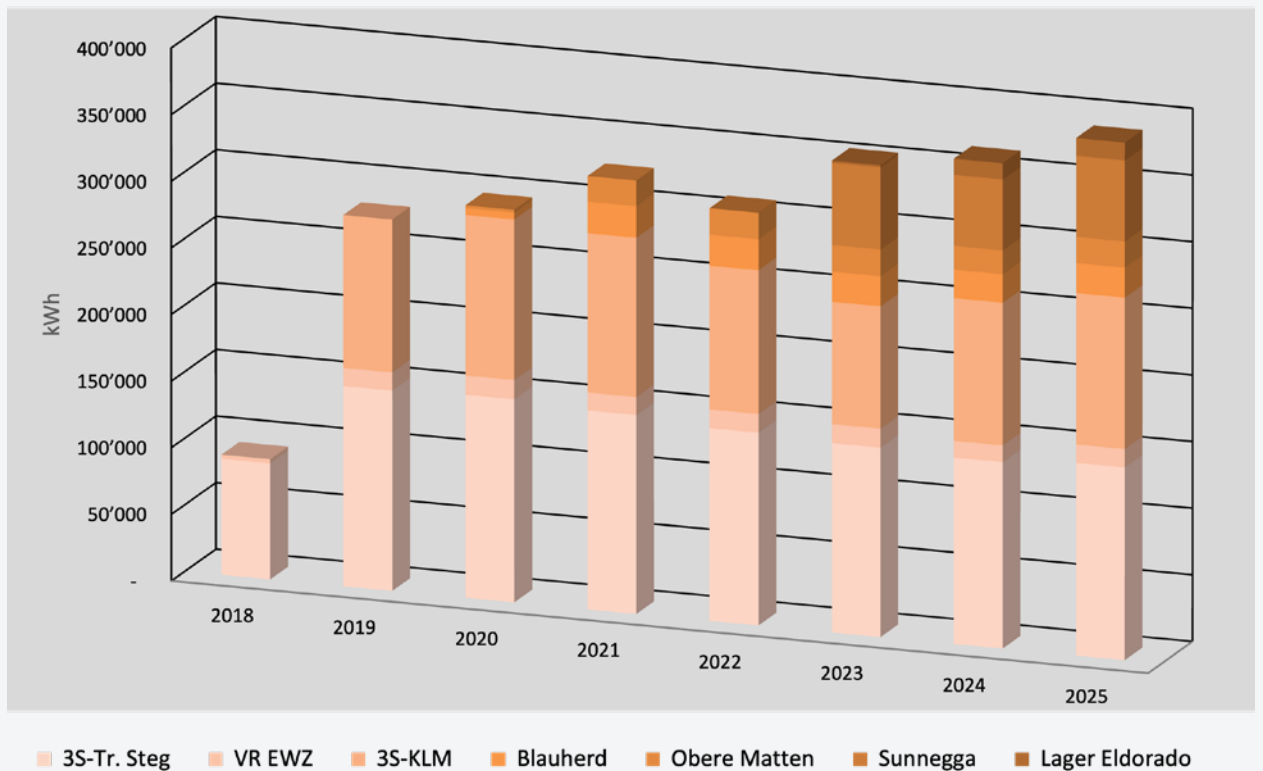
Photovoltaik Lager Eldorado

Technische Daten:

Inbetriebnahme: 04. September 2023
 Anlagefläche: 101 m²
 Anlageleistung: 15.78 kWp
 Ausrichtung/
 Anstellwinkel: Süd/Nord 20°
 Standort: Zermatt, Lager Eldorado



Produktion Photovoltaik Anlagen EWZ



Energieverteilung

Allgemeine Information

Der punktuelle Energieverbrauch und die Belastungen im Netz verändern sich stetig, weshalb auch die Transportwege für die elektrische Energie und deren Verteilanlagen laufend zu erweitern sind. Dazu werden jedes Jahr umfangreiche Investitionen im Netzbereich getätigt. In erster Linie geht es darum, neue Gebiete

oder Objekte mit Elektrizität zu versorgen, bestehende Anlagen zu erweitern/verstärken oder in die Jahre gekommene Anlagen dem technischen Standard anzupassen. Auch spielen dabei Überlegungen zur Erhöhung der Versorgungssicherheit eine grosse Rolle.

Netzinventar:

			Stand 01.01.2025	neu	entfernt	Ersetzt oder ausgetauscht	Stand 30.12.2025
65/16kV-Leitungen	Kabel	m	340	3'418	95		3'663
	Freileitung	m	5'040				5'040
20kV-Leitungen	Kabel	m	61'418	815			62'233
	Freileitung	m	8'471				8'471
20kV Trafostationen	Trafostationen	Stk.	89	1			90
	Transformatoren	Stk.	131	1			132
	Install. Leistung	kVA	102'780				99'640
400V-Leitungen	Kabel	m		2'633	513		
	Freileitung	m					
400V-Verteilkabinen		Stk.	170	1			171
Hausanschlüsse		Stk.		16		19	
Messeinrichtungen*		Stk.		237	99	1'284	
Glasfaseranschlüsse		Stk.	409				464

*inkl. Zähleraustausch für automatische Zählerabfrage

Die Verteilnetzbetreiber der Schweiz sind vom Gesetz her verpflichtet bis Ende 2027 80 % der Stromzähler in ihrem Versorgungsgebiet durch sogenannte Smart Meter zu ersetzen. Diese Smart Meter zeigen nicht nur den Stromverbrauch, sondern zeigen auch, wann dieser verbraucht worden ist. Der Netzbetreiber stellt den Verbrauchern diese Daten in geeigneter Form zur Verfügung. Beispielsweise mit einer Visualisierung auf einem Webportal oder mit einer App. Die Erfassung der Daten erfolgt automatisch, ein persönlicher Besuch der Zählerableser wird es dann künftig nicht mehr geben.

Die EW Zermatt AG ist auf gutem Wege die Vorgaben zu erfüllen. In den vergangenen Jahren konnte in unserem Netzgebiet die erforderliche Mess-/Zählerinfrastruktur vorbereitet und aufgebaut werden. Per 31.12.2025 sind bereits mehr als 70 % der im Einsatz stehenden Zähler Smart Meter. Seit dem 3. Quartal 2025 steht unseren Kunden auch das Kundenportal zur Verfügung.



Abrechnungszähler in Hausverteilung

Impressionen



*20kV-Kabeltransport
und -verlegung für das
Provisorium der Strassen-
sanierung beim Lüegelti*



Rohrtransport



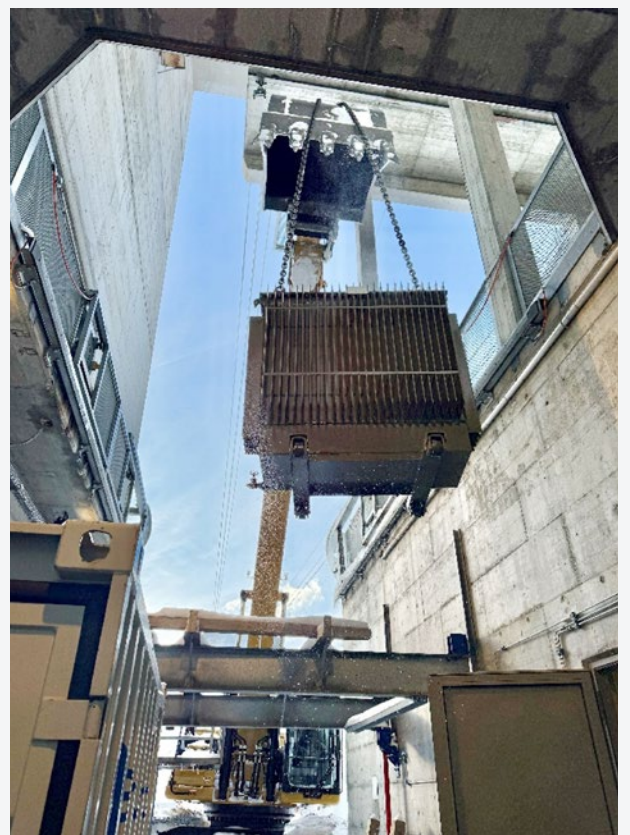
65kV-Kabelzug zwischen dem neuen UW Moos und dem UW Spiss
(Leitertyp: XKDAIT 3 x 1 x 500 mm²)



Beschädigte 20kV-Freileitung Richtung Sunnegga nach den starken Schneefällen vom April 2025



*Neue Schaltstation für die Einspeisung
der Plateau-Rosa-Lifte und Masten
Nr. 11 auf 3438 m ü. M.*



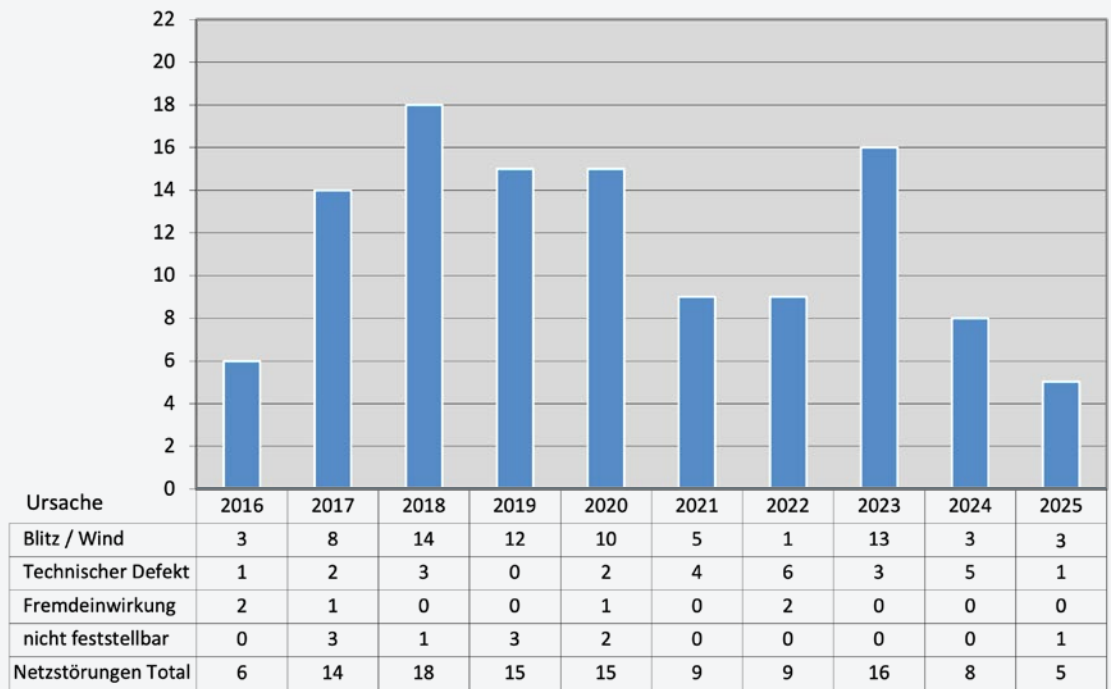
*Transport einer der zwei neuen 20/0.69kV-Trafos für
den neuen Antrieb der Pendelbahn Trockener Steg –
Kl. Matterhorn*

Energieverteilung

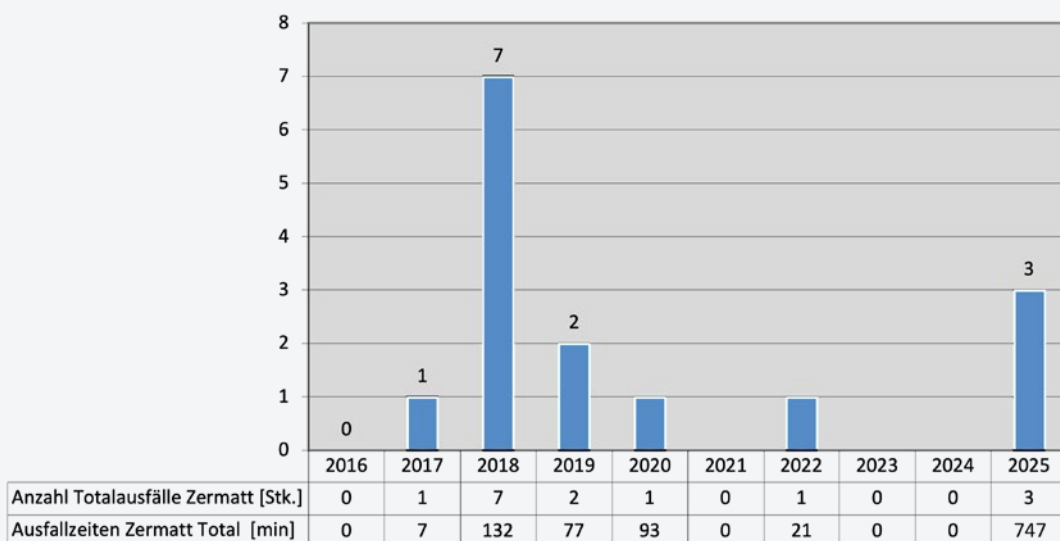
Störungen

Im gesamten Versorgungsgebiet von Zermatt wurden 2025 total 5 Netzstörungen verzeichnet. 2 der 5 erfassten Störungen beschränkten sich auf die Berggebiete. Die starken Schneefälle im April 2025 verzeichneten den längsten Totalausfall.

Anzahl und Ursache der Netzstörungen 2016–2025



Anzahl und Dauer Totalausfall Energieversorgung Zermatt



Tarife EW Zermatt

Alljährlich werden die Tarife der EW Zermatt AG einer Überprüfung unterzogen. Dabei werden die Netznutzungs- und Energietarife separat betrachtet.

Energietarife 2025

Der Energiepreis wird vom Energielieferanten für die Bereitstellung und Lieferung der elektrischen Energie dem Endkunden in Rechnung gestellt.

Die Energiekosten für unsere Kunden stellen sich aus den Kosten der eigenen Produktionsanlagen, sowie auch zu einem grossen Teil aus Kosten für den Einkauf von Ergänzungsenergie zusammen. Aufgrund des günstigen Beschaffungszeitpunktes für die Energielieferung der Jahre 2023–2025 und der Eigenproduktion aus den Produktionsanlagen unserer Gesellschaft können die günstigen Energiepreise beibehalten werden.

Der mittlere Strompreis ab 01. Januar 2025 wird weiterhin ca. 5.61 Rp./kWh betragen.

Tarife Netznutzung 2025

Mit der Netznutzung werden die Kosten (Betriebs- und Kapitalkosten) für die Übertragung der Energie vom Kraftwerk bis zum Endkunden erfasst und dem Endkunden in Rechnung gestellt. Diese Kosten werden von der ELCOM kontrolliert und genehmigt. Darin enthalten sind auch die Kosten der nationalen Netzgesellschaft Swissgrid für die Anpassung der Energieerzeugung und die Deckung ihrer Netzverluste, sowie die Kosten für die Vorhaltung der Reserve für Winterenergie.

Gegenüber 2024 reduzieren sich die Kosten für die Systemdienstleistungen um 0.20 Rp./kWh und jene für die Reservehaltung der Winterenergie reduzieren sich sogar um 0.97 Rp./kWh.

Durch die anhaltenden hohen Investitionstätigkeiten ins Netz (Ausbau Unterwerk Moos, Optimierung Versorgung Gebiet Klein Matterhorn, Rollout Smart-Meter) bedarf es einer Erhöhung der Arbeitspreise von ca. 0.45 Rp./kWh. Dennoch reduzierten sich die Netznutzungstarife im Mittel um insgesamt ca. 0.72 Rp./kWh auf 8.37 Rp./kWh.

Gesetzliche Abgaben 2025

Die gesetzliche Abgabe zur Förderung erneuerbarer Energien (KEV) mit 2.20 Rp./kWh und die Abgabe zum Schutz der Gewässer und Fische mit 0.10 Rp./kWh blieben unverändert.

Die Anpassungen der gesetzlichen Abgaben werden direkt den Kunden weitergegeben.

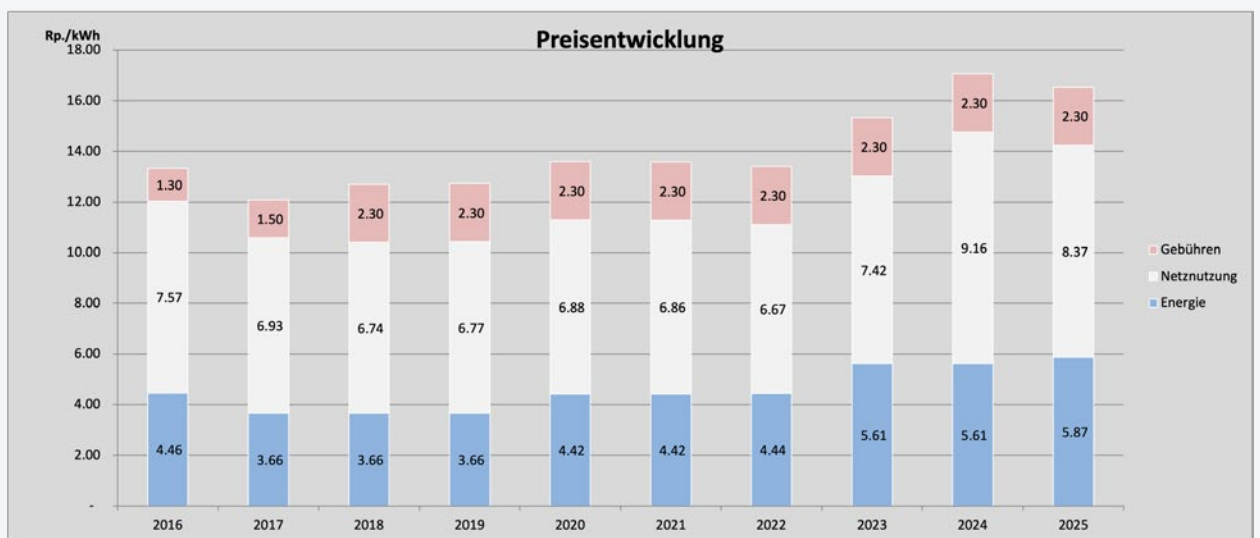
In den gesetzlichen Abgaben sind die staatlichen Abgaben zur Förderung der erneuerbaren Energiequellen (KEV) und die Abgaben für die ökologische Sanierung der Wasserkraft enthalten.

Insgesamt betragen die Gebühren und Abgaben für das Jahr 2025 2.30 Rp./kWh.

Tarife EW Zermatt

Kommentar

Gegenüber dem Jahr 2024 verminderten sich die Strompreise (Energie, Transport und Abgaben) im Jahr 2025 in unserem Versorgungsgebiet um rund 3.1 %. Die nachfolgende Grafik zeigt die Entwicklung der verschiedenen durchschnittlichen Preiskomponenten der letzten Jahre.



Die jeweils gültigen Tarife der EW Zermatt AG sind auch im Internet auf www.ewzermatt.ch einsehbar.

Jahresrechnung – Finanzbericht

Bilanz

	Bestand 2025 CHF		Δ Vorjahr in %	Bestand 2024 CHF	
	Aktiven	Passiven		Aktiven	Passiven
UMLAUFVERMÖGEN					
Flüssige Mittel	9'317'254.14		-5.95	9'906'512.01	
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	319'757.98		-67.51	984'292.38	
Übrige Kurzfristige Forderungen	412'009.81		351.76	91'201.94	
Vorräte	189'000.00		0.00	189'000.00	
Aktive Rechnungsabgrenzungen	1'115'926.19		-1.76	1'135'869.21	
TOTAL UMLAUFVERMÖGEN	11'353'948.12		-7.74	12'306'875.54	
ANLAGEVERMÖGEN					
Finanzanlagen	5'330'120.00		-0.80	5'373'258.00	
Sachanlagen	36'803'323.00		1.57	36'234'967.00	
TOTAL ANLAGEVERMÖGEN	42'133'443.00		1.26	41'608'225.00	
TOTAL AKTIVEN	53'487'391.12		-0.79	53'915'100.54	
FREMDKAPITAL					
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen		530'362.40	-38.75		865'935.72
Kurzfristige verzinsliche Verbindlichkeiten		0.00			0.00
Übrige Kurzfristige Verbindlichkeiten		787'648.03	28.19		614'455.57
Passive Rechnungsabgrenzungen		1'361'572.50	-23.99		1'791'210.72
Total Kurzfristiges Fremdkapital		2'679'582.93	-18.10		3'271'602.01
Langfristige verzinsliche Verbindlichkeiten		20'000'000.00	0.00		20'000'000.00
Übrige Langfristige Verbindlichkeiten		0.00			0.00
Rückstellungen		995'000.00	0.00		995'000.00
Total Langfristiges Fremdkapital		20'995'000.00	0.00		20'995'000.00
TOTAL FREMDKAPITAL		23'674'582.93	-2.44		24'266'602.01
EIGENKAPITAL					
Aktienkapital		10'000'000.00	0.00		10'000'000.00
Gesetzliche & freie Reserven		18'731'902.46	0.00		18'731'902.46
Gewinnvortrag		334'096.07	0.00		129'488.09
Jahresgewinn		746'809.66	-5.12		787'107.98
TOTAL EIGENKAPITAL		29'812'808.19	0.55		29'648'498.53
	53'487'391.12	53'487'391.12	-0.79	53'915'100.54	53'915'100.54

Jahresrechnung – Finanzbericht

Erfolgsrechnung

	Abschluss 2025 CHF		Δ Vorjahr Vorjahr in %	Abschluss 2024 CHF	
	Aufwand	Ertrag		Aufwand	Ertrag
Erträge (CHF)					
Energieabgabe/Installationen					
Stromverkauf		6'607'061.87	-4.43		6'913'022.26
Netznutzung / Systemdienstleistungen		11'874'716.25	2.81		11'549'914.36
Dienstleistungsertrag		872'009.07	20.99		720'722.18
Total		19'353'787.19	0.89		19'183'658.80
Nebenertrag					
Aktivzinsen		149'668.86	-28.88		210'453.76
Mieterträge / Leistungen für Dritte		503'326.86	-30.31		722'189.64
Aktivierete Löhne - Eigenleistungen		175'813.85	-17.91		214'165.90
Total		828'809.57	-27.73		1'146'809.30
Ausserordentlicher Ertrag					
Ausserordentlicher Ertrag		157'371.20	-23.59		205'947.25
Total		157'371.20	-23.59		205'947.25
Aufwendungen (CHF)					
Personalaufwand					
Gehälter und Löhne	2'133'918.60		3.80	2'055'836.45	
Lohnzuschläge / Zulagen	408'515.68		-1.01	412'696.46	
Arbeitgeberbeiträge Sozialversicherungen	501'761.50		2.22	490'852.50	
Total	3'044'195.78		2.87	2'959'385.41	
Sachaufwand					
Stromzukauf	2'763'905.25		18.69	2'328'587.83	
Netznutzung / Systemdienstleistungen	5'752'322.88		1.13	5'688'058.72	
Materialeinkauf / Drittleistungen	670'320.66		40.17	478'209.14	
Verwaltungs- / Informatikaufwand	461'648.33		-6.97	496'242.71	
Versicherungen	203'376.00		15.36	176'298.70	
Mieten / Dienstbarkeiten / Gebühren	53'438.40		1.84	52'475.03	
Gebäude / Kraftwerke / Generatoren / Turbinen	338'664.99		-6.78	363'300.51	
Netzbau / Trafostationen	154'751.17		-2.24	158'290.52	
Fahrzeuge / Werkzeuge / übriger Sachaufwand	54'604.45		6.76	51'145.07	
Total	10'453'032.13		6.74	9'792'608.23	
Kapitalaufwand / Sonderaufwand					
Finanzaufwand / Zinsabgeltung Aktionäre	367'500.00		-11.98	417'500.00	
Abschreibungen	4'075'828.25		-13.86	4'731'656.78	
Steuern	421'959.65		-1.09	426'606.65	
Wasserrechtsabgaben Kanton / Gemeinden	1'218'781.82		-13.09	1'402'375.22	
Debitorenverluste	11'860.67		-38.15	19'175.08	
Total	6'095'930.39		-12.88	6'997'313.73	
Ausserordentlicher Aufwand					
Ausbuchung Restwerte	0.00			0.00	
Total	0.00			0.00	
Unternehmenserfolg					
	19'593'158.30	20'339'967.96		19'749'307.37	20'536'415.35
	746'809.66		-5.12	787'107.98	
	20'339'967.96	20'339'967.96	-0.96	20'536'415.35	20'536'415.35

Jahresrechnung – Finanzbericht

Anhang zur Jahresrechnung

1. Allgemein

Die vorliegende Jahresrechnung wurde gemäss den Vorschriften des Schweizer Gesetzes, insbesondere der Artikel über die kaufmännische Buchführung und Rechnungslegung des Obligationenrechtes (Art. 957 bis 962) erstellt.

Erstellung der Jahresrechnung

Die Jahresrechnung der EWZ Elektrizitätswerk Zermatt AG wird nach dem Kalenderjahr abgeschlossen und dauert jeweils vom 01. Januar bis 31. Dezember.

2. Das **Warenlager** wird zu Einstandspreisen bewertet. Wertschriften mit Börsenkursen hat es keine.

3. Firma/Name, Rechtsform, Sitz

EWZ Elektrizitätswerk Zermatt AG, Metzgasse 44, 3920 Zermatt
Unternehmens-Identifikationsnummer (UID): CHE-102.485.991.

4. Anzahl Vollzeitstellen

Der Personalbestand der EWZ Elektrizitätswerk Zermatt AG beträgt im Jahresdurchschnitt 23 Stellen (Vorjahr 22).

5. Beteiligungen (CHF)

	2025	2024
FMV; 35'050 Aktien zu Nominalwert CHF 50.00	1'997'850.00	1'997'850.00
KW Täschbach AG; 750 Aktien zu Nominalwert CHF 1'000.00	765'000.00	765'000.00
Valgrid AG; 4'120 N-Aktien zu Nominalwert CHF 100.00	432'600.00	432'600.00
Regionale Energiebetriebe / Beteiligungen Verbände	74'000.00	74'000.00
Lokalaktien	33'000.00	33'000.00

6. Eigene Aktien

0.00 0.00

7. Verbindlichkeiten gegenüber Vorsorgeeinrichtungen (CHF)

84'164.00 79'220.40

8. Gesamtbetrag der für Verbindlichkeiten bestellten Sicherheiten

0.00 0.00

9. Es wurden keine Eventualverbindlichkeiten (Bürgschaften) eingegangen.

Verwendung des Bilanzgewinnes und Dividendenausschüttung

Unternehmensgewinn	CHF	746'809.66
Gewinnvortrag	CHF	334'096.07
Bilanzgewinn zur Verfügung der Generalversammlung	CHF	1'080'905.73

Der Verwaltungsrat beantragt, den Bilanzgewinn wie folgt zu verwenden:

Dividendenausschüttung	CHF	632'500.00
Vortrag auf neue Rechnung	CHF	448'405.73



Bericht der Revisionsstelle zur Eingeschränkten Revision an die Generalversammlung EWZ Elektrizitätswerk Zermatt AG, Zermatt

Als Revisionsstelle haben wir die Jahresrechnung (Bilanz, Erfolgsrechnung und Anhang) der EWZ Elektrizitätswerk Zermatt AG, Zermatt für das am 31.12.2025 abgeschlossene Geschäftsjahr geprüft.

Für die Jahresrechnung ist der Verwaltungsrat verantwortlich, während unsere Aufgabe darin besteht, die Jahresrechnung zu prüfen. Wir bestätigen, dass wir die gesetzlichen Anforderungen hinsichtlich Zulassung und Unabhängigkeit erfüllen.

Unsere Revision erfolgte nach dem Schweizer Standard zur Eingeschränkten Revision. Danach ist diese Revision so zu planen und durchzuführen, dass wesentliche Fehlaussagen in der Jahresrechnung erkannt werden. Eine Eingeschränkte Revision umfasst hauptsächlich Befragungen und analytische Prüfungshandlungen sowie den Umständen angemessene Detailprüfungen der beim geprüften Unternehmen vorhandenen Unterlagen. Dagegen sind Prüfungen der betrieblichen Abläufe und des internen Kontrollsystems sowie Befragungen und weitere Prüfungshandlungen zur Aufdeckung deliktischer Handlungen oder anderer Gesetzesverstösse nicht Bestandteil dieser Revision.

Bei unserer Revision sind wir nicht auf Sachverhalte gestossen, aus denen wir schliessen müssten, dass die Jahresrechnung mit einem Jahresgewinn von CHF 746'809.66 und einem Eigenkapital von CHF 29'812'808.19 sowie der Antrag über die Verwendung des Bilanzgewinns nicht dem schweizerischen Gesetz und Statuten entsprechen.

ALPINE REVISIONS AG

Richard Stucky
Dipl. Wirtschaftsprüfer
Zugelassener Revisionsexperte
Leitender Revisor

Dominik Martig
Dipl. Treuhandexperte
Zugelassener Revisionsexperte

Brig, 27. Februar 2026

Personelles

Per Ende Dezember 2025 waren bei der EWZ AG insgesamt 23 Personen angestellt. Je nach Auftragslage werden während des Jahres zusätzlich 1-2 temporäre Stellen besetzt.

Im Laufe des Jahres ergaben sich folgende personelle Änderungen:

Neueintritte:

Imboden André, Bereichsleiter Netz

Änderung Direktion:

Aufdenblatten Stefan bis 31.08.2025 und
Kronig Patrick ab 01.09.2025

Austritte:

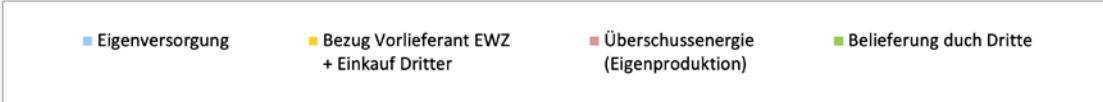
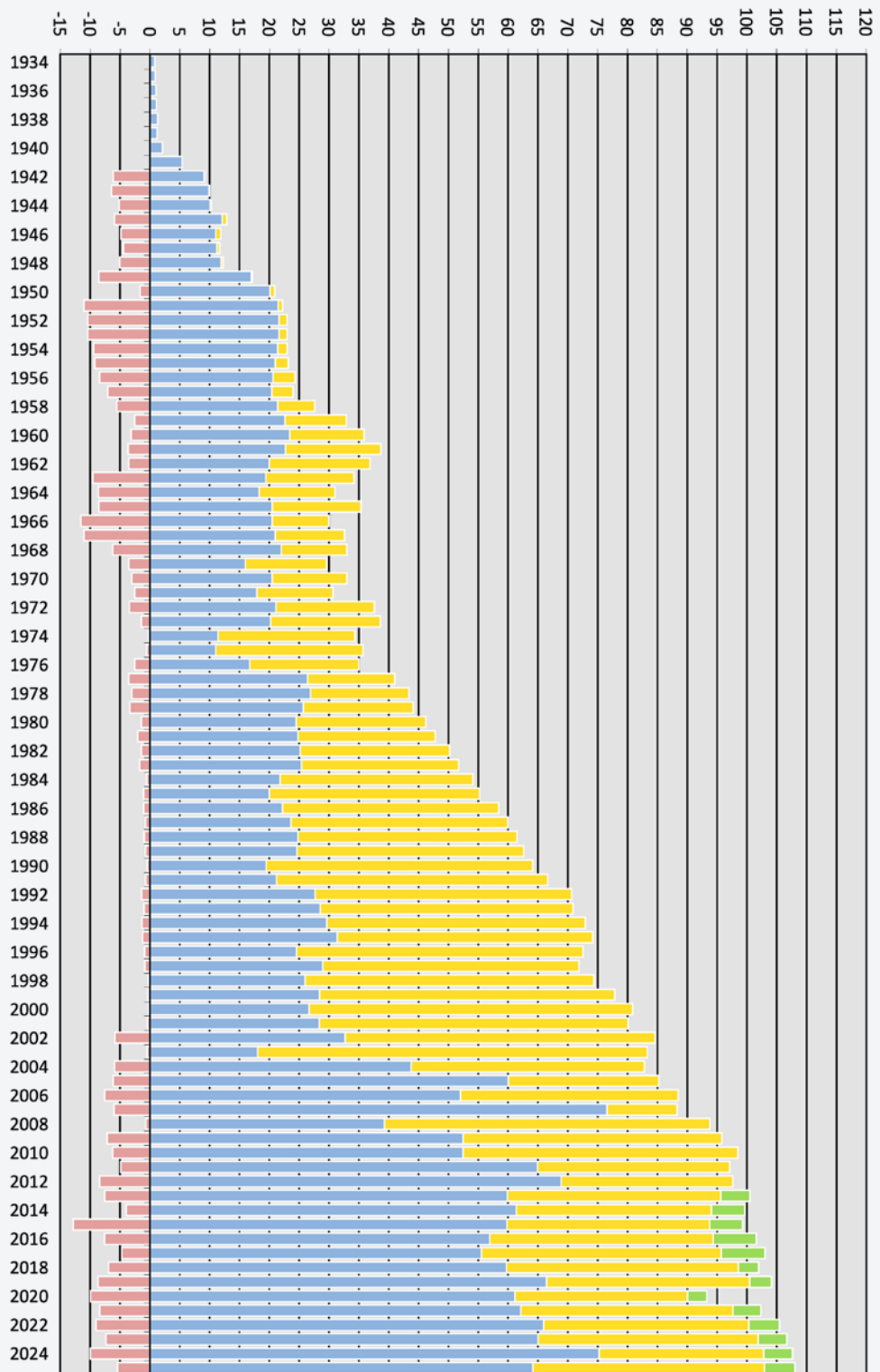
keine

An dieser Stelle möchten wir allen Mitarbeitern unseren Dank aussprechen. Nur durch ihre wertvolle Mitarbeit, ihre Leistungsbereitschaft und ihren engagierten Einsatz ist der Betrieb des Elektrizitätswerks Zermatt überhaupt möglich.



**Strom ist elektrische Energie,
die man erst sieht,
wenn sie nicht mehr vorhanden ist.**

Entwicklung des Verbrauchs von elektrischer Energie in Zermatt 1934–2025



EWZ
Elektrizitätswerk Zermatt AG
+41 27 966 65 65
info@ewzermatt.ch
www.ewzermatt.ch

