



# 2019

GESCHÄFTSBERICHT



# INHALTSVERZEICHNIS

## Der Betrieb in Kürze

|                                      |   |
|--------------------------------------|---|
| Kenndaten .....                      | 2 |
| Organigramm (Stand 31.12.2019) ..... | 2 |

|   |   |
|---|---|
| <b>Vorwort Jahresbericht 2019</b> ..... | 3 |
|---|---|

## Energiedaten

|   |   |
|---|---|
| Energiedaten der Schweiz (Quelle Bundesamt für Energie) ..... | 4 |
| Energiedaten Zermatt .....                                    | 4 |
| Energiedeklaration 2019 Zermatt .....                         | 5 |
| Vergleich Stromherkunft der letzten 5 Jahre .....             | 6 |

## Produktion

|  |    |
|--|----|
| KW Mutt .....                                      | 7  |
| KW Findelbach (Wiesti) .....                       | 8  |
| KW Mossjesee .....                                 | 9  |
| Photovoltaik Anlage Verwaltungsgebäude EWZ .....   | 10 |
| Photovoltaik Anlage 3S Bahn Trockener Steg .....   | 10 |
| Photovoltaik Anlage 3S Bahn Klein Matterhorn ..... | 11 |
| Photovoltaik Anlage Blauherd .....                 | 11 |

## Energieverteilung

|                         |    |
|-------------------------|----|
| Energieverteilung ..... | 12 |
| Störungen 2019 .....    | 14 |

## Tarife EW Zermatt 2019

|                                     |    |
|-------------------------------------|----|
| Energietarife EW Zermatt .....      | 15 |
| Tarife Netznutzung EW Zermatt ..... | 15 |
| Gesetzliche Abgaben .....           | 15 |
| Kommentar .....                     | 15 |

## Jahresrechnung – Finanzbericht 2019

|  |    |
|--|----|
| Bilanz .....   | 16 |
| Erfolgsrechnung .....  | 17 |
| Anhang zur Jahresrechnung .....                                | 18 |
| Verwendung des Bilanzgewinnes und Dividendenausschüttung ..... | 18 |

|  |    |
|--|----|
| <b>Bericht der Revisionsstelle</b> ..... | 19 |
|--|----|

|                          |    |
|--------------------------|----|
| <b>Personelles</b> ..... | 20 |
|--------------------------|----|

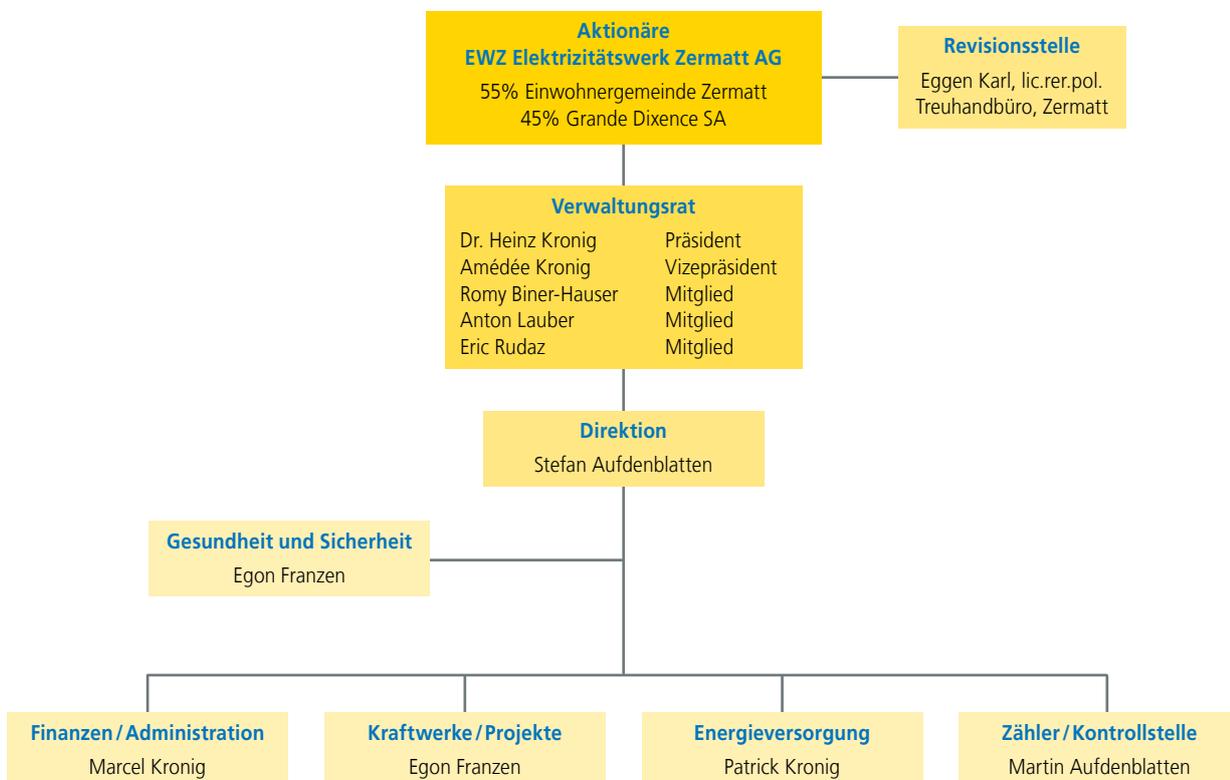
|   |    |
|---|----|
| <b>Entwicklung des Verbrauchs von elektrischer Energie in Zermatt 1934 – 2019</b> ..... | 21 |
|---|----|

# DER BETRIEB IN KÜRZE

## Kenndaten

|  |   |
|--|---|
| Gesellschaftsgründung:   | 1894  |
| Aktiengesellschaft seit:   | 1994  |
| Grundkapital:  | 10.0 Mio. CHF   |
| Aktionäre:   | 55% Einwohnergemeinde, Zermatt<br>45% Grande Dixence SA, Sitten |
| Personalbestand (Stand Dez. 2019):                                 | 20 Personen   |
| Umsatz durch Energiegeschäft:                                      | 14.7 Mio. CHF   |
| Durchgeleitete Energie aller Kunden Zermatt<br>inkl. Netzverluste: | 104.090 Mio. kWh  |
| Energieverkauf an EWZ-Kunden:                                      | 100.453 Mio. kWh  |
| Eigenproduktion inkl. Restitution<br>aus der Vorjahresperiode:     | 75.089 Mio. kWh   |
| Energiebezug von Dritten:  | 34.018 Mio. kWh   |
| Energierücklieferung:  | 8.655 Mio. kWh  |

## Organigramm (Stand 31.12.2019)



# VORWORT

Mit diesem Bericht schliessen wir das Geschäftsjahr 2019 ab – das letzte Jahr vor der Corona-Krise.

Es war für die Elektrizitätswerk Zermatt AG ein weiteres, sehr erfolgreiches Geschäftsjahr das, Gott sei Dank, ohne grössere Unfälle abgeschlossen werden konnte. Dank der gesteigerten Eigenproduktion mit dem neuen Generator des Kraftwerkes Findelnbach in der Zentrale Wiesti konnte der Energieeinkauf reduziert und die Selbstversorgung erhöht werden; wie nachfolgend im Jahresbericht erwähnt, kann die Elektrizitätswerk Zermatt AG bei den Herkunftsnachweisen fast 80 % des Stromverbrauchs selbst abdecken.

Da die Gestehungskosten der Eigenproduktion tiefer als die Kosten für den restlichen Energieeinkauf sind, resultierte ein höherer Ertrag für die Gesellschaft.

Wie schon im Vorwort zum Geschäftsbericht 2018 erwähnt, mussten die Energiepreise für 2020 wegen der massiv teureren Einkaufspreise angepasst werden; die zugekaufte Energie für die nächsten Jahre verteuert sich um fast 50 %; für unsere Kunden stieg der Energiepreis um ca. 26 % und der Gesamtstrompreis durchschnittlich um ca. 6 % oder etwa 0.9 Rp./kWh.

Auf der Homepage der Elcom ([www.elcom.admin.ch](http://www.elcom.admin.ch)), der eidgenössischen Elektrizitätskommission, welche die Tarife für die elektrische Energie schweizweit zusammenfasst und überwacht, können die Tarife für sämtliche Energieversorger der Schweiz eingesehen werden; es zeigt sich, dass das Elektrizitätswerk Zermatt bei den Energiekosten innerhalb der 10 günstigsten Energieversorger der Schweiz liegt.

Die Mitarbeiter und der Verwaltungsrat der Elektrizitätswerk Zermatt AG setzen alles daran, auch in Zukunft unseren Kunden günstige elektrische Energie bereitzustellen zu können.

Wir bedanken uns für das Vertrauen und die Zusammenarbeit und hoffen, dass unsere Gemeinschaft möglichst heil aus der aktuellen Corona-Krise finden wird.

Im Namen von Belegschaft, Geschäftsleitung und Verwaltungsrat

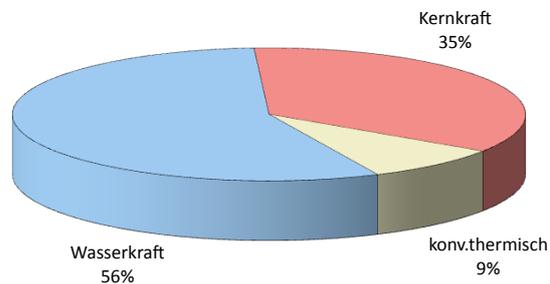
Dr. Heinz Kronig, Verwaltungsratspräsident

# ENERGIEDATEN

## Energiedaten der Schweiz (Quelle Bundesamt für Energie)

Im Jahr 2019 lag der Stromverbrauch in der Schweiz mit 57.2 Milliarden Kilowattstunden (Mrd. kWh) unter dem Niveau des Vorjahres (-0.8%). Die Elektrizitätsproduktion in der Schweiz betrug 67.8 Mrd. kWh.

Bei den Importen von 29.5 Mrd. kWh und Exporten von 35.8 Mrd. kWh ergab sich ein Exportüberschuss von 6.3 Mrd. kWh. Der Erlös aus den Exporten betrug 1'786 Mio. Franken (4.90 Rp./kWh). Für die Importe fielen Ausgaben von 1'385 Mio. Franken an (4.57 Rp./kWh). Somit ergab sich für die Schweiz ein positiver Aussenhandelsaldo von 401 Mio. Franken

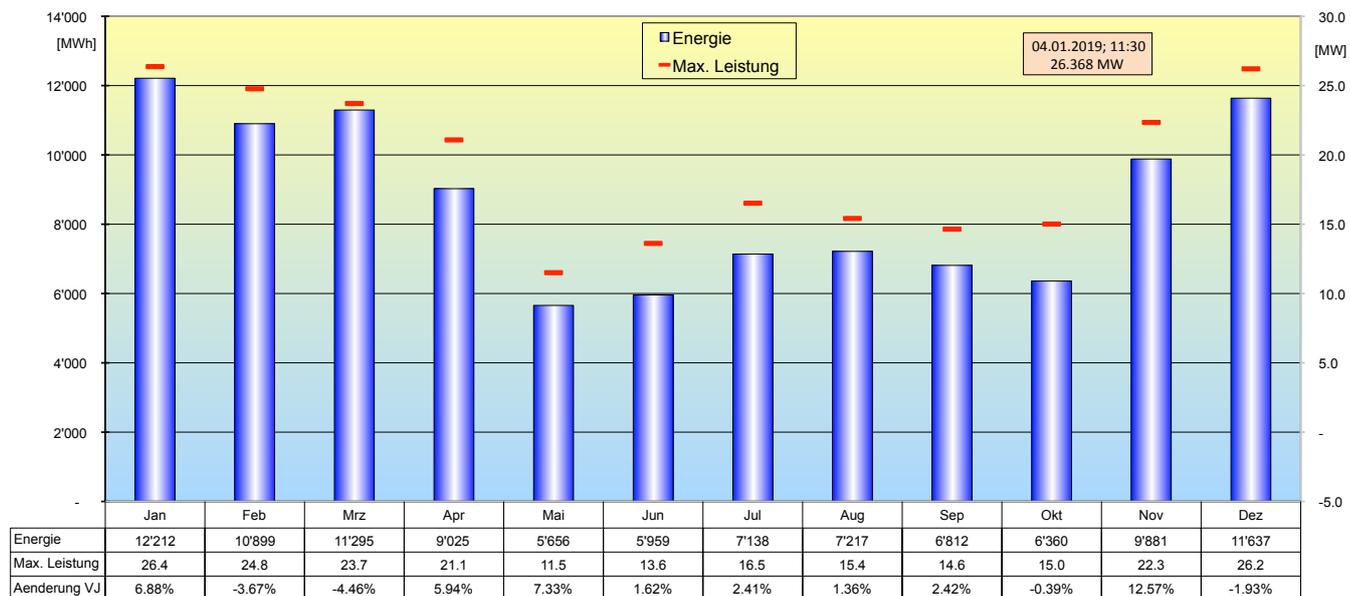
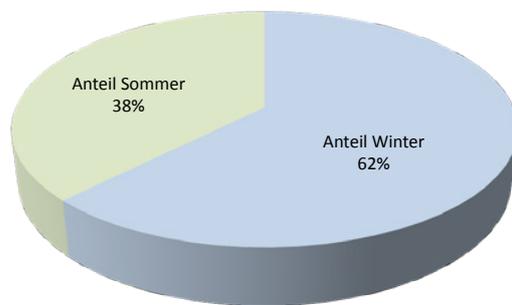


Anteile der Schweizer Energieproduktion (hydrologisches Jahr)

## Energiedaten Zermatt

Der Konsum von elektrischer Energie im gesamten Versorgungsgebiet von Zermatt ist im Berichtsjahr um ca. 2% gestiegen und erreichte einen Verbrauch inkl. Netzverluste von 104'090'317 kWh.

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



Die maximale ¼-stündliche Belastung des Versorgungsnetzes von 26.368 MW wurde am 04. Januar 2019 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 3.5 % des Stromverbrauchs von Zermatt wurden durch Drittanbieter gedeckt. Gegenüber dem Vorjahr blieb dieser Wert unverändert. Die in der Folge präsentierten Grafiken und Angaben beziehen sich nur auf die Energielieferung, die durch die EW Zermatt AG durchgeführt wurde.

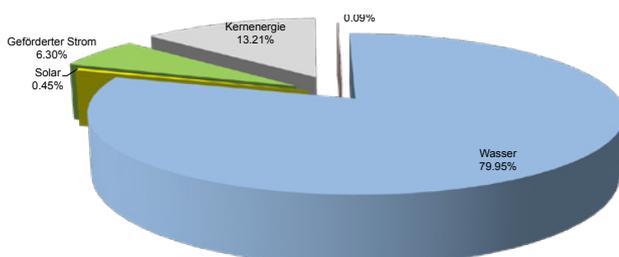
## Energiedeklaration 2019 Zermatt

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

Seit dem 1.1.2018 muss nach Vorschrift des Bundesamtes für Energie jede gelieferte kWh mit einem Herkunftsnachweis versehen sein; der Begriff «Unbekannte Herkunft» ist nicht mehr erlaubt.

Neben der Eigenproduktion, bezieht das Elektrizitätswerk Zermatt für die zugekaufte Energie die Zertifikate aus den vorhandenen schweizerischen CO<sub>2</sub>-freien Kraftwerken so, dass für die Kunden die günstigste Energie bereitgestellt werden kann.

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



*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.*



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

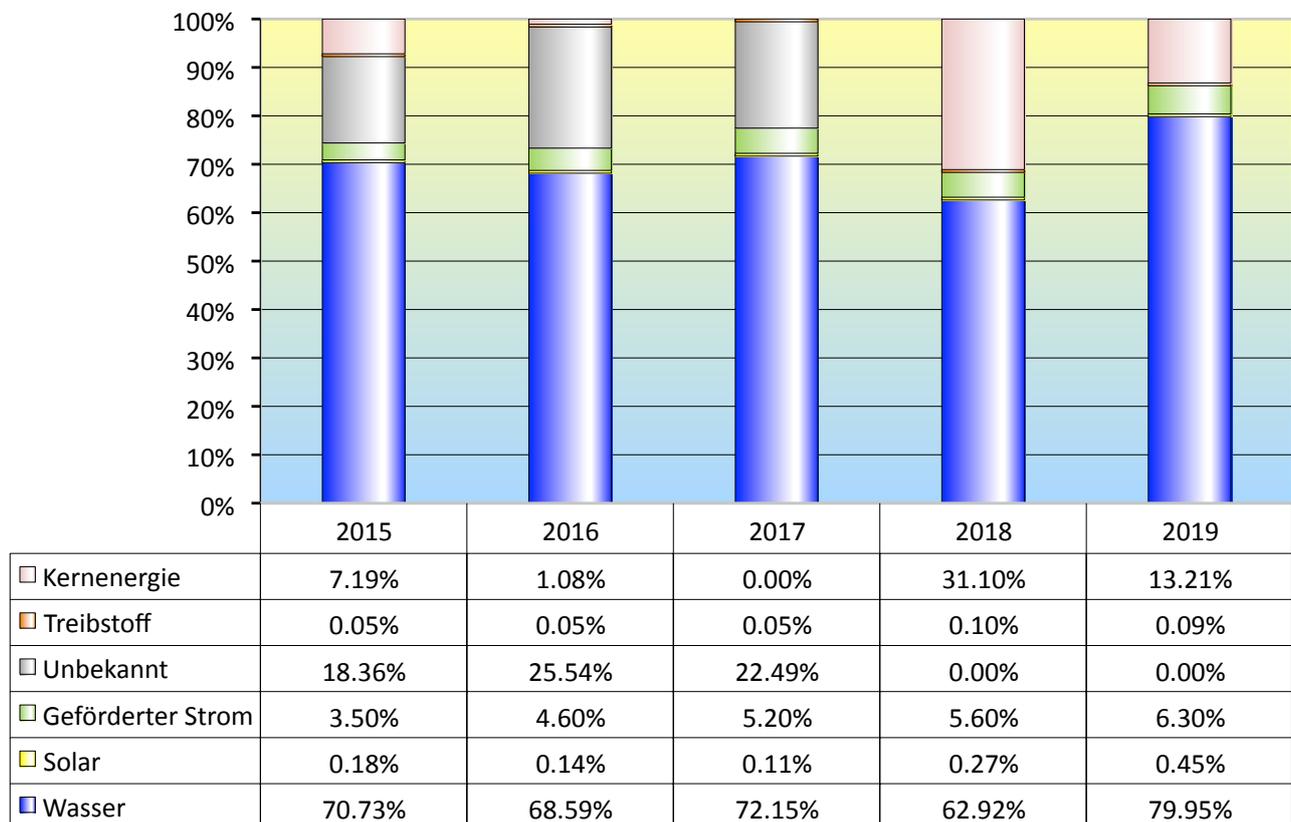
# ENERGIEDATEN

## Vergleich Stromherkunft der letzten 5 Jahre

Der Vergleich zeigt, dass der Anteil der produzierten Energie aus Wasserkraft und Photovoltaik-Anlagen einigen Schwankungen unterliegt. Diese sind auf die meteorologischen Verhältnisse, aber auch auf die Verfügbarkeit der Kraftwerke zurückzuführen.

Dank dem wetterbedingten erhöhten Wasservorkommen im Berichtsjahr stieg auch die produzierte Energiemenge aus den eigenen Kraftwerken. Auch dank der neuen Maschinengruppe des Kraftwerks Findelnbach konnte die Produktion erhöht werden. Zusammen mit dem Zukauf von Zertifikaten aus anderen Wasserkraftwerken konnte der Strombedarf zu fast 80 % aus Wasserkraft gedeckt werden.

Auch die Produktionsmenge an neuen erneuerbaren Energiequellen konnte erneut gesteigert werden. Neben den bereits bestehenden drei Photovoltaik-Anlagen auf Trockener Steg, Klein Matterhorn und auf dem VR-Gebäude EWZ konnte 2019 eine weitere leistungsfähige PV-Anlage auf Blauherd installiert werden.



# PRODUKTION

## KW Mutt

### Technische Daten

|                        |   |
|------------------------|---|
| Inbetriebnahme:        | 2002  |
| Art der Produktion:    | Wasserkraft   |
| Turbinentyp:           | Pelton, 5 Düsen, vertikal   |
| Drehzahl:              | 600 1/min   |
| Bruttogefälle:         | 342 m   |
| Ausbauwassermenge:     | 4 m <sup>3</sup> /s   |
| Installierte Leistung: | 13'900 kVA  |
| Einzugsgebiet(e):      | Trift-, Zmutt-, Furggbach,<br>sowie Gornera   |
| Staubecken             | Speicherbecken Z'Mutt<br>der Grande Dixence<br>– Nutzvolumen Sommer<br>ca. 700'000 m <sup>3</sup><br>– Nutzvolumen Winter<br>ca. 440'000 m <sup>3</sup> |

### Betriebsbericht

Der Betrieb des KW Mutt verlief ordnungsgemäss. Durch das Hochwasser vom 24. Juli 2019 wurde die Wasserfassung des Triftbaches beschädigt. Die Reparaturarbeiten wurden umgehend in die Wege geleitet und die Fassungsanlagen konnten auf den Herbst hin soweit Instand gestellt werden um den Wasserbezug während der Wintermonate zu gewährleisten. Weitere Reparaturen an den Anlagen sind für den Sommer 2020 vorgesehen.

### Unterhalts- und Reparaturarbeiten

- Periodische Kontrollen an den Sicherheitsorganen der Druckleitung.
- Alljährliche visuelle Kontrolle und Magnetpulverprüfung des Laufrades (Risskontrolle)
- Revision des Peltonlaufrades und der Einläufe (Ausbau 2018)



Druckleitung mit Sicherheitseinrichtungen: Apparatekammer



# PRODUKTION

## *KW Findelbach (Wiesti)*

### Technische Daten

|                        |  |
|------------------------|--|
| Inbetriebnahme:        | 2018<br>(Erstinbetriebnahme 1947,<br>Umbau 1974)           |
| Art der Produktion:    | Wasserkraft  |
| Turbinentyp:           | Pelton, 4 Düsen, vertikal                                  |
| Drehzahl:              | 1'000 1/min  |
| Bruttogefälle:         | 509 m  |
| Ausbauwassermenge:     | 1.0 m <sup>3</sup> /s                                      |
| Installierte Leistung: | 4'900 kVA  |
| Einzugsgebiet(e):      | Findelbach   |
| Staubecken:            | Mossjesee<br>– Nutzungsvolumen<br>ca. 18'000m <sup>3</sup> |

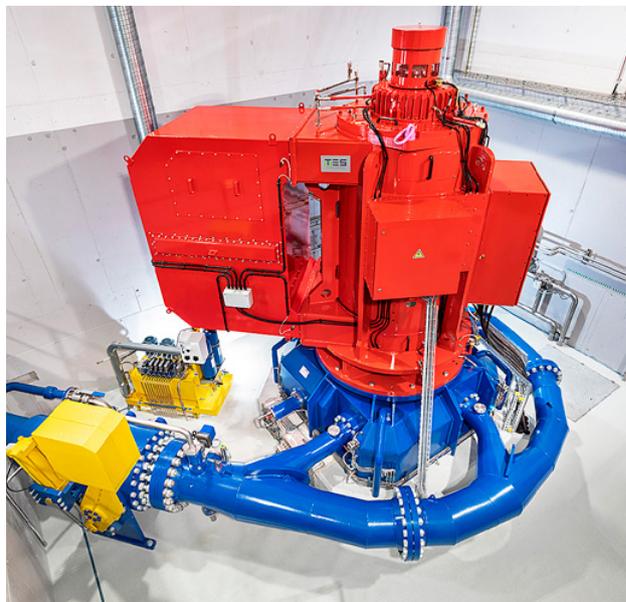
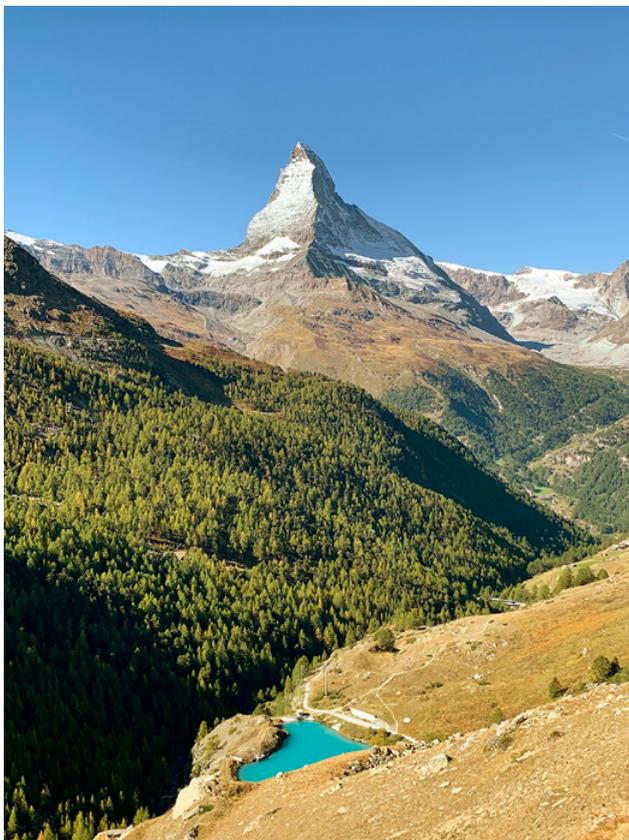
### Betriebsbericht

Der Betrieb des Kraftwerkes verlief ordnungsgemäss und es waren keine nennenswerte Störungen zu verzeichnen.

Vom 19. bis 28. August wurde eine Spülung des Staubeckens Mossjesee durchgeführt. Während der Dauer der Spülung wurde zu Kontrollzwecken laufend die Sedimentkonzentration in der Vispa gemessen und protokolliert.

### Unterhalts- und Reparaturarbeiten

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



# PRODUKTION

## *KW 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):      | Findelnbach  |
| Staubecken:            | Zuleitungstollen der Grande Dixence wird genutzt als kleines Speicherbecken  |
| Jahresproduktion 2019: | 1'139'372 kWh  |
| Besonderes:            | Nur Winterbetrieb.<br>Das Wasserleitungssystem der Beschneigungsanlagen der Zermatt Bergbahnen AG wird ausserhalb der Beschneigung zur Energiegewinnung genutzt. |

### **Betriebsbericht**

Der Betrieb verlief ordnungsgemäss und ohne nennenswerte Störungen.

### **Unterhalts- und Reparaturarbeiten**

– visuelle Kontrolle und Magnetpulverprüfung des Laufrades (Risskontrolle)



# PRODUKTION

## *Photovoltaik Anlage Verwaltungsgebäude EWZ*

### Technische Daten

|                            |   |
|----------------------------|---|
| Inbetriebnahme:            | September 2019<br>(Ersatzanlage)            |
| Art der Produktion:        | Solar                                       |
| Anlagefläche:              | 70.4 m <sup>2</sup>                         |
| Anzahl Module:             | 42 Stk.                                     |
| Anlageleistung:            | 13.4 kWp                                    |
| Ausrichtung/Anstellwinkel: | Südost / 30°                                |
| Jahresproduktion:          | 13'920 kWh                                  |
| Standort:                  | Verwaltungsgebäude EWZ /<br>Schulhaus Trift |



## *Photovoltaik Anlage 3S Bahn Trockener Steg*

### Technische Daten

|                            |   |
|----------------------------|---|
| Inbetriebnahme:            | Ende Januar 2018  |
| Art der Produktion:        | Solar   |
| Anlagefläche:              | 732 m <sup>2</sup>  |
| Anzahl Module:             | 485 Stk.  |
| Anlageleistung:            | 135.23 kWp  |
| Ausrichtung/Anstellwinkel: | Südwest / 90°   |
| Jahresproduktion:          | 150'340 kWh   |
| Standort:                  | Trockener Steg, 2'923 m ü.M.,<br>Talstation 3S-Bahn<br>Gemeinschaftsprojekt<br>ZBAG (Fassade) und<br>EW Zermatt (Solaranlage) |
| Bemerkung:                 | Anlage/Gebäude<br>ausgezeichnet mit dem<br>Schweizer Solarpreis 2018  |



# PRODUKTION

## *Photovoltaik Anlage 3S Bahn Klein Matterhorn*

---

### **Technische Daten**

|                            |  |
|----------------------------|--|
| Inbetriebnahme:            | Ende September 2018  |
| Art der Produktion:        | Solar  |
| Anlagefläche:              | 455.5 m <sup>2</sup>   |
| Anzahl Module:             | 280 Stk.   |
| Anlageleistung:            | 77 kWp   |
| Ausrichtung/Anstellwinkel: | West / 90°   |
| Jahresproduktion:          | 120'060 kWh  |
| Standort:                  | Klein Matterhorn, 3'821<br>m ü.M., Bergstation 3S-Bahn<br>Gemeinschaftsprojekt ZBAG<br>(Fassade) und EW Zermatt<br>(Solaranlage) |



## *Photovoltaik Anlage Blauherd – NEU*

---

### **Technische Daten**

|                            |   |
|----------------------------|---|
| Inbetriebnahme:            | Ende September 2019   |
| Art der Produktion:        | Solar   |
| Anlagefläche:              | 82 m <sup>2</sup>   |
| Anzahl Module:             | 48 Stk.   |
| Anlageleistung:            | 16.56 kWp   |
| Jahresproduktion:          | 5'524 kWh (seit 09.19)  |
| Ausrichtung/Anstellwinkel: | Süd / 90°   |
| Standort:                  | Blauherd, 2'571 m ü.M.,<br>Betriebsgebäude ZBAG<br>Gemeinschaftsprojekt ZBAG<br>(Fassade) und EW Zermatt<br>(Solaranlage) |



# ENERGIEVERTEILUNG



Abrechnungszähler in Hausverteilung

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<br>01.01.2019 | neu   | entfernt | Ersetzt oder<br>Ausgetauscht | Stand<br>31.12.2019 |
|---------------------|-------------------|-----|---------------------|-------|----------|------------------------------|---------------------|
| 65/16kV-Leitungen   | Kabel             | m   | 340                 | –     | –        | –                            | 340                 |
|                     | Freileitung       | m   | 5'040               | –     | –        | –                            | 5'040               |
| 20kV-Leitungen      | Kabel             | m   | 57'217              | 2'559 | –140     | –                            | 59'636              |
|                     | Freileitung       | m   | 8'471               | –     | –        | –                            | 8'471               |
| 20kV Trafostationen | Stk.              |     | 87                  | 1     | –        | 2                            | 88                  |
|                     | Install. Leistung | kVA | 94'530              | 1'260 | –        | –                            | 95'790              |
| 400V-Leitungen      | Kabel             | m   |                     | 1'886 | 1'004    |                              |                     |
|                     | Freileitung       | m   |                     |       |          |                              |                     |
| 400V-Verteilkabinen | Stk.              |     | 181                 | 1     | –        | 2                            | 182                 |
| Hausanschlüsse      | Stk.              |     |                     | 18    | –        | 9                            |                     |
| Messeinrichtung     | Stk               |     |                     | 119   | 69       | 580*                         |                     |
| Glasfaseranschlüsse | Stk               |     | 195                 | 18    | –        | 0                            | 213                 |

\*inkl. Zähleraustausch für automatische Zählerabfrage

# ENERGIEVERTEILUNG



TS Breitboden: Kabelzug 20kV nach TS Riffelboden



Schadenfall: Kurzschluss an 400 Volt Kabelmuffe

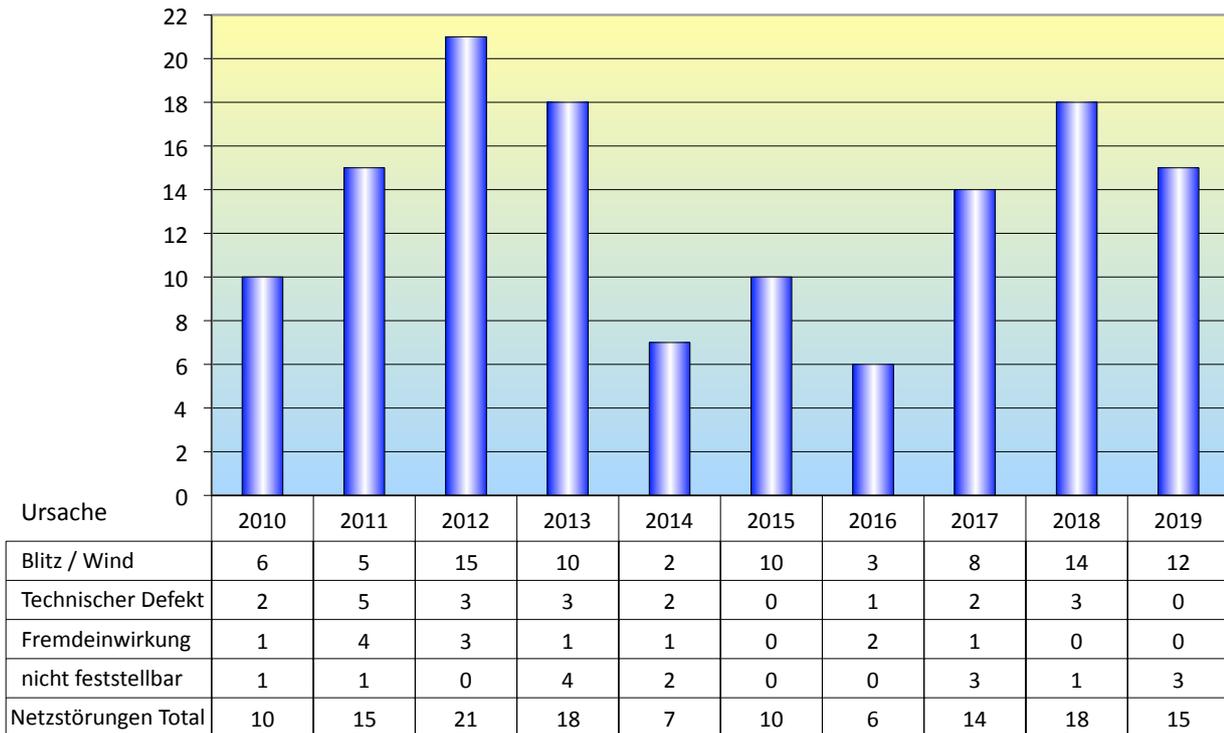


Kabelmuffe für öffentliche Beleuchtung

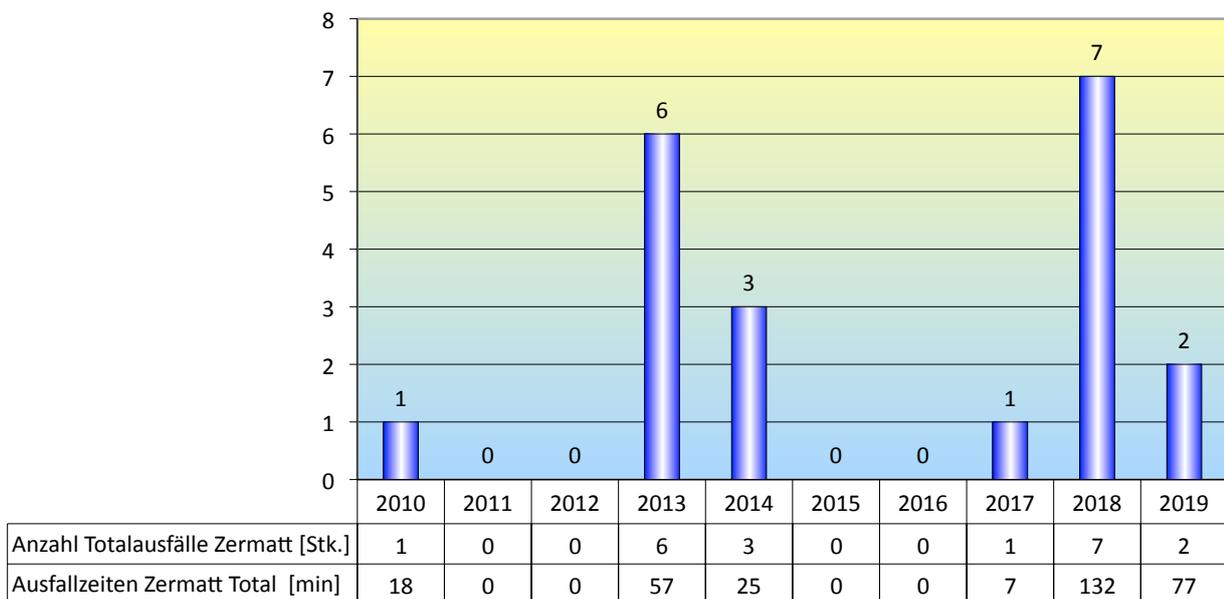
# ENERGIEVERTEILUNG

## Störungen 2019

Im gesamten Versorgungsgebiet von Zermatt wurden total 15 Netzstörungen verzeichnet. Durch 2 Störfälle auf der 65kV-Zubringerleitung nach Zermatt war dabei die gesamte Energieversorgung von Zermatt betroffen. Während insgesamt 77 Minuten war Zermatt komplett ohne elektrische Energie. Die Auswirkungen weiterer Netzstörungen beschränkten sich auf einige Dorfquartiere oder auf die Berggebiete.



Anzahl und Ursache der Netzstörungen 2010–2019



Anzahl und Dauer Totalausfall Energieversorgung Zermatt

# TARIFE EW ZERMATT 2019

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

## Energietarife EW Zermatt

Nach den umfangreichen Preisreduktionen der vergangenen Jahre von über 50 %, erfuhren die Liefertarife für das Jahr 2019 keine Änderungen. Mit einem mittleren Stromtarif von 3.66 Rp./kWh bleibt die EW Zermatt AG weiterhin einer der günstigsten Anbieter der Schweiz.

## Tarife Netznutzung EW Zermatt

In diesen Tarifen sind die Kosten enthalten, die für den Betrieb und Unterhalt des Energieversorgungsnetzes erforderlich sind. Diese werden alljährlich nach gesetzlichen Vorgaben neu berechnet.

Die Kosten für die Systemdienstleistungen (SDL) werden durch die nationale Netzgesellschaft Swissgrid erhoben. Für das Jahr 2019 konnte der Ansatz für die SDL erneut um 0.08 Rp./kWh reduziert werden. Diese

werden 1:1 an die Kunden weiterverrechnet und sind in der Rubrik Netznutzung enthalten.

Für das Jahr 2019 erfuhren die Kosten für den Transport der Energie zum Kunden eine leichte Steigerung von 0.4 %.

## Gesetzliche Abgaben

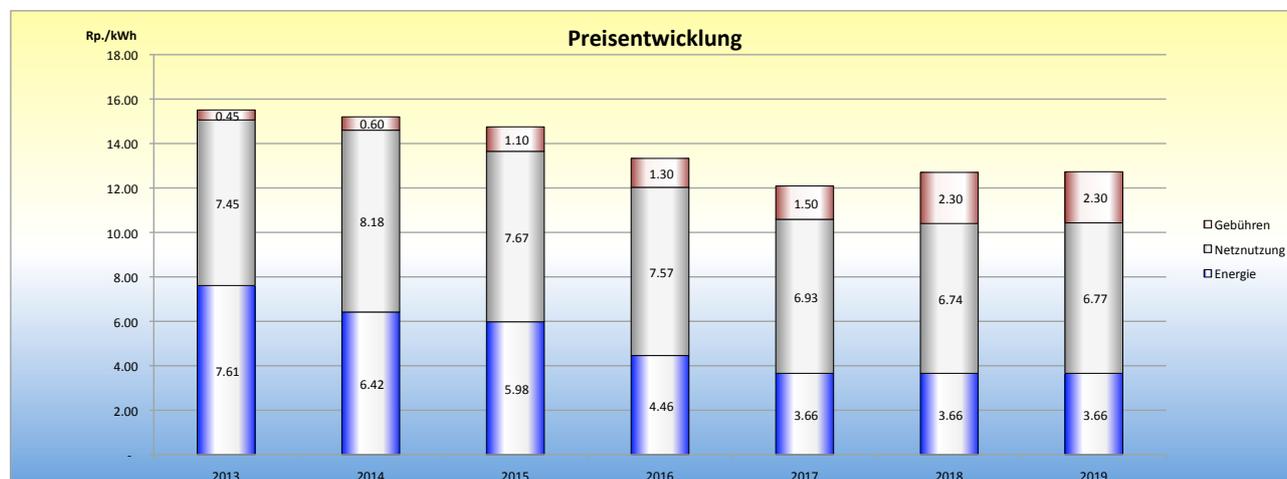
Die gesetzliche Abgabe zur Förderung erneuerbarer Energien (KEV) wurde von 1.40 Rp./kWh auf 2.20 Rp./kWh angehoben. Die Abgabe zum Schutz der Gewässer und Fische wurde beibehalten und beträgt weiterhin 0.10 Rp./kWh.

Die Anpassungen der gesetzlichen Abgaben werden direkt den Kunden weitergegeben.

## Kommentar

Insgesamt erfahren die Strompreise (Energie, Transport und Abgaben) in unserem Versorgungsgebiet eine minimale Erhöhung von 0.4 %

Die nachfolgende Grafik zeigt die Entwicklung der verschiedenen Preiskomponenten.



Die jeweils gültigen Tarife der EW Zermatt AG sind auch im Internet auf [www.ewzermatt.ch](http://www.ewzermatt.ch) einsehbar.

# JAHRESRECHNUNG – FINANZBERICHT 2019

## Bilanz

|  | Bestand 2019         |                      | Vorjahr<br>in % | Bestand 2018         |                      |
|--|----------------------|----------------------|-----------------|----------------------|----------------------|
|  | Aktiven              | Passiven             |                 | Aktiven              | Passiven             |
| <b>UMLAUFVERMÖGEN</b>                            |                      |                      |                 |                      |                      |
| Flüssige Mittel                                  | 18'672'333.95        |                      | 2.54            | 18'210'424.59        |                      |
| Forderungen aus Lieferungen und Leistungen       | 633'209.74           |                      | 45.93           | 433'926.53           |                      |
| Übrige Kurzfristige Forderungen                  | 54'377.91            |                      | -10.49          | 60'751.19            |                      |
| Vorräte  | 25'000.00            |                      | 0.00            | 25'000.00            |                      |
| Aktive Rechnungsabgrenzungen                     | 719'872.85           |                      | 14.14           | 630'675.45           |                      |
| <b>TOTAL UMLAUFVERMÖGEN</b>                      | <b>20'104'794.45</b> |                      | <b>3.84</b>     | <b>19'360'777.76</b> |                      |
| <b>ANLAGEVERMÖGEN</b>                            |                      |                      |                 |                      |                      |
| Finanzanlagen                                    | 6'777'664.00         |                      | -0.45           | 6'808'517.00         |                      |
| Sachanlagen                                      | 26'231'217.00        |                      | -1.54           | 26'640'864.00        |                      |
| <b>TOTAL ANLAGEVERMÖGEN</b>                      | <b>33'008'881.00</b> |                      | <b>-1.32</b>    | <b>33'449'381.00</b> |                      |
| <b>TOTAL AKTIVEN</b>                             | <b>53'113'675.45</b> |                      | <b>0.57</b>     | <b>52'810'158.76</b> |                      |
| <b>FREMDKAPITAL</b>                              |                      |                      |                 |                      |                      |
| Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen |                      | 985'787.50           | 81.82           |                      | 542'162.83           |
| Kurzfristige verzinsliche Verbindlichkeiten      |                      | 0.00                 |                 |                      | 0.00                 |
| Übrige Kurzfristige Verbindlichkeiten            |                      | 361'395.29           | 10.17           |                      | 328'036.40           |
| Passive Rechnungsabgrenzungen                    |                      | 1'259'590.20         | 0.33            |                      | 1'255'388.70         |
| <b>Total Kurzfristiges Fremdkapital</b>          |                      | <b>2'606'772.99</b>  | <b>22.64</b>    |                      | <b>2'125'587.93</b>  |
| 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           |
| <b>Total Langfristiges Fremdkapital</b>          |                      | <b>20'995'000.00</b> | <b>0.00</b>     |                      | <b>20'995'000.00</b> |
| <b>TOTAL FREMDKAPITAL</b>                        |                      | <b>23'601'772.99</b> | <b>2.08</b>     |                      | <b>23'120'587.93</b> |
| <b>EIGENKAPITAL</b>                              |                      |                      |                 |                      |                      |
| Aktienkapital                                    |                      | 10'000'000.00        | 0.00            |                      | 10'000'000.00        |
| Gesetzliche & freie Reserven                     |                      | 18'909'570.83        | -1.44           |                      | 19'185'483.95        |
| Gewinnvortrag                                    |                      | 0.00                 | -100.00         |                      | 54'181.16            |
| Jahresgewinn                                     |                      | 602'331.63           | 33.88           |                      | 449'905.72           |
| <b>TOTAL EIGENKAPITAL</b>                        |                      | <b>29'511'902.46</b> | <b>-0.60</b>    |                      | <b>29'689'570.83</b> |
|  | <b>53'113'675.45</b> | <b>53'113'675.45</b> | <b>0.57</b>     | <b>52'810'158.76</b> | <b>52'810'158.76</b> |

# JAHRESRECHNUNG – FINANZBERICHT 2019

## Erfolgsrechnung

|   | Abschluss 2019       |                      | Vorjahr<br>in % | Abschluss 2018       |                      |
|---|----------------------|----------------------|-----------------|----------------------|----------------------|
|   | Aufwand              | Ertrag               |                 | Aufwand              | Ertrag               |
| <b>Erträge (CHF)</b>                          |                      |                      |                 |                      |                      |
| <b>Energieabgabe/Installationen</b>           |                      |                      |                 |                      |                      |
| Stromverkauf                                  |                      | 4'193'643.28         | 5.02            |                      | 3'993'184.51         |
| Netznutzung / Systemdienstleistungen          |                      | 9'415'460.35         | 5.50            |                      | 8'924'202.67         |
| Dienstleistungsertrag                         |                      | 1'096'018.00         | -9.10           |                      | 1'205'764.60         |
| <b>Total</b>                                  |                      | <b>14'705'121.63</b> | <b>4.12</b>     |                      | <b>14'123'151.78</b> |
| <b>Nebenertrag</b>                            |                      |                      |                 |                      |                      |
| Aktivzinsen                                   |                      | 111'816.00           | -9.68           |                      | 123'806.05           |
| Mieterträge / Leistungen für Dritte           |                      | 851'222.43           | 23.36           |                      | 690'013.07           |
| Aktivierete Löhne - Eigenleistungen           |                      | 361'900.00           | -7.57           |                      | 391'545.00           |
| <b>Total</b>                                  |                      | <b>1'324'938.43</b>  | <b>9.92</b>     |                      | <b>1'205'364.12</b>  |
| <b>Ausserordentlicher Ertrag</b>              |                      |                      |                 |                      |                      |
| Ausserordentlicher Ertrag                     |                      | 267'386.25           | 4'791.27        |                      | 5'466.60             |
| <b>Total</b>                                  |                      | <b>267'386.25</b>    | <b>4'791.27</b> |                      | <b>5'466.60</b>      |
| <b>Aufwendungen (CHF)</b>                     |                      |                      |                 |                      |                      |
| <b>Personalaufwand</b>                        |                      |                      |                 |                      |                      |
| Gehälter und Löhne                            | 1'739'138.40         |                      | 6.62            | 1'631'123.50         |                      |
| Lohnzuschläge / Zulagen                       | 415'133.55           |                      | 7.17            | 387'360.40           |                      |
| Arbeitgeberbeiträge Sozialversicherungen      | 476'264.25           |                      | 3.95            | 458'169.10           |                      |
| <b>Total</b>                                  | <b>2'630'536.20</b>  |                      | <b>6.21</b>     | <b>2'476'653.00</b>  |                      |
| <b>Sachaufwand</b>                            |                      |                      |                 |                      |                      |
| Stromzukauf                                   | 1'569'242.45         |                      | -16.25          | 1'873'715.45         |                      |
| Netznutzung / Systemdienstleistungen          | 3'854'804.20         |                      | 5.36            | 3'658'558.71         |                      |
| Materialeinkauf / Drittleistungen             | 352'822.05           |                      | -29.35          | 499'412.13           |                      |
| Verwaltungs- / Informatikaufwand              | 330'517.76           |                      | 27.31           | 259'619.69           |                      |
| Versicherungen                                | 191'216.40           |                      | -0.70           | 192'571.20           |                      |
| Mieten / Dienstbarkeiten / Gebühren           | 57'213.62            |                      | -8.09           | 62'246.58            |                      |
| Gebäude / Kraftwerke / Generatoren / Turbinen | 753'349.56           |                      | 52.30           | 494'649.34           |                      |
| Netzbau / Trafostationen                      | 192'922.35           |                      | 75.58           | 109'879.06           |                      |
| Fahrzeuge / Werkzeuge / übriger Sachaufwand   | 213'558.05           |                      | 51.52           | 140'943.68           |                      |
| <b>Total</b>                                  | <b>7'515'646.44</b>  |                      | <b>3.07</b>     | <b>7'291'595.84</b>  |                      |
| <b>Kapitalaufwand / Sonderaufwand</b>         |                      |                      |                 |                      |                      |
| Finanzaufwand / Zinsabgeltung Aktionäre       | 220'000.00           |                      | 0.00            | 220'000.00           |                      |
| Abschreibungen                                | 3'607'823.42         |                      | 9.48            | 3'295'278.62         |                      |
| Steuern                                       | 433'171.85           |                      | 27.04           | 340'986.20           |                      |
| Wasserrechtsabgaben Kanton / Gemeinden        | 1'226'680.80         |                      | 4.64            | 1'172'278.85         |                      |
| Beiträge / Funkkonzession                     | 57'406.88            |                      | -6.31           | 61'273.65            |                      |
| Debitorenverluste                             | 3'849.09             |                      | -57.28          | 9'010.62             |                      |
| <b>Total</b>                                  | <b>5'548'932.04</b>  |                      | <b>8.83</b>     | <b>5'098'827.94</b>  |                      |
| <b>Ausserordentlicher Aufwand</b>             |                      |                      |                 |                      |                      |
| Ausbuchung Restwerte                          | 0.00                 |                      |                 | 17'000.00            |                      |
| <b>Total</b>                                  | <b>0.00</b>          |                      |                 | <b>17'000.00</b>     |                      |
|   | 15'695'114.68        | 16'297'446.31        |                 | 14'884'076.78        | 15'333'982.50        |
| <b>Unternehmenserfolg</b>                     | <b>602'331.63</b>    |                      | <b>33.88</b>    | <b>449'905.72</b>    |                      |
|   | <b>16'297'446.31</b> | <b>16'297'446.31</b> | <b>6.28</b>     | <b>15'333'982.50</b> | <b>15'333'982.50</b> |

# JAHRESRECHNUNG – FINANZBERICHT 2019

## Anhang zur Jahresrechnung

---

- 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.
- Zusätzliche Angaben über die Bilanz und Erfolgsrechnung sind nicht notwendig.
- Veränderung der Stillen Reserven (in CHF):

|                      | 31.12.2019 | 31.12.2018  |
|----------------------|------------|-------------|
| Warenvorräte         | 0.00       | 0.00        |
| Angefangene Arbeiten | 0.00       | 0.00        |
| Anlagevermögen       | -45'641.00 | -400'739.00 |
- Die Gesellschaft ist unter der Rechtsform einer AG im Handelsregister Oberwallis in Brig unter der Bezeichnung EWZ Elektrizitätswerk Zermatt AG mit Sitz in Zermatt eingetragen.
- Im Vorjahr wurden im Jahresdurchschnitt 19.0 Stellen, im Berichtsjahr 20.5 angeboten.
- Die Gesellschaft weist folgende Beteiligungen auf:

|   |              |              |
|---|--------------|--------------|
| 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    | 59'000.00    |
| Lokalaktien   | 33'000.00    | 39'000.00    |
- Die Gesellschaft hat keine eigene Aktien
- Das Warenlager wird zu Einstandspreisen bewertet. Wertschriften mit Börsenkursen hat es keine.
- Nichtbilanzierte Leasingverbindlichkeiten (>1 Jahr)

|  |      |      |
|--|------|------|
|  | 0.00 | 0.00 |
|--|------|------|
- Die Gesellschaft hat keine Verbindlichkeiten gegenüber Vorsorgeeinrichtungen.
- Gesamtbetrag der für Verbindlichkeiten bestellten Sicherheiten

|  |      |      |
|--|------|------|
|  | 0.00 | 0.00 |
|--|------|------|
- Es wurden keine Eventualverbindlichkeiten (Bürgschaften) eingegangen.

## Verwendung des Bilanzgewinnes und Dividendenausschüttung

---

|  |     |             |
|--|-----|-------------|
| Unternehmensgewinn   | CHF | 602'331.63  |
| Gewinnvortrag  | CHF | 0.00        |
| Bilanzgewinn zur Verfügung der Generalversammlung                      | CHF | 602'331.63  |
| Der Verwaltungsrat beantragt, den Bilanzgewinn wie folgt zu verwenden: |     |             |
| Dividendenausschüttung   | CHF | 780'000.00  |
| Auflösung freie Reserve  | CHF | -177'668.37 |
| Vortrag auf neue Rechnung  | CHF | 0.00        |

# BERICHT DER REVISIONSSTELLE

BUCHFÜHRUNG, STEUERBERATUNG, VERWALTUNGEN, GESELLSCHAFTSGRÜNDUNGEN, REVISIONEN, UNTERNEHMENSBERATUNG (FINANZ-, INVESTITIONS-, ABSCHLUSSBERATUNG)

## **EGGEN** **TREUHAND**

Karl Eggen, lic. rer. pol.  
Haus Balma • 3920 Zermatt  
Tel. 027 967 73 32 • Fax 027 967 73 34  
mail@eggentreuhand.ch

Anhang I

### **Bericht der Revisionsstelle an die Generalversammlung der Elektrizitätswert Zermatt AG 3920 Zermatt**

Als Revisionsstelle Ihrer Gesellschaft habe ich die Jahresrechnung (Bilanz, Erfolgsrechnung und Anhang) der Elektrizitätswert Zermatt AG für das am 31. Dezember 2019 abgeschlossene Geschäftsjahr geprüft.

Für die Jahresrechnung ist der Verwaltungsrat verantwortlich, während meine Aufgabe darin besteht, diese zu prüfen. Ich bestätige, dass ich die gesetzlichen Anforderungen an Befähigung und Unabhängigkeit erfülle.

Meine Revision erfolgte nach dem Schweizer Standard zur eingeschränkten Revision. Danach ist eine 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 meiner Revision bin ich nicht auf Sachverhalte gestossen, aus denen ich schliessen müsste, dass die Jahresrechnung sowie der Antrag über die Verwendung des Bilanzgewinnes nicht Gesetz und Statuten entsprechen.

Zermatt, 13. Februar 2020

**TREUHAND EGGEN & CO**



Karl Eggen, lic.rer.pol.  
Zugelassener Revisor

Beilagen: Jahresrechnung bestehend aus:

- Bilanz / Erfolgsrechnung
- Bilanzanalyse
- Anhang

## PERSONELLES



«STROM IST  
ELEKTRISCHE ENERGIE,  
DIE MAN ERST SIEHT,  
WENN SIE NICHT MEHR  
VORHANDEN IST.»

Per Ende Dezember 2019 waren bei der EW Zermatt AG insgesamt 20 Personen angestellt. Je nach Auftragslage werden während des Jahres zusätzlich 1–2 temporäre Stellen besetzt.

Im Laufe des Jahres konnten wir bei uns neu begrüßen:

- Marco Gsponer, Leiter Produktion
- Marco Triches, Elektriker
- Tristan Mooser, Lernender Netzelektriker

Folgenden Mitarbeitern danken wir für die langjährige Treue und ihren Einsatz. Sie konnten in den letzten Jahren ihre 25- bzw. 40-Jahre-Dienstjubiläen feiern:

|                | <i>Betriebseintritt</i> |
|----------------|-------------------------|
| Franzen Egon   | 01.08.1978              |
| Kronig Egon    | 01.12.1978              |
| Willisch Georg | 01.02.1987              |
| Fux Peter      | 01.07.1989              |
| Kronig Andreas | 01.06.1991              |

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

# STROMSTATISTIK 1934–2019

