

# Geschäftsbericht 2022

März 2023

**Genossenschaft Elektra Äusseres Wasseramt EAW**  
**Postfach 123**  
**4554 Etziken**

## Die Stromversorgerin der Gemeinden



**Etziken**



**Aeschi  
(Ortsteil)**



**Horriwil**



**Hüniken**

## Inhaltsverzeichnis

1	Vorwort.....	3
2	Genossenschaft Elektra Äusseres Wasseramt EAW .....	4
2.1	Verwaltung .....	4
2.2	Zählerableser/-in .....	4
2.3	Externe Dienstleister .....	4
2.4	Revisionsstelle .....	4
3	Strombeschaffung .....	5
4	Stromabsatz.....	5
5	Bautätigkeit und Projekte.....	6
5.1	Projekte 2022 .....	6
5.2	Geplante Projekte 2023.....	6
6	Verteilnetz .....	7
6.1	Meldewesen .....	7
6.2	Datennetz / Netzsteuerung / Zählerwesen .....	7
6.3	Netzstatistik.....	7
6.4	Störungen .....	7
7	Finanzabschluss .....	8
7.1	Erfolgsrechnung 01.01.2022–31.12.2022.....	8
7.2	Bilanz per 31.12.2022 .....	9
7.3	Anhang zur Jahresrechnung .....	10
7.4	Antrag über die Verwendung des Bilanzgewinnes.....	11
7.5	Bericht der Revisionsstelle .....	12

## 1 Vorwort

Geschätzte Kundinnen und Kunden, werte Genossenschafterinnen und Genossenschafter

Wir blicken auf ein von Unsicherheiten geprägtes und herausforderndes Jahr zurück. Die Energiebranche ist im Umbruch. Wir haben dies nun schmerzhaft erfahren müssen. Nachdem die Strompreise in den vergangenen Jahren extrem tief waren, sind sie innert kurzer Zeit in eine bisher nie gekannte Höhe angestiegen. Damit hat wohl niemand gerechnet. Die Preise an der Strombörse sind die höchsten seit 13 Jahren. Die vergangenen Ereignisse auf dem Energiemarkt haben gezeigt, dass das Milizsystem von vielen kleinen Energieversorgungsunternehmen (EVU) in Teilbereichen zu wenig schnell auf die Marktveränderungen reagieren kann (auch unseres). Das hat uns bewogen, für die künftige Energiebeschaffung dem Strompool der Youtility AG beizutreten. Wir erhoffen uns so eine professionelle Marktbeobachtung und optimale Einkaufspreise im Rahmen einer Beschaffungs Kooperation mit rund 30 weiteren EVU.

Auch in diesem Geschäftsjahr hatten wir wieder einiges zu behandeln, zu diskutieren und zu beschliessen. Mit 12 Verwaltungssitzungen, aber überdurchschnittlich vielen bilateralen und externen Sitzungen, war die zeitliche Arbeitsbelastung der Ressortverantwortlichen sehr hoch. Beinahe im Quartalstakt wurden uns von BKW Vertragskündigungen oder -änderungen ihrer Dienstleistungen zugestellt. Die Ausarbeitung neuer Verträge wie auch die Evaluation von neuen Partnern war fachlich höchst anspruchsvoll und zeitlich aufwändig.

Wir verzeichnen für das Geschäftsjahr 2022 einen minimalen Aufwandüberschuss von 30 Tsd. Fr., welcher aufgrund des turbulenten Jahres erklärbar und dank unserer gesunden Finanzen durchaus vertretbar ist. Der Stromabsatz hat sich um 4 % gegenüber dem Vorjahr auf 13,9 GWh reduziert. Dabei haben die Haushalte knapp 0,9 GWh weniger Strom (-8 %) bezogen, die Industrie- und Gewerbekunden hingegen haben ihrerseits 8 % mehr Strom benötigt. Der Verlust in der Erfolgsrechnung resultiert aufgrund der massiv höheren Einkaufspreise für Herkunftsnachweise und für Solarstrom aus KEV-Anlagen; Faktoren, die nicht beeinflussbar waren. Die übrigen Aufwände bewegen sich auf ähnlichem Niveau wie in den Vorjahren oder sind entsprechend im Budget berücksichtigt worden.

Die Bautätigkeit hielt sich im vergangenen Jahr sehr zurück. Einzig die Neuerschliessung am Stöckermattweg in Aeschi und eine zusätzliche Ringerschliessung Sumpfstrasse–Postmattstrasse in Etziken wurden ausgeführt. Weitere PV-Anlagen wurden mit Zählerfernauslesung (ZFA) erschlossen. Per Ende Jahr waren insgesamt 120 Messstellen an der ZFA angeschlossen. Im Rahmen der periodischen Auswechslung von Messstellen wurden über 350 Zähler ersetzt.

Auch in turbulenten Zeiten können sich die Kundinnen und Kunden im Versorgungsgebiet der EAW rund um die Uhr auf die zuverlässige Versorgung mit Strom verlassen. Wir alle hoffen, dass sich der Strommarkt stabilisiert und baldmöglichst ein mittelfristiges Preisniveau absehbar ist. Aber, die letzten Monate haben uns eines gezeigt: Energiesicherheit ist keine Selbstverständlichkeit mehr, und das hat seinen Preis.

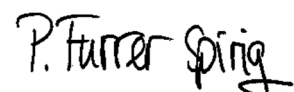
Liebe Genossenschafterinnen, liebe Genossenschafter, wir danken Ihnen für Ihre Mitwirkung an der Gestaltung unserer Genossenschaft, und all unseren Kundinnen und Kunden für das entgegengebrachte Vertrauen. Dies insbesondere auch in dieser für uns alle anspruchsvollen Phase. Wir sind überzeugt, dass die EAW auch in Zukunft im Markt erfolgreich bestehen wird.

Etziken, 8. März 2023

Urs Stuber  
Präsident



Petra Furrer Spirig  
Ressortleiterin Finanzen



## 2 Genossenschaft Elektra Äusseres Wasseramt EAW

Die Genossenschaft Elektra Äusseres Wasseramt EAW wurde am 13. September 1908 mit Sitz in Etziken gegründet.



Die Genossenschaft bezweckt die Beschaffung, Übertragung und Verteilung von elektrischer Energie, die Erstellung der dazu notwendigen Anlagen auf Netzebene 7 sowie die Erbringung von weiteren damit im Zusammenhang stehenden Dienstleistungen an die Mitglieder und Endverbraucher im Versorgungsgebiet der Genossenschaft zu möglichst wirtschaftlichen Bedingungen. Das Versorgungsgebiet umfasst die Gemeinden Aeschi (Ortsteil), Etziken, Hüniken und Horriwil.

### 2.1 Verwaltung

Name	Wohnort	Funktion/Ressort	Tätig seit
Urs Stuber	Aeschi	Präsidium	2018
Petra Furrer Spirig	Horriwil	Vizepräsidium	2022
		Finanzen	2016
Regula Frey	Hüniken	Sekretariat	2018
Sandra Kneubühler	Etziken	Marketing	2021
<i>Beauftragt durch die Verwaltung</i>			
Thomas Geiser	Subingen	Technik	2013 (ab 2022 beauftragt)

### 2.2 Zählerableser/-in

Name	Zuständig für	Tätig seit
Walter Sommer	Aeschi (Ortsteil)	2022
Jasmin Schibler	Etziken und Hüniken	2021
Daniel Eggli	Horriwil	1989

### 2.3 Externe Dienstleister

Profitass AG	Aeschi	Finanzstelle
Phillot Elektro GmbH	Aeschi	Elektroinstallateur
Gobet ETB AG	Subingen	Netzplanung

### 2.4 Revisionsstelle

BDO AG	Solothurn
--------	-----------

### 3 Strombeschaffung

Die Strombeschaffung erfolgte im Rahmen der über 3 Jahre (2021–23) dauernden Einkaufsvereinbarung mit der BKW Energie AG (vormals AEK Energie AG). Die BKW übernimmt dabei die Vollversorgung, der Stromeinkauf wird pro Kalenderjahr in mehreren Tranchen und strukturiert nach Kundengruppen bzw. Leistungsprofil frei am Markt eingekauft.

2022 stammte 6,5 % der verkauften Strommenge aus der Direktabnahme von Photovoltaikanlagen in unserem Versorgungsgebiet. Die restliche Energie wurde zu einem grossen Teil mit Herkunftsnachweisen (HKN) aus Schweizer Wasserkraftwerken bezogen. Da dieser Handel jedoch aufgrund eines politischen Vorstosses (Motion SR D. Müller: Mehr Transparenz bei der Stromherkunft) unterbrochen wurde, konnte die Restmenge an HKN noch nicht eingekauft werden. Die Verwaltung bemüht sich, dass der an unsere Kunden gelieferte Strom auch für 2022 möglichst aus erneuerbaren Energiequellen stammen wird.

#### Einspeisung von Strom aus Photovoltaikanlagen, 2018–2022

	2018 [kWh]	2019 [kWh]	2020 [kWh]	2021 [kWh]	2022 [kWh]
Direktkauf durch EAW inkl. HKN	410'257	478'193	596'202	630'693	906'881
KEV-Anlagen	362'202	372'355	376'388	348'090	393'959
Andere (ohne HKN Solarstrom)	16'395	12'881	12'479	11'060	15'272
<b>Total</b>	<b>788'855</b>	<b>863'429</b>	<b>985'069</b>	<b>989'844</b>	<b>1'316'112</b>
<i>HKN: Herkunftsnachweis</i>					<i>+ 33.6 % Vorjahr</i>
Total installierte Anlagen (Anzahl)	64	78	86	96	116
Total installierte Leistung (kW)	852	1'011	1'134	1'292	1'625

### 4 Stromabsatz

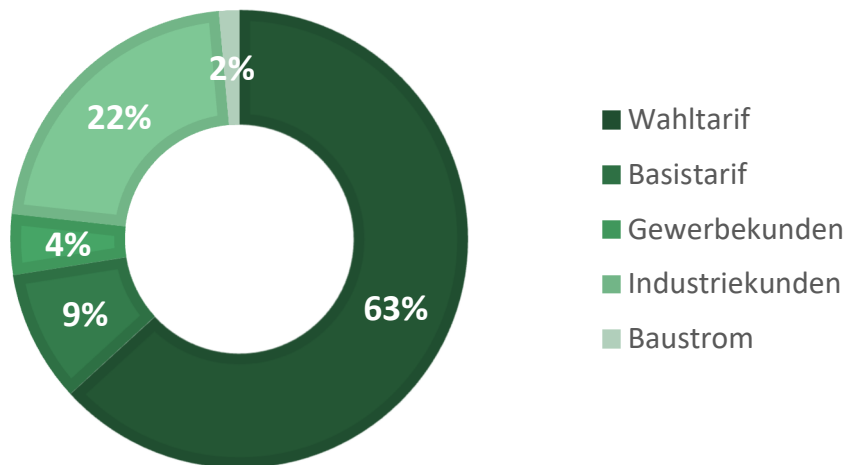
#### Entwicklung des Stromabsatzes, 2018–2022

	2018 [kWh]	2019 [kWh]	2020 [kWh]	2021 [kWh]	2022 [kWh]
Wahltarif (Doppeltarif)	8'970'658	9'305'197	9'329'021	9'589'222	8'773'864
Basistarif (Einfachtarif)	1'216'548	1'132'210	1'320'296	1'351'114	1'283'547
Gewerbekunden	235'578	0*	0*	401'476	595'772
Industriekunden	3'336'505	3'662'320	2'837'834	2'951'118	3'028'969
Baustrom, Verstärker	119'876	136'138	181'835	157'688	197'727
<b>Total</b>	<b>13'879'165</b>	<b>14'235'865</b>	<b>13'668'986</b>	<b>14'450'618</b>	<b>13'879'879</b>

- 3.9 % Vorjahr

\*Anpassung der Kundenstruktur 2019 (alter Gewerbetarif verschoben nach Doppeltarif), neuer Gewerbetarif ab 2021

## Stromabsatz 2022 nach Tarifgruppen



## 5 Bautätigkeit und Projekte

### 5.1 Projekte 2022

Projekte	Arbeiten
Aeschi, Neuerschliessung Stöckermattweg	Neue KVK, Neuerschliessung der Gebäude
Etziken, Sumpfstrasse - Postmattstrasse	Erstellung zusätzlicher Ring Hauptkabel
Automatische Datenübermittlung aller PVA-Messdaten gemäss gesetzlichen Vorgaben	Anschluss ans LWL-Netz, Zählerauswechslungen (55 PVA angeschlossen)

### 5.2 Geplante Projekte 2023

Projekte	Arbeiten
Etziken, Erschliessung Dägenmoos	Erschliessung Parz. 383, Erstellen von Ringleitung VK Dägenmoos – VK Bünacker
Etziken, Ersatz TS Aeschistrasse	Ersatz Transformatorenstation durch BKW, Netzanpassungen durch EAW
Automatische Datenübermittlung aller PVA-Messdaten gemäss gesetzlichen Vorgaben	Anschluss ans LWL-Netz, Zählerauswechslungen

## 6 Verteilnetz

### 6.1 Meldewesen

Nachfolgende Gesuche und Dokumente des Meldewesens wurden im Jahr 2022 bearbeitet:

Beschreibung	Aeschi	Etziken	Hüniken	Horriwil	Total
Hausanschlussgesuche	4	0	1	0	5
Meldewesen*	45	55	11	43	154
Neu installierte Wärmepumpen	3	6	2	8	19
Ladestationen für E-Mobilität	8	4	1	1	14

\*Installationsanzeigen, Sicherheitsnachweise, Periodische Kontrollen

### 6.2 Datennetz / Netzsteuerung / Zählerwesen

Gesamtbestand an Stromzählern per 31.12.2022	1'639
davon Haushaltszähler	1'616
davon Gewerbe- und Industriezähler	23

Insgesamt wurden in diesem Geschäftsjahr 358 Stromzähler mit Jahrgang 2007 und älter durch neue, intelligente Zähler (Smart Meter) ausgetauscht. Für Neubauten und neu erstellte Photovoltaikanlagen wurden 28 neue Stromzähler verbaut. Per 31.12.2022 sind 120 Messstellen mit der Zählerfernauslesung (ZFA) verbunden.

### 6.3 Netzstatistik

		2020	2021	2022	Zu-/Abnahme
Verteil- und Trennkabinen	Stk.	147	149	149	0
Stammkabel 400V	m	25'538	26'144	26'269	+ 125
Hausanschlusskabel 400V	m	61'100	63'291	63'682	+ 391
Steuerkabel	m	8'952	9'406	9'406	+0
Hausanschlüsse	Stk.	944	955	964	+9

### 6.4 Störungen

Im Sommer wurde durch einen Blitzeinschlag ein Hausanschluss beschädigt. Dank eines raschen Piketteinsatzes konnte der Hausanschluss innert kürzester Zeit repariert und wieder in Betrieb genommen werden.

## 7 Finanzabschluss

### 7.1 Erfolgsrechnung 01.01.2022 – 31.12.2022

	2022 CHF		2021 CHF	
<b>Betrieblicher Ertrag aus Lieferungen und Leistungen</b>				
Verkauf Netznutzung, Energie	2'328'370.03		2'093'679.56	
Übriger betrieblicher Ertrag	11'590.00		11'757.35	
<b>Bruttoertrag</b>	<b>2'339'960.03</b>	<b>100.1%</b>	<b>2'105'436.91</b>	<b>100.3%</b>
Debitorenverluste, Veränderung Delkredere	-2'214.54		-8'087.95	
Rabatte	-		749.52	
<b>Erlösminderungen</b>	<b>-2'214.54</b>		<b>-7'338.43</b>	
<b>Nettoerlöse aus Lieferungen und Leistungen</b>	<b>2'337'745.49</b>	<b>100.0%</b>	<b>2'098'098.48</b>	<b>100.0%</b>
<b>Direkter Aufwand</b>				
Einkauf Netznutzung, Energie	1'911'251.48		1'612'941.50	
Übriger direkter Aufwand	11'573.86		12'639.87	
Unterhalt Netzanlagen	139'273.19		192'652.43	
<b>Direkter Aufwand</b>	<b>2'062'098.53</b>	<b>88.2%</b>	<b>1'818'233.80</b>	<b>86.7%</b>
<b>Bruttoergebnis nach direktem Aufwand</b>	<b>275'646.96</b>	<b>11.8%</b>	<b>279'864.68</b>	<b>13.3%</b>
<b>Personalaufwand</b>				
Löhne	67'202.00		69'694.00	
Sozialversicherungen	3'789.15		4'027.20	
Übriger Personalaufwand	865.65		1'624.60	
<b>Personalaufwand</b>	<b>71'856.80</b>	<b>3.1%</b>	<b>75'345.80</b>	<b>3.6%</b>
<b>Übriger betrieblicher Aufwand</b>				
Mietaufwand	5'300.00		5'050.00	
Unterhalt, Reparaturen	0.00		0.00	
Versicherungen	5'157.60		5'935.85	
Verwaltungsaufwand	101'248.10		88'964.04	
Werbeaufwand	7'607.65		16'105.00	
Sonstiger Betriebsaufwand	7'334.40		691.95	
<b>Übriger betrieblicher Aufwand</b>	<b>126'647.75</b>	<b>5.4%</b>	<b>116'746.84</b>	<b>5.6%</b>
<b>Betriebliches Ergebnis vor Abschreibungen, Wertberichtigungen, Finanzerfolg und Steuern</b>	<b>77'142.41</b>	<b>3.3%</b>	<b>87'772.04</b>	<b>4.2%</b>
<b>Abschreibungen und Wertberichtigungen</b>				
Immaterielle Anlagen und mobile Sachanlagen	53'707.85		52'040.16	
Ortsnetz	37'121.59		37'536.34	
Wertberichtigung Finanzanlagen	7'915.20		0.00	
<b>Abschreibungen und Wertberichtigungen</b>	<b>98'744.64</b>	<b>4.2%</b>	<b>89'576.50</b>	<b>4.3%</b>
<b>Betriebliches Ergebnis vor Finanzerfolg und Steuern</b>	<b>-21'602.23</b>	<b>-0.9%</b>	<b>-1'804.46</b>	<b>-0.1%</b>
<b>Finanzaufwand</b>	<b>-2'438.06</b>	<b>-0.1%</b>	<b>-2'299.97</b>	<b>-0.1%</b>
<b>Finanzertrag</b>	<b>8'829.60</b>	<b>0.4%</b>	<b>8'550.25</b>	<b>0.4%</b>
<b>Betriebliches Ergebnis vor Steuern</b>	<b>-15'210.69</b>	<b>-0.7%</b>	<b>4'445.82</b>	<b>0.2%</b>
Ausserordentlicher, periodenfremder Aufwand	-13'542.27	-0.6%	-3.39	0.0%
Ausserordentlicher, periodenfremder Ertrag	1'571.42	0.1%	46'270.86	2.2%
<b>Jahresgewinn vor Steuern</b>	<b>-27'181.54</b>	<b>-1.2%</b>	<b>50'713.29</b>	<b>2.4%</b>
Steuern	2'387.85	0.1%	1'829.10	0.1%
<b>Jahresgewinn</b>	<b>-29'569.39</b>	<b>-1.3%</b>	<b>48'884.19</b>	<b>2.3%</b>



## 7.2 Bilanz per 31.12.2022

	31.12.2022		31.12.2021	
	CHF		CHF	
<b>Aktiven</b>				
<b>Umlaufvermögen</b>				
<b>Flüssige Mittel</b>	<b>734'659.22</b>	<b>35.3%</b>	<b>584'744.41</b>	<b>30.6%</b>
Forderungen gegenüber Dritten	565'578.04		538'403.24	
Forderungen gegenüber Genossenschaftlern	154'597.05		147'833.70	
Delkrede	-36'000.00		-34'000.00	
<b>Forderungen aus Lieferungen und Leistungen</b>	<b>684'175.09</b>	<b>32.8%</b>	<b>652'236.94</b>	<b>34.2%</b>
Übrige kurzfristige Forderungen	24'484.63	1.2%	16'809.15	0.9%
Aktive Rechnungsabgrenzungen	975.95	0.0%	1'750.00	0.1%
<b>Umlaufvermögen</b>	<b>1'444'294.89</b>	<b>69.3%</b>	<b>1'255'540.50</b>	<b>65.8%</b>
<b>Anlagevermögen</b>				
<b>Finanzanlagen</b>	<b>182'784.82</b>	<b>8.8%</b>	<b>190'700.02</b>	<b>10.0%</b>
Immaterielle Anlagen	20'675.25		5'751.00	
Mobile Sachanlagen	83'407.85		98'149.84	
PV-Anlage	2.00		2.00	
Netzwerk ZFA	139'557.34		142'255.70	
Ortsnetz	726'926.83		646'092.49	
Anschlussgebühren	-514'673.50		-434'671.33	
Anlagen im Bau	-		5'500.00	
<b>Sachanlagen</b>	<b>455'895.77</b>	<b>21.9%</b>	<b>463'079.70</b>	<b>24.3%</b>
<b>Anlagevermögen</b>	<b>638'680.59</b>	<b>30.7%</b>	<b>653'779.72</b>	<b>34.2%</b>
<b>Aktiven</b>	<b>2'082'975.48</b>	<b>100.0%</b>	<b>1'909'320.22</b>	<b>100.0%</b>
<b>Passiven</b>				
<b>Kurzfristiges Fremdkapital</b>				
Verbindlichkeiten gegenüber Dritten	615'651.33		480'291.86	
Verbindlichkeiten gegenüber Genossenschaftlern	78'891.20		53'311.55	
<b>Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen</b>	<b>694'542.53</b>	<b>33.3%</b>	<b>533'603.41</b>	<b>27.9%</b>
Übrige kurzfristige Verbindlichkeiten	19'959.18	1.0%	4'463.75	0.2%
Passive Rechnungsabgrenzungen, kurzfristige Rückstellungen	85'796.20	4.1%	58'541.10	3.1%
<b>Kurzfristiges Fremdkapital</b>	<b>800'297.91</b>	<b>38.4%</b>	<b>596'608.26</b>	<b>31.2%</b>
<b>Langfristiges Fremdkapital</b>				
Rückstellungen	-	0.0%	-	0.0%
<b>Langfristiges Fremdkapital</b>	<b>-</b>	<b>0.0%</b>	<b>-</b>	<b>0.0%</b>
<b>Fremdkapital</b>	<b>800'297.91</b>	<b>38.4%</b>	<b>596'608.26</b>	<b>31.2%</b>
<b>Eigenkapital</b>				
Anteilscheine	30'300.00	1.5%	29'300.00	1.5%
Gesetzliche Gewinnreserven	5'940.00	0.3%	5'940.00	0.3%
Freie Reserven	-		-	
Vortrag per 01.01.	1'276'006.96		1'228'587.77	
Jahresgewinn	-29'569.39		48'884.19	
<b>Bilanzgewinn</b>	<b>1'246'437.57</b>		<b>1'277'471.96</b>	
Freiwillige Gewinnreserven	1'246'437.57	59.8%	1'277'471.96	66.9%
<b>Eigenkapital</b>	<b>1'282'677.57</b>	<b>61.6%</b>	<b>1'312'711.96</b>	<b>68.8%</b>
<b>Passiven</b>	<b>2'082'975.48</b>	<b>100.0%</b>	<b>1'909'320.22</b>	<b>100.0%</b>

### 7.3 Anhang zur Jahresrechnung

	31.12.2022	31.12.2021
<b>Erklärung zur Anzahl Vollzeitstellen</b>		
Bis 10 Vollzeitstellen	zutreffend	zutreffend

### Angaben und Erläuterungen zu Positionen der Bilanz und Erfolgsrechnung

#### Wertschriften

Die Wertschriften wurden per Bilanzstichtag zum Anschaffungs- und tieferen Marktwert bilanziert.

#### Delkredere

Das Delkredere wurde mit 5 % der ausstehenden Forderungen berechnet.

#### Sachanlagen

Gemäss der per 01.01.2017 eingeführten Aktivierungsrichtlinie werden wertsteigernde bzw. die Nutzungsdauer verlängernde Massnahmen am Netz ab 5 Tsd. Fr. aktiviert.

Die vereinnahmten Anschlussgebühren sind unter den Sachanlagen als Minus-Position ausgewiesen (Bruttomethode).

153 Tsd. Fr. wurden 2022 in das Übertragungsnetz investiert, v.a. für eine Sanierung in Aeschi. Da es zu Lieferengpässen bei der Zählerbeschaffung kam, waren diese Investitionen 2022 mit 28 Tsd. Fr. relativ gering.

#### Verkauf Netznutzung, Energie

Der Absatz von Strom verringerte sich gegenüber dem Vorjahr um 4 %. Der Umsatz stieg rein aufgrund der höheren Tarife.

#### Einkauf Netznutzung, Energie

Obwohl die Beschaffung von Strom jeweils im Vorjahr abgeschlossen wird, wirkten sich die Turbulenzen am Energiemarkt auf die Beschaffungskosten 2022 aus. Zum einen wird der Solarstrom von KEV-Anlagen vom Bund zu aktuellen Marktpreisen in Rechnung gestellt (Mehrkosten von 50 Tsd. Fr. gegenüber Vorjahr), zum anderen liegen die Preise für Herkunftsnachweise Wasser Schweiz massiv über dem Vorjahr.

Die Rückvergütung von Solarstrom aus unserem Versorgungsgebiet erhöhte sich von 87 Tsd. Fr. (2021) auf 136 Tsd. Fr. aufgrund des steten Neubaus von Photovoltaikanlagen.

#### Unterhalt Netzanlagen

Die Zählerauswechslungen konnten aufgrund von Lieferverzögerungen und der hohen Auslastung bei den Elektromonteuren nicht wie geplant umgesetzt werden, weshalb der Aufwand geringer ausfiel. Im Vorjahr waren der Abschluss der Übertragung unserer Netzpläne ins neue Geoinformationssystem und die Wartung aller Kabelverteilkabinen für die höheren Kosten verantwortlich.

#### Verwaltungsaufwand

Der Verwaltungsaufwand bewegt sich im üblichen Rahmen. Nur die Informatikausgaben stiegen markant (+65 %) aufgrund notwendiger neuer Systeme im Bereich der Zählerfernauslesung und neuer Vertragsbedingungen für das Verrechnungssystem.

#### Abschreibungen

Die Abschreibungen für Software waren ausserordentlich hoch, da für die Datenverarbeitung der Zählerfernauslesung Anschaffungskosten von 29 Tsd. Fr. anfielen.

#### Ausserordentlicher, periodenfremder Aufwand

Der Vorlieger BKW forderte eine Nachzahlung für Stromlieferungen von 2021, welche wegen Datenprobleme nicht korrekt abgerechnet worden waren.

#### 7.4 Antrag über die Verwendung des Bilanzgewinnes

	2022 CHF	2021 CHF
<b>Gewinnvortrag</b>	<b>1'276'006.96</b>	<b>1'228'587.77</b>
Jahresgewinn	-29'569.39	48'884.19
<b>Bilanzgewinn</b>	<b>1'246'437.57</b>	<b>1'277'471.96</b>
Verzinsung 5% vom Anteilscheinkapital	0.00	-1'465.00
Einlage in die gesetzlichen Reserven	0.00	0.00
<b>Vortrag auf neue Rechnung</b>	<b>1'246'437.57</b>	<b>1'276'006.96</b>

## 7.5 Bericht der Revisionsstelle



Tel. +41 32 624 62 46  
www.bdo.ch  
solothurn@bdo.ch

BDO AG  
Biberiststrasse 16  
4500 Solothurn

**Bericht der Revisionsstelle zur eingeschränkten Revision  
an die Generalversammlung der**

**Genossenschaft Elektra Äusseres Wasseramt EAW, Etziken**

Als Revisionsstelle haben wir die Jahresrechnung (Bilanz, Betriebsrechnung und Anhang) der Genossenschaft Elektra Äusseres Wasseramt EAW für das am 31. Dezember 2022 abgeschlossene Geschäftsjahr geprüft.

Für die Jahresrechnung ist die Verwaltung 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 sowie der Antrag über die Verwendung des Bilanzgewinnes nicht dem schweizerischen Gesetz und den Statuten entsprechen.

Solothurn, 23. Februar 2023

BDO AG

Remo Rüfenacht  
Leitender Revisor  
Zugelassener Revisionsexperte

i.V. Deborah Stutz  
Zugelassene Revisorin

Beilagen  
Jahresrechnung  
Antrag über die Verwendung des Bilanzgewinnes

BDO AG, mit Hauptsitz in Zürich, ist die unabhängige, rechtlich selbstständige Schweizer Mitgliedsfirma des internationalen BDO Netzwerkes.