

Geschäftsbericht 2020

März 2021

Genossenschaft Elektra Äusseres Wasseramt EAW
Postfach 123
4554 Etziken

Die Stromversorgerin der Gemeinden



Etziken



Aeschi



Horriwil



Hüniken

Inhaltsverzeichnis

1	Vorwort.....	3
2	Genossenschaft Elektra Äusseres Wasseramt EAW	4
2.1	Verwaltung	4
2.2	Zählerableser	4
2.3	Externe Dienstleister	4
2.4	Revisionsstelle	4
3	Strombeschaffung	5
4	Stromabsatz.....	5
5	Bautätigkeit und Projekte.....	6
5.1	Projekte 2020	6
5.2	Geplante Projekte 2021.....	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 01.01.2020–31.12.2020.....	8
7.2	Bilanz per 31.12.2020	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 ereignisreiches Jahr zurück und können trotz den vielen Herausforderungen insgesamt ein gutes Jahresergebnis vorweisen. Denn es war auch für die EAW kein Jahr wie sonst. Wegen der Corona-Pandemie und der damit verbundenen Bestimmungen musste zum ersten Mal in der Geschichte der EAW die Generalversammlung auf schriftlichem Weg durchgeführt werden.

Der Stromabsatz 2020 belief sich auf 13,7 GWh, was einem Rückgang von 4 % gegenüber 2019 entspricht und leicht unterhalb des Absatzes 2018 liegt. Dennoch war das Finanzergebnis erfreulich, sodass erneut ein Jahresendrabatt gewährt werden konnte. Dank den gewohnten Instandhaltungs- und Erneuerungsarbeiten ist das Versorgungsnetz in einem sehr guten Zustand und die Versorgungssicherheit ist jederzeit gewährleistet. Unsere Kunden profitieren zudem – trotz notwendigen Strompreisanpassungen – auch weiterhin von sehr günstigen Preisen.

Bei den Bautätigkeiten beschäftigte uns vor allem die Sanierung Haupt- und Hünikenstrasse in Horriwil, welche im Frühjahr 2021 abgeschlossen werden kann. 14 Gebäude wurden während des Jahres neu an das Verteilnetz angeschlossen, darunter diverse Mehrfamilienhäuser.

Der Umbau der Industriemessungen auf LWL-Datenübertragung wurde erfolgreich umgesetzt. Die automatische Übertragung der Messwerte ins Energieabrechnungssystem wird zirka Mitte März 2021 abgeschlossen sein.

Leider reichte Felix Kaufmann, langjähriger Zählerableser in Etziken und Hüniken, seine Demission auf Ende Jahr ein. Felix war von 2003 bis 2020 bei Wind und Wetter zuverlässig für die EAW unterwegs. Nadia Wüthrich, Mitglied der Verwaltung (Ressort Marketing), demissionierte per Ende September. An dieser Stelle herzlichen Dank den beiden für die geleistete Arbeit.

“Nichts ist beständiger als der Wandel” habe ich im letztjährigen Geschäftsbericht geschrieben: Der Doppeltarif für Haushaltskunden wird ab 2021 aufgehoben. Neu werden sowohl der EAW-Basistarif wie auch der EAW-Wahlstarif als Einheitstarif ausgestaltet. Hintergrund dafür war eine Analyse der Netzbelastung. Diese hatte ergeben, dass die Belastung in der Nacht hoch ist und tagsüber Lücken bestehen. Um eine gleichmässige Verteilung der Netzbelastung zu erreichen, werden ab 2021 die steuerbaren Geräte 24h/Tag flexibel verwaltet.

Die EAW blickt trotz erschwertem und unberechenbarem Umfeld optimistisch in die Zukunft – wie bisher auch. Dabei behalten wir die Bedürfnisse unserer geschätzten Kundinnen und Kunden stets im Fokus unseres Handelns.

Gemeinsam mit unseren externen Dienstleistern verfolgen wir das Ziel, unsere Versorgungsaufgabe jederzeit sicher, möglichst preiswert, nachhaltig und ökologisch vertretbar zu erfüllen. Ihnen, liebe Genossenschafterinnen und Genossenschafter, danken wir für das Vertrauen und Interesse am Wohlergehen der EAW.

Etziken, 1. März 2021

Urs Stuber
Präsident



Petra Furrer Spirig
Ressort 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, Etziken, Hüniken und Horriwil.

2.1 Verwaltung

Name	Wohnort	Funktion	In der Verwaltung seit
Urs Stuber	Aeschi	Präsidium	2018
Thomas Geiser	Etziken	Vizepräsidium	2018
		Technik	2013
Petra Furrer Spirig	Horriwil	Finanzen	2016
Regula Frey	Hüniken	Sekretariat	2018
Nadia Wüthrich	Etziken	Marketing	2018–September 2020

2.2 Zählerableser

Name	Zuständig für
Hansjörg Hubler	Aeschi
Felix Kaufmann	Etziken und Hüniken
Daniel Egli	Horriwil

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 2021 bis 2023 erfolgt wie bisher bei der AEK Energie AG, neu jedoch nicht mehr als Vollversorgung mit festen Konditionen, sondern pro Kalenderjahr in mehreren Tranchen und strukturiert nach Kundengruppen bzw. Leistungsprofil. Mit diesem Beschaffungsmodell werden Beschaffungsrisiken weitmöglichst ausgeschlossen.

2020 stammte 4,4 % der verkauften Strommenge aus der Direktabnahme von Photovoltaikanlagen in unserem Versorgungsgebiet. Die restliche Energie wurde ausschliesslich mit Herkunftsnachweisen aus Schweizer Wasserkraftwerken bezogen. Der an unsere Kunden gelieferte Strom stammt somit zu 100 % aus erneuerbaren Energiequellen.

Einspeisung von Strom aus Photovoltaikanlagen, 2016–2020

	2016 [kWh]	2017 [kWh]	2018 [kWh]	2019 [kWh]	2020 [kWh]
Direktkauf durch EAW inkl. HKN	305'169	367'472	410'257	478'193	596'202
KEV-Anlagen	302'239	372'587	362'202	372'355	376'388
Andere (ohne HKN Solarstrom)	64'026	19'622	16'395	12'881	12'479
Total	674'364	759'681	788'855	863'429	985'069
<i>HKN: Herkunftsnachweis</i>					<i>+ 14.1 % Vorjahr</i>
Total installierte Anlagen (Anzahl)	55	60	64	78	86
Total installierte Leistung (kW)	737	799	852	1'011	1'134

4 Stromabsatz

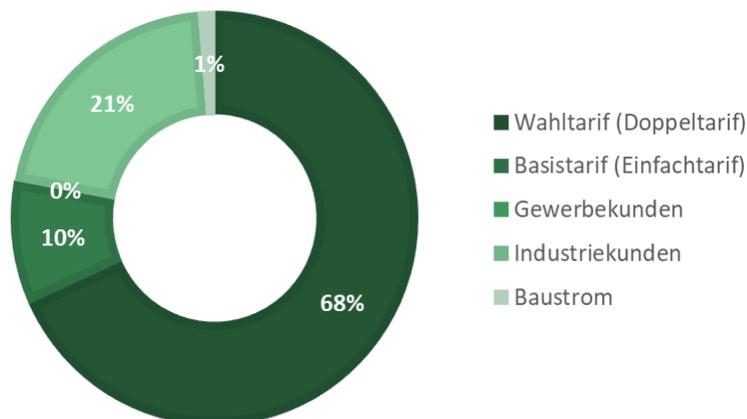
Entwicklung des Stromabsatzes, 2016–2020

	2016 [kWh]	2017 [kWh]	2018 [kWh]	2019 [kWh]	2020 [kWh]
Wahltarif (Doppeltarif)	9'173'360	9'254'043	8'970'658	9'305'197	9'329'021
Basistarif (Einfachtarif)	975'715	1'191'481	1'216'548	1'132'210	1'320'296
Gewerbekunden	62'303	72'221	235'578	0*	0*
Industriekunden	2'424'006	2'828'498	3'336'505	3'662'320	2'837'834
Baustrom, Verstärker	73'715	46'924	119'876	136'138	181'835
Total	12'709'099	13'393'167	13'879'165	14'235'865	13'668'986

- 4.0 % Vorjahr

*Anpassung der Kundenstruktur 2019 (alter Gewerbetarif verschoben nach Doppeltarif)

Stromabsatz 2020 nach Tarifgruppen



5 Bautätigkeit und Projekte

5.1 Projekte 2020

Projekte	Arbeiten
Horriwil, Ausbau Haupt- und Hünikenstrasse	Ersatz Rohrtrasse, Sanierung Muffennetz und Hausanschlüsse
Aeschi, Erschliessung / Ausbau Grossacker	Erschliessung Parz. 413 und neue Verteilkabine
Ersatz Datenübermittlung Industriemessungen	Ersatz Datenübermittlung von GSM auf LWL
Netzdokumentation / Einführung GIS	Ca. 2/3 der Arbeiten abgeschlossen

5.2 Geplante Projekte 2021

Projekte	Arbeiten
Horriwil, Sanierung Muffennetz Oekingenstrasse	Aufhebung Muffennetz und Erschliessung ab VK
Etziken, Erschliessung Dägenmoos	Erschliessung Parz. 383, Erstellen von Ringleitung VK Dägenmoos - VK Bünacker
Netzdokumentation / Einführung GIS	Weiterführung der Arbeiten und Abschluss
Verteilkabinen Etziken und Hüniken	Kontrolle und Instandsetzung aller VK
PV-Anlage Industriegebiet Etziken	Überprüfung der Voraussetzungen, Bau
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 2020 bearbeitet:

Beschreibung	Aeschi	Etziken	Hüniken	Horriwil	Total
Hausanschlussgesuche	9	4	0	1	14
Meldewesen*	38	79	0	49	166
Neu installierte Wärmepumpen	4	10	0	3	17

*Installationsanzeigen, Sicherheitsnachweise, Mess- und Prüfprotokolle

6.2 Datennetz / Netzsteuerung / Zählerwesen

Gesamtbestand an Stromzählern per 31.12.2020	1'598
davon Haushalts- und Gewerbezüähler	1'580
davon Industriezähler	18

Insgesamt wurden in diesem Geschäftsjahr 33 Stromzähler mit Jahrgang 2004 bis 2006 sukzessive durch neue, für zukünftige Anwendung modular aufgebaute Zähler ausgetauscht. Dies waren vorwiegend Haushaltszähler. Für Neubauten und neu erstellte Photovoltaikanlagen wurden 52 neue Stromzähler verbaut.

6.3 Netzstatistik

		2019	2020	Zu-/Abnahme
Verteil- und Trennkabinen	Stk.	146	147	+1
Stammkabel 400V	m	*	25'538	+ 668
Hausanschlusskabel 400V	m	*	61'100	+ 1'835
Steuerkabel	m	8'952	8'952	-
Hausanschlüsse	Stk.	931	955	+24

*Aufgrund der Leitungserfassungen in der neuen GIS-Netzdokumentation werden die Netzkabel in zwei Hauptkategorien eingeteilt. Diese Werte sind mit den Vorjahren nicht mehr zu vergleichen.

Im Jahr 2020 wurden zwei neue Kabelverteilkabinen im Versorgungsgebiet erstellt, eine Verteilkabine wurde demontiert.

6.4 Störungen

Im Verteilnetz der EAW waren im Jahr 2020 keine Störungen zu verzeichnen.

7 Finanzabschluss

7.1 Erfolgsrechnung 01.01.2020–31.12.2020

	2020 CHF		2019 CHF	
Betrieblicher Ertrag aus Lieferungen und Leistungen				
Verkauf Netznutzung, Energie	1'906'195.25		1'939'805.67	
Übriger betrieblicher Ertrag	4'228.64		14'752.35	
Bruttoertrag	1'910'423.89	120.5%	1'954'558.02	119.0%
Debitorenverluste, Veränderung Delkredere	-4'895.00		28'060.59	
Rabatte	-319'723.10		-340'448.65	
Erlösminderungen	-324'618.10		-312'388.06	
Nettoerlöse aus Lieferungen und Leistungen	1'585'805.79	100.0%	1'642'169.96	100.0%
Direkter Aufwand				
Einkauf Netznutzung, Energie	1'287'758.08		1'311'910.14	
Übriger direkter Aufwand	15'043.50		11'867.50	
Unterhalt Netzanlagen	82'500.40		70'290.90	
Direkter Aufwand	1'385'301.98	87.4%	1'394'068.54	84.9%
Bruttoergebnis nach direktem Aufwand	200'503.81	12.6%	248'101.42	15.1%
Personalaufwand				
Löhne	62'951.40		60'822.45	
Sozialversicherungen	3'820.90		3'436.50	
Übriger Personalaufwand	2'174.35		1'377.55	
Personalaufwand	68'946.65	4.3%	65'636.50	4.0%
Übriger betrieblicher Aufwand				
Mietaufwand	5'050.00		5'402.00	
Versicherungen	5'936.15		5'943.30	
Verwaltungsaufwand	103'112.36		98'159.30	
Werbeaufwand	15'868.85		9'983.95	
Sonstiger Betriebsaufwand	1'328.85		1'515.60	
Übriger betrieblicher Aufwand	131'296.21	8.3%	121'004.15	7.4%
Betriebliches Ergebnis vor Abschreibungen, Wertberichtigungen, Finanzerfolg und Steuern	260.95	0.0%	61'460.77	3.7%
Abschreibungen und Wertberichtigungen				
Mobile Sachanlagen	9'113.45		12'381.00	
Ortsnetz	28'509.50		18'945.30	
Abschreibungen und Wertberichtigungen	37'622.95	2.4%	31'326.30	1.9%
Betriebliches Ergebnis vor Finanzerfolg und Steuern	-37'362.00	-2.4%	30'134.47	1.8%
Finanzaufwand	-2'029.13	-0.1%	-2'099.29	-0.1%
Finanzertrag	57'424.36	3.6%	2'846.90	0.2%
Betriebliches Ergebnis vor Steuern	18'033.23	1.1%	30'882.08	1.9%
Ausserordentlicher, periodenfremder Aufwand	-	0.0%	-	0.0%
Ausserordentlicher, periodenfremder Ertrag	13'127.48	0.8%	15'502.81	0.9%
Jahresgewinn vor Steuern	31'160.71	2.0%	46'384.89	2.8%
Steuern	4'423.75	0.3%	3'661.05	0.2%
Jahresgewinn	26'736.96	1.7%	42'723.84	2.6%

7.2 Bilanz per 31.12.2020

	31.12.2020 CHF		31.12.2019 CHF	
Aktiven				
Umlaufvermögen				
Flüssige Mittel	989'011.02	48.6%	1'188'984.70	61.5%
Forderungen gegenüber Dritten	420'002.20		373'196.95	
Forderungen gegenüber Genossenschaf tern	102'747.25		83'629.95	
Delkredere	-26'000.00		-23'000.00	
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	496'749.45	24.4%	433'826.90	22.4%
Übrige kurzfristige Forderungen	11'186.11	0.5%	23'659.88	1.2%
Aktive Rechnungsabgrenzungen	441.10	0.0%	5'495.60	0.3%
Umlaufvermögen	1'497'387.68	73.6%	1'651'967.08	85.4%
Anlagevermögen				
Finanzanlagen	190'088.02	9.3%	49'613.40	2.6%
Mobile Sachanlagen	24'002.15		19'424.85	
PV-Anlage	2.00		2.00	
Ortsnetz	640'666.05		447'178.30	
Anschlussgebühren	-367'290.80		-262'703.60	
Anlagen im Bau	50'060.25		27'828.05	
Sachanlagen	347'439.65	17.1%	231'729.60	12.0%
Anlagevermögen	537'527.67	26.4%	281'343.00	14.6%
Aktiven	2'034'915.35	100.0%	1'933'310.08	100.0%
Passiven				
Kurzfristiges Fremdkapital				
Verbindlichkeiten gegenüber Dritten	380'246.64		409'659.37	
Verbindlichkeiten gegenüber Genossenschaf tern	37'575.40		57'357.05	
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen	417'822.04	20.5%	467'016.42	24.2%
Übrige kurzfristige Verbindlichkeiten	2'907.89	0.1%	2'605.75	0.1%
Passive Rechnungsabgrenzungen, kurzfristige Rückstellungen	307'705.20	15.1%	184'034.65	9.5%
Kurzfristiges Fremdkapital	728'435.13	35.8%	653'656.82	33.8%
Langfristiges Fremdkapital				
Rückstellungen	40'767.45	2.0%	40'767.45	2.1%
Langfristiges Fremdkapital	40'767.45	2.0%	40'767.45	2.1%
Fremdkapital	769'202.58	37.8%	694'424.27	35.9%
Eigenkapital				
Anteilscheine	29'700.00	1.5%	28'200.00	1.5%
Gesetzliche Gewinnreserven	5'640.00	0.3%	5'520.00	0.3%
Freie Reserven	-		-	
<i>Vortrag per 01.01.</i>	<i>1'203'635.81</i>		<i>1'162'441.97</i>	
<i>Jahresgewinn</i>	<i>26'736.96</i>		<i>42'723.84</i>	
Bilanzgewinn	1'230'372.77		1'205'165.81	
Freiwillige Gewinnreserven	1'230'372.77	60.5%	1'205'165.81	62.3%
Eigenkapital	1'265'712.77	62.2%	1'238'885.81	64.1%
Passiven	2'034'915.35	100.0%	1'933'310.08	100.0%

7.3 Anhang zur Jahresrechnung

	31.12.2020	31.12.2019
Erklärung zur Anzahl Vollzeitstellen		
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 CHF 5'000 aktiviert.

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

Debitorenverluste, Veränderung Delkredere

Im Jahr 2019 erfolgte eine Reduktion des Delkrederes von 10 % auf 5 % der ausstehenden Forderungen, dies führte damals zu einem Ertrag von TCHF 29. Für das Jahr 2020 bewegt sich dieser Posten wieder im üblichen Rahmen.

Unterhalt Netzanlagen

Im Netzbetrieb fiel die Überführung der Netzpläne in ein neues Geoinformationssystem (GIS) mit rund TCHF 30 ins Gewicht. Dafür war der physische Unterhalt der Netzanlagen rund TCHF 20 tiefer als im Vorjahr. Damals basierte ein Grossteil der Ausgaben auf punktuellen Reparaturen und Erneuerungen im Zusammenhang mit der Glasfasererschliessung Etziken.

Finanzertrag

Die Verwaltung beschloss im Jahr 2020, die Wertschriftenanlagen zu diversifizieren, und verkaufte deshalb einen Teil der BKW-Aktien. Dies führte zu einer Korrektur der Wertberichtigung in den Finanzanlagen von TCHF 11 sowie zu einem realisierten Kursgewinn von über TCHF 43.

Ausserordentlicher, periodenfremder Ertrag

Im Jahr 2020 erhielt die EAW die Einmalvergütung für die im Jahr 2018 installierte Photovoltaikanlage in Aeschi.

7.4 Antrag über die Verwendung des Bilanzgewinnes

	2020 CHF	2019 CHF
Gewinnvortrag	1'203'635.81	1'162'441.97
Jahresgewinn	26'736.96	42'723.84
Auflösung Freie Reserven (Reisefonds)		
Bilanzgewinn	1'230'372.77	1'205'165.81
Verzinsung 5% vom Anteilscheinkapital	-1'485.00	-1'410.00
Einlage in die gesetzlichen Reserven	-300.00	-120.00
Vortrag auf neue Rechnung	1'228'587.77	1'203'635.81

7.5 Bericht der Revisionsstelle



Tel. +41 32 624 62 46
Fax +41 32 624 66 66
www.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, Erfolgsrechnung und Anhang) der Genossenschaft Elektra Äusseres Wasseramt EAW für das am 31. Dezember 2020 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 Gesetz und Statuten entsprechen.

Solothurn, 26. Februar 2021

BDO AG

Michael Preiss

Zugelassener Revisionsexperte

Remo Rüfenacht

Leitender Revisor
Zugelassener Revisionsexperte

Beilagen
Jahresrechnung
Antrag über die Verwendung des Bilanzgewinnes