



Geschäftsbericht 2021

Gemeinsam
erfolgreich.



Inhalt

Vorwort Martin Jaggi	3
Traktandenliste	4
Über uns	5
Statistiken	8
Bilanz	10
Erfolgsrechnung	12
Anhang zur Jahresrechnung	13
Bericht der Revisionsstelle	15
Budget 2022	16
Impressum	19



Vorwort



Bericht des Präsidenten

Das Jahr 2021 war immer noch geprägt von COVID-19, das von uns allen Veränderungen, Umstellungen und Flexibilität abverlangte. Wir konnten das Jahr mit einem Gewinn beenden und haben ein Projekt erfolgreich abgeschlossen.

2021 war ein erfreuliches Jahr für die Elektra Itingen (ELI). Wir erzielten einen Gewinn und auf unserem Netz traten keine nennenswerten Störungen auf. Unser Stromnetz ist weiterhin sehr stabil.

Neben dem Tagesgeschäft haben wir die Belange der Elektra Itingen zum zweiten Mal in Folge mit einer schriftlichen Generalversammlung und neun Vorstandssitzungen abgewickelt. Die Vorstandssitzungen wurden der Situation entsprechend entweder online oder mittels physischer Treffen mit den erforderlichen Schutzmassnahmen abgehalten. Der Vorstand der ELI konnte mit der EBL wiederum konstruktiv und gut zusammenarbeiten.

Das Projekt „neue Trafostation Netzenweg“ wurde im Berichtsjahr erfolgreich abgeschlossen. Die bewilligten Projekte „Sanierung Kreuzenstrasse“, „Sanierung hinter den Gärten“ und „ASTRA-Ladestation Rastplatz Sonnenberg“ wurden auf das Jahr 2022 verschoben. Der per Ende Dezember 2021 ausgelaufene Dienstleistungsvertrag mit der EBL wurde neu verhandelt und für weitere 5 Jahre abgeschlossen.

Infolge der sich abzeichnenden Entspannung und Lockerung der Einschränkungen hat der Vorstand beschlossen, die Generalversammlung für das Geschäftsjahr 2021 im April 2022 in physischer Form durchzuführen. Aus denselben Gründen wird die aus dem letzten Jahr verschobene „Elektra-Reise“ am 03.09.2022 nachgeholt und durchgeführt.

Zum Schluss danke ich meiner Vorstandkollegin und meinen Vorstandskollegen. Wir sind seit fünf Jahren ein gutes Team und ich freue mich auf die weitere Zusammenarbeit. Ein herzliches Dankeschön geht auch an unseren Partner EBL. Ich wünsche allen ein unfallfreies Jahr, gute Gesundheit und viel Erfolg, privat wie geschäftlich.

Martin Jaggi
Präsident



Traktandenliste

Generalversammlung vom 27.04.2022

1. Protokoll der ordentlichen schriftlichen Generalversammlung 2020 vom 26. April 2021
2. Berichterstattung
 - a) Jahresbericht 2021
 - b) Jahresrechnung 2021
 - c) Bericht der Revisionsstelle
 - d) Entlastung des Vorstandes
3. Wahlen
 - a) Wahl der Revisionsstelle
4. Informationen Projekte
 - a) Sanierung Kreuzenstrasse
 - b) Strassensanierung Hinter den Gärten
 - c) Leistungserhöhung TS SBB Brücke
 - d) Projekt ASTRA E-Ladestation Rastplatz Sonnenberg
 - e) Abschluss Trafostation Netzenweg
5. Genehmigung Projektkredite
 - a) Netzanpassungen PV-Anlage IKEA
6. Tarife 2022, Information
7. Budget 2022
8. Diversa

Gemäss Statuten hat jeder Genossenschafter eine Stimme. Die Stellvertretung durch volljährige Familienangehörige im gleichen Haushalt ist gestattet.

Jedes Mitglied, das die Generalversammlung besucht, erhält einen Gutschein im Wert von CHF 30.- (im Dorf einlösbar).



Über uns

Vorstand

Martin Jaggi, Präsident
Alfred Krenger, Aktuar und Vizepräsident
Nathalie Steiner, Finanzen
Filip Bächtold, Technik
Ernst Häfelfinger, Zählerwesen

Revisionsstelle

Alltax AG Wirtschaftsprüfung, Basel







Statistiken

Netz

Installierte Trafoleistung

	2021	2020	2019
Anzahl Transformatoren	19	18	17
Total Trafoleistung (kW)	16 640	15 640	14 640

Netzabsatz

	2021 kWh	Anteil in %	2020 kWh	Anteil in %
Hochtarif (HT)	7 178 907	49,0%	6 950 413	49,7%
Niedertarif (NT)	7 457 367	51,0%	6 993 319	50,3%
Total	14 636 274	100,0%	13 943 732	100,0%
Netzverluste	591 398	4,0%	556 529	4,0%
Dezentrale Einspeisung	671 589	4,6%	624 394	4,5%

Nach Verbrauchergruppen (Tarifsegmente)

	2021 kWh	Anteil in %	2020 kWh	Anteil in %
Industrie	6 802 853	46,5%	5 880 830	42,2%
Haushalt	7 008 047	47,9%	7 074 028	50,7%
Gewerbe	638 745	4,4%	759 645	5,4%
Beleuchtung	118 067	0,8%	140 434	1,0%
Baustrom	68 563	0,5%	88 795	0,6%
Total	14 636 274	100,0%	13 943 732	100,0%
Netzverluste	591 398	4,0%	556 529	4,0%

Produktion

Anzahl Anlagen Photovoltaik (PV)

	2021	2020
Anlagen alt	2	2
Anlagen 100 jetzt	6	6
Anlagen 1000 jetzt	11	11
ohne Förderung (Einmalvergütung)	60	50
Total	79	69

Solarstromproduktion

	2021 kWh	2020 kWh	Veränderung kWh	Veränderung in %
Produktion				
Fremde Anlagen	579 939	524 223	55 716,257	11%
Eigene Anlagen PV MZH	91 650	100 171	-8521	-9%
Total	671 589	624 394	47 195,257	8%

Sonstige Angaben

PV-Anlage Mehrzweckhalle und Schulhaus:	Anlage alt	Anlage neu	Total	Betrag CHF
Einspeisung 2021	45 393	46 257	91 650	16 054
Einspeisung 2020	49 451	50 720	100 171	17 535
Einspeisung 2019	24 569	16 843	41 412	7 711

Die Eigenproduktion wird bei der alten Anlage zu CHF 0.211 /kWh und bei der neuen Anlage zu CHF 0.14 / kWh gutgeschrieben.

Energie

Energieabsatz

2021	Energie kWh	Anteil in %	Anzahl Kunden	Anzahl Messpunkte
Standard	8 636 909	99,2%	1 011	1 207
Grün	60 841	0,8%	19	23
Grau	0	0,0%	0	0
Total	8 697 750	100,0%	1 027	1 230

Der Energieabsatz enthält nur die von ELI gelieferte Energie. Verbraucher mit einem Jahresbedarf > 100 000 kWh können ihren Stromlieferanten frei wählen. Der Unterschied zwischen dem Netzabsatz und Energieabsatz stellt die nicht von ELI gelieferte Energie dar.

Stromkennzeichnung

2020	Standard	Grün	Grau
Erneuerbare Energie	100,0%	100,0%	7,0%
Wasserkraft	93,0%	-	-
übrige erneuerbare Energien	-	93,0%	-
Sonnenenergie	-	93,0%	-
Windenergie	-	-	-
Biomasse	-	-	-
Geothermie	-	-	-
Geförderter Strom (KEV)*	7,0%	7,0%	7,0%
Nicht erneuerbare Energie	-	-	93,0%
Kernenergie	-	-	93,0%
Fossile Energieträger	-	-	-
Erdöl	-	-	-
Erdgas	-	-	-
Kohle	-	-	-
Abfälle	-	-	-
Nicht überprüfbare Energieträger	-	-	-
Total	100,0%	100,0%	100,0%

* Geförderter Strom: 48,7% Wasserkraft, 17,6% Sonnenenergie, 3,0% Windenergie, 30,7% Biomasse und Abfälle aus Biomasse, 0% Geothermie

Bilanz per 31. Dezember 2021

AKTIVEN	2021 CHF	2020 CHF
UMLAUFVERMÖGEN		
Flüssige Mittel		
Kassa	203	353
Postcheck	0	22 598
Postcheck, E-Deposito-Konto	0	154 484
Basell. Kantonalbank, Kto.Krt. 1	317 095	114 015
Basell. Kantonalbank, Sparkonto	133 128	163 104
Basell. Kantonalbank, Kto.Krt. 2	63 897	0
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen		
Debitoren Strom	404 676	180 944
Delkredere	-20 300	-9 100
Übrige kurzfristige Forderungen	2 273	33 213
Aktive Rechnungsabgrenzungen	0	383 528
Total Umlaufvermögen	900 972	1 043 140
ANLAGEVERMÖGEN		
Finanzanlagen		
Anteilschein GAWI	1	1
Sachanlagen		
Anlagen und Einrichtungen		
Buchwert 01.01.2021	797 072	
Zugang	252 195	
Anschlussbeiträge	292 510	
Abschreibung	121 865	634 892
Photovoltaikanlage Dach MZH		
Buchwert 01.01.2021	54 392	
Abschreibung	6 100	48 292
Grundstücke	3	3
Anlagen im Bau	19 653	0
Total Anlagevermögen	702 840	851 468
Total Aktiven	1 603 812	1 894 608

PASSIVEN		2021 CHF	2020 CHF
KURZFRISTIGES FREMDKAPITAL			
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen			
Kreditoren Strom		331 181	501 908
Kreditoren übrige		0	0
Passive Rechnungsabgrenzungen		59 605	281 801
Total kurzfristiges Fremdkapital		390 786	783 709
LANGFRISTIGES FREMDKAPITAL			
Rückstellungen		381 272	376 332
Total langfristiges Fremdkapital		381 272	376 332
EIGENKAPITAL			
gesetzl. Gewinnreserve am 01.01.2021	734 567		
Jahresgewinn 2021	97 187	831 754	734 567
Total Passiven		1 603 812	1 894 608

Geschäftsergebnis

Im Geschäftsjahr 2021 erzielte die Elektra Itingen einen Reingewinn von 97 TCHF (Vorjahr 39 TCHF). Der Nettoerlös aus Lieferungen und Leistungen beträgt 1 917 TCHF bei einem Netzabsatz von 14,6 GWh Energie und konnte um 0,4% gegenüber dem Vorjahr gesteigert werden. Es waren keine wesentlichen Debitorenverluste zu verzeichnen.

Der übrige betriebliche Aufwand ist im Vergleich zum Vorjahr weiterhin stabil. Die meisten betrieblichen Aufwände wurden durch den Dienstleistungsvertrag mit der EBL (Genossenschaft Elektra Baselland) abgedeckt.

Die Abschreibungen belaufen sich auf 128 TCH und sind identisch mit dem Vorjahr. Sie sind auf grosse Investitionstätigkeiten in den Jahren 2020 und 2021 zurückzuführen.

Die Elektra Itingen verfügt über eine solide Bilanz. Der Bestand an Flüssigen Mitteln beträgt 514 TCHF (Vorjahr 455 TCHF).

Die Abnahme am Bestand der Sachanlagen von 852 TCHF auf 703 TCHF ist im Wesentlichen auf die hohen Anschlussbeiträge zurückzuführen.

Die Eigenkapitalquote ist von 39% im Vorjahr auf 52% im Berichtsjahr gestiegen. Die Elektra Itingen ist sehr solide eigenfinanziert.

Es ist das Ziel der Genossenschaft, die Tarife an die Endkunden mittelfristig möglichst stabil zu halten, was auch im 2021 erreicht wurde.

Erfolgsrechnung

	2021 CHF	2020 CHF
Nettoerlöse aus Lieferungen und Leistungen		
Stromverkauf	1 565 700	1 571 784
Abgaben SDL/KEV	362 534	330 396
Diverse Erträge	0	50
Debitorenverluste	-40	1 016
Veränderung Delkredere	-11 200	5 300
Total Nettoerlöse aus Lieferungen und Leistungen	1 916 993	1 908 546
Direkter Aufwand		
Stromankauf	-997 596	-1 099 478
Abgaben SDL/KEV	-362 534	-330 396
Total direkter Aufwand	-1 360 130	-1 429 874
Bruttoergebnis	556 863	478 672
Personalaufwand	-12 504	-12 670
Übriger betrieblicher Aufwand		
Miete Lokal	-11 448	-11 448
Unterhalt, Reparaturen, Ersatz	-1 384	-1 384
Sachversicherungen	-4 949	-4 897
Verwaltungsaufwand	-39 277	-25 926
Verwaltungsaufwand (DL-Vertrag EBL)	-244 750	-247 500
Baurechts- und Pachtzinsen	-876	-1 451
Total übriger betrieblicher Aufwand	-302 684	-292 606
Betriebsergebnis vor Abschreibungen	241 675	173 396
Abschreibungen Sachanlagen	-127 965	-127 511
Betriebsergebnis vor Finanzerfolg	113 710	45 885
Finanzertrag	1 936	1 048
Betriebsergebnis vor Steuern	115 646	46 934
Ausserordentlicher Ertrag (Auflösung Rückstellungen)	0	0
Ausserordentlicher Aufwand (Bildung Rückstellungen)	0	0
Unternehmensergebnis vor Steuern	115 646	46 934
Direkte Steuern	-18 459	-7 600
Jahresgewinn	97 187	39 334

Anhang zur Jahresrechnung

Allgemeine Angaben

Die Jahresrechnung wird in Schweizer Franken dargestellt.

Gesetzliche Grundlage

Die vorliegende Jahresrechnung wurde in Übereinstimmung mit den Vorschriften des Schweizerischen Rechnungslegungsrechts, insbesondere den Artikeln 957ff. über die kaufmännische Buchführung und Rechnungslegung erstellt.

Die Rechnungslegung erfordert vom Vorstand Schätzungen und Beurteilungen, welche die Höhe der ausgewiesenen Vermögenswerte und Verbindlichkeiten sowie Eventualverbindlichkeiten im

Zeitpunkt der Bilanzierung, aber auch Aufwendungen und Erträge der Berichtsperiode beeinflussen können. Der Vorstand entscheidet dabei jeweils im eigenen Ermessen über die Ausnutzung der bestehenden gesetzlichen Bewertungs- und Bilanzierungsspielräume. Zum Wohle der Genossenschaft können dabei im Rahmen des Vorsichtsprinzips Abschreibungen, Wertberichtigungen und Rückstellungen über das betriebswirtschaftliche benötigte Ausmass hinaus gebildet werden.

Abschreibungen auf Anlagevermögen

Es wird die lineare Abschreibungsmethodik angewendet.

Angaben und Erläuterungen zu Positionen der Bilanz und Erfolgsrechnung

Die Zahlen sind detailliert in der Bilanz und Erfolgsrechnung dargestellt.

Auflösung stille Reserven

Im Jahr 2021 sowie im Vorjahr wurden keine stillen Reserven aufgelöst.

Vollzeitstellen im Jahresdurchschnitt

Die Anzahl Vollzeitstellen im Jahresdurchschnitt betrug weniger als 10 (Vorjahr identisch).

Verbindlichkeiten aus Verträgen

Energielieferung bis 31.12.2023

Dachnutzungsvertrag Mehrzweckhalle Itingen bis 31.12.2034

Dienstleistungsvertrag EBL (Genossenschaft Elektra Baselland) bis 31.12.2026



Bericht der Revisionsstelle zur eingeschränkten Revision
an die Generalversammlung der
Genossenschaft Elektra Itingen, Itingen

Als Revisionsstelle haben wir die Jahresrechnung (Bilanz, Erfolgsrechnung und Anhang) der **Genossenschaft Elektra Itingen** für das am 31. Dezember 2021 abgeschlossene Geschäftsjahr geprüft.

Für die Jahresrechnung ist der Vorstand 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 nicht Gesetz und Statuten entspricht.

Basel, 10. März 2022

Alltax AG Wirtschaftsprüfung

Stefan Tschudin
Dipl. Treuhandexperte
Zugelassener Revisionsexperte
Leitender Revisor

Marc Membrini
Dipl. Wirtschaftsprüfer
Zugelassener Revisionsexperte

Beilagen:

- Jahresrechnung (Bilanz, Erfolgsrechnung und Anhang)

Budget 2022

	Budget 2022	Rechnung 2021	Budget 2021
	CHF	CHF	CHF
Nettoerlöse aus Lieferungen und Leistungen			
Stromverkauf	1 604 865	1 565 700	1 580 632
Abgaben SDL/KEV	357 791	362 534	333 308
Diverse Erträge	0	0	0
Debitorenverluste	-5 000	-40	-10 000
Veränderung Delkredere	0	-11 200	0
Total Nettoerlöse aus Lieferungen und Leistungen	1 957 656	1 916 993	1 903 940
Direkter Aufwand			
Stromkauf	-1'024 803	-997 596	-1 133 478
Abgaben SDL/KEV	-357 791	-362 534	-333 308
Total direkter Aufwand	-1 382 594	-1 360 130	-1 466 786
Bruttoergebnis	575 062	556 863	437 154
Personalaufwand	-18 000	-12 504	-18 000
Übriger betrieblicher Aufwand			
Miete Lokal	-11 500	-11 448	-11 500
Unterhalt, Reparaturen, Ersatz	-1 500	-1 384	-3 000
Sachversicherungen	-4 900	-4 949	-4 900
Verwaltungsaufwand	-34 450	-37 946	-22 950
Baurechts- und Pachtzinsen	-1 500	-876	-500
Dienstleistungen EBL (SLA)	-244 750	-244 750	-244 750
Kapitalsteuer	-1 318	-1 331	-1 200
Total übriger betrieblicher Aufwand	-299 918	-302 684	-288 800
Betriebsergebnis vor Abschreibungen	257 144	241 675	130 354
Abschreibungen Sachanlagen	-153 254	-127 965	-142 234
Betriebsergebnis vor Finanzerfolg	103 890	113 710	-11 880
Finanzertrag	2 000	1 936	2 000
Betriebsergebnis vor Steuern	105 890	115 646	-9 880
Ausserordentlicher Ertrag (Auflösung Rückstellungen)	0	0	10 780
Ausserordentlicher Aufwand (Bildung Rückstellungen)	0	0	0
Unternehmensergebnis vor Steuern	105 890	115 646	900
Direkte Steuern	-16 901	-18 459	0
Jahresgewinn	88 989	97 187	900

Erläuterungen zum Budget 2022

Das Budget basiert auf der Annahme, dass der Netzabsatz bei 14 544 MWh und der Energieabsatz bei 8 369 MWh liegen werden. Im Vergleich zum Vorjahr gehen wir von einem höheren Netzabsatz und einem leicht tieferen Energieabsatz, aufgrund eines höheren Eigenverbrauchanteils, aus.

Während die Energiepreise stabil bleiben, müssen die Netznutzungspreise um 5,4% resp. 0.36 Rp./kWh, aufgrund höherer Vorliegernetzpreise (Swissgrid), angehoben werden.

Da im Gegenzug die Preise für die Herkunftsnachweise gesenkt werden können (-0.36 Rp./kWh) resultieren unter dem Strich stabile Strompreise. Im Vergleich mit den umliegenden Energieversorgern sind die Preise weiterhin tief.

Die Abgabe für Systemdienstleistungen (SDL) liegt weiterhin bei 0.16 Rp./kWh und diejenige für die Kostendeckende Einspeisevergütung (KEV) bei 2.3 Rp./kWh.

Die Bruttogewinnmarge steigt leicht von 29% in der Jahresrechnung 2021 auf 29,4% im Budget 2022.

Die Abschreibungen erhöhen sich von rund 128 TCHF im Vorjahr auf 153 TCHF. Im 2022 stehen gemäss Investitionsbudget, wie bereits in den Vorjahren, grössere Anschaffungen an.

Das budgetierte Betriebsergebnis vor Finanzerfolg bewegt sich im Rahmen der Jahresrechnung 2021.

Wir erwarten für das Geschäftsjahr 2022 einen Gewinn nach Steuern von TCHF 89 (Ergebnis 2021 TCHF 97).

Für 2022 sind Bruttoinvestitionen von TCHF 1 204.8 und Anschlussbeiträge in der Höhe von TCHF 557.74 vorgesehen, was zu Nettoinvestitionen in der Höhe von TCHF 647.06 führt. Die Brutto-Investitionen setzen sich wie folgt zusammen:

- TCHF 43 Wandler/Zähler
- TCHF 20 Netzanschlüsse
- TCHF 27 Erneuerung Mittelspannungskabel TS ITI RCC bis TS ITI RCCU
- TCHF 150 Anpassung Netz, Trafo aufgrund der PV-Anlage IKEA
- TCHF 280 Netzerneuerung Kreuzenstrasse im Zuge der Strassensanierung
- TCHF 160 Netzerneuerung Hinter den Gärten im Zuge der Strassensanierung
- TCHF 470 Erstellung Trafostationen inkl. Mittelspannungskabel für Ladestationen der Astra
- TCHF 5 Reparatur TS ITI Renata
- TCHF 40 Leerrohrblock von 150 m
- TCHF 10 ITI TS Letten Entwässerungsmassnahmen falls Reinigung der Sickerleitung nicht das gewünschte Ergebnis erzielt





Impressum

Herausgeber
Genossenschaft Elektra Itingen

Dorfstrasse 7
4452 Itingen

Telefon: 061 971 66 87
info@elektra-itingen.ch
www.elektra-itingen.ch

© 2022 Elektra Itingen

Konzept und Gestaltung
Yellow Strategische Kreativagentur, Basel
yellow.agency

Fotografie
Elektra Itingen

Druck
Schaub Medien AG, Liestal



**Genossenschaft
Elektra Itingen**
Dorfstrasse 7
4452 Itingen

Telefon: 061 971 66 87
info@elektra-itingen.ch