



Geschäftsbericht 2025

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 2026	16
Impressum	19



Vorwort



Bericht des Präsidenten

Wirtschaftlicher Erfolg

Die Elektra Itingen blickt auf ein erfolgreiches Geschäftsjahr 2025 zurück. Das Jahr konnte mit einem positiven Jahresergebnis abgeschlossen werden.

Anpassung der Strompreise

Nach drei Jahren mit teils deutlichen Erhöhungen konnten die Stromtarife 2026 spürbar gesenkt werden. Der Haushaltstarif liegt über 25% unter dem Vorjahr. Die Rückspeisevergütung bleibt bei 12 Rp./kWh plus 3 Rp./kWh für den Herkunftsnachweis (HKN).

Projekte

Im Berichtsjahr wurden Projekte geplant und teilweise umgesetzt, sind aber noch nicht abgeschlossen. Daher werden keine abgeschlossenen Projekte an der Generalversammlung präsentiert.

Netz

Am 2. November 2025 kam es am Haldenweg infolge eines Kabelschadens zu einem grösseren Stromunterbruch. Das betroffene Kabel zwischen den Verteilkabinen VK 23 und VK 24 sowie die Hausanschlüsse wurden im Dezember ersetzt. Während der Arbeiten wurde die Versorgung provisorisch sichergestellt. Der EBL wird für die rasche und fachgerechte Behebung der Störung gedankt.

Rückblick und Dank

An der Generalversammlung vom 26. April 2017 wurde ich in den Vorstand der Elektra Itingen und gleichzeitig zum Präsidenten gewählt. Als ausführender Elektroinstallateur erhielt ich dadurch die Möglichkeit, die Perspektive eines Netzbetreibers kennenzulernen – eine spannende und wertvolle Erfahrung in einem für mich neuen Umfeld.

In den letzten Jahren wurden zahlreiche spannende Projekte umgesetzt: Wohnüberbauungen am Fliederweg, Rosenweg und Netzenweg, die zweite Photovoltaikanlage auf der Schulhauserweiterung, Sanierungen am Moosweg und an der Kreuzenstrasse, ASTRA E-Ladestationen am Rastplatz Sonnenberg, Neubau der Trafostationen Netzenweg und Dellenboden, Smart-Meter-Rollout sowie der Netzausbau für die PVA IKEA, der erstmals Tarife auf Netzebene 5 erforderlich machte.

Für das Vertrauen und die Unterstützung, die mir in den vergangenen Jahren entgegengebracht wurden, möchte ich mich bei allen bedanken – bei den Mitgliedern der Genossenschaft, den Vorstandmitgliedern und unseren Partnerinnen und Partner. Ich wünsche der Elektra Itingen und allen Beteiligten weiterhin viel Erfolg und freue mich darauf, ihre künftige Entwicklung aus einer neuen Perspektive zu verfolgen.

Mit freundlichen Grüssen
Martin Jaggi, Präsident



Traktandenliste

Generalversammlung vom 22.04.2026

1. Protokoll der ordentlichen Generalversammlung 2024 vom 30. April 2025
2. Berichterstattung
 - a. Geschäftsbericht 2025
 - b. Jahresrechnung 2025
 - c. Bericht der Revisionsstelle
 - d. Entlastung des Vorstandes
3. Tarife
 - a. Information 2026
 - b. Antrag Frau D. Regenass: Angebot ELI grau auch an Privathaushalte
4. Budget 2026
5. Wahlen
 - a. Wahl eines neuen Vorstandsmitgliedes (Vorschlag Fabian Baerlocher)
 - b. Wahl des Präsidenten (Vorschlag Rolf Stöckli)
 - c. Wahl der Revisionsstelle (Vorschlag Hersberger Revisionsgesellschaft AG, Seltisberg)
6. 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 Gutscheine im Wert von CHF 50.- (im Dorf einlösbar).



Über uns

Vorstand

Martin Jaggi, Präsident
Rolf Stöckli, Aktuar und Vizepräsident
Filip Baechtold, Technik
Nathalie Steiner, Finanzen
Ernst Häfelfinger, Zählerwesen

Revisionsstelle

Hersberger Revisionsgesellschaft AG, Seltisberg







Netz

Installierte Trafoleistung

	2025	2024	2023
Anzahl Transformatoren (inkl. Privatstationen)	22	22	21
Total Trafoleistung (kW)	20 380	19 640	18 640

Netzabsatz

	2025 kWh	Anteil in%	2024 kWh	Anteil in%
Hochtarif (HT)	6 759 515	47,4%	6 764 092	48,4%
Niedertarif (NT)	7 501 564	52,6%	7 206 724	51,6%
Total	14 261 079	100%	13 970 816	100%
Netzverluste	533 160	3,7%	513 712	3,7%
Dezentrale Einspeisung	2 832 648	19,9%	1 559 000	11,2%

Nach Verbrauchergruppen (Tarifsegmente)

	2025 kWh	Anteil in%	2024 kWh	Anteil in%
Industrie	6 469 015	45,4%	6 282 652	45,0%
Haushalt	6 589 246	46,2%	6 787 375	48,6%
Gewerbe	1 086 912	7,6%	792 100	5,7%
Beleuchtung	93 475	0,7%	104 621	0,7%
Baustrom	22 430	0,2%	4 067	0,0%
Total	14 261 079	100%	13 970 816	100,0%
Netzverluste	533 160	3,7%	513 712	3,7%

Produktion

Anzahl Anlagen Photovoltaik

	2025	2024	2023
Anlagen Besitzstandwahrung	39	39	39
Anlagen KEV Förderung	8	8	8
Anlagen ohne Förderung	106	81	48
Total	153	128	95

Solarstromproduktion

Produktion	2025 kWh	2024 kWh	Veränderung kWh	Veränderung in %
Fremde Anlagen	2 743 151	1 477 367	1 265 784	86 %
Eigene Anlagen PV MZH	89 497	81 633	7 864	10 %

Sonstige Angaben

PV-Anlage Mehrzweckhalle und Schulhaus	Anlage alt	Anlage neu	Total	Betrag CHF
Einspeisung 2025	43 367	46 130	89 497	15 609
Einspeisung 2024	39 607	42 025	81 633	14 241
Einspeisung 2023	42 688	39 357	82 045	14 517

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

2025	Energie kWh	Anteil in %	Anzahl Kunden	Anzahl Messpunkte
Standard	7 690 276	92,2 %	1124	1213
Grün	84 056	1,0 %	14	17
Grau	565 239	6,8 %	1	1
Total	8 339 571	100,0 %	1 139	1 231

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

2024	Standard	Grün	Grau
Erneuerbare Energien	100,0 %	100,0 %	11,5 %
Wasserkraft	93,4 %	14,0 %	4,9 %
übrige erneuerbare Energien	-	79,4 %	-
Sonnenenergie	-	79,4 %	-
Windenergie	-	-	-
Biomasse	-	-	-
Geothermie	-	-	-
geförderter Strom *	6,6 %	6,6 %	6,6 %
Nicht erneuerbare Energie	-	-	88,5 %
Kernenergie	-	-	88,5 %
Fossile Energieträger	-	-	-
Erdöl	-	-	-
Erdgas	-	-	-
Kohle	-	-	-
Abfälle	-	-	-
Nicht überprüfbare Energieträger	-	-	-
Total	100,0 %	100,0 %	100,0 %

* Geförderter Strom: 58,5% Wasserkraft, 14,9% Sonnenenergie, 4,1% Windenergie, 19,1% Biomasse und 3,4% erneuerbare Siedlungsabfälle

Bilanz per 31. Dezember 2025

AKTIVEN	2025 CHF	2024 CHF
UMLAUFVERMÖGEN		
Flüssige Mittel		
Kassa	854	514
Basell. Kantonalbank, Kto.Krt.	787 803	195 339
Basell. Kantonalbank, Sparkto. 2	-	-
Basell. Kantonalbank, Sparkto. 3	120 985	168 667
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen		
Debitoren Strom	653 271	754 559
Delkredere	-33 000	-38 000
Übrige kurzfristige Forderungen	30 997	2 673
Aktive Rechnungsabgrenzungen	190 865	222 378
Finanzanlagen		
Anteilschein GAWI	1	1
Total Umlaufvermögen	1 751 775	1 306 129
ANLAGEVERMÖGEN		
Sachanlagen		
Anlagen und Einrichtungen		
Buchwert 01.01.2025	494 508	
Zugang	25 556	
Anschlussbeiträge	46 025	
Abschreibung	141 566	332 473
Photovoltaik-Anlage Dach MZH		
Buchwert 01.01.2025	29 992	
Abschreibung	6 100	23 892
Übrige Sachanlagen		
Buchwert 01.01.2019	-	
Zugang	-	
Unbebaute und Bebaute Grundstücke	294 653	306 970
Anlagen im Bau	511 014	-
Total Anlagevermögen	1 162 032	831 472
Total Aktiven	2 913 807	2 137 601

PASSIVEN	2025 CHF	2024 CHF
KURZFRISTIGES FREMDKAPITAL		
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen		
Kreditoren Strom	976 254	211 173
Kreditoren übrige	-	-
Anlagen im Bau - Hausanschlüsse (Beiträge)	-	-
Übrige kurzfristige Verbindlichkeiten	-	-
Passive Rechnungsabgrenzungen	485 926	599 189
Total kurzfristiges Fremdkapital	1 462 180	810 362
LANGFRISTIGES FREMDKAPITAL		
Rückstellungen	312 303	306 153
Total langfristiges Fremdkapital	312 303	306 153
EIGENKAPITAL		
gesetzl. Gewinnreserve am 01.01.2025	1 021 087	
Jahresgewinn 2025	118 237	1 021 087
Total Passiven	2 913 807	2 137 601

Geschäftsergebnis

Im Geschäftsjahr 2025 erzielte die Elektra Itingen einen Gewinn von 118,2 TCHF (Vorjahr 121,2 TCHF). Der Nettoerlös aus Lieferungen und Leistungen beträgt 3 068 TCHF bei einem Netzabsatz von 14,3 GWh Energie und steigt um 2 % gegenüber dem Vorjahr. Es waren keine wesentlichen Debitorenverluste zu verzeichnen.

Der übrige betriebliche Aufwand ist im Vergleich zum Vorjahr um rund 7 % gestiegen. Der Haupttreiber war eine Zunahme beim Verwaltungsaufwand, welcher durch die Smart-Meter-Kosten der Datenkommunikation ausgelöst wurde.

Die meisten betrieblichen Aufwände wurden durch den Dienstleistungsvertrag mit der EBL (Genossenschaft Elektra Baselland) abgedeckt.

Die Abschreibungen belaufen sich auf 160 TCHF (Vorjahr 147 TCHF). Sie sind auf grosse Investitionstätigkeiten in den letzten Jahren zurückzuführen.

Die Elektra Itingen verfügt über eine solide Bilanz. Der Bestand an Flüssigen Mitteln beträgt 910 TCHF (Vorjahr 365 TCHF). Die Zunahme am Bestand der Sachanlagen von 831 TCHF auf 1 162 TCHF ist im Wesentlichen auf die Investitionen zurückzuführen. Die grössten Investitionen fielen für Smart Meter an (478 TCHF).

Die Eigenkapitalquote ist von 47,8% im Vorjahr auf 39,1% im Berichtsjahr gesunken. Die Elektra Itingen ist weiterhin sehr solide eigenfinanziert.

Erfolgsrechnung

	2025	2024
	CHF	CHF
Nettoerlöse aus Lieferungen und Leistungen		
Strom-Verkauf	2 652 044	2 608 432
Abgaben SDL/KEV	411 610	409 905
Diverse Erträge	-	-
Debitorenverluste	-480	-8 455
Veränderung Delkredere	5 000	-7 000
Total Nettoerlöse aus Lieferungen und Leistungen	3 068 174	3 002 882
Direkter Aufwand		
Strom-Ankauf	-2 026 991	-1 992 049
Abgaben SDL/KEV	-411 610	-409 905
Total direkter Aufwand	-2 438 602	-2 401 954
Bruttoergebnis	629 572	600 929
Personalaufwand	-17 015	-18 374
Übriger betrieblicher Aufwand		
Miete Lokal	-11 448	-11 448
Unterhalt, Reparaturen, Ersatz	-1 876	-6 030
Sachversicherungen	-4 984	-5 022
Verwaltungsaufwand	-50 472	-25 469
Verwaltungsaufwand (DL-Vertrag EBL)	-245 000	-245 000
Baurechts und Pachtzinsen	-876	-1 072
Total übriger betrieblicher Aufwand	-314 656	-294 040
Betriebsergebnis vor Abschreibungen	297 901	288 515
Abschreibungen Sachanlagen	-159 985	-141 113
Betriebsergebnis vor Finanzerfolg	137 915	147 402
Finanzertrag	4 372	1 643
Betriebsergebnis vor Steuern	142 287	149 045
Ausserordentlicher Ertrag (Auflösung Rückstellungen)	-	-
Ausserordentlicher Aufwand (Bildung Rückstellungen)	-6 150	-4 940
Unternehmensergebnis vor Steuern	136 137	144 105
Direkte Steuern	-17 900	-22 900
Jahresgewinn	118 237	121 205

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.

Forderungen aus Lieferungen und Leistungen

In den Debitoren Strom sind Forderungen gegenüber GenossenschafterInnen enthalten.

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 2025 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 31.12.2026

Dachnutzungsvertrag Mehrzweckhalle Itingen bis 31.12.2034

Dienstleistungsvertrag EBL (Genossenschaft Elektra Baselland) bis 31.12.2026

Rahmenvertrag für die Erbringung von Dienstleistungen für Messung, Messdatenmanagement, Steuerung und Regelung bis 31.12.2026





Hersberger Revisionsgesellschaft AG

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 2025 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. Demnach 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 dem schweizerischen Gesetz und den Statuten entspricht

Seltisberg, 19. Februar 2026

RAB-Registernummer 501472 / UID-Nummer CHE-107.796.642

Hersberger Revisionsgesellschaft AG

Qualified Electronic Signature - CH (ZertES)

Michael Güntert

19.02.2026

deepsign

Michael Güntert
Dipl. Treuhandexperte
Zugelassener Revisionsexperte
Leitender Revisor

Qualified Electronic Signature - CH (ZertES)

Dominic Cavegn

19.02.2026

deepsign

Dominic Cavegn
Betriebsökonom FH
Zugelassener Revisor

Beilagen:

- Jahresrechnung (Bilanz, Erfolgsrechnung und Anhang)

Budget 2026

	Budget 2026 CHF	Budget 2025 CHF	Rechnung 2025 CHF
Nettoerlöse aus Lieferungen und Leistungen			
Strom-Verkauf	2 007 000	2 507 000	2 652 044
Abgaben SDL/KEV	432 000	406 000	411 610
Debitorenverluste	-5 000	-	-480
Veränderung Delkredere	-	-5 000	5 000
Total Nettoerlöse aus Lieferungen und Leistungen	2 434 000	2 908 000	3 068 174
Direkter Aufwand			
Strom-Ankauf	-1 381 000	-1 867 000	-2 026 991
Abgaben SDL/KEV	-432 000	-406 000	-411 610
Total direkter Aufwand	-1 813 000	-2 273 000	-2 438 602
Bruttoergebnis	621 000	635 000	629 572
Personalaufwand	-22 000	-18 000	-17 015
Übriger betrieblicher Aufwand			
Miete Lokal	-11 500	-11 500	-11 448
Unterhalt, Reparaturen, Ersatz (SLA EBL)	-65 000	-1 500	-1 876
Sachversicherungen	-5 000	-5 000	-4 984
Verwaltungsaufwand	-89 000	-27 050	-50 472
Verwaltungsaufwand (DL-Vertrag EBL)	-232 600	-245 000	-245 000
Baurechts- und Pachtzinsen	-900	-900	-876
Total übriger betrieblicher Aufwand	-404 000	-290 950	-314 656
Betriebsergebnis vor Abschreibungen	195 000	326 050	297 901
Abschreibungen Sachanlagen	-160 000	-150 000	-159 985
Betriebsergebnis vor Finanzerfolg	35 000	176 050	137 915
Finanzaufwand/-ertrag	3 000	-16 000	4 372
Betriebsergebnis vor Steuern	38 000	160 050	142 287
Ausserordentlicher Ertrag (Auflösung Rückstellungen)	31 000	-	-
Ausserordentlicher Aufwand (Bildung Rückstellungen)	-	-4 940	-6 150
Unternehmensergebnis vor Steuern	69 000	155 110	136 137
Direkte Steuern	-9 700	-25 700	-17 900
Periodenergebnis	59 300	129 410	118 237

Erläuterungen zum Budget 2026

Das Budget basiert auf der Annahme, dass der Netzabsatz bei rund 14 200 MWh und der Energieabsatz bei 8 500 MWh liegen werden. Es wird mit einem ähnlich hohen Netzabsatz wie im Jahr 2025 gerechnet. Die leicht höhere Nachfrage nach Elektrizität wird mit dem weiteren Zubau der Photovoltaik ausgeglichen.

Die Netznutzungspreise können gegenüber dem Vorjahr mit – 25% deutlich gesenkt werden. Die wesentlichen Treiber der Kostensenkung sind die deutlich tieferen Vorliegernetzkosten sowie die mit dem Abschluss des Smart-Meter-Rollouts tieferen Messkosten. Mit der Normalisierung an den Energiemärkten sinken die Strombeschaffungskosten und die Energietarife können dadurch im Durchschnitt um rund 35% gesenkt werden.

Für Instandhaltungsprojekte werden 63 TCHF (ITI Haldenweg Störung + ITI Rückbau IKEA) und 2 TCHF für allfällige Reparaturen unter der Budgetposition URE veranschlagt.

Die Abschreibungen belaufen sich auf rund 160 TCHF. Im Jahr 2026 stehen Investitionen gemäss Investitionsbudget von 132 TCHF an.

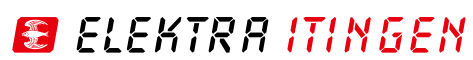
Das budgetierte Betriebsergebnis vor Finanzerfolg sinkt gegenüber der Jahresrechnung 2025 um 103 TCHF. Die wesentlichen Gründe liegen in den angestiegenen Kosten für die geplanten Instandhaltungsprojekte (+63 TCHF) und die höheren Verwaltungskosten für den Betrieb des Smart-Meter-Systems, inklusive der Einführung sowie den Betrieb eines Kunden- und LEG/vZEV-Portals (+26 TCHF).

Wir erwarten für das Geschäftsjahr 2026 einen Gewinn nach Steuern von 59 TCHF (2025 118 TCHF).

Die Investitionen setzen sich wie folgt zusammen:

- 132 TCHF Netzanschlüsse





Impressum

Herausgeber

Genossenschaft Elektra Itingen

Dorfstrasse 7

4452 Itingen

Telefon: 061 971 66 87

info@elektra-itingen.ch

www.elektra-itingen.ch

© 2026 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