



Geschäftsbericht 2018

Stärkung durch
Zusammenarbeit.

Vorwort Martin Jaggi	3
Traktandenliste	4
Über uns	5
Statistiken	8
Bilanz	10
Erfolgsrechnung	12
Anhang zur Jahresrechnung	13
Bericht der Revisionsstelle	15
Budget 2019	16
Impressum	19



Bericht des Präsidenten

Nach einem Jahr der Veränderungen stand das Jahr 2018 im Zeichen der Konsolidierung: Die Zusammenarbeit mit EBL als operativem Dienstleister ging positiv weiter, wir konnten mit einem Gewinn abschliessen und haben für 2019 bereits einige neue Projekte aufgelegt.

2018 war ein erfreuliches Jahr für die Elektra Itingen (ELI). Es sind keine nennenswerten Störungen aufgetreten. Unser Stromnetz ist weiterhin sehr stabil. Der Vorstand konnte mit EBL als operativem Dienstleister konstruktiv und gut zusammenarbeiten. Neben dem Tagesgeschäft haben wir die Belange der Elektra Itingen an einer Generalversammlung und in sieben Vorstandssitzungen abgewickelt.

Das Projekt Hirsgarten hat die ELI im Berichtsjahr erfolgreich abgeschlossen und die nächsten Projekte sind bereits in Angriff genommen oder werden demnächst anlaufen. So wird im Verlauf des Frühlings 2019 die neue Photovoltaikanlage auf dem Schulhausneubau installiert und spätestens im Sommer in Betrieb genommen. Der Vorstand der ELI bedankt sich bei der Einwohnergemeinde Itingen für den langjährigen Nutzungsvertrag. Aufgrund der Bauarbeiten musste die bestehende Photovoltaikanlage auf der benachbarten Mehrzweckhalle für mehrere Monate ausser Betrieb genommen werden. Diese Anlage wird voraussichtlich im Frühling 2019 wieder ans Netz gehen.

Von März bis Dezember 2019 saniert die Gemeinde Itingen den Moosweg. Elektra Itingen nutzt die Gelegenheit – nach der Zustimmung der a. o. Generalversammlung vom 27.02.19 zum Projektkredit –, um unser Netz ebenfalls auf den neuesten Stand zu bringen. Dieser Schritt trägt zur Zuverlässigkeit und Stabilität unseres Netzes bei.

Ein weiteres Projekt ist der Neubau und die Erschliessung des Weiermattwegs Ost. Auch dieses Projekt startet im Laufe dieses Jahres.

Bereits gestartet wurde das Projekt Smart Meter. Bis Ende 2027 müssen alle Stromlieferanten auf die neue Zählergeneration umstellen. Eine Projektgruppe aus Mitgliedern des Vorstandes der ELI nimmt sich deshalb der Evaluation der neuen Smart Meter an.

Auch finanziell ist 2018 für die ELI positiv ausgefallen. Nachdem der Vorstand für 2017 bewusst einen negativen Abschluss aufgrund von stabilen Strompreisen in Kauf genommen hatte, konnte die ELI 2018 wieder mit einem Gewinn abschliessen.

Ich bedanke mich bei meiner Vorstandskollegin und meinen Vorstandskollegen für die loyale und konstruktive Zusammenarbeit im vergangenen Geschäftsjahr und für Ihr Engagement für die Elektra Itingen. Ein herzliches Dankeschön geht auch an unseren Partner EBL.



Martin Jaggi
Präsident



Traktandenliste



Über uns

Generalversammlung vom Mittwoch, 8. Mai 2019, 19:30 Uhr im Mehrzweckraum an der Landstrasse

1. Protokoll der a. o. Generalversammlung vom 27. Februar 2019
2. Berichterstattung
 - a) Jahresbericht 2018
 - b) Jahresrechnung 2018
 - c) Bericht der Revisionsstelle
 - d) Entlastung des Vorstandes
3. Info Projekte
 - a) Abrechnung Quartiererweiterung Hirsgarten (Fliederweg und Rosenweg)
 - b) Photovoltaikanlage Neubau Schulhaus
 - c) Stand Sanierung Moosweg
4. Erschliessung Weiermatt Ost
 - a) Info Projekt
 - b) Antrag Genehmigung Projektkredit
5. Tarife 2019, Information
6. Budget 2019
7. Wahl Revisionstelle
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).

Vorstand

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

Revisionsstelle

Alltax AG Wirtschaftsprüfung Basel, Hr. Kurt Rau





Statistiken

Netz

Installierte Trafoleistung

	2018	2017	2016
Anzahl Transformatoren	17	17	17
Total Trafoleistung (kW)	14 640	14 640	14 640

Netzabsatz

	2018 kWh	Anteil in %	2017 kWh	Anteil in %
Hochtarif (HT)	6 683 444	46,4	6 731 833	47,6
Niedertarif (NT)	7 067 841	49,1	6 747 848	47,8
Total	13 751 285	95,5	13 479 681	95,4
Netzverlust	650 093	4,5	649 947	4,6
Ankauf	14 401 378	100,0	14 129 628	100,0

Nach Verbrauchergruppen (Tarifsegmente)

	2018 kWh	Anteil in %	2017 kWh	Anteil in %
Industrie	6 134 512	42,6	6 237 903	44,1
Haushalt	6 548 945	45,5	6 378 108	45,1
Gewerbe	737 604	5,1	710 714	5,0
Beleuchtung	128 372	0,9	129 370	0,9
Baustrom	201 852	1,4	23 586	0,2
Total	13 751 285	95,5	13 479 681	95,4
Netzverlust	650 093	4,5	649 947	4,6
Ankauf	14 401 378	100,0	14 129 627	100,0

Produktion

Anzahl Anlagen Photovoltaik (PV)

	2018	2017
Anlagen alt	5	5
Anlagen 100jetzt!	6	6
Anlagen 1000jetzt! klein	19	19
Anlagen 1000jetzt! mittel	7	7
Einmalvergütung oder KEV	21	16
Total	58	53

Solarstromproduktion

	2018 kWh	2017 kWh	Veränderung kWh	Veränderung in %
Produktion				
Fremde Anlagen	482 792	420 992	61 800	14,7
Eigene Anlage PV MZH	5 728	56 528	-50 800	-89,9
Total	488 520	477 520	11 000	2,3

Sonstige Angaben

PV-Anlage MZH:	Hochtarif	Spitzentarif	Niedertarif	Total kWh	Betrag CHF
Einspeisung kWh 2018	2 444	1 622	1 662	5 728	1 208.60
Einspeisung kWh 2017	25 785	13 556	17 187	56 528	11 927.40
Einspeisung kWh 2016	25 214	13 385	16 117	54 716	11 545.05

Die Eigenproduktion wird zum KEV-Ansatz von CHF 0.211/kWh dem Energieeinkauf gutgeschrieben.

Seit 03.04.2018 ist die PV-Anlage MZH ausser Betrieb.

Energie

Energieabsatz

	Energie kWh	Anteil in %	Anzahl Kunden	Anzahl Messpunkte
2018				
Standard	9 415 989	98,8	966	1 033
Grün	69 674	0,7	21	23
Grau	40 977	0,4	1	1
Total	9 526 640	100,0	988	1 057

Stromkennzeichnung

	2017			2016		
	Standard	Grün	Grau	Standard	Grün	Grau
Erneuerbare Energie	100,0%	100,0%	5,2%	100,0%	100,0%	4,6%
Wasserkraft	93,3%	0,0%	0,0%	94,1%	0,0%	0,0%
Sonnenenergie	1,5%	94,8%	0,0%	1,3%	95,4%	0,0%
Windkraft	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Biomasse	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Geothermie	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Geförderter Strom (KEV)	5,2%	5,2%	5,2%	4,6%	4,6%	4,6%
Nicht erneuerbare Energie	0,0%	0,0%	94,8%	0,0%	0,0%	95,4%
Kernenergie	0,0%	0,0%	94,8%	0,0%	0,0%	93,5%
Fossile Energieträger, Gas	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	1,9%
Nicht überprüfbare Energie	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Total	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%
Aus der Schweiz	100,0%	100,0%	100,0%	53,0%	100,0%	100,0%

Bilanz

AKTIVEN	2018 CHF	2017 CHF
UMLAUFVERMÖGEN		
Flüssige Mittel		
Kassa	444	584
Postcheck	58 662	198 845
Postcheck, E-Deposito-Konto	459 484	459 484
Basell. Kantonalbank, Kto.Krt.	221 952	172 957
Basell. Kantonalbank, Sparkonto	162 988	12 971
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen		
Debitoren Strom	545 947	442 120
Debitoren übrige		
Delkredere	-105 200	-79 800
Übrige kurzfristige Forderungen	127	127
Aktive Rechnungsabgrenzungen	30 414	32 878
Total Umlaufvermögen	1 374 818	1 240 166
ANLAGEVERMÖGEN		
Finanzanlagen		
Anteilschein GAWI	1	1
Sachanlagen		
Anlagen und Einrichtungen		
Buchwert 01.01.2018	66 832	
Zugang	110 642	
Abschreibung	60 820	66 832
Photovoltaikanlage Dach MZH		
Buchwert 01.01.2018	39 772	
Beitrag	-33 696	
Abschreibung	6 076	39 772
Bebaute Grundstücke und Gebäude		
Buchwert 01.01.2018	6 335	
Zugang	-	
Abschreibung	6 335	6 335
Übrige Sachanlagen		
Buchwert 01.01.2018	4 134	
Zugang	-	
Abschreibung	2 067	4 134
Zähler/RE		
EDV-Anlage		
Mobilien		
Grundstücke (3)	3	3
Anlagen im Bau – Hausanschlüsse	76 435	41 000
Total Anlagevermögen	195 160	158 077
Total Aktiven	1 569 978	1 398 243

PASSIVEN	2018 CHF	2017 CHF
KURZFRISTIGES FREMDKAPITAL		
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen		
Kreditoren Strom	202 534	295 109
Kreditoren übrige	130 246	138 727
Anlagen im Bau – Hausanschlüsse (Beiträge)	84 900	-
Passive Rechnungsabgrenzungen	184 883	59 616
Total kurzfristiges Fremdkapital	602 564	493 451
LANGFRISTIGES FREMDKAPITAL		
Rückstellungen	286 393	237 636
Total langfristiges Fremdkapital	286 393	237 636
EIGENKAPITAL		
gesetzl. Gewinnreserve am 01.01.2018	667 156	
Jahresgewinn 2018	681 021	667 156
Total Eigenkapital	681 021	667 156
Total Passiven	1 569 977	1 398 243

Geschäftsergebnis

Im Geschäftsjahr 2018 erzielte die Elektra Itingen einen **Rein-gewinn von 13 865 CHF** (Vorjahr 6 532 CHF). Der **Nettoumsatz liegt mit 1 981 TCHF um 9,3% über dem Vorjahr:**

- In 2018 wurden insgesamt 9 526 MWh elektrische Energie geliefert, was einer Absatzsteigerung von 431 MWh (+4,7%) entspricht.
- Die Abgaben für die KEV (Kostendeckende Einspeisevergütung) stieg von 1.5 Rp/KWh in 2017 auf 2.3 Rp/KWh (+53%) in der Berichtsperiode. Die daraus resultierende Umsatzsteigerung beträgt 118 TCHF.
- Der Aufwand für Bildung von Delkredere musste um 21.7 TCHF gegenüber dem Vorjahr erhöht (2017: 3.6 TCHF) werden.

Es ist das Ziel der Genossenschaft, die Tarife an die Endkun-den mittelfristig möglichst stabil zu halten, was auch in 2018 erreicht wurde.

Die Beschaffungskosten sind in 2018 gegenüber dem Vorjahr deutlich gesunken (rund 10%). Diese Kostenreduktion erfolgte, weil in 2017 die Strompreise aufgrund der Neubeurteilung der Erneuerungsfonds für konventionelle Stromproduktionsanlagen

stark angestiegen sind. Diese temporäre Preiserhöhung wur-de durch die Elektra Itingen getragen, um das Mittelfristziel stabiler Preise zu erreichen. Aufgrund der in 2018 wieder gesunkenen Beschaffungskosten ist der Bruttogewinn um rund 93 TCHF gestiegen.

Die Integration der Geschäftsführung in die EBL war in 2017 abgeschlossen. Darum sind die Personalkosten in 2018 stark zu-rückgegangen. Das Geschäftsjahr beinhaltet Rückstellungen für Hausanschlüsse von 48.8 TCHF.

Die Elektra Itingen verfügt über eine solide Bilanz. Der Bestand an Flüssigen Mitteln beträgt rund 900 TCHF. Die Sachanlagen mit einem Buchwert von 195 TCHF sind mehrheitlich abgeschrieben, obwohl diese noch über eine lange Restnutzungsdauer verfügen.

Das Delkredere von 105.2 TCHF enthält eine Forderung eines Grosskunden über 61.2 TCHF. Mit professioneller, juristischer Un-terstützung wird versucht, die Rechte der Elektra zu wahren.

Mit einer Eigenkapitalquote von 43,4 % (Vorjahr 47,7 %) verfügt die Genossenschaft über eine gesunde Finanzierungsstruktur.

Erfolgsrechnung

	2018	2017
	CHF	CHF
Nettoerlöse aus Lieferungen und Leistungen		
Stromverkauf	1 655 654	1 561 580
Abgaben SDL/KEV	340 958	257 188
Diverse Erträge	9 981	250
Debitorenverluste	-408	-2 332
Veränderung Delkredere	-25 400	-3 650
Total Nettoerlöse aus Lieferungen und Leistungen	1 980 785	1 813 036
Direkter Aufwand		
Stromankauf	-1 163 852	-1 187 501
Abgaben SDL/KEV	-359 214	-265 423
Total direkter Aufwand	-1 523 066	-1 452 924
Bruttoergebnis	457 719	360 112
Personalaufwand	-16 659	-43 947
Übriger betrieblicher Aufwand		
Miete Lokal	-11 448	-12 228
Unterhalt, Reparaturen, Ersatz	-3 472	-35 955
Sachversicherungen	-4 630	-5 422
Verwaltungsaufwand	-279 749	-287 159
Baurechtszinsen	-500	-800
Total übriger betrieblicher Aufwand	-299 798	-341 563
Betriebsergebnis vor Abschreibungen	141 262	-25 399
Abschreibungen Sachanlagen	-75 298	-78 964
Betriebsergebnis vor Finanzerfolg	65 963	-104 362
Finanzertrag	1 259	179
Betriebsergebnis vor Steuern	67 222	-104 183
Ausserordentlicher Ertrag (Auflösung Rückstellungen)	-	114 237
Ausserordentlicher Aufwand (Bildung Rückstellungen)	-48 757	-
Unternehmensergebnis vor Steuern	18 465	10 054
Direkte Steuern	-4 600	-3 522
Jahresgewinn	13 865	6 532

Anhang zur Jahresrechnung

Angaben über die in der Jahresrechnung angewandten Grundsätze

Die Jahresrechnung wurde nach den Bestimmungen des Schweizerischen Rechnungslegungsrechts (32. Titel des Obligationenrechts) 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 betriebswirtschaftlich benötigte Ausmass hinaus gebildet werden.

Anlagegruppen und Abschreibungssystematik

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.

Anzahl Mitarbeiter

	31.12.2018	Vorjahr
Anzahl Vollzeitstellen im Jahresdurchschnitt	weniger als 10	weniger als 10

Verbindlichkeiten aus Verträgen

Langfristige Verträge

Energieliefervertrag bis 31.12.2020
Dachnutzungsvertrag Mehrzweckhalle Itingen bis 31.12.2034
Dienstleistungsvertrag EBL (SLA) bis 31.12.2021

Erläuterungen zu ausserordentlichen, einmaligen oder periodenfremden Positionen der Erfolgsrechnung

Die Zahlen sind detailliert in der Erfolgsrechnung dargestellt.

**Bericht der Revisionsstelle zur Eingeschränkten Revision**

zu Händen der Genossenschafter der ordentlichen Generalversammlung der
Genossenschaft Elektra Itingen, Itingen

Sehr geehrte Damen und Herren

Als Revisionsstelle haben wir die Jahresrechnung (Bilanz, Erfolgsrechnung und Anhang) der Genossenschaft Elektra Itingen für das am 31. Dezember 2018 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 nicht Gesetz und Statuten entspricht.

Basel, 7. März 2019 kr-6

ALLTAX AG
WIRTSCHAFTSPRÜFUNG

Kurt Rau
Dipl. Wirtschaftsprüfer
Zugelassener Revisionsexperte
Leitender Revisor

Tuncer Ceylan
Dipl. Wirtschaftsprüfer
Zugelassener Revisionsexperte

Beilage

Jahresrechnung

Budget 2019

	Budget 2019	Rechnung 2018	Budget 2018
	CHF	CHF	CHF
Nettoerlöse aus Lieferungen und Leistungen			
Stromverkauf	1 582 870	1 655 654	1 582 870
Abgaben SDL/KEV	348 865	340 958	361 036
Diverse Erträge	-	9 982	-
Debitorenverluste	-4 000	-409	-4 000
Veränderung Delkredere	-	-25 400	-
Total Nettoerlöse aus Lieferungen und Leistungen	1 927 735	1 980 785	1 939 906
Direkter Aufwand			
Stromankauf	-1 082 835	-1 163 852	-1 161 875
Abgaben SDL/KEV	-348 865	-359 214	-361 036
Total direkter Aufwand	-1 431 700	-1 523 066	-1 522 911
Bruttoergebnis	496 035	457 719	416 995
Personalaufwand	-20 000	-16 659	-24 000
Übriger betrieblicher Aufwand			
Miete Lokal	-12 200	-11 448	-12 000
Unterhalt, Reparaturen, Ersatz (SLA EBL)	-2 000	-3 472	-1 500
Sachversicherungen	-4 700	-4 630	-6 000
Verwaltungsaufwand	-28 400	-26 749	-38 100
Baurechtszinsen	-200	-500	-650
Dienstleistungen EBL (SLA)	-250 250	-253 000	-253 000
Total übriger betrieblicher Aufwand	-297 750	-299 798	-311 250
Betriebsergebnis vor Abschreibungen	178 285	141 262	81 745
Abschreibungen Sachanlagen	-91 000	-75 298	-70 000
Betriebsergebnis vor Finanzerfolg	87 285	65 964	11 745
Finanzaufwand/-ertrag	800	1 258	-1 200
Betriebsergebnis vor Steuern	88 085	67 222	10 545
Ausserordentlicher Ertrag (Auflösung Rückstellungen)	-	-	-
Ausserordentlicher Aufwand (Bildung Rückstellungen)	-70 000	-48 757	-
Unternehmensergebnis vor Steuern	18 085	18 465	10 545
Direkte Steuern	-4 500	-4 600	-4 000
Periodengewinn	13 585	13 865	6 545

Erläuterungen zum Budget 2019

Das Budget basiert auf der Annahme, dass der Netzausatz bei 13 733 MWh und der Energieabsatz bei 9 210 MWh liegen werden. Im Vergleich zum Vorjahr gehen wir von einem stagnierendem Netzausatz von 13 751 MWh aus, während die verkaufte Energie um 3,3% zurückgeht.

Die Energie- und Netzpreise für 2019 liegen auf gleicher Höhe wie 2018. Im Vergleich mit den umliegenden Energieversorgern sind die Preise weiterhin tief. Die Abgabe für SDL (Systemdienstleistungen) wurde zwar von 0.32 Rp./kWh auf 0.24 Rp./kWh gesenkt, die KEV Abgabe (Kostendeckende Einspeisevergütung) bei 2.3 Rp./kWh belassen. Somit resultiert insgesamt ein Abgaberrückgang von 0.08 Rp./kWh.

Die Bruttogewinnmarge steigt von 23.1% in der Jahresrechnung 2018 auf 25.7% im Budget 2019 mehrheitlich aufgrund des höheren Delkredereaufwands im Vorjahr.

Der Personalaufwand wird sich gegenüber dem Vorjahr im ähnlichen Rahmen bewegen.

Die Abschreibungen steigen um 15.7 TCHF aufgrund vermehrter Bautätigkeit.

Das Betriebsergebnis vor Finanzerfolg liegt gegenüber dem Vorjahr um 21.3 TCHF höher.

Wir erwarten für das Geschäftsjahr 2019 einen Gewinn nach Steuern von 14 TCHF (Ergebnis 2018 14 TCHF).

Für Investitionen sind 722 TCHF Bruttoinvestitionen und 221 TCHF Anschlussbeiträge geplant. Diese Netto Investitionen von 501 TCHF setzen sich massgeblich wie folgt zusammen:

Totalinvestitionen für 2019:

- 37 TCHF Zähler/Wandler
- 450 TCHF Projekt Moosweg
- 65 TCHF PV Schulstrasse 7a
- 170 TCHF Weiermattweg OST

= Brutto 722 TCHF

- 221 TCHF Netzanschlüsse

= Netto 501 TCHF

Die erhöhte Investitionstätigkeit wird sich in den Folgejahren durch deutlich erhöhten Abschreibungsbedarf bemerkbar machen. Dieser ist aufgrund der Aktivierung nach Projektabschluss im Jahr 2019 erst teilweise ersichtlich.



Impressum

Herausgeber
Elektra Itingen

Dorfstrasse 7
4452 Itingen

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

© 2019 Elektra Itingen

Konzept und Gestaltung
yellow Werbeagentur, Basel
yellow.agency

Fotografie
Elektra Itingen

Druck
Schaub Medien AG, Liestal



Elektra Itingen

Dorfstrasse 7
4452 Itingen

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