

2016

GESCHÄFTSBERICHT



Einladung zur ordentlichen Generalversammlung

Mittwoch, 26. April 2017, 19:30h

Mehrzweckraum Landstrasse, Itingen

Inhalt

Inhalt	2
Traktandenliste	3
Geschäftsbericht Geschäftsjahr 2016	4
Erläuterungen zu Traktandum 2: Jahresrechnung	10
Erläuterungen zu Traktandum 3: Tarife 2017, Information.....	15
Erläuterungen zu Traktandum 4: Budget 2017	16
Erläuterungen zu Traktandum 5: Wahlen.....	18
Erläuterungen zu Traktandum 6: Informationen über die Auslagerung der operativen Geschäftsführung	18

Traktandenliste

**Generalversammlung vom Mittwoch, 26. April 2017, 19:30 Uhr
im Mehrzweckraum an der Landstrasse**

1. Protokoll der Generalversammlung vom 27. April 2016
2. Berichterstattung
 - a) Jahresbericht 2016
 - b) Jahresrechnung 2016
 - c) Bericht der Revisionsstelle
 - d) Entlastung des Vorstandes
3. Tarife 2017, Information
4. Budget 2017
5. Wahlen
6. Informationen über die Auslagerung der operativen Geschäftsführung
7. 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).

Geschäftsbericht Geschäftsjahr 2016

Das Geschäftsjahr 2016 erwies sich einmal mehr als arbeitsintensives und turbulentes Jahr. Neben dem Tagesgeschäft mussten sehr viele Arbeitsstunden für die Übertragung der operativen Geschäftsführung an die EBL geleistet werden. Dabei zeigte sich auch, dass man vielen Details, die erst während den Arbeiten zum Vorschein traten, viel Aufmerksamkeit schenken musste. An dieser Stelle möchte ich mich bei unseren ehemaligen Vorstandsmitgliedern, welche in einem befristeten Arbeitsverhältnis die Elektra Itingen tatkräftig unterstützten, bedanken. Christine Lurz tat dies in den Bereichen Rechnungswesen und Buchhaltung, Markus Regenass in den Bereichen Technik und Dokumentation sowie Marianne Häfelfinger in den Bereichen Zählerwesen und Verrechnung.

Auslagerung der operativen Geschäftsführung der Elektra Itingen

Die Auslagerung der operativen Geschäftsführung an die EBL war neben dem Tagesgeschäft die Haupttätigkeit des Vorstandes und unserer Mitarbeitenden. Der dabei entstandene Aufwand wurde zwar nicht unterschätzt aber auch klar nicht überschätzt, mussten doch zahlreiche Probleme behoben und Antworten auf Fragen des Dienstleisters erarbeitet werden. Es würde zu weit führen an dieser Stelle eine genaue Abhandlung der Arbeiten aufzuzählen. Deshalb beschränke ich mich auf einige zentrale Punkte:

- Erfassen und Inventarisieren der Neuinvestitionen, Neuprojekte und Neuanschaffungen für die Verrechnungsjahre 2010 bis 2015
- Inventarisieren der Verträge mit externen Partnern mit Angabe von Kosten und Vertragsdauer
- Überarbeiten der PV-Inventarliste aller Anlagen im Netz der ELI
- Bereinigen der Dienstbarkeitsverträge (Trafostationen, Schaltposten usw.)
- Bereinigung der Grundbucheinträge Standorte TS und SP sowie den Dienstbarkeitsverträgen
- Übertragung unseres Kundenstammes an den Dienstleister inklusive unseres Tarifmodells
- Ausserordentliche Bereinigung und Archivierung sämtlicher Dokumentationen in den Bereichen Technik, Administration, Buchhaltung usw. für eine reibungslose Übergabe an den Dienstleister per 1. Januar 2017
- Überarbeitung der Netzbuchhaltung (ElCom Kostenrechnung) für das Jahr 2016 und die Vorjahre

Technik

Aufgrund der intensiven Investitionstätigkeiten in den Vorjahren mussten im aktuellen Geschäftsjahr keine neuen nennenswerten Projekte erarbeitet bzw. realisiert werden.

Neben einem grösseren Stromausfall im Bereich Haldenweg, Lindenstrasse und Landstrasse von welchem rund 20 Stromkunden mit einem Stromausfall von ca. 18 Stunden betroffen waren, sind keine weiteren grösseren Störungen aufgetreten. Beim oben erwähnten Stromausfall erschwerte und verzögerte ein gleichzeitig entdeckter Wasserleitungsbruch die Arbeiten.

Verwaltung / Administration

Neben dem nicht zu unterschätzenden Tagesgeschäft wurden an insgesamt zehn Sitzungen des Vorstands zahlreiche Geschäfte bearbeitet. In zahlreichen weiteren Sitzungen und Besprechungen z. T. auch mit Mitarbeitenden der EBL wurde die Auslagerung der operativen Geschäftsführung der Elektra Itingen an die Elektra Baselland besprochen bzw. bearbeitet.

Das Tagesgeschäft lief dabei auch in diesem Geschäftsjahr in unverminderter Intensivität weiter. Besonders zu schaffen machten uns säumige Zahler von welchen wir sehr hohe Ausstände ins neue Geschäftsjahr mitnehmen.

Bei den gesetzlichen Auflagen wie ElCom Kostenrechnung Tarifberechnung sowie der Stromkennzeichnung genossen wir bereits grosse Unterstützung durch unseren Dienstleister, was für uns eine willkommene Entlastung bedeutete.

Der Vorstand setzte sich wie folgt zusammen:

<i>Präsident</i>	Felix Imhof
<i>Vizepräsident / Protokoll</i>	Alfred Krenger
<i>Finanzen</i>	Nathalie Steiner
<i>Technik</i>	Filip Baechtold
<i>Zählerwesen / Technik</i>	Ernst Häfelfinger

Revisionsstelle Alltax AG Wirtschaftsprüfung Basel, Hr. Kurt Rau

Folgende Vorstandmitglieder treten per Ende April 2017 aus dem Vorstand zurück: Felix Imhof

Christine Lurz, Markus Regenass und Marianne Häfelfinger unterstützten die Elektra Itingen in den Bereichen Buchhaltung, Zählerwesen und Technik. Vor allem aber durften wir bei der Übertragung der operativen Geschäftsführung allzeit auf die grosse Erfahrung und das umfangreiche Wissen der ehemaligen Vorstandmitglieder zählen. Ohne ihre Mithilfe wäre eine derart professionelle Umsetzung nicht möglich gewesen. Deshalb möchte ich mich im Namen der Genossenschaft Elektra Itingen ganz herzlich für deren Dienste, verbunden mit vielen Stunden nicht immer ganz einfacher Arbeit, ganz herzlich bedanken!

Tarife und Stromprodukte

Im derzeit sehr bewegten Strommarkt werden die Preise für Netz und Energie künftig nicht mehr die Konstanz der vergangenen Jahre beibehalten. Aus diesem Grund sind wir sehr froh, auf die Erfahrung der EBL zurückgreifen zu können. Die Energieprodukte verbleiben auch im Geschäftsjahr 2017 unverändert. Für Gewerbe- und Industriebetriebe stehen alle Produkte zur Verfügung (Standard, Grün und Grau). Für private Kunden stehen die Produkte Standard und Grün zur Verfügung.

Aktuelle Verkaufsaufteilung auf die Stromprodukte:

	Energie in kWh	Anteil kWh in %	Anzahl Kunden
Standard	9 349 576	98.81%	1048
Grün	75 640	0.80%	22
Grau	37 226	0.39%	1
Total	9 462 442	100.00%	1 071

Durch die jährliche Meldung der Tarife sowie der Kostenrechnung an die ElCom bereits per Ende August, müssen die Tarife jeweils während des laufenden Geschäftsjahres festgelegt werden. Dank der guten finanziellen Situation der Elektra Itingen können sämtliche beeinflussbaren Tarife (Energie und Netz) beibehalten werden. Dies trotz einer Erhöhung der Einstandspreise bei der Energie. Es freut uns, dass unsere Preise generell etwas tiefer sind als die unserer Nachbarn. Wir hoffen, dass wir diesen Trend auch mit der neuen Struktur beibehalten können. Dies immer mit dem Hinweis, dass der Strommarkt seine Konstanz der letzten Jahre eingebüsst hat und wir als sehr kleiner Energieversorger natürlich mittendrin und damit in deren Abhängigkeit stehen.

Geschäftsergebnis

Im Geschäftsjahr 2016 erzielte die Elektra Itingen einen Reingewinn von CHF 8559.65. Dies allerdings nur aufgrund der Auflösung einer Rückstellung von CHF 100'000.00. Das Jahr 2016 bescherte uns wie erwartet sehr hohe Kosten durch die Auslagerung der operativen Geschäftsführung. Zudem verschlechterten uns säumige Zahler das Ergebnis. Weiter wurden die Kosten für die Bereinigung der Netzbuchhaltung im Jahr 2016 verrechnet.

Statistiken

Installierte Trafoleistung

	2016	2015	2013/2014	2012/2013
Anzahl Transformatoren	17	16	16	16
Total Trafoleistung (kW)	14 640	13 640	13 640	13 640

Anzahl Anlagen Photovoltaik (PV)

	2016	Vorjahr
Anlagen alt	5	5
Anlagen KEV (Tentan)	1	1
Anlagen 100jetzt	6	6
Anlagen 1000jetzt mittel	8	8
Anlagen 1000jetzt klein	19	19
Anlagen "Swissgrid"	7	4
Total	46	43

Einkauf bei der Elektra Baselland (EBL)

	2016	Vorjahr	Veränderung	Veränderung
Leistung	kW	kW	kW	%
Winter	15 628	18 628	-3 000	-16.10%
Sommer	13 254	16 976	-3 722	-21.93%
Total	28 882	35 604	-6 722	-18.88%

	kWh	kWh	kWh	%
Winter	5 517 343	5 537 224	-19 881	-0.36%
Sommer	4 182 881	3 631 995	550 886	15.17%
Total	9 700 224	9 169 219	531 005	5.79%

Produktion Solarstrom (Einspeisung durch PV-Anlagen in Itingen)

	2016	Vorjahr	Veränderung	Veränderung
Energie	kWh	kWh	kWh	%
Total	286 544	346 185	-59 641	-17.23%

Stromverkauf

	2016 kWh	Anteil %	Vorjahr kWh	Anteil %	Veränderung %
Hochtarif *	7 266 541	47.72%	9 095 655	48.09%	-20.11%
Niedertarif *	7 492 309	49.21%	9 285 804	49.10%	-19.31%
Total	14 758 850	96.93%	18 381 459	97.19%	-19.71%
Eigenverbrauch / Leitungsverlust	467 390	3.07%	530 846	2.81%	-11.95%
Ankauf	15 226 240	100.00%	18 912 305	100.00%	-19.49%

Nach Verbrauchergruppen

Industrie *	7 541 507	49.53%	11 167 522	59.05%	-32.47%
Haushalt	6 393 752	41.99%	6 349 893	33.58%	0.69%
Gewerbe	692 411	4.55%	689 277	3.64%	0.45%
Beleuchtung	129 609	0.85%	129 738	0.69%	-0.10%
Baustrom	1 571	0.01%	45 029	0.24%	-96.51%
Total	14 758 850	96.93%	18 381 459	97.19%	-19.71%
Eigenverbrauch / Leitungsverlust	467 390	3.07%	530 846	2.81%	-11.95%
Ankauf	15 226 240	100.00%	18 912 305	100.00%	-19.49%

* Verkaufszahlen nur für Netz, da 2 Industriekunden Energie extern beschaffen. Zahlen entsprechen dem Gesamtstromverbrauch der Gemeinde.

Stromkennzeichnung 2015

Die vorgeschriebene Kennzeichnung der Produktionsmengen, Herkunft und deren Aufteilung erfolgt nach dem Energiegesetz (EnG) Artikel 5. Die Produkte Standard und Grün bestehen ausschliesslich aus erneuerbaren Energien wie Wasserkraft, Solarenergie usw.

Stromkennzeichnung	2015			2014		
	Standard	Grün	Grau	Standard	Grün	Grau
Erneuerbare Energie	100.00%	100.00%	3.50%	100.00%	100.00%	3.00%
Wasserkraft	91.50%	0.00%	0.00%	96.40%	44.00%	0.00%
Sonnenenergie	5.00%	57.40%	0.00%	0.60%	53.00%	0.00%
Windkraft	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
Biomasse	0.00%	39.10%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
Geothermie	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
geförderter Strom (KEV)	3.50%	3.50%	3.50%	3.00%	3.00%	3.00%
Nicht erneuerbare Energie	0.00%	0.00%	96.50%	0.00%	0.00%	97.00%
Kernenergie	0.00%	0.00%	94.80%	0.00%	0.00%	95.30%
Fossile Energieträger, Gas	0.00%	0.00%	1.70%	0.00%	0.00%	1.70%
Nicht überprüfbare Energie	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%	0.00%
Total	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%
Aus der Schweiz	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%	100.00%

Aufgaben im neuen Geschäftsjahr

Im neuen Geschäftsjahr ist folgender Schwerpunkt gesetzt:

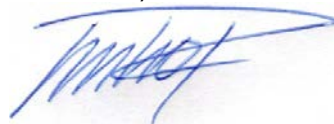
- Etablierung, Überwachung und Optimierung der operativen Geschäftsführung durch die EBL.
- Festlegung des Umfangs und der Periodizität des Reportings durch den Dienstleister.

Schlusswort

Das Geschäftsjahr 2016 stand im Zeichen der Auslagerung der operativen Geschäftsführung an die EBL. Diese grosse Aufgabe beschäftigte uns während des ganzen Jahres und wohl noch bis anfangs 2017. Die Mitglieder des Vorstandes aber auch unsere Mitarbeitenden Christine Lurz, Markus Regenass und Marianne Häfelfinger leisteten einen wirklich grossen, z. T. auch belastenden Einsatz für unsere Elektra. Dennoch sind wir der Ansicht, dass nur mit diesem einschneidenden Schritt die Zukunft der in Itingen stark verwurzelten Elektra gesichert werden kann und die Autonomie in einem sich stark veränderndem Umfeld in unseren Händen bleibt!

Itingen, 3. April 2017

Felix Imhof, Präsident



Erläuterungen zu Traktandum 2: Jahresrechnung

BILANZ per 31. Dezember

		<u>2016</u>	<u>2015</u>
		CHF	CHF
AKTIVEN			
<u>Umlaufvermögen</u>			
Flüssige Mittel			
Kassa		459.20	2 327.85
Postcheck		91 065.91	38 948.55
Postcheck, E-Deposito-Konto		459 484.20	459 247.85
Basell. Kantonalbank, Kto.Krt.		514 270.07	610 791.88
Basell. Kantonalbank, Sparkto.		12 964.40	12 957.92
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen			
Debitoren Strom		416 204.45	271 495.80
Debitoren übrige		20 394.30	2 295.00
Delkredere		-76 150.00	-13 500.00
Übrige kurzfristige Forderungen		41 585.95	15 597.38
Aktive Rechnungsabgrenzungen		41 588.80	26 887.65
Total Umlaufvermögen		1 521 867.28	1 427 049.88
<u>Anlagevermögen</u>			
Finanzanlagen			
Anteilschein GAWI		1.00	1.00
Sachanlagen			
Trafostationen (8 Geb./17 Trafos)			
Buchwert 01.01.2016	24 608.00		
Zugang	69 063.60		
Abschreibung	<u>28 171.60</u>	65 500.00	24 608.00
Netz/Strassenbeleuchtung			
Buchwert 01.01.2016	106 803.00		
Zugang	1 885.95		
Abschreibung	<u>32 586.95</u>	76 102.00	106 803.00
Photovoltaik-Anlage Dach MZH			
Buchwert 01.01.2016	66 201.00		
Zugang	-		
Abschreibung	<u>19 800.00</u>	46 401.00	66 201.00
Zähler/RE		2.00	2.00
EDV-Anlage		1.00	1.00
Mobilien		1.00	1.00
Grundstücke (3)		3.00	3.00
Total Anlagevermögen		188 011.00	197 620.00
Total Aktiven		1 709 878.28	1 624 669.88

PASSIVEN**Kurzfristiges Fremdkapital****Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen**

Kreditoren Strom	108 005.65	128 602.50
Kreditoren übrige	114 477.80	148 153.40

Passive**Rechnungsabgrenzungen**

474 897.75	213 269.50
------------	------------

Total kurzfristiges Fremdkapital

697 381.20	490 025.40
-------------------	-------------------

Langfristiges Fremdkapital

Rückstellungen	351 873.30	482 580.35
----------------	------------	------------

Total langfristiges Fremdkapital

351 873.30	482 580.35
-------------------	-------------------

Eigenkapital

gesetzl. Gewinnreserve
am 01.01.2016

652 064.13

Jahresgewinn 2016

8 559.65

660 623.78

652 064.13

Total Eigenkapital

660 623.78

652 064.13

Total Passiven

1 709 878.28

1 624 669.88

Erfolgsrechnung für das Jahr

	2016	2015
	01.01.16-31.12.16	01.01.15-31.12.15
	CHF	CHF
Nettoerlöse aus Lieferungen und Leistungen		
Strom-Verkauf	1 647 686.35	1 673 859.70
Abgaben SDL/KEV	258 280.00	301 445.85
Diverse Erträge	3 311.95	10 093.10
Debitorenverluste	-659.17	-133.70
Veränderung Delkredere	-62 650.00	11 500.00
Total Nettoerlöse aus Lieferungen und Leistungen	1 845 969.13	1 996 764.95
Direkter Aufwand		
Strom-Ankauf	-1 161 871.25	-1 255 373.65
Abgaben SDL/KEV	-250 045.40	-292 179.10
Total direkter Aufwand	-1 411 916.65	-1 547 552.75
Bruttoergebnis	434 052.48	449 212.20
Personalaufwand	-111 260.30	-97 827.15
Übriger betrieblicher Aufwand		
Miete Lokal	-13 008.00	-13 008.00
Unterhalt, Reparaturen, Ersatz	-63 855.20	-87 442.45
Sachversicherungen	-5 837.10	-6 342.80
Verwaltungsaufwand	-99 808.19	-82 997.85
Baurechtszinsen	-800.00	-950.00
Total übriger betrieblicher Aufwand	-183 308.49	-190 741.10
Betriebsergebnis vor Abschreibungen	139 483.69	160 643.95
Abschreibungen Sachanlagen	-80 558.55	-84 650.00
Betriebsergebnis vor Finanzerfolg	58 925.14	75 993.95
Finanzertrag	512.21	639.22
Betriebsergebnis vor Steuern	59 437.35	76 633.17
Ausserordentlicher Aufwand (Initialkosten Outsourcing)	-152 415.00	-60 000.00
Ausserordentlicher Ertrag (Auflösung Rückstellungen)	100 000.00	-
Unternehmensergebnis vor Steuern	7 022.35	16 633.17
Direkte Steuern	1 537.30	-7 805.20
Jahresgewinn	8 559.65	8 827.97

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.

Angaben und Erläuterungen zu Positionen der Bilanz und Erfolgsrechnung

Die Zahlen sind detailliert in der Bilanz und Erfolgsrechnung dargestellt.

Anzahl Mitarbeiter

Anzahl Vollzeitstellen im Jahresdurchschnitt weniger als 10 weniger als 10

Restbetrag der Verbindlichkeiten aus kaufvertragsähnlichen Leasinggeschäften und anderen Leasingverpflichtungen, sofern diese nicht innert zwölf Monaten ab Bilanzstichtag auslaufen oder gekündigt werden können.

Langfristige Verträge

Energieliefervertrag bis 31.12.2020

Vertrag periodische Sicherheitskontrollen bis 30.06.2018

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.

Sonstige Angaben

PV Anlage MZH	Hochtarif kWh	HH Spitze kWh	Niedertarif kWh	Total kWh	Betrag CHF
Einspeisung 2014	9`248	5`042	6`057	20`347	4`293.20
Einspeisung 2015	27`770	15`035	17`441	60`246	12`711.50
Einspeisung 2016	25`214	13`385	16`117	54`716	11`545.05

Die Eigenproduktion wird zum KEV-Ansatz von Fr. 0.211/kWh dem Energie-Einkauf gutgeschrieben.



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 2016 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, 29. März 2017 kr-5

ALLTAX AG
WIRTSCHAFTSPRÜFUNG



Kurt Rau
Dipl. Wirtschaftsprüfer
Zugelassener Revisionsexperte
Leitender Revisor



Tuncer Ceylan
Dipl. Wirtschaftsprüfer
Zugelassener Revisionsexperte

Beilage Jahresrechnung

Erläuterungen zu Traktandum 3: Tarife 2017, Information

Wie auch in den letzten Jahren wurden die Tarife für das kommende Jahr bereits im laufenden Jahr festgelegt. Die Tarife für das Jahr 2017 sowie unsere Kostenrechnung mussten der ElCom bereits im August 2016 eingereicht werden.

Durch die allmähliche Öffnung des Strommarktes werden sich Preisanpassungen künftig häufen. Aufgrund der soliden finanziellen Situation der Elektra Itingen mussten die Tarife für Netz und Energie, trotz höherer Einstandspreise, nicht erhöht werden. Die Abgaben Details können unseren Tarifblättern entnommen werden. Untenstehend der Vergleich der Preise (Rp./kWh) der verschiedenen Kundengruppen und Stromprodukten zum Vorjahr bzw. Vorvorjahr:

Produkt	Kundengr.	En Hoch	En Nieder	Netz Hoch	Netz Nieder	KEV	SDL	Total Hoch	Total Nied.	Diff. Hoch	Diff. Nieder
Grau 2015	Grossk.	7.25	5.90	3.00	2.00	0.54	1.10	11.89	9.54	-0.25	0.70
Grau 2016	Grossk.	7.10	5.75	3.50	2.50	1.30	0.45	12.35	10.00	0.46	0.46
Grau 2017	Grossk.	7.10	5.75	3.50	2.50	1.50	0.40	12.50	10.15	0.15	0.15
Strd 2015	Grossk.	8.75	7.40	3.00	2.00	0.54	1.10	13.39	11.04	-0.25	0.70
Strd 2016	Grossk.	8.60	7.25	3.50	2.50	1.30	0.45	13.39	11.04	-0.25	0.70
Strd 2017	Grossk.	8.60	7.25	3.50	2.50	1.50	0.40	14.00	11.65	0.15	0.15
Grau 2015	Gewerbe	7.80	5.90	4.35	2.90	0.54	1.10	13.79	10.44	-0.60	0.40
Grau 2016	Gewerbe	7.60	5.75	4.50	3.00	1.30	0.45	13.85	10.50	0.06	0.06
Grau 2017	Gewerbe	7.60	5.75	4.50	3.00	1.50	0.40	14.00	10.65	0.15	0.15
Strd 2015	Gewerbe	9.30	7.40	4.35	2.90	0.54	1.10	15.29	11.94	-0.60	0.40
Strd 2016	Gewerbe	9.10	7.25	4.50	3.00	1.30	0.45	15.35	12.00	0.06	0.06
Strd 2017	Gewerbe	9.10	7.25	4.50	3.00	1.50	0.40	15.50	12.15	0.15	0.15
Strd 2015	Haushalt	9.70	7.40	8.45	3.90	0.54	1.10	19.79	12.94	-0.60	0.40
Strd 2016	Haushalt	9.40	7.25	8.60	4.00	1.30	0.45	19.75	13.00	-0.04	0.06
Strd 2017	Haushalt	9.40	7.25	8.60	4.00	1.50	0.40	19.90	13.15	0.15	0.15
Grün 2015	Haushalt	17.20	14.90	8.45	3.90	0.54	1.10	27.29	20.44	-0.60	0.40
Grün 2016	Haushalt	16.90	14.75	8.60	4.00	1.30	0.45	27.25	20.50	-0.04	0.06
Grün 2017	Haushalt	16.90	14.75	8.60	4.00	1.50	0.40	27.40	20.65	0.15	0.15

Die Abgaben (KEV: Kostendeckende Einspeisevergütung, SDL: Systemdienstleistungen der Swissgrid) werden vom Bund vorgegeben und von uns 1:1 übernommen.

Erläuterungen zu Traktandum 4: Budget 2017

	Budget 2017	Rechnung 2016	Budget 2016
	CHF	CHF	CHF
Nettoerlöse aus Lieferungen und Leistungen			
Strom-Verkauf	1 743 000	1 647 686	1 746 000
Abgaben SDL/KEV	354 000	258 280	322 000
Diverse Erträge	-	3 312	-
Debitorenverluste	-4 000	-659	-4 000
Veränderung Delkredere	-	-62 650	-
Total Nettoerlöse aus Lieferungen und Leistungen	2 093 000	1 845 969	2 064 000
Direkter Aufwand			
Strom-Ankauf	-1 327 000	-1 161 871	-1 297 000
Abgaben SDL/KEV	-354 000	-250 045	-322 000
Total direkter Aufwand	-1 681 000	-1 411 916	-1 619 000
Bruttoergebnis	412 000	434 053	445 000
Personalaufwand	-30 000	-111 260	-120 000
Übriger betrieblicher Aufwand			
Miete Lokal	-8 000	-13 008	-13 000
Unterhalt, Reparaturen, Ersatz (SLA EBL)	-	-63 855	-60 000
Sachversicherungen	-6 000	-5 837	-6 500
Verwaltungsaufwand	-33 000	-99 808	-112 000
Baurechtszinsen	-1 000	-800	-800
Dienstleistungen EBL (SLA)	-256 000		
Total übriger betrieblicher Aufwand	-304 000	-183 308	-192 300
Betriebsergebnis vor Abschreibungen	78 000	139 485	132 700
Abschreibungen Sachanlagen	-60 000	-80 559	-60 000
Betriebsergebnis vor Finanzerfolg	18 000	58 926	72 700
Finanzertrag	-	512	500
Betriebsergebnis vor Steuern	18 000	59 438	73 200
Ausserordentl. Aufwand (Initialkosten Outsourcing+DL)	-	-152 415	-60 000
Ausserordentl. Ertrag (Auflösung Rückstellungen)	-	100 000	-
Unternehmensergebnis vor Steuern	18 000	7 023	13 200
Direkte Steuern	-5 000	1 537	-3 700
Jahresgewinn	13 000	8 560	9 500

Erläuterungen zum Budget 2017

Beim vorliegenden Budget für das Jahr 2017 konnten nicht einfach nur die Zahlen des Vorjahres als Basis zur Budgetierung herangezogen werden. Handelt es sich doch dieses Jahr um das erste Budget in welchem die neue Organisation, d. h. die operative Geschäftsführung wird durch unseren Dienstleister EBL ausgeführt, zum Tragen kommt. Trotzdem muss das Jahr 2017 noch als Übergangsjahr betrachtet werden, in welchem wir unsere eigenen Aufwände nur schätzen können.

Dank der nach wie vor guten finanziellen Lage können wir unsere Preise für Netz und Energie konstant halten, mussten diese doch in unserer Nachbarschaft generell erhöht werden.

Schwer einzuschätzen ist weiterhin der Energiebedarf der Industrie. Dort machen sich Schwankungen jedoch sowohl im Aufwand und im Ertrag gleichermassen bemerkbar.

Die Kosten für Unterhalt und Reparaturen werden nicht mehr separat aufgeführt, weil diese in der Position SLA EBL (Service Level Agreement mit der EBL) enthalten sind.

Die Abschreibungen sind mit total CHF 60'000.00 budgetiert.

Aufgrund unserer Berechnungen erwarten wir für das Geschäftsjahr 2017 einen Gewinn von Fr. 13'000.00.

Erläuterungen zu Traktandum 5: Wahlen

Gemäss den Statuten besteht der Vorstand der Elektra Itingen aus 3 – 5 Mitgliedern. Da der Präsident Felix Imhof zurücktritt, muss das Präsidium neu bestellt werden.

Da kein Wahljahr ansteht führen die Mitglieder

Fredy Krenger, bisher
Nathalie Steiner, bisher
Filip Baechtold, bisher
Ernst Häfelfinger, bisher

ihre Vorstandstätigkeit ohne Wahl weiter.

Neu stellt sich als Vorstandsmitglied für den Rest der Amtsperiode zur Verfügung:
Martin Jaggi, neu

Jährliche Wahl der Revisionsstelle

Erläuterungen zu Traktandum 6: Informationen über die Auslagerung der operativen Geschäftsführung

Das Jahr 2016 stand vollumfänglich im Zeichen der Auslagerung der operativen Betriebsführung der Elektra Itingen an die Elektra Baselland (EBL)

Ende Mai wurde der bereinigte Service Level Agreement (SLA) mit der EBL unterzeichnet. Mit den Vorbereitungsarbeiten seitens der Elektra Itingen wie auch der EBL wurde jedoch bereits im Vorfeld begonnen. Gewisse Tätigkeiten wurden bereits ab Mitte Jahr durch die EBL ausgeführt wie z. B. Tarifikalkulation, Stromkennzeichnung und regulatorische Aufgaben.

Dass viele Detailfragen erst bei der Umsetzung des Projekts zum Vorschein traten überraschte niemanden, da alle am Projekt beteiligten insgeheim damit gerechnet hatten.

Während der Umsetzung stellte man fest, dass die ELI in sämtlichen Belangen top aufgestellt ist. Einzig die Netzbuchhaltung, welche durch einen externen Partner erstellt wurde und jährlich der ElCom eingereicht werden muss, wies Mängel auf. Diese Mängel konnten nun zu Beginn dieses Jahres auf Jahre zurück behoben bzw. aufgearbeitet werden. Sämtliche fehlenden Angaben konnten unserer Buchhaltung entnommen werden.

Telefon und E-Mail wurden Ende Dezember zur EBL in Liestal umgeleitet und damit verbunden hat die EBL die operative Führung der Geschäfte der ELI übernommen.

Durch die ELI muss nun noch das Reporting durch die EBL in Umfang und Periodizität geregelt werden.

Ein grosses Dankeschön geht an unsere ehemaligen Vorstandsmitglieder Christine Lurz, Markus Regenass und Marianne Häfelfinger für ihren unermüdlichen Einsatz zu Gunsten einer reibungslosen Abwicklung dieses grossen Projekts.