



# Geschäftsbericht 2022

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 2023	16
Impressum	19



# Vorwort



## Bericht des Präsidenten

**Das Jahr 2022 war nicht mehr geprägt von COVID-19, sondern wurde nahtlos abgelöst durch das Thema „Strommangellage“. Leider mussten wir das Jahr 2022 mit einem Verlust abschliessen. Im Berichtsjahr wurden keine Projekte begonnen oder abgeschlossen, da alle Projekte auf das Jahr 2023 verschoben wurden.**

2022 war ein unerwartet forderndes Jahr für die Elektra Itingen (ELI). Die Strommangellage wurde zum allzeit präsenten Thema und auch wir mussten uns damit befassen, was es bedeuten kann, wenn zu wenig Strom vorhanden wäre. Das Worst-Case-Szenario sind 4-Stunden dauernde komplette Netzabschaltungen, die jeweils die gesamte Gemeinde Itingen betreffen würden. Aufgrund des eher milden Winters sind bisher keine Einschränkungen eingetroffen. Leider wird uns das Thema auch zukünftig beschäftigen, da in den Wintermonaten eine Energiemangellage in der Schweiz nicht ausgeschlossen werden kann. Gerne verweise ich hier auf das vom Bundesamt für Energie veröffentlichte Dashboard, das die wichtigsten Kennzahlen zur Energieversorgungslage der Schweiz in Echtzeit abbildet ([www.energiesdashboard.admin.ch/dashboard](http://www.energiesdashboard.admin.ch/dashboard)).

Es ist das Ziel der Elektra Itingen, die Tarife an die Endkunden mittelfristig möglichst stabil zu halten, was 2022 auch erreicht wurde. Aufgrund des warmen Winters und der Auswirkungen der Massnahmen zur „Strommangellage“ verfehlten wir allerdings den budgetierten Netzabsatz. Zusammen mit den für das Jahr 2022 tieferen Tarifen auf den Mehrwertprodukten „grün“ und „Standard“ ergab sich damit leider ein nicht budgetierter Verlust. Unser Netz ist nach wie vor sehr stabil und wird durch gezielte Verstärkungen auf einem guten Stand gehalten. Es traten auch keine nennenswerten Störungen auf. Neben dem Tagesgeschäft haben wir die Belange der Elektra Itingen mit einer physischen Generalversammlung und acht Vorstandssitzungen abgewickelt. Der Vorstand der ELI konnte mit der EBL wiederum konstruktiv und gut zusammenarbeiten. Die bewilligten Projekte „Sanierung Kreuzenstrasse“, „Sanierung hinter den Gärten“ und „ASTRA-Ladestation Rastplatz Sonnenberg“ wurden allesamt ein weiteres Mal verschoben und wurden nun im Jahre 2023 auch tatsächlich gestartet.

Die vom Jahr 2021 verschobene „Elektra-Reise“ fand mit stattlicher Beteiligung am 03. September 2022 statt. Leider war das Wetter am Morgen nicht auf unserer Seite und so wurde die Trottinettfahrt in strömendem Regen unter die Räder genommen. Später am Tag schien dann doch noch die Sonne und rundete einen schönen Ausflug ab. Die nächste „Elektra-Reise“ findet im 125-Jahr-Jubiläumsjahr 2026 statt. Zum Schluss danke ich meiner Vorstandskollegin und meinen Vorstandskollegen für die immer gute Zusammenarbeit und bedanke mich herzlich bei unserem Partner EBL.

Martin Jaggi  
Präsident



# Traktandenliste

## Generalversammlung vom 26.04.2023

1. Protokoll der ordentlichen Generalversammlung 2021 vom 27. April 2022
2. Berichterstattung
  - a) Jahresbericht 2022
  - b) Jahresrechnung 2022
  - c) Bericht der Revisionsstelle
  - d) Entlastung des Vorstandes
3. Wahlen
  - a) Wahl der Revisionsstelle
4. Genehmigung Projektkredite
  - a) Neubau TS Dellenboden
5. Tarife 2023, Information
6. Budget 2023
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 50.- (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

	2022	2021	2020
Anzahl Transformatoren	19	19	18
Total Trafoleistung (kW)	16 640	16 640	15 640

### Netzabsatz

	2022 kWh	Anteil in %	2021 kWh	Anteil in %
Hochtarif (HT)	6 985 690	48,0%	7 178 907	49,0%
Niedertarif (NT)	7 567 831	52,0%	7 457 367	51,0%
<b>Total</b>	<b>14 553 521</b>	<b>100,0%</b>	<b>14 636 274</b>	<b>100,0%</b>
Netzverluste	563 526	3,9%	591 398	4,0%
Dezentrale Einspeisung	2 761 739	19,0%	671 589	4,6%

### Nach Verbrauchergruppen (Tarifsegmente)

	2022 kWh	Anteil in %	2021 kWh	Anteil in %
Industrie	6 825 187	46,9%	6 802 853	46,5%
Haushalt	6 607 254	45,4%	7 008 047	47,9%
Gewerbe	990 170	6,8%	638 745	4,4%
Beleuchtung	107 916	0,7%	118 067	0,8%
Baustrom	22 994	0,2%	68 563	0,5%
<b>Total</b>	<b>14 553 521</b>	<b>100,0%</b>	<b>14 636 274</b>	<b>100,0%</b>
Netzverluste	563 526	3,9%	591 398	4,0%

## Produktion

### Anzahl Anlagen Photovoltaik (PV)

	2022	2021	2020
Anlagen alt	2	2	2
Anlagen 100 jetzt	6	6	6
Anlagen 1000 jetzt	11	11	11
ohne Förderung (Einmalvergütung)	72	60	50
<b>Total</b>	<b>91</b>	<b>79</b>	<b>69</b>

## Solarstromproduktion

	2022 kWh	2021 kWh	Veränderung kWh	Veränderung in %
<b>Produktion</b>				
Fremde Anlagen	2 661 836	579 939	2 081 897	359%
Eigene Anlagen PV MZH	99 903	91 650	8 253	9%
<b>Total</b>	<b>2 761 739</b>	<b>671 589</b>	<b>2 090 150</b>	<b>311%</b>

Die Produktion der fremden Anlagen ist im wesentlichen durch die grossen Neuanlagen der IKEA und Solarspar gestiegen.

## Sonstige Angaben

PV-Anlage Mehrzweckhalle und Schulhaus:	Anlage alt	Anlage neu	Total	Betrag CHF
<b>Einspeisung 2022</b>	49 847	50 056	99 903	17 526
<b>Einspeisung 2021</b>	45 393	46 257	91 650	16 054
<b>Einspeisung 2020</b>	49 451	50 720	100 171	17 535

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

2022	Energie kWh	Anteil in %	Anzahl Kunden	Anzahl Messpunkte
Standard	8 700 940	99,25%	1 098	1 180
Grün	47 730	0,5%	18	20
<b>Total</b>	<b>8 748 670</b>	<b>100,0%</b>	<b>1 116</b>	<b>1 200</b>

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

2021	Standard	Grün
<b>Erneuerbare Energie</b>	<b>100,0%</b>	<b>100,0%</b>
Wasserkraft	93,3%	-
<b>übrige erneuerbare Energien</b>	<b>-</b>	<b>93,3%</b>
Sonnenenergie	-	93,3%
Windenergie	-	-
Biomasse	-	-
Geothermie	-	-
Geförderter Strom (KEV)*	6,7%	6,7%
<b>Nicht erneuerbare Energie</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
Kernenergie	-	-
Fossile Energieträger	-	-
Erdöl	-	-
Erdgas	-	-
Kohle	-	-
<b>Abfälle</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Nicht überprüfbare Energieträger</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Total</b>	<b>100,0%</b>	<b>100,0%</b>

\* Geförderter Strom: 47,5% Wasserkraft, 16,4% Sonnenenergie, 3,1% Windenergie, 33,0% Biomasse und Abfälle aus Biomasse, 0% Geothermie

# Bilanz per 31. Dezember 2022

AKTIVEN	2022 CHF	2021 CHF
<b>UMLAUFVERMÖGEN</b>		
<b>Flüssige Mittel</b>		
Kassa	357	203
Basell. Kantonalbank, Kto.Krt.	404 892	317 095
Basell. Kantonalbank, Sparkto. 2	133 139	133 128
Basell. Kantonalbank, Sparkto. 3	53 260	63 897
<b>Forderungen aus Lieferungen und Leistungen</b>		
Debitoren Strom	465 607	404 676
Delkredere	-23 300	-20 300
<b>Übrige kurzfristige Forderungen</b>	924	2 273
<b>Aktive Rechnungsabgrenzungen</b>	0	0
<b>Total Umlaufvermögen</b>	<b>1 034 879</b>	<b>900 972</b>
<b>ANLAGEVERMÖGEN</b>		
<b>Finanzanlagen</b>		
Anteilschein GAWI	1	1
<b>Sachanlagen</b>		
Anlagen und Einrichtungen		
Buchwert 01.01.2022	634 892	
Zugang	81 525	
Anschlussbeiträge	127 430	
Abschreibung	129 093	459 894
Photovoltaikanlage Dach MZH		
Buchwert 01.01.2022	48 292	
Abschreibung	6 100	42 192
Grundstücke	3	3
Anlagen im Bau	114 621	19 653
<b>Total Anlagevermögen</b>	<b>616 710</b>	<b>702 840</b>
<b>Total Aktiven</b>	<b>1 651 589</b>	<b>1 603 812</b>

<b>PASSIVEN</b>		<b>2022</b> CHF	<b>2021</b> CHF
<b>KURZFRISTIGES FREMDKAPITAL</b>			
<b>Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen</b>			
Kreditoren Strom		292 718	331 181
Kreditoren übrige		0	0
<b>Passive Rechnungsabgrenzungen</b>		166 601	59 605
<b>Total kurzfristiges Fremdkapital</b>		<b>459 319</b>	<b>390 786</b>
<b>LANGFRISTIGES FREMDKAPITAL</b>			
Rückstellungen		381 273	381 272
<b>Total langfristiges Fremdkapital</b>		<b>381 273</b>	<b>381 272</b>
<b>EIGENKAPITAL</b>			
gesetzl. Gewinnreserve am 01.01.2022	831 754		
Jahresgewinn 2022	-20 756	810 997	831 754
<b>Total Passiven</b>		<b>1 651 589</b>	<b>1 603 812</b>

## Geschäftsergebnis

Im Geschäftsjahr 2022 erzielte die Elektra Itingen einen Verlust von TCHF -21 (Vorjahr Gewinn TCHF 97). Der Nettoerlös aus Lieferungen und Leistungen beträgt TCHF 1 837 bei einem Netzabsatz von 14,6 GWh Energie und sinkt um 4,2 % gegenüber dem Vorjahr. Es waren keine 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 TCHF 135 und sind fast identisch mit dem Vorjahr. Sie sind auf grosse Investitionstätigkeiten in den letzten Jahren zurückzuführen.

Die Elektra Itingen verfügt über eine solide Bilanz. Der Bestand an Flüssigen Mitteln beträgt TCHF 592 (Vorjahr TCHF 514). Die Abnah-

me am Bestand der Sachanlagen von TCHF 703 auf TCHF 617 ist im wesentlichen auf die hohen Anschlussbeiträge zurückzuführen.

Die Eigenkapitalquote ist von 52 % im Vorjahr auf 49 % im Berichtsjahr leicht gesunken. Die Elektra Itingen ist weiterhin sehr solide eigenfinanziert.

Es ist das Ziel der Genossenschaft, die Tarife an die Endkunden mittelfristig möglichst stabil zu halten, was auch im 2022 erreicht wurde.

Eine von der Steuerverwaltung Baselland durchgeführte Revision der Jahre 2018 bis 2021 hat zu keinen Korrekturen der geprüften Jahresrechnungen geführt.

# Erfolgsrechnung

	2022 CHF	2021 CHF
<b>Nettoerlöse aus Lieferungen und Leistungen</b>		
Stromverkauf	1 491 116	1 565 700
Abgaben SDL/KEV	348 811	362 534
Diverse Erträge	0	0
Debitorenverluste	0	-40
Veränderung Delkredere	-3 000	-11 200
<b>Total Nettoerlöse aus Lieferungen und Leistungen</b>	<b>1 836 927</b>	<b>1 916 993</b>
<b>Direkter Aufwand</b>		
Stromankauf	-1 068 189	-997 596
Abgaben SDL/KEV	-348 811	-362 534
<b>Total direkter Aufwand</b>	<b>-1 417 000</b>	<b>-1 360 130</b>
<b>Bruttoergebnis</b>	<b>419 927</b>	<b>556 863</b>
Personalaufwand	-13 117	-12 504
<b>Übriger betrieblicher Aufwand</b>		
Miete Lokal	-11 448	-11 448
Unterhalt, Reparaturen, Ersatz	-1 384	-1 384
Sachversicherungen	-4 943	-4 949
Verwaltungsaufwand	-31 656	-39 277
Verwaltungsaufwand (DL-Vertrag EBL)	-245 000	-244 750
Baurechts- und Pachtzinsen	-876	-876
<b>Total übriger betrieblicher Aufwand</b>	<b>-295 306</b>	<b>-302 684</b>
<b>Betriebsergebnis vor Abschreibungen</b>	<b>111 504</b>	<b>241 675</b>
Abschreibungen Sachanlagen	-135 193	-127 965
<b>Betriebsergebnis vor Finanzerfolg</b>	<b>-23 689</b>	<b>113 710</b>
Finanzertrag	2 933	1 936
<b>Betriebsergebnis vor Steuern</b>	<b>-20 756</b>	<b>115 646</b>
Ausserordentlicher Ertrag (Auflösung Rückstellungen)	0	0
Ausserordentlicher Aufwand (Bildung Rückstellungen)	0	0
<b>Unternehmensergebnis vor Steuern</b>	<b>-20 756</b>	<b>115 646</b>
Direkte Steuern	0	-18 459
<b>Jahresgewinn</b>	<b>-20 756</b>	<b>97 187</b>

# 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. OR über die kaufmännische Buchführung und Rechnungslegung erstellt.

Die Rechnungslegung erfordert von der Verwaltung 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. Die Verwaltung 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 2022 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 EBL (Genossenschaft Elektra Baselland) bis 31.12.2023

Dachnutzungsvertrag Mehrzweckhalle Itingen bis 31.12.2034

Dienstleistungsvertrag EBL (Genossenschaft Elektra Baselland) bis 31.12.2024





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 2022 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 Fehlansagen 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.

Basel, 07.03.2023

**Alltax AG Wirtschaftsprüfung**

Marc Membrini  
Dipl. Wirtschaftsprüfer  
Zugelassener Revisionsexperte  
Leitender Revisor

Tuncer Ceylan  
Dipl. Wirtschaftsprüfer  
Zugelassener Revisionsexperte

Beilagen:

- Jahresrechnung (Bilanz, Erfolgsrechnung und Anhang)

# Budget 2023

	Budget 2023	Rechnung 2022	Budget 2022
	CHF	CHF	CHF
<b>Nettoerlöse aus Lieferungen und Leistungen</b>			
Stromverkauf	1 712 527	1 491 116	1 604 865
Abgaben SDL/KEV	403 961	348 811	357 791
Diverse Erträge	0	0	0
Debitorenverluste	-5 000	-3 000	-5 000
Veränderung Delkredere	0	0	0
<b>Total Nettoerlöse aus Lieferungen und Leistungen</b>	<b>2 111 488</b>	<b>1 836 927</b>	<b>1 957 656</b>
<b>Direkter Aufwand</b>			
Stromkauf	-1 255 817	-1 068 189	-1 024 803
Abgaben SDL/KEV	-403 961	-348 811	-357 791
<b>Total direkter Aufwand</b>	<b>-1 659 778</b>	<b>-1 417 000</b>	<b>-1 382 594</b>
<b>Bruttoergebnis</b>	<b>451 710</b>	<b>419 927</b>	<b>575 062</b>
Personalaufwand	-18 000	-13 117	-18 000
<b>Übriger betrieblicher Aufwand</b>			
Miete Lokal	-11 500	-11 447	-11 500
Unterhalt, Reparaturen, Ersatz	-1 500	-1 384	-1 500
Sachversicherungen	-5 000	-4 943	-4 900
Verwaltungsaufwand	-21 550	-31 656	-35 768
Verwaltungsaufwand (DL-Vertrag EBL)	-245 000	-245 000	-244 750
Baurechts- und Pachtzinsen	-1 000	-876	-1 500
<b>Total übriger betrieblicher Aufwand</b>	<b>-285 550</b>	<b>-295 306</b>	<b>-299 918</b>
<b>Betriebsergebnis vor Abschreibungen</b>	<b>148 160</b>	<b>111 504</b>	<b>257 144</b>
Abschreibungen Sachanlagen	-170 000	-135 193	-153 254
<b>Betriebsergebnis vor Finanzerfolg</b>	<b>-21 840</b>	<b>-23 689</b>	<b>103 890</b>
Finanzertrag	2 000	2 933	2 000
<b>Betriebsergebnis vor Steuern</b>	<b>-19 840</b>	<b>-20 756</b>	<b>105 890</b>
Ausserordentlicher Ertrag (Auflösung Rückstellungen)	0	0	0
Ausserordentlicher Aufwand (Bildung Rückstellungen)	0	0	0
<b>Unternehmensergebnis vor Steuern</b>	<b>-19 840</b>	<b>-20 756</b>	<b>105 890</b>
Direkte Steuern	0	0	-16 901
<b>Jahresgewinn</b>	<b>-19 840</b>	<b>-20 756</b>	<b>88 989</b>

# Erläuterungen zum Budget 2023

Das Budget basiert auf der Annahme, dass der Netzabsatz bei 14 636 MWh und der Energieabsatz bei 8 698 MWh liegen werden. Im Vergleich zum Vorjahr gehen wir von einem leicht höheren Netzabsatz sowie einem leicht tieferen Energieabsatz aus.

Die Energiepreise mussten aufgrund der erhöhten Marktpreise im 2023 um durchschnittlich 30% erhöht werden. Die Netznutzungspreise und die Kosten für den Netzzuschlag (kostendeckende Einspeisevergütung) verbleiben hingegen gegenüber dem Vorjahr unverändert. Anders sieht es bei den Abgaben für die Systemdienstleistungen (SDL) aus, welche sich nahezu verdreifachen und -46 Rp./kWh betragen. Der Hauptgrund für diese Verteuerungen liegt bei Kosten zur Vorhaltung der Regelleistung, welche mit den hohen Preisen an den Strommärkten korrelieren.

Die Bruttogewinnmarge sinkt von 22,9 % in der Jahresrechnung 2022 auf 21,4 % im Budget 2023.

Der Personalaufwand wird im 2023 wie im Vorjahr auf rund TCHF 18 budgetiert.

Die Abschreibungen erhöhen sich von rund TCHF 135 im Vorjahr auf TCHF 170. Im 2023 stehen gemäss Investitionsbudget, wie bereits in den Vorjahren, grössere Anschaffungen an.

Das budgetierte Betriebsergebnis vor Finanzerfolg bewegt sich im Rahmen der Jahresrechnung 2022.

Wir erwarten für das Geschäftsjahr 2023 einen Verlust nach Steuern von TCHF -19.8 (2022 TCHF -20.8).

Für 2023 sind Bruttoinvestitionen von TCHF 1 787 und Anschlussbeiträge in der Höhe von TCHF 752 vorgesehen, was zu Nettoinvestitionen in der Höhe von TCHF 1 035 führt. Die Bruttoinvestitionen setzen sich wie folgt zusammen:

- TCHF 33 Wandler/Zähler
- TCHF 77 Netzanschlüsse
- TCHF 27 Erneuerung Mittelspannkabel TS ITI RCC bis TS ITI RCCU
- TCHF 16 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 483 Trafostationen für Ladestationen ASTRA inkl. Mittelspannungskabel
- TCHF 16 Leerrohrblock für Bauperimeter Bahnweg
- TCHF 445 Neubau Trafostation Überbauung Dellenbodenweg
- TCHF 250 Ausbau bestehende Trafostation aufgrund neue Überbauung SBB Brücke





## Impressum

### **Herausgeber**

**Genossenschaft Elektra Itingen**

Dorfstrasse 7

4452 Itingen

Telefon: 061 971 66 87

[info@elektra-itingen.ch](mailto:info@elektra-itingen.ch)

[www.elektra-itingen.ch](http://www.elektra-itingen.ch)

© 2023 Elektra Itingen

### **Konzept und Gestaltung**

Yellow Strategische Kreativagentur, Basel  
[yellow.agency](http://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