



Elektra Genossenschaft Rietheim (EGR)
Protokoll zur 4. Generalversammlung
Donnerstag 05. Mai 2023 um 19. 00Uhr
Gasthof Krone, Rietheim

Die Präsenzliste der Personen, welche an der Generalversammlung teilnahmen, liegt in Anhang bei. Ebenfalls nochmals die detaillierten Zahlen und Fakten.

Traktanden:

1. Begrüssung
2. Wahl der Stimmzähler / Wahl Tagespräsident
3. Protokoll der GV vom 12.05.2022
4. Mutationen
5. Jahresbericht 2022 des Präsidenten und des Geschäftsleiters
6. Jahresrechnung 2022
7. Revisionsbericht
8. Entlastung des Vorstands
9. Anträge Revisoren:
 - a. Anlagestrategie soll von GV genehmigt werden.
 - b. Kredit PV-Anlage soll storniert werden.
10. Antrag Vorstand: Bildung eines Finanzausschusses
11. Anpassung / Ergänzung Statuten
12. Tarifierpassungen 2024 / 2025
13. Finanzplan 2024 – 2028
14. Budget 2023
15. Wahlen:
 - a. Wahl des Vorstandes
 - b. Wahl des Präsidenten
 - c. Wahl des Finanzausschusses
 - d. Wahl der Revisoren
16. Information PV-Anlage Fäsackerhof
17. Verschiedenes

1. Begrüssung

Präsident Ruedi Nydegger begrüsst die anwesenden Genossenschafts-Mitglieder zur 4. Generalversammlung 2023. Von 27 Mitgliedern sind 12 anwesend. Damit ist die GV beschlussfähig. Entschuldigt sind Peter Piccapietra, Frank Reiser und Christian Schneider.

Ebenfalls ein herzliches Willkommen geht an Ueli Bettler, dem Geschäftsleiter der EGS und an die Sachbearbeiterin Finanzen Barbara Baumgartner. Die Unterlagen sind termingerecht und vollständig zugestellt worden. Da keine Änderungen gewünscht werden, findet die Versammlung gemäss Traktandenliste statt.

2. Wahl des Stimmzählers / Wahl Tagespräsident

An dieser Stelle vielen Dank an Anna Helena Mastronardi für die Auszählung der Stimmen.

Zum Tagespräsidenten wird Hans Schönenberger gewählt.

3. Protokoll der GV 12.05.2022

Es werden keine Anträge oder Änderungen gewünscht.
Das Protokoll wird einstimmig gutgeheissen.

4. Mutationen

Als Neumitglied hat sich Johannes Göldi beworben. Der Vorstand hat dem Eintritt am 10.03.2023 zugestimmt.

Infolge Todesfall erlischt die Mitgliedschaft von Arthur Rudolf.

Die Mitgliedschaft von Victor Rudolf ist wegen Todesfall auf die Ehefrau Elisabeth Rudolf übertragen worden.

R. Nydegger würdigt das Schaffen von A. Rudolf für die Elektra Rietheim.

Die Versammlung gedenkt, mit einer Schweigeminute, den Verstorbenen.

5. Jahresbericht 2022 des Präsidenten und des Geschäftsleiters

R. Nydegger trägt den Jahresbericht mündlich vor.

An drei Sitzungen hat sich der Vorstand mit folgenden Themen befasst.

- Rückblick auf die GV 2022 bezüglich der PV-Anlage auf dem Laubberghof.

Wir hatten fast alles vorbereitet um diese Anlage zu realisieren. Offerten waren eingeholt und Dienstbarkeitsverträge waren zur Unterschrift bereit. Da hat sich M. Gross entschieden, diese Anlage selber für sich zu bauen. Natürlich waren wir etwas enttäuscht, haben aber auch Verständnis für seine Entscheidung.

Nun denken wir über ein neues Projekt nach. Dazu später mehr an der Versammlung.

- Wechsel bei den Plänen der Werkleitungskataster. Bis anhin von der Fa. Porta AG ausgeführt, wurden die Pläne von der EGS übernommen und an ihr System angepasst, welches besser geeignet ist, unsere Kabelanlagen abzubilden.

- Renovation Trafo Oberdorf. Entfernen der Graffitis, Neuanstrich und Neubepflanzung.

- Beschaffung der Energie mussten wir neu überdenken, da durch geopolitische Gegebenheiten die Preise durch die Decke gingen.

In der Vergangenheit haben wir die Energie beim AEW für jeweils 3 Jahre beschafft. Mit diesem System wären wir aber viel teurer geworden. Der Vorstand hat sich überlegt, ob wir die Energie auch in mehreren Tranchen beschaffen sollten, um die Preise etwas zu diversifizieren und so einen annehmbaren Mittelpreis zu erzielen. Da diese Art der Beschaffung aber für den Laien fast nicht mehr zu bewerkstelligen ist, haben wir einen Vertrag mit der Fa. IStrom AG abgeschlossen, die dies bereits für ca. 30 EVU's so macht.

U. Bettler führt die Anliegen der Betriebsführung aus:

- U. Bettler zeigt die Kennzahlen der Energiebeschaffung für das Jahr 2022
- Weiter erläutert er Detailangaben für den Absatz nach Kundensegment.
- Bau und Unterhalt: Neubau EFH an der Feldstrasse. Anschluss von vier EFH, die nach längerem Unterbruch, am Sonnenweg, beendet wurden.
- Prüfung Netzschutz in Mittelspannungsanlagen.
- Planung für PV Anlage Laubberghof
- Kabelschaden an der Hauptstrasse durch den Kanton.
- Zählerwesen: Gesamtzahl 390 Stromzähler,
- Vier Hausinstallationskontrollen-Aufgebote
- Umbau Smart-Meter ab 2025

Aussichten auf das laufende Jahr:

- 2024 stark steigende Energiepreise.
- Weitere Konsolidierung der Finanzen

Ausführungen zu den Terminmarktpreisen zum jetzigen Zeitpunkt.

U. Bettler erklärt die Strategie der Fa. IStrom AG, in der die Beschaffung für jedes Jahr über einen Zeitraum von 3 Jahren erfolgt. Daher werden die Preise etwas geglättet.

U. Bettler zeigt auf, was die Energiestrategie des Bundes 2050 Netto Null für die Gemeinde Riethem bedeuten würde.

6. Jahresrechnung 2022

B. Baumgartner trägt die Jahresrechnung 2022 vor, gefolgt von der Bilanz 2022. Es taucht die Frage auf, wieso ein Verlust von ca. 46000.- Fr. resultiert.

R. Nydegger erklärt, dass dies eine Folge des schlechten Finanzergebnisses ist, da die Börse im 2022 getaucht ist.

7. Revisionsbericht

Der Revisionsbericht wird von Markus Gross verlesen.

8. Entlastung des Vorstandes

Die Revisoren stellen der Generalversammlung den Antrag auf Entlastung des Vorstandes.

Der Antrag wird mit 11 Stimmen und einer Enthaltung genehmigt.

9. Anträge der Revisoren:

a. Anlagestrategie soll von der GV genehmigt werden.
Der Antrag lautet: Die Generalversammlung soll die Geldanlagen der Vermögensverwaltung bei der Raiffeisen Fonds 400.000.- Fr. und Festgeld 200.000.- Fr. Stand 5.5.2023, zustimmen.

Dem Antrag wird mit 11 Stimmen bei einer Enthaltung genehmigt.

b. Kredit der PV-Anlage Laubberghof soll storniert werden.
Der Kredit von 280.000.-Fr. der an der GV 2022 genehmigt wurde, soll infolge Nichtrealisierung storniert werden.

Dem Antrag wird einstimmig stattgegeben.

10. Antrag des Vorstands: Bildung eines Finanzausschusses

Da das Anliegen mit dem Antrag Traktandum 9a geregelt ist, wird auf die Bildung eines Ausschusses verzichtet.

Der Antrag wird zurückgezogen

11. Anpassung/Ergänzung Statuten

Durch Annahme der oben aufgeführten Anträge, müssten die Statuten wie folgt angepasst werden.

I. Name, Sitz und Zweck

2. *Die EGR kann sich an anderen Unternehmungen beteiligen, [Energie-Produktionsanlagen betreiben](#), Grundstücke und Liegenschaften erwerben, halten und veräussern. Sie kann Verträge und/oder Geschäfte eingehen, die dazu dienen, den Zweck der Genossenschaft zu sichern und zu fördern. Der Zweck kann durch Beschluss der Generalversammlung und unter entsprechender Ergänzung der Statuten erweitert werden.*

Bei dieser Gelegenheit wird die Einleitung zu den Statuten wie folgt angepasst.

Alle in diesen Statuten verwendeten Funktions- und Personenbezeichnungen gelten für [alle](#) Geschlechter.

Diesen Ergänzungen in den Statuten wird einstimmig genehmigt.

12. Tarifierpassungen 2024 / 2025

Das neue Tarifblatt, gültig ab 1.1.2023, ist auf der Homepage <https://www.egsstrom.ch> im Kundencenter der EGS ersichtlich.

Die Energie- und Netznutzungspreise sind im Einkauf gestiegen.

Für das Jahr 2024 zeichnet sich ein weiterer markanter Preisanstieg ab.

U. Bettler führt aus, dass durch regulatorische Vorgaben keine vorzeitige Erhöhung gemacht werden darf, um das Folgejahr abzufedern.

Anhand einer Tabelle zeigt er auf, wie sich der Energiepreis für 2024 entwickeln könnte. Die Stromkosten für das Jahr 2024 werden bis Ende August 2023 bekannt sein.

13. Finanzplan 2024 - 2028

U. Bettler stellt den Finanzplan vor. Dieser zeigt die möglichen Investitionen für die nächsten Jahre auf. Es wird ersichtlich, dass doch einige grössere Posten auf unsere Genossenschaft zukommen werden.

R. Waltenspül erkundigt sich, was es mit der TS-Feld auf sich hat. Diese sei alt und nicht mehr zuverlässig. Bei einem Stromunterbruch habe er beim Wiedereinschalten einen Schaden erlitten.

R. Nydegger meint, dass diese TS der Fa. Solvay AG gehört und nicht der EGR. Man habe schon mal angefragt, ob wir diese übernehmen könnten, aber einen negativen Bescheid seitens der Solvay AG erhalten. Ch. Rolli fügt an, dass wir vom Vorstand vielleicht nochmals eine Anfrage machen sollten.

14. Budget 2023

Das Budget 2023 wurde Ihnen mit den GV-Unterlagen zugestellt.

U. Bettler gibt ein paar Präzisierungen dazu.

15. Wahlen

a. Wahl des Vorstandes

Der Vorstand stellt sich in der heutigen Zusammensetzung wiederum zur Verfügung

Der Tagespräsident H. Schönenberger führt die Wahl durch.

Es sind dies:

- Ruedi Nydegger, Präsident
- Christoph Rolli, Stellvertreter
- Christian Schneider
- Beat Rudolf
- Fredy Schweizer, Protokoll

Die Wahl des Vorstandes erfolgt einstimmig durch die GV.

b. Wahl des Präsidenten

R. Nydegger meldet sich wiederum für das Amt des Präsidenten.

Einstimmig wird er in das Amt gewählt.

c. Wahl des Finanzausschusses

Die Wahl des Ausschusses entfällt, da keiner gebildet wird.

(Siehe Traktandum 9a)

c. Wahl der Revisoren

Raphael Waltenspül und Markus Gross stellen sich wiederum für eine weitere Amtsperiode zur Verfügung.

Die Revisoren werden einstimmig wieder gewählt.

16. Information PV-Anlage Fäsackerhof

Ch. Rolli stellt das neue Projekt vor und informiert über den Stand der Dinge.

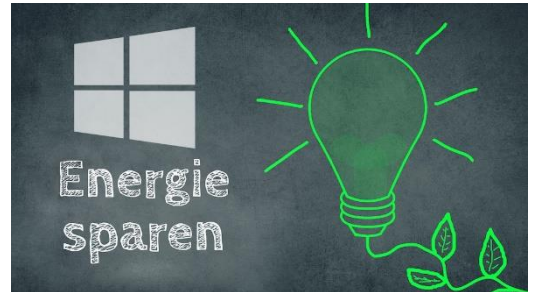
Es sind doch noch einige Detailabklärungen notwendig, damit das Vorhaben an der einer Generalversammlung zu Abstimmung gebracht werden kann.

17. Verschiedenes

Seitens des Vorstands sind keine Anmerkungen zu machen und es gehen auch keine Anregungen von den Mitgliedern ein.

Der Präsident dankt den Vorstandskollegen, den Mitgliedern, sowie der EGS für die konstruktive Zusammenarbeit im Sinne der Elektra Genossenschaft Rietheim.

Die Elektra Genossenschaft Rietheim wünscht Ihnen eine energiesichere und sparsame Zukunft und hoffen, dass das Nachtesen gemundet hat.



Der Präsident schliesst die
4. Generalversammlung 2023 um 22.00h

5323 Rietheim 09.Mai 2023

Für das Protokoll

F. Schweizer

Anhänge:**Präsenzliste Generalversammlung vom 5. Mai 2023**

Name	Vorname	Strasse	PLZ/Ort	Unterschrift
Bühlmann	Gerard	Bürglen 22	5323 Rietheim	<i>G. Bühlmann</i>
Emadi	Mehrdad	Hinterdorf 24	5323 Rietheim	
Gerig	Guido	Bürglen 43	5323 Rietheim	<i>Guido Gerig</i>
Gisler	Karl	Hauptstrasse 4	5323 Rietheim	
Göldi	Johannes	Entwiesenstrasse 41	5323 Rietheim	
Gross	Markus	Laubberghof	5323 Rietheim	<i>M. Gross</i>
Gross	Rolf	Entwiesenstrasse 48	5323 Rietheim	
Hügli	Karl	Unterdorf 7	5323 Rietheim	
Keller	Daniel	Unterdorf 18	5323 Rietheim	
Knecht	Markus	Sonneweg 16	5323 Rietheim	<i>M. Knecht</i>
Mastronardi	Anna Helena	Feldstrasse 2	5323 Rietheim	<i>A. Mastronardi</i>
Nydegger	Rudolf	Sonneweg 12	5323 Rietheim	<i>R. Nydegger</i>
Perrass	Gervaise	Am Bach 7	5323 Rietheim	
Piccapietra	Peter	Trottenweg 10	5323 Rietheim	
Reiser	Frank	Badstrasse 120	5323 Rietheim	
Rieder-Meier	Sabine	Bürglen 11	5323 Rietheim	
Rolli	Christoph	Bürglen 8	5323 Rietheim	<i>Christoph Rolli</i>
Rudolf	Beat	Hauptstrasse 2	5323 Rietheim	<i>B. Rudolf</i>
Rudolf	Elisabeth	Ausserdorf 5	5323 Rietheim	<i>E. Rudolf</i>
Schmidt	Philipp	Badstrasse 149	5323 Rietheim	
Schneider	Christian	Feldstrasse 9	5323 Rietheim	
Schönenberger	Hans	Trottenweg 4	5323 Rietheim	<i>Hans Schönenberger</i>
Schweizer	Alfred	Bürglen 31	5323 Rietheim	<i>Alfred Schweizer</i>
Uhrig	Helge	Badstrasse 113	5323 Rietheim	
Voit	Hans-Ulrich	Sonneweg 6	5323 Rietheim	
Von Arx	Rudolf	Badstrasse 112	5323 Rietheim	
Waltenspül	Raphael	Paradieslihof	5323 Rietheim	<i>R. Waltenspül</i>

5. Kennzahlen über das Jahr 2022

Energie

Energieeinkauf AEW 2022 : 3'202'500 kWh

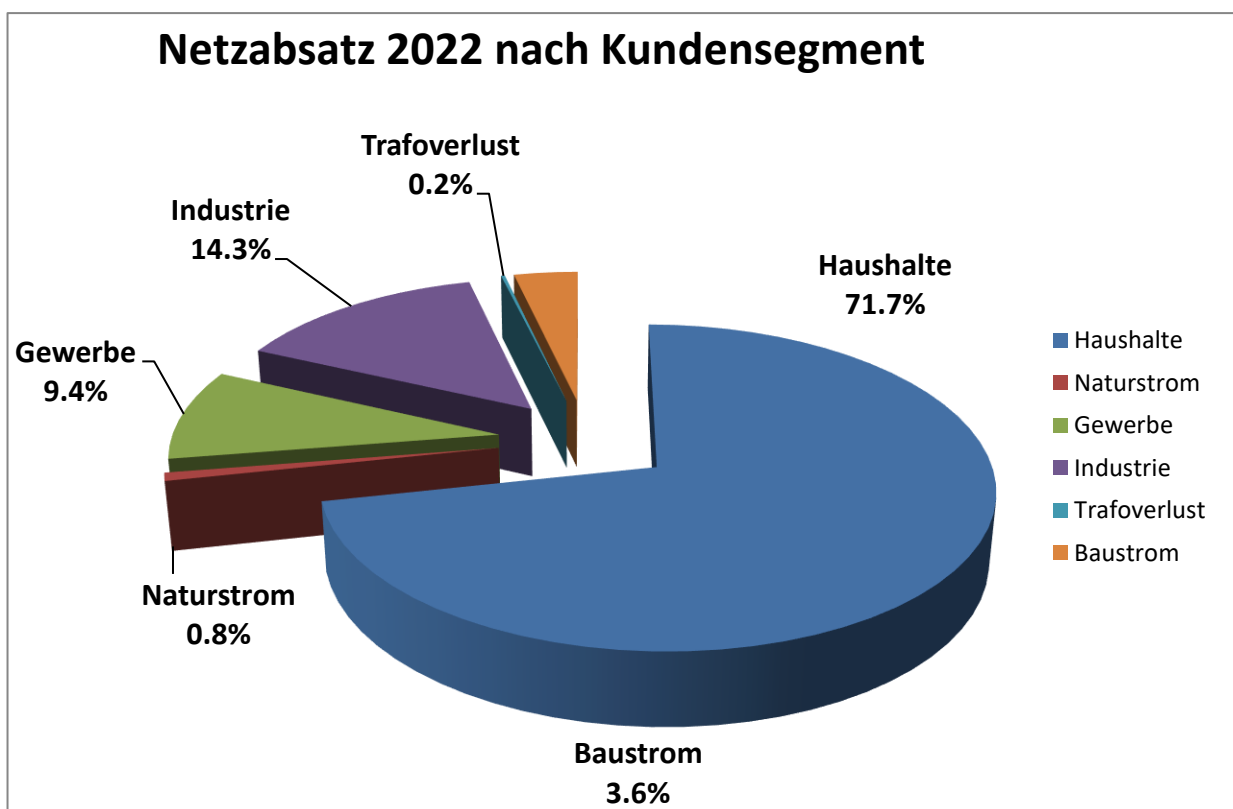
2021 : 3'469'200 kWh

Energieeinkauf aus PV 2022 : 84'482 kWh

2021 : 73'804 kWh

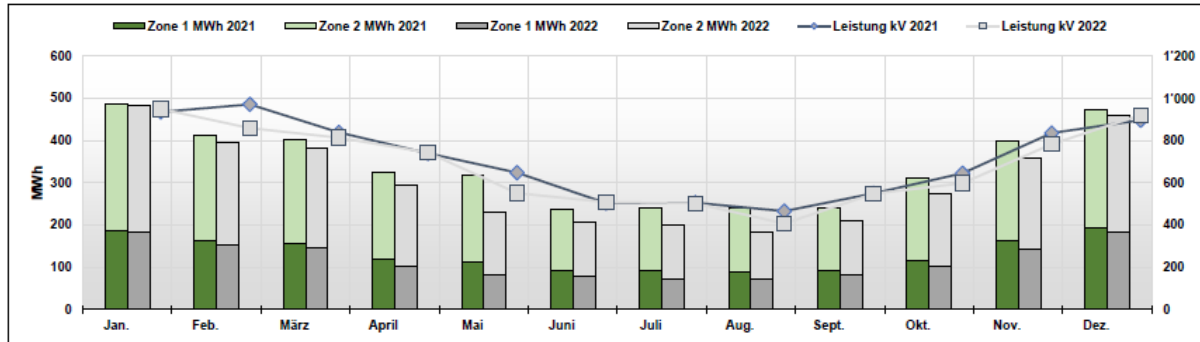
Beschaffungskosten 2022 : 170'119 CHF

2021 : 172'344 CHF



Netznutzung in MWh

Ihre Energie.



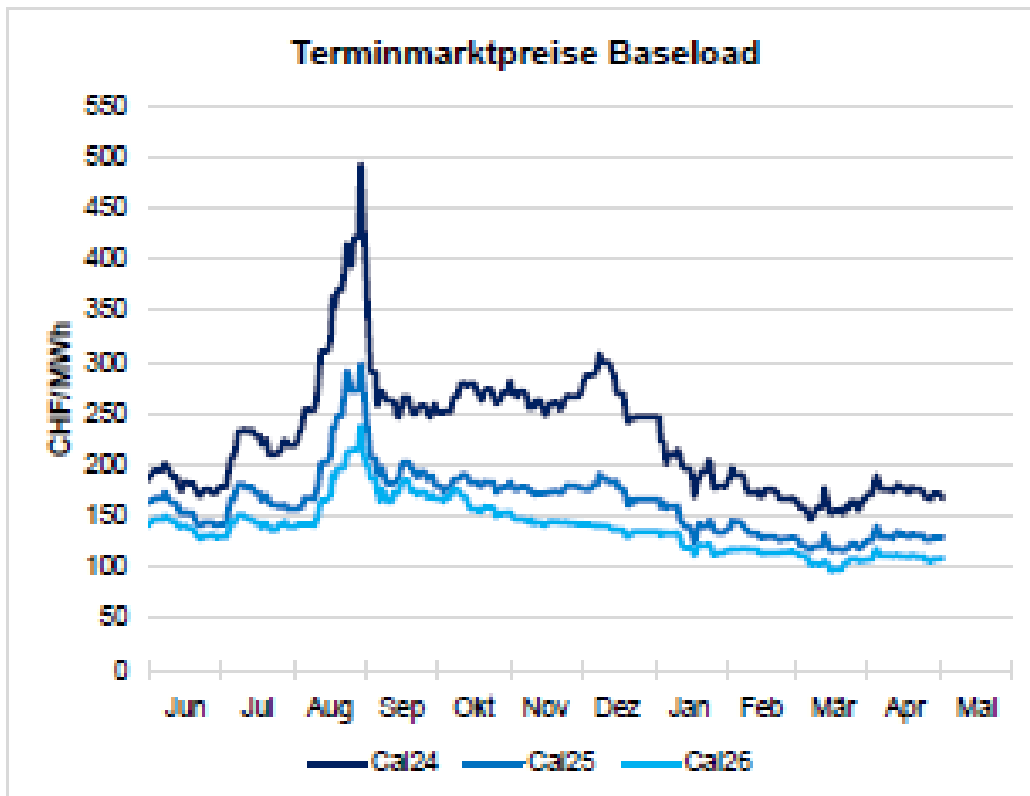
Netznutzung 2021				
	Zone 1	Zone 2	Leistung	Blindstrom
	MWh	MWh	max kW	kVar
01.2021	186.0	301.7	935.5	-
02.2021	161.5	252.1	971.0	-
03.2021	155.3	248.2	838.0	-
04.2021	119.1	206.9	739.5	-
05.2021	113.5	204.6	648.0	-
06.2021	91.8	144.1	503.5	-
07.2021	91.3	147.6	505.0	-
08.2021	89.0	152.8	465.5	-
09.2021	91.2	147.7	550.0	-
10.2021	117.3	194.6	645.0	-
11.2021	163.3	235.1	835.5	-
12.2021	194.4	278.3	896.5	-
Total	1'573.7	2'513.5		-

Netznutzung 2022				
	Zone 1	Zone 2	Leistung	Blindstrom
	MWh	MWh	max kW	kVar
01.2022	183.7	299.3	949.0	-
02.2022	153.2	240.8	858.5	-
03.2022	146.5	235.7	813.0	-
04.2022	101.9	193.0	742.5	-
05.2022	82.1	147.5	551.0	-
06.2022	78.7	127.9	508.0	-
07.2022	72.4	128.2	502.5	-
08.2022	71.0	113.5	406.5	-
09.2022	81.3	127.4	548.0	-
10.2022	103.2	169.2	598.0	-
11.2022	142.8	214.7	782.5	-
12.2022	184.2	276.4	920.0	-
Total	1'401.0	2'273.5		-

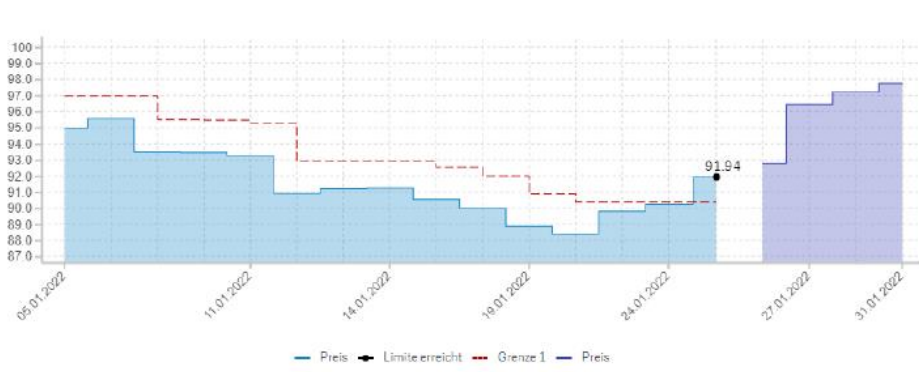
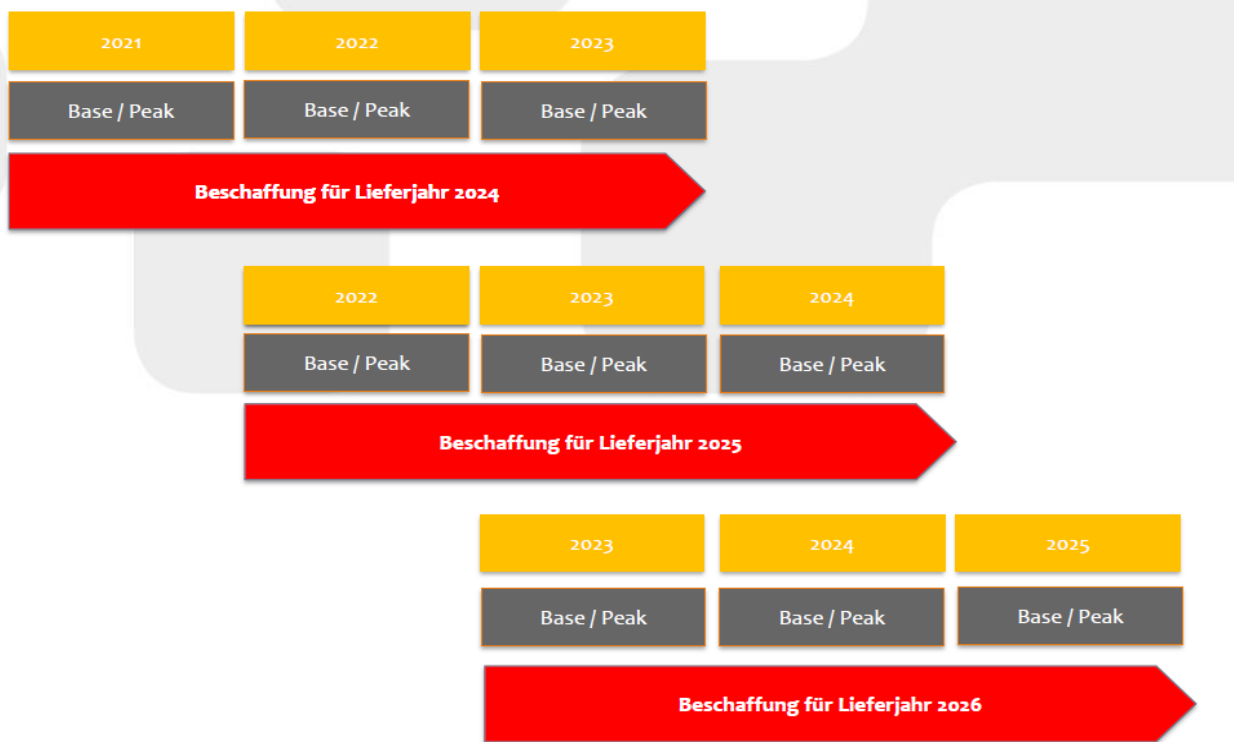
Differenz zum Vorjahr	
	MWh
01.2022	-4.59
02.2022	-19.56
03.2022	-21.34
04.2022	-31.00
05.2022	-88.80
06.2022	-29.34
07.2022	-38.28
08.2022	-57.26
09.2022	-30.15
10.2022	-39.47
11.2022	-40.87
12.2022	-12.16
Total	-412.64

Energiebeschaffung Strommarktbericht KW18/2023

Terminmarktpreise Strom CH



Strommarkt Schweiz



STOP LOSS CAL CH BASE
05.01.2022 - 01.02.2022

STOP LOSS

Grenze: 2.00 CHF/MWh

Lieferung: 2025
Volumen: 2 MW
Beschafft: GV

Status: DEALED

Letzer Preis	Letzte Limite
91.94 CHF/MWh	90.40 CHF/MWh
Min: 88.4	
Avg: 91.59	
Max: 95.54	

Hier die aktuelle Marktsituation:

Germany BaseLoad*					Germany Peaks*					Swiss BaseLoad*									
Q	Bid	Ask	Qty	Last Time	Change	Q	Bid	Ask	Qty	Last Time	Change	Q	Bid	Ask	Qty	Last Time	Change		
+	90.75	90.00	1	08:35	10:55	0.25	5	104.2	105.5	3	104.5	21:07	1	90.05	102.0	1	08:50	21:07	
+	89.75	89.00	1	08:35	10:45		6	104.2	105.5	3	104.5	21:07	1	90.05	102.0	1	08:50	20:07	
+	85.60	87.00	5	07:00	10:10	0.60	3	101.0	103.8	10	102.0	12:07	1	97.45	103.4	1	08:05	22:07	
+	85.60	87.00	5	07:00	10:10		13	103.8	103.8	10	102.0	25:07	1	98.00	102.0	1	08:50	08:07	
+	71.25	72.00	5	07:10	10:04	0.70	3	86.00	89.50	3	86.15	25:07	1	76.50	82.34	1	07:25	19:07	
+	71.24	72.00	5	07:10	10:04		1	83.87	82.37	1	86.15	25:07	1	75.15	82.41	1	07:50	16:07	
+	73.00	74.30	1	07:00	25:07						88.95	11:07							
+	72.55	74.50	5	07:00	25:07														
+	72.75	72.85	2	07:25	10:52	0.20	1	84.35	84.80	1	84.80	10:18	0.55	1	75.45	78.35	1	07:15	25:07
+	72.75	72.85	2	07:25	10:35		5	84.35	84.80	1	84.80	10:18		1	75.25	76.95	1	07:00	20:07
+	72.74	72.80	1	07:20	10:32		1	84.30	84.65	1	84.25	10:00		1	75.15	78.91	1	07:15	07:07
+	72.70	72.60	1	07:25	10:35		1	84.25	84.50	1	84.75	08:14		1	74.85		1	07:35	20:07
+	63.95	64.00	1	04:00	10:53	0.05	5	74.62	75.70	1	75.40	10:56	-0.30	1	63.75	64.00	1	04:00	10:16
+	63.80	64.00	1	04:00	10:48		5	74.57	75.75	1	75.60	10:35		3	63.80	64.30	1	02:00	20:07
+	63.80	64.02	1	04:05	10:46		1	74.50	76.00	1	75.70	10:18		1	63.45	64.75	1	02:50	25:07
+	63.90	64.05	3	04:00	10:43			75.00	75.90	10:17	2	83.25	85.80	2	61.95	63.01			
+	59.60	59.70	1	05:05	10:52	0.25	2	71.40	71.70	1	71.50	10:36	0.08	1	59.35	59.85	1	02:40	10:26
+	59.60	59.75	1	05:00	10:14		1	71.00	71.75	1	71.50	10:36		1	59.05	59.85	1	02:50	23:07
+	59.45	59.75	1	05:00	10:14		1	71.00	71.00	1	71.50	10:36		60.90	1	59.45	20:07		
+	59.40	59.65	3	05:05	10:14		1	70.00	71.50	26:07			60.90	1	58.80	19:07			
+	57.10	57.65	1	07:00	23:07		1	70.45	70.45	70:23:07									
+	57.00	58.25	1	06:40	23:07					69:70:23:07									
+	51.75	63.29	1	06:45	23:07					69:05:23:07									
+	51.60	63.45	1	06:25	23:07					69:70:23:07									
+	58.40	59.07																	
+	57.25	58.07																	

Was passiert wenn die Limite erreicht wurde?

Printscreen OTC-Handel im Strommarkt in Euro/MWh

- + Eurowechselkurs
- + Fee Portfoliomangement
- + Fee Bilanzgruppenmanagement
- = Einkaufspreis Vollversorgung

Netto Null Zielbild für eine Klimaneutrale Schweiz bis 2050

Nationale Zahlen auf das Versorgungsgebiet von Rietheim

2050		Rietheim	Schweiz
Einwohner	Anzahl	735	8'927'077
Zielwerte, Netto Null			
Wärmepumpen	Menge	123	1'500'000
Elektrische PW	Menge	295	3'600'000
PV	kWh	2'788'000	34'000'000

<u>Stand 31.12.2022</u>		
Wärmepumpen	Menge	35
Elektrische PW	Menge	10
PV	kWh	166'500

Jahresrechnung 2022	Rechnung 2022 CHF	Rechnung 2021 CHF
Ertrag		
Betriebsertrag aus Lieferungen und Leistungen		
Energie- und Netznutzungsertrag	503'087.70	565'161.05
Übriger Ertrag	26'992.10	19'922.25
Total Betriebsertrag aus Lieferungen und Leistungen	530'079.80	585'083.30
Aufwand		
Aufwand für Material, Waren und Drittleistungen		
Energie- und Netznutzungsaufwand	-364'526.73	-375'691.59
Übriger Aufwand	-8'655.55	-28'388.40
Total Aufwand für Material, Waren und Drittleistungen	-373'182.28	-404'079.99
Übriger Betriebsaufwand		
URE Sachanlagen	-59'780.45	-52'911.60
Sachversicherungen, Gebühren	-2'290.60	-7'785.95
Verwaltungsaufwand	-36'173.20	-31'678.80
Übriger Betriebsaufwand	0.00	0.00
Abschreibungen	-34'290.95	-120'839.40
Total übriger Betriebsaufwand	-132'535.20	-213'215.75
Betriebsergebnis vor Zinsen und Steuern	24'362.32	-32'212.44
Finanzertrag	6'020.43	41'293.74
Finanzaufwand	-74'121.37	-5'473.71
Total Finanzerfolg	-68'100.94	35'820.03
Unternehmensergebnis vor Steuern	-43'738.62	3'607.59
Steueraufwand	-3'156.55	-2'202.80
Unternehmensergebnis nach Steuern	-46'895.17	1'404.79

Bilanz per 31. Dezember 2022	31.12.2022 CHF	31.12.2021 CHF
Aktiven		
Flüssige Mittel	857'938.87	771'071.10
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	176'589.25	267'097.80
Übrige Forderungen	1'217.01	1'346.53
Total Umlaufvermögen	1'035'745.13	1'039'515.43
Finanzanlagen	372'762.32	404'631.36
Betriebsanlagen	978'717.83	978'717.83
Wertberichtigung Betriebsanlagen	-345'950.15	-311'659.20
Total Anlagevermögen	1'005'530.00	1'071'689.99
Total Aktiven	2'041'275.13	2'111'205.42
Passiven		
Kurzfristige Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen	98'685.99	98'410.27
Übrige kurzfristige Verbindlichkeiten	5'731.31	13'142.15
Passive Rechnungsabgrenzungen	0.00	13'400.00
Total kurzfristiges Fremdkapital	104'417.30	124'952.42
Rückstellungen	0.00	2'500.00
Total langfristiges Fremdkapital	0.00	2'500.00
Genossenschaftskapital	1'983'753.00	1'982'348.21
Gewinnvortrag	0.00	0.00
Gewinn laufendes Jahr	-46'895.17	1'404.79
Total Eigenkapital	1'936'857.83	1'983'753.00
Total Passiven	2'041'275.13	2'111'205.42

13. Finanzplan 2024 - 2028

Investitionen	Gesamtkosten		2024	2025	2026	2027	2028
TS Bürglen:							
MS Anlage inkl. Trafo	70'000	50'000	50'000				
NS Anlage		20'000	20'000				
TS Dorf:							
MS Anlage inkl. Trafo	70'000	50'000				50'000	
NS Anlage		20'000				20'000	
Ersatz Rundsteueranlage:							
Sender und Rechner	50'000						50'000
Netzausbauten:							
Kauf von TS Feld	10'000						
Netzausbauten	50'000		10'000	10'000	10'000	10'000	10'000
Strassenbauprojekte:	z. Z. keine						
Diverses:							
Smart Meter (ca. 380 Messtellen)							
Kostenschätzung 380 x 450.-	170'000			120'000	50'000		
PV Anlagen	200'000		200'000				
Total Investitionen CHF	610'000		280'000	130'000	60'000	80'000	60'000

Elektra Genossenschaft Rietheim Budget 2023

Kontobezeichnung	Budget 2022	Rechnung 2022	Budget 2023
Betriebsertrag aus Lieferung und Leistung			
<u>Energieverkauf</u>			
<u>Energieverkauf</u>			
3000 Netznutzung Arbeitspreis	149'963	151'935.60	174'810
3010 Netznutzung Grundpreis	39'480	44'350.25	44'400
3020 Netznutzung Leistungspreis	38'964	33'148.00	39'118
3030 Energieverkauf	185'181	182'004.35	213'265
3050 Konzessionsabgabe Gemeinde	11'336	10'135.60	12'836
3060 Netzzuschlag (EnV)	88'056	81'296.90	81'605
3070 Systemdienstleistungen Swissgrid	6'126	5'655.75	16'321
3080 Mahngebühren	-	-	-
	519'105	508'526.45	582'355
<u>Ertragsminderung auf Energieverkauf</u>			
3090 Verluste aus Forderungen	-800	-5'437.90	-800
3091 Zahlungsdifferenzen Debitoren	-	-0.85	-
	-800.00	-5'438.75	-800
Energieverkauf	518'305	503'087.70	581'555
<u>Übriger Ertrag</u>			
<u>Ertrag aus Anschlussarbeiten</u>			
3100 Netzkostenbeiträge	15'000	24'400.00	10'000
3590 übriger Ertrag	-	2'592.10	-
	15'000	26'992.10	10'000
Betriebsertrag aus Lieferung und Leistung	533'305	530'079.80	591'555
Aufwand für Material Waren und Dritteleistungen			
<u>Energieeinkauf</u>			
4000 Netznutzung Vorlieferant	-95'560	-98'432.20	-102'017
4030 Energiebeschaffung von AEW	-161'468	-164'319.60	-163'491
4030 Herkunftsnachweise	-3'183	-	-3'200
4050 Konzessionsabgaben	-11'336	-10'135.50	-12'836
4060 Netzzuschlag EnV	-88'056	-85'679.20	-81'605
4070 Systemdienstleistungen Swissgrid	-6'126	-5'960.23	-16'321
Energieeinkauf	-365'728	-364'526.73	-379'471
Aufwand für Dritteleistungen			
<u>Aufwand für Dritteleistungen</u>			
4100 Netzanschluss	-10'000	-8'855.55	-7'000

Kontobezeichnung	Budget 2022	Rechnung 2022	Budget 2023
Personalaufwand			
5100 Personalaufwand	-	-	-
Unterhalt, Reparatur, Ersatz (URE) Sachanlagen			
6110 URE Büromasch. / EDV-Anlagen	-1'500	-	-1'500
6171 URE Mittelspannungsnetz	-15'000	-11'612.70	-7'700
6172 URE Niederspannungsnetz	-	-19'430.30	-9'200
6173 URE Netzkommando- & Steuereinrichtung	-2'000	-202.90	-2'000
6174 URE Trafostationen	-2'600	-11'821.50	-2'600
6175 URE Messgeräte	-3'500	-8'411.05	-5'500
6177 URE Inst. Kontrolle hoheitlicher Teil	-4'700	-4'942.00	-5'000
6178 URE Photovoltaikanlagen	-	-3'360.00	-
URE Sachanlagen	-29'300	-59'780.45	-33'500
<u>Sachversicherung, Abgaben, Gebühren, Bewilligungen</u>			
<u>Sachversicherungen</u>			
6300 Sachversicherungen	-2'800	-2'290.60	-2'800
6362 amtliche Gebühren	-	-	-
	-2'800	-2'290.60	-2'800
<u>Verwaltungsaufwand</u>			
6501 Drucksachen	-	-420.00	-
6510 Telefon	-800	-661.30	-900
6520 Beiträge	-2'000	-1'970.00	-2'000
	-2'800	-3'051.30	-2'900
<u>Buchführungs- und Beratungsaufwand</u>			
6530 Externe Geschäftsführung	-24'000	-26'097.25	-26'800
6532 Rechtsberatung, Gründungskosten	-	-581.10	-
	-24'000	-26'678.35	-26'800
<u>Vorstand GV, Revisionsstelle</u>			
6541 Aufwand Generalversammlung	-1'300	-732.20	1'000
6542 Aufwand Vorstand	-6'000	-5'711.35	-6'000
	-7'300	-6'443.55	-5'000
<u>Verwaltungsaufwand</u>	-34'100	-36'173.20	-34'700
6600 Werbung / PR / HP	-	-	-