

GESCHÄFTSBERICHT 2025

23. Geschäftsjahr



Geschäftsbericht 2025

Organisation und Adressen	2
Vorwort	4
Bericht über die Tätigkeiten im 23. Geschäftsjahr	6
Energie und Netznutzung	6
Betrieb, Ausbau und Unterhalt der Anlagen	8
DeCIRRA	11
Umbau TS Oederlin Nord	12
Bericht Verwaltung	13
Mitarbeitende	14
Herausforderung Umsetzung neues Stromversorgungsgesetz	15
Einfach Energie sparen im Alltag	16
Jahresrechnung 2025 und Budget 2026	17
Bilanz per 31. Dezember 2025	17
Erfolgsrechnung 2025 und Budget 2026	18
Anhang zur Jahresrechnung 2025	19
Investitionen und Abschreibungen 2025	20
Bericht der Revisionsstelle	21
Generalversammlung 2025	22
22. Generalversammlung am 21. Mai 2025	22
Protokollauszug	23
Abkürzungen und Erläuterungen	25
Impressum	28

Organisation und Adressen

Betriebsgebäude

Gässliackerstrasse 6, 5415 Nussbaumen

Kundendienst	056 296 29 29
E-Mail	info@egs-strom.ch
Homepage	www.egs-strom.ch



Verwaltung

Tron Wolfgang, Untersiggenthal	Präsident
Lufi Roger, Ehrendingen	Vizepräsident
Buser Benjamin, Nussbaumen	
Di Donato Sabine, Untersiggenthal	
Sieber Josef, Nussbaumen	
Vega Walter, Nussbaumen	
Wittich Sandra, Niederrohrdorf	
Svensson Franziska, Baden	Assistentin

Geschäftsleitung

Bettler Ueli	Geschäftsleiter
Hösli Christian	Betriebsleiter Netz / Stv. Geschäftsleiter
Füglister Oliver	Leiter Administration und Personal
Widmer Irena	Fachfrau Finanzen und Controlling

Mitarbeitende

Messwesen / Installationskontrolle

Tac Zafer	Leiter Messwesen
Bazo Benyamin	Montage Elektriker

Netz und Anlagen

Knecht Robert	Projektleiter / Stv. Betriebsleiter Netz
Poppei Christine	Technische GIS-Sachbearbeiterin
Krishnathasan Thabeesan	Leitender Monteur
Iwaniuk Bartosz	Netzelektriker
Moser Simon	Netzelektriker
Novak Vladimir	Netzelektriker
Rüedi Mattia	Lernender Netzelektriker EFZ
Zmoos Jonas	Lernender Netzelektriker EFZ

Administration / Energieverrechnung

Boysen Petra	Sachbearbeiterin
Gadient Sabina	Sachbearbeiterin
Gerzner Corinne	Sachbearbeiterin
Knüppel Marianne	Sachbearbeiterin

Zählerablesung Obersiggenthal

Bo Füglistner Claudia	Kreis 1
Minikus Fritz	Kreis 2, 7
Frei Ueli	Kreis 3, 5
Frei Ursula	Kreis 4
Fink Werner	Kreis 6
Mair Jürg	Kreis 8
Leemann Franco	Kreis 9

Zählerablesung Untersiggenthal

Mair Jürg	Kreis 1
Frank Michael	Kreis 2, 5, 6
Moser Johanna	Kreis 3, 4
Meier Cécile	Kreis 7, 8, 9

Zählerablesung Mellikon

Spuhler Konrad	Kreis 11
----------------	----------

Vorwort

Geschätzte Genossenschafterinnen
und Genossenschafter,

Liebe Kundinnen und Kunden,

Das Geschäftsjahr 2025 stand ganz im Zeichen der Umsetzung – von Ideen, die wir gemeinsam entwickelt haben, hin zu konkreten Projekten, die heute sichtbar, messbar und nutzbar sind. Es war ein Jahr, in dem sich gezeigt hat, wie viel Kraft in einer engagierten Genossenschaft steckt und wie Zusammenarbeit gelebt wird.

Ein Schwerpunkt lag auf der Realisierung und Inbetriebnahme neuer Photovoltaikanlagen. Auf den Dächern und Fassaden der EGS konnten Anlagen für Genossenschafterinnen, Genossenschafter sowie für unsere Kundinnen und Kunden umgesetzt werden. Diese Projekte sind mehr als technische Installationen: Sie stehen für regionale Wertschöpfung, für Eigenverantwortung in der Energieversorgung und für den gemeinsamen Willen, die Energiewende vor Ort aktiv mitzugestalten. Die Nachfrage nach solchen Lösungen bestätigt uns in diesem Weg.

Für die erste Ladestation im Siggenthal für Busse der Regionalen Verkehrsbetriebe Baden-Wettingen darf die EGS die Energie liefern. Dies ist durch einen vorausschauenden Bau der

Infrastruktur möglich und ein Beitrag zur Elektrifizierung des öffentlichen Verkehrs. Zugleich trägt es zur Reduktion von Emissionen in unserer Region bei. Solche Projekte zeigen, dass innovative Energieinfrastrukturen nicht Zukunftsmusik sind, sondern heute Realität werden.

Erfreulich ist zudem der Ausblick auf das kommende Jahr: Die Energiepreise für 2026 können gesenkt werden. Dies ist nicht selbstverständlich und Resultat einer vorausschauenden Beschaffungsstrategie sowie einer konsequenten Ausrichtung auf regionale und erneuerbare Energiequellen. Mit der neuen Preisstruktur tragen wir der saisonalen Verfügbarkeit von Energie Rechnung und schaffen transparente, nachvollziehbare Rahmenbedingungen für unsere Genossenschafterinnen und Genossenschafter sowie für unsere Kundinnen und Kunden.

All diese Entwicklungen wären ohne das Vertrauen, die Unterstützung und das Engagement unserer Genossenschafterinnen, Genossenschafter sowie unserer Kundschaft nicht möglich. Dafür danken wir Ihnen herzlich. Gemeinsam gestalten wir eine sichere, nachhaltige und faire Energiezukunft für das Siggenthal – Schritt für Schritt, Projekt für Projekt.

Wolfgang Tron, Präsident der Verwaltung



Abladen des neuen Transformators

Bericht über die Tätigkeiten im 23. Geschäftsjahr

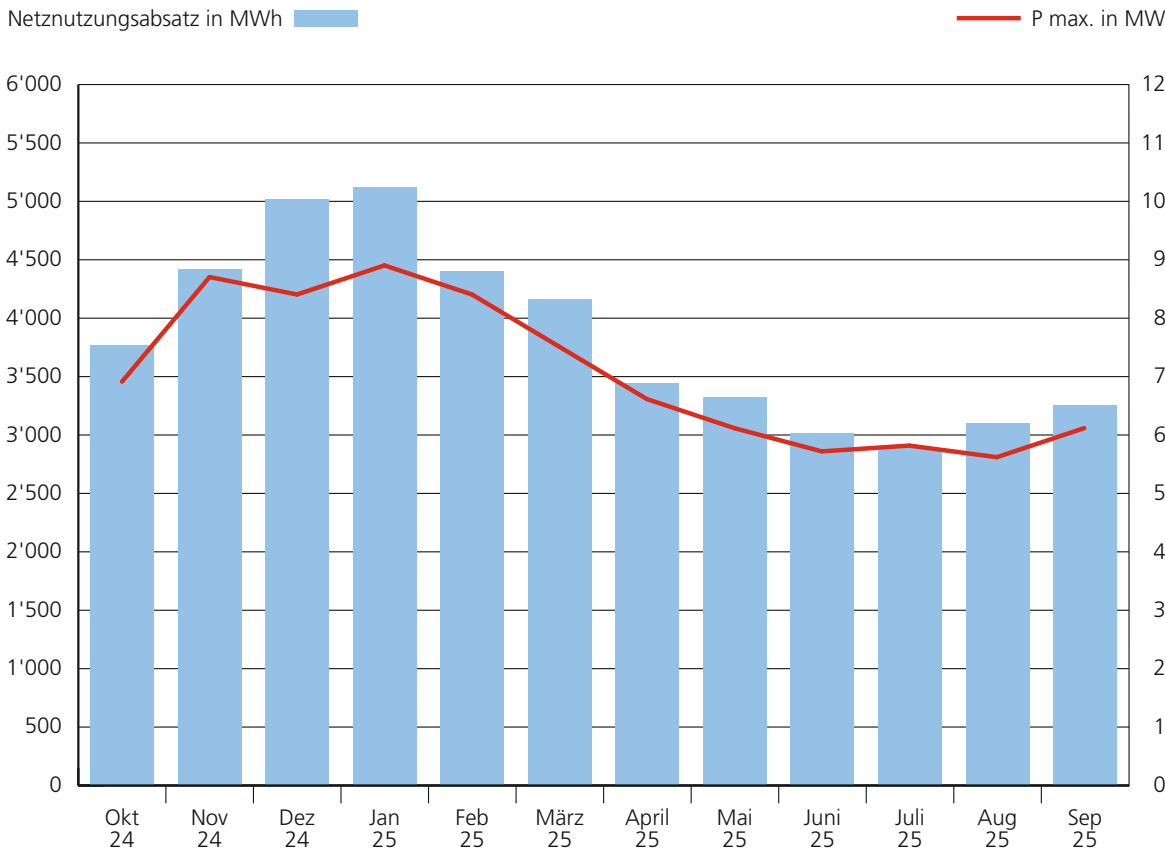
Energie und Netznutzung

Kennzahlen im hydrologischen Jahr Oktober 2024 bis September 2025

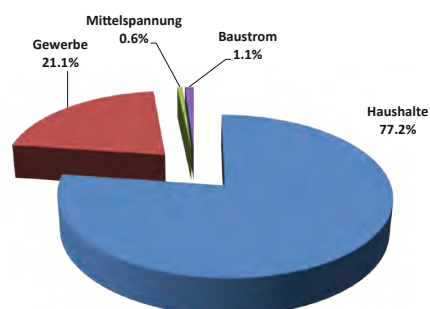
		2023 / 2024	2024 / 2025	Veränderung zum Vorjahr
Energiebeschaffung durch iStrom	MWh	43'070	42'052	-2.4 %
Energiebeschaffung aus PV-Anlagen	MWh	3'290	4'283	30.2 %
Energieabsatz	MWh	46'054	44'744	-2.9 %
Netznutzungsabsatz	MWh	45'805	46'152	0.8 %
Max. viertelstündliche Leistung	MW	9.496	8.948	-5.8 %
Gebrauchsdauer	Stunden	4'824	5'178	7.4 %

Hinweis:
Die Gebrauchsdauer wird errechnet aus dem Netznutzungsabsatz, dividiert durch die höchste viertelstündliche Leistung. Sie stellt eine einfache Kennziffer für die Ausgeglichenheit der Netzbelastung dar; je grösser die Zahl, desto wirtschaftlicher.

Netznutzungsabsatz und maximale Leistung

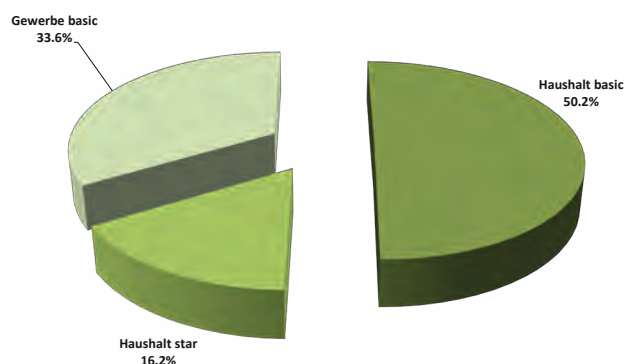


Netznutzungsabsatz nach Kundensegment



	Zone 1 MWh	Zone 2 MWh	Total MWh	Veränderung zum Vorjahr
Haushalte	14'459	21'176	35'635	-0.1 %
Gewerbe (Leistung)	4'896	4'829	9'725	5.4 %
Mittelspannung (Industrie)	113	183	296	-2.6 %
Baustrom	496	-	496	-16.6 %
Total			46'152	0.8 %

Aufteilung Siggenthaler Naturstrom



	2024 MWh	2025 MWh	Veränderung zum Vorjahr
PV-Produktion in Siggenthal	3'290	4'283	30.2 %
Siggenthaler Naturstrom basic	2'242	2'155	-3.9 %
Siggenthaler Naturstrom star	261	414	58.6 %

Betrieb, Ausbau und Unterhalt der Anlagen

Mittel- und Niederspannungsnetze

Im Geschäftsjahr konnten in Zusammenarbeit mit den Gemeinden und anderen Werkleitungseigentümern folgende Sanierungen durchgeführt werden.

Obersiggenthal

Letzter Abschnitt Oberbodenstrasse/Greppenweg
Rainstrasse Abschnitt Oberbodenstrasse bis Hertensteinstrasse
Sonnenstrasse Ost
Vorerschliessung Häfelerhau, Waldegweg
Kabelumlegungen Höhenweg 21

Untersiggenthal

Letzter Abschnitt Bodenächerstrasse
Niederwiesstrasse/Luegislandweg
1. Etappe Hölzliquartier

Neue Verteilkabinen

Obersiggenthal

Obere Reben 13
Rainstrasse 2b
Sonnenstrasse 4

Untersiggenthal

Bergstrasse 2
Bodenächerstrasse 16
Alte Poststrasse 9
Luegislandweg 1
Föhrenstrasse
Bauhaldenstrasse 38

Neue MS-Kabel

Obersiggenthal

TS Rainstrasse bis TS Nuechtal
TS Reckenberg bis TS Tromsberg
TS Goldwand bis TS Oederlin Nord

Untersiggenthal

TS Bauhalde bis TS Zelgli

Transformatorstationen

Obersiggenthal

Umbau TS Tromsberg
Ersatz MS-Schaltanlage TS Oederlin Nord

Neue NS-Kabel

Obersiggenthal

VK Obere Reben 40 bis Obere Reben 13
VK Rainstrasse 2b bis TS Rainstrasse
VK Rainstrasse 2b bis VK Hertensteinstrasse 22
VK Sonnenstrasse 4 bis VK Sonnenstrasse 6
TS Oederlin Nord bis TS Oederlin Süd

Untersiggenthal

VK Bergstrasse 2 bis VK Dorfstrasse/
Mardeläckerstrasse
VK Alte Poststrasse 9 bis VK Gartenstrasse 1/3
Bodenächerstrasse 16 bis TS Bauhalde
Bodenächerstrasse 16 bis VK Bodenächerstrasse 10
VK Luegislandweg 1 bis TS Niederwies
VK Föhrenstrasse bis VK Hölzlistrasse/Werbenstrasse

Netzanschlüsse

Obersiggenthal

Anschlusserrhöhung	4
Mehrfamilienhaus	3
Einfamilienhaus	4
EigenstromPlus	9
vEVG	2
ZEV	5
Ladeinfrastruktur STWEG	1
Ladeinfrastruktur EGS	1

Untersiggenthal

Anschlusserrhöhung	7
Mehrfamilienhaus	5
Einfamilienhaus	8
Gewerbe	2
Gemeinde	1
EigenstromPlus	6
vZEV	1
Ladeinfrastruktur STWEG	1
Ladeinfrastruktur EGS	1

Netzstörungen

Im Versorgungsgebiet ereigneten sich 2025 zwei Störungen im Mittelspannungsnetz. Ausgelöst wurden diese am 15.08.2025 durch einen defekten Endverschluss in der TS Reckenberg in Kirchdorf und am 22.08.2025 durch Tiefbauarbeiten in der Rainstrasse in Nussbaumen.

Im Niederspannungsnetz ereigneten sich insgesamt fünf Störungen wegen eines technischen Defekts oder Tiefbauarbeiten.

Öffentliche Beleuchtung Untersiggenthal

In Untersiggenthal wurden 120 Leuchten mit LED ersetzt.

Arbeiten für Dritte

Es konnten in allen Bereichen, welche unsere Firma abdeckt, Ditttaufträge ausgeführt werden. Diese Arbeiten sind für unsere Mitarbeiter immer ein besonderer Ansporn, um ihr Können auch extern unter Beweis zu stellen.

Arbeiten Geographisches Informationssystem (GIS)

Da wir im Jahr 2026 die Anschaffung eines Netzberechnungstools beabsichtigen, wurde vorab im GIS damit begonnen, die Datenstruktur anzupassen und das Innenleben der NS-Verteilungen in der Datenbank zu erfassen. Auch wurden die Flexibilitäten (PV-Anlagen, Ladeinfrastrukturen etc.) bei den Objekten eingebunden.



Ersatz Mittelspannungsschaltanlage TS Oederlin Nord

**Mess- und Steueranlagen, Mutationen
und Bestand 2025**

Zähler

Neu montiert	66
Ausgebaut	40
Austausch infolge Smart Meter Rollout	1'450
Austausch infolge Stichprobe oder Eichung	74
Austausch infolge Umbau oder Defekt	16
Total montiert	8'963

Rundsteuerempfänger

Neu montiert oder ersetzt	53
Total montiert	2546

**Hoheitliche Installationskontrolle,
Tätigkeiten 2025**

Installationsanmeldungen

Eingegangene Installationsanzeigen für:	
Neu-, Umbauten und Bauprovisorien	64
Wärmepumpen	42
PV-Anlagen	67
Ladestationen	34
Total	207

Hoheitliche Überwachung

Aufforderung für periodische Kontrolle	378
Mahnung bei nicht durchgeführter Kontrolle	136
Sicherheitsnachweis erhalten	427
Stichprobenkontrolle	78
Meldung an Eidg. Starkstrominspektorat	2



TS Höhenweg, neuer Transformator

DeCIRRA

EGS-Solarstrom

Seit April 2025 ist unsere Solaranlage auf den Dächern unserer Gebäude erfolgreich in Betrieb – ein bedeutender Schritt in Richtung einer nachhaltigeren Energiezukunft für unsere Genossenschaft. Wir freuen uns sehr, berichten zu können, dass die Anlage seit der Inbetriebnahme einwandfrei funktioniert und die Erwartungen an Leistung und Zuverlässigkeit voll erfüllt.

Bereits im ersten Betriebsjahr konnte die Anlage beeindruckende 145 MWh CO₂-freien Strom produzieren. Diese Menge sauberer Energie zeigt eindrücklich, welches Potenzial auf unseren Dächern steckt. Um sich diese Leistung besser vorstellen zu können: Mit der gleichen Energiemenge könnte ein Elektroauto rund 450'000 Kilometer zurücklegen – das entspricht mehr als elf Erdumrundungen!

Neben dem ökologischen Nutzen zahlt sich das Projekt auch für unsere Partner finanziell aus. Der vereinbarte Pachtzins konnte unseren Genossenschafterinnen und Genossenschäftern zu Beginn des Jahres planmässig ausbezahlt werden. Damit zeigt sich, dass unser gemeinsames Engagement für erneuerbare Energien sowohl ökologisch als auch wirtschaftlich eine Erfolgsgeschichte ist.

Wer sich für die Leistung der Anlage interessiert, kann die aktuellen sowie die vergangenen Produktionsdaten jederzeit auf unserer Homepage einsehen. Dort lässt sich transparent verfolgen, wie viel Sonnenenergie unsere Dächer Tag für Tag in sauberen Strom verwandeln.

Wir sind stolz auf dieses Projekt und danken allen Beteiligten, die dazu beigetragen haben, dass unsere Dächer nun aktiv zur Energiewende beitragen.



PV-Anlage in Betrieb

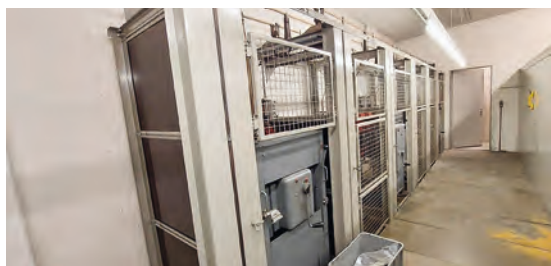
Umbau TS Oederlin Nord

Vorbereitung:

16kV-Kabelzug zwischen TS Goldwand und TS Oederlin-Nord auf einer Länge von ca. 320m. In der TS Oederlin-Nord Kabelkanäle montieren sowie Kabel einführen.

Erste Nachtarbeit:

Während der ersten Nachtarbeit lag der Schwerpunkt auf der Demontage der bestehenden, veralteten Mittelspannungsschaltanlage. In mehreren Arbeitsschritten wurden die ersten Teile der alten Anlage ausser Betrieb genommen und ausgebaut.



Alte Mittelspannungsschaltanlage

Die Arbeiten fanden bewusst nachts statt, damit die angeschlossenen Kunden keinen Produktionsausfall hatten. Zudem konnten Auswirkungen auf den laufenden Netzbetrieb vermieden werden.

Neue Anlage stellen:

Im Anschluss an die Demontearbeiten wurde die neue Mittelspannungsschaltanlage in der Trafostation positioniert und aufgestellt.

Nach dem Stellen der Anlage wurden die ersten Mittelspannungskabel angeschlossen. Diese Anschlüsse wurden kontrolliert und geprüft, um einen sicheren und störungsfreien Betrieb der neuen Anlage zu gewährleisten.

Zweite Nachtarbeit:

In der zweiten Nachtarbeit wurden die verbleibenden Kabel an die neue Mittelspannungsschaltanlage angeschlossen.

Abschliessend erfolgte die Wiedereinschaltung der Stromversorgung, welche nun über die neue Mittelspannungsanlage lief. Durch sorgfältige Prüfungen wurde sichergestellt, dass die Anlage einwandfrei funktioniert und das Netz stabil versorgt wird.

Installation USV

(Unterbrechungsfreie Stromversorgung):

Zuerst wurde die unterbrechungsfreie Stromversorgung (USV) installiert. Diese stellt sicher, dass die Anlagen auch bei einem Stromausfall weiterhin betrieben werden können.

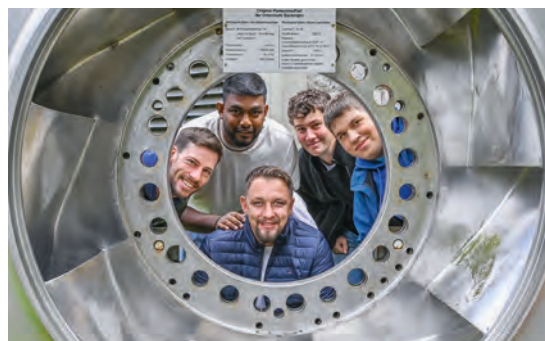
Fernleitsystem:

Ein weiterer wichtiger Arbeitsschritt war der Aufbau des Fernleitsystems. Zunächst wurden die Lichtwellenleiter verlegt und in Betrieb genommen, damit die Kommunikation zwischen der Trafostation und der Leitstelle hergestellt werden konnte. Danach folgten die Verdrahtungen sowie die strukturierte Kabelverlegung zu den einzelnen Komponenten der Anlagen. Ziel war es, eine zuverlässige Fernüberwachung und Steuerung der Anlagen zu ermöglichen.

Im Zusammenspiel von Erfahrung und Teamarbeit entstand diese Arbeit im Team Netzbau.

Mattia Rüedi (3. Lehrjahr)

Jonas Zmoos (2. Lehrjahr)



Team Netzbau

Bericht Verwaltung

Die Verwaltung hat im 2025 ihre Aufgabe nach den statutarischen und gesetzlichen Bestimmungen wahrgenommen zur Aufsicht von Geschäftsleitung und Geschäftstätigkeiten und Entwicklung der Genossenschaft. Hierzu hat sich die Verwaltung insbesondere mit folgenden Themen befasst:

- Wahl und Integration eines weiteren Mitglieds in der Verwaltung
- Bau und Inbetriebnahme der Solaranlage auf dem Dach der EGS im Rahmen von «DeCIRRA»
- Planung und Durchführung der Generalversammlung
- Austausch mit der Energiestadt- und Umweltkommission der Gemeinde Untersiggenthal
- Mitarbeit im Verwaltungsrat der Fernwärme Siggenthal AG

- Mitarbeit im Verwaltungsrat der iStrom AG
- Überprüfung und Anpassung der Energie- und Netznutzungstarife ab 2026 mit Umstellung auf täglich eine Tarifzone bei Differenzierung nach hydrologischem Sommer- und Winterhalbjahr
- Umsetzung neuer Regulatorien hinsichtlich Effizienzmassnahmen
- Überprüfung und Anpassung des Organisationsreglements
- Erarbeitung von Berichten zu Massnahmen der Strategietagung
- Stärkung der Cybersecurity durch externe Expertenunterstützung

Die Verwaltung hat sich insgesamt, ohne leitende Ausschusssitzungen, zu acht ordentlichen und drei ausserordentlichen Sitzungen getroffen.



PV-Anlage Fahrzeughalle

Mitarbeitende

Eintritte

Wittich Sandra am 21. Mai 2025, Mitglied der Verwaltung

Austritte

Hinden Jakob am 31. Juli 2025, Elektroinstallateur

Utzinger Cornelia am 31. Dezember 2025, Zählerableserin Rietheim

Arbeitsjubiläen

Hösli Christian am 1. September 2025, 20 Jahre

Meier-Zehnder Cäcilia am 1. September 2025, 20 Jahre

Sieber Josef am 20. Mai 2025, 10 Jahre

Vega Walter am 20. Mai 2025, 10 Jahre

Mair Jürg am 23. März 2025, 5 Jahre

Bettler Ulrich am 1. November 2025, 5 Jahre

Den Jubilaren danken wir herzlich für ihr Engagement, ihren unermüdlichen Arbeitseinsatz und die gute Zusammenarbeit.

Im Jahr 2025 war es an der Personalfrent relativ ruhig, es kam zu wenigen personellen Veränderungen.

Gerade mit der Einführung und Umsetzung der neuen Verrechnungssoftware waren sehr viele Mitarbeitende vom Betrieb involviert. Die familiäre Unternehmensgrösse sowie unser gutes Betriebsklima halfen enorm dabei mit, dass man die neuen und teils auch abteilungsübergreifenden Prozesse zusammen festlegen und umsetzen konnte.

Für ein gutes Betriebsklima sorgt natürlich auch der alljährliche Geschäftsausflug, den die Belegschaft zusammen erleben darf. Im 2025 führte der Ausflug in den benachbarten Schwarzwald. Nebst der malerischen Landschaft und den kulinarischen Leckerbissen stand als Höhepunkt die Besichtigung des Kavernenkraftwerks Wehr auf dem Programm.

Bei der Gewerbeausstellung UNDOB 2025 war auch die EGS mit einem eigenen Stand vertreten. Alle Mitarbeitenden halfen beim Stand aktiv mit. Sei dies beim Aufbau, während der Ausstellung oder beim Abbau. Der aufgebaute Draht lief wortwörtlich heiss und war bei den Besuchern dank des verlockenden Glacés ein regelrechter Publikumsmagnet.



EGS-Team

Herausforderung Umsetzung neues Stromversorgungsgesetz

Mit der Bekanntgabe der beiden Verordnungspakete zum neuen Stromversorgungsgesetz im November 2024 und April 2025 startete eine umfassende Umsetzung dieser Massnahmen.

Gefordert war eine neue Tarifstruktur, marktnahe Rückliefervergütungen, bessere Auslastung des Eigenverbrauchs sowie Transparenz für die Kunden.

Auch wurde ein neues Instrument eingeführt, Effizienzsteigerung durch Elektrizitätslieferanten. Den Elektrizitätslieferanten werden Einsparziele vorgegeben, die durch verschiedene Massnahmen wie Antriebe, Beleuchtung, Lüftungen oder Kälteanlagen, bei ihren Energiekunden erreicht werden sollen. Nach zwei Übergangsjahren soll die jährliche Energieeffizienz 2% des Energieabsatzes betragen, welche einen entsprechenden Nachweis erfordert.

All diese gesetzlichen, zum Teil auch regulatorischen Anforderung galt es auf Anfang 2026 umzusetzen, resp. einzuführen. Hierzu hat die EGS den Einheitstarif für die Netznutzung und den Energieverbrauch geschaffen und bei der Energie die Winter- resp. Sommerzeit zusätzlich unterschieden. Für die Rückliefervergütungen von Überschussenergie wurden alle PV-Produzenten angeschrieben und ihnen die Wahlmöglichkeiten gemäss den gesetzlichen Vorgaben erläutert. Die Kundeninfo im Herbst 2025 wurde ebenfalls den gesetzlichen Vorgaben angepasst.

Die regulatorischen Vorgaben erforderten ebenso ein hohes Mass an Sorgfalt bei unseren Betriebssystemen und deren Lieferanten. Die Systeme mussten zeitgerecht auf Ende Jahr durch verschiedenste Mutationen bearbeitet und getestet werden, was der Betrieb hervorragend meisterte.

Wir sind gespannt, wie alle diese Neuerungen bei unseren Kunden ankommen.

Einfach Energie sparen im Alltag

Viele unserer Kunden möchten ihre Energiekosten senken und fragen uns nach hilfreichen Spartipps. Nachfolgend stellen wir praktische und leicht umsetzbare Möglichkeiten zum Energiesparen im Alltag vor:

- Wasch- und Spülmaschinen sollten nur voll beladen betrieben werden
- Waschmaschine bei niedriger Temperatur laufen lassen (oft genügen 30 Grad Celsius)
- Backofen nicht unnötig lange vorheizen (wenn überhaupt notwendig)
- Mit geschlossenem Deckel kochen
- Tumbler sparsam verwenden
- Raumtemperatur moderat reduzieren
- Heizkörper freihalten und regelmässig entlüften
- Tiefkühlgeräte regelmässig enteisen
- Boiler regelmässig entkalken lassen
- Fenster im Winter nicht schräg stellen, sondern stosslüften
- Besonders Elektroöfen, Klimageräte und Entfeuchter gehören zu den grössten Stromverbrauchern im Haushalt
- Steckdosenleisten mit Schalter verwenden und bei Nichtgebrauch ausschalten. Nicht benötigte Kabel und Geräte konsequent ausstecken.
- Verwendung von LED-Lampen anstelle von herkömmlichen Glühbirnen. Beleuchtung beim Verlassen des Raumes ausschalten.
- Energieeffiziente Geräte (A oder höher) anschaffen



Mit der Umsetzung dieser Möglichkeiten leisten alle einen wertvollen Beitrag zum Umweltschutz.

Team Administration

Jahresrechnung 2025 und Budget 2026

Bilanz per 31. Dezember 2025

		31.12.2025	31.12.2024
		CHF	CHF
Aktiven			
Flüssige Mittel		2'471'409.26	3'175'494.43
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen		4'252'903.68	3'590'000.68
Abzüglich Delkredere		-211'000.00	-180'000.00
Übrige Forderungen		35'004.20	88'142.71
Vorräte und nicht fakturierte Dienstleistungen		510'515.00	485'897.00
Aktive Rechnungsabgrenzungen		3'860.36	1'000.00
Total Umlaufvermögen		7'062'692.50	7'160'534.82
Finanzanlagen und Beteiligungen	1	1'212'700.00	1'197'700.00
Diverse Sachanlagen		255'771.58	241'923.07
Betriebsanlagen		3'990'424.19	3'462'435.57
Immobilien	2	5'196'336.35	5'401'891.92
Total Anlagevermögen		10'655'232.12	10'303'950.56
Total Aktiven		17'717'924.62	17'464'485.38
Passiven			
Kurzfristige Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen		2'262'437.21	2'585'829.44
Übrige kurzfristige Verbindlichkeiten		431'479.10	718'894.25
Passive Rechnungsabgrenzungen und kurzfristige Rückstellungen		1'098'300.00	840'700.00
Total kurzfristiges Fremdkapital		3'792'216.31	4'145'423.69
Festhypothek		800'000.00	800'000.00
Darlehen – Genossenschafter		3'940'000.00	4'090'000.00
Rückstellungen		640'000.00	640'000.00
Total langfristiges Fremdkapital	3	5'380'000.00	5'530'000.00
Genossenschaftskapital		7'789'061.69	7'264'968.69
Jahresgewinn		756'646.62	524'093.00
Total Eigenkapital		8'545'708.31	7'789'061.69
Total Passiven		17'717'924.62	17'464'485.38

Erfolgsrechnung 2025 und Budget 2026

	Rechnung 2025 CHF	Rechnung 2024 CHF	Budget 2026 CHF
Ertrag			
Energie- und Netznutzungsertrag	14'649'303.70	15'760'080.87	13'144'800
Übriger Ertrag	1'910'387.55	1'787'245.87	1'691'400
Total Betriebsertrag	16'559'691.25	17'547'326.74	14'836'200
Aufwand			
Energie- und Netznutzungseinkauf	-9'925'765.39	-11'473'973.66	-7'849'700
Material- und Dienstleistungsaufwand	-666'807.14	-716'451.78	-509'200
Total Aufwand für Energie, Material und Dienstleistungen	-10'592'572.53	-12'190'425.44	-8'358'900
Total Personalaufwand	-2'117'410.73	-2'139'632.83	-2'221'900
Raumaufwand	-361'300.00	-360'400.00	-361'300
URE Sachanlagen	-533'152.73	-491'088.45	-617'100
Fahrzeugaufwand	-57'215.71	-49'268.28	-44'200
Sachversicherungen	-47'907.95	-47'173.45	-54'700
Entsorgungsaufwand	-1'657.96	-1'882.46	-2'000
Verwaltungsaufwand	-168'377.52	-142'192.33	-143'200
Werbeaufwand	-26'908.87	-13'866.28	-25'000
Abschreibungen	-1'909'155.39	-1'555'146.60	-2'260'000
Total übriger Betriebsaufwand	-3'105'676.13	-2'661'017.85	-3'507'500
Betriebsergebnis vor Zinsen und Steuern	744'031.86	556'250.62	747'900
Finanzertrag	102'118.25	72'145.75	102'100
Finanzaufwand	-10'163.32	-11'736.13	-13'000
Finanzerfolg	91'954.93	60'409.62	89'100
Betriebliche Liegenschaften	52'547.71	49'328.31	56'000
PV Anlage	-7'370.45	0.00	-200
Total betriebliche Nebenerfolge	45'177.26	49'328.31	55'800
a.o. Ertrag	22'853.27	101'861.60	0
a.o. Aufwand (Arbeitgeberbeitragsreserve)	-160'000.00	-160'000.00	-160'000
a.o. Ertrag (Arbeitgeberbeitragsreserve)	131'223.70	0.00	150'000
Total ausserordentlicher Erfolg	-5'923.03	-58'138.40	-10'000
Unternehmensergebnis vor Steuern	875'241.02	607'850.15	882'800
Steueraufwand	-118'594.40	-83'757.15	-119'500
Unternehmensergebnis nach Steuern	756'646.62	524'093.00	763'300

Anhang zur Jahresrechnung 2025

Angaben über die angewandten Grundsätze

Die vorliegende Jahresrechnung wurde gemäss den Vorschriften des Schweizerischen Gesetzes, insbesondere der Artikel über die kaufmännische Buchführung und Rechnungslegung des Obligationenrechts (Art. 957 bis 962), 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 könnten. 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 betriebswirtschaftlich benötigte Ausmass hinaus gebildet werden. Wenn die eigene Arbeit an einem Projekt per Ende Jahr abgeschlossen ist, wird der entsprechende Betrag per 31.12. in die Anlagebuchhaltung gebucht.

Ausweis der kurzfristigen Verbindlichkeit

Seit 2025 werden die Abgrenzungen für Projekte, die Steuerrückstellungen und die Abgrenzungen für die Arbeitgeberbeitragsreserven in der Position «Passive Rechnungsabgrenzungen und kurzfristige Rückstellungen» ausgewiesen. Zur besseren Vergleichbarkeit wurden die entsprechenden Beträge in der Vorperiode umgegliedert. Die Umgliederung hat keinen Einfluss auf die Erfolgsrechnung des Vorjahres.

Angaben über Beteiligungen		31.12.2025		31.12.2024	
Regio HIK GmbH, Baden		1			
Stammkapital gesamt		CHF	30'000	CHF	30'000
Beteiligungsquote und Stimmanteil in %			33.3%		33.3%
Anteiliges Kapital		CHF	10'000	CHF	10'000
iStrom AG, Wohlen		1			
Aktienkapital gesamt		CHF	346'000	CHF	346'000
Beteiligungsquote und Stimmanteil in %			14.7%		14.7%
Anteiliges Aktienkapital		CHF	51'000	CHF	51'000
Fernwärme Siggenthal AG, Nussbaumen		1			
Aktienkapital gesamt		CHF	5'490'000	CHF	5'490'000
Beteiligungsquote und Stimmanteil in %			18.2%		18.2%
Anteiliges Aktienkapital		CHF	1'000'000	CHF	1'000'000
Dividenden		CHF	100'000	CHF	70'000
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen		CHF	20'787	CHF	10'231
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen		CHF	2'549	CHF	2'313
e-sy AG, Aarau		1			
Aktienkapital gesamt		CHF	495'530	CHF	471'280
Beteiligungsquote und Stimmanteil in %			6.1%		3.2%
Anteiliges Aktienkapital		CHF	30'000	CHF	15'000
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen		CHF	2'240	CHF	2'668
Verbindlichkeiten gegenüber Vorsorgeeinrichtung					
PKE Energie		CHF	8'359	CHF	21'658
Finanzanlagen		1			
gegenüber Dritten (Anteilscheine RB/idée coopérative, Darlehen EG Kaiserstuhl)		CHF	101'200	CHF	101'200
Ausserordentlicher Ertrag					
Verkauf von Anlagen		CHF	22'853	CHF	101'862
Versicherungsleistung		CHF	5'000	CHF	0
Diverses		CHF	16'253	CHF	101'862
		CHF	1'600	CHF	0
Nettoauflösung stiller Reserven					
Wesentliche Nettoauflösung stiller Reserven		CHF	0	CHF	0
Zur Sicherung eigener Verpflichtungen					
Auf der Immobilie mit einem Buchwert von	2	CHF	5'196'336	CHF	5'401'892
lasten Schuldbriefe im Nominalwert von	3	CHF	2'500'000	CHF	2'500'000
Anzahl Vollzeitstellen im Jahresdurchschnitt					
weniger als 10 Vollzeitstellen			nein		nein
weniger als 50 Vollzeitstellen			ja		ja

Investitionen und Abschreibungen 2025

Investitionen	Realisiert	Budget	Abweichung
	CHF	CHF	CHF
Mittelspannungsnetz	517'437	583'050	-65'613
Niederspannungsnetz	1'034'755	843'750	191'005
Rohranlagen für Dritte	75'029	143'000	-67'971
Netzkommandoanlagen	82'208	100'100	-17'892
Fernleitsystem	28'518	79'200	-50'682
Transformatorstationen	177'291	257'400	-80'109
Messgeräte	476'141	218'100	258'041
Kommunikationsnetz	77'783	104'500	-26'717
Transformatorengebäude	50'708	569'800	-519'092
Möbilen	0	0	0
Büromaschinen, EDV-Anlagen	11'451	16'000	-4'549
Fahrzeuge	178'755	180'000	-1'245
Werkzeuge und Geräte	0	0	0
Ladestationen	2'108	0	2'108
Lagereinrichtungen	0	0	0
Betriebsgebäude	43'675	20'000	23'675
Grundstücke	0	0	0
Total Investitionen	2'755'859	3'114'900	-359'041
Abschreibungen			
Abschreibungen Anlagen	1'930'533	2'000'000	-69'467
Abschreibungen Betriebsgebäude	249'520	250'000	-480
Total Abschreibungen	2'180'054	2'250'000	-69'946

Bericht der Revisionsstelle



Tel. +41 56 483 02 45
www.bdo.ch
baden@bdo.ch

BDO AG
Täferstrasse 16
5405 Baden-Dättwil

Bericht der Revisionsstelle zur eingeschränkten Revision An die Generalversammlung der

Elektrizitäts-Genossenschaft Siggenthal, Nussbaumen

Als Revisionsstelle haben wir die Jahresrechnung (bestehend aus Bilanz, Betriebsrechnung und Anhang) der Elektrizitäts-Genossenschaft Siggenthal für das am 31. Dezember 2025 abgeschlossene Geschäftsjahr geprüft. Die Jahresrechnung für das am 31. Dezember 2024 abgeschlossene Geschäftsjahr wurde von einer anderen Revisionsstelle eingeschränkt geprüft, die am 27. Februar 2025 eine nicht modifizierte Prüfungsaussage zu dieser Jahresrechnung abgegeben hat.

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.

Baden-Dättwil, 17. März 2026

BDO AG

Jan Trautwein

Zugelassener Revisionsexperte

ppa. Thomas Stalder

Leitender Revisor
Zugelassener Revisionsexperte

Beilage
Jahresrechnung

Generalversammlung 2025

22. Generalversammlung am 21. Mai 2025



Protokollauszug

1. Begrüssung, Präsenz, Einleitung

Der Präsident Wolfgang Tron eröffnet die 22. Generalversammlung und begrüsst die anwesenden Genossenschafterinnen und Genossenschafter sowie Vertreter der Gemeinden Obersiggenthal und Untersiggenthal. Besonders erwähnt werden die Vertreter der Revisionsstellen sowie neue Genossenschaftsmitglieder. Es wird über wichtige Ereignisse des vergangenen Jahres informiert, unter anderem über eine Explosion im Markthof und die erfolgreiche Inbetriebnahme einer Photovoltaikanlage auf dem EGS-Gebäude. Zudem wird darauf hingewiesen, dass während der Versammlung Tonaufnahmen gemacht werden, welche nach Genehmigung des Protokolls gelöscht werden.

2. Wahl der Stimmenzähler

Als Stimmenzähler werden Kurt Müri, Hanspeter Schneider, Marco Frei und Manfred Meilik vorgeschlagen und einstimmig gewählt. Es sind 101 stimmberechtigte Genossenschafter anwesend. Daraus ergeben sich ein absolutes Mehr von 51 Stimmen sowie eine Zweidrittelmehrheit von 68 Stimmen.

3. Genehmigung der Traktanden

Die Traktandenliste der 22. Generalversammlung wird vorgestellt. Es wird darauf hingewiesen, dass Anträge gemäss Statuten spätestens 90 Tage vor der Generalversammlung eingereicht werden müssen. Die vorgeschlagenen Traktanden werden von der Versammlung einstimmig genehmigt.

4. Protokollauszug der Generalversammlung 2024

Der Protokollauszug der Generalversammlung 2024 wurde im Geschäftsbericht veröffentlicht. Die Generalversammlung genehmigt den Protokollauszug einstimmig und bedankt sich bei der damaligen Protokollführerin für ihre Arbeit.

5. Bericht über die Tätigkeiten im 22. Geschäftsjahr

Der Geschäftsleiter informiert über die wichtigsten Tätigkeiten des vergangenen Geschäftsjahres. Alle offenen Stellen konnten besetzt werden. Eine neue Verrechnungssoftware wurde eingeführt und ein neues Kundenportal bereitgestellt. Der Ausbau der Smart Meter ist bereits zu über 60 % umgesetzt. Zudem werden Entwicklungen bei Stromabsatz, Photovoltaikanlagen, Energiebeschaffung sowie Änderungen im Energiegesetz erläutert. Der Bericht über die Tätigkeiten wird von der Versammlung einstimmig genehmigt.

6. Jahresrechnung 2024

Irena Widmer, Leiterin Finanzen, erläutert die Jahresrechnung. Der Betriebsertrag ist im Vergleich zum Vorjahr deutlich gestiegen, hauptsächlich aufgrund höherer Tarife und Abgaben. Der direkte Aufwand nahm ebenfalls zu, insbesondere wegen höherer Energiepreise. Das Geschäftsjahr 2024 schliesst mit einem Unternehmensgewinn von CHF 524'093 ab.

Es werden keine Fragen zur Jahresrechnung gestellt. Die Bilanz und Erfolgsrechnung per 31. Dezember 2024 werden von der Generalversammlung einstimmig genehmigt.

7. Entlastung der Organe (Bericht der Revisionsstelle)

Die Revisionsstelle bestätigt, dass keine Sachverhalte festgestellt wurden, die auf Verstösse gegen gesetzliche Vorschriften oder Statuten hinweisen. Auf Antrag der Verwaltung erteilt die Generalversammlung den Organen der Genossenschaft für das Geschäftsjahr 2024 einstimmig die Entlastung.

8. Geplante Investitionen und Projekte

Ueli Bettler stellt die geplanten Investitionen im Gesamtumfang von CHF 1'085'000 vor. Diese betreffen unter anderem die Sanierung von Werkleitungen, den Ersatz von Verteilkabinen, die Verstärkung von Trafostationen sowie den weiteren Ausbau der Smart-Meter-Infrastruktur. Die Generalversammlung genehmigt die geplanten Investitionen einstimmig.

9. Budget 2025 (informativ)

Das Budget für das laufende Geschäftsjahr wird informativ vorgestellt und nicht zur Abstimmung gebracht. Für das Jahr 2025 wird ein Betriebsergebnis von rund CHF 407'400 erwartet, unter anderem aufgrund sinkender Beschaffungspreise für Energie.

10. Wahl der Revisionsstelle

Die Verwaltung schlägt vor, die Revision künftig durch die BDO AG in Baden-Dättwil durchführen zu lassen. Die neue Revisionsstelle wird von der Generalversammlung einstimmig gewählt. Gleichzeitig wird der bisherigen Revisionsstelle, Equitest AG, für ihre langjährige Tätigkeit gedankt.

11. Wahl Verwaltungsmitglied

Sandra Wittich, Rechtsanwältin, stellt sich der Versammlung vor. Die Verwaltung beantragt ihre Wahl für den Rest der Amtsperiode 2025–2027. Die Generalversammlung wählt Sandra Wittich einstimmig als neues Verwaltungsmitglied.

12. Verschiedenes und Umfragen

Remo Baumann hat Fragen zu Massnahmen der EGS zur Erfüllung der Zielvorgaben 2026 gemäss Energiegesetz eingereicht. Josef Sieber erläutert die Fragen.

Weiter werden Themen wie Netzspannung, Photovoltaikanlagen in der Gemeinde sowie Möglichkeiten für lokale Energiespeicher diskutiert. Abschliessend dankt der Präsident allen Beteiligten für ihre Mitarbeit und schliesst die Generalversammlung.

Abkürzungen und Erläuterungen

BFE	Bundesamt für Energie
EFZ	Eidgenössisches Fähigkeitszeugnis
EGS	Elektrizitäts-Genossenschaft Siggenthal
EVG	Eigenverbrauchsgemeinschaft
ElCom	Eidgenössische Elektrizitätskommission
Energieabsatz	elektrische Energie, welche die EGS ihren Kunden verkauft
EnV	Energieverordnung
EW	Elektrizitätswerk
FLS	Fernleitsystem
GIS	Geographisches Informationssystem
GW	Gigawatt
GWh	Gigawattstunde
HKN	Herkunftsnachweis
Hydrologisches Jahr	Oktober bis September
Hz	Hertz (Frequenz)
KEV	Kostendeckende Einspeisevergütung
KKW	Kernkraftwerk
KMU	Kleine- und mittlere Unternehmen
kV	Kilovolt
kVA	Kilovoltampere
kW	Kilowatt
kWh	Kilowattstunde
kWp	Kilowatt Peak (Spitzenwert)
LEG	Lokale Energiegemeinschaft
LWL	Lichtwellenleiter
MI	Messwesen Installationskontrolle
MS	Mittelspannung (16 kV)
MVA	Megavoltampere
MWST	Mehrwertsteuer
MW	Megawatt
MWh	Megawattstunde

NE	Netzebene
nEE	neue erneuerbare Energien (Biogas, Biomasse, Photovoltaik, Geothermie, Wasser, Wind)
Netzabsatz	elektrische Energie, welche über das Netz der EGS übertragen wird
NISV	Verordnung über den Schutz vor nichtionisierender Strahlung
NS	Niederspannung (< 1 kV)
NIV	Niederspannungs-Installationsverordnung
OS	Obersiggenthal
ÖB	Öffentliche Beleuchtung
P max.	maximale viertelstündliche Leistung
PV-Anlage	Photovoltaikanlage
RS	Rundsteuerung
SDAT	Standardisierter Datenaustausch
SDL	Systemdienstleistungen (Hilfsdienst für den sicheren Betrieb der Netze)
Smart Grid	Entgegennahme, Verwaltung und Aussendung von Signalen zur Steuerung von Verbrauchern im Netz
Smart Metering	Auslesung, Verarbeitung und Präsentation von Zählerdaten
StromVG	Stromversorgungsgesetz
StromVV	Stromversorgungsverordnung
Swissgrid	Die Nationale Netzgesellschaft
TS	Transformatorenstation
URE	Unterhalt, Reparatur und Ersatz
US	Untersiggenthal
UVEK	Umwelt, Verkehr, Energie und Kommunikation
vEVG	virtuelle Eigenverbrauchsgemeinschaft
VK	Verteilkabine
VNB	Verteilnetzbetreiber
vZEV	Virtueller Zusammenschluss zum Eigenverbrauch
ZEV	Zusammenschluss zum Eigenverbrauch

Impressum

Herausgeberin:
Elektrizitäts-Genossenschaft Siggenthal
Gässliackerstrasse 6
5415 Nussbaumen

Redaktion:
Verwaltung
Geschäftsleitung
Mitarbeitende

Fotos:
Mitarbeitende

Druck und Gestaltung:
Weibel Druck AG
Aumattstrasse 3
5210 Windisch
www.weibeldruck.ch

