



# ENERGIEVERSORGUNG SCHÄNIS AG

# GESCHÄFTSBERICHT

# 2025

24. GENERALVERSAMMLUNG  
29. MAI 2026

## TRAKTANDENLISTE

**1. Begrüssung**

Bezeichnung des Protokollführers  
Wahl der Stimmenzähler  
Feststellung der Beschlussfähigkeit

**2. Geschäftsbericht 2025**

*Antrag Verwaltungsrat: Genehmigung*

**3. Bericht der Revisionsstelle**

*Antrag Verwaltungsrat: Kenntnisnahme*

**4. Genehmigung der Jahresrechnung 2025**

*Antrag Verwaltungsrat: Genehmigung*

**5. Gewinnverwendung**

*Antrag Verwaltungsrat: Der in der Jahresrechnung 2025 ausgewiesene Jahresgewinn von CHF 207'011.93 ist gemäss Darstellung auf der Rückseite zu verwenden.*

**6. Entlastung des Verwaltungsrates**

Entlastung der Mitglieder für das Geschäftsjahr 2025  
*Antrag Verwaltungsrat: Entlastung erteilen*

**7. Wahl des Verwaltungsrates**

a) Präsident Verwaltungsrat  
b) Mitglieder Verwaltungsrat  
*Antrag Verwaltungsrat: Wiederwahl*

**8. Wahl der Revisionsstelle**

Wahl als Revisionsstelle für ein Jahr: OBT AG, St. Gallen  
*Antrag Verwaltungsrat: Wiederwahl*

**9. Allgemeine Umfrage und Rückblick Geschäftsleiter**

# VORWORT

## DES VERWALTUNGSRATSPRÄSIDENTEN

Sehr geehrte Aktionärinnen und Aktionäre

Die Energiewirtschaft steht derzeit unter massivem Druck. Mehrere Faktoren führen zu einer verunsicherten Marktlage, in der sich auch unser Unternehmen behaupten muss. Da sind zum einen die globalen Preistreiber: Der Nahostkonflikt und internationale Instabilitäten sorgen für unberechenbare Energiepreise. Dann der stockende Ausbau in der Schweiz: Während der Ausbau alternativer Energien hierzulande nur mühsam vorankommt, lässt gleichzeitig die erste grosse Euphorie für Photovoltaik spürbar nach. Weiter entsteht eine Verunsicherung trotz Potenzial. Eigentlich sind die Voraussetzungen gut – Speicherbatterien werden günstiger, der Eigenstrom vom Dach ist rentabel und neue Modelle wie lokale Energiegemeinschaften entstehen. Dennoch zögern viele Kunden aufgrund der unklaren Gesamtsituation. Zudem sind da noch die instabilen Strommärkte. Da die Stromproduktion aus Sonnenkraft stark vom Wetter abhängt, schwanken die Preise am europäischen Spotmarkt extrem. Das führt zu einer schwierigen Dynamik. In sonnigen Zeiten wird Strom oft zu Minimalpreisen (oder gar Negativpreisen) verkauft, während der Zukauf in Mangelzeiten sehr teuer ist. Das Fazit ist, wir bewegen uns in einem anspruchsvollen Spannungsfeld zwischen volatilen Märkten und einer abwartenden Kundschaft und in diesem anspruchsvollen Spannungsfeld muss sich auch unser Unternehmen behaupten.

Trotz all dieser Widerstände haben wir im Berichtsjahr solide gearbeitet. Der Nettoumsatz belief sich auf CHF 11 165 520, bei einem Jahresgewinn von CHF 207 012. Dieses Ergebnis spiegelt die aktuelle Marktrealität wider: Während die Installationsabteilung und bestehende Photovoltaik-Projekte erfreuliche Ergebnisse lieferten, belasten andere Sparten sowie die sinkende Marge bei der elektrischen Energie unser Gesamtergebnis spürbar.

Als Investition in die Zukunft treiben wir die Netzverstärkung und den Ausbau für eine sichere Versorgung konsequent voran und arbeiten eng mit benachbarten Stromversorgern zusammen.

Angesichts der gedrückten Margen und der notwendigen Investitionen in unsere Infrastruktur schlägt der Verwaltungsrat der Generalversammlung eine Dividende von CHF 8.40 pro Aktie vor. Wir sind überzeugt, dass diese Anpassung eine verantwortungsvolle Balance zwischen der Honorierung Ihres Vertrauens und der langfristigen Sicherung unserer Finanzkraft darstellt.

Unser herzlicher Dank gilt unseren Mitarbeitenden für ihre Fachkompetenz und Ihnen, geschätzte Aktionärinnen und Aktionäre, für Ihre Treue in einem dynamischen Marktumfeld.

Felix Tobler  
Verwaltungsratspräsident

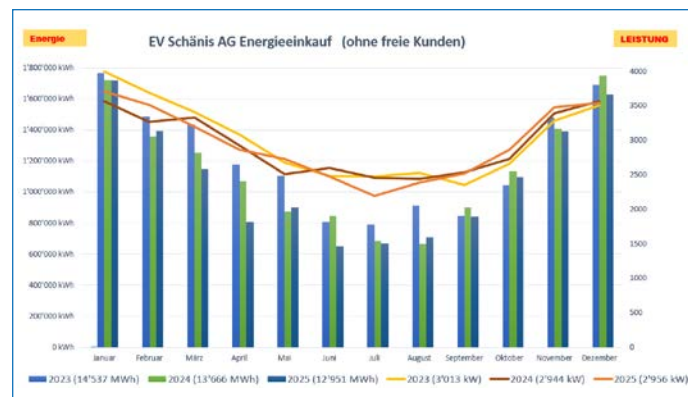
# GESCHÄFTSBERICHT

2025

## ENERGIEBESCHAFFUNG UND VERTRIEB

Der Energieverbrauch lag im Jahr 2025 bei 14.501 Mio. kWh und damit um 3.6% unter dem Vorjahreswert. Insgesamt wurden 16.980 Mio. kWh Energie über unser Netz transportiert.

Die Differenz zwischen Energieverbrauch und Netznutzung ergibt sich daraus, dass Kunden mit einem jährlichen Energieverbrauch von über 100 000 kWh von ihrem Recht auf freien Marktzugang Gebrauch gemacht haben. Dank dem koordinierten Stromeinkauf über unseren Partner, die Energieplattform AG, konnten die massiven Preiserhöhungen im Vergleich zu anderen Schweizer Energieversorgungsunternehmen in einem moderaten Rahmen gehalten werden. Für das Jahr 2026 konnten die Strompreise im Durchschnitt um rund 1% gesenkt werden.



## STROM-MIX 2025

Mit der jährlichen Stromkennzeichnung informieren wir transparent über die Herkunft der elektrischen Energie unserer Grundversorgung. Die Herkunft des Stroms ist uns ein wichtiges Anliegen. Wir setzen weiterhin auf Nachhaltigkeit sowie einen verantwortungsvollen Umgang mit Energie.

Der aktuelle Lieferantenmix der Energieversorgung Schänis AG kann jederzeit unter [www.stromkennzeichnung.ch](http://www.stromkennzeichnung.ch) oder [www.evsag.ch](http://www.evsag.ch) eingesehen werden.

## ALTERNATIVE STROMPRODUKTION

Dank unserem guten Ruf sowie der hohen Qualität unserer Beratung und Ausführung konnten wir im Jahr 2025 insgesamt 65 Photovoltaik- und Batteriespeichieranlagen realisieren. Davon befinden sich 16 Anlagen in unserem eigenen Versorgungsgebiet. Unser Photovoltaik-Team installierte im Berichtsjahr Anlagen mit einer Gesamtleistung von 1290 kWp.

Die Energie, welche von den Produzenten nicht selbst verbraucht wird, kann in unser Netz eingespeist werden. Im Jahr 2025 wurden insgesamt 2 954 678 kWh ins Netz zurückgeliefert, gegenüber 2 018 486 kWh im Vorjahr.

Per Ende 2025 waren 296 Photovoltaikanlagen auf den Dächern in Schänis installiert, gegenüber 270 Anlagen im Jahr 2024.



Zweite Etappe der Photovoltaikanlage bei STS Systemtechnik GmbH

## NETZINFRASTRUKTUR

Die Energieversorgung Schänis AG baut und modernisiert ihre Netzinfrastruktur kontinuierlich, um eine sichere und leistungsfähige Stromversorgung sicherzustellen.

Im Jahr 2025 konnten die Werkleitungen zwischen der Trafostation Forren und der Trafostation Abräch fertiggestellt werden. Die neu erstellte Trafostation ARA wurde über diese Verbindung erschlossen und versorgt künftig zusätzlich das Quartier Urteilen, wodurch die Versorgungssicherheit weiter erhöht wird. Die bisherige Trafostation ARA wurde ausser Betrieb genommen und wird im Jahr 2026 an ihrem neuen Standort in Schwanden wieder eingesetzt.

Die Trafostation Chastli wurde umfassend saniert und verstärkt. Mit der neuen Mittelspannungsschaltanlage kann künftig auch die neue Trafostation Schwanden erschlossen werden. Die Tiefbauarbeiten für die Verkabelung Schwanden begannen im vierten Quartal 2025 und werden sich über mehrere Jahre erstrecken. Die Trafostation Säumergut konnte erfolgreich in Betrieb genommen werden. Zudem wurde an der Güterteilstrasse eine neue Rohranlage erstellt und mehrere Bauparzellen erschlossen. Zusätzlich wurden verschiedene Niederspannungskabel erneuert oder verstärkt. Insgesamt wurde die Leistung einer Trafostation erhöht sowie drei Verteilkabinen saniert, ersetzt oder neu erschlossen. Im Berichtsjahr wurden zudem 15 Hausanschlüsse neu erstellt, saniert oder verstärkt.

Dank unseres 24-Stunden-Pikettendienstes konnten im vergangenen Jahr eine Netzstörung sowie sieben Störungen an Hausinstallationen rasch behoben werden.



Alte Mittelspannungsanlage mit Niederspannungs-Verteiler der Trafostation Chastli

## INVESTITIONEN

Folgende laufende Planungen/Investitionen waren per Ende 2025 in Arbeit und konnten noch nicht abgeschlossen werden:

- Verkabelung Forren – Abräch
- Planung der Verkabelung Forren – Ziegelbrücke
- Verkabelung Schwanden
- Neubau Trafostation Schwanden

## ERDGASGESCHÄFT

Die Einkaufspreise für Erdgas sind im Jahr 2025 teilweise gesunken, unterliegen jedoch weiterhin starken Preisschwankungen aufgrund der globalen Situation. Der Gasverbrauch lag bei 3.379 Mio. kWh und damit 4.1% unter dem Vorjahr. Vier Kundinnen und Kunden haben ihre Heizsysteme im Berichtsjahr auf erneuerbare Lösungen umgestellt. Die Umstellungen erfolgten entweder auf Elektrowärmepumpen oder auf den Anschluss an den Wärmeverbund der EVS AG.

Der Anteil Biogas beträgt weiterhin 20%.

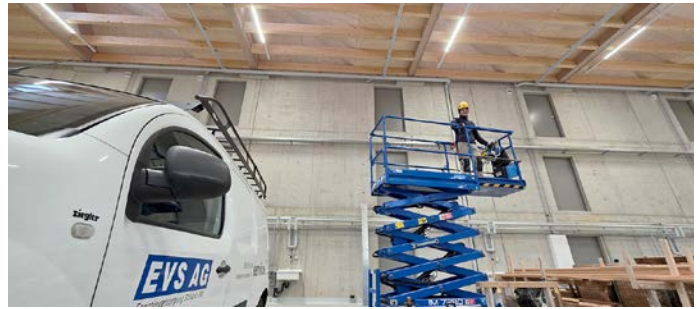
## KOMMUNIKATIONSNETZ

Ende Jahr konnten 773 Kundinnen und Kunden verzeichnet werden, ein leichter Rückgang gegenüber dem Vorjahr.

## INSTALLATIONS-ABTEILUNG

Mit einem Jahresumsatz von CHF 1.635 Mio. (Budget: CHF 1.551 Mio.) erzielte die Installationsabteilung erneut ein erfreuliches Ergebnis.

Die Nachfrage nach Elektromobilitätslösungen blieb weiterhin hoch. So installierte unser Team rund 40 Ladestationen bei Einfamilienhäusern sowie 30 Ladestationen in sieben Mehrfamilienhausprojekten.



Elektroinstallation in einer Gewerbehalle

## PHOTOVOLTAIK-ABTEILUNG

Der Umsatzrückgang im Photovoltaikbereich zeichnete sich im Verlauf des Jahres bereits ab. Die Unsicherheit bei Kundinnen und Kunden aufgrund neuer regulatorischer Rahmenbedingungen des Bundes war deutlich spürbar. Mit einem Umsatz von CHF 2.408 Mio. lag der Bereich 15.5% unter dem budgetierten Wert.

Dank unserer fundierten Beratung, unserer Erfahrung sowie der qualitativ hochwertigen Umsetzung sind wir weiterhin gut im Markt positioniert.

Bereits gegen Ende des Jahres 2025 zog die Nachfrage nach Photovoltaikanlagen in Kombination mit Batteriespeichern und Automationslösungen wieder spürbar an. Wir hoffen, dass sich diese positive Entwicklung im kommenden Jahr fortsetzt.



Montage einer Photovoltaikanlage im Glarnerland

## WÄRMEVERBUND

Der Wärmebedarf erhöhte sich im Jahr 2025 auf 1.658 Mio. kWh (Vorjahr: 1.466 Mio. kWh). Der Betrieb der Anlage verläuft weiterhin stabil und zuverlässig. Im Berichtsjahr konnte ein zusätzlicher Kunde an den Wärmeverbund angeschlossen werden.

Um den langfristigen Unterhalt sowie die notwendigen Abschreibungen sicherzustellen, wurde der Wärmetarif per 1. Oktober 2025 von 13.00 Rp./kWh auf 15.8 Rp./kWh angepasst.

Nach wie vor wird keine Grundgebühr erhoben, wie dies bei vielen anderen Wärmeverbänden üblich ist. Die Abrechnung erfolgt ausschliesslich nach effektivem Energieverbrauch.

## STEUERWERT AKTIE

Der Steuerwert der Energieversorgung Schänis AG Aktie beträgt brutto CHF 255.00. Für die Steuererklärung der Nettosteuerwert von CHF 178.50 massgebend.

## DIVIDENDE

Die Dividende beträgt CHF 8.40 pro Aktie. Die Ausschüttung erfolgt unabhängig von der Stromrechnung nach der Generalversammlung. Da gegenüber früheren Ausschüttungen die Dividende nicht aus der Kapitalreserve erfolgt, unterliegt sie der Verrechnungssteuerpflicht.

## MITARBEITENDE

Der Personalbestand beträgt per 31.12.2025 30 Mitarbeitende. Wir danken unseren Mitarbeitenden für ihre wertvolle Mitarbeit und ihren grossartigen Einsatz.

Ebenso gilt unser Dank unseren Aktionärinnen und Aktionären, unseren Kundinnen und Kunden und Abonentinnen und Abonenten für die geschätzten Aufträge, das Vertrauen und die stets angenehme Zusammenarbeit.

# BILANZ

PER 31. DEZEMBER 2025 (mit Vorjahresvergleich)

	31.12.2025	Vergleich 31.12.2024
	CHF	CHF
<b>AKTIVEN</b>		
<b>Umlaufvermögen</b>		
Flüssige Mittel		
Kassa	2 115.60	3 316.85
Bankguthaben	411 697.07	354 152.32
	413 812.67	357 469.17
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	2 012 062.05	2 111 764.10
Abzüglich Delkreder	- 130 000.00	- 130 000.00
	1 882 062.05	1 981 764.10
Übrige kurzfristige Forderungen		
Verrechnungssteuer	30.60	131.50
Forderungen gegenüber Pol. Gemeinde Schänis, Aktionär	580.00	2 080.00
	610.60	2 211.50
Vorräte und nicht fakturierte Dienstleistungen		
Vorräte	145 100.00	233 000.00
Angefangene Arbeiten	128 874.00	109 100.00
	273 974.00	342 100.00
Aktive Rechnungsabgrenzungen	602 132.73	500 907.90
<b>Total Umlaufvermögen</b>	<b>3 172 592.05</b>	<b>3 184 452.67</b>
<b>Anlagevermögen</b>		
Finanzanlagen		
Wertschriften	49 784.40	80 939.00
Mobile Sachanlagen		
Maschinen, Apparate	10 700.00	7 400.00
Werkzeuge, Geräte	9 800.00	8 700.00
Möbiliar, Einrichtungen	37 100.00	49 500.00
Büromaschinen, EDV	111 799.00	24 800.00
Fahrzeuge	34 018.00	29 100.00
	203 417.00	119 500.00
Immobilien		
Verteilanlagen, Trafostationen, Smart Metering	5 090 799.00	4 452 700.00
Sanierung Rüttiberg	476 700.00	523 900.00
Projekt Maseltrangerberg	1 911 555.00	2 313 600.00
Gemeinschaftsantenne	82 700.00	89 100.00
Photovoltaikanlage	25.00	50.00
Erdgasversorgung	220 000.00	232 300.00
Wärmeverbund	2 034 050.00	2 267 100.00
Liegenschaften	2 885 500.00	2 984 200.00
	12 701 329.00	12 862 950.00
Immaterielle Werte		
Planungskosten	24 285.75	24 285.75
	24 285.75	24 285.75
<b>Total Anlagevermögen</b>	<b>12 978 816.15</b>	<b>13 087 674.75</b>
<b>Total Aktiven</b>	<b>16 151 408.20</b>	<b>16 272 127.42</b>
<b>PASSIVEN</b>		
<b>Kurzfristiges Fremdkapital</b>		
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen		
	2 033 253.23	2 021 113.45
Kurzfristige verzinsliche Verbindlichkeiten		
Bankschulden	56 000.00	2 288 373.74
Übrige kurzfristige Verbindlichkeiten		
Vorauszahlungen PV-Anlagen	87 000.00	79 500.00
Kontokorrent Mehrwertsteuer	51 081.99	142 764.95
	138 081.99	222 264.95
Passive Rechnungsabgrenzung	173 063.83	317 378.06
<b>Langfristiges Fremdkapital</b>		
Langfristige verzinsliche Verbindlichkeiten		
Hypotheken	4 016 000.00	1 070 000.00
Bankdarlehen	800 000.00	1 300 000.00
	4 816 000.00	2 370 000.00
Rückstellungen		
Garantierückstellung	65 000.00	65 000.00
Andere Rückstellungen	0.00	0.00
	65 000.00	65 000.00
<b>Total Fremdkapital</b>	<b>7 281 399.05</b>	<b>7 284 130.20</b>
<b>Eigenkapital</b>		
Aktienkapital		
	500 000.00	500 000.00
Gesetzliche Kapitalreserven		
	7 436.58	7 436.58
Gesetzliche Gewinnreserven		
	250 000.00	250 000.00
Freiwillige Gewinnreserven		
	7 800 000.00	7 800 000.00
Bilanzgewinn		
Gewinnvortrag	105 560.64	137 231.73
Jahresgewinn	207 011.93	293 328.91
	312 572.57	430 560.64
<b>Total Eigenkapital</b>	<b>8 870 009.15</b>	<b>8 987 997.22</b>
<b>Total Passiven</b>	<b>16 151 408.20</b>	<b>16 272 127.42</b>

# ERFOLGSRECHNUNG

VOM 1. JANUAR 2025 BIS 31. DEZEMBER 2025 (mit Vorjahresvergleich)

31.12.2025  
CHF

Vergleich 31.12.2024  
CHF

## Betriebsertrag

Erlös Netznutzung/Energie	4 785 932.79	4 605 576.99
Erlös Installationen	1 632 700.80	1 671 258.45
Erlös Kabelfernsehen	276 120.27	298 324.95
Erlös aus Eigenleistungen	673 062.00	338 087.00
Erlös Photovoltaik	2 407 825.94	2 793 091.75
Erlös Gas	501 992.18	565 658.30
Erlös Wärmeverbund	233 998.79	190 634.10
Erlös Kostendeckende Einspeisevergütung (KEV)	392 366.92	410 124.25
Erlös Übriges	242 923.77	478 371.15
Erlös aus Lieferungen und Leistungen	11 146 923.46	11 351 126.94
Bestandesänderung angefangene Arbeiten	19 774.00	39 100.00
Erlösminderungen	-1 177.59	15 947.70
Nettoerlös aus Lieferungen und Leistungen	11 165 519.87	11 406 174.64

## Direkter Aufwand

Aufwand Netznutzung/Energie	-2 852 940.58	-3 073 177.37
Aufwand Installationen	-838 558.00	-579 999.23
Aufwand Kabelfernsehen	-86 235.04	-90 835.60
Aufwand Photovoltaik	-1 169 241.74	-1 398 760.92
Aufwand Gas	-250 013.76	-259 938.80
Aufwand Wärmeverbund	-137 507.99	-107 662.15
Aufwand Kostendeckende Einspeisevergütung (KEV)	-375 805.93	-410 124.25
Aufwand Übriges	-254 840.98	-431 710.30
	-5 965 144.02	-6 352 208.62

## Bruttogewinn 1

	5 200 375.85	5 053 966.02
--	--------------	--------------

## Personalaufwand

	-3 011 415.86	-2 766 191.90
--	---------------	---------------

## Bruttogewinn 2

	2 188 959.99	2 287 774.12
--	--------------	--------------

## Übriger betrieblicher Aufwand

Konzessionsentschädigung an Gemeinde	0.00	0.00
Unterhalt und Reparaturen	-123 223.68	-180 592.99
Raumaufwand	-139 274.23	-134 539.20
Fahrzeugaufwand	-79 810.08	-139 802.01
Versicherungen, Gebühren und Abgaben	-92 036.81	-36 833.50
Energie und Betriebsmaterial	-18 239.60	-11 084.25
Büro- und Verwaltungsaufwand	-216 581.06	-211 825.60
Werbeaufwand	-37 949.76	-36 939.10
Sonstiger betrieblicher Aufwand	-965.18	-1 685.05
	-708 080.40	-753 301.70

## Betriebliches Ergebnis vor Zinsen, Steuern und Abschreibungen

	1 480 879.59	1 534 472.42
--	--------------	--------------

## Abschreibungen

	-1 251 211.15	-1 198 582.00
--	---------------	---------------

## Betriebliches Ergebnis vor Zinsen und Steuern

	229 668.44	335 890.42
--	------------	------------

## Finanzerfolg

Finanzaufwand	-47 586.61	-74 562.70
Finanzertrag	3 091.50	232.00
	-44 495.11	-74 330.70

## Betriebliches Ergebnis vor Steuern

	185 173.33	261 559.72
--	------------	------------

## Liegenschaftserfolg

Hypothekenzinsen	-15 498.40	-19 511.25
Abschreibungen	-104 778.80	-108 276.35
Übriger Aufwand	-54 447.37	-51 067.31
Liegenschaftsertrag	230 590.12	228 955.05
	55 865.55	50 100.14

## Ausserordentlicher, einmaliger oder periodenfremder Erfolg

Ausserordentlicher, einmaliger oder periodenfremder Ertrag	215.45	28 231.55
--	--------	-----------

## Jahresgewinn vor Steuern

	241 254.33	339 891.41
--	------------	------------

## Direkte Steuern

	-34 242.40	-46 562.50
--	------------	------------

## Jahresgewinn

	<b>207 011.93</b>	<b>293 328.91</b>
--	-------------------	-------------------

# ANHANG ZUR JAHRESRECHNUNG

PER 31. DEZEMBER 2025 (mit Vorjahresvergleich)

## 1. Angaben über die in der Jahresrechnung angewandten Grundsätze

Die vorliegende Jahresrechnung wurde gemäss den Vorschriften des Schweizerischen Gesetzes, insbesondere der Artikel über die kaufmännische Buchführung und Rechnungslegung (Art. 957 bis 962 OR) erstellt.

Die Rechnungslegung erfordert vom Verwaltungsrat 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. Der Verwaltungsrat entscheidet dabei jeweils im eigenen Ermessen über die Ausnutzung der bestehenden gesetzlichen Bewertungs- und Bilanzierungsspielräume. Im Sinne der Gesellschaft können dabei im Rahmen des Vorsichtsprinzips Abschreibungen, Wertberichtigungen und Rückstellungen über das betriebswirtschaftlich notwendige Ausmass hinaus gebildet werden.

## 2. Angaben und Erläuterungen zu Positionen der Bilanz und Erfolgsrechnung

	31.12.2025 CHF	Vergleich 31.12.2024 CHF
<i>Finanzanlagen</i>		
Börsengängige Wertschriften	5 381.40	46 536.00
(Anschaffungswert oder tieferer Kurswert)		
Aktien von weiteren regionalen Unternehmen	44 403.00	34 403.00
<i>Aktive und Passive Rechnungsabgrenzungen</i>		
Der hohe Bestand der aktiven Rechnungsabgrenzungen ist vor allem auf die Deckungsdifferenzen (Über- oder Unterdeckung) für Netznutzung und Energie zurückzuführen		
Aktive Rechnungsabgrenzungen (Netznutzung)	583 600.08	425 837.61
Passive Rechnungsabgrenzungen (Netznutzung/Energie)	-3 222.68	-62 425.22
(Total Deckungsdifferenzen)	580 377.40	363 412.39

### Konzessionsentschädigung an die Gemeinde

Die Konzessionsentschädigung an die Gemeinde von CHF 100 000 wird ab dem Geschäftsjahr 2024 unter der Position «Aufwand übriges» ausgewiesen

<b>3. Anzahl Vollzeitstellen im Jahresdurchschnitt</b>	10–50	10–50
--	-------	-------

## 4. Verpfändete Aktiven zur Sicherung eigener Verpflichtungen

Immobilien	Buchwert	2 885 500	2 984 200
Grundpfandrechte	total nominell	3 600 000	3 600 000
– hinterlegt zur Sicherstellung von Krediten		3 600 000	3 600 000
– beanspruchte Kredite		4 872 000	2 410 000

## 5. Gesamtbetrag der nicht bilanzierten Leasingverbindlichkeiten

	112 823	112 576
--	---------	---------

## 6. Erläuterungen zu ausserordentlichen, einmaligen oder periodenfremden Positionen der Erfolgsrechnung

Auflösung Garantierückstellung Ziegelhof	0.00	26 671.40
Verschiedene unwesentliche Posten	215.45	1 560.15
Total ausserordentlicher, einmaliger, periodenfremder Ertrag	215.45	28 231.55

## 7. Wesentliche Ereignisse nach dem Bilanzstichtag

Nach dem Bilanzstichtag und bis zur Verabschiedung der Jahresrechnung durch den Verwaltungsrat sind keine wesentlichen Ereignisse eingetreten, welche die Aussagefähigkeit der Jahresrechnung 2025 beeinträchtigen könnten bzw. an dieser Stelle offengelegt werden müssten.

# ANTRAG ÜBER DIE VERWENDUNG DES BILANZGEWINNS

PER 31.12.2025 (mit Vorjahresvergleich)

CHF	31.12.2025 CHF	Vergleich 31.12.2024 CHF
Auflösung freie Gewinnreserven	0.00	0.00
Vortrag vom Vorjahr	105 560.64	137 231.73
Jahresgewinn	207 011.93	293 328.91

<b>Bilanzgewinn zur Verfügung der Generalversammlung</b>	<b>312 572.57</b>	<b>430 560.64</b>
--	-------------------	-------------------

## Antrag des Verwaltungsrates über die Verwendung des Bilanzgewinns

Dividende	210 000.00	325 000.00
Zuweisung an die freiwillige Gewinnreserve	0.00	0.00
Vortrag auf neue Rechnung	102 572.57	105 560.64
<b>Total wie oben</b>	<b>312 572.57</b>	<b>430 560.64</b>

# BERICHT DER REVISIONSSTELLE

## ZUR EINGESCHRÄNKTEN REVISION

an die Generalversammlung der EVS Energieversorgung Schänis AG, 8718 Schänis

Als Revisionsstelle haben wir die Jahresrechnung (Bilanz, Erfolgsrechnung und Anhang) der EVS Energieversorgung Schänis AG für das am 31. Dezember 2025 abgeschlossene Geschäftsjahr geprüft.

Für die Jahresrechnung ist der Verwaltungsrat 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 Fehlerausagen 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 und der Antrag über die Verwendung des Bilanzgewinns nicht dem schweizerischen Gesetz und den Statuten entsprechen.

OBT AG



Thomas Pfister  
zugelassener Revisionsexperte  
leitender Revisor



Nadine Moser  
zugelassene Revisionsexperten

St. Gallen, 17. März 2026

– Jahresrechnung 2025 (Bilanz, Erfolgsrechnung und Anhang)  
– Antrag über die Verwendung des Bilanzgewinns

## Verwaltungsrat

Tobler Felix	Verwaltungsratspräsident
Spörri Markus	Vizepräsident
Steinmann Christian	Mitglied Verwaltungsrat
Gmür Christoph	Mitglied Verwaltungsrat
Büsser Thomas	Mitglied Verwaltungsrat
Seliner Vroni	Mitglied Verwaltungsrat
Reifler David	Aktuar

## Revisionsstelle

OBT AG St. Gallen

## Personal

Stocco Franco	Geschäftsführer	seit 01.08.2017
Wintsch Alessandro	Stv. Geschäftsführer	seit 01.02.2024
Adank Daniel	Leiter Netze	seit 01.03.2014
Szedalik Gabriela	Leiterin Finanzen/Administration	seit 01.06.2019
Mateljic Mihajl	Leiter Installation	seit 01.06.2022
Jucker Noe	Leiter Photovoltaik	seit 01.08.2018
Giger Judith	Rechnungswesen	seit 01.07.2018
Romer Karin	Administration	seit 01.09.2022
Jud Armin	Elektroinstallateur EFZ	seit 01.05.1983
Grob Yannick	Elektroinstallateur EFZ	seit 01.08.2014
Schulthess Marc	Elektroinstallateur EFZ	seit 01.01.2020
Kurth Maik	Elektroinstallateur	seit 01.08.2021
Duft Cedric	Elektroinstallateur EFZ	seit 01.12.2023
Düring Lukas	Netzelektriker	seit 01.09.2019
Scherrer Christian	Netzelektriker EFZ	seit 01.08.2021
Jud Andreas	Stv. Leiter Photovoltaik	seit 01.03.2020
Sieber Florian	Administration/Verkauf Photovoltaik	seit 01.06.2020
Kühne Marc	Solarteur	seit 01.08.2019
Tekliya Abel	Solarteur	seit 01.05.2022
Jud Manuel	Solarteur	seit 01.10.2022
Kavulak David	Solarteur	seit 01.02.2023
Starove Robert	Solarteur	seit 01.01.2024
Sopa Pllumi	Fachkundiger Leiter	seit 01.02.2024
Getzmann Marco	Messwesen	seit 01.09.2024
Höslri Fritz	Stv. Leiter Installation	seit 01.03.2025
Gombita Zdenko	Monteur Installation	seit 01.06.2025
Aktas Göktan	Elektroinstallateur EFZ	seit 01.09.2025
Schärli Lukas	Lernender Elektroinstallateur EFZ	seit 01.08.2021
Büsser Noah	Lernender Elektroinstallateur EFZ	seit 01.08.2025
Perez Leandro	Lernender Elektroinstallateur EFZ	seit 01.08.2025