



Geschäftsbericht 2024

EVG Grächen AG



EVG GRÄCHEN AG

Aktionäre

Einwohnergemeinde Grächen	65.0%
enalpin AG	35.0%

Verwaltungsrat

Mandate bis zur Generalversammlung betreffend das Geschäftsjahr 2024

Serge Pollinger , Grächen, Gemeinderat von Grächen	Präsident
Martin Gattlen , Bürchen, Leiter Bereich Finanzen/Dienste der enalpin AG	Vizepräsident
Peter Brigger , Grächen, Gemeinderat von Grächen	Mitglied
Roger Holzer , Visp, Leiter Bereich Netze der enalpin AG	Mitglied
Martin Schürch , Grächen, Gemeindepräsident von Grächen	Mitglied

Sekretärin des Verwaltungsrates

Marie-Cécile Zuchuat, Jeizinen (Gampel), Juristin der enalpin AG

Geschäftsführung

Serge Pollinger , Grächen, Gemeinderat von Grächen	Vorsitzender
Roger Holzer , Visp, Leiter Bereich Netze der enalpin AG	Mitglied

Betriebsführung

EVG Grächen AG

Revisionsstelle

Mandat bis zur Generalversammlung betreffend das Geschäftsjahr 2024

APROA AG, Visp

Bericht des Verwaltungsrates

für das 21. Geschäftsjahr vom 01. Januar bis 31. Dezember 2024

Lagebericht

Die EVG Grächen AG ist die Stromlieferantin der Gemeinde Grächen.

Die Gesellschaft kann auf ein erfolgreiches Geschäftsjahr 2024 zurückblicken. Die EVG Grächen AG erreichte im vergangenen Geschäftsjahr ihre Zielsetzungen in technischer und finanzieller Hinsicht.

Strompreise 2024 und 2025 der EVG

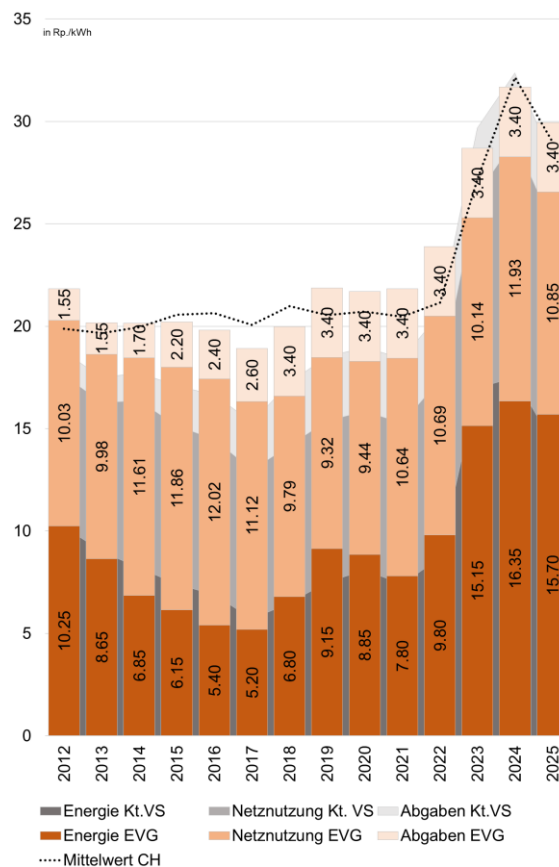
Die Kunden der EVG Grächen AG bezahlten im Geschäftsjahr 2024 pro Kilowattstunde elektrische Energie einen Gesamtdurchschnittspreis von 32.28 Rappen, was einer Zunahme von 2.90 Rp./kWh oder 9.9% gegenüber dem Vorjahr 2023 von 29.38 Rp./kWh entspricht.

Der Gesamtdurchschnittspreis von 32.28 Rp./kWh setzt sich aus der Energie mit 15.69 Rp./kWh (48%), der Netznutzung mit 11.25 Rp./kWh (35%) sowie den Abgaben (Kostendeckende Einspeisevergütung, Systemdienstleistungen der Swissgrid, Stromreserve und Konzessionsabgaben) mit 5.34 Rp./kWh (17%) zusammen.

Die Swissgrid senkt per 01. Januar 2025 die bestehenden Systemdienstleistungen um 0.20 Rp./kWh auf neu 0.55 Rp./kWh. Swissgrid muss Unterdeckungen aus den Jahren 2022 und 2023 abbauen, die aufgrund der hohen Preise an den Strommärkten entstanden sind. Zudem wird die Stromreserve per 01. Januar 2025 von bisher 1.20 Rp./kWh auf 0.23 Rp./kWh reduziert. Zu diesem Rückgang führen vornehmlich die deutlich tieferen erwarteten

Kosten für die Wasserkraftreserve. Die Abgaben Konzessionsgebühren mit 1.10 Rp./kWh sowie die Kostendeckende Einspeisevergütung KEV mit 2.30 Rp./kWh bleiben gegenüber dem Vorjahr unverändert.

Ein Haushalt (H4 - mit einem jährlichen Stromverbrauch von 4'500 kWh), im Versorgungsgebiet der EVG Grächen AG, bezahlte im Jahr 2024 zum Stromtarif von 31.68 Rp./kWh insgesamt 1'426 Franken an Stromkosten. Im Jahr 2025 (Tarif 29.95 Rp./kWh; jährliche Stromkosten von 1'348 Franken) reduzieren sich die jährlichen Stromkosten gegenüber dem Vorjahr um 78 Franken oder monatlich um rund 7 Franken.



Strompreisentwicklung (H4) 2012-2025 EVG, Kanton Wallis und Schweiz
(Quelle: EICOM)

Ab dem 01. Januar 2025 vergüten die EVG-Kunden einen Gesamtdurchschnittspreis von 31.94 Rp./kWh.

Strompreise 2025 in der Schweiz

Die rund 600 Schweizer Netzbetreiber mussten per 31. August 2024 ihre Elektrizitätstarife für das Jahr 2025 sowohl ihren Kunden als auch der Eidgenössischen Elektrizitätskommission ElCom mitteilen. Die Tarife setzen sich zusammen aus den Netznutzungstarifen, den Energietarifen, den Abgaben an die Gemeinden sowie dem Netzzuschlag.

Die schweizerischen Strompreise in der Grundversorgung für Haushalte sinken gemäss ElCom für das Jahr 2025 durchschnittlich um rund 10 Prozent. Für die Haushalte reduzieren sich die Energietarife von 15.63 Rappen pro Kilowattstunde (Rp./kWh) auf 13.7 Rp./kWh (-12%) und die Netzkosten um 4 Prozent von 12.71 Rp./kWh auf 12.18 Rp./kWh. Der Netznutzungstarif beinhaltet die Kosten der Winterreserve von 0.23 Rp./kWh. Die Abgaben und Leistungen an die Gemeinden bleiben stabil bei 1 Rp./kWh. Der Netzzuschlag bleibt bei 2.3 Rp./kWh. Damit sinkt der Gesamtpreis im Median von 32.14 Rp./kWh um rund 10 Prozent auf 29 Rp./kWh.

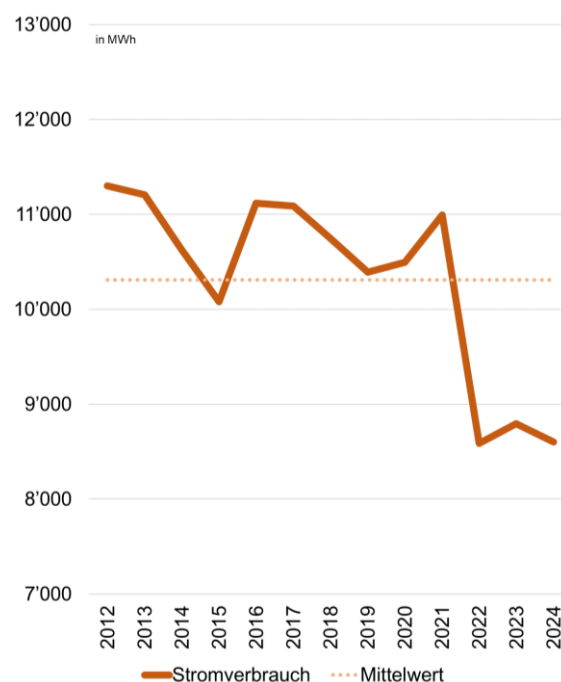
Die Tarifsenkung 2025 ist einerseits auf die stabilisierten Preise auf dem Stromgrosshandelsmarkt zurückzuführen, wenn auch auf hohem Niveau. Nach den teils beträchtlichen Tarifierhöhungen von 2023 und 2024 ist aktuell eine leichte Entspannung zu verzeichnen. Während die Grosshandelspreise für eine Lieferung im Folgejahr vor zwölf Monaten noch bei etwa 150 EUR/Megawattstunde (MWh) notierten, liegen sie aktuell bei etwa 90 EUR/MWh. Dies wirkt sich – teilweise verzögert – senkend auf die Energietarife aus. Andererseits sind die Kosten der Winterreserve im Vergleich zum Vorjahr gesun-

ken (1.2 Rp./kWh im Jahr 2024, 0.23 Rp./kWh fürs kommende Jahr).

Ein typischer Haushalt in der Schweiz mit einem Verbrauch von 4'500 kWh (Verbrauchsprofil H4) bezahlt im kommenden Jahr 29 Rp./kWh, also 3.14 Rp./kWh weniger als 2024. Auf ein Jahr gerechnet, entspricht dies einer Stromrechnung von 1'305 Franken, respektive 141 Franken weniger als im Vorjahr.

Stromverbrauch der EVG-Kunden

Die EVG Grächen AG versorgte ihre Kunden vom 01. Januar 2024 bis 31. Dezember 2024 mit gesamthaft 8'601 Megawattstunden (MWh) elektrischer Energie. Dies entspricht einem Rückgang des Stromverbrauchs um 192 MWh oder 2.2% gegenüber dem Vorjahr (8'793 MWh).



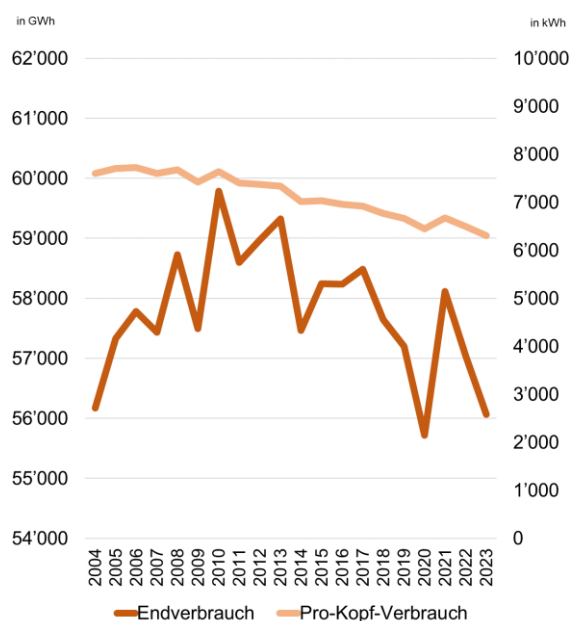
Stromverbrauch EVG-Kunden 2012 – 2024
(Quelle: Jahresabschlüsse EVG)

Der Minderverbrauch ist einerseits auf die milden Wintermonate und andererseits auf die Inbetriebnahme von weiteren Photovoltaikanlagen auf Gemeindegebiet von Grächen zurückzuführen.

Schweizweiter Stromverbrauch

Gemäss Bundesamt für Energie BFE lag im Jahr 2023 der Stromendverbrauch in der Schweiz bei 56.1 Milliarden Kilowattstunden (Mrd. kWh). Das sind 1.7% oder 1.0 Mrd. kWh (entspricht etwa dem Jahresverbrauch von 200'000 Haushalten) weniger als 2022 (57.0 Mrd. kWh). Die Veränderungen gegenüber dem Vorjahr betrugen -3.8% im ersten Quartal, -2.5% im zweiten, -1.9% im dritten und 1.5% im vierten Quartal.

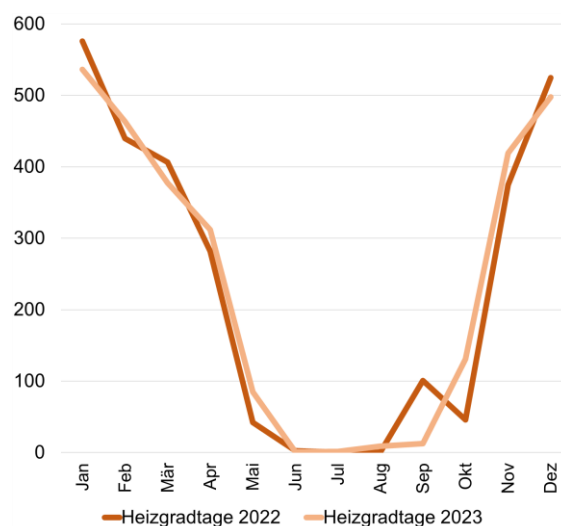
Das Bruttoinlandprodukt (BIP) nahm 2023 um 0.7% sowie die Bevölkerung der Schweiz um 1.26% zu.



Stromendverbrauch in der Schweiz 2004-2023
(Quelle: Bundesamt für Energie BFE)

Der Pro-Kopf-Endverbrauch in der Schweiz lag im Jahr 2023 bei 6'308 Kilowattstunden (kWh), respektive 2.9% unter dem Vorjahr (6'498 kWh). 2004 betrug der Stromdarf 7'601 kWh.

Im Jahr 2023 nahmen die Heizgradtage gegenüber dem Vorjahr um 1.8% zu. Da in der Schweiz gegen 10% des Stromverbrauchs für das Heizen verwendet werden, wirkt diese Entwicklung leicht verbrauchssteigernd.



Heizgradtage in der Schweiz 2022 und 2023
(Quelle: Bundesamt für Energie BFE)

Ordentliche und ausserordentliche Generalversammlungen

Die EVG Grächen AG führte am 21. Juni 2024 im Sitzungszimmer der Gemeinde Grächen die ordentliche Generalversammlung durch, mit welcher das Geschäftsjahr 2023 beendet wurde. In jener Versammlung beschlossen die Aktionäre einstimmig den Jahresbericht und die Jahresrechnung 2023, die Verwendung des Bilanzgewinnes, die Entlastung des Verwaltungsrates bezüglich das Geschäftsjahr 2023 sowie die Wahl der APROA AG,

Visp, als Revisionsstelle bis zur Generalversammlung betreffend das Geschäftsjahr 2024.

Am 28. August 2024 hat die EVG Grächen AG eine ausserordentliche Generalversammlung einberufen, um über die Stromtarife für die EVG-Endkunden ab 01. Januar 2025 zu befinden.

Verwaltungsrat

Peter Brigger, Gemeinderat von Grächen, Martin Gattlen, Leiter Bereich Finanzen/Dienste der enalpin AG, Roger Holzer, Leiter Bereich Netze der enalpin AG, und Martin Schürch, Gemeindepräsident von Grächen, bilden den Verwaltungsrat der EVG Grächen AG, welcher von Serge Pollinger, Gemeinderat von Grächen, präsiert wird.

Die Mandate der Verwaltungsräte laufen bis zur Generalversammlung betreffend das Geschäftsjahr 2024.

Der Verwaltungsrat hielt im Geschäftsjahr 2024 fünf Sitzungen ab, an welchen u.a. der Jahresabschluss 2023, das Budget 2025, die Energiebeschaffung sowie die Stromtarife ab 01. Januar 2025 thematisiert wurden.

Geschäftsführung

Serge Pollinger, Gemeinderat von Grächen, als Vorsitzender, und Roger Holzer, Leiter Bereich Netze der enalpin AG, als Mitglied, bilden die Geschäftsführung der EVG Grächen AG.

Die Geschäftsführung gewährleistet das operative Geschäft und bereitet die Geschäfte des Verwaltungsrates vor.

Die enalpin AG ist für die kaufmännisch-administrative Geschäftsführung verantwortlich.

Kundenbeziehung

Die EVG Grächen AG ist auf der Internetseite www.evg-graechen.ch präsent. Darauf sind alle Reglemente und gängigen Formulare abrufbar, die den Kunden in ihrer Beziehung mit der EVG Grächen AG dienlich sind.

Betrieb und Unterhalt

Das 0.4kV-Niederspannungsnetz und die Freileitungen der EVG Grächen AG sind zirka 93 Kilometer lang. Per Ende Dezember 2024 waren 25 Transformatorstationen, 2 Schaltkabinen und 88 Verteilungskabinen auf dem Gemeindegebiet der EVG Grächen AG in Betrieb.

Im Geschäftsjahr 2024 wendete die EVG Grächen AG insgesamt 111'090 Franken (Vorjahr 134'390 Franken) als Aufwand für den Betrieb und Unterhalt des NS-Netzes auf. Die Bruttoinvestitionen lagen bei 711'300 Franken (Vorjahr 2.08 Mio. Franken), worin die Einführung von Smart Meter (6.+7. Etappe) mit 167'579 Franken, die Ausführung des Wärmenetzes (1. Etappe) mit 84'372 Franken und der Austausch der MS-Anlage TS Heidnisch mit 67'103 Franken, zu den grössten Positionen zählten.

Traktanden und Anträge des Verwaltungsrates

zuhanden der Generalversammlung 2025 betreffend das Geschäftsjahr 2024

1. Jahresbericht und Jahresrechnung 2024; Bericht der Revisionsstelle

Antrag: Genehmigung von Jahresbericht und Jahresrechnung 2024;
Kenntnisnahme des Berichtes der Revisionsstelle

2. Verwendung des Bilanzgewinnes

Antrag: Der Vortrag aus dem Vorjahr von	CHF	980
zuzüglich des Ergebnisses 2024 von	CHF	69'350
was den Bilanzgewinn auf den 31.12.2024 von	CHF	70'330
ergibt, ist wie folgt zu verwenden:		

Dividendenausschüttung

- 2% Dividende auf das Aktienkapital von CHF 1'000'000	CHF	20'000
--	-----	--------

Vortrag auf neue Rechnung

	CHF	50'330
--	-----	--------

3. Entlastung des Verwaltungsrates

Antrag: Erteilen der Entlastung

4. Wahlen

4.1 Mitglieder des Verwaltungsrates

Antrag: Wahl von nachgenannten Personen als Mitglieder des Verwaltungsrates bis zur Generalversammlung betreffend das Geschäftsjahr 2028

- Serge Pollinger (Gemeinde Grächen)
- Martin Schürch (Gemeinde Grächen)
- Peter Brigger (Gemeinde Grächen)
- Roger Holzer (enalpin AG)
- Martin Gattlen (enalpin AG)

4.2 Präsident des Verwaltungsrates

Antrag: Wahl von Serge Pollinger als Präsident des Verwaltungsrates bis zur Generalversammlung betreffend das Geschäftsjahr 2028

5. Wahl der Revisionsstelle

Antrag: Wahl der APROA AG, Visp, als Revisionsstelle für das Geschäftsjahr 2025

Grächen, 02. Juni 2025

EVG Grächen AG
Der Verwaltungsrat

Jahresrechnung

2024

Bilanz

AKTIVEN		Anhang	31.12.2024	31.12.2023
CHF				
Flüssige Mittel			477'748	366'020
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	1		1'276'308	1'597'426
Aktive Rechnungsabgrenzungen	2		251'021	240'697
Total Umlaufvermögen			2'005'077	2'204'144
Beteiligungen	3		45'601	45'601
Sachanlagen	4		7'996'960	8'308'111
Total Anlagevermögen			8'042'561	8'353'712
TOTAL AKTIVEN			10'047'638	10'557'856
PASSIVEN		Anhang	31.12.2024	31.12.2023
CHF				
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen	5		694'269	979'369
Kurzfristige verzinsliche Verbindlichkeiten	6		180'000	180'000
Übrige kurzfristige Verbindlichkeiten			48'447	39'492
Passive Rechnungsabgrenzungen	7		162'256	162'641
Kurzfristige Rückstellungen	8		17'462	10'500
Total kurzfristiges Fremdkapital			1'102'434	1'372'002
Langfristige verzinsliche Verbindlichkeiten	9		3'735'000	3'975'000
Total langfristiges Fremdkapital			3'735'000	3'975'000
TOTAL FREMDKAPITAL			4'837'434	5'347'002
Aktienkapital	10		1'000'000	1'000'000
Gesetzliche Kapitalreserven (Agio)			4'000'000	4'000'000
Gesetzliche Gewinnreserve			139'874	139'874
Gewinnvortrag			980	2'223
Jahresgewinn			69'350	68'757
TOTAL EIGENKAPITAL			5'210'204	5'210'854
TOTAL PASSIVEN			10'047'638	10'557'856

Erfolgsrechnung

CHF	Anhang	2024	2023
Erlös aus Stromgeschäft	11	3'192'882	2'826'747
Sonstige betriebliche Erträge	12	344'052	364'535
Total Betrieblicher Ertrag		3'536'933	3'191'281
Energieaufwand	13	-2'455'165	-2'171'771
Personalaufwand	14	-126'126	-118'224
Unterhalt und Reparaturen		-111'090	-134'390
Beratung und Dienstleistungen		-170'562	-185'757
Sach- und Verwaltungsaufwand		-107'667	-85'491
Kapital- und Grundstücksteuern	15	-41'600	-43'700
Abschreibungen und Wertberichtigungen		-450'996	-468'339
Total Betriebsaufwand		-3'463'207	-3'207'672
Betriebliches Ergebnis (EBIT)		73'727	-16'391
Finanzertrag		19'092	13'768
Finanzaufwand		-66'183	-62'826
Ausserordentlicher, einmaliger oder periodenfremder Ertrag	16	53'550	144'310
Ausserordentlicher, einmaliger oder periodenfremder Aufwand	16	-1'436	-805
Ergebnis vor Ertragssteuern (EBT)		78'750	78'057
Direkte Steuern		-9'400	-9'300
Jahresgewinn		69'350	68'757

Geldflussrechnung

CHF	Anhang	2024	2023
Jahresgewinn		69'350	68'757
Abschreibungen und Wertberichtigungen auf Anlagevermögen		450'996	468'339
Veränderung Forderungen aus Lieferungen und Leistungen		321'118	-252'744
Veränderung übrige kfr. Forderungen und aktive Rechnungsabgrenzung		-10'324	-79'526
Veränderung Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen		-285'100	379'304
Veränderung übrige kfr. Verbindlichkeiten und passive Rechnungsabgrenzung		8'570	-9'291
Veränderung Rückstellungen		6'962	-36'462
Geldfluss aus Geschäftstätigkeit		561'573	538'377
Investitionen Sachanlagen		-711'257	-2'081'557
Anschlussgebühren, Anteil Dritter		571'411	323'036
Geldfluss aus Investitionstätigkeit		-139'845	-1'758'521
Gewinnausschüttung an Aktionäre (Dividenden)		-70'000	-70'000
Geldflüsse aus lfr. verzinsl. Verbindlichkeiten		-240'000	980'000
Geldfluss aus Finanzierungstätigkeit		-310'000	910'000
Veränderung der flüssigen Mittel		111'728	-310'144
Nachweis:			
Bestand flüssige Mittel am 01. Dezember		366'020	676'165
Bestand flüssige Mittel am 31. Dezember		477'748	366'020
Veränderung der flüssigen Mittel		111'728	-310'144

Anhang zur Jahresrechnung

Grundsätze

Allgemein

Die vorliegende Jahresrechnung wurde gemäss den Bestimmungen des Schweizer Rechnungslegungsrechtes (32. Titel des Obligationenrechtes) erstellt. Die wesentlichen angewendeten Bewertungsgrundsätze, welche nicht vom Gesetz vorgeschrieben sind, sind nachfolgend beschrieben. Dabei ist zu berücksichtigen, dass zur Sicherung des dauernden Gedeihens des Unternehmens die Möglichkeit zur Bildung und Auflösung von stillen Reserven besteht.

Erstellung der Jahresrechnung

Die Jahresrechnung der EVG Grächen AG wird nach dem Kalenderjahr abgeschlossen und dauert jeweils vom 01. Januar bis 31. Dezember.

Forderungen

Forderungen werden zu Nominalwerten abzüglich allfällig betriebswirtschaftlich notwendiger Wertberichtigungen ausgewiesen. Eine steuerlich zulässige pauschale Wertberichtigung wurde gebildet.

Aktive und Passive Rechnungsabgrenzungen

Die Rechnungsabgrenzungen werden für fehlende Aufwendungen und Erträge im entsprechenden Berichtsjahr aufgrund von Erfahrungswerten und möglichst genauen Schätzungen abgebildet. Die Auflösung erfolgt jeweils im Folgejahr über periodenfremde Ertrags- und Aufwandpositionen.

Sachanlagen

Die Anlagen im Bau werden zu Erstellungswerten bilanziert. Nach Ende der Erstellungsphase und bei Inbetriebnahme werden die Anlagen aktiviert. Die einzelnen Anlagen werden linear über die technisch-wirtschaftliche Nutzungsdauer abgeschrieben.

Erlös aus Stromgeschäft

Die Gesellschaft stellt die Stromversorgung der Kunden auf dem Territorium der Gemeinde Grächen sicher und betreibt die hierzu notwendigen Anlagen. Der Erlös aus Stromgeschäft setzt sich aus dem Energieerlös, dem Netznutzungserlös und den Gebühren (KEV, SDL und Konzessionsabgaben) zusammen.

Angaben zu Bilanz- und Erfolgsrechnungspositionen

1 Forderungen aus Lieferungen und Leistungen

CHF	31.12.2024	31.12.2023
Forderungen gegenüber Dritten	1'216'356	1'391'169
Forderungen gegenüber Beteiligten	129'952	276'257
Wertberichtigungen	-70'000	-70'000
Total	1'276'308	1'597'426

2 Aktive Rechnungsabgrenzungen

CHF	31.12.2024	31.12.2023
Aktive Abgrenzungen gegenüber Dritten	238'521	228'197
Aktive Abgrenzungen gegenüber Beteiligten	12'500	12'500
Total	251'021	240'697

3 Beteiligungen

			Beteiligung in % vom Grundkapital	
Gesellschaft, Sitz	Domizil	Grundkapital in TCHF	31.12.2024	31.12.2023
EVWR Energiedienste Visp-Westlich Raron AG	Visp	4'000	1.14%	1.14%

4 Sachanlagen

CHF	31.12.2024	31.12.2023
Grundstücke unbebaut	34'000	34'000
Geschäftsgebäude	447'190	447'190
Stromverteilanlagen	21'531'839	21'915'093
Neuanschlüsse / Zähler	580'782	566'814
Neuanschlüsse / Zähler, Anteil Dritte	-705'259	-688'507
Netzkostenbeiträge, Anteil Dritte	-857'410	-857'410
Fahrzeuge	51'347	51'347
Wärmeerzeugungsanlagen	1'158'422	1'630'626
Informatik	20'366	0
Übrige Sachanlagen	16'183	16'183
Sachanlagen brutto	22'277'460	23'115'337
<i>./. Wertberichtigungen Geschäftsgebäude</i>	<i>-40'216</i>	<i>-28'817</i>
<i>./. Wertberichtigungen Stromverteilanlagen</i>	<i>-14'954'232</i>	<i>-15'071'568</i>
<i>./. Wertberichtigungen Neuanschlüsse / Zähler</i>	<i>-245'563</i>	<i>-227'847</i>
<i>./. Wertberichtigungen Neuanschlüsse / Zähler, Anteil Dritte</i>	<i>206'250</i>	<i>182'806</i>
<i>./. Wertberichtigungen Netzkostenbeiträge, Anteil Dritte</i>	<i>298'912</i>	<i>272'075</i>
<i>./. Wertberichtigungen Fahrzeuge</i>	<i>-27'878</i>	<i>-17'608</i>
<i>./. Wertberichtigungen Wärmeerzeugungsanlagen</i>	<i>-54'195</i>	<i>0</i>
<i>./. Übrige Sachanlagen</i>	<i>-8'091</i>	<i>-6'472</i>
Sachanlagen netto	7'452'447	8'217'906
Anlagen im Bau	544'513	90'205
Total	7'996'960	8'308'111

Der Anlagewert in der Finanzbuchhaltung wurde dem technisch-kalkulatorischen Wert angeglichen und in der Höhe von TCHF 108 (Vorjahr TCHF 58) angepasst.

5 Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen

CHF	31.12.2024	31.12.2023
Verbindlichkeiten gegenüber Dritten	170'052	423'285
Verbindlichkeiten gegenüber Beteiligten	329'700	395'458
Verbindlichkeiten gegenüber Beteiligungen	194'517	160'626
Total	694'269	979'369

6 Kurzfristige verzinsliche Verbindlichkeiten

CHF	31.12.2024	31.12.2023
Bankkredite	180'000	180'000
Total	180'000	180'000

7 Passive Rechnungsabgrenzungen

CHF	31.12.2024	31.12.2023
Passive Rechnungsabgrenzung gegenüber Dritten	4'616	4'725
Passive Rechnungsabgrenzung gegenüber Beteiligten	157'640	157'916
Total	162'256	162'641

8 Kurzfristige Rückstellungen

Die kurzfristigen Rückstellungen umfassen ausschliesslich Steuerrückstellungen und Rückstellungen für Energierisiken.

9 Langfristige verzinsliche Verbindlichkeiten

CHF	31.12.2024	31.12.2023
Bankkredite	3'735'000	3'975'000
Total	3'735'000	3'975'000

10 Aktienkapital

Das Aktienkapital setzt sich aus 10'000 Namenaktien zu nominal CHF 100 zusammen.

11 Erlös aus Stromgeschäft

CHF	2024	2023
Energieverkauf	1'339'518	1'221'448
Auflösung Rückstellung Energierisiko	0	48'000
Netznutzungserlöse	1'174'897	1'111'895
Erlös Abgaben an Gemeinwesen	116'589	116'865
Erlös Förderung erneuerbare Energie (KEV)	243'775	244'297
Erlös Systemdienstleistung (SDL)	79'475	48'881
Erlös Stromreserve	127'096	0
Erlös Wärmeerzeugung	111'531	35'361
Total	3'192'882	2'826'747

12 Sonstige betriebliche Erträge

CHF	2024	2023
Erlös aus Arbeiten und Leistungen	316'455	333'507
Aktivierete Eigenleistungen	21'175	25'375
Sonstige betriebliche Erträge	6'422	5'652
Total	344'052	364'535

13 Energieaufwand

CHF	2024	2023
Energieaufwand	-1'304'158	-1'287'456
Netznutzungsaufwand	-530'775	-445'175
Sonstige Entgelte	-6'190	-5'115
Aufwand Abgaben an Gemeinwesen	-116'589	-116'865
Aufwand Förderung erneuerbare Energie (KEV)	-243'775	-244'297
Aufwand Systemdienstleistung (SDL)	-79'475	-48'881
Aufwand Stromreserve	-127'096	0
Aufwand Wärmeerzeugung	-47'105	-23'982
Total	-2'455'165	-2'171'771

14 Personalaufwand

CHF	2024	2023
Lohnaufwand	-102'090	-95'726
Sozialversicherungsaufwand	-17'190	-15'863
Übriger Personalaufwand	0	-520
Leistungen Dritter	-6'847	-6'115
Total	-126'126	-118'224

15 Kapital- und Grundstücksteuern

CHF	2024	2023
Kapitalsteuern	-24'200	-24'200
Grundstücksteuern	-17'400	-19'500
Total	-41'600	-43'700

16 Ausserordentliches, einmaliges oder periodenfremdes Ergebnis

Die erfassten Erträge und Aufwendungen resultieren vorwiegend aus Deckungsdifferenzen im Netz- / Energiebereich.

17 Firma/Name, Rechtsform, Sitz

EVG Grächen AG, Postfach, 3925 Grächen

Unternehmens-Identifikationsnummer (UID) CHE-111.699.605

18 Anzahl Vollzeitstellen

Die Anzahl der Vollzeitstellen im Jahresdurchschnitt beträgt im Berichtsjahr weniger als 10 Vollzeitstellen.

A P R O A

Bericht der Revisionsstelle

zur Eingeschränkten Revision an die Generalversammlung der

EVG Grächen AG, Grächen

Als Revisionsstelle haben wir die Jahresrechnung (Bilanz, Erfolgsrechnung und Anhang) der EVG Grächen AG für das am 31.12.2024 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 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 sowie der Antrag über die Verwendung des Bilanzgewinns nicht dem schweizerischen Gesetz und den Statuten entsprechen.

Visp, 07. Mai 2025

APROA AG



Simon Imhasly
Zugelassener Revisionsexperte
Leitender Revisor



Pascal Indermitte
Zugelassener Revisionsexperte

Beilage: Jahresrechnung und Antrag über die Verwendung des Bilanzgewinns