



Geschäftsbericht 2024

EVWR Energiedienste Visp - Westlich Raron AG

Aktionäre

enalpin AG	35.00%
VED Visp Energie Dienste AG	24.99%
EVN Energieversorgung Nikolai AG	8.96%
EVWR Energiedienste Visp - Westlich Raron AG	8.44%
EVR Energieversorgung Raron AG	4.74%
Elektrizitätsversorgung Saas-Grund	2.42%
EWZ Elektrizitätswerk Zermatt AG	1.50%
Einwohnergemeinde Saas-Fee	1.48%
Einwohnergemeinde Stalden	1.16%
EVG Grächen AG	1.14%
Elektrizitätsgenossenschaft Zeneggen	1.08%
Einwohnergemeinde Eischoll	0.99%
Einwohnergemeinde Saas-Almagell	0.98%
Einwohnergemeinde Törbel	0.96%
Einwohnergemeinde Staldenried	0.82%
Einwohnergemeinde Visperterminen	0.72%
Elektrizitätswerk Riedbach	0.72%
Einwohnergemeinde Täsch	0.62%
EDSH Energiedienst Steg-Hohtenn AG	0.58%
Einwohnergemeinde Randa	0.56%
Einwohnergemeinde Eisten	0.51%
EVTL Energieversorgung Talschaft Lötschen AG	0.47%
Einwohnergemeinde Unterbäch	0.40%
Elektrizitätsgenossenschaft Saas-Balen	0.27%
Einwohnergemeinde Saas-Balen	0.27%
Einwohnergemeinde Blatten	0.20%
Genossenschaft GSK Stromnetz Kalpetran	0.03%

Verwaltungsrat

Mandate bis zur Generalversammlung betreffend das Geschäftsjahr 2024

Michel Schwery , Ried-Brig, Delegierter des Verwaltungsrates der enalpin AG	Präsident
Dr. Philippe Teyssaire , Visp, Gemeinderat von Visp	Vizepräsident
Jürgen Brigger , Staldenried, Gemeindepräsident von Staldenried	Mitglied
Urs Hildbrand , Visp, Leiter Bereich Vertrieb/Energiewirtschaft der enalpin AG	Mitglied
Roger Holzer , Visp, Leiter Bereich Netze der enalpin AG	Mitglied
Reinhard Imboden , Raron, Gemeindepräsident von Raron	Mitglied
Michael Kalbermatter , St. Niklaus, Gemeindepräsident von St. Niklaus	Mitglied
Philipp Zenhäusern , Bürchen, Gemeindepräsident von Bürchen	Mitglied
Stefan Zurbriggen , Saas-Fee, Gemeindepräsident von Saas-Fee	Mitglied

Sekretärin des Verwaltungsrates

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

Geschäftsführung

Roger Holzer , Visp, Leiter Bereich Netze der enalpin AG	Vorsitzender
Martin Gattlen , Bürchen, Leiter Bereich Finanzen/Dienste der enalpin AG	Mitglied

Revisionsstelle

Mandat bis zur Generalversammlung betreffend das Geschäftsjahr 2024

APROA AG, Visp

Bericht des Verwaltungsrates

für das 20. Geschäftsjahr vom 01. Januar bis 31. Dezember 2024

Lagebericht

Die EVWR Energiedienste Visp - Westlich Raron AG (EVWR), mit ihren 27 Aktionären bestehend aus Energieversorgungsunternehmen und Gemeinden der Region, betreut grosse Teile des Mittelspannungsnetzes in den Bezirken Visp und Westlich Raron. Gleichzeitig unterstützten die EVWR verschiedene Energieversorgungsunternehmen beim Betrieb ihres Netzes.

Mit insgesamt 28 Mitarbeiterinnen und Mitarbeitern in den Bereichen Betrieb, Engineering, Netzmanagement und Elektrokontrollen/Installationswesen sorgt das Unternehmen für den reibungslosen Betrieb der elektrischen Anlagen.

Arbeiten für Gemeinden und Energieversorgungsunternehmen

Die EVWR unterstützt zahlreiche Gemeinden und ihre Energieversorgungsunternehmen im Netz- und Infrastrukturbereich sowie in der Arbeitssicherheit. Sie übernahm für zahlreiche Energieversorgungsunternehmen die Planung, Eingabe und Ausführung von Neuanschlüssen an das Verteilnetz, Verkabelungen im Verteilnetz und den Ausbau von Trafostationen.

Auch im Smart Meter Rollout unterstützt EVWR ihre Partnergemeinden. Auch im Störungsfall verlassen sich viele Energieversorgungsunternehmen auf die EVWR. Zudem plante und realisierte sie für verschiedene Gemeinden Projekte im Bereich der Strassenbeleuchtung.

Elektrokontrollen/Installationswesen

Im Jahr 2024 führten enalpin und EVWR rund 1'100 Installationskontrollen durch. Eine grosse Rolle

spielten hierbei die akkreditierten Kontrollen für Spezialinstallationen in den Bereichen Chemie, Eisenbahn und Nationalstrassen. Zudem wurden rund 380 PV-Anlagen beglaubigt und abgenommen.

Stand Smart Meter Rollout

Im Jahr 2028 müssen mindestens 80 Prozent aller Stromzähler auf Smart Meter umgestellt sein. Auf dem Gebiet der EVWR wurden im Jahr 2024 rund 1'900 Zähler ausgetauscht.

Damit sind aktuell rund 85 Prozent der 14'000 Smart Meter im Versorgungsgebiet ausgewechselt.

Fiber to the Home

Im Auftrag der Netzbetreiberin EVR Energieversorgung Raron AG baut die EVWR das Glasfasernetz in der Gemeinde Raron und St. German aus. Diese Arbeiten laufen auch im 2025 noch weiter. Der Abschluss der Arbeiten ist im Jahr 2026 vorgesehen.

Hochalpine Solaranlagen

Für Vispertal Solar (Törbel, Embd und Eisten), den Solarpark Gebidum und Hohsaas wurde das Konzept für den Energieabtransport erstellt. Zudem wurden für das Projekt Hohsaas die Planvorlagen für das eidgenössische Starkstrominspektorat eingereicht und unter Auflagen bewilligt.

Neue Geschäfts- und Betriebsführung

enalpin und EVWR konnten die öffentliche Ausschreibung für die Betriebs- und Geschäftsführung der Energie Täsch AG für sich entscheiden und übernehmen diese ab dem 01. Januar 2025.

Autobahn A9

Der gedeckte Einschnitt Raron wurde mit den beiden Trafostationen Ost und West ausgebaut und ins örtliche 16kV-Netz integriert. Somit ist nur noch die Verbindung und der Ausbau der Zentrale Ost beim Riedbergtunnel offen.

Unwetter 2024

Im vergangenen Sommer wurde das Wallis von zahlreichen Unwettern heimgesucht. Im Verteilnetz in ihrem eigenen Versorgungsgebiet, aber auch bei Partner-Energieversorgungsunternehmen waren die Mitarbeitenden der EVWR mit viel Engagement im Einsatz, um die entstandenen Schäden möglichst zeitnah zu beheben.

Strompreise 2024 und 2025 der EVWR

Ein Haushalt (H4 - mit einem jährlichen Stromverbrauch von 4'500 kWh), im Versorgungsgebiet der EVWR, bezahlte im Jahr 2024 zum Stromtarif von 26.53 Rp./kWh insgesamt 1'194 Franken an Stromkosten. Im Jahr 2025 (Tarif 24.49 Rp./kWh; jährliche Stromkosten von 1'102 Franken) reduzieren sich die jährlichen Stromkosten gegenüber dem Vorjahr um 92 Franken oder monatlich um rund 8 Franken.

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 Abgabe Kostendeckende Einspeisevergütung KEV mit 2.30 Rp./kWh bleibt gegenüber dem Vorjahr unverändert.



Strompreisentwicklung (H4) 2012-2025 EVWR und Kanton Wallis und Schweiz

(Quelle: ElCom)

Ab dem 01. Januar 2025 vergüten die EVWR-Kunden (H4) einen Gesamtdurchschnittspreis von 24.49 Rp./kWh, welcher deutlich unter dem durchschnittlichen schweizerischen Energiepreis von 29 Rp./kWh liegt.

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 Eidgenössische Elektrizitätskommission ElCom mitteilen. Die Tarife setzen sich zusammen aus den Netznutzungstarifen, den Energietarifen, den Abgaben an die Gemeinwesen 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 Gemeinwesen 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 Tarifsteigerungen 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. Anderseits sind die Kosten der Winterreserve im Vergleich zum Vorjahr gesunken (1.2 Rp./kWh im Jahr 2024, 0.23 Rp./kWh fürs kommende Jahr).

Ein typischer Haushalt 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.

Ordentliche und ausserordentliche Generalversammlungen

Die EVWR führte am 07. Juni 2024 im Gemeindesaal von Staldenried die ordentliche Generalversammlung durch, mit welcher das Geschäftsjahr 2023 beendet wurde. In jener Versammlung beschlossen die Aktionäre einstimmig den Jahresbe-

richt 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 14. August 2024 hat die EVWR eine ausserordentliche Generalversammlung einberufen, um über die Stromtarife für die EVWR-Endkunden ab 01. Oktober 2024/01. Januar 2025 und über die geplante FTTH-Ausbauphase 4 – Aktienkapitalerhöhung der DANET Oberwallis AG zu befinden.

Verwaltungsrat

Jürgen Brigger, Gemeindepräsident von Staldenried, Urs Hildbrand, Leiter Bereich Vertrieb/ Energiewirtschaft der enalpin AG, Roger Holzer, Leiter Bereich Netze der enalpin AG, Reinhard Imboden, Gemeindepräsident von Raron, Michael Kalbermatter, Gemeindepräsident von St. Niklaus, Dr. Philippe Teyssiere, Gemeinderat von Visp, Philipp Zenhäusern, Gemeindepräsident von Bürchen, und Stefan Zurbriggen, Gemeindepräsident von Saas-Fee, bilden den Verwaltungsrat der EVWR, welcher von Michel Schwery, Delegierter des Verwaltungsrates der enalpin AG, präsidiert wird.

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

Der Verwaltungsrat hielt im Geschäftsjahr 2024 drei Sitzungen ab, an welchen u.a. der Jahresabschluss 2023, das Budget 2025, die Aktienkapitalerhöhung der DANET Oberwallis AG, die Energiebeschaffung sowie die Stromtarife ab 01. Oktober 2024/01. Januar 2025 thematisiert wurden.

Geschäftsleitung

Roger Holzer, Leiter Bereich Netze der enalpin AG, als Vorsitzender, und Martin Gattlen, Leiter Bereich Finanzen/Dienste der enalpin AG, als Mitglied, bilden die Geschäftsleitung der EVWR.

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

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

Finanzkommission und Technische Kommission

Die Finanzkommission (FK) und die Technische Kommission (TK) unterstützen die Geschäftsleitung hauptsächlich bei der Budgetierung, dem Jahresabschluss und Investitionsentscheidungen. Darüber hinaus prüfen und bewerten sie die Unterhalts- und Investitionsmaßnahmen aus finanzieller und technischer Sicht.

Der Vorsitz der FK und TK wird von Roger Holzer, Leiter Bereich Netze der enalpin AG, und Martin Gattlen, Leiter Bereich Finanzen/Dienste der enalpin AG, wahrgenommen.

Die FK und TK setzt sich aus Bruno Andenmatten, René Abgottspont, Fabian Brunner, Joël Fischer, Sebastian Imboden, Fabian Kalbermatten, Richard Kalbermatten, Aldo Karlen, Serge Pollinger, Dario Schaller, René Venetz und Daniel Vogel zusammen.

Iwan Bürcher hat per Ende April 2023 sein Amt als Gemeindeschreiber/Finanzverwalter von St. Niklaus

aufgegeben und ist aufgrund dessen auch aus der FK ausgeschieden. Als Nachfolger wurde Dario Schaller, Gemeindevizepräsident von Embd, in die FK zur Vertretung der Region Nikolai bestimmt.

Im Geschäftsjahr 2024 hielten die Kommissionen zwei gemeinsame Sitzungen ab, an welchen u.a. der Jahresabschluss 2023, das Budget 2025 sowie Investitionsanträge behandelt wurden.

Kundenbeziehung

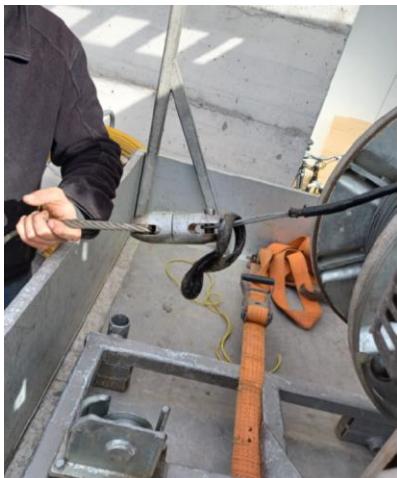
Die EVWR ist auf der Internetseite www.ewwr.ch aktiv. Alle Reglemente, Tarife und die gängigen Formulare sind auf dem Internet abrufbar, die den Kunden in ihrer Beziehung mit der EVWR dienlich sind.

Betrieb und Unterhalt

Im Geschäftsjahr 2024 wendete die EVWR 2.8 Millionen Franken (Vorjahr 2.5 Millionen Franken) als Aufwand für den Betrieb und Unterhalt auf.

Die Bruttoinvestitionen lagen bei 771'400 Franken (Vorjahr 1.06 Millionen Franken), worin die TS Blagere/TS Basper mit 115'800 Franken, die Anschaffung von Bauprovisorien 2. Etappe mit 64'800 Franken sowie der Ersatz der WEVA-Anlage in Niedergersteln mit 50'600 Franken, zu den grössten Positionen zählten. Durch diese Investitionen gewährleistet die EVWR die Versorgungssicherheit ihres Einzugsgebiets über das Mittelspannungsnetz.

Die geplanten Investitionen wurden mehrheitlich ausgeführt oder werden im Frühjahr 2025 abgeschlossen, damit der Werterhalt des Netzes und der Anlagen gewährleistet wird.

A9, Raron Einbindung 16kV Netz

Montage Drehschekel



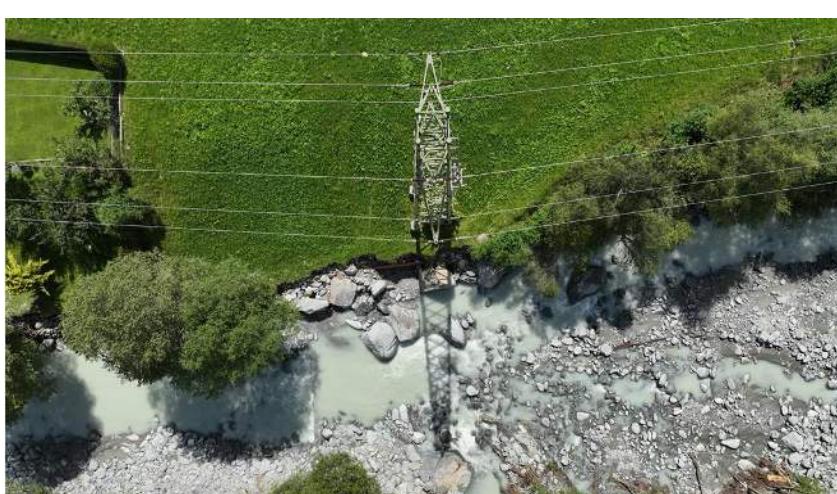
Verlegen von Einzugsseil



MS Kabelzug mit Kabelfett

Unwetter Juni 2024

Heruntergerissenes Stahlrohr/ MS Kabelzuleitung zu Jungbachtal



Unterspülung 65/16 kV Gittermast St. Niklaus Balmatten

Unterspülung MS Kabel Saas-Grund/
Kreuzboden- Hohsaas

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 1'017
zuzüglich des Ergebnisses 2024 von CHF 385'667
was den Bilanzgewinn auf den 31.12.2024 von CHF 386'684
ergibt, ist wie folgt zu verwenden:

Dividendenausschüttung

- 10% Dividende auf das Aktienkapital von CHF 3'662'600 CHF 366'260

Einlage in die allgemeine Reserve

- 5% auf den Jahresgewinn 2024 von CHF 385'667 CHF 19'300

Vortrag auf neue Rechnung

CHF 1'124

3. Entlastung des Verwaltungsrates

Antrag: Erteilen der Entlastung

4. Wahlen**4.1 Mitglieder des Verwaltungsrates**

Antrag: Wahl von Jürgen Brigger, Nino Brunner, Urs Hildbrand, Roger Holzer, Michael Kalbermatter, Michel Schwery, Dr. Philippe Teyssiere, Stefan Troger und Stefan Zurbriggen als Mitglieder des Verwaltungsrates bis zur Generalversammlung betreffend das Geschäftsjahr 2028

4.2 Präsident des Verwaltungsrates

Antrag: Wahl von Michel Schwery 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

Jahresrechnung

2024

Bilanz

AKTIVEN CHF	Anhang	31.12.2024	31.12.2023
Flüssige Mittel		2'313'613	1'344'615
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	1	4'570'629	3'657'356
Übrige kurzfristige Forderungen		0	35'564
Vorräte		477'426	621'086
Aktive Rechnungsabgrenzungen	2	132'538	541'843
Total Umlaufvermögen		7'494'207	6'200'464
Beteiligungen	3	1'002'519	1'002'519
Sachanlagen	4	19'326'629	19'611'306
Total Anlagevermögen		20'329'148	20'613'825
TOTAL AKTIVEN		27'823'355	26'814'290
<hr/>			
PASSIVEN CHF	Anhang	31.12.2024	31.12.2023
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen	5	1'937'972	1'820'535
Kurzfristige verzinsliche Verbindlichkeiten	6	200'000	200'000
Übrige kurzfristige Verbindlichkeiten	7	933'676	602'214
Passive Rechnungsabgrenzungen	8	1'129'783	875'344
Kurzfristige Rückstellungen	9	825'646	506'308
Total kurzfristiges Fremdkapital		5'027'077	4'004'401
Langfristige verzinsliche Verbindlichkeiten	10	17'600'000	17'600'000
Übrige langfristige Verbindlichkeiten	11	239'557	272'575
Total langfristiges Fremdkapital		17'839'557	17'872'575
TOTAL FREMDKAPITAL		22'866'635	21'876'976
Aktienkapital	12	4'000'000	4'000'000
Gesetzliche Gewinnreserve		401'536	382'236
Freiwillige Gewinnreserve		505'900	505'900
Gewinnvortrag		1'017	536
Jahresgewinn		385'667	386'041
Eigene Kapitalanteile	12	-337'400	-337'400
TOTAL EIGENKAPITAL		4'956'720	4'937'314
TOTAL PASSIVEN		27'823'355	26'814'290

Erfolgsrechnung

CHF	Anhang	2024	2023
Erlös aus Stromgeschäft	13	11'444'613	9'591'670
Sonstige betriebliche Erträge	14	6'756'399	6'202'319
Total Betrieblicher Ertrag		18'201'013	15'793'989
Energieaufwand	15	-7'399'116	-6'088'026
Personalaufwand	16	-3'651'610	-3'261'664
Unterhalt und Reparaturen		-2'756'838	-2'493'920
Beratung und Dienstleistungen	17	-1'191'117	-1'163'514
Sach- und Verwaltungsaufwand	18	-807'956	-804'324
Sonstige betriebliche Aufwände		-21'446	-30'694
Kapital- und Grundstücksteuern	19	-72'731	-75'118
Abschreibungen und Wertberichtigungen auf Sachanlagen		-1'048'317	-1'097'072
Total Betriebsaufwand		-16'949'132	-15'014'333
Betriebliches Ergebnis (EBIT)		1'251'880	779'656
Finanzertrag		51'593	63'246
Finanzaufwand		-289'694	-304'917
Ausserordentlicher, einmaliger oder periodenfremder Ertrag	20	432	1'000
Ausserordentlicher, einmaliger oder periodenfremder Aufwand	20	-566'931	-89'929
Ergebnis vor Ertragssteuern (EBT)		447'280	449'056
Direkte Steuern		-61'613	-63'015
Jahresgewinn		385'667	386'041

Geldflussrechnung

CHF	Anhang	2024	2023
Jahresgewinn		385'667	386'041
Abschreibungen und Wertberichtigungen auf Anlagevermögen		1'048'317	1'097'072
Sonstige nicht liquiditätswirksame (Erträge) / Aufwendungen		0	-13'751
Veränderung Forderungen aus Lieferungen und Leistungen		-913'273	-1'063'370
Veränderung Vorräte und nicht fakturierte Dienstleistungen		143'660	-32'073
Veränderung übrige kfr. Forderungen und aktive Rechnungsabgrenzung		444'869	-418'788
Veränderung Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen		117'437	1'343
Veränderung übrige kfr. Verbindlichkeiten und passive Rechnungsabgrenzung		585'902	565'111
Veränderung Rückstellungen		286'320	-319'555
Geldfluss aus Geschäftstätigkeit		2'098'898	202'029
Investitionen Sachanlagen		-771'359	-1'059'758
Desinvestitionen Sachanlagen		0	142'000
Anschlussgebühren, Anteil Dritter		7'718	253'659
Geldfluss aus Investitionstätigkeit		-763'641	-664'100
Gewinnausschüttung an Aktionäre (Dividenden)		-366'260	-366'260
Geldflüsse aus kfr. verzinsl. Verbindlichkeiten		-200'000	-9'080'000
Geldflüsse aus lfr. verzinsl. Verbindlichkeiten		200'000	10'100'000
Geldfluss aus Finanzierungstätigkeit		-366'260	653'740
Veränderung der flüssigen Mittel		968'998	191'669
Nachweis:			
Bestand flüssige Mittel am 01. Januar		1'344'615	1'152'946
Bestand flüssige Mittel am 31. Dezember		2'313'613	1'344'615
Veränderung der flüssigen Mittel		968'998	191'669

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 EVWR Energiedienste Visp - Westlich Raron AG wird nach dem Kalenderjahr abgeschlossen und dauert jeweils vom 01. Januar bis 31. Dezember.

Vorräte

Auf dem Bestand der Vorräte (Bewertung Durchschnittspreis) wurde eine Wertberichtigung von $\frac{1}{3}$ vorgenommen.

Eigene Aktien

Eigene Aktien werden im Erwerbszeitpunkt zu Anschaffungskosten als Minusposten im Eigenkapital bilanziert. Bei späterer Wiederveräußerung wird der Gewinn oder Verlust erfolgswirksam als Finanzertrag bzw. -aufwand erfasst. Die Reserven für eigene Aktien wurden den freiwilligen Gewinnreserven gutgeschrieben.

Beteiligungen

Falls Beteiligungsgesellschaften ein ähnliches operatives Gewerbe betreiben wie die EVWR Energiedienste Visp - Westlich Raron AG werden diese Gesellschaften immer als Beteiligungen ausgewiesen. Dies auch bei einem Stimmrechtsanteil unter 20%.

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

Der Erlös aus dem Stromverkauf resultiert aus der Stromversorgung von Endkunden, die von der EVWR direkt mit elektrischer Energie beliefert werden. Die Netznutzungserlöse entsprechen den verrechneten Entschädigungen für die Nutzung des Netzes der Bezirke Visp und Westlich Raron. Die Erlöse aus Energiegebühren resultieren aus der kostendeckenden Einspeisevergütung (KEV), den Systemdienstleistungen (SDL) und der Stromreserve.

Angaben zu Bilanz- und Erfolgsrechnungspositionen**1 Forderungen aus Lieferungen und Leistungen**

CHF	31.12.2024	31.12.2023
Forderungen gegenüber Beteiligten	3'395'900	2'519'627
Forderungen gegenüber Beteiligungen	54'025	19'401
Forderungen gegenüber Dritten	1'300'705	1'298'329
Wertberichtigungen	-180'000	-180'000
Total	4'570'629	3'657'356

2 Aktive Rechnungsabgrenzungen

CHF	31.12.2024	31.12.2023
Aktive Abgrenzungen gegenüber Dritten	132'438	541'843
Total	132'538	541'843

Die aktiven Rechnungsabgrenzungen umfassen vor allem noch nicht verrechnete Leistungen Dritte.

3 Beteiligungen

CHF	31.12.2024	31.12.2023
Beteiligungen	1'002'519	1'002'519
Total	1'002'519	1'002'519

Beteiligungen	Domizil	Grundkapital in CHF 1'000	Beteiligung in % vom Grundkapital	
			31.12.2024	31.12.2023
Gesellschaft, Sitz				
Valgrid SA	Raron	37'000	2.71%	2.71%

Die Kapitalanteile entsprechen den ausgewiesenen Stimmrechtsanteilen.

4 Sachanlagen

CHF	31.12.2024	31.12.2023
Grundstücke unbebaut	1'159'669	1'159'669
Geschäftsgebäude	2'017'421	2'017'421
Stromverteilanlagen	50'480'048	49'845'762
Neuanschlüsse / Zähler	2'051'814	2'051'814
Neuanschlüsse / Zähler, Anteil Dritte	-2'381'055	-2'381'055
Netzkostenbeiträge, Anteil Dritte	-5'105'861	-5'105'861
Fahrzeuge	2'011'869	1'739'602
Informatik	30'141	30'141
Übrige Anlagen	522'229	522'229
Sachanlagen brutto	50'786'277	49'879'723
./. Wertberichtigungen Geschäftsgebäude	-1'067'764	-987'388
./. Wertberichtigungen Stromverteilanlagen	-30'136'514	-29'140'902
./. Wertberichtigungen Neuanschlüsse / Zähler	-1'133'778	-1'073'818
./. Wertberichtigungen Neuanschlüsse / Zähler, Anteil Dritte	1'276'107	1'210'013
./. Wertberichtigungen Netzkostenbeiträge, Anteil Dritte	1'208'510	1'065'234
./. Wertberichtigungen Fahrzeuge	-1'584'658	-1'559'220
./. Wertberichtigungen Informatik	-30'141	30'141
./. Wertberichtigungen Übrige Anlagen	-478'635	-455'006
Sachanlagen netto	18'839'404	18'908'496
Anlagen im Bau	487'225	702'810
Total	19'326'629	19'611'306

5 Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen

CHF	31.12.2024	31.12.2023
Verbindlichkeiten gegenüber Beteiligten	791'674	350'844
Verbindlichkeiten gegenüber Beteiligungen	629'857	926'094
Verbindlichkeiten gegenüber Dritten	516'442	543'597
Total	1'937'972	1'820'535

6 Kurzfristige verzinsliche Verbindlichkeiten

CHF	31.12.2024	31.12.2023
Bankkredite	200'000	200'000
Total	200'000	200'000

7 Übrige kurzfristige Verbindlichkeiten

CHF	31.12.2024	31.12.2023
Übrige kurzfristige Verbindlichkeiten	933'676	602'214
Total	933'676	602'214

8 Passive Rechnungsabgrenzungen

CHF	31.12.2024	31.12.2023
Passive Rechnungsabgrenzung gegenüber Beteiligten	110'142	110'088
Passive Rechnungsabgrenzung gegenüber Dritten	1'019'642	765'256
Total	1'129'783	875'344

9 Kurzfristige Rückstellungen

Die kurzfristigen Rückstellungen umfassen ausschliesslich Personal- und Steuerrückstellungen sowie Rückstellungen für Energierisiken.

10 Langfristige verzinsliche Verbindlichkeiten

CHF	31.12.2024	31.12.2023
Bankkredite	16'800'000	17'000'000
Darlehen von Beteiligten	800'000	600'000
Total	17'600'000	17'600'000

11 Übrige langfristige Verbindlichkeiten

CHF	31.12.2024	31.12.2023
RST Ifr. Langzeitkonto	14'457	0
RST Ifr. Personal	15'300	18'175
RST Garantieverpflichtungen	37'000	60'000
RST Vorrufe (RLZ > 1 Jahr)	172'800	194'400
Total	239'557	272'575

12 Aktienkapital

Das Aktienkapital beträgt CHF 4'000'000. Das Aktienkapital setzt sich aus 40'000 Namenaktien zu nominal CHF 100 zusammen.

Eigene Aktien	31.12.2024	31.12.2023
Bestand am 01.01. (3'374 Aktien / VJ 3'374 Aktien) Aktien à CHF 100	337'400	337'400
Veränderung Eigene Aktien	0	0
Bestand am 31.12. (3'374 Aktien / VJ 3'374 Aktien) Aktien à CHF 100	337'400	337'400

13 Erlös aus Stromgeschäft

CHF	2024	2023
Energieverkauf	63'847	52'624
Netznutzungserlöse	9'496'787	7'588'310
Auflösung Deckungsdiff. Vorjahre - Netz	130'101	12'887
* Auflösung Netzrisiken	23'000	444'950
Sonstige Netznutzungserlöse (Vorlieger Saas-Fee)	840'120	840'120
Erlös Rundsteuersignale	114'333	116'994
Erlös Abgaben an Gemeinwesen	4'933	5'377
Erlös Förderung erneuerbare Energie (KEV)	417'555	441'967
Erlös Systemdienstleistung (SDL)	136'144	88'440
Erlös Stromreserve	217'793	0
Total	11'444'613	9'591'670

*In den Vorjahren wurden zur Stabilisierung der Netzpreise Rückstellungen gebildet.

14 Sonstige betriebliche Erträge

CHF	2024	2023
Erlös aus Arbeiten und Leistungen	6'566'242	6'013'985
Sonstige betriebliche Erträge	190'157	188'333
Total	6'756'399	6'202'319

15 Energieaufwand

CHF	2024	2023
Energieaufwand	-366'543	-270'123
Netznutzungsaufwand	-6'256'148	-5'282'118
Aufwand Abgaben an Gemeinwesen	-4'933	-5'377
Aufwand Förderung erneuerbare Energie (KEV)	-417'555	-441'967
Aufwand Systemdienstleistung (SDL)	-136'144	-88'440
Aufwand Stromreserve	-217'793	0
Total	-7'399'116	-6'088'026

16 Personalaufwand

CHF	2024	2023
Lohnaufwand	-2'764'340	-2'482'676
Sozialversicherungsaufwand	-648'424	-595'639
Übriger Personalaufwand	-238'847	-183'350
Total	-3'651'610	-3'261'664

17 Beratung und Dienstleistungen

CHF	2024	2023
Geschäftsführung enalpin AG (pauschal)	-1'162'883	-1'135'628
Verwaltungsrat	-28'234	-27'886
Total	-1'191'117	-1'163'514

18 Sach- und Verwaltungsaufwand

CHF	2024	2023
Raumkosten, Mieten/Reinigung	-192'130	-201'996
Informatik inkl. Ordoplus	-426'062	-416'728
Versicherungen	-85'525	-83'872
Buchprüfung	-4'000	-4'000
Komm. / Büromat. / Geschäftsber.	-67'914	-64'740
Verpflegung / Reisespesen	-7'640	-7'305
Werbung / Vergabungen	-24'686	-25'683
Total	-807'956	-804'324

19 Kapital- und Grundstücksteuern

CHF	2024	2023
Kapitalsteuern	-24'271	-23'791
Grundstücksteuern	-48'460	-51'328
Total	-72'731	-75'118

20 Ausserordentliches, einmaliges oder periodenfremdes Ergebnis

Die erfassten Erträge und Aufwendungen resultieren aus der Rückstellung der Deckungsdifferenz Netz 2024 sowie der Bildung Energierisiko 2024.

21 Eventualverbindlichkeiten

Eventualverbindlichkeiten als Sicherstellung bei Drittprojekten bis 2025

	31.12.2024	31.12.2023
CHF	6'387	258'086

Weitere Angaben

22 Firma/Name, Rechtsform, Sitz

EVWR Energiedienste Visp - Westlich Raron AG, Bahnhofplatz 1b, 3930 Visp

Unternehmens-Identifikationsnummer (UID) CHE-112.125.784

23 Anzahl Vollzeitstellen

Der Personalbestand per 31.12.2024 der EVWR Energiedienste Visp - Westlich Raron AG beträgt 33 Mitarbeitende (davon 3 Auszubildende).

APROA

Bericht der Revisionsstelle

zur Eingeschränkten Revision an die Generalversammlung der

EVWR Energiedienste Visp-Westlich Raron AG, Visp

Als Revisionsstelle haben wir die Jahresrechnung (Bilanz, Erfolgsrechnung, Mittelflussrechnung und Anhang) der EVWR Energiedienste Visp-Westlich Raron AG für das am **31. Dezember 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 Fehlauflagen 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, 15. April 2025

APROA AG



Pierre-Alain Kummer
Zugelassener Revisionsexperte
Leitender Revisor



Pascal Indermitte
Zugelassener Revisionsexperte

Beilage: Jahresrechnung und Antrag über die Verwendung des Bilanzgewinns des Kunden