



ELEKTRIZITÄTSWERK DER GEMEINDE BERGÜN FILISUR

Dorfstrasse 38
7477 Filisur

Telefon 081 410 40 44
E-Mail strom@berguenfilisur.ch

Jahresbericht 2025 des EW Bergün Filisur



Inhaltsverzeichnis

1.	Vorwort	2
2.	Strombeschaffung und -Verkauf	3
3.	Netzbetrieb	3
4.	Projekte	4
5.	Besondere Ereignisse / Störungen	4
6.	Finanzen	5
7.	Personelles	6
8.	Ausblick	6
9.	Revisionsbericht	7
10.	Antrag	8
11.	Anhang (Jahresrechnung 2025 EWBF)	

1. Vorwort

Geschätzte Kundinnen und Kunden des EW Bergün Filisur

Im Berichtsjahr 2025 tagte die EW-Kommission insgesamt 5 Mal. Das Jahr war geprägt vom Abschluss neuer Verträge für Betrieb und Unterhalt unserer Netze mit den beiden langjährigen Partnern Albula-Landwasser Kraftwerke AG (Netzgebiet Filisur) und Triulzi AG (Netzgebiet Bergün).

Zudem misst die EW-Kommission der Erneuerung und Instandhaltung unserer Anlagen eine grosse Bedeutung zu. So wurde erneut in Erneuerungen von Trafostationen und Verteilkabinen investiert, und die Installation von intelligenten Stromzählern konnte flächendeckend abgeschlossen werden.

Dass sich diese Investitionen auszahlen, zeigt sich auch daran, dass auch in diesem Geschäftsjahr keine Störungen zu Versorgungsunterbrüchen gesorgt haben.

Intensiv beschäftigt hat sich die EW-Kommission auch mit der zukünftigen Gestaltung der Stromtarife. An mehreren Workshops mit externen Spezialisten konnten wir Möglichkeiten ausloten, wie trotz stark sinkendem Stromabsatz möglichst verursachergerecht genügend Mittel für die nötigen Investitionen erwirtschaftet werden können.

Wie bereits im Budget erwartet, schliesst das EWBF mit einem Verlust von CHF 427'219.07 ab. Das EWBF muss leider mit einer Anpassung der Stromtarife ab 2026 darauf reagieren.

Für die EW-Kommission:
Reto Bachmann,
Präsident

2. Strombeschaffung und -Verkauf

Die Energiebeschaffung erfolgte wie bereits seit einigen Jahren auf Basis einer strukturierten Beschaffung durch das EW Davos.

Energieabsatz	2025 (kWh)	Vorjahr 2024 (kWh)	Veränderung
Einheitstarif	5'875'274	5'869'923	+ 0.1 %
Leistungstarif + Gewerbe	1'819'601	1'864'851	- 2.4 %
Baustrom	179'169	131'699	+ 36.0 %
MS-Bezüger	466'893	453'472	+ 3.0 %
Vertrag RhB	294'479	399'907	- 26.4 %
Total Energieabsatz	8'635'416	8'719'852	- 1.0 %

Der Energieabsatz im Berichtsjahr wiederum um ca. 1% gesunken. Die grösste Abnahme ist beim Vertrag RhB zu verzeichnen, was mit der Fertigstellung des Albulatunnel 2 zu erklären ist. Beim Baustrom verzeichnen wir hingegen eine Zunahme von 36%, was auf eine höhere Bautätigkeit zurückzuführen ist. Die Versorgung im Einheitstarif ist in etwa gleichgeblieben; beim Leistungstarif reduzierte sich der Absatz um 2.4%, wohingegen bei den Mittelspannungsbezügern eine Steigerung von 3% zu verzeichnen ist.

Die Qualität der gelieferten elektrischen Energie wird durch Herkunftsnachweise sichergestellt. Das EWBF liefert 94.0% Wasserstrom aus der ALK sowie die anteilige, verpflichtete Abnahme von über den Netzzuschlag schweizweit gefördertem Strom. Dieser Anteil beträgt 6.0%. Der geförderte Strom besteht zu 52.3% aus Wasserkraft (z. B. aus den KW Preda und TWKW Falein), 17.9% aus Sonnenenergie, 4.2% aus Windenergie, 21.6% aus Biomasse, 4.0% Siedlungsabfälle erneuerbar und zu 0% aus Geothermie.

Somit wird der Strommix des EWBF ohne zusätzliche CO₂-Emissionen geliefert.

Energiequalitäten	2025	Vorjahr 2024
Wasserkraft Albula Landwasser Kraftwerke	94.0 %	93.4 %
Geförderter Strom	6.0 %	6.6 %
CO ₂ Emissionen	0.0 g/kWh	0.0 g/kWh

3. Netzbetrieb

Die insgesamt vom Netz der Albula Netz AG (ANAG) ins Netz des EWBF eingespeiste Energie nahm im Berichtsjahr um 2.5% ab, wobei der gesamte Rückgang im Netzgebiet Filisur zu verzeichnen ist. Die maximale monatliche Spitzenleistung nahm um 18.7% stark zu. Zurückzuführen ist das hauptsächlich auf die geringere Wasserführung aufgrund der Trockenheit an den Trinkwasserkraftwerken Filisur und am KW Preda. Wenn deren Leistung geringer ist, erhöht sich die Leistung, die über das Netz bezogen werden muss. Mit der neuen Verteilkabine „VK Bahnhof“ in Filisur erhöhte sich die Anzahl Verteilkabinen auf 33. Die anderen Netzanlagen erfuhren mengenmässig keine Veränderung. Die Anzahl der Messstellen verringerte sich um 52 auf insgesamt 1345.

Netzdaten	2025	2024	Veränderung
Transportierte Energie Netz Bergün (5a) (MWh)	5'537	5'538	=
Transportierte Energie Netz Filisur (5b) (MWh)	3'063	3'282	- 6.7 %
Ø maximale monatliche Nettoleistung 5a (kW)	855	702	+ 21.8%
Ø maximale monatliche Nettoleistung 5b (kW)	485	427	+ 13.6 %
Länge Mittelspannungsnetz (km)	20.14	20.14	=
Länge Niederspannungsnetz (km)	45.19	45.19	=
Anzahl Trafostationen	33	32	+ 1
Anzahl Kabelverteilkabinen	67	67	=
Anzahl Messtellen Netzebene 5	5	6	-1
Anzahl Messtellen Netzebene 7	1340	1'392	-52

4. Projekte

Folgende Projekte konnten im Berichtsjahr ausgeführt werden:

- Bahnhofstrasse Filisur 4. Etappe (Neue Verteilkabine Bahnhof, neue Rohranlage Ringleitung Verteilcabinen, sowie neue Zugschächte und neue Strassenbeleuchtung)
- Bei der Trafostation Rugnux wurde ein zusätzlicher Hochspannungsschalter eingebaut. Somit kann die Energie der Trafostation welche die Baustelle Punt Ota der RhB versorgt von Bergün oder von Preda (KW Preda) gespiesen werden. Dadurch kann die Baustelle auch während Unterhaltsarbeiten zwischen Bergün und Preda bedient werden.
- Neubau Trafostation Alp Weissenstein
An der bestehenden Schaltanlage im Alpgebäude durften die alten Hochspannungsschalter aus Sicherheitsgründen nicht mehr bedient werden. Ein Ersatz der Anlage am selben Standort war wegen Auflagen des ESTI nicht möglich. Somit musste eine neue Trafostation im Berghang vor dem Alpgebäude realisiert werden, welche die Alp Weissenstein, die Festung Albula, das Gasthaus Albula Hospiz, die Alp Ospiz auf dem Albulapass sowie diverse Sendemasten mit Strom versorgt.
- Diverse Unterhaltsarbeiten bei den Freileitungen: Chaschglion (Ausgleichsbecken ALK - Sagliaz) Latsch - Buorchas, Stuls - Stuls Bahnhof, Naz, Vivel (ARA Bergün Bachüberquerung)
- Seilersatz 300mm² (Ø ca. 25mm) im Bereich der Trafostation Muot
Für den Ersatz mussten die Distanzhalter, welche Kurzschlüsse zwischen den frei hängenden Leiterseile verhindert, mit dem Helikopter demontiert und anschliessend wieder montiert werden.
- Wie bereits im Jahre 2024 wurden die Stromzähler (Smart Meter) ausgetauscht. Das Projekt konnte per Ende 2025 abgeschlossen werden. Insgesamt sind 1'340 Zähler in Betrieb welche nun auch über ein Kundenportal von den Kunden ausgelesen werden können.

5. Besondere Ereignisse / Störungen

Leiterseilersatz mit dem Helikopter

Als besonderes Ereignis kann die Reparatur der Leiterseile an der Freileitung zwischen Bergün und Preda erwähnt werden.

Störungen

Im Berichtsjahr 2025 traten keine Störungen in unserem Netzgebiet auf.

6. Finanzen

Die **Jahresrechnung** 2025 des Elektrizitätswerks der Gemeinde Bergün Filisur umfasst die Erfolgsrechnung, die Investitionsrechnung sowie die Bilanz und gibt einen Überblick über die finanzielle Lage des Unternehmens.

Die **Erfolgsrechnung** 2025 schliesst mit einem Verlust von CHF 427'219.07 ab (Vorjahr CHF 192'816.32).

Im Bereich **Netzbetrieb** wird ein Verlust von CHF 143'222.01 ausgewiesen (Vorjahr CHF 100'358.82). Die Netzerträge beliefen sich auf CHF 1'760'841.41, während der Netzaufwand CHF 1'904'063.42 betrug. Der Aufwand für Systemdienstleistungen und sonstige Abgaben lag bei CHF 273'513.38 und hat gegenüber dem Vorjahr um CHF 109'418.83 bzw. 28 % abgenommen. Der Unterhaltsaufwand für das Netz, Trafostationen, Messapparate sowie Dienstleistungen Dritter belief sich auf CHF 606'695.37, was einer Zunahme von CHF 135'433.61 bzw. 29 % entspricht. Begründet wird dies durch teure Reparaturen der Netzinfrastruktur. Der Personal- und Finanzaufwand liegt im Rahmen des Vorjahres. Die Abschreibungen betrugen CHF 225'000.00 und lagen damit leicht über dem Vorjahreswert.

Im Bereich **Stromhandel** resultierte ein Verlust von CHF 283'997.06. Dieser fällt rund CHF 191'000.00 höher aus als der Verlust im Vorjahr, was vor allem auf höhere Aufwendungen für den Energieeinkauf zurückzuführen ist.

Die **Investitionsrechnung** schloss mit Nettoinvestitionen von CHF 404'768.48 ab. Die Ausgaben entfielen im Wesentlichen auf die Erneuerung der Freileitung Preda-Alp Weissenstein (CHF 228'845.65) und Mast 21-TS Rugnux (CHF 102'421.95) sowie auf den Ersatz der Stromzähler (CHF 194'903.75). Die Investitionseinnahmen von CHF 136'467.17 setzen sich aus den Anschlussgebühren von CHF 24'310.00 und der Investitionsbeitrag von CHF 112'157.17 der Rhätische Bahn für die Erneuerung der Trafostation Rugnux.

Die **Bilanz** weist per 31.12.2025 eine Bilanzsumme von CHF 5'658'714.10 aus.

Die **Aktiven** setzen sich aus dem Finanzvermögen (Flüssige Mittel, Forderungen) im Betrage von CHF 1'049'418.18 (Vorjahr CHF 1'055'581.61) und Verwaltungsvermögen (Netz, Trafostationen, übrige Anlagen) im Betrag von CHF 4'609'295.92 (Vorjahr CHF 4'405'217.49) zusammen.

Bei den **Passiven** sind laufende Verbindlichkeiten und passive Abgrenzungen im Betrage von CHF 947'592.63 (Vorjahr CHF 846'768.56) sowie langfristige Verbindlichkeiten (Darlehen der Gemeinde Bergün Filisur) im Betrag von CHF 3'500'000.00 (Vorjahr CHF 3'000'000.00) ausgewiesen. Das Eigenkapital beträgt per Bilanzstichtag CHF 1'211'121.47 (Vorjahr CHF 1'614'030.54.)

7. Personelles

7.1 EW-Kommission

Die EW-Kommission wird durch den Gemeindevorstand der Gemeinde Bergün Filisur gewählt. Die EW-Kommission hat sich in diesem Jahr nicht verändert. Somit sind nach wie vor folgende Mitglieder im Amt:

- | | |
|----------------------------|---|
| • Reto Bachmann, Filisur, | Präsident |
| • Erwin Caviezel, Bergün, | Vizepräsident |
| • Luzi C. Schutz, Filisur, | Mitglied, Vertreter des Gemeindevorstands |
| • Tino Zanetti, Igis, | Mitglied |
| • Fabio Luzio, Cunter, | Mitglied |

7.2 Operativer Betrieb

Als einziger direkt Angestellter des EW Bergün Filisur amtiert Jonas Liesch aus Filisur. Die operativen Arbeiten werden mit Partnern (Triulzi AG, Bergün, ALK AG, Filisur und IBG AG, Chur) organisiert und ausgeführt. Die auslaufenden Verträge zu den jeweiligen Aufgaben und Verantwortlichkeiten mit diesen drei Partnern sind momentan in Neuausarbeitung, und sollen im 2026 in Kraft treten.

Die Buchhaltung wird von der Gemeindeverwaltung geführt, die Rechnungsstellung erledigt das EW Davos.

8. Ausblick

Wie dieser Bericht zeigt, müssen wir uns in erster Priorität um die Finanzen kümmern.

In den letzten Jahren haben wir die extrem hohen Marktpreise für Energie bewusst nicht vollumfänglich an die Kunden weitergegeben. Diese Spitzen werden über mehrere Jahre geglättet, was bedeutet, dass die künftig günstigeren Einkaufspreise auch nicht vollumfänglich weitergegeben werden können.

Die Preise für die Netznutzung sollen für unsere Kunden kostendeckend und verursachergerecht erhoben werden. Dank dem Einbau von intelligenten Stromzählern können wir unsere Tarife in Zukunft entsprechend gestalten.

Die Erneuerung der Infrastruktur wird wie geplant weitergeführt. So wird sichergestellt, dass unser Netz den neuen Anforderungen von grossen Einspeisern bis zu grossen Verbrauchern gerecht wird und unsere Kunden auf eine zuverlässige Stromversorgung zählen können.

9. Revisionsbericht

Spitalstrasse 1
CH-7430 Thusis

Telefon +41 81 650 06 00
thusis@gredig-partner.ch
www.gredig-partner.ch

Geschäftsführung:
Karin Iseppi, dipl. Treuhandexpertin
Curdin Mayer, dipl. Treuhandexperte
Fabio Giovanoli, dipl. Treuhandexperte

Gredig + Partner AG
Treuhand Steuern Revision



Bericht der externen Revisionsstelle zur Jahresrechnung 2025 an die Geschäftsprüfungskommission und an den Gemeindevorstand des Elektrizitätswerks der Gemeinde Bergün Filisur

Als externe Revisionsstelle haben wir auftragsgemäss die beiliegende Jahresrechnung des Elektrizitätswerks der Gemeinde Bergün Filisur, bestehend aus Bilanz, Erfolgsrechnung, Investitionsrechnung und Geldflussrechnung für das am 31. Dezember 2025 abgeschlossene Rechnungsjahr geprüft.

Der Gemeindevorstand ist für die Aufstellung der Jahresrechnung in Übereinstimmung mit den kantonalen und kommunalen gesetzlichen Vorschriften verantwortlich. Darüber hinaus ist der Gemeindevorstand für die Anwendung sachgemässer Rechnungslegungsmethoden sowie die Vornahme angemessener Schätzungen verantwortlich.

Wir bestätigen, dass wir die Anforderungen hinsichtlich Befähigung und Unabhängigkeit erfüllen und keine mit unserer Unabhängigkeit nicht vereinbaren Sachverhalte vorliegen.

Aufgrund der Ergebnisse unserer Prüfungen bestätigen wir, dass

- die Bilanz, die Erfolgsrechnung, die Investitionsrechnung und die Geldflussrechnung mit der ordnungsgemäss geführten Buchhaltung übereinstimmen.
- der Bestand der bilanzierten Aktiven und Passiven nachgewiesen ist und deren Bewertung korrekt, das heisst in Übereinstimmung mit den Vorgaben des Harmonisierten Rechnungsmodells (HRM2) vorgenommen wurde.
- die Aufwendungen und Erträge der Erfolgsrechnung sowie die Einnahmen und Ausgaben der Investitionsrechnung, soweit diese überprüft wurden, belegt sind.

Nach unserer Beurteilung entspricht die Jahresrechnung für das am 31. Dezember 2025 abgeschlossene Rechnungsjahr den kantonalen und kommunalen gesetzlichen Vorschriften.

Wir empfehlen die vorliegende Jahresrechnung zu genehmigen.

Thusis, 19. Mai 2026

Gredig + Partner AG

Karin Iseppi
Revisionsexpertin
Leitende Revisorin

Curdin Mayer
Revisionsexperte

Jahresrechnung 2025

Mitglied TREUHAND | SUISSE
 Mitglied von EXPERTSuisse

Hauptsitz:
CH-7430 Thusis
Spitalstrasse 1

Zweigbüro:
CH-7000 Chur
Gäuggelistrasse 4

10. Antrag

Gestützt auf Artikel 3 Abs. 4 des Gesetzes für das Elektrizitätswerk der Gemeinde Bergün Filisur beantragt die EW-Kommission dem Gemeindevorstand, den Jahresbericht 2025 sowie die Jahresrechnung 2025 zu genehmigen und der Gemeindeversammlung zur Kenntnis zu bringen.

11. Anhang

Jahresrechnung 2025 des EWBF:

Elektrizitätswerk der Gemeinde Bergün Filisur



Jahresrechnung 2025

Inhaltsverzeichnis

Erfolgsrechnung

Zusammenzug	Seite 1
nach Funktionen	Seite 2
nach Arten	Seite 3 - 4

Investitionsrechnung

nach Funktionen	Seite 5
nach Arten	Seite 6

Bilanz

Aktiven	Seite 7
Passiven	Seite 8

Bericht EW Kommission

Revisionsbericht Gredig + Partner AG, Thusis

EW-Kommission 01.01.2025 – 31.12.2025

Reto Bachmann	EW-Präsident
Luzi C. Schutz	Vertretung Gemeinde
Erwin Caviezel	Mitglied
Fabio Luzio	Mitglied
Tino Zanetti	Mitglied

GPK 2025

Jürg Hanselmann, GPK-Präsident
Andreas Jufer, GPK-Mitglied
Jachen Valentin, GPK-Mitglied

Betriebsleitung

Jonas Liesch	Leiter EW
--------------	-----------

Verwaltung

Pina Fischer	Leiterin Gemeindekanzlei
Prisca Lenz	Fakturierung, Kurtaxen
Patricia Kuhn	Einwohnerkontrolle, Allg. Verwaltung, Homepage
Nelly Gubser	Einwohnerkontrolle, Steuerregister Teilzeit

c) Artengliederung Zusammenzug

		Rechnung 2025		Budget 2025		Rechnung 2024	
		Aufwand	Ertrag	Aufwand	Ertrag	Aufwand	Ertrag
3	AUFWAND	3'358'455.45		3'070'400		3'142'767.43	
30	Personalaufwand	144'542.75		159'000		145'102.05	
31	Sach- und übriger Betriebsaufwand	2'516'874.22		2'161'300		2'193'150.10	
33	Abschreibungen Verwaltungsvermögen	225'000.00		260'000		217'000.00	
34	Finanzaufwand	32'666.70		28'000		27'865.00	
37	Durchlaufende Beiträge	361'946.78		386'000		474'750.28	
39	Interne Verrechnungen	77'425.00		76'100		84'900.00	
4	ERTRAG		2'931'236.38		3'052'100		2'949'951.11
42	Entgelte		2'457'845.47		2'540'000		2'361'541.25
46	Transferertrag		33'650.83		50'000		30'477.64
47	Durchlaufende Beiträge		362'315.08		386'000		473'032.22
49	Interne Verrechnungen		77'425.00		76'100		84'900.00
9	Abschlusskonten	-427'219.07				-192'816.32	
90	Abschluss Erfolgsrechnung	-427'219.07				-192'816.32	
	Total Aufwand	2'931'236.38		3'070'400		2'949'951.11	
	Total Ertrag		2'931'236.38		3'052'100		2'949'951.11
	Aufwandüberschuss				18'300		
	Ertragsüberschuss						

b) Erfolgsrechnung		Rechnung 2025		Budget 2025		Rechnung 2024	
		Aufwand	Ertrag	Aufwand	Ertrag	Aufwand	Ertrag
8	ELEKTRIZITÄTSWERK	3'358'455.45	2'931'236.38	3'070'400	3'052'100	3'142'767.43	2'949'951.11
	Nettoaufwand		427'219.07		18'300		192'816.32
8711	Elektrizitätsnetz	1'904'063.42	1'760'841.41	1'792'300	1'737'100	1'812'483.95	1'712'125.13
	Nettoaufwand		143'222.01		55'200		100'358.82
3000.00	Löhne, Tag- und Sitzungsgelder	11'420.00		20'000		12'460.00	
3010.00	Löhne Betriebspersonal	114'427.00		117'000		113'647.00	
3050.00	AG-Beiträge AHV, IV, EO, ALV, VK	10'066.25		11'000		10'105.40	
3052.00	AG-Beiträge an Pensionskasse	6'306.00		7'000		6'302.40	
3053.00	AG-Beiträge an Unfallversicherungen	445.90		1'000		439.40	
3055.00	AG-Beiträge an Krankentaggeldversicherungen	855.35		1'000		699.40	
3099.00	Übriger Personalaufwand	1'022.25		2'000		1'448.45	
3100.00	Büromaterial, Drucksachen, Publikationen	475.15		2'000		1'268.40	
3101.01	Betriebs- und Verbrauchsmaterial	6'121.60		3'000		1'923.25	
3120.00	Ver- und Entsorgung	293.25		1'000		144.05	
3130.01	Dienstleistungen Dritter	54'757.04		55'000		86'492.72	
3130.02	Kommunikationsaufwand	229.10		1'000		372.20	
3130.03	Dienstleistungen Technische Leitung	144'778.55		80'000		125'413.15	
3130.04	Dienstleistungen EW Davos	47'912.00		40'000		50'008.70	
3130.05	Dienstleistungen Gemeinde Bergün Filisur	42'000.00		42'000		42'000.00	
3130.09	Beiträge	4'497.05		4'000		4'206.05	
3132.01	Dienstleistungen NIV	22'253.15		25'000		10'536.70	
3132.02	Honorare externe Berater	18'572.50		7'000		3'615.00	
3133.01	Informatik Nutzungsaufwand	2'500.00		2'500		2'500.00	
3134.00	Sachversicherungen	15'984.40		16'000		16'124.05	
3143.01	Unterhalt Netz	232'817.43		90'000		104'682.30	
3144.01	Unterhalt Trafostationen	17'482.30		50'000		7'236.44	
3151.01	Unterhalt Messapparate			3'000		25'534.70	
3151.10	Mess- und Regelwesen	26'122.40		40'000		15'742.05	
3160.01	Miete und Pacht Liegenschaften	4'200.00		4'800		4'200.00	
3161.01	Netznutzungsentgelt Vorlieferanten	481'715.45		482'000		420'280.90	
3170.00	Reisekosten und Spesen	4'592.50		5'000		5'023.67	
3180.00	Wertberichtigungen auf Forderungen	300.00		3'000		-3'000.00	
3181.00	Tatsächliche Forderungsverluste	12'303.32		3'000		23'462.29	
3300.00	Ordentliche Abschreibungen Sachanlagen	225'000.00		260'000		217'000.00	
3406.00	Verzinsung langfristige Finanzverbindlichkeiten	32'666.70		28'000		27'865.00	
3702.01	Abgabe an Gemeinde Bergün Filisur	88'801.70		90'000		90'100.01	
3704.01	Swissgrid Systemdienstleistungen	70'794.76		55'000		173'666.42	
3704.02	Pronovo Netzzuschlag	202'350.32		241'000		210'983.85	
4240.01	Netznutzungsentgelt		1'226'815.03		1'225'000		1'060'913.86
4240.10	Dienstleistungen für Dritte						1'932.26
4260.01	Rückerstattungen Dritter		60'635.47				60'869.15
4612.01	Entschädigung Gemeinde Bergün Filisur		33'650.83		50'000		30'477.64
4702.01	Abgabe an Gemeinde Bergün Filisur		88'801.70		90'000		90'100.01
4704.01	Swissgrid Systemdienstleistungen		69'267.26		55'000		175'700.35
4704.02	Pronovo Netzzuschlag		204'246.12		241'000		207'231.86
4990.10	Interne Verrechnung Netzkosten		77'425.00		76'100		84'900.00
8712	Stromhandel	1'454'392.03	1'170'394.97	1'278'100	1'315'000	1'330'283.48	1'237'825.98
	Nettoaufwand		283'997.06				92'457.50
	Nettoertrag			36'900			
3109.01	Energieeinkauf EW Davos	1'336'133.85		1'180'000		1'205'492.25	
3109.03	Energieeinkauf PV-Anlagen	40'633.18		18'000		41'891.23	
3180.00	Wertberichtigungen auf Forderungen	200.00		2'000		-2'000.00	
3181.00	Tatsächliche Forderungsverluste			2'000			
3990.10	Interne Verrechnung Netzkosten	77'425.00		76'100		84'900.00	
4250.01	Energieverkauf		1'137'327.99		1'235'000		1'166'546.42
4250.10	Erträge aus der Regellenergievermarktung		32'974.48		80'000		71'962.87
4260.01	Rückerstattungen Dritter		92.50				-683.31
9	FINANZEN	-427'219.07				-192'816.32	
	Nettoertrag	427'219.07				192'816.32	
9990	Abschluss	-427'219.07				-192'816.32	
	Nettoertrag	427'219.07				192'816.32	
9000.00	Jahresergebnis	-427'219.07				-192'816.32	
	Total Aufwand	2'931'236.38		3'070'400		2'949'951.11	
	Total Ertrag		2'931'236.38		3'052'100		2'949'951.11
	Aufwandüberschuss				18'300		
	Ertragsüberschuss						

d) Erfolgsrechnung Artengliederung		Rechnung 2025		Budget 2025		Rechnung 2024	
		Aufwand	Ertrag	Aufwand	Ertrag	Aufwand	Ertrag
3	AUFWAND	3'358'455.45		3'070'400		3'142'767.43	
30	Personalaufwand	144'542.75		159'000		145'102.05	
300	Behörden und Kommissionen	11'420.00		20'000		12'460.00	
3000	Löhne, Tag- und Sitzungsgelder an Behörden und Kommissionen	11'420.00		20'000		12'460.00	
301	Löhne des Verwaltungs- und Betriebspersonals	114'427.00		117'000		113'647.00	
3010	Löhne des Verwaltungs- und Betriebspersonals	114'427.00		117'000		113'647.00	
305	Arbeitgeberbeiträge	17'673.50		20'000		17'546.60	
3050	AG-Beiträge AHV, IV, EO, ALV, Verwaltungskosten	10'066.25		11'000		10'105.40	
3052	AG-Beiträge an Pensionskassen	6'306.00		7'000		6'302.40	
3053	AG-Beiträge an Unfallversicherungen	445.90		1'000		439.40	
3055	AG-Beiträge an Krankentaggeldversicherungen	855.35		1'000		699.40	
309	Übriger Personalaufwand	1'022.25		2'000		1'448.45	
3099	Übriger Personalaufwand	1'022.25		2'000		1'448.45	
31	Sach- und übriger Betriebsaufwand	2'516'874.22		2'161'300		2'193'150.10	
310	Material- und Warenaufwand	1'383'363.78		1'203'000		1'250'575.13	
3100	Büromaterial	475.15		2'000		1'268.40	
3101	Betriebs-, Verbrauchsmaterial	6'121.60		3'000		1'923.25	
3109	Übriger Material- und Warenaufwand	1'376'767.03		1'198'000		1'247'383.48	
312	Ver- und Entsorgung Liegenschaften	293.25		1'000		144.05	
3120	Ver- und Entsorgung Liegenschaften	293.25		1'000		144.05	
313	Dienstleistungen und Honorare	353'483.79		272'500		341'268.57	
3130	Dienstleistungen Dritter	294'173.74		222'000		308'492.82	
3132	Honorare externe Berater, Gutachter, Fachexperten etc.	40'825.65		32'000		14'151.70	
3133	Informatik-Nutzungsaufwand	2'500.00		2'500		2'500.00	
3134	Sachversicherungsprämien	15'984.40		16'000		16'124.05	
314	Baulicher und betrieblicher Unterhalt	250'299.73		140'000		111'918.74	
3143	Unterhalt übrige Tiefbauten	232'817.43		90'000		104'682.30	
3144	Unterhalt Hochbauten, Gebäude	17'482.30		50'000		7'236.44	
315	Unterhalt Mobilien und immaterielle Anlagen	26'122.40		43'000		41'276.75	
3151	Unterhalt Apparate, Maschinen, Geräte, Fahrzeuge, Werkzeuge	26'122.40		43'000		41'276.75	
316	Mieten, Pachten, Benützungsgebühren, Leasing	485'915.45		486'800		424'480.90	
3160	Miete und Pacht Liegenschaften	4'200.00		4'800		4'200.00	
3161	Mieten, Benützungskosten Anlagen	481'715.45		482'000		420'280.90	
317	Spesenentschädigungen	4'592.50		5'000		5'023.67	
3170	Reisekosten und Spesen	4'592.50		5'000		5'023.67	
318	Wertberichtigungen auf Forderungen	12'803.32		10'000		18'462.29	
3180	Wertberichtigungen auf Forderungen (Delkretere)	500.00		5'000		-5'000.00	
3181	Tatsächliche Forderungsverluste	12'303.32		5'000		23'462.29	
33	Abschreibungen Verwaltungsvermögen	225'000.00		260'000		217'000.00	
330	Abschreibungen Sachanlagen	225'000.00		260'000		217'000.00	
3300	Ordentliche Abschreibungen Sachanlagen Verwaltungsvermögen	225'000.00		260'000		217'000.00	
34	Finanzaufwand	32'666.70		28'000		27'865.00	
340	Zinsaufwand	32'666.70		28'000		27'865.00	
3406	Verzinsung langfristige Finanzverbindlichkeiten	32'666.70		28'000		27'865.00	
37	Durchlaufende Beiträge	361'946.78		386'000		474'750.28	
370	Durchlaufende Beiträge	361'946.78		386'000		474'750.28	

d) Erfolgsrechnung Artengliederung		Rechnung 2025		Budget 2025		Rechnung 2024	
		Aufwand	Ertrag	Aufwand	Ertrag	Aufwand	Ertrag
3702	Durchlaufende Beiträge an Gemeinden und Gemeindezweckverbände	88'801.70		90'000		90'100.01	
3704	Durchlaufende Beiträge an öffentliche Unternehmungen	273'145.08		296'000		384'650.27	
39	Interne Verrechnungen	77'425.00		76'100		84'900.00	
399	Übrige interne Verrechnungen	77'425.00		76'100		84'900.00	
3990	Übrige interne Verrechnungen	77'425.00		76'100		84'900.00	
4	ERTRAG		2'931'236.38		3'052'100		2'949'951.11
42	Entgelte		2'457'845.47		2'540'000		2'361'541.25
424	Benützungsgebühren und Dienstleistungen		1'226'815.03		1'225'000		1'062'846.12
4240	Benützungsgebühren und Dienstleistungen		1'226'815.03		1'225'000		1'062'846.12
425	Erlös aus Verkäufen		1'170'302.47		1'315'000		1'238'509.29
4250	Verkäufe		1'170'302.47		1'315'000		1'238'509.29
426	Rückerstattungen		60'727.97				60'185.84
4260	Rückerstattungen Dritter		60'727.97				60'185.84
46	Transferertrag		33'650.83		50'000		30'477.64
461	Entschädigungen von Gemeinwesen		33'650.83		50'000		30'477.64
4612	Entschädigungen von Gemeinden und Gemeindezweckverbände		33'650.83		50'000		30'477.64
47	Durchlaufende Beiträge		362'315.08		386'000		473'032.22
470	Durchlaufende Beiträge		362'315.08		386'000		473'032.22
4702	Durchlaufende Beiträge von Gemeinden und Gemeindezweckverbänden		88'801.70		90'000		90'100.01
4704	Durchlaufende Beiträge von öffentlichen Unternehmungen		273'513.38		296'000		382'932.21
49	Interne Verrechnungen		77'425.00		76'100		84'900.00
499	Übrige interne Verrechnungen		77'425.00		76'100		84'900.00
4990	Übrige interne Verrechnungen		77'425.00		76'100		84'900.00
9	Abschlusskonten	-427'219.07				-192'816.32	
90	Abschluss Erfolgsrechnung	-427'219.07				-192'816.32	
900	Abschluss Erfolgsrechnung	-427'219.07				-192'816.32	
9000	Jahresergebnis	-427'219.07				-192'816.32	

b) Investitionsrechnung		Rechnung 2025		Budget 2025		Rechnung 2024	
		Ausgaben	Einnahmen	Ausgaben	Einnahmen	Ausgaben	Einnahmen
8	ELEKTRIZITÄTSWERK	541'235.65	136'467.17	713'000		692'150.20	10'940.60
	Nettoausgaben		404'768.48		713'000		681'209.60
8711	Elektrizitätsnetz	541'235.65	136'467.17	713'000		692'150.20	10'940.60
	Nettoausgaben		404'768.48		713'000		681'209.60
5034.03	Anteil EW Erschliessung Cox	-24'582.85					
5034.04	Trafostation Latsch Neubau	5'538.00		241'000			
5034.11	Trafostation Rugnux	2'011.95				132'054.65	
5034.15	Trafostation Innerdorf					258'050.45	
5034.16	Freileitung Preda-Alp Weissenstein	228'845.65				17'321.50	
5034.17	Trafostation Alp Weissenstein			252'000			
5034.19	Trafostation Visura	6'212.75		20'000			
5034.20	MS Mast 21 - TS Rugnux Einschlaufung	102'421.95				14'106.15	
5034.21	Trafostation Naz Sanierung	16'601.00					
5034.22	Trafostation Zinols Ferienhäuser	1'930.25					
5034.23	Trafostation Toua	3'532.25					
5034.25	Trafostation Sagliaz	3'820.95					
5094.01	Intelligentes Messsystem iMS (Smart Meter Roll-Out)	194'903.75		200'000		270'617.45	
6350.11	Investitionsbeiträge RhB Trafostation Rugnux		112'157.17				
6370.00	Anschlussgebühren		24'310.00				10'940.60
	Total Investitionsausgaben	541'235.65		713'000		692'150.20	
	Total Investitionseinnahmen		136'467.17				10'940.60
	Nettoinvestition		404'768.48		713'000		681'209.60
	Überschuss Investitionsrechnung						

d) Investitionsrechnung Artengliederung

		Ausgaben	Rechnung 2025 Einnahmen	Ausgaben	Budget 2025 Einnahmen	Ausgaben	Rechnung 2024 Einnahmen
5	AUSGABEN	541'235.65		713'000		692'150.20	
50	Sachanlagen Verwaltungsvermögen	541'235.65		713'000		692'150.20	
503	Übriger Tiefbau	346'331.90		513'000		421'532.75	
5034	Tiefbauten Elektrizitätswerk	346'331.90		513'000		421'532.75	
509	Übrige Sachanlagen	194'903.75		200'000		270'617.45	
5094	Übrige Sachanlagen Elektrizitätswerk	194'903.75		200'000		270'617.45	
6	EINNAHMEN		136'467.17				10'940.60
63	Investitionsbeiträge für eigene Rechnung		136'467.17				10'940.60
635	Private Unternehmungen		112'157.17				
6350	Investitionsbeiträge von privaten Unternehmungen		112'157.17				
637	Private Haushalte		24'310.00				10'940.60
6370	Investitionsbeiträge von privaten Haushalten		24'310.00				10'940.60

b) Bilanz		Bestand am 01.01.2025	Bestand am 31.12.2025	Zuwachs	Veränderungen Abgang
1	AKTIVEN	5'460'799.10	5'658'714.10	11'055'146.23	10'857'231.23
10	Finanzvermögen	1'055'581.61	1'049'418.18	10'170'604.15	10'176'767.58
100	Flüssige Mittel und kurzfristige Geldanlagen	283'039.53	275'810.35	6'871'994.78	6'879'223.96
1001	Post	268'952.22	254'550.66	3'525'282.40	3'539'683.96
10010	Post-Geschäftskonten	268'952.22	254'550.66	3'525'282.40	3'539'683.96
10010.30	Post CH12 0900 0000 7000 7589 6 Bergün	268'952.22	254'550.66	3'525'282.40	3'539'683.96
1002	Bank	14'087.31	21'259.69	3'346'712.38	3'339'540.00
10020	Bankkontokorrente	14'087.31	21'259.69	3'346'712.38	3'339'540.00
10020.01	GKBCH73 0077 4010 3513 1670 1	14'087.31	21'259.69	3'346'712.38	3'339'540.00
101	Forderungen	772'542.08	773'607.83	3'298'609.37	3'297'543.62
1010	Forderungen aus Lieferungen und Leistungen gegenüber Dritten	727'986.97	748'572.24	2'994'362.38	2'973'777.11
10100	Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	727'986.97	748'572.24	2'994'362.38	2'973'777.11
10100.09	Forderungen manuell	40'771.94	39'600.25	39'600.28	40'771.97
10100.30	Forderungen EWD Bergün Filisur	725'215.03	747'471.99	2'954'762.10	2'932'505.14
10100.99	Wertberichtigung auf Forderungen	-38'000.00	-38'500.00		500.00
1011	Kontokorrente mit Dritten	22'720.80		26'475.75	49'196.55
10110	Kontokorrente mit Kanton und anderen Gemeinden	22'720.80		26'475.75	49'196.55
10110.55	Kontokorrent Gemeinde Bergün Filisur	22'720.80		26'475.75	49'196.55
1019	Übrige Forderungen	21'834.31	25'035.59	277'771.24	274'569.96
10191	Guthaben bei Sozialversicherungen			5'520.00	5'520.00
10191.01	Guthaben Familienzulagen			5'520.00	5'520.00
10192	MWST-Vorsteuerguthaben	21'834.31	25'035.59	272'251.24	269'049.96
10192.01	MWST Elektrizitätswerk Vorsteuer ER			201'665.30	201'665.30
10192.02	MWST Elektrizitätswerk Vorsteuer IR			45'550.35	45'550.35
10192.09	MWST Elektrizitätswerk Abrechnungskonto	21'834.31	25'035.59	25'035.59	21'834.31
14	Verwaltungsvermögen	4'405'217.49	4'609'295.92	884'542.08	680'463.65
140	Sachanlagen Verwaltungsvermögen	4'405'217.49	4'609'295.92	884'542.08	680'463.65
1403	Übrige Tiefbauten	2'805'824.43	2'899'548.01	318'723.58	225'000.00
14034	Elektrizitätswerk	2'805'824.43	2'899'548.01	318'723.58	225'000.00
14034.01	Netz EW Bergün Filisur	1'573'081.05	1'447'081.05		126'000.00
14034.02	Trafostationen EW Bergün Filisur	1'232'743.38	1'452'466.96	318'723.58	99'000.00
1407	Anlagen im Bau Verwaltungsvermögen	1'599'393.06	1'709'747.91	565'818.50	455'463.65
14074	Elektrizitätswerk	1'599'393.06	1'709'747.91	565'818.50	455'463.65
14074.33	Anteil EW Erschliessung Cox	24'582.90			24'582.90
14074.34	Trafostation Latsch Neubau	7'030.80	12'568.80	5'538.00	
14074.38	Trafostation Zinols Hof	94'692.81	94'692.81		
14074.39	Trafostation Rugnux	312'340.70		2'011.95	314'352.65
14074.41	Intelligentes Messsystem iMS (Smart Meter Roll-Out)	907'392.75	1'102'296.50	194'903.75	
14074.42	Freileitung Preda-Alp Weissenstein	239'246.95	468'092.60	228'845.65	
14074.43	MS Mast 21 - TS Rugnux	14'106.15		102'421.95	116'528.10
14074.44	Trafostation Visura		6'212.75	6'212.75	
14074.45	Trafostation Naz		16'601.00	16'601.00	
14074.46	Trafostation Zinols Ferienhäuser		1'930.25	1'930.25	
14074.47	Trafostation Toua		3'532.25	3'532.25	
14074.48	Trafostation Sagliaz		3'820.95	3'820.95	
2	PASSIVEN	5'460'799.10	5'658'714.10	5'370'270.09	5'172'355.09
20	Fremdkapital	3'846'768.56	4'447'592.63	5'345'960.09	4'745'136.02
200	Laufende Verbindlichkeiten	840'268.56	942'092.63	4'840'460.09	4'738'636.02
2000	Laufende Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen von Dritten	840'268.56	887'167.46	919'936.51	873'037.61

b) Bilanz		Bestand am 01.01.2025	Bestand am 31.12.2025	Zuwachs	Veränderungen Abgang
20000	Laufende Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen von Dritten	840'268.56	887'167.46	887'167.46	840'268.56
20000.10	Kreditoren manuell	840'268.56	887'167.46	887'167.46	840'268.56
20001	Kreditoren Sozial- und Personalversicherungen			32'769.05	32'769.05
20001.01	Sozialversicherungen (AHV/ALV/FAK)			17'714.25	17'714.25
20001.02	Pensionskasse Integral			11'467.80	11'467.80
20001.05	Unfallversicherung Übrige UVGZ			184.60	184.60
20001.06	Unfallversicherung SUVA			1'691.70	1'691.70
20001.07	Krankentaggeldversicherung			1'710.70	1'710.70
2001	Kontokorrente mit Dritten		54'925.17	209'981.91	155'056.74
20010	Kontokorrente mit Kanton und anderen Gemeinden		54'925.17	209'981.91	155'056.74
20010.55	Kontokorrent Gemeinde Bergün Filisur		54'925.17	209'981.91	155'056.74
2002	Steuern			560'471.62	560'471.62
20022	Steuerschulden MWST			560'471.62	560'471.62
20022.01	MWST Elektrizitätswerk Umsatzsteuer			242'160.53	242'160.53
20022.09	MWST Elektrizitätswerk Abrechnungskonto			318'311.09	318'311.09
2005	Interne Kontokorrente			3'150'070.05	3'150'070.05
20053	Abrechnungskonten Löhne			119'863.60	119'863.60
20053.01	Abrechnungskonto Lohnverwaltung			119'863.60	119'863.60
20054	Abrechnungskonten Zahlungsverkehr			3'030'206.45	3'030'206.45
20054.99	Übrige Durchgänge			3'030'206.45	3'030'206.45
204	Passive Rechnungsabgrenzungen	6'500.00	5'500.00	5'500.00	6'500.00
2040	Passive Rechnungsabgrenzungen Erfolgsrechnung	6'500.00	5'500.00	5'500.00	6'500.00
20400	Passive Rechnungsabgrenzungen Erfolgsrechnung	6'500.00	5'500.00	5'500.00	6'500.00
20400.01	Passive Rechnungsabgrenzungen Erfolgsrechnung	6'500.00	5'500.00	5'500.00	6'500.00
206	Langfristige Finanzverbindlichkeiten	3'000'000.00	3'500'000.00	500'000.00	
2064	Darlehen, Schuldscheine	3'000'000.00	3'500'000.00	500'000.00	
20640	Langfristige Darlehen	3'000'000.00	3'500'000.00	500'000.00	
20640.40	Gemeinde Bergün Filisur Darlehen	3'000'000.00	3'500'000.00	500'000.00	
29	Eigenkapital	1'614'030.54	1'211'121.47	24'310.00	427'219.07
290	Verpflichtungen (+) bzw. Vorschüsse (-) gegenüber Spezialfinanzierungen	1'614'030.54	1'211'121.47	24'310.00	427'219.07
2900	Spezialfinanzierungen im Eigenkapital	1'614'030.54	1'211'121.47	24'310.00	427'219.07
29004	Energieversorgung	1'614'030.54	1'211'121.47	24'310.00	427'219.07
29004.01	Spezialfinanzierung EW Bergün Filisur	1'614'030.54	1'211'121.47	24'310.00	427'219.07
	Gesamtaktiven	5'460'799.10	5'658'714.10	11'055'146.23	10'857'231.23
	Gesamtpassiven	5'460'799.10	5'658'714.10	5'370'270.09	5'172'355.09
	Überschuss Aktiven			5'684'876.14	5'684'876.14
	Überschuss Passiven				

Spitalstrasse 1
CH-7430 Thusis

Telefon +41 81 650 06 00
thusis@gredig-partner.ch
www.gredig-partner.ch

Geschäftsführung:
Karin Iseppi, dipl. Treuhandexpertin
Curdin Mayer, dipl. Treuhandexperte
Fabio Giovanoli, dipl. Treuhandexperte

Gredig + Partner AG
Treuhand Steuern Revision

| + | - | = |

**Bericht der externen Revisionsstelle zur Jahresrechnung 2025
an die Geschäftsprüfungskommission und an den Gemeindevorstand des
Elektrizitätswerks der Gemeinde Bergün Filisur**

Als externe Revisionsstelle haben wir auftragsgemäss die beiliegende Jahresrechnung des Elektrizitätswerks der Gemeinde Bergün Filisur, bestehend aus Bilanz, Erfolgsrechnung, Investitionsrechnung und Geldflussrechnung für das am 31. Dezember 2025 abgeschlossene Rechnungsjahr geprüft.

Der Gemeindevorstand ist für die Aufstellung der Jahresrechnung in Übereinstimmung mit den kantonalen und kommunalen gesetzlichen Vorschriften verantwortlich. Darüber hinaus ist der Gemeindevorstand für die Anwendung sachgemässer Rechnungslegungsmethoden sowie die Vornahme angemessener Schätzungen verantwortlich.

Wir bestätigen, dass wir die Anforderungen hinsichtlich Befähigung und Unabhängigkeit erfüllen und keine mit unserer Unabhängigkeit nicht vereinbaren Sachverhalte vorliegen.

Aufgrund der Ergebnisse unserer Prüfungen bestätigen wir, dass

- die Bilanz, die Erfolgsrechnung, die Investitionsrechnung und die Geldflussrechnung mit der ordnungsgemäss geführten Buchhaltung übereinstimmen.
- der Bestand der bilanzierten Aktiven und Passiven nachgewiesen ist und deren Bewertung korrekt, das heisst in Übereinstimmung mit den Vorgaben des Harmonisierten Rechnungsmodells (HRM2) vorgenommen wurde.
- die Aufwendungen und Erträge der Erfolgsrechnung sowie die Einnahmen und Ausgaben der Investitionsrechnung, soweit diese überprüft wurden, belegt sind.

Nach unserer Beurteilung entspricht die Jahresrechnung für das am 31. Dezember 2025 abgeschlossene Rechnungsjahr den kantonalen und kommunalen gesetzlichen Vorschriften.

Wir empfehlen die vorliegende Jahresrechnung zu genehmigen.

Thusis, 19. Mai 2026

Gredig + Partner AG



Karin Iseppi
Revisionsexpertin
Leitende Revisorin



Curdin Mayer
Revisionsexperte

Jahresrechnung 2025