



# Geschäftsbericht 2022/2023

EVR Energieversorgung Raron AG



# Jahresbericht und Jahresrechnung der EVR Energieversorgung Raron AG

für das 19. Geschäftsjahr  
vom 01. Oktober 2022 bis 30. September 2023

## EVR Energieversorgung Raron AG

**Jahresbericht und Jahresrechnung**  
**für das 19. Geschäftsjahr**  
**vom 01. Oktober 2022 bis 30. September 2023**

### Aktionäre

Einwohnergemeinde Raron	65%
enalpin AG	35%

### Gesellschaftsorgane

Mandatsablauf anlässlich der GV  
betreffend das Geschäftsjahr

<b>Verwaltungsrat</b>	Jörg Schwestermann, Raron, Präsident	2023/2024
	Michel Schwery, Ried-Brig, Vizepräsident	2023/2024
	Alain Bregy, Susten (bis 23.08.2023)	2021/2022
	Christine Bregy-Lochmatter, Raron	2023/2024
	Roger Holzer, Visp (ab 23.08.2023)	2023/2024
	Reinhard Imboden, Raron	2023/2024

<b>Sekretär des Verwaltungsrates</b>	Christian Mangisch, Bitsch, enalpin AG
--	--

<b>Geschäftsführung</b>	Roger Holzer, Visp, Leiter Bereich Netze enalpin AG (ab 23.08.2023)	Vorsitz
	Alain Bregy, Susten, Leiter Bereich Netze enalpin AG (bis 23.08.2023)	Vorsitz
	Thomas Köpfli, St. German, Gemeindeschreiber	Mitglied

<b>Revisionsstelle</b>	Zenhäusern Treuhand AG, Visp	2022/2023
------------------------	------------------------------	-----------

<b>Geschäftsadresse</b>	EVR Energieversorgung Raron AG c/o enalpin AG Bahnhofplatz 1b 3930 Visp
-------------------------	--

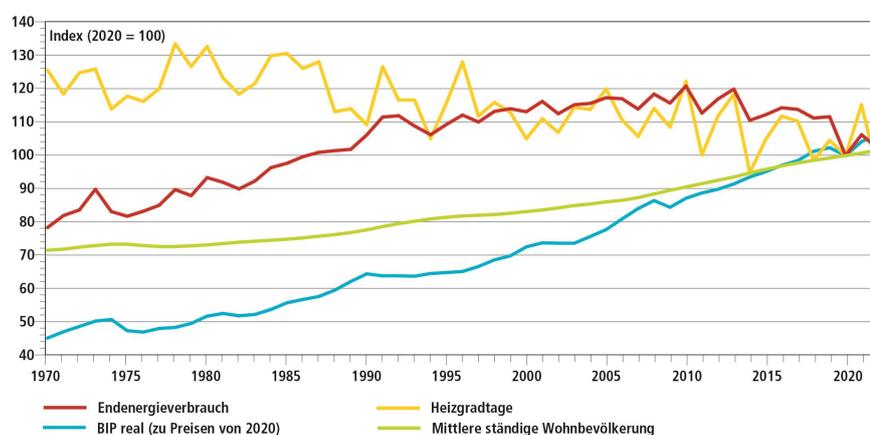
## Bericht des Verwaltungsrates

an die ordentliche Generalversammlung  
betreffend das 19. Geschäftsjahr  
vom 01. Oktober 2022 bis 30. September 2023

### Stromverbrauch 2022 in der Schweiz um 1.9 Prozent gesunken

Gemäss Bundesamt für Energie lag der Landesverbrauch 2022 in der Schweiz bei 61.3 Milliarden Kilowattstunden (Mrd. kWh). Nach Abzug der Übertragungs- und Verteilverluste von 4.3 Mrd. kWh ergibt sich ein Stromendverbrauch von 57.0 Mrd. kWh. Das sind 1.9% oder 1.1 Mrd. kWh (entspricht etwa dem Jahresverbrauch von 220'000 Haushalten) weniger als 2021 (58.1 Mrd. kWh).

Im 2022 wirkten die allgemeine Wirtschafts- sowie die Bevölkerungsentwicklung verbrauchssteigernd. Das Bruttoinlandprodukt nahm 2022 um 2.1% sowie die Bevölkerung der Schweiz (gemäss Bundesamt für Statistik) um 0.8% zu. Hingegen wirkten die eher warme Witterung, Effizienzsteigerungen und die Stromsparappelle verbrauchssenkend. 2022 nahmen die Heizgradtage gegenüber dem Vorjahr um 17.2% ab. Da in der Schweiz gegen 10% des Stromverbrauchs für das Heizen verwendet werden, wirkt diese Entwicklung verbrauchssenkend.



Entwicklung energierelevanter Grössen im Vergleich zum Endverbrauch  
(Quelle: Bundesamt für Energie)

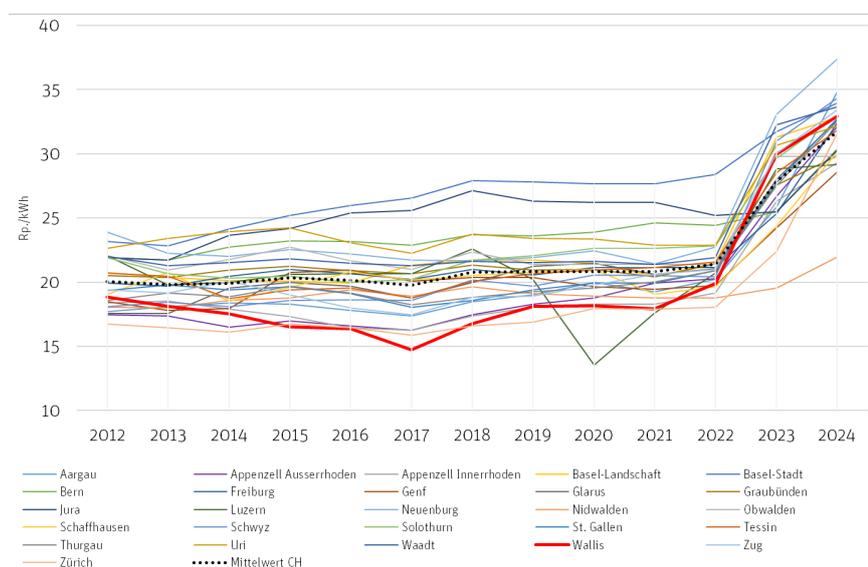
### Weiter ansteigende Strompreise 2024 in der Schweiz

Per 31. August 2023 mussten die rund 600 Schweizer Netzbetreiber ihre Elektrizitätstarife für das nächste Jahr sowohl ihren Kunden als auch der Eidgenössischen Elektrizitätskommission (ElCom) bekannt geben. Die Tarife setzen sich zusammen aus den Netznutzungstarifen, den Energieta-rifen, den Abgaben an die Gemeinwesen sowie dem Netzzuschlag.

Ein typischer Haushalt mit einem Verbrauch von 4'500 kWh (Verbrauchsprofil H4) bezahlt im kommenden Jahr 32.14 Rappen pro Kilowattstunde (Rp./kWh), also 4.94 Rp./kWh mehr als 2023. Auf ein Jahr gerechnet, entspricht dies einer Stromrechnung von 1'446 Franken, respektive 222 Franken mehr als im Vorjahr.

Die Netzkosten steigen für einen typischen Haushalt um 19 Prozent von 10.62 Rp./kWh auf 12.66 Rp./kWh. Neu im Netznutzungstarif enthalten sind die Kosten für die sogenannte Winterreserve in Höhe von 1.2 Rp./kWh. Die Energietarife steigen für die Haushalte von 13.08 Rp./kWh auf 15.63 Rp./kWh (+19.5%). Die Abgaben und Leistungen an die Gemeinden steigen leicht von 0.99 Rp./kWh auf 1.0 Rp./kWh (entspricht +1%). Der Netzzuschlag bleibt bei 2.3 Rp./kWh.

Damit steigt der Gesamtpreis im Median von 27.2 Rp./kWh um 18 Prozent auf 32.14 Rp./kWh.



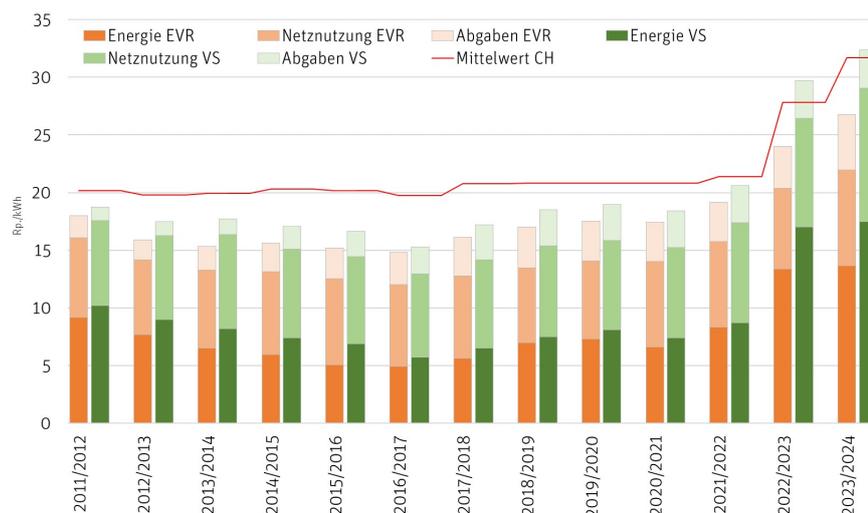
Strompreisentwicklung Verbrauchsprofil H4 Schweiz (Quelle: ElCom/ eigene Darstellung)

Für die kleinen und mittleren Unternehmen in der Schweiz ergibt sich ein ähnliches Bild: Die Netzkosten und die Energiepreise steigen auch hier.

### Strompreise der EVR Energieversorgung Raron AG

Im Geschäftsjahr 2022/2023 bezahlten die Kunden der EVR Energieversorgung Raron AG pro Kilowattstunde elektrische Energie einen Gesamtdurchschnittspreis von 24.00 Rappen, respektive 25.2% mehr als im Vorjahr von 19.17 Rp./kWh.

Dieser Preis beinhaltet die Energie mit 56%, die Netznutzung mit 29% und die Energiegebühren (Kostendeckende Einspeisevergütung, Systemdienstleistungen und Konzessionsabgaben) mit 15%.



Vergleich Strompreisentwicklung H4 der EVR Energieversorgung Raron AG und Kanton Wallis  
(Quelle: Bundesamt für Energie/ eigene Darstellung)

Die EVR-Kunden vergüten ab dem 01. Oktober 2023 einen Gesamtdurchschnittspreis von 26.78 Rp./kWh, welcher deutlich unter dem durchschnittlichen schweizerischen Energiepreis von 32.14 Rp./kWh liegt.

### Allgemeiner Geschäftsverlauf

Die EVR Energieversorgung Raron AG, als Stromlieferantin auf Gemeindegebiet Raron/ St. German, kann auf ein erfolgreiches Geschäftsjahr 2022/2023 zurückblicken. Die Gesellschaft erreichte im vergangenen Berichtsjahr ihre Zielsetzungen in technischer und finanzieller Hinsicht.

### Generalversammlungen

Die ordentliche Generalversammlung wurde am 17. Februar 2023 im alten Schulhaus in St. German abgehalten, mit welcher das Geschäftsjahr 2021/2022 abgeschlossen wurde.

Die Aktionäre genehmigten den Jahresbericht und die Jahresrechnung 2021/2022 sowie den Antrag des Verwaltungsrates über die Verwendung des Bilanzgewinnes.

Zudem erteilten die Aktionäre allen Verwaltungsräten Entlastung für das Geschäftsjahr 2021/2022 und beschlossen die Wahl der Zenhäusern Treuhand AG als Revisionsstelle der EVR Energieversorgung Raron AG für das Geschäftsjahr 2022/2023.

An der ausserordentlichen Generalversammlung vom 23. August 2023 beschlossen die Aktionäre die Stromliefertarife ab 01. Oktober 2023 und wählten Roger Holzer, Leiter Bereich Netze bei der enalpin AG, neu in den Verwaltungsrat der EVR Energieversorgung Raron AG bis zur Generalversammlung betreffend das Geschäftsjahr 2023/2024. Er ersetzt Alain Bregy, welcher aufgrund des Austritts bei der enalpin AG per Ende Juni 2023 auch

seinen Rücktritt aus dem Verwaltungsrat der EVR Energieversorgung Raron AG gab.

### Verwaltungsrat

Der Verwaltungsrat, welcher aus Christine Bregy-Lochmatter, Roger Holzer, Reinhard Imboden und Michel Schwery besteht, wird von Jörg Schwesertmann präsiert.

Im Geschäftsjahr 2022/2023 führte der Verwaltungsrat drei Sitzungen durch, an welchen die ordentlichen Geschäfte wie der Jahresabschluss 2021/2022, das Budget 2023/2024, die Energiebeschaffung sowie die Tarife ab 01. Oktober 2023 behandelt wurden.

### Geschäftsführung

Die Geschäftsführung setzt sich aus Roger Holzer, Leiter Bereich Netze bei der enalpin AG, und Thomas Köppli, Gemeindeschreiber von Raron, zusammen. Sie sind für das operative Geschäft zuständig und bereiten die Geschäfte des Verwaltungsrates vor.

Alain Bregy, bisheriger Geschäftsführer der EVR Energieversorgung AG, hat per 30. Juni 2023 seine Tätigkeit als Leiter Bereich Netze bei der enalpin AG niedergelegt. Demnach hat er auch sein Mandat als Geschäftsführer der EVR Energieversorgung Raron AG abgegeben.

Der Verwaltungsrat ernannte Roger Holzer, Leiter Bereich Netze bei der enalpin AG, an der Sitzung vom 23. August 2023 zum neuen Vorsitzenden der Geschäftsführung der EVR Energieversorgung Raron AG mit Wirkung ab 23. August 2023.

Die kaufmännisch-administrative Geschäftsführung obliegt der enalpin AG.

### Betriebsführung

Der Betrieb und Unterhalt des Stromnetzes der EVR Energieversorgung Raron AG ist in einem Betriebsführungsvertrag mit der EVWR Energiedienste Visp – Westlich Raron AG geregelt. Die Mitarbeitenden dieser Gesellschaft stellen den Netzbetrieb und –unterhalt sicher. Die EVR Energieversorgung Raron AG ist mit 4.74% an der EVWR Energiedienste Visp – Westlich Raron AG beteiligt.

### Technische Kommission

Sebastian Imboden, Gemeindevertreter von Raron, und Christian Mangisch, Vertreter der enalpin AG, bilden die Technische Kommission. Sie berät die Geschäftsführung bei technischen und administrativen Fragen sowie beschäftigt sich mit Fragen des Werterhalts der Niederspannungsnetze der EVR Energieversorgung Raron AG und deren Unterhalt und Betrieb.

Die Technische Kommission hielt im Geschäftsjahr 2022/2023 zwei Sitzungen ab, an welchen sie sich u.a. mit Investitionsanträgen, dem Jahresabschluss 2021/2022, dem Budget 2023/2024 und der Tarifierung auseinandersetzte.

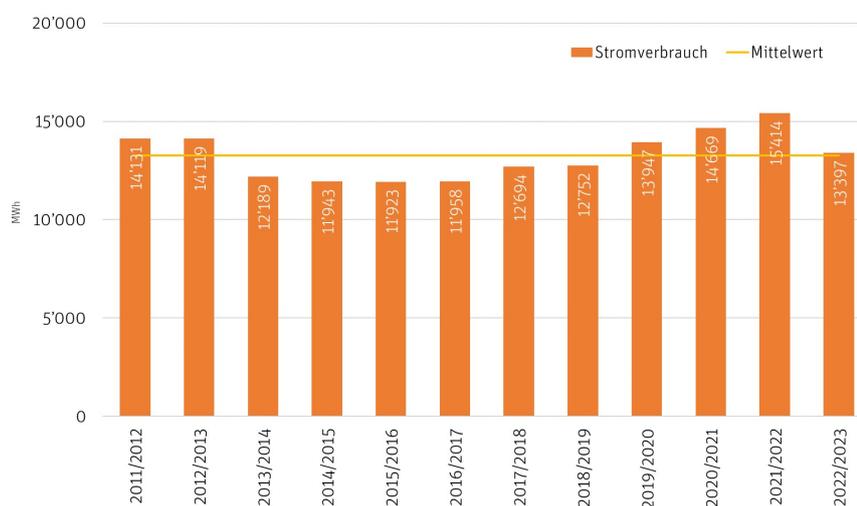
### Betrieb und Unterhalt

Die Freileitungen sowie das 0.4kV-Niederspannungsnetz der EVR Energieversorgung Raron AG misst 42 Kilometer. In Betrieb sind aktuell 33 Transformatorstationen und 71 Verteilkkabinen.

Der Aufwand für den Betrieb und Unterhalt des NS-Netzes betrug im Geschäftsjahr 110'040 Franken. Brutto wurden 356'403 Franken, u.a. in den Ersatz der Trafostation Asper mit 102'094 Franken, in den Ersatz des Trafos in der Trafostation Lattenbine mit 34'305 Franken sowie in den Ersatz der mechanischen Zähler mit 31'005 Franken, investiert.

### Stromverkauf

Vom 01. Oktober 2022 bis 30. September 2023 belieferte die EVR Energieversorgung Raron AG ihre Kunden mit insgesamt 13'397 Megawattstunden (MWh) elektrischer Energie, respektive 2'017 MWh weniger als im Vorjahr mit 15'414 MWh. Der Rückgang des Stromverbrauchs ist u.a. auf weniger Heizgradtage sowie auf die vom Bundesrat verordnete Stromsparkampagne während der Wintermonate 2022/2023 zurück zu führen.



Stromverkauf der EVR Energieversorgung Raron AG (Quelle: Jahresabschlüsse/ eigene Darstellung)

### Kundenbeziehung

Die EVR Energieversorgung Raron AG ist auf der Internetseite [www.evraron.ch](http://www.evraron.ch) präsent. Darauf sind das Kundenportal, alle Reglemente und gängigen Formulare abrufbar, die den Kunden in ihrer Beziehung mit der EVR Energieversorgung Raron AG dienlich sind.

## Jahresabschluss 2022/2023

Der Jahresabschluss ist im Anhang kommentiert.

## Anträge des Verwaltungsrates zum Geschäftsbericht und zur Gewinnverwendung / Entlastung

Der Verwaltungsrat beantragt der Generalversammlung betreffend das Geschäftsjahr 2022/2023:

- den Jahresbericht und die Jahresrechnung 2022/2023 zu genehmigen und den Bericht der Revisionsstelle zur Kenntnis zu nehmen

- den Vortrag aus dem Vorjahr von CHF 760  
zuzüglich Auflösung freiwillige Gewinnreserve von CHF 72'000  
zuzüglich des Ergebnisses 2022/2023 von CHF 9'202  
was den Bilanzgewinn auf den 30.09.2023 von CHF 81'962  
ergibt, wie folgt zu verwenden:

### Dividendenausschüttung

11.5% Dividende auf das Aktienkapital von CHF 700'000 CHF 80'500

### Einlage in die allgemeine Reserve

5% vom Jahresgewinn 2022/2023 von CHF 9'202 CHF 460

**Vortrag auf neue Rechnung** CHF 1'002

- dem Verwaltungsrat Entlastung zu erteilen.

Raron, 04. Dezember 2023

**Der Verwaltungsrat**

## Bilanz

<b>AKTIVEN CHF</b>	<b>Anhang</b>	<b>30.09.2023</b>	<b>30.09.2022</b>
Flüssige Mittel		208'169	364'601
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	1	1'110'508	1'057'034
Übrige kurzfristige Forderungen		13'277	6'638
Aktive Rechnungsabgrenzungen	2	111'658	116'080
<b>Total Umlaufvermögen</b>		<b>1'443'613</b>	<b>1'544'353</b>
Beteiligungen	3	189'600	189'600
Sachanlagen	4	3'288'465	3'213'583
<b>Total Anlagevermögen</b>		<b>3'478'065</b>	<b>3'403'183</b>
<b>TOTAL AKTIVEN</b>		<b>4'921'678</b>	<b>4'947'536</b>
<b>PASSIVEN CHF</b>	<b>Anhang</b>	<b>30.09.2023</b>	<b>30.09.2022</b>
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen	5	619'377	591'219
Kurzfristige verzinsliche Verbindlichkeiten	6	400'000	100'000
Übrige kurzfristige Verbindlichkeiten		26'449	48'502
Passive Rechnungsabgrenzungen	7	368'992	515'744
Kurzfristige Rückstellungen	8	100'696	114'609
<b>Total kurzfristiges Fremdkapital</b>		<b>1'515'514</b>	<b>1'370'074</b>
Langfristige verzinsliche Verbindlichkeiten	9	2'462'500	2'562'500
<b>Total langfristiges Fremdkapital</b>		<b>2'462'500</b>	<b>2'562'500</b>
<b>TOTAL FREMDKAPITAL</b>		<b>3'978'014</b>	<b>3'932'574</b>
Aktienkapital	10	700'000	700'000
Gesetzliche Gewinnreserve		145'275	136'468
Freiwillige Gewinnreserve		16'428	88'428
Gewinnvortrag		72'760	4'917
Jahresgewinn		9'202	85'150
<b>TOTAL EIGENKAPITAL</b>		<b>943'664</b>	<b>1'014'962</b>
<b>TOTAL PASSIVEN</b>		<b>4'921'678</b>	<b>4'947'536</b>

## Erfolgsrechnung

CHF	Anhang	2022/2023	2021/2022
Erlös aus Stromgeschäft	11	3'990'113	3'730'641
Sonstige betriebliche Erträge	12	777'749	251'534
<b>Total Betrieblicher Ertrag</b>		<b>4'767'862</b>	<b>3'982'175</b>
Energieaufwand	13	-3'271'523	-3'040'940
Unterhalt und Reparaturen		-1'150'431	-428'614
Beratung und Dienstleistungen		-144'686	-144'482
Sach- und Verwaltungsaufwand		-20'786	-19'248
Sonstige betriebliche Aufwände		-1'280	-983
Kapital- und Grundstücksteuern	14	-9'472	-10'733
Abschreibungen und Wertberichtigungen auf Sachanlagen u. immaterielle Anlagen		-185'286	-193'365
<b>Total Betriebsaufwand</b>		<b>-4'783'465</b>	<b>-3'838'365</b>
<b>Betriebliches Ergebnis (EBIT)</b>		<b>-15'603</b>	<b>143'811</b>
Finanzertrag		20'131	21'534
Finanzaufwand		-37'358	-41'300
Ausserordentlicher, einmaliger oder periodenfremder Ertrag	15	43'162	1'175
Ausserordentlicher, einmaliger oder periodenfremder Aufwand	15	0	-37'015
<b>Ergebnis vor Ertragssteuern (EBT)</b>		<b>10'332</b>	<b>88'205</b>
Direkte Steuern		-1'130	-3'055
<b>Jahresgewinn</b>		<b>9'202</b>	<b>85'150</b>

## Geldflussrechnung

CHF	Anhang	2022/2023	2021/2022
Jahresgewinn		9'202	85'150
Abschreibungen und Wertberichtigungen auf Anlagevermögen		185'286	193'365
Veränderung Forderungen aus Lieferungen und Leistungen		-53'474	-122'457
Veränderung übrige kfr. Forderungen und aktive Rechnungsabgrenzung		-2'217	74'153
Veränderung Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen		28'158	121'367
Veränderung übrige kfr. Verbindlichkeiten und passive Rechnungsabgrenzung		-168'805	22'898
Veränderung Rückstellungen		-13'913	3'426
<b>Geldfluss aus Geschäftstätigkeit</b>		<b>-15'763</b>	<b>377'901</b>
Investitionen Sachanlagen		-356'403	-254'482
Anschlussgebühren, Anteil Dritter		96'234	48'046
<b>Geldfluss aus Investitionstätigkeit</b>		<b>-260'169</b>	<b>-206'436</b>
Gewinnausschüttung an Aktionäre (Dividenden)		-80'500	-80'500
Geldzuflüsse / (Geldabflüsse) aus kurzfristigen verzinslichen Verbindlichkeiten		300'000	0
Geldzuflüsse / (Geldabflüsse) aus langfristigen verzinslichen Verbindlichkeiten		-100'000	-100'000
<b>Geldfluss aus Finanzierungstätigkeit</b>		<b>119'500</b>	<b>-180'500</b>
<b>Veränderung der flüssigen Mittel</b>		<b>-156'432</b>	<b>-9'035</b>
Nachweis:			
Bestand flüssige Mittel am 01. Oktober		364'601	373'636
Bestand flüssige Mittel am 30. September		208'169	364'601
<b>Veränderung der flüssigen Mittel</b>		<b>-156'432</b>	<b>-9'035</b>

## 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 EVR Energieversorgung Raron AG wird nach dem hydrologischen Geschäftsjahr abgeschlossen und dauert jeweils vom 01. Oktober bis 30. September.

#### 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 Raron 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	30.09.2023	30.09.2022
Forderungen gegenüber Dritten	1'275'134	1'044'489
Forderungen gegenüber Beteiligten	36'947	28'045
Wertberichtigungen	-201'573	-15'500
<b>Total</b>	<b>1'110'508</b>	<b>1'057'034</b>

**2 Aktive Rechnungsabgrenzungen**

CHF	30.09.2023	30.09.2022
Aktive Abgrenzungen gegenüber Dritten	110'464	107'130
Aktive Abgrenzungen gegenüber Beteiligten	1'194	1'093
Noch nicht verrechnete Leistungen	0	7'858
<b>Total</b>	<b>111'658</b>	<b>116'080</b>

Die aktiven Rechnungsabgrenzungen umfassen vor allem ausstehende Pronovozahlungen.

**3 Beteiligungen**

Gesellschaft, Sitz	Domizil	Grundkapital in CHF 1'000	Beteiligung in % vom Grundkapital	
			30.09.2023	30.09.2022
EVWR Energiedienste Visp- Westlich Raron AG	Visp	4'000	4.74%	4.74%

**4 Sachanlagen**

CHF	30.09.2023	30.09.2022
Grundstücke unbebaut	81'694	81'694
Stromverteilanlagen	7'685'424	7'536'323
Neuanschlüsse / Zähler	1'799'235	1'743'340
Neuanschlüsse / Zähler, Anteil Dritte	-850'829	-831'796
Netzkostenbeiträge, Anteil Dritte	-1'100'449	-1'023'249
Photovoltaikanlagen	1'048'410	1'043'669
Übrige Sachanlagen	5'112	5'112
<b>Sachanlagen brutto</b>	<b>8'668'597</b>	<b>8'555'092</b>
<i>./. Wertberichtigungen Stromverteilanlagen</i>	<i>-5'329'863</i>	<i>-5'232'893</i>
<i>./. Wertberichtigungen Neuanschlüsse / Zähler</i>	<i>-504'385</i>	<i>-449'132</i>
<i>./. Wertberichtigungen Neuanschlüsse / Zähler, Anteil Dritte</i>	<i>267'938</i>	<i>242'396</i>
<i>./. Wertberichtigungen Netzkostenbeiträge, Anteil Dritte</i>	<i>324'028</i>	<i>287'908</i>
<i>./. Wertberichtigungen Photovoltaikanlagen</i>	<i>-318'403</i>	<i>-266'115</i>
<i>./. Wertberichtigungen Sachanlagen</i>	<i>-5'112</i>	<i>-5'112</i>
<b>Sachanlagen netto</b>	<b>3'102'800</b>	<b>3'132'145</b>
Anlagen im Bau	185'665	81'438
<b>Total</b>	<b>3'288'465</b>	<b>3'213'583</b>

**5 Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen**

CHF	30.09.2023	30.09.2022
Verbindlichkeiten gegenüber Dritten	299'263	252'301
Verbindlichkeiten gegenüber Beteiligten	320'114	338'919
<b>Total</b>	<b>619'377</b>	<b>591'219</b>

**6 Kurzfristige verzinsliche Verbindlichkeiten**

CHF	30.09.2023	30.09.2022
Bankkredite	400'000	100'000
<b>Total</b>	<b>400'000</b>	<b>100'000</b>

**7 Passive Rechnungsabgrenzungen**

CHF	30.09.2023	30.09.2022
Passive Rechnungsabgrenzungen gegenüber Beteiligten	168'230	192'282
Passive Rechnungsabgrenzungen gegenüber Organen	6'700	6'700
Passive Rechnungsabgrenzungen gegenüber Dritten	194'062	316'762
<b>Total</b>	<b>368'992</b>	<b>515'744</b>

**8 Kurzfristige Rückstellungen**

Die kurzfristigen Rückstellungen umfassen Steuerrückstellungen sowie Energierisikorückstellungen.

**9 Langfristige verzinsliche Verbindlichkeiten**

CHF	30.09.2023	30.09.2022
Bankkredite	2'462'500	2'562'500
<b>Total</b>	<b>2'462'500</b>	<b>2'562'500</b>

## Fälligkeitsstruktur

CHF	30.09.2023	30.09.2022
Bis fünf Jahre	1'737'500	362'500
Über fünf Jahre	725'000	2'200'000
<b>Total</b>	<b>2'462'500</b>	<b>2'562'500</b>

**10 Aktienkapital**

Das Aktienkapital setzt sich aus 7'000 Namenaktien zu nominal CHF 100 zusammen.

**11 Erlös aus Stromgeschäft**

CHF	2022/2023	2021/2022
Energieverkauf	2'026'863	1'553'478
Auflösung Deckungsdiff. Vorjahre - Energie	5'419	2'722
Netznutzungserlöse	1'236'920	1'446'024
Auflösung Deckungsdiff. Vorjahre - Netz	66'423	28'556
Erlös Abgaben an Gemeinwesen	168'230	192'282
Erlös Förderung erneuerbare Energie (KEV)	407'864	465'467
Erlös Systemdienstleistung (SDL)	66'440	32'380
Erlös sonstige Entgelte	11'954	9'732
<b>Total</b>	<b>3'990'113</b>	<b>3'730'641</b>

**12 Sonstige betriebliche Erträge**

CHF	2022/2023	2021/2022
Erlös aus Arbeiten und Leistungen	963'384	255'702
Debitorenverluste	-186'073	-4'643
Sonstige betriebliche Erträge	438	475
<b>Total</b>	<b>777'749</b>	<b>251'534</b>

**13 Energieaufwand**

CHF	2022/2023	2021/2022
Energieaufwand	-1'882'831	-1'497'030
Netznutzungsaufwand	-734'204	-844'048
Aufwand Abgaben an Gemeinwesen	-168'230	-192'282
Aufwand Förderung erneuerbare Energie (KEV)	-407'864	-465'467
Aufwand Systemdienstleistung (SDL)	-66'440	-32'380
Aufwand sonstige Entgelte	-11'954	-9'732
<b>Total</b>	<b>-3'271'523</b>	<b>-3'040'940</b>

**14 Kapital- und Grundstücksteuern**

CHF	2022/2023	2021/2022
Kapitalsteuern	-2'849	-3'198
Grundstücksteuern	-6'623	-7'535
<b>Total</b>	<b>-9'472</b>	<b>-10'733</b>

**15 Ausserordentliches, einmaliges oder periodenfremdes Ergebnis**

Beim ausserordentlichen Aufwand handelt es sich um Deckungsdifferenzen Netz.

**Weitere Angaben****16 Firma/Name, Rechtsform, Sitz**

EVR Energieversorgung Raron AG, Bahnhofplatz 1b, 3930 Visp  
Unternehmens-Identifikationsnummer (UID) CHE-111.781.282

**17 Anzahl Vollzeitstellen**

Die EVR Energieversorgung Raron AG verfügt über kein eigenes Personal. Sämtliche Arbeitsleistungen werden von Dritten in Form von Fremdleistungen eingekauft.

**Zenhäusern Treuhand AG**

Kantonsstrasse 39 • CH-3930 Visp • Telefon 027 948 90 20 • treuhand@ztag.ch • www.ztag.ch

Bericht der Revisionsstelle zur eingeschränkten Revision  
an die Generalversammlung der  
**EVR Energieversorgung Raron AG, Raron**

Visp, 22.11.2023

Als Revisionsstelle haben wir die Jahresrechnung (Bilanz, Erfolgsrechnung und Anhang) der **EVR Energieversorgung Raron AG** für das am 30. September 2023 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.

**Zenhäusern Treuhand AG**

Marc Zenhäusern  
dipl. Treuhandexperte /  
zugelassener Revisionsexperte  
Leitender Revisor

Daniel Zenhäusern  
dipl. Wirtschaftsprüfer /  
zugelassener Revisionsexperte

**Beilagen:**

- Jahresrechnung (Bilanz, Erfolgsrechnung, Anhang)
- Antrag des Verwaltungsrats über die Verwendung des Bilanzgewinns