



Geschäftsbericht

2022



KW Löttschen

Jahresbericht und Jahresrechnung der Kraftwerk Löttschen AG

für das 51. Geschäftsjahr
vom 01. Januar bis 31. Dezember 2022

Kraftwerk Lötschen AG

Jahresbericht und Jahresrechnung
für das 51. Geschäftsjahr
vom 01. Januar bis 31. Dezember 2022

Aktionäre

EnAlpin AG	50%
Rhonewerke AG	50%

Gesellschaftsorgane

Mandatsablauf anlässlich der GV
betreffend das Geschäftsjahr

Verwaltungsrat	Michel Schwery, Ried-Brig, Präsident	2022
	Michael Imhof, Brig-Glis, Vizepräsident	2022
	Raoul Albrecht, Sitten	2022
	Beat Karrer, Ehrendingen	2022
	Diego Pfammatter, Brig-Glis	2022

Delegierter des Staatsrates des Kantons Wallis Moritz Steiner, Steg-Hohtenn

Sekretärin des Verwaltungsrates Marie-Cécile Zuchuat, Susten, EnAlpin AG

Geschäfts- und Betriebsführung Diego Pfammatter, Brig-Glis,
Leiter Bereich Produktion EnAlpin AG

Revisionsstelle APROA AG, Visp 2022

Geschäftsadresse Kraftwerk Lötschen AG
c/o EnAlpin AG
Bahnhofplatz 1b
3930 Visp

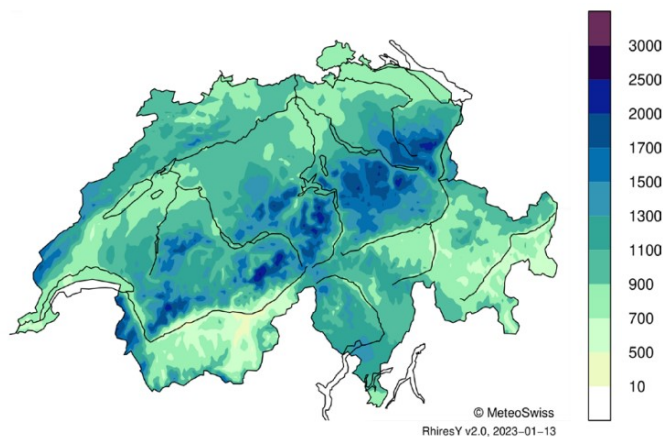
Bericht des Verwaltungsrates

an die ordentliche Generalversammlung
betreffend das 51. Geschäftsjahr
vom 01. Januar bis 31. Dezember 2022

Witterungsverhältnisse, Hydrologie

Gemäss Bundesamt für Meteorologie und Klimatologie MeteoSchweiz blickt die Schweiz auf das deutlich wärmste und regional auf das sonnigste Jahr seit Messbeginn zurück. Der Jahresverlauf war geprägt durch anhaltend überdurchschnittliche Temperaturen, anhaltenden Niederschlagsmangel und viel Sonnenschein.

Die Jahresniederschläge 2022 erreichten in der Schweiz verbreitet 70 bis 90% der Norm 1991–2020. Auf der Alpensüdseite lagen die Werte zwischen 50 und 75% der Norm. Zahlreiche Messstandorte mit über 60-jährigen Messreihen meldeten eines der zehn niederschlagsärmsten Jahre. In einigen Gebieten war es lokal das niederschlagsärmste Jahr seit Messbeginn. Auf der Alpensüdseite war es verbreitet das niederschlagsärmste oder zweitniederschlagsärmste Jahr seit Messbeginn, auch in Messreihen, die 100 Jahre oder mehr zurückreichen.



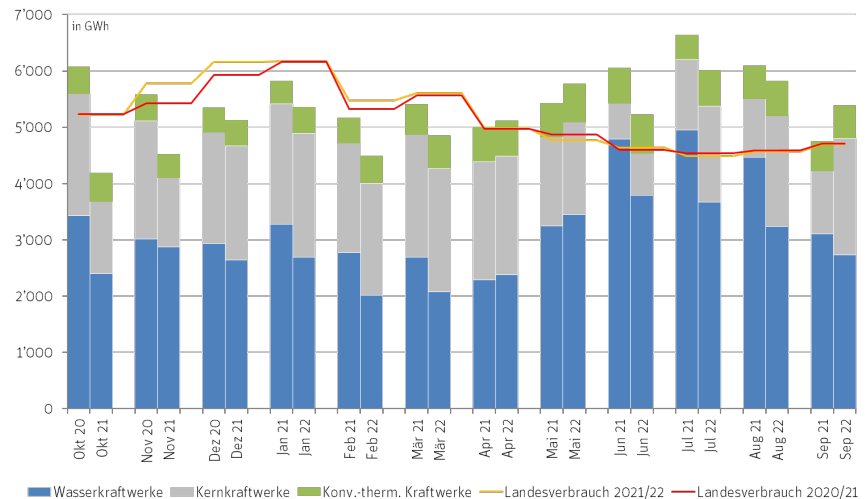
Jahresniederschlagssumme 2022 (in mm)

Quelle: Bundesamt für Meteorologie und Klimatologie MeteoSchweiz

Produktion elektrischer Energie in der Schweiz

Vom 01. Oktober 2021 bis 30. September 2022 betrug, laut Bundesamt für Energie BFE, die schweizerische Landesproduktion an elektrischer Energie total 56'956 Gigawattstunden (GWh). Dies entspricht einem Rückgang von 10.2% gegenüber dem Vorjahr (63'396 GWh). Davon wurden 33'954 GWh (Vorjahr 40'963 GWh) in den Lauf- und Speicherwerken aus Wasserkraft erzeugt, 55% der gesamtschweizerischen Produktion. Die Erzeugung der Kernkraftwerke betrug 21'159 GWh (Vorjahr 20'228

GWh) oder 34%. Die konventionell-thermische und erneuerbare Erzeugung (z.B. Wärmekraftwerke, Wind, Photovoltaik, Biomasse usw.) lag bei 6'782 GWh (Vorjahr 6'194 GWh) oder 11% an der Gesamtproduktion.



Quelle: Bundesamt für Energie / eigene Darstellung

In der Berichtsperiode resultierte, nach Deckung des Eigenverbrauchs der Schweiz, ein Einfuhrüberschuss an elektrischer Energie von 5'599 GWh (Vorjahr Ausfuhrüberschuss von 1'480 GWh).

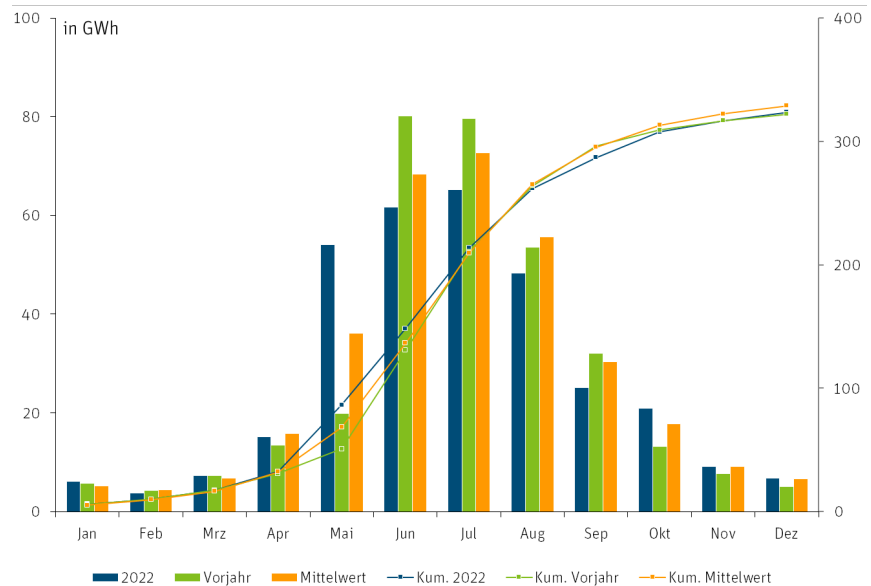
Schweizweit wurden per Ende September 2022 insgesamt 62'555 GWh (Vorjahr 61'619 GWh) elektrische Energie verbraucht.

Energieerzeugung Kraftwerk Löttschen AG

Mit wenig Schnee im Winter, früh einsetzender Schneeschmelze im Frühjahr gepaart mit heissen und niederschlagsarmen Sommer und Herbst, waren die hydrologischen Voraussetzungen eigentlich nicht ideal für die Wasserkraftproduktion. Gleichwohl konnte mit dem Kraftwerk Löttschen ein durchschnittliches Produktionsjahr erreicht werden, dies dank der Vergletscherung im Einzugsgebiet.

In der Zentrale Steg wurden insgesamt 323.6 Mio. Kilowattstunden (kWh) produziert. Die Vorjahresproduktion betrug 322.0 Mio. kWh gegenüber 328.9 Mio. kWh im Mehrjahresmittel. Im Mai waren die Zuflüsse aufgrund der hohen Temperaturen ausserordentlich ergiebig und die Produktion dementsprechend hoch (+50% zu Mehrjahresmittel). Die Sommermonate waren hingegen i.S. Energieproduktion unterdurchschnittlich. Den Partnern standen 323.6 Mio. kWh (Mittel 328.9 Mio. kWh) zur Verfügung.

Von den 323.6 Mio. kWh entfielen 269.5 Mio. kWh auf das Sommerhalbjahr, entsprechend 83% der Jahresproduktion.



Bruttoproduktion (Quelle: Energieumsatz 2022 / eigene Darstellung)

Betrieb und Unterhalt

Zentrale

Die ordentlichen Revisionsarbeiten wurden wie geplant und im Rahmen der berechneten Kosten und Termine abgewickelt. Bei der Maschinen-Gruppe 2 war zudem ein Radwechsel nach rund fünf Jahren Betriebsdauer notwendig.

Die Dichtung beim Drehkörper des Kugelschiebers der Maschinen-Gruppe 2 war undicht und musste ersetzt werden. Die damit notwendige Absenkung des Triebwassersystems wurde vom 20. bis 23. März 2022 durchgeführt. Dank des Rückhaltevolumen des Stausees konnten die Arbeiten ohne Wasserverlust durchgeführt werden.

Während der Seeabsenkung und Entleerung im Zusammenhang mit dem Ersatz der Drosselklappe im November 2022 wurden am Kugelschieber der Maschinen-Gruppe 1 ebenfalls beide axiale Dichtungen ausgewechselt.

Aussenanlagen

Vom 22. bis 25. August 2022 erfolgte die Durchführung der alle zwei Jahre geplanten Seespülung. Mit der diesjährigen Spülung konnten gemäss den Echolotmessungen rund 110'000 m³ Material mobilisiert werden. Die grossen Murgänge des Tännbachs sowie der Gisentella im Sommer 2022 beförderten viel Material in den Stausee.

Im Juli 2022 wurde beim wöchentlichen Rundgang im Wasserschloss Ladu eine Leckage der Staupendeldichtung entdeckt. Da das Staupendel

im Herbst 2022 im Zusammenhang mit dem Ersatz der Drosselklappe ebenfalls ersetzt wird, wurde die Leckage mit temporären Massnahmen behoben.

Alle Störungen in den Anlagen konnten ohne wesentliche Betriebseinschränkungen zeitnah behoben werden.

Erneuerungen

Aufgrund der Substanzhaltung der Kraftwerks- und Netzanlagen wurden im Geschäftsjahr 2022 Ersatz- und Erneuerungsinvestitionen im Umfang von rund CHF 0.9 Mio. getätigt.

Insbesondere wurden folgende Projekte umgesetzt oder gestartet:

- Ersatz der Kugelschieberdichtungen
- Start für neue 65 kV Leistungsschalter der Maschinenfelder
- Ersatz Lagerkühler
- Abschlussarbeiten 5 Jahreskontrolle Staumauer
- Ersatz der Drosselklappe im Wasserschloss Ladu
- Sanierungsarbeiten am Druckstollen

Das Retrofit der Aussenanlagen beinhaltete den Wechsel der Drosselklappe, die Sanierung der Grundablässe, Sanierungsarbeiten am Druckstollen und Dichtungswechsel am Kugelschieber. Ursprünglich war eine 4-wöchige Abschaltung des Kraftwerks vorgesehen. Dank einer optimierten Planung mit Schichtbetrieb, sehr engagierten Mitarbeitern und einer guten Zusammenarbeit mit den externen Partnern konnte das Kraftwerk schon nach nur sieben Arbeitstagen wieder in Betrieb genommen werden. Der Wasserverlust durch die Arbeiten konnte dank dieser tollen Leistung aller Beteiligten und dank dem Rückhaltevolumen des Stausees auf rund 450 MWh reduziert werden. Die Sanierung der Grundablässe wurde verschoben.

Generalversammlung

Am 09. Juni 2022 hielt die Kraftwerk Lötschen AG ihre ordentliche Generalversammlung im Burgersaal in Kippel ab.

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

Des Weiteren gewährten die Aktionäre allen Verwaltungsräten Entlastung zum Geschäftsjahr 2021 sowie stimmten der Wahl der APROA AG, Visp, als Revisionsstelle für ein weiteres Jahr zu.

Verwaltungsrat

Der Verwaltungsrat hielt im vergangenen Geschäftsjahr drei Sitzungen ab, an welchen die ordentlichen Geschäfte wie der Jahresabschluss 2021, das Budget 2023 sowie die Gewässerschutzsanierung thematisiert wurden.

An der konstituierenden Verwaltungsratsitzung vom 09. Juni 2022 wurden Michel Schwery als Präsident und Michael Imhof als Vizepräsident bis zur Generalversammlung betreffend das Geschäftsjahr 2022 bestätigt.

Technische Kommission

Die Technische Kommission (TK) berät die Geschäftsführung bei technischen und administrativen Fragen sowie beschäftigt sich mit Fragen des Werterhalts, des Unterhalts und Betriebs der Anlagen. Die TK traf sich im Geschäftsjahr 2022 zu zwei Sitzungen, an welchen sie u.a. den Jahresabschluss 2021 und das Budget 2023 behandelten.

Diego Pfammatter und Olivier Berchtold, EnAlpin AG, sowie Mathias Bischoff und Ambroise Vuillaume, FMV SA, bilden die TK.

Geschäfts- und Betriebsführung

Diego Pfammatter, Leiter Bereich Produktion bei der EnAlpin AG, ist der Geschäfts- und Betriebsführer der Kraftwerk Lötschen AG. Er leitet das operative Geschäft der Kraftwerk Lötschen AG und bereitet die Geschäfte des Verwaltungsrates vor.

Jahresabschluss 2022

Der Jahresabschluss ist im Anhang kommentiert.

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

Der Verwaltungsrat beantragt der Generalversammlung betreffend das Geschäftsjahr 2022:

1. den Jahresbericht und die Jahresrechnung 2022 zu genehmigen und den Bericht der Revisionsstelle zur Kenntnis zu nehmen

2. den Vortrag aus dem Vorjahr von CHF 34'422
zuzüglich des Ergebnisses 2022 von CHF 940'108
was den Bilanzgewinn auf den 31.12.2022 von CHF 974'530
ergibt, wie folgt zu verwenden:

Dividendenausschüttung

Dividende auf das Aktienkapital von CHF 25'000'000 CHF 875'000

Einlage in die allgemeine Reserve

5% vom Jahresgewinn 2022 von CHF 940'108 CHF 47'005

Vortrag auf neue Rechnung CHF 52'525

3. dem Verwaltungsrat Entlastung zu erteilen.

Steg-Hohtenn, 02. März 2023

Der Verwaltungsrat

Bilanz

AKTIVEN CHF	Anhang	31.12.2022	31.12.2021
Flüssige Mittel	1	1'987'454	9'079'721
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	2	931'410	813'037
Übrige kurzfristige Forderungen	3	111'116	1'116'693
Aktive Rechnungsabgrenzungen	4	390'399	1'809'015
Total Umlaufvermögen		3'420'379	12'818'466
Sachanlagen	5	44'119'473	45'209'345
Total Anlagevermögen		44'119'473	45'209'345
TOTAL AKTIVEN		47'539'852	58'027'811
PASSIVEN CHF	Anhang	31.12.2022	31.12.2021
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen	6	247'809	18'072'084
Kurzfristige verzinsliche Verbindlichkeiten	7	1'975'000	975'000
Übrige kurzfristige Verbindlichkeiten	8	147'222	153'213
Passive Rechnungsabgrenzungen	9	5'376'667	5'189'648
Kurzfristige Rückstellungen	10	386'859	321'678
Total kurzfristiges Fremdkapital		8'133'557	24'711'624
Langfristige verzinsliche Verbindlichkeiten	11	9'535'000	3'510'000
Total langfristiges Fremdkapital		9'535'000	3'510'000
TOTAL FREMDKAPITAL		17'668'557	28'221'624
Aktienkapital	12	25'000'000	25'000'000
Gesetzliche Gewinnreserve		3'896'765	3'848'900
Freiwillige Gewinnreserve (Gewinnvortrag)		34'422	0
Jahresergebnis		940'108	957'287
TOTAL EIGENKAPITAL		29'871'295	29'806'187
TOTAL PASSIVEN		47'539'852	58'027'811

Erfolgsrechnung

CHF	Anhang	2022	2021
Jahreskosten zu Lasten Partner		10'341'210	10'530'157
Sonstige Umsatzerlöse		47'645	46'809
Sonstige betriebliche Erträge		227	1'232
Total Betrieblicher Ertrag		10'389'082	10'578'199
Energieaufwand	13	-263'422	-165'952
Unterhalt und Reparaturen		-509'705	-441'630
Beratung und Dienstleistungen		-897'445	-910'881
Sach- und Verwaltungsaufwand		-112'291	-104'882
Sonstige betriebliche Aufwände		-450	-175
Wasserrechtsabgaben	14	-5'083'345	-5'005'558
Kapital- und Grundstücksteuern	15	-386'000	-385'000
Abschreibungen und Wertberichtigungen auf Sachanlagen		-1'946'030	-1'970'673
Total Betriebsaufwand		-9'198'688	-8'984'752
Betriebliches Ergebnis (EBIT)		1'190'393	1'593'447
Finanzertrag		15'660	15'108
Finanzaufwand		-120'558	-103'356
Ausserordentlicher, einmaliger oder periodenfremder Ertrag	16	29'625	1'909'853
Ausserordentlicher, einmaliger oder periodenfremder Aufwand	16	-113	-16'710'369
Ergebnis vor Ertragssteuern (EBT)		1'115'008	-13'295'316
Direkte Steuern	17	-174'900	-199'661
Direkte Steuern - Vorjahre		0	14'452'264
Jahresergebnis		940'108	957'287

Geldflussrechnung

CHF	Anhang	2022	2021
Jahresergebnis		940'108	957'287
Abschreibungen und Wertberichtigungen auf Anlagevermögen		1'946'030	1'970'673
Veränderung Forderungen aus Lieferungen und Leistungen		-118'373	100'816
Veränderung übrige kfr. Forderungen und aktive Rechnungsabgrenzungen		2'424'193	-2'684'934
Veränderung Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen		-17'824'275	17'941'867
Veränderung übrige kfr. Verbindlichkeiten und passive Rechnungsabgrenzungen		181'027	-3'412'122
Veränderung Rückstellungen		65'181	-15'070'037
Geldfluss aus Geschäftstätigkeit		-12'386'109	-196'450
Investitionen Sachanlagen		-856'158	-397'823
Geldfluss aus Investitionstätigkeit		-856'158	-397'823
Gewinnausschüttung an Aktionäre (Dividenden)		-875'000	0
Geldzuflüsse / (Geldabflüsse) aus kurzfristigen verzinslichen Verbindlichkeiten		1'000'000	0
Geldzuflüsse / (Geldabflüsse) aus langfristigen verzinslichen Verbindlichkeiten		6'025'000	-975'000
Geldfluss aus Finanzierungstätigkeit		6'150'000	-975'000
Veränderung der flüssigen Mittel		-7'092'267	-1'569'273
Nachweis:			
Bestand flüssige Mittel am 01. Januar		9'079'721	10'648'994
Bestand flüssige Mittel am 31. Dezember		1'987'454	9'079'721
Veränderung der flüssigen Mittel		-7'092'267	-1'569'273

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, werden nachfolgend beschrieben. Dabei ist zu berücksichtigen, dass zur Sicherung des dauernden Gedeihens des Unternehmens die Möglichkeit zur Bildung und Auflösung von stillen Reserven besteht.

Allgemeine Grundsätze zur Rechnungslegung

Flüssige Mittel

Der Bestand des konzernweiten Cash-Poolings abzüglich dem Restsaldo des Kontokorrents wird in den Flüssigen Mitteln abgebildet.

Forderungen

Forderungen werden zu Nominalwerten abzüglich allfällig betriebswirtschaftlich notwendiger Wertberichtigungen ausgewiesen. Auf eine steuerlich zulässige pauschale Wertberichtigung wird verzichtet.

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.

Jahreskosten zu Lasten Partner

Die Gesellschaft produziert aus Wasserkraft Energie. Diese Energie wird dem beteiligten Partner jeweils zu den Gestehungskosten abgegeben.

Angaben zu Bilanz- und Erfolgsrechnungspositionen

1 Flüssige Mittel

CHF	31.12.2022	31.12.2021
Flüssige Mittel gegenüber Dritten (Kontokorrente/Kasse)	-12'611	824
Flüssige Mittel gegenüber Beteiligten (konzernweites "Cash-Pooling")	2'000'065	9'078'897
Total	1'987'454	9'079'721

2 Forderungen aus Lieferungen und Leistungen

CHF	31.12.2022	31.12.2021
Forderungen gegenüber Dritten	120	27
Forderungen gegenüber Beteiligten	931'290	813'010
Total	931'410	813'037

3 Übrige kurzfristige Forderungen

CHF	31.12.2022	31.12.2021
Forderungen gegenüber Dritten (Steuerguthaben)	111'116	0
Forderungen gegenüber Dritten (Mehrwertsteuer)	0	1'116'693
Total	111'116	1'116'693

4 Aktive Rechnungsabgrenzungen

CHF	31.12.2022	31.12.2021
Aktive Rechnungsabgrenzungen gegenüber Dritten	390'399	323'984
Aktive Rechnungsabgrenzungen gegenüber Beteiligten	0	1'485'031
Total	390'399	1'809'015

5 Sachanlagen

CHF	31.12.2022	31.12.2021
Gebäude und Grundstücke	1'376'285	1'376'285
Kraftwerkanlagen	112'537'692	112'675'122
Fahrzeuge	63'753	63'753
Anlagen im Bau	241'965	274'962
Wertberichtigungen	-70'100'222	-69'180'777
Total	44'119'473	45'209'345

6 Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen

CHF	31.12.2022	31.12.2021
Verbindlichkeiten gegenüber Dritten	171'414	345'507
Verbindlichkeiten gegenüber Beteiligten	76'395	17'726'577
Total	247'809	18'072'084

7 Kurzfristige verzinsliche Verbindlichkeiten

CHF	31.12.2022	31.12.2021
Bankkredite	1'975'000	975'000
Total	1'975'000	975'000

8 Übrige kurzfristige Verbindlichkeiten

CHF	31.12.2022	31.12.2021
Übrige kurzfristige Verbindlichkeiten (Mehrwertsteuer)	147'222	0
Übrige kurzfristige Verbindlichkeiten (Direkte Steuern)	0	153'213
Total	147'222	153'213

9 Passive Rechnungsabgrenzungen

CHF	31.12.2022	31.12.2021
Passive Rechnungsabgrenzung gegenüber Dritten	5'098'440	5'023'776
Passive Rechnungsabgrenzung gegenüber Organen	21'000	21'000
Passive Rechnungsabgrenzung gegenüber Beteiligten	257'227	144'873
Total	5'376'667	5'189'648

Die Position "Passive Rechnungsabgrenzung gegenüber Dritten" umfasst vorwiegend Abgrenzungen für Konzessionsabgaben.

10 Kurzfristige Rückstellungen

Die kurzfristigen Rückstellungen umfassen ausschliesslich Steuerrückstellungen.

11 Langfristige verzinsliche Verbindlichkeiten

CHF	31.12.2022	31.12.2021
Bankkredite	9'535'000	3'510'000
Total	9'535'000	3'510'000

Fälligkeitsstruktur

CHF	31.12.2022	31.12.2021
Bis fünf Jahre	6'535'000	3'510'000
Über fünf Jahre	3'000'000	0
Total	9'535'000	3'510'000

12 Aktienkapital

Das Aktienkapital setzt sich aus 250 Namenaktien zu nominal CHF 100'000 zusammen.

13 Energieaufwand

Der Energieaufwand besteht aus Aufwendungen für Betriebsenergie, Regelenergie sowie Gebühren für Herkunftsnachweise (HKN).

14 Wasserrechtsabgaben

CHF	2022	2021
Wasserkraftsteuern (Kanton Wallis)	3'003'000	2'957'394
Wasserzinsen (Diverse Gemeinden)	2'080'345	2'048'164
Total	5'083'345	5'005'558

15 Kapital- und Grundstücksteuern

CHF	2022	2021
Kapitalsteuern	144'000	143'000
Grundstücksteuern	242'000	242'000
Total	386'000	385'000

16 Ausserordentliches, einmaliges oder periodenfremdes Ergebnis

Die erfassten Erträge und Aufwendungen sind einerseits periodenfremder Natur und resultieren aus der Differenz zwischen der ursprünglichen Abgrenzung und dem effektiven Betrag.

17 Direkte Steuern

Die Ertragssteuern werden nach der Cost+-Methode (10%) berechnet. Dabei handelt es sich um eine Kostenaufschlagsmethode.

18 Firma/Name, Rechtsform, Sitz

Kraftwerk Lötschen AG, Zentrale, 3940 Steg-Hohtenn

Unternehmens-Identifikationsnummer (UID) CHE-105.861.530

Die Aktionäre der Kraftwerk Lötschen AG sind:

EnAlpin AG, Visp 50%

Rhonewerke AG, Ernen 50%

19 Konzessionsvergabe

Die Gesellschaft hat von den Gemeinden Kippel, Ferden, Gampel-Bratsch und Steg-Hohtenn Konzessionen erhalten für die Nutzung des Wasserangebotes der Lonza zur Produktion elektrischer Energie. Die Konzessionen sind gültig bis ins Jahr 2055.

20 Anzahl Vollzeitstellen

Die Kraftwerk Lötschen AG verfügt über kein eigenes Personal. Sämtliche Arbeitsleistungen werden von Beteiligten / Dritten in Form von Fremdleistungen eingekauft.

A P R O A

Bericht der Revisionsstelle

an die Generalversammlung der

Kraftwerk Lötschen AG, Steg-Hohtenn

Als Revisionsstelle haben wir die Jahresrechnung (Bilanz, Erfolgsrechnung, Mittelflussrechnung und Anhang) der Kraftwerk Lötschen AG für das am 31. Dezember 2022 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 Gesetz und Statuten entsprechen.

Visp, 2. März 2023
K:/Kunden/2000/2227/PRV

APROA AG



Pierre-Alain Kummer
Zugelassener Revisionsexperte
Leitender Revisor



Simon Imhasly
Zugelassener Revisionsexperte

Beilage: Jahresrechnung sowie Antrag über die Verwendung des Bilanzgewinns 2022 des Kunden