



# ENERGIE ELECTRIQUE DU SIMPLON SA

JAHRESBERICHT 2025

78. GESCHÄFTSJAHR

(1. JANUAR BIS 31. DEZEMBER 2025)



Internetseite: [ees-canyoning.ch](http://ees-canyoning.ch)



# INHALTSVERZEICHNIS

ENERGIE ELECTRIQUE DU SIMPLON SA IN KÜRZE .....	4
Eckdaten .....	4
Produktion .....	4
Konzessionsgemeinden .....	4
I. GESELLSCHAFTSORGANE .....	5
Aktionäre .....	5
Verwaltungsrat .....	5
Sekretär des Verwaltungsrats .....	5
Verwaltung .....	5
Revisionsstelle .....	5
II. BERICHT DES VERWALTUNGSRATS .....	6
1. Allgemeines .....	6
2. Betrieb .....	7
3. Produktion .....	10
4. Verwaltung.....	11
5. Risikoanalyse .....	13
6. Finanzielle Situation .....	13
7. Finanzielle Aussichten des Unternehmens .....	14
III. COMPTE DE RÉSULTAT .....	16
IV. BILAN.....	17
V. TABLEAU DE FLUX DE TRESORERIE .....	18
VI. TABLEAU DE VARIATION DES FONDS PROPRES .....	19
VII. ANNEXE AUX COMPTES .....	20
VIII. PROPOSITION D'EMPLOI DU BENEFICE AU BILAN.....	32
IX. RAPPORT DE L'ORGANE DE RÉVISION .....	33

Energie Electricque du Simplon SA (EES) nutzt seit Jahrzehnten das Wasser des Zwischbergentals, des Laggintals und mehrerer kleinerer Zuflüsse im oberen Teil des Simplontals durch drei Kraftwerke in Gondo, Gabi und Tannuwald.

**ECKDATEN**

**KRAFTWERK TANNUWALD - ALT. 1396 M**

2 PELTON-TURBINEN  
 GESAMTLEISTUNG: 8 MW  
 FALLHÖHE: 364 M

**FAH-STAUDAMM - ALT. 1759 M**

BAU: 1979  
 INBETRIEBNAHME: 1981  
 STAUSEE: 41 000 M<sup>3</sup>

**KRAFTWERK GABI - ALT. 1302 M**

2 PELTON-TURBINEN  
 GESAMTLEISTUNG: 18 MW  
 FALLHÖHE: 294 M

**EGGEN SPEICHER - ALT. 1597M**

BAU: 1957  
 INBETRIEBNAHME: 1958  
 STAUSEE: 50 300 M<sup>3</sup>

**KRAFTWERK GONDO - ALT. 799 M**

3 PELTON-TURBINEN  
 GESAMTLEISTUNG: 55 MW  
 FALLHÖHE: 479 M

**SERA-STAUDAMM - ALT. 1278 M**

BAU: 1951 DANN 2010  
 INBETRIEBNAHME: 1952  
 STAUSEE: 180 000 M<sup>3</sup>

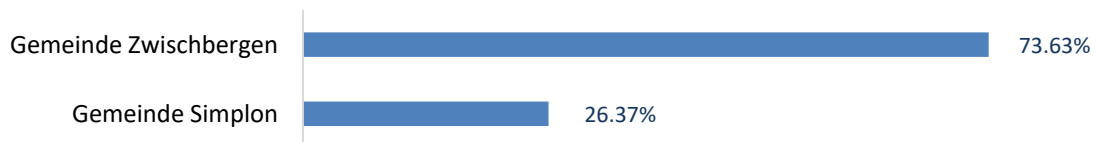
**PRODUKTION**

JAHRESPRODUKTION (DURCHSCHNITT): 249.3 GWH

**KONZESSIONSGEMEINDEN**

Die Konzessionen wurden bis zum 1.8.2061 von den Gemeinden Zwischbergen und Simplon erteilt:

KRAFTWERK GONDO



KRAFTWERK GABI

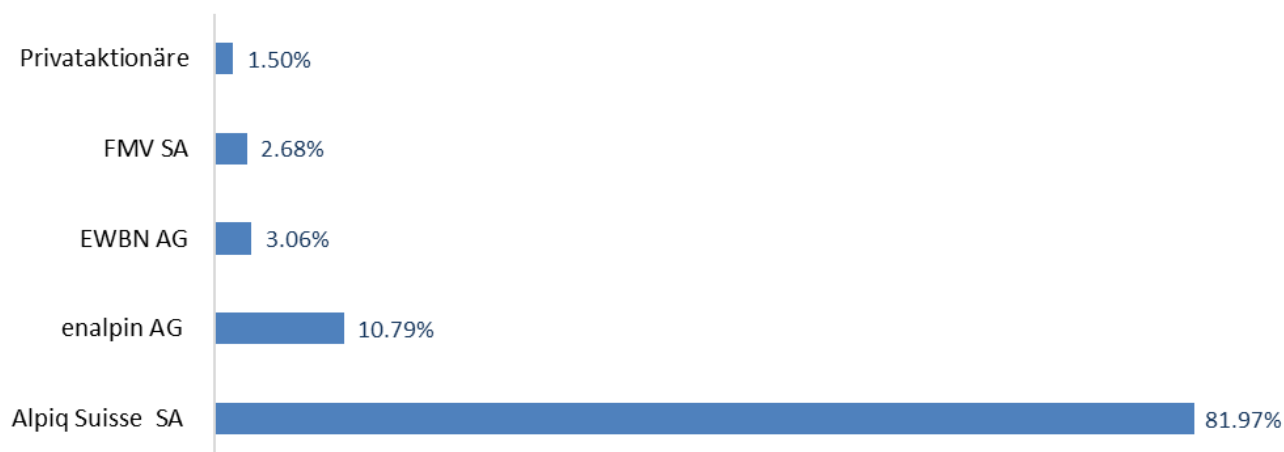


KRAFTWERK TANNUWALD



# I. GESELLSCHAFTSORGANE

## Aktionäre



## Verwaltungsrat

	Eintritt in den Dienst	Ablauf der Amtszeit <sup>1</sup>
Michaël PLASCHY, Präsident, Alpiq AG	2024	2025
Nicolas ROUGE, Vize-Präsident, Alpiq AG	2007	2025
Beat BRITSCH, EWBN AG	2022	2025
Célia JIMENEZ, Alpiq AG	2023	2025
Pierre-Yves LEDERMANN, Alpiq AG	2024	2025
Pierre-Alain HERREN, Alpiq AG	2025	2025
Michael IMHOF, FMV SA	2011	2025
Sébastien JAQUIER, Alpiq AG	2017	2025
Urs HILDBRAND, enalpin AG	2020	2025
Sebastian ARNOLD, Kantonsdelegierter (ohne Stimmrecht)	-	-
Daniel SQUARATTI, Kantonsdelegierter (ohne Stimmrecht)	-	-

## Sekretär des Verwaltungsrats

Fabien MONTHOUX, Alpiq AG 2009

## Verwaltung

David JOSSEN, Asset Manager, Alpiq AG

## Revisionsstelle

KPMG SA, Lausanne

<sup>1</sup>Die Amtszeit endet am Tag der GV, die über den Jahresabschluss 2025 beschliesst, also im Juni 2026.

## II. BERICHT DES VERWALTUNGSRATS

Vorgelegt für die ordentliche Generalversammlung vom 11. Juni 2026

### 1. Allgemeines

Im Jahr 2025 war die Weltwirtschaft von grosser Volatilität geprägt, zunächst ausgelöst durch die Einführung nahezu universeller Zölle durch die Vereinigten Staaten. Der effektive Gesamtsatz stabilisierte sich bei etwa 19%; für die Schweiz wurde dieser Satz nach anfänglichem Anstieg auf 39% wieder auf 15% gesenkt. Trotz zunehmender politischer Unsicherheit blieb das Wachstum im Euroraum widerstandsfähig, mit einer Schätzung von 1.4 % für 2025 gegenüber 0.9% im Jahr 2024.

Die Stromnachfrage in den wichtigsten europäischen Ländern verzeichnete 2025 einen leichten Anstieg von +0.8% (2022: 1.1%). Die Energielandschaft bleibt jedoch weiterhin von der Anfälligkeit erneuerbarer Ressourcen geprägt. Im Gegensatz zur hohen Verfügbarkeit im Vorjahr war die hydrologische Situation im Jahr 2025 von einer ausgeprägten Trockenheit gekennzeichnet: Die Gesamtreserven lagen deutlich unter 2024 sowie unter den saisonalen Durchschnittswerten im gesamten Alpenraum. Diese intensive Nutzung der Speicherkraftwerke war notwendig, um einen trockenen Winter und einen deutlichen Rückgang der Windstromproduktion auszugleichen.

Im ersten Quartal 2025 verzeichneten Deutschland, Belgien und die Niederlande eine Windstromproduktion, die um 30 % bis 40 % unter dem Niveau des Vorjahres lag. Dieses Defizit verschärfte sich im März und erreichte bis zu -50%. Die Stilllegung des Kraftwerks Gösgen bis März 2026 verschärfte die Spannung im letzten Quartal 2025 und führte zu einem Produktionsverlust von 4.3 TWh in den dritten und vierten Quartalen, was dazu beitrug, die Schweizer Preise auf 3 bis 4 €/MWh für das letzte Quartal über das Niveau der Nachbarländer zu treiben.

Vor diesem Hintergrund sah sich Europa gezwungen, seine Gasreserven stärker zu beanspruchen, die am 04.02.2026 einen Füllstand von 38% gegenüber 50% im Vorjahr aufwiesen. Trotz dieses massiven Rückgriffs auf die Wintervorräte und der Aussicht auf ein russisches Gasembargo im Jahr 2028 zeigen die Märkte keine grösseren Sorgen. Diese Ruhe beruht auf der Stabilität der LNG-Versorgung, die die mittelfristigen Perspektiven absichert.

In der Schweiz wurde im Jahr 2024 ein wichtiger Fortschritt erzielt, mit der Verabschiedung des Stromgesetzes, das die 15 (+1) Wasserkraftprojekte aus dem «Runden Tisch Wasserkraft» zur Stärkung der Winterstromproduktion gesetzlich verankert. Die entsprechenden Verordnungen traten 2025 in Kraft, weitere werden im Jahr 2026 folgen.

Ein weiterer wichtiger Schritt für den Ausbau der erneuerbaren Energien in der Schweiz wurde am 26.09.2025 mit der Verabschiedung des Beschleunigungserlasses durch das Parlament erreicht. Dieser sieht eine Vereinfachung der Raumplanungsverfahren für die Wasserkraft, die Bestätigung der Gültigkeit von Änderungen an Wasserkraftkonzessionen, die Entkopplung ökologischer Ausgleichsmassnahmen vom Genehmigungsverfahren für Projekte sowie eine Begrenzung der Beschwerdeinstanzen für NGOs vor.

## II. BERICHT DES VERWALTUNGSRATS

Am 04.12.2025 lud Bundesrat Albert Rösti die Akteure der Branche zu einem Austausch über den Stand der Projekte des ‚Runden Tisches Wasserkraft‘ ein, die nicht wie geplant voranschreiten. Ein Prozess soll nun klären, inwieweit eine Anpassung der Projektliste erforderlich ist.

Am 13.06.2025 gab der Bundesrat das Stromabkommen in die Vernehmlassung, die auf breite Zustimmung stiess (75% der Stellungnahmen). Eine grosse Mehrheit fordert jedoch Anpassungen bei der nationalen Umsetzung. Die parlamentarischen Beratungen werden 2026 stattfinden, ein Referendum wird voraussichtlich 2028 durchgeführt. Das Abkommen zielt darauf ab, die Versorgungssicherheit im Strombereich zu stärken, den Stromhandel zu vereinfachen und die Netzstabilität zu gewährleisten.

### 2. Betrieb

#### Führung und laufender Unterhalt

Das GEH Simplon (HYDRO Exploitation SA - HYDRO) führte die Wartungs- und Unterhaltsarbeiten durch und beteiligte sich aktiv an den Abschlussarbeiten des Kraftwerks Gabi sowie den Korrosionsschutzarbeiten des Druckschachts von Gondo.

- Kraftwerk Gondo: Jährliche Revisionsarbeiten.
- Kraftwerk Gabi: Das Kraftwerk wurde von 2021 bis 2023 rehabilitiert.
- Kraftwerk Tannuwald: Das Kraftwerk Tannuwald wurde von 2019 bis 2020 rehabilitiert.

#### Erneuerung Korrosionsschutz Druckschacht von Gondo

Am 29. September 2025 wurde das Kraftwerk Gondo ausser Betrieb genommen und im Hinblick auf die anstehenden Arbeiten im Druckschacht gesichert. Das System wurde entleert und die Baustelle wurde eingerichtet. Bis Ende 2025 wurde die Beschichtung der Druckleitung mittels Hochdruckwasserstrahl (HDW) abgetragen. Der obere, in Beton ausgeführte Teil des Druckschachts, wurde ebenfalls saniert. Die Arbeiten dauern voraussichtlich bis April 2026 an und die Kosten belaufen sich auf rund 3,3 Millionen Schweizer Franken.



*Bielfenster, bei Nacht*



*Druckschacht oben (Winde)*

## **II. BERICHT DES VERWALTUNGSRATS**

### **Gewässersanierung**

Die Gewässer unterliegen verschiedenen Auflagen hinsichtlich der Fischwanderung, des Geschiebetransports, Schwall & Sunk und der Festlegung von Restwassermengen.

Bezüglich der beim Walibach, Eggen, Chrummbach, Laggina und Fah eingeführten Restwassermengen sowie der künstlichen Hochwasser bei Sera haben sich diese nach fünf Jahren Umsetzung als wirksam erwiesen. Die im Jahr 2022 eingereichten Berichte warten weiterhin auf die formelle Genehmigung des Kantons, um EES von seinen gesetzlichen Verpflichtungen nach Art. 80 des Gewässerschutzgesetz (GSchG) zu entbinden.

Bezüglich der Fischwanderung erteilte die kantonale Behörde im Q1-2026 eine Baubewilligung zur Sanierung der Wasserfassung von Wallibach. Ein Entschädigungsgesuch wird derzeit ausgearbeitet, um die Arbeiten im Herbst 2026 aufnehmen zu können. Auf Wunsch der kantonalen Behörden muss zudem bis September 2026 die Relevanz der Umsetzung von Sanierungsmassnahmen an den Wasserfassungen Laggina, Chrummbach, Sera und Streichwehr Sera festgestellt werden.

Bezüglich der Sanierung von Schwall und Sunk bei Tannuwald wurde das Gesuch von 2018 von der kantonalen Behörde neu geprüft, die nun die Vollständigkeit der Variantenanalyse unter Berücksichtigung eines Umleitungsstollens auf der linken Uferseite des Gewässers verlangt. Die Studie soll bis September 2026 eingereicht werden.

Bezüglich des Geschiebemanagements wurde EES offiziell von seinen Sanierungspflichten durch den Kanton und das BAFU entbunden.

In Koordination mit dem Kanton werden derzeit umfassendere Überlegungen zum Geschiebe im Zwischenbergental sowohl aus betrieblicher Sicht als auch in Bezug auf bauliche Massnahmen durchgeführt, welche die Sicherheits- und Umweltaspekte gewährleisten. Diese Arbeiten erfolgen in enger Zusammenarbeit mit der Gemeinde Zwischbergen.

Das BAFU hat im Februar 2026 ein Informationsschreiben herausgegeben, in dem festgehalten wird, dass die Sanierungsfrist für 2030 weiterhin gilt und dass Entschädigungen nach Eingang der Gesuche bis zur Ausschöpfung des Fonds gewährt werden.

### **Hochalpines Photovoltaikprojekt Gondosolar**

Im März 2025 erhielt EES die Baubewilligung unter diversen Auflagen. Die vier Einsprachen wurden vollumfänglich abgelehnt. Die Baubewilligung ist erst rechtskräftig, wenn auch die Entscheidung im ESTI-Verfahren positiv ausfällt. Helvetia Nostra hat die Entscheidung der KBK beim Staatsrat angefochten. Dieser hat die Einsprache vollumfänglich abgewiesen. Helvetia Nostra hat diese Entscheidung beim Kantonsgericht angefochten (März 2026).

Die Entscheidung im Rahmen des ESTI-Verfahrens steht ebenfalls noch aus. Die Testanlage wurde im Herbst 2025 abgebaut (die befristete Bewilligung für die Testanlage war bis Ende 2025 gültig).

## II. BERICHT DES VERWALTUNGSRATS

### Cybersicherheit

In einem zunehmend angespannten internationalen Umfeld bleibt keine Organisation von den Herausforderungen der Cybersicherheit verschont, und EES bildet da keine Ausnahme. Vor diesem Hintergrund hat der Gesetzgeber beschlossen, die Mindestanforderungen an die Cybersicherheit von Elektrizitätsunternehmen im Stromversorgungsgesetz (StromVG) und dessen Verordnung (StromVV) zu verankern, wobei die Einhaltung dieser Anforderungen im Rahmen externer Audits überprüft wird. Angesichts der Grösse und der nationalen Bedeutung der Anlagen der Alpiq-Gruppe für die Sicherheit der Stromversorgung profitiert EES von all den Arbeiten, die zur Erfüllung der höchsten Anforderungen durchgeführt wurden. Die Umsetzung ist im Gange, und das Ziel ist es, bis Juni 2026 einen durchschnittlichen Zielwert von 2.6 (IKT-Standard) für EES zu erreichen.

### Zertifizierungen ISO 9001, 14001 und 55001

Der Mandataire ist nach ISO 55001 «*Asset Management*» (2015) sowie nach ISO 9001 (2017) zertifiziert. Er verfügt nun auch über die neue Zertifizierung ISO 14001 (31.3.22). Die Folgeaudits ISO 55001 und ISO 9001 wurden im März 2024 durch den Auditor AFNOR (Wechsel des Auditors) durchgeführt, mit welchem der Mandataire die Zusammenarbeit auch 2026 fortsetzen wird.

### Sicherheit in Wasserläufen unterhalb der Anlagen

In Übereinstimmung mit den Bestimmungen von Art. 2 Abs. 4 GBR (Gesetz über das Bergführerwesen und Anbieten weiterer Risikoaktivitäten) setzte EES seine Zusammenarbeitspolitik fort und traf sich im Jahr 2025 zweimal mit den Fachleuten des Canyoning.

Eine EES-Webseite ist seit Anfang 2024 in Betrieb, war zunächst jedoch nur für vier Canyoning-Akteure zugänglich (Testphase). Die Webseite wurde der Öffentlichkeit im Juni 2025 zur Verfügung gestellt ([www.ees-canyoning.ch](http://www.ees-canyoning.ch)).

Die Rückmeldungen der Nutzer zur Webseite sind positiv. Die Seite ist nun in Betrieb, unter Berücksichtigung der üblichen Vorbehalte:

Die Ihnen mitgeteilte Situation beinhaltet eine gewisse Unsicherheit. Sie wird mit den letzten der Betreiberin bekannten Informationen auf der Grundlage von Wetter- und hydrologischen Vorhersagen berechnet, die von Dritten bereitgestellt werden. Extreme und unvorhersehbare Naturereignisse wie Murgänge oder besonders heftige Gewitter sind im Gebirge jederzeit möglich und könnten in den Prognosen nicht berücksichtigt worden sein.

Auf dieser Webseite werden drei Fälle unterschieden:

- 1) *Kein Wasserablass geplant bis*: Angabe der Sicherheitsreserve in Stunden/Minuten
- 2) *Heute Wasserablass*. Aufgrund der Betriebs- und/oder Wetterbedingungen kommt es heute zu Wasserablässen.
- 3) *Information nicht verfügbar*. Technisches Problem: Es können Ihnen derzeit keine gültigen Informationen mitgeteilt werden.

Zudem wurde wie jedes Jahr der Zustand und die Standorte aller Schilder „Hochwassergefahr“ und „Canyoning“ an den Gewässern des GEH Simplon von den Mitarbeitenden von HEX überprüft, fotografiert und dokumentiert.

## II. BERICHT DES VERWALTUNGSRATS

Während der Sommersaison wurden HYDRO-Guides eingesetzt, um Personen in der Nähe der Gewässer über die Risiken in Flüssen unterhalb von Wasserkraftanlagen aufzuklären und Informationsbroschüren zu verteilen. Sie machten auch auf die neue Webseite aufmerksam.

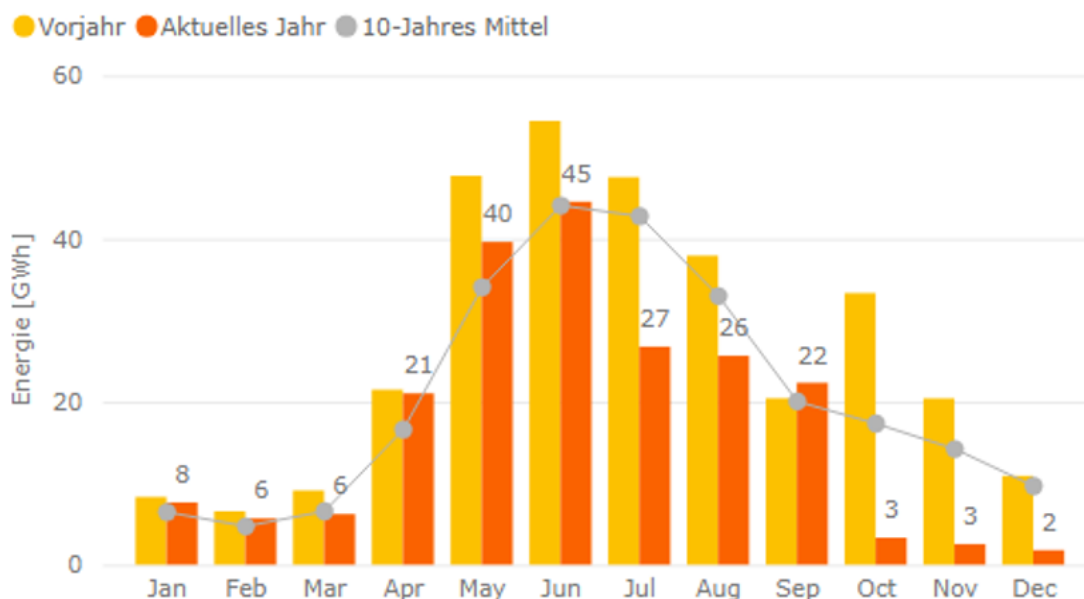
Es wird daran erinnert, dass EES die Ausübung von Sportarten wie Canyoning unterhalb seiner Anlagen nicht fördert. Grundsätzlich darf das Vorhandensein eines Staudamms oder Wasserfassungen oberhalb eines Flusses nicht als erhöhte Sicherheit angesehen werden, da der Abfluss eines Gewässers bei Gewittern oder Unwettern sehr schnell ansteigen kann – auch ohne menschliches Eingreifen oder technische Störungen.

Der Anrufbeantworter unter der Nummer 027 970 59 04 verweist nun auf die Webseite [www.ees-canyoning.ch](http://www.ees-canyoning.ch).

## 3. Produktion

### Produktion der Kraftwerke

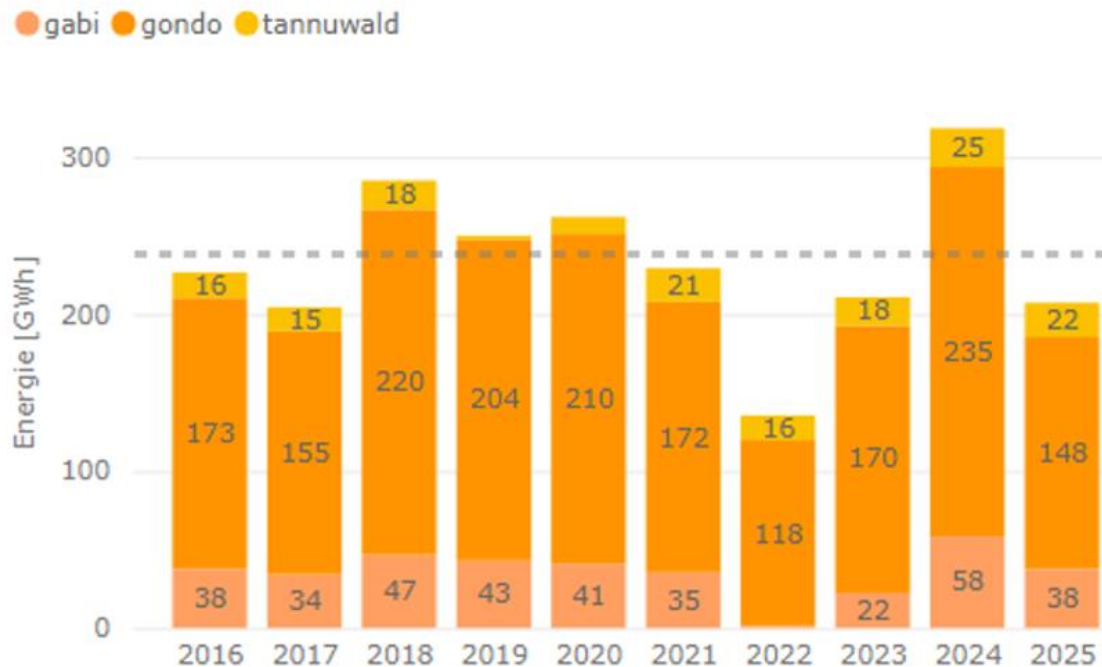
Zum 31.12.25 betrug die Stromerzeugung der drei Kraftwerke **207 GWh**, was einem Rückgang von 35% gegenüber der Stromerzeugung zum 31.12.24 (318.1 GWh; 2024 war ein Rekordjahr) und einem Rückgang von 17% gegenüber dem Mehrjahresdurchschnitt (249.3 GWh) entspricht.



Im Jahr 2025 verteilt sich die Gesamtproduktion von EES wie folgt: 71.5% stammen aus dem Kraftwerk Gondo, 18% aus dem Kraftwerk Gabi und 10.5% aus dem Kraftwerk Tannwald.

## II. BERICHT DES VERWALTUNGSRATS

Die zertifizierte Nettoenergie (Herkunftsnachweis) beträgt 146.726 GWh (nur Kraftwerk Gondo).



## 4. Verwaltung

### Verwaltungsrat

Der Verwaltungsrat ist das Organ, das mit der obersten Leitung der Gesellschaft betraut ist. Er trifft alle grundlegenden Entscheidungen in Bezug auf die Geschäftstätigkeit der Gesellschaft und entscheidet über alle Angelegenheiten, die nicht durch das Gesetz, die Statuten oder das Organisationsreglement einem anderen Organ zugewiesen sind. Im Jahr 2024 kam der Verwaltungsrat drei Mal zusammen.

Der Verwaltungsrat besteht aus höchstens neun Mitgliedern, wobei zwei Delegierte des Kantons Wallis zusätzlich anwesend sind. Die Mitglieder werden für drei Jahre gewählt. Sie können wiedergewählt werden. Neue Mitglieder werden für den Rest der Amtszeit ihres Vorgängers gewählt. Eine Liste der Mitglieder des Verwaltungsrats mit den Fälligkeiten der laufenden Mandate befindet sich auf Seite fünf des Jahresberichts.

Der Verwaltungsrat dankt allen Mitarbeitern der HYDRO und des Mandataire Alpiq SA, die sich effizient für den reibungslosen Betrieb der Gesellschaft eingesetzt haben.

### Ordentliche Generalversammlung vom 17.6.25

Die ordentliche Generalversammlung hat die Ernennung der Firma KPMG als Revisionsstelle für das Geschäftsjahr 2026 beschlossen.

## **II. BERICHT DES VERWALTUNGSRATS**

### **Mandataire**

Die Leitung der Gesellschaft wurde per Mandat der Alpiq Suisse AG übertragen. Der Beauftragte prüft und bereitet die dem Verwaltungsrat zur Beschlussfassung vorzulegenden Geschäfte vor; er entscheidet in den ihm ausdrücklich übertragenen Angelegenheiten.

In Anwendung des Verwaltungsratsbeschlusses vom 7.11.69 und des zwischen EES und EOS (heute Alpiq AG) am 10.11.69 abgeschlossenen Mandatsvertrags für die Gesamtleitung übertrug EES der Alpiq AG das Mandat, die Leitung der EES AG und den Betrieb sämtlicher ihrer Werke zu übernehmen.

Ab dem 1. Juli 2003 wurden die Betriebs- und Wartungsaktivitäten von EES an HYDRO in Sion delegiert, die zum gleichen Zeitpunkt das Personal von EES übernahm. Die Oberaufsicht über die von HYDRO erbrachten Leistungen wird von der Alpiq-Gruppe wahrgenommen.

Angesichts der Veränderungen auf dem Energiemarkt, der Umstrukturierungen innerhalb der Alpiq Gruppe sowie der Entwicklung der Anlagen, die zu Anpassungen der von Alpiq Suisse SA erbrachten Leistungen der technischen, administrativen, finanziellen und energetischen Verwaltung führten, wurde der Mandatsvertrag durch den Vertrag über die technische, administrative, energetische und finanzielle Verwaltung (Gesamtverwaltung) vom 1. Januar 2017 ersetzt, der den Tätigkeitsbereich des Beauftragten und seine Vergütung genau festlegt.

### **Revisionsstelle**

Das Mandat als Revisionsstelle wurde ab dem Geschäftsjahr 2023 an die KPMG SA in Lausanne vergeben. Gemäss den Statuten wird der Revisor von der Generalversammlung für eine Amtsdauer von einem Jahr gewählt.

### **Aktionäre**

Alle Energiepartner (Alpiq Suisse SA, enalpin AG, EWBN AG und FMV SA) sind im Verwaltungsrat vertreten. Per 31. Dezember 2025 hält die Alpiq Suisse SA in Lausanne 196'736 Aktien (81.973%) an der EES SA, die enalpin AG eine Beteiligung von 25'899 Aktien (10.791%), die EWBN AG eine Beteiligung von 7'341 Aktien (3.059%) und die FMV SA eine Beteiligung von 6'426 Aktien (2.678%).

Es gibt keine Stimmrechtsbeschränkungen. Jede Aktie berechtigt zu einer Stimme.

Sofern das Gesetz nichts anderes vorsieht, fasst die Generalversammlung ihre Beschlüsse und vollzieht ihre Wahlen mit der absoluten Mehrheit der den vertretenen Aktien zugeteilten Stimmen. Die Generalversammlung wird mindestens zwanzig Tage vor dem Datum der Versammlung einberufen. Ein oder mehrere Aktionäre, die mindestens 10% der Stimmen besitzen, können verlangen, dass ein Gegenstand auf die Tagesordnung gesetzt wird.

## II. BERICHT DES VERWALTUNGSRATS

### 5. Risikoanalyse

Im Rahmen ihrer Aktivitäten ist die Gesellschaft strategischen und operativen Risiken ausgesetzt, insbesondere Risiken durch Naturgefahren, Betriebsrisiken (Wartungspolitik und -strategie), Projektrisiken, regulatorischen und administrativen Aspekten und schließlich Marktrisiken.

Der Verwaltungsrat legt die Grundsätze der Risikomanagementpolitik fest und definiert die Prinzipien der systematischen Risikoidentifikation, der Risikobewertung, der Priorisierung, der Beurteilung der möglichen Auswirkungen auf das gesamte Unternehmen sowie der Massnahmen zur Behandlung und Überwachung der identifizierten Risiken.

Der Verwaltungsrat beauftragt die Geschäftsleitung mit der Durchführung der Risikobewertung. Im Zuge des jährlichen Betriebsrisikobewertungsverfahrens führt die analysierte und priorisierte systematische Erfassung zur Erstellung einer Risikokartierung. Konkrete Massnahmen zur Steuerung der identifizierten Risiken werden erörtert und beschlossen.

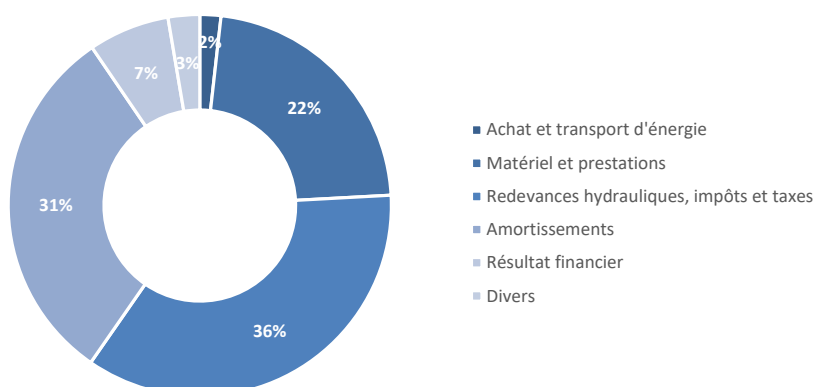
Diese Bewertung bleibt aufgrund der getroffenen Annahmen über die künftige Entwicklung bei der Risikobewertung mit einer relativen Unsicherheit behaftet.

### 6. Finanzielle Situation

#### Allgemeine Situation

Im Gegensatz zu den meisten schweizerischen Wasserkraftproduktionsgesellschaften wird die EES nicht als Partnergesellschaft geführt. Vielmehr resultiert ihr Umsatz seit dem 1. Juli 2007 fast vollständig aus dem Verkauf der produzierten Energie an die energieabnehmenden Aktionäre zu Marktbedingungen auf der Basis eines im Voraus definierten Energieverkaufsvertrags.

#### Kostenstruktur



## II. BERICHT DES VERWALTUNGSRATS

### Erfolgsrechnung

Im Vergleich zum Vorjahr gingen die Energieverkäufe an die Aktionäre um CHF 1'291'695.- zurück, bedingt durch die geringere Produktion gegenüber dem Vorjahr, teilweise jedoch ausgeglichen durch den Anstieg des Verkaufspreises an die Energieabnehmer gemäss dem Stromliefervertrag, der für den Zeitraum vom 1. Januar bis 31. Dezember 2025 bei 71.89 CHF/MWh lag.

Die Einnahmen aus dem Einspeisevergütungssystem (SRI) für die Kraftwerke Gabi und Tannuwald gingen um CHF 2'156'936.- zurück, bedingt durch eine im Vergleich zum Vorjahr geringere Produktion der beiden Kraftwerke. Der vorläufige Verkaufspreis (ohne Verwaltungskosten) beträgt für das Kraftwerk Tannuwald 121.18 CHF/MWh und für das Kraftwerk Gabi 107.31 CHF/MWh.

Die Verkäufe an die Konzessionsgemeinden stiegen um CHF 33'184.-.

Die übrigen Betriebserträge gingen um CHF 158'338.- zurück.

Die Betriebskosten liegen um CHF 203'195.- unter dem Niveau von 2024. Diese Abweichung resultiert aus mehreren Änderungen, darunter:

- Anstieg der Kosten für Energieeinkauf und -transport um CHF 36'887.-;
- Anstieg der Material- und Dienstleistungskosten um CHF 841'710.-;
- Rückgang der Kosten für Sondersteuer, Wasserrechtsabgaben und Sonstiges um CHF 1'232'279.-;
- Anstieg der Kapitalsteuern, Grundsteuern und verschiedener Abgaben um CHF 6'429.-;
- Rückgang der übrigen Betriebskosten um CHF 35'128.-;
- Anstieg der Abschreibungen um CHF 17'261.-.

Die Finanzaufwendungen gingen um CHF 3289714.- zurück, bedingt durch sinkende Zinssätze sowie durch die Reduktion der Darlehen.

Die ausserordentlichen Erträge stiegen um CHF 1'132.-. Die ausserordentlichen Aufwendungen gingen um CHF 1'455.- zurück.

Die Gewinnsteuer nahm um CHF 184'047.- ab.

Der Nettogewinn der Gesellschaft beträgt CHF 3'599'830.-

### Bilanz

Im Verlauf des Geschäftsjahres wurden Investitionen in Höhe von CHF 1'628'581.- getätigt. Diese betreffen hauptsächlich die Instandsetzung des Druckschachts des Kraftwerks Gondo und in geringerem Umfang die Sanierung des Kraftwerks Gabi.

## II. BERICHT DES VERWALTUNGSRATS

### 7 Finanzielle Aussichten des Unternehmens

Im Jahr 2026 beträgt der Preis für den Verkauf der Energie an die Aktionäre 80.30 CHF/MWh für die Produktion aus dem Wasserkraftwerk Gondo.

Simplon, den 11. Juni 2026

*Im Namen des Verwaltungsrats*

Der Präsident:

Der Sekretär:

Michaël Plaschy

Fabien Monthoux

# ENERGIE ELECTRIQUE DU SIMPLON SA (E.E.S.), SIMPLON

## III. COMPTE DE RÉSULTAT

	Note	2025 CHF	2024 CHF
Ventes d'énergie	1	18'279'340	21'692'364
Autres produits d'exploitation	2	194'999	36'661
<b>Total des produits d'exploitation</b>		<b>18'474'339</b>	<b>21'729'025</b>
Achat et transport d'énergie	3	-261'191	-224'379
Matériel et prestations		-3'282'193	-2'440'483
Impôt spécial, redevances hydrauliques et divers	4	-4'092'201	-5'324'480
Impôts sur le capital, foncier et taxes diverses	5	-400'419	-393'990
Autres charges d'exploitation		-573'335	-608'463
Amortissements	11 + 12	-4'528'544	-4'349'283
<b>Total des charges d'exploitation</b>		<b>-13'137'883</b>	<b>-13'341'078</b>
<b>Résultat d'exploitation</b>		<b>5'336'456</b>	<b>8'387'947</b>
Produits financiers		0	115
Charges financières	6	-1'004'079	-1'332'793
<b>Résultat financier</b>		<b>-1'004'079</b>	<b>-1'332'678</b>
<b>Résultat ordinaire</b>		<b>4'332'377</b>	<b>7'055'269</b>
Produits exceptionnels, uniques ou hors période	7	1'467	335
Charges exceptionnelles, uniques ou hors période	8	-15'220	-16'675
<b>Résultat exceptionnel</b>		<b>-13'753</b>	<b>-16'340</b>
<b>Résultat avant impôt sur le bénéfice</b>		<b>4'318'624</b>	<b>7'038'929</b>
Impôt sur le bénéfice		-718'794	-902'841
<b>Résultat de l'exercice</b>		<b>3'599'830</b>	<b>6'136'088</b>
Nombre d'actions en circulation		239'994	239'994
<b>Résultat par action *</b>		<b>15.00</b>	<b>25.57</b>

\* Il n'existe pas d'instruments financiers avec effet dilutif

## IV. BILAN

	Note	31.12.2025 CHF	31.12.2024 CHF
<b>Actif</b>			
Liquidités		5'182'715	3'371'660
Créances résultant de livraisons et de prestations	9	36'605	536'456
Autres créances à court terme		84'113	0
Actifs de régularisation	10	1'377'954	4'425'067
<b>Total de l'actif circulant</b>		<b>6'681'387</b>	<b>8'333'183</b>
Immobilisations corporelles	11	76'334'416	79'224'119
Immobilisations incorporelles	12	361'672	371'932
<b>Total de l'actif immobilisé</b>		<b>76'696'088</b>	<b>79'596'051</b>
<b>Total de l'actif</b>		<b>83'377'475</b>	<b>87'929'234</b>
<b>Passif</b>			
Dettes résultant de livraisons et de prestations	13	181'281	644'643
Dettes financières à court terme	15	23'000'000	6'000'000
Autres dettes à court terme		1'690	167'068
Passifs de régularisation	14	6'688'311	7'191'185
<b>Total des engagements à court terme</b>		<b>29'871'282</b>	<b>14'002'896</b>
Dettes financières à long terme	15	25'000'000	48'000'000
<b>Total des engagements à long terme</b>		<b>25'000'000</b>	<b>48'000'000</b>
<b>Total des engagements</b>		<b>54'871'282</b>	<b>62'002'896</b>
Capital-actions	16	12'000'000	12'000'000
Réserve légale issue du capital	17	2'000'001	2'000'001
Réserve légale issue du bénéfice		4'191'800	4'191'800
Propres parts du capital	18	-1	-1
Bénéfice reporté		6'714'563	1'598'450
Bénéfice de l'exercice		3'599'830	6'136'088
<b>Total des fonds propres</b>		<b>28'506'193</b>	<b>25'926'338</b>
<b>Total du passif</b>		<b>83'377'475</b>	<b>87'929'234</b>

## V. TABLEAU DE FLUX DE TRÉSORERIE

	Note	2025 CHF	2024 CHF
Résultat de l'exercice		3'599'830	6'136'088
Amortissements	11 + 12	4'528'544	4'349'283
Bénéfice sur vente d'immobilisations		-100'000	0
Variation des créances résultant de livraisons et de prestations		499'851	506'718
Variation des autres créances		-84'113	44'230
Variation des actifs de régularisation		3'047'113	-3'422'332
Variation des dettes résultant de livraisons et de prestations		-463'362	-3'146'782
Variation des autres dettes		-165'378	166'449
Variation des passifs de régularisation		-502'874	2'614'991
<b>Flux de trésorerie liés aux activités d'exploitation</b>		<b>10'359'611</b>	<b>7'248'645</b>
Variation des immobilisations corporelles	11	-1'528'581	-2'262'242
- dont versements pour investissements		-1'628'581	-2'262'242
- dont encaissements issus de désinvestissements		100'000	0
<b>Flux de trésorerie provenant des investissements</b>		<b>-1'528'581</b>	<b>-2'262'242</b>
Distribution de bénéfice aux actionnaires		-1'019'975	-540'000
Nouveaux engagements financiers	15	0	5'000'000
Remboursement d'engagements financiers	15	-6'000'000	-10'000'000
<b>Flux de trésorerie liés aux activités de financement</b>		<b>-7'019'975</b>	<b>-5'540'000</b>
<b>Variation des liquidités</b>		<b>1'811'055</b>	<b>-553'597</b>
<b>Solde en début d'exercice</b>		<b>3'371'660</b>	<b>3'925'257</b>
<b>Solde en fin d'exercice</b>		<b>5'182'715</b>	<b>3'371'660</b>

## VI. TABLEAU DE VARIATION DES FONDS PROPRES

Fonds propres en CHF	Capital-actions	Réserve légale issue du capital	Réserve légale issue du bénéfice	Propres parts du capital	Bénéfice reporté	Total des fonds propres
<b>Fonds propres au 01.01.24</b>	<b>12'000'000</b>	<b>2'000'000</b>	<b>4'191'800</b>	<b>0</b>	<b>2'138'450</b>	<b>20'330'250</b>
Acquisition d'actions propres	0	1	0	-1	0	0
Dividende 2023	0	0	0	0	-540'000	-540'000
Résultat de l'exercice	0	0	0	0	6'136'088	6'136'088
<b>Fonds propres au 31.12.24</b>	<b>12'000'000</b>	<b>2'000'001</b>	<b>4'191'800</b>	<b>-1</b>	<b>7'734'538</b>	<b>25'926'338</b>
<b>Fonds propres au 01.01.25</b>	<b>12'000'000</b>	<b>2'000'001</b>	<b>4'191'800</b>	<b>-1</b>	<b>7'734'538</b>	<b>25'926'338</b>
Acquisition d'actions propres	0	0	0	0	0	0
Dividende 2024	0	0	0	0	-1'019'975	-1'019'975
Résultat de l'exercice	0	0	0	0	3'599'830	3'599'830
<b>Fonds propres au 31.12.25</b>	<b>12'000'000</b>	<b>2'000'001</b>	<b>4'191'800</b>	<b>-1</b>	<b>10'314'393</b>	<b>28'506'193</b>

## **VII. ANNEXE AUX COMPTES**

### **Principes régissant l'établissement des comptes annuels**

#### **Base de présentation**

Energie Electrique du Simplon SA (E.E.S.) est une société de droit suisse dont le siège est à Simplon (Suisse). Son but est la création et l'exploitation d'énergie hydraulique dans la région du Simplon pour les concessions accordées par les communes du Simplon et de Zwischbergen ; cela comprend le transport, la vente et la distribution de l'énergie produite.

Les comptes annuels sont établis conformément aux dispositions du droit comptable suisse (titre trente-deuxième du Code des obligations). Les principes d'évaluation appliqués qui ne sont pas prescrits par la loi sont décrits ci-après.

Il n'y a pas eu de changement de principes comptables par rapport à l'année dernière.

#### **Conversion de monnaies étrangères**

Les actifs et engagements en monnaies étrangères existant lors de la clôture annuelle sont convertis aux cours en vigueur à la date de clôture du bilan. Les transactions en monnaies étrangères sont converties au cours du jour de la transaction ou au cours moyen du mois durant lequel la transaction a eu lieu.

Les gains ou pertes de change réalisés sur les devises étrangères sont enregistrés dans le résultat de l'exercice. Les gains ou pertes de change non réalisées sont portés au bilan.

#### **Transactions avec des parties liées de la société**

Les transactions suivantes sont considérées comme étant des transactions avec des parties liées de la société :

- les transactions avec les actionnaires de la société (note 16) ;
- les transactions avec les sociétés qui sont consolidées selon la méthode globale au sein du même groupe qu'un actionnaire ;
- les transactions avec des entités contrôlées, de manière directe ou indirecte, par des parties liées sont, elles aussi, considérées comme liées.

#### **Information sectorielle**

Energie Electrique du Simplon SA (E.E.S.) est active dans un seul secteur ; la production et la commercialisation d'énergie. Il n'existe dès lors pas de comptes sectoriels.

#### **Principes d'évaluation**

##### **Liquidités**

Les liquidités comprennent le solde en caisse, les avoirs bancaires ainsi que les placements financiers à court terme, jusqu'à 90 jours, auprès de banques. Elles sont portées au bilan à leur valeur nominale.

## **VII. ANNEXE AUX COMPTES**

### **Titres**

Les titres de l'actif circulant sont évalués à la valeur d'acquisition, déduction faite des pertes de valeurs éventuelles.

### **Créances résultant de livraisons et de prestations**

Les créances sont inscrites à leur valeur nominale, déduction faite de pertes de valeur éventuelles. Les débiteurs qui présentent un risque de crédit font l'objet de réévaluations individuelles.

### **Immobilisations corporelles**

Les immobilisations corporelles sont portées au bilan aux coûts d'acquisition ou de construction, déduction faite des amortissements économiquement nécessaires. Les dépenses de remplacement et de rénovation sont portées au bilan lorsqu'elles prolongent la durée d'utilité ou augmentent le niveau de performance de l'objet.

Les amortissements sont effectués selon la méthode linéaire sur la durée d'utilisation économique-technique ou, en cas d'installations d'exploitation soumises au droit de retour, au maximum sur la durée de la concession ou à la valeur résiduelle négociée avec les autorités concédantes.

Lorsqu'une immobilisation se compose de plusieurs éléments ayant des durées d'utilité différentes, chaque élément est comptabilisé séparément et amorti sur sa durée d'utilité. Toutefois, ces différents types d'immobilisations font partie intégrante de l'ouvrage dans son ensemble.

Les durées d'amortissement pour chaque catégorie d'installations sont comprises dans les plages suivantes :

<b>Catégorie</b>	<b>Durée d'amortissement</b>
Terrains	-
Retenues d'accumulation, galeries d'amenée, etc.	40 - 80 ans
Installations de transport d'énergie basse tension	15 - 25 ans
Equipements électriques	15 - 33 ans
Equipements hydrauliques	10 - 40 ans
Equipements mécaniques	25 - 40 ans
Habitations	15 - 50 ans

Les installations en construction figurent au bilan à la valeur de construction, déduction faite de pertes de valeur éventuelles. Durant la période de construction, aucun amortissement n'est effectué.

Afin de tenir compte du coût de l'immobilisation de capitaux durant la construction, dans le cas de projets d'investissement qui s'étalent sur le long terme, des intérêts intercalaires sont intégrés au coût de construction couvrant la période des travaux de préparation et de construction jusqu'à la mise en exploitation.

## **VII. ANNEXE AUX COMPTES**

### **Immobilisations incorporelles**

Les concessions liées à l'exploitation des installations détenues en propre sont comptabilisées à leur valeur d'acquisition et sont amorties linéairement à partir de leur mise en vigueur et sur toute la durée de la concession, déduction faite de pertes de valeur éventuelles.

### **Dépréciations d'actifs**

Il est vérifié à chaque date du bilan s'il existe des signes que la valeur comptable de l'actif dépasse la valeur réalisable. En cas de perte de valeur, la valeur comptable est réduite à la valeur réalisable, la dépréciation étant imputée sur le résultat de la période.

### **Engagements**

Les engagements incluent les dettes à court et long terme qui sont comptabilisées à leur valeur nominale.

### **Provisions**

Des provisions sont constituées lorsqu'il existe une obligation probable et justifiée résultant d'un événement passé dont le montant et/ou l'échéance sont incertains mais estimables de manière fiable. L'évaluation de la provision se base sur l'estimation de la sortie de trésorerie nécessaire à l'extinction de l'obligation.

### **Actions propres**

Les actions propres sont comptabilisées au coût d'acquisition et sont présentées en diminution des capitaux propres. En cas de revente ultérieure, le bénéfice ou la perte est comptabilisée dans le compte de résultat en tant que produit financier ou charge financière.

### **Comptabilisation des produits**

Les produits nets des livraisons et prestations comprennent les produits des ventes d'énergie et des prestations de services. Les produits des ventes d'énergie sont comptabilisés dans le compte de résultat lorsque les risques et avantages liés aux produits sont transférés à l'acquéreur, généralement après la livraison de l'énergie. Les produits des prestations de services sont comptabilisés dans la période au cours de laquelle les services ont été fournis.

La prime de marché (subvention publique) n'est comptabilisée qu'à partir du moment où l'on est raisonnablement sûr d'y avoir droit, c'est-à-dire dès que la décision de paiement de l'Office Fédérale de l'Energie (OFEN) est rendue.

Les produits des ventes d'énergie et les produits des prestations de services s'entendent après déduction des notes de crédit, des rabais et des taxes sur la valeur ajoutée sur les montants facturés.

**VII. ANNEXE AUX COMPTES**

**Engagements conditionnels**

Les engagements conditionnels et autres engagements ne devant pas être portés au bilan, pour lesquels les sorties de trésorerie sont jugées peu probables, ne figurent pas au bilan. En revanche, le volume des engagements conditionnels existant à la date de clôture du bilan et des autres engagements ne devant pas être portés au bilan sont publiés dans l'annexe aux comptes annuels. L'évaluation s'effectue en fonction de la probabilité du montant des prestations et des coûts unilatéraux futurs.

## VII. ANNEXE AUX COMPTES

## Notes relatives au compte de résultat et au bilan

## 1. Ventes d'énergie

	2025 CHF	2024 CHF
Ventes d'énergie aux preneurs <sup>b)</sup>	9'686'285	10'977'980
Ventes d'énergie SRI <sup>a)</sup>	7'812'249	9'969'185
Ventes d'énergie aux communes <sup>b)</sup>	725'086	691'902
Ventes d'énergie sur le marché	576	0
Energie propres installations & pompage	55'144	53'297
<b>Total</b>	<b>18'279'340</b>	<b>21'692'364</b>

a) Depuis juillet 2020, la centrale de Tannuwald touche le système de rétribution de l'injection (SRI) pour une durée de 20 ans.

Depuis août 2023, la centrale de Gabi touche le système de rétribution de l'injection (SRI) pour une durée de 20 ans.

b) L'énergie non utilisée de Zwischenbergen qui a été vendue aux preneurs ainsi que la compensation financière due à Zwischenbergen sont regroupées dans les ventes aux communes. Pour rappel, cette énergie est une vente à prix préférentiel à la commune.

## 2. Autres produits d'exploitation

	2025 CHF	2024 CHF
Produits d'immeuble	41'698	36'661
Ristourne commerciale 2025	53'301	0
Ventes d'immobilisations	100'000	0
<b>Total</b>	<b>194'999</b>	<b>36'661</b>

## 3. Achat et transport d'énergie

	2025 CHF	2024 CHF
Achat et transport d'énergie	55'117	34'504
Energie de pompage	30	20'718
Participation frais du CEG-P	125'700	125'700
Coûts du réseau	80'344	43'457
<b>Total</b>	<b>261'191</b>	<b>224'379</b>

## VII. ANNEXE AUX COMPTES

## 4. Impôt spécial, redevances hydrauliques et divers

	2025 CHF	2024 CHF
Redevances hydrauliques (sans énergie gratuite)	1'573'924	2'068'968
Impôt spécial	2'376'671	3'123'253
Redevances diverses	38'941	39'941
Energie gratuite et à prix réduit	102'665	92'318
<b>Total</b>	<b>4'092'201</b>	<b>5'324'480</b>

L'impôt spécial est versé au Canton (60%) et les redevances hydrauliques le sont aux communes concédantes (40%) à titre d'indemnisation pour l'utilisation des forces hydrauliques disponibles sur la base du taux maximal de CHF/kW<sub>th</sub> 110.-.

## 5. Impôts sur le capital, foncier et taxes diverses

	2025 CHF	2024 CHF
Impôt sur le capital	136'100	131'100
Impôts foncier	261'600	261'600
Taxes diverses	2'719	1'290
<b>Total</b>	<b>400'419</b>	<b>393'990</b>

## 6. Charges financières

	2025 CHF	2024 CHF
Intérêts sur emprunts tiers	859'757	980'320
Intérêts sur emprunts actionnaires	136'532	345'143
Frais bancaires	447	1'992
Pertes de change	7'343	5'338
<b>Total</b>	<b>1'004'079</b>	<b>1'332'793</b>

## 7. Produits exceptionnels, uniques ou hors période

	2025 CHF	2024 CHF
Intérêts rémunérateurs sur impôts années antérieures	1'467	0
Dividendes antérieurs à 2014 non réclamés (+10 ans)	0	335
<b>Total</b>	<b>1'467</b>	<b>335</b>

## VII. ANNEXE AUX COMPTES

## 8. Charges exceptionnelles, uniques ou hors période

	2025 CHF	2024 CHF
Rectification impôt foncier années antérieures	5'648	13'610
Intérêts de retards sur impôts années antérieures	129	3'065
Charge d'impôt exercices antérieurs	9'443	0
<b>Total</b>	<b>15'220</b>	<b>16'675</b>

## 9. Créances résultant de livraisons et de prestations

	2025 CHF	2024 CHF
Tiers	36'605	114'485
Actionnaires	0	421'971
<b>Total</b>	<b>36'605</b>	<b>536'456</b>

## 10. Actifs de régularisation

	2025 CHF	2024 CHF
Tiers	423'110	2'628'497
Actionnaires	954'844	1'796'570
<b>Total</b>	<b>1'377'954</b>	<b>4'425'067</b>

## VII. ANNEXE AUX COMPTES

## 11. Immobilisations corporelles

## Exercice courant

Immobilisations en CHF	Terrains	Installations en exploitation	Installations en construction	Total
<b>Immobilisations brutes au 31.12.2024</b>	<b>119'604</b>	<b>157'200'343</b>	<b>1'461'868</b>	<b>158'781'815</b>
Entrées	0	215'873	1'412'708	1'628'581
Sorties	0	-296'622	0	-296'622
Transfert	0	79'866	-79'866	0
<b>Immobilisations brutes au 31.12.2025</b>	<b>119'604</b>	<b>157'199'460</b>	<b>2'794'710</b>	<b>160'113'774</b>
<b>Fonds d'amortissements au 31.12.2024</b>	<b>0</b>	<b>79'557'696</b>	<b>0</b>	<b>79'557'696</b>
Amortissements planifiés	0	4'518'284	0	4'518'284
Sorties	0	-296'622	0	-296'622
<b>Fonds d'amortissements au 31.12.2025</b>	<b>0</b>	<b>83'779'358</b>	<b>0</b>	<b>83'779'358</b>
<b>Immobilisations nettes au 31.12.2025</b>	<b>119'604</b>	<b>73'420'102</b>	<b>2'794'710</b>	<b>76'334'416</b>
<i>Immobilisations nettes au 31.12.2024</i>	<i>119'604</i>	<i>77'642'647</i>	<i>1'461'868</i>	<i>79'224'119</i>

Les sorties d'immobilisations constatées au cours de l'exercice 2025 résultent de la cession d'un bien immobilier entièrement amorti, situé dans la commune de Zwischbergen.

Le produit de cette cession est présenté dans les autres produits d'exploitation pour un montant de CHF 100'000.–.

## Exercice précédent

Immobilisations en CHF	Terrains	Installations en exploitation	Installations en construction	Total
<b>Immobilisations brutes au 31.12.2023</b>	<b>119 604</b>	<b>154 970 651</b>	<b>1 429 318</b>	<b>156 519 573</b>
Entrées	0	1 750 577	511 665	2 262 242
Transfert	0	479 115	-479 115	0
<b>Immobilisations brutes au 31.12.2024</b>	<b>119 604</b>	<b>157 200 343</b>	<b>1 461 868</b>	<b>158 781 815</b>
<b>Fonds d'amortissements au 31.12.2023</b>	<b>0</b>	<b>75 218 674</b>	<b>0</b>	<b>75 218 674</b>
Amortissements planifiés	0	4 339 022	0	4 339 022
<b>Fonds d'amortissements au 31.12.2024</b>	<b>0</b>	<b>79 557 696</b>	<b>0</b>	<b>79 557 696</b>
<b>Immobilisations nettes au 31.12.2024</b>	<b>119 604</b>	<b>77 642 647</b>	<b>1 461 868</b>	<b>79 224 119</b>
<i>Immobilisations nettes au 31.12.2023</i>	<i>119 604</i>	<i>79 751 977</i>	<i>1 429 318</i>	<i>81 300 899</i>

## VII. ANNEXE AUX COMPTES

## 12. Immobilisations incorporelles

	2025 CHF	2024 CHF
Concessions	995'922	995'922
Fonds d'amortissement s/concessions	-634'250	-623'990
<b>Total</b>	<b>361'672</b>	<b>371'932</b>
Amortissements planifiés	-10'260	-10'260

Energie Electrique du Simplon SA est au bénéfice de concessions pour l'utilisation de forces hydrauliques dont l'échéance est 2061.

## 13. Dettes résultant de livraisons et de prestations

	2025 CHF	2024 CHF
Tiers	106'652	644'643
Actionnaires	74'629	0
<b>Total</b>	<b>181'281</b>	<b>644'643</b>

## 14. Passifs de régularisation

	2025 CHF	2024 CHF
Tiers	6'672'075	7'191'185
Actionnaires	16'236	0
<b>Total</b>	<b>6'688'311</b>	<b>7'191'185</b>

## 15. Dettes financières à court et long terme

Emprunt	Durée	Échéance	Taux	2025 CHF	2024 CHF
Actionnaires	2025 - 2025	31.08.2025	2.495%	0	6'000'000
Tiers	2022 - 2026	29.03.2026	1.150%	8'000'000	8'000'000
Tiers	2021 - 2026	30.09.2026	0.975%	10'000'000	10'000'000
Tiers	2011 - 2026	20.10.2026	2.400%	5'000'000	5'000'000
Tiers	2023 - 2027	11.01.2027	2.800%	10'000'000	10'000'000
Tiers	2021 - 2028	29.12.2028	1.450%	10'000'000	10'000'000
Tiers	2024 - 2029	28.02.2029	2.360%	5'000'000	5'000'000
<b>Total des emprunts</b>				<b>48'000'000</b>	<b>54'000'000</b>
Échéance < 1 an				23'000'000	6'000'000
Échéance < 1 à 5 ans >				25'000'000	48'000'000

## VII. ANNEXE AUX COMPTES

## 16. Capital-actions

	2025 %	2024 %
Alpiq Suisse SA, Lausanne	81.9730	81.9730
Enalpin SA, Viège	10.7910	10.7910
EWBN Elektrizitätswerk Brig-Naters AG, Brig-Glis	3.0590	3.0590
FMV SA, Sion	2.6780	2.6780
Actionnaires privés	1.4990	1.4990
<b>Total</b>	<b>100.0000</b>	<b>100.0000</b>

Le capital-actions se compose de 240'000 actions nominatives entièrement libérées de CHF 50.- chacune. Les détenteurs d'actions ont droits aux dividendes et ont droit à une voix par action lors des assemblées générales de la société.

## 17. Réserve légale issue du capital

	2025 CHF	2024 CHF
Réserves issues d'apports de capital fiscalement reconnues	1'925'652	1'925'652
Autres réserves de capital	74'349	74'349
<b>Total</b>	<b>2'000'001</b>	<b>2'000'001</b>

Cette réserve a été reconnue par l'Administration fédérale des contributions à hauteur de CHF 1'925'651.50.

## 18. Propres parts du capital

Depuis le 1<sup>er</sup> novembre 2019 et l'entrée en vigueur de la loi fédérale sur la mise en œuvre des recommandations du Forum mondial, les actions au porteur ne sont plus autorisées en Suisse, à l'exception des entreprises cotées en bourse ou disposant de titres intermédiés.

Le délai de cinq ans accordé aux actionnaires qui ne se sont pas annoncés et dont les actions au porteur ont été converties en actions nominatives pour réparer l'omission de s'annoncer est arrivé à échéance le 31 octobre 2024. Le 1<sup>er</sup> novembre 2024, les 6 actions des actionnaires qui ne se sont pas annoncés ont par conséquent été annulées de par la loi.

Les 6 actions annulées ont été remplacées par 6 actions propres dont la société peut désormais disposer librement (les conserver, les détruire aux fins d'une réduction de capital selon art. 732 ss CO ou les vendre).

Au 31 décembre 2025, la société détient donc 6 actions propres (31 décembre 2024 : 6) sur le total de 240'000 actions nominatives.

## VII. ANNEXE AUX COMPTES

## Informations complémentaires

## Transactions avec des parties liées

Les créances ou engagements avec des parties liées existant à la date du bilan sont indiqués séparément dans les notes aux comptes de l'actif et du passif.

Les transactions avec des parties liées concernent exclusivement les actionnaires.

Le tableau ci-dessous présente le volume des transactions avec des parties liées figurant dans le compte de résultat au cours de l'exercice :

	2025 CHF	2024 CHF
Vente d'énergie	14'919'774	20'947'165
<b>Produits d'exploitation des parties liées</b>	<b>14'919'774</b>	<b>20'947'165</b>
<i>En % du total des produits d'exploitation</i>	<i>80%</i>	<i>96%</i>
Achats et transports d'énergie	-355'571	-441'737
Matériel et prestations	-67'682	-72'443
Autres charges d'exploitation	-399'480	-376'632
<b>Charges d'exploitation des parties liées</b>	<b>-822'734</b>	<b>-890'812</b>
<i>En % du total des charges d'exploitation</i>	<i>6%</i>	<i>7%</i>
Charges financières	-136'532	-345'143
<b>Résultat financier des parties liées</b>	<b>-136'532</b>	<b>-345'143</b>
<i>En % du résultat financier</i>	<i>14%</i>	<i>26%</i>
Produits exceptionnels, uniques ou hors période	0	335
<b>Résultat exceptionnel des parties liées</b>	<b>0</b>	<b>335</b>
<i>En % du résultat exceptionnel, unique ou hors période</i>	<i>0%</i>	<i>2%</i>
Matériel et prestations des parties liées pour investissements	-10'659	-180'578
<i>En % des investissements de l'exercice</i>	<i>1%</i>	<i>8%</i>

Les livraisons et prestations relatives à des entreprises liées s'effectuent au prix de marché (prix qui aurait été convenu entre des tiers indépendants). Les charges et produits d'intérêts ont lieu aux taux observés sur les marchés financiers et dans le respect des intérêts fiscalement admis.

## Organe de révision

	2025 CHF	2024 CHF
Prestations en matière de révision	14'679	14'679
<b>Total</b>	<b>14'679</b>	<b>14'679</b>

## **VII. ANNEXE AUX COMPTES**

### **Emplois à plein temps**

Energie Electrique du Simplon SA n'emploie pas de collaborateurs.  
Par conséquent, il n'existe pas d'engagements de prévoyance.

### **Engagements conditionnels**

Il existe un engagement conditionnel relatif à une éventuelle demande d'indemnisation formulée par les propriétaires déchus des actions au porteur. La probabilité de cette demande est jugée faible, et l'indemnisation, correspondant à la valeur réelle des actions au moment de leur conversion, est estimée, à titre indicatif et sur la base de leur valeur intrinsèque à la date du bilan au 31.12.2024, à CHF 108.03 par action. Pour les 6 actions au porteur annulée le 1<sup>er</sup> novembre 2024, l'engagement conditionnel total s'élève donc à CHF 648.18.

Les actionnaires dont les actions ont été annulées au 1<sup>er</sup> novembre 2024 sans faute de leur part ont jusqu'au 31 octobre 2034 pour faire valoir auprès de la société un droit à une indemnisation. À cet effet, ils doivent prouver leur qualité d'actionnaire au moment de l'annulation des actions et l'absence de faute de leur part.

Hormis cet élément, aucun autre engagement conditionnel n'existe à la date du bilan.

### **Événement postérieur à la clôture**

Après la date de bouclage des comptes au 31 décembre 2025, aucun événement significatif méritant d'être relevé n'est intervenu.

Les événements postérieurs à la date de clôture ont été considérés jusqu'au 14 avril 2026, date à laquelle les comptes annuels ont été approuvés par le Conseil d'administration.

## ENERGIE ELECTRIQUE DU SIMPLON SA (E.E.S.), SIMPLON

### VIII. PROPOSITION D'EMPLOI DU BÉNÉFICE AU BILAN

Le Conseil d'administration propose à l'Assemblée générale de distribuer un dividende de 8.50% du capital-actions, soit 1'020 kCHF (4.25 CHF par action) pour l'exercice 2025 et de répartir comme suit le bénéfice au bilan :

	Proposition du CA portant sur l'exercice 2025 CHF	Décision de l'AG portant sur l'exercice 2024 CHF
Report de l'exercice précédent	6'714'563	1'598'450
Résultat de l'exercice	3'599'830	6'136'088
<b>Solde disponible au 31 décembre</b>	<b>10'314'393</b>	<b>7'734'538</b>
Dividende 8.5% de CHF 11'999'700.-	-1'019'975	-1'019'975
<b>Report à nouveau</b>	<b>9'294'418</b>	<b>6'714'563</b>

\* Aucun dividende n'est versé sur les 6 actions propres détenues par la société.

Les réserves légales étant supérieures à 50% du capital-actions, aucune attribution n'est nécessaire.

IX. RAPPORT DE L'ORGANE DE CONTRÔLE



KPMG SA  
Avenue du Théâtre 1  
Case postale 945  
CH-1001 Lausanne

+41 58 249 45 55  
kpmg.ch

**Rapport de l'organe de révision sur le contrôle restreint à l'Assemblée générale des actionnaires d'Energie Electrique du Simplon SA (E.E.S.), Simplon**

En notre qualité d'organe de révision, nous avons contrôlé les comptes annuels (compte de résultat, bilan, tableau de flux de trésorerie, tableau de variation des fonds propres et annexe) d'Energie Electrique du Simplon SA (E.E.S.) pour l'exercice arrêté au 31 décembre 2025.

La responsabilité de l'établissement des comptes annuels incombe au Conseil d'administration alors que notre mission consiste à contrôler ces comptes. Nous attestons que nous remplissons les exigences légales d'agrément et d'indépendance.

Notre contrôle a été effectué selon la Norme suisse relative au contrôle restreint. Cette norme requiert de planifier et de réaliser le contrôle de manière telle que des anomalies significatives dans les comptes annuels puissent être constatées. Un contrôle restreint englobe principalement des auditions, des opérations de contrôle analytiques ainsi que des vérifications détaillées appropriées des documents disponibles dans l'entreprise contrôlée. En revanche, des vérifications des flux d'exploitation et du système de contrôle interne ainsi que des auditions et d'autres opérations de contrôle destinées à détecter des fraudes ou d'autres violations de la loi ne font pas partie de ce contrôle.

Lors de notre contrôle réalisé en vertu de l'art. 729a, al. 1, CO, nous n'avons pas rencontré d'éléments nous permettant de conclure que les comptes annuels ainsi que la proposition du Conseil d'administration ne sont pas conformes à la loi suisse et aux statuts.

KPMG SA

Léa Garofalo  
Expert-réviseur agréée  
Réviseur responsable

Alexandre Probst  
Expert-réviseur agréé

Lausanne, le 14 avril 2026

Annexes :

- Comptes annuels (compte de résultat, bilan, tableau de flux de trésorerie, tableau de variation des fonds propres et annexe)
- Proposition relative à l'emploi du bénéfice au bilan