



# Geschäftsbericht

2018



KWOG – Kraftwerke Obergoms

# Jahresbericht und Jahresrechnung der KWOG Kraftwerke Obergoms AG

für das 10. Geschäftsjahr  
vom 01. Januar bis 31. Dezember 2018

## KWOG Kraftwerke Obergoms AG

**Jahresbericht und Jahresrechnung**  
**für das 10. Geschäftsjahr**  
**vom 01. Januar bis 31. Dezember 2018**

### Aktionäre

Gemeinde Obergoms	50.5%
Elektrizitätswerk Obergoms AG	24.1%
EnAlpin AG	24.1%
Gemeinde Goms	1.3%

### Gesellschaftsorgane

Mandatsablauf anlässlich der GV  
 betreffend das Geschäftsjahr

<b>Verwaltungsrat</b>	Christian Imsand, Obergoms, Präsident	2020
	Klaus Nanzer, Brig-Glis, Vizepräsident	2020
	Reinhard Imoberdorf, Obergoms	2020
	Michel Schwery, Ried-Brig	2020
<b>Sekretär des Verwaltungsrates</b>	Samuel Wyer, Visp, Leiter Recht/Kommunikation EnAlpin AG	
<b>Geschäftsführung / Betriebsführung</b>	Diego Pfammatter, Brig-Glis, Leiter Bereich Produktion EnAlpin AG	
<b>Revisionsstelle</b>	Treuhand Marugg + Imsand AG, Brig-Glis	2018
<b>Geschäftsadresse</b>	KWOG Kraftwerke Obergoms AG c/o EnAlpin AG Bahnhofplatz 1b 3930 Visp	

## Bericht des Verwaltungsrates

### an die ordentliche Generalversammlung betreffend das 10. Geschäftsjahr vom 01. Januar bis 31. Dezember 2018

#### Witterungsverhältnisse, Hydrologie, Produktion elektrischer Energie in der Schweiz

#### Klima/Hydrologie

Laut Bundesamt für Meteorologie und Klimatologie MeteoSchweiz lag die Jahrestemperatur 2018 in den meisten Gebieten der Schweiz 1.5 bis 2.0 Grad über der Norm 1981–2010. Auf der Alpensüdseite und im Engadin stiegen die Werte 1.0 bis 1.5 Grad über die Norm. Im landesweiten Mittel registrierte die Schweiz eine Jahrestemperatur von 1.5 Grad über der Norm 1981–2010 und damit einen neuen Rekord seit Messbeginn 1864.

Die Jahresniederschläge 2018 erreichten verbreitet 80 bis 95 Prozent, auf der Alpensüdseite regional auch 100 bis 115 Prozent der Norm 1981–2010. Das Wallis erhielt überdurchschnittliche Mengen mit 110 bis 150 Prozent der Norm. In der Ostschweiz blieb die Jahressumme deutlich unterdurchschnittlich mit nur 70 bis 80 Prozent der Norm 1981–2010.

#### Energieerzeugung Schweiz

Im hydrologischen Jahr vom 01. Oktober 2017 bis 30. September 2018 betrug die schweizerische Netto-Stromproduktion (Landeserzeugung abzüglich Verbrauch der Speicherpumpen) 62'360 GWh (+10.9% zum Vorjahr). Nach Deckung des Eigenverbrauchs der Schweiz resultierte ein Einfuhrüberschuss an elektrischer Energie von 12 GWh (Vorjahr 6'616 GWh).

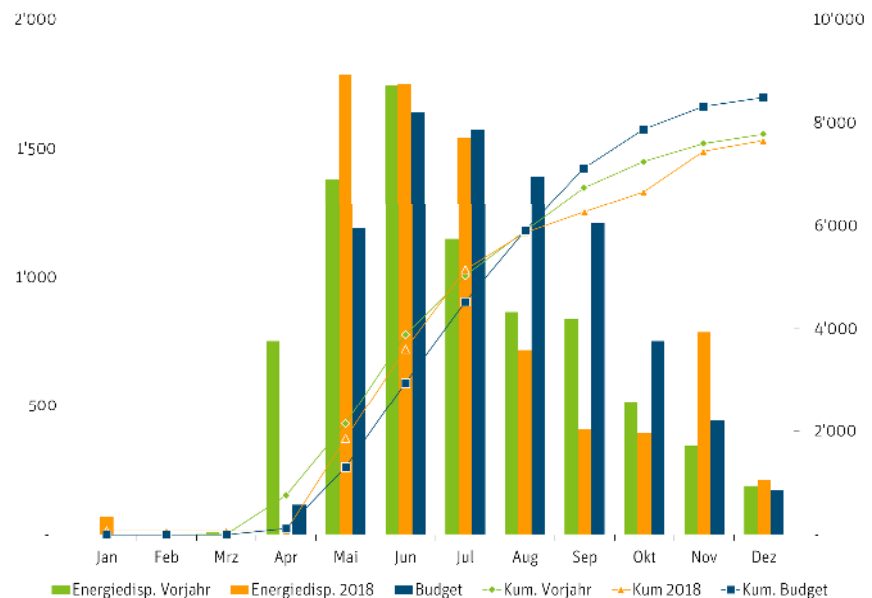
In den Lauf- und Speicherwerken wurden in der erwähnten Zeitperiode aus Wasserkraft 38'511 GWh (Vorjahr 35'465 GWh) elektrische Energie produziert, was einem Anteil von 58% der gesamtschweizerischen Landeserzeugung entspricht. In den Kernkraftwerken wurden 22'376 GWh (Vorjahr 19'196 GWh) elektrische Energie oder 34% der Landeserzeugung produziert. Der Anteil der konventionell thermischen oder anderen Erzeugung (z.B. Wärmekraftwerke, Wind, Photovoltaik, Biomasse usw.) lag bei 5'626 GWh (Vorjahr 5'340 GWh) oder 8%.

## Energieerzeugung Kraftwerk Ulrichen

Die hydrologischen Bedingungen waren im Berichtsjahr 2018 gekennzeichnet durch grosse Schneemengen in den Höhenlagen nach dem Winter 2017/2018, geringe Niederschläge und anhaltende Trockenheit im Sommer/Herbst.

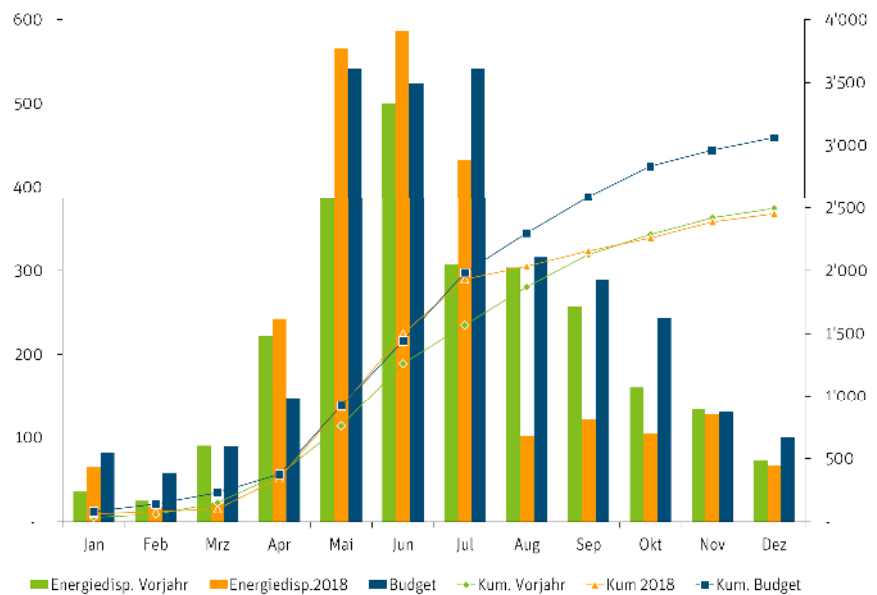
### Energieproduktion Kraftwerk Ulrichen

Im Kraftwerk Ulrichen betrug die Bruttoproduktion im Geschäftsjahr 2018 insgesamt 7'659 MWh, was 124 MWh oder 1.6% unter dem Vorjahr liegt. In den Monaten Mai bis Juli sowie November und Dezember lag die Produktion über den Vorjahresmonatswerten. Das Kraftwerk konnte nicht wie vorgesehen am 01. April 2018 in Betrieb genommen werden. Die angespannte Lawinensituation im April verhinderte den Zugang zur Fassung. Das Wassersystem konnte dadurch nicht in Betrieb genommen werden und somit konnte das Schmelzwasser vom April nicht turbinieren werden.



### Energieproduktion Kraftwerk Niderbach

Im Kraftwerk Niderbach lag die Bruttoproduktion bei 2'454 MWh, was in etwa vergleichbar mit dem Vorjahr mit 2'495 MWh war. Bedingt durch grosse Schneereserven mit entsprechend höherer Wasserführung wurde in den Monaten April bis Juli 2018 mehr elektrische Energie produziert als in den Vorjahresmonaten. Bedingt durch die anhaltende Trockenheit im Sommer/Herbst mit entsprechend niedriger Wasserführung war eine höhere Energieproduktion nicht möglich.



## Betrieb und Unterhalt

Im März 2018 wurde die ordentliche Revision in der Zentrale Ulrichen durchgeführt. Da aufgrund der akuten Lawinensituation der Zugang zur Wasserfassung nicht möglich war, konnte die Maschinengruppe erst am 01. Mai 2018 in Betrieb genommen werden. Um dies zukünftig zu verhindern, wurde die Steuerung soweit angepasst, dass das Triebwassersystem neu von fern gefüllt werden kann.

Im Berichtsjahr wurde das Kraftwerk einige Male vom Netz getrennt. Ursachen waren dies wetterbedingte Netzstörungen, Netzumschaltungen und plötzlicher Wasserrückgang aufgrund Lawinenrutsche.

Im Kraftwerk Niederbach wurde im Oktober 2018 die Revision durchgeführt. Der Betrieb des Kraftwerkes war sehr zuverlässig mit wenigen kurzzeitigen Abschaltungen durch Netzstörungen und Gewittern.

## Bau Kraftwerk Gere

Nachdem im September 2017 mit den Bauarbeiten am Voreinschnitt des Stollens gestartet wurde, erfolgte am 31. Januar 2018 die Anschlagfeier und somit der Beginn des Sprengvortriebs. Aufgrund der guten Geologie war der Vortrieb im 2018 sehr gut und per Ende 2018 waren bereits 1'900 m des insgesamt 2'560 m langen Stollen ausgebrochen.

Die grossen Schneemengen im Frühjahr 2018 verzögerten den Beginn der Arbeiten an der Fassung im Geretal. Der Start erfolgte erst ab Juli 2018 und die Arbeiten sind Ende Oktober 2018 wetterbedingt eingestellt worden. Bei der Zentrale wurde im November 2018 mit den ersten Aushub- und Sicherungsarbeiten begonnen.

Die Inbetriebnahme des Kraftwerkes ist auf den Sommer 2020 terminiert.

- Generalversammlung** Die ordentliche Generalversammlung fand am 18. Mai 2018 in Oberwald/Obergoms statt, mit der das Geschäftsjahr 2017 abgeschlossen wurde.
- Verwaltungsrat** Im Geschäftsjahr 2018 hielt der Verwaltungsrat 3 Sitzungen ab, an welchen er u.a. den Jahresabschluss 2017, das Budget 2019 sowie über den Bau des Kraftwerkes Gere beriet.
- Die Mandate sämtlicher Verwaltungsratsmitglieder enden mit der Generalversammlung betreffend das Geschäftsjahr 2020.
- Sekretär des Verwaltungsrates** Beat Abgottspon trat am 31. März 2018 bei der EnAlpin AG in die vorzeitige Pension und gab in diesem Zusammenhang die Funktion des VR-Sekretärs der KWOG Kraftwerke Obergoms AG an der Verwaltungsratssitzung vom 09. April 2018 ab.
- Der Verwaltungsrat ernannte Samuel Wyer, Leiter Recht/Kommunikation bei der EnAlpin AG, an der Verwaltungsratssitzung vom 09. April 2018 zum Sekretär des Verwaltungsrates.
- Geschäfts- und Betriebsführung** Für die Geschäfts- und Betriebsführung ist Diego Pfammatter, Leiter Bereich Produktion bei der EnAlpin AG, verantwortlich. Er ist für das operative Geschäft und den Betrieb zuständig und bereitet die Geschäfte des Verwaltungsrates vor.
- KWOG Personal** Michael Blatter und Kilian Imwinkelried sind als Mitarbeiter der KWOG im Betrieb und Unterhalt der Kraftwerke Ulrichen, Niderbach, Merezzenbach und Münstigerbach tätig.
- Jahresabschluss 2018** Der Jahresabschluss ist im Anhang kommentiert.

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

Der Verwaltungsrat beantragt der Generalversammlung betreffend das Geschäftsjahr 2018:

1. den Jahresbericht und die Jahresrechnung 2018 zu genehmigen und den Bericht der Revisionsstelle zur Kenntnis zu nehmen

2. den Vortrag aus dem Vorjahr von CHF 36'640.10  
zuzüglich des Ergebnisses 2018 von CHF 509'106.28  
was den Bilanzgewinn auf den 31.12.2018 von CHF 545'746.38  
ergibt, wie folgt zu verwenden:

**Dividendenausschüttung**

4% Dividende auf das Aktienkapital von  
CHF 13'000'000.00 CHF 520'000.00

**Einlage in die allgemeine Reserve**

5% vom Jahresgewinn 2018  
von CHF 509'106.28 CHF 25'455.00

**Vortrag auf neue Rechnung** CHF 291.38

3. dem Verwaltungsrat Entlastung zu erteilen.

Obergoms, 09. April 2019

**Der Verwaltungsrat**



## Bilanz

<b>AKTIVEN</b> <b>CHF</b>	<b>Anhang</b>	<b>31.12.2018</b>	<b>31.12.2017</b>
Flüssige Mittel		206'214	6'911'286
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	1	105'824	53'413
Übrige kurzfristige Forderungen	2	327'485	53'567
Aktive Rechnungsabgrenzungen	3	197'429	242'577
<b>Total Umlaufvermögen</b>		<b>836'951</b>	<b>7'260'843</b>
Sachanlagen	4	22'938'216	16'120'242
Immaterielle Werte	5	240'293	275'777
<b>Total Anlagevermögen</b>		<b>23'178'509</b>	<b>16'396'019</b>
<b>TOTAL AKTIVEN</b>		<b>24'015'461</b>	<b>23'656'862</b>
<b>PASSIVEN</b> <b>CHF</b>	<b>Anhang</b>	<b>31.12.2018</b>	<b>31.12.2017</b>
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen	6	427'762	883'134
Kurzfristige verzinsliche Verbindlichkeiten	7	540'000	540'000
Passive Rechnungsabgrenzungen	8	385'651	15'423
Kurzfristige Rückstellungen	9	129'350	264'714
<b>Total kurzfristiges Fremdkapital</b>		<b>1'482'763</b>	<b>1'703'271</b>
Langfristige verzinsliche Verbindlichkeiten	10	8'900'000	8'440'000
<b>Total langfristiges Fremdkapital</b>		<b>8'900'000</b>	<b>8'440'000</b>
<b>TOTAL FREMDKAPITAL</b>		<b>10'382'763</b>	<b>10'143'271</b>
Aktienkapital	11	13'000'000	13'000'000
Gesetzliche Gewinnreserve		86'951	64'520
Freiwillige Gewinnreserve (Gewinnvortrag)		36'640	442
Jahresergebnis		509'106	448'629
<b>TOTAL EIGENKAPITAL</b>		<b>13'632'697</b>	<b>13'513'591</b>
<b>TOTAL PASSIVEN</b>		<b>24'015'461</b>	<b>23'656'862</b>

## Erfolgsrechnung

CHF	Anhang	2018	2017
Energieverkauf aus Wasserkraft		1'624'695	1'643'305
Sonstige Umsatzerlöse	12	242'234	195'609
Sonstige betriebliche Erträge		1'484	354
<b>Total Betrieblicher Ertrag</b>		<b>1'868'414</b>	<b>1'839'269</b>
Energieaufwand		-3'400	-3'400
Personalaufwand		-197'138	-196'252
Unterhalt und Reparaturen		-105'704	-100'290
Beratung und Dienstleistungen		-78'537	-75'700
Sach- und Verwaltungsaufwand		-28'996	-144'181
Sonstige betriebliche Aufwände		-2'857	-2'701
Wasserrechtsabgaben	13	-7'448	-9'621
Kapital- und Grundstücksteuern	14	-82'300	-86'000
Abschreibungen und Wertberichtigungen auf Sachanlagen		-532'453	-527'187
Abschreibungen auf immaterielle Werte		-35'484	-10'037
<b>Total Betriebsaufwand</b>		<b>-1'074'317</b>	<b>-1'155'370</b>
<b>Betriebliches Ergebnis (EBIT)</b>		<b>794'097</b>	<b>683'898</b>
Finanzertrag		372	171
Finanzaufwand		-175'740	-172'876
Ausserordentlicher, einmaliger oder periodenfremder Ertrag	15	13'533	42'688
Ausserordentlicher, einmaliger oder periodenfremder Aufwand	15	-2'555	-252
<b>Ergebnis vor Ertragssteuern (EBT)</b>		<b>629'706</b>	<b>553'629</b>
Direkte Steuern		-120'600	-105'000
<b>Jahresergebnis</b>		<b>509'106</b>	<b>448'629</b>

## Geldflussrechnung

CHF	Anhang	2018	2017
Jahresergebnis		509'106	448'629
Abschreibungen und Wertberichtigungen auf Anlagevermögen		567'937	537'224
Veränderung Forderungen aus Lieferungen und Leistungen		-52'411	2'926
Veränderung übrige kfr. Forderungen und aktive Rechnungsabgrenzungen		-228'770	-121'185
Veränderung Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen		-455'372	728'026
Veränderung übrige kfr. Verbindlichkeiten und passive Rechnungsabgrenzungen		370'227	962
Veränderung Rückstellungen		-135'363	44'842
<b>Geldfluss aus Geschäftstätigkeit</b>		<b>575'354</b>	<b>1'641'425</b>
Investitionen Sachanlagen		-7'350'427	-3'339'094
Investitionen immaterielle Werte		0	-86'498
<b>Geldfluss aus Investitionstätigkeit</b>		<b>-7'350'427</b>	<b>-3'425'593</b>
Geldzufluss aus Kapitalerhöhung (inkl. Agio)		0	9'000'000
Gewinnausschüttung an Aktionäre (Dividenden)		-390'000	-320'000
Geldzuflüsse / (Geldabflüsse) aus kurzfristigen verzinslichen Verbindlichkeiten		-540'000	-340'000
Geldzuflüsse / (Geldabflüsse) aus langfristigen verzinslichen Verbindlichkeiten		1'000'000	0
<b>Geldfluss aus Finanzierungstätigkeit</b>		<b>70'000</b>	<b>8'340'000</b>
<b>Veränderung der flüssigen Mittel</b>		<b>-6'705'073</b>	<b>6'555'832</b>
Nachweis:			
Bestand flüssige Mittel am 01. Januar		6'911'286	355'454
Bestand flüssige Mittel am 31. Dezember		206'214	6'911'286
<b>Veränderung der flüssigen Mittel</b>		<b>-6'705'073</b>	<b>6'555'832</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, 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.

### Erstellung der Jahresrechnung

Die Jahresrechnung der KWOG Kraftwerke Obergoms AG wird nach dem Kalenderjahr abgeschlossen und dauert jeweils vom 01. Januar bis 31. Dezember.

### 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 Berichts-jahr aufgrund von Erfahrungswerten und möglichst genauen Schätzungen abgebildet. Die Auflösung erfolgt jeweils im Folgejahr über periodenfremde Ertrags- und Aufwandpositionen.

### Sachanlagen/Immaterielle Werte

Die Anlagen im Bau werden zu Erstellungswerten bilanziert. Eigenleistungen im Zusammenhang mit der Projekt-tätigkeit werden aktiviert.

#### *Kraftwerk Ulrichen*

Das Kraftwerk Ulrichen ist fertig erstellt und seit dem 14. August 2014 in Betrieb. Folglich wurden ab diesem Datum die einzelnen Anlagen linear zwischen 15 und 30 Jahren abgeschrieben. Das Fahrzeug wird über eine Nutzungsdauer von 7 Jahren abgeschrieben. Die aktivierten Bauzinsen wurden bereits im 2015 vollständig auf Null abgeschrieben, die Gründungskosten wurden ebenfalls bereits vollständig abgeschrieben.

#### *Kraftwerk Niderbach*

Das Kraftwerk Niderbach ist ebenfalls fertig erstellt und seit dem 25. November 2016 in Betrieb. Ab 01. Dezember 2016 werden die einzelnen Anlagen analog zum Kraftwerk Ulrichen linear zwischen 20 und 30 Jahren abgeschrieben.

### Energieverkauf aus Wasserkraft

Die beiden Kraftwerke Ulrichen und Niderbach erfüllen die Voraussetzungen für die Kostendeckende Einspeisevergütung (KEV) gemäss Art. 7a EnG. Der positive Entscheid der KEV-Zusage wurde den Kraftwerken ab Inbetriebnahme für eine Zeitspanne von 25 Jahren zugesichert.

## Angaben zu Bilanz- und Erfolgsrechnungspositionen

### 1 Forderungen aus Lieferungen und Leistungen

CHF	31.12.2018	31.12.2017
Forderungen gegenüber Dritten	95'938	43'667
Forderungen gegenüber Beteiligten	9'886	9'745
<b>Total</b>	<b>105'824</b>	<b>53'413</b>

### 2 Übrige kurzfristige Forderungen

CHF	31.12.2018	31.12.2017
Forderungen gegenüber Sozialversicherungen	40	333
Forderungen gegenüber ESTV (Verrechnungsteuer/Mehrwertsteuer)	327'445	53'234
<b>Total</b>	<b>327'485</b>	<b>53'567</b>

### 3 Aktive Rechnungsabgrenzungen

CHF	31.12.2018	31.12.2017
Aktive Rechnungsabgrenzungen gegenüber Dritten	197'429	242'577
<b>Total</b>	<b>197'429</b>	<b>242'577</b>

### 4 Sachanlagen

CHF	31.12.2018	31.12.2017
Gebäude und Grundstücke	230'154	230'154
Kraftwerkanlagen inkl. Fahrzeuge	14'031'727	13'920'027
Anlagen im Bau	10'762'858	3'524'131
Wertberichtigungen	-2'086'523	-1'554'070
<b>Total</b>	<b>22'938'216</b>	<b>16'120'242</b>

### 5 Immaterielle Werte

Die Position der immateriellen Werte umfasst die finanziell abgegoltenen Ersatzmassnahmen, die bezahlten Durchleitungsdienstbarkeiten sowie den geleisteten Einmalwasserzins an die Konzessionsgemeinden Obergoms und Goms.

### 6 Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen

CHF	31.12.2018	31.12.2017
Verbindlichkeiten gegenüber Dritten	385'080	845'120
Verbindlichkeiten gegenüber Beteiligten	42'682	38'014
<b>Total</b>	<b>427'762</b>	<b>883'134</b>

**7 Kurzfristige verzinsliche Verbindlichkeiten**

CHF	31.12.2018	31.12.2017
Bankkredite	540'000	540'000
<b>Total</b>	<b>540'000</b>	<b>540'000</b>

**8 Passive Rechnungsabgrenzungen**

CHF	31.12.2018	31.12.2017
Passive Rechnungsabgrenzung gegenüber Organen	4'433	2'700
Passive Rechnungsabgrenzung gegenüber Dritten	378'240	8'885
Passive Rechnungsabgrenzung gegenüber Beteiligten	2'979	3'838
<b>Total</b>	<b>385'651</b>	<b>15'423</b>

**9 Kurzfristige Rückstellungen**

Die kurzfristigen Rückstellungen umfassen ausschliesslich Steuerrückstellungen.

**10 Langfristige verzinsliche Verbindlichkeiten**

CHF	31.12.2018	31.12.2017
Bankkredite	8'900'000	8'440'000
<b>Total</b>	<b>8'900'000</b>	<b>8'440'000</b>

## Fälligkeitsstruktur

CHF	31.12.2018	31.12.2017
Bis fünf Jahre	5'660'000	0
Über fünf Jahre	3'240'000	8'440'000
<b>Total</b>	<b>8'900'000</b>	<b>8'440'000</b>

**11 Aktienkapital**

Das Aktienkapital setzt sich aus 130'000 Namenaktien zu nominal CHF 100 zusammen. Im Vorjahr fand eine Aktienkapitalerhöhung um CHF 9'000'000 auf CHF 13'000'000 statt. Die Beteiligungsquoten blieben unverändert.

**12 Sonstige Umsatzerlöse**

CHF	2018	2017
Erlöse für betriebliche Dienstleistungen an Beteiligte	34'633	38'854
Erlöse für betriebliche Dienstleistungen an Dritte	203'799	156'755
Eigenleistungen für Investitionsprojekte	3'803	0
<b>Total</b>	<b>242'234</b>	<b>195'609</b>

**13 Wasserrechtsabgaben**

CHF	2018	2017
Wasserzinsen (Kanton Wallis)	4'469	5'783
Wasserzinsen (Gemeinde Obergoms)	2'979	3'838
<b>Total</b>	<b>7'448</b>	<b>9'621</b>

**14 Kapital- und Grundstücksteuern**

CHF	2018	2017
Kapitalsteuern	64'100	64'000
Grundstücksteuern	18'200	22'000
<b>Total</b>	<b>82'300</b>	<b>86'000</b>

**15 Ausserordentliches, einmaliges oder periodenfremdes Ergebnis**

Die erfassten Erträge und Aufwendungen sind primär periodenfremder Natur und resultieren aus der Differenz zwischen der ursprünglichen Abgrenzung und dem effektiven Betrag, insbesondere bei den Steuerabgrenzungen.

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

KWOG Kraftwerke Obergoms AG, 3988 Obergoms

Unternehmens-Identifikationsnummer (UID) CHE-114.920.775

<b>Die Aktionäre der KWOG Kraftwerke Obergoms AG sind:</b>	<b>2018</b>	<b>2017</b>
Einwohnergemeinde Obergoms	50.5%	50.5%
Elektrizitätswerk Obergoms AG, Goms	24.1%	24.1%
EnAlpin AG, Visp	24.1%	24.1%
Einwohnergemeinde Goms	1.3%	1.3%

**17 Konzessionsvergabe****Kraftwerk Ulrichen**

Die Gemeinde Obergoms erteilte 2009 die Wasserrechtskonzession für die Nutzung der Wasserkraft der Ägene.

**Kraftwerk Niderbach**

Für das Kraftwerk Niderbach erteilte der Staatsrat am 19.11.2014 die Konzession. Das Kraftwerk wurde am 25. November 2016 in Betrieb genommen. Im Berichtsjahr wurden noch die letzten Fertiigungsarbeiten durchgeführt, welche ebenfalls noch aktiviert wurden.

**Kraftwerk Gere**

Für das Kraftwerk Goneri erteilte der Staatsrat am 30.03.2011 die Konzession. Im Anschluss daran aber erhoben die Umweltschutzverbände durch den WWF Beschwerde beim Walliser Kantonsgericht. Aufgrund des negativen Entscheides reichten die Umweltschutzverbände die Verwaltungsbeschwerde an das Schweizerische Bundesgericht (BG) weiter. Das BG entschied im Jahr 2014, dass das Gonerliwasser nicht genutzt werden kann und die Konzession auf die Nutzung des Gewässers beschränkt wird. Die angepasste Konzession wurde dem Kanton zur Genehmigung eingereicht. Am 19. Dezember 2016 erteilte nun der Staat Wallis die Plangenehmigung für den Bau des Kraftwerkes Gere. Am 18. September 2017 wurde mit den Bauarbeiten begonnen. Die Inbetriebnahme des Kraftwerkes ist auf den Sommer 2020 terminiert.

**18 Anzahl Vollzeitstellen**

Der Personalbestand per 31.12.2018 der KWOG Kraftwerke Obergoms AG beträgt 2 Mitarbeitende (Vorjahr: 2).



treuhand  
marugg + imsand

Bericht der Revisionsstelle  
zur Eingeschränkten Revision  
an die Generalversammlung  
der **KWOG Kraftwerke Obergoms AG**  
3988 Obergoms

Als Revisionsstelle haben wir die Jahresrechnung (Erfolgsrechnung, Bilanz und Anhang) der **KWOG Kraftwerke Obergoms AG** für das am 31. Dezember 2018 abgeschlossene Geschäftsjahr geprüft.

Für die Jahresrechnung ist der Verwaltungsrat verantwortlich, während unsere Aufgabe darin besteht, diese 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 Bilanzgewinnes nicht Gesetz und Statuten entsprechen.

Brig-Glis, 9. April 2019

Treuhand Marugg + Imsand AG



Martin Berchtold  
Zugelassener Revisionsexperte  
Dipl. Wirtschaftsprüfer  
Leitender Revisor



Christoph Imsand  
Zugelassener Revisionsexperte  
Dipl. Steuerexperte

Gliserallee 1  
3902 Brig-Glis  
Tel. 027 922 29 49

Rathausgasse 5  
5401 Baden  
Tel. 056 225 03 03

Sustenstrasse 5  
3952 Leuk-Susten  
Tel. 027 473 30 32

Bälliz 40  
3600 Thun  
Tel. 033 553 01 41

Lauriedstrasse 7  
6300 Zug  
Tel. 041 712 27 42

info@trmi.ch \_ www.trmi.ch

swissconsultants.ch  
ERFOLGREICH VERNETZT

EXPERT  
suisse