



Geschäftsbericht 2015

Jahresbericht und Jahresrechnung der KWOG Kraftwerke Obergoms AG

für das 7. Geschäftsjahr
vom 01. Januar bis 31. Dezember 2015

KWOG Kraftwerke Obergoms AG

**Jahresbericht und Jahresrechnung
für das 7. Geschäftsjahr
vom 01. Januar bis 31. Dezember 2015**

Aktionäre

| | |
|-------------------------------|-------|
| Gemeinde Obergoms | 50.5% |
| Elektrizitätswerk Obergoms AG | 24.1% |
| EnAlpin AG | 24.1% |
| Gemeinde Münster-Geschinen | 1.3% |

Gesellschaftsorgane

Mandatsablauf anlässlich der GV
betreffend das Geschäftsjahr

| | | |
|--|---|------|
| Verwaltungsrat | Christian Imsand, Obergoms, Präsident | 2016 |
| | Klaus Nanzer, Brig-Glis, Vizepräsident | 2016 |
| | Philipp Imwinkelried, Obergoms | 2016 |
| | Michel Schwery, Ried-Brig | 2016 |
| Sekretär des Verwaltungsrates | Beat Abgottspon, Staldenried, Stv. Direktor EnAlpin AG | |
| Geschäftsführung | Diego Pfammatter, Brig-Glis, Vizedirektor EnAlpin AG | |
| Betriebsführung | Diego Pfammatter, Brig-Glis, Vizedirektor EnAlpin AG | |
| Revisionsstelle | Treuhand Marugg + Imsand AG, Brig-Glis | 2015 |
| Geschäftsadresse | KWOG Kraftwerke Obergoms AG c/o EnAlpin AG Bahnhofplatz 1b 3930 Visp | |

Bericht des Verwaltungsrates

an die ordentliche Generalversammlung betreffend das 7. Geschäftsjahr vom 01. Januar bis 31. Dezember 2015

Witterungsverhältnisse, Hydrologie, Produktion elektrischer Energie in der Schweiz

Klima / Hydrologie

Gemäss Bundesamt für Meteorologie und Klimatologie MeteoSchweiz erreichte die Jahrestemperatur 2015 mit einem Überschuss von 1.29 Grad gegenüber der Norm 1981-2010 einen neuen Rekordwert. Das Jahr 2015 verzeichnete zudem auf der Alpensüdseite und im Engadin den zweitwärmsten Winter, und landesweit den zweitheissesten Sommer sowie den drittwärmsten November seit Messbeginn 1864. Bereits der Sommer lieferte verbreitet deutlich unterdurchschnittliche Niederschlagsmengen. Im Herbst setzte sich die Niederschlagsarmut fort. Überdurchschnittliche Niederschlagsmengen wurden nur im September verzeichnet, dies ganz im Westen sowie im Tessin und in Graubünden. Auf der Alpensüdseite registrierten schliesslich die beiden Monate November und Dezember eine Rekord-Niederschlagsarmut.

Im Einzugsgebiet der Rhone und deren Seitenflüsse im Wallis wurde eine höhere Wasserführung als im Einzugsgebiet des Rheins registriert. Dies ist vorab durch die hohe Vergletscherung im Rhonegebiet bedingt: die hohen Sommertemperaturen führten zu einer forcierten Gletscherschmelze und einer entsprechend überdurchschnittlichen Wasserführung.

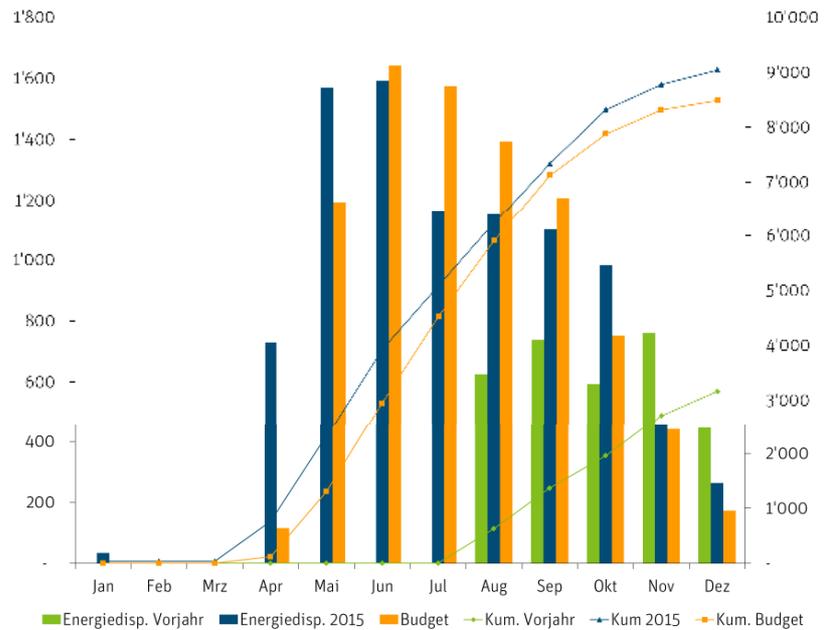
Energieerzeugung Schweiz

Vom 01. Oktober 2014 bis 30. September 2015 wurden in der Schweiz netto (Landeserzeugung abzüglich Verbrauch der Speicherpumpen) 66'344 GWh Energie produziert, was 0.8% unter dem Vorjahr liegt.

In der erwähnten Zeitperiode wurden in den Lauf- und Speicherwerken 40'268 GWh (Vorjahr 39'109 GWh) elektrische Energie erzeugt, was einem Anteil von 59% an der schweizerischen Landeserzeugung entspricht. 24'132 GWh (Vorjahr 26'394 GWh) oder 35% der Landesproduktion wurde in den Kernkraftwerken erzeugt. Die konventionell thermische oder andere Erzeugung (z.B. Wärmekraftwerke, Wind, Photovoltaik, Biomasse, etc.) betrug 4'192 GWh (Vorjahr 3'869 GWh), was 6% der Landeserzeugung entspricht.

Kraftwerk Ulrichen

Die guten hydrologischen Bedingungen führten im Berichtsjahr zu einer entsprechenden Energieerzeugung. Im Kraftwerk Ulrichen wurde in der Berichtsperiode brutto 9'041 MWh elektrische Energie produziert, was 6.5% über dem Budget von 8'490 MWh liegt. Dies obwohl das Kraftwerk im Juli wegen eines Rohrleitungsdefektes während 7 Tagen nicht in Betrieb war.



Betrieb und Unterhalt Kraftwerk Ulrichen

Im Juni wurde eine Wirkungsgradmessung an der Maschinengruppe durchgeführt. Die Resultate bestätigten die prognostizierten Werte.

Im Mai wie auch im Oktober musste die Leistung der Maschinengruppe aufgrund von Arbeiten im Netz gedrosselt werden.

Aufgrund einer undichten Stelle an der Druckleitung musste das Kraftwerk am 03. Juli ausser Betrieb genommen werden. Die Reparatur der Leckage wurde durch die ausführende Firma in Garantie behoben. Das Kraftwerk war insgesamt 7 Tage abgestellt.

Die Seespülungen vom Griessee verursachten einen erhöhten Sedimenttransport, was wiederum zu zusätzlichen Spülungen in der Fassung des KW Ulrichen führte.

Bau Kraftwerk Niderbach

Für das Kraftwerk Niderbach erteilte der Staatsrat am 12. Juni 2015 die Baubewilligung. Nach rund 3-monatiger Planung wurde anfangs September 2015 mit den Bauarbeiten an 2 Baustellen begonnen: Druckleitung und Wasserfassung / Entsander. Bis Ende 2015 wurden die Wasserfassung und der Entsander im Rohbau erstellt. Die Druckleitung (Druckleitung in Guss) wurde auf einer Länge von rund 1 km

verlegt und eingearbeitet. Die Gesamtlänge der Druckleitung beträgt ca. 2.2 km. Die Materiallieferung und die Montage der Druckleitung erfolgten mithilfe eines Helikopters. Anfang Dezember 2015 wurden die Arbeiten aufgrund der Witterungsverhältnisse eingestellt.

Die Wiederaufnahme der Arbeiten, je nach Witterung, wird im Mai / Juni 2016 erfolgen.

Verfahren Kraftwerk Gere

Das Projekt musste aufgrund des Bundesgerichtsentscheides vom 02. April 2014 angepasst werden. Derzeit ist das überarbeitete Konzessionsprojekt bei kantonalen Dienststellen und Bundesämter zur Genehmigung. Anschliessend erfolgt die Einreichung der Plangenehmigung, wobei der Entscheid frühestens im Sommer 2016 erwartet wird. Mit einer Bauzeit von ca. 3 Jahren sollte das Kraftwerk im 2019 mit der Produktion von elektrischer Energie starten.

Generalversammlung

Am 29. Mai 2015 wurde in Gluringen die ordentliche Generalversammlung abgehalten, mit welcher das Geschäftsjahr 2014 abgeschlossen wurde.

Verwaltungsrat

Im Geschäftsjahr 2015 trafen sich die Verwaltungsratsmitglieder zu 4 Sitzungen.

Die Mandate aller Verwaltungsratsmitglieder laufen bis zur Generalversammlung betreffend das Geschäftsjahr 2016.

Geschäfts- und Betriebsführung

Diego Pfammatter, Vizedirektor der EnAlpin AG, ist Geschäfts- und Betriebsführer. Er ist für das operative Geschäft und den Betrieb verantwortlich und bereitet die Geschäfte des Verwaltungsrates vor.

KWOG Personal

Kilian Imwinkelried und Michael Blatter sind zuständig für den Betrieb und Unterhalt des KW Ulrichen, des KW Merezzenbach und des KW Münstigerbach.

Jahresabschluss 2015

Der Jahresabschluss ist im Anhang kommentiert.

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

Der Verwaltungsrat beantragt der Generalversammlung betreffend das Geschäftsjahr 2015:

1. den Jahresbericht und die Jahresrechnung 2015 zu genehmigen und den Bericht der Revisionsstelle zur Kenntnis zu nehmen

2. den Vortrag aus dem Vorjahr von CHF 11'744.57
zuzüglich des Ergebnisses 2015 von CHF 337'482.15
was den Bilanzgewinn auf den
31.12.2015 von CHF 349'226.72
ergibt, wie folgt zu verwenden:

Dividendenausschüttung

8% Dividende auf das Aktienkapital von
CHF 4'000'000.00 CHF 320'000.00

Einlage in die allgemeine Reserve

5% vom Jahresgewinn 2015
von CHF 337'482.15 CHF 16'874.00

1/10 auf den die 5% Dividende übersteigen-
den Betrag von CHF 120'000.00 CHF 12'000.00

Vortrag auf neue Rechnung CHF 352.72

3. dem Verwaltungsrat Entlastung zu erteilen.

Obergoms, 31. März 2016

Der Verwaltungsrat

Bilanz

| AKTIVEN CHF | Anhang | 31.12.2015 | 31.12.2014 |
|--|---------------|-------------------|-------------------|
| Flüssige Mittel | | 383'761 | 11'718 |
| Forderungen aus Lieferungen und Leistungen | 1 | 124'513 | 25'166 |
| Übrige kurzfristige Forderungen | 2 | 42'312 | 215'553 |
| Aktive Rechnungsabgrenzungen | 3 | 229'039 | 477'190 |
| Total Umlaufvermögen | | 779'626 | 729'627 |
| Sachanlagen | 4 | 11'604'240 | 10'266'381 |
| Immaterielle Anlagen | 5 | 179'925 | 193'046 |
| Total Anlagevermögen | | 11'784'164 | 10'459'427 |
| TOTAL AKTIVEN | | 12'563'790 | 11'189'054 |
| PASSIVEN CHF | Anhang | 31.12.2015 | 31.12.2014 |
| Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen | 6 | 353'539 | 565'992 |
| Kurzfristige verzinsliche Verbindlichkeiten | 7 | 340'000 | 1'300'000 |
| Übrige kurzfristige Verbindlichkeiten | 8 | 0 | 109 |
| Passive Rechnungsabgrenzungen | 9 | 57'556 | 4'200 |
| Kurzfristige Rückstellungen | 10 | 137'300 | 50'840 |
| Total kurzfristiges Fremdkapital | | 888'395 | 1'921'142 |
| Langfristige verzinsliche Verbindlichkeiten | 11 | 7'320'000 | 6'700'000 |
| Total langfristiges Fremdkapital | | 7'320'000 | 6'700'000 |
| TOTAL FREMDKAPITAL | | 8'208'395 | 8'621'142 |
| Aktienkapital | 12 | 4'000'000 | 2'500'000 |
| Gesetzliche Gewinnreserve | | 6'168 | 0 |
| Freiwillige Gewinnreserve (Gewinn-/Verlustvortrag) | | 11'745 | -55'447 |
| Jahresgewinn | | 337'482 | 123'360 |
| TOTAL EIGENKAPITAL | | 4'355'395 | 2'567'913 |
| TOTAL PASSIVEN | | 12'563'790 | 11'189'054 |

Erfolgsrechnung

| CHF | Anhang | 2015 | 2014 |
|---|--------|------------------|-----------------|
| Energieverkauf aus Wasserkraft | | 1'345'048 | 475'930 |
| Sonstige Umsatzerlöse | 13 | 177'623 | 21'319 |
| Sonstige betriebliche Erträge | | 594 | 23'545 |
| Total Betrieblicher Ertrag | | 1'523'265 | 520'794 |
| Energieaufwand | 14 | -2'100 | 0 |
| Personalaufwand | | -193'708 | -78'048 |
| Unterhalt und Reparaturen | | -101'777 | -20'839 |
| Beratung und Dienstleistungen | | -44'200 | -25'496 |
| Sach- und Verwaltungsaufwand | | -31'039 | -12'872 |
| Sonstige betriebliche Aufwände | | -897 | -1'542 |
| Wasserrechtsabgaben | 15 | -53'856 | 0 |
| Kapital- und Grundstücksteuern | 16 | -39'900 | -35'000 |
| Abschreibungen und Wertberichtigungen auf Sachanlagen | | -459'257 | -145'267 |
| Abschreibungen auf immateriellen Anlagen | | -13'122 | -25'205 |
| Total Betriebsaufwand | | -939'856 | -344'269 |
| Betriebliches Ergebnis (EBIT) | | 583'409 | 176'525 |
| Finanzertrag | | 48 | 144 |
| Finanzaufwand | | -171'002 | -40'220 |
| Ausserordentlicher, einmaliger oder periodenfremder Ertrag | 17 | 7'457 | 0 |
| Ausserordentlicher, einmaliger oder periodenfremder Aufwand | 17 | -9'030 | -2'590 |
| Ergebnis vor Ertragssteuern (EBT) | | 410'882 | 133'860 |
| Direkte Steuern | | -73'400 | -10'500 |
| Jahresgewinn | | 337'482 | 123'360 |

Geldflussrechnung

| CHF | Anhang | 2015 | 2014 |
|---|--------|-------------------|-------------------|
| Jahresgewinn | | 337'482 | 123'360 |
| Abschreibungen und Wertberichtigungen auf Anlagevermögen | | 472'379 | 170'472 |
| Veränderung Forderungen aus Lieferungen und Leistungen | | -99'347 | -25'166 |
| Veränderung übrige kfr. Forderungen und aktive Rechnungsabgrenzungen | | 421'392 | -399'932 |
| Veränderung Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen | | -212'454 | -390'422 |
| Veränderung übrige kfr. Verbindlichkeiten und passive Rechnungsabgrenzungen | | 53'247 | 709 |
| Veränderung Rückstellungen | | 86'460 | 40'001 |
| Geldfluss aus Geschäftstätigkeit | | 1'059'159 | -480'978 |
| Investitionen Sachanlagen inkl. Aktivierung Bauzins (bis Inbetriebnahme) | | -1'797'116 | -4'345'474 |
| Geldfluss aus Investitionstätigkeit | | -1'797'116 | -4'345'474 |
| Gewinnausschüttung an Aktionäre (Dividenden) | | -50'000 | 0 |
| Geldzuflüsse / (Geldabflüsse) aus kurzfristigen verzinslichen Verbindlichkeiten | | -960'000 | 300'000 |
| Geldzuflüsse / (Geldabflüsse) aus langfristigen verzinslichen Verbindlichkeiten | | 620'000 | 4'200'000 |
| Geldfluss aus Finanzierungstätigkeit | | 1'110'000 | 4'500'000 |
| Veränderung der flüssigen Mittel | | 372'043 | -326'452 |
| Nachweis: | | | |
| Bestand flüssige Mittel am 01. Januar | | 11'718 | 338'170 |
| Bestand flüssige Mittel am 31. Dezember | | 383'761 | 11'718 |
| Veränderung der flüssigen Mittel | | 372'043 | -326'452 |

Anhang zur Jahresrechnung

Grundsätze

Allgemein

Die vorliegende Jahresrechnung wurde gemäss den Bestimmungen des Schweizer Rechnungslegungsrechtes (32. Titel des Obligationenrechtes) erstellt. Um die Vergleichbarkeit der Jahresrechnung mit dem Vorjahr zu gewährleisten, wurden die Vorjahreszahlen der Bilanz und Erfolgsrechnung an die neuen Gliederungsvorschriften angepasst. Die wesentlichen angewendeten Bewertungsgrundsätze, welche nicht vom Gesetz vorgeschrieben sind, sind nachfolgend beschrieben. Dabei ist zu berücksichtigen, dass zur Sicherung des dauernden Gedeihens des Unternehmens die Möglichkeit zur Bildung und Auflösung von stillen Reserven besteht.

Erstellung der Jahresrechnung

Die Jahresrechnung der 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 Berichtsjahr aufgrund von Erfahrungswerten und möglichst genauen Schätzungen abgebildet. Die Auflösung erfolgt jeweils im Folgejahr über periodenfremde Ertrags- und Aufwandpositionen.

Sachanlagen/Immaterielle Anlagen

Die Anlagen im Bau werden zu Erstellungswerten bilanziert. Eigenleistungen im Zusammenhang mit der Projektstätigkeit werden aktiviert. Das Kraftwerk Ulrichen ist fertig erstellt und seit dem 14. August 2014 in Betrieb. Folglich wurde 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 werden über 5 Jahre abgeschrieben, die Gründungskosten wurden im 2015 vollständig abgeschrieben. Im Berichtsjahr wurde der Bauzins vollständig um CHF 68'406.19 auf Null abgeschrieben. Zudem wurden die aktivierten Konzessionsrechte zusätzlich um CHF 6'593.81 abgeschrieben.

Energieverkauf aus Wasserkraft

Das Kraftwerk Ulrichen erfüllt die Voraussetzungen für die Kostendeckende Einspeisevergütung (KEV) gemäss Art. 7a EnG. Der positive Entscheid der KEV-Zusage wurde der Kraftwerk Ulrichen ab Inbetriebnahme für eine Zeitspanne von 25 Jahren zugesichert.

Angaben zu Bilanz- und Erfolgsrechnungspositionen

1 Forderungen aus Lieferungen und Leistungen

| CHF | 31.12.2015 | 31.12.2014 |
|-----------------------------------|----------------|---------------|
| Forderungen gegenüber Dritten | 120'952 | 21'492 |
| Forderungen gegenüber Beteiligten | 3'561 | 3'674 |
| Total | 124'513 | 25'166 |

2 Übrige kurzfristige Forderungen

| CHF | 31.12.2015 | 31.12.2014 |
|--|---------------|----------------|
| Forderungen gegenüber Dritten | 36'956 | 208'893 |
| Forderungen gegenüber Beteiligten | 0 | 6'660 |
| Forderungen gegenüber Sozialversicherungen | 5'356 | 0 |
| Wertberichtigungen | 0 | 0 |
| Total | 42'312 | 215'553 |

3 Aktive Rechnungsabgrenzungen

| CHF | 31.12.2015 | 31.12.2014 |
|--|----------------|----------------|
| Aktive Rechnungsabgrenzungen gegenüber Dritten | 223'789 | 477'190 |
| Aktive Rechnungsabgrenzungen gegenüber Beteiligten | 5'250 | 0 |
| Total | 229'039 | 477'190 |

Die Aktiven Rechnungsabgrenzungen gegenüber Dritten umfassen eine zum Voraus bezahlte Versicherungsprämienrechnung für 2016 sowie die Abgrenzung für den Ertrag aus der kostendeckenden Einspeisevergütung (KEV) für das 4. Quartal 2015. Die aktive Rechnungsabgrenzung gegenüber Beteiligten umfasst noch zu verrechnende Dienstleistungen des 4. Quartals 2015.

4 Sachanlagen

| CHF | 31.12.2015 | 31.12.2014 |
|----------------------------------|-------------------|-------------------|
| Gebäude und Grundstücke | 210'154 | 210'154 |
| Kraftwerkanlagen inkl. Fahrzeuge | 9'757'996 | 9'611'707 |
| Anlagen im Bau | 2'240'614 | 589'787 |
| Wertberichtigungen | -604'524 | -145'267 |
| Total | 11'604'240 | 10'266'381 |

5 Immaterielle Anlagen

Die Position der immateriellen Anlagen umfasst die abgeschriebenene Gründungskosten der Gesellschaft, die finanziell abgeholten Ersatzmassnahmen, die bezahlten Durchleitungsdienstbarkeiten sowie den geleisteten Einmalwasserzins an die Konzessionsgemeinde Obergoms.

6 Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen

| CHF | 31.12.2015 | 31.12.2014 |
|---|----------------|----------------|
| Verbindlichkeiten gegenüber Dritten | 168'845 | 435'415 |
| Verbindlichkeiten gegenüber Beteiligten | 184'693 | 130'577 |
| Total | 353'539 | 565'992 |

7 Kurzfristige verzinsliche Verbindlichkeiten

| CHF | 31.12.2015 | 31.12.2014 |
|---|----------------|------------------|
| Verbindlichkeiten gegenüber Beteiligten | 0 | 0 |
| Bankkredite | 340'000 | 1'300'000 |
| Total | 340'000 | 1'300'000 |

Bilanzierte Jahresfälligkeit für 2016. Die Amortisation erfolgt jeweils quartalsweise.

8 Übrige kurzfristige Verbindlichkeiten

| CHF | 31.12.2015 | 31.12.2014 |
|--|------------|------------|
| Übrige kurzfristige Verbindlichkeiten (Sozialversicherungen) | 0 | 109 |
| Total | 0 | 109 |

9 Passive Rechnungsabgrenzungen

| CHF | 31.12.2015 | 31.12.2014 |
|---|---------------|--------------|
| Passive Rechnungsabgrenzung gegenüber Organen | 2'200 | 2'700 |
| Passive Rechnungsabgrenzung gegenüber Dritten | 55'356 | 1'500 |
| Total | 57'556 | 4'200 |

10 Kurzfristige Rückstellungen

Die Kurzfristigen Rückstellungen umfassen ausschliesslich Steuerrückstellungen.

11 Langfristige verzinsliche Verbindlichkeiten

| CHF | 31.12.2015 | 31.12.2014 |
|--------------|------------------|------------------|
| Bankkredite | 7'320'000 | 6'700'000 |
| Total | 7'320'000 | 6'700'000 |

12 Aktienkapital

Das Aktienkapital setzt sich aus 40'000 Namenaktien zu nominal CHF 100 zusammen.

13 Sonstige Umsatzerlöse

| CHF | 31.12.2015 | 31.12.2014 |
|--|----------------|---------------|
| Erlöse für betriebliche Dienstleistungen an Beteiligte | 64'225 | 3'402 |
| Erlöse für betriebliche Dienstleistungen an Dritte | 113'398 | 17'917 |
| Total | 177'623 | 21'319 |

14 Energieaufwand

Der Energieaufwand besteht ausschliesslich aus Aufwendungen für Betriebsenergie, geliefert von der Elektrizitätswerk Obergoms AG.

15 Wasserrechtsabgaben

| CHF | 2015 | 2014 |
|----------------------------------|---------------|----------|
| Wasserzinsen (Kanton Wallis) | 32'300 | 0 |
| Wasserzinsen (Gemeinde Obergoms) | 21'556 | 0 |
| Total | 53'856 | 0 |

16 Kapital- und Grundstücksteuern

| CHF | 2015 | 2014 |
|-------------------|---------------|---------------|
| Kapitalsteuern | 18'700 | 14'500 |
| Grundstücksteuern | 21'200 | 20'500 |
| Total | 39'900 | 35'000 |

17 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. In der Position des ausserordentlichen, einmaligen oder periodenfremden Aufwandes ist auch noch eine Produktionsausfallentschädigung an die Kraftwerk Merezzenbach AG in der Höhe von CHF 7'800 enthalten.

Weitere Angaben

18 Firma/Name, Rechtsform, Sitz

KWOG Kraftwerke Obergoms AG, 3988 Obergoms

Unternehmens-Identifikationsnummer (UID) CHE-114.920.775

| Die Aktionäre der KWOG Kraftwerke Obergoms AG sind: | 2015 | 2014 |
|--|-------------|-------------|
| Einwohnergemeinde Obergoms | 50.50% | 51.00% |
| Elektrizitätswerk Obergoms AG, Münster-Geschinen | 24.10% | 24.50% |
| EnAlpin AG, Visp | 24.10% | 24.50% |
| Einwohnergemeinde Münster-Geschinen | 1.30% | - |

19 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. Die Unterlagen für die Bau- / und Plangenehmigung wurden erstellt und zur Genehmigung an den Kanton eingereicht worden. Nach Eintreffen der Baubewilligung durch den Kanton am 12. Juni 2015 konnte mit den Bauarbeiten am Kraftwerk Niderbach gestartet werden.

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.

20 Anzahl Vollzeitstellen

Der Personalbestand per 31.12.2015 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 2015 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, 31. März 2016

Treuhand Marugg + Imsand AG



Christoph Imsand
Zugelassener Revisionsexperte
Dipl. Steuerexperte
Leitender Revisor



Martin Berchtold
Zugelassener Revisionsexperte
Dipl. Wirtschaftsprüfer

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

