



ERDGAS THUNERSEE AG
GESCHÄFTSBERICHT 2016

INHALT

INHALT	1
VORWORT	3
<i>GESELLSCHAFTSORGANE</i>	<i>4</i>
<i>VERWALTUNGSRAT</i>	<i>4</i>
<i>REVISIONSSTELLE</i>	<i>4</i>
AKTIVITÄTEN IM GESCHÄFTSJAHR 2016	5
<i>BETRIEB</i>	<i>5</i>
<i>AUSBLICK 2017</i>	<i>6</i>
FINANZEN	7
<i>BILANZ</i>	<i>7</i>
<i>ERFOLGSRECHNUNG</i>	<i>9</i>
ANHANG ZUR JAHRESRECHNUNG PER 31. DEZEMBER 2016	10
ANTRAG ÜBER DIE VERWENDUNG DES ERGEBNISSES	11
BERICHT DER REVISIONSSTELLE	12
GENERALVERSAMMLUNG	13
<i>EINLADUNG</i>	<i>13</i>



VORWORT

Das Jahresergebnis 2016 fällt wiederum gut aus und bestätigt uns, den eingeschlagenen Weg weiterzugehen. Das heisst auf der einen Seite neue Kunden zu gewinnen und das bestehende Versorgungsnetz weiter zu verdichten und andererseits die betrieblichen Prozesse weiterhin sicher und effizient weiter zu entwickeln. Auf beiden Seiten konnten im vergangenen Jahr Erfolge erzielt werden. Mit gezielten Erdgasumfragen in den Gebieten Uetendorf-Allmend, Uetendorf, Thierachern und Einigen konnten potentielle Neukunden gefunden und auch schon konkrete Angebote offeriert werden.

Für die Weiterentwicklung der internen Abläufe wurden die Statuten, das Organisationsreglement und Anschlussreglement überarbeitet, um damit die Voraussetzungen zu schaffen die Erdgas Thunersee AG als schlank geführtes Unternehmen zu positionieren. Zur Optimierung der Betriebsführung durch die Energie Thun AG und IBI wurden die beiden Netzleitsysteme der IBI und EnT miteinander verbunden.

Das 2016 war in der Schweiz 0.7 Grad milder als die Norm und es war ein sehr unbeständiges Jahr, was das Wetter anging. Mit 198 mm war der Mai der niederschlagsreichste Monat in Thun seit Messbeginn, dafür war der Dezember der niederschlagsärmste seit Messbeginn 1864. Das Jahr 2016 gehört im landesweiten Mittel zu den zehn wärmsten Jahren seit Messbeginn 1864. Die relativ lange Heizperiode im Frühling führte aber zu etwas mehr Heizgradtagen und der Absatz blieb dadurch nahezu unverändert zum Vorjahr auf 66.8 GWh.

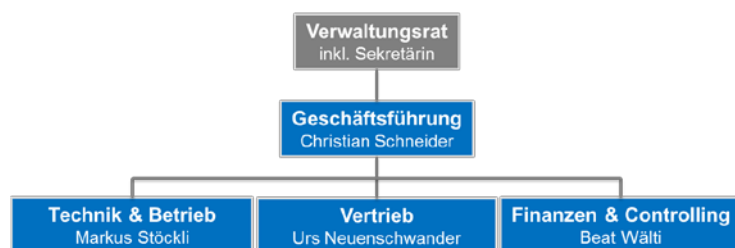
Was wir im letzten Jahr erreicht haben, ist dank des Vertrauens möglich, welches unsere Aktionärinnen, Aktionäre und Kunden uns entgegenbringen. Ihnen gebührt unser grosser Dank. Gleichzeitig bedanken wir uns bei allen, die mit ihrem Engagement wesentlich an der Weiterentwicklung der EGT beigetragen haben.

Urs Wälchli
Präsident des Verwaltungsrates

GESELLSCHAFTSORGANE

ORGANISATIONSSTRUKTUR

Die Organisationsstruktur hat sich auch 2016 im operativen Betrieb bewährt. Es wurden keine Anpassungen vorgenommen.



Der Geschäftsführer Christian Schneider hat die Aufgaben und Tätigkeiten in den einzelnen Organisationsbereichen mit Mitarbeitenden der Industriellen Betriebe Interlaken (IBI) und der Energie Thun AG (EnT) im Auftrag der Erdgas Thunersee AG (EGT AG) ausgeführt.

VERWALTUNGSRAT

Präsident

Urs Wälchli

Delegierter der BKW Energie AG

Vize-Präsident

Peter Heim

Delegierter der Industriellen Betriebe Interlaken

Mitglied

Michael Gruber

Delegierter der Energie Thun AG

Sekretärin des Verwaltungsrates

Regula Keller

Energie Thun AG

REVISIONSSTELLE

PWC – PricewaterhouseCoopers AG, Bahnhofplatz 10, 3001 Bern

AKTIVITÄTEN IM GESCHÄFTSJAHR 2016

BETRIEB

BETRIEBSFÜHRUNG

Die Versorgung konnte einwandfrei gewährleistet werden. Wegen Umlegearbeiten der Erdgasleitung in Einigen musste am 21. September 2016 die Erdgaszufuhr von Einigen nach Spiez während ca. 6 Stunden ausgeschaltet werden.

Die Nomination (maximaler Spitzenbezug von Erdgas) konnte auch dieses Jahr erfolgreich bewirtschaftet werden. Die Optimierung der Nomination ist zukünftig eine wichtige Aufgabe, da sich die Auswirkungen positiv auf das Ergebnis der EGT auswirken.

Der Bau des neuen Kreisels in Thierachern und der Bau des neuen Dekontaminationsplatzes auf dem Bundesareal in Thun konnten 2016 abgeschlossen werden. In beiden Projekten mussten die Bauarbeiten aus Sicherheitsgründen von der EGT überwacht werden.

Beim Projekt A6 (Sanierung Allmendtunnel) war vorerst eine Umlegung der Erdgasleitung im Bereich des Südportals vorgesehen. Dank einer Projektoptimierung unsererseits kann die Leitung nur mit Betonelementen geschützt und somit somit auf eine teure und zeitintensive Umlegung verzichtet werden.

NETZBAU

In Einigen musste die Erdgasleitung auf einer kurzen Strecke, wegen der Neugestaltung eines Strassenabschnittes, umgelegt werden. Zudem wurden diverse Abklärungen, wie z.B. Kennzeichnen des Leitungsverlaufs der Erdgasleitung wegen Bauprojekten von Dritten in der Nähe des EGT-Leitungsnetzes, und mehrere Plan-Auskünfte abgewickelt.

LEITTECHNIK

Als Betriebsführer benötigt die EnT sämtliche Verbrauchsdaten ihrer Kunden auf ihrem Netzleitsystem um Analysen und Optimierungen durchführen zu können. Im Frühling wurden deswegen die beiden Netzleitsysteme der IBI und EnT miteinander verbunden. Mit dem möglichen Zugang zu den Verbrauchsdaten können von der EnT nun Auswertungen erstellt werden, die für die Optimierung der Bewirtschaftung und der Nomination verwendet werden können.

Die Leittechnik wies eine 100% Verfügbarkeit auf.

MESSUNGEN

Die Messanlagen haben fehlerfrei funktioniert und den Anforderungen entsprochen. Piketteinsätze waren keine erforderlich.

QUALITÄTSMANAGEMENT

Sämtliche Kontroll- und Unterhaltsarbeiten wurden gemäss Qualitätsmanagement-System durchgeführt. Dabei sind keine Mängel festgestellt worden. Die Anlagen befinden sich in einem guten Zustand.

LIEFERSICHERHEIT UND BESCHAFFUNG

Die EnT beliefert die EGT auch im Erdgasjahr 2017 (01.10.2016 – 30.09.2017) mit Erdgas.

VERTRIEB

Der Erdgasliefervertrag mit Delta Park wurde im November 2016 (rückwirkend auf 1. Oktober 2016) angepasst. Der Delta Park verwendet das Erdgas für Heizungszwecke (Spitzenabdeckung) und für Trockner.

Die Vertragsverhandlungen mit Gustimmo AG, für den Standort Industriestrasse 2 in Uetendorf, sind weit fortgeschritten. Es ist vorgesehen den Erdgasliefervertrag anfangs 2017 gegenseitig zu unterschreiben.

An der VR-Strategie Sitzung vom 14. Oktober 2015 wurde beschlossen in diversen Gebieten Erdgasumfragen durchzuführen. In diesem Jahr sind Erdgasumfragen in Uetendorf-Allmend, Uetendorf, Thierachern und Einigen durchgeführt worden. In Uetendorf-Allmend (Zelgstrasse) und Uetendorf (Industriestrasse) gibt es diverse Interessenten, die entweder einen Voll-, Haus- oder Parzellenanschluss wünschen.

Der EGT-Absatz verringerte sich im Vergleich zum Vorjahr marginal um 0.2%. Ausschlaggebend für den Rückgang sind Minderbezüge von zwei Grosskunden.

AUSBLICK 2017

Die im Bereich Thun-Lontschenen vorgesehene Verbindung zwischen der EGT-Transportleitung und dem Erdgasversorgungsnetz der EnT kann voraussichtlich 2017 gebaut werden. Das Baugesuch wird anfangs 2017 aufgelegt. Der Bau des Verbindungswerkes ist im Herbst 2017 geplant. Mit diesem Verbindungswerk wird die Versorgungssicherheit für die Sticheitung nach Interlaken erhöht.

Die Erdgasumfragen in den an der Strategieüberarbeitung des VR der EGT im Oktober 2015 definierten potenziellen Ausbaugebieten (wie z.B. Uetendorf-Allmend, Uetendorf, Thierachern, Einigen und Unterseen), sind noch nicht alle restlos abgeschlossen. Die Arbeiten, wie Auswertung der Antworttalons und Erstellen von konkreten Angeboten, werden 2017 noch andauern und führen hoffentlich zu zusätzlichen Vertragsabschlüssen.



FINANZEN

BILANZ

Erdgas Thunersee AG

Jahresabschluss nach OR

31.12.2016

	31.12.2016	31.12.2015
	CHF	CHF
AKTIVEN		
Umlaufvermögen		
Flüssige Mittel	185'062.32	596'122.27
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen		
- gegenüber Dritten	199'560.55	182'747.90
- gegenüber Aktionären	716'846.20	392'669.35
- Delkredere	-25'000.00	-25'000.00
Übrige kurzfristige Forderungen		
- gegenüber Dritten	42.00	42.00
Total Umlaufvermögen	1'076'511.07	1'146'581.52
Anlagevermögen		
Finanzanlagen		
Übrige Finanzanlagen	3'000.00	3'000.00
Sachanlagen		
Verteilanlagen Gas	9'033'797.56	9'209'251.17
Total Anlagevermögen	9'036'797.56	9'212'251.17
Total AKTIVEN	10'113'308.63	10'358'832.69

	31.12.2016	31.12.2015
	CHF	CHF
PASSIVEN		
Kurzfristiges Fremdkapital		
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen		
- gegenüber Dritten	20'063.85	29'024.71
- gegenüber Aktionären	411'039.90	665'216.35
Kurzfristige verzinsliche Verbindlichkeiten		
- gegenüber Aktionären	180'000.00	180'000.00
Passive Rechnungsabgrenzungen		
- gegenüber Dritten	4'500.00	4'500.00
- gegenüber Aktionären	0.00	6'000.00
Total Kurzfristiges Fremdkapital	615'603.75	884'741.06
Langfristiges Fremdkapital		
Langfristige verzinsliche Verbindlichkeiten		
- gegenüber Aktionären	2'460'000.00	2'640'000.00
Übrige langfristige Verbindlichkeiten	1'660'008.55	1'909'136.88
Total Langfristiges Fremdkapital	4'120'008.55	4'549'136.88
Total Fremdkapital	4'735'612.30	5'433'877.94
Eigenkapital		
Aktienkapital	6'900'000.00	6'900'000.00
Gesetzliche Kapitalreserve (Reserve aus Kapitaleinlagen)	400'000.00	400'000.00
Ergebnisvortrag	-2'375'045.25	-2'800'000.00
Jahresergebnis	452'741.58	424'954.75
Total Kumulierte Verluste	-1'922'303.67	-2'375'045.25
Total Eigenkapital	5'377'696.33	4'924'954.75
Total PASSIVEN	10'113'308.63	10'358'832.69

ERFOLGSRECHNUNG

Erdgas Thunersee AG

Jahresabschluss nach OR

31.12.2016

Erfolgsrechnung

	2016	2015
	(01.01.-31.12.16)	(01.01.-31.12.15)
	CHF	CHF
Erlös Gasgeschäft	3'833'103.82	3'895'147.34
Auflösungsrate Nutzungsrechte	284'378.33	281'842.12
Erlösminderungen	0.00	-25'000.00
Total Nettoerlöse aus Lieferungen und Leistungen	4'117'482.15	4'151'989.46
Material und Fremdleistungen	0.00	-2'076.02
Gasbeschaffung	-3'046'090.72	-3'158'763.27
Total Handelsaufwand	-3'046'090.72	-3'160'839.29
Bruttogewinn	1'071'391.43	991'150.17
Personalaufwand	-13'000.00	-13'160.00
Übriger betrieblicher Aufwand	-256'872.65	-201'568.67
Betriebsgewinn vor Abschreibungen	801'518.78	776'412.50
Abschreibungen	-255'885.00	-252'534.00
Betriebsergebnis	545'633.78	523'887.50
Finanzertrag	120.00	143.85
Finanzaufwand	-83'250.00	-88'650.00
Steuern	-9'762.20	-10'426.60
Jahresergebnis	452'741.58	424'954.75



ANHANG ZUR JAHRESRECHNUNG PER 31. DEZEMBER 2016

Die Erdgas Thunersee AG ist ein Energieversorgungsunternehmen mit Sitz in Interlaken.

1. Grundsätze der Rechnungslegung

Die Erdgas Thunersee AG wendet die Richtlinien des Rechnungslegungsrechtes gemäss Art. 957ff. OR an.

Die wesentlichen angewandten Bewertungsgrundsätze sind nachfolgend beschrieben. Dabei ist zu berücksichtigen, dass zur Sicherung des dauernden Gedeihens des Unternehmens die Möglichkeit für zusätzliche Abschreibungen und Wertberichtigungen wahrgenommen werden kann.

Forderungen aus Lieferungen und Leistungen

Die Forderungen werden zu Nominalwerten bilanziert. Kundenseitige Bonitätsrisiken werden im Rahmen des Jahresabschlusses fallweise überprüft und ggf. wertberichtigt.

Sachanlagen

Die Sachanlagen werden zu Anschaffungs- oder zu Herstellkosten bilanziert. Während der Nutzung werden die Sachanlagen indirekt abgeschrieben. Die Abschreibungen erfolgen nach der linearen Methode. Kundenseitige Anschlüsse werden passiviert und über die Nutzungsdauer aufgelöst.

2. Angaben zu Positionen der Bilanz und Erfolgsrechnung

Fälligkeiten der kurz- und langfristigen verzinslichen Verbindlichkeiten

<i>per 31.12.2015 / in CHF</i>		Fälligkeit					
Position	1 Jahr	2 Jahre	3 Jahre	4 Jahre	5 Jahre	> 5 Jahre	Total
gegenüber Dritten	-	-	-	-	-	-	-
gegenüber Aktionären	180'000	180'000	180'000	180'000	180'000	1'920'000	2'820'000
Total	180'000	180'000	180'000	180'000	180'000	1'920'000	2'820'000

<i>per 31.12.2016 / in CHF</i>		Fälligkeit					
Position	1 Jahr	2 Jahre	3 Jahre	4 Jahre	5 Jahre	> 5 Jahre	Total
gegenüber Dritten	-	-	-	-	-	-	-
gegenüber Aktionären	180'000	180'000	180'000	180'000	180'000	1'740'000	2'640'000
Total	180'000	180'000	180'000	180'000	180'000	1'740'000	2'640'000

3. Weitere vom Gesetz verlangte Angaben

Die Erdgas Thunersee AG beschäftigt in den Jahren 2015 und 2016 keine fest und temporär angestellten Mitarbeitenden.



ANTRAG ÜBER DIE VERWENDUNG DES ERGEBNISSES

	CHF
Jahresgewinn der Jahresrechnung	452'741.58
Verlustvortrag Vorjahr	-2'375'045.25
<hr/>	
Bilanzverlust	-1'922'303.67
<p>Der Verwaltungsrat beantragt folgende Verwendung des Bilanzverlustes:</p>	
Zuweisung an die gesetzlichen Gewinnreserven	0.00
Dividende brutto CHF 0.00 je Aktie	0.00
Vortrag auf neue Rechnung	-1'922'303.67
<hr/>	
Total	-1'922'303.67



Bericht der Revisionsstelle

zur eingeschränkten Revision an die Generalversammlung der Erdgas Thunersee AG

Interlaken

Als Revisionsstelle haben wir die Jahresrechnung (Bilanz, Erfolgsrechnung und Anhang) der Erdgas Thunersee AG für das am 31. Dezember 2016 abgeschlossene Geschäftsjahr geprüft.

Für die Jahresrechnung ist der Verwaltungsrat verantwortlich, während unsere Aufgabe darin besteht, die Jahresrechnung zu prüfen. Wir bestätigen, dass wir die gesetzlichen Anforderungen hinsichtlich Zulassung und Unabhängigkeit erfüllen.

Unsere Revision erfolgte nach dem Schweizer Standard zur eingeschränkten Revision. Danach ist diese Revision so zu planen und durchzuführen, dass wesentliche Fehlaussagen in der Jahresrechnung erkannt werden. Eine eingeschränkte Revision umfasst hauptsächlich Befragungen und analytische Prüfungshandlungen sowie den Umständen angemessene Detailprüfungen der beim geprüften Unternehmen vorhandenen Unterlagen. Dagegen sind Prüfungen der betrieblichen Abläufe und des internen Kontrollsystems sowie Befragungen und weitere Prüfungshandlungen zur Aufdeckung deliktischer Handlungen oder anderer Gesetzesverstösse nicht Bestandteil dieser Revision.

Bei unserer Revision sind wir nicht auf Sachverhalte gestossen, aus denen wir schliessen müssten, dass die Jahresrechnung nicht Gesetz und Statuten entspricht.

PricewaterhouseCoopers AG

A blue ink signature of Oliver Kuntze is written over a light grey grid background. To the right of the signature is a small, semi-transparent red square icon containing a white plus sign.

Oliver Kuntze
Revisionsexperte
Leitender Revisor

A blue ink signature of Barbara Kuhn is written over a light grey grid background. To the right of the signature is a small, semi-transparent red square icon containing a white plus sign.

Barbara Kuhn
Revisionsexperten

Bern, 10. April 2017



GENERALVERSAMMLUNG

EINLADUNG

zur ordentlichen Generalversammlung der Aktionäre der Erdgas Thunersee AG

Sehr geehrte Damen und Herren

Wir teilen Ihnen mit, dass die diesjährige ordentliche Generalversammlung unserer Gesellschaft am **20. Juni 2017** um 14.45 Uhr bei der Rugenbräu AG, Wagnerenstrasse 40, 3800 Matten b. Interlaken stattfindet.

Traktanden und Anträge des Verwaltungsrates

1. Genehmigung des Protokolls der Generalversammlung vom 14. Juni 2016

Antrag: Der Verwaltungsrat beantragt, das Protokoll der Generalversammlung vom 14. Juni 2016 zu genehmigen.

2. Geschäftsbericht und Jahresrechnung 2016; Bericht der Revisionsstelle

Antrag: Der Verwaltungsrat beantragt, den Geschäftsbericht und die Jahresrechnung 2016 zu genehmigen.

3. Verwendung des Bilanzgewinnes

Der Jahresgewinn beträgt CHF 452'741.58 zusammen mit dem Verlustvortrag ergibt sich ein kumulierter Bilanzverlust von CHF -1'922'303.67.

Antrag: Der Verwaltungsrat beantragt, den Bilanzverlust von CHF -1'922'303.67 auf die neue Rechnung vorzutragen.

4. Entlastung des Verwaltungsrates

Antrag: Der Verwaltungsrat beantragt, den Mitgliedern des Verwaltungsrates für das Geschäftsjahr 2016 Entlastung zu erteilen.

5. Wahl der Mitglieder des Verwaltungsrates für vier Jahre

Antrag:

- Urs Wälchli Wiederwahl
- Peter Heim Wiederwahl
- Michael Gruber Wiederwahl

6. Wahl der Revisionsstelle

Der Verwaltungsrat beantragt die Wiederwahl der PWC – PricewaterhouseCoopers AG, Bahnhofplatz 10, 3001 Bern für das Geschäftsjahr 2017.

Interlaken, 11. Mai 2017

Urs Wälchli
Präsident des Verwaltungsrates

MAI 2017

ERDGAS THUNERSEE AG
FABRIKSTRASSE 8
CH-3800 INTERLAKEN

TELEFON: 033 225 22 22

TELEFAX: 033 225 22 11

WWW.ERDGASTHUNERSEE.CH
INFO@ERDGASTHUNERSEE.CH