Geschäftsbericht 2018

seelandgas

Die Seelandgas AG ist eine Initiative der öffentlichen Hand und lokaler Industrieunternehmen. Sie sichert die für die Prozesse und zum Heizen benötigte Energie zu optimalen Konditionen. Neben den industriellen Gasbezügern decken private und öffentliche Liegenschaften ihren Wärmebedarf aus dem Netz von Seelandgas.

Grundstein der erfolgreichen Unternehmenstätigkeit ist seit 1983 die kompromisslose Orientierung an den Anforderungen und Werten der Kundinnen und Kunden.

Seelandgas bietet Unternehmen und Privaten eine unkomplizierte und umfassende Unterstützung in Energiefragen an. Solide Innovation in wirtschaftlichen und technischen Aufgabestellungen ist unser Anspruch.

Erdgas und Biogas genügen in vielen Anwendungsbereichen den höchsten Anforderungen. Mit der Nutzung von Gas schaffen wir Mehrwert zugunsten der Gesellschaft und der Umwelt.

Unser Wirken verstehen wir als Beitrag zur langfristigen Entwicklung und Sicherung unseres Lebensraums und Wirtschaftsstandorts.

4 Editorial

4 Willy Tobler

5 Andreas Pärli

6 Geschäftsjahr 2018

10 Porträt Seelandgas AG

12 Jahresrechnung 2018

12 Bilanz

13 Erfolgsrechnung

14 Anhang

15 Antrag über die Verwendung des Bilanzgewinnes

16 Bericht der Revisionsstelle an die Generalversammlung

17 Gesellschaftsorgane und Aktionäre

18 Technische Anlagen und Leitungsnetz

18 Technische Anlagen

19 Leitungsnetz Seelandgas

Editorial

Willy Tobler

Wir geben Gas

Unter diesem Motto haben wir das 35. Firmenjubiläum mit allen Stakeholdern gebührend gefeiert. Den Aktionären wurde mit einer Sonderdividende und einem Jubiläumsfest im Anschluss an die Generalversammlung für ihre Unterstützung gedankt. Die Mitarbeitenden und Partner haben ein Outdoor-Feuerkochen und ein rockiges Konzert der Band «Juraya» genossen. Als Weihnachtsgeschenk haben dann alle Kunden eine Gutschrift auf das im Kalenderjahr 2018 gekaufte Gas erhalten. Die Rückmeldungen zeigen, dass alle Stakeholder weiter mit Seelandgas Gas geben wollen.

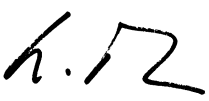
Chancen durch Veränderungen

Wie berichtet, hat Energie Service Biel/Bienne den seit 35 Jahren bestehenden Zusammenarbeitsvertrag für Gaslieferung, Werkleistung und administrative Dienstleistungen per 31. Dezember 2018 gekündigt. Die Verhandlungen mit dem langjährigen Partner über einen neuen Gasliefervertrag waren nicht erfolgreich. Die gegenseitigen Vorstellungen über eine weitere Zusammenarbeit waren zu unterschiedlich. Da der Gasverbund Mittelland nur seine Aktionäre beliefert und wir nicht Aktionär werden konnten, mussten wir einen anderen Gasverbund-Mittelland-Aktionär als Beschaffungspartner evaluieren. Mit dem Ziel, die gemeinsame Gasbeschaffung zu optimieren, haben wir mit Localnet AG, dem Energieversorger in der Region Burgdorf, einen agilen «Gazier» für eine partnerschaftliche Zusammenarbeit ab dem 1. Januar 2019 gefunden. Mit dieser Lösung können wir unsere Kunden weiterhin mit kostengünstigem Gas und mit der bisherigen Versorgungssicherheit durch die Gasverbund Mittelland AG beliefern.

Für den Netzbetrieb hingegen führten die Verhandlungen mit Energie Service Biel/Bienne zum erfolgreichen Abschluss eines Betriebsführungsvertrags. Mehr dazu kann den Ausführungen des Geschäftsleiters entnommen werden.

Mit der bevorstehenden Liberalisierung der Energiemärkte zeigt sich, dass die administrative Betriebsführung mit Datenbewirtschaftung, Energieverrechnung und Kundendienst nicht mehr Support-, sondern Kernaufgabe ist. Entsprechend werden diese Tätigkeiten ab sofort durch uns wahrgenommen. Auch dazu verweise ich auf die Erläuterungen des Geschäftsleiters.

Damit haben wir die Grundlagen geschaffen, um im bevorstehenden liberalisierten Gasmarkt die Chancen zu nutzen, eigenständig und erfolgreich zu sein, also weiter Gas zu geben! Mein Dank geht an alle Kundinnen und Kunden, Aktionärinnen und Aktionäre für das Vertrauen, das sie Seelandgas entgegenbringen. Meinen Verwaltungsratskollegen, der Geschäftsleitung sowie allen Mitarbeitenden und Partnern danke ich für die kompetente Zusammenarbeit.



Willy Tobler
Verwaltungsratspräsident

Andreas Pärli

Erfolgreiche Partnerschaften

Zur Mission von Seelandgas gehören die kostengünstige Belieferung der Endverbraucher mit Gas und die damit verbundenen Dienstleistungen und Beratungen.

Gasbeschaffung

Aus heutiger Sicht beinhaltet dieser Auftrag nicht nur die wirtschaftliche Erschliessung und den effizienten Betrieb von Anlagen, sondern insbesondere auch die individuelle Beratung für die Gasbeschaffung von Industrie und Gewerbe. Heute ändern sich die Gas-Einkaufspreise im Stundentakt. Unterschiedliche Produkte für kurz- und längerfristige Beschaffungen sind am Markt verfügbar. Merkliche Änderungen der Handelspreise innerhalb eines Tages sind keine Seltenheit. Preisanpassungen aufgrund des Bezugsverhaltens der Kunden sind üblich.

Wer seinen Energiebedarf vorteilhaft decken will, braucht genaue, verlässliche Informationen zu Marktmechanismen und zum Marktgeschehen. Das Wissen über diese Zusammenhänge und der laufende Dialog zwischen Kunden und Anbietern erlaubt es, gemeinsame Vorteile zu erkennen und den Einsatz der Produkte zu optimieren.

Unser Know-how zum Gasmarkt und über den Bedarf der Kunden sowie die Zusammenarbeit mit unseren Partnern Localnet und Gasverbund Mittelland werden eingesetzt, um unseren Kunden weiterhin ein attraktiver und verlässlicher Geschäftspartner zu sein.

Produkteentwicklung

Auch für die Produkteentwicklung sind Partnerschaften unabdingbar. Wie der Erfolg der gemeinsam mit Schweizer Zucker AG in Aarberg betriebenen Biogasproduktion zeigt, ist Seelandgas als kleine Unternehmung in der Lage, Geschäftszweige mitzuentwickeln und Vorteile zugänglich zu machen. Rund um Gasanwendungen gibt es nach wie vor zahlreiche erfolgversprechende Produkte, die zur Marktreife gebracht werden können.

Mit ausgewählten Partnerschaften liefert Seelandgas auch in Zukunft einen wichtigen Beitrag zur umweltschonenden Energieversorgung im Seeland.

Andreas Pärli
Geschäftsleiter

Geschäftsjahr 2018

Gasgeschäft

Mit einem Gasverkauf von 336 GWh wurde der Rekord-Vorjahresabsatz nicht mehr erreicht. Grund für den Rückgang war der Minderabsatz für die Zuckerrübenverarbeitung aufgrund geringer Ernteerträge.

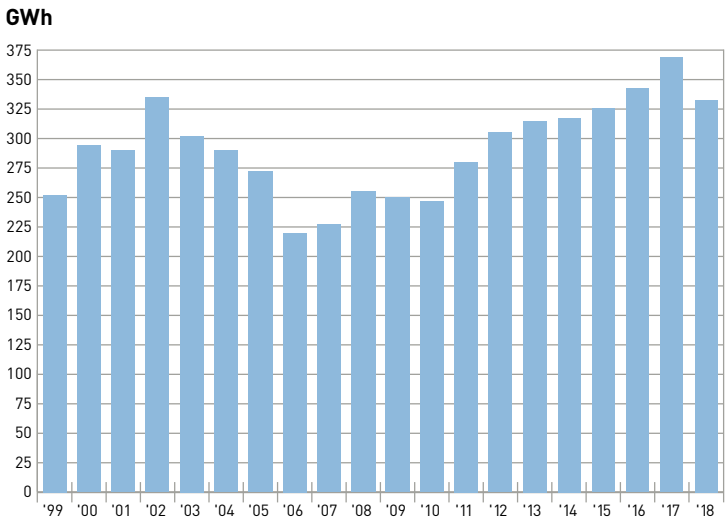
Versorgungssicherheit

Auch dieses Jahr war die Gasversorgung im Seeland jederzeit bestens gewährleistet. Die robuste Infrastruktur, die fachkundige Betriebsführung und die zuverlässige Lieferung des regionalen Netzbetreibers stellten die unterbruchfreie Versorgung sicher.

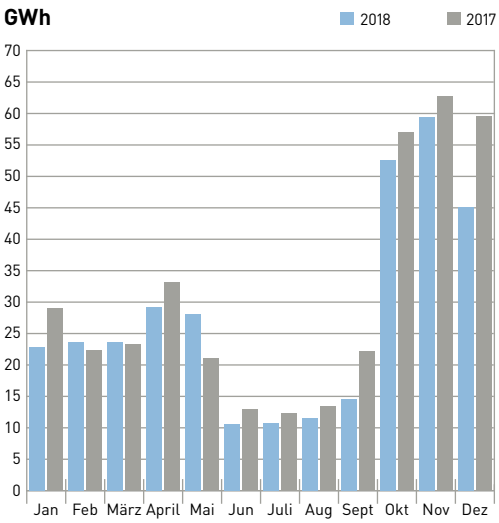
Preisentwicklung

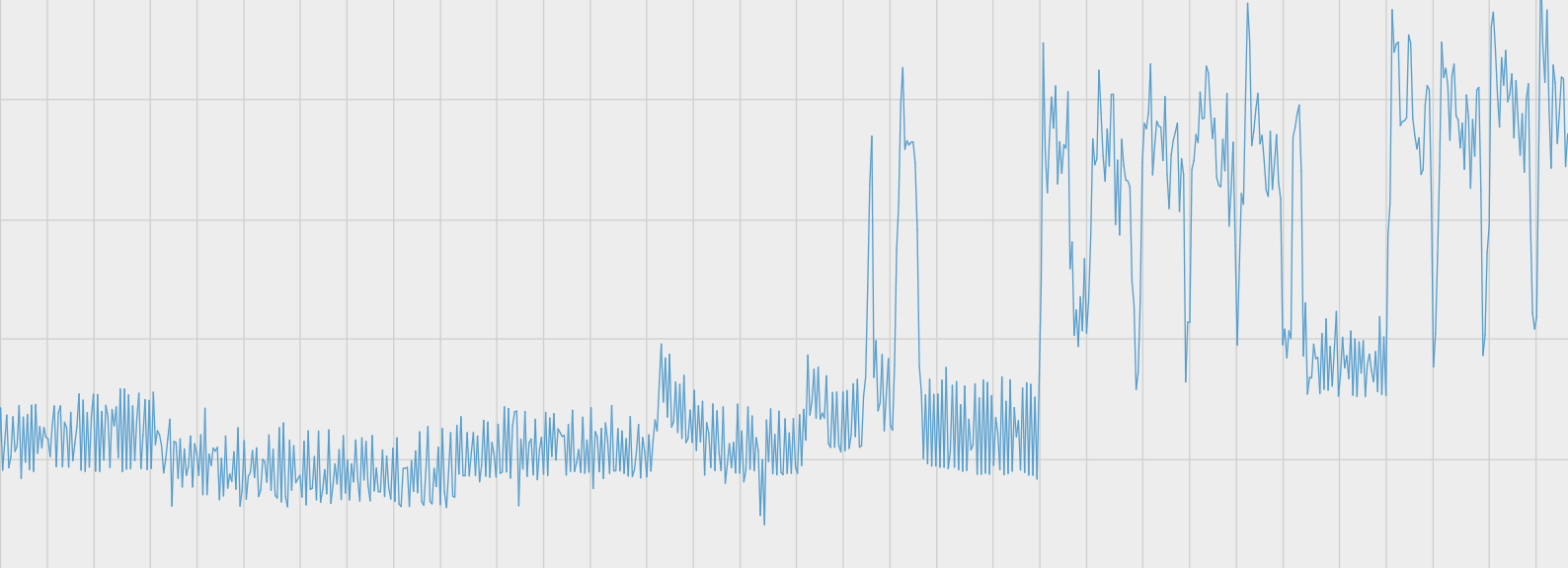
Die CO_2-Abgabe betrug ab dem 1. Januar 1,744 Rp./kWh, was einer Belastung von CHF 96 pro Tonne CO_2 entspricht. Der Aufwand aus der CO_2-Abgabe betrug CHF 5,9 Millionen.
Die Gaspreise der Vorlieferanten – Energie Service Biel/Bienne und Gasverbund Mittelland AG – wurden mehrfach erhöht. Über das ganze Jahr resultierte ein Preisanstieg von 0,8 Rp./kWh, der in drei Schritten vollzogen wurde. Die kurzfristig ausserordentlich hohen Preise im August und September wurden von den Vorlieferanten nicht überwälzt. Dank dem guten Geschäftsergebnis im Jahr 2017 erhielten unsere Kunden anlässlich des 35. Geburtstags unserer Unternehmung eine Gutschrift. Kunden mit kleinem oder mittlerem Verbrauch wurden Pauschalen von CHF 50 respektive CHF 100 rückerstattet. Kunden mit grossem Bezug erhielten eine Rückerstattung von 0,05 Rp/kWh auf das 2018 bezogene Gas.

Gaseinkauf 1999 – 2018



Gaseinkauf 2018 / 2017





Dekarbonisierung

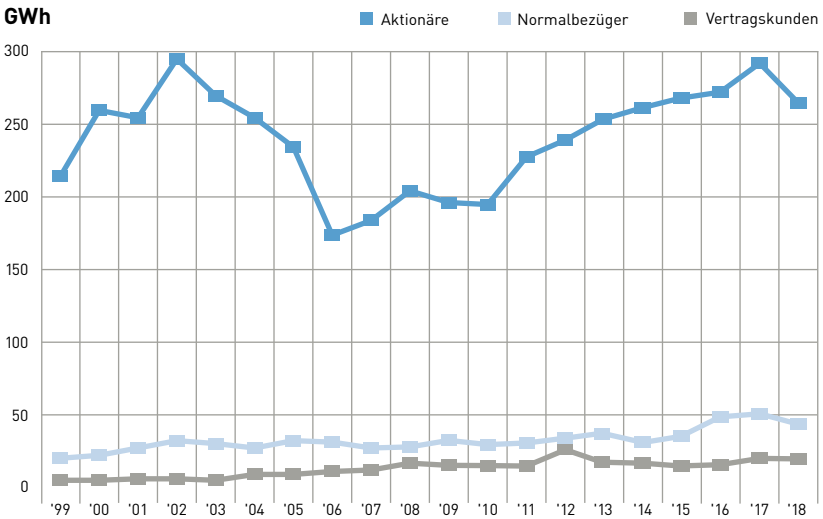
Energienutzung ist immer mit Treibhausgasemissionen verbunden, die am Ort des Verbrauchs sowie in der gesamten Prozesskette anfallen. Die Schweiz hat sich mit der Ratifizierung des Pariser Klimaabkommens von Ende 2015 verpflichtet, den CO_2 -Ausstoss bis 2030 im Vergleich zu 1990 um 50 Prozent zu senken. Um dieses Ziel zu erreichen, ist Erdgas/Biogas eine sofort verfügbare, einfache Lösung. In den mit Gasleitungen erschlossenen Gebieten können mit der Umstellung der bestehenden Heizungen von Öl auf Gas die Emissionen rasch reduziert werden. Entsprechend konnte Seelandgas Besitzer bestehender Bauten als Kunden gewinnen.

Dies ist eine sichere, saubere und sparsame Lösung, mit der eine Reduktion des CO_2-Ausstosses um rund 25 Prozent erwirkt wird.

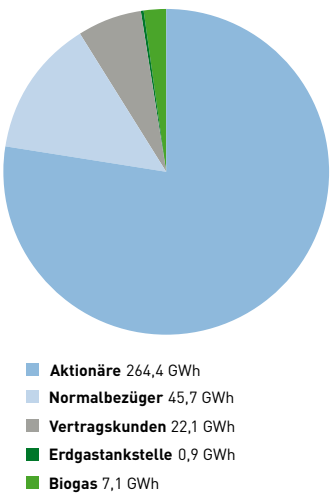
Gleichzeitig hat Seelandgas Kunden akquiriert, die anstelle von Öl und Gas ab der Heizperiode 2018 mit Fernwärme der Wärme Lyss Nord AG versorgt werden. Mit ehemaligen Gaskunden, die das neue Energieangebot nutzen, werden jährlich hunderte Tonnen CO_2 eingespart. Auch das ist ein Beitrag von Seelandgas zur Dekarbonisierung.

Ein gutes Drittel des schweizerischen Erdgasverbrauchs entfällt gegenwärtig auf Industrie und Gewerbe mit Prozessen im hohen Temperaturbereich. Dabei ist die Umstellung von Butangas und Heizöl auf Erdgas ein wesentlicher Beitrag zur Reduktion der CO_2-Emissionen. Seelandgas ist diesbezüglich seit vielen Jahren besonders aktiv. Im Geschäftsjahr wurde das Leitungsnetz für die Erschliessung der Firma Gussasphalt Busswil AG (GABAG)

Gasverkauf nach Kundengruppen 1999 – 2018



Gasumsatz 2018



Geschäftsjahr 2018

erstellt. Ab Sommer 2019 wird GABAG dank der Umstellung von Heizöl auf Erdgas den CO_2-Ausstoss markant reduzieren können.

Dies sind Beispiele dafür, dass Seelandgas bzw. ihre Kunden heute wesentlich zu verlässlichen, berechenbaren und nachhaltigen Treibhausgasreduktionen beitragen.

Geschäftsprozesse

Gasbeschaffung
Der Verwaltungsrat hat neue Zusammenarbeitsmöglichkeiten für die Gasbeschaffung geprüft und evaluiert. Für die Beurteilung und Entwicklung von Lösungen war die seit Jahren verfolgte Strategie von Seelandgas, sich am Gasmarkt eigenständig und langfristig zu behaupten, eine wichtige Grundlage.

Da die Regeln für die Durchleitung in den nationalen und regionalen Vorliegernetzen im Wandel begriffen sind, wurde ein besonderes Augenmerk auf die Risiken der Durchleitung im regionalen Netz gelegt. Entsprechend wurden Lösungen angestrebt, bei welchen der partnerschaftliche Umgang in der Lieferkette zentrale Bedeutung hat.

Nach intensiver Vorarbeit und Verhandlungen mit möglichen Partnern und Lieferanten beschloss der Verwaltungsrat im September 2018, einen Partnerschaftsvertrag mit Localnet AG aus Burgdorf einzugehen. Mit dem Entscheid für die neue Zusammenarbeit wurde die Umstellung der Beschaffungsprozesse ab dem 1. Januar 2019 möglich.

Administrative Betriebsführung
Für die Neuorganisation der Verwaltungs- und Betriebsaufgaben wurden vom Verwaltungsrat Ende 2017 die Überprüfung und Neugestaltung einzelner Prozesse veranlasst. Ein Vorschlag zur Erneuerung bestehender und zur Beschaffung neuer Betriebsmittel wurde genehmigt.

Gegenstand der Neuorganisation sind:
- die Zählerfernablesung
- die Rechnungsstellung für die Energielieferung und die Netznutzung
- die Organisation des Kundendienstes
- die Bereitstellung der Daten für die Gasbewirtschaftung
- die Bereitstellung von Betriebsinformationen zur Netz- und Anlageverfügbarkeit

Vorerst wurden die internen und externen Leistungserbringer für das Umsetzen der Aufgaben bezeichnet. Dabei wurde auf langjährige erfolgreiche Partnerschaften abgestellt. Mit dem Ziel der direkten Führung der Prozesse durch Seelandgas wurden Systeme bezeichnet, die mit eigenem Personal und mit Dienstleistungspartnern betrieben werden.

Beibehalten und ausgebaut wurde die Zusammenarbeit mit Treuhand Arn & Partner für die Buchhaltung mit dem System Navision.

Die Zusammenarbeit mit dem Zählerlieferanten für Haushalts- und Industriemessungen wurde

intensiviert. Ebenso jene mit dem Leitsystemlieferanten. Dieser stellt neu auch die Geräte der Zählerfernauslesung mit zeitgemässen Datenbankanwendungen sicher.

Neu beschafft wurde das CRM-System. Die Rechnungen wurden mit dem modular aufgebauten, auf die Energieverrechnung spezialisierten IT-System IS-E erstmals im November 2018 in unserem Sekretariat erstellt.

Ein neues Fundament für die künftige, zeitgemässe Rationalisierung unserer administrativen Betriebsführung wurde damit geschaffen.

Netzbetrieb

Aufgrund unserer Spezifikationen wurde mit dem bisherigen Partner Energie Service Biel/Bienne ein neuer Betriebsführungsvertrag ausgehandelt und abgeschlossen. Der Vertrag regelt die betrieblichen Prozesse, den Einsatz des Personals, die Logistik und den Einsatz von Material. Der Umgang mit den Betriebsanlagen und zwischen den Vertragspartnern ist unter Anwendung der Fachrichtlinien geregelt.

Die umfassende Abdeckung von Fachaufgaben mit möglichst wenigen Schnittstellen ist für eine schlanke, funktionierende Betriebsorganisation und für den Pikettdienst von enormer Bedeutung. Da die technischen Mitarbeiter von Energie Service Biel/Bienne dies seit vielen Jahren für uns fachmännisch erledigen, ist die betriebliche Sicherheit wie bis anhin sichergestellt.

Risikomanagement

Der Verwaltungsrat hat die Risikobeurteilung nach dem bisher angewendeten System durchgeführt. Alle Unternehmensrisiken wurden erfasst und nach Schadensausmass, Eintretenswahrscheinlichkeit und Einfluss auf die Reputation bewertet. Es bestehen keine nicht akzeptablen Risiken.

Porträt Seelandgas AG

35 JAHRE
Wir geben Gas.

Es ist Tradition, dass Seelandgas im Geschäftsbericht ihren Kunden und Aktionären Raum für Porträts gewährt. Zum 35-Jahr-Jubiläum porträtieren wir uns dieses Mal selber!

Erste Adresse für Gas und Wärme

Seelandgas AG ist die erste Adresse für die Versorgung mit Gas und Wärme im Seeland und besitzt ein modernes, rund 50 Kilometer langes Gasnetz. Das Versorgungsgebiet umfasst die Gemeinden Aarberg, Bargen, Grossaffoltern, Kappelen, Lyss, Schüpfen und Worben.

Erd- und Biogas wird in der Industrie, im Gewerbe und in Haushalten als kostengünstiger und umweltfreundlicher Energieträger eingesetzt.

Seelandgas AG ist eine Initiative der öffentlichen Hand und von Industrieunternehmen. Ihr Ziel ist, durch eine liberale und verantwortungsvolle Energiepolitik den Wirtschaftsstandort Seeland und damit auch die Standortgemeinden zu unterstützen.

Versorgungssicherheit und störungsfreier Betrieb des Netzes und der Anlagen haben für Seelandgas höchste Priorität. Das moderne Netz ist und bleibt das Rückgrat unserer Versorgungstätigkeit. Auch erneuerbare Gase lassen sich damit transportieren.

Seit der Gründung finanziert Seelandgas AG seine Geschäftstätigkeit mit erwirtschafteten Mitteln und setzt die Erträge für die Optimierung ihrer Anlagen sowie die Bedürfnisse ihrer Stakeholder ein.

Seelandgas ist seit Anbeginn sehr schlank organisiert und mit verschiedenen spezialisierten Partnern vernetzt. Die Umsetzung moderner Lösungen für die Prozessgas- und Wärmeversorgung wird erreicht.

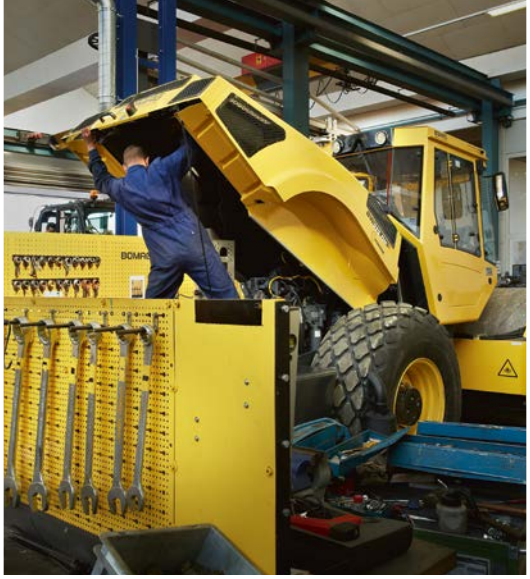
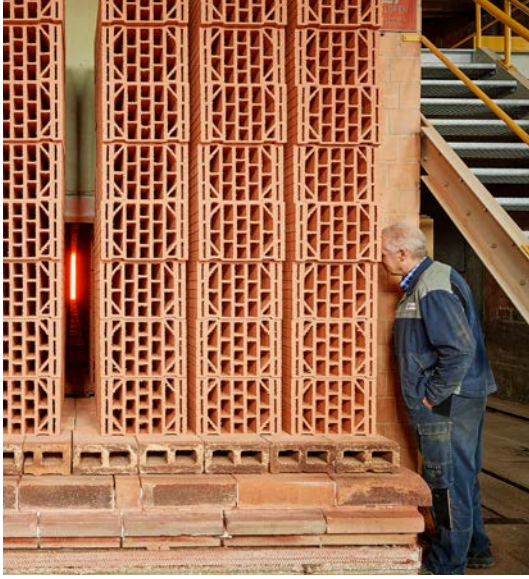
Bereits 2009 eröffnete Seelandgas beim Autobahnanschluss Lyss-Nord eine Erdgastankstelle und leistet seitdem einen Beitrag zur emissionsarmen Mobilität.

Seit 2013 betreibt Seelandgas gemeinsam mit Schweizer Zucker AG im Werk Aarberg eine Biogasanlage und unterstützt das Bekenntnis der Schweizer Gaswirtschaft zur Ökologisierung des Erdgases.

Seelandgas hat Erdgas in den vergangenen 35 Jahren im Seeland erfolgreich positioniert, so dass es heute als Energieträger einen wichtigen Platz einnimmt.

Die Energiebranche befindet sich in einem fundamentalen Wandel. Erneuerbare Energien und Energieeffizienz geben die Richtung vor. Erdgas, Biogas oder synthetisches Gas werden Schlüsselelemente für den Umbau unserer Energiesysteme sein.

Seelandgas gibt weiterhin Gas und leistet auch künftig einen wichtigen Beitrag für eine erneuerbare und nachhaltige Energieversorgung im Seeland.

Meilensteine

1983 Gründung Gasverbund Seeland AG, Lyss, am 7. Februar 1983. Gas- und Wasserwerk Biel (GWB) und Gasverbund Seeland AG schliessen einen Vertrag betreffend Gaslieferung, Werkleistungen und administrative Dienstleistungen ab. Die Geschäftsbesorgung wird durch GWB wahrgenommen. Unverzüglich werden die Erschliessungsarbeiten ab der GVM-Leitung beim Lindenhof (Kappelen) in den Industriering Nord in Angriff genommen. Ende Jahr sind die Feintool AG und das Detailhandelsunternehmen Usego die ersten Gasbezüger.

1984 Die Einwohnergemeinde Lyss und die Gasverbund Seeland AG unterzeichnen für die Dauer von 40 Jahren einen Vertrag für die ausschliessliche Lieferung von Gas zu Haushalt- und Heizzwecken sowie für industrielle und gewerbliche Anwendungen. Die Gemeinde Lyss bezeichnet Perimetergebiete mit Gasanschlusspflicht und Gasbezugspflicht bei Neubauten.

1988 Die Gemeinde Aarberg und die Gasverbund Seeland AG unterzeichnen für die Dauer von 36 Jahren einen Vertrag für die ausschliessliche Lieferung von Gas zu Haushalt- und Heizzwecken, Wasseraufbereitung und für industrielle und gewerbliche Anwendungen.

1999 Die Gasnetze der Gemeinden Lyss und Aarberg werden durch eine 5-bar-Leitung verbunden.

2004 Ab der neu erstellten DRM-Station Kosthofen wird die Hauert HBG Dünger AG in Suberg erschlossen. Damit wird auch ein neues Absatzgebiet im Süden von Lyss eröffnet und eine spätere Erweiterung in Richtung Schüpfen möglich.

2007 Bau der 5-bar-Leitung von Suberg zur Ziegelei Schüpfen AG. Eröffnung einer eigenständigen Geschäftsstelle, Anstellung eines Geschäftsleiters und einer Assistentin in Teilzeit. Neuer Auftritt unter dem Markennamen Seelandgas.

2009 Eröffnung der Erdgastankstelle in unmittelbarer Nähe zum Autobahnanschluss Lyss-Nord.

2011 Namensänderung in Seelandgas AG.

2013 Anstellung eines Betriebsleiters. Inbetriebnahme der Biogasanlage auf dem Areal der Schweizer Zucker AG, Aarberg.

2014 Verlegung des Büros von Biel ins ESAG-Gebäude an der Beundengasse 1 in Lyss.

2015 Beteiligung zu einem Drittel an der sich in Gründung befindenden Wärme Lyss Nord AG. Übernahme des Vertriebs im Mandat.

2016 Anstellung eines Verkäufers für Gas und Wärme sowie einer Assistentin in Teilzeit. ESB kündigt den seit 1983 bestehenden Vertrag für Gaslieferung, Werkleistung und administrative Dienstleistungen per 31.Dezember 2018.

2018 Seelandgas feiert das 35. Firmenjubiläum. Mit Localnet AG, Burgdorf, wird ein Zusammenarbeitsvertrag für Gasbeschaffung ab 1. Januar 2019 abgeschlossen. Vorlieferant ist wie bisher die Gasverbund Mittelland AG. Für den Netzbetrieb wird mit Energie Service Biel/Bienne ein Dienstleistungsvertrag ab 1. Januar 2019 unterzeichnet. Die administrativen Dienstleistungen werden ab Herbst 2018 durch uns selber erbracht.

Jahresrechnung

Bilanz der Seelandgas AG, Lyss

per 31. Dezember	Anm.	2018 CHF	2017 CHF
Flüssige Mittel		2'805'570	4'858'233
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen		1'840'612	2'156'742
Delkredere		-357'100	-396'900
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen Beteiligungen		69'635	31'467
Forderungen aus Lieferungen und Leistungen Aktionäre		5'223'726	5'736'438
Übrige kurzfristige Forderungen		6'106	64'102
Aktive Rechnungsabgrenzungen		195'353	21'360
Umlaufvermögen		**9'783'903**	**12'471'442**
Finanzanlagen		3'000	3'000
Finanzanlagen bei Beteiligungen		1'900'000	1'900'000
Beteiligungen	**1**	1	136'500
Mobile Sachanlagen		43	38
Immobile Sachanlagen		3'092'006	2'925'254
Immaterielle Werte		4	1
Anlagevermögen		**4'995'054**	**4'964'793**
Total Aktiven		**14'778'957**	**17'436'235**

Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen		407'420	236'286
Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen Aktionäre		2'647'739	5'289'684
Übrige kurzfristige Verbindlichkeiten		55'693	135'240
Passive Rechnungsabgrenzungen		1'283'917	1'128'597
Deckungsdifferenzen Netz	**2**	327'200	631'300
Kurzfristiges Fremdkapital		**4'721'969**	**7'421'107**
Rückstellungen	**3**	6'492'000	6'386'000
Langfristiges Fremdkapital		**6'492'000**	**6'386'000**
Fremdkapital		**11'213'969**	**13'807'107**
Aktienkapital		1'800'000	1'800'000
Gesetzliche Gewinnreserve	**4**	366'500	371'000
Gewinnvortrag		1'321'563	1'360'866
Jahresgewinn		107'925	108'262
Bilanzgewinn		*1'429'488*	*1'469'128*
Eigene Kapitalanteile	**5**	-31'000	-11'000
Eigenkapital		**3'564'988**	**3'629'128**
Total Passiven		**14'778'957**	**17'436'235**

Zahlen kaufmännisch gerundet

Erfolgsrechnung der Seelandgas AG, Lyss

	Anm.	2018 CHF	2017 CHF
Gasverkauf		13'612'557	11'889'286
Erlös CO_2-Abgabe		5'875'184	5'517'179
Energie Gas für Mobilität		88'918	73'675
Dienstleistungserlöse		178'254	145'297
Biogaserträge und übrige Erlöse		639'489	938'816
Bruttoerlöse aus Lieferungen und Leistungen		***20'394'401***	***18'564'252***
Skonti, Verluste aus Forderungen, diverse Erlösminderungen		1'928	580
Veränderung Delkredere		-39'800	75'000
Erlösminderungen		***-37'872***	***75'580***
Nettoerlöse aus Lieferungen und Leistungen		**20'432'273**	**18'488'672**
Gaseinkauf		10'662'736	8'669'966
Aufwand CO_2-Abgabe		5'876'929	5'522'701
Biogas, Kostenverrechnung / Gewinnanteil Schweizer Zucker		468'838	463'762
Übriger direkter Aufwand und Deckungsdifferenzen	**6**	-216'412	731'867
Materialaufwand		***16'792'090***	***15'388'295***
Bruttoergebnis I		**3'640'183**	**3'100'377**
Bruttomarge I		*17.8 %*	*16.8 %*
Personalaufwand		699'800	699'784
Leistungen Dritter		28'687	0
Bruttoergebnis II		**2'911'695**	**2'400'592**
Bruttomarge II		*14.3 %*	*13.0 %*
Raumaufwand		48'684	48'190
Baurechtszinsen und Pacht		51'300	51'800
Unterhalt, Reparaturen, Ersatz		225'577	283'489
Projektstudien		68'882	46'132
Fahrzeug- und Transportaufwand		7'423	9'431
Sachversicherungen, Gebühren		28'022	29'616
Verwaltungsaufwand		293'827	223'559
Mitgliederbeitrag Fachorganisationen		71'184	69'512
Informatikaufwand		63'160	33'689
Werbeaufwand		67'862	90'338
Übriger Betriebsaufwand		31'643	16'747
Strategiemassnahmen		56'960	34'478
Übriger betrieblicher Aufwand		***1'014'524***	***936'980***
Betriebsergebnis I		**1'897'171**	**1'463'612**
Wertberichtigungen Beteiligungen	**1**	136'499	123'500
Abschreibungen Mobile Sachanlagen		192'338	40'459
Abschreibungen Immobile Sachanlagen		390'224	690'304
Abschreibungen Immaterielle Werte		274'773	0
Abschreibungen u. Wertberichtigungen Anlagevermögen		***993'834***	***854'263***
Betriebsergebnis II		**903'337**	**609'350**
Finanzertrag		31'494	19'610
Finanzaufwand		-13'429	-708
Betriebsergebnis III		**921'402**	**628'252**
Ausserordentlicher, einmaliger oder periodenfremder Ertrag	**7**	18'301	538'711
Ausserordentlicher, einmaliger oder periodenfremder Aufwand	**8**	-777'900	-902'514
Unternehmensgewinn vor Steuern		**161'803**	**264'450**
Direkte Steuern		-53'878	-156'188
Jahresgewinn		**107'925**	**108'262**

Zahlen kaufmännisch gerundet

Anhang

Allgemeine Angaben zur Gesellschaft

Rechtsform: Aktiengesellschaft

	2018	2017
Die Anzahl Vollzeitstellen liegt im Jahresschnitt nicht über	10	10

Angaben über die in der Jahresrechnung angewandten Grundsätze

Die vorliegende Jahresrechnung wurde gemäss den Vorschriften des Schweizer Gesetzes, insbesondere der Artikel über die kaufmännische Buchführung und Rechnungslegung des Obligationenrechtes (Art. 957 bis 962) erstellt.

Die Rechnungslegung erfordert vom Verwaltungsrat Schätzungen und Beurteilungen, welche die Höhe der ausgewiesenen Vermögenswerte und Verbindlichkeiten sowie Eventualverbindlichkeiten zum Zeitpunkt der Bilanzierung, aber auch die Aufwendungen und Erträge der Berichtsperiode beeinflussen könnten. Der Verwaltungsrat entscheidet dabei jeweils im eigenen Ermessen über die Ausnutzung der bestehenden Bewertungs- und Bilanzierungsspielräume. Zum Wohle der Gesellschaft können dabei im Rahmen des Vorsichtsprinzips Abschreibungen, Wertberichtigungen und Rückstellungen über das betriebswirtschaftlich notwendige Ausmass hinaus gebildet werden.

Angaben, Aufschlüsselung und Erläuterungen zu Positionen der Bilanz und Erfolgsrechnung

		2018 CHF	2017 CHF
1	**Beteiligungen**		
	Wärme Lyss Nord AG, Lyss		
	- Grundkapital	1'200'000	1'200'000
	- Kapitalanteil	33.3 %	33.3 %
	- Stimmenanteil	33.3 %	33.3 %
	- Buchwert	1	136'500
	Buchwert Total	**1**	**136'500**
2	**Deckungsdifferenzen Netz**		
	Anfangsbestand	631'300	0
	Bildung für Vorjahre (periodenfremd)	0	22'600
	Bildung Laufjahr	0	608'700
	Auflösung Laufjahr	-316'686	0
	Verzinsung	12'586	0
	Total	**327'200**	**631'300**

Die Berechnung und Passivierung der Deckungsdifferenzen Netz basieren auf der Verbändevereinbarung vom 19.6.2012. Die Berechnung erfolgt in Analogie zu Art. 14 Absatz 1 Stromversorgungsgesetz (StromVG) und der Weisung 1/2012 der Elektrizitätskommission (ElCom).

3	**Rückstellungen**		
	Rückstellung Grossunterhalt (versteuert)	2'188'000	2'088'000
	Rückstellung Marktrisiken (versteuert)	4'250'000	4'250'000
	Rückstellung Revision Gastankstelle 2019	54'000	48'000
	Total	**6'492'000**	**6'386'000**
4	**Gesetzliche Gewinnreserve**		
	Allgemeine gesetzliche Gewinnreserve	366'500	360'000
	Reserve für eigene Aktien	0	11'000
	Total	**366'500**	**371'000**

Anhang, Gewinnverwendung

		2018 CHF	2017 CHF
5	**Eigene Kapitalanteile**		
	Anfangsbestand (Anzahl)	11	11
	Anfangsbestand (Ø Kaufpreis in CHF)	1'000	1'000
	Anfangsbestand (Buchwert in CHF)	11'000	11'000
	Erwerb eigener Anteile (Anzahl)	10	0
	Erwerb eigener Anteile (Ø Kaufpreis in CHF)	2'000	0
	Endbestand (Anzahl)	21	11
	Endbestand (Ø Kaufpreis in CHF)	1'476	1'000
	Endbestand (Buchwert in CHF)	**31'000**	**11'000**
6	**Übriger direkter Aufwand und Deckungsdifferenzen**		
	Deckungsdifferenzen Netz	-316'686	608'700
	Übriger direkter Aufwand	100'274	123'167
	Total	**-216'412**	**731'867**
7	**Ausserordentlicher, einmaliger, periodenfremder Ertrag**		
	Gewinn aus Verkauf von Anlagevermögen	3'538	0
	Forderung Netznutzungsentgelt, Verhandlungsergebnis	0	125'000
	Biogas, Auflösung Abgrenzung CO_2-Abgabe 2013 – 2016	0	261'827
	Auflösung Abgrenzung Rechtskosten Überbauungsordnung	0	150'000
	Die Mobiliar, Überschussbeteiligung Krankentaggeld 2014 – 2016	0	1'884
	Ertrag aus abgeschriebenen Forderungen	14'764	0
	Total	**18'301**	**538'711**
8	**Ausserordentlicher, einmaliger, periodenfremder Aufwand**		
	Zuweisung Rückstellung Grossunterhalt	100'000	192'000
	Zuweisung Rückstellung Marktrisiken	0	270'000
	Biogas, Abgrenzung CO_2-Abgabe 2013 – 2016 Anteil SZU	0	130'914
	Deckungsdifferenzen Netz 2015 – 2016	0	22'600
	Jubiläumsanlass 35 Jahre Seelandgas	0	287'000
	Energie Service Biel / Bienne, Leistungsüberschreitung 2018	650'400	0
	Pensionskasse Biel, Erhöhung Arbeitgeber-Beitragsreserve	27'500	0
	Total	**777'900**	**902'514**

Sonstige Angaben

	2018 CHF	2017 CHF
Langfristige Pachtverträge, Pacht bis Vertragsablauf	**350'000**	**400'000**

Es bestehen keine weiteren Angaben nach Art. 959c OR.

Antrag über die Verwendung des Bilanzgewinnes

	2018 CHF	2017 CHF
Bilanzgewinn zu Beginn des Geschäftsjahres	1'310'563	1'360'866
Auflösung Reserve für eigene Aktien	11'000	0
Jahresgewinn	107'925	108'262
Bilanzgewinn vor Gewinnverwendung	**1'429'488**	**1'469'128**
Zuweisung an die gesetzliche Gewinnreserve	0	6'500
Dividende	88'950	152'065
Bilanzgewinn nach Gewinnverwendung	**1'340'538**	**1'310'563**

Bericht der Revisionsstelle

Bericht der Revisionsstelle zur eingeschränkten Revision an die Generalversammlung der Seelandgas AG, Lyss

Als Revisionsstelle haben wir die Jahresrechnung (Bilanz, Erfolgsrechnung und Anhang) der Seelandgas AG für das am 31. Dezember 2018 abgeschlossene Geschäftsjahr geprüft. Die eingeschränkte Revision der Vorjahresangaben ist von einer anderen Revisionsstelle vorgenommen worden. In ihrem Bericht vom 3. April 2018 hat diese eine nicht modifizierte Prüfungsaussage abgegeben.

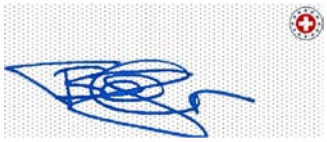
Für die Jahresrechnung ist der Verwaltungsrat verantwortlich, während unsere Aufgabe darin besteht, die Jahresrechnung zu prüfen. Wir bestätigen, dass wir die gesetzlichen Anforderungen hinsichtlich Zulassung und Unabhängigkeit erfüllen.

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

Bei unserer Revision sind wir nicht auf Sachverhalte gestossen, aus denen wir schliessen müssten, dass die Jahresrechnung sowie der Antrag über die Verwendung des Bilanzgewinns nicht Gesetz und Statuten entsprechen.

Bern, 19. März 2019

BDO AG



Thomas Bigler
Leitender Revisor
Zugelassener Revisionsexperte

ppa. Fabian Mollet
Zugelassener Revisionsexperte

Gesellschaftsorgane und Aktionäre

Verwaltungsrat

Präsident

– Willy Tobler[1], ehem. Direktor Feintool Technologie AG, Lyss

Vizepräsident

– Rainer Betken[1], CEO Centravo-Gruppe, Lyss

Mitglieder

– Fritz Affolter[3], Gemeindepräsident Aarberg
– René Baggenstos[2], Geschäftsleiter Enerprice Partners AG, Root
– Heinz Binggeli[2], Direktor Energie Service Biel/Bienne
– Christian Bosshard[2], Geschäftsstellenleiter Bernischer Elektrizitätsverband (BEV)
– Rudolf Eicher[1], Geschäftsleiter Energie Seeland AG, Lyss
– Christoph Gfeller[3], Leiter Controlling Energie Service Biel/Bienne
– Marcel Margot[4], Geschäftsleiter Metalyss AG, Lyss
– Stefan Nobs, Gemeinderat Lyss
– Guido Stäger, Direktor Schweizer Zucker AG, Aarberg
– Matthias Thomet[3], Geschäftsfeldmanager Energie Service Biel/Bienne
– Matthias Widmer[2], Generalsekretär Energie Service Biel/Bienne

Geschäftsleitung

Andreas Pärli, Ingenieur HTL/NDS

Sitz

Beundengasse 1, Postfach 59, 3250 Lyss

Buchhaltungsstelle

Treuhand Arn & Partner AG,
Marktplatz 9b, 3250 Lyss

Revisionsstelle

BDO AG, Hodlerstrasse 5, 3001 Bern

Aktionäre

– Aare Bier AG, 3282 Bargen
– A. Herzog AG, 3250 Lyss
– Armasuisse, Waffenplatz Lyss, 3003 Bern
– Badertscher Liegenschaften AG, 3006 Bern
– Creabeton Matériaux AG, 3250 Lyss
– Einwohnergemeinde Lyss, 3250 Lyss
– Energie Seeland AG, 3250 Lyss
– Energie Service Biel/Bienne, 2500 Biel
– EWA Energie Wasser Aarberg AG, 3270 Aarberg
– Feintool Technologie AG, 3250 Lyss
– GZM Extraktionswerk AG, 3250 Lyss
– Hauert HBG Dünger AG, 3257 Grossaffoltern
– Kambly SA, 3555 Trubschachen
– Metalyss AG, 3250 Lyss
– Osterwalder AG, 3250 Lyss
– Schweizer Zucker AG, 3270 Aarberg
– Seelandheim, 3252 Worben
– Siegwerk Switzerland AG, 3282 Bargen
– Spital Aarberg, 3270 Aarberg
– SPT Roth AG, 3250 Lyss
– Ziegelei Rapperswil Louis Gasser AG, 3255 Rapperswil

[1] *Mitglied des Verwaltungsratsausschusses*
[2] *bis 18. Juni 2018*
[3] *ab 18. Juni 2018*
[4] *Mitglied des Verwaltungsratsausschusses ab 18. Juni 2018*

Stand 31. Dezember 2018

Technische Anlagen und Leitungsnetz

Technische Anlagen per Ende 2018

Drei 64-bar-Druckreduzier- und Messstationen (DRM) Ausgangsdruck 5 bar	– Lindenhof, Kappelen – Aarberg – Kosthofen, Suberg
Drei 5-bar-Abnahme- und Messstationen (AM) Ausgangsdruck 1 bar	– Industriering, Lyss – Bödeli, Lyss – Leen, Lyss
Sieben 5-bar-Abnahme- und Messstationen (AM) Ausgangsdruck 0,1 bar	– Mühlau, Aarberg – Arola, Aarberg – Spinsstrasse, Aarberg – Kaserne, Lyss – Grien, Lyss – Leen, Lyss – Seelandheim, Worben
Eine 1-bar-Abnahme- und Messstation (AM) Ausgangsdruck 0,1 bar	– Sonnhalde, Lyss

Hauptleitungen per Ende 2018 (m)

Netz	Kappelen / Lyss / Worben	Suberg / Schüpfen	Aarberg / Bargen	Total
5 bar	4'909	5'036	3'557	13'501
1 bar	6'065	26	–	6'091
100 mbar	21'144	424	8'987	30'555
Total	**32'118**	**5'486**	**12'544**	**50'147**

Dazu kommen 13'072 m Hauszuleitungen.

Hauszuleitungen (Anzahl)

Ort	Stand 2018	Stand 2017
Aarberg / Bargen	180	178
Lyss / Worben	477	477
Suberg / Schüpfen	1	1
Total	**658**	**656**

Gaszähler (Bestand)

Stand 2018	Stand 2017
788	**788**

Erdgas – eine saubere Energieform.

Bilder

Aare Bier AG
Metalyss AG
Galvaswiss AG
Ziegelei Rapperswil Louis Gasser AG, Gasser Ceramic
Seelandgas AG

Impressum

Konzept/Gestaltung: publix.ch
Fotografie: Christoph Grünig/www.stoeh.ch
Druck: hertigprint.ch

Seelandgas AG, Beundengasse 1, Postfach 59, 3250 Lyss
T 032 387 28 50, F 032 387 28 59, www.seelandgas.ch, info@seelandgas.ch

seelandgas