

KONZERNJAHRESABSCHLUSS

der BEGAS Energie AG

Geschäftsjahr vom 1. Oktober 2010
bis 30. September 2011

KONZERNBILANZ zum 30. September 2011

Aktiva

	Stand 30.09.2011 EUR	Stand 30.09.2010 EUR
A. Anlagevermögen		
I. Immaterielle Vermögensgegenstände		
1. Konzessionen, Gewerbliche Schutzrechte und ähnliche Rechte und Vorteile sowie daraus abgeleitete Lizenzen	1.052.005,49	1.227.673,54
2. Firmenwert	2.382,61	3.176,81
	1.054.388,10	1.230.850,35
II. Sachanlagen		
1. Grundstücke und Bauten	19.951.662,50	20.962.140,67
2. Technische Anlagen und Maschinen	85.592.817,45	122.678.888,50
3. Andere Anlagen, Betriebs- und Geschäftsausstattung	1.998.302,21	2.326.005,21
4. Geleistete Anzahlungen und Anlagen in Bau	1.039.234,21	1.336.162,73
	108.582.016,37	147.303.197,11
III. Finanzanlagen		
1. Anteile an assoziierten Unternehmen	177.500,00	1.719.650,00
2. Beteiligungen	2.769.966,05	2.793.227,91
3. Wertpapiere (Wertrechte) des Anlagevermögens	21.849.782,28	31.482.658,63
4. Sonstige Ausleihungen	25.706.597,34	7.365.599,47
	50.503.845,67	43.361.136,01
	160.140.250,14	191.895.183,47
B. Umlaufvermögen		
I. Vorräte		
1. Roh-, Hilfs- und Betriebsstoffe	1.139.910,71	1.176.837,11
2. Waren	13.225.748,25	8.740.359,71
3. Noch nicht abrechenbare Leistungen	0,00	323.688,75
4. Geleistete Anzahlungen	158.540,00	0,00
	14.524.198,96	10.240.885,57
II. Forderungen und sonstige Vermögensgegenstände		
1. Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	27.774.275,35	28.264.386,66
2. Forderungen gegenüber verbundenen Unternehmen	139.008,00	139.530,70
3. Forderungen gegenüber Unternehmen, mit denen ein Beteiligungsverhältnis besteht	295.534,71	1.141.488,56
4. Sonstige Forderungen und Vermögensgegenstände	7.120.021,99	8.135.906,21
5. Forderungen gegenüber Fremdgesellschaftern	0,00	0,00
	35.328.840,05	37.681.312,13
III. Kassenbestand, Guthaben bei Kreditinstituten	15.342.964,79	10.600.429,30
	65.196.003,80	58.522.627,00
C. Rechnungsabgrenzungsposten	514.919,14	546.614,71
D. Latente Steuern	2.660.683,00	2.406.435,00
Summe Aktiva	228.511.856,08	253.370.860,18
Eventualforderungen	10.333.667,64	6.033.667,64

Passiva

	Stand 30.09.2011 EUR	Stand 30.09.2010 EUR
A. Eigenkapital		
I. Grundkapital	7.446.161,00	7.446.161,00
II. Kapitalrücklagen	9.410.621,14	9.410.621,14
III. Gewinnrücklagen	48.299.778,48	67.063.843,95
IV. Fremdanteile	4.500.000,00	4.500.000,00
	69.656.560,62	88.420.626,09
B. Unversteuerte Rücklagen		
1. Bewertungsreserve auf Grund von Sonderabschreibungen	2.093.338,59	1.988.109,59
C. Sonderposten für Investitionszuschüsse zum Anlagevermögen		
1. Bewertungsreserve auf Grund von Investitionszuschüssen	4.528.231,50	9.708.454,64
D. Baukostenzuschüsse	28.881.953,25	28.943.671,87
E. Rückstellungen		
1. Rückstellungen für Abfertigungen	4.285.008,00	4.268.075,46
2. Rückstellungen für Pensionen	2.269.138,52	1.900.551,00
3. Steuerrückstellungen	2.816.022,06	891.690,64
4. Sonstige Rückstellungen	7.498.889,25	10.534.644,91
	16.869.057,83	17.594.962,01
F. Verbindlichkeiten		
1. Verbindlichkeiten gegenüber Kreditinstituten	43.016.674,82	45.143.402,01
2. Erhaltene Anzahlungen auf Bestellungen	36.812.590,38	34.337.391,23
3. Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen	6.401.494,60	7.479.673,93
4. Verbindlichkeiten gegenüber Unternehmen, mit denen ein Beteiligungsverhältnis besteht	2.861.748,78	2.384.565,68
5. Sonstige Verbindlichkeiten	17.390.205,71	17.370.003,13
<i>davon aus Steuern € 1.187.748,21; VJ: T€ 1.533</i>		
<i>davon im Rahmen der sozialen Sicherheit € 293.551,81; VJ T€ 282</i>		
	106.482.714,29	106.715.035,98
Summe Passiva	228.511.856,08	253.370.860,18
Sonstige Haftungsverhältnisse	16.104.000,00	41.662.568,00

KONZERNANLAGENSPIEGEL zum 30. September 2011

	ENTWICKLUNG der ANSCHAFFUNGS- und HERSTELLUNGSKOSTEN					ENTWICKLUNG der ABSCHREIBUNGEN					BUCHWERTE	
	Stand 01.10.2010	Zugänge	Umbuchun- gen	Abgänge	Stand 30.09.2011	Stand 01.10.2010	Zugang	Abgang	Zuschreibung	Stand 30.9.2011	Stand 01.10.2010	Stand 30.9.2011
	EUR	EUR	EUR	EUR	EUR	EUR	EUR	EUR	EUR	EUR	EUR	EUR
I. IMMATERIELLE VERMÖGENSGEGENSTÄNDE												
1. Konzessionen, gewerbliche Schutzrechte und ähnliche Rechte	8.192.173,35	4.415,00	24.745,00	3.600,00	8.217.733,35	6.964.499,81	204.828,05	3.600,00	0,00	7.165.727,86	1.227.673,54	1.052.005,49
2. Firmenwert Kapitalkonsolidierung	90.073,61	0,00	0,00	0,00	90.073,61	86.896,80	794,20	0,00	0,00	87.691,00	3.176,81	2.382,61
Summe I	8.282.246,96	4.415,00	24.745,00	3.600,00	8.307.806,96	7.051.396,61	205.622,25	3.600,00	0,00	7.253.418,86	1.230.850,35	1.054.388,10
II. SACHANLAGEN												
1. Grundstücke und Bauten, einschließlich der Bauten auf fremdem Grund	34.242.327,45	2.709.962,38	171.209,07	296.534,29	36.826.964,61	13.280.186,78	3.708.429,36	113.314,03	0,00	16.875.302,11	20.962.140,67	19.951.662,50
2. Technische Anlagen und Maschinen	246.580.807,02	2.237.469,49	69.228,27	500.529,12	248.386.975,66	123.901.918,52	39.369.537,76	477.298,07	0,00	162.794.158,21	122.678.888,50	85.592.817,45
3. Andere Anlagen, Betriebs- und Geschäftsausstattung	9.080.287,49	392.329,17	180.594,28	1.033.269,09	8.619.941,85	6.754.282,28	852.740,79	985.383,43	0,00	6.621.639,64	2.326.005,21	1.998.302,21
4. Geleistete Anzahlungen und Anlagen in Bau	7.719.602,86	287.209,48	-445.776,62	1.061,19	7.559.974,53	6.383.440,13	143.718,16	6.417,97	0,00	6.520.740,32	1.336.162,73	1.039.234,21
Summe II	297.623.024,82	5.626.970,52	-24.745,00	1.831.393,69	301.393.856,65	150.319.827,71	44.074.426,07	1.582.413,50	0,00	192.811.840,28	147.303.197,11	108.582.016,37
III. FINANZANLAGEN												
1. Beteiligung an assoziierten Unternehmen	1.719.650,00	0,00	0,00	0,00	1.719.650,00	0,00	1.542.150,00	0,00	0,00	1.542.150,00	1.719.650,00	177.500,00
2. Sonstige Beteiligungen	2.864.446,29	6.000,00	0,00	29.261,86	2.841.184,43	71.218,38	0,00	0,00	0,00	71.218,38	2.793.227,91	2.769.966,05
3. Wertpapiere und Wertrechte des Anlagevermögens	36.285.201,27	499.245,00	0,00	14.495.012,80	22.289.433,47	4.802.542,64	0,00	4.362.891,45	0,00	439.651,19	31.482.658,63	21.849.782,28
4. Sonstige Ausleihungen	7.365.599,47	18.340.997,87	0,00	0,00	25.706.597,34	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	7.365.599,47	25.706.597,34
Summe III	48.234.897,03	18.846.242,87	0,00	14.524.274,66	52.556.865,24	4.873.761,02	1.542.150,00	4.362.891,45	0,00	2.053.019,57	43.361.136,01	50.503.845,67
GESAMTANLAGEVERMÖGEN	354.140.168,81	24.477.628,39	0,00	16.359.268,35	362.258.528,85	162.244.985,34	45.822.198,32	5.948.904,95	0,00	202.118.278,71	191.895.183,47	160.140.250,14

Konzern-Gewinn- und Verlustrechnung für das Geschäftsjahr 2010/2011

	2010/2011 EUR	2009/2010 EUR
1. Umsatzerlöse	88.533.965,48	83.998.326,80
2. Andere aktivierte Eigenleistungen	512.082,81	783.935,10
3. Sonstige betriebliche Erträge		
a) Erträge aus dem Abgang vom und der Zuschreibung zum Anlagevermögen mit Ausnahme der Finanzanlagen	42.090,10	75.404,93
b) Erträge aus der Auflösung von Rückstellungen	84.513,00	556.322,97
c) Übrige	8.293.321,16	4.333.691,51
	8.419.924,26	4.965.419,41
4. Aufwendungen für Material und sonstige bezogene Herstellungsleistungen		
a) Materialaufwand	-42.797.422,76	-38.576.475,18
b) Aufwendungen für bezogene Leistungen	-2.294.919,98	-1.688.992,65
	-45.092.342,74	-40.265.467,83
5. Personalaufwand		
a) Löhne	-2.691.014,79	-2.520.908,04
b) Gehälter	-7.919.736,26	-7.641.454,52
c) Aufwendungen für Abfertigungen	-327.881,68	71.470,33
d) Aufwendungen für Altersversorgung	-635.515,97	-1.353.103,96
e) Aufwendungen für gesetzlich vorgeschriebene Sozialabgaben sowie vom Entgelt abhängige Abgaben und Pflichtbeiträge	-2.762.302,03	-2.758.828,98
f) Sonstige Sozialaufwendungen	-309.409,03	-313.861,60
	-14.645.859,76	-14.516.686,77
6. Abschreibungen		
a) auf Sachanlagen	-44.538.945,97	-13.229.740,14
b) auf Gegenstände des Umlaufvermögens, soweit diese die im Unternehmen üblichen Abschreibungen überschreiten	0,00	-1.662.657,75
	-44.538.945,97	-14.892.397,89
7. Sonstige betriebliche Aufwendungen		
a) Steuern	-133.611,10	-64.677,91
b) Übrige	-9.731.721,63	-10.074.429,84
	-9.865.332,73	-10.139.107,75
8. Zwischensumme aus Z 1 bis 7 (Betriebserfolg)	-16.676.508,65	9.934.021,07
9. Erträge aus Beteiligungen	1.007.084,89	1.010.416,98
10. Erträge aus anderen Wertpapieren	33.471,29	157.862,17
11. Sonstige Zinsen und ähnliche Erträge	3.082.402,78	173.527,76
12. Erträge aus dem Abgang von und der Zuschreibung zu Finanzanlagen und Wertpapieren des Umlaufvermögens	363.358,14	1.428.442,98
13. Aufwendungen aus Finanzanlagen	-2.152.734,09	-285.746,16
<i>davon Abschreibungen auf Finanzanlagen € 1.542.150,00; VJ T€ 286</i>		
14. Zinsen und ähnliche Aufwendungen	-2.245.082,54	-5.249.700,36
15. Zwischensumme aus Z 9 bis 14 (Finanzerfolg)	88.500,47	-2.765.196,63
16. Ergebnis der gewöhnlichen Geschäftstätigkeit	-16.588.008,18	7.168.824,44
17. Steuern vom Einkommen und Ertrag	163.020,01	-246.777,26
18. Jahresfehlbetrag, Jahresüberschuss	-16.424.988,17	6.922.047,18

I. Allgemeines

Der Konzernjahresabschluss wurde unter Beachtung der Grundsätze ordnungsmäßiger Buchführung sowie unter Beachtung der Generalnorm, ein möglichst getreues Bild der Vermögens-, Finanz- und Ertragslage des Unternehmens zu vermitteln, aufgestellt.

Bei der Erstellung des Konzernjahresabschlusses wurde der Grundsatz der Vollständigkeit eingehalten.

Bei der Bewertung der einzelnen Vermögensgegenstände und Schulden wurde der Grundsatz der Einzelbewertung beachtet und eine Fortführung des Unternehmens unterstellt.

Die Bilanzierung, die Bewertung und der Ausweis der einzelnen Positionen des Jahresabschlusses wurden nach den allgemeinen Bestimmungen der §§ 196 und 201 UGB unter Berücksichtigung der Sondervorschriften für Kapitalgesellschaften der §§ 221 bis 243 UGB vorgenommen.

Dem Vorsichtsprinzip wurde dadurch Rechnung getragen, dass nur die am Abschlussstichtag verwirklichten Gewinne ausgewiesen wurden. Alle erkennbaren Risiken und drohenden Verluste wurden berücksichtigt.

Die Angabe der Vorjahreszahlen erfolgte jeweils in Klammern mit der Bezeichnung VJ.

II. Konsolidierungskreis

Die Gesellschaft ist die Konzernobergesellschaft.

Der Konsolidierungskreis ist so abgegrenzt, dass der Konzernabschluss ein möglichst getreues Bild der Vermögens-, Finanz- und Ertragslage des Konzerns vermittelt.

Der Konsolidierungskreis zum 30.9.2011 umfasst lt. § 265 (2) 1 UGB neben der Muttergesellschaft folgende Gesellschaften:

Name und Sitz	Nennkapital €	Anteil in %	Konsolidierungsart*
BEGAS – Handel GmbH 7000 Eisenstadt, Kasernenstraße 10	35.000,00	100	V
BEGAS Energievertrieb GmbH & Co KG 7000 Eisenstadt, Kasernenstraße 10	36.000,00	100	V
IGM Gesellschaft m. b. H. 7000 Eisenstadt, Kasernenstraße 10	727.000,00	100	V
RVH Reststoffverwertungs GmbH 7561 Heiligenkreuz, Europastraße 1	35.000,00	100	V
BEGAS Netz GmbH 7000 Eisenstadt, Kasernenstr. 10	35.000,00	100	V
BEGAS Asset Management GmbH 7000 Eisenstadt, Kasernenstr. 10	35.000,00	100	V
Biomassekraftwerk Betriebs GmbH & Co KG 7561 Heiligenkreuz, Industriegelände 7	35.000,00	100	V
Best Energy GmbH 7000 Eisenstadt, Kasernenstraße 9	35.000,00	50	E
Bioenergie Burgenland Service GmbH 7000 Eisenstadt, Esterhazyplatz 7	186.275,00	49	E

*) V = Vollkonsolidierung; E = Equity Konsolidierung

Der angegebene prozentuelle Anteil am Kapital bezieht sich auf den Anteil der Konzernobergesellschaft an den in den Konzernabschluss einbezogenen Tochterunternehmen mit folgenden Ausnahmen:

- bei der BEGAS Energievertrieb GmbH & Co KG handelt es sich um den prozentuellen Anteil der BEGAS – Handel GmbH

Abschlussstichtag für alle in den Konzernabschluss einbezogenen Unternehmen ist der 30.9.2011.

Nicht einbezogen wurden folgende Unternehmen mit denen ein Beteiligungsverhältnis besteht, da diese Unternehmen für das Gesamtbild des Konzerns von untergeordneter Bedeutung sind.

Name, Sitz der Gesellschaft	Anteil in %	Eigenkapital in EUR	Ergebnis des letzten GJ in EUR	Geschäftsjahr
Biomassekraftwerk Betriebs GmbH 7561 Heiligenkreuz, Industriegelände 7	50	23.632,51	-11.367,49	2010/11

III. Konsolidierungsgrundsätze**Kapitalkonsolidierung**

Die Kapitalkonsolidierung erfolgte nach der Buchwertmethode unter Verrechnung der Anschaffungskosten für die Anteile an den einbezogenen Unternehmen mit dem jeweiligen anteiligen Kapital zum Erstkonsolidierungszeitpunkt (30.9.2002).

Der nicht zuordenbare aktive Unterschiedsbetrag aus der Erstkonsolidierung wurde als Firmenwert ausgewiesen und über fünf Jahre abgeschrieben. Im Geschäftsjahr 2009/10 wurde die Best Energy GmbH erstmals im Konzern at Equity bewertet. Der daraus resultierende Firmenwert in Höhe von € 3.791,01 wurde aktiviert und wird über fünf Jahre abgeschrieben (€ 794,20).

Unversteuerte Rücklagen

Vom Wahlrecht des § 253 Abs. 3 UGB, die unversteuerten Rücklagen der vollkonsolidierten Unternehmen als Gewinnrücklage auszuweisen, wurde nicht Gebrauch gemacht.

Substanzgenussrecht

Auf Grund der Konsolidierung der Biomassekraftwerk Betriebs GmbH & Co KG in den Konzernabschluss ergab sich der Ausweis eines Substanzgenussrechtes iHv € 4.500.000,00.

Schuldenkonsolidierung

Die Forderungen und Verbindlichkeiten der in den Konsolidierungskreis einbezogenen Gesellschaften wurden im Konzernabschluss aufgerechnet.

Konsolidierung der Aufwendungen und Erträge

Die Konsolidierung der Aufwendungen und Erträge betrifft Zinsenverrechnungen, Verrechnung von Energie- und Netzentgelten sowie Personal- und Verwaltungskosten.

Zwischengewinneliminierung

Die Voraussetzungen für eine Zwischengewinneliminierung waren nicht gegeben.

IV. Erläuterung der Bilanzierungs- und Bewertungsmethoden**A. Anlagevermögen****Immaterielles Anlagevermögen**

Die erworbenen immateriellen Vermögensgegenstände wurden zu Anschaffungskosten bewertet, die um die planmäßigen Abschreibungen vermindert sind.

Die planmäßige Abschreibung wird linear vorgenommen. Als Nutzungsdauer wird bei EDV-Programmen ein Zeitraum von 4 Jahren, bei den restlichen immateriellen Vermögensgegenständen ein Zeitraum von 10 bis 20 Jahren zugrunde gelegt.

Sachanlagevermögen

Das Sachanlagevermögen ist zu Anschaffungs- bzw. Herstellungskosten, vermindert um planmäßige bzw. außerplanmäßige Abschreibungen, angesetzt. In die Herstellungskosten selbsterstellter Anlagen werden neben direkt zurechenbaren Kosten auch anteilige Material- und Personalgemeinkosten einbezogen. Soziale Aufwendungen und direkt zurechenbare Fremdkapitalzinsen werden nicht berücksichtigt.

Die Investitionen in fremden Gebäuden betreffen ausschließlich Contractinganlagen.

Die geringwertigen Wirtschaftsgüter bis zu einem Wert von € 400,- wurden im Zugangsjahr voll abgeschrieben.

Die planmäßige Abschreibung wird linear der voraussichtlichen Nutzungsdauer entsprechend vorgenommen.

Im Geschäftsjahr 2010/11 erfolgte eine Änderung der Nutzungsdauer bei den Leitungsanlagen und Ortsrohrnetzen. Die bestehende Nutzungsdauer von 20 bzw. 25 Jahre wurde an die längere objektive Nutzungsdauer von 40 Jahre angepasst.

Im Bereich der Biomassekraftwerke wurden Teilwertabschreibungen beim Kraftwerk Oberwart (€ 17,6 Mio.), beim Kraftwerk Heiligenkreuz (€ 14,9 Mio) und beim Kraftwerk Oberpullendorf (€ 2,2 Mio.) durchgeführt. Die Teilwertabschreibung erfolgte aufgrund der negativ beurteilten technischen und wirtschaftlichen Performance.

Folgende Nutzungsdauer wird der planmäßigen Abschreibung zugrunde gelegt:

a) Gebäude, Heizanlagen in Fremdoobjekten	15 - 40 Jahre
b) Grundstückseinrichtungen	20 Jahre
c) Fern- und Stichleitungen	40 Jahre
d) MD-Transportleitungen	40 Jahre
e) Ortsnetze, HD-Reduzierstationen	25 – 40 Jahre
f) Messeinrichtungen	10 Jahre
g) Korrosionsschutz	20 Jahre
h) MD-, Druckregel-, Schieberstationen	20 – 25 Jahre
i) Werkzeuge, Betriebsausstattung	5 - 10 Jahre
j) Kraftfahrzeuge	5 Jahre
k) Werbeanlagen	5 Jahre
l) Büromaschinen und Büroeinrichtung	3 - 10 Jahre
m) Werkstatt- und Lagereinrichtung	5 - 10 Jahre
n) Lichtwellenleiter-Leerverrohrung	20 Jahre
o) Biomassekraftwerk	20 Jahre
p) Technische Ausstattung Biomassekraftwerk	10 Jahre
q) Fernwärmenetz	25 Jahre

Finanzanlagen

Anteile an verbundenen Unternehmen sowie Beteiligungen werden zu Anschaffungskosten oder bei dauernder Wertminderung zum niedrigeren beizulegenden Wert am Bilanzstichtag bewertet. Dabei wird auf die Nutzungsmöglichkeit im Unternehmen Bedacht genommen.

Wertpapiere des Anlagevermögens werden zu Anschaffungskosten bewertet. Bei wesentlich niedrigeren Börsenkursen wird der Börsenkurs berücksichtigt.

Am 27.1.2012 wurde bei der Bioenergie Burgenland Service GesmbH ein Insolvenzverfahren eröffnet. Die Beteiligung an Bioenergie iHv. € 1.542.150,00 wurde daher per 30.9.2011 zur Gänze abgeschrieben.

Im Geschäftsjahr wurden bei den Wertpapieren des Anlagevermögens keine Zuschreibungen (VJ € 0,00) durchgeführt bzw. unterlassen (VJ € 0,00).

Im Geschäftsjahr 2008/09 wurden thesaurierende Investmentfondsanteile gekauft, die zu Anschaffungskosten bewertet werden. Der Substanzgewinn im GJ 2010/11 betrug T€ 33 (VJ T€ 41).

Finanzanlagen in fremder Währung werden zu Anschaffungskosten bzw. fixen Wechselkursen bewertet.

B. Umlaufvermögen

Vorräte

Die Bewertung der Gegenstände des Vorratsvermögens erfolgt mittels gleitendem Durchschnittspreisverfahren oder zu niedrigeren Tageswerten.

Die Inventur wird im Wesentlichen permanent durchgeführt.

Forderungen

Die Forderungen und sonstige Vermögensgegenstände sind mit dem Nennwert angesetzt.

Bei den Forderungen sind erkennbare Einzelrisiken durch Einzelwertberichtigungen berücksichtigt.

Dem allgemeinen Kreditrisiko ist durch die Bildung einer Pauschalwertberichtigung ausreichend Rechnung getragen.

C. Sonderposten für Investitionszuschüsse zum Anlagevermögen

Die Investitionen der IGM Gesellschaft m.b.H. werden über ein langfristiges Darlehen finanziert, für das das Land Burgenland den Annuitätendienst übernimmt. Im GJ 2010/11 wurde analog zur BEGAS Netz GmbH die Nutzungsdauer der Gastransportleitungen und der betreffenden Investitionszuschüsse auf 40 Jahre erhöht.

Die Investitionszuschüsse werden entsprechend der Nutzungsdauer der Vermögensgegenstände, für die sie gewährt wurden, aufgelöst und neutralisieren daher die Abschreibungen. Aufgrund der durchgeführten Sonderabschreibungen im Kraftwerksbereich erfolgten auch bei der Bewertungsreserve für Investitionszuschüssen vorzeitige Auflösungen.

D. Rückstellungen

Rückstellungen für Pensionen, Abfertigungen und Jubiläumsgelder

Die Personalrückstellungen (Abfertigungs-, und Jubiläumsgeldrückstellungen) werden nach dem Standard IAS 19 berechnet. Aufgrund der Feststellung des Fachsenates für Handelsrecht und Revision, dass die Bilanzierung von Sozialkapital gemäß IAS 19 eine versicherungsmathematische Bewertung im Sinne des § 211 Abs 2 UGB darstellt, wurden im BEGAS Konzern nunmehr auch bei Abschlüssen nach UGB dieselben Berechnungsmethoden und Parameter angewendet wie nach IFRS.

Die Rückstellungsberechnung erfolgt nach der Projected-Unit-Credit-Methode (Anwartschaftsbarwertverfahren). Dabei wird der Barwert der auf Basis realistischer Annahmen ermittelten künftigen Zahlungen, nach einem versicherungsmathematischen Verfahren über den Zeitraum, in dem diese Ansprüche durch die jeweiligen Anspruchsberechtigten erworben werden, angesammelt. Die Berechnung des erforderlichen Rückstellungswertes für den jeweiligen Bilanzstichtag erfolgt durch einen Versicherungsmathematiker.

Versicherungsmathematische Gewinne und Verluste, die sich durch die Änderung der getroffenen Annahmen (siehe unten) ergeben, werden sofort erfolgswirksam erfasst. Die Korridormethode gelangt nicht zur Anwendung.

Folgende Annahmen wurden der Berechnung zu Grunde gelegt:

(Abfertigungs-, Pensions- und Jubiläumsgeldrückstellungen)

Zinssatz	5,00%
Bezugserhöhungen	2,80% (Pension 2,5 %)
Fluktuation	0

Als Pensionsalter ist das gemäß ASVG gültige Pensionsalter von 65 Jahren mit Übergangsregelungen angesetzt. Für die biometrischen Rechnungsgrundlagen wurden die Tabellenwerte des Aktuarvereins AVÖ für Angestellte mit Generationeneffekt für die Sterblichkeit herangezogen. Diese wurden aus den AVÖ 2008-P „Angestellte-Generationen“ – Rechnungsgrundlagen für die Pensionsversicherung – Pagler&Pagler abgeleitet.

Sonstige Rückstellungen

Die sonstigen Rückstellungen werden in Höhe der voraussichtlichen Inanspruchnahme gebildet. Sie berücksichtigen alle erkennbaren Risiken und der Höhe nach noch nicht genau feststellbare Verbindlichkeiten.

E. Verbindlichkeiten

Die Verbindlichkeiten sind mit dem Rückzahlungsbetrag angesetzt.

Verbindlichkeiten in fremder Währung werden zu Anschaffungskosten bzw. zum höheren Kurs des Bilanzstichtages bewertet.

V. Erläuterungen zu den Posten der Bilanz

AKTIVA

A. Anlagevermögen

(I) Entwicklung

Die Entwicklung der einzelnen Posten des Anlagevermögens und die Aufgliederung der Jahresabschreibung nach einzelnen Posten sind im Anlagenspiegel (Beilage III/1) dargestellt.

(II) Wert der Grundstücke

Der Wert der im Sachanlagevermögen in der Position II. 1 enthaltenen Grundstücke beträgt € 891.347,51 (VJ € 891.347,51).

(III) Fristigkeit Sonstige Ausleihungen der Finanzanlagen

Die Ausleihungen haben zur Gänze eine Restlaufzeit von mehr als einem Jahr.

B. Umlaufvermögen

Forderungen und sonstige Vermögensgegenstände:

Forderungsart	Gesamt lt. Bilanz €	Restlaufzeit größer 1 Jahr €
1. Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	27.774.275,35 (V) 28.264.386,66	165.000,00 (V) 250.500,00
2. Forderungen gegenüber verbundenen Unternehmen	139.008,00 (V) 139.530,70	0,00 (V) 0,00
3. Forderungen gegenüber Unternehmen, mit denen ein Beteiligungsverhältnis besteht	295.534,71 (V) 1.141.488,56	0,00 (V) 0,00
4. Sonstige Forderungen und Vermögensgegenstände	7.120.021,99 (V) 8.135.906,21	1.356.072,30 (V) 1.714.623,10
5. Forderungen an Fremdgesellschafter	0,00 (V) 0,00	0,00 (V) 0,00
S u m m e	35.328.840,05 (V) 37.681.312,13	1.521.072,30 (V) 1.965.123,10

In den Einzelpositionen sind folgende Pauschalwertberichtigungen berücksichtigt:

- Forderungen aus Lieferungen und Leistungen:
- Pauschalwertberichtigung € 327.400,00 (VJ € 340.400,00)

Die Pauschalwertberichtigung wurde mit 1,25% (VJ 1,25%) berücksichtigt.

In den Forderungen aus Lieferungen und Leistungen mit einer Restlaufzeit größer als ein Jahr sind Baukostenzuschüsse mit einer mehrjährigen Zahlungsfrist enthalten.

Die Forderungen an die Bioenergie Burgenland Service GmbH wurden aufgrund des Insolvenzverfahrens mit 80% wertberichtigt.

In den Sonstigen Forderungen bilden € 1.327.629,92 (VJ € 1.690.054,78 (IGM GmbH) gegen das Land Burgenland den Großteil des langfristigen Bereiches.

Eventualforderungen

Unter der Bilanz werden Eventualforderungen in Höhe von € 10.333.667,64 ausgewiesen. Die Position „Eventualforderungen“ beinhaltet mögliche Vermögenswerte, die aus vergangenen Ereignissen resultieren, und dessen Existenz durch das Eintreten oder Nichteintreten eines oder mehrerer unsicherer künftiger Ereignisse erst noch bestätigt wird, die nicht vollständig unter der Kontrolle des Unternehmens stehen. Die Eventualforderungen beinhalten Klagsforderungen gegenüber einem Generalunternehmer. Im Geschäftsjahr 2010/11 erfolgten im Zusammenhang mit der eingebrachten Klage gegen den Generalunternehmer keine wesentlichen Prozessfortschritte. Diese Entwicklung zeigt, dass die Einbringung der Forderungen (Mängelbehebungskosten und Schadenersatz) aufwendig und risikobehaftet ist. Aus Gründen der kaufmännischen Vorsicht wird eine Wertberichtigung der bilanzierten Eventualforderung um € 2.000.000,00 vorgenommen. Die verbleibende Forderung iHv € 4.033.667,64 entspricht rund der Hälfte des eingeklagten Schadens und scheint auch im Falle einer außergerichtlichen Einigung mit IMTECH als sehr realistisch. Die Werthaltigkeit der Forderung ist durch das Vorliegen von positiven Schadensgutachten abgesichert.

€ 6.300.000,00 betreffen die anteilige Haftung der BEWAG für die von der BEGAS Energie AG übernommenen Kreditausfallhaftung gegenüber einem Kreditinstitut sowie eine anteilige Haftung der BEWAG für einen Konzernhaftbrief der BEGAS Energie AG gegenüber einem Lieferanten.

PASSIVA

A. Eigenkapital

- (I) Das Grundkapital der Obergesellschaft beträgt € 7.446.161,- (V) € 7.446.161,- und ist in 7.446.161 nennbetragslose Stückaktien zerlegt.
- (II) Die gebundene Kapitalrücklage beinhaltet auch die gesetzliche Rücklage gemäß § 130 Abs. 3 AktG.

B. Unversteuerte Rücklagen

Die Entwicklung der Bewertungsreserve gemäß § 12 EStG 1988, § 8 EStG 1972 sowie § 7a EStG 1988 entsprechend den einzelnen Posten des Anlagevermögens stellt sich wie folgt dar:

1. Entwicklung der Bewertungsreserve auf Grund der Übertragung stiller Reserven gemäß § 12 EStG 1988

Bewertungsreserve	Stand am 1.10.2010	Verbrauch	Auflösung	Dotierung	Stand am 30.9.2011
	€	€	€	€	€
Bebaute Grundstücke	1.295,58	103,70	0,00	0,00	1.191,88
Unbebaute Grundstücke	120.684,87	0,00	0,00	0,00	120.684,87
Summe	121.980,45	103,70	0,00	0,00	121.876,75

2. Entwicklung der Bewertungsreserve auf Grund vorzeitiger Abschreibung gemäß § 8 EStG 1972

Bewertungsreserve	Stand am 1.10.2010	Verbrauch	Auflösung	Dotierung	Stand am 30.9.2011
	€	€	€	€	€
Ortsnetze	94.798,76	5.745,37	0,00	0,00	89.053,39
Druckregelanlagen	140,55	140,55	0,00	0,00	0,00
Summe	94.939,31	5.885,92	0,00	0,00	89.053,39

3. Entwicklung der Bewertungsreserve auf Grund vorzeitiger Abschreibung gemäß § 7a EStG 1988

Unversteuerte Rücklagen	Stand am 1.10.2010	Übertragung	Auflösung	Dotierung	Stand am 30.9.2011
	€	€	€	€	€
Fernleitungen	348.508,18	0,00	0,00	435,77	348.943,95
Hochdruck-Leitungen	8.071,00	0,00	0,00	0,00	8.071,00
Ortsrohrnetze	776.024,87	1.940,09	0,00	103.338,62	881.303,58
ND-Messeinrichtungen	1.482,74	0,00	0,00	0,00	1.482,74
HD-Messeinrichtungen	23.665,76	0,00	0,00	3.889,32	27.555,08
Korrosionsschutz, KS	2.541,93	1.263,66	0,00	0,00	3.805,95
HD-Schieberstationen	101.028,48	0,00	0,00	483,08	101.511,56
HD-Reduzierstationen	225.424,76	17.564,72	0,00	2.648,28	245.637,76
Betriebs- und Geschäftsausstattung	109.125,08	54.178,28	0,00	2.335,30	165.638,66
Kraftfahrzeuge	94.256,95	0,00	0,00	1.800,00	96.056,95
In Bau befindliche Anlagen	81.060,08	-74.946,75	3.711,75	0,00	2.401,58
Summe	1.771.189,83	0,00	3.711,75	114.930,37	1.882.408,45

C. Sonderposten für Investitionszuschüsse zum Anlagevermögen

Die Entwicklung der Sonderposten für Investitionszuschüsse zum Anlagevermögen stellt sich wie folgt dar:

1. Entwicklung der Bewertungsreserve auf Grund von Subventionen

	Stand am 1.10.2010	Umbuchung	Auflösung	Dotierung	Stand am 30.9.2011
	€	€	€	€	€
Contractinganlagen	34.968,14	0,00	4.136,22	20.249,00	51.080,92
KWK Oberpullendorf	352.376,94	0,00	103.206,78	0,00	249.170,16
Sachanlagen	25.480,80	0,00	2.831,20	0,00	22.649,60
Kraftfahrzeuge	0,00	0,00	6.346,80	31.734,00	25.387,20
Summe	412.825,88	0,00	116.521,00	51.983,00	348.287,88

2. Entwicklung der Bewertungsreserve aus Investitionszuschüssen BKB

	Stand am 1.10.2010	Verbrauch	Auflösung	Dotierung	Stand am 30.9.2011
	€	€	€	€	€
Kraftwerk Heiligenkreuz	3.524.797,79	0,00	1.911.455,09	0,00	1.613.342,70
Kraftwerk Oberwart	3.116.077,90	0,00	3.116.077,90	0,00	0,00
Summe	6.640.875,69	0,00	5.027.532,99	0,00	1.613.342,70

3. Entwicklung der Bewertungsreserve aus Investitionszuschüssen IGM

	Stand am 1.10.2010	Verbrauch	Stand am 30.9.2011
	€	€	€
Immaterielle Vermögensgegenstände			
Konzessionen, gewerbliche Schutzrechte und ähnliche Rechte	406.916,35	0,00	406.916,35
Sachanlagen			
Technische Anlagen und Maschinen	2.247.836,72	88.152,15	2.159.684,57
	2.654.753,07	88.152,15	2.566.600,92

Im GJ 2010/11 wurde die Nutzungsdauer der Gastransportleitungen und der betreffenden Investitionszuschüsse auf 40 Jahre erhöht.

D. Baukostenzuschüsse

An Baukostenzuschüssen sind im Geschäftsjahr 2010/2011 € 1.285.313,03 (VJ € 1.044.726,31) zugeflossen. Nach der auf die Nutzungsdauer verteilten Auflösung von € 1.347.031,65 (VJ € 2.497.709,13) werden die Baukostenzuschüsse mit einem Buchwert von € 28.881.953,25 (VJ € 28.943.671,87) ausgewiesen.

E. Rückstellungen

Die sonstigen Rückstellungen setzen sich wie folgt zusammen:

Sonstige Rückstellungen	30.09.2011	Vorjahr
	€	€
a) Rückstellungen f. Personalkosten	2.355.963,39	2.362.138,99
b) Rückstellungen f. unterlassene Reparaturen	2.857.921,39	3.327.752,98
c) Rückst. Marktwert Devisentermingeschäft	0,00	947.858,69
d) Rückst. Marktwert SWAP	1.561.222,72	1.850.764,80
e) Übrige Rückstellungen	723.781,75	592.051,30
f) Equity Bewertung	0,00	1.454.078,15
Summe	7.498.889,25	10.534.644,91

Die Rückstellung für Personalkosten beinhaltet die aliquot ermittelten Ansprüche auf Urlaubszuschüsse und Weihnachtsremuneration, die Entgelte für nicht konsumierte Urlaube und Gleitzeitguthaben, die Rückstellung für die Leistungsprämie sowie die Rückstellung für Jubiläumsgelder.

Die Rückstellung für die Equity Bewertung der Bioenergie Burgenland Service GmbH wurde aufgelöst, da der Beteiligungsansatz aufgrund des Insolvenzverfahrens zur Gänze abgeschrieben wurde.

F. Verbindlichkeiten

Art der Verbindlichkeit (VBK)	Gesamt lt. Bilanz in €	Restlaufzeit bis zu 1 Jahr	Restlaufzeit 1 bis 5 Jahre	Restlaufzeit über 5 Jahre
1. VBK gegenüber Kreditinstituten	43.016.674,82 (V) 45.143.402,01	4.880.400,76 (V) 4.970.288,95	20.463.735,88 (V) 20.634.492,29	17.672.538,18 (V) 19.538.620,77
2. Erhaltene Anzahlungen	36.812.590,38 (V) 34.337.391,23	36.812.590,38 (V) 34.337.391,23		
3. VBK aus Lieferungen und Leistungen	6.401.494,60 (V) 7.479.673,93	6.337.379,88 (V) 5.706.663,08	64.114,72 (V) 1.773.010,85	
4. VBK gegenüber verbundenen Unternehmen	0,00 (V) 0,00	0,00 (V) 0,00		
5. VBK gegenüber Unternehmen mit denen ein Beteiligungsverhältnis besteht	2.861.748,78 (V) 2.384.565,68	2.861.748,78 (V) 2.384.565,68		
6. Sonstige VBK				
- VBK aus Steuern	1.187.748,21 (V) 1.533.510,74	1.187.748,21 (V) 1.533.510,74		
- VBK im Rahmen der sozialen Sicherheit	293.551,81 (V) 282.275,71	293.551,81 (V) 282.275,71		
- Div. sonstige VBK	10.286.181,54 (V) 10.081.893,72	460.646,13 (V) 777.018,36	0,00 (V) 0,00	9.825.535,41 (V) 9.304.875,36
- Cross-Border Leasing	5.622.724,15 (V) 5.472.322,96			5.622.724,15 (V) 5.472.322,96
S u m m e	106.482.714,29 (V) 106.715.035,98	52.834.065,95 (V) 49.991.713,75	20.527.850,60 (V) 22.407.503,14	33.120.797,74 (V) 34.315.819,09

Haftungsverhältnisse und sonstige Verpflichtungen

Haftungsverhältnisse betreffen in Höhe von € 16.104.000,00 (V) € 41.662.568,00) übernommene Kreditausfallhaftungen und Haftungen im Zusammenhang mit Lieferantenkrediten sowie Patronate für Handelsgeschäfte.

Der Mietaufwand inklusive Leasingaufwand wird im Geschäftsjahr 2011/12 voraussichtlich € 741.800,00 (V) € 677.240,00) betragen, in den kommenden 5 Jahren € 3.709.202,00 (V) € 3.386.200,00).

VI. Erläuterungen zur Gewinn- und Verlustrechnung

Die Gewinn- und Verlustrechnung wird gemäß § 231 Abs. 2 UGB nach dem Gesamtkostenverfahren erstellt.

Umsatzerlöse

Die Umsatzerlöse betreffen zur Gänze Inlandsumsätze und setzen sich wie folgt zusammen:

Erlöse aus Systemnutzungsentgelten	€ 22.634.994,91	(V) € 21.304.913,74
Erlöse aus Erdgasverkauf	€ 35.519.011,50	(V) € 33.313.845,53
Erlöse aus Wärmelieferungen	€ 6.182.115,94	(V) € 6.542.738,12
Erlöse aus Kundendienst	€ 2.844.834,91	(V) € 2.750.840,99
BKZ-Auflösung	€ 1.347.031,65	(V) € 2.495.242,13
Verkauf Biomasse	€ 1.347.375,00	(V) € 1.159.581,57
Stromerlöse Kraftwerk Oberpullendorf	€ 2.410.425,47	(V) € 1.534.734,69
Wärmeerlöse Kraftwerk Oberpullendorf	€ 158.381,92	(V) € 166.556,99
Biomassekraftwerk Betr. GmbH & Co KG	€ 14.585.145,88	(V) € 13.207.918,04
Sonstige Erlöse	€ 1.504.648,30	(V) € 1.521.955,00

In den Umsatzerlösen ist die an die Kunden verrechnete gesetzlich normierte Erdgasabgabe nicht enthalten.

Eigenleistungen

Die Eigenleistungen betreffen mit € 460.605,35 (V) € 731.191,39) die aktivierten Personalkosten und mit € 51.477,46 (V) € 52.743,71) die aktivierten Materialgemeinkosten.

Sonstige betriebliche Erträge

Die Erträge aus der Auflösung von Rückstellungen betreffen im Wesentlichen die Auflösung der Rückstellung für Trollgasbezug.

Die übrigen sonstigen betrieblichen Erträge enthalten unter anderem Erträge aus Schadenersatzleistungen, Mieteinnahmen, Provisionen, Vergütungen für Personal- und Verwaltungskosten, Auflösung von Investitionszuschüssen, Ausbuchung Schlussrechnung eines Generalunternehmers, Forschungsprämie und diverse sonstige Erträge.

Die Aufwendungen für die Kanzlei des Abschlussprüfers betragen insgesamt € 71.759,90 (VJ € 54.533,00). Darin sind € 47.782,20 (VJ € 46.420,00) für die Abschlussprüfung und € 23.977,70 (VJ € 8.113,00) für Steuerberatungsleistungen enthalten.

Finanzergebnis

Der Marktwert von Absicherungsinstrumenten (Zins-Swap, Devisentermingeschäft) wurde im GJ 2009/10 rückgestellt. Die Anpassung an den aktuellen Marktwert dieser Absicherungen zum 30.9.2011 bzw. der Wegfall eines Währungsrisikos wirkte sich im Finanzergebnis des GJ 2010/11 mit € 1.237.400,77 (VJ € -2.798.623,49) positiv aus. Aufgrund des im Jänner 2012 eröffneten Insolvenzverfahrens wurde die Beteiligung an der Bioenergie Burgenland Service GmbH iHv € 1.542.150,00 zur Gänze abgeschrieben.

Unversteuerte Rücklagen

Die Auflösung von und die Zuweisung zu unversteuerten Rücklagen führte zu einer steuerrelevanten Ergebnisänderung im Ausmaß von € 105.229,00 (VJ € 723.627,01), wodurch die Steuern vom Einkommen und vom Ertrag im Ausmaß von € 26.307,25 (VJ € 180.906,75) vermindert wurden.

Latente Steuern gem. § 198 Abs. 10 UGB

Die voraussichtliche Steuerentlastung nachfolgender Geschäftsjahre wird auf Grund unterschiedlicher handels- und steuerrechtlicher Vorschriften € 2.660.683,00 (VJ € 2.406.435,00) betragen.

Grundzüge des Gruppenvertrages für Gruppenbesteuerung im BEGAS Konzern:

- Abschluss auf unbestimmte Zeit mit Kündigungsverzicht innerhalb der ersten 3 Jahre
 - Umlagemethoden: (Prozentsatz entsprechend aktuellem Steuersatz gem. § 22 KStG)
 - a. positive Steuerumlage des Gruppenmitgliedes an den Gruppenträger :
25 % des zugerechneten positiven steuerlichen Einkommens
 - b. negative Steuerumlage des Gruppenmitgliedes an den Gruppenträger:
25 % des zugerechneten negativen steuerlichen Einkommens
 - **Steuerschlussausgleich:**
Bei Beendigung der Unternehmensgruppe oder bei Ausscheiden eines Gruppenmitgliedes nach Ablauf der Mindestdauer ist ein Ausgleich in Höhe des Barwertes der (fiktiven) künftigen Steuerentlastung zu ermitteln, die das Gruppenmitglied durch ein noch nicht verrechnetes negatives Einkommen (Verlustvortrag) erzielen würde.
 - **Fälligkeit der Steuerumlagen:**
Ein positiver Differenzbetrag, der sich nach Gegenüberstellung der vom Gruppenträger ermittelten positiven Steuerumlage mit den vom Gruppenmitglied geleisteten Vorauszahlungen ergibt, ist grundsätzlich am 30. September des folgenden Wirtschaftsjahres zur Zahlung fällig, außer die Zustellung des Körperschaftsteuerbescheides erfolgt früher.
Ermittelt der Gruppenträger für ein Gruppenmitglied eine negative Steuerumlage, so ist diese zuzüglich der durch das Gruppenmitglied allfällig geleisteten Vorauszahlungen binnen 14 Tagen ab dem Zustelldatum des Abgabenbescheides zu entrichten.
- Die im Zuge der Umgründungsmaßnahmen per 30. September 2009 von der Biomassekraftwerk Betriebs GmbH & Co KG übernommenen Verlustvorträge können nur mit dem jährlichen steuerlichen Gewinn der BEGAS Energie AG verrechnet werden.

VII. Weitere Angaben im Anhang

§ 237 Z 12: Die Gesellschaft wird gemäß § 263 UGB in den Konzernabschluss der BEGAS - Gemeindeanteilsverwaltung Aktiengesellschaft mit Sitz in 7000 Eisenstadt, Kasernenstraße 10, einbezogen.
Die Offenlegung des Konzernabschlusses erfolgt in Eisenstadt.

§ 237 a. (1) Z1: Zur Kursabsicherung einer Finanzveranlagung wurden folgende Devisentermingeschäfte mit Fälligkeit 03.06.2013 abgeschlossen: Verkauf USD 22 Mio; Kauf USD 3,5 Mio

Bei der BAWAG P.S.K. wurde am 12.4.2005 ein Swap-Geschäft abgeschlossen, bei dem quartalsweise über eine Laufzeit von 10 Jahren ein fixer Zinssatz von 3,44% gegen den 3-Monats-EURIBOR-Satz abgetauscht wird. Damit wurde ein Kreditvolumen eines Beteiligungsunternehmens in Höhe von € 21.538.460,00 (Stand 30.9.2011) gegen steigende Zinsen abgesichert. Der Marktwert beträgt € 1.350.230,72 zu Gunsten der BAWAG P.S.K..

Bei der Raiffeisenlandesbank Burgenland wurde am 25.10.2005 ein Swap-Geschäft abgeschlossen, bei dem quartalsweise über eine Laufzeit von 7 Jahren ein fixer Zinssatz von 3,4675% gegen den 3-Monats-EURIBOR-Satz abgetauscht wird. Damit wurde ein derzeit aushaftender Kredit für den Bau des Biomassekraftwerkes in Oberpullendorf (vormals der Biomassekraftwerk Oberpullendorf Errichtungs- und Betriebs GmbH) in Höhe von € 4.200.000,00 gegen steigende Zinsen abgesichert. Zum Stichtag 30.9.2011 betrug der Marktwert € 210.992,00 zu Gunsten der Raiffeisenlandesbank Burgenland.

§ 239 (1) Z 1: Im Geschäftsjahr 2010/2011 waren durchschnittlich 142 (VJ 145) Angestellte und 72 (VJ 74) Arbeiter im Unternehmen beschäftigt.

§ 239 (1) Z 2: Den in den Aufsichtsrat entsandten Arbeitnehmervertretern wurden im Geschäftsjahr 2010/2011 keine neuen Gehaltsvorschüsse (VJ € 0,00) gewährt.

§ 239 (1) Z 3: Vorstand und leitende Angestellte:
Die Aufwendungen für Abfertigungen und Pensionen belaufen sich auf € 431.058,01 (VJ € 968.184,86).

Andere Arbeitnehmer:
Die Aufwendungen für Abfertigungen und Pensionen belaufen sich auf € 532.339,64 (VJ € 734.583,26).

§ 239 (1) Z 4: An Aufsichtsratsvergütungen wurden € 29.785,00 (VJ € 28.485,00) aufgewendet.

Rahmenbedingungen

Die marktwirtschaftliche Situation für den BEGAS Konzern wird im Haushaltsbereich durch größere Energieeffizienz von Neubauten, Wärmedämmungsmaßnahmen bei Altbauten und die zunehmend stärkere Konkurrenz durch den Einsatz von alternativen Energieträgern wie Sonne und Biomasse verschärft. Umgekehrt sind im Versorgungsgebiet des BEGAS Konzern massive Investitionen in der Industrie, dem Tourismus und der Landwirtschaft erfolgt.

Die branchenspezifischen Rahmenbedingungen ergeben sich nach wie vor durch die Herausforderungen und legislativen Vorgaben des liberalisierten Erdgasmarktes.

Die BEGAS Energie AG ist dem in der Novelle 2002 zum Gaswirtschaftsgesetz festgelegten, legislativen Unbundling durch die gesellschaftsrechtliche Trennung des Netzbetriebes von den übrigen Tätigkeiten nachgekommen.

An die BEGAS Netz GmbH, einer 100% Tochter der BEGAS Energie AG, wurde der Teilbetrieb „Bau und Betrieb eines Gasverteilungssystems samt den technischen Hilfseinrichtungen“ übertragen.

Die Abwicklung des Energievertriebes erfolgt durch die BEGAS Energievertrieb GmbH & Co KG, an der die BEGAS Energie AG indirekt 100% der Gesellschaftsanteile hält. In der BEGAS Energie AG sind neben dem Kraftwerksbereich die Energiedienstleistungen, Contracting und Gerätekundendienst verblieben.

Neben der BEGAS Energie AG werden folgende Unternehmen im Konzernbericht mit konsolidierten Zahlen dargestellt:

- BEGAS - Handel GmbH
- IGM - Industrie- und Gewerbepark Mittelburgenland Erwerbs-, Erschließungs- und Errichtungs-Gesellschaft m.b.H.
- BEGAS Energievertrieb GmbH & Co KG
- Biomassekraftwerk Betriebs GmbH & Co KG
- RVH Reststoffverwertungs GmbH
- BEGAS Netz GmbH
- BEGAS Asset Management GmbH

Forschungs- und Entwicklungstätigkeiten werden im BEGAS Konzern nur im Rahmen von alternativen Kraftwerksprojekten ausgeübt.

Neben der Zentrale in Eisenstadt verfügt die BEGAS Energie AG über drei Zweigniederlassungen in Frauenkirchen, Oberwart und Oberpullendorf.

Der Netzbetrieb

Das Erdgasleitungsnetz wurde im GJ 2010/11 weiter ausgebaut und die laufenden Betriebs-, Wartungs- und Instandhaltungsarbeiten zur Aufrechterhaltung eines sicheren und zuverlässigen Gasnetzbetriebes ausgeführt.

Durch den weiteren Ausbau der bestehenden Erdgasortsrohrnetze wurden im Geschäftsjahr 11,6 km (VJ 16,4 km) Ortsnetzleitungen und 721 Stück (VJ 605 Stück) Hausanschlussleitungen errichtet. Der Netzausbau in den Ortsnetzen erfolgte zur Versorgung neuer Kunden und zur Verstärkung der Rohrnetze zur Gewährleistung der Funktionsfähigkeit und Versorgungssicherheit.

Zur Aufrechterhaltung von zuverlässig funktionierenden Erdgasleitungsanlagen wurden an den Gasdruckregelanlagen (GDRA) Erneuerungsarbeiten ausgeführt. Die Schieberstation SS 12 N, sowie die GDRA Marz, St. Andrä und Stadtschlaining wurden durch neue Anlagen ersetzt.

Aufgrund der Leitungsbautätigkeiten beträgt der Umfang der Erdgasleitungsanlagen der BEGAS Netz GmbH mit Stand 30.09.2011 593,3 km (VJ 592,9 km) Erdgashoch- und Mitteldruckleitungen, 1.924,1 km (VJ 1.914,8 km) Ortsnetzleitungen und 52.435 Stück (VJ 51.739 Stück) Hausanschlussleitungen. Die Anzahl der Kundengaszähler beträgt 49.009 Stück (VJ 48.495 Stück).

Die regelmäßig und wiederkehrend durchzuführenden Inspektions-, Wartungs- und Instandhaltungsarbeiten sind ein wesentlicher Teil des Gasnetzbetriebes. Dabei wurden im Geschäftsjahr 2010/11 467,7 km Kunststoffverteilungen und 7.830 Stück Hausanschlussleitungen durch Gasspüren auf Dichtheit und durch Sichtkontrolle auf Zustand geprüft. 145,4 km Stahl-Erdgashochdruckleitungen wurden durch Gasspüren auf Dichtheit und 533,9 km Erdgashochdruckleitungstrasse auf ordnungsgemäßen Zustand kontrolliert. 2.519 Absperrarmaturen im Gasnetz wurden auf Funktionsfähigkeit geprüft und bei Bedarf Instand gesetzt. Weiters wurden 2.948 Inspektionen und Funktionsprüfungen an Gasdruckregelanlagen und Schieberstationen vorgenommen. Zur Aufrechterhaltung des Korrosionsschutzes des Stahlhochdruckleitungsnetzes wurden 80 km des Leitungssystems einer Fehlerortungsmessung unterzogen und es wurden die Quartals- und Jahresfunktionsprüfungen des Systems durchgeführt. Dabei festgestellte Fehler wurden repariert. Im Bereich der Elektroanlagen des Erdgasversorgungssystems wurde die Funktionsprüfung der 146 Blitzschutzanlagen der GDRA und Schieberstationen durchgeführt und die Jahreswartung der Fernwirkaußenstationen, der Richtfunkstützpunkte, der Fernwirkfunk- und Mobilfunkgeräte, der Funkstrecken des Fernwirksystems und des Zählerfernauslesesystems ausgeführt.

Der Betrieb der für den Netzbetrieb erforderlichen Telekommunikationseinrichtungen, deren Erweiterungen, erforderliche Störungsbehebungen und Wartungen, wurden durchgeführt.

Die laufenden Austausch- und Erneuerungsprogramme wurden weitergeführt. Es wurden 242 Hausanschlussabgänge von Verteilleitungen und 9 Verteilnetzarmaturen erneuert. Im Mitteldruck-Stahlrohrnetz Eisenstadt wurden 780 m Stahlrohrleitungen durch PE-Leitungen ersetzt. Die Rekonstruktion der Planunterlagen wurde weitergeführt und für 10,2 km (VJ 11,3 km) Ortsnetzleitungen neue Bestandspläne auf Basis der Rohrnetzortung erstellt.

Die Einhaltung der Qualitätsanforderungen für Gasnetzbetreiber nach ÖVGW-Prüfrichtlinie PV 200 und der Qualität der Netzdienstleistungen gemäß den Verteilernetzbedingungen wurde durch das Verlängerungsaudit 2011 bestätigt.

Energievertrieb

Die BEGAS Energievertrieb GmbH & Co KG war im Geschäftsjahr 2010/11 für die Beschaffung und den Absatz von Erdgas für die Kundensegmente mit einem Jahresbezug kleiner 500.000 m³ im Verteilnetzgebiet der BEGAS tätig. Die Gesellschaft führt keine Forschungs- und Entwicklungstätigkeiten durch. Die BEGAS hält an der Kommanditgesellschaft indirekt 100% der Gesellschaftsanteile. Als Arbeitsgesellschafter fungierte die ENERGIEALLIANZ Austria GmbH.

Im Geschäftsjahr 2010/11 wurde mit dem Verkauf an Endkunden ein Absatzvolumen von 1.131,5 GWh (VJ 1.117,2 GWh) erzielt. Mit der Berücksichtigung des Erdgasverkaufs zur Optimierung der Erdgasbeschaffung ergibt sich ein Gesamtabatzvolumen von 1.401,4 GWh (VJ 1.212,0 GWh). Die Betriebsleistung erhöhte sich bedingt durch vermehrte Umsätze innerhalb des Konzerns (Optimierung Erdgasbeschaffung) auf € 44,8 Mio. (VJ € 37,3 Mio.)

Die Erdgasbeschaffung erfolgte über die ECONGAS GmbH, wobei sich der Aufwand für Erdgaseinsatz inkl. Aufwand für Flexibilität im Berichtszeitraum auf rund € 40,7 Mio. (VJ € 33,5 Mio.) belief. In diesem Wert ist auch der Aufwand für das Clearing und Settlement, der Aufwand für die Bilanzgruppe sowie die Ausgleichsenergie enthalten. Die Verkaufspreisfindung erfolgt durch einen Aufschlag auf den Einkaufspreis wobei beim Kleinkundensegment eine stufenweise Anpassung abhängig vom Einkaufspreis und beim Großkundensegment eine Floaterregelung (fixer prozentueller Aufschlag) stattfindet, wodurch sich das wirtschaftliche Risiko minimiert.

Der durchschnittliche Gesamtaufwand für den Erdgaseinsatz betrug 2,90 Cent/kWh (VJ 2,76 Cent/kWh).

Die Gesellschaft beschäftigt keine Mitarbeiter und hat auch keine Zweigniederlassungen. Die Kernaktivitäten der Gesellschaft werden von Mitarbeitern durchgeführt, die von der BEGAS Energie AG zur Verfügung gestellt werden.

Die gesamten sonstigen betrieblichen Aufwendungen inkl. der Konzerndienstleistungen und dem Aufwand für die Kundenakquise beliefen sich im Geschäftsjahr 2010/11 auf rund € 1,53 Mio. (VJ € 1,58 Mio.)

Zusammen mit dem Finanzergebnis in Höhe von rund T€ 140,7 (VJ T€ 229,5) konnte im Geschäftsjahr 2010/11 ein Ergebnis der gewöhnlichen Geschäftstätigkeit von rund T€ 2.692,3 (VJ T€ 2.446,7) erzielt werden.

Dies entspricht einer Umsatzrendite von 6,0% (Vorjahr 6,6%).

Für die Zukunft ist bei der BEGAS Energievertrieb GmbH & Co KG von einem Rohertrag von rund € 3,0 Mio. auszugehen.

Aufgrund des Dienstleistungsvertrages mit der BEGAS Netz GmbH verfügt die BEGAS Energievertrieb GmbH & Co KG über kein Anlagevermögen. Das Umlaufvermögen ist geprägt durch die offenen Kundenforderungen sowie die noch nicht verrechneten Erlöse aus Erdgaslieferungen an jene Kunden, deren Erdgasverbrauch jährlich abgerechnet wird. Im Dienstleistungsvertrag ist auch die Abwicklung des Zahlungsverkehrs festgelegt.

Im Geschäftsjahr 2010/11 hat sich die BEGAS Energievertrieb GmbH & Co KG weiterhin als starke Marke im home market durchgesetzt. Dies zeigt sich vor allem in der geringen Wechselbereitschaft zu Drittanbietern. Basis dafür sind attraktive Preise und die hohe Servicequalität in der Kundenbetreuung. Durch das konsequente Weiterverfolgen dieser Strategie ist auch im kommenden Geschäftsjahr mit keiner namhaften Kundenabwanderung zu rechnen.

Die Ergebnisentwicklung der BEGAS Energievertrieb GmbH & Co KG ist dominiert vom Erdgaseinsatz, der vertraglich eng mit den internationalen Energiepreisen verknüpft ist. Die aktuellen Forecasts zeigen einen leichten Anstieg des Erdgaseinkaufspreises. Unter Berücksichtigung der erfolgreichen Speicherbewirtschaftung ist im Geschäftsjahr 2011/12 mit einem positiven Ergebnis der gewöhnlichen Geschäftstätigkeit zu rechnen.

Energiedienstleistungen

Der Kundendienst hat im Geschäftsjahr 2010/11 16.126 (VJ 15.816) Wartungen durchgeführt. Die Durchführungen liegen somit über jenen des Vorjahres. Die Umsatzerlöse aus dem Bereich Kundendienst beliefen sich auf T€ 2.844 (VJ T€ 2.751). Rund 42% der burgenländischen Erdgaskunden werden bereits im Rahmen eines Garantiewartungsvertrages durch den Kundendienst betreut.

Die Vielzahl an Gerätetypen bei den zu wartenden Kundenanlagen stellen immer wieder neue Herausforderungen an unsere Mitarbeiter dar. Laufende Schulungen der Monteure und eine Optimierung der Zeitabläufe sind dabei für die hohe Servicequalität unabdingbar.

Im Bereich der Wärmelieferung konnten große Erfolge erzielt werden. Neben der unverändert hohen Nachfrage nach Wärmelieferung im Rahmen von Contractingverträgen seitens der Wohnbaugenossenschaften, Gemeinden und Gewerbebetriebe werden seit 2003 auch Wärmelieferungen an individuelle Kleinverbraucher angeboten. Im Rahmen des Mehrkomfortpaketes errichtet die BEGAS Energie AG die Heizungsanlagen in den Räumlichkeiten des Kunden und führt auch die Wartung der Geräte durch. Im Geschäftsjahr 2010/11 haben 227 (VJ 197) Kunden dieses Produkt in Anspruch genommen.

Angesichts des zunehmenden Wettbewerbs am burgenländischen Energiemarkt wird dem Angebot an Dienstleistungen sowie der Qualität dieser Dienstleistungen immer stärkere Bedeutung zukommen.

Die BEGAS Energie AG verwaltet einen Erdgasbezugsvertrag mit der EVN AG. Da nicht die gesamte Erdgasmenge sowie die Speicherleistung in den Anlagen zur Wärmelieferung verbraucht werden, wird die restliche Menge bzw. Leistung an die BEGAS Energievertrieb GmbH & Co KG zu marktkonformen Preisen weitergegeben. Aus diesem Bereich hat die Gesellschaft im abgelaufenen Wirtschaftsjahr Erlöse in Höhe von T€ 17.680 (VJ T€ 18.417) erzielt.

Kraftwerke

Die KWK Anlage in Oberpullendorf konnte im abgelaufenen Geschäftsjahr 7.688 (VJ 4.911) Betriebsstunden erreichen. Dabei konnten 15,1 GWh (VJ 9,6 GWh) an elektrischer Energie in das Netz der BEWAG eingespeist sowie 4,0 GWh (VJ 4,2 GWh) an thermischer Energie abgesetzt werden.

Die Anlage in Oberpullendorf erreichte im GJ 2010/11 nicht den erforderlichen Wirkungsgrad um die Anlage wirtschaftlich betreiben zu können. Unter Berücksichtigung des deutlich gestiegenen Holzeinkaufspreises kann die Anlage nur zu einem Teil refinanziert werden, sodass eine Teilwertabschreibung der Anlage im Ausmaß von € 2.188.000,00 erforderlich war. Analog dazu wurde der passivierte Investitionszuschuss aliquot zur Teilwertabschreibung aufgelöst.

Die beiden Biomassekraftwerke mit den Standorten Heiligenkreuz sowie Oberwart werden in der Biomassekraftwerk Betriebs GmbH & Co KG geführt. Im Geschäftsjahr 2010/11 konnte die Anlage in Heiligenkreuz 8.296 Betriebsstunden (VJ 8.294) erreichen. Dabei wurden 76,6 GWh (VJ 81,9 GWh) an elektrischer Energie in das Netz der BEWAG eingespeist und 96,9 GWh (VJ 47,5 GWh) an thermischer Energie abgesetzt. Die Anlage in Heiligenkreuz erreicht leider nicht den erforderlichen Wirkungsgrad um die Anlage wirtschaftlich betreiben zu können. Zudem liegt der Holzeinkaufspreis deutlich über den Werten der Projektplanung (Einkaufspreise bis zu 102 €/ATO im Vergleich zu 68 €/ATO in der Projektplanung). Aufgrund dieser beiden Ursachen kann die Anlage nur zu einem Teil refinanziert werden sodass eine Teilwertabschreibung der Anlage im Ausmaß von € -14.874.744,33 erforderlich war. Analog dazu wurde der passivierte Investitionszuschuss aliquot zur Teilwertabschreibung aufgelöst.

In der Kraft-Wärme-Kopplungsanlage in Oberwart wurden im Geschäftsjahr 2010/11 5.346 Betriebsstunden (VJ 2.684) erreicht. Insgesamt wurden 7,3 GWh (VJ 3,7 GWh) an elektrischer Energie in das Netz der BEWAG eingespeist sowie 9,9 GWh (VJ 10,5 GWh) an thermischer Energie in das lokale Fernwärmenetz geliefert. Die technische Konzeption der Anlage in Oberwart, die bei der Errichtung zu Grunde gelegt wurde, hat im laufenden Betrieb nicht die erforderliche technische Performance (Standzeiten, Betriebsstunden sowie Wirkungsgrad) erbracht. Zu Beginn des Kalenderjahres 2010 wurde die Anlage einer Analyse unterzogen und unter Einbeziehung von Experten der Technischen Universität Wien wurden Maßnahmen zur Adaptierung der Anlage entwickelt. Die Umsetzung dieser Maßnahmen wurde im Juli 2010 abgeschlossen und führte zu Verbesserungen. Trotz weiterer Optimierungen im GJ 2010/11 wurde

insbesondere im Winter des GJ 2011/12 festgestellt, dass ein wirtschaftlich gewinnbringender Betrieb der Anlage nicht möglich ist. Zusammen mit den deutlich gestiegenen Holzeinkaufspreisen kann die Anlage jedenfalls nicht refinanziert werden, sodass eine hundertprozentige Wertberichtigung der Buchwerte der Anlage unumgänglich war. Analog dazu wurden der Baukostenzuschuss bzw. die passivierten Investitionszuschüsse zur Gänze aufgelöst.

Für das Projekt RVH (Reststoffverwertungsanlage Heiligenkreuz) wurde per 11. Juni 2010 vom Umweltsenat ein positiver Bescheid erlassen. Der Bescheid vom Höchstgericht wird im Frühjahr 2012 erwartet.

Finanz- und Ertragslage

Geldflussrechnung	2010/11 T€	2009/10 T€
Ergebnis vor Steuern	-16.588	7.169
Unbare Ergebniskomponenten	39.675	9.554
Cash Flow aus dem ordentlichen Ergebnis	23.087	16.723
Veränderung kurz- und langfristiger Bilanzpositionen	-3.091	15.870
Nicht zahlungswirksame Kursverluste	0	0
Ertragsteuern	2.088	-2.747
Cash Flow aus der laufenden Geschäftstätigkeit	22.084	29.846
Einzahlungen aus Anlagenabgängen (ohne Finanzanlagen)	246	380
Einzahlungen aus Abgang von Finanzanlagen und Wertpapieren des Umlaufvermögens	9.913	1.511
Auszahlungen für Anlagenzugang (ohne Finanzanlagen)	-5.631	-7.807
Änderung Konsolidierungskreis	-0	-53.308
Auszahlungen für Finanzanlagenzugang	-18.846	-48
Cash Flow aus dem Investitionsbereich	-14.318	-59.272
Genussrecht, Änderung Konsolidierungskreis	0	46.152
Einzahlung BKZ, Änderung Bankdarlehen, Auszahlung Dividende	-3.023	-6.496
Cash Flow aus dem Finanzierungsbereich	-3.023	39.656
Cash Flow gesamt	4.743	10.230
Liquide Mittel am Anfang der Periode	10.600	370
Liquide Mittel am Ende der Periode	15.343	10.600

Im Geschäftsjahr 2010/11 konnte der BEGAS Konzern Umsatzerlöse in Höhe von rund € 88,5 Mio. (VJ € 84,0 Mio.) erzielen. Im Vergleich zum Vorjahr sind die Umsatzerlöse um rund € 4,5 Mio. bzw. 5,4% gestiegen.

Die Umsatzerlöse aus den verordneten Systemnutzungsentgelten inkl. Messleistungen, Netzzutrittsentgelten und sonstigen Erlösen aus dem Netzbetrieb erreichten im Geschäftsjahr 2010/11 rund € 22,6 Mio. (VJ € 23,9 Mio.).

Die Abschreibung der Sachanlagen und immateriellen Wirtschaftsgüter inklusive der geringwertigen Wirtschaftsgüter liegt mit € 44,5 Mio. (VJ € 14,9 Mio.) wesentlich über dem Vorjahresniveau. Im GJ 2010/11 wurde die Nutzungsdauer der Gastransportleitungen von 25 auf 40 Jahre verlängert. Zusätzlich wurden im Bereich der Biomassekraftwerke außerplanmäßige Abschreibungen beim Kraftwerk Oberwart (€ 17,6 Mio.), im Kraftwerk Heiligenkreuz (€ 14,9 Mio.) und beim Kraftwerk Oberpuldorf (€ 2,2 Mio.) durchgeführt.

Die Beteiligung an der Bioenergie Burgenland Service GmbH wurde aufgrund der Eröffnung eines Insolvenzverfahrens zur Gänze abgeschrieben (€ 1,5 Mio.). Das Finanzergebnis beläuft sich auf € 0,1 Mio. (VJ € -2,7 Mio.) und konnte gegenüber dem Vorjahr um € 2,8 Mio. gesteigert werden.

Das Ergebnis der gewöhnlichen Geschäftstätigkeit beträgt bedingt durch die hohen Sonderabschreibungen im Kraftwerksbereich € -16,6 Mio. (VJ € 7,1 Mio.).

Die konsolidierte Bilanz des BEGAS Konzerns wird durch das Anlagevermögen dominiert. Im Geschäftsjahr 2010/11 wurden insgesamt rund € 24,5 Mio. (VJ € 7,9 Mio.) investiert, wobei der Großteil im Finanzanlagenbereich getätigt wurde.

Die Investitionen gliedern sich wie folgt:

Investitionen GJ 2010/11	in T€
Erdgasleitungsanlagen	2.164
Contracting	2.661
Sonstige Sachanlagen	807
Finanzanlagen	18.846
Investitionen gesamt	24.478

Die Finanzierung dieses Investitionsvolumens erfolgte durch den Cash Flow aus dem ordentlichen Ergebnis sowie durch Abgänge bei den Finanzanlagen.

Das Sachanlagevermögen und die immateriellen Vermögensgegenstände in Höhe von insgesamt € 109,6. (VJ € 148,5 Mio.) werden zur Gänze durch die Eigenmittel im weiteren Sinne abgedeckt.

Die Einkommensbesteuerung der BEGAS Energie AG erfolgt über eine Gruppenveranlagung, wobei als Gruppenträger die BEGAS – Gemeindeanteilsverwaltung Aktiengesellschaft, 7000 Eisenstadt fungiert.

Personal und Organisation

Der BEGAS Konzern beschäftigt zum Bilanzstichtag 211 MitarbeiterInnen, davon 21 Personen in Teilzeitbeschäftigung. Von der Möglichkeit einer Altersteilzeitregelung haben 2 MitarbeiterInnen Gebrauch gemacht, davon befindet sich zum Bilanzstichtag 1 MitarbeiterIn in der Freizeitphase. Weitere 3 MitarbeiterInnen befinden sich zum 30.9.2011 in Karenz.

Der Personalstand hat sich gegenüber dem Vorjahr um 2 Mitarbeiter verringert. Bei Pensionierungen wird nur teilweise nachbesetzt und Neuaufnahmen finden vornehmlich im Bereich der Energiedienstleistungen statt.

Neben fachspezifischen Schulungen wurde im GJ 2010/11 ein Entwicklungsprogramm für Nachwuchsführungskräfte durchgeführt. Dabei wurden qualifizierte Mitarbeiter auf die Übernahme von Führungsfunktionen vorbereitet.

Die Basis für die Entlohnung der MitarbeiterInnen bildet das stellenbezogene Entgeltmodell samt variabler Bezugskomponente, welche sich am Unternehmens- und persönlichen Arbeitsergebnis ausrichtet. Umsatzsteigernde Maßnahmen, Kostenoptimierung und Effizienzsteigerung haben neben innovativen Ideen bei den Zielvereinbarungen mit den einzelnen Abteilungen oberste Priorität. Neu eintretende MitarbeiterInnen werden nach dem gemeinsamen kollektivvertraglichen Entgeltschema für Arbeiter und Angestellte entlohnt.

Risikomanagement

Als regional tätiger Energie- und Serviceanbieter ist die BEGAS Energie AG verschiedenen Risiken ausgesetzt. Das operative Risikomanagement obliegt jenen Fachabteilungen, denen das jeweilige Risiko zugerechnet werden kann, wobei das Controlling den Vorstand im Hinblick auf die strategische Ausrichtung der Risikopolitik unterstützt.

Soweit wirtschaftlich sinnvoll und technisch möglich, wird bestehenden Risiken mit geeigneten Sicherungsinstrumenten begegnet.

Zur Absicherung von Krediten gegen steigende Zinsen wurden SWAP-Geschäfte mit einer Laufzeit von 7 bzw. 10 Jahren abgeschlossen. Nähere Details sind im Anhang angeführt.

Beteiligungen

In der strategischen Ausrichtung ist der BEGAS Konzern bemüht, durch Kooperationen, insbesondere im Burgenland, die Kosten zu senken und gleichzeitig das Energie- und Dienstleistungsangebot für ihre Kunden ständig auszubauen. Dies führt auch zu einem verstärkten Engagement am Nahwärme- und Bioenergiemarkt.

Die Kraft-Wärme-Kopplungsanlagen der Bioenergie Burgenland Service GmbH an den Standorten Eisenstadt, Siegendorf und Rechnitz erbringen die geplante thermische und elektrische Sollleistung. Die durchschnittlich eingespeiste Strommenge je Anlage betrug im GJ 2010/11 rd. 12,5 GWh (VJ 12,3 GWh) bei durchschnittlichen 6.769 Betriebsstunden (VJ 6.346) je Anlage. Die ÖKO-Stromeinspeisung erfolgt nach den verordneten ÖKO-Stromeinspeisetarifen. Mit der Wärmeeinspeisung in Fernwärmenetze erfolgt die Versorgung von Betrieben und Privathaushalten. Nachdem das finanzierende Kreditinstitut den Rahmen des Kontokorrentkredits reduziert hatte, musste am 27.1.2012 bei der Bioenergie Burgenland Service GmbH ein Insolvenzverfahren eröffnet werden. Die Beteiligung an der Bioenergie wurde daher per 30. 9. 2011 zur Gänze abgeschrieben.

Das zweite Betriebsjahr des Blockheizkraftwerkes in der St. Martin´s Therme & Lodge, als Teil der Best Energy GmbH, war von Optimierungen geprägt. Verglichen mit dem Vorjahr konnte die Laufzeit des BHKW´s von 5.577 auf 6.365 Stunden gesteigert werden. Desweiteren wurde der Nutzungsgrad der Anlage (jährlicher Energieoutput zu Energieeinsatz) um rd. 10% erhöht.

Ausblick

Bei der Planung der Transportmengen für das GJ 2011/12 wurde von einem 7-Jahresdurchschnitt ausgegangen und Zusatzmengen für Großanlagen im Bereich Blockheizkraftwerke berücksichtigt.

Die Möglichkeiten zum Ausbau neuer Ortsnetze im Burgenland sind weitgehend ausgeschöpft. Das Interesse am Energieträger Erdgas und die verstärkten Bemühungen zur Verdichtung bestehender Ortsnetze lassen aber den Schluss zu, dass auch mittelfristig ein jährlicher Zuwachs an Hausanschlüssen zu erzielen sein wird. Einen Schwerpunkt der Vertriebsaktivitäten der kommenden Jahre wird die Bewerbung von Kunden mit bereits bestehenden, inaktiven Hausanschlüssen sein, um aus dieser potenziellen Kundengruppe Erdgasverbraucher zu gewinnen.

Weiters werden hinkünftig die vielfältigen Anwendungsmöglichkeiten von Erdgas stärker kommuniziert und die Einsatzgebiete zum Kühlen und KFZ-Betrieb auch im Hinblick auf die äußerst günstige Umweltbilanz im Vergleich zu anderen fossilen Energieträgern hervor gestrichen.

Betreffend Systemnutzungstarife der BEGAS Netz GmbH wird in der GSNT-VO 2008/Novelle 2012 ab 1.1.2012 mit einer Kürzung der Tarife von durchschnittlich 2,9% gerechnet.


Neben dem im Vorjahr errichteten Blockheizkraftwerk in der St. Martin's Therme & Lodge in Frauenkirchen konnte ein weiteres Projekt mit der Errichtung eines Blockheizkraftwerkes im Krankenhaus der Barmherzigen Brüder in Eisenstadt umgesetzt werden. Die Anlage konnte zu Beginn des Geschäftsjahres 2011/12 in Betrieb gehen. Diese erzeugt auf Basis von Erdgas mit einem Wirkungsgrad von rund 85% Strom sowie Wärme.

In der strategischen Ausrichtung ist der BEGAS Konzern bemüht, durch weitere Effizienzsteigerungen die Kosten zu senken bzw. auf dem vergleichsweise niedrigen Niveau zu halten. Weiters soll durch die dargestellten gezielten Vertriebsaktivitäten ein Ausgleich zur tendenziell rückläufigen Abnahmemenge pro Verbraucher (Dämmung, Niedrigenergiehäuser, Einbindung alternativer Heizsysteme) geschaffen werden. Die Ausweitung des Leistungs- und Serviceangebotes soll weiters zu Umsatzsteigerungen beitragen.


Mit der dargestellten strategischen Ausrichtung kann die BEGAS Energie AG ihren Status als das kompetente und serviceorientierte Energieversorgungsunternehmen des Burgenlandes weiter ausbauen und festigen.

Eisenstadt, am 26. März 2012

DER VORSTAND



Mag. Rudolf Simandl



Leopold Buchmayer

Bericht zum Konzernjahresabschluss

Wir haben den beigefügten Konzernjahresabschluss der BEGAS Energie AG, Eisenstadt, für das Geschäftsjahr vom 1. Oktober 2010 bis zum 30. September 2011 unter Einbeziehung der Buchführung geprüft. Dieser Konzernjahresabschluss umfasst die Konzernbilanz zum 30. September 2011, die Konzerngewinn- und Verlustrechnung für das am 30. September 2011 endende Geschäftsjahr sowie eine Zusammenfassung der wesentlichen angewandten Bilanzierungs- und Bewertungsmethoden und sonstige Anhangangaben.

Verantwortung der gesetzlichen Vertreter für den Konzernjahresabschluss und für die Buchführung

Die gesetzlichen Vertreter der Gesellschaft sind für die Buchführung sowie für die Aufstellung eines Konzernjahresabschlusses verantwortlich, der ein möglichst getreues Bild der Vermögens-, Finanz- und Ertragslage der Gesellschaft in Übereinstimmung mit den österreichischen unternehmensrechtlichen Vorschriften vermittelt. Diese Verantwortung beinhaltet: Gestaltung, Umsetzung und Aufrechterhaltung eines internen Kontrollsystems, soweit dieses für die Aufstellung des Konzernjahresabschlusses und die Vermittlung eines möglichst getreuen Bildes der Vermögens-, Finanz- und Ertragslage der Gesellschaft von Bedeutung ist, damit dieser frei von wesentlichen Fehldarstellungen ist, sei es auf Grund von beabsichtigten oder unbeabsichtigten Fehlern; die Auswahl und Anwendung geeigneter Bilanzierungs- und Bewertungsmethoden; die Vornahme von Schätzungen, die unter Berücksichtigung der gegebenen Rahmenbedingungen angemessen erscheinen.

Verantwortung des Konzernabschlussprüfers und Beschreibung von Art und Umfang der gesetzlichen Abschlussprüfung

Unsere Verantwortung besteht in der Abgabe eines Prüfungsurteils zu diesem Konzernjahresabschluss auf der Grundlage unserer Prüfung. Wir haben unsere Prüfung unter Beachtung der in Österreich geltenden gesetzlichen Vorschriften und Grundsätze ordnungsgemäßer Abschlussprüfung durchgeführt. Diese Grundsätze erfordern, dass wir die Standesregeln einhalten und die Prüfung so planen und durchführen, dass wir uns mit hinreichender Sicherheit ein Urteil darüber bilden können, ob der Jahresabschluss frei von wesentlichen Fehldarstellungen ist.

Eine Prüfung beinhaltet die Durchführung von Prüfungshandlungen zur Erlangung von Prüfungsnachweisen hinsichtlich der Beträge und sonstigen Angaben im Konzernjahresabschluss. Die Auswahl der Prüfungshandlungen liegt im pflichtgemäßen Ermessen des Konzernabschlussprüfers unter Berücksichtigung seiner Einschätzung des Risikos eines Auftretens wesentlicher Fehldarstellungen, sei es auf Grund von beabsichtigten oder unbeabsichtigten Fehlern.

Bei der Vornahme dieser Risikoeinschätzung berücksichtigt der Konzernabschlussprüfer das interne Kontrollsystem, soweit es für die Aufstellung des Konzernjahresabschlusses und die Vermittlung eines möglichst getreuen Bildes der Vermögens-, Finanz- und Ertragslage der Gesellschaft von Bedeutung ist, um unter Berücksichtigung der Rahmenbedingungen geeignete Prüfungshandlungen festzulegen, nicht jedoch um ein Prüfungsurteil über die Wirksamkeit der internen Kontrollen der Gesellschaft abzugeben. Die Prüfung umfasst ferner die Beurteilung der Angemessenheit der angewandten Bilanzierungs- und Bewertungsmethoden und der von den gesetzlichen Vertretern vorgenommenen wesentlichen Schätzungen sowie eine Würdigung der Gesamtaussage des Jahresabschlusses.

Wir sind der Auffassung, dass wir ausreichende und geeignete Prüfungsnachweise erlangt haben, sodass unsere Prüfung eine hinreichend sichere Grundlage für unser Prüfungsurteil darstellt.

Prüfungsurteil

Unsere Prüfung hat zu keinen Einwendungen geführt. Auf Grund der bei der Prüfung gewonnenen Erkenntnisse entspricht der Konzernjahresabschluss nach unserer Beurteilung den gesetzlichen Vorschriften und vermittelt ein möglichst getreues Bild der Vermögens- und Finanzlage der Gesellschaft zum 30. September 2011 sowie der Ertragslage der Gesellschaft für das Geschäftsjahr vom 1. Oktober 2010 bis zum 30. September 2011 in Übereinstimmung mit den österreichischen Grundsätzen ordnungsmäßiger Buchführung.

Aussagen zum Konzernlagebericht

Der Konzernlagebericht ist auf Grund der gesetzlichen Vorschriften darauf zu prüfen, ob er mit dem Konzernjahresabschluss in Einklang steht und ob die sonstigen Angaben im Konzernlagebericht nicht eine falsche Vorstellung von der Lage der Gesellschaft erwecken. Der Bestätigungsvermerk hat auch eine Aussage darüber zu enthalten, ob der Konzernlagebericht mit dem Konzernjahresabschluss in Einklang steht. Der Konzernlagebericht steht nach unserer Beurteilung in Einklang mit dem Konzernjahresabschluss.

Eisenstadt, am 26. März 2012

Fidas
Wirtschaftsprüfung GmbH

Mag. Philipp Kelemen e.h.
Wirtschaftsprüfer

der BEGAS Energie AG

AUFSICHTSRAT

Bürgermeister
WHR Mag. Klaus MEZGOLITS
Vorsitzender

Bürgermeister
Günter TOTH
Stellvertreter

Bürgermeister, LAbg.
Rudolf GEISLER

Bürgermeister
Matthias GELBMANN

Generaldirektor
Dr. Burkhard HOFER bis 15.03.2011

Vorstandsdirektor
Mag. Stefan
SZYSZKOWITZ, MSc ab 15.03.2011

Dr. Günther OFNER bis 28.09.2011

Dipl.-Ing.
Georg REITTER ab 28.09.2011

Bürgermeister, LAbg.
Gerhard PONGRACZ

Vorstandsdirektor
Dipl.-Ing. Herbert PÖTTSCHACHER

Bürgermeister
Andreas STEINER

Dr. Günter WIDDER

Stand per 31.01.2012

ARBEITNEHMERVERTRETER

Rene BRAUNRATH
Dorrit BUCHINGER
Christoph FELLINGER
Josef JINDRA
Ing. Ambros SCHMIDT

VORSTAND

Direktor
KommR Mag. Rudolf SIMANDL

Direktor
Dipl.-Ing.
Reinhard SCHWEIFER bis 31.12.2010

Direktor
Leopold BUCHMAYER ab 1.1.2011

PROKURISTEN

Dipl.-Ing. (FH) Roland KOCKERT
Mag. Alois GRATH
Franz SCHWENNINGER

Konzept und Redaktion:

BEGAS Energie AG, Kasernenstraße 10,
7000 Eisenstadt, Telefon 02682/709-0, www.begas.at
Grafische Gestaltung:
Anton Schlögl, 7061 Trausdorf, Telefon 0664/5216900,
E-Mail: a.schloegl@aon.at

Gedruckt auf chlorfrei gebleichtem Papier!