

Amtliche Bekanntmachung einer öffentlichen Sitzung

Am **Dienstag, 20.11.2012, um 17:30 Uhr**
findet im **Rathaus, Sitzungssaal**,
eine **Sitzung des Werkausschusses** mit folgender Tagesordnung statt.

1. Tarifierung ÖPNV Verbundtarif Preisstufe S
2. Jahresbericht und Jahresabschluss mit
Jahresabschlussprüfung 2011
3. Einführung eines Förderprogramms effizienter
Haushaltsgeräte
4. Vergabe Tiefbauarbeiten Mönchsrother Straße
5. Grenzgrundwasserstände Mutschach
6. Strompreise für die Produktfamilie Dinkelsbühl für Privat- und
Gewerbekunden zum 01.01.2013

Sonderbedingung für die Stromversorgung von elektrischen
Heizanlagen für Raumheizzwecke und elektrische
Wärmepumpen zum 01.01.2013

Grundversorgung mit Strom zum 01.01.2013
7. Gaspreisanpassung für die Grundversorgung und
Produktfamilie „Basis“ (TK) zum 01.01.2013
Verschiedenes

Genehmigung der Niederschrift

Anschließend findet eine nichtöffentliche Sitzung statt.

Dinkelsbühl, 13.11.2012

Christoph Hammer
Oberbürgermeister

Sitzungsvorlage Werkausschuss öffentlich

am 20.11.2012

Vorlagen-Nr.: VII/025/2012

Berichterstatter: Herr Werner Lechler

Betreff: Tarifierpassung ÖPNV Verbundtarif Preisstufe S

Sachverhaltsdarstellung:

Die Verbundgremien des VGN haben eine Preisanpassung ab 01.01.2013 beschlossen. Die Fahrpreise im VGN-Tarif werden um durchschnittlich 3,37 % angepasst. Mit dem VGN besteht ein Assoziierungsvertrag.

Preisstufe S

	derzeit	ab 01.01.13	
Einzelkarte Erwachsene	1,20 €	1,20 €	
Einzelkarte Kinder	0,60 €	0,60 €	
Streifenkarte (5-er) Erwachsene	5,40 €	5,60 €	
Streifenkarte (5-er) Kinder		2,70 €	2,80 €
MobiCard 7 Tage	8,00 €	8,30 €	
MobiCard 31 Tage ohne AZ	27,30 €	28,50 €	
MobiCard 31 Tage mit AZ	22,00 €	22,90 €	
Schülermonatswertmarke	18,50 €	19,20 €	
Umwelt-Jahresabo			
Jahresbetrag	232,80 €	241,20 €	
monatliche Abbuchung	19,40 €	20,10 €	
Solo 31 (31-Tagekarte)	24,60 €	25,50 €	

Vorschlag zum Beschluss:

Der Tarifierhöhung zum 01.01.2013 wird zugestimmt.

Sitzungsvorlage Werkausschuss öffentlich

am 20.11.2012

Vorlagen-Nr.: VII/026/2012

Berichterstatter: Herr Werner Lechler

Betreff: Jahresbericht und Jahresabschluss mit Jahresabschlussprüfung 2011

Sachverhaltsdarstellung:

Gemäß § 25 EBV legt die Werkleitung den Jahresabschluss, den Anhang mit Anlagennachweis, die Erfolgsübersicht und den Lagebericht über den Oberbürgermeister vor.

Die Jahresabschlussprüfung ist wie beauftragt, durch den Wirtschaftsprüfer Christian Göb i. H. Bayer. Komm. Prüfungsverband, Renatastr. 73, 80639 München, erfolgt. Das Ergebnis der Prüfung ist in einem ausführlichen Prüfungsbericht dargestellt worden. Der Jahresabschluss weist eine Bilanzsumme in Höhe von 27.469.052,32 Euro und einen Jahresgewinn in Höhe von 1.950,30 Euro aus.

Wesentliche Beanstandungen haben sich nicht ergeben. Der Bestätigungsvermerk wurde ohne Einschränkung erteilt.

Anlage:

Jahresbericht und Jahresabschluss 2011

Jahresabschluss 2011 – Allgemeiner Teil

Bestätigungsvermerk zum Jahresabschluss 2011

Vorschlag zum Beschluss:

Der Jahresabschluss 2011 mit Bilanz, Gewinn- und Verlustrechnung, Anhang mit Anlagennachweis, Erfolgsübersicht und Lagebericht der Stadtwerke, sowie die Jahresabschlussprüfung werden zustimmend zur Kenntnis genommen.

5.3.3 Geschäftsführungstätigkeit

Im Berichtsjahr lagen keine Anhaltspunkte vor, dass die Geschäfte nicht im Einklang mit den gesetzlichen Vorschriften, der Satzung, der Geschäftsordnung für die Werkleitung und den Beschlüssen des Werkausschusses und Stadtrates stehen oder notwendige Zustimmungen oder Genehmigungen fehlten. Geschäftsvorfälle wurden ordnungsgemäß abgewickelt; die Geschäftspolitik beruht auf ordnungsmäßigen Entscheidungsgrundlagen.

5.3.4 Zusammengefasstes Ergebnis und erweiterte Berichterstattung

Meine Prüfung hat ergeben, dass die Geschäfte mit der gebotenen Sorgfalt sowie grundsätzlich in Übereinstimmung mit den kommunalrechtlichen und handelsrechtlichen Vorschriften und den Satzungsbestimmungen geführt worden sind. Ein geeignetes Risikofrüherkennungssystem ist grundsätzlich eingerichtet.

Die Geschäftsführung ist ordnungsgemäß.

Soweit die Prüfung der Geschäftsführung eine erweiterte Berichterstattung verlangt, verweise ich auf die Besprechung der wirtschaftlichen Verhältnisse in Abschnitt 5.1 und 5.2, auf die übrigen Feststellungen im Prüfungsbericht sowie auf die Berichterstattung über die Prüfung nach Art. 107 GO entsprechend dem Fragenkatalog zur Prüfung nach § 53 HGrG in Anlage 6.

5.4 Zusammenfassung der Feststellungen

Der **Bilanzaufbau**, der im Berichtsjahr durch die geänderte Bilanzierung der kreditrischen Debitoren geprägt ist, zeigt eine im branchenbedingt üblichen Rahmen liegende hohe Anlagenintensität und gibt angesichts der guten Eigenkapitalausstattung von 57 % keinen Anlass zu Beanstandungen.

Die **Finanzlage** war im Berichtszeitraum nicht zu beanstanden. Von den gesamten aus der betrieblichen Selbstfinanzierung 2011 erwirtschafteten Mitteln von 1,877 Mio € waren nur 15 % durch planmäßige Darlehenstilgungen gebunden. Daraus ergaben sich verhältnismäßig gute finanzielle Spielräume zur Finanzierung der Investitionen und der außerplanmäßigen Tilgung von Darlehen. Der Grundsatz, langfristiges Vermögen langfristig zu finanzieren, war zum Bilanzstichtag gewahrt.

Der **Gesamtbetrieb** schließt das Wirtschaftsjahr 2011 mit einem Gewinn von 2 T€ ab und erwirtschaftete damit eine geringe, positive Eigenkapitalverzinsung.

Die **Ertragslage der Stromversorgung** ist trotz rückläufigem Betriebsüberschuss als zufriedenstellend zu bezeichnen. Der Betriebsüberschuss verminderte sich bei Zunahme der Betriebsaufwendungen um 527 T€ und der Betriebserträge um 465 T€ um 62 T€ oder 22 % auf 215 T€ bzw. 1,3 % der gesamten betrieblichen Erträge.

Die **Ertragslage der Gasversorgung** ist als gut zu bezeichnen. Es errechnet sich ein Betriebsüberschuss von 452 T€ oder 13,7 % nach 444 T€ oder 12,5 % der Betriebserträge im Vorjahr.

In der Wasserversorgung ergab sich insbesondere aufgrund von Rückstellungsaufhebungen ein hoher Überschuss von 362 T€ bzw. ein spezifischer Betriebsüberschuss von 60,0 ct/m³. Die **Ertragslage der Wasserversorgung** ist in Anbetracht der voll abgeführten Konzessionsabgabe als gut zu bezeichnen.

In der Wärmesparte wurde mit einem Betriebsfehlbetrag von 162 T€ bzw. 2,07 ct/kWh ein schlechteres Ergebnis als im Vorjahr (- 104 T€) erreicht. Die **Ertragslage der Wärmeversorgung** ist weiterhin als noch nicht ausreichend zu bezeichnen, insbesondere verursacht durch die weiter zu geringe Auslastung der Anlagen.

Im Bäderbereich wurde bei jeweils gesunkenen Erträgen und Aufwendungen ein Betriebsfehlbetrag von 650 T€ nach 642 T€ im Vorjahr erzielt. Lediglich 30 % der Aufwendungen sind durch betriebliche Erträge gedeckt. Die **Ertragslage der Bäder** ist somit unverändert betriebswirtschaftlich als nicht ausreichend zu bezeichnen. Der Betriebsfehlbetrag ist grundsätzlich aufgabenbedingt.

Im Berichtsjahr ergab sich beim Verkehrsbetrieb ein Überschuss von 33 T€ (i.Vj. Fehlbetrag von 3 T€) bzw. bezogen auf die Fahrgastzahl von 19,0 ct. Die **Ertragslage des Verkehrsbetriebs** ist somit im Jahr 2011 betriebswirtschaftlich als zufriedenstellend zu beurteilen.

Die **Ertragslage in der Straßenbeleuchtung** ist mittelfristig aufgrund der pauschalier-ten Erstattung der Stadt je Straßenlampe und der Einnahmen aus dem Nebengeschäft nahezu ausgeglichen.

Die **Geschäftsführung** ist ordnungsgemäß.

6. Wiedergabe des Bestätigungsvermerks

Für den Jahresabschluss und den Lagebericht 2011 in der aus den Anlagen 1 und 2 ersichtlichen Fassung habe ich am 24.10.2012 folgenden Bestätigungsvermerk erteilt. Die Tätigkeitsabschlüsse habe ich gemäß § 6 b Abs. 7 Satz 3 EnWG als Anlage 3 beigefügt:

Bestätigungsvermerk des Abschlussprüfers

„Ich habe den Jahresabschluss - bestehend aus Bilanz, Gewinn- und Verlustrechnung sowie Anhang - unter Einbeziehung der Buchführung und den Lagebericht des Eigenbetriebs Stadtwerke Dinkelsbühl für das Geschäftsjahr vom 01.01. bis 31.12.2011 geprüft. Durch Art. 107 GO wurde der Prüfungsgegenstand erweitert. Die Prüfung erstreckt sich daher auch auf die wirtschaftlichen Verhältnisse des Eigenbetriebs i.S. von § 53 Abs. 1 Nr. 2 HGrG. Nach § 6 b Abs. 5 EnWG umfasste die Prüfung auch die Einhaltung der Pflichten zur Rechnungslegung nach § 6 b Abs. 3 EnWG, wonach für die Tätigkeiten nach § 6 b Abs. 3 EnWG getrennte Konten zu führen und Tätigkeitsabschlüsse aufzustellen sind. Die Buchführung und die Aufstellung von Jahresabschluss und Lagebericht nach den deutschen handelsrechtlichen sowie ergänzenden landesrechtlichen Vorschriften sowie die Einhaltung der Pflichten nach § 6 b Abs. 3 EnWG liegen in der Verantwortung der Werkleitung des Eigenbetriebs. Meine Aufgabe ist es, auf der Grundlage der von mir durchgeführten Prüfung eine Beurteilung über den Jahresabschluss unter Einbeziehung der Buchführung und über den Lagebericht sowie über die Einhaltung der Pflichten zur Rechnungslegung nach § 6 b Abs. 3 EnWG und über die wirtschaftlichen Verhältnisse abzugeben.

Ich habe meine Jahresabschlussprüfung nach § 317 HGB und Art. 107 Abs. 3 Satz 2 GO unter Beachtung der vom Institut der Wirtschaftsprüfer (IDW) festgestellten deutschen Grundsätze ordnungsmäßiger Abschlussprüfung vorgenommen. Danach ist die Prüfung so zu planen und durchzuführen, dass Unrichtigkeiten und Verstöße, die sich auf die Darstellung des durch den Jahresabschluss unter Beachtung der Grundsätze ordnungsmäßiger Buchführung und durch den Lagebericht vermittelten Bildes der Vermögens-, Finanz- und Ertragslage wesentlich auswirken, mit hinreichender Sicherheit erkannt werden und dass mit hinreichender Sicherheit beurteilt werden kann, ob die Pflichten zur Rechnungslegung nach § 6 b Abs. 3 EnWG in allen wesentlichen Belangen erfüllt sind. Bei der Festlegung der Prüfungshandlungen werden die Kenntnisse über die Geschäftstätigkeit und über das wirtschaftliche und rechtliche Umfeld des Eigenbetriebs sowie die Erwartungen über mögliche Fehler berücksichtigt. Im Rahmen der Prüfung werden die Wirksamkeit des rechnungslegungsbezogenen internen Kontrollsystems sowie Nachweise für die Angaben in Buchführung, Jahresabschluss und Lagebericht sowie für die Einhaltung der Pflichten zur Rechnungslegung nach § 6 b Abs. 3 EnWG überwiegend auf der Basis von Stichproben beurteilt. Die Prüfung umfasst die Beurteilung der angewandten Bilanzierungsgrundsätze und der wesentlichen

Einschätzungen der gesetzlichen Vertreter, die Würdigung der Gesamtdarstellung des Jahresabschlusses und des Lageberichts sowie die Beurteilung, ob die Wertansätze und die Zuordnung der Konten nach § 6 b Abs. 3 EnWG sachgerecht und nachvollziehbar erfolgt sind und der Grundsatz der Stetigkeit beachtet wurde. Ich bin der Auffassung, dass meine Prüfung eine hinreichend sichere Grundlage für meine Beurteilung bildet.

Meine Prüfung des Jahresabschlusses unter Einbeziehung der Buchführung und des Lageberichts hat zu keinen Einwendungen geführt.

Nach meiner Beurteilung aufgrund der bei der Prüfung gewonnenen Erkenntnisse entspricht der Jahresabschluss den gesetzlichen Vorschriften und vermittelt unter Beachtung der Grundsätze ordnungsmäßiger Buchführung ein den tatsächlichen Verhältnissen entsprechendes Bild der Vermögens-, Finanz- und Ertragslage des Eigenbetriebs. Der Lagebericht steht in Einklang mit dem Jahresabschluss, vermittelt insgesamt ein zutreffendes Bild von der Lage des Eigenbetriebs und stellt die Chancen und Risiken der künftigen Entwicklung zutreffend dar.

Die Prüfung der Einhaltung der Pflichten zur Rechnungslegung nach § 6 b Abs. 3 EnWG, wonach für die Tätigkeiten nach § 6 b Abs. 3 EnWG getrennte Konten zu führen und Tätigkeitsabschlüsse aufzustellen sind, hat zu keinen Einwendungen geführt.

Die wirtschaftlichen Verhältnisse des Eigenbetriebs geben keinen Anlass zu Beanstandungen.“

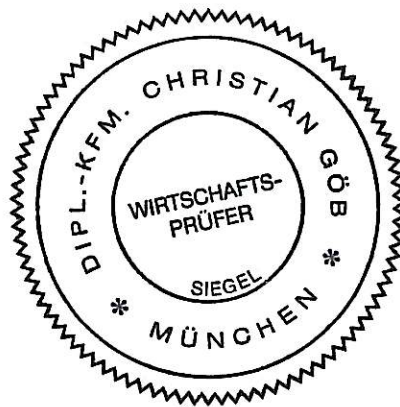
München, 24.10.2012

Göb
Wirtschaftsprüfer

7. Schlussbemerkung

Den vorstehenden Prüfungsbericht habe ich in Übereinstimmung mit den gesetzlichen Vorschriften und den Grundsätzen ordnungsmäßiger Berichterstattung bei Abschlussprüfungen (IDW PS 450) erstellt.

Eine Verwendung der oben wiedergegebenen Bestätigungsvermerke außerhalb dieses Prüfungsberichts bedarf meiner vorherigen Zustimmung; auf § 328 HGB wird verwiesen.



München, 24.10.2012



Göb
Wirtschaftsprüfer



STADTWERKE DINKELSBÜHL

**Jahresabschluss
Wirtschaftsjahr 2011**

Allgemeiner Teil

**Strom - Gas - Wasser
Wärme - Bäder - ÖPNV**

„Mit Energie in die Zukunft“

Inhaltsangaben

- I Stromversorgung**
- II Gasversorgung**
- III Wasserversorgung**
- IV Fernwärme**
- V Bäder**
- VI ÖPNV**
- VII Investitionsmaßnahmen**
- VIII Ertragslage laut Erfolgsübersicht**
- IX Erfolgsübersicht**

Stromversorgung

Kenndaten	2011	2010	2009	2008	2007
Versorgte Einwohner im Stadtgebiet	11.017	10.956	10.892	10.694	10.703
Strombeschaffung (1.000 kWh)					
Eigenerzeugung BHKW	969	1.251	742	546	535
Wasserkrr./Notstromagg. (1.000 kWh)					
Einspeisungen Photovoltaik/Biomasse	54.640	68.175	68.267	35.657	867
Strombezug kfe / NN (1.000 kWh)	80.629	81.207	74.878	72.319	63.888
Strombezug EEG über Kfe	0	0	7.672	9.265	8.234
Direktvermarktung	7.368				
Abgabe an Tennet	62.977	69.426	68.878	35.787	1.015
Nutzbare Abgabe (1.000 kWh)	78.523	81.342	79.083	77.718	70.169
Rechnerische Verluste (1.000 kWh)	2.328	2.050	2.653	1.979	2.340
Jahreshöchstlast (kW) des Strombezuges	11.964	12.192	11.924	12.744	12.950
Umspannstationen, eigene	64	63	62	60	60
Trafoleistung (kVA) eigene	30.475	29.845	29.445	28.645	28.645
Umspannstationen, fremde	19	17	17	16	15
Trafoleistung (kVA) fremde	15.860	15.060	15.060	14.430	13.800
<u>Verteilungsnetz (km)</u>					
20 kV-Kabel	89	89	88	81	81
1 kV-Kabel	214	211	208	203	196
1 kV-Freileitung	2	2	3	2	2
20 kV-Freileitung	3	3	3	3	3
Netzlänge insgesamt (km)	308	305	302	289	282
Netz galvanisch getrennt vom Netz des Stromlieferanten	ja	ja	ja	ja	ja
Hausanschlüsse	3.983	3.972	3.941	3.882	3.853
Anzahl Kunden - aktiv	5.885	5.636	5.835	5.805	6.034
Anzahl Zähler	6.764	6.653	6.654	6.312	6.213
<u>Stromverluste</u>					
Netzabgabe	85.145	80.766			
Stromanbietung Netz	87.263	82.598			
mittelspannungsseitige Abgabe	41.944	43.555			
geschätzter Verlust 20 kV					
hieraus (0,5 %)	210	218			
	42.154	43.773			
Restanlieferung	45.109	38.825			
niederspannungsseitige Abgabe	42.991	36.993			
Verlust aus niederspannungs-seitigen Abgabe	2.118	1.832			
in % der Restanlieferung	4,7	4,7			
Gesamtverlust in % der Gesamtlieferung	2,7	2,5			

Entwicklung des Stromabsatzes

	2011	2010	2011 in % der nutzbaren Abgabe	2010	Entwickl. 2010/2011 2010 = 100
<u>Mengen</u>	MWh	MWh			
<u>Tarifkunden gesamt</u>	<u>25.787</u>	<u>27.034</u>	<u>32,8</u>	<u>33,2</u>	<u>95</u>
davon: Vertrieb	19.909	21.379			93
Netznutzung	3.207	2.910			110
Fremdnetz	745	576			129
Heizstrom n. SV	1.926	2.169			89
 <u>Sondervertragskunden gesamt</u>	 <u>51.231</u>	 <u>52.747</u>	 <u>65,2</u>	 <u>64,8</u>	 <u>97</u>
davon: Vertrieb	16.403	9.431			174
Netznutzung	34.828	43.316			80
Fremdnetz	0	0			
Innenlieferung TK/SVK	1505	1561	<u>1,9</u>	<u>1,9</u>	
Gesamtabgabe einschließlich	<u>78.523</u>	<u>81.342</u>	100,0	100,0	97

	2011	2010	Entwickl. 2010/2011 2010 = 100
<u>Erlöse</u>	TEUR	TEUR	
<u>Tarifkunden gesamt</u>	<u>12.368</u>	<u>13.276</u>	<u>93</u>
davon: Vertrieb	4.053	3.966	102
Netznutzung	163	172	95
Fremdnetz	128	103	124
Heizstrom n. SV	226	305	74
Korrekturen	-227	-57	398
Einspeisung EEG/KWKG	8.504	9.286	92
Stromsteuer TK	-479	-499	96
 <u>Sondervertragskunden gesamt</u>	 <u>2.903</u>	 <u>1.919</u>	 <u>151</u>
davon: Vertrieb	2.449	1.426	172
Netznutzung	614	685	90
Fremdnetz	0	0	
Korrekturen	49	-31	-158
Stromsteuer SVK	-209	-161	130
lt. G + V	15.271	15.195	101
Innenlieferung TK/SVK	168	181	
 Gesamt-Stromerlöse	 15.439	 15.376	 100

Gasversorgung

Kenndaten			2011	2010
Versorgte Einwohner			10.286	10.219
Größte Tagesabgabe ins Netz		MWh	580	592
Größte Stundenabgabe ins Netz		MWh	30	31
Kleinste Tagesabgabe ins Netz		MWh	42	38
GAS - Brennwert		HkWh/m ³	11,260	11,210
Bezugsstationen		Anzahl	1	1
Reglerstationen		Anzahl	3	3
Betriebsdruck im Netz	HD	bar	3	3
	MD	mbar	500,0	500,0
	ND	mbar	0	0
Rohrnetz	HD	km	26,3	26,2
	MD	km	26,1	26,0
	ND	km	0,0	0,0
Hausanschlüsse(gemessen)		km	23,9	23,4
Gesamt-Rohrnetz		km	76,3	75,6
Hausanschlüsse		Anzahl	1.515	1.496
Eingebaute Zähler		Anzahl	1.669	1.649

Anzahl der Gaskunden zum 31.12.2011

	2011 Zähler	2010 Zähler
Tarifikunden	1.497	1.516
Sondervertragskunden	62	62
Netznutzung Tarifikunden	101	60
Netznutzung Sondervertragskunden	1	3
Eigenverbrauch	8	8
	<u>1.669</u>	<u>1.649</u>

Entwicklung des Gasabsatz

Gasabsatz

Der Gasverkauf betrug im Berichtsjahr 61.745.246 kWh. Dies waren -12.332.453 kWh mehr als im Vorjahr.
Der Netzabsatz betrug im Berichtsjahr 73.576.116 kWh. Dies waren -12.528.434 kWh mehr als im Vorjahr.

Das Erdgas wurde bis 09.2011 von der ecoSWITCH, Crailsheim bezogen.
Ab 10.2011 wird das Gas über die KfG bezogen.

Der Gasverkauf entwickelte sich bei den einzelnen Kundengruppen wie folgt:

	2011	2010	+ / -	%
<u>Mengen</u>	kWh	kWh	kWh	+ / -
Tarifkunden	42.283.551	52.184.509	-9.900.958	
Sondervertragskunden	19.461.695	21.893.190	-2.431.495	
Gasverkauf	61.745.246	74.077.699	-12.332.453	-16,6
Netznutzung Tarifkunden	3.541.726	2.121.411	1.420.315	
Netznutzung Sondervertragskunden	4.151.555	5.478.928	-1.327.373	
Netznutzung gesamt	7.693.281	7.600.339	92.942	1,2
Eigenverbrauch	4.137.589	4.426.512	-288.923	
Gesamtabgabe	73.576.116	86.104.550	-12.528.434	-14,6

	EUR	EUR	EUR	+ / -
<u>Erlöse</u>				
Tarifkunden	2.305.688	2.495.948	-190.260	
Sondervertragskunden	841.934	1.062.997	-221.063	
Mineralölsteuer bezahlt	-345.886	-431.763	85.877	
Gesamterlöse Vertrieb	2.801.736	3.127.182	-325.446	-10,4
Netznutzung Tarifkunden	41.244	25.440	15.804	
Netznutzung Sondervertragskunden	27.332	37.425	-10.093	
Erlöse Durchleitung	68.576	62.865	5.711	9,1
Eigenverbrauch	150.358	154.725	-4.367	-2,8
Gesamterlös	3.020.670	3.344.772	-324.102	-9,7

Wasserversorgung

Wassergewinnung, Bezug und Abgabe

Die geförderte Wassermenge ist im Berichtsjahr um 2,0 % gesunken, die Wasserabgabe ist um 0,5 % gesunken. Der Wasserbezug betrug 17.515 cbm.

Die Wasserverluste sind 2011 gesunken. Der Verlust betrug 43.000 cbm (2010 55.000 cbm).

Der Wasserverlust ist auf mehrere Rohrbrüche im Ortsnetz zurückzuführen.

Wasserversorgung

Kenndaten	2011	2010	2009	2008	2007
Versorgte Einwohner	12.435	12.452	12.284	12.307	12.058
Wasserförderung (1.000 cbm)	631	644	635	672	637
Wasserabgabe aus HB (1.000 cbm)	628	641	635	672	636
Wasserbezug (1.000 cbm)	18	20	19	18	19
Wasserabgabe Tarifkunden (1000 cbm)	603	606	613	643	601
Rechnerische Verluste (1.000 cbm)	43	55	41	47	54
Verluste (%)	6,7	8,3	6,3	6,8	8,2
Bezug					
Höchstmenge	1.700	2.380			
Mindestmenge	1.310	1.268			
Getrennte Versorgungsanlagen	1	1			
Größte Tagesabgabe an Netz	2.426	2.581			
Kleinste Tagesabgabe an Netz	1.440	1.391			
Aufbereitungsanlagen	1	1	1		
Installierte Leistung	3.283	3.283	3.283		
Brunnen	15	15	15		
Ergiebigkeit minimal	0	0	0		
Ergiebigkeit maximal	3.585	3.585	3.585		
Installierte Pumpenleistung	4.493	4.493	4.493		
Hochbehälter	2	2	2	2	2
Speichervolumen (cbm)	3.300	3.300	3.300	3.300	3.300
Leitungsnetz (km)	193	193	190	190	190
Hausanschlüsse	3.673	3.660	3.638	3.612	3.582
Eingebaute Zähler	3.790	3.764	3.709	3.689	3.665

Entwicklung des Wasserverkaufes

Mengen	2011	2010	2011	2010	Entwickl.
	cbm	cbm	in % der nutzbaren Abgabe	der nutzbaren Abgabe	2010/2011 2010 = 100
Tarifkunden Stadt + Stadtteile	582.643	584.454	96,6	96,5	99,7
Fremdverkauf	7.877	7.622	1,3	1,3	103,3
Verkauf lt. G+V	590.520	592.076	97,9	97,8	99,7
Eigenverbrauch	12.522	13.430	2,1	2,2	93,2
Nutzbare Abgabe	603.042	605.506	100,0	100,0	99,6

Erlöse

	2011	2010	Entwickl.
	EUR	EUR	2010/2011 2010 = 100
Tarifkunden Stadt + Stadtteile	1.237.139	1.237.046	100
Fremdverkauf	8.271	8.765	94
lt. G + V	1.245.410	1.245.811	100
Eigenverbrauch	22.577	24.171	93
Erlöse Gesamt	1.267.987	1.269.982	100

Wärmeversorgung

Kenndaten		31.12.2011	31.12.2010
Einwohnerzahl der Stadt	Anzahl	12.420	12.452
davon vom Werk versorgt	Anzahl		
in anderen Gemeinden von den Stw. versorgt	Anzahl		
unmittelbar versorgte Einwohner insgesamt	Anzahl		
Erzeugungsanlagen			
Blockheizkraftwerke	Anzahl	2	2
Thermische Leistung	kW	270	270
Elektrische Leistung	kW	230	230
zus. Heizkessel; them. Leistung	kW	-	-
Gasheizanlagen	Anzahl	1	1
Thermische Leistung	kW	1.640	1.640
Holzhackschnitzel	Anzahl	2	2
Thermische Leistung	kW	3.000	3.000
Anschlußwert der Abnehmeranlagen	MW	6,3	5,73
Verteilungsnetz (einfach)	km	6	5
Hausanschlüsse	Anzahl	22	21
Eingebaute Zähler	Anzahl	22	20
Übergabe Waldeck (KSV)			
Thermische Leistung	kW	3.000	3.000
Anschlußwert der Abnehmeranlagen	kW	710	710
Verteilungsnetz (einfach)	km	3	3
Hausanschlüsse	Anzahl	8	8
Eingebaute Zähler	Anzahl	8	8

Der Wärmeabsatz betrug im Berichtsjahr 7.817.060 kWh.

Wärmemengen	2011	2010	+ / -	%
	kWh	kWh	kWh	+ / -
Tarifikunden	228.650	232.470	-3.820	
Sondervertragskunden	6.844.140	7.894.320	-1.050.180	
	7.072.790	8.126.790	-1.054.000	
Eigenverbrauch	744.270	904.470	-160.200	
Gesamt-Wärmemenge	7.817.060	9.031.260	-1.214.200	-13,4
Wärmeerlöse	EUR	EUR	EUR	+ / -
Tarifikunden	16.334	16.099	235	
Sondervertragskunden	458.935	464.859	-5.924	
Sonstige	12.441	12.499	-58	
	487.710	493.457	-5.747	
Eigenverbrauch	40.519	43.132	-2.613	
Gesamt-Wärmeerlös	528.229	536.589	-8.360	-2

Hallenbad

Kenndaten		<u>31.12.2011</u>	<u>31.12.2010</u>
Einwohnerzahl der Stadt	Anzahl	12.420	12.452
Besucherzahl	Anzahl	103.487	100.331
Schwimmbecken	Anzahl	1	1
Sportbecken - Größe	qm	250	250
Sportbecken - Volumen	cbm	700	700
Sprungbecken - Größe	qm	im Schwimmbecken integriert	
Sprungbecken - Volumen	cbm		
Nichtschwimmerbecken - Größe	qm	im Schwimmbecken integriert	
Nichtschwimmerbecken - Volumen	cbm		
Kinderplanschbecken - Größe	qm	16	16
Kinderplanschbecken - Volumen	cbm	5	5
Sprunganlagen	Anzahl	2	2
		Höhe 1 m und 3 m	
Rutschen - Länge	m		
Rutschen - Höhe	m		
Leistung der Filteranlagen			
Sportbecken	cbm/Stunde	100	100
Sprungbecken	cbm/Stunde	-	-
Nichtschwimmerbecken	cbm/Stunde	-	-
Wärmetauscher - Leistung	kcal/Stunde		
Wassertemperatur	Grad C	28	28
Umkleidetrakt/Sanitäranlagen			
Gesamtgröße	qm	350	350
Umkleidekabinen	Anzahl	3	3
Garderobenschränke	Anzahl	215	215
Toilettenanlagen	Anzahl	8	8
Gesamtfläche	qm	1396	1396

Wörnitzstrandbad

Kenndaten		<u>31.12.2011</u>	<u>31.12.2010</u>
Einwohnerzahl der Stadt	Anzahl	12.420	12.452
Besucherzahl	Anzahl	11.757	13.750
Schwimmbecken	Anzahl	Wörnitz - 100m Schwimmbereich	
Sportbecken - Größe	qm	-	-
Sportbecken - Volumen	cbm	-	-
Sprungbecken - Größe	qm	-	-
Sprungbecken - Volumen	cbm	-	-
Kinderbecken - Größe	qm	60	60
Kinderbecken - Volumen	cbm	43	43
Babyplanschbecken - Größe	qm	32	32
Babyplanschbecken - Volumen	cbm	11	11
Sprunganlagen	Anzahl	-	-
Rutschen - Länge	m	5	5
Rutschen - Höhe	m	2,4	2,4
Leistung der Filteranlagen			
Sportbecken	cbm/Stunde	-	-
Sprungbecken	cbm/Stunde	-	-
Nichtschwimmerbecken	cbm/Stunde	-	-
Wärmetauscher - Leistung	kcal/Stunde		
Wassertemperatur	Grad C	ca. 20 ⁰ bis 23 ⁰	
Umkleidetrakt/Sanitäranlagen			
Gesamtgröße	qm		
Umkleidekabinen	Anzahl	69	69
Garderobenschränke	Anzahl		
Toilettenanlagen	Anzahl	5	5
Gesamtfläche	qm	4.714	4.714
Liegewiesenfläche	qm	4.500	4.500

BÄDER

Hallenbad

Besucher	2011	2010	
Erwachsene	17.958	19.535	
Jugendliche	13.376	15.631	
Schwerbehinderte	6.026	4.541	
Familien/Gruppen	5.103	3.378	
Sauna Erwachsene	14.082	14.191	
Sauna Jugendliche	1.063	1.195	
Zwischensumme	57.608	58.471	
Schüler	48.328	41.860	
Gesamt	<u>105.936</u>	<u>100.331</u>	
Betriebstage	330	330	
Erlöse	2011	2010	Entwickl. 2010/2011 2010 = 100
	EUR	EUR	
Benutzungsgeb. Erwachsene	54.879	52.236	
Benutzungsgeb. Jugendliche	20.376	20.420	
Benutzungsgeb. Schwerbehinderte	8.040	6.905	
Benutzungsgeb. Gruppen	8.005	5.206	
Benutzungsgeb. Sauna Erwachsene	82.420	82.662	
Benutzungsgeb. Sauna Jugendliche	6.508	7.321	
Schwimmkurse	906	844	
Solarien	1.160	1.308	
Handelswaren	23.629	23.107	
Sonstige Einnahmen	206	244	
Miete/Pacht	0	0	
Zwischensumme	206.129	200.253	
Schulen	55.444	46.084	
Gesamt	<u>261.573</u>	<u>246.337</u>	<u>106</u>

Stellt man die Erlöse den Aufwendungen gegenüber, ergibt sich Zuschussbedarf von EUR 3,70 pro Besucher. Es wird eine Kostendeckung in Höhe von 40 % erzielt. Das Hallenbad verursacht pro Betriebstag Kosten von 1.981,51 EUR.

Wörnitzstrandbad

Besucher	11.757	13.750	
Badetage	44	57	
Betriebstage	127		
Erlöse	2011	2010	
	EUR	EUR	
Benutzungsgebühr	18.659	16.458	
sonst. Einnahmen	646	9	
Gesamt	<u>19.305</u>	<u>16.467</u>	<u>117</u>

Stellt man die Erlöse den Aufwendungen gegenüber, ergibt sich Zuschussbedarf von EUR 4,34 pro Besucher. Es wird eine Kostendeckung in Höhe von 27,43 % erzielt. Das Freibad verursacht pro Betriebstag Kosten von 1.599,42 EUR.

ÖPNV - Stadtbuslinie

Kenndaten		<u>31.12.2011</u>	<u>31.12.2010</u>
Einwohnerzahl der Stadt	Anzahl	12.420	12.452
Einwohnerzahl des Verkehrseinzugsgebietes	Anzahl	12.435	12.452
Linien	Anzahl	6	6
durchschnittliche Linienlänge	km	21,19	21,19
durchschnittliche Haltestellen pro Linie	Anzahl	40	40
durchschnittlicher Haltestellenabstand	m	526	526
angemeitete Busse	Anzahl	1	1
Betriebsleistung			
Nutzwagenkilometer	in 1.000	31	31
Leerkilometer	in 1.000	-	-
insgesamt	in 1.000	<u>31</u>	<u>31</u>
Nutzplatzkilometer			
Linienverkehre	in 1.000	-	-
Sonderverkehre	in 1.000	-	-
insgesamt	in 1.000	<u>-</u>	<u>-</u>
beförderte Personen im Linienverkehr	Anzahl	174.106	170.619
Beförderungsfälle je Einwohner	Anzahl	14,00	13,70

	2011	2010
Fahrgäste		
Erwachsene	3.286	3.807
Kinder/Jugendliche	3.141	3.199
Schüler	167.679	163.613
Gesamt	<u>174.106</u>	<u>170.619</u>
Fahrten (4 Fahrten/Tag)	1.212	1.216
Beförderung (Personen/Tag)	21	23
Personen/Fahrt	5	6
(ohne Schülerverkehr)		

Erlöse	EUR	EUR
Einzelfahrscheine	733	675
Streifenkarten	4.168	4.369
Mobi-Card	1.263	1.232
Schülermonatskarten	56.628	43.944
Ausgleich Schwerbehinderte	1.712	1.501
Ausgleichszahlung	66.370	46.257
gemeinwirtschaftliche Leistungen		
KV VGN	0	0
Gesamt	<u>130.874</u>	<u>97.978</u>

Investitionsmaßnahmen

Darstellung der Investitionsmaßnahmen im Jahr 2011 nach Sparten:

Stromversorgung

PV-Anlage		130.339,45 EUR
Transformatorenstationen		150.414,61 EUR
Mittelspannungskabelnetz		286,80 EUR
Niederspannungskabelnetz	12.402,88 EUR	
BKZ Stromversorgung	<u>-44.767,13 EUR</u>	-32.364,25 EUR
Steuerkabel		42.991,94 EUR
Stromzähler		34.481,30 EUR
Betriebs-u.Geschäftsausstattung		6.642,44 EUR
Strom - Investitionen		332.792,29 EUR

Gasversorgung

Leitungsnetz incl. Hausanschlüsse	78.350,99 EUR	
BKZ Gasversorgung	<u>-37.492,90 EUR</u>	40.858,09 EUR
Zähler- u. Meßgeräte		14.482,34 EUR
Gas - Investitionen		55.340,43 EUR

Wasserversorgung

Brunnen		127.670,51
Druckerhöhung Reichertsmühle		3.445,21 EUR
Rohrleitungsnetz	41.239,00 EUR	
BKZ Wasserversorgung	<u>-274.250,50 EUR</u>	-233.011,50 EUR
Wasserzähler		4.701,49 EUR
Betriebs-u.Geschäftsausstattung		9.593,74 EUR
Wasser - Investitionen		-87.600,55 EUR

Wärmeversorgung

Leitungsnetz	8.566,44 EUR	
BKZ Wärmeversorgung	<u>0,00 EUR</u>	8.566,44 EUR
Wärme - Investitionen		8.566,44 EUR

Bäder

Freibad		19.734,34 EUR
Betriebs-u.Geschäftsausstattung Hallenbad		1.313,20 EUR
Hallenbad - Investitionen		21.047,54 EUR

ÖPNV - Investitionen		0,00 EUR
-----------------------------	--	-----------------

Gemeinsame Anlagen

Grd.st.+Gebäude - Fleischmann	10.000,00 EUR
Betriebs-u.Geschäftsausstattung	51.021,34 EUR
Immat.Vermögensgegenst.	43.760,48 EUR

gemeinsame Anlagen - Investitionen	104.781,82 EUR
---	-----------------------

Finanzanlagen - Investitionen	0,00 EUR
--------------------------------------	-----------------

Straßenbeleuchtung - Investitionen	60.652,12 EUR
---	----------------------

Zwischensumme	495.580,09 EUR
---------------	----------------

Anzahlungen**Anlagen in Bau**

Anzahlung auf Anlagen	EW	5.485,06 EUR	
Anlagen in Bau	EW	102.205,07 EUR	107.690,13 EUR
Anzahlungen auf Anlagen	Gas	3.842,24 EUR	
Anlagen in Bau	Gas	0,00 EUR	3.842,24 EUR
Anzahlung auf Anlagen	Wasser	20.169,29 EUR	
Anlagen in Bau	Wasser	92.074,10 EUR	112.243,39 EUR
Anzahlung auf Anlagen	Wärme	0,00 EUR	
Anlagen in Bau	Wärme	0,00 EUR	0,00 EUR
Anzahlung auf Anlagen	Bad	0,00 EUR	
Anlagen in Bau	Bad	0,00 EUR	0,00 EUR
Anzahlungen auf Anlagen	ALLG	27.041,00 EUR	
Anlagen in Bau	ALLG	43.097,10 EUR	70.138,10 EUR

Anzahlungen / Anlagen in Bau - Investitionen	293.913,86 EUR
---	-----------------------

Gesamt-Investitionen - gekürzt um BKZ	789.493,95 EUR
--	-----------------------

BKZ-GESAMT 2011	356.510,53 EUR
------------------------	-----------------------

GESAMT-INVESTITIONEN 2010	1.146.004,48 EUR
----------------------------------	-------------------------

Ertragslage laut Erfolgsübersicht

Gesamtbetrieb	2011 TEUR		2010 TEUR	+/- TEUR
Betriebsaufwendungen	21.879	0	21.712	167
Abschreibung Finanzanlagen	300			
Betriebserträge	22.167	0	21.756	411
Betriebsergebnis	-12		44	-56
Finanzergebnis	26		13	13
Steuern vom EK	12		15	-3
Unternehmensergebnis	<u>2</u>		<u>42</u>	<u>-40</u>
gemeinsamer Bereich	2011 TEUR		2010 TEUR	+/- TEUR
Betriebsaufwendungen	6		68	-62
Betriebserträge	58		121	-63
Betriebsergebnis	<u>52</u>		<u>53</u>	<u>-1</u>
Stromversorgung	2011 TEUR		2010 TEUR	+/- TEUR
Betriebsaufwendungen	15.832		15.305	527
Betriebserträge	16.047		15.581	466
Betriebsergebnis	<u>215</u>		<u>276</u>	<u>-61</u>
Straßenbeleuchtung	2011 TEUR		2010 TEUR	+/- TEUR
Betriebsaufwendungen	119		72	47
Betriebserträge	105		69	36
Betriebsergebnis	<u>-14</u>		<u>-3</u>	<u>-11</u>
Gasversorgung	2011 TEUR		2010 TEUR	+/- TEUR
Betriebsaufwendungen	2.857		3.110	-253
Betriebserträge	3.309		3.553	-244
Betriebsergebnis	<u>452</u>		<u>443</u>	<u>9</u>

Wasserversorgung	2011 TEUR	2010 TEUR	+/- TEUR
Betriebsaufwendungen	1.340	1.434	-94
Betriebserträge	1.702	1.458	244
Betriebsergebnis	<u>362</u>	<u>24</u>	<u>338</u>
Wärme	2011 TEUR	2010 TEUR	+/- TEUR
Betriebsaufwendungen	691	667	24
Betriebserträge	529	563	-34
Betriebsergebnis	<u>-162</u>	<u>-104</u>	<u>-58</u>
Bäder	2011 TEUR	2010 TEUR	+/- TEUR
Betriebsaufwendungen	934	955	-21
Betriebserträge	284	313	-29
Betriebsergebnis	<u>-650</u>	<u>-642</u>	<u>-8</u>
ÖPNV	2011 TEUR	2010 TEUR	+/- TEUR
Betriebsaufwendungen	100	101	-1
Betriebserträge	133	98	35
Betriebsergebnis	<u>33</u>	<u>-3</u>	<u>36</u>
Finanzergebnis	2011 TEUR	2010 TEUR	+/- TEUR
Betriebsaufwendungen ao	12	0	12
Betriebserträge	26	13	13
Betriebsergebnis	<u>14</u>	<u>13</u>	<u>1</u>

Erfolgsübersicht

der Stadtwerke Dinkelsbühl für die Zeit vom 01.01.2011 bis 31.12.2011

Aufwendungen nach Bereichen nach Aufwandsarten	Betrag insgesamt	Allgemeine und gem. Betriebsabteilungen Gemeinsamer Bereich	Versorgungsgebiete						
			Stromversorgung	Gasversorgung	Wasserversorgung	Wärmeversorgung	Bäder	ÖPNV	Straßenbeleuchtung
1	EUR 2	EUR 3	EUR 4	EUR 5	EUR 6	EUR 7	EUR 8	EUR 9	EUR 10
1. Materialaufwand									
a) Bezug von Fremden	16.644.640,93		13.689.266,45	2.055.203,22	339.600,88	303.629,03	118.099,51	84.971,97	53.869,87
b) Bezug von Betriebszweigen	478.755,03		214.050,84	34.062,91	66.232,59	11.311,73	152.931,47	165,49	0,00
2. Löhne und Gehälter	1.221.262,22	4.218,33	519.031,32	133.525,61	214.509,53	22.839,92	291.407,13	5.787,67	29.942,71
3. Soziale Abgaben	257.661,04	1.205,24	106.516,71	22.080,08	48.252,56	12.007,78	58.644,39	1.031,13	7.923,15
4. Aufwend. f. Altersversorgung und für Unterstützung	117.882,26	602,62	48.279,65	9.610,63	22.321,25	5.717,91	27.105,26	448,06	3.796,88
5. Abschreibungen	1.795.647,72		564.184,61	361.357,00	393.985,06	266.097,47	183.433,17	2.741,11	23.849,30
6. Zinsen u. ähnl. Aufwendungen	280.712,18		51.700,29	103.949,19	34.771,73	57.312,87	32.978,10	0,00	0,00
7. Steuern soweit nicht in Zeile 19 ausgewiesen	6.824,31		3.848,06	1.393,25	1.127,88	66,35	322,42	66,35	0,00
8. Konzessions- und Wegeentg.	491.715,00		354.867,00	19.541,00	117.307,00				
9. Andere betriebl. Aufwendung.									
- Entschädigung WSG	35.358,71		0,00	0,00	35.358,71	0,00	0,00	0,00	0,00
- Mieten	29.968,31	10.894,76	6.579,89	555,00	3.773,72	4.472,14	3.692,80	0,00	0,00
- Gebühren, Abgaben	108.930,22	41.953,21	11.404,21	6.889,22	2.855,53	1.425,49	44.166,36	236,20	0,00
- Versicherungen	24.574,30	11.673,22	4.895,38	0,00	2.039,12	1.696,18	4.270,40	0,00	0,00
- Bürobedarf	14.815,84	13.240,86	103,75	106,23	85,50	0,00	1.112,19	167,31	0,00
- Post- u. Fernspreckgebühren	26.567,89	25.277,02	37,75	26,10	15,45	15,40	1.196,17	0,00	0,00
- Reisespesen u. Werbekosten	21.562,94	12.182,39	2.106,85	0,00	575,95	233,86	6.463,89	0,00	0,00
- Spenden	1.602,43	1.602,43	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
- and. Dienst-/Fremdleist.	176.462,30	81.137,08	57.673,83	37.251,94	-944,43	0,00	467,13	876,75	0,00
- Verwaltungskosten	128.227,26	128.227,26	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
- Sonst. Aufwendungen	14.699,37	13.586,86	119,73	34,00	10,61	476,19	471,98	0,00	0,00
	0,00	-339.775,09	197.069,62	71.352,59	57.761,77	3.397,81	6.795,49	3.397,81	0,00
10. Aufwand 1 - 9	21.877.870,26	6.026,19	15.831.735,94	2.856.937,97	1.339.640,41	690.700,13	933.557,86	99.889,85	119.381,91
Verteilung Allg. Bereich									
11. Abschreibung Finanzanlagen	299.999,00	299.999,00							
12. Betriebserträge									
I - Umsatzerlöse	21.279.376,35		15.727.929,66	3.158.358,76	1.388.723,70	487.709,43	280.878,07	130.873,80	104.902,93
II - Aktiv. Eigenleistungen	72.113,05	6.026,19	48.595,15	0,00	16.673,35	818,36	0,00	0,00	0,00
III - Sonst.betr. Erträge	335.671,73	51.880,48	4.966,21	132,00	273.774,88	6,00	2.851,66	2.050,50	0,00
a) nach der G+V Rechnung	21.687.161,13	57.906,67	15.781.491,02	3.158.490,76	1.679.171,93	488.533,79	283.739,73	132.924,30	104.902,93
b) aus Lieferungen an andere Betriebszweige	478.755,03	0,00	265.256,23	150.357,71	22.621,89	40.519,20	0,00	0,00	0,00
13. Betriebserträge gesamt	22.165.916,16	57.906,67	16.046.747,25	3.308.848,47	1.701.793,82	529.052,99	283.739,73	132.924,30	104.902,93
14. Betriebs- ergebnis	Überschuß + Fehlbetrag -	-11.953,10	-248.118,52	215.011,31	451.910,50	362.153,41	-161.647,14	-649.818,13	-14.478,98
15. Finanzerträge		25.501,40	22.778,47	208,64	0,00	2.514,29	0,00	0,00	0,00
16. Außerordentliches Ergebnis									
17. Steuern v. Einkommen+Ertrag	11.598,00	11.598,00							
18. Unternehmens- ergebnis	Jahresgew. + Jahresverl. -	1.950,30	-236.938,05	215.219,95	451.910,50	364.667,70	-161.647,14	-649.818,13	-14.478,98



STADTWERKE DINKELSBÜHL

Jahresabschluss
zum Geschäftsjahr vom
01.01.2011 bis 31.12.2011

Strom - Gas - Wasser
Wärme - Bäder - ÖPNV

„Mit Energie in die Zukunft“

Inhaltsangaben

- I Bilanz zum 31.12.2011
- II Gewinn- und Verlustrechnung 2011
- III Anhang
- IV Lagebericht
- V Tätigkeitsabschluss 2011
- VI Bestätigungsvermerk des Abschlussprüfers

I. Bilanz der Stadtwerke Dinkelsbühl zum 31.12.2011

AKTIVSEITE

	31. 12. 2011 €	Vorjahr €
A. Anlagevermögen		
I. Immaterielle Vermögensgegenstände		
1. Entgeltlich erworbene Konzessionen, gewerbliche Schutzrechte und ähnliche Rechte	94.021,37	77.111,60
II. Sachanlagen		
1. Grundstücke und grundstücksgleiche Rechte mit Geschäfts-, Betriebs-, u. a. Bauten	3.464.677,83	3.645.306,70
2. Grundstücke und grundstücksgleiche Rechte ohne Bauten	572,65	572,65
3. Erzeugungs-, Gewinnungs- u. Bezugsanl.	1.349.750,01	1.283.569,24
4. Speicherungs- und Verteilungsanlagen	12.536.685,18	13.435.197,43
5. Straßenbeleuchtung	242.456,24	204.506,85
6. Maschinen und maschinelle Anlagen	572.832,94	626.192,03
7. Betriebs- und Geschäftsausstattung	493.855,22	551.297,54
8. Geleist. Anzahlungen u. Anlagen im Bau	345.051,31	282.302,48
	<u>19.005.881,38</u>	<u>20.028.944,92</u>
III. Finanzanlagen		
1. Beteiligungen	19.201,00	319.200,00
2. Wertpapiere	0,00	0,00
	<u>19.119.103,75</u>	<u>20.425.256,52</u>
B. Umlaufvermögen		
I. Vorräte		
1. Roh-, Hilfs- und Betriebsstoffe	268.337,05	260.255,70
2. Fertige Erzeugnisse und Anzahlungen	5.610,19	6.795,53
	<u>273.947,24</u>	<u>267.051,23</u>
II. Forderungen und sonst. Vermögensgegenstände		
1. Forderungen aus Lieferungen + Leistungen davon mit einer Restlaufzeit von mehr als einem Jahr -,- €	2.227.946,12	1.205.881,12
2. Forderungen gegenüber Unternehmen mit Beteiligungsverhältnis davon mit einer Restlaufzeit von mehr als einem Jahr -,- €	0,00	0,00
3. Forderungen an die Gemeinde davon mit einer Restlaufzeit von mehr als einem Jahr -,- €	297.911,60	52.157,71
4. Sonstige Vermögensgegenstände	389.598,03	123.311,96
	<u>2.915.455,75</u>	<u>1.381.350,79</u>
III. Kassenbestand, Postgiro Guthaben, Guthaben bei Kreditinstituten	5.157.105,80	3.051.590,19
C. Rechnungsabgrenzungsposten		
1. Disagio	0,00	0,00
2. Sonst. Rechnungsabgrenzungsposten	3.439,78	4.318,02
	<u>3.439,78</u>	<u>4.318,02</u>
Summe Aktiva	<u>27.469.052,32</u>	<u>25.129.566,75</u>

PASSIVSEITE

	31. 12. 2011 €	Vorjahr €
A. Eigenkapital		
I. Stammkapital	3.100.000,00	3.100.000,00
II. Rücklagen		
1. Allgemeine Rücklagen	11.149.866,28	10.681.645,24
2. zweckgebundene Rücklagen	26.143,74	32.295,79
III. Gewinn		
Gewinn der Vorjahre	458.438,90	416.596,12
Jahresgewinn	1.950,30	41.842,78
Eigenkapital	<u>14.736.399,22</u>	<u>14.272.379,93</u>
B. Empfangene Ertragszuschüsse	1.393.526,98	1.606.836,38
C. Rückstellungen		
1. Steuerrückstellungen	11.598,00	5.203,00
2. Sonstige Rückstellungen	875.334,00	1.229.405,06
	<u>886.932,00</u>	<u>1.234.608,06</u>
D. Verbindlichkeiten		
1. Verbindlichkeiten gegenüber Kreditinstituten davon mit einer Restlaufzeit bis zu einem Jahr 273.612,30 €	5.763.792,04	6.331.144,64
2. Erhaltene Anzahlungen auf Bestellungen	0,00	0,00
3. Verbindlichkeiten aus Lieferungen + Leistungen davon mit einer Restlaufzeit bis zu einem Jahr 1.290.002,72 €	1.290.002,72	1.043.176,43
4. Verbindlichkeiten gegenüber Unternehmen mit denen ein Beteiligungsverhältnis besteht davon mit einer Restlaufzeit bis zu einem Jahr -,– €	0,00	0,00
5. Verbindlichkeiten gegenüber Gemeinden davon mit einer Restlaufzeit bis zu einem Jahr 664.266,75 €	664.266,75	378.157,24
6. Sonstige Verbindlichkeiten davon a) mit einer Restlaufzeit bis zu einem Jahr 2.734.132,61 € b) aus Steuern 110.549,15 € c) im Rahmen der sozialen Sicherheit -,– €	2.734.132,61	263.264,07
	<u>10.452.194,12</u>	<u>8.015.742,38</u>
Summe Passiva	<u><u>27.469.052,32</u></u>	<u><u>25.129.566,75</u></u>

Dinkelsbühl, 29. Juni 2012

Stadtwerke DinkelsbühlKarl
techn. WerkleiterLechler
kaufm. Werkleiter

II. Gewinn- und Verlustrechnung der Stadtwerke Dinkelsbühl für das Geschäftsjahr 2011 (vom 01.01.2011 bis 31.12.2011)

	€	€	€	Vorjahr €
1. Umsatzerlöse ¹⁾		21.279.376,35		20.912.123,19
2. Andere aktivierte Eigenleistungen		72.113,05		218.652,24
3. Sonstige betriebliche Erträge		<u>335.671,73</u>	21.687.161,13	98.709,46 21.229.484,89
4. Materialaufwand:				
a) Aufwendungen für Roh- Hilfs- und Betriebsstoffe und für bezogene Waren	15.164.116,06			15.001.613,97
b) Aufwendungen für bezogene Leistungen	<u>1.480.524,87</u>			<u>1.432.105,89</u>
		16.644.640,93		16.433.719,86
5. Personalaufwand:				
a) Löhne und Gehälter	1.221.262,22			1.166.980,71
b) Soziale Abgaben und Aufwendungen für Altersversorgung und Unterstützung	<u>375.543,30</u>			<u>366.248,88</u>
		1.596.805,52		1.533.229,59
davon Altersversorgung	118.362,59			116.058,52
6. Abschreibungen:				
a) auf immaterielle Vermögensgegenstände des Anlagevermögens und Sachanlagen davon nach § 253 Abs. 2 Satz 3 HGB		1.795.647,72		1.827.221,54
7. Sonstige betriebliche Aufwendungen ²⁾		<u>1.074.484,57</u>	21.111.578,74	1.077.522,84 20.871.693,83
8. Erträge aus Beteiligungen				
9. Erträge aus anderen Wertpapieren und Ausleihungen des Finanzanlagevermögens davon aus verbundenen Unternehmen				
10. Sonstige Zinsen und Erträge davon aus verbundenen Unternehmen		25.501,40		13.015,31
			25.501,40	13.015,31
11. Zinsen und ähnliche Aufwendungen davon aus verbundenen Unternehmen			280.712,18	299.374,99
12. Abschreibung auf Finanzanlagen			299.999,00	0,00
13. Ergebnis der gewöhnlichen Geschäftstätigkeit			20.372,61	71.431,38
14. Aufwendungen aus Verlustübernahme				
15. Außerordentliche Erträge				
16. Außerordentliche Aufwendungen				
17. Außerordentliches Ergebnis				
18. Steuern vom Einkommen und vom Ertrag			11.598,00	15.375,00
19. Sonstige Steuern			<u>6.824,31</u>	<u>14.213,60</u>
20. Jahresgewinn/Jahresverlust			1.950,30	41.842,78

¹⁾ Einschließlich Auflösung der passivierten Ertragszuschüsse

²⁾ Einschließlich Konzessions- und Wegeentgelte

Nachrichtlich:

Verwendung des Jahresgewinnes
auf neue Rechnung vorzutragen

III. Anhang zum Jahresabschluss 31.12.2011

1. Erläuterungen zum Jahresabschluss

Der Jahresabschluss ist nach den Vorschriften des Handelsgesetzbuches aufgestellt worden. Die Bilanz und die G + V Rechnung wurden nach den Formblättern 1 und 4 zu Nummer 21.1 der Verwaltungsvorschriften zur Eigenbetriebsverordnung (VwV EBV) nach der Bekanntmachung des Bayerischen Staatsministeriums des Innern vom 05. Juni 1987 (MABT S. 428) dargestellt.

2. Angaben, Aufgliederungen, Darstellungen, Erläuterungen und Begründungen zu einzelnen Positionen von Bilanz und G + V Rechnung bezüglich Ausweis, Bilanzierung und Bewertung

Angaben zu Bilanzierungs- und Bewertungsmethoden entsprechend § 284 HGB

Die Vermögens- und Schuldposten wurden nach § 238 ff. HGB angesetzt und bewertet. Debitorene Kreditorien bzw. kreditorene Debitoren werden seit 2011 nicht mehr mit den Verbindlichkeiten bzw. Forderungen aus Lieferungen und Leistungen saldiert, sondern Brutto in den Sonstigen Vermögensgegenständen bzw. Sonstigen Verbindlichkeiten ausgewiesen. Im Übrigen wurden die auf den Vorjahresabschluss angewendeten Ansatz- und Bewertungsvorschriften beibehalten.

Die entgeltlich erworbenen immateriellen Vermögensgegenstände und die Sachanlagen sind zu den Anschaffungs- bzw. Herstellungskosten bewertet.

Die Herstellungskosten enthalten neben den Einzelkosten die erforderlichen Gemeinkostenzuschläge.

Die empfangenen Ertragszuschüsse von Kunden wurden bis 2002 passiviert, und jährlich mit 5 % zugunsten des Ertrages aufgelöst. Seit 2003 werden die Zugänge aktivisch abgesetzt, und wie die Anlagezugänge abgeschrieben. Ab 2010 wird dies abschreibungsmindernd ausgewiesen.

Bei der Fernwärme sind Tilgungszuschüsse der KfW-Bank, die über die Stadt Dinkelsbühl gewährt wurden, direkt von den Anschaffungskosten abgesetzt.

Beim Anlagevermögen ist die degressive und teilweise die lineare Abschreibung angewendet worden. Seit 01.01.2011 werden Zugänge ausschließlich linear abgeschrieben.

Für Zugänge wurde die zeitanteilige Abschreibung in Abzug gebracht. Wirtschaftsgüter mit Anschaffungswerten bis 410 EUR (netto) wurden im Zugangsjahr voll abgeschrieben.

Die Vorräte sind zu durchschnittlichen Einstandspreisen unter Beachtung des Niederstwertprinzips bewertet.

Forderungen und sonstige Vermögensgegenstände sind zu Nennwerten bilanziert.

Kasse und Bankguthaben sind zum Nennwert angesetzt.

Bei den Forderungen sind Einzelwertberichtigungen und eine Pauschalwertberichtigung berücksichtigt.

Als Aktive Rechnungsabgrenzung sind Zahlungen für den Umbau der Heizanlagen (Wärmeversorgung) ausgewiesen. Die Beträge werden entsprechend der Laufzeit aufgelöst.

Rückstellungen berücksichtigen alle erkennbaren Risiken, sowie ungewisse Verpflichtungen und werden in Höhe des nach vernünftiger kaufmännischer Beurteilung notwendigen Erfüllungsbetrages passiviert. Bei Rückstellungen mit einer Restlaufzeit von mehr als einem Jahr werden künftige Preis- und Kostensteigerungen berücksichtigt und eine Abzinsung auf den Bilanzstichtag vorgenommen. Als Abzinsungssätze werden grundsätzlich die den Restlaufzeiten der Rückstellungen entsprechenden Marktzinssätze verwendet, wie sie von der Deutschen Bundesbank gemäß Rückstellungsabzinsungsverordnung monatlich ermittelt und bekannt gegeben werden.

Die Verbindlichkeiten sind mit dem Erfüllungsbetrag passiviert worden.

3. Angaben zu den Positionen der Bilanz

Aktivseite

A. Anlagevermögen

Die Entwicklung des Anlagevermögens ist im Anlagennachweis dargestellt.

B. Umlaufvermögen

Die Forderungen aus Lieferungen und Leistungen enthalten die Aussenstände Strom-, Gas-, Wasserverkauf und ausstehende Kanalgebühren, sowie Forderungen aus sonstigen Dienstleistungen. In den Forderungen aus Lieferungen und Leistungen ist eine Erstattung an die KSV (Beteiligungsverhältnis) in Höhe von 148 TEUR enthalten.

Die in der Bilanz gesondert ausgewiesenen Forderungen in Höhe von 298 TEUR an die Stadt umfassen Forderungen aus Lieferungen und Leistungen, sowie die sonstigen Leistungen der Stadtwerke an die Stadt Dinkelsbühl.

Die sonstigen Vermögensgegenstände beinhalten als größten Posten antizipative Umsatzsteuererstattungsansprüche (167 TEUR), sowie Mineralöl- und Stromsteuer (zusammen 154 TEUR).

Passivseite**A. Stammkapital**

Das Stammkapital blieb gegenüber dem Vorjahr unverändert.

B. Allgemein Rücklagen

Die allgemeinen offenen Rücklagen vermehrten sich im Jahr 2011 um 468 TEUR, die zweckgeb. Rücklage kommend aus der Erdgas Dinkelsbühl GmbH verminderte sich um 6 TEUR.

C. Rückstellungen

Eine Gewerbesteuerrückstellung wurde in Höhe von 12 TEUR gebildet.

Sonstige Rückstellungen wurden für Urlaubsverpflichtungen (111 TEUR), Abschlusserstellung und Abschlussprüfung (54 TEUR), für Archivierung (12 TEUR), für Periodenübergreifende Saldierung (551 TEUR), für sonst. Verbindlichkeiten und sonstige zulässige Zwecke (147 TEUR), gebildet.

D. Verbindlichkeiten

Die Verbindlichkeiten mit einer Restlaufzeit von mehr als fünf Jahren gehen aus nachstehender Aufstellung hervor:

Art der Verbindlichkeit	Gesamtbetrag EUR	davon mit einer Restlaufzeit von mehr als 5 Jahren EUR
1. Verbindlichkeit gegenüber Kreditinstituten	5.763.792,04	4.434.355,02
2. Erhaltene Anzahlungen auf Bestellungen		-,--
3. Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen	1.290.002,72	-,--
4. Verbindlichkeiten gegenüber Unternehmen mit denen ein Beteiligungsverhältnis besteht		-,--
5. Verbindlichkeiten gegenüber der Gemeinde	664.266,75	-,--
6. Sonstige Verbindlichkeiten	2.734.132,61	
	<u>10.452.194,12</u>	<u>4.434.355,02</u>

In den Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen sind Verbindlichkeiten gegenüber Unternehmen, mit denen ein Beteiligungsverhältnis besteht, in Höhe von 469 TEUR ausgewiesen.

Außerdem sind Verbindlichkeiten gegenüber der Stadt in Höhe von 544,99 EUR enthalten.

Die sonstigen Verbindlichkeiten setzen sich im Wesentlichen zusammen aus Steuerverbindlichkeiten in Höhe von 110 TEUR, sowie kurzfristig geschuldeten Kundenguthaben in Höhe von 2.594 TEUR, die erstmalig nach dem Bruttoprinzip ausgewiesen sind, und deshalb nicht vergleichbar mit dem Vorjahr.

4. Angaben zu den Posten der G + V Rechnung

Die erzielten Umsatzerlöse setzen sich wie folgt zusammen:

	TEUR
Stromversorgung	16.415
Straßenbeleuchtung	105
Gasversorgung	3.504
Wasserversorgung	1.389
Wärmeversorgung	488
Bäder	281
ÖPNV	131
./. Energiesteuer/Stromsteuer	-1.034
Gesamt	21.279
davon Auflösung Ertragszuschüsse	219

Die sonstigen betrieblichen Erträge beinhalten Mieterträge, Erträge aus Anlagenabgang, Erträge aus der Zuschreibung von Forderungen, Erträge aus Auflösung von Rückstellungen, sowie sonstige betriebliche Erträge der Energie- und Wasserversorgung.

Die Zinsaufwendungen entfallen mit 14 TEUR auf die Abzinsung von Rückstellungen.

5. Darstellung der Ergebnisverwendung

Der Jahresgewinn von 1.950,30 EUR ist auf neue Rechnung vorzutragen.

6. Zusätzliche Angaben zur Vermittlung eines den tatsächlichen Verhältnissen entsprechenden Bildes der Vermögens-, Finanz- und Ertragslage

Die Vermögens-, Finanz- und Ertragslage ist durch den Jahresabschluss hinreichend dargestellt. Der Jahresabschluss vermittelt ein den tatsächlichen Verhältnissen entsprechendes Bild.

7. Ergänzende Angaben

I. Sonstige finanzielle Verpflichtungen

Die Beschäftigten sind bei der Bayerischen Versorgungskammer zur Zusatzversorgung angemeldet. Der Umlagesatz lag in 2011 bei 4,75 % zzgl. 4 % Sonderbeitrag des Arbeitgebers. Die Summe der Versorgungsverpflichtungen auf anspruchsberechtigte Arbeitnehmer, ehemalige Arbeitnehmer und Rentenbezieher kann nicht ermittelt werden. Aus dem Gasbezugsvertrag mit der KfG mit Sitz in Weißenburg i. Bay., bestehen Verpflichtungen aus der Abnahme von Quartals- und Monatsbändern sowie aus Back-to-Back-Beschaffungen in Höhe von 1.478 TEUR.

II. Beteiligungsunternehmen und Unternehmensverbindungen

Die Stadtwerke sind an der Stromeinkaufsgesellschaft Kooperationsgesellschaft fränkischer Elektrizitätswerke mbH, mit Sitz in Eichstätt (Kfe) mit einer Kapitaleinlage in Höhe von 11.700,00 Euro und an der Gaseinkaufsgesellschaft Kooperationsgesellschaft für Gasversorgungsunternehmen mbH, mit Sitz in Weißenburg i. Bay. (KfG) mit 7.500,00 Euro beteiligt.

Über das Vermögen der Beteiligungsgesellschaft KSV - Die regionale Klärschlammverwertungs GmbH, mit Sitz in Crailsheim (Anteil 15%) wurde mit Beschluss vom 01.07.2012 das Insolvenzverfahren eröffnet.

Aus diesem Grunde wurde zum 31.12.2011 die Beteiligung um 299.999,00 Euro auf 1,00 Euro wertberichtigt.

III. Abschlussprüferhonorar

Das in den sonstigen betrieblichen Aufwendungen enthaltene Honorar des Abschlussprüfers für das Jahr 2011 beträgt 17 TEUR. Weiterhin sind für sonstige Bestätigungsleistungen des Abschlussprüfers 5 TEUR enthalten. Die für die Prüfung des Vorjahresabschlusses gebildete Rückstellung war in 2011 in Höhe von 3 TEUR aufzulösen.

IV. Latente Steuern

Differenzen zwischen handels- und steuerrechtlichen Wertansätzen bestehen bei den sonstigen Rückstellungen. Auf die Bilanzierung der sich hieraus und aus den steuerlichen Verlustvorträgen ergebenden Steuerentlastungen als aktive latente Steuern wurde gemäß § 274 Abs. 1 Satz 2 HGB verzichtet. Der Steuersatz für latente Steuern liegt bei 28,8 %.

8. Zusammensetzung der Organe, Organkredite, Aufwendungen für Organe

Laut Betriebssatzung der Stadtwerke Dinkelsbühl sind folgende Organe für die Angelegenheiten der Stadtwerke zuständig:

Stadtrat
Werkausschuss
Oberbürgermeister
Werkleitung

Werkausschuss:

Vorsitzender: Oberbürgermeister Dr. Christoph Hammer

Mitglieder:

Engelhardt Nora	Stadträtin	Bürokauffrau
Karl Ernst	Stadtrat	Zimmermeister
Andreas Kögler	Stadtrat	Drucker
Lechler Walter	Stadtrat	Handelsvertreter
Hans-Peter Mattausch	Stadtrat	Leiter der Berufsfachschule für Krankenpflege
Dr. Zwicker Klaus	Stadtrat	Allgemeinarzt

Werkleitung:

techn. Werkleiter, Andreas Karl
kaufm. Werkleiter, Werner Lechler

Die Schutzklausel des § 286 Abs. 4 HGB wird in Anspruch genommen.

9. Beschäftigungszahl und Arbeitnehmergruppen

Im Wirtschaftsjahr 2011 waren durchschnittlich beschäftigt:

Arbeitnehmergruppe	Gesamt	davon	
		männlich	weiblich
Arbeiter	17	11	6
Angestellte*	24	14	10
Auszubildende	2	1	1
	<u>43</u>	<u>26</u>	<u>17</u>

* davon 7 weibliche Teilzeitbeschäftigte

Dinkelsbühl ,29. Juni 2012

Stadtwerke Dinkelsbühl

Karl
techn. Werkleiter

Lechler
kaufm. Werkleiter

10. Anlagennachweis 2011

Zusammenstellung Gesamtanlagen

Posten des Anlagevermögens	Anfangsstand	Anschaffungs- und Herstellungskosten			Endstand
		Zugang	Abgang	Umbuchungen +/-	
1	EUR 2	EUR 3	EUR 4	EUR 5	EUR 6
I. Stromvers.	16.776.703,50	332.792,29	0,00	9.000,00	17.118.495,79
II. Gasvers.	9.784.475,48	55.340,43	0,00	0,00	9.839.815,91
III. Wasservers.	18.203.258,03	-87.600,55	-19.224,62	57.214,22	18.153.647,08
IV. Wärme	4.969.808,28	8.566,44	-13.457,65	164.950,81	5.129.867,88
V. Bäder	5.329.746,78	21.047,54	0,00	0,00	5.350.796,32
VI. Ö P N V	13.411,77	0,00	0,00	0,00	13.411,77
VII. Gem. Anlagen	2.606.003,37	104.781,82	-1.604,00	0,00	2.709.181,19
VIII. Geleistete Anzahlungen Anlagen i. Bau	282.302,48	293.913,86	0,00	-231.165,03	345.051,31
IX. Finanzanlagen	319.200,00	0,00	0,00	0,00	319.200,00
X. Straßenbeleuchtung	348.657,37	60.652,12	0,00	0,00	409.309,49
Zwischensumme	58.633.569,06	789.493,95	-34.286,27	0,00	59.388.776,74
Enthaltene BKZ	-2.712.122,79	-356.510,53	0,00	0,00	-3.068.633,32
Gesamtsumme	61.345.691,85	1.146.004,48	-34.286,27	0,00	62.457.410,06
nachrichtlich BKZ passiviert	-5.530.189,00	0,00	0,00	0,00	-5.530.189,00
K = Absetzung BKZ					

	Abschreibungen				Restbuchwert		Kennzahlen	
	Anfangsstand	Abschreibungen im Wirtschaftsjahr	anges. Afa auf Spalte 4 ausgew. Abgänge	Endstand	am Ende des Wirtschafts- jahres	am Ende des vorangegang. Wirtschafts-jahres	Afasatz	Restbuchwert
	EUR 7	EUR 8	EUR 9	EUR 10	EUR 11	EUR 12	Afa- satz v. H. 13	Restb. wert v. H. 14
I. Stromvers.	11.099.126,08 1.027.429,54	476.604,59	0,00	11.575.730,67 1.027.429,54	4.515.335,58	4.650.147,88	0,00	26,38
II. Gasvers.	5.388.149,48 504.089,49	320.531,98	0,00	5.708.681,46 K 504.089,49	3.627.044,96	3.892.236,51	3,26	36,86
III. Wasservers.	12.366.719,60 2.260.849,62	369.649,83	-19.224,62	12.717.144,81 2.260.849,62	3.175.652,65	3.575.688,81	2,04	17,49
IV. Wärme	1.477.925,27	264.186,76	-13.457,65	1.728.654,38	3.401.213,50	3.491.883,01	5,15	66,30
V. Bäder	2.489.675,12	179.738,93	0,00	2.669.414,05	2.681.382,27	2.840.073,66	3,36	50,11
VI. Ö P N V	1.937,23	894,12	0,00	2.831,35	10.580,42	11.474,54	6,67	78,89
VII. Gem. Anlagen	1.448.260,59	161.338,78	-1.604,00	1.607.995,37	1.101.185,82	1.157.742,78	5,96	40,65
VIII. Geleistete Anzahlungen Anlagen i. Bau	0,00	0,00	0,00	0,00	345.051,31	282.302,48	0,00	100,00
IX. Finanzanlagen	0,00	299.999,00	0,00	299.999,00	19.201,00	319.200,00	93,98	6,02
X. Straßenbeleuchtung	144.150,52	22.702,73	0,00	166.853,25	242.456,24	204.506,85	5,55	59,24
Zwischensumme	34.415.943,89 K 3.792.368,65	2.095.646,72	-34.286,27	36.477.304,34 K 3.792.368,65	19.119.103,75	20.425.256,52	3,53	32,19
Enthaltene BKZ	-405.256,28	-96.855,20	0,00	-502.111,48	-2.566.521,84	-2.306.866,51	15,02	83,64
Gesamtsumme	34.821.200,17 K 3.792.368,65	2.192.501,92	-34.286,27	36.979.415,82 K 3.792.368,65	21.685.625,59	22.732.123,03	3,5	34,7
nachrichtlich BKZ passiviert	-3.891.056,83	-219.461,45	0,00	-4.110.518,28	-1.419.670,72	-1.639.132,17	11,89	77,76

10.1 Stromversorgung

Posten des Anlagevermögens	Anfangsstand	Anschaffungs- und Herstellungskosten			Endstand		
		Zugang	+	Abgang		-	Umbuchungen +/-
1	EUR 2	EUR 3		EUR 4		EUR 5	EUR 6
1. Immaterielle Verm.geg. gezahlte Baukosten	8.972,61						8.972,61
2. Grdst./Grdstgl.Rechte m.Gesch./Betriebs u. anderen Bauten	2.924,00						2.924,00
3. Erzeugungs-/Gewinn- u. Bezugsanlagen							
Betr.-Einr. d.Erz.	715.713,99	130.339,45					846.053,44
Betr.-Einr. d. Bezuges	143.126,89						143.126,89
4. Speicher-u. Verteilungsanlagen							
Schalt-Meß-Regel- u. Steuerungsanlag.	1.133.477,25						1.133.477,25
Umspannung, Umform.	5.581.349,81	150.414,61					5.731.764,42
Leitungsnetz u. Haus- anschluß	9.151.186,69	66.461,62			9.000,00		9.226.648,31
BKZ Strom	-821.737,82	-44.767,13					-866.504,95
Meßeinrichtung ein- schl. Lagerbestand	601.044,25	23.701,30					624.745,55
5. Betr.-u.Gesch.ausst.	260.645,83	6.642,44					267.288,27
Gesamtsumme	16.776.703,50	332.792,29		0,00	9.000,00		17.118.495,79
nachrichtlich: BKZ Strom - passiviert	-1.268.310,81						-1.268.310,81
K = Absetzung BKZ							

K = Absetzung BKZ

	Anfangsstand	Abschreibungen		Endstand	Restbuchwert		Kennzahlen	
		Abschreibungen im Wirtschaftsjahr	anges. Afa auf Spalte 4 ausgew. Abgänge		am Ende des Wirtschafts- jahres	am Ende des vorangegang. Wirtschafts-jahres	Afasatz	Restbuchwert
	EUR 7	EUR 8	EUR 9	EUR 10	EUR 11	EUR 12	v. H. 13	v. H. 14
1. Immaterielle Verm.geg. gezahlte Baukosten	299,09	1.794,53		2.093,62	6.878,99	8.673,52	20,0	76,7
2. Grdst./Gdstgl.Rechte m.Gesch./Betriebs u. anderen Bauten	159,00			159,00	2.765,00	2.765,00	0,0	94,6
3. Erzeugungs-/Gewinn- u. Bezugsanlagen								
Betr.-Einr. d.Erz.	326.399,39	56.993,55		383.392,94	462.660,50	389.314,60	6,7	54,7
Betr.-Einr. d. Bezuges	109.966,77	3.014,55		112.981,32	30.145,57	33.160,12	2,1	21,1
4. Speicher-u. Verteilungsanlagen								
Schalt-Meß-Regel- u. Steuerungsanlag.	1.094.120,45	7.501,98		1.101.622,43	31.854,82	39.356,80	0,7	2,8
Umspannung, Umform.	3.942.377,21 K 219.250,78	143.124,82		4.085.502,03 K 219.250,78	1.427.011,61	1.419.721,82	2,5	24,9
Leitungsnetz u. Haus- anschluß	5.024.560,36 K 808.178,76	243.852,29		5.268.412,65 K 808.178,76	3.150.056,90	3.318.447,57	2,6	34,1
BKZ Strom	-149.716,92	-33.913,96		-183.630,88	-682.874,07	-672.020,90	3,9	78,8
Meßeinrichtung ein- schl. Lagerbestand	561.912,78	32.258,74		594.171,52	30.574,03	39.131,47	5,2	4,9
5. Betr.-u.Gesch.ausst.	189.047,95	21.978,09		211.026,04	56.262,23	71.597,88	8,2	21,0
Gesamtsumme	11.099.126,08 K 1.027.429,54	476.604,59	0,00	11.575.730,67 K 1.027.429,54	4.515.335,58	4.650.147,88	2,8	26,4
nachrichtlich: BKZ Strom - passiviert	-855.659,51	-51.082,24		-906.741,75	-361.569,06	-412.651,30	4,0	28,5

K = Absetzung BKZ

10.2 Gasversorgung

Posten des Anlagevermögens	Anfangsstand	Anschaffungs- und Herstellungskosten			Endstand
		Zugang	+	Abgang -	
1	EUR 2	EUR 3	EUR 4	EUR 5	EUR 6
1. Immaterielle Verm.geg. gezahlte Baukosten	840.170,58				840.170,58
2. Verteilungsanlagen					
a) Druckregelung	159.084,76				159.084,76
b) Leitungsnetz und Hausanschlüsse	8.983.759,76	78.350,99			9.062.110,75
BKZ Gas	-584.824,21	-37.492,90			-622.317,11
d) Meßeinrichtungen	383.846,60	14.482,34			398.328,94
3. Betr.-u.Gesch.ausst.	2.437,99				2.437,99
Gesamtsumme	9784475,48	55340,43	0	0	9839815,91
nachrichtlich: BKZ Gas - passiviert	-2.081.386,02				-2.081.386,02
K=Absetzung BKZ					

K=Absetzung BKZ

Anfangsstand	Abschreibungen		Endstand	Restbuchwert		Kennzahlen	
	Abschreibungen im Wirtschaftsjahr	anges. Afa auf Spalte 4 ausgew. Abgänge		am Ende des Wirtschafts- jahres	am Ende des vorangegang. Wirtschafts-jahres	Afasatz	Restbuchwert
EUR 7	EUR 8	EUR 9	EUR 10	EUR 11	EUR 12	v. H. 13	v. H. 14
1. Immaterielle Verm.geg. gezahlte Baukosten	523.845,92 K 307.651,15	1.794,52	525.640,44 K 307.651,15	6.878,99	8.673,51	0,2	0,8
2. Verteilungsanlagen							
a) Druckregelung	154.190,75	1.305,67	155.496,42	3.588,34	4.894,01	0,8	2,3
b) Leitungsnetz und Hausanschlüsse	4.486.991,65 K 196.438,34	326.605,29	4.813.596,94 K 196.438,34	4.052.075,47	4.300.329,77	3,6	44,7
BKZ Gas	-117.090,30	-23.633,08	-140.723,38	-481.593,73	-467.733,91	3,8	77,4
d) Meßeinrichtungen	337.773,47	14.459,58	352.233,05	46.095,89	46.073,13	3,6	11,6
3. Betr.-u.Gesch.ausst.	2.437,99		2.437,99	0,00	0,00	0,0	0,0
Gesamtsumme	5.388.149,48 504.089,49	320.531,98	5.708.681,46 504.089,49	3.627.044,96	3.892.236,51	3,3	36,9
nachrichtlich: BKZ Gas - passiviert	-1.683.957,77	-66.347,74	-1.750.305,51	-331.080,51	-397.428,25	3,2	15,9

K=Absetzung BKZ

10.3 Wasserversorgung

Posten des Anlagevermögens	Anfangsstand	Anschaffungs- und Herstellungskosten				Endstand
		Zugang	+	Abgang	- Umbuchungen +/-	
1	EUR 2	EUR 3		EUR 4	EUR 5	EUR 6
1. Immaterielle Verm.geg.	576,74					576,74
2.Grdst./Grdstgl.Rechte m.Gesch./Betriebs u. anderen Bauten	22.752,53			-19.224,62		3.527,91
3. Grdst./Grdstgl.Rechte ohne Bauten	572,65					572,65
4. Erzeugungs-,Gewinn.- u. Bezugsanlagen	5.023.064,24	127.670,51				5.150.734,75
5. Speicher- u. Verteilungsanlagen	1.958.131,90	3.445,21			57.214,22	2.018.791,33
Leitungsnetz und Hausanschlüsse	12.018.367,26	41.239,00				12.059.606,26
BKZ Wasser	-1.197.416,86	-274.250,50				-1.471.667,36
Meßeinrichtung einschl. Lager- bestand	230.353,27	4.701,49				235.054,76
6. Betr.-u.Gesch.ausst.	146.856,30	9.593,74				156.450,04
Gesamtsumme	<u>18.203.258,03</u>	<u>-87.600,55</u>		<u>-19.224,62</u>	<u>57.214,22</u>	<u>18.153.647,08</u>
nachrichtlich: BKZ Wasser - passiviert	-2.180.492,17					-2.180.492,17
K=Abnahme BKZ						

K=Absetzung BKZ

1. Immaterielle Verm.geg.

2. Grdst./Gdstgl. Rechte m. Gesch./Betriebs u. anderen Bauten

3. Grdst./Gdstgl. Rechte ohne Bauten

4. Erzeugungs-, Gewinn- u. Bezugsanlagen

5. Speicher- u. Verteilungsanlagen

Leitungsnetz und Hausanschlüsse

BKZ Wasser

Meßeinrichtung einschl. Lagerbestand

6. Betr.-u. Gesch. ausst.

Gesamtsumme

nachrichtlich:
BKZ Wasser - passiviert

K=Absetzung BKZ

Anfangsstand	Abschreibungen		Endstand	Restbuchwert		Kennzahlen	
	Abschreibungen im Wirtschaftsjahr	anges. Afa auf Spalte 4 ausgew. Abgänge		am Ende des Wirtschafts-jahres	am Ende des vorangegang. Wirtschafts-jahres	Afasatz	Restbuchwert
EUR 7	EUR 8	EUR 9	EUR 10	EUR 11	EUR 12	v. H. 13	v. H. 14
576,74			576,74	0,00	0,00	0,0	0,0
22.701,40		-19.224,62	3.476,78	51,13	51,13	0,0	1,4
				572,65	572,65	0,0	100,0
3.538.192,09 K 628.671,64	130.515,42		3.668.707,51 K 628.671,64	853.355,60	856.200,51	2,5	16,6
1.230.503,99	48.687,71		1.279.191,70	739.599,63	727.627,91	2,4	36,6
7.428.676,98 K 1.632.177,98	201.717,38		7.630.394,36 K 1.632.177,98	2.797.033,92	2.957.512,30	1,7	23,2
-125.189,34	-33.895,41		-159.084,75	-1.312.582,61	-1.072.227,52	2,3	89,2
168.969,58	9.047,64		178.017,22	57.037,54	61.383,69	3,8	24,3
102.288,16	13.577,09		115.865,25	40.584,79	44.568,14	8,7	25,9
12.366.719,60 K 2.260.849,62	369.649,83	-19.224,62	12.717.144,81 K 2.260.849,62	3.175.652,65	3.575.688,81	2,0	17,5
-1.351.439,55	-102.031,47		-1.453.471,02	-727.021,15	-829.052,62	4,7	33,3

10.4 Wärme

Posten des Anlagevermögens	Anfangs-stand	Anschaffungs- und Herstellungskosten			Endstand
		Zugang +	Abgang -	Umbuchungen +/-	
1	EUR 2	EUR 3	EUR 4	EUR 5	EUR 6
1. Grdst./Gdstgl.Rechte m.Gesch./Betriebs u. anderen Bauten	889.324,12				889.324,12
2. Verfahrenstechnik u. Elektrotechnik	1.843.367,53				1.843.367,53
3. Leitungsnetz	2.307.659,64	8.566,44		164.950,81	2.481.176,89
BKZ Wärme	-108.143,90				-108.143,90
4. Meßeinrichtung einschl. Lagerbestand	17.201,96				17.201,96
5. Betr.-u.Gesch.ausst.	20.398,93		-13.457,65		6.941,28
Gesamtsumme	4.969.808,28	8.566,44	-13.457,65	164.950,81	5.129.867,88

	Anfangsstand	Abschreibungen		Endstand	Restbuchwert		Kennzahlen	
		Abschreibungen im Wirtschaftsjahr	anges. Afa auf Spalte 4 ausgew. Abgänge		am Ende des Wirtschaftsjahres	am Ende des vorangegang. Wirtschaftsjahres	Afasatz	Restbuchwert
	EUR 7	EUR 8	EUR 9	EUR 10	EUR 11	EUR 12	v. H. 13	v. H. 14
1. Grdst./Gdstgl.Rechte m.Gesch./Betriebs u. anderen Bauten	176.255,37	27.451,36		203.706,73	685.617,39	713.068,75	3,1	77,1
2. Verfahrenstechnik u. Elektrotechnik	781.610,97	120.454,03		902.065,00	941.302,53	1.061.756,56	6,5	51,1
3. Leitungsnetz	513.969,88	120.056,51		634.026,39	1.847.150,50	1.793.689,76	4,8	74,4
BKZ Wärme	-13.259,72	-5.412,75		-18.672,47	-89.471,43	-94.884,18	5,0	82,7
4. Meßeinrichtung einschl. Lagerbestand	812,00	1.120,96		1.932,96	15.269,00	16.389,96	6,5	88,8
5. Betr.-u.Gesch.ausst.	18.536,77	516,65	-13.457,65	5.595,77	1.345,51	1.862,16	7,4	19,4
Gesamtsumme	1.477.925,27	264.186,76	-13.457,65	1.728.654,38	3.401.213,50	3.491.883,01	5,1	66,3

10.5 Bäder

Posten des Anlagevermögens	Anfangsstand	Anschaffungs- und Herstellungskosten			Endstand
		Zugang	+	Abgang - Umbuchungen +/-	
1	EUR 2	EUR 3	EUR 4	EUR 5	EUR 6
1. Grdst./Grdstgl.Rechte m.Gesch./Betriebs u. anderen Bauten	3.862.410,54				3.862.410,54
2. Maschinen und maschinelle Anlagen	1.307.317,53	19.734,34			1.327.051,87
3. Betr.-u.Gesch.ausst.	160.020,71	1.313,20			161.333,91
Gesamtsumme	5.329.748,78	21.047,54	0,00	0,00	5.350.796,32

10.6 ÖPNV

1. ÖPNV	13.411,77				13.411,77
Gesamtsumme	13.411,77	0,00	0,00	0,00	13.411,77

	Anfangsstand	Abschreibungen		Endstand	Restbuchwert		Kennzahlen	
		Abschreibungen im Wirtschaftsjahr	anges. Afa auf Spalte 4 ausgew. Abgänge		am Ende des Wirtschafts- jahres	am Ende des vorangegang. Wirtschafts-jahres	Afasatz	Restbuchwert
	EUR 7	EUR 8	EUR 9	EUR 10	EUR 11	EUR 12	v. H. 13	v. H. 14
1. Grdst./Gdstgl.Rechte m.Gesch./Betriebs u. anderen Bauten	1.617.814,03	111.724,66		1.729.538,69	2.132.871,85	2.244.596,51	2,9	55,2
2. Maschinen und maschinelle Anlagen	720.482,30	65.591,45		786.073,75	540.978,12	586.835,23	4,9	44,2
3. Betr.-u.Gesch.ausst.	151.378,79	2.422,82		153.801,61	7.532,30	8.641,92	1,5	4,7
Gesamtsumme	2.489.675,12	179.738,93	0,00	2.669.414,05	2.681.382,27	2.840.073,66	3,36	53,08

1. ÖPNV	1.937,23	894,12		2.831,35	10.580,42	11.474,54	6,67	78,89
Gesamtsumme	1.937,23	894,12	0,00	2.831,35	10.580,42	11.474,54	6,67	78,89

10.7 Gemeinsame Anlagen

Posten des Anlagevermögens	Anfangsstand	Anschaffungs- und Herstellungskosten			Endstand
		Zugang +	Abgang -	Umbuchungen +/-	
1	EUR 2	EUR 3	EUR 4	EUR 5	EUR 6
1. Immaterielle Vermögensgegenst.	260.176,90	43.760,48			303.937,38
2. Grdst./Grdstgl. Rechte m. Gesch./Betriebs u. anderen Bauten	1.241.004,39	10.000,00			1.251.004,39
3. Betr.-u. Gesch. ausst.	1.104.822,08	51.021,34	-1.604,00		1.154.239,42
Gesamtsumme	2.606.003,37	104.781,82	-1.604,00	0,00	2.709.181,19

10.8 Gel. Anzahlungen und Anlagen in Bau

1. Anl. im Bau EW	47.150,69	102.205,07			149.355,76
2. Anl. im Bau Gas	0,00				0,00
3. Anl. im Bau WW	486,76	92.074,10			92.560,86
4. Anl. im Bau Wärme	104.950,81			-104.950,81	0,00
5. Anl. im Bau Bad	0,00				0,00
6. Anl. im Bau ALLG	0,00	43.097,10			43.097,10
7. Anzahl. a. Anl. EW	9.000,00	5.485,06		-9.000,00	5.485,06
8. Anzahl. a. Anl. Gas	0,00	3.842,24			3.842,24
9. Anzahl. a. Anl. WW	60.714,22	20.169,29		-57.214,22	23.669,29
10. Anzahl. a. Anl. Wä.	60.000,00			-60.000,00	0,00
11. Anzahl. a. Anl. Bad	0,00				0,00
12. Anzahl. a. Anl. ALLG	0,00	27.041,00			27.041,00
Gesamtsumme	282.302,48	293.913,86	0,00	-231.165,03	345.051,31

Anfangsstand	Abschreibungen		Endstand	Restbuchwert		Kennzahlen	
	Abschreibungen im Wirtschaftsjahr	anges. Afa auf Spalte 4 ausgew. Abgänge		am Ende des Wirtschaftsjahres	am Ende des vorangegang. Wirtschaftsjahres	Afasatz	Restbuchwert
EUR 7	EUR 8	EUR 9	EUR 10	EUR 11	EUR 12	v. H. 13	v. H. 14
1. Immaterielle Vermögensgegenst.	200.412,33	23.261,66	223.673,99	80.263,39	59.764,57	7,7	26,4
2. Grdst./Grdstgl. Rechte m. Gesch./Betriebs u. anderen Bauten	556.179,08	51.452,85	607.631,93	643.372,46	684.825,31	4,1	51,4
3. Betr.-u. Gesch. ausst.	691.669,18	86.624,27	-1.604,00	377.549,97	413.152,90	7,5	32,7
Gesamtsumme	1.448.260,59	161.338,78	-1.604,00	1.101.185,82	1.157.742,78	5,96	40,65

1. Anl. im Bau EW				149.355,76	47.150,69		
2. Anl. im Bau Gas				0,00	0,00		
3. Anl. im Bau WW				92.560,86	486,76		
4. Anl. im Bau Wärme				0,00	104.950,81		
5. Anl. im Bau Bad				0,00	0,00		
6. Anl. im Bau ALLG				43.097,10	0,00		
7. Anzahl. a. Anl. EW				5.485,06	9.000,00		
8. Anzahl. a. Anl. Gas				3.842,24	0,00		
9. Anzahl. a. Anl. WW				23.669,29	60.714,22		
10. Anzahl. a. Anl. Wä.				0,00	60.000,00		
11. Anzahl. a. Anl. ALLG				0,00	0,00		
				27.041,00	0,00		
Gesamtsumme	0,00	0,00	0,00	345.051,31	282.302,48	0,00	100,00

10.9 Finanzanlagen

Posten des Anlagevermögens	Anfangsstand	Anschaffungs- und Herstellungskosten			Endstand
		Zugang +	Abgang -	Umbuchungen +/-	
1	EUR 2	EUR 3	EUR 4	EUR 5	EUR 6
1. Beteiligungen	319.200,00				319.200,00
Gesamtsumme	319200	0	0	0	319200

10.10 Straßenbeleuchtung

1. Straßenbeleuchtung	348.657,37	60.652,12			409.309,49
Gesamtsumme	348.657,37	60.652,12	0,00	0,00	409.309,49

	Anfangsstand	Abschreibungen		Endstand	Restbuchwert		Kennzahlen	
		Abschreibungen im Wirtschaftsjahr	anges. Afa auf Spalte 4 ausgew. Abgänge		am Ende des Wirtschaftsjahres	am Ende des vorangegang. Wirtschaftsjahres	Afasatz	Restbuchwert
	EUR 7	EUR 8	EUR 9	EUR 10	EUR 11	EUR 12	v. H. 13	v. H. 14
1. Beteiligungen		299.999,00		299.999,00	19.201,00	319.200,00	94,0	6,0
Gesamtsumme	0,00	299.999,00	0,00	299.999,00	19.201,00	319.200,00	94,0	6,0

1. Straßenbeleuchtung	144.150,52	22.702,73		166.853,25	242.456,24	204.506,85	5,55	59,24
Gesamtsumme	144.150,52	22.702,73	0,00	166.853,25	242.456,24	204.506,85	5,55	59,24

IV. Lagebericht zum Jahresabschluss 31.12.2011

1. Geschäft- und Rahmenbedingungen

1.1 Grundlagen und Aufbau der Werke

Die Stadtwerke Dinkelsbühl sind ein Wirtschaftsunternehmen der Stadt in der Rechtsform eines Eigenbetriebes. Rechtsgrundlage sind der Art. 95 GO Bayern sowie die Eigenbetriebsverordnung (EBV).

Nach § 1 Abs. 1 der Betriebssatzung werden die Stadtwerke als organisatorisch, verwaltungsmäßig und finanzwirtschaftlich gesondertes Wirtschaftsunternehmen ohne eigene Rechtspersönlichkeit geführt.

Die Stadtwerke Dinkelsbühl umfassen folgende Betriebszweige:

- Stromversorgung
- Gasversorgung
- Wasserversorgung
- Wärmeversorgung
- Bäderbetrieb
- Öffentlicher Personennahverkehr
- Straßenbeleuchtung

1.2 Gesamtwirtschaftliche und branchenspezifische Rahmenbedingungen und Veränderungen

Aus gesamtwirtschaftlicher Sicht hat sich die bereits im Vorjahr begonnene Erholung der Konjunktur nach der Finanz- und Wirtschaftskrise 2011 mit einem Wachstumskurs des Bruttoinlandproduktes fortgesetzt.

Bundestag und Bundesrat haben im Juli 2011 unter dem Eindruck der Ereignisse in Fukushima die ordnungspolitischen Rahmenbedingungen für die Energiewirtschaft weitgehend verändert. Der politisch entschiedene Verzicht auf die Nutzung von Kernenergie in der Stromerzeugung bis 2022 und der notwendige Ersatz alter fossiler Kraftwerke führen zu einem Zubaubedarf von Kraftwerkskapazitäten in Höhe von 21 Gigawatt bis zum Jahr 2030. Der höchste Zubaubedarf wird in den Jahren 2020 bis 2024 erwartet, da in dieser Phase eine größere Anzahl fossil betriebener Kraftwerke aus Altersgründen vom Netz gehen wird und gleichzeitig die letzten Atomkraftwerke abgeschaltet werden.

Die Energiewirtschaft gehört sowohl zu den dynamischsten Märkten als auch zu den Wertschöpfungsbereichen mit einer komplexen und hohen Regelungsichte. In sehr kurz aufeinander folgenden Zeitabständen werden folgenreiche Gesetze, Richtlinien und behördliche Vorgaben in Kraft gesetzt. Ziel ist die Umsetzung im sogenannten „Magischen Dreieck“ (Sicherheit, Bezahlbarkeit und Klimafreundlichkeit).

Im Bereich der Stromversorgung wurden mit dem § 19 Abs. 2 Stromnetzentgeltverordnung ein neuer bundesweiter Belastungsausgleich in Höhe von 0,151 c/kWh, der aus der Befreiung von Netzentgelten her rührt, eingeführt.

Im Gasbereich wurden zum 01.10.2011 die Marktgebiete auf zwei (L-Gas und H-Gas) reduziert. Durch diese Vereinfachung wird sich der Wettbewerb im Gasbereich weiter intensivieren.

1.3 Geschäftsverlauf und Marktstellung

a) Stromversorgung

Elektrizitätsverteilung

Das Versorgungsgebiet bei Strom umfasst das engere Stadtgebiet, sowie die Ortsteile Neustädtlein, Waldeck, Segringen, Rain, Untermeißling, Hardhof, Oberhard, Seidelsdorf, Sinbronn, Botzenweiler, Karlscholz, Weiherhaus und Weißhaus. Der Strombedarf wird durch Bezug von der Kooperationsgesellschaft Fränkischer Elektrizitätswerke mbH Eichstätt, durch Einspeisung von Solarenergie und Biomasse von Kunden sowie durch Eigenerzeugung gedeckt.

Eigenerzeugung erfolgt durch ein BHKW im Hallenbad, elektrische Leistung 197 kW, thermische Leistung 270 kW, sowie durch ein BHKW in der Kläranlage, elektrische Nennleistung 33 kW im Biogasbetrieb, thermische Leistung 64 kW.

Die Wasserkraftanlage Stadtmühle hat eine elektrische Nennleistung von 18 kW. Das Notstromaggregat der Stadtwerke leistet 225 kW, das im Hochbehälter Mutschach 168 kW.

Das Leitungsnetz der SWD, das Mittel- und Niederspannung umfasst, wurde 2011 um 3 km verlängert. Die Gesamtlänge belief sich zum 31.12. auf 308 km. Die Netzentgelte konnten gegenüber dem Vorjahr gesenkt werden. Der Gewinn im Stromnetz ist gesunken.

Entwicklung des Stromabsatzes

Die Marktstellung des Unternehmens im Berichtsjahr ist als gut zu bezeichnen.

Die Umsatzerlöse gem. § 24 EBV stellen sich wie folgt dar:

	2011	2010	in % der nutzbaren Abgabe		Entwickl. 2010/2011 2010 = 100
Mengen	MWh	MWh			
Tarifkunden gesamt	22.579.134	24.124.157	28,8	29,7	
Sondervertragskunden gesamt	16.403.081	9.430.434	20,9	11,6	
Netznutzung	38.035.355	46.225.555	48,4	56,8	
Innenlieferung TK/SVK	1.505.125	1.561.384	1,9	1,9	
<u>Abgabe gesamt einschl. Abgabe in Fremdnetzen</u>	<u>78.522.695</u>	<u>81.341.530</u>	<u>100</u>	<u>100</u>	<u>97</u>
Erlöse	TEUR	TEUR			
Tarifkunden gesamt	3.700.955	3.817.147			
Sondervertragskunden gesamt	2.288.583	1.233.281			
Netznutzung	776.955	858.173			
Innenlieferung TK/SVK	167.644	181.283			
Einspeisung EEG/KWKG	8.504.452	9.285.792			
<u>Erlöse gesamt lt. GuV</u>	<u>15.438.589</u>	<u>15.375.675</u>			<u>100</u>

Bei rückläufigem Absatz im Netzgebiet ist der Anstieg der Erlöse preisbedingt.

b) Gasversorgung

Gasverteilung

Das Gasnetz umfasst das Stadtgebiet von Dinkelsbühl sowie die Umlandgemeinden Neustädtlein, Botzenweiler und Sinbronn. Es wurde 2011 um 1 km auf 76 km verlängert.

Mit notariellem Vertrag vom 28.07.2010 traten die Stadtwerke Dinkelsbühl der Firma KFG-Kooperationsgesellschaft für Gasversorgungsunternehmen mbH mit dem Sitz in Weißenburg i. Bay., eingetragen im Handelsregister des Amtsgerichts Ansbach unter HRB Nr. 4359 bei, und tätigen ab dem 01.10.2011 ihren Gasbezug gemeinsam mit den an der KFG beteiligten Kommunalunternehmen.

Der Verlust im Gasnetz hat sich gegenüber dem Vorjahr leicht reduziert. Die Netzentgelte wurden geringfügig gesenkt.

Gasabsatz

Der Gasverkauf betrug im Berichtsjahr 61.745.246 kWh. Dies waren -12.332.453 kWh weniger als im Vorjahr.

Der Netzabsatz betrug im Berichtsjahr 73.576.116 kWh. Dies waren -12.528.434 kWh weniger als im Vorjahr.

Das Erdgas wurde bis 09.2011 von der ecoSWITCH AG, Crailsheim, ab 10.2011 über die KfG bezogen.

Die Abgaben entwickelten sich bei den einzelnen Kundengruppen wie folgt:

	2011	2010	+ / -	%
Mengen	kWh	kWh	kWh	+ / -
Tarifkunden	42.283.551	52.184.509	-9.900.958	
Sondervertragskunden	19.461.695	21.893.190	-2.431.495	
Gasverkauf	61.745.246	74.077.699	-12.332.453	-16,6
Netznutzung TK/SVK	7.693.281	7.600.339	92.942	
Eigenverbrauch	4.137.589	4.426.512	-288.923	
<u>Abgabe gesamt</u>	<u>73.576.116</u>	<u>86.104.550</u>	<u>-12.528.434</u>	<u>-14,6</u>
Erlöse	EUR	EUR	EUR	+ / -
Tarifkunden	2.305.688	2.495.948	-190.260	
Sondervertragskunden	841.934	1.062.997	-221.063	
Mineralölsteuer bezahlt	-345.886	-431.763	85.877	
Gesamterlöse Vertrieb	2.801.736	3.127.182	-325.446	-10,4
Erlöse Netznutzung	68.576	62.865	5.711	9,1
Eigenverbrauch	150.358	154.725	-4.367	-2,8
<u>Erlöse gesamt lt. GuV</u>	<u>3.020.670</u>	<u>3.344.772</u>	<u>-324.102</u>	<u>-9,7</u>

c) Wasserversorgung

Der Wasserbedarf wird überwiegend aus eigenen Brunnen gedeckt. Im Versorgungsgebiet werden das engere Stadtgebiet, sowie die angeschlossenen Stadtteile aus der Eigengewinnungsanlage mit Wasser versorgt. Mit versorgt werden auch die Ortschaften Villersbronn, Knittelsbach, Hasselbach und Winnetten. Insgesamt steht den SWD ein Leitungsnetz von unverändert 193 km zur Verfügung.

Die Ortsteile Wolfertsbronn, Ober- und Unterwinstetten werden von der Württembergischen Riesgruppe versorgt. Mit der Riesgruppe besteht ein Wasserlieferungsvertrag.

Die geförderte Wassermenge ist im Berichtsjahr um 2,0 % gesunken, die Wasserabgabe ist um 0,5 % gesunken. Der Wasserbezug betrug 17.515 cbm.

Die Wasserverluste sind 2011 gesunken. Der Verlust betrug 43.000 cbm (2010 55.000 cbm).

Entwicklung der Wasserabgabe

	2011	2010	2011	2010	Entwickl.
			in % der nutzbaren		2010/2011
<u>Mengen</u>	cbm	cbm	Abgabe		2010 = 100
Tarifikunden	582.643	584.454	96,6	96,5	99,7
Fremdverkauf	7.877	7.622	1,3	1,3	103,3
Wasserverkauf	590.520	592.076	97,9	97,8	99,7
Eigenverbrauch	12.522	13.430	2,1	2,2	93,2
<u>Abgabe gesamt</u>	<u>603.042</u>	<u>605.506</u>	<u>100,0</u>	<u>100,0</u>	<u>99,6</u>
<u>Erlöse</u>	EUR	EUR			
Tarifikunden	1.237.139	1.237.046			100
Fremdverkauf	8.271	8.765			94
Erlöse lt. G + V	1.245.410	1.245.811			100
Eigenverbrauch	22.577	24.171			93
<u>Erlöse gesamt lt. GuV</u>	<u>1.267.987</u>	<u>1.269.982</u>			<u>100</u>

d) Wärmeversorgung

An das Wärmenetz der Stadtwerke Dinkelsbühl sind überwiegend öffentliche Gebäude und sonstige Sondervertragskunden angeschlossen.

Der Wärmeabsatz entwickelte sich im Berichtsjahr wie folgt:

	2011	2010	+ / -	%
<u>Mengen</u>	kWh	kWh	kWh	+ / -
Tarifikunden	228.650	232.470	-3.820	
Sondervertragskunden	6.844.140	7.894.320	-1.050.180	
	7.072.790	8.126.790	-1.054.000	
Eigenverbrauch	744.270	904.470	-160.200	
<u>Abgabe gesamt</u>	<u>7.817.060</u>	<u>9.031.260</u>	<u>-1.214.200</u>	<u>-13,4</u>
<u>Erlöse</u>	EUR	EUR	EUR	+ / -
Tarifikunden	16.334	16.099	235	
Sondervertragskunden	471.376	477.358	-5.982	
	487.710	493.457	-5.747	
Eigenverbrauch	40.519	43.132	-2.613	
<u>Erlöse gesamt lt. GuV</u>	<u>528.229</u>	<u>536.589</u>	<u>-8.360</u>	<u>-1,6</u>

e) Bäder

e1) Hallenbad Aqua Vital

	2011	2010	+ / -	%
Besucherzahl gesamt	105.936	100.331	5.605	5,6
Betriebstage	330	330		
	EUR	EUR		
<u>Erlöse gesamt lt. GuV</u>	<u>261.573</u>	<u>246.337</u>	<u>15.236</u>	<u>6,2</u>

e2) Wörnitzstrandbad

	2011	2010	+ / -	%
Besucherzahl gesamt	11.757	13.750	-1.993	-14,5
Badetage	44	57		
	EUR	EUR		
<u>Erlöse gesamt lt. GuV</u>	<u>19.305</u>	<u>16.467</u>	<u>2.838</u>	<u>17,2</u>

f) ÖPNV

Seit Dezember 1995 betreiben die Stadtwerke Dinkelsbühl als Konzessionsinhaberin die VGN Linie 871, Stadtlinienverkehr Dinkelsbühl.

Die Fahrgastzahlen bzw. Umsatzerlöse stellen sich wie folgt dar:

	2011	2010	+ / -	%
Fahrgastzahl gesamt	174.106	170.619	3.487	2,0
	EUR	EUR		
<u>Erlöse gesamt lt. GuV</u>	<u>130.874</u>	<u>97.978</u>	<u>32.896</u>	<u>33,6</u>

g) Straßenbeleuchtung

Zum 01. Juli 2004 gingen auf Grund des Stadtratsbeschlusses vom 30. Juni 2004 die Straßenbeleuchtungsanlagen für das engere Stadtgebiet sowie für die Ortsteile Neustädtlein, Waldeck, Segringen, Rain, Untermeißling, Hardhof und Oberhard und zum 31.12.2006 die Ortsteile Karlsholz, Sinbronn, Botzenweiler und Weiherhaus, sowie 2009 Seidelsdorf, in das Sonderbetriebsvermögen der Stadtwerke Dinkelsbühl über und werden hier als eigene Sparte betrieben (Hoheitlicher Bereich).

h) Gesamtbetrieb

Aufgrund der dargestellten Entwicklungen verbesserten sich die Umsatzerlöse von 20.912 TEUR auf 21.279 TEUR. Da aber auch die betrieblichen Aufwendungen, insbesondere die Materialaufwendungen anstiegen, und eine Abschreibung auf die Beteiligung an der KSV (300 TEUR) veranlasst war, verringerte sich das Ergebnis der gewöhnlichen Geschäftstätigkeit von 71 TEUR auf 20 TEUR.

2. INVESTITIONEN

Im Berichtsjahr wurden 1,146 Mio. EUR investiert.

Abzüglich der vereinnahmten Baukostenzuschüsse in Höhe von 356 TEUR betrug die Gesamtinvestition noch 789 TEUR.

Die Investitionstätigkeit gliedert sich auf die Sparten wie folgt:

	EUR
Stromversorgung	377.559
Gasversorgung	92.833
Wasserversorgung	186.650
Wärmeversorgung	8.566
Bäder	21.047
ÖPNV	0
Gemeinsame Anlagen	104.782
Finanzanlagen	0
Straßenbeleuchtung	60.652
Anlagen im Bau	293.914
Gesamtinvestitionen	<u>1.146.003</u>
BKZ gesamt	356.510
	<u>789.493</u>

Die Investitionstätigkeiten im Jahr 2011 betreffen im Wesentlichen Erneuerungs- und Erschließungsmaßnahmen sowie die Montage einer PV-Anlage auf dem Gebäude der Stadtwerke. Bei den Anlagen im Bau handelt es sich im Wesentlichen um Erweiterungen des Leitungsnetzes der Strom und Wasserversorgung. Die Maßnahmen werden im Jahr 2012 abgeschlossen.

In 2011 wurde ein Grundstück - FlSt. 1236/1 - der Wasserversorgung (Lagerhalle) veräußert.

3. Bilanzaufbau/Finanzlage

	31. 12. 2011 TEUR	%	31. 12. 2010 TEUR	%
Aktivseite				
Langfristig				
Imm. VMG + Sachanlagen	19.100		20.106	
./. Ertragszuschüsse	1.394		1.607	
	<u>17.706</u>	69	<u>18.499</u>	80
Finanzanlage	19	0	319	1
Vorräte	274	1	267	1
	<u>17.999</u>	70	<u>19.085</u>	82
Kurzfristig				
Forderungen	2.618	9	1.329	5
Forderungen an Gemeinden	298	1	52	0
Flüssige Mittel	5.157	20	3.052	13
Rechnungsabgrenzung	3		4	
Summe Aktivseite	<u>26.075</u>	100	<u>23.522</u>	100
Passivseite				
Langfristig				
Eigenkapital	14.737	56	14.272	60
Rückstellungen	887	3	1.235	5
Verbindlichkeiten	5.763	22	6.331	27
	<u>21.387</u>	81	<u>21.838</u>	92
Kurzfristig				
Verbindlichkeiten	4.024	16	1.306	7
Verbindlichkeiten gegenüber Gemeinde	664	3	378	2
Summe Passivseite	<u>26.075</u>	100	<u>23.522</u>	100

Die Einzelposten der Bilanzen sind, soweit sie wirtschaftlich zusammengehören, gegeneinander aufgerechnet.

Die Eigenkapitalquote sank leicht.

Der Cash Flow des Jahres 2011 sank um 549 TEUR von 1.999 TEUR des Jahres 2010 auf 1.450 TEUR im Jahr 2011.

4. ENTWICKLUNG DES EIGENKAPITALS UND DER RÜCKSTELLUNGEN

Passiva

S 24 Nr. 4 EBV

Bilanzposten	Stand 01. 01. 2011 EUR	Zugänge EUR	Entnahmen EUR	Stand 31. 12. 2011 EUR
Stammkapital	3.100.000,00			3.100.000,00
Allgemeine Rücklagen	10.681.645,24	468.221,04		11.149.866,28
Zweckgebundene Rücklagen	32.295,79		6.152,05	26.143,74
Gewinn/Verlustvortrag	458.438,90	1.950,30		460.389,20
Rückstellungen	1.234.608,06	147.102,11	494.778,17	886.932,00
	<u>15.506.987,99</u>	<u>617.273,45</u>	<u>500.930,22</u>	<u>15.623.331,22</u>

5. PERSONALWIRTSCHAFT

Personalstatistik

	Stand 01. 01. 2011	Zugang	Abgang	Stand
Arbeiter	16	2	1	17
Angestellte*	24			24
Auszubildende	2			2
	<u>42</u>	<u>2</u>	<u>1</u>	<u>43</u>

* davon 7 Teilzeitbeschäftigte

Personalaufwand

	2011 EUR	2010 EUR	%
Löhne	468.665	454.845	
Gehälter	752.597	712.136	
Soziale Abgaben	257.181	250.325	
Aufwendungen für Alters- versorgung und Unterstützung	118.363	115.924	
	<u>1.596.806</u>	<u>1.533.230</u>	<u>104,1</u>

6. Nachtragsbericht

Vorgänge von besonderer Bedeutung, welche nach Schluss des Geschäftsjahres am 31.12.2011 eingetreten sind und eine andere Darstellung der Ertrags-, Finanz- und Vermögenslage erfordert hätten, lagen nicht vor.

7. Chancen und Risiken der zukünftigen Entwicklung, Ausblick

Die Stromsparte ist durch einen sich verschärfenden Wettbewerb gekennzeichnet. Durch den Strombezug über die Kooperationsgesellschaft fränkischer Elektrizitätswerke (kfe) versuchen wir auch weiterhin die größer werdenden Risiken zu minimieren. Auf Grund des steigenden Wettbewerbs sowie der Verschärfung des behördlichen Druckes auf die Erlöse der Weiterverteilung muss künftig von niedrigeren Gewinnmargen ausgegangen werden.

Um diese niedrigeren Margen etwas auszugleichen wird in Abstimmung mit der Stadt Dinkelsbühl geprüft, in den Bereich Erzeugung zu investieren, um hier zusätzliche Erträge zu generieren. Ebenso wird der Bereich energienahe Dienstleistungen und Contracting ausgebaut werden.

Die Gasversorgung 2011 hatte ein erfolgreiches Wirtschaftsjahr. Erdgas wird durch die Nutzung als Energieträger in eine Vielzahl von Technologien zur Bereitstellung von Nutzenergie oder zur Energieumwandlung (z.B. von Erdgas GuD-Kraftwerken zur Stromerzeugung) weiterhin sehr gefragt sein, was mit einer weiteren Öffnung des Marktes die Nachfrage stärkt und den Druck auf die Margen erhöht. Mit dem Zusammenlegen auf zwei Marktgebiete hat die Zahl der bundesweit agierenden Mitbewerber zugenommen, was den Druck auf die Verkaufspreise und die Margen sowohl im Sondervertragskundengeschäft als auch bei den Tarifkunden weiter verschärft. In der Sparte Gasversorgung müssen im Jahr 2012 die Netznutzungsentgelte für die zweite Regulierungsperiode (01.01.2013 - 31.12.2017) auf Kostenbasis 2010 neu kalkuliert und von den Regulierungsbehörden genehmigt werden.

Die administrative Umsetzung der Vorgaben der Regulierungsbehörden wird sowohl im Strom-, als auch im Gasbereich zu weiteren Kostensteigerungen führen. Das Eingehen von Kooperationen zur Begrenzung der Fixkosten ist daher für kleinere Stadtwerke dringend notwendig.

Bei der Wasserversorgung gilt das Kostendeckungsprinzip, sodass dieser Betriebszweig langfristig ein ausgeglichenes Ergebnis erwirtschaften muss.

Die Installation der Leitwarte dient zwar allen Sparten, erfordert aber im Bereich WV zur Optimierung der Betriebsführung entsprechende Steuerungseinrichtungen.

Im Bereich der Wärmeversorgung wurde ein Biomasseheizwerk erstellt. Die sich ergebenden bilanziellen Anlaufverluste, welche kalkulatorisch etwas geringer ausfallen, sollen durch den Anschluss weiterer Großabnehmer reduziert werden, sodass diese Sparte für die Zukunft zumindest kostendeckend betrieben werden kann. Im Jahr 2011 wurden weitere Kunden angeschlossen. Durch den Auf- und Ausbau eines Wärmenetzes im Industriegebiet Waldeck wird die Wärmeversorgung auf eine breitere Basis gestellt, die erstmals kurzfristig zu höheren Verlusten, mittelfristig aber zur Verbesserung der Sparte Wärmeversorgung beitragen soll. Die Fernwärmeversorgung im Industriegebiet Waldeck wurde bislang durch die KSV sichergestellt. Nach deren Insolvenz in 2012 wird gegenwärtig ein Bieterverfahren zur Suche nach einem neuen Investor durchgeführt. Abhängig vom Ergebnis werden weitere Maßnahmen durch die SWD zu ergreifen sein, die ggfls. das Risiko einer negativen Ergebniswirkung für die SWD beinhalten.

Da mit Kürzungen von Zuschüssen beim ÖPNV zu rechnen ist, muss in den nächsten Jahren von einer Verschlechterung der Ertragslage, d.h. von negativen Betriebsergebnissen ausgegangen werden.

Bei den Bädern wird versucht, durch fortlaufende Maßnahmen - 2005 Bau einer Sonnenterasse - 2006 der Einbau von Unterwasserkameras - die Attraktivität und Sicherheit zu steigern. Um die Besucherzahlen weiter zu steigern wurden Wellnessmassagen, sowie diverse Fitnesskurse angeboten. In 2010 wurde die Attraktivität des Freibades wesentlich verbessert (Kinderbecken und Spielplatz). Allerdings werden auch in den kommenden Jahren hohe Defizite anfallen. Um den Betrieb der Bäder sicherzustellen, sind die Stadtwerke auch künftig auf den von der Stadt Dinkelsbühl zu zahlenden Liquiditätsausgleich angewiesen.

Das Risikomanagement der Stadtwerke Dinkelsbühl liegt in der Verantwortung der Werkleitung. Ausgangspunkte sind der Wirtschaftsplan und eine laufende Liquiditätskontrolle.

Für das Jahr 2012 wird von einem ausgeglichenen Ergebnis ausgegangen.

Neben Investitionen in das Leitungsnetz sind 2012 insbesondere auch Investitionen am Betriebsgebäude und in der Sauna geplant, insgesamt 2.570 TEUR.

Dinkelsbühl, 29. Juni 2012

Stadtwerke Dinkelsbühl

Karl
techn. Werkleiter



Lechler
kaufm. Werkleiter



V. Tätigkeitsabschluss der Stadtwerke Dinkelsbühl zum 31.12.2011

1. Bilanz gem. § 6b EnWG zum 31.12.2011

Aktivseite	Strom Netz €	Gas Netz €	Vorjahr	
			S T€	G T€
A. Anlagevermögen				
Anlagevermögen	4.938.244,27	3.847.906,95	5.035	4.101
B. Umlaufvermögen				
I. Vorräte				
Roh-, Hilfs- und Betriebsstoffe	163.321,90	784,38	165	1
II. Forderungen und sonstige Vermögensgegenstände				
1. Forderungen aus Lieferungen und Leistungen	1.319.236,22	83.284,30	366	80
davon m. Restlaufzeit v. mehr a. 1.J.	–,– €			
2. Forderungen an die Gemeinde	28.789,20	7.503,13	19	9
davon m. Restlaufzeit v. mehr a. 1.J.	–,– €			
3. Sonstige Vermögensgegenstände	93.913,09	28.157,68	23	13
III. Kassenbestand, Guthaben bei Kreditinstituten	1.788.330,09	42.498,21	2.684	107
C. Rechnungsabgrenzungsposten	0,00	0,00	0	0
	<u>8.331.834,77</u>	<u>4.010.134,65</u>	<u>8.292</u>	<u>4.311</u>
Passivseite	€	€	T€	T€
A. Eigenkapital				
Eigenkapital	5.386.775,02	1.192.046,99	5.418	1.344
B. Empfangene Ertragszuschüsse	361.569,06	304.936,77	413	365
C. Rückstellungen				
1. Steuerrückstellungen	0,00	0,00	1	0
2. Sonstige Rückstellungen	568.356,46	126.577,00	751	154
D. Verbindlichkeiten				
1. Verbindlichkeiten gegen- über Kreditinstituten	1.363.100,54	1.933.691,92	1.390	2.278
davon m. Restlaufzeit bis 1 Jahr- SN	27.846,93			
davon m. Restlaufzeit bis 1 Jahr-GN	49.540,25			
2. Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen	230.469,36	147.498,95	149	117
davon m. Restlaufzeit bis 1 Jahr-SN	230.469,36			
davon m. Restlaufzeit bis 1 Jahr-GN	147.498,95			
3. Verbindlichkeiten gegen- über der Gemeinde	22.174,00	19.541,00	137	42
davon m. Restlaufzeit bis 1 Jahr-SN	22.174,00			
davon m. Restlaufzeit bis 1 Jahr-GN	19.541,00			
4. Sonstige Verbindlichkeiten	399.390,33	285.842,02	33	11
a) davon m. Restlaufzeit bis 1 Jahr-SN	399.390,33			
a) davon m. Restlaufzeit bis 1 Jahr-GN	285.842,02			
b) aus Steuern-SN	-158.686,60			
b) aus Steuern-GN	-49.824,17			
	<u>8.331.834,77</u>	<u>4.010.134,65</u>	<u>8.292</u>	<u>4.311</u>

**2. Gewinn- und Verlustrechnung der Stadtwerke Dinkelsbühl
gemäß § 6b EnWG zum 31.12.2011
für das Geschäftsjahr 2011 (01.01.2011 bis 31.12.2011)**

	Strom Netz €	Gas Netz €	Vorjahr	
			S T€	G T€
1. Umsatzerlöse	11.033.329,02	938.169,87	11.790	971
1a. Lieferung an and. Betriebszweige	58.072,93	32.756,16	14	35
2. Aktivierte Eigenleistungen	51.668,51	1.084,71	95	12
3. Sonstige betriebliche Erträge	26.706,05	9.392,49	27	9
4. Materialaufwand	9.446.837,13	387.978,87	10.005	442
4a. Bezug von and. Betriebszweigen	17.874,94	10.889,94	47	4
5. Personalaufwand	584.132,74	141.395,46	510	133
6. Abschreibungen	504.257,99	355.808,77	549	345
7. Sonstige betriebliche Aufwendungen	598.599,36	125.496,68	595	105
	18.074,35	-40.166,49	220	-2
8. Zinsen und ähnliche Erträge	5.100,28	0,00	11	0
9. Zinsen und ähnliche Aufwendungen	51.700,29	103.949,19	53	114
10. Abschreibung auf Finanzanlagen	0,00	0,00	0	0
11. Ergebnis der gewöhnlichen Geschäftstätigkeit	-28.525,66	-144.115,68	178	-116
12. Steuern vom Einkommen und Ertrag	-425,50	0,00	3	0
13. Sonstige Steuern	3.383,63	1.194,23	3	1
14. Jahresverlust (-) / Jahresgewinn (+)	-31.483,79	-145.309,91	172	-117

Dinkelsbühl, der 29.06.2012

Karl
Techn. Werkleiter

Lechler
Kaufm. Werkleiter

3. Erstellungsbericht gem. § 6b Abs. 3 Satz 7 EnWG

für die Tätigkeitsbereiche

Stromnetz und Gasnetz

1. Bilanzierungs- und Bewertungsmethoden

Die Bilanzierungs- und Bewertungsmethoden bei der Erstellung der Tätigkeitsabschlüsse entsprechen denen, die auch bei der Erstellung des Jahresabschlusses angewandt wurden. Kreditorische Debitoren und debitorische Kreditoren werden seit 2011 unsaldiert in der Bilanz dargestellt. Im Übrigen blieben die in der Handelsbilanz angewandten Bilanzierungs- und Bewertungsmethoden gegenüber dem Vorjahr unverändert (vgl. Anhang zum Jahresabschluss).

Der Anlagespiegel, die Angaben zu den Restlaufzeiten von Forderungen und Verbindlichkeiten, sowie die Angaben zu den Haftungsverhältnissen sind, soweit sie nicht bereits aus den Tätigkeitsabschlüssen hervorgehen, als Anlagen diesen Erläuterungen beigelegt.

Die Abschreibungen wurden in Übereinstimmung mit der Handelsbilanz nach der linearen Methode ermittelt (vgl. Anhang zum Jahresabschluss). Die Baukostenzuschüsse wurden bis einschließlich 2002 passiviert und diese werden mit 5 % jährlich erfolgswirksam aufgelöst. Ab 2003 werden die Baukostenzuschüsse direkt vom Anlagevermögen abgesetzt.

Die Leistungsbeziehungen zwischen den Tätigkeitsbereichen wurden auf der Grundlage der angefallenen aufwandsgleichen Kosten bewertet. Die Netznutzung des eigenen Vertriebs wurde jeweils entsprechend der genehmigten Netzentgelte verrechnet.

2. Verfahren der Kontentrennung

Die Kontentrennung erfolgte durch laufende Beibuchung von geschäftszweigbezogenen Konten und Unterkonten sowie durch nachträgliche Buchungen im Zusammenhang mit der Erstellung des Jahresabschlusses.

Nachfolgend wird die Zuordnung auf die Posten der Tätigkeitsabschlüsse und der Tätigkeitsgewinn- und Verlustrechnungen erläutert.

Die angewandten Schlüssel blieben gegenüber dem Vorjahr unverändert.

3. Bilanz Aktiva

3.1 Anlagevermögen

Die direkt zuordenbaren Wirtschaftsgüter wurden direkt auf den betreffenden Geschäftsbereich gebucht. Bei den gemeinsamen Wirtschaftsgütern wurde nach dem für die Elektrizitäts- und Gasverteilung gültigen allgemeinen Schlüssel verteilt.

Die Entwicklung des Anlagevermögens ist den entsprechenden beigelegten zusammengefassten Anlagennachweisen zu entnehmen. Die Baukostenzuschüsse wurden ab 2003 aktivisch vom Anlagevermögen abgesetzt.

3.2 Umlaufvermögen

Die Vorräte wurden direkt auf den betreffenden Geschäftsbereich gebucht.

Die Forderungen aus Lieferungen und Leistungen wurden direkt zugeordnet. Sie beinhalten im wesentlichen Forderungen aus Netzentgelten gegenüber dem eigenen Vertrieb und fremden Strom- und Gashändlern sowie aus der Weitergabe des EEG-Stromes an den Übertragungsnetzbetreiber.

Die Forderungen gegenüber der Stadt und die sonstigen Forderungen wurden soweit möglich dem jeweiligen Geschäftsbereich direkt zugeordnet; die gemeinsamen Forderungen wurden entsprechend dem allgemeinen Schlüssel aufgeteilt. Die Sonstigen Forderungen enthalten im wesentlichen Forderungen gegenüber dem Finanzamt sowie noch nicht abziehbare Vorsteuer.

Der Kassenbestand und die Guthaben bei Kreditinstituten werden als Ausgleichsposten herangezogen.

4. Bilanz Passiva

4.1 Eigenkapital

Das zugeordnete Stammkapital und die allgemeinen Rücklagen haben sich gegenüber dem Vorjahr nicht verändert. Die Jahresergebnisse des Vorjahres wurden vorgetragen und die jeweiligen Jahresergebnisse stimmen mit der jeweiligen Aktivitäten-GuV überein.

4.2 Empfangene Ertragszuschüsse

Die empfangenen Ertragszuschüsse bis einschließlich 2002 wurden direkt auf den betreffenden Geschäftsbereich gebucht und werden jährlich mit 5 % aufgelöst.

4.3 Rückstellungen

Die Rückstellungen des Strom- und des Gasnetzes betreffen im wesentlichen Rückstellungen aus der Netzregulierung (vgl. Anhang). Die nicht direkt zugeordneten Rückstellungen wurden mit dem allgemeinen Schlüssel umgelegt.

4.4 Verbindlichkeiten

Die direkt zuordenbaren Verbindlichkeiten wurden direkt auf den betreffenden Geschäftsbereich gebucht. Bei den gemeinsamen Verbindlichkeiten wurde nach dem für die Elektrizitäts- und Gasverteilung festgelegten allgemeinen Schlüssel verteilt.

Die sonstigen Verbindlichkeiten enthalten vor allem die kreditorischen Debitoren.

5. Gewinn- und Verlustrechnung

5.1 Umsatzerlöse, andere aktivierte Eigenleistungen, sonstige betriebliche Erträge

Die Umsatzerlöse wurden direkt dem betreffenden Geschäftsbereich zugeordnet.

Sie beinhalten vor allem die Netzentgelte, EEG- und KWKG-Vergütungen, Erträge aus Auflösung von Rückstellungen Netzregulierung, sowie die Auflösung der empfangenen Ertragszuschüsse.

Die Nebengeschäfte werden über die Geschäftsbereiche Strom Sonstiges und Gas Sonstiges abgerechnet.

Die aktivierten Eigenleistungen wurden direkt gebucht.

Die sonstigen betrieblichen Erträge des Strom- und Gasnetzes wurden weitestgehend mit dem allgemeinen Schlüssel zugeordnet.

5.2 Materialaufwand

Der direkt zuordenbare Materialaufwand wurde direkt auf den betreffenden Geschäftsbereich gebucht. Beim gemeinsamen Materialaufwand wurde nach dem für das Strom- und Gasnetz festgelegten allgemeinen Schlüssel verteilt.

Der Materialaufwand betrifft vor allem die EEG-Stromlieferung an das Stromnetz, außerdem die vorgelagerten Netzentgelte, sowie den Netunterhalt Material und Fremdleistungen.

5.3 Personalaufwand

Der direkt zuordenbare Personalaufwand wurde direkt auf den betreffenden Geschäftsbereich gebucht. Beim gemeinsamen Personalaufwand wurde nach dem allgemeinen Schlüssel verteilt.

5.4 Abschreibungen und sonstige betriebliche Aufwendungen

Die direkt zuordenbaren Abschreibungen und sonstigen betrieblichen Aufwendungen wurden direkt auf den betreffenden Geschäftsbereich gebucht. Bei den gemeinsamen Abschreibungen und sonstigen betrieblichen Aufwendungen wurde nach dem für das Strom- und Gasnetz festgelegtem allgemeinen Schlüssel verteilt.

5.5 Zinsen und ähnliche Aufwendungen

Die direkt zuordenbaren Zinsen und ähnliche Aufwendungen wurden direkt auf den betreffenden Geschäftsbereich gebucht.

5.6 Steuern vom Einkommen und Ertrag

Die Steuern vom Einkommen und vom Ertrag wurden nach dem einzelnen Betriebsergebnis direkt dem jeweiligen Geschäftsbereich zugeordnet.

6. Erläuterung Allgemeiner Schlüssel

Der Allgemeine Schlüssel wurde in Vorjahren aus einer Mischung der Umsatzerlöse, des Anlagevermögens und der Personalzuordnung gebildet. In 2007 und 2008 wurde noch die Übernahme der Gasversorgung eingearbeitet. Seitdem ist der allgemeine Schlüssel unverändert geblieben.

Dem Stromnetz werden über den allgemeinen Schlüssel 51% und dem Gasnetz 18 % der nicht direkt zuordenbaren Posten zugerechnet.

Nur bei zwei Kostenstellen, mit verhältnismäßig geringem Aufwand, wird mit einer abweichenden Schlüsselung verteilt (90220 Planarchiv nach Leitungslänge und 90320 Kaufm. Verw.-Vertrieb im Strom- bzw. Gasbereich nur auf Vertrieb).

Dinkelsbühl, 29.06.2012

Karl
Techn. Werkleiter

Lechler
Kaufm. Werkleiter

Anlage 1 Verbindlichkeitspiegel Elektrizitäts- und Gasverteilung

Anlage 2 Anlagenspiegel Elektrizitäts- und Gasverteilung

1. Verbindlichkeitspiegel der Elektrizitäts- und Gasverteilung

Die Verbindlichkeiten **Strom-Netz** bzw. **Gas-Netz** gehen aus nachstehender Aufstellung hervor:

1.1 Strom-Netz

Art der Verbindlichkeit	Gesamt	davon mit einer Restlaufzeit von 1 Jahr	davon mit einer Restlaufzeit von mehr als 5 Jahren
	Strom EUR	Strom EUR	Strom EUR
1. Verbindlichkeit gegenüber Kreditinstituten	1.363.100,54	27.846,93	1.220.550,37
2. Erhaltene Anzahlungen auf Bestellungen	-,-	-,-	-,-
3. Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen	230.469,36	230.469,36	
4. Verbindlichkeiten gegenüber Unternehmen mit dem ein Beteiligungsverhältnis besteht	-,-	-,-	-,-
5. Verbindlichkeiten gegenüber der Gemeinde	22.174,00	22.174,00	-,-
6. Sonstige Verbindlichkeiten	399.390,33	399.390,33	-,-
	<u>2.015.134,23</u>	<u>679.880,62</u>	<u>1.220.550,37</u>

1.2 Gas-Netz

Art der Verbindlichkeit	Gesamt	davon mit einer Restlaufzeit von 1 Jahr	davon mit einer Restlaufzeit von mehr als 5 Jahren
	Gas EUR	Gas EUR	Gas EUR
1. Verbindlichkeit gegenüber Kreditinstituten	1.933.691,92	49.540,25	1.660.632,72
2. Erhaltene Anzahlungen auf Bestellungen	-,-	-,-	-,-
3. Verbindlichkeiten aus Lieferungen und Leistungen	147.498,95	147.498,95	-,-
4. Verbindlichkeiten gegenüber Unternehmen mit dem ein Beteiligungsverhältnis besteht	-,-	-,-	-,-
5. Verbindlichkeiten gegenüber der Gemeinde	19.541,00	19.541,00	-,-
6. Sonstige Verbindlichkeiten	285.842,02	285.842,02	-,-
	<u>2.386.573,89</u>	<u>502.422,22</u>	<u>1.660.632,72</u>

2. Anlagenspiegel der Elektrizitäts- und Gasverteilung zum Tätigkeitsabschluss für das Geschäftsjahr 2011

2.1 Strom-Netz

1	Anschaffungs- und Herstellungskosten					Abschreibungen				Restbuchwert	Restbuchwert
	Anfangs-stand	Zugang +	Abgang -	Um-buchungen +/-	Endstand	Anfangsstand	Abschreibungen im Wirtschaftsjahr	anges. Afa auf Spalte 4 ausgew. Abgänge	Endstand	am Ende des Wirtschaftsjahres	am Ende des vorangeg. Wirtschaftsjahres
	EUR 2	EUR 3	EUR 4	EUR 5	EUR 6	EUR 7	EUR 8	EUR 9	EUR 10	EUR 11	EUR 11
1. Immaterielle Verm.geg. gezahlte Baukosten	141662,83	22317,84			163980,67	102509,38	13657,98		116.167,36	47.813,31	39.153,45
2. Grdst./Grdstgl.Rechte m.Gesch./Betriebs u. anderen Bauten	635836,24	5100,00			640936,24	283810,33	26240,95		310.051,28	330.884,96	352.025,91
3. Erzeugungs-/Gewinn-u. Bezugsanlagen											
Betr.-Einr. d. Erz.	150.256,85	0,00			150.256,85	22.538,57	10.017,12		32.555,69	117.701,16	127.718,28
Betr.-Einr. d. Bezuges	143.126,89				143.126,89	109.966,77	3.014,55		112.981,32	30.145,57	33.160,12
4. Speicher-u. Verteilungsanlagen											
Schalt-Meß-Regel-u. Steuerungsanlag.	1.133.477,25				1.133.477,25	1.094.120,45	7.501,98		1.101.622,43	31.854,82	39.356,80
Umspannung, Umform.	5.581.349,81	150.414,61			5.731.764,42	3.942.377,21 K 219.250,78	143.124,82		4.085.502,03 K 219.250,78	1.427.011,61	1.419.721,82
Leitungsnetz u. Hausanschluß	9.151.186,69	66.461,62		9.000,00	9.226.648,31	5.024.560,36 K 808.178,76	243.852,29		5.268.412,65 K 808.178,76	3.150.056,90	3.318.447,57
BKZ Strom	-821.737,82	-44.767,13			-866.504,95	-149.716,92	-33.913,96		-183.630,88	-682.874,07	-672.020,90
Meßeinrichtung einschl. Lagerbestand	601.044,25	23.701,30			624.745,55	561.912,78	32.258,74		594.171,52	30.574,03	39.131,47
5. Betr.-u. Gesch.ausst.	824.105,09	40.638,53	-818,04		863.925,58	541.799,23	58.503,52	-818,04	599.484,71	264.440,87	282.305,86
6. Anzahl. U. Anl. i. Bau	56.150,69	143.460,56		-8.976,15	190.635,10					190.635,10	56.150,69
Gesamtsumme	17.596.458,77	407.327,33	-818,04	23,85	18.002.991,91	11.533.878,16 K 1.027.429,54	504.257,99	-818,04	12.037.318,11 1.027.429,54	4.938.244,26	5.035.151,07
nachrichtlich: BKZ Strom - passiviert K = Absetzung BKZ	-1.268.310,81				-1.268.310,81	-855.659,51	-51.082,24		-908.741,75	-361.569,06	-412.651,30

2.2 Gas-Netz

1	Anschaffungs- und Herstellungskosten					Abschreibungen				Restbuchwert	Restbuchwert
	Anfangs-stand	Zugang +	Abgang -	Um-buchungen +/-	Endstand	Anfangsstand	Abschreibungen im Wirtschaftsjahr	anges. Afa auf Spalte 4 ausgew. Abgänge	Endstand	am Ende des Wirtschaftsjahres	am Ende des vorangeg. Wirtschaftsjahres
	EUR 2	EUR 3	EUR 4	EUR 5	EUR 6	EUR 7	EUR 8	EUR 9	EUR 10	EUR 11	EUR 11
1. Immaterielle Verm.geg. gezahlte Baukosten	887.002,42	7.876,89			894.879,31	559.920,14 K 307.651,15	5.981,62		565.901,76 K 307.651,15	21.326,40	19.431,13
2. Grdst./Grdstgl.Rechte m. Gesch./Betriebs u. anderen Bauten	223.380,79	1.800,00			225.180,79	100.112,23	9.261,51		109.373,74	115.807,05	123.268,56
3. Verteilungsanlagen											
a) Druckregelung	159.084,76				159.084,76	154.190,75	1.305,67		155.496,42	3.588,34	3.588,34
b) Leitungsnetz und Hausanschlüsse	8.983.759,76	78.350,99			9.062.110,75	4.486.991,65 K 196.438,34	326.605,29		4.813.596,94 K 196.438,34	4.052.075,47	4.300.329,77
BKZ Gas	-584.824,21	-37.492,90			-622.317,11	-117.090,30	-23.633,08		-140.723,38	-481.593,73	-467.733,91
d) Meßeinrichtungen	383.846,60	14.482,34			398.328,94	337.773,47	14.459,58		352.233,05	46.095,89	46.073,13
4. Betr.-u. Gesch.ausst.	201.305,96	21.609,85	-288,72		222.627,09	126.938,44	21.828,18	-288,72	148.477,90	74.149,19	74.367,52
5. Anzahl. u. Anl. i. Bau		16.458,34			16.458,34					16.458,34	0,00
Gesamtsumme	10.253.556,08	103.085,51	-288,72	0,00	10.356.352,87	5.648.836,38 K 504.089,49	355.808,77	-288,72	6.004.356,43 K 504.089,49	3.847.906,95	4.100.630,21
nachrichtlich: BKZ Gas - passiviert K = Absetzung BKZ davon im Eigenkapital	-2.081.386,02				-2.081.386,02	-1.683.957,77	-66.347,74		-1.750.305,51	-331.080,51	-397.428,25
										26.143,74	32.295,79

Sitzungsvorlage Werkausschuss öffentlich

am 20.11.2012

Vorlagen-Nr.: VII/027/2012

Berichterstatter: Herr Werner Lechler

Betreff: Einführung eines Förderprogramms effizienter Haushaltsgeräte

Sachverhaltsdarstellung:

Am 06.03.2012 hat der Werkausschuss die Einführung eines Förderprogramms zur Anschaffung effizienter Haushaltsgeräte beschlossen. Gefüllt wurde dieser Fördertopf mit einer Summe von 20.000,00 Euro. Gefördert wird die Anschaffung von effizienten Haushaltsgeräten bei den örtlichen Händlern mit einer Stromgutschrift von 250 kWh verteilt auf 5 Jahre.

53 Kunden haben dieses Programm seit Einführung bis zum 31.10.2012 in Anspruch genommen.

Die Werkleitung schlägt vor, dieses Förderprogramm auch im Jahr 2013 weiterzuführen.

Vorschlag zum Beschluss:

Der Werkausschuss beschließt, dass das Förderprogramm zur Anschaffung energieeffiziente Haushaltsgeräte auch im Jahr 2013 weitergeführt wird. Ende 2013 wird eine Förderstatistik vorgelegt und dann für 2014 eine weitere Vorgehensweise beraten.

Sitzungsvorlage Werkausschuss öffentlich

am 20.11.2012

Vorlagen-Nr.: VII/030/2012

Berichterstatter: Herr Andreas Karl

Betreff: Vergabe Tiefbauarbeiten Mönchsrother Straße

Sachverhaltsdarstellung:

In der Werkausschusssitzung vom 22.11.2012 wurde die Anbindung unserer Trafostationen in der Mönchsrother Straße an Glasfaserkabel beschlossen. Zusätzlich zu der Maßnahme muss die Auswechslung eines Mittelspannungskabels Richtung Kienhainweg durchgeführt werden. Die Stadtwerke haben eine Ausschreibung durchgeführt und folgende Angebote sind eingegangen:

Engelhard, Botzenweiler	106.011,00 €
Bügler, Dentlein	121.422,00 €
Fuchs, Ellwangen	k. A.
Dauberschmidt, Botzenweiler	124.266,46 €
Hähnlein, Feuchtwangen	156.800,28 €

Ein Nebenangebot zum Pauschalpreis der Firma Bügler konnte nicht gewertet werden.

In der Ausschreibung sind anteilig Oberflächen für Gehwegsanierungen des Stadtbauamtes enthalten.

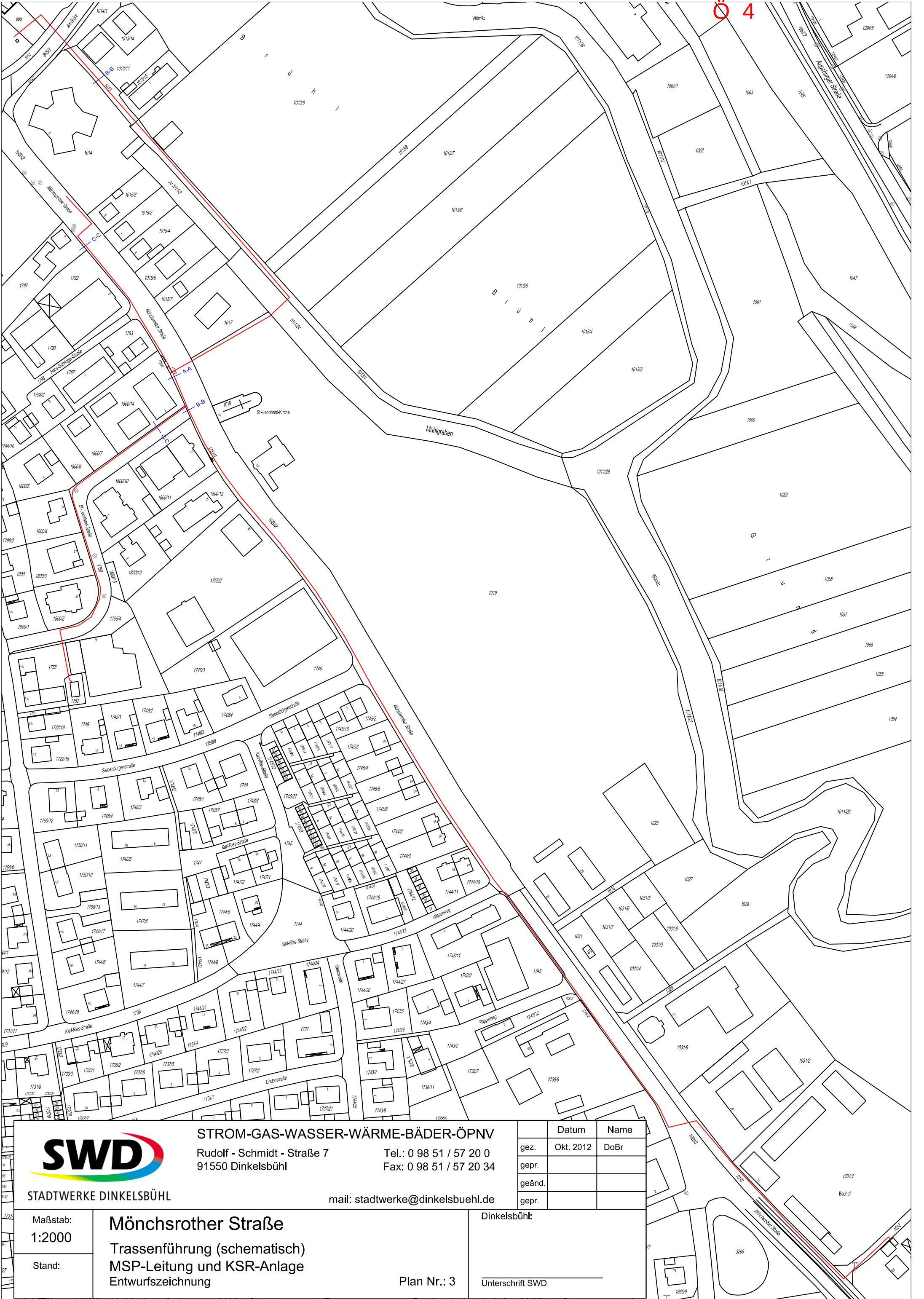
Die Mittel für das Glasfaserkabel in Höhe von 100.000,00 € sind im Wirtschaftsplan 2012 eingestellt. Die Auswechslung des Mittelspannungskabels wird im Wirtschaftsplan 2013 eingeplant. Die Maßnahme soll im Frühjahr 2013 umgesetzt werden.

Anlage:

Trassenplan

Vorschlag zum Beschluss:

Der Auftrag wird an die Firma Engelhardt, Botzenweiler in Höhe von netto 106.011,00 € vergeben.



STROM-GAS-WASSER-WÄRME-BÄDER-ÖPNV

Rudolf - Schmidt - Straße 7
91550 Dinkelsbühl

Tel.: 0 98 51 / 57 20 0
Fax: 0 98 51 / 57 20 34

mail: stadtwerke@dinkelsbuehl.de

	Datum	Name
gez.	Okt. 2012	DoBr
gepr.		
geänd.		
gepr.		



STADTWERKE DINKELSBÜHL

Maßstab:
1:2000

Stand:

Mönchsrother Straße
Trassenführung (schematisch)
MSP-Leitung und KSR-Anlage
Entwurfszeichnung

Plan Nr.: 3

Dinkelsbühl:

Unterschrift SWD

Sitzungsvorlage Werkausschuss öffentlich

am 20.11.2012

Vorlagen-Nr.: VII/031/2012

Berichterstatter: Herr Andreas Karl

Betreff: Grenzgrundwasserstände Mutschach

Sachverhaltsdarstellung:

Unser Gewinnungsgebiet Mutschach ist unser Hauptfördergebiet unserer Wasserversorgung. Momentan haben wir hier eine genehmigte Wasserentnahme von 467.000 qm pro Jahr, bei der Einhaltung eines Grenzgrundwasserstandes von 432m NN. Das heißt, dass der Wasserstand in den wasserführenden Schichten nicht unter diese Höhenbegrenzung von 432m NN fallen darf. Nachdem der Wasserstand über Messsonden in den Brunnenrohren aufgenommen wird, kommt es aufgrund von Brunnenverockerung zu Fehlmessungen im Bezug auf den Wasserstand des Grundwasserleiters. Der gemessene Wasserstand bei Betrieb ist niedriger als der Wasserstand der wasserführenden Gesteinsschicht.

Hier liegt nun das Problem, das Wasser würde zur Verfügung stehen, kann aber nicht gefördert werden weil die „Grenzgrundwasserstände“ unterschritten werden. Tatsächlich werden aus diesem Grund nur ca. 320.000 qm pro Jahr gefördert. Das Grundwassermodell aus dem Jahr 2008/2009 hat aber ergeben, dass eine Förderung der 476.000 qm aus dem Wasserentnahmebescheid möglich ist. Neue Messstellen abseits der Brunnen sollen zukünftig das tatsächliche Niveau messen.

Um zukünftig die maximale Menge Fördern zu können soll Büro HG damit beauftragt werden, wie mit dem Wasserwirtschaftsamt so besprochen, die aktuellen Grenzgrundwasserstände zu überprüfen, neue Messstellen abseits der Brunnen zu planen. Ausschreibung des Baus der Messstellen bis hin zum Pumpversuch und Nachkalibrierung des Grundwassermodells. Hier liegt uns ein Angebot in Höhe von netto 17.640,00 € vor. Die gesamte bauliche Maßnahme wird sich auf ca. 80.000,00 - 100.000,00 € belaufen.

Die Mittel können dieses Jahr aus dem Posten Zählerschachtfernauslesung (140.000,00 €) entnommen werden. Für 2013 werden die restlichen Mittel dann eingestellt.

Vorschlag zum Beschluss:

Dem oben genannten Sachverhalt wird zugestimmt, dem Büro HG, Gießen wird der Auftrag in Höhe von 17.640,00 € erteilt.

Sitzungsvorlage Werkausschuss öffentlich

am 20.11.2012

Vorlagen-Nr.: VII/033/2012

Berichterstatter: Herr Werner Lechler

Betreff: Strompreise für die Produktfamilie Dinkelsbühl für Privat- und Gewerbekunden zum 01.01.2013

Sonderbedingung für die Stromversorgung von elektrischen Heizanlagen für Raumheizzwecke und elektrische Wärmepumpen zum 01.01.2013

Grundversorgung mit Strom zum 01.01.2013

Sachverhaltsdarstellung:

Die Abgabenlast auf den Strompreis ab Januar 2013 steigt deutlich an. Allein die EEG-Umlage zur Förderung der Erneuerbaren Energien steigt im nächsten Jahr um fast 50 Prozent von 3,592 ct/kWh auf 5,277 ct/kWh. In Verbindung mit den weiter steigenden sonstigen Umlagen (KWKG-Umlage, § 19 Sonderkundenumlage sowie der neu eingeführten Offshore-Haftungslage) und den kräftig steigenden Netzentgelten verteuert sich der Strompreis ab Januar 2013 deutlich, obwohl der von uns erzielte Einkaufspreis etwas gesunken ist.

Die durchschnittliche prozentuale Steigerung unter Einbeziehung des Grundpreises und einem Verbrauch von 3.500 kWh/Jahr liegt bei ca. 15,8 %, was bei einem Drei-Personen-Haushalt eine Anhebung von ca. 130,90 €/p.a. ausmacht.

Die konkrete Ausgestaltung der einzelnen Tarife ist den beiliegenden Preisblättern zu entnehmen.

Anlagen

Preisblätter STROM 2012

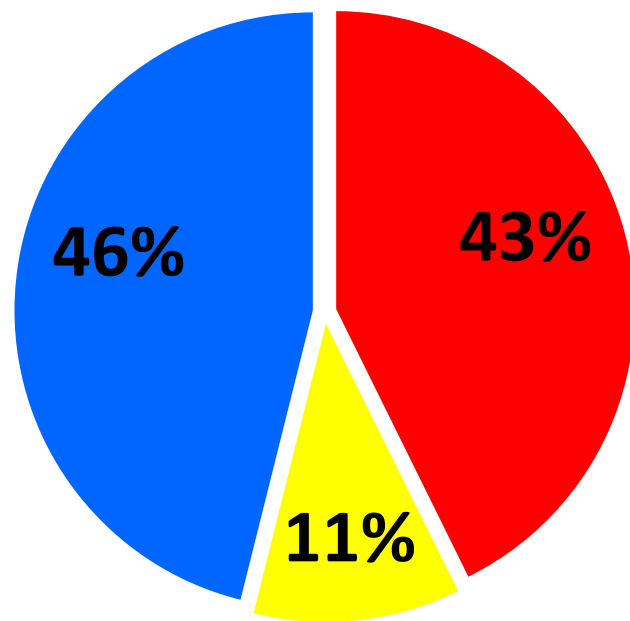
Preisblätter STROM 2013

Diagramm über die Zusammensetzung des Strompreises 2012 und 2013

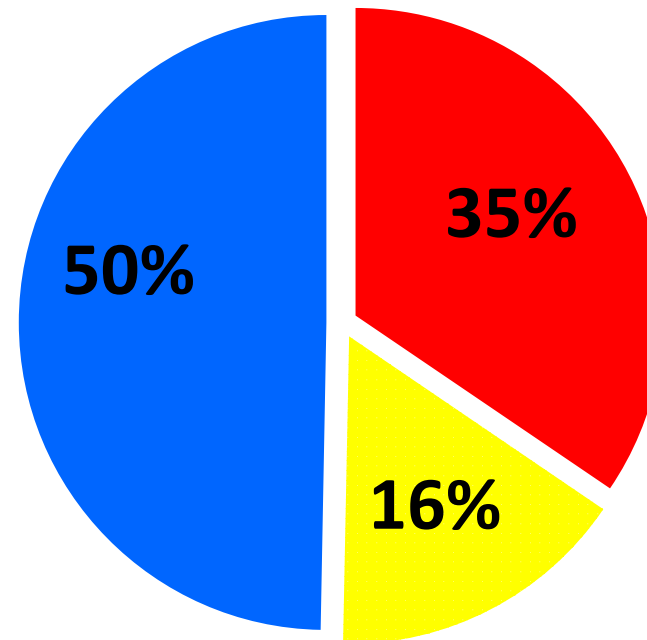
Grundlagen für die Preisänderung

Vorschlag zum Beschluss:

Die Werkleitung schlägt vor, die Preise der Produktfamilie Dinkelsbühl für Privat- und Gewerbekunden, der Sonderbedingung für die Stromversorgung von elektrischen Heizanlagen für Raumheizzwecke und elektrische Wärmepumpen und der Grundversorgung gemäß den beiliegenden Preisblättern zu genehmigen.



2012



2013

■ Strombeschaffung und Vertrieb

■ Netznutzung

■ Steuern, Abgabe und Umlagen
(Mehrwertsteuer, Stromsteuer, Konzessionsabgabe, KWK-G, EEG,
§19-Umlage, Offshore-Umlage)

Grundlagen für die Preisänderung 2012/2013

staatliche Umlagen

EEG Umlage

Offshore-Haftungsumlage

KWK-G Umlage

§ 19 Sonderkundenumlage

Zwischensumme

Netzentgelte (vorläufig für 2013)

Gesamtveränderung netto

Korrekturwert für das vorläufige Netzentgelt

Prognosewert vorgelagertes Netz + Netz Stadtwerke Dinkelsbühl

Weitergabe günstigerer Einkauf durch die Kfe

Preisänderung 2013 netto

Umsatzsteuer

Preisänderung 2013 brutto

2012	2013	Veränderung	Veränd. in %
3,592 ct/kWh	5,277 ct/kWh	1,685 ct/kWh	46,91
0 ct/kWh	0,25 ct/kWh	0,25 ct/kWh	
0,002 ct/kWh	0,126 ct/kWh	0,124 ct/kWh	6200,00
0,151 ct/kWh	0,329 ct/kWh	0,178 ct/kWh	117,88
3,745 ct/kWh	5,982 ct/kWh	2,237 ct/kWh	59,73
2,650 ct/kWh	4,330 ct/kWh	1,680 ct/kWh	63,40
6,395 ct/kWh	10,312 ct/kWh	3,917 ct/kWh	61,25
		0,49 ct/kWh	
		0,28 ct/kWh	
		3,147 ct/kWh	
	19%	0,598 ct/kWh	
		3,745 ct/kWh	

Preisblatt Strom Produkte

gültig vom 01.01.2012 bis 31.12.2012

		netto	brutto
Strom Basis N		<i>bis ca. 5.733 kWh Jahresverbrauch</i>	
	Grundpreis	5,40 €/Monat	6,43 €/Monat
	Arbeitspreis	18,03 ct/kWh	21,46 ct/kWh
Strom Basis G		<i>ab ca. 5.733 kWh Jahresverbrauch</i>	
	Grundpreis	6,85 €/Monat	8,15 €/Monat
	Arbeitspreis	17,73 ct/kWh	21,10 ct/kWh
Strom Basis DT			
	Grundpreis	9,00 €/Monat	10,71 €/Monat
	Arbeitspreis HT	20,09 ct/kWh	23,91 ct/kWh
	Arbeitspreis NT	14,47 ct/kWh	17,22 ct/kWh
Strom Öko			
	Grundpreis	5,40 €/Monat	6,43 €/Monat
	Arbeitspreis	18,13 ct/kWh	21,57 ct/kWh

Die Nettopreise enthalten neben der Konzessionsabgabe und Stromsteuer die gesetzlichen Mehrbelastungen aus dem EEG und dem KWKG. Alle Bruttopreise verstehen sich einschließlich Mehrwertsteuer in Höhe von 19 %.

Sollten Gesetze oder sonstige Rechtsnormen die Wirkung haben, dass die Erzeugung, der Bezug, die Fortleitung, die Verteilung oder die Abgabe elektrischer Energie unmittelbar oder mittelbar verteuert bzw. verbilligt werden, kann eine entsprechende Anpassung der Preise vorgenommen werden. Dies gilt insbesondere für die Mehrkosten, die aus dem KWKG und dem EEG resultieren.



Sonderbedingung für die Stromversorgung von elektrischen Heizanlagen für Raumheizzwecke und elektrischen Wärmepumpen

gültig vom 01.01.2012 bis 31.12.2012

I. Stromlieferung

Die Stadtwerke Dinkelsbühl liefern dem Kunden die für den Betrieb einer Speicherheizung oder Wärmepumpe erforderliche elektrische Energie zur Nieder- und Hochtarifzeit.

Niedertarifzeit:	an Werktagen (Montag-Freitag)	22:00 Uhr	-	06:00 Uhr	des folgenden Tages
	an Samstagen	13:00 Uhr	-	00:00 Uhr	
	an Sonn- und Feiertagen	00:00 Uhr	-	06:00 Uhr	des folgenden Tages

Als Feiertage gelten die für Dinkelsbühl festgelegten gesetzlichen Feiertage.

Alle übrigen Zeiten gelten als Hochtarifzeit.

Freigabezeit für die Aufladung von Speicherheizungen: 22:00 Uhr - 06:00 Uhr des folgenden Tages

Freigabezeit für die Aufladung von Wärmepumpen:

00:00 Uhr	-	06:00 Uhr
06:00 Uhr	-	10:30 Uhr
12:30 Uhr	-	21:45 Uhr
22:00 Uhr	-	06:00 Uhr

Eine Veränderung oder Teilung der vorgenannten Zeiten entsprechend den Belastungsverhältnissen der elektrischen Anlagen der Stadtwerke Dinkelsbühl bleibt vorbehalten. Die Zeitschaltungen erfolgen in Lastgruppen, so dass die Zeiten jeweils um bis zu ± 10 Minuten variieren können.

Die Freigabe des Energiebezugs erfolgt durch einen Steuerkontakt im Tarifsteuergerät der Stadtwerke Dinkelsbühl. Eine Umstellung auf Sommerzeit erfolgt nur bei elektronischen Tarifsteuergeräten.

II. Zählung

- Der Stromverbrauch der Speicherheizung wird getrennt vom übrigen Verbrauch durch einen gesonderten Zähler erfasst. Ventilatoren der Speichergeräte, Aufladesteuerung und sonstige Hilfs- und Regeleinrichtungen sind an diesen Zähler anzuschließen. Warmwassergeräte dürfen unter Beachtung der Technischen Anschlussbedingungen der Stadtwerke Dinkelsbühl ebenfalls mit angeschlossen werden.
- Der Stromverbrauch der Speicherheizung kann, sofern der Anschlusswert der Heizanlage 20 kW nicht überschreitet, gemeinsam mit dem übrigen Verbrauch über einen Zähler gezählt werden.

III. Arbeits- und Grundpreise

1. Der Arbeitspreis beträgt :	Netto	Brutto
1.1 bei gesonderter Zählung nach II.1		
Grundpreis	9,00 €/Monat	10,71 €/Monat
in der Hochtarifzeit	15,72 ct/kWh	18,71 ct/kWh
in der Niedertarifzeit	12,75 ct/kWh	15,17 ct/kWh
1.2 bei gemeinsamer Zählung nach II.2		
Grundpreis	9,00 €/Monat	10,71 €/Monat
in der Hochtarifzeit	20,09 ct/kWh	23,91 ct/kWh
in der Niedertarifzeit	12,75 ct/kWh	15,17 ct/kWh

- Die Arbeitspreise enthalten eine Stromsteuer in Höhe des Regelsteuersatz gemäß § 3 StromStG.
- Die Bruttopreise enthalten jeweils die gesetzliche Umsatzsteuer (z. Z. 19 %).
- Die Abrechnung erfolgt einmal jährlich.



Preisblatt zur Grundversorgung sowie zur Ersatzversorgung

gültig vom 01.01.2012 bis 31.12.2012

Allgemeine Preise der Grundversorgung (§ 36 Energiewirtschaftsgesetz - EnWG) von Haushalt-Kunden im Netzgebiet der Stadtwerke Dinkelsbühl für die Belieferung mit Elektrizität sowie Preise der Ersatzversorgung aus dem Niederspannungsnetz gemäß Stromgrundversorgungsverordnung (StromGVV)

		netto	brutto
Eintarif			
Grundversorgung	Grundpreis	74,93 €/Jahr	89,17 €/Jahr
	(inkl. Messung/Abrechnung)		
	Arbeitspreis	19,61 ct/kWh	23,34 ct/kWh
Zweitarif			
Grundversorgung	Grundpreis	74,93 €/Jahr	89,17 €/Jahr
	(inkl. Messung/Abrechnung)		
	Arbeitspreis HT	21,73 ct/kWh	25,86 ct/kWh
	Arbeitspreis NT	15,29 ct/kWh	18,20 ct/kWh

Haushaltskunden

Haushaltskunden im Sinne von § 3 Nr. 22 des EnWG sind Letztverbraucher, die Energie überwiegend für den Eigenverbrauch im Haushalt oder für den einen Jahresverbrauch von 10.000 Kilowattstunden nicht übersteigenden Eigenverbrauch für berufliche, landwirtschaftliche oder gewerbliche Zwecke kaufen.

Konzessionsabgabe

Die Arbeits- und Verbrauchspreise sowie der Höchstpreis enthalten den Konzessionsabgabenhöchstsatz gem. § 2 Abs. 2 Ziff. 1, der Verordnung über Konzessionsabgaben, für Strom und Gas (Konzessionsabgabenverordnung - KAV, Stand 30. Juli 1999) vom 09. Januar 1992, die an Städte und Gemeinden abgeführt wird. Vereinbarungen mit der Stadt, dass keine oder niedrigere Konzessionsabgaben bezahlt werden, genießen Vorrang. Der Arbeitspreis wird dann entsprechend herabgesetzt.

Stromsteuer

Der Arbeitspreis enthält eine Stromsteuer in Höhe der jeweiligen gesetzlichen Steuersätze.

Umsatzsteuer (Mehrwertsteuer)

Die Bruttopreise enthalten jeweils die gesetzliche Umsatzsteuer (z. Z. 19 % - Stand 01.01.2012). Diese sind aus den Nettopreisen errechnet und auf zwei Stellen hinter dem Komma gerundet.



Stadtwerke Dinkelsbühl ✎ Rudolf-Schmidt-Straße 7 ✎ 91550 Dinkelsbühl
Telefon: 09851/5720-0 ✎ Telefax 09851/6757

Preisblatt Strom Produkte

gültig vom 01.01.2013 bis 31.12.2013

		netto	brutto
Strom Basis N		<i>bis ca. 5.486 kWh Jahresverbrauch</i>	
	Grundpreis	6,20 €/Monat	7,38 €/Monat
	Arbeitspreis	20,90 ct/kWh	24,87 ct/kWh
Strom Basis G		<i>ab ca. 5.486 kWh Jahresverbrauch</i>	
	Grundpreis	7,80 €/Monat	9,28 €/Monat
	Arbeitspreis	20,55 ct/kWh	24,45 ct/kWh
Strom Basis DT			
	Grundpreis	9,60 €/Monat	11,42 €/Monat
	Arbeitspreis HT	22,97 ct/kWh	27,33 ct/kWh
	Arbeitspreis NT	17,65 ct/kWh	21,00 ct/kWh
Strom Öko			
	Grundpreis	6,20 €/Monat	7,38 €/Monat
	Arbeitspreis	21,00 ct/kWh	24,99 ct/kWh

Die Nettopreise enthalten neben der Konzessionsabgabe und Stromsteuer die gesetzlichen Mehrbelastungen aus dem EEG, KWKG, §19-Umlage und der Offshore-Haftungsumlage. Alle Bruttopreise verstehen sich einschließlich Mehrwertsteuer in Höhe von 19 %.

Sollten Gesetze oder sonstige Rechtsnormen die Wirkung haben, dass die Erzeugung, der Bezug, die Fortleitung, die Verteilung oder die Abgabe elektrischer Energie unmittelbar oder mittelbar verteuert bzw. verbilligt werden, kann eine entsprechende Anpassung der Preise vorgenommen werden. Dies gilt insbesondere für die Mehrkosten, die aus dem EEG, KWKG, §19-Umlage und der Offshore-Haftungsumlage resultieren.



Sonderbedingung für die Stromversorgung von elektrischen Heizanlagen für Raumheizzwecke und elektrischen Wärmepumpen

gültig vom 01.01.2013 bis 31.12.2013

I. Stromlieferung

Die Stadtwerke Dinkelsbühl liefern dem Kunden die für den Betrieb einer Speicherheizung oder Wärmepumpe erforderliche elektrische Energie zur Nieder- und Hochtarifzeit.

Niedertarifzeit:	an Werktagen (Montag-Freitag)	22:00 Uhr	-	06:00 Uhr	des folgenden Tages
	an Samstagen	13:00 Uhr	-	00:00 Uhr	
	an Sonn- und Feiertagen	00:00 Uhr	-	06:00 Uhr	des folgenden Tages

Als Feiertage gelten die für Dinkelsbühl festgelegten gesetzlichen Feiertage.

Alle übrigen Zeiten gelten als Hochtarifzeit.

Freigabezeit für die Aufladung von Speicherheizungen: 22:00 Uhr - 06:00 Uhr des folgenden Tages

Freigabezeit für die Aufladung von Wärmepumpen:

00:00 Uhr	-	06:00 Uhr
06:00 Uhr	-	10:30 Uhr
12:30 Uhr	-	21:45 Uhr
22:00 Uhr	-	06:00 Uhr

Eine Veränderung oder Teilung der vorgenannten Zeiten entsprechend den Belastungsverhältnissen der elektrischen Anlagen der Stadtwerke Dinkelsbühl bleibt vorbehalten. Die Zeitschaltungen erfolgen in Lastgruppen, so dass die Zeiten jeweils um bis zu ± 10 Minuten variieren können.

Die Freigabe des Energiebezugs erfolgt durch einen Steuerkontakt im Tarifsteuergerät der Stadtwerke Dinkelsbühl. Eine Umstellung auf Sommerzeit erfolgt nur bei elektronischen Tarifsteuergeräten.

II. Zählung

- Der Stromverbrauch der Speicherheizung wird getrennt vom übrigen Verbrauch durch einen gesonderten Zähler erfasst. Ventilatoren der Speichergeräte, Aufladesteuerung und sonstige Hilfs- und Regeleinrichtungen sind an diesen Zähler anzuschließen. Warmwassergeräte dürfen unter Beachtung der Technischen Anschlussbedingungen der Stadtwerke Dinkelsbühl ebenfalls mit angeschlossen werden.
- Der Stromverbrauch der Speicherheizung kann, sofern der Anschlusswert der Heizanlage 20 kW nicht überschreitet, gemeinsam mit dem übrigen Verbrauch über einen Zähler gezählt werden.

III. Arbeits- und Grundpreise

1. Der Arbeitspreis beträgt :	Netto	Brutto
1.1 bei gesonderter Zählung nach II.1		
Grundpreis	9,60 €/Monat	11,42 €/Monat
in der Hochtarifzeit	18,17 ct/kWh	21,62 ct/kWh
in der Niedertarifzeit	15,38 ct/kWh	18,30 ct/kWh
1.2 bei gemeinsamer Zählung nach II.2		
Grundpreis	9,60 €/Monat	11,42 €/Monat
in der Hochtarifzeit	22,97 ct/kWh	27,33 ct/kWh
in der Niedertarifzeit	15,38 ct/kWh	18,30 ct/kWh

- Die Arbeitspreise enthalten eine Stromsteuer in Höhe des Regelsteuersatz gemäß § 3 StromStG.
- Die Bruttopreise enthalten jeweils die gesetzliche Umsatzsteuer (z. Z. 19 %).
- Die Abrechnung erfolgt einmal jährlich.



Preisblatt zur Grundversorgung sowie zur Ersatzversorgung

gültig vom 01.01.2013 bis 31.12.2013

Allgemeine Preise der Grundversorgung (§ 36 Energiewirtschaftsgesetz - EnWG) von Haushalt-Kunden im Netzgebiet der Stadtwerke Dinkelsbühl für die Belieferung mit Elektrizität sowie Preise der Ersatzversorgung aus dem Niederspannungsnetz gemäß Stromgrundversorgungsverordnung (StromGVV)

		netto	brutto
Eintarif			
Grundversorgung	Grundpreis	82,20 €/Jahr	97,82 €/Jahr
	(inkl. Messung/Abrechnung)		
	Arbeitspreis	23,02 ct/kWh	27,39 ct/kWh
Zweitarif			
Grundversorgung	Grundpreis	82,20 €/Jahr	97,82 €/Jahr
	(inkl. Messung/Abrechnung)		
	Arbeitspreis HT	24,78 ct/kWh	29,49 ct/kWh
	Arbeitspreis NT	18,34 ct/kWh	21,82 ct/kWh

Haushaltskunden

Haushaltskunden im Sinne von § 3 Nr. 22 des EnWG sind Letztverbraucher, die Energie überwiegend für den Eigenverbrauch im Haushalt oder für den einen Jahresverbrauch von 10.000 Kilowattstunden nicht übersteigenden Eigenverbrauch für berufliche, landwirtschaftliche oder gewerbliche Zwecke kaufen.

Konzessionsabgabe

Die Arbeits- und Verbrauchspreise sowie der Höchstpreis enthalten den Konzessionsabgabenhöchstsatz gem. § 2 Abs. 2 Ziff. 1, der Verordnung über Konzessionsabgaben, für Strom und Gas (Konzessionsabgabenverordnung - KAV) vom 09. Januar 1992, in der Änderungsfassung vom 01.11.2006, die an Städte und Gemeinden abgeführt wird. Vereinbarungen mit der Stadt, dass keine oder niedrigere Konzessionsabgaben bezahlt werden, genießen Vorrang. Der Arbeitspreis wird dann entsprechend herabgesetzt.

Stromsteuer

Der Arbeitspreis enthält eine Stromsteuer in Höhe der jeweiligen gesetzlichen Steuersätze.

Umsatzsteuer (Mehrwertsteuer)

Die Bruttopreise enthalten jeweils die gesetzliche Umsatzsteuer (z. Z. 19 % - Stand 01.01.2013). Diese sind aus den Nettopreisen errechnet und auf zwei Stellen hinter dem Komma gerundet.



Stadtwerke Dinkelsbühl ✎ Rudolf-Schmidt-Straße 7 ✎ 91550 Dinkelsbühl
Telefon: 09851/5720-0 ✎ Telefax 09851/6757

Sitzungsvorlage Werkausschuss öffentlich

am 20.11.2012

Vorlagen-Nr.: VII/034/2012

Berichterstatter: Herr Werner Lechler

Betreff: Gaspreisanpassung für die Grundversorgung und Produktfamilie „Basis„ (TK) zum 01.01.2013

Sachverhaltsdarstellung:

Die Gasbeschaffungskosten der Stadtwerke Dinkelsbühl für das Gaswirtschaftsjahr 2011/2012 sind gestiegen. Dem Vorschlag der Werkleitung folgend hat der Werkausschuss in seiner Sitzung am 24.07.2012 beschlossen, die Gaspreise zum 01.10.2012 nicht anzupassen. Da die Stadtwerke die gestiegenen Kosten für das 4. Quartal 2012 bereits tragen und auch die Netzentgelte zum 01.01.2013 deutlich ansteigen (0,37 ct/kWh) ist eine Preisanpassung zum 01.01.2013 unumgänglich.

Um einer guten Kundenbindung Rechnung zu tragen, schlägt die Werkleitung vor, die Erhöhung des Einkaufspreises in Höhe von 0,4 ct/kWh an die Kunden weiterzugeben, die Erhöhung des Netzentgeltes in Höhe von 0,37 ct/kWh wird vorläufig von den Stadtwerken Dinkelsbühl kompensiert, lediglich die Grundpreise geringfügig angepasst. Die Preise bleiben als Festpreise bis zum Ende des Gaswirtschaftsjahres 30.09.2013 gültig.

Für einen Musterhaushalt von 20.000 kWh inklusive der Grundpreisanpassung bedeutet dies eine Bruttopreiserhöhung in Höhe von 102,81 €/p.a. bzw. 7,1 %.

Die konkrete Ausgestaltung der einzelnen Tarife ist den beiliegenden Preisblättern zu entnehmen.

Anlage

Preisblätter GAS 2012

Preisblätter GAS 2013

Vorschlag zum Beschluss:

Die Werkleitung schlägt vor, die Preise für die Grundversorgung und der Produktfamilie „Basis“ (TK) gemäß beiliegenden Preisblättern zu genehmigen.

Anschrift:
Rudolf-Schmidt-Straße 7
91550 Dinkelsbühl

Telefon: (09851) 5720-0
Telefax: (09851) 6757

Telefax Technik: (09851) 5720-34
E-Mail: stadtwerke@dinkelsbuehl.de

PREISE ERDGAS GRUNDVERSORUNG

gültig ab 01.10.2011 bis 30.09.2012

Erdgas GVT S günstig bis ca. 8.000 kWh/a		Netto	Brutto
Energiepreis	ct/kWh H _S	7,21	8,58
Grundpreis	€ /a	31,80	37,84
Erdgas GVT M günstig ab ca. 8.000 kWh/a			
Energiepreis	ct/kWh H _S	5,50	6,55
Grundpreis	€ /a	152,60	181,59
Erdgas GVT L günstig ab ca. 50.000 kWh/a bis max. 100 kW Nennwärmeleistung			
Energiepreis	ct/kWh H _S	5,42	6,45
Grundpreis	€ /a	192,60	229,19

ERLÄUTERUNGEN ZUM PREISBLATT

Messung

Die Zähler zeigen den Verbrauch in Kubikmetern (m³) an. Der in Kubikmetern gemessene Erdgasverbrauch wird zum Zwecke der Abrechnung in kWh (Kilowattstunde) mit dem jeweils in der Rechnung angegebenen Umrechnungsfaktor multipliziert. Der Umrechnungsfaktor wird nach den technischen Regeln des Arbeitsblattes G 685 des Deutschen Vereins des Gas- und Wasserfaches e. V. aus den physikalischen Zustandsgrößen (Messdruck, Gastemperatur und dem der Höhenlage des Versorgungsgebietes entsprechenden Mittelwert des Luftdruckes) gebildet.

Beim Vergleich einer Kilowattstunde (kWh) Erdgas mit einer Kilowattstunde Strom benötigt man für die gleiche nutzbare Wärmemenge bei Einsatz von Erdgas etwa das 1,35-fache an kWh.

Konzessionsabgabe

Die Energiepreise enthalten eine Konzessionsabgabe, die an die Städte und Gemeinden abgeführt wird. Die Konzessionsabgaben-Höchstsätze richten sich nach der Konzessionsabgabenverordnung (KAV) vom 09.01.1992. Soweit mit

den Kommunen anders lautende Vereinbarungen getroffen wurden, genießen diese Vorrang.

Erdgassteuer

Die Energiepreise enthalten die gesetzlich festgelegte Erdgassteuer in Höhe von netto 0,55 ct/kWh H_S (Stand 01.10.2011). Unternehmen des produzierenden Gewerbes sowie Unternehmen der Land- und Forstwirtschaft unterliegen nach § 25 MinöStG einem ermäßigten Steuersatz, soweit die Voraussetzungen nach § 25 MinöStG erfüllt sind.

Umsatzsteuer (Mehrwertsteuer)

Bei den Preisen einschließlich Konzessionsabgabe, Erdgassteuer und Netznutzung handelt es sich um Nettopreise im Sinne des Umsatzsteuergesetzes (Mehrwertsteuer). Alle mit Umsatzsteuer genannten Preise und Angaben sind auf zwei Stellen hinter dem Komma gerundet. Die Rechnungsstellung erfolgt wie bisher zu Nettopreisen. Hinzu kommt die jeweils gesetzlich festgelegte Mehrwertsteuer (19 % - Stand 01.10.2011)

PREISE ERDGAS BASIS

gültig vom 01.10.2011 bis 30.09.2012

Erdgas Basis S günstig bis ca. 8.000 kWh/a		Netto	Brutto
Energiepreis	ct/kWh H _S	6,96	8,28
Grundpreis	€ /a	31,80	37,84
Erdgas Basis M günstig ab ca. 8.000 kWh/a			
Energiepreis	ct/kWh H _S	5,25	6,25
Grundpreis	€ /a	152,60	181,59
Erdgas Basis L günstig ab ca. 50.000 kWh/a bis max. 100 kW Nennwärmeleistung			
Energiepreis	ct/kWh H _S	5,17	6,15
Grundpreis	€ /a	192,60	229,19

ERLÄUTERUNGEN ZUM PREISBLATT

Messung

Die Zähler zeigen den Verbrauch in Kubikmetern (m³) an. Der in Kubikmetern gemessene Erdgasverbrauch wird zum Zwecke der Abrechnung in kWh (Kilowattstunde) mit dem jeweils in der Rechnung angegebenen Umrechnungsfaktor multipliziert. Der Umrechnungsfaktor wird nach den technischen Regeln des Arbeitsblattes G 685 des Deutschen Vereins des Gas- und Wasserfaches e. V. aus den physikalischen Zustandsgrößen (Messdruck, Gastemperatur und dem der Höhenlage des Versorgungsgebietes entsprechenden Mittelwert des Luftdruckes) gebildet.

Beim Vergleich einer Kilowattstunde (kWh) Erdgas mit einer Kilowattstunde Strom benötigt man für die gleiche nutzbare Wärmemenge bei Einsatz von Erdgas etwa das 1,35-fache an kWh.

Konzessionsabgabe

Die Energiepreise enthalten eine Konzessionsabgabe, die an die Städte und Gemeinden abgeführt wird. Die Konzessionsabgaben-Höchstsätze richten sich nach der Konzessionsabgabenverordnung (KAV) vom 09.01.1992. Soweit mit

den Kommunen anders lautende Vereinbarungen getroffen wurden, genießen diese Vorrang.

Erdgassteuer

Die Energiepreise enthalten die gesetzlich festgelegte Erdgassteuer in Höhe von netto 0,55 ct/kWh H_S (Stand 01.10.2011). Unternehmen des produzierenden Gewerbes sowie Unternehmen der Land- und Forstwirtschaft unterliegen nach § 25 MinöStG einem ermäßigten Steuersatz, soweit die Voraussetzungen nach § 25 MinöStG erfüllt sind.

Umsatzsteuer (Mehrwertsteuer)

Bei den Preisen einschließlich Konzessionsabgabe, Erdgassteuer und Netznutzung handelt es sich um Nettopreise im Sinne des Umsatzsteuergesetzes (Mehrwertsteuer). Alle mit Umsatzsteuer genannten Preise und Angaben sind auf zwei Stellen hinter dem Komma gerundet. Die Rechnungsstellung erfolgt wie bisher zu Nettopreisen. Hinzu kommt die jeweils gesetzlich festgelegte Mehrwertsteuer (19 % - Stand 01.10.2011)

Anschrift:
Rudolf-Schmidt-Straße 7
91550 Dinkelsbühl

Telefon: (09851) 5720-0
Telefax: (09851) 6757

Telefax Technik: (09851) 5720-34
E-Mail: stadtwerke@dinkelsbuehl.de

PREISE ERDGAS GRUNDVERSORGUNG

gültig ab 01.01.2013 bis 30.09.2013

Erdgas GVT S günstig bis ca. 8.000 kWh/a		Netto	Brutto
Energiepreis	ct/kWh H _S	7,61	9,06
Grundpreis	€ /a	40,00	47,60
Erdgas GVT M günstig ab ca. 8.000 kWh/a			
Energiepreis	ct/kWh H _S	5,90	7,02
Grundpreis	€ /a	160,00	190,40
Erdgas GVT L günstig ab ca. 50.000 kWh/a bis max. 100 kW Nennwärmeleistung			
Energiepreis	ct/kWh H _S	5,82	6,93
Grundpreis	€ /a	210,00	249,90

ERLÄUTERUNGEN ZUM PREISBLATT

Messung

Die Zähler zeigen den Verbrauch in Kubikmetern (m³) an. Der in Kubikmetern gemessene Erdgasverbrauch wird zum Zwecke der Abrechnung in kWh (Kilowattstunde) mit dem jeweils in der Rechnung angegebenen Umrechnungsfaktor multipliziert. Der Umrechnungsfaktor wird nach den technischen Regeln des Arbeitsblattes G 685 des Deutschen Vereins des Gas- und Wasserfaches e. V. aus den physikalischen Zustandsgrößen (Messdruck, Gastemperatur und dem der Höhenlage des Versorgungsgebietes entsprechenden Mittelwert des Luftdruckes) gebildet.

Beim Vergleich einer Kilowattstunde (kWh) Erdgas mit einer Kilowattstunde Strom benötigt man für die gleiche nutzbare Wärmemenge bei Einsatz von Erdgas etwa das 1,35-fache an kWh.

Konzessionsabgabe

Die Energiepreise enthalten eine Konzessionsabgabe, die an die Städte und Gemeinden abgeführt wird. Die Konzessionsabgaben-Höchsätze richten sich nach der Konzessionsabgabenverordnung (KAV) vom 09.01.1992. Soweit mit

den Kommunen anders lautende Vereinbarungen getroffen wurden, genießen diese Vorrang.

Erdgassteuer

Die Energiepreise enthalten die gesetzlich festgelegte Erdgassteuer in Höhe von netto 0,55 ct/kWh H_S (Stand 01.01.2013). Unternehmen des produzierenden Gewerbes sowie Unternehmen der Land- und Forstwirtschaft unterliegen nach § 25 MinöStG einem ermäßigten Steuersatz, soweit die Voraussetzungen nach § 25 MinöStG erfüllt sind.

Umsatzsteuer (Mehrwertsteuer)

Bei den Preisen einschließlich Konzessionsabgabe, Erdgassteuer und Netznutzung handelt es sich um Nettopreise im Sinne des Umsatzsteuergesetzes (Mehrwertsteuer). Alle mit Umsatzsteuer genannten Preise und Angaben sind auf zwei Stellen hinter dem Komma gerundet. Die Rechnungsstellung erfolgt wie bisher zu Nettopreisen. Hinzu kommt die jeweils gesetzlich festgelegte Mehrwertsteuer (19 % - Stand 01.01.2013)

PREISE ERDGAS BASIS

gültig vom 01.01.2013 bis 30.09.2013

Erdgas Basis S günstig bis ca. 8.000 kWh/a		Netto	Brutto
Energiepreis	ct/kWh H _S	7,36	8,76
Grundpreis	€ /a	40,00	47,60
Erdgas Basis M günstig ab ca. 8.000 kWh/a			
Energiepreis	ct/kWh H _S	5,65	6,72
Grundpreis	€ /a	160,00	190,40
Erdgas Basis L günstig ab ca. 50.000 kWh/a bis max. 100 kW Nennwärmeleistung			
Energiepreis	ct/kWh H _S	5,57	6,63
Grundpreis	€ /a	210,00	249,90

ERLÄUTERUNGEN ZUM PREISBLATT

Messung

Die Zähler zeigen den Verbrauch in Kubikmetern (m³) an. Der in Kubikmetern gemessene Erdgasverbrauch wird zum Zwecke der Abrechnung in kWh (Kilowattstunde) mit dem jeweils in der Rechnung angegebenen Umrechnungsfaktor multipliziert. Der Umrechnungsfaktor wird nach den technischen Regeln des Arbeitsblattes G 685 des Deutschen Vereins des Gas- und Wasserfaches e. V. aus den physikalischen Zustandsgrößen (Messdruck, Gastemperatur und dem der Höhenlage des Versorgungsgebietes entsprechenden Mittelwert des Luftdruckes) gebildet.

Beim Vergleich einer Kilowattstunde (kWh) Erdgas mit einer Kilowattstunde Strom benötigt man für die gleiche nutzbare Wärmemenge bei Einsatz von Erdgas etwa das 1,35-fache an kWh.

Konzessionsabgabe

Die Energiepreise enthalten eine Konzessionsabgabe, die an die Städte und Gemeinden abgeführt wird. Die Konzessionsabgaben-Höchstsätze richten sich nach der Konzessionsabgabenverordnung (KAV) vom 09.01.1992. Soweit mit

den Kommunen anders lautende Vereinbarungen getroffen wurden, genießen diese Vorrang.

Erdgassteuer

Die Energiepreise enthalten die gesetzlich festgelegte Erdgassteuer in Höhe von netto 0,55 ct/kWh H_S (Stand 01.01.2013). Unternehmen des produzierenden Gewerbes sowie Unternehmen der Land- und Forstwirtschaft unterliegen nach § 25 MinöStG einem ermäßigten Steuersatz, soweit die Voraussetzungen nach § 25 MinöStG erfüllt sind.

Umsatzsteuer (Mehrwertsteuer)

Bei den Preisen einschließlich Konzessionsabgabe, Erdgassteuer und Netznutzung handelt es sich um Nettopreise im Sinne des Umsatzsteuergesetzes (Mehrwertsteuer). Alle mit Umsatzsteuer genannten Preise und Angaben sind auf zwei Stellen hinter dem Komma gerundet. Die Rechnungsstellung erfolgt wie bisher zu Nettopreisen. Hinzu kommt die jeweils gesetzlich festgelegte Mehrwertsteuer (19 % - Stand 01.01.2013)