

【連結決算の概要 2014年度 第3四半期】

1. 企業集団の状況

連結子会社数 22社（前期末から増減なし）

- ・ガス事業 : 東邦ガス、水島ガス、東邦ガス・カスタマーサービス
- ・工事及び器具 : 東邦ガス、水島ガス、東邦ガステクノ
- ・LPG・その他エネルギー : 東邦ガス、水島ガス、東邦液化ガス、東液カスタマーサービス、東液供給センター、東栄 等
- ・その他 : 東邦ガス(LNG受託加工等)、東邦不動産(不動産の管理、賃貸等)、東邦ガスエンジニアリング(設備の設計、施工等)、東邦ガス情報システム(情報サービス等)、東邦総合サービス(事務機器・車両のリース等)等

2. お客さま数・ガス販売量

(単位:千件、百万m³:46.04655MJ(=11,000Kcal)/m³)

	2014第3Q	2013第3Q	増減	増減率	摘要
都市ガスお客さま数	2,378	2,357	21	0.9%	
家庭用	436	432	4	0.8%	お客さま数の増加など
工業用	1,773	1,761	12	0.7%	既存のお客さま設備の稼働減はあったものの、需要開発を進めたことなどにより増加
商業用	190	204	△14	△6.8%	気温影響による空調需要の減少など
その他用	170	179	△9	△4.7%	気温影響による空調需要の減少など
業務用	2,133	2,144	△11	△0.5%	
他ガス事業者向け	201	218	△17	△8.0%	卸先への販売量減
ガス販売量計	2,770	2,794	△24	△0.9%	
<参考>平均気温(°C)	19.3	19.7	△0.4	-	

	2014第3Q	2013第3Q	増減	増減率	摘要
LPGお客さま数(千件)	349	339	10	2.9%	
(配送受託件数含む)	454	438	16	3.7%	
LPG販売量(千t)	299	295	4	1.4%	

3. 売上高・営業利益

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2014第3Q	2013第3Q	増減	増減率	摘要
ガス	3,060	2,915	144	5.0%	売上単価の上昇など
工事及び器具	245	254	△9	△3.6%	
LPG・その他エネルギー	597	577	19	3.4%	販売量の増加、売上単価の上昇など
その他	245	231	14	6.1%	
調整額	△106	△108	2	-	
連結売上高	4,041	3,870	171	4.4%	
連単倍率	1.15	1.14	0.01	-	
ガス	126	52	74	141.0%	
工事及び器具	1	△1	2	-	
LPG・その他エネルギー	△4	△6	2	-	
その他	11	6	4	69.3%	
調整額	9	9	0	-	
連結営業利益	144	60	83	138.1%	
連単倍率	1.13	1.14	△0.01	-	

4. 経常利益・四半期純利益

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2014第3Q	2013第3Q	増減	増減率	摘要
東邦ガス(単独)	143	67	75	111.7%	
連結経常利益	150	65	84	130.0%	販売量△0、スライドタイムラグ+50、その他+34
連単倍率	1.05	0.96	0.09	-	
東邦ガス(単独)	102	45	57	125.6%	
連結四半期純利益	104	41	63	151.2%	
連単倍率	1.02	0.92	0.10	-	

5. 財政状態

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2014第3Q末	2013期末	増減	摘要
総資産	5,403	5,097	306	
固定資産	3,924	3,915	8	有形固定資産△33(設備投資+217、償却△250など)、投資有価証券+74など
流動資産	1,479	1,182	297	たな卸資産+191など
負債	2,721	2,638	82	
固定負債	1,582	1,652	△69	退職給付に係る負債△42、保安対策引当金△18など
流動負債	1,139	986	152	支払手形・買掛金+283、短期借入金△100、1年以内に期限到来の固定負債△43など
純資産	2,682	2,458	223	四半期純利益+104、配当金△49、その他の包括利益累計額+178など

<参考>財務指標

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2014第3Q	2013年度	増減	摘要
自己資本比率	49.6%	48.2%	1.4%	
有利子負債残高	1,492	1,645	△152	短期借入金△100、長期借入金△51など
D/E レシオ	0.56	0.67	△0.11	=有利子負債÷自己資本

【単独決算の概要 2014年度 第3四半期】

1. お客さま数・ガス販売量

(単位:千件、百万m³:46.04655MJ(=11,000kcal)/m³)

	2014 第3Q	2013 第3Q	増 減	増減率	摘 要
都市ガスお客さま数	2,354	2,333	21	0.9%	
家庭用	432	429	3	0.8%	お客さま数の増加など
工業用	1,733	1,720	13	0.7%	既存のお客さま設備の稼働減はあったものの、需要開発を進めたことなどにより増加
商業用	189	203	△ 14	△ 6.8%	気温影響による空調需要の減少など
その他用	169	177	△ 8	△ 4.7%	気温影響による空調需要の減少など
業務用	2,091	2,100	△ 9	△ 0.5%	
他ガス事業者向け	195	212	△ 17	△ 8.0%	卸先への販売量減
ガス販売量計	2,718	2,741	△ 23	△ 0.9%	

2. 売上高

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2014 第3Q	2013 第3Q	増 減	増減率	摘 要
ガス売上	3,007	2,865	142	5.0%	売上単価の上昇など
営業雑収益	229	237	△ 8	△ 3.4%	受注工事+3、器具△12
附帯事業収益	278	280	△ 2	△ 0.8%	
総売上高	3,515	3,382	132	3.9%	

3. 収支

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2014 第3Q	2013 第3Q	増 減	増減率	摘 要
ガス売上	3,007	2,865	142	5.0%	売上単価の上昇など
原材料費	2,045	1,972	73	3.7%	原油・為替等影響など
粗利益	962	892	69	7.8%	
労務費	245	249	△ 3	△ 1.5%	
諸経費	366	356	10	2.8%	委託作業費+8など
減価償却費	226	235	△ 9	△ 3.8%	
営雑・附帯・営業外収支	20	17	3	21.2%	営業雑収支+2、附帯収支+0、営業外収支+1
<参考>固定費	818	824	△ 6	△ 0.8%	=労務費+諸経費+減価償却費-営雑・附帯・営業外収支
経常利益	143	67	75	111.7%	販売量△0、スライドタイムラグ+50、その他+25
税引前利益	143	67	75	111.7%	
法人税等・調整額	40	22	18	83.3%	
四半期純利益	102	45	57	125.6%	

<参考>原油価格・為替レート

	2014 第3Q	2013 第3Q	増 減	摘 要
原油価格(\$/bbl)	102.5	109.4	△ 6.9	全日本CIF
為替レート(円/\$)	106.7	99.4	7.3	TTMLレート

4. 財政状態

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2014 第3Q 末	2013 期末	増 減	摘 要
総資産	4,709	4,412	297	
固定資産	3,562	3,522	39	有形固定資産△58(設備投資+182、償却△229など)、投資有価証券+71、関係会社投資+40など
流動資産	1,147	889	257	たな卸資産+185など
負債	2,406	2,287	118	
固定負債	1,472	1,512	△ 40	保安対策引当金△18、長期借入金△6など
流動負債	934	775	159	支払手形・買掛金+293、短期借入金△120、1年以内に期限到来の固定負債△42など
純資産	2,302	2,124	178	四半期純利益+102、配当金△49、評価・換算差額等+135など

<参考>財務指標

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2014 第3Q	2013 年度	増 減	摘 要
自己資本比率	48.9%	48.1%	0.8%	
有利子負債残高	1,373	1,540	△ 167	短期借入金△120、長期借入金△48など
D/E レシオ	0.60	0.73	△0.13	=有利子負債÷自己資本

設備投資(連結ベース)

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2014 第3Q	2013 第3Q	増 減	摘 要
製造設備	48	44	4	2014:知多緑浜工場No.3 タンク 30 など、2013:知多緑浜工場No.3 タンク 17 など
供給設備	136	135	0	2014:輸送幹線 3、一般導管 108 など、2013:輸送幹線 1、一般導管 113 など
業務設備	9	8	0	
附帯事業設備	0	0	△ 0	
単独計	195	189	6	
グループ会社	45	29	15	2014:豪州イクシス LNG プロジェクトなど
設備投資額計	240	218	22	

【2014年度見通し】

I. 連結

1. お客さま数・ガス販売量

(単位:千件、百万m³:46.04655MJ(=11,000kcal)/m³)

	2014年度	2013年度	増減	増減率	摘要
都市ガスお客さま数	2,386	2,364	22	0.9%	
家庭用	747	743	4	0.5%	お客さま数の増加など
工業用	2,444	2,408	36	1.5%	燃焼分野を中心とした需要開発などによる増加
商業用	261	276	△15	△5.4%	気温影響による空調需要の減少など
その他用	246	255	△9	△3.5%	気温影響による空調需要の減少など
業務用	2,951	2,939	12	0.4%	
他ガス事業者向け	284	299	△15	△4.9%	卸先への販売量減
ガス販売量計	3,982	3,981	1	0.0%	
<参考>平均気温(°C)	16.2	16.4	△0.2	-	

	2014年度	2013年度	増減	増減率	摘要
LPGお客さま数(千件)	349	341	8	2.3%	
(配送受託件数含む)	453	440	13	2.9%	
LPG販売量(千t)	434	421	13	3.0%	

2. 収支

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2014年度	2013年度	増減	増減率	摘要
売上高	5,950	5,604	345	6.2%	
経常利益	260	170	89	52.5%	販売量+0、スライドタイムラグ+145、諸費用の増加等△55
当期純利益	165	112	52	46.8%	

II. 単独

1. お客さま数・ガス販売量

(単位:千件、百万m³:46.04655MJ(=11,000kcal)/m³)

	2014年度	2013年度	増減	増減率	摘要
都市ガスお客さま数	2,362	2,340	22	1.0%	
家庭用	741	738	3	0.5%	お客さま数の増加など
工業用	2,389	2,352	37	1.6%	燃焼分野を中心とした需要開発などによる増加
商業用	259	274	△15	△5.5%	気温影響による空調需要の減少など
その他用	244	253	△9	△3.6%	気温影響による空調需要の減少など
業務用	2,892	2,879	13	0.4%	
他ガス事業者向け	276	290	△14	△4.9%	卸先への販売量減
ガス販売量計	3,909	3,907	2	0.1%	

2. 売上高

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2014年度	2013年度	増減	増減率	摘要
ガス売上	4,390	4,139	250	6.1%	売上単価の上昇など
営業雑収益	350	348	1	0.4%	
附帯事業収益	460	413	46	11.4%	
総売上高	5,200	4,900	299	6.1%	

3. 収支

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2014年度	2013年度	増減	増減率	摘要
ガス売上	4,390	4,139	250	6.1%	売上単価の上昇など
原材料費	2,965	2,864	100	3.5%	原油・為替等影響など
粗利益	1,424	1,275	149	11.7%	
労務費	325	335	△10	△3.0%	
諸経費	561	500	61	12.2%	修繕費+24、固定資産除却費+11、需要開発費+3など
減価償却費	306	315	△9	△3.0%	
営雑・附帯・営業外収支	8	32	△24	△73.6%	
<参考>固定費	1,184	1,119	65	5.9%	=労務費+諸経費+減価償却費-営雑・附帯・営業外収支
経常利益	240	156	83	53.8%	
税引前利益	240	156	83	53.8%	
法人税等・調整額	85	50	34	69.5%	
当期純利益	155	105	49	46.4%	

<参考>原油価格・為替レート

	2014年度	2013年度	増減	摘要
原油価格(\$/bbl)	94.4	110.0	△15.6	全日本CIF(1ドル/バレルあたり原料費は23億円変動<粗利益への影響は8億円>) ※
為替レート(円/\$)	110.0	100.2	9.8	TTM(1円/ドルあたり原料費は16億円変動<粗利益への影響は6億円>) ※

(注)2014年度1~3月の前提は、原油価格70ドル/バレル、為替レート120円/ドル

※年間を通して原油価格70ドル/バレル、為替レート120円/ドルを前提として計算した場合

設備投資(連結ベース)

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2014年度	2013年度	増減	摘要
製造設備	89	81	7	2014:知多緑浜工場 No.3 タンク40、緑浜第二吐出線12など
供給設備	223	189	33	2014:輸送幹線22、一般導管178、2013:輸送幹線10、一般導管152など
業務設備	25	12	12	
附帯事業設備	5	1	3	
単独計	342	285	56	
グループ会社	68	45	22	2014:豪州イクシスLNGプロジェクトなど
設備投資額計	410	330	79	