

【連結決算の概要 2015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m³:45MJ/m³)

	2015 第3Q	2014 第3Q	増 減	増減率	摘 要
都市ガスお客さま数	2,401	2,378	23	1.0%	
家庭用	437	446	△ 9	△ 2.1%	気温が前年に比べ高かった影響など
工業用	1,766	1,814	△ 48	△ 2.6%	お客さま先の設備稼働の減少や気温影響による空調需要の減少など
商業用	191	195	△ 4	△ 1.9%	気温影響による空調需要の減少など
その他用	166	174	△ 8	△ 4.8%	気温影響による空調需要の減少など
業務用	2,123	2,183	△ 60	△ 2.7%	
他ガス事業者向け	199	205	△ 6	△ 2.8%	卸先への販売量減
ガス販売量計	2,759	2,834	△ 75	△ 2.6%	
<参考>平均気温(°C)	19.8	19.3	0.5	-	

	2015 第3Q	2014 第3Q	増 減	増減率	摘 要
LPGお客さま数(千件)	353	349	4	1.2%	
(配送受託件数含む)	459	454	5	1.1%	
LPG販売量(千t)	304	299	5	1.8%	

3. 売上高・営業利益

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2015 第3Q	2014 第3Q	増 減	増減率	摘 要
ガス	2,559	3,060	△501	△16.4%	売上単価の低下など
工事及び器具	251	245	6	2.8%	
LPG・その他エネルギー	500	597	△ 97	△16.3%	売上単価の低下など
その他	236	245	△ 9	△ 3.9%	
調整額	△ 113	△ 106	△ 6	-	
連結売上高	3,433	4,041	△608	△15.0%	
連単倍率	1.16	1.15	0.01	-	
ガス	399	126	272	215.1%	
工事及び器具	6	1	5	333.6%	
LPG・その他エネルギー	13	△ 4	17	-	
その他	12	11	1	11.6%	
調整額	9	9	△ 0	-	
連結営業利益	441	144	296	204.8%	
連単倍率	1.07	1.13	△0.06	-	

4. 経常利益・四半期純利益

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2015 第3Q	2014 第3Q	増 減	増減率	摘 要
東邦ガス(単独)	434	143	290	202.9%	
連結経常利益	452	150	302	201.8%	販売量△20、スライドタイムラグ+290、その他+32
連単倍率	1.04	1.05	△0.01	-	
東邦ガス(単独)	313	102	211	205.9%	
親会社株主に帰属する四半期純利益※	323	104	218	208.9%	
連単倍率	1.03	1.02	0.01	-	

※ 単独は「四半期純利益」

5. 財政状態

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2015 第3Q 末	2014 期末	増 減	摘 要
総資産	5,543	5,432	110	
固定資産	4,003	4,016	△ 12	有形固定資産△24(設備投資+223、償却△241 など)など
流動資産	1,539	1,416	123	有価証券+360、受取手形及び売掛金△160、たな卸資産△57 など
負債	2,576	2,604	△ 27	
固定負債	1,563	1,681	△117	社債△99、長期借入金△27、保安対策引当金+25 など
流動負債	1,012	923	89	支払手形及び買掛金+91、1年以内に期限到来の固定負債+38、短期借入金△42 など
純資産	2,966	2,828	138	親会社株主に帰属する四半期純利益+323、配当金△54、自己株式取得△30 など

<参考>財務指標

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2015 第3Q	2014 期末	増 減	摘 要
自己資本比率	53.5%	52.1%	1.4%	
有利子負債残高	1,366	1,497	△130	社債△99、短期借入金△42 など
D/E レシオ	0.46	0.53	△0.07	=有利子負債÷自己資本

【単独決算の概要 2015年度 第3四半期】

1. お客さま数・ガス販売量

(単位:千件、百万m³:45MJ/m³)

	2015 第3Q	2014 第3Q	増 減	増減率	摘 要
都市ガスお客さま数	2,378	2,354	24	1.0%	
家庭用	433	442	△ 9	△ 2.1%	気温が前年に比べ高かった影響など
工業用	1,730	1,773	△ 43	△ 2.4%	お客さま先の設備稼働の減少や気温影響による空調需要の減少など
商業用	190	194	△ 4	△ 1.8%	気温影響による空調需要の減少など
その他用	165	173	△ 8	△ 4.8%	気温影響による空調需要の減少など
業務用	2,085	2,140	△ 55	△ 2.6%	
他ガス事業者向け	193	199	△ 6	△ 3.0%	卸先への販売量減
ガス販売量計	2,711	2,781	△ 70	△ 2.5%	

2. 売上高

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2015 第3Q	2014 第3Q	増 減	増減率	摘 要
製品売上高	2,518	3,007	△ 488	△ 16.3%	売上単価の低下など
営業雑収益	233	229	4	1.9%	受注工事△3、器具+7
附帯事業収益	202	278	△ 75	△ 27.3%	
総売上高	2,954	3,515	△ 560	△ 15.9%	

3. 収支

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2015 第3Q	2014 第3Q	増 減	増減率	摘 要
製品売上高	2,518	3,007	△ 488	△ 16.3%	売上単価の低下など
原材料費	1,248	2,045	△ 797	△ 39.0%	原油価格影響など
粗利益	1,270	962	308	32.1%	
労務費	236	245	△ 9	△ 3.8%	
諸経費	415	366	48	13.2%	固定資産除却費+48 など
減価償却費	221	226	△ 4	△ 2.1%	
営雑・附帯・営業外収支	37	20	16	79.9%	営業雑収支+4、附帯収支+4、営業外収支+7
<参考>固定費	836	818	17	2.2%	=労務費+諸経費+減価償却費-営雑・附帯・営業外収支
経常利益	434	143	290	202.9%	販売量△20、スライドタイムラグ+290、その他+20
税引前利益	434	143	290	202.9%	
法人税等・調整額	120	40	79	195.4%	
四半期純利益	313	102	211	205.9%	

<参考>原油価格・為替レート

	2015 第3Q	2014 第3Q	増 減	摘 要
原油価格(\$/bbl)	54.7	102.5	△ 47.8	全日本CIF価格
為替レート(円/\$)	121.7	106.7	15.0	TTMLレート

4. 財政状態

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2015 第3Q 末	2014 期末	増 減	摘 要
総資産	4,845	4,729	116	
固定資産	3,637	3,655	△ 17	有形固定資産△50(設備投資+181、償却△224 など)、関係会社投資+29、投資有価証券+5 など
流動資産	1,207	1,074	133	有価証券+360、受取手形及び売掛金△148、たな卸資産△70 など
負債	2,321	2,329	△ 8	
固定負債	1,450	1,552	△ 102	社債△99、長期借入金△37、保安対策引当金+25 など
流動負債	870	776	93	支払手形及び買掛金+95、1年以内に期限到来の固定負債+34、未払費用△32 など
純資産	2,524	2,399	125	四半期純利益+313、配当金△54、自己株式取得△30 など

<参考>財務指標

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2015 第3Q	2014 期末	増 減	摘 要
自己資本比率	52.1%	50.7%	1.4%	
有利子負債残高	1,278	1,396	△ 118	社債△99、短期借入金△14 など
D/E レシオ	0.51	0.58	△ 0.07	=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)

	2015 第3Q	2014 第3Q	増 減	摘 要
製造設備	45	48	△ 3	2015:知多緑浜工場No.3 タンク 24 など、2014:知多緑浜工場No.3 タンク 30 など
供給設備	141	136	5	2015:幹線 7、一般導管 110 など、2014:幹線 3、一般導管 108 など
業務設備	14	9	5	
附帯事業設備	0	0	△ 0	
単独計	202	195	7	
グループ会社	43	45	△ 1	2015:豪州イクシス LNG プロジェクト、港明再開発など
設備投資額計	246	240	5	

【2015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m³:45MJ/m³)

	2015 年度	2014 年度	増 減	増減率	摘 要
都市ガスお客さま数	2,407	2,387	20	0.8%	
家庭用	753	761	△ 8	△ 0.9%	気温影響など
工業用	2,416	2,459	△ 43	△ 1.8%	お客さま先の設備稼働の減少や気温影響による空調需要の減少など
商業用	261	266	△ 5	△ 2.1%	気温影響など
その他用	244	253	△ 9	△ 3.6%	気温影響など
業務用	2,921	2,978	△ 57	△ 2.0%	
他ガス事業者向け	284	292	△ 8	△ 2.2%	
ガス販売量計	3,958	4,031	△ 73	△ 1.8%	
<参考>平均気温(°C)	16.5	16.2	0.3	-	

	2015 年度	2014 年度	増 減	増減率	摘 要
LPGお客さま数 (千件)	354	350	4	1.0%	
(配送受託件数含む)	461	456	5	1.0%	
LPG販売量 (千 t)	440	430	10	2.5%	

2. 収支

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2015 年度	2014 年度	増 減	増減率	摘 要
売上高	4,890	5,809	△ 919	△ 15.8%	
経常利益	540	295	244	82.9%	販売量△20、スライドタイムラグ+280、その他△16
親会社株主に帰属する当期純利益※	380	190	189	99.4%	

※ 2014 年度は「当期純利益」

II. 単独

1. お客さま数・ガス販売量

(単位:千件、百万m³:45MJ/m³)

	2015 年度	2014 年度	増 減	増減率	摘 要
都市ガスお客さま数	2,383	2,363	20	0.8%	
家庭用	748	755	△ 7	△ 0.9%	気温影響など
工業用	2,366	2,404	△ 38	△ 1.6%	お客さま先の設備稼働の減少や気温影響による空調需要の減少など
商業用	259	265	△ 6	△ 2.1%	気温影響など
その他用	242	251	△ 9	△ 3.7%	気温影響など
業務用	2,867	2,920	△ 53	△ 1.8%	
他ガス事業者向け	277	283	△ 6	△ 2.4%	
ガス販売量計	3,892	3,958	△ 66	△ 1.7%	

2. 売上高

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2015 年度	2014 年度	増 減	増減率	摘 要
製品売上高	3,495	4,357	△ 862	△ 19.8%	売上単価の低下など
営業雑収益	345	339	5	1.6%	
附帯事業収益	350	366	△ 16	△ 4.5%	
総売上高	4,190	5,063	△ 873	△ 17.3%	

3. 収支

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2015 年度	2014 年度	増 減	増減率	摘 要
製品売上高	3,495	4,357	△ 862	△ 19.8%	売上単価の低下など
原材料費	1,720	2,848	△ 1,128	△ 39.6%	原油価格影響など
粗利益	1,775	1,508	266	17.6%	
労務費	323	330	△ 7	△ 2.2%	
諸経費	653	631	22	3.6%	委託作業費+25、需要開発費+21、修繕費+19、固定資産除却費△48 など
減価償却費	300	299	0	0.1%	
営雑・附帯・営業外収支	22	21	0	2.3%	営業雑収支+6、附帯収支△4、営業外収支△1
<参考>固定費	1,255	1,239	15	1.2%	=労務費+諸経費+減価償却費-営雑・附帯・営業外収支
経常利益	520	269	250	93.3%	
税引前利益	520	269	250	93.3%	
法人税等・調整額	155	92	62	68.4%	
当期純利益	365	176	188	106.3%	

<参考>原油価格・為替レート

	2015 年度	2014 年度	増 減	摘 要
原油価格(\$/bbl)	51.0	90.4	△ 39.4	全日本CIF価格(1ドル/バレルあたり原料費は 24 億円変動<粗利益への影響は 8 億円>※)
為替レート(円/\$)	122.6	109.8	12.8	TTMLレート(1円/ドルあたり原料費は 10 億円変動<粗利益への影響は 3 億円>※)

(注)2015 年度 1~3 月の前提は、原油価格 40ドル/バレル、為替レート 125 円/ドル

※ 年間を通して原油価格 40ドル/バレル、為替レート 125 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)

	2015 年度	2014 年度	増 減	摘 要
製造設備	68	79	△ 11	2015:知多緑浜工場 No.3 タンク 27 など、2014:知多緑浜工場 No.3 タンク 41 など
供給設備	259	206	52	2015:幹線 22、一般導管 191、2014:幹線 29、一般導管 145 など
業務設備	32	18	13	
附帯事業設備	25	1	23	
単独計	384	305	78	
グループ会社	86	60	25	2015:豪州イクシス LNG プロジェクト、港明再開発など
設備投資額計	470	365	104	