

【連結決算の概要 2016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、ワセ田ガス
- ・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)、東邦ガスリビング(住宅設備機器の販売等)、東邦ガス情報システム(情報処理サービス等)、東邦総合サービス(車両、設備機器のリース等)、東邦冷熱(LNG冷熱の販売等)、Toho Gas Australia Pty Ltd(豪州における天然ガスの開発等)等

2. お客さま数・ガス販売量

(単位: 千件、百万 m³: 45MJ/m³)

	2016 第3Q	2015 第3Q	増 減	増減率	摘 要
都市ガスお客さま数	2,425	2,401	24	1.0%	
家庭用	435	437	△ 2	△ 0.5%	上期の気温が前年に比べ高かった影響などにより減少
工業用	1,790	1,766	24	1.4%	需要開発を進めたことなどにより増加
商業用	199	191	8	4.0%	気温影響による空調需要の増加などにより増加
その他	179	166	13	8.0%	気温影響による空調需要の増加などにより増加
業務用	2,168	2,123	45	2.1%	
他ガス事業者向け	185	199	△ 14	△ 7.3%	卸先への販売量減
ガス販売量計	2,788	2,759	29	1.0%	
<参考> 平均気温(°C)	20.1	19.8	0.3	-	

	2016 第3Q	2015 第3Q	増 減	増減率	摘 要
LPGお客さま数 (千件)	361	353	8	2.3%	
(配送受託件数含む)	477	459	18	4.0%	
LPG販売量 (千 t)	314	304	10	3.2%	

3. 売上高・営業利益

(単位: 億円、単位未満切捨て)

	2016 第3Q	2015 第3Q	増 減	増減率	摘 要
ガス	1,842	2,559	△ 716	△ 28.0%	売上単価の低下など
工事及び器具	256	251	5	2.0%	
LPG・その他エネルギー	448	500	△ 51	△ 10.3%	売上単価の低下など
その他	265	236	29	12.3%	
調整額	△ 132	△ 113	△ 18	-	
連結売上高	2,680	3,433	△ 753	△ 21.9%	
連単倍率	1.21	1.16	0.05	-	
ガス	126	399	△ 273	△ 68.4%	
工事及び器具	2	6	△ 4	△ 63.3%	
LPG・その他エネルギー	12	13	△ 0	△ 7.1%	
その他	15	12	2	19.9%	
調整額	9	9	0	-	
連結営業利益	165	441	△ 275	△ 62.4%	
連単倍率	1.29	1.07	0.22	-	

4. 経常利益・四半期純利益

(単位: 億円、単位未満切捨て)

	2016 第3Q	2015 第3Q	増 減	増減率	摘 要
東邦ガス(単独)	156	434	△ 277	△ 63.9%	
連結経常利益	179	452	△ 272	△ 60.3%	販売量+0、スライドタイムラグ△ 260、その他△ 12
連単倍率	1.15	1.04	0.11	-	
東邦ガス(単独)	115	313	△ 198	△ 63.2%	
親会社株主に帰属する四半期純利益※	128	323	△ 195	△ 60.4%	
連単倍率	1.11	1.03	0.08	-	

※ 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)

	2016 第3Q 末	2015 期末	増 減	摘 要
総資産	5,324	5,552	△ 228	
固定資産	4,221	4,102	119	有形固定資産+4(設備投資+275、償却△ 257 など)、投資有価証券+140 など
流動資産	1,102	1,449	△ 347	有価証券△ 210、現金及び預金△ 81、受取手形及び売掛金△ 66 など
負債	2,322	2,700	△ 377	
固定負債	1,687	1,510	177	長期借入金+108、社債+100、退職給付に係る負債△ 17 など
流動負債	634	1,190	△ 555	1 年以内に期限到来の固定負債△ 201、未払法人税等△ 129 など
純資産	3,001	2,851	149	親会社株主に帰属する四半期純利益+128、配当金△ 53、自己株式取得△ 24 など

<参考> 財務指標

(単位: 億円、単位未満切捨て)

	2016 第3Q	2015 期末	増 減	摘 要
自己資本比率	56.4%	51.4%	5.0%	
有利子負債残高	1,274	1,271	2	
D/E レシオ	0.42	0.45	△ 0.03	= 有利子負債 ÷ 自己資本

【単独決算の概要 2016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)

	2016 第3Q	2015 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	431	433	△ 2	△ 0.5%	上期の気温が前年に比べ高かった影響などにより減少
工業用	1,757	1,730	27	1.6%	需要開発を進めたことなどにより増加
商業用	198	190	8	4.0%	気温影響による空調需要の増加などにより増加
その他	178	165	13	8.0%	気温影響による空調需要の増加などにより増加
業務用	2,133	2,085	48	2.3%	
他ガス事業者向け	178	193	△ 15	△ 7.7%	卸先への販売量減
ガス販売量計	2,742	2,711	31	1.2%	

2. 売上高

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2016 第3Q	2015 第3Q	増 減	増減率	摘 要
製品売上高	1,813	2,518	△ 705	△ 28.0%	売上単価の低下など
営業雑収益	240	233	7	3.1%	受注工事+5、器具販売+2
附帯事業収益	169	202	△ 32	△ 16.1%	
総売上高	2,223	2,954	△ 731	△ 24.7%	

3. 収支

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2016 第3Q	2015 第3Q	増 減	増減率	摘 要
製品売上高	1,813	2,518	△ 705	△ 28.0%	売上単価の低下など
原材料費	819	1,248	△ 428	△ 34.4%	原油価格・為替影響など
粗利益	993	1,270	△ 276	△ 21.8%	
労務費	245	236	9	3.8%	退職手当+14 など
諸経費	390	415	△ 24	△ 6.0%	固定資産除却費△43、委託作業費+26 など
減価償却費	234	221	12	5.6%	知多緑浜工場No.3 タンク+10 など
営雑・附帯・営業外収支	32	37	△ 4	△ 11.7%	営業雑収支△4、附帯収支△4、営業外収支+4
<参考>固定費	837	836	0	0.1%	=労務費+諸経費+減価償却費-営雑・附帯・営業外収支
経常利益	156	434	△ 277	△ 63.9%	販売量+0、スライドタイムラグ△260、その他△17
税引前四半期純利益	156	434	△ 277	△ 63.9%	
法人税等・調整額	41	120	△ 79	△ 65.9%	
四半期純利益	115	313	△ 198	△ 63.2%	

<参考>原油価格・為替レート

	2016 第3Q	2015 第3Q	増 減	摘 要
原油価格(\$/bbl)	44.9	54.7	△ 9.8	全日本CIF価格
為替レート(円/\$)	106.7	121.7	△ 15.0	TTMLレート

4. 財政状態

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2016 第3Q 末	2015 期末	増 減	摘 要
総資産	4,608	4,797	△ 189	
固定資産	3,827	3,714	112	有形固定資産△5(設備投資+238、償却△236 など)、投資有価証券+83、関係会社投資+54 など
流動資産	780	1,082	△ 302	有価証券△210、受取手形及び売掛金△59 など
負債	1,956	2,297	△ 340	
固定負債	1,455	1,261	194	長期借入金+111、社債+100、保安対策引当金△13 など
流動負債	501	1,036	△ 535	1年以内に期限到来の固定負債△201、未払金△125、未払法人税等△124 など
純資産	2,651	2,499	151	四半期純利益+115、配当金△53、自己株式取得△24 など

<参考>財務指標

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2016 第3Q	2015 期末	増 減	摘 要
自己資本比率	57.5%	52.1%	5.4%	
有利子負債残高	1,199	1,182	16	
D/E レシオ	0.45	0.47	△ 0.02	=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)

	2016 第3Q	2015 第3Q	増 減	摘 要
製造設備	74	45	28	2016:知多緑浜工場No.3 タンク 50 など、2015:知多緑浜工場No.3 タンク 24 など
供給設備	190	141	48	2016:幹線 13、一般導管 139 など、2015:幹線 7、一般導管 110 など
業務設備	19	14	4	
附帯事業設備	10	0	10	2016:港明再開発など
単独計	294	202	91	
グループ会社	41	43	△ 2	2016:港明再開発、豪州イクシス LNG プロジェクトなど
設備投資額計	335	246	89	

【2016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)

	2016 年度	2015 年度	増 減	増減率	摘 要
都市ガスお客さま数	2,432	2,409	23	1.0%	
家庭用	756	732	24	3.3%	お客さま数の増加や前年の気温影響の反動などによる増加
工業用	2,472	2,403	69	2.9%	需要開発や前年の気温影響の反動などによる増加
商業用	268	260	8	3.0%	気温影響の反動などによる増加
その他	258	239	19	7.7%	気温影響の反動などによる増加
業務用	2,998	2,902	96	3.3%	
他ガス事業者向け	269	274	△ 5	△ 2.1%	卸先への販売量減
ガス販売量計	4,023	3,908	115	2.9%	
<参考>平均気温(°C)	16.5	16.8	△0.3	-	

	2016 年度	2015 年度	増 減	増減率	摘 要
LPGお客さま数 (千件)	361	356	5	1.4%	
(配送受託件数含む)	473	466	7	1.5%	
LPG販売量 (千 t)	447	434	13	3.0%	

2. 収支

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2016 年度	2015 年度	増 減	増減率	摘 要
売上高	3,980	4,798	△818	△17.1%	
経常利益	220	611	△391	△64.0%	販売量+30、スライドタイムラグ△420、その他△1
親会社株主に帰属する当期純利益	155	430	△275	△64.0%	

II. 単独

1. お客さま数・ガス販売量

(単位:千件、百万m³:45MJ/m³)

	2016 年度	2015 年度	増 減	増減率	摘 要
都市ガスお客さま数	2,408	2,385	23	1.0%	
家庭用	751	726	25	3.3%	お客さま数の増加や前年の気温影響の反動などによる増加
工業用	2,426	2,353	73	3.2%	需要開発や前年の気温影響の反動などによる増加
商業用	267	259	8	3.0%	気温影響の反動などによる増加
その他	256	238	18	7.7%	気温影響の反動などによる増加
業務用	2,949	2,850	99	3.5%	
他ガス事業者向け	260	265	△ 5	△ 2.3%	卸先への販売量減
ガス販売量計	3,960	3,841	119	3.1%	

2. 売上高

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2016 年度	2015 年度	増 減	増減率	摘 要
製品売上高	2,685	3,495	△810	△23.2%	売上単価の低下など
営業雑収益	355	343	11	3.2%	
附帯事業収益	280	269	10	4.0%	
総売上高	3,320	4,108	△788	△19.2%	

3. 収支

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2016 年度	2015 年度	増 減	増減率	摘 要
製品売上高	2,685	3,495	△810	△23.2%	売上単価の低下など
原材料費	1,275	1,680	△405	△24.1%	原油価格・為替影響など
粗利益	1,410	1,814	△404	△22.3%	
労務費	330	318	11	3.7%	退職手当+18 など
諸経費	598	647	△ 48	△ 7.5%	固定資産除却費の減少など
減価償却費	315	295	19	6.7%	知多緑浜工場No.3 タンク+15 など
営雑・附帯・営業外収支	33	19	13	70.2%	営業雑収支+11、附帯収支△0、営業外収支+2
<参考>固定費	1,210	1,241	△ 31	△ 2.5%	=労務費+諸経費+減価償却費-営雑・附帯・営業外収支
経常利益	200	573	△373	△65.1%	
税引前当期純利益	200	573	△373	△65.1%	
法人税等・調整額	60	165	△105	△63.7%	
当期純利益	140	408	△268	△65.7%	

<参考>原油価格・為替レート

	2016 年度	2015 年度	増 減	摘 要
原油価格(\$/bbl)	48.7	48.7	0.0	全日本CIF価格(1ドル/バレルあたり原料費は 21 億円変動<粗利益への影響は 6 億円>※)
為替レート(円/\$)	110.0	120.2	△10.2	TTMLレート(1円/ドルあたり原料費は 9 億円変動<粗利益への影響は 2 億円>※)

(注)2016 年度 1~3 月の前提は、原油価格 60ドル/バレル、為替レート 120 円/ドル

※ 年間を通して原油価格 60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)

	2016 年度	2015 年度	増 減	摘 要
製造設備	86	60	25	2016:知多緑浜工場 No.3 タンク 55 など
供給設備	291	234	56	2016:幹線 48、一般導管 181、2015:幹線 36、一般導管 154 など
業務設備	38	21	16	
附帯事業設備	49	12	36	2016:港明再開発など
単独計	464	329	134	
グループ会社	76	71	4	2016:港明再開発、豪州イクシス LNG プロジェクトなど
設備投資額計	540	401	138	