

【連結決算の概要 2016年度 第2四半期】

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2Q	2015第2Q	増減	増減率	摘要
都市ガスお客さま数	2,419	2,396	23	0.9%	
家庭用	269	276	△7	△2.6%	気温が前年に比べ高かった影響などにより減少
工業用	1,193	1,173	20	1.7%	需要開発を進めたことなどにより増加
商業用	140	136	4	3.0%	
その他	126	120	6	5.4%	
業務用	1,459	1,429	30	2.1%	
他ガス事業者向け	122	141	△19	△13.6%	卸先への販売量減
ガス販売量計	1,850	1,846	4	0.2%	
<参考>平均気温(°C)	23.4	22.8	0.6	-	

	2016第2Q	2015第2Q	増減	増減率	摘要
LPGお客さま数(千件)	360	352	8	2.2%	
(配送受託件数含む)	475	458	17	3.8%	
LPG販売量(千t)	198	195	3	1.6%	

3. 売上高・営業利益

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2016第2Q	2015第2Q	増減	増減率	摘要
ガス	1,239	1,799	△560	△31.1%	売上単価の低下など
工事及び器具	161	161	△0	△0.3%	
LPG・その他エネルギー	283	332	△48	△14.7%	売上単価の低下など
その他	174	153	20	13.7%	
調整額	△86	△73	△13	-	
連結売上高	1,770	2,372	△601	△25.4%	
連単倍率	1.20	1.15	0.05	-	
ガス	152	367	△215	△58.5%	
工事及び器具	1	4	△2	△55.8%	
LPG・その他エネルギー	10	12	△1	△14.8%	
その他	8	6	1	29.3%	
調整額	6	6	0	-	
連結営業利益	180	397	△217	△54.7%	
連単倍率	1.14	1.05	0.09	-	

4. 経常利益・四半期純利益

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2016第2Q	2015第2Q	増減	増減率	摘要
東邦ガス(単独)	176	392	△215	△55.0%	
連結経常利益	187	402	△215	△53.5%	販売量△5、スライドタイムラグ△190、その他△20
連単倍率	1.06	1.03	0.03	-	
東邦ガス(単独)	130	284	△154	△54.3%	
親会社株主に帰属する四半期純利益*	134	289	△155	△53.6%	
連単倍率	1.03	1.02	0.01	-	

*単独は「四半期純利益」

5. キャッシュ・フロー

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2016第2Q	2015第2Q	増減	摘要
営業キャッシュフロー	198	805	△606	2016:税金等調整前四半期純利益187、減価償却費169、売上債権の減少152、法人税等の支払△136、たな卸資産の増加△39など
投資キャッシュフロー	△265	△204	△61	2016:固定資産の取得△237など
[フリーキャッシュフロー]	△67	601	△668	
財務キャッシュフロー	△161	△187	26	2016:有利子負債の減△110、自己株式取得△23、配当金△27など
現金・現金同等物の増減	△240	414	△655	
現金・現金同等物の期末残高	362	608	△246	

6. 財政状態

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2016第2Q末	2015期末	増減	摘要
総資産	5,203	5,552	△348	
固定資産	4,112	4,102	9	有形固定資産+23(設備投資+203、償却△165など)、投資有価証券△15など
流動資産	1,090	1,449	△358	受取手形及び売掛金△152、現金及び預金△113、有価証券△110、たな卸資産+39など
負債	2,303	2,700	△397	
固定負債	1,587	1,510	77	長期借入金+99、退職給付に係る負債△12など
流動負債	715	1,190	△474	1年以内に期限到来の固定負債△201、未払法人税等△85、短期借入金△17など
純資産	2,899	2,851	48	親会社株主に帰属する四半期純利益+134、配当金△27、自己株式取得△23など

<参考>財務指標

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2016第2Q末	2015期末	増減	摘要
自己資本比率	55.7%	51.4%	4.3%	
有利子負債残高	1,156	1,271	△115	社債△99、短期借入金△17など
D/E レシオ	0.40	0.45	△0.05	=有利子負債÷自己資本

【単独決算の概要 2016年度 第2四半期】

1. お客さま数・ガス販売量

(単位:千件、百万m³:45MJ/m³)

	2016 第2Q	2015 第2Q	増 減	増減率	摘 要
都市ガスお客さま数	2,395	2,372	23	0.9%	
家庭用	267	274	△ 7	△ 2.6%	気温が前年に比べ高かった影響などにより減少
工業用	1,171	1,149	22	1.9%	需要開発を進めたことなどにより増加
商業用	140	136	4	2.9%	
その他	125	119	6	5.4%	
業務用	1,436	1,404	32	2.3%	
他ガス事業者向け	118	137	△ 19	△ 14.0%	卸先への販売量減
ガス販売量計	1,821	1,815	6	0.4%	

2. 売上高

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2016 第2Q	2015 第2Q	増 減	増減率	摘 要
製品売上高	1,221	1,772	△ 551	△ 31.1%	売上単価の低下など
営業雑収益	151	150	0	0.6%	受注工事+2、器具△1
附帯事業収益	105	134	△ 28	△ 21.2%	
総売上高	1,477	2,057	△ 579	△ 28.2%	

3. 収支

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2016 第2Q	2015 第2Q	増 減	増減率	摘 要
製品売上高	1,221	1,772	△ 551	△ 31.1%	売上単価の低下など
原材料費	506	820	△ 313	△ 38.2%	原油価格・為替影響など
粗利益	714	951	△ 237	△ 25.0%	
労務費	164	158	6	3.8%	
諸経費	247	283	△ 35	△ 12.6%	固定資産除却費△40 など
減価償却費	150	144	6	4.6%	
営雑・附帯・営業外収支	25	26	△ 0	△ 3.3%	営雑収支△2、附帯収支△3、営業外+4
<参考>固定費	537	559	△ 22	△ 3.9%	= 労務費+諸経費+減価償却費-営雑・附帯・営業外収支
経常利益	176	392	△ 215	△ 55.0%	販売量△5、スライドタイムラグ△190、その他△20
税引前四半期純利益	176	392	△ 215	△ 55.0%	
法人税等・調整額	46	107	△ 61	△ 56.8%	
四半期純利益	130	284	△ 154	△ 54.3%	

<参考>原油価格・為替レート

	2016 第2Q	2015 第2Q	増 減	摘 要
原油価格(\$/bbl)	43.8	58.9	△ 15.1	全日本CIF価格
為替レート(円/\$)	105.3	121.9	△ 16.6	TTMLレート

4. 財政状態

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2016 第2Q 末	2015 期末	増 減	摘 要
総資産	4,523	4,797	△ 274	
固定資産	3,721	3,714	6	有形固定資産+17(設備投資+174、償却△152 など)、投資有価証券△11 など
流動資産	802	1,082	△ 280	受取手形及び売掛金△130、有価証券△110、現金及び預金△57 など
負債	1,963	2,297	△ 334	
固定負債	1,353	1,261	92	長期借入金+105、保安対策引当金△8 など
流動負債	609	1,036	△ 427	1年以内に期限到来の固定負債△201、未払金△91、未払法人税等△82 など
純資産	2,560	2,499	60	四半期純利益+130、配当金△27、自己株式取得△23 など

<参考>財務指標

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2016 第2Q 末	2015 期末	増 減	摘 要
自己資本比率	56.6%	52.1%	4.5%	
有利子負債残高	1,098	1,182	△ 84	社債△99 など
D/E レシオ	0.43	0.47	△ 0.04	= 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2Q	2015 第2Q	増 減	摘 要
製造設備	43	38	5	2016:知多緑浜工場 No.3 タンク 23 など、2015:知多緑浜工場 No.3 タンク 23 など
供給設備	134	95	38	2016:幹線 10、一般導管 94 など、2015:幹線 5、一般導管 73 など
業務設備	17	11	5	
附帯事業設備	10	0	9	
単独計	205	146	58	
グループ会社	32	36	△ 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	237	183	54	

【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	240	611	△371	△60.7%	販売量+30、スライドタイムラグ△400、その他△1
親会社株主に帰属する当期純利益	170	430	△260	△60.5%	

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	1,255	1,680	△425	△25.3%	原油価格・為替影響など
粗利益	1,430	1,814	△384	△21.2%	
労務費	330	318	11	3.7%	
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%	
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	220	573	△353	△61.6%	
税引前当期純利益	220	573	△353	△61.6%	
法人税等・調整額	65	165	△100	△60.7%	
当期純利益	155	408	△253	△62.0%	

<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)	46.9	48.7	△1.8	全日本CIF価格(1ドル/バレルあたり原料費は18億円変動<粗利益への影響は5億円>)
為替レート(円/\$)	107.6	120.2	△12.6	TTMレート(1円/ドルあたり原料費は7億円変動<粗利益への影響は2億円>)

下期の前提は、原油価格 50ドル/バレル、為替レート 110円/ドル

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	
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	