

【連結決算の概要 2017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

○持分法適用会社 1社(前期末から増減なし)

- ・MEET Europe Natural Gas, Lda.

2. 取付メーター数・ガス販売量

(単位:千件、百万m³:45MJ/m³)

	2017第3Q	2016第3Q	増減	増減率	摘要
都市ガス取付メーター数	2,455	2,425	30	1.2%	
家庭用	459	435	24	5.6%	気温が前年に比べ低かった影響などにより増加
工業用	1,820	1,790	30	1.7%	需要開発を進めたことなどにより増加
商業用他	386	378	8	2.3%	需要開発を進めたことなどにより増加
業務用	2,206	2,168	38	1.8%	
他ガス事業者向け	191	185	6	3.4%	卸先への販売量増
ガス販売量計	2,856	2,788	68	2.5%	
<参考>平均気温(°C)	19.2	20.1	△0.9	-	

	2017第3Q	2016第3Q	増減	増減率	摘要
LPG取付メーター数(千件)	367	361	6	1.4%	
(配送受託件数含む)	489	477	12	2.4%	
LPG販売量(千t)	326	314	12	4.0%	

3. 売上高・営業利益

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2017第3Q	2016第3Q	増減	増減率	摘要
ガス	2,046	1,842	204	11.1%	ガス販売量の増加、売上単価の上昇など
工事及び器具	257	256	0	0.3%	
LPG・その他エネルギー	540	448	91	20.5%	LPG販売量の増加、売上単価の上昇など
その他	276	265	11	4.4%	
調整額	△144	△132	△12	-	
連結売上高	2,976	2,680	296	11.0%	
連単倍率	1.21	1.21	0.00	-	
ガス	113	126	△12	△10.0%	
工事及び器具	2	2	△0	△13.1%	
LPG・その他エネルギー	△2	12	△15	△123.5%	CP価格の上昇など
その他	17	15	2	14.7%	
調整額	8	9	△1	-	
連結営業利益	138	165	△27	△16.7%	
連単倍率	1.28	1.29	△0.01	-	

4. 経常利益・親会社株主に帰属する四半期純利益

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2017第3Q	2016第3Q	増減	増減率	摘要
東邦ガス(単独)	144	156	△12	△7.8%	
連結経常利益	162	179	△17	△9.5%	販売量+30、スライドタイムラグ△55、その他+7
連単倍率	1.13	1.15	△0.02	-	
東邦ガス(単独)	106	115	△9	△7.8%	
親会社株主に帰属する四半期純利益※	116	128	△11	△9.3%	
連単倍率	1.09	1.11	△0.02	-	

※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)

	2017第3Q末	2016期末	増減	摘要
総資産	5,513	5,329	183	
固定資産	4,433	4,347	85	有形固定資産△21(設備投資+251、償却△265など)、投資有価証券+151など
流動資産	1,079	981	98	たな卸資産+43、現金及び預金+30、受取手形及び売掛金+29など
負債	2,312	2,261	51	
固定負債	1,441	1,531	△89	社債△100、長期借入金+43など
流動負債	870	730	140	1年以内に期限到来の固定負債+110、CP+100など
純資産	3,200	3,068	132	親会社株主に帰属する四半期純利益+116、配当金△53、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)

	2017第3Q末	2016期末	増減	摘要
自己資本比率	58.1%	57.6%	0.5%	
有利子負債残高	1,302	1,149	152	CP+100、長期借入金+43など
D/E レシオ	0.41	0.37	0.04	=有利子負債÷自己資本

【単独決算の概要 2017年度 第3四半期】

1. 取付メーター数・ガス販売量

(単位:千件、百万m³:45MJ/m³)

	2017 第3Q	2016 第3Q	増 減	増減率	摘 要
都市ガス取付メーター数	2,431	2,401	30	1.3%	
家庭用	455	431	24	5.6%	気温が前年に比べ低かった影響などにより増加
工業用	1,780	1,757	23	1.3%	需要開発を進めたことなどにより増加
商業用他	384	376	8	2.3%	需要開発を進めたことなどにより増加
業務用	2,164	2,133	31	1.5%	
他ガス事業者向け	184	178	6	3.1%	卸先への販売量増
ガス販売量計	2,803	2,742	61	2.2%	

2. 売上高

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2017 第3Q	2016 第3Q	増 減	増減率	摘 要
ガス事業売上高*	2,009	1,813	196	10.8%	ガス販売量の増加、売上単価の上昇など
営業雑収益*	239	240	△ 1	△ 0.6%	受注工事+3、器具販売△3
附帯事業収益	212	169	42	25.2%	
総売上高	2,460	2,223	237	10.7%	

*ガス事業会計規則の改正により、2016 年度まで「営業雑収益」に含めていた「託送供給収益」を 2017 年度から「ガス事業売上高」に含めている。

3. 収支

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2017 第3Q	2016 第3Q	増 減	増減率	摘 要
ガス事業売上高	2,009	1,813	196	10.8%	ガス販売量の増加、売上単価の上昇など
原材料費	1,062	819	243	29.7%	原油価格上昇・円安影響など
粗利益	946	993	△ 47	△ 4.7%	
労務費	240	245	△ 5	△ 2.2%	
諸経費	358	390	△ 31	△ 8.1%	委託作業費△20、修繕費△6、固定資産除却費△5 など
減価償却費	237	234	3	1.6%	
営雑・附帯・営業外収支	34	32	1	4.7%	営業雑収支△0、附帯収支△6、営業外収支+8
<参考>固定費	802	837	△ 34	△ 4.2%	=労務費+諸経費+減価償却費-営雑・附帯・営業外収支
経常利益	144	156	△ 12	△ 7.8%	
税引前四半期純利益	144	156	△ 12	△ 7.8%	
法人税等・調整額	37	41	△ 3	△ 7.8%	
四半期純利益	106	115	△ 9	△ 7.8%	

<参考>原油価格・為替レート

	2017 第3Q	2016 第3Q	増 減	摘 要
原油価格(\$/bbl)	53.9	44.9	9.0	全日本CIF価格
為替レート(円/\$)	111.7	106.7	5.0	TTMレート

4. 財政状態

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2017 第3Q 末	2016 期末	増 減	摘 要
総資産	4,736	4,577	158	
固定資産	4,011	3,928	82	有形固定資産△40(設備投資+214、償却△245 など)、投資有価証券+123 など
流動資産	724	648	75	現金及び預金+40、たな卸資産+29、受取手形及び売掛金+22 など
負債	1,986	1,932	54	
固定負債	1,248	1,339	△ 91	社債△100、長期借入金+28 など
流動負債	738	593	145	1年以内に期限到来の固定負債+108、CP+100 など
純資産	2,750	2,645	104	四半期純利益+106、配当金△53、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)

	2017 第3Q 末	2016 期末	増 減	摘 要
自己資本比率	58.1%	57.8%	0.3%	
有利子負債残高	1,229	1,075	153	CP+100、長期借入金+28 など
D/E レシオ	0.45	0.41	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)

	2017 第3Q	2016 第3Q	増 減	摘 要
供給設備	190	190	0	2017:幹線 25、一般導管 127 など、2016:幹線 13、一般導管 139 など
製造設備他	70	104	△ 33	2017:四日市調整用電源 32 など、2016:知多緑浜工場 No.3 タンク 50 など
単独計	260	294	△ 33	
グループ会社	29	41	△ 11	2017:みなとアクルス、豪州イクシス LNG プロジェクトなど
設備投資額計	290	335	△ 45	

【2017年度見通し】

I. 連結

1. 取付メーター数・ガス販売量

(単位:千件、百万m³:45MJ/m³)

	2017年度	2016年度	増減	増減率	摘要
都市ガス取付メーター数	2,455	2,434	21	0.9%	
家庭用	749	745	4	0.5%	前年度春先の高気温影響の反動などによる増加
工業用	2,455	2,441	14	0.6%	需要開発などによる増加
商業用他	539	534	5	0.9%	需要開発などによる増加
業務用	2,994	2,975	19	0.7%	
他ガス事業者向け	268	254	14	5.2%	卸先への販売量増
ガス販売量計	4,011	3,974	37	0.9%	
<参考>平均気温(°C)	16.5	16.6	△ 0.1	-	

	2017年度	2016年度	増減	増減率	摘要
LPG取付メーター数(千件)	368	363	5	1.5%	
(配送受託件数含む)	485	479	6	1.2%	
LPG販売量(千t)	454	454	0	0.2%	

2. 収支

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2017年度	2016年度	増減	増減率	摘要
売上高	4,280	3,904	375	9.6%	
経常利益	250	244	5	2.1%	販売量+10、スライドタイムラグ△60、固定費の減少+28、その他+27
親会社株主に帰属する当期純利益	180	177	2	1.4%	

II. 単独

1. 取付メーター数・ガス販売量

(単位:千件、百万m³:45MJ/m³)

	2017年度	2016年度	増減	増減率	摘要
都市ガス取付メーター数	2,432	2,411	21	0.9%	
家庭用	743	739	4	0.5%	前年度春先の高気温影響の反動などによる増加
工業用	2,410	2,395	15	0.6%	需要開発などによる増加
商業用他	536	531	5	0.9%	需要開発などによる増加
業務用	2,946	2,926	20	0.7%	
他ガス事業者向け	259	245	14	5.8%	卸先への販売量増
ガス販売量計	3,948	3,910	38	1.0%	

2. 売上高

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2017年度	2016年度	増減	増減率	摘要
ガス事業売上高*	2,910	2,645	264	10.0%	売上単価の上昇など
営業雑収益*	320	340	△ 20	△ 6.1%	
附帯事業収益	350	260	89	34.5%	
総売上高	3,580	3,246	333	10.3%	

*ガス事業会計規則の改正により、2016年度まで「営業雑収益」に含めていた「託送供給収益」を2017年度から「ガス事業売上高」に含めている

3. 収支

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2017年度	2016年度	増減	増減率	摘要
ガス事業売上高	2,910	2,645	264	10.0%	売上単価の上昇など
原材料費	1,520	1,240	279	22.6%	原油価格上昇・円安影響など
粗利益	1,390	1,404	△ 14	△ 1.1%	
労務費	327	329	△ 2	△ 0.8%	
諸経費	536	578	△ 41	△ 7.2%	委託作業費の減少など
減価償却費	325	314	10	3.4%	
営雑・附帯・営業外収支	19	24	△ 5	△ 22.5%	営業雑収支+4、附帯収支△9、営業外収支△0
<参考>固定費	1,170	1,198	△ 28	△ 2.3%	=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	206	13	6.4%	
税引前当期純利益	220	206	13	6.4%	
法人税等・調整額	65	53	11	20.7%	
当期純利益	155	153	1	1.3%	

<参考>原油価格・為替レート

	2017年度	2016年度	増減	摘要
原油価格(\$/bbl)	55.4	47.5	7.9	全日本CIF価格(1ドル/バレルあたり原材料費は22億円変動<粗利益への影響は6億円>*)
為替レート(円/\$)	112.5	108.4	4.1	TTMLレート(1円/ドルあたり原材料費は10億円変動<粗利益への影響は3億円>*)

(注)2017年度1~3月の前提は、原油価格60ドル/バレル、為替レート115円/ドル

*年間を通して原油価格60ドル/バレル、為替レート115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)

	2017年度	2016年度	増減	摘要
供給設備	258	282	△ 24	2017:幹線62、一般導管165、2016:幹線50、一般導管182など
製造設備他	105	151	△ 45	2017:四日市調整用電源34、2016:知多緑浜工場No.3タンク52など
単独計	363	434	△ 70	
グループ会社	101	58	42	2017:みなとアクルス、豪州イクシスLNGプロジェクトなど
設備投資額計	464	492	△ 28	