

【連結決算の概要 2018年度 第3四半期】

1. 企業集団の状況

○連結子会社数 21社（前期末から1社減）

- ・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. お客さま数・販売量

(単位:千件、百万m³:45MJ/m³、千トン)

		2018第3Q	2017第3Q	増減	増減率	摘要
ガ ス	お客さま数(取付メーター数)	2,477	2,455	22	0.9%	
	家庭用	400	459	△59	△12.9%	気温が前年に比べ高かった影響などにより減少
	工業用	1,766	1,820	△54	△2.9%	お客さま先の個別要因などにより減少
	商業用他	374	386	△12	△3.0%	
	業務用	2,141	2,206	△65	△3.0%	
	他ガス事業者向け	198	191	6	3.3%	
ガス販売量計		2,738	2,856	△118	△4.1%	
L P G	お客さま数(配送受託件数含む)	496	489	7	1.5%	
	(内、直売件数)	372	367	5	1.5%	
	販売量	317	326	△9	△2.8%	気温が前年に比べ高かった影響などにより減少
電気	お客さま数	177	38	139	367.5%	
<参考>平均気温(°C)		20.3	19.2	1.1	-	

3. 売上高・営業利益

(単位:億円、単位未満切捨て)

		2018第3Q	2017第3Q	増減	増減率	摘要
ガ ス	ガス	2,124	2,046	78	3.8%	売上単価の上昇など
	工事及び器具	253	257	△4	△1.8%	
	LPG・その他エネルギー	644	540	104	19.3%	電気売上の増加、売上単価の上昇など
	その他	284	276	7	2.8%	
	調整額	△133	△144	11	-	
連結売上高		3,173	2,976	197	6.6%	
連単倍率		1.28	1.21	0.07	-	
ガ ス	ガス	14	113	△99	△87.3%	スライドタイムラグ差損の拡大、ガス販売量の減少など
	工事及び器具	4	2	2	121.1%	
	LPG・その他エネルギー	△12	△2	△9	-	LPG販売量の減少など
	その他	17	17	0	0.6%	
	調整額	10	8	2	-	
連結営業利益		33	138	△104	△75.6%	
連単倍率		9.49	1.28	8.21	-	

4. 経常利益・当期純利益

(単位:億円、単位未満切捨て)

		2018第3Q	2017第3Q	増減	増減率	摘要
連結	東邦ガス(単独)	46	144	△97	△67.8%	
	経常利益	62	162	△100	△61.8%	販売量△40、スライドタイムラグ△80、固定費の減少等の影響+19
	連単倍率	1.34	1.13	0.21	-	
親会社株主に帰属する四半期純利益*	東邦ガス(単独)	34	106	△71	△67.1%	
	純利益	41	116	△74	△64.0%	
	連単倍率	1.20	1.09	0.11	-	

*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)

		2018第3Q末	2017期末	増減	摘要
総資産	総資産	5,415	5,410	4	
	固定資産	4,258	4,419	△160	有形固定資産△80(設備投資+182、償却△262など)、投資有価証券△109など
	流動資産	1,156	991	164	たな卸資産+104、受取手形及び売掛金+44など
負債	負債	2,243	2,148	95	
	固定負債	1,213	1,217	△3	
	流動負債	1,030	930	99	CP+190、未払金△68、未払法人税等△46など
純資産		3,171	3,262	△91	親会社株主に帰属する四半期純利益+41、有価証券評価差額金△78、配当金△58など

<参考>財務指標

(単位:億円、単位未満切捨て)

		2018第3Q末	2017期末	増減	摘要
自己資本比率		58.6%	60.3%	△1.7%	
有利子負債残高		1,364	1,121	242	CP+190、短期借入金+31など
D/Eレシオ		0.43	0.34	0.09	=有利子負債÷自己資本(期末)

【単独決算の概要 2018年度 第3四半期】

1. 都市ガスお客さま数・販売量

(単位:千件、百万m³:45MJ/m³)

	2018第3Q	2017第3Q	増減	増減率	摘要
お客さま数(取付メーター数)	2,453	2,431	22	0.9%	
家庭用	396	455	△ 59	△ 13.0%	気温が前年に比べ高かった影響などにより減少
工業用	1,738	1,780	△ 41	△ 2.3%	お客さま先の個別要因などにより減少
商業用他	372	384	△ 12	△ 3.1%	
業務用	2,110	2,164	△ 53	△ 2.5%	
他ガス事業者向け	191	184	7	3.7%	
ガス販売量計	2,697	2,803	△ 105	△ 3.8%	

2. 売上高

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2018第3Q	2017第3Q	増減	増減率	摘要
ガス事業売上高	2,091	2,009	81	4.1%	
営業雑収益	229	239	△ 9	△ 4.1%	受注工事△7、器具販売△2
附帯事業収益	167	212	△ 44	△ 20.9%	従来東邦ガスが行っていた事業を子会社に移管したことにより減少
総売上高	2,488	2,460	27	1.1%	

3. 収支

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2018第3Q	2017第3Q	増減	増減率	摘要
ガス事業売上高	2,091	2,009	81	4.1%	
原材料費	1,261	1,062	198	18.7%	原油価格上昇影響など
粗利益	830	946	△ 116	△ 12.3%	
労務費	218	240	△ 22	△ 9.2%	退職手当の減(数理差異影響)など
諸経費	369	358	10	3.0%	修繕費+8など
減価償却費	233	237	△ 3	△ 1.7%	
営業・附帯・営業外収支	37	34	3	9.6%	営業雑収益+1、附帯収支△4、営業外収支+6
<参考>固定費	783	802	△ 18	△ 2.3%	=労務費+諸経費+減価償却費-営業・附帯・営業外収支
経常利益	46	144	△ 97	△ 67.8%	
税引前四半期純利益	46	144	△ 97	△ 67.8%	
法人税等調整額	11	37	△ 26	△ 69.8%	
四半期純利益	34	106	△ 71	△ 67.1%	

<参考>原油価格・為替レート

	2018第3Q	2017第3Q	増減	摘要
原油価格(\$/bbl)	75.1	53.9	21.2	全日本CIF価格
為替レート(円/\$)	111.2	111.7	△ 0.5	TTMLレート

4. 財政状態

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2018第3Q末	2017期末	増減	摘要
総資産	4,593	4,654	△ 60	
固定資産	3,840	4,006	△ 165	有形固定資産△96(設備投資+149、償却△243など)、投資有価証券△102など
流動資産	752	647	105	たな卸資産+79など
負債	1,927	1,889	38	
固定負債	1,068	1,079	△ 10	
流動負債	858	810	48	CP+190、未払金△68、未払法人税等△43、未払費用△29など
純資産	2,665	2,764	△ 98	四半期純利益+34、有価証券評価差額金△74、配当金△58など

<参考>財務指標

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2018第3Q末	2017期末	増減	摘要
自己資本比率	58.0%	59.4%	△ 1.4%	
有利子負債残高	1,258	1,058	200	CP+190、短期借入金+11など
D/Eレシオ	0.47	0.38	0.09	=有利子負債÷自己資本(期末)

設備投資(連結ベース)

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2018第3Q	2017第3Q	増減	摘要
供給設備	150	190	△ 39	2018:幹線17、一般導管105、2017:幹線25、一般導管127など
製造設備他	34	70	△ 35	2017:四日市調整用電源32など
単独計	185	260	△ 75	
グループ会社	32	29	3	2018:みなとアクルス、豪州イクシスLNGプロジェクト、名港LPG基地設備増強など
設備投資額計	217	290	△ 72	

【2018年度見通し】

I. 連結

1. お客さま数・販売量

(単位:千件、百万m³:45MJ/m³、千トン)

		2018年度	2017年度	増減	増減率	摘要
ガ ス	お客さま数(取付メーター数)	2,482	2,463	19	0.8%	
	家庭用	702	768	△ 66	△ 8.5%	気温が前年に比べ高かった影響などによる減少
	工業用	2,412	2,458	△ 46	△ 1.9%	お客さま先の個別要因などによる減少
	商業用他	525	541	△ 16	△ 2.9%	
	業務用	2,937	2,999	△ 62	△ 2.1%	
	他ガス事業者向け	260	257	4	1.4%	卸先への販売量増
ガス販売量計		3,900	4,024	△ 124	△ 3.1%	
L P G	お客さま数(配送受託件数含む)	494	490	4	0.8%	
	(内、直売件数)	371	368	3	0.9%	
	販売量	466	465	1	0.2%	
電気	お客さま数	180	87	93	105.8%	
<参考>平均気温(°C)		16.9	16.0	0.9	-	

2. 収支

(単位:億円、単位未満切捨て)

		2018年度	2017年度	増減	増減率	摘要
売上高		4,630	4,288	341	8.0%	
経常利益		210	252	△ 42	△ 16.7%	販売量△50、スライドタイムラグ△40、固定費の減少等の影響+47
親会社株主に帰属する当期純利益		150	180	△ 30	△ 16.8%	

II. 単独

1. 都市ガスお客さま数・販売量

(単位:千件、百万m³:45MJ/m³)

		2018年度	2017年度	増減	増減率	摘要
お客さま数(取付メーター数)		2,459	2,439	19	0.8%	
ガ ス	家庭用	696	762	△ 65	△ 8.6%	気温が前年に比べ高かった影響などによる減少
	工業用	2,374	2,407	△ 34	△ 1.4%	お客さま先の個別要因などによる減少
	商業用他	522	538	△ 16	△ 3.0%	
	業務用	2,896	2,945	△ 50	△ 1.7%	
	他ガス事業者向け	251	247	5	1.9%	卸先への販売量増
ガス販売量計		3,843	3,954	△ 111	△ 2.8%	

2. 売上高

(単位:億円、単位未満切捨て)

		2018年度	2017年度	増減	増減率	摘要
ガ ス	ガス事業売上高	3,120	2,899	220	7.6%	売上単価の上昇など
	営業雑収益	330	330	△ 0	△ 0.2%	
	附帯事業収益	230	321	△ 91	△ 28.5%	従来東邦ガスが行っていた事業を子会社に移管したことにより減少
総売上高		3,680	3,551	128	3.6%	

3. 収支

(単位:億円、単位未満切捨て)

		2018年度	2017年度	増減	増減率	摘要
ガ ス	ガス事業売上高	3,120	2,899	220	7.6%	売上単価の上昇など
	原材料費	1,845	1,517	327	21.6%	原油価格上昇影響など
粗利益		1,275	1,381	△ 106	△ 7.7%	
ガ ス	労務費	291	320	△ 29	△ 9.2%	退職手当の減(数理差異影響)など
	諸経費	544	554	△ 9	△ 1.8%	固定資産除却費の減など
	減価償却費	315	315	△ 0	△ 0.0%	
	営雑・附帯・営業外収支	46	16	29	172.9%	営雑収支△1、附帯収支+5、営業外収支+25
<参考>固定費		1,105	1,173	△ 68	△ 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		170	207	△ 37	△ 18.1%	
税引前当期純利益		170	211	△ 41	△ 19.5%	
法人税等調整額		45	53	△ 8	△ 16.5%	
当期純利益		125	157	△ 32	△ 20.6%	

<参考>原油価格・為替レート

		2018年度	2017年度	増減	摘要
原油価格(\$/bbl)		72.5	57.0	15.5	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/\$)		110.9	110.9	0.0	TTMレート(1円/ドルあたり原材料費は15億円変動粗利益への影響は4億円)

(注)2018年度1~3月の前提は、原油価格 65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)

		2018年度	2017年度	増減	摘要
ガ ス	供給設備	229	265	△ 36	2018:幹線22、一般導管171、2017:幹線45、一般導管175など
	製造設備他	49	86	△ 37	2018:水素ステーション整備2、2017:四日市調整用電源34など
	単独計	279	352	△ 73	
グループ会社		86	43	42	2018:みなとアクルス、豪州イクシスLNGプロジェクト、名港LPG基地設備増強など
設備投資額計		365	396	△ 31	