

【連結決算の概要 2018年度 第1四半期】

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1Q	2017 第1Q	増 減	増減率	摘 要
ガ ス	お客さま数(取付メーター数)	2,468	2,441	27	1.1%
	家庭用	164	189	△ 25	△13.1%
	工業用	567	583	△ 17	△ 2.9%
	商業用他	101	109	△ 8	△ 7.1%
	業務用	668	692	△ 25	△ 3.6%
	他ガス事業者向け	65	65	△ 0	△ 0.0%
	ガス販売量計	897	946	△ 50	△ 5.2%
L P G	お客さま数(配送受託件数含む)	492	482	10	2.0%
	(内、直売件数)	370	365	5	1.3%
	販売量	109	112	△ 3	△ 2.9%
電気	お客さま数	115	25	90	352.8%
<参考>平均気温(°C)					
	19.9	19.2	0.7	-	

3. 売上高・営業利益

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2018 第1Q	2017 第1Q	増 減	増減率	摘 要
ガ ス	695	691	3	0.5%	
	71	73	△ 2	△ 3.4%	
	202	175	26	15.4%	売上単価の上昇など
	77	78	△ 1	△ 1.7%	
	調整額	△ 38	△ 41	2	-
	連結売上高	1,007	978	29	3.0%
	連単倍率	1.27	1.21	0.06	-
工 事 及 び 器 具	54	73	△ 18	△25.2%	ガス販売量の減少など
	△ 0	△ 0	△ 0	-	
	6	7	△ 0	△11.4%	
	5	5	△ 0	△ 5.4%	
	3	2	0	-	
	調整額	69	88	△ 18	△21.3%
	連結営業利益	1.35	1.26	0.09	-
	連単倍率				

4. 経常利益・当期純利益

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2018 第1Q	2017 第1Q	増 減	増減率	摘 要
東邦ガス(単独)	75	89	△ 14	△16.5%	
連結経常利益	84	99	△ 14	△14.9%	販売量△25、スライドタイムラグ+5、その他+6
連単倍率	1.12	1.10	0.02	-	
東邦ガス(単独)	56	66	△ 9	△14.2%	
親会社株主に帰属する四半期純利益※	60	69	△ 9	△13.3%	
連単倍率	1.06	1.05	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)

	2018 第1Q末	2017 期末	増 減	摘 要
総資産	5,312	5,410	△ 98	
固定資産	4,361	4,419	△ 57	有形固定資産△42(設備投資+49、償却△85など)、投資有価証券△7など
流動資産	951	991	△ 40	受取手形及び売掛金△79、たな卸資産+43など
負債	2,032	2,148	△ 115	
固定負債	1,209	1,217	△ 8	退職給付に係る負債△5、保安対策引当金△4など
流動負債	823	930	△ 107	未払法人税等△40、支払手形及び買掛金△15など
純資産	3,279	3,262	17	親会社株主に帰属する四半期純利益+60、配当金△29など

<参考>財務指標

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2018 第1Q末	2017 期末	増 減	摘 要
自己資本比率	61.7%	60.3%	1.4%	
有利子負債残高	1,181	1,121	59	CP+40、短期借入金+19
D/E レシオ	0.36	0.34	0.02	=有利子負債÷自己資本(期末)

【単独決算の概要 2018年度 第1四半期】

1. 取付メーター数・ガス販売量

(単位:千件、百万m³:45MJ/m³)

	2018 第1Q	2017 第1Q	増 減	増減率	摘 要
都市ガス取付メーター数	2,444	2,417	27	1.1%	
家庭用	163	188	△ 25	△ 13.2%	気温が前年に比べ高かった影響などにより減少
工業用	557	571	△ 14	△ 2.4%	お客さま先の個別要因などにより減少
商業用他	100	108	△ 8	△ 7.2%	お客さま先の個別要因などにより減少
業務用	658	679	△ 21	△ 3.1%	
他ガス事業者向け	63	62	0	0.2%	
ガス販売量計	883	929	△ 46	△ 4.9%	

2. 売上高

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2018 第1Q	2017 第1Q	増 減	増減率	摘 要
ガス事業売上高	684	679	4	0.7%	
営業雑収益	65	68	△ 2	△ 4.2%	受注工事△3、器具販売+0
附帯事業収益	42	62	△ 19	△ 31.8%	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	792	810	△ 17	△ 2.2%	

3. 収支

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2018 第1Q	2017 第1Q	増 減	増減率	摘 要
ガス事業売上高	684	679	4	0.7%	
原材料費	370	341	29	8.5%	原油価格上昇影響など
粗利益	314	338	△ 24	△ 7.1%	
労務費	72	79	△ 6	△ 8.7%	退職手当の減(数理差異影響)など
諸経費	112	108	3	3.7%	修繕費+3 など
減価償却費	76	79	△ 2	△ 2.6%	
営雑・附帯・営業外収支	22	18	4	23.0%	営雑収支+0、附帯収支△0、営業外収支+4
＜参考＞固定費	239	248	△ 9	△ 3.7%	＝労務費＋諸経費＋減価償却費－営雑・附帯・営業外収支
経常利益	75	89	△ 14	△ 16.5%	
税引前四半期純利益	75	89	△ 14	△ 16.5%	
法人税等・調整額	18	23	△ 5	△ 22.8%	
四半期純利益	56	66	△ 9	△ 14.2%	

＜参考＞原油価格・為替レート

	2018 第1Q	2017 第1Q	増 減	摘 要
原油価格(\$/bbl)	70.5	53.4	17.1	全日本CIF価格
為替レート(円/\$)	109.1	111.1	△ 2.0	TTMLレート

4. 財政状態

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2018 第1Q末	2017 期末	増 減	摘 要
総資産	4,545	4,654	△ 108	
固定資産	3,958	4,006	△ 48	有形固定資産△43(設備投資+36、償却△79 など)、投資有価証券△6 など
流動資産	587	647	△ 60	受取手形及び売掛金△95、たな卸資産+35 など
負債	1,757	1,889	△ 131	
固定負債	1,074	1,079	△ 5	保安対策引当金△4、退職給付引当金△3 など
流動負債	683	810	△ 126	未払金△74、未払法人税等△36 など
純資産	2,787	2,764	23	四半期純利益+56、配当金△29 など

＜参考＞財務指標

(単位:億円、単位未満切捨て)

	2018 第1Q末	2017 期末	増 減	摘 要
自己資本比率	61.3%	59.4%	1.9%	
有利子負債残高	1,101	1,058	42	CP+40
D/E レシオ	0.40	0.38	0.02	＝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1Q	2017 第1Q	増 減	摘 要
供給設備	60	86	△ 25	2018:幹線7、一般導管40、2017:幹線10、一般導管53 など
製造設備他	22	32	△ 10	2017:四日市調整用電源10 など
単独計	82	118	△ 35	
グループ会社	7	12	△ 4	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	90	131	△ 40	

【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	731	768	△ 37	△ 4.8%
	工業用	2,428	2,458	△ 30	△ 1.2%
	商業用他	536	541	△ 5	△ 1.0%
	業務用	2,964	2,999	△ 35	△ 1.2%
	他ガス事業者向け	249	257	△ 8	△ 3.2%
	ガス販売量計	3,944	4,024	△ 80	△ 2.0%
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	140	87	53	60.1%
<参考>平均気温(°C)		16.5	16.0	0.5	-

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	240	252	△ 12	△ 4.8%	販売量△30、スライドタイムラグ△10、その他+27
親会社株主に帰属する当期純利益	170	180	△ 10	△ 5.7%	

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)

		2018 年度	2017 年度	増 減	増減率	摘 要
都市ガス取付メーター数		2,459	2,439	20	0.8%	
ガス販売量計	家庭用	725	762	△ 37	△ 4.8%	前年の低気温影響の反動などによる減少
	工業用	2,391	2,407	△ 16	△ 0.7%	お客さま先の個別要因などによる減少
	商業用他	533	538	△ 5	△ 1.0%	
	業務用	2,924	2,945	△ 21	△ 0.8%	
	他ガス事業者向け	239	247	△ 8	△ 2.9%	卸先への販売量減
ガス販売量計		3,888	3,954	△ 66	△ 1.7%	

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	1,785	1,517	267	17.6%	原油価格上昇影響など
粗利益		1,335	1,381	△ 46	△ 3.4%	
	労務費	300	320	△ 20	△ 6.4%	退職手当の減(数理差異影響)など
	諸経費	560	554	5	1.1%	
	減価償却費	315	315	△ 0	△ 0.0%	
	営雑・附帯・営業外収支	41	16	24	143.4%	営業雑収支△1、附帯収支+0、営業外収支+25
	<参考>固定費	1,135	1,173	△ 38	△ 3.3%	=労務費+諸経費+減価償却費-営雑・附帯・営業外収支
経常利益		200	207	△ 7	△ 3.6%	
税引前当期純利益		200	211	△ 11	△ 5.3%	
	法人税等・調整額	55	53	1	2.0%	
当期純利益		145	157	△ 12	△ 7.9%	

<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)	70.1	57.0	13.1	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/\$)	109.8	110.9	△ 1.1	TTMLレート(1円/ドルあたり原材料費は 14 億円変動<粗利益への影響は 4 億円>)

7 月以降の前提は、原油価格 70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
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	