

# 参考資料

	ページ
実績編	
・ 連結 主要決算数値 (11年度対10年度)	1
会社別・セグメント別売上高内訳 (11年度実績)	2
資産構成変化 (11年度末対10年度)	3
・ 個別 主要決算数値 (11年度対10年度)	4
営業主要計数 内訳 (11年度対10年度)	5
主要決算数値 (11年度対当初見通し)	6
営業主要計数 内訳 (11年度対当初見通し)	7
見通し編	
・ 個別 経済フレーム及び年度収支影響感度	8
・ 連結 主要決算数値 (12年度見通し対11年度実績)	9
・ 個別 主要決算数値 (12年度見通し対11年度実績)	10
営業主要計数内訳 (12年度見通し対11年度実績)	11
・ 連結 営業キャッシュフロー 及び 設備投資内訳	12

# 実績編

## 連結 主要決算数値 (11年度 対 10年度)

億円

	FY11	FY10	増減		備考
売上高	17,542	15,352	2,190	14.3%	都市ガス+1,692(販売量増・単価増、うちニジオ+242(販売量増・単価増))、その他エネルギー+813(LNG販売+403、電力+316)
営業利益	770	1,224	▲ 454	▲ 37.1%	都市ガス▲387、その他▲29(海外投資▲18)、全社費用増▲29
経常利益	756	1,215	▲ 459	▲ 37.8%	営業外損益▲5(為替レート差損益▲10、天候デリバティブ差損益▲9、持分法損益+13)
当期純利益	460	954	▲ 494	▲ 51.8%	[前期]固定資産売却益 399、税率引下げ影響▲44

総資産	18,638	18,296	342	1.9%	流動資産+515(売掛金+448、原材料+68)、投資その他の資産▲102(投資有価証券▲61、長期繰延税金資産▲40)、有形・無形固定資産▲70(設備投資1,464、償却▲1,485)
自己資本	8,391	8,589	▲ 198	▲ 2.3%	自己株式市場買付▲339、配当金支払▲236、為替換算調整勘定▲56、当期純利益+460
自己資本比率 (%)	45.0	46.9	▲ 1.9	—	総資産の増(+1.9%)及び自己資本の減(▲2.3%)のため下落
総資本回転率 (回転)	0.95	0.84	0.11	—	
ROA(*2) (%)	2.5	5.2	▲ 2.7	—	当期純利益減(▲494)により下落
ROE(*2) (%)	5.4	11.4	▲ 6.0	—	当期純利益減(▲494)により下落
有利子負債残高	6,258	5,841	417	7.1%	東京ガス+428、東京ガスゴ-ゴン+113、東京ガス都市開発▲80
D/Eレシオ	0.75	0.68	0.07	—	
当期純利益	460	954	▲ 494	▲ 51.8%	
減価償却(*3・4)	1,485	1,493	▲ 8	▲ 0.6%	
営業キャッシュ・フロー(*1)	1,945	2,448	▲ 503	▲ 20.5%	
設備投資(*3)	1,464	1,502	▲ 38	▲ 2.5%	扇島パワー▲164、Tokyo Gas QCLNG▲34、東京ガス+116、エネルギーアドバンス+25、東京ガスゴ-ゴン+18
TEP	91	640	▲ 549	▲ 85.8%	
(WACC)	3.1%	3.2%	▲ 0.1	—	
1株当たり当期純利益 (円/株)	17.70	35.63	▲ 17.93	▲ 50.3%	当期純利益減(▲494)により下落
1株当たり純資産 (円/株)	324.67	320.70	3.97	1.2%	自己資本減(▲2.3%)により上昇
総分配性向(*5)	61.4	60.9	0.5	—	

(\*1)営業キャッシュ・フローは連結キャッシュ・フロー計算書値ではなく「当期純利益+減価償却」で定義した簡便法で算定

(\*2)ROA・ROE算定の総資産・自己資本は前期末・当期末の平均値

(\*3)設備投資・減価償却は内部取引相殺後額

(\*4)減価償却には長期前払費用償却を含む

(\*5)n年度総分配性向 = ((n年度の年間配当金総額)+(n+1年度の自社株取得額))÷(n年度連結当期純利益)

# 連結会社別・セグメント別売上高内訳表

百万円

		セグメント別外部売上高					計	外部 売上高比率	内部 売上高	単独決算 売上高
		都市ガス	器具及び工事	その他エネルギー	不動産	その他				
東京ガス(A)		1,163,992	125,061	113,107	0	6,917	1,409,078	90.9%	141,264	1,550,343
連結 会社 別 外部 売上 高 計	東京ガス都市開発	0	0	0	10,104	0	10,104	34.6%	19,119	29,224
	扇島パワー	0	0	15,075	0	0	15,075	25.2%	44,857	59,933
	長野都市ガス	11,823	1,439	0	0	0	13,263	100.0%	0	13,263
	エネルギーアドバンス	0	0	67,624	0	0	67,624	95.6%	3,146	70,771
	ガスター	0	12,992	0	0	0	12,992	43.7%	16,707	29,700
	東京エルエヌジータンカー	0	0	0	0	6,012	6,012	35.1%	11,105	17,118
	東京ガスエネルギー	299	0	25,387	0	0	25,686	76.2%	8,007	33,694
	キャプティ	0	14,080	0	0	4,301	18,381	33.6%	36,268	54,649
	東京ガスケミカル	0	0	13,131	0	0	13,131	71.9%	5,133	18,264
	千葉ガス	14,908	1,236	1,109	0	0	17,253	96.4%	650	17,903
	ティーシー情報ネットワーク	0	0	0	0	571	571	2.9%	19,036	19,608
	東京ガス・エンジニアリング	0	0	0	0	44,466	44,466	83.6%	8,712	53,179
	ニジオ	14,129	0	0	0	0	14,129	21.1%	52,809	66,939
その他	15,345	18,175	24,376	484	28,101	86,483	62.4%	52,145	138,629	
連結子会社計(B)		56,506	47,925	146,704	10,589	83,453	345,178	55.4%	277,703	622,882
連結会社合計		1,220,499	172,986	259,811	10,589	90,371	1,754,257	80.7%	418,968	2,173,225
外部売上比率		91.8%	72.3%	66.4%	35.5%	49.2%	80.7%	-	-	-
内部売上高(C)		108,585	66,283	131,560	19,268	93,271	418,968	-	418,968	-
単純合算売上高(A)+(B)+(C)		1,329,084	239,269	391,371	29,857	183,642	2,173,225	-	-	-

## 連結資産構成の変化(11年度末 対 10年度末)

(対前年度末比較)

億円

	FY11末		FY10末		増減		増減内訳
		構成比		構成比			
<b>【資産の部】</b>							
固定資産	13,730	73.7%	13,902	76.0%	▲172	▲1.2%	(有形・無形固定資産)設備投資1,464、償却▲1,485 (投資その他の資産)投資有価証券▲61(持分法会社に係る減▲45、時価評価差額による減少▲17、売却等による減▲8、購入による増加+11他)、繰延税金資産▲40、長期貸付金+28
流動資産	4,908	26.3%	4,393	24.0%	515	11.7%	売掛金+448、 (その他流動資産)譲渡性預金+390、未収入金▲360
資産合計	<b>18,638</b>	<b>100.0%</b>	<b>18,296</b>	<b>100.0%</b>	<b>342</b>	1.9%	

<b>【負債の部】</b>							
有利子負債	6,258	33.6%	5,841	31.9%	417	7.1%	(社債)第34回債・第35回債発行による増加+400、第21回債満期償還による減少▲300 (長期借入金)新規借入+682、返済▲195、(コマーシャル・ペーパー)▲150
退職給付引当金	855	4.6%	968	5.3%	▲113	▲11.7%	TG▲116
支払手形・買掛金	926	5.0%	761	4.2%	165	21.6%	買掛金+153
その他負債	2,047	11.0%	1,983	10.8%	64	3.2%	未払金+88、未払事業税+23、未払法人税等▲46
負債合計	<b>10,087</b>	<b>54.1%</b>	<b>9,555</b>	<b>52.2%</b>	<b>532</b>	5.6%	
<b>【純資産(資本)の部】</b>							
株主資本	8,483	45.5%	8,599	47.0%	▲116	▲1.4%	(資本金・資本剰余金)変動なし (利益剰余金・自己株式)▲116(自己株式市場買付▲339、 支払配当金▲236、当期純利益+460)
その他の包括利益累計額	▲91	▲0.5%	▲10	▲0.1%	▲81	-	(為替換算調整勘定)▲56、(繰延ヘッジ損益)▲25
少数株主持分	159	0.9%	151	0.8%	8	5.0%	
純資産(資本)合計	<b>8,551</b>	<b>45.9%</b>	<b>8,740</b>	<b>47.8%</b>	<b>▲189</b>	▲2.2%	自己資本比率46.9%(2011/03末)→45.0%(2012/03末)
負債・純資産(資本)合計	<b>18,638</b>	<b>100.0%</b>	<b>18,296</b>	<b>100.0%</b>	<b>342</b>	1.9%	

## 個別 主要決算数値(11年度 対 10年度)

	億円			
	FY11	FY10	増減	
総売上高	15,503	13,298	2,205	16.6%
営業利益	514	888	▲ 374	▲42.1%
経常利益	599	991	▲ 392	▲39.5%
当期純利益	357	674	▲ 317	▲47.1%

### 料金スライドの収支への影響

	FY11	FY10	増減
料金によるスライド回収	905	▲ 409	1,314
原料費の増加分	1,378	▲ 117	1,495
差し引き	▲ 473	▲ 292	▲ 181

金額は料金改定前基準価格に対する増減額

### 経済フレーム

	FY11	FY10	増減
原油価格	114.16	84.15	30.01 \$/bbl
為替レート	79.08	85.74	▲ 6.66 円/\$

	億円				
	FY11	FY10	増減		
製品売上高(ガス売上高)	12,165	10,716	1,449	13.5%	
営業費用	原材料費	7,402	5,745	1,657	28.8%
	(粗利)	(4,763)	(4,971)	(▲ 208)	(▲4.2%)
	諸給与	984	764	220	28.9%
	諸経費	2,390	2,399	▲ 9	▲0.4%
	減価償却費	1,083	1,083	0	0.0%
	LNG受託加工費	▲ 46	▲ 40	▲ 6	-
計	11,814	9,951	1,863	18.7%	
受注工事収支	0	▲ 3	3	-	
器具販売等収支	82	73	9	11.7%	
営業雑収支	82	70	12	17.1%	
附帯事業収支	81	53	28	51.3%	
営業利益	514	888	▲ 374	▲42.1%	
営業外収支	85	102	▲ 17	▲16.8%	
経常利益	599	991	▲ 392	▲39.5%	
特別利益	29	52	▲ 23	-	
特別損失	30	56	▲ 26	-	
法人税等	241	311	▲ 70	▲22.4%	
当期純利益	357	674	▲ 317	▲47.1%	

数量・料金構成差+170億円、単価差+1,279億円

数量・原料構成差+154億円、単価差+1,503億円(為替影響=▲547、油価影響=+1,616、その他=+434)

数量・構成差+16億円、単価差▲224億円

退職手当+223億円(数理計算上の差異費用+227億円) 他

詳細は下記参照

新設件数増

業務用機器+7億円 他

電力販売+37億円、LNG販売▲3億円 他

支払利息等増▲34億円、天候デリバティブ差益減▲9億円、期日前返済精算金増+24億円、為替差益増+16億円 他

今期:固定資産売却益+29億円 他 前期:関係会社吸収合併+36億円 他

今期:固定資産圧縮損▲28億円 他 前期:災害損失▲31億円、投資有価証券評価損▲20億円 他

	億円			
	FY11	FY10	増減	
修繕費	374	354	20	5.7%
消耗品費	142	142	0	▲0.1%
賃借料	176	193	▲ 17	▲8.7%
委託作業費	638	616	22	3.5%
租税課金	423	408	15	3.7%
需要開発費	250	293	▲ 43	▲14.7%
その他	387	393	▲ 6	▲1.4%

ガス栓対策(引当含む)+24億円 他

建物・施設賃借料▲14億円 他

導管関係委託費+13億円、電話受付委託費+7億円 他

事業税+18億円 他

家庭用営業費▲18億円、イベント展示会▲11億円 他

郵送料▲7億円 他

## 個別 営業主要計数(11年度 対 10年度)

### お客さま件数

千件

	FY11	FY10	増減	
お客さま件数	10,557	10,441	116	1.1%
新設件数	192	182	10	5.2%

### 個別ガス販売実績

百万m3

	FY11	FY10	増減			
家庭用1件当り販売量(m3)	387.2	388.4	▲ 1.2	▲0.3%	気温影響+1.2m3(+0.3%)、日数差異+0.8m3(+0.2%)、その他▲3.2m3(▲0.8%)	
家庭用	3,429	3,412	17	0.5%	気温影響+10百万m3(+0.3%)、日数差異+7百万m3(+0.2%)、件数差+27百万m3(+0.8%)、その他増減▲27百万m3(▲0.8%)	
業務用	商業用	1,753	1,880	▲ 127	▲6.8%	
	その他用	919	995	▲ 76	▲7.7%	
	業務用計	2,672	2,875	▲ 203	▲7.1%	気温影響▲8百万m3(▲0.3%)、その他増減▲195百万m3(▲6.8%)
工業用	発電専用	2,391	1,977	414	20.9%	
	発電専用以外	3,056	2,986	70	2.3%	
	工業用計	5,446	4,963	483	9.7%	
計	8,118	7,838	280	3.6%		
卸供給	2,212	2,191	21	0.9%	気温影響+8百万m3(+0.3%)、卸先需要家の既存物件稼働増+13百万m3(+0.6%)	
合計	13,759	13,441	318	2.4%	気温影響+10百万m3(+0.1%)、発電専用+414百万m3(+3.1%)、工業用(発電専用以外)+70百万m3(+0.5%)、卸供給(気温影響除き)+13百万m3(+0.1%)、その他▲189百万m3(▲1.4%)	
(内大口供給)	6,668	6,281	387	6.2%		

## 個別 主要決算数値(11年度 対 当初見通し)

	億円			
	FY11	FY11当初	増減	
総売上高	15,503	15,390	113	0.7%
営業利益	514	330	184	55.8%
経常利益	599	380	219	57.7%
当期純利益	357	270	87	32.2%

### 料金スライドの収支への影響

	FY11	FY11当初	増減
料金によるスライド回収	905	1,365	▲ 460
原料費の増加分	1,378	1,924	▲ 546
差し引き	▲ 473	▲ 559	86

金額は料金改定前基準価格に対する増減額

### 経済フレーム

	FY11	FY11当初	増減
原油価格	114.16	116.25	▲ 2.09 \$/bbl
為替レート	79.08	85.00	▲ 5.92 円/\$

	億円			
	FY11	FY11当初	増減	
製品売上高(ガス売上高)	12,165	12,400	▲ 235	▲ 1.9%
営業費用	原材料費	7,402	7,704	▲ 302 ▲ 3.9%
	(粗利)	(4,763)	(4,696)	(67) (1.4%)
	諸給与	984	978	6 0.7%
	諸経費	2,390	2,372	18 0.8%
	減価償却費	1,083	1,096	▲ 13 ▲ 1.1%
	LNG受託加工費	▲ 46	▲ 40	▲ 6 -
計	11,814	12,110	▲ 296 ▲ 2.4%	
受注工事収支	0	▲ 4	4 -	新設件数増
器具販売等収支	82	60	22 37.0%	一般機器+4億円、業務用機器+4億円、TES関連+10億円 他
営業雑収支	82	56	26 46.7%	
附帯事業収支	81	▲ 16	97 -	電力販売+96億円 他
営業利益	514	330	184	55.8%
営業外収支	85	50	35 70.8%	期日前返済精算金増+24億円、国内普通社債利息減+5億円、為替差益増+3億円 他
経常利益	599	380	219	57.7%
特別利益	29	0	29 -	今期: 固定資産売却益+29億円 他
特別損失	30	0	30 -	今期: 固定資産圧縮損▲28億円 他
法人税等	241	110	131 119.8%	
当期純利益	357	270	87	32.2%

### 諸経費

	億円			
	FY11	FY11当初	増減	
修繕費	374	343	31	9.3%
消耗品費	142	139	3	2.4%
賃借料	176	179	▲ 3	▲ 1.6%
委託作業費	638	643	▲ 5	▲ 0.7%
租税課金	423	427	▲ 4	▲ 0.7%
需要開発費	250	261	▲ 11	▲ 4.0%
その他	387	380	7	1.2%

数量・料金構成差+216億円、単価差▲451億円
数量・原料構成差+218億円、単価差▲520億円(為替影響=▲507、油価影響=▲57、その他=+44)
数量・構成差▲2億円、単価差+69億円
出向者戻入+4億円 他
詳細は下記参照
設備取得時期遅れに伴う償却費減他▲13億円
新設件数増
一般機器+4億円、業務用機器+4億円、TES関連+10億円 他
電力販売+96億円 他
期日前返済精算金増+24億円、国内普通社債利息減+5億円、為替差益増+3億円 他
今期: 固定資産売却益+29億円 他
今期: 固定資産圧縮損▲28億円 他
ガス栓対策(引当含む)+24億円 他
システム関係委託費▲4億円 他
固定資産税(土地)▲3億円、道路占用料▲1億円、事業税+3億円 他
家庭用営業費▲10億円 他
除却費+4億円 他



## 個別 主要決算数値(11年度 対 当初見通し)

### お客さま件数

千件

	FY11	FY11当初	増減	
お客さま件数	10,557	10,552	5	0.1%
新設件数	192	173	19	10.9%

### ガス販売量内訳

百万m<sup>3</sup>

	FY11	FY11当初	増減			
家庭用1件当り販売量(m <sup>3</sup> )	387.2	380.5	6.7	1.7%	気温影響+9.7m <sup>3</sup> (+2.5%)、日数差異▲0.6m <sup>3</sup> (▲0.2%)、その他▲2.4m <sup>3</sup> (▲0.6%)	
家庭用	3,429	3,378	51	1.5%	気温影響+86百万m <sup>3</sup> (+2.5%)、日数影響▲5百万m <sup>3</sup> (▲0.1%)、件数影響▲10百万m <sup>3</sup> (▲0.3%)、その他増減▲20百万m <sup>3</sup> (▲0.6%)	
業務用	商業用	1,753	1,813	▲60	▲3.3%	
	その他用	919	957	▲38	▲4.0%	
	業務用計	2,672	2,770	▲98	▲3.6%	気温影響+68百万m <sup>3</sup> (+2.5%)、その他増減▲166百万m <sup>3</sup> (▲6.1%)
工業用	発電専用	2,391	1,923	468	24.3%	
	発電専用以外	3,056	3,067	▲11	▲0.4%	
	工業用計	5,446	4,990	456	9.1%	既存物件稼働増
計	8,118	7,760	358	4.6%		
卸供給	2,212	2,233	▲21	▲0.9%	気温影響+12百万m <sup>3</sup> (+0.5%)、卸先需要家の既存物件稼働減▲33百万m <sup>3</sup> (▲1.4%)	
合計	13,759	13,371	388	2.9%	気温影響+166百万m <sup>3</sup> (+1.2%)、発電専用+468百万m <sup>3</sup> (+3.5%)、工業用(発電専用以外)▲11百万m <sup>3</sup> (▲0.1%)、	
(内大口供給)	6,668	6,262	406	6.5%	卸供給(気温影響除き)▲33百万m <sup>3</sup> (▲0.2%)、その他▲202百万m <sup>3</sup> (▲1.5%)	

# 見通し編

## 個別 経済フレーム及び年度収支影響感度

### 経済フレーム

	FY12見通し			
	上期	下期	年度	
原油価格	120.00	120.00	120.00	\$/bbl
為替レート	85.00	85.00	85.00	円/\$
	FY11実績			
	上期	下期	年度	
原油価格	113.93	114.36	114.16	\$/bbl
為替レート	79.75	78.38	79.08	円/\$
	増減			
	上期	下期	年度	
原油価格	6.07	5.64	5.84	\$/bbl
為替レート	5.25	6.62	5.92	円/\$

### 原油価格・為替レート変動の年度収支影響感度

億円

1\$/bbl	1Q	2Q	3Q	4Q	年度
売上高	▲ 15	▲ 14	▲ 5	0	▲ 34
原料	▲ 14	▲ 14	▲ 14	▲ 3	▲ 45
粗利	▲ 1	0	9	3	11

※油価が1\$下がった場合の収支影響

億円

1円/\$	1Q	2Q	3Q	4Q	年度
売上高	▲ 19	▲ 22	▲ 21	▲ 5	▲ 67
原料	▲ 20	▲ 20	▲ 23	▲ 20	▲ 83
粗利	1	▲ 2	2	15	16

※為替が1円円高になった場合の収支影響額

## 連結 主要決算数値(12年度見通し 対 11年度実績)

		億円				
		FY12	FY11	増減		備考
売上高		19,140	17,542	1,598	9.1%	都市ガス+1,045(販売単価増他)、その他エネルギー+120(LNG販売売上増他)
営業利益		990	770	220	28.4%	都市ガス+155、その他エネルギー+18(電力販売利益増他)
経常利益		960	756	204	26.9%	営業外損益▲16(持分法損益減他)
当期純利益		630	460	170	36.8%	
総資産		19,480	18,638	842	4.5%	有形固定資産510、投融資279
自己資本		8,740	8,391	349	4.2%	当期純利益計上により利益剰余金増加
自己資本比率	(%)	44.9	45.0	▲ 0.1	-	
総資本回転率	(回転)	1.00	0.95	0.05	-	
ROA(*2)	(%)	3.3	2.5	0.8	-	当期純利益増(+36.8%)により上昇
ROE(*2)	(%)	7.4	5.4	2.0	-	当期純利益増(+36.8%)により上昇
有利子負債残高		6,870	6,258	612	9.8%	
D/Eレシオ		0.79	0.75	0.04	-	
	当期純利益	630	460	170	36.8%	
	減価償却(*3・4)	1,400	1,485	▲ 85	▲5.7%	
営業キャッシュ・フロー(*1)		2,030	1,945	85	4.3%	
設備投資(*3)		1,910	1,464	446	30.5%	東京ガス+251
TEP		218	91	127	139.6%	経常利益増(+26.9%)により上昇
(WACC)		3.1%	3.1%	-	-	
1株当たり当期純利益	(円/株)	24.37	17.70	6.67	37.7%	当期純利益増(+36.8%)により上昇
1株当たり純資産	(円/株)	338.14	324.67	13.47	4.1%	当期純利益増(+36.8%)により上昇
総分配性向(*5)	(*6)	-	61.4%	-	-	

(\*1)営業キャッシュ・フローは連結キャッシュ・フロー計算書値ではなく「当期純利益+減価償却」で定義した簡便法で算定

(\*2)ROA・ROE算定の総資産・自己資本は前期末・当期末の平均値

(\*3)設備投資・減価償却は内部取引相殺後額

(\*4)減価償却には長期前払費用償却を含む

(\*5)n年度総分配性向 = ((n年度の年間配当金総額)+(n+1年度の自社株取得額))÷(n年度連結当期純利益)

(\*6)2020年度に至るまで各年度6割程度とします

## 個別 主要決算数値(12年度見通し 対 11年度実績)

	億円			
	FY12	FY11	増減	
総売上高	16,950	15,503	1,447	9.3%
営業利益	720	514	206	40.1%
経常利益	750	599	151	25.1%
当期純利益	520	357	163	45.7%

### 料金スライドの収支への影響

	FY12	FY11	増減
料金によるスライド回収	2,195	905	1,290
原料費の増加分	2,355	1,378	977
差し引き	▲160	▲473	313

金額は料金改定前基準価格に対する増減額

### 経済フレーム

	FY12	FY11	増減
原油価格	120.00	114.16	5.84 \$/bbl
為替レート	85.00	79.08	5.92 円/\$

	億円				
	FY12	FY11	増減		
製品売上高(ガス売上高)	13,360	12,165	1,195	9.8%	
営業費用	原材料費	8,417	7,402	1,015	13.7%
	(粗利)	(4,943)	(4,763)	(180)	(3.8%)
	諸給与	982	984	▲2	▲0.3%
	諸経費	2,396	2,390	6	0.2%
	減価償却費	1,033	1,083	▲50	▲4.7%
	LNG受託加工費	▲47	▲46	▲1	-
計	12,781	11,814	967	8.2%	
受注工事収支	▲2	0	▲2	-	
器具販売等収支	62	82	▲20	▲24.6%	
営業雑収支	60	82	▲22	▲27.0%	
附帯事業収支	81	81	0	▲0.5%	
営業利益	720	514	206	40.1%	
営業外収支	30	85	▲55	▲64.9%	
経常利益	750	599	151	25.1%	
特別利益	0	29	▲29	-	
特別損失	0	30	▲30	-	
法人税等	230	241	▲11	▲4.9%	
当期純利益	520	357	163	45.7%	

数量・料金構成差+34億円、単価差+1,161億円

数量・原料構成差+31億円、単価差+984億円(為替影響=+515、油価影響=+513、その他=▲44)

数量・構成差+3億円、単価差+177億円

詳細は下記参照

税制改正影響▲118億円、本支管他新規取得に伴う償却費増+68億円

新設件数減

エネファームメンテナンス費増、レポート増収支減他▲17億円

電力販売▲12億円、LNG販売+8億円 他

期日前返済精算金減▲24億円、関係会社受取配当金減▲21億円、支払利息等増▲14億円 他

今期:固定資産売却益+29億円 他

今期:固定資産圧縮損▲28億円 他

	億円			
	FY12	FY11	増減	
修繕費	350	374	▲24	▲6.7%
消耗品費	144	142	2	1.2%
賃借料	183	176	7	3.9%
委託作業費	648	638	10	1.5%
租税課金	441	423	18	4.0%
需要開発費	242	250	▲8	▲3.4%
その他	388	387	1	0.9%

ガス栓対策(引当含む)▲24億円 他

建物・施設賃借料+6億円 他

システム関係委託費+9億円 他

事業税+13億円 他

家庭用営業費▲20億円、大口用営業費+9億円 他

## 個別 主要決算数値(12年度見通し 対 11年度実績)

### お客さま件数

千件

	FY12	FY11	増減	
お客さま件数	10,680	10,557	123	1.2%
新設件数	186	192	▲ 6	▲ 3.2%

### ガス販売量内訳

百万m3

		FY12	FY11	増減		
家庭用1件当り販売量(m3)		375.2	387.2	▲ 12.0	▲ 3.1%	気温影響▲9.8m3(▲2.5%)、日数差異▲2.7m3(▲0.7%)、その他増減+0.5m3(+0.1%)
家庭用		3,358	3,429	▲ 71	▲ 2.1%	気温影響▲87百万m3(▲2.5%)、日数差異▲24百万m3(▲0.7%)、件数差異+36百万m3(+1.0%)、その他増減+4百万m3(+0.1%)
業務用	商業用	1,720	1,753	▲ 33	▲ 1.9%	
	その他用	899	919	▲ 20	▲ 2.1%	
業務用計		2,620	2,672	▲ 52	▲ 2.0%	気温影響▲72百万m3(▲2.7%)、その他増減+20百万m3(+0.7%)
工業用	発電専用	2,459	2,391	68	2.9%	
	発電専用以外	3,225	3,056	169	5.5%	
工業用計		5,684	5,446	238	4.4%	既存物件稼働増
計		8,304	8,118	186	2.3%	
卸供給		2,209	2,212	▲ 3	▲ 0.1%	気温影響▲15百万m3(▲0.7%)、卸先需要家の既存物件稼働増+12百万m3(+0.6%)
合計		13,871	13,759	112	0.8%	気温影響▲174百万m3(▲1.3%)、発電専用+68百万m3(+0.5%)、工業用(発電専用以外)+169百万m3(+1.2%)、卸供給(気温影響除き)+12百万m3(+0.1%)、その他+37百万m3(+0.3%)
(内大口供給)		6,904	6,668	236	3.5%	

## 連結 営業キャッシュフロー及び設備投資内訳

### 営業キャッシュフロー

実績（11年度 対 10年度） 億円

	FY11	FY10	増減	
当期純利益	460	954	▲ 494	▲51.8%
減価償却	1,485	1,493	▲ 8	▲0.6%
営業CF(当期純利益+減価償却)	1,945	2,448	▲ 503	▲20.5%

実績（11年度 対 当初見通し（4/28）） 億円

	FY11	FY11当初	増減	
当期純利益	460	330	130	39.4%
減価償却	1,485	1,500	▲ 15	▲1.0%
営業CF(当期純利益+減価償却)	1,945	1,830	115	6.3%

12年度通期見通し（今回（4/27） 対 11年度実績） 億円

	FY12見通し	FY11	増減	
当期純利益	630	460	170	36.8%
減価償却	1,400	1,485	▲ 85	▲5.7%
営業CF(当期純利益+減価償却)	2,030	1,945	85	4.3%

### 設備投資内訳

実績（11年度 対 10年度） 億円

	FY11	FY10	増減	
製造設備	187	91	96	105.1%
供給設備	744	742	2	0.3%
業務設備他	207	190	17	9.0%
連結子会社設備投資*	326	479	▲ 153	▲31.9%
計	1,464	1,502	▲ 38	▲2.5%

製造設備：日立LNG基地建設、扇島外建設他+96億円

供給設備：安定供給関連▲16億円、その他供給設備他+18億円

業務設備他：その他業務設備他+17億円

実績（11年度 対 当初見通し（4/28）） 億円

	FY11	FY11当初	増減	
製造設備	187	252	▲ 65	▲25.1%
供給設備	744	702	42	6.0%
業務設備他	207	269	▲ 62	▲23.2%
連結子会社設備投資*	326	447	▲ 121	▲27.1%
計	1,464	1,670	▲ 206	▲12.3%

製造設備：日立LNG基地建設他▲65億円

供給設備：需要開発関連+47億円、安定供給関連他▲5億円

業務設備他：その他業務設備他▲62億円

12年度通期見通し（今回（4/27） 対 11年度実績） 億円

	FY12見通し	FY11	増減	
製造設備	286	187	99	52.9%
供給設備	864	744	120	16.1%
業務設備他	240	207	33	15.9%
連結子会社設備投資*	520	326	194	59.5%
計	1,910	1,464	446	30.5%

製造設備：日立LNG基地建設他+99億円

供給設備：安定供給関連+102億円、その他供給設備他+18億円

業務設備他：その他業務設備他+33億円

\*上記3表の「連結子会社設備投資」には連結相殺含む

# 東京ガス株式会社

## <見通しに関する注意事項>

このプレゼンテーションに掲載されている東京ガスの現在の計画、見通し、戦略、その他の歴史的  
事実でないものは、将来の業績に関する見通しであり、これらは現在入手可能な情報から得られ  
た東京ガスの経営者の判断に基づいております。

実際の業績は、さまざまな重要な要素により、これら業績見通しとは大きく異なる結果となりうるこ  
とをご承知おきください。実際の業績に影響を与えうる重要な要素には、日本経済の動向、原油  
価格の動向、気温の変動、円ドルの為替相場、ならびに急速な技術革新と規制緩和の進展への  
東京ガスの対応等があります。