

2016（平成28）年度第1四半期 決算説明資料

2016年7月29日

目次

01	2016年度第1四半期 決算概要	<スライド番号>
	決算概要01
	販売電力量04
	発受電電力量05
	(参考)燃料費と燃料費調整額の期ずれ影響のイメージ (実績)06
	2016年度 業績見通しの概要07
	(参考)2016年度における燃料費と燃料費調整額の期ずれ影響のイメージ09
02	参考データ：決算・財務関連	<スライド番号>
	連結収支比較表10
	個別収支比較表11
	連結・個別財政状態の概要14

01

2016年度第1四半期 決算概要

(注) 資料内の「年度」表記は4月から翌年3月までの期間を指します。
資料内の「1 Q」表記は4月から6月までの期間を指します。

- 連結・個別とも、売上高は、2013 (平成25)/1Q以来、3年ぶりの減収
- 連結・個別とも、経常利益は、2013/1Q以来、3年ぶりの減益 (2013/1Qは赤字)
- 連結・個別とも、減収減益は、2013/1Q以来、3年ぶり (2013/1Qは赤字)

【連結】

(億円未満切り捨て) (億円,%)

	2016/1Q (A)	2015/1Q (B)	増減	
			(A-B)	(A-B)/B
売上高	6,311	7,442	△1,131	△15.2
営業利益	969	1,442	△473	△32.8
経常利益	926	1,370	△444	△32.4
親会社株主に帰属する四半期純利益	653	957	△303	△31.7

※ 連結対象会社数 2016/1Q 連結子会社 53社(+ 2社) 持分法適用会社 43社(△ 7社) [() 内は前年同期差]

【個別】

(億円未満切り捨て) (億円,%)

	2016/1Q (A)	2015/1Q (B)	増減	
			(A-B)	(A-B)/B
売上高	5,881	6,983	△1,101	△15.8
営業利益	939	1,390	△450	△32.4
経常利益	921	1,336	△414	△31.1
四半期純利益	666	943	△277	△29.4

【主要諸元】

		2016/1Q (A)	2015/1Q (B)	増減 (A-B)
販売電力量	(億kWh)	283	290	△7
原油CIF価格	(\$/b)	41.7	59.6	△17.9
為替レート	(円/\$)	108.0	121.3	△13.3
原子力利用率	(%)	—	—	—

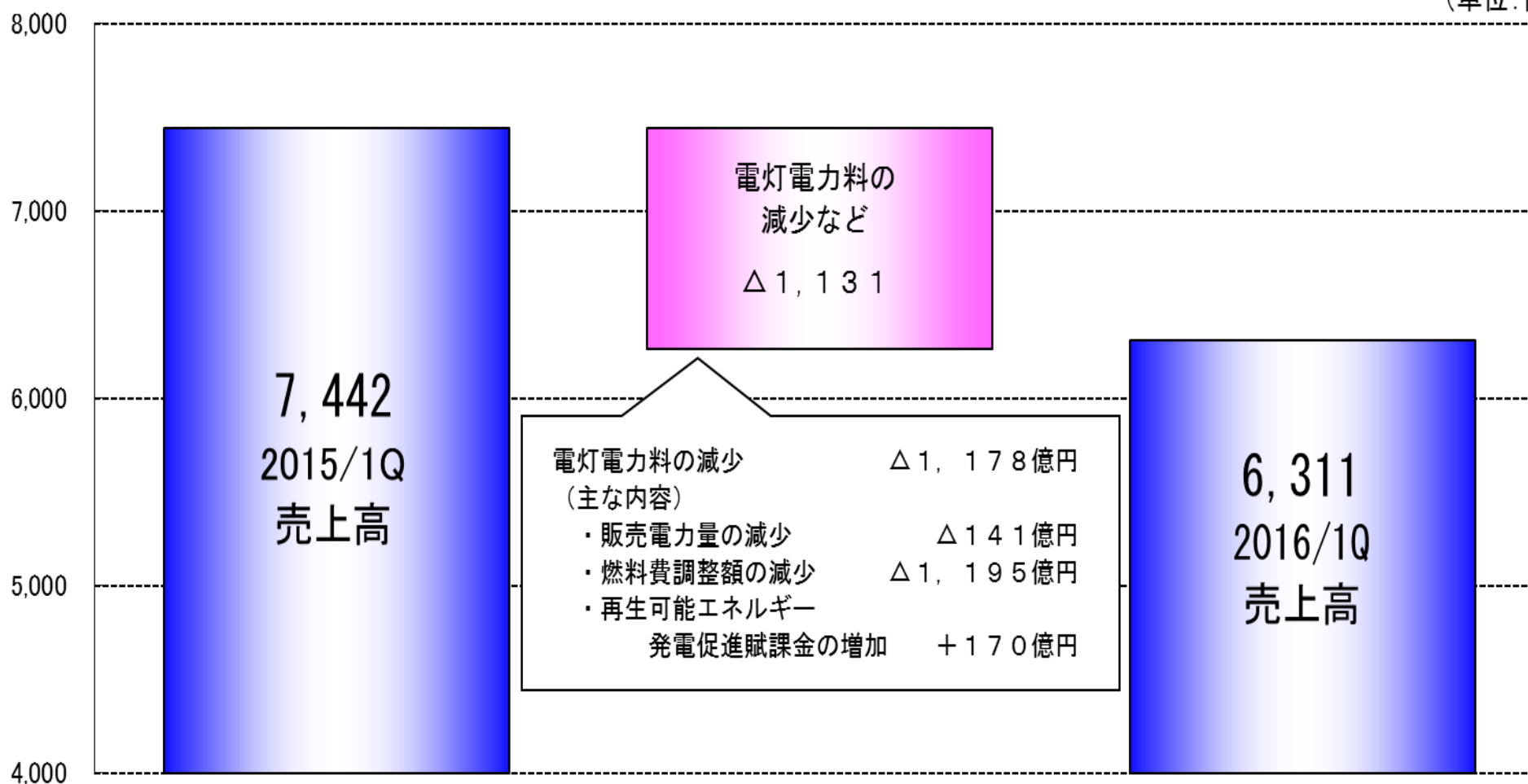
※2016/1Qの原油CIF価格は速報値

〈連結売上高〉

- 気温影響や年度当初の自動車関連の生産減などによる販売電力量の減少や燃料費調整額の減少などにより電灯電力料が減少したことなどから、前年同期に比べ **1,131億円減少**

【連結売上高の変動要因】

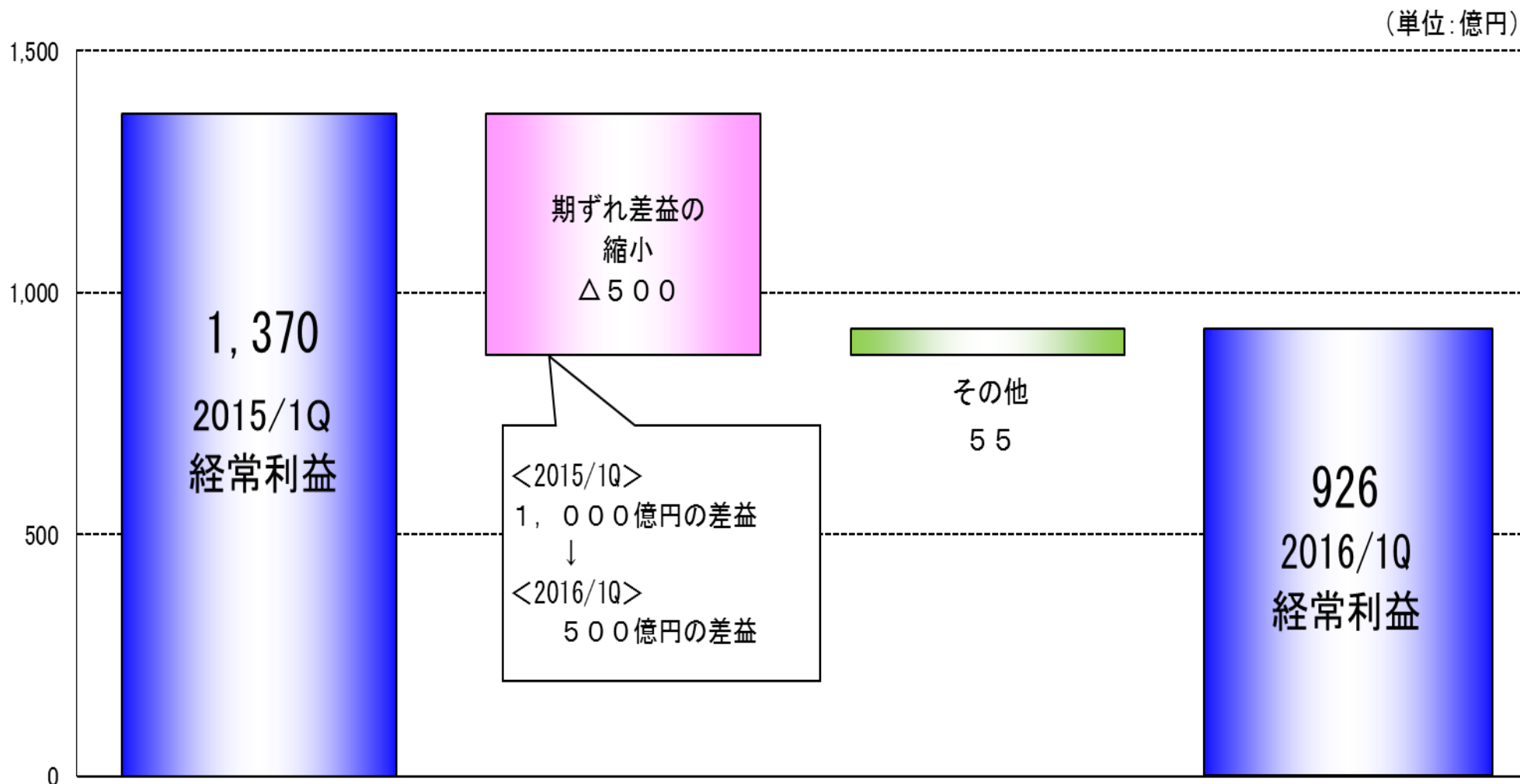
(単位: 億円)



〈連結経常利益〉

- 燃料価格の低下に伴う燃料費と燃料費調整額の期ずれ差益の縮小などにより、前年同期に比べ **444億円減少**

【連結経常利益の変動要因】



〈販売電力量〉

春先の気温が前年に比べ高めに推移したことによる暖房設備の稼働減や、年度当初の自動車関連の生産減などから、前年同期に比べ2.4%減少し、283億kWhとなりました。

■ 低圧

春先の気温が前年に比べ高めに推移したことによる暖房設備の稼働減や省エネの影響などから、**2.8%減少し、84億kWh**

■ 高圧・特別高圧

年度当初の自動車関連の生産減や一部お客さまの前年の自家発定期修理に伴う販売電力量増の反動などから、**2.3%減少し、199億kWh**

(億kWh,%)

		2016/1Q (A)	2015/1Q (B)	増減	
				(A-B)	(A-B)/B
販売 電力量	低圧	84	87	△3	△2.8
	高圧・特別高圧	199	203	△4	△2.3
	合計	283	290	△7	△2.4

〈発受電電力量〉

- **水力** 湧水（出水率2016/1Q：96.3% 2015/1Q：109.0%）により、**2億kWh減少**
- **融通・他社受電** 他社への販売取引量が増加したことなどにより、**3億kWh減少**
- **火力** 販売電力量の減少及び上記の結果などにより、**2億kWh減少**

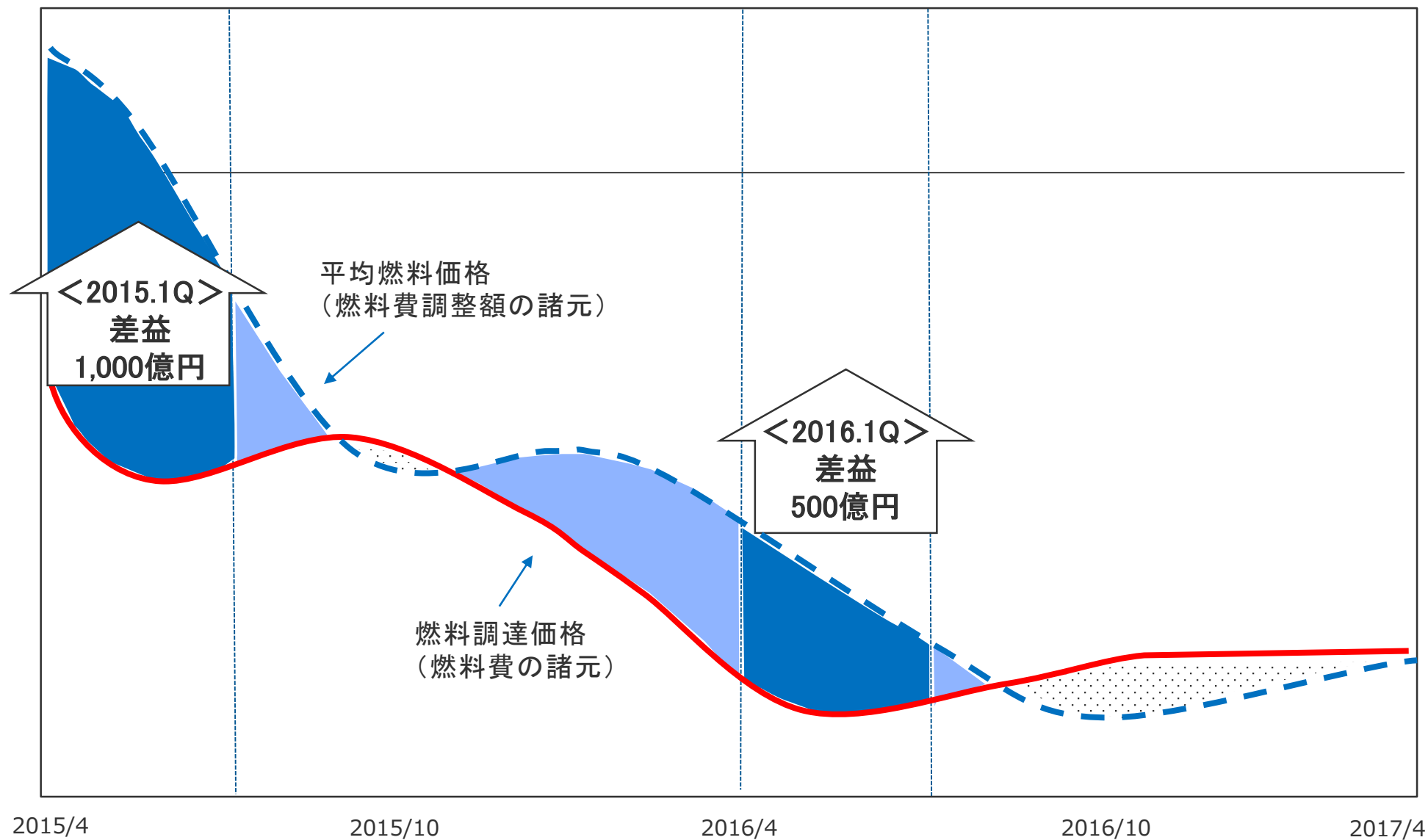
(億kWh,%)

		2016/1Q (A)	2015/1Q (B)	増減		
				(A-B)	(A-B)/B	
発受電 電力量 (※1)	自社	水力 (出水率)	25 (96.3)	27 (109.0)	△2 (△12.7)	△6.7
		火力	241	243	△2	△0.8
		原子力 (設備利用率)	△1 (—)	△1 (—)	0 (—)	△19.5
		新エネルギー	0	0	△0	△46.2
	融通・他社受電 (※2)	25	28	△3	△8.7	
	揚水用	△1	△2	1	△25.6	
	合計	289	295	△6	△1.9	

※1 自社の発電電力量は、当第1四半期より送電端の電力量を記載しており、増減は、前年同期を送電端に組替えたうえで算定しております。

※2 融通・他社受電は、期末時点で把握している電力量を記載しております。

06 | (参考) 燃料費と燃料費調整額の期ずれ影響のイメージ (実績)



〈業績見通し〉 2016年4月28日公表の業績予想値を修正

- 売上高は、販売電力量の減少などから、連結決算・個別決算ともに減収
- 経常利益は、燃料価格の低下に伴う燃料費と燃料費調整額の期ずれ差益の縮小などから、連結決算・個別決算ともに減益

【連結】 (連結決算の特徴)

- ・ 売上高は、2015（平成27）年度に続き 2年連続の減収
 - ・ 経常利益は、2013（平成25）年度以来 3年ぶりの減益（収支悪化）
- (億円,%)

	今回公表 (A)	4/28公表 (B)	増減	
			(A-B)	(A-B)/B
売上高	26,100	26,200	△100	△0.4
営業利益	1,350	1,500	△150	△10.0
経常利益	1,150	1,300	△150	△11.5
親会社株主に帰属する当期純利益	1,150	1,250	△100	△8.0

【個別】 (個別決算の特徴)

- ・ 売上高は、2015年度に続き 2年連続の減収
 - ・ 経常利益は、2013年度以来 3年ぶりの減益（収支悪化）
- (億円,%)

	今回公表 (A)	4/28公表 (B)	増減	
			(A-B)	(A-B)/B
売上高	23,800	23,900	△100	△0.4
営業利益	1,150	1,300	△150	△11.5
経常利益	950	1,100	△150	△13.6
当期純利益	700	800	△100	△12.5

【主要諸元】

(販売電力量)

(億kWh,%)

	今回公表 (A)	4/28公表 (B)	増減	
			(A-B)	(A-B)/B
低圧	380	381	△1	△0.3
高圧・特別高圧	842	848	△6	△0.7
合計	1,222	1,229	△7	△0.6

(その他の主要諸元)

	今回公表	4/28公表
原油CIF価格 (\$/b)	48程度	40程度
為替レート (円/\$)	105程度	115程度
原子力利用率 (%)	—	—

(主要諸元の変動影響額)

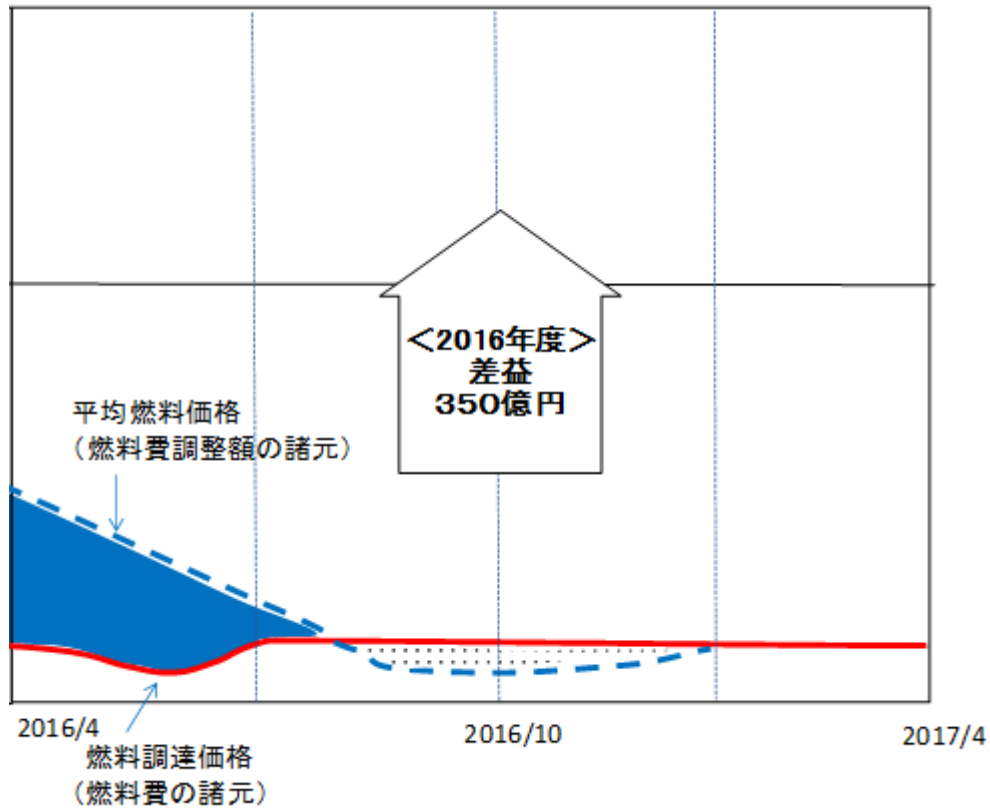
(億円)

	今回公表	4/28公表	
原油CIF価格 (1\$/b)	80	90	※1,2
為替レート (1円/\$)	45	45	※1
出水率 (1%)	5	5	
金利 (1%)	50	50	

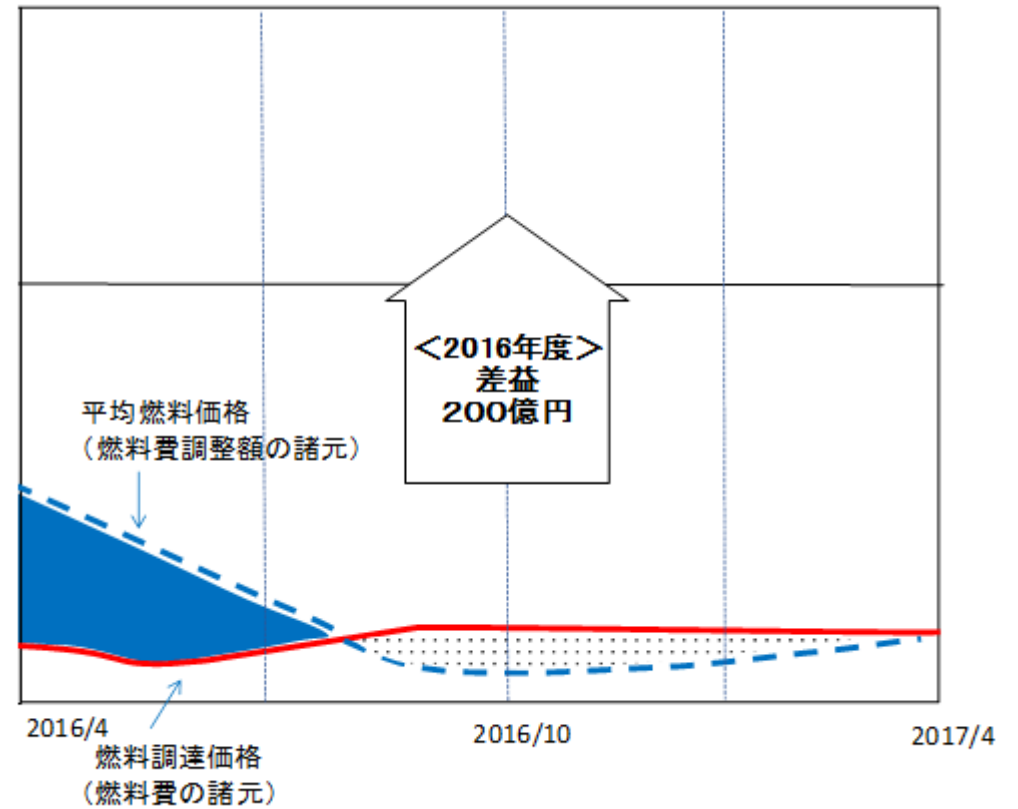
※1 燃料費に対する変動影響額を記載しております。なお、原油CIF価格および為替レートの変動については、平均燃料価格が変動する場合に燃料費調整制度が適用され、収入に反映されます。

※2 LNG価格は原油価格の影響を受けることから、影響度合を考慮して算定しております。

【4月公表 (350億円)】



【今回公表 (200億円)】



02

参考データ：決算・財務関連

10 | 連結収支比較表

(億円未満切り捨て) (億円,%)

	2016/1Q (A)	2015/1Q (B)	増減	
			(A-B)	(A-B)/B
営業収益 (売上高)	6,311	7,442	△1,131	△15.2
営業外収益	36	47	△10	△22.1
経常収益	6,348	7,490	△1,141	△15.2
営業費用	5,342	6,000	△657	△11.0
営業外費用	79	119	△39	△33.1
経常費用	5,422	6,119	△697	△11.4
(営業利益)	(969)	(1,442)	(△473)	(△32.8)
経常利益	926	1,370	△444	△32.4
渴水準備金	△3	14	△17	—
法人税等	274	393	△118	△30.1
非支配株主に帰属する四半期純利益	1	6	△4	△75.8
親会社株主に帰属する四半期純利益	653	957	△303	△31.7

11 | 個別収支比較表①：営業収益

(億円未満切り捨て) (億円,%)

	2016/1Q (A)	2015/1Q (B)	増減		主な増減理由
			(A-B)	(A-B)/B	
電灯電力料	4,955	6,133	△1,178	△19.2	(販売電力量の減少 △141 燃料費調整額の減少 △1,195 再生可能エネルギー 発電促進賦課金の増加 +170)
販売電力料・ 託送収益等 (※)	153	173	△19	△11.5	
再エネ特措法交付金	565	379	185	48.9	
その他収益	56	58	△2	△3.5	
電気事業営業収益	5,730	6,745	△1,014	△15.0	再生可能エネルギーの買取増加
附帯事業営業収益	151	237	△86	△36.4	ガス供給事業の減少
営業収益 (売上高)	5,881	6,983	△1,101	△15.8	

※ 地帯間販売電力料,他社販売電力料,託送収益,事業者間精算収益

12 | 個別収支比較表②：営業費用

(億円未満切り捨て)(億円,%)

	2016/1Q (A)	2015/1Q (B)	増減		主な増減理由
			(A-B)	(A-B)/B	
人件費	440	479	△39	△8.1	燃料価格の低下 再生可能エネルギーの買取増加
燃料費	1,203	1,951	△747	△38.3	
原子力バックエンド費用(※1)	35	36	△1	△4.7	
購入電力料・託送料等(※2)	936	848	88	10.4	
修繕費	423	420	2	0.7	
減価償却費	563	594	△31	△5.3	
公租公課	294	312	△18	△5.8	
再エネ特措法納付金	495	325	170	52.5	
その他費用	440	441	△0	△0.2	
電気事業営業費用	4,834	5,411	△576	△10.7	ガス供給事業の減少
附帯事業営業費用	107	181	△74	△40.8	
営業費用計	4,941	5,592	△650	△11.6	

※1 使用済燃料再処理等費,使用済燃料再処理等準備費,特定放射性廃棄物処分費,原子力発電施設解体費

※2 地帯間購入電力料,他社購入電力料,使用済燃料再処理等既発電費支払契約締結分,託送料,接続供給託送料,事業者間精算費

13 | 個別収支比較表③：損益

(億円未満切り捨て)(億円,%)

	2016/1Q (A)	2015/1Q (B)	増減		主な増減理由
			(A-B)	(A-B)/B	
営業利益	939	1,390	△450	△32.4	(電気事業 △438 附帯事業 △12)
営業外収益	57	45	12	27.7	
営業外費用	76	99	△23	△23.2	
経常収益	5,939	7,028	△1,088	△15.5	
経常費用	5,018	5,692	△673	△11.8	
経常利益	921	1,336	△414	△31.1	
渴水準備金	△3	14	△17	—	
法人税等	257	378	△120	△31.9	
四半期純利益	666	943	△277	△29.4	

(億円未満切り捨て) (億円)

	2016/6末 (A)	2016/3末 (B)	増減 (A-B)
総資産	54,091	55,389	△1,298
	(49,669)	(50,655)	(△986)
負債	37,399	39,018	△1,619
	(35,445)	(36,973)	(△1,527)
純資産	16,692	16,371	321
	(14,224)	(13,682)	(541)

自己資本比率(%)	30.2	28.9	1.3
	(28.6)	(27.0)	(1.6)
有利子負債残高	25,878	26,254	△376
	(25,867)	(26,298)	(△430)

()内は個別

当資料取扱上のご注意

当資料の業績見通しは、発表日現在において入手可能な情報および将来の業績に影響を与える不確実な要因に係る本資料発表日現在における仮定を前提としております。

実際の業績は、今後様々な要因によって大きく異なる結果となる可能性があります。

