

2009年度 第1四半期決算概況

中国電力株式会社
2009年7月



目 次

. 2009年度第1四半期決算	1
. 2009年度業績予想	12
補足説明資料	15

2009年度第1四半期決算

決算概要

2

[連結]

[単位:億円, 未満切捨て]

	2009年度 第1四半期(A)	2008年度 第1四半期(B)	増減 (A-B)	対前年比 (A/B)
売上高	2,464	2,635	171	93.5%
営業利益	246	44	201	552.3%
経常利益 経常損失()	182	1	183	-
当期純利益 当期純損失()	100	18	118	-

[個別]

[単位:億円, 未満切捨て]

	2009年度 第1四半期(A)	2008年度 第1四半期(B)	増減 (A-B)	対前年比 (A/B)
売上高	2,301	2,468	166	93.3%
営業利益	225	29	195	755.2%
経常利益 経常損失()	165	8	174	-
当期純利益 当期純損失()	91	18	110	-

rgia

収支諸元(販売電力量)

- 販売電力量は、128.9億 kWhと、前年同期に比べ12.6%の減少となった。
- 電灯は、電化住宅の増加や、前年に比べ3月の気温が低めに推移したことによる暖房需要の増加などから、前年同期を上回った。
- 産業用の大口電力は、ほとんどの業種が前年割れとなったことなどから、前年同期を下回った。

販売電力量実績

[単位:億kWh, %]

		2009年度 第1四半期(A)	2008年度 第1四半期(B)	増減 (A-B)	対前年比 (A/B)
特定規模 需要 以外	電 灯	41.5	41.2	0.3	100.6
	電 力	5.6	5.8	0.2	96.6
	小 計	47.1	47.0	0.1	100.1
特定規模 需要	業務用	25.5	25.2	0.3	101.1
	産業用	56.3	75.3	19.0	74.8
	(大口再掲)	(46.4)	(64.0)	(17.6)	(72.6)
	小 計	81.8	100.5	18.7	81.4
販売電力量合計		128.9	147.5	18.6	87.4

() 特高または高圧で受電し、契約電力が原則として50kW以上の需要



収支諸元(発受電電力量)

- 自 社: 水力は, 前年同期はほぼ平水だったが, 渇水となり減少した。
火力は, 石炭火力の補修量減により増加した。
原子力は, 前年同期に比べ補修日数の増加により減少した。
- 他 社: 他社の補修量増や需要減による受電抑制などにより減少した。

			2009年度 第1四半期(A)	2008年度 第1四半期(B)	増 減 (A-B)	
発 受 電 電 力 量	自	(出水率) 水 力	(%) 億kWh	(60.1) 5.5	(99.7) 9.7	(39.6) 4.2
		火 力	億kWh	79.6	76.5	3.1
	社	(利用率) 原 子 力	(%) 億kWh	(79.0) 22.1	(92.7) 25.9	(13.7) 3.8
		他 社 受 電	億kWh	32.7	49.4	16.7
	融 通	億kWh	0.3	1.0	1.3	
	揚 水 用	億kWh	0.8	1.5	0.7	
	合 計	億kWh	139.4	159.0	19.6	
燃 料 費	為替レート(インターバンク)	円 / \$	97	105	8	
	全日本原油CIF価格	\$ / b	52.5	109.9	57.4	
	全日本海外炭CIF価格	\$ / t	107.6	119.6	12.0	

【個別】収支概要 (1/3)

[収 益]

[単位:億円, 未満切捨て]

		2009年度 第1四半期 (A)	2008年度 第1四半期 (B)	増 減 (A-B)	主な増減理由	
経常収益	売上高(営業収益)	料				
		金				
		電 灯 料	877	853	24	
		電 力 料	1,293	1,434	141	
		小 計	2,170	2,287	117	販売電力量の減 288 収入単価の増 171
	地 帯 間 ・ 他 社 販 売 電 力 料 他	131	180	49	附帯事業営業収益の減 24 地帯間販売電力料の減 21	
	計	2,301	2,468	166		
	営 業 外 収 益	34	52	18		
	合 計	2,336	2,521	184		

【個別】収支概要 (2/3)

[費用]

[単位:億円, 未満切捨て]

		2009年度 第1四半期 (A)	2008年度 第1四半期 (B)	増減 (A-B)	主な増減理由			
経常費用	営業費用	人件費	279	270	9	退職給与金の増 16		
		原料費	燃料費	446	673	226	CIF安(原油等) 306	
			地帯間・他社購入電力料	339	457	118	販売電力量の減 115	
			小計	為替レート円高			56	石炭利用減 45
				出水減			30	原子力利用率減 27
		修繕費	240	226	14	汽力の増 14		
		減価償却費	294	306	12	定率償却の進行による減ほか		
		原子力バックエンド費用	33	36	3			
		その他	442	468	26	附帯事業営業費用の減 22		
	計	2,076	2,438	362				
	支払利息	70	71	1				
	その他営業外費用	24	19	4				
	合計	2,170	2,530	359				

【個別】収支概要 (3/3)

[利益等]

[単位:億円, 未満切捨て]

	2009年度 第1四半期 (A)	2008年度 第1四半期 (B)	増減 (A-B)	主な増減理由
(営業利益)	(225)	(29)	(195)	
経常利益・ 経常損失 ()	165	8	174	
湯水準備金	-	-	-	
原子力発電工事 償却準備金	20	21	1	
法人税等	54	11	65	
当期純利益・ 当期純損失 ()	91	18	110	

【連結】2009年度第1四半期決算の概要

[売上高(営業収益)]

売上高は2,464億円と,前年同期に比べ171億円の減収となった。

[経常利益]

経常利益は182億円と,前年同期に比べ183億円の増益となった。

[当期純利益]

当期純利益は100億円と,前年同期に比べ118億円の増加となった。

[単位:億円,未満切捨て]

	2009年度 第1四半期(A)	2008年度 第1四半期(B)	増減 (A-B)
売上高	2,464 (2,301)	2,635 (2,468)	171 (166)
営業利益	246 (225)	44 (29)	201 (195)
経常利益・ 経常損失()	182 (165)	1 (8)	183 (174)
当期純利益・ 当期純損失()	100 (91)	18 (18)	118 (110)

() ()内は,中国電力個別決算

【連結】貸借対照表

[単位:億円, 未満切捨て]

	2009年度 第1四半期末 (A)	2008年度末 (B)	増減 (A-B)	主な増減理由
資 産	27,988	28,061	72	・減価償却の進行による電気事業固定資産の減 ・水島火力発電所1号機運転開始に伴う設備計上 ・島根原子力発電所3号機増設工事による増
(うち電気事業固定資産)	(15,909)	(15,941)	(32)	
(うち固定資産仮勘定)	(3,846)	(3,890)	(43)	
負 債	21,308	21,421	113	
(うち社債・借入金残高)	(17,293)	(17,063)	(230)	
(うち原子力発電工事償却準備引当金)	(385)	(364)	(20)	
(うちその他の負債)	(3,629)	(3,993)	(364)	
純 資 産	6,680	6,639	40	
(うち自己資本)	(6,632)	(6,590)	(41)	
自己資本比率	23.7%	23.5%	0.2%	



【連結】キャッシュ・フロー計算書

10

[単位:億円,未満切捨て]

	2009年度 第1四半期 (A)	2008年度 第1四半期 (B)	増 減 (A-B)	主な増減理由
営業活動 CF (収入)	274	73	200	税金等調整前当期純利益の増加
投資活動 CF (支出)	406	509	102	
フリー CF (差引支出)	132	435	303	
財務活動 CF (収入)	134	416	281	社債, コマーシャル・ ペーパー等による資金 調達の減
現金及び現金同等物(増減額)	2	17	20	

セグメント情報(第1四半期実績)

[単位:億円,未満切捨て]

		電 気		情報通信		総合エネルギー 供給	
売上高	2009実績	(141)	2,258	(1)	76	(28)	70
	2008実績	(156)	2,400	(1)	78	(38)	98
	2007実績		2,244		76		60
営業費用	2009実績	(340)	2,033	(4)	68	(29)	61
	2008実績	(228)	2,373	(1)	73	(33)	91
	2007実績		2,145		75		57
営業利益	2009実績	(198)	225	(3)	8	(1)	9
	2008実績	(71)	26	(2)	4	(4)	7
	2007実績		98		1		3

() () 対前年同期増減

・ 2009年度業績予想

【個別】収支諸元

[販売電力量]

[単位:億kWh]

		今回見通し ⁽¹⁾ (A)	当初見通し (B)	増減 (A-B)	(参考) 前年実績
特定規模需要以外	電 灯	192.5	193.5	1.0	187.4
	電 力	26.4	26.5	0.1	27.3
	小 計	218.9	220.0	1.1	214.7
特定規模需要 ⁽²⁾		381.2	394.3	13.1	397.5
販売電力量合計		600.1	614.3	14.2	612.2
(大口再掲)		220.7	232.2	11.5	235.1

(1) 今回の見通しは、4～6月は実績、7月以降は当初見通しを据え置き

(2) 特高または高圧で受電し、契約電力が原則として50kW以上の需要

[燃料費諸元]

		今回見通し (A)	当初見通し (B)	増減 (A-B)	諸元変動影響額	
為 替 レ ー ト	円 / \$	95	95	-	1円 / \$	28億円
全日本原油CIF価格	\$ / b	64	55	9	1\$ / b	19億円
原子力利用率	%	78.2	77.2	1.0	1%	8億円
出 水 率	%	89.0	100.0	11.0	1%	3億円

業績予想の概要

14

[単位:億円, 未満切捨て]

	連結			個別		
	今回見通し (A)	当初見通し (B)	増減 (A-B)	今回見通し (A)	当初見通し (B)	増減 (A-B)
売上高	10,990	11,090	100	10,310	10,390	80
営業利益	850	850	-	780	780	-
経常利益	600	600	-	520	520	-
当期純利益	300	300	-	250	250	-

個別経常利益変動の主な増減要因

要因	増減額	内容
売上高減	80程度	販売電力量減 220 収入単価の増 160 ほか
原料費減	20程度	販売電力量減 150 原子力利用増 10 原油CIF高 170 石炭利用減 50 出水減 30 海外炭CIF安 ほか
その他	60程度	経営効率化 ほか

Energia

補足説明資料

1. 調達数量

	単位	2009年度 第1四半期	2008年度 第1四半期
重油	万kl	14	21
原油	万kl	5	24
石炭	万t	118	112
LNG	万t	70	59

2. 消費数量

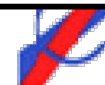
	単位	2009年度 第1四半期	2008年度 第1四半期
重油	万kl	14	18
原油	万kl	6	23
石炭	万t	123	103
LNG	万t	51	43

2009年度第1四半期末貸借対照表(個別)

1. 資産の部

[単位:億円, 未満切捨て]

		2009年度 第1四半期末 (A)	2008年度末 (B)	増減 (A-B)	増減説明
固 定 資 産	電気事業固定資産	16,310	16,346	35	・減価償却の進行による減 ・水島火力発電所1号機運転開始に伴う設備計上による増
	附帯事業固定資産	12	13	0	
	事業外固定資産	53	49	3	
	固定資産仮勘定	3,875	3,918	43	・水島火力発電所1号機運転開始に伴う設備計上による減 ・島根原子力発電所3号機増設工事による増
	核燃料	1,565	1,554	11	
	投資その他の資産	2,398	2,428	30	
		固定資産計	24,215	24,309	94
	流動資産計	1,820	1,801	18	
	資産合計	26,035	26,111	76	



2009年度第1四半期末貸借対照表(個別)

2. 負債および純資産の部

[単位: 億円, 未満切捨て]

		2009年度 第1四半期末 (A)	2008年度末 (B)	増減 (A-B)	増減説明																										
負 債	固定負債	16,474	16,313	160	【有利子負債の内訳】 <table border="1"> <thead> <tr> <th></th> <th>2009 1Q末</th> <th>2008末</th> <th>増減</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>社債</td> <td>9,699</td> <td>9,499</td> <td>200</td> </tr> <tr> <td>長期借入金</td> <td>5,647</td> <td>5,815</td> <td>167</td> </tr> <tr> <td>短期借入金</td> <td>693</td> <td>643</td> <td>50</td> </tr> <tr> <td>CP</td> <td>800</td> <td>650</td> <td>150</td> </tr> <tr> <td>合計</td> <td>16,840</td> <td>16,607</td> <td>232</td> </tr> </tbody> </table>				2009 1Q末	2008末	増減	社債	9,699	9,499	200	長期借入金	5,647	5,815	167	短期借入金	693	643	50	CP	800	650	150	合計	16,840	16,607	232
		2009 1Q末	2008末	増減																											
	社債	9,699	9,499	200																											
	長期借入金	5,647	5,815	167																											
短期借入金	693	643	50																												
CP	800	650	150																												
合計	16,840	16,607	232																												
流動負債	3,626	3,907	280																												
原子力発電工事償却準備引当金	385	364	20																												
負債合計	20,486	20,585	99																												
純 資 産	資本金	1,855	1,855	-	<table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="3">自己資本比率</th> </tr> <tr> <th>2009 1Q末</th> <th>2008末</th> <th>増減</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>21.3%</td> <td>21.2%</td> <td>0.1%</td> </tr> </tbody> </table>			自己資本比率			2009 1Q末	2008末	増減	21.3%	21.2%	0.1%															
	自己資本比率																														
	2009 1Q末	2008末	増減																												
	21.3%	21.2%	0.1%																												
	資本剰余金	167	167	0																											
	利益剰余金	3,583	3,583	0																											
自己株式	124	124	0																												
評価・換算差額等	67	44	22																												
純資産合計	5,549	5,526	22																												
合 計	26,035	26,111	76																												

1. 主要財務指標

	連結			個別		
	2009年度 今回見通し	2009年度 当初見通し	2008年度 実績	2009年度 今回見通し	2009年度 当初見通し	2008年度 実績
一株あたり当期純利益	82円38銭	82円38銭	64円73銭	68円65銭	68円65銭	52円99銭
社債・借入金残高	17,265億円	17,282億円	17,063億円	16,874億円	16,874億円	16,607億円
自己資本比率			23.5%			21.2%

2. 諸元変動による単位あたり影響額

		2009年度 今回見通し	2009年度 当初見通し	2008年度 実績
為替レート	1円/\$	28億円	28億円	39億円
原油CIF価格	1\$/b	19億円	19億円	21億円
出水率	%	3億円	3億円	6億円
原子力利用率	%	8億円	8億円	15億円
金利	%	35億円	35億円	35億円

- ・ 当資料のいかなる情報も、当社株式の購入や売却等を勧誘するものではありません。また、当社は当資料の内容に関し、いかなる保証をするものでもありません。
- ・ 投資を行う際には、必ず当社が発行する有価証券報告書等の財務資料をご覧いただいた上で、ご自身の判断でなされるようお願い致します。また、内容につきましては細心の注意を払っておりますが、掲載された情報の誤りおよび当資料に掲載された情報に基づいて被ったいかなる損害についても、当社及び情報提供者は一切責任を負いかねます。
- ・ また、当資料に記載されている当社の現在の計画、戦略などのうち、歴史的事実でないものは、将来の実績等に関する見通しであり、これらの将来予測には、リスクや不確定な要因を含んでおります。そのため、実際の業績につきましては、記載の見通しと大きく異なる結果となることがあり得ます。従って、当社として、その確実性を保証するものではありませんのでご了承下さい。

今後、当社に関するご質問・お問い合わせ事項がございましたら下記の担当までご連絡ください

〒730 - 8701

広島市中区小町4 - 33

中国電力株式会社 経営企画部門 IR担当

T E L (082)523 - 6083

F A X (082)523 - 6090

