

## 2011年度 第1四半期 決算概要

(平成23年度) (4-6月)

2011年7月27日

四国電力株式会社



I. 2011年度第1四半期 (平成23年度)	連結決算の概要	1. 電力需要 2. 電力供給 3. 収支概要 4. 財政状態	1 2 3 5
<b>Ⅱ. 2011年度 業績予想</b> (平成23年度)			6
【参考】単独決算の概要		1. 収支概要 2. 財政状態	7 8



# I. 2011年度 第1四半期 連結決算の概要 (平成23年度)

- 1. 電力需要
- 2. 電力供給
- 3. 収支概要
- 4. 財政状態



- 〇 電灯電力需要は、前年同期に比べ 0.2%減の 67億22百万kWhとなった。 このうち、電灯は、昨年4月の冷え込みによる需要増の反動などから 1.3%減となった。産業用の大 口電力は、生産活動の持ち直しを背景に 2.6%増となった。
- 電力他社への融通送電等は、前年同期に比べ 46.4%増の 15億88百万kWhとなった。
- この結果、合計では、前年同期に比べ 6.2%増の 83億10百万kWhとなった。

#### 電力需要の内訳

(百万kWh)

		2011年度 第1四半期	2010年度 第1四半期	前年差	伸び率	主な増減理由
電灯・	電力 計	6,722	6,737	<b>▲</b> 15	▲ 0.2%	
電	灯	2,209	2,238	<b>1</b> 29	<b>▲</b> 1.3%	昨年4月の冷え込みによる需要増の反動など
電	カ	4,513	4,499	14	0.3%	生産活動の持ち直しなど
(うち ナ	大口電力)	(2,114)	(2,061)	(53)	(2.6%)	土圧心到の行う巨しなと
融通	<b>多</b> 等	1,588	1,085	503	46.4%	
合	計	8,310	7,822	488	6.2%	

#### 四国4県都の平均気温

(°C)

3月		4月	5月	6月	3-6月平均
実 績	8.4	14.1	19.6	23.7	16.5
平年差	▲ 0.9	▲ 0.8	0.3	0.9	<b>▲</b> 0.1
前年差	<b>▲</b> 1.7	0.4	0.7	0.3	<b>▲</b> 0.1

#### 大口電力の業種別需要動向

(百万kWh)

					2011年度 第1四半期	伸び率 (対前年同期)
機				械	448	1.5%
紙	•	/۱	ル	プ	442	6.5%
化				学	306	▲ 3.7%
鉄				錙	248	6.5%
繊				維	91	<b>▲</b> 5.3%
そ		$\sigma$		他	579	3.9%
合				計	2,114	2.6%



- 水力発受電電力量は、前年同期が豊水に恵まれたことなどから、3億kWh減少した。
- 原子力発電電力量は、定期検査による稼働減などから、7億kWh減少した。
- 火力発受電電力量は、15億kWhの増加となった。

#### 発受電電力量の内訳

(百万kWh)

			2011年度 第1四半期	2010年度 第1四半期	前年差	備考				
水		カ	986	1,267	<b>▲</b> 281	・出水率 117.2% → 99.4%				
原	;子	カ	3,137	3,849	<b>▲</b> 712	・設備利用率 87.2% → 71.0%				
			74.6%	72.0%	2.6%	· (百万kWh)				
	石	炭	3,543	2,327	1,216	2011年度 第1四半期 前年差				
火			25.4%	28.0%	<b>▲</b> 2.6%	電力量構成比				
	石油は	まか	1,207	903	304	自 社 火 力 3,198 67% 992 他 社 火 力 1,552 33% 528				
カ	(うちL	.NG)	( 456)	( 426)	( 30)	合計   4,750   100%   1,520				
			100%	100%						
	計	-	4,750	3,230	1,520					



- 売上高は、融通収入の増や、燃料価格の上昇に伴う燃料費調整額の増により、85億円の増収となった。
- 〇 営業費用は、原子力の稼働減などに伴う火力発受電量の増により需給関連費(燃料費+購入電力料)が増加したものの、坂出発電所LNGプロジェクト関連の減価償却費が減少したため、62億円の増加にとどまった。
- この結果、営業利益は 22億円、経常利益は 26億円の増益となった。
- 〇 なお、四半期純利益は、前年同期に原子力発電施設解体費の過年度発電分 88億円を特別損失として 計上したことの反動などから、82億円の増益となった。

				2011年度 第1四半期	2010年度 第1四半期	前年差	伸び率	備考
売	١	=	高	1,403	1,318	85	6.4%	
営	業	費	用	1,278	1,216	62	5.1%	
営	業	利	益	124	102	22	21.8%	
支	払 利	息ほ	か	13	16	▲ 3	▲ 22.2%	
経	常	利	益	111	85	26	30.5%	詳細は次頁
渇	水準備	東金 引	当	_	15	<b>▲</b> 15	-	
特	別	損	失	_	88	▲ 88	-	
法	人	だ ほ	か	45	▲ 2	47	-	
四 又(	半 期 は四半期	純 利純損失	益(▲)	66	▲ 16	82	-	

### 【収支明細:前年対比】

(億円)

2011年度 2010年度 前年差 伸び率 第1四半期 第1四半期 1,050 1.8% 電灯電力収入 1,069 19 融通収入 105 56.3% 165 60 気 事 売 その他収入 5 27 22 19.4% 業 上 計 1,261 1,179 82 7.0% 高 その他事業 139 1.4% 141 計 合 1,403 1.318 85 6.4% 9.8% 件 費 154 15 人 169 152 42.8% 燃 料 書 217 65 購入電力料 26.7% 178 141 37 減 価 償 却 費 159 217 **▲** 58 **▲** 26.9% 気 事 3 業 曹 140 2.4% 修 繕 143 費 6.7% 46 3 原子力バックエンド費用 49 用 その他費用 233 228 5 2.3% 計 1,083 65 6.0% 1.148 その他事業 130 132 2 18%  $\blacktriangle$ 計 合 1,278 1,216 62 5.1% 営 益 業 利 124 102 22 21.8% 支払利息ほか 13 16 **▲** 3 **▲** 22.2% 経 常 利 益 111 85 26 30.5% 渴水準備金引当 15 **▲** 15 特別損失 88 **▲** 88 法人税ほか 45 **A** 2 47 半期 純 利 益 82 66 **▲** 16 又は四半期純損失(▲)

(差異理由:億円)

#### 【電灯電力収入】

- ・需要の減(▲6)
- ・燃調収入の増(+21)他

#### 【融诵収入】

·融诵送雷量の増(+60)

#### 【人件費】

・年金資産運用悪化による増(+12)他

#### 【需給関連費(燃料費+購入電力料)】+102

- ・需要の増など(+32)
- ・原子力発電量の減(+30)
- ・水力発受電量の減(+10)
- 燃料価格の上昇による増(+30) 「CIF価格上昇60、為替円高▲30〕

	2011年度 第1四半期		前年差
原油CIF価格(\$/b)	115	81	34
石炭CIF価格 (\$/t)	134	105	29
為替レート (円/\$)	82	92	▲ 10

#### 【減価償却費】

坂出発電所LNGプロジェクト関連(▲52)他

#### 【特別損失】

・資産除去債務に関する会計基準の適用に伴う解体費(過 年度発電分)計上の反動減(▲88)



- 〇 資産は、事業用資産の償却進捗などによる減少はあったが、貯蔵品等が増加したことなどから 29億円増加した。また、負債は、社債・借入金が増加したため 41億円増加した。
- 純資産は、利益剰余金が減少したことなどから 12億円減少した。
- この結果、自己資本比率は 0.1%低下し、25.3%となった。

	2011年度 第1四半期末	2010年度末	増減	主な増減理由
資産	13,827	13,798	29	設備投資(原子燃料は除く)113 減価償却 ▲182 燃料貯蔵品の増 75 他
負債	10,325	10,284	41	
(うち 社 債 ・ 借 入 金)	(6,719)	(6,578)	( 141)	
(うち引 当 金 等)	(3,605)	(3,706)	(▲ 101)	
純資産	3,501	3,513	<b>▲</b> 12	
(うち 利 益 剰 余 金)	( 2,204)	(2,212)	(🛦 8)	四半期純利益 66、配当金 ▲73 他

自己資本比率	25.3%	25.4%	▲ 0.1%



## I. 2011年度 業績予想 (平成23年度)



- 売上高は、本年4月に公表した数値から変更していません。
- 一方、利益は、電気事業を取り巻く環境が不透明な状況にあることから、未定としております。

				2011年度予想 (平成23年度)	2010年度実績 (平成22年度)	前年差	伸び率
売	上	-	高	5,950	5,921	29	0.5%
営	業	利	益	-	600	-	-
経	常	利	益	_	479	_	_
当	期	电 利	益	-	236	_	-
1 档	ま当たり	当期純	利益	-	111円	_	-

【諸元】

(億kWh)

					2011年度予想 (平成23年度)	2010年度実績 (平成22年度)	前年差
	電	灯	電	カ	288	291	<b>▲</b> 3
電力需要	融	ì	<u> </u>	等	48	51	<b>▲</b> 3
	合			計	336	342	<b>A</b> 6

	2011年度予想 (平成23年度)	2010年度実績 (平成22年度)	前年差
原油CIF価格(\$/b)	110	84	26
石炭CIF価格(\$/t)	135	113	22
為替レート(円/\$)	85	86	<b>A</b> 1



## 【参考】単独決算の概要

			2011年度 第1四半期	2010年度 第1四半期	前年差	伸び率
売	電気事業	電灯電力収入	1,069	1,050	19	1.8%
		融通収入	165	105	60	56.3%
		その他収入	30	26	4	16.7%
上高		計	1,265	1,182	83	7.0%
		その他事業	23	16	7	44.7%
		合 計	1,289	1,198	91	7.5%
	電気事業	人 件 費	169	154	15	9.8%
		燃 料 費	217	152	65	42.8%
		購入電力料	178	141	37	26.7%
営		減価償却費	159	217	▲ 58	▲ 26.9%
業費		修 繕 費	143	140	3	2.4%
費用		原子カバックエンド費用	46	49	▲ 3	▲ 6.7%
713		その他費用	240	237	3	1.4%
		計	1,155	1,093	62	5.8%
		その他事業	23	15	8	56.3%
	合 計		1,179	1,108	71	6.4%
営	j	業 利 益	109	90	19	20.5%
支払利息ほか			4	4	0	14.3%
経	Ļ	常 利 益	104	86	18	20.8%
渇水準備金引当			-	15	<b>▲</b> 15	-
	特	別損失	-	88	▲ 88	-
	法	人 税 等	38	<b>▲</b> 6	44	-
四又は	半 は四3	期 純 利 益 半期純損失(▲)	65	▲ 11	76	-

(差異理由:億円)

#### 【電灯電力収入】

- ・需要の減(▲6)
- ・燃調収入の増(+21)他

#### 【融通収入】

·融通送電量の増(+60)

#### 【その他の事業収入】

·LNG販売事業の増(+7)他

#### 【人件費】

・年金資産運用悪化による増(+12)他

#### 【需給関連費(燃料費+購入電力料)】+102

- 需要の増など (+32)
- ・原子力発電量の減(+30)
- ・水力発受電量の減 (+10)
- ・燃料価格の上昇による増(+30) 「CIF価格上昇60、為替円高▲30]

	2011年度 第1四半期		前年差
原油CIF価格(\$/b)	115	81	34
石炭CIF価格(\$/t)	134	105	29
為替レート(円/\$)	82	92	▲ 10

#### 【減価償却費】

・坂出発電所LNGプロジェクト関連 (▲52) 他

#### 【特別損失】

・資産除去債務に関する会計基準の適用に伴う解体費(過年度発電分)計上の反動減(▲88)

				/   回   フ			
	2011年度 第1四半期	2010年度末	増減	主な増減理由			
資産	13,213	13,167	46	設備投資(原子燃料は除く)99 減価償却 ▲161 燃料貯蔵品の増 75 他			
負債	10,126	10,069	57				
(うち 社 債 ・ 借 入 金)	( 6,685)	(6,544)	(141)				
(うち引 当 金 等)	(3,440)	(3,524)	(▲ 84)				
純資産	3,087	3,098	▲ 11				
(うち 利 益 剰 余 金)	( 1,758)	(1,766)	( <b>A</b> 8)	当期純利益 65、配当金 ▲73			
自己資本比率	23.4%	23.5%	<b>▲</b> 0.1%				



#### おことわり

本プレゼンテーションに含まれている業績見通し、将来の予測に関する記述は、現時点で入手可能な情報に基づき、当社で判断したものであり、潜在的なリスクや不確実性が含まれています。 実際の業績等につきましては、様々な要素により、記載されている見通し等とは異なる場合がありうることをご承知おきください。

なお、実際の業績に影響を与えうる重要な要素には、当社の事業領域を取り巻く経済情勢、競争状況、気温変動等の気象状況、急速な為替や燃料価格の変動などがあります。

