

決算関係データ集

2007年10月 関西電力株式会社



く連結>

連結決算	単位	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007予想	2006中間	2007中間
P/L関係										_
- 売上高	億円	26,515	26,151	25,401	26,134	25,790	25,963	26,700	13,092	13,341
営業利益	億円	3,193	3,255	3,494	3,869	3,271	2,716	2,000	2,117	1,627
経常利益	億円	1,595	1,747	1,873	2,978	2,475	2,316	1,700	1,864	1,428
特別利益	億円	439	282	-	-	-	-	-	-	-
特別損失	億円	-	620	107	1,485	-	-	-	-	-
当期純利益	億円	1,284	804	901	697	1,610	1,479	1,110	1,173	949
- /- 00 F										
B/S関係	/ *		- 4.000	=1.500						
総資産	億円	75,075	74,023	71,508	68,578	68,564	68,272	-	67,927	67,953
純資産	億円	15,807	15,481	16,372	16,466	17,859	18,773	-	18,758	19,301
有利子負債残高	億円	44,483	43,541	38,836	34,898	33,239	32,072		32,024	31,300
設備投資額										
	连田	4.670	2.060	2.245	0.707	2.606	2.074	2.000	1.000	1 450
設備投資額 * 2007予想は、内部取引消去前。	億円	4,678	3,868	3,215	2,737	2,686	2,974	3,900	1,060	1,459
* 2007 ア忠は、内部取り月云削。										
指標										
1株当たり当期純利益	円	131.61	83.49	94.77	73.83	172.84	159.69	119.86	126.63	102.49
FCF	億円	3,099	2,464	4,997	4,339	2,352	2,348	-	1,823	1,223
ROA(税引後事業利益)	%	2.8	2.1	2.1	1.8	3.0	2.8	-	-	-
自己資本比率	%	21.1	20.9	22.9	24.0	26.0	27.4		27.5	28.3
// Alle 🗖 ski										
従業員数										
従業員数	人	37,911	35,554	33,935	33,276	30,674	29,805		30,636	30,288



<個別>

<個別>										
個別決算	単位	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007予想	2006中間	2007中間
P/L関係									-	
売上高 	億円	25,178	24,827	23,752	24,481	24,035	23,968	24,600	12,223	12,326
営業利益	億円	3,117	3,155	3,294	3,660	2,948	2,282	1,700	1,955	1,466
経常利益	億円	1,635	1,865	1,888	2,740	2,192	1,893	1,400	1,686	1,281
持別利益	億円	439	282	-	-	-	-	-	-	-
持別損失	億円	-	620	-	905	-	-	-	-	-
当期純利益	億円	1,370	972	1,184	1,101	1,435	1,176	910	1,039	852
B/S関係										
総資産	億円	70,434	67,723	65,408	62,946	62,688	61,889	-	61,996	61,698
純資産	億円	13,376	13,248	14,334	14,861	15,995	16,564	-	16,732	17,022
有利子負債残高	億円	43,271	40,754	35,892	31,647	29,758	28,465	_	28,471	27,779
期末平均利率	%	2.45	2.31	2.18	1.86	1.83	1.82	_	1.81	1.80
期中平均利率(DA、繰上返済除き)	%	2.52	2.35	2.17	2.00	1.84	1.81	<u>-</u>	1.82	1.78
主要諸元										
全日本原油CIF価格	\$/b	23.8	27.4	29.4	38.8	55.8	63.5	69程度	67.8	67.8
為替レート[インターバンク]	円/\$	125	122	113	107	113	117	117程度	115	119
原子力利用率	%	84.5	90.5	89.1	70.2	75.4	77.0	78.0	77.9	78.5
出水率	%	87.7	91.6	113.4	114.6	88.5	101.1	91.1	105.8	85.5
	%	1.80	1.79	1.58	1.69	1.70	2.39	2.5程度	2.5	2.4
収支変動影響額										
全日本原油CIF価格(1\$/b)	億円	70	40	25	33	34	38	53	19	26
ニュー・ガルニュー (ニュー・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・・	億円	18	15	14	27	32	36	48	18	24
原子力利用率(1%)	億円	38	40	37	39	48	58	69	32	32
出水率(1%)	億円	6	7	6	7	8	10	11	7	7
金利(1%)	億円	70	60	50	40	40	37	38	14	15
指標										
1株当たり当期純利益	円	140.39	101.36	124.97	116.91	154.14	126.97	98.23	112.17	92.06
FCF	億円	3,266	3,204	5,297	4,954	2,616	2,310	-	1,908	1,230
ROA(税引後事業利益)	%	3.1	2.4	2.7	2.5	3.0	2.5	-	-	-
PCA	億円	-318	-729	-547	-638	-333	-604	-	-	-
自己資本比率	%	19.0	19.6	21.9	23.6	25.5	26.8	-	27.0	27.6
※PCA=税引後事業利益 - (総資産	×資産コス	ストレート<3.5	%>)							
従業員数										
分 类 吕 粉	1	22 071	24 020	21 021	20.640	20.400	20.202		20.471	20.406

23,971

21,920

21,031

20,640

20,408

20,292

20,471

20,406



【個別】設備投資額(億円)	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007予想	2006中間	2007中間
電源	1,223	1,138	1,016	414	289	819	1,138	134	397
送電	762	414	236	237	235	278	408	94	122
変電	255	191	145	144	160	206	271	73	82
配電	812	386	306	282	285	308	342	152	152
その他	192	138	187	170	146	135	247	44	53
計	3,244	2,267	1,890	1,247	1,115	1,746	2,406	497	806
原子燃料	828	960	601	731	652	442	585	221	269
合計	4,072	3,227	2,491	1,978	1,767	2,188	2,991	718	1,075
附帯事業	33	38	60	57	39	49	41	21	13
総合計	4,105	3,265	2,551	2,035	1,806	2,237	3,032	739	1,088

販売電力	」量(億kWh)	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007予想	2006中間	2007中間
電灯	従量A	361	366	350	361	363	350	353	177	171
	その他	83	90	97	107	124	133	147	63	67
	計	444	456	447	468	487	484	499	240	238
電力	業務用	258	262	262	200	-	-		-	
	低圧	72	72	68	71	65	60	59	34	32
	高圧A	112	113	114	115	-	-	-	-	-
	高圧B	92	93	92	-	-	-	-	-	-
	その他	16	16	14	14	11	11	11	5	5
	計	550	556	550	400	76	70	70	39	37
電灯電力		994	1,012	997	868	563	554	570	279	275
特定規模	莫需要	404	406	406	581	908	919	926	476	478
	合計	1,398	1,418	1,402	1,449	1,471	1,473	1,495	755	754

^{*1} 四捨五入の関係で合計が一致しない場合がある。 *2 2004では500kW以上、2005以降では50kW以上が特定規模需要。



()内は構成比%

発電電力量	量構成(億kWh)	2001	2002	2003	2004	2005	2006
水力		152(11)	171(12)	206(14)	196(13)	156(10)	169(11)
火力	石油・その他	61(4)	59(4)	29(2)	88(6)	94(6)	107(7)
	LNG	327(23)	242(17)	214(15)	269(18)	252(17)	274(18)
	石炭	118(8)	149(10)	188(13)	280(19)	308(20)	279(18)
	計	506(35)	451(31)	431(30)	636(43)	655(43)	660(43)
原子力		768(54)	822(57)	807(56)	641(43)	691(46)	694(45)
新エネ等		6(0)	6(0)	8(1)	9(1)	10(1)	11(1)
	合計	1,432(100)	1,450(100)	1,453(100)	1,482(100)	1,512(100)	1,534(100)

^{*1} 発電電力量に他社受電分を含む。

()内は構成比%

年度末電流	原構成(万kW)	2001	2002	2003	2004	2005	2006
水力		888(22)	888(22)	890(22)	891(21)	891(21)	891(22)
火力	石油・その他	1,015(26)	999(25)	941(24)	954(23)	954(23)	864(21)
	LNG	842(21)	857(21)	841(21)	841(20)	841(20)	841(21)
	石炭	205(5)	272(7)	272(7)	428(10)	456(11)	427(11)
	計	2,062(52)	2,128(53)	2,054(52)	2,224(54)	2,251(54)	2,133(53)
原子力		1,033(26)	1,033(26)	1,033(26)	1,033(25)	1,033(25)	1,033(25)
	合計	3,983(100)	4,049(100)	3,977(100)	4,148(100)	4,175(100)	4,057(100)

^{*1} 発電電力量に他社受電分を含む。

^{*2} 四捨五入の関係で合計が一致しない場合がある。

^{*2} 四捨五入の関係で合計が一致しない場合がある。