

2013年度第3四半期 決算説明資料

2014年1月31日 関西電力株式会社



資料 目次

		(Page)
■ 2013 年度	を 第3四半期決算の概要 ・決算概要(連結・個別) ・主要データ(個別) ・販売電力量の状況	2 3 4
■ 2013 年度	を <i>第3四半期決算の実績</i> ・個別決算 ・連結決算	5 7
■2013 年度	笑 	9
■グルーフ	プ事業の決算概要 ・グループ事業の決算概要 ・グループ事業の通期収支見通し	12 13
■参考資料	4	14



決算概要(連結•個別)

	連結			連結				連単	連単倍率		
(単位:億円)	2013-3Q 累計	2012-3Q 累計	増減	2013-3Q 累計	2012-3Q 累計	増減	2013-3Q 累計	2012-3Q 累計			
売上高	23,985	20,819	+3,165 (+15.2%)	21,422	18,491	+2,931 (+15.9%)	1.12	1.13			
営業損失	Δ76	Δ1,975	+1,899 (-)	Δ361	Δ2,295	+1,933 (-)	_	_			
経常損失	Δ341	Δ2,214	+1,872 (-)	Δ323	Δ2,490	+2,166 (-)	_	_			
四半期純損失	Δ346	Δ1,519	+1,173 (-)	Δ221	Δ1,701	+1,480 (-)	_	_			

(労債,停田)		連結		個別			
(単位:億円)	2013/12末	2013/3末	増減	2013/12末	2013/3末	増減	
総資産	75,698	76,351	△653 (△0.9%)	67,094	67,576	Δ482 (Δ0.7%)	
有利子負債	42,142	42,102	+39 (+0.1%)	37,827	37,741	+86 (+0.2%)	
自己資本比率	16.5%	16.5%	_	13.2%	13.2%		



主要データ(個別)

		2013-3Q 累計		2012-3Q 累計		増減
販売電力量(億kWh) (対前年同期比、%)		(98.7)	1,030	(97.2)	1,044	Δ14
	電灯	(97.9)	334	(98.2)	341	Δ7
	電力	(99.0)	696	(96.6)	703	Δ7
原子力利用	率(%)		14.4		15.3	△0.9
出水率(%)			99.1		90.7	+8.4
全日本原油	CIF価格(\$/b)		109.5		114.0	Δ4.5
為替レート(イ	'ンターバンク)(円/\$)		99		80	+19
金利(長期ブ	プライムレート)(%)		1.25		1.27	Δ0.02



販売電力量の状況

【対前年同期比較】

(単位:百万kWh,%)

		第2Q累計	10月	11月	12月	第3Q累計
重	ŀΤ	22,693	3,157	3,628	3,920	33,398
电	۱۸	(98.4)	(100.9)	(103.8)	(89.1)	(97.9)
	任日	2,690	402	340	347	3,779
電	15 11	(98.0)	(103.8)	(107.6)	(89.1)	(98.5)
	スの他	356	42	56	61	515
	CONE	(96.5)	(97.1)	(96.6)	(86.0)	(95.2)
カ	=+	3,046	443	396	408	4,294
	П	(97.9)	(103.2)	(105.9)	(88.6)	(98.1)
電灯	雷力計	25,739	3,600	4,024	4,329	37,692
电闪	电刀미	(98.3)	(101.2)	(104.0)	(89.0)	(98.0)
定相構	重重	44,407	7,335	6,756	6,813	65,310
Æ 7式 19	表而女	(98.6)	(100.9)	(99.9)	(99.0)	(99.1)
	計	70,146	10,935	10,780	11,142	103,002
	βl	(98.5)	(101.0)	(101.4)	(94.9)	(98.7)
	電灯	電 低圧 その他	電 灯 22,693 (98.4) 電 低圧 2,690 (98.0) その他 356 (96.5) カ 計 3,046 (97.9) 電灯電力計 25,739 (98.3) 定規模需要 44,407 (98.6) 計 70,146	電 灯 22,693 3,157 (98.4) (100.9) 電 低圧 2,690 402 (98.0) (103.8) その他 356 42 (96.5) (97.1) カ 計 3,046 443 (97.9) (103.2) 電灯電力計 25,739 3,600 (98.3) (101.2) 定規模需要 44,407 7,335 (98.6) (100.9) 計 70,146 10,935	電 灯 22,693 3,157 3,628 (98.4) (100.9) (103.8) 電 低圧 2,690 402 340 (107.6) (103.8) (107.6) (103.8) (107.6) (103.8) (107.6) (103.8) (107.6) (103.8) (107.6) (103.8) (107.6) (103.8) (107.6) (103.8) (107.6) (103.8) (107.6) (103.8) (103.8) (107.6) (103.8) (1	電 灯 22,693 3,157 3,628 3,920 (98.4) (100.9) (103.8) (89.1) 電 低圧 2,690 402 340 347 (98.0) (103.8) (107.6) (89.1) その他 356 42 56 61 (96.5) (97.1) (96.6) (86.0) (96.5) (97.1) (96.6) (86.0) (97.9) (103.2) (105.9) (88.6) (97.9) (103.2) (105.9) (88.6) (101.2) (104.0) (89.0) (105.9)

内特	業務用	17,052	2,723	2,422	2,501	24,698
訳定	未伤用	(100.4)	(100.0)	(100.3)	(97.6)	(100.0)
再規	主衆田 えの地	27,355	4,612	4,334	4,312	40,613
掲模	産業用・その他	(97.6)	(101.4)	(99.7)	(99.9)	(98.5)

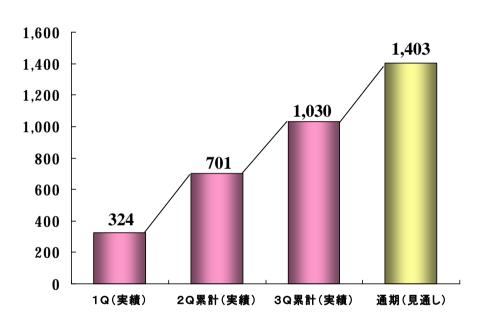
^{*()}内の数値は対前年比の%

(実績)

節電のご協力をいただいたことや、産業用の大口電力が減少したことなどから、総販売電力量は1,030億kWhと、前年同期に比べて1.3%減少しました。

【販売電力量の実績・見通し】

(単位:億kWh)



(見通し)

節電の定着などにより、前年度に比べて1.0% 減少の1,403億kWhを見込んでおります。



経常収益•費用増減(個別)

(単位:億円)	2013-3Q 累計	2012-3Q 累計	増減	増減説明
経常収益合計	21,868	18,694	+3,173	
(売上高再掲)	(21,422)	(18,491)	(+2,931)	
┃┃電灯電力料収入	19,915	17,263	+2,651	√・販売電力量の減少による減 △230・料金改定による増 +1,900
その他	1,953	1,430	+522	・燃料費調整額による増 +770 再エネ特措法交付金 +233
経常費用合計	22,192	21,185	+1,006	・購入電力量の減 +320 ・原子力利用率の低下 +60
人件費	1,447	1,745	Δ297	給料手当 △266
燃料費	8,141	6,679	+1,462	「火力燃料費 +1,474 ・円安 +1,420 原子燃料費 △11 ・燃料価格の変動による減
原子力バックエンド費用	397	388	+8	·火力発電構成差等 +160
修繕費	1,268	1,348	Δ79	
公租公課	1,117	1,084	+32	
減価償却費	2,204	2,187	+16	
││購入電力料	4,024	4,581	Δ556	地帯間購入 Δ854、他社購入 +297
支払利息	390	373	+16	
その他	3,200	2,796	+404	「・原子力損害賠償支援機構一般負担金 +236 ・再エネ特措法納付金 +193
経常損失	Δ323	Δ2,490	+2,166	
四半期純損失	Δ221	Δ1,701	+1,480	



貸借対照表の増減(個別)

(単位:億円)	2013/12末	2013/3末	増減	増減説明
資 産	67,094	67,576	Δ482	設備投資による増 +1,915 減価償却による減 △2,227
負債	58,230	58,626	Δ395	資産除去債務(制度変更) Δ513 有利子負債の増 +86
純資産	8,863	8,949	Δ86	四半期純損失 △221 評価・換算差額等 +135



経常収益•費用増減(連結)

(単位:億円)	2013-3Q 累計	2012-3Q 累計	増減	増減説明
経常収益合計	24,247	21,080	+3,167	
(売上高再掲)	(23,985)	(20,819)	(+3,165)	
電気事業営業収益	20,728	17,803	+2,924	電灯電力料収入 +2,651
その他事業営業収益	3,257	3,016	+240	生活アメニティ分野における外販売上高 +77
営業外収益	262	260	+1	
経常費用合計	24,589	23,295	+1,294	
電気事業営業費用	21,141	20,170	+970	燃料費 +1,462、購入電力料 Δ556
その他事業営業費用	2,920	2,625	+295	総合エネルギー分野における費用 +58
営業外費用	527	499	+28	
経常損失	Δ341	Δ2,214	+1,872	
四半期純損失	Δ346	Δ1,519	+1,173	
包括利益	Δ41	Δ1,542	+1,500	

貸借対照表の増減(連結)

(単位:億円)	2013/12末	2013/3末	増減	増減説明
資 産	75,698	76,351	Δ653	設備投資による増 +2,527、減価償却による減 △2,832
負債	62,957	63,570	Δ612	資産除去債務(制度変更) △510
純資産	12,740	12,781	Δ40	四半期純損失 △346、評価・換算差額等 +270



セグメント別決算概要

	報告セグメント					
(単位:億円)	電気事業	情報通信 事業	その他	合計	調整額	連結ベース
売上高	20,809 (+2,916)	1,505 (∆28)	3,597 (△7)	25,911 (+2,880)	Δ1,926 (+284)	23,985 (+3,165)
外販売上高	20,728 (+2,924)	1,211 (+58)	2,045 (+182)	23,985 (+3,165)		23,985 (+3,165)
営業損益	Δ384 (+1,975)	155 (△42)	126 (∆46)	Δ102 (+1,887)	25 (+11)	Δ76 (+1,899)

^{*()}内は対前年同期差を表す。



2013年度 通期業績予想(連結・個別)

連結			連結			
┃ (単位:億円) ┃	2013予想	2012実績	増減	2013予想	2012実績	増減
売上高	33,100	28,590	(+15.8%) + 4,509	29,500	25,207	(+17.0%)+4,292
営業損失	Δ850	Δ3,140	(-) +2,290	Δ1,250	Δ3,633	(-) +2,383
経常損失	Δ1,250	Δ3,531	(-) + 2,281	Δ1,300	Δ3,925	(-) + 2,625
当期純損失	Δ980	Δ2,434	(-) +1,454	Δ950	Δ2,729	(-) +1,779

<主要データ>

		2013予想	2012実績
販売電力量(億kWh)		1,403	1,418
	電灯	484	490
	電力	920	927
原	至了利用率(%)	10.9	17.7
出	水率(%)	99.3	95.3
全	日本原油CIF価格(\$/b)	110程度	113.9
為	å替レ─ト(インターパ [*] ンク)(円/\$)	100程度	83
金	€利(長期プライムレート)(%)	1.3程度	1.24

<影響額>

(単位:億円)	2013予想	2012実績
原子力利用率:1%	114	95
出水率 :1%	19	16
全日本原油CIF価格 : 1\$/b	99	79
為替レート:1円/\$	132	134
金利:1%	53	63

*上記の「影響額」については、一定の前提に基づき算定した 理論値であり、前提諸元が急激かつ大幅に変動する場合等には、 上記の影響額により算出される変動影響が実際の費用変動と 乖離する場合があります。

【2013年度配当予想】

	中間	期末	年間	
1株当たりの配当金	0円	0円(予想)	0円(予想)	

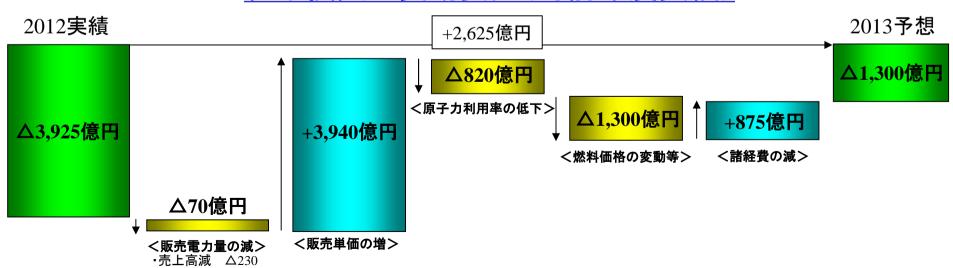


•燃料費減 +160

2013年度 通期業績予想の増減説明(個別)

(単位:億円)	2013予想	2012実績	増減	増減説明	
売上高	29,500	25,207	+4,292	・販売電力量の減 △230・販売単価の増 +3,940	
経常損失	Δ1,300	Δ3,925	+2,625	 ・販売電力量の減 ・販売単価の増 ・原子力利用率の低下 ・燃料価格の変動等 ・諸経費の減 △3,940 △820 ・株料価格の変動等 →1,300 +875	
当期純損失	Δ950	Δ2,729	+1,779		

経常損失の変動要因(対前年度実績)





グループ事業の決算概要



グループ事業の決算概要

(単位:億円)		2013-3Q 累計	2012-3Q 累計	増減	増減説明
グループ事業	外販売上高	3,232	2,984	+247	
全体 ※1	経常利益	329	442	Δ113	
総合	外販売上高	784	749	+34	・ガス販売単価の増
エネルギー ※2	経常利益	46	83	Δ36	・ガス原料費用の増
情報通信	外販売上高	1,211	1,152	+58	・FTTH顧客の増
	経常利益	136	181	Δ44	・FTTH販売費の増 ・法人向けサービスの低価格化による減 ・当社向けサービスの減
サ 江マ 3 ー 二 ,	外販売上高	690	612	+77	- 仕党八藤豆粉の増
生活アメニティ	経常利益	86	57	+28	・住宅分譲戸数の増
その他	外販売上高	545	469	+76	・工事の受注増 ・LNGプロジェクト参画会社の売上増
	経常利益	59	119	Δ60	・当社向け工事の減

^{※1} 本表の数値は、原則、連結決算上の相殺消去等を行う前の、各社実績を単純合計した数値である。 (経常利益は持分法適用会社の持分相当額を算入)

^{※2} 附帯事業(ガス事業、燃料販売事業、蒸気供給事業の一部)を含む。



グループ事業の通期収支見通し

(単位:億円)		今回予想	10月公表	増減	増減説明
グループ事業	外販売上高	4,590	4,570	+20	
全体 ※1	経常利益	420	_	_	
総合	外販売上高	1,090	1,100	Δ10	・ガス販売数量の減
エネルギー ※2	経常利益	40	50	Δ10	・ガス原料費用の増
桂地等层	外販売上高	1,640	1,650	Δ10	・法人向けサービス収入の減
情報通信 	経常利益	150	150	_	
サスラリーニ・	外販売上高	1,060	1,050	+10	・住宅分譲戸数の増
生活アメニティ	経常利益	120	120	_	
7 0 14	外販売上高	800	770	+30	・工事の受注増 ・LNGプロジェクト参画会社の売上増
その他	経常利益	110	_	_	

^{※1} 本表の数値は、原則、連結決算上の相殺消去等を行う前の、各社計画及び実績を単純合計した数値である。 (経常利益は持分法適用会社の持分相当額を算入)

^{※2} 附帯事業(ガス事業、燃料販売事業、蒸気供給事業の一部)を含む。



参考資料



各事業における販売状況等

		2012-3Q累計	2013-3Q累計	2013 (見 通 し)
総合 エネルキ・ー	ガス・重油販売量 (LNG換算)	71万トン	66万トン	92万トン

	2013年3月末	2013年12月末	2014年3月末 (見通し)
情報通信 FTTHサービス	139.6万件	146.5万件	149.0万件



ご質問・お問い合わせ等は、下記までお願いします。

担 当: IRチーム 柴谷、松木、西室

電話番号:06-7501-0315

050-7104-1818 (柴谷)

050-7104-1812(松木)

050-7104-9229 (西室)

F A X: 06-6441-0569

e - mail: shi batani. mi tsunobu@b2. *****. co. jp(柴谷)

matsuki.tomohiro@a3.*****.co.jp(松木)

ni shi muro. masao@a4. *****. co. jp(西室)

「*****」には「kepco」と記入してください。

本資料に記載されている当社の業績予想および将来予測は、現時点で入手可能な情報に基づき、当社が判断した予想であり、潜在的なリスクや不確実性が含まれています。 そのため、様々な要因の変化により、実際の業績は、これらの見通しとは異なる結果となる可能性もあることをご承知おき下さい。