

【参考】お役立ちツールおよびお問い合わせ窓口のご案内

□はぴeライフnavi



□ご契約メニュー変更シミュレーション



□電気料金の値上げに関するお問い合わせ

【電気料金お問い合わせ専用ダイヤル】 ご家庭等（低圧）のお客さま 0120-984-315 法人（高圧）のお客さま 0120-926-330 【受付時間】平日（月～金）9:00～17:00 ※土日祝、12月31日～1月3日を除く	【関西電力ホームページ】 ●パソコンサイト http://www.kepco.co.jp ●携帯サイト http://kanden.jp
--	---

【参考】料金改定申請後の審査専門委員会等の状況

◆電気料金審査専門委員会(経済産業省資源エネルギー庁)

	日程	議題
第11回	11/29(木)	<ul style="list-style-type: none"> ・電気料金審査専門委員会の検討事項について ・関西電力株式会社から値上げ申請内容について説明 ・九州電力株式会社から値上げ申請内容について説明 ・自治体・消費者団体・中小企業団体からの意見陳述
第12回	12/12(水)	<ul style="list-style-type: none"> ・前回委員会における指摘事項について ・前提計画について① ・個別の原価について①(燃料費、購入・販売電力料、原子力バックエンド費用)
第13回	12/26(水)	<ul style="list-style-type: none"> ・前回委員会における指摘事項等について ・経営効率化計画・人員計画について ・個別の原価について②(人件費、その他経費)
第14回	1/10(木)	未定

◆電気料金値上げ認可申請等に係る公聴会(経済産業省資源エネルギー庁)

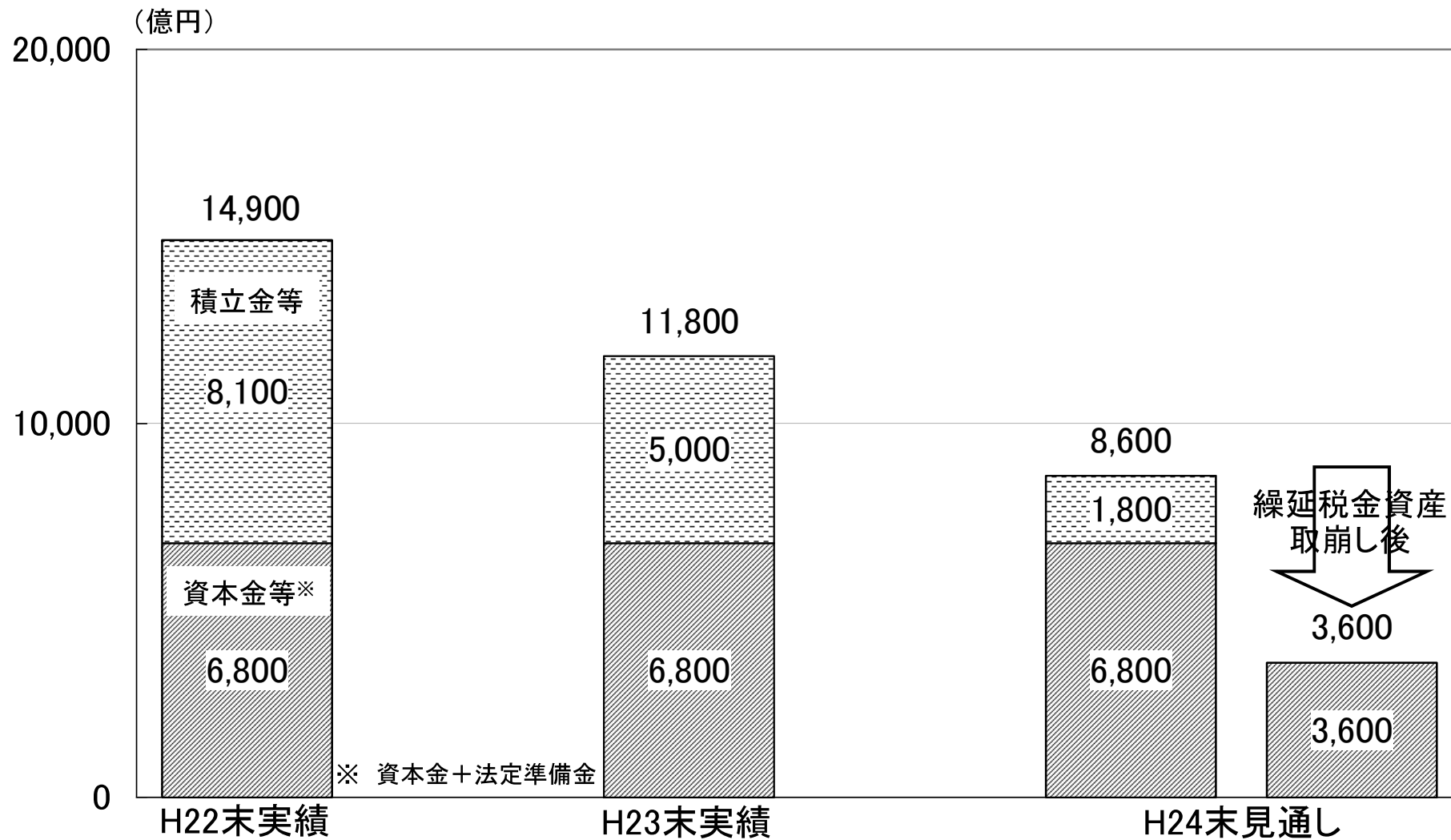
	日程	議題
第1回	1/28(月)	未定

◆家庭用電気料金値上げ認可申請に関する調査会(内閣府消費者委員会)

	日程	議題
第1回	12/11(火)	<ul style="list-style-type: none"> ・資源エネルギー庁から家庭用電気料金の値上げ認可申請内容についてヒアリング ・関西電力から家庭用電気料金の値上げ認可申請内容についてヒアリング ・九州電力から家庭用電気料金の値上げ認可申請内容についてヒアリング

【参考】当社財務(純資産)の状況

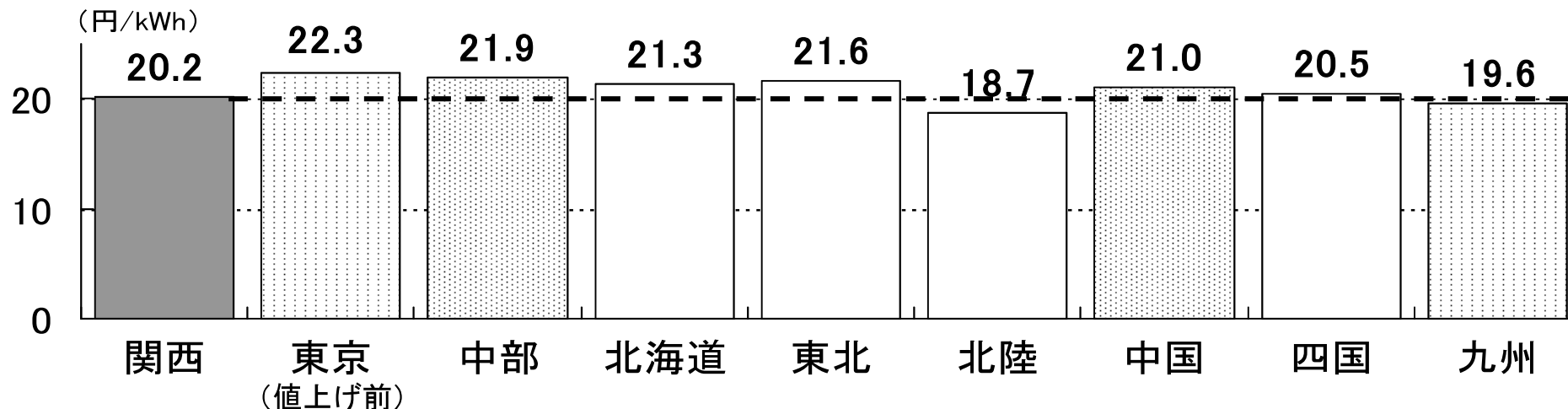
- ・ 東日本大震災以降、大飯発電所3, 4号機以外の原子力プラントが再稼働できずに、火力発電への依存に伴う大幅な燃料費の増加により、当社の財務体質は大幅に悪化しております。
- ・ 現行の電気料金水準を維持したままでは、純資産が資本金を下回り、結果、資金調達や電力の安全・安定供給に支障をきたしかねない状況です。



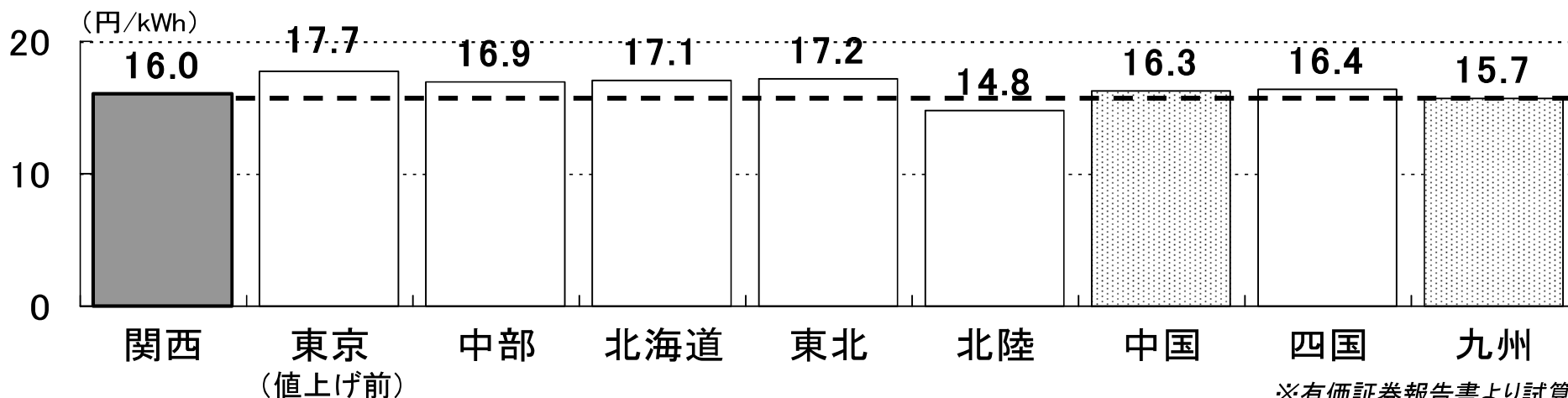
【参考】電力各社の販売単価比較

・ 当社の販売単価は電力各社の中でも、低廉な価格になっております。

【電灯単価(H23実績)】



【総合単価(H23実績)】



※有価証券報告書より試算

【参考】個別原価計算フロー(その1)

1. 総原価の算定

※数値は、H25-27の3カ年平均値 (億円)

総原価	=	営業費	+	事業報酬	-	控除収益
26,915		25,996		1,360		441

2. 9部門整理

水力	火力	原子力	新工ネ等	送電	変電	配電	販売	一般管理等	整理を保留した原価
664	10,918	2,877	4	1,495	833	2,253	833	3,135	3,904

4. 8部門整理

3. 一般管理費等のABCによる配分

	+191	+472	+592	+2	+424	+253	+624	+576
水力	火力	原子力	新工ネ等	送電	変電	配電	販売	
855	11,390	3,469	6	1,919	1,087	2,877	1,409	

5. ABCによる機能別配分

融通等による購入・販売

+119	+2,402	+443	+169	+1			
水力非AS	火力非AS	総原子力	総新工ネ等	総送電	受電用変電サービス	低圧配電	一般販売
932	13,663	3,911	175	1,920	717	446	798
水力AS 42	火力AS 128				配電用変電サービス 370	高圧配電 1,734	非NW給電 21
							NW給電 141
							需要家 1,145

6. 送電・高圧配電関連費/非関連費の固定費/可変費/需要家費別整理

送電・高圧配電関連費				送電・高圧配電非関連費					
[固定費]	5,030	[可変費]	21	[固定費]	7,592	[可変費]	11,557		
A	S ①	170	⑤	1,145	水 力 非 AS ⑥	907	水 力 非 AS ⑧	25	
総 送 電	①	1,907	総 送 電	③	13	火 力 非 AS ⑥	2,842	火 力 非 AS ⑧	10,822
受 電 用 変 電	①	715	受 電 用 変 電	③	2	総 原 子 力 ⑥	3,371	総 原 子 力 ⑧	541
配 電 用 変 電	②	369	配 電 用 変 電	④	1	総 新 工 ネ 等 ⑥	6	総 新 工 ネ 等 ⑧	169
高 圧 配 電	②	1,730	高 圧 配 電	④	5	低 圧 配 電 ⑦	445	低 圧 配 電 ⑨	1
NW 給 電	①	140	NW 給 電	③	1	非 NW 給 電 ⑥	21	非 NW 給 電 ⑧	0

【参考】個別原価計算フロー(その2)

7.送電・高圧配電関連費/非関連費の固定費/可変費/需要家費および整理を保留した原価を各需要種別々に配分

需要種別々配分	送電・高圧配電関連費					送電・高圧配電非関連費			保留原価		
	① (固定)	② (固定)	③ (可変)	④ (可変)	⑤ (需要家)	⑥ (固定)	⑦ (固定)	⑧ (可変)	⑨ (可変)		
低圧	1,232	1,421	6	3	1,100	3,090	445	4,411	1	283	333
高圧	989	677	5	3	39	4,057	7,146			245	468
特高	711		5		7					241	
	↑	↑	↑	↑	↑	↑	↑	↑	↑	↑	↑
	2:1:1比	2:1比	kWh比	kWh比	口数比※1	2:1:1比	低圧直課	kWh比※2	低圧直課	原価費配分等	
配分比率	42.02%	67.71%	37.22%	54.07%	99.09%	43.24%	100.00%	38.22%	100.00%		
	33.72%	32.29%	31.61%	45.93%	0.89%	56.76%	61.78%				
	24.26%		31.17%		0.02%						

※1…需要家の配分にあたっては、事業者ルールにより、一部口数比ではなく各需要種別に直課を実施

※2…事業者ルールにより電源種別別に比率設定

(億円,億kWh,円/kWh)

	送電・高圧配電関連費			送電・高圧配電非関連費			合計		
	原価	需要	単価	原価	需要	単価	原価	需要	単価
低圧	4,044	537	7.52	8,280	537	15.41	12,324	537	22.93
高圧	1,957	474	4.13	11,670	909	12.84	14,591	909	15.91 ※4
特高	964	475	2.03				(14,463) ※3		
合計	6,965	1,486	4.69	19,950	1,446	13.79	26,915 (26,786) ※3	1,446	18.52 ※4

※3…()内は接続供給託送収益(新電力への供給に係る原価相当)を除いた原価

※4…接続供給託送収益を除いた原価をもとに算定