JCOAL 2005年石炭技術会議

石炭需給・価格の動向と今後の石炭利用

平成17年12月20日 財団法人 日本エネルギー経済研究所 研究理事 三室戸義光



報告内容

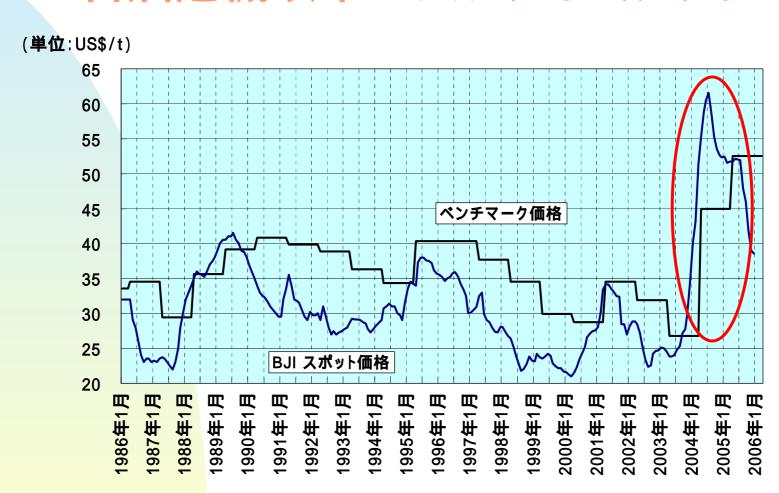
- 1. 石炭需給・価格の動向
 - 1. 価格動向
 - 2. 需要·供給動向
 - 3. 需給・価格見通し
- Ⅲ 今後の石炭利用
 - 1. 3Eによる石炭評価
 - 2. 地球温暖化対策
- III. 今後の課題(まとめ)

石炭需給・価格の動向

- 1. 価格動向
- 2. 需要·供給動向
- 3. 需給・価格見通し



石炭価格 石油危機以来のパラダイムシフト





市場による価格決定

情緒的な見方

- セラーの売惜しみ:価格上昇の元凶
- バイヤーの買叩き:価格低迷の元凶

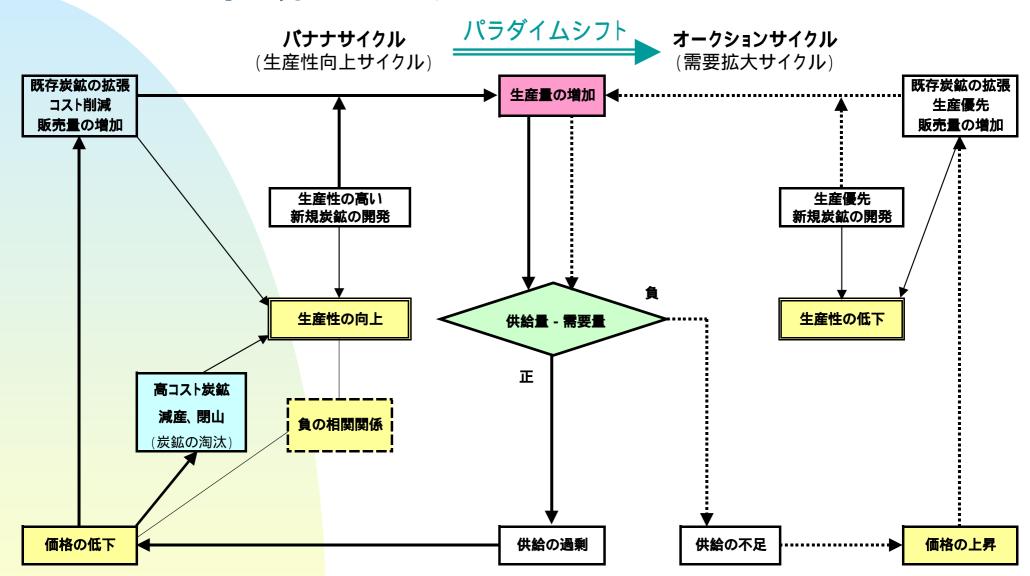
現実的な見方

- ●価格が高くても買う人がいる (需要過熱:買い手が価格決定、オークション)
 - ●価格が安くても売る人がいる

(供給過剰:売り手が価格決定、バナナの叩売り)

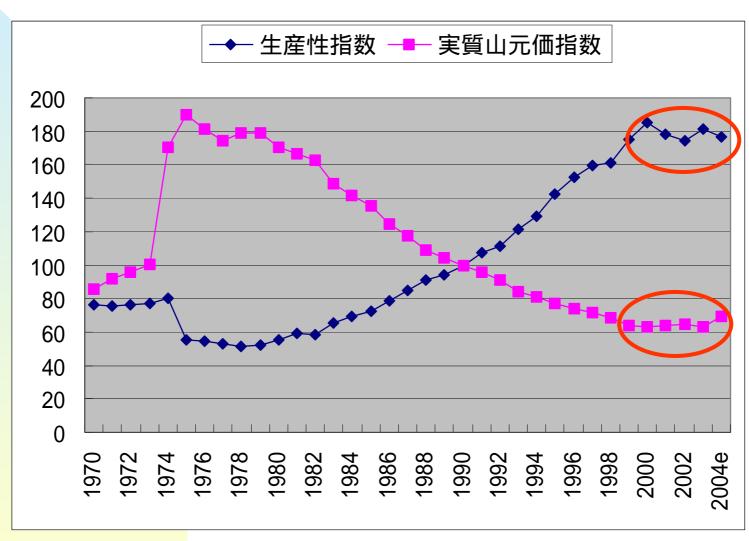


市場における二つのサイクル



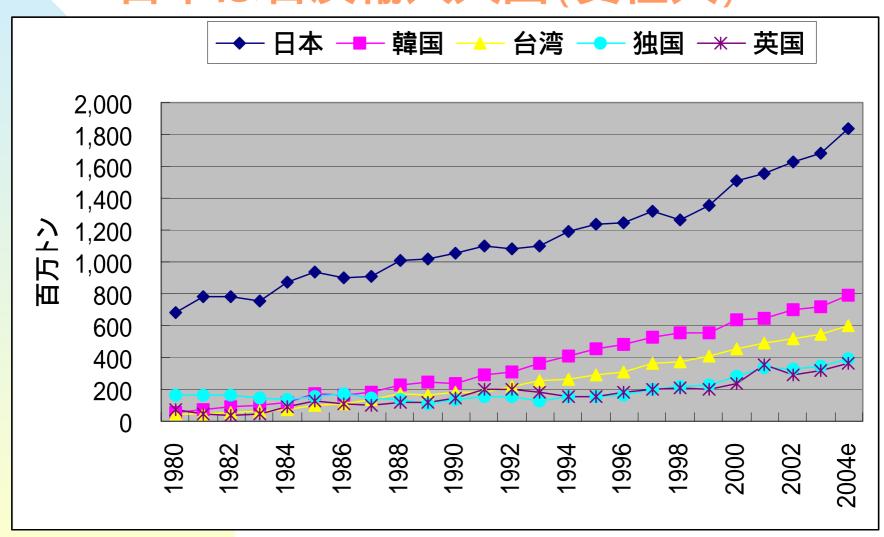


価格と生産性(米国の例) 価格と生産性は逆相関性を示す





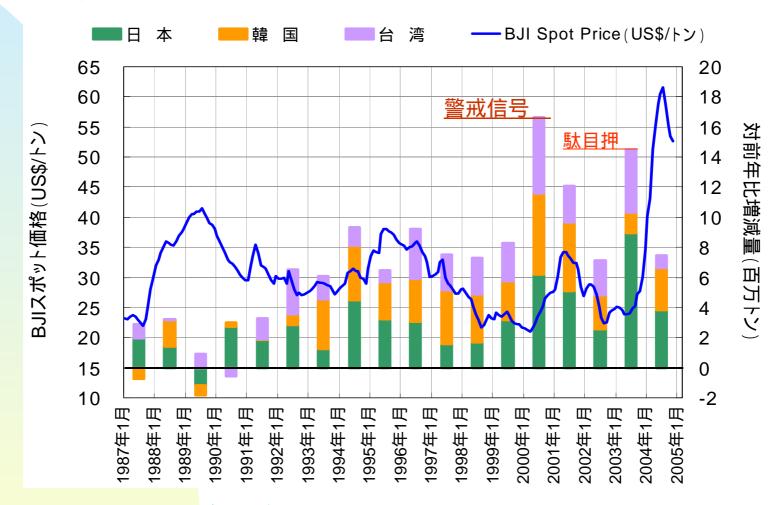
石炭輸入 日本は石炭輸入大国(責任大)



アジア主要国の発電用石炭消費



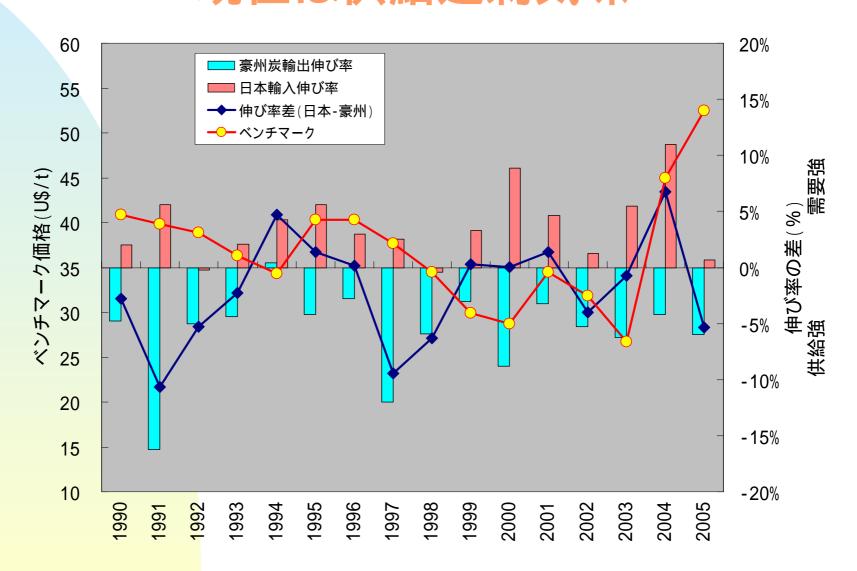
需要増が価格上昇の大きな原因



出所: IEEJ、計量分析部「データバンク」、KEEI「Korea Energy Review Monthly, March 2004」台湾経済 部能源委員会「Energy Statistical Data Book, 2002」ほか

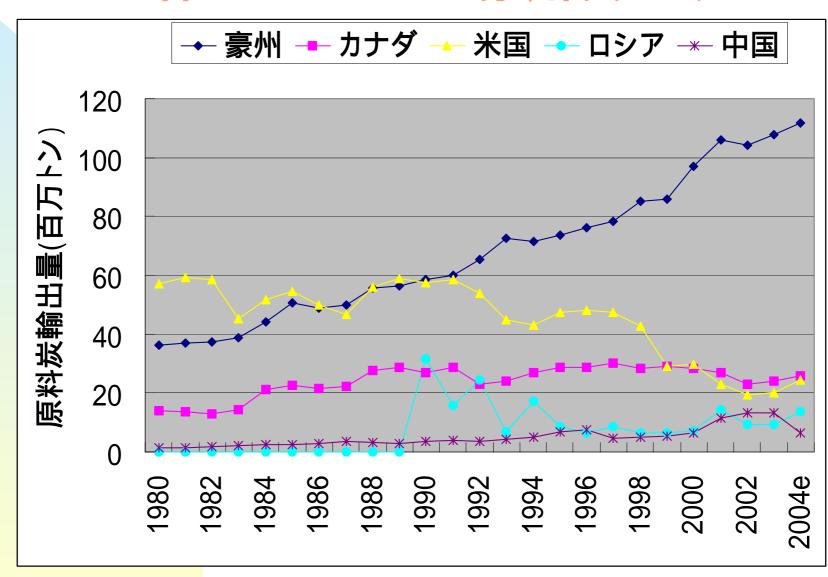


需給ギャップと一般炭価格 現在は供給過剰気味



原料炭輸出 伸びているのは豪州炭のみ

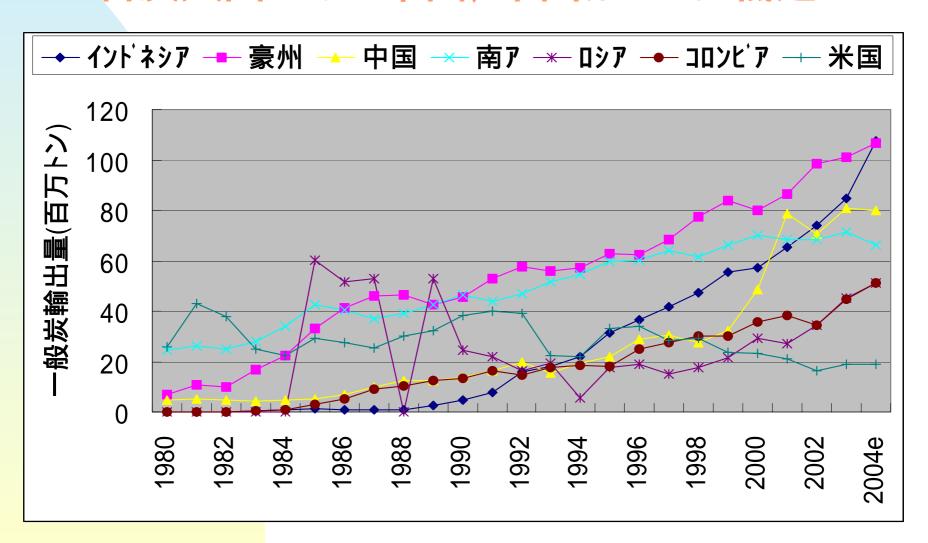






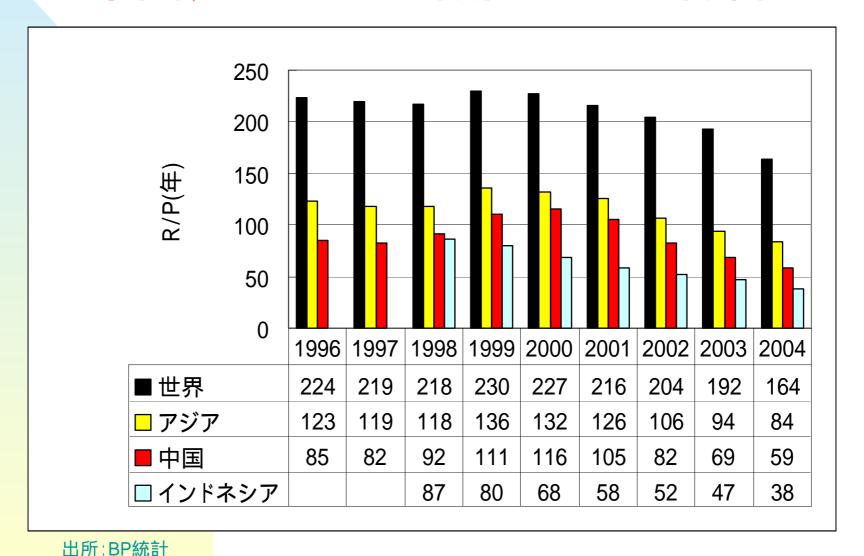
一般炭輸出

豪州、インドネシア、ロシア、コロンピアが順調な伸び石炭大国である中国、米国がともに低迷



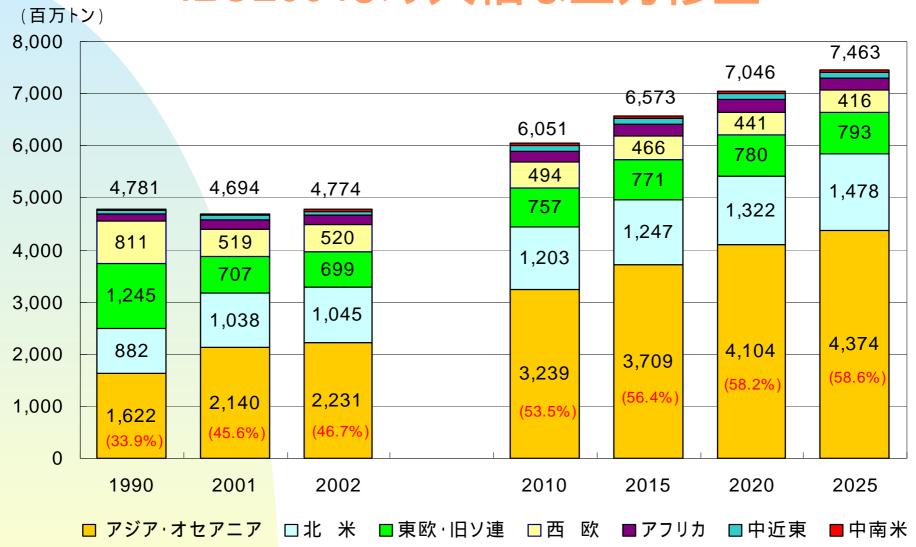


石炭可採年数の低下傾向中国、インドネシアの傾向が懸念材料



世界の石炭需要見通し(IEO2005) IEO2004より大幅な上方修正

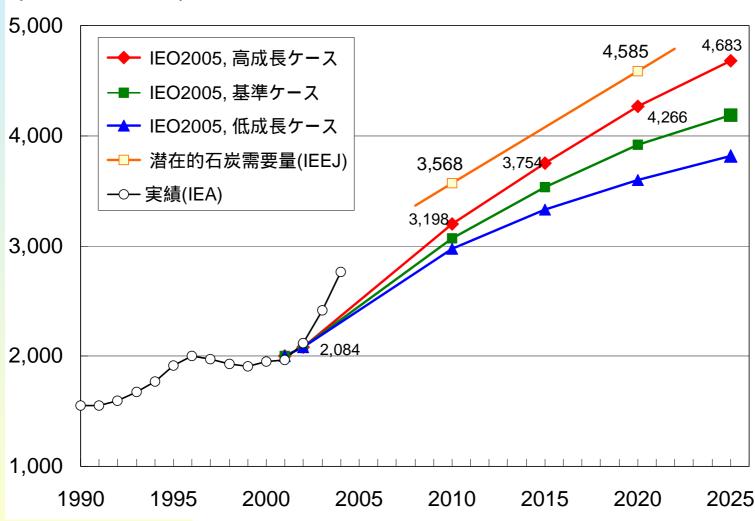






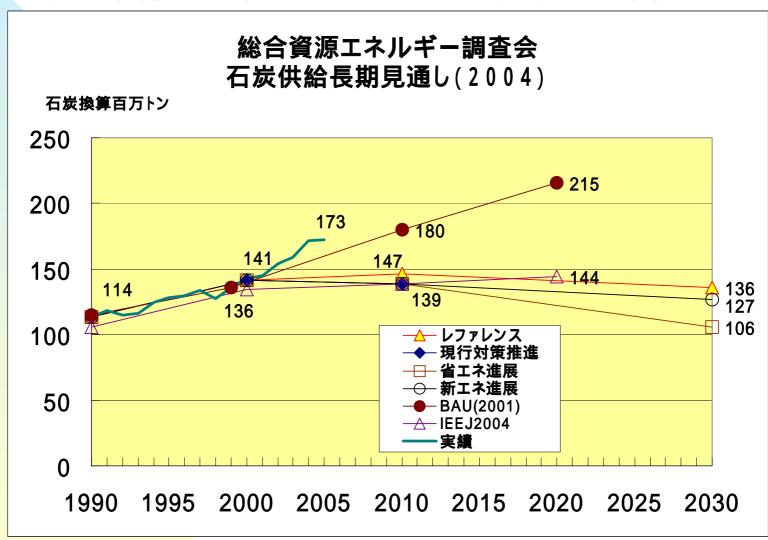
莫大なアジアの潜在石炭需要 実績値の伸びは見通しよりも速い

(単位:100万トン)



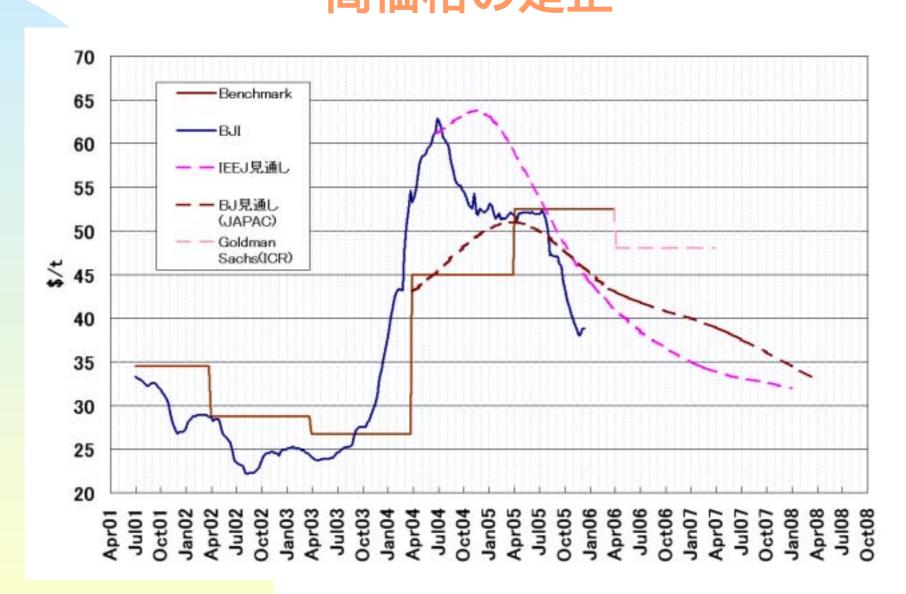


日本の石炭需要見通し実績値は見通しよりも大きな伸び



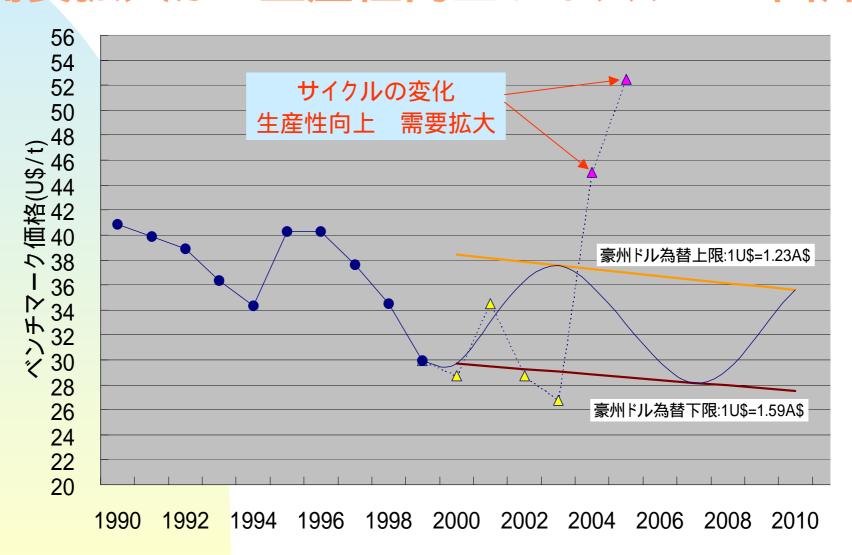
短期的一般炭価格見通し高価格の是正





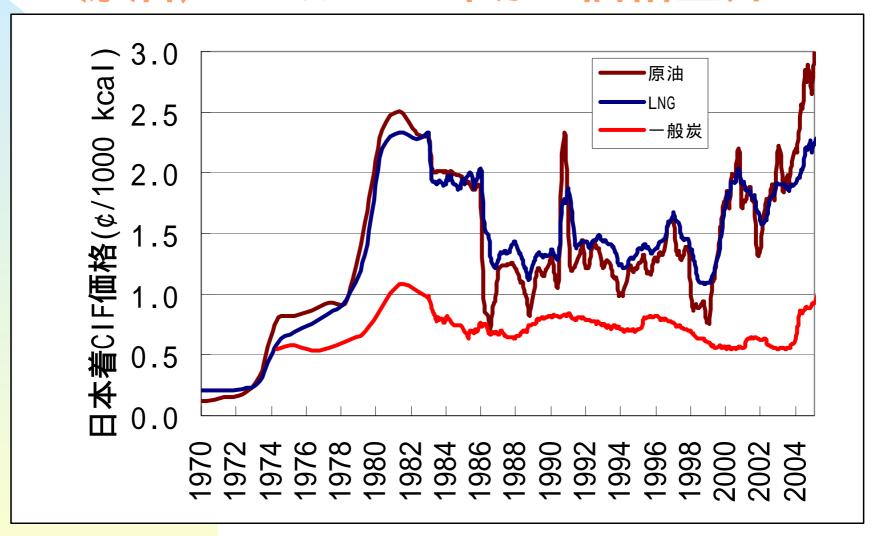


中期的一般炭価格見通し需要拡大から生産性向上サイクルへの回帰



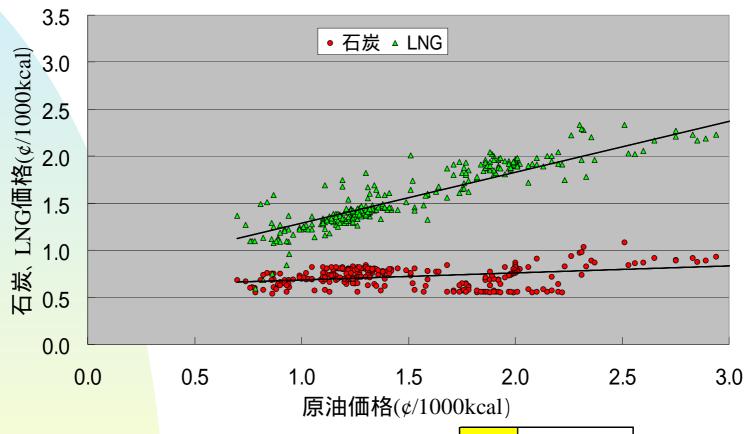


燃料別日本CIF価格の推移原油、LNGは2000年から価格上昇





原油価格と石炭価格の関係直接的な相関性に乏しい



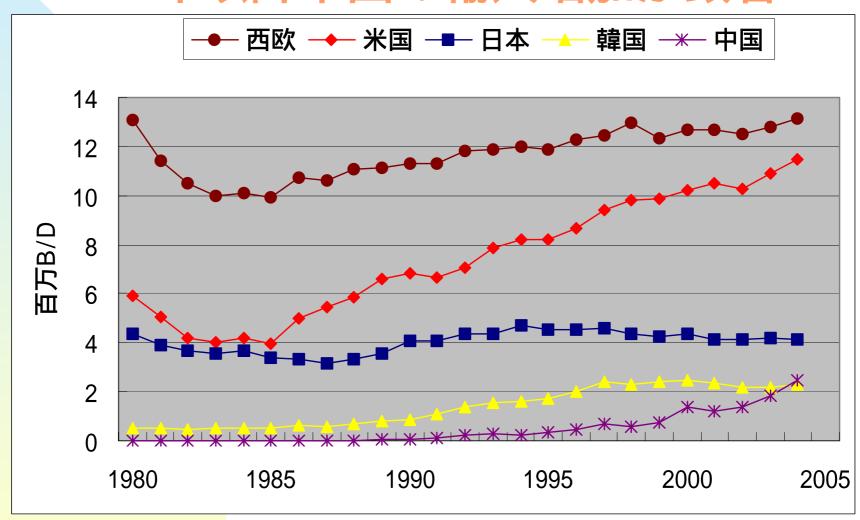
相関係数(R)	原油対LNG	原油対石炭
	0.91	0.39
	強い相関あり	やや相関あり

<i>0</i> ~ <i>0.2</i>	ほとんど相関なし	
0.2 ~ 0.4	や や相関あり	
0.4 ~ 0.7	かなりの相関あり	
0.7 ~ 1	強い相関あり	



原油輸入

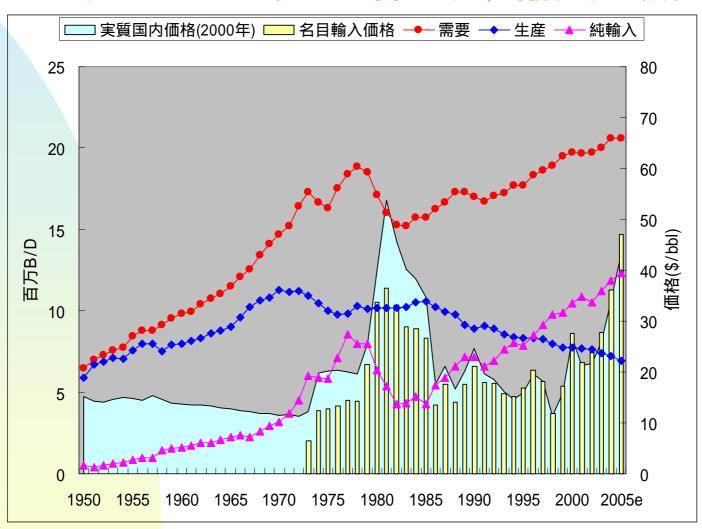
1985年以降米国の輸入増加が顕著





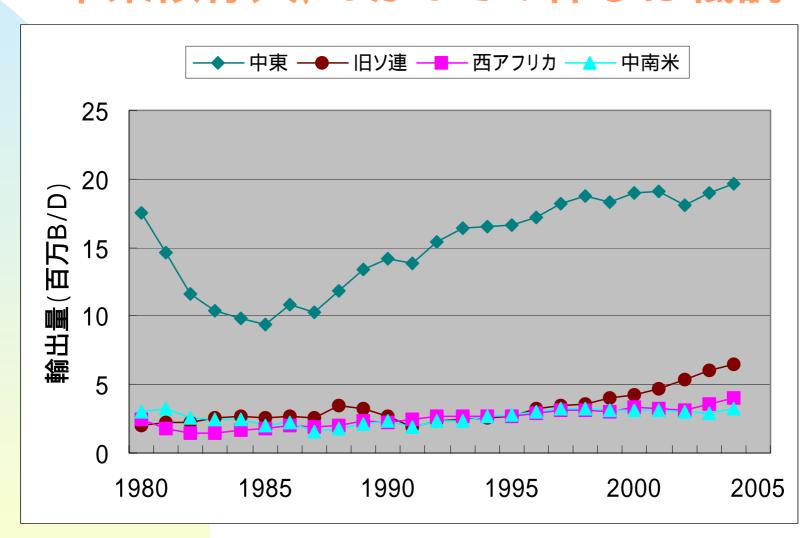
米国の原油動向

価格が上昇しても生産が増えず、輸入が減らない





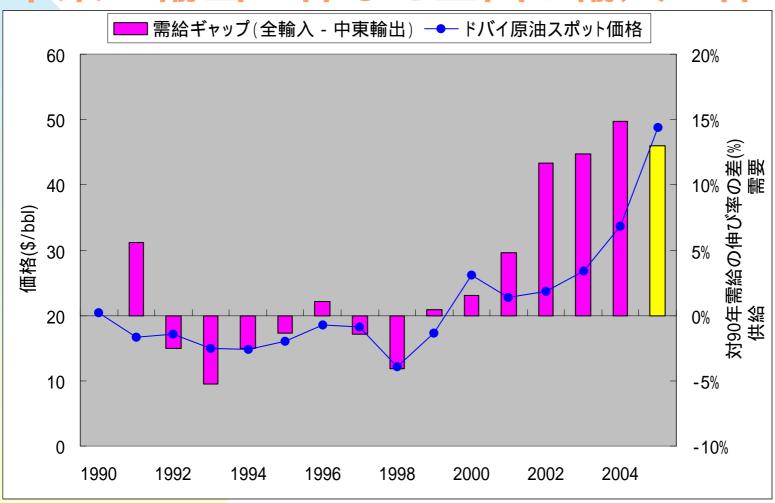
原油輸出中東依存大、しかしその伸びは低調



出所:BP統計より作成



輸出入需給ギャップと原油価格 中東の輸出の伸びを上回る輸入の伸び



今後の石炭利用

- 1. 3E**による石炭評価**
- 2. 地球温暖化対策



日本のエネルギー政策の基本目標

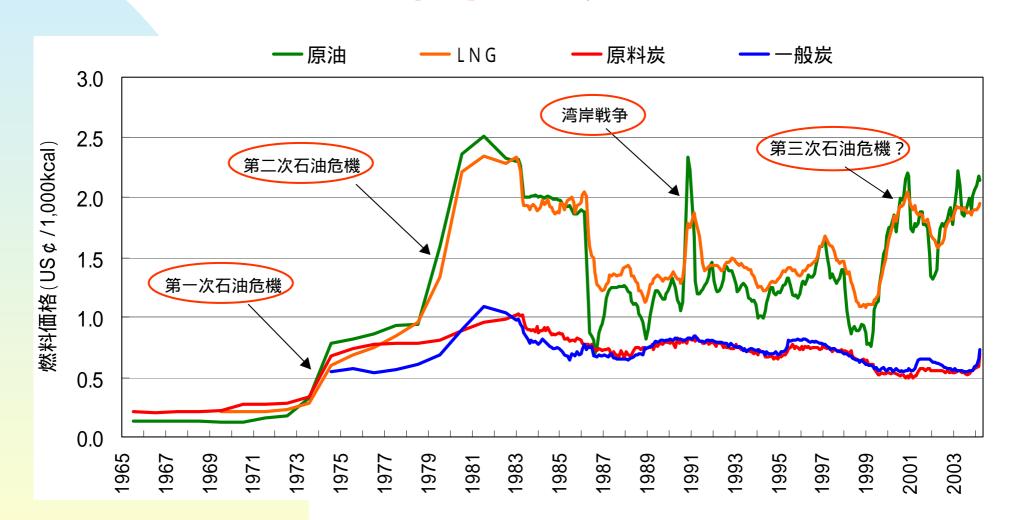
「環境保全や効率化の要請に対応しつつ、エネルギーの安定供給を実現する」

(3Eの調和)

- Energy Security(安定供給)
- Economics(経済効率)
- Environment(環境対策)



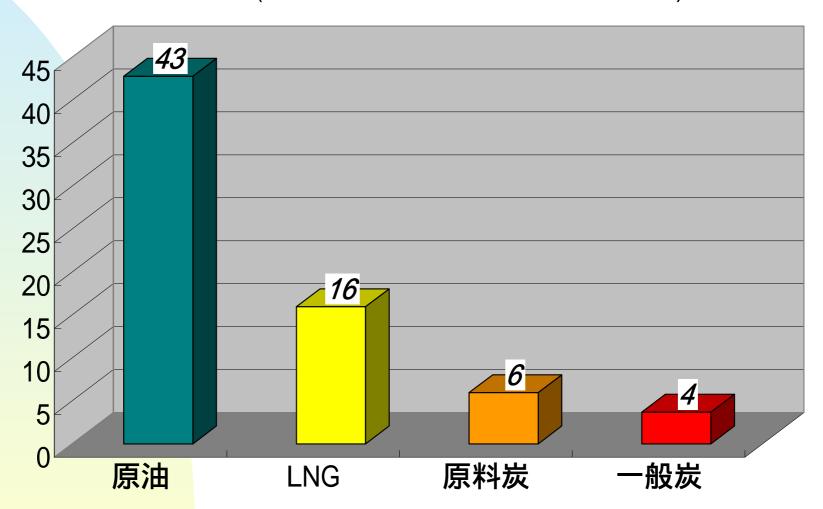
石炭の供給安定性有事に強い





価格安定性の高い石炭

変動係数(標準偏差/平均価格、1983~2004)





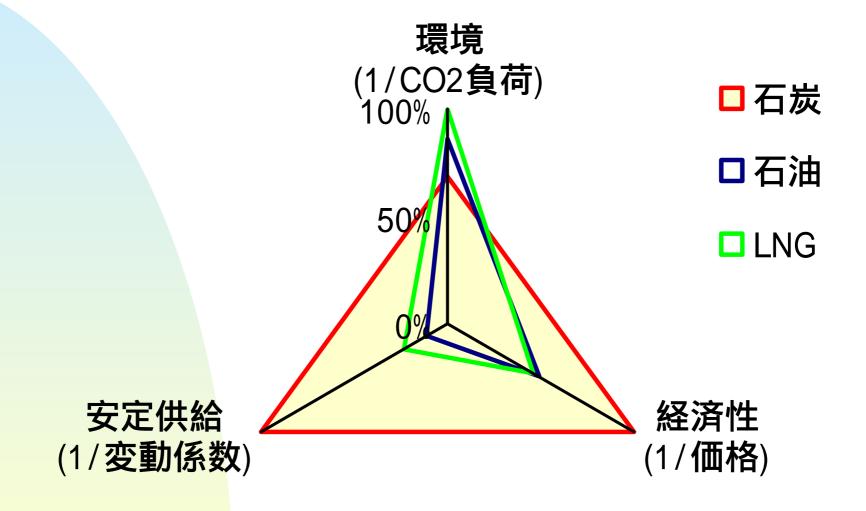
化石エネルギーの環境負荷比較 CO₂排出原単位は石炭が最大



出所: 工之研定例研究会資料(1999年5月)

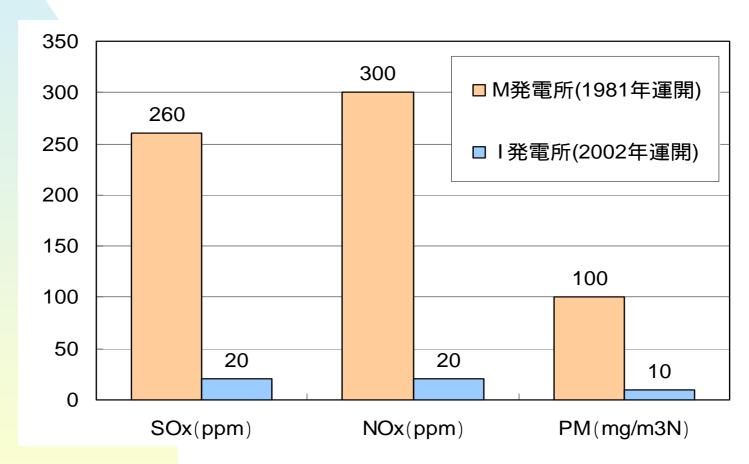
3Eによる化石燃料評価







脱硫、脱硝、集塵技術の進歩 環境負荷が大でもCCTにより克服した例



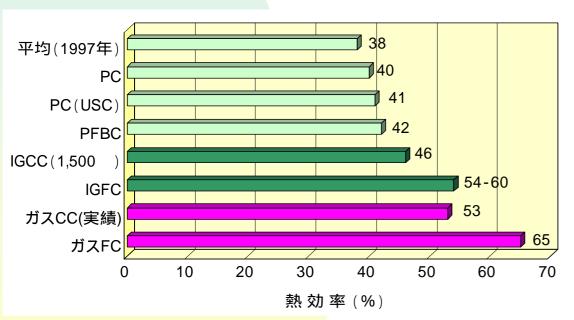
出所:電源開発(株)

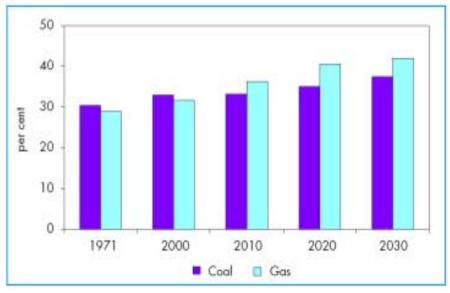
CO₂削減におけるCCTの必要性と限界 APA



- ガス火力の熱効率は石炭火力よりも先行
- その差を広げないためにCCTの研究開発は重要
- CCTのコスト競争力が実用化の判断基準
- CCTのみにCO₂対策を委ねることに限界
- CCTと京都メカニズムの組合せ

世界の発電効率の見通し





出所: IEA, World Energy Outlook 2002



排出権取引の利用

- 低コストで温暖化ガスを削減できるCCTのコストのベンチマーク

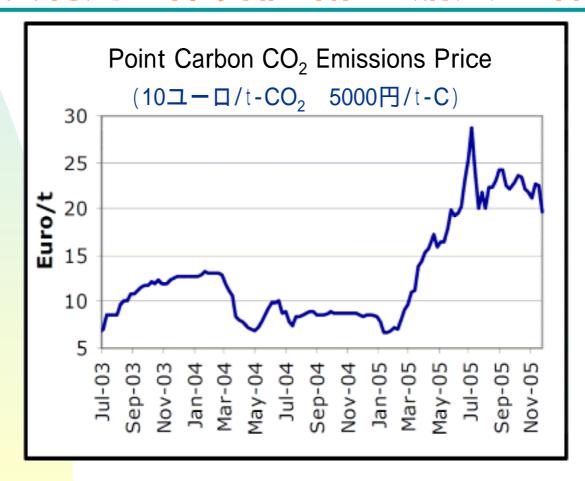
単位:\$/t-CO₂

日本国内だけで対策	米国内だけで 対策	欧州内だけで 対策	排出権取引 (世界全体)
82	48	77	8



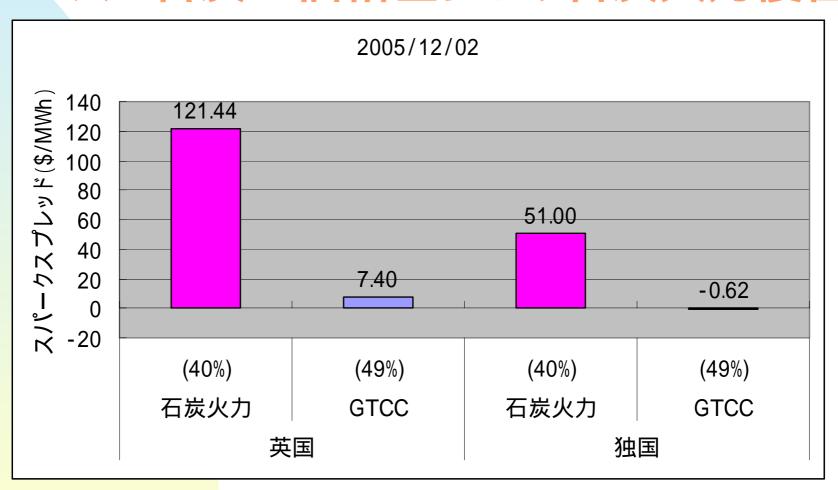
EU排出権価格の推移

- 今年より排出権価格が急上昇
- 石炭利用に伴う排出権の購入の増加





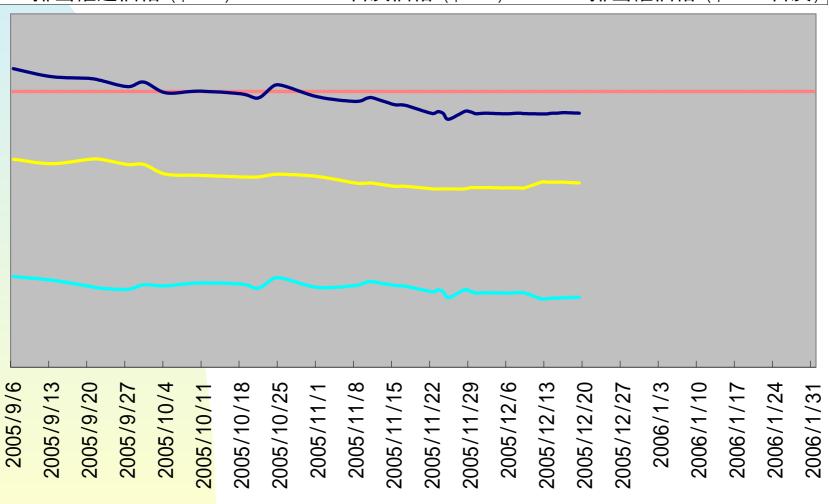
英国、独国における石炭火力の競争力ガスと石炭の価格差により石炭火力優位





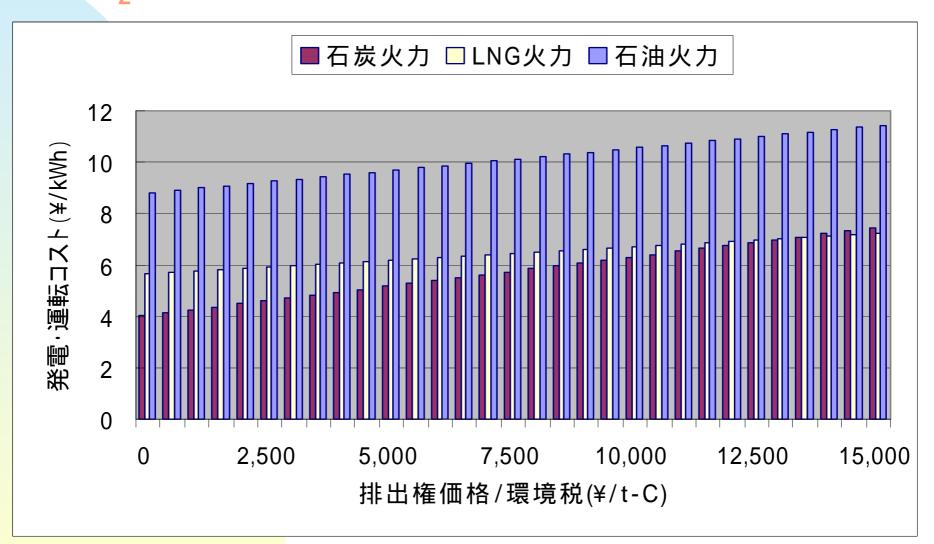
排出権価格を含めた石炭価格(EU) 直近では石炭火力がGTCCよりもがコスト的に優位

─ 排出権込価格 (\$/mt) — CIF ARA石炭価格 (\$/mt) — CO2 排出権価格 (\$/mt-石炭)





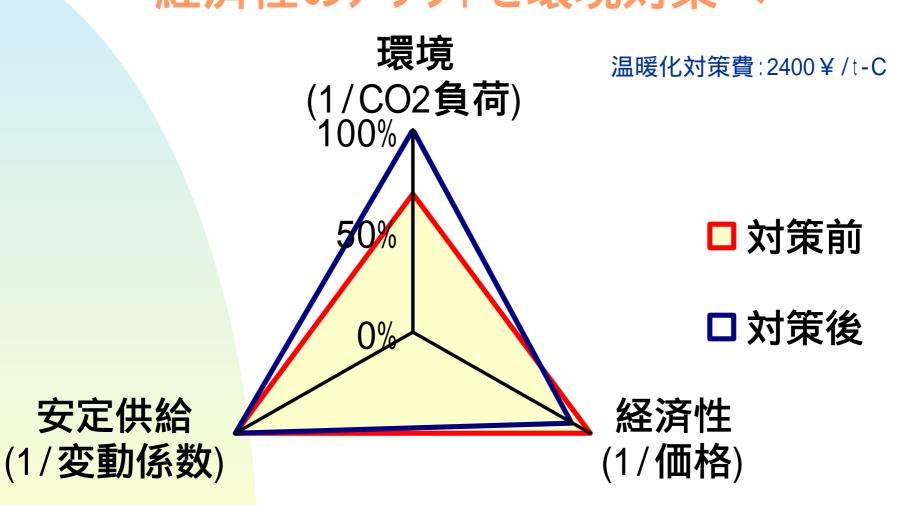
日本における発電コストの比較 CO₂削減対策を含めても石炭火力の競争力は高い



安定供給



温暖化対策を踏まえた石炭利用 経済性のメリットを環境対策へ



石炭利用の将来像



× 従来通り: CO2排出増

CO2排出を減らしつつ石炭利用

価格競争力 + 競争力あるCCT + 京都メカニズム

(3点セットによる石炭利用)

(コスト競争力)

市場の選択(市場原理)

地球温暖化防止と石炭火力発電の提案について(2005年11月25日)

私ども電力業界は、原子力開発の推進、<u>京都メカニズムの活用などとともに、石炭火力を</u>**含めた火力発電における熱効率のさらなる向上**を図り、平成22年度(2010年度)の電力使用端CO2排出原単位を平成2年度(1990年度)比で20%程度低減するよう、自主的に努力しております。

出所:電気事業連合会HP、トピックスより抜粋

まとめ(今後の課題)

当面の石炭需給・価格動向

- 豪州の石炭鉱山を中心とした増産、新規開発による供給の増加によって、当面の需給は安定する見込み
- 価格帯も生産者が持続可能な範囲に落ち着く と思われる
- しかし2010年以降になると不確定な要素が多数存在し、安定供給に向けた対策が今から必要となる



2010年以降の課題(リスク)

- 資源リスク: 中国、インドネシアの確認埋 蔵量の低下
- アジアを中心とする莫大な石炭潜在需要 (中国、インド、ASEAN)
- ・中国、米国、南ア、インドネシアの輸出余力期待薄。豪州への一極化が進む(原料炭においては既に進行中)
- 為替リスク: 日本、米国で経験済み



ご清聴ありがとうございました

お問合せ先: report@tky.ieej.or.jp