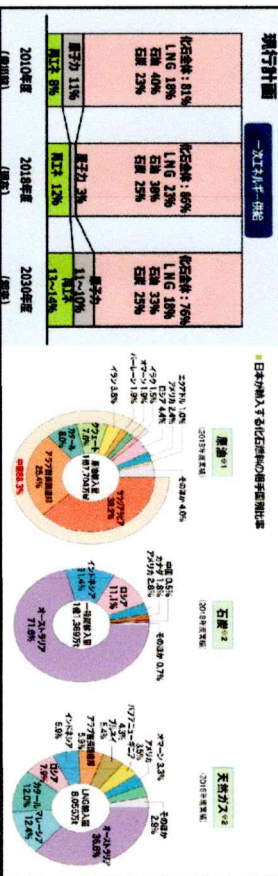


温室効果ガスゼロに向けて エネルギー基本計画の見直し の課題

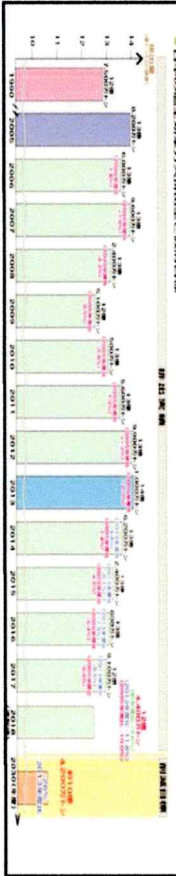
資源エネルギー庁基本政策分科会では
見直し作業が始まりました

2020年11月4日
岡 彦太郎

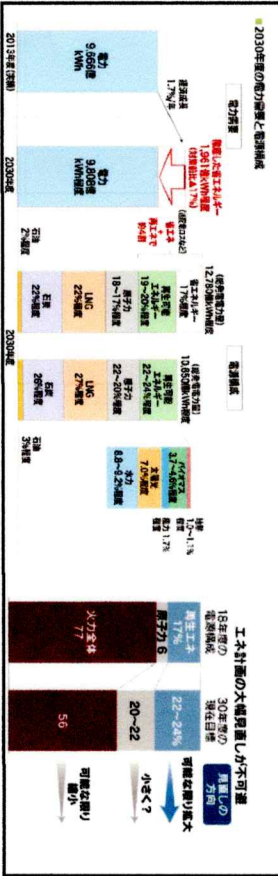
- 課題1 エネルギーの安定供給 (Energy Security)**
- 不安定化する世界情勢を踏まえ、地政学的・地経学的リスクに対応するためエネルギー自給率の向上や資源の安定的かつ低廉な調達是不可欠
 - 中東情勢の悪化や米国の中東への関与の低下など資源を運ぶ世界各地の情勢変化を踏まえつつ、引き継ぎ石油・天然ガスの安定供給を確保することが重要。
 - 2020年前半の激激な価値下落・低迷により、2020年の世界のエネルギー投資は大きく減少する見込み。石油メジャー各社がすでに投資削減を表明。将来の石油・天然ガスの供給が減少し、需給が逼迫するリスクを回避



- 気候変動問題への危機感への対応：カーボンプトナルの実現【審首相方針】**
- 国内外で深刻な気象災害が頻発、地球温暖化で今後気象災害のリスクが更に高まる
 - 今や「気候変動」から「気候危機」と言われるなか、資源の乏しい日本は安定供給を確保しながらどのように脱炭素化を目指すか？
 - 人為起源による気候上昇は、産業革命以前と比較して約1°Cに到達。現在のトレンドが続けば、2030年からは2052年の間で1.5°Cを超える。
 - 1.5°Cで安定化を図るためには、CO2排出量が急速に削減し、2030年までに対2010年比で約45%減少、2050年近辺までに正味ゼロに到達が必要。(IPCC)
 - 現状日本の方針：2030年までに、エネルギー起源CO2排出量を2013年比25%削減するべく政策を進める
 - 今回の見直しは、まず2050年温室効果ガスゼロ・カーボンプトナル達成のシナリオ・政策手段を具体化し、その過程としての2030年目標とエネルギーミックスを再見直し

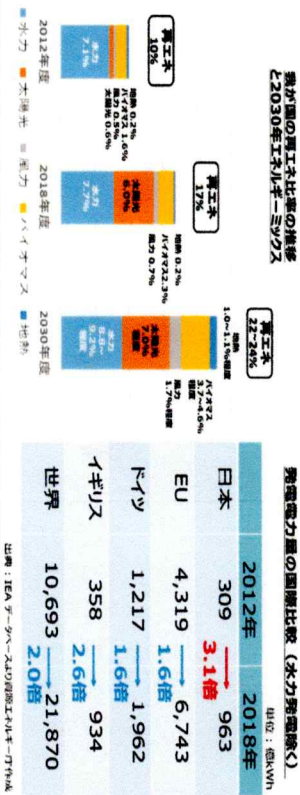


- 課題2 「原子力発電」の再稼働促進**
- 温暖化ガスを排出しない電源「原子力発電」実行目標の20~22%の実現には30%程度の稼働が必要だが、再稼働した差別は9割、稼働率は僅かにとまる。最大のネック！
 - 女川原子力発電所再稼働の動向は明確。：地元自治体・富山県知事の了解は明いニューア
 - 国民の不信が根深いなかで、運搬を伴う廃棄をどこまで受けていくのか。徹底調査を！
 - 審首相はこの難題から逃げてはならない。リアリティス・核燃料サイクルも同様。異例かつ具体的な実行計画を真正面から議論すべき。
 - 国際間の技術協力の可能性は？



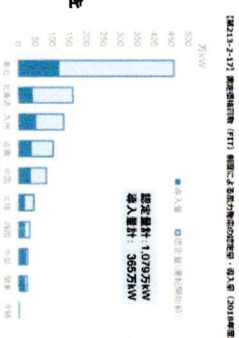
課題3 再生可能エネルギーの拡大；温暖化ガスゼロのため最大限投入【菅首相】

- ・IT制度の導入後、2012年に導入し、再生可能率は7%（2018年度）再生可能量は世界第6位（2017年）と導入が進み、この6年間で約3倍にという日本の増加スピードは世界トップクラス。
- ・再生可能エネルギーでは再生可能普及政策による賦課金や系統安定運用に係る費用増により電気料金が増大、我が国も同様 震災前と比べ、2019年度の平均単価は、家庭向けは約22%、産業向けは約25%上昇。



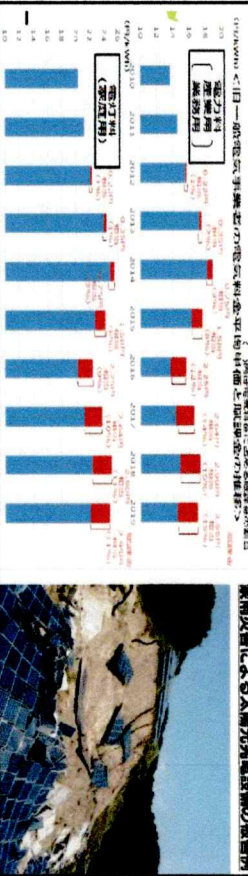
風力発電・系統整備

- ・大規模に開発できれば発電コストが火力並であることから、経済性を確保できる可能性のあるエネルギー種。
 - ・ただし、設置規模が大きいため、自然環境への悪影響に留意する必要がある。北海道や東北地方の活用が必須となる。さらには送電網の整備も必要である。
 - ・2019年度導入量 360万kW 30年度目標 3500万kW
 - ・系統制約の克服、課題の解決：再生可能エネルギーの導入拡大に伴い、系統制約が顕在化しつつある。
 - ・電力の安定供給を確保するため、再生可能エネルギーの導入拡大に伴い、系統制約を克服する必要がある。
 - ・自然環境への悪影響を軽減するため、自然環境に配慮した導入を進める必要がある。
 - ・自治体を含めた地域連携の仕組みを推進する
 - ・地域カーボンプリキールの実現
- 岡山弘法経済産業相は13日、太陽光や風力などの再生可能エネルギーを「他の電源に比べ上位の主力電源にしていこう」と表明した。
- 普及の遅延となる高価な蓄電池や洋上風力の整備などに予算を厚く配分する。



再生可能エネルギー：太陽光発電

- ・太陽光発電：2019年5.4百万kW 30年度目標10百万kW
- ・2050年20~30百万kWに向けて（電源構成に占める比率20~30%）：太陽光発電協会シナリオ
- ・蓄電池・系統整備・EV普及が必須
- ・急速に導入が進んだ太陽光を中心に、工事の不備等による安全面の不安や、景観や環境への影響等をめぐる地元との調整における課題、太陽光発電設備の廃棄対策等、地域の概念が責任化。
- ・2020年6月に成立したエネルギー供給確保法において太陽光発電設備の廃棄等費用の積立て制度について措置
- ・導入促進のための費用削減策として電力価格を押し上げている



課題4 石炭火力の削減と炭素税

- ・「非効率な石炭火力発電所の削減を進めよう」と宣言
- ・2030年のエネルギーミックスの達成に向け、非効率石炭火力のフェードアウトする。
- ・これによって足下3.2%の石炭火力比率をよって2.6%にする必要がある。
- ・非効率な石炭火力の早期退出を促進するための仕組みの創設、再生可能の大量導入を加速化するよう炭素税の導入、再生可能エネルギーの導入促進など、政府の役割が重要となる。
- ・石炭火力輸出の空欄を削減し、再生可能電力（USC）以上であって、我が国の最先端技術を活用した環境性能がトップクラスのものについて導入を支援する。
- ・炭素税：国際炭素税（温室効果ガスの量に応じた金融的負担義務づけ）
- ・脱炭素化の取組と日本の国際的な競争力を維持するためにも、日本だけの取組にとどまらず、世界を巻き込んだ取組が不可欠。
- ・排出権の購入義務づけ（市場における排出権関連の義務づけ）：エネルギー全体を見渡した経済的インセンティブの再構築が必要
- ・欧州等では、国境調整措置（国内の気候変動関連措置の強化に伴う炭素リークageの懸念から、排出量の多い国からの輸入について、国内において同等等を課税しようとするもの）の検討が進む。
- ・炭素税や排出権取引の導入も踏まえエネルギー全体を見渡した経済的インセンティブの再構築が必要だとの声がある。

課題5 経済効率性の向上 (Economic Efficiency) への配慮

- ・ 再生エネの導入拡大により、家庭用・産業用ともに賦課金負担は増加（電力価格）上昇
- ・ 2020年度の買取費用総額は3.8兆円、賦課金総額は2.4兆円。
- ・ これまで、再生エネ比率10.09%→16.9%（+6.9%）に約2兆円/年の賦課金を投じ、今後、7.1%を、約1兆円/年で実現する必要がある。
- ・ 賦課金増額を抑制・減少させていくためには、早期の価格引き下げ、自立化が重要。入札制度導入など
- ・ 安定供給の確保・脱炭素化を進める上で一定程度のコスト増は不可避、一方国際競争力の配座も必要
- ・ そのため、新たに導入される技術・システム（導入途上の蓄電池・水素、今後の拡大が期待されるCCUS/カーボンプライオリなど）のコストを可能な限り抑制することが必要。

■ エネルギーミックスの進捗

	東日本大震災前(2010年度)	東日本大震災後(2013年度)	2017年度	2030年度
① 再生エネ・再生CO ₂ 排出量 (国産の再生CO ₂ 排出量)	11.4億トン (13.1億トン)	12.4億トン (14.7億トン)	11.1億トン (12.9億トン)	9.3億トン (10.4億トン)
② 電力コスト (燃料費+FIT買取費)	5.0兆円 燃料費:5.0兆円 FIT買取費:0兆円	9.7兆円 燃料費:9.2兆円 FIT買取費:0.5兆円	7.4兆円 燃料費:5.0兆円 FIT買取費:2.4兆円	9.2~9.5兆円 燃料費:5.3兆円 FIT買取費:3.7~4.0兆円
③ エネルギー自給率 (一次エネルギー全体)	20%	7%	10%	24%

ご購入ありがとうございました
引き続き皆様のご意見をお願いします！

温暖化うらやす・AAネット浦安環境部会
合同勉強会

課題6 EVの加速

- ・ 欧州主要自動車メーカーがEV製造にシフト、米テスラや中国メーカー等も販売台数を伸ばし、EVの国際競争は加速化
- ・ 政府の新エネルギー車 (NEV) 振興政策により、世界最大のNEV市場に急成長。全世界のNEV販売台数 (約185万台) の過半 (56%) が中国。BYD等の中国自動車メーカーが世界シェアの上位に。
- ・ 国内のインフラ整備・電池開発への支援が必要 : 今後の産業成長競争の要になる

