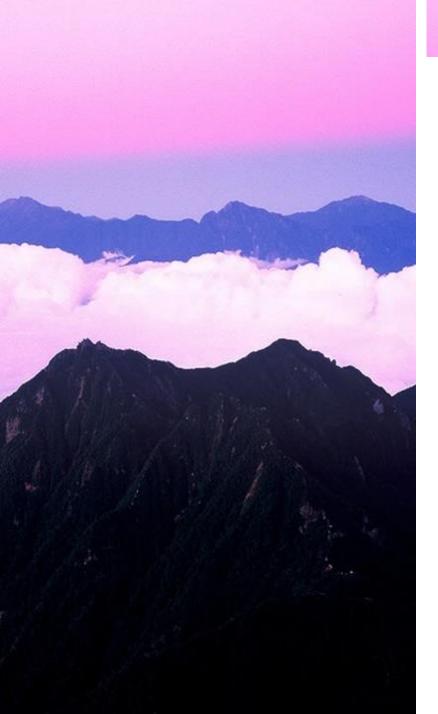


2022年3月29日 山梨県公営企業管理者 中澤宏樹

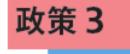


山梨県企業局 Yamanashi Pref. Public Enterprise Bureau



山梨県が積み上げるクリーンエネルギーへの コミットとファクト、および技術的な強み

山梨県総合計画



環境と調和した持続可能な社会への転換



















県民や市町村、企業・団体等と連携しながら、健全で恵み豊かな自然環境などの保全を図るとともに、本県の強みである良質な水や豊かな森林などの地域資源を活用し、環境・経済・社会が好循環する持続可能な社会づくりを進めます。また、クリーンエネルギーの活用や、自立・分散型エネルギーシステムの導入促進、県民総参加による地球温暖化対策を推進します。

- 1 環境保全の推進と地域資源の活用
- 2 プラスチックごみ対策の推進
 - 3 「富士山登山鉄道」構想の検討
 - 4 世界文化遺産富士山の保全
 - (1) 9 クリーンエネルギーの導入拡大
 - 2 10 水力発電の開発及び施設の健全性の維持
 - 3 11 CO₂ フリー水素利活用に向けた実証研究
- 化石燃料由来の電気や熱に替えて、地産のクリーンエネルギーによる電気や熱の利用を進める3つの施策を展開
- 公営電気事業を所管する企業局では、施策の実行を担当









山梨県におけるクリーンエネルギーへのコミットとファクト

2022年

次世代エネルギーシステム研究開発ビレッジ開館(予定) FC-CUBICや、世界最先端の水素エネルギー等に関する研究開発を集積

2016年

P2Gシステム技術開発を開始 2021年6月 2.3MWPEM形P2Gシステム実証試験を開始

2014年

電力貯蔵技術研究サイトを開設 超電導フライホイール蓄電システム/ハイブリッド水素電池システムなど

2011年

米倉山太陽光発電所(10MW)発電開始 啓発施設ゆめソーラー館やまなし 開館 電力貯蔵技術の研究開発開始

1957年~

電気事業開始 27か所の県営水力発電所 最大出力: 121 MW (5億 kWh)

- クリーンエネルギー利用への転換 Green transformation(GX)
- 適材適所の需給構造

実践による技術的な強みの獲得 大型Power to Gasシステム技術開発(2016~21年度) 2.3MW Power to Gas System Technology Development



岸田首相の所信表明演説(第207回国会)の、「電化と水素化」を自治体として率先的に遂行

(3) 気候変動問題

人類共通の課題である気候変動問題。この社会課題を、新たな市場を生む成長分野へと大きく転換 していきます。

二〇五〇年カーボンニュートラル及び二〇三〇年度の四十六%排出削減の実現に向け、再工ネ最大 限導入のための規制の見直し、及び、クリーンエネルギー分野への大胆な投資を進めます。

目標実現には、<u>社会のあらゆる分野を電化させることが必要</u>です。その肝となる、送配電網のバージョンアップ、蓄電池の導入拡大などの投資を進めます。

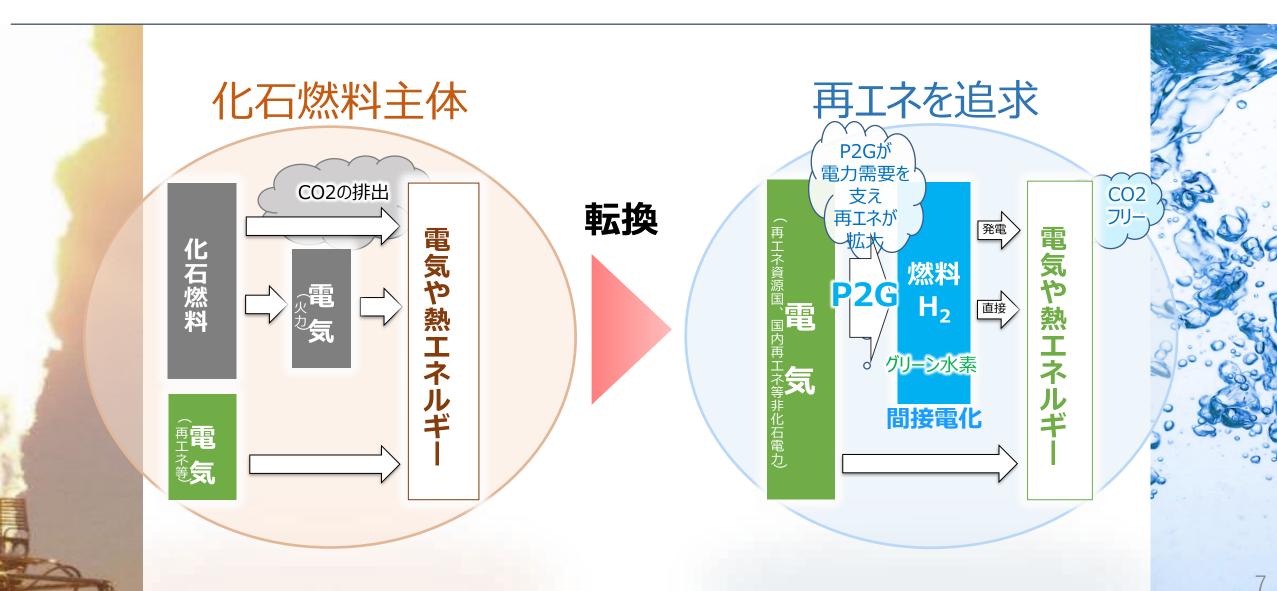
火力発電のゼロエミッション化に向け、アンモニアや水素への燃料転換を進めます。そして、その 技術やインフラを活用し、アジアの国々の脱炭素化に貢献していきます。

エネルギー供給のみならず、需要側のイノベーションや設備投資など需給両面を一体的に捉えて、 クリーンエネルギー戦略を作ります。

出典:第207回国会における岸田内閣総理大臣所信表明演説 首相官邸ホームページ 2021年12月6日



第1に、需給構造全体の化石燃料に依存した需給構造からクリーンエネルギー転換

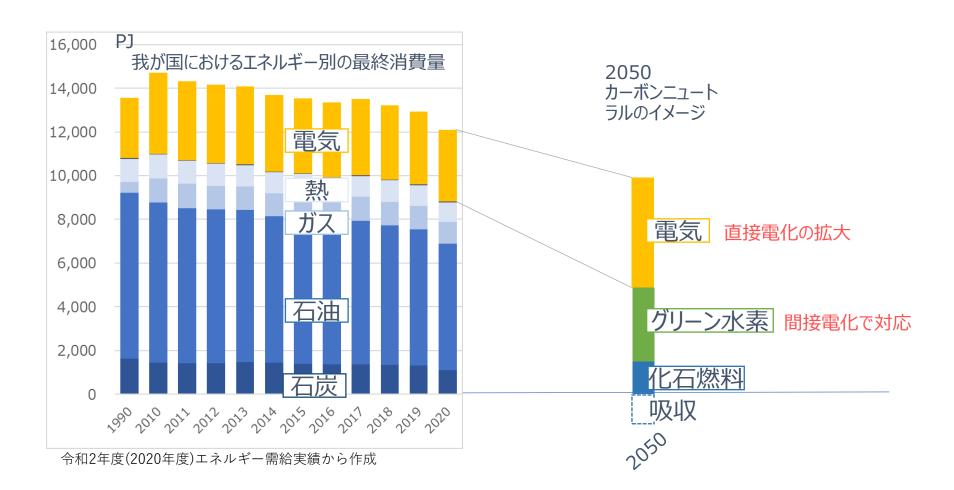




第2に、適材適所の需給構造

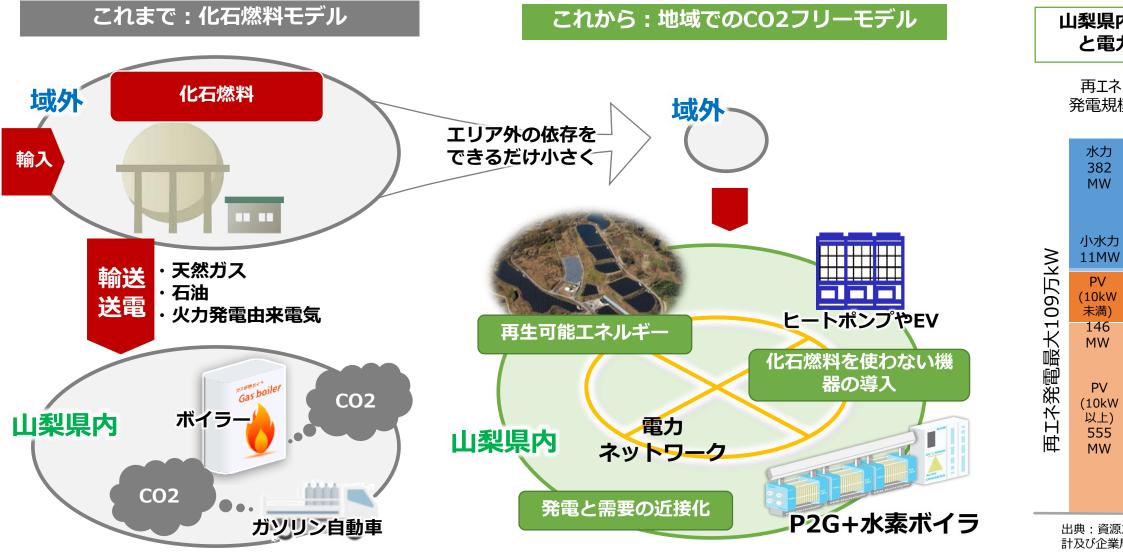
需給構造のトランジションポイント

- ✓ 電力をそのまま使う直接電化
- ✓ グリーン水素による間接電化

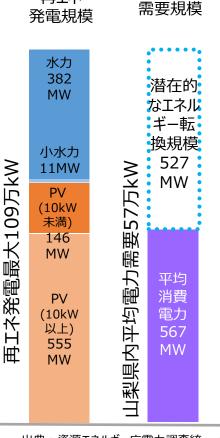




トランジションをローカルエリアの視点で考察。 再エネ電力で地域のエネルギーを賄う需給構造へ移行し地方創生



山梨県内の再工ネ発電 と電力需要の現況



出典:資源エネルギー庁電力調査統 計及び企業局調査資料



第3に、実践!再エネ水素を製造し、実社会の工場での熱利用を実施

「安定した電気」は「電力」として利用、「変動する電力」で水素を製造といった、使い分けが重要。





電力系統へ送電



電力として利用



山梨県企業局

Yamanashi Pref. Public Enterprise Bureau



実践を通じて得た技術的な強み



2.3MW大型固体高分子型(PEM型)水電解装置の運用を通じての理解

需要家 ファミリア

高い水素品質

◆ 後処理なくFCV等で利用 可能

安心

◆ メンテナンスが容易で専門知識不要

コンパクトパッケージ

◆ MWクラスでシステムの最高 効率化が可能

高性能

高効率

◆ 従来の2倍の水素製造

高い応答性

◆ 付加価値の高い調整力を供給

貴金属を有効活用すべし

◆ 触媒に貴金属を使用するものの消費しない





水電解は再エネの導入拡大を支え・促す分散型のエネルギー技術として成立し得ると判断



CO2フリーの水素社会構築を目指したP2Gシステム技術開発状況

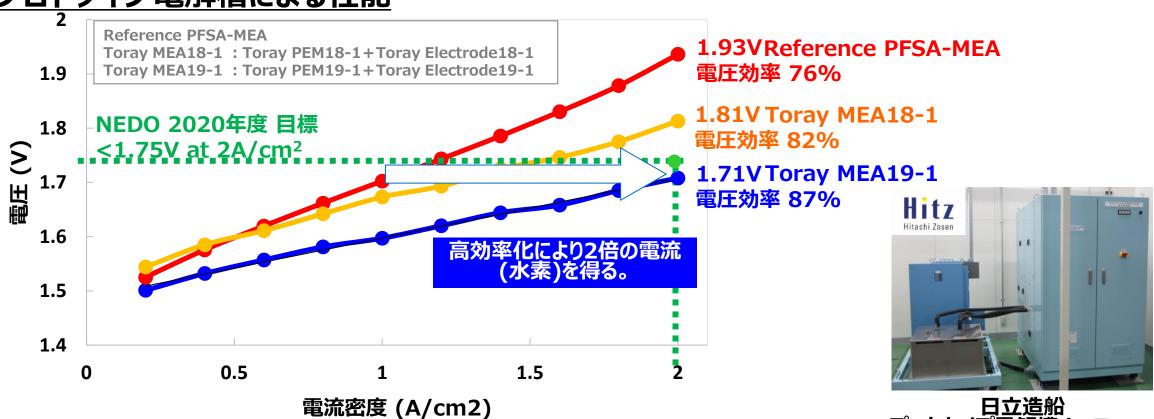
✓メーカーと一体となった摺り合わせの技術開発により当初の目的の効率を達成





低ガス透過を維持しつつ大幅な高効率化可能な電解材料に目処

プロトタイプ電解槽による性能



プロトタイプ電解槽 in Toray

山梨県企業局 Yamanashi Pref. Public Enterprise Bureau

やまなしハイドロジェンカンパニー(2021年~)
Yamanashi Hydrogen Company(From FY2021)





事業化へ向けた体制強化を検討



TORAY

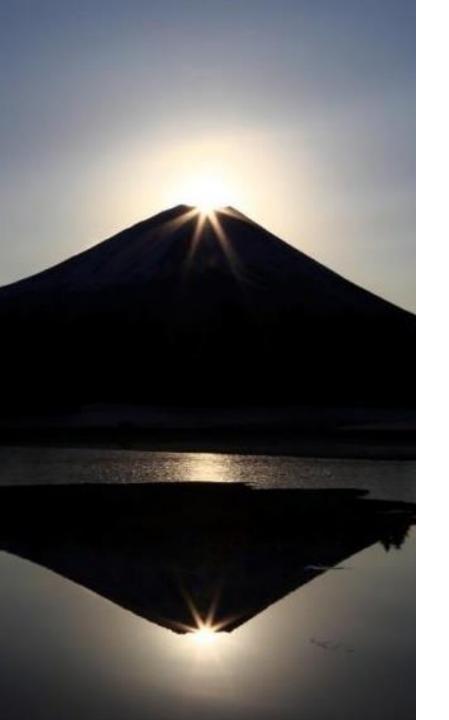
Innovation by Chemistry





Yamanashi Hydrogen Company,Inc.

中心メンバー3者は、実証の成果を事業化するため YHC(やまなしハイドロジェンカンパニー)を設立 P2Gサービスを2022年から開始



YHCは、我が国で初めての Power to Gasの専業企業。

解決すべき課題(事業目標)

- 産業分野におけるカーボンニュートラル
 - ✓ 電化が難しい領域における化石燃料からの エネルギー転換

- グリーンイノベーション基金事業 (2021~25年度) Green Innovation Funding Program
- 地域モデル構築技術開発 (2021~25年度) Local Model P2G system Technology Development



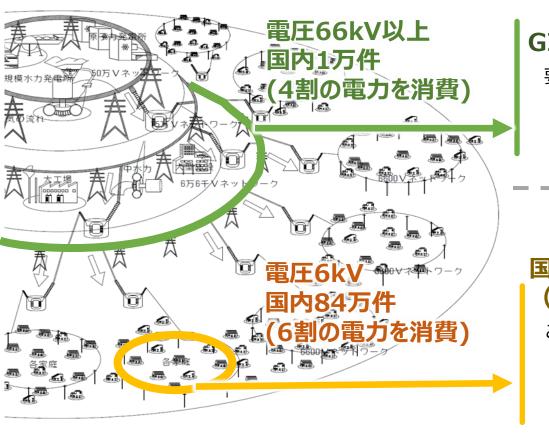
事業展開の方向性

GI基金 事業

●大規模需要家の熱需要を水素に転換。10MW級で実証し、100MW規模へのスケールアップ技術を得る。

国内 事業

●米倉山の事業の獲得技術を使い、小規模パッケージモデルを構築し、国内市場へ幅広く普及させる。



GI基金事業

要素技術開発から実施

P2G規模=10MW



100MW 10万kW級への発展

再エネ資源国での電解 省エネ法特定事業者

10ton/hの蒸気供給

国内事業(地域モデル事業)

これまでの実証技術を活用

P2G規模= 0.5MW~

目標

10万件導入への発展

面的なネットワークでの電解 小口需要家

0.25ton/hの蒸気供給

カーボンニュートラル実現へ向けた大規模P2Gシステムによるエネルギー需要転換・利用技術開発



















事業の目的・概要

- □ 余剰再エネ等を活用した国内水素製造基盤を確立し、先行する海外市場を獲得するために、PEM型水電解装置コストを2030年まで に6.5万円/kWまで引き下げることを目指す。
- □ そのため、既存事業*等の知見を活用しつつ、PEM型水電解装置の大型化・モジュール化や、耐久性と電導性に優れた膜の実装、水素ボイラーの燃焼効率向上等に関する技術開発を行う。
- □ また、16MW級の水電解装置を関連設備とともにモジュール化して、パッケージとして需要家に設置。水素ボイラーを用いて熱の脱炭素化に向けた実証を行う。

実施体制

□ 山梨県企業局、東京電力ホールディングス株式会社・東京電力エナジーパートナー株式会社、東レ株式会社、日立造船株式会社、シーメンス・エナジー株式会社、三浦工業株式会社、株式会社加地テック

※太字:幹事企業

数MW標準モジュール開発

標準モジュールイメージ

事業期間

2021年度~2025年度(5年間)

事業規模等

□ 事業規模:約140億円

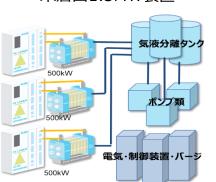
□ 支援規模*:約100億円

*インセンティブ額を含む。今後ステージゲート等で事業進捗等に合わせ合理化見込み

□ 補助率等: 2/3 → 1/2 (インセンティブは10%)

事業イメージ

米倉山1.5MW装置



本基金事業の開発内容

モジュール連結式装置の プロトタイプを製作・実証試験 16MW級



モジュール連結式システムイメージ

100MW級モジュール連結式システム



大規模モジュール連結式 システムイメージ

水素を熱源とした脱炭素エネルギーネットワークやまなしモデルの技術開発









- □ カーボンニュートラル社会の実現には非化石エネルギーが多く存在する 電力エネルギー転換が必要であり、ガス等の燃料や蒸気を使用せざ るを得ない産業は脱炭素化が困難になっている。
- □ 山梨県等が進めてきた既往の実証成果を発展させ、新たな水素の 利用モデルを開拓し、化石燃料からのエネルギー転換を推進するため の技術開発を実施する。

事業期間

2021年度~2025年度(5年間)

事業内容概略

- □ 水電解装置を用いた分散型非化石燃料供給システムを実現するため、500kW級ワン パックPEM形P2Gシステムを開発・実証する。
- □ GI基金による大規模な水素製造拠点の拡大を想定し、その周辺地域での、水素エネル ギー利用拡大を促す次世代のカードル・トレーラーを開発し、大容量輸送技術手段の確立 を目指す。また、マルチ圧力出荷受け入れ設備を開発・実証する。
- □ 既存インフラを最大限活用する社会実装モデル工場を創出に向け、脱炭素グランドマス ター工場のモデル化を提案・実証する。
- □ カーボンニュートラル実現に向け、電化が困難な産業部門等の脱炭素化を指向し、コー ヒーの焙煎など難易度の高い水素利用の技術開発を通じて、食品加工分野の脱炭素化 を目指す。

T=PCO

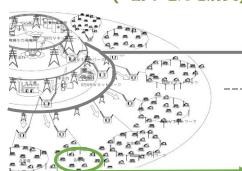






事業イメージ

電圧66kV以上 国内1万件 (4割の電力を消費)



電圧6kV 国内84万件 (6割の電力を消費)

グリーンイノベーション基金事業

要素技術開発から実施



10万kW級への発展

P2G規模=10万kW 10ton/hの蒸気供給



地域モデル構築技術開発事業

これまでの実証技術を活用



10万件導入への発展



P2G規模=500kW 0.25ton/hの蒸気供給

面的なネットワークでの電解 小口需要家への適用



地域モデルを支える1:NからN:Nへ水素供給システムの進化 大規模な水素製造拠点の水素を周辺地域で利活用

電力

場内

P2G水素

地域内 融通水素

既存燃料

脱炭素グランドマスター工場

既存インフラを最大限活用・エネルギーを調和 次世代工場向けエネルギー供給システム

Source: NEDO(一部修正)

山梨県企業局 Yamanashi Pref. Public Enterprise Bureau

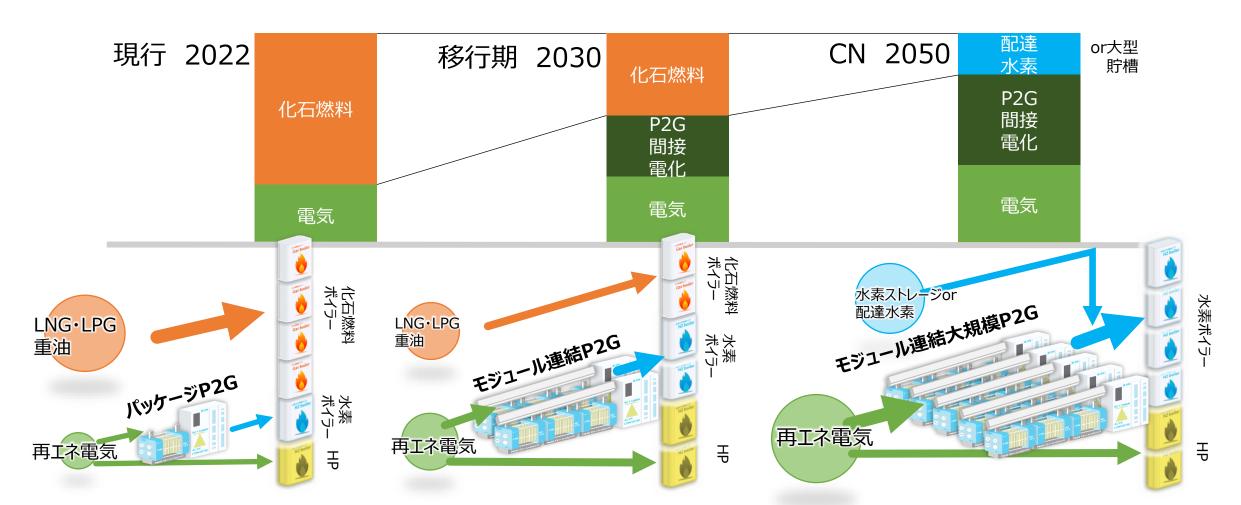
ある工場の脱炭素化の手順

共助制度の提案 Promote energy use transition



ある工場の脱炭素化の手順

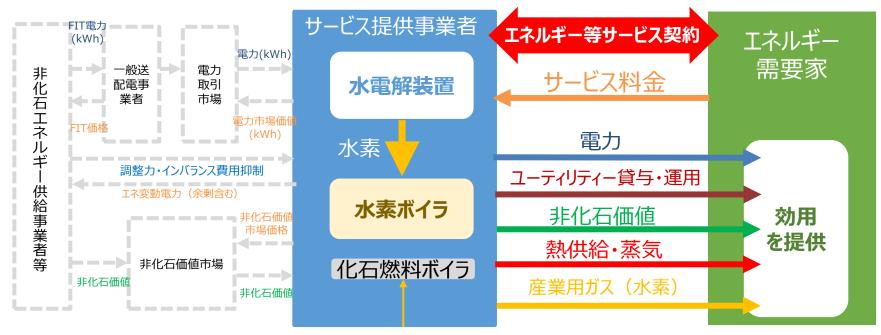
- まずは、ヒートポンプなど電化機器で再エネを効率的に利用
- つぎに、新技術のP2Gを導入することで熱需要でも再エネを利用
- P2Gは最エネ吸収が目的なので安定供給に課題。その割合が増えるとCNを前にLNG、LPGに代わる配達水素が必要に。





TPO(サードパーティーオペレーション)による工場の脱炭素化

機器の売り切りにせず、サービス提供事業者によるサードパーティーオペレーションモデル(第三者保有モデル)とし、<u>お</u>**客さまには、環境価値も含めた蒸気など効用で提供**。



発展型TPOモデル

水素は取扱いやオペレーションが難しいことから、パッケージング化や標準化を図り、サービス提供型で普及モデルを構築していく。



- カーボンフリー蒸気など「効用」を売る モデル
- LNG供給や受電設備強化など燃料 やインフラのバックアップも必要なため パッケージング型で提供

ガス(LNG)など化石燃料バックアップ

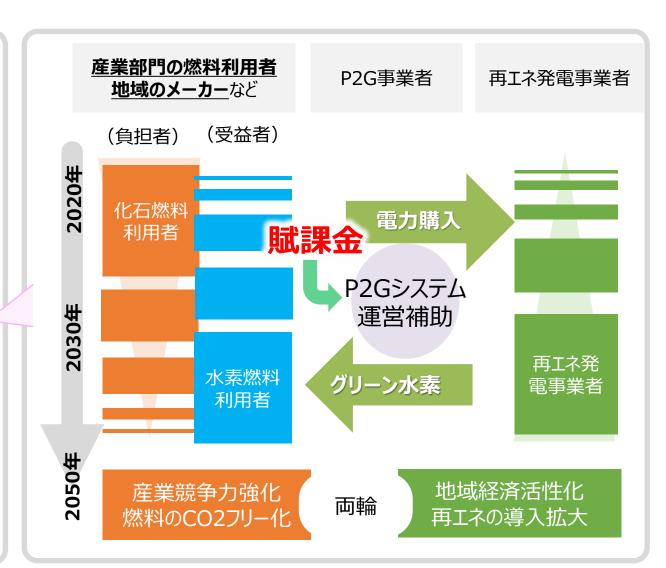
技術基盤と導入実績がないP2Gシステムの導入拡大には需要家リスクの低減のためのTPOとこれに合致した運営費補助(共助制度:次ページ)が必要



CN実現に向けた再エネ電力を増やす共助制度等の提案

〇共助制度等

- 国内グリーン水素の供給拡大を通じた燃料転換を 促すために、例えば、化石燃料需要家から広く遍く 賦課金を徴収し、当面は高コストなグリーン水素の 需要家の支援に充てていただきたい。
- そうした共助制度は、水電解装置のコストだけでなく、グリーン水素のコストの太宗を占める調達電力コストも含めたものとしていただきたい。
- 加えて、そうした制度などは、再工ネの地産地消を 促し、地域経済活性化にも資するようなものとして いただきたい。





ローカルフレキシビリティーへの貢献

OP2Gシステムに特徴的な電力調整能力

並 PEM形P2Gシステム期待効果 高

受給逼迫時の下げD R(kW) 再エネオンサイトでの発 電変動の吸収 発電脱落時の俊敏な 下げDR(ΔkW)

PEM形水電解の高速応 答性 再エネ吸収のための 上げDR(kWh)

蓄電システムと異なり無 尽蔵に吸収できる。

- 上げDRでは、工場の熱需要と組み合わせることで、蓄電システムを大きく上回る電力吸収効果を発揮
- P2Gシステムに放電する機能はないが、動作の俊敏性は蓄電システムと同等

P2Gシステムの特徴を踏まえた、調整力市場の設計により、収益性を改善できる。(次ページ)

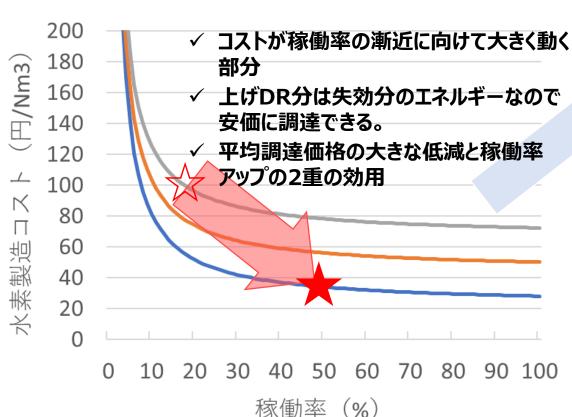


ローカルフレキシビリティーとP2G収益性の関連

再エネ吸収のための上げDR→水素コストへの影響

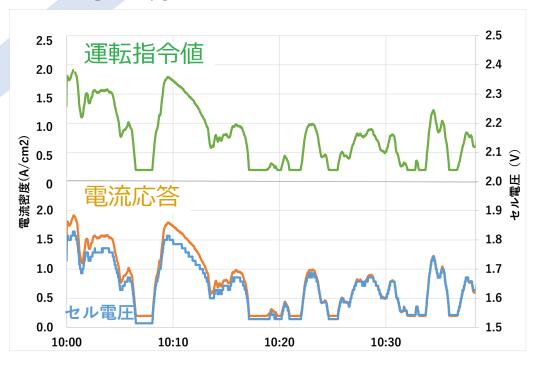
平均電力コスト・稼働率・水素製造コストの関係

—5円/kWh **—**10円/kWh —15円/kWh



PEMの特徴を活かした瞬時下げDRも拡大

- ✓ PEM形P2Gシステムは、応答性の良さから一次調整力を発揮 可能
- / 運転時間の拡大が促されることで、一次調整力、二次調整力へ の貢献も大きくなる。



実験データ紹介:PEM形水電解は良好な応答・追従性を示し、 1秒データでは制御の遅れ及び不足は確認できなかった。



「やまなし」から世界へ 世界から「Yamanashi」へ

グリーン水素の利活用により カーボンニュートラル推進のトップランナーとなりの YHCが国内外をリードしていけるよう 全力で取り組んで参ります。

経済産業省殿、 国立研究開発法人新エネルギー・産業技術総合開発機構 (NEDO) 殿の御支援に感謝申し上げます。