

Energy issues, doubts and answers

ハンガリーの蓄電市場の状況と活用方法

KPMG Advisory Ltd.

19 June 2025/2025年6月19日

低炭素社会へ向けたハンガリーの戦略

ハンガリーのエネルギー・気候政策目標 (国家エネルギー・気候計画および国家エネルギー戦略2030)

 温室効果ガスの 排出量の削減

-50%

再生可能エネルギーの割合

29%

∮ エネルギー効率 の改善

32,5%

主な方策

- 年間GHG排出量は2030年までに最大4,750万tCO。
- 石炭および褐炭発電を段階的に減らし、全廃
- カーボンニュートラルな 発電量を2030年までに 90%に増加
- カーボンニュートラルの 鍵となる原子力・太陽光 発電の開発

主な方策

- 2030年までに、最終エネルギー総消費量に占める再生可能エネルギーの割合を29%にすることを目指す(2021年は14.11%)
- 太陽光と原子力を主要電源とする発電ポートフォリオ
- 2030年までに12,000MW の太陽光発電容量を確保

主な方策

- 2030年の最終エネルギー 消費量は、2005年のレベ ル(750PJ)以下に抑制
- ・ エネルギー効率化を義務 化する制度の導入
- ・ より高い再生可能エネル ギー源を達成するための 代替的な熱源の活用

ハンガリーのエネルギーと気候保護に関する戦略的・法的枠 組みは、EUの政策目標を反映している

- 2020年、ハンガリーは新しい気候法を採択し、2050年までにカーボンニュートラルを実現するという法的拘束力のある計画を設定しました。
- 2040年までに総発電容量の約67%が天候に依存する再生可能エネルギーによるもので賄われるようになり、基本的にはバランスエネルギーの需要が高まることになります。

エネルギー・気候政策長官によると*

- 主な課題は、ハンガリーの天然ガス需要の削減と、ロシアからの輸入ガス依存からの脱却すること。
- EU復興基金の大部分は、信頼性の高い電力ネットワークの 開発に使用される。
- ・ 太陽エネルギーの役割は拡大し続けており、10,000MW相当の 新たな太陽光発電開発がシステムに組み込まれている。
- ハンガリーでは、総容量約500~600MWのエネルギー貯蔵 施設が2026年までに稼働を開始し、2030年までに容量を 1GWに増加させる可能性がある。



Hungary's strategic goals aim to shift the economy to a lowcarbon future

ENERGY EFFICIENCY

Energy and climate policy objectives of Hungary
(National Energy and Climate Plan and National Energy Strategy 2030)



SHARE OF RENEWABLE ENERGY

IMPROVEMENT 32.5 %

-50% 29%

Measures

- Annual GHG emissions maximized in 47,5 million tCO₂ gross by 2030
- Complete phase-out of coal and lignite from electricity generation
- Carbon neutral electricity generation to increase to 90% by 2030
- Nuclear and solar energy seen as key for carbon neutrality

Measures

- Aim to achieve 29% renewable share of the country's gross final energy consumption by 2030 (from 14.11% in 2021)
- PV and nuclear dominant electricity generation portfolio
- 12 000 MW PV capacity by 2030

Measures

- Final energy consumption in 2030 should not exceed the 2005 level (max 750 PJ)
- Introduction of Energy Efficiency Obligation Scheme
- Alternative heating to be exploited to reach higher RES

Hungary's strategic and legislative framework for energy and climate protection reflects EU policy objectives

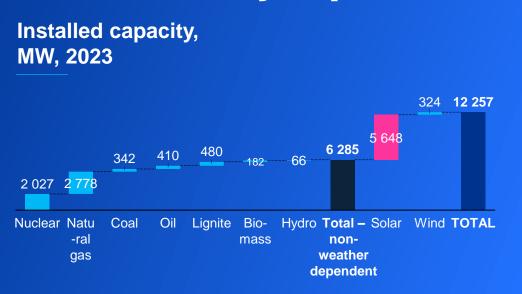
- In 2020, Hungary adopted a new climate law, making a legally binding commitment to become carbon neutral by 2050.
- Nearly 67% of the total electricity generation capacity will come from weather-dependent renewable capacities by 2040, which fundamentally induces an increasing demand for balancing energy.

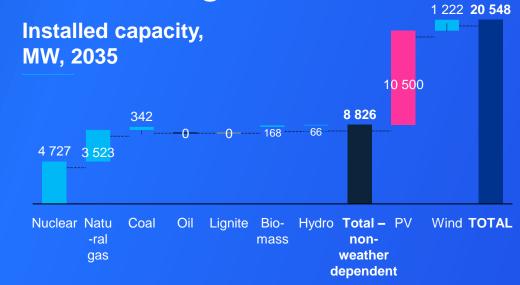
According to the Secretary for Energy and Climate Policy*

- The primary task is the reduction of Hungary's natural gas demand and the decrease of Russian import gas exposure.
- The majority of RRF funds will be used to **develop a** reliable electricity network.
- The role of solar energy continues to grow, 10 000 MW worth of **new PV request is in the system.**
- Energy storage facilities with a total capacity of approximately 500-600 MW will be put into operation in Hungary by 2026, which capacity may increase to 1 GW by 2030.



Power plant portfolio development is in a moderate pace, while flexibility requirements are increasing





Changes

Phase-outs

- Natural gas: -1515 MW:
- · Oil: total phase-out
- · Lignite: total phase-out

Conventional developments

- Nuclear: +2400 MW (Paks II)
- Natural gas: +2260 MW: Mátra: 760 MW, Tisza: 1000 MW, new

small CHP: 500 MW

Renewable developments

- PV: +4850 MW capacity
- Wind: +900 MW capacity

Energy Storages

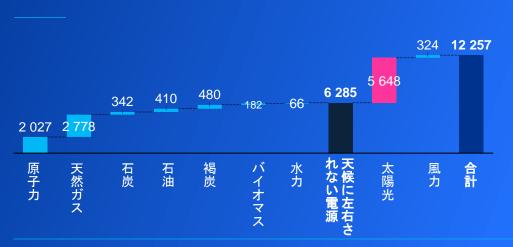
- < 500 MW
- Ca. 1000 MW until 2030
- Tenders are coming



発電所開発が緩やかなペースで進行する一方で、

電力のフレキシビリティへの需要は増加

設備容量、MW、2023年





削減・廃止

変化

- 天然ガス:-1515 MW:
- 石油:全段階的廃止
- 褐炭:全段階的廃止

伝統的電源開発

- 原子力:+2400MW(パクシュ II)
- 天然ガス:+2260 MW、 Matra:760 MW、Tisza:1000 MW、小型コジェネレーション 新設:500 MW

再生可能エネルギーの開発

- ・ 太陽光:+4850MWの容量
- ・ 風力:+900MWの容量

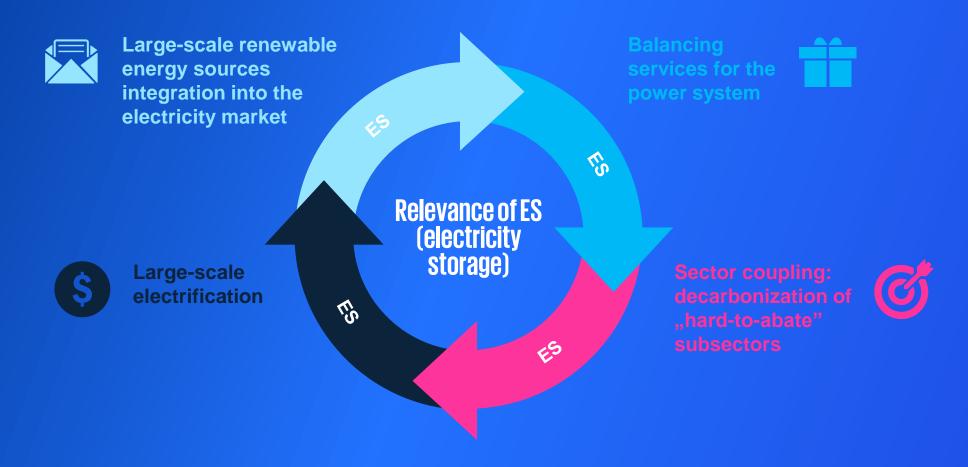
エネルギー貯蔵

1 222 **20 548**

- ・ 現在 500メガワット
- 2030年まで約 1000MW
- 入札開始予定

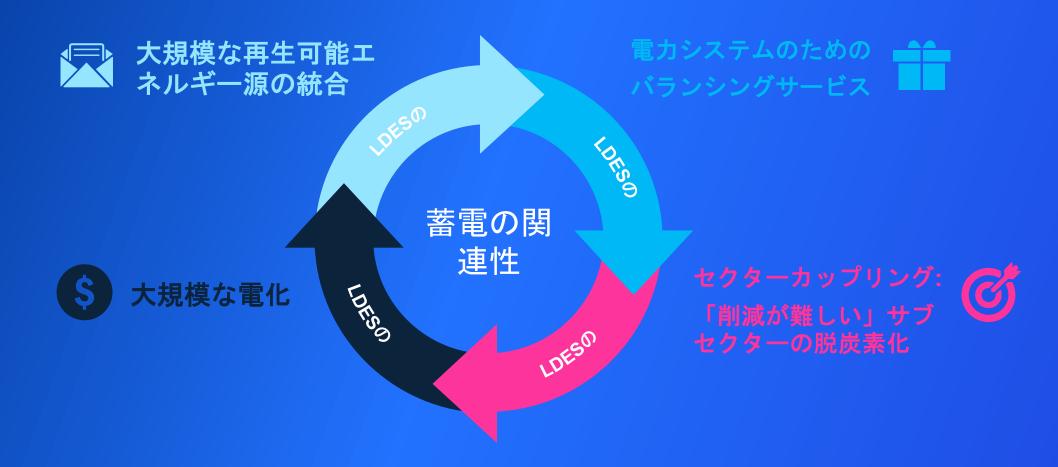


A solar PV dominated generation portfolio requires weather independent flexibility sources





太陽光発電を主軸とする発電ポートフォリオには、 天候に依存しないフレキシブルな電源が必要





Europe is similarly affected by increasing felxibility needs

The European Association for Storage of Energy's (EASE) estimation about energy storage targets for 2030 and 2050

- 67 GW batteries and other short duration solutions
- 65 GW PHS (new and existing)
- 55 GW energy storage (Powerto-X-to-Power) to replace a portion of gas turbine flexibility in 2030 (short and long duration ES) (40 GW electrolyser target as stated in the European Hydrogen Strategy is taken into account)

Assumptions for 2030 targets: 187 GW in total

Assumptions for 2050 targets:
600 GW total

- 65 GW PHS (new and existing)
- Long duration energy storage technologies are expected to reach between 128 GW and 264 GW. An average of 200 GW LDES is considered
- 120 GW of V2G based on scenario of European EV deployment
- An additional 50 GW of stationary batteries are assumed
- To meet the total energy storage flexibility needs in 2050 as much as 165GW, could be filled by P2X solution



同様に欧州においてもフレキシビリティな電源が 必要とされている

欧州エネルギー貯蔵協会(EASE)による2030年と2050年のエネルギー貯蔵目標に関する推計

- 67 GWバッテリーおよびその 他の短時間ソリューション
- 65 GW PHS(Pumped Hydro Storage)(新規および既存)
- 2030年にガス発電によるフレキシビリティの一部を置き換えるためのの55GWのエネルギー貯蔵(Power-to-X-to-Power)(短期および長期の蓄電)(欧州水素戦略において40GWの電解槽を目標)

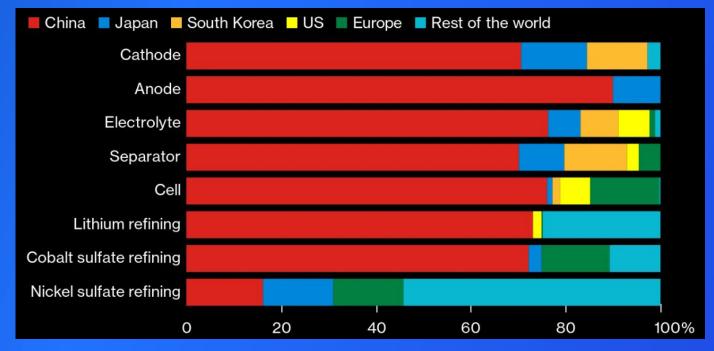


- 65 GW PHS(新規および既存)
- 長期エネルギー貯蔵技術は、 128GWから264GWに達すると 予想されている。平均200GWの 長期蓄電設備の設置が検討され ている。
- 120GWのV2G (Vehicle to Grid) は欧州の電気自動車開発 のシナリオに基づく
- ・ さらに50GWの定置型バッテ リー設置を前提としている
- 2050年に165GWものエネル ギー貯蔵のフレキシビリティの ニーズを満たすために、P2Xソ リューションを活用

High Chinese dominance calls for alternatives

- · market is difficult to predict
- however, a company have to be fast to reap the opportunities of the developing market
- To ensure proper financing, the company needs a very well-founded business plan built with a logical premise system
- the logic behind the market entry must be validated and clearly presented to the financing institution
- using mostly Chinese technology causes an unwilled dependency and security issues

China dominates global capacity for battery component manufacturing and metals refining



Source: BloombergNEF (2022)

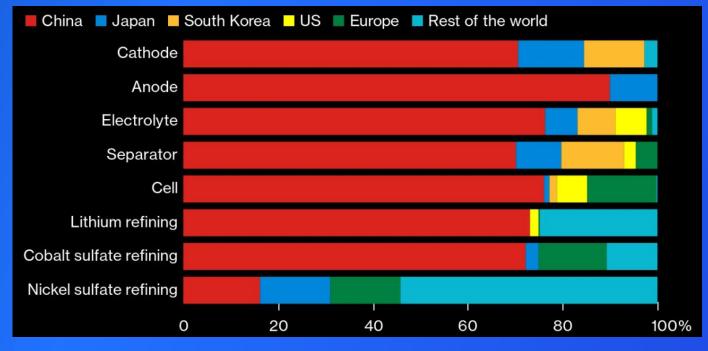
Note: by factory location.



中国依存脱却のために代替的プレーヤーが求められる

- ・ 市場の予測が難しい
- ・ 企業は発展途上国の市場機会を迅速に 収益化する必要がある。
- 適切に資金を確保するために、会社は 論理的なデータにより構築された根拠 のある事業計画を必要とする。
- 市場参入の背景情報を論理的に検証し、金融機関に明確に提示する必要がある。
- ・特に中国の技術を使用している場合、 意図しない依存と経済安全保障の問題 が発生する。

世界市場におけるバッテリー部品と金属精錬の生産能力の中国の支配的地位



出所: ブルームバーグNEF(2022) 注:工場所在地別。

Opportunities for Japanese solution providers

Other than Li-Ion technology, something else would be needed

Japanese companies can be good partners for both SW and HW

KPMG can effectively help with market analyses and market entry



Working, proven solutions are requested

Large consumers are also interested in increasing their own production and self-consumption

There will also be a battery tenders issued by the Hungarian government and national agencies



日系の企業にとっての市場機会

リチウムイオン技術以外の技術の 必要性

ソフトウェアとハードウェアの両 方における市場機会

KPMGは、市場分析と市場参入を 効果的に支援

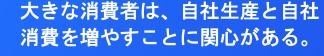




実用的で実績のある(完成した) ソリューションが求められる。











ハンガリー政府と国家機関が募集 するバッテリー入札



Overview of last Hungarian battery tender

- Investment support 162 M EUR budget
 - 135 million HUF/MW (~ 353 EUR/kW) (at least 55% own financing)
- Revenue compensation (2-way CfD)
 - Competition for support based on bids for required net revenue (min. 19 EUR/kW/year, max. 190 EUR/kW/year)
 - Revenue compensation = required net revenue benchmark net revenue (calculated by MEKH)
- Government, MEKH and TSO responsibilities
- Projects located in Hungary with at least 2 MWh/MW supported storage capacity and at least 0,5 MW storage capacity
- Storage capacity shall be available for at least 10 years with at least 70% of the initial capacity + aFRR accreditation is a must!
- Technology-neutral tender in January-February 2024
- Project completion requested by 30th April 2026

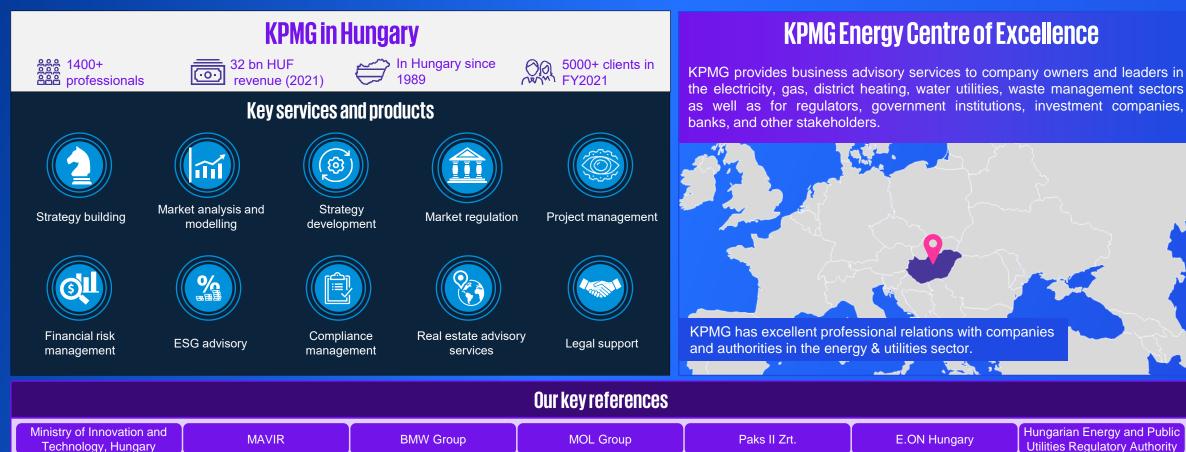


最近のハンガリーの入札概要 (例)

- ・投資支援予算 EUR 162 mil
 - 1億3,500万HUF/MW(~353ユーロ/kW)(少なくとも55%が自己資金)
- 収益補償(2方向 CfD)
 - 必要な純収入の入札に基づく支援の請願(最低19ユーロ/kW/年、最大190ユーロ/kW/年)
 - _ 収益報酬 = 必要な純収益 ベンチマーク純収益 (MEKH によって計算)
- 政府、MEKH、TSOが管轄
- ・ハンガリーに所在し、2 MWh/MW以上の蓄電容量と0.5MW以上の蓄電容量を持つ プロジェクト
- ・ストレージ容量は、初期容量の少なくとも70%+ aFRR認定が必須で、少なくとも 10年間利用可能である必要がある。
- 2024年1-2月:入札
- ・2026年4月30日までのプロジェクト完了



KPMG Hungary is supporting industrial, energy and public sector clients from strategy building to project management



HelloParks

Prime Minister's Office

Suzuki Hungary



MVM Group

National Grid (UK)

Municipality of Debrecen

KPMGの支援:戦略立案からプロジェクト管理まで



Contact



Artúr Böröcz Director

KPMG Tanácsadó Kft. 1134 Budapest Váci út 31.

M: +36 70 370 1603

E: artur.borocz@kpmg.hu



野村 雅士
Masashi Nomura
Director, Japanese Desk
E: mnomura1@kpmg.pl

M: +48 604 496 342

