

Budoucnost

světové energetiky a její vývoj



Jakub Marcolla
Investment Specialist
WOOD & Company

Úvod

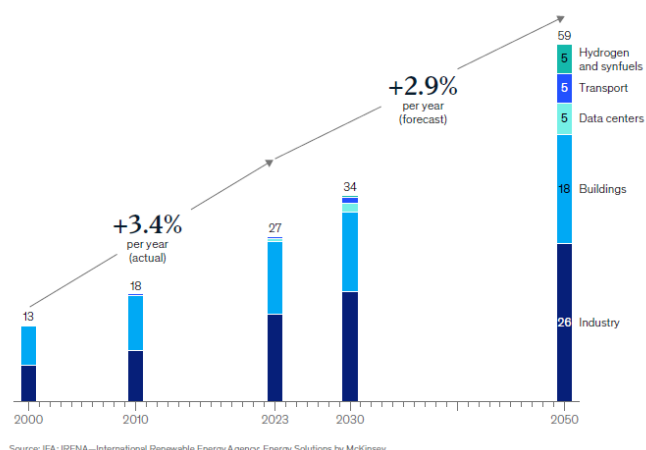
Světová energetika prochází v posledních letech nejzásadnější transformací od průmyslové revoluce. Růst globální poptávky po energii, tlak na dekarbonizaci, technologické inovace a geopolitické změny společně formují nový energetický řád. Tradiční zdroje, jako ropa, plyn a uhlí, stále zajišťují většinu světové spotřeby, avšak dynamický rozvoj obnovitelných zdrojů, bateriových úložišť a moderních jaderných technologií postupně mění strukturu energetického mixu. Tento dokument analyzuje hlavní trendy, které určují budoucnost světové energetiky, a hodnotí jejich dopady na trhy.

Zvyšující se poptávka po elektřině

Světová spotřeba energie, zvláště elektřiny, rychle roste. Zatímco dříve táhl spotřebu hlavně průmysl a provoz budov, budoucí růst bude silně poháněn digitalizací a přechodem na nízkouhlíkovou energetiku. Svět bude do roku 2050 potřebovat zhruba 4,5× více elektřiny než na začátku tisíciletí. Prakticky veškerý nárůst poptávky po elektřině pokrývají nízkouhlíkové zdroje, především solární fotovoltaika zažívá rekordní expanzi, výrazně rostou i ostatní obnovitelné zdroje. Současně roste i spotřeba plynu (zejména LNG), zatímco poptávka po uhlí a ropě se v mnoha regionech stabilizuje či mírně klesá.

Global energy consumption is expected to continue to increase as new demand centers emerge.

Global power consumption in Continued Momentum scenario, by sector, thousands of terawatt-hours



Datová centra

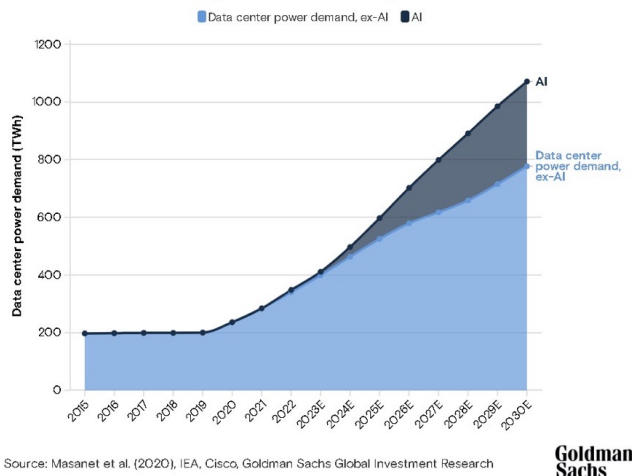
Datová centra jsou významným a rostoucím odběratelem elektřiny. Zatímco v období 2018 až 2021 se spotřeba pohybovala relativně stabilně mezi 200 a 300 TWh ročně, po roce 2022 dochází k prudké akceleraci způsobené nástupem velkých jazykových modelů, růstem cloudu a expanzí hyperscale datacenter. Odhady investičních bank proto počítají s tím, že celosvětová spotřeba energie v datových centrech vzroste na téměř 1 100 TWh v roce 2030, tedy více než trojnásobně během necelé dekády. Globálně by spotřeba datacenter mohla představovat až několik procent celosvětové elektřiny do roku 2030.

Hlavními faktory tohoto růstu jsou zejména masivní adopce umělé inteligence, jelikož trénování i provoz velkých modelů vyžaduje násobně vyšší výkon než tradiční cloudové služby, a také neustálé rozšiřování datových center klíčových hráčů jako Amazon, Google, Microsoft či Meta. Významnou roli hraje i exponenciální růst objemu přenášených dat, větší datová vytížení a nástup specializovaných akceleratorů, jejichž provoz je energeticky intenzivní. Pro energetické sítě to znamená potřebu robustních a spolehlivých zdrojů i investic do přenosové infrastruktury, aby zvládly sezónní a denní špičky vyvolané IT provozem.

Pokud se predikce naplní, mohou datová centra kolem roku 2030 spotřebovávat více energie, než činí dnešní roční spotřeba celé řady velkých evropských ekonomik. Mezi lety 2022 a 2030 se očekává průměrný globální růst spotřeby elektřiny datovými centry o 17 % ročně, přičemž tento růst je zatím soustředěn hlavně v USA, západní Evropě a Číně.

Z toho vyplývá nutnost rozsáhlých investic do energetické infrastruktury, posilování přenosových soustav a rozvoje nízkoemisních zdrojů elektřiny. Růst energetické náročnosti digitální ekonomiky tak bude jedním z klíčových strukturálních trendů příští dekády.

Global data center power demand growth

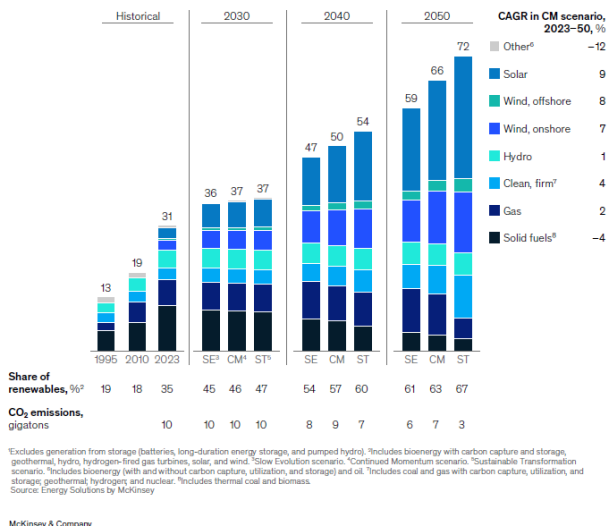


Nárůst obnovitelných zdrojů

Důvodem očekávaného výrazného růstu obnovitelných zdrojů je především jejich rychlá realizace a relativně nízké investiční náklady. Právě rychlá výstavba hraje klíčovou roli, protože umožňuje efektivně reagovat na aktuální nedostatek elektřiny na trhu a rychle jej vyrovnat.

Renewables have the potential to provide 61 to 67 percent of the 2050 global power mix.

Global power generation,¹ thousands of terawatt-hours



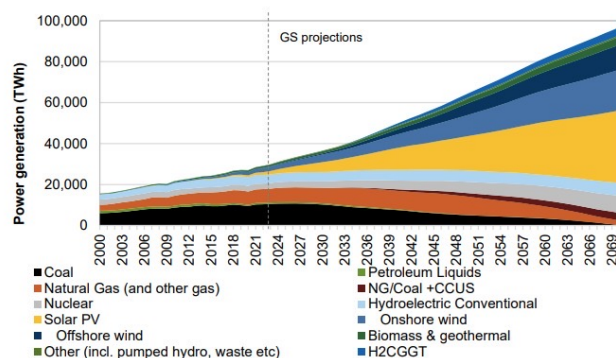
Obnovitelné zdroje dál rychle posilují svou roli. Např. podle IRENA bylo v roce 2024 91 % nových solárních a větrných projektů levnější než nejlevnější nové fosilní zdroje.

Globálně obnovitelné zdroje výrazně přispěly k pokrytí nárůstu poptávky a jejich podíl na výrobě elektřiny se postupně zvyšuje.

Při pohledu na historický vývoj je patrné, že svět se již nachází v období akcelerace. Zatímco v roce 1995 činila celková výroba elektřiny 13 tisíc terawatt hodin s 19% podílem obnovitelných zdrojů, do roku 2023 se tento objem více než zdvojnásobil na 31 tisíc TWh a podíl zelené energie vzrostl na 35 %. Tento růst byl tažen především rozvojem větrných a solárních technologií, které se z okrajových zdrojů staly pilíři energetických soustav.

Klíčovým hybatelem této proměny je solární energetika, u níž se ve scénáři pokračující dynamiky předpokládá průměrný roční růst o 9 %. Velmi těsně ji následuje větrná energie, přičemž větrné elektrárny na moři (offshore) by měly růst tempem 8 % a pevninské instalace (onshore) 7 % ročně. Naopak tradiční pevná paliva, jako je uhlí, čeká nevyhnutelný útlum, predikovaný průměrným poklesem o 4 % ročně.

Exhibit 11: Based on our global net zero by 2070 path, power generation demand increases three-fold to 2070...
Global electricity generation (TWh)



Source: Energy Institute Statistical Review of World Energy, Goldman Sachs Global Investment Research

Čistý vodík zatím není ekonomicky konkurenceschopný, takže jeho význam v energetickém mixu zůstane v nejbližších letech omezený. Rozšíření se očekává spíše až postupně, především v těžké dopravě a v ocelářství.

Role baterií v energetickém systému

Bateriová úložiště energie (BESS) se v posledních letech posouvají z role doplňkové technologie do pozice kritické infrastruktury elektrizačních soustav. Zatímco dříve byla bateriová úložiště vnímána především jako podpůrný prvek pro integraci obnovitelných zdrojů, dnes se stávají jedním ze základních stavebních kamenů moderních energetických systémů s vysokým podílem variability. Tento posun je podpořen rychlou elektrifikací ekonomiky, masivním rozvojem obnovitelných zdrojů a rostoucí volatilitou cen elektřiny.

BESS umožňují přesouvat levnou výrobu ze solárních a větrných zdrojů z období přebytků do špičkových hodin, čímž zásadně zvyšují využitelnost obnovitelné energie. U hybridních projektů typu *solar+storage* nebo *wind+storage* se díky bateriím zvyšuje kapacitní faktor přibližně o 5–20 %, v závislosti na poměru výkonu úložiště k výrobní kapacitě. Současně bateriová úložiště postupně nahrazují špičkové plynové zdroje v roli rychlé flexibility, protože dokáží reagovat v řádu milisekund a poskytovat vysoce kvalitní regulační služby.

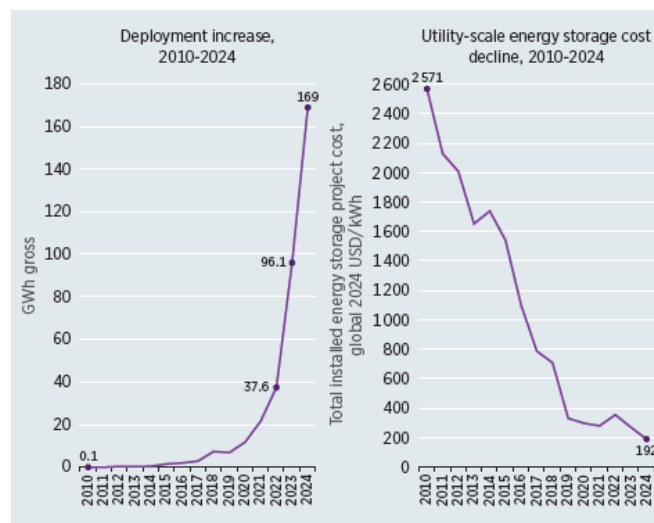
Ekonomika BESS prošla v poslední dekádě dramatickou transformací. Mezi lety 2010–2024 klesly investiční náklady utility-scale baterií o zhruba 93 %, z přibližně 2 570 USD/kWh na přibližně 190 USD/kWh. Tento pokles zásadně změnil investiční návratnost projektů a otevřel cestu k masovému nasazení baterií v energetických systémech. Do roku 2030 se očekává další snížení CAPEX na úroveň 100–130 USD/kWh.

Globální trh bateriových úložišť vstupuje do fáze strukturálního růstu. Roční přírůstky instalované kapacity se zvýšily z přibližně 0,1 GWh v roce 2010 na zhruba 170 GWh v roce 2024.

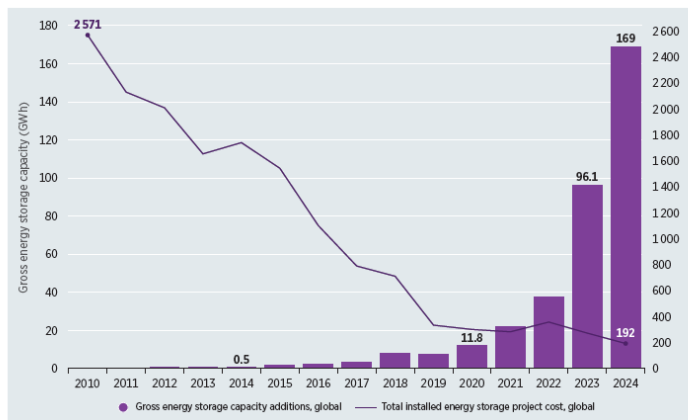
V období let 2024–2030 se očekává další výrazná akcelerace trhu, s průměrným ročním tempem růstu přibližně 30–35 %. Roční objem nově instalované kapacity by tak měl do roku 2030 dosáhnout přibližně 850–900 GWh, přičemž podstatná část tohoto nárůstu se realizuje až ve druhé polovině dekády.

Dominantním trhem zůstává Čína, která v roce 2024 představovala většinu všech nových instalací, následovaná Spojenými státy. Evropa začne výrazně akcelarovat zejména po roce 2026 v reakci na kapacitní mechanismy a rostoucí přetížení přenosových soustav.

Z dlouhodobého strategického hlediska se bateriová úložiště stávají nezbytným předpokladem dalšího růstu obnovitelných zdrojů. Bez masivního nasazení BESS naráží elektrizační soustavy na technické limity již při 35–45% podílu variabilních obnovitelných zdrojů energie na výrobě, zatímco s dostatečnou kapacitou úložišť je možné stabilně fungovat i při podílech přesahujících 60 %.



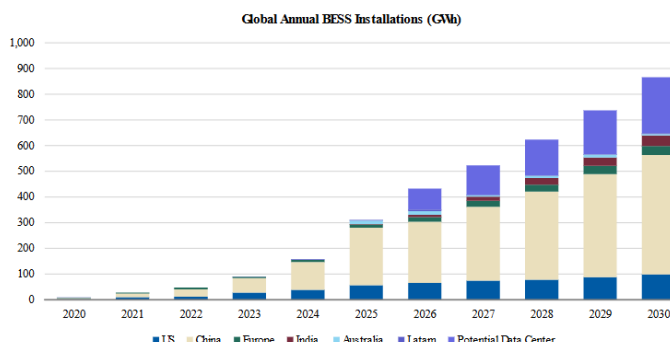
Zdroj: IEA



Source: (BNEF, 2024; Schmidt and Staffell, 2023).

Notes: Cost data from 2010 to 2015 was calculated based on the capacity, price and experience curve regression data for electrical energy storage technologies model developed by Oliver Schmidt and Iain Staffell; GWh = gigawatt hour; kWh = kilowatt hour; USD = United States dollar.

Exhibit 9: Battery Storage market estimates before considering data center upside



Source: Morgan Stanley Research

„Dynamicky se rozvíjející oblast obnovitelné energetiky generuje zajímavé investiční příležitosti pro **WOOD & Company Renewables podfond**, který v rámci EU vyhledává perspektivní projekty připravené k výstavbě v solární energetice, větrné energetice a aktuálně především mezi velkými bateriovými úložišti (BESS). V těchto týdnech podfond zprovozňuje 70 MW / 160 MWh BESS projekt ve švédském Ange a zároveň aktivně vyhodnocuje další podobné příležitosti ve Finsku, ve Švédsku a v ČR. Akvizice nejméně dvou BESS projektů by se měla realizovat již v prvním pololetí 2026.“

Robert Doucha

Investment Director

WOOD & Company Renewables

Jádro a malé modulární reaktory

Jaderná energetika po více než deseti letech stagnace vstupuje do fáze kontrolované renesance. Hlavním impulzem je rostoucí potřeba bezemisního, stabilního a energeticky bezpečného zdroje elektřiny, který dokáže doplnit volatilní obnovitelné zdroje. Vedle klasických velkých jaderných bloků se do popředí dostávají také malé modulární reaktory (SMR), jež slibují nižší investiční riziko, kratší dobu výstavby a širší spektrum využití.

K roku 2024 je ve světě v provozu přibližně 440 jaderných reaktorů s celkovým instalovaným výkonem okolo 395 GW. Jádro se na globální výrobě elektřiny podílí zhruba 9–10 %, avšak na bezemisní výrobě přibližně čtvrtinou. V konzervativním scénáři se do roku 2035 očekává zvýšení instalovaného výkonu na 430–460 GW, což odpovídá průměrnému ročnímu růstu kolem 1–1,5 %.

Tahounem výstavby je především Čína, která představuje více než polovinu všech reaktorů ve výstavbě na světě. Dalšími významnými regiony růstu jsou Indie, Blízký východ a východní Evropa, kde vznikají nové jaderné programy nebo dochází k obnovení dříve utlumených plánů. Spojené státy a Evropská unie se soustředí zejména na prodloužení životnosti stávajících bloků, často o dalších 20 až 40 let, což je z hlediska nákladů i bezpečnosti velmi efektivní cesta k udržení bezemisní výroby.

Do hry vstupují malé modulární reaktory (SMR). SMR jsou obvykle definovány výkonem 50–300 MW na jednotku, vyrábějí se modulárně v továrnách a umožňují postupné navyšování instalovaného výkonu podle potřeby a minimalizují potřebu zásahu operátora. Jejich hlavní technologické cíle spočívají ve zkrácení doby výstavby na přibližně tři až pět let, snížení jednorázového kapitálového výdaje a zvýšení pasivní bezpečnosti, která je z hlediska trhu se SMR zatím v rané fázi vývoje.

V roce 2024 není žádný projekt komerčně provozován ve velkém měřítku, s výjimkou pilotních projektů v Rusku a Číně. Do roku 2035 se však očekává instalace přibližně 20–40 GW SMR kapacity globálně, což odpovídá růstu přes 30 % ročně z velmi nízké základny. V horizontu roku 2050 by SMR mohly tvořit 10–20 % nové jaderné kapacity.

V budoucím energetickém mixu se jádro a SMR profilují jako nezastupitelný zdroj tzv. „clean firm power“. Jsou schopny stabilizovat elektrizační soustavy s vysokým podílem obnovitelných zdrojů, nahrazovat uhlí a část plynu v základním zatížení a dodávat energii průmyslu, datovým centrům, výrobě vodíku či teplárenství, kde mají SMR zvlášť silnou pozici.

Z investičního pohledu zůstává klasické jádro realizovatelné prakticky pouze se silnou státní podporou. Nabízí sice nízké provozní riziko, avšak nese vysoké politické a regulatorní riziko. SMR naopak čelí v krátkém horizontu významnému technologickému a regulačnímu riziku, avšak v dlouhém období představují výrazný růstový potenciál. V horizontu let 2030–2040 mohou vytvořit zcela novou infrastrukturní třídu aktiv, podobně jako se to po roce 2015 podařilo utility-scale bateriovým úložištím.

Globální trh s uranem směřuje do strukturálního deficitu. Poptávka po uranu poroste v důsledku renesance jaderné energetiky, zatímco těžba zůstává omezená. Do roku 2045 by roční spotřeba mohla dosáhnout až 370 milionů liber, přičemž po roce 2030 se očekává pokles produkce ze stávajících dolů, což povede k výrazné nerovnováze mezi nabídkou a poptávkou.

Tento vývoj naznačuje, že ceny uranu budou muset zůstat vysoké, aby motivovaly těžáře k otevírání nových nalezišť. Bez masivních a rychlých investic do nové produkce nebude možné pokrýt potřeby jaderných reaktorů, které jsou klíčové pro přechod na nízkoemisní energetiku. Pro investory a energetický sektor tento graf představuje jasný signál, že uran se stává jednou z nejkritičtějších komodit současnosti.

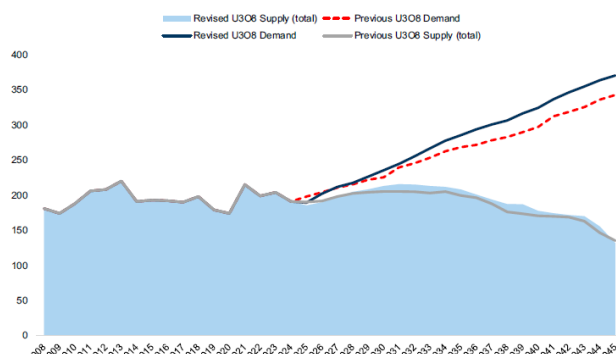
Fosilní paliva a plyn

Scénáře naznačují, že fosilní paliva zůstanou součástí energetického mixu déle, než se původně očekávalo.

Poptávka po zemním plynu pro výrobu elektřiny poroste tempem 0,5-1 % ročně až do roku 2050, přičemž hlavními tahouny budou Rusko a USA. Obě země mají bohaté zásoby plynu, které mohou být konkurenceschopné vůči nízkouhlíkovým zdrojům, pokud nebudou zavedeny silné závazky dekarbonizace a podpora obnovitelných zdrojů. V krátkodobém horizontu poroste poptávka po zemním plynu hlavně v energetice, kde plynové elektrárny pomáhají pokrýt rostoucí spotřebu elektřiny. Naopak v budovách a průmyslu bude využití plynu klesat, zejména v Evropě, kvůli elektrifikaci a vyšší energetické efektivitě.

Výroba elektřiny z uhlí bude pravděpodobně postupně klesat, i když uhlí zůstane přítomné ve všech scénářích až do roku 2050.

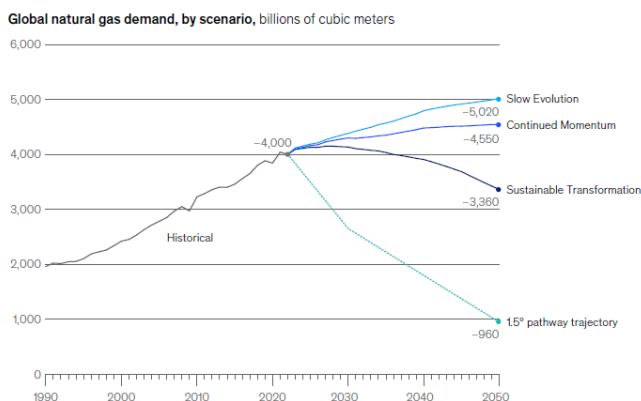
Exhibit 1: We revised our demand forecasts incrementally higher while adjusting production profiles for supply
U3O8 lbs



Source: Goldman Sachs Global Investment Research

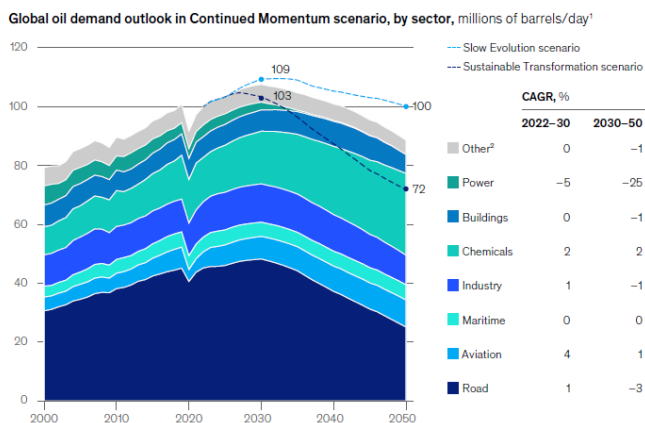
V krátkodobém horizontu se předpokládá pokles využití uhlí, který bude způsoben uzavíráním starých uhelných elektráren v Německu, Polsku a USA, a částečně kompenzován růstem spotřeby uhlí v Číně, Indii a Indonésii. Růst poptávky po uhlí bude pravděpodobně mírný, i v oblastech s rostoucí kapacitou, protože klesají faktory využití elektráren.

Natural gas demand could grow to approximately 5,000 billion cubic meters by 2050 in Slow Evolution scenario.



McKinsey & Company

Road transport will likely be the largest contributor to keeping global oil demand elevated through 2030.



McKinsey & Company

Poptávka po kapalných palivech poroste a mohla by kulminovat kolem roku 2030 na úrovni 103–109 milionů barelů denně. Růst bude tažen především rozvíjejícími se ekonomikami, leteckou dopravou

a petrochemickým průmyslem, zatímco ve vyspělých regionech bude spotřeba postupně stagnovat či klesat v důsledku elektrifikace dopravy, vyšší energetické efektivity a přísnějších emisních regulací. Po dosažení vrcholu se očekává spíše pozvolný pokles než prudký propad, což naznačuje, že ropa zůstane v globálním energetickém mixu významným zdrojem i v dalších dekádách.

USA a energetika

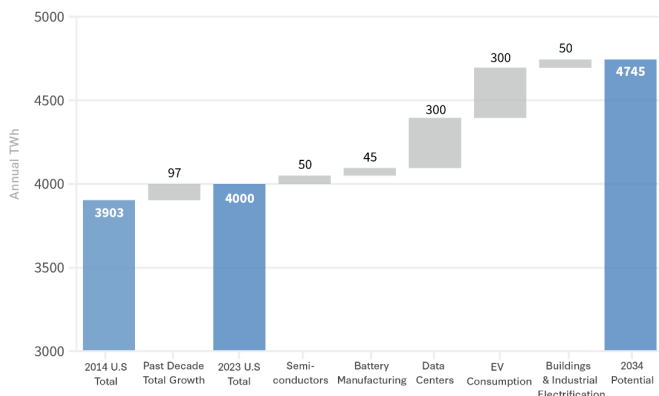
Spojené státy americké patří k jedním z nejsledovanějších států v oblasti energetiky. Mezi lety 2014 a 2023 vzrostla celková roční spotřeba elektřiny v USA jen velmi mírně, konkrétně z 3 903 TWh na 4 000 TWh. Tento nárůst o 97 TWh za celou uplynulou dekádu je však ve výrazném kontrastu s předpokládaným vývojem do roku 2034.

Očekává se, že do roku 2034 dosáhne potenciální roční poptávka po elektřině úrovně 4 745 TWh. Hlavními pilíři tohoto masivního nárůstu jsou především dva sektory. Spotřeba elektromobilů (EV) a provoz datových center, přičemž každý z nich má k celkové poptávce přidat shodně 300 TWh.

K dalšímu navýšení přispěje rozvoj domácího průmyslu, konkrétně výroba polovodičů s odhadovaným nárůstem o 50 TWh a výroba baterií s nárůstem o 45 TWh. Posledním významným faktorem je pokračující elektrifikace budov a průmyslových procesů, která by měla zvýšit roční odběr o dalších 50 TWh.

Z celkového pohledu USA vstupují do období bezprecedentního tlaku na energetickou soustavu, kdy se očekávaný nárůst poptávky v příští dekádě jeví jako mnohonásobně vyšší než v letech předchozích.

Key Sources of Electricity Demand Growth



Note: This should be interpreted as a non-exhaustive survey of sources of demand growth, not as a forecast.
Source: Author's estimates, "Annual Energy Review," U.S. Energy Information Administration (EIA), 2024, <https://www.eia.gov/totalenergy/data/annual/>.

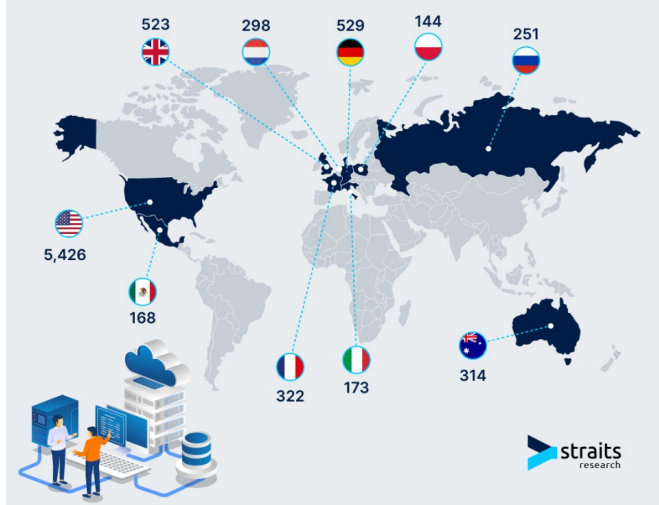
CSIS | ENERGY SECURITY AND CLIMATE CHANGE PROGRAM

Vidíme bezprecedentní investice do bezemisních zdrojů, a do jaderné energetiky. Zároveň firmy uzavírají kontrakty na obnovu odstavených jaderných bloků nebo financují vývoj malých modulárních reaktorů (SMR), které by mohly stát přímo u datových center.

V konečném důsledku se tak energetika datových center stává strategickým bojištěm. Schopnost USA zajistit levnou, stabilní a čistou energii pro tyto „mozky digitální ekonomiky“ rozhodne o tom, zda si země udrží prvenství v oblasti umělé inteligence. Modernizace rozvodných sítí a integrace nových energetických zdrojů již není jen otázkou ekologie, ale podmínkou pro další technologický růst.

Data Centers Growth

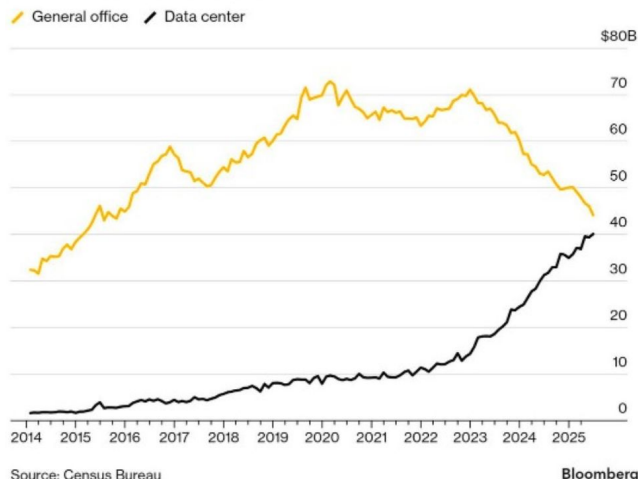
Top 10 Countries by Number of Data Centers (March 2025)



USA je v počtu datových center největší na světě a další výstavba roste rekordním tempem. Důvodem, proč se nyní energetika datových center v USA stává tématem číslo jedna, je fakt, že stávající elektrická síť naráží na své limity. V klíčových lokalitách, jako je Severní Virginie, již nyní kapacita sítě určuje tempo rozvoje celého technologického odvětví. Aby technologičtí giganti jako Amazon, Google nebo Microsoft zajistili nepřetržitý provoz svých center, začínají se přímo podílet na transformaci energetiky.

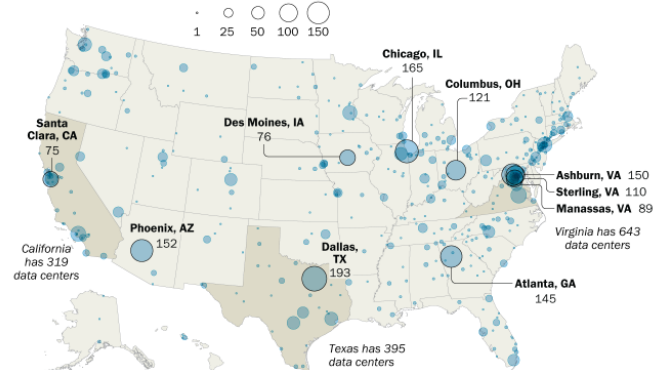
Data Center vs. Office Construction

US general office construction is on pace to be overtaken by new data centers in the coming months.



Virginia, Texas and California lead in number of data centers

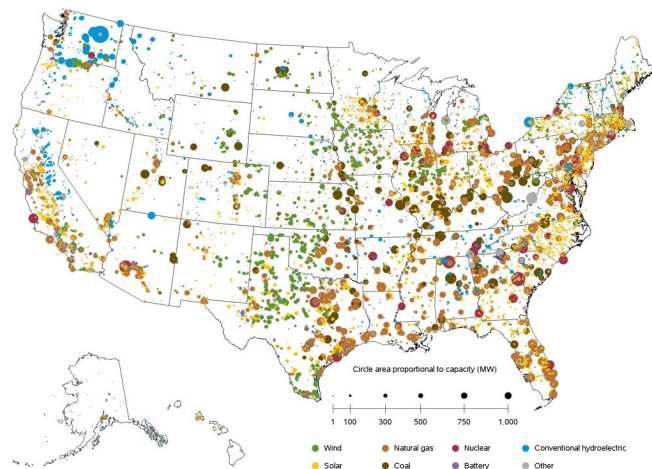
Number of data centers, by market



Note: Includes operational data centers and those in development. Refer to the Data Center Map methodology for more details.
Source: Data Center Map, accessed Oct. 20, 2025.

PEW RESEARCH CENTER

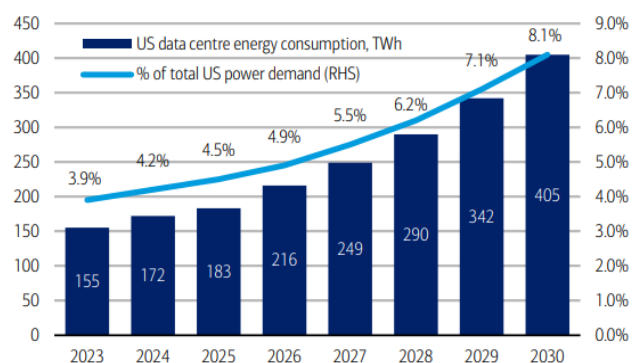
Operable utility-scale electric generating units, as of September 2025



Data sources: U.S. Energy Information Administration, Form EIA-860, 'Annual Electric Generator Report' and Form EIA-860M, 'Monthly Update to the Annual Electric Generator Report.'

Exhibit 3: US data centre energy consumption (TWh) and as % of total US power demand (RHS)

c.250TWh new electricity demand in the US alone through 2030 from data centres, rising to 8% of US power demand



Source: McKinsey

BofA GLOBAL RESEARCH

Analýza predikuje kritický nárůst energetických nároků amerických datových center, u nichž se mezi lety 2023 a 2030 očekává zvýšení spotřeby ze 155 TWh na 405 TWh. Klíčovým aspektem tohoto vývoje je dramatické posílení pozice sektoru jakožto spotřebitele, zatímco v roce 2023 tvořila datová centra pouze 3,9 % celkového energetického trhu USA, do konce desetiletí se jejich tržní podíl více než zdvojnásobí na 8,1 %.

Tento strmý nárůst podílu potvrzuje, že technologický sektor se stává dominantním hybatelem národní poptávky, přičemž tempo růstu výrazně zrychluje zejména po roce 2026 v souvislosti s rozvojem umělé inteligence.

Takto razantní posun v rozložení tržního podílu vyvolá zásadní tlak na modernizaci přenosové soustavy a vyžádá si prioritní investice do nových energetických zdrojů, aby byla zajištěna stabilita sítě při takto koncentrované poptávce.

Shortfall of Supply vs. Demand for Data Center Capacity



Source: Wall Street broker estimates—JLL, CBRE, JP Morgan and C&W

Zatímco v roce 2023 činila poptávka datových center 24 gigawattů, do roku 2028 se předpokládá její zvýšení až na 77,1 gigawattů. Ačkoliv se nabídka a výstavba nových kapacit rovněž neustále zvyšují, nedokážou držet krok s potřebami trhu. To vede k trvalému deficitu kolem deseti gigawattů.

Celkový výhled naznačuje, že americká infrastruktura datových center bude i v budoucnu pod značným tlakem a nebude schopna plně uspokojit rostoucí hlad po výpočetním výkonu. To bude vyžadovat masivní investice do energetiky a inovací, bez kterých se USA neobejdou.

Závěr

Závěrem lze konstatovat, že globální energetická transformace bude v následujících dekádách tažena především dynamickým rozvojem solární a větrné energetiky, které se díky nízkým nákladům a rychlé realizaci stanou hlavními zdroji nových kapacit. Na tento trend přímo navazuje prudký růst významu bateriových úložišť, jež budou nezbytné pro stabilizaci elektrizačních soustav a efektivní integraci rostoucího podílu obnovitelných zdrojů. Bateriová řešení se tak posouvají z doplňkové technologie do role klíčové infrastruktury s dlouhodobým strukturálním růstovým potenciálem.

Malé modulární reaktory představují zatím méně prověřenou, avšak strategicky velmi významnou technologii. Ačkoli jejich komerční nasazení zůstává v krátkém horizontu omezené a zatížené technologickým i regulatorním rizikem, dlouhodobý růstový potenciál SMR je mimořádný. V kombinaci s obnovitelnými zdroji a bateriovými úložišti mohou SMR v budoucnu sehrát klíčovou roli při zajištění stabilní, bezemisní a škálovatelné výroby elektřiny pro průmysl, datová centra a další energeticky náročné sektory.

Celkově studie ukazuje, že energetický sektor vstupuje do dlouhodobého investičního cyklu, v němž budou vítězit technologie schopné kombinovat nízké emise, flexibilitu a bezpečnost dodávek. Solární a větrná energie tvoří základ tohoto nového energetického řádu, bateriová úložiště představují jeho nezbytnou podpůrnou infrastrukturu a malé modulární reaktory pak potenciální další růstovou fází, která může zásadně ovlivnit podobu energetiky ve druhé polovině století.

Zdroje

[iea.org](https://www.iea.org/) (Global Energy Review 2025)

[irena.org](https://www.irena.org/)

<https://www.mckinsey.com/>

<https://about.bnef.com/>

<https://www.jpmorganchase.com/>

<https://www.morganstanley.com/what-we-do/research>

<https://www.goldmansachs.com/>

<https://business.bofa.com/en-us/content/market-strategies-insights.html>

Zpracoval:



Jakub Marcolla
Investment Specialist
WOOD & Company

Disclaimer

Tento dokument je propagačním sdělením.

Tento dokument byl připraven skupinou WOOD & Company („**WOOD & Company**“) mimo jiné za účelem představení investičních akcií WOOD & Company Renewables podfond, WOOD & Company, investiční fond s proměnným základním kapitálem, a.s., ISIN: CZ0008052008 (dále jen „**Fond**“).

WOOD & Company upozorňuje, že investice do Fondu je přípustná pouze pro kvalifikované investory ve smyslu § 272 zákona č. 240/2013 Sb., o investičních společnostech a investičních fondech.

Tento dokument slouží výhradně k informačním účelům a neobsahuje konečné informace týkající se Fondu. Před přijetím investičního rozhodnutí by si investoři měli pečlivě prostudovat statut Fondu a rovněž věnovat pozornost informacím o nákladech a poplatcích, jakož i o právech a povinnostech investorů. Aktuální znění statutu a další informace o investiční příležitosti jsou investorům k dispozici na webových stránkách WOOD & Company nebo na vyžádání.

Informace obsažené v tomto dokumentu nepředstavují investiční výzkum ve smyslu platných právních předpisů a neměly by být používány jako základ pro jakékoli investiční či obchodní rozhodnutí. Společnost WOOD & Company neposkytuje prostřednictvím tohoto dokumentu žádné finanční, právní, daňové ani jiné odborné poradenství.

Názory a doporučení zde uvedené nezohledňují individuální okolnosti a osobní poměry jednotlivých investorů, jejich finanční zázemí, znalosti, zkušenosti, cíle ani potřeby a nejsou určeny k doporučení konkrétních investičních nástrojů nebo strategií konkrétním investorům. Investoři jsou povinni činit vlastní rozhodnutí o vhodnosti či přiměřenosti investice do jakýchkoli investičních nástrojů na základě řádného posouzení ceny, možných rizik a hrozeb, své vlastní investiční strategie a svých právních, daňových a finančních poměrů. Potenciální investor může rovněž spadat mimo okruh osob, jimž je investice určena (tzv. cílový trh). Společnost WOOD & Company posoudí, zda investor spadá do cílového trhu, na základě informací poskytnutých investorem v investičním dotazníku. Tento dokument v žádném případě nepředstavuje nabídku k nákupu ani prodeji investičních nástrojů.

Společnost WOOD & Company ani žádná z jejích přidružených osob neposkytuje žádné výslovné ani implicitní záruky ohledně správnosti, úplnosti či aktuálnosti uvedených informací a vylučuje jakoukoli odpovědnost za újmu či škodu vzniklou v souvislosti s jejich použitím. Tento dokument nesmí být bez předchozího písemného souhlasu společnosti WOOD & Company reprodukován ani distribuován.

