

AKTUALIZACE HARMONOGRAMU A TRENDŮ KONCEPCE PROPOJENÍ NOVÉHO DESIGNU TRHU V ELEKTROENERGETICE S POŽADAVKY NA ZMĚNU V REGULOVANÝCH CENÁCH A TARIFECH

Aktualizace harmonogramu a trendů Koncepce navazuje na původní dokument *Koncepce propojení nového designu trhu v elektroenergetice s požadavky na změnu v regulovaných cenách a tarifech* (Koncepce), který byl konzultován a schválen v průběhu roku 2022. Koncepce je zveřejněna na stránkách Energetického regulačního úřadu [zde](#).

Aktualizace harmonogramu a trendů Koncepce rozšiřuje Koncepti informacemi o nových legislativních skutečnostech souvisejících s vývojem designu trhu v elektroenergetice od data jejího zveřejnění (listopad 2022) do května 2025, a zahrnuje aktualizovaný pohled na trendy ovlivňující elektroenergetiku. Aktualizace harmonogramu a trendů Koncepce a Koncepce spolu tvoří aktualizovaný pohled na současný stav a vývoj dalších prací.

Základní cíle a principy Koncepce zůstávají beze změny, stejně jako rozsah původně plánovaných změn tarifní struktury. Dříve definované cíle a principy však v budoucnu nabydou ještě větší důležitosti vzhledem k dynamicky vyvíjejícím se trendům v oblasti elektroenergetiky.

Vzhledem k vývoji legislativy a účastníky trhu požadovanému delšímu času na přípravu i kvůli množství dalších změn, se kterými se museli účastníci trhu v daném období vypořádat, byla provedena aktualizace termínů realizace některých změn.

VÝVOJ LEGISLATIVNÍHO PROSTŘEDÍ V ČR

Od schválení Koncepce došlo k několika důležitým novelám energetické legislativy, zejména energetického zákona.

- Zákon č. 19/2023 Sb., nabývající účinnosti dne 24. ledna 2023, tzv. LEX OZE I., zefektivnil právní rámec v oblasti energetiky a stavebnictví a zjednodušil proces povolování obnovitelných zdrojů.
- Zákon č. 469/2023 Sb., nabývající účinnosti dne 1. ledna 2024, tzv. LEX OZE II., nastavil pravidla pro sdílení elektřiny a komunitní energetiku, zřídil elektroenergetické datové centrum a zlepšil tak možnosti využití potenciálu obnovitelných zdrojů.
- Zákon č. 87/2025 Sb., nabývající účinnosti dne 1.8.2025, tzv. LEX OZE III., zavedl do právního řádu činnost ukládání elektřiny, agregaci flexibility a dále tak podpořil transformaci české energetiky směrem k obnovitelným zdrojům.

Na tyto zákony navazovaly změny podzákoných právních předpisů, včetně vyhlášky č. 408/2015 Sb., o Pravidlech trhu s elektřinou, jejíž novely pak obsahovaly i úpravy, které přímo souvisely s naplňováním dílčích oblastí Koncepce. Již od začátku roku 2023 byla vyhláškou zavedena základní rovina sdílení

elektřiny v bytových domech ještě před novelou LEX OZE II. Následně byla novelou vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou v roce 2024 s odloženou účinností od 01.01.2027 nahrazena cena za rezervovanou kapacitu a cena za překročení rezervované kapacity cenou za rezervovaný příkon a cenou za maximální odebraný výkon. Tato změna implementovala část Koncepce mířící na efektivní využívání přenosové soustavy a distribučních soustav na hladinách VVN a VN v oblasti výkonové složky odběru elektřiny. Novelou vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou je také nově implementována specifická úprava zpoplatnění akumulace, která je realizována spolu se změnou cenového výměru od října 2025.

ERÚ rovněž monitoruje tvorbu souvisejících strategických a analytických materiálů, které k problematice v průběhu času vznikají, jako jsou např. zpráva agentury pro spolupráci energetických regulačních orgánů (ACER), věnující se odůvodnění nastavení tarifních struktur v dalších evropských zemích ze dne 26. 3. 2025 s názvem *Getting the signals right: Electricity network tariff methodologies in Europe*, nebo např. *Národní akční plán rozvoje flexibility* připravený Ministerstvem průmyslu a obchodu. V souvislosti s uvedenými dokumenty budou dále analyzovány přínosy rozdílného zpoplatnění odebraného výkonu z přenosové soustavy nebo distribučních soustav na hladinách VVN a VN v závislosti na zatížení soustavy. Výstupy těchto analýz budou do tarifní struktury případně zakomponovány v dalších fázích po roce 2027.

AKTUÁLNÍ TRENDY OVLIVŇUJÍCÍ ELEKTROENERGETIKU

Od roku 2022, kdy byla úřadem vydána Koncepce, se udála řada politických, makroekonomických, technologických a legislativních změn s významným dopadem na vývoj české elektroenergetiky. Fenomémem posledních tří let (2022–2024) je zejména připojování obnovitelných zdrojů energie.

Tabulka 1: Celkový instalovaný výkon FVE v ČR

	2020	2021	2022	2023	2024	2020 vs. 2024
Celkem MW	2 169,3	2 236,7	2 485,0	3 415,0	4 291,8	+97,8 %

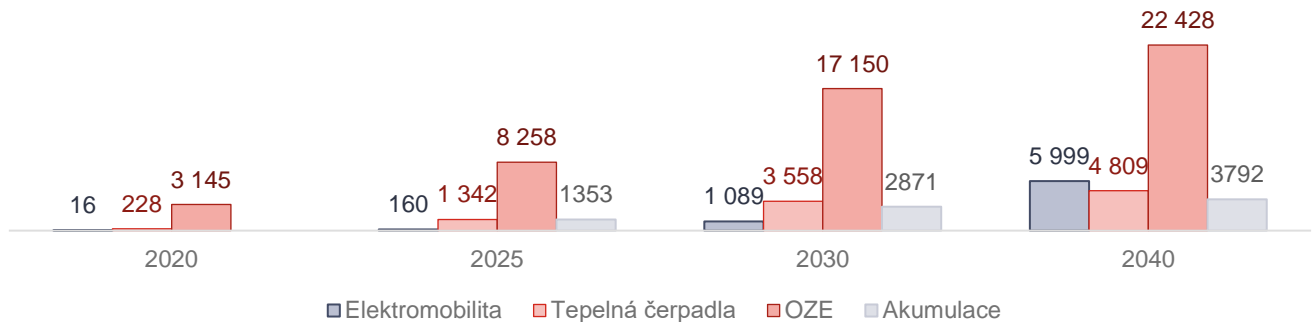
zdroj: ERÚ

V závěru 1. čtvrtletí 2025 evidovali provozovatelé regionálních distribučních soustav v žádostech o připojení nižší desítky tisíc MW výkonu solárních a větrných elektráren. Část žádostí o připojení však nemusí být nikdy využita a přesto může vyvolávat vyšší investice do rozvoje soustav. Z toho důvodu je nutné podporovat řešení vedoucí k adresnějšímu přiřazování nákladů na účastníky trhu žádající o připojení.

V nadcházejících letech úřad očekává další nárůst počtu instalací solárních a větrných elektráren, ale i tepelných čerpadel, dobíjecích stanic pro elektromobily a akumulace, což s sebou nese zvyšující se nároky na elektrizační soustavu, včetně poskytování systémových a dalších služeb. Rozvoj OZE také povede ke snižování distribuovaného množství elektřiny, které nemusí být bezprostředně kompenzováno zvýšeným odběrem elektřiny u tepelných čerpadel a dobíjecích stanic.

Graf 1: Předpoklad rozvoje OZE, elektromobility, tepelných čerpadel a akumulace

Předpoklad rozvoje OZE, elektromobility, tepelných čerpadel a akumulace
[MW, predikce z roku 2024]



zdroj: Provozovatelé soustav

Návazně na zákon č. 469/2023 Sb. (tzv. „Lex OZE II“), novelizující energetický zákon a aktualizaci souvisejících prováděcích předpisů byly rozšířeny formy sdílení elektřiny. K 30. červnu 2025 bylo v evidenci EDC přibližně 14,7 tis. předávacích míst pro dodávku elektřiny a 21,8 tis. předávacích míst pro odběr elektřiny. Jen za červen 2025 bylo sdíleno 8,2 GWh elektřiny. Na základě dosavadního vývoje úřad očekává, že trend růstu počtu skupin sdílení a sdíleného množství elektřiny bude pokračovat.

Dle zákona č. 87/2025 Sb. (tzv. „Lex OZE III“) novelizující energetický zákon, byl na národní úrovni od října 2025 umožněn také provoz samostatné akumulace („zařízení pro ukládání energie“). V závěru 1. čtvrtletí 2025 evidovali provozovatelé regionálních distribučních soustav v žádostech o připojení jednotky tisíc MW příkonu. To vyvolává další požadavky na posilování kapacity distribučních soustav.

Velkým tématem následujících let bude poskytování agregace flexibility. Provozovatelé distribučních soustav budou nuceni reagovat na požadavky ostatních účastníků trhu v oblasti obchodu s flexibilitou, včetně nových nároků v oblasti měření a výměny dat, které budou nutné, mimo jiné, pro podporu vypořádání obchodů a určení baseline. Nadto budou distributoři muset provádět podrobnější a častější výpočty stavu sítě, na jehož základě bude agregátor a poskytovatel flexibility mít informaci o možnosti aktivace flexibility.

S ohledem na výše uvedené skutečnosti úřad sleduje pokračující změny v chování zákazníků v odběrných místech na hladině NN a rozšiřování okruhu uživatelů, kteří hradí distribuční poplatky jen ve velmi omezené míře. Roste penetrace zejména výroben s baterií u maloodběřů a nastupuje domácí automatizace s cílem aktivně řídit energetickou bilanci odběrného místa bez ohledu na provozovatele soustav. Dále se rozšiřuje aktivní řízení bilance maloodběratelů ze strany obchodníků s přispěním existence komerčně dostupných hardwarových a softwarových platforem určených pro tento účel. Do budoucna zároveň úřad očekává nástup obchodních tarifů s dynamickým určením ceny, který je svázaný s technologií inteligentního měření. Důsledkem uvedených trendů je potřeba spravedlivější alokace

nákladů na jednotlivé účastníky trhu, a tedy potřeba změny tarifní struktury. Pokud by nedošlo k její změně, pocítí negativní cenové dopady především ti, kteří nové trendy využívat nebudou.

V souvislosti s uvedenými trendy ovlivňujícími elektroenergetiku dojde také k vyhodnocení, zda současný princip úhrady oprávněných nákladů provozovatele soustavy spojených s připojením, nastavený ve vyhlášce č. 16/2016 Sb., o podmínkách připojení k elektrizační soustavě, dostatečně reflektuje náklady spojené s připojením a zda ve vybraných případech nedochází k vyšší míře socializace nákladů na připojení na všechny zákazníky.

AKTUALIZOVANÝ HARMONOGRAM POSTUPNÉ INOVACE V REGULOVANÝCH CENÁCH A BUDOUCÍ CÍLE KONCEPCE

Kromě již implementované změny je od roku 2027 očekávána i změna v oblasti managementu jaloviny v rámci přenosové soustavy i distribučních soustav na hladinách VVN a VN. Na hladině nízkého napětí dojde nejpozději od roku 2028 k otestování distribuční sazby využívající distribuční flexibilitu v rámci pilotního projektu. Distribuční sazba využívající distribuční flexibilitu bude dostupná širšímu okruhu účastníků trhu s elektřinou s instalovaným elektroměrem typu AMM od roku 2030. Aktualizovaný harmonogram budoucích kroků v rámci Koncepce je uveden níže.

AKTUALIZOVANÝ HARMONOGRAM POSTUPNÉ INOVACE V REGULOVANÝCH CENÁCH A BUDOUCÍ CÍLE KONCEPCE

