

LEX OZE III A VYHLÁŠKY ERÚ

NASTAVENÍ PRÁVNÍHO RÁMCE PRO AKUMULACI A AGREGACI FLEXIBILITY

Alexandr Černý

Sekce regulatorních činností a mezinárodní spolupráce

říjen 2025

LEX OZE III – IMPLEMENTACE DOČASNÉHO ŘEŠENÍ AKUMULACE VYHODNOCOVANÉ PDS A PPS PRO OBDOBÍ 10/2025 – 07/2026

**Vyhláška o podrobnostech
udělování licencí**

1. 8. 2025



Definuje novou licenci pro ukládání elektřiny.

Vyhláška o připojení

1. 10. 2025*



Přidává akumulaci mezi připojovaná zařízení při zachování obecných principů, které platí pro připojení výroby a spotřeby.

**Vyhláška o pravidlech trhu s
elektřinou**

1. 10. 2025*



Začleňuje akumulaci do modelu trhu, popisuje proces vyhodnocení elektřiny odebrané a zpět dodané do soustavy a definuje akumulaci 1. kategorie a tarifní úlevy.

* Účinnost vyhlášek vychází z odložené účinnosti LEX OZE III ve vztahu k akumulaci, kde většina ustanovení má odloženou účinnost až na sedmý měsíc po zveřejnění zákona.

ÚPRAVY VE VYHLÁŠCE O PŘIPOJENÍ A V PRAVIDLECH TRHU VE VZTAHU K AKUMULACI

- Doplněna akumulace mezi připojovaná zařízení.
 - Byly zachovány obecné principy rezervace příkonu a výkonu s tím, že u akumulace může dojít k rezervaci výkonu i příkonu.
 - Byly upraveny přílohy definujících náležitosti žádosti o připojení tak, aby zohledňovaly i možnosti připojení akumulace.
-
- Byl doplněn provozovatel akumulace jako nový účastník trhu s elektřinou napříč celou vyhláškou.
 - Byla nastavena pravidla pro registraci předávacího místa akumulace u OTE, a tedy jeho začlenění do stávajících principů modelu trhu s elektřinou.
 - Zachován koncept dodávkového a odběrového EAN, tedy nastavení obdobného principu, který již existoval u registrace předávacího místa výroby elektřiny a předávacího místa pro odběr.
 - V případě připojení akumulace spolu s výrobou definuje charakter předávacího místa primárně výroba a informace o akumulaci je zohledněna v příznaku.

- Pravidla trhu stanoví postup a rozsah předávaných dat pro vyhodnocení **objemu elektřiny odebrané a zpětně dodané do soustavy**, který bude definován jako:

měsíční suma dodávky do soustavy změřené PDS - měsíční suma výroby změřené podružným měřením

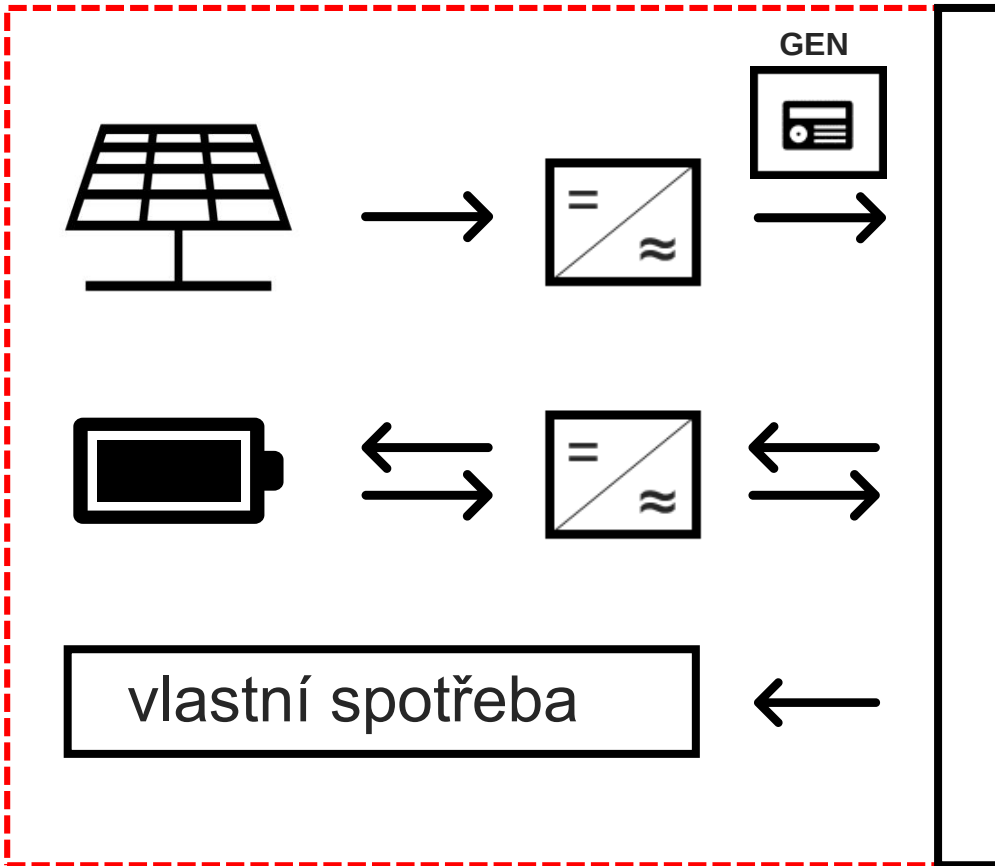
- Objem elektřiny odebrané a zpětně dodané do soustavy budou vyhodnocovat PDS na základě údajů předaných příslušným provozovatelem akumulace do 6. pracovního dne následujícího měsíce za předchozí měsíc.
- Podružné měření výroby musí být zajištěno stanoveným měřidlem s průběhovým měřením. PDS bude předáván pouze stav na začátku a na konci měsíce.
- Podružné měření akumulace není pro vyhodnocení potřeba.

Na objem elektřiny odebrané a následně zpět dodané do soustavy se vztahuje osvobození od platby POZE a stejně bude osvobozena i platba za systémové služby!

- Zavedení obdobné právní úpravy pro provozovatele akumulace, která platí pro výrobce elektřiny první kategorie:
 - Je definována tzv. „**akumulace první kategorie**“, která musí splnit podmínku:
objem elektřiny odebrané a zpětně dodané do soustavy > 0,8 x měsíční suma odběru změřeného v předávacím místě s připojenou akumulací
 - **Provozovatel akumulace první kategorie nebude platit za rezervovanou kapacitu.**
 - Provozovatel akumulace první kategorie je vyhodnocen vždy zpětně za každý proběhlý měsíc. Provozovatelé akumulace budou mít 2 možnosti, jak prakticky osvobození z platby za rezervovanou kapacitu uplatnit:
 - A: ex ante sjedná a zaplatí zálohu na rezervovanou kapacitu, která mu bude ex post po splnění podmínky vyúčtována s nulovou cenou.
 - B: rezervovanou kapacitu nesjedná a při nesplnění podmínky zaplatí ex post poplatek za překročení rezervované kapacity.

Koncept provozovatele akumulace (a výrobce) první kategorie bude opuštěn a nahrazen jiným principem slevy po zavedení nové tarifní struktury na VN a VVN k 1. 1. 2027.

odběrné místo s akumulací a připojenou výrobou

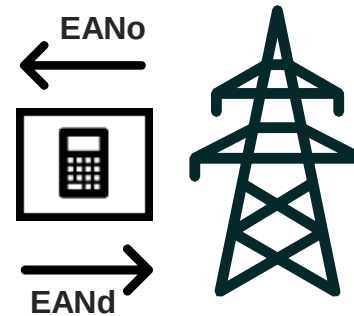


Objem elektřiny odebrané a zpětně dodané:

$$\sum_{\text{Měsíc}} EAN_d - \sum_{\text{Měsíc}} GEN$$

Podmínka pro akumulaci 1. kategorie:

$$\sum_{\text{Měsíc}} EAN_d - \sum_{\text{Měsíc}} GEN \geq 0,8 \times \sum_{\text{Měsíc}} EAN_o$$



Legenda:

-  podružné měření výroby;
povinnost měřit stanoveným měřidlem
-  fakturační měření PDS/PPS

JAKÉ REGULOVANÉ PLATBY SE TEDY VZTAHUJÍ NA PROVOZOVATELE AKUMULACE?

- **Akumulace připojená v předávacím místě výrobce I. kat.**
 - **Cena zajišťování přenosu/distribuce elektřiny** – nadřazeno pravidlo pro výrobce I. kategorie, který podle § 54 vyhlášky o PTE nesjednává a nehradí rezervovanou kapacitu na VN a VVN a na hladině NN nehradí cenu za příkon podle jističe.
 - **Cena za SyS** – není podle cenového výměru hrazena za objem elektřiny odebrané a zpětně dodané do soustavy z akumulace stanovené podle § 49b vyhlášky o PTE.
 - **Složka ceny na POZE** – podle § 28a (5) zákona o POZE není hrazena za objem elektřiny odebrané a zpětně dodané do soustavy z akumulace stanovené podle § 49b vyhlášky o PTE.
 - **Cena za provoz nesít'ové infrastruktury** – podle bodu (6.1) cenového výměru není hrazena pouze v případě, že veškerý odběr lze podřadit pouze pod TVS výrobce nebo odběr elektřiny pro ukládání a zpětnou dodávku do soustavy.
- **Akumulace připojená mimo předávací místo výrobce I. kat.**
 - **Cena zajišťování přenosu/distribuce elektřiny** – viz pravidlo vyhodnocení na předchozím snímku podle § 54a vyhlášky o PTE. Navíc se podle cenového výměru cena za překročení rezervované kapacity neuplatní za zvýšený $\frac{1}{4}$ hod. výkon odebíraný provozovatelem akumulace z PS nebo DS v rozsahu výkonu dodaných SVR v záporném směru.
 - **Cena za SyS, složka ceny na POZE a provoz nesít'ové infrastruktury** – přístup je totožný jako v případě akumulace připojené v předávacím místě výrobce 1. kategorie.

LEX OZE III – IMPLEMENTACE AGREGACE TECHNICKÉ FLEXIBILITY A AKUMULACE VYHODNOCOVANÉ EDC PRO OBDOBÍ 08/2026 – 11/2027

Novela vyhlášky o obsahových náležitostech řádů

1. 10. 2025



*Doplnění náležitostí řádu EDC pro řešení agregace flexibility a vyhodnocení akumulace.
Doplnění náležitostí plánu rozvoje regionální distribuční soustavy.*

Novela vyhlášky o vyúčtování dodávek



Způsob zohlednění poskytnuté flexibility na faktuře.

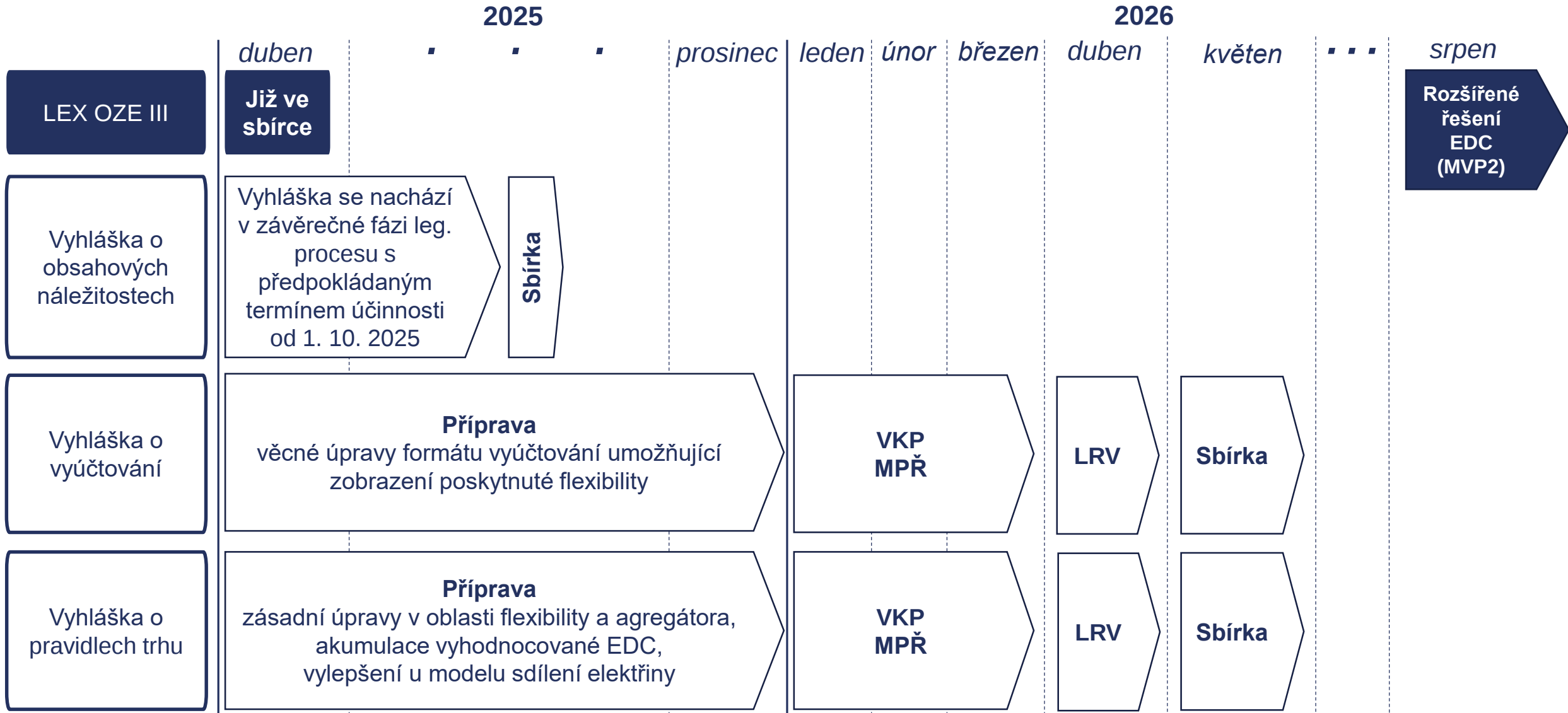
Novela vyhlášky o pravidlech trhu s elektřinou



*Model poskytování technické flexibility, její agregace nezávislým i integrovaným agregátorem a její vyhodnocení.
Vyhodnocení akumulace u EDC.
Vylepšení u modelu sdílení elektřiny.*

HARMONOGRAM NOVELIZACE VYHLÁŠEK

9



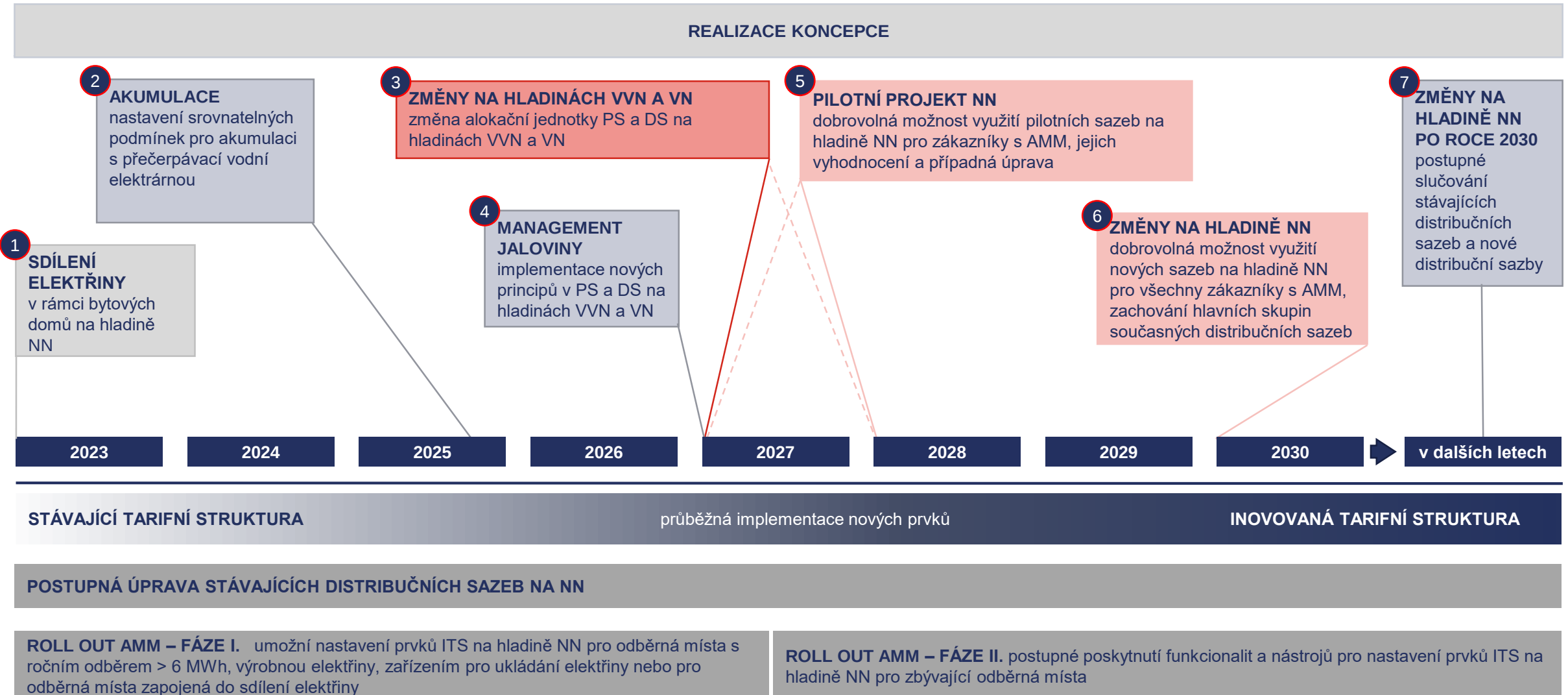
Vyhlášku o obsahových náležitostech potřebujeme kvůli náležitostem plánů rozvoje PDS a KPI NPO mít účinnou již 1. 10. 2025.

- **Model nezávislého agregátora pouze pro poskytování technické flexibility (SVR) postavený na korekční metodě, kdy**
 - **pozicí dodavatele** v předávacím místě POFL je v době aktivace flexibility tzv. **baseline**, která odhaduje, jaký by byl průběh měření bez aktivace flexibility,
 - **pozicí agregátora** v předávacím místě POFL je v době aktivace flexibility **měření - baseline**.
- Flexibilita je vyhodnocována za konkrétní zařízení s využitím podružného měření, které musí primárně splňovat požadavky ČEPS pro vyhodnocení regulační energie
- Vyhodnocení regulační energie dodané agregátorem zajišťované systémy ČEPS jako doposud.
- **Dvě metody výpočtu baseline:**
 - metoda interpolací měření před a po,
 - metoda predikce výkonu agregátorem.

Nová pravidla pro nezávislého agregátora se budou vztahovat i na agregátora integrovaného poskytujícího SVR.

Významnou změnou je fakturace POFL podle baseline, která se v době poskytování flexibility de facto stává „fakturačním měřením“.

- **Akumulaci bude vyhodnocovat EDC místo PDS a PPS.**
 - Principy nastavené od 1.10.2025 ale zůstanou stejné.
- **U sdílení navrhujeme následující vylepšení modelu:**
 - Možnost 5 iterací výpočtu i u malých skupin sdílení s méně než 5 odběrovými EAN. Jedná se o významné vylepšení, protože malé skupiny sdílení aktuálně dominují. S EDC dohodnuto a potvrzeno.
 - Možnost 5 iterací výpočtu i u velkých skupin sdílení s více než 50 EAN. S EDC předběžně projednáváme možnost zvýšení tohoto limitu třeba na 100 EAN, zatím to ale není potvrzeno.



ITS NA VVN A VN – OD 1.1.2027

Současný model

Platba za: % z celkových plateb PDS*:

- Spotřebu v MWh 11 %
- Rezervovanou kapacitu v MW 89 %

** Předpoklad pro rok 2026*

Budoucí model

Platba za: odhad % z celkových plateb PDS:

- Spotřebu v MWh 11 %
- Rezervovaný příkon v MW 27 %
- Naměřené maximum v MW 62 %

- Hlavní změnou je nahrazení ceny za rezervovanou kapacitu (RK) cenou za rezervovaný příkon (RP) a cenou za maximální naměřený ¼ hodinový odebraný výkon.
- RK – sjednávaná hodnota na roční a měsíční bázi.
- RP – technická hodnota ze smlouvy o připojení.
- Ceny jsou navrženy ve dvou tarifech, tarifu T1 a T2; tarif T1 klade vyšší váhu na cenu za rezervovaný příkon, zatímco tarif T2 klade vyšší váhu na cenu za maximální odebraný výkon.
- Zákazníkovi se automaticky každý měsíc přiřadí T1 nebo T2, podle toho, který z tarifů je pro něj výhodnější.

ITS přináší zrušení účelových výjimek, slev a speciálních režimů zpoplatnění, včetně zrušení úlev pro výrobce 1. kategorie a akumulaci 1. kategorie.

Místo toho zavádí slevy pro účastníky trhu s přínosem pro provoz soustavy:

✓ Výrobny se synchronním nebo asynchronním generátorem

Pokud výrobná s generátorem aktivně vyrábí a dodává elektřinu do soustavy (je zdrojem setrvačnosti, zkratového příspěvku, umožňuje efektivní management jaloviny v soustavě) bude osvobozena z platby ceny za maximální odebraný výkon a to v rozsahu obvyklé technologické vlastní spotřeby elektřiny pro danou výrobní technologii.

✓ Zařízení pro ukládání elektřiny a PVE poskytující služby soustavě

Zařízení pro ukládání elektřiny a PVE budou osvobozena z platby ceny za maximální odebraný výkon v rozsahu, který odpovídá poskytnutým službám soustavě. Zatím navrhujeme navázat osvobození na podmínku poskytování SVR, ale přesné nastavení je dále k diskuzi.

✓ Úleva pro LDS

Navrženo snížení hodnoty zpoplatněného rezervovaného příkonu ($RP_{LDS} = KDYŽ(P_{max} < 0,6 \cdot RP; 0,6 \cdot RP; P_{max})$), které poskytne provozovatelům LDS možnost budoucího rozvoje a zmírní dopady změny tarifní struktury.

DĚKUJI ZA POZORNOST

Alexandr Černý

ředitel

Sekce regulatorních činností a mezinárodní spolupráce



Energetický regulační úřad

Masarykovo náměstí 91/5, 586 01 Jihlava

+420 564 578 666

podatelna@eru.cz

ID datové schránky ERÚ eeuaau7

www.eru.cz