

# AKTUÁLNÍ TÉMATA REGULACE

**Ing. Jan Šefránek, Ph.D.**

člen Rady Energetického regulačního úřadu

*Dny kogenerace 2024, Praha 23. 10. 2024*

# OBSAH PREZENTACE

Prováděcí předpisy ERÚ

Úpravy vyhlášek v návaznosti  
na Lex OZE II a Lex OZE III

Regulace teplárenství

Změny v oblasti regulace  
teplárenství od roku 2025

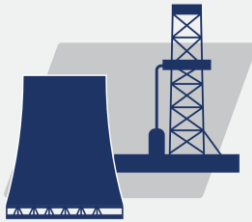
Inovace tarifní struktury

Projekt na úpravu tarifní struktury  
v elektroenergetice

# PROVÁDĚCÍ PŘEDPISY ERÚ

Nejvýznamnější úpravy vyhlášek v návaznosti na Lex OZE II a III

# TRANSFORMACE ENERGETIKY



Velké  
konvenční  
zdroje

Výroba



Decentralizace  
Digitalizace  
Akumulace  
Flexibilita



Centralizovaný  
trh

Trhy



Propojený EU trh  
Sdílení elektřiny  
PPA



Z vyšších hladin  
napětí do nižších

Přenos  
Distribuce



Oběma  
směry



Pasivní  
zákazník

Zákazník



Aktivní zákazník  
Prosumer

Novely energetického zákona  
a úpravy sekundární legislativy,  
hlavní změny:

- **Připojování OZE** } Lex OZE I
- **Sdílení elektřiny** }
- **Energetická společenství** } Lex OZE II
- **Datové centrum** }
- **Akumulace** }
- **Agregace flexibility** } Lex OZE III
- **Monitoring trhu atd.** }

# IMPLEMENTACE LEX OZE II V ROCE 2024

Novela licenční vyhlášky



*Udělení licence EDC (Datové centrum)*



Novela vyhlášky o obsahových  
náležitostech pravidel a řádů



*Vytvoření a schválení řádu EDC*



Novela vyhlášky o pravidlech trhu s  
elektřinou



*Model sdílení elektřiny a pravidla pro registraci,  
předávání dat a vyhodnocení*



Novela vyhlášky o vyúčtování  
dodávek a souvis. služeb



*Zohlednění sdílení na faktuře a zavedení platby  
za provoz nesíťové infrastruktury*



Novela vyhlášky o podmínkách  
připojení k el. soustavě



*Zkrácení lhůt, negarantované připojení, princip  
oznam a připoj, valorizace podílů atd.*



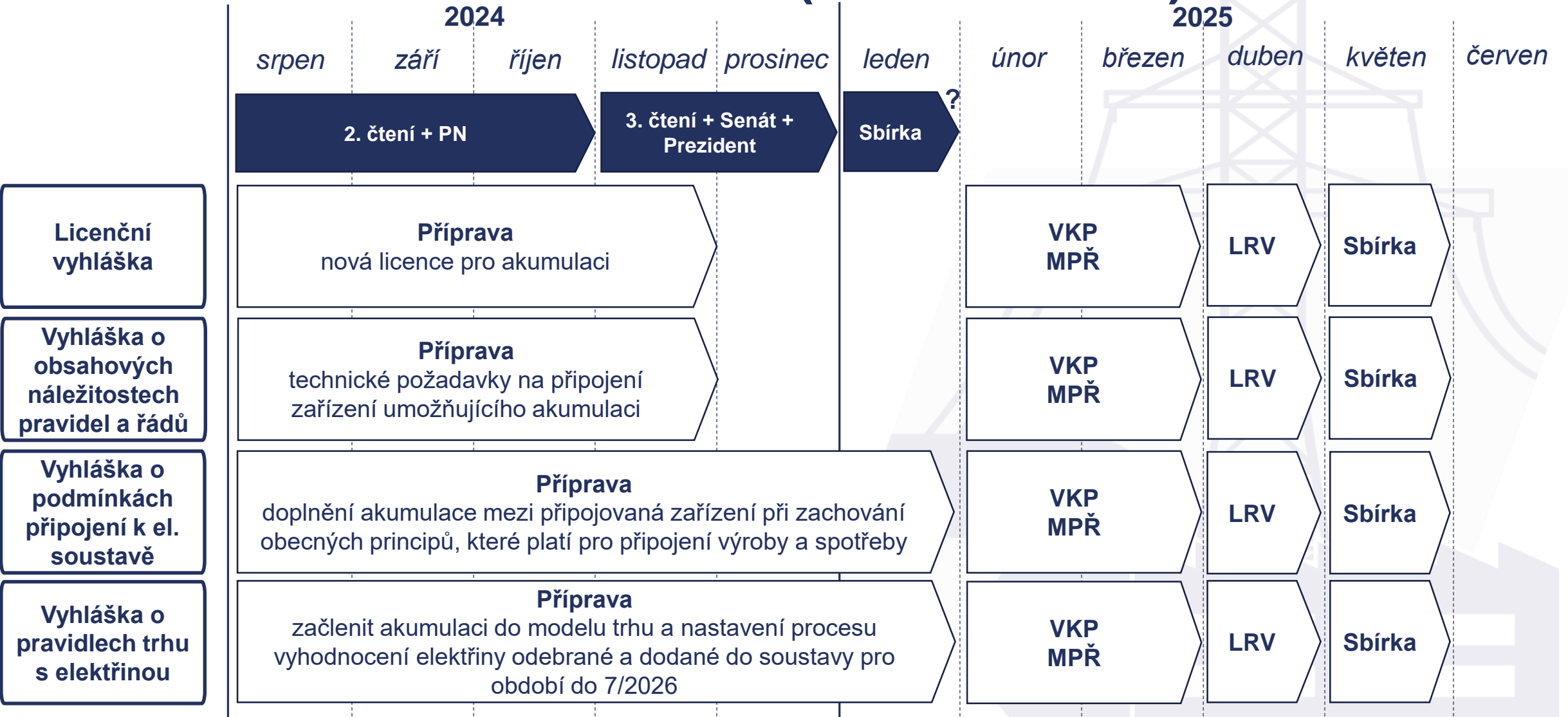
Metodika cenové regulace a úprava  
cenového rozhodnutí



*Cenová regulace EDC a stanovení platby za  
nesíťovou infrastrukturu v CR*

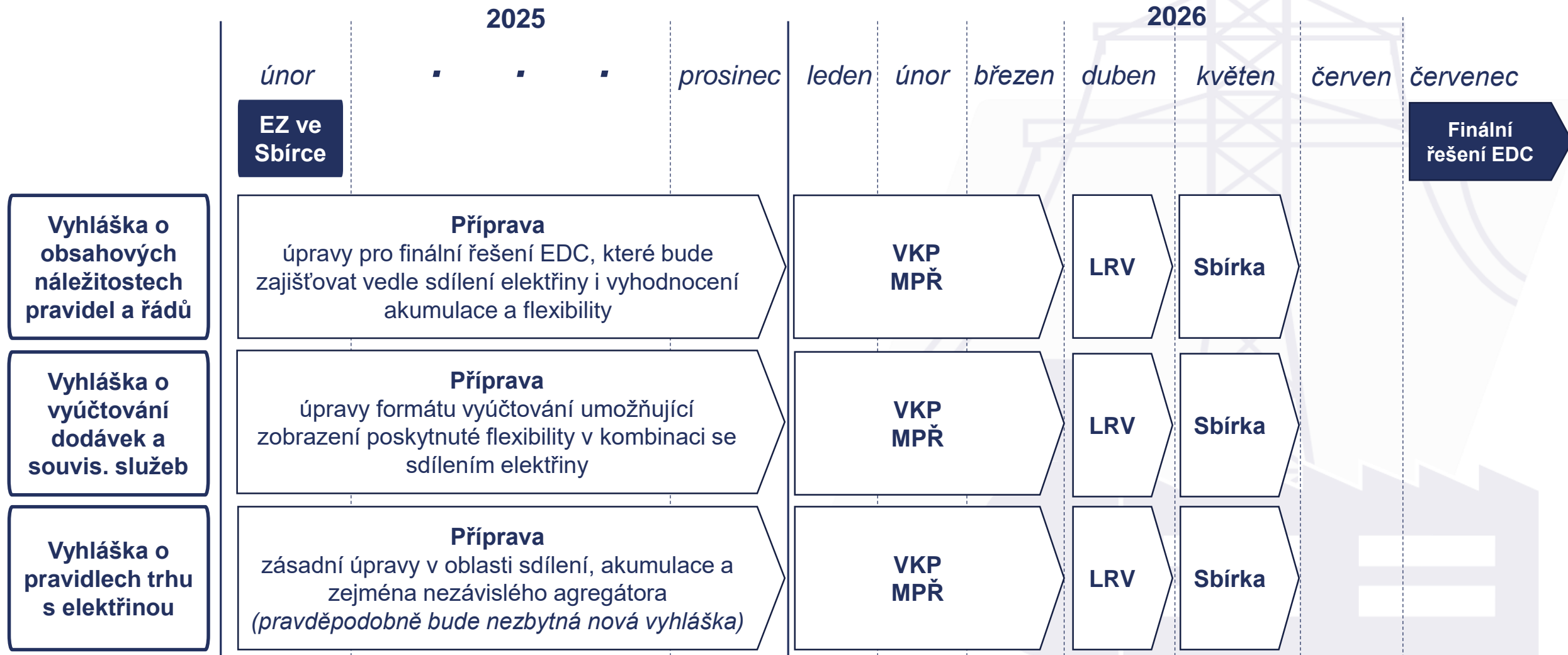


# IMPLEMENTACE LEX OZE III (AKUMULACE)



+ vyhláška o monitoringu trhu

# IMPLEMENTACE LEX OZE III (FINÁLNÍ ŘEŠENÍ SDÍLENÍ ELEKTŘINY A AKUMULACE + AGREGACE FLEXIBILITY)



# REGULACE TEPLÁRENSTVÍ

Změny v oblasti regulace teplárenství od roku 2025



# ÚPRAVA PRAVIDEL REGULACE TEPLÁRENSTVÍ

- Úpravy cenového rozhodnutí na rok 2025 navazují na principy koncepce regulace teplárenství zavedené od roku 2022 a reagují na změny podmínek na trhu s tepelnou energií **s cílem usnadnit probíhající transformaci teplárenství.**

## Cíle změn:

- Usnadnění transformace teplárenství
  - podpora nových investic*
  - začlenění SZTE do komunitní energetiky*
  - podmínky pro nové technologie*
  - zvyšování účinnosti a efektivity SZTE*
- Flexibilita při reakci na rychle se měnící tržní podmínky
- Atraktivita SZTE – prostor pro přizpůsobení se potřebám odběratelů
- Odstranění křížových dotací mezi odběrateli
- Jasně vymezení pravidel regulace



# ÚPRAVA PRAVIDEL REGULACE TEPLÁRENSTVÍ

## Posílení dvousložkové ceny

Transformace energetiky a teplárenství se projevuje ve změně chování a potřeb odběratelů, zejména charakteru spotřeby a využívají dalších zdrojů tepelné energie.

- **Cena by měla odpovídat nákladům vyvolaných odběrateli = dopad do změny alokace stálých ekonomicky oprávněných nákladů a přiměřeného zisku (čtyřleté přechodné období).**

## Motivace k novým investicím

- **Snížení motivace k obnově starého zařízení s nízkou účinností = zkrácení doby indexace pořizovací hodnoty majetku na 30 let.**
- **Vytvoření vazby výše zisku na vývoj ekonomických ukazatelů (aktuální stav ekonomiky) = indexace majetku od roku 2022 vázána na tříletý průměr indexu Cen průmyslových výrobců.**

## Cenová motivace - produkt „vratky“

**Pozitivní motivace pro odběratele ke snižování teploty vratné teplotnosné látky (na bázi dobrovolnosti) = jiná cena pro odběrná místa s pozitivním zpětným vlivem na soustavu.**

- *uplatnění nových technologií (tepelná čerpadla)*
- *zvyšování účinnosti a efektivity soustav*
- *snížení nákladů na ztráty, řízení soustavy*
- *snížení množství vyrobené energie a spotřeby vstupního paliva*
- *podpora zákazníků, kteří zodpovědně přistupují k odběru a využívání tepelné energie*

## Vymezení úrovní předání

- **Zjednodušení kalkulace ceny na jednotlivé úrovně předání**
- **Omezení socializace nákladů mezi odběrateli (kritérium dělení zákazníků *musí* nebo *nemusí* dále upravovat parametry tepelné energie)**

# INOVACE TARIFNÍ STRUKTURY V ELEKTROENERGETICE

Projekt ERÚ „Propojení nového designu trhu v elektroenergetice  
s požadavky na změnu v regulovaných cenách a tarifech”

# ZÁKLADNÍ POŽADAVKY ZMĚN

**I** „Koncepce propojení nového designu trhu v elektroenergetice s požadavky na změnu v regulovaných cenách a tarifech“ - prošla konzultačním procesem a byla zveřejněna v listopadu 2022

**Základní principy:**

- jednoduchost
- adresnost nákladů (nediskriminace)
- technologická neutralita
- efektivita
- bezpečnost

**Cíle připravovaných změn:**

- cena, kterou odběratel hradí, odpovídá nákladům a přínosům, které v soustavě vyvolává a které soustavě přináší
- dlouhodobá předvídatelnost tarifního systému, jeho nasměrování k nové energetice
- vyšší využití a efektivita provozu a rozvoje soustavy

**I** Koncepce předpokládá **postupnou implementaci změn tarifního systému.**

I. Od roku 2023 zavedeno sdílení elektřiny v rámci bytových domů. ✓

II. Další změny se soustředí na výkonovou složku odběru elektřiny **na hladinách VVN a VN** „Efektivní využívání sítí VVN a VN“ – **prošlo konzultačním procesem a bylo zveřejněno v říjnu 2023; nově odložena účinnost na rok 2027!**

# EFEKTIVNÍ VYUŽÍVÁNÍ SÍTÍ VVN A VN

## / Základní principy:

- **správné přiřazení nákladů**
- vytvoření relevantních cenových signálů vedoucích k **vyšší efektivitě využití soustavy**
- odstranění tlaků na zbytečné investice do soustav → **snížení budoucích nákladů pro všechny**  
(Očekáváme **snížení celkového rezervovaného příkonu o 3 000 MW** = úspora 3 mld. Kč v investicích)

## / Hlavní změna:

Zrušení ceny za rezervovanou kapacitu a ceny za její překročení a **vytvoření ceny za rezervovaný příkon a maximální odebraný výkon** (ceny jsou navrženy ve dvou tarifech, tarif T1 klade vyšší váhu na cenu za rezervovaný příkon, tarif T2 klade vyšší váhu na cenu za maximální odebraný výkon).

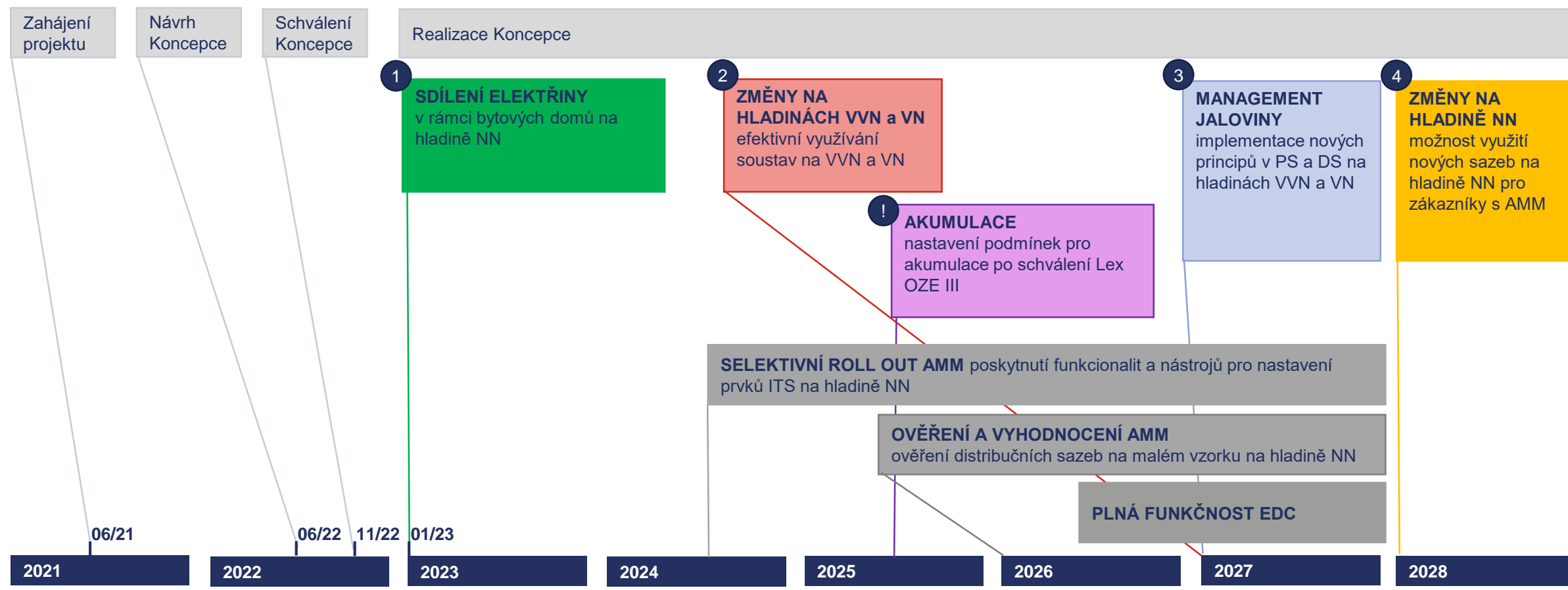
## / Nový pohled na výjimky zpoplatnění výrobců (zruší se současná podoba výrobce I. kategorie):

**Výrobní s pozitivními dopady na soustavu** – pokud výrobní se synchronním a asynchronním generátorem aktivně dodává do soustavy (je zdrojem setrvačnosti, zkratového příspěvku, umožňuje efektivní management jaloviny v soustavě) je osvobozena z platby **ceny za maximální odebraný výkon** v rozsahu odebraného výkonu pro technologickou vlastní spotřebu elektřiny.

**Podmínky osvobození:**

- dodání 80 % množství vyrobené elektřiny v předcházejícím roce do soustavy,
- měsíční dodávka alespoň ve výši 10 % z maximální teoretické dodávky,
- výroba elektřiny pomocí synchronního nebo asynchronního generátoru.

## Předpokládaný harmonogram postupné inovace tarifní struktury v elektroenergetice:



# DĚKUJI ZA POZORNOST

Ing. Jan Šefránek, Ph.D.

[Jan.Sefranek@eru.gov.cz](mailto:Jan.Sefranek@eru.gov.cz)



**Energetický regulační úřad**

Masarykovo náměstí 5, 586 01 Jihlava

+420 564 578 666

[podatelna@eru.cz](mailto:podatelna@eru.cz)

ID datové schránky ERÚ eeuaau7

[www.eru.cz](http://www.eru.cz)