

REGULACE V ENERGETICE - AKTUALITY

Ing. Jan Šefránek, Ph.D.

ředitel Sekce regulatorních činností a mezinárodní spolupráce

Konference Dny kogenerace 17. 10. 2023

OBSAH PREZENTACE



LEGISLATIVA ERÚ V ELEKTROENERGETICE

Nejvýznamnější úpravy vyhlášek v gesci ERÚ

NEJVÝZNAMNĚJŠÍ ÚPRAVY V ELEKTROENERGETICE ÚČINNÉ V ROCE 2023

- **Sdílení elektřiny v bytových domech** - zavedení nového postupu pro sdílení vyrobené elektřiny mezi zákazníky v bytovém domě.
- **Rozdělení EAN kódů na žádost** - u zákazníků provozujících výrobu elektřiny dle § 28 odst. 5 energetického zákona s připojenou výrobnou elektřiny do 50 kW v odběrném místě (rezervovaný výkon nenulový).
- **Dodávka dodavatelem poslední instance (DPI)** - úprava postupů pro zahájení a ukončení DPI a zavedení nového postupu navazující dodávky po ukončení DPI v souladu s úpravou EZ.
- **Vyúčtování dodávek elektřiny** - úpravy postupů pro předání tzv. informace o vyúčtování (transpozice příslušných ustanovení směrnice Evropského parlamentu a Rady (EU) 2019/944, Příloha I).
- **Jednotná metodika pro rozdělování spotřeby zákazníků s měřením typu C do více kalendářních let** - doposud neexistovala jednotná metodika. Cílem bylo zajistit jednotný přístup PDS.

PŘIPRAVOVANÉ ÚPRAVY NA ROK 2024 A DÁLE

I. Harmonizace systému zúčtování odchylek (navrhovaná účinnost od 1. 7. 2024)

- // Úprava postupu pro stanovení ceny regulační energie a ceny pro zúčtování odchylek.
- // Symetrické stanovení ceny v souladu s čl. 52 Nařízení Komise (EU) 2017/2019 o obchodním zajištění výkonové rovnováhy v elektroenergetice.
- // Navrhovaná změny spočívá v jednotném stanovení ceny odchylky v záporném i kladném směru (přechod z duálního ocenění na symetrické ocenění odchylky a protiodchylky).

II. Harmonizace s vyhláškou MPO o měření elektřiny (navrhovaná účinnost od 1. 7. 2024)

- // Úprava postupů předávání dat pro zúčtování odchylek a pro vyúčtování dodávek elektřiny.
- // Nutnost doplnění vyhlášky o nový typ a kategorie měření C (C1 až C4).
- // Ve vazbě na stanovený interval měření dat u měření typu C, kat. C1 až C3 se zavádí vyhláškou nový postup, kterým se umožní obchodníkovi požádat PDS až 20x/rok o provedení odečtu (u typu C, kat. C4 je ponechána možnost provést až 10 samoodečtů/rok a ty zaslat PDS pro účely vyúčtování).

PŘIPRAVOVANÉ ÚPRAVY NA ROK 2024 A DÁLE

III. Registrace odběrných míst a předávacích míst (navrhovaná účinnost od 1. 1. 2025)

- Úprava postupu registrace odběrných míst a jejich předávacích míst s instalovanou výrobnou elektřiny do 50 kW, která je provozována bez licence (tj. v souladu s § 28 odst. 5 EZ) - zavedení automatického přidělování výrobního/dodávkového EAN kódu a jeho registraci v IS OTE

IV. Zavedení prvků propojující Koncepti propojení nového designu trhu s požadavky na změnu v regulovaných cenách a tarifech (navrhovaná účinnost od 1. 4. 2024)

- Změny spočívající zejména v zavedení nové ceny za zajišťování přenosu nebo distribuce elektřiny (cena za rezervovaný příkon v předávacím místě v Kč/MW/měsíc a cena za maximální odebraný výkon v předávacím místě v Kč/MW/měsíc), kterou se nahrazuje cena za RK.

V. Následná implementace úprav dle Lex OZE II / Lex OZE III

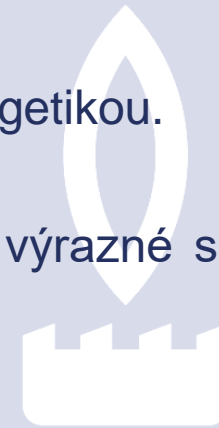
- Úprava vyhlášek o pravidlech trhu s elektřinou; o připojení; o obsahových náležitostech...

LEGISLATIVA ERÚ V PLYNÁRENSTVÍ

Nejvýznamnější úpravy vyhlášek v gesci ERÚ

NEJVÝZNAMNĚJŠÍ ÚPRAVY V PLYNÁRENSTVÍ ÚČINNÉ V ROCE 2023

- **Uskladnění plynu** - pravidla aukcí na rezervaci nevyužité skladovací kapacity (UIOLI).
- **Mezinárodní pomoc v krizových situacích v plynárenství** - postupy a termíny pro předkládání nominací a renominací.
- **Rychlá změna dodavatele** - krácení lhůt pro zajištění souladu s elektroenergetikou.
- **Finanční zajištění u OTE (plyn)** - zkrácení rychlé změny dodavatele → výrazné snížení požadavku na finanční zajištění u OTE.
- **Úprava pravidel pro odebírání přepravních kapacit** - definice „dlouhodobé“ přepravní kapacity.



PŘIPRAVOVANÉ ÚPRAVY NA ROK 2024 A DÁLE

I. Přeshraniční uskladňování plynu

- ▮ Stanovení pravidel, podmínek a postupů.
- ▮ Definice pravidel pro jednostranné využití zásobníku ze sousedního státu.

II. Uskladnění plynu

- ▮ Rozvolnění přístupu při stanovení pravidel pro krácení přerušitelné skladovací kapacity.

III. Odchytky v mimořádném stavu nouze

- ▮ Doplnění energetickým zákonem definovaného rámce mimořádného stavu nouze na úrovni cenového rozhodnutí a vyhlášky.

IV. Následná implementace úprav dle Lex OZE II

- ▮ Úprava vyhlášek o pravidlech trhu s plynem; o připojení; o obsahových náležitostech...



OBLAST POZE

Zhodnocení aktuálního stavu prací v oblasti POZE

OBLAST PODPOROVANÝCH ZDROJŮ ENERGIE

I. Vydání vyhlášky o technicko-ekonomických parametrech na rok 2024

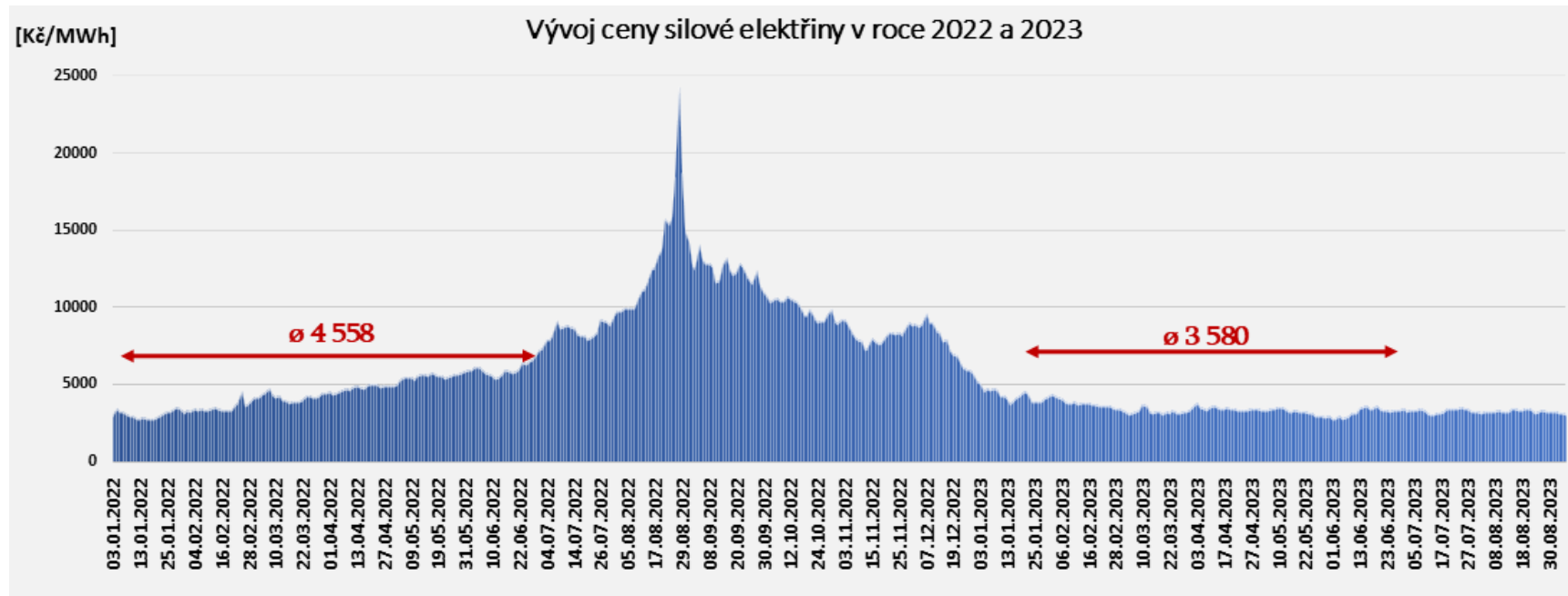
- Stanovení parametrů pouze pro aktivovaná schémata v souladu s NV č. 189/2022 Sb.
- Navýšení měrných investičních nákladů až o 20 %.
- Navýšení palivových nákladů pro biomasu a bioplyn až o 75 % (17 %).

II. Vydání cenového rozhodnutí č. 3/2023, kterým se stanoví podpora na rok 2024

- Přetrvávající nulový zelený bonus pro stávající výroby KVET.
- Chybějící notifikace pro možnost stanovení podpory pro KVET 2023 i 2024 (pro nové zdroje).

III. Nestanovení podpory pro výroby zprovozněné od roku 2024 z důvodu chybějící notifikace (biometan, KVET).

OBLAST PODPOROVANÝCH ZDROJŮ ENERGIE



Cena komodit	Ceny na rok 2022 (1 – 6 /2021)	Ceny na rok 2023 (1 – 6 /2022)	Ceny na rok 2024 (1 – 6 /2023)	Meziroční pokles 2024/2023 (%)
Průměrná cena silové elektřiny	1 494 Kč/MWh	4 558 Kč/MWh	3 580 Kč/MWh	- 21,5
Průměrná cena zemního plynu	492 Kč/MWh	1 876 Kč/MWh	1 357 Kč/MWh	- 27,7

INOVACE TARIFNÍ STRUKTURY

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

ZÁKLADNÍ POŽADAVKY ZMĚN

■ Koncepce propojení nového designu trhu v elektroenergetice s požadavky na změnu v regulovaných cenách a tarifech - zveřejněna v listopadu 2022 (prošla konzultačním procesem).

Základní principy:

- jednoduchost,
- adresnost nákladů,
- 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.

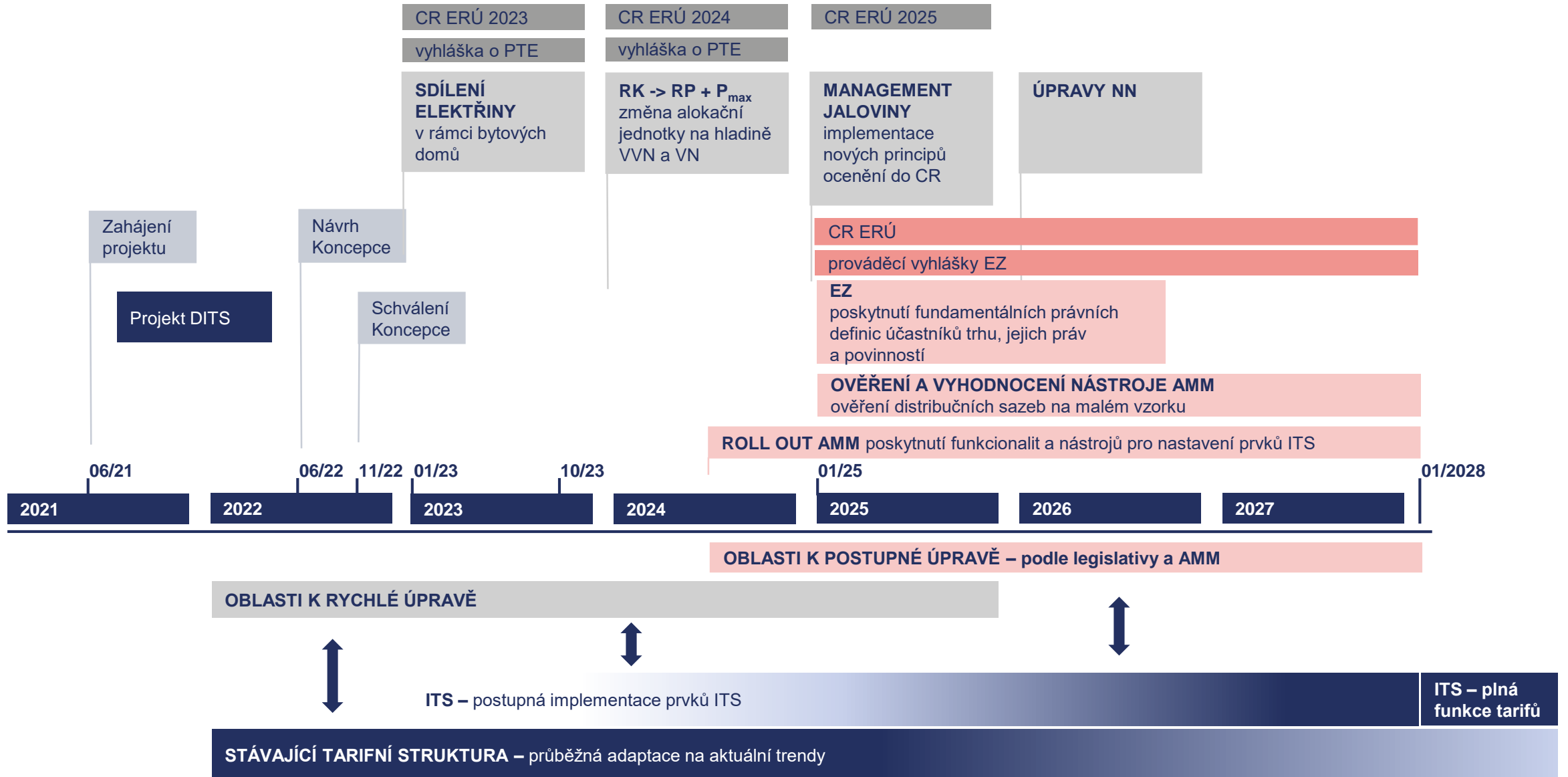
Koncepce předpokládá postupnou implementaci změn tarifního systému.

POSTUPNÁ IMPLEMENTACE ZMĚN

- ▮ Od roku 2023 sdílení elektřiny v rámci bytových domů.
- ▮ Od roku 2024 se změny soustředí na výkonovou složku odběru elektřiny „*Efektivního využívání sítí VVN a VN*“ – (prošlo konzultačním procesem v tomto roce):
 - *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.
- Nedojde ke změně výnosů PDS.
- Týká se napěťových hladin VVN a VN (nikoliv NN).
- Nezbytný krok pro další fáze implementace.
- Navrhovaná platnost změn od 4/2024.

PRVKY NAPLŇUJÍCÍ KONCEPCI

- 1) **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, 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
 - automaticky se účtuje nižší ze součtu plateb z ceny za rezervovaný příkon a ceny za maximální odebraný výkon podle tarifu T1 nebo tarifu T2
 - konkrétní ceny vycházejí ze zvolené úrovně alokace nákladů, aktuálně je navrhována od roku 2024 dočasná alokace nákladů 30 % do ceny za RP (nižší dopady přechodu na odběratele) a od roku 2026 již konečná alokace nákladů 60 % do ceny za RP.
- 2) **Zrušení speciálních režimů**
- 3) **Zohlednění bezpečnosti soustavy**
 - Výrobní se synchronním generátorem (setrvačnost)
 - PVE a zařízení pro ukládání energie poskytující SVR



PROCESNÍ POSTUP IMPLEMENTACE

Dopracování návrhu
změn a dopadů na
účastníky trhu dle
cenové úrovně roku
2023

- Koncepční popis změn + návrh CR a PTE
- VKP k uvedeným materiálům
- Vyhodnocení připomínek z VKP k uvedeným materiálům a finalizace návrhu

Vyhláška o
Pravidlech trhu s
elektrinou

- VKP k návrhu vyhlášky (září 2023)
- Vyhodnocení připomínek z VKP k návrhu vyhlášky
- Účinnost (4/2024)

Cenové rozhodnutí
pro rok 2024

- VKP k návrhu CR (říjen/listopad 2023)
- Vyhodnocení připomínek z VKP k návrhu CR
- Platnost CR (listopad 2023), účinnost změn (4/2024)

REGULOVANÉ CENY

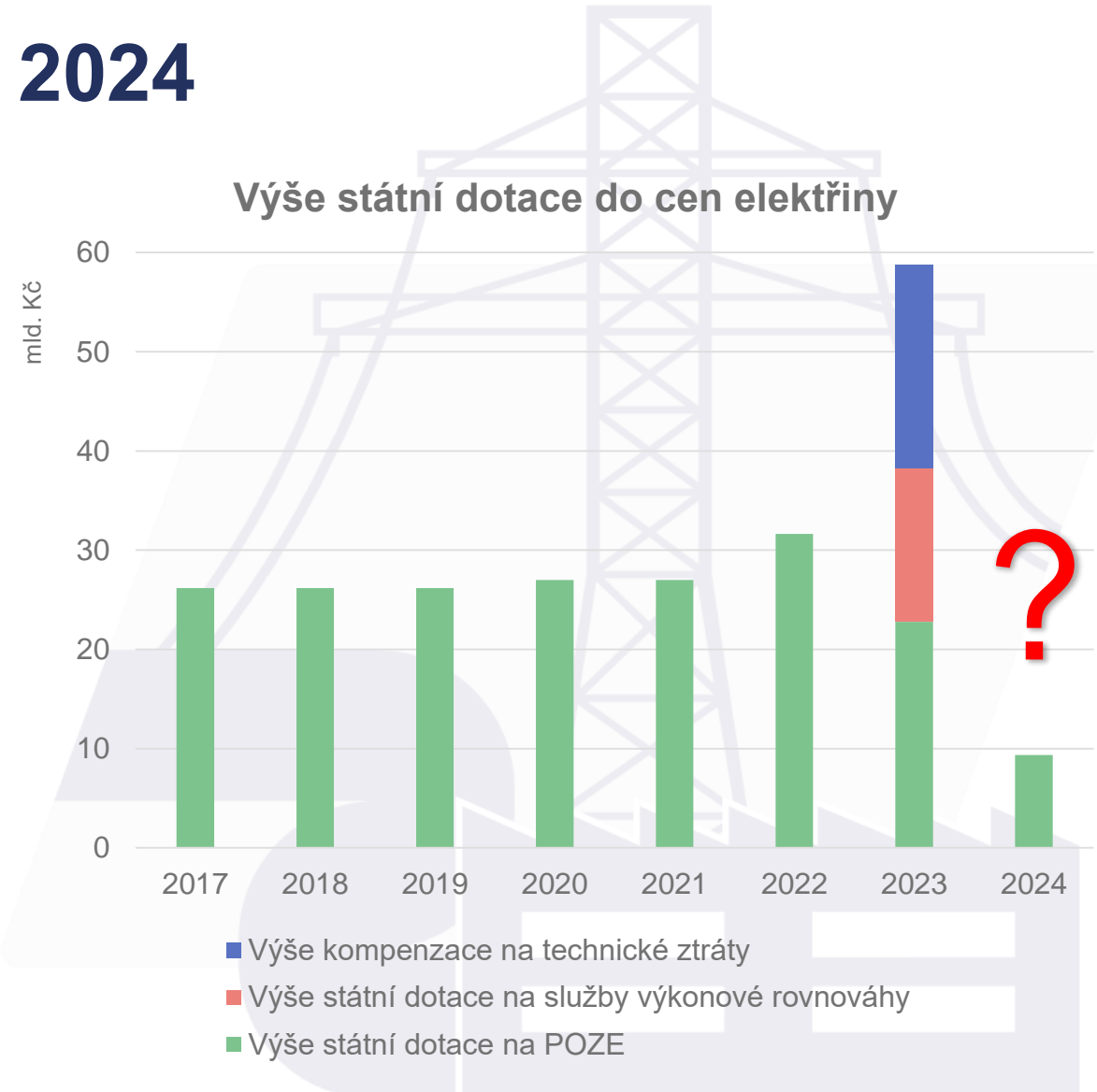
Dopady do regulovaných cen na rok 2024

REGULOVANÉ CENY NA ROK 2024

/ Hrozí výrazný nárůst regulovaných cen elektřiny i plynu na rok 2024

- *Nárůst nákladů na POZE + snížení státní dotace*
- *Náklady na služby výkonové rovnováhy*
- *Náklady na technické ztráty v soustavách*
- *Pokles očekávané spotřeby*
- *Vliv poklesu regulovaných cen na rok 2023*

/ Návrh cenových rozhodnutí bude zveřejněn koncem října (očekáváme 27. 10.)



DĚKUJI ZA POZORNOST

Ing. Jan Šefránek, Ph.D.

Jan.Sefranek@eru.cz



Energetický regulační úřad

Masarykovo náměstí 5, 586 01 Jihlava

+420 564 578 666

podatelna@eru.cz

ID datové schránky ERÚ eeuaau7

www.eru.cz