



Energetický  
regulační  
úřad

# Inovace tarifní struktury

Marián Belyuš

ředitel Odboru cenové regulace  
elektroenergetiky a plynárenství

# Obsah



## 01 Regulace cen v elektroenergetice

Základní informace

Skladba cen

## 02 Inovace tarifní struktury

Koncepce ITS

Harmonogram

ITS na VVN a VN



# **01 Regulace cen v elektroenergetice**



# Regulace cen v elektroenergetice

**Energetický zákon** č. 458/2000 Sb., o podmínkách podnikání a o výkonu státní správy v energetických odvětvích a o změně některých zákonů (energetický zákon), ve znění pozdějších předpisů

§ 17

Zřizuje se Energetický regulační úřad jako správní úřad pro výkon regulace v energetických odvětvích

§ 19a

Energetický regulační úřad postupuje transparentním a předvídatelným způsobem v souladu s metodikou cenové regulace tak, aby regulované ceny pokrývaly ekonomicky oprávněné náklady na zajištění spolehlivého, bezpečného a efektivního výkonu licencované činnosti, dále odpisy a přiměřený zisk zajišťující návratnost realizovaných investic.



# Regulace cen v elektroenergetice

**Metodika cenové regulace** pro regulační období 2026–2030 pro odvětví elektroenergetiky, plynárenství, pro činnosti operátora trhu v elektroenergetice a plynárenství, pro elektroenergetické datové centrum, povinně vykupující a dodavatele poslední instance

Definuje regulaci související služby v elektroenergetice a související služby v plynárenství pro regulační období a postupy stanovení **povolených výnosů** provozovatele přenosové soustavy, provozovatele přepravní soustavy, provozovatele distribuční soustavy, povinně vykupujícího, datového centra a operátora trhu.



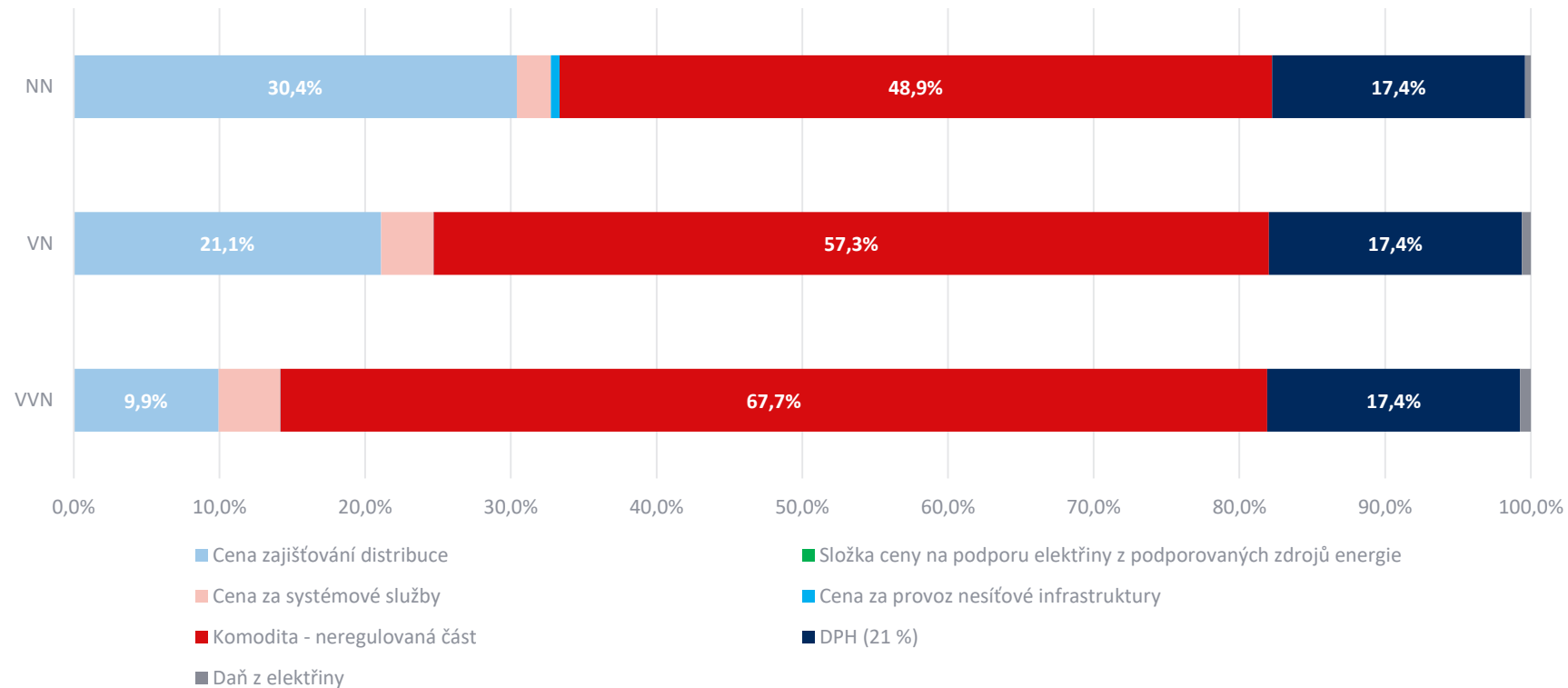
# Regulované ceny v elektroenergetice

## Cena související služby v elektroenergetice - převážně cena služby distribuční soustavy

- cena zajišťování distribuce elektřiny (VVN a VN)
  - cena za rezervovanou kapacitu
  - cena použití sítí distribuční soustavy
- cena za systémové služby
- cena za provoz nesíťové infrastruktury
- složka ceny na podporu elektřiny z podporovaných zdrojů energie



# Skladba celkových cen pro rok 2026



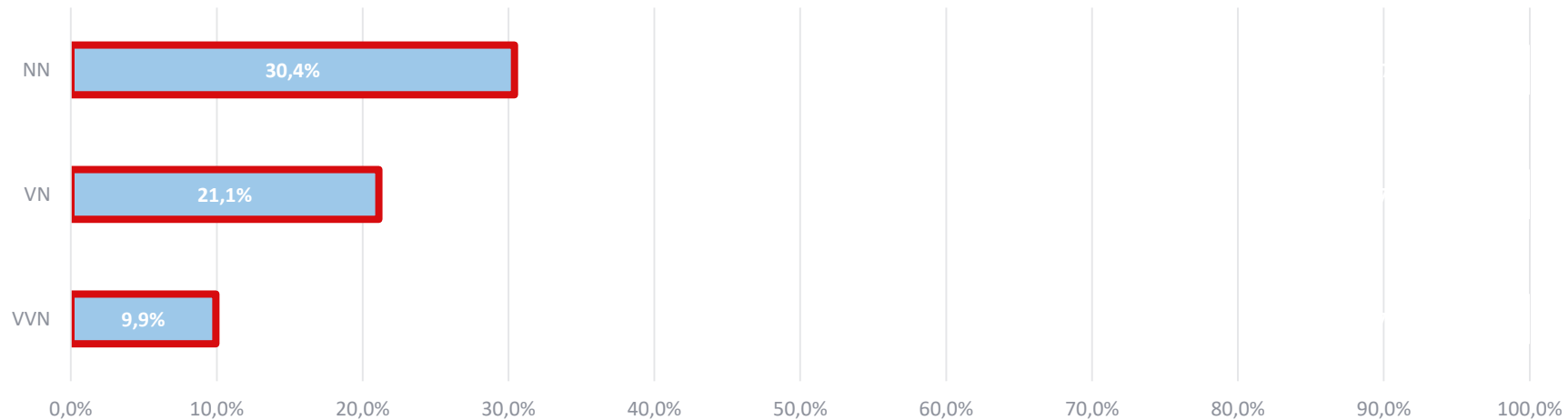


# 02 Inovace tarifní struktury



# Koncepce ITS

Koncepce inovace tarifní struktury mění pouze **strukturu ceny zajišťování distribuce elektřiny**.



Koncepce inovace tarifní struktury **nemá žádný vliv na objem prostředků** vybíraných v ceně zajišťování distribuce elektřiny, ten je určený Metodikou cenové regulace.



# Koncepce ITS

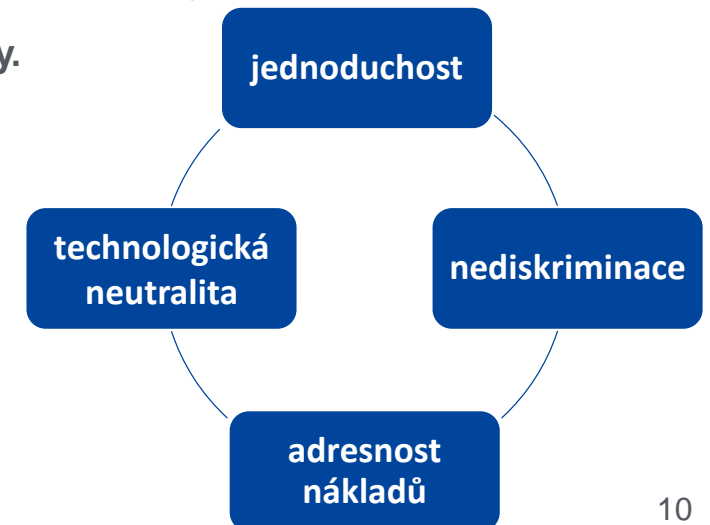
Koncepce propojení nového designu trhu v elektroenergetice s požadavky na změnu v regulovaných cenách a tarifech“ Prošla konzultačním procesem a byla zveřejněna už v listopadu 2022. Koncepce předpokládá postupnou implementaci změn tarifního modelu.

**Konkrétní nastavení na hladinách VN a VVN „Efektivní využívání sítí VVN a VN“ – prošlo konzultačním procesem a bylo zveřejněno v říjnu 2023; odložena účinnost na rok 2027!**

Koncepce definuje základní principy budoucího tarifního modelu:

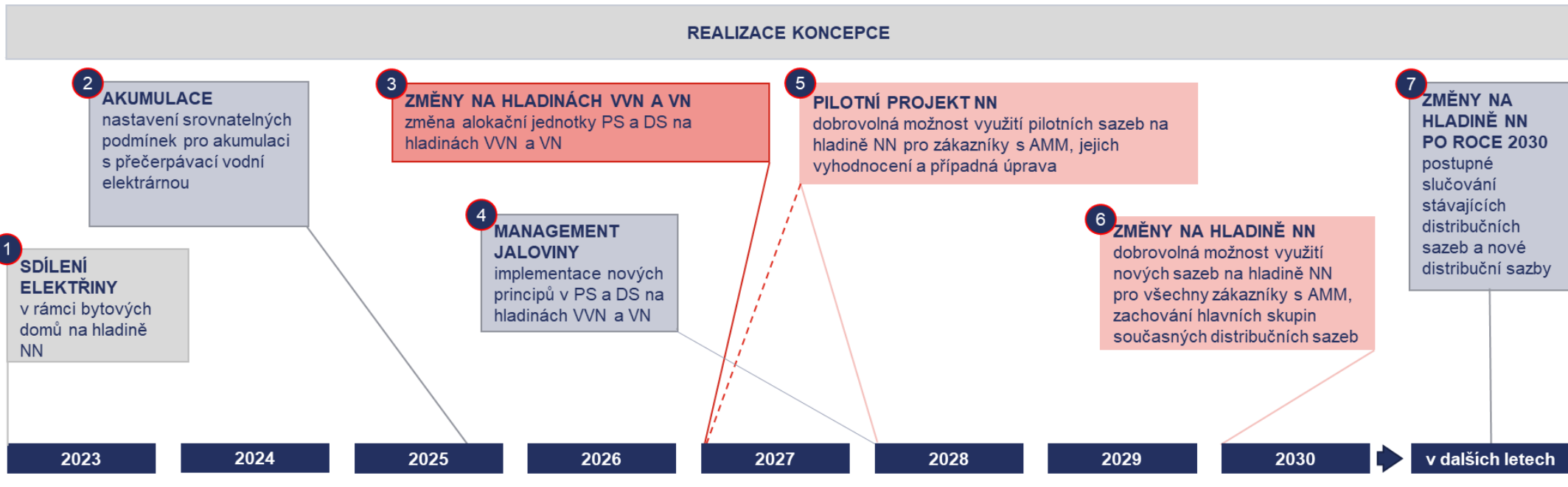
Hlavní cíle ITS jsou:

- Cena, kterou odběratel hradí, lépe odpovídá nákladům a přínosům, které v soustavě odběratel vyvolává.
- Dlouhodobá předvídatelnost tarifního modelu a jeho soulad s transformací energetiky.
- Vyšší využití a efektivita provozu a rozvoje soustavy.





# Harmonogram ITS



STÁVAJÍCÍ TARIFNÍ STRUKTURA

průběžná implementace nových prvků

INOVOVANÁ TARIFNÍ STRUKTURA

POSTUPNÁ ÚPRAVA STÁVAJÍCÍCH DISTRIBUČNÍCH SAZEB NA NN

**ROLL OUT AMM – FÁZE I.** umožní nastavení prvků ITS na hladině NN pro odběrná místa s ročním odběrem > 6 MWh, výrobnou elektřiny, zařízením pro ukládání elektřiny nebo pro odběrná místa zapojená do sdílení elektřiny

**ROLL OUT AMM – FÁZE II.** postupné poskytnutí funkcionalit a nástrojů pro nastavení prvků ITS na hladině NN pro zbývající odběrná místa s více tarify



# ITS na VVN a VN – od 1.1.2027

## Cena zajišťování distribuce elektřiny Současný model

Platba za:	% z celkových plateb PDS*:
• Odběr v MWh	11 %
• Rezervovanou kapacitu v MW	89 %

\* Předpoklad pro rok 2026

## Cena zajišťování distribuce elektřiny Budoucí model

Platba za:	odhad % z celkových plateb PDS:
• Odběr 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  $\frac{1}{4}$  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.



# Ilustrační porovnání současných cen s cenami dle ITS

- Aktuální průměrné ceny zajišťování distribuce elektřiny pro rok 2026

Hladina napětí	Měsíční cena za roční rezervovanou kapacitu	Měsíční cena za měsíční rezervovanou kapacitu
	[Kč/MW/měsíc]	[Kč/MW/měsíc]
VVN	117 432	131 036
VN	252 565	281 823

Příklad platby za zúčtovací období:

Zákazník připojený na hladině VN,

RP 1,2 MW,

maximální čtvrt hodinový odebraný výkon 1 MW

$$T1: 1,2 * 190 133 + 1 * 19 013 = 247 172 \text{ Kč}$$

$$T2: 1,2 * 22 743 + 1 * 227 429 = 254 720 \text{ Kč}$$

- Předběžný odhad cen dle ITS pro rok 2026

Hladina napětí	T1 RP	T1 NM	T2 RP	T2 NM
	[Kč/MW/měsíc]	[Kč/MW/měsíc]	[Kč/MW/měsíc]	[Kč/MW/měsíc]
VVN	96 862	9 686	11 586	115 862
VN	190 133	19 013	22 743	227 429

Hodnoty pro ČEZ Distribuce, a. s.



# ITS na VVN a VN – od 1.1.2027

## Nově definované slevy pro účastníky trhu s přínosem pro provoz soustavy:

- **Výrobní se synchronním nebo asynchronním generátorem**

Pokud výrobní 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.

- **Akumulace a PVE\***

Zařízení pro ukládání elektřiny a PVE budou moci být osvobozena z platby ceny za maximální odebraný výkon.

- **Úleva pro LDS**

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

\*PVE – přečerpávací vodní elektrárny



# ITS na VVN a VN – od 1.1.2027

## Plánovaná transparentní komunikace pro účastníky trhu:

**V prvním čtvrtletí roku 2026 dojde k aktualizaci dopadů ITS na cenách roku 2026 - jaké by byly dopady, pokud by změna platila od roku 2026.**

## **Následně ERÚ předpokládá zveřejnění dokumentů:**

- Předběžná/orientační podoba návrhu cenového výměru pro hladiny VVN a VN.
- Kalkulátor ITS s možností kalkulace individuálních dopadů za rok 2026.
- Manuál pro zákazníky s příklady výpočtu pro hypotetické ceny roku 2026.
- Dopadové analýzy na vybrané skupiny účastníků trhu.

**Veřejný konzultační proces k návrhu cenového výměru na rok 2027 bude probíhat v zákonných termínech na konci roku 2026.**



# ITS v PS a DS na VVN a VN – od 1.1.2027

Klíčovou změnou je **zrušení ceny za rezervovanou kapacitu a její překročení a jejich nahrazení cenou za rezervovaný příkon a cenou za maximální odebraný výkon.**

**Tato úprava zajistí:**

- 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 3 300 MW = úspora 4,2 mld. Kč v investicích)



Energetický  
regulační  
úřad

**Děkuji  
za pozornost**

Marián Belyuš

[marian.belyus@eru.gov.cz](mailto:marian.belyus@eru.gov.cz)