



Energetický
regulační
úřad

Inovace tarifní struktury

Alexandr Černý

ředitel Sekce regulatorních činností a mezinárodní
spolupráce

Jan Svatek

vedoucí Oddělení 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** (náklady, odpisy a přiměřený zisk) provozovatele přenosové soustavy, provozovatele přepravní soustavy, provozovatele distribuční soustavy, povinně vykupujícího, datového centra a operátora trhu.



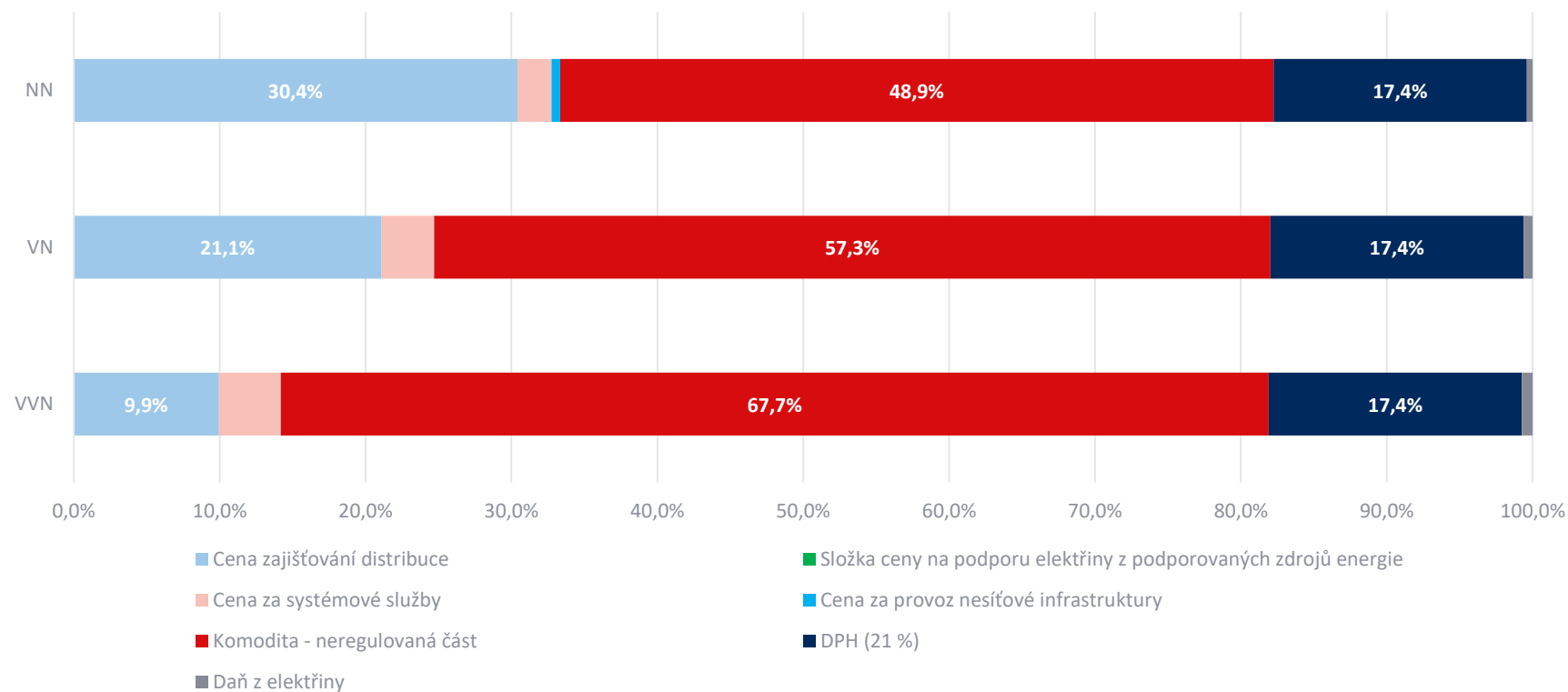
Regulované ceny v elektroenergetice

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



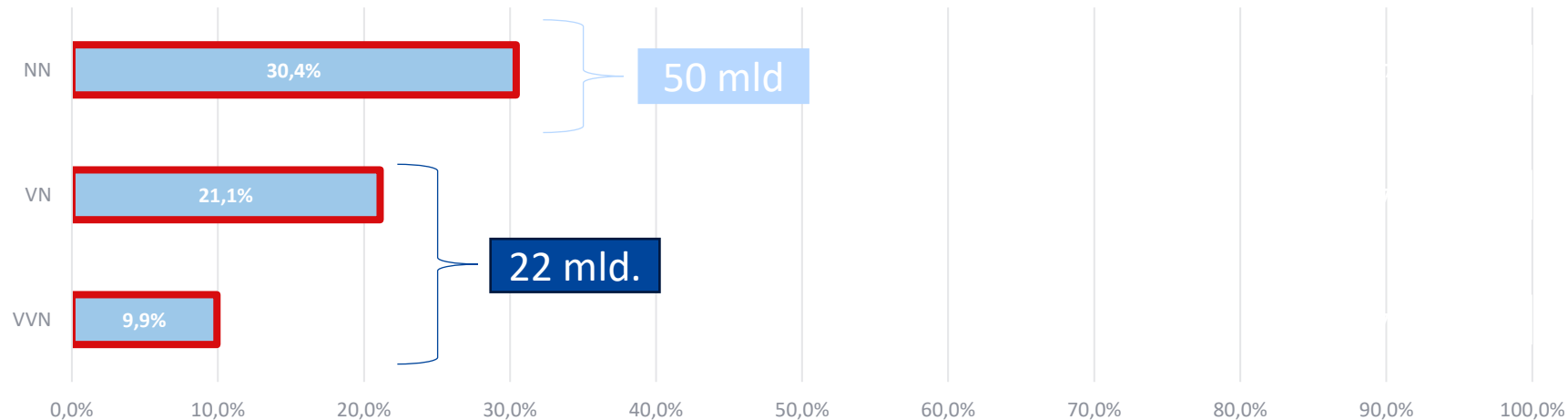
Skladba celkových cen pro rok 2026





Jakou část ceny ovlivní ITS

Inovace tarifní struktury mění pouze **strukturu ceny zajišťování distribuce elektřiny**.



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

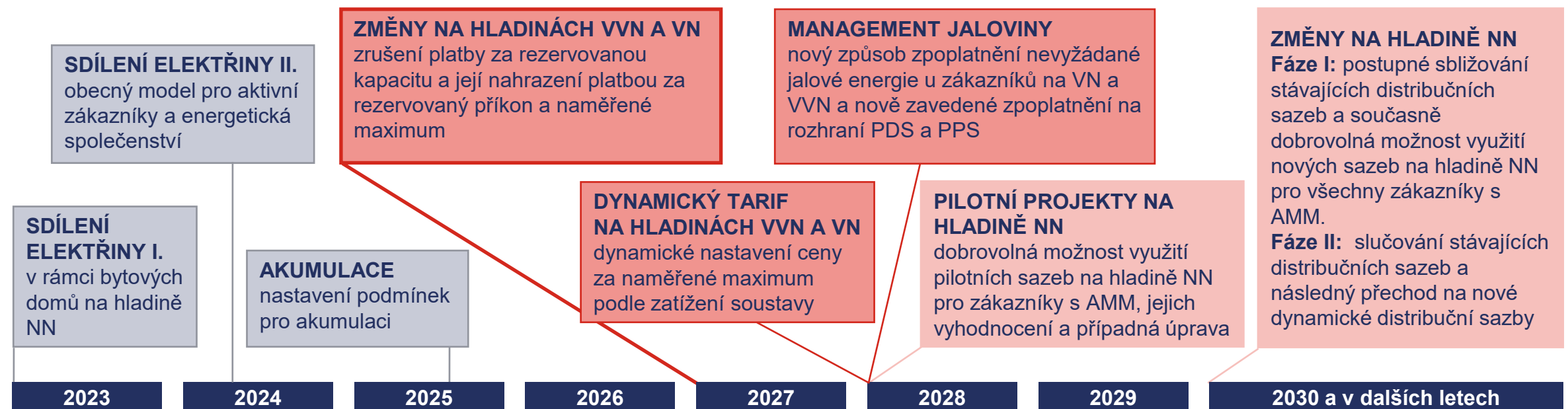


Harmonogram ITS

STÁVAJÍCÍ TARIFNÍ STRUKTURA

průběžná implementace nových prvků

INOVOVANÁ TARIFNÍ STRUKTURA



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



Hlavní cíle ITS

- **Vyšší využití a efektivita provozu i rozvoje soustav v elektroenergetice:** uživatelé soustavy dlouhodobě drží rezervované příkony, které nevyužívají, aniž by hradili související náklady.
- **Adresné přiřazení nákladů:** cena, kterou odběratel hradí, bude odrážet náklady a přínosy, které v soustavě vyvolává.
- **Zohlednění požadavků nové energetiky:** integrace nových technologií a nových účastníků trhu, vytvoření podmínek, které umožní budoucí zavedení dynamických tarifů.

Cílem není vybrat vyšší finanční prostředky od účastníků trhu pro provozovatele soustav. Celkový objem plateb zůstane změnou tarifní struktury v aktuálním roce nedotčen. **Cílem je motivovat účastníky trhu k efektivnímu využívání soustav, tak aby celkové náklady a objem plateb v budoucnu zbytečně nerostly.**



Očekávané dopady ITS

- **Očekáváme snížení celkového rezervovaného příkonu o 3 300 MW (15 % celkové kapacity soustav).**
- **Uvolnění nevyužitého rezervovaného příkonu a jeho reálné využití jinými účastníky trhu může přinést úsporu v regulovaných cenách ve výši až 2,5 mld. Kč ročně (cca 2-3 % z regulovaných plateb).**
- **Dopady do plateb účastníků trhu budou individuální.** Zákazníci, kteří budou mít optimalizovaný rezervovaný příkon, ušetří. K navýšení plateb může dojít zejména u účastníků trhu, kteří nebudou mít optimalizovaný rezervovaný příkon nebo mají v současné době neopodstatněnou výjimku.

ERÚ zveřejnil kalkulačku, kde si mohou všichni odběratelé na VN a VVN vypočítat dopady změny. Po jejich vyhodnocení mohou odběratelé případně upravit parametry svých smluv s provozovateli soustav tak, aby od nového roku měli smlouvy optimalizované podle nových pravidel.



Hlavní principy změn od roku 2027

- Zrušení ceny za rezervovanou kapacitu (RK) a ceny za její překročení a **vytvoření ceny za rezervovaný příkon** (RP) a **ceny za maximální odebraný výkon** (NM).
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.**

Cena zajišťování distribuce elektřiny Současný model

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

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 %



Ilustrační porovnání současných cen s cenami dle ITS na VN a VVN

- 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

- Předběžný odhad průměrných cen dle ITS pro rok 2026 (*nejedná se o konečné hodnoty!*)

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



Zrušení neopodstatněných výjimek

Zrušení stávajících úlev pro výrobce 1. kategorie a akumulaci 1. kategorie

- Pro výrobce a provozovatele akumulace budou definovány nové podmínky pro slevu na platbě za naměřené maximum tak, aby nemohlo docházet k jejich zneužívání a tak aby odrážely jejich přínosy.

Zrušení výjimek pro odběr elektřiny na základě technologie zákazníka (s výjimkou závlah)

- Zimní stadiony, přímotopy, ...

Rovné podmínky pro PDS a ostatní účastníky trhu

- Provozovatel regionální distribuční soustavy bude hradit stejné ceny za rezervovaný příkon a maximální odebraný výkon jako ostatní účastníci trhu (výjimkou jsou cena za překročení rezervovaného příkonu a cenu za překročení rezervovaného výkonu u míst připojení mezi RDS).
- **Úprava zpoplatnění záložního vedení**
- **Zrušení zvýhodnění provozu pro ověření technologie**



Tarify pro účastníky trhu s přínosem pro soustavu nebo systém a tarify pro LDS

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 za určitých podmínek osvobozena z platby ceny za maximální odebraný výkon. Tarif bude nastaven tak, aby mírně zvýhodnil akumulaci připojenou s výrobnou oproti samostatně stojící akumulaci.

Tarify pro LDS:

- Navrženo snížení hodnoty zpoplatněného rezervovaného příkonu ($RP_{LDS} = KDYŽ(NM < 0,6 \cdot RP; 0,6 \cdot RP; NM)$), které poskytne provozovatelům LDS možnost budoucího rozvoje, čímž respektujeme skutečnost, že LDS nelze vnímat jako běžného zákazníka.

*PVE – přečerpávací vodní elektrárny



Návrh nastavení tarifů pro akumulaci a PVE

- Sleva z ceny za maximální odebraný výkon je funkcí účinnosti akumulace a PVE
- Účinnost akumulace a PVE je vyhodnocena pro každý měsíc pro celé OPM s připojenou akumulací.
- Účinnost akumulace bude definována s využitím hodnot:
 - **odebrané a zpětně dodané elektřiny** definované v souladu s vyhláškou o pravidlech trhu s elektřinou jako celkový objem elektřiny dodané do soustavy mínus celkový objem vyrobené elektřiny za celé OPM pro daný měsíc.
 - **vyrobené elektřiny** za daný měsíc změřené podružným měřením každé výrobní připojené v OPM za použití stanoveného měřidla splňujícího podmínky zákona o metrologii.
 - **dodané elektřiny do soustavy** za celé OPM za daný měsíc.
 - **odebrané elektřiny ze soustavy** za celé OPM za daný měsíc.
- Účinnost PVE bude definována jiným způsobem.



Platba ceny za maximální odebraný výkon u akumulace

Hodnota zpoplatněného odebraného výkonu = $\max(NM - \min(NM; IVakumulace) \times \text{Koeficient AKU}; 0)$,

IVakumulace [MW] je hodnota instalovaného nabíjecího výkonu akumulace (instalovaný výkon střídače BESS/instalovaný výkon PVE),

NM [MW] je naměřené maximum v daném měsíci,

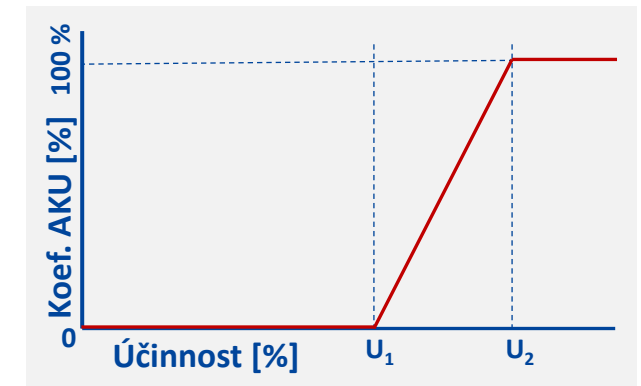
$$\text{Koeficient AKU} = \left(\frac{\min\left(\max\left(\overbrace{\frac{\text{dodaná elektřina}}{\text{odebraná elektřina} + \text{vyrobená elektřina}}^{\text{Účinnost}}; U_1\right); U_2\right) - U_1}{U_2 - U_1} \right),$$

Předpokládané hodnoty U_1 a U_2 *:

Akumulace PS, DS VVN: $U_1 = 0,6$; $U_2 = 0,7$

Akumulace DS VN: $U_1 = 0,6$; $U_2 = 0,75$

PVE**: $U_1 = 0,5$; $U_2 = 0,7$



* Stále může dojít k úpravě hodnot U_1 a U_2 na základě výstupů z NAP SG ZL 10.

** U PVE nebude ve vzorci pro hodnotu zpoplatněného odebraného výkonu použita hodnota instalovaného výkonu a účinnost bude definována jiným způsobem zohledňujícím specifika PVE..



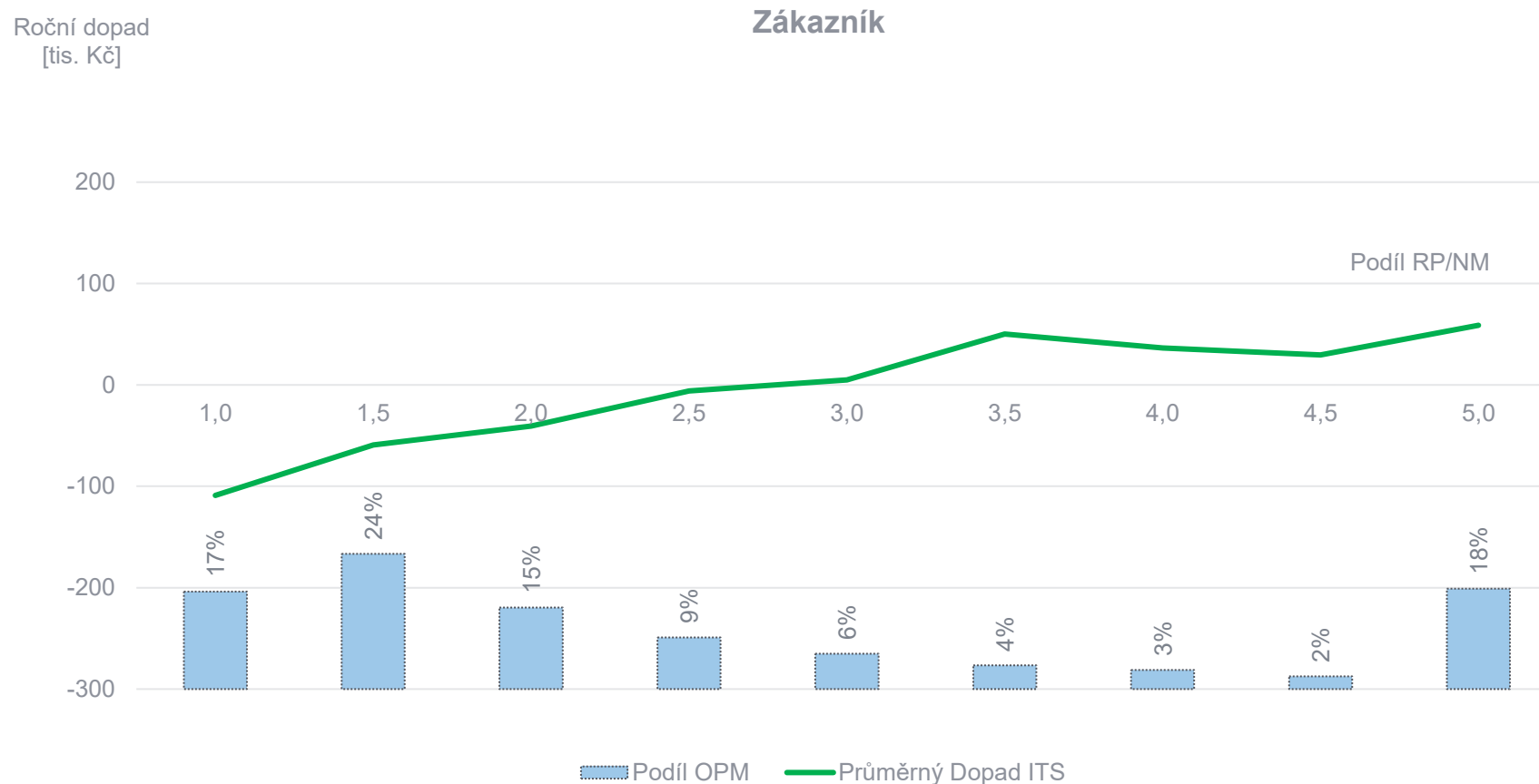
Návrh nastavení tarifů pro akumulaci a PVE

- Akumulace připojená do distribuční soustavy na NN bude bez tarifní úlevy.
- Podmínkou pro možnost využití tarifu pro akumulaci (nikoliv pro PVE) v rámci distribučních soustav bude flexibilní/negarantovaný příkon, kdy bude moci v případě hrozícího přetížení provozovatel distribuční soustavy příkon částečně omezit (tato podmínka bude aplikována až od zavedení flexibilního/negarantovaného příkonu, předpoklad je od roku 2028). Tato podmínka povede mimo jiné i ke zvýhodnění akumulace připojené do VVN, kde lze očekávat menší četnost případů omezení.
- Při připojení do přenosové soustavy nebude podmínka flexibilního/negarantovaného příkonu vyžadována.
- Pokud poskytuje jakýkoliv zákazník (tedy nejen akumulace nebo PVE) zápornou regulační energii, je zachován princip, kdy je hodnota naměřeného maxima ponížena o poskytnutý výkon odpovídající poskytnuté záporné regulační energii v dané čtvrt hodině.
- Nebude umožněna úprava hodnoty odebraného výkonu na základě dosažené účinnosti v předávacím místě, kde je instalováno zařízení pro ukládání elektřiny nebo přečerpávací vodní elektrárna, v případě, kdy se toto zařízení pro ukládání elektřiny nebo přečerpávací vodní elektrárna bude v daném zúčtovacím období účastnit kapacitního mechanismu.



Očekávané dopady ITS

Graf znázorňující průměrné dopady na zákazníky podle poměru využití rezervovaného příkonu k naměřenému maximu.





Proces přípravy, komunikace a implementace

- **Dopady budou nadále průběžně vyhodnocovány**, může docházet k úpravám parametrů.
- **ERÚ zveřejnil na svém webu veškeré relevantní dokumenty:**
 - *Efektivní využívání přenosové soustavy a distribučních soustav na hladinách VVN a VN v oblasti výkonové složky odběru elektřiny*
 - *Modelový cenový výměr pro rok 2026*
 - *Kalkulátory s možností kalkulace individuálních dopadů*
- **Aktuální fáze inovace tarifní struktury bude účinná od 1. 1. 2027. Výše cen na rok 2027 budou stanoveny v cenovém výměru na konci listopadu 2026.**
- Provozovatelé RDS také informují o inovaci tarifní struktury a aktivně oslovují všechny zákazníky připojené na hladinách VVN a VN. Odkazy na weby jednotlivých RDS:
- ČEZ Distribuce: <https://www.cezdistribuce.cz/nova-tarifni-struktura>
- EG.D: <https://www.egd.cz/nova-tarifni-struktura-distribucni-soustavy-na-vn-vvn-platna-od-1-1-2027>
- PREdistribuce: <https://www.predistribuce.cz/cs/distribucni-sit/inovace-tarifni-struktury/>



Kalkulačka ITS

- Kalkulačka je dostupná na <https://eru.gov.cz/inovace-tarifni-struktury-v-ramci-prenosove-soustavy-distribucni-soustavy-na-napetovych-hladinach>
- Rozdělena je na:
 - Zákazníky
 - Výrobce elektřiny
 - LDS
- Vyplňují se modře označené buňky (minimálně distribuční území, napěťová hladina, odebrané množství elektřiny, rezervovaná kapacita, maximální odebraný výkon a rezervovaný příkon)
- Kalkulačka vypočítá současnou platbu a platbu dle ITS za předávací místo.
- **Výsledkem je i poměr RP/NM a v případě nevyužitého RP uvede hypotetické dopady při snížení RP na 2x a 1,5x NM.**



Energetický
regulační
úřad

**Děkuji
za pozornost**

Alexandr Černý

alexandr.cerny@eru.gov.cz

Jan Svatek

jan.svatek@eru.gov.cz