

Datum, místo 30.04.2026, Jihlava

Energetický regulační věstník

částka 2/2026



Energetický regulační úřad
Masarykovo nám. 5, 586 01 Jihlava

Č. j.: 00162-13/2026-ERU

V Jihlavě dne 28. dubna 2026

**Cenový výměr č. 1/2026,
kterým se mění cenový výměr č. 13/2025,
kterým se stanovují ceny za související službu
v elektroenergetice a ostatní regulované ceny,
ve znění cenového výměru č. 15/2025**

Energetický regulační úřad jako věcně příslušný správní orgán podle § 18e zákona č. 526/1990 Sb., o cenách, ve znění pozdějších předpisů (dále jen „zákon o cenách“), ve spojení s § 17 odst. 6 písm. d) zákona 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, a zákonem č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie a o změně některých zákonů, ve znění pozdějších předpisů (dále jen „zákon o podporovaných zdrojích energie“), vydává opatření obecné povahy ve smyslu § 3 odst. 3 zákona o cenách, kterým se mění cenový výměr Energetického regulačního úřadu č. 13/2025, kterým se stanovují ceny za související službu v elektroenergetice a ostatní regulované ceny, ve znění cenového výměru Energetického regulačního úřadu č. 15/2025.

Cenový výměr Energetického regulačního úřadu č. 13/2025, kterým se stanovují ceny za související službu v elektroenergetice a ostatní regulované ceny, ve znění cenového výměru Energetického regulačního úřadu č. 15/2025, se mění takto:

1. Bod (4.34) zní:

„(4.34) Pokud byla u provozovatele lokální distribuční soustavy sjednána rezervovaná kapacita zákazníky, výrobci elektřiny nebo provozovateli zařízení pro ukládání elektřiny, kteří nehradí cenu za rezervovanou kapacitu podle § 54a odst. 2 vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou, a tento provozovatel lokální distribuční soustavy sjednal u provozovatele nadřazené distribuční soustavy rezervovanou kapacitu minimálně ve výši součtu rezervovaných kapacit těchto zákazníků, výrobců elektřiny nebo provozovatelů zařízení pro ukládání elektřiny vynásobeného koeficientem 0,8, bude při vyhodnocení platby ceny za rezervovanou kapacitu nadřazené distribuční soustavy podle bodu (4.18) a platby ceny za překročení rezervované kapacity z nadřazené distribuční soustavy podle bodu (4.29) původně sjednaný objem rezervované kapacity provozovatele lokální distribuční soustavy snížen o souhrnnou hodnotu původně

sjednané rezervované kapacity zákazníků, výrobců elektřiny nebo provozovatelů zařízení pro ukládání elektřiny, kteří nehradí cenu za rezervovanou kapacitu podle § 54a odst. 2 vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou, připojených do lokální distribuční soustavy vynásobenou koeficientem 0,8. Při splnění podmínky hodnoty sjednané rezervované kapacity provozovatelem lokální distribuční soustavy u provozovatele nadřazené distribuční soustavy minimálně ve výši 0,8násobku součtu rezervovaných kapacit zákazníků, výrobců elektřiny nebo provozovatelů zařízení pro ukládání elektřiny, kteří nehradí cenu za rezervovanou kapacitu podle § 54a odst. 2 vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou, prokáže provozovatel lokální distribuční soustavy údaje o původně sjednaných rezervovaných kapacitách zákazníků, výrobců elektřiny nebo provozovatelů zařízení pro ukládání elektřiny, kteří nehradí cenu za rezervovanou kapacitu podle § 54a odst. 2 vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou, v dané lokální distribuční soustavě nejpozději do 18:00 hodin sedmého pracovního dne následujícího kalendářního měsíce provozovateli regionální distribuční soustavy, včetně rozpadu na jednotlivá předávací místa v rámci lokální distribuční soustavy, ve formátu podle části dvacáté čtvrté. Sjednaná rezervovaná kapacita a vyhodnocování rezervované kapacity podle tohoto bodu cenového výměru se posuzuje za roční a měsíční rezervovanou kapacitu samostatně. V případě zajištění služby distribuční soustavy v režimu provozu pro ověření technologie podle vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou, se rozdíl mezi sjednanou rezervovanou kapacitou a maximální naměřenou hodnotou čtvrt hodinového elektrického výkonu odebraného zákazníkem, výrobcem elektřiny nebo provozovatelem zařízení pro ukládání elektřiny, který nehradí cenu za rezervovanou kapacitu podle § 54a odst. 2 vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou, pro sjednávání a vyhodnocování rezervované kapacity podle tohoto bodu cenového výměru považuje za sjednanou měsíční rezervovanou kapacitu.“.

2. V části dvacáté čtvrté tabulka zní:

”

Datum	Čas	Časová zóna	EAN LDS	Souhrnná sjednaná roční rezervovaná kapacita zákazníků, výrobců elektřiny nebo provozovatelů zařízení pro ukládání elektřiny, kteří nehradí cenu za rezervovanou kapacitu podle § 54a odst. 2 vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou [kW] ¹⁾	Celkový výkon dodaných SVR v záporném směru poskytnutý zákazníky, výrobci elektřiny nebo provozovateli zařízení pro ukládání elektřiny podle bodu (4.32) cenového výměru [kW] ³⁾	EAN pro odběr elektřiny zákazníků, výrobců elektřiny nebo provozovatelů zařízení pro ukládání elektřiny, kteří nehradí cenu za rezervovanou kapacitu podle § 54a odst. 2 vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou		
						EANo1	...	EANon
				Sjednaná roční rezervovaná kapacita [kW] ⁴⁾		Sjednaná roční rezervovaná kapacita [kW] ⁴⁾	Sjednaná roční rezervovaná kapacita [kW] ⁴⁾	
				Sjednaná měsíční rezervovaná kapacita [kW] ⁴⁾		Sjednaná měsíční rezervovaná kapacita [kW] ⁴⁾	Sjednaná měsíční rezervovaná kapacita [kW] ⁴⁾	
				Souhrnný odebraný výkon k odečtení při zúčtování [kW] ²⁾		Odebraný výkon [kW]	Odebraný výkon [kW]	Odebraný výkon [kW]
DD.MM.RRRR	HH:MM	CEST						
DD.MM.RRRR	HH:MM	CEST						
DD.MM.RRRR	HH:MM	CEST						
DD.MM.RRRR	HH:MM	CEST						
DD.MM.RRRR	HH:MM	CEST						
DD.MM.RRRR	HH:MM	CEST						
DD.MM.RRRR	HH:MM	CEST						
DD.MM.RRRR	HH:MM	CEST						
DD.MM.RRRR	HH:MM	CEST						
..						
DD.MM.RRRR	HH:MM	CEST						

“

3. V části dvacáté čtvrté poznámka č. 4 zní:

„4) Údaje o sjednané rezervované kapacitě zákazníků, výrobců elektřiny nebo provozovatelů zařízení pro ukládání elektřiny, kteří nehradí cenu za rezervovanou kapacitu podle § 54a odst. 2 vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou, jsou uvedeny pouze v případě splnění podmínky, že hodnota sjednané rezervované kapacity provozovatelem lokální distribuční soustavy u provozovatele nadřazené distribuční soustavy je minimálně ve výši 0,8násobku součtu rezervovaných kapacit zákazníků, výrobců elektřiny nebo provozovatelů zařízení pro ukládání elektřiny, kteří nehradí cenu za rezervovanou kapacitu podle § 54a odst. 2 vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou.“

4. V části dvacáté čtvrté se za poznámku č. 4 vkládá nová poznámka č. 5, která zní:

„5) Sjednaná rezervovaná kapacita uvedená v části dvacáté čtvrté označená poznámkou 1) a 4) se posuzuje za roční a měsíční rezervovanou kapacitu samostatně.“

Účinnost

Cenový výměr nabývá účinnosti dne 1. června 2026.

Odůvodnění

Působnost k cenové regulaci

Podle § 18e zákona o cenách ve spojení s § 17 odst. 6 písm. d) energetického zákona Energetický regulační úřad reguluje ceny v energetice. Podle § 3 odst. 3 zákona o cenách zboží podléhající regulaci cen, uplatněný způsob a podmínky regulace cen, úředně stanovené ceny, pravidla a postupy pro stanovení těchto cen a jejich změn stanoví příslušný cenový orgán cenovým výměrem ve formě opatření obecné povahy.

Cena za rezervovanou kapacitu a cena za překročení rezervované kapacity

Cenový výměr obsahuje speciální mechanismus platby ceny za rezervovanou kapacitu a platby ceny za překročení rezervované kapacity pro provozovatele lokální distribuční soustavy, který má do lokální distribuční soustavy připojeného zákazníka, výrobce elektřiny nebo provozovatele zařízení pro ukládání elektřiny, který nehradí cenu za rezervovanou kapacitu podle § 54a odst. 2 vyhlášky o Pravidlech trhu s elektřinou. Tento mechanismus míří na situace, kdy specifictví účastníci trhu nehradí cenu za rezervovanou kapacitu a cenu za překročení rezervované kapacity, a je tedy vhodné nastavit takový princip zpoplatnění, aby ani tento provozovatel lokální distribuční soustavy ve specifikovaném rozsahu cenu za rezervovanou kapacitu a cenu za překročení rezervované kapacity vůči nadřazenému provozovateli soustavy nehradil. Tento mechanismus nebyl v cenovém výměru č. 13/2025, ze dne 27. listopadu 2025, kterým se stanovují ceny za související službu v elektroenergetice, dostatečně adresně popsán. Původní textace cenového výměru definovala odpovídající úlevu z platby pro provozovatele lokální distribuční soustavy pouze v případě, že provozovatel lokální distribuční soustavy sjednal u provozovatele nadřazené distribuční soustavy měsíční rezervovanou kapacitu. Reálně však bude účastníky trhu s elektřinou v těchto situacích sjednávána i roční rezervovaná kapacita. Předmětné body cenového výměru byly proto upraveny tak, aby zohlednily princip sjednávání rezervované kapacity obecně.

Transparentnost a předvídatelnost cenové regulace

Podle § 17 odst. 3 energetického zákona při výkonu působnosti postupuje Energetický regulační úřad tak, aby byla zajištěna transparentnost a předvídatelnost výkonu jeho pravomocí.

A i když podle § 3 odst. 4 zákona o cenách se návrh cenového výměru nezveřejňuje a námítky ani připomínky se k němu nepodávají, kdy ani veřejné projednání návrhu cenového výměru se neprovádí, podle § 17e odst. 2 písm. a) energetického zákona je Energetický regulační úřad při výkonu své působnosti povinen konzultovat návrhy cenových výměrů. Ve veřejném konzultačním procesu, který probíhal od 23. ledna do 9. února 2026, obdržel Energetický regulační úřad 12 připomínek.

Připomínky k oblasti stanovení ceny za vyřízení žádosti o připojení, kterých Energetický regulační úřad obdržel 8, byly vysvětleny v kontextu aktuálně probíhající novely energetického zákona. Do doby dokončení novely energetického zákona se Energetický regulační úřad rozhodl cenu za vyřízení žádosti o připojení v cenovém výměru nestanovovat. Výsledek novely energetického zákona promítne Energetický regulační úřad do cenového výměru.

Zbýlé 4 připomínky, které se týkaly účtování ceny za rezervovanou kapacitu, ceny za překročení rezervované kapacity a účinnosti cenového výměru, byly akceptovány nebo částečně akceptovány z důvodu potřeby detailnějšího popisu samostatného vyhodnocování

roční a měsíční rezervované kapacity a objasnění postupu v případě režimu provozu pro ověření technologie. Naopak nebyla akceptována ta část připomínky, která usilovala o zrušení samostatného vyhodnocování roční a měsíční rezervované kapacity. S přijetím této části připomínky by mohl vznikat prostor pro tvorbu dodatečné marže provozovatele lokální distribuční soustavy, což nebylo úmyslem navrhovaného cenového výměru.

Akceptované nebo částečně akceptované připomínky Energetický regulační úřad zapracoval alespoň částečně do cenového výměru.

Všechny obdržené připomínky, jejich úplné znění a jejich vypořádání je zveřejněno na internetových stránkách Energetického regulačního úřadu.

Poučení

Proti tomuto opatření obecné povahy není podle § 173 odst. 2 správního řádu přípustný opravný prostředek.

Ing. Jan Šefrámek, Ph.D.
předseda Energetického regulačního úřadu