

## Inovace tarifní struktury na hladinách VN a VVN zefektivní využití soustav, ušetří až 3 miliardy ročně z regulovaných plateb

25. 5. 2026

Energetický regulační úřad (ERÚ) představil detaily ke změně tarifů, ke které dojde od ledna příštího roku na hladinách vysokého (VN) a velmi vysokého napětí (VVN). Primárním cílem je zefektivnit využívání energetických soustav, snížit potřebu nutných investic a díky tomu snížit nárůst regulovaných cen. [Veškeré potřebné dokumenty](#) zveřejnil ERÚ na svých webových stránkách, vč. kalkulátoru, kde si odběratelé mohou spočítat individuální dopady. O důležitosti tématu svědčí i to, že představení změn proběhlo v rámci mimořádného kulatého stolu za účasti řečníků z Ministerstva průmyslu a obchodu, Hospodářské komory ČR, Svazu energetiky ČR a Svazu průmyslu a dopravy ČR.

*„Odhadujeme, že se díky změnám uvolní až 3 300 MW příkonu, což představuje zhruba patnáct procent z celkové kapacity soustav. Jde o příkon, který dnes někteří odběratelé blokují na úkor ostatních, i když ho nevyužívají,“ říká předseda ERÚ Jan Šefránek a upřesňuje: „Pokud se budou sítě využívat efektivně, vyhneme se zbytečným investicím, které následně všichni hradíme v regulovaných platbách. Ušetřit tak můžeme dvě až tři miliardy korun ročně.“*

*„Vysoké ceny energií jsou rovněž v důsledku přežitého tarifního systému. Rezervování kapacit, které se nevyužívají, zdražuje energie jiným spotřebitelům. Roky se o tom mluví, chyběla ale odvaha tarify změnit. Je to jeden z cílů naší Hospodářské strategie, proto postupné zavádění nových tarifů vítáme. Předvídatelný pragmatický přístup, který odpovídá vývoji energetiky, by měl pomoci zajistit spravedlivější ceny a spolehlivější dodávky,“ říká 1. místopředseda vlády a ministr průmyslu a obchodu Karel Havlíček.*

K vyšší efektivitě využití soustav bude motivovat posílení adresnosti úhrad, tak aby lépe odpovídaly skutečným nákladům a přínosům vyvolaným odběratelem. Zohledněny jsou i požadavky současné energetiky, bez potřebných změn by nebylo možné využívat nové nástroje a technologie.

Princip změn, které se v první fázi soustředí pouze na vyšší napěťové hladiny, spočívá primárně ve změně způsobu úhrad za užití sítě. Dosud zákazníci platili cenu za rezervovanou kapacitu a její překročení. Od příštího roku ji nahradí platby za rezervovaný příkon a maximální odebraný výkon, které více odrážejí skutečné potřeby zákazníků i náklady provozovatelů soustav.

Zaměření první fáze inovace tarifů na sektor velkých firem oceňuje také Svaz energetiky ČR. Ten konkrétně očekává, že změny pomohou ke spravedlivějšímu účtování nákladů zákazníkům. *„Řada firem má rezervované významné kapacity sítí, které přitom využívá jen z menší části. Distributoři přitom mají povinnost tuto kapacitu zajistit 24 hodin denně. To je finančně velice náročné, logicky to brzdí jiné nezbytné investice a není to ani fér. Ten, kdo rezervací kapacity vyvolává náklady na údržbu a dimenzování sítě, by se na nich měl i odpovídajícím způsobem podílet. Uvolnění kapacity v lokalitách, kde je dnes síť přetížená kvůli blokovaným rezervacím, usnadní nová připojení, a tím podpoří i celkový rozvoj firem,“* vysvětlil **Josef Kotrba, výkonný ředitel Svazu energetiky ČR**, a dodal: *„Se změnami je především potřeba začít. Tarifní struktura je stará téměř 20 let. Za tu dobu se tuzemská energetika dramaticky změnila.“*

*„Nechceme nikoho penalizovat nebo zajistit vyšší prostředky pro provozovatele soustav. Naopak. Chceme motivovat odběratele k racionalizaci svých požadavků, díky čemuž můžeme snížit tlak na*

*nárůst regulovaných cen a ve výsledku všichni ušetříme,*“ upřesňuje **Jan Šefránek** a dodává „*Považuji za chybu, že ke změně tarifní struktury nedošlo už v minulosti. Předchozí odklady nás stály miliardy. Na základě minulých zkušeností jsme nyní zvolili jiný přístup, kdy je inovace tarifní struktury postupná a doprovází ji od začátku adekvátní komunikace.*“

*“Cena elektřiny zásadně ovlivňuje konkurenceschopnost českých energeticky náročných firem na evropském a světovém trhu. Regulovaná složka ceny, která zahrnuje zejména náklady na sítě, k tomu významně přispívá v Česku i v dalších zemích. Zavedení nové tarifní struktury Energetickým regulačním úřadem vnímáme s nadějí, že zmírní potřebu velkých investic do navyšování kapacit sítí, a bude tak působit proti růstu cen elektřiny pro velké odběratele,*“ říká **Daniel Urban**, generální ředitel Svazu průmyslu a dopravy ČR.

Aktuální změny zpoplatnění se týkají přibližně 25 tisíc subjektů na vyšších napěťových hladinách. Změnu tarifní struktury na hladině nízkého napětí (NN), tedy u domácností a malých podnikatelů, ERÚ plánuje od roku 2028 formou pilotních projektů. Následně od roku 2030 dojde k širšímu nasazení, zpočátku na bázi dobrovolnosti. Nicméně i odběratelé na hladině NN budou již nyní profitovat z výhod nového systému díky popisovaným úsporám.

*„Je určitě dobře, že se od roku 2027 změní tarifní struktura na hladinách VN a VVN, aby se uvolnila kapacita v sítích. Z pohledu členské základny Hospodářské komory bychom do budoucna navrhovali, aby se otevřela možnost, aby si svou rezervovanou kapacitu mohli upravit také podnikatelé dnes připojení na hladině NN, a to dříve, než avizoval ERÚ. Pokud je to pro firmy technicky a ekonomicky smysluplné, měly by tuto možnost mít. Firmy, které investují do rozvoje nebo řízení spotřeby, by si měly moci zvolit připojení a tarifní nastavení, které podpoří využití flexibility a do budoucna i vytváření podmínek pro dynamické tarify – což v důsledku povede k efektivnějšímu využití sítě,*“ říká **prezident Hospodářské komory ČR Zdeněk Zajíček**.