

## Nová tarifní struktura změny poplatky za distribuci elektřiny

Odborná konference za přítomnosti předsedkyně ERÚ a ministra průmyslu a obchodu v druhé polovině ledna odstartovala národní debatu o nové tarifní struktuře, která by měla od příštího roku zásadně změnit způsob výpočtu regulačních poplatků za elektřinu, a to pro malé firmy, velkoodběratele i domácnosti.

Jádrem reformy, která je nutná kvůli postupujícímu trendu decentralizace výroby elektřiny (solární panely, větrníky, bioplynové stanice), je účtování distribučních poplatků nikoli podle rezervované kapacity či spotřeby, ale podle rezervovaného příkonu (velkoodběratelé) či velikosti jističe (domácnosti, menší firmy).

V současné době je zpoplatnění služeb sítí v elektroenergetice založeno na principech, které jsou dlouhodobě neudržitelné. Hlavním důvodem je, že podstatná část nákladů na zajištění těchto služeb má charakter fixních nákladů nezávislých na množství odebrané elektřiny, avšak od zákazníků je tato fixní část nákladů vybírána v závislosti na velikosti jejich odběru. Je zřejmé, že pokles odběru nevyvolává pokles těchto nákladů. S rozvojem decentralizace v energetice se tento problém ještě vyostří. Stále více domácnostní či podniků si bude vyrábět elektřinu ve vlastních zdrojích, avšak nadále budou pro jistotu připojeni do sítě a náklady na její údržbu tak distributorovi neklesnou. Výpočet distribučního poplatku dle spotřeby by také znamenal, že samovýrobci s nízkým odběrem ze sítě budou de facto dotováni spotřebiteli s vyšším odběrem, kteří solární panely či podobné zdroje nemají.

Nový tarifní systém má vytvářet podmínky pro stabilní a dlouhodobě udržitelné financování provozu a investic do elektrických sítí a infrastruktury na optimální úrovni a motivovat zákazníky k racionálním požadavkům na zajištění příkonu v elektrizační síti. Povede také k tomu, aby každý zákazník uhradil náklady, které svými požadavky a chováním skutečně vyvolal. Celkový objem vybíraných prostředků se nezmění, avšak finanční zátěž pro odběratele bude rozložena jinak.

Reforma by měla motivovat firmy, aby svým potřebám lépe přizpůsobily požadavky na síť a optimalizovaly velikost rezervovaného příkonu. Dle autorů reformy (EGÚ Brno) by typický velký průmyslový podnik s třísměnným provozem mohl ročně ušetřit 4-5 % nákladů za distribuci elektřiny. Středně velkému průmyslovému podniku s vyšší spotřebou by měl poplatek klesnout zhruba o 3 % a podniku s nižší spotřebou o necelé procento.

Negativní efekt lze naopak čekat u odběratelů s vysokým rezervovaným příkonem či vysokou hodnotou jističe, kteří mají velmi malou spotřebu. Typicky půjde o starší osoby žijící osaměle ve velkých domech, chataře a chalupáře (cirkulárky, míchačky na třífázový proud), majitele oddělených garáží. Odběratelé se zvláštnostmi či extrémními sezónními výkyvy ve spotřebě (vlekaři, dráhy, MHD) budou mít speciální tarify.

Konkrétní dopad nového systému si každý odběratel může spočítat po zadání příslušných údajů na nově zřízeném zvláštním webu <http://www.novatarifnistruktura.cz/>. Předsedkyně ERÚ zdůraznila, že představená struktura odpovídá dokonale spravedlivému rozložení nákladů na distribuci dle jejich původce a může být v závislosti na reakce veřejnosti upravena směrem k větší socializaci nákladů (chataři a senioři by platili méně, někdo jiný více). Za tímto účelem vyhlásila veřejný konzultační proces, v němž ERÚ sbírá podněty od zainteresovaných. Skončit by měl do poloviny roku.

Změny tarifního systému se týkají výhradně regulovaných cen. Ceny silové elektřiny, které nejsou regulovány a tvoří stále od 40 do 50 % celkové částky placené spotřebitelem, se budou vyvíjet nadále podle situace na trhu s elektřinou a podle obchodních strategií jednotlivých dodavatelů elektřiny.