



## Nová zelená úsporám otevírá příjem žádostí

Od čtvrtka 25. června 2026 od 10 hodin je opět spuštěn [příjem žádostí v programu Nová zelená úsporám](#). Stát nyní cílí podporu efektivněji podle sociální situace žadatelů. Zatímco zranitelné domácnosti mají nadále nárok na přímé dotace, ostatní majitelé nemovitostí mohou využít výhodné bezúročné úvěry na zateplení i obnovitelné zdroje.

Hlavním pilířem nového systému je povinná spolupráce s energetickými poradci NZÚ a zavedení tzv. renovačního pasu. Tento dokument určí smysluplný postup úprav tak, aby dům dosáhl co nejvyšších úspor energie.

Všechny žádosti se podávají elektronicky přes portál [zadosti.sfzp.cz](#) pomocí elektronické identity. Příjem žádostí potrvá do 31. října 2029 nebo do vyčerpání připravených finančních prostředků.

## Baterie jako alternativa k plynu

[Kapacita bateriových úložišť v EU se do roku 2030 zvýší](#) ze současných 43 GW na 178 GW. Podle analýzy, tak v kombinaci s chytrým řízením spotřeby vzniká náhrada za plynové elektrárny, které dosud vyrovnávaly výkyvy v přenosové soustavě při výrobě elektřiny ze slunce a větru.

Provoz velkokapacitních baterií bude navíc do konce dekády přibližně o 20 % levnější než stavba a provoz nových plynových zdrojů. Roli sehraje také menší baterie v domácnostech a firmách, které v roce 2030 dokážou přesunout až 17 % denní výroby ze střešních FV z polední špičky do večerních hodin.

### Jaké výhody přinese rozvoj flexibility?

**Nižší účty za energie:** Automatizované systémy řízené umělou inteligencí umožní přesouvat spotřebu tepelných čerpadel a nabíjení elektromobilů do hodin s nejlevnější elektřinou.

**Úspory pro přenosovou soustavu:** Omezení špičkového zatížení sítě sníží potřebu drahých fosilních záložních zdrojů a investic do infrastruktury.

**Vyšší energetická soběstačnost:** Efektivní ukládání čisté energie omezí nutnost dovozu zemního plynu.

V České republice však rozvoj naráží na bariéry. Hlavním problémem je nedostatek volné připojovací kapacity pro velká úložiště a pomalé zavádění chytrých elektroměrů v domácnostech. Změnu by mohl přinést leden 2027, kdy musí stát EU povinně zveřejnit své národní cíle pro ukládání energie a flexibilitu spotřeby.

## Jak letní vedra ovlivňují spotřebu?

[Extrémní letní teploty výrazně zvyšují spotřebu elektřiny](#). Analýza ukázala, že během tropického čtvrtka 25. června vzrostl odběr ze sítě oproti chladnějšímu 10. červnu o 5,8 % (přibližně o 10 GWh). Reálná spotřeba spojená s chlazením budov byla přitom ještě vyšší, neboť velké množství klimatizací napájely domácí FV elektrárny přímo.

Vysoké teploty vzduchu nad 30 °C paradoxně nesvědčí solárním panelům, jejichž účinnost kvůli přehřívání klesá o 10 až 15 %. Vlna veder se projevila také na spotovém trhu s elektřinou - v horkých dnech vystřelila průměrná denní cena na 200 EUR/MWh a večerní maximum dosáhlo až 700 EUR/MWh.

### Hlavní příčiny nestability a růstu cen v letním období:

**Masivní využívání klimatizací:** Skokový nárůst chlazení v odpoledních a večerních hodinách přetěžuje síť.

**Pokles výkonu solárních panelů:** Vlivem vysokých teplot ztrácí FV v létě průměrně 3,5 % výkonu oproti teoretickému maximu.

**Letní bezvětří v Evropě:** Výpadek větrných elektráren v Německu zvyšuje závislost na drahých záložních zdrojích.

**Nedostatek vody:** Vodní elektrárny v ČR vyrobily kvůli suchu jen dvě třetiny dlouhodobého průměru. Některé tepelné zdroje navíc musely omezit výkon kvůli nedostatku chladicí vody.