

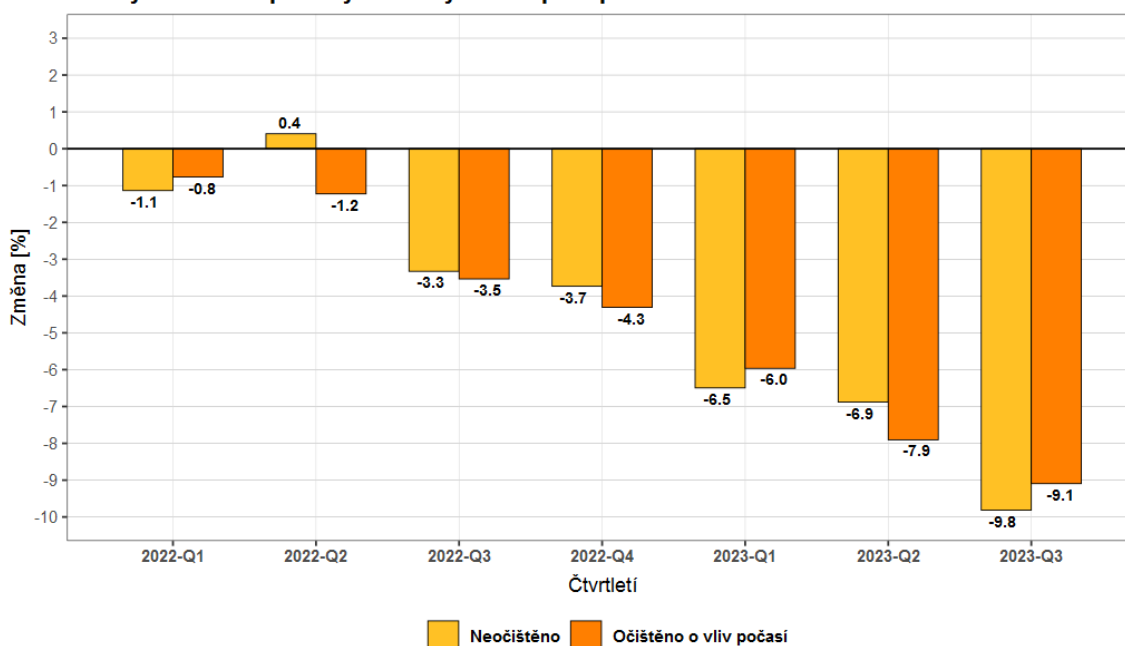
Další výrazný pokles spotřeby elektřiny hlavně díky nárůstu výroby z FVE

5. října 2023 – Díky rozvoji především střešních solárních systémů a zavádění dalších úsporných opatření klesá spotřeba elektřiny dodávané ze sítě. Dlouhodobé úspory činí 9,1 % a jsou nejvyšší od počátku roku 2022. Významně roste i výroba z fotovoltaických elektráren, které ve třetím kvartálu letošního roku vyrobily o 44 % více elektřiny. Naopak na vodních tocích se nám plně projevil sucho a výroba byla podnormální.

Elektřina: Spotřeba elektřiny byla rekordně nízká

Pokles spotřeby elektřiny ze sítě klesal i v třetím kvartálu letošního roku a dosáhl nových rekordních čísel. Oproti dlouhodobému průměru 2017-2021 klesla spotřeba elektřiny o 9,8 % a po očištění o vliv počasí jsou úspory 9,1 %. To je o další 1,2 % více než v předchozím kvartálu. Meziročně byla spotřeba elektřiny ze sítě nižší o 6,7 % a úspory činily 5,8 %.

Změny čtvrtletní spotřeby elektřiny v ČR oproti průměru 2017-2021



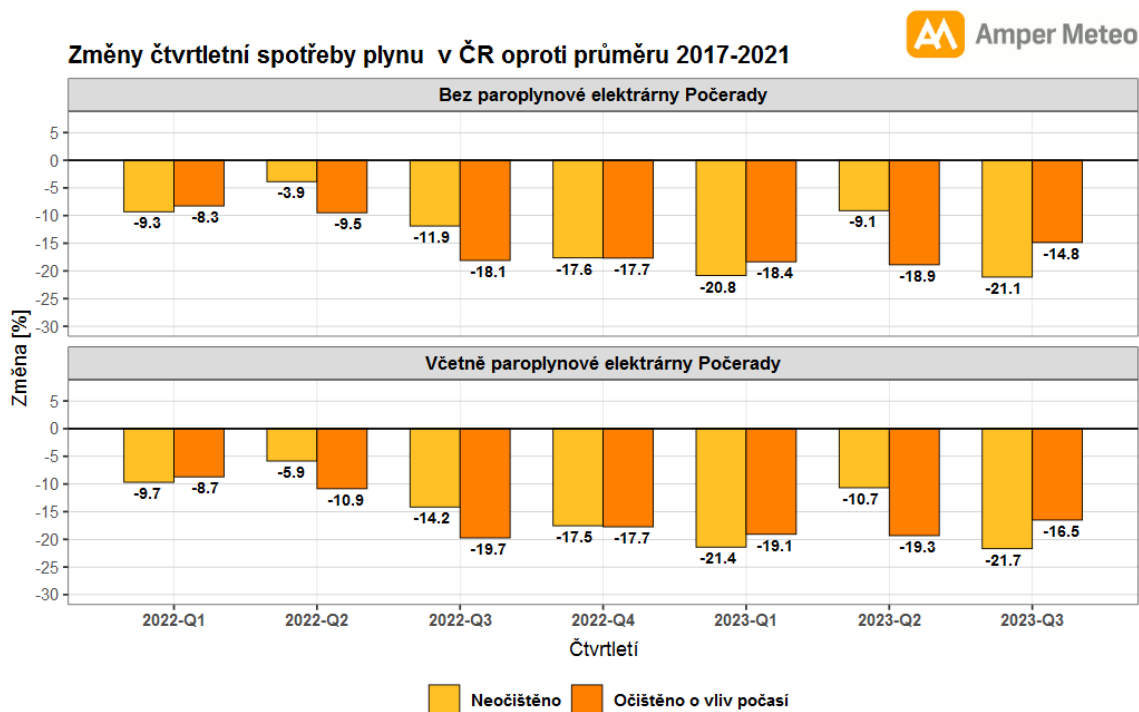
Na prohlubování poklesu spotřeby elektřiny dodané ze sítě má pozitivní vliv velký rozvoj fotovoltaických systémů, a to zejména těch střešních. V období od 1.7. do 30.9 se podle údajů ČEPS postupně připojilo okolo 300 MW nových solárních zdrojů. „V létě mají vliv na zvýšené náklady na energie hlavně klimatizace. I přesto, že letošní Q3 byl meziročně o 1,7°C teplejší, tak na zvýšené spotřebě elektřiny ze sítě se to neprojevovalo. V létě je výroba FVE vysoká a malí výrobci generují často větší přetoky do sítě, které nejsou ale finančně nyní příliš zajímavé. Proto mnoho z nich osazuje domácnosti klimatizacemi, jejichž spotřebu pokryjí prakticky bez nákladů elektřinou vyrobenou střešními panely. U větších podniků pomáhají nainstalované střešní fotovoltaické panely výrazněji snižovat náklady na chlazení“

za účelem udržení komfortního prostředí pro své zaměstnance,“ uvádí Martin Nádeníček ze společnosti Amper Savings, která se úsporám energií dlouhodobě věnuje.

Plyn: Dlouhodobé úspory pokračují, ale zatím nezačala topná sezóna

Spotřeba plynu není v červenci a srpnu ovlivněná vytápěním, ale v září se tento vliv v chladnějších začátkách podzimu již může viditelně projevit. Letošní září bylo nicméně rekordně teplé, a topná sezóna tak ještě nezačala. Celkový meziroční pokles spotřeby plynu za třetí kvartál byl 8,8 %. Po očištění o vliv počasí vychází, že meziročně jsme spotřebovali teoreticky o 4 % plynu více. „Toto číslo nicméně obsahuje velkou nejistotu. Topná sezóna ještě nezačala, takže většina obyvatel neměla ani šanci nějaké úsporné opatření udělat a zatím tak v datech spotřeby plynu téměř není informace o ochotě lidí šetřit. Nicméně vzhledem k relativně klidnější situaci a nižším cenám na trhu s energiemi ve srovnání s minulým rokem bude zajímavé sledovat, zda se ochota lidí šetřit opravdu meziročně snížila. To se ukáže nicméně až po skutečném začátku topné sezóny,“ vysvětluje Kamil Rajdl ze společnosti Amper Meteo. Naopak z dlouhodobého hlediska jsou úspory stále viditelné. Celkově jsme oproti Q3/2017-2021 uspořili 21,7 % plynu a po očištění o vliv počasí činí úspory 14,7 %.

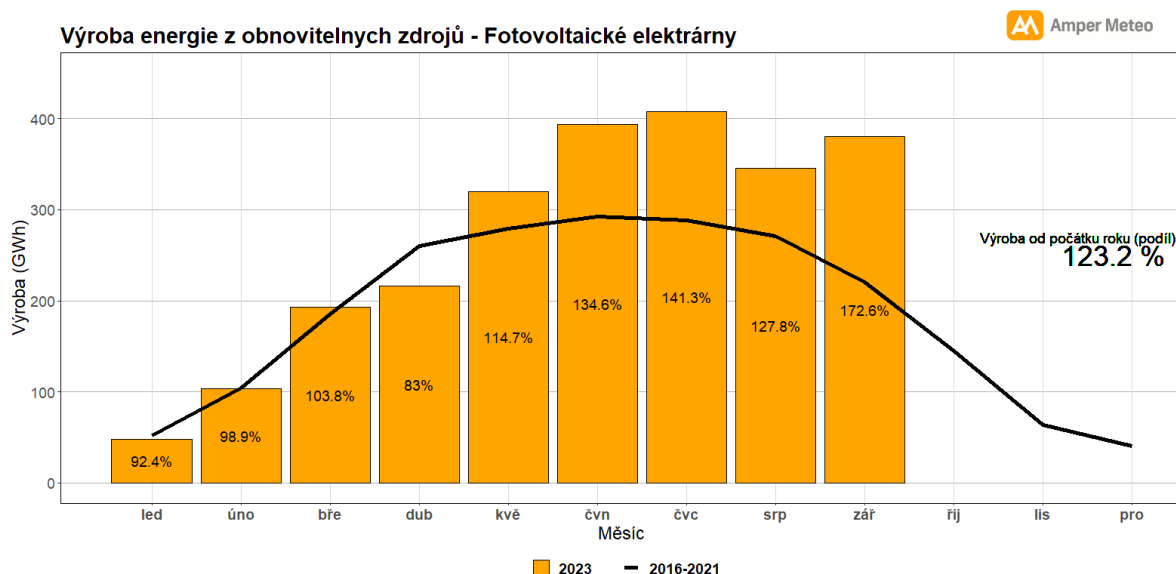
Spotřeba plynu byla díky paroplynové elektrárně Počerady vyšší než v Q3/2022. Podíl na celkové spotřebě se pohyboval v jednotlivých měsících od 10-14 %.



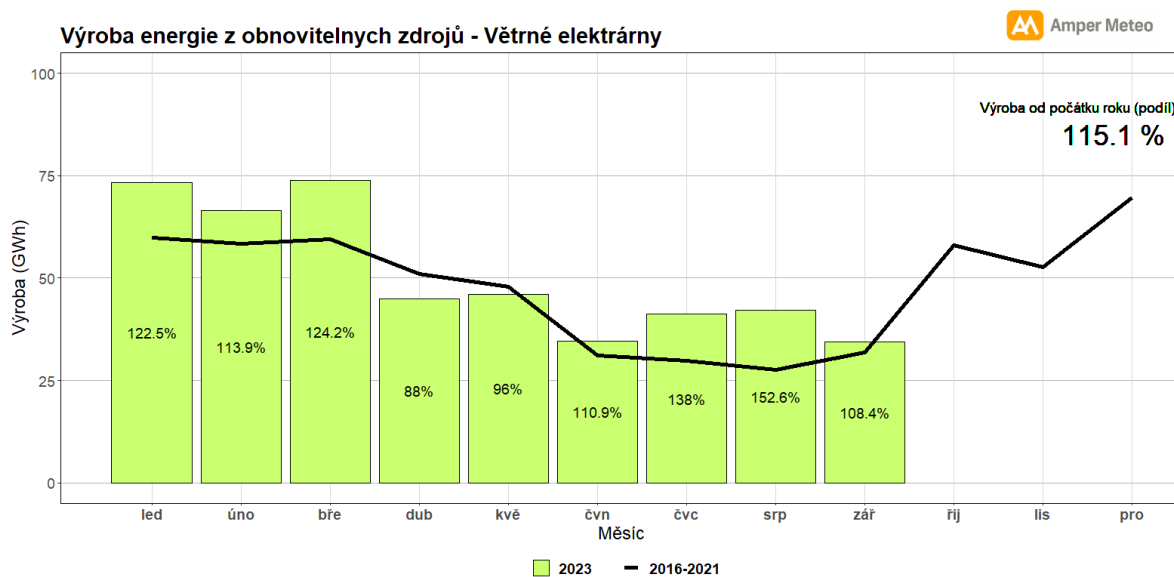
Obnovitelné zdroje: V třetím kvartálu pokryly 10,4 % spotřeby elektřiny ze sítě

Od začátku roku 2023 se vyrobilo 4347,2 GWh elektrické energie z fotovoltaických, větrných a vodních elektráren. Nejvíce se vyrobilo díky fotovoltaickým elektrárnám, a to 55,4 %, z 34,1 % se na výrobě OZE podílely vodní elektrárny a pouze z 10,5 % větrné elektrárny. OZE dokázaly pokrýt spotřebu elektřiny dodávané ze sítě v České republice z 7,3 %, ale ve třetím kvartálu to bylo již 10,4 %. Oproti dlouhodobému průměru se vyrobilo o 21,8 % více elektřiny z OZE.

Od začátku roku vyrobily proti dlouhodobému průměru 2016-2021 fotovoltaické elektrárny o 23,2 % více energie. Hlavní podíl na tom měl měsíc září, kde byl nárůst dokonce o 73 %. Je to dáno slunečnějším počasím, které od června panuje nad Českou republikou, ale také zvýšením instalovaného výkonu FVE skoro o 40 %.



V létě bývá výroba z VTE vždy nižší než během zimy a počátku jara. I přesto byla výroba v Q3/2023 vyšší o 32 % než je dlouhodobý průměr. Od začátku roku je nadvýroba zatím 15 %.



Naše předpověď v poslední TZ hodnotící Q2/2023, že nadprůměrná výroba z vodních elektráren pravděpodobně s počátkem léta skončí, se vyplnila díky suššímu období. Výjimkou byl srpen, kde spadlo na území České republiky o 72 % více srážek, než je obvyklé, ale na výrobě elektřiny z vodních zdrojů se to příliš neprojevalo. Ve Q3/2023 byla výroba nižší, než je dlouhodobý průměr, který byl do značné míry ovlivněn suchými roky. Od začátku roku je hlavně díky zimním a jarním měsícům výroba zatím v přebytku, a to skoro o 22 %.

