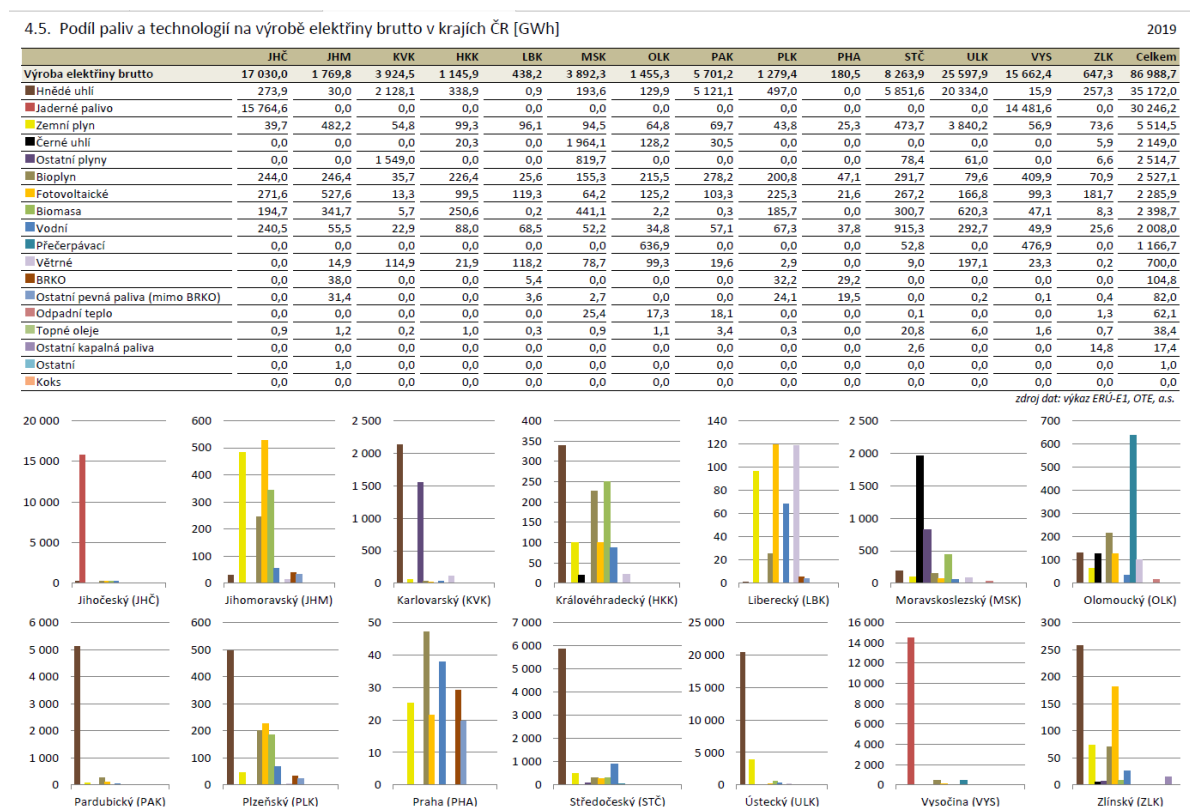


## Příloha č. 2.1 Podíl paliv na zdrojích a dopady zdražování energií

Zdražení energií bude mít zásadní dopady zejména v energeticky náročném průmyslu a následně v dopravě (vysoce pravděpodobný pokles přepravních výkonů surovin a energetických surovin, hotových výrobků). Železniční doprava obecně je velice významným odběratelem elektřiny v Česku (nejvýznamnějším firemním odběratelem vůbec) a potenciální zvýšení cen elektřiny se promítne do nákladů na železniční dopravu, a to jak pro firmy, tak pro obyvatele<sup>1</sup>.

Zvýšení cen v dopravě proto může představovat další řetězec dopadů transformace energetiky, a to řetězec, který je značně komplexní a jehož potenciální důsledky jsou velmi široké do celé společnosti. **V energeticky náročném průmyslu se zdražení energie přičte k dalším nákladům, které firmy musí vynakládat v souvislosti s plněním legislativních požadavků v oblasti životního prostředí (včetně emisních povolenek), což dále oslabuje jejich mezinárodní konkurenceschopnost a zvyšuje riziko úniku uhlíku.**

Tabulka 1 – Podíl paliv a technologií na výrobě elektřiny brutto v krajích ČR (GWh)



Zdroj: ERÚ

Pokles výroby elektrické energie z uhlí v ČR nemá přímý dopad na růst ceny energií v ČR. Dopady lze spatřovat v celoevropském měřítku, kdy celkový pokles výroby ze stabilních (emisně intenzivních) uhelných zdrojů na území EU se projevuje v rostoucích tržních cenách elektřiny v EU. Uhlí doposud představovalo emisně náročný, ale stabilní zdroj, který byl schopný kompenzovat výkyvy ve výrobě OZE a značnou měrou přispívat ke stabilizaci

<sup>1</sup> [Prubezne-vystupy-a-doporuceni-UK- \\_priloha-c--3\\_.pdf \(mpo.cz\)](#)

energetické soustavy, bez tohoto prvku rostou náklady na kompenzační opatření typu akumulace a další opatření, které se promítají do koncové ceny. Zároveň je z důvodu nedostatku elektřiny, zejména v klimaticky nepříznivých obdobích roku, tlak na výrobu elektřiny i z těchto zdrojů, které s rostoucími cenami emisních povolenek a dalších faktorů přispívají k celkovému růstu cen energií na evropském trhu. Celkový kontext útlumu výroby elektřiny z uhlí tak má v konečném důsledku dopad do koncových tržních cen pro zákazníky (kam se musejí promítnout podpora pro budování přechodového řešení, budování nových kapacit OZE, budování dostatečných kapacit akumulace atp.) Pro dokreslení uvádíme v Tabulce č. 1 (na straně č. 1 tohoto dokumentu) podíl jednotlivých paliv na výrobě elektřiny v ČR.