

Odhad vývoja regulovaných cien energií na rok 2023

ÚRSO

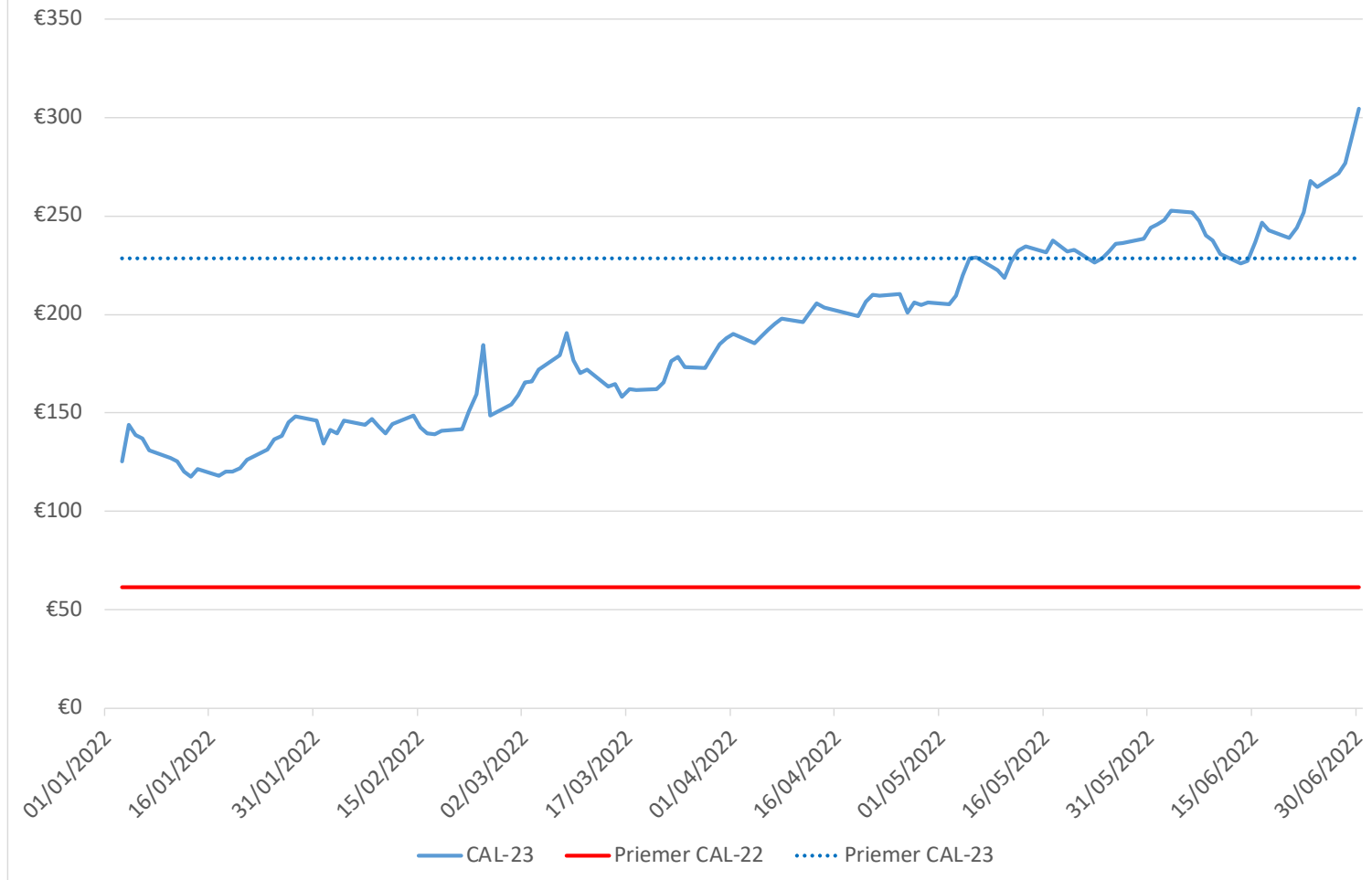
20.07.2022

Sumár hlavných bodov

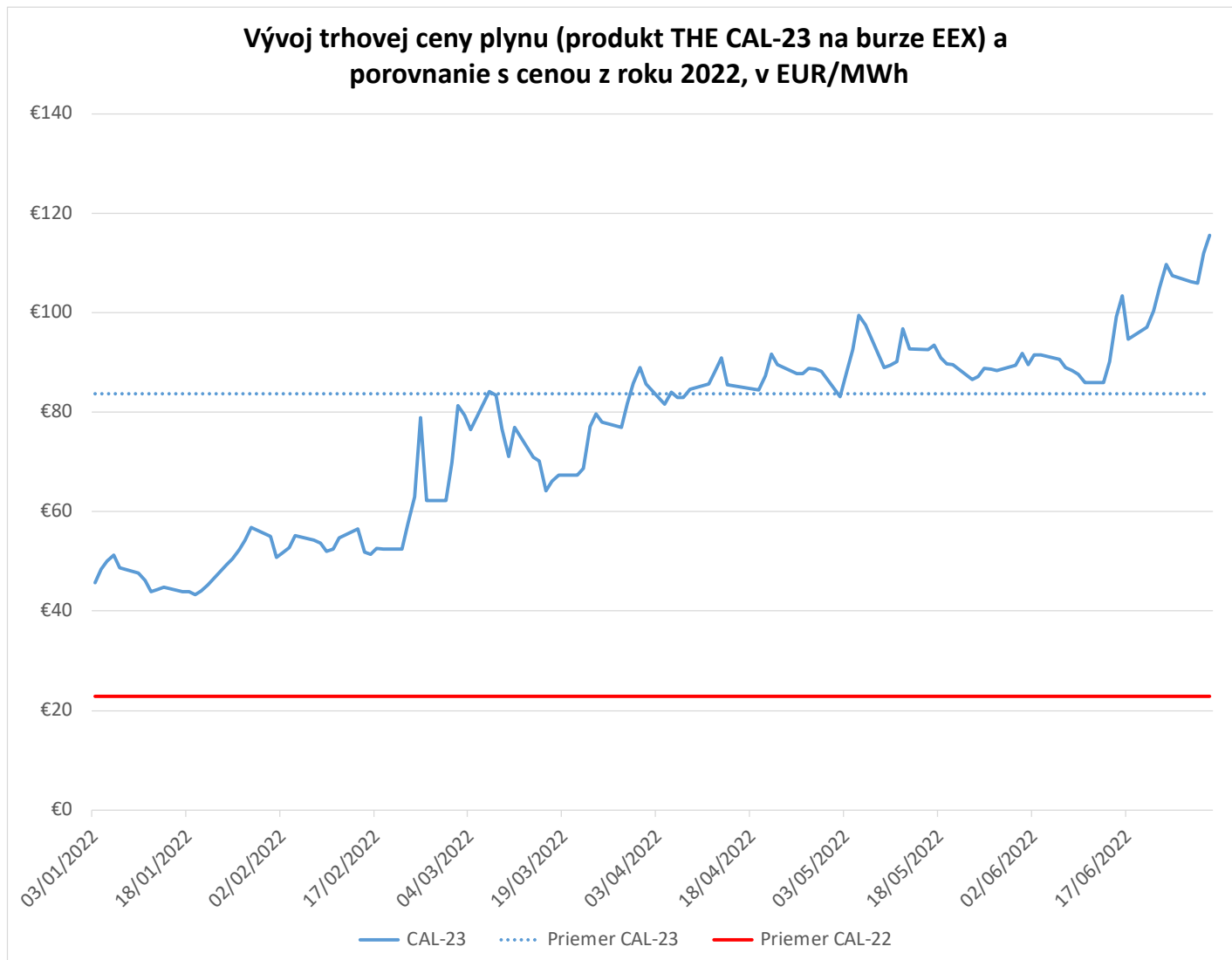
- Extrémne vysoké trhové ceny elektriny a zemného plynu zásadne ovplyvnia regulované ceny energií v roku 2023.
- Pri pokračovaní súčasných úrovní trhových cien môžu regulované ceny energií v roku 2023 vzrásť o viac ako dvojnásobne oproti súčasnosti.
- Zlacnená elektrina z Memoranda s SE môže zásadne minimalizovať tieto dopady na cieľové skupiny odberateľov. Rozsah vplyvov bude možné odhadnúť po finalizácii implementácie.
- V prípade plynu Slovensko čelí globálnym rizikám ohľadne bezpečnosti dodávok plynu z Ruska. Možné riešenie je integrácia tém bezpečnosti a cenovej primeranosti dodávok plynu, napr. formou agregovaných dodávok plynu pre zraniteľné skupiny odberateľov a kritickú infraštruktúru za nákladové ceny.
- Riziká v oblasti plynu majú priamy vplyv aj na cenu a bezpečnosť dodávok tepla vzhľadom na dominanciu zemného plynu ako paliva pri výrobe tepla v CZT.
- Dôležitá je adresná podpora pre zraniteľné skupiny odberateľov energií, komplementárna so štátnou sociálnou a daňovou politikou

Trhové ceny energií sú v súčasnosti extrémne vysoké a veľmi nestabilné, čo vnáša vysokú mieru neistoty do odhadov budúcich cien energií

Vývoj trhovej ceny elektriny (produkt SK BL CAL-23 na burze PXE) a porovnanie s cenou na rok 2022, v Eur/MWh

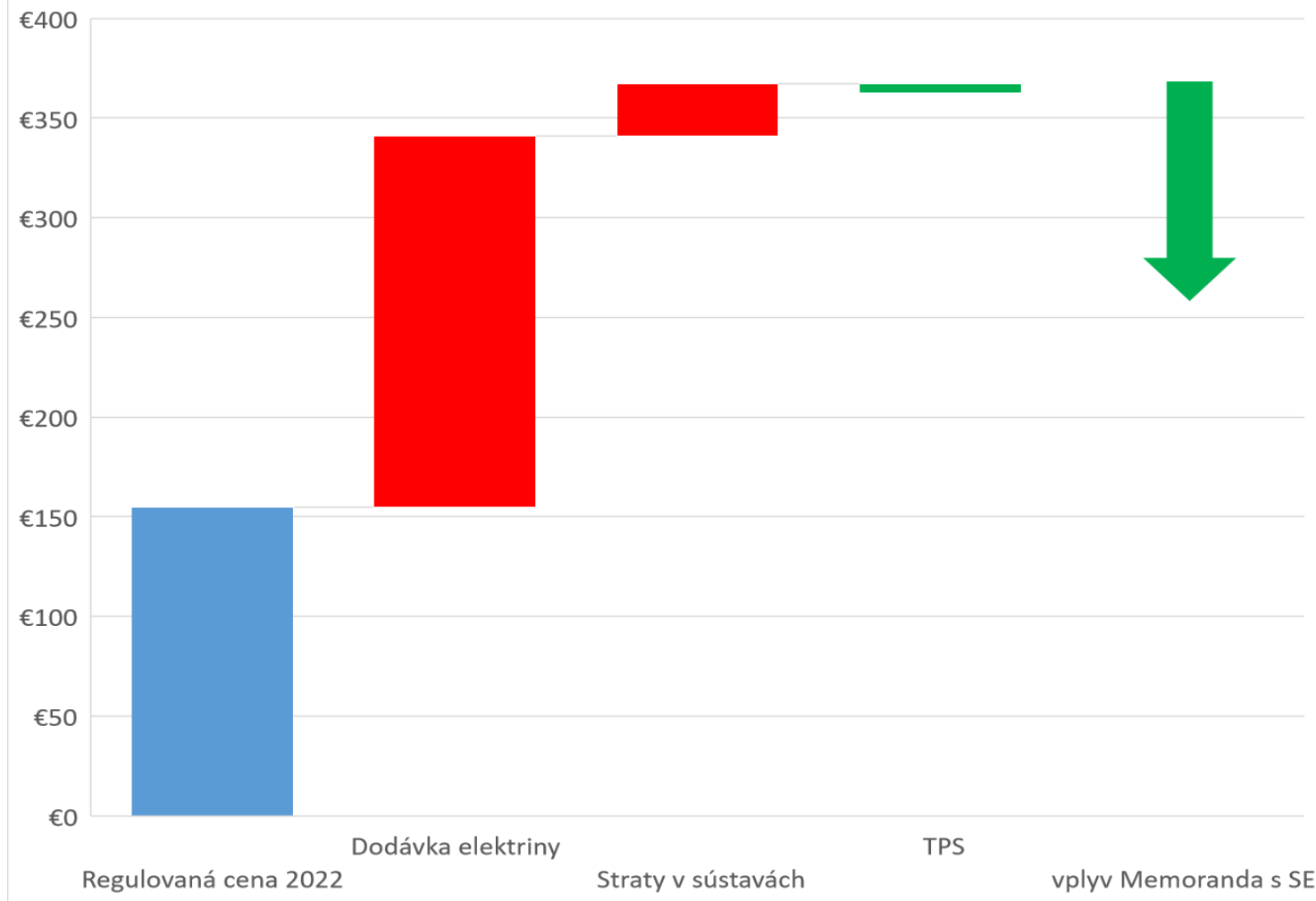


Priemerná trhová cena elektriny s dodávkou v roku 2023 za obdobie marec - jún 2022 je 228,45 Eur/MWh, čo je 3,7 násobok oproti trhovej cene elektriny vstupujúcej do regulovaných cien v roku 2022. Pri pokračovaní sucasnych cenových hladín táto úroveň zásadne ovplyvní regulovanú cenu elektriny na budúci rok. Zlacena elektrina z Memoranda s SE má minimalizovať vplyv trhových cien na regulované ceny pre cieľové skupiny odberateľov, avšak rozsah vplyvov bude mozneje odhadnut po finalizacı implementácie.



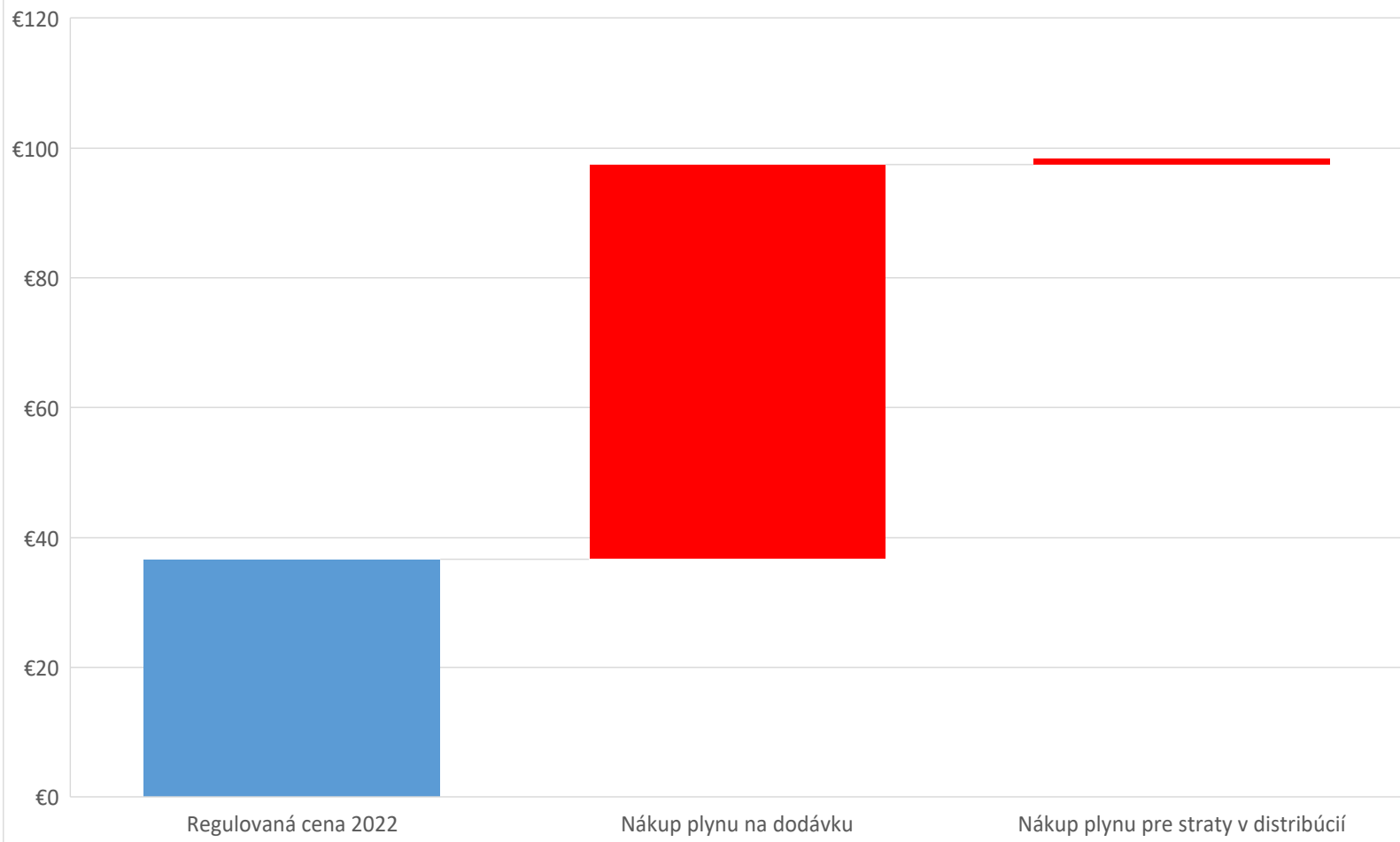
Priemerná trhová cena plynu s dodávkou v roku 2023 za obdobie január - jún 2022 je 83,65 Eur/MWh, o je 3,7 násobok oproti trhovej cene plynu vstupujúcej do regulovaných cien v roku 2022. Pri pokračovaní sucasnych cenových hladín táto úroveň zásadne ovplyvní regulovanú cenu plynu na budúci rok. Obdobne ovplyvní aj regulovanú cenu tepla vzhľadom na dominanciu plynu ako paliva pri výrobe tepla. Riziká okolo bezpečnosti dodávok plynu z Ruska budú mať dominantný vplyv na cenu plynu v nadchádzajúcich mesiacov a zimnej sezóne 2022/2023.

Odhad vplyvu trhových cien elektriny na regulovanú cenu elektriny pre domácnosti v roku 2023, v Eur/MWh bez DPH



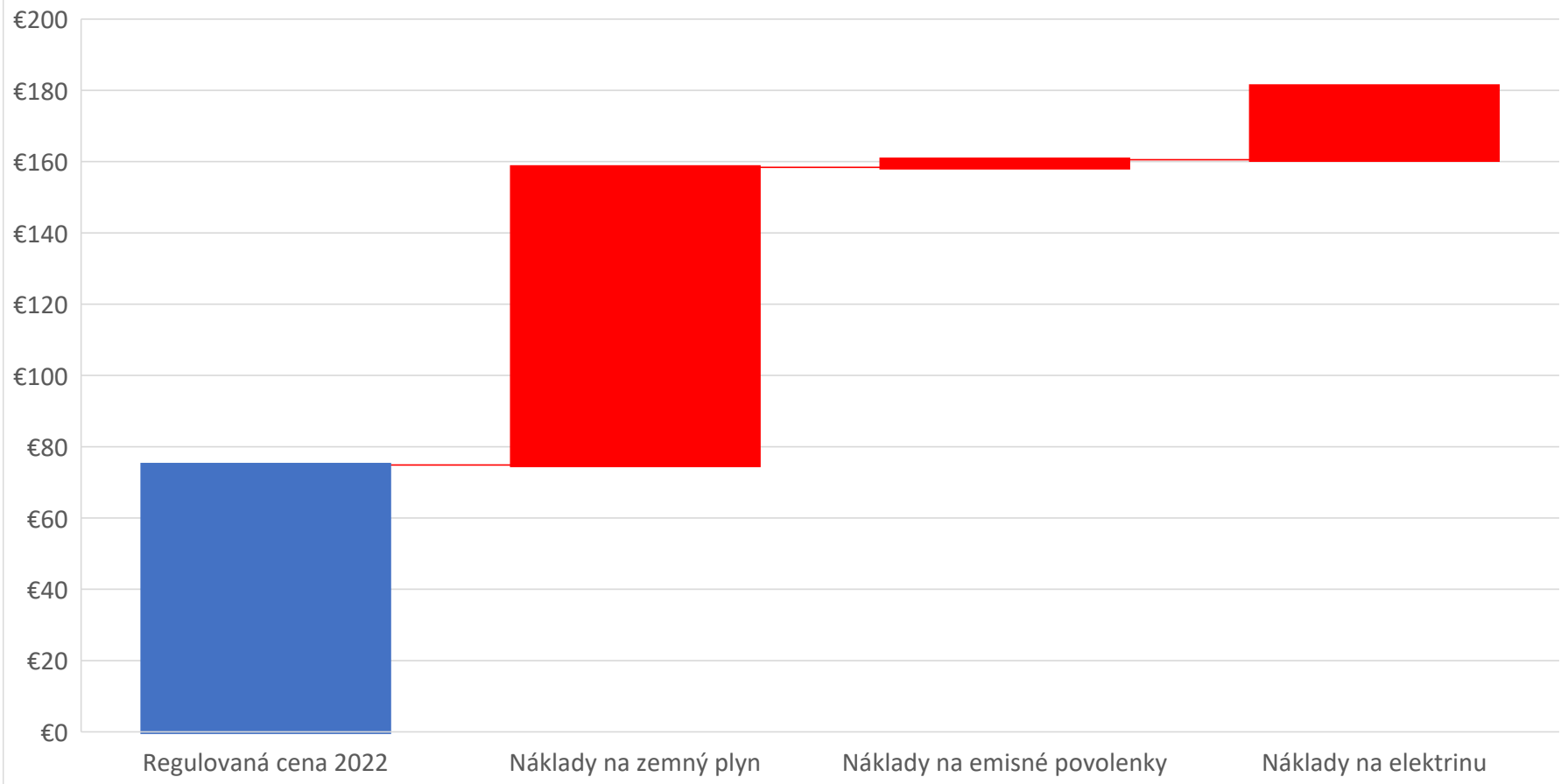
Trhové ceny elektriny ovplyvňujú predovšetkým náklady na nákup elektriny na dodávku, straty v sústavách, a prevádzku systému. Vplyvom nárastu trhových cien by regulované ceny elektriny pre domácnosti na budúci rok mohli vzrásť v priemere o vyše 130% pri súčasných úrovniach trhových cien. Rozsah vplyvu Memoranda s SE nie je známy. Skutočné dopady budú známe po implementácii Memoranda s SE a po ukončení relevantných cenových konaní v závere t.r.

Odhad vplyvu trhových cien plynu na regulovanú cenu plynu pre domácnosti v roku 2023, v Eur/MWh bez DPH



Trhové ceny plynu ovplyvňujú predovšetkým náklady na nákup elektriny na dodávku a na straty v plynárenských sieťach. Vplyvom nárastu trhových cien by regulované ceny plynu pre domácnosti na budúci rok mohli vzrásť v priemere o takmer 170% pri súčasných úrovniach trhových cien. Podobné dopady môžu byť aj pre ďalšie skupiny regulovaných odberateľov. Skutočné dopady budú známe po ukončení relevantných cenových konaní v závere t.r.

Odhad vplyvu trhových cien energií na regulovanú cenu tepla z CZT zo zemného plynu v roku 2023, v Eur/MWh bez DPH



Trhové ceny energií ovplyvňujú predovšetkým náklady na palivo (dominantný je zemný plyn), emisné povolenky a elektrinu potrebnú na výrobu a distribúciu tepla v CZT sústavách. Vplyvom nárastu trhových cien by regulované ceny tepla vyrobeného z plynu v sústavách CZT na budúci rok mohli vzrásť v priemere o cca 140% pri súčasných úrovniach trhových cien energií. Dopady budú výrazne diferencované po lokalitách CZT, najmä v nadväznosti na aktuálnu a budúcu nákupnú cenu paliva a vývoja dodávok tepla v danej lokalite. Skutočné dopady budú známe po ukončení relevantných cenových konaní v závere t.r. 7

Kritické aspekty súčasného vývoja

1. Pri prevládajúcich vysokých trhových cenách energií čelia regulovaní aj neregulovaní odberatelia výrazným nárastom nákladov na energie v roku 2023.
2. Vplyvom vysokých trhových cien regulované ceny pre domácnosti a ďalších regulovaných odberateľov môžu vzrásť od 130% (elektrina, teplo) do 170% (plyn). Nárast nákladov na energie pre domácnosti môže byť v rozmedzí od 121 – 244 Eur za mesiac, čo výrazne zaťažuje najmä sociálne zraniteľné skupiny domácností.
3. Riziká okolo dodávok plynu z Ruska majú významný vplyv na cenu plynu v nadchádzajúcich mesiacoch a v zimnej sezóne 2022/2023. To negatívne ovplyvní všetky odberateľské segmenty, včítane dodávok plynu pre výrobu tepla v systémoch CZT a bytových kotolniciach.
4. Prevládajúci nedostatok likvidity a vysoké finančné záruky limitujú možnosti dodávateľov nakupovať energie na veľkoobchodných trhoch. To ohrozuje finančnú stabilitu dodávateľov a limituje ich možnosti ponúkať odberateľom elektrinu a plyn za konkurenčné a fixné ceny, najmä vo verejných obstarávaníach. Zároveň to núti neregulovaných odberateľov akceptovať extrémne vysoké cenové ponuky alebo nakupovať energie na krátkodobom trhu s vysokou volatilitou a úrovňou cien.
5. Vysoké trhové ceny elektriny generujú zvýšené výnosy pre podporované zdroje OZE a KVET v tzv. nepovinnom výkupe nad úroveň štátom garantovaných cien.

Možnosti minimalizácie dopadov na odberateľov energií

- A. Finalizácia implementácie využitia zlacnenej elektriny z Memoranda s SE pre odberateľov.
- B. Prehodnotenie tzv. nepovinného výkupu elektriny z OZE a KVET s cieľom integrácie do systému TPS podobne ako pri povinnom výkupe.
- C. Agregácia elektriny z Memoranda s SE a povinného výkupu elektriny z OZE a KVET pre účely dodávky elektriny pre cieľové skupiny regulovaných a neregulovaných odberateľov za nákladovú cenu (domácnosti, verejné inštitúcie, zdravotnícke zariadenia, kritická infraštruktúra, ...). Súčasťou by bol aj štandardizovaný systém garancii a finančných záruk pre dodávateľov s cieľom podporiť konkurenčné prostredie vo verejných obstarávaniach.
- D. Obdobný systém agregovanej dodávky plynu pre cieľové skupiny odberateľov za nákladovú cenu (napr. bytové kotolne, výroba tepla v CZT pre domácnosti, ...)
- E. Adresná podpora pre skupiny zraniteľných odberateľov, ktorí nebudú mať prístup k zlacneným dodávkam elektriny alebo plynu, v súlade so štátnou sociálnou politikou.
- F. Rozvoj nových decentralizovaných a obnoviteľných zdrojov elektriny a tepla, s možnosťou riadenia výroby a poskytovania podporných služieb.
- G. Rozvoj domácej ťažby plynu, výroby bio-metánu a zeleného vodíka ako alternatív k dovážanému zemnému plynu.
- H. Opatrenia na optimalizáciu a šetrenie spotreby energií.