

Monitoring systému podpory výroby elektriny z OZE a VÚKVET v roku 2021

(Stav finančných zdrojov v systéme podpory výroby elektriny z OZE a VÚKVET)
aktualizácia Marec 2021

Cieľom Úradu pre reguláciu sieťových odvetví (ďalej len „úrad“) je pravidelne vyhodnocovať stav finančných zdrojov v systéme podpory výroby elektriny z OZE a VÚKVET, a týmto spôsobom informovať odbornú ako aj laickú verejnosť o aktuálnom stave na trhu s elektrinou, nakoľko tarifa za prevádzkovanie systému (ďalej len „tarifa TPS“) sa uplatňuje na koncovú spotrebu elektriny všetkých odberateľov elektriny na území Slovenskej republiky.

Úrad rozhodnutím č. 0113/2021/E zo dňa 30.12.2020 určil pre regulovaný subjekt OKTE, a.s. (ďalej len „OKTE“) tarifu TPS na obdobie od 01.01.2021 do konca 5. regulačného obdobia vo výške 23,7405 EUR/MWh.

Tarifa TPS je v zmysle Vyhlášky úradu č. 18/2017 Z. z., ktorou sa ustanovuje cenová regulácia v elektroenergetike a niektoré podmienky vykonávania regulovaných činností v elektroenergetike v znení neskorších predpisov (ďalej len „vyhláška č. 18/2017 Z. z.“) definovaná podielom predpokladaných celkových nákladov na prevádzkovanie systému a predpokladanej koncovej spotreby elektriny na vymedzenom území, na ktorú sa uplatňuje TPS. Súčasťou nákladov na prevádzkovanie systému sú okrem iného aj náklady na podporu výroby elektriny z obnoviteľných zdrojov energie a vysokoúčinnou kombinovanou výrobou (ďalej len „OZE a VÚKVET“).

Úrad pre zvýšenie transparentnosti cenovej regulácie zverejňuje na mesačnej báze aktualizáciu predpokladaného stavu bilancie nákladov a výnosov v systéme podpory výroby elektriny z OZE a VÚKVET v roku 2021. Aktualizované parametre sú porovnávané s parametrami, z ktorých úrad vychádzal pri vydaní rozhodnutia č. 0113/2021/E.

Aktualizácia vydaná v danom mesiaci reflektuje skutočne dosiahnuté hodnoty parametrov za predchádzajúci mesiac, ako sú:

- skutočné náklady vynaložené na podporu elektriny vyrobenej z OZE a VÚKVET,
- skutočné výnosy z TPS zohľadňujúce podporu elektriny vyrobenej z OZE a VÚKVET.

Zároveň, aktualizácia vydaná v danom mesiaci reflektuje predpokladané hodnoty vstupov do konca roka 2021, ako sú:

- predpokladaná priemerná cena elektriny na burze PXE (Pražská energetická burza),
- predpokladaná koncová spotreba elektriny,
- predpokladané množstvo vyrobenej elektriny, na ktoré sa uplatňuje doplatok,

na základe ktorých sú naprojektované parametre, ako sú:

- predpokladané náklady vynaložené na podporu elektriny vyrobenej z OZE a VÚKVET,
- predpokladané výnosy z TPS zohľadňujúce podporu elektriny vyrobenej z OZE a VÚKVET.

Bilancia nákladov a výnosov v systéme podpory je ovplyvnená predpokladanou koncovou spotrebou elektriny a predpokladanou priemernou cenou elektriny na burze PXE. Čím vyššia priemerná cena sa na burze PXE predpokladá, tým budú nižšie náklady na podporu formou doplatku, ktoré tvoria

významnú časť celkových nákladov vynaložených na podporu elektriny vyrobenej z OZE a VÚKVET. Čím vyššia koncová spotreba elektriny sa predpokladá, tým budú vyššie výnosy z aplikácie tarify TPS, ktoré tvoria jediný zdroj financovania systému na podporu elektriny vyrobenej z OZE a VÚKVET.

Vo väzbe na vyššie uvedené úrad sleduje vývoj ceny elektriny na krátkodobom trhu a vývoj koncovej spotreby a kvantifikuje dopad tohto vývoja na vyrovnanosť výnosov a nákladov v systéme podpory výroby elektriny z OZE a VÚKVET.

Podrobný prehľad bilancie nákladov a výnosov v systéme podpory výroby elektriny z OZE a VÚKVET:

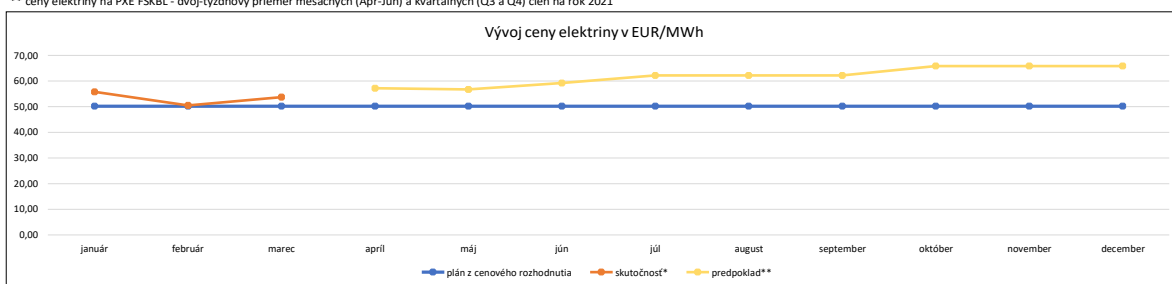
Stav finančných zdrojov v systéme podpory výroby elektriny z OZE a VÚKVET v roku 2021 aktualizácia Marec 2021

Vývoj ceny elektriny v EUR/MWh

obdobie	január	február	marec	apríl	máj	jún	júl	august	september	október	november	december	priemer za rok
plán z cenového rozhodnutia	50,17	50,17	50,17	50,17	50,17	50,17	50,17	50,17	50,17	50,17	50,17	50,17	50,17
skutočnosť*	55,77	50,48	53,72										
predpoklad**				57,12	56,69	59,18	62,13	62,13	62,13	65,81	65,81	65,81	59,73

* skutočná priemerná cena elektriny na dennom trhu OKTE

** ceny elektriny na PXE FSKBL - dvojtýždňový priemer mesačných (Apr-Jun) a kvartálnych (Q3 a Q4) cien na rok 2021

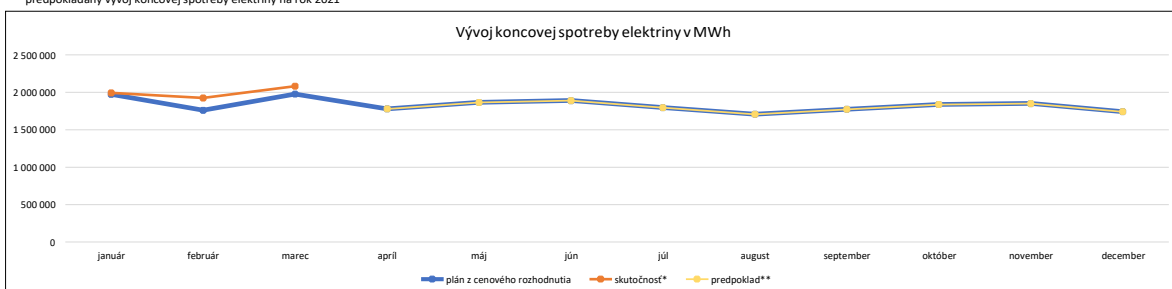


Vývoj koncovej spotreby elektriny na ktorú sa uplatňuje TPS v MWh

obdobie	január	február	marec	apríl	máj	jún	júl	august	september	október	november	december	spolu
plán z cenového rozhodnutia	1 971 910	1 758 326	1 975 643	1 777 546	1 864 002	1 889 421	1 794 683	1 706 689	1 771 461	1 837 093	1 848 684	1 739 541	21 935 000
skutočnosť*	1 992 039	1 924 537	2 081 255										
predpoklad**				1 777 546	1 864 002	1 889 421	1 794 683	1 706 689	1 771 461	1 837 093	1 848 684	1 739 541	22 226 953

* skutočná koncová spotreba elektriny

** predpokladaný vývoj koncovej spotreby elektriny na rok 2021

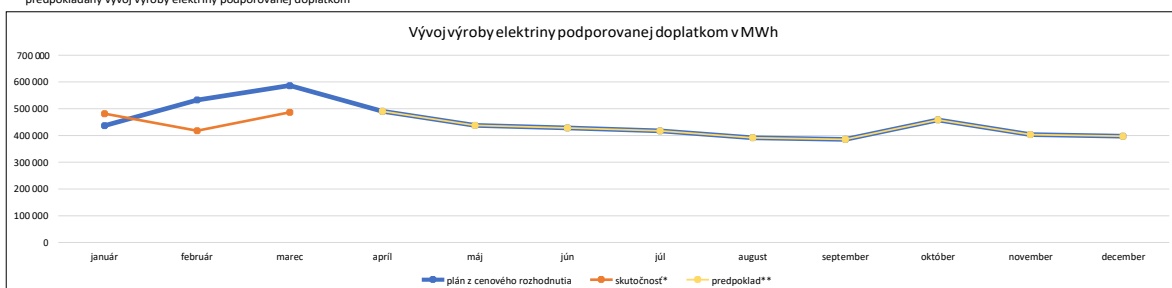


Vývoj výroby elektriny podporovanej doplatkom v MWh

obdobie	január	február	marec	apríl	máj	jún	júl	august	september	október	november	december	spolu
plán z cenového rozhodnutia	436 859	532 694	586 752	490 813	438 134	428 789	417 708	391 836	385 848	458 435	403 450	397 789	5 369 106
skutočnosť*	481 547	418 244	486 576										
predpoklad**				490 813	438 134	428 789	417 708	391 836	385 848	458 435	403 450	397 789	5 199 168

* skutočne vyrobená elektrina podporovaná doplatkom

** predpokladaný vývoj výroby elektriny podporovanej doplatkom

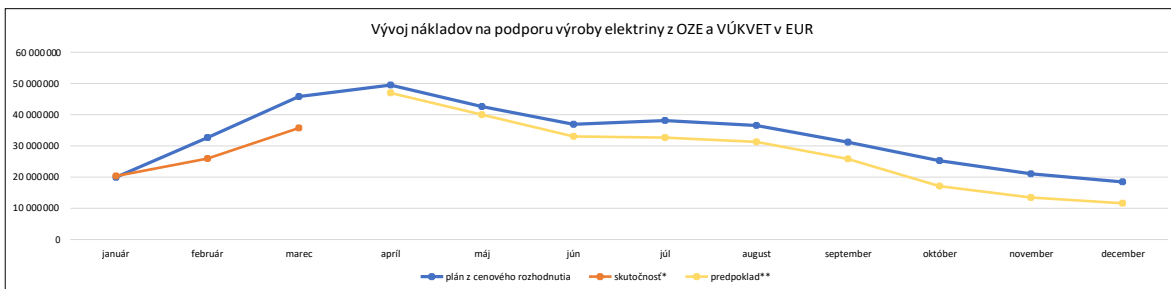


Vývoj nákladov na podporu výroby elektriny z OZE a VÚKVET v EUR

obdobie	január	február	marec	apríl	máj	jún	júl	august	september	október	november	december	spolu
plán z cenového rozhodnutia	19 986 063	32 646 326	45 801 497	49 472 458	42 595 334	36 915 581	38 115 458	36 541 371	31 207 564	25 241 463	21 051 531	18 459 645	398 034 291
skutočnosť*	20 325 291	25 914 368	35 722 253		46 960 188	40 011 261	33 038 897	32 660 905	31 289 820	25 830 958	17 081 528	13 463 032	333 912 121
predpoklad**													

* skutočné vyplatené náklady na podporu elektriny z OZE a VÚKVET

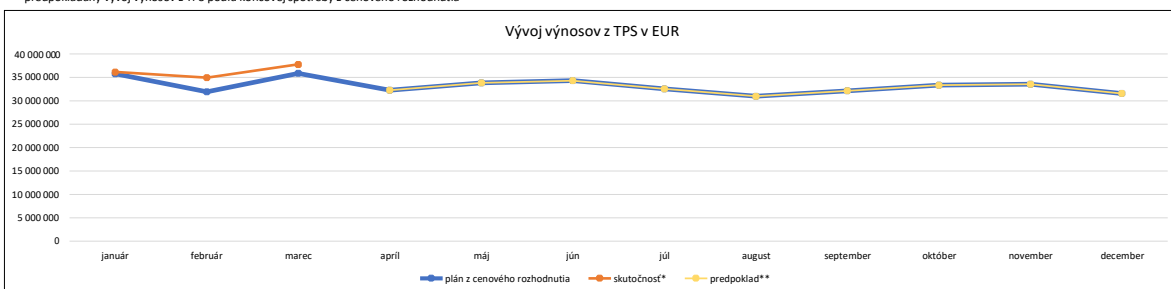
** predpokladané náklady na podporu elektriny z OZE a VÚKVET reflektujúce predpokladaný vývoj ceny elektriny na PXE


Vývoj výnosov z TPS v EUR

obdobie	január	február	marec	apríl	máj	jún	júl	august	september	október	november	december	spolu
plán z cenového rozhodnutia	35 782 434	31 906 727	35 850 187	32 255 490	33 824 334	34 285 589	32 566 460	30 969 722	32 145 078	33 336 045	33 546 365	31 565 860	398 034 291
skutočnosť*	36 147 700	34 922 806	37 766 630										
predpoklad**				32 255 490	33 824 334	34 285 589	32 566 460	30 969 722	32 145 078	33 336 045	33 546 365	31 565 860	403 332 079

* skutočné výnosy z TPS

** predpokladaný vývoj výnosov z TPS podľa koncepcie spotreby z cenového rozhodnutia


Bilancia nákladov a výnosov v systéme podpory elektriny z OZE a VÚKVET v EUR

obdobie	január	február	marec	apríl	máj	jún	júl	august	september	október	november	december	spolu
predpoklad**				-14 704 698	-6 186 927	1 246 692	-94 445	-320 098	6 314 119	16 254 517	20 083 333	19 952 240	69 419 958
skutočnosť**	15 822 410	9 008 438	2 044 377										
kumulované mesačné saldo	15 822 410	24 830 848	26 875 225										

* rozdiel predpokladaných výnosov z TPS a nákladov na podporu elektriny z OZE a VÚKVET

** rozdiel skutočných výnosov z TPS a nákladov na podporu elektriny z OZE a VÚKVET

Legenda:

TPS - tarifa za prevádzkovanie systému

OKTE - organizátor krátkodobého trhu s elektrinou

PXE - POWER EXCHANGE CENTRAL EUROPE (Prážská energetická burza)

OZE - obnoviteľné zdroje energie

VÚKVET - vysokoučinná kombinovaná výroba elektriny a tepla