**Diskuzní odpoledne Sdružení velkých odběratelů energie (SVSE) o perspektivách energeticky náročného průmyslu v ČR**

Koncem srpna proběhl 17. ročník tradičního Diskuzního odpoledne SVSE o energetice a klimatu. Cílem schůzky zástupců velkých průmyslových firem a oborových svazů s profesionály z odvětví energetiky a ochrany životního prostředí byla výměna informací a názorů na budoucí vývoj trhu s energií v České republice i v Evropě. Závěry schůzky použijípodniky energeticky intenzivního průmyslu ke korekci středně a dlouhodobé strategie dalšího rozvoje.

Program semináře byl rozdělen na 4 bloky. Každý blok programu zahájily připravené prezentace, po kterých následovala otevřená diskuze a formulace závěrů. Prezentace jsou k dispozici na webu SVSE <http://svse-csze.cz/verejne-akce/diskuzni-odpoledne-svse/>

 **Prognóza bilance spotřeby a dodávek elektřiny.**

Ing. Winkler prezentoval pohled ČEPS na dekarbonizaci podle Hodnocení výkonové přiměřenosti ES ČR do roku 2040. Součástí prezentace byly grafy z předběžných scénářů Národního klimaticko-energetického plánu ČR (NKEP). Výsledky analýz indikují značnou zdrojovou nepřiměřenost v budoucnu s vysokou mírou závislosti na dovozu při omezené dostupnosti rezervovaných podpůrných služeb (PpS). Pro dovoz elektřiny je potřeba zásadně posílit přenosové kapacity nejen v tuzemsku ale i v Německu a dalších sousedních zemích.

Po přednášce ČEPS seznámil Ing. Macenauer účastníky s prognózou EGÚ na změny trhu při dekarbonizaci elektrizační soustavy. Útlum uhelných zdrojů vlivem ceny povolenek a podpora růstu výroby FVE vyvolá potřebu flexibility ve spotřebě, akumulační kapacity a zejména zdroje ke kompenzaci nízkého časového využití obnovitelných zdrojů.

Ředitel sekce energetiky MPO Ing. Neděla informoval ve své prezentaci o aktualizaci hlavních strategických dokumentů v oblasti energetiky ČR, kterými jsou Vnitrostátní plán ČR v oblasti energetiky a klimatu (NEKP), Státní energetická koncepce ČR (SEK ČR) a Politika ochrany klimatu ČR (POK ČR). V současnosti proběhlo 1. kolo veřejného konzultačního procesu k NKEP, který vychází z makroekonomického a energetického modelování v rámci projektu SEEPIA v 1. fázi zaměřeného na stanovení dopadů závazků ČR v rámci FF55. Projekt SEEPIA předpokládá postupný pokles spotřeby energií vlivem úsporných a inovativních opatření zejména v průmyslu a rozvoj nových technologií jako jsou malé modulární reaktory a vodíkové tepelné procesy.

V diskuzi upozornili účastníci semináře na nedostatečnou kapacitu záložních pohotových zdrojů, doplňujících růst výroby elektřiny zejména z fotovoltaických elektráren, které mají velmi nízké využití kalendářní doby. I přes předpokládaný rozvoj akumulace a flexibility spotřeby je nezbytný paralelní rozvoj zdrojů, především na plynná paliva, kde zemní plyn (ZP) může být postupně nahrazen vodíkem či jinými druhy bezemisních paliv.

Plán NKEP předpokládá absolutní snížení spotřeby energií v průmyslu, aniž by bylo specifikováno, jak tohoto snížení dosáhnout. Průmyslové podniky, zejména energeticky náročné výroby sice investují velké prostředky do snižování energetické náročnosti své produkce, musí však zároveň zvyšovat kapacitu výroby, aby udržely či zvýšily obchodní podíl na trzích svých výrobků. Celková spotřeba u prosperujících podniků spíše mírně roste, zejména při nutnosti instalace dalšího zařízení a technologií na ochranu životního prostředí (např. odprášení, CCS technologie).

**Spotřeba a dodávky plynu**

Perspektivy dodávek plynu do ČR, jeho dopravu a uskladnění prezentoval Ing. Zaplatílek z oboru plynárenství MPO. Předpokládá se další rozvoj terminálů na dodávky LNG, který se stává hlavním zdrojem plynu pro Evropu. Česká republika se mění z tranzitní země na konečnou destinaci. Pro rozvoj kapacit těžby ZP jsou potřebné dlouhodobé kontrakty s těžaři, ochotu k trvalejším závazkům však brzdí nejistota vývoje cen povolenek a dynamika budoucí náhrady vodíkem. Řešením by mohl být aglomerovaný nákup ZP Evropskou unií, který se postupně uvádí do praxe. Pro Česko je náhrada vodíkem teoreticky dosažitelná převážně importem, pokud bude dobudována evropská infrastruktura.

V diskuzi zpochybnili zástupci průmyslu předpoklad útlumu spotřeby ZP, uvažovaný v NKEP. Plán předpokládá náhradu tepelných procesů v technologii výrob elektrifikací jako důsledek růstu nákladů na ZP v souvislosti se stoupající cenou povolenek EUA. Jako příklad je udáván pokles spotřeby plynu v roce 2022 při prudkém nárůstu jeho ceny. Tento pokles však nebyl způsoben úspornými opatřeními (většina byla realizována již dříve), nýbrž odstávkami výroby v energeticky náročných provozech s negativními dopady na ekonomiku firem a příznivými klimatickými podmínkami. Oproti předpokladu není reálný uvažovaný rozsah náhrady spalovacích tepelných procesů elektrifikací, protože pro některé tepelné procesy v technologiích většiny oborů neexistuje funkční alternativa.

**Předpoklady a překážky rozvoje energetických zdrojů a infrastruktury**

JUDr. Krejčiříková z ČEZ poukázala ve své prezentaci na zdlouhavé povolovací procesy způsobené nedodržováním zákonných lhůt, možností mnohonásobného odvolání a napadání (přezkumy) podkladových stanovisek i dlouho poté, kdy už je vydáno rozhodnutí, pro nějž jsou podkladem. Situaci částečně zlepší novela liniového zákona a vznik Dopravního a energetického úřadu. Nedořešená zůstává problematika povolování těžby nerostných surovin a akceleračních zón pro výstavbu OZE.

Zástupce vrchního ředitele sekce ochrany klimatu MŽP Ing. Zámyslický prezentoval závazky ČR na snižování emisí CO2, na zvýšení podílu OZE na výrobě energie a na zvýšení energetické efektivity v rámci evropského klimatického balíčku FF55. Reálný odhad zdrojů ze systému ETS

na podporu investic k plnění klimatických cílů se pohybuje na úrovni přes 900mld. Kč do roku 2030. V souvislostí s využitím prostředků z Modernizačního fondu (MdF) dochází k jeho rozšíření o podporu výroby „zeleného“ vodíku, podporu modernizace elektrizační soustavy a veřejných i ostatních sítí a veřejného osvětlení.

V diskuzi o překážkách realizace investic nejen do energetiky si přítomní stěžovali na nízkou podporu zástupců měst a obcí v povolovacích procesech. Municipality nejsou motivovány k podpoře průmyslové činnosti ve svém teritoriu a upřednostňují lokální zájmy před celospolečenskými. K jejich motivaci by přispěla vyšší závislost jejich rozpočtu na daňových příjmech z hospodářských výsledků v jejich regionu.

Účastníci diskuze ocenili záměr na rozšíření MdF o program Greengas k podpoře rozvoje výroby vodíku. Záměna zemního plynu za bezemisní plynná paliva si vyžádá masivní investice do jejich výroby, transportu a použití v energetice i technologických procesech. Pro zavedení trhu s vodíkem by měla být podpořena výroba a užití vodíku produkovaného všemi technologiemi, ne pouze jeho zelenou variantu.

**Odhad vývoje cen energetických komodit a jejich regulované složky.**

Problematikou cen silové elektřiny a plynu se ve svých prezentacích zabývali generální sekretář energetické burzy PXE David Kučera a ing. Gavor ze sdružení ANDE. Vzhledem k nejistotám bilance výroby a spotřeby elektřiny v Evropě jsou prognózy zaměřeny spíše krátkodobě, ve vazbě na vývoj forwardových a spotových cen na burzách.

Vlivem konkurence v dodávkách LNG do Evropy a naplněnosti zásobníků postupně klesá cena plynu. Podobný vývoj je u spotových cen elektřiny, zatímco u dlouhodobých kontraktů přetrvávají vyšší ceny s nejednoznačným trendem dalšího vývoje. Velcí spotřebitelé preferují spotové nákupy a krátkodobé forwardy, zájem o dlouhodobé PPA kontrakty je zatím nulový. EU masivně posiluje infrastrukturu zásobování ZP a intenzivně investuje do OZE. Důsledkem bude uklidnění cen u dlouhodobých kontraktů a vysoká volatilita spotových cen. Trh se stává komplexnější, je důležité řešit nejen optimální zajištění cen, ale též průběh a flexibilitu spotřeby.

V diskuzi zdůvodnili zástupci podniků nezájem o PPA kontrakty nevhodnou nabídkou ze strany investorů do OZE, kteří se snaží přenášet celé podnikatelské riziko na odběratele.

**Dopady budoucího uspořádání trhu s energií na regulovanou složku její ceny**

Problémy a vývoj budoucích nákladů společnosti ČEZ Distribuce prezentoval Ing. Linhart. Distribuční společnosti aktuálně řeší nárůst žádostí o připojení FV zdrojů, v roce 2022 převzala společnost ČEZ Di téměř 70 tis. žádostí o připojení, v roce 2023 očekává přes 100 tis. žádostí, z toho se z více než 70% jedná o mikro zdroje do 10kW. Rezervovaný výkon na licencovaném území ČEZ Di je 13,7 GW, zbývající volný bilanční limit elektrizační soustavy ČR je 28 MW. Na stejnou roční produkci elektřiny potřebují FV zdroje několikanásobný rezervovaný výkon než fosilní či jaderné elektrárny. V současné době roste počet oblastí, kde již není volná kapacita připojení nových výroben. K řešení situace plánuje společnost investice vyvolané potřebou připojení OZE ve výši 20 mld. Kč s dopadem do výše regulovaných poplatků.

Ing. Krčová a Ing. Svatek z ERÚ prezentovali změnu tarifikace VN a VVN od roku 2024 a dopady změn tarifního systému na průmyslové spotřebitele. Cílem je snížit rozsah nevyužívaného rezervovaného příkonu (RP) nahrazením alokace nákladů distribuce z rezervované kapacity na kombinace rezervovaného příkonu a naměřeného maxima. Konkrétní ceny vycházejí ze zvolené úrovně alokace nákladů, aktuálně je navrhována od roku 2024 dočasná alokace nákladů 30 % do ceny za RP a od roku 2026 již konečná alokace nákladů 60 % do ceny za RP. Vývoj ostatních regulovaných poplatků a termín úpravy tarifu pro NN nebyl prezentován.

V diskuzi potvrdil Ing. Linhart riziko odmítnutí zvýšit rezervovaný příkon podniku pro rozvojové záměry, i když si jej dříve kvůli regulovaným poplatkům snížil. Zástupci průmyslu upozornili na nevýhodu nové tarifikace pro podniky s velkým podílem vlastní výroby, pro firmy, které drží rezervu v RP kvůli rozvojovým a dekarbonizačním projektům a pro elektrickou trakci dopravních podniků. Kvůli potřebě jištění proti výpadku vlastní výroby a zachování rezervy pro rozvojové záměry nelze očekávat snížení celkového RP v průmyslu a dopravě.

**Závěry:**

Prezentace a následné diskuze potvrdily obavy energeticky intenzivního průmyslu z rizika vzniku konkurenční nevýhody v cenách a dodávkách energií v České republice. Nízké časové využití fotovoltaických výroben elektřiny si vynucuje doplnění o nákladově dražší plynové zdroje. Jejich rentabilitu bude nutno podpořit nějakou formou kapacitních plateb. Náhrada výroby elektřiny z uhlí jadernou energií má zpoždění a import elektřiny je v potřebném zimním období ve větším rozsahu nerealizovatelný, což vyvolává riziko regulace odběru elektřiny.

Rozvoj OZE na NN snižuje počet plátců rychle rostoucích regulovaných složek ceny elektřiny v neprospěch průmyslu, který je zároveň zatížen sociálně formovaným tarifním systémem.

Urychlení investic do jaderné energetiky, záložních plynových zdrojů a energetické infrastruktury stejně jako spravedlivé rozdělení plateb za náklady energetických sítí v tarifním systému je nutnou podmínkou k snížení rizika nekonkurenceschopných cen energií v ČR.