Vážení zákazníci, občané města Ostrova, milí kolegové,

přinášíme Vám další Kotelníček – zpravodaj Ostrovské teplárenské, a.s.

Kotelníček je věnován aktuálním informacím na energetickém trhu, cenám energií i dalším informacím, které se týkají dodávek tepla pro naše odběratele a aktualitám o dění v naší společnosti i plánům do budoucnosti. Přinášíme i informaci o problematice fotovoltaického ohřevu teplé vody v bytových domech.

představenstvo
Ostrovské teplárenské, a.s.

OSTROVSKÁ TEPLÁRENSKÁ, a.s.

Ing. Tibor Hrušovský / předseda představenstva

Ceny energií

Každý rok se ve zpravodaji věnuji cenám energií a ani tentokrát to nebude jinak, jen budu stručnější.

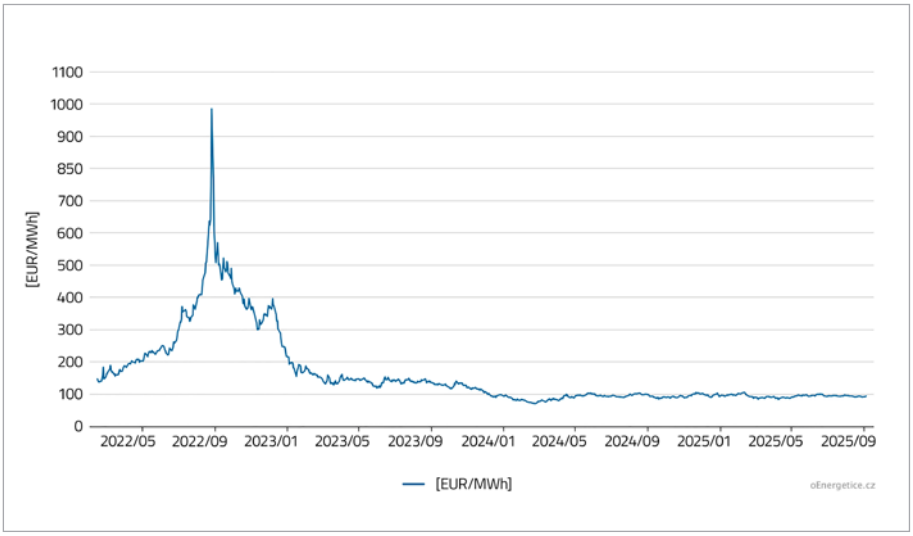
Elektřina

V letošním roce jsou ceny silové elektřiny relativně stabilní v rozmezí 90 – 100 EUR za megawatthodinu elektřiny, pro rok 2026 je cena okolo 90 EUR/MWh a pro rok 2027 okolo 85 EUR/MWh. Stále jsou to ale ceny přibližně dvakrát vyšší, než byly v roce 2020.

Ceny za distribuci elektřiny, služby výkonové rovnováhy (SVR), příspěvek na OZE a další poplatky určuje Energetický regulační úřad.

Vzhledem k nutnému rozvoji energetických sítí, zejména z důvodu připojení nových občasných (obnovitelných) zdrojů energie, lze očekávat další nárůst regulovaných cen. Proto přes pokles velkoobchodních cen elektřiny pro příští rok neočekávám významné snížení konečných cen pro koncové odběratele, ale spíše jejich stagnaci.

(dokončení na straně 5)



Obr. 1 – Vývoj velkoobchodních cen elektřiny na burze.

Obchodování s emisemi CO_2

Téměř každý den je v novinách, televizi i na internetu zmínka o budoucím zdražení benzínu, nafty, plynu, uhlí i dovážených výrobků z důvodu nových pravidel EU pro obchodování s emisemi CO_2. Proto se opět budu věnovat této problematice.

Legislativa

Jako nástroj ke snižování emisí CO_2 byl v roce 2003 zaveden systém pro obchodování s emisemi CO_2 tzv. EU ETS1.

Evropské komisi se zdál tento cíl nízký, a proto přišli s návrhem na další snížení emisí o 55 % do roku 2030 – toto řeší mnohokrát zmiňovaný Green deal (Zelená dohoda, Zelený úděl) schválený lídry Evropských zemí a pro který hlasoval osobně v roce 2020 Andrej Babiš, který dnes tvrdí, že on hlasoval pro něco jiného.

V roce 2021 byl přijat balíček FIT for 55, který určuje pravidla pro splnění závazků přijatých pod názvem Green deal, jehož součástí je i zavedení tzv. EU ETS2. Česko toto schválilo za vlády Andreje Babiše. Evropská legislativa týkající se EU ETS2 byla implementována do českého právního systému za současné vlády premiéra Petra Fialy. Problémem je to, že podle Lisabonské smlouvy je evropské právo nadřazeno právu jednotlivých zemí a my jsme povinni ve stanovených lhůtách vše zahrnout do našeho právního systému. Jediné, co můžeme udělat, je ještě si legislativu zpřísnit nad požadavky EU, což se velice často děje za jakékoliv vlády.

V letošním roce přišla nová Evropská komise s návrhem na snížení emisí CO_2 do roku 2040 o 90 % a do roku 2050 na nulu. Tento nesmyslný cíl, bude znamenat dle mého názoru likvidaci evropského průmyslu a zchudnutí prakticky všech obyvatel EU.

EU ETS1

Již dvacet let si většina energetických společností musí kupovat povolenky na emise skleníkových plynů, které se obchodují v tzv. systému EU ETS1. V počátku energetické společnosti dostávaly část povolenek zdarma (výměnou za plánované snížení emisí za vysokých investičních nákladů) a cena povolenky byla přijatelná. Počet povolenek v oběhu se každoročně snižuje a tím dochází k nárůstu jejich ceny. Když v roce 2021 vystřelila cena z přijatelných 30 EUR za tunu CO_2 na cca 100 EUR, došlo v reakci na zvýšení cen povolenek k růstu cen energií, zejména elektřiny a tepla. Růst cen elektřiny pocítili všichni přímo, ale i nepřímo ve zvýšených cenách výrobků, potravin i služeb.

Do EU ETS byly v energetice zařazeny firmy, které měly příkon spalovacích zařízení ve fosilních palivech (uhlí, plyn, ropa) vyšší než 20 MWt, tj. prakticky všechny elektrárny, velké a střední teplárny vč. OT, a.s.

Mnohé teplárny, stejně jako OT, a.s., za stamiliónové investice přestavěly své zdroje tak, aby byly vyřazeny ze systému EU ETS1 a nemusely kupovat povolenky, což se významně projevilo v ceně tepla. Velké teplárny a elektrárny začaly spalovat biomasu a tím si snížily emise a potřebné množství povolenek.

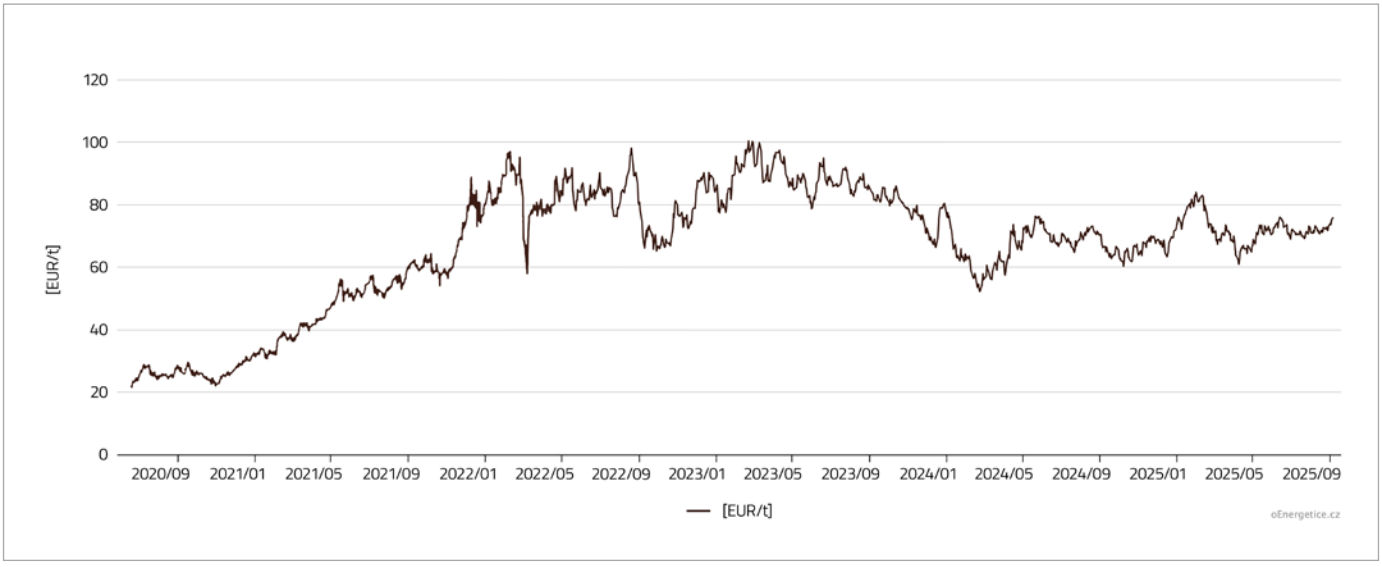
Protože došlo ke snížení spotřeby povolenek v systému EU ETS1, tak i přes vysokou cenu povolenek se Evropské komisi zdály příjmy nízké a hledala cestu, jak získat (vytáhnout z lidí a firem) další prostředky. EK to vyřešila jednoduše, udělala revizi systému a prostě změnila pravidla. Od příštího roku se do limitu 20 MWt příkonu nově započítávají i biomasové kotle o výkonu větším než 3 MW. Z mého pohledu je to podraz na firmy, které investovaly do snížení emisí. **Výsledkem je, že od příštího roku budeme opět muset kupovat povolenky.**

EU ETS2

Další cestou, jak zvýšit příjmy z povolenek, je zavedení sytému EU ETS2, který dopadne prakticky na všechny občany v EU, je jen otázkou, jakou měrou. Od roku 2027 nově dojde k zahrnutí spalování paliv v odvětvích budov, silniční dopravy a ostatních průmyslových činností ještě nezahrnutých ve stávajícím EU ETS1.

Povinnými osobami v ETS2 nebudou koneční spotřebitelé, ale dodavatelé paliv a energií, kteří cenu povolenek budou muset zahrnout do ceny svých produktů. Takže **zdraží *„zlý dodavatel“***, který z toho nebude mít žádný užitek, jen nadměrnou administrativu. Spotřebitelé nebudou mít žádné nové povinnosti, „jen“ budou hradit vyšší náklady na paliva a energie.

Na druhou stranu EU ETS2 odstraní nespravedlnost, kdy velké teplárny musely kupovat povolenky a individuální vytápění je kupovat nemuselo, takže teplárny byly znevýhodněny. Lepší cesta by byla zrušit obchodování



Obr. 2 – Vývoj cen emisní povolenky.

s povolenkami, nebo alespoň zavést cenové stropy na přijatelné úrovni.

EU ETS a OT, a.s.

Vzhledem ke změně sčítacích pravidel budeme od roku 2026 opět zařazeni do systému EU ETS1. Pokud by k tomu nedošlo, tak bychom od roku 2027 byli zařazeni do systému EU ETS2. Co bude nakonec výhodnější ukáže čas, protože v současné době se povolenky v systému ETS2 obchodují za vyšší ceny než v ETS1, přestože EU předpokládala cenu cca 45 EUR/t.

Předpokládáme, že budeme mít spotřebu 5 – 6 tisíc povolenek za rok, v závislosti na „tuhosti" zimy. V současných cenách povolenky to představuje náklad cca 9,5 – 11,5 mil. Kč za rok. Náklady na povolenky se promítnou do ceny tepla ve výši min. 100 Kč/GJ. Je velká škoda, že jsme díky riskantní operaci bývalého ředitele s povolenkami přišli o skoro 22 tisíc ks povolenek, vystačily by nám na min. 4 roky provozu a nemuseli bychom je kupovat, což by se příznivě projevilo v ceně tepla.

Abychom nemuseli kupovat povolenky i za spalování biomasy, musíme nově od letošního srpna pálit jen tzv. udržitelnou biomasu. Museli jsme proto projít certifikací a nově platit vysoké poplatky (statisíce Kč za rok) do certifikačního systému. Všichni, kdo nám dodávají biomasu musí dokládat její udržitelnost. Pálíme stále stejnou biomasu od stejných dodavatelů, ale všichni, co se biomasy *„dotknou"* musí odvádět poplatky do certifikačního systému. Navíc je prokazování udržitelnosti biomasy velmi administrativně náročné.

Protože jsme zvýšili cenu tepla již v roce 2025, jak píši na poslední straně, tak by toto zvýšení ceny mělo pokrýt náklady na povolenky, pokud nedojde k extrémnímu nárůstu ceny povolenky.

Závěr

EU ETS2 bude znamenat významné zdražení pohonných hmot, paliv a energií, což se pravděpodobně projeví ve zdražení všeho, takže dle mého názoru nás bude čekat chudnutí Evropanů, případně pokles životní úrovně a odliv firem mimo EU.

Nevěřte nikomu, kdo slibuje, že systém EU ETS2 nezavede. Jednak to neumožňují pravidla EU a jednak příjmy z povolenek jsou významným příjmem států a EU. Obchodování s emisemi CO_2 je v první řadě obrovský byznys, který vytáhne peníze z kapes všech lidí.

Energetické společnosti již na povolenkách zaplatily desítky, spíše stovky miliard Kč, které musely promítnout do cen svých produktů. Na oplátku jim jsou poskytovány dotace z Modernizačního fondu ve zlomku hodnoty odvedených peněz.

Jsem přesvědčen o tom, že výsledkem Green dealu nebude celosvětové snížení emisí, ale ekonomická sebevražda Evropy. Na konci srpna byl v Hospodářských novinách článek popisující zvyšující se nekonkurenceschopnost evropských výrobců s výstižným názvem *„My máme nižší emise, Číňané nižší ceny"*.

Přes všechny snahy Evropské komise se globální emise CO_2 nesnižují, přičemž podíl EU na celosvětových emisích skleníkových plynů je cca 9 %.

Pár slov předsedy dozorčí rady

Vážení a milí čtenáři Kotelníčku,

dovolte mi, abych vás pozdravil nejen jako nový předseda dozorčí rady, ale i jako zastupitel města Ostrova. Po změně ve vedení města na podzim loňského roku došlo i ke změně ve složení dozorčí rady Ostrovské teplárenské, a.s. Jsem rád, že přes opakované personální změny v dozorčí radě teplárny v minulém roce nedošlo k odvolání členů představenstva OT, a.s., kteří svojí prací v minulosti dokázali, že jsou odborně zdatní, což potvrzují ekonomické výsledky teplárny a zejména cena tepla.

Investované stovky miliónů korun do modernizace teplárny a teplárenských sítí přinesly výsledky a teplárna patří k nejmodernějším v České republice. Navíc cena tepla z naší teplárny patří již několik let k nejnižším v ČR a mnohá města nám naši cenu tepla závidí. Na nízké ceně tepla se podílí i to, že město nepožaduje od teplárny výplatu dividend, které se vyplácejí ze zisku, pro jehož navýšení by se muselo zdražit teplo.

Již poměrně významnou částí v ceně tepla jsou různé „ekologické poplatky", jak přímé, tak i skryté, např. v nutnosti dražších investic na splnění někdy nesmyslných požadavků vycházejících z legislativy EU. Na jedné straně platíme tyto poplatky, na straně druhé dostáváme zelený bonus na podporu spalování biomasy. Spalování biomasy bez zeleného bonusu by bylo neekonomické. Po celý loňský rok až do letošního května tato podpora nebyla vyplácena a teplárně to dělalo velké problémy v hospodaření. Proto jsme museli, ač neradi, souhlasit pro letošní rok se zvýšením ceny tepla o cca 11 %. Přesto nadále máme jednu z nejnižších cen tepla, kterou chceme ve shodě s představenstvem udržet co nejdéle.

Teplárna již není jen o výrobě tepla a elektřiny, ale moderní teplárna musí poskytovat i další služby. Od loňského roku teplárna poskytuje služby výkonové rovnováhy pro ČEPS. V letošním roce byl postaven elektrokotel, který poskytování těchto služeb rozšíří. Výnosy z těchto služeb přispívají k nízké ceně tepla.

Zásluhu na dobrých výsledcích společnosti a nízké ceně tepla mají zaměstnanci, kteří svojí každodenní prací pomáhají zajistit kvalitní dodávky tepla a elektrické energie našim odběratelům, za což bych jim chtěl poděkovat. Domnívám se, že na řízení teplárny by se měli co nejvíce podílet odborníci a politici by měli vykonávat jen kontrolní činnost prostřednictvím svých zástupců v dozorčí radě a orgánech města.

Ohřev teplé vody elektřinou z fotovoltaické elektrárny

Obr. 3 – Teplárna za soumraku – z komínů stoupá vodní pára.

V souvislosti s rozšiřováním instalací fotovoltaických systémů na střechy bytových domů se začínají objevovat nabídky na využití přebytečné vyrobené elektrické energie na ohřev teplé vody a tím zvýšení návratnosti instalace FVE.

Představy dodavatelů nabízejících tyto systémy jsou takové, že když bude svítit a vyrobenou elektřinu nepůjde využít v objektu nebo výhodně prodat, pak si elektřinou ohřejí vodu v elektrických bojlerech. Když nebude svítit, nebo teplá voda dojde, pak si vezmou teplou vodu od teplárny.

Protože tento případ nastal již i v Ostrově, pokusím se tomuto tématu věnovat.

Technické podmínky OT, a.s.

Z důvodu přesného měření odebraného tepla a neovlivňování dodávky tepla pro ostatní objekty musí být navrženo řešení úplně tlakově oddělující domovní soustavu od soustavy CZT. Na straně CZT pak musí být měření tepla s dálkovým odečtem. Navržené technické řešení musí respektovat požadavky na teplotu vody.

Technické řešení objektu

Pokud objekt splní naše technické požadavky, pak je technické řešení věcí investora a my se k němu nevyjadřujeme. Cirkulaci teplé vody v objektu již nebudeme zajišťovat, bude muset být řešena vlastním cirkulačním čerpadlem.

Technické řešení by zpravidla mělo obsahovat tlakové oddělení od soustavy OT, a.s., měření tepla, bojlery pro ohřev vody, expanzní nádobu, nabíjecí čerpadla, cirkulační čerpadlo, armatury, úpravu rozvodů, řídící systém atd. Je nutné si uvědomit, že zařízení (zejména bojlery) vyžaduje poměrně velký prostor.

Investiční náklady

Investiční náklady závisí na výkonu fotovoltaické elektrárny a velikosti objektu (počtu bytů) a mohou dosahovat až několik milionů Kč. Pro třívchodový objekt o cca 20 bytech budou náklady na nový ohřev teplé vody min. 1 mil. Kč., k tomu odpovídající FVE za min. 2 mil. Kč. Na FVE by mohla být dotace, na ohřev teplé vody by nárok být neměl.

Cena tepla pro ohřev vody z FVE

Do ceny tepla je nutné započítat veškeré investiční a provozní náklady. Do investičních nákladů je nutné započítat i podíl nákladů na vlastní fotovoltaickou elektrárnu (v poměru využití vyrobené elektřiny na ohřev teplé vody). Do provozních nákladů se musí započítat náklady na elektřinu pro čerpadla a ostatní zařízení, nakoupenou v době, kdy nebude dodávána z FVE, údržbu, obsluhu, revize, internet atd.

Legislativa

V souladu s metodikou MMR si myslíme, že uvedené zásahy do zásobování teplem vyžadují stavební povolení.

Ostrovská teplárenská, a.s. je vedena v Přehledu účinných soustav zásobování tepelnou energií, a tedy dle našeho výkladu nemá předmětná úprava související s přípravou TV dle zákona 165/2012 Sb. nárok na investiční podporu.

Kalkulace ceny tepla z OT, a.s. se řídí Cenovým rozhodnutím Energetického regulačního úřadu (bod 5.4). Dodavatel může s odběratelem, který provozuje v odběrném místě jiný nebo náhradní zdroj tepelné energie a zároveň využívá rozvodné tepelné zařízení dodavatele tepelné energie, sjednat pro toto odběrné místo pouze dvousložkovou cenu tepelné energie.

Posouzení nabídky pro konkrétní objekt v Ostrově

Měli jsme několik jednání se zástupci dodavatelů a jedním zástupcem objektu a jeho poradcem.

Na začátku padla zcela nekorektní informace o ceně tepla pro ohřev teplé vody od nás. Naše cena obsahuje všechny náklady i náklady na cirkulaci. Nepřetržitá cirkulace vody v našich rozvodech a zejména v rozvodech v domech samozřejmě přináší ztráty, které jsou zahrnuty v ceně tepla. Zástupci odběratele to bylo podáno tak, že pokud se odpojí od teplárny, tak tyto náklady odpadnou. Pravda je ta, že největší podíl na ztrátách cirkulací mají rozvody v domech, takže pokud si bude objekt ohřívat vodu sám, tak je také bude mít.

Dále byla zcela nereálná představa budoucí ceny tepla od OT, a.s. My musíme v souladu s Cenovým rozhodnutím ERÚ kalkulovat dvousložkovou cenu tepla, abychom nepoškodili ostatní odběratele. Ve dvousložkové ceně tvoří stálé náklady cca 60 %, což znamená, že pokud bude objekt nadále napojen na nás, tak zaplatí min 60 % současných nákladů, i kdyby si všechno teplo pro

Obr. 4 – Sokoli na komíně uhelného kotle.

ohřev teplé vody vyrobil sám. Za skutečně odebrané teplo zaplatí proměnnou složku ceny krát množství GJ. Pokud nechce platit stálé náklady v souladu s CR, pak je nutné odpojení objektu od teplárny.

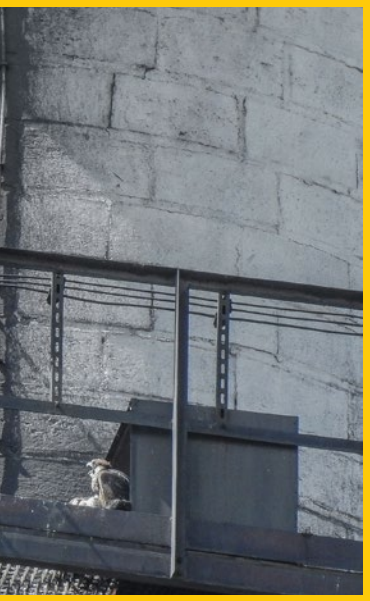
Se zástupcem objektu jsme se shodli na výši investičních nákladů (my jsme je odhadovali nižší než byla nabídka dodavatele) i na výši provozních nákladů. Do výpočtu ceny tepla z FVE jsme zahrnuli předpokládané množství vyrobeného tepla elektřinou dle hodnot uvedených zástupcem objektu. Investiční náklady jsme ponížili o dotaci 50 % i na systém ohřevu vody.

Závěr

Doporučujeme všem, kteří obdrží výhodnou nabídku na ohřev teplé vody FVE, aby si tuto nabídku nechali posoudit od nezávislého odborníka. Posouzení můžeme také nabídnout, ale můžeme být považováni za podjaté.

Velice mne zarazilo, když jsme končili poslední jednání se zástupcem objektu, kterému jsme dokázali, že teplo z FVE bude přibližně dvakrát dražší než z teplárny a on to nezpochybnil, že řekl, *„že si to stejnak udělají“*. My jsme mu několikrát doporučovali ať si nechají udělat nezávislé posouzení.

Byl bych velice nerad, pokud ohřev vody zrealizují, kdyby dopadli jako obyvatelé objektu, kteří se nechali přesvědčit a cca v roce 2010 si nainstalovali tepelné čerpadlo na bytový dům. Ztratili komfort, slibované úspory se nedostavily a tepelné čerpadlo již museli vyměnit.



(pokračování ze strany 1)

Plyn

Velkoobchodní cena plynu poté, co v roce 2022 dosáhla nových rekordů, začala od září 2022 postupně klesat a v současné době se pohybuje okolo 35 EUR/MWh pro rok 2026. V roce 2020 byla cena plynu 15 EUR/MWh, takže současná cena je téměř dvaapůlkrát vyšší, což se významně projevuje zejména u odběratelů, kteří plynem topí. Stejně jako u elektřiny, tak významně rostou také regulované ceny plynu.

Emisní povolenky

Významným faktorem určujícím cenu elektřiny je cena povolenek na emise CO_2. Jejich cena stoupla z cca 15 EUR za tunu CO_2 v roce 2020 na cca 100 EUR v roce 2023. Pak začala klesat až k úrovni cca 50 EUR a v současné době se pohybuje okolo 75 EUR.

Teplo

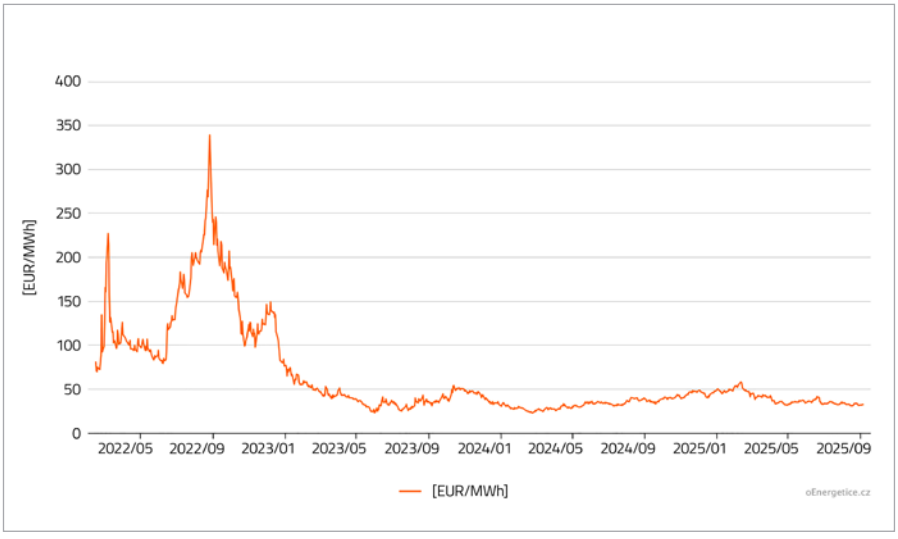
Cena tepla z tepláren se pro rok 2025 měnila podle toho, jaké palivo pro výrobu tepla využívají. Teplárny, které spalují zemní plyn, po poklesu cen plynu většinou zlevňovaly, ale i po zlevnění mají ceny okolo 1 100 Kč/GJ. Teplárny spalující uhlí většinou významně zdražovaly, a tak i většina velkých tepláren má ceny stejné nebo vyšší, než je cena tepla v Ostrově. Průměrná cena tepla v ČR je cca 1 100 Kč/GJ vč. DPH, což je o cca 20 procent více než naše cena.

Cena tepla pro naše odběratele v roce 2025 je nejnižší v Karlovarském kraji a patří k nejnižším cenám v ČR. V Ostrově platí odběratelé na vstupu do objektu 927 Kč/GJ vč. DPH. V Aši 1 342 Kč/GJ, v Karlových Varech 1 005 Kč/GJ vč. DPH, Mariánských Lázních 1 235 Kč/GJ vč. DPH, Sokolov 1 156 Kč/GJ vč. DPH a v Chebu 1 310 Kč/GJ vč. DPH. Pro porovnání v Praze je cena 1 100 – 1 800 Kč/GJ vč. DPH, v Brně 1 144 Kč/GJ vč. DPH, Plzni 835 Kč/GJ vč. DPH.

Ceně tepla pro příští rok v Ostrově je věnován samostatný článek na poslední straně Kotelníčku.

Závěr

Dle mého názoru je stále hlavní příčinou vysokých cen energií energetická politika EU – Velká zelená revoluce (Green deal, někdy překládaný také jako zelený úděl) a schválený balíček FIT for 55. Vzhledem k novým ambiciózním plánům Evropské komise na snížení emisí CO_2 nelze očekávat významný pokles cen energií, ale spíše jejich další nárůst.



Obr. 5 – Vývoj velkoobchodních cen plynu na burze.

Nové elektrokotle na teplárně. Hloupost nebo krok správným směrem?

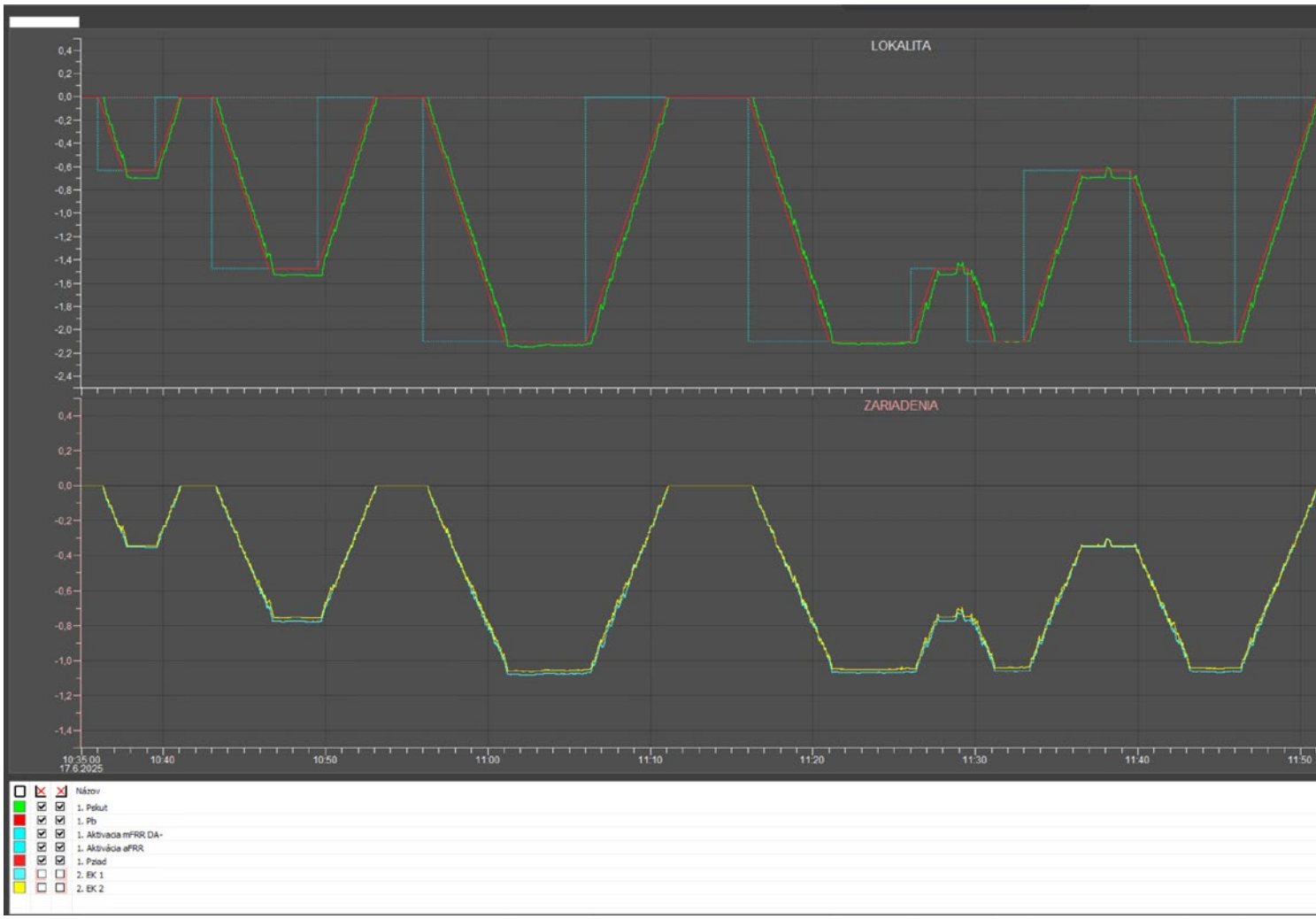
Přestože se osobně sociálním sítím vyhýbám, od kolegů mám informace, že kolují články, jak jsme si na teplárně postavili elektrokotle a teď budeme „pálit“ drahou elektřinu a z ní vyrábět teplo. Pojďme to uvést na pravou míru.

Ale od začátku. Na teplárně jsme skutečně letos postavili dva nové elektrokotle, každý o elektrickém příkonu 1 080 kW. Technicky jsou kotle stejné jako elektrokotle např. v rodinných domech. Tedy nádoba, kterou protéká voda a jsou v ní topná tělesa. Jen naše kotle jsou větší a mají více topných těles. Každý kotel má rozměry 1,6 × 1,3 × 2,1 m (š × d × v) a plný vody váží 1,5 t. Jednotlivá topná tělesa, kterých je v kotli 60, jsou zapojena do několika skupin, které řídící systém kotle postupně spíná a kombinuje tak, aby se skutečný výkon kotle co nejvíce blížil žádanému (viz obr. 6).

Jak vlastně kotle budeme provozovat? Možností je několik.

Ta první, která napadne asi každého, je prostě spustit kotle, kdy bude potřeba, resp. to bude výhodné. To je ale kdy? Odpověď? Jednoduchá: **nikdy**. Proč? Zjednodušeně, aby pro nás bylo výhodné elektrokotel provozovat, musí být cena elektrické energie nižší než srovnatelné náklady na palivo u ostatních kotlů. U ceny elektřiny je nutné vzít v úvahu nejen cenu samotné elektrické energie, ale hlavně poplatky za distribuci elektřiny. Jen navýšení rezervované kapacity (obdoba poplatku za jistič pro velké odběratele) by nás stála cca 0,5 mil. Kč každý měsíc, aniž bychom kotel vůbec spustili. Aby výroba vyrovnala tyto a další související poplatky za distribuci, musela by cena el. energie být trvale výrazně záporná, což je nereálné. Závěr: provozovat elektrokotle tímto způsobem je skutečně hloupost.

Jak budeme elektrokotle provozovat na teplárně, aby to bylo výhodné? Budeme je využívat pro služby výkonové rovnováhy (dále jen SVR). Protože službám výkonové rovnováhy jsme se věnovali v minulém Kotelníčku, budu stručný. V době, kdy je zařízení vedeno v režimu SVR, tak i za jeho připravenost k provozu obdržíme tzv. poplatek za disponibilitu. Tento poplatek se každý den soutěží formou aukce, kdy si ČEPS vybírá nejvýhodnější nabídky. Následně v případě, že je v síti přebytek el. energie, např. když hodně svítí slunce nebo fouká vítr, ČEPS dálkově zapne vysoutěžené spotřebiče. Ve chvíli, kdy je v síti přebytek elektřiny, jsou její ceny velmi nízké, většinou záporné. Také je důležité zmínit, že v případě odběru el. energie v režimu SVR nemusíme platit již zmíněný poplatek za navýšení rezervované kapacity. Zjednodušeně, v režimu

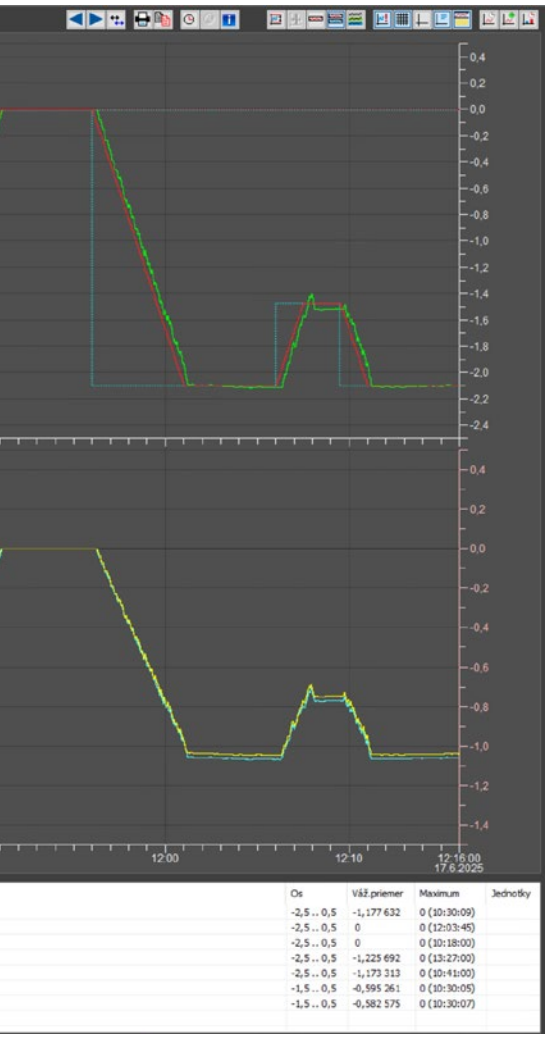


Obr. 6 – Průběh certifikace elektrokotle – porovnání skutečného a žádaného výkonu.

SVR kotle vydělávají, i když stojí. A když běží, tak vydělávají ještě více. Velkou výhodou naší teplárny je, že na rozdíl od tzv. „*mařičů*", teplo vyrobené v elektrokotli využijeme hned nebo jej uložíme do akumulačních nádrží pro využití v odběrové špičce. Na druhou stranu si nemůžeme určit, kdy zařízení bude v provozu, nebo jak dlouho a na jaký výkon. Současně musí zařízení splňovat přísná pravidla stanovená legislativou a před spuštěním projít tzv. certifikací, abychom splnění pravidel prokázali. Pokud by zařízení neběželo v době, kdy má, tak hrozí velké pokuty nebo při opakování odebrání certifikace.

Samotná certifikace probíhá za přítomnosti nezávislé autorizované osoby. Zkouška trvá několik hodin a zkouší se, zda kotel správně reaguje na pokyny z dispečinku ČEPS nebo jak rychle a přesně zvyšuje nebo snižuje výkon v celém svém regulačním rozsahu.

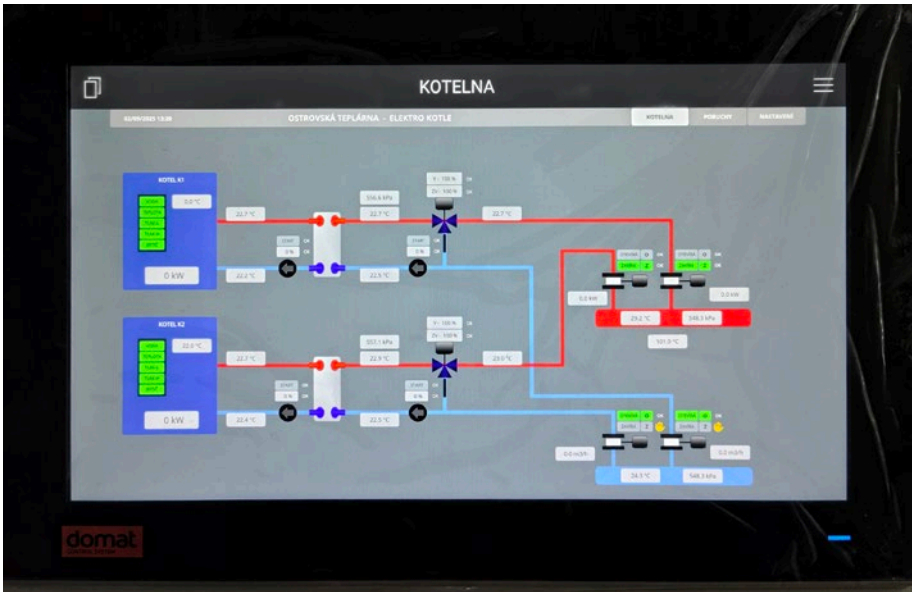
Velkou administrativní překážkou uvedení do provozu je ČEZ Distribuce a.s., která je v našem kraji provozovatelem distribuční soustavy. Pro velká elektrická zařízení, jako jsou naše elektrokotle, je potřeba



Obr. 7 – Strojovna elektrokotle.

splnit předepsané technické podmínky. To není problém. Podmínky jsou dopředu stanovené a splnitelné. Další krok je ale projít „*administrativním peklem*" po dokončení výstavby. Už jsme se poučili při výstavbě našich kogeneračních jednotek, kdy jsme poznali, jak se měnila pravidla pro schvalování nových zdrojů. První dvě kogenerační jednotky (dále jen KGJ) jsme měli schválené za jeden až dva měsíce po dokončení stavebních prací. U třetí KGJ proces trval přibližně rok, kdy KGJ byla po stavební a technické stránce plně dokončená a připravená k provozu, ale nesměli jsme ji mimo nejnutnějších zkoušek zapnout. Před výstavbou elektrokotlů jsme, po těchto zkušenostech, proces předem konzultovali. Dostali jsme informaci, že se jedná o spotřebič, tak administrativa bude významně jednodušší. Před dokončením montážních prací koncem června jsme byli vráceni do reality. V současné době už proces běží přes dva měsíce a myslíme si, že minimálně ještě další dva až tři poběží. Tak nám držte palce, ať ještě letos kotle spustíme.

Co říci závěrem? Elektrokotle, stejně jako naše plynové KGJ, nemáme na teplárně jako hlavní zdroj tepla pro Vás odběratele. Od toho jsou tu převážně kotle na biomasu. Elektrokotle a KGJ máme na teplárně proto, že jsou flexibilní a je možné je provozovat podle potřeby, kdy je to nejvíce výhodné. Nemuseli bychom je mít, ale cena tepla v Ostrově by nebyla jedna z nejnižších v republice.



Obr. 8 – Ovládací panel elektrokotle.

■ Ing. Tibor Hrušovský / předseda představenstva

Cena tepla

Vyúčtování tepla za rok 2024

Po celý rok 2024 nám činilo významné potíže v hospodaření společnosti nevyplácení podpory spalování biomasy, protože chybělo schválení (notifikace) podpory Evropskou komisí. Po schválení podpory byl na konci dubna 2025 vydán cenový výměr a teprve v květnu 2025 nám byla zpětně vyplacena podpora za celý rok 2024. Za rok 2024 činila podpora spalování cca 28,9 mil. Kč při tržbách za teplo cca 141,7 mil. Kč. Mnohé teplárny na nevyplácení podpory reagovaly zvýšením cen již v průběhu roku 2024.

Cena tepla pro rok 2025

Protože pro rok 2025 jsme neznali výši podpory spalování biomasy ani termín, od kdy bude podpora vyplácena, byli jsme nuceni zvýšit cenu tepla proti roku 2024 o cca 11 %. **Přes toto zvýšení patří cena tepla v Ostrově nadále k nejnižším v České republice.** Po započtení poměru spotřeby tepla pro vytápění a ohřev teplé vody **vychází průměrná cena tepla v Ostrově cca 880 Kč/GJ vč. DPH**. Průměrná cena tepla v ČR je více než 1 100 Kč/GJ.

Předpokládali jsme, že pokud bude podpora spalování biomasy na rok 2025 stanovena na úrovni podpory pro rok 2024, snížíme zpětně ceny na ceny, jaké byly v roce 2024.

Energetický regulační úřad vydal cenové rozhodnutí až 13. května, takže případné snížení cen mohlo být realizované nejdříve od 1. 7. 2025. Po projednání v dozorčí radě jsme se rozhodli ceny tepla nesnižovat a tím vytvořit prostředky, které nám pomohou zafinancovat povolenky v roce 2026. Za půl roku bychom je museli opět výrazně zvýšit z důvodu opětovného placení povolenek na vypouštění CO_2 a snížení podpory spalování biomasy ze strany ERÚ.

Cena tepla pro rok 2026

Přestože dochází pro rok 2026 ke snížení podpory spalování biomasy o 23 Kč/GJ a současně budeme nově platit povolenky na vypouštění CO_2 (věnuji se tomu v článku na str. 2), **cenu tepla chceme v roce 2026 zachovat stejnou jako v roce 2025**. Vzhledem k předpokládanému růstu mezd tak podíl nákladů na vytápění v celkových nákladech domácností opět klesne.

Na nízké ceně tepla se významně podílí i fakt, že žádné vedení města za uplynulá období po nás nepožadovalo a nepožaduje vyplácet dividendy a ponechává nám nerozdělený zisk k financování investic. V tom je výhoda vlastnictví teplárny městem oproti soukromému subjektu.

Důležité kontakty

Hlášení poruch
v dodávce tepla a teplé vody:
tel.: 353 610 350
poruchy@ostrovska-teplarenska.cz
Sekretariát:
tel.: 353 610 321
sekretariat@ostrovska-teplarenska.cz
Recepce:
tel.: 353 610 300

Soutěž

V minulém Kotelníčku jsme se ptali, jaká je celková délka potrubí pro zásobování teplem v Ostrově, které je spravované teplárnou?
Správná odpověď byla 76,4 km. Zvítězila paní **Tereza Truhlářová** s tipem 71 km.

Soutěžní otázka:
Kolik zaměstnanců nepřetržitě pracuje v Ostrovské teplárenské, a.s. od jejího založení až do současnosti, tj. od 1. 1. 1994.

Své tipy zasílejte do 15. 10. 2025 na mail: soutez@ostrovska-teplarenska.cz

Vítězný tip obdrží dárkový poukaz v hodnotě 500 Kč. Tipy, které se umístí na druhém a třetím místě obdrží dárkový poukaz v hodnotě 300 Kč. V případě shodných tipů bude rozhodovat dřívější termín doručení e-mailu. Soutěže se nemohou zúčastnit zaměstnanci Ostrovské teplárenské, a.s.

■ Ing. Tibor Hrušovský / předseda představenstva

Životní prostředí

Naše teplárna je jedna z nejmodernějších v České republice a zdroj splňuje všechny přísné ekologické limity.

Nepřímým příspěvkem pro zlepšení životního prostředí je i výstavba elektrokotlů, které při aktivaci vyrobí teplo, které je smysluplně využito. V současné době jsou pro služby výkonové rovnováhy v ČR využívány i tzv. *„mařiče“* (v principu fény, které teplo bez užitku foukají do ovzduší), které naše elektrokotle můžou nahradit. O teplo vyrobené v elektrokotli se navíc sníží výroba v ostatních kotlích.

Tam, kde je to možné, nám sekají trávu naše ovečky. Na komíně teplárny každý rok hnízdí sokoli, kteří zpravidla odchovají min. 3 mláďata. V teplárně hnízdí také několik párů poštolek.

Obr. 9 – Naše ovečky.

Vydává: Ostrovská teplárenská, a.s., Moříčovská 1210, Ostrov