



KOTELNÍČEK

ZPRAVODAJ OSTROVSKÉ TEPLÁRENSKÉ, a.s.

2026

*Hřeje Vás slunce,
lásko a my!*

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 i o připojování nových objektů.

představenstvo
Ostrovské teplárenské, a.s.



■ Ing. Tibor Hrušovský / předseda představenstva

Ceny energií

Každý rok se ve zpravodaji věnuji cenám energií a ani tentokrát to nebude jinak.

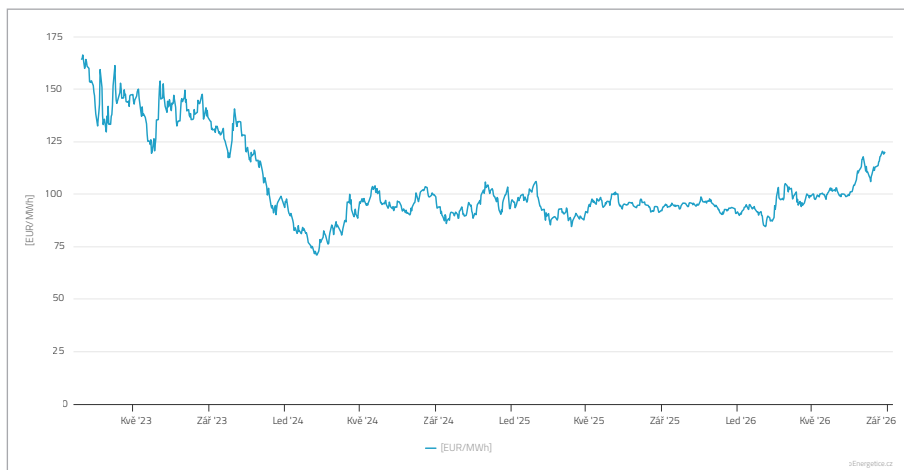
Elektřina

Po relativně stabilním roce 2025 jsou letošní ceny silové elektřiny více rozkolísané a oproti loňskému roku jsou vyšší o cca 23 % a pohybují se v rozmezí 100 – 120 EUR za megawatthodinu elektřiny. Pro rok 2027 je cena okolo 115 EUR/MWh a pro rok 2028 okolo 95 EUR/MWh. Stále jsou to ale ceny více než dvakrát vyšší, než byly v roce 2020. Na denním trhu s elektřinou dochází letos k výraznému nárůstu hodin se zápornou cenou elektřiny, ale také k nárůstu maximálních cen v době nedostatku elektřiny.

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 pro příští rok očekávám zvýšení konečných cen pro koncové odběratele i přesto, že platbu na příspěvek na OZE na sebe od letošního roku převzal stát. Úspora za OZE činí u panelákových bytů cca 500 – 1000 Kč za rok, ale některým firmám to dělá desítky až stovky miliónů Kč. Platba OZE zvyšuje schodek státního rozpočtu, takže ji jednou zaplatí naše děti.

(dokončení na straně 5)



Obr. 1 – Vývoj velkoobchodních cen elektřiny na burze.

Obchodování s emisemi CO₂

Emise CO₂ způsobené spalováním fosilních paliv jsou mnohými považovány za hlavní příčinu oteplování planety. Existují i opačné názory, které upozorňují na to, že i před mnoha tisíci lety byla teplota na zemi vyšší, což dokládají například tím, že mnohdy pod tajícími ledovci jsou pozůstatky osídlení.



Obr. 2 – Teplárna v zimě.

Legislativa

Jako nástroj ke snižování emisí CO₂ byl v roce 2003 zaveden systém pro obchodování s emisemi CO₂, tzv. EU ETS1.

V roce 2021 byl přijat balíček FIT for 55, který určuje pravidla pro splnění závazků přijatých pod názvem Green deal.

V loňském roce přišla nová Evropská komise s návrhem na snížení emisí CO₂ do roku 2040 o 90 % a do roku 2050 na nulu.

EU ETS1

Do EU ETS1 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.

Náklady na nákup povolenek si všechny společnosti, kterých se to týká, zahrnuly do cen svých výrobků, případně energií, což mělo za následek zdražení prakticky všeho a snížení konkurenceschopnosti evropského průmyslu.

Mnohé teplárny, stejně jako my, za stamiliónové investice přestavěly své zdroje tak, aby byly vyřazeny ze systému EU ETS1 a nemusely kupovat povolenky, což se kladně projevilo v cenách tepla. Velké teplárny a elektrárny začaly spalovat biomasu a tím si snížily emise a potřebné množství povolenek. Aby Evropská komise zvýšila příjmy z prodeje povolenek a počet firem zařazených do systému obchodování s povolenkami, změnila od letošního roku pravidla. Nově se do limitu 20 MWt příkonu 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 letošního roku musíme opět kupovat povolenky.**

V Evropské unii narůstá mezi členskými státy nespokojenost s drahými energiemi a přesunem výrobních podniků z Evropy do Asie a Ameriky a s tím spojenými doprovodnými jevy. Proto v letošním roce představila Evropská komise návrh revize obchodování (ETS). V základu jde návrh revize ETS1 pozitivním směrem, nicméně důležité budou detaily a za nebezpečnou lze považovat například

podmíněnost, která může opatření činit méně účinná. V návrhu je „zmírnění některých opatření“, ale protože se nijak nezměnil cíl, aby EU do roku 2040 snížila emise o 90 %, tak neočekávám zásadní změny.

Dle mého názoru výsledkem budou jen „kosmetické změny“, které budou ve stylu „aby se vlk nažral a koza zůstala celá“. Jen je tomu věnována velká mediální pozornost. Rád bych se ale mýlil. Za nehoráznost považuji návrh Evropské komise, aby v řadě oblastí byla možnost využít výnosy z povolenek i pro provoz institucí EK. Toto potvrzuje můj názor, že obchodování s emisemi CO₂ slouží hlavně k získání peněz od občanů a firem.

EU ETS2

Další cestou, kterou vymyslela Evropská komise, jak zvýšit příjmy z povolenek, je zavedení systému EU ETS2, který dopadne prakticky na všechny občany v EU. Je jen otázkou, jakou měrou. Na základě odporu členských států bylo dosaženo jen odložení zavedení systému o jeden rok. Od roku 2028 nově dojde k zahrnutí spalování

Na tomto místě býval článek předsedy DR.

Omlouváme se, pan předseda dozorčí rady do uzávěrky článek nedodal.
Ing. Tibor Hrušovský

paliv v odvětvích budov, silniční dopravy a ostatních průmyslových činností ještě nezahrnutých ve stávajícím EU ETS1.

Pokud by EU ETS2 zahrnovalo pouze sektor vytápění, tak by jen odstranilo nespravedlnost, kdy velké teplárny musí kupovat povolenky a individuální vytápění je kupovat nemusí, takže teplárny jsou znevýhodněny. Paradoxně občan, který má menší příjmy a bydlí v bytovém domě napojeném na teplárnu, platí povolenky v ceně tepla a občan s vyššími příjmy, který si mohl dovolit postavit rodinný dům, povolenky neplatí.

Lepší cesta by byla zrušit obchodování s povolenkami nebo alespoň zavést cenové stropy na přijatelné úrovni.

EU ETS a OT, a.s.

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 v ceně tepla mohou dosáhnout až 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.

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

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.

Nijak nezpochybňuji, že se mění klima na naší planetě. Nijak nezpochybňuji, že lidstvo ničí vzácné ekosystémy a drancuje přírodní zdroje nebývalým rozsahem, s často nevratnými dopady na naše životy.

Jen jsem skeptický, pokud vidím úzké zaměření pouze na oxid uhličitý a když vidím reálné výsledky našeho „boje s klimatem“, který má blíž ke středověké víře, že skrze placení odpustků církvi, která je následně „moudře“ utratí, dojdeme spasení.

Přes všechny snahy Evropské komise se globální emise CO₂ nesnižují, přičemž podíl EU na celosvětových emisích skleníkových plynů je cca 8 %.

■ Ing. Tibor Hrušovský / předseda představenstva

Životní prostředí

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

Pro výrobu tepla přednostně využíváme biomasové kotle, které dle platné legislativy EU jsou, na rozdíl od uhlénného kotle, ekologické. Na tomto tvrzení se nic nemění, přestože výrobou stejného množství tepla z biomasy se uvolní o cca 20 % CO₂ více než z uhlénného kotle.

Nepřímým příspěvkem pro zlepšení životního prostředí je i naše snaha snižovat spotřebu elektrické energie na teplárně i výměníkůvých stanicích. Toto se nám daří zejména výměnou čerpadel a optimalizací řízení provozu. Nově provozované elektrokotle nám snižují potřebu výroby tepla spalováním biomasy nebo uhlí, což opět znamená snížení emisí.

Součástí péče o životní prostředí je i péče o areál teplárny. Tam, kde je to možné, nám



Obr. 3 – Naše ovečky.

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

■ Ing. Michal Tajer / vedoucí investičního a obchodního úseku

Technické zkušenosti se souběhem dodávek TUV od teplárny a ohřevem pomocí FVE

Ve druhé polovině roku 2025 si jeden z bytových domů v Ostrově pořídil na střechu fotovoltaické panely, ze kterých část elektrické energie využívá pro ohřev teplé vody (dále jen TV). Objekt je ale současně připojen na teplárnu, bylo tedy potřeba najít takové technické řešení, aby obě technologie pracovaly správně.

Hned úvodem je potřeba zdůraznit, že tento článek se bude úmyslně co nejvíce vyhýbat obchodní a legislativní části připojení. Článkem chci pouze shrnout naše poznatky, zkušenosti a to, jak by měl vypadat postup realizace.

Někdo by si mohl myslet, že je to přeci jednoduché. Nainstalují panely a baterii, z nich vyvedu kabely do bojleru a když svítí slunce, ohřívám vodu. Proč bych se měl otravovat s teplárnou? Tak jednoduché to rozhodně není. Prvním krokem by určitě mělo být domluvit si schůzku, kde si obě strany vysvětlí situaci. Je potřeba před realizací zpracovat a předložit technickou dokumentaci úpravy ke schválení.

Zde si dovolím krátkou vsuvku pro vysvětlení, jak v Ostrově, až na pár výjimek, fungují dodávky TV (postaru TUV). V centrálním výměníku teplárna odebere studenou pitnou vodu, kterou ohřeje a přivede do všech domů na etapě, které jsou fakticky propojeny. Spotřeba se pak jednou ročně rozúčtuje dle naměřených hodnot ze všech bytových vodoměrů na etapě.

Aby bylo instalací FVE na dům co ohřívát, musí si objekt zajistit dostatečné navýšení přívodu studené vody, která se bude nově v domě ohřívát – tj. posoudit, zda je stávající přípojka dostatečná, nebo jí posílit. Aby voda zůstala v domě a nedostala se do stávajícího systému teplárny a ostatních domů na etapě, je potřeba nově potrubí rozdělit a tlakově oddělit pomocí výměníku tepla. Spolu s tím je nutné osadit nové měření tepla a nakonec vše správně vyregulovat.

(dokončení na straně 8)

Napojování nových objektů

Ostrovská teplárenská zásobuje prostřednictvím primárních a sekundárních sítí celkem 327 odběratelů s 350 odběrními místy. V uplynulých cca 20 letech došlo k masivnímu zateplování objektů, proto došlo k významnému snížení spotřeby tepla na vytápění ve městě. V posledních letech je již spotřeba stabilní. Pro udržení co nejnižší ceny tepla je proto pro nás důležitý každý stávající odběr a napojování nových objektů.



Obr. 4 – Montáž odbočky pro gymnázium.

Teplu vyrábíme z cca 88 % spalováním biomasy, 10 % uhlí a 2 % plynu. Díky vysokému podílu biomasy je naše soustava zařazena mezi tzv. účinné soustavy zásobování tepelnou energií. Při výstavbě nových objektů nebo rekonstrukci bytových domů se musí posuzovat předepsaný faktor spotřeby primární energie. Na jeho splnění se musí vynakládat nákladná doplňková opatření nebo se napojit na naši soustavu. Tím, že vyrábíme více než 80 % tepla z biomasy, tak objekty napojené na nás předepsaný faktor automaticky splňují. Díky tomu nás se zájmem o připojení oslovují investoři připravující výstavbu.

Bytové domy

Jsem rád, že všechny bytové domy, které se v uplynulých letech v Ostrově postavily, byly napojeny na naši soustavu. V současné době probíhá výstavba bytových domů v lokalitě Pod koupalištěm, ke kterým je již vybudována přípojka tepla.

Od roku 2000 došlo v Ostrově k odpojení pouze jednoho bytového domu, který si pořídil tepelné čerpadlo. Před několika lety jsme byli osloveni, zda by se mohli opět připojit na teplárnu. Vzhledem k tomu, že jsme požadovali demontáž tepelného čerpadla a úhradu nákladů na připojení, k dohodě nedošlo.

Veřejná infrastruktura

V minulých letech se nám podařilo napojit všechny objekty veřejné infrastruktury, které se stavěly v dosahu našich sítí. Připojili jsme nová stanoviště hasičů (krajských i dobrovolných) a záchranné služby. V současné době se staví objekt Oscar pro lidi s poruchou autistického spektra vedle Dětského domova, který je již také napojen na nás.

Za velký úspěch považuji, že po několika letech příprav a jednání bylo Radou Karlovarského kraje rozhodnuto o napojení gymnázia na teplárnu. Pro zajímavost uvádím, že v roce 1995, když jsem přišel na teplárnu, přispělo

město 1 mil. Kč na plynovod ke gymnáziu. Škoda, že již tehdy nebylo gymnázium napojeno na nás.

Na gymnáziu dožívají stávající plynové kotelny a řešily se různé varianty vytápění gymnázia. Nakonec byla z ekonomického i ekologického hlediska vyhodnocena jako nejvýhodnější varianta napojení na Ostrovskou teplárenskou, a.s. Kvůli vybudování odbočky ke gymnáziu jsme museli na cca půl dne přerušit dodávky v části města, za což se dotčeným občanům omlouvám.

Průmyslová zóna

Na průmyslové zóně se nám napojování nově budovaných objektů moc nedařilo.

Když se připravovala výstavba další etapy Witte, tak jsme spolu s projektanty investora připravovali napojení na teplárnu. Měli jsme již vše technicky vyřešené a najednou nám bylo zástupcem investora oznámeno, že se dohodli s vedením města, že Witte nebude napojené na teplárnu a bude vytápěno plynem. Abychom nezablokovali stavební řízení, musela být svolána mimořádná valná hromada (tvoří ji rada města), která nám „zakázala“ požadovat napojení na teplárnu. Toto samozřejmě teplárnu poškodilo.

V současné době jsme byli osloveni zástupci jedné z významných firem na průmyslové zóně, která vytápí svůj objekt tepelnými čerpadly a plynem, zda by se mohli napojit na teplárnu. Po několika jednáních to vypadá, že dojde k dohodě. Pro obě strany to bude výhodné. Paradoxně se jedná o firmu, které se prodával pozemek v době, kdy jsem byl opoziční zástupitel. Tehdy vedení města prezentovalo, že o pozemek má zájem více zájemců. Proto jsem navrhl usnesení, aby se pozemek prodal tomu, kdo se zaváže napojit na teplárnu. Z pěti členů správní rady teplárny, kteří byli současně zástupci, pro moje usnesení hlasoval pouze komunista p. Mareš. Všichni ostatní, v čele se současným starostou, hlasovali proti. Toto také samozřejmě teplárnu poškodilo.

Věřím, že příští, nejspíše další rok bude uvedený objekt napojen na teplárnu ke spokojenosti obou stran.

Závěr

Zájem investorů o napojování na teplárnu svědčí o dobré cenové politice teplárny. Přestože máme nejnižší cenu tepla v kraji, podařilo se nám vybudovat jednu z nejmodernějších tepláren v ČR splňující přísné ekologické požadavky. Toto při rozhodování investorů o způsobu vytápění hraje nemalou roli.

(pokračování ze strany 1)

Plyn

Velkoobchodní cena plynu poté, co v roce 2022 dosáhla nových rekordů, začala od září 2022 postupně klesat a pro rok 2026 se pohybovala okolo 35 EUR/MWh. Po vypuknutí konfliktu na blízkém východě začala cena na denním trhu významně růst a následně kolísat, podle toho, jak obchodníci vyhodnotili naději na uzavření míru. V současné době se pohybuje okolo 60 EUR/MWh. Plyn pro rok 2027 se obchoduje za 47 EUR/MWh. V roce 2020 byla cena plynu 15 EUR/MWh, takže současná cena je několikrát vyšší, což se významně projevuje zejména u odběratelů, kteří plynem topí. Stejně jako u elektřiny významně rostou také regulované ceny plynu.

Emisní povolenky

Významným faktorem určujícím cenu elektřiny je cena povolenek na emise CO₂. Jejich cena stoupla z cca 15 EUR za tunu CO₂ 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 85 EUR. Meziročně cena povolenek vzrostla o cca 15 %.

Tepllo

Cena tepla z tepláren se pro rok 2026 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 pro vytápění.

Cena tepla pro naše odběratele je v roce 2026 nejnižší v Karlovarském kraji a patří k nejnižším cenám v ČR. V Ostrově platí odběratelé na vstupu do objektu 927 Kč/GJ vč. DPH a pro ohřev teplé vody cca 845 Kč/GJ. V Aši 1 282 Kč/GJ, v Karlových Varech cca 1 100 Kč/GJ vč. DPH, Mariánských Lázních 1 171 Kč/GJ vč. DPH, Sokolov 1 280 Kč/GJ vč. DPH a v Chebu 1 264 Kč/GJ vč. DPH. Pro porovnání v Praze je cena 1 100 - 1 500 Kč/GJ vč. DPH, v Brně 1 154 Kč/GJ vč. DPH, v Plzni 897 Kč/GJ vč. DPH.

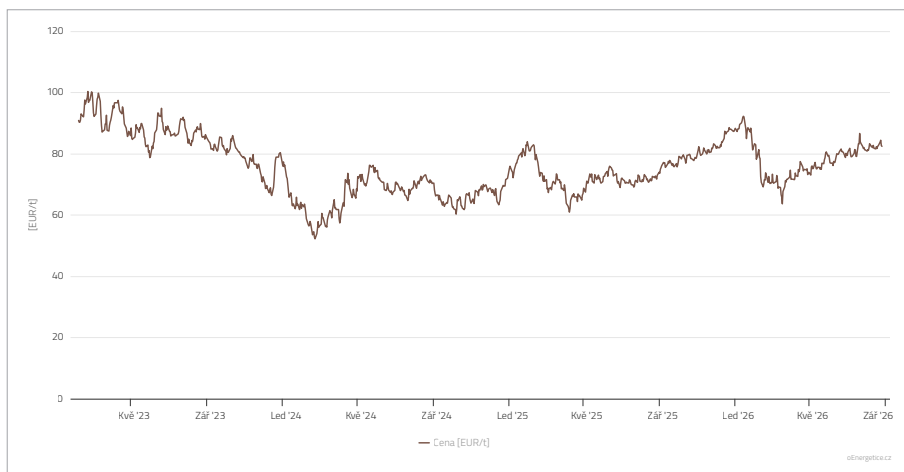
Ceně tepla pro příští rok v Ostrově je věnován samostatný článek na poslední straně Kotelničky.

Závěr

Dle mého názoru je stále hlavní příčinou vysokých cen energií energetická politika EU – Velká zelená revoluce (Green deal, někdy překládáný také jako zelený úděl) a schválený balíček FIT for 55. Na růst cen mají vliv



Obr. 5 – Vývoj velkoobchodních cen plynu na burze.



Obr. 6 – Vývoj cen emisní povolenky.



Obr. 7 – V areálu teplárny hnízdí i hrdličky.

i válečné konflikty na Ukrajině a blízkém východě. Vzhledem k ambiciózním plánům Evropské komise na snížení emisí CO₂ ani přes „kosmetické“ změny v obchodování s emisemi

CO₂ nelze očekávat významný pokles cen energií, ale spíše jejich další nárůst. Ceny mohou případně klesnout až po ukončení válečných konfliktů.

Zkušenosti s provozem elektrokotlů po (téměř) roce provozu

V loňském čísle Kotelničku jsem Vám popisoval, proč jsme stavěli na teplárně nové elektrokotle. V té době jsme ještě bojovali s „úředním šimlem“ a nemohli kotle plně provozovat. Postupně se nám vše povedlo dotáhnout do zdárného konce, a tak Vám mohu nyní v krátkosti popsat naše zkušenosti s tím, jak fungují v reálném provozu a zda jsou pro teplárnu přínosem anebo hloupostí, jak v minulosti někteří na sociálních sítích zmiňovali.

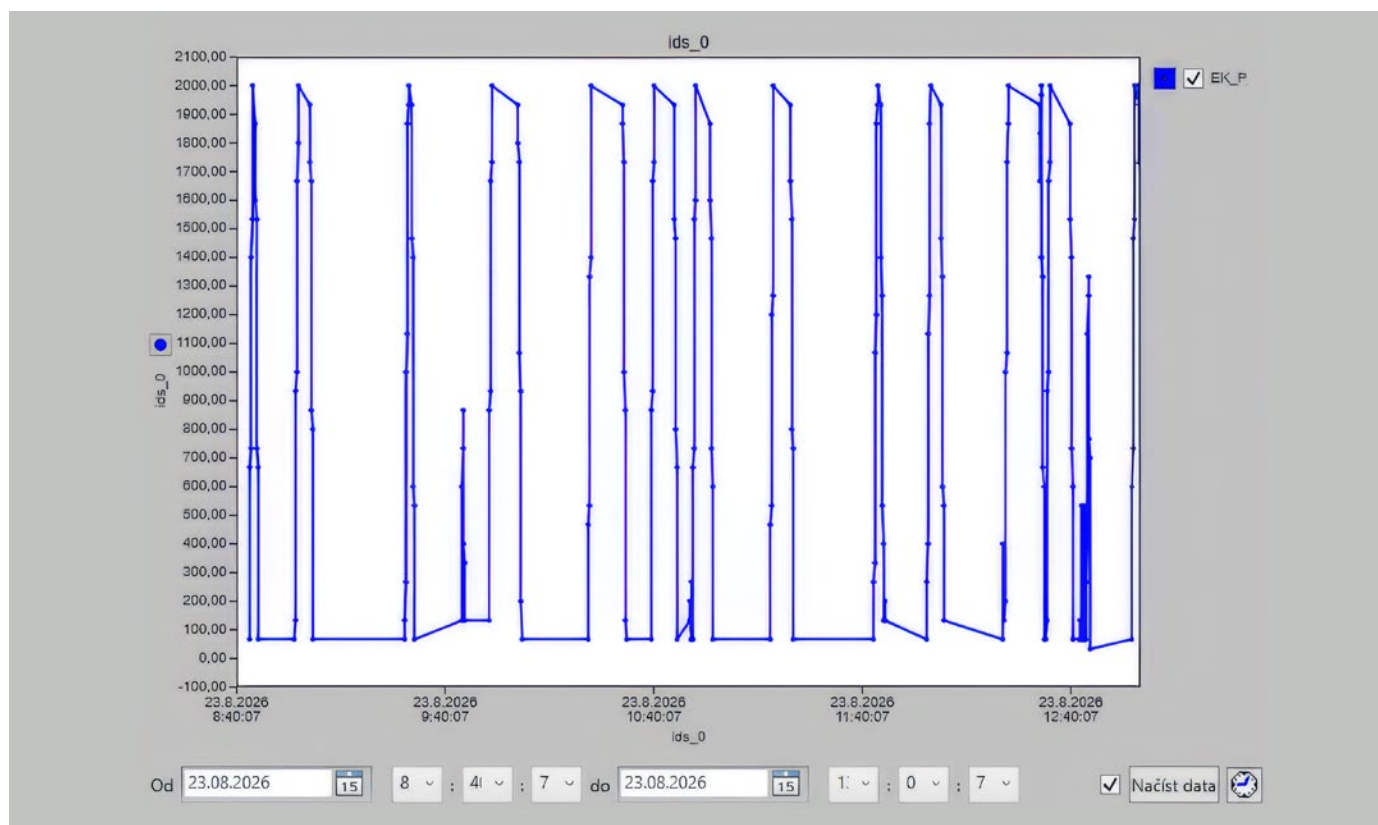
Pojďme od začátku a ať nemusíte hledat naše poslední číslo, tak v rychlosti zopakují to nejdůležitější. V roce 2025 jsme na teplárně postavili dva elektrokotle, každý o elektrickém příkonu 1080 kW. V principu se jedná o stejné kotle jako v rodinných domech, jen významně větší. Pro porovnání, v rodinných domech bývají kotlíky o příkonu přibližně 10 – 25 kW, samozřejmě podle velikosti domu. Kotle jsme nestavěli pro běžný odběr elektrické energie, to by se nám určitě nevyplatilo, ale abychom mohli nabízet tzv. záporné služby výkonové rovnováhy (dále jen SVR). Ve zkratce: pokud splníme všechny podmínky, dostáváme peníze za to, že jsou kotle v záloze a připraveny k nasazení. Ve chvíli, kdy je ČEPS dálkově zapne, tak navíc dostaneme ještě peníze za odebranou elektřinu při aktivaci.

Po přečtení těchto řádků si můžete pomyslet: tak to je super zařízení, to nemá chybu, když kotle stojí dostávám peníze a když běží tak jich dostávám ještě víc – ideální. Žijeme ale v reálném světě, kde nic není dokonalé, a to platí i zde. Asi největší nevýhodou je nepředvídatelnost provozu. Jsou dny, kdy nám kotle nesechnou ani jednou, nebo jen dvakrát, třikrát za den na několik minut. Na druhou stranu přijdou dny, kdy kotle zapnou za den více než čtyřicetkrát. Pro zajímavost, od 1. 1. do 31. 7. 2026 naběhly kotle do provozu celkem 966krát. Najiždění a odstavení probíhá automaticky na dálku a předem nedostaneme žádnou informaci. Nejde tedy naplánovat provoz v předstihu a zbytek provozu musí umět správně a rychle na elektrokotle zareagovat. Naštěstí máme na teplárně akumulátor tepla,

který si s výkyvy výkonu od elektrokotlů umí poradit. Občas nás i překvapí, kdy jsou kotle v provozu. Samozřejmě v převážné většině je to během dne, kdy je slunečno. Jsou ale případy, kdy kotle najely po 22. hodině, kdy už slunce nesvítí a párkrát se nám dokonce stalo, že byly v provozu po půlnoci.

Za prvních osm měsíců letošního roku naše elektrokotle vyrobily cca 800 GJ tepla. To je pouze 0,4 % z celkové výroby tepla za stejné období, ale současně je to výroba tepla za čtyři dny v letním období. Z tohoto důvodu, ale i kvůli zmíněné nepředvídatelnosti provozu, nemohou tyto kotle nahradit jiné a budou vždy pouze jako doplňkový zdroj, v našem případě hlavně k biomasovým kotlům. Na druhou stranu nám i přes takto malou výrobu přinesly vyšší statisíce Kč díky zmíněným SVR, které nám pomáhají udržet nízkou cenu tepla. Za to, že jsme elektřinu spotřebovali v době, kdy jí byl nadbytek, nám ještě zaplatili vedle SVR dalších cca 90 tis. Kč. K tomu jsme ušetřili ještě dalších cca 180 tis. Kč za nespálenou biomasu, kterou jsme nahradili elektřinou.

Po (skoro) roce, kdy jsou kotle v ostrém provozu, mohu s čistým svědomím konstatovat, že výstavba elektrokotlů u nás na teplárně je rozhodně přínosem.



Obr. 8 – Graf výkonu elektrokotle v kW.

Další směřování teplárny

Za uplynulých cca 10 let se nám podařilo vybudovat jednu z nejmodernějších středních tepláren v ČR. Vedle vysoké spolehlivosti a kvality dodávek tepla, je pro naše odběratele velkým přínosem nízká průměrná cena tepla (o cca 25 % nižší, než průměr v ČR). Za to, co jsme dokázali, patří dík všem našim zaměstnancům i dodavatelským firmám.

Rozšíření výroby elektřiny

Ministerstvo průmyslu a obchodu vyhlásilo v prosinci 2025 aukci na podporu elektřiny z vysokoúčinné kombinované výroby elektřiny a tepla. Po prostudování podmínek aukce jsem se rozhodl předložit představenstvu OT, a.s. návrh na přihlášení se do aukce. Dle podmínek aukce jsme povinni do roku 2030 postavit nové kogenerační jednotky na výrobu elektřiny a tepla. Po jejich uvedení do provozu nám bude stát proplácet aukční bonus (příplatek) za vyrobenou elektřinu. Vzhledem ke kapacitě vedení vysokého napětí do teplárny jsme se rozhodli pro celkový výkon nových kogeneračních jednotek cca 2,5 MW. V aukci jsme uspěli a vysoutěžili podporu pro výrobu cca 8 250 MWh ročně. Podpora by měla dosahovat cca 15 – 30 mil. Kč ročně v závislosti na cenách energií v daném roce. Díky této podpoře bude teplo vyrobené v nových KGJ prakticky zadarmo, takže to významně přispěje k udržení co nejnižší možné ceny tepla pro vás – naše odběratele.

Budoucí ceny tepla

Na cenu tepla mají velký vliv náklady na nákup paliv a energií, cena povolenek, výše podpory spalování biomasy a výroby elektřiny. Tyto ceny nejsme schopni moc ovlivnit, ale jsme schopni ovlivnit spotřebované množství jednotlivých druhů paliv a energií optimálním řízením výroby tepla z jednotlivých kotlů v závislosti na jejich ekonomické výhodnosti.

Postupně provádíme rozsáhlé opravy původních zařízení teplárny, takže v dalších letech bude možné snížit náklady na údržbu a kompenzovat tak případná zdražení některých vstupů.

Po zprovoznění nových KGJ významně zvýšíme tržby za elektrickou energii, což opět přispěje k nízké ceně tepla.

Nemůžeme garantovat současné ceny tepla dlouhodobě, určitě pro příští a snad i přespříští rok. Můžeme ale garantovat, že nebudeme zvyšovat ceny tepla zbytečně a nepřiměřeně a určitě budeme nadále patřit k nejlevnějším v ČR.

Řízení teplárny

Po mém návratu na teplárnu v roce 2017 se nám podařilo eliminovat přímý vliv politiků na řízení teplárny, což považuji za jeden z rozhodujících faktorů úspěšného rozvoje teplárny. Je smutné, že některá rozhodnutí současného vedení města jdou proti zájmům teplárny. Důsledně dbám na to, aby se ve vztahu k zastupitelům vždy postupovalo podle stanov a příslušných zákonů. Město jako vlastník má své zástupce v dozorčí radě společnosti, která má chod teplárny kontrolovat, ale ne řídit. To se mnohým nelíbí a chtějí by mít větší vliv na řízení teplárny. Proto se mnozí netají tím, že bych měl ve vedení teplárny po volbách skončit. Já samozřejmě respektuji právo Rady města mne kdykoliv odvolat, ale rád bych dokončil poslední velkou investiční akci v teplárně – výstavbu KGJ. Na druhou stranu nikdy nepůjdu proti zájmům teplárny a pokud zde budu, nedopustím, aby se zde stavělo něco, co není pro teplárnu výhodné, jako se to dělo v minulosti.

Informace zastupitelům

Na několika posledních jednáních zastupitelstva města zazněla informace, že odmítám zastupitelům poskytovat informace.

Konkrétně paní místostarostka Domalípová tvrdila, že nedostala požadované informace. Toto je lež, všechny její až nadstandardní požadavky jsme splnili, vždy jsme požadavek i naši odpověď navíc zařadili do materiálů pro jednání dozorčí rady OT, a.s. Vždy jsem s ní jednal se dvěma svědky, abych mohl dokázat, že mluvím pravdu.

Pan starosta Čekan také nemluvil pravdu, když tvrdil, že o teplárně nemá žádné informace. Každý měsíc dostává všechny materiály pro jednání dozorčí rady.

Je smutné, že nejvyšší vedení města (starosta i obě místostarostky) si za celou dobu, co jsou ve funkci, nenašli čas a nepřišli si teplárnu prohlédnout. Toto se týká i místo předsedy dozorčí rady. Možná by si na řízení teplárny upravili názor.



Obr. 9 – Ing. Tibor Hrušovský.

Závěr

Od roku 2017, kdy jsem se vrátil do vedení teplárny, jsme vybudovali moderní teplárnu, která je vzorem pro mnoho dalších i větších tepláren. Máme kolektiv kvalitních kvalifikovaných pracovníků. Již několik let máme nejnižší cenu tepla v Karlovarském kraji.

Proinvestovali jsme a do oprav vložili více než půl miliardy korun bez vlivu politiků na čerpání těchto peněz. Na největší investiční akci, výstavbu uhelného kotle a kotle na biomasu, jsme do výběrové komise pozvali i politiky, dokonce i z tehdejší opozice. Všechny významné akce podléhaly kontrolám dozorčí rady, které neshledaly žádná pochybení.

Věřím, že toto není poslední Kotelníček, do kterého přispívám. Pokud by to tak bylo a po volbách budu odvolán, přeji teplárně, aby i nadále patřila k nejmodernějším teplárnám v republice. Odběratelům přeji nadále co nejnižší ceny tepla.

K tomu, aby se to splnilo bude nutné, aby se mým případným nástupcem stal odborník, který bude nadále bránit teplárnu před vlivem politiků na řízení teplárny. Věřím, že se nebude opakovat situace, která nastala po mém odchodu v roce 2012, kdy fakticky o dění na teplárně rozhodoval starosta prostřednictvím správní rady složené až na jednu výjimku z politiků. Investice se nepřipravovaly podle potřeb teplárny, ale tak, aby vyhovovaly případným dodavatelům. Přesoutěžením nevýhodných investic podle potřeb teplárny jsme v prvních 2 letech ušetřili cca 25 mil. Kč. A toto se asi neodpouští.

V teplárně jsem až doposud strávil více než 25 let. Považuji ji proto trochu za své dítě. Proto jí do dalších let přeji jen vše dobré.

Cena tepla

Cena tepla pro rok 2026

Pro rok 2026 došlo ke snížení podpory spalování biomasy a současně nově budeme platit povolenky na vypouštění CO₂, přesto cena pro letošní rok zůstala stejná jako v roce 2025. 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.

Cena tepla pro rok 2027

Cenu tepla z naší teplárny zásadním způsobem ovlivňuje výše podpory spalování biomasy a výroby elektřiny v kogeneračních jednotkách stanovená Cenovým rozhodnutím ERÚ. Pokud nedojde k opravdu zásadním změnám ve výši podpory, což

nepředpokládáme, **nebudeme cenu tepla pro rok 2027 zvyšovat** a zůstane na současné úrovni. Pokud to bude možné, tak chceme nízkou cenu tepla udržet ještě několik let.

Cena tepla v Ostrově tak nadále bude patřit k nejnižším v České republice. 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.

■ Ing. Michal Tajer / vedoucí investičního a obchodního úseku

TECHNICKÉ ZKUŠENOSTI SE SOUBĚHEM DODÁVEK TUV OD TEPLÁRNY A OHŘEVEM POMOCÍ FVE

(pokračování ze strany 3)

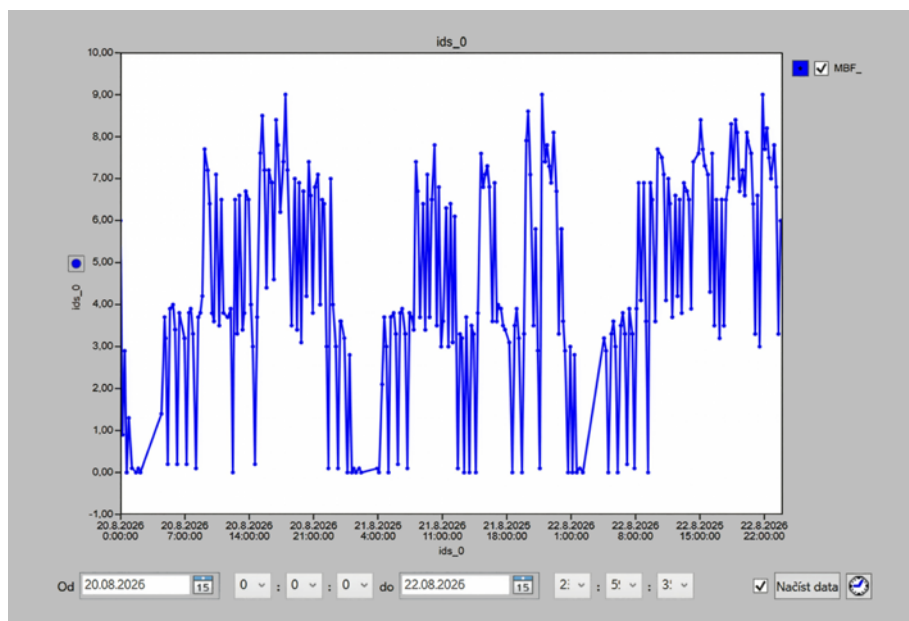
Před samotným zprovozněním nového systému je potřeba uzavřít novou smlouvu o dodávkách tepla. Musíme vždy postupovat dle příslušných předpisů, stejně jako to bylo v tomto případě. Protože se jedná o souběh více zdrojů, musí být v souladu s Cenovým výměrem ERÚ cena tepla řešena tzv. dvousložkovou cenou. Bez nové smlouvy hrozí pokuta za bezesmluvní odběr nebo v krajním případě můžeme dům i odpojit od tepla. A to nikdo nechce.

S dvousložkovou cenou tepla přímo souvisí výše zmíněná správná regulace zařízení. Stálá složka ceny se totiž počítá z maximálního příkonu objektu, který se sjednává ve smlouvě. Zjednodušeně se jedná o poplatek za maximální okamžitý výkon, který může objekt odebrat. Obdobou je poplatek za jistič u elektrické energie. Překročení tohoto výkonu má svá pravidla a zjednodušeně řečeno, překročení tohoto výkonu je drahé. Dobrou regulací lze tento příkon, a tedy i platbu, zásadně snížit. Ale špatně nastavenou regulací naopak.

Jak to tedy dopadlo v našem konkrétním případě? Ohřev vody funguje už skoro rok a za toto období došlo ke snížení spotřeby teplé vody od teplárny přibližně o 43 %. Na druhou stranu i ve velmi slunečných dnech tohoto léta objekt, i přes počáteční předpoklady odběratele, stále během dne teplo od teplárny odebírá. Hlavně ráno

a večer, kdy jsou odběrové špičky. Pro ilustraci jsou skutečně naměřené výkony uvedeny na obr. 10.

K úspoře odebraného tepla tedy bezesporu dochází, to nikdo nerozpouje. Hlavní otázkou zůstává: je úspora peněz za teplo oproti vložené investici dostatečně velká? Z propočtů, které navazují na podklady od odběratele, nám stále vychází cena tepla z naší teplárny významně nižší než z nového zařízení pro ohřev teplé vody pomocí FVE.



Obr. 10 – Graf odebraného výkonu pro ohřev teplé vody.

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, kolik zaměstnanců nepřetržitě pracuje v Ostrovské teplárenské, a.s. od jejího založení až do současnosti, tj. od 1. 1. 1994.

Správná odpověď byla 16 pracovníků. Zvítězil **pan Jiří Hois** s tipem 5 pracovníků. Soutěže se zúčastnili pouze dva tipující.

Soutěžní otázka:

Kolik tun štěpky se spálilo v Ostrovské teplárenské, a.s. v roce 2025?

Své návrhy zasílejte do 31. 10. 2026 na e-mail soutez@ostrovska-teplarenska.cz. Vítězný návrh obdrží dárkový poukaz v hodnotě 500 Kč. Návrhy, 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.