

„V období krize ocelářství v Evropě, kdy rostou ceny vstupních surovin a prodejní ceny stagnují, vysoké investiční náklady v oblasti ekologie navyšují ceny,“

uvedl v rozhovoru pro časopis All for Power Petr Baranek, ředitel ArcelorMittal Energy Ostrava, a.s. (AMEO).



Petr Baranek

Vývoj výroby tepla za posledních deset let má ve vaší teplárně klesající tendenci. Proč?

Hlavní vliv však mají úsporná opatření související se snižováním energetické náročnosti budov a snižování tepelných ztrát související s dotačními programy. A je to tak dobře. V oblasti výroby elektrické energie zajišťuje teplárna pokrytí vlastní spotřeby hutního podniku a dceřiných společností.

Z kolika procent je spotřeba elektrické energie v hutí získávána z ArcelorMittal Energy Ostrava s.r.o.?

ArcelorMittal Ostrava a.s. je největší hutní komplex v České republice a patří do největší světové ocelářské a těžbařské skupiny ArcelorMittal. Roční kapacita výroby společnosti je 3 miliony tun oceli, zhruba 50 % produkce se exportuje do více než 60 zemí světa. ArcelorMittal Ostrava a její dceřiné společnosti mají více než 7500 zaměstnanců. Průměrná mzda zaměstnanců v roce 2012 činila 34 213 korun. ArcelorMittal Ostrava vyrábí železo a ocel v souladu s veškerou ekologickou legislativou. Již dnes splňuje limity EU, které určuje nejlepší dostupná technika (BAT) a které vstoupí v platnost až od roku 2016. Jediným akcionářem je ArcelorMittal Holdings A. G.

Cílem naší společnosti je a bude pokrytí 100% spotřeby podniku.

Klient, huť, vyžaduje obrovské množství energie v krátkém čase... Co to znamená pro provoz a ekonomiku?

Změny ve spotřebách jednotlivých odběratelů kladou vysoké požadavky především na plánování výroby a dodržování sjednaných odběrových

diagramů. Ve velmi krátké době se nám podařilo realizovat taková opatření, jejichž výsledkem je snížení celkové plánované spotřeby v jednotlivých hodinách až o 7 MW.

Je pro energetiku ekonomicky výhodnější spalovat uhlí nebo druhotné plyny z hutní výroby, čili například vysokopecního plynu?

Spalování druhotných plynů z hutní výroby



Výstavba odsíření je v plném proudu

ArcelorMittal Energy Ostrava s.r.o. představuje složitý a rozsáhlý komplex průmyslové energetiky se speciálním zaměřením na potřeby hutního průmyslu. V oboru vodního hospodářství, teplárenství, plynárenství, elektro-energetiky a výroby technických plynů je tento závod svými fyzickými výkony plně srovnatelný s jednoúčelovými energetickými subjekty podnikajícími na energetickém trhu České republiky. Převážná část dodávek energetických médií směřuje do závodů mateřské společnosti ArcelorMittal Ostrava, část je určena externím subjektům. ArcelorMittal Energy Ostrava má více než 300 zaměstnanců.



Stávající elektrostatické odlučovače kotlů

považujeme za velmi přínosné ze dvou důvodů. Za prvé to jsou důvody ekologické, zadruhé důvody ekonomické. Podíl plynného paliva dosáhl přibližně 29 % v roce 2012.

Jak je to však s emisemi při spalování těchto plynů, případně s procesem spalování?

Při spalování plynů dodržujeme platné emisní limity podle příslušné legislativy, stejně jako směsné emisní limity, které platí pro kombinaci spalování plynů a uhlí. Pro zajištění splnění těchto limitů je nutno posuzovat každé zařízení (kotel) samostatně a navrhnout takovou technologii spalovacího systému, aby byly hodnoty splněny. V AMEO jsme investovali např. do nízkemisních hořáků první generace, které nahradily původní vířivé hořáky. Poslední úpravy využívají terciálního vzduchu.

Pojďme k odsíření... Kolik lidí bude nové zařízení obsluhovat?

U zařízení DESO_x se předpokládá obsluha celkem 11 lidí, a to ve čtyřsměnném provozu.

V rámci nové investice byly zcela jistě uplatněny BAT technologie. Můžete uvést nějakou technickou zajímavost související s novými instalacemi?

Zařízení DESO_x je standardní technologií suchého odsířování ve fluidní vrstvě, která je standardně komerčně využívána např. v energetických zařízeních firm Plzeňská teplárenská, Energy Ústí nad Labem nebo ve Frankfurtu nad Odrou (Německo).

Vše ale stojí finance. Nemůže toto dále přispět ke snížení konkurenceschopnosti našeho průmyslu?

Nelze skrývat, že nyní v období krize ocelářství v Evropě, kdy rostou ceny vstupních surovin a prodejní ceny stagnují, vysoké investiční náklady v oblasti ekologie navyšují ceny energií. Na druhé straně posuzovat konkurenceschopnost ocelářských výrobků podle jedné nákladové položky, je velmi obtížné.

Pár kilometrů od Ostravy je jiná huť síť Mittal. Jak moc se liší jejich a naše emisní limity?

Neznáme přesně situaci v Polsku, zejména hodnoty emisních limitů velkých zdrojů emisí, ale z pohledu regionu naše teplárna v současnosti plní emisní limity prachu nad rámec a požadavky legislativy Evropské unie. Nicméně, z hlediska nákladů tyto investiční peníze nelze opomenout, konkrétní efekt ve snížení provozních nákladů nám tyto akce nepřinesou, ba naopak.

Souvisejí investice do odsíření např. i se zvýšením efektivity a účinnosti procesu výroby elektřiny a tepla?

Na účinnost procesu jako celku tyto investiční akce nebudou mít pozitivní vliv. Pro zajištění jejich chodu jsou nutné další energie a suroviny.

Napadá mě, kdyby huť potřebovala méně elektřiny a tepla pro svou výrobu, elektrárna by mohla méně vyrábět?

Naši výrobu lze přizpůsobit spotřebě hutí,

proces snižování energetické náročnosti je uplatňován trvale na všech závodech.

Doposud ArcelorMittal žádné odsíření nepotřeboval a limity plnil... Čím jste toho dosáhli, že jste předepsané limity plnili?

Tohoto výsledku bylo dosaženo více než 15letou spoluprací zaměstnanců teplárny s pracovníky výzkumu společnosti. V průběhu let bylo provedeno několik desítek měření, jejichž výsledkem byly technické úpravy, které spolu s vhodným palivem zajistily splnění požadovaných limitů emisí. V oblasti testování paliv, především černého uhlí máme za sebou zkoušky více než dvaceti různých typů uhlí. Toto vše stojí za tím, nač se ptáte.

Zařízení odsíření bude potřebovat elektrickou energii. Kolik?

Zařízení DESO_x bude potřebovat cca 2 MW elektrického výkonu, zejména pro pohon odtahových spalinových ventilátorů.

Uvažujete v rámci případné výstavby nového kotle o alternativních palivech – biomasa, komunální odpad?

Při zahájení přípravy projektu se o spolu spalování biomasy uvažovalo, avšak v průběhu dalšího vývoje bylo od tohoto záměru odstoupeno.

Co říkáte na aktuální prohlášení Teplárenského sdružení, že se již nevyplatí spolužalování biomasy? A jak hodnotíte stávající stav v oblasti podpor OZE obecně?

Pokud myslíte vyjádření ředitele sdružení pana Hájka, že kvůli snížení státní podpory se společné spalování biomasy nadále nevyplatí, toto neumím posoudit. Biomasa jsme totiž nikdy na našich kotlích nespalovali. Z hlediska rozhodování u nových investorů, zda spolu spalovat biomasu či nikoliv, v případě, že toto palivo je pouze doplňkové, je snížení státní podpory spíše demotivující. Náklady spojené s dopravou, vykládkou, přípravou a transportem biomasy jako paliva nejsou zanedbatelné

Jak se díváte obecně na problematiku teplárenství v Česku?

Vzhledem k podílu výroby tepla z CZT na trhu v České republice, snižujícím se zásobám pevných paliv na našem území a zpřísňujícím se požadavkům v oblasti ekologie je nutno věnovat této problematice zvýšenou pozornost. Případný rozpad soustav CZT z důvodu špatně nastavených podmínek jejich fungování by mohl mít vliv nejen na růst ceny tepla, ale také zhoršení ekologické zátěže regionů, kde by ke zrušení CZT došlo.

(čes)