

## PowerOPTI

# Monitorovací a optimalizační systém výkonu JE

Jaderná elektrárna průběžně generuje velké množství provozních dat. Důležitým cílem je jejich validace, správná interpretace a využití pro řízení, diagnostiku a optimalizaci.

## ÚČEL

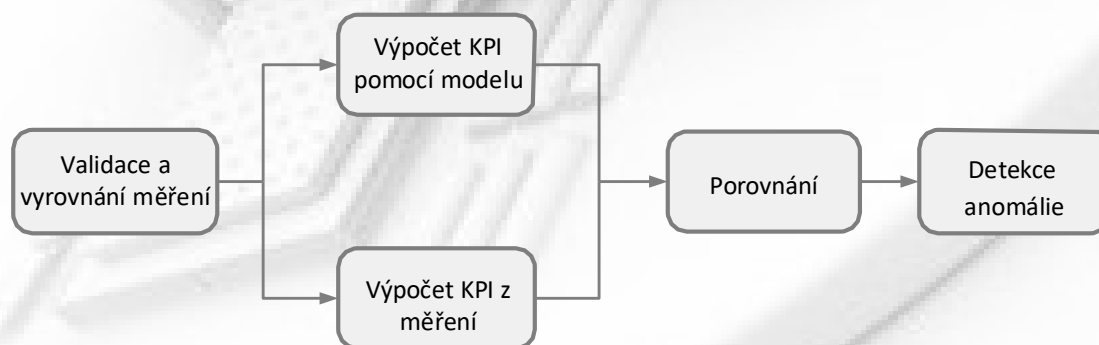
**Zvýšení dodávky výkonu do sítě, supervize dosaženého stavu a diagnostika zdraví zařízení.**

## FUNKCE

- Včasné **odhalení skrytých závad a zhoršení výkonnosti**, hodnocení dlouhodobých trendů výkonnosti kritických zařízení – turbína, kondenzátor, výměník, chladicí věž
- **Zvýšení dodávky výkonu do sítě** optimalizací průtoku chladicí vody kondenzátorem
- **Hledání rezerv** a ztracených MW
- **Přesný on-line výpočet tepelného výkonu reaktoru**, snížení nejistoty určení hodnoty ve srovnání se současným stavem

## KLÍČOVÉ KOMPONENTY

- (1) **On-line robustní validace a vyrovnaní měření** pomocí matematického modelu založeného na zákonech zachování hmoty a energie:
  - Detekce, identifikace a eliminace hrubých chyb měření
  - Zpřesnění naměřených hodnot
  - Přesný dopočet neměřených veličin a **KPI (klíčový ukazatel výkonnosti pro zařízení / proces)**; výkon reaktoru, průtok chladicí vody, účinnost turbíny, účinnost výměníku
- (2) **On-line diagnostika zdraví zařízení a optimalizace tepelného cyklu** pomocí vysoce přesných empirických modelů (digitálních dvojčat). Porovnání aktuálního stavu s předpokládaným stavem (modelem) pro dané podmínky provozu:
  - Turbína
  - Kondenzátor, výměník
  - Chladicí věž, chladicí okruh



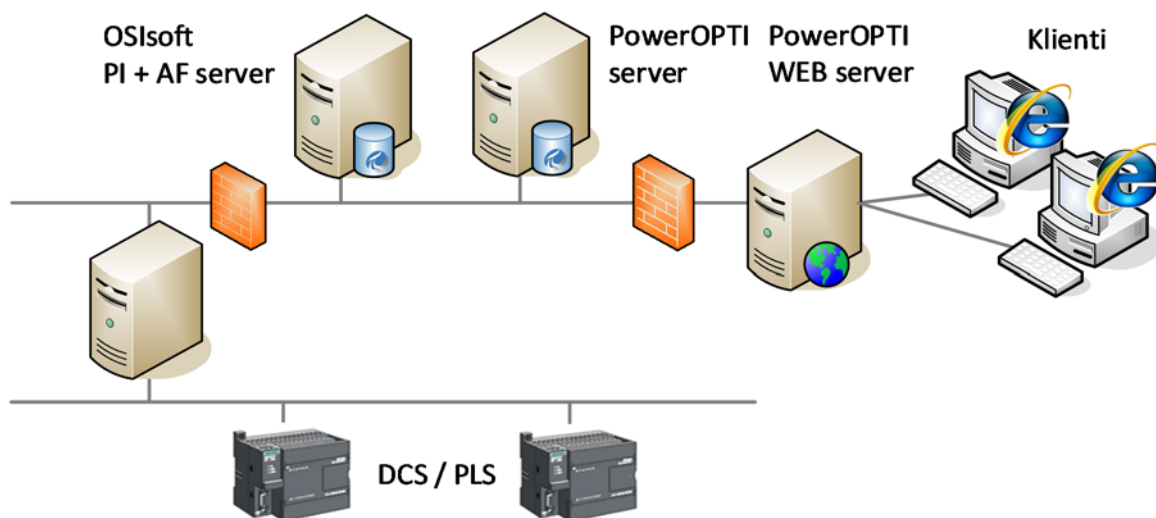
**Přesnost empirických modelů vs. ztráty výkonu schopnost detekce závady = včasné řešení ztrát**

Zařízení	Zahájení detekce závady	Spolehlivá detekce závady	Ztráta na výkonu
Kondenzátor	↑ 0,1 kPa	↑ 0,2 kPa	↑ 0,5 kPa ↓ ztráta 5 MW / 1000 MW turbína
Turbína	↑ 1,0 MW	↑ 2,0 MW	= detekce ztráty
Chladicí věž	↑ 0,2 °C	↑ 0,4 °C	↑ 1,0 °C ↓ ztráta 3 MW / 1000 MW turbína

## HLAVNÍ VÝHODY

<b>(1) Důvěra v naměřené hodnoty</b>
<ul style="list-style-type: none"> <li>• Detekce, identifikace a eliminace chyb měření</li> <li>• Zvýšení přesnosti naměřených hodnot, hodnoty veličin jsou ve vzájemném souladu</li> </ul>
<b>(2) Hluboký vhled do technologického procesu a zdraví zařízení</b>
<ul style="list-style-type: none"> <li>• Výpočet hodnot neměřených veličin a KPI</li> <li>• Odhalení neobvyklých stavů a skrytých, doposud nevyužitých informací</li> </ul>
<b>(3) Supervize &amp; diagnostika zařízení</b>
<ul style="list-style-type: none"> <li>• On-line vyhodnocení zdraví zařízení, včasná detekce závad</li> <li>• Supervize výkonnosti procesu a hledání ztracených MW, podpora prediktivní údržby</li> </ul>
<b>(4) Optimalizace technologického procesu &amp; predikce</b>
<ul style="list-style-type: none"> <li>• <b>Zvýšení elektrického výkonu dodávaného do sítě 1 až 2 MW pro 1000 MW blok / dvojblok</b></li> <li>• Přesné plánování dodávky elektrického výkonu</li> </ul>

### Příklad struktury využívající komponenty OSIsoft



## NASAZENÍ – HLAVNÍ ČINNOSTI

- Vytvoření validačního modelu; detekce, identifikace a eliminace hrubých chyb měření
- Vytvoření diagnostických modelů; včasná detekce závad zařízení, hodnocení trendů degradace
- Zkušební provoz; hledání ztracených MW
- Optimalizace studeného konce turbíny; zvýšení elektrického výkonu dodávaného do sítě

## PŘÍPADOVÝ PROJEKT JE S REAKTORY VVER (2 000 MWe) 2015 – 2017

Optimalizace průtoku chladicí vody do kondenzátoru turbíny; výkon TG - příkon čerpadel	<b>Zvýšení výkonu dodaného do sítě o 2 MW</b> <b>Zvýšení výnosu o 9MCZK/1 rok</b>
Včasná detekce závad kondenzátoru turbíny	Eliminace snížení výkonu o 1,5 MW Eliminace ztráty 3MCZK/3 měsíce
Vyhodnocení degradace výplně chladicích věží	Eliminace snížení výkonu o 3,5 MW Eliminace ztráty 14MCZK/1 rok

### Kontakty

Vladislav Koutník, ředitel technického rozvoje, T +420 602 546 823, E [vkoutnik@ic-energo.eu](mailto:vkoutnik@ic-energo.eu)

Jiří Pliska, manažer projektů, T +420 602 723 934, E [jpliska@ic-energo.eu](mailto:jpliska@ic-energo.eu)

**Přesný výpočet výkonu Reaktoru**

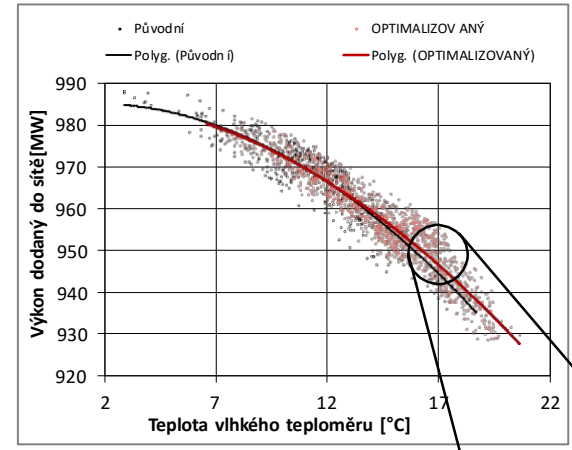
- Využití měření průtoku a teploty napájecí vody
- Validace čidel primárního okruhu
- Eliminace vlivu stratifikace teplot v horkých smyčkách

**Přesnost výpočtu 0.5 %**

**On-line Diagnostika Turbíny**

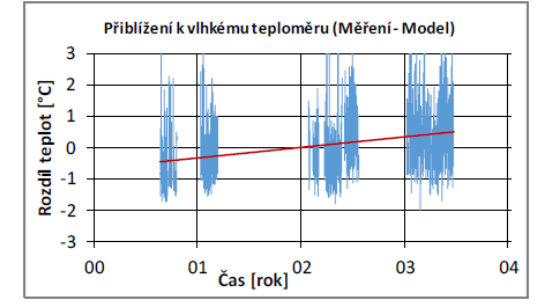
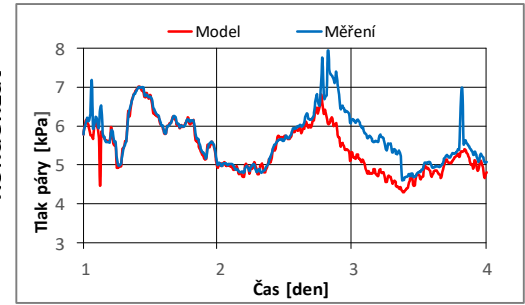
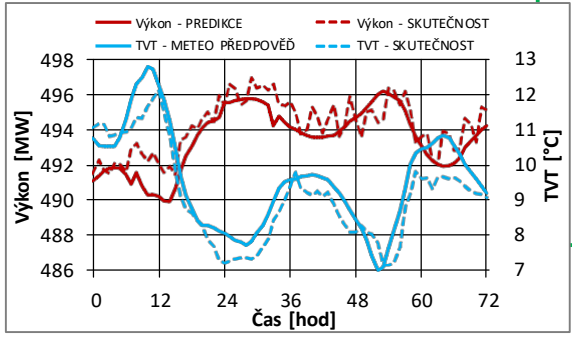
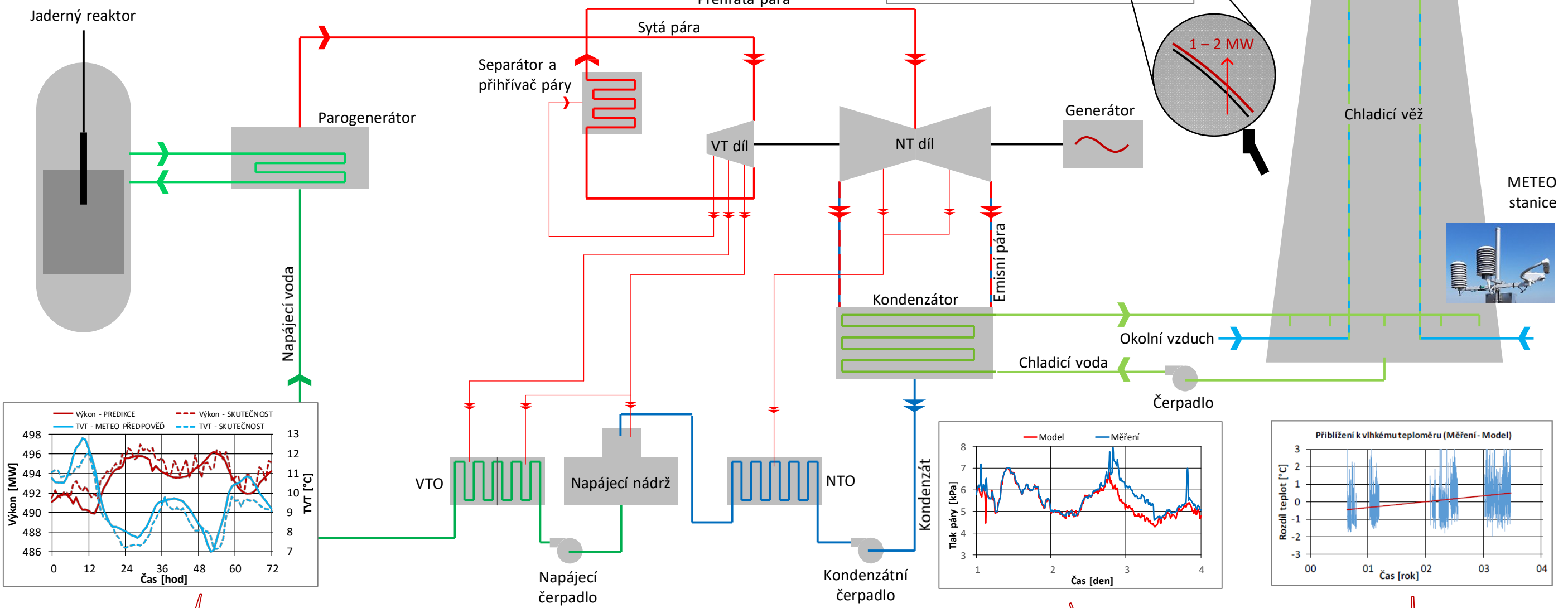
- Včasný alarm, testování po servisu
- Přisávání vzduchu, zanesení výměníků, ...
- Výpočet neměřených veličin a parametrů

**Přesnost 2,0 MW (1,0 MW)**



**Optimalizace studeného konce turbíny /  
Optimalizace průtoku chladicí vody**

**Zvýšení výkonu 1000 MW bloku ↑ 1 MW (2 MW)**



**On-line Supervize & Diagnostika Bloku**

- Přesná predikce výkonu bloku
- Hledání "ztracených" MW
- Zvýšení účinnosti

**Přesnost predikce 1000 MW bloku 2,0 (1,0) MW**

**On-line Diagnostika Kondenzátoru**

- Včasný alarm
- Přisávání vzduchu, zanesení

**Přesnost 0,2 kPa (0,1 kPa)**

**Off-line Diagnostika Chladicí věže**

- Zanesení a poškození výplně
- Plánování údržby

**Přesnost 0,4 °C (0,2 °C)**