

METODIKA STANOVENÍ PXE INDEXŮ

Trh s elektrickou energií v hladině nízkého napětí

Obsah

1. Úvod.....	2
2. Nacnění typového diagramu	2
3. Aktuální forwardový index.....	2
4. Kumulativní forwardový index	3
5. Spotový index	3

1. Úvod

Forwardové indexy jsou odvozeny od velkoobchodních cen ročních kontraktů v základním zatížení dosažených na trhu PXE. Spotové indexy jsou odvozeny od spotových cen dosažených na spotovém trhu operátora trhu OTE (dostupné na internetových stránkách OTE: www.ote-cr.cz). Pro nacenění jednotlivých distribučních sazeb jsou dále využity typové diagramy dodávek elektřiny (taktéž dostupné na internetových stránkách OTE: www.ote-cr.cz). Parametry výpočtu jsou nastaveny tak, aby indexy co nejlépe reflektovaly energetickou náročnost dodávky elektřiny v jednotlivých distribučních sazbách.

Publikace indexů probíhá vždy po skončení obchodního dne a hodnoty jsou zveřejňovány na internetových stránkách PXE (<http://www.pxe.cz>).

Indexy a jejich výpočet jsou stanoveny společností POWER EXCHANGE CENTRAL EUROPE, a.s. na základě vlastní metodiky a slouží pouze pro indikativní účely. Neposkytujeme žádnou záruku ohledně úplnosti, přesnosti, správnosti nebo spolehlivosti údajů uvedených v této metodice ani údajů na základě této metodiky vypočtených či jinak stanovených. Neposkytujeme žádnou záruku ohledně vhodnosti použití těchto údajů pro jakýkoliv účel. Jakékoliv spoléhání se na tyto údaje je zcela na Vaše vlastní riziko. V žádném případě proto neodpovídáme za újmu vzniklou v souvislosti s použitím těchto údajů.

2. Nacenění typového diagramu

Nacenění typového diagramu vůči ceně obchodovaného ročního kontraktu v základním zatížení (dále jen referenční kontrakt) je stanoveno na základě váženého průměru hodinových cen normalizované cenové křivky pro kalendářní rok dodávky, kde váhou jsou hodnoty daného normalizovaného typového diagramu (dostupné na internetových stránkách operátora trhu OTE: www.ote-cr.cz).

$$k_{nTDD_j} = \frac{\sum_i nTDD_{ji} \cdot P_i}{\sum_i nTDD_{ji}}$$

- $nTDD_{ji}$ je hodnota normalizovaného typového diagramu j dodávky elektřiny v hodině i
- P_i je cena elektřiny normalizované cenové křivky v hodině i

Průběh cenové křivky pro kalendářní rok dodávky je odvozen od reálných hodinových cen elektřiny dosažených obchodováním na spotovém trhu OTE za uplynulé tři roky, normalizovaných tak, aby se průměrná cenová hladina rovnala jednotce ceny referenčního kontraktu.

3. Aktuální forwardový index

Aktuální forwardový index je odvozen od aktuální závěrečné ceny referenčního kontraktu, která je vynásobena koeficientem reprezentujícím nacenění distribuční sazby vůči tomuto referenčnímu kontraktu. K indexu je dále přičten odhad nákladu na odchylku a odhad obchodního rozpětí.

$$\text{Aktuální Forwardový Index}_{nTDD_{jt}} = k_{nTDD_j} \cdot P_{R_t} + C_d + C_m$$

- k_{nTDD_j} je nacenění normalizovaného typového diagramu j vůči referenčnímu kontraktu
- P_{R_t} je závěrečná cena referenčního kontraktu stanovená v den t *

- C_d je odhad nákladu na odchylku ve výši 25 Kč/MWh
- C_m je odhad obchodního rozpětí ve výši 250 Kč/MWh (obchodní rozpětí zahrnuje náklady dodavatele spojené s poskytováním služeb a ziskovou marží)

4. Kumulativní forwardový index

Kumulativní forwardový index je odvozen od kumulativního průměru cen referenčního kontraktu, který je vynásoben koeficientem reprezentujícím nacenění distribuční sazby vůči tomuto referenčnímu kontraktu. Stejně jako v případě aktuálního forwardového indexu hodnota zahrnuje odhad nákladu na odchylku a odhad obchodního rozpětí.

$$\text{Kumulativní Forwardový Index}_{nTDDjt} = k_{nTDDj} \cdot CMA_{Rt} + C_d + C_m$$

- k_{nTDDj} je nacenění normalizovaného typového diagramu j vůči referenčnímu kontraktu
- CMA_{Rt} je kumulativní průměr cen referenčního kontraktu po skončení obchodního dne t *
- C_d je odhad nákladu na odchylku ve výši 25 Kč/MWh
- C_m je odhad obchodního rozpětí ve výši 250 Kč/MWh (obchodní rozpětí zahrnuje náklady dodavatele spojené s poskytováním služeb a ziskovou marží)

5. Spotový index

Nacenění dodávky je stanoveno na základě skutečné spotřeby, tj. jako vážený průměr hodinových cen elektřiny dosažených obchodováním na spotovém trhu OTE v aktuálním kalendářním roce, kde váhou jsou hodnoty daného přepočteného typového diagramu dodávek elektřiny (dostupné na internetových stránkách operátora trhu OTE: www.ote-cr.cz).

$$\text{Spotový Index}_{TDDjt} = \frac{\sum_i TDD_{ji} \cdot S_i}{\sum_i TDD_{ji}} + C_d + C_m$$

- TDD_{ji} je hodnota přepočteného typového diagramu j dodávky elektřiny v hodině i
- S_i je cena elektřiny dosažená obchodováním na spotovém trhu OTE v hodině i aktuálního kalendářního roku
- C_d je odhad nákladu na odchylku ve výši 25 Kč/MWh
- C_m je odhad obchodního rozpětí ve výši 250 Kč/MWh (obchodní rozpětí zahrnuje náklady dodavatele spojené s poskytováním služeb a ziskovou marží)