

**Akciju sabiedrība “Latvenergo”**  
**Reģ.Nr. 40003032949**  
**Rīgā, Pulkveža Brieža ielā 12**

**RAKSTVEIDA APŅEMŠANĀS**

*Lietā Nr.3114/09/05/1 “Par Konkurences likuma 13.panta pirmās daļas 4.punkta pārkāpumu AS “Latvenergo” darbībā”*

1. Gadījumos, kad koģenerācijas režīms ir ekonomiski pamatots ar izmaksu ietaupījumu, siltumenerģijas apjomam, par kuru siltumenerģijas apgādes operators rīko iepirkumu, var tikt noteikta cena, kas ir **zemāka** par apstiprināto tarifu, bet kura nav zemāka par plānotā koģenerācijas režīma ražošanas mainīgajām robežizmaksām.
2. AS “Latvenergo” var izteikt vairākus piedāvājumus AS “Rīgas Siltums”, piedāvājot **dažādus** konkurējošos siltumenerģijas apjomus ( $Q_1, Q_2, Q_3, \dots, Q_n$ ) par dažādām cenām. Piedāvājumos noteikt, ka dažādie apjomi ir savstarpēji konkurējoši, ievērojot, ka  $Q_1 < Q_2 < Q_3 < \dots < Q_n$ .
3. AS “Latvenergo” siltumenerģijas ražošanas robežizmaksu aprēķināšanas kārtība:
- 3.1. Zemākā siltumenerģijas cena  $C_{i \min}$  (EUR/MWh) konkurējošajam apjomam  $Q_i$  tiek noteikta:

$$C_{i \min} = \frac{(I_i - P_i)}{Q_i}$$

kur

$i = 1$  līdz  $n$

$C_{i \min}$  – minimālā siltumenerģijas cena siltumenerģijas iepirkuma  $i$  lotei, EUR/MWh;

$I_i$  – plānotā darbības režīma kopējās plānotās ražošanas izmaksas  $i$  lotes apjomam, EUR;

$P_i$  –  $i$  lotes plānotie ieņēmumi no elektroenerģijas pārdošanas, EUR;

$Q_i$  – siltumenerģijas apjoms  $i$  lotē, MWh.

- 3.2. Plānotās siltumenerģijas un elektroenerģijas kopējās ražošanas izmaksas (EUR)  $i$  lotei aprēķina:

Latvenergo TEC-1 stacijai:

$$I_{i \text{ TEC-1}} = I_{i \text{ koģ.}}$$

Latvenergo TEC-2 stacijai:

$$I_{i\ TEC-2} = I_{i\ koģ.2.1} + I_{i\ koģ.2.2}$$

kur

$I_{i\ TEC-1}$  – kopējās plānotās ražošanas izmaksas  $i$  lotes apjomam, EUR;

$I_{i\ koģ.}$  – plānotās siltumenerģijas un elektroenerģijas ražošanas izmaksas koģenerācijā  $i$  lotes apjomam, EUR;

$I_{i\ TEC-2}$  – kopējās plānotās ražošanas izmaksas  $i$  lotes apjomam, EUR;

$I_{i\ koģ.2.1}$  – plānotās siltumenerģijas un elektroenerģijas ražošanas izmaksas koģenerācijas iekārtā TEC-2.1  $i$  lotes apjomam, EUR;

$I_{i\ koģ.2.2}$  – plānotās siltumenerģijas un elektroenerģijas ražošanas izmaksas koģenerācijas iekārtā TEC-2.2  $i$  lotes apjomam, EUR.

- 3.3. Plānotās siltumenerģijas un elektroenerģijas ražošanas izmaksas (EUR), ražojot siltumenerģiju koģenerācijā  $i$  lotē  $I_{i\ koģ.}$  vai  $I_{i\ koģ.2.1}$ , vai  $I_{i\ koģ.2.2}$ , aprēķina:

$$I_{i\ koģ.} = \left( \frac{C_g \frac{K_{ASS}}{K_{ZSS}}}{\eta_{Q\ koģ.i}} + X_{Qi} \right) * Q_{i\ koģ.} + \left( \frac{C_g \frac{K_{ASS}}{K_{ZSS}}}{\eta_{E\ koģ.i}} + X_{Ei} \right) * E_i$$

kur

$I_{i\ koģ.}$  – plānotās siltumenerģijas un elektroenerģijas ražošanas izmaksas koģenerācijas iekārtā  $i$  lotes apjomam, EUR;

$C_g$  – prognozētā dabasgāzes cena pie augstākās sadegšanas siltumspējas, EUR/MWh;

$K_{ASS}$  – prognozētā dabasgāzes augstākā sadegšanas siltumspēja, kWh/m<sup>3</sup>;

$K_{ZSS}$  – prognozētā dabasgāzes zemākā sadegšanas siltumspēja, kWh/m<sup>3</sup>;

$\eta_{Q\ koģ.i}$  – plānotais lietderības koeficients siltumenerģijas ražošanai koģenerācijā pie zemākās siltumspējas;

$\eta_{E\ koģ.i}$  – plānotais lietderības koeficients elektroenerģijas ražošanai koģenerācijā pie zemākās siltumspējas;

$X_{Qi}$  – prognozētās citas ražošanas mainīgās izmaksas, kuras ir attiecināmas uz siltumenerģiju piemēram, dabas resursu nodoklis, u.c., EUR/MWh;

$X_{Ei}$  – prognozētās citas ražošanas mainīgās izmaksas, kuras ir attiecināmas uz elektroenerģiju piemēram, dabas resursu nodoklis, emisiju kvotas u.c., EUR/MWh;

$Q_i$  koģ. – siltumenerģijas apjoms  $i$  lotē, ko plānots saražot attiecīgajā koģenerācijas iekārtā, MWh;

$E_i$  – elektroenerģijas apjoms  $i$  lotē, ko plānots saražot attiecīgajā koģenerācijas iekārtā, MWh.

3.4. plānotos ieņēmumus no elektroenerģijas pārdošanas (EUR)  $i$  lotei aprēķina:

$$P_i = C_E * E_i \text{ pieg.}$$

$P_i$  – AS “Latvenergo” plānotie ieņēmumi  $i$  lotē no elektroenerģijas pārdošanas, EUR;

$C_E$  – AS “Latvenergo” prognozētā elektroenerģijas NordPool biržas cena nākamajai tirdzniecības nedēļai, EUR/MWh;

$E_i$  pieg. – elektroenerģijas apjoms  $i$  lotē, ko plānots piegādāt, MWh.

4. Rakstveida apņemšanās stājas spēkā no parakstīšanas brīža.

2018.gadā TEC-1 un TEC-2 ražošanas iekārtas raksturo šādi parametri:

TEC-1			
	Minimālā slodze, MW <sub>th</sub>	Nepilnīga slodze, MW <sub>th</sub>	Maksimālā slodze, MW <sub>th</sub>
Ūdenssildāmais katls (ŪK-1, 2, 3)	20 - 25	25 - 116	110 - 116
CCGT iekārta (gāzes turbīna + tvaika turbīna)	35 - 40	40 - 66	60 - 66
CCGT iekārta (divas gāzes turbīnas + tvaika turbīna)	45 - 66	66 - 145	139 - 145
TEC-2			
Ūdenssildāmais katls KVGM-100 (ŪK-1, 2,4,5)	20 - 25	25 - 116	110 - 116
Ūdenssildāmais katls KVGM-100 (ŪK-3)	20 - 25	25 - 105	100 - 105
CCGT 2.1 iekārta (gāzes turbīna + tvaika turbīna)	80 - 90	80 - 274	260 - 274
CCGT 2.2 iekārta (gāzes turbīna + tvaika turbīna)	60 - 70	60 - 270	260 - 270

Iekārtu minimālās slodzes ir atkarīgas no ārējās temperatūras, atmosfēras spiediena, gaisa mitruma, siltumtīklu turpgaitas un atgaitas temperatūrām un siltumtīklu cirkulācijas ūdens daudzuma. Iekārtu darbības diapazoniem ir iespējama novirze no uzrādītajiem lielumiem.