

VALSTYBINĖ KAINŲ IR ENERGETIKOS KONTROLĖS KOMISIJA

NUTARIMAS

DĖL VALSTYBINĖS KAINŲ IR ENERGETIKOS KONTROLĖS KOMISIJOS 2019 M. GEGUŽĖS 24 D. NUTARIMO NR. O3E-152 „DĖL PROGNOZUOJAMOS ELEKTROS ENERGIJOS RINKOS KAINOS IR ATSKAITINĖS KAINOS NUSTATYMO METODIKOS PATVIRTINIMO“ KLAIDOS IŠTAISYMO

2019 m. d. Nr. O3E-
Vilnius

Vadovaudamasi Lietuvos Respublikos viešojo administravimo įstatymo 35 straipsnio 1 dalimi ir atsižvelgdama į Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos (toliau – Komisija) Dujų ir elektros departamento Elektros skyriaus 2019 m. d. pažymą Nr. O5E- „Dėl Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2019 m. gegužės 24 d. nutarimo Nr. O3E-152 „Dėl Prognozuojamos elektros energijos rinkos kainos ir atskaitinės kainos nustatymo metodikos patvirtinimo“ klaidos ištaisymo“, Komisija n u t a r i a:

Ištaisyti Prognozuojamos elektros energijos rinkos kainos ir atskaitinės kainos nustatymo metodiką, patvirtintą Komisijos 2019 m. gegužės 24 d. nutarimu Nr. O3E-152 „Dėl Prognozuojamos elektros energijos rinkos kainos ir atskaitinės kainos nustatymo metodikos patvirtinimo“:

1. Ištaisyti 9 punktą ir jį išdėstyti taip:

„9. Prognozuojama elektros energijos rinkos kaina skaičiuojama:

$$P_R = \frac{\sum_{t=1}^y P_{EX,t} \cdot Q_{EX,t} + \sum_{T=1}^d P_{F,T} \cdot Q_{F,T} + \sum_{M=1}^m P_{D,M} \cdot Q_{D,M} + \sum_{A=1}^z P_{N,A} \cdot Q_{N,A}}{\sum_{t=(1:y), T=(1:d), M=(1:m), A=(1:z)} (Q_{EX,t} + Q_{F,T} + Q_{D,M} + Q_{N,A})} + \left(\frac{\sum_{t=1}^y P_{EX,t} \cdot Q_{EX,t}}{\sum_{t=(1:y)} Q_{EX,t}} - \frac{\sum_{t=1}^y P_{S,t} \cdot Q_{S,t}}{\sum_{t=(1:y)} Q_{S,t}} \right), \text{ Eur/MWh};$$

čia:

P_R – prognozuojama elektros energijos rinkos kaina ateinantiems arba einamiesiems kalendoriniams metams, Eur/MWh;

$P_{EX,t}$ – elektros energijos kainos elektros biržoje Lietuvos teritorijoje, t valandą, Eur/MWh (pagal Metodikos 7.1 papunktį);

$Q_{EX,t}$ – elektros energijos kiekiai, suprekiauti elektros biržoje Lietuvos teritorijoje, t valandą, MWh (pagal Metodikos 7.1 papunktį);

$P_{F,T}$ – prekybos pagalbiniais instrumentais energijos išteklių biržoje ir dvišaliais susitarimais Lietuvos teritorijoje vidutinė svartinė kaina parą T , Eur/MWh (pagal Metodikos 7.3 papunktį);

$Q_{F,T}$ – prekybos pagalbiniais instrumentais energijos išteklių biržoje ir dvišaliais susitarimais Lietuvos teritorijoje elektros energijos kiekiai, MWh; (pagal Metodikos 7.3 papunktį);

$P_{D,M}$ – šalia elektros energijos biržos sudarytų dvišalių sutarčių vidutinė svartinė mėnesio M kaina, Eur/MWh (pagal Metodikos 7.2 papunktį);

$Q_{D,M}$ – pagal šalia elektros energijos biržos sudarytas dvišales sutartis suprekiautas mėnesio M kiekis, MWh (pagal Metodikos 7.2 papunktį);

$P_{N,A}$ – elektros energijos kaina, fiksuojama ateities sandoriams aplinkinėse rinkose (pagal www.nasdaqomxcommodities.com viešai skelbiama informacija), ateinantiems kalendoriniams metams (pagal Metodikos 7.4 papunktį);

$Q_{N,A}$ – elektros energijos kiekis, fiksuojamas ateities sandoriams aplinkinėse rinkose (pagal www.nasdaqomxcommodities.com viešai skelbiama informacija), ateinantiems kalendoriniams metams MWh (pagal Metodikos 7.4 papunktį);

$P_{S,t}$ – elektros energijos kainos elektros biržoje Suomijos teritorijoje, t valandą, Eur/MWh (pagal Metodikos 7.5 papunktį);

$Q_{S,t}$ – elektros energijos kiekiai, suprekiuoti elektros biržoje Suomijos teritorijoje, t valandą, MWh (pagal Metodikos 7.5 papunktį);

t – ataskaitinio laikotarpio valanda;

y – ataskaitinio laikotarpio valandų skaičius;

T – ataskaitinio laikotarpio metai;

d – ataskaitinio laikotarpio parų skaičius;

M – ataskaitinio laikotarpio mėnuo;

m – ataskaitinio laikotarpio mėnesių skaičius;

A – ataskaitinio laikotarpio metai;

z – ataskaitinio laikotarpio metų skaičius.“

2. Ištaisyti 16 punktą ir jį išdėstyti taip:

„16. Atskaitinė kaina skaičiuojama:

$P_A =$

$$\frac{\sum_{t_1=1}^{y_1} P_{EX1,t_1} \cdot Q_{EX1,t_1} + \sum_{s_1=1}^z P_{N1,s_1} \cdot Q_{N1,s_1} + \sum_{T_1=1}^{d_1} P_{L,T_1} \cdot Q_{L,T_1}}{\sum_{t_1=(1:y_1), s_1=(1:z_1), T_1=(1:d_1)} (Q_{EX1,t_1} + Q_{N1,s_1} + Q_{L,T_1})} + \left(\frac{\sum_{t_1=1}^{y_1} P_{EX1,t_1} \cdot Q_{EX1,t_1}}{\sum_{t_1=(1:y_1)} Q_{EX1,t_1}} - \frac{\sum_{t_1=1}^{y_1} P_{F1,t_1} \cdot Q_{F1,t_1}}{\sum_{t_1=(1:y_1)} Q_{F1,t_1}} \right), \text{ Eur}$$

/MWh;

čia:

P_A – atskaitinė kaina konkrečiam aukcionui, Eur/MWh;

P_{EX1,t_1} – elektros energijos kainos elektros biržoje Lietuvos teritorijoje, t valandą, Eur/MWh (pagal Metodikos 14.1 papunktį);

Q_{EX1,t_1} – elektros energijos kiekiai, suprekiuoti elektros biržoje Lietuvos teritorijoje, t valandą, MWh (pagal Metodikos 14.1 papunktį);

P_{N1,s_1} – elektros energijos kaina, fiksuojama ateities sandoriams aplinkinėse rinkose (pagal www.nasdaqomxcommodities.com viešai skelbiamą informaciją), ateinantiems kalendoriniams metams (pagal Metodikos 14.2 papunktį);

Q_{N1,s_1} – elektros energijos kiekis, fiksuojamas ateities sandoriams aplinkinėse rinkose (pagal www.nasdaqomxcommodities.com viešai skelbiamą informaciją), ateinantiems kalendoriniams metams, MWh (pagal Metodikos 14.2 papunktį);

P_{L,T_1} – prekybos pagalbiniais instrumentais energijos išteklių Lietuvos teritorijoje vidutinė svertinė kaina parą T_1 , Eur/MWh (pagal Metodikos 14.3 papunktį);

Q_{L,T_1} – prekybos pagalbiniais instrumentais energijos išteklių biržoje Lietuvos teritorijoje elektros energijos kiekiai, MWh (pagal Metodikos 14.3 papunktį);

P_{F1,t_1} – elektros energijos kainos elektros biržoje Suomijos teritorijoje, t valandą, Eur/MWh (pagal Metodikos 14.4 papunktį);

Q_{F1,t_1} – elektros energijos kiekiai, suprekiuoti elektros biržoje Suomijos teritorijoje, t valandą, MWh (pagal Metodikos 14.4 papunktį);

t_1 – ataskaitinio laikotarpio valanda;

y_1 – ataskaitinio laikotarpio valandų skaičius;

T_1 – ataskaitinio laikotarpio metai;

d_1 – ataskaitinio laikotarpio parų skaičius;

s_1 – ataskaitinio laikotarpio metai;

z – ataskaitinio laikotarpio metų skaičius.“

Komisijos pirmininkas