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“ PAKEITIMO

2019 m. gegužės 31 d. Nr. O3E-177
Vilnius

Vadovaudamasi Lietuvos Respublikos energetikos įstatymo 8 straipsnio 9 dalies 2 punktu ir Lietuvos Respublikos atsinaujinančių išteklių įstatymo 11 straipsnio 1 punktu, įvertinusi UAB „Lietuvos energija“ 2019 m. gegužės 29 d. raštu Nr. SR. 2019-57 pateiktas pastabas ir atsižvelgdama į Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos (toliau – Komisija) Dujų ir elektros departamento Elektros skyriaus 2019 m. gegužės 30 d. pažymą Nr. O5E-149 „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“ pakeitimo“, Komisija n u t a r i a:

Pakeisti 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. Pakeisti 7.5 papunktį ir jį išdėstyti taip:

„7.5. vertinamas santykis tarp elektros energijos kainų ir kiekių, suprekiautų elektros energijos biržoje Lietuvos teritorijoje kitos paros prekybos sesijoje, apskaičiuojamų Metodikos 7.1 papunktyje nustatyta tvarka, ir elektros energijos kainų ir kiekių, suprekiautų elektros energijos biržoje atitinkamoje likvidžioje rinkoje, pagal kurios kainas fiksuojami ateities sandoriai, kitos paros prekybos sesijoje laiku už 12 paskutinių kalendorinių mėnesių, pasibaigusių einamųjų kalendorinių metų rugpjūčio 31 d. arba ne vėliau kaip du mėnesiai iki perskaičiuotos kainos taikymo dienos, jei prognozuojama elektros energijos rinkos kaina perskaičiuojama einamiesiems kalendoriniams metams.“

2. Pakeisti 9 punktą ir jį išdėstyti taip:

„9. Prognozuojama elektros energijos rinkos kaina skaičiuojama:

$$P_R = \frac{\sum_{t=1}^{y} P_{EX,t} \cdot Q_{EX,t} + \sum_{T=1}^{d} P_{F,T} \cdot Q_{F,T} + \sum_{M=1}^{m} P_{D,M} \cdot Q_{D,M} + \sum_{A=1}^{Z} P_{N,A} \cdot Q_{N,A} \cdot \left(\frac{\frac{\sum_{t=1}^{y} P_{EX,t} \cdot Q_{EX,t}}{\sum_{t=(1:y)} Q_{EX,t}}}{\frac{\sum_{t=1}^{y} P_{S,t} \cdot Q_{S,t}}{\sum_{t=(1:y)} Q_{S,t}}} \right)}{\sum_{t=(1:y),T=(1;d),M=(1,m),A=(1,Z)} (Q_{EX,t} + Q_{F,T} + Q_{D,M} + Q_{N,A})}$$ 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 svertinė 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 svertinė 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 skelbiamą informaciją), ateinantiems kalendoriniams metams (pagal Metodikos 7.4 papunktį);

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

$P_{S,t}$ – elektros energijos kainos elektros biržoje atitinkamoje likvidžioje rinkoje, pagal kurios kainas fiksuojami ateities sandoriai, *t* valandą, Eur/MWh (pagal Metodikos 7.5 papunktį);

$Q_{S,t}$ – elektros energijos kiekiai, suprekiauti elektros biržoje atitinkamoje likvidžioje rinkoje, pagal kurios kainas fiksuojami ateities sandoriai, *t* valandą, MWh (pagal Metodikos 7.5 papunktį);

t – ataskaitinio laikotarpio valanda;

y – atskaitinio laikotarpio valandų skaičius;

T – ataskaitinio laikotarpio para;

d – ataskaitinio laikotarpio parų skaičius;

M – ataskaitinio laikotarpio mėnuo;

m – ataskaitinio laikotarpio mėnesių skaičius;

A– ataskaitinio laikotarpio metai;

z – ataskaitinio laikotarpio metų skaičius.“

3. Pakeisti 14.4 papunktį ir jį išdėstyti taip:

„14.4. vertinamas santykis tarp elektros energijos kainų ir kiekių, suprekiautų elektros energijos biržoje Lietuvos teritorijoje kitos paros prekybos sesijoje, apskaičiuojamų Metodikos 14.1 papunktyje nustatyta tvarka, ir elektros energijos kainų ir kiekių, suprekiautų elektros energijos biržoje atitinkamoje likvidžioje rinkoje, pagal kurios kainas fiksuojami ateities sandoriai, kitos paros prekybos sesijoje laiku už 36 paskutinius kalendorinius mėnesius, pasibaigusius ne vėliau kaip du mėnesiai iki tvarkaraštyje nustatytos aukciono datos;“

4. Pakeisti 16 punktą ir jį išdėstyti taip:

„16. Atskaitinė kaina skaičiuojama:

$$P_A = \frac{\sum_{t1=1}^{y1} P_{EX1,t1} \cdot Q_{EX1,t1} + \sum_{s1=1}^{z} P_{N1,s1} \cdot Q_{N1,s1} \cdot \left(\frac{\frac{\sum_{t1=1}^{y1} P_{EX1,t1} \cdot Q_{EX1,t1}}{\sum_{t1=(1:y1)} Q_{EX1,t1}}}{\frac{\sum_{t1=1}^{y1} P_{F1,t1} \cdot Q_{F1,t1}}{\sum_{t1=(1:y1)} Q_{F1,t1}}} \right) + \sum_{T1=1}^{d1} P_{L,T1} \cdot Q_{L,T1}}{\sum_{t1=(1:y1),s1=(1;z1),T1=(1:d1)} (Q_{EX1,t1} + Q_{N1,s1} + Q_{L,T1})} \text{ Eur/MWh;}$$

čia:

P_A – atskaitinė kaina konkrečiam aukcionui, Eur/MWh;

$P_{EX1,t1}$– elektros energijos kainos elektros biržoje Lietuvos teritorijoje, *t* valandą, Eur/MWh (pagal Metodikos 14.1 papunktį);

$Q_{EX1,t1}$– elektros energijos kiekiai, suprekiauti elektros biržoje Lietuvos teritorijoje, *t* valandą, MWh (pagal Metodikos 14.1 papunktį);

$P_{N1,s1}$ – elektros energijos kaina, fiksuojama ateities sandoriams aplinkinėse rinkose (pagal www.nasdaqomxcommodities.com viešai skelbiamą informaciją), ateinantiems kalendoriniams metams (pagal Metodikos 14.2 papunktį);

$Q_{N1,s1}$ – elektros energijos kiekis, fiksuojamas ateities sandoriams aplinkinėse rinkose (pagal www.nasdaqomxcommodities.com viešai skelbiamą informaciją), ateinantiems kalendoriniams metams, MWh (pagal Metodikos 14.2 papunktį);

$P_{L,T1}$ – prekybos pagalbiniais instrumentais energijos išteklių Lietuvos teritorijoje vidutinė svertinė kaina parą T1, Eur/MWh (pagal Metodikos 14.3 papunktį);

$Q_{L,T1}$ – prekybos pagalbiniais instrumentais energijos išteklių biržoje Lietuvos teritorijoje elektros energijos kiekiai, MWh (pagal Metodikos 14.3 papunktį);

$P_{F1,t1}$ – elektros energijos kainos elektros biržoje atitinkamoje likvidžioje rinkoje, pagal kurios kainas fiksuojami ateities sandoriai, *t* valandą, Eur/MWh (pagal Metodikos 14.4 papunktį);

$Q_{F1,t1}$ – elektros energijos kiekiai, suprekiauti elektros biržoje atitinkamoje likvidžioje rinkoje, pagal kurios kainas fiksuojami ateities sandoriai, *t* valandą, MWh (pagal Metodikos 14.4 papunktį);

t_1 – ataskaitinio laikotarpio valanda;

y_1– atskaitinio laikotarpio valandų skaičius;

T_1 – ataskaitinio laikotarpio para;

d_1 – ataskaitinio laikotarpio parų skaičius;

s_1– ataskaitinio laikotarpio metai;

z – ataskaitinio laikotarpio metų skaičius.“

Komisijos pirmininkė Inga Žilienė