

Suvestinė redakcija nuo 2014-05-08 iki 2014-12-31

Nutarimas paskelbtas: Žin. 2009, Nr. [91-3948](#); Žin. 2009, Nr. [103-0](#), i. k. 109106ANUTA00O3-107

**VALSTYBINĖS KAINŲ IR ENERGETIKOS KONTROLĖS KOMISIJOS
N U T A R I M A S**

**DĖL KOGENERACINIŲ JĖGAINIŲ ŠILUMOS IR ELEKTROS ENERGIJOS
SĄNAUDŲ ATSKYRIMO METODIKOS**

2009 m. liepos 22 d. Nr. O3-107
Vilnius

Vadovaudamasi Lietuvos Respublikos energetikos įstatymo (Žin., 2002, Nr. [56-2224](#); 2003, Nr. [69-3118](#); 2008, Nr. [135-5228](#); 2009, Nr. [10-352](#)) 17 straipsnio 8 dalies 1 punktu, Valstybinė kainų ir energetikos kontrolės komisija n u t a r i a patvirtinti Kogeneracinių jėgainių šilumos ir elektros energijos sąnaudų atskyrimo metodiką (pridedama).

KOMISIJOS PIRMININKAS

VIRGILIJUS PODERYS

KOGENERACINIŲ JĖGAINIŲ ŠILUMOS IR ELEKTROS ENERGIJOS SĄNAUDŲ ATSKYRIMO METODIKA

I. BENDROSIOS NUOSTATOS

1. Kogeneracinių jėgainių šilumos ir elektros energijos sąnaudų atskyrimo metodika (toliau – vadinama Metodika) parengta vadovaujantis Lietuvos Respublikos energetikos įstatymu (Žin., 2002, Nr. [56-2224](#); 2003, Nr. [69-3118](#); 2005, Nr. [142-5104](#); 2007 Nr. 55-2124; 2008, Nr. 135-5228; 2009, Nr. 10-352), Šilumos ūkio įstatymu (Žin., 2003, Nr. [51-2254](#); 2007, Nr. [130-5259](#); 2009, Nr. [10-355](#), Nr. [61-2402](#)) ir kitais teisės aktais. Ji nustato bendrame technologiniame šilumos ir elektros gamybos cikle susidarančių šilumos gamybos sąnaudų atskyrimo principus.

2. Metodika privaloma visiems bendrame technologiniame cikle šilumą ir elektros energiją gaminantiems, šilumos tiekėjams ir nepriklausomiems šilumos gamintojams, taip pat šilumos tiekėjams ir nepriklausomiems šilumos gamintojams, gaminantiems šilumą technologiniame cikle (ne bendrame elektros ir šilumos gamybos cikle), kai šilumos gamybos sąnaudų objektyviai išskirti negalima. Metodika netaikoma tuo atveju, kai bendrame technologiniame cikle (kogeneracinėse jėgainėse, naudojančiose vidaus degimo variklius) pagaminta elektros energija sunaudojama tik šilumos gamybai.

Punkto pakeitimai:

Nr. [O3-123](#), 2014-05-06, paskelbta TAR 2014-05-07, i. k. 2014-05181

3. Šilumos gamybos sąnaudų atskyrimas grindžiamas nediskriminavimo, kryžminio subsidijavimo draudimo principais ir sudaro sąlygas užtikrinti pagrįstą ir skaidrų sąnaudų paskirstymą bei sąžiningą konkurenciją tarp šilumos ir elektros energijos gamintojų.

II. SĄVOKOS

4. **Kogeneracija (termifikacija)** – šilumos ir elektros energijos gamyba bendrame technologiniame cikle.

5. **Kogeneracinė (termifikacinė) jėgainė** – energetikos objektas, skirtas gaminti elektros ir šilumos energiją kogeneraciniu režimu.

6. **Alternatyvus šilumos šaltinis** – energetikos objektas, skirtas tik šilumos energijai gaminti.

7. **Sąnaudų atskyrimas** – technologiškai neatskiriamoje elektros ir šilumos energijos gamyboje susidarančių bendrų sąnaudų padalinimas tarp šilumos ir elektros energijos gamybos.

8. **Techniniai-ekonominiai rodikliai** – Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos (toliau – vadinama Komisija) suskaičiuoti alternatyvaus šilumos šaltinio formavimo rodikliai, nurodyti Metodikos priede.

9. Kitos sąvokos atitinka Šilumos ūkio įstatyme ir Šilumos kainų nustatymo metodikoje nurodytas sąvokas.

III. ŠILUMOS IR ELEKTROS GAMYBOS SĄNAUDŲ ATSKYRIMO IR ALTERNATYVAUS ŠILUMOS ŠALTINIO FORMAVIMO PRINCIPAI

10. Sąnaudų tarp šilumos ir elektros energijos gamybos atskyrimui taikomas Alternatyvaus šilumos šaltinio metodas.

11. Kogeneracinių jėgainių sąnaudų atskyrimas tarp šilumos ir elektros energijos gamybos pagrįstas būtinosiomis šilumos gamybos sąnaudomis.

12. Esamai kogeneracinei jėgainei arba atskiriems jėgainės blokams, naudojantiems skirtingas kuro rūšis, suformuojamas alternatyvus šilumos šaltinis, kuris gali patiekti į aprūpinimo šiluma sistemą analogišką šilumos kiekį, naudojant tą patį kurą ir kitus resursus be elektros generavimo įrenginių. Technologiniame cikle (ne bendrame elektros ir šilumos gamybos cikle) šilumą gaminantiems nepriklausomiems šilumos gamintojams alternatyvus šilumos šaltinis formuojamas pagal Metodikos 4 priedo lentelėje nustatytus normatyvus.

Punkto pakeitimai:

Nr. [Q3-123](#), 2014-05-06, paskelbta TAR 2014-05-07, i. k. 2014-05181

13. Alternatyvus šilumos šaltinis formuojamas esamų šilumos gamybos šaltinių pagrindu, jeigu šilumos gamybos įrenginių galių pakanka planuojamam šilumos kiekiui pagaminti arba iš kogeneracinės jėgainės išskiriant šilumos gamybos dalį ir jai priskiriant atitinkamas būtinas kintamąsias ir pastoviąsias sąnaudas.

14. Jeigu šilumos energija gaminama keliuose kogeneracinėse jėgainėse, tiekiančiose šilumą į bendrą aprūpinimo šiluma sistemą, tai kiekvienai kogeneracinei jėgainei formuojamas atskiras alternatyvus šilumos šaltinis.

15. Alternatyvaus šilumos šaltinio turtas (turto įsigijimo vertę Lt/kW dauginant iš kogeneracinėje jėgainėje instaliuotų kondensatorių arba šilumokaičių ir kondensacinio ekonomizerio šiluminių galių sumos, kW) ir sąnaudos (atitinkamai eksploatacines sąnaudas Lt/MWh dauginant iš planuojamo pagaminti ir patiekti į šilumos tiekimo tinklą šilumos kiekio) nustatomos naudojant faktinius esamų šilumos gamybos šaltinių duomenis, jeigu jie neviršija Komisijos nustatytų techninių – ekonominių rodiklių, kurie skelbiami viešai.

Punkto pakeitimai:

Nr. [Q3-123](#), 2014-05-06, paskelbta TAR 2014-05-07, i. k. 2014-05181

16. Suformuoto alternatyvaus šilumos šaltinio pagrindu suskaičiuota šilumos gamybos bazinė savikaina (ct/kWh) prilyginama šilumos gaminamos kogeneracinėje jėgainėje savikainai. Bazinė savikaina parodo, kokiomis sąnaudomis šiluma gali būti gaminama be elektros generavimo.

17. Kogeneracinėje jėgainėje planuojamą pagaminti ir patiekti į tinklą šilumos kiekį padauginus iš alternatyvaus šilumos šaltinio bazinės savikainos gaunamos šilumos gamybos kogeneracinėje jėgainėje planuojamos sąnaudos.

18. Iš bendrųjų kogeneracinės jėgainės sąnaudų (pastovių ir kintamų) atėmus šilumos gamybos sąnaudas likusios priskiriamos elektros energijos gamybai.

19. Visos šilumos gamybos sąnaudos kogeneracinėje jėgainėje, pasibaigus ataskaitiniam laikotarpiui (t. y. laikotarpiui, už kurį yra parengta nepriklausomo audito patvirtinta finansinė atskaitomybė) perskirstomos, atsižvelgiant į V skyriuje nustatytą tvarką.

Punkto pakeitimai:

Nr. [Q3-123](#), 2014-05-06, paskelbta TAR 2014-05-07, i. k. 2014-05181

20. Šilumos tiekėjai ir nepriklausomi šilumos gamintojai kogeneracinių jėgainių šilumos gamybos sąnaudų atskyrimo skaičiavimų projektą (priedas), jo pagrindimą ir kitus skaičiavimams patikrinti reikalingus dokumentus teikia kartu su šilumos bazinių kainų dedamųjų projektu. Skaičiavimai atliekami be pridėtinės vertės mokesčio (PVM).

IV. ALTERNATYVAUS ŠILUMOS ŠALTINIO SĄNAUDŲ SKAIČIAVIMAS

21. Alternatyvaus šilumos šaltinio sąnaudos skirstomos į kintamąsias ir pastoviąsias, būtinas pagaminti tokiame pat šilumos kiekiui kaip ir kogeneracinėje jėgainėje.

22. Kintamąsias sąnaudas sudaro kuro sąnaudos, elektros energijos ir vandens sąnaudos technologijai:

22.1. kuro sąnaudos šilumai gaminti:

22.1.1. Alternatyvaus šilumos šaltinio kuro balansas formuojamas pagal esamų šilumos gamybos šaltinių kuro struktūrą. Planuojant naują kogeneracinę jėgainę prioritetas teikiamas atsinaujinančių energijos išteklių panaudojimui;

22.1.2. skaičiuojant kuro sąnaudas šilumos gamybai naudojamos lyginamosios kuro sąnaudos šilumos vienetui pagaminti (kg/MWh naftos ekvivalento), kurios nustatomos pagal faktinius ataskaitinio laikotarpio duomenis, neviršijant Komisijos nustatytų techninių-ekonominių rodiklių;

22.1.3. kuro kainos skaičiuojamos pagal atskiras kuro rūšis, vadovaujantis Šilumos kainų nustatymo metodikos punktais, reglamentuojančiais kuro kainų skaičiavimo tvarką;

22.1.4. sąnaudos kurui skaičiuojamos pagal priklausomybę:

$$S_{kuro} = Q_{nš} \times L_{kuro} \times T_{kuro} / 1000 ; \text{ (tūkst. Lt) } (1)$$

čia:

$Q_{nš}$ – šilumos kiekis, planuojamas pagaminti ir patiekti į šilumos tinklą iš kogeneracinės jėgainės, tūkst. MWh;

L_{kuro} – lyginamosios sąlyginio kuro sąnaudos alternatyviame šilumos šaltinyje, kg/MWh;

T_{kuro} – sąlyginio kuro kaina, Lt/t_{ne};

22.2. elektros energijos sąnaudos technologijai. Atsižvelgus į katilinėje naudojamą kurą, elektros energijos sąnaudos skaičiuojamos įvertinant lyginamąsias elektros energijos sąnaudas 1 MWh šilumos pagaminti ir patiekti į tinklą (kWh/MWh). Šios sąnaudos nustatomos pagal alternatyvaus šilumos šaltinio duomenis, neviršijant Komisijos nustatytų techninių-ekonominių rodiklių. Elektros energijos kainos nustatomos pagal objekto prijungimo prie elektros tinklų sąlygas vadovaujantis galiojančiais tarifais;

22.2.1. sąnaudos elektros energijai skaičiuojamos pagal priklausomybę:

$$S_{el} = Q_{nš} \times L_{el} \times T_{el} ; \text{ (tūkst. Lt) } (2)$$

čia:

$Q_{nš}$ – šilumos kiekis, planuojamas pagaminti ir patiekti į šilumos tinklą iš kogeneracinės jėgainės, tūkst. MWh;

L_{el} – lyginamosios elektros energijos sąnaudos alternatyviame šilumos šaltinyje, kWh/MWh;

T_{el} – vidutinė elektros energijos pirkimo kaina, Lt/kWh;

22.3. vandens sąnaudos technologijai įvertinamos santykiniais išvestiniais dydžiais (Lt/MWh), kurie nustatomi pagal faktinius ataskaitinio laikotarpio duomenis, tačiau neviršijant Komisijos nustatytų techninių-ekonominių rodiklių:

22.3.1. vandens sąnaudos technologijai skaičiuojamos pagal priklausomybę:

$$S_{vand} = Q_{nš} \times L_{vand} ; \text{ (tūkst. Lt) } (3) \text{čia:}$$

$Q_{nš}$ – šilumos kiekis, planuojamas pagaminti ir patiekti į šilumos tinklą iš kogeneracinės jėgainės, tūkst. MWh;

L_{vand} – vandens sąnaudos technologijai alternatyviame šilumos šaltinyje, Lt/MWh;

22.4. būtiniosios alternatyvaus šilumos šaltinio kintamosios sąnaudos, gaminant analogišką kogeneracinėje jėgainėje šilumos kiekį, nustatomos pagal priklausomybę:

$$S_k = S_{\text{kuro}} + S_{\text{el}} + S_{\text{vand}} \quad (\text{tūkst. Lt}) \quad (4)$$

23. Pastoviąsias alternatyvaus šilumos šaltinio sąnaudas sudaro turto nusidėvėjimo (amortizacijos), palūkanų ir eksploatacinės sąnaudos:

23.1. nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudos:

23.1.1. nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudos skaičiuojamos nuo šilumos gamybai priskirto turto (apskaičiuoto pagal alternatyvaus šilumos šaltinio vertę arba Komisijos nustatytus rodiklius) vertės pagal Šilumos kainų nustatymo metodikos priede nurodytus ilgalaikio materialaus ir nematerialaus turto nusidėvėjimo (amortizacijos) normatyvus;

23.1.2. nusidėvėjimo (amortizacijos) sąnaudos skaičiuojamos pagal priklausomybę:

$$S_{\text{nusid. A\$}} = \frac{V_{\text{is}} \times G_{\text{inst.}}}{NS_{\text{norm.}}} / 1000 ; \quad (\text{tūkst. Lt}) \quad (5)$$

čia:

V_{is} – alternatyvaus šilumos šaltinio ilgalaikio turto įsigijimo vertė, Lt/kW;

G_{inst} – alternatyvaus šilumos šaltinio instaliuota šiluminė galia, kW;

NS_{norm} – nusidėvėjimo (amortizacijos) normatyvai, nurodyti Šilumos kainų nustatymo metodikos priede;

23.2. palūkanų sąnaudos:

23.2.1. palūkanos už paskolas investicijoms į šilumos gamybą įvertinamos vadovaujantis Šilumos kainų nustatymo metodikos punktais, reglamentuojančiais palūkanų skaičiavimo tvarką;

23.2.2. palūkanų sąnaudos kogeneracinėje jėgainėje tarp šilumos ir elektros energijos gamybos paskirstomos proporcingai šilumos ir elektros energijos gamybai priskirto ataskaitinio laikotarpio pabaigoje ilgalaikio turto vertei pagal priklausomybę:

$$S_{\text{pal. A\$}} = S_{\text{pal}} \times \frac{K_{\text{s}}}{100} ; \quad (\text{tūkst. Lt}) \quad (6)$$

čia:

S_{pal} – kogeneracinės jėgainės bendros metinės palūkanos, tūkst. Lt;

K_{s} – šilumos gamybai priskirto ilgalaikio turto likutinė vertė nuo bendro kogeneracinės jėgainės turto, %;

23.3. eksploatacinės sąnaudos:

23.3.1. šias sąnaudas sudaro materialinės ir joms prilygintos sąnaudos, darbo užmokesčio sąnaudos, įmokos socialiniam draudimui bei sąnaudos mokesčiams;

23.3.2. eksploatacinės sąnaudos įvertinamos santykiniais išvestiniais dydžiais (Lt/MWh) pagal faktinius ataskaitinio laikotarpio duomenis, neviršijančius Komisijos nustatytų techninių-ekonominių rodiklių;

23.3.3. eksploatacinės sąnaudos skaičiuojamos pagal priklausomybę:

$$S_{\text{ekspl. A\$}} = Q_{\text{nš}} \times S_{\text{ekspl}} ; \quad (\text{tūkst. Lt}) \quad (7)$$

čia:

$Q_{\text{nš}}$ – šilumos kiekis, planuojamas pagaminti ir patiekti į šilumos tinklą iš kogeneracinės jėgainės, tūkst. MWh;

S_{ekspl} – šilumos gamybai alternatyviame šilumos šaltinyje priskirtos atitinkamos eksploatacinės sąnaudos, Lt/MWh;

23.4. būtiniosios alternatyvaus šilumos šaltinio pastoviosios sąnaudos, gaminant analogišką kogeneracinėje jėgainėje šilumos kiekį, skaičiuojamos pagal priklausomybę:

$$S_p = S_{\text{nusid AŠ}} + S_{\text{palAŠ}} + S_{\text{ekspl AŠ}} ; (\text{tūkst. Lt}) \quad (8)$$

V. ŠILUMOS IR ELEKTROS ENERGIJOS GAMYBOS SĄNAUDŲ PERSKIRSTYMO TVARKA

24. Šilumos tiekėjo ir nepriklausomo šilumos gamintojo kogeneracinėje jėgainėje, išskyrus jėgaines, kuriose elektros energija gaminama naudojant atsinaujinančiuosius energijos išteklius, iš elektros energijos gamybos gautas pelnas (nuostolis) naudojamas perskirstant sąnaudas tarp šilumos ir elektros energijos gamybos.

25. Perskirstomą sąnaudų dalį, priskiriamą šilumos gamybai, įvertina pelno (nuostolio) rizikos koeficientas (toliau – vadinamas PNK). PNK parodo šilumos vartotojų dalyvavimo elektros energijos generavimo veikloje laipsnį (šilumos gamybos sąnaudos atitinkamai mažėja arba didėja, priklausomai nuo iš elektros energijos gamybos gauto pelno (nuostolio)).

26. Jau veikiančioms, bet dar neatsipirkusioms kogeneracinėms jėgainėms, ir atsipirkusiose kogeneracinėse jėgainėse atliktoms investicijoms, skirtoms šių jėgainių esminiam pertvarkymui, nustatomas nuo 0 iki 20 % PNK dydis, kuris užtikrintų šių jėgainių investicijų projektų atsipirkimą ne trumpesniam kaip 7 metų laikotarpiui.

27. Investicijų projektų atsipirkimas skaičiuojamas vadovaujantis Energetikos įmonių investicijų vertinimo ir derinimo Komisijoje tvarkos apraše nustatyta tvarka.

28. PNK nustatomas ne ilgesniam kaip naujos kogeneracinės jėgainės atsipirkimo laikotarpiui.

29. Atsipirkusioms kogeneracinėms jėgainėms nustatomas 40 % PNK.

30. Perskirstoma sąnaudų dalis, priskiriama elektros energijos gamybai (šilumos gamybai), priklausomai nuo kogeneracinėje jėgainėje iš elektros energijos gamybos gauto pelno (nuostolio), nustatoma pagal priklausomybę:

$$S_{e(\S)} = \frac{\text{PNK}}{100\%} \times P(N)_e ; (\text{tūkst. Lt}) \quad (9)$$

čia:

PNK – pelno (nuostolio) rizikos koeficientas, %;

$P(N)_e$ – elektros energijos gamybos pelnas (nuostolis) už ataskaitinį laikotarpį, tūkst. Lt.

31. Pasibaigus ataskaitiniam laikotarpiui sąnaudų dalis, priskirta šilumos gamybai, įvertinama perskaičiuojant šilumos gamybos kainos dedamąją Šilumos kainų nustatymo Metodikoje nustatyta tvarka.

VI. BAIGIAMOSIOS NUOSTATOS

32. Šilumos tiekėjai ir nepriklausomi šilumos gamintojai šilumos ir elektros energijos gamybos veiklos rodiklių ataskaitą teikia pagal kiekvieną kogeneracinę jėgainę.

Eil. Nr.	Rodikliai	Mato vnt.	Ataskaitinio laikotarpio šilumos gamyba	Šilumos ir elektros energijos gamyba				
				Šiluma			Elekt ra	Iš viso:
				ESŠ	KJ (AŠ)	Iš viso		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Patiekta šilumos į tinklą nuo savo šaltinių	MWh						
1.1.	Šilumos gamybai naudojamo turto vertė	tūkst. Lt						
1.2.	PNK koeficientas planuojamiems metams	%						
2.	Kintamosios sąnaudos	tūkst. Lt						
		ct/kWh						
2.1.	Lyginamosios kuro sąnaudos	kg/MWh						
2.2.	Metinės atitinkamo kuro sąnaudos	tne						
2.3.	Planuojamo kuro kaina	Lt/tne						
2.4.	Metinės kuro sąnaudos	tūkst. Lt						
2.5.	Lyginamosios elektros sąnaudos	kWh/MWh						
2.6.	Elektros energijos kaina	ct/kWh						
2.7.	Elektros energija šilumos gamybai	tūkst. kWh						
2.8.	Elektros sąnaudos šilumos gamybai	tūkst. Lt						
2.9.	Vanduo technologijai	m ³						
2.10.	Vandens kaina	Lt/m ³						
2.11.	Vandens sąnaudos šilumos gamybai	tūkst. Lt						
3.	Pastovios sąnaudos	tūkst. Lt						
		ct/kWh						
3.1.	Turto sąnaudos	tūkst. Lt						
3.1.1.	Nusidėvėjimas (amortizacija)	tūkst. Lt						
3.1.2.	Ilgalaikio turto įsigijimo palūkanos	tūkst. Lt						
3.2.	Turto eksploataavimo sąnaudos	tūkst. Lt						
3.2.1.	Materialinės ir joms prilygintos sąnaudos	tūkst. Lt						
		ct/kWh						
3.2.2.	Darbo apmokėjimo ir soc. draudimo sąnaudos	tūkst. Lt						
		ct/kWh						
3.2.3.	Mokesčiai	tūkst. Lt						
		ct/kWh						
4.	Savikaina	tūkst. Lt						
		ct/kWh						

Eil. Nr.	Rodikliai	Mato vnt.	Ataskaitinio laikotarpio šilumos gamyba	Šilumos ir elektros energijos gamyba				
				Šiluma			Elekt ra	Iš viso:
				ESŠ	KJ (AŠ)	Iš viso		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
5.	Ataskaitiniu laikotarpiu gautas pelnas/nuostolis iš elektros pardavimo veiklos	tūkst. Lt						
5.1.	Sąnaudų dalis, priskirta šilumos gamybai	tūkst. Lt						

Įmonės vadovas _____

ESŠ – esami šilumos šaltiniai.

KJ (AŠ) – kogeneracinėje elektrinėje gaminama šiluma. Šiai gamybai formuojamas alternatyvus šaltinis (AŠ).

Kogeneracinių jėgainių paskirstymas pagal kategorijas

Įmonių kategorija	Šiluminės energijos gamybos kategorija	
	Gamtinėmis dujomis kūrenamų jėgainių galia	Biokuru kūrenamų jėgainių galia
I	$N_{\text{šil}}^* > 500 \text{ MW}_{\text{šil}}$	$N_{\text{šil}}^* > 100 \text{ MW}_{\text{šil}}$
II	$100 < N_{\text{šil}}^* \leq 500 \text{ MW}_{\text{šil}}$	$50 < N_{\text{šil}}^* \leq 100 \text{ MW}_{\text{šil}}$
III	$25 < N_{\text{šil}}^* \leq 100 \text{ MW}_{\text{šil}}$	$25 < N_{\text{šil}}^* \leq 50 \text{ MW}_{\text{šil}}$
IV	$N_{\text{šil}}^* \leq 25 \text{ MW}_{\text{šil}}$	$N_{\text{šil}}^* \leq 25 \text{ MW}_{\text{šil}}$

* Kogeneracinėje jėgainėje instaliuotų kondensacinio ekonomizerio ir šilumokaičio, o jeigu jo nėra – kondensatoriaus, šiluminių galių suma.

Priedo pakeitimai:

Nr. [O3-231](#), 2013-06-17, Žin., 2013, Nr. 66-3332 (2013-06-22), i. k. 113106ANUTA0003-231

Nr. [O3-123](#), 2014-05-06, paskelbta TAR 2014-05-07, i. k. 2014-05181

Alternatyvaus gamtinėmis dujomis kūrenamo šilumos šaltinio techniniai ekonominiai
rodikliai

Eil. Nr.	Kuro rūšis	Vidutinis efektyvumas, %	Lyginamosios kuro sąnaudos, $\text{kg}_{\text{ne}}/\text{MWh}$
1	2	3	4
1	Gamtinės dujos	93,0	92,0
2	Mazutas	86,0	100,0

Alternatyvaus gamtinėmis dujomis kūrenamo šilumos šaltinio sąnaudų ir turto rodikliai

Eil. Nr.	Rodikliai	Mato vnt.	Kogeneracinių jėgainių kategorija			
			I	II	III	IV
1	2	3	4	5	6	7
1	Kintamosios sąnaudos					
1.1	Elektra technologijai	kWh/MW_h	16,50	14,70	13,20	13,00
1.2	Vanduo technologijai	m^3/MWh	0,62	0,42	0,22	0,06
2	Ekspluatacinės sąnaudos	Lt/MWh	12,05	13,34	14,36	14,92
2.1	Materialinės sąnaudos	Lt/MWh	4,00	4,20	4,50	4,60
2.2	Darbo užmokestis	Lt/MWh	5,00	5,60	6,00	6,20
2.3	Socialinis draudimas	Lt/MWh	1,55	1,74	1,86	1,92
2.4	Mokesčiai	Lt/MWh	1,50	1,80	2,00	2,20
3.	Seno turto vertė*					
3.1	Turto įsigijimo vertė instaliuotai galiai	Lt/kW	75	85	130	134
3.2	Turto likutinė vertė	Lt/kW	35	42	69	72
4.	Naujo turto vertė**					
4.1	Naujai pastatytos jėgainės	Lt/kW	150–300			
4.2	Modernizuotos ir rekonstruotos jėgainės	Lt/kW	65–150			
4.3	Kondensaciniai ekonomaižeriai dujomis kūrenamiems katilams	$\text{Lt}/\text{kW}^{***}$	250–380			

* Senam turtui priskiriamas turtas, pradėtas eksploatuoti iki 2008 m.

** Naujam turtui priskiriamas turtas, pradėtas eksploatuoti po 2008 m.

*** Instaliuotų kondensacinių ekonomaižerių galia

Priedo pakeitimai:

Nr. [03-231](#), 2013-06-17, Žin., 2013, Nr. 66-3332 (2013-06-22), i. k. 113106ANUTA0003-231

Nr. [03-123](#), 2014-05-06, paskelbta TAR 2014-05-07, i. k. 2014-05181

Alternatyvaus biokuro kūrenamo šilumos šaltinio techniniai ekonominiai rodikliai

Eil. Nr.	Kuro rūšis	Vidutinis efektyvumas, %	Lyginamosios kuro sąnaudos, $\text{kg}_{\text{ne}}/\text{MWh}$
1	2	3	4
1	Biokuras	90,0	96,0
2	Biokuras*	105,0	82,0

*Taikoma kogeneracinėms jėgainėms su instaliuotais kondensaciniais ekonomizaieriais, taip pat jėgainėms, iš kurių elektra perkama taikant skatinamąjį tarifą.

Alternatyvaus biokuro kūrenamo šilumos šaltinio sąnaudų ir turto rodikliai

Eil. Nr.	Rodikliai	Mato vnt.	Kogeneracinių jėgainių kategorija			
			I	II	III	IV
1	2	3	4	5	6	7
1	Kintamosios sąnaudos					
1.1	Elektra technologijai	kWh/MWh	30,00	26,00	23,00	21,00
1.2	Vanduo technologijai	m^3/MWh	0,50	0,38	0,24	0,16
2	Ekspluatacinės sąnaudos	Lt/MWh	14,70	17,50	25,90	30,20
2.1	Materialinės sąnaudos	Lt/MWh	9,40	10,60	11,80	12,40
2.2	Darbo užmokestis	Lt/MWh	4,00	5,00	10,00	12,00
2.3	Socialinis draudimas	Lt/MWh	1,20	1,60	3,10	4,00
2.4	Mokesčiai	Lt/MWh	0,10	0,30	1,00	1,80
4.	Turto vertė					
4.1	Biokuro katilai be kondensacinių ekonomizaierių	Lt/kW	700–1100			
4.2	Kondensaciniai ekonomizaieriai biokuro katilams	Lt/kW^*	600–1500			

* Instaliuotų kondensacinių ekonomizaierių galia

Papildyta priedu:

Nr. [03-123](#), 2014-05-06, paskelbta TAR 2014-05-07, i. k. 2014-05181

Pakeitimai:

1.

Valstybinė kainų ir energetikos kontrolės komisija, Nutarimas

Nr. [03-231](#), 2013-06-17, Žin., 2013, Nr. 66-3332 (2013-06-22), i. k. 113106ANUTA0003-231

Dėl Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2009 m. liepos 22 d. nutarimo Nr. 03-107 "Dėl Kogeneracinių jėgainių šilumos ir elektros energijos sąnaudų atskyrimo metodikos" priedų pakeitimo

2.

Valstybinė kainų ir energetikos kontrolės komisija, Nutarimas

Nr. [03-123](#), 2014-05-06, paskelbta TAR 2014-05-07, i. k. 2014-05181

Dėl Valstybinės kainų ir energetikos kontrolės komisijos 2009 m. liepos 22 d. nutarimo Nr. 03-107 „Dėl Kogeneracinių jėgainių šilumos ir elektros energijos sąnaudų atskyrimo metodikos“ pakeitimo

