Šis tekstas yra skirtas tik informacijai ir teisinės galios neturi. Europos Sąjungos institucijos nėra teisiškai atsakingos už jo turinį. Autentiškos atitinkamų teisės aktų, įskaitant jų preambules, versijos skelbiamos Europos Sąjungos oficialiajame leidinyje ir pateikiamos svetainėje „EUR-Lex“. Oficialūs tekstai tiesiogiai prieinami naudojantis šiame dokumente pateikiamomis nuorodomis

►B

KOMISIJOS DELEGUOTASIS REGLAMENTAS (ES) 2015/2402

2015 m. spalio 12 d.

kuriuo, taikant Europos Parlamento ir Tarybos direktyvą 2012/27/ES, peržiūrimos atskirosios elektros energijos ir šilumos gamybos naudingumo suderintosios atskaitos vertės ir panaikinamas Komisijos įgyvendinimo sprendimas 2011/877/ES

(OL L 333, 2015 12 19, p. 54)

iš dalies keičiamas:

		Oficialusis leidinys		
		Nr.	puslapis	data
►M1	2023 m. liepos 4 d. Komisijos deleguotasis reglamentas (ES) 2023/2104	L 2104	1	2023 10 4

▼B

KOMISIJOS DELEGUOTASIS REGLAMENTAS (ES) 2015/2402

2015 m. spalio 12 d.

kuriuo, taikant Europos Parlamento ir Tarybos direktyvą 2012/27/ES, peržiūrimos atskirosios elektros energijos ir šilumos gamybos naudingumo suderintosios atskaitos vertės ir panaikinamas Komisijos įgyvendinimo sprendimas 2011/877/ES

1 straipsnis

Suderintųjų naudingumo atskaitos verčių nustatymas

Atskirosios elektros energijos ir šilumos gamybos naudingumo suderintosios atskaitos vertės nustatytos atitinkamai I ir II prieduose.

2 straipsnis

Atskirosios elektros energijos gamybos naudingumo suderintųjų atskaitos verčių pataisos koeficientai

1. Valstybės narės taiko III priede nustatytus pataisos koeficientus, kuriais, atsižvelgiant į kiekvienos valstybės narės vidutines klimato sąlygas, patikslinamos I priede nustatytos suderintosios naudingumo atskaitos vertės.

Jei oficialūs meteorologiniai duomenys rodo, kad metinė aplinkos temperatūra atskirose valstybės narės vietovėse skiriasi 5 °C arba daugiau, ta valstybė narė, pranešusi Komisijai, pirmoje pastraipoje nurodytu tikslu gali nustatyti kelias klimato zonas, taikydama III priede nustatytą metodą.

2. Valstybės narės taiko IV priede nustatytus pataisos koeficientus, kuriais, atsižvelgiant į išvengtus tinklo nuostolius, patikslinamos I priede nustatytos suderintosios naudingumo atskaitos vertės.

3. Jei valstybė narė taiko ir III, ir IV prieduose nustatytus pataisos koeficientus, ji pirma taiko III, po to – IV priedą.

3 straipsnis

Atskirosios elektros energijos gamybos naudingumo suderintųjų atskaitos verčių taikymas

1. Valstybės narės taiko I priede nustatytas suderintąsias naudingumo atskaitos vertes, atsižvelgdamos į kogeneracijos įrenginio pastatymo metus. Šios suderintosios naudingumo atskaitos vertės taikomos dešimt metų, skaičiuojant nuo kogeneracijos įrenginio pastatymo metų.

2. Nuo vienuoliktųjų po kogeneracijos įrenginio pastatymo metų valstybės narės taiko suderintąsias naudingumo atskaitos vertes, kurios pagal 1 dalį taikomos 10 metų senumo kogeneracijos įrenginiui. Šios suderintosios naudingumo atskaitos vertės taikomos vienus metus.

▼B

3. Taikant šį straipsnį kogeneracijos įrenginio pastatymo metais laikomi kalendoriniai metai, kuriais įrenginyje pirmą kartą pagaminama elektros energija.

4 straipsnis

Atskirosios šilumos gamybos naudingumo suderintųjų atskaitos verčių taikymas

1. Valstybės narės taiko II priede nustatytas suderintąsias atskaitos vertes, atsižvelgdamos į kogeneracijos įrenginio pastatymo metus.

2. Taikant šį straipsnį kogeneracijos įrenginio pastatymo metais laikomi 3 straipsnyje apibrėžti pastatymo metai.

5 straipsnis

Kogeneracijos įrenginio atnaujinimas

Jei investicijų į kogeneracijos įrenginio atnaujinimą išlaidos viršija 50 % investicijų į naują panašų kogeneracijos įrenginį išlaidų, 3 ir 4 straipsnių taikymo tikslais laikoma, kad atnaujinto kogeneracijos įrenginio pastatymo metai yra kalendoriniai metai, kuriais atnaujintame įrenginyje pirmą kartą pagaminama elektros energija.

6 straipsnis

Kuro mišinys

Jei kogeneracijos įrenginyje naudojamas kelių rūšių kuras, atskirosios gamybos naudingumo suderintosios atskaitos vertės taikomos proporcingai energijos, suvartojamos naudojant skirtingų rūšių kurą, kiekio svertiniam vidurkiui.

7 straipsnis

Panaikinimas

Sprendimas 2011/877/ES panaikinamas.

8 straipsnis

Įsigaliojimas ir taikymas

Šis reglamentas įsigalioja kitą dieną po jo paskelbimo *Europos Sąjungos oficialiajame leidinyje.*

Šis reglamentas taikomas nuo 2016 m. sausio 1 d.

Šis reglamentas privalomas visas ir tiesiogiai taikomas visose valstybėse narėse.

▼M1

I PRIEDAS

Atskirosios elektros energijos gamybos naudingumo suderintosios atskaitos vertės

(nurodytos 1 straipsnyje)

Toliau pateiktoje lentelėje nurodytos atskirosios elektros energijos gamybos naudingumo suderintosios atskaitos vertės (%) yra nustatytos remiantis apatiniu šilumingumu ir ISO nustatytomis standartinėmis atmosferos sąlygomis (15 °C aplinkos temperatūra, 1,013 baro slėgis, 60 % santykinė drėgmė).

	Kategorija	Energijos šaltinis	Pastatymo metai		
			Iki 2016 m.	2016–2023 m.	2024 m. ir vėliau
Kietasis kuras	S1	Akmens anglys, įskaitant antracitą, bituminės akmens anglis, subbituminės akmens anglis, koksą, puskoksį ir naftos koksą	44,2	44,2	53,0
	S2	Lignitas, lignito briketai, degieji skalūnai	41,8	41,8	53,0
	S3	Durpės, durpių briketai	39,0	39,0	53,0
	S4	Sausoji biomasė, įskaitant medieną ir kitą kietąją biomasę, be kita ko, medienos granules ir briketus, džiovintas medienos drožles, švarias ir sausas medienos atliekas, riešutų kevalus, alyvuogių ir kt. kauliukus	33,0	37,0	37,0
	S5	Kita kietoji biomasė, įskaitant visą į S4 kategoriją neįtrauktą medieną ir juodąjį bei žaliąjį šarmą	25,0	30,0	30,0
	S6	Komunalinės ir pramoninės atliekos (iš neatsinaujinančiųjų išteklių, nebiologinės kilmės, pvz., plastikas, guma ir kitos sintetinės medžiagos) ir atliekos iš atsinaujinančiųjų išteklių ir (arba) biologiškai skaidžios atliekos	25,0	25,0	25,0
Skystasis kuras	L7	Mazutas, gazolis, dyzelinas, kiti naftos produktai	44,2	44,2	53,0
	L8	Skystieji bioproduktai, įskaitant biometanolį, bioetanolį, biobutanolį, biodyzeliną, kitus biodegalus ir visus elektrolizinius skystuosius produktus	44,2	44,2	44,2
	L9	Skystosios atliekos, įskaitant biologiškai skaidžias atliekas ir atliekas iš neatsinaujinančiųjų išteklių (įskaitant lajų, riebalus ir grūdų žlaugtus)	25,0	29,0	29,0
Dujinis kuras	G10	Gamtinės dujos, suskystintos naftos dujos, suskystintos gamtinės dujos ir biometanas	52,5	53,0	53,0
	G11A	Prekinis vandenilis ([1])	44,2	44,2	53,0
	G11B	Naftos perdirbimo dujos, sintezės dujos, vandenilis (šalutinis produktas), elektrolizinės dujos ([2])	44,2	44,2	44,2
	G12	Biodujos, gautos anaerobinio skaidymo būdu, išgautos sąvartynuose ir valant nuotekas	42,0	42,0	42,0
	G13	Koksavimo dujos, aukštakrosnių dujos, kasybos dujos ir kitos atgautosios dujos (išskyrus naftos perdirbimo dujas)	35,0	35,0	35,0

▼M1

	Kategorija	Energijos šaltinis	Pastatymo metai		
			Iki 2016 m.	2016–2023 m.	2024 m. ir vėliau
Kita	O14A	Atliekinė šiluma, įskaitant procesų išmetamąsias dujas ir egzoterminių cheminių reakcijų produktus (įeinančio srauto temperatūra > 200 °C)		30,0	30,0
	O14B	Atliekinė šiluma, įskaitant procesų išmetamąsias dujas ir egzoterminių cheminių reakcijų produktus (įeinančio srauto temperatūra < 200 °C)		30,0	20,0
	O15	Branduolinis kuras		33,0	33,0
	O16	Saulės šiluminė energija		30,0	30,0
	O17	Geoterminė energija		19,5	19,5
	O18	Kitas pirmiau nenurodytas kuras		30,0	30,0

([1]) Vandenilis, kurį tiekėjas parduoda kogeneracijos įrenginį eksploatuojančiam veiklos vykdytojui.
([2]) Elektrolizinės dujos – dujinis sintetinis kuras, gaunamas iš vandenilio iš atsinaujinančiųjų energijos išteklių ir anglies dioksido, surinkto iš sutelktojo šaltinio, pvz., pramonės objekto dūmų dujų, arba iš oro.

▼M1

II PRIEDAS

Atskirosios šilumos gamybos naudingumo suderintosios atskaitos vertės

(nurodytos 1 straipsnyje)

Toliau pateiktoje lentelėje nurodytos atskirosios šilumos gamybos naudingumo suderintosios atskaitos vertės (%) yra nustatytos remiantis apatiniu šilumingumu ir ISO nustatytomis standartinėmis atmosferos sąlygomis (15 °C aplinkos temperatūra, 1,013 baro slėgis, 60 % santykinė drėgmė).

Kategorija		Energijos šaltinis	Pastatymo metai								
			Iki 2016 m.			2016–2023 m.			2024 m. ir vėliau		
			Karštas vanduo	Garas [1]	Tiesioginis išmetamųjų dujų panaudojimas [2]	Karštas vanduo	Garas [1]	Tiesioginis išmetamųjų dujų panaudojimas [2]	Karštas vanduo	Garas [1]	Tiesioginis išmetamųjų dujų panaudojimas [2]
Kietasis kuras	S1	Akmens anglys, įskaitant antracitą, bitumines akmens anglis, subbitumines akmens anglis, koksą, puskoksį ir naftos koksą	88	83	80	88	83	80	92	87	84
	S2	Lignitas, lignito briketai, degieji skalūnai	86	81	78	86	81	78	92	87	84
	S3	Durpės, durpių briketai	86	81	78	86	81	78	92	87	84
	S4	Sausoji biomasė, įskaitant medieną ir kitą kietąją biomasę, be kita ko, medienos granules ir briketus, džiovintas medienos drožles, švarias ir sausas medienos atliekas, riešutų kevalus, alyvuogių ir kt. kauliukus	86	81	78	86	81	78	86	81	78
	S5	Kita kietoji biomasė, įskaitant visą į S4 kategoriją neįtrauktą medieną ir juodąjį bei žaliąjį šarmą	80	75	72	80	75	72	80	75	72

▼M1

Kategorija		Energijos šaltinis	Pastatymo metai								
			Iki 2016 m.			2016–2023 m.			2024 m. ir vėliau		
			Karštas vanduo	Garas (1)	Tiesioginis išmetamųjų dujų panaudojimas (2)	Karštas vanduo	Garas (1)	Tiesioginis išmetamųjų dujų panaudojimas (2)	Karštas vanduo	Garas (1)	Tiesioginis išmetamųjų dujų panaudojimas (2)
	S6	Komunalinės ir pramoninės atliekos (iš neatsinaujinančiųjų išteklių, nebiologinės kilmės, pvz., plastikas, guma ir kitos sintetinės medžiagos) ir atliekos iš atsinaujinančiųjų išteklių ir (arba) biologiškai skaidžios atliekos	80	75	72	80	75	72	80	75	72
Skystasis kuras	L7	Mazutas, gazolis, dyzelinas, kiti naftos produktai	89	84	81	85	80	77	92	87	84
	L8	Skystieji bioproduktai, įskaitant biometanolį, bioetanolį, biobutanolį, biodyzeliną, kitus biodegalus ir visus elektrolizinius skystuosius produktus	89	84	81	85	80	77	85	80	77
	L9	Skystosios atliekos, įskaitant biologiškai skaidžias atliekas ir atliekas iš neatsinaujinančiųjų išteklių (įskaitant lajų, riebalus ir grūdų žlaugtus)	80	75	72	75	70	67	75	70	67
Dujinis kuras	G10	Gamtinės dujos, suskystintos naftos dujos, suskystintos gamtinės dujos ir biometanas	90	85	82	92	87	84	92	87	84
	G11A	Prekinis vandenilis	89	84	81	90	85	82	92	87	84
	G11B	Naftos perdirbimo dujos, sintezės dujos, vandenilis (šalutinis produktas), elektrolizinės dujos	89	84	81	90	85	82	90	85	82
	G12	Biodujos, gautos anaerobinio skaidymo būdu, išgautos sąvartynuose ir valant nuotekas	70	65	62	80	75	72	80	75	72

▼M1

Kategorija		Energijos šaltinis	Pastatymo metai								
			Iki 2016 m.			2016–2023 m.			2024 m. ir vėliau		
			Karštas vanduo	Garas (1)	Tiesioginis išmetamųjų dujų panaudojimas (2)	Karštas vanduo	Garas (1)	Tiesioginis išmetamųjų dujų panaudojimas (2)	Karštas vanduo	Garas (1)	Tiesioginis išmetamųjų dujų panaudojimas (2)
	G13	Koksavimo dujos, aukštakrosnių dujos, kasybos dujos ir kitos atgautosios dujos (išskyrus naftos perdirbimo dujas)	80	75	72	80	75	72	80	75	72
Kita	O14A	Atliekinė šiluma, įskaitant procesų išmetamąsias dujas ir egzoterminių cheminių reakcijų produktus (įeinančio srauto temperatūra > 200 °C)	—	—	—	92	87	—	92	87	—
	O14B	Atliekinė šiluma, įskaitant procesų išmetamąsias dujas ir egzoterminių cheminių reakcijų produktus (įeinančio srauto temperatūra < 200 °C)	—	—	—	92	87	—	92	87	—
	O15	Branduolinis kuras	—	—	—	92	87	—	92	87	—
	O16	Saulės šiluminė energija	—	—	—	92	87	—	92	87	—
	O17	Geoterminė energija	—	—	—	92	87	—	92	87	—
	O18	Kitas pirmiau nenurodytas kuras	—	—	—	92	87	—	92	87	—

(1) Jei, apskaičiuojant garo įrenginiuose bendrai su elektros energija gaminamos šilumos gamybos naudingumą, neatsižvelgiama į kondensato grąžą, lentelėje nurodytos garo gamybos naudingumo vertės turėtų būti padidinamos 5 procentiniais punktais.

(2) Su tiesiogiai naudojama šiluma susijusios vertės turėtų būti taikomos, jei temperatūra ne mažesnė kaip 250 °C.

▼B

III PRIEDAS

Su vidutinėmis klimato sąlygomis susiję pataisos koeficientai ir klimato zonų, į kurias atsižvelgiama taikant atskirosios elektros energijos gamybos naudingumo suderintąsias atskaitos vertes, nustatymo metodas

(nurodyta 2 straipsnio 1 dalyje)

a) Su vidutinėmis klimato sąlygomis susiję pataisos koeficientai

Su aplinkos temperatūra susijusi pataisa grindžiama valstybės narės vidutinės metinės temperatūros ir ISO nustatytos standartinių atmosferos sąlygų vertės (15 °C) skirtumu.

Pataisa bus taikoma taip:

už kiekvieną 15 °C viršijantį laipsnį naudingumo vertė sumažinama 0,1 procentinio punkto;

už kiekvieną iki 15 °C trūkstamą laipsnį naudingumo vertė padidinama 0,1 procentinio punkto.

Pavyzdys.

Jei vidutinė metinė temperatūra valstybėje narėje yra 10 °C, toje valstybėje narėje esančiam kogeneracijos įrenginiui taikoma atskaitos vertė turi būti padidinama 0,5 procentinio punkto.

b) Su aplinkos temperatūra susijusi pataisa taikoma tik dujiniam kurui (G10, G11, G12, G13).

c) Klimato zonų nustatymo metodas

Kiekvienos klimato zonos ribos bus nustatomos vidutinės metinės aplinkos temperatūros (išreikštos sveikais Celsijaus laipsniais), kuri skiriasi bent 4 °C, izotermomis. Gretimose klimato zonose vidutinės metinės aplinkos temperatūros skirsis bent 4 °C.

Pavyzdys.

Jei vidutinė metinė aplinkos temperatūra vienoje konkrečios valstybės narės vietovėje yra 12 °C, o kitoje – 6 °C, valstybė narė gali nustatyti dvi klimato zonas, kurias skirtų 9 °C izoterma:

pirmoji klimato zona būtų tarp 9 °C ir 13 °C izotermų (4 °C skirtumas), ir vidutinė metinė aplinkos temperatūra joje būtų 11 °C;

antroji klimato zona būtų tarp 5 °C ir 9 °C izotermų, ir vidutinė metinė aplinkos temperatūra joje būtų 7 °C.

▼**M1**

IV PRIEDAS

Taikant atskirosios elektros energijos gamybos naudingumo suderintąsias atskaitos vertes naudojami pataisos koeficientai, susiję su išvengtais tinklo nuostoliais

(nurodyti 2 straipsnio 2 dalyje)

Jungties įtampos lygis	Pataisos koeficientas (už įrenginio ribų)	Pataisos koeficientas (įrenginyje)
≥ 345 kV	1	0,976
≥ 200 – < 345 kV	0,972	0,963
≥ 100 – < 200 kV	0,963	0,951
≥ 50 – < 100 kV	0,952	0,936
≥ 12 – < 50 kV	0,935	0,914
≥ 0,45 – < 12 kV	0,918	0,891
< 0,45 kV	0,888	0,851

Pavyzdys.

100 kW_{el} kogeneracijos įrenginys su gamtinėmis dujomis varomu stūmokliniu varikliu gamina 380 V elektros energiją. 85 % šios energijos sunaudojama savo reikmėms, o 15 % tiekiama į tinklą. Įrenginys pastatytas 2020 m. Metinė aplinkos temperatūra yra 15 °C, todėl nereikia taikyti su klimatu susijusios pataisos.

Pritaikius su tinklo nuostoliais susijusią pataisą, šiam įrenginiui taikoma atskirosios elektros energijos gamybos naudingumo atskaitos vertė (remiantis šiame priede pateiktų koeficientų svertiniu vidurkiu) būtų:

$$\text{Ref } E\eta = 53\ \% \times (0{,}851 \times 85\ \% + 0{,}888 \times 15\ \%) = 45{,}4\ \%$$