

Brusel 7. července 2023
(OR. en)

11645/23
ADD 1

ENER 437
ENV 830
TRANS 303
ECOFIN 760
RECH 346
CLIMA 348
IND 377
COMPET 743
CONSOM 272
DELECT 95

PRŮVODNÍ POZNÁMKA

Odesílatel:	Martine DEPREZOVÁ, ředitelka, za generální tajemnici Evropské komise
Datum přijetí:	6. července 2023
Příjemce:	Thérèse BLANCHETOVÁ, generální tajemnice Rady Evropské unie
Č. dok. Komise:	C(2023) 4376 final - ANNEX 1 to 2
Předmět:	PŘÍLOHY NAŘÍZENÍ KOMISE V PŘENESENÉ PRÁVOMOCI (EU) .../..., kterým se mění nařízení Komise v přenesené pravomoci (EU) 2015/2402, pokud jde o přezkum harmonizovaných referenčních hodnot účinnosti pro oddělenou výrobu elektřiny a tepla při uplatňování směrnice Evropského parlamentu a Rady 2012/27/EU

Delegace nalezou v příloze dokument C(2023) 4376 final - ANNEX 1 to 2.

Příloha: C(2023) 4376 final - ANNEX 1 to 2



V Bruselu dne 4.7.2023
C(2023) 4376 final

ANNEXES 1 to 2

PŘÍLOHY

NAŘÍZENÍ KOMISE V PŘENESENÉ PRÁVOMOCI (EU) .../...,

kterým se mění nařízení Komise v přenesené pravomoci (EU) 2015/2402, pokud jde o přezkum harmonizovaných referenčních hodnot účinnosti pro oddělenou výrobu elektřiny a tepla při uplatňování směrnice Evropského parlamentu a Rady 2012/27/EU

PŘÍLOHA I**„PŘÍLOHA I****Harmonizované referenční hodnoty účinnosti pro oddělenou výrobu elektřiny
(podle článku 1)**

Harmonizované referenční hodnoty účinnosti (v %) pro oddělenou výrobu elektřiny v následující tabulce se zakládají na výhřevnosti a standardních atmosférických podmínkách ISO (teplota prostředí 15 °C, 1,013 baru, relativní vlhkost 60 %).

	Kategorie	Zdroj energie	Rok výstavby		
			před rokem 2016	v období 2016–2023	od roku 2024
Pevná paliva	S1	Černé uhlí včetně antracitu, bituminózní uhlí, subbituminózní uhlí, koks, polokoks a ropný koks	44,2	44,2	53,0
	S2	Lignit, lignitové brikety, roponosné břidlice	41,8	41,8	53,0
	S3	Rašelina, rašelinové brikety	39,0	39,0	53,0
	S4	Suchá biomasa včetně dřeva a jiné pevné biomasy včetně dřevěných pelet a briket, suché dřevní štěpky, čistého a suchého odpadního dřeva, ořechových skořápek a olivových či jiných pecek	33,0	37,0	37,0
	S5	Jiná pevná biomasa včetně veškerého dřeva nezahrnutého do kategorie S4 a černý a hnědý výluh	25,0	30,0	30,0
	S6	Komunální a průmyslový odpad (neobnovitelný, nebiologického původu, jako jsou plasty, guma a jiné syntetické materiály) a obnovitelný / biologicky rozložitelný odpad	25,0	25,0	25,0
Kapalná paliva	L7	Těžký topný olej, plynový olej / motorová nafta, ostatní ropné produkty	44,2	44,2	53,0
	L8	Biokapaliny včetně biomethanolu, bioethanolu, biobutanolu, bionafty, jiných biopaliv a všech e-kapalin	44,2	44,2	44,2
	L9	Odpadní kapaliny včetně biologicky rozložitelného a neobnovitelného odpadu (včetně loje, tuku a mláta)	25,0	29,0	29,0
Plynná paliva	G10	Zemní plyn, LPG, LNG a biomethan	52,5	53,0	53,0
	G11A	Obchodovaný vodík ⁽¹⁾	44,2	44,2	53,0
	G11B	Rafinérské plyny, syntézní plyn, vodík (vedlejší produkt), e-plyny ⁽²⁾	44,2	44,2	44,2
	G12	Bioplyn z anaerobní digesce, skládkování a čištění odpadních vod	42,0	42,0	42,0
	G13	Koksárenský plyn, vysokopecní plyn, důlní plyn a jiné získávané plyny (mimo rafinérského plynu)	35,0	35,0	35,0
Jiné zdroje	O14A	Odpadní teplo, včetně spalin z technologických procesů, produktu exotermických chemických reakcí (vstupní teplota > 200 °C)		30,0	30,0
	O14B	Odpadní teplo, včetně spalin z technologických procesů, produktu		30,0	20,0

		exotermických chemických reakcí (vstupní teplota < 200 °C)			
	O15	Jaderná energie		33,0	33,0
	O16	Solární termální energie		30,0	30,0
	O17	Geotermální energie		19,5	19,5
	O18	Jiná paliva výše neuvedená		30,0	30,0

⁽¹⁾ Vodík prodaný dodavatelem provozovateli kogenerační jednotky.

⁽²⁾ E-plyny se rozumí plynné syntetické palivo pocházející z vodíku z obnovitelných zdrojů a oxidu uhličitého zachyceného buď z koncentrovaného zdroje, jako jsou spaliny z průmyslového areálu, nebo ze vzduchu.

PŘÍLOHA II

Harmonizované referenční hodnoty účinnosti pro oddělenou výrobu tepla (podle článku 1)

Harmonizované referenční hodnoty účinnosti (v %) pro oddělenou výrobu tepla v následující tabulce se zakládají na výhřevnosti a standardních atmosférických podmínkách ISO (teplota prostředí 15 °C, 1,013 baru, relativní vlhkost 60 %).

Kategorie	Zdroj energie	Rok výstavby									
		před rokem 2016			v období 2016–2023			od roku 2024			
		Horká voda	Pára (1)	Přímé využití spalin (2)	Horká voda	Pára (1)	Přímé využití spalin (2)	Horká voda	Pára (1)	Přímé využití spalin (2)	
Pevná paliva	S1	Černé uhlí včetně antracitu, bituminózní uhlí, subbituminózní uhlí, koks, polokoks a ropný koks	88	83	80	88	83	80	92	87	84
	S2	Lignit, lignitové brikety, roponosné břidlice	86	81	78	86	81	78	92	87	84
	S3	Rašelina, rašelinové brikety	86	81	78	86	81	78	92	87	84
	S4	Suchá biomasa včetně dřeva a jiné pevné biomasy včetně dřevěných pelet a briket, suché dřevní štěpky, čistého a suchého odpadního dřeva, ořechových skořápek a olivových či jiných pecek	86	81	78	86	81	78	86	81	78
	S5	Jiná pevná biomasa včetně veškerého dřeva nezahrnutého do kategorie S4 a černý a hnědý výluh	80	75	72	80	75	72	80	75	72

Kapalná paliva	S6	Komunální a průmyslový odpad (neobnovitelný, nebiologického původu, jako jsou plasty, guma a jiné syntetické materiály) a obnovitelný / biologicky rozložitelný odpad	80	75	72	80	75	72	80	75	72
	L7	Těžký topný olej, plynový olej / motorová nafta, ostatní ropné produkty	89	84	81	85	80	77	92	87	84
	L8	Biokapaliny včetně biomethanolu, bioethanolu, biobutanolu, bionafty, jiných biopaliv a všech e-kapalin	89	84	81	85	80	77	85	80	77
	L9	Odpadní kapaliny včetně biologicky rozložitelného a neobnovitelného odpadu (včetně loje, tuku a mláta)	80	75	72	75	70	67	75	70	67
Plynná paliva	G10	Zemní plyn, LPG, LNG a biomethan	90	85	82	92	87	84	92	87	84
	G11A	Obchodovaný vodík	89	84	81	90	85	82	92	87	84
	G11B	Rafrinérské plyny, syntézní plyn, vodík (vedlejší produkt), e-plyny	89	84	81	90	85	82	90	85	82
	G12	Bioplyn z anaerobní digesce, skládkování a čištění odpadních vod	70	65	62	80	75	72	80	75	72

	G13	Koksárenský plyn, vysokopecní plyn, důlní plyn a jiné získávané plyny (mimo rafinérského plynu)	80	75	72	80	75	72	80	75	72
Jiné zdroje	O14A	Odpadní teplo, včetně spalin z technologických procesů, produktu exotermických chemických reakcí (vstupní teplota > 200 °C)	—	—	—	92	87	—	92	87	—
	O14B	Odpadní teplo, včetně spalin z technologických procesů, produktu exotermických chemických reakcí (vstupní teplota < 200 °C)	—	—	—	92	87	—	92	87	—
	O15	Jaderná energie	—	—	—	92	87	—	92	87	—
	O16	Solární termální energie	—	—	—	92	87	—	92	87	—
	O17	Geotermální energie	—	—	—	92	87	—	92	87	—
	O18	Jiná paliva výše neuvedená	—	—	—	92	87	—	92	87	—

(¹) Pokud parní zařízení nezohledňují ve výpočtu účinnosti tepla v rámci kogenerace návratnost kondenzátu, měly by se hodnoty účinnosti pro páru uvedené v tabulce navýšit o 5 procentních bodů.

(²) Při teplotě 250 °C nebo vyšší by se měly použít hodnoty pro přímé teplo.“

PŘÍLOHA II

„PŘÍLOHA IV

Korekční faktory pro vyhnutelné síťové ztráty pro použití harmonizovaných referenčních hodnot účinnosti pro oddělenou výrobu elektřiny

(podle čl. 2 odst. 2)

Napětíová úroveň připojení	Korekční faktor (pro dodávky do sítě)	Korekční faktor (pro spotřebu na místě)
≥ 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 – < 12kV	0,918	0,891
< 0,45 kV	0,888	0,851

Příklad:

Kogenerační jednotka s výkonem 100 kW_{el} s motorem s vratnými písty poháněným zemním plynem vyrábí elektřinu o napětí 380 V. Z toho se 85 % využívá pro vlastní spotřebu a 15 % se dodává do sítě. Zařízení bylo postaveno v roce 2020. Roční teplota prostředí je 15 °C (tudíž není zapotřebí korekce na základě klimatických podmínek).

Po korekci za ztrátu v síti by výsledná referenční hodnota účinnosti pro oddělenou výrobu elektřiny v této kogenerační jednotce byla (na základě váženého průměru faktorů v této příloze):

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