załacznik 15

Obliczenia wielkości redukcji emisji

Nośnik energii	Ilość nośnika energii zużytego w ciągu roku, Mg/rok lub Nm3/rok [3]				Energia chemiczna zawarta w nośniku energii, GJ/rok[3]			Obliczenia wielkości emisji			
	Stan przed modernizacją	Stan po modernizacji	Różnica[1] (kol. 2 – kol. 3)	WARTOŚĆ OPAŁOWA[4] GJ/kg lub GJ/Nm3	Stan przed modernizacją	Stan po modernizacji	Różnica[1] (kol. 6 – kol. 7)	WSKAŹNIK EMISJI[5] kg CO2/GJ	EMISJA PRZED MODERNIZACJĄ (scenariusz bazowy)	EMISJA PO MODERNIZACJI	KOŃCOWY EFEKT redukcji emisji Mg CO_2/rok
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Lekki olej opałowy			-		-	-	-		-	-	-
Gaz ziemny			-		-	-	-		-	-	-
Gaz płynny			-		-	-	-		-	-	-
Węgiel kamienny			-		666	-	666	94,73	63 106	-	63
Węgiel brunatny			-		-	-	-		-	-	-
Biomasa [8]			-		-	260	- 260		Nie dotyczy		
Ciepło sieciowe z ciepłowni węglowej[6]	Nie dotyczy						-		-	-	-
Ciepło sieciowe z ciepłowni gazowej/olejowej[6]						-	-		-	-	-
Ciepło sieciowe z ciepłowni na biomasę[6]						-	-		-	-	-
Ciepło sieciowe z elektrociepłowni węglowej, gazowej [6]							-		-	-	-
Ciepło sieciowe z elektrociepłowni opartej na energii odnawialnej (biogaz, biomasa)[8]						-	-		Nie dotyczy		
Energia elektryczna[2] [7]					4		4	247,00	899	-	1
Inny.....			-		-		-	-	-	-	-
SUMA					670	260	410		64 005	-	64,0
% redukcji liczony w stosunku do scenariusza bazowego (Σ Kolumna 12 ÷ Σ kolumna10 · 100%)											100,00%

[1] W przypadku zwiększenia ilości/energii chemicznej danego nośnika energii w wyniku przeprowadzenia modernizacji wartość należy poprzedzić znakiem minus.

[2] Wartość energii elektrycznej uwzględnia produkcję energii elektrycznej w budynku

[3] Dla paliw zużywanych bezpośrednio w źródle zaopatrującym tylko modernizowany budynek (lokalna kotłownia) można podać zużycie paliwa w scenariuszu bazowym i spodziewane zużycie paliwa po modernizacji wyrażone w Mg lub Nm3

[4] Wartość opałowa paliwa stosowana w przypadku podania masy paliwa zużywanego w scenariuszu bazowym i po modernizacji zgodnie z Wartości opałowe (WO) i wskaźniki emisji CO2 (WE) do raportowania w ramach Wspólnotowego Systemu Handlu Uprawnieniami do Emisji, które są do stosowania w danym roku rozliczeniowym, publikowane przez Krajowego Administratora Systemu Handlu Uprawnieniami do Emisji

[5] Wskaźniki emisji i wartość opałową należy przyjmować zgodnie z Wartości opałowe (WO) i wskaźniki emisji CO2 (WE) do raportowania w ramach Wspólnotowego Systemu Handlu Uprawnieniami do Emisji, które są do stosowania w danym roku rozliczeniowym, publikowane przez Krajowego Administratora Systemu Handlu Uprawnieniami do Emisji

[6] W przypadku zużycia energii pochodzącej z zewnętrznego źródła ciepła (miejska sieć ciepłownicza itp.) należy zastosować tabelę nr 1 z załącznika 5 Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 6 listopada 2008 r. w sprawie metodologii obliczania charakterystyki energetycznej budynku i lokalu mieszkalnego lub części budynku stanowiącej samodzielną całość techniczno-użytkową oraz sposobu sporządzania i wzorów świadectw ich charakterystyki energetycznej (Dz. U. nr 201, poz 1240). Należy ilość energii końcowej pomnożyć przez współczynnik nakładu nieodnawialnej energii pierwotnej dla danego nośnika energii. Tak wyliczoną ilość energii stosuje się do dalszych obliczeń wielkości emisji, stosując wskaźniki jak w przypisie 5) do niniejszej tabeli.

[7] Dla energii elektrycznej, metodyka zakłada, że wykazywana w tabeli energia elektryczna, pochodzi z polskiej sieci elektroenergetycznej. Dla tej sieci, wskaźnik emisji obliczany jest przez KOSZI/NFOŚiGW i podawany do stosowania w danym roku. Wskaźnik podawany jest w Mg CO_2/MWh.

[8] wielkości dotyczące energii podawane są informacyjnie, wskaźnik emisji zgodnie z założeniami Wspólnotowego Systemu Handlu Uprawnieniami Do Emisji wynosi 0 (zero) Mg CO_2/GJ.