D. Totale dei valori tipici e standard per le filiere del combustibile da biomassa

D1: Totale dei valori tipici e standard per le filiere del combustibile solido da biomassa

Tabella 1: valori trucioli, bricchetti e pellet

Sistema di produzione di combustibileda biomassa	Distanza di trasporto	Emissioni di gas a effettoserra - Valore tipico	Emissioni di gas a effettoserra - Valore standard
		(g CO ₂ eq/MJ)	(g CO ₂ eq/MJ)
	1-500 km	5	6
Trucioli di legno da residui	500-2.500 km	7	9
forestali	2.500-10.000 km	12	15
	Superiore a 10.000 km	22	27
Trucioli di legno da boschi cedui a rotazione rapida (eucalipto)	2.500-10.000 km	16	18
	1-500 km	8	9
Trucioli di legno da boschi cedui a rotazione rapida	500-2.500 km	10	11
(pioppo - fertilizzato)	2.500-10.000 km	15	18
	Superiore a 10.000 km	25	30
	1-500 km	6	7
Trucioli di legno da boschi cedui a rotazione rapida	500-2.500 km	8	10
(pioppo - non fertilizzato)	2.500-10.000 km	14	16
	Superiore a 10.000 km	24	28
	1-500 km	5	6
Trucioli di legno da corteccia	500-2.500 km	7	8
d'albero	2.500-10.000 km	12	15
	Superiore a 10.000 km	22	27
	1-500 km	4	5
Trucioli di legno da residui	500-2.500 km	6	7
industriali	2.500-10.000 km	11	13
	Superiore a 10.000 km	21	25
	1-500 km	29	35
Bricchetti o pellet di legno da	500-2.500 km	29	35
residui forestali (caso 1)	2.500-10.000 km	30	36
	Superiore a 10.000 km	34	41

Sistema di produzione di combustibile da biomassa	Distanza di trasporto	Emissioni di gas a effettoserra - Valore tipico	Emissioni di gas a effettoserra - Valore standard
		(g CO ₂ eq/MJ)	(g CO ₂ eq/MJ)
	1-500 km	16	19
Bricchetti o pellet di legno da	500-2.500 km	16	19
residui forestali (caso 2)	2.500-10.000 km	17	21
	Superiore a 10.000 km	21	25
	1-500 km	6	7
Bricchetti o pellet di legno da	500-2.500 km	6	7
residui forestali (caso 3)	2.500-10.000 km	7	8
	Superiore a 10.000 km	11	13
Bricchetti o pellet di legno da boschi cedui a rotazione rapida (eucalipto - caso 1)	2.500-10.000 km	33	39
Bricchetti o pellet di legno da boschi cedui a rotazione rapida (eucalipto - caso 2)	2.500-10.000 km	20	23
Bricchetti o pellet di legno da boschi cedui a rotazione rapida (eucalipto - caso 3)	2.500-10.000 km	10	11
D: 1 // 11 // 1	1-500 km	31	37
Bricchetti o pellet di legno da boschi cedui a rotazione	500-10.000 km	32	38
rapida (pioppo - fertilizzato - caso 1)	Superiore a 10 000 km	36	43
Bricchetti o pellet di legno da	1-500 km	18	21
boschi cedui a rotazione rapida (pioppo - fertilizzato -	500-10 000 km	20	23
caso 2)	Superiore a 10 000 km	23	27
Bricchetti o pellet di legno da	1-500 km	8	9
boschi cedui a rotazione rapida (pioppo - fertilizzato -	500-10 000 km	10	11
caso 3)	Superiore a 10 000 km	13	15

Sistema di produzione di combustibile da biomassa	Distanza di trasporto	Emissioni di gas a effettoserra - Valore tipico (g CO ₂ eq/MJ)	Emissioni di gas a effettoserra - Valore standard (g CO ₂ eq/MJ)
Bricchetti o pellet di legno da	1-500 km	30	35
boschi cedui a rotazione	500-10 000 km	31	37
rapida (pioppo - non fertilizzato - caso 1)	Superiore a 10 000 km	35	41
Bricchetti o pellet di legno da	1-500 km	16	19
boschi cedui a rotazione rapida (pioppo - non	500-10 000 km	18	21
fertilizzato - caso 2)	Superiore a 10 000 km	21	25
Bricchetti o pellet di legno da	1-500 km	6	7
boschi cedui a rotazione rapida (pioppo - non	500-10 000 km	8	9
fertilizzato - caso 3)	Superiore a 10 000 km	11	13
	1-500 km	29	35
Bricchetti o pellet di legno da	500-2.500 km	29	34
corteccia d'albero (caso 1)	2.500-10.000 km	30	36
	Superiore a 10.000 km	34	41
	1-500 km	16	18
Bricchetti o pellet di legno da	500-2.500 km	15	18
corteccia d'albero (caso 2)	2.500-10.000 km	17	20
	Superiore a 10.000 km	21	25
	1-500 km	5	6
Bricchetti o pellet di legno da	500-2.500 km	5	6
corteccia d'albero (caso 3)	2.500-10.000 km	7	8
	Superiore a 10.000 km	11	12

Sistema di produzione di combustibileda biomassa	Distanza di trasporto	Emissioni di gas a effettoserra - Valore tipico	Emissioni di gas a effettoserra - Valore standard
		(g CO ₂ eq/MJ)	(g CO ₂ eq/MJ)
	1-500 km	17	21
Bricchetti o pellet di legno da	500-2.500 km	17	21
residui legnosi industriali (caso 1)	2.500-10.000 km	19	23
	Superiore a 10.000 km	22	27
Bricchetti o pellet di legno da	1-500 km	9	11
	500-2.500 km	9	11
residui legnosi industriali (caso 2)	2.500-10.000 km	10	13
	Superiore a 10.000 km	14	17
	1-500 km	3	4
Bricchetti o pellet di legno da residui legnosi industriali (caso 3)	500-2.500 km	3	4
	da 2.500 a 10.000	5	6
	Superiore a 10.000 km	8	10

- Il caso 1 si riferisce ai processi in cui è utilizzata una caldaia a gas naturale per fornire il calore di processo all'impiantodi pellettizzazione. L'energia elettrica è fornita all'impianto di pellettizzazione dalla rete;
- Il caso 2 si riferisce ai processi in cui è utilizzata una caldaia alimentata con trucioli di legno per fornire il calore diprocesso all'impianto di pellettizzazione. L'energia elettrica è fornita all'impianto di pellettizzazione dalla rete;
- Il caso 3 si riferisce ai processi in cui è utilizzato un impianto di cogenerazione alimentato con trucioli di legno perfornire l'energia elettrica e termica all'impianto di pellettizzazione.

Tabella 2: filiera agricola

Sistema di produzione di combustibileda biomassa	Distanza di trasporto	Emissioni di gas a effettoserra - Valore tipico	Emissioni di gas a effettoserra - Valore standard
		(g CO ₂ eq/MJ)	(g CO ₂ eq/MJ)
	1-500 km	4	4
Residui agricoli con densità	500-2.500 km	8	9
< 0,2 t/m3 (1)	2.500-10.000 km	15	18
	Superiore a 10.000 km	29	35
	1-500 km	4	4
Residui agricoli con densità	500-2.500 km	5	6
< 0,2 t/m3 (2)	2.500-10.000 km	8	10
	Superiore a 10.000 km	15	18
	1-500 km	8	10
Paglia in pellet	500-10.000 km	10	12
	Superiore a 10.000 km	14	16
D: 1 w: 1:1	500-10.000 km	5	6
Bricchetti di bagassa	Superiore a 10.000 km	9	10
Farina di palmisti	Superiore a 10.000 km	54	61
Farina di palmisti (senza emissioni di CH4 provenienti dall'oleificio)	Superiore a 10.000 km	37	40

⁽¹⁾ Questo gruppo di materiali comprende i residui agricoli a bassa densità apparente tra cui materiali come balle di paglia, lolla di riso, pula di avena e balle di bagassa della canna da zucchero (elenco non esaustivo).

⁽²⁾ Il gruppo di residui agricoli a maggiore densità apparente include materiali come tutoli di mais, gusci di noce, baccelli di soia, gusci di palmisti (elenco non esaustivo).

D2: Totale dei valori tipici e standard per le filiere del combustibile gassoso da biomassa

Tabella 1: Valori tipici e standard di biogas per la produzione di energia elettrica

Sistema di produzione dibiogas	Soluzione tecnologica		Valore tipico Emissioni di gas a effettoserra (g CO ₂ eq/MJ)	Valore standard Emissioni di gas a effettoserra (g CO ₂ eq/MJ)
	~ .	Digestato scoperto(3)	- 28	3
	Caso 1	Digestato coperto (4)	- 88	- 84
Biogas da letame umido per la		Digestato scoperto	- 23	10
produzione di energia elettrica	Caso 2	Digestato coperto	- 84	- 78
		Digestato scoperto	- 28	9
	Caso 3	Digestato coperto	- 94	- 89
	Caso 1	Digestato scoperto	38	47
		Digestato coperto	24	28
Biogas da piante intere di mais per la	Caso 2	Digestato scoperto	43	54
produzione di energia elettrica		Digestato coperto	29	35
energia elemiea	Caso 3	Digestato scoperto	47	59
		Digestato coperto	32	38
	Caso 1	Digestato scoperto	31	44
Biogas da rifiuti organici per la produzione di energia elettrica		Digestato coperto	9	13
		Digestato scoperto	37	52
	Caso 2	Digestato coperto	15	21
chergia ciettica		Digestato scoperto	41	57
	Caso 3	Digestato coperto	16	22

⁽³⁾ Lo stoccaggio scoperto del digestato comporta ulteriori emissioni di metano che variano in base alle condizioni atmosferiche, al substrato e all'efficienza di digestione. In questi calcoli, si presume che gli importi siano pari a $0.05~MJ~CH_4~/MJ~biogas~per~il~granturco~e~0.01~MJ~CH_4~/MJ~biogas~per~i~rifiuti~organici.$

⁽⁴⁾ Lo stoccaggio coperto significa che il digestato derivante dal processo di digestione è stoccato in un serbatoio a tenuta di gas e si considera che il biogas in eccesso liberato durante lo stoccaggio sia recuperato per la produzione di ulteriore energia elettricao biometano.

Tabella 2: Valori tipici e standard di biogas per il biometano

Sistema di produzione di	Soluzione tecnologica	Emissioni di gas a effetto serra - Valore tipico	Emissioni di gas a effetto serra - Valore standard
biometano		(g CO ₂ eq/MJ)	(g CO ₂ eq/MJ)
	Digestato scoperto, senza combustione dei gas di scarico (1)	- 20	22
Biometano da	Digestato scoperto, con combustione dei gas di scarico (2)	- 35	1
letame umido	Digestato coperto, senza combustione dei gas di scarico	- 88	- 79
	Digestato coperto, con combustione dei gas di scarico	- 103	- 100
Biometano da pianta intera del granturco	Digestato scoperto, senza combustione dei gas di scarico	58	73
	Digestato scoperto, con combustione dei gas di scarico	43	52
	Digestato coperto, senza combustione dei gas di scarico	41	51
	Digestato coperto, con combustione dei gas di scarico	26	30
	Digestato scoperto, senza combustione dei gas di scarico	51	71
Biometano dai rifiutiorganici	Digestato scoperto, con combustione dei gas di scarico	36	50
	Digestato coperto, senza combustione dei gas di scarico	25	35
	Digestato coperto, con combustione dei gas di scarico*	10	14

⁽¹⁾ Questa categoria comprende le seguenti categorie di tecnologie per l'upgrading del biogas in biometano: Adsorbimento per inversione di pressione (PSA), Lavaggio con acqua in pressione (PWS), Purificazione mediante membrane, criogenica e Assorbimento fisico con solventi organici (OPS). Comprende un'emissione di 0,03 MJ CH₄ / MJ biometano per le emissioni di metano nei gas di scarico.

⁽²⁾ Questa categoria comprende le seguenti categorie di tecnologie per l'upgrading del biogas in biometano: Lavaggio con acqua in pressione (PWS) quando l'acqua è riciclata, Adsorbimento per inversione di pressione (PSA), Scrubbing chimico, Assorbimento fisico con solventi organici (OPS), Purificazione mediante membrane e criogenica. Nessuna emissione di metano è considerata per questa categoria (l'eventuale metano viene bruciato nel gas di scarico).

^{*} Con apposito decreto del Ministero della transizione ecologica possono essere individuati processi e assetti impiantistici assimilabili a questa soluzione tecnologica

Tabella 3: Valori tipici e standard – biogas – miscele di letame e granturco: emissioni di gas a effetto serra con quote calcolate in base alla massa fresca

Sistema di produzione	di biogas	Soluzioni tecnologiche	Emissioni di gas a effettoserra - Valore tipico (g CO ₂ eq/MJ)	Emissioni di gas a effetto serra- Valore Standard (g CO ₂ eq/MJ)
	Caso 1	Digestato scoperto	17	33
	Caso 1	Digestato coperto	- 12	- 9
Letame – Granturco 80 % -	Caso 2	Digestato scoperto	22	40
20 %	Caso 2	Digestato coperto	-7	- 2
	Caso 3	Digestato scoperto	23	43
	Caso 3	Digestato coperto	- 9	-4
	Caso 1	Digestato scoperto	24	37
		Digestato coperto	0	3
Letame – Granturco 70 % -	Caso 2	Digestato scoperto	29	45
30 %		Digestato coperto	4	10
	Caso 3	Digestato scoperto	31	48
		Digestato coperto	4	10
	Caso 1	Digestato scoperto	28	40
Letame – Granturco60 % - 40 %		Digestato coperto	7	11
	Caso 2	Digestato scoperto	33	47
		Digestato coperto	12	18
	G 2	Digestato scoperto	36	52
	Caso 3	Digestato coperto	12	18

- Il caso 1 fa riferimento alle filiere in cui l'energia elettrica e termica necessarie al processo di produzione sono fornite dalmotore dell'impianto di cogenerazione stesso.
- Il caso 2 si riferisce alle filiere in cui l'energia elettrica necessaria al processo è prelevata dalla rete e il calore di processo è fornito dal motore dell'impianto di cogenerazione stesso. In alcuni Stati membri, gli operatori non sono autorizzatia chiedere sovvenzioni per la produzione lorda e il caso 1 è la configurazione più probabile.
- Il caso 3 si riferisce alle filiere in cui l'energia elettrica necessaria al processo è prelevata dalla rete e il calore di processo è fornito da una caldaia a biogas. Questo caso si applica ad alcuni impianti in cui l'unità di cogenerazione non si trovain loco e il biogas è venduto (ma non trasformato in biometano).

Tabella 4: Valori tipici e standard – biometano - miscele di letame e granturco: emissioni di gas a effetto serra con quote calcolate in base alla massa fresca

Sistema di produzione dibiometano	Soluzioni tecnologiche	Emissioni di gas a effetto serra - Valore tipico	Emissioni di gas a effetto serra – Valore standard
		(g CO2eq/MJ)	(g CO2eq/MJ)
	Digestato scoperto, senza combustione dei gas di scarico	32	57
Letame – Granturco 80 % -	Digestato scoperto, con combustione dei gas di scarico	17	36
20 %	Digestato coperto, senza combustione dei gas di scarico	- 1	9
	Digestato coperto, con combustione dei gas di scarico	- 16	- 12
Letame – Granturco 70 % - 30 %	Digestato scoperto, senza combustione dei gas di scarico	41	62
	Digestato scoperto, con combustione dei gas di scarico	26	41
	Digestato coperto, senza combustione dei gas di scarico	13	22
	Digestato coperto, con combustione dei gas di scarico	- 2	1
Letame – Granturco60 % - 40 %	Digestato scoperto, senza combustione dei gas di scarico	46	66
	Digestato scoperto, con combustione dei gas di scarico	31	45
	Digestato coperto, senza combustione dei gas di scarico	22	31
	Digestato coperto, con combustione dei gas di scarico	7	10

Nel caso del biometano utilizzato come biometano compresso per il trasporto, un valore di 3,3 g $\rm CO_2 eq/MJ$ di biometano deve essere aggiunto ai valori tipici e un valore di 4,6 g $\rm CO_2 eq/MJ$ di biometano ai valori standard.