



Obligatoriske standardforudsætninger pr. 2. marts 2026

Til brug ved ansøgning om tilskud til CO₂ reduktioner i CO₂ intensive virksomheder

Obligatoriske standardforudsætninger fremgår af "Bekendtgørelse om tilskud til CO₂ reduktioner i CO₂ intensive virksomheder". Hvis en obligatorisk standardforudsætning finder anvendelse på et projekt, skal dennes værdier og metoder benyttes.

De obligatoriske standardforudsætninger er:

- Brændværdier
- Virkningsgrader
- CO₂-emissionsfaktorer
- Standardenergipriser
- Levetidskategorier
- Prioriteringsfaktor

Brændværdier

I Tabel 1 ses Energistyrelsens brændværdier, som skal anvendes til opgørelse af energispare- og CO₂-reduktionsprojekter. Brændværdierne er angivet som nedre brændværdi. Hvis energitypen ikke findes på listen, kan brændværdien fra Energistyrelsens årsstatistik anvendes. I Tabel 2 er brændværdierne oplyst på volumenbasis.

Tabel 1: Brændværdier på massebasis angivet som nedre brændværdi

Brændselstype	kJ/kg	GJ/ton	kWh/kg
Koks	28.500	28,5	7,92
Stenkul	5.600 – 30.700	5,6 – 30,7	1,56 - 8,53
Naturgas	47.200	47,2	13,11
Fuelolie	40.000	40,0	11,11
Gas/dieselolie	42.300	42,3	11,75
LNG	45.190	45,2	12,55
LPG	46.000	46,0	12,78
Motorbenzin	44.000	44,0	12,22
Petroleum	43.500	43,5	12,08
Petroleumskoks	31.400	31,4	8,72



Halm	14.500	14,5	4,03
Træpiller/ træbriketter	16.800	16,8	4,67
Træ og træaffald (inkl. træflis)	13.800	13,8	3,83
Brint	120.000	120,0	33,3

Tabel 2: Brændværdier på volumenbasis

Brændselstype	Energi	Enhed
Fuelolie	10,89	kWh/liter
Gas/ dieselolie	9,87	kWh/liter
Motorbrændstof (benzin)	9,17	kWh/liter
Petroleum	9,66	kWh/liter
Naturgas	11,00	kWh/Nm ³

Standardforudsætning for virkningsgrader

Standardforudsætningen finder anvendelse på projekter,

- A. der indebærer udskiftning af brændselskedler, kaloriferer og strålevarmere, hvis brændsel er naturgas, LPG, olie, kul, koks eller raffinaderigas. Standardforudsætningen benyttes i disse tilfælde til opgørelse af virkningsgraden i før-situationen.
- B. der via optimering af udstyr, der ikke er kedler, brændere eller tilhørende reguleringsudstyr, giver en besparelse på en kedels energiforbrug. Standardforudsætningen benyttes i disse tilfælde altid til opgørelse af virkningsgraden i før-situationen og – såfremt kedlen leverer energi i efter-situationen – også i efter-situationen.
- C. der optimerer på en kedel, brænder og tilhørende reguleringsudstyr. Standardforudsætningen benyttes i disse tilfælde til opgørelse af virkningsgraden i både før- og efter-situationen.

Ved opgørelsen af varmekildens effekt (til og med eller over 1.000 kW) skal effekten (kW) af samtlige brændselskedler, kaloriferer og strålevarmere, der indgår i projektet, dvs. på tværs af projektet, og som er placeret på samme matrikel, opgøres som én samlet effekt (kW) pr. brændselstype. Effekten (kW) for brændselskedler, kaloriferer og strålevarmere (til og med eller over 1.000 kW), som ikke er placeret på samme matrikel, opgøres særskilt for hver matrikel og pr. brændselstype.

Tabel 3: Kedler/kalorifer/strålevarmeres virkningsgrad i før-situationen.

Virkningsgrader	
Naturgas/LPG med effekt til og med 1000 kW	80 %



Naturgas/LPG med effekt over 1000 kW	90 %
Olie/ kul/ koks	80 %

Optimering af kul-, koks- og oliekedler:

Ved optimeringer af kul-, koks- og oliekedler finder nedenstående anvendelse

Ved ansøgning om tilsagn:

Kedlens virkningsgrad skal for før-situationen opgøres ved brug af montør-/servicerapport.

Kedlens virkningsgrad skal for efter-situationen estimeres.

Ved ansøgning om udbetaling:

Kedlens virkningsgrad skal for efter-situationen opgøres ved brug af montør-/servicerapport.

CO₂-emissionsfaktorer

CO₂-emissionsfaktorerne benyttet i ansøgningsskemaet fremgår af tabel 12. CO₂-emissionsfaktorerne for de enkelte energiformer er fastsat efter Energistyrelsens Basisfremskrivning og tager afsæt i de forventede udledninger i 2030. CO₂-emissionsfaktorerne opdateres årligt.

Tabel 12: CO₂-emissionsfaktorer

CO ₂ – emissionsfaktorer	
Energitype	CO ₂ -indhold [kg/kWh]
Elektricitet	0,032
Brint	0,064
Fjernvarme	0,037
Naturgas	0,207
LPG	0,233
Motorbenzin	0,263
Petroleum	0,259
Gas-/dieselolie	0,267



Fuelolie	0,283
Petroleumskoks	0,335
Stenkul	0,343
Koks	0,385
Halm	0
Træpiller/træbriketter	0
Træ og Træaffald	0

Standardenergipriser

Energipriserne i tabel 13 benyttes ved beregningen af den økonomiske værdi af før- og efterforbrug i ansøgningen. Standardenergipriserne er fordelt på kvoteomfattet forbrug og ikke-kvoteomfattet forbrug.

Hvis din virksomhed er en kvotevirksomhed, skal I bruge priserne for kvoteomfattede forbrug. Hvis I derimod ikke er omfattet af kvotesystemet, skal I anvende priserne for ikke-kvoteomfattede forbrug.

Tabel 13: Standard-energipriser fordelt på kvoteomfattet forbrug og ikke-kvoteomfattet forbrug

Energitype	Pris for kvoteomfattede forbrug [kr./MWh]	Pris for ikke kvoteomfattede forbrug [kr./MWh]
Elektricitet	660	660
Fjernvarme -gartneri	120	120
Fjernvarme	420	420
Naturgas	490	450
LPG	560	520
Motorbenzin	690	690
Petroleum	830	790
Gas-/dieselolie	670	620
Fuelolie	560	510



Petroleumskoks	390	330
Stenkul	400	340
Koks	640	570
Halm	270	270
Træpiller/træbriketter	300	300
Træ og Træaffald	240	240
Brint	1220	1220



Levetidskategorier

Levetidskategorier finder anvendelse på alle projekter og benyttes ved beregningen af projektets energibesparelser, CO₂-reduktioner og støtteberettigede omkostninger.

De er forudbestemt af Energistyrelsen og afhænger af projekttype. Levetiderne er fastsat som den periode, Energistyrelsen vurderer projekterne fremrykkes i forhold til, hvornår de ellers ville være blevet gennemført uden støtte. I tabel 14 er kategorierne oplistet.

Tabel 14: Levetidskategorier

Levetidskategorier	Levetid (år)
<i>1. Forsynings-, service- og procesanlæg</i>	
1.1. Ombygning/optimering af forsynings-, service- og procesanlæg	8
1.2. Udskiftning af forsynings-, service- og procesanlæg	10
1.3 varmepumpeprojekter	10
<i>2. Færger</i>	
2.1. Optimering og ombygning af færge	8
2.2 Udskiftning af færge	10
<i>3. Fiskeforarbejdningsvirksomheder</i>	
3.1. Ombygning/optimering af forsynings-, service- og procesanlæg	8
3.2. Udskiftning af forsynings-, service- og procesanlæg	10



Prioriteringsfaktor

Prioriteringsfaktoren finder anvendelse på projekter, der indebærer konvertering fra naturgas til el, fjernvarme, biomasse eller brint, og benyttes ved beregningen af projektets tilskudsbeløb. Prioriteringsfaktoren fremgår af Tabel 15. For projekter med en prioriteringsfaktor tager ansøgningsskemaet automatisk højde for dette.

Tabel 15: Prioriteringsfaktor

Konvertering fra	Konvertering til	Prioriteringsfaktor
Fossile brændsler	Elektricitet	1,25
	Fjernvarme	
	Biomasse	
	Brint	