



Forskrift om CO₂-kompensasjon for industrien for perioden 2021–2030

Dato FOR-2022-11-11-1964

Departement Klima- og miljødepartementet

Ikrafttredelse 11.11.2022

Sist endret [FOR-2023-03-22-392](#)

Endrer [FOR-2013-09-26-1160](#)

Hjemmel Stortingets årlige budsjettvedtak

Kunngjort 16.11.2022 kl. 14.15

itteloversikt:

ddel

gg I. Energieffektivitetsstandarder

gg II. Krav til energikartlegging

el: Fastsatt av Klima- og miljødepartementet 11. november 2022 til gjennomføring av Stortingets årlige budsjettvedtak.
ved forskrift [22 mars 2023 nr. 392](#).

Formål

Formålet med denne kompensasjonsordningen er å motvirke karbonlekkasje fra Europa, grunnet økning i elektrisitetspriser som følge
Js klimavotesystem. Kompensasjonsordningen er regelstyrt og tett knyttet opp til metoden for beregning av støtte som angitt i ESAs
gslinjer for statsstøtte i forbindelse med i kvotehandelssystemet etter 2020 (2020/C 317/04).

Kompensasjonsordningens varighet

Kompensasjonsordningen gjelder for perioden 1. januar 2021 til 31. desember 2030.

Stedlig virkeområde

Kompensasjon etter forskriften her gjelder produksjon nevnt i § 4 som foregår i riket, med unntak av Svalbard.

Vilkår for kompensasjon

En virksomhet har rett til kompensasjon dersom den har produksjon som faller inn under én eller flere av de næringskoder (NACE-) som er oppført i tabellen under.

I tillegg må virksomheter som har et årlig energiforbruk som overstiger 5 GWh minst ett av de siste fire årene oppfylle kravene til ikartlegging i vedlegg II og enten:

- implementere anbefalinger fra kartleggingsrapporten, forutsatt at tilbakebetalingstiden på investeringene ikke overstiger tre år og at kostnadene av investeringene er proporsjonale, eller
- sørge for at minst 30 prosent av deres kraftforbruk stammer fra fornybare energikilder, eller
- bruke minst 50 prosent av kompensasjonen til å investere i prosjekter som vil lede til betydelige utslippsreduksjoner hos installasjonen og godt under utslippsstandarden («benchmarken») for tildeling av vederlagsfrie kvoter i det europeiske kvotesystemet.

1. NACE-koder oppgitt i retningslinjene

NACE-kode (SN 2007)	Beskrivelse
14.11	Produksjon av klær av lær
24.42	Produksjon av aluminium
20.13	Produksjon av andre uorganiske kjemikalier
24.43	Produksjon av bly, sink og tinn
17.11	Produksjon av papirmasse
17.12	Produksjon av papir og papp
24.10	Produksjon av jern og stål, samt ferrolegeringer
19.20	Produksjon av raffinerte petroleumsprodukter
24.44	Produksjon av kobber
24.45	Produksjon av ikke-jernholdige metaller ellers
20.16.40.15	Følgende underkategori innenfor produksjon av basisplast (20.16): Polyeteralkoholer, i ubearbeidede former
	Alle produktkategorier innenfor støping av jern (24.51)
23.14.12.20 23.14.12.40	Følgende undersektorer innenfor produksjon av glassfibrer (23.14): Matter, 'nonwovens', av glassfibre (ikke glassull) Tynn duk (vlies) av glassfibre (ikke glassull)
20.11.11.50 20.11.12.90	Følgende undersektorer innenfor produksjon av industrigasser (20.11): Hydrogen Uorganiske oksygenforbindelser av ikke-metaller, unntatt karbon-, silisium-, svovel-, diarsen og nitrogenoksider

Søknad om kompensasjon

Søknad om kompensasjon må sendes til Miljødirektoratet innen 1. mars året etter støtteåret det søkes kompensasjon for. Søknad om kompensasjon for støtteåret 2021 må sendes til Miljødirektoratet innen 27. november 2022.

Søknaden skal inneholde følgende opplysninger til Miljødirektoratet:

- produksjon i støtteåret,
- elektrisitetsforbruk i støtteåret,
- mottatt offentlig støtte som omfattes av § 9,

1. dokumentasjon på at vilkårene i § 4 er oppfylt.

Søker skal benytte søknadsskjema fastsatt av Miljødirektoratet, og levert søknad skal inneholde alle opplysninger som kreves i henhold til forskriften. Opplysningene skal verifiseres av en uavhengig tredjepart.

Miljødirektoratet kan ved behov kreve ytterligere opplysninger.

Beregning av årlig kompensasjon

For produksjon av produkter med energieffektivitetsstandard skal årlig kompensasjon beregnes ved å multiplisere CO₂-utslippsfaktor med energieffektivitetsstandard som angitt i vedlegg I, støtteårets produksjon, støtteintensitet og støtteårets EUA (European Union Allowance) forwardpris. Et kvoteprisgulv skal komme til fratrekk i støtteårets EUA forwardpris.

For produksjon av produkter og eventuelle tilleggsprosesser som ikke er dekket av energieffektivitetsstandarder gitt i vedlegg I, skal kompensasjon beregnes ved å multiplisere CO₂-utslippsfaktor med relevant alternativstandard, støtteårets elektrisitetsforbruk, intensitet og støtteårets EUA (European Union Allowance) forwardpris. Et kvoteprisgulv skal komme til fratrekk i støtteårets EUA forwardpris.

EUA forwardprisen skal tilsvare gjennomsnittet av daglige sluttpriser i året før støtteåret på EUA forwardkontrakter med leveranse i året før støtteåret. Prisene skal innhentes fra den børsen som har størst volum av EUA forwardkontrakter første kvartal i året før støtteåret, og omregnes til norske kroner basert på Norges Banks daglige valutakurser.

CO₂-utslippsfaktoren er 0,53 tonn CO₂ per MWh i perioden 2021–2025.

Støtteintensiteten er 0,75 i perioden 2021–2030.

Kvoteprisgulvet er 200 kroner per EUA i perioden 2022–2030.

0 Endret ved forskrift 22 mars 2023 nr. 392.

Fordeling mellom ulike produkter

Dersom virksomheten både har støtteberettiget produksjon, som definert i § 4, og ikke-støtteberettiget produksjon, eller produserer flere støtteberettigede produkter, skal elektrisitetsforbruket fordeles basert på antall tonn produsert av hvert produkt.

Dersom det foreligger direkte målinger av elektrisitetsforbruk benyttet i produksjon av produkter uten energieffektivitetsstandard, skal legges til grunn.

Konservativt estimat

Der data som har betydning for beregning av kompensasjon er mangelfullt dokumentert i søknaden, skal kompensasjonen beregnes på konservative estimater.

Kumulasjon av offentlig støtte

Dersom det er mottatt annen offentlig støtte til dekning av kostnader som gir grunnlag for kompensasjon etter denne forskriften, reduseres dette beløpet til fradrag ved beregning av årlig kompensasjon. Dette gjelder likevel bare i den utstrekning den samlede støtten ikke overstiger det høyeste støttetaket i de aktuelle regelverkene.

Med offentlig støtte menes støtte som faller inn under EØS-avtalen artikkel 61 (1), og andre former for finansiering fra EU.

Årlig vedtak og utbetaling av kompensasjon

Miljødirektoratet treffer vedtak om årlig kompensasjon i henhold til § 6 og § 7.

Miljødirektoratet utbetaler kompensasjon innen 15. april året etter støtteåret. For ny produksjon, eller ved mangelfull søknad, kan alingen for det aktuelle støtteåret skje på et senere tidspunkt.

Rett til kompensasjon for det aktuelle støtteåret faller bort hvis korrekt søknad ikke er mottatt innen 1. juni året etter støtteåret.

. Omgjøring

Vedtak etter § 10 skal omgjøres dersom det er grunnlag for krav om tilbakebetaling av utbetalt kompensasjon etter § 12.

. Tilbakebetaling

Miljødirektoratet skal kreve at den ansvarlige for virksomheten betaler tilbake utbetalt kompensasjon så langt

- det er gitt ufullstendige eller ukorrekte opplysninger i søknad om kompensasjon slik at mottaker har fått utbetalt mer kompensasjon enn den er berettiget til i henhold til § 6,
- mottaker har mottatt for mye støtte, i strid med denne forskrift.
- EFTAs overvåkingsorgan har fattet vedtak om tilbakeføring av ulovlig støtte.

Ved krav om tilbakebetaling etter første ledd skal renter beregnes fra tidspunktet for utbetaling av kompensasjonen frem til tilbakebetaling skjer. Rentesatsen er den sats EFTAs overvåkingsorgan til enhver tid fastsetter.

. Unntak

Miljødirektoratet kan i særlige tilfeller gjøre unntak fra bestemmelser i denne forskrift.

. Fremtidige endringer i kompensasjonsordningen

Rettigheter etter denne forskriften og vedtak gitt med hjemmel i forskriften kan endres eller innskrenkes ved senere forskrift.

. Ikrafttredelse

Forskriften trer i kraft straks. Fra samme dato oppheves [forskrift 26. september 2013 nr. 1160 om CO₂-kompensasjon for industrien](#).

Velegg I. Energieffektivitetsstandarder

Energieffektivitetsstandarder for støtteberettigede produkter angitt i § 4 som har mulighet for veksling mellom brensel og elektrisitet

Forordning (EU) 2019/331 om tildeling av vederlagsfrie kvoter for perioden 2021–2030 som er tatt inn i [forskrift 23. desember 2004 nr. 1511 om kvoteplikt og handel med kvoter for utslipp av klimagasser \(klimakvoteforskriften\)](#) § 4-1 definerer produkter med mulighet for veksling mellom brensel og elektrisitet. For disse produktene skal energieffektivitetsstandarden beregnes ved bruk av følgende formel:

$$\text{Energieffektivitetsstandard} = \text{US (tonn CO}_2\text{/tonn produkt)} \cdot \left(\frac{\text{utslipp fra elektrisitet}}{\text{direkte utslipp} + \text{utslipp fra elektrisitet}} \right) \div 0,376 \text{ (tonn CO}_2\text{/MWh)}$$

US: Utslippsstandard for relevant produkt angitt i vedlegg I del 2 i forordning (EU) 2021/447 om reviderte utslippsstandarder for perioden 2021–2025 som er tatt inn i [klimakvoteforskriften](#) § 4-1 fjerde ledd.

Utslipp fra elektrisitet: Beregnet utslipp fra produksjon av elektrisitet (angitt i tonn CO₂) som er benyttet til støtteberettiget produksjon i perioden for tildeling av vederlagsfrie klimakvoter for perioden 2021–2025, det vil si årene 2014–2018. Utslippet skal beregnes ved å dividere relevant elektrisitetsforbruk (MWh) med 0,376 (tonn CO₂/MWh).

Direkte utslipp: Utslipp (angitt i tonn CO₂) fra støtteberettiget produksjon i basisperioden for tildeling av vederlagsfrie klimakvoter for en 2021–2025, det vil si i årene 2014–2018.

Energieffektivitetsstandarder for utvalgte støtteberettigede produkter og alternativstandard

Tabell 1 viser standardverdier og årlig reduksjonsrate som skal benyttes ved beregning av energieffektivitetsstandard for det aktuelle året for et definerte produkter. For støtteberettigede produkter angitt i § 4 der det ikke er angitt en standardverdi i tabell 1 skal det settes en alternativstandard på 0,8 for 2021 med årlig reduksjonsrate på 1,09. Energieffektivitetsstandardene og alternativstandarden skal beregnes med en årlig reduksjonsrate etter følgende formel:

$$\text{Energieffektivitetsstandard/alternativstandard for år } x = \text{standard i 2021} \cdot (1 + \text{årlig reduksjonsrate})^{(\text{år } x - 2021)}$$

1. Energieffektivitetsstandarder for utvalgte støtteberettigede produkter

Produkt	Standard i 2021	Enhet	Produksjons-enhet	Årlig reduksjons-rate i prosent	Definisjon av produkt	Prosesser dekket av produkt-standard	Relevant PRODCO M-kode	Beskrivelse
Kjemisk tremasse	0,904	MWh/tonn 90 % sdt	Tonn kjemisk tremasse	1,09	Kjemisk tremasse av typen dissolving-masse	Alle prosesser direkte eller indirekte knyttet til kjemisk masseproduksjon, inkludert tørking, vasking og «screening», og bleking.	17.11.11.00	Kjemisk tremasse av typen dissolving-masse
Kjemisk tremasse	0,329	MWh/tonn 90 % sdt	Tonn kjemisk tremasse	1,09	Kjemisk soda- eller sulfat-tremasse, unntatt dissolving-masse		17.11.12.00	Kjemisk soda- eller sulfat-tremasse, unntatt dissolving-masse
Kjemisk tremasse	0,443	MWh/tonn 90 % sdt	Tonn kjemisk tremasse	1,09	Kjemisk sulfittremasse, unntatt dissolving-masse		17.11.13.00	Kjemisk sulfittremasse, unntatt dissolving-masse
Halv-kjemisk tremasse	0,443	MWh/tonn 90 % sdt	Tonn halv-kjemisk tremasse	1,09	Halvkjemisk tremasse		17.11.14.00	Mekanisk tremasse, halv-kjemisk tremasse og papirmasse av celluloseholdige fibermaterialer unntatt av tre
Mekanisk masse	Alternativstandard			1,09	Mekanisk masse	Alle prosesser direkte eller indirekte knyttet til mekanisk masseproduksjon, inkludert trebehandling, raffinering, vasking, bleking og varmegjenvinning		
Returfiber-	0,260	MWh/tonn	Tonn	1,09	Returfiber-	Alle prosesser	17.11.14.00	Mekanisk

masse		90 % sdt	returfiber-masse		masse	direkte eller indirekte knyttet til gjenvunnet papir, inkludert fortykning, dispergering og bleking		tremasse, halvkjemisk tremasse og papirmasse av celluloseholdige fibermaterialer unntatt av tre
Avsvertet returfiber-masse	0,390	MWh/tonn 90 % sdt	Tonn avsvertet returfiber-masse	1,09	Avsvertet returfiber-masse			
Avispapir	0,801	MWh/tonn produkt	Tonn avispapir	1,09	Avispapir	Alle prosesser direkte eller indirekte knyttet til produksjon av papir, inkludert raffinering, pressing og termisk tørking	17.12.11.00	Avispapir
Ubestrøket finpapir	0,645	MWh/tonn produkt	Tonn ubestrøket finpapir	1,09	Ubestrøket finpapir		17.12.12.00 17.12.13.00 17.12.14.10 17.12.14.35 17.12.14.39 17.12.14.50 17.12.14.70	Ubestrøket finpapir
Bestrøket finpapir	0,538	MWh/tonn produkt	Tonn bestrøket finpapir	1,09	Bestrøket finpapir		17.12.73.35 17.12.73.37 17.12.73.60 17.12.73.75 17.12.73.79 17.12.76.00	
Tissue	0,925	MWh/tonn produkt	Tonn tissue	1,09	Tissue		17.12.20.30 17.12.20.55 17.12.20.57 17.12.20.90	Tissue
Testliner og fluting	0,260	MWh/tonn produkt	Tonn papir	1,09	Testliner og fluting		17.12.33.00 17.12.34.00 17.12.35.20 17.12.35.40	Testliner og fluting
Ubestrøket flerlags-papir og -papp	0,268	MWh/tonn produkt	Tonn flerlagspapir og -papp	1,09	Ubestrøket flerlagspapir og -papp		17.12.31.00 17.12.32.00 17.12.42.60 17.12.42.80 17.12.51.10 17.12.59.10	Ubestrøket flerlagspapir og -papp
Bestrøket flerlagt papir og papp	0,403	MWh/tonn produkt	Tonn flerlagt papir og papp	1,09	Bestrøket flerlagt papir og papp		17.12.75.00 17.12.77.55 17.12.77.59 17.12.78.20 17.12.78.50 17.12.79.53 17.12.79.55	Bestrøket flerlagt papir og papp
Svovelsyre	0,056	MWh/tonn produkt	Tonn svovelsyre	1,09	Svovelsyre; oleum	Alle prosesser direkte eller indirekte knyttet til produksjon av svovelsyre	20.13.24.34	Svovelsyre; oleum
Klor	1,846	MWh/tonn	Tonn klor	1,09	Klor	Alle prosesser	20.13.21.11	Klor

		produkt				direkte eller indirekte knyttet til elektrolyse-enheten, inkludert hjelpeprosesser		
Silisium	11,87	MWh/tonn produkt	Tonn silisium	1,09	Silisium, unntatt silisium hvis vekt inneholder $\geq 99,99\%$ silisium	Alle prosesser direkte eller indirekte knyttet til produksjon av silisium	20.13.21.70	Silisium, unntatt silisium hvis vekt inneholder $\geq 99,99\%$ silisium
Silisium	60	MWh/tonn produkt	Tonn silisium	1,09	Silisium hvis vekt inneholder $\geq 99,99\%$ silisium	Alle prosesser direkte eller indirekte knyttet ovnen, inkludert hjelpeprosesser	20.13.21.60	Silisium hvis vekt inneholder $\geq 99,99\%$ silisium
Silisium-karbid	6,2	MWh/tonn produkt	Tonn silisiumkarbid	1,09	Silisium. Karbider av silisium, også om de ikke er kjemisk definerte	Alle prosesser direkte eller indirekte knyttet til produksjon av silisiumkarbid	20.13.64.10	Silisium. Karbider av silisium, også om de ikke er kjemisk definerte
Basis oksygen-blåst stål	0,03385	MWh/tonn produkt	Oksygenblåst stål	0,60	Ulegert stål produsert på andre måter enn i elektrisk ovner.	Sekundær-metallurgi, forvarming av ildfaste materialer, hjelpeprosesser og utstøping av valseemner.	24.10.T1.22	Ulegert stål produsert på annen måte enn i elektrisk ovner.
					Legert stål, utenom rustfritt stål, produsert på andre måter enn i elektriske ovner.		24.10.T1.32	Legert stål, bortsett fra rustfritt stål, produsert på annen måte enn i elektriske ovner.
					Rustfritt og varmresistent stål, produsert på andre måter enn i elektriske ovner.		24.10.T1.42	Rustfritt og varmresistent stål, produsert på annen måte enn i elektriske ovner.
Ferro-mangan	2,2	MWh/tonn produkt	Ferromangan som inneholder > 2 vekt-% karbon	2,03	Ferromangan som inneholder > 2 vekt-% karbon, med granulometri ≤ 5 mm og et manganinnhold på > 65 vekt-%		24.10.12.10	Ferromangan som inneholder > 2 vekt-% karbon, med granulometri ≤ 5 mm og et manganinnhold på > 65 vekt-%
			Ferromangan som inneholder > 2 vekt-% karbon		Ferromangan som inneholder > 2 vekt-% karbon, unntatt ferromangan med granulometri ≤ 5 mm og et manganinnhold på > 65 vekt-%		24.10.12.20	Ferromangan som inneholder > 2 vekt-% karbon, unntatt ferromangan med granulometri ≤ 5 mm og et manganinnhold på > 65 vekt-%

Ferro-mangan	1,4	MWh/tonn produkt		1,09			24.10.12.25	Ferro-mangan som inneholder ≤ 2 vekt-% karbon
Ferro-silisium	8,54	MWh/tonn produkt		1,09			24.10.12.35	Ferro-silisium som inneholder > 55 vekt-% silisium
Ferro-silisium	Alternativstandard			1,09			24.10.12.36	Ferrosilisium som inneholder ≤ 55 vekt-% silisium og ≥ 4 vekt-%, men ≤ 10 vekt-%, magnesium
Ferronikkel	9,28	MWh/tonn produkt	Ferronikkel	1,09	Ferronikkel		24.10.12.40	Ferronikkel
Ferrosilico-mangan	3,419	MWh/tonn produkt	Ferrosilico-mangan	1,12	Ferrosilico-mangan		24.10.12.45	Ferrosilico-mangan
Primær-aluminium	13,90	MWh/tonn produkt	Ubearbeidd aluminium	0,25	Ubearbeidd aluminium fra elektrolyse		24.42.11.30	Ubearbeidd, ulegert aluminium (unntatt aluminium pulver og flak)
							24.42.11.53	Ubearbeidet levert aluminium i primær form (unntatt aluminium pulver og flak)
							24.42.11.54	Ubearbeidet levert aluminium (unntatt aluminium pulver og flak)
Aluminium - oksid (raffinering)	0,20	MWh/tonn produkt	Aluminium-oksidi	1,11		Alle prosesser direkte eller indirekte knyttet til produksjon av aluminiumoksidi	24.42.12.00	Aluminium-oksidi, unntatt kunstig korund
Sinkelektrolyse	3,994	MWh/tonn produkt	Sink	0,01	Primær sink	Alle prosesser direkte eller indirekte knyttet til enheter for sinkelektrolyse, inkludert hjelpeprosesser	24.43.12.30	Ubearbeidd sink, ulegert (unntatt sinkstøv, pulver og flak)
							24.43.12.50	Ubearbeidd sink, legeringer (unntatt sinkstøv, pulver og flak)
Ubearbeidd raffinert kobber	0,31	MWh/tonn produkt	Kobber katoder	1,09	Kobber katoder	Alle prosesser direkte eller indirekte knyttet til elektrolytiske	24.44.13.30	Raffinert kobber, ubearbeidd, ulegert (unntatt

						raffinerings- prosesser, inkludert anodestøping «on- site» der det er relevant	rullede, ekstruderte eller «forged sintered» produkter)
--	--	--	--	--	--	--	---

legg II. Krav til energikartlegging

bligatorisk energikartlegging

Støtteberettigede virksomheter som har et årlig energiforbruk på minst 5 GWh ett av de siste fire årene skal gjennomføre en kartlegging senest to år etter første søknad om CO2-kompensasjon er innsendt i henhold til forskriftens § 5, og deretter hvert fjerde år fra datoen for siste innrapporterte energikartlegging.

Energikartlegging er en systematisk kartlegging av energibruken i et foretak med sikte på å få oversikt over mulige effektiviseringstiltak, og dette omfatter bygninger, industriprosesser, transport og andre aktiviteter. Energikartleggingen er ikke utført før rapporten er oversendt til Miljødirektoratet.

inholdet i energikartleggingen

Kartleggingen skal gi en beskrivelse av foretakets energibruk i Norge i foregående kalenderår, inkludert forbruksprofiler for elektrisitet. Kartleggingen skal som et minimum være oppdelt etter drift av bygninger, drift av prosesser og transportformål, og aktuelle energibærere. Virksomheter som er særlig energikrevende skal vektlegges.

Kartleggingen skal dekke minimum 90 prosent av foretakets energibruk.

Kartleggingen skal bygge på oppdaterte, målte, sporbare data for energi- og effektbruk, så langt dette er tilgjengelig. Dersom slike data er tilgjengelige, skal energibruken beregnes etter anerkjente standarder og metoder. Dersom data fra tidligere år foreligger, skal disse brukes for å vise den historiske utviklingen.

Kartleggingen skal identifisere de viktigste energieffektiviseringstiltakene og beskrive i hvilken grad tidligere identifiserte tiltak er utført. For hvert tiltak skal lønnsomheten, energi- og effektbesparelsen beregnes. Beregningene skal der det er mulig ta hensyn til kostnader. Kartleggingen skal inkludere en vurdering av den tekniske og økonomiske muligheten for tilkobling til eksisterende eller nytt nett for fjernvarme eller fjernkjøling.

Andre måter å oppfylle kravet til energikartlegging

Virksomheter anses for å oppfylle kravene til energikartlegging hvis foretaket har gyldig sertifisering i et energiledelsessystem eller ledelsessystem som inneholder en energikartlegging som oppfyller minimumskravene i punkt 2 i dette vedlegget. Energikartlegging av bygninger anses som gjennomført dersom bygningen har gyldig energiattest som ikke er eldre enn fire år, og som inneholder tiltaksliste med tiltak til energieffektiviseringstiltak, en økonomisk vurdering av tiltakene.

Kvalifikasjonskrav til den som gjennomfører energikartleggingen

Energikartleggingen kan foretas av enhver som har ingeniørkompetanse på nivå 6.2 i Nasjonalt kvalifikasjonsrammeverk for livslang læring, med hovedvekt på energifag, og minimum to års erfaring fra vurdering av energibruk i foretak, energiledelse eller lignende.

Andre kan utføre energikartleggingen dersom en som oppfyller kvalifikasjonskravene i første ledd gjennomgår, kvalitetssikrer og underskriver og bekrefter at energikartleggingen er utført i samsvar med kravene i denne forskriften.

Ansvarighet

Kravene etter dette vedlegget gjelder fram til ny forskrift om energikartlegging for store foretak (energikartleggingsforskriften) trer i kraft. Kravet om energikartlegging etter § 4 i denne forskrift vil deretter måtte gjennomføres i tråd med energikartleggingsforskriftens bestemmelser. Kravene knyttet til frister for energikartlegging etter punkt 1 i dette vedlegget vil likevel gjelde for virksomheter omfattet av forskriften også etter energikartleggingsforskriften har trådt i kraft.