



# Tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser for Eidsiva Bioenergi Elverum

Tillatelsen er gitt i medhold av lov om vern mot forurensninger og om avfall av 13. mars 1981 nr. 6 § 11 andre ledd, jf. § 16. Tillatelsen er gitt på grunnlag av opplysninger gitt i søknad av 23. april 2019, senere søknader og opplysninger fremkommet under behandlingen av dem.

Tillatelsen gjelder så langt det innleveres kvoter i henhold til plikten i klimakvoteloven § 12.

Informasjon om den kvotepliktige:

<b>Navn:</b> EIDSIVA BIOENERGI AS AVD ELVERUM	
<b>Organisasjonsnr:</b> 982581486	<b>Eies av:</b> 980258165
<b>Postadresse:</b> Kallerudlia 9 (JE), 2818 Gjøvik	

Informasjon om virksomheten:

<b>Navn:</b> Eidsiva Bioenergi Elverum	<b>Anleggsnr:</b> 0427.0019.02
<b>Kommune:</b> Elverum	<b>Saksnr:</b> 2014/2281
<b>Fylke:</b> Hedmark	
<b>Kategori for kvotepliktig virksomhet:</b> 1. Forbrenning av brensler	

Informasjon om tillatelsen:

<b>Tillatelse gitt:</b> 12. juni 2019	<b>Tillatelsesnr:</b> 2019.0506.T
<b>Sist endret:</b> 22. oktober 2019	<b>Versjonsnr:</b> 2

Tonje Johnsen  
fungerende seksjonsleder

Camille Espagne  
rådgiver

## Endringslogg

Versjonsnr	Vesentlig endring?	Endringsdato	Beskrivelse av endringen
2		22. oktober 2019	Endret navn på den kvotepliktige virksomheten.

## I. Overvåkingsplan

Den kvotepliktige skal følge godkjent plan for overvåking av kvotepliktige utslipp av klimagasser (overvåkingsplan) i henhold til MR-forordningen<sup>1</sup> og alle relevante vedlegg til overvåkingsplanen. Tillatelsen gjelder kun kildestrømmer og utslippskilder som er beskrevet i overvåkingsplanen.

Følgende endringer av overvåkingsplanen regnes som vesentlige, som beskrevet i artikkel 15 (3) i MR-forordningen:

- a) endring av kvotepliktig kategori for virksomheten, som følge av økning/reduksjon i virksomhetens utslipp
- b) betingelsene for å defineres som en virksomhet med små utslipp iht.artikkel 47 (8) i MR-forordningen ikke lenger er oppfylt
- c) endring av utslippskilder
- d) endring fra beregningsbasert til målebasert metode, eller omvendt, for overvåking av kvotepliktige utslipp
- e) endring i omsøkt metodetrinn
- f) introduksjon av nye kildestrømmer
- g) endring av kategori for kildestrømmer (stor, mindre, deminimis)
- h) endring av standardverdi for beregningsfaktorer, dersom verdien skal inngå i overvåkingsplanen
- i) innføring av nye prosedyrer knyttet til prøvetaking, analyse eller kalibrering, dersom endringer i slike prosedyrer har direkte innvirkning på nøyaktigheten i utslippsdata
- j) implementering eller tilpasning av metode for å bestemme utslipp ved lekkasje fra lagring av CO<sub>2</sub>

Slike endringer må omsøkes i god tid før endringene planlegges gjennomført, og godkjennes av Miljødirektoratet.

Andre endringer av overvåkingsplanen kan gjennomføres ved melding til Miljødirektoratet innen 31. desember samme år som endringen er gjennomført. Søknad og melding sendes inn via Altinn.

## II. Rapporteringskrav

Den kvotepliktige skal innen 31. mars året etter at utslippene fant sted levere Miljødirektoratet en utslippsrapport som omfatter de årlige utslippene i rapporteringsperioden, og som er verifisert i samsvar med reglene i AV-forordningen<sup>2</sup>.

Dersom verifikasjonen har avdekket feil eller mangler, eller gir anbefalinger til forbedringer, skal den kvotepliktige innen 30. juni samme år sende Miljødirektoratet en forbedringsrapport som beskriver tiltak for å rette opp i disse forholdene, jf. artikkel 69 (4) i MR-forordningen. Virksomheter med utslipp under 25 000 tonn skal levere en slik rapport kun dersom verifikatør har funnet avvik fra overvåkingsplanen.

Den kvotepliktige skal uavhengig av verifikasjonen sende Miljødirektoratet en forbedringsrapport, jf. artikkel 69 i MR-forordningen innen 30. juni etter nærmere angitte frekvenser iht. artikkel 69 (1).

Dersom det er benyttet flytende biobrensel i rapporteringsåret som skal telles som nullutslipp i henhold til MR-forordningen artikkel 38 (2), må den kvotepliktige godtgjøre at bærekraftskriteriene i produktforskriften kapittel 3, er oppfylt. Nulltelling anses som en økonomisk støtteordning i henhold til produktforskriften § 3-5 første ledd bokstav b, jf. direktiv 2009/28/EF (fornybardirektivet) art. 17 nr. 1 bokstav c. Dersom den kvotepliktige har benyttet egenprodusert flytende biomasse som skal telles som nullutslipp, må virksomheten for denne biomassen oppfylle kravene i produktforskriften kapittel 3. For nulltelling av flytende biobrensel fra avfall og rester gjelder særlige krav nærmere angitt i Miljødirektoratets veileder til produktforskriften kapittel 3<sup>3</sup>.

Den kvotepliktige skal i utslippsrapporten oppgi informasjon om perioder med feil eller manglende data. Den kvotepliktige skal oppgi hvilken kilde det gjelder, start og sluttidspunkt, estimert utslipp i perioden, årsak, og hvilken metode som er benyttet for å erstatte data. Erstatningsdata skal estimeres konservativt i henhold til artikkel 65 (1) i MR-forordningen. Metoder for å estimere erstatningsdata som ikke er beskrevet i EUs veileder om håndtering av manglende data<sup>4</sup> skal være godkjent av Miljødirektoratet.

### **III. Kvoteplikt**

Den kvotepliktige skal innen 30. april hvert år overføre et antall kvoter som svarer til virksomhetens kvotepliktige utslipp det foregående året, til en nærmere angitt oppgjørskonto i Det norske registeret for klimakvoter, jf. klimakvoteloven § 12 første ledd.

### **IV. Meldeplikt**

Den kvotepliktige skal gi Miljødirektoratet melding om planlagte endringer i kapasitet, aktivitetsnivå eller drift og gjennomføring av slike endringer innen 31. desember hvert år, jf. klimakvoteforskriften § 3-7. Dersom virksomheten besluttet nedlagt skal melding gis Miljødirektoratet straks, jf. klimakvoteforskriften § 1-6.

### **V. Endring i opplysninger om den kvotepliktige**

Ved endring i opplysninger om den kvotepliktige gjengitt på første side i denne tillatelsen, herunder overdragelse til ny eier, skal oppdaterte data sendes direktoratet straks.

### **VI. Krav til internkontroll**

Den kvotepliktige må ha internkontroll for sin virksomhet i henhold til gjeldende forskrift om dette. Internkontrollen skal sikre og dokumentere at den kvotepliktige overholder krav i denne tillatelsen og forurensingsloven med relevante forskrifter. Den kvotepliktige skal holde internkontrollen oppdatert.

### **VII. Tilsyn**

Den kvotepliktige skal la representanter for forurensningsmyndigheten eller de som denne bemyndiger, føre tilsyn med anlegget til enhver tid.

<sup>1</sup>Commission Regulation 601/2012 on the monitoring and reporting of greenhouse gas emissions pursuant to Directive 2003/87/EC of the Parliament and the Council, som gjennomført i klimakvoteforskriften § 2-1.

<sup>2</sup>Commission Regulation 600/2012 on the verification of greenhouse gas emission reports and tonne-kilometre reports and the accreditation of verifiers pursuant to Directive 2003/87/EC of the Parliament and the Council, som gjennomført i klimakvoteforskriften § 2-2.

<sup>3</sup>Veileder M-10 (2013): Rapportering på bærekraftskriterier for biodrivstoff og flytende biobrensel - Veileder til produktforskriften kapittel 3.

<sup>4</sup>EU ETS Compliance Forum - Task Force "Monitoring": Working paper on data gaps and non-conformities, Final version of September 17th 2013.

# Overvåkingsplan for Eidsiva Bioenergi Elverum

Overvåkingsplanen er godkjent av Miljødirektoratet.

## 1. Beskrivelse/omfang av den kvotepliktige enheten

Eidsiva Bioenergi Elverum produserer og leverer fjernvarme i Elverum. Eidsiva Bioenergi Elverum har kvotepliktig utslipp fra forbrenning av brensel i virksomhet der samlet innfyrt termisk effekt overstiger 20MW, jf. klimakvoteforskriften § 1-1 nummer 1.

Det benyttes i hovedsak returtre og briketter som brensel. I tillegg brukes det lett fyringsolje og bioolje til spiss/reserve.

Virksomheten har utslipp av kvotepliktige klimagasser fra forbrenning av lett fyringsolje og bioolje i oljekjeler på Elverum varmesentral og Sporskifteren varmesentral, med total innfyrt effekt på 26 MW.

En ytterligere beskrivelse av den kvotepliktige enheten fremgår av følgende vedlegg:

- 20190606\_Kildestrømmer V5 Elverum-Tillatelse.pdf av 6. juni 2019

Ut fra det totale estimerte kvotepliktige utslippet for perioden 2013-2020 er virksomheten plassert i kategori A og faller inn under definisjonen av virksomheter med små utslipp (< 25000 tonn CO<sub>2</sub>) iht. artikkel 47 i MR-forordningen. Kravene i overvåkingsplanen er fastsatt i henhold til dette.

Denne overvåkingsplanen omfatter alle kildestrømmer/utslippskilder som angitt i punkt 2 under.

## 2. Kildestrømmer og utslippskilder ved virksomheten

Virksomheten har følgende kildestrømmer som gir kvotepliktige utslipp:

Kildestrøm	Delaktivitet	Utslippskilde	Kildestrøm-kategori
1. Lett fyringsolje	Forbrenning: Kommersielle standardbrensler	Oljekjel (Elverum VS og Sporveksleren VS)	Mindre
2. Bioolje	Forbrenning: Kommersielle standardbrensler	Oljekjel (Elverum VS og sporveksleren VS)	Mindre

Krav til beregning av utslipp fra kildestrømmene er nærmere angitt i punkt 3 til 6.

Virksomheten har utslipp fra bruk av annen biomasse og briketter. Utslippene kan nulltelles såfremt den kvotepliktige kan dokumentere at biobrensllet består av ren biomasse.

## 3. Metoder for beregning av utslipp fra kildestrømmer

Virksomheten skal benytte følgende formler for å beregne de kvotepliktige utslippene fra de ulike kildestrømmene:

Kildestrømnr.	Beregningsmetode
1	CO <sub>2</sub> -utslipp = Aktivitetsdata * Nedre brennverdi * Utslippsfaktor * Oksidasjonsfaktor
2	CO <sub>2</sub> -utslipp = Aktivitetsdata * Nedre brennverdi * Utslippsfaktor * (1 - Biomasseandel) * Oksidasjonsfaktor

#### 4. Metodetrinn for bestemmelse av aktivitetsdata for kildestrømmer

Aktivitetsdata for hver kildestrøm skal bestemmes iht. til metodetrinnene opplistet i tabellen under:

Kildestrømnr.	Enhet	Metodetrinn	Maksimal usikkerhet
1	tonn	3	± 2,5 %
2	tonn	3	± 2,5 %

For kildestrømmer der aktivitetsdata bestemmes ved å multiplisere volum med tetthet, skal den kvotepliktige benytte reelle verdier for tetthet, korrigert for trykk og temperatur. Alternativt kan den kvotepliktige benytte en standardverdi for tetthet fastsatt av Miljødirektoratet.

#### 5. Faktorer benyttet i beregninger av utslipp fra kildestrømmer

Virksomheten skal benytte følgende faktorer ved bestemmelse av det kvotepliktige utslippet:

Kildestrømnr.	Faktor	Enhet	Metodetrinn	Verdi/Beskrivelse
1	Nedre brennverdi	TJ/tonn	2a	0,0431
	Utslippsfaktor	tonn CO <sub>2</sub> /TJ	2a	73,5
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
2	Nedre brennverdi	TJ/tonn	2a	0,0274
	Utslippsfaktor	tonn CO <sub>2</sub> /TJ	2a	79,6
	Biomasseandel	-	1	1
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1

For flytende biomassekildestrømmer skal biomasseandelen i rapporteringsåret korrigeres for andelen ikke-bærekraftig biomasse. Ikke-bærekraftig biomasse er kvotepliktig. Dersom virksomheten har benyttet bærekraftig flytende biomasse i rapporteringsåret, skal det kunne godtgjøres at bærekraftskriteriene er oppfylt for at utslippene skal kunne nulltelles, jf. punkt II.

Virksomheten skal til enhver tid bruke gjeldende standardfaktorer.

#### 6. Metoder for prøvetaking og analyse for bestemmelse av faktorer

Dette punktet er ikke relevant for Eidsiva Bioenergi Elverum.

#### 7. Metoder for bestemmelse av målte utslipp, utslipp av PFK og utslipp fra overføring av CO/CO<sub>2</sub>

Dette punktet er ikke relevant for Eidsiva Bioenergi Elverum.

## 8. Måleutstyr

For kildestrøm 1 og 2 skal den kvotepliktige bruke faktura som grunnlag for å bestemme mengden aktivitetsdata. Dette forutsetter at den kvotepliktige har skriftlig dokumentasjon på at måleutstyret som er benyttet er underlagt kontroll av Justervesenet eller annet tilsvarende kontrollorgan i land som er omfattet av EUs kvotesystem.

Virksomheten skal benytte følgende måleutstyr ved bestemmelse av lagerbeholdning:

Kildestrømnr.	Tagnr.	Type måler/ måleprinsipp	Tilleggsinformasjon	Plassering	Spesifisert usikkerhet (+/- %)
1	02EGBOOFS102	Annet	Mekanisk Målestav	Elverum Varmesentral	2
2	02EGBOOFS102	Annet	Mekanisk Målestav	Elverum Varmesentral	2

Ved rapportering av lagerbeholdning for kildestrømmer, skal inngående lagerbeholdning ved årets start tilsvare utgående lagerbeholdning ved det foregående årets slutt.



## 9. Prosedyrer og standarder

I dette punktet er det gitt en beskrivelse av prosedyrer virksomheten benytter i forbindelse med overvåking og rapportering av kvotepliktig utslipp.

Den kvotepliktige skal bruke de til enhver tid gjeldende standarder der slike finnes.

<b>Ansvarstildeling og kompetanse, art 58 (3c) og 61</b>	
Tittel og referanse	Avsnitt 3 i: * 20190606_Proseidyre for beregning av kvotepliktige utslipp og usikkerhet + *20190606_Organisasjonskart Eidsiva Bioenergi AS
Ansvar og oppbevaring	•Bedriftens FDV system, Administrerende direktør.
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Administrerende direktør er ansvarlig for implementering av prosedyren. Teknisk leder er ansvarlig for oppdatering og gjennomføring av prosedyren. Se også vedlegg 2012_Organisasjon drift.
Standarder	ISO 14001

<b>Arkivering av data, art 58 (3g) og 66</b>	
Tittel og referanse	Avsnitt 11 i: * 20190606_Proseidyre for beregning av kvotepliktige utslipp og usikkerhet
Ansvar og oppbevaring	Bedriftens sharpoint server
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Alle data lagres i sky i sharepoint iht standard eidsiva praksis. De lagres i 10 år og stilles tilgjengelig for mdir.
Standarder	ISO 14401

<b>Bestemmelse av lagerbeholdning, art 27 (1b)</b>	
Tittel og referanse	20190606_Proseidyre for bestemmelse av lagerbeholdning og usikkerhet i lagerbeholdning
Ansvar og oppbevaring	Bedriftens FDV system, Administrerende direktør er ansvarlig for implementering av prosedyren. Teknisk leder er ansvarlig for oppdatering og gjennomføring av prosedyren. Teknisk Leder E.Bio Di\rift
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Lagerbeholdning fastsettes ved hjelp av peilestav. Driftsoperatør som bruker peilestav skal være gitt opplæring av en erfaren kollega i bruk av peilestav. Usikkerhet ved bruk av peilestav anses å være maksimum +/-1 cm. Ut fra peiletabell kan usikkerhet fastsettes basert på høyden oljen rekker opp på peilestaven. For enkelthetsskyld antas maksimum usikkerhet som peiletabellen gir (det vil si halvfull tank) uavhengig av nivå i tank. Usikkerhetsprosent for hver av tankene fastsettes ved følgende formel: Usikkerhet = (2cm × (maksimum usikkerhet per peiletabell i liter/cm))/(lagerbeholdning i tank i liter)
Standarder	ISO 14001

<b>Dataflytaktiviteter, art 57</b>	
Tittel og referanse	20190606_ProSEDYRE for beregning av kvotepliktige utslipp og usikkerhet Sammed med IKS - systemet
Ansvar og oppbevaring	Bedriftens FDV system, Administrerende direktør er ansvarlig for implementering av prosedyren. Teknisk leder er ansvarlig for oppdatering og gjennomføring av prosedyren.
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Aktivitetsdata kan beregnes inngående beholdning 01.01 pluss innkjøpt mengde minus utgående beholdning 31.12 multiplisert med eventuell omregningsfaktor (fra liter til kg). Inngående og utgående beholdning bestemmes fra avlesning på lagertank, mens innkjøpt mengde bestemmes fra mengdemålere i tankbil eller faktura. Teknisk leder vil i rimelig tid be driftsoperatøren som er på skift 1. januar om å fastsette lagerbeholdning ved Eidsiva Bioenergi avd Elverum varmesentraler i henhold til kapittel 6 i prosedyre for bestemmelse av lagerbeholdning og rapportere resultatet tilbake til teknisk leder.
Standarder	ISO 14001

<b>Evalueringsplan, art 14</b>	
Tittel og referanse	Avsnitt 10 i: * 20190606_ProSEDYRE for beregning av kvotepliktige utslipp og usikkerhet
Ansvar og oppbevaring	Bedriftens FDV system, Administrerende direktør er ansvarlig for implementering av prosedyren. Teknisk leder er ansvarlig for oppdatering og gjennomføring av prosedyren.
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Ved årlig rapportering skal overvåkingsplan (utarbeidet av Miljødirektoratet og vedlagt utstedt tillatelse) gjennomgås og sjekke om det er feil eller mangler i plan i forhold til hvordan det faktisk rapporteres. Eventuelle feil eller mangler i overvåkingsplan skal det søkes om endret tillatelse til kvotepliktige utslipp.
Standarder	ISO 14001

<b>Håndtering av manglende data, art 65</b>	
Tittel og referanse	Avsnitt 8 i: *20190606_ProSEDYRE for beregning av kvotepliktige utslipp og usikkerhet
Ansvar og oppbevaring	Bedriftens FDV system, Administrerende direktør er ansvarlig for implementering av prosedyren. Teknisk leder er ansvarlig for oppdatering og gjennomføring av prosedyren
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Dersom data mangler og manglende data ikke kan innhentes skal det lages konservative estimat for innfyrt mengde basert på energimengde levert fra kjel og virkningsgrad i kjel. Det er viktig at dette gjøres konservativt for å unngå underrapportering.
Standarder	ISO 14001

<b>Kapasitetsendringer, art 12 (3)</b>	
Tittel og referanse	Avsnitt 9 i: *20190606_Proseidyre for beregning av kvotepliktige utslipp og usikkerhet
Ansvar og oppbevaring	Bedriftens FDV system, Administrerende direktør er ansvarlig for implementering av prosedyren. Teknisk leder er ansvarlig for oppdatering og gjennomføring av prosedyren.
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Ved kapasitetsendringer som berører de kvotepliktige utslippene skal Miljødirektoratet søkes om endret tillatelse til kvotepliktige utslipp. Med kapasitetsendring menes en økning eller reduksjon i installert effekt fra fossile fyringsenheter. Ved vesentlig kapasitetsendring skal tildelingen av vederlagsfrie kvoter vurderes. Med vesentlig kapasitetsendring menes endringer minimum 10 % høyere eller lavere enn installert effekt ved tildelingstidspunkt.
Standarder	ISO 14001

<b>Kontroll av eksterne tjenester, art 58 (3f) og 64</b>	
Tittel og referanse	Avsnitt 8 i: *20190606_Proseidyre for beregning av kvotepliktige utslipp og usikkerhet
Ansvar og oppbevaring	Bedriftens FDV system, Administrerende direktør er ansvarlig for implementering av prosedyren. Teknisk leder er ansvarlig for oppdatering og gjennomføring av prosedyren.
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Ved årlig rapportering skal data for innkjøpt mengde fra oljeleverandør samt data om inngående og utgående beholdning fra nivåmåler sammenliknes med varme levert fra kjel og kjelens virkningsgrad for å forsikre at det er overensstemmelse.
Standarder	ISO 14001

<b>Korrigerende tiltak, art 58 (3e) og 63</b>	
Tittel og referanse	Avsnitt 7 + 8 i: *20190606_Proseidyre for beregning av kvotepliktige utslipp og usikkerhet
Ansvar og oppbevaring	Bedriftens FDV system, Administrerende direktør er ansvarlig for implementering av prosedyren. Teknisk leder er ansvarlig for oppdatering og gjennomføring av prosedyren.
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Dersom dataflyten ikke fungerer tilfredsstillende skal overvåkningsplanen evalueres (se punkt over). Inntil dataflyten er korrigert lages konservative estimat for innfyrt mengde basert på energimengde levert fra kjel og virkningsgrad i kjel. Det er viktig at dette gjøres konservativt for å unngå underrapportering.
Standarder	ISO 14001

<b>Kvalitetssikring av IT-system, art 58 (3b) og 60</b>	
Tittel og referanse	20190411_Sikring av data_for Eidsiva Bioenergi AS
Ansvar og oppbevaring	Konsernstrategi
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Dokumenter tilhørende Eidsiva Bioenergi AS er sikret på en felles filserver i Eidsiva konsernet med rettigheter styrt fra Active Directory. Backup av dokumenter foretas hver dag. Full backup på fredager og inkrementell resten av uken. I tillegg brukes "Shadow Copy" funksjonalitet i Windows 2008 R2 server. Data og backup speiles mellom 2 - to - fysiske lokasjoner.
Standarder	ISO 14001

<b>Kvalitetssikring av måleutstyr, art 58 (3a) og 59</b>	
Tittel og referanse	Avsnitt 7 + 8 i: *20190606_Proseidyre for beregning av kvotepliktige utslipp og usikkerhet
Ansvar og oppbevaring	Bedriftens FDV system, Administrerende direktør er ansvarlig for implementering av prosedyren. Teknisk leder er ansvarlig for oppdatering og gjennomføring av prosedyren.
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Lagerbeholdning fastsettes ved hjelp av peilestav. Driftsoperatør som bruker peilestav skal være gitt opplæring av en erfaren kollega i bruk av peilestav. Nivå i tank måles med målestav av driftsoperatør årlig. Ved årlig peiling skal driftsoperatør i den grad det mulig visuelt sjekke at nivå i tank er i samsvar med peiling.
Standarder	ISO 14001

<b>Risikovurdering, art 58 (2)</b>	
Tittel og referanse	Avsnitt 7 + 8 i : *20190606_Proseidyre for beregning av kvotepliktige utslipp og usikkerhet
Ansvar og oppbevaring	Bedriftens FDV system, Administrerende direktør er ansvarlig for implementering av prosedyren. Teknisk leder er ansvarlig for oppdatering og gjennomføring av prosedyren
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	Ved bruk av peilestav er den største usikkerheten at det leses av feil på staven. Det antas konservativt +/- 1 cm avlesningsfeil. Ved fastsettelse av usikkerhet ved hjelp av peiletabell. Det antas konservativt maksimum usikkerhet (halvfull tank), uavhengig av faktisk nivå i tank. Usikkerhet i liter per cm ved halvfull tank leses av i peiletabell. Det benyttes omregningsfaktor mellom liter og kg olje som kan inneha en usikkerhet. Denne er likevel antatt 0 da det er underlagt leverandør å levere olje etter spesifikasjon.
Standarder	ISO 14001

Validering av data, art 58 (3d) og 62	
Tittel og referanse	•IK-KS Håndbok Ebio + Avsnitt 7 +8 i:*20190606_Prosegyre for beregning av kvotepliktige utslipp og usikkerhet
Ansvar og oppbevaring	Bedriftens FDV system, Administrerende direktør er ansvarlig for implementering av prosedyren. Teknisk leder er ansvarlig for oppdatering og gjennomføring av prosedyren
Den kvotepliktiges beskrivelse av prosedyren	1. Feil i fyringsoljeleverandørs mengdemåler Forbrukt mengde olje avhengig av leverandørs mengdemåler samt nivåmåler i tank (se også punkt 2). Ved årlig rapportering skal data for innkjøpt mengde fra leverandør samt data om inngående og utgående beholdning fra nivåmåler sammenliknes med varme levert fra kjel og kjelens virkningsgrad for å forsikre at det er overensstemmelse. 2. Faktura: Eidsiva Bioenergi avd Elverum skal ved årlig rapportering av kvotepliktige utslipp kontroll sjekke med fyringsoljeleverandør at innkjøpt mengde registrert er i overensstemmelse med salg registrert hos leverandører. 3. Lagerbeholdning: Nivå i tank måles med målestav av driftsoperatør årlig. Ved årlig peiling skal driftsoperatør i den grad det mulig visuelt sjekke at nivå i tank er i samsvar med peiling.
Standarder	ISO 14001