

# Tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser for Eidsiva Bioenergi avd. Elverum

Tillatelsen er gitt i medhold av lov om vern mot forurensninger og om avfall av 13. mars 1981 nr. 6 § 11 andre ledd og § 18, 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.

## Informasjon om anleggsoperatøren:

<b>Navn:</b> EIDSIVA BIOENERGI AS AVD ELVERUM	
<b>Organisasjonsnr:</b> 982581486	<b>Eies av:</b> 980258165
<b>Postadresse:</b> Postboks 4100, 2307 Hamar	

## Informasjon om anlegget:

<b>Navn:</b> Eidsiva Bioenergi avd. Elverum	<b>ID i klimavoteregisteret:</b> 211158
<b>Kommune:</b> Elverum	<b>Saksnr:</b> 2021/10476
<b>Fylke:</b> Innlandet	
<b>Aktivitet og klimagass, jf. klimavoteforskriften § 1-3:</b>	
1. Forbrenning av brensler i anlegg der samlet nominell innfyrt termisk effekt overstiger 20 MW (CO <sub>2</sub> )	

## Informasjon om tillatelsen:

<b>Tillatelse gitt:</b> 12. juni 2019	<b>Tillatelsesnr:</b> 2019.0506.T
<b>Sist endret/opdatert:</b> 25. januar 2024	<b>Versjonsnr:</b> 4

*Dette dokumentet er elektronisk godkjent*

Silje Aksnes Bratland  
seksjonsleder

Vilde Nagelsaker Andersen  
rådgiver

## Endringslogg

Versjonsnr	Vesentlig endring?	Endringsdato	Beskrivelse av endringen
4	Ja	25. januar 2024	Innføring av biomassekildestrømmene 3 (briketter) og 4 (returtrevirke). Fjerning av kildestrøm 2 (biolje). Oppdaterte prosedyrebeskrivelser.
3	Nei	4. januar 2022	Oppdatert for fase 4. Ingen reelle endringer.
2		22. oktober 2019	Endret navn på den kvotepliktige virksomheten.

## I. Tillatelsens ramme

Tillatelsen gjelder kvotepliktige utslipp av klimagasser fra aktiviteter nevnt på første side.

Tillatelsen gjelder kun kildestrømmer og utslippskilder som er beskrevet i overvåkingsplanen, jf. punkt II.

Tillatelsen gjelder så langt det innleveres kvoter i henhold til plikten i klimakvoteloven § 12, jf. forurensningsloven § 11 andre ledd.

## II. Krav til overvåking av utslipp

Anleggsoperatøren skal følge godkjent plan for overvåking av kvotepliktige utslipp av klimagasser med vedlegg (overvåkingsplan) og plikter å holde den oppdatert i tråd med de til enhver tid gjeldende krav i MR-forordningen<sup>1</sup>.

Vesentlige endringer av overvåkingsplan må omsøkes og godkjennes av Miljødirektoratet i tråd med reglene i forordning (EU) 2018/2066 artikkel 15 (2), jf. klimakvoteforskriften § 2-4.

Ikke-vesentlige endringer av overvåkingsplan krever ikke godkjenning av Miljødirektoratet. Slike endringer skal meldes til Miljødirektoratet senest 31. desember det året endringen gjennomføres, jf. klimakvoteforskriften § 2-4. Søknad og melding sendes inn via Altinn.

## III. Rapporteringsplikt

Anleggsoperatøren 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 de til enhver tid gjeldende krav i AV-forordningen<sup>2</sup>.

### Manglende data

Anleggsoperatøren skal i utslippsrapporten oppgi informasjon om perioder med feil eller manglende data. Anleggsoperatøren 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 66 (1) i MR-forordningen. Dersom det benyttes metoder for erstatning av data som ikke allerede er inkludert i overvåkingsplanen, skal disse beskrives i utslippsrapporten. Metoder i tråd med EUs veileder om håndtering av manglende data<sup>3</sup> kan beskrives kort, mens andre metoder må beskrives utfyllende i utslippsrapporten.

### Nulltelling av utslipp fra bruk av biomasse til energiformål

For å kunne nulltelle CO<sub>2</sub>-utslipp fra bruk av biomasse til energiformål i henhold til MR-forordningen artikkel 38(2), må anleggsoperatøren godtgjøre at kravene i artikkel 38(5) i samme forordning er oppfylt for rapporteringsåret.

## IV. Plikt til å følge opp funn og rapportere på forbedringer

Dersom verifikasjonen har avdekket feil eller mangler, eller gir anbefalinger til forbedringer, skal anleggsoperatøren 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. Anleggsoperatører for anlegg med små utslipp (<25 000 tonn CO<sub>2</sub>) iht. artikkel 47 i MR-forordningen skal levere en slik rapport kun dersom verifikatør har funnet avvik fra overvåkingsplanen.

Anleggsoperatøren plikter å jevnlig vurdere om metodene i overvåkingsplanen kan forbedres. Uavhengig av funn i verifikasjonsrapporten, skal anleggsoperatøren sende Miljødirektoratet en

forbedringsrapport om jevnlig forbedring innen 30. juni etter nærmere angitte frekvenser i artikkel 69 (1) i MR-forordningen.

## V. Oppgjørsplikt

Anleggsoperatøren skal innen 30. september hvert år levere inn et antall kvoter til oppgjør som tilsvarer anleggets kvotepliktige utslipp det foregående rapporteringsåret fra anleggets driftskonto til en angitt oppgjørskonto i klimakvoteregisteret, jf. klimakvoteloven § 12 første ledd.

## VI. Meldeplikt

Anleggsoperatøren skal gi melding til Miljødirektoratet dersom aktiviteten som omfattes av EUs klimakvotesystem besluttet nedlagt, jf. klimakvoteforskriften §10-3.

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

## VII. Krav til internkontroll

Anleggsoperatøren må ha internkontroll for sitt anlegg i henhold til gjeldende forskrift om dette. Internkontrollen skal sikre og dokumentere at anleggsoperatøren overholder krav i denne tillatelsen og forurensningsloven med relevante forskrifter. Anleggsoperatøren skal holde internkontrollen oppdatert.

## VIII. Tilsyn

Miljødirektoratet skal ha uhindret adgang til eiendom hvor det foregår kvotepliktig aktivitet, jf. forurensningsloven § 50.

<sup>1</sup>Forordning (EU) 2018/2066 om overvåking og rapportering av utslipp av klimagasser under direktiv 2003/87/EF, som gjennomført i klimakvoteforskriften § 2-1.

<sup>2</sup>Forordning (EU) 2018/2067 om verifikasjon av data og akkreditering av verifikatører under direktiv 2003/87/EF, som gjennomført i klimakvoteforskriften § 2-2.

<sup>3</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 avd. Elverum

Overvåkingsplanen er godkjent av Miljødirektoratet.

## 1. Beskrivelse/omfang av anlegget

Eidsiva Bioenergi Elverum produserer og leverer fjernvarme i Elverum. Eidsiva Bioenergi Elverum har kvotepliktig utslipp fra forbrenning av brensel i anlegget der samlet innfyrt termisk effekt overstiger 20MW, jf. klimavoteforskriften § 1-3 nummer 1.

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

Det har vært planlagt å ta i bruk bioolje til spiss/reserve, dette er utsatt på ubestemt tid. Kildestrømmen er derfor ut av søknaden.

Anlegget 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 anlegget fremgår av følgende vedlegg:

- 2023 EFV Kildestrømmer og delinstallasjoner.pdf av 12. januar 2024 og
- 2023 EFV Teknisk info varmesentraler.pdf av 18. desember 2023.

Ut fra det totale årlige estimerte kvotepliktige utslippet er anlegget plassert i kategori A og faller inn under definisjonen av anlegg 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 anlegget

Anlegget har følgende kildestrømmer som gir kvotepliktige utslipp:

Kildestrøm	Delaktivitet	Utslippskilde	Kildestrøm-kategori
1. Lett fyringsolje	Forbrenning av brenslar: Kommersielle standardbrenslar	Oljekjel (Elverum VS og Sporverksheren VS)	Mindre

Anlegget har følgende biomassekildestrømmer som ikke gir kvotepliktige utslipp:

Kildestrøm	Delaktivitet	Utslippskilde
3. Briketter	Forbrenning av brenslar: Faste brenslar	Pulverbrenner Elverum VS
4. Returtrevirke	Forbrenning av brenslar: Faste brenslar	RT-kjel Elverum VS

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

## 3. Metoder for beregning av utslipp fra kildestrømmer

Anleggsoperatøren 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
3 og 4	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 %
3	tonn	Ikke trinn	
4	tonn	Ikke trinn	

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

For kildestrøm 3 og 4 skal aktivitetsdata rapporteres som tørt materiale.

For kildestrøm 3 og 4 bestemmes mengde aktivitetsdata ved følgende metode:

En ytterligere beskrivelse av metoden fremgår av følgende vedlegg:

- 2024 EFV metodebeskrivelse fastsettelse av aktivitetsdata.docx av 12. januar 2024

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

Anlegget 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
3	Nedre brennverdi	TJ/tonn	2a	0,0189
	Utslippsfaktor	tonn CO <sub>2</sub> /TJ	2a	97,1
	Biomasseandel	-	1	1
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1
4	Nedre brennverdi	TJ/tonn	2a	0,0185
	Utslippsfaktor	tonn CO <sub>2</sub> /TJ	2a	99,2
	Biomasseandel	-	1	1
	Oksidasjonsfaktor	-	1	1

Anleggsoperatøren skal til enhver tid bruke gjeldende standardfaktorer.

En ytterligere beskrivelse av metoden fremgår av følgende vedlegg:

- 2024 EFV metodebeskrivelse fastsettelse av aktivitetsdata.docx av 12. januar 2024

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

Dette punktet er ikke relevant for Eidsiva Bioenergi avd. 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 avd. Elverum.

## 8. Måleutstyr

For kildestrøm 1, 3 og 4 skal anleggsoperatøren bruke faktura som grunnlag for å bestemme mengden aktivitetsdata. Dette forutsetter at anleggsoperatøren har skriftlig dokumentasjon på at måleutstyret som er benyttet er underlagt kontroll av Justervesenet eller annet tilsvarende nasjonalt kontrollorgan.

Anleggsoperatøren 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
3		Annet	Visuell vurdering av mengde briketter i silo	Silo	
4		Annet	Visuell vurdering av mengde returtrevirke i bunker	Bunker	

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 anleggsoperatøren benytter i forbindelse med overvåking og rapportering av kvotepliktig utslipp.

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

<b>Ansvarstildeling og kompetanse, art. 59 (3c) og 62</b>	
Tittel og referanse	Avsnitt 3 i Prosedyre for overvåking og rapportering av kvotepliktige utslipp Elverum
Ansvar og oppbevaring	Bedriftens FDV system, Direktør.
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Direktør har det overordnede ansvaret for overvåking og rapportering av kvotepliktige utslipp. Fagansvarlig ytre miljø (FYM) er ansvarlig for implementering, oppdatering og gjennomføring av prosedyren i samarbeid med driftsleder for EFV
Standarder	ISO 14001

<b>Arkivering av data, art. 59 (3g) og 67</b>	
Tittel og referanse	Avsnitt 14 i Prosedyre for overvåking og rapportering av kvotepliktige utslipp Elverum
Ansvar og oppbevaring	Bedriftens sharpoint server
Anleggsoperatørens 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 14001

<b>Bestemmelse av lagerbeholdning, art. 27 (1b)</b>	
Tittel og referanse	20190606_Prosedyre 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 D\rift
Anleggsoperatørens 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 peiletavell kan usikkerhet fastsettes basert på høyden oljen rekker opp på peilestaven. For enkelthetsskyld antas maksimum usikkerhet som peiletavellen 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 peiletavell i liter/cm)) / (lagerbeholdning i tank i liter)
Standarder	ISO 14001

<b>Dataflytaktiviteter, art. 58</b>	
Tittel og referanse	Avsnitt 5 i Prosedyre for overvåking og rapportering av kvotepliktige utslipp Elverum Sammed med IKS - systemet
Ansvar og oppbevaring	Bedriftens FDV system, Direktør er ansvarlig for implementering av prosedyren. Fagansvarlig Ytre miljø er ansvarlig for oppdatering og gjennomføring av prosedyren i samarbeid med driftsleder
Anleggsoperatørens 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. Fagansvarlig YM vil i rimelig tid be driftsoperatøren som er på skift 1. januar om å fastsette lagerbeholdning og rapportere resultatet
Standarder	ISO 14001

<b>Evaluering av overvåkingsplan, art. 14</b>	
Tittel og referanse	Avsnitt 11 i Prosedyre for overvåking og rapportering av kvotepliktige utslipp Elverum
Ansvar og oppbevaring	Bedriftens FDV system, Direktør er ansvarlig for implementering av prosedyren. Fagansvarlig Ytre miljø er ansvarlig for oppdatering og gjennomføring av prosedyren i samarbeid med driftsleder
Anleggsoperatørens 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. 66</b>	
Tittel og referanse	Avsnitt 12 i Prosedyre for overvåking og rapportering av kvotepliktige utslipp Elverum
Ansvar og oppbevaring	Bedriftens FDV system, Direktør er ansvarlig for implementering av prosedyren. Fagansvarlig Ytre miljø er ansvarlig for oppdatering og gjennomføring av prosedyren i samarbeid med driftsleder
Anleggsoperatørens 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>Kontroll av eksterne tjenester, art. 59 (3f) og 65</b>	
Tittel og referanse	Avsnitt 9 punkt 1 i Prosedyre for overvåking og rapportering av kvotepliktige utslipp Elverum
Ansvar og oppbevaring	Bedriftens FDV system, Direktør er ansvarlig for implementering av prosedyren. Fagansvarlig Ytre miljø er ansvarlig for oppdatering og gjennomføring av prosedyren i samarbeid med driftsleder
Anleggsoperatørens 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. 59 (3e) og 64</b>	
Tittel og referanse	Avsnitt 9 i Prosedyre for overvåking og rapportering av kvotepliktige utslipp Elverum
Ansvar og oppbevaring	Bedriftens FDV system, Direktør er ansvarlig for implementering av prosedyren. Fagansvarlig Ytre miljø er ansvarlig for oppdatering og gjennomføring av prosedyren i samarbeid med driftsleder
Anleggsoperatørens 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. 59 (3b) og 61</b>	
Tittel og referanse	Avsnitt 13 i Prosedyre for overvåking og rapportering av kvotepliktige utslipp Elverum
Ansvar og oppbevaring	Konsernstrategi
Anleggsoperatørens 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. 59 (3a) og 60</b>	
Tittel og referanse	Avsnitt 8 punkt 1 i Prosedyre for overvåking og rapportering av kvotepliktige utslipp Elverum
Ansvar og oppbevaring	Bedriftens FDV system, Direktør er ansvarlig for implementering av prosedyren. Fagansvarlig Ytre miljø er ansvarlig for oppdatering og gjennomføring av prosedyren i samarbeid med driftsleder
Anleggsoperatørens 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. 59 (2)</b>	
Tittel og referanse	Avsnitt 8 og 9 i Prosedyre for overvåking og rapportering av kvotepliktige utslipp Elverum
Ansvar og oppbevaring	Bedriftens FDV system, Direktør er ansvarlig for implementering av prosedyren. Fagansvarlig Ytre miljø er ansvarlig for oppdatering og gjennomføring av prosedyren i samarbeid med driftsleder
Anleggsoperatørens 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

<b>Validering av data, art. 59 (3d) og 63</b>	
Tittel og referanse	Avsnitt 6.5 og 9 i Prosedyre for overvåking og rapportering av kvotepliktige utslipp Elverum
Ansvar og oppbevaring	Bedriftens FDV system, Direktør er ansvarlig for implementering av prosedyren. Fagansvarlig Ytre miljø er ansvarlig for oppdatering og gjennomføring av prosedyren i samarbeid med driftsleder
Anleggsoperatørens 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

<b>Biomasse, art. 38 (5) og 39 (4)</b>	
Tittel og referanse	Avsnitt 6.6 i Prosedyre for overvåking og rapportering av kvotepliktige utslipp Elverum
Ansvar og oppbevaring	Bedriftens FDV system, Direktør er ansvarlig for implementering av prosedyren. Fagansvarlig Ytre miljø er ansvarlig for oppdatering og gjennomføring av prosedyren i samarbeid med driftsleder
Anleggsoperatørens beskrivelse av prosedyren	Kildestrøm 3 (pellets) og kildestrøm 4 (returtre) er rene biomasse-strømmer som skal nulltelles. Begge kildestrømmene er unntatt bærekraftskriteriene i henhold til artikkel 38(5) i MR-forordningen og utslippsreduksjonskriteriene. Returtre anses som avfall, og brikettene er bekreftet fremstilt av sagbruksavfall.
Standarder	ISO 14001