Energistyrelsen

Ørsted Salg & Service A/S
Kraftværksvej 53
7000 Fredericia
CVR-nr.: 27210538

Kontor/afdeling
Center for Energiadministration/ Kvoteadministration

Dato 21-09-2026

J nr. 2026-2927

Inspektionsrapport

Denne rapport omhandler rutinemæssig inspektion af anlæggene Nybro Gasbehandlingsanlæg og Nybro EPII terminalen ved operatør Ørsted Salg og Service A/S.[1]

Formålet med rapporten er at dokumentere resultaterne af den gennemførte inspektion samt vurdere virksomhedens overholdelse af gældende regler om metanudledning.

Inspektionen er gennemført som led i Energistyrelsens løbende tilsynsforpligtelse og har særligt fokus på virksomhedens efterlevelse af krav til overvågning, rapportering og reduktion af metanudledninger.

Rapporten redegør for de væsentligste observationer, vurderinger og eventuelle opfølgningspunkter identificeret under inspektionen.

Dato for forhenværende gennemførte inspektion: -
Dato for indeværende gennemførte inspektion: 1. maj 2026
Dato for seneste afholdelse af næste inspektion: 1. maj 2028

Rapporten er offentliggjort på https://ens.dk/globalt-samarbejde/reduktion-af-metanemissioner under offentliggørelser.

Konklusion
På baggrund af inspektionen vurderes det at operatøren:
☐ Overholder metanforordningens krav.
☒ Har ikke væsentlige afvigelser af metanforordningens krav.
☐ Har væsentlige afvigelser af metanforordningens krav.

Evt. tilbageholdte oplysninger
I forbindelse med Energistyrelsens offentliggørelse af inspektionsrapporten efter metanforordningens artikel 6, stk. 5, er der ikke tilbageholdt oplysninger.

[1] Inspektionen indebærer kontrol og tilsyn af alle operatørens omfattede aktiver, herunder anlæg og faciliteter.

Procedurer
Til brug for Energistyrelsens rutinemæssige inspektioner for operatører anvendes følgende trinvise procedure. Proceduren omfatter de arbejdsgange den kompetente myndighed udfører forud for, under og efter den rutinemæssige inspektion.

1. Dokumentkontrol
Energistyrelsen udfører en sammenfattende kontrol og evaluering af alle oplysninger og dokumenter, som operatøren har indsendt i medfør af dennes forpligtelser i metanforordningen i den indeværende inspektionsperiode.

2. Anmodninger om yderligere oplysninger
Såfremt der igennem Energistyrelsens sammenfattende dokumentkontrol opstår spørgsmål eller tvivlspunkter til det indsendte materiale, kan styrelsen anmode om en skriftlig redegørelse herfor eller om yderligere supplerende dokumenter til brug for en sådan redegørelse.

3. Virtuel inspektion
3.1 *Gennemgang af kontrolpunkter*
Energistyrelsen gennemgår udvalgte kontrolpunkter, som er identificeret i forbindelse med operatørens efterlevelse eller manglende efterlevelse af dennes rapporteringsforpligtelser samt øvrige forpligtelser i medfør af metanforordningen.

3.2 *Stikprøvekontrol*
Energistyrelsen kan på eget initiativ og uafhængigt af forudgående dokumentkontrol udvælge specifikke kontrolpunkter, som ønskes redegjort for af operatøren. En sådan stikprøvekontrol kan bl.a. bestå af anmodninger om indsigt i specifikke procedurer eller delafsnit i procedurer, gennemgang af delelementer i LDAR-undersøgelser samt opfølgning på indberettede lækager.

4. Eventuel opfølgning
Efter den virtuelle inspektion foretager Energistyrelsen en evaluering af operatørens samlede efterlevelse af bestemmelserne i metanforordningen. I tilfælde af, at der efter inspektionen fortsat er identificeret manglende overholdelse af én eller flere af de pålagte krav i forordningen, kan Energistyrelsen træffe de nødvendige foranstaltninger til sikring af, at operatøren fremadrettet efterlever disse krav. Sådanne foranstaltninger kan bl.a. inkludere, at Energistyrelsen stiller krav om en opfølgende inspektion med operatøren.

5. Offentliggørelse

Rapporten gøres offentligt tilgængelig af de kompetente myndigheder i overensstemmelse med direktiv 2003/4/EF. I tilfælde, hvor oplysninger tilbageholdes af en eller flere af de grunde, der er omhandlet i nævnte direktivs artikel 4, angiver de kompetente myndigheder i rapporten, hvilken type oplysninger der tilbageholdes, og årsagerne hertil.

Kontrolpunkter

Nr.	Punkt	Opfyldt	Delvist opfyldt	Ikke opfyldt	Ikke relevant
1	Operatøren har fremsendt rapport med kvantificering af metanemissioner	☒	☐	☐	☐
2	Det seneste LDAR-program overholder kravene i artikel 14	☒	☐	☐	☐
3	LDAR-undersøgelser udføres i henhold til fastlagte minimumsfrekvenser i metanforordningen	☒	☐	☐	☐
4	Ved identificerede lækager er reparation enten iværksat senest 5 dage efter detektion og afsluttet senest efter 30 dage, eller der er fremsendt en reparations- og overvågningsplan til ENS	☐	☒	☐	☐
5	Ved reparationer, der kræver nedlukning, foreligger godkendelse fra ENS til udsættelse	☐	☒	☐	☐
6	Komponenter med emissioner lig med eller højere end tærsklerne er undersøgt senest 45 dage efter reparation	☐	☐	☒	☐
7	Komponenter med emissioner lavere end tærsklerne er undersøgt senest 3 måneder efter påvisning	☐	☐	☒	☐
8	Operatøren fører optegnelser over lækager uden for LDAR og sikrer, at de repareres	☒	☐	☐	☐
9	Operatøren har forelagt reparations- og overvågningsplaner samt samlet LDAR-rapport for det foregående år	☒	☐	☐	☐
10	Der er ikke foretaget rutinemæssig afbrænding af metanemissioner	☒	☐	☐	☐
11	Eventuelle funktionsfejl og nødsituationer med behov for afblæsning eller afbrænding er dokumenteret	☐	☐	☐	☒
12	Afblæsning eller afbrænding er kun sket i overensstemmelse med undtagelsesbestemmelserne i artikel 15, stk. 2-3.	☐	☐	☐	☒

13	Der foreligger dokumentation for valg af afblæsning frem for afbrænding	☐	☐	☐	☒
14	Operatøren kan dokumentere overholdelse af artikel 15 senest 5. februar og hvis ikke er der fremsendt en gennemførelsesplan til ENS	☒	☐	☐	☐
15	ENS er underrettet rettidigt om hændelser med afblæsning eller afbrænding (artikel 16)	☐	☐	☐	☒
16	Operatøren har forelagt årsrapport med alle afblæsnings- og afbrændingshændelser	☐	☐	☐	☒
17	Årsrapporten indeholder hændelser med kontrollerede afbrændinger under nedlukninger	☐	☐	☐	☒
18	Forbrændingsanlæg opfylder krav om mindst 99 % destruktions- og fjernelseseffektivitet	☐	☐	☒	☐

Konstaterede forhold

Følgende afvigelser og overtrædelser af metanforordningens krav er konstateret:

Nr.	Beskrivelse af afvigelse	Relevant bestemmelse	Vurdering
4	For lækager fundet under LDAR-undersøgelser, hvor reparation ikke er mulig senest 5 dage efter detektionen, og afsluttet senest 30 dage efter, har Ørsted ikke indsendt reparations- og overvågningsplaner til Energistyrelsen.	Artikel 14, stk. 9	Forholdet vurderes som en dokumentationsmæssig afvigelse, der begrænser myndighedens mulighed for at føre tilsyn med, om lækagerne håndteres og følges op i overensstemmelse med forordningen. Ørsted har som opfølgning på inspektionen fremsendt dele af de manglende oplysninger.
5	For lækager fundet under LDAR-undersøgelser, hvor reparation ikke er mulig senest 5 dage efter detektionen, og afsluttet senest 30 dage efter, og hvor nedlukning af anlæg har været nødvendig, har Ørsted ikke indsendt reparationsplaner til godkendelse ved Energistyrelsen.	Artikel 14, stk. 10	Forholdet vurderes som en dokumentationsmæssig afvigelse, der begrænser myndighedens mulighed for at føre tilsyn med, om lækagerne håndteres og følges op i overensstemmelse med forordningen. Ørsted har som opfølgning på inspektionen fremsendt dele af de manglende oplysninger.
6	Ørsted har ikke foretaget kontrolmålinger af lækager identificeret under LDAR-	Artikel 14, stk. 12, litra a	Den manglende opfølgende kontrol vurderes at være væsentlig da det ikke er kontrolleret om reparationerne har været effektive, og om

	undersøgelser, der er lig med eller højere end tærsklerne, senest 45 dage efter reparationen.		lækagerne fortsat kan give anledning til udledning.
7	Ørsted har ikke foretaget opfølgende målinger af lækager identificeret under LDAR-undersøgelser, der er lavere end tærsklerne, senest 3 måneder efter detektionen.	Artikel 14, stk. 12, litra b	Den manglende opfølgende måling vurderes at være væsentlig, da det ikke er kontrolleret om størrelsen af udledningen har ændret sig, og om reparation er påkrævet.
18	Ørsted kan ikke dokumentere, at de opfylder kravet om mindst 99 % destruktions- og fjernelseseffektivitet på deres forbrændingsanlæg.	Artikel 17	Forholdet vurderes at være væsentligt henset at fristen for at sikre opfyldelse af bestemmelsen var d. 5. februar 2026. Dog gjorde Ørsted under inspektionen opmærksom på, at de på nuværende tidspunkt er i gang med at gennemgå dokumentation på det nuværende udstyr, for forhåbentlig at finde dokumentation på destruktions- og fjernelseseffektiviteten. Samtidigt med undersøger de mulighederne for udskiftning af udstyret.

Generelle mitigerende tiltag

Ørsted arbejder målrettet med mitigerende tiltag, der forebygger og minimerer potentielle metanemissioner fra gasførende installationer. Dette sker dels gennem energioptimering af virksomhedens gaskedler, hvor drift, forbrænding, regulering og vedligehold løbende optimeres med henblik på at reducere unødigt gasforbrug og sikre en effektiv og stabil drift. Dels har virksomheden fokus på at holde gassen inde i rørsystemerne gennem systematisk kontrol og vedligehold af rør, ventiler, samlinger, pakninger og øvrige gasførende komponenter. Eventuelle tegn på utætheder håndteres hurtigt, og relevante observationer, kontroller og udbedringer dokumenteres som led i virksomhedens løbende arbejde med at reducere risikoen for metanudslip.

Operatørens forslag til udbedring af afvigelser og overtrædelser

Som følge af de konstaterede overtrædelser af metanforordningens krav pålægges operatøren at gennemføre følgende tiltag. Tiltagene er udarbejdet og fremsendt af operatøren:

Nr.	Resume af tiltag	Relevant bestemmelse	Frist	Godkendt

18	Ørsted har identificeret en leverandør, som kan levere en komponent, der forventes at kunne øge flareanlæggets destruktions- og fjernelseseffektivitet til 99 %. Inden implementering skal komponentens kompatibilitet og driftsmæssige konsekvenser vurderes nærmere. Ørsted har i 2027 budgetteret med en implementering af nye flare tip således at denne overholder kravene iht. forordningen.	Artikel 17	2027	Ja

Tiltag til udbedring af afvigelser og overtrædelser
Som følge af de konstaterede overtrædelser af metanforordningens krav pålægges operatøren at gennemføre følgende tiltag:

Nr.	Tiltag	Relevant bestemmelse	Frist
4	Ørsted er forpligtet til at indsende reparationsplaner senest 12 dage efter detektion af en lækage samt indsende dokumentation der begrunder enhver forsinkelse af en reparation. Reparationsplanen skal indeholde de elementer som fremgår af bilag II.	Artikel 14, stk. 9	Gældende
5	Ørsted er forpligtet til at indsende reparationsplaner til godkendelse hos Energistyrelsen, hvor nedlukning af anlæg er nødvendigt.	Artikel 14, stk. 10	Gældende
6	Ørsted er forpligtet til at undersøge komponenter der har vist sig at udlede metan lig med eller over tærsklerne i artikel 14, stk. 8, umiddelbart efter reparationen og senest 45 dage derefter for at sikre, at reparationen har været vellykket.	Artikel 14, stk. 12, litra a	Gældende
7	Ørsted er forpligtet til at undersøge komponenter der har vist sig at udlede metan under tærsklerne i artikel 14, stk. 8 senest tre måneder efter den dato hvor emissionerne blev påvist.	Artikel 14, stk. 12, litra b	Gældende

Retsgrundlag for inspektionen
Energistyrelsen er udpeget som kompetent myndighed i henhold til Europa-Parlamentets og Rådets Forordning (EU) 2024/1787 af 13. juni 2024 om reduktion af metanemissioner i energisektoren (metanforordningen), jf. § 3, nr. 3 i bekendtgørelse nr. 244 af 3. februar 2026 om Energistyrelsens opgaver og beføjelser.

Inspektionen er gennemført i overensstemmelse med metanforordningens artikel 6. Inspektionen er foretaget med udgangspunkt i en vurdering af virksomhedens efterlevelse af kravene i artikel 12-17.

Rapporten er udarbejdet og offentliggjort af Energistyrelsen i overensstemmelse med artikel 6, stk. 5, og dokumenterer resultaterne af den gennemførte inspektion.