

# Årsrapport 2025

Årsregnskapene skal endelig godkjennes i  
foretaksmøte juni 2026

**Dato:** 31.12.2025  
**U.off:** Åpen fra 1. april 2026  
**Dok.nr:** 2025/11  
**Godkjent av:** Adm. direktør Thomas Skadal

## Innholdsfortegnelse

1. LEDERS BERETNING .....	3
2. INTRODUKSJON TIL VIRKSOMHETEN OG HOVEDTALL .....	4
2.1 Årsregnskap .....	4
3. ÅRETS AKTIVITETER OG RESULTATER .....	6
3.1 Koordinere og følge opp tilskuddsavtalene .....	7
3.2 Koordinering av gevinstrealisering. Tiltak som er med på å bidra til å nå målene som er satt for Langskip, herunder samarbeid mellom og med industriaktørene .....	10
3.3 CLIMIT-programmet .....	12
3.4 Gassnova ivaretar statens interesser i Teknologisenter Mongstad .....	15
3.5 Kunnskapsutvikling, kunnskapsdeling og rådgivning. Tiltak som er med på å bidra til å nå målene som er satt for Langskip, herunder samarbeid mellom og med industriaktørene .....	18
4. EFFEKTIV DRIFT .....	20
4.1 Beskrivelse av mål og indikatorer som er iverksatt for effektiv drift og oppnådde resultater .....	20
5. STYRING OG KONTROLL AV VIRKSOMHETEN .....	21
5.1 Risikovurderinger .....	21
5.2 Bærekraft .....	22
6. KOORDINERING MED ANDRE AKTØRER OG INTERNASJONALT SAMARBEID .....	25
7. GRØNN PROSJEKTKLASSIFISERING OG RAPPORTERING .....	26
8. VURDERING AV FREMTIDSUTSIKTER .....	27
9. ÅRSBERETNING OG ÅRSREGNSKAP .....	30
9.1 Styrets beretning for 2025 .....	30
9.2 Årsregnskap for Gassnova SF .....	38
9.3 Revisjonsberetning Gassnova SF .....	48
10. ÅRSREGNSKAP TCM ASSETS .....	51
10.1 Revisjonsberetning TCM Assets AS .....	60
11. ÅRSREGNSKAP FOND FOR CO2-HÅNDBLING .....	63
11.1 Ledelseskommmentarer Fond for CO2-håndtering .....	63
11.2 Årsregnskap Fond for CO2-håndtering .....	64
11.3 Revisjonsberetning Fond for CO2-håndtering .....	74

## 1. LEDERS BERETNING

Langskip-prosjektet ble offisielt åpnet 17. juni. Det ble feiret med en høytidelig markering i Operaen i Oslo, der H.K.H. Kronprins Haakon stod for selve åpningen. Det var bred nasjonal og internasjonal deltakelse, både fra næringsliv og politisk ledelse. Dagen etter ble CO<sub>2</sub>-fangstanlegget i Brevik offisielt åpnet, der Heidelberg Materials inviterte til et flott arrangement. Med dette er verdens første komplette CCS-verdikjede operativ.

2025 markerte også en annen milepæl; Gassnova fylte 20 år. Gjennom disse årene har Gassnova ivarett statens interesser knyttet til fangst, transport og geologisk lagring av CO<sub>2</sub>. Samtidig er vi rådgiver innen CO<sub>2</sub>-håndtering for vår eier, Energidepartementet.

2025 ble preget av høy aktivitet, betydelige leveranser og viktige organisatoriske veivalg for Gassnova. Vi fortsatte å levere på vårt samfunnsoppdrag, samtidig rustet vi foretaket for mulighetene og forventningene som kommer. Langskip er i en oppstarts- og integrasjonsfase og CLIMIT-programmet er styrket gjennom ny styringsstruktur. Arbeidet for et fortsatt teknologisenter på Mongstad (TCM) etter eieravtalens utløp i 2025, har vært sentral gjennom hele året.

I år markerte CLIMIT Summit programmets 20 årsjubileum. Arrangementet samlet deltakere fra mer enn 25 land. En annen viktig milepæl var omleggingen av CLIMIT, med avvikling av programstyret og overføring av beslutningsmyndighet til Gassnovas styre. Prosessen ble gjennomført i god dialog med Energidepartementet og Forskningsrådet.

I Langskip har koordinering og oppfølging vært avgjørende. En viktig rolle for Gassnova er å sikre god samhandling mellom industriaktørene og Energidepartementet. Med virkning fra 1. oktober 2025 besluttet Energidepartementet å utvide fullmakten til Gassnova til å opptre på vegne av staten i avtaler om tilskudd til transport og lagring av CO<sub>2</sub>. Videre er læringsgrunnlaget fra Langskip rikt og unikt. I dette kjølvannet skal Gassnova videreføre arbeidet med kunnskapsdeling fra prosjektet, i tråd med oppdraget vårt.

For TCM har forhandlingene om videreføring av driften etter 2025 involvert alle eierne. Ved utgangen av året pågår dialogen fortsatt, med mål om endelig avklaring innen første kvartal 2026. I denne prosessen legger Gassnova vekt på mindre statlig finansiering, og mer robuste rammer for fremtidig drift. Samtidig er det interesse fra norske og europeiske aktører for testing ved anlegget. Parallelt har TCM fått flere vitenskapelige bidrag antatt til anerkjente vitenskapelige publikasjoner og internasjonale konferanser.

I 2025 videreutviklet Gassnova egen organisasjon. Fra 1. oktober gikk foretaket fra fire til tre avdelinger; Teknologi & prosjekter, Strategi & rådgivning og Virksomhetsstyring. Endringene skal gi tydeligere ansvar og bedre samhandling mellom fagmiljøene våre. Jeg opplever at Gassnovas medarbeidere er engasjerte, med gode bidrag i utmeislingen av veien vår videre.

Vår organisasjon er preget av høy kompetanse, stor grad av eierskap og drivkraft. 2025 har vist at vi står støtt i møte med både faglige og organisatoriske endringer. Ved inngangen til 2026 fortsetter Gassnova å ha en viktig rolle i Norges samlede innsats for teknologiutvikling og utslippsreduksjoner. Det er en posisjon vi deler med partnerne og industribyggerne i Langskip – Northern Lights (NL), Heidelberg Materials (HM) og Hafslund Celsio (HC).

Thomas Skadal  
Administrerende direktør

## 2. INTRODUKSJON TIL VIRKSOMHETEN OG HOVEDTALL

Gassnova SF ble etablert som statsforetak (SF) i 2007, med foretaksrådet som virksomhetens øverste myndighet. Gassnova SF hører inn under Energidepartementet (ED). Foretaket er lokalisert i Porsgrunn. Gassnova skal ivareta statens interesser knyttet til fangst, transport og geologisk lagring av CO<sub>2</sub> (CCS). Et hovedmål for foretakets arbeid er å fremme teknologiutvikling og kompetanseoppbygging for kostnadseffektive og fremtidsrettede løsninger for CO<sub>2</sub>-håndtering. Foretaket har 29 ansatte per desember 2025.

TCM Assets AS ble etablert som et heleid datterselskap av Gassnova SF i 2017. TCM Assets AS eier og leier ut testanleggene på Mongstad.

### *Ledergruppen ved utgangen av året*

- Thomas Skadal, administrerende direktør
- Harald Anvik, leder Teknologi & prosjekter
- Tove Dahl Mustad, leder Strategi & rådgivning
- Fred Bjørvik, leder Virksomhetsstyring

### 2.1 Årsregnskap

Som statsforetak er Gassnova regnskapspliktig etter regnskapsloven. Kapittel 9 omhandler årsregnskapet for foretaket. Kapittel 10 omhandler årsregnskapet for TCM Assets AS. Regnskapet er avlagt i tråd med god regnskapsskikk for små foretak. I tillegg til administrasjonstilskuddet som bevilges fra ED, har foretaket inntekter fra salg av tjenester til TCM. Det er redegjort nærmere for dette i årsregnskapet.

Illustrasjon 1: Utvalgte nøkkeltall (beløp i NOK)

	2025	2024	2023
<b>1. Årsverk (årsnitt) / antall ansatte per 31.12</b>	<b>29,0 / 29</b>	<b>29,1 / 31</b>	<b>33,1 / 31</b>
<b>2. Samlet tildeling</b>	<b>2 617 300 000</b>	<b>2 565 825 000</b>	<b>3 686 583 000</b>
Post 50, Fond for CO <sub>2</sub> -håndtering <sup>1)</sup>	80 000 000	75 000 000	74 000 000
Post 70, Gassnova SF (inkludert mva)	90 000 000	94 300 000	104 583 000
Post 71, Forskningstjenester, TCM <sup>2)</sup>	69 000 000	66 000 000	161 000 000
Post 72, Fullskala CO <sub>2</sub> -håndtering <sup>3)</sup>	2 447 300 000	2 396 525 000	3 508 000 000
<b>3. Administrasjonstilskudd (ekskl. mva)</b>	<b>72 000 000</b>	<b>75 440 000</b>	<b>83 666 400</b>
<b>4. Lønnsandel av administrasjonstilskuddet</b>	<b>60,5 %</b>	<b>56,5 %</b>	<b>54,5 %</b>
<b>5. Lønnsutgifter per årsverk</b>	<b>1 500 907</b>	<b>1 464 517</b>	<b>1 377 105</b>
<b>6. Konsulentandel av adm.tilskudd</b>	<b>12,6 %</b>	<b>9,6 %</b>	<b>8,4 %</b>
<b>7. IKT-utgifter <sup>4)</sup></b>	<b>2 853 309</b>	<b>2 084 824</b>	<b>2 781 739</b>
<b>8. IKT-utgifter per årsverk</b>	<b>98 390</b>	<b>71 643</b>	<b>84 040</b>
<b>9. Utgifter til lokaler</b>	<b>3 962 151</b>	<b>3 870 881</b>	<b>3 755 795</b>

1) For post 50 henvises til eget årsregnskap i eget kapittel.

2) Post 71 Kjøp av forskningstjenester TCM DA blir rapportert direkte i statsregnskapet og fremkommer ikke i årsrapporten til Gassnova.

Per 31.12.2025 hadde Gassnova 14 354 546,25 kroner på bankkonto.

3) Post 72 gjelder bevilgning til Langskip.

4) Beløp inkluderer avskrivning av IKT-utstyr.

Gassnova SF er tildelt midler over statsbudsjettet, kapittel 1850. Oppstillingen under viser årets administrasjonskostnader i foretaket, fordelt på kjerneområder. Fordelingsnøkkelen er beregnet ut fra faktisk arbeidede timer.

Illustrasjon 2: Administrasjonskostnader

Beløp i 1000 NOK, netto ekskl. mva.

Administrasjon (kap. 1850, post 70)	2025	2024	2023
Oppfølging og koordinering av tilskudsavtalene for Langskip	23 329	25 288	30 207
Koordinering av gevinstrealisering for Langskip, herunder kompetansedeling og læring	12 419	13 311	13 858
Forvaltning av demonstrasjonsdelen av CLIMIT-programmet	13 110	14 907	21 153
Ivaretagelse av statens interesser i Teknologisenteret Mongstad	6 607	8 697	8 177
Kunnskapsutvikling, rådgivnings- og kartleggingsoppdrag m.v.	16 534	13 237	10 272
<b>Sum</b>	<b>72 000</b>	<b>75 440</b>	<b>83 666</b>

I tillegg til administrasjonstilskuddet er det utbetalt midler til Gassnova for kjøp av forskningstjenester fra TCM (68,1 MNOK). Dette inngår direkte i statsregnskapet kapittel 1850, post 71 og er ikke en del av Gassnova SFs regnskap.

Videre er det overført midler til TCM Assets AS (0,9 MNOK). Dette inngår i regnskapet til TCM Assets AS. Samlet er det påløpt 69 MNOK på kapittel 1850, post 71.

Gassnova har utbetalt som forskudd totalt 1 795,1 MNOK til Langskip-aktørene i 2025. Av dette er 2 161,9 MNOK fakturert. Fordelingen for henholdsvis fangst, transport og lager er vist under.

Illustrasjon 3: Utbetalinger

Beløp i 1000 NOK, netto ekskl. MVA

Fullskala CO <sub>2</sub> -håndtering (kap 1850, post 72)	2025	2024	2023
Fangst	714 000	892 500	1 006 928
Transport og lager	1 081 100	1 216 725	1 504 547
<b>Sum forskuddsbetalt</b>	<b>1 795 100</b>	<b>2 109 225</b>	<b>2 511 475</b>
herav fakturerte kostnader	2 161 989	2 290 934	2 369 096

### 3. ÅRETS AKTIVITETER OG RESULTATER



ØTV: Stortingsrepresentant Tina Bru dører NL-skipet «Northern Pioneer» (Foto: NL). ØTH: H.K.H. Kronprins Haakon og energiminister Terje Aasland under åpningen av Brevik CCS (Foto: HM). NTV: Seniorrådgiver i Gassnova Jørild Svalestuen under CLIMIT Summit (Foto: Gassnova). NTH: Energiminister Terje Aasland og administrerende direktør i Hafslund Celsio Martin S. Lundby signerer avtale hos Oslo CCS (Foto: HC).

### 3.1 Koordinere og følge opp tilskuddsavtalene

*«Gassnova skal følge opp tilskuddsavtalene og industriaktørenes prosjektstyring gjennom avtalt rapportering, for å sikre god kostnads- og risikostyring og at målene med Langskip realiseres, i tråd med gitte fullmakter og sentralt styringsdokument» \**

*\*Oppdragsbrev til Gassnova SF for 2025*

Langskip er regjeringens satsing på CO<sub>2</sub>-håndtering og er en fullskala CO<sub>2</sub>-verdikjede – der det fanges CO<sub>2</sub> fra industrielle kilder, som transporteres og lagres på en sikker måte. Gassnova bistår ED med oppfølging av prosjektet. Foretaket rapporterer og gir råd til ED i tråd med statsstøtteavtalene som er inngått med aktørene i Langskip – der Industriaktørene skal eie, bygge og drive sine anlegg.

#### 3.1.1 Vurdering av prosjektstyringen til industriaktørene

Gjennom 2025 har Gassnova fulgt opp industriaktørenes styring i tråd med rammene fastsatt i støtteavtalene. Oppfølgingen har bestått av månedlige rapporteringer, dialogmøter og løpende vurderinger av risiko- og fremdrift i verdikjeden. Med bakgrunn av dette fremstår prosjektstyringen hos aktørene som helhetlig og god. Under oppfølgingen gjøres løpende vurderinger av risikoer i prosjektet. Dermed skal mulige utfordringer kunne identifiseres så tidlig som mulig i rapporteringen til ED. Gassnova har spesielt fokus på statens kostnader i støtteavtalene – og på at mekanismene for deling av kostnader tolkes korrekt.

Hafslund Celsio (HC), Heidelberg Materials (HM) og Northern Lights (NL) har levert oppdatert status for kost og plan for sine prosjekter, i samsvar med inngåtte avtaler. Varslene i 2025 er hovedsakelig knyttet til nødvendige justeringer av oppstartsmilepeler i NL. Både NL og HM har gjennom året håndtert tekniske og operasjonelle utfordringer, som gradvis har bidratt til økt innsikt og mer robuste planer for videre drift. I august la HC frem et oppdatert prosjektgrunnlag med planlagt ferdigstilling i 2029, og estimerte investeringskostnader på 8 400 MNOK (P50) og 9 500 MNOK (P85). Gassnovas vurderinger tilsier at prosjektet har gjort vesentlige fremskritt.

#### 3.1.2 Beskrivelse av samlet oppfølging, koordinering og utvikling i prosjektet

Langskip-prosjektet er preget av tett og koordinert oppfølging mellom industriaktørene, Gassnova og staten – representert ved ED. Gassnova er sentral for å fasilitere samhandling og sikre enhetlig fremdrift på tvers av verdikjeden. Gjennom året har det vært regelmessig rapportering, møter og workshops som har belyst sentrale grenseflater, milepæler og risikoområder. Koordineringen mellom selskapene har utviklet seg til å bli mer kompleks i takt med at prosjektene har gått inn i oppstartsfasen – med flere samtidige aktiviteter innen fangst-, transport- og lagringsleddene.

Gassnova har nøye overvåket kostnadene i prosjektet. I 2025 er det utbetalt 1 795,1 MNOK til aktørene – henholdsvis NL 1 081,1 MNOK som inkluderer tre måneders driftstøtte lik 176,1 MNOK, HM 454 MNOK og HC 260 MNOK. Statens bevilgning for året var 2 447 MNOK, udisponerte midler vil bli søkt overført til 2026.

#### *Helse, Miljø og Sikkerhet*

Under arbeid med utstyr inntraff en hendelse i et avgrenset område i CO<sub>2</sub>-kompressorrommet ved HMs anlegg. En person ble midlertidig eksponert for CO<sub>2</sub>. Hendelsen ble meldt til Arbeidstilsynet, og Gassnova har fulgt opp saken. CO<sub>2</sub> kan fortrenge oksygen og gi kvelningsfare uten forvarsel, derfor er strenge rutiner og overvåking helt nødvendig. Tiltak for å styrke sikkerhetsrutiner, risikovurderinger og kompetanse er igangsatt for å redusere sannsynligheten for gjentakelse.

### *Heidelberg Materials (HM)*

I 2025 har HM hatt hovedfokus på ferdigstilling av Brevik CCS-anlegget, med særlig vekt på oppstart og gjennomføring av akseptansetest. Systemutprøving ble gjennomført i mai, og kort tid etter ble den første testlasten med CO<sub>2</sub> skipet ut. For å sikre stabil og forutsigbar drift er det gjennomført flere forbedringstiltak. Ytterligere tiltak for optimalisering og fokuset på sikker drift vil fortsette inn i 2026.

Det nye vedlikeholdssenteret sto ferdig i november og inkluderer blant annet moderne kontrollrom, kontorfasiliteter, kantine og besøkssenter. Brevik CCS markerer et globalt gjennombrudd som verdens første sementanlegg med fullskala CO<sub>2</sub>-fangst. Anlegget leverer CO<sub>2</sub> til NL som en del av verdikjeden for karbonlagring. Dette danner grunnlaget for lanseringen av EvoZero, verdens første karbonnøytrale sementprodukt. H.K.H. Kronprins Haakon besøkte anlegget i juni for å markere prosjektets betydning for norsk industri og klimainnovasjon. Dette gir et tydelig signal om den nasjonale og internasjonale oppmerksomheten Brevik CCS har fått. CO<sub>2</sub>-volumene fra Brevik CCS har gjort det mulig å starte injeksjon i NLS reservoar. Målinger bekrefter at CO<sub>2</sub>-kvaliteten ligger godt innenfor avtalt designbasis.

### *Northern Lights (NL)*

I 2025 gikk NL over til driftsfase for transport og lagring av CO<sub>2</sub>. I juni mottok Øygarden den første skipslasten med CO<sub>2</sub>. Akseptansetesten ble gjennomført i august, da de første CO<sub>2</sub>-volumene ble transportert gjennom den 105 km lange rørledningen og injisert 2 600 meter under havbunnen i Nordsjøen.

Gjennom fjerde kvartal ble hele verdikjeden fra transport til injeksjon testet, og fungerer som forventet. NLs tredje CO<sub>2</sub>-transportskip «Northern Phoenix» ble levert i desember. Et fjerde skip er planlagt levert i 2026. NL har utstedt de første lagringsattestene basert på monitorering- og rapporteringsrammeverket, med en digital løsning som sikrer sporbarhet og transparens.

I løpet av året ble investeringsbeslutningen tatt for prosjektets fase 2, som øker lagerkapasiteten fra 1.5 millioner tonn til 5 millioner tonn CO<sub>2</sub> per år. Arbeidet med utvidelsen pågår og støttes av EU-programmet Connecting Europe Facility.

### *Hafslund Celsio (HC)*

I 2025 har HC tatt viktige steg i CCS-prosjektet. Flere sentrale milepæler er nådd, og prosjektet har god fremdrift mot planlagt ferdigstilling i 2029. På Klemetsrud er anleggsarbeidene og detaljprosjekteringen i gang. Kritiske komponenter med lang leveringstid ble bestilt tidlig for å sikre fremdrift. Ved terminalen på Oslo havn er arbeidet fokusert på logistikkplanlegging, avtaler om arealbruk og grensesnitt mot NL. Overordnet er det gjennomført baseline-revisjoner, risikostyring og anskaffelsesprosesser for hovedkontrakter og nøkkulutstyr. Rammeverk og myndighetsprosesser er videreført, og prosjektet går nå inn i nye faser med styrket forutsigbarhet.

#### 3.1.3 Beskrivelse av hvilke tiltak som har blitt implementert og vurdering av tiltakenes effekt

I løpet av 2025 er det gjennomført flere tiltak i Langskip-prosjektet for å sikre fremdrift og styrke prosjektets robusthet. Gassnova vurderer at prosjektstyringen har vært strukturert og målrettet. Utfordringer som følger av Langskips kompleksitet, er håndtert proaktivt. Godt samarbeid mellom aktørene og myndighetene har bidratt til å redusere risiko og opprettholde planlagt fremdrift.

I tillegg har Gassnova hatt en aktiv rolle i å fremme læringsoverføring mellom aktørene, blant annet gjennom ulike fora og dialogarenaer. Dette bidrar til at HC får tilgang til verdifulle erfaringer og beste

praksis fra HM og NL, og styrket prosjektets samlede robusthet. Det gode samarbeidet med og mellom aktørene har vært preget av hyppige og konstruktive oppfølgingsmøter og dialoger.

Gjennom året har Gassnova bistått ED i forhandlinger rundt enkelte utestående bilag til avtalen som ble signert januar 2025. Primært dreier det seg om tekniske og økonomiske/finansielle temaer. Gassnova har brukt tid og ressurser på å løse dette, i samarbeid med HC og ED. Det har vært diskusjoner på områder som valutagevinst, biogent CO<sub>2</sub>, tidspunkt for innslag av kostnader og tekniske rammer. Gassnova fokuserte på statens posisjon samtidig som man måtte hensynta HCs incentiver for å starte opp igjen. Høsten 2025 ble bilagene ferdigstilt og innlemmet som en del av hovedavtalen. Gassnovas tilbakemeldinger har medført reduksjon på 21 MNOK i tilskuddsberettigede kostnader for HC. Tilsvarende har vurderinger gjort av Gassnova knyttet til valutagevinster, har medført at staten er kompensert med 11,6 MNOK som redusert investeringstilskudd til HC.

Gassnova har utfordret HC på avtaletolkning i tilknytning til valutagevinsten på tilbakebetalingen av forskuddet til Technip. Dette har ført til at staten har fått redusert sitt investeringstilskudd.

#### *Heidelberg Materials (HM)*

Gjennom 2025 har HM gjennomført tiltak for å styrke driftssikkerheten og sikre stabilitet i anlegget. Arbeidet har hatt som mål å optimalisere prosesser og legge til rette for forutsigbar drift. Gassnova har fulgt dette tett gjennom hele perioden, med hyppig dialog og faste oppfølgingsrutiner. Det er gjennomført ukentlige statusmøter og månedsmøter, i tillegg til tett dialog inn mot akseptansetest og igangsettelse. Dette sikrer en oppdatert informasjonsflyt til både ED og NL.

I oppstartsperioden har HM blant annet hatt utfordringer med strømningsrestriksjoner og mindre lekkasjer i ventiler. HM jobber kontinuerlig med å redusere støvkonentrasjonen i røykgassen inn til fangstanlegget. HMs Operator Training Simulator (OTS) har bidratt til mer effektiv opplæring av driftspersonell, og er et verdifullt verktøy i oppstartsfasen.

#### *Northern Lights (NL)*

NL har iverksatt tiltak for å sikre fleksibilitet og robusthet i mottak og lagring av CO<sub>2</sub>. Dette omfatter etablering av prosedyrer for håndtering av CO<sub>2</sub>-volumer utenfor spesifisering fra fangstaktørene, tilpasning av landstrømsløsninger for transportskipene og videre optimalisering av operasjonelle rutiner. NL har innført strengere spesifikasjoner for nye kommersielle kunder. Dette er basert på flere studier og forskningsresultater som viser at enkelte komponenter kan gi økt risiko for korrosjon. For aktørene i Langskip gjelder fortsatt den opprinnelige Langskip-spesifiseringen. Det er viktig å få driftserfaring for å sikre at verdikjeden ikke blir mer kostbar enn nødvendig. Erfaringene fra drift vil gi bedre grunnlag for fremtidige valg.

#### *Hafslund Celsio (HC)*

I 2025 har tiltakene hos Oslo CCS vært rettet mot å styrke prosjektets fremdrift og sikre robusthet. Dette omfatter arbeid med regulatoriske forhold, optimalisering av prosesser og bestilling av kritisk utstyr. I tillegg har prosjektet lagt vekt på erfaringsoverføring fra HM og NL for å sikre viktig læring fra byggefasen og oppstart. Tiltakene har samlet sett bidratt til økt forutsigbarhet og redusert risiko for forsinkelser.



Lossing av CO<sub>2</sub> ved NLS anlegg i Øygarden (Foto: NL).

### 3.2 Koordinering av gevinstrealisering. Tiltak som er med på å bidra til å nå målene som er satt for Langskip, herunder samarbeid mellom og med industriaktørene

*«Gassnova skal identifisere læringspunkter, koordinere arbeidet med gevinstrealisering for Langskip og legge til rette for kunnskaps- og erfaringsdeling i Norge og utlandet som kan brukes videre i teknologiutvikling. Gassnova skal i 2025 ha særlig oppmerksomhet på å formidle erfaringer fra forberedelser til oppstart og drift av Langskip» \**

*\*Oppdragsbrev til Gassnova SF for 2025*

Realiseringen av Langskip skal bidra til å utvikle teknologi for fangst, transport og lagring av CO<sub>2</sub>, og skape teknologiutvikling i et internasjonalt perspektiv. Med bakgrunn i dette har staten definert fire effektmål for Langskip-prosjektet:

- Gi kunnskap som viser at det er mulig og trygt å gjennomføre fullskala CO<sub>2</sub>-håndtering
- Gi produktivetsgevinster for kommende prosjekter, gjennom lærings- og skalaeffekter
- Gi læring knyttet til regulering og insentiver knyttet til CO<sub>2</sub>-håndteringsaktiviteter
- Legge til rette for næringsutvikling

Gassnova koordinerer og følger opp arbeidet med gevinstrealisering for Langskip. Gassnova har utarbeidet månedlige statusrapporter til Langskips styringsgruppe gjennom 2025, sammen med statusrapporter om Langskip til UD, som ambassadene kan benytte i sitt eksterne arbeid. I tillegg leder Gassnova kommunikasjonsnettverket med industriaktørene i Langskip. Her er formålet gjensidig informasjonsutveksling og samordning av eksternt kommunikasjon via månedlige møter.

#### *Gevinstrealisering for Langskip*

I tråd med gevinstrealiseringsplanen for Langskip gjennomførte Gassnova med bistand fra DNV høsten 2025, en oppdatert vurdering av nytteverdien av Langskip, og betydningen for markedsutviklingen i Europa. Siden forrige oppdatering har det vært fremgang i det globale og europeiske CCS-markedet. Flere prosjekter har tatt investeringsbeslutning, og nye lagringslisenser er tildelt både i Norge og Europa. Samtidig har EU styrket sitt regulatoriske rammeverk, som legger til rette for videre utrulling av CCS- og karbonfjerningsteknologier. Politiske endringer i USA har imidlertid skapt økt usikkerhet rundt fremtiden til CCUS-prosjekter, selv om 45Q-ordningen består.

DNV peker på viktigheten av erfaringsdeling fra driftsfasen i de neste årene, som grunnlag for videre teknologiutvikling og reduksjon av kostnader og risiko knyttet til CO<sub>2</sub>-håndtering. Samlet sett danner årets evaluering ikke grunnlag for å justere gevinstrealiseringsplanen.

Gjennom 2025 har industriaktørene gjort et betydelig arbeid for å dele erfaringer fra Langskip med myndigheter, industri, forskningsmiljøer og internasjonale interessenter.

#### *Northern Lights (NL)*

NL har hatt et særlig høyt aktivitetsnivå gjennom året, og har løpende tatt imot delegasjoner og deltatt på eksterne arenaer nasjonalt og internasjonalt.

#### *Eksempler på besøk og kunnskapsdeling i 2025:*

##### FØRSTE HALVÅR

Petrobras. Aker Solutions. NOS (Nederland). CLIMIT Summit-deltakere. Parlamentarikere i Storbritannia. Spanias ambassade. Statnett. NHO. UIB. Yara Sluiskil. Pertamina (Indonesia). EU-parlamentarikere. Washington Post.

##### ANDRE HALVÅR

Money Today (Korea). New York Times. Arte Media. Sveitsisk energiminister. NRK (første injeksjon). University of Wisconsin. Porthos-prosjektet. Singapore EDB. Hydro, ABB og norske energigjenvinningsanlegg.

#### *Heidelberg Materials (HM)*

Gjennom en rekke nasjonale og internasjonale møteplasser har HM har delt erfaringer fra implementering av karbonfangst i sementindustrien. Deling fra Brevik CCS i eget konsern har ifølge HM vært svært viktig for beslutningen i 2025 om å realisere CO<sub>2</sub>-håndtering HMs anlegg i Padeswood (UK).

#### *Eksempler på besøk og kunnskapsdeling i 2025:*

Japansk delegasjon (avfallsforbrenning). CLIMIT Summit-deltakere. ARTE Media. Utenriksdepartementet. "Global Concrete Decarbonization Convening".

Åpningen av Brevik CCS (250–300 deltakere), med H.K.H. Kronprins Haakon og statsråd Terje Aasland til stede – sammen med norske og utenlandske medier, deriblant tyske Der Spiegel.

#### *Hafslund Celsio (HC)*

Gjennom året har HC hatt et jevnt og omfattende aktivitetsnivå, blant annet i tett dialog med politiske miljøer, myndigheter, regionale aktører og internasjonale prosjekter. HC har tilgjengeliggjort kunnskap fra utviklingen av CO<sub>2</sub>-fangst på avfallsforbrenningsanlegg – i tillegg til innsikt om negative utslipp, karbonmarkeder og regional infrastruktur for CO<sub>2</sub>-transport.

#### *Eksempler på besøk og kunnskapsdeling i 2025:*

Delegasjon fra den tsjekkiske ambassaden, representanter fra landets parlament og østerriksk TV.

Samlet viser aktivitetene i 2025 at industriaktørene har lagt betydelig vekt på å dele kunnskap fra Langskip bredt og systematisk. Gjennom åpne fora, delegasjonsmottak og faglig samarbeid har aktørene bidratt til å styrke beslutningsgrunnlag, modenhet og forståelse for aktører som vurderer egne CCS-prosjekter.

#### *Nye markeder*

I mars 2025 ble det tatt investeringsbeslutning (FID) for fase 2 av NL-utbyggingen, med betydelig

privat kapital og ny kommersielle avtale om CO<sub>2</sub>-volumer utenfor Norge. Dette innebærer at kapasiteten økes fra halvannen millioner tonn til minst fem millioner tonn CO<sub>2</sub> per år. På samme tid inngikk NL og Stockholm Exergi en langsiktig avtale om årlig transport og lagring av inntil 800 000 tonn biogen CO<sub>2</sub>. HM melder om stor interesse for sitt nye produkt evoZero, som gir betong uten netto utslipp. En rekke aktører har allerede reservert evoZero volumer – blant andre Skanska, som støper deler av nye Skøyen-stasjon på Fornebu-banen med EvoZero-betong fra Brevik CCS.

HCs avtale med Frontier om forhåndskjøp av karbonfjerning fra Oslo CCS-prosjektet, var et sentralt grunnlag for at investeringsbeslutningen for Oslo CCS kunne fattes i januar 2025. Dette reflekterer hvordan fremskrittene muliggjør karbonfjerning i sektorer som er vanskelige å avkarbonisere, som avfallsforbrenning representerer.

### 3.3 CLIMIT-programmet

*«Hovedmålet med CLIMIT er å bidra til å utvikle ny og mer effektiv teknologi og løsninger for CO<sub>2</sub>-håndtering. Gassnova leder sekretariatsfunksjonen for CLIMIT, som ivaretas i fellesskap med Norges forskningsråd. Gassnova har ansvar for å forvalte demonstrasjonsdelen av programmet (CLIMIT-Demo)» \**

*\*Oppdragsbrev til Gassnova SF for 2025*

CLIMIT er et nasjonalt program for forskning, utvikling og demonstrasjon av teknologi for CO<sub>2</sub>-håndtering. Hovedmålet med CLIMIT er å bidra til utvikling av ny og mer effektiv teknologi og løsninger for CO<sub>2</sub>-håndtering. Programmet gjennomføres som et samarbeid mellom Gassnova og Norges forskningsråd. Norges forskningsråd har ansvar for forskningsdelen av programmet (CLIMIT-FoU), mens Gassnova har ansvar for å forvalte demonstrasjonsdelen (CLIMIT-Demo) og leder sekretariatsfunksjonen for CLIMIT.

Gassnovas oppdrag i CLIMIT-programmet er knyttet til forvaltningen av CLIMIT-Demo, som er et statlig virkemiddel for utvikling og demonstrasjon av teknologier innen fangst, transport og lagring av CO<sub>2</sub>. Forvaltningen skjer i tråd med føringer gitt i EDs oppdragsbrev og gjeldende regelverk for Fond for CO<sub>2</sub>-håndtering. CLIMIT-programmet ble etablert i 2005 og markerte 20 år i 2025.

#### 3.3.1 CLIMIT-Demo: Antall nye prosjekter og beskrivelse av hvordan disse bidrar til å oppfylle hovedmålet med CLIMIT-Demo

Gjennom CLIMIT-Demo gir Gassnova økonomisk støtte til utvikling og demonstrasjon av teknologier for CO<sub>2</sub>-håndtering. Ordningen retter seg mot prosjekter som bidrar til teknologiutvikling, prosjektmodning og demonstrasjon, og som kan redusere teknologisk og økonomisk usikkerhet knyttet til videre implementering.

Ved inngangen til 2025 bestod CLIMIT-Demo-porteføljen av 59 aktive prosjekter. I løpet av året ble det gitt 36 nye bevilgninger, med en samlet støtte på 97,5 MNOK. Samtidig ble 34 prosjekter avsluttet i 2025, hvorav tre prosjekter ble trukket. Avsluttede prosjekter medførte en samlet tilbakeføring av ubenyttet støtte på 17,9 MNOK til CLIMIT.

Samlet disponibel ramme for bevilgninger i 2025 utgjorde 103,9 MNOK. Dette inkluderte årets tildeling fra Energidepartementet på 80 MNOK, ubenyttede midler overført fra 2024 på 6 MNOK, samt tilbakeføring av ubenyttet støtte fra avsluttede prosjekter i 2025. Ved utgangen av året var gjenværende ubenyttet ramme 6,4 MNOK.

Ved inngangen til 2026 bestod CLIMIT-Demo-porteføljen av 61 aktive prosjekter, med samlede gjenstående forpliktelser på 199,7 MNOK.

Søknadsaktiviteten har gjennom året vært stabilt høy. Gassnova har hatt løpende dialog med både eksisterende og nye søkere. Dette indikerer at CLIMIT-Demo oppleves som et relevant virkemiddel for teknologiutvikling innen CO<sub>2</sub>-håndtering i Norge.

I 2025 omfattet CLIMIT-Demo-porteføljen prosjekter innen fangst, transport og lagring av CO<sub>2</sub>, med variasjon i modenhet, omfang og teknologisk tilnærming. Porteføljen inkluderer både demonstrasjonsprosjekter, utrednings- og forstudier, i tillegg til enkelte mindre prosjekter som bidrar til kunnskapsutvikling og erfaringsdeling innen CO<sub>2</sub>-håndtering.

Prosjektene spenner fra tidligfase idébaserte aktiviteter, til mer modne og anvendelsesnære løsninger. De omfatter et bredt spekter av aktørtyper som industrielle sluttbrukere, infrastrukturere, teknologileverandører, forskningsmiljøer og nye aktører i tidlig fase. I økende grad har prosjektene tydelig industriell forankring, samtidig som ordningen fortsatt gir rom for prosjekter med høy usikkerhet og langsiktig utviklingspotensial.

Samlet sett viser porteføljen en bred tematisk og teknologisk sammensetning. Flere adresserer samspill mellom ulike ledd i verdikjeden for CO<sub>2</sub>-håndtering, særlig i grensesnittet mellom fangst, transport og lagring – blant annet via arbeid med logistikk, spesifikasjoner og systemløsninger. Det er også aktivitet innen lagringsrelaterte teknologier, herunder videreutvikling av etablerte offshore-løsninger og nye konsepter for lokal og komplementær lagring.

Gjennom denne bredden bidrar CLIMIT-Demo til å bygge kunnskap og erfaring, og til å modne løsninger og konsepter som kan tas videre mot testing og anvendelse – alt innenfor rammene av ordningens formål.

#### *CLIMIT Summit*

Arrangementet ble holdt i Larvik i februar, og markerte 20 år med teknologiutvikling gjennom CLIMIT-programmet. Arrangementet er en møteplass for aktører innen forskning, industri og forvaltning, og gir anledning til å dele erfaringer og resultater fra CLIMIT-porteføljen. Som del av programmet ble også ECCSEL ERIC presentert, herunder infrastruktur og hvordan den benyttes i flere CLIMIT-finansierte prosjekter. Omtalen bidro til å synliggjøre betydningen av forskningsinfrastruktur for teknologiutvikling og testing innen CO<sub>2</sub>-håndtering, i tillegg til samspillet mellom CLIMIT og europeiske forskningsinitiativer.

En undersøkelse viser at en overveiende andel av deltakerne vurderer arrangementet som relevant for deres videre arbeid med CO<sub>2</sub>-håndtering. I dette lyset bidrar CLIMIT Summit til kunnskapsdeling og nettverksbygging på fagfeltet.

#### 3.3.2 [Beskrivelse av driften til CLIMIT-programmet og eventuelle tiltak som er iverksatt av Gassnova \(som sekretariatsleder og ansvarlig for CLIMIT-Demo\) med den hensikt å sørge for god kvalitet og mer effektiv drift og utvikling av programmet, og resultatene av disse tiltakene](#)

Gassnovas styre har overtatt beslutningsmyndigheten for CLIMIT-Demo. I 2025 ble det etablert ny delegasjonsmodell. Styrende dokumenter, prosedyrer og veiledninger ble oppdatert i tråd med ny hovedinstruks for Fond for CO<sub>2</sub>-håndtering og nytt regelverk for tilskuddsordningen – fastsatt av ED med virkning fra 1. juli 2025. Overgangen til ny forvaltningsmodell legger til rette for fortløpende behandling av søknader og løpende vedtak innenfor etablerte fullmakter. Dette gir mer fleksibelt

grunnlag for porteføljeforvaltning. Samtidig ivaretas krav til kvalitet, etterprøvbarhet og god forvaltningsskikk.

Implementeringen av nye styringsmodell ble gjennomført i dialog med ED. Internt i Gassnova er roller og ansvar tydeliggjort, og det er lagt vekt på kvalitet i saksbehandlingen, med etterprøvbarhet og habilitet. Gassnova benyttet ekstern juridisk bistand for å kvalitetssikre nye prosesser. Parallelt ble det ferdigstilt en ny Power BI-løsning for CLIMIT-Demo. Løsningen gir bedre oversikt over prosjektporteføljen og legger til rette for mer effektiv prosjektoppfølgning/rapportering.

For å tydeliggjøre at støtten fra CLIMIT-Demo skal være utløsende for gjennomføring av prosjektene, har Gassnova i veilednings- og saksbehandlingsarbeidet styrket oppmerksomheten på krav til egenfinansiering og industriell forankring der det er relevant. Erfaringene fra 2025 har også bidratt til økt oppmerksomhet på ESG-temaer (miljømessige, sosiale og forretningsetiske forhold), som del av den ordinære forvaltningen av CLIMIT-Demo.

#### *Samarbeid med Norges forskningsråd*

I 2025 er samarbeidet mellom Gassnova og Norges forskningsråd om CLIMIT-programmet videreført via koordineringsmøter, og dialog om forvaltning og videreutvikling av programmet. I 2025 ble samarbeidet re-formalisert gjennom ny samarbeidsavtale for perioden 2025-2035, og gir et langsiktig og forutsigbart rammeverk. Samarbeidet har blant annet omfattet koordinering av virkemiddelbruk og oppfølging av søknader, med mål om helhetlig ressursutnyttelse og å unngå overlappende innsats.

CLIMIT har deltatt i internasjonale samarbeidsplattformer som Accelerating CCS Technologies (ACT) og Clean Energy Transition Partnership (CETP). Ved utgangen av 2025 er CLIMIT-Demo ikke aktiv partner i CETP. Oppfølging av CETP-arbeidet skjer gjennom Norges forskningsråds deltakelse. Gassnova vurderer løpende om et CLIMIT-Demo-partnerskap i CETP er hensiktsmessig. Som eksempel har Gassnova bidratt med faglig ekspertise i vurdering av CETP-søknader, etter forespørsel fra Norges forskningsråd.

### 3.3.3 Beskrivelse av CLIMIT-programmets bidrag til gevinstrealisering og synergier med øvrige oppdrag i 2025

CLIMIT-Demo inngår som en del av Gassnovas samlede virkemiddelbruk innen CO<sub>2</sub>-håndtering. Ordningen bidrar til å bygge kunnskapsgrunnlag og erfaring som kan være relevant for videre utvikling av CCS-løsninger. Erfaringer og resultater fra CLIMIT-finansierte prosjekter inngår i Gassnovas løpende arbeid og faglige rådgivning, blant annet i tilknytning til oppfølgingen av Langskip. Slik bidrar CLIMIT-Demo til sammenheng mellom tidligfase teknologiutvikling, demonstrasjon og mer modne prosjekter. I 2025 omfatter CLIMIT-Demo-porteføljen prosjekter med bred tematisk og teknologisk relevans for utvikling av CO<sub>2</sub>-håndtering. Prosjektene gir grunnlag for læring, teknologiutvikling og håndtering av usikkerhet knyttet til senere anvendelse.

CLIMIT-Demo forvaltes i tråd med gjeldende regelverk og føringer fra ED. Ordningen fremstår som et relevant og velfungerende virkemiddel for utvikling og demonstrasjon av teknologi for CO<sub>2</sub>-håndtering.

### 3.4 Gassnova ivaretar statens interesser i Teknologisenter Mongstad

*«Teknologisenter Mongstad (TCM) fremmer CO<sub>2</sub>-fangst som virkemiddel for en renere og grønnere fremtid, ved å bygge bro mellom teknologiutviklere, vitenskap og industriell bruk av teknologier for CO<sub>2</sub>-fangst. Teknologisenterets viktigste oppgave er å teste, verifisere og demonstrere forskjellige teknologier for kostnadseffektiv CO<sub>2</sub>-fangst i full skala. Målet er å legge til rette for utbredelse av CO<sub>2</sub>-fangstteknologi i ulike bransjer (...)» \**

*\*Oppdragsbrev til Gassnova SF for 2025*

Teknologisenterets formål er å utvikle kunnskap og bidra til teknologiske løsninger for CO<sub>2</sub>-fangst som reduserer teknisk, miljømessig og økonomisk risiko. TCM er et av verdens største og mest fleksible åpne anlegg for test, verifikasjon og demonstrasjon av ulike CO<sub>2</sub>-fangstteknologier i industriell skala. Eierskapet i anlegget og driften av teknologisenteret er skilt i to selskaper – TCM Assets AS og Teknologisenter Mongstad DA (TCM). Driftsselskapet TCM er organisert som et selskap med delt ansvar (DA). Selskapsmøtet er øverste styrende organ.

#### *Eierandeler og ledelse*

Statens eierandel (34 %) er forvaltet gjennom Gassnova, og de industrielle eierne Equinor ASA (Equinor), A/S Norske Shell (Shell) og Total Energies har eierandeler på 22 %. En forlengelse av eksisterende avtaleperiode (1. januar 2024 til 31. desember 2025) er i skrivende stund gjenstand for forhandlinger med de industrielle partnerne.

Muhammad Ismail Shah er TCMs administrerende direktør. Selskapsmøtet i TCM DA består av åtte representanter. Selskapsmøtet har i tillegg et teknisk rådgivende organ TC (Teknologikomiteen) med fire faste medlemmer fra eierne og to varamedlemmer. Gassnova tok over ledelsen i 2025.

Navn	Selskap	Funksjon
Svein Ingar Semb	Gassnova	Leder
Fred Bjørvik	Gassnova	Varamedlem
Sigrid Borthen Toven	Equinor	Medlem
Gelein de Koeijer	Equinor	Varamedlem
Lars Gjerdaker	A/S Norske Shell	Medlem
Carsten Ehrhorn	A/S Norske Shell	Varamedlem
Igor Escobar	TotalEnergies	Medlem
Leyla Teberikler	TotalEnergies	Varamedlem

*Illustrasjon 4: Selskapsmøtet i TCM DA ved utgangen av 2025*

#### 3.4.1 Redegjørelse for status og gjennomført arbeid med kunnskapsspredning og hvordan dette har medført kostnadsreduksjoner og redusert risiko ved fullskala CO<sub>2</sub>-fangst

TCM fortsetter å spille en viktig rolle i å modne leverandører og teknologier for CO<sub>2</sub>-fangst. Dette kommer til uttrykk gjennom at teknologi kvalifisert ved TCM tas i bruk i flere fangstprosjekter internasjonalt, blant annet Danmark og Nederland. Historisk har mye av testaktiviteten vært del-finansiert via U.S. Department of Energy (DoE). 2025 brakte usikkerhet rundt hvordan ny administrasjon og reduserte ressurser til CCS i DoE vil påvirke fremtidig testomfang. Dette øker betydningen av europeisk finansiering og et bredere internasjonalt kundegrunnlag for TCM.

Fremskritt innen solventbasert teknologi har bidratt til å redusere kostnadene for CO<sub>2</sub>-fangst og legger til rette for raskere gjennomføring av prosjekter. Teknologiforbedringer gir lavere energiforbruk, reduserte utslipp og muliggjør høy fangstgrad. I 2023 publiserte en av testaktørene ved TCM resultater som viste CO<sub>2</sub>-fangstgrad på mer enn 99 %. I 2025 ble det bygget videre på dette, gjennom testing av den åpne solventen CESAR1, i regi av EU-Horizon-konsortiet «Aurora». Det skal gi robuste referansedata for nye fangstprosjekter som kan bidra til ytterligere kostnadsreduksjoner.

TCM bidrar til å redusere risiko i nye prosjekter ved å tilby testanlegget og egen kompetanse for å løse utfordringer knyttet til systemintegrasjon, oppstart og drift av CO<sub>2</sub>-fangstanlegg. TCM spiller en viktig rolle i utbredelsen av CCS, gjennom veiledning av prosjekter i planleggingsfasen og tidlig oppstart – både via formelle oppdrag og dialog med besøkende delegasjoner og industriselskaper.

#### *Aminanlegget*

I 2025 var det omfattende aktivitet i aminanlegget. Testkampanjen «Aurora» ble igangsatt i slutten av første tertial, der den ikke-proprietære solventen CESAR1 testes under representative driftsbetingelser. Kampanjen er finansiert blant andre av Horizon Europe, og har som mål å etablere åpne, etterprøvbare referansedata for energiforbruk, utslippsnivåer og fangstgrad. Arbeidet bygger videre på tidligere kampanjer med proprietære solventsystemer. Dette bekrefter aminanlegget som sentral arena for kvalifisering av både kommersielle og åpne teknologier for post-combustion CO<sub>2</sub>-fangst.

#### *«Site for Emerging Technologies»*

På TCMs testområde for mindre modne fangstteknologier (Site for Emerging Technologies), har det også vært betydelig aktivitet i 2025. Testkampanjen i regi av Svante fra Canada startet høsten 2024 og ble avsluttet i 2025. Kombinert med tidligere tester fra blant annet MOF4AIR og InnoSeptra, har kampanjen gitt viktig erfaring med CO<sub>2</sub>-fangst ved bruk av faste adsorbenter. Resultatene gir beslutningsgrunnlag for hvilke teknologier som bør tas videre mot demonstrasjon og kommersiell anvendelse. Dette styrker TCMs posisjon som uavhengig arena for modning av nye fangstkonsepter.

#### *Formidling av kunnskap*

Formidling av kunnskap om teknologier for karbonfangst er en kjerneoppgave for TCM. Siden planleggingsfasen i 2009 har TCM sammen med partnere publisert 75 vitenskapelige og tekniske artikler. Disse dekker blant annet:

- Design og bygging av anlegget
- Driftserfaringer
- HMS og utslipp til luft
- Egenskaper og bruk av fangstkjemikalier
- Oppskalering og kostnadsberegninger for store fangstanlegg
- Drift ved varierende driftsbetingelser
- Korrosjon og materialvalg

I 2025 fortsatte TCM å være aktiv på kunnskapsdelingsfronten. Senteret har holdt presentasjoner på flere internasjonale konferanser, blant annet TCCS-13 i Trondheim og IEAGHG Post Combustion Capture Conference (PCCC-8) i Marseille. Under CLIMIT Summit arrangerte TCM et side-event om egne aktiviteter. I tillegg var TCM vertskap for en rekke delegasjoner, blant annet fra ED, Utenriksdepartementet, en fransk næringslivsdelegasjon, parlamentariske representanter og ulike

industriselskaper. Slik styrkes både den faglige dialogen og bevisstheten om CO<sub>2</sub>-fangst som virkemiddel i omstilling av industri og energisektor.

#### *Rådgivningstjenester*

Som en del av kunnskapsformidlingen har TCM utviklet rådgivningstjenester rettet mot prosjekteiere og teknologiutviklere. Målet er å styrke kundenes evne til å håndtere utfordringer knyttet til implementering av CCS – blant annet ved valg av teknologi, planlegging av testløp, vurdering av skalerbarhet og risikohåndtering ved oppstart og drift. På TCMs referanseliste står en rekke kunder med ulik størrelse og bakgrunn, fra store internasjonale energiselskaper til mindre teknologiselskaper. Dermed omsettes erfaringene fra testkampanjene ved TCM direkte til rådgivning som i sin tur kan redusere risiko, korte ned tiden frem mot investeringsbeslutning og bidra til at flere CO<sub>2</sub>-fangstprosjekter realiseres.

#### 3.4.2 Redegjørelse for arbeidet med å legge til rette for langsiktig utnyttelse av anleggene, og for utviklingen i utbredelsen av aminteknologi og andre teknologier som er aktuelle for testing på anleggene

TCM er et viktig bidrag til innovasjonssystemene for å bringe ny teknologi til markedet. Senteret skal bygge bro mellom miljøer for utvikling og bruk av teknologi, i tråd med anbefalinger fra IEA og IPCC. TCM skiller seg spesielt ut internasjonalt med sin åpenhet, størrelse, fleksibilitet, kompetanse og omdømme.

#### *Ambisjonene er gyldige*

I 2024 publiserte TCMs eiere artikkelen «18 Years of public-private partnership for developing post-combustion CO<sub>2</sub> capture at Technology Centre Mongstad in Norway». Den oppsummerte TCM fra idé til dagens teknologisenter. Eierne konkluderer med at de opprinnelige ambisjonene for TCM-satsingen fortsatt er gyldige og relevante for fremtidig aktivitet ved senteret:

- Utvikle teknologier for CO<sub>2</sub>-fangst som kan benyttes både nasjonalt og internasjonalt
- Redusere kostnader og tekniske, miljømessige og økonomiske risikoer knyttet til storskala CO<sub>2</sub>-fangst
- Teste, verifisere og demonstrere CO<sub>2</sub>-fangstteknologi eid og markedsført av teknologileverandører
- Stimulere til utviklingen av et marked for slik teknologi

Disse ambisjonene ligger også til grunn for strategiprosessen «TCM 2.0» som har blitt gjennomført i inneværende avtaleperiode. *Fortsatt vekst i antall prosjekter*

Global CCS Institute (GCCSI) gir ut en årlig oversikt over CCS-prosjekter i drift eller under utvikling. Rapporten «Global Status of CCS 2024» viser fortsatt vekst i antall prosjekter. Disse vil ha en samlet kapasitet på 416 millioner tonn CO<sub>2</sub> per år, hvis alle blir realisert – en ny fordobling av kapasitet de to siste årene. Antall leverandører innen CCS er fordoblet siste år, skriver GCCSI i «State of the Art: CCS Technologies 2024». Rapportene indikerer at markedet for testkampanjer øker vesentlig, og vil medføre større muligheter for TCM. I 2025 er dette underbygget av økende interesse for både solvent- og ikke-solvent-baserte teknologier ved senteret.

#### *Lavere utgifter for staten*

Amerikanske initiativer som OCED-programmet (Office of Clean Energy Demonstrations) viser at leverandører som har testet på TCM, fortsatt er sentrale i utviklingen av nye CCS-prosjekter – både for solvent-baserte og mer umodne teknologier, som sorbenter og membraner. Statens utgifter

til TCM 2025 var lavere enn tidligere år, som følge av bl.a. redusert statlig eierandel fra 2024 samt økt betaling fra testaktører.

### 3.4.3 Redegjørelse for arbeidet med ny driftsmodell og -strategi

Arbeidet med ny driftsmodell og -strategi for TCM har vært et av årets hovedfokus, og bygger på strategiprosessen TCM 2.0. Her har Gassnova, TCM og de industrielle eierne arbeidet for å utvikle en mer bærekraftig driftsmodell som muliggjør inntektsøkninger, kostnadsreduksjoner, samtidig som aktiviteten ved senteret kan videreføres etter 2025.

Det er utarbeidet et innspill til satsingsforslag for videre drift etter 2025, utviklet i tett dialog med ED. Dette danner grunnlaget for Gassnovas anbefaling om en økonomisk bærekraftig og operativt robust videreføring av TCM. Det samlede arbeidet har etablert et faglig forankret grunnlag for beslutninger om TCMs fremtidige driftsform.

## 3.5 Kunnskapsutvikling, kunnskapsdeling og rådgivning. Tiltak som er med på å bidra til å nå målene som er satt for Langskip, herunder samarbeid mellom og med industriaktørene

*«Gassnova skal stille sin kunnskap om CO<sub>2</sub>-håndtering til rådighet for relevante myndighetsorganer i Norge, og bidra til et effektivt samarbeid med relevante aktører, myndighetsorganer, nasjonale og internasjonale utdannings- og forskningsinstitusjoner, der det er hensiktsmessig for å gjennomføre oppdragene» \**

*\*Oppdragsbrev til Gassnova SF for 2025*

I tråd med oppdragsbrevet skal Gassnova være en faglig og strategisk rådgiver til ED om CO<sub>2</sub>-håndtering som klimatiltak, og bidra til effektiv deling av kompetanse og læring. Gassnova skal også følge opp teknologi- og markedstrender knyttet til CO<sub>2</sub>-håndtering.

### 3.5.1 Gassnovas bidrag til gevinstrealisering og kunnskaps- og erfaringsdeling fra Langskip

Gassnova velger tema for selskapets kunnskapsleveranser, med bakgrunn i erfaringsrapportene fra Brevik CCS og NL. Erfaringene bearbeides og dokumenteres for deling, blant annet på Langskip-nettsiden ccsnorway, Gassnovas månedlige nyhetsbrev og i sosiale medier. I 2025 har nettsiden ccsnorway.no hatt om lag 11 700 unike brukere fra en rekke land, i hovedsak fra Norge, UK, Japan, USA og Tyskland. Rapporter om prosjektene og andre spesifikke tema er lastet ned mer enn 3 800 ganger.

I juni publiserte Gassnova en analyse av kostnadsdrivere og potensial for kostnadsreduksjoner i CCS-kjeden, med basis i kostnadstall og erfaringer fra Brevik CCS og NL. Analysen peker på områder der standardisering, teknisk forenkling og bedre samspill mellom fangst, transport og lagring kan bidra til reduserte kostnader over tid. Den gir nyttige innspill til prioriteringer innen forskning, utvikling og innovasjon på CCS-området. Vurderingene vil inngå i det videre strategiarbeidet og i den løpende oppfølgingen av Langskip.

#### *Nasjonale og internasjonale relasjoner*

I 2025 deltok Gassnova på en rekke internasjonale møter, delegasjonsbesøk og fora der erfaringer fra Langskip og norsk CCS-satsing ble delt. Foretaket presenterte Langskip for delegasjoner fra Japan (JEFMA), Polen og Romania. Gassnova deltok på et seminar ved Universitetet i Oslo, der temaet var

utvikling av markedet for CO<sub>2</sub>-lagringstjenester. Fagressurser fra Gassnova var representert på et belgisk-norsk CCS-seminar i Brussel. Mot slutten av året kom journalister fra Spania og Italia til Norge for å lære om Langskip. Dessuten var Gassnova representert ved et svensk-norsk CCS-seminar i Stockholm, i regi av Innovasjon Norge.

I 2025 fikk Gassnova en rolle i forbindelse med EØS-midlene knyttet til kapasitetsbygging innen CO<sub>2</sub>-håndtering hos polske myndighetsaktører. I denne sammenheng gjennomførte Gassnova i november en studietur til Norge for polske myndighetsaktører. Programmet omfattet besøk til Langskip-anleggene, i tillegg til møter mellom ED, KLD og den polske klimaministeren.

I løpet av året deltok Gassnova i møter med delegasjoner fra Indonesia og Brasil, blant andre i regi av Norwep. Gassnova var på sentrale internasjonale arenaer som WCCUS-forum i Bergen, PCCS-8 i Marseille, MI-konferansen i Tokyo og EAGE GET i Rotterdam. Etter sommeren har Gassnova også delt erfaringer med en rekke finansielle aktører, representert ved Temasek og DNB – i tillegg til franske myndighets- og næringslivsrepresentanter, i regi av det fransk-norske handelskammeret.

Gassnova deltar med representant i teknologisamarbeidsprogrammet IEAGHG under IEA (International Energy Agency). IEAGHGs oppgave er å fremme forskning, utvikling og kommersialisering av CCS-teknologer ved å samarbeide med myndigheter og industri verden over. IEAGHG utarbeider studier og publikasjoner, arrangerer og delta i internasjonale konferanser og nettverksmøter, og bidra med innsikt i internasjonale CCS-fora.

Samlet viser aktivitetene i 2025 Gassnovas aktive rolle i å realisere gevinstene fra Langskip, gjennom systematisk deling av kunnskap på nasjonale og internasjonale arenaer.

### 3.5.2 Kartlegging- og rådgivningsoppdrag

I 2025 har Gassnova blant annet arbeidet med disse kartleggings- og rådgivningsområdene:

- Veikart for CO<sub>2</sub>-håndtering
- Virkemiddelutredning
- Videreutvikling av strategi for Gassnova SF og selskapets rolle i virkemiddelapparat

#### *Veikart for CO<sub>2</sub>-håndtering*

Dette året har Gassnova gjort et omfattende arbeid med utviklingen av et veikart for CO<sub>2</sub>-håndtering. Veikartet er utviklet basert på innspill fra industriaktører i en rekke bransjer og viser hvordan CO<sub>2</sub>-håndtering kan bidra til å redusere utslippene fra landbasert industri fram til 2050. Utredningen gir et oppdatert kunnskapsgrunnlag som kan benyttes i vurderingen av teknologiutvikling og fremtidsrettede løsninger. Utredningen gir også grunnlag for utforming av tiltak, og som underlag for beslutningsprosesser om CO<sub>2</sub>-håndtering i industrien.

Teknologien som trengs for å etablere en CCS-kjede er tilgjengelig i markedet, og modenhetsnivået gjør den anvendbar. Imidlertid er det fremdeles behov for betydelig videreutvikling og kostnadsreduksjoner for en bredere implementering av CO<sub>2</sub>-håndtering. Det er heller ikke alle utslippskilder der CCS er relevant som har modne fangstløsninger. Gassnova har identifisert flere områder i norsk industri som øker sannsynligheten for at CO<sub>2</sub>-håndtering kan benyttes:

- Utvikle CO<sub>2</sub>-håndteringsløsninger i bransjer der CCS kan være relevant, men fortsatt er umodent
- Utvikle nye løsninger som kan redusere logistikk-kostnadene
- Bidra til at Europa lykkes med CO<sub>2</sub>-håndtering
- Legge til rette for god utnyttelse av etablert infrastruktur

- Tilpasse internasjonale CO<sub>2</sub>-håndteringsløsninger og erfaringer til norske forhold

#### *Utredning av behov for nye virkemidler*

Gassnova har samarbeidet med Enova, Miljødirektoratet og SIVA om utredning av virkemidler for CO<sub>2</sub>-håndtering i Norge. Arbeidet startet i slutten av 2024, og arbeidsgruppen leverte et første utkast til rapport 13. januar, med endelig leveranse 20. juni 2025. Basert på føringene for utredningsarbeidet gitt av ED/KLD våren 2025 har arbeidsgruppen synliggjort statens handlingsrom, og konsekvenser av ulike valg. Analysen har tatt utgangspunkt i den omfattende innsikten Enova, Miljødirektoratet, SIVA og Gassnova samlet har hatt i industriens CO<sub>2</sub>-håndteringsprosjekter i Norge med varierende grad av modenhet. Arbeidsgruppen har også lagt frem forslag til virkemidler som dekker hele CCS-kjeden, Som del av utredningen ble det kartlagt hva som kan være barrierer for utvikling av regionale industriklynger med felles CO<sub>2</sub>-løsninger. Norge har stor geografisk spredning av utslippspunkter, som innebærer at investeringer i overkapasitet. Gassnova mener at virkemidler for CO<sub>2</sub>-håndtering bør vurderes i et hel-kjede perspektiv, da det vil være uhenksommessig både å finansiere fangstprosjekter uten sannsynlig tilgang på lager, eller legge til rette for felles transport av fangstprosjekter uten høy nok sannsynlighet for at slike fangstprosjekter blir realisert.

Høsten 2023 opprettet Gassnova en avdeling med ansvar for selskapets strategi- og rådgivningsprosesser. I løpet av 2025 er det gjennomført en rekke strategiske initiativ som støtter implementering av foretakets vedtatte strategi, og tilrettelegger for utviklingsmuligheter i et femårsperspektiv. Som del av arbeidet med videreutvikling av Gassnova og ulike oppdrag i 2026, blir det viktig å se til funn og anbefalinger fra Veikart for CO<sub>2</sub>-håndtering – og tiltak som tilrettelegger for teknologiutvikling og kostnadsreduksjoner.

## 4. EFFEKTIV DRIFT

*«Gassnova skal arbeide systematisk med å utnytte tildelte ressurser effektivt. Selskapet skal utarbeide operasjonelle mål og indikatorer som gir uttrykk for effektiviteten ved selskapets drift og som lar seg sammenligne over tid. Gassnova skal utnytte mulighetene for effektiv drift ved bruk av metoder og løsninger som gir økt produktivitet, bedre analyser og økt kvalitet i beslutningsgrunnlag» \**

*\*Oppdragsbrev til Gassnova SF for 2025*

I 2025 har Gassnova beholdt fokuset på effektiv utnyttelse av egne ressurser for å løse kjerneoppgavene. I løpet av høsten har det vært spesielt søkelys på organisasjonsutvikling og kompetansekartlegging.

### 4.1 Beskrivelse av mål og indikatorer som er iverksatt for effektiv drift og oppnådde resultater

I 2025 har foretaket fått mer erfaring i bruk av det aktivitetsbaserte timeføringssystemet. Her fører medarbeiderne detaljert tid basert på utførte oppgaver. Med presis timeføring får Gassnova verdifull innsikt i ressursbruken i ulike prosesser, aktiviteter og leveranser. Dette gir godt grunnlag for analyser knyttet til ledelse og styring. Foretaket brukte 66% av tiden på kjerneoppgaver i 2025. Resterende tid ble brukt på ledelse og støtteprosesser i foretaket. Erfaringen benyttes også i videreutviklingen av foretakets KPI'er.

I 2025 er Gassnova overtatt større del av ansvaret for CLIMIT Demo etter avvikling av CLIMIT Programstyre 1. juli 2025. Dette effektiviserer beslutningsprosesser og skaper synergier i foretaket.

#### *Effektive og sikre IT-løsninger*

Foretaket har stort fokus på effektiv IT-drift tilrettelegger for at ansatte kan benytte verktøy som effektiviserer hverdagen. Et eksempel er kunstig intelligens, som får stadig større utbredelse i arbeidshverdagen. Alt dette skal skje uten å ramme IT-sikkerheten. Parallelt med det digitale mulighetsrommet settes IT-sikkerhetskulturen i høysetet i Gassnova. Relaterte treningsaktiviteter for ansatte og løpende evalueringer er gjennomført gjennom hele 2025.

Oppsummert viser indikatorene for 2025 at Gassnova har effektiv drift, med god kontroll på ressursbruk og styringsystemer. Samtidig har foretaket gjennomført nødvendige organisatoriske tilpasninger. Videreutvikling av digitale verktøy, nøkkeltall og styringsinformasjon er viktig for å sikre effektiv gjennomføring av oppdragene kommende år.

## 5. STYRING OG KONTROLL AV VIRKSOMHETEN

### 5.1 Risikovurderinger

#### 5.1.1 Fullskala CO<sub>2</sub>-håndtering, Langskip

Risikobildet for Langskip reflekterer et prosjekt som i økende grad har beveget seg fra aktørspesifikke utfordringer, til et mer helhetlig risikoperspektiv for hele verdikjeden. Samspillet mellom fangst, transport og lagring er blitt tydeligere, etter hvert som prosjektene har nærmet seg oppstart og tidlig drift. Risikobildet preges i større grad av gjensidig avhengighet, og behov for koordinering på tvers av aktørene.

For NL er risiko i hovedsak knyttet til tilgangen på stabile CO<sub>2</sub>-volumer med riktig kvalitet. Dette har hatt betydning for planlegging og gjennomføring av systemutprøving og oppstartsaktiviteter. Det har samtidig bidratt til økt oppmerksomhet rundt grensesnitt, prosedyrer og kvalitetskrav i kjeden. Utover året har spørsmål knyttet til CO<sub>2</sub>-spesifikasjon og håndtering av avvik blitt tydeligere. Dette har styrket samarbeidet og presisert ansvarsforholdene mellom aktørene.

I 2025 har risikobildet hos HM vært preget av drifts- og kapasitetsrelaterte forhold i oppstartsfasen. Utfordringene er i hovedsak knyttet til stabil drift, oppnåelse av designkapasitet og nødvendige tekniske justeringer. Parallelt har regulatoriske og dokumentasjonsrelaterte forhold hatt betydning, særlig knyttet til driftstillatelser. Samlet sett viser rapporteringen at forholdene håndteres systematisk, og at prosjektet har utviklet erfaring og robusthet gjennom året.

HC befinner seg i en tidligfase – med hovedvekt på mobilisering, grunnarbeider, prosjektering og regulatoriske avklaringer. Risikobildet er i hovedsak knyttet til myndighetsprosesser, teknisk integrasjon mot eksisterende forbrenningsanlegg og fremdrift hos hovedleverandør. Samtidig viser rapportene at Oslo CCS har etablert tydelige styrings- og rapporteringsstrukturer. Identifiserte risikoer følges opp gjennom dialog med myndigheter, leverandører og øvrige aktører i Langskip.

Samlet sett har erfaringene fra året bidratt til bedre forståelse av grensesnitt og avhengigheter. Dette gir et mer robust grunnlag for gjennomføring og drift av fullskala CO<sub>2</sub>-håndtering i Langskip.

#### 5.1.2 CLIMIT-programmet

Risikobildet i 2025 for CLIMIT-programmet utvikler seg fra primært å dreie seg om løpende programdrift, til å omfatte mer strukturelle forhold knyttet til styring, organisering og eksterne krav.

Gjennom våren og sommeren skifter risikobildet mot overgangen til ny styringsstruktur etter avviklingen av programstyret. Dette krever intern tilpasning, etablering av nye rutiner og tett koordinering med Forskningsrådet. Mot høsten ligger risikoen hovedsakelig i implementering av nye prosesser, juridiske avklaringer og håndtering av krevende enkeltsaker.

I 2025 er 80 MNOK tilført fondet for CLIMIT Demo, og sammen med ubenyttet ramme fra 2024 og tilbakeføring av ubenyttede midler fra avsluttede prosjekter i 2025 utgjør dette 103 MNOK til nye tildelinger. Porteføljen dekker prosjekter fra tidlig teknologiutvikling til pilot- og demonstrasjonsnivå.

### 5.1.3 TCM

I tråd med oppdragsbrevet for 2025 skal Gassnova bidra til god og langsiktig utnyttelse av TCM-anleggene, og utvikle forslag til modeller med lavere statlig finansiering. Aktivitetsnivået ved TCM har vært stabilt. Det er gjennomført testkampanjer og forberedelser for en mulig ny driftsperiode fra 2026. Arbeidet med strategiprosessen TCM 2.0 har fortsatt gjennom året, med aktiv deltakelse fra samtlige eiere. Formålet er å sikre kommersielt bærekraftig drift etter 2025, med vekt på økt inntektsgrunnlag fra industripartnere og internasjonale testkunder.

Den største risikoen ved TCM er usikkerhet om videre eierskap og finansiering etter 2025. Det er også knyttet usikkerhet til videre samarbeid med utenlandske testkunder, blant dem US DoE. Risikobildet er fulgt tett og løpende gjennom 2025.

## 5.2 Bærekraft

### 5.2.1 Miljømessige, sosiale og økonomiske aspekter






Staten definerer seg som en aktiv eier med et langsiktig perspektiv. Innenfor rammene av eierutøvelsen er staten pådriver og fokuserer på selskapenes måloppnåelse. Graden av Gassnovas bærekraftrapportering er tilpasset størrelsen og kompleksiteten i virksomheten. Staten har forventning til at selskapene setter mål og iverksetter tiltak for reduksjon i klimagassutslipp, på kort og lang sikt. I sin driftsform har Gassnova liten direkte påvirkning på naturmangfold og økosystemer. Foretakets kontor ligger i Powerhouse Telemark, som er BREEAM-Nor-sertifisert. I 2025 hadde Gassnova ingen egne, direkte utslipp som førte til forurensning av ytre miljø.

### Status for 2025

I løpet av året har Gassnova hatt stabilt fokus på statens eierforventninger. Under følger foretakets egenrevisninger.

✓ I stor grad    ✓ I noen grad    ✓ Lite vesentlig

Tema	Staten forventer at:
 <b>Ambisjoner, mål og strategier</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Selskapet utarbeider og implementerer ambisjoner og tydelige mål og strategier.</li> <li>Selskapet inkluderer arbeidet med FNs bærekraftsmål i selskapets strategier og arbeider aktivt med å følge dette opp i daglig drift.</li> <li>Selskapets risikovurdering er en integrert del av selskapets strategier.</li> <li>Selskapet definerer tydelige prestasjonsindikatorer og måler selskapets måloppnåelse og gjennomføring av strategiene.</li> </ul>
 <b>Ansvarlig virksomhet</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Selskapet er ledende i arbeidet med ansvarlig virksomhet.</li> <li>Selskapet gjennomfører aktsomhetsvurderinger i tråd med anerkjente metoder.</li> </ul>
 <b>Menneskerettigheter og anstendige arbeidsforhold</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Selskapet respekterer menneskerettigheter og arbeidstakerrettigheter og er ledende i arbeidet med anstendige arbeidsforhold i selskapets egen virksomhet og i leverandørkjeden.</li> <li>Selskapet oppfordrer egne ansatte til å organisere seg og fremmer retten til fri fagorganisering i leverandørkjeden.</li> </ul>
 <b>Klima</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Selskapet identifiserer og håndterer risiko og muligheter knyttet til klima og integrerer dette i selskapets strategier.</li> <li>Selskapet setter mål og iverksetter tiltak for reduksjon i klimagassutslipp på kort og lang sikt i tråd med Parisavtalen, og rapporterer om måloppnåelse. Målene er vitenskapsbaserte der dette er tilgjengelig.</li> <li>Selskapet rapporterer på direkte og indirekte klimagassutslipp og klimarisiko, og benytter anerkjente standarder for rapportering på klimagassutslipp og klimarisiko.</li> </ul>
 <b>Naturmangfold og økosystemer</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Selskapet identifiserer og håndterer risiko og muligheter knyttet til natur og integrerer dette i selskapets strategier.</li> <li>Selskapet setter mål og iverksetter tiltak for å redusere egen negativ påvirkning og øke positiv påvirkning på naturmangfold og økosystemer, og rapporterer om måloppnåelse.</li> <li>Selskapet benytter anerkjente standarder for rapportering av naturrisiko og påvirkning på naturmangfold og økosystemer.</li> </ul>
 <b>Skatt og forebygging av økonomisk kriminalitet</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Selskapet har en formålstjenlig, veloverveid og begrunnet skattepolicy og er åpen om hvor økonomiske verdier skapes og hvor skatt betales.</li> <li>Selskapet arbeider systematisk for å forebygge økonomisk kriminalitet som korrupsjon og hvitvasking i egen virksomhet og i leverandørkjeden.</li> </ul>
 <b>Kapitalstruktur og utbytte</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Selskapet har en kapitalstruktur tilpasset selskapets mål, strategier og risiko og normalt på linje med andre veldrevne selskaper i samme bransje. Selskapet begrunner eventuelle vesentlige avvik fra dette.</li> <li>De børsnoterte selskapene er åpne om hva de vurderer som hensiktsmessig kapitalstruktur og utbyttelinje til markedet. De unoterte selskapene er åpne overfor eier(e) om sine vurderinger av kapitalstruktur og utbyttelinje.</li> </ul>
 <b>Organisering og kultur</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Selskapets organisering er effektiv og fremmer oppnåelse av selskapets mål og støtter selskapets strategier.</li> <li>Selskapets kultur bygges, forvaltes og utvikles slik at den fremmer oppnåelse av selskapets mål og støtter selskapets strategier.</li> </ul>

Tema	Staten forventer at:
 <b>Medarbeidere og mangfold</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Selskapet har tydelige mål og tiltak for å fremme og utløse verdien av økt mangfold, likestilling og inkludering i alle deler av organisasjonen.</li> <li>Selskapet arbeider planmessig med utvikling og rekruttering av medarbeidere i tråd med selskapets mål og strategier.</li> <li>Selskapet benytter fag- og yrkesopplæring og læreplasser, der dette er relevant for selskapets tilgang til riktig kompetanse på kort og lang sikt.</li> </ul>
 <b>Lønn og godtgjørelse</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Godtgjørelsen og andre incentiver i selskapet fremmer oppnåelse av selskapets og eiers mål.</li> <li>Godtgjørelsen til ledende ansatte er konkurransedyktig, men ikke lønnsledende og at hensynet til moderasjon ivaretas.</li> <li>Hovedelementet i godtgjørelsesordningen til ledende ansatte er fastlønn.</li> <li>Godtgjørelsen til ledende ansatte ikke er urimelig, gir uheldige virkninger for selskapet eller svekker selskapets omdømme.</li> <li>Selskapet er åpen om utforming av, nivå på og utvikling i godtgjørelsen til ledende ansatte, herunder at godtgjørelsesordningene er klart forståelige for eiere, ledende ansatte og andre interessenter.</li> <li>Forskjeller i godtgjørelsen til ledende ansatte og øvrige ansatte hensyntas i moderasjonsvurderingen, og at selskapet særskilt begrunner høyere lønnsjustering for ledende ansatte enn gjennomsnittlig lønnsjustering for selskapets øvrige ansatte. I denne vurderingen sees det også hen til kronemessig lønnsvekst for øvrige ansatte.</li> <li>Selskapet følger statens retningslinjer for lederlønn i selskaper med direkte statlig eierandel.</li> </ul>
 <b>Risikostyring</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Selskapet har effektiv strategisk og operasjonell risikostyring og god internkontroll som er integrert i selskapets strategi- og beslutningsprosesser.</li> </ul>
 <b>Selskapsledelse</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Selskapet følger Norsk anbefaling om eierstyring og selskapsledelse, der den er relevant og tilpasset selskapets virksomhet.</li> <li>Styret følger ledende praksis for godt styrearbeid tilpasset selskapets virksomhet.</li> </ul>
 <b>Åpenhet og rapportering</b>	<ul style="list-style-type: none"> <li>Selskapet er ledende i arbeidet med åpenhet og rapportering og benytter anerkjente rapporteringsstandarder.</li> <li>Selskapet fremmer en åpenhetskultur og er åpen om og rapporterer på alle vesentlige forhold slik at informasjonen gir eiere og allmennheten et rettvise bilde av virksomheten.</li> </ul>

Illustrasjon 5: Statens eierforventinger

## 5.2.2 FNs bærekraftsmål

CCS er et sentralt tiltak for nettopp å nå bærekraftsmålene, ifølge FNs Klimapanel. Gassnova har valgt fem områder:



Illustrasjon 6: FNs bærekraftsmål

- **Mål 8:** Anstendig arbeid og økonomisk vekst. Fremme varig, inkluderende og bærekraftig økonomisk vekst, full sysselsetting og anstendig arbeid for alle
- **Mål 9:** Industri, innovasjon og infrastruktur. Bygge solid infrastruktur og fremme inkluderende og bærekraftig industrialisering og innovasjon
- **Mål 11:** Bærekraftige byer og lokalsamfunn. Gjøre byer og lokalsamfunn inkluderende, trygge, robuste og bærekraftige
- **Mål 13:** Stoppe klimaendringene. Handle umiddelbart for å bekjempe klimaendringene og konsekvensene av dem
- **Mål 17:** Samarbeid for å nå målene

### 5.2.3 Utviklingen i Gassnovas klimagassutslipp

Tabellen under viser Gassnovas klimagassutslipp målt i tonn CO<sub>2</sub>-ekvivalenter.

Illustrasjon 7: Gassnovas klimagassutslipp

Klimagassutslipp (CO <sub>2</sub> -ekvivalenter mt):	År 2025	År 2024	År 2023
**Scope 2 mt:	10,8	21,6	11,2

\*\*Beregningen er gjort med NVEs beregnede CO<sub>2</sub> utslipp i varedeklarasjonen fra strømleverandør og andel kjøpt energi.

## 6. KOORDINERING MED ANDRE AKTØRER OG INTERNASJONALT SAMARBEID

ED forventer at Gassnova stiller egen kunnskap om CO<sub>2</sub>-håndtering til rådighet for relevante myndighetsorganer i Norge. Foretaket skal bidra til effektivt samarbeid med relevante aktører, myndighetsorganer, nasjonale og internasjonale utdannings- og forskningsinstitusjoner – der det er hensiktsmessig

### Nasjonalt samarbeid

På oppdrag fra ED har Gassnova arbeidet med Veikart for CO<sub>2</sub>-håndtering og Virkemiddelutredningen. Veikartet er utviklet i samspill med Enova, Miljødirektoratet og SIVA, og i dialog med flere departementer. Det gir et oppdatert og kunnskapsbasert fundament for videre politikktutforming innen CO<sub>2</sub>-håndtering. Virkemiddelutredningen har vurdert hva som kan bidra til å utløse nye fangst- og lagringsprosjekter i Norge. Arbeidet er gjort via en felles arbeidsgruppe med deltakelse fra Gassnova, Enova, Miljødirektoratet og SIVA.

Gjennom forvaltningen av CLIMIT-programmet stiller Gassnova fagkunnskap til rådighet for ED og Forskningsrådet. Besvarelse av dokumentbestillinger, blant annet til Riksrevisjonen, har styrket transparens og gitt myndighetene bedre innsikt i tildelinger og rapportering.

Erfaringsinnhenting fra Langskip danner et sentralt kunnskapsgrunnlag nasjonalt. Resultater brukes i faglige presentasjoner, publiseres via ccsnorway.com og deles i møter med norske industriaktører. Besøk til Langskip-anleggene i tilknytning til CLIMIT Summit, bidrar til kompetanseheving og tettere samhandling i det norske CCS-økosystemet. Dette gir ED og øvrige departementer bedre grunnlag for å vurdere videre virkemidler, nasjonal transport- og lagringsinfrastruktur og tilrettelegging for industriell satsing på CO<sub>2</sub>-håndtering i Norge.

### Internasjonalt samarbeid

Via blant annet CLIMIT Summit har Gassnova styrket rollen som kunnskapsleverandør og tilrettelegger for samarbeid mellom norske myndigheter og internasjonale aktører. Oppslutningen om CLIMIT Summit bekrefter at arrangementet er en sentral internasjonal arena for kunnskaps- og nettverksbygging.

Gjennom eierskapsoppfølgingen av TCM bidrar Gassnova til en internasjonal test- og læringsarena for CO<sub>2</sub>-fangst. Gassnovas rolle sikrer at erfaringer fra TCM og Langskip formidles til internasjonale industripartnere, myndigheter og forskningsmiljøer.

Videre har ED gitt Gassnova en rolle i kapasitetsbygging gjennom EØS-midlene, særlig overfor polske myndigheter. En bilateral avtale mellom Norge og Polen er signert, med et konseptnotat og prosjektforslag på om lag 25 MEUR.

Nettsiden [ccsnorway.com](https://ccsnorway.com) gjøre norske erfaringer med CO<sub>2</sub>-håndtering tilgjengelige globalt. Det er i tråd med EDs forventninger om at Gassnova skal bidra til effektivt samarbeid med internasjonale aktører og forsknings- og utdanningsinstitusjoner.

På vegne av ED deltar Gassnova i det internasjonale initiativet MI CDR (Mission Innovation Carbon Dioxide Removal). Gassnova er leder for området CDR fra biomasse, sammen med METI (Ministry of Economy Trade and Industry) i Japan. I februar 2025 arrangerte Gassnova MI CDRs første CDR-konferanse, som en del av CLIMIT Summit. Konferansen hadde mer enn 350 deltakere fra 25 land, med MI CDR-representanter som deltakere og talere. I forbindelse med CLIMIT Summit arrangerte Gassnova et nordisk CDR-seminar i samarbeid med Innovasjon Norge, der representanter fra ED og det danske Klima-, Energi- og Forsyningsministeriet innledet.

Under METIs CDR-workshop i Tokyo i oktober deltok to ressurser fra Gassnova med presentasjoner og som moderatører for paneldebatter og break-out sessions. Gassnova var også med i programkomiteen på forespørsel fra METI.

Gassnova leder MI CDR-arbeidet med LCA-metoder for biomasse, sammen med Natural Resources i Canada (NRC). Med støtte fra CLIMIT-programmet har NORSUS levert Norges innspill til LCA for avfallsforbrenning med høyt innhold av biomasse. I desember ble arbeidet presentert under et webinar i regi av NRCCanada.

I 2025 startet Gassnova arbeidet med en internasjonal biokull-statuspublikasjon, som en leveranse til MI CDR første kvartal 2026. Arbeidet er ledet av eksperter fra SINTEF, NiBio, NMBU, NGI og Biochar Europe. MI CDR-landene har gitt sine kommentarer til rapporten.

I desember deltok en ressurs fra Gassnova på SINTEFs CDR-konferanse i Brussel, der flere europeiske land var representert. Gassnova presenterte Norges bidrag til internasjonalt samarbeid innenfor CDR-området.

I 2025 har Gassnova og industripartnerne styrket Norges posisjon som en etterspurt samarbeidspartner innen CO<sub>2</sub>-håndtering. Gjennom CLIMIT Summit, faglige bidrag og tett dialog med andre lands myndigheter og organisasjoner, skaper Langskip-aktørene tillit gjennom å dele erfaringer og fremme norske løsninger i det fremvoksende CCS-markedet.

## 7. GRØNN PROSJEKTKLASSIFISERING OG RAPPORTERING

*«I 2025 skal Gassnova jobbe videre med utviklingen av grønn prosjekt-klassifisering og rapportering. Utviklingen av rapporteringssystemet skal skje i samarbeid mellom Forskningsrådet, Innovasjon Norge, Siva, Eksport finansiering Norge (Eksfin), Design- og arkitektur Norge (DOGA), Gassnova og Enova. Forskningsrådet leder arbeidet» \**

*\*Oppdragsbrev til Gassnova SF for 2025*

Gassnova samarbeider med de øvrige virkemiddelaktørene om grønn prosjektklassifisering og -rapportering under sammenslutningen Grønn Vekst. Arbeidet skjer i virkemiddelapparatets arbeidsgruppe for Grønn rapportering. Grønn rapportering er en integrert prosess i CLIMIT-Demo.

Ordningen følger praksis hos de øvrige virkemiddelaktørene og leverer månedlige bidrag til Statistikkbanken. Gassnova har et særskilt oppdrag innen CO<sub>2</sub>-håndtering.

Programplanen for CLIMIT-Demo krever at alle prosjekter som får tilskudd kan plasseres i miljøkategorien «Redusere og forebygge klimagassutslipp». I samarbeid med øvrige departementer har Næringsdepartementet igangsatt en ekstern evaluering av Grønn rapportering. Sammen med de øvrige virkemiddelaktørene skal Gassnova delta og videreutvikle ordningen.

## 8. VURDERING AV FREMTIDSUTSIKTER

Realisering av Langskip prosjektet og idriftsettelse av en verdikjede for CO<sub>2</sub>-fangst, -transport og -lagring markerer et gjennombrudd for CO<sub>2</sub>-håndtering i Europa. Gassnova, med bistand fra DNV, gjennomførte høsten 2025 en vurdering av markedsutviklingen, og hva denne har å si for den samfunnsøkonomiske verdien av Langskip og det videre arbeidet med gevinstrealisering. Det pågår en betydelig utvikling innen CO<sub>2</sub>-håndtering internasjonalt. Samtidig har EU styrket sitt regulatoriske rammeverk, som legger til rette for videre utrulling av CO<sub>2</sub>-håndtering og karbonfjerningsteknologier. Imidlertid har det siste året også vært preget av store geopolitiske endringer, blant annet i USA, som kan få indirekte effekter på Langskips måloppnåelse. I sum ser nytteeffektene fra Langskip ut til å være i god utvikling til å kunne bli realisert, og Langskip vurderes å være et viktig europeisk referanseprosjekt for å opprettholde momentum i utviklingen av CCUS som klimaløsning fremover. Lærings- og demonstrasjonseffektene fra Langskip vil være svært viktige for den videre utviklingen av CO<sub>2</sub>-håndtering, og Gassnova vil fremover følge opp at driftserfaringer fra Langskip blir kartlagt, analysert og delt med etterfølgende prosjekter og øvrige interessenter innen CO<sub>2</sub>-håndtering.

Selv om CO<sub>2</sub>-håndtering ikke lenger er teknologisk umodent, er det fremdeles behov for betydelig forbedring og utvikling av nye teknologier, samt arbeid med forenklinger og kostnadsreduksjoner. Størrelsen på den globale CCS-porteføljen er av avgjørende betydning for å oppnå store kostnadsreduksjoner. Gassnova har siden opprettelsen i 2005 opparbeidet seg en betydelig kompetanse innen CO<sub>2</sub>-håndtering, og både aktiviteten på TCM og i CLIMIT programmet er innrettet for å bidra i internasjonalt samarbeid mellom ulike aktører. Sammen med en utvidet rolle knyttet til oppfølgingen av Langskip, bør dette kunne gjøre Gassnova til en sentral bidragsyter også i den videre utviklingen av CO<sub>2</sub>-håndtering i Norge og Europa. Ved utgangen av 2025 er det imidlertid betydelig usikkerhet knyttet til hvorvidt driften ved TCM vil bli videreført etter utløp av gjeldende eierskaps- og driftsavtaler 31. desember 2025.

I de neste årene vil selskapet ha fokus på å:

- Utnytte læringen fra Langskip og øvrige Gassnova oppdrag til å bidra til å sette strategisk retning for det videre arbeidet med teknologiutvikling og kostnadsreduksjoner for CO<sub>2</sub>-håndtering
- Ivareta statens målsettinger med Langskip og håndtere oppfølgingen av Langskip aktørene i tråd med utvidet fullmakt fra ED på en god måte
- Videreutvikle Gassnova som en effektiv virkemiddelaktør for teknologiutvikling og kompetanseoppbygging, i tråd med markedsutviklingen og rammebetingelsene for CO<sub>2</sub>-håndtering. Et godt og komplementært samarbeid med relevante myndighetsaktører samt tett dialog med næringslivet vil i denne sammenheng være viktig.
- Sørge for at kunnskap og læring fra Langskip deles og tilrettelegger for kompetanse- og kapasitetsbygging, samt videre investeringer i CO<sub>2</sub>-håndtering og reduksjon av utslipp i Norge og Europa



# Document history

## Document summary

### COMPLETED BY ALL:

12.03.2026 08:08

### SENT BY OWNER:

Cecilie Tveit · 11.03.2026 16:05

### DOCUMENT ID:

rkrCNWy9We

### ENVELOPE ID:

SyfRVW1qbe-rkrCNWy9We

### DOCUMENT NAME:

Årsrapport Gassnova 2025.pdf

25 pages

### SHA-512:

161551c1e589920da54fca5d808bea48251bf90a792c50  
9eaf1e107b896be0c935bb6bfba3f39bf3665bb90188689  
5f8575736de2ca4512a64c5262dfb0b9389

## Activity log

RECIPIENT	ACTION*	TIMESTAMP (CET)	METHOD	DETAILS
1. Thomas Skadal	Signed	12.03.2026 08:08	eID	Norwegian BankID (DOB: 71/02/22)
tsk@gassnova.no	Authenticated	12.03.2026 08:07	Low	IP: 85.167.163.108

\* Action describes both the signing and authentication performed by each recipient. Authentication refers to the ID method used to access the document.

## Attachments

NAME ( DOCUMENT SIZE )	SHA-512
1. Årsrapport Gassnova 2025.pdf-pAdES-r1eWHWJ9We.pdf (914986 bytes)	5a400e47194092cd7fa5f6130ba268048a2707898cf 547a3a9e7eef9c3f4a1eed5a1f5ecee60b43bbe8ea23 9bed5705923a89d478373dbe524c9bec764043e7f

Verified ensures that the document has been signed according to the method stated above.

Copies of signed documents are securely stored by Verified.

To review the signature validity, please open this PDF using Adobe Reader.



GDPR  
compliant



eIDAS  
standard



PADES  
sealed

## Custom events

---

No custom events related to this document

Verified ensures that the document has been signed according to the method stated above.

Copies of signed documents are securely stored by Verified.

**To review the signature validity, please open this PDF using Adobe Reader.**



GDPR  
compliant



eIDAS  
standard



PAdES  
sealed

## Styrets beretning for 2025

### *Virksomheten*

Gassnova SF har som formål å fremme teknologiutvikling og kompetanseoppbygging for kostnadseffektive og framtidsrettede løsninger for CO<sub>2</sub>-håndtering, og skal bidra til gjennomføring av regjeringens helhetlige politikk på området. En viktig del av Gassnovas samfunnsoppdrag er å bidra til kunnskapsgrunnlaget for den videre utviklingen av CO<sub>2</sub>-håndtering i Norge og internasjonalt. Rammebetingelsene for virksomheten fastlegges gjennom vedtekter og årlige oppdragsbrev med angivelse av økonomiske rammer, mål og oppgaver fra Energidepartementet (ED). Gassnova er lokalisert i Porsgrunn og hadde 29 ansatte ved utgangen av 2025.

### *Fokus og hovedprioriteringer*

Gassnova søker å oppnå sine mål gjennom oppfølging av Langskip, CLIMIT-programmet, CO<sub>2</sub> Teknologisenter Mongstad (TCM) og kunnskapsutviklings- og rådgivningsoppdrag

Oppfølging av Langskip-prosjektet og forberedelser til oppstart av CCS kjeden har vært et sentralt tema for styret gjennom året. Styrets drøftelser har blant annet omhandlet Gassnovas vurderinger av industriaktørens risikobilde, krav til CO<sub>2</sub>-spesifikasjon samt overordnet fremdriftsplan og tilhørende konsekvenser for statens samlede kostnader ved ferdigstilling av de ulike delene av CCS kjeden. Overgangen til driftsfasen markerer også en ny fase for Gassnova etter mange års arbeid med planlegging og utvikling av rammene for prosjektet i nært samarbeid med Energidepartementet. I forbindelse med foretaksmøtet 11. juni 2025 ble det besluttet at statens oppfølging av Langskip overføres fra ED til Gassnova fra 1. oktober 2025, gjennom en utvidet fullmakt til styret. Den utvidete fullmakten medfører en økning i ansvar og risiko for Gassnova. Styret har i samråd med administrasjonen og ED etablert et operativt og funksjonelt rammeverk for oppfølgingen, herunder mandat til administrerende direktør og føringer for håndtering av saker hvor styret utarbeider innstilling til vedtak for endelig beslutning av ED.

Staten og HafslundCelsio signerte tilskuddsavtalen for realisering av fangstprosjektet på Klemetsrud 27. januar 2025. Styret har i denne sammenheng vært opptatt av at det tilrettelegges for erfaringsoverføring fra BrevikCCS prosjektet til HafslundCelsio, samt at Gassnovas videre oppfølging tilpasses Celsio prosjektets organisering og mekanismene i den oppdaterte tilskuddsavtalen.

Langskip prosjektet er det første fullskala CO<sub>2</sub>-håndteringsprosjektet som realiseres i Europa, og styret understreker betydningen av Gassnovas rolle fremover med å legge til rette for deling av kunnskap og erfaringer fra driftsfasen for full oppnåelse av ønskede effekter fra Langskip. Styret anser Northern Lights beslutning om investering i fase 2 og inngåelse av nye kommersielle avtaler om CO<sub>2</sub>-lagring fra Europa som en svært positiv og viktig utvikling for arbeidet med videre teknologiutvikling og kostnadsreduksjoner.

Overføring av ansvaret for CLIMIT Demo etter avvikling av CLIMIT Programstyre 1. juli 2025, gir styret en mer strategisk rolle i utviklingen av premissene for Gassnovas rolle som virkemiddelaktør for teknologiutvikling. Styret har i denne sammenheng vært opptatt av, sammen med administrasjonen, å utviklegode forvaltningsrettslige rammer for ordningen, samt å tilegne seg enda bedre innsikt i porteføljen og se denne i sammenheng med relevante trender.

Gjennom året har usikkerheten knyttet til enkelte av eierselskapenes interesse i å videreføre driften ved TCM økt betydelig. Gjeldende eierskaps- og driftsavtaler utløper 31. desember 2025. Styret har derfor hatt tett oppfølging av arbeidet med å avklare om det er grunnlag for videre drift ved TCM etter at inneværende avtaleperiode utløper.

Gassnova må kontinuerlig tilpasse sin innsats i tråd med markedsutviklingen og endringer i rammebetingelser. Økt geopolitisk usikkerhet samt prosesser knyttet til rammevilkår for industrien i EU og internasjonalt medfører større usikkerhet knyttet til interessen for CO<sub>2</sub>-håndtering. Arbeidet med strategi og mulige utviklingsretninger for selskapet er videreført også i 2025. Styret anser i denne sammenheng selskapets rolle som strategisk rådgiver for ED som svært viktig fremover. Gassnova har i løpet av året gjennomført flere kartleggings- og rådgivningsoppdrag for departementet knyttet til rammevilkår for det videre arbeidet med CO<sub>2</sub>-håndtering og dekarbonisering av norske landbaserte industriutslipp. Styret har i denne sammenheng bidratt aktivt i drøftelser blant annet om mulige utviklingsscenarioer, markeds situasjonen samt betydningen av internasjonalt samarbeid i det videre arbeidet med teknologiutvikling og kostnadsreduksjoner.

Styret har avholdt 6 ordinære og 3 ekstraordinære styremøter i beretningsåret.

#### *Organisasjon og arbeidsmiljø*

Gassnovas samfunnsoppdrag stiller store krav selskapets samlede kompetanse, informasjonsdeling og godt samspill innad i virksomheten. Gassnova har de siste årene gjennomført et systematisk og langsiktig arbeid med videreutvikling av organisasjonen, med et tydeligere skille mellom selskapets operative oppgaver og arbeidet med videre utvikling og strategiske rådgivningsoppdrag. Thomas Skadal tiltrådte som ny administrerende direktør 1. mai 2025, og det ble høsten 2025 gjennomført en ytterligere justering av organisasjonsstrukturen som i større grad samler selskapets strategiske kjernekompetanser og tilrettelegger for samarbeid på tvers av avdelingsstrukturene.

Styret anser medarbeidernes kompetanse som selskapets viktigste ressurs. Det er i løpet av året gjennomført et omfattende arbeid med å utvikle et system for kompetansekartlegging og -styring, for å sikre at foretaket kan møte også fremtidige behov.

Gassnova ønsker høy grad av likestilling og mangfold på arbeidsplassen, og har fokus på dette blant annet ved ansettelse, utnevnelser og anskaffelser. Gassnovas lokaler i Powerhouse har god fysisk tilgjengelighet, og muliggjør individuell tilrettelegging av arbeidsplassen for ansatte ved behov. Styret vurderer fordelingen av menn og kvinner i Gassnova som tilfredsstillende. Ved utgangen av 2025 var det 11 kvinner og 18 menn i foretaket. Kvinneandelen i styret i 2025 var 57 % (inkludert observatør) sammenlignet med 43 % i 2024.

Arbeidsmiljøet i Gassnova følges opp i samarbeid med arbeidsmiljøutvalg (AMU), verneombud og de tillitsvalgte. Det gjennomføres årlig en medarbeiderundersøkelse, som gjennomgående viser at arbeidsmiljøet i Gassnova er godt. Styret er i denne sammenheng opptatt av at det både iverksettes tiltak på områder uten eller med negativ utvikling, samtidig som områder med positive resultater vedlikeholdes og videreutvikles.

Det er ikke registrert skader eller ulykker i direkte tilknytning til Gassnovas aktiviteter i 2025, og ingen alvorlige HMS hendelser eller vesentlige brudd på utslippstillatelsen ved TCM. Sykefraværet i Gassnova er lavt. Det jobbes aktivt med å redusere sykefravær ytterligere, blant annet gjennom utarbeidelse av oppfølgingsplaner for sykemeldte og tilrettelegging av oppgaver og arbeidsforhold. Totalt sykefravær i foretaket i 2025 på 2,2 %, mot 4,2 % i 2024. Korttidsfravær mellom 1-16 dager ligger på 0,7 %.

#### *Samfunnsansvar og påvirkning på ytre miljø*

Gassnova har 2025 hatt fokus på samme bærekraftsområder som året før. Samlet sett er Gassnovas krav og forventninger tydelige på områdene etikk, habilitet og varsling. Dette er også tilgjengelig på

foretakets nettsider. For at Gassnova skal bidra til mest mulig effektiv måloppnåelse benyttes kunstig intelligens i stadig større grad i arbeidshverdagen. I denne sammenhengen har Gassnovas organisasjon fått opplæring som bidrar til bedre forståelse, styring og kontroll av KI-verktøyene. Gassnova hadde ingen egne, direkte utslipp som førte til forurensning av ytre miljø i 2025.

#### *Lønnspolitikk og lønn til ledende ansatte*

For å lykkes med sitt samfunnsoppdrag vil det være avgjørende at Gassnova kan tiltrekke seg og beholde personell med høy teknologisk og annen kompetanse relatert til industrielle verdikjeder.

Gassnovas retningslinjer for lederlønn baserer seg på statens forventninger som uttrykt i eierskapsmeldingen (St.meld 6 (2022-2023)) «Et grønnere og mer aktivt statlig eierskap -Statens direkte eierskap i selskaper», samt «Statens retningslinjer for lederlønn i selskaper med direkte statlig eierandel» fastlagt av Nærings- og fiskeridepartementet.

Ledernes lønn består av grunnlønn og pensjonsordning gjennom SPK, og det er ikke bonusordninger. Grunnlønnen skal være konkurransedyktig, men ikke lønnsledende sammenliknet med tilsvarende selskaper. Styret skal bidra til moderasjon i godtgjørelsen til ledende ansatte, og forskjeller i godtgjørelsen til ledende ansatte og øvrige ansatte hensyntas i denne vurderingen.

#### *Forsikring for styrets medlemmer og daglig leder*

Gassnova har tegnet styreansvarsforsikring for medlemmer av styret. Dekningen per skadetilfelle er begrenset oppad til 10 millioner kroner. Det er ikke tegnet tilsvarende forsikring for daglig leder.

#### *Årsresultat*

Gassnova SF ble etablert med en innskuddskapital på 10 MNOK. Gassnovas SFs drift finansieres over statsbudsjettet. Foretaket har ikke erverv som formål. Gassnova SF fakturerer Energidepartementet for tjenester foretaket utfører for departementet, i tråd med avtalt budsjett. I tillegg har foretaket inntekter relatert til salg av tjenester til TCM DA. Foretakets kostnader består hovedsakelig av lønn, innleie av personell og kjøp av eksterne tjenester, reisekostnader, husleie og øvrige driftskostnader.

Foretaket skal over tid gå resultatmessig i balanse. Det er derfor ikke fastsatt utbyttepolitikk for Gassnova SF ut over at årsoverskudd fra foretaket kan utbetales til staten som utbytte i samsvar med statsforetakslovens regler. Foretaksmøtet godkjenner anvendelse av årsoverskudd eller dekning av årsunderskudd.

Driftsresultatet i selskapet viser et underskudd på 2,8 MNOK etter en nedjustering av tildelte midler fra departementet i slutten av året. Inkluderer man årets finansposter ga året 2025 et positivt årsresultat på 3,1 MNOK.

Bankbeholdningen er ved utgangen av året 116,9 MNOK, en nedgang fra året før på 2 MNOK. Likviditeten i selskapet anses som god. Årets resultat overføres annen egenkapital.

Selskapets bankinnskudd, kundefordringer og kortsiktige gjeld er direkte knyttet til virksomhetens daglige drift. Risikoen knyttet til at kunder ikke er i stand til å oppfylle sine forpliktelser anses å være lav. Det benyttes ikke finansielle derivater og virksomheten er i begrenset grad eksponert for valutarisiko. Selskapet har etablert velfungerende rutiner for å håndtere finansiell risiko.

Regnskapet er avlagt under forutsetning om fortsatt drift, og styret bekrefter at forutsetningen om fortsatt drift er til stede.



Oslo 26. februar 2026

---

Trond Moengen

Styrets leder

---

May-Britt Myhr

Styremedlem

---

Thomas Skadal

Administrerende direktør

---

Marianne Holmen

Nestleder

---

Kristin Skofteland

Styremedlem

---

Bjørn Kjetil Mauritzen

Styremedlem

---

Camilla Bergsli

Ansattvalgt styremedlem



# Document history

## 📄 Document summary

**COMPLETED BY ALL:**

10.03.2026 10:38

**SENT BY OWNER:**

Cecilie Tveit · 05.03.2026 09:09

**DOCUMENT ID:**

H19mq3IYWe

**ENVELOPE ID:**

HkYX93IFbl-H19mq3IYWe

**DOCUMENT NAME:**

Styrets beretning Gassnova SF 2025.pdf

4 pages

**SHA-512:**

d700be0de4dc389d4eedca678394d3b1a067151c412e0  
1e104ae030c072fb3ca5b3887ded2d8ad8ed872ab7e102  
b0684b261c34158e19676ed6396b6dac0309d

Verified ensures that the document has been signed according to the method stated above.

Copies of signed documents are securely stored by Verified.

**To review the signature validity, please open this PDF using Adobe Reader.**



GDPR  
compliant










eIDAS  
standard



PAdES  
sealed

## 🕒 Activity log

RECIPIENT	ACTION*	TIMESTAMP (CET)	METHOD	DETAILS
CAMILLA BERGSLI cb@gassnova.no	 Signed Authenticated	05.03.2026 09:13 05.03.2026 09:12	eID Low	Norwegian BankID (DOB: 77/04/10) IP: 109.247.86.246
Trond Moengen trond.moengen@energida a.no	 Signed Authenticated	05.03.2026 12:22 05.03.2026 12:22	eID Low	Norwegian BankID (DOB: 66/04/12) IP: 62.92.224.124
Marianne Holmen marianne.holmen@statkraf t.com	 Signed Authenticated	05.03.2026 15:53 05.03.2026 15:52	eID Low	Norwegian BankID (DOB: 72/03/31) IP: 193.212.95.240
Thomas Skadal tsk@gassnova.no	 Signed Authenticated	06.03.2026 08:20 06.03.2026 08:19	eID Low	Norwegian BankID (DOB: 71/02/22) IP: 85.167.163.108
May Britt Myhr may.britt.myhr@ngu.no	 Signed Authenticated	09.03.2026 09:28 09.03.2026 09:27	eID Low	Norwegian BankID (DOB: 60/05/27) IP: 46.15.95.15
Bjørn Kjetil Mauritzen bjorn.kjetil.mauritzen@hydr o.com	 Signed Authenticated	10.03.2026 09:25 10.03.2026 09:24	eID Low	Norwegian BankID (DOB: 70/04/25) IP: 213.237.191.162
Kristin Skofteland k.skofteland@gmail.com	 Signed Authenticated	10.03.2026 10:38 10.03.2026 10:36	eID Low	Norwegian BankID (DOB: 71/07/05) IP: 212.33.136.26

\* Action describes both the signing and authentication performed by each recipient. Authentication refers to the ID method used to access the document.

Verified ensures that the document has been signed according to the method stated above.

Copies of signed documents are securely stored by Verified.

**To review the signature validity, please open this PDF using Adobe Reader.**



GDPR  
compliant



eIDAS  
standard



PAdES  
sealed

## 📎 Attachments

NAME ( DOCUMENT SIZE )	SHA-512
1. Styrets beretning Gassnova SF 2025.pdf-pAdES-rkSi538YZI.pdf (187088 bytes)	dcc7d7b918b85c7054ad84618b83939ec835a 1a0b663961003f783e4c71bacc26853ab3b08e 02e890952e01628012ee1ba8cc7085a86d04a 9b51d6dcc356c2b1
2. Styrets beretning Gassnova SF 2025.pdf-pAdES-BkQH5hUtWe.pdf (187077 bytes)	9cc61c3c5d7fc9f483cd21cec024092c9ddf6bf 2820525be12d9a0b7462c305f95d007b5ce9ba ffe525140fb77bc64833ac6eb42b56034aa7a0a 1f15c88f8920
3. Styrets beretning Gassnova SF 2025.pdf-pAdES-ryeU52UY-g.pdf (187083 bytes)	615e89080c96cec2580a8d7e737344fb228f22 37b4db339431d18894b2f0d446449609a0e48f c3261b1bf16ef84132979af558eb65f65b28867 71c44268225f5
4. Styrets beretning Gassnova SF 2025.pdf-pAdES-H1Q35nLFWe.pdf (187077 bytes)	b83e0ce7421b896adaf60154fbc47e110ef6d02 aadd3ac9a4f9903cd3381a5de8e18a3a1200f3 ec8e3fd784bec37551c286055cd04b31ed9979 47f3131a80325
5. Styrets beretning Gassnova SF 2025.pdf-pAdES-SyLqq3IK-x.pdf (187081 bytes)	0b7ec35b1ec3f7252984a0780410edfaac1ded 4191c7e60d4c8ec8fcb6e149c2db3bfe610edc0 62aeb86efb5df5738455f40b22db33ccf8d1b23 80dff7443d58
6. Styrets beretning Gassnova SF 2025.pdf-pAdES-r1YOq38Fbx.pdf (187410 bytes)	41f62456a26dac50e00595f5248103406b4c61 a52931764e13b4518b51052d4691b9a661e89 d849336b6fc527b9a397e541e774a0ecfc9356 463d02105a27f5d
7. Styrets beretning Gassnova SF 2025.pdf-pAdES-HysF538F-e.pdf (187348 bytes)	3096281fca90301874fe1a5a88f7bd29c91396 0ffa78833840de576223584e027be0b81f34f78 acae46836c5b79bba6a5ea025f2564e71b07ed cee778d16374c

Verified ensures that the document has been signed according to the method stated above.

Copies of signed documents are securely stored by Verified.

**To review the signature validity, please open this PDF using Adobe Reader.**



GDPR  
compliant



eIDAS  
standard



PADES  
sealed

## Custom events

---

No custom events related to this document

Verified ensures that the document has been signed according to the method stated above.

Copies of signed documents are securely stored by Verified.

**To review the signature validity, please open this PDF using Adobe Reader.**



GDPR  
compliant



eIDAS  
standard



PAdES  
sealed

## Resultatregnskap

Gassnova SF

<b>Driftsinntekter og driftskostnader</b>	<b>Note</b>	<b>2025</b>	<b>2024</b>
Inntekt	1, 2	72 000 000	75 440 000
Annen driftsinntekt	1, 2	4 105 327	4 543 093
<b>Sum driftsinntekter</b>		<b>76 105 327</b>	<b>79 983 093</b>
Lønnskostnad	3	59 182 547	62 380 177
Avskrivning driftsmidler	4	334 262	333 529
Annen driftskostnad	5, 6	19 389 173	16 817 803
<b>Sum driftskostnader</b>		<b>78 905 982</b>	<b>79 531 508</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>-2 800 655</b>	<b>451 585</b>
<b>Finansinntekter og finanskostnader</b>			
Annen finansinntekt		5 861 845	5 809 669
Annen finanskostnad		6 325	562
<b>Resultat av finansposter</b>		<b>5 855 520</b>	<b>5 809 107</b>
Resultat før skattekostnad		3 054 865	6 260 692
<b>Årsresultat</b>	<b>7</b>	<b>3 054 865</b>	<b>6 260 692</b>
<b>Overføringer</b>			
Avsatt til annen egenkapital	7	3 054 865	6 260 692
<b>Sum overføringer</b>		<b>3 054 865</b>	<b>6 260 692</b>

**Balanse**  
Gassnova SF

Eiendeler	Note	2025	2024
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Varige driftsmidler</b>			
Driftsløsøre, inventar o.a. utstyr	4	315 792	650 054
<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>315 792</b>	<b>650 054</b>
<b>Finansielle anleggsmidler</b>			
Investeringer i datterselskap	8, 9	2 000 000	1
<b>Sum finansielle anleggsmidler</b>		<b>2 000 000</b>	<b>1</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>2 315 792</b>	<b>650 055</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
<b>Fordringer</b>			
Kundefordringer	6	5 282 494	148 276
Andre kortsiktige fordringer	6	256 256	183 193
<b>Sum fordringer</b>		<b>5 538 750</b>	<b>331 469</b>
Bankinnskudd, kontanter o.l.		116 901 984	118 894 955
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>122 440 734</b>	<b>119 226 424</b>
<b>Sum eiendeler</b>		<b>124 756 525</b>	<b>119 876 479</b>

## Balanse

Gassnova SF

Egenkapital og gjeld	Note	2025	2024
<b>Egenkapital</b>			
<b>Innskutt egenkapital</b>			
Innskuddskapital	7	10 000 000	10 000 000
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>10 000 000</b>	<b>10 000 000</b>
<b>Opptjent egenkapital</b>			
Annen egenkapital	7	94 318 738	91 263 874
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>94 318 738</b>	<b>91 263 874</b>
<b>Sum egenkapital</b>	<b>7</b>	<b>104 318 738</b>	<b>101 263 874</b>
<b>Gjeld</b>			
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Leverandørgjeld	6	2 434 058	1 946 498
Skyldig offentlige avgifter		8 189 142	4 912 213
Annen kortsiktig gjeld	6, 9	9 814 587	11 753 894
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>20 437 787</b>	<b>18 612 605</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>20 437 787</b>	<b>18 612 605</b>
<b>Sum egenkapital og gjeld</b>		<b>124 756 525</b>	<b>119 876 479</b>

Porsgrunn, 26.02.2026  
Styret i Gassnova SF

Trond Moengen  
styreleder

Marianne Holmen  
nestleder

Kristin Skofteland  
styremedlem

May Britt Myhr  
styremedlem

Bjørn Kjetil Mauritzen  
styremedlem

Camilla Bergsli  
Styremedlem, ansattvalgt

Thomas Skadal  
administrerende direktør

## Regnskapsprinsipper

Gassnova SF ble stiftet av Den norske stat ved Energidepartementet, 3. juli 2007. Foretakets formål er å forvalte statens interesser knyttet til CO<sub>2</sub>-håndtering (teknolog utvikling, fangst, transport, injeksjon, lagring av CO<sub>2</sub>) og å gjennomføre de prosjekter som foretaksmøtet bestemmer. Det er en målsetting at foretakets arbeid skal resultere i kostnadsreduksjoner knyttet til CO<sub>2</sub>-håndtering.

Gassnova SF skal gi råd til Energidepartementet i forhold til spørsmål vedrørende CO<sub>2</sub>-håndtering.

Gassnova SF skal legge til rette for at statens deltakelse i CO<sub>2</sub>-håndteringsprosjekter kan nyttiggjøres best mulig av staten eller statlig eide enheter. Gassnova SF skal bidra til gjennomføring av «CLIMIT-programmet».

TCM Assets AS er et heleiet datterselskap av Gassnova SF. Gassnova SF oppfyller kravene til små foretak etter regnskapsloven og utarbeider ikke konsernregnskap.

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk. Foretaket er eiet 100 % av staten ved Energidepartementet. Gassnova har ikke erverv til formål og er således ikke skattepliktig. Forutsetningen om fortsatt drift er til stede, og årsregnskapet for 2025 er satt opp under denne forutsetning.

### Klassifiserings- og vurderingsprinsipper

#### Omløpsmidler/Kortsiktig gjeld

Omløpsmidler og kortsiktig gjeld omfatter normalt poster som forfaller til betaling innen ett år etter balansedagen, samt poster som knytter seg til varekretsløpet. Øvrige poster er klassifisert som anleggsmidler/langsiktig gjeld. Omløpsmidler vurderes til laveste verdi av anskaffelseskost og antatt virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

#### Anleggsmidler/Langsiktig gjeld

Anleggsmidler omfatter eiendeler bestemt til varig eie og bruk. Anleggsmidler er vurdert til anskaffelseskost, men nedskrives til virkelig verdi dersom verdifallet ikke forventes å være forbigående. Langsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

#### Inntekter

Gassnova SF mottar bevilgninger fra staten for tjenester ytet for Energidepartementet i samsvar med foretakets formål. Tilskudd bevilges årlig av Stortinget og er presentert som inntekter i regnskapet. Opptjening skjer ved gjennomføring av aktiviteter. Kostnadene knyttet til disse aktivitetene regnskapsføres under andre driftskostnader.

Annen driftsinntekt regnskapsføres når den er opptjent, altså når krav på vederlag oppstår. Dette skjer når tjenesten ytes, i takt med at arbeidet utføres. Inntektene regnskapsføres med verdien av vederlaget på transaksjonstidspunktet.

Gassnova SF utbetaler tilskudd til aktørene i Langskip iht. deres inngåtte tilskuddsavtaler med ED. Innbetalingene fra ED og utbetalingene til aktørene nettoføres som kostnader i Gassnovas regnskap.

#### Varige driftsmidler

Varige driftsmidler er bokført til historisk anskaffelseskost. Driftsmidlene avskrives årlig etter en lineær avskrivningssats hvor den økonomiske levetiden er lagt til grunn. Varige driftsmidler nedskrives til gjenvinnbart beløp ved verdifall som ikke forventes å være forbigående. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av netto salgsverdi og verdi i bruk. Verdi i bruk er nåverdi av fremtidige kontantstrømmer knyttet til eiendelen. Nedskrivningen reverseres når grunnlaget for nedskrivningen ikke lenger er til stede. Ved endring i avskrivningsplan fordeles virkningen over gjenværende avskrivningstid ("knekkpunktmetoden").

#### Fordringer

Fordringer er oppført i balansen til pålydende etter fradrag for avsetning for forventet tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av individuelle vurderinger av de enkelte fordringene.

#### Bankinnskudd, kontanter og lignende

Bankinnskudd, kontanter og lignende inkluderer kontanter, bankinnskudd og andre betalingsmidler med forfallsdato som er kortere enn tre måneder fra anskaffelsen.

## Valuta

Transaksjoner i utenlandsk valuta omregnes til norske kroner på transaksjonstidspunktet. Balanseposter i utenlandsk valuta omregnes til norske kroner på balansedagen. Valutagevinst/tap er regnskapsført som finansinntekt/kostnad.

## Pensjonsordning

Gassnova SF har en pensjonsordning og avtalefestet pensjon (AFP) i Statens pensjonskasse med ikke-fondbasert premieoppfølging. Premieinnbetaling til ordningene resultatføres derfor som pensjonskostnad og ingen netto pensjonsforpliktelse er balanseført.

## Note 1 Driftsinntekter

Selskapets inntekter gjelder bevilgning fra Energidepartementet, samt inntekter fra salg av tjenester til Technology Center Mongstad DA (TCM DA). Inntektene fordeler seg som følger:

<b>Inntekter</b>	<b>2025</b>	<b>2024</b>
Administrasjonstilskudd	72 000 000	75 440 000
<b>Sum Inntekter</b>	<b>72 000 000</b>	<b>75 440 000</b>
<b>Annen driftsinntekt</b>	<b>2025</b>	<b>2024</b>
Salg av tjenester til TCM DA	3 998 045	4 520 049
Annet salg	107 282	23 045
<b>Sum</b>	<b>4 105 327</b>	<b>4 543 093</b>

## Note 2 Transaksjoner med nærstående parter

### Resultatmessige transaksjoner

Følgende interne transaksjoner har funnet sted i 2025:

	<b>Motpart</b>	<b>Resultatlinje</b>	<b>2025</b>	<b>2024</b>
Tildelinger	ED	Inntekter	72 000 000	75 440 000
Salg av tjenester	TCM DA	Annen driftsinntekt	3 998 045	4 520 049
<b>Sum</b>			<b>75 998 045</b>	<b>79 960 049</b>

Energidepartementet (ED) er eier av Gassnova SF.

Technology Centre Mongstad DA (TCM DA) eies av Den norske stat ved Energidepartementet, Equinor ASA, A/S Norske Shell og Total E&P Norge AS. Statens andel forvaltes av Gassnova SF.

**Balansen inkluderer følgende beløp som følge av transaksjoner med tilknyttede selskap:**

<b>Balansepost</b>	<b>Motpart</b>	<b>2025</b>	<b>2024</b>
Kundefordringer	TCM DA	282 494	148 276
<b>Sum</b>		<b>282 494</b>	<b>148 276</b>

### Note 3 Lønnskostnader og ytelser, godtgjørelser til daglig leder, styret og revisor

#### Lønnskostnader

	2025	2024
Lønninger	43 526 310	42 617 435
Arbeidsgiveravgift	7 120 361	8 077 196
Pensjonskostnader	6 664 953	9 567 685
Andre ytelser	1 870 923	2 117 860
<b>Sum</b>	<b>59 182 547</b>	<b>62 380 177</b>
<b>Antall årsverk</b>	<b>29</b>	<b>29</b>

#### Pensjonsforpliktelser

Gassnovas pensjonsordning i SPK tilfredsstiller lov om obligatorisk tjenstepensjonsordning og premien kostnadsføres løpende.

### Note 4 Anleggsmidler

	Driftsløsøre, inventar ol.	Kontor- maskiner	Andre driftsmidler	Sum
Anskaffelseskost pr. 01.01.25	2 380 862	4 225 239	135 055	6 741 156
<b>= Anskaffelseskost 31.12.25</b>	<b>2 380 862</b>	<b>4 225 239</b>	<b>135 055</b>	<b>6 741 156</b>
Av- og nedskrivninger pr. 01.01.25	2 149 473	3 941 629		6 091 102
+ Årets ordinære avskrivninger	231 389	102 873		334 262
<b>= Av- og nedskrivninger pr. 31.12.25</b>	<b>2 380 862</b>	<b>4 044 502</b>		<b>6 425 364</b>
<b>= Bokført verdi 31.12.25</b>	<b>0</b>	<b>180 737</b>	<b>135 055</b>	<b>315 792</b>
Økonomisk levetid	5 år	3 år		

### Note 5 Ikke balanseført leieavtaler

Ikke balanseførte leieavtaler	2025	2024
Årlig leiekostnad, ikke balanseført *	3 962 151	3 870 881
<b>Sum årlig leiekostnad</b>	<b>3 962 151</b>	<b>3 870 881</b>

\* Årlig leiekostnad ovenfor gjelder leie av kontorlokaler. Leiekostnaden KPI-reguleres. Leieperioden er avtalt til 15 år fra innflytting høsten 2020.

### Note 6 Nettopresenterte poster

	2025	2024
Andre kortsiktige fordringer / Knyttet til Langskipaktørene	38 085 542	404 974 844
Annen kortsiktig gjeld / Knyttet til Langskipaktørene	-38 085 542	-404 974 844
Andre driftskostn. / Tilskudd fra ED knyttet til Langskip	-2 161 989 302	-2 290 934 164
Andre driftskostn. / Utbetalt til Langskip-aktørene	2 161 989 302	2 290 934 164
<b>Sum nettopresenterte poster</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

## Note 7 Egenkapital

	Innskuddskapital	Annen egenkapital	Sum egenkapital
Pr. 31.12.2024	10 000 000	91 263 874	101 263 874
Årets resultat		3 054 865	3 054 865
<b>Pr 31.12.2025</b>	<b>10 000 000</b>	<b>94 318 738</b>	<b>104 318 738</b>

## Note 8 Datterselskap, TS og FKV

	Kontor-kommune	Eier-andel	Stemme-andel	Anskaffelses kost	Andel egenkapital	Andel resultat
<b>DS/FKV/TS</b>						
Tcm Assets AS	PORSGRUNN	100,0%	100,0%	2 000 000	17 469 630	-2 492 087
<b>Sum</b>				<b>2 000 000</b>	<b>17 469 630</b>	<b>-2 492 087</b>

## Note 9 Korreksjon av tidligere år

	Foreløpig saldo	Korreksjon	Endelig saldo 2025
Aksjer i TCM Asets AS	1	1 999 999	2 000 000
Annen kortsiktig gjeld	-7 814 588	-1 999 999	-9 814 587

I 2017 mottok Gassnova SF et supplerende oppdragsbrev og midler fra Energidepartementet på MNOK 2. Beløpet ble ført som et tilskudd i konsernregnskapet og som en reduksjon av kostprisen av aksjene i datterselskap. Intensjonen var at dette skulle konverteres til innskuddskapital i Gassnova SF. I 2025 er dette korrigert ved at beløpet er regnskapsført i samsvar med intensjonen fra Energidepartementet, hvor kostprisen på aksjene økes til MNOK 2 og annen kortsiktig gjeld økes med MNOK 2. I 2026 planlegger styret å konvertere gjeld på MNOK 2 til innskuddskapital, noe som vil medføre en tilsvarende økning i innskuddskapitalen og reduksjon i annen kortsiktig gjeld.

Sammenligningstall er ikke omarbeidet, da foretaket har vurdert at feilen ikke har hatt vesentlig betydning for presentasjonen av foretakets finansielle stilling og resultat i tidligere perioder.



# Document history

## 📄 Document summary

**COMPLETED BY ALL:**

10.03.2026 11:40

**SENT BY OWNER:**

Cecilie Tveit · 05.03.2026 09:12

**DOCUMENT ID:**

ryY0538K-e

**ENVELOPE ID:**

HJ\_052UFZe-ryY0538K-e

**DOCUMENT NAME:**

Årsregnskap Gassnova SF 2025.pdf

7 pages

**SHA-512:**

90984a206a182360f77f4273b96c716fc75294ed58d518

31ad6c8912e06245fd6ac2cd9aa9c535ce32d72c72af5a

15e91f935970861064450c8fd86ab9236d0a

Verified ensures that the document has been signed according to the method stated above.

Copies of signed documents are securely stored by Verified.

**To review the signature validity, please open this PDF using Adobe Reader.**



GDPR  
compliant










eIDAS  
standard



PAdES  
sealed

## 🕒 Activity log

RECIPIENT	ACTION*	TIMESTAMP (CET)	METHOD	DETAILS
CAMILLA BERGSLI cb@gassnova.no	 Signed Authenticated	05.03.2026 09:15 05.03.2026 09:14	eID Low	Norwegian BankID (DOB: 77/04/10) IP: 109.247.86.246
Trond Moengen trond.moengen@energida a.no	 Signed Authenticated	05.03.2026 12:21 05.03.2026 12:20	eID Low	Norwegian BankID (DOB: 66/04/12) IP: 62.92.224.124
Marianne Holmen marianne.holmen@statkraf t.com	 Signed Authenticated	05.03.2026 15:54 05.03.2026 15:53	eID Low	Norwegian BankID (DOB: 72/03/31) IP: 193.212.95.240
Thomas Skadal tsk@gassnova.no	 Signed Authenticated	06.03.2026 08:19 06.03.2026 08:18	eID Low	Norwegian BankID (DOB: 71/02/22) IP: 85.167.163.108
May Britt Myhr may.britt.myhr@ngu.no	 Signed Authenticated	09.03.2026 09:31 06.03.2026 12:01	eID Low	Norwegian BankID (DOB: 60/05/27) IP: 109.247.86.246
Bjørn Kjetil Mauritzen bjorn.kjetil.mauritzen@hydr o.com	 Signed Authenticated	10.03.2026 09:23 10.03.2026 09:20	eID Low	Norwegian BankID (DOB: 70/04/25) IP: 213.237.191.162
Kristin Skofteland k.skofteland@gmail.com	 Signed Authenticated	10.03.2026 11:40 10.03.2026 10:38	eID Low	Norwegian BankID (DOB: 71/07/05) IP: 212.33.136.26

\* Action describes both the signing and authentication performed by each recipient. Authentication refers to the ID method used to access the document.

Verified ensures that the document has been signed according to the method stated above.

Copies of signed documents are securely stored by Verified.

**To review the signature validity, please open this PDF using Adobe Reader.**



GDPR  
compliant



eIDAS  
standard



PAdES  
sealed

## 📎 Attachments

NAME ( DOCUMENT SIZE )	SHA-512
1. Årsregnskap Gassnova SF 2025.pdf-pAdES-r1t7o3IFZg.pdf (1363010 bytes)	fd770ae127feadddd7da52f511d37a6846a57976e58db2afea6ab8f7e4bd8b74cda2a615344468e1b231e57da05baf248b595c862bf79e575a9c851ef89b7e7a
2. Årsregnskap Gassnova SF 2025.pdf-pAdES-rkiJo3UtZl.pdf (1362999 bytes)	c9d9668a7988a8bdd73ad5b99c99715c495574a7787ac9f110e00e204b4576495a5fcb8828b0157d4bee1a4cba76d8522392597ad08eb9842a5f2afb9f310c5
3. Årsregnskap Gassnova SF 2025.pdf-pAdES-H1res2UtWg.pdf (1363007 bytes)	ad6e132b5063b59f5b91101053313e94326e102ffc79eda985b863550743d8aa38888428cf421001ba1b6fc2ff21446abbf4fe7ca6bef03db0ba8a67c90b9758
4. Årsregnskap Gassnova SF 2025.pdf-pAdES-SyNVi2IK-e.pdf (1362999 bytes)	eedd645eb76361e9d3a0b95a35c30b87b590dbff805afbd815dd94ee9a31bc242ffcdf9a2f75145abbcf6fd1ef565a83939c9175f385b2c165f6af28a1d4cb6f
5. Årsregnskap Gassnova SF 2025.pdf-pAdES-HkRGinUKZe.pdf (1363003 bytes)	d4be72e9b5d8b2121205767dabc7ee830cc1abb1be679a861475fc56ad3969f599fcd1b94b779fad51266045d9a2c6b6e741d38456dd4e4b467a035257bf56c9
6. Årsregnskap Gassnova SF 2025.pdf-pAdES-BkmZinItbl.pdf (1363334 bytes)	1c504ffeaaa0adb231dbd0ff40c5a99a4c5abf4e06835778fe9a8f4bbbedea7962120a24f39ba11b439a99e212e9eb9104e53e0edab10a0c4d6a5f1dc953b7958
7. Årsregnskap Gassnova SF 2025.pdf-pAdES-rkMfjhIKbg.pdf (1363271 bytes)	453ba7cf1eb3182d6f9f743cdae788a7820ea4c8b093e68df35598097a64209764fa725c14f9fd7a67d9e587e3fcb71afc48a046da57ac033bd256cebec0e93f

## 📎 Custom events

No custom events related to this document

Verified ensures that the document has been signed according to the method stated above.

Copies of signed documents are securely stored by Verified.

**To review the signature validity, please open this PDF using Adobe Reader.**



GDPR  
compliant



eIDAS  
standard



PADES  
sealed

Til foretaksmøtet i Gassnova SF

## Uavhengig revisors beretning

### Konklusjon

---

Vi har revidert årsregnskapet til Gassnova SF.

<p>Årsregnskapet består av:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>• Balanse per 31. desember 2025</li><li>• Resultatregnskap for 2025</li><li>• Noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.</li></ul>	<p>Etter vår mening:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>• Oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav, og</li><li>• Gir årsregnskapet et rettviseende bilde av foretakets finansielle stilling per 31. desember 2025 og av dets resultater for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.</li></ul>
---	--

### Grunnlag for konklusjonen

---

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet nedenfor under Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet. Vi er uavhengige av foretaket i samsvar med kravene i relevante lover og forskrifter i Norge og International Code of Ethics for Professional Accountants (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarder) utstedt av International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-reglene), og vi har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Innhentet revisjonsbevis er etter vår vurdering tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

### Annen informasjon

---

Styret og administrerende direktør (ledelsen) er ansvarlig for annen informasjon. Annen informasjon består av styrets beretning og annen informasjon i årsrapporten. Vår konklusjon om årsregnskapet ovenfor dekker ikke annen informasjon.

I forbindelse med revisjonen av årsregnskapet er det vår oppgave å lese annen informasjon. Formålet er å vurdere hvorvidt det foreligger vesentlig inkonsistens mellom annen informasjon og årsregnskapet og den kunnskap vi har opparbeidet oss under revisjonen av årsregnskapet, eller hvorvidt informasjon i annen informasjon ellers fremstår som vesentlig feil. Vi har plikt til å rapportere dersom annen informasjon fremstår som vesentlig feil. Vi har ingenting å rapportere i så henseende.

### Styret og administrerende direktørs ansvar for årsregnskapet

---

Styret og administrerende direktør (ledelsen) er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge. Ledelsen er også ansvarlig for slik intern kontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til foretakets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avviklet.

#### Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

---

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon er å anse som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke de økonomiske beslutningene som brukerne foretar på grunnlag av årsregnskapet.

For videre beskrivelse av revisors oppgaver og plikter vises det til:

<https://revisorforeningen.no/revisjonsberetninger>

BDO AS

Espen Åsulfsen  
statsautorisert revisor  
(elektronisk signert)

# PENNEO

Signaturene i dette dokumentet er juridisk bindende. Dokument signert med "Penneo™ - sikker digital signatur". De signerende parter sin identitet er registrert, og er listet nedenfor.

"Med min signatur bekrefter jeg alle datoer og innholdet i dette dokument."

## Espen Åsulfen

### Partner

På vegne av: BDO AS

Serienummer: bankid.no no\_bankid:9578-5995-4-86713

IP: 188.95.xxx.xxx

2026-03-11 12:02:25 UTC



QES

 bankID



Dette dokumentet er signert digitalt via [Penneo.com](https://penneo.com). De signerte dataene er validert ved hjelp av den matematiske hashverdien av det originale dokumentet. All kryptografisk bevisføring er innebygd i denne PDF-en for fremtidig validering.

Dette dokumentet er forseglest med et kvalifisert elektronisk segl. For mer informasjon om Penneos kvalifiserte tillitstjenester, se <https://eutl.penneo.com>.

### Slik kan du bekrefte at dokumentet er originalt

Når du åpner dokumentet i Adobe Reader, kan du se at det er sertifisert av **Penneo A/S**. Dette beviser at innholdet i dokumentet ikke har blitt endret siden tidspunktet for signeringen. Bevis for de individuelle signatørens digitale signaturer er vedlagt dokumentet.

Du kan bekrefte de kryptografiske bevisene ved hjelp av Penneos validator, <https://penneo.com/validator>, eller andre valideringsverktøy for digitale signaturer.

## Resultatregnskap

	Note	2025	2024
<b>Driftsinntekter</b>			
Leieinntekt	1	6 564 740	6 041 850
Tilskudd	1	856 730	4 732 290
<b>Sum driftsinntekter</b>		<b>7 421 470</b>	<b>10 774 140</b>
<b>Driftskostnader</b>			
Avskrivning på varige driftsmidler og immaterielle eiendeler	3	-4 816 139	-14 448 418
Annen driftskostnad	4	-6 317 028	-9 742 977
<b>Sum driftskostnader</b>		<b>-11 133 168</b>	<b>-24 191 395</b>
<b>Driftsresultat</b>		<b>-3 711 698</b>	<b>-13 417 255</b>
<b>Finansinntekter</b>			
Annen renteinntekt		516 715	528 635
<b>Sum finansinntekter</b>		<b>516 715</b>	<b>528 635</b>
<b>Finanskostnader</b>			
Annen rentekostnad		0	-722
<b>Sum finanskostnader</b>		<b>0</b>	<b>-722</b>
<b>Netto finans</b>		<b>516 715</b>	<b>527 913</b>
<b>Resultat før skattekostnad</b>		<b>-3 194 983</b>	<b>-12 889 342</b>
Skattekostnad	5, 6	702 896	2 835 655
<b>Årsresultat</b>		<b>-2 492 087</b>	<b>-10 053 687</b>
<b>Overføringer</b>			
Annen egenkapital	7	-2 492 087	-10 053 687
<b>Sum overføringer</b>		<b>-2 492 087</b>	<b>-10 053 687</b>

## Balanse

	Note	31.12.2025	31.12.2024
<b>EIENDELER</b>			
<b>Anleggsmidler</b>			
<b>Varige driftsmidler</b>			
Tomter, bygninger og annen fast eiendom	3	396 069	594 103
Maskiner og anlegg	3	9 236 210	13 854 315
<b>Sum varige driftsmidler</b>		<b>9 632 279</b>	<b>14 448 418</b>
<b>Sum anleggsmidler</b>		<b>9 632 279</b>	<b>14 448 418</b>
<b>Omløpsmidler</b>			
<b>Fordringer</b>			
Kundefordringer		3 022 154	0
<b>Sum fordringer</b>		<b>3 022 154</b>	<b>0</b>
<b>Bankinnskudd, kontanter og lignende</b>			
Bankinnskudd, kontanter og lignende		11 355 384	15 744 377
<b>Sum bankinnskudd, kontanter og lignende</b>		<b>11 355 384</b>	<b>15 744 377</b>
<b>Sum omløpsmidler</b>		<b>14 377 538</b>	<b>15 744 377</b>
<b>SUM EIENDELER</b>		<b>24 009 817</b>	<b>30 192 795</b>

## Balanse

	Note	31.12.2025	31.12.2024
<b>EGENKAPITAL OG GJELD</b>			
<b>Egenkapital</b>			
<b>Innskutt egenkapital</b>			
Aksjekapital	7, 9	2 000 000	2 000 000
<b>Sum innskutt egenkapital</b>		<b>2 000 000</b>	<b>2 000 000</b>
<b>Opptjent egenkapital</b>			
Annen egenkapital	7	15 469 630	17 961 717
<b>Sum opptjent egenkapital</b>		<b>15 469 630</b>	<b>17 961 717</b>
<b>Sum egenkapital</b>	7	<b>17 469 630</b>	<b>19 961 717</b>
<b>Gjeld</b>			
<b>Avsetning og forpliktelser</b>			
Utsatt skatt	5, 6	3 524 894	4 227 790
<b>Sum avsetning for forpliktelser</b>		<b>3 524 894</b>	<b>4 227 790</b>
<b>Kortsiktig gjeld</b>			
Leverandørgjeld		2 421 104	4 806 743
Skyldige offentlige avgifter		594 189	1 196 545
<b>Sum kortsiktig gjeld</b>		<b>3 015 293</b>	<b>6 003 288</b>
<b>Sum gjeld</b>		<b>6 540 186</b>	<b>10 231 078</b>
<b>SUM EGENKAPITAL OG GJELD</b>		<b>24 009 817</b>	<b>30 192 795</b>

PORSGRUNN, 05.03.2026

Svein Ingar Semb  
styrets leder

Fred Bjørvik  
styremedlem

## Noter

### Regnskapsprinsipper

TCM Assets AS ble stiftet den 24. mai 2017. Formålet med TCM Assets er å eie CO2 fangstanlegg på Teknologisenteret Mongstad og å leie ut anleggene til et driftsselskap, samt drive virksomhet som naturlig hører til dette, herunder administrasjon og tilretteleggelse for utvikling av testing- og forskningstjenester. Anlegg og administrasjonsbygg med tilhørende løsøre ble 18. august 2017 overdratt til TCM Assets AS fra CO2 Technology Centre Mongstad DA, som avviklet driften 17. august 2017. Anlegget er lokalisert på Mongstad i Lindås kommune. TCM Assets AS leier ut anlegget til et driftsselskap. Selskapet er administrert av Gassnova SF og forretningskontoret ligger i Porsgrunn kommune.

Årsregnskapet er satt opp i samsvar med regnskapsloven og god regnskapsskikk for små foretak.

#### Driftsinntekter

Leieinntekt regnskapsføres når den er opptjent, altså når krav på vederlag oppstår. Dette skjer når selskapet, i henhold til inngåtte avtaler, har krav på vederlag. Inntektene regnskapsføres med verdien av vederlaget på transaksjonstidspunktet.

TCM Assets AS mottar bevilgninger fra staten for å dekke sine kostnader knyttet til eiendomsskatt. Midlene bevilges årlig av Stortinget og er presentert som tilskudd i regnskapet. Kostnadene knyttet til eiendomsskatt regnskapsføres under andre driftskostnader.

#### Omløpsmidler/Kortsiktig gjeld

Omløpsmidler og kortsiktig gjeld omfatter normalt poster som forfaller til betaling innen ett år etter balansedagen, samt poster som knytter seg til varekretsløpet. Øvrige poster er klassifisert som anleggsmiddel/langsiktig gjeld. Omløpsmidler vurderes til laveste verdi av anskaffelseskost og antatt virkelig verdi. Kortsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

#### Anleggsmidler/Langsiktig gjeld

Anleggsmidler omfatter eiendeler bestemt til varig eie og bruk. Anleggsmidler er vurdert til anskaffelseskost, men nedskrives til virkelig verdi dersom verdifallet ikke forventes å være forbigående. Langsiktig gjeld balanseføres til nominelt beløp på etableringstidspunktet.

#### Varige driftsmidler

Varige driftsmidler er bokført til historisk anskaffelseskost. Driftsmidlene avskrives årlig etter en lineær avskrivningssats hvor den økonomiske levetiden er lagt til grunn. Varige driftsmidler nedskrives til gjenvinnbart beløp ved verdifall som ikke forventes å være forbigående. Gjenvinnbart beløp er det høyeste av netto salgsverdi og verdi i bruk. Verdi i bruk er nåverdi av fremtidige kontantstrømmer knyttet til eiendelen. Nedskrivningen reverseres når grunnlaget for nedskrivningen ikke lenger er til stede. Ved endring i avskrivningsplan fordeles virkningen over gjenværende avskrivningstid ("knekkpunktmetoden").

#### Fordringer

Fordringer er oppført i balansen til pålydende etter fradrag for avsetning for forventet tap. Avsetning til tap gjøres på grunnlag av individuelle vurderinger av de enkelte fordringene.

#### Bankinnskudd, kontanter og lignende

Bankinnskudd, kontanter og lignende inkluderer kontanter, bankinnskudd og andre betalingsmidler med forfallsdato som er kortere enn tre måneder fra anskaffelsen.

## Skatt

Skattekostnaden i resultatregnskapet omfatter både periodens betalbare skatt og endring i utsatt skatt. Utsatt skatt er beregnet med 22 % på grunnlag av de midlertidige forskjeller som eksisterer mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier, samt skattemessig underskudd til fremføring ved utgangen av regnskapsåret. Skatteøkende og skattereduserende midlertidige forskjeller som reverserer eller kan reversere i samme periode er utlignet og skattevirkningen er beregnet på nettogrunnlaget.

## Fortsatt drift

Forutsetningen om fortsatt drift er til stede, og årsregnskapet for 2025 er satt opp under denne forutsetning.

Selskapet har ikke endret regnskapsprinsipp fra 2024 til 2025.

## Note 1 - Driftsinntekter

Driftsinntekter	2025	2024
Leieinntekt	6 564 740	6 041 850
Tilskudd	856 730	4 732 290
Sum driftsinntekter	7 421 470	10 774 140

Selskapets leieinntekt er i sin helhet knyttet til utleie av selskapets anlegg ved TCM. Den kommunale eiendomsskatten blir finansiert fra ED og regnskapsført som tilskudd.

## Note 2 - Antall årsverk

Selskapet har ikke hatt ansatte i løpet av regnskapsåret.

## Note 3 - Varige driftsmidler/anleggsmidler

Varige driftsmidler	Driftsløse, inventar o.l	Maskiner og anlegg	Tomter, bygninger og annen fast eiendom	Sum
Anskaffelseskost pr 01.01	100 000	187 075 531	7 690 296	194 865 827
Tilgang i året	0	0	0	0
Avgang i året	0	0	0	0
<b>Anskaffelseskost pr 31.12</b>	<b>100 000</b>	<b>187 075 531</b>	<b>7 690 296</b>	<b>194 865 827</b>
Akkumulert av- og nedskrivninger 01.01	-100 000	-173 221 216	-7 096 193	-180 417 409
Akkumulert av- og nedskrivninger 31.12	-100 000	-177 839 321	-7 294 227	-185 233 548
<b>Balansført verdi pr 31.12</b>	<b>0</b>	<b>9 236 210</b>	<b>396 069</b>	<b>9 632 279</b>
Årets av- og nedskrivninger	0	4 618 105	198 034	4 816 139
Økonomisk levetid	3	3 - 10,5	10,5	
Avskrivningsplan	Lineær	Lineær	Lineær	

## Mer om varige driftsmidler/anleggsmidler

Avtalene ved TCM, herunder avtalene knyttet til både tomt og bygg hadde opprinnelig utløpt 31. desember 2025. Det er inngått avtale til utløpet av 2027. Estimert økonomisk levetid for selskapets varige driftsmidler knyttet til anlegget på Mongstad er endret. Avskrivningsplanen er justert i 2025 med virkning fra 1. januar 2025, slik at driftsmidlene avskrives lineært frem til 31. desember 2027.

#### Note 4 - Andre driftskostnader

Av selskapets andre driftskostnader, utgjør eiendomsskatt kr. 856 730.

#### Note 5 - Spesifisering av skatt

Skattekostnad	2025	2024
+/- Endringer i utsatt skatt/utsatt skattefordel	-702 896	-2 835 655
<b>Skattekostnad</b>	<b>-702 896</b>	<b>-2 835 655</b>
<b>Skattepliktig inntekt</b>		
Resultat før skatt	-3 194 983	-12 889 342
+/- Endring i midlertidige forskjeller	-5 647 919	2 804 882
<b>Skattepliktig inntekt</b>	<b>-8 842 903</b>	<b>-10 084 460</b>

#### Note 6 - Midlertidige forskjeller - utsatt skatt/skattefordel

Utsatt skatt/utsatt skattefordel i balansen avsettes på grunnlag av forskjeller mellom regnskapsmessige og skattemessige verdier i henhold til norsk regnskapsstandard for skatt.

Midlertidige skatteøkende og skattereduserende forskjeller som kan utlignes er nettoført.

Midlertidige forskjeller knyttet til:	01.01.2025	31.12.2025	Endring
Anleggsmidler	41 970 184	47 618 103	-5 647 919
Fremførbart underskudd	-22 752 956	-31 595 859	8 842 903
Andre forskjeller	102 000 000	117 000 000	-15 000 000
Kortsiktig gjeld	-102 000 000	-117 000 000	15 000 000
<b>Netto forskjeller</b>	<b>19 217 228</b>	<b>16 022 245</b>	<b>3 194 983</b>
<b>Sum midlertidige forskjeller som inngår i grunnlag for utsatt skatt/skattefordel</b>	<b>19 217 228</b>	<b>16 022 245</b>	<b>3 194 983</b>
<b>Utsatt skatt 31.12.2025 basert på 22 %</b>	<b>4 227 790</b>	<b>3 524 894</b>	<b>702 896</b>

#### Note 7 - Egenkapital

	Aksjekapital	Opptjent egenkapital	Sum
Egenkapital 31.12.2024	2 000 000	17 961 717	19 961 717
Årsresultat	0	-2 492 087	-2 492 087
<b>Egenkapital 31.12.2025</b>	<b>2 000 000</b>	<b>15 469 630</b>	<b>17 469 630</b>

## Note 8 - Nettopresenterte poster

Nettopresenterte poster	2025	2024
Refusjonsrett, TCM DA / Energidepartementet	117 000 000	102 000 000
Fjerningsforpliktelse, TCM DA / Energidepartementet	-117 000 000	-102 000 000
Sum	0	0

Refusjonsretten og fjerningsforpliktelsen er netto presentert fra og med 2020, da inngåtte avtaler sikrer at selskapet får dekket sine forpliktelser av eierne av TCM DA.

Kostnader knyttet til fjerning og opprydding er estimert og balanseført i henhold til NRS. Beregningen baserer seg på en innhentet vurdering fra tredjeparts selskap og selskapets egne vurderinger.

Den estimerte fjerningsforpliktelsen er basert på at hele anlegget fjernes samtidig. Dette innebærer at hvis man ønsker å fjerne kun en del av anlegget, vil dette trolig bli dyrere enn kostnaden beregnet per anlegg. Det er ikke beregnet eller avsatt fjerningsforpliktelse for fjerning av bygninger (administrasjonsbygget), da det ikke er ventet at dette skal fjernes ved et eventuelt opphør av virksomheten.

Selskapets fjerningsforpliktelse er estimert til kr 117 000 000 og inkluderer forutsetninger om kostnader ved fjerning og tidspunktet for fjerning. Beregningen omfatter betydelig skjønn og kan endres over tid avhengig av endrede forutsetninger og måten fjerningen gjennomføres på.

## Note 9 - Aksjekapital

Aksjeklasse	Antall aksjer	Aksjenes pålydende	Bokført verdi
Ordinære	2 000 000	1	2 000 000

Aksjonærer	Antall aksjer	Eierandel %	Aksjeklasse
GASSNOVA SF	2 000 000	100,00	Ordinære



# Document history

## Document summary

**COMPLETED BY ALL:**

05.03.2026 12:50

**SENT BY OWNER:**

Cecilie Tveit · 05.03.2026 12:44

**DOCUMENT ID:**

S1rhnyvY-l

**ENVELOPE ID:**

B1x42n1PFWx-S1rhnyvY-l

**DOCUMENT NAME:**

Årsregnskap TCM Assets AS 2025.pdf

7 pages

**SHA-512:**

d82b47c96e17cc1d869955a354fa1b523096e6a30909fa  
3d3eba90205e2cc6ad4fb471c3cce5542d1f8690005169  
12ea3b7cbe30b594dbd31fd94dd57b75ff12

## Activity log

RECIPIENT	ACTION*	TIMESTAMP (CET)	METHOD	DETAILS
Fred Bjørvik fbjo@gassnova.no	Signed Authenticated	05.03.2026 12:50 05.03.2026 12:48	eID Low	Norwegian BankID (DOB: 80/11/24) IP: 109.247.86.246
Svein Ingar Semb sis@gassnova.no	Signed Authenticated	05.03.2026 12:50 05.03.2026 12:49	eID Low	Norwegian BankID (DOB: 69/07/05) IP: 109.247.86.246

\* Action describes both the signing and authentication performed by each recipient. Authentication refers to the ID method used to access the document.

Verified ensures that the document has been signed according to the method stated above.

Copies of signed documents are securely stored by Verified.

**To review the signature validity, please open this PDF using Adobe Reader.**



GDPR  
compliant



eIDAS  
standard



PAES  
sealed

## 📎 Attachments

NAME ( DOCUMENT SIZE )	SHA-512
1. Årsregnskap TCM Assets AS 2025.pdf-pAdES-r16Th1vFWx.pdf (234849 bytes)	39c6329170124e6f3a8d25b8cefaa1f27791a6d7f2 a2d958d2e7a11b03246ba690c2b90f2d48e233c4d 225030524ef9126896a02800b9ec746f8924279f9 3f7d
2. Årsregnskap TCM Assets AS 2025.pdf-pAdES-Byt02kDFWg.pdf (234839 bytes)	44ca70229ce9e6ab6c016250b8b9ad10ce8a08d3 b72993715652833973ded88e3e719e6f45e868e5a d60f014ffba3fdb3d7b3580967a3e703a38f089863 0ba11

## 📎 Custom events

No custom events related to this document

Verified ensures that the document has been signed according to the method stated above.

Copies of signed documents are securely stored by Verified.

**To review the signature validity, please open this PDF using Adobe Reader.**



GDPR  
compliant



eIDAS  
standard



PAdES  
sealed

Til generalforsamlingen i TCM Assets AS

## Uavhengig revisors beretning

### Konklusjon

---

Vi har revidert årsregnskapet til TCM Assets AS.

<p>Årsregnskapet består av:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>• Balanse per 31. desember 2025</li><li>• Resultatregnskap for 2025</li><li>• Noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapsprinsipper.</li></ul>	<p>Etter vår mening:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>• Oppfyller årsregnskapet gjeldende lovkrav, og</li><li>• Gir årsregnskapet et rettviseende bilde av selskapets finansielle stilling per 31. desember 2025 og av dets resultater for regnskapsåret avsluttet per denne datoen i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge.</li></ul>
---	--

### Grunnlag for konklusjonen

---

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet nedenfor under Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet. Vi er uavhengige av selskapet i samsvar med kravene i relevante lover og forskrifter i Norge og International Code of Ethics for Professional Accountants (inkludert internasjonale uavhengighetsstandarder) utstedt av International Ethics Standards Board for Accountants (IESBA-reglene), og vi har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Innhentet revisjonsbevis er etter vår vurdering tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

### Styrets ansvar for årsregnskapet

---

Styret (ledelsen) er ansvarlig for å utarbeide årsregnskapet og for at det gir et rettviseende bilde i samsvar med regnskapslovens regler og god regnskapsskikk i Norge. Ledelsen er også ansvarlig for slik intern kontroll som den finner nødvendig for å kunne utarbeide et årsregnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

Ved utarbeidelsen av årsregnskapet må ledelsen ta standpunkt til selskapets evne til fortsatt drift og opplyse om forhold av betydning for fortsatt drift. Forutsetningen om fortsatt drift skal legges til grunn for årsregnskapet så lenge det ikke er sannsynlig at virksomheten vil bli avviklet.

### Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

---

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon er å anse som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke de økonomiske beslutningene som brukerne foretar på grunnlag av årsregnskapet.



For videre beskrivelse av revisors oppgaver og plikter vises det til:  
<https://revisorforeningen.no/revisjonsberetninger>

BDO AS

Espen Åsulfsen  
statsautorisert revisor  
(elektronisk signert)

# PENNEO

Signaturene i dette dokumentet er juridisk bindende. Dokument signert med "Penneo™ - sikker digital signatur". De signerende parter sin identitet er registrert, og er listet nedenfor.

"Med min signatur bekrefter jeg alle datoer og innholdet i dette dokument."

## Espen Åsulfen

### Partner

På vegne av: BDO AS

Serienummer: bankid.no no\_bankid:9578-5995-4-86713

IP: 188.95.xxx.xxx

2026-03-11 14:17:32 UTC



QES

 bankID



Dette dokumentet er signert digitalt via [Penneo.com](https://penneo.com). De signerte dataene er validert ved hjelp av den matematiske hashverdien av det originale dokumentet. All kryptografisk bevisføring er innebygd i denne PDF-en for fremtidig validering.

Dette dokumentet er forseglet med et kvalifisert elektronisk segl. For mer informasjon om Penneos kvalifiserte tillitstjenester, se <https://eutl.penneo.com>.

### Slik kan du bekrefte at dokumentet er originalt

Når du åpner dokumentet i Adobe Reader, kan du se at det er sertifisert av **Penneo A/S**. Dette beviser at innholdet i dokumentet ikke har blitt endret siden tidspunktet for signeringen. Bevis for de individuelle signatørens digitale signaturer er vedlagt dokumentet.

Du kan bekrefte de kryptografiske bevisene ved hjelp av Penneos validator, <https://penneo.com/validator>, eller andre valideringsverktøy for digitale signaturer.

## Ledelseskomentarer 2025

Formålet til Fond for CO<sub>2</sub>-håndtering er å være en forutsigbar og langsiktig finansieringskilde for utvikling og demonstrasjon av teknologi for CO<sub>2</sub>-håndtering. Fond for CO<sub>2</sub>-håndtering hører under Energidepartementet. Gassnova SF er ansvarlig for forvaltningen av midlene fra Fond for CO<sub>2</sub>-håndtering. Fondets inntekter består av overføringer fra statsbudsjettet. Fondets kapital skal benyttes til tiltak som samsvarer med fondets formål, innenfor de føringer som ED fastsetter i oppdragsbrev og regelverk for tilskudd. BDO er revisor for fondet.

Årsregnskapet inneholder, i tillegg til ledelseskomentarer, oppstilling av bevilgningsrapportering med noter og oppstilling av fondsregnskap (resultat og balanse) med noter.

Fond for CO<sub>2</sub>-håndtering startet 2025 med en beholdning i Norges Bank på kr 272 096 507. Fondet er blitt tilført netto kr 80 000 000 ved overføring fra Energidepartementet i 2025, alt relatert til CLIMIT-demo.

Beslutninger om tilskudd relatert til CLIMIT-demo har ut juni 2025 blitt tatt av et programstyre som var oppnevnt av Energidepartementet. Fra juli 2025 har Energidepartementet delegert dette til Gassnova SF. I løpet av 2025 er det bevilget kr 97 481 489 til 36 nye CLIMIT-demo prosjekter. Det er i løpet av året utbetalt kr 82 531 500 etter godkjente betalingsanmodninger fra pågående CLIMIT-demo prosjekter. Det er ikke foretatt utbetalinger i 2025 til videreutvikling av TCM.

Fondets størrelse pr 31.12.2025 er kr 269 565 007, hvorav kr 206 146 273 gjelder CLIMIT-demo og kr 63 418 733 gjelder videreutvikling av TCM. Ved utgangen av året er restforpliktelser relatert til CLIMIT-demo kr 199 696 434. Frie CLIMIT-demo midler til utdeling er kr 6 449 840. Tilsvarende midler for utvikling av TCM er kr 63 418 733.

Det vises ellers til regnskapsoppstilling med noter for finansiell status samt årsrapport Gassnova 2025.

Det bekreftes at årsregnskapet gir et dekkende bilde og er gitt i henhold til gjeldende bestemmelser om økonomistyring i staten.

Oslo, den 26. februar 2026

Trond Moengen, styrets leder

Kristin Skofteland, styremedlem

Marianne Holmen, nestleder

Camilla Bergsli, ansattvalgt  
styremedlem

Bjørn Kjetil Mauritzen,  
styremedlem

Thomas Skadal  
Administrerende direktør

May-Britt Myhr, styremedlem

# Årsregnskap

## Fond for CO<sub>2</sub>-håndtering

**2025**

## Oppstilling av bevilgningsrapportering Fond for CO<sub>2</sub>-håndtering

Årsregnskap for statlige fond er utarbeidet og avlagt etter nærmere retningslinjer fastsatt i bestemmelser om økonomistyring i staten ("bestemmelsene"). Årsregnskapet er i henhold til krav i bestemmelsene punkt 3.4.6 og Finansdepartementets rundskriv R-115 av 26.11.2025, punkt 8.

Fond for CO<sub>2</sub>-håndtering ble etablert i 2015 som en videreføring av Fond for CLIMIT. Fond for CO<sub>2</sub>-håndtering er en formuesmasse (kapital) som er regnskapsmessig adskilt fra statens øvrige midler og der anvendelsen er bundet til et nærmere fastsatt formål med varighet utover et budsjettår. Fond har en forenklet rapportering til statsregnskapet. Betalingsformidling skal skje gjennom statens konsernkontoordning og likvidene skal oppbevares på oppgjørskonto i Norges Bank. Beholdninger på oppgjørskontoene overføres til nytt år.

Fondets regnskap for brutto inntekter og utgifter blir ført som et særregnskap utenfor statsregnskapet, se fondsregnskapet.

Oppstilling over bevilgningsrapporteringen viser hva som er rapportert i likvidrapporten fra fondet til statsregnskapet. Likvidrapporten viser fondets saldo og likvidbevegelser på fondets oppgjørskonto i Norges Bank.

Alle finansielle eiendeler og forpliktelser som fondet er oppført med i statens kapitalregnskap, vises i oppstillingens nedre del.

Gassnova SF har fullmakt til å pådra forpliktelser for Fond for CO<sub>2</sub>-håndtering innenfor en disponibel ramme gitt i oppdragsbrevet. Budsjettet disponibel ramme for 2025 var på 149 403 245.

Det er utarbeidet en egen prinsippnote til fondsregnskapet.

Note A under viser hvilke tildelinger som er utbetalt over statsbudsjettet til Fond for CO<sub>2</sub>-håndtering i 2025.

<b>Beholdning rapportert i likvidrapport</b>	<b>Regnskap 2025</b>
Inngående saldo på oppgjørskonto i Norges Bank	272 096 507
Endring i perioden	-2 531 500
<b>Sum utgående saldo oppgjørskonto i Norges Bank</b>	<b>269 565 007</b>

### Beholdning rapportert i kapitalregnskapet (31.12)

<b>Konto</b>	<b>Tekst</b>	<b>2025</b>	<b>2024</b>	<b>Endring</b>
64.18.03	Ordinære fond (eiendeler)	269 565 007	272 096 507	-2 531 500
81.18.06	Beholdning på konto i Norges Bank	269 565 007	272 096 507	-2 531 500

### Noter til bevilgningsrapportering for Fond for CO<sub>2</sub>-håndtering

#### Note A Tildelinger av midler til fondet i regnskapsåret

<b>Kapittelnavn / Post</b>	<b>Årets tildelinger</b>
Kapittel 1850 Klima, industri og teknologi / Post 50 Overføring til Fond for CO <sub>2</sub> -håndtering	80 000 000
Sum tildelinger	80 000 000

## Oppstilling av resultat for Fond for CO<sub>2</sub>-håndtering

	Note	2025	2024
<b>Overføring til fondet</b>			
Overføring fra ED til Climit -demo	1	80 000 000	75 000 000
<b>Sum overføringer til fondet</b>		<b>80 000 000</b>	<b>75 000 000</b>
<b>Overføringer fra fondet</b>			
Overføringer av midler fra Fond for CO <sub>2</sub> -håndtering	2,3,4	82 531 500	81 038 410
<b>Sum overføringer fra fondet</b>		<b>82 531 500</b>	<b>81 038 410</b>
<b>Periodens resultat</b>	5	<b>-2 531 500</b>	<b>-6 038 410</b>
<b>Disponering</b>			
Overføring av periodens resultat til opptjent fondskapital	5	-2 531 500	-6 038 410

## Oppstilling av balanse for Fond for CO<sub>2</sub>-håndtering

	Note	31.12.2025	31.12.2024
<b>Eiendeler</b>			
Oppgjørskonto i Norges Bank	6	269 565 007	272 096 507
<b>Sum eiendeler</b>		<b>269 565 007</b>	<b>272 096 507</b>
<b>Fondskapital</b>			
Opptjent fondskapital	7	269 565 007	272 096 507
<b>Sum fondskapital</b>		<b>269 565 007</b>	<b>272 096 507</b>

Oslo, den 26. februar 2026

\_\_\_\_\_  
Trond Moengen , styrets leder

\_\_\_\_\_  
Marianne Holmen, nestleder

\_\_\_\_\_  
Kristin Skofteland, styremedlem

\_\_\_\_\_  
Bjørn Kjetil Mauritzen, styremedlem

\_\_\_\_\_  
Camilla Bergsli, ansattvalgt styremedlem

\_\_\_\_\_  
May-Britt Myhr , styremedlem

\_\_\_\_\_  
Thomas Skadal, adm. direktør

## Fond for CO<sub>2</sub>-håndtering Noter til fondsregnskap for 2025

Fondsregnskapet tilsvarer oppstillingen av virksomhetsregnskapet i årsregnskapet for statlige virksomheter. Fondets regnskap er utarbeidet etter kontantprinsippet. Dette innebærer at inntektene (overføringer til fondet) regnskapsføres når midlene innbetales på Fond for CO<sub>2</sub>-håndterings konto i Norges Bank. Overføringer av tildelte midler regnskapsføres når overføringen utbetales fra fondets konto i Norges Bank. Resultatoppstillingen inneholder alle overføringer til og fra fondet i regnskapsåret. Periodens resultat er forskjellen mellom overføringer til fondet og overføringer fra fondet. Resultatet er ført mot opptjent fondskapital i balanseoppstillingen.

### Note 1 - Overføring til Fond for CO<sub>2</sub>-håndtering

Fondet finansieres av bevilgninger over statsbudsjettet. Det er i 2025 overført netto kr 80.000.000,- til CLIMIT-demo.

### Note 2 - Overføringer fra Fond for CO<sub>2</sub>-håndtering og gjenstående forpliktelser

#### Total status pr 31.12.2025

Banksaldo 31.12.2025:	269 565 006,55
Forpliktelser CLIMIT-demo pr 31.12.2025:	199 696 433,56
Forpliktelser TCM DA pr 31.12.2025:	-
<b>CLIMIT-demo gjenst. midler til tildeling pr 31.12.25:</b>	<b>6 449 839,52</b>
<b>TCM DA, gjenstående midler pr 31.12.25:</b>	<b>63 418 733,47</b>

### Note 3 - Nærmere om overføringer fra Fond for CO<sub>2</sub>-håndtering knyttet til Climit-demo og gjenst. forpliktelser

Spesifikasjon nedenfor viser mottakere av overføring fra CLIMIT-demo i 2025 med fremtidige forpliktelser pr 31.12.2025:

Tilskuddsmottaker: <i>(iht gjeldende org.tilhørighet 2025)</i>	Tildelt:	Overført i 2025:	Overført totalt:	Tilbakeført CLIMIT i 2025:	Gjenstående forpliktelse:
Aker Solutions AS	13 100 000	1 129 990	1 129 990		11 970 010
Akershus Energi Varme AS	200 000	-	-		200 000
Alma Clean Power AS	20 000 000	-	15 983 011	4 016 989	-
APL Norway AS	2 796 100	-	-		2 796 100
Brevik Engineering AS	3 830 000	1 772 149	1 772 149		2 057 851
CARBON LIMITS AS	183 890	-	-		183 890
CCUS Norge	400 000	-	-		400 000
Cignus Instruments AS	8 360 000	-	-		8 360 000
CO2 Norway AS	200 000	-	-		200 000
Compact Carbon Capture AS	20 000 000	9 694 400	12 060 621		7 939 379
Con Energy AS	200 000	200 000	200 000		-
CoreAll AS	7 875 000	578 146	6 613 146		1 261 854
DNV GL AS	16 122 754	6 580 045	9 058 326	75	7 064 353
eDrilling AS	14 500 000	2 025 762	10 560 501		3 939 499
Equanostic AS	6 916 000	-	-		6 916 000
Equinor Energy AS	5 916 000	-	-		5 916 000
Equinor Low Carbon Solutions AS	160 000	-	-		160 000
Eramet Norway AS	937 875	-	-	937 875	-
Fjell Technology Group AS	11 449 000	-	-		11 449 000
Forus Energigjenvinning AS	1 464 000	714 260	714 260		749 740
Frevar KF, Fredrikstad vann og avløp og ren.	200 000	200 000	200 000		-
Greencap Solutions AS	3 991 540	1 496 487	1 496 487		2 495 053
Haugaland Næringspark AS	2 039 500	1 144 612	1 144 612		894 888
Hydro Aluminium ASA	4 507 000	2 154 378	4 507 000		-
IC Technology AS	200 000	-	-		200 000
IEA Greenhouse Gas R&D Programme	200 000	94 679	190 670	9 331	-
Institutt for energiteknikk	5 600 000	1 163 296	2 531 582		3 068 418

## Fond for CO<sub>2</sub>-håndtering Noter til fondsregnskap for 2025

Tilskuddsmottaker:	Tildelt:	Overført i 2025:	Overført totalt:	Tilbakeført CLIMIT i 2025:	Gjenstående forpliktelse:
IOM Law Advokatfirma AS	3 650 000	903 000	2 559 004		1 090 996
Kvitebjørn Varme AS	7 756 000	3 551 000	3 551 000		4 205 000
Ledaflow Technologies DA	6 000 000	-	-		6 000 000
Lyse AS	2 438 000	2 431 377	2 431 377	6 623	-
Minox Technology AS	3 289 000	462 000	3 289 000		-
Mo Industripark AS	14 373 000	2 541 301	14 317 301	55 699	-
Mood Harvest AS	700 000	484 750	484 750		215 250
Nemo Maritime As	6 468 500	1 166 879	3 366 155	628 845	2 473 500
NORCE Norwegian Research Center AS	27 730 000	7 381 857	9 949 513	10 090 487	7 690 000
Norges Geotekniske Institutt AS	29 954 600	1 620 977	11 000 000		18 954 600
NORSUS Norsk Institutt for bærekraftforsk.	1 090 000	620 626	620 626		469 374
Northern Lights JV DA	3 610 000	1 125 830	1 195 749		2 414 251
Ocean-Power AS	2 780 000	-	-		2 780 000
Oliasoft AS	8 901 252	1 151 190	1 151 190		7 750 062
Physiq AS	960 000	200 000	200 000		760 000
Planck Technologies AS	3 275 000	-	-		3 275 000
PS-initierte oppdrag	3 000 000	2 371 023	2 378 524	621 476	-
Quad Geometrics Norway AS	1 124 000	-	555 000		569 000
qWave AS	4 763 000	793 961	4 763 000		-
Removr AS	1 994 266	-	-		1 994 266
Returkraft AS	7 492 000	1 912 175	6 175 551	1 316 449	-
Schlumberger Information Solutions AS	30 709 000	11 701 853	15 381 349		15 327 651
Seamless Subsea AS	200 000	-	-		200 000
Sintef AS	11 421 000	4 647 232	8 956 114	61 877	2 403 009
Sintef Energi AS	21 110 000	2 300 219	2 300 219		18 809 781
SLB Capturi Norway AS	5 690 000	-	-		5 690 000
Standard Norge	3 311 000	427 216	830 918		2 480 082
Statkraft Varme AS	2 098 000	1 467 508	2 096 908	1 092	-
Stiftelsen NORSAR	6 328 212	-	-		6 328 212
ThermoPhys AS	1 200 000	558 615	558 615		641 385
TotalEnergies EP Norge AS	12 000 000	2 956 708	4 546 021		7 453 979
Vedeld AS	3 200 000	806 000	1 701 000		1 499 000
<b>Sum</b>	<b>389 964 489</b>	<b>82 531 500</b>	<b>172 521 238</b>	<b>17 746 818</b>	<b>199 696 434</b>

### Note 4 - Overføring av midler fra Fond for CO<sub>2</sub>-håndtering

For CLIMIT-demo er det i 2025 utbetalt kr 82 531 500,16 til ulike prosjekter.

Tildeling til nye CLIMIT-demo prosjekter i 2025 var kr 97 481 489.

Det er ikke foretatt utbetalinger knyttet til TCM DA fra fondet i 2025.

### Note 5 - Periodens resultat

Periodens resultat er på kr -2 531 500,16. Dette vises som en nedgang i bankbeholdningen i Norges Bank.

### Note 6 - Bankbeholdning pr 31.12.2025

Beløpet viser innestående på Fond for CO<sub>2</sub>-håndtering sin bankkonto pr 31.12.2025.

### Note 7 - Fondskapital

	Fondskapital knyttet til CLIMIT-demo	Fondskapital knyttet til TCM	Total fondskapital
Fondskapital pr 1.1.2025	208 677 773	63 418 733	272 096 507
Årets endring i fondskapital: Periodens resultat	2 531 500	-	-2 531 500
<b>Fondskapital pr 31.12.2025</b>	<b>206 146 273</b>	<b>63 418 733</b>	<b>269 565 007</b>



# Document history

## 📄 Document summary

**COMPLETED BY ALL:**

04.03.2026 09:51

**SENT BY OWNER:**

Cecilie Tveit · 26.02.2026 12:43

**DOCUMENT ID:**

rkrezn6uWI

**ENVELOPE ID:**

HyxVxf2a0-e-rkrezn6uWI

**DOCUMENT NAME:**

Årsregnskap Fond for CO2 håndtering 2025.pdf

7 pages

**SHA-512:**

18fe035c15ff21152a85b338ba8a2de9620aad359eacff8  
ef89ad7941561fb757e817b6ddaed762a173f102b150dd  
9fb91407985f12d085102f266ad194bcad4

Verified ensures that the document has been signed according to the method stated above.

Copies of signed documents are securely stored by Verified.

**To review the signature validity, please open this PDF using Adobe Reader.**



GDPR  
compliant










eIDAS  
standard



PAdES  
sealed

## 🕒 Activity log

RECIPIENT	ACTION*	TIMESTAMP (CET)	METHOD	DETAILS
<b>Thomas Skadal</b> tsk@gassnova.no	 Signed Authenticated	26.02.2026 15:42 26.02.2026 15:41	eID Low	Norwegian BankID (DOB: 71/02/22) IP: 109.247.86.246
<b>CAMILLA BERGSLI</b> cb@gassnova.no	 Signed Authenticated	26.02.2026 21:16 26.02.2026 21:15	eID Low	Norwegian BankID (DOB: 77/04/10) IP: 84.49.174.58
<b>May Britt Myhr</b> may.britt.myhr@ngu.no	 Signed Authenticated	27.02.2026 13:28 26.02.2026 13:42	eID Low	Norwegian BankID (DOB: 60/05/27) IP: 158.37.1.12
<b>Kristin Skofteland</b> k.skofteland@gmail.com	 Signed Authenticated	27.02.2026 16:02 27.02.2026 16:00	eID Low	Norwegian BankID (DOB: 71/07/05) IP: 92.221.18.221
<b>Marianne Holmen</b> marianne.holmen@statkraft.com	 Signed Authenticated	02.03.2026 07:43 02.03.2026 07:42	eID Low	Norwegian BankID (DOB: 72/03/31) IP: 193.212.95.240
<b>Trond Moengen</b> trond.moengen@energidata.no	 Signed Authenticated	02.03.2026 07:47 27.02.2026 14:58	eID Low	Norwegian BankID (DOB: 66/04/12) IP: 46.46.242.236
<b>Bjørn Kjetil Mauritzen</b> bjorn.kjetil.mauritzen@hydro.com	 Signed Authenticated	04.03.2026 09:51 04.03.2026 09:22	eID Low	Norwegian BankID (DOB: 70/04/25) IP: 213.203.59.130

\* Action describes both the signing and authentication performed by each recipient. Authentication refers to the ID method used to access the document.

Verified ensures that the document has been signed according to the method stated above.

Copies of signed documents are securely stored by Verified.

**To review the signature validity, please open this PDF using Adobe Reader.**



GDPR  
compliant



eIDAS  
standard



PAES  
sealed

## 📎 Attachments

NAME ( DOCUMENT SIZE )	SHA-512
1. Årsregnskap Fond for CO2 håndtering 2025.pdf-pAdES-B198fn6d-l.pdf (246907 bytes)	e9bf0dd71c84697039fffae47a32b6bf 1becfb430f695ef288b43b5afde78c9 7d7b9aabc30b1671e7260f9a8f9a38e dcc36ee12a8c08d5bf6fb678beba09 3e
2. Årsregnskap Fond for CO2 håndtering 2025.pdf-pAdES-BJf0HMnT_Zl.pdf (246918 bytes)	5b52c147aad70ed4c68c7309c9840f e07ed0bb0abacabb211fdb52c823e66 35d9c78cd74f6730e2ba5d1a6e913e5 b74d012b9d9f20aac08f2c5ad98b924 8851
3. Årsregnskap Fond for CO2 håndtering 2025.pdf-pAdES-r11BG2a_We.pdf (246911 bytes)	8895ead02f192f876563d621768f9cf2 928991b9e23f5a329df6d3496f7e6d1f 3135befc36209c720db7fca6d27a200 1c55adcc51ce4f395e525dba3d0c6a7 9c
4. Årsregnskap Fond for CO2 håndtering 2025.pdf-pAdES-rkZxEGnp_Zg.pdf (247179 bytes)	bebb4b7668518a3be83bfcdad2cf1b a166e8b8dfea08cd5d6c93fa386e8eaf 48819f39553b2eb09f7d641c9f9b1bf 026154ad0d7805867c14cca6759911 6ce
5. Årsregnskap Fond for CO2 håndtering 2025.pdf-pAdES-SkZffhpO-g.pdf (246915 bytes)	6c86a8e039a600a30eab173e9866ec bc721feafe1acd824093963568025ac 60b8ffac67d6bc1e058c024ca16322a c0e827ed15d9687c2e1a664b55968c 26bd04
6. Årsregnskap Fond for CO2 håndtering 2025.pdf-pAdES-ryeVbG2a_Ze.pdf (246907 bytes)	00390deb74ec1b1cf275787de354605 64f50a5fd79de6444f7ff77f1df4de652 662e3b3ab9a381e83df685f26aba45d 1138be44da3b2d063b5083deafb9a5c cf

Verified ensures that the document has been signed according to the method stated above.

Copies of signed documents are securely stored by Verified.

**To review the signature validity, please open this PDF using Adobe Reader.**



GDPR  
compliant



eIDAS  
standard



PADES  
sealed

NAME ( DOCUMENT SIZE )	SHA-512
7. Årsregnskap Fond for CO2 håndtering 2025.pdf-pAdES-HJxXfhpZe.pdf (247242 bytes)	95058c6d0fc754ca551ce5178af0a11 1cbf60cc0e802aa1a1560b0fc0d7793 b3d0960c957c711425cd601ac53bff3 54198f06b94a12dfb00949221a2ceae 01d6

## Custom events

No custom events related to this document

Verified ensures that the document has been signed according to the method stated above.

Copies of signed documents are securely stored by Verified.

**To review the signature validity, please open this PDF using Adobe Reader.**



GDPR  
compliant



eIDAS  
standard



PAdES  
sealed

Til styret i Gassnova SF

# Uavhengig revisors beretning

## Uttalelse om revisjonen av årsregnskapet

### Konklusjon

---

Vi har revidert årsregnskapet til Fond For CO<sub>2</sub>-Håndtering.

<p>Årsregnskapet består av:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>• Oppstilling av balanse per 31. desember 2025</li><li>• Oppstilling av resultat for 2025</li><li>• Noter til årsregnskapet, herunder et sammendrag av viktige regnskapspolicyer.</li><li>• Ledelseskommentarer</li><li>• Oppstilling av bevilgningsrapportering</li></ul>	<p>Etter vår mening:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>• Er årsregnskapet i det alt vesentlige en dekkende fremstilling av den økonomiske stillingen til Fond for CO<sub>2</sub>-håndtering per 31. desember 2025, og av fondets økonomiske resultat for det avsluttede regnskapsåret i samsvar med kontantprinsippet og retningslinjer fastsatt i bestemmelser om økonomistyring i staten.</li></ul>
--	---

### Grunnlag for konklusjonen

---

Vi har gjennomført revisjonen i samsvar med lov, forskrift og god revisjonsskikk i Norge, herunder de internasjonale revisjonsstandardene International Standards on Auditing (ISA-ene). Våre oppgaver og plikter i henhold til disse standardene er beskrevet i Revisors oppgaver og plikter ved revisjon av årsregnskapet. Vi er uavhengige av selskapet slik det kreves i lov og forskrift, og har overholdt våre øvrige etiske forpliktelser i samsvar med disse kravene. Etter vår oppfatning er innhentet revisjonsbevis tilstrekkelig og hensiktsmessig som grunnlag for vår konklusjon.

### Grunnlag for regnskapsavleggelse

---

Vi gjør oppmerksom på prinsippnotene til årsregnskapet, som beskriver grunnlaget for regnskapsavleggelsen. Årsregnskapet er utarbeidet av ledelsen i Gassnova SF med utgangspunkt i retningslinjer fastsatt i bestemmelser om økonomistyring i staten og er avlagt etter kontantprinsippet. Som et resultat av dette anses ikke årsregnskapet å være egnet for andre formål. Vår konklusjon er ikke modifisert som følge av dette.

### Styrets og administrerende direktørs ansvar for årsregnskapet

---

Styret og administrerende direktør i Gassnova SF (ledelsen) er ansvarlig for utarbeidelsen av årsregnskapet og for at det gir en dekkende fremstilling i samsvar med kontantprinsippet og retningslinjer fastsatt i bestemmelser om økonomistyring i staten og for slik intern kontroll som ledelsen finner nødvendig for å muliggjøre utarbeidelsen av et regnskap som ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil.

Ledelsen er ansvarlige for å føre tilsyn med fondets finansielle rapporteringsprosess.

## Revisors oppgaver og plikter ved revisjonen av årsregnskapet

---

Vårt mål er å oppnå betryggende sikkerhet for at årsregnskapet som helhet ikke inneholder vesentlig feilinformasjon, verken som følge av misligheter eller utilsiktede feil, og å avgi en revisjonsberetning som inneholder vår konklusjon. Betryggende sikkerhet er en høy grad av sikkerhet, men ingen garanti for at en revisjon utført i samsvar med ISA-ene, alltid vil avdekke vesentlig feilinformasjon. Feilinformasjon kan oppstå som følge av misligheter eller utilsiktede feil. Feilinformasjon er å anse som vesentlig dersom den enkeltvis eller samlet med rimelighet kan forventes å påvirke de økonomiske beslutningene som brukerne foretar på grunnlag av årsregnskapet.

For videre beskrivelse av revisors oppgaver og plikter vises det til:

<https://revisorforeningen.no/revisjonsberetninger>

BDO AS

Espen Åsulfsen  
statsautorisert revisor  
(elektronisk signert)

# PENNEO

The signatures in this document are legally binding. The document is signed using Penneo™ secure digital signature. The identity of the signers has been recorded, and are listed below.

"By my signature I confirm all dates and content in this document."

## Espen Åsulfsen

### Partner

On behalf of: BDO AS

Serial number: bankid.no no\_bankid:9578-5995-4-86713

IP: 188.95.xxx.xxx

2026-03-11 13:17:18 UTC



QES

 bankID



This document is digitally signed using [Penneo.com](https://penneo.com). The signed data are validated by the computed hash value of the original document. All cryptographic evidence is embedded within this PDF for future validation.

The document is sealed with a Qualified Electronic Seal. For more information about Penneo's Qualified Trust Services, visit <https://eutl.penneo.com>.

### How to verify the integrity of this document

When you open the document in Adobe Reader, you should see that the document is certified by **Penneo A/S**. This proves that the contents of the document have not been modified since the time of signing. Evidence of the individual signers' digital signatures is attached to the document.

You can verify the cryptographic evidence using the Penneo validator, <https://penneo.com/validator>, or other signature validation tools.