

Vi ber om at denne søknaden, inkludert vedlegg, blir unntatt offentlighet med grunnlag i:

i) offentleglova § 13 jf. forvaltningsloven § 13 første ledd nr. 2, ettersom den inneholder informasjon om tekniske innretninger som er underlagt taushetsplikt av konkurransemessige hensyn,

ii) offentleglova § 21, jf. sikkerhetsloven kapittel 5 angående skjermingsverdig informasjon, ettersom Green Mountain Innlandet AS er underlagt sikkerhetsloven, og søknaden inneholder informasjon om tekniske detaljer angående driften av datasenteret som er av betydning for nasjonale sikkerhetshensyn.

I tillegg til denne søknaden vil Green Mountain utarbeide et forslag til sladdet versjon, herunder søknad og relevante vedlegg. Dette blir ettersendt på e-post.

Hva gjelder vurderingen av nasjonale sikkerhetshensyn vises det til at det pågår en prosess hvor myndighetene vurderer hvilke deler av Green Mountains datasentre som skal klassifiseres som skjermingsverdige objekter/infrastruktur etter sikkerhetsloven, og beslutning på dette spørsmålet vil være av sentral betydning for hvilken informasjon angående driften av anlegget som kan gjøres tilgjengelig for offentligheten. I denne mellomperioden - i påvente av myndighetenes vedtak om klassifisering – må det utvises særskilt forsiktighet knyttet til deling og tilgjengeliggjøring av informasjon angående funksjoner ved anlegget som er helt sentrale for driften. Vi ber om at relevante myndigheter kontaktes før det eventuelt vurderes å gis innsyn i informasjon som er skjermingsverdig.

Det bes om at det gis klar beskjed dersom anmodningen om unntak fra offentlighet for den aktuelle informasjonen ikke tas til følge. Det bes videre om at søknaden slettes dersom unntak fra offentlighet ikke kan gis, slik at Green Mountain Innlandet AS kan inngi en ny og mer begrenset/sladdet versjon.

Søknad om utslippstillatelse etter forurensningsloven – Datasenter i Enebakk

Søknad om tillatelser iht. lov om vern mot forurensninger og om avfall av 13. mars 1981 nr. 6 (forurensningsloven), § 11 jf. § 16 Virksomheten omfattes av kategori 1.1 i henhold til forurensningsforskriften kapittel 36 vedlegg 1.

1 Innledning og oppsummering

Green Mountain AS (**Green Mountain**) viser til tidligere oversendt søknad datert 12.09.2024 om tillatelse til drift og utslipp fra nødstrømanlegg i Enebakk kommune.

Green Mountain viser videre til dialog med både Miljødirektoratet og Statsforvalteren i flere fylker, samt også ny praksis ved tillatelse av 25.08.2025 i sak nr. 2024/2857 fra Statsforvalteren i Vestfold og Telemark – og oversender på denne bakgrunn en oppdatert søknad med enkelte suppleringer sammenlignet med tidligere innsendt versjon. For enkelhetens skyld sendes en komplett oppdatert søknad med alle vedlegg slik at Statsforvalteren videre kun trenger å forholde seg til denne.

Denne søknaden gjelder søknad om utslippstillatelse (til luft og støy), knyttet til drift av datasenter på næringsområde Gran NY4-Syd i Enebakk. Søknaden omfatter ■■■ dieselfyrte generatorer á ■■■ MW nominell tilført termisk effekt. Samlet nominell tilført termisk effekt er ■■■ MW, jf. forurensningsforskriften kapittel 36 vedlegg 1 punkt 1.1.

I det følgende gjøres det rede for og fremlegges informasjon/dokumentasjon iht. forurensningsforskriften kapittel 36, § 36-2.

2 Generelle opplysninger

2.1 Selskapsinformasjon – Green Mountain AS

Navn på bedrift	Green Mountain AS (" Green Mountain ")
Virksomhet	Databehandling, datalagring og tilknyttede tjenester
Organisasjonsnummer	994 989 391
Organisasjonsform	Aksjeselskap
Besøksadresse (hvor anleggene er lokalisert)	Granittveien 110, 1914 Ytre Enebakk
Postadresse (Green Mountains)	Hodneveien 260, 4150 Rennesøy
Kontaktperson	Torkild Follaug Chief Sustainability Officer (CSO) +47 975 90 119 Torkild.Follaug@greenmountain.no
Beliggenhet (eiendommene hvor virksomheten foregår)	Gnr. 91 bnr. 882 og gnr. 91 bnr. 908 i Enebakk kommune

Green Mountain har mer enn ti års erfaring innen bygging og drift av datasentre. Selskapet har for tiden datasentre på tre forskjellige lokasjoner i Norge i tillegg til datasenteret på Rennesøy. Green Mountain konstruerer og opererer alle sine datasentre i samsvar med bransjeledende bærekraftstandarder. Dette innebærer blant annet bruk av fornybar energi, energieffektivitet på verdensnivå, og forberedelser for varmegjenvinning. Disse tiltakene er en del av Green Mountains engasjement for miljøvennlige løsninger og understreker selskapets forpliktelse til bærekraft og miljøansvar.

2.2 Detaljer – Opplysninger i henhold til Forurensningsforskriften kapittel 36 Vedlegg 2

Innhold	Beskrivelse
1. Søkerens navn og adresse	Se tabell i punkt 2.1
2. Entydig angivelse av den eller de eiendommer hvor virksomheten foregår	Se tabell i punkt 2.1
3. Redegjørelse for forholdet til eventuelle oversikts- og reguleringsplaner	Planområdet for datasenteret i Enebakk er regulert til blant annet industri/lager/kraftkrevende industri gjennom vedtatt detaljreguleringsplan for Gran NY4 - Syd (planID 3320_430), vedtatt 08.12.2014 og endret 24.10.2023. Se punkt 4 i denne søknaden for nærmere redegjørelse for forholdet til reguleringsplanen og vedlegg 19 til 21 , hvor gjeldende reguleringsplan og planbeskrivelse er vedlagt. Området er i kommuneplanens arealdel avsatt til Næringsvirksomhet - Nåværende.
4. Beskrivelse av anlegget, arten og omfanget av virksomheten og den teknologi som er valgt	Anlegget Datasenteret i Enebakk, kalt OSL-ENE, ligger på Gran vest, mellom Marka og Fv.155 (Osloveien). Anlegget ble etablert i 2020. Nødstrømanlegget

	består i dag av ■ dieselgeneratorer. ■ generatorer ble installert i 2020, ■ i 2021, ■ i 2023, og ■ i 2024. Virksomhetens art Virksomheten er et datasenter som skal håndtere lagring og prosessering av store datamengder. Dette inkluderer drift av servere, kjøleanlegg, strømforsyning og sikkerhetsinfrastruktur. Kundegruppene er varierte og består blant annet av selskaper innen bank og finans, IT og offentlige etater. Omfang Anlegget består av to datasenterbygg og tilhørende funksjoner. Det er omtrent 58 arbeidsplasser knyttet til driften av anlegget. Nærmere beskrivelse av omfanget av datasenteret er gitt i vedlagte dokumenter, se særlig vedlegg 21 (Planbeskrivelse). Valgt teknologi Strømforsyning: Datasenteret er tilkoblet strømnettet og driftes av fornybar elektrisk energi. Nødstrøm: Nødstrømanlegget består av dieseldrevne aggregater som denne søknaden gjelder. Beskrivelse av nødstrømanlegg og generatorer er inntatt i tabell i avsnitt 2.3 og avsnitt 3 i denne søknaden. Kjøleteknologi: Det benyttes to hovedtyper kjøling: luft-til-luft med adiabatisk kjøling, og chillerteknologi. Luft-til-luft-systemet henter varmluft fra datahallen og kjøler den ned via en kryssveksler med kald uteluft. Når uteluften er for varm, aktiveres adiabatisk kjøling ved å tilføre vanntåke som fordampner og senker temperaturen. På nyere aggregater er det også installert DX-kjøling med kompressor som reserveløsning. Chillerteknologien bruker en vann/glykolblanding som kjøles ned i utendørs radiatorer med vifter. Ved høye utetemperaturer aktiveres DX-kjøling for å sikre tilstrekkelig effekt. Beskrivelser av hvilke kjølemaskiner som er installert på anlegget står i vedlegg 4, støyrapport. Bærekraft: Datasenteret er bygget og driftes med fokus på energieffektivitet, bruk av grønne byggematerialer og lavt karbonavtrykk. Sikkerhet: Fysisk og digital sikkerhet er sentralt, med kontinuerlig overvåkning og drift 24/7. Drift: Green Mountain drifter infrastrukturen, mens leietaker eier og opererer serverne.
5. Oversikt over råstoffer og hjelpestoffer	Datasentervirksomheten har ingen råvarer eller hjelpestoffer knyttet til produksjon i tradisjonell forstand. De mest vesentlige innsatsfaktorene er: Elektrisk energi, som benyttes til drift av servere og teknisk infrastruktur. Arbeidskraft, som er nødvendig for drift, vedlikehold og sikkerhet. Diesel, som benyttes som drivstoff i nødstrømsaggregatene.

	F-gasser, anlegget har totalt [] enheter varmepumper, ventilasjonsaggregater, kjølemaskiner og høyspentbrytere som benytter F-gasser og kjølemedier Det benyttes ikke prosesskjemikalier, gasser eller andre stoffer som krever særskilt håndtering eller lagring utover dette.
6. Beskrivelse av energikilder, forbruk av energi og energi som genereres av virksomheten	Energikilder Virksomheten benytter to hovedenergikilder: • Elektrisk strøm som hovedenergikilde til drift av datasenteret. • Diesel som drivstoff til nødstrømaggregater. Energiforbruk Anlegget har en installert kapasitet på totalt [] MW. Anlegget har i dag en utnyttelsesgrad på omtrent [] %. Nødstrøm: Nødstrømsanlegget består av dieselgeneratorer med en samlet innfyrt termisk effekt på [] MW. Under normal drift kjøres generatorene gruppevis, tre og tre, i omtrent en halv time én gang per måned. Energigenerering Dagen situasjon ved anlegget på Enebakk er at en liten del av overskuddsvarmen utnyttes til snøsmelting. Potensialet er mye større ved ekstern utnyttelse, og det er inngått en intensjonsavtale med eier og operatør av fjernvarmeinfrastrukturen på Gran Industriområde om utnyttelse av overskuddsvarme fra datasenteret. Vår infrastruktur er klargjort for avtak av overskuddsvarme. Se vedlegg 16 for en nærmere redegjørelse for dette.
7. Beskrivelse av kildene til utslipp fra anlegget	Anleggets primære utslippskilder er knyttet til: • Dieselgeneratorer for nødstrøm, som benyttes ved strømbryt og til vedlikeholdskjøring. • Støy fra kjøleanlegg som går kontinuerlig.
8. Beskrivelse av alle utslipp til luft, vann og grunn som virksomheten kan forårsake og hvordan disse utslippene vil påvirke miljøet	Utslipp til luft Forbrenning av farget diesel medfører avgassutslipp, som inneholder CO₂, NO_x og partikler. Se spredningsberegninger i vedlegg 5. Utslipp av CO₂ er kvotepliktig og nærmere beskrevet i vedlegg 6 (verifikasjonsrapport). Miljøpåvirkningen er begrenset ved at generatorene kun kjøres i korte perioder (omtrent en halv time per måned per generator). Prognose for 2025 mengde NO_x: [] kg. Kjølemedier på anlegget (F-gasser): Se vedlegg 8 (kuldemedieregnskap). [] kg R1234ze [] kg R32

	■ kg R407C ■ kg R410a ■ kg R513a ■ kg SF6 Fordelt på ■: varmepumper, ventilasjonsaggregater, kjølemaskiner og høyspentbrytere. ■ av disse har en CO₂ ekvivalent på over 5 tonn og er underlagt F-gass kontroll med lekkasjetesting. Avvik håndteres ved avvikssystem (ServiceNow). Potensielle lekkasjer håndteres i henhold til prosedyren Risk Map Environment, se vedlegg 9. Utslipp til grunn og vann Etylenglykol (40 %) benyttes i kjølekretsene, med en total mengde på omtrent ■ m³. Lekkasjer overvåkes via trykkmåling, fyllestasjoner og visuelle kontroller. Avvik håndteres via avvikssystem (ServiceNow). Diesellekkasjer fra lagertanker er vurdert i blant annet dokumentet "Risk Map Environment – OSL-ENE" mfl. i vedlegg 9 til 12. Støy Støykilder er dieselgeneratorene ved vedlikeholdskjøring og kjøleanlegget. Støyberegninger og modellering utført av fagkyndig, dokumentert i vedlagt støyrapport (vedlegg 4), som inkluderer kartutsnitt, beregnede støynivåer og vurdering av påvirkning på nærliggende bebyggelse. Sweco Norge AS har på oppdrag fra Green Mountain utført beregning av støy fra datasenteret ved Gran i Enebakk kommune. Støyutredningen er utarbeidet i forbindelse med søknad om tillatelse til virksomhet etter forurensningsforskriften. Området er regulert til kraftkrevende industri i form av datasenter. I henhold til reguleringsplanen skal det benyttes grenseverdier gitt i T-1442/2021. I denne rapporten er det kun vurdert støy fra datasenteret. Det kan være andre støykilder i området som bidrar til det totale støynivået. Datasenteranlegget består av ■ datahaller med ■ kjølemaskiner ved hver datahall, og ■ nødstrømgeneratorer for hver datahall, totalt ■ kjølemaskiner og ■ nødstrømgeneratorer. Støy er beregnet for 3 ulike scenarier; normaldrift, test av nødstrøm og drift under strøbrudd.. Resultatene viser at ingen naboer får støy over grenseverdi ved normaldrift. Ved test av nødstrøm vil det være restriksjon på hvor mange generatorer som kan testes hver dag for å ivareta grenseverdien for støy ved bolig. I beregningene er det forutsatt at det testes 60 minutter per generator ved alle byggene samme dag. Da kan alle generatorene ved B-, og C-bygget testes, 3 generatorer hver ved D- og K- bygget, og én generator ved L-bygget. Restriksjonene for kjøring av dieselgeneratorer er ivaretatt i vår testkjøringsplan.
--	--

9. Redegjørelse for miljøtilstanden i området der virksomheten ligger	Området har marka som nærmeste nabo i vest. Arealet er i hovedsak avskoget med unntak av vegetasjonsbelte mot Fv.155. Vegetasjonen her består av blandingsskog. Skogkledte åsrygger preger det overordnede landskapsbilde. Råkendalsbekken renner ved området fra nord mot syd. Det har tidligere vært steinbrudd i området. Det er ikke registrert grunnforurensning på eiendommene i Miljødirektoratets kart over grunnforurensning. Det er ikke registrert forekomster av truede arter eller verdifulle naturtyper innenfor planområdet i forbindelse med reguleringsplanprosessen. Det er ikke registrert viktige områder eller trekkveier for vilt. Dagens situasjon for luftkvalitet i området uten bidrag fra anlegget, hentet fra Miljødirektoratets sin side for Luftkvalitet i Norge viser ingen overskridelser av NO₂ i området rundt anlegget, og er vurdert å være god. Miljøtilstanden er kartlagt gjennom: • Planbeskrivelse (vedlegg 21 – se særlig punkt 4 - Beskrivelse av planområdet) • ROS-analyse (vedlegg 13) • Rapport - miljø og geotekniske forhold (vedlegg 14)
10. Oversikt over interesser som antas å bli berørt av virksomheten, herunder en oversikt over hvem som bør varsles, jf. § 36-6 og § 36-7	Interessentlisten er vedlagt som vedlegg 18.
11. Beskrivelse av tiltak for å forebygge og begrense generering av avfall, herunder muligheter for å forberede til gjenbruk, gjenvinning og utnyttelse av avfall som produseres som følge av virksomheten	Virksomheten har ikke vareproduksjon, og genererer derfor svært begrensede mengder avfall. Det meste av avfallet stammer fra drift, vedlikehold og kontorrelaterte aktiviteter. Se dokumentert avfallssortering i perioden 2022-2024 i vedlegg 17. For å sikre god ressursutnyttelse og minimal miljøbelastning, er følgende tiltak etablert: • Samarbeid med profesjonell avfallsoperatør for implementering av effektive avfallssystemer. • Mål om minimum 80 % sorteringsgrad, med fokus på kildesortering og gjenvinning. • Avfallsfraksjoner og mengder rapporteres årlig i virksomhetens bærekraftsrapport, som er offentlig tilgjengelig. • Avfall fra teknisk drift (f.eks. emballasje, filtre, elektronikk) håndteres i henhold til gjeldende forskrifter og leveres til godkjente mottak. • Eventuelle farlige avfallsfraksjoner (f.eks. spillolje, kjølemedier) håndteres i henhold til interne prosedyrer og nasjonale krav. Virksomheten vurderer fortløpende muligheter for gjenbruk og materialgjenvinning, og har etablert rutiner for å identifisere forbedringspotensial i avfallshåndteringen.
12. Beskrivelse av teknikker som kan forebygge eller begrense forurensning og skadevirkningene av denne	Virksomheten har etablert flere tekniske og organisatoriske tiltak for å forebygge og begrense forurensning og skadevirkninger: Forebyggende tekniske tiltak • Dieseltanker med dobbel vegg er benyttet for lagring av drivstoff til nødstrømaggregater. Dette reduserer risikoen for lekkasje, sikrer at eventuelle lekkasjer fanges opp og ikke medfører skade på miljøet og er i tråd med kravene i forurensningsforskriften § 18-6 c. Se

	vedlegg 3 for eksempel på illustrasjon/bilde av type tank som benyttes. • Det er installert oljeutskillere. Tegninger av drenering og overvannshåndtering er vedlagt, se vedlegg 15. Støybegrensende tiltak Se vedlagt støyrapport i vedlegg 4, med vurdering av støybegrensende tiltak. Ved test av nødstrøm vil det være restriksjon på hvor mange generatorer som kan testes hver dag for å ivareta grenseverdien for støy ved bolig. I beregningene er det forutsatt at det testes 60 minutter per generator ved alle byggene samme dag. Da kan alle generatorene ved B-, og C-bygget testes, 3 generatorer hver ved D- og K- bygget, og én generator ved L-bygget. Restriksjonene for kjøring av dieselgeneratorer er ivaretatt i vår testkjøringsplan. Vedlikehold og drift Regelmessig vedlikehold og service på teknisk utstyr bidrar til å redusere risiko for lekkasjer, støy og utilsiktede utslipp. Det utføres rutinemessig sjekk og kontroll av systemer som benytter F-gasser av ekstern leverandør som utfører service i henhold til kravene i F-gass forordningen. Se punkt 8 og vedlegg 8 (Kuldemedieregnskap). Virksomheten følger interne prosedyrer for håndtering av farlige stoffer. Beskrivelse av prosedyre for drift og vedlikehold står i vedlagte dokumenter, herunder Risk Map Environment (vedlegg 9), DCx Fuel storage and quality procedure (vedlegg 12), EOP – OSL-ENE – Håndtering av dieselsøl (vedlegg 10) og varslingsplan (vedlegg 11).
13. Forslag til måleprogram for utslipp til det ytre miljø	Green Mountain fører flere relevante måleprogrammer for å kontrollere og dokumentere virksomhetens utslipp til det ytre miljø: EU ETS (European Union Emissions Trading System) Virksomheten er kvotepliktig og omfattes av kravene i EU ETS. Det er etablert et måleprogram for kvantifisering og rapportering av klimagassutslipp fra nødstrømaggregater. Dette inkluderer: • Måling av dieselforbruk • Beregning av CO₂-utslipp basert på standard faktorer • Rapportering til Miljødirektoratet Resultatene inngår i EU ETS-rapporter levert til Miljødirektoratet (vedlegg 6). Støy Nye beregninger av støy fra anlegget gjøres ved vesentlige endringer. F-gasskontroll All bruk av F-gasser loggføres og det gjennomføres regelmessig service og kontroll i henhold til forskrift. Resultater dokumenteres internt, se vedlegg 8 (Kuldemedieregnskap), og inngår i miljørapportering. F-gasskontroll utføres årlig i henhold til forskriftskrav på ventilasjonsaggregater med R410A.

	Avfuktere med R407C er ikke underlagt kontrollkrav, men inngår i intern overvåkning. Intern overvåkning Virksomheten har etablert prosedyrer for overvåkning av: • Trykk og nivå i kjølekretsene (glykol). • Visuelle kontroller og avvikshåndtering via ServiceNow. • Potensielle lekkasjer av farlige stoffer, se punkt 12.
14. Henvisning til vedtak eller uttalelser fra offentlige organer som saken har vært forelagt	Saken er forelagt relevante offentlige organer i forbindelse med reguleringsplan, byggesak og miljøvurderinger. Uttalelser i forbindelse med offentlig ettersyn av planforslaget er gjengitt i Planbeskrivelsen, som er vedlagt søknaden her i vedlegg 21.
15. Et sammendrag av konsekvensutredning der det skal være gjennomført, herunder oversikt over de vesentligste alternativer som søkeren har utredet, herunder alternative teknologiske løsninger.	Det er ikke gjennomført konsekvensutredning. I forbindelse med endring av reguleringsplanen ble blant annet følgende temaer beskrevet nærmere: • Naturverdier • Landskap, bekkedrag og grøntstruktur • Grunnforhold • Kulturmiljø • Vegsystem og trafikkforhold • Ledningstraseer
Sammendrag av de ovennevnte opplysningene.	Sammendrag Virksomheten omfatter drift av et datasenter med kjøleanlegg og nødstrømanlegg i Enebakk kommune. Virksomhetens art og omfang: Datasenter med lav besøksintensitet og høy energibruk. Energikilder og forbruk: Elektrisk strøm er hovedenergikilde. Diesel benyttes til nødstrømaggregater med samlet termisk effekt på ■■■ MW. Testkjøring skjer i ca. en halv time 11 ganger årlig. Utslippskilder: • Avgasser fra dieselgeneratorer ved testkjøring og nødstrøm. • Støy fra kjøleaggregater og teknisk utstyr. • Potensielle lekkasjer av kjølemedier (F-gasser), glykol og diesel. Miljøtilstand i området: Området er et avskoget næringsområde som grenser til Marka og ligger ved Råkendalsbekken. Forebyggende tiltak: • Dobbeltveggede dieseltanker og oljeutskillere. • Overvåkning av kjølekretser og rutiner for håndtering av farlige stoffer. Avfallshåndtering: Svært begrenset avfallsmengde. Samarbeid med avfallsoperatør sikrer høy sorteringsgrad (mål: minimum 80 %). Rapportering skjer i årlig bærekraftsrapport.

	Måleprogrammer: • EU ETS for kvotepliktige utslipp. • F-gasskontroll på ventilasjonsaggregater. • Støyrapport og intern overvåking via ServiceNow. Offentlige prosesser: Saken er forelagt Miljødirektoratet og Statsforvalteren. Regulering er godkjent av kommunen.
--	---

2.3 Detaljer – Opplysninger i henhold til Forurensningsforskriften kapittel 27 Vedlegg 1

Forurensningsforskriften Vedlegg 1	Beskrivelse
a. Forbrenningsanleggets nominelle tilførte termiske effekt	Generatorenes beregnede nominelle tilførte termiske effekt varierer, basert på typen generator, men vil være en av følgende: • [REDACTED] MW [REDACTED] • [REDACTED] MW ([REDACTED]) • [REDACTED] MW ([REDACTED]) • [REDACTED] MW ([REDACTED]) Samtlige generatorer har egen separat skorstein. Det er etter Green Mountains oppfatning ikke teknisk eller økonomisk mulig å etablere felles skorstein for flere av generatorene.
b. Type forbrenningsanlegg (dieselmotor, gassturbin, dual fuel motor, annen motor eller annet forbrenningsanlegg). Forbrenningsanleggets bruk av renseløsninger for røykgassen	Anleggene består av diesलगeneratorer. Det er totalt [REDACTED] diesलगeneratorer på anlegget. Vi viser til vedlegg 1 og 2, hvor vi har inntatt datablader som viser eksempel på generatorer som er benyttet og deres tekniske spesifikasjoner. Det er ikke installert renseløsning for røykgass, ettersom anleggene kun er for nødstrøm.
c. Type og andel av benyttede brensel i overensstemmelse med brenselkategorier fastsatt i vedlegg 2 del 1 tabell 2, 3 og 4 og del 2. For forbrenningsanlegg som omfattes av § 27-5 første ledd bokstav b skal det i tillegg gis opplysninger om brenselets sammensetning og innhold av forurensninger.	Brensel: Diesel. (Farget med 10% HVO) Merk at Green Mountain har satt i gang et testprosjekt hvor det testes bruk av HVO100 (hydrert vegetabilsk olje) istedenfor ordinær diesel, for å teste om generatorene tåler dette som permanent løsning samt at HVO100 har lagringsegenskaper til å tåle lagring i lengre tid, samtidig som driftssikkerheten ivaretas på 100% basis. Testen foregår på anlegg OSL-ENE i Enebakk kommune. Forbrenningsanleggene omfattes ikke av § 27-5 første ledd bokstav b.
d. Planlagt dato for oppstart av forbrenningsanlegget, eller dersom forbrenningsanlegget ble satt i drift før 20. desember 2021, dokumentasjon som viser at det har vært i drift før denne dato	[REDACTED] av anleggene er igangsatt. [REDACTED] generatorer ble installert i 2020, [REDACTED] i 2021, [REDACTED] i 2023, og [REDACTED] i 2024. De resterende [REDACTED] generatorene (å [REDACTED] MW) ble installert i 2024 og er planlagt igangsatt i 2025.

e. Hvilken bransje forbrenningsanlegget er tilknyttet, alternativt hvilken type virksomhet (NACE-kode) det er tilknyttet	Forbrenningsanlegget skal fungere som en nødstrømløsning til datasenter (<i>NACE-63.110 Databehandling, datalagring og tilknyttede tjenester</i>), hvor komplett strømbehov er reservert og skal benyttes fra strømmettet. Nødstrømanleggene skal kun benyttes ved strømstans eller lignende akutte behov, samt ved begrenset rutinemessig vedlikehold på 1 time per generator i måneden.
f. Forbrenningsanleggets forventede antall årlige driftstimer, og gjennomsnittlig last i drift	Den årlige driftstiden per generator er ca. 11 timer, hvorav samtlige timer utgjør drift for vedlikehold. Under normal drift kjøres generatorene gruppevis, tre og tre, i omtrent en halv time én gang per måned. Dette gir totalt elleve testkjøringer per måned, og med testkjøring i elleve måneder per år, utgjør dette ca. 125 driftstimer årlig – innenfor grensen på 500 timer.
g. Hvis aktuelt med unntak i henhold til § 27-10 andre ledd, § 27-11 andre ledd eller § 27-12 tredje ledd, vedlegges en erklæring underskrevet av den ansvarlige om at forbrenningsanlegget ikke vil bli drevet i mer enn det antall timer som er omhandlet i de nevnte bestemmelsene	Anleggene er kun for nødstrøm og fremtidig drift er under 500 timer per år beregnet over 3 år, jfr. bokstav f over. Ved innsendelse av denne søknad/melding, erklærer Green Mountain herved at samlet driftstid er under 500 timer per år, basert på en forutsetning om at samtlige generatorer ikke skal anses som et forbrenningsanlegg iht. § 27-7 og i tråd med Miljødirektoratets vurdering i sak 2023/9752.
i. Informasjon om lokal luftkvalitet, og dokumentasjon på spredningsberegninger og beregning av skorsteinshøyde for nye forbrenningsanlegg, jf. § 27-8	Se spredningsberegning utført av Norconsult (vedlegg 5). Green Mountains planlagte rutine for drift til vedlikehold begrenser samtidig drift til maksimalt tre generatorer av gangen. Se nærmere nedenfor. Dette gjør at lokal luftforurensning begrenses til et minimum. Skorsteinshøyde: Green Mountain AS søker med dette om unntak fra krav til fastsettelse av skorsteinshøyde i henhold til forurensningsforskriften § 27-8 andre ledd. Bakgrunnen for søknaden er at hver nødstrømgenerator er utstyrt med separat skorstein, og at utslippshøydene er teknisk tilpasset byggenes utforming og driftssikkerhet. Det vises til praksis fra Statsforvalteren i Vestfold og Telemark i tillatelse gitt til WS Computing AS (sak nr. 2024/2857), hvor det ble gitt unntak fra krav til skorsteinshøyde. Videre vises det til Miljødirektoratets vurdering i sak 2023/9752, hvor det ble konkludert med at tekniske og økonomiske forhold tilsier at felles skorstein ikke er hensiktsmessig. Green Mountain ber om at tilsvarende vurdering legges til grunn for vårt anlegg, og at det gis eksplisitt unntak fra krav til skorsteinshøyde.

2.4 Tilstandsrapport – grunnundersøkelser – forurensningsforskriften § 36-21

(a) Fase 1

(i) Trinn 1: Identifisering av farlige stoffer i virksomheten:

- Lagring av diesel.
- Glykol.
- Kjemikalier og farlige stoffer av mindre volum blir oppbevart forskriftsmessig og fulgt opp ved hjelp av EcoOnline.

(ii) Trinn 2: Vurdering av om stoffene i trinn 1 kan forurense jord og grunnvann

Stoffene lagres på forskriftsmessig måte med forebyggende tiltak som hindrer lekkasjer og spredning til jord og grunnvann, herunder doble dieseltanker og oljeutskillere, samt tette systemer og god overvåkning av kjølesystemer med glykol. Det er derfor ikke fare for at det oppstår grunnforurensning med farlige stoffer i normal drift. Som del av oppfølging av farlig stoffer brukes digitalt stoffkartotek EcoOnline. Ved uhell/skade og akutte lekkasjer/utslipp vil strakstiltak iverksettes; søl/lekkasje opptas med absorbenter og etablering av hindre for avrenning til kloakk og avrenning. Dersom uhell/skade og akutte lekkasjer/utslipp skjer, vil grunnundersøkelser bli gjennomført som et ledd i oppryddingen.

(iii) Trinn 3: Vurdering av forekomst av tidligere forurensning

Det er ikke registrert grunnforurensning på de aktuelle eiendommene i Miljødirektoratets kart over grunnforurensning. Vi legger derfor til grunn at det ikke foreligger historiske forurensninger i grunnen.

(b) Fase 2

Green Mountain har vurdert at det ikke er fare for at det oppstår grunnforurensning med farlige stoffer og at det ikke foreligger relevante historiske forurensninger i grunnen, slik at det derfor ikke er nødvendig å gjennomføre fase 2, før eventuell uhell/skade med akutte lekkasjer/utslipp har funnet sted.

3 Nærmere opplysninger om nødstrømanleggene

Green Mountains datasentre er tilknyttet lokale og nasjonale strømmnett og drives på ren, norsk energi. For å sikre den kontinuerlige driften av og leveransene tilknyttet datasentrene, har imidlertid Green Mountain også sett seg nødt til å bygge et nødstrømanlegg tilknyttet datasentrene, som består av dieselaggregater. Dette anlegget er kun ment som en reserveløsning for å sikre nødstrøm for det svært usannsynlige scenarioet at det oppstår fullt strømbrudd i regionen. Nødstrømanlegget skal følgelig kun brukes hvis noe uforutsett skulle skje med det lokale eller nasjonale strømmettet. I Norge er dette en svært sjelden risiko, som nærmere beskrevet i rapport fra Norconsult med spredningsberegninger.

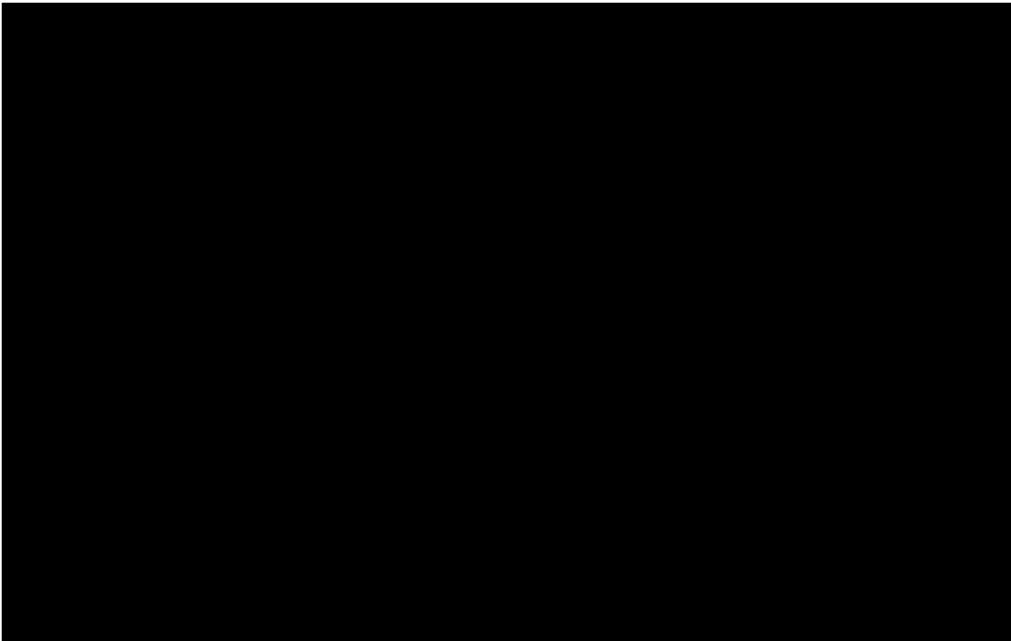
Det er også svært viktig at Green Mountain har en slik nødløsning på plass, ettersom datasentrene er underlagt Sikkerhetsloven som kritisk infrastruktur. Green Mountain derfor er underlagt strenge forpliktelser til å påse stabilitet og kontinuerlig drift, og må ha løsninger på plass for ekstraordinære situasjoner.

Denne meldingen/søknaden gjelder nødstrømgeneratorene tilknyttet Green Mountains datasenter i Enebakk kommune.

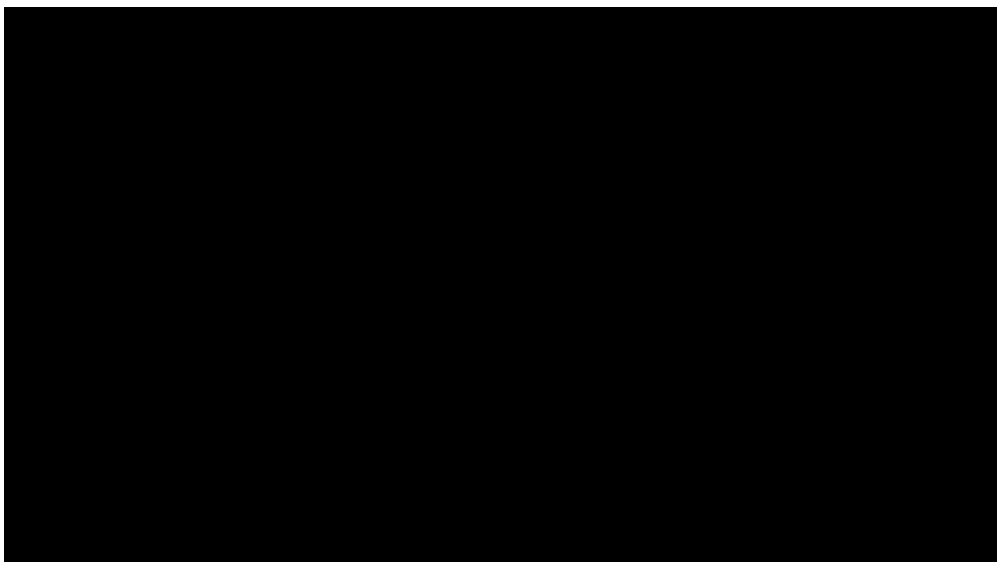


Figur 1 Oversiktskart over tomt for datasenteret – Gnr./bnr. 91/882 og 91/908

Generatorene er plassert ulike steder på tomten tilknyttet datasentrene, som gjengitt under i Figur 2. Hver generator er utstyrt med egen skorstein, som illustrert i Figur 3 (skorstein markert med rød sirkel).



Figur 2 Plassering av forbrenningsanleggene



4 Planstatus – Påvirkning på lokale omgivelser – Støy

Detaljreguleringsplanen for Gran NY4 Syd, plan-ID 430, ble vedtatt den 08.12.14, sist revidert 24.10.23. Reguleringsplanene åpner for datasentervirksomhet. De aktuelle eiendommene er regulert til industri/lager/kraftkrevende industri, samt kontor/administrasjonsbygg.

Etter reguleringsplanens planbestemmelse § 2.1 kan det innenfor byggeområdet *"oppføres kraftkrevende industri i form av datasenter med tilhørende anlegg. Det kan anlegges tilhørende service- og støttefunksjoner i form av administrasjon, energianlegg/bryterkiosker, vanntårn/buffertanker, nødstrømsaggregat med tilhørende drivstofflager og lignende innenfor formålet."*

Planen stiller videre krav om utomhusplan som illustrerer overvannshåndtering, samt plan for håndtering av overskuddsenergi og geotekniske undersøkelser, ved søknad om tillatelse til tiltak, jf. §§ 2.5, 2.6.4 og 2.10. Videre er det rekkedølgereguleringer om blant annet overvannshåndtering, overskuddsvarme og beredskapsplan for hendelser med akutt forurensning.

Planens støygrenser er fastsatt for støykilde "industri med helkontinuerlig drift", med støynivå på uteoppholdsareal og utenfor vinduer til rom med støyfølsomt bruksformål på maksimalt 55 L_{den} uten impulslyd og 50 L_{den} med impulslyd. Støynivå utenfor soverom, natt er maksimalt 45 L_{night}, 60 L_{5AF}. For å sikre minst mulig påvirkning på omgivelsene er anlegget bygd og utstyrt på en slik måte at støybelastning på omgivelsene forblir innenfor støykravene angitt i detaljreguleringsplanen for området. Se nærmere om beskrivelse av fastsatte støygrenser og vurdering av støy fra virksomheten i **vedlegg 4**, støyrapport.

I henhold til bestemmelsene som er tydelig angitt i reguleringsvedtaket, særlig under punkt 2.1.1, gis det eksplisitt tillatelse til etablering av nødstrømanlegg innenfor det definerte planområdet. Planbestemmelsen illustrerer at Enebakk kommune allerede har vurdert og anerkjent behovet for et slikt anlegg, og kommunen anser det som en nødvendig del av infrastrukturen i næringsparken.

Videre er anlegget plassert i et skog- og boligområde. Påvirkning på bolig, skole, institusjon og lignende anses moderat. For å redusere påvirkning på nærområdet ytterligere er det foreslått å legge enten en beplantet voll eller geomur som skal bidra til skjerming mellom grønnstruktur og privat eiendom i syd og industriområdet i nord. I den vedtatte reguleringsplanen har Enebakk kommune konkludert med at planen ikke har noen konsekvenser for barns interesser, men det blir noe mer trafikk i området som følge av utbygning.

For ytterligere detaljer og spesifikasjoner, henvises det til reguleringsplanen og tilhørende reguleringsbestemmelser, se **vedlegg 19-21**.

5 Driftstid – kun rutinemessig drift til vedlikehold

Selv om anleggene kun skal brukes i nødstilfeller, krever de regelmessig vedlikehold og testing. Vedlikehold inkluderer blant annet inspeksjon av mekaniske komponenter, testing av systemets respons på strømbrydd, og sikring av at drivstofftilførselen er tilstrekkelig og i god stand. En godt utarbeidet vedlikeholdsplan er avgjørende for å opprettholde anleggenes pålitelighet og beredskap.

For å begrense lokal luftforurensning skal det under vedlikeholdskjøring kun kjøres maksimalt tre generatorer samtidig. Aggregatene kjøres aldri på full effekt under vedlikehold, men med en planlagt belastning på omtrent 50–70 %.

Nødstrømanleggene er planlagt for en driftstid som ikke skal overstige 500 timer per år i gjennomsnitt over en periode på tre år. Som del av det rutinemessige vedlikeholdsprogrammet skal hver generator kjøres omtrent en halv time per måned, elleve ganger i året. Ved normal drift kjøres tre generatorer samtidig, noe som gir elleve driftstimer per måned og totalt 125 timer per år.

6 Tekniske vurderinger iht. forurensningsforskriften § 27-7 mv.

Anleggene er utformet med en individuell skorstein for hver generator. Dette er et resultat av tekniske vurderinger, blant annet basert på kravet til redundans på kraftforsyning. Konstruksjonen muliggjør en presis overvåkning og kontroll av utslippene fra hver enkelt generator, noe som gir en mer nøyaktig evaluering av miljøpåvirkningen og gjør det lettere å identifisere og adressere eventuelle problemer knyttet til spesifikke generatorer. Dette innebærer en betydelig fordel i form av bedre driftsovervåkning og feilsøking. Videre gir konstruksjonen med separate skorsteiner en ekstra sikkerhetsmargin, da en eventuell feil i en av skorsteinene ikke nødvendigvis vil påvirke de andre enhetene i systemet. Dette reduserer risikoen for omfattende driftsforstyrrelser og gir en ekstra beskyttelse mot tekniske problemer.

Når det gjelder vurderingen som skal gjøres i henhold til forurensningsforskriften § 27-7, så har Green Mountain kommet til samme konklusjon som Miljødirektoratet i sak nr. 2023/9752. Det følger av § 27-7 første ledd alternativ b, at "røykgassene fra slike forbrenningsanlegg etter forurensningsmyndighetens vurdering kan slippes ut gjennom en felles skorstein", og at det i "denne vurderingen skal det tas *hensyn til tekniske og økonomiske forhold*". Miljødirektoratet har som nevnt innledningsvis konkludert med at kapasiteten til de aktuelle fyringsanleggene ikke skal summeres ettersom verken tekniske eller økonomiske forhold tilsier at de aktuelle enhetene kan ha felles skorstein. Det samme gjelder etter Green Mountains oppfatning vårt anlegg. Vi har i denne forbindelse vurdert og vektlagt følgende:

- Green Mountain har vurdert spørsmålet med bistand fra tekniske rådgivere i Norconsult.
- Det er gjort en teknisk vurdering av muligheten for å etablere flere generatorer med samme pipeløp. Det er konkludert med at dette ikke er praktisk, teknisk eller økonomisk mulig, og heller ikke ønskelig pga. redundanskrav.
- På grunn av redundanskrav som stilles til virksomheten er det ikke ønskelig å koble flere generatorer sammen. Anleggene er bygd med redundans. Det betyr at vi er nødt til å kunne ta ut en hvilken som helst komponent i installasjon for vedlikehold eller reparasjon uten at virksomhetens leveranser til kunde blir stoppet. Ved feil ved pipeløpet vil generatoren(e) stoppe. Dersom flere generatorer har felles pipeløp vil det føre til at alle stopper, som er en uakseptabel risiko. Videre skal hver generator kunne tas ut for vedlikehold separat.
- Sammen med leverandør har vi tidligere diskutert at samling av flere pipeløp i ett rør for mer enn 2 generatorer vil ikke fungere og vi vurderer det som praktisk meget vanskelig å ha flere pipeløp i samme «skorstein».

7 Vedlegg

#	Tema	Dokument
4	Støy	Støyrapport – Datasenter OSL-ENE – 10.10.2025
5	Utslipp	Spredningsberegninger – Utslipp fra drift av dieselgeneratorer
6	Utslipp	Verifikasjonsrapport årlige utslipp EU ETS – OSL-ENE - 31.03.2025
7	Utslipp	Tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser – OSL-ENE – 03.02.2025
13	Miljø	ROS-analyse Gran NY4 Syd plan 430 – 23.06.2023
14	Miljø	Rapport DC3 Oslo 13.04.2021 – Kapittel 9 og 10 – Miljø og geotekniske forhold
16	Energigenerering	Utnyttelse av overskuddsvarme – OSL-Enebakk – 02.10.2025
18	Berørte	Interessentliste
19	Reguleringsplan	Planbestemmelser reguleringsplan 430 Gran NY4 Syd – vedtatt 14.11.2023
20	Reguleringsplan	Plankart reguleringsplan 430 Gran NY4 Syd – vedtatt 14.11.2023
21	Reguleringsplan	Planbeskrivelse reguleringsplan 430 Gran NY4 Syd – 09.10.2022