

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 - Hamar/Heggvin

Søknad om tillatelser etter 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 Innlandet AS (**Green Mountain**) viser til tidligere oversendt søknad datert 10.09.2024 om tillatelse til drift og utslipp fra nødstrømanlegg på Hamar.

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.

Søknaden gjelder søknad om utslipp (til luft og støy), knyttet til tre datasenterbygg på Hamar. Søknaden omfatter ■ generatorer, fordelt med ■ per datasenterbygg. Generatorene er dieselfyrte og hver generator har nominell tilført termisk effekt tilsvarende 6,29 MW. 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 Innlandet AS – Del av Green Mountain AS

Navn på bedrift	Green Mountain Innlandet AS (" Green Mountain ")
Virksomhet	Databehandling, datalagring og tilknyttede tjenester
Organisasjonsnummer	829 283 352
Organisasjonsform	Aksjeselskap
Besøksadresse (hvor anleggene er lokalisert,)	Stabekkvegen 130, 2334 Hamar
Postadresse (Green Mountains)	Hodneveien 260, 4150 Rennesøy
Kontaktperson	Torkild Follaug Chief Sustainability Officer (CSO) +47 975 90 119 Torkild.Follaug@greenmountain.no
Beliggenhet (eiendommen hvor virksomheten foregår)	Gnr. 161 bnr. 4 i Hamar 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 datasentrene som er under bygging på Hamar. 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 på Heggvin er regulert gjennom vedtatt detaljreguleringsplan for Heggvin Næringspark (planID 79500), vedtatt av Hamar kommunestyre 27.04.2022 og endret 10.05.2023. Planen er utarbeidet av Norconsult på vegne av Hamar kommune, og omfatter ca. 770 daa i Hamar, med tilgrensende arealer i Løten kommune. Området er i kommuneplanens arealdel (2018–2030) avsatt til næringsbebyggelse – framtidig, og er spesielt tilrettelagt for kraftintensiv og arealkrevende næring, herunder datasentre og batteriproduksjon. Det er etablert samarbeid mellom Hamar og Løten kommuner for utvikling av området som regionalt kraftsenter, med nærhet til Vang transformatorstasjon og god tilknytning til rv. 25 og rv. 3.

	Reguleringsplanen åpner for etablering av teknisk infrastruktur som høyspenningsanlegg, nødstrømsaggregater og varmegjenvinning, og tillater byggehøyder opp til 30 meter (kjøletårn 40 meter) med utnyttelsesgrad opp til 80 % BYA. Det er lagt inn hensynssoner for støy, flomfare og høyspent, samt krav til overvannshåndtering og grønnstruktur. Planen er konsekvensutredet i henhold til forskrift om konsekvensutredning, og vurdert som egnet for etablering av kraftkrevende industri med lav arbeidsplassintensitet (C-lokalitet). Det er også lagt inn rekkefølgebestemmelser for trafikk, VA, støy og grønnstruktur. Vi viser til vedlegg 25 til 30, hvor gjeldende reguleringsplan mv. er inkludert i søknaden.
4. Beskrivelse av anlegget, arten og omfanget av virksomheten og den teknologi som er valgt	Anlegget: Datasenteret på Heggvin, kalt OSL-Hamar, er under utvikling av Green Mountain i samarbeid med Hamar og Løten kommuner. Det er lokalisert i Heggvin Næringspark og er planlagt som Norges største datasenteranlegg, med en total kapasitet på ■■■ MW fordelt på fem bygg. Denne søknaden gjelder de tre første byggene som er fullført. Hver bygning har en kapasitet på ■■■ MW. Virksomhetens art: Virksomheten er et hyperscale datasenter som skal håndtere lagring og prosessering av store datamengder. Dette inkluderer drift av servere, kjøleanlegg, strømforsyning og sikkerhetsinfrastruktur. Datasenteret er en del av vår leietakers europeiske datastrategi, som har som mål å lagre all europeisk brukerdata innenfor EU/EØS. Omfang: Investering: Anlegget representerer en investering på nærmere 29 milliarder kroner, og er den største industriinvesteringen i Innlandet noensinne. Sysselsetting: Det er anslått at prosjektet vil gi 8300 årsverk i byggefasen og ca. 300–350 faste arbeidsplasser i driftsfasen. Byggetid: Første byggetrinn startet i 2023, og tre bygg er allerede i drift. Valgt teknologi: Strømforsyning: Tilkobling til Vang transformatorstasjon gir tilgang til store mengder fornybar energi. Nødstrøm: Nødstrømanlegget består av dieseldrevne aggregater som denne søknaden gjelder. Beskrivelse av nødstrømanlegg g generatorer er inntatt i tabell, avsnitt 2.3 og kapittel 3 i denne søknaden. Kjøleteknologi: Avanserte kjølesystemer med mulighet for varmegjenvinning. Beskrivelser av kjøleteknologi finnes i vedlegg 3, støyrapport. Bærekraft: Datasenteret bygges 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, kjøleanlegg og teknisk infrastruktur. Arbeidskraft, som er nødvendig for drift, vedlikehold og sikkerhet. Diesel, som benyttes som drivstoff i nødstrømsaggregatene. Nødstrømsanleggene er etablert med dobbeltveggede dieseltanker som et forebyggende tiltak mot forurensning, i henhold til forurensningsforskriften § 18-6 c. Dette sikrer at eventuelle lekkasjer fanges opp og ikke medfører skade på miljøet. Det benyttes ikke prosesskemikalier, 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 nødstrømsaggregater. Energiforbruk: Anlegget har en installert kapasitet på 30 MW IT-last per bygg, med totalt 90 MW fordelt på tre bygg. Energiforbruket vil variere med kundens behov, men det er forventet en jevn forbruksprofil over året med 80–90 % utnyttelse. Nødstrøm: Nødstrømsanlegget består av dieselgeneratorer med en samlet innfyrt termisk effekt på ■■■ MW. Under normal drift kjøres generatorene gruppevis, fire og fire, i opptil én time én gang per måned. Dette gir totalt ca. 19,5 testkjøringer per måned, og med testkjøring i 11 måneder per år, utgjør dette ca. 220 driftstimer årlig – innenfor grensen på 500 timer. Diesel og lagring: Diesel lagres i dobbeltveggede tanker som forebyggende tiltak mot forurensning, i henhold til forurensningsforskriften § 18-6 c. Forbruk og lagring er nærmere beskrevet i denne søknaden i punkt 5 og 8 i tabell i avsnitt 2.2 samt i punkt c i tabell i avsnitt 2.3. Energigenerering: Virksomheten genererer ikke energi til ekstern bruk, men det vurderes muligheter for varmegjenvinning fra kjølesystemene. Spillvarme fra

	datasenteret kan potensielt utnyttes internt eller av nærliggende virksomheter, avhengig av teknisk og økonomisk gjennomførbarhet.
7. Beskrivelse av kildene til utslipp fra anlegget	Anleggets primære utslippskilder er knyttet til: Dieselgeneratorer for nødstrøm, som benyttes ved strømbryt og til vedlikeholdskjøring. Disse generatorene har en samlet innfyrt termisk effekt på ■■■ MW. Under normal drift kjøres de i grupper i opptil én time én gang per måned. Forbrenning av farget diesel medfører avgassutslipp, som er kvotepliktige og nærmere beskrevet i vedlegg 5 (verifikasjonsrapport) og vedlegg 4 (spredningsberegninger). Kjøleaggregater (chillere), som benytter kompressorer og pumper for å flytte varme fra kjølekretsen til utemiljøet. Selve kjøleprosessen medfører ikke utslipp til luft eller vann, men mekanisk drift gir opphav til vibrasjoner og støy. Støyforholdene er vurdert i vedlagt støyrapport i vedlegg 3.
8. Beskrivelse av alle utslipp til luft, vann og grunn som virksomheten kan forårsake og hvordan disse utslippene vil påvirke miljøet	Virksomheten ved datasenteret på Heggvin kan medføre følgende utslipp: Utslipp til luft Avgasser fra dieselgeneratorer ved nødstrømsdrift og vedlikeholdskjøring (se punkt 7). Disse inneholder CO₂, NO_x og partikler. Utslippene er kvotepliktige og vurdert i vedlegg 5 (verifikasjonsrapport) og vedlegg 4 (spredningsberegninger). Miljøpåvirkningen er begrenset ved at generatorene kun kjøres i korte perioder (opptil én time per måned). Lekkasje av kjølemedier (F-gasser): Chillere benytter HFO-kuldemedier som ikke er klassifisert som F-gass i norsk lov. Ventilasjonsaggregater (AHUs): ■■■ enheter med ca. ■■■ kg R410A per enhet. Disse er underlagt årlig F-gass-kontroll. Eksterne avfuktere: ■■■ enheter med ■■■ kg R407C per enhet. Disse er ikke underlagt krav om F-gass-kontroll. Potensielle lekkasjer håndteres i henhold til prosedyren "EOP OSL-HAM Leakage of dangerous substances", se vedlegg 8. Utslipp til grunn og vann Etylenglykol (40 %) benyttes i kjølekretsene. Mengde per bygg er spesifisert i vedlegg 6 (utklipp av e-post). Lekkasjer overvåkes via trykkmåling, fyllestasjoner og visuelle kontroller. Avvik håndteres via CBREs avvikssystem (ServiceNow). Spillolje fra generatorer samles opp i integrerte oppsamlingstrau. Det er ikke installert oljeutskiller på selve anlegget. Diesellekkasjer fra lagertanker er vurdert i risikokart (Risk Map Environment – HAM, vedlegg 9) og beredskapsplan (EOP OSL-HAM Leakage of dangerous substances, vedlegg 8). Tankene er dobbeltveggede og oppfyller krav i forurensningsforskriften § 18-6 c. Støy

	Støy fra kjøleaggregater og nødstrømsgeneratorer er vurdert i vedlagt støyrapport, se vedlegg 3. Ved full drift av nødstrømsanlegg kan støyen øke midlertidig, men tiltak er planlagt for å begrense påvirkningen på nærliggende bebyggelse.
9. Redegjørelse for miljøtilstanden i området der virksomheten ligger	Planområdet består hovedsakelig av blandingsskog med høy bonitet, samt mindre områder med dyrket mark. Det er ikke registrert naturtypelokaliteter eller rødlistede arter innenfor planområdet. Området er derfor vurdert til å ha lav biologisk verdi, men inngår som en del av et større sammenhengende skogområde med viltkorridorer som har landskapsøkologisk betydning, særlig for hjortevilt. Miljøtilstanden er kartlagt gjennom blant annet: • Planbeskrivelsen for Heggvin næringspark (vedlegg 29) • Miljøkartlegging utført av Norconsult AS på oppdrag fra Hamar kommune (vedlegg 11) • Risiko- og sårbarhetsanalyse (vedlegg 15) • Ulike utredninger av miljø og grunnforhold (vedlegg 11-19) Det er ikke registrert sensitive artsforekomster, truede naturtyper eller vesentlige landskapselementer som vil bli direkte berørt av tiltaket. Det er likevel lagt vekt på å bevare vegetasjonsbelter og grøntstruktur for å opprettholde økologisk funksjon og redusere visuelle og miljømessige inngrep. Om økologisk strategi (BREEAM): Det er utarbeidet en økologisk strategi i forbindelse med BREEAM-sertifisering, som viser hvordan virksomheten planlegger å ivareta og forbedre lokal økologi. Strategien er vedlagt som vedlegg 12 og 13.
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	Oversikt over berørte interesser og instanser som skal varsles følger kommunens etablerte interessentliste i forbindelse med reguleringsplan og byggesak. Listen inkluderer relevante offentlige myndigheter, naboer, grunneiere, organisasjoner og andre aktører med rettslig eller faktisk interesse i saken. Interessentlisten er vedlagt som vedlegg 24. Varsling og medvirkning skjer i henhold til kravene i forurensningsforskriften § 36-6 og § 36-7, og inkluderer: • Direkte varsling til berørte parter • Offentlig kunngjøring • Tilgjengeliggjøring av dokumenter via kommunens plandialog og informasjonssenter
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. 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 nødstrømsaggregater. Dette reduserer risikoen for lekkasje og er i tråd med kravene i forurensningsforskriften § 18-6 c. Se vedlegg 7 for illustrasjon/bilde. • Oppsamlingstrau under generatorene fanger opp eventuell spillolje. Det er ikke installert oljeutskiller på selve anlegget, jf. punkt 8. • Overvåkning av kjølekretsene med etylenglykol (40 %) skjer via trykkmåling, visuelle kontroller og fyllestasjoner. Avvik håndteres gjennom CBREs avvikssystem (ServiceNow). • F-gasskontroll utføres årlig på ventilasjonsaggregater (AHUs) med R410A. Avfuktere med R407C er ikke underlagt kontrollkrav, men inngår i intern overvåkning. Støybegrensende tiltak Det er opparbeidet en jordvoll langs den vestlige delen av tomteområdet, mot Arnsetvegen, for å redusere støy fra anlegget. Se vedlagt støyrapport for kartutsnitt med høydekurver og plassering i vedlegg 3. Vedlikehold og drift Regelmessig vedlikehold og service på teknisk utstyr bidrar til å redusere risiko for lekkasjer, støy og utilsiktede utslipp. Virksomheten følger interne prosedyrer for håndtering av farlige stoffer, herunder "EOP OSL-HAM Leakage of dangerous substances" i vedlegg 8.
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 nødstrømsaggregater. Dette inkluderer: • Måling av dieselforbruk • Beregning av CO₂-utslipp basert på standard faktorer • Rapportering til Miljødirektoratet Resultatene inngår i:

	• Årlig klimagassregnskap, publisert i virksomhetens bærekraftsrapport (vedlegg 10) • EU ETS-rapporter levert til Miljødirektoratet (vedlegg 5) Støy Støy fra anlegget overvåkes og vurderes gjennom: • Støyberegninger og modellering utført av fagkyndig • Dokumentert i vedlagt støyrapport (vedlegg 3), som inkluderer kartutsnitt, beregnede støynivåer og vurdering av påvirkning på nærliggende bebyggelse F-gasskontroll Ventilasjonsaggregater (AHUs) med R410A er underlagt årlig kontroll i henhold til gjeldende forskrift. Resultater dokumenteres internt og inngår i miljørapportering. 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, dokumentert i prosedyren "EOP OSL-HAM Leakage of dangerous substances".
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. Reguleringsplanen med tilhørende dokumenter er vedlagt søknaden i vedlegg 25 til 30. Statsforvalteren har opplyst å ville ta opp saken med kommunen, og det forventes at kommunen følger opp med videre behandling og koordinering.
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 gjennomført en konsekvensutredning som del av reguleringsprosessen for Heggvin næringspark, i tråd med kravene i plan- og bygningsloven og forskrift om konsekvensutredning. Utredningen omfatter vurdering av miljømessige, samfunnsmessige og tekniske forhold knyttet til etablering av kraft- og arealkrevende virksomhet, herunder datasenter. Vesentlige temaer i konsekvensutredningen: • Naturmangfold og landskapsøkologi • Kulturminner og friluftsliv • Støy og luftutslipp • Trafikk og infrastruktur • Klimagassutslipp og energibruk • Risiko og beredskap Alternativer som er vurdert: • 0-alternativet: Ingen utbygging – området forblir skog og landbruk. Vurdert som lite samfunnsnyttig gitt behov for næringsarealer. • Alternativ plassering: Ikke vurdert i detalj, da lokaliseringen er avklart gjennom kommuneplanens arealdel.

	Alternative teknologiske løsninger: Det er vurdert ulike løsninger for kjøling, energibruk og varmegjenvinning. Valgt løsning gir høy energieffektivitet og mulighet for utnyttelse av overskuddsvarme. Oppsummering Planområdet er vurdert som egnet for tiltaket. Konsekvensene for miljø og samfunn er håndtert gjennom avbøtende tiltak, tekniske løsninger og reguleringsbestemmelser. Det er lagt vekt på fleksibilitet i utforming og tilpasning til landskap og infrastruktur.
Sammendrag av de ovennevnte opplysningene.	Sammendrag Virksomheten omfatter etablering og drift av et stort datasenter i Heggvin næringspark, med installert kapasitet på ■ MW fordelt på tre bygg. Søknaden beskriver anleggets art, teknologi, miljøpåvirkning og tiltak for å sikre forsvarlig drift. Nedenfor følger et sammendrag av de viktigste opplysningene: Virksomhetens art og omfang: Hyperscale datasenter med lav besøksintensitet, høy energibruk og betydelig arealbehov. Energikilder og forbruk: Elektrisk strøm er hovedenergikilde. Diesel benyttes til nødstrømsaggregater med samlet termisk effekt på ■ MW. Testkjøring skjer gruppevis (fire og fire aggregater), med ca. 220 driftstimer per år – godt innenfor tillatt grense. 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: Lav biologisk verdi, men området inngår i større skogstruktur med viltkorridorer. Ingen registrerte naturtypelokaliteter eller rødlistede arter. Forebyggende tiltak: - Dobbeltveggede dieseltanker og oppsamlingstrau for spillolje. - Jordvoll mot Arnsetvegen for støyreduksjon. - 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 AHUs. - Støyrapport og intern overvåkning 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	Hver generators beregnede nominelle tilførte termiske effekt er ■■■ MW. Hvert av de tre byggene har ■■■ generatorer. Samtlige generatorer har egen, separat pipe. Det er etter Green Mountains oppfatning ikke teknisk eller økonomisk mulig å etablere flere generatorer med felles pipe.
b. Type forbrenningsanlegg (dieselmotor, gassturbin, dual fuel motor, annen motor eller annet forbrenningsanlegg). Forbrenningsanleggets bruk av renseløsninger for røykgassen	Anleggene består av dieselmotorer. Det er totalt ■■■ dieselgeneratorer på hele Eiendommen. Vi viser til vedlegg 1 , hvor vi har inntatt datablad som viser generatorenes tekniske spesifikasjoner. Det er ikke installert renseløsning for røykgass, ettersom anleggene kun er for nødstrøm.
c. Type og andel av benyttede brensel i overenstemmelse 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	Planlagt dato for idriftsettelse av generatorene som nødstrøm for serving av datasentrene var: Bygg B: August 2024 Bygg A: September 2024 Bygg C: Oktober 2024 Testkjøring ble gjennomført i en kortere periode i slutten av byggefasen før disse datoene.
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. Nødstrømanlegget består av dieselgeneratorer med en samlet innfyrt termisk effekt på ■■■ MW. Under normal drift

	kjøres generatorene gruppevis, fire og fire, i opptil én time én gang per måned. Dette gir totalt ca. 19,5 testkjøringer per måned, og med testkjøring i 11 måneder per år, utgjør dette ca. 220 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	Det vises til vedlegg 4, hvor vi har inntatt en spredningsberegning utført av CTS Nordics AS, som har vært totalentreprenør i prosjektet. Beregningen viser modellering med CFD for samtidig drift på alle generatorer ved eventuell full utbygging (5 bygg). Modelleringen viser at krav til lokal luftkvalitet for NOx ($200 \mu\text{g}/\text{m}^3 (=0,106 \text{ ppm})$) overskrides lokalt på området – men dette gjelder drift på full effekt og for 5 bygg. Beregningen viser også at konsentrasjonen avtar raskt og vil være innenfor krav til lokal luftkvalitet ved nærmeste nabo. Green Mountains planlagte rutine for drift til vedlikehold begrenser samtidig drift til maksimalt █ generatorer av gangen. Se nærmere nedenfor. Dette gjør at lokal luftforurensning begrenses til et minimum. Generatorene er vist på målsatt tegning, som er inntatt som vedlegg 2. Skorsteinshøyde: Green Mountain Innlandet 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 nødstrømsgenerator 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.

3 Nærmere opplysninger om nødstrømanleggene

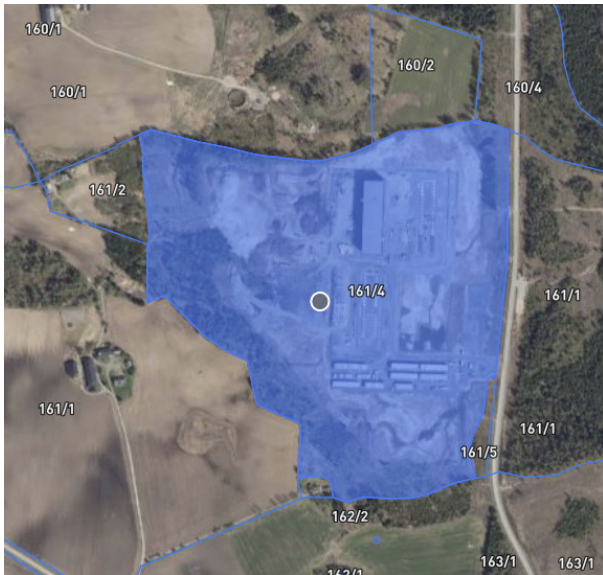
Green Mountain er i sluttfasen for de første byggetrinnene i storsatsningen med nye datasentre på Heggvin i Hamar. Datasentrene vil ha stor betydning for Innlandet, og datasentrene vil tilknyttes strømmettet og drives med ren, norsk energi. Green Mountain har reservert strømkapasitet til å drive anleggene.

Nødstrømanleggene tilknyttet datasentrene består av dieselaggregater og er nødvendig for å sikre reserveløsning/nødstrøm for det svært usannsynlige scenarioet med fullt strømbrudd i Hamarregionen.

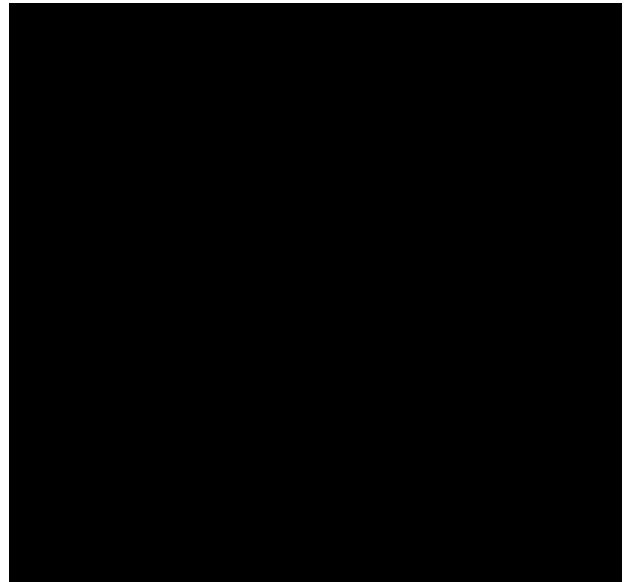
Nødstrømanleggene skal følgelig kun brukes hvis noe uforutsett skulle skje med det lokale eller nasjonale strømmettet, og i Norge er dette svært sjelden en risiko.

Det er også svært viktig å sikre nødstrøm for at Green Mountain skal ivareta sine forpliktelser knyttet til at datasenteret er underlagt Sikkerhetsloven som kritisk infrastruktur.

Denne søknaden gjelder nødstrømgeneratorene tilknyttet tre datasentre som er under bygging og planlagt ferdigstilt og med driftsstart i tre steg sommer/høst 2024. Det er planlagt for mulighet for utvidelse med ytterligere 2 datasentre, men det er ikke besluttet bygging av disse, og tidspunkt er dermed heller ikke fastlagt.



Figur 1: Oversiktskart over tomt for datasenteret – gnr./bnr. 161/4 er markert med blått.



Figur 2: Kart fra opprinnelig rammetillatelse som viser datasenter bygg A, B, C, D og E. Denne meldingen gjelder nødstrømanleggene til datasenter A, B og C.

Hvert bygg er utstyrt med ■ generatorer med separat skorstein per generator. Nødstrømgeneratorene er separat plassert knyttet til hvert bygg. Det er ■ generatorer innenfor hver sirkel (gul).

4 Planstatus – Vedtatt plan etter Plan- og bygningsloven – Påvirkning på lokale omgivelser – Støy

Detaljreguleringsplanen for Heggvin næringspark, identifisert med plan-ID 79500, ble offisielt vedtatt den 10. mai 2023.

I henhold til bestemmelsene som er tydelig angitt i reguleringsvedtaket, særlig under punkt 4.1, gis det eksplisitt tillatelse til etablering av nødstrømanlegg innenfor det definerte planområdet. Planbestemmelsen illustrerer at Hamar kommune allerede har vurdert og anerkjent behovet for et slikt anlegg, og kommunen anser det som en nødvendig del av infrastrukturen i næringsparken.

Anleggene er plassert i et skog- og landbruksområde, og påvirkning på bolig, skole, institusjon og lignede anses fraværende. I den vedtatte reguleringsplanen, har Hamar kommune konkludert med at planen ikke har noen store konsekvenser for barn og unge, med unntak av at planen knyttes til trafikkforhold ved en bilvei.

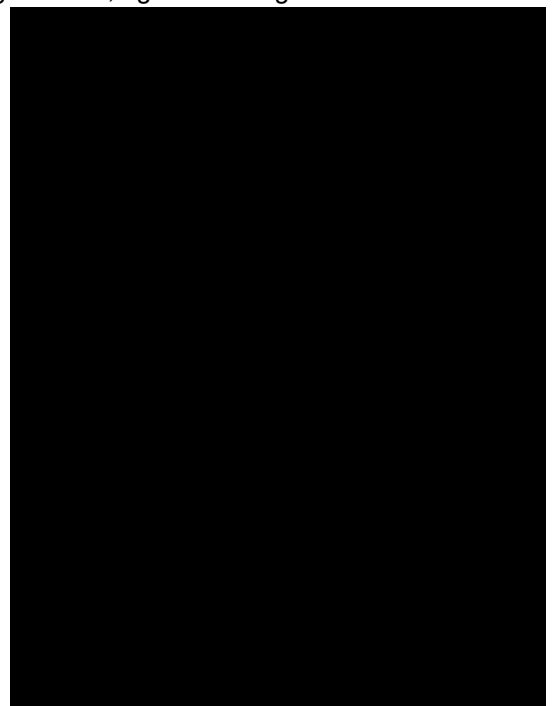
For å sikre minst mulig påvirkning på omgivelsene vil anleggene benytte utstyr og bygges slik at eventuell støybelastning på omgivelsene blir innenfor støykrav gitt i T-1442. Anleggene har i tillegg til generatorene installert et luftbasert kjølingsanlegg på med vifte/luftinntak på byggenes tak, og disse er også vurdert å bidra med støy.

Støy er vurdert av totalentreprenøren CTS Nordics AS, ved deres tekniske rådgiver Sweco, og i tillegg ansvarlig søker Teknaconsult. Det vises til **vedlegg 3** hvor vi har inntatt støyrapport fra Sweco. Om bruk av nødstrømgeneratorer står det i rapporten punkt 5.3 at:

"Normalt vil nødstrømsgeneratorene kun testes i et begrenset tidsintervall som typisk kan være kjøring 1 time en gang hver måned.

Ved eventuelt utfall av strøm vil nødstrømsgeneratorene kjøres unntaksvis, men dette vil ikke være en normal driftssituasjon. Gitt at alle nødstrømsgeneratorene kjøres samtidig og over lengre tid kan støyutbredelsen sammenlignes med støykartene for kjøleviftene i Figur 3, da disse har noenlunde likt lydeffektnivå (på full drift). Dersom nødstrømsaggregatene kjøres over en hel dag (07-19) eller lenger, vil altså grenseverdi bli overskredet.

Testingen som vil utføres vil derimot ikke gi overskridelser, selv om vi antar at det til enhver tid foregår testing av minst en generator. Unntaket vil være dersom det pågår utstrakt testing over hele nattperioden. Figur 7 viser støykart for Lden med antatt kontinuerlig testing over dagperioden langs bygning A2."



Figur 5: Utsnitt fra Sweco's støyrapport

Videre fremkommer det at det er enkelte støyoverskridelser som i særdeleshet skyldes støy fra kjølevifter. Dette er håndtert gjennom pågående omregulering til næring av en tilgrensende boligeiendom, som Green Mountain eier. Det er for øvrig opparbeidet en jordvoll langs den vestlige delen av tomteområdet, mot Arnsetvegen, for å redusere støy fra anlegget.

5 Driftstid – kun rutinemessig drift til vedlikehold 1 time/måned per generator

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

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 inntil 1 time per måned, 11 ganger i året. Ved normal drift kjøres fire generatorer samtidig, noe som gir 44 driftstimer per måned og totalt 484 timer per år.

For å begrense lokal luftforurensning skal det under vedlikeholdskjøring kun kjøres maksimalt 2 generatorer per bygg, altså maksimalt 6 generatorer samtidig for hele datasenteret. Aggregatene kjøres aldri på full effekt under vedlikehold, men med en planlagt belastning på omtrent 50–70 %.

I oppstartsfasen av datasenteret påregnes noe høyere driftstid for nødstrømsaggregatene. Dette er normalt og forventet, da det kreves omfattende testing og verifisering for å sikre at systemene fungerer korrekt under ulike scenarier og belastninger. Den økte driftstiden i denne fasen er avgjørende for å identifisere og utbedre eventuelle feil før anleggene går inn i regulær beredskapsmodus.

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 pr. etasje og for hele bygget. 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. Det er 7 generatorer pr etasje for IT last (strøm) hvorav en alltid skal kunne tas ut for vedlikehold. For mekanisk last (strøm) har vi 5 generatorer for hele bygget hvorav en alltid skal kunne tas ut for vedlikehold.
- 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
3	Støy	Støyberegninger OSL-HAM 05.08.2025
5	Utslipp	Verifikasjonsrapport EU/ETS årlige utslipp OSL-HAM
10	Miljø	Green Mountain Bærekraftsrapport 2024
11	Miljø	Miljøkartlegging - Vurdering av naturmangfold 17.01.2022
12	Miljø	BREEAM Communities – LE 01 Økologisk strategi 22.03.2024
13	Miljø	LE 04 – Enhancement of ecological value 27.01.2025
14	Miljø	Tiltaksplan for forurenset grunn – 17.02.2025
16	Miljø	Miljøteknisk undersøkelse – Heggvin Næringsområde – 31.05.2024
17	Grunnundersøkelser	Innledende ingeniørgeologiske vurderinger – Heggvin Næringsområde
18	Grunnundersøkelser	Geoteknisk datarapport – Heggvin Næringsområde – 28.10.2021
19	Grunnundersøkelser	Geotekniske vurderinger – Heggvin Næringsområde – 28.10.2021
20	Hydrologi	Hydrologisk risiko – Heggvin – 12.11.2022
24	Berørte	Interessentliste
25	Regulering	Arealplankart inkl. vedtatt endring i FS 10.05.2023 (16.05.2023)
26	Regulering	Detaljregulering_Planbestemmelser Heggvin Hamar
27	Regulering	Vedtak detaljregulering – 27.04.2022
		Samlet saksframstilling vedtak detaljregulering Heggvin Næringspark
28	Regulering	28.04.2022
29	Regulering	Planbeskrivelse_Heggvin Næringspark
30	Regulering	Vedtak Tilrettelegging kraftintensiv næring