

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 på Rennesøy

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

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 drift av datasentre i fjellhaller på Rennesøy. Søknaden omfatter ti dieselfyrte generatorer som benyttes til nødstrøm. Hver generator har nominell tilført termisk effekt tilsvarende ■■■ 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 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)	Hodneveien 260, 4150 Rennesøy
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./bnr. 237/7, 237/5, 236/16 og 236/17 i Stavanger 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 på Rennesøy er regulert gjennom vedtatt detaljreguleringsplan for Hodne næringsområde (planID 201601), vedtatt av Rennesøy kommunestyre 15.06.2017. Planen er utarbeidet av Asplan Viak på vegne av Green Mountain. Planen er konsekvensutredet i henhold til forskrift om konsekvensutredning, og lokasjonen er vurdert som egnet for datasenterdrift. Av detaljreguleringsplanens § 5.1.1 fremgår det at det innenfor området tillates tiltak for datasentervirksomhet med tilhørende funksjoner. Vi viser til punkt 4 i denne søknaden samt vedlegg 20 til 23, hvor gjeldende reguleringsplan mv. er inkludert i søknaden. Området er i kommuneplanens arealdel (2023-2040) avsatt til næringsvirksomhet – nåværende, område NÆ60. Eiendommene er omfattet av hensynssone H310_2 – ras- og skredfare og hensynssone landskap.

4. Beskrivelse av anlegget, arten og omfanget av virksomheten og den teknologi som er valgt	Anlegget Datasenteret på Rennesøy, kalt SVG-REN, ligger i fjellhaller som tidligere var benyttet av NATO til ammunisjonslager. Anlegget ligger ved foten av Hodnefjell ved Mastrafjorden, isolert i enden av Hodneveien. Datasenteret ble etablert i 2013, og har blitt utvidet siden det ble satt i drift. En utfyllende beskrivelse av anlegget er vedlagt i vedlegg 15 og 16, (Technical information DC1-Stavanger og Due dilligence assessment -DC1). 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 Datasenteret ligger i seks fjellhaller, samt har tilhørende fasiliteter langs kaia utenfor fjellhallene. Nærmere beskrivelse av omfanget av virksomheten er gitt i vedlagte dokumenter, se særlig vedlegg 15 (rapport om teknisk informasjon). Sysselsetting: Det er omtrent 40 ansatte i tilknytning til driften av datasenteret på Rennesøy. Valgt teknologi Strømforsyning: Datasenteret er tilkoblet strømmettet 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: Anlegget benytter kjøling fra fjorden, og medfører ikke støy eller andre utslipp enn at vannet returneres til fjorden. 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 benytter kjøling med sjøvann og har derfor ikke eksterne kjølemaskiner som benytter F-gasser. Det er en mindre mengde

	F-gasser benyttet i høspenbrytere, avfuktere og noen mindre varmepumper tilknyttet HVAC anlegget. 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 nødstrømsaggregater. 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 opptil én time én gang per måned. Energigenerering Datasenteret benytter kjøling fra fjorden, slik at det ikke genereres energi fra kjølesystemene.
7. Beskrivelse av kildene til utslipp fra anlegget	Anleggets primære utslippskilde er knyttet til dieselgeneratorer for nødstrøm, som benyttes ved strømbrydd og ved vedlikeholdskjøring.
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. Utslipp av CO₂ er kvotepliktig og nærmere beskrevet 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): Se vedlegg 14 (F-gassregnskap). Ventilasjonsaggregater (HVAC): ■ enheter med totalt ■■ kg R410A. Eksterne avfuktere: ■ enheter med totalt ■■ kg R134A, ■ enheter med totalt ■■ kg R407C, ■ enheter med totalt ■■ kg R410a. Varmepumper: ■ enheter med totalt ■■ kg R410a, ■ enheter med totalt ■■ kg R32. Kontroll for lekkasjer skjer via løpende vedlikeholdsprogram og operasjonelle rutiner. Høyspenbrytere: ■ enheter med totalt ■■ kg SF₆. Kontroll: daglig kontroll (lukt).

	Av totalt ■■■ enheter, har ■■■ en CO₂ ekvivalent på over ■ tonn og er underlagt F-gass kontroll med lekkasjetesting. Avvik håndteres ved avvikssystem (ServiceNow). Utslipp til grunn og vann Diesellekkasjer fra lagertanker er vurdert i risikokart Risk Map REN – Environment (vedlegg 7). Tankene er dobbeltveggede og oppfyller krav i forurensningsforskriften § 18-6 c. Det er ikke installert oljeutskiller på selve anlegget. Beskrivelse av prosedyre og drift for vedlikehold av tankanlegg står i dokumentet "Fuel storage and quality procedure" (vedlegg 9). Tegninger over drenering er vedlagt, se vedlegg 11-13. Støy Ved datasenteret på Rennesøy er datahallene plassert i fjell og kjøles ved hjelp av sjøvann. Støykilden fra anlegget er ti nødstrømsgeneratorer som er plassert utenfor fjellhallene ved sjøen. Støy fra disse er vurdert i vedlagt støyrapport (vedlegg 3), med støyberegninger og modellering utført av fagkyndig. Rapporten inkluderer kartutsnitt, beregnede støynivåer og vurdering av påvirkning på nærliggende bebyggelse. Resultatene viser at ingen naboer får støy over grenseverdi ved testing. Støynivåene er også lave ved kontinuerlig drift ved strømbrudd.
9. Redegjørelse for miljøtilstanden i området der virksomheten ligger	I fjellskråningen bak kaien og tiltaksområdet, men innenfor planområdet, er det registrert både viktig naturtype og utvalgt naturtype (begge kystlynghei). Det er også registrert trua eller sjeldne arter, kartlagt i forbindelse med planprosessen. Miljøtilstanden er kartlagt gjennom: • Due diligence assessment – DC1, (vedlegg 16 – se punkt 9 "Environmental") • Notat – Biologisk mangfold Hodne, Rennesøy (vedlegg 17) • Planbeskrivelse med konsekvensutredning for Hodne næringsområde (vedlegg 23 – se særlig punkt 7.5 "Naturmiljø".)
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 19.
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 rapport om avfallssortering i vedlegg 18. 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, 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 2 for illustrasjon/bilde av tank. • Doble rør leder eventuell lekkasje til oppsamlingstank. Beskrivelser av blant annet rutiner og dreneringskart i vedlegg 7 til 13. Støybegrensende tiltak Støybegrensende tiltak er ikke relevant. Resultatene i støyrapporten viser at ingen naboer får støy over grenseverdi ved testkjøring. Støynivåene er også lave ved kontinuerlig drift ved strømbrudd. Se vedlagt støyrapport i vedlegg 3. Vedlikehold og drift Regelmessig vedlikehold og service på teknisk utstyr bidrar til å redusere risiko for lekkasjer, støy og utilsiktede utslipp. Det er en mindre mengde F-gasser benyttet i høspentbrytere, avfuktere og noen mindre varmpumper tilknyttet HVAC anlegget. Det utføres rutinemessig sjekk og kontroll av disse av ekstern leverandør som utfører service i henhold til kravene i f-gass forordningen. Se punkt 8 og vedlegg 14 (F-gassregnskap). Virksomheten følger interne prosedyrer for håndtering av farlige stoffer, herunder Risk Map – REN Environment i vedlegg 7.
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:

	• EU ETS-rapporter levert til Miljødirektoratet (vedlegg 5) F-gasskontroll All bruk av F-gasser loggføres og det gjennomføres regelmessig service og kontroll i henhold til forskrift. Resultater dokumenteres internt og inngår i miljørapportering. Se vedlegg 14 (F-gassregnskap). 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 • Visuelle kontroller og avvikshåndtering via ServiceNow
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 punkt 8 i Planbeskrivelsen, som er vedlagt søknaden her i vedlegg 23 .
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 Hodne næringsområde, i tråd med kravene i plan- og bygningsloven og forskrift om konsekvensutredning. Utredningen omfatter vurdering av miljømessige, samfunnsmessige og tekniske forhold knyttet til utvidelse av datasentervirksomheten på området. Vesentlige temaer i konsekvensutredningen: • Næringsliv • Rasfare • Landskap • Naturmiljø • Trafikk Alternativer som er vurdert: • 0-alternativet: Er definert til daværende dagens situasjon, som er et næringsområde hvor datasentervirksomhet pågår, uten tillatelse til videre tiltak utenfor fjellhallen utover det kommuneplanen åpner for. • Utbygging i henhold til planforslaget. Oppsummering Planområdet er vurdert som egnet for tiltaket grunnet særlig gode forutsetninger for energieffektiv datasenterdrift i fjellhallene, og med tilgang til kjøling fra fjorden.
Sammendrag av de ovennevnte opplysningene.	Sammendrag Virksomheten omfatter drift av et datasenter i fjellhaller i Hodne næringsområde på Rennesøy. Virksomhetens art og omfang: Datasenter med lav besøksintensitet og høy energibruk. Energikilder og forbruk: Elektrisk strøm er hovedenergikilde. Diesel benyttes til nødstrømsaggregater med samlet termisk effekt på ■■■ MW. Testkjøring skjer i én time 11 ganger årlig.

	Utslippskilder: • Avgasser fra dieselgeneratorer ved testkjøring og nødstrøm. • Støy fra kjøleaggregater og teknisk utstyr. • Potensielle lekkasjer av kjølemedier (F-gasser) og diesel. Miljøtilstand i området: I fjellskråningen bak kaien og inngangen til fjellhallene er det registrert både viktig naturtype og utvalgt naturtype (begge kystlynghei), og det er registrert trua eller sjeldne arter. Området er klassifisert som del av nasjonalt viktig landskapsområde. Forebyggende tiltak: • Dobbeltveggede dieseltanker og doble rør til oppsamlingstank. Avfallshåndtering: Svært begrenset avfallsmengde. Samarbeid med avfallsoperatør sikrer høy sorteringsgrad (mål: minimum 80 %). Rapportering skjer i årlig bærekraftsrapport. Måleprogrammer: • EU ETS for kvotepliktige utslipp. • Støyrapport og intern overvåkning via ServiceNow. Offentlige prosesser: Saken er forelagt Miljødirektoratet og Statsforvalteren. Reguleringsplan 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 (■■■ kW). 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 dieselgeneratorer. Det er totalt 10 dieselgeneratorer på anlegget. 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 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 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	Anleggene er igangsatt. Syv av generatorene ble etablert i perioden 2013-2021. Tre generatorer ble montert i 2024.
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 i opptil én time én gang per måned. Dette gir med testkjøring i 11 måneder per år totalt 11 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	Datasenteret ligger helt isolert, og det er derfor svært liten til ingen risiko for påvirkning på naboer (se punkt 3 og 4 i denne søknaden). Se spredningsberegning utført av Norconsult i vedlegg 4 . 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 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 Mountains datasentre er tilknyttet lokale og nasjonale strømnett 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 strømnettet. I Norge er dette en svært sjelden risiko.

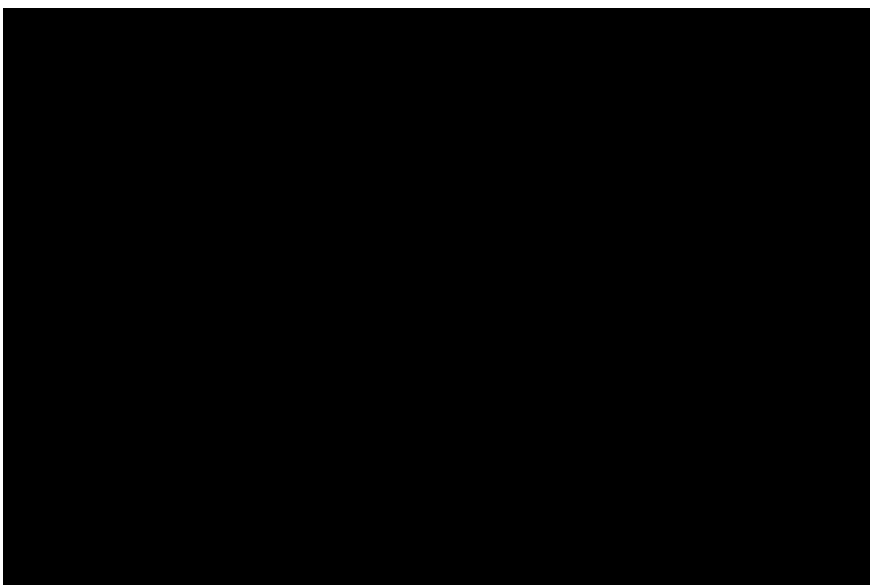
Det er også svært viktig at Green Mountain har en slik nødløsning på plass, ettersom datasentrene er underlagt Sikkerhetsloven som kritisk infrastruktur. Green Mountain derfor er underlagt strenge forpliktelser til å påse stabilitet og kontinuerlig drift, og må ha løsninger på plass for ekstraordinære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

Denne meldingen/søknaden gjelder nødstrømgeneratorene tilknyttet Green Mountains datasenter på Rennesøy i Stavanger som er beskrevet nærmere under.



Figur 1 Oversiktskart over tomt for datasenteret – Gnr./bnr. 237/7, 237/5, 236/16 og 236/17 er markert med blått

Generatorene er plassert på gnr. 237 bnr. 5, som gjengitt i Figur 2. De hvite og sorte avlange elementene er generatorenes skorstein (rød sirkel).



Figur 2 Forbrenningsanlegget med generatorer og skorstein

4 Planstatus – Påvirkning på lokale omgivelser – Støy

Detaljreguleringsplanen for Hodne næringsområde, identifisert med plan-ID 201601, ble vedtatt av Rennesøy kommunestyre 15.06.2017. Reguleringsplanen åpner for datasentervirksomhet i fjellhallene som til sammen er på 13600 m², i tillegg til tilhørende funksjoner som bygg, anlegg og parkering på utsiden av fjellhallene langs kaikanten og ved dagens administrasjonsbygg.

Reguleringsplanen tillater byggehøyder for områdene BN1-7 fra kotehøyde 10 m opp til maks kotehøyde 29 m, mens enkeltelementer som tårn, piper og lignende kan tillates utover maksimalt tillatt byggehøyde. Det er lagt inn hensynssone faresone -rasfare, samt at deler av planområdet er avsatt til landbruk, natur- og friluftsmål. Planen har videre rekkefølgekrav om at tekniske planer for vann, avløp, overvann og elforsyning skal være godkjent av kommunen før det kan gis igangsettingstillatelse for nye tiltak.

Anlegget er plassert i et skog-, landbruks- og havområde, isolert i enden av Hodneveien. Tidligere var anlegget benyttet som NATO-base. Det er ingen gjennomgangstrafikk i området, og det er sikret med gjerde og ikke tilgjengelig som friluftsområde. Påvirkning på bolig, skole, institusjon og lignende anses fraværende. I konsekvensutredningene foretatt i forbindelse med planarbeidet, ble det også konkludert med at barns interesser ikke berøres i planområdet.

Grunnet anleggets isolerte lokasjon, avskjermet og langt unna annen virksomhet, boligområder, friluftsområde og annet, vil eventuell støy som forekommer fra anlegget i svært begrenset grad være til sjenanse for andre. Støy er vurdert av Sweco og resultater av utførte beregninger fremgår av støyrapport i **vedlegg 3**.

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

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 strømbryt, 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. Aggregatene kjøres aldri på full effekt under vedlikehold, men med en planlagt belastning på omtrent 50–70 %.

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. redundanskra.
 - På grunn av redundanskra 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
3	Støy	Støyrapport – Datasenter SVG-REN – 11.04.2025
4	Utslipp	Spredningsberegninger – Utslipp fra drift av dieselgeneratorer – 26.09.2025
5	Utslipp	Verifikasjonsrapport årlige utslipp EU ETS - SVG-REN 31.03.2025
6	Utslipp	Tillatelse til kvotepliktige utslipp av klimagasser – SVG-REN
17	Miljø	Notat - Biologisk mangfold Hodne, Rennesøy 17.06.2017
19	Berørte	Interessentliste
20	Reguleringsplan	Planbestemmelser – Plan 201601 Detaljregulering for Hodne næringsområde
21	Reguleringsplan	Plankart – Detaljregulering Næringsområde Hodne – vertikalnivå 1
22	Reguleringsplan	Plankart – Detaljregulering Næringsområde Hodne – vertikalnivå 2
23	Reguleringsplan	Planbeskrivelse med konsekvensutredning – 18.05.2017