

Godkendelse

---

# Miljøgodkendelse af Microsoft 3366 Danmark ApS, Egedesvej 17, 4600 Køge

**Miljøgodkendelse af dieseldrevne nødstrømsanlæg (13 nødstrømsgeneratorer)**

---



---

KØGE KOMMUNE

Plan, Byg og Miljøafdelingen

6. september 2022

---

Returadresse:  
Miljøafdelingen  
Torvet 1, 4600 Køge

Microsoft 3366 Danmark ApS (CPH03)  
Egedesvej 17  
4600 Køge

Dato	Sagsnummer	Dokumentnummer	Teknik- og Miljøforvaltningen Plan, Byg og Miljø
6. september 2022	2021-014315	2021-014315-48	

**Miljøgodkendelse af Microsoft 3366 Danmark ApS af 6. september 2022:**

**Miljøgodkendelse til nødstrømsanlæg indeholdende 13 nødstrømsgeneratorer hver med indfyret effekt under 15 MW.**

**Godkendelsen gives efter § 33, stk. 1 i lov om miljøbeskyttelse, jf. lovbekendtgørelse nr. 100 af 19/01/2022**

Listebetegnelse:

Pkt. 1.1.b Forbrænding af brændsel i anlæg med samlet nominel indfyret effekt på 50 MW og derover<sup>1</sup>

Mellemfyrerbekendtgørelsen<sup>2</sup>

Virksomhedens beliggenhed:

Egedesvej 17, 4600 Køge

Matr.nr.:

Matr. nr. 4a Ll. Skensved By, Højelse

CVR-nr./ P-nr.:

42119407 / 1026798988

Virksomhedens ejerforhold:

Microsoft 3366 Denmark ApS, C/O Microsoft Danmark ApS, Kanalvej 7, 2800 Kongens Lyngby, Denmark

Grundejer:

Microsoft 3366 Denmark ApS, C/O Microsoft Danmark ApS, Kanalvej 7, 2800 Kongens Lyngby, Denmark

Venlig hilsen

Mette Ørom Dahlin  
Miljøsagsbehandler

<sup>1</sup> Bekendtgørelse om godkendelse af listevirksomhed nr. 2080 af 15/11/2021 – bilag 1

<sup>2</sup> Bekendtgørelse om miljøkrav for mellemstore fyringsanlæg nr. 1535 af 9. december 2019

**Køge Rådhus**  
**Torvet 1**  
**4600 Køge**

**[www.koege.dk](http://www.koege.dk)**

**Tlf. 56 67 67 67**  
**Fax 56 65 54 46**

**Kontakt:**  
**Mette Ørom Dahlin**  
**Direkte tlf. 56 67 35**  
**Mail:**  
**[mette.dahlin@koege.dk](mailto:mette.dahlin@koege.dk)**  
**KS: BEA**

## INDHOLDSFORTEGNELSE

INDHOLDSFORTEGNELSE .....	2
1 INDLEDNING .....	3
1.1 Ikke teknisk resumé af ansøgning .....	4
1.2 Kort om BAT: .....	4
1.3 Afgørelse om Basistilstandsrapport: .....	4
2 VILKÅR FOR GODKENDELSEN .....	5
2.1 Vilkår om indretning og drift.....	5
2.2 Vilkår om luftforurening.....	7
2.3 Vilkår om støj .....	8
2.4 Vilkår om affald .....	11
2.5 Vilkår om beskyttelse af jord, grundvand og overfladevand.....	11
2.6 Vilkår om egenkontrol af tanke, rør, belægninger, jord og grundvand.....	12
2.7 Vilkår om monitoring af jord og grundvand.....	13
2.8 Vilkår om uheld og unormal drift.....	13
2.9 Vilkår om driftsjournal og indberetning .....	14
2.10 Vilkår om foranstaltninger ved ophør af driften .....	14
2.11 Øvrige oplysninger.....	15
3 UDTALELSER .....	16
3.1 Virksomhedens bemærkninger .....	16
3.2 Miljøvurderingsloven (VVM).....	16
3.3 Annoncering i forbindelse med forudgående offentlighed (kun bilag 1 virksomheder) ..	16
3.4 Risikobekendtgørelsen.....	17
4 MILJØTEKNISK VURDERING .....	18
4.1 Placering .....	18
4.2 Habitat vurdering (Natura2000 og Bilag IV-arter) .....	19
4.3 Indretning og drift .....	27
4.4 Bedste tilgængelige teknik .....	29
4.5 Luftforurening .....	29
4.6 Lugt .....	36
4.7 Spildevand .....	36
4.8 Støj .....	36
4.9 Affald.....	39
4.10 Tanke, jord og grundvand og overfladevand .....	39
4.11 Monitoring af jord og grundvand .....	42
4.12 Til- og frakørsel.....	42
4.13 Uheld og unormal drift .....	42
4.14 Foranstaltninger i forbindelse med virksomhedens ophør .....	43
4.15 Samlet vurdering.....	44
4.16 Forhold omkring basistilstandsrapport .....	45
Bilag 1. Klagevejledning mv. ....	47
Bilag 2. Underretning om afgørelsen .....	48
Bilag 3. Kommuneplanområder omkring virksomheden .....	49
Bilag 4. Situationsplan over virksomheden.....	51
Bilag 5. Landskabsplan over virksomheden .....	52
Bilag 6. Uddrag af tilslutningstilladelse af den 25. januar 2022: .....	53
Bilag 7. Ansøgning om miljøgodkendelse .....	55

## 1 INDLEDNING

Sweco A/S har på vegne af Microsoft Danmark ApS den 23.08.2021 med senere ændringer ansøgt om miljøgodkendelse af virksomheden Microsoft 3366 Danmark ApS beliggende Egedesvej 17, 4600 Køge.

Køge Kommune er både godkendelses- og tilsynsmyndighed for virksomheden.

Denne miljøgodkendelse er en miljøgodkendelse for virksomheden, der regulerer aktiviteter tilknyttet nødstrømsanlægget for Microsoft Danmark ApS Datacenter.

Virksomhedens nødstrømsanlæg er optaget på bilag 1 til godkendelsesbekendtgørelsen<sup>3</sup> under listepunkt 1.1b: Forbrænding af brændsel i anlæg med en samlet nominel indfyret termisk effekt på 50 MW eller derover, hvor brændsel er andet end kul og/eller orimulsion.

Relevante vilkår er taget fra bekendtgørelse om standardvilkår<sup>4</sup> med udgangspunkt i standardvilkår for listepunkt G 201: kraftproducerende anlæg, varmeproducerende anlæg, gasturbineanlæg og motoranlæg med samlet nominel indfyret termisk effekt på mellem 5 MW og 50 MW.

Virksomheden er også omfattet af Bekendtgørelse om miljøkrav for mellemstore fyringsanlæg nr. 1535 af 9. december 2019 pkt. 2, stk. 2 (fyringsanlæg omfattet af særlige regler for listevirksomheder). Enkelte forhold derfra er indskrevet i denne tilladelse med hjemmel i mellemfyrerbekendtgørelsen (MCP-bekendtgørelsen)<sup>5</sup>.

Virksomheden er ikke omfattet af Store fyr bekendtgørelsen<sup>6</sup>, selvom der er en samlet indfyret effekt over 50 MW, idet alle generatorer hver er under 15MW, og derfor ikke skal tælles med efter sammenlægningsreglerne.

Virksomhedens hovedaktivitet omfatter et datacenter, der ikke er godkendelsespligtigt. Datacenteret er ikke godkendelsespligtigt i sig selv og er ikke teknisk eller forureningsmæssigt forbundet med nødstrømsanlægget. Det er derfor kun nødstrømsanlægget og de aktiviteter, der er teknisk forureningsmæssigt forbundet hermed, der er omfattet af denne godkendelse. Nødstrømsanlægget er en biaktivitet efter godkendelsesbekendtgørelsen, der er omfattet af godkendelsesbekendtgørelsens bilag 1, pkt. 1.1b.

---

<sup>3</sup> Bekendtgørelse nr. 2080 af 15/11/2021 om godkendelse af listevirksomhed

<sup>4</sup> Bekendtgørelse nr. 2079 af 15/11/2021 om standardvilkår i godkendelse af listevirksomheder

<sup>5</sup> Bekendtgørelse nr. 1535 af 9/12/2019 om miljøkrav for mellemstore fyringsanlæg

<sup>6</sup> Bekendtgørelse nr. 1940 af 04/10/2021 om begrænsning af visse luftforurenende emissioner fra store fyringsanlæg

## **1.1 Ikke teknisk resumé af ansøgning**

Datacenteret består af 3 ens bygninger (hal 1-3), som er placeret umiddelbart i forlængelse af hinanden. I forbindelse med datacenteret etableres et nødstrømsanlæg til at opretholde forsyningsikkerheden for elektricitet ved svigt. Til hver hal (colo jfr. Microsoft beskrivelse) er der tilknyttet 4 selvstændige dieselrevne generatorer, der hver har en nominel indfyret effekt på mindre end 15 MW. De 12 + 1 dieselgeneratorer har en indfyret effekt på 7,5 MW termisk indfyret effekt, mens den sidste har en indfyret effekt på 1,21 MW (administrationsbygningen).

Nødstrømsanlægget vil være i drift ved svigt i elforsyningen og ved periodiske test og vedligeholdelse i dagtimerne.

Test- og vedligeholdelsesaktiviteterne er programsat til 74 timer pr. år. Anlægget er dermed under 500 timers tærskelværdi for driftstimer (i gennemsnit over en periode på 3 år), der definerer nødstrømsanlæg iht. § 10 i bekendtgørelsen om mellemstore fyringsanlæg<sup>2</sup> (MCP-bekendtgørelsen).

## **1.2 Kort om BAT:**

BAT konklusioner for store fyringsanlæg<sup>7</sup> finder ikke anvendelse på nødstrømsanlægget, idet det enkelte fyringsanlæg (generator) har en indfyret termisk effekt mindre end 15 MW og de enkelte fyringsanlæg ikke er forbundet med en fælles skorsten. De enkelte generatorer har hver en indfyret termisk effekt på 7,5 MW.

Miljøkravene i MCP-bekendtgørelse finder i princippet anvendelse på den enkelte generator, men da der er tale om et nødstrømsanlæg er emissionsgrænseværdierne for SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub>, støv og CO ikke direkte gældende. Køge Kommune har dog med henvisning til BAT stillet vilkår om overholdelse af emissionsgrænseværdi mv. for parametre på baggrund af reelle emissioner fra max. belastning ved 100 % drift med hjemmel i bl.a. Godkendelsesbekendtgørelsen. Nye nødstrømsanlæg er jf. MCP-bekendtgørelsen defineret som anlæg, der er i drift i højst 500 timer om året udregnet som et løbende gennemsnit over en periode på tre år.

Ligeledes er reglerne i MCP-bekendtgørelsen for støj og luftemissioner ikke gældende, da nødstrømsanlægget er omfattet af punkt 1.1 b) i bilag 1 til godkendelses-bekendtgørelsen. Disse forhold reguleres i denne miljøgodkendelse.

Krav til BAT er indarbejdet i denne miljøgodkendelse på baggrund af hjemmel jf. godkendelses-bekendtgørelsens § 25, stk. 3, og MCP-bekendtgørelsen § 81, nr. 2.

## **1.3 Afgørelse om Basistilstandsrapport:**

Efter godkendelsesbekendtgørelsens<sup>1</sup> § 16. stk. 1, jfr. § 15 stk. 1 træffer Køge Kommune afgørelse om, at virksomheden ikke skal udarbejde basistilstandsrapport i forbindelse med godkendelse jfr. Miljøbeskyttelseslovens § 33. Begrundelsen for ikke at udarbejde basistilstandsrapport er angivet i den miljøteknisk vurdering afsnit 4.16.

---

<sup>7</sup> BREF dokument for direktiv for industrielle emissioner 2010/75/EU med BAT konklusioner for store fyringsanlæg med en indfyret effekt større end 50 MW af 17. august 2017.

## 2 VILKÅR FOR GODKENDELSEN

Køge Kommune godkender hermed Microsoft 3366 Danmark ApS (CPH03) i henhold til § 33, stk. 1 i Miljøbeskyttelsesloven.

Miljøgodkendelsen gives på baggrund af virksomhedens ansøgningsmateriale, og vilkårene for godkendelsen stilles på baggrund af kommunens vurdering. Vilklårene kan påklages til Miljø- og Fødevareklagenævnet, jf. klagevejledning i Bilag 1. Vilklårene for godkendelsen er angivet i det følgende.

Vilkårene i godkendelsen kan ændres af Køge Kommune efter 8 års retsbeskyttelse.

Køge Kommune kan dog revidere vilklårene inden den 8-årige retsbeskyttelsesperiode udløber, hvis det sker for at forbedre virksomhedens egenkontrol, for at opnå et mere hensigtsmæssigt tilsyn, jf. miljøbeskyttelseslovens § 72, eller hvis forudsætningerne for godkendelsen ændres væsentligt, jf. miljøbeskyttelseslovens § 41 a.

Godkendelsen af bilag 1-virksomheder, hvis hovedlistepunkt ikke er omfattet af en BAT-konklusion, skal regelmæssigt og mindst hvert 10. år tages op til revurdering og om nødvendigt ændres i lyset af den teknologiske udvikling. Tilsynsmyndigheden foretager den første regelmæssige revurdering, når der er forløbet 8 år fra det tidspunkt, hvor virksomheden blev godkendt første gang. Microsoft Danmark ApS (Microsoft) aktiviteter er p.t. ikke omfattet af bindende BAT-konklusion.

Udover overholdelse af vilkår i nærværende miljøgodkendelse er drift af dieselgeneratorer og emissioner herfra også reguleret af den til enhver tid gældende bekendtgørelse om miljøkrav for mellemstore fyringsanlæg (MCP-bekendtgørelsen), da denne jfr. § 2, stk. 2 fastsætter supplerende regler for disse anlæg.

Virksomheden må ikke udvides eller ændres bygningsmæssigt eller driftsmæssigt, herunder med hensyn til affaldsfrembringelse på en måde, som indebærer forøget forurening, før udvidelsen eller ændringen er godkendt af godkendelsesmyndigheden.

### 2.1 *Vilkår om indretning og drift*

1. Nødstrømsanlægget må benyttes i forbindelse med det ansøgte test og vedligeholdelse af generatorer, der definerer den almindelige driftssituation. Nødstrømsanlægget må også anvendes som reel nødstrømsdrift i forbindelse med udfald på elnettet.
2. Hvor der i vilklårene anvendes betegnelsen "befæstet areal" menes en fast belægning, der giver mulighed for opsamling af spild og kontrolleret afledning af nedbør. Hvor der i vilklårene anvendes betegnelsen "tæt belægning" menes en fast belægning, der i løbet af påvirkningstiden er uigennemtrængelig for de forurenende stoffer, der håndteres på arealet.
3. De ansvarlige for virksomhedens drift skal kende godkendelsen og dens vilkår. En kopi af godkendelsen skal til enhver tid være tilgængelig for de personer, der har ansvaret for virksomhedens indretning og drift.
4. Godkendelsen bortfalder, hvis den ikke udnyttes senest 2 år efter datoen for endelig meddelelse af godkendelsen.

5. Virksomheden skal ved nyindretninger og driftsmæssige ændringer tilstræbe, at der samtidig sker en miljøforbedrende indsats ved, så vidt muligt, at anvende BAT (Best Available Technique).
6. Første gang anlægget tages i drift skal tilsynsmyndigheden underrettes herom. Indberetning skal ske skriftlig senest 14 dage før den enkelte bygning er taget i drift.

Hvis bygningerne (hal 1-3) tages i drift på forskellige tidspunkter, skal indberetning ske senest 14 dage før den enkelte bygning er taget i drift.

7. Nødstrømsanlægget er omfattet af det til enhver tid gældende regler i bekendtgørelse om miljøkrav til mellemstore fyringsanlæg<sup>5</sup>.
8. Der skal være timetæller, der registrerer driftstiden for den enkelte generator. Det skal fremgå af driftsjournal, om der er tale om test og vedligehold eller ren nøddrift. Driftstider opgøres som rullende gennemsnit over 3 år<sup>8</sup>.
9. Test og vedligehold af nødstrømsanlægget må kun foregå i tidsrummet 7.00-18.00 på hverdage mandag - fredag. Der må kun testes 1 generator ad gangen.
10. Når anlægget kører nødstrømsdrift, skal tilsynsmyndigheden orienteres herom hurtigst muligt efter opstart telefonisk på 56672500 eller mail til miljoe@koege.dk. Tilsynsmyndigheden skal orienteres igen efter endt nøddrift. Efterfølgende sendes dokumentation på hvilken generator der har kørt. For hver generator skal der oplyses hvilken belastning de har kørt med og hvor lang tid. Nødstrømsaktiviteter implementeres i beredskabsplanen.
11. Virksomheden skal udarbejde en beredskabsplan, der sættes i værk ved opstart af nødstrømsdrift.

Hvis nødstrømsdriften overstiger 8 timer, skal beredskabsplanen omfatte retningslinjer og tiltag for kontakt til og orientering af nabovirksomheder og nærmere berørte naboer, der er beliggende nærmest nødstrømsanlægget. Tilsynsmyndigheden skal orienteres, hvis nødstrømsdriften overstiger 8 timer.

12. Den årlige driftstid må ikke overstige 500 timer pr. generator målt som gennemsnit over en periode på 3 sammenhængende kalenderår<sup>8</sup>.
13. Hvis der optræder fejl på en motor, som medfører øgede emissioner, skal motoren straks standes, og fejlen udbedres.
14. Opstarts- og nedlukningsperioder for generatorer skal holdes så korte som muligt.<sup>9</sup>

---

<sup>8</sup> Hjemmel – MCP-bekendtgørelsen § 10

<sup>9</sup> Hjemmel - MCP-bekendtgørelsen § 14

## 2.2 Vilkår om luftforurening

15. Virksomheden skal overholde emissionsgrænseværdierne for NO<sub>x</sub> og CO i test- og vedligeholdelsesdrift ved 100 % belastning, som ved en OML-beregning kan eftervises at overholde B-værdierne i vilkår 16. NO<sub>2</sub> indholdet i den målte NO<sub>x</sub> koncentration skal beregnes som 15 %.

Emissionsgrænseværdierne fundet ved præstationskontrol, som danner grundlag for overholdelse af B-værdierne skal fremsendes til miljømyndigheden efter måling.

Emissionsgrænseværdien gælder for hvert enkelt luftafkast for sig.<sup>10</sup>

16. Virksomheden skal overholde følgende B-værdier, der gælder for virksomhedens samlede bidrag til omgivelserne udenfor virksomhedens grund:

Stof	B-værdier (mg/m <sup>3</sup> ) <sup>1</sup>
NO <sub>2</sub>	0,125
CO	1

Tabel 2.2: B-værdier

<sup>1</sup>): Grænseværdien gælder, når anlægget udfører test og vedligeholdelsesdrift for 1 generator ad gangen. B-værdien gælder ikke i ren nøddrift.

17. Afkast skal føres op i en højde, så B-værdierne i vilkår 16 til enhver tid kan overholdes. Beregning af afksthøjde skal ske ved hjælp af OML-modellen, hvor der som kildestyrke skal anvendes samtidige målte værdier fra de enkelte afkast fundet ved præstationskontrol eller for partikulære emissioner som den af filterleverandøren garanterede maksimale emission. Hvis der udsendes stoffer nævnt i vilkår 16 fra flere processer på virksomheden, skal B-værdierne i vilkår 16 være overholdt for hele virksomheden.
18. I procesafkast skal der være indrettet målesteder med indretning og placering som anført i Referencelaboratoriets Metodeblad [MEL-16: Måling af emissioner til luften] eller evt. andet metodeblad.

### 19. Vilkår om egenkontrol af luftforurening

Virksomheden skal senest 6 måneder efter driftsstart af hver enkelt anlæg (dvs. hver enkelt generator) ved præstationskontrol dokumentere, at de i vilkår 15 og 16 opstillede vilkår til luftemissioner er overholdt for hver enkelt generator. Præstationskontrollen skal ske, når virksomheden er i fuld normal drift (100 % drift).

Tilsynsmyndigheden kan herudover, højst 1 gang årligt, kræve dokumentation for at de i vilkår 15 og 16 stillede vilkår er overholdt. Dokumentationen kan tillige kræves såfremt vilkår 15 eller 16 er overskredet.

Dokumentationen skal som udgangspunkt ske i form af minimum 2 målinger, hver af 45 min varighed<sup>11</sup> fra hvert afkast eller nærmere specificerede afkast efter aftale med Køge

<sup>10</sup> Hjemmel: MCP-bekendtgørelsen § 81, nr. 2 samt Godkendelsesbekendtgørelsen § 25

<sup>11</sup> Bilag 6: MCP-bekendtgørelsen – præstationskontrol 2.1 målemetoder og -varighed



Kommune. Præstationskontrollen udføres på et tilfældigt antal generatorer svarende til min. 25 % af alle generatorer tilknyttet den enkelte datahal/coloc. Måleprogram og produktionsforhold under målingerne skal forinden aftales med og accepteres af tilsynsmyndigheden, inden målingerne iværksættes.

Målinger og analyser skal udføres efter nedenstående tabels metoder eller efter internationale standarder med mindst samme analysepræcision og usikkerhedsniveau.

Metode-blad nr.	Navn	Parameter
MEL-03	Bestemmelse af koncentrationen af kvælstofoxider(NO <sub>x</sub> ) i strømmende gas	NO <sub>x</sub>
MEL-05	Bestemmelse af koncentrationen af ilt i strømmende gas	O <sub>2</sub>
MEL-06	Bestemmelse af koncentrationen af carbonmonooxid(CO) i strømmende gas	CO

Emissionsgrænseværdierne er overholdt, når gennemsnittet af alle enkeltmålinger udført ved præstationskontrollen er mindre end eller lig med emissionsgrænseværdierne.

Emissionsmålingerne skal udføres af et firma, der er akkrediteret under DANAK eller forinden er accepteret af tilsynsmyndigheden til at udføre prøvetagning og analyse af luftemissioner.

Den samlede dokumentation skal sendes til Køge Kommune senest 2 måneder efter at målingerne er udført.<sup>12</sup>

20. For nye mellemstore fyringsanlæg, der anvendes som nød anlæg, udføres præstationskontroller med følgende hyppighed for CO-målinger:

1) Hver gang fyringsanlægget har været i drift i 1500 timer, dog mindst hvert 5. år, hvis fyringsanlægget har en nominel indfyret termisk effekt på mindre end eller lig med 20 MW.<sup>13</sup>

21. Dokumentation for præstationskontrollen af CO-målinger udført i et kalenderår skal sammen med årlig indberetning sendes til tilsynsmyndigheden med oplysninger om driftsforholdene under målingerne.<sup>14</sup>

### **2.3 Vilkår om støj**

22. Virksomheden må ikke ændre på støjforhold herunder udskifte udendørs støjende anlægsdele, uden først at have beregnet eller målt, at støjvilkårene stadig kan overholdes. Hvis virksomhedens støjbidrag er tæt på en eller flere grænseværdier, skal Køge Kommune altid kontaktes i forvejen.

23. Virksomhedens bidrag til støjbelastningen angivet som det ækvivalente, korrigerede støjniveau i dB(A) må uden for virksomhedens skel i intet punkt i de nedenfor anførte områder overstige de i tabellerne angivne værdier:

<sup>12</sup> Hjemmel: MCP-bekendtgørelsen § 81, nr. 2 samt Godkendelsesbekendtgørelsen § 25.

<sup>13</sup> Hjemmel: Regulering af præstationskontrol har hjemmel i Mellemfyrerbekendtgørelsen (nr. 1535 af 9/12/2019) § 20, stk. 2 og stk. 3 samt § 28 ang. hyppighed for præstationskontrol.

<sup>14</sup> Regulering af præstationskontrol har hjemmel i Mellemfyrerbekendtgørelsen (nr. 1535 af 9/12/2019) § 20, stk. 2 og stk. 3 samt § 28 ang. hyppighed for præstationskontrol.

**Tabel 2. Grænseværdier for støj**

Anvendelse	Kommuneplan-områder	Mandag-fredag kl. 07-18 Lørdag kl. 07-14	Mandag-fredag kl. 18-22 Lørdag kl. 14-22 Søn- og helligdage kl. 07-22	Alle dage kl. 22-07	Maksimalværdien af støjniveauet må om natten ikke overstige
<b>Erhvervs- og industriområde</b>	1E05(Egedesvej) 1E07 (Egedesvej øst) 1E04 (Skensved Ådal vest) 9E05 (Ll. Skensved øst) 2E01 (STC)	60 dB	60 dB	60 dB	-
<b>Blandet bolig og erhverv, centerområde</b>	1BE01(Ølseagle by)	55 dB	45 dB	40 dB	55 dB
<b>Boligområde åben og lav bebyggelse</b>	1B07 (Boliger i Køge Nord) 9B01 (Ll. Skensved)	45 dB	40 dB	35 dB	50 dB

Kommuneplanområderne henviser til Køge Kommunes kommuneplan fra 2021-2033 – se kort i Bilag 3.

Grænseværdierne gælder, når anlægget udfører test og vedligeholdelsesdrift<sup>15</sup>.

*Definition på overholdte støjgrænser. Grænseværdier for støj, jf. vilkår 23 anses for overholdt, hvis målte eller beregnede værdier fratrukket ubestemtheden er mindre end eller lig med grænseværdien. Målingernes og beregningernes samlede ubestemthed fastsættes i overensstemmelse med Miljøstyrelsens vejledninger. Ubestemtheden må ikke være over 3 dB(A).*

#### 24. Lavfrekvent støj og infralyd

Driften af virksomheden må ikke medføre, at virksomhedens samlede bidrag til det indendørs målte støjniveau for lavfrekvent støj og infralyd [dB re 20 µPa] overskrider følgende grænseværdier.

Anvendelse		A-vægtet lydtrykniveau (10-160 Hz) dB	G-vægtet infralydniveau (5-20 Hz) dB
Boliger	Kl. 18-07	20	85
	Kl. 07-18	25	85
Kontorer, undervisningslokaler, og andre lignende støjfølsomme rum		30	85
Øvrige rum i virksomheder		35	90

Ovennævnte støjgrænser gælder indendørs i det mest støjbelastede rum i bygninger uden for virksomhedens grund. Støjgrænserne gælder for ækvivalentniveauet over et måletidsrum på 10 min, hvor støjen er kraftigst.

Grænseværdierne gælder, når anlægget udfører test og vedligeholdelsesdrift<sup>15</sup>.

## 25. Vibrationer

Virksomheden skal overholde følgende grænseværdier for vibrationer:

<b>Anvendelse</b>		<b>Vægtet accelerationsniveau L<sub>aw</sub> i dB (dB re 10<sup>-6</sup> m/s<sup>2</sup>)</b>
Boliger i boligområder		75
Boliger i blandet bolig/erhvervsområde Børneinstitutioner og lignende	Kl. 18-07	75
	Kl. 07-18	80
Kontorer, undervisningslokaler, og andre lignende støjfølsomme rum		80
Øvrige rum i virksomheder		85

Vibrationsgrænserne gælder for det maksimale KB-vægtede accelerationsniveau med tidsvægtning S.

Grænseværdierne gælder, når anlægget udfører test og vedligeholdelsesdrift<sup>15</sup>.

## 26. Vilkår om egenkontrol af støj

Virksomheden skal inden 6 måneder fra driftsstart dokumentere, at de i vilkår 23 angivne støjvilkår er overholdt når virksomheden er i fuld, normal drift<sup>15</sup>.

Tilsynsmyndigheden kan herudover, dog højst en gang årligt, kræve dokumenteret at de i vilkår 23 angivne støjgrænser er overholdt, når virksomheden er i fuld, normal drift. Dokumentationen kan tillige kræves såfremt at vilkår 23 er overskredet.

Denne dokumentation skal ske i form af resultater af beregninger udført efter den nordiske beregningsmodel for ekstern støj fra virksomheder, jf. Miljøstyrelsens vejledning nr. 5/93.

Dokumentationen skal indeholde de oplysninger om forudsætningerne for beregningerne, som er nødvendige for vurdering af rigtigheden af beregningsresultaterne. Specielt skal støjklenderne beskrives og deres kildestyrke angives.

Som alternativ til de nævnte beregninger kan dokumentationen ske ved måling af den støj virksomheden påfører omgivelserne. Målingerne skal i så fald udføres som beskrevet i Miljøstyrelsens vejledninger nr. 5/1984 og nr. 6/1984.

Beregningerne/målingerne skal udføres af et laboratorium, som er akkrediteret af DANAK eller godkendt af Miljøstyrelsen til "Miljømålinger - ekstern støj", eller på anden måde på forhånd godkendt af Køge Kommune.

<sup>15</sup> Fuld normal drift defineres som test og vedligehold af en generator med 100 % fuld last.

Målinger af lavfrekvent støj, infralyd og vibrationer skal foretages i overensstemmelse med Miljøstyrelsens orientering nr. 9/1997 om "Lavfrekvent støj, infralyd og vibrationer i eksternt miljø".

Et eksemplar af rapporten med dokumentation af beregnings- /måleresultaterne, samt oplysninger om virksomhedens aktuelle driftsforhold under måleperioden, indsendes til Køge Kommune senest 2 måneder efter udførelsen.

## **2.4 Vilkår om affald**

27. Affald skal transporteres og bortskaffes efter det gældende Regulativ for erhvervsaffald i Køge Kommune. Affaldstyper, der ikke er omfattet af regulativet, skal bortskaffes til et modtageanlæg, der er godkendt til den pågældende affaldsfraktion, eventuelt efter Køge Kommunes anvisninger.
28. Affald skal sorteres og bortskaffes regelmæssigt, så der ikke ophobes større mængder affald på virksomheden.
29. Affald skal så vidt muligt bortskaffes til genanvendelse.
30. Alt farligt affald skal være tydeligt mærket med affaldsart og eventuelle faresymboler.
31. Olie- og kemikalieprodukter og farligt affald skal opbevares i egnede beholdere på tæt bund med opkant. Oplagspladsen skal være indrettet således, at spild kan holdes inden for et afgrænset område og uden mulighed for afløb til jord og grundvand, overfladevand eller kloak. Eventuel rørføring og andre dele i kontakt med produktet, skal ligeledes være i egnede materialer. Oplagspladsen skal være under tag eller indendørs, og indrettes således at spild kan opsamles ved brud på den beholder, der indeholder den største mængde. Tømte beholdere skal opbevares på tilsvarende vis.

## **2.5 Vilkår om beskyttelse af jord, grundvand og overfladevand**

32. Tanke til opbevaring af dieselolie til brug i generatorer skal etableres som typegodkendte dobbeltvæggede tanke<sup>16</sup> med lækagedetektion og tilsluttes SRO-anlægget for kontinuerlig automatisk overvågning. Der skal være tilknyttet alarm der afgiver akustisk og visuel alarm såfremt der ikke konstateres den godkendte trykforskel jfr. overvågning af trykforholdet i rummet mellem de dobbelte vægge.
33. Alle rør- og tanke til dieselolie skal etableres over jorden, så der er umiddelbar mulighed for visuel inspektion deraf.
34. Påfyldning af dieselolie til generatorer i generatorgård skal ske på tæt befæstet areal med kontrolleret afløb til kloak. Påfyldningsstudsens på container til diesellagertank skal være indrettet med fast tilkobling til tankvogn med visuel overvågning af dieselpåfyldning. Tanken har elektronisk overfyldningssikring og transportøren skal sikre, at tankvognens eventuelle stik er korrekt påmonteret det stationære stik ved den aktuelle påfyldningsstuds, før påfyldning begyndes.

---

<sup>16</sup> Jfr. olietanksbekendtgørelsen

35. Påfyldning af dieselolie i generatorgård med kontrolleret afløb til kloak skal tilkobles renseforanstaltning i form af bassiner og olieudskilleranlæg jfr. beskrivelse til ansøgning om spildevandstilladelse pr. 24. august 2021 med senere ændringer inkl. notat pr. 11. november 2021.

*(Forholdene er reguleret i spildevandstilladelse af den 25. januar 2022)*

36. Container i generatorgård skal ved enhver lækage på anlægget kunne tilbageholde alt smøreolie, kølemiddel samt dieselolie påfyldt selve generatoren.
37. Rørføring til dieseltankene etableres indenfor generatorcontaineren til opbevaring af dieseltanke og generator. Her menes rørføring fra påfyldningssted til dieseltank og fra dieseltank til generator.
38. Påfyldning af dieseltanke til generatorer skal ske overvåget. Påfyldning af smøreolie og kølemiddel og tømning af spildolie på generatorer skal ske overvåget.

Overvågning tilsluttet SRO-anlægget af dieseltanke skal aktiveres i forbindelse med: højt olieniveau, lavt olieniveau, automatisk overfyldningssikring samt lækagedetektion af de dobbeltvæggede tanke.

39. Spild af råvarer og olier og kemikalier skal straks opsamles. Der skal til enhver tid forefindes opsugningsmateriale på virksomheden. Alt opsamlet spild inkl. opsamlingsmateriale, skal bortskaffes efter kommunens anvisninger. Spild der er opsamlet i en af containerne, skal fjernes og der skal rengøres straks det opdages, så det er tydeligt om der er utætheder eller sker nye spild.

## **2.6 Vilkår om egenkontrol af tanke, rør, belægnings, jord og grundvand**

40. Virksomheden skal hvert kvartal foretage inspektion omkring alle relevante installationer i containeren (tanke, ventiler, studse, rørføringer, spildbakker, generatorer) samt bunden af containeren for at kontrollere, om der er sket ukontrolleret spild i containeren, lækage eller korrosion.
41. Tæthed af container skal kontrolleres hvert 10. årligt af sagkyndig i forhold til især eftersyn for korrosion, utætheder og skader.
42. Virksomheden skal løbende og mindst 1 gang årligt foretage visuel kontrol for utætheder, revnedannelse og vedligeholdelsesstand af arealer med tæt belægning. Eventuelle utætheder skal udbedres hurtigst muligt.
43. Det automatiske overvågningsanlæg til dieseltanke for høj/lav olieniveau inkl. automatisk overfyldningssikring samt lækagedetektion tilsluttet SRO-anlægget skal funktionsafprøves mindst 1 gang årligt.
44. Enkeltvægget rørsystem (fra påfyldningssted til dieseltank og fra dieseltank til generator) uden overvågning skal tæthedsprøves hvert 10. år af en sagkyndig.

## **2.7 Vilkår om monitorering af jord og grundvand**

45. Grundvandsprøver: Virksomheden skal lade udføre monitorering af grundvandet hver 5. år i filtersatte boringer. Monitoringerne skal ske nedstrøms virksomhedens nedgravede installationer i forhold til grundvandets strømningsretning. Monitoringerne skal repræsentere overvågning i forhold til sandfang, regnvandsbassin og olieudskillere.

De filtersatte boringer til grundvandsprøver skal etableres senest 6 måneder efter produktionsstart af først datahal i overensstemmelse med ovenstående krav om placering samt vilkår 46.

46. Inden boringerne til de filtersatte grundvandsprøver etableres skal virksomheden fremsende et oplæg til placering af boringer til tilsynsmyndighedens accept. Boringsplacering skal angives på kort hvor placering af regnvandsbassiner, sandfang og olieudskillere tillige er placeret.

47. Inden grundvandsprøverne udtages skal virksomheden fremsende en plan for prøvetagnings- og analyseprogram til tilsynsmyndighedens accept.

48. Grundvandprøverne jfr. vilkår 45 skal analyseres for kulbrinter/dieselolie og BTEX.

49. Hvis der i forbindelse med de grundvandsprøver, der skal monitoreres hver 5. år (vilkår 45) konstateres spor af dieselolie eller BTEX i grundvandsprøverne, skal der udtages repræsentative og dækkende jordprøver efter aftale med tilsynsmyndigheden. Fastsættelse af placering af jordprøver sker med baggrund i analyseresultater fra grundvandsprøverne og i overensstemmelse med vilkår 50.

50. Inden jordprøverne udtages skal virksomheden fremsende en plan for prøvetagnings- og analyseprogram til tilsynsmyndighedens accept. Prøvetagningsplacering skal angives på kort hvor placering af regnvandsbassiner, sandfang og olieudskillere tillige er placeret.

51. Jordprøverne jfr. vilkår 49 skal analyseres for kulbrinter/dieselolie og BTEX.

52. Prøvetagning og analyse af jord- og grundvandsprøverne skal udføres af et akkrediteret firma godkendt dertil. Boringer og prøvetagningssteder skal forsegles efter prøvetagning.

53. Resultatet af monitoringsundersøgelserne for jord- og grundvandsprøverne skal fremsendes til tilsynsmyndigheden senest 2 måneder efter gennemførelse af undersøgelsesprogram.

## **2.8 Vilkår om uheld og unormal drift**

54. I tilfælde af uheld eller unormal drift, der kan medføre forurening af kloaksystemet, jord og grundvand eller luften, eller ved overskridelser af vilkår skal virksomheden straks forsøge at afværge situationen:

- Forsøg at standse forureningen og/eller dens spredning.
- Ved større eller ikke kontrollerbare uheld, skal virksomheden straks kontakte alarmcentralen på telefon 112.
- Ved spild til kloak skal virksomheden straks kontakte

KLAR Forsynings vagt på telefon 56 65 22 22.

- Efterfølgende orienteres miljøafdelingen på telefon 56 67 25 00 og virksomhedens rapport om afvigelser, korrektion og forebyggende handlinger fremsendes i kopi til orientering.

55. Virksomheden skal have en intern skriftlig instruks, der sikrer korrekt indsats i tilfælde af uheld eller unormal drift.

## **2.9 Vilkår om driftsjournal og indberetning**

56. Virksomheden skal registrere følgende i driftsjournalen:

- 1) Driftstider på nødstrømsanlægget pr generator opgjort i test og vedligehold eller ren nøddrift (rullende gennemsnit over 3 år)
- 2) Antal totale drifttimer pr. år
- 3) Service og justering af generatorer
- 4) Forbrug af type og mængde af dieselolie pr. år.
- 5) Forbrug af råvarer til nødstrømsanlægget
- 6) Dato for visuel kontrol for utætheder, revnedannelse og vedligeholdelsesstand af tætte belægninger samt dato for evt. udbedringer af revner og andre skader (vilkår 42)
- 7) Resultater af egenkontroller
- 8) Uheld og driftsforstyrrelser samt reparationsarbejder og væsentlige aktiviteter, som kan have betydning for det omgivende miljø.
- 9) Årlig funktionsafprøvning af alarmer til automatisk overvågning af dieseltanke og olieudskillere (vilkår 43)
- 10) kvartalsvis inspektion af bunden og installationer i generatorcontainer for lækage og korrosion (vilkår 40)
- 11) Hvert 10. årlige inspektion af container for tæthed samt af enkeltvæggede rørsystemer (vilkår 41 samt vilkår 44)
- 12) Præstationskontroller af luftemissioner hvert 5. år for alle anlæg (vilkår 20)
- 13) Resultatet af monitorering af jord og grundvandsmonitorering hver 5. år (vilkår 45-53)

Registreringerne skal være tilgængelige for tilsynsmyndigheden ved tilsyn og skal opbevares på virksomheden i mindst 5 år.

## **2.10 Vilkår om foranstaltninger ved ophør af driften**

57. Ved ophør af drift, skal virksomheden træffe de nødvendige foranstaltninger for at undgå fremtidig forureningsfare og for at efterlade stedet i tilfredsstillende stand. Senest 3 måneder før driften ophører, skal virksomheden derfor indsende en plan for nedlukning til Køge Kommune.

Planen skal beskrive tømning og rensning af tankanlæg, rørføringer og procesanlæg (derunder generatorer), bortskaffelse af råvarer, affald og kemikalier, tømning af olieudskillere og interne kloakker mv. samt evt. andre nødvendige foranstaltninger, der skal sikre mod fremtidig forureningsfare. Planen skal godkendes af kommunen forinden opstart.

Da aktiviteterne er omfattet af bilag 1 i godkendelsesbekendtgørelsen, skal planen indeholde en vurdering af jordens og grundvandets forureningstilstand som følge af de pågældende aktiviteter, jfr. § 38 K, stk. 1, i lov om forurenede jord. Vurderingen skal opfylde kravene i bilag 7 til godkendelsesbekendtgørelsen.<sup>17</sup>

## **2.11 Øvrige oplysninger**

Køge Kommune henleder opmærksomheden på, at virksomheden i henhold til lov om erstatning for miljøskader<sup>18</sup> har objektivt ansvar for eventuelle opståede skader på miljøet

Virksomheden er selv ansvarlig for at indhente de øvrige fornødne godkendelser og tilladelser, fx i henhold til beredskabsloven og lov om arbejdsmiljø.

---

<sup>17</sup> Hjemmel § 55 i godkendelsesbekendtgørelsen

<sup>18</sup> Lov nr. 225 af 6. april 1994 om erstatning for miljøskader.



## **3 UDTALELSER**

### **3.1 Virksomhedens bemærkninger**

Et endeligt udkast til miljøgodkendelsen er sendt til virksomheden den 9. august 2022. Køge Kommune har modtaget virksomhedens bemærkninger til miljøgodkendelsen med mail af 18. august 2022. Virksomheden har i bemærkningerne ønsket at fravige kravet om visuel inspektion under dieseltankene til generatorerne. Køge Kommune accepterer fravigelsen af kravet.

Begrundelsen for at vi kan fravige/omskrive vilkåret er, at tankene er dobbeltvæggede tanke med kontinuerlig overvågning af mellemrummet. Overvågningen er online og der reageres døgnnet rundt, hvis alarmer bliver aktiveret. Derudover er belægningen under tankene fuldstøbt beton og ved større spild der ikke nås at opsamles, vil dette ende i tætte regnvandsbassiner og efterfølgende olieudskillere, der vil lukke for afløbet, hvis olien aktiverer højt vandniveau i olieudskillere. Der er derudover lang opholdstid inden evt. oliespild når olieudskillere og afløbet vil derfor kunne lukkes via den elektroniske spærreventil, der er indsat i forbindelse med bassinerne. Derfor er der flere tilstrækkelige barrierer, der hindrer evt. forurening fra lækage af tank.

Virksomheden har derefter ingen bemærkninger til det endelige udkast til miljøgodkendelsen.

### **3.2 Miljøvurderingsloven (VVM)**

Ansøgningen er vurderet i forhold til VVM-reglerne i Miljøvurderingsloven<sup>19</sup>. Virksomheden er omfattet af punkt 3a: Industrianlæg til fremstilling af elektricitet, damp og varmt vand (projekter som ikke er omfattet af bilag 1) samt punkt 10a: Anlægsarbejder i erhvervsområder til industriformål.

Køge kommunen har på baggrund af virksomhedens VVM-anmeldelse pr. 20/8 2021 med senere ændringer, udarbejdet en VVM-screening, hvor det er vurderet, at det ansøgte ikke vil kunne få en væsentlig indvirkning på miljøet. Der skal således ikke udarbejdes en VVM-redegørelse. Afgørelsen, som er meddelt efter Miljøvurderingsloven, offentliggøres selvstændigt på Køge Kommunes hjemmeside.

VVM-afgørelsen er offentliggjort d. 7/7-2022 på Køge Kommunes hjemmeside. Klagefristen er udløbet. Der er ikke indkommet klager.

### **3.3 Annoncering i forbindelse med forudgående offentlighed (kun bilag 1 virksomheder)**

Køge Kommune har i henhold til reglerne i Godkendelsesbekendtgørelsens<sup>20</sup> § 18 om forudgående offentlighed i forbindelse med listevirksomheder omfattet af bilag 1 i godkendelsesbekendtgørelsen, d. 30. august 2021 annonceret ansøgning om miljøgodkendelse af Microsoft ApS nødstrømsanlæg på Køge Kommunes hjemmeside.

Enhver har ret til at se ansøgningsmaterialet og eventuelt at kommentere det. Man kan ligeledes i den forbindelse anmode om at få tilsendt udkast til afgørelsen, når denne foreligger.

Henvendelse på baggrund af annoncen skulle være modtaget senest den 1. oktober 2021.

---

<sup>19</sup> LBK nr. 1976 af 27/10/2021: Bekendtgørelse af lov om miljøvurdering af planer og programmer og af konkrete projekter (VVM)

<sup>20</sup> Bekendtgørelse nr. 2080 af 15/11/2021 om godkendelse af listevirksomhed

Køge Kommune har ikke modtaget henvendelser fra offentligheden inden fristen hverken angående ansøgning eller udkast til afgørelse.

### **3.4 Risikobekendtgørelsen**

Der vil forbindelse med nødstrømsanlægget være oplag af dieselolie. Dieselolie er omfattet af risikobekendtgørelsens, BEK nr. 372 af 25. april 2016 bilag 1, del 2. Oplaget er fordelt på tankanlæg placeret ved hver dieselgenerator. Der oplagres i alt op til 437,6 m<sup>3</sup> dieselolie svarende til 394 ton. Det samlede oplag af dieselolie, er dermed mindre end 2.500 ton, der er tærskelmængden for dieseloplag, som er omfattet af Risikobekendtgørelsen

Kølesystemer til administrationsbygning og batterirum indeholder kølemidlerne R454B og R32 (difluorometan). Begge kølemidler er brandfarlige gasser i kategori 1, der skal mærkes med H220. I kølesystemerne vil der totalt være 320 kg R32 og 14,4 kg R454B.

Kolonne 2 tærskelværdien for brandfarlige gasser i risikobekendtgørelsen er 10 tons, og mængden af brandfarlige gasser på anlægget ligger dermed langt under tærskelværdien.

Projektet vil ikke omfatte håndtering af farlige stoffer eller medføre risiko for større uheld og vil derfor ikke være omfattet af risikobekendtgørelsen.

*Køge Kommune vurderer, at Microsoft ApS ikke omfattet af Risikobekendtgørelsen, da oplag af risikostoffer er mindre end tærskelværdien. Der er ikke yderligere oplag af produkter omfattet af Risikobekendtgørelsen.*

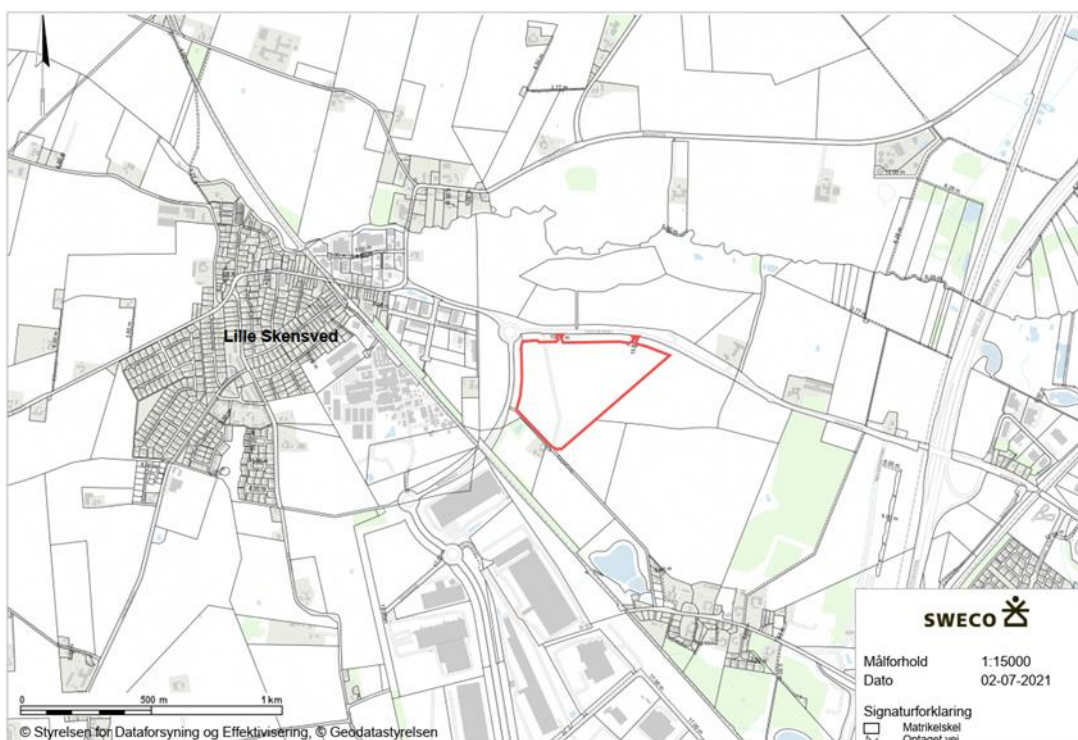
## 4 MILJØTEKNISK VURDERING

Dette afsnit indeholder Køge Kommunes vurdering af oplysningerne i virksomhedens ansøgningsmateriale samt begrundelser for de fastsatte vilkår. Virksomhedens ansøgning kan ses af bilag 7 (bilagt som fil til miljøgodkendelsen).

### 4.1 Placering

#### Planforhold

Virksomheden placeres på matrikel 4a, Ll. Skensved By, Højelse. Området er underlagt lokalplan 1084 for STC III, del 1, der er tillæg nr. 1 til Køge Kommuneplan 2017. Området er i lokalplanen udlagt til erhvervsformål med mulighed for større produktions- og lagervirksomhed. Af nedenstående figur 1 fremgår et matrikelkort over området omkring virksomheden, og hvor virksomhedens egne matrikler er markeret med en rød linje. I bilag 3 er kommuneplan-områder omkring virksomheden også vedlagt. Virksomheden er beliggende i kommuneplanens rammeområde 1E05.



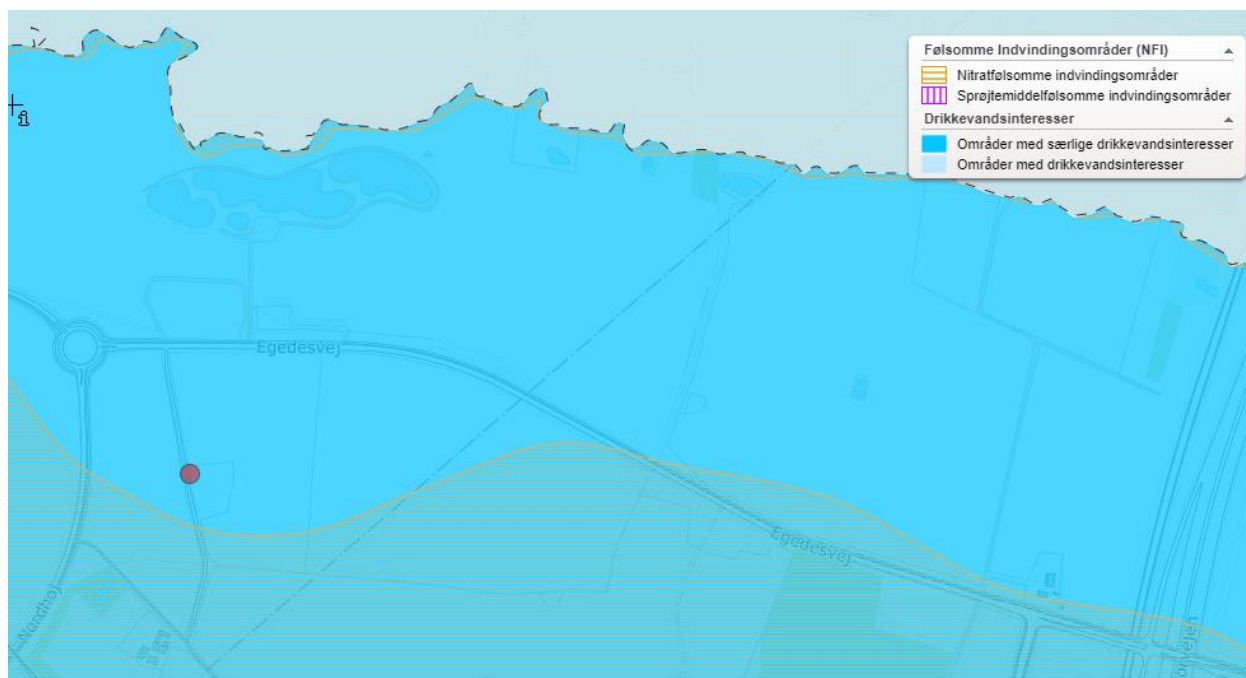
Figur 1 Placering af Microsoft i området

Placering af Microsofts aktiviteter i lokalplanområde 1084 er i overensstemmelse med rammerne for lokalplanen.

I bilag 4 kan ses en situationsplan over virksomheden, mens bilag 5 viser en landskabsplan over virksomheden.

### **Drikkevandsinteresser**

Microsoft ligger i et område med særlige drikkevandsinteresser (OSD), hvilket vil sige der skal tages særligt hensyn til grundvandet. Samtidig ligger området i udkanten af nitratfølsomt indvindingsområde (NFI) og udenfor beskyttelseszoner for vandindvinding. Se figur 2 for nærmere placering.



Figur 2 Drikkevandsinteresser

Der vil blive stillet forebyggende miljøtiltag i forhold til drift, vedligehold og indretning af virksomhedens aktiviteter. Her tænkes især på dieseltankanlægget og de afledte aktiviteter.

## **4.2 Habitat vurdering (Natura2000 og Bilag IV-arter)**

### **Habitatvurdering**

I henhold til "Bekendtgørelse om udpegning og administration af internationale naturbeskyttelsesområder samt beskyttelse af visse arter" nr. 1595 af 6. december 2018 skal der, før der træffes afgørelse, foretages en vurdering af, om projektet i sig selv, eller i forbindelse med andre planer og projekter, kan påvirke et Natura 2000-område væsentligt (§ 6 stk. 1).

Microsoft ønsker at anlægge et datacenter på matrikel 4a, LI. Skensved By, Højelse. Matriklen ligger indenfor Kommuneplan ramme 1E05 og lokalplan 1084 " STC III - del 1 samt udvidelse af erhvervsområde i LI. Skensved"

Køge Kommune har vurderet og godkendt et notat som Sweco A/S har udarbejdet på vegne af Microsoft til at vurdere på om projektet kan medføre væsentlig påvirkning af det nærmeste Natura 2000-område eller påvirke beskyttede arter. Konklusionen på vurderingen er, at projektet ikke vil medføre væsentlig påvirkning af det nærmeste Natura 2000-område eller påvirke beskyttede arter. Derfor skal der ikke foretages en nærmere konsekvensvurdering af planens virkning på området.

Dette afsnit 4.2 uddyber grundlaget for, at der ikke skal foretages en konsekvensvurdering af planens virkning på området.

Nærmeste Natura 2000-område er område SAC nr. 130, Ølsemagle Strand og Staunings Ø. På Figur 3 er vist projektområdets placering ved Lille Skensved og nærmeste Natura-2000 habitatområde.



Figur 3, projektområde og SAC 130, Ølsemagle Strand og Staunings Ø

Datacenteret er ikke i sig selv en forurenende virksomhedstype, men virksomheden vil potentielt have forskellige påvirkninger på omkringliggende natur. Som følge af afstanden til Habitatområdet vil projektet ikke indebære direkte påvirkninger af arter og naturtyper på udpegningsgrundlaget for Habitatområdet. I nedenstående vil luftimmission, påvirkning af overfladevand og natur, herunder bilag IV beskyttede arter, blive gennemgået og vurderet, for at undersøge, om der vil kunne forekomme væsentlige indirekte påvirkninger af Habitatområdet som følge af projektet.

#### *Natura 2000-område 147 Ølsemagle Str. Og Staunings Ø, Habitatområde 130*

Natura 2000-området, jf. Basisanalysen 2022 – 2027, der strækker sig fra Jerstie Strand i nord til Ølby Lyng i syd, består af revlerne Staunings Ø og Ølsemagle Revle og en lagune med strandenge omkring.

Områdets karakteristiske revler og vegetation er forholdsvis unge. Ølsemagle Revle og Staunings Ø er dannet ud fra nedbrudt materiale som havet inden for det sidste århundrede har aflejret i den rolige, indre del af Køge Bugt. På grund af strøm og vind er aflejringen sket et godt stykke ude i bugten - først som et lavt rev under havoverfladen og sidenhen som en revle.

Området er et af de sidste steder i Køge Bugtområdet med veludviklede lagunedannelser og større naturlige strandengsområder. Klitterne på revlerne er begrænsede i areal, men er ikke desto mindre væsentlige, idet der kun pletvis er forekomst af klitter ved Øresundskysten.

Hele den marine del af habitatområdet, lagunen, revlerne og det meste af strandengene er desuden udlagt som et vildtreservat med forbud mod jagt, samt færdsel i dele af området i fuglenes yngletid.

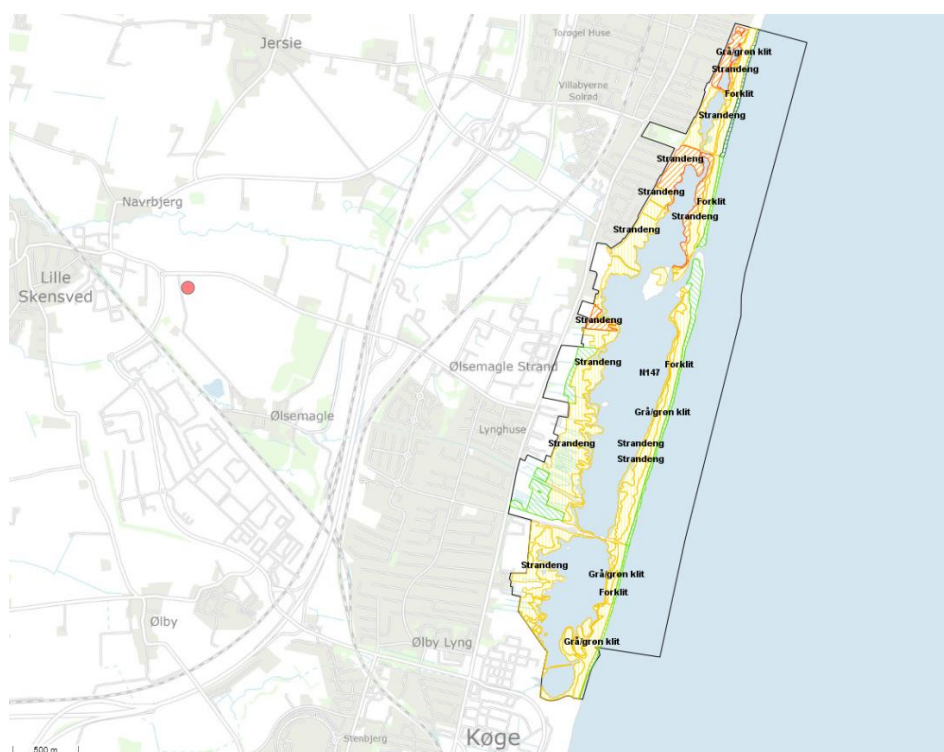
Udpegningsgrundlaget for Natura 2000-området fremgår af nedenstående tabel:



Udpegningsgrundlag for Habitatområde nr. 130		
Naturtyper:	Vadeflade (1140)	Lagune* (1150)
	Bugt (1160)	Strandeng (1330)
	Forklit (2110)	Grå/grøn klit* (2130)
	Tør hede (4030)	Surt overdrev* (6230)

Hver habitatnaturtype og -art har en talkode, der er angivet i parentes (jf. habitatdirektivets bilag 1 og 2). Derudover er det angivet med \*, om der er tale om en prioriteret naturtype jf. habitatdirektivet.

Natura 2000-område nr. 147 Ølsemagle Strand og Staunings Ø er primært karakteriseret ved de unikke revler med grå/grøn klit og forklit, samt de store laguner omkranset af strandeng. Naturtilstanden for de lysåbne naturtyper er langt overvejende moderat, og en mindre del på 14 % har god-høj naturtilstand. Der er ikke registreret trusler mod naturtypen forklit. De væsentligste registrerede trusler mod de lysåbne naturtyper er tilgroning med høj græs/urtevegetation på en del af områdets strandeng og tilgroning med vedplanter og invasive arter på grå/grøn klit. Lagunesøerne inden for revlerne består hovedsagelig af den marine naturtype lagune, mens vadeflade findes spredt som sandbanker, der er blottet ved ebbe. Denne naturtype er meget dynamisk i området.



Figur 4 Tilstand og udbredelse af terrestriske habitatnaturtyper i Natura 2000-område 147.

I Natura 2000-området er der indgået aftaler om tilskud til naturforbedring på arealer spredt inden for området. Den primære naturplejeindsats har været tilsagn om midler til forberedelse af afgræsning på ca. 63 ha. og græsning/slæt på ca. 49 ha. Der er desuden givet tilsagn om midler til rydningsprojekter på 17 ha.

Med vandområdeplanerne og de tilhørende indsatsprogrammer gennemføres indsatser til opfyldelse af vandplanlægningens mål om god økologisk tilstand i vandløb, søer og kystvande. Disse indsatser bidrager tillige til at opfylde bevaringsmålsætningerne for akvatiske arter og naturtyper i overensstemmelse med de bevaringsmålsætninger, der fremgår af Natura 2000-planen for området.

## Luftimmission

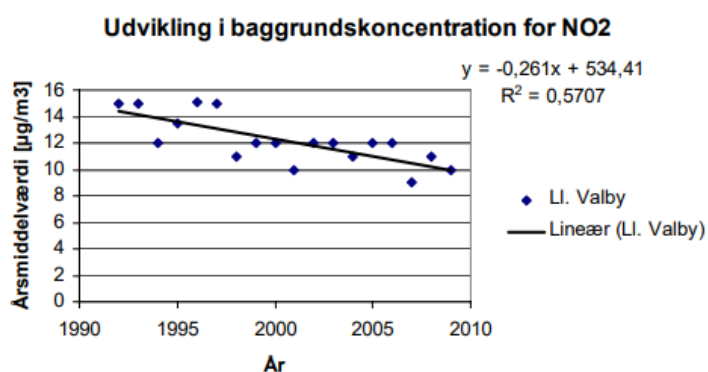
Datacenteret vil have tilknyttet et dieseldrevet nødstrømsanlæg, som skal levere den nødvendige strøm til datacenteret i tilfælde af et udfald på strømnettet. Under test og vedligehold vil der være luftemissioner fra forbrænding af brændsel i nødstrømsgeneratorerne. Under daglig normal drift er der ingen emissioner fra nødstrømsanlægget.

Udledningen af NO<sub>x</sub> i forbindelse afbrænding af dieselolie kan bidrage til depositionen af kvælstof i de omkringliggende områder og naturområderne Ølseagle Strand og Staunings Ø. Deposition er særligt relevant ved store industrier og landbrug, som har væsentlige udledninger mere eller mindre året rundt. Deposition regnes derfor i enheden kg/ha/år.

Svovl har tidligere været en udfordring for sundhed og miljø, men indholdet i diesel er i dag reduceret til mindre end 10 mg/kg og udgør i denne sammenhæng ikke et problem. NO<sub>x</sub> er den primære forurenende komponent når man vurderer påvirkning af naturområder ved afbrænding af diesel i motorer.

Der er udført en OML-beregning (Bilag 3 til ansøgning om miljøgodkendelse af CPH03) som viser at den maksimale beregnede immissionskoncentration af NO<sub>x</sub>, regnet som NO<sub>2</sub>, er på 109,87 µg/m<sup>3</sup> i en afstand på 100 m fra afkastet, som også er tyngdepunktet for immissionen, hvor røgfanen slår ned. Immissionen falder herfra til 8 µg/m<sup>3</sup> ved den maksimale beregningsafstand på 2.500 meter fra afkastet. Habitatområdet Ølseagle Strand og Stauning Ø er beliggende mindst 2.500 meter fra projektområdet og immissionspåvirkningen vil derfor være yderligere reduceret i forhold til de beregnede koncentrationer.

Resultaterne af OML-beregningerne er den maksimale månedlige 99%-fraktile for et generatoranlæg i fulldrift og beregningerne tager dermed ikke højde for den korte årlige driftstid. Det er planlagt at driften af nødstrømsanlægget omfatter testkørsel af én nødstrømsgenerator ad gangen og den samlede driftstid til test og vedligehold for det samlede nødstrømsanlæg er 73 timer og 40 min årligt.



Figur 5 Miljøstyrelsens Luftkvalitetsplan 2011. Udvikling i NO<sub>2</sub>-koncentration ved Lille Valby ca. 30 km vest for Københavns centrum. Det ses at koncentrationen er faldet ca. 0,25 µg/m<sup>3</sup> per år i perioden

Der har hidtil været et fald på ca. 0,25 µg/m<sup>3</sup> per år i baggrunds koncentrationen af NO<sub>2</sub> som illustreret ved Figur 5. Miljøstyrelsen vurderede i *Luftkvalitetsplan 2011*, at de europæiske NO<sub>x</sub>-emissioner vil falde i de kommende år, og at der derfor fortsat kan forventes et fald.

DCE har for luftmålestation Risø, hvor målinger fra Lille Valby også indgår, rapporteret en årsmiddel baggrundskoncentration af NO<sub>x</sub> beregnet som NO<sub>2</sub> for landområder på 7,1 µg/m<sup>3</sup> og tilsvarende en bybaggrundskoncentration for København på 14 µg/m<sup>3</sup>, *Luftkvalitet 2019, DCE 2021*.

Som følge af emissioner fra trafik på den nærliggende Køge Bugt Motorvej skønnes baggrundskoncentrationen for NO<sub>x</sub> ved Habitatområdet at være højere end den rapporterede baggrundskoncentration for Risø, idet trafik udgør en væsentlig del af de samlede NO<sub>x</sub> emissioner, ca. 45%.

Det vurderes på baggrund af ovenstående, at den beregnede immissionskoncentration for NO<sub>x</sub> ved Habitatområdet på ca. 8 µg/m<sup>3</sup> svarer til baggrundskoncentrationen i området.

Den samlede deposition i 2019 af kvælstofforbindelser inkl. ammoniak, er for Risø rapporteret til 8,9 kg N/ha, jf. *Atmosfærisk deposition 2019, DCE 2021*, og den modelberegnete deposition for Øresund 6,4 kg N/ha og for Sjælland som helhed 11 kg N/ha. For kysten ved Køge Bugt estimeres den årlige deposition til ca. 10 kg N/ha.

Hovedparten af depositionen til de danske farvandsområder stammer fra udenlandske kilder. Depositionen fra danske kilder stammer fortrinsvis fra tørdeposition. Den danske andel i den danske del af Østersøen udgør ca. 7 %. De danske bidrag stammer hovedsageligt fra emissioner fra landbrugsproduktion, *Atmosfærisk deposition 2019, DCE 2021*,

Tålegrænserne for følsomme danske naturtyper er for klit 8-20 kg N/ha og for heder 10-20 kg N/ha (Bak, 2018, citeret i *Atmosfærisk deposition 2019, DCE 2021*).

På baggrund af den beregnede NO<sub>x</sub> emission og meget begrænsede årlige driftstid, vurderes at påvirkningen fra nødstrømsanlægget på habitatområde vil være ubetydelig.

### Overfladevand

Projektområdet ligger i spildevandsopland Hø144.1 jf. Køge Kommunes spildevandsplan 2021-2026. Området er planlagt separat kloakeret. Klar Forsyning har etableret et rensbassin i den nordlige del af spildevandsoplandet, tæt op ad Egedesvej. Rensbassinet er tiltænkt at modtage overfladevand fra spildevandsoplandet, stort set svarende til projektområdet.

Overfladevand fra befæstede dele af projektområdet vil ledes via impermeable overflader til et forsinkelsesbassin indenfor projektområdet. Forsinkelsesbassinet vil blive udformet med et forbassin med en hævet barriere i bunden, inden overfladevandet vil strømme videre til resten af bassinet. Forsinkelsesbassinet vil blive udført som tørbassin. På grund af udformningen af forbassin og hævet barriere vil der ske sedimentation i forbassinet, som vil skabe en rensende effekt, hovedsageligt på grund af sedimentation af partikler.

Forsinkelsesbassinet er dimensioneret til at kunne tilbageholde vand fra en 100-årshændelse + 30% klimatillæg.

Matriklerne i Køge Nord har en afløbsret svarende til 0,35 x matrikelareal x 110 l/s i henhold til spildevandsplanen, svarende til ca. 570 l/s for projektområdet (14,86 ha).

Tilslutning til Klar Forsynings bassin vil ske via olieudskillere og med en forudbestemt frigivelseshastighed på 500 l/s. Klar Forsynings bassin er et åbent tørt bassin, integreret i beplantningsbæltet syd for Egedesvej. Bassinet vil hydraulisk forsinke udledning af regnvand til et kunstigt skabt vådområde i landskabet indenfor å-beskyttelseslinjen langs Skensved Å. Vådområdet er skabt til at rense overfladevand ved sedimentation og mikrobiel omsætning efter den bedst anvendelige teknologi (BAT).

Ved våde regnvandsbassiner er en del af BAT kravet f.eks. et specifikt vådvolumen, vanddybde og en minimumsopholdstid. For et korrekt dimensioneret vådt regnvandsbassin eller i dette tilfælde et kunstigt vådområde vil følgende rensgrader for kvælstof og fosfor kunne forventes ref. *Faktablad om dimensionering af våde regnvandsbassiner, Aalborg Universitet 2012*:

Tot.-N: rensegrad 20 - 60 %

Tot.-P: rensegrad 60 - 80 %

Ved et indhold af næringsstoffer i regnvand på 2 mg/l Tot.-N og 0,3 mg/l Tot.-P og ved rensgrader i vådområdet svarende til et korrekt dimensioneret vådt regnvandsbassin på hhv. 40 % og 70 % vil projektet indebære en årlig tilførsel af Tot. N og P på hhv. 38 og 2,8 kg.

Udledningen føres via Skensved Å til Køge Bugt via Lagunen bag Ølseagle Revle, som indgår i udpegningsgrundlaget for Habitatområde SAC 130. Det strengt beskyttede område er næringsstofbelastet.

I forbindelse med etableringen af Klar Forsynings bassin/vådområde og tilhørende udledningstilladelse (Køge Kommune, Dokumentnr. 2019-010136-2) og VVM-anmeldelse (Køge Kommune, Dokumentnr. 2019-010533-17) har Køge Kommune vurderet belastningen af Natura2000 området. Det er vurderet at det nye erhvervsområde, som kloakeres separeret for



regnvand, medfører at regnvand som tidligere blev udledt diffust fra landbrugsjord til Skensved Å nu løber i regnvandskloak og renses. Det vurderes af Køge Kommune, at kvælstofudvaskning vil falde, mens vurderingen er at fosforudledningen vil ligge i samme niveau som da jorden blev dyrket, og at belastningen af habitatområdet vil formindskes med projektet. Vurderingen findes i Køge Kommunes dokumentstyring som edoc nr. 2019-015342-1.

På Figur 6 er vist Klar Forsynings bassin syd for Egedesvej, samt vådområdet langs Skensved Å.



Figur 6, bassin syd for Egedesvej og vådområde til projektområde, samt spildevandsopland lige vest og nord for projektområdet. (Fra Klar Forsynings udledningstilladelse)

Det er kommunens vurdering, at der er tilstrækkeligt grundlag til at vurdere, at der ikke vil ske væsentlig påvirkning af udpegningsgrundlaget for habitatområde 130.

### **Særligt beskyttelseskrævende arter, Bilag IV-artsvurdering**

En række arter af planter og dyr, de såkaldte bilag IV-arter, er omfattet af en særlig streng beskyttelse i alle EU-medlemsstater herunder Danmark. Det gælder for dyrearterne, at der er et generelt forbud mod at beskadige eller ødelægge yngle- og rasteområder i deres naturlige udbredelsesområde, mens der for plantearterne er forbud mod at ødelægge dem. Forbuddet gælder uanset om disse dyr og planter findes indenfor eller udenfor beskyttede naturområder.

Ifølge Danmarks miljøportal og biodiversitetskortet er der ikke gjort særlige artsfund og heller ikke kortlagt levesteder i projektområdet eller det umiddelbare nærområde.

Der er et mindre §3 beskyttet vandhul syd for området, hvor der har været kommunal besigtigelse i 2008. Vandhullet er beskrevet som tilgroet og udtørret med få almindelige arter tilknyttet og ingen padder.

Naturdata er anvendt for at finde nærmeste fund af de sårbare arter: Bilag-IV arter, rødlistede, fredede, eller andre sårbare arter fra området. Fokus har især været på nærmeste bestande af markfirben, padder samt flagermus, da det ud fra områdets anvendelse og strukturer er de mest oplagte arter, der potentielt vil kunne forekomme i området.

Området er også vurderet som evt. levested for hasselmus, selvom der er langt til nærmeste bestand.

De nærmeste bestande for ovenstående arter og grupper:

- Hasselmus ikke kendt herfra – nærmeste bestand er ved Magleskov ca. 10 km mod vest.
- Markfirben ikke kendt fra området, nærmeste bestand er ved Lille Salby og Solrød mere end 5 km væk.
- Øvrige Bilag-IV arter, herunder padder og flagermus: Der er fundet stor vandsalamander og spidssnudet frø i flere vandhuller i regionen, hvor nærmeste fund er mere end 2 km væk. Der er ikke fundet registreringer af flagermus i nærheden, men dansk pattedyrsatlas beskriver at flere arter kan findes i regionen.

Til at supplere opslag i naturdatabasen mv. er der foretaget en besigtigelse i perioden d. 9-11. juni 2021. Alle biotoper og mulige levesteder i området er undersøgt ad flere omgange.

Undersøgelserne er udført med særligt fokus på levesteder for bilag IV-arter og på registrering af arter i området, samt en eftersøgning af invasive arter. På denne måde skabes et solidt grundlag for at vurdere om grunden er levested eller egnet fourageringsområde for sjældne, sårbare, beskyttede, fredede eller truede arter, samt arter opført på habitatdirektivets bilag IV.

Vandhullet, Figur 8, syd for projektområdet er undersøgt for haletudser og adulte padder. Markfirben er undersøgt på egnede lokaliteter ad 3 omgange. Områder med krat er vurderet i forhold til egnethed for hasselmus. Arterne er undersøgt via metodikker beskrevet i DCE's tekniske anvisninger.



Figur 7, urter og græsser langs læhegn.

I områdets østlige del står to gamle æbletræer, Figur 9. Træerne er flerstammede med afbrækkede grene, store rådparter og hulheder. Træerne er potentielle levesteder for flagermus. Idet træerne ikke kan bevares som følge af projektet skal det sikres, at fældning af de to træer ikke udføres på et tidspunkt hvor der kan være rastende eller ynglende flagermus i træerne. Dette bør sikres ved at undersøge træerne med detektor á to omgange efter gældende forskrifter inden fældning eller ved at fælde træerne i perioden september til og med oktober, hvor der ikke er flagermus i træerne. De fældede træer foreslås genanvendt indenfor projektområdet ved at udlægge stammer og kvasbunker, som vil kunne fungere som skjulesteder for smådyr og levesteder for insekter og svampe.





Figur 8, trådalger i vandhul



Figur 9, æbletræer med hulheder og rådparker

Området er generelt domineret af et stort braklignende areal med enkelte mindre krat/rest af læhegn. Der er ved besigtigelserne ikke fundet sjældne, sårbare, beskyttede, fredede, truede eller invasive arter i projektområdet eller i det nærliggende beskyttede vandhul. Det vurderes, at der ikke er egnede levesteder for bilag IV-arterne stor vandsalamander, spidssnudet frø og Hasselmus indenfor projektområdet, og at projektet ikke indebærer risiko for at skade bestande af disse arter.

### *Samlet vurdering*

Det vurderes samlet på baggrund af gennemgang af luftimmission fra nødstrømsanlægget og tilslutning af overfladevand fra projektområdet til bassin/vådområde, at der ikke vil forekomme en væsentlig påvirkning af udpegningsgrundlaget for habitatområde SAC 130 og dermed at Habitatbekendtgørelsens beskyttelsesniveau sikres.

En gennemgang af påvirkning af beskyttelseskrævende arter viser, at der generelt ikke er egnede levesteder for bilag IV-arter i projektområdet.

Det vurderes, at yngle- eller rasteområder ikke vil beskadiges eller ødelægges i det naturlige udbredelsesområde for de dyrearter, der er optaget i habitatdirektivets bilag IV, litra a). Yderligere vurderes, at der ikke vil ødelægges plantearter, som er optaget i habitatdirektivets bilag IV, litra b) i nogen livsstadier.

Det vurderes dermed samlet, at der ikke er grundlag for at antage, at der vil forekomme væsentlige påvirkninger af Natura 2000-område 130, og det vurderes derfor, at projektet ikke vil hindre at Habitatområdets naturtyper vil kunne opnå en god eller høj bevaringstilstand. Der er derfor Køge Kommunes vurdering, at der ikke er behov for at udarbejde en egentlig konsekvensvurdering i henhold til "Bekendtgørelse om udpegning og administration af internationale naturbeskyttelsesområder samt beskyttelse af visse arter".

### **4.3 Indretning og drift**

Microsoft ønsker opført et nyt datacenter i den østlige del af Lille Skensved i Køge Kommune. Projektområdet ligger i tilknytning til eksisterende erhvervsområde. Det konkrete projekt vil være faseopdelt for de 3 haller. Første opstart vil være 1 hal med 4 nødstrømsgeneratorer samt generator for administrationsbygning. Der er ansøgt om miljøgodkendelse til nødstrømsanlæg for en administrationsbygning og for tre fuldt udbyggede datahaller med tilhørende nødstrømsanlæg.

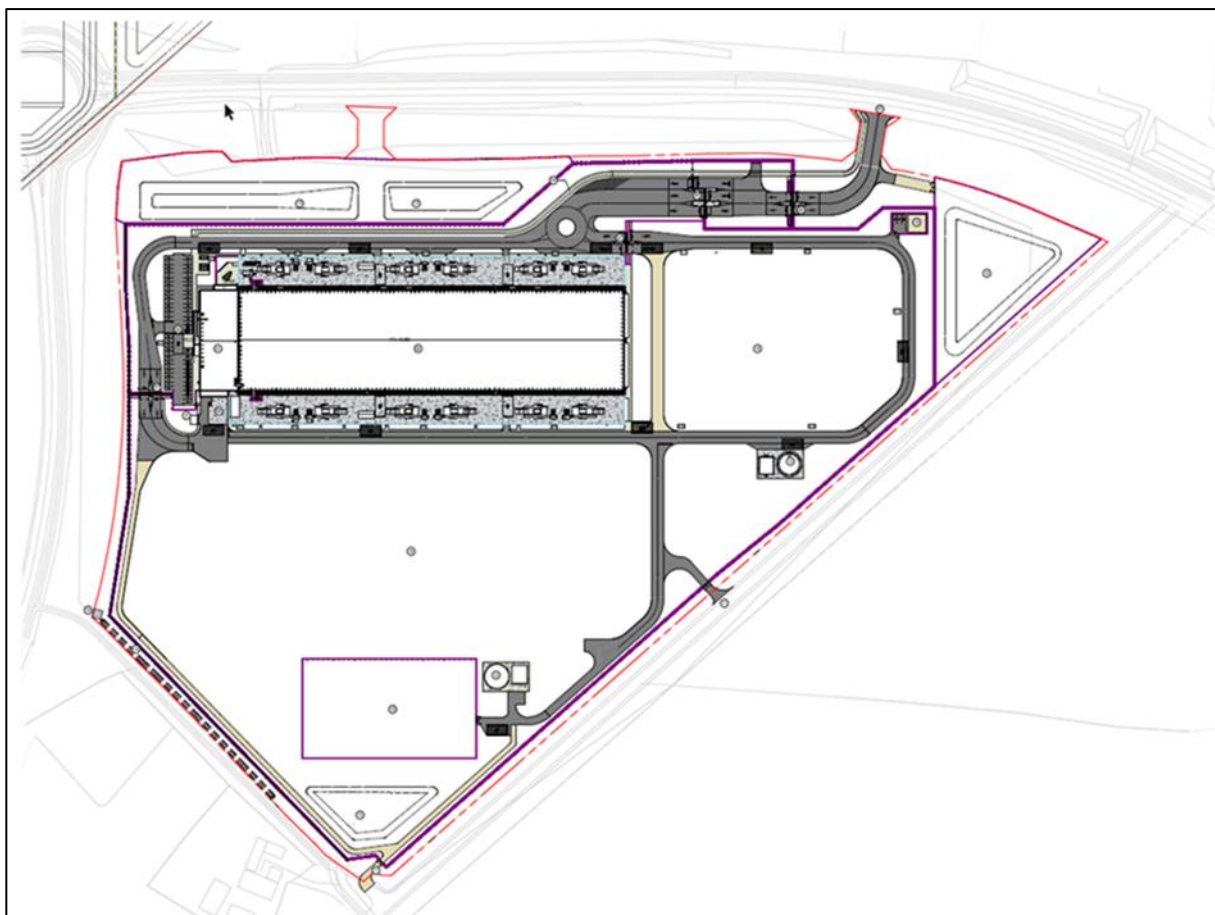
Datacenteret er som helhed ikke omfattet af godkendelsespligt, men nødstrømsanlægget er en godkendelsespligtig biaktivitet. Ansøgningen om miljøgodkendelse omhandler derfor kun nødstrømsanlægget samt disse aktiviteter der er forbundet hermed.

For hver af de 3 datahaller etableres 4 dieseldrevne nødstrømsgeneratorer med en indfyret effekt på 7,5 MW hver. I alt 12 stk. nødgeneratorer. Til administrationsbygningen etableres en mindre nødgenerator på 1,21 MW. Det samlede nødstrømsanlæg som der ansøges om miljøgodkendelse til, vil i alt have en nominel indfyret effekt på 91,21 MW. Der er tillige forberedt for yderligere udvidelser af datahallerne.

Til hver nødstrømsgenerator er der etableret overjordiske dobbeltvæggede ståltanke med lækagedetektion. Hver tank har en kapacitet på 36 m<sup>3</sup> samt et mindre tankanlæg på 5,6 m<sup>3</sup> til administrationsbygning.

Nødstrømsgeneratorerne er placeret i lukkede generatorgårde, der er sammenbygget med hver datahal. Hver generatorgård indeholder 2 nødgeneratorer med hver brændstoftank samt et fælles afkast på 16 m.

Under normale driftsforhold for datacenteret vil nødstrømsanlægget ikke være i drift, da datacenteret forsynes med elektricitet fra elnettet. Nødstrømsanlægget vil kun være i drift til test og vedligeholdelse af anlægget løbende samt under den reelle nøddrift, hvor der er driftsforstyrrelser i elnettet. Test og vedligeholdelse af anlægget er planlagt til i alt 74 timer om året på alle 13 nødgeneratorer.



Figur 10 Skitse af datacenter med nødstrømsanlæg

Generelle krav om indretning og drift af anlægget indeholder vilkår om anmeldelse af opstart, krav til test af anlægget, driftstider samt krav om beredskabsplan ved nødstrømsdrift.

Første gang anlægget tages i drift skal det anmeldes til Køge Kommune. Derudover skal opstart af de 3 bygninger anmeldes løbende mindst 14 dage inden opstart. Indberetningen skal foretages, så Køge Kommune er varsel herom, hvilket er relevant hvis vi modtager klager fra området.

Der skal etableres timetæller på anlægget da jfr. MCP-bekendtgørelsens krav (§ 10) for nødstrømsanlæg kun må være i drift max. 500 timer over året. Driftstiden opgøres rullende over en 3-årig periode.

I forbindelse med nøddrift er det væsentligt at Køge Kommune orienteres hurtigst muligt efter opstart samt efter afslutning af nøddrift. Dette er relevant tillige af hensyn til de gener, der kan opstå for naboer.

Køge Kommune har undersøgt, at der for tilsvarende anlæg i Danmark stilles krav om beredskabsplan for alle nøddriftssituationer. Det vurderer Køge Kommune tillige er relevante krav til dette anlæg, der er sammenlignelig med andre anlæg og da det er beliggende ca. 600 m fra boliger til 2 sider. Beredskabsplanen skal sikre at generne for naboerne mindskes og at naboerne orienteres om generne ved nøddrift af anlægget, hvis de foregår over 8 timers drift. Beredskabsplanen skal godkendes af Køge Kommune forinden opstart.

#### **4.4 Bedste tilgængelige teknik**

BAT konklusioner for store fyringsanlæg<sup>21</sup> finder ikke anvendelse på nødstrømsanlægget, idet det enkelte fyringsanlæg (generator) har en indfyret termisk effekt mindre end 15 MW og de enkelte fyringsanlæg ikke er forbundet med en fælles skorsten. De enkelte generatorer har hver en indfyret termisk effekt på 7,5 MW. Derimod er de omfattet af MCP-bekendtgørelsen, hvis krav per definition er BAT.

Nødstrømsanlægget har en samlet årlig driftstid på 74 timer og er hermed mindre end 500 timer. Anlægget er derfor ikke omfattet af BAT-AEL konklusionerne for emissionsvilkår. Der installeres derfor ikke forureningsbegrænsende foranstaltninger.

Miljøkravene i MCP-bekendtgørelse finder i princippet anvendelse på den enkelte generator, men da der er tale om et nødstrømsanlæg er emissionsgrænseværdierne i bekendtgørelsen for SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub>, støv og CO ikke gældende. Nye nødstrømsanlæg er jf. MCP-bekendtgørelsen beskrevet som anlæg, der er i drift i højst 500 timer om året udregnet som et løbende gennemsnit over en periode på tre år.

Ligeledes er reglerne i MCP-bekendtgørelsen for støj og luftemissioner ikke gældende, da nødstrømsanlægget er omfattet af punkt 1.1 b) i bilag 1 til godkendelses-bekendtgørelsen. Disse forhold reguleres i denne miljøgodkendelse. Derudover henvises til MCP-bekendtgørelsens krav i denne miljøgodkendelse relevante steder.

Krav til BAT er indarbejdet i denne miljøgodkendelse på baggrund af hjemmel jf. godkendelses-bekendtgørelsens § 25, stk. 3, og MCP-bekendtgørelsen § 81, stk. 2.

Den tværgående BREF fra 2006 emissioner fra oplagring af tanke vurderes ikke relevant for regulering af de overjordiske dieseltanke. Konklusionerne er indarbejdet i olietanksbekendtgørelsen. Dieseltankene reguleres efter olietanksbekendtgørelsen og derfor i overensstemmelse med BAT konklusioner. Tankene opbevares tillige i forbindelse med lukket opløftet container, som er endnu en barriere mod evt. lækage. Tankene er dobbeltvæggede med overvågning i form af højt olieniveau, lavt olieniveau, automatisk overfyldningssikring samt lækagedetektion af de dobbeltvæggede tanke.

*Det er Køge Kommunes vurdering, at der er truffet de fornødne foranstaltninger med afgørelsens vilkår til at forebygge og begrænse forurening ved anvendelse af BAT.*

#### **4.5 Luftforurening**

Emissioner fra nødstrømsanlægget omfatter de normale forbrændingsprodukter som NO<sub>x</sub>/NO<sub>2</sub>, partikler, SO<sub>2</sub> og CO. De krav til emissioner der er fastsat i Bekendtgørelsen om miljøkrav for mellemstore fyringsanlæg er ikke direkte gældende for datacentret, da generatorerne kun fungerer som nødstrømsgeneratorer.

SO<sub>2</sub>-indholdet forventes ikke at være problematisk pga. det lave indhold af svovl i dieselolie. Ifølge ansøgningen indeholder dieselolien 0,0015 % svovl. Der vil ikke være krav om at dokumentere SO<sub>2</sub>-indholdet i dieselolien. Partikelindholdet tillige mindre relevant, da det ikke er faste brændsler, men dieselolie der forbrændes.

Køge Kommune vurderer, at det er rimeligt at få fastsat emissionsgrænser for NO<sub>2</sub> og CO svarende til alm. 100 % belastning (max driftssituation) for generatorerne fastsat ud fra emissionsdata i datablade for generatorsættene, der er vedlagt som bilag 3 i ansøgning om miljøgodkendelse. Det er aftalt at emissionsgrænserne også kan fastsættes ud fra resultatet af de første præstationsmålinger/kontroller, der skal foretages initialt og forventes at følge

---

<sup>21</sup> BREF dokument for direktiv for industrielle emissioner 2010/75/EU med BAT konklusioner for store fyringsanlæg med en indfyret effekt større end 50 MW af 17. august 2017.

emissionsdata for generatorsættene. Resultatet af præstationskontrollerne skal ved OML-beregning eftervises at B-værdierne for NO<sub>x</sub> og CO overholdes.

Emissionsgrænseværdierne er fastsat med henvisning til BAT, jfr. MCP-bekendtgørelsen § 81, nr.2 samt godkendelsesbekendtgørelsens § 24, hvor vi kan stille krav om emissioner for relevante luftforureningsparametre.

Luftvejledningskrav til B-værdier er gældende, således at immission under test og vedligeholdelse af generatorerne skal overholde B-værdierne.

*Emissionsgrænseværdier og forventede emissioner*

Leverandøren af dieselgeneratoranlæggene har vedlagt testdata med forventede emissioner fra anlægget der skal etableres hos Microsoft. Emissionsgrænseværdierne er fastsat på baggrund af 100 % belastning på generatorerne for følgende stoffer (datatabel fra leverandør):

Stof	Emissionsgrænseværdi (mg/normal m <sup>3</sup> ) <sup>1</sup>
NO <sub>x</sub>	3867
CO	210

NO<sub>2</sub> er vurderet til at udgøre 15 % af NO<sub>x</sub>

Emissionerne er værdier ved referencetilstand 0 ° C, 101,3 kPa, tør gas, 5 % ilt.

Data fra alm. driftssituation (15/6 2021) med 100 % belastning og indfyres 755 l/h dieselolie som indfyret mængde omregnet til produktion af 3,51 m<sup>3</sup>/s tør røggas svarende til luftmængden som input er anvendt til OML-beregningen. Se input til OML-beregning af nedenstående:

Microsoft CHP03		
<b>Cummins: diesel generatorsæt model C3750 D5e med motor QSK95-G10</b>		
<b>Dieselolie</b>		
Brændværdi	kJ/kg	42,98
Massefylde diesel	kg/l	0,845
<b>Datablad på diesel generator 15.06.2021</b>		
Belastning	%	100
Indfyret liter diesel	l/h	755
Indfyret mængde dieselolie	kg	638
Indfyret effekt	kW	7.617
Røggastemperatur	°C	432
Lufttemperatur	°C	25
CO <sub>2</sub>	%	8,0
O <sub>2</sub>	%	9,8
<b>Beregning af tør røggasmængde ifølge formel 12 i luftvejledningen</b>		
1 kg dieselolie giver antal normal m <sup>3</sup> tør røggas	mm <sup>3</sup> /kg	19,82
Indfyret mængde dieselolie giver antal m <sup>3</sup> tør røggas	m <sup>3</sup> /sek	3,51
<b>Beregning af NO<sub>x</sub>-emission.</b>		
Cummins diesel generatorsæt model C3750D5e med motor QSK95-G10 ved 5 % O <sub>2</sub>	mg/mm <sup>3</sup>	3.867
Omregnet til O <sub>2</sub> % ved formel 6.11.2 side 84 og 9.2 side 101	mg/mm <sup>3</sup>	2.706,9
NO <sub>x</sub> -emission kildestyrke	g/sek	9,51
<b>NO<sub>x</sub>-emission omregnet til NO<sub>2</sub></b>		
Der er regnet med at NO <sub>x</sub> udgør 15 % af NO <sub>2</sub> iht Notat_DCE_28.jan.2014 Anbefaling af metoder til estimering af tør- og våddeposition af gasser og partikler i relation til VVM	%	15
NO <sub>2</sub> kildestyrke (% af NO <sub>x</sub> )	g/sek	1,43
<b>Beregning af CO-emission.</b>		
Cummins diesel generatorsæt model C3750D5e med motor QSK95-G10 ved 5 % O <sub>2</sub>	mg/mm <sup>3</sup>	210
Omregnet til O <sub>2</sub> % ved formel 9.2 side 101	mg/mm <sup>3</sup>	147,00
CO-emission kildestyrke	g/sek	0,52

(NO<sub>2</sub>: omregnet til 2706,9 mg/n m<sup>3</sup> v. 9,8 % O<sub>2</sub> og CO: 147 mg/n m<sup>3</sup> v. 9,8 % O<sub>2</sub>)

#### OML-beregninger

Der er gennemført OML-beregninger på baggrund af ovenstående oplysninger om emissioner fra leverandøren af det dieselgeneratoranlæg, der skal anvendes på selve nødstrømsanlægget (Cummins model C3750 D5e med motor QSK95-G10) jfr. ansøgning. For generator for administrationsbygning er der ikke foretaget separat beregning, da skorstenshøjden er sat til det samme som de andre generatorer i driften og emissionerne er lavere.

Af beregningen ses nedenstående:

Parameter	Kildestyrke (mg/s)	B-værdi (mg/m <sup>3</sup> )	Spredningsfaktor
NO <sub>x</sub> -test	9510	0,125	76080
NO <sub>2</sub> (15 % NO <sub>x</sub> ) - test	1430	0,125	11440
CO	520	1	520
Nødgeneratorer kører med 100 % drift – luftmængde er 3,5 m <sup>3</sup> /s			

Som forventet for en dieselgeneratoranlæg er det NO<sub>x</sub>/NO<sub>2</sub>, der har den højeste spredningsfaktor og derved er den dimensionerende for afkasthøjden i testscenariet.

OML-beregningen konkluderer, at ved brug af en kildestyrke på 1430 mg/s for NO<sub>2</sub>, der er dimensionerende for afkasthøjden, vil det bevirke en afkasthøjde på 16 m for alle virksomhedens afkast fra nødstrømsanlægget.



Ved 100 % drift af en generator er NO<sub>2</sub>-værdien beregnet til immission på 0,110 mg/m<sup>3</sup> i en afstand af 100 m og derved vurderes B-værdien på 0,125 mg/m<sup>3</sup> at være overholdt for hver enkelt afkast. CO-værdien er overholdt med god margin.

Der er 600 m til fremtidig boligområde 1B07 og 700 m til nærmeste boliger i LL. Skensved.

Køge Kommune vil indsætte vilkår om at virksomheden dokumenterer overholdelse af emissionsgrænseværdien under de driftsbetingelser (100 % drift), der er anmeldt. Det bevirker at Microsoft senest 6 mdr. efter opstart skal få foretaget præstationskontrol, så Køge Kommune har mulighed for at vurdere virksomhedens reelle påvirkning af det omgivende miljø og hvorvidt emissionsgrænseværdien kan overholdes, hvilket er grundlaget for OML-beregningen og afksthøjden for anlægget. Emissionsgrænsen fastsættes på baggrund af de initiale målinger jfr. vilkår 19 (præstationsmålingerne) samt overensstemmelse med datablade fra leverandør af anlægget og danner basis for B-værdien. Derfor stilles krav om at den teoretiske værdi fra databladet skal eftervises ved præstationsmåling under almindelig drift. Derved dokumenteres tillige overholdelse af B-værdierne.

#### *Præstationsmålinger og driftsjournaler for CO*

Der er indsat vilkår med krav om afrapportering af præstationsmåling for CO er med hjemmel i MCP-bekendtgørelsen. Driftlederen skal overvåge emissioner af CO fra nye mellemstore fyringsanlæg, der anvendes som nødstrømsanlæg. Derfor skal hver enkelt afkast indrettes med målersted til brug for overvågning af CO-emissionen (MCP-bekendtgørelsens bilag 6, del 1 nr.2).

Præstationsmåling skal foretages med hjemmel i MCP-bekendtgørelsens § 28, stk. 1, 1), hvor første præstationsmåling foretages når fyringsanlægget har været i drift 1500 timer, dog mindst hvert 5. år, hvis fyringsanlægget har en nominel indfyret teknisk effekt på mindre end eller lig med 20 MW. Anlæggene har en indfyret effekt på 7,5 MW.

Forholdene reguleres direkte af MCP-bekendtgørelse, men afrapporteringen skal foretages jfr. driftsjournaler for den miljøgodkendte del af anlægget.

#### *Konklusion*

På baggrund af de foreliggende oplysninger, er det Køge kommunes vurdering af virksomheden ville kunne drives under overholdelse af luftvilkårene. I den forbindelse er overholdelse af emissionsgrænseværdi og B-værdi på baggrund af emissionen fra 100 % test vurderet som BAT. Køge Kommune ønsker dog, at virksomheden får foretaget en præstationskontrol af emissionerne til dokumentation for overholdelse af B-værdier og baggrund for fastsættelse af emissionsgrænseværdier.

#### *Sundhedsmæssige påvirkninger i forhold til fuld nøddrift*

Microsoft har med denne miljøgodkendelse ret til i en nøddriftssituation at køre med 100 % belastning på alle 13 generatorer. Det er en situation, der bevirker overskridelser af b-værdien for NO<sub>2</sub>, som anses som den væsentligste sundhedsparemeter. B-værdien skal kun overholdes under normale driftsforhold, som her er defineret som test og vedligeholdelsesaktiviteter. Nøddrift i tilfælde af udfald på elnettet forventes at foregår yderst sjældent, men er en worst-case situation, der bør belyses. Køge Kommune har bedt Microsoft om at vurdere på de sundhedsmæssige effekter af denne belastning på omgivelserne og derved udregne hvor høj immissionen af NO<sub>2</sub> forventes at blive i forhold til især boligområder, der ligger henholdsvis 600 m væk (Køge Nord Skovbyen) og 700 m væk (LL. Skensved).

Sweco har med notat af den 4. april 2022 som rådgiver for Microsoft foretaget en vurdering af luftforureningen fra nødstrømsanlægget i nøddriftssituationen. Der er blevet anvendt eksisterende materiale og fastsatte afksthøjder ud fra forudsætningerne i miljøgodkendelsen.

Nedenstående receptornet er anvendt i eksisterende OML-beregning for det godkendte anlæg og vil blive anvendt i den nye beregning for immissionen af NO<sub>2</sub> ved fuld nøddrift.

- Receptornettet er valgt ud fra matrikelgrænse og placering af de områder som der fokuseres på i notatet.



Figur 2.2 Placering af receptornet i forhold til konsekvensområder. Den blå cirkel markerer CPH03 og de grønne og brune områder udgør det planlagte boligområde.

Til beregning af immissionen af NO<sub>2</sub> har virksomheden anvendt en model<sup>22</sup>, der anvendes til at medtage en mere korrekt omdannelse af NO til NO<sub>2</sub> over afstand, da andelen af NO<sub>2</sub> vil blive forøget over længere afstand grundet oxidation af NO til NO<sub>2</sub> ved reaktion med O<sub>3</sub>. Der er tillige medtaget en korrektionsberegning, da modellens udgangspunkt er afkasthøjde 10 m og vores anlæg er 14 m afkasthøjde. Beregningerne er foretaget for 1,5 m højde og 5 m højde, da der er 2-etage huse i området.

<sup>22</sup> DCE-notat: "anbefaling af metoder til estimering af tør- og våddeposition af gasser og partikler i relation til VVM"

Tabel 2 – Resultater for nøddrift alle generatorer, receptorhøjde på 1,5 og 5 meter. Ikke korrigeret for NO<sub>2</sub> baggrunds niveau.

Afstand kilde	Maksimal årsmiddelværdi, NO <sub>x</sub> [µg/m <sup>3</sup> ]		Beregnet NO <sub>2</sub> /NO <sub>x</sub> fraktion ud fra DCE-notat, 10 meter skorsten [%]		Korrigeret NO <sub>2</sub> /NO <sub>x</sub> fraktion til skorstenshøjde på 16 meter [%]		19. største timemiddel koncentration NO <sub>x</sub> (Maks-værdi) [µg/m <sup>3</sup> ]		19. største timemiddel koncentration NO <sub>2</sub> , (på basis af korrigeret NO <sub>2</sub> /NO <sub>x</sub> fraktion) [µg/m <sup>3</sup> ]	
	1,5m	5m	1,5m	5m	1,5m	5m	1,5m	5m	1,5m	5m
100m	92	-	15%	-	15%	-	2485	-	373	-
200m	121	-	15%	-	15%	-	2355	-	353	-
300m	148	-	15%	-	15%	-	2290	-	344	-
400m	130	-	19%	-	15%	-	1886	-	279	-
450m	118	122	24%	23%	20%	19%	1757	1760	348	331
500m	108	111	29%	28%	25%	24%	1621	1618	402	385
550m	98	100	33%	33%	29%	29%	1511	1511	435	435
600m	89	91	37%	37%	33%	33%	1409	1405	462	461
650m	82	84	41%	38%	37%	34%	1321	1317	486	445
700m	75	77	44%	43%	40%	39%	1239	1238	493	480
750m	70	71	46%	46%	42%	42%	1163	1160	486	485
800m	65	66	48%	48%	44%	44%	1096	1096	480	480
900m	56	58	53%	52%	49%	48%	990	989	483	473
1000m	50	51	56%	56%	52%	52%	788	877	408	454
1200m	40	41	61%	61%	57%	57%	648	701	368	398

Af ovenstående OML-beregninger (tabel 2) på fuld drift af alle 13 generatorer over en afstand på op til 1200 m ses, at de højeste beregnede NO<sub>2</sub>-immisioner befinder sig i en afstand ml. 500-1000 m med en maksimalværdi på 493 µg/m<sup>3</sup> i 700 meters afstand for receptorhøjde på 1,5 m. Baggrunds niveauet er ikke medtaget, da det ikke påvirker resultatet væsentligt.

Som ventet overskrider det immissionsgrænseværdien på 125 µg/m<sup>3</sup> for NO<sub>2</sub>. Samme beregning er tillige foretaget i en normal fuld drift situation for 1 generator, hvor B-værdien selvfølgelig overholdes. Det skal dog bemærkes, at sandsynligheden for, at fuld nøddrift for 13 generatorer falder sammen med de meteorologiske situationer, som medfører de højeste immissionsbidrag, er meget lille. De beregnede værdier vurderes derfor i praksis at være højere end de faktisk forekommende. Det kan dog ikke afvises, at der også vi kunne forekomme situationer, hvor der forekommer koncentrationer højere end beregnet.

Køge Kommune skal nu vurdere om en immission på 493 µg/m<sup>3</sup> overstiger værdier som normalt anses for sundhedsskadelige for omgivelserne. Hvis B-værdien skulle overholdes i denne ekstreme situation, ville det bevirke en urealistisk høj afkasthøjde.

EU's luftkvalitetsgrænseværdi er på 200 µg/m<sup>3</sup>. Den grænseværdi vurderer Køge Kommune dog er mere relevant at sammenligne med i en almindelig driftssituation. Idet denne situation forventes at være en worst-case situation som foregår sjældent og over kort tid mener vi det er mere realistisk at sammenligne grænseværdier for en akut situation, der foregår over kort tid.

Arbejdstilsynet har en grænseværdi på 0,96 mg/m<sup>3</sup> for NO<sub>2</sub> som en acceptabel max koncentration at arbejde under i en 8 timers påvirkning – sundhedsmæssigt. Denne grænseværdi bør kunne accepteres i en nøddriftssituation, hvor aktiviteten ikke forventes at være langvarig.

Denne grænseværdi svarer til den amerikanske Miljøstyrelse EPA's tilladte koncentrationer i akutte situationer/force majeure over en kortere periode (AEGL-grænseværdierne Acute Exposure Guideline Levels). 0,96 mg/m<sup>3</sup> har de sat som grænseværdi i en akutsituation, hvor det forventes at den generelle offentlighed inkl. sårbare personer vil opleve mærkbare gener og irritation som vil gå væk, når man ikke udsættes for belastningen længere (dvs. ingen kronisk påvirkning).

Kommunen betragter nøddrift som sammenlignelig med en uheldssituation og vil derfor i vurderingen for fastsættelsen af vilkårene i miljøgodkendelsen forholde sig til arbejdstilsynets 8-timers grænseværdi samt AEGL-værdierne. Notatet dokumenterer at nøddrift er væsentligt under AEGL-grænseværdierne og arbejdstilsynets grænseværdier. Da koncentrationen ligger på det halve at de ovennævnte relevante grænseværdier på 0,96 mg/m<sup>3</sup> vurderer Køge Kommune, at det hermed er sandsynliggjort at der ikke vil være en umiddelbar sundhedsfare i boligområderne ved en nøddriftssituation som følge af påvirkningen af NO<sub>2</sub> over en kortere periode.

#### *Konklusion*

Det er relevant at der er blevet foretaget en sundhedsmæssig vurdering af effekterne ved 100 % nøddrift, men idet nøddrift-immissionen ligger væsentligt under AEGL-grænseværdierne samt arbejdstilsynets max-værdier for 8 timers arbejdsdag, vurderes påvirkningen ikke at være sundhedsmæssigt kritisk. Det er dog væsentligt og miljømæssigt og sundhedsmæssigt relevant at implementere en beredskabsplan til disse situationer.

#### *Beredskabsplan*

For at sikre at der i en nøddriftssituation vil være drift i et omfang der ikke påvirker boliger eller virksomheder over et sundhedsmæssigt skadeligt niveau, har Køge Kommune stillet krav om at der skal udarbejdes en beredskabsplan, der sættes i gang ved opstart af nøddrift. Planen skal indeholde den løbende vurdering af konsekvenserne på omgivelserne for driften. En 8-timers nøddrift vurderes at bevirke, at borgere skal orienteres, hvis vejrforholdene samt andre kritiske parametre bevirker det. Det skal tillige vurderes, hvordan der hurtigst muligt drosles ned i nøddriften.

## **4.6 Lugt**

Der frigives ikke lugt fra anlæggets processer, og derfor er der ikke stillet vilkår vedrørende lugt. Hvis det efterfølgende vises, fx ved relevante klagesager, at der er luftgener fra anlægget, vil der blive stillet krav om lugtgrænser og evt. påvisning på overholdelse af disse.

## **4.7 Spildevand**

I forbindelse med etablering af datacenteret er der separat givet tilslutningstilladelse efter miljøbeskyttelseslovens § 28, stk.3 til håndtering af regnvand samt tilslutning af spildevand. Tilladelsen er givet pr. 25. januar 2022 (dokumentnr. 2021-016861-6).

Der er i tilslutningstilladelsens vilkår 12-20 reguleret forhold omkring afvanding til olieudskilleranlægget. Disse vilkår er vedlagt som bilag 6 i denne godkendelse til orientering.

Tilladelsen indeholder krav om drift og vedligeholdelse af olieudskilleranlægget samt krav til overvågning af olieudskilleranlægget for forebyggelse mod større spild eller lækage af olie fra dieseltankpladserne.

Der er ikke yderligere regulering af spildevandsforholdene i denne miljøgodkendelse.

## **4.8 Støj**

Datacenterets forventede støjforhold er beskrevet i bilag 6 til ansøgningen om miljøgodkendelse. Rapporten er ikke kvalitetsstempet som en "miljømåling ekstern støj". Støjberegninger er dog foretaget i beregningsprogrammet soundplan version 8.2. Køge Kommune vil efterfølgende kræve en akkrediteret støjmåling indenfor 6 måneder fra opstart af virksomhed.

På baggrund af virksomhedens beliggenhed, samt de planmæssige bestemmelser for de omkringliggende områder, er der stillet vilkår om overholdelse af støjgrænser i virksomhedens skel og i skel til især boliger. Se bilag 3 for planområderne omkring virksomheden.

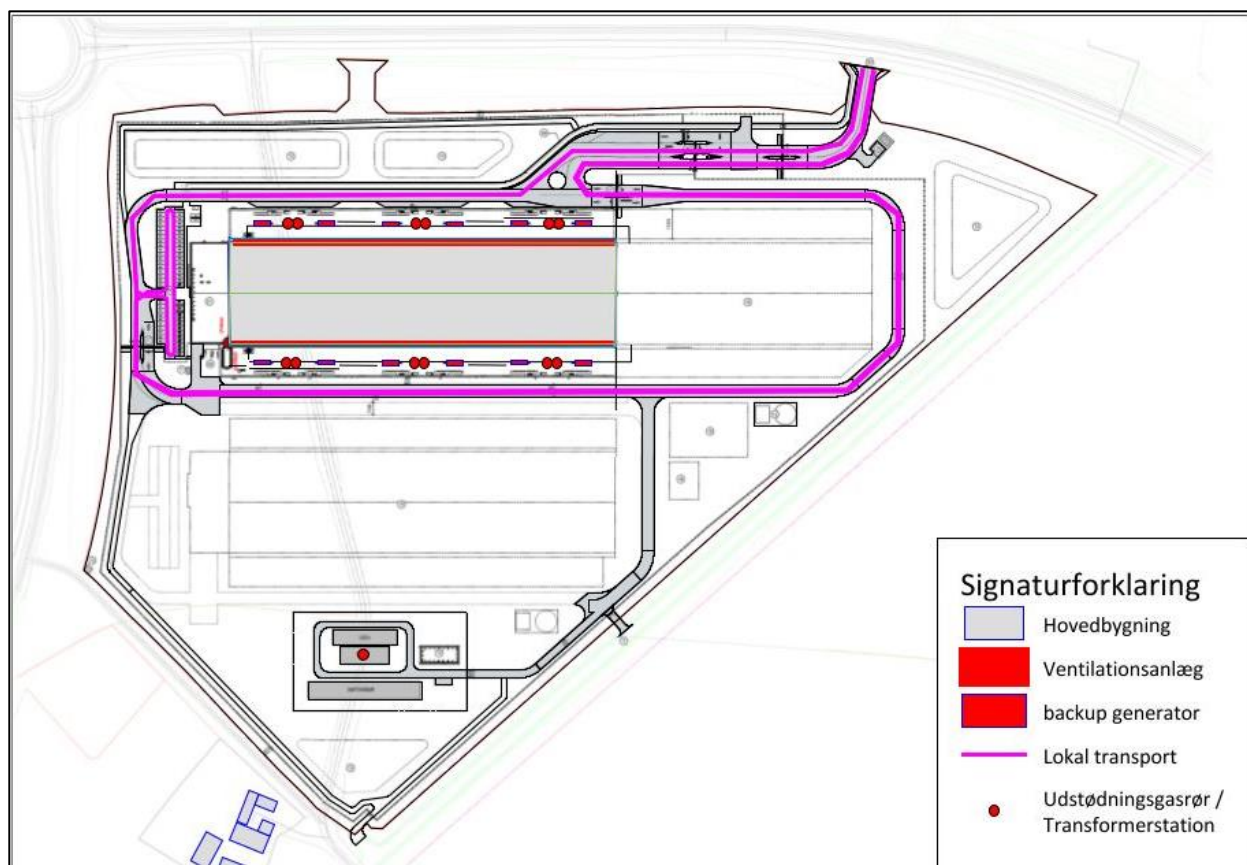
Den normale driftssituation som støjberegningerne skal dokumenteres efter, er de støjende aktiviteter for en alm. drift i dagperiode, hvor der anvendes en backupgenerator med fuld last (testkørsel).

Virksomhedens væsentlige støjklender vil være:

- Ventilationsenhed
- Backup dieselgenerator
- Udstødningsgasrør (generator)
- Lokal transport (4 lastbiler i timen)
- Lokal transport (80 biler i timen)
- Transformerstation (aktiv 24 t)

Der er foretaget støjdæmpende foranstaltninger i form af etablering af dieselgenerator i lukket container. Hvis det viser sig at grænseværdierne ikke kan overholdes kan der installeres støjdæmpende foranstaltninger på transformere og ventilation.

Støjklender på datacenteret til brug i støjberegningsprogram kan ses af nedenstående:



Figur 11 Oversigt over datacenter og støjkilder

#### Daglige driftforhold for test af generatorer

Der foretages test af generatoranlæg efter følgende model:

Normal drift er testprogrammet med drift af en enkelt generator ad gangen. En gang om måneden testes hver generator med opstart men uden produktion af elektricitet. Testen er alene for at sikre at generatoren fungerer og vil foregå i ca. 5 min. Hvert kvartal gennemføres en testkørsel af hver nødgenerator ved 50% belastning svarende til en elproduktion på 1.400 kW. Denne testkørsel tager 30 minutter pr. test. En gang årligt vil hver nødgenerator blive testet ved fuld belastning svarende til en elproduktion på 3.000 kW. Testkørslen er planlagt til en varighed på 120 min. Testprogrammet for hver nødstrømsgenerator fremgår af nedenstående tabel.

Måned	Test	Drifttid	Belastning
1	Månedlig	5 min	0%
2	Månedlig	5 min	0%
3	Kvartalet	30 min	50%
4	Månedlig	5 min	0%
5	Månedlig	5 min	0%
6	Kvartalet	30 min	50%
7	Månedlig	5 min	0%
8	Månedlig	5 min	0%
9	Kvartalet	30 min	50%
10	Månedlig	5 min	0%
11	Månedlig	5 min	0%

12	Årligt	120 min	100%
13	Årligt	90 min	0-100%

Tabellen angiver for kolonnen måned alene fordelingen af de enkelte testkørselstyper fordelt over året. Der vil være forskelle på, hvilke måneder de forskellige test vil blive gennemført for de enkelte anlæg. De faktiske tidspunkter for de forskellige test typer for de enkelte generatorer vil således være fordelt over alle årets måneder.

Den årlige planlagte testdrift af hver generator er 5 timer og 40 min og den samlede drift for alle nødstrømsgeneratorer vil være 73 timer og 40 min.

Støjberegningen er lavet på baggrund af testkørselstype 12 – worst case – hvor anlægget kører med 100 % drift og fuld belastning. Der er kun foretages støjberegninger ved test og vedligehold af generatorerne og ikke for nøddrift.

Af støjkortlægningen udført af Efterklang (bilag 6) ses, at med beregningen for normal drift i dagperioden inkl. kørsel af 1 generator i fuld belastning (som planlagt i testprogram) forventes virksomheden at kunne overholde Miljøstyrelsens vejledende støjkraV. For nærmeste boligområde ses af vedlagte isokurver, at grænseværdierne for boligområde om dagen forventes at kunne overholdes, da støjniveauet  $L_{aeq}$  forventes at ligge ml. 35-40 dB.

Støjkortlægning for drift inkl. kørsel af 1 nødstrømsanlæg i fuld belastning, viser at støjgrænsen ikke overholdes om natten for nærliggende boligområde 1B07. Der stilles krav om at test og vedligeholdelse af anlægget kun må foregå på hverdage fra kl. 7-18.

Derudover forventes at blive etableret en støjvold i område 1R04 ml. erhvervsområde og boligområde til forebyggelse af støj fra erhvervsområdet. Dette er ikke indarbejdet som forudsætning i støjberegning.

Hvis der ønskes test af flere generatorer på en gang, er det en ændring og evt. udvidelse af virksomhedens aktiviteter og der skal vurderes, om virksomheden kan overholde støjgrænseværdierne forinden opstart.

#### Konklusion

På baggrund af de foreliggende oplysninger, er det Køge kommunes vurdering, at virksomheden ville kunne drives under overholdelse af støjgrænserne gældende for nærmeste sårbare boligområde. Køge Kommune ønsker dog at virksomheden får foretaget en efterfølgende akkrediteret støjmåling, til dokumentation for overholdelse.

#### Lavfrekvent støj og vibrationer

Der er stillet grænseværdier for både vibrationer og lavfrekvent støj. Der er ikke i forbindelse med ansøgning beskrevet hvorvidt der kan risikeres vibrationer eller lavfrekvent støj fra anlægget. Der forventes at teknisk udstyr indkøbt i forbindelse med anlæggelse af datacenter er vurderet i forhold til forebyggelse mod vibrationer og lavfrekvent støj.

Dieselgeneratorer, ventilationsanlæg og transformerstation er potentielle kilder til lavfrekvent støj. Derfor er det vores vurdering, at der skal fastsættes vilkår for lavfrekvent støj og vibrationer.

## **4.9 Affald**

Microsoft vil kun have affald fra nødstrømsanlægget i form af farligt affald fra drift og vedligehold af anlægget. Der produceres smøreolie og kølemiddel ethylenglycol. Årligt vil der blive bortskaffet 8500 l smøreolie og 2900 l kølemiddel. Det farlige affald vil normalt ikke oplagres på grunden, men vil blive bortskaffet i forbindelse med service på anlægget.

Køge Kommune stiller krav om, at virksomheden følger Køge Kommunes gældende regulativ for erhvervsaffald og bortskaffer affaldet til godkendt modtager.

Der stilles krav til miljømæssig korrekt opbevaring af farligt affald for at forebygge mod spild uden at jord og grundvand samt overfladevand påvirkes. Virksomheden har anmeldt, at der normalt ikke vil forekomme farligt affald på grunden.

*Køge Kommune vurderer at der skal indrettes en plads, således at evt. farligt affald opbevares så det sikres, at det tilbageholdes og ikke kan udledes til jord, grundvand eller overfladevandet. Derfor vilkår om forebyggelse mod forurening for opbevaring af kemikalier og farligt affald.*

## **4.10 Tanke, jord og grundvand og overfladevand**

Datacenteret er placeret i et OSD-område og der skal derfor foretages forebyggelse mod nuværende og fremtidig grundvandsinteresse, udover at sikre at der ikke forekommer nogen nedslivning af forurenende stoffer til jord og grundvand. Derfor er forebyggende tiltag for drift og vedligehold af dieselolietanke med tilhørende teknisk anlæg (generatorcontainer) og spildevandsanlæg inkl. overvågning og alarmer af stor vigtighed. Det vurderes at være de kilder der især kan true grundvandsinteresserne og recipienten/kloakken.

Hver generator har et dieseltankanlæg på 36 m<sup>3</sup> tilkoblet udover et mindre anlæg på 5,6 m<sup>3</sup> til administrationsbygning (13 dobbeltvæggede dieseltanke overjordiske). Den samlede oplagsmængde af dieselolie for hele virksomheden vil være på 437.700 l. Dieseltankene er placeret overjordisk under generatorcontainere, så man visuelt kan holde øje med lækage fra tankene. Området er tæt befæstet med beton. Se figur 12 for placering af de enkelte dieseltanke på datacenteret.

Dieseltankene er en teknisk installation til generatorerne og derfor ikke direkte omfattet af olietanksbekendtgørelsen.

Køge Kommune vurderer imidlertid, at dieseltankene og rørføring mest hensigtsmæssigt bør reguleres efter samme krav som tanke omfattet af olietanksbekendtgørelsen, hvorfor der er stillet vilkår om dette. Tankene skal være typegodkendt og dokumentation på godkendelse af tankene inkl. tankattest vil blive fremsendt i overensstemmelse med olietanksbekendtgørelsens §§ 24-26. Rørsystemet er tillige krævet overjordisk placeret i container med mulighed for visuel inspektion

Krav om at dieseltanke skal være dobbeltvæggede med overvågning indsættes som vilkår jfr. olietanksbekendtgørelsen. Samme forhold er gældende for krav til rørsystemet til diesel. Når tankene er dobbeltvæggede kræves der jf. Olietanksbekendtgørelsens § 42 stk. 3 ikke tæthedsprøvning eller inspektion af anlæggene.

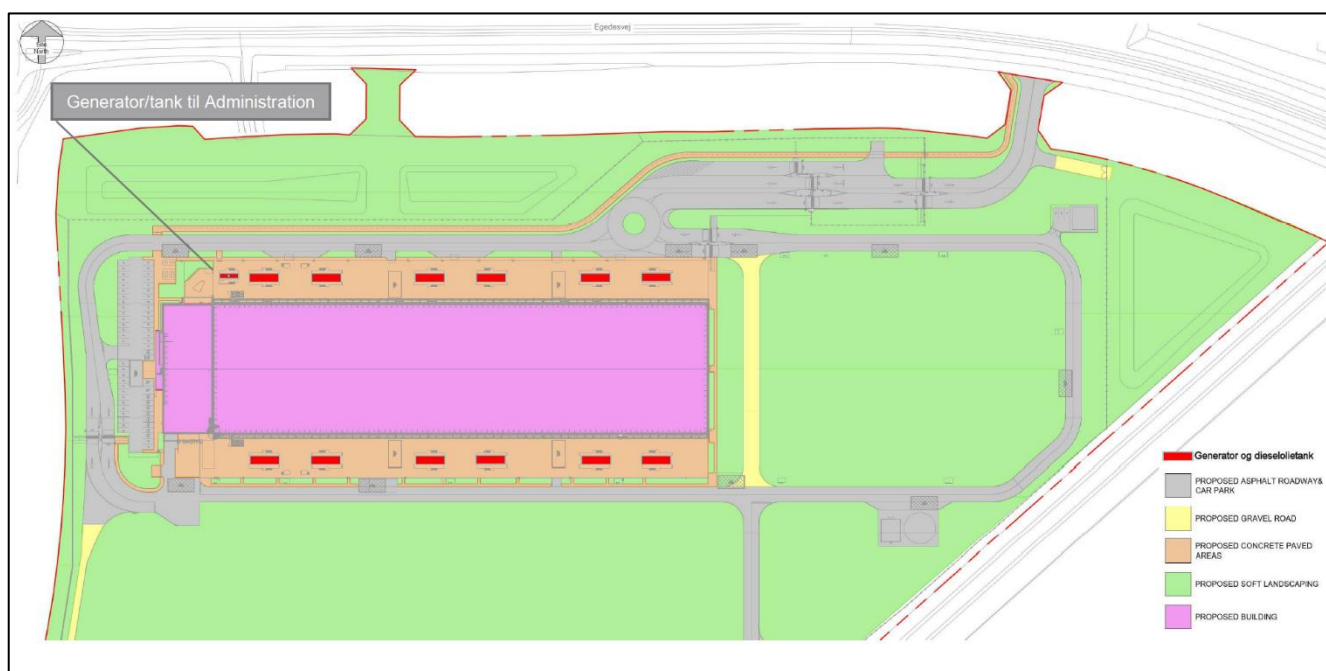
Dieseltankene, generatorgårdene og generatorcontainerne er etableret med en række forebyggende og forureningsbegrænsende foranstaltninger:



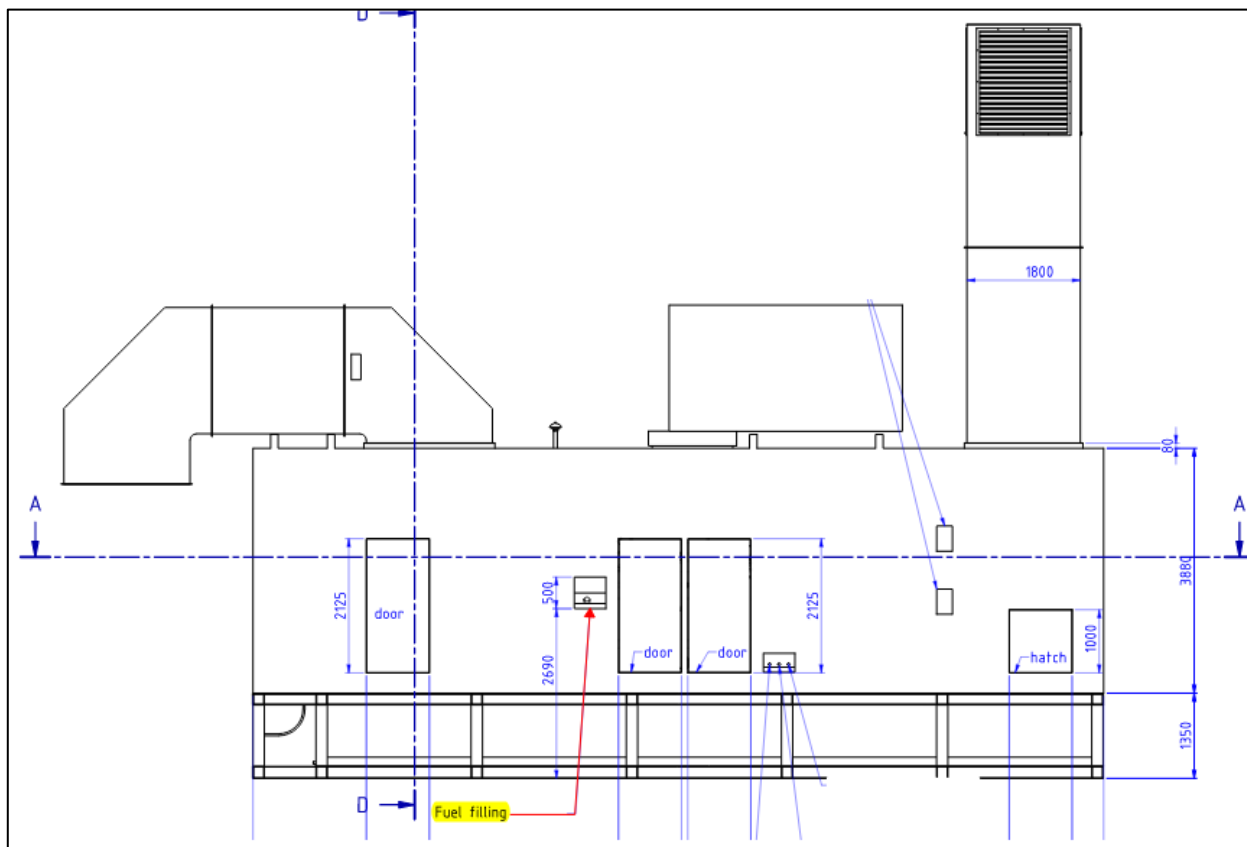
- Påfyldning på tæt belægning med kontrolleret afledning til OBU-anlæg med overvågning
- Dobbeltvæggede tanke med automatisk lækagedetektion samt overfyldningsalarm tilkoblet virksomhedens SRO-anlæg
- Rørføring fra påfyldningspunkt på generatorcontainer til dieseltanke og videre fra dieseltank til generator foregår indenfor generatorcontaineren, der kan tilbageholde spild fra det totale volumen af diverse væske i container.
- Påfyldning af dieselolie foregår overvåget og med fast/låst tilkobling til dieseltank (se figur 12). Og tankvogne skal etablere elektronisk overfyldningssikring før påfyldning påbegyndes.
- Generatorcontainer virker som spildbakke i forhold til smørelolie, kølemiddel og diesel i generator

Egenkontrol af anlægget skal forebygge mod forurening og sikre optimal drift af anlægget.

- Egenkontrollen indeholder krav om følgende løbende kontroller:
  - Kvartalsvis inspektion af containeren for utilsigtet spild, lækage eller korrosion
  - Tæthed af container samt tæthed af enkeltvæggede rørsystemer hver 10. år
  - Årlig visuel kontrol af belægninger
  - Funktionsafprøvning af alle alarmer årligt
  - Funktionsafprøvning af alarmer mv til OBU-anlæg
  - 10 årlig kontrol af enkeltvæggede rørsystemer



Figur 12 Placering af 13 dieseltanke(rødt) ved generatorer



Figur 13 Design af generatorcontainer med brændstofpåførsel i siden

#### Sikring ved spild til kloak

Der er i forbindelse med spildevandstilladelsen (se relevante vilkår bilag 6) stillet indretningskrav for olieudskilleranlægget i form af alarmer og overvågning af højt væske niveau, olielagstykkelse samt lækagealarm. Derudover er installeret automatisk lukkemekanisme (flydelukke), som lukker når maksimal væskestand er nået. Endvidere er installeret en automatisk ventil mellem forsinkelsesbassin og olieudskiller, der er tilkoblet virksomhedens SRO-anlæg og kan aktiveres ved større spild fra fx generatorgård. Dermed sikres og forebygges mod utilsigtet spild til offentligt regnvandssystem og videre i recipient. Risikoen for at dieselolie spredes til offentligt regnvandssystem og efterfølgende recipient er meget lav idet spildet skal igennem et forsinkelsesbassin på 6000 m<sup>3</sup> forinden samt forbassin på 90 m<sup>3</sup>. Efterfølgende skal spildes igennem 2 overvågede olieudskillere med et totalt volumen på 7000 l og olieopsamlingskapacitet på 1050 l. Opholdstiden igennem disse systemer er høj og derfor forventes diverse sikringsforanstaltninger at være iværksat, inden spildet utilsigtet løber i regnvandssystemet.

Det vurderes, at de barrierer og alarmer der er beskrevet jfr. ovenstående samt egenkontrollen er tilstrækkelig til at forhindre og forebygge mod forurening af jord og grundvand samt recipient. Derudover bemærkes det, at der kun forventes at forekomme 2 årlige påfyldninger på tankene, da de normalt vil anvendes til test og vedligehold af systemet. Tankene vil dog hele året være fyldt med dieselolie.

#### **4.11      *Monitering af jord og grundvand***

Ifølge godkendelsesbekendtgørelsens § 22, stk. 2 skal der for alle bilag 1-virksomheder hvor der forekommer relevante farlige stoffer, fastsættes vilkår om monitering af jord- og grundvand i forhold til relevante farlige stoffer. Som hovedregel skal der monitoreres mindst hver 5. år i grundvand og på relevante tidspunkter i jord med opstart 5 år efter produktionsstart for første anlæg. Virksomheden ligger i et område med særlige drikkevandsinteresser og indvindingsopland og derfor er det vigtigt med monitering for jord og grundvand omkring relevante nedgravede installationer.

På baggrund af dette har Køge Kommune vurderet, at der skal udføres regelmæssig overvågning i forhold til jord og grundvand for de nedgravede installationer, der relaterer sig til brug og håndtering af brændstof som relevant farligt stof. Det omhandler derfor områderne omkring regnvandsbassiner, olieudskillere samt sandfang. Køge Kommune stiller krav om monitering hvert 5. år for grundvand. For monitering i jord foretages der kun jordprøvetagning, hvis grundvandsprøver resulterer i spor af dieselolie eller BTEX'er i de 5. årlige prøvetagninger.

For monitering af grundvand skal der etableres filtersatte boringer omkring de nedgravede installationer (regnvandsbassin, olieudskillere og sandfang) med henblik på prøvetagning nedstrøms grundvandets retning. Prøvetagningsprogram og etablering af boringer skal godkendes af Køge Kommune forinden etablering og anvendelse. De filtersatte boringer etableres senest 6 måneder efter produktionsstart.

For monitering af jord skal der udtages relevante jordprøver omkring de nedgravede installationer som regnvandsbassin, olieudskillere og sandfang. Prøvetagningsprogram med beskrivelse af relevante jordprøveplaceringer skal godkendes af Køge Kommune forinden opstart.

Der skal analyseres for kulbrinter/dieselolie og BTEX i både jord- og grundvandsprøverne, som relaterer sig til håndtering af brændstof i form af dieselolie.

Tanke og rør til brændstofoplagring af dieselolie er oplagret overjordisk og der er stillet krav til impermeabel belægning samt automatisk lækagekontrol på tankanlæg samt tæthed af containere. Derfor skal der ikke stilles yderligere krav til monitering i dette område.

#### **4.12      *Til- og frakørsel***

Der vil i forbindelse med projektet blive etableret en adgangsvej fra Egedesvej. Der etableres en sekundær adgangsvej syd for projektområdet, vejforløbet er ikke endeligt planlagt.

Der vil som udgangspunkt ved normaldrift være kørsel til og fra virksomheden af personalet, samt ved vareleveringer. Der er derudover planlagt op til to leverancer af dieselolie med lastbil om året. Der er vurderet, at den lokale transport er 4 lastbiler i timen og 80 biler i timen om dagen. Området virksomheden grænser op til er ren erhverv og det vurderes at den beskrevne trafik, vil kunne foregå uden væsentlig miljømæssige gener for omgivelserne. Især er transporten af de 2 årlige leverancer dieselolie ubetydelig i forhold til til- og frakørselsforhold.

#### **4.13      *Uheld og unormal drift***

Spild af råvarer, olier og kemikalier skal straks opsamles og bortskaffes efter kommunens anvisning. Der skal indberettes til Køge Kommune ved uheld eller unormal drift. Hvis der registreres uheld, skal der redegøres for hvilke tiltag der er truffet, for at forebygge lignende handlinger fremover.

Tanke er fremstillet som dobbeltvæggede ståltanke og udstyret med automatisk lækagedetektion og overfyldningsalarm og tilkoblet virksomhedens SRO-anlæg ligesom andre alarmer til overvågning af anlægget. Afløb fra generatorgård ved fx utilsigtet større spild af olie løber til forsinkelsesbassin samt efterfølgende 2 X olieudskillere, der er indrettet med alarm for væskniveau samt lækagealarm. Mellem forsinkelsesbassin og olieudskillere er etableret en elektronisk ventil, der kan lukkes i forbindelse med utilsigtet større spild i fx generatorgården ved påfyldning. Denne ventil er tilkoblet datacenterets SRO-anlæg.

Spild inde i container fra generator drift vil opsamles i containeren, da den virker som spildbakke for både smøreolie og kølemiddel samt dieselolie påfyldt generator. Dieseltanke under container burde ikke kunne påkøres, da der ikke er tung trafik i generatorgårdene.

Der skal føres driftsjournal over uheld og driftsforstyrrelser samt reparationsarbejder. Derunder om der er tale om test og vedligehold eller ren nøddrift.

Ren nøddrift vil kun forekomme sjældent ved større strømudfald i det overordnede elnetværk. Den gennemsnitlige strømafbrydelse for et almindeligt distributionsnet har ifølge årsrapporten for elforsyningsikkerhed(2020) en varighed på 20 min. For selve eltransmissionsnettet er strømafbrydelsen væsentlige mindre. Ren nøddrift betragtes som en force majeure situation, hvor drift af nødstrømsanlægget ikke dækkes af miljøgodkendelsen. Nøddrift forventes at være af betydeligt reduceret drift, set i forhold til alm. drift og vedligehold af nødstrømsanlægget med de planlagte tests på generatorer over året.

I forbindelse med nøddrift stilles der vilkår om, at Microsoft skal udarbejde en beredskabsplan. Hvis nøddriften overstiger 8 timer, skal planen tillige indeholde tiltag for kontakt til relevante naboer. Derudover skal tilsynsmyndigheden også orienteres ved opstart af nøddrift. Ved nøddrift der ikke er en almindelig driftssituation, skal hverken B-værdierne eller støjgrænserne overholdes, da disse driftsforhold ikke anses for normale driftsforhold. Den sundhedsmæssige forventede påvirkning af fuld nøddrift ses af afsnittet 4.5 om luftforurening.

#### **4.14 Foranstaltninger i forbindelse med virksomhedens ophør**

På det tidspunkt virksomheden ophører vil grunden blive bragt i den stand, som den til enhver til gældende lovgivning kræver.

Ved ophør af drift, skal virksomheden træffe de nødvendige foranstaltninger for at undgå fremtidig forureningsfare og for at efterlade stedet i tilfredsstillende stand. Senest 3 måneder før driften ophører, skal virksomheden derfor indsende en plan for nedlukning til Køge Kommune.

Planen skal beskrive tømning og rensning af tankanlæg, rørføringer og procesanlæg (derunder generatorer), bortskaffelse af råvarer, affald og kemikalier, tømning af olieudskillere og interne kloakker mv. samt evt. andre nødvendige foranstaltninger, der skal sikre mod fremtidig forureningsfare. Planen skal godkendes af kommunen forinden opstart.

Da aktiviteterne er omfattet af bilag 1 i godkendelsesbekendtgørelsen skal planen indeholde en vurdering af jordens og grundvandets forureningstilstand som følge af de pågældende aktiviteter, jfr. § 38 K, stk. 1, i lov om forurennet jord. Vurderingen skal opfylde kravene i bilag 7 til godkendelsesbekendtgørelsen for ophør af aktiviteter. Køge Kommune vurderer planens indhold som dækkende for foranstaltninger for forebyggelse af forurening.

## **4.15 Samlet vurdering**

### **Samlet vurdering**

Køge Kommune vurderer på baggrund af virksomhedens ansøgning og ovenstående miljøtekniske vurdering, at Microsoft A/S forventes at kunne overholde vilkårene i godkendelsen og således ikke give anledning til væsentlig risiko for forurening af jord, overfladevand, grundvand, kloak eller luft. Køge Kommune forventer heller ikke, at virksomhedens aktiviteter vil kunne medføre væsentlige gener for omgivelserne, hvis aktiviteterne reguleres i henhold til vilkårene i miljøgodkendelsen.

## **4.16 Forhold omkring basistilstandsrapport**

### **Basistilstandsrapport**

I forbindelse med ansøgningen om miljøgodkendelse har virksomheden redegjort for om der bruges, frigives eller fremstilles stoffer, som jf. EU-Kommissionens vejledning om basistilstandsrapporter, trin 1-3, vurderes at være "relevante farlige stoffer", og som på denne baggrund skal indgå i en basistilstandsrapport. Det er kun de stoffer, der stammer fra aktiviteter relateret til nødstrømsanlægget (bilag 1 aktiviteten), der skal medtages i vurderingen.

Af potentielt forurenende stoffer, som er optaget på EU forordnings liste over klassifikation og mærkning af forurenende stoffer, EF 1272/2008 og som anvendes på virksomheden i forbindelse med de godkendelsespligtige aktiviteter, der omfatter nødstrømsanlægget, fremgår diesellole, kølemiddel og smøreolie. Der er her tale om forbrugsstoffer, der anvendes ved driften af anlægget og der forekommer dermed ikke direkte frigivelse af stofferne.

Diesellolien afbrændes i generatoranlæggene, mens kølemiddel og smøreolie anvendes i den enkelte generator. Stofferne vil ved ukontrolleret udslip kunne medføre forurening af jord og grundvand.

#### *Kølemiddel og smøremiddel*

Mængderne af stofferne er begrænsede til de mængder der skal forbruges direkte på hver af generatoranlæggene. Generatorindkapslingen/containeren vil indeholde drypbakke/tank som sikrer at utætheder/lækager vil indeholdes indenfor generatorcontaineren.

Ved udskiftning af smøreolie og/eller kølemiddel medtager serviceudbyderen det forbrugte/udskiftede olie og kølemiddel, hvorfor der ikke er oplag af disse udover det, som er i selve generatorerne. Generatoranlæggene kan betragtes som individuelle lukkede systemer.

#### *Diesellole*

Til beskyttelse mod forurening af jord og grundvand mod lækage fra brændstoftankene er disse fremstillet som dobbeltvæggede og udstyret med lækagedetektor. Tankene er desuden installeret med alarmer for høj og lav diesellolestand, samt med overfyldningsalarm og trykfaldsalarmer. Tankene placeres i generatorgårde med tæt belægning. Påfyldning af stofferne vil altid ske under overvågning. Tankene etableres i henhold til olietanksbekendtgørelsen.

Afløb til overfladevand, som kan blive påvirket af et eventuelt spild fra generatorgårde, er forbundet med sandfang og olie/benzin separatorer inden udledning til regnvandssystemet, som dermed begrænser risikoen for forurening ved lækage af stofferne. Forholdene for håndtering af stofferne, spildevandshåndtering og overvågningssystemer er nærmere beskrevet i miljøansøgningen og i den indsendte spildevandsansøgning.

På denne baggrund vurderes det, at risikoen for en mulig forurening af jord eller grundvand i området er minimal med de anvendte stoffer i nødstrømsgeneratorerne og brændstoftankene. Ved almindelig drift af virksomheden, inklusive vedligehold og testkørsel af nødstrømsgeneratorerne, vil der ikke være udledninger, der kan medføre forurening af jord eller grundvand.

Området har så vidt vides indtil nu har være benyttet som landbrugsjord og der er ikke kendskab til, at der skulle have foregået aktiviteter på området som kan have medført en forurening. Der er i perioden december 2020 til januar 2021 udført en miljø- og geoteknisk undersøgelse af projektområdet med 60 boringer. Boringerne er fordelt over hele området og der er fra hver boring udtaget én prøve til analyse for jordpakken. Prøverne er udtaget som

blandeprøver i overfladejorden og med en enkelt prøve ned til 1,1 m u.t. Resultaterne viser at samtlige jordprøver er under jordkvalitetskriteriet.

På baggrund af områdets tidligere anvendelse og de udførte undersøgelser, vurderes det, at området forureningsmæssigt tilstand må betegnes som ren.

Køge Kommune vurderer samlet set, at grundet kendskabet til områdets nuværende forureningsmæssige tilstand som ren og de planlagte aktiviteter for anvendelse af forurenende stoffer knyttet til nødstrømsanlægget, at der ikke er grundlag for udførelse af en basistilstandsrapport i henhold til bekendtgørelsen. Efter godkendelsesbekendtgørelsens § 16, stk. 1 træffes derfor afgørelse om, at virksomheden ikke skal udarbejde basistilstandsrapport jf. § 15 stk. 1.

## Bilag 1. Klagevejledning mv.

### Klagevejledning

Miljøgodkendelsen vil blive bekendtgjort på Køge Kommunes hjemmeside 6. september 2022.

Hvis du ønsker at klage over denne afgørelse, kan du klage til Miljø- og Fødevareklagenævnet inden 4 uger fra dateringen af dette brev, dvs. senest den 4. oktober 2022.

Klageberettiget er afgørelsens adressat og enhver, der har en individuel, væsentlig interesse i sagens udfald, i henhold til Miljøbeskyttelsesloven § 98, stk.1.

Du klager via Miljø- og Fødevareklagenævnets klageportal, som du finder via <https://naevneneshus.dk/start-din-klage/miljoe-og-foedevareklagenaevnet/>

Du logger på Klageportalen med NEM-ID. En klage er indgivet, når den er tilgængelig for Køge Kommune via Klageportalen. Når du klager, skal du betale et gebyr på 900,- kr. for borgere og 1.800,- kr. for virksomheder, organisationer og offentlige myndigheder. Du betaler gebyret med betalingskort i Klageportalen. Klagen skal være indsendt og betalt i Klageportalen senest kl.23.59 den dag klagefristen udløber. Yderligere oplysninger om klagevejledning, klagegebyr, klagefrister og evt. fritagelse for at klage digitalt på klageportalen kan læses på Nævnenes Hus's hjemmeside; [www.naevneneshus.dk](http://www.naevneneshus.dk).

I Klageportalen sendes din klage automatisk først til Køge Kommune. Hvis kommunen fastholder afgørelsen, sender Køge Kommune klagen videre til behandling i nævnet via Klageportalen. Du får besked om videresendelsen.

En klage har ikke opsættende virkning for afgørelsen ifølge § 33 i miljøbeskyttelsesloven medmindre Miljø- og Fødevareklagenævnet bestemmer andet. Det betyder, at afgørelsen med de fastsatte vilkår er gældende indtil klagemyndigheden eventuelt fastsætter andet.

Virksomheden får besked, hvis der indgives klage fra anden side.

### Søgsmål

Kommunens afgørelse kan indbringes for domstolene indtil seks måneder efter den offentlige bekendtgørelse, jævnfør miljøbeskyttelseslovens § 101, stk. 1. Hvis der klages over afgørelsen, er fristen seks måneder fra Miljø- og Fødevareklagenævnet endelige afgørelse.

Reglerne om klage og søgsmål fremgår af miljøbeskyttelseslovens kapitel 11.

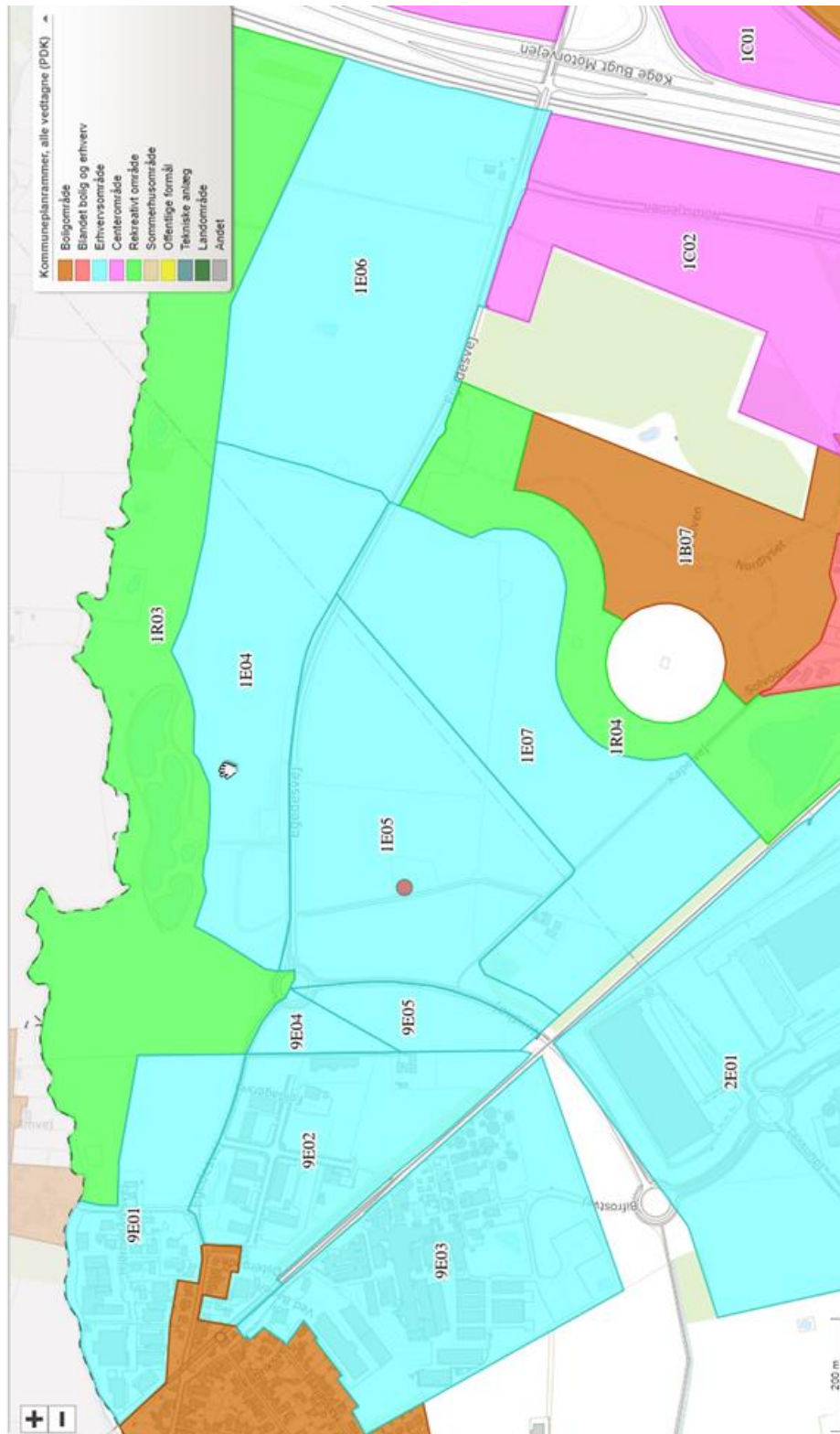


## Bilag 2. Underretning om afgørelsen

Køge Kommune har, ud over virksomheden selv, underrettet følgende organisationer og myndigheder om afgørelsen:

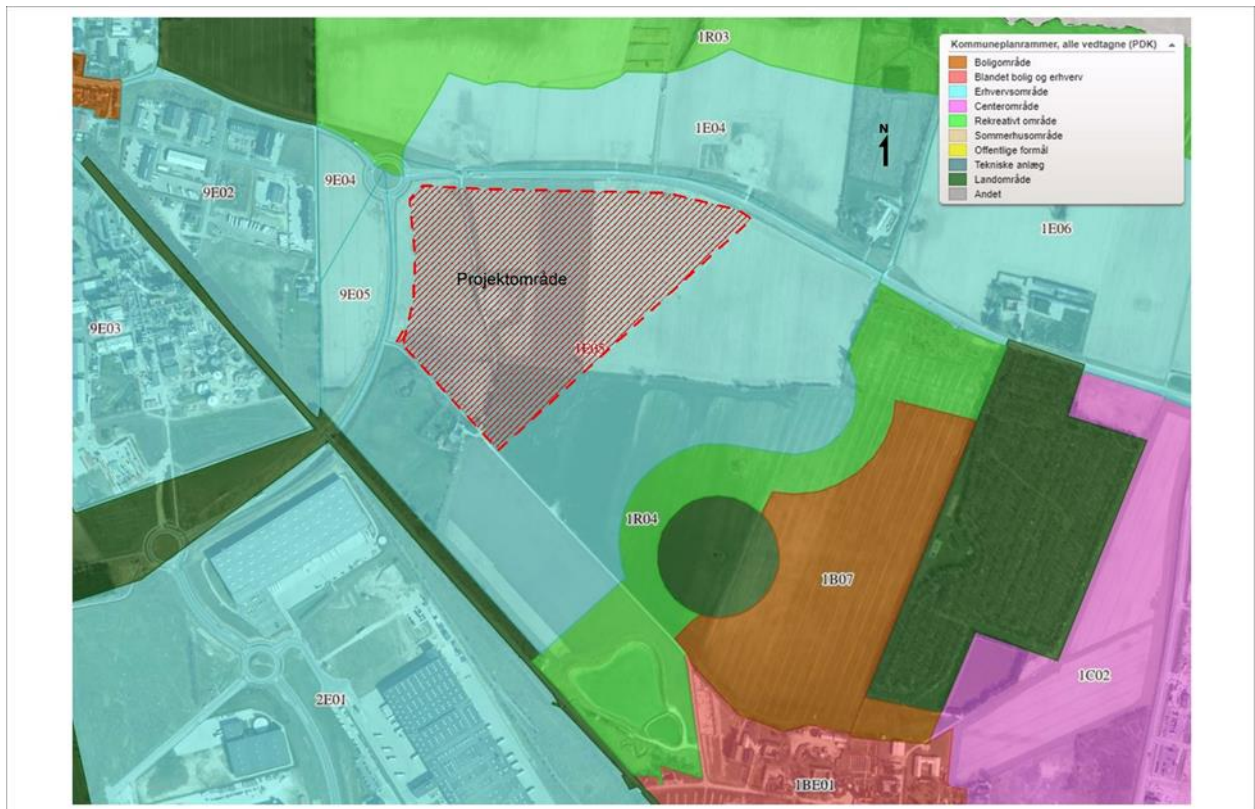
- **Microsoft 3366 Danmark A/S**, [nanab@microsoft.com](mailto:nanab@microsoft.com)
- **Sweco A/S**, [torestamp.kirkeby@sweco.dk](mailto:torestamp.kirkeby@sweco.dk)
- **Embedslægeinstitutionen, Tilsyn og Rådgivning Øst (Sjælland)** (Styrelsen for patientsikkerhed), [stps@stps.dk](mailto:stps@stps.dk)
- **Danmarks Naturfredningsforening**, [dnkoege-sager@dn.dk](mailto:dnkoege-sager@dn.dk)
- **Vandværket Lyngen**, [vand@vvlyngen.dk](mailto:vand@vvlyngen.dk)
- **ETK Brand & Redning Køge**, [brand.redning@koege.dk](mailto:brand.redning@koege.dk)

### Bilag 3. Kommuneplanområder omkring virksomheden

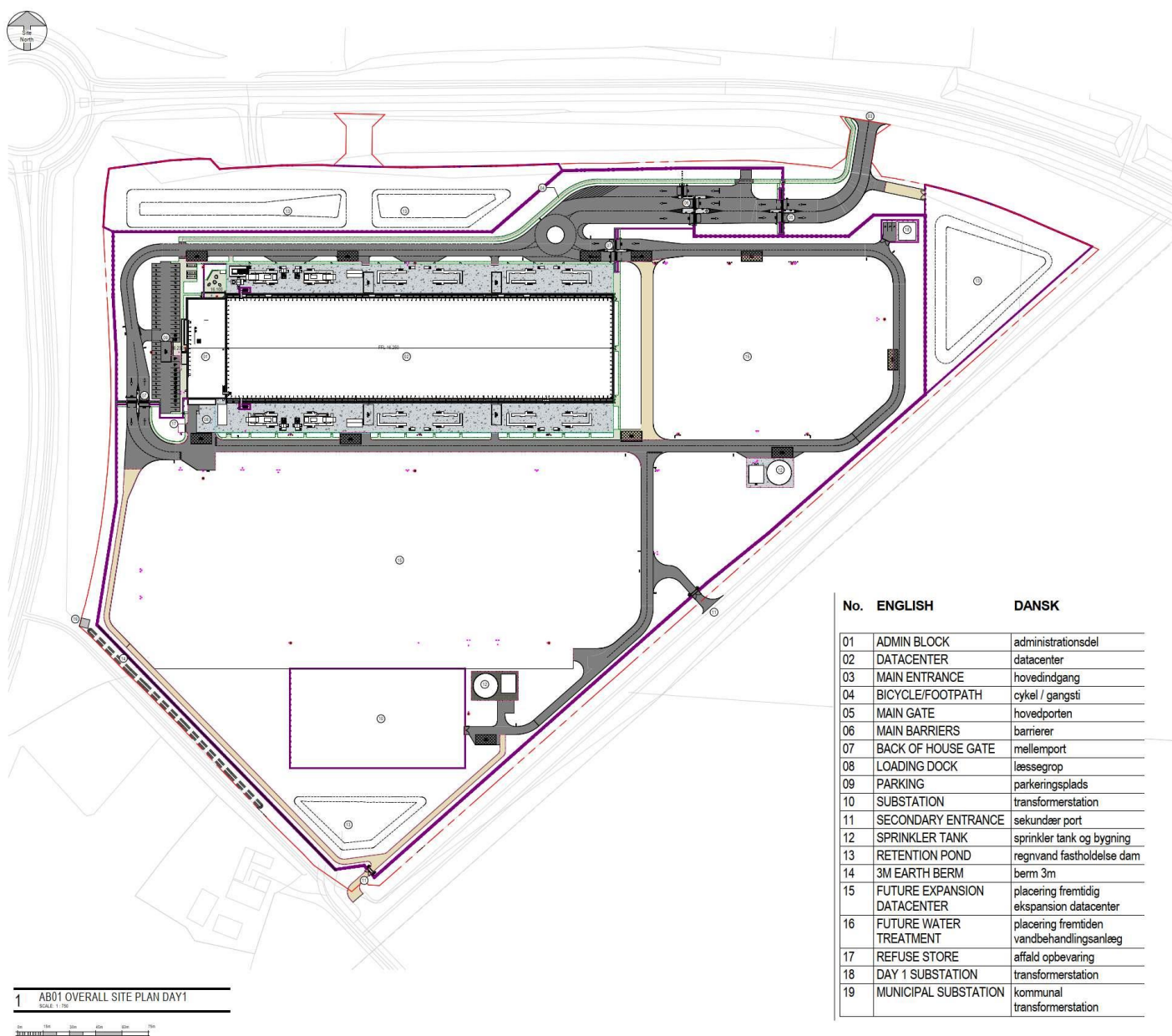


Kommuneplan 2021-2033 vedtaget 21. december 2021 for Køge Kommune

Projektområde for Microsoft:

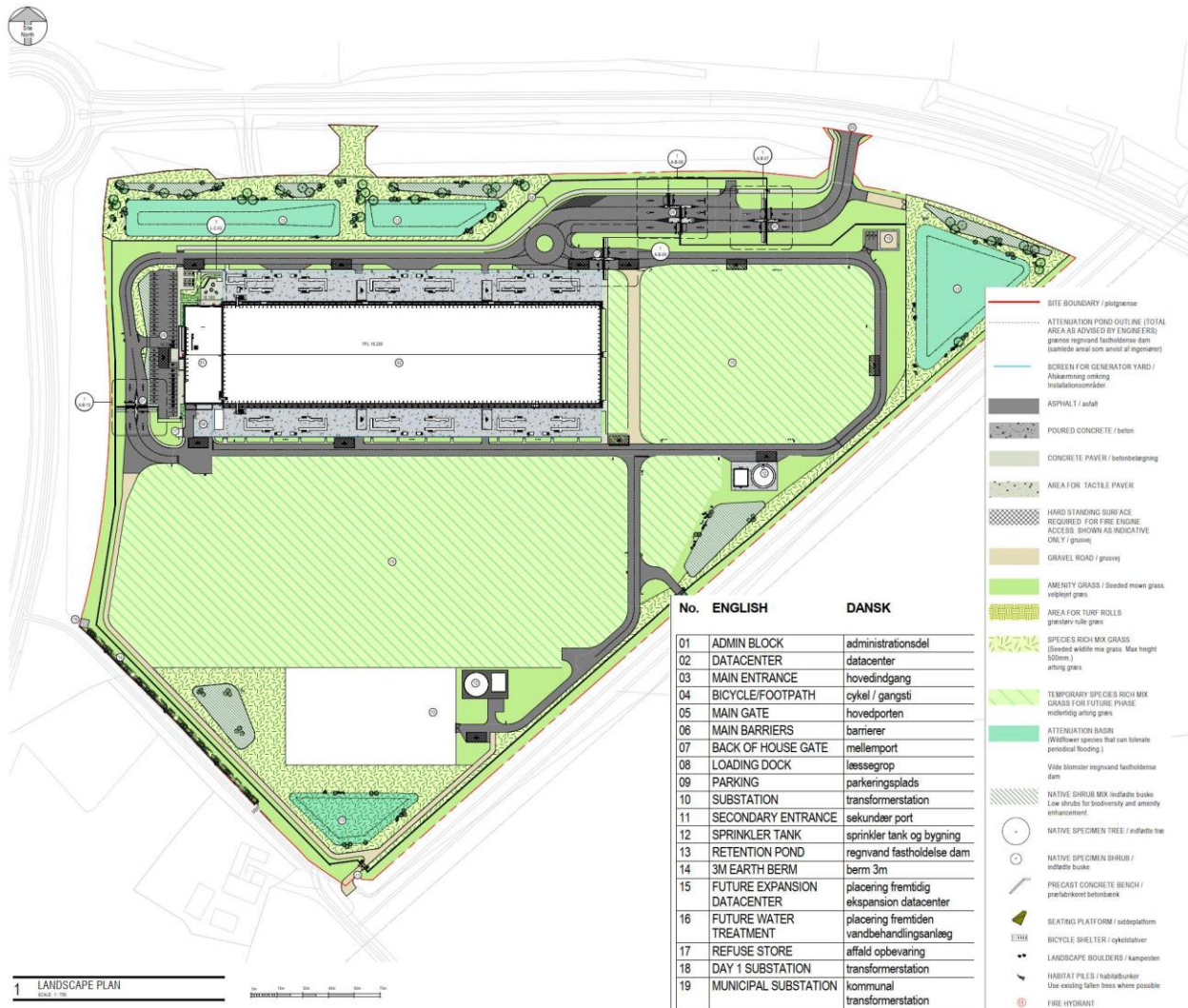


## Bilag 4. Situationsplan over virksomheden





## Bilag 5. Landskabsplan over virksomheden



## Bilag 6. Uddrag af tilslutningstilladelse af den 25. januar 2022:

### Forhold omkring olieudskilleranlæg:

12. Rådgivere skal sørge for, at der overleveres en drifts- og vedligeholdelsesplan til brug for virksomhedens personale.
- Driften af olieudskillerfunktionen i forsinkelsesbassinerne skal særskilt beskrives. Driftsinstruks for olieudskillersystem fremsendes til Miljøafdelingen inden opstart af anlæg.
13. Virksomheden skal inden ibrugtagning lade udføre tæthedskontrol af sandfang og udskilleranlæggene. Tæthedskontrollen af skal foretages efter den anbefalede metode i Rørcenteranvisning 006 med prøvningstid på min. 1 time. Hvis der konstateres lækage, skal afløbssystemet udbedres, og der skal inden ibrugtagning gennemføres en ny tæthedsprøvning, der viser at olieudskilleranlægget er tæt.
14. Det skal være muligt at udtage en repræsentativ stikprøve af det rensede spildevand efter olieudskilleren fra frit faldende vandstråle. Prøven skal kunne tages forinden tilledning af andre spildevandsstrømme og forinden afledning til regnvandskloakken.
15. Elektronisk spærreventil skal placeres mellem forsinkelsesbassin og første olieudskiller. Ventilen skal være tilkoblet datacentrets SRO-anlæg. Ventilen skal indrettet til aktivering i følgende situationer:
- Brand i batterirum i datahaller
- Følgende alarmer fra olieseparator:
- Alarm for højt væskniveau, denne overvåger, når væskniveauet i olieudskilleren stiger for meget indikerer en potentiel blokering.
  - Overvågning olielagets tykkelse og viser hvornår separatoren er ved at være fuld.
  - Overvågning af slamniveauerne i bunden af separatorerne og angiver, hvornår maksimum niveau er nået.
  - Separatorlækagealarm, når væskniveauet falder uventet hurtigt.
  - Væskniveauet falder uventet hurtigt.
  - Aktivering via SRO, manuelt.
16. Funktionsprøvning af alarmer tilknyttet olieudskilleranlægget skal foretages halvårligt og indskrives i egenkontrolsystemets afrapportering jfr. vilkår 17.
17. Virksomheden skal føre egenkontrol af driften for de tre olieseparatorer. Logbogen skal indeholde følgende oplysninger:
- Tilsynsførende
  - Uregelmæssigheder(derunder alarmgivning jfr. SRO-anlæg)
  - Pejling, inspektion og tømning af sandfang og olieseparator
  - Opsamlede og bortskaffede mængder af affald fra sandfang og olieudskiller, samt tidspunkt(er) for tømning
  - Fejl og mangler, samt udbedringer, reparationer og evt. udførte tæthedsprøvninger af sandfang og olieudskiller
  - Funktionsprøvning af diverse alarmer

18. Olieudskillersystemet skal være indrettet med følgende overvågning og alarmer:
- Alarm for højt væskniveau, denne overvåger, når væskniveauet i olieudskilleren stiger for meget indikerer en potentiel blokering.
  - Overvåger olielagets tykkelse og viser hvornår separatoren er ved at være fuld.
  - Overvåger slamniveauerne i bunden af separatorerne og angiver, hvornår maksimum niveau er nået.
  - Separatorlækagealarm, når væskniveauet falder uventet hurtigt
  - Installation af automatisk lukkemekanisme (ACD/flydelukke), som lukker olie-separatoren, når det maksimale volumen af let væske er opnået.
19. Ved konstatering af utætheder, skader eller andre uregelmæssigheder i udskillersystemet (sandfang, olieudskiller og rørledninger) skal disse udbedres inden fortsat brug. Køge Kommune skal straks, og inden tiltag til udbedringer iværksættes, underrettes om dette
20. Virksomheden er forpligtet til at være tilmeldt Køge Kommunes tømningssordning for olie- og benzinudskillere, jf. Køges Kommunes Erhvervsaffaldsregulativ. Køge Kommune skal dog meddele fritagelse for ordningen, når en virksomhed ansøger om dette efter affaldsaktørbekendtgørelsens § 13 og betingelserne er opfyldt.

I den forbindelse kræves tømning/pejling af olieudskilleranlæg min. 2 gange årligt. Alle resultater for tømning/pejling skal fremsendes til Miljøafdelingen efterfølgende. Der kan søges om ændring af tømningssfrekvens efter 1 års drift.

## **Bilag 7. Ansøgning om miljøgodkendelse**

Ansøgningen er vedlagt dokumentet som pdf.