



Miljöprövningsdelegationen

Equinix (Sweden) AB

Ombud:

mikael.lundholm@froberg-lundholm.se
olof.hasselberg@froberg-lundholm.se

Kungörelsedelgivning

Tillstånd enligt miljöbalken till drift av datacenter, SK2, med reservkraftsgeneratorer för Equinix (Sweden) AB, Stockholms kommun

Tillståndsplikt B och verksamhetskod 40.50-i enligt 21 kap. 9 § miljöprövningsförordningen (2013:251) samt verksamhet enligt industriutsläppsförordningen (2013:250).

SWEREF-koordinater N: 6573551, E: 676996

BESLUT

Miljöprövningsdelegationen inom Länsstyrelsen i Stockholms län lämnar med stöd av 9 kap. miljöbalken, Equinix (Sweden) AB (nedan kallat bolaget), med organisationsnummer 556572-6816, tillstånd till drift av datacenter och förbränningsanläggningar (reservkraft) med en total installerad tillförd effekt om högst 88,3 MW på fastigheten Förbrännaren 10 i Stockholms kommun.

Tillståndet gäller tills vidare.

Miljökonsekvensbeskrivning

Miljöprövningsdelegationen bedömer att den upprättade miljökonsekvensbeskrivningen med gjorda kompletteringar uppfyller kraven i 6 kap. miljöbalken.

Villkor

1. Om inte annat följer av övriga villkor ska verksamheten bedrivas i huvudsak i enlighet med vad bolaget har angett i ansökningshandlingarna och i övrigt åtagit sig i ärendet.

2. Innan tillståndet tas i anspråk ska detta meddelas till tillsynsmyndigheten.
3. Kemiska produkter och farligt avfall ska vara märkta samt hanteras och förvaras på ett sådant sätt att risken för förorening av mark och vatten minimeras.
4. Flytande kemiska produkter (inklusive flytande bränsle) och flytande farligt avfall, ska förvaras i dubbelmantlade behållare eller invallat på ett för produkten beständigt och tätt underlag. Invallningar ska vara skyddade mot nederbörd. Uppsamlingsvolymen ska minst motsvara den största behållarens volym plus 10 % av summan av övriga behållares volym. Förvaring ska skyddas mot påkörning.
5. Vid lossningsplatser för diesel ska det finnas lättillgängliga absorptionslänsar. Det ska finnas tättingar eller andra skyddsanordningar som kan användas för att täcka dagvattenbrunnar vid spill, läckage och vid en eventuell släckinsats. Absorptionsmedel för omhändertagande av spill och läckage ska finnas lättillgängligt.
6. Utgående dagvatten ska så långt möjligt renas innan utsläpp sker. Dagvattenbrunnar ska vara försedda med brunnsfilter. Annan reningsanläggning, med motsvarande reningsfunktion, får anordnas efter samråd med tillsynsmyndigheten. (Se delegation)
7. Funktionskontroller av reservkraftsgeneratorerna får endast ske dagtid helgfri måndag-fredag mellan kl. 07.00-18.00. Den årliga funktionskontrollen (s.k. årstestet) får utföras dagtid helgfri lördag.

Tillfälliga ändringar av tider för funktionskontroller får ske efter godkännande av tillsynsmyndigheten.

8. Buller till följd av verksamheten vid normal drift ska begränsas så att det inte ger upphov till högre ekvivalent ljudnivå vid bostäder och undervisningslokaler än;

50 dBA dagtid helgfri måndag-fredag kl. 06.00-18.00,

45 dBA dagtid lör-, sön- och helgdag kl. 06.00-18.00,

45 dBA kväll kl. 18.00-22.00 samt

40 dBA natt kl. 22.00-06.00

Undantag från föreskrivna begränsningsvärden får ske med totalt fem timmar per år varav fyra timmar under dagtid helgfri måndag-fredag samt en timme under dagtid helgfri lördag. Buller till följd av verksamheten ska då begränsas så att det inte ger upphov till högre ekvivalent ljudnivå vid bostäder och undervisningslokaler än 55 dBA.

Åtgärder för att innehålla ovan angivna begränsningsvärden ska vidtas senast två år efter det att tillståndet har tagits i anspråk.

Arbetsmoment som kan ge upphov till maximala ljudnivåer (L_{Fmax}) högre än 55 dBA vid bostäder får inte förekomma nattetid kl. 22.00-06.00 annat än vid enstaka tillfällen.

Angivna värden ska kontrolleras genom närfältsmätningar med beräkningar eller immissionsmätningar. Kontroll ska ske så snart det skett förändringar i verksamheten som kan medföra ökade bullernivåer eller när tillsynsmyndigheten begär det.

9. Bolaget ska senast två år efter att detta tillstånd tagits i anspråk lämna in en plan för energi- och råvaruhushållningsåtgärder till tillsynsmyndigheten. Planen ska uppdateras och lämnas till tillsynsmyndigheten vart fjärde år eller med annat tidsintervall som tillsynsmyndigheten bestämmer.

Av planen ska framgå åtgärder som i skäligen utsträckning kan vidtas för att minska/effektivisera energianvändningen. I planen ska även redovisas vilka bränsleslag som används samt hur arbetet med att övergå till fossilfria bränslen fortlöper. Det ska framgå vilka åtgärder som är tekniskt möjliga att genomföra samt kostnaden och energibesparingen för respektive åtgärd.

(Se delegation)

10. Ett aktuellt kontrollprogram ska finnas för verksamheten och följas. Kontrollprogrammet ska möjliggöra en bedömning av om villkoren följs. Ett kontrollprogram ska lämnas in till tillsynsmyndigheten senast tre månader efter att detta tillstånd har tagits i anspråk.
11. Senast sex månader innan verksamheten i sin helhet eller i någon väsentlig del upphör ska bolaget lämna in en plan för avveckling till tillsynsmyndigheten. Planen ska minst omfatta omhändertagande av lagrade kemiska produkter och avfall från verksamheten samt förslag till undersökningar av de föroreningar som verksamheten kan ha gett upphov till.

Delegation

Miljöprövningsdelegationen överlåter åt tillsynsmyndigheten att vid behov besluta om ytterligare villkor avseende:

- skyddsåtgärder för utsläpp av dagvatten (villkor 6)
- vilka åtgärder, framtagna inom ramen för energi- och råvaru-hushållningsplanen, som ska genomföras och inom vilken tid. (villkor 9)

Igångsättningstid

Den med tillståndet avsedda verksamheten ska ha satts igång senast 5 år efter det att detta beslut vunnit laga kraft annars förfaller tillståndet.

Tillsynsmyndigheten ska meddelas innan verksamheten sätts i gång.

Verkställighet

Miljöprövningsdelegationen bifaller bolagets yrkande om verkställighetsförordnande. Tillståndet får tas i anspråk även om beslutet inte har vunnit laga kraft.

Redogörelse för ärendet

Bakgrund

Ansökan föranleds av behovet av reservkraft till en befintlig datacenterverksamhet. För att säkerställa ständig tillgång till elektricitet vid strömavbrott och andra störningar behöver bolaget tillgång till reservkraft i form av förbränningsgeneratorer.

Samråd

Samråd med Länsstyrelsen i Stockholms län och Miljö- och hälsoskyddsnamnden i Stockholms kommun genomfördes den 1 juni 2021. Därefter har bolaget haft skriftliga samråd med enskilda och övriga myndigheter och allmänhet.

Länsstyrelsen meddelade den 24 juni 2021 att den planerade verksamheten ingår bland de verksamheter som alltid ska antas medföra betydande miljöpåverkan och omfattas av kraven på specifik miljöbedömning.

Ärendets handläggning

Ansökan med miljökonsekvensbeskrivning kom in till Miljöprövningsdelegationen den 17 december 2021. Efter kompletteringar kungjordes ansökan i tidningarna Dagens Nyheter,

Svenska Dagbladet, Mitt i Söderort (Farsta, Sköndal, Fagersjö, Hökarängen) och på Länsstyrelsen i Stockholms läns webbplats ”Kungörelser och delgivningar”. Ansökan har remitterats till Miljö- och hälsoskyddsnämnden i Stockholms kommun, Storstockholms brandförsvaret och Länsstyrelsen i Stockholms län. Yttranden har kommit in från Miljö- och hälsoskyddsnämnden i Stockholms kommun, Storstockholms brandförsvaret, Stockholm Vatten och Avfall, Svenska Kraftnät. Bolaget har fått tillfälle att bemöta yttrandena.

Miljöprövningsdelegationen har bedömt att ett offentligt sammanträde inte behövs.

Ett förslag till beslutstext med villkor samt en redogörelse för ärendet har kommunicerats med bolaget.

Ansökan med yrkanden, förslag till villkor och åtaganden

Yrkanden

Bolaget yrkar, såsom ansökan slutligt har bestämts, att Miljöprövningsdelegationen meddelar tillstånd enligt miljöbalken att inom fastigheten Förbrännaren 10 i Stockholms kommun bedriva befintlig och utökad verksamhet vid datacenter (SK2) vilket innebär drift av datacenter samt reservkraftsgeneratorer med en total installerad tillförd effekt om maximalt 88,3 MW.

Bolaget yrkar vidare att Miljöprövningsdelegationen förordnar

- a) att tiden för igångsättning för de med ansökan avsedda miljöfarliga verksamheterna bestäms till fem (5) år från det att tillståndsbeslutet vunnit laga kraft,
- b) att tillståndet får tas i anspråk även om beslutet inte har vunnit laga kraft (verkställighetsförordnande),
- c) att slutliga villkor föreskrivs i enlighet med vad som redovisas nedan, samt
- d) att den till ansökan fogade miljökonsekvensbeskrivningen godkänns.

Förslag till villkor

Bolaget föreslår att det föreskrivs följande villkor för verksamheten.

Allmänt villkor

1. Verksamheten ska bedrivas i huvudsaklig överensstämmelse med vad sökanden angivit i ansökningshandlingarna och i övrigt åtagit sig i målet om inte annat framgår av nedanstående villkor.

Hantering av kemiska produkter och avfall

2. Kemiska produkter, avfall och farligt avfall ska lagras och hanteras så att spill och läckage inte förorenar mark och vatten. Flytande kemiska produkter och flytande farligt avfall ska förvaras med sekundärt skydd såsom invallning eller med spillskydd.
3. Vid lossningsplatser för diesel ska det finnas lättåtkomliga absorptionslänsar som vid behov kan nyttjas vid lossning. Det ska finnas tättingar eller andra anordningar som kan användas för att täcka dagvattenbrunnar vid spill och vid en eventuell släckinsats. Dagvattenbrunnar ska vara försedda med brunnsfilter.

Buller

4. Buller från verksamheten ska begränsas så att det senast två år från det att tillståndet tas i anspråk inte ger upphov till högre ekvivalent ljudnivå utomhus vid bostäder och undervisningslokaler än

50 dB(A) Helgfri måndag-fredag kl. 06.00-18.00

40 dB(A) Nattetid kl. 22.00-06.00

45 dB(A) Övrig tid

Vid den s.k. årstestet av reservkraftsgeneratorerna, vilket sker dagtid under en sammanhängande timme per år, samt vid kvartalstesterna av generatorgrupp 1-4, vilka sker dagtid under en sammanhängande timme per kvartal, ska bullret från verksamheten begränsas så att det inte ger upphov till högre ekvivalent ljudnivå utomhus vid bostäder och undervisningslokaler än 55 dB(A).

Den momentana ljudnivån nattetid (kl. 22.00–06.00) får utomhus vid bostäder maximalt uppgå till 55 dB(A).

De angivna ekvivalentvärdena ska kontrolleras genom närfältsmätning med beräkning när anläggningen tas i drift. Kontroll ska ske så snart det skett förändringar i verksamheten som kan medföra ökade bullernivåer eller när tillsynsmyndigheten anser att kontroll är befogad.

Egenkontroll

5. För verksamheten ska det finnas program för egenkontroll som möjliggör en bedömning av om villkoren följs. Kontrollprogrammet ska tas fram efter samråd med tillsynsmyndigheten.

Övrigt

6. Bolaget ska i den årliga miljörapporten till tillsynsmyndigheten fortlöpande redovisa vilka bränslen och vilka mängder därav som använts under det gångna året. Bolaget ska i rapporten också fortlöpande redovisa hur arbetet med att effektivisera resurshushållningen fortlöper.

Redovisningen ska innefatta information om planerade och genomförda åtgärder samt en sammanfattning av den senast genomförda energikartläggningen.

7. Bolaget ska informera tillsynsmyndigheten när reservkraftsgeneratoranläggningen har körts i nöddrift i samband med en längre tids strömbortfall eller om testregimen ändras på ett sätt som på ett inte obetydligt sätt kan påverka omgivningen.
8. När verksamheten helt eller delvis upphör ska detta i god tid anmälas till tillsynsmyndigheten. Senast sex månader innan verksamheten avslutas ska en anmälan med förslag till åtgärder för återställning av platsen lämnas till tillsynsmyndigheten.

Prövotid

U1. Bolaget ska utreda de tekniska, ekonomiska och miljömässiga förutsättningarna för att avleda dagvatten från verksamheten till dagvattennätet och behovet av att reducera innehållet av metaller i utgående dagvatten. Bolaget ska senast två år från det att tillståndet har tagits i anspråk redovisa resultatet från utredningen samt, vid behov, slutliga förslag till villkor till miljöprövningsdelegationen.

Åtaganden

Av de åtgärdsförslag som anges i riskutredningen åtar sig bolaget att genomföra följande senast två år från det att tillståndet har tagits i anspråk:

- Ventiler, förband och motsvarande som ej redan är försedda med inkapslingar och läckagevarning förses med sådana anordningar.

- Rörledningar som ej är dubbelmantlade ersätts med rörledningar med betryggande beskaffenhet, exempelvis dubbelmantlade.
- Ventiler, förband och motsvarande förlagda över ogenomsläppligt underlag kapslas in och förses med läckagevarning.
- Plåtskåp med förband där rörledningar tillhörande generator 7-10 lämnar mark och går över till fri placering i luften förses med läckagevarning och utförs tät.

Bolaget åtar sig vidare att rena utgående kylvatten innan avledning till spillvattennätet sker samt tillhandahålla analysresultat som bekräftar att föroreningsnivåerna innehåller Stockholm Vatten och Avfall AB:s krav.

Bolagets beskrivning av verksamheten

Av ansökningshandlingarna och vad bolaget i övrigt angett framgår bland annat följande.

Verksamhetsbeskrivning

Datalagring

Verksamheten utgör ett datacenter, dvs. servrar på vilka externa kunder kan lagra data. Bolaget erbjuder även ytor och driftsäkerhet för kunders egen datalagring samt övrig kringverksamhet såsom försäljning, leverans och handel med relaterade produkter. Datalagringen sker inomhus. Datacentret drivs av el och är uppkopplad mot högspänningsnätet.

Reservkraftförsörjning

För att säkerställa ständig tillgång till elektricitet vid strömavbrott och andra störningar har bolaget tillgång till reservkraft i form av förbränningsgeneratorer. Bolagets ansökan avser tillstånd enligt miljöbalken till fortsatt drift av 14 befintliga reservkraftsgeneratorer. Därtill planeras en utökning med två tillkommande generatorer. Den totala installerade tillförda effekten i befintliga och planerade förbränningsanläggningar kommer att uppgå till 88,3 MW, vilket innebär att reservkraftsgeneratorerna är tillståndspliktiga. Tillståndsplikten för förbränningsanläggningar enligt 21 kap 9 § miljöprövningsförordningen (2013:251) utgår från totalt installerad tillförd effekt och tar inte hänsyn till att det, som i förevarande fall, endast rör sig om reservaggregat vid elavbrott med mycket begränsad drifttid. Reservkraftsgeneratorerna används under normal drift i mycket begränsad omfattning i samband med funktionskontroller. Drifttiden per generator uppgår därvid till storleksordningen till ett tiotal timmar per år.

Reservkraftgeneratorerna är placerade i containermoduler utomhus. Till varje reservkraftgenerator finns en dagtank i respektive container. Reservkraften motsvarar datacentrets fulla energibehov plus extra säkerhet om någon reservgenerator får driftstörningar.

Reservkraftgenerator 1-10 är så kallad 2018-anläggningar och övriga så kallade nya anläggningar enligt definitionen i förordningen om medelstora förbränningsanläggningar.

Kylanläggning

Eftersom serverhallarna genererar värme behöver lokalerna kylas för att de inte ska överhettas. Kylanläggningen består av ett slutet vattensystem som kyls med hjälp av luft och köldmedia. Köldmedier som används vid nuvarande verksamhet till kylaggregaten utgörs av R134A, R407C, R410A och R 1234ze. Andra typer av köldmedia kan komma att bli aktuella. Kylanläggningen innefattar fläktar som är i drift dygnet runt.

Drifttid vid normal verksamhet

Bolagets huvudsakliga verksamhet, datalagring med kylanläggning, bedrivs dygnet runt (daglig drift). För att kontrollera och säkerställa reservkraftsgeneratorernas funktion behöver de testköras med jämna mellanrum, vilket sker enligt ett fastställt schema (normal drift). Den totala drifttiden beräknas för varje enskild reservkraftgenerator uppgå till sammanlagt 12 timmar per år. Testkörning av generatorerna sker enligt följande.

Uppstartstest (varannan vecka)

Var och en av de 16 generatorerna starttestas 5-15 minuter, maximalt fyra timmar en dag varannan vecka. Testet sker med en generator i taget men under samma dag (vardag mellan kl. 07-18) utan last. Sammantaget utförs uppstartstester i cirka sex timmar per generator och år.

Kvartalstest (en gång per kvartal)

Reservkraftsgeneratorerna är indelade i fyra testgrupper. Generator 01-04, 05-06, 07-10 och 11-16 (15-16 utgör tillkommande generatorer). De kvartalsvisa testerna sker gruppvis och pågår i en timme per testgrupp med 60 % last. Detta sker vardagar mellan 07-18. Sammantaget utförs kvartalstester i cirka fyra timmar per generator och år.

Årstest (en gång per år)

En gång om året görs ett större test där samtliga generatorer drivs samtidigt under en timme med 60 % last. Detta test, som innebär den största temporära miljöpåverkan, sker i syfte att minimera risken för

driftstörningar i datacentret under en lördag mellan kl. 08-12, men endast under en timme per år.

Testet utförs under en lördag på grund av de kontrakt och avtal som finns med kunder. Testet har stor komplexitet och det föreligger risker för avbrott i kundernas verksamhet. Bolaget är leverantör till många samhällsviktiga funktioner som är avbrottskänsliga. Med anledning av testets komplexitet och kundernas driftsäkerhet ska testningen utföras vid en tidpunkt där kundens trafik och belastning är som lägst. Detta är helger eller nätter. Störningarna för kringboende kommer att upplevas större vid drift nattetid, då sömnstörning kan inträffa, än vid drift en timme per år under en lördag.

Nöddrift

Utöver verksamhetens normala drift kan vid större strömavbrott nöddrift förekomma. I en sådan situation kommer det antal reservkraftsgeneratorer att köras samtidigt som, beroende på storleken på strömbortfallet, behövs för att förse datacentret med nödvändig elförsörjning. Detta utgör dock undantagssituationer och bör inte vara dimensionerande för bedömningen av verksamhetens omgivningspåverkan. Vid korta tillfälliga strömavbrott drivs datacentret av UPS-batterierna vilket är den normala situationen. Endast vid mer varaktiga elbortfall kopplas reservgeneratorerna in. Detta kan förväntas inträffa mycket sällan.

Bränslehantering

Generatorerna drivs idag med dieselolja, MK1. Andra bränslen kan komma att bli aktuella. Bränslet lagras i åtta större cisterner samt i mindre så kallade dagtankar som är anslutna till respektive generator. Dagtankarna fylls på automatiskt från de större cisternerna när generatorerna är i drift. Eventuellt kommer ytterligare en större cistern att installeras i samband med utbyggnaden av verksamheten. Den totala mängden diesel som kan lagras vid ett och samma tillfälle kommer vid installation av en ytterligare cistern att uppgå till omkring 250 m³. Samtliga cisterner och dagtankar är försedda med sekundärt skydd genom att de antingen är dubbelmantlade eller är invallade. Invallningarna runt dagtankarna är utrustade med läckageindikatorer. Cisternerna har överfyllnadsskydd samt givare för hög/låg nivå.

Leverans av drivmedel sker en till två gånger per år vid normal drift. Anslutningen för tankning av cisternerna är fast och finns vid samtliga platser där bränslet förvaras. Anslutningen är försedd med överfyllnadsskydd.

Omgivningsförhållanden

Verksamheten är belägen nordväst om Sköndal i södra Stockholm, invid trafikplats Gubbängen. Närmsta bostäder är belägna omkring 150 meter från verksamhetsområdet. Cirka 500 meter från området ligger en skola och cirka 200 meter bort ligger Skarpnäcks koloniområde. Strax norr om verksamheten ligger Skogskyrkogården.

Kulturmiljö

Norr om verksamhetsområdet finns ett av Sveriges världsarv, Skogskyrkogården. Området uttrycker i stor skala de formsträvanden som präglade svensk arkitektur både före och efter andra världskriget och har varit utpekad som världsarv sedan 1994 (Riksantikvarieämbetet, 2021). Skogskyrkogården är av riksintresse för kulturmiljövården.

Den finns inga fornlämningar eller andra kulturmiljövårdsområden inom eller i det område som kan påverkas.

Inom verksamhetsområdet och i dess omgivning finns bebyggelse som är av positiv betydelse för stadsbilden och/eller av visst kulturhistoriskt värde. I omgivningen finns även bebyggelse av högsta klassen det vill säga bebyggelse av synnerligen högt kulturhistoriskt värde (blå markering). Det finns även bebyggelse med högt kulturhistoriskt värde dvs bebyggelse som är särskilt värdefull från historisk, kulturhistorisk miljömässig eller konstnärlig synpunkt (Stockholms stad, 2021b).

Naturmiljö

Rödlistade arter i kategorin nära hotad (NT) samt sårbar (VU) har observerats i omgivningen kring verksamhetsområdet. Det är främst kärlväxter som till exempel paddfot, krusfrö och färggnist som observerats i omgivningen. Verksamheten kommer inte att påverka de rödlistade arterna. Inga andra skyddsobjekt kopplat till naturmiljö har identifierats inom påverkansområdet från verksamheten.

Riksintressen

Ett riksintresse för kulturmiljövård, betecknad Skogskyrkogården, finns norr om verksamhetsområdet. Riksväg 73 samt länsväg 229 västerut utgör riksintressen för vägskommunikation. Riksintressena bedöms inte påverkas av verksamheten.

Planförutsättningar

Det område där verksamheten bedrivs omfattas av en detaljplan från 1969. Av detaljplanen framgår att det aktuella området är planlagt för småindustriändamål. I och med att förbränningsanläggningen endast drivs som reservanläggning vid elbortfall (samt vid funktionstest) kan verksamheten betraktas som småindustri.

Miljökonsekvensbeskrivning

Utsläpp till luft

Utsläpp till luft från generatorerna kommer att ske från 16 separata avgaspipor som är lokaliserade inom olika delar av området. Kontroll av utsläppen regleras av förordningen (2018:471) om medelstora förbränningsanläggningar. Av denna följer att verksamheten är undantagen från begränsningsvärden som anges i förordningen eftersom antalet drifttimmar per år underskrider 500 timmar räknat som ett rullande medelvärde under en femårsperiod. För nya generatorer gäller en treårsperiod.

Driften av reservkraftsgeneratorerna medför utsläpp till luft av framför allt kväveoxider, koldioxid, kolmonoxid, kolväten och partiklar. Baserat på tidigare erfarenhet från denna typ av verksamhet med denna typ av dieseldrivna reservkraftsgeneratorer, är NO₂ och PM10 de utsläpp som skulle kunna ha påverkan på luftkvaliteten. Utsläppet av PM 2.5 och kolmonoxid från denna typ av reservkraftsgeneratorer är mycket små och riskerar inte att bidra med utsläpp som riskerar överstiga miljökvalitetsnormerna. Utsläppen av SO₂ regleras främst genom svavelhalten i bränslet. Anläggningen använder lågsvavlig diesel och påverkan från SO₂ bedöms därför bli obetydlig.

För att bedöma risken för överskridande av miljökvalitetsnormer har bolaget låtit genomföra spridningsberäkningar för utsläpp av kvävedioxider och partiklar. Spridningsberäkningarna är noterbart baserade på ogynnsamma förhållanden, som värsta tänkbara väderförhållanden och höga utsläpp från verksamheten avseende de olika scenarior som motsvarar testschemat. Risken för överskridanden är således överskattad i modellen.

Utredningarna visar att miljökvalitetsnormerna för partiklar, PM10, inte bedöms kunna överskridas vid något tillfälle. Såvitt avser kvävedioxider visar utredningarna att verksamheten, vid de förhållanden modellen bygger på, skulle kunna bidra till ett överskridande av timmedelvärdet i några av driftfallen. Vid uppstartstesterna, som sker under 5-15 minuter varannan vecka med en generator i taget, föreligger ingen risk för överskridande. Vid kvartalstesterna, som sker under en timme med en grupp av generatorer, finns en risk för att timmedelvärdet för den testgrupp som består av generator 01-04 kan överskridas. Inte heller för denna testgrupp överskrids dock dygns- eller årsmedelvärdena. För övriga testgrupper överskrids ingen miljökvalitetsnorm vid kvartalstesterna. Även vid det årsvisa testet, då samtliga generatorer körs, finns en risk för att timmedelvärdet kan komma att överskridas, medan dygns respektive årsmedelvärdena innehålls. Även om timmedelvärdet överskrids vid fem tillfällen per år, vid kvartalstest av en

av testgrupp 01-04 samt vid det årsvisa testet, kommer miljö kvalitetsnormen inte att överskridas med hänsyn till att överskridanden enligt miljö kvalitetsnormen får ske vid 18 tillfällen per år.

Risken för överskridande av timmedelvärde är i hög grad kopplade till generatorgrupp 01-04, dvs. de äldsta generatorerna vid anläggningen. Bolaget byter succesivt ut teknisk utrustning allt eftersom den tjänat ut. Detta kommer på längre sikt även ske vad gäller generatorgrupp 01-04. Det är dock vare sig miljömässigt motiverat eller företagsekonomiskt rimligt att byta ut generatorerna i förtid.

Vid drift vid tillfällen av elbortfall kan verksamheten innebära överskridande av miljö kvalitetsnormer för luft samt störningar för kringboende som kan påverka människors hälsa och miljön genom buller och ökade utsläpp till luft.

Vid nuläget finns ingen reningsteknik installerad för att begränsa utsläppen till luft. Det bedöms inte vara praktiskt möjligt att genomföra. Rening med selektiv katalytisk reduktion (SCR) bedöms inte vara lämplig eftersom verksamheten måste nå höga driftstemperatur för att vara effektiv. Sådan rening används därför främst för verksamheten som bedrivs kontinuerligt. Av detta skäl bedöms det som osannolikt att denna reningsteknik kommer att minska utsläppen under de kortvariga tidsperioder som verksamheten bedrivs. Det har vid tidigare tillståndsprövningar av denna typ av verksamhet inte bedömts vara rimligt att ställa krav på rening av utsläppen till luft. Det finns i förevarande fall inget skäl att göra en annan bedömning.

Bolaget genomför inte heller några årliga mätningar av utsläppsp parametrarna i luft. Däremot finns rutiner för drift och skötsel för generatorerna, som tillser att dessa drivs på ett sätt som minimerar utsläpp och begränsar eventuella störningar. Halten kolmonoxid kontrolleras för respektive generator en gång vart femte år. Halten kolmonoxid vid utsläppspunkten fungerar som en indikation på hur fullständig förbränningen är, men kan även vara en fråga om optimering av driften. Vidare finns ett typ av skyddssystem i generatorerna som gör att om generatorerna inte fungerar korrekt, t ex att det är ett tekniskt fel, så kommer inte generatorerna att kunna startas.

Legionella

Legionella utgör inte någon risk från kylaggregaten eftersom de inte bildar vattendimma/droppar av vätska i luftströmmen. Kylaggregaten ökar luftfuktigheten och bildar kyla utan att vattnet kommer i direktkontakt med vattenströmmarna. Trots den låga risken har bolaget av arbetsmiljöskäl infört rutiner för årlig genomgång av anläggningarna

och provtagning sker tre gånger per år för att kontrollera förekomst av legionella.

Val av bränsle

Aggregaten drivs för närvarande av diesel som är av hög kvalitet och därmed ger en hög driftsäkerhet. Utsläppens omfattning beror till stor del av reservkraftsgeneratorernas effektivitet. Som alternativ till vanlig diesel skulle fossilfri diesel kunna användas. Det skulle sannolikt medföra ett lägre utsläpp av kvävedioxider och koldioxid, men möjligen orsaka högre utsläpp av partiklar. Möjligheten att konvertera de befintliga reservkraftsgeneratorerna för användning av fossilfri diesel skulle dock behöva utredas innan det är möjligt att ta ställning till denna möjlighet. En risk med en sådan förändring är att generatorernas termiska effektivitet minskar, vilket skulle innebära att fler generatorer behövs för att säkerställa tillräckligt med kapacitet och därmed även ökade utsläpp. Det råder vidare osäkerhet kring tillgången på fossilfri diesel som uppfyller de kvalitetskrav som erfordras för att säkerställa generatorernas driftsäkerhet.

Sammantaget bedöms det för närvarande inte som möjligt att övergå till fossilfri diesel vid anläggningen. Bolaget följer dock frågan inom ramen för det kontinuerliga interna miljöarbetet, uppställda miljömål, EU:s Green deal och vid tillämpning av energiledningssystemet ISO 50001.

Buller

Buller från verksamheten uppkommer huvudsakligen från kylaggregaten och från reservkraftsgeneratorerna. Medan kylaggregaten är i drift dygnet runt körs generatorerna enligt det ovan beskrivna testschemat.

Den bullerutredning som bolaget har låtit genomföra visar att de ekvivalenta ljudnivåerna från kylaggregaten innehåller riktvärdena för buller dagtid vardagar men överskrider riktvärdena något nattetid enligt Naturvårdsverkets vägledning om industri- och annat verksamhetsbuller. Därtill visar utredningen att riktvärdena för kvällar och helger, 45 dBA, kan överskridas vid två bostäder. Det bör noteras att även dessa beräkningar bygger på worst-case scenarier där det t.ex. blåser åt alla håll samtidigt.

Vad gäller beräknade ljudnivåerna vid testkörning av reservkraftsgeneratorerna visar utredningen en risk för överskridande av riktvärdena när testgruppen med generatorerna 01-04 körs kvartalsvis samt vid det årliga testet. Vid bedömning av resultatet av bullerberäkningen finns det skäl att notera att kvartals- och årstesterna sker under ca 1 timmes tid, dvs. endast under en begränsad tid av de relevanta tidsperioderna enligt Naturvårdsverkets riktlinjer. Den totala tiden som riktvärdena överskrids

i dessa driftfall utgör således inte mer än sammanlagt ca fem timmar per år. Det finns även skäl att beakta närheten till Nynäsvägen och intilliggande trafikplats och det bakgrundsbuller som trafiken genererar i området.

För att bedöma vilka åtgärder som skulle kunna vidtas i syfte att kunna innehålla Naturvårdsverkets riktlinjer för industribuller vid daglig drift (kylaggregaten) och vilka möjliga skyddsåtgärder som kan genomföras för att minska ljudutbredningen vid normal drift (reservkraftsgeneratorerna) har bolaget låtit genomföra en bullerutredning. Såvitt avser den dagliga driften visar utredningarna att det är möjligt att genomföra tillräckliga åtgärder för att nivåerna i Naturvårdsverkets riktlinjer ska kunna nås. För att innehålla riktvärdena behöver antingen kylaggregaten på taket bytas ut eller en skärm som innesluter kylaggregaten uppföras. Skärmen bedöms kosta ca 1 700 000 kr exklusive kostnader för uppförandet. Eftersom det är osäkert i vilken utsträckning som en sådan skärm kan ha en negativ påverkan på kylaggregatens effekt avser bolaget istället att ersätta kylaggregaten med nya aggregat som orsakar mindre buller. Därutöver behöver åtgärder vidtas för att dämpa bullret från kylaggregaten på marken norr om byggnaderna. Då dessa aggregat är så nya är det inte ekonomiskt försvarbart att byta ut dem redan nu. Som bullerutredningen visar är det möjligt att minska bullerutbredningen i tillräcklig omfattning genom att uppföra en 5,5 meter hög skärm norr och öster om kylaggregaten. En sådan skärm bedöms kosta ca 900 000 kr exklusive kostnader för uppförandet. Det skulle även kunna finnas andra åtgärder som skulle kunna medföra motsvarande bullerreduktion.

Samtliga åtgärder behöver emellertid detaljprojekteras och såvitt avser en skärm kommer sannolikt även bygglov att behövas. Skulle inte bygglov medges behöver alternativa åtgärder med motsvarande effekt tas fram. Av detta skäl kommer det inte att vara möjligt att innehålla tillämpliga nivåer redan när tillståndet tas i anspråk. Bolaget åtar sig därför att inom två år från det att tillståndet tas i anspråk genomföra tillräckliga åtgärder för att kunna innehålla nivåerna i Naturvårdsverkets riktlinjer.

När det gäller buller vid normal drift visar bullerutredningen att det är svårare att vidta tillräckliga åtgärder för att uppnå riktvärdena i Naturvårdsverkets riktlinjer. Bullernivåerna överskrider idag dels vid årstestet, dels vid kvartalstesten då generatorgrupp 1-4 och 7-10 körs. För att minska bullernivåerna från generatorgrupp 7-10 föreslår bullerutredningen att en partiell inbyggnad av generatorerna genomförs. Detta skulle uppskattningsvis kosta 200 000 kr. Det är emellertid inte säkert att denna åtgärd är tekniskt genomförbar eftersom luftflödet till generatorerna kan hindras. Innan bolaget kan åta sig att vidta denna

åtgärd måste frågan därför utredas ytterligare. Bolaget bedömer dock att det finns andra åtgärder som kan vidtas som i tillräcklig utsträckning kan begränsa bullernivåerna från denna generatorgrupp. För att säkerställa detta behövs dock mer tid för att utreda hur åtgärderna kan genomföras. Bolaget åtar sig därför att, liksom för de ovan nämnda åtgärderna avseende den dagliga driften, inom två år från det att tillståndet tas i anspråk genomföra tillräckliga åtgärder för att kunna innehålla nivåerna i Naturvårdsverkets riktlinjer såvitt avser generatorgrupp 7-10.

Vad gäller generatorgrupp 1-4 visar utredningarna att det enda alternativ som med säkerhet innebär att Naturvårdsverkets riktlinjer innehålls är att generatorerna byts ut. Detta skulle kosta uppskattningsvis 40-50 miljoner kr och därtill innebära omfattande testkörning med störande buller och ökade utsläpp till luft som följd. Utöver att en så betydande kostnad inte är rimlig vid en jämförelse med den begränsade bullerstörning som det är fråga om skulle ett tidigarelagt utbyte av väl fungerande generatorer strida mot hushållningsprincipen. Som alternativ till utbyte av generatorerna föreslås en inbyggnad av generatorerna. Detta skulle kosta ca 6 miljoner kr, men eftersom luftflödet och avgaserna från generatorerna kan komma att begränsas är det högst osäkert om detta är tekniskt genomförbart. För att möjliggöra detta skulle omfattande tillkommande arbeten med ytterligare ventilation och avgasbortledning behöva genomföras, vilket skulle medföra än högre kostnader för åtgärden. Inte heller denna åtgärd bedöms vara rimlig i förhållande till nyttan med åtgärden. Som ytterligare alternativ föreslås att en nio meter hög bullerskärm uppförs till en kostnad om ca 1 miljon kr. Det är dock mycket tveksamt om det är tekniskt möjligt att uppföra en sådan skärm på denna plats och om det skulle vara möjligt att få bygglov för skärmen. Detta innebär att det saknas rimliga åtgärder för att innehålla nivåerna i Naturvårdsverkets riktlinjer från generatorgrupp 1-4. Bolaget anser därför att det är rimligt att i bullervillkoret medge ett undantag som medger högre bullernivåer vid årstestet och kvartalstestet för denna generatorgrupp. Det bör understrykas att undantaget endast kommer att gälla under totalt fem timmar per år och fyra av dessa avser dagtid under vardagar medan den femte timmen avser dagtid under en lördag.

Grundvatten

Enligt Vatteninformationssystem Sverige, VISS (2021), finns det inga utpekade grundvattenförekomster i verksamhetens omgivning.

På verksamhetsområdet finns däremot ett grundvattenmagasin (202100002) med uttagsmöjlighet på mindre än 1 l/s (Sveriges Geologiska Undersökning (SGU), 2021c). Grundvattenmagasinet har en låg uttagsmöjlighet och bedöms därför inte bli aktuellt för uttag av

grundvatten. Stockholms stad nyttjar inte grundvatten till sin dricksvattenförsörjning (Stockholms stad, 2021a) och därför bedöms detta grundvattenmagasin inte som känsligt. Verksamheten kommer inte att påverka grundvattnet.

Enligt SGU:s brunnsarkiv finns det två energibrunnar i det område som kan påverkas eller påverka verksamhetsområdet. Närmaste energibrunn ligger cirka 25 meter från verksamhetsområdets yttre kant. Inga utpekade dricksvattenbrunnar finns i närheten av verksamheten (Sveriges Geologiska Undersökning (SGU), 2021b). Området och dess omgivning är anslutna till kommunal vattenförsörjning.

Utsläpp till vatten

Inga ytvattenförekomster eller vattenskyddsområden finns i ett påverkansområde från verksamheten. Närmaste ytvatten, sjön Drevviken (WA27714985), ligger cirka 1,5 km söder om verksamhetsområdet (Vatteninformationssystem Sverige, VISS, 2021).

Verksamheten medför i sig inget utsläpp till vatten. Däremot kan påverkan på omgivningen uppstå i form av det dagvatten som uppkommer inom verksamhetsområdet vid nederbörd. Inom verksamhetsområdet finns ett dagvattennät som är kopplat till det kommunala kombinerade avloppsnätet som är anslutet till Henriksdals avloppsreningsverk. Slutlig recipient för renat avloppsvatten från Henriksdals avloppsreningsverk är kustförekomsten Strömmen. Vattnet kommer därför att renas innan det når recipienten.

Vid jämförelse med riktvärden bedöms verksamhetens dagvatten enbart överskrida riktvärdena avseende kadmium, enligt schablonberäkning baserat på StormTac (2021) som är en dagvatten- och recipientmodell för beräkning av föroreningstransport. Dagvattenberäkningarna baseras på schablonhalter för asfaltsyta på de markytor som inte är takbeklädda. Dagvattenberäkningarna baseras på grova antaganden. Beräkningarna kan därmed både underskatta och överskatta halterna i dagvattnet.

Möjligheten att installera oljeavskiljare är tekniskt begränsad, och därmed kostsam, eftersom marken inom området har restriktioner mot markarbeten på grund av förekomsten av markförlagda ledningar och att utgående dagvattenledningar ligger på stort djup. Den totala kostnaden kommer uppskattningsvis att uppgå till cirka 1 miljon för att installera oljeavskiljare.

Bolaget har däremot studerat möjligheten till installation av brunnsfilter för rening av eventuellt spill. Ett brunnsfilter har även fördelen att rena vattnet mot olja och eventuell förekomst av metaller och andra ämnen.

Brunnsfiltret kommer att ge marginal till de riktlinjer som finns från Stockholm Vatten.

Verksamhetens eventuella följdpåverkan på miljökvalitetsnormerna i slutlig vattenförekomst är marginell och härrör endast från dagvatten från nederbörd som faller på området. Enligt de bräkningar som gjorts innehåller inte dagvattnet sådana ämnen eller halter att det bedöms påverka den ekologiska och kemiska statusen i vattenförekomsten Strömmen och bedöms därför inte heller påverka möjligheterna att nå miljökvalitetsnormerna. Verksamhetens påverkan på miljökvalitetsnormerna i slutlig recipient bedöms därmed som liten.

I kylsystemet sker ibland viss tryckreglering och om det uppstår för högt tryck kan visst kylvatten släppas ut. Tryckventilerna finns inomhus, och utsläppet sker därför till det kommunala spillvattennätet som i detta fall är kombinerat med dagvattennätet. Det rör sig om några liter per månad, och uppskattningsvis omkring 100 liter per år. Vattnet innehåller viss glykol, biocider samt förekommande metaller, exempelvis koppar, men samtliga i låga halter som inte kommer att påverka reningsprocesserna i det kommunala avloppsreningsverket.

Byte av vattnet i kylsystemet kan ske vid vissa tillfällen men är ovanligt. År 2022 skedde ett utbyte, men detta var första gången på anläggningen. När vattnet byts ut sker detta batschvis så att vatten alltid finns i systemet. Den totala mängden kan uppgå till omkring 50 m³. Samråd hålls vid dessa tillfällen med Stockholm Vatten för att hantera vattnet på bästa möjliga sätt, endera genom utsläpp eller genom borttransport.

Risker och släckvattenhantering

Bolaget har inom ramen för tillståndsansökan utfört en riskutredning med avseende på risker och utsläpp kopplat till brand, släckvatten och läckage av dieseltankar.

Sannolikhet för brand i pölar från utsläppt diesel samt i containermoduler bedöms generellt låg. Eventuella brandincidenter i samband med utsläpp förväntas vara kortvariga och begränsade till utsläppets närhet.

Bränder i pumpcontainrar kan förväntas begränsas till pumpcontainern och bränder i generatorcontainrar kan förväntas begränsas till generatorcontainern.

Reservkraftgenerator 1-4 och dess dagtankar är invallade och har en uppsamlingsvolym på 2 800 liter. Reservkraftgenerator 5-10 och dess dagtankar har invallningar som rymmer 5 800 liter. Invallningarna runt dagtankarna är utrustade med läckageindikatorer. Utifrån

generatorcontainrarnas storlek och den påföringshastighet som nyttjas vid släckning kommer mängden släckvatten vid en brandhändelse som är sannolik, att uppgå till omkring 2 m³. Den estimerade volymen släckvatten om 2 m³ ryms således inom de invallningar som finns i containrarna. Eventuell påförning av vatten utanpå containrarna kommer främst att utgöras av kylande vatten, vilken inte kommer att vara kontaminerat av branden.

Risikutredningen innehåller vissa förslag till förbättringsåtgärder. Av föreslagna åtgärder planerar och åtar sig bolaget redan nu att genomföra punkt 2 (avseende absorptionslänsar), punkt 5 (kompletterande påkörningsskydd vid generator 07-10) samt punkt 8 (möjlighet till tätning av dagvattenbrunnar vid släckinsats). Av de kvarvarande åtgärdsförslag som anges i utredningen åtar sig bolaget att genomföra dessa senast två år från det att tillståndet har tagits i anspråk, se ovan under Åtaganden.

Energiförbrukning

Totalt förbrukas cirka 50 GWh årligen. Elektriciteten kommer från fossilfri och förnyelsebar energikälla i form av 100 procent vattenkraft. Mängden diesel som förbrukas årligen varierar men uppgår vanligen som mest till 75 m³.

Bolaget genomför förutom den lagstadgade energikartläggningen även årliga energirevisioner för samtliga anläggningar. Åtgärder som genomförs för att minska energiförbrukningen är uppgradering av kylsystemen genom nyinstallation av inneslutna kallgångar i datahallar samt ändrad design på kylsystemen och byte till effektivare kylmaskiner. Förutom förbättringar på kylsystemen pågår även åtgärder för att införa LED i större utsträckning för förbättrad belysning, kvalitet och effektivitet. Exempelvis har utbytet av kylaggregat minskat elbehovet med ca 40 % för kylningen.

För en fungerande värmeåtervinning krävs installation av värmepump. Bolaget har haft kontakt med elleverantören (Ellevio) och fått beskedet att det inte är möjligt att få ytterligare elkapacitet än den bolaget idag har för att driva verksamheten.

Transporter

Verksamheten genererar inga transporter utöver leveranser av diesel som sker uteslutande med tankbil cirka 1-2 gånger per år, beroende på förbrukning.

Yttranden och bemötanden

Miljö- och hälsoskyddsnämnden, Stockholms kommun

Stockholms miljö- och hälsoskyddsnämnd (nämnden) tillstyrker ansökan med nedanstående synpunkter.

Nämnden efterfrågade i sitt yttrande den 16 februari 2022 komplettering av ansökan med uppgifter om olika möjliga reningstekniker för luftutsläpp utöver SCR tekniken. Frågan kvarstår att redovisa eftersom bolaget endast kompletterade ansökan med dels tekniker som inte är tillgängliga dels en teknik som är alltför dyr. Det framgår således inte av redovisningen om det finns ytterligare tekniker som skulle kunna vara aktuella, tekniskt och kostnadsmässigt. Även om omfattningen av driften är begränsad anser nämnden att Miljöprövningsdelegationen i sin prövning ska ha tillgång till en fullödlig utredning.

Nämnden erinrar om att bolaget ska ha ett egenkontrollprogram för pågående verksamhet, oavsett om verksamheten utökas eller inte.

Stockholm Vatten och Avfall

Stockholm Vatten och Avfall (SVOA) tillstyrker bolagets ansökan om tillstånd förutsatt att följande åtgärder vidtas.

Vatten från slutna kylsystem

SVOA vet av erfarenhet att dessa system efter en tids drift helt eller delvis behöver tömmas då ex korrosiva förhållanden kan uppstå. Denna typ av vatten innehåller ofta höga halter av metaller och rester av miljöskadliga inhibitorer och biocider. SVOA motsätter sig avledning av förorenade kylvatten till spill- eller dagvattennät och förordar i stället externt mottagande.

Skulle bolaget av något skäl ändå vilja leda detta vatten till SVOA:s nät så ska det genom bifogade analyser tydligt framgå att vattnet inte innehåller höga halter av metaller eller andra miljöskadliga ämnen. Ofta krävs kompletterande rening innan SVOA kan överväga att acceptera denna typ av vatten.

Dagvatten

Bolaget anger i sin ansökan att dagvatten från fastigheten avleds via SVOA:s kombinerade spillvattennät till Henriksdals reningsverk. Eftersom SVOA i sitt miljötillstånd har krav på sig att minska mängden tillskottsvatten i spillvattennätet bör bolaget åläggas att utreda möjligheten att istället avleda dagvatten från fastigheten via dagvattenätet till recipient. SVOA:s egna ledningskartor anger att det i nära anslutning till fastigheten finns möjlighet till sådan anslutning.

Bolaget bör även utreda möjligheten att reducera eventuellt förhöjda metallhalter i dagvatten med lämplig teknik.

Lagring och hantering av bränsle

För att förhindra spridning av dieselolja vid tillbud eller olycka ska lossningsplatsen samt cisterner ha sådan invallning och konstruktion att spridning till omgivning eller dagvattennät förhindras. Lämplig utrustning så som tätningar och länsar ska förvaras i anslutning till de dagvattenbrunnar som kan tänkas påverkas vid utsläpp. Tydliga rutiner ska kommuniceras om hur personal ska agera vid eventuellt spill.

Kemikaliehantering.

Lagring av verksamhetens kemiska produkter ska ske invallat på särskilt dedikerad plats. Lagring eller hantering får inte ske på ett sådant sätt att spridning till spill- eller dagvattennät riskeras. Bolaget ska aktivt verka för att byta ut miljöskadliga produkter, särskilt de som innehåller utfasningsämnen listade i kemikalieinspektionens PRIO-databas.

Storstockholms brandförsvaret

Storstockholms brandförsvaret (SSBF) har yttrat sig i ärendet inför komplettering av ärendet och framförde då att föreslagna åtgärder i riskutredningen var rimliga. Vidare framfördes bl.a. följande.

Antalet lossningsplatser i anläggningen är 4 st., vilket innebär att lossningsmomentet sker flertal gånger och därmed ökar sannolikheten för utsläpp. Även om flampunkten för diesel inte normalt föranleder att brännbara ångor bildas så har diesel en relativt låg termisk tändtemperatur. Detta innebär att om bränslet vid utsläpp träffar heta ytor kan dieseln antändas. SSBF bedömer att risken för pölbrand inte är helt försumbar.

Därefter har SSBF granskat bolagets kompletteringar och har inget ytterligare att erinra om ärendet.

Svenska Kraftnät

Svenska kraftnät har i huvudsak framfört följande.

Svenska kraftnät har i dagsläget inga anläggningar eller intressen som berörs i det aktuella området och har därför inga synpunkter.

En anmälan kan behövas när det gäller fortsatt dialog om jordningsfrågor. Vid förändringar av distributionsnätet, i form av nya anslutningar eller jordtag, kan särskilda säkerhetsåtgärder och mätningar behöva utföras i samverkan med Svenska kraftnät. Dessa förändringar

ska anmälas till Svenska kraftnät i enlighet med 3 § elsäkerhetsförordning (2017:218).

Bolagets bemötanden

Bolaget uppfattar att inte någon av remissinstanserna avstyrker bolagets ansökan.

Miljönämnden

Bolaget har utrett möjliga reningstekniker och förutom de tekniker som har angetts som möjliga saknas alternativa metoder som är lämpliga för ändamålet och anpassade för de korta drifttider som verksamhetens provdrifter innebär. De alternativa tekniker som studerats har redovisats tidigare av bolaget. Bolaget uppmärksammar slutligen även kravet på att ett egenkontrollprogram ska finnas och vill understryka att ett sådant redan finns.

SVOA

Bolaget har utrett möjligheten att behandla det kylvatten som kan behöva avledas till SVOA:s nät. Bolagets utredningar visar att kylvattnet visserligen innehåller föroreningar i högre halt än vad SVOA godtar, men att det är möjligt att rena det så att föroreningsinnehållet underskrider SVOA:s krav. Bolaget åtar sig därför att rena vattnet så att SVOA:s krav kan tillgodoses innan det avleds till SVOA:s nät och tillhandahålla analyser som bekräftar detta. Bolaget kommer därmed inte att avleda något kylvatten till SVOA utan att bifogade analyser visar att föroreningshalterna underskrider SVOA:s krav.

Vidare godtar bolaget att under en provotid utreda möjligheten att avleda dagvattnet till dagvattennätet samt att utreda dagvattnets innehåll av metaller och vid behov föreslå åtgärder för att reducera metallhalterna i vattnet. Bolaget föreslår därför följande utredningsföreskrift.

- Bolaget ska utreda de tekniska, ekonomiska och miljömässiga förutsättningarna för att avleda dagvatten från verksamheten till dagvattennätet och behovet av att reducera innehållet av metaller i utgående dagvatten. Bolaget ska senast två år från det att tillståndet har tagits i anspråk redovisa resultatet från utredningen samt, vid behov, slutliga förslag till villkor till miljöprövningsdelegationen.

Vad gäller SVOA:s synpunkter avseende lagring och hantering av bränsle samt kemikaliehantering motsvarar de åtgärder som omfattas av bolagets föreslagna villkor 2 och 3 dessa krav. Att aktivt verka för att byta ut miljöskadliga produkter följer av lag och är något som bolaget därför kommer att göra.

Miljöprövningsdelegationens bedömning

Samråd och miljökonsekvensbeskrivning

Miljöprövningsdelegationen konstaterar att bolaget har genomfört samråd och upprättat en miljökonsekvensbeskrivning enligt bestämmelserna i 6 kap. miljöbalken och miljöbedömningsförordningen (2017:966). Miljöprövningsdelegationen bedömer att den inlämnade miljökonsekvensbeskrivningen efter gjorda kompletteringar uppfyller kraven och miljöbedömningen kan därmed slutföras.

Statusrapport

Verksamheten omfattas av industriutsläppsförordningen (2013:215). I samband med en tillståndsansökan krävs därmed en statusrapport som beskriver nuläget i mark och grundvatten. Bolaget har redogjort för föroreningar som förekommer i mark och grundvatten inom det område där verksamheten ska bedrivas. Miljöprövningsdelegationen konstaterar att statusrapporten är tillräckligt omfattande för att uppfylla kraven i 1 kap. 23 § industriutsläppsförordningen.

Tillåtlighet

Val av plats inklusive planförhållanden

Enligt 2 kap. 6 § miljöbalken ska för verksamheten väljas en plats som är lämplig med hänsyn till att ändamålet ska kunna uppnås med minsta intrång och olägenhet för människors hälsa och miljön. Tillstånd får inte ges i strid med en detaljplan enligt plan- och bygglagen (2010:900). Små avvikelser får dock göras om syftet med planen eller bestämmelserna inte motverkas.

Verksamhetsområdet är detaljplanlagt för småindustriändamål. Miljöprövningsdelegationen bedömer att verksamheten inte strider mot detaljplanen.

Miljöprövningsdelegationen konstaterar att verksamheten är befintlig och bedrivs på platsen idag samt att ingen naturmark kommer att tas i anspråk för verksamheten.

Miljöprövningsdelegationen konstaterar vidare att avståndet till bostäder är cirka 150 meter och att Skogskyrkogården ligger i nära anslutning till verksamhetsområdet. Bolagets dagliga verksamhet innebär att datacentret med kylanläggning är i drift dygnet runt, vilket enligt bullerberäkningarna får till följd att ljudnivåerna från fläktarna m.m. leder till ett överskridande av Naturvårdsverkets riktvärden för industri- och annat verksamhetsbuller (Naturvårdsverkets rapport 6538). Bolaget avser dock att vidta erforderliga skyddsåtgärder för att innehålla

riktvärdena vid bostäder och undervisningslokaler i omgivningen och Miljöprövningsdelegationen medger viss tid för detta.

Enligt ansökan kommer den planerade driftstiden för anläggningen vid normal drift, det vill säga vid funktionskontroller av samtliga reservkraftgeneratorer, att uppgå till sammanlagt cirka 200 timmar per år. Därutöver kommer anläggningen att drivas vid händelse av strömavbrott i det allmänna elnätet (nöddrift). Överskridanden kan fortsatt komma att ske vid normal drift samt nöddrift. Bullerstörningarna i detta avseende bedöms vara begränsad i tid och omfattning.

Bolaget har vidare redovisat utförda spridningsberäkningar för relevanta utsläpp till luft från förbränning av bränsle vid anläggningen. Utsläppshalterna är generellt låga och med den begränsade användningen av reservkraftsgeneratorerna bedöms utsläppen inte medföra negativ påverkan på omgivningen.

Miljöprövningsdelegationen bedömer sammantaget, mot bakgrund av vad som framkommit i ärendet med bolagets åtaganden och försiktighetsåtgärder, att lokaliseringen kan godtas för den sökta verksamheten.

Hänsynsregler

Miljöprövningsdelegationen bedömer utifrån bolagets ansökan och genom de åtgärder och försiktighetsmått som bolaget avser att vidta samt genom de villkor och vad Miljöprövningsdelegationen i övrigt har fastställt i detta tillstånd, att inga hinder enligt 2 kap. 2-5 §§ miljöbalken föreligger.

Rimlighetsavvägning

Enligt 2 kap. 7 § miljöbalken ska de krav som ställs i detta beslut enligt 2 kap. 2-5 §§ och 6 § första stycket miljöbalken inte vara orimliga att uppfylla. Miljöprövningsdelegationen bedömer att hinder enligt 7 § inte föreligger.

Miljö kvalitetsnormer

Enligt 5 kap. 3 § miljöbalken ska Miljöprövningsdelegationen säkerställa i ärendet att de miljö kvalitetsnormer som meddelats enligt 1 § samma kapitel följs.

Luft

Miljöprövningsdelegationen bedömer att den sökta verksamhetens begränsade utsläpp till luft inte kommer att leda till att miljö kvalitetsnormerna inte kan följas. Även om överskridande skulle kunna komma att ske av kvävedioxidier vid längre tids nöddrift ändrar detta inte Miljöprövningsdelegationens bedömning. Det krävs, enligt 5 kap. 5 § miljöbalken, att en ökad förorening ska antas bidra till att en

miljökvalitetsnorm inte följs på ett inte obetydligt sätt. Miljöprövningsdelegationen bedömer det inte troligt att en sådan omfattning av nöddrift kommer att uppkomma.

Vatten

Bolaget har begränsade utsläpp till vatten i form av dagvatten och kylvatten. Bolaget har åtagit sig att rena kylvattnet innan utsläpp till spillvattennätet alternativt annat omhändertagande. När det gäller dagvattnet släpps det för närvarande via Henriksdals reningsverk till vattenförekomsten Strömmen. Stockholm Vatten och Avfall AB har föreslagit att bolaget ska åläggas att utreda om utsläpp av dagvatten kan ske till dagvattennätet och bolaget har godtagit att utreda detta, se vidare nedan under Villkor 6.

Miljöprövningsdelegationen bedömer sammantaget att den ansökta verksamheten inte kommer att påverka möjligheterna att följa några miljökvalitetsnormer.

Miljömål

Miljöprövningsdelegationen anser att bolaget på ett tillräckligt sätt har redogjort för verksamhetens påverkan på relevanta nationella och regionala miljömål. Miljöprövningsdelegationen bedömer att bolagets beskrivning är rimlig och bedömer att verksamheten inte kommer att bidra till att dessa mål inte uppnås.

Sammanfattning av tillåtlighet

Mot bakgrund av vad som anförts ovan och vad som följer av detta beslut samt med de åtgärder som bolaget åtagit sig bedömer Miljöprövningsdelegationen att verksamheten vid bolagets anläggning ska tillåtas och att tillstånd kan lämnas till verksamheten.

Tillstånd

Omfattning

Bolaget har yrkat på tillstånd enligt miljöbalken till drift av datacenter med tillhörande kylanläggning och 16 reservkraftsgeneratorer (förbränningsanläggningar) med en total installerad effekt av 88,3 MW. Miljöprövningsdelegationen bedömer att det inte framkommit något i ärendet som ger anledning att begränsa den yrkade omfattningen av verksamheten. Miljöprövningsdelegationen bedömer att tillstånd kan lämnas i den omfattning som ansökan avser.

Bolaget har redogjort för att varje enskild reservkraftsgenerator är mindre än 15 MW. Verksamheten omfattas därmed inte av BAT-slutsatsdokumentet för stora förbränningsanläggningar ("LCP BATC"),

då enskilda enheter mindre än 15 MW är undantagna och inte ska räknas samman.

Miljöprövningsdelegationen bedömer att förordningen (2018:471) om medelstora förbränningsanläggningar är tillämplig på den sökta verksamheten. Miljöprövningsdelegationen bedömer vidare att reservkraftsanläggningens drifttid och dess miljöpåverkan är begränsad och att det inte finns skäl att föreskriva särskilda villkor med begränsningsvärden för utsläpp till luft, utan bolaget har att följa tillämpliga bestämmelser i förordningen.

Giltighetstid

Miljöprövningsdelegationen finner inga skäl att tidsbegränsa tillståndet. Regler för omprövning av tillståndet så vitt avser verksamhetens omfattning eller villkor meddelade i tillståndet finns i 24 kap. 5 § miljöbalken, bl.a. kan omprövning göras när det förflutit tio år från det att tillståndsbeslutet vann laga kraft.

Villkor

Villkor 3-5

Vid hantering och lagring av flytande bränsle och andra kemiska produkter finns risk för spill och läckage som kan ge upphov till föroreningar som kan påverka omgivningen. Miljöprövningsdelegationen föreskriver därför villkor som förtydligar bolagets ansvar att begränsa sådana risker och att ha beredskap för att vidta åtgärder som begränsar konsekvenserna vid ett eventuellt utsläpp.

Villkor 6

Bolaget har vid komplettering av ansökan redogjort för möjligheten att installera oljeavskiljare för utgående dagvatten men bedömt att den är tekniskt begränsad och kostsam. Bolaget har istället föreslagit att rening av dagvatten ska ske genom installation av brunnsfilter i samtliga dagvattenbrunnar. Brunnsfilter minskar föroreningsbelastningen på recipienten då olja, suspenderat material/partiklar och metaller avskiljs innan avledning. Miljöprövningsdelegationen anser att bolagets förslag på skyddsåtgärd kan godtas.

Stockholm Vatten och Avfall AB har anfört, med hänvisning till Henriksdals reningsverks miljötillstånd med krav på minskade mängder tillskottsvatten i spillvattennätet, att bolaget bör utreda möjligheten att istället avleda dagvattnet från fastigheten via dagvattennätet till recipient. Vidare har framförts att bolaget även bör utreda möjligheten att minska eventuella förhöjda metallhalter i vattnet med lämplig teknik. Miljöprövningsdelegationen konstaterar att bolaget därefter har

föreslagit ett provotidsförfarande gällande dessa frågor. Miljöprövningsdelegationen anser att den föreslagna utredningen dock inte behöver företas inom ramen för ett provotidsförfarande. Miljöprövningsdelegationen bedömer att påverkan på recipient kan förutses i tillräcklig omfattning och bedömer att ett slutligt villkor avseende bolagets dagvattenhantering kan föreskrivas. Skäl att skjuta upp frågan föreligger därmed inte.

Miljöprövningsdelegationen föreskriver ett teknikneutralt villkor så att bolaget kan välja annan teknik/reningsanläggning som motsvarar åtminstone samma reningsgrad som brunnsfilter. Samråd ska dock ske med tillsynsmyndigheten. Miljöprövningsdelegationen bedömer även att tillsynsmyndigheten vid behov ska ges möjlighet att föreskriva ytterligare villkor gällande utsläpp av dagvatten vad avser skyddsåtgärder för rening av utgående dagvatten.

Med föreskrivet villkor bedöms dagvatten kunna avledas till recipient alternativt fortsatt till reningsverk.

Villkor 7-8

För att begränsa bullerstörningarna från verksamheten föreskriver Miljöprövningsdelegationen inom vilka tidsperioder som funktionskontroller av reservkraftsgeneratorer får ske i enlighet med de tider som bolaget har uppgett i ärendet. Miljöprövningsdelegationen har dock bedömt att tillsynsmyndigheten vid behov bör ges möjlighet att godkänna tillfälliga ändringar av föreskrivna tider för funktionskontrollerna.

Med hänsyn till att nöddrift bedöms inträffa sällan anser Miljöprövningsdelegationen det tillräckligt att begränsningsvärde för buller endast omfattar normal drift, det vill säga drift av datacenter samt funktionskontroller av reservkraftsgeneratorerna som sker enligt ett återkommande schema.

Miljöprövningsdelegationen bedömer vidare att två år är en rimlig tid för att genomföra tillräckliga bullerskyddsåtgärder vid anläggningen för att innehålla angivna bullernivåer. Även med vidtagna bullerskyddsåtgärder kan visst överskridande få ske, dock högst under fem timmar per år och då inte ge upphov till högre ekvivalent ljudnivå än 55 dBA. Tidsperioden om två år gäller dock inte begränsningsvärdet för maximala ljudnivåer nattetid.

Villkor 9

Villkoret syftar till att verksamheten fortlöpande, aktivt och systematiskt ska arbeta för att förbättra energi- och råvaruhushållningen och minska

verksamhetens klimatpåverkan. Miljöprövningsdelegationen bedömer att bolaget fortlöpande ska arbeta för att ersätta diesel med fossilfritt bränsle i reservkraftsanläggningen.

Miljöprövningsdelegationen bedömer att tillsynsmyndigheten ska få delegation att föreskriva skäliga villkor om genomförande av åtgärder utifrån energi- och råvaruhushållningsplanen. Tillsynsmyndigheten ges även möjlighet att ändra intervallet för revidering av planen.

Villkor 10

Enligt förordningen (1998:901) om verksamhetsutövarens egenkontroll ska en verksamhetsutövare fortlöpande och systematiskt undersöka och bedöma riskerna med verksamheten från hälso- och miljösynpunkt.

En del i egenkontrollen är att ha ett kontrollprogram för hur verksamheten ska kontrolleras med bland annat avseende på mätmetoder, mätfrekvenser och utvärderingsmetoder. Resultaten ska dokumenteras.

Delegation

Tillståndsmyndigheten får överlåta åt tillsynsmyndigheten att fastställa villkor av mindre betydelse enligt 19 kap. 5 § och 22 kap. 25 §, tredje stycket, miljöbalken. Miljöprövningsdelegationen bedömer att de specifika frågorna som har delegerats är av sådan mindre betydelse som avses.

Igångsättningstid

Enligt 19 kap. 5 § punkt 9 och 22 kap. 25 § andra stycket sista meningen miljöbalken ska i fråga om miljöfarlig verksamhet det anges den tid inom vilken verksamheten ska ha satts igång.

Miljöprövningsdelegationen fastställer 5 år som igångsättningstid.

Verkställighet

Bolaget har yrkat att tillståndet ska få tas i anspråk även om beslutet inte har vunnit laga kraft. Miljöprövningsdelegationen gör här följande bedömning.

Bolagets verksamhet ligger inom ett etablerat industriområde och datacentret kommer att bedrivas i en befintlig byggnad, dock med en utökning av antalet reservkraftgeneratorer. Nya markområden kommer inte att tas i anspråk. Vidare bedömer Miljöprövningsdelegationen att inga betydande förändringar av miljökonsekvenserna för omgivningen kommer att ske. Inga invändningar mot att verkställighetsförordnande lämnas har inkommit. Då risken är lite för skador på miljön som inte kan läkas om nu aktuellt tillståndsbeslut upphävs eller ändras samt med

beaktande av bolagets intresse av att bedriva verksamheten bedömer Miljöprövningsdelegationen att verkställighet kan ges med stöd av 19 kap. 5 § punkt 12 och 22 kap. 28 § första stycket första meningen miljöbalken för tillståndsgiven verksamhet i enlighet med bolagets begäran.

Övriga överväganden

Miljöprövningsdelegationen har även övervägt behovet av att reglera provtagning av legionella i kyltorn/verksamheten. Bolaget har angett att legionella inte utgör någon risk då någon vattendimma/droppar av vätska inte bildas i luftströmmarna. Miljöprövningsdelegationen bedömer det tillräckligt att bolaget inom egenkontrollen har rutiner för att kontrollera och förebygga tillväxten av legionella och föreskriver inget särskilt villkor härom.

Sammanfattande bedömning

Miljöprövningsdelegationen anser sammanfattningsvis, med bolagets åtaganden och de i detta tillstånd föreskrivna villkoren, att verksamheten går att förena med de allmänna hänsynsreglerna och målen i miljöbalken samt med en från allmän synpunkt lämplig användning av mark- och vattenresurserna. Tillstånd ska därför lämnas till verksamheten.

Information

Detta tillstånd befriar inte bolaget från skyldigheten att iaktta vad som gäller enligt andra bestämmelser för den anläggning eller verksamhet som tillståndet avser. Några exempel på bestämmelser anges nedan.

Bolaget ska fortlöpande planera och kontrollera verksamheten för att motverka och förebygga olägenheter för människors hälsa eller miljön (26 kap. 19 § miljöbalken) samt i övrigt iaktta vad som sägs i förordningen (1998:901) om verksamhetsutövares egenkontroll.

Farligt avfall ska hanteras så som är angivet i avfallsförordningen (2020:614).

Varje år ska senast den 31 mars en miljörapport lämnas in till tillsynsmyndigheten enligt 26 kap. 20 § miljöbalken. Rapportering sker digitalt genom Svenska Miljörapporteringsportalen, <https://smp.lansstyrelsen.se> eller på annat sätt som gäller vid rapporteringstillfället.

Enligt förordningen (1998:940) om avgifter för prövning och tillsyn enligt miljöbalken ska avgift betalas årligen av den som bedriver miljöfarlig verksamhet.

Kungörelsedelgivning

Kungörelse om detta beslut införs inom 10 dagar från datum för beslutet i Post- och Inrikes Tidningar, Dagens Nyheter, Svenska Dagbladet, Mitt i Söderort (Farsta, Sköndal, Fagersjö, Hökarängen) samt på Länsstyrelsen i Stockholms läns webbplats ”Kungörelser och delgivningar”.

Ni kan överklaga beslutet

Detta beslut kan överklagas hos Mark- och miljödomstolen vid Nacka tingsrätt, se bilaga 1. Skrivelsen ska ha kommit in till Länsstyrelsen i Stockholms län senast den 13 juli 2023.

De som medverkat i beslutet

Detta beslut har fattats av Miljöprövningsdelegationen inom Länsstyrelsen i Stockholms län. I beslutet har deltagit Jenny Sundberg, ordförande och Anna Bohlin, miljösakkunnig. Föredragande har varit Charlotta Sundin, miljöhandläggare.

Denna handling har godkänts digitalt och saknar därför namnunderskrift.

Kopia till

Equinix (Sweden) AB, mikael.lundholm@froberg-lundholm.se,
olof.hasselberg@froberg-lundholm.se

Naturvårdsverket registrator@naturvardsverket.se

Havs- och vattenmyndigheten, havochvatten@havochvatten.se

Myndigheten för samhällsskydd och beredskap, registrator@msb.se

Länsstyrelsen i Stockholms län

Stockholms kommun, Miljö- och hälsoskyddsnämnden,
miljoforvaltningen@stockholm.se

Stockholms kommun, Kommunstyrelsen,
kommunstyrelsen@stockholm.se

Stockholm Vatten och Avfall, registraturet@svoa.se

Storstockholms brandförsvär, registrator@ssbf.brand.se

Svenska Kraftnät, registrator@svk.se

Aktförvarare, externt

Aktförvarare, Länsstyrelsen i Stockholms län

Bilagor

1. Överklagandehänvisning mark- och miljödomstolen

Ni kan överklaga beslutet hos mark- och miljödomstolen

Om ni inte är nöjda med Länsstyrelsens beslut, kan ni skriftligen överklaga beslutet hos mark- och miljödomstolen.

Hur överklagar vi beslutet?

Länsstyrelsen måste pröva att överklagandet har kommit in i rätt tid, innan det skickas vidare tillsammans med handlingarna i ärendet. Därför ska ni lämna eller skicka er skriftliga överklagan till Länsstyrelsen Stockholm antingen via e-post; stockholm@lansstyrelsen.se, eller med post; Länsstyrelsen Stockholm, Box 22067, 104 22 Stockholm.

Tiden för överklagande

Ert överklagande måste ha kommit in till Länsstyrelsen senast den 13 juli 2023. Om det kommer in senare kan överklagandet inte prövas. I ert överklagande kan ni be att få ytterligare tid till att utveckla era synpunkter och skälen till att ni överklagar. Sedan är det mark- och miljödomstolen som beslutar om tiden kan förlängas.

Ert överklagande ska innehålla

- Vilket beslut som ni överklagar, beslutets datum och diarienummer.
- Hur ni vill att beslutet ska ändras.
- Varför ni anser att Länsstyrelsens beslut är felaktigt.

Om ni har handlingar som ni anser stödjer er överklagan så bör ni bifoga kopior på dessa. Kontakta Länsstyrelsen i förväg om ni behöver bifoga filer som är större än 15 MB via e-post.

Ombud

Om ni anlitar ett ombud som sköter överklagandet åt er ska ombudet underteckna skrivelsen samt uppge sitt eget namn, adress och telefonnummer. Ombudet bör också bifoga en fullmakt.

Behöver ni veta mer?

Har ni ytterligare frågor kan ni kontakta Länsstyrelsen via e-post, stockholm@lansstyrelsen.se, eller via växeltelefonnummer 010-223 10 00. Ange diarienummer 83459-2021.