



Datum

2022-10-18

Vår referens

Håkan Karlström

Miljöinspektör

hakan.karlstrom@malmo.se

**Dispens enligt förordning (2013:252) om stora förbränningsanläggningar, Heleneholms Kraftvärmeverk (HVK) inom fastigheten Värmepannan 7 MN-2022-9897**

**Sammanfattning**

E.ON Energiinfrastruktur AB (nedan kallat E.ON) har ansökt om dispens enligt 82 § förordning om stora förbränningsanläggningar (SFS 2013:252) avseende utsläppskraven enligt 53, 65 och 72 §§ för Heleneholms kraftvärmeverk fram till den 30 april 2023. Ansökan är tänkt att gälla för de tillfällen som det råder avbrott eller begränsad tillgång av gas, som kan äventyra möjligheterna att leverera fjärrvärme till kunder. Ansökan är även tänkt att gälla vid intrimning av anläggningen med olja innan det råder avbrott eller begränsad tillgång på gas. Ansökan gäller inte vid höga inköspriser av gas.

Förvaltningen föreslår miljönämnden att Heleneholms kraftvärmeverk (HVK) beviljas dispens fram till den 30 april 2023. Under dispens tiden ska utsläppskrav enligt förordningen om stora förbränningsanläggningar gälla. Dispensen gäller bara när det inte finns någon gas att tillgå på marknaden.

**Förslag till beslut**

1. Miljönämnden svarar på E.ON:s dispensansökan enligt förvaltningens förslag till yttrande.

**Beslutsunderlag**

- Tjänsteskrivelse daterad 2022-10-18
- Ansökan om dispens enligt 82 § förordning om stora förbränningsanläggningar (SFS 2013:252) avseende utsläppskraven enligt 53, 65 och 72 §§ för Heleneholms kraftvärmeverk
- Redovisning av drift av Limhamns fjärrvärmecentral (LFC), Utklippans fjärrvärmecentral (UFC) och Heleneholms kraftvärmeverk (HVK) vid gasbrist
- Yttrande från Länsstyrelsen Skåne daterad den 12 oktober 2022

**Beslutsplanering**

Miljönämnden, 2022-10-27

**Beslutet skickas till**

E.ON Energiinfrastruktur AB – [jhenny.stumle-wikander@eon.se](mailto:jhenny.stumle-wikander@eon.se)  
Länsstyrelsen Skåne – [skane@lansstyrelsen.se](mailto:skane@lansstyrelsen.se)

**Ärendet**

E.ON inkom den 29 september 2022 med en ansökan om dispens för Heleneholms Kraftvärmeverk (HVK) enligt 82 § förordning om stora förbränningsanläggningar (SFS 2013:252) avseende utsläppskraven enligt 53, 65 och 72 §§ för Heleneholms kraftvärmeverk. Den 30 september 2022 inkom E.ON med en redovisning av drift av Limhamns fjärrvärmecentral, Utklippans fjärrvärmecentral och Heleneholms kraftvärmeverk i samband med gasbrist.

Ansökan om dispens inklusive redovisningen av driften vid anläggningarna har skickats på remiss till Länsstyrelsen Skåne. Ett yttrande inkom den 12 oktober 2022.

**Bakgrund till ansökan***Ansökan om dispens och yrkande*

E.ON Energiinfrastruktur AB (E.ON), ansöker om dispens enligt 82 § förordning om stora förbränningsanläggningar (SFS 2013:252) avseende utsläppskraven enligt 53, 65 samt 72 §§ för Heleneholms kraftvärmeverk.

E.ON yrkar:

- att dispensansökan handläggs och beslutas med stor skyndsamhet
- att dispensen gäller från och med beslutsdatum till och med 30 april 2023
- att dispensen får tas i anspråk även om beslutet inte har vunnit laga kraft
- att följande begränsningsvärden ska gälla vid oljedrift under dispenstiden

Förorening	Begränsningsvärde *		
	Månadsmedel	Dygnsmedel	Timmedel**
Stoft	25	27,5	50
SO <sub>2</sub>	850	935	1700
NO <sub>x</sub>	450	495	900

\*exklusive start och stopp (definition enligt SFS 2013:252) \*\* 95 % av timmedelvärden.

- om rätt att köra pannorna P11 och P12 för intrimning med olja. E.ON ska meddela tillsynsmyndigheten när intrimningen av oljedrift i P11 och P12 startar och när den är avslutad.

*Bakgrund till ansökan*

Efter Rysslands invasion av Ukraina har exporten av den ryska naturgasen till Europa minskat. Detta föranleder att det kan komma att bli helt eller delvis stopp i gasleveranser via gasledningarna till södra Sverige via Danmark. Energimyndigheten fattade i juni 2022 beslut om att utlysa krisnivån tidig varning för naturgasnätet i syd- och västsverige i enlighet med förordning (EU) 2017/1938 om åtgärder för att säkerställa försörjningstryggheten för gas. En försämrad gasförsörjningssituation innebär i första hand högre gaspriser, men kan även utvecklas till att tillgången på gas begränsas.

*Översiktlig beskrivning av verksamheten*

HVK är en anläggning för produktion av värme och el lokaliserad på fastigheten Värmepannan 7 i Malmö kommun. Den har en sammanlagd installerad tillförd bränsleeffekt på totalt ca 700 MW, produktionsmässigt fördelat på ca 495 MW värme och ca 150 MW el. Huvudbränslet för produktionen är naturgas. Möjlighet finns att elda tung eldningsolja (en blandning av lågsvavlig eldningsolja 3 och 5 har använts). Anläggningen består av tre pannor, P10-P12 (P13 är avställd). Oljeledningen är begränsad till att högst 110 GWh olja får användas per år enligt gällande tillstånd (Dnr M 408-9).

Under år 2021 har E.ON beslutat att upphöra med oljedriften vid anläggningen. Oljedrift vid anläggningen förekom senast den 24 mars 2021. Eldningsolja har under året förvarats i en av de två oljecisternerna för Eo5, men oljeledningen från lagring in till förbränningsanläggningen är stängd. Även förbindelsen mellan oljelossningstankarna och förvaringscisternen är stängd. E.ON informerade miljöförvaltningen om ändringen i oktober 2021.

På verksamhetsområdet finns även en fjärrvärmecentral, Heleneholms fjärrvärmecentral (HFC), med sex pannor om idag ca 120 MW tillförd bränsleeffekt. Alla pannorna har naturgas som huvudbränsle, men kan även eldas med olja. HFC har beviljats dispens från förordningen om stora förbränningsanläggning (SFS 2013:252) beroende på kort återstående livslängd, 17 500 h eller till 31 december 2023. Dessa pannor hos HFC omfattas inte av föreliggande ansökan om dispens.

P10 är utrustad med energiåtervinning genom rökgaskondensering. För att minska utsläppen av kväveoxider från pannorna i HVK används bland annat optimerad förbränning, förvärmning av förbränningsluften, avancerat kontrollsystem och befuktning av rökgaserna. Respektive panna är utrustad med multicykloner för stoftavskiljning. Försök har gjorts med att använda additiv, men stoftutsläppen blev inte lägre. Därför används inte additiv vid drift med olja.

*Gällande tillstånd*

Grundtillståndet för HVK är enligt beslut av Koncessionsnämnden för miljöskydd, 1979-11-23 (beslut 210/79) och med omprövning av villkor enligt beslut av Koncessionsnämnden 1991-12-05 (beslut 141-117-91).

Enligt villkor 2 får oljetransporter till anläggningsområdet endast normalt förekomma vardagar (måndag-fredag) kl. 07 –22. Förutsättningarna vid avbrott i gasförsörjningen kan under kortare perioder göra att det kommer finnas behov för oljetransporter även utanför dessa tider. Om HVK behöver leverera värme motsvarande en av pannornas maximala effekt under en vecka krävs ca 10 oljebilar per dygn, vilket under en normal vecka blir cirka 13 bilar per vardag och vid långhelger ännu fler. Om maximal drift krävs i två pannor blir antalet oljebilar dubbelt så stor. Lossning av en oljebil tar cirka en timme. Även om E.ON kommer att sträva efter att alla bränsleleveranser normalt sker vardagar mellan angivna tider, kan det krävas att vissa oljeleveranser även sker vid andra tider.

Gällande villkor i tillståndet kommer att innehållas.

*Definition av begränsningsvärden*

HVK omfattas av förordningen om stora förbränningsanläggningar (FSF), SFS 2013:252, eftersom anläggningens installerade tillförda effekt är större än 50 MW. En dispens enligt 84 § FSF har tidigare gällt för anläggningen.

Eftersom 17 500 drifttimmar uppnåddes under år 2022 gäller inte längre dispensen, och utsläppskraven enligt FSF ska innehållas. Enligt vägledning från Naturvårdsverket ska en anläggning efter att en dispens löpt ut följa utsläppskraven som gäller för nya anläggningar. Således gäller begränsningsvärdena enligt 53, 65 samt 72 §§ för HVK. De begränsningsvärden som gäller för HVK vid oljedrift redovisas i följande tabell.

Begränsningsvärden* för oljedrift vid HVK enligt 53, 65 och 72 §§ FSF Parameter	Månadsmedelvärde (mg/Nm <sup>3</sup> )	Dygnsmedelvärde (mg/Nm <sup>3</sup> )	
SO <sub>2</sub>	150	165	300
NO <sub>x</sub>	100	110	200
Stoft	10	11	20

#### *Onormala driftförhållanden (OTNOC)*

BAT 10 och 11 innehåller beskrivningar av hur en verksamhet kan minimera förekomsten av andra förhållanden än normala driftförhållanden (OTNOC). I artikel 14.1 f i IED ges följande exempel på onormal drift (så kallad OTNOC) såsom igångsättande och urdrifttagning, läckor, störningar i driften, tillfälliga avbrott och nedläggning av verksamheten. Någon specifik vägledning utöver detta ges inte i direktivet. I BREF-dokumentet för stora förbränningsanläggningar specificeras ytterligare exempel på vad som kan betraktas som OTNOC. Några exempel på situationer som listas där är följande: perioder då tekniker för att minska utsläpp inte fungerar, testperioder efter till exempel ombyggnad av förbränningskammaren eller reparation av reningsutrustning, vid användning av reservbränslen under en mycket kort period på grund av bristande tillgänglighet av normalt använda bränslen, perioder med exceptionellt låg last pga. oplanerat fel i anläggningen samt perioder med störningar i hjälp- eller övervakningssystemen.

E.ON anser att stopp eller kraftig begränsning i försörjningen av gas som riskerar att uppstå under driftsäsongen 2022/2023 ska betraktas som onormala driftförhållanden (OTNOC) enligt industriutsläppsdirektivet och BAT-slutsatser för stora förbränningsanläggningar eftersom det kan uppstå situationer då normalt använda bränslen helt saknas eller är kraftigt begränsade. En gasbrist medför således att driftförhållanden för LFC, UFC och HVK blir onormala. Drifttiden bedöms kunna bli över 1 500 timmar per år för respektive panna vid LFC och UFC jämfört med normalt färre än 100 timmar per år och BAT-AEL:er för kväveoxider och svaveldioxid kan då inte innehållas för någon av pannorna vid LFC och UFC. Det finns risk att det också kan bli svårt att innehålla begränsningsvärdet för stoft för UFC. Drifttiden blir troligen under 500 timmar per panna och år för HVK, men om något oförutsett inträffar i andra anläggningar i fjärrvärmenätet kan drifttiden bli över 500 timmar per år. Då kommer inte de BAT-AEL:er som gäller för kväveoxider och svaveldioxid innehållas och risk finns att även stoftvärdet kan komma att överskridas.

Det är inte möjligt att vidta åtgärder genom att installera den reningsutrustning för svaveldioxid och kväveoxider som skulle krävas för långtgående rening ner till de nivåer som krävs enligt BAT-slutsatserna på så kort tid som några månader. Att installera den typen av reningsutrustning skulle ta minst 1-2 år. Det är således inte en kostnadsfråga att inte vidta åtgärder för kunna uppfylla begränsningsvärdena som kommer att gälla vid ökad oljedrift i LFC, UFC och HVK, därför är det inte möjligt att söka dispens från begränsningsvärden enligt 1 kap. 16 § industriutsläppsförordningen (2013:250).

E.ON:s avsikt är att så långt som möjligt begränsa användningen av olja. Ett intensivt arbete pågår med att höja effekten och öka tillgängligheten i de andra anläggningarna som utgör baslast för fjärrvärmeproduktionen i Malmö, för att minimera behovet av oljedrift i övriga anläggningar som producerar fjärrvärme.

#### *Skäl till dispensansökan*

Från och med 2021 är gas det enda bränsle som normalt används i HVK. Det plötsliga avbrottet i försörjningen av gas som riskerar att uppstå under driftsäsongen 2022/2023, gör att det undantagsvis behöver användas eldningsolja som bränsle. HVK är inte utrustad med den reningsutrustning som krävs för att uppnå begränsningsvärden för utsläpp till luft enligt FSF vid oljeeldning.

Med brist i gasförsörjningen kommer huvuddelen av den produktionen av fjärrvärme som har skett i HVK i stället att ske i Limhamns fjärrvärmecentral och i Utklippans fjärrvärmecentral. Det kan dock bli aktuellt med viss drift av P11 och P12 med olja. P10 är inte lämplig att eldas med olja eftersom den är utrustad med rökgaskondensering utan möjligheter till by-pass. Beroende på dimensioneringen av fjärrvärmenätet behöver det finnas möjlighet att producera under en viss tid en effekt av minst 50 MW från HVK. Produktionen förväntas normalt vara i storleksordningen 10 GWh, men kan bli högre vid t. ex kall väderlek. HVK har en central placering i fjärrvärmenätet vilket innebär att ett bortfall av produktion i anläggningen ger följd effekter för yttre delarna av nätet tidigare än för övriga anläggningar. Detta innebär att ett produktionsbortfall kan få stor påverkan på hushållen, med sjunkande inomhustemperatur som följd. I värsta fall kan inte värmeförsörjningen upprätthållas. Även vid driftproblem på andra anläggningar kommer HVK behövas som reserv med oljedrift för att säkra värmeleveransen.

Gas och olja är de enda bränslena som är möjliga att använda i HVK och det är möjligt att växla mellan bränslena. Avsikten är att i första hand använda gas, men om tillgängligheten på gas fluktuerar kan oljekörning bli aktuellt även vid viss tillgänglighet av gas i syfte att inte äventyra värmeleveransen.

#### *E.ON:s sammanfattning och slutsatser*

E.ON använder för närvarande gas för produktion av en viss andel av värmen som levereras till fjärrvärmenätet i Malmö under den kallare delen av året. Denna produktion sker i HVK. Brist i gasleveransen innebär att produktion av den värmen som skulle producerats med gas i HVK i stället behöver produceras i några av E.ON:s andra oljeeldade anläggningar, LFC och UFC. Dessa anläggningar har under senare år endast varit i drift ett fåtal timmar per år, som spets och reserv. Viss drift kommer därför att behövas med olja i HVK, för att kunna försörja alla kunder med fjärrvärme.

E.ON anser att driftförhållanden som orsakas av plötslig brist i försörjningen av gas som kan komma att uppstå beroende på att Ryssland har strypt gastillförseln till Europa, ska betraktas som onormala driftförhållanden (OTNOC) enligt industriutsläppsdirektivet och BAT-slutsatser för stora förbränningsanläggningar. Som en konsekvens av gasbristen blir driftförhållanden för LFC och UFC onormala. Drifttiden bedöms kunna bli över 1 500 timmar per år för respektive panna för att säkerställa värmeförsörjningen i Malmö, jämfört med normalt färre än 100 timmar per år. BAT-AEL:er för kväveoxider och svaveldioxid kan då inte innehållas för någon av pannorna vid LFC och UFC. Det finns risk att det också kan bli svårt att innehålla begränsningsvärdet för stoft för UFC. Drifttiden blir troligen under 500 timmar per panna och år för HVK, men om något oförutsett inträffar i andra anläggningar i fjärrvärmenätet kan

drifttiden bli över 500 timmar per år. Då kommer inte de BAT-AEL:er som gäller för kväveoxider och svaveldioxid innehållas och risk finns att även stoftvärdet kan komma att överskridas.

E.ON har för HVK sökt den dispens som är möjlig att söka enligt gällande lagstiftning. Det saknas således ytterligare dispensmöjligheter som skulle möjliggöra den ovan beskrivna driftsituationen vid gasbrist eller helt bortfall. OTNOC, sett till vad som omfattas av begreppet gällande stora förbränningsanläggningar i BREF – LCP är många av de uppräknade händelserna av force majeure karaktär och listan är inte uttömmande. Det torde inte leda alltför långt att dra slutsatsen att lagstiftarna vare sig på nationell eller EU-nivå tagit hänsyn till att krig skulle råda i vårt direkta närområde, med en så påtaglig påverkan på bränsletillgång och har därför inte heller tagits upp som exempel i nämnda lista eller som en särskild dispensgrund.

Vid en gasbrist som medför ökad oljeeldning kommer utsläppen till luft av kväveoxider, svaveldioxid, stoft och koldioxid från fjärrvärmeproduktion att öka i Malmö. De ökade utsläppen kommer att fördelas mellan LFC, UFC och HVK beroende på hur mycket respektive anläggning körs. Den ändrade driften på grund av gasbrist bedöms inte medföra att något av miljö kvalitetsnormerna kommer att överskridas i Malmö, utan att det kommer fortsatt att vara god marginal till miljö kvalitetsnormerna.

#### *Påverkan av ändrad drift på grund av gasbrist*

Den ansökta dispensen kommer inte att medföra att någon av miljö kvalitetsnormerna kommer att överskridas i Malmö. En ökning av koldioxidutsläppen kommer inte att påverka miljön i Malmö, utan kommer att medföra en viss försämring med avseende på klimateffekten globalt.

#### *Utsläpp till luft*

E.ON har redovisat de totala utsläppen (NO<sub>x</sub>, SO<sub>2</sub>, Stoft och CO<sub>2</sub>) i ton/år från E.ON:s och SYSAV:s anläggningar som medelvärde under 2018 till och med 2021. Det har även gjorts en jämförelse med Malmö stads redovisning av de totala utsläppen där utsläppen ingår.

E.ON har även redovisat specifikt utsläppen till luft från HVK som medelvärde under 2018 till och med 2021. Utsläpp ingår även från produktion av en mindre mängd el. Den tillförda energin var under denna period som medel ca 280 GWh per år. De historiska utsläppsvärdena jämförs i tabellen med utsläppen vid en trolig produktion i HVK vid gasbrist och brist på tillgång av lågsavlig olja, vilket motsvarar en tillförd energi på 10 GWh per år. I miljö tillståndet för HVK anges en begränsning för maximal årlig oljeförbrukning på 110 GWh.

#### **Förvaltningens förslag till yttrande**

E.ON Energiinfrastruktur AB, org.nr. 556146-1814, enligt 82 § i förordning (2013:252) om stora förbränningsanläggningar beviljas dispens enligt 82 § i förordningen om stora förbränningsanläggningar avseende utsläppskraven enligt 53, 65 och 72 §§ för Heleneholms kraftvärmeverk fram till den 30 april 2023. Dispensen gäller bara när det inte finns någon gas att tillgå på marknaden.

Under dispensstiden ska följande begränsningsvärden gälla vid oljedrift.

Förorening	Begränsningsvärde*		
	Månadsmedel (mg/Nm <sup>3</sup> )	Dygnsmedel (mg/Nm <sup>3</sup> )	Timmedel** (mg/Nm <sup>3</sup> )
Stoft	25	27,5	50
SO <sub>2</sub>	850	935	1700
NO <sub>x</sub>	450	495	900

\*exklusive start och stopp (definition enligt SFS 2013:252) \*\* 95 % av timmedelvärdet.

Under dispensstiden ges E.ON rätt att köra intrimning av pannorna P11 och P12 med olja och som görs i samråd med tillsynsmyndigheten. E.ON ska meddela tillsynsmyndigheten när intrimningen av oljedrift i P11 och P12 startas och när den avslutas. E.ON ska även efter intrimningen av P11 och P12 meddela tillsynsmyndigheten för varje gång som oljedrift i P11 och P12 startas och när den avslutas.

## Motivering

### *Bakgrund*

Den ansökta dispensen avser pannorna P11 och P12. Panna P10 är inte lämplig att eldas med olja, eftersom den är utrustad med rökgaskondensering utan möjligheter till by-pass. Pannorna P10-P12 som används i HVK är utrustade med bland annat optimerad förbränning, förvärmning av förbränningsluften, avancerat kontrollsystem och befuktning av rökgaserna. De är även utrustade med multicykloner för stoftavskiljning. Pannorna 10-12 har tidigare haft dispens enligt §84 i FSF för kort teknisk livslängd (<17 500 timmar). År 2022 löpte dispensen ut på grund av att 17 500 driftstimmar hade överskridits. Sedan år 2021 eldar HVK endast med naturgas.

Heleneholms fjärrvärmecentral (HFC) med sex pannor omfattas inte av föreliggande ansökan om dispens.

E.ON har ännu inte drabbats av något avbrott i gasförsörjningen. Situationen med ett eventuellt avbrott eller brist i försörjningen kan komma plötsligt. Det är därför som E.ON ansöker om dispens enligt 2013:252 §82 för att säkra upp möjlighet till fjärrvärmeproduktion för Malmö Stad i ett nödläge. Detta innebär i så fall att §§ 53, 65 och 72 inte gäller under den ansökta dispensstiden.

### *Påverkan på människors hälsa och miljön*

Vid en gasbrist som medför ökad oljeeldning kommer utsläppen till luft av kväveoxider, svaveldioxid, stoft och koldioxid från fjärrvärmeproduktion att öka i Malmö. De ökade utsläppen kommer att fördelas mellan LFC, UFC och HVK beroende på hur mycket respektive anläggning kör. Den ändrade driften på grund av gasbrist bedöms inte medföra att någon av miljö kvalitetsnormerna kommer att överskridas i Malmö, utan att det kommer fortsatt att vara god marginal till miljö kvalitetsnormerna. Oljeeldning bedöms dock medföra en ökning av koldioxidutsläppen vilket kan ha en viss klimatpåverkan.

Enligt villkor 2 i gällande tillståndsbeslut får oljetransporter till anläggningsområdet endast normalt förekomma vardagar (måndag-fredag) kl. 07 –22. E.ON har uppgett att det under kortare perioder kommer att finnas behov för oljetransporter även utanför dessa tider. Även om E.ON kommer att sträva efter att alla bränsleleveranser normalt sker vardagar mellan angivna

tider, kan det krävas att vissa oljeleveranser även sker vid andra tider. Gällande villkor i tillståndet bedöms innehållas.

Miljönämnden gör en sammantagen bedömning att en påverkan på människors hälsa och miljön blir acceptabel under den ansökta dispenstiden. Viktigt är dock att E.ON under dispenstiden arbetar för att minimera en påverkan på människors hälsa och miljön och som gör att en inverkan på miljö kvalitetsnormerna för luft begränsas och som även gör att gällande villkor i tillstånd kan innehållas på ett stabilt sätt.

*Dispens enligt 82 § FSF 2013:252*

Enligt 82 § får tillsynsmyndigheten ge dispens från en skyldighet enligt denna förordning att följa ett begränsningsvärde, om

1. Det enda bränsle som normalt används i förbränningsanläggningen är en gas,
2. ett plötsligt avbrott i gasförsörjningen gör att det undantagsvis behöver användas en annan typ av bränsle som skulle innebära att förbränningsanläggningen vid en normal användning av det bränslet skulle behöva vara utrustad med rökgasrening.

För att ett tillfälligt underlag ska gälla så behöver båda av ovan nämnda förutsättningar vara uppfyllda för ett tillfälligt undantag. Dispensen ska vara tidsbegränsad och får gälla högst i 10 dagar. Dispens får ges för en längre tid om det behövs för att upprätthålla energiförsörjningen och detta behov är tvingande.

E.ON önskar ett medgivande om dispens till och med den 30 april 2023. Kostnadsskäl har inte lämnats som en grund för dispensen, då det inte är möjligt att på så kort tid som några månader, vidta åtgärder genom att installera den reningsutrustning för svaveldioxid och kväveoxider som skulle krävas för långtgående rening för pannorna P11 och P12.

Miljönämnden anser att det är rimligt att E.ON beviljas en dispens fram till den 30 april 2023, då det är en situation med ett tvingande behov i Malmö om att upprätthålla energiförsörjningen. Dispensen gäller när gasleveransen avbryts i sin helhet och det inte finns tillgång till någon gas. E.ON ska kunna redovisa ett underlag till tillsynsmyndigheten om att det inte finns någon gas att tillgå. Då ska möjligheterna på marknaden ha undersökts och en bedömning ska ha gjorts om vad som är ekonomiskt motiverat gällande kostnader (inköpspriser, leveranskostnader med mera) av naturgas. Fram tills gasleveranserna bryts i sin helhet gäller utsläppsvärden i enlighet med FSF 2013:252 fullt ut.

Under dispenstiden ges E.ON rätt att köra intrimning av pannorna P11 och P12 med olja och som görs i samråd med tillsynsmyndigheten. Det betyder att E.ON ska ta fram ett underlag om hur provdriften är tänkt att ske. E.ON behöver meddela tillsynsmyndigheten när intrimningen av oljedrift i P11 och P12 startas och avslutas. Likaså behöver E.ON efter intrimningen av P11 och P12 meddela tillsynsmyndigheten för varje gång som oljedrift i P11 och P12 startas och avslutas.

### **Barnkonventionen**

Barn är särskilt känsliga för luftföroreningar och farliga kemiska ämnen som möjligen skulle kunna ackumuleras i näringskedjan genom utsläpp till vatten.



Barnkonventionen har beaktats vid handläggningen av detta ärende på så vis att ärendet har behandlats med syfte att åstadkomma lägsta möjliga föroreningsgrad i Malmö stad.

Förslaget har utarbetats av Håkan Karlström, Miljöinspektör

**Ansvariga**

Rebecka Persson  
Miljödirektör

Ola Gustafsson  
Avdelningschef  
Avdelningen för miljö- och hälsoskydd