

# Samrådsredogörelse Bilaga E

Kraftringen Energi AB

## Ansökan om tillstånd för befintlig och planerad verksamhet på Lunds hetvattencentral

## 1. Genomfört samråd

Samråd inför tillståndsprövning av befintlig och planerad verksamhet på Lunds hetvattencentral har genomförts enligt bestämmelserna i 6 kap. miljöbalken och miljöbedömningsförordningen (2017:966).

Verksamheten vid Lunds Hetvattencentral är tillståndspliktig enligt miljöprövningsförordningen (2013:251), 21 kap. 8 §, kod 40.40-i. Detta innebär att verksamheten enligt miljöbedömningsförordningen ska antas medföra betydande miljöpåverkan, vilket varit utgångspunkten för det genomförda samrådet. Något särskilt utredningssamråd har således inte genomförts utan istället har ett samlat samråd genomförts inklusive avgränsningssamråd.

## 2. Samråd med Länsstyrelsen och Lunds kommun

Inledningsvis genomfördes ett samråd med Länsstyrelsen i Skåne län och Lunds kommun. Inför samrådet upprättades ett särskilt samrådsunderlag, som delgavs Länsstyrelsen och kommunen. Samrådsunderlaget framgår av bilaga E1. Möte med representanter för Länsstyrelsen och kommunen genomfördes 2018-11-27. Minnesanteckningar från samrådet finns i bilaga E2.

## 3. Samråd med myndigheter och organisationer

Samråd med myndigheter och organisation har genomförts genom att det ovan nämnda samrådsunderlaget (bilaga E2) skickats till dessa med e-post 2018-12-12. I inbjudan (bilaga E3) att lämna synpunkter har angetts att synpunkter bör lämnas senast 2019-02-08. En lista på vilka myndigheter och organisationer som fått del av underlaget framgår av bilaga E4.

En sammanställning av inkomna synpunkter samt besked från dem som meddelat att man avstår från att lämna synpunkter redovisas i bilaga E5. Synpunkter eller frågor har inkommit från följande:

Lunds Fältbiologer  
Hörby kommun  
Höje å vattenråd  
VA Syd  
Myndigheten för samhällsskydd och beredskap  
Trafikverket

Skogsstyrelsen  
Försvarsmakten  
Eslövs kommun  
Räddningstjänsten Syd

Följande har meddelat att man avstår från att lämna synpunkter:

Naturvårdsverket  
Havs- och vattenmyndigheten  
Jordbruksverket  
Kemikalieinspektionen

#### 4. Samråd med enskilda

Samråd med boende i närheten av anläggningen samt med företag och verksamheter inom närområdet har skett på följande sätt:

Ett informationsblad har distribuerats till boende, företag och övriga verksamheter inom ca 1 km från LHVC. Av karta bilaga E6 framgår avgränsningen av det område där distributionen har skett. Utformningen av informationsbladet framgår av bilaga E7.

I informationsbladet ingick även inbjudan till samrådsmöte i Gunnesboskolan 2019-01-30. Annons med information och inbjudan till mötet har också varit införd i gratistidningen Hallå 2019-01-09 samt Sydsvenska dagbladet och Skånska dagbladet 2019-01-12. Annonsen framgår av bilaga E8.

Information om samrådsmötet och det samrådsunderlag som togs fram inför samrådet med myndigheter har funnits tillgängligt på Krafrtringens hemsida (<https://www.krafrtringen.se/Om-Krafrtringen/Nyheter>).

Vid samrådsmötet deltog 32 personer, förutom representanterna för Krafrtringen. Som underlag för mötet användes en presentation med information om Krafrtringen, nuvarande och planerad verksamhet vid LHVC samt miljöeffekter av verksamheten, vilken framgår av bilaga E9.

Minnesanteckningar från samrådsmötet framgår av bilaga E10.

Förutom de frågor och synpunkter som framfördes vid samrådsmötet så har inga synpunkter inkommit från enskilda under samrådskedet.

**Bilagor**

- E1 Samrådsunderlag
- E2 Anteckningar från myndighetssamråd 2018-11-27
- E3 Inbjudan samråd övriga myndigheter
- E4 Lista över myndigheter som inbjudits att lämna synpunkter
- E5 Inkomna synpunkter från myndigheter och organisationer
- E6 Karta informationsområde boende och verksamheter
- E7 Informationsblad
- E8 Annons inbjudan till samråd
- E9 Presentation samrådsmöte 2019-01-30
- E10 Minnesanteckningar samrådsmöte 2019-01-30

# Samrådsunderlag

Kraftringen Energi AB

## Ansökan om tillstånd för befintlig och planerad verksamhet på Lunds hetvattencentral

Malmö 2018-10-19

# Samrådsunderlag

Samrådsunderlag - Ansökan om tillstånd för befintlig och planerad verksamhet på Lunds hetvattencentral

Datum	2018-10-19
Uppdragsnummer	1320035858
Utgåva/Status	Fastställd



Nicklas Lindgren  
Uppdragsledare

Nicklas Lindgren/Håkan Hellström  
Handläggare

Anna Sköld  
Granskare

Ramböll Sverige AB  
Skeppsgatan 5  
211 11 Malmö

Telefon 010-615 60 00  
[www.ramboll.se](http://www.ramboll.se)

Unr 1320035858 Organisationsnummer 556133-0506

## Samrådsunderlag - Ansökan om tillstånd för befintlig och planerad verksamhet på Lunds hetvattencentral

### Sammanfattning

#### **Samråd enligt 6 kap. 29§ miljöbalken (1998:808) Ansökan om tillstånd för befintlig och planerad verksamhet på Lunds hetvattencentral**

Kraftringen Energi AB (Kraftringen) har låtit upprätta detta underlag för samråd enligt 6 kap. 29 § miljöbalken (1998:808) avseende ansökan om tillstånd för miljöfarlig verksamhet enligt 9 kap. miljöbalken. Ansökan kommer att avse ändring och fortsatt drift vid Lunds Hetvattencentral (LHVC) på fastigheten Plogen 2 i Lunds kommun, Skåne län.

#### **Den planerade ansökans omfattning**

Tillståndsansökan avses omfatta ändring och fortsatt drift av befintlig verksamhet vid Lunds Hetvattencentral (LHVC). Ansökan planeras omfatta tillstånd till följande:

##### *Befintliga anläggningar:*

- 4 bioolje/gaseldade hetvattenpannor (P1, P2, P3, P4) med en högsta installerad tillförd bränsleeffekt om vardera 84 MW,
- 2 pelletseldade pannor med en högsta installerad tillförd bränsleeffekt om vardera 3,5 MW,
- 2 olje/gaseldade hjälpångpannor med en högsta installerad tillförd bränsleeffekt om vardera 1,5 MW.

##### *Tillkommande anläggningar:*

Vidare yrkas på tillstånd att anlägga och driva 1-4 nya bioolje/gaseldade pannor och en olje/gaseldad hjälpångpanna med en högsta sammanlagd installerad tillförd bränsleeffekt om 168 MW, varav högst 5 MW i hjälpångpannan samt med följande begränsning.

Den sammanlagda tillförda bränsleeffekten för de två befintliga hetvattenpannorna (P1, P2) och de tillkommande bioolje/gaseldade pannorna får, under de första fyra åren efter det att tillstånd tagits i anspråk, uppgå till högst 336 MW och därefter högst 168 MW.

Bolaget yrkar på en igångsättningstid om åtta år för de tillkommande bioolje/gaseldade pannorna.

De nya pannorna installeras som ersättning för befintliga pannor i anläggningen. Pannorna kommer att utformas och förses med reningsutrustning för att klara utsläppskraven enligt förordningen om stora förbränningsanläggningar.

## Samrådsunderlag - Ansökan om tillstånd för befintlig och planerad verksamhet på Lunds hetvattencentral

### Samrådsprocess

Tillståndsansökan föregås av en samrådsprocess i enlighet med miljöbalken 6 kap. och Krafringen inleder detta med samråd med Länsstyrelsen i Skåne län och Lunds kommun.

Samråd avses därefter genomföras med de övriga statliga myndigheter, de kommuner och organisationer samt den allmänhet som kan antas bli berörda av planerad verksamhet. I detta dokument redogörs för Krafringens planer på ansökan om tillstånd för ändring av befintlig verksamhet och fortsatt drift av Lunds hetvattencentral.

Samrådet genomförs inför arbetet med miljökonsekvensbeskrivningen och innebär att Krafringen samråder om verksamhetens lokalisering, omfattning och utformning, de miljöeffekter som verksamheten kan antas medföra i sig, eller till följd av yttre händelser, samt om miljökonsekvensbeskrivningens innehåll och utformning. Samråd med den allmänhet som kan antas bli berörd kommer att ske genom inbjudan till informationsmöte, annonsering i ortspressen samt information på Krafringens webbsidor.

Om ni har frågor gällande den planerade ansökan, kontakta Peter Ottosson, Krafringen AB, på telefon: 010-122 74 04 eller via e-post: [peter.ottosson@krafringen.se](mailto:peter.ottosson@krafringen.se)



# Samrådsunderlag - Ansökan om tillstånd för befintlig och planerad verksamhet på Lunds hetvattencentral

## Innehållsförteckning

<b>1.</b>	<b>Inledning .....</b>	<b>1</b>
1.1	Bakgrund .....	1
1.2	Syfte .....	1
<b>2.</b>	<b>Administrativa uppgifter .....</b>	<b>2</b>
<b>3.</b>	<b>Betydande miljöpåverkan.....</b>	<b>2</b>
<b>4.</b>	<b>Lokalisering och planförhållanden.....</b>	<b>2</b>
4.1	Lunds hetvattencentrals betydelse i fjärrvärmesätet.....	2
4.2	Omgivande områden .....	3
4.3	Detaljplan .....	4
4.4	Nollalternativ .....	6
4.5	Förespråkad lokalisering.....	6
4.6	Alternativ lokalisering .....	7
<b>5.</b>	<b>Riksintressen och andra områdesskydd .....</b>	<b>7</b>
<b>6.</b>	<b>Verksamhetsbeskrivning .....</b>	<b>8</b>
6.1	Befintlig verksamhet.....	8
6.1.1	Gällande tillstånd och dispenser .....	9
6.1.2	Klassning .....	9
6.2	Planerad verksamhet .....	10
<b>7.</b>	<b>Miljöeffekter.....</b>	<b>11</b>
7.1	Påverkansområde.....	11
7.2	Riskintressen, naturvård, kultur och friluftsliv .....	11
7.1	Påverkan på mark och vatten .....	11
7.2	Recipient.....	12
7.2.1	Miljö kvalitetsnorm .....	12
7.3	Utsläpp till luft .....	13
7.3.1	Miljö kvalitetsnorm .....	14
7.3.2	Lukt och damning.....	14
7.1	Transporter .....	14
7.2	Buller .....	15
7.2.1	Bullerutredning .....	15
7.3	Bränsle och energi.....	16
7.1	Kemikalier.....	16
7.2	Avfall.....	16
7.3	Rivning .....	17

<b>8.</b>	<b>Omfattning och avgränsning av ansökan och MKB .....</b>	<b>17</b>
<b>9.</b>	<b>Statusrapport.....</b>	<b>19</b>
<b>10.</b>	<b>Samråd.....</b>	<b>19</b>
<b>11.</b>	<b>Tidsplan .....</b>	<b>21</b>
<b>12.</b>	<b>Övriga frågor.....</b>	<b>21</b>
<b>13.</b>	<b>Litteraturförteckning.....</b>	<b>21</b>

## Tabeller

Tabell 1. Produktionsenheter vid LHVC. ....	9
Tabell 2. Befintliga enheter som ingår i ansökt verksamhet. ....	10
Tabell 3. Planerade enheter som ingår i ansökt verksamhet.....	11
Tabell 4. Miljö kvalitetsnormer för vattenförekomsten Höje å: Önnerupsbäckenkälla - WA73964556 / SE616862-134337.....	12
Tabell 5. Säsongsindelning för befintlig anläggning (nollalternativ) .....	13
Tabell 6, Säsongsindelning för planerad anläggning .....	14
Tabell 7. Antal transporter per år till och från anläggningen. Beräkningen utgår ifrån 261 transportdagar per år.....	15
Tabell 8. Bränslemix för planerad verksamhet.....	16
Tabell 9. Lista över myndigheter, kommuner, organisationer, företag och föreningar som anses berörda.....	20
Tabell 10. Tidsplan för ansökan och igångsättning av anläggningen.....	21

## Figurer

Figur 1 Schematisk bild över Krafringens fjärrvärmenät och produktionsanläggningar .....	3
Figur 2 Bild över var LHVC ligger i förhållande till Lund. LHVC markerat med blå cirkel. Källa: OpenStreetMap 2018-10-09.....	4
Figur 3. Aktuell fastighet markerad med gult. På bilden syns fastighetsgränser ....	5
Figur 4. Utdrag ur detaljplan (Lunds kommun, 1995-10-06) för fastigheten.....	5
Figur 5. Förespråkad lokalisering av pannhus för ny panna/nya pannor samt placering för rökgasrening inom fastigheten Ploggen 2. ....	7
Figur 6. Karta över Ploggen 2, markerat med röd ring, samt närområdet där natur- och riksintressen framgår (Naturvårdsverket, 2018).© Skyddadnatur.naturvardsverket.se.....	8

## Samrådsunderlag - Ansökan om tillstånd för befintlig och planerad verksamhet på Lunds hetvattencentral

### 1. Inledning

Kraftringen Energi AB (Kraftringen) avser att ansöka om tillstånd enligt miljöbalken hos Mark- och miljödomstolen för Lunds Hetvattencentral (LHVC) på fastigheten Plogen 2 i Lunds kommun. Ansökan avses omfatta dels tillstånd för befintlig verksamhet, dels tillstånd för utrivning av två av de äldre pannorna samt installation av en alternativt flera nya pannor, som kommer att eldas med biogas eller bioolja. Ny reningsutrustning för utsläpp till luft och vatten samt hjälpsystem för driften av pannorna kommer också att omfattas av ansökan.

#### 1.1 Bakgrund

De fyra stora hetvattenpannorna på LHVC, Panna 1- Panna 4 utgör en betydande del av effektbalansen i det regionala fjärrvärmesystemet. De används som spets- och reservanläggningar i fjärrvärmesystemet. Detta innebär att de är i drift vid kall väderlek samt vid störningar på fjärrvärmenätet eller övriga produktionsanläggningar för att kunna upprätthålla värmeleveranserna till Kraftringens kunder.

Panna 1 och Panna 2 har kort återstående teknisk livslängd och behöver ersättas. Samtliga fyra hetvattenpannor har även svårt att klara de strängare emissionskraven enligt förordningen (2013:252) om stora förbränningsanläggningar (förkortat FSF) och BAT-slutsatserna för stora förbränningsanläggningar. Pannorna drivs nu enligt dispens från FSF från tillsynsmyndigheten. Efter utgången av år 2023 gäller strängare utsläppskrav för pannorna eftersom dispensen då går ut. För att klara kommande strängare krav behöver ny reningsutrustning för stoft och kväveoxid installeras. Åtminstone Panna 1 och Panna 2 behöver ersättas med nya produktionsenheter.

#### 1.2 Syfte

För att kunna bedriva en hållbar fjärrvärmeproduktion och för att möta skärpt lagstiftning avseende utsläpp till luft behövs nya tekniska och tillståndsmässiga förutsättningar för Lunds hetvattencentral.

## 2. Administrativa uppgifter

Verksamhetsutövare	Kraftringen Energi AB (publ)
Organisationsnummer	556100-9852
Besöksadress	Vårbruksvägen 4, 226 60 Lund
Postadress	Box 25 22100 Lund
Fastighetsbeteckning	Ploggen 2
Fastighetsägare	Kraftringen Energi AB
Organisationsnummer	5561010-9852
Kontaktperson	Peter Ottosson, Kraftringen Energi AB
Telefon	010-122 74 04
E-post	peter.ottosson@kraftringen.se
Kommun och län	Lunds kommun, Skåne län
Tillståndsplikt enligt miljöprövningsförordningen (SFS 2013:251).	21 kap 8 §, tillståndsplikt A, kod 40.40-i: Anläggning för förbränning med en total installerad tillförd effekt av mer än 300 megawatt
Tillsynsmyndighet	Miljönämnden i Lunds kommun
Koordinater	SWEREF99 TM (nord, öst) 6176598, 384155

## 3. Betydande miljöpåverkan

Planerad verksamhet med verksamhetskod 40.40-i antas enligt miljöbedömningsförordningen (2017:966) alltid medföra en betydande miljöpåverkan. Därmed utgår krav på länsstyrelsens beslut om verksamheten kan antas medföra en betydande miljöpåverkan enligt miljöbalken 6 kap. 26 § miljöbalken. Undersökningssamråd enligt miljöbalken 6 kap 24 § behöver inte heller genomföras.

## 4. Lokalisering och planförhållanden

### 4.1 Lunds hetvattencentrals betydelse i fjärrvärmenätet

Huvudproduktionsenhet i fjärrvärmenätet är Örtoftaverket som är ett biobränsleeldat kraftvärmeverk lokaliserat i Örtofta mellan Eslöv och Lund. LHVC är den största spets- och reservanläggningen i nätet. LHVC är en del av Gunnesboverket, som även innefattar en produktionsanläggning som utviner geotermisk energi med hjälp av värmepumpar. En översikt av fjärrvärmenätet redovisas i Figur 1.

## Samrådsunderlag - Ansökan om tillstånd för befintlig och planerad verksamhet på Lunds hetvattencentral



Figur 1 Schematisk bild över Krafringens fjärrvärmenät och produktionsanläggningar

LHVC har ur ett systemperspektiv ett betydelsefullt läge som central knutpunkt i Krafringens fjärrvärmenät. Här finns nätets största distributionskapacitet med avseende på stamrördiameter och huvuddistributionspumpar. På LHVC finns även en hetvattenackumulator och ett expansionskärl som tillsammans står för fjärrvärmenätets huvudsakliga tryckhållning.

Ackumulatorn om 20 000 m<sup>3</sup> är viktig både ur miljömässig och ekonomisk aspekt. Den har till uppgift att överbygga variationer i effektbehov och därmed förhindra onödiga starter av reservanläggningar. På så sätt minskas även utsläpp till luft.

Som central knutpunkt kan LHVC stötta distributionen till hela nätet och genom sin stora volym bidrar ackumulatorn till leveranssäkerhet i Krafringens fjärrvärmenät.

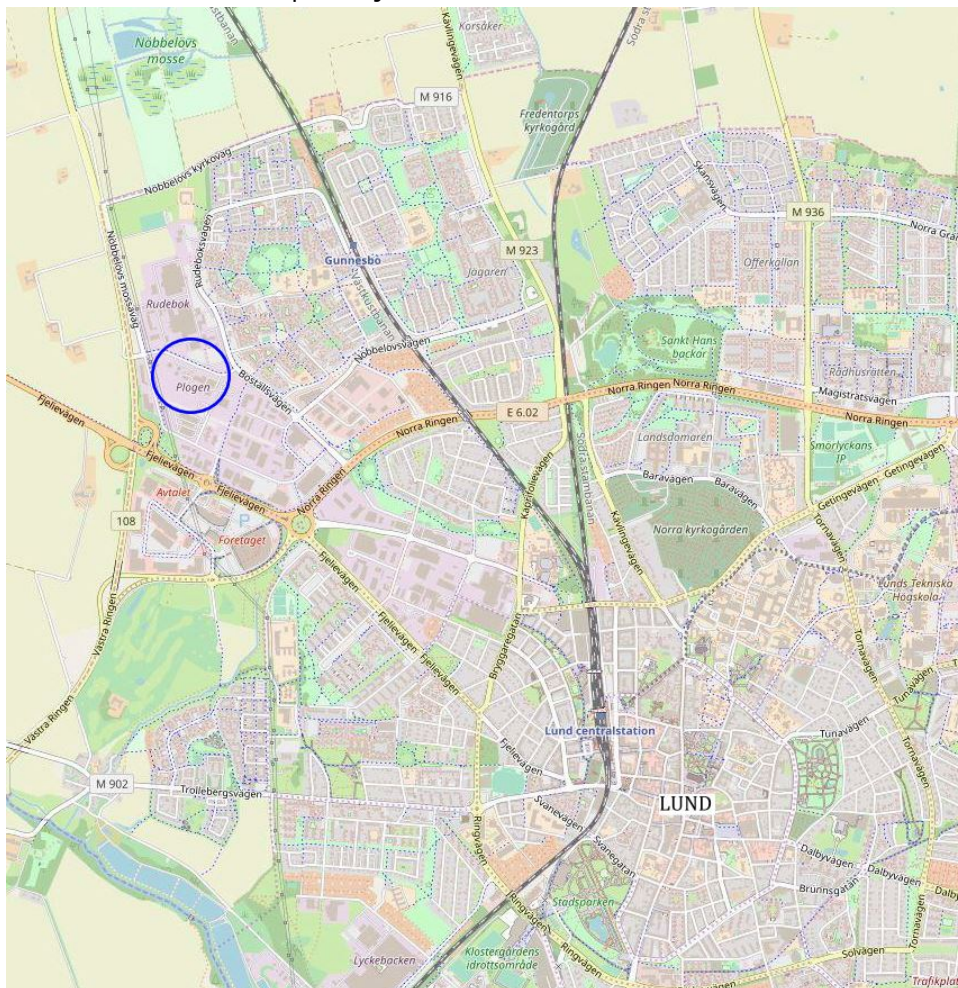
Ansökan kommer därför att inriktas på att anläggningen fortsatt kommer att ha en stor betydelse i fjärrvärmenätet och att de planerade åtgärderna kommer att genomföras vid anläggningen.

### 4.2 Omgivande områden

LHVC ligger i västra delen av Lund, vid Vårbruksgatan, drygt 2,5 kilometer nordost om centrala Lund, se Figur 2. Fastigheterna Plogen 3 och 4 öster om Plogen 2 hör till Gunnesboverket, men är inte en del av LHVC. Fastigheterna Nöbbelöv 5:36 i syd och Plogen 1 i sydost utgörs av SYSAV:s återvinningscentral.

## Samrådsunderlag - Ansökan om tillstånd för befintlig och planerad verksamhet på Lunds hetvattencentral

På andra sidan Vårbruksvägen, som ligger norr om fastigheten Plogen 2, ligger Alfa Laval. Närmaste bostadsområde ligger cirka 200 meter nordost om fastigheten. På andra sidan Nöbbelövs mossaväg, som ligger väster om fastigheten, ligger ett antal mindre företag innan Väg 108 tar vid. Efter Väg 108 västerut består landskapet av jordbruksmark.



Figur 2 Bild över var LHVC ligger i förhållande till Lund. LHVC markerat med blå cirkel. Källa: OpenStreetMap 2018-10-09

### 4.3 Detaljplan

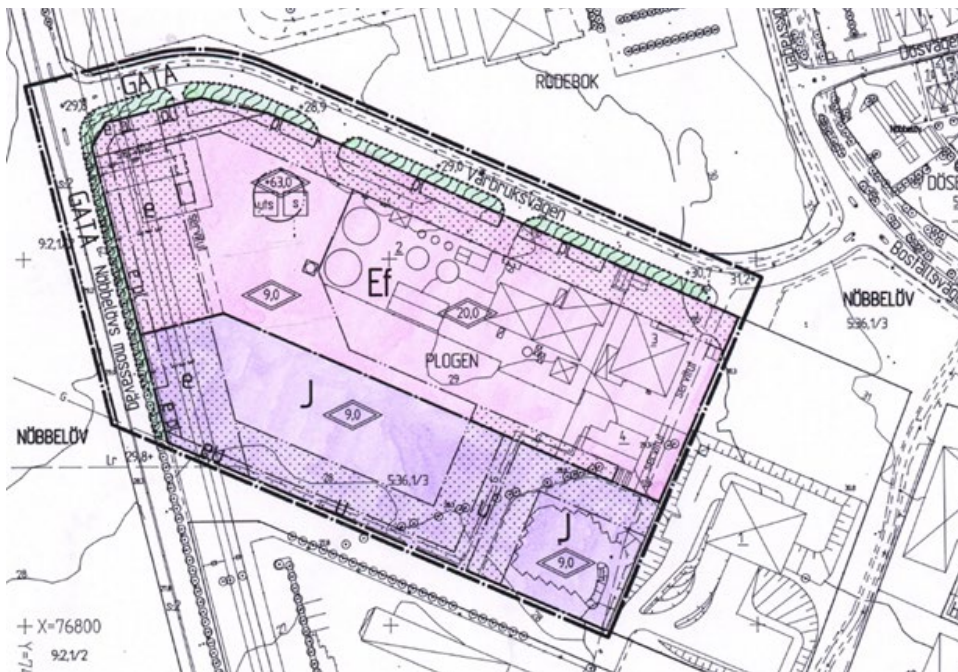
Fastigheten Plogen 2, se Figur 3, omfattas av en detaljplan som vann laga kraft 1995-10-06. Enligt detaljplanen är området där LHVC är placerad avsatt för värmeverk. Verksamheten är således i överensstämmelse med gällande detaljplan. Del av detaljplanekartan framgår nedan. "Ef" på kartan i Figur 4 betecknar att tillåten markanvändning är värmeverk.



Samrådsunderlag - Ansökan om tillstånd för befintlig och planerad verksamhet på Lunds hetvattencentral



Figur 3. Aktuell fastighet markerad med gult. På bilden syns fastighetsgränser för Plogen 2, Plogen 3 och Plogen 4.



Figur 4. Utdrag ur detaljplan (Lunds kommun, 1995-10-06) för fastigheten Plogen 2.

## Samrådsunderlag - Ansökan om tillstånd för befintlig och planerad verksamhet på Lunds hetvattencentral

### 4.4 Nollalternativ

Nollalternativet innebär att verksamheten bedrivs vidare på samma sätt som idag utan förändringar. Detta innebär att nuvarande pannor, reningsutrustning och övriga installationer behålls oförändrat.

Nollalternativet innebär att nya pannor och ny reningsutrustning inte installeras. Detta innebär att utsläppen från verksamheten kommer att ligga kvar på nuvarande nivå, till skillnad mot den sökta verksamheten där utsläppen kommer att minska. Ett syfte med installationen av nya pannor och reningsutrustning är att de strängare miljökrav som kommer att gälla enligt förordningen om stora förbränningsanläggningar (FSF) ska kunna innehållas med god marginal.

De befintliga pannorna, främst panna P1 och P2 är gamla och har en begränsad återstående teknisk livslängd. Tillgång till en spets- och reservanläggning som LHVC är nödvändig för energitillförseln till fjärrvärmenätet. För att säkra energiförsörjningen till fjärrvärmenätet måste dessa därför åtminstone de äldsta pannorna bytas ut. Nollalternativet är således på några års sikt inte ett hållbart alternativ varken ur miljösynpunkt eller teknisk synpunkt.

### 4.5 Förespråkad lokalisering

För planerad verksamhet förespråkas en lokalisering av befintliga anläggningsdelar samt nytt pannhus och rökgasrening inom samma fastighet, med möjlig placering inom fastigheten enligt Figur 5. Lokaliseringen på Plogen 2 innebär att befintlig infrastruktur som fjärrvärmenät, distributionspumpar och hetvattenackumulator kan fortsätta att utnyttjas optimalt. Även den befintliga skorstenen planeras att användas för de nya pannorna. Sammantaget bedöms att denna placering är den bästa ur miljömässig, teknisk och ekonomisk synvinkel. Med de skyddsåtgärder som planeras kommer anläggningen få hög miljöprestanda och därigenom väl kunna uppfylla de miljökrav som kan komma att ställas.





Figur 5. Förespråkad lokalisering av pannhus för ny panna/nya pannor samt placering för rökgasrening inom fastigheten Plogen 2.

#### 4.6 Alternativ lokalisering

Tre till fyra alternativa lokaliseringar för motsvarande anläggning kommer att redovisas i miljökonsekvensbeskrivningen. Dessa kommer att belysas med hänsyn till miljömässiga, tekniska och ekonomiska förutsättningar att etablera motsvarande verksamhet på dessa platser. Även alternativa sätt att nå samma syfte kommer att behandlas.

### 5. Riksintressen och andra områdesskydd

Knappt en kilometer norr om fastigheten ligger ett kommunalt naturreservat, Nöbbelövs mosse med Vallkärra mader. Cirka 1,5 kilometer söderut ligger Rinnebäcksravinen som har naturreservatsstatus. I Figur 6 återfinns en karta över närområdet (verksamhet inom röd cirkel) där närliggande natur- och riksintressen framgår (Naturvårdsverket, 2018).

## Samrådsunderlag - Ansökan om tillstånd för befintlig och planerad verksamhet på Lunds hetvattencentral



Figur 6. Karta över Plogen 2, markerat med röd ring, samt närområdet där natur- och riksintressen framgår (Naturvårdsverket, 2018). © Skyddadnatur.naturvardsverket.se

## 6. Verksamhetsbeskrivning

### 6.1 Befintlig verksamhet

LHVC består av fyra hetvattenpannor samt två mindre pelletspannor. Därtill finns två hjälpångpannor och en elpanna. Anläggningen fungerar huvudsakligen som reserv- och spetslastanläggning för fjärrvärmeproduktion. Under ett normalår är pannorna 1–3 i drift under vintermånaderna medan den biogaseldade panna P4 endast används vid enstaka timmar för att kunna upprätthålla värmeleveransen. I Tabell 1 listas alla produktionsenheter på LHVC och dess högsta installerade tillförda effekt.

## Samrådsunderlag - Ansökan om tillstånd för befintlig och planerad verksamhet på Lunds hetvattencentral

Enhet	Bränsle	Högsta installerad tillförd effekt, MW	Installerad År
P1	Bioolja	84	1970
P2	Bioolja	84	1970
P3	Bioolja	84	1976
P4	Gas	84	1979
TVA 64	Pellets	3,5	2007
TVA 65	Pellets	3,5	2007
HJP1	Eo1	1,5	1971
HJP2	Biogas/Naturgas	1,5	1979
<b>Sammanlagd</b>		<b>346 MW</b>	

Tabell 1. Produktionsenheter vid LHVC.

Det årliga bränslebehovet för fjärrvärmeproduktionen i LHVC uppgår till ca 5 000 ton bioolja och ca 2 100 ton biobränslepellets. Under 2017 tillfördes ca 71 000 MWh energi för fjärrvärmeproduktion.

### 6.1.1 Gällande tillstånd och dispenser

Verksamheten bedrivs i enlighet med tillstånd enligt miljöskyddslagen meddelat av koncessionsnämnden för miljöskydd 1992-03-23. Detta tillstånd ersatte tidigare tillstånd till verksamheten.

Gällande tillstånd för LHVC omfattar fjärrvärmeproduktion i fyra hetvattenpannor på tillsammans 295 MW avgiven värme. Effekten är fördelad på tre oljeeldade hetvattenpannor om vardera 75 MW samt en olje- och naturgaseldad hetvattenpanna om 70 MW. Dessutom erhöles tillstånd för en elpanna om 35 MW. Det oljeeldade pannorna var ursprungligen avsedda för drift med petroleumolja men har senare konverterats för att möjliggöra drift med bioolja. Observera att effekterna ovan är angivna som avgiven värme vilket innebär att den sammanlagda tillförda effekten är över 300 MW.

De båda pellets pannorna har behandlats i ett anmälningsärende med beslut av Miljönämnden i Lunds kommun 2007-06-05.

För pannorna P1 – P4 finns dispenser enligt förordningen om stora förbränningsanläggningar med beslut för vardera panna från Miljönämnden i Lunds kommun 2014-08-21.

### 6.1.2 Klassning

Verksamheten är klassad med kod 40.40-i (Anläggning för förbränning med en total installerad tillförd effekt av mer än 300 megawatt) enligt miljöprövningsförordningen (2013:251).

## Samrådsunderlag - Ansökan om tillstånd för befintlig och planerad verksamhet på Lunds hetvattencentral

### 6.2 Planerad verksamhet

Med planerad verksamhet är LHVC fortsatt en reserv- och spetslastanläggning för fjärrvärmeproduktion, vars produktionskapacitet utgör en betydande del av effektbalansen för Krafringen.

För att fortsatt kunna bidra med hög leveranssäkerhet till Krafringens kunder och bedriva en hållbar produktion som klarar skärpt lagstiftning avseende utsläpp till luft behövs nya tekniska och tillståndsmässiga förutsättningar för LHVC.

Krafringen planerar dels för att installera stoft- och kväveoxidrening på befintliga biooljeeldade hetvattenpannor, P1-P3, och dels att ersätta de äldsta hetvattenpannorna (P1 och P2) vars kvarvarande tekniska livslängd är begränsad.

Tabell 2 och Tabell 3 visar de befintliga och de planerade produktionsenheter som ingår i ansökt verksamhet.

Befintliga processenheter	Preliminär högsta installerad tillförd effekt ingående i ansökan, MW	Kommentar
P1	84	Utrustas med ny rökgasrening. P1 kommer att ersättas på sikt.
P2	84	Utrustas med ny rökgasrening. P2 kommer att ersättas på sikt.
P3	84	Utrustas med rökgasrening
P4	84	Förbränningstekniska åtgärder görs i syfte att minimera utsläpp till luft.
TVA 64	3,5	Inga planerade åtgärder.
TVA 65	3,5	Inga planerade åtgärder.
HJP1	1,5	Inga planerade åtgärder.
HJP2	1,5	Inga planerade åtgärder.
<b>Sammanlagd installerad tillförd effekt:</b>	<b>346 MW</b>	

Tabell 2. Befintliga enheter som ingår i ansökt verksamhet.

## Samrådsunderlag - Ansökan om tillstånd för befintlig och planerad verksamhet på Lunds hetvattencentral

Planerade processenheter	Preliminär högsta installerad tillförd effekt ingående i ansökan, MW	Kommentar
Ny panna P12 (1-4 st)	163	Ersätter P1 och P2.
Ny hjälpångpanna	5	Uppförs i samband med ny panna/nya pannor.
<b>Sammanlagd installerad tillförd effekt:</b>	<b>168 MW</b>	Motsvarar effekt för befintliga P1 och P2 som ska ersättas.

Tabell 3. Planerade enheter som ingår i ansökt verksamhet.

Dessutom tillkommer två stycken nya nöddieslar på 1,5 MW vardera. Dessa har i uppgift att säkra fjärrvärmeförsörjning vid spänningsbortfall.

## 7. Miljöeffekter

Nedan redovisas övergripande miljöeffekter från den nuvarande och planerade verksamheten. Med miljöeffekter avses i detta kapitel direkta eller indirekta effekter som är positiva eller negativa, som är tillfälliga eller bestående, som är kumulativa eller inte kumulativa och som uppstår på kort, medellång eller lång sikt.

### 7.1 Påverkansområde

Påverkansområdet för den nuvarande och planerade verksamheten är framför allt bostadsområdena norr och öster om anläggningen samt recipienten Höje å. Vidare har emissioner från fjärrvärmelanläggningen en påverkan på ett större område via spridning till luft. I övrigt kommer endast Plogen 2 att påverkas vid uppförandet av nytt pannhus och reningsanläggning.

### 7.2 Riskintressen, naturvård, kultur och friluftsliv

Den planerade verksamheten ligger inom ett industriområde och bedöms inte medföra någon konflikt med dessa områden eller andra lokala intressen för friluftsliv, natur- eller kulturvård och inte heller ha någon påverkan på riksintressen naturvård, naturreservat eller Natura 2000-område (Naturvårdsverket, 2018).

### 7.1 Påverkan på mark och vatten

Den nuvarande anläggningen är utformad ändamålsenligt för att hindra otillåtna eller oavsiktliga utsläpp av förorenande ämnen till mark, ytvatten och grundvatten.

Den planerade verksamheten kommer att nyttja befintliga hårdgjorda ytor för nytt pannhus och reningsanläggning vilket minimerar påverkan på mark. Viss



## Samrådsunderlag - Ansökan om tillstånd för befintlig och planerad verksamhet på Lunds hetvattencentral

markbearbetning kommer behövas för att göra det möjligt att bygga på marken. I övrigt kommer en befintlig parkeringsyta att flyttas och ta ny mark i anspråk.

Den planerade anläggningen kommer ge upphov till visst utsläpp till vatten. I ansökan och MKB kommer förekommande vattenflöden att beskrivas.

Ytor utomhus är hårdgjorda och dagvatten leds vidare via VA-Syds dagvattennät till recipient, Höje å. Den planerade verksamheten kommer inte att innebära några förändringar med avseende på hanteringen av dagvatten.

Det kommer säkerställas att föroreningsinnehållet i dagvatten från hårdgjorda ytor inte överskrider angivna krav och medför påverkan på vattenkvaliteten i recipient. Hänsyn kommer också tas till miljökvalitetsnormer för vatten vid upprättande av miljökonsekvensbeskrivning.

### 7.2 Recipient

Höje å rinner ut i Öresund som tillhör Södra östersjöns vattendistrikt. Dagvatten från hårdgjorda ytor kommer att fortsättningsvis precis som idag att ledas till Höje å.

#### 7.2.1 Miljökvalitetsnorm

Miljökvalitetsnorm (MKN) ska ange den föroreningsnivå som människor kan utsättas för utan fara för olägenheter av betydelse, eller som miljön eller naturen kan belastas med utan fara för påtagliga olägenheter. Miljökvalitetsnormer för Höje å är hämtat från VISS (VISS, 2018) och redovisas i Tabell 4.

Ekologisk status			Kemisk ytvattenstatus (undantag: PBDE, Hg och Hg-föreningar)	
Status senaste	Kvalitetskrav och tidpunkt	Kvalitetskrav och tidpunkt	Status senaste	Kvalitetskrav
Otillfredsställande	Uppnår ej god 2021	God ekologisk status 2027	Uppnår ej god	God kemisk ytvattenstatus

Tabell 4. Miljökvalitetsnormer för vattenförekomsten Höje å: Önnerupsbäckenkälla - WA73964556 / SE616862-134337.

Höje å har sämre än god ekologisk status beroende på påverkan av övergödning, miljögifter och morfologiska förändringar. När en åtgärdsutredning genomförts skall åtgärder utföras i syfte att nå miljökvalitetsnormen till 2021. God ekologisk status med avseende på näringsämnen kan dock inte uppnås till 2021 på grund av administrativa begränsningar. Får att nå god ekologisk status till 2027 behöver åtgärder genomföras så stor omfattning som möjligt före 2021.

I och med upprättande av miljökonsekvensbeskrivning kommer hänsyn tas till de miljökvalitetsnormer för vatten som upprättats.

## Samrådsunderlag - Ansökan om tillstånd för befintlig och planerad verksamhet på Lunds hetvattencentral

### 7.3 Utsläpp till luft

Den planerade verksamheten medför utsläpp till luft. Utsläppen kommer att minimeras genom val av reningsutrustning samt optimering av driftsprocessen.

Befintlig anläggning omfattas av förordning (2013:252) om stora förbränningsanläggningar med de begränsningsvärden för NO<sub>x</sub>, Stoft, CO och SO<sub>2</sub> som anges i denna. Som en del av arbetet med miljökonsekvensbeskrivningen kommer en särskild luftkvalitetsutredning genomföras. Detta i syfte att avgöra anläggningens påverkan på omkringliggande områden, och om gällande miljökvalitetsnormer för luft innehåller avseende NO<sub>2</sub>, PM<sub>10</sub>, PM<sub>2.5</sub> och CO. Luftkvalitetsutredning kommer genomföras genom spridningsberäkningar där programmet AERMOD används.

Spridningsberäkningar kommer dels göras för nuvarande verksamhet för att kunna beskriva nollalternativet och dels på planerad verksamhet. I detta fall har "worst case" definierats för nuvarande respektive planerad verksamhet vilket baseras på att hela anläggningens pannor är igång samtidigt under vinterhalvåret. Då anläggningen är en spetsanläggning kommer samtliga pannor endast vara igång samtidigt vid ytterst få tillfällen under vinterhalvåret. Under resten av året varierar antalet pannor som är i drift beroende på säsong.

Spridningsberäkningarna kommer att baseras på "worst case" för nollalternativ Tabell 5 respektive planerad verksamhet Tabell 6.

Säsong	Månader	Pannor i drift
Vinter "full last"	december, januari, februari	P1-3 (bioljja), P4 (gas), TVA64 och 65 (Pellets)
Vår	mars, april, maj	P3 (bioljja), P4 (gas), TVA64 och 65 (Pellets)
Sommar	Juni, juli, augusti	Ingen drift
Höst	September, oktober, november	P3 (bioljja), P4 (gas), TVA64 och 65 (Pellets)

Tabell 5. Säsongindelning för befintlig anläggning (nollalternativ)

Säsong	Månader	Pannor i drift
Vinter "full last"	december, januari, februari	P12 (Ny pannenhet, bioljja/gas), P3 (bioljja), P4 (gas), TVA64 och 65 (Pellets)
Vår	mars, april, maj	P12 (Ny pannenhet, P4 (gas), TVA64 och 65 (Pellets)
Sommar	Juni, juli, augusti	Ingen drift
Höst	September, oktober, november	P12 (Ny pannenhet, bioljja/gas), P4 (gas), TVA64 och 65 (Pellets)





## Samrådsunderlag - Ansökan om tillstånd för befintlig och planerad verksamhet på Lunds hetvattencentral

Transporter vardagar (in och ut)	Mängd ton/år	Befintlig och planerad verksamhet			
		Antal lastbilar per år t&r	Antal bilar per år t&r	Antal lastbilar per dag t&r	Antal bilar per dag t&r
<b>Lastbil</b>					
Bränsle, pellets	2151	108		0,4	
Bränsle, bioolja	4000-6000	200-300		1,2	
Bränsle, Eo1(ingår under service)					
Service (stödkemikalier, utrustning mm)		1 042		4	
Avfall, aska	21,5	43		0,2	
Aska, hushållsavfall		104		0,4	
<b>Personbil</b>					
Entreprenörer			3129		12
Personal; DoU, Kund, Produktion			18511		71
<b>Totalt ca</b>		<b>1600</b>	<b>21600</b>	<b>6</b>	<b>83</b>

Tabell 7. Antal transporter per år till och från anläggningen. Beräkningen utgår ifrån 261 transportdagar per år.

### 7.2 Buller

Bullerkrav för befintlig verksamhet regleras i det befintliga tillståndet för verksamheten. Enligt villkor 5 i beslutet får bullerbidraget som ekvivalent ljudnivå utomhus vid närmaste bostäder inte överstiga 55 dB (A) dagtid vardagar, (kl 07-18), 45 dB(A) nattetid (kl 22 – 07) och 50 dB(A) övrig tid. Den momentana ljudnivån nattetid vid närmaste bostäder får ej överstiga 55 dB(A).

För den planerade anläggningen förutsätts att bullernivån inte ökar eftersom driften kommer att bedrivas på liknande sätt.

#### 7.2.1 Bullerutredning

En bullerutredning för verksamheten kommer att genomföras och redovisas i MKB:n. En beskrivning av bullerutredningens genomförande och innehåll kommer att redovisas till länsstyrelsen och miljönämnden. Bullerutredningen syftar till att beskriva hur stora bulleremissioner den planerade verksamheten vid LHVC kan komma att avge. Vidare undersöks möjliga bullerskyddsåtgärder för att minska bullerstörningarna från verksamheten så att gällande riktvärden för industribuller vid bostadshus inte överskrids.

Beräkningsfallen förutsätter att samtliga 4 pannor i hetvattencentralen är i drift för att spegla den mest bullerbelastande situationen.

Följande beräkningsfall studeras:

- Nulägesbeskrivning av verksamheten
- En framtida utbyggnad där storleken på nya källor ges ett maximalvärde för bulleremission för att gällande riktvärde ska underskridas.

## Samrådsunderlag - Ansökan om tillstånd för befintlig och planerad verksamhet på Lunds hetvattencentral

Bullerutredningen kommer även att omfatta transportrörelser inom verksamhetsområdet.

### 7.3 Bränsle och energi

Planerad verksamhet bedöms ha en positiv inverkan för den totala energianvändningen och resursutnyttjandet. Planerad spetsanläggning kommer ha ett mer effektivt energiutnyttjande jämfört med befintlig anläggning.

LHVC använder tre huvudtyper av bränslen i sin fjärrvärmeproduktion:

- Bioolja (vegetabiliska oljor)
- Gas (naturgas, biogas och deponigas)
- Fasta biobränslen, såsom träpellets

I driften ingår även hjälpångpannor som stöd i produktionen. De förbrukar minde mängder gas och olja (Eo1) samt gasol som tändgas till pannorna. I Tabell 8 beskrivs uppdelningen av de olika bränslena på respektive enhet.

Enhet, ingående i ansökan	Värmekälla, sökt verksamhet
P1	Bioolja
P2	Bioolja
P3	Bioolja
P4	Gas
Ny pannenhet P12	Bioolja/gas
TVA64	Pellets
TVA65	Pellets
HJP1	Gas
HJP2	Eo1
Ny hjälpångpanna	Olja/gas

Tabell 8. Bränslemix för planerad verksamhet.

### 7.1 Kemikalier

Inom verksamheten används en begränsad mängd kemiska produkter vid service och underhåll av maskiner och motorer. Till exempel används smörjoljor, färg/lack, lösningsmedel och avfettningsmedel. Förbrukningskemikalier i produktionen, som idag främst består av lut, salt samt produkter för syreborttagning, kan komma att öka beroende på vilken typ av avskiljning för NOx och stoft som väljs.

Planerad verksamhet kommer sannolikt leda till att ett fåtal nya kemikalier tillkommer i verksamheten. Dessa kommer att väljas med beaktande av produktvalsprincipen. Förvaringen och hanteringen kommer att ske i enlighet med gällande regelverk.

### 7.2 Avfall

De restprodukter som uppkommer från den planerade verksamheten, liksom för nuvarande verksamhet, består främst av förbränningsrester i form av askor. Aska

## Samrådsunderlag - Ansökan om tillstånd för befintlig och planerad verksamhet på Lunds hetvattencentral

från biooljepannor uppkommer i mindre mängd varför den största mängden aska härrör från befintliga pellets pannor.

Uppkommen aska från pellets ska i möjligaste mån återföras till skogen med målsättning att om möjligt utnyttja innehållet av näringsämnen medan aska från biooljepannor ska omhändertas av godkänd mottagare.

Mindre mängder farligt avfall som uppkommer inom anläggningen utgörs av lysrör, oljefilter, glykol, spillolja, alkaliska lösningar, lösningsmedel samt förbrukningskemikalier som används vid service och underhåll. Utöver detta uppkommer även hushållsavfall från kontor och personal.

Uppkommet avfall kommer att hanteras i enlighet med gällande regelverk.

### 7.3 Rivning

Inför ändringen av befintlig verksamhet inom fastigheten Plogen 2 finns planer på att riva en byggnad som innehåller en elpanna. Inför rivningen kommer en miljöinventering att utföras och skickas med anmälan om rivningslov enligt plan- och bygglagen (PBL) till berörd myndighet.

## 8. Omfattning och avgränsning av ansökan och MKB

Kraftringen Energi AB:s ansökan avser tillstånd för befintlig och planerad verksamhet på LHVC för produktion av fjärrvärme. Den miljökonsekvensbeskrivning som upprättas kommer omfatta nuvarande och planerad verksamhet inom fastigheten Plogen 2 i Lunds kommun.

MKB:n för LHVC kommer att upprättas i enlighet med 6 kap. 35 § miljöbalken och 15-19 §§ miljöbedömningsförordningen och i huvudsak omfatta följande:

1. Verksamhetens/åtgärdens lokalisering, utformning, omfattning och andra egenskaper som kan ha betydelse för MKB:n
2. Alternativa lösningar för verksamheten och åtgärden
3. Identifiering, beskrivning och bedömning av de miljöeffekter som verksamheten/åtgärden kan antas medföra
4. De åtgärder som planeras för att förebygga, hindra, motverka eller avhjälpa negativa miljöeffekter
5. De åtgärder som planeras för att undvika att verksamheten/åtgärden bidrar till att en miljökvalitetsnorm enligt 5 kap. inte följs
6. En icke-teknisk sammanfattning av punkt 1-6
7. En redogörelse för de samråd som har skett och vad som kommit fram i samråden

## Samrådsunderlag - Ansökan om tillstånd för befintlig och planerad verksamhet på Lunds hetvattencentral

MKB:n planeras innehålla följande avsnitt:

- A. Administrativa uppgifter
- B. Ansökans huvudsakliga innehåll
- C. Verksamhetskod
- D. Verksamhetens utformning och omfattning (nuvarande och planerade)
- E. Planförhållanden
- F. Nollalternativet
- G. Påverkan på miljömålen
- H. Miljökvalitetsnormer
- I. Kemikaliehantering
- J. Transporter
- K. Energi
  - Utsläpp från förbränning av bränsle. Bränsletyp och förbrukning, pannstorlek (MW), skorstenshöjd, utsläpp av stoft, SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub>, CO<sub>2</sub>
  - Övrig energiförbrukning – förbrukning av el, värmepumpar, spillvärme
- L. Utsläpp till luft
- M. Utsläpp till vatten
- N. Buller
- O. Avfall
- P. Mark
- Q. Klimat
- R. Hushållning med mark och vatten samt andra resurser
- S. Effekter vid olyckor t.ex. haveri, brand och dylikt
- T. Sammanfattning av hälso- och miljöeffekter
- U. Icke-teknisk sammanfattning av MKB:n

Bilagor till MKB:n

1. Situationsplan
2. Detaljplan/områdesplan med planbestämmelser
3. Ritningar där följande markeras:
  - a. Utsläppspunkter till luft (energi och processer)
  - b. Utsläppspunkter till vatten (processavloppsvatten, dagvatten, kylvatten, sanitärt avloppsvatten)
  - c. Förvaringsplats för råvaror och kemikalier
  - d. Förvaringsplats för farligt avfall
  - e. Transportvägar
4. En situationsplan över anläggningen

## Samrådsunderlag - Ansökan om tillstånd för befintlig och planerad verksamhet på Lunds hetvattencentral

### 9. Statusrapport

För verksamheter som omfattas av industriutsläppsbestämmelserna ska en statusrapport upprättas som redovisar föroreningsituationen i mark och grundvatten inom det område där en verksamhet bedrivs eller ska bedrivs. Syftet är att beskriva nuläget i mark och grundvatten för att kunna jämföra om en betydande förorening uppstått den dagen verksamheten läggs ner. Alla industriutsläppsverksamheter som tillståndsprövas ska i samband med prövningen inkomma med en statusrapport.

Statusrapporten kommer att avgränsas till fastigheten Plogen 2 eftersom det är den fastigheten som ansökan avser. Statusrapporten kommer att redovisas direkt till tillsynsmyndigheten samt även ingå som del i ansökan.

En statusrapport för Plogen 2 med förslag till omfattning av undersökningen kommer att presenteras för länsstyrelsen och miljönämnden. En provtagningsplan kommer att lämnas in till tillsynsmyndigheten (Lunds kommun, miljöförvaltningen) under hösten 2018 för samråd innan provtagningen påbörjas.

### 10. Samråd

Planerad verksamhet antas alltid medföra en betydande miljöpåverkan enligt miljöbalken 6 kap 26 § och förordning om miljökonsekvensbeskrivningar 3 §. Därmed är det inte aktuellt att genomföra ett undersökningssamråd enligt miljöbedömningsförordningen. Vidare ställs krav på att genomföra ett avgränsningssamråd samt utföra samråd med utökad samrådsrets, enligt miljöbalken 6 kap 30 §. Samråd ska därför hållas med övriga statliga myndigheter, de kommuner, den allmänhet och de organisationer som kan antas bli berörda.

Samrådet genomförs genom att ett samrådsunderlag skickas ut tillsammans med ett följebrev. I brevet kommer framgå att skriftliga synpunkter önskas inom viss tid. Utskicket föreslås gå till följande enligt Tabell 9 nedan:

## Samrådsunderlag - Ansökan om tillstånd för befintlig och planerad verksamhet på Lunds hetvattencentral

Myndigheter	Kommuner	Organisationer	Företag	Föreningar
Naturvårdsverket	Lunds Kommun	Kävlingeåns vattenvård	Kraftringen Fiber	4H gården
Länsstyrelsen i Skåne län	Lunds Renhållningsverk	Höje å vattenråd	EON	Brukshundsklubben
Miljönämnden i Lund	Lomma kommun	Skånes luftvårdsförbund	Regionnäsägare	Koloniföreningarna 3 st.
Byggnadsnämnden i Lund	Eslövs kommun	Pingstkyrkan	Alfa Laval	Gunnesbogården
Region Skåne	Staffanstorps kommun	LRF Skåne	Swedegas	Skånes Ornitologiska Förening
Energimyndigheten	Hörby kommun	LRF Lund	Gunnesboskolan	Lunds Naturskyddsföreningen
Räddningstjänsten Syd	Kävlinge kommun		LKF Kommungrupp Lund	Lundabygdens Naturvårdsförening
Räddningsverket			ICA Kvantum	
VA SYD AB			CityGross	
Havs och vattenmyndigheten			Coop	
Myndigheten för samhällsskydd och beredskap			Lundachark	
Trafikverket			Landenäs Marmor	
			SYSAV	
			NOVA	

Tabell 9. Lista över myndigheter, kommuner, organisationer, företag och föreningar som anses berörda.

Förutom möte med mark- och miljödomstolen, länsstyrelsen och Lunds kommun kommer samråd att genomföras med allmänheten genom ett möte förlagt på kvällstid. Mötet planeras till början av 2019. Kallelse med inbjudan kommer att ske genom annonsering i lokaltidning samt publicering på Kraftringen Energi AB:s hemsida ca två veckor före mötet.

Informationsmaterial till närboende och allmänhet kommer att återfinnas på <https://www.kraftringen.se/Privat/>

## Samrådsunderlag - Ansökan om tillstånd för befintlig och planerad verksamhet på Lunds hetvattencentral

### 11. Tidsplan

Tidsplan för ansökan och igångsättning av anläggningen utgörs bland annat av följande hålltider i Tabell 10. Tidsplan för ansökan och igångsättning av anläggningen

Aktivitet	Start	Slut
Uppstart miljötillstånd		juli 2018
Färdigt underlag för avgränsningssamråd		okt 2018
Avgränsningssamråd med Länsstyrelsen och Lunds miljöförvaltning		nov 2018
Samråd med myndigheter och organisationer, hålls skriftligen	dec 2018	jan 2019
Samråd med särskilt berörda och allmänhet		jan 2019
Ansökan lämnas in		mars 2019
Kompletteringsrunda myndigheter	april 2019	maj 2019
Kompletteringsrunda Kraftringen	maj 2019	juni 2019
Remissrunda	juli 2019	aug 2019
Remissrunda bemötande av yttrande Kraftringen	sep 2019	okt 2019
Dom i Mark- och Miljödomstolen		dec 2019
Byggstart	april 2022	juli 2022
Intrimning	dec 2022	april 2023
Provdrift	feb 2023	april 2023

Tabell 10. Tidsplan för ansökan och igångsättning av anläggningen

### 12. Övriga frågor

Under samrådsmöte kommer förfrågan ställas om det finns några frågor eller påpekanden utöver de områden som har tagits upp i detta samrådsunderlag.

### 13. Litteraturförteckning

- Naturvårdsverket. (2013). *Rapport 6538 "Vägledning om industri- och annat verksamhetsbullen"*. Stockholm: Naturvårdsverket.
- Lunds kommun. (1995-10-06). *Detaljplan för del av kvarteret Ploggen mm i Lund, Lunds kommun*. Lund: Lunds kommun.
- Naturvårdsverket. (den 16 08 2018). *skyddadnatur.naturvardsverket*. Hämtat från <http://skyddadnatur.naturvardsverket.se/> den 16 08 2018
- Naturvårdsverket. (Juli, 2015). *Vägledning om statusrapporter, Rapport 6688*. Stockholm: Naturvårdsverket.
- VISS. (den 01 10 2018). *HÖJE Å: Önnerupsbäcken-källa - WA73964556 / SE616862-134337*. Hämtat från

## Samrådsunderlag - Ansökan om tillstånd för befintlig och planerad verksamhet på Lunds hetvattencentral

<http://viss.lansstyrelsen.se/Waters.aspx?waterMSCD=WA73964556>. den  
01 10 2018



# Minnesanteckningar samrådsmöte 2018-11-27

Mötets syfte	<b>Samrådsmöte med Länsstyrelsen och kommunen</b>
Datum	<b>2018-11-27</b>
Plats	<b>Lunds hetvattencentral, Lund</b>
Närvarande	<b>Peter Ottosson, Kraftringen</b> <b>Stellan Nilsson, Kraftringen</b> <b>Nicklas Lindgren, Ramboll</b> <b>Olle Jidinger, Ramboll</b> <b>Åsa Hedmark, Länsstyrelsen Skåne län</b> <b>Joel Eriksson, Länsstyrelsen Skåne län</b> <b>Anna Ericsson, Länsstyrelsen Skåne län</b> <b>Johan Blom, Lunds kommun</b>

\\ramse\pub\ymma1\geh\2018\1320035858\3\_teknik\mjl\01\_samrådshandling\samrådsdokumentation\stutlig inkl bilagor\bilaga c2\_minnesanteckningar\_samrådsmöte\_2018-11-27.docx

Ramboll Sverige AB  
Org nr 556133-0506

### Underlag för mötet

Inför samrådsmötet hade ett samrådsunderlag daterat 2018-10-19 översänts till Länsstyrelsen och Lunds kommun. Vid samrådet användes en powerpoint-presentation som bifogas (i komprimerad utskrift) till dessa anteckningar.

### Genomgång av nuvarande och planerad verksamhet

Peter Ottoson inledde mötet med att berätta om Kraftringens verksamhet i stort och mer specifikt om nuvarande och planerad verksamhet vid Lunds hetvattencentral (LHVC). Därefter presenterade Nicklas Lindgren översiktligt vad den planerade ansökan kommer att omfatta och de underlag som kommer att tas fram för denna och MBN:n. Olle Jidinger gick igenom anläggningens nuvarande utformning och de förändringar som planeras. Håkan Hellström visade på hur fortsatt samråd är tänkt att genomföras. Förslag på omfattning av bullerutredning, spridningsberäkning, statusrapport inklusive provtagningsplan, vattenutredning och MKB i stort presenterades.

### Frågor och synpunkter

I samband med att olika frågor gicks igenom framkom en del synpunkter och frågor från Länsstyrelsen och kommunen, vilka sammanställs nedan:

Fråga: De effektsiffror för pannorna som nu anges är högre än de siffror som tidigare angivits, vad beror detta på?

Svar: De effektsiffror som nu anges (84 MW för vardera panna P1 – P4) avser tillförd maximal effekt som pannorna är konstruerade för. Siffror som tidigare angetts i andra sammanhang kan dels avse producerad effekt, dels värden som normalt kan uppnås i pannorna pga vissa begränsningar som senare införts, t.ex. att det maximala antalet brännare som pannan är konstruerad för inte används i praktiken.

Fråga: Varför anges inte alla pannornas totala effekt i yrkandet avseende den effekt som kommer att gälla i övergångsfasen då både nya och befintliga pannor är på plats:

Svar: Kraftringen har angett den sammanlagda effekten för nya pannor och de pannor som dessa ersätter. Kraftringen tar till sig synpunkten och funderar på om yrkandet i denna del ska formuleras annorlunda.

Fråga: Det anges att pannorna ska eldas med bioolja/gas. Vad avses med gas?

Svar: Med gas avses den gas som levereras vid gasnätet. Detta kan vara en blandning av naturgas, biogas och deponigas. Kraftringen har köper in fossilfri gas motsvarande den mängd gas som används i pannorna och kan därigenom anses använda endast fossilfri gas. (jämför resonemang som gäller för grön el).

Fråga: Kommer rökgasrening att installeras först och därefter nya pannor?

Svar: Avsikten är att först installera ny rökgasrening och ansluta panna P1 – P3 till denna. Därefter kommer 1 – 4 nya pannor att installeras och anslutas till rökgasreningen. På panna P4, som eldas med gas avses endast förbränningstekniska åtgärder vidtas för att klara strängare utsläppskrav.

Länsstyrelsen framförde följande synpunkter:

Eftersom frågan om vilken reningsteknik som kommer att väljas är öppen så bör miljökonsekvenser av olika reningstekniker redovisas. Detta bör helst göras på ett sådant sätt att slutliga villkor kan fastställas, utan att provotider behöver tillämpas.

Vid användning av reningsteknik med ozon bör risker med detta särskilt belysas. Kan det t.ex. bildas nya föreningar som har betydelse från miljö- eller hälsosynpunkt?

Om rökgaskondensering blir aktuellt bör det beskrivas hur omhändertagande av kondensat kommer att ske. Gällande riktlinjer för dagvatten bör redovisas.

Om det blir aktuellt att använda ammoniak bör en riskutredning beträffande detta genomföras.

Riksintressen som kan beröra LHVC bör redovisas, exempelvis beträffande ny järnvägssträckning.

Behovet av ytterligare oljeavskiljare bör belysas, t.ex. för ytor där det är mycket trafik eller där fordon ställs upp.

Beträffande de körfall för spridningsberäkning som är aktuella så bör värsta fall redovisas. För jämförelse bör även nuvarande situation belysas. Från Krafringen framfördes att spridningsberäkningen kommer att utgå från de utsläppshalter som är gällande enligt förordningen om stora förbränningsanläggningar.

Det bör framgå vilka tider på dygnet som transporter förekommer. Möjlighet att styra transportflöden, vilka fordon som används och hur fordonen körs (t.ex. eco driving) bör belysas i MKB:n.

Länsstyrelsen instämmer i Krafringens förslag att redovisa 3 – 4 förslag till alternativa lokaliseringar av verksamheten.

Kommer nedfall av kväveföreningar, särskilt i Natura 2000-områden att redovisas? Möjligheten att få med detta i spridningsberäkningen bör utredas. Även annan eventuell påverkan på Natura 2000 och andra skyddade områden bör anges.

Totalsiffror för utsläppta mängder till luft bör anges, vid nuvarande och planerad verksamhet.

Verksamhetens överensstämmelse med detaljplan och översiktsplan, inklusive fördjupad översiktsplan ska redovisas.

Det bör anges på en karta var utsläppspunkt för dagvatten finns, liksom vilka föreningar som dagvattnet kan innehålla.

Eventuellt finns en biotopskyddad allé på fastigheten. Denna bör beaktas vid planering utbyggnad av anläggningen.

Skolor och lokaler vårdlokaler i omgivningen bör redovisas i MKB:n.

Möjligheter att hindra släckvatten från eventuell brand att avrinna via dagvattennätet bör redovisas. Finns det avstängningsventiler för utgående dagvatten? Flöde av dagvatten bör redovisas både som normala årsflöden och kraftigt regn, 10-årsregn t.ex., för jämförelse med kapacitet i dagvattensystemet.

BAT-slutsatser som berör verksamheten ska redovisas.

Utsläpp av ammoniak och lustgas bör redovisas i de fall det är aktuellt med kvävereduktion i form av SCR eller SNCR med tillsats av ammoniak som reduktionsmedel.

Transportvägar till anläggningen bör märkas ut på karta. Trafikbelastningen på vägarna (tung fordon och personbilar) bör belysas med hjälp av siffror från Trafikverket.

### **Rundvandring**

Mötet avslutades med en rundvandring på anläggningen. För dagen var panna P1 – P3 i drift eftersom det var kall väderlek samt att driftstörningar förekom på andra anläggningar i fjärrvärmesystemet.

Vid anteckningarna  
Håkan Hellström

## Inbjudan till samråd enligt 6 kap. 29-32 §§ miljöbalken

### *Tillstånd för befintlig och planerad verksamhet på Lunds hetvattencentral*

Kraftringen Energi AB (Kraftringen) driver fjärrvärmeproduktion på fastigheten Plogen 2, Vårbruksvägen 4 i Lund, Skåne län. Anläggningen, som kallas Lunds Hetvattencentral (LHVC), är byggd 1970 och två av pannorna behöver ersättas. Tillsammans med strängare lagkrav avseende emissioner till luft, vilket medför att rökgasrening måste installeras på anläggningen, gör att Kraftringen kommer att lämna in en miljöansökan om tillstånd enligt 9 kap. miljöbalken till fortsatt och ändrad verksamhet.

Kraftringen har låtit upprätta ett underlag för samråd avseende bolagets planerade ansökan.

Planerad verksamhet med verksamhetskod 40.40-i antas enligt 6 § miljöbedömningsförordningen (2017:966) alltid medföra en betydande miljöpåverkan. Därmed behöver inte och kommer inte undersökningssamråd att genomföras.

### **Den planerade ansökans omfattning**

Tillståndsansökan avses omfatta ändring och fortsatt drift av befintlig verksamhet vid Lunds Hetvattencentral (LHVC). Ansökan planeras omfatta tillstånd till följande:

#### *Befintliga anläggningar:*

- 4 bioolja/gaseldade hetvattenpannor (P1, P2, P3, P4) med en högsta installerad tillförd bränsleeffekt om vardera 84 MW,
- 2 pelletseldade pannor med en högsta installerad tillförd bränsleeffekt om vardera 3,5 MW,
- 2 olje/gaseldade hjälpångpannor med en högsta installerad tillförd bränsleeffekt om vardera 1,5 MW.

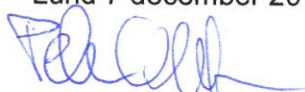
#### *Tillkommande anläggningar:*

Vidare yrkas på tillstånd att anlägga och driva 1-4 nya bioolja/gaseldade pannor och en olje/gaseldad hjälpångpanna med en högsta sammanlagd installerad tillförd bränsleeffekt om 168 MW, varav högst 5 MW i hjälpångpannan. När väl de nya pannorna är installerade och tagna i normal drift kommer de två befintliga hetvattenpannorna (P1, P2) att tas ur drift. Under en övergångsperiod kommer den installerade tillförda effekten att vara högre än dagens.

Mot denna bakgrund lämnar härmed Kraftringen Er tillfälle att inkomma med synpunkter på den av Bolaget sökta verksamheten. Den sökta verksamheten beskrivs närmare i det samrådsunderlag som är bifogat detta brev. Om ni har frågor gällande den planerade ansökan, kontakta Peter Ottosson, Kraftringen AB, på telefon: 010-122 74 04 eller via e-post: [peter.ottosson@kraftringen.se](mailto:peter.ottosson@kraftringen.se). Om Ni inte avser att inkomma med synpunkter är vi även tacksamma för besked härom. Vi önskar Era synpunkter senast den 8 februari 2019.

Synpunkter skickas skriftligen till [peter.ottosson@kraftringen.se](mailto:peter.ottosson@kraftringen.se).

Lund 7 december 2018



Peter Ottosson

## Samråd Lunds hetvattencentral.

### Adresser till mottagare av samrådsunderlag.

#### 1. Myndigheter

Naturvårdsverket  
106 48 Stockholm  
[registrator@naturvardsverket.se](mailto:registrator@naturvardsverket.se)

Boverket  
Drottninggatan 18 B  
371 23 Karlskrona  
[registraturen@boverket.se](mailto:registraturen@boverket.se)

Trafikverket  
Röda vägen 1  
781 87 Borlänge  
[trafikverket@trafikverket.se](mailto:trafikverket@trafikverket.se)

Lunds Renhållningsverk  
Traktorvägen  
LUND  
[renhallningsverket@lund.se](mailto:renhallningsverket@lund.se)

Energimyndigheten  
Box 310  
631 04 Eskilstuna  
[registrator@energimyndigheten.se](mailto:registrator@energimyndigheten.se)

Jordbruksverket  
551 82 Jönköping  
[jordbruksverket@jordbruksverket.se](mailto:jordbruksverket@jordbruksverket.se)

Havs och vattenmyndigheten  
Box 11 930  
404 39 GÖTEBORG  
[havochvatten@havochvatten.se](mailto:havochvatten@havochvatten.se)

Höje å vattenråd  
Jonas Johansson  
Lunds kommun  
LUND  
[Jonas.johansson@lund.se](mailto:Jonas.johansson@lund.se)

Kammarkollegiet  
Birger Jarls Torg 14  
Riddarholmen  
103 15 Stockholm  
[registrator@kammarkollegiet.se](mailto:registrator@kammarkollegiet.se)

Myndigheten för samhällsskydd  
och beredskap  
651 81 Karlstad  
[registrator@msb.se](mailto:registrator@msb.se)

Fortifikationsverket  
Kungsgatan 43  
632 20 Eskilstuna  
[fortv@fortifikationsverket.se](mailto:fortv@fortifikationsverket.se)

Försvarsmakten  
107 85 STOCKHOLM  
[exp-hkv@mil.se](mailto:exp-hkv@mil.se)

Kemikalieinspektionen  
Box 2  
172 13 Sundbyberg  
[kemi@kemi.se](mailto:kemi@kemi.se)

Skånes luftvårdsförbund  
Henric Nilsson  
Miljöförvaltningen Malmö  
205 80 MALMÖ  
[Henric.nilsson@malmo.se](mailto:Henric.nilsson@malmo.se)

Skogsstyrelsen  
Vallgatan 8  
551 83 Jönköping  
[skogsstyrelsen@skogsstyrelsen.se](mailto:skogsstyrelsen@skogsstyrelsen.se)

Länsstyrelsen i Skåne Län  
Miljöavdelningen  
SE 205 15 MALMÖ  
[skane@lansstyrelsen.se](mailto:skane@lansstyrelsen.se)

Räddningstjänsten Syd  
Box 4434  
203 15 Malmö  
[info@rsyd.se](mailto:info@rsyd.se)

Riksantikvarieämbetet  
Box 5404  
114 84 Stockholm  
[registrator@raa.se](mailto:registrator@raa.se)

<p>Transportstyrelsen 601 73 Norrköping <a href="#">Via deras hemsida</a></p>	<p>Region Skåne J A Hedlunds väg 291 89 Kristianstad <a href="mailto:region@skane.se">region@skane.se</a></p>	<p>Statens geotekniska institut 581 93 Linköping <a href="mailto:sgi@swedgeo.se">sgi@swedgeo.se</a></p>
<p>Eslövs kommun Gröna Torg 2 241 80 ESLÖV <a href="mailto:kommunen@eslov.se">kommunen@eslov.se</a></p>	<p>Lunds Kommun Johan Blom Miljöförvaltningen Kristallen 223 50 LUND <a href="mailto:miljoforvaltningen@lund.se">miljoforvaltningen@lund.se</a></p>	<p>Kävlinge kommun bb Miljöavdelningen Kullgatan 2 244 80 KÄVLINGE <a href="mailto:kontakt@kavlinge.se">kontakt@kavlinge.se</a></p>
<p>Staffanstorps kommun Miljökontoret 245 80 STAFFANSTORP <a href="mailto:miljo@staffanstorp.se">miljo@staffanstorp.se</a></p>	<p>Lomma kommun Miljöförvaltningen Hamngatan 3 234 81 LOMMA <a href="mailto:info@lomma.se">info@lomma.se</a></p>	<p>VA SYD AB Adress Malmö <a href="mailto:kund@vasyd.se">kund@vasyd.se</a></p>
<p>Hörby kommun 245 80 HÖRBY <a href="mailto:kommunen@horby.se">kommunen@horby.se</a></p>	<p>Lunds Kommun Kristallen 223 50 LUND <a href="mailto:kommunkontoret@lund.se">kommunkontoret@lund.se</a></p>	<p>Post och telestyrelsen <a href="mailto:pts@pts.se">pts@pts.se</a></p>
<p>Brukshundsklubben Gunneshöjden LUND <a href="mailto:lunds.bk@tele2.se">lunds.bk@tele2.se</a></p>	<p>4H gården Gunneshöjden <a href="mailto:gunnesbo4h@skanes4h.se">gunnesbo4h@skanes4h.se</a></p>	<p>Friluftsförbundet Lund <a href="mailto:regionsyd@friluftsforamjandet.se">regionsyd@friluftsforamjandet.se</a> <a href="mailto:lund@friluftsforamjandet.se">lund@friluftsforamjandet.se</a></p>
<p>Fältbiologerna Åsögatan 115 116 24 STOCKHOLM <a href="mailto:info@faltbiologerna.se">info@faltbiologerna.se</a></p>	<p>Fältbiologerna i Skåne Gunneshöjden 226 60 LUND <a href="mailto:lund@faltbiologerna.se">lund@faltbiologerna.se</a></p>	<p>Greenpeace Box 15164 104 65 STOCKHOLM <a href="mailto:info.nordic@greenpeace.org">info.nordic@greenpeace.org</a></p>
<p>Kävlingeåns Vattenråd Lunds kommun LUND <a href="mailto:Anna.olsson2.lund.se">Anna.olsson2.lund.se</a></p>	<p>LRF 105 33 STOCKHOLM <a href="mailto:info@lrf.se">info@lrf.se</a></p>	<p>LRF Lund 225 92 LUND <a href="mailto:camilla.hansson@eken.lu.se">camilla.hansson@eken.lu.se</a></p>
<p>LRF Skåne Box 24 243 21 HÖÖR <a href="mailto:skanes.pf@lrf.se">skanes.pf@lrf.se</a></p>	<p>Lunds Naturskyddsförening Nils Bjelkegatan 4B 222 20 Lund <a href="mailto:lund@naturskyddsforeningen.se">lund@naturskyddsforeningen.se</a></p>	<p>Kraftringen Fiber Kraftringen Nät <a href="mailto:Thomas.lindsjo@kraftringen.se">Thomas.lindsjo@kraftringen.se</a></p>
<p>Skånes Ornitologiska Förening Falsterbo Fyr Fyrvägen 35 239 40 FALSTERBO <a href="mailto:birds@skof.se">birds@skof.se</a></p>	<p>Svenska Naturskyddsföreningen Box 4625 116 91 STOCKHOLM <a href="mailto:remisser@naturskyddsforeningen.se">remisser@naturskyddsforeningen.se</a></p>	<p>Swedegas M/R Pilsåker <a href="mailto:info@swedegas.se">info@swedegas.se</a></p>

Världsnaturfonden WWF  
Ulriksdal slott  
170 81 SOLNA  
[info@wwf.se](mailto:info@wwf.se)

EON Regionnäsägare  
[info@eon.se](mailto:info@eon.se)

LANDENÄS MARMOR

LKF  
Magistratsvägen  
270 LUND  
[info@lkf.se](mailto:info@lkf.se)

HSB föreningar Gunnesbo  
[info-skane@hsb.se](mailto:info-skane@hsb.se)

Energiföretagen Sverige AB  
101 53 STOCKHOLM

[info@energiforetagen.se](mailto:info@energiforetagen.se)

Avfall Sverige  
Baltzargatan 25  
211 63 MALMÖ  
[office@avfallsverige.se](mailto:office@avfallsverige.se)



**Samråd Lunds Hetvattencentral.**

**Sammanställning av inkomna synpunkter.**

**Naturvårdsverket, Elin Sieurin, 2019-02-05**

Naturvårdsverket avstår att lämna synpunkter under samrådet om ansökan om tillstånd för befintlig och planerad verksamhet på Lunds hetvattencentral.

Detta e-postmeddelande är skickat via Naturvårdsverkets dokument- och ärendehanteringssystem. Om du svarar på meddelandet bör du inte ändra avsändaradress eller ämne.

Hälsningar Elin

ELIN SIEURIN  
NATURVÅRDSVERKET

**Lunds Fältbiologer 2019-02-07**

Hej,

Vi i Lunds Fältbiologer tycker att det är bra att ni byter ut era gamla pannor mot nya i och med att halten luftföroreningar kommer minska. Samtidigt tycker vi inte att det ska behövas. Istället borde det satsas på att minska energiförbrukningen generellt. Minska andelen koldioxid i atmosfären bör ha största prioritet och det absolut bästa alternativet för klimatet bör alltid appliceras. Läget är akut och vi har inte tid att vänta för att vår generation ska ha möjlighet att leva här. Att hjälpångpannan kommer drivas med gas från fossila bränslen tycker vi inte är förenligt med en hållbar framtid och inte i linje med det koldioxidbudget förslaget som vi står bakom. Vi anser att större fokus bör läggas på var bränslena kommer från. Till exempel så ska källan från pellets beaktas så att skogar och natur i andra länder inte exploateras samtidigt ska inte träpellets från naturskog i Sverige användas till detta.

Hälsningar

Lunds Fältbiologer

## Höjeåns vattenråd, Jonas Johansson 2018-12-10.

Klipp från samrådsunderlaget

Den planerade anläggningen kommer ge upphov till visst utsläpp till vatten. I ansökan och MKB kommer förekommande vattenflöden att beskrivas.

Ytor utomhus är hårdgjorda och dagvatten leds vidare via VA-Syds dagvattennät till recipient, Höje å. Den planerade verksamheten kommer inte att innebära några förändringar med avseende på hanteringen av dagvatten.

Det kommer säkerställas att föroreningsinnehållet i dagvatten från hårdgjorda ytor inte överskrider angivna krav och medför påverkan på vattenkvalitén i recipient. Hänsyn kommer också tas till miljökvalitetsnormer för vatten vid upprättande av miljökonsekvensbeskrivning.

Då ser vi gärna att det i MKB redovisas:

- Hur stora vattenflödena är och vilket det förväntade innehållet av eventuella föroreningar är
- Hur det säkerställs att föroreningar inte överskrider angivna krav och vilka krav det är man syftar på
- Om det kommer ske någon lagring av biobränsle utomhus som kan ge upphov till lakvatten.

MVH

/Jonas

## **VA SYD, Susanne Johansson, 2019-02-11**

Synpunkter i samrådsskede inför ansökan om tillstånd för befintlig och planerad verksamhet på Lunds hetvattencentral, Krafringen Energi AB.

Underlaget som bolaget redovisat vad gäller utsläpp till vatten är mycket övergripande och det framgår inte vilka vatten som kan förväntas släppas till VA SYD framöver. VA SYD kan därför bara lämna övergripande information om vad som bör framgå av ansökan.

- Samtliga utsläpp som sker till VA SYDs nät ska redovisas och det ska anges;
  - o varifrån vattnet kommer (process etc),
  - o vad vattnet innehåller/förväntas innehålla (föroreningar samt halter),
  - o volym och flöde som släpps,
  - o om utsläppet sker kontinuerligt i ett jämt flöde eller på annat sätt (ex batchvis eller stötvis) samt
  - o utsläppspunkt till vårt nät.
  
- Översiktlig karta som visar ledningsnätet (både spill- och dag) inom fastigheten.
  
- Hur bolaget kommer att hantera ett eventuellt släckvatten. Släckvatten får inte nå VA SYDs ledningsnät, varken spill- eller dagvattenledning.
  
- Hur bolaget har ordnat lagring, invallning och lastnings- och lossningsytor för kemiska produkter (inklusive bränslen) och avfall. Läckage och spill får inte kunna nå VA SYDs ledningsnät.
  
- Var damm riskerar uppstå och hur bolaget säkerställer att det inte uppstår damm/minimerar mängden damm som sprids.
  
- Vattenförbrukning.

Bolaget kan om de vill lämna ovan informationen till oss redan innan ansökan lämnas in. Då kan vi närmre specificera vad vi anser bör framgå av ansökan och vilken möjlighet vi har att ta emot vattnet.

Med vänlig hälsning

**Susanne Johansson**

Miljöingenjör

**Miljöenheten**

VA SYD

**Myndigheten för samhällsskydd och beredskap (MSB), Ola Melin, 2018-12-12**

Myndigheten för samhällsskydd och beredskap (MSB) har fått möjlighet att delta i Krafringen Energi AB:s samråd inför ansökan om tillstånd för fortsatt drift av befintlig verksamhet samt att installera nya pannor och ta två äldre pannor ur drift på Lunds hetvattencentral.

MSB lämnar den generella synpunkten att ni i kommande ansökan/miljökonsekvensbeskrivning bör beskriva de risker för olyckor som kan finnas i verksamheten, vilka konsekvenser på människor och miljö som skulle kunna uppstå samt vilka skyddsåtgärder och försiktighetsmått enligt 2 kap. 3 § miljöbalken som planeras med koppling till dessa olycksrisker.

MSB dnr: 2018-13359

Med vänlig hälsning

Ola Melin

Handläggare

Myndigheten för samhällsskydd och beredskap

**Trafikverket, Andreas Roth, 2019-02-07**

Trafikverkets ärendenummer: TRV 2018/133222

Er referens: -

Ansökan om tillstånd till befintlig och planerad verksamhet på Lunds hetvattencentral på fastigheten Plogen 2, Lunds kommun

Trafikverket har tagit emot samrådshandlingar om tillstånd till fjärrvärmeverksamhet inom fastigheten Plogen 2 i Lunds kommun.

**Transporter**

Bolaget beräknar att det maximala antalet lastbilstransporter kommer att uppgå till ca 6 st. per dag. Under förutsättning att transporterna sker vardagar och på dagtid har Trafikverket inget att erinra ur miljösynpunkt.

**Anslutningar**

Trafikverket förutsätter att inga nya anslutningar mot statlig väg tillkommer.

Trafikverket har i övrigt inga synpunkter i ärendet.

Med vänlig hälsning

Andreas Roth

Samhällsplanerare bygglov

Planering Region Syd

Trafikverket

## **Yttrande rörande Krafringens ansökan om miljö tillstånd för befintlig och ändrad verksamhet på Lunds Hetvattencentral, Vårbruksvägen 4 i Lund, Skåne län.**

### **Sammanfattning**

Den i ansökan beskrivna planerade verksamheten är belägen inom ett industriområde och berör inte skogsmark varför Skogsstyrelsen inte har något att erinra i enlighet med presenterade handlingar.

Även Naturvårdsverket bedömning från 2018 slår fast att den planerade verksamheten inte medför någon konflikt med lokala intressen för friluftsliv, natur- eller kulturvård och inte heller ha någon påverkan på riksintressen naturvård, naturreservat eller Natura 2000-område (7.2).

I ärendet har Mats Arvidsson beslutat och Swantje Oostra varit föredragande.



Mats Arvidsson

Skogskonsulent

**Försvarsmakten, Beata Iverson**

2019-01-07

Hej,

Försvarsmakten har mottagit er remiss och påbörjat handläggningen men jag undrar om du har möjlighet att inkomma med information om hur höga de tillkommande anläggningarna planerar att bli? Samt koordinater på deras placering.

Om du har frågor får du gärna kontakta mig direkt, se kontaktuppgifter nedan.

Med vänlig hälsning

**Beata Iverson**

Samhällsplanerare

Fysisk planering

Försvarsmakten

Högkvarteret

**Kraftringen svar 2019-01-07**

Hej,

Gällande detaljplan säger 20 meters byggnadshöjd och den skall vi inte överskrida. De befintliga pannhusen är 16 meter. Jag tog en bild från Eniro med olika koordinatsystem. Det står idag ett förrådstålt på platsen där vi tänker oss att det nya pannhuset skall byggas.

Vi använder ofta SWEREF 99 13 30 som koordinatsystem och då blir det N/E 6177583,435 / 128301,861.

Vi har en skorsten, 67 meter, utsatt med en röd cirkel. Den är säkert med på era kartor.

Peter Ottosson

Projektledare

**Kraftringen svar 2019-02-07**

Nej vi tänker inte oss att vi skall bygga en ny skorsten, den befintliga skall användas även för den nya pannan.

Mina kollegor påpekade att skorstenen är 57 meter och inget annat. Jag har gjort om bilden då den röda cirkeln tydligen flyttar sig i outlook.

**Försvarsmakten svar, 2019-01-07**

Hej,

Tack så mycket. Är det något skorsten eller liknade som kommer att tillkomma som planeras att bli över 20m?



Om inget planeras att bli över 20 meter behöver Försvarsmaktens inte remitteras. Därmed kommer Försvarsmakten inte att handlägga detta ärende och således kommer Försvarsmakten inte heller att yttra sig i ärendet.

Återkom gärna om du har några frågor.

Med vänlig hälsning

Beata Iverson

Samhällsplanerare

Fysisk planering

Försvarsmakten

## **Eslövs kommun, Ida Gundersen 2019-01-17**

Översänder härmed synpunkter från miljöavdelningen i Eslövs kommun avseende samrådsunderlaget för befintlig och ändrad verksamhet på Lunds hetvattencentral.

Eslövs kommun påverkas troligen endast av utsläpp till luft. Det är bra att spridningsberäkningar kommer genomföras för att klargöra detta. Det bör i ansökan framgå vilka utsläpp som sker idag och vilka som förväntas framöver. Jämförelser bör även ske med begränsningsvärdena i BAT-slutsatserna för stora förbränningsanläggningar om verksamheten omfattas av dessa BAT-slutsatser, vilket inte framgår av samrådsunderlaget. Av inlämnad tidsplan är ombyggnation gjord och anläggning intrimmad först 2023. Stämmer dessa tider även med tidsplanen för när BAT-slutsatserna börjar gälla? Eller kommer dispens sökas? Detta bör förtydligas i ansökan.

Det verkar, enligt samrådsunderlaget, vara oklart hur många av pannorna som klarar hårdare utsläppskrav. Detta bör vara kartlagt i ansökan.

Bullerutredning ska genomföras. Det bör framgå om eller hur verksamheten kan leva upp till de ljudnivåer som anges i Naturvårdsverkets vägledning för industri- och annat verksamhetsbuller som begränsningsvärde. Riktvärde är ett begrepp som inte längre bör användas enligt rättspraxis.

Med vänlig hälsning

Ida Gundersen

Miljöinspektör

Miljö och Samhällsbyggnad

Eslövs kommun

## **Räddningstjänsten Syd, Rasmus Trymänder, 2019-01-31**

Dnr. 2018-004218

Räddningstjänsten Syd har översiktligt granskat underlaget och har följande synpunkter:

- Av underlaget framgår inte tydligt om ändringen i verksamheten även innebär förändringar i mängden brandfarlig vara som hanteras. Den ansökta förändringen av anläggningen bedöms kunna innebära väsentliga ändringar i hanteringen av brandfarlig vara enligt lag (2010:1011) om hantering av brandfarliga och explosiva varor (LBE). Det är därför viktigt att i god tid ansöka om ändringstillstånd från Räddningstjänsten Syd.
- Då ert nuvarande LBE-tillstånd går ut 2020, kan det vara en idé att tidigarelägga ansökan om förnyat tillstånd och i detta inkludera de nya pannorna.
- Pelletsanläggningar kan, beroende på utformning, innebära risk för dammexplosion och självantändning. Det är därför viktigt att dessa aspekter beaktas utifrån principerna om bästa möjliga teknik i miljötillståndsärendet. Placering av tryckavlastning för dammexplosion ska placeras med hänsyn till eventuell hantering av brandfarlig vara.
- Av underlaget framgår inte vilken teknisk lösning som avses gällande rökgasrening. Om ammoniak eller andra giftiga kemikalier avses användas, behöver riskerna beskrivas noggrant. Bästa möjliga teknik och produktvalsprincipen bör noggrant redovisas med hänsyn till omgivningens säkerhet. Exempelvis kan ammoniak med lägre koncentration utgöra ett väsentligt bättre alternativ ur säkerhetssynpunkt, även om det innebär större lagertank. Om risk finns för spridning av giftiga ämnen till omgivningen, bör riskkällan placeras inomhus för att begränsa omgivningspåverkan.

I ärendet har brandingenjör Rasmus Trymänder beslutat och brandingenjör Frida Olin kvalitetsgranskat.

Med vänlig hälsning

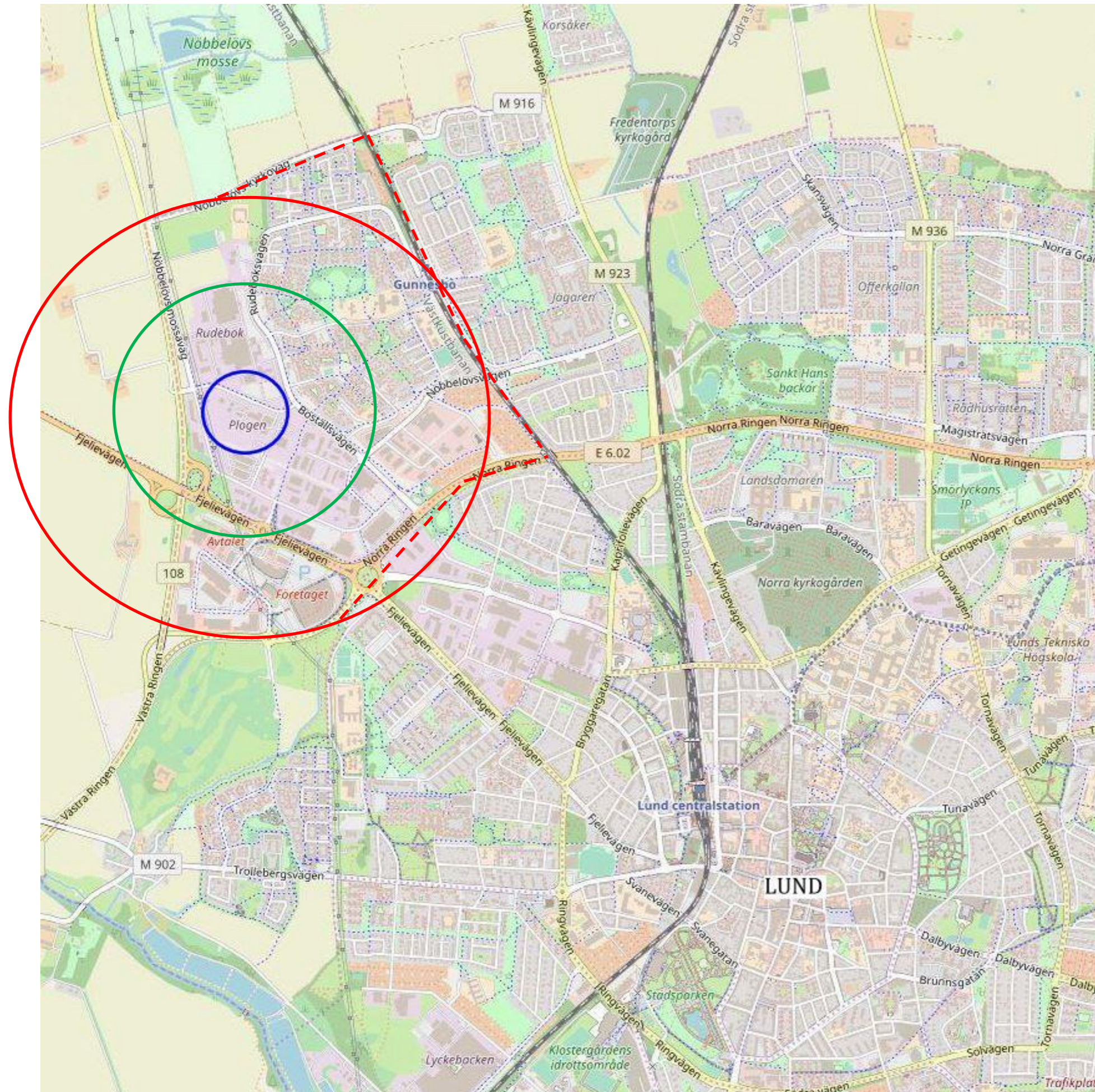
Rasmus Trymänder

Brandingenjör

Räddningstjänsten Syd

Box 4434 203 15 Malmö





### Område för samråd med allmänhet och verksamheter.

Informationsblad har lämnats ut till boende och verksamheter avgränsat enligt den röda cirkeln, med justeringar enligt streckad röd linje. Den röda cirkeln markerar ett avstånd på 1 km från LHVC



# NYTT MILJÖTILLSTÅND FÖR LUNDS HETVATTENCENTRAL

Kraftringen Energi AB planerar att bygga om Lunds hetvattencentral. Därför behöver nytt tillstånd enligt miljöbalken sökas. Inför en tillståndsprövning ska man samråda med de som kan vara berörda av verksamheten. Kraftringen har valt att gå ut med bred information om detta, och det är därför du får det här informationsbladet. Det delas ut till boende och företag inom ca 500 meter från anläggningen.



Lunds hetvattencentral (LHVC) ligger vid Vårbruksvägen 4. Vid hetvattencentralen eldas bioolja, gas och träpellets för att producera värme till fjärrvärmenätet. Anläggningen är en spets- och reservanläggning. Med detta menas att den endast är i drift vid kall väderlek, eller när det är driftstörningar på andra anläggningar. Detta gör att anläggningen huvudsakligen är i drift under kortare perioder vintertid. Huvudproduktionsanläggning i fjärrvärmenätet är Örtoftaverket, som ligger mellan Lund och Eslöv. Dessutom finns flera andra mindre panncentraler i regionen sammankopplade till samma fjärrvärmesystem.

I LHVC finns 4 större pannor som eldas med bioolja eller gas. Dessa pannor är byggda på 1970-talet och två av dessa börjar ha tjänat och behöver ersättas. Dessutom är det svårt att uppfylla dagens miljökrav med dessa pannor. En ombyggnad av hetvattencentralen planeras därför. Vid anläggningen finns också två mindre pannor som eldas med träpellets. En hetvattenackumulator används för att jämna ut toppar i värmebelastningen på nätet.

## Ombyggnaden av anläggningen omfattar följande:

- Nybyggnad av en reningsanläggning för att minska utsläppen av stoft och kväveoxider till luft. Till att börja med kommer de befintliga pannorna att anslutas till reningsanläggningen.

- Nybyggnad av 1 - 4 pannor för att ersätta de två äldsta pannorna. De nya pannorna kommer också att anslutas till den nya reningsanläggningen.

Ombyggnaden kommer att ske etappvis och göras under flera år. Detta för att se till att hela tiden ha tillräcklig kapacitet för att leverera värme till fjärrvärmenätet.

## Miljöpåverkan från anläggningen består främst av följande:

- Utsläpp till luft av kväveoxider, stoft (partiklar) och mindre mängder svavel. Utsläppet sker via den 57 meter höga skorstenen för de stora pannorna och via 30 m höga skorstenar för pellets pannorna.
- Buller från anläggningen och från transporter till och från anläggningen.
- Utsläpp av processavloppsvatten, som uppkommer vid bland annat sotning av pannorna. Efter ombyggnaden kan även utsläpp vatten från reningsprocessen komma att ske, beroende på val av reningsteknik. Detta vatten kommer då att renas internt före utsläpp.

Den bioolja och pellets som eldas är fria från fossilt kol. Kraftringen köper in biogas motsvarande gasförbrukningen i anläggningen. Detta innebär att den energi som anläggningen levererar till fjärrvärmenätet produceras med fossilfria bränslen. Vid anläggningen finns en liten hjälpångpanna som används för tryckhållning och avgasning av vatten i systemet, denna eldas med biogas.

I tillståndsprövningen ingår att upprätta en miljökonsekvensbeskrivning (MKB). I denna kommer att beskrivas vilken miljöpåverkan som sker från anläggningen, vilka områden som påverkas och vilka konsekvenser detta får för miljön och människors hälsa. Innan MKB:n upprättas ska man samråda med de myndigheter, företag och enskilda som kan påverkas av verksamheten. Tillståndsansökan inklusive MKB:n kommer sedan att lämnas in till Mark- och miljödomstolen.



**Gunnesboskolan i matsalen,  
Stenåldersvägen 6  
onsdagen den 30 januari  
kl 18.00 - 20.00**

**Vi bjuder på kaffe och macka**

För att få med oss tillräckligt många mackor vill vi att ni anmäler er på [www.kraftringen.se/Gunnesboverket](http://www.kraftringen.se/Gunnesboverket)

Mer information kommer att finnas på [www.kraftringen.se/Gunnesboverket](http://www.kraftringen.se/Gunnesboverket). Den som vill lämna synpunkter är välkommen att kontakta Kraftringen, se nedan.

Kraftringen kommer också att hålla ett särskilt samrådsmöte för att informera och få synpunkter innan MKB:n sammanställs. Sista dag för skriftliga synpunkter är den 15 februari.

För mer information, eller för att lämna synpunkter, kontakta Peter Ottosson, Kraftringen Energi AB telefon 010-122 74 04, e-post [peter.ottosson@kraftringen.se](mailto:peter.ottosson@kraftringen.se)

# Inbjudan till samråd enligt 6 kap 29-32 §§ miljöbalken

## Tillstånd för befintlig och planerad verksamhet på Lunds hetvattencentral

Kraftringen Energi AB driver fjärrvärmeproduktion på fastigheten Plogen 2, Vårbruksvägen 4 i Lund. Kraftringen Energi AB (Kraftringen) har låtit upprätta ett underlag för samråd enligt 6 kap. 29 § miljöbalken (1998:808) avseende ansökan om tillstånd för miljöfarlig verksamhet enligt 9 kap. miljöbalken. Ansökan kommer att avse ändring och fortsatt drift vid Lunds Hetvattencentral (LHVC) på fastigheten Plogen 2 i Lunds kommun, Skåne län.

Planerad verksamhet med verksamhetskod 40.40-1 antas enligt miljöbedömningsförordningen (2017:966) alltid medföra en betydande miljöpåverkan. Därmed utgår krav på länsstyrelsens beslut om verksamheten kan antas medföra en betydande miljöpåverkan enligt miljöbalken 6 kap. 26 § miljöbalken. Undersökningssamråd kommer därför inte att genomföras.

### Den planerade ansökans omfattning:

#### Befintliga anläggningar

- 4 bioolja/gaseldade hetvattenpannor (P1, P2, P3, P4) med en högsta installerad tillförd bränsleeffekt om vardera 84 MW,
- 2 pelletseldade pannor med en högsta installerad tillförd bränsleeffekt om vardera 3,5 MW,
- 2 olje/gaseldade hjälpångpannor med en högsta installerad tillförd bränsleeffekt om vardera 1,5 MW.

#### Tillkommande anläggningar

Vidare kommer Kraftringen att yrka på tillstånd att anlägga och driva 1-4 nya bioolja/gaseldade pannor och en olje/gaseldad hjälpångpanna med en högsta sammanlagd installerad tillförd bränsleeffekt om 168 MW, varav högst 5 MW i hjälpångpannan.

Kraftringen inbjuder härmed alla intresserade att delta i samråd om den planerade verksamheten, i enlighet med miljöbalkens bestämmelser. Syftet med samrådet är att informera om planerad verksamhet samt att ta emot synpunkter och frågor. Du som vill delta i samrådet är välkommen att närvara vid planerat samrådsmöte och/eller ta del av den skriftliga informationen och skicka in eventuella synpunkter skriftligen (se nedan).

#### Tid för samrådsmöte

Onsdagen den 30 januari, kl 18-20.

#### Lokal

Gunnesboskolans matsal, Stenåldersvägen 6, Lund.

Ett samrådsunderlag med information om planerad verksamhet kan laddas ner från [kraftringen.se/gunnesboverket](http://kraftringen.se/gunnesboverket) alternativt beställas per telefon från Peter Ottosson, telefon 010-122 74 04.

Synpunkter på den planerade verksamheten skickas skriftligen till **Kraftringen Energi AB, Att: Peter Ottosson, Box 25, 221 00 Lund** eller på e-post till [peter.ottosson@kraftringen.se](mailto:peter.ottosson@kraftringen.se) senast den 28 februari 2019.

Kraftringen är ett energibolag med ambitionen att leda utvecklingen av framtidens energi. Vi tar ansvar för att använda naturresurser så effektivt som möjligt genom att fokusera på lokala energilösningar som både skapar stora miljövinster och bidrar till en hållbar tillväxt i regionen. Kraftringen ägs av kommunerna Lund, Eslöv, Hörby och Lomma och har cirka 260 000 energikunder och runt 500 medarbetare. Vi erbjuder lösningar inom el, värme, kyla, gas, fiber, entreprenad och andra energirelaterade tjänster. Läs mer på [www.kraftringen.se](http://www.kraftringen.se)






Välkomna till Samråd  
Kraftringen Energi AB  
Förnyat miljötilstånd Lunds Hetvattencentral

Peter Ottosson

2019-01-30



**Ansökan om tillstånd för befintlig och planerad verksamhet på  
Lunds hetvattencentral**



**Samrådsunderlag  
Kraftringen Energi AB**

**2019-01-30  
18.00-20.00**



## Agenda

Start kl. 18:00

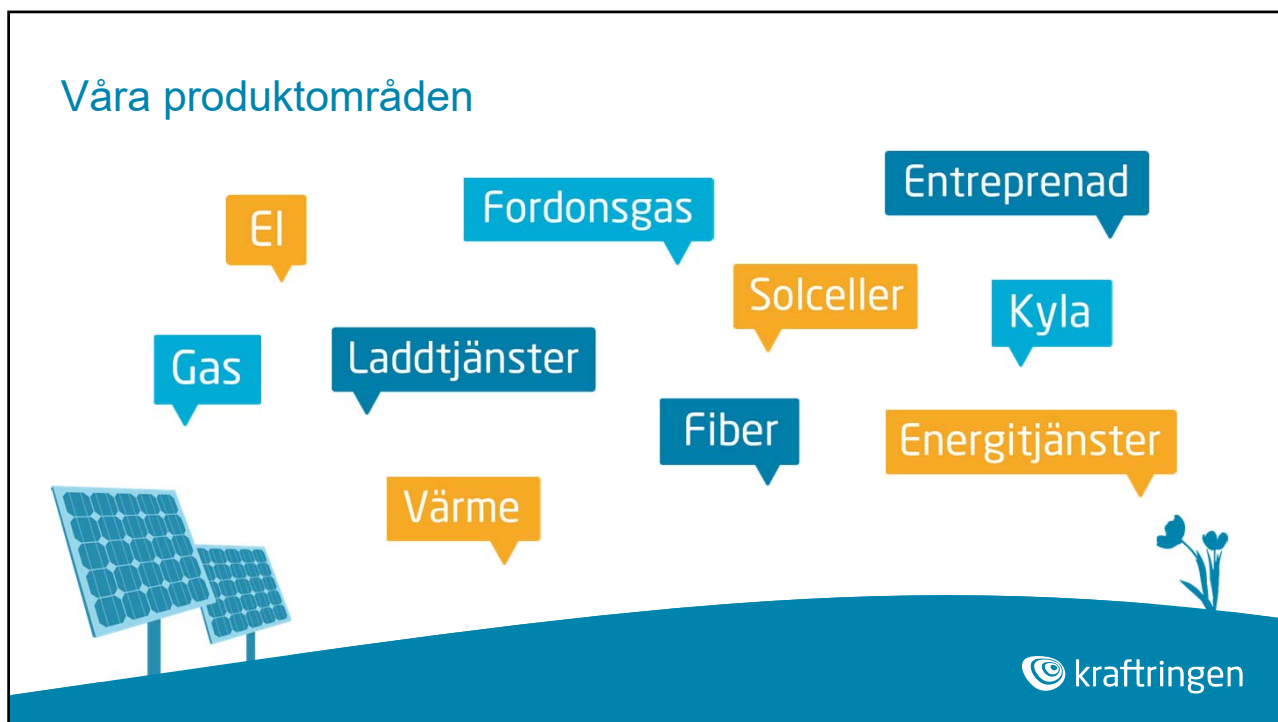
- Presentation av Kraftringen Energi AB
- Genomgång av Lunds hetvattenscentral och den befintlig verksamheten
- Ansökan och yrkande
- Betydande miljöpåverkan
- Lokalisering och planförhållanden
- Riksintressen och andra områdesskydd
- Planerad verksamhet
- Miljöeffekter
- Föreslagna riktvärden
- Omfattning ansökan och MKB
- Tidplan
- Övriga frågor

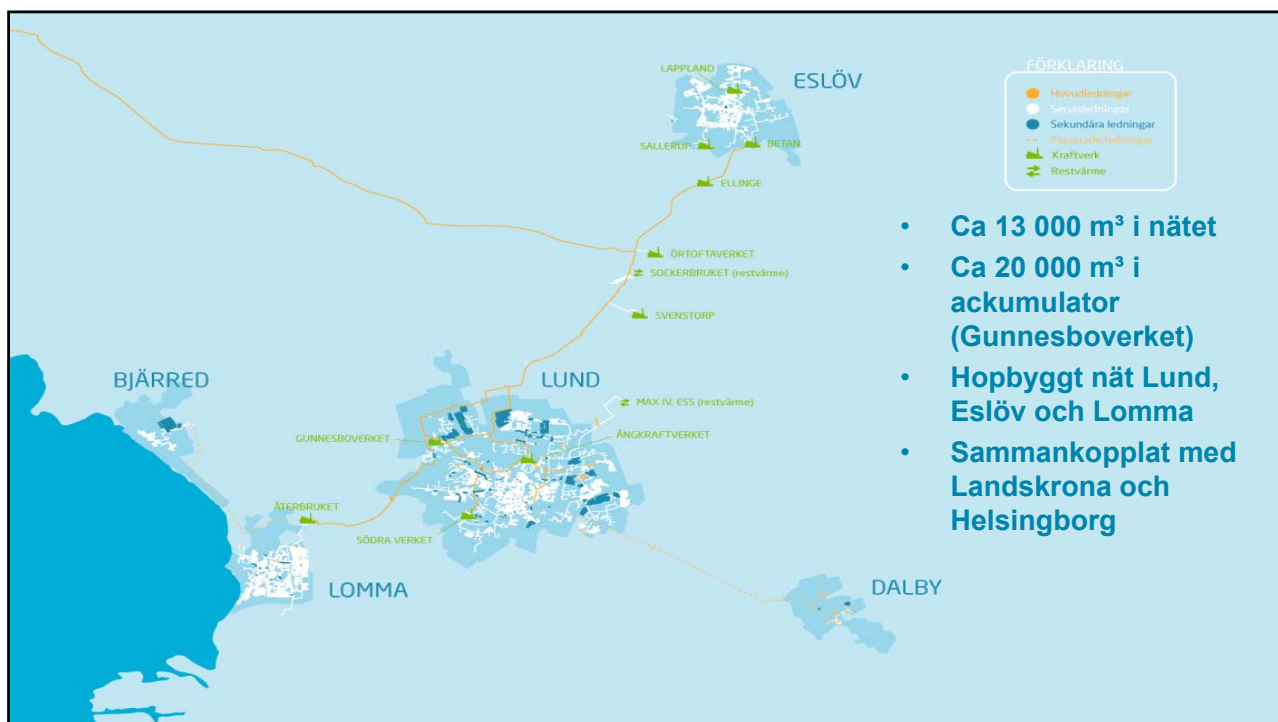
Avslutning kl. 20:00



**ENERGI**  
för framtida generationer

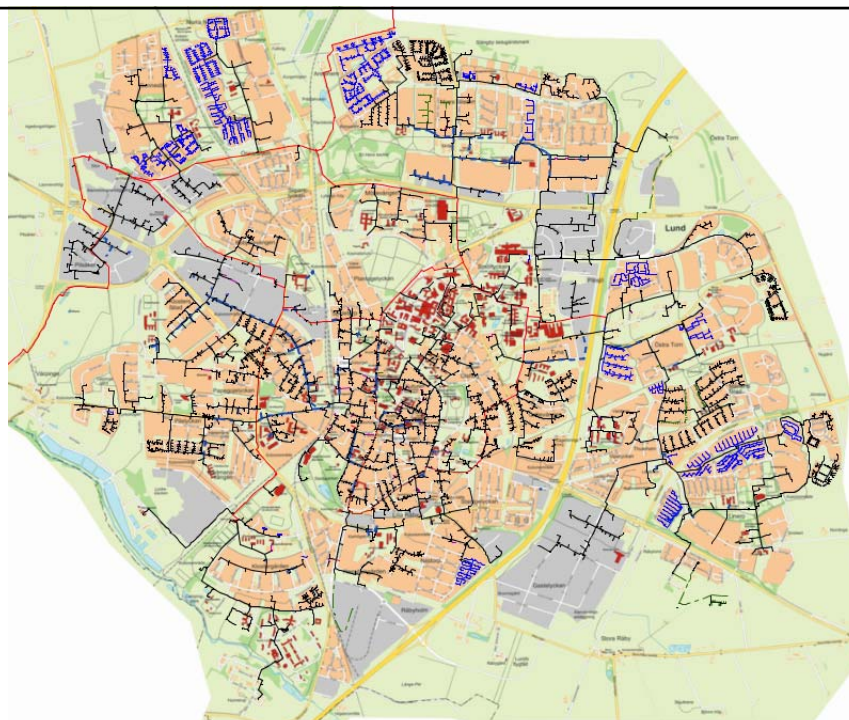




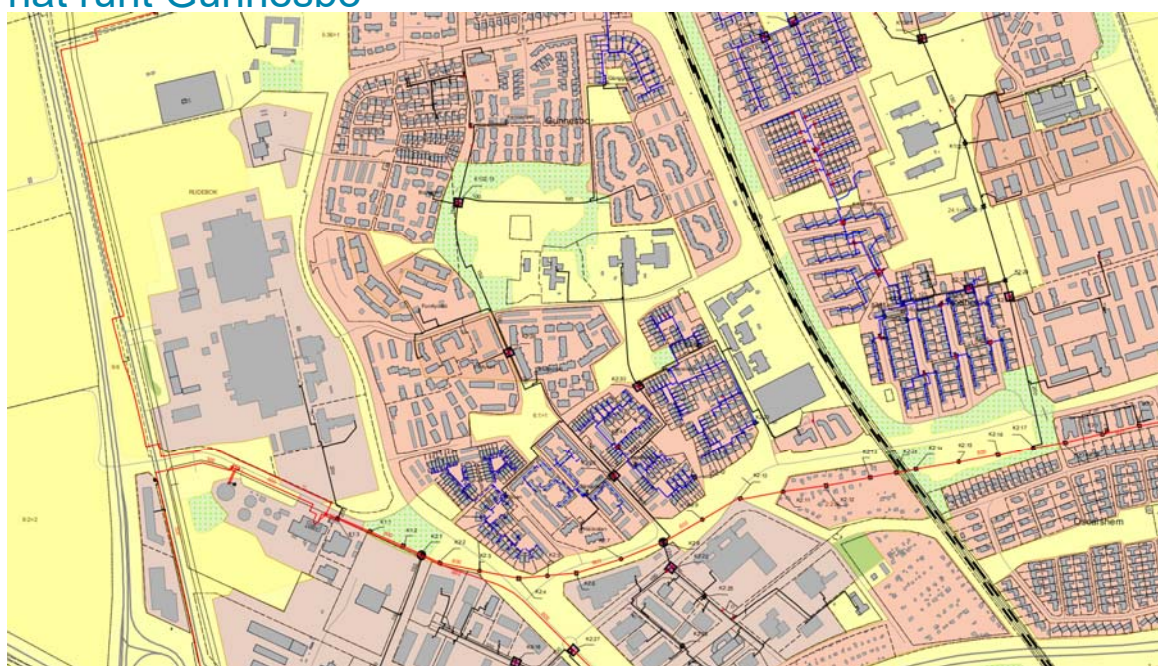


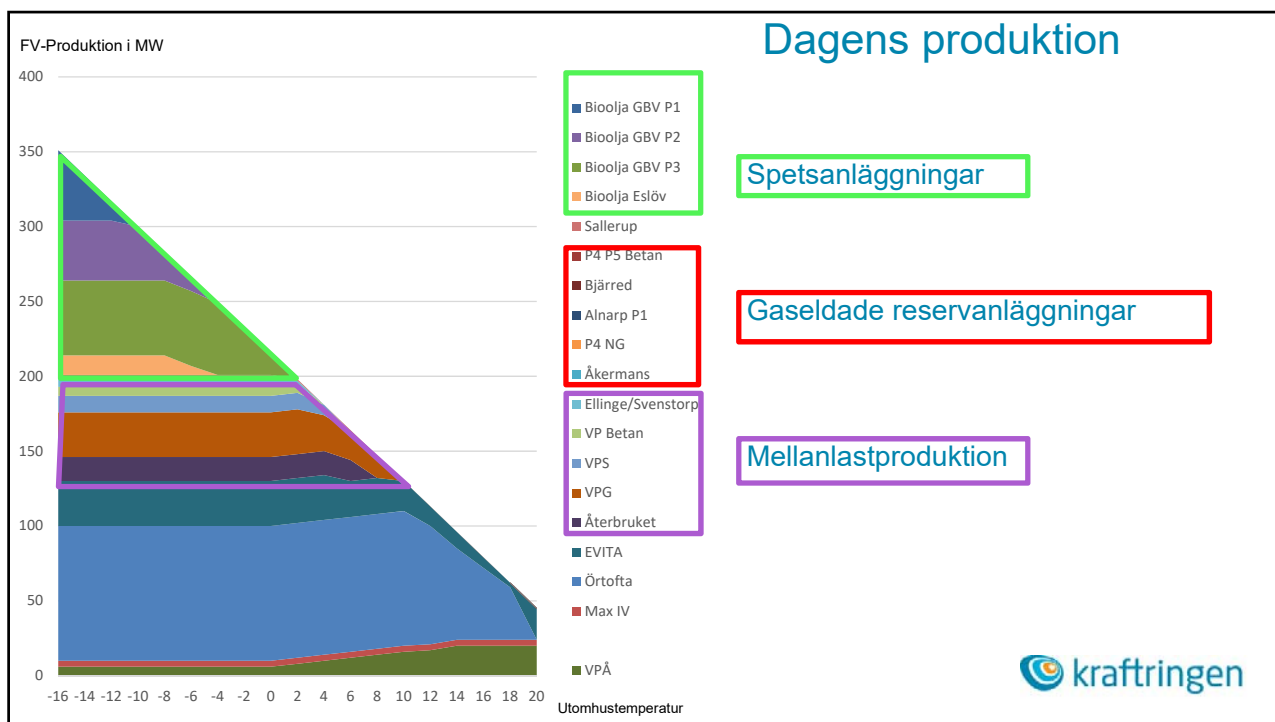


## Fjärrvärmenätet i Lund



## FV-nät runt Gunnesbo





## Befintlig verksamhet

Den nuvarande verksamheten består av följande produktionsenheter

- 4 st. hetvattenpannor
- 2 st. mindre pelletspannor
- 2 st. hjälpångpannor
- 1 st. elpanna

(Geotermivärmepumpar)



**kraftringen**

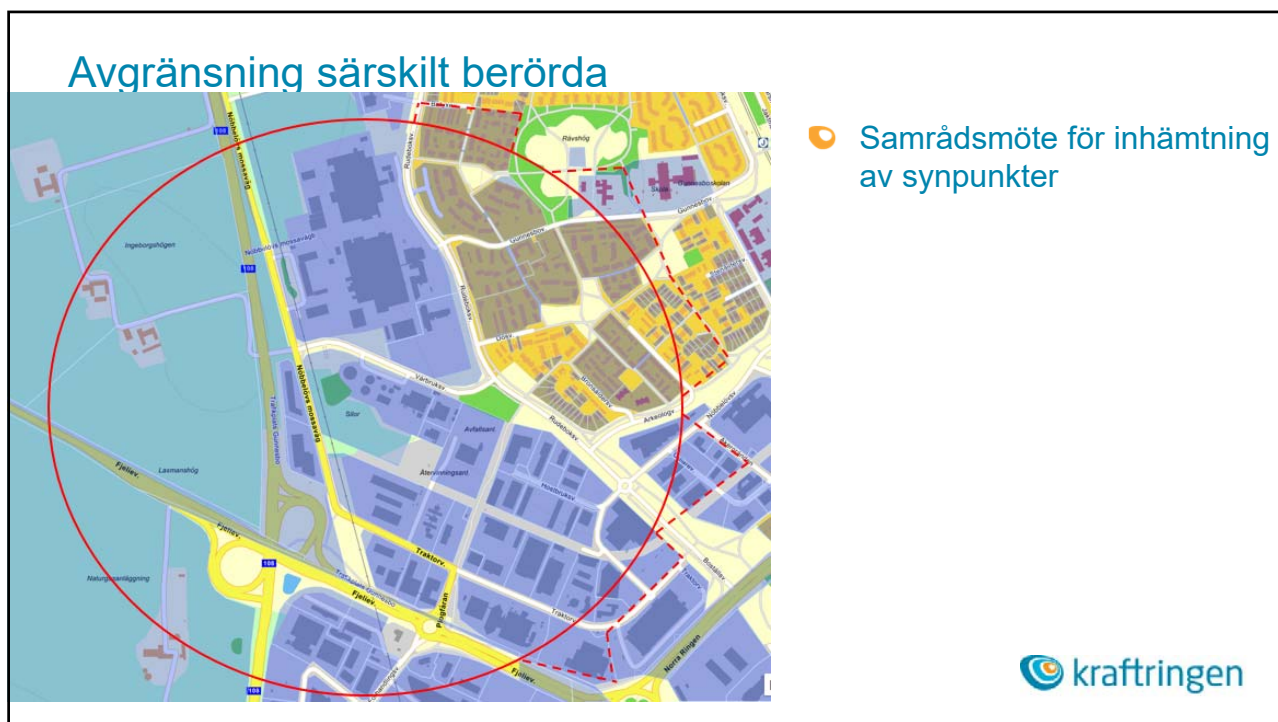
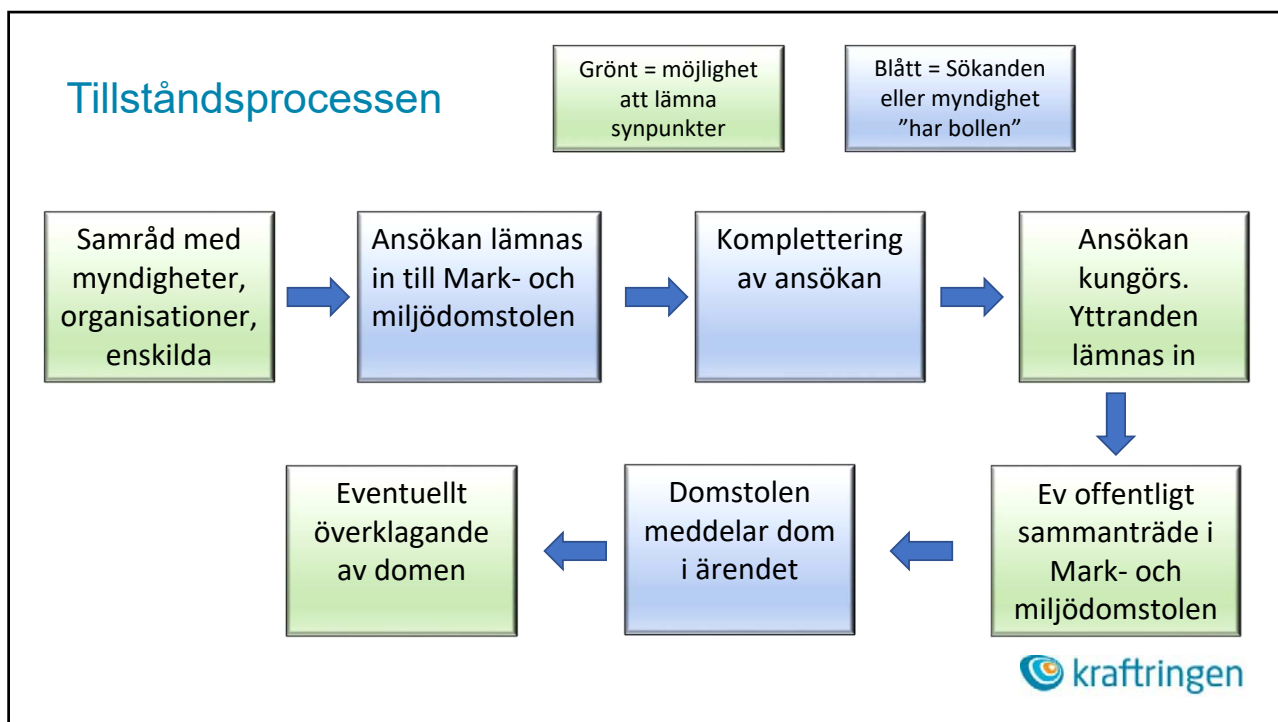
## Befintlig verksamhet- effekt produktionsenheter

Enhet	Bränsle	Högsta installerad tillförd effekt, MW	Installerad År
P1	Bioolja	84	1970
P2	Bioolja	84	1970
P3	Bioolja	84	1976
P4	Gas	84	1979
TVA 64	Pellets	3,5	2007
TVA 65	Pellets	3,5	2007
HJP1	Eo1	1,5	1971
HJP2	Biogas/Naturgas	1,5	1979
<b>Sammanlagd installerad tillförd effekt:</b>		<b>346 MW</b>	

## Bränsle på Lunds hetvattencentral

- 🔴 Bioolja, blandade rester från livsmedelsindustrin. MFA, Mixed Fatty Acid
- 🔴 Pellets, tillverkad i Södra Sverige
- 🔴 Biogas, Dansk biogas





## Befintlig verksamhet- Gällande tillstånd och dispenser

Tillstånd enligt miljöskyddslagen meddelat av koncessionsnämnden för miljöskydd 1992-03-23 och klassad som 40.40-i. Befintliga anläggningar:

- 4 bioolja/gaseldade hetvattenpannor (P1, P2, P3, P4) med en högsta installerad tillförd bränsleeffekt om vardera 84 MW,
- 2 pelletseldade pannor med en högsta installerad tillförd bränsleeffekt om vardera 3,5 MW,
- 2 olje/gaseldade hjälpångpannor med en högsta installerad tillförd bränsleeffekt om vardera 1,5 MW.



## Ansökan

För att kunna bedriva en hållbar fjärrvärmeproduktion och för att möta skärpt lagstiftning avseende utsläpp till luft behövs nya tekniska och tillståndsmässiga förutsättningar för Lunds hetvattencentral (LHVC).

Krafringen avser att ansöka om tillstånd enligt miljöbalken hos Mark- och miljödomstolen

- tillstånd för befintlig verksamhet
- tillstånd för utrivning av två av de äldre pannorna
- samt installation av en alternativt flera nya pannor som kommer att eldas med biogas eller bioolja.
- Ny reningsutrustning för utsläpp till luft och vatten samt hjälpsystem för driften av pannorna



## Yrkande

Ansökan planeras omfatta tillstånd till följande:

Befintliga anläggningar:

- 4 bioolja/gaseldade hetvattenpannor (P1, P2, P3, P4) med en högsta installerad tillförd bränsleeffekt om vardera 84 MW,
- 2 pelletseldade pannor med en högsta installerad tillförd bränsleeffekt om vardera 3,5 MW,
- 2 olje/gaseldade hjälpångpannor med en högsta installerad tillförd bränsleeffekt om vardera 1,5 MW.



## Yrkande

Ansökan planeras omfatta tillstånd till följande:

Tillkommande anläggningar:

- Vidare yrkas på tillstånd att anlägga och driva 1-4 nya bioolja/gaseldade pannor och en olje/gaseldad hjälpångpanna med en högsta sammanlagd installerad tillförd bränsleeffekt om 168 MW, varav högst 5 MW i hjälpångpannan.
- Bolaget yrkar på en igångsättningstid om åtta år för de tillkommande bioolja/gaseldade pannorna.



## Betydande miljöpåverkan

Miljöprövningsförordningen (2013:251) tillståndsplikt A

- Anläggning för förbränning med en total installerad tillförd effekt av mer än 300 megawatt

Prövningsmyndighet: Mark- och miljödomstolen

Planerad verksamhet medför enligt miljöbedömningsförordningen (2017:966) alltid betydande miljöpåverkan.

Detta innebär att samråd ska genomföras och en miljökonsekvensbeskrivning (MKB) ska upprättas.



## Lokalisering



## Planförhållanden



## Nollalternativ

Oförändrat tillstånd innebär:

- Befintliga pannor
- Befintlig reningsutrustning
- Nuvarande nivå på utsläpp till luft

Ej ett hållbart alternativ varken ur miljösynpunkt eller teknisk synpunkt.

- Begränsad livslängd på pannor
- Strängare utsläppskrav
- Effektbalansen i fjärrvärmesystemet försvinner





## Förespråkad lokalisering



För planerad verksamhet:

- Nytt pannhus
- Rökgasrening
- Rörbrygga

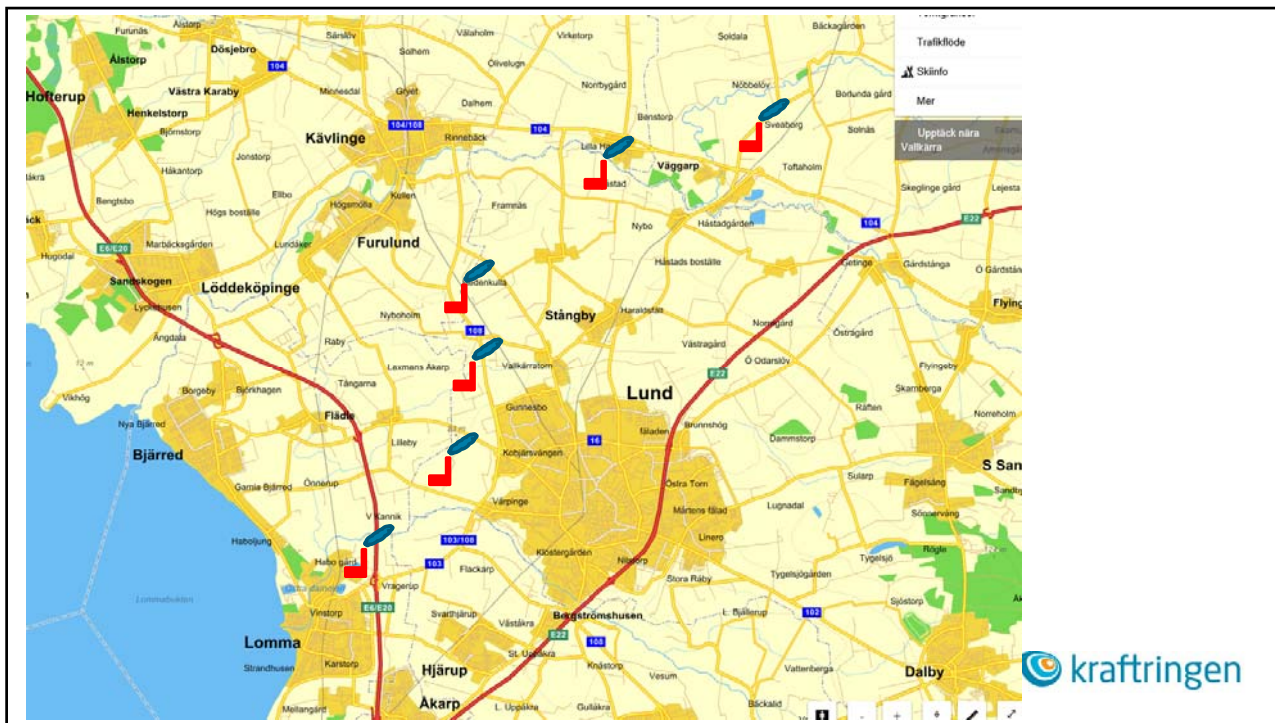


## Alternativ lokalisering

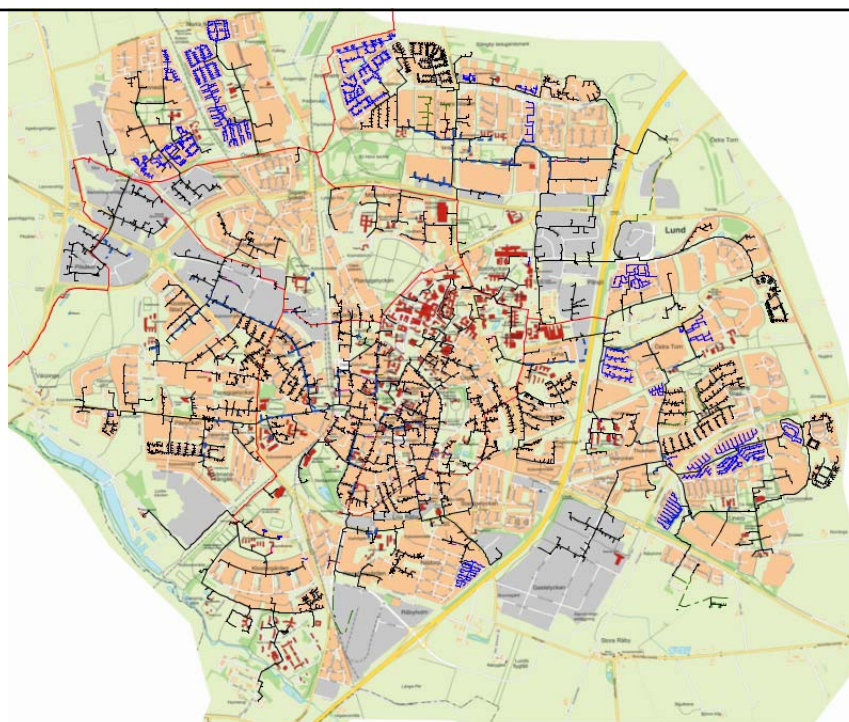
Motsvarande anläggningar kommer att redovisas i MKB:en. Dessa kommer att bedömas utifrån:

- Syfte med spetsanläggningen
- Miljömässiga aspekter
- Tekniska aspekter
- Ekonomiska aspekter





## Fjärrvärmenätet i Lund



## Planerad verksamhet – befintliga processer

Befintliga processenheter	Preliminär högsta installerad tillförd effekt ingående i ansökan, MW	Kommentar
P1	84	Utrustas med ny rökgasrening. P1 kommer att ersättas på sikt.
P2	84	Utrustas med ny rökgasrening. P2 kommer att ersättas på sikt.
P3	84	Utrustas med rökgasrening
P4	84	Förbränningstekniska åtgärder görs i syfte att minimera utsläpp till luft.
TVA 64	3,5	Inga planerade åtgärder.
TVA 65	3,5	Inga planerade åtgärder.
HJP1	1,5	Inga planerade åtgärder.
HJP2	1,5	Inga planerade åtgärder.
<b>Sammanlagd installerad tillförd effekt:</b>	<b>346 MW</b>	

## Planerad verksamhet - planerade processer

Planerade processenheter	Preliminär högsta installerad tillförd effekt ingående i ansökan, MW	Kommentar
Ny pannenheter P12 (1–4 st)	163	Ersätter P1 och P2.
Ny hjälpångpanna	5	Uppförs i samband med ny panna/nya pannor.
<b>Sammanlagd installerad tillförd effekt:</b>	<b>168 MW</b>	Motsvarar effekt för befintliga P1 och P2 som ska ersättas.



## Bränsle och energi

Enhet, ingående i ansökan	Värmekälla, sökt verksamhet
P1	Bioolja/gas
P2	Bioolja/gas
P3	Bioolja/gas
P4	Gas
Ny panna P12	Bioolja/gas
TVA64	Pellets
TVA65	Pellets
HJP1	Gas
HJP2	Eo1
Ny hjälpångpanna	Olja/gas


## Planerade åtgärder

- 2020 Rökgasrening för biooljepannorna. Stoft- och kväveoxidrening.
- 2021 Ombyggnation av P1 och P2 till en gemensam panna om 110 MW tillfört bränsle. Alternativt kan istället ombyggnationen resultera i en eller två 50 MW biooljepannor. Utöver detta tillkommer en ny hjälpångpanna om 3 MW.
- 2022 Ombyggnad av P 4 med nya brännare och rökgasrecirkulation.

## Planerad verksamhet

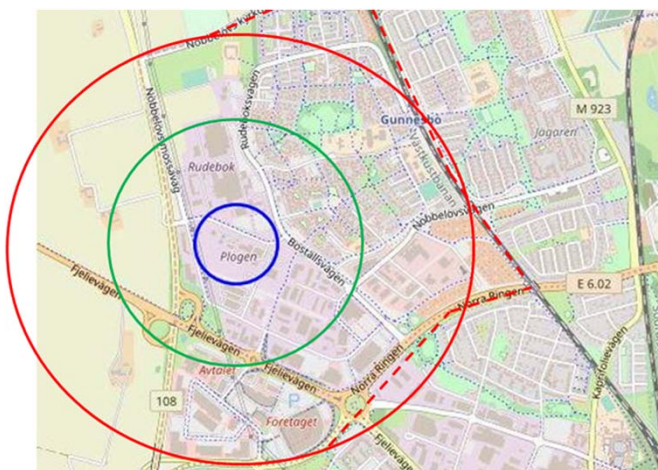
- Vattenrening
  - Skrubbervatten
  - Sotvatten
  - Partiklar
- Luftrening
  - Stoftrening
  - NOx reduktion
- Byggnader etc



 kraftringen

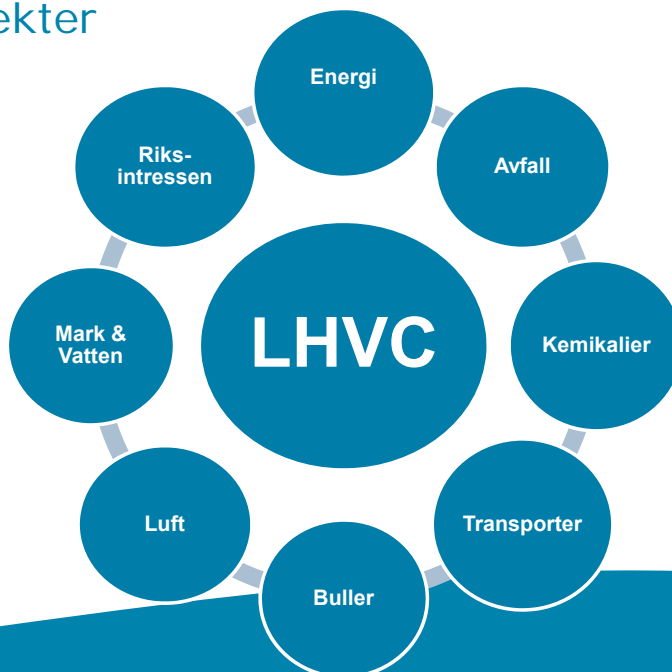
## Påverkansområden

- Buller
- Luftemissioner



 kraftringen

## Miljöeffekter



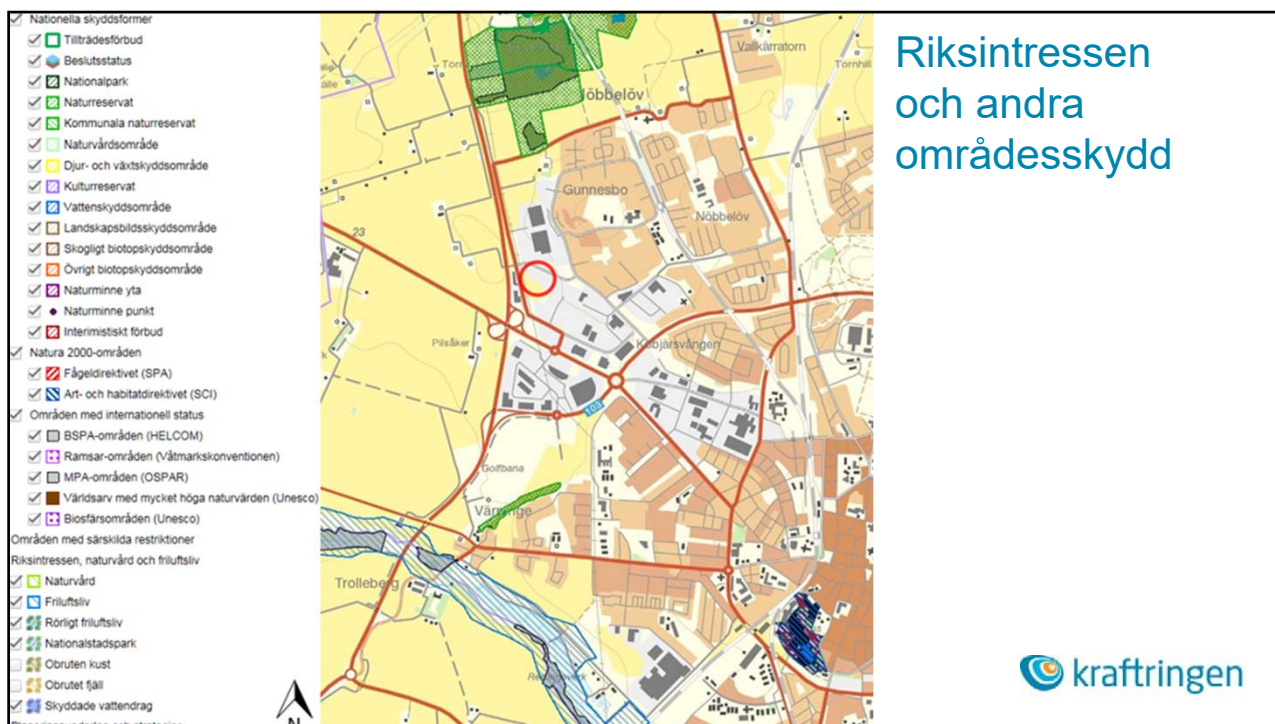
 kraftringen

## Energi

- 🔵 Energianvändning
- 🔵 Hållbarhetsmål



 kraftringen



## Mark och vatten

- Dagvatten till dagvattennätet och recipienten Höje å
- Hänsyn till miljö kvalitetsnormer (MKN) för vatten
- Statusrapport

## Luft

Hänsyn kommer att tas till miljö kvalitetsnormer för luft avseende NO<sub>2</sub>, PM<sub>10</sub>, PM<sub>2.5</sub> och CO genom att beräkna både befintlig och planerad anläggnings påverkan på omkringliggande områden.

Förordning (2013:252) om stora förbränningsanläggningar anger begränsningsvärden för NO<sub>x</sub>, Stoff, CO och SO<sub>2</sub>.

## Luft- Spridningsbräkningar – luftemissioner

### Befintlig verksamhet

Säsong	Månader	Pannor i drift
Vinter "full last"-worst case	december, januari, februari	P1-3 (bioolja) P4 (gas) TVA64 och TVA65 (Pellets)

### Planerad verksamhet

Säsong	Månader	Pannor i drift
Vinter "full last"-worst case	december, januari, februari	P12 (Ny pannanhet, bioolja/gas) P3 (bioolja) P4 (gas) TVA64 och TVA65 (Pellets)

## Luft och damning

Lukt från nuvarande och planerade verksamhet utgörs främst av emissioner som kan härledas från förbränning av olika bränslen. För nya pannor planeras inte någon ny bränsletyp.

Angivna bränslealternativ ger normalt inte upphov till olägenhet i form av lukt.

Hantering av fastbränsle (pellets) kommer för den planerades verksamheten att hanteras som idag dvs via ett slutet överföringssystem som förhindrar damning.



## Buller

Rapport 6538 "Vägledning om industri- och annat verksamhetsbuller" från Naturvårdsverket.

I denna vägledning anges riktvärden vilka i normalfallet bör vara vägledande i bedömningar av om buller är en olägenhet vid befintlig bostadsbebyggelse.

- För den planerade anläggningen förutsätts att bullernivån inte ökar eftersom driften kommer att bedrivas på liknande sätt.



## Bullerberäkningar

Beräkningsfallen förutsätter att samtliga 4 pannor i hetvattencentralen är i drift för att spegla den mest bullerbelastande situationen.

Följande beräkningsfall studeras:

- Nulägesbeskrivning av verksamheten
- En framtida utbyggnad där storleken på nya bullerkällor ges ett maximalvärde för bulleremission för att gällande riktvärde ska underskridas.

Bullerutredningen kommer även att omfatta transportrörelser inom verksamhetsområdet.



## Transporter

Transporter vardagar (in och ut)	Mängd ton/år	Befintlig och planerad verksamhet			
		Antal lastbilar per år t&r	Antal bilar per år t&r	Antal lastbilar per dag t&r	Antal bilar per dag t&r
<b>Lastbil</b>					
Bränsle, pellets	2200	110		0,4	
Bränsle, bioolja	6 000	300		1,2	
Bränsle, Eo1 (ingår under service)					
Service (stödkemikalier, utrustning, hushållsavfall mm)		1 150		4,4	
Avfall (aska)	20	40		0,2	
<b>Personbil</b>					
Entreprenörer			3 100		12
Personal; DoU, Kund, Produktion			18 500		71
<b>Totalt ca</b>		<b>1 600</b>	<b>21 600</b>	<b>6</b>	<b>83</b>



## Kemikalier

Inom verksamheten används en begränsad mängd kemiska produkter vid service och underhåll av maskiner och motorer.

- 🕒 Produktvalsprincipen
- 🕒 Förvaring
- 🕒 Hantering

## Avfall

- 🕒 Restprodukter från förbränning
- 🕒 Slam till deponi
- 🕒 Farligt avfall
- 🕒 Hushållsavfall



## Underlag

- Underlag för teknisk beskrivning, nuvarande och planerad anläggning
- Alternativa lokaliseringar (antal alternativ 3 st)
- PM Luft med spridningsberäkning (metod och omfattning)
- PM Vatten med beskrivning av utsläpp till vatten (dagvatten, lakvatten, processvatten)
- PM Buller med undersökning och beräkningar (metod och omfattning)
- Statusrapport
- Samrådsredogörelse
- Övrigt underlag för MKB

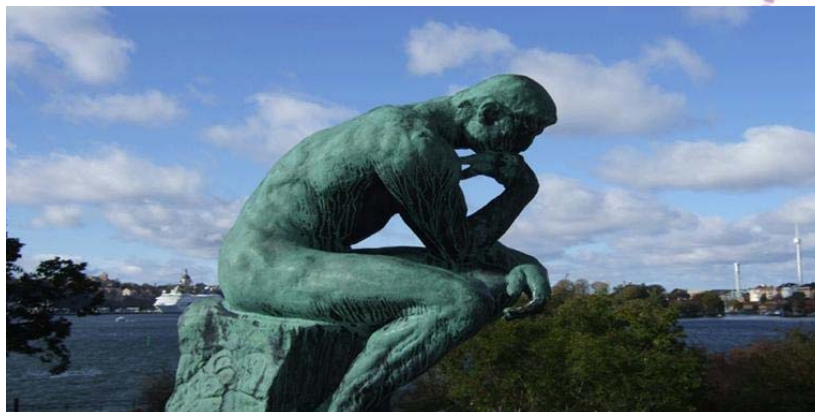


## Tidplan

Aktivitet	Datum
Avgränsningssamråd med Länsstyrelsen och Lunds miljöförvaltning	nov 2018
Samråd med myndigheter och organisationer, hålls skriftligen	dec 2018
Samråd med särskilt berörda och allmänhet	jan 2019
Ansökan lämnas in	mars 2019
Komplettering	juni 2019
Remiss	okt 2019
Dom i Mark- och Miljödomstolen	dec 2019
Byggstart rökgasrening	maj 2020
Byggstart ny panna	april 2022
Drifttagning ny panna	jan 2023



Frågor ?



# Minnesanteckningar samrådsmöte 2019-01-30

Mötets syfte	Samrådsmöte med allmänheten och övriga intressenter inför tillståndsprövning av Lunds hetvattencentral, LHVC
Datum	2019-01-30
Plats	Gunnesboskolan, Lund
Närvarande	Peter Ottosson, Kraftringen Stellan Nilsson, Kraftringen Petter Duvander, Kraftringen Nicklas Lindgren, Ramboll Olle Jidinger, Ramboll Håkan Hellström, Ramboll
	32 deltagare förutom ovanstående

\\ramse\pub\ymma1\geh\2018\1320035858\3\_teknik\mjl\011\samrådshandling\samrådsdokumentation\stutlig inkl bilager\bilaga c10 minnesanteckningar samrådsmöte 2019-01-30.docx

Ramboll Sverige AB  
Org nr 556133-0506

### **Inbjudan och underlag för mötet**

Inbjudan till mötet har gått ut med ett särskilt informationsblad som distribuerats 2019-01-13 till boende och företag inom ca 500 m från LHVC. Annons med information och inbjudan till mötet har varit införd i gratistidningen Hallå 2019-01-09 samt Sydsvenska dagbladet och Skånska dagbladet 2019-01-12. Information om samrådsmötet och det samrådsunderlag som togs fram inför samrådet med myndigheter har funnits tillgänglig på Krafringens hemsida (<https://www.krafringen.se/Om-Krafringen/Nyheter/nyheter/20190107-gunnesboverket/>). Informationsbladet, en karta som visar var detta delats ut och tidningsannonsen framgår av bilagor till dessa minnesanteckningar. Som underlag för mötet användes en presentation med information om Krafringen, nuvarande och planerad verksamhet vid LHVC samt miljöeffekter av verksamheten.

### **Genomgång av nuvarande och planerad verksamhet**

Peter Ottoson inledde mötet med att berätta om Krafringens verksamhet i stort och mer specifikt om nuvarande och planerad verksamhet vid Lunds hetvattencentral (LHVC). Håkan Hellström gick igenom hur en tillståndsprovning går till, vilka tillstånd som finns idag och vad den kommande ansökan kommer att innebära. Olle Jidinger presenterade förutsättningarna för fjärrvärmenätet och LHVC samt de förändringar som planeras i verksamheten. Därefter presenterade Nicklas Lindgren vilken miljöpåverkan som uppkommer från anläggningen och de underlag som kommer att tas fram för ansökan och miljökonsekvensbeskrivningen. Peter Ottosson avslutade framförandet med en översiktlig tidplan för de förändringar som planeras.

Under genomgången enligt ovan framfördes frågor från de närvarande vilka besvarades efterhand, och i slutet av mötet gavs ytterligare tillfälle att ställa frågor. Nedan redovisas frågorna och de svar som gavs.

### **Frågor och synpunkter**

Fråga: Är den biogas som används svensk?

Svar: Det är dansk biogas som köps in. Detta är en ekonomisk fråga eftersom den danska biogasen för närvarande har ett lägre pris p g a gällande skatteregler och subventioner.

Fråga: Vad menas med bioolja?

Svar: Den bioolja som används är huvudsakligen restprodukter från livsmedelsindustrin. Mycket kommer från Karlshamn. Palmolja ingår inte i den bioolja som Krafringen använder.

Fråga: Hur lång tid tar tillståndsprocessen.

Svar: Man får räkna med att det tar minst ett år. Ett mål är att få ett nytt tillstånd under år 2019.

Fråga: Vad händer om ansökan avslås.

Svar: Det är väldigt ovanligt att ansökan avslås i sin helhet för denna typ av anläggningar. Om ansökan avslås kan man inte genomföra de förändringar som planeras och i förlängningen inte driva anläggningen. När man får tillstånd kan man få stränga villkor som gör att det blir kostsamt att bygga och driva anläggningen.

Fråga: Om panna P1 och P2 tas bort, vad händer då med byggnaden?

Svar: Det beror på vilken modell för pannorna som väljs. Storlek på de nya pannorna är inte bestämd ännu. Eventuellt kan byggnaden användas för en ny panna. En ny byggnad för de nya pannorna väster om nuvarande pannhus är för närvarande huvudspåret i planeringen.

Fråga: Vad händer med andra pannor i fjärrvärmesystemet framöver, t.ex. i Eslöv?

Kraftringen börja med att bygga om LHVC. Mindre pannor kommer på sikt att läggas ned.

Fråga: Kommer ackumulatortanken att byggas om?

Svar: Nej, det finns inga planer på att ändra ackumulatortanken.

Fråga: Kommer hjälpångpannorna att behövas i framtiden, kan man inte bygga in den funktionen i de nya pannorna?

Svar: Hjälpångpanna kommer att behövas även i framtiden. Ånga behövs även när inte de stora pannorna är i drift.

Fråga: Är LHVC en optimal plats för anläggningen

Svar: Fjärrvärmenätet är uppbyggt med de största ledningarna utgående från LHVC. Det är en central plats i nätet. Ackumulatortanken finns här. Det är mycket kostsamt att lägga motsvarande anläggning på annan plats i nätet med de stora ombyggnader av ledningsnätet som skulle krävas.

Fråga: Vad avses med PM10 och PM2,5.

Svar: Det är avser storleken på partiklar i stoft. PM2,5 är mindre partiklar som har allvarigare hälsoeffekter. Det finns miljö kvalitetsnormer för de olika storlekarna på partiklar.

Fråga: Hur är det med buller under byggtiden? Behöver det pålas?

Svar: De riktlinjer som finns för buller kommer att innehållas. Det har inte gjorts någon geoteknisk undersökning ännu beträffande vilken grundläggning som kan behövas för nya byggnader. Troligen behövs ingen större omfattning på pålning.

Fråga: Är reglerna för utsläpp ändrade på grund av EU?

Svar: Ja. De generella reglerna som gäller enligt förordningen om stora förbränningsanläggningar bygger på EU-direktiv. Dessa regler infördes 2013 och det är bland annat dessa som gör att anläggningen måste byggas om för att få bättre miljöprestanda.

Fråga: Det har blivit mer mossa på hustaken de senaste 10 – 15 åren, beror detta på utsläpp från LHVC?

Svar: Detta kan nog inte vara direkt kopplat till LHVC utan beror på samlade effekter, bakgrundhalter av ämnen i luften, utsläpp från trafik och utlandet mm.

Fråga: Hur mycket kommer utsläppen att minska med den nya anläggningen?

Svar: Vi kan inte nu ge någon exakt siffra på detta. Jämfört med de utsläppsvillkor som gäller enligt nuvarande tillstånd så innebär den nya förordningen om stora förbränningsanläggningar en minskning med ca 70 %.

Fråga: Vart tar slam som transporteras från anläggningen vägen?

Svar: Det tas om hand av godkända transportörer och körs till en anläggning som har tillstånd att ta hand om sådant avfall. Vilka transportörer och anläggningar som anlitas kan variera över tid. Vilka som är aktuella just nu får vi återkomma till. Det är inga stora mängder slam som uppkommer, ett par sugbilar per år.

Fråga: Blir det tuffare miljökrav beroende på var anläggningen är placerad?

Svar: Det är inga större skillnader eftersom en sådan här anläggning inte har så stor påverkan i närområdet. Men lokaliseringen av en anläggning är en aspekt som vägs in när tillståndsmyndigheten fattar beslut om tillstånd.

Fråga: Vilka är de alternativa lokaliseringarna som kommer att redovisas i ansökan?

Svar: Det är vissa platser som man tittade på redan inför det att Örtoftaverket skulle byggas. Några tänkbara platser nu är Nöbbelöv, Lomma – Återbruket, Håstad och Örtofta. Huvudalternativet är LHVC.

Fråga: Hur blir det med trafiken vid byggnationen.

Svar: Detta bedöms inte blir något problem. Det finns stora ytor inom fastigheten och eventuellt kan man öppna en tillfällig infart öster ifrån.

Fråga: Varför har man körordningen på anläggningarna enligt det som visades i diagrammet över hur anläggningarna tas i drift beroende på temperatur?

Svar: Det beror på driftkostnaden i de olika anläggningarna. Man försöker hela tiden optimera driften för att använda det billigaste bränslet.

Fråga: Varför eldas inte sopor i Lund?

Svar: Det är nog till stor del av historiska skäl. Avfallsförbränningsanläggningar kräver mycket stora investeringar och man har bedömt att det är bättre att köra avfallet till Malmö för förbränning.

Fråga: Är det sant att de importerar mycket avfall till Sverige för förbränning?

Svar: Ja. Det finns ute i Europa mycket avfall som annars deponeras och det är lönsamt att istället importera detta till Sverige där det kan användas för produktion av värme och el.

Fråga: Är den geotermiska anläggningen vid Gunnesboverket i drift?

Svar: Ja den är i drift och fungerar bra. Anläggningen ligger inte på samma fastighet som LHVC och kommer inte att tas med i detta tillstånd.

Fråga: Körs alla fyra pannorna i LHVC samtidigt?

Svar: Det kan förekomma. Det beror på behovet av effekt till fjärrvärmenätet. Om det är kall väderlek och t.ex. Örtoftaverket inte kan leverera värme så kan alla fyra pannorna behöva köras samtidigt. Detta är dock relativt ovanligt.



Fråga: Hur påverkar utbyggnaden på Brunnsberg storleken, behovet av LHVC?

Svar: Detta är en av de faktorer som vägs in när det gäller vilka pannor som ska installeras och hur stora dessa ska vara.

Fråga: Vilka panntyper är det Krafringen undersöker, hetvatten eller ångpannor, skall det vara med economiser?

Svar: Utredningsarbete för detta pågår. Det är troligt att det blir pannor med Economiser. Trots detta kommer det att finnas behov av hjälpångpannor. Det inte aktuellt med ångpannor för elproduktion på denna anläggning som har relativt kort årlig drifttid eftersom det är en spets- och reservanläggning.

Fråga: Funderar Krafringen på att utöka effekten nu när vi ändå skall bygga om och till?

Svar: De är inte aktuellt att utöka effekten utöver det som LHVC har tillstånd till idag.

Fråga: Fjärrvärme i Råbylund, varför har vi inte det och vad bestämmer var fjärrvärme skall installeras?

Svar: Det finns fjärrvärme i Råbylund men alla fastigheter i området är inte anslutna. Man kan ta kontakt med Krafringen för att diskutera möjligheterna till anslutning.

Vid anteckningarna

Håkan Hellström, Nicklas Lindgren, Olle Jidinger.

Bilagor:

Tidningsannons med inbjudan till mötet

Informationsblad utdelat till närboende.

Karta med område där bladet delats ut.