



LÄNSSTYRELSEN
VÄSTRA GÖTALANDS LÄN

Miljöprövningsdelegationen

UDDEVALLA ENERGI AB

2006-05-04

Diarief. 2000.191 Diarijplanbeteckn. 53.113

2006-04-28

551-08687-2002

1(11)

Dossienummer

1485-1120

LRS

Uddevalla Energi AB
Strömberget
451 81 Uddevalla

Tillstånd enligt miljöbalken till Brattås panncentral

Klassificering SNI : 40:2 B

Beslut

Miljöprövningsdelegationen lämnar Uddevalla Energi AB (556036-6170) tillstånd enligt miljöbalken till fortsatt drift av befintlig oljeeldad panncentral för en totalt installerad tillförd effekt på 180 MW på fastigheten Brattåsverket 2 i Uddevalla kommun.

För tillståndet gäller följande slutliga villkor

1. Verksamheten skall bedrivas i huvudsaklig överensstämmelse med vad sökanden angivit i ansökningshandlingarna och i övrigt åtagit sig i ärendet om inte annat framgår av nedanstående villkor.
2. Anläggningen får endast drivas som en spets- och reservanläggning.
3. Rökgaserna skall släppas ut från en minst 120 meter hög skorsten.
4. Utsläppen av svaveldioxid (SO₂) får så länge som den eldningsolja som nu finns i tankarna förbränns, dock längst till och med den 31 december 2008, som riktvärde inte överstiga 700 mg/Nm³ torr gas vid 3 % O₂-halt.
s-halt:
5. Utsläppen av kväveoxider (NO_x), beräknat som NO₂, får som riktvärde och dygnsmedelvärde inte överstiga 315 mg/Nm³ torr gas vid 3 % O₂-halt.
90 mg/m³
6. Utsläpp av stoft får fram till och med den 31 december 2006 som riktvärde inte överstiga 120 mg/Nm³ torr rökgas vid 3 % O₂.

Utsläpp av stoft får från och med den 1 januari 2007 som riktvärde inte överstiga 40 mg/Nm³ torr rökgas vid 3 % O₂.

7. Vatten från sotning eller rengöring av pannorna skall omhändertas som avfall. Tillsynsmyndigheten får dock medge att vattnet i särskilda fall omhändertas på annat sätt om bolaget kan visa att detta är lämpligare ur

Postadress:
403 40 Göteborg

Besöksadress:
Ekelundsg.1

Telefon/Fax:
(växel) 031- 60 50 00
(fax) 031- 60 58 97

Webbadress:
www.o.lst.se

E-post:
miljoskydd@o.lst.se

113

miljösynpunkt.

8. Kemiska produkter, inbegripet olja och farligt avfall skall hanteras på sådant sätt att spill eller läckage inte kan nå avloppet och så att förorening av mark, ytvatten eller grundvatten inte kan ske.
9. Fyllningsolja 1-3 skall lagras i invallade cisterner där invallningen rymmer 100 % av lagrad volym. Tapp- och påfyllningsplatser samt rörledningar för olja skall ingå i det invallade tankområdet eller på annat sätt säkras för utsläpp av olja till omgivningen. Invallningen skall regnskyddas och vara utförd i material som inte är genomsläppligt för petroleumprodukter.
10. Oljehaltigt avloppsvatten från maskinhall och övriga utrymmen där oljespill kan uppkomma skall före avledande till spillvattennätet passera olje- och slamavskiljare.
11. Avfall från verksamheten skall sorteras och i första hand återanvändas eller återvinnas.
12. Vid val av pumpar, fläktar och annan utrustning skall särskilt beaktas att komponenter väljs med så låg elförbrukning som möjligt.
13. Buller från anläggningen skall begränsas så att det inte ger upphov till högre ekvivalent ljudnivå som riktvärde utomhus vid bostäder än:
 - 50 dB(A) dagtid (kl 07-18)
 - 40 dB(A) nattetid (kl 22-07)
 - 45 dB(A) övrig tidMomentana ljud nattetid (kl 22-07) får maximalt uppgå till 55 dB(A).
14. Om verksamheten i sin helhet eller i någon del av denna upphör skall detta i god tid före nedläggningen anmälas till tillsynsmyndigheten.
15. Ett uppdaterat kontrollprogram skall inlämnas till tillsynsmyndigheten senast tre månader efter att tillståndet har vunnit laga kraft.

Riktvärde är ett värde som om det överskrids medför en skyldighet för tillståndshavaren att vidta sådana åtgärder att värdet kan hållas. Ett gränsvärde får aldrig överskridas

Övrigt

Detta tillstånd gäller så snart som det har vunnit laga kraft.

När detta beslut har vunnit laga kraft upphör den dispens att gälla som har meddelats av Länsstyrelsen den 28 augusti 1974, (dnr 11.182-1728-74) samt

ändringsbeslut meddelade den 28 september 1975 (dnr 11.182-3080-75) och den 13 oktober 1975 (dnr 11.182-4748-75).

Särskilda upplysningar

Detta tillstånd befriar inte tillståndsinnehavaren från skyldigheten att följa vad som gäller enligt andra bestämmelser för den verksamhet som tillståndet avser.

Avgift för prövning och tillsyn av verksamheten kommer årligen att påföras den som bedriver den miljöfarliga verksamheten.

Redogörelse för ärendet

Tidigare beslut

Befintlig verksamheten vid anläggningen drivs med stöd av ett s.k. dispensbeslut meddelat av Länsstyrelsen i Göteborgs och Bohus län den 28 augusti 1974.

Gällande villkor :

1. Anläggningen uppföres i huvudsaklig överensstämmelse med innehållet i handlingarna
2. Skorstenshöjden skall vara minst 120 m, vilket motsvarar utsläppsnivån ca. 150 m över havet.
3. Anläggningen skall förberedas så att stoftavskiljare kan installeras om så visar sig nödvändigt. Stoftemissionen från anläggningen får inte överstiga 1,5 g/kg olja.
4. Vatten från vattensotningen skall neutraliseras och avskummas innan avledning till kommunens avloppsnät.
5. Rökgashastigheten får ej understiga 25 m/s vid fullast och 8 m/s vid låglast.
6. Anläggningen skall vara försedd med utrustning för kontinuerlig rökthetsmätning.
7. Bullerreducerande åtgärder skall genomföras i samråd med hälsovårdsnämnden, så att framtida totala bulleremission i befintligt eller planerad bostadsområde inte överskrider vad som anges i Statens Naturvårdsverks "riktvärden för externt industribuller".
8. Senast sex månader efter anläggningens idrifttagande skall besiktning och kontrollmätning ske. Denna skall utföras av person eller institution som godkänns av Länsstyrelsen. Rapport över besiktning och kontrollmätning skall tillsändas Länsstyrelsen och hälsovårdsnämnden i Uddevalla kommun.
9. För anläggningen skall upprättas kontrollprogram, vilket skall godkännas av Länsstyrelsen.

Klassificering av verksamheten

Den sökta verksamheten klassificeras enligt SNI- kod 40-2 i förordningen om miljöfarlig verksamhet och hälsoskydd (SFS 1998:899) ; en anläggning för förgasning eller förbränning med en total installerad tillförd effekt av mer än 10 MW men högst 200 MW.

Verksamheten omfattas även av IPPC-direktivet (direktiv 96/61 EG om samordnade åtgärder för att förebygga och begränsa föroreningar) enligt verksamhetspunkten 1.1, dvs. anläggning för förbränning med en installerad tillförd effekt av mer än 50 MW.

Ärendets handläggning

Ansökan med miljökonsekvensbeskrivning kom in till Länsstyrelsen den 7 februari 2002. Ansökan har kungjorts i ortstidningarna och har remitterats till Miljö- och stadsbyggnadsnämnden i Uddevalla kommun. Yttranden har kommit in från Miljö- och stadsbyggnadsnämnden. I övrigt har inga synpunkter framförts till Länsstyrelsen. Sökanden har fått tillfälle att kommentera dessa yttranden.

Ansökan har på Länsstyrelsens begäran kompletterats den 26 maj 2005 i enlighet med 3 § förordningen (2004:989) om översyn av vissa miljöfarliga verksamheter.

Länsstyrelsen har den 6 februari 2006 skrivit ett yttrande med förslag till beslut. Detta har sänts för synpunkter till sökanden och miljö och stadsbyggnad i Uddevalla kommun. Synpunkter har kommit in från båda.

Ansökan med yrkanden och åtaganden

Uddevalla Energi AB ("bolaget") yrkar att länsstyrelsen lämnar bolaget tillstånd till fortsatt drift av oljeeldat värmeverk med installerad tillförd effekt på 180 MW på fastigheten Brattåsverket 2 i Uddevalla kommun.

Förslag till villkor

1. Bolaget medges tillstånd att bedriva fortsatt verksamhet i enlighet med nuvarande villkor och i huvudsak överensstämmande med vad bolaget angivit i ärendet.
2. Bolaget föreslår att den rutinmässiga egenkontrollen över panncentralen fortgår som tidigare. Vidare föreslår bolaget att de externa kontrollerna och besiktningarna, av auktoriserade besiktningsfirmor/organ och Miljö och Stadsbyggnadskontoret i Uddevalla, fortgår som tidigare. Kontroll och mätningar kommer Uddevalla Energi att vidareutveckla egenkontrollen på Brattåsverket. Ändringar sker i samråd med tillsynsmyndigheten.
3. Utsläppet av kväveoxider får som årsmedelvärde uppgå till högst 100 mg NO₂ per MJ tillfört bränsle.
4. Utsläppet av svavel får som årsmedelvärde uppgå till högst 125 mg S per MJ tillfört bränsle. Motsvarar svavelinnehåll i Eo 5 på ca 0,5 mass %.
5. Utsläpp av stoft får ej överstiga 1,5 g stoft/kg olja.

6. Maximal tillförd oljemängd av 5000 m³/år vilket medför utsläpp till luft enligt tabell 2 (i ansökan).

Bolaget yrkar vidare på att vid svåra driftstörningar får tillsynsmyndigheten medge att utsläppsvillkor tillfälligt överskrids. Tillsynsmyndigheten får härvid föreskriva att nödvändiga åtgärder vidtas för att begränsa förorenande utsläpp.

Sökandens beskrivning av verksamheten

Allmänt

Produktionen av fjärrvärme i Uddevalla sker huvudsakligen i biobränsleeldade Hovhultsverket. Brattåsverket fungerar som spets- och reservanläggning. Anläggningen vid Brattåsverket består av två tjockoljeeldade hetvattenpannor med installerad tillförd effekt på 2x90 MW, tillverkningsår 1978, samt en elpanna på 10 MW. Låg-NO_x-brännare installerades på oljepanna 2 år 1994.

Verksamhetens omfattning

Fjärrvärmeunderlaget i Uddevalla var år 2000 ca 300 GWh per år. I Brattåsverket producerades år 2004 13,8 GWh fjärrvärme motsvarande 1452 m³ eldningsolja 5.

Lokalisering

Värmeverket är placerat i ett berg 300 m över havet på fastigheten Brattåsverket 2, 1500 m från Uddevalla centrum. 300 m norr om anläggningen finns närmaste bebyggelse och Riksväg 44 strax söder om.

Utsläpp till luft

	Utsläpp i medel för åren 1995-2000	Utsläpp vid förbränning av maximalt ansökt mängd olja
Förbrukning (m ³)	2084	5000
Tillfört (GWh)	22,4	54
CO ₂ (ton)	6175	14816
NO _x (kg)	6192	13950
NO _x (mg/MJ)	-	70
S (kg)	5814*	13541*
Stoft (kg)	543**	1302**

* Baserat på bränsle med svavelhalt på 0,3 mass-%

** Baserat på uppmätt stoffhalt 0,28 g/kg olja vid besiktning 2005.

Transporter

Vid maximal produktion på 54 GWh motsvarande 5000 m³ olja beräknas antal tankbiltransporter per år bli 150, baserat på angivna 33 m³ per transport.

Buller

Anläggningen är placerad i bergrum varför ljud från fläktar och pumpar är obefintligt. Buller från skorsten har bolaget inte kommenterat. I övrigt har inga klagomål från omgivning förekommit.

Avfallshantering

Verksamheten genererar små mängder avfall och då främst i form av aska och sot som uppkommer vid torrrotning av pannor. Årlig vattensotning förekommer även. Sotvatten leds till en sedimenteringsbassäng och efter pH-neutralisering med lut till avlopp. Sedimenterat sot och torrrot transporteras till deponi.

Bränslehantering

Eldningsoljan som är mycket trögflytande vid rumstemperatur förvaras vid en temperatur på 60°C utomhus i två ej invallade cisterner à 5000 m³.

Yttranden

Miljö- och stadsbyggnadsnämnden beslutar

- att i huvudsak tillstyrka bolagets ansökan om fortsatt drift av Brattåsverket,
- att vid svåra driftstörningar som innebär att Brattåsverket måste köras under längre tid än normalt, d.v.s. förbrukar mer än 5000 m³ olja per år, föreslås att lämpliga oljor används som orsakar så låga utsläpp som möjligt, samt
- att miljö- och stadsbyggnadsnämnden också uttalar en rekommendation att man alltid använder bästa möjliga olja.

Sökandens bemötande

Anläggningen är byggd som huvudanläggning för fjärrvärmeproduktion och baserat på miljömässigt sämre tjockoljor än de som används idag. Detta medförde att en hög skorsten byggdes, 147 m över havet.

De utsläpp som normalt sker idag är långt under de mängder som låg till grund för den ursprungliga dispensansökan. Uddevalla Energi anser att kostnaden för övergång till mer lågsvävlig olja inte står i proportion till miljövinsten. Anläggningens roll som spetsproducent kommer att minska ytterligare i framtiden när ny produktion byggs ut. Anläggningen kommer då i huvudsak fungera som reservanläggning och om dyrare olja skall lagras medför det större kapitalbindning och dyrare avbrottsförsäkring. Bolaget vidhåller därför att tillstånd skall medges att elda Eo5 LS med som högst 0,5 vikt-% svavel.

Länsstyrelsens yttrande med förslag till beslut

Miljökonsekvensbeskrivningen

Miljökonsekvensbeskrivningen bedöms i allt väsentligt uppfylla kraven enligt 6 kap. miljöbalken på vad en sådan beskrivning skall innehålla. Den identifierar och beskriver de för prövningen relevanta effekterna av verksamheten och möjliggör en samlad bedömning av verksamhetens effekter på människors hälsa och miljö. Miljökonsekvensbeskrivningen kan därför godkännas.

Lokalisering

Verksamheten strider inte mot gällande detaljplan för området och innebär inte någon risk för påverkan på något Natura 2000-område, riksintresse för naturvård och friluftsliv eller annat områdesskydd. Anläggningen har funnits på platsen sedan lång tid och inga klagomål har förekommit. Med hänsyn till kraven på en lämplig lokalisering finns det därför inga hinder för tillstånd till verksamheten.

Motivering av villkor

Anläggningen är en IPPC-anläggning. I samband med den översyn som sker av de IPPC-anläggningar som inte är prövade enligt miljöbalken gäller att åtgärder för att uppfylla kraven i 2 kap. 3 och 5 §§ miljöbalken skall vara genomförda senast den 30 oktober 2007 (förordningen 2004:989 om översyn av vissa miljöfarliga verksamheter). Vid tillståndsprövning enligt miljöbalken gäller dock att kraven skall vara uppfyllda så snart som möjligt.

Som ett av flera underlag för bedömning om uppfyllande av bästa möjliga teknik används referensdokumentet om BAT (Best Available Technique) för stora energianläggningar, s.k. BREF-rapport, som tagits fram av European IPPC Bureau.

Utsläpp till luft av

Kväveoxider (NO_x)

BAT-nivåer avseende utsläpp av kväveoxid är 150-450 mg/Nm³ vilket motsvarar 43-130 mg/MJ tillfört bränsle. Miljökonsekvensbeskrivningen är baserat på halten 70 mg/MJ, en siffra som Länsstyrelsen utifrån bolagets redovisningar tolkar som förväntat månadsmedelvärde. Normalt föreskrivs villkor som dygnsmedelvärde. Baserat på spridningen i uppmätta utsläppsvärden bedöms 90 mg/MJ som riktvärde och dygnsmedelvärde vara satt med rimlig marginal till förväntat månadsmedelvärde samtidigt som det uppfyller BAT. Villkoret 90 mg/MJ som riktvärde och dygnsmedelvärde är även i nivå med vad som normalt ställs på liknande anläggningar.

90 mg/MJ tillfört bränsle motsvarar 315 mg/Nm³ torr rökgas vid 3 % O₂.

Svaveldioxid (SO₂)

BAT-nivåer avseende utsläpp av svaveldioxid är 100-350 mg/Nm³ vilket motsvarar förbränning av eldningsolja med svavelhalt på 0,06-0,21% utan efterföljande svavelrening. BAT för svavelreduktion och aktuell anläggningsstorlek är enligt BREF-rapporten just förbränning av lågsvavlig olja, som ensam åtgärd eller i kombination med torr eller semitorr avsvavling (genom injicering av kalcium- eller natriumbaserad absorbent i rökgas-kanal, flera tekniker finns). Nuvarande förbränning i Brattåsverket av eldningsolja med svavelhalt 0,3-0,5 % utan efterföljande svavelrening uppfyller således inte BAT.

Länsstyrelsen anser inte att det är acceptabelt att förbränning av olja tillåts fortsätta med de nuvarande utsläppen. Det får anses tekniskt möjligt, ekonomiskt rimligt och miljömässigt motiverat att utsläppen från oljeeldning hålls på betydligt lägre nivåer än de som bolaget yrkat på.

Förbränning av lågsvavliga oljor är ett branschtypiskt krav som bedöms vara ekonomiskt skäligt. Brattåsverkets lokalisering till en försurningskänslig region motiverar dessutom långtgående krav på minskade svavelutsläpp. Under en övergångsperiod kan det dock vara rimligt att fortsätta tillåta nuvarande utsläppsnivåer för att bolaget skall hinna anpassa anläggningen till drift med lättare eldningsolja. Avsvavling av rökgasen bedöms inte som ett ekonomiskt realistiskt alternativ vid spetslast- och reservdrift. Denna kostnad är dock inte redovisad. Framtida utsläppsvillkor på 170 mg SO₂/Nm³, motsvarande 0,1 % svavel i eldningsolja, uppfyller BAT och får anses vara ett skäligt krav.

Övergång till lättare eldningsolja kräver i åtgärder åtminstone ombyggnation av invallning av oljetankar, vilket även motiverar föreslagen övergångsperiod med mildare utsläppskrav.

840 mg SO₂/Nm³ torr rökgas vid 3 % O₂ motsvarar 122 mg S/MJ tillfört bränsle och maximalt utsläpp vid förbränning av tung eldningsolja innehållande 0,5 % svavel.

170 mg SO₂/Nm³ torr rökgas vid 3 % O₂ motsvarar 24 mg S/MJ tillfört bränsle och maximalt utsläpp vid förbränning av lätt eldningsolja innehållande 0,1 % svavel.

Stoft

BAT-nivåer avseende utsläpp av stoft är 5-30 mg/Nm³ vid 3 % O₂ vilket motsvarar 0,06-0,36 g/kg bränsle. Med tanke på anläggningens placering relativt långt från bostäder och den höga utsläppshöjden kan under en övergångsperiod utsläpp på 1,5 g/kg accepteras och ett framtida utsläppsvillkor som är något mildare än motsvarande BAT-nivåer. Framtida kravet på 0,5 g/kg bedöms som ekonomiskt skäligt då villkoret bör kunna innehållas genom övergång till lättare eldningsolja som enda åtgärd och med tanke på den förväntade minskade oljeförbrukningen efter idrifttagning av Lillesjöverket år 2008.

Krav på lägre utsläpp än bolagets yrkade ställs även i Naturvårdsverkets föreskrifter (2002:26) där det framgår att först från och med den 1 januari 2008 (eftersom anläggningen togs i drift före 1 juli 1987) gäller utsläppsgränsvärdet 50 mg/Nm³, motsvarande 0,6 g/kg olja.

För stoft gäller att 120 och 40 mg/Nm³ torr rökgas vid 3 % O₂ motsvarar 1,5 respektive 0,5 g/kg bränsle.

Kolmonoxid (CO)

Något villkor för eller mätning av CO är inte motiverat då halten vid oljeeldning normalt är mycket låg.

Oljeförvaring

Bolaget har i ansökan beskrivit att eldningsoljan lagras i cisterner utan invallning vilket normalt inte är acceptabelt. Detta har tidigare godtagits p.g.a. att eldningsolja 5 är mycket trögflytande vid normala utomhustemperaturer och att underlaget är berg. Denna hantering innebär dock risker för påverkan på omgivningen eftersom även trögflytande oljor riskerar att spridas till omgivningen vid ett läckage.

Vid övergång till lättare eldningsolja, t.ex. eo 3, ökar dock risken för att olja vid läckage når grundvatten eller ytvattenrecipient. Lättare eldningsolja skall därför förvaras invallat vilket också är krav som normalt ställs på liknande anläggningar. I avvaktan på övergången till lättare oljor är det viktigt att det finns väl fungerande rutiner för tät och regelbunden kontroll av oljetankar och tillhörande utrustning för att minimera riskerna för läckage till omgivningen.

Avfallshantering och återvinning

Avfall skall sorteras i olika fraktioner för att i möjligaste mån kunna återanvändas eller återvinnas. Detta gäller både vid löpande drift, reparation och underhåll samt vid om- och tillbyggnader.

Övrigt

De övriga villkoren i beslutet har bestämts enligt vad som vanligen gäller för andra likartade verksamheter.

Inkomna synpunkter på Länsstyrelsens yttrande

Bolaget framför följande. Brattåsverket kommer när Lillesjöverket tas i drift omkring 2009 att endast användas för spetsproduktion under några få timmar ett normalår. För att klara det föreslagna villkoret 4 att utsläppet av svaveldioxid från och med 2007 inte får överstiga 170 mg/Nm³ krävs att bolaget byter oljekvalitet från eldningsolja 5 till eldningsolja 3. Byte av oljekvalitet medför att även invallning av de två befintliga tankarna på vardera 5000 m³ krävs. Sett utifrån ökade bränslekostnader ser bolaget inga problem med att byta till en oljekvalitet med lägre svavelhalt. Däremot

anser bolaget att det blir ekonomiskt orimligt att byta till eldningsolja 3 eftersom det även kräver invallning av befintliga tankar vilket innebär en kostnad på cirka sju miljoner kronor. Investeringskostnaden måste sättas i proportion till den miljömässiga förbättringen som vid normal drift i framtiden kan förväntas bli omkring 800 kg svavel per år. Nuvarande mängd lagrad olja i Brattåsverket beräknas räcka ytterligare cirka tre år vid normal drift.

Bolaget yrkar därför att villkor 4 ändras enligt följande.

Utsläppen av svaveldioxid (SO₂) får till och med den 31 december 2008 som riktvärde inte överstiga 700 mg/Nm³ torr gas vid 3 % O₂-halt.

Utsläppen av svaveldioxid (SO₂) får från och med den 1 januari 2009 som riktvärde inte överstiga 550 mg/Nm³ torr gas vid 3 % O₂-halt.

Miljö och stadsbyggnad i Uddevalla kommun har inget att erinra mot redovisat förslag till beslutsmening, villkor mm för Brattås panncentral.

Skälen för miljöprövningsdelegationens beslut

Med anledning av vad bolaget framfört om kostnader och miljönytta av en övergång till lågsvavlig olja anser miljöprövningsdelegationen följande. Delegationen delar Länsstyrelsens ställningstagande att kravet enligt 2 kap 3 § miljöbalken att bästa möjliga teknik skall användas innebär att svavelhalten i luftutsläppen skall begränsas till vad som motsvarar en svavelhalt på högst 0,1 % i eldningsoljan. Detta har sedan lång tid varit ett branschtypiskt krav vilket dessutom är särskilt motiverat vid lokaliseringar i försurningskänsliga områden. För IPPC-anläggningar skall åtgärder för att uppfylla kraven vara genomförda senast den 30 oktober 2007. Det kan dock i detta fall anses skäligt att den olja som finns lagrad vid Brattåsverket först får användas innan kravet på den lägre svavelhalten i luftutsläppet skall gälla för anläggningen. Tiden för övergång till de skärpta utsläppskraven bör förlängas i enlighet med de tider som anges i bolagets yrkande. Bolaget har även yrkat på en utsläppsnivå på 700 mg/Nm³ torr gas vid 3 % O₂-halt t.o.m. den 31 dec 2008. Miljöprövningsdelegationen anser därför att det finns skäl att ändra Länsstyrelsens förslag i denna del.

Bolaget har uppgivit att bytet av oljekvalitet innebär att båda tankarna måste invallas och att denna invallning endast kan ske genom att bygga en ny tank inuti den befintliga tanken. Kostnaden för detta uppgår till cirka sju miljoner kronor. Miljöprövningsdelegationen förutsätter att den riskpolicy som bolaget hänvisar till kommer att revideras p.g.a. de ändrade förhållanden som uppkommer då Lillesjöverket tas i drift. Miljöprövningsdelegationen bedömer att lagringsbehovet vid Brattåsverket kommer att vara väsentligt mindre i framtiden. Det bör därmed vara tillräckligt att göra invallningsåtgärder i den ena av tankarna eller på annat sätt anpassa åtgärden till de nya förutsättningarna. Kostnaden bör därmed åtminstone halveras. Den kan då

inte anses orimlig med hänsyn till miljönyttan av en övergång till lågsvavlig olja.

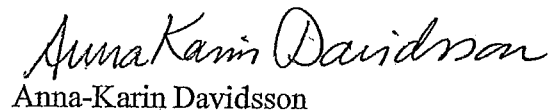
Miljöprövningsdelegationen anser sammanfattningsvis att verksamheten med dessa ändringar överensstämmer med målen för miljöbalken och de allmänna hänsynsreglerna samt med en från allmän synpunkt lämplig användning av mark- och vattenresurserna. Tillstånd skall därför lämnas för verksamheten.

Överklagande och beslut om kungörelsedelgivning, se bilaga, formulär nr O25.

Ärendet har beretts av Tomas Helldén, miljöskydds enheten som varit beslutande i Länsstyrelsens yttrande.

Miljöprövningsdelegationens beslut har fattats av ordföranden Magnus Sandström och miljösakkunnig Anna-Karin Davidsson.


Magnus Sandström


Anna-Karin Davidsson

Bilaga

Hur man överklagar till miljödomstol

Kopia till

Naturvårdsverket

Miljö- och stadsbyggnad i Uddevalla kommun

Kommunkansliet i Uddevalla kommun

MPD 3 ex

TH

Expeditionen

Kungörelsedelgivning

Länsstyrelsen förordnar med stöd av 16 § delgivningslagen (1970:428) att delgivning av detta beslut skall ske genom kungörelse. Kungörelsen skall inom 10 dagar härfter införas i ortstidning.

Beslutet hålls tillgängligt hos Länsstyrelsens miljöskydds-enhet, (adressen framgår av beslutet) och hos kommunkansliet i berörd kommun.

Delgivning anses ha skett på tionde dagen efter dagen för detta beslut, under förutsättning att kungörelsen inom den tiden införts i aktuella tidningar.

Hur man överklagar Länsstyrelsens beslut

Var skall beslutet överklagas?

Länsstyrelsens beslut kan överklagas hos Miljödomstolen. Överklagandet skall dock skickas till Länsstyrelsen i Västra Götalands län. Adressen framgår av beslutet.

Har överklagandet kommit in i rätt tid överlämnar länsstyrelsen överklagandet och handlingarna i ärendet till Vänersborgs tingsrätt, miljödomstolen.

När skall beslutet senast överklagas?

Överklagandet skall ha kommit in till länsstyrelsen **senast den 29 maj 2006**.

Vad skall överklagandet innehålla?

Överklagandet skall vara skriftligt och undertecknat.

I skrivelsen skall Ni ange

- Ert namn, adress, personnummer/ organisationsnummer och telefonnummer,
- vilket beslut Ni överklagar t.ex. genom att ange beslutsdatum och ärendets diarienummer samt
- hur Ni anser att Länsstyrelsens beslut skall ändras och varför det skall ändras.

Om det finns motparter i ärendet bör Ni ange deras namn, adress, och telefonnummer.



LÄNSSTYRELSEN
VÄSTRA GÖTALANDS LÄN

Annonsorder och Manus
2006-05-03

Aktbilnr
Diarienummer:
551-8687-2002

Sid 1(1)

Överlämnas för kännedom
LÄNSSTYRELSEN VÄSTRA GÖTALAND
Miljöprövningsdelegationen

Sänds till Serviceenheten via e-post
service@o.lst.se

Annonsrubrik	Tidning
<input checked="" type="checkbox"/> Natur & miljö <input type="checkbox"/> Sjötrafik <input type="checkbox"/> Fiskevårdsområde <input type="checkbox"/> Väg och trafik <input type="checkbox"/> Jakt <input type="checkbox"/> Val <input type="checkbox"/> Kungörelsedelgivning (Fylls inte i)	<input checked="" type="checkbox"/> GP <input checked="" type="checkbox"/> Bohusläningen <input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/> <input type="checkbox"/>
Annonsen skall införas (vecka): 18	

Text

Natur och miljö

Uddevalla Energi AB

Uddevalla Energi AB har genom miljöprövningsdelegationens beslut den 28 april 2006 meddelats tillstånd enligt miljöbalken till fortsatt drift av befintlig oljeeldad panncentral på fastigheten Brattåsverket 2 i Uddevalla kommun.

Beslutet finns tillgängligt på kommunkansliet i Uddevalla kommun samt på Länsstyrelsen i Västra Götaland, Miljöskydds-enheten, 403 40 Göteborg, tel vx 031-60 50 00. Beslutet kan överklagas till Miljödomstolen. Överklagandet skall ha kommit in till Länsstyrelsen senast den 29 maj 2006. Ange dnr. 551-8687-2002.

Handläggare: Tomas Helldén	Anknytning: 5273
Kostnadsbärare (Fält 2) 5511	Kostnadsställe (Fält 3) 607
<input checked="" type="checkbox"/> Enskild person debiteras:	<input checked="" type="checkbox"/> Kopia av annonsen önskas sänd till:
Namn och adress	Namn
Uddevalla Energi AB, Anna Tosteby, Strömberget, 451 81 Uddevalla	Monica Lind, Länsstyrelsen, Miljöskydds-enheten, 403 40 Göteborg