



LÄNSSTYRELSEN
UPPSALA LÄN

Miljöprövningsdelegationen

BESLUT

1(37)

2014-12-18

Dnr: 551-4897-12
Anl.nr: 1984-57-001

Arboga Energi AB
Ekvägen 7 c
732 48 Arboga

Västra Mälardalens Myndighetsförbund

2014 -12- 22

Dnr.....
Änr MI.....
Änr BLOV.....

Kungörelsedelgivning

Tillstånd enligt 9 kap. miljöbalken till fortsatt och utökad verksamhet vid Arboga Energi AB:s anläggning för energiproduktion på fastigheten Vimman 2 samt del av Prästgårdet 2:2 i Arboga kommun.

*Verksamhetskoder enligt 21 kap. 6 § kod 40.50, enligt 8 kap. 5 § kod 20.40-1 och 9 § kod 20.80-1 samt enligt 20 kap. 4 § kod 39.90 miljöprövningsförordningen (2013:251)
3 bilagor*

BESLUT

Miljöprövningsdelegationen inom Länsstyrelsen i Uppsala län lämnar med stöd av 9 kap. miljöbalken tillstånd för Arboga Energi AB, org.nr. 556668-3586, att på fastigheterna Vimman 2 samt del av Prästgårdet 2:2 i Arboga kommun, bedriva fortsatt och utökad värmeproduktion med installerad tillförd effekt om maximalt 80 MW genom förbränning fördelat på:

- en fastbränslepanna med en installerad tillförd effekt inklusive rökgaskondensering på 12,1 MW,
- en fastbränslepanna på maximalt 23,5 MW installerad tillförd effekt inklusive rökgaskondensering,
- två oljepannor (VP1 och VP2) med en högsta installerad tillförd effekt av vardera 13,3 MW för förbränning av eldningsolja klass 1 eller bioolja,
- en oljepanna (VP3) med en högsta installerad tillförd effekt av 17,8 MW för förbränning av eldningsolja klass 1 eller bioolja.

Tillståndet omfattar även lagring vid ett och samma tillfälle av maximalt 6 000 m³ biobränsle utomhus, 2 100 m³ biobränsle inomhus samt 300 m³ torrt biobränsle och 25 000 m³ fub stamved.

Tillstånd lämnas även till framställning och bearbetning av träbaserat bränsle från fast biobränsle genom flisning eller krossning.

Miljöprövningsdelegationen godkänner med stöd av 6 kap. miljöbalken den i ärendet upprättade miljökonsekvensbeskrivningen.



LÄNSSTYRELSEN
UPPSALA LÄN

BESLUT

2 (37)

2014-12-18

Dnr: 551-4897-12

Villkor för verksamheten

Miljöprövningsdelegationen föreskriver att följande villkor ska gälla för verksamheten.

1. Om inte annat följer av övriga villkor ska verksamheten bedrivas i huvudsakligen i enlighet med vad bolaget angivit i ansökan eller i övrigt åtagit sig i ärendet.

Lagring och hantering av fasta bränslen

2. Vid lagring på del av fastigheten Prästgården 2:2 ska ett minsta avstånd om 5 meter hållas till spårmiten av järnvägsanläggningen.
3. Mottagning och hantering av fasta bränslen och bränsleråvara ska ske på sådant sätt att risk för självantändning, lukt, damning, buller, förorening och andra olägenheter förebyggs. (Delegation)
4. En lastmaskin ska finnas tillgänglig inom verksamhetsområdet för släckinsatser när lagring av fastbränsle förekommer utomhus.
5. Bolaget ska i samråd med Räddningstjänsten upprätta rutiner för lagring av bränsle.

Återföring av aska till skogsmark

6. Flyg- och bottenaska från fastbränslepannorna ska i första hand användas som kompensations- och vitaliseringsgödsel i skogsmark och i andra hand nyttiggöras på annat sätt. Deponering av aska får endast ske efter tillsynsmyndighetens medgivande och på anläggning som har tillstånd för sådan deponering.

Lagring av kemikalier mm

7. Kemiska produkter, avfall och farligt avfall ska lagras och hanteras så att spill och läckage inte förorenar omgivningen. Flytande kemiska produkter och flytande farligt avfall samt flytande bränslen ska förvaras invallat på ett för produkten beständigt och tätt underlag. Uppsamlingsvolymen ska minst motsvara den största behållarens volym plus 10 procent av övriga behållares volym. Vad gäller lagring av eldningsolja gäller kravet på invallning från och med den 1 juli 2016.

Hanteringen och lagringen ska ske så att utsläpp till mark, luft och vatten motverkas. Spill ska omgående samlas upp och tas omhand. Om golvavlopp finns i utrymmen där kemikalier hanteras eller lagras ska dessa förses med sådan anordning att eventuella läckage inte kan tillföras avloppet.



Buller

8. Buller från verksamheten ska begränsas så att den ekvivalenta ljudnivån utomhus vid bostäder inte överstiger följande begränsningsvärden:

50 dBA dagtid vardagar (kl. 07.00 - 18.00)

45 dBA kvällstid (kl. 18.00 - 22.00), samt lördag, söndag och helgdag (kl. 07.00 - 18.00)

40 dBA nattetid samtliga dygn (kl. 22.00 - 07.00)

Arbetsmoment som typiskt sett kan ge upphov till momentana ljudnivåer över 55 dBA vid bostäder får inte utföras nattetid (kl. 22.00 - 07.00).

Angivna begränsningsvärden ska kontrolleras genom omgivningsmätningar eller närfältsmätningar och beräkningar. En bullermätning ska göras av hela verksamhetens samlade bullerutbredning senast 2 år efter att tillståndet tagits i anspråk i samband med att bolaget flisar stamved. Därefter ska bullermätning genomföras när det sker förändringar i verksamheten som kan öka bullernivån i mer än ringa omfattning eller när tillsynsmyndigheten så begär.

Utsläpp till luft (fastbränslepannor)

9. Utsläppet av kväveoxider (NO_x), beräknat som NO₂, från fastbränslepannorna, får som årsmedelvärde inte överstiga 300 mg/Nm^{3*}. Start- och stoppdygn ska undantas då utsläppsmedelvärdet beräknas.
10. Utsläppet av stoft från en fastbränslepanna får som ett 60 minuters medelvärde inte överstiga 50 mg/Nm^{3*}. Vid kontroll av begränsningsvärdet ska inte start och stopp av panna ingå. (Delegation)
11. Utsläppet av kolmonoxid (CO) från fastbränslepannorna får som dygnsmedelvärde inte överstiga 350 mg/Nm^{3*}. Start- och stoppdygn ska undantas då utsläppsmedelvärdet beräknas.

Utrustning för tillförsel av svavel

12. Bolaget medges installera utrustning för tillsättning av svavelgranulat vid pannor som eldas med fastbränsle. Doseringen ska ske så att halten av svaveldioxid i utgående rökgaser inte överstiger 100 mg/Nm^{3*}.

Utsläpp till luft (oljepannor)

13. Utsläppet av kväveoxider (NO_x), beräknat som NO₂, från oljepanna, får som ett 60 minuters medelvärde inte överstiga 200 mg/Nm^{3*}. Medelvärdesberäkningen ska inte innehålla start och stopp av panna. Begränsningsvärdet anses uppfyllt om fyra av de fem senaste kontrollerna inte överskrider begränsningsvärdet.



14. Eldningsolja som nytt oljepannor får maximalt innehålla 0,1 vikt-% svavel.

Kontroll

15. Ett uppdaterat kontrollprogram som inkluderar förändringar i verksamhet ska upprättas i samråd med tillsynsmyndigheten senast 6 månader efter det att tillståndet tagits i anspråk.
16. Bolaget ska i god tid, dock senast, 3 månader före en nedläggning av verksamheten ge in en avvecklingsplan till tillsynsmyndigheten.

**Med Nm³ menas temperatur 273 K, tryck 101,3 kPa och 6 % syre (O₂) torr gas.*

Utredningar och föreskrifter under en prøvotid

Miljöprövningsdelegationen uppskjuter med stöd av 22 kap 27 § MB i detta ärende fastställande av slutliga villkor för utsläpp till luft och vatten från värmeverket. Delegationen skjuter också upp frågan om fastställande av slutliga villkor gällande dagvatten från lagring av bränsle.

Bolaget ska under en prøvotid genomföra följande utredningar:

- U1. Genomföra en utredning av vilken minskning av utsläppen till vatten som kan uppnås med olika typer av åtgärder och kompletterande rening för utsläpp i form av kondensat, vatten från askhantering samt övrigt vatten från brunnar inomhus i lager- och produktionsutrymmen. Utredningen ska minst omfatta utsläpp av arsenik, bly, krom, koppar, nickel, zink, kvicksilver, kadmium, svavel och suspenderat material samt oljeindex, pH och temperatur. Hanterade volymer från respektive källa ska redovisas. I den mån rejekt uppkommer från vattenrening ska en karaktärisering göras och en lämplig slutlig hantering utredas samt beskrivas. Utredningen ska utgå från syftet att inom verksamheten använda bästa möjliga teknik.
- U2. Lämna förslag på villkor för utsläpp av ammonium till Arbogaån respektive ammoniak till luft vid en eventuell framtida installation av utrustning för reduktion av kväveoxider.
- U3. Undersöka föroreningsinnehåll och möjligheter till behandling. Med anledning av bl.a. behovet av att säkerställa att suspenderat material inte följer med dagvattnet från ytor där fasta bränslen lagras bör någon typ av sedimenteringsanläggning ingå i rening av dagvatten innan utsläpp till recipient.

Utredningarna, samt förslag till begränsningsvärden och slutliga villkor för utsläpp av vatten och luft till recipient, ska lämnas till Miljöprövningsdelegationen senast den 30 oktober 2017. Kostnaderna för installation respektive driftkostnader för de utredda åtgärderna ska redovisas. Ovan nämnda utredningar ska genomföras i samråd med tillsynsmyndigheten.

Provisoriska föreskrifter

Till dess Miljöprövningsdelegationen beslutar annat ska följande provisoriska föreskrifter gälla från och med 1 oktober 2015:

Utsläpp till vatten

- P1. Vatten från rökgaskondensering och askhantering ska renas. För de samlade utsläppen av rökgaskondensat och askvatten gäller nedanstående halter som riktvärde då dessa beräknas som månadsmedelvärde för respektive parameter.

Parameter	Värde	Enhet
Totalt suspenderat material	10	mg/l
Kvicksilver och kvicksilverföreningar uttryckt som kvicksilver (Hg)	30	µg/l
Kadmium och kadmiumföreningar uttryckt som kadmium (Cd)	5	µg/l
Arsenik och arsenikföreningar uttryckt som arsenik (As)	30	µg/l
Bly och blyföreningar uttryckt som bly (Pb)	50	µg/l
Krom och kromföreningar uttryckt som krom (Cr)	50	µg/l
Koppar och kopparföreningar uttryckt som koppar (Cu)	50	µg/l
Nickel och nickelföreningar uttryckt som nickel (Ni)	50	µg/l
Zink och zinkföreningar uttryckt som zink (Zn)	300	µg/l

I första hand ska renat vatten återanvändas inom verksamheten. Provtagning av det reade vattnet ska ske som flödesstyrkt samlingsprov.

- P2. Utgående vatten efter rening får inte avvika från nedanstående intervall samt temperatur vid utsläppspunkten i recipient:

Parameter	Värde	Enhet
pH	7-9	[-]
Temperatur	< 40	°C



Delegation

Miljöprövningsdelegationen överläter med stöd av 22 kap. 25 § tredje stycket miljöbalken till tillsynsmyndigheten att meddela beslut enligt följande vid behov:

- D1. Tillsynsmyndigheten får när behov föreligger meddela ytterligare villkor för att begränsa uppkomsten av olägenheter i form av damm, buller och lukt eller nedskräpning vid flisning samt hantering och lagring av bränslen eller bränsleråvara. (Villkor 3)
- D2. Tillsynsmyndigheten får bestämma mätintervall för kontroll av villkor 10.

Igångsättningstid

Uppförande av en ny panna för fastbränsle med en högsta installerad effekt av 23,5 MW ska var genomförd och pannan tagen i drift senast den 1 december 2020, i annat fall förfaller tillståndet i denna del.

Återkallelse av tidigare beslut

Miljöprövningsdelegationen upphäver tidigare gällande beslut som meddelats för verksamheten i beslut enligt miljöbalken av Miljöprövningsdelegationen i Västmanlands län den 21 augusti 2001, dnr 245-9697-00, när detta beslut har vunnit laga kraft.

Kungörelsedelgivning

Kungörelse om detta beslut införs inom 10 dagar från datum för beslutet i Post- och Inrikes Tidningar samt i ortstidningarna Arboga tidning och Nerikes Allehanda, (se bilaga 2). Kungörelsedelgivningen sker enligt reglerna i 47 och 49 §§ delgivningslagen (2010:1932).

Redogörelse för ärendet

Bakgrund

Ansökan avser omprövning av befintlig verksamhet och utökning med en eller flera fastbränslepannor enligt två alternativ samt ett utökat verksamhetsområde för ökad lagring av biobränsle och möjlighet till flisning av stamved. Bolagets nuvarande verksamhet bedrivs på norra delen av fastigheten Vimman 2.

Utökningen av verksamhetsområdet innebär att södra delen av Vimman 2 tas i anspråk för bränslehanteringen samt att även del av fastigheten Prästgården 2:2 norr om Vimman 2 kommer att ingå och nyttjas för lagring av flisat bränsle.

Nuvarande förbränningsanläggning på fastigheten Vimman 2 i Arboga utgörs av två fastbränslepannor för baslast samt tre oljepannor för begränsad drift sommar-



tid, samt för spets- och reservlast. Bolaget har inlämnat en komplettera ansökan om nytt och utökat tillstånd den 28 februari 2013. Verksamhetskoderna enligt Miljöprövningsförordningen (2013:251) som omfattas av ansökan återfinns i 8, 20 och 21 kapitlen i förordningen och är följande:

40.50	Förbränning	Prövningsnivå B
20.40	Bearbetning av träbränsle	Prövningsnivå C
20.80	Lagring av timmer	Prövningsnivå C
39.90	Lagring av bränsleflis	Prövningsnivå C

Tidigare tillståndsbeslut

Beslut om utökning och ändring av bolagets verksamhet har senast meddelats av Miljöprövningsdelegationen inom Västmanlands län med stöd av miljöbalken för den befintliga verksamheten den 21 augusti 2001, dnr 245-9697-00. Beslutet ersatte ett tidigare tillstånd för bolaget från år 1995, meddelat av Länsstyrelsen i Västmanlands län dnr 245-2890-94.

Samråd

Samråd enligt 6 kap. 4 § MB har ägt rum. Ett samrådsmöte har hållits med Länsstyrelsen i Västmanlands län samt företrädare för Västra Mälardalens Myndighetsförbund (tillsynsmyndighet) och Räddningstjänsten vid Västra Mälardalens Kommunförbund den 10 oktober 2011. Särskilt berörda har brevlades fått ta del av samrådsredogörelsen. Allmänheten har informerats genom annonsering i Arboga Tidning och Nerikes allehanda. Möjligheter har funnits för allmänheten att lämna skriftliga synpunkter till bolaget. Skriftliga synpunkter har inkommit till bolaget från tekniska förvaltningen.

Ärendets handläggning

Ansökan med miljökonsekvensbeskrivning kom in till Miljöprövningsdelegationen inom Länsstyrelsen i Uppsala län den 1 augusti 2012 och kompletterades den 28 februari 2013 med en reviderad ansökan samt med ytterligare en komplettering den 9 april 2013. Ärendet kungjordes den 11 april 2013 i Arboga tidning och Nerikes allehanda. Ansökan har även remitterats till Västra Mälardalens Myndighetsförbund, Länsstyrelsen i Västmanlands län, Mälarens Vattenvårdsförbund, Havs- och vattenmyndigheten, Naturvårdsverket, Energimyndigheten, Räddningstjänsten samt Kommunsstyrelsen och Tekniska förvaltningen i Arboga kommun.

Yttranden har inkommit från Räddningstjänsten, Västra Mälardalens Myndighetsförbund samt Tekniska förvaltningen i Arboga kommun. Bolaget har meddelat att man avstår från att lämna ett bemötande efter att har tagit del av yttrandena.



LÄNSSTYRELSEN
UPPSALA LÄN

BESLUT

8 (37)

2014-12-18

Dnr: 551-4897-12

Bolaget har därefter inkommit den 28 juni 2013 med en anmälan om ändring av verksamheten enligt 1 kapitlet 11 § miljöprövningsförordningen samt en komplettering och förtydligande den 17 januari 2014 om fastigheter som ingår i sökt verksamhetsområde. Den kompletterade ansökan har remitterats till Trafikverket i egenskap av rågranne till Prästgårdet 2:2 för yttrande.

Ansökan med yrkanden, åtaganden och förslag till villkor

Arboga Energi AB ansöker om tillstånd enligt 9 kap. 6 § miljöbalken för fortsatt och utökad drift av befintlig förbränningsanläggning med tillhörande bränslehantering på fastigheterna Vimman 2 och del av Prästgårdet 2:2. Bolagets ansökan om utökning avser uppförande av en eller flera fastbränslepannor enligt något av följande alternativ.

Alternativ 1- fortsatt drift med en befintlig fastbränslepanna (FB2) med tillhörande rökgaskondensering i kombination med en eller flera nya fastbränslepannor med en gemensam maximal ny effekt av 15 MW för förbränning av torra fasta biobränslen. Tillsammans med FB2 innebär alternativet maximalt 21 MW.

Alternativ 2 - en nyuppförd fastbränslepanna på maximalt 20 MW installerad tillförd effekt, inklusive eventuell rökgaskondensering, som kommer att ersätta den mindre fastbränslepannan på 6,1 MW (FB2).

Därutöver omfattar ansökan dels en utökning av den lagrade mängden bränsle och bränsleråvara dels att flisning eller krossning ska få ske av stamved. Bolaget ansöker även om en utökad lagring av eldningsolja i form av bioolja eller olja av fossilt ursprung samt en fortsatt drift i de tre befintliga oljepannorna.

Yrkanden

Bolaget yrkar på att avgränsningen i tillstånd ska formuleras så att tillståndet avser drift av flera produktionsenheter för förbränning av fasta och flytande biobränslen och fossil olja med en total installerad tillförd effekt på maximalt 80 MW.

Förslag till villkor

Bolaget föreslår i övrigt att följande villkor ska gälla för verksamheten:

1. Kemiska produkter, avfall och farligt avfall ska lagras och hanteras så att spill och läckage inte förorenar omgivningen. Flytande kemiska produkter (inklusive eldningsolja) och flytande farligt avfall ska förvaras med fullgott sekundärt skydd.



2. Buller från verksamheten får som begränsningsvärde inte ge upphov till högre ekvivalent ljudnivå utomhus vid bostäder än:

Dag (kl. 07-18)	50 dBA
Kväll (kl. 18-22)	45 dBA
Natt (kl. 22-07)	40 dBA
Momentant nattetid (kl. 22-07)	55 dBA

3. Utsläppet av stoft från FB1 får som begränsningsvärde vid besiktning inte överskrida $60 \text{ mg/m}^3 \text{ n}$, torr gas vid 6 % O_2 .
4. Utsläppet av stoft från FB2 får som begränsningsvärde vid besiktning inte överskrida $115 \text{ mg/m}^3 \text{ n}$, torr gas vid 6 % O_2 .
5. Gemensamt utsläpp av NO_x , räknat som NO_2 , till luft från FB1 och FB2 får som begränsningsvärde och årsmedelvärde inte överskrida 100 mg/MJ tillfört bränsle.
6. Gemensamt utsläpp av NO_x , räknat som NO_2 , till luft från FB1 och FB2 får som begränsningsvärde och årsmedelvärde inte överskrida 100 mg/MJ tillfört bränsle.

Tillkommande fastbränslepannor enligt sökt alternativ 1

7. Utsläppet av stoft från fastbränslepannor som uppförs efter år 2012 enligt sökta alternativ 1 får som begränsningsvärde vid besiktning inte överskrida $100 \text{ mg/m}^3 \text{ n}$, torr gas vid 6 % O_2 .

Tillkommande fastbränslepannor enligt sökt alternativ 2

8. Utsläppet av stoft från den ev. nya panna som ersätter FB2 får som begränsningsvärde vid besiktning inte överskrida $60 \text{ mg/m}^3 \text{ n}$, torr gas vid 6 % O_2 .
9. Gemensamt utsläpp av NO_x , räknat som NO_2 , till luft från FB1 och den ev. nya panna som ersätter FB2 får som begränsningsvärde och årsmedelvärde inte överskrida 100 mg/MJ tillfört bränsle.
10. Utsläpp av kondensat från rökgaskondensering från den ev. nya panna som ersätter FB2 får som begränsningsvärde vid besiktning inte överskrida följande värden:
- Halt av suspenderad substans 10 mg/l
 - pH-värde på utgående kondensat 6,5-10



Allmänt

Bolaget anser att anläggningen inte ska anses omfattas av NFS 2002:26 mot bakgrund av att rökgaserna idag avleds via två olika skorstenar och att det är tekniskt och ekonomiskt oskäligt att bygga om anläggningen så att alla rökgaser avleds genom samma skorsten. Bolaget framför vidare att de inte kan anses omfattas av förordningen (2013:252) om stora förbränningsanläggningar. Utöver de krav som följer av föreslagna villkor kommer anläggningen även att kontrolleras enligt de krav som ställs i annan för anläggningen gällande lagstiftning, som exempelvis egenkontrollförordningen och systemet för kväveoxidavgift.

Befintliga fastbränslepannor (FB1 och FB2)

När det gäller NO_x så förslår bolaget endast mindre förändringar jämfört med befintligt miljötillstånd. Bolaget framhåller vidare att för mindre produktionsenheter under 50 MW finns idag ingen vägledning enligt BAT via något BREF-dokument. De emissionsnivåer och reningstekniker som anges i den tekniska beskrivningen bör därför endast ses som vägledande för produktionsenheter av den storlek som är aktuella på anläggningen Vimman.

I gällande miljötillstånd finns villkor för utsläpp av kolmonoxid till luft från fastbränslepannorna. Detta villkor önskar bolaget utesluta från det nya tillståndet eftersom kolmonoxid främst är en driftparameter och inte en emissionsparameter som är betydelsefull för uppföljning av miljöpåverkan. Kolmonoxid kommer dock även fortsättningsvis vara en viktig parameter för driftpersonalen vid optimering och uppföljning av förbränningsprocessen.

Tillkommande fastbränslepannor enligt sökt alternativ 1

För de nya fastbränslepannor som eventuellt kommer att uppföras inom anläggningen enligt sökt alternativ 1 föreslås villkor för stoft som kontrolleras av extern mätkonsult vid besiktning. Utöver detta anser bolaget inte att de nya produktionsenheterna ska beläggas med några villkor utöver de allmänna villkoren som gäller för hela anläggningen. Detta till följd av att pannorna kommer att vara relativt små och främst användas som spets- och reservlast. Det bör därför anses oskäligt att kräva kontinuerligt emissionsmätning eller mer omfattande periodiska mätningar för dessa pannor. Pannorna kommer inte att nå upp till en årlig produktion på 25 GWh och krav på kontinuerlig mätning av kväveoxider till följd av systemet för kväveoxidavgift är därmed inte tillämpligt. För att möjliggöra kontroll och optimering av förbränningsprocessen kommer dock mätning av syre att ske kontinuerligt.

Tillkommande fastbränslepannor enligt sökt alternativ 2

För den nya fastbränslepannan som eventuellt kommer att ersätta befintlig fastbränslepanna FB2 föreslås motsvarande villkor som för befintliga fastbränsle-



LÄNSSTYRELSEN
UPPSALA LÄN

BESLUT

11 (37)

2014-12-18

Dnr: 551-4897-12

pannor. Däremot förväntas den nya pannan klara samma stoftnivåer som FB1 och därmed föreslås det strängare begränsningsvärdet med avseende på stoft även för den nya pannan.

Om det blir aktuellt att uppföra den nya pannan kommer denna att förses med stoftrening enligt BAT, i form av elfilter eller textfilter. Bolaget kommer även se över behovet av att uppföra NO_x-reducering genom metoden SNCR (selektiv icke-katalytisk reduktion), dvs. tillsats av ett reduktionsmedel som reagerar med kväveoxiderna i rökgaserna och bildar kvävgas och vatten. Det kommer dock inte att bli aktuellt med NO_x-reducering med hjälp av en katalysator, dvs. SCR (selektiv katalytisk reduktion). Den nya pannan kommer att förses med en rökgaskondensator och det uppkomna kondensatet kommer att renas enligt samma metod som för de befintliga fastbränslepannorna FB1 och FB2.

Oljepannor

För oljepannorna föreslås inga villkor utöver de allmänna villkoren som gäller hela verksamheten. Till följd av att eldningsolja är homogena bränslen vars emissioner till stor del kan förutses från bränslets innehåll anser bolaget att oljepannor inte ska beläggas med några ytterligare villkor. För att säkerställa att endast högkvalitativ olja används på anläggningen har kvalitetskrav med avseende på askhalt och svavelhalt specificerats i miljökonsekvensbeskrivningen.

SÖKANDENS BESKRIVNING AV VERKSAMHETEN

Av ansökningshandlingarna och vad sökanden i övrigt har angett framgår bland annat följande:

Teknisk beskrivning

Allmänt

Bolaget har sedan år 1995 haft tillstånd att bedriva energiproduktion på fastigheten Vimman 2 i Arboga. Anläggningen har succesivt utökats med fler produktionsenheter med en sammanlagd installerad effekt från förbränning på omkring 63 MW. All värmeproduktion tillförs fjärrvärmenätet som har ett abonnerat effektbehov av ca 55 MW. Bolaget har även förutom anläggningen på Vimman 2 en mindre panncentral vid Åsby där två pelletspannor på vardera 4 MW finns som bidrar till produktionen av fjärrvärme. De befintliga produktionsenheter som omfattas av tillståndsansökan på Vimman 2 kan översiktligt beskrivas på ett sätt som framgår av tabellen nedan, där också bränslen redovisas samt reningsutrustning och recipient för respektive enhet.



Verksamhet - energiproduktion	Ansökans omfattning	Bränslen	Recipient och ev. reningsutrustning
FB1 12,1 MW installerad effekt inklusive rökgaskondensering vid en fukthalt i bränslet på ca 55 %.	Fortsatt drift av befintlig panna	- Fasta bio-bränslen med eldningsolja 1 som startbränsle.	<i>Utsläpp till luft</i> Multicyklon, elfilter och rökgaskondensering <i>Utsläpp till vatten</i> pH-justering och sedimentation innan rökgaskondensatet delvis återförs till förbränning men i övrigt avleds kondensatet till spillvattennätet och kommunalt reningsverk.
FB2 6,1 MW installerad effekt inklusive rökgaskondensering vid en fukthalt i bränslet på ca 55 %.	Fortsatt drift av befintlig panna – (i fall sökt alternativ 2 blir aktuellt ersätts pannan med en ny större fastbränslepanna)	- Fasta bio-bränslen med eldningsolja 1 som startbränsle.	<i>Utsläpp till luft</i> Multicyklon, rökgaskondensering och saltspärr <i>Utsläpp till vatten</i> pH-justering och sedimentation innan rökgaskondensatet delvis återförs till förbränning men i övrigt avleds kondensatet till spillvattennätet och kommunalt reningsverk.
VP1 13,3 MW installerad effekt	Fortsatt drift av befintlig panna med olja som bränsle	-Eldningsolja 1 eller bioolja	<i>Utsläpp till luft</i>
VP2 13,3 MW installerad effekt	Fortsatt drift av befintlig panna med olja som bränsle	-Eldningsolja 1 eller bioolja	<i>Utsläpp till luft</i>
VP3 17,8 MW installerad effekt	Fortsatt drift av befintlig panna med olja som bränsle	-Eldningsolja 1 eller bioolja	<i>Utsläpp till luft</i>
Akkumulator 5-8 MW/87 MWh	Fortsatt drift		

Fastbränslepannor

Fastbränslepannorna FB1 och FB2 är rosterpannor med en installerad tillförd effekt inklusive rökgaskondensering på 12,1 MW respektive 6,1 MW vid förbränning av bränsle med en fukthalt på 55 %. Pannornas verkningsgrad varierar dock något med bränslets fukthalt, vilket medför att den installerade tillförda effekten uppgår till 14,1 MW för FB1 vid förbränning av bränsle med en fukthalt på 45 %. Båda produktionsenheterna har levererats av Järnforsen Energi System AB, men



själva panndelen är av fabrikat Danstoker för FB1 och VEÅ för FB2. Produktionsenheterna togs i drift år 2002, respektive 1995. Rökgaserna avleds via en 40 meter hög skorsten. Kontinuerlig mätning sker av syre, kolmonoxid och kväveoxid.

Bränslet till de båda pannorna utgörs nästan uteslutande av fast biobränsle i form av flis och grot. Endast en mindre mängd olja används vid uppeldning. Pannorna utgör baslastenheter på anläggningen och har en gemensam bränslehantering och bränsleinmatning.

Fast biobränsle tippas direkt till den gemensamma tippfickan alternativt körs dit med lastmaskin. Från denna ficka flyttas bränslet med hjälp av en automatkran till ett mellanlager som rymmer ca 1800 m³ bränsle och sedan vidare till en utjämningsbehållare som rymmer 300 m³. Från utjämningsbehållaren går bränslet på transportör till en fördelningsbehållare och på vägen till denna passerar bränslet ett såll för avskiljning av finfraktion innan bränslet fördelas till respektive panna. För att säkra bränsletillförseln i situationer som orsakas av haveri på ex. automatkranen vid tippfickan finns även en reservinmatning för fast biobränsle. Denna inmatning sker med hjälp av lastmaskin och bränslet tillförs då direkt till fördelningsbehållaren.

Rökgasrening

Rökgaserna från pannorna renas i varsin multicyklon och för FB1 finns även ett efterföljande elfilter. För FB2 finns istället för elfilter en så kallad saltspärr, vilket kan liknas vid ett vått elfilter och i denna sker följaktligen avskiljning av joniserade partiklar.

Rökgaskondensering

För de båda produktionsenheterna FB1 och FB2 finns rökgaskondensering installerad efter respektive panna. Den maximala effekten av en rökgaskondensator är ca 2,7 MW för FB1 och ca 1 MW för FB2. Det kondensat som uppkommer i respektive rökgaskondensator renas i lamellseparator och sandfilter, samt pH-justeras innan det släpps till kommunalt reningsverk. Årligen uppkommer mellan 10 000 och drygt 15 000 m³ kondensat.

Vad gäller BAT, best available technique, med avseende på reningsanläggningens utformande så finns inte mycket i de framtagna BREF-dokumenterna vad gäller detta. För val av BAT vid värmeverket hänvisas till BREF-dokument för stora förbränningsanläggningar och i detta dokument anges inga specifika krav på vilka utsläppsnivåer som är tillåtna från ett värmeverk till ett kommunalt reningsverk, varför det är svårt att tillämpa BREF-dokumentet på rökgaskondensatrenning.



LÄNSSTYRELSEN
UPPSALA LÄN

BESLUT

14 (37)

2014-12-18

Dnr: 551-4897-12

Bolaget har vidtagit åtgärden i ett preventivt syfte för att istället för att recirkulera vattnet över kondensorn, ta in färskvatten till den kondensor som leverats av SRE. Detta för att minimera risken som visat sig finnas att metaller kan ackumuleras i kondensatet om vattnet recirkuleras i en alltför stor utsträckning över kondensorn direkt efter lamellseparatoringen. Befintlig reningsutrustning samt dess kapacitet har fungerat ytterst tillfredsställande och kommer då behov föreligger ses över, t.ex. om nya produktionsenheter tillkommer. Halterna av suspenderad substans och metaller var vid ett provtagningsstillfälle i mars 2013 anmärkningsvärt höga i renat kondensat från FB2. Bolaget har inte tidigare noterat eller erhållit några indikationer på sådana höga föroreningshalter och kommer att utreda dessa.

Bränslelagring

En översikt av bränslehanteringen och sökta mängder ges i tabellen nedan.

	Ansökans omfattning
Bränslelagring Fast bränslen	Lagring vid ett och samma tillfälle av maximalt 6 000 m ³ biobränsle utomhus på Vimman 2 och del av Prästgårdet 2:2. Lagring av 2 100 m ³ biobränsle inomhus samt 300 m ³ torrt biobränsle på Vimman 2. Lagring av 25 000 m ³ fub stamved på södra delen av Vimman 2. Uppskattad total yta som maximalt kan komma att användas för lagring av fast bränsle är 12 770 m ² .
Bränslelagring Flytande bränslen	Samanlagd lagring av upp till 600 kubikmeter eldningsolja på fastigheten Vimman 2
Flisning Flisning och krossning av stamved.	Flisning och krossning på södra delen av Vimman 2 eller på norr delen av fastigheten på bränsleplan.

Mängden fasta bränslen som årligen kommer att förbrännas i anläggningen är omkring 45 000 ton.

Oljepannor

Samtliga oljepannor inom verksamheten utgör spets- och reservlastenheter. Den installerade tillförda effekten uppgår till 13,3 MW för VP1 respektive VP2, samt



17,8 MW för VP3. Samtliga pannor har under de senaste åren anpassats för att bioolja ska kunna användas som kompletterande bränsle till fossil eldningsolja 1. Detta innebär att mekaniska delar som kommer i direktkontakt med den relativt korrosiva biooljan har bytts ut mot motsvarande delar i syrafast material. För oljepannorna finns ingen reningsutrustning eftersom eldningsolja är ett relativt homogent och rent bränsle. Sot från oljepannorna vid förbränning av eldningsolja uppstår endast i mindre mängder som är beroende på hur mycket pannorna har varit i drift.

Bränslehantering – flytande bränslen

För närvarande finns sju olika tankar för lagring av eldningsolja och fordonsbränsle inom anläggningen. Tre tankar på 29 m³, två på 99 m³ och en dubbelmantlad tank på 5 m³ som används till torkbränsle för FB1 och FB2 samt en tank för diesel på 3 m³. För att utöka lagringskapaciteten och för att förbättra säkerheten med avseende på yttre miljö vid lagring av eldningsolja överväger bolaget att byta ut de två tankarna på 99 m³ mot en eller två nya dubbelmantlade cisterner med en total volym på 500 m³. Denna förändring har kommunicerats med tillsynsmyndigheten som en anmälan år 2009.

Akkumulator

Den befintliga ackumulatortanken kan laddas med ca 3-5 MW och maximalt laddas ur med 5-8 MW, dvs ackumulatortanken kan endast ersätta ett bortfall av den nuvarande pannan FB2. För att en ackumulator ska vara effektiv måste den omsättas med jämna intervaller. Den nuvarande ackumulatortanken för lagring av hetvatten rymmer ca 1500 m³ vatten, vilket motsvarar ca 87 MWh värme. Ackumulatortanken är atmosfärisk, dvs. lagring av vatten sker med atmosfärstryck. Detta innebär att vattnet i praktiken inte kan lagras med högre temperatur än ca 95°C, detta för att undvika risk för kokning i tanken.

Driftövervakning

Den nuvarande anläggningen har ett gemensamt styrsystem för övervakning och larmhantering som samtliga produktionsenheter är anslutna till. Vid larm av högre betydelse (A-larm) under kvällstid eller helg då ordinarie personal inte finns på plats går meddelande ut till larmtelefon för att beredskapspersonal ska kallas till anläggningen om larmet går. Anläggningen kan även övervakas via fjärrövervakning. Tillkommande produktionsenheter kommer att anslutas till samma övervakningssystem.

För att komplettera den interna kontrollen av emissioner till luft anlitas regelbundet en extern ackrediterad mätfirma för utförande av ytterligare kontroll-



mätningar. Samtliga mätpunkter för FB1 och FB2 är placerade med erforderligt antal raksträckor före och efter mätuttaget, enligt vägledning i standarden SS-EN 15259. Stoffmätning sker normalt sett i mätuttag placerade efter respektive rökgaskondensator, medan kontrollmätning av övriga emissioner sker i mätuttag placerade före respektive rökgaskondensator.

För de befintliga fastbränslepannorna finns i dagsläget fasta instrument för kontinuerlig mätning av syre (O₂), kolmonoxid (CO), kväveoxid (NO) och rökgastemperatur vilket är ett krav dels för att uppfylla villkoren enligt gällande miljötillstånd, men även för att dessa pannor omfattas av avgiftssystemet för kväveoxid. De befintliga oljepannor har ingen kontinuerlig mätning, men emissionsnivåerna kontrolleras regelbundet av extern mätkonsult.

Dagvatten

Endast en mindre mängd dagvatten avrinner direkt till omgivande mark och det närliggande vattendrag som ansluter till Arbogaån. Marken vid bränsleplan är hårdgjord och dagvatten avleds till ett antal brunnar. Markytorna på den delen av Vimman 2 som ligger söder om Norra Ågatan är i dagsläget inte hårdgjord.

Askhantering

Den största avfallsfraktionen som uppkommer på anläggningen är aska från förbränningsprocessen. Flygaska från cyklonerna samt från elfiltret för FB1 matas ner i den våta bottenaskan och befuktas ytterligare om behov finns. Bottenaskan som uppkommer på pannornas rost samlas upp i en vattenfylld askränna och leds vidare till ett askrum för tillfällig lagring innan den transporteras bort från anläggningen. De två askfraktionerna samlagras i två containrar placerade i ett askrumet.

Från lagringscontainrarna avrinner ett mycket begränsat flöde av askvatten som leds ihop med rökgaskondensatet från fastbränslepannorna där stor del av partiklarna i vattnet sedimenterar innan vattnet avleds till det kommunala reningsverket. Under åren 2011 samt 2012 så uppkom 413 respektive 616 ton aska vid förbränning av fasta bränslen.

Sökt lokalisering

Eftersom verksamheten har bedrivits på samma plats under många år har lokaliseringsfrågan utretts i ett tidigare skede. Området är fortfarande avsett för industri enligt gällande stadsplanering och förutsättningarna är inte förändrats i någon större utsträckning.



Miljökonsekvensbeskrivning

Verksamhetens förväntade påverkan på miljön

Bolaget har efter komplettering redovisat miljökonsekvenserna av nollalternativet samt tre ytterligare alternativ, däribland ett alternativ som innebär att en ny panna utformas som ett kraftvärmeverk. Det senare alternativet har bolaget valt bort då det inte bedömts vara ekonomiskt möjligt att genomföra.

	Nollalternativ	Sökt alternativ 1 Ny panna/or max 15 MW	Sökt alternativ 2 Ersättning FB2 max 20 MW	Alternativ kraftvärme
Installerad effekt på fastigheten Vimman 2 (MW)	65	80	80	80 + 8 MW el
Akkumulatorkapacitet (MW)	87	87	87	87
Produktion med nyttjande av fuktiga bränslen inkl. RGK (GWh/år)	100,3	100,3	114,4	154,1
Produktion med nyttjande av torra bränslen (GWh/år)	0	14,4	0	0
Produktion med nyttjande av olja (GWh/år)	5,27	0,8	0,7	0,1
Kapitalkostnad ny kapacitet (miljoner SEK/år)	0	4,1	8,2	25,7
Bränslekostnad (miljoner SEK/år)	36,5	29,5	27,5	37,7
Driftkostnader (miljoner SEK/år)	9,5	9,7	9,7	11
Intäkter värme (miljoner SEK/år)	70	70	70	70
Intäkter el (miljoner SEK/år)	0	0	0	28
Akkumulerat resultat för en 10-årsperiod	10	15	Neg	Neg
Pay off	-	11	94	Neg
LCC	-	649	680	1115
Utsläpp stoft (kg/år)	2450	1860	860	2700
Utsläpp NOx (kg/år)	35740	33590	26726	22800
Utsläpp CO (kg/år)	24120	23650	12290	15860



Utsläpp till luft

Förväntade halter av kväveoxider och stoft redovisas nedan i två tabeller för de sökta alternativen 1 och 2.

Kväveoxider

Förväntade emissionsnivåer för de tillkommande produktionsenheterna enligt sökt alternativ 1 och 2. De ev. nya pannorna enligt sökt alternativ 1 kommer inte att nå upp till den årliga produktionsnivå som krävs för att omfattas av NO_x-avgiftssystemet och därför föreslås inte heller några villkor med avseende på NO_x. Om en ny panna enligt sökt alternativ 2 uppförs kommer denna att omfattas av NO_x-avgiftssystemet.

Förväntade emissionsnivåer kväveoxider

Alternativ	Typ av panna	Förväntad nivå NO _x	Enhet
Sökt alternativ 1	Torrt biobränsle, ca 5 MW	300	mg/m ³ ntg vid 6 % O ₂
Sökt alternativ 2	Fuktigt biobränsle, ca 20 MW	220	mg/m ³ ntg vid 6 % O ₂

Stoft

För de ev. nya produktionsenheterna enligt sökt alternativ 1 och/eller 2 föreslås att stoftemissionerna kontrolleras på samma sätt som för befintliga pannor, dvs. genom kontrollmätningar som genomförs regelbundet av extern ackrediterad mätkonsult. De nya fastbränslepannorna kommer att vara utrustade med modern stoftrening.

Förväntade emissionsnivåer stoft

Alternativ	Typ av panna	Förväntad nivå stoft	Enhet
Sökt alternativ 1	Torrt biobränsle, ca 5 MW	30	mg/m ³ ntg vid 6 % O ₂
Sökt alternativ 2	Fuktigt biobränsle, ca 20 MW	15	mg/m ³ ntg vid 6 % O ₂

Kolmonoxid (CO)

Bolaget har under tidigare år periodvis haft problem med att uppfylla gällande begränsningsvärden för de befintliga fastbränslepannorna med avseende på kolmonoxid, framförallt på FB2. Detta tyder på att förbränningsprocessen i pannorna inte fungerat på ett optimalt sätt vilket kan ha flera olika orsaker. Tillfälliga pro-



blem med utrustningen eller kraftiga variationer i bränslets fukthalt och kvalitet kan orsaka dessa problem, men problemen kan till viss del övervinnas om en mer optimal reglering av pannorna uppnås. För att åstadkomma detta krävs ett löpande arbete och en hög medvetenhet hos personalen. Under början av 2012 har bolaget arbetat intensivt med att sänka emissionerna av kolmonoxid. Extern experthjälp har tagits in för trimning av pannorna och personalen har utbildats kring hur pannorna ska köras uppnå låga emissionsnivåer av kolmonoxid. Bolaget även tillämpat svaveldosering till bränslet med syfte att minska emissionerna av kolmonoxid, vilket har visat sig ge mycket goda resultat. Höga emissioner av kolmonoxid indikerar som sagt att förbränningsreaktionen är ofullständig, men utsläpp av kolmonoxid innebär inte någon direkt miljöpåverkan. Kolmonoxid bör därför främst betraktas som en driftparameter, vars nivå således är ointressant att reglera i ett miljötillstånd.

Utsläpp till luft – årliga mängder

Tabellen nedan visar en sammanställning av de rapporterade värdena i miljörapporten för år 2011-2013.

Ämne - ton per år	Verksamhetsår		
	2011	2012	2013
Kväveoxider, NOx	37,0	34,2	33,5
Svaveldioxid, SO ₂ (endast oljepannor ingår)	0,4	1,5	0,3
Stoft	0,7	0,7	0,9

Utsläpp till vatten

Kondensat från rökgaskondensatorerna för FB1 och FB2 skickas regelbundet till externt ackrediterat laboratorium för analys av suspenderad substans och pH. Fem analyser under åren 2009 till 2012 visar att riktvärdet för suspenderad substans på 10 mg/liter innehålls samt att pH ligger mellan 7,3 och 7,7. Rökgaskondenseringen för de befintliga fastbränslepannorna kommer att användas på samma sätt även framöver och bolaget ser därför inte någon anledning till att de förväntade emissionerna skulle skilja sig från dagens emissionsnivåer. Om en ny panna som ersätter befintlig FB2 uppförs enligt sökt alternativ 2 kommer denna att utrustas med rökgaskondensering. Kondensatet från den nya kondensorn förväntas ha pH och halt av suspenderad substans som motsvarar nivån från de befintliga anläggningarna för rökgaskondensering.



LÄNSSTYRELSEN
UPPSALA LÄN

BESLUT

20 (37)

2014-12-18

Dnr: 551-4897-12

Metallinnehållet i rök-gaskondensatet har vid ett antal tillfällen analyserats av ackrediterat laboratorium. Detta skedde exempelvis under 2004 och 2005 till följd av att en utredning av vattnets kvalitet då genomfördes efter önskemål från kommunens avloppsreningsverk. Ytterligare analyser har även genomförts under år 2010 och under 2013. Bolaget har efter reningsverkets förfrågan om att förbränningsanläggningen kan bidra till att kvaliteten på reningsverkets slam försämras och innehållet av metaller såsom t.ex. kadmium förhöjs, uttagit fler ask- och condensatprover för att därefter analysera dessa med avseende på bl.a. metaller.

Precis som reningsverket uppger så är det ett känt faktum att energigrödor kan ge upphov till metaller i condensat. Det kan dock i detta fall inte anses vara rimligt att de iakttagna förhöjda halterna genereras från förbränningsanläggningen eftersom endast en mycket ringa mängd energigrödor (> 5 % årligen av den totala bränsleförbrukningen) förbränns på anläggningen.

Uppkommet avloppsvatten leds till det kommunala reningsverket men bolaget ser inga hinder att avleda vattnet efter rening till naturlig recipient, då som tidigare nämnts innehållet av metaller och andra föroreningar är lågt och underskrider de förekommande gällande riktvärdena för utsläpp direkt till naturliga recipienter. Således ser inte bolaget någon risk med att släppa vattnet till en naturlig recipient. Sammansättningen på utsläppet kommer heller inte att förändras i och med uppförande av de ev. nya produktionsenheterna och heller inte mängderna i någon nämnvärd omfattning. Eventuell olja i vattnet förekommer idag och framledes, oberoende av om nya produktionsenheter tillkommer eller inte, endast vid uppkommen olycka. Ett ev. oljeutsläpp hanteras och rapporteras enligt de rutiner som bolaget har i sitt ledningssystem. Naturligtvis gör bolaget allt i förebyggande väg genom t.ex. riskanalysgenomförande, för att minimera sannolikheten för ett oljeutsläpp. Högst sannolikhet för oljeutsläpp föreligger troligtvis från något fordon som trafikerar anläggningens område och inte från pannor eller andra aktiviteter i pannbyggnader.

Dagvatten

Det dagvatten som uppkommer på anläggningen utgörs av vatten som avrinner från byggnader, bränsleplan och från övriga ytor inom anläggningens område. Vid normal nederbörd kommer största delen av nederbörden som faller över bränsleplan att absorberas av bränslet, men vid kraftig nederbörd kan viss lakning från bränslestackarna komma att ske. Det rör sig dock om mycket små mängder till följd av den korta omsättningstiden på bränslet som lagras på anläggningens område. Vid eventuell förekomst av lakvatten är det sannolikt att detta innehåller



något förhöjda koncentrationer av de näringsämnen som finns i bränslet, och till följd av att endast biobränsle lagras på anläggningen medför detta inte någon betydande miljöpåverkan. Bolagets har beräknat utsläppen till recipient av fenoler till 0,5 kg per år samt mängden TOC till 300 kg per år från lagren av flisat bränsle.

Buller

Det buller som uppkommer från verksamheten är främst relaterat till transporter och hantering av bränsle. All flisning eller krossning kommer att ske på utvald plats med erforderligt skydd, för att minimera störande buller och spridning av damm till omgivande verksamheter och närboende. Erforderligt skydd kan i detta avseende innebära ex. att flisningsenheten är placerad i en container eller en för detta ändamål avsedd byggnad, men även ett enklare plank kan uppföras i kombination med ljuddämpande mattor. Det kan bli aktuellt att genomföra flisning eller krossning på två olika platser inom fastigheten, dels söder om Norra Ågatan på Vimman 2 dels på bränsleplan i norra delen av fastigheten.

Buller från flisning eller krossning följs upp genom det kontinuerliga egenkontrollarbetet med utgångspunkt från det allmänna bullervillkoret som föreslagits gälla för hela verksamheten. Eventuella störningar kommer att rapporteras till tillsynsmyndigheten.

Lukt

En viss luktemission förekommer kontinuerligt från verksamheten till följd av att våta biobränslen lagras inom området. Inom befintlig verksamhet har detta inte upplevts som ett problem då avståndet till omkringliggande verksamheter är relativt stort och klagomål på lukt har inte förekommit.

Flisning av bränslen inom den sökta verksamheten kan komma att medföra lukt, vilket även i det fallet är en följd av att det biobränsle som flisas är fuktigt. Det är inte troligt att flisningen medför större emissioner av lukt jämfört med lagring och hantering av ett bränsle med motsvarande fukthalt och därför bedöms sannolikheten för spridning av störande lukt förbli den samma även om flisning tillförs som en ny aktivitet inom verksamheten.

Damm

Vid lagring och hantering av träbränsle förekommer spridning av damm i olika hög grad beroende på bränslets fukthalt, rådande vindförhållanden samt vilka skydd som har uppförts. Inom befintlig verksamhet är uppkomsten av damm mycket begränsad eftersom endast fuktiga biobränslen hanteras och omsättningen på bränslet är relativt snabb. Verksamheten är även lokaliserad på en plats där det



LÄNSSTYRELSEN
UPPSALA LÄN

BESLUT

22 (37)

2014-12-18

Dnr: 551-4897-12

är relativt långt till omkringliggande verksamheter och klagomål på spridning av damm är därför inte vanligt förekommande. Torrt bränsle lagras täckt och med erforderligt dammskydd vid påfyllning, vilket minskar risken för nedskräpning.

All flisning eller krossning kommer att ske på utvald plats med erforderligt skydd, för att minimera störande buller och spridning av damm till omgivande verksamheter och närboende. Erforderligt skydd kan i detta avseende innebära ex. att flisningsenheten är placerad i en container eller en för detta ändamål avsedd byggnad. Erforderligt skydd kan även innebära att spridning av buller och damm begränsas med hjälp av ett enklare plank och/eller nät. Damning från flisningen eller krossningen följs upp i det kontinuerliga egenkontrollarbetet och ev. störningar i flisningsverksamheten kommer på samma sätt som vid övrig hantering av bränsle att rapporteras till tillsynsmyndigheten.

Transporter

Huvuddelen av verksamhetens transporter utgörs av bränsletransporter. Bränslen kommer fortsättningsvis att transporteras enbart med lastbil till anläggningen. Antalet bränsletransporter till verksamheten var år 2010 omkring 1670 stycken. Den utökade verksamheten bedöms leda till ca 2-4 % fler transporter om utökningen sker med torra biobränslen med ett energiinnehåll på 3,4 MWh/m³. Täcks den ökade produktionen med fuktiga biobränslen så bedöms inte någon större skillnad ske i ökningen av transporter på grund av det lägre energiinnehållet kompenseras av en möjlighet till större maximal last per fordon.

Förbrukning av el och fjärrvärme

Verksamhetens elförbrukning kan delas in i de två olika kategorierna hjälpkraft och allmänel. Under åren 2009 till 2011 har 2,5 till 2,8 GWh elström årligen förbrukats. Bolaget genomför åtgärder allt eftersom för att minska energiförbrukningen, bl.a. kommer en genomgång göras av anläggningens tryckluftssystem. En tillkommande ökad produktion kommer att medföra en mindre ökning av elförbrukning och nyttjande av värme inom anläggningen.

Råvaror och kemikalier

Inom anläggningen används utöver eldningsolja ett antal kemikalier t.ex. för dosering till pannvatten, pH-justering av rökgaskondensat och för allmänt underhållsarbete. Samtliga kemikalier (med undantag för eldningsolja) lagras inomhus. Kemiska produkter finns inlagda i det databaserade systemet ECO-online som även erbjuder tillgång till uppdaterade säkerhetsdatablad samt möjlighet till att på ett enkelt sätt riskvärdera de kemiska produkter som används inom verksamheten.



En sammanställning av samtliga kemiska produkter som hanteras inom verksamheten har gjorts av de ämnen som är klassade som "utfasningsämnen" eller "prioriterade riskminskningsämnen". Om det inte är möjligt att finna mindre miljö- och hälsoskadliga produkter så använder bolaget alltid en korrekt utrustning för att minska miljö- och hälsopåverkan och går även regelbundet igenom kemikalierna som används och undersöker om det har kommit några nya eller förbättrade alternativ.

Restprodukter och avfall

Till följd av att nästan uteslutande biobränslen förbränns inom anläggningen kan askan med fördel användas för återföring till skogsmark om tekniska och ekonomiska förutsättningar för detta finns. Om ytterligare produktionsenheter uppförs inom anläggningen är det oundvikligt att askmängden ökar. Bolaget arbetar kontinuerligt för att minska askmängden genom att optimera förbränningsprocesserna för maximalt utnyttjande av bränslets energiinnehåll.

Inom anläggningen uppkommer mindre mängder farligt avfall i form av ex. spillolja och kemikalierester. Dessa avfall lagras tillfälligt i en miljöcontainer för att sedan transporteras för vidare omhändertagande av transportör med erforderligt tillstånd. Övrigt avfall lagras tillfälligt på anläggningen i för detta avsedda och väl märkta kärl innan borttransport. Mängden övrigt och farligt avfall som uppstår på anläggningen förväntas inte öka nämnvärt till följd av uppförandet av en eller flera nya produktionsenheter.

Förhöjda utsläpp pga. tekniska problem

En ur miljösynpunkt optimal drift av anläggningen förutsätter att de båda baslastenheterna FB1 och FB2 med tillhörande reningsutrustning är i drift och har god funktion. Om driften av dessa två pannor av någon anledning är inskränkt kan det medföra att en eller flera oljepannor måste startas. Detta medför i sin tur förhöjda emissioner till luft av främst västhusgaser på grund av att ett bränsle som är sämre ur miljösynpunkt används. Om bioolja används är emissionerna av växthusgaser mindre än men om eldningsolja används.

En annan förekommande situation är tillfälliga nedsättningar i reningsutrustningens funktion, vilket innebär en lägre avskiljningsgrad och därmed förhöjda emissioner under en begränsad tidsperiod.

Oljeutsläpp

Vid hantering av olja föreligger alltid en risk för utsläpp till omgivande miljö. De tankar som i nuläget används för lagring av bioolja är inte invallade, men har



LÄNSSTYRELSEN
UPPSALA LÄN

BESLUT

24 (37)

2014-12-18

Dnr: 551-4897-12

påkörningsskydd. Till följd av att bolaget även har för avsikt att lagra fossil eldningsolja på anläggningen har avsaknaden av sekundärt skydd för lagrings-tankarna bedömts vara en betydande risk i den genomförda riskanalysen och åtgärder planeras.

Vid en eventuell olycka då olja av någon anledning släpps ut till mark kommer först och främst skadebegränsande åtgärder att vidtas, dvs. spridningen kommer att begränsas ex. genom användning av absorptionsmedel (absol) samt att närliggande brunnar täcks. Därefter kommer erforderlig sanering att genomföras. Bolaget kommer att agera med samma mål oavsett vilken typ av olja som släpps ut, men bioolja och fossil eldningsolja har olika egenskaper som är av betydelse vid ett eventuellt läckage. Det viktigaste skillnaden är att fossil eldningsolja är lättflytande i omgivningstemperatur, medan bioolja är trögflytande då den inte värms.

Bolaget överväger vid en framtida ombyggnad av flöden från golvbrunnarna i produktionslokalerna ansluta dessa till en oljeavskiljare med tillhörande slamavskiljning, vilket bedöms som en mer lämplig typ av rening för detta vatten. I samband med en sådan ombyggnad ser bolaget en möjlighet att ordna förutsättningar för omhändertagande av stora mängder släckvatten genom att använda oljeavskiljaren för att samla upp detta vatten så att det sedan kan forslas bort från anläggningen med slambil.

Brand

Inom anläggningen lagras och hanteras betydande mängder fastbränsle, vilket medför en viss sannolikhet för uppkomst av brand. Detta skulle ex. kunna inträffa till följd av felaktig lagring som ger värmeutveckling genom biologisk aktivitet i bränslestackarna, eller till följd av yttre åverkan eller skadegörelse. Detta är en risk som har beaktats i genomförda riskanalyser och sannolikheten har bedömts som relativt låg eftersom omsättningen på fastbränsle är hög och bränslelagringen övervakas dagligen av anläggningens personal.

I händelse av brand kan det innebära att släckvatten måste tas om hand. I en sådan situation kommer bolaget arbeta för att minska spridning av släckvatten till mark, dagvatten och avlopp samt att samla upp släckvattnet för omhändertagande. Begränsningen av spridningen kommer att ske genom att brunnar täcks. De brunnar som utgör utsläppspunkter till dag- respektive spillvattennät kan vid behov fyllas med sand och ytan där släckvattnet avrinner kommer i så stor utsträckning som möjligt vallas in tillfälligt.



INKOMNA YTTRANDE

Räddningstjänsten inom Västra Mälardalens kommunförbund erinrar om den brandrisk som är förknippad med lagring av biomassa vid för stora stackar och limpor då det är dålig omsättning på upplagt biobränslet. Räddningstjänsten utgår från att bolaget håller Räddningstjänsten underrättad om lagringen av biobränsle.

Tekniska förvaltningen i Arboga kommun (förvaltningen) har framfört att då driftpersonalen vid reningsverket noterat svartfärgat sotigt avloppsvatten vid några tillfällen så har frågan uppstått om det kan bero på askhanteringen vid bolagets verksamhet. Förvaltningen framhåller att slammet i reningsverket överskred tillåtna halter med avseende på kadmium för att få användas inom jordbruket och att även ett ringa bidrag från en källa till som påverkar slammet behöver beaktas. Förvaltningen anser en årlig redovisad mängd på 82 gram kadmium från värmeverkets kondensatrenning är hög och att halten av kadmium i industriellt processavloppsvatten inte ska tillåtas vara högre än i vad som normalt förekommer i dricksvatten. Förvaltningen har ett önskemål om att inte behöva ta emot vatten med förhöjda halter tungmetaller eftersom det försvårar återföringen av näringsämnen till jordbruket via slammet. Förvaltningen ser därför helst att rökgasreningskondensatet avleds till dagvattenätet istället för spillvattenätet.

Västra Mälardalens Myndighetsförbund (tillsynsmyndigheten) bedömer att alternativ 2 med en ny större panna på maximalt 20 MW som ersätter FB2 är att föredra. En större produktionsenhet ger i regel stabilare drift. Tillsynsmyndigheten har också mottagit en anmälan om uppförande av ytterligare en pelletspanna (5 MW) på fastigheten Åsby 8:6. Uppbackningen av spets- och reservlastenheter bedöms därför som tillfredställande. Tillsynsmyndigheten bedömer att vid en större produktionsenhet så kan reningsåtgärderna vad det gäller utsläpp till vatten effektiviseras och kontrolleras bättre än vid flera mindre enheter. Det avloppsvatten som uppstår vid anläggningen ska gå via internt reningsverk och/eller oljeavskiljare innan utsläpp till dag- eller spillvattenätet. Föroreningar ska omhändertas nära föroreningskällan. Tillsynsmyndigheten bedömer att utsläpp till luft med avseende på stoft och kväveoxider samt kolmonoxid hanteras bäst i alternativ 2.

Trafikverket har i yttrande erinrat om att ett minsta avstånd om 5 meter måste finnas mellan ett staket eller mur på fastigheten Prästgården 2:2 och den högspänningsledning som försörjer järnvägen med elström.

Bolagets bemötande av inkomna yttranden

Bolaget har tagit del av yttrandena men avstått från att kommentera dessa.



LÄNSSTYRELSEN
UPPSALA LÄN

BESLUT

26 (37)

2014-12-18

Dnr: 551-4897-12

MILJÖPRÖVNINGSDELEGATIONENS BEDÖMNING

Nya förordningar om förbränning

Sedan ansökan inlämnades har EU:s industriutsläppsdirektiv (201/75/EU) införlivats i svensk rätt. Det innebär att flera nya regler för industriutsläpp har börjat gälla. Bestämmelserna i Naturvårdsverkets förordning om stora förbränningsanläggningar (NFS 2002:26) ersätts fullt ut av förordningen (2013:252) om stora förbränningsanläggningar från och med 1 januari 2016. Bolagets verksamhet är större än 50 MW installerade effekt men kommer trots det inte att omfattas av den nya förordningen (2013:252) på det sätt som tillämpningsbestämmelserna i 36 § är formulerade.

EU-kommissionen har lämnat ett förslag om ett nytt direktiv för medelstora förbränningsanläggningar, dvs. anläggningar med en tillförd effekt av 1 till 50 MW. Det är för närvarande oklart när ett sådant direktiv kan komma att implementeras och vilka slutliga bestämmelser som är att vänta, samt om bolagets verksamhet kommer att omfattas eftersom den installerade tillförda effekten vid anläggningen på Vimman 2 är större än 50 MW.

Miljökonsekvensbeskrivning

Miljöprövningsdelegationen konstaterar att bolaget har genomfört samråd och upprättat en miljökonsekvensbeskrivning enligt bestämmelserna i 6 kap. miljöbalken och förordningen (1998:905) om miljökonsekvensbeskrivningar. Miljöprövningsdelegationen finner att inlämnad miljökonsekvensbeskrivning efter gjorda kompletteringar uppfyller kraven och kan godkännas enligt 6 kap. 9 § miljöbalken.

Tillåtlighet

Tillståndets omfattning

Den aktuella ansökan omfattar såväl befintliga som nytillkommande verksamheter. Den nya verksamheten utgörs i huvudsak av en utökad lagring och flisning av bränsle samt en möjlighet till uppförande av ytterligare produktionskapacitet för att kunna nyttja en större andel fastbränsle i stället för olja.

Bolagets alternativ 2 innebär att den panna som är minst och nu närmare 20 år byts ut till förmån för en större panna. Äldre pannor utan särskild utrustning för kvävereduktion har generellt svårare att kunna nå låga utsläpp. Samma förhållande gäller även för mindre pannor. Dessa kan sällan bära kostnaden för installation av t.ex. en katalysator eller SNCR-system för att uppnå låga utsläpp av



kväveoxider, eftersom kväveoxidavgifterna som omfattar pannor med en årlig produktion på mer än 25 GWh medför att endast nya pannor med en produktion över den nivån förses med utrustning för reduktion av kväveoxider. Bolagets alternativ 1, i det fall flera mindre pannor uppförs, innebär att pannorna kan vara så små att de var för sig inte når upp till en årlig produktion av 25 GWh. Alternativ 1 med flera mindre pannor, i kombination med bolagets förslag till villkor för utsläpp av kväveoxider, bedöms innebära att utsläppen av kväveoxider blir större än om alternativ 2 genomförs. Uppförs en ny större panna på närmare 20 MW bedöms det föreligga tekniska och ekonomiska förutsättningar för att installera en kvalificerad utrustning för reduktion av kväveoxider som sammantaget för hela anläggningen ger minskade utsläpp även av andra emissioner än kväveoxid. Miljöprövningsdelegationen delar därför tillsynsmyndighetens uppfattning om att en större panna ger bättre förutsättningar än flera mindre att nå bra utsläppsvärden för utsläpp till luft av t.ex. stoft, kväveoxider och kolmonoxid. När det gäller övriga redovisade alternativ så kan Miljöprövningsdelegationen konstatera att om en bra stoftrening medges ingå i ett alternativ med kraftvärme så innebär det utsläppsmässigt inte någon skillnad jämfört med alternativ 2 än om värmeunderlaget i fjärrvärmenätet skulle öka med ca 20 %. Däremot så uppnås en högre grad av resurshushållning från tillfört bränsle med kraftvärme.

Med beaktande av vad som framgår i 2 kapitlet 3 § miljöbalken, om att använda bästa möjliga teknik, så framstår bolagets förslag till alternativ 2 som ett skäligt och bättre alternativ än alternativ 1 utifrån vad som har framkommit i prövningen. Vid en avvägning enligt 2 kapitlet 7 § miljöbalken så finner Miljöprövningsdelegationen att det inte kan anses orimligt för bolaget att genomföra alternativ 2. Bolaget behöver dock få rimlig tid att hinna genomföra alternativ 2, därför flyttar Miljöprövningsdelegationen fram genomförandetiden till att gälla fram till hösten år 2020.

Bolaget söker även tillstånd att vid ett enskilt tillfälle lagra maximalt 6 000 m³ biobränsle utomhus, 2 100 m³ biobränsle inomhus samt 300 m³ torrt biobränsle och 25 000 m³ fub stamved. Sammantaget beräknas maximalt 45 000 ton fastbränsle omsättas under ett år. Tillstånd söks även till framställning och bearbetning av träbaserat bränsle från fast biobränsle genom flisning eller krossning.

Miljöprövningsdelegationen har därutöver inget att erinra om tillståndets omfattning.

Val av plats

Enligt 2 kap. 6 § miljöbalken ska för verksamheten väljas en plats som är lämplig bl.a. med hänsyn till att ändamålet uppnås med minsta möjliga intrång och olägenhet för människors hälsa och miljö.



Bolaget har inte redovisat någon alternativ lokalisering för den sökta verksamheten. Bolaget har ett tillstånd från år 2001. Nu aktuell ansökan avser en utökning av den befintliga verksamheten. Utvidgningen har bedömts av Länsstyrelsen i Västmanlands län den 18 juni 2012 inte ha någon betydande miljöpåverkan. Miljöprövningsdelegationen delar den bedömningen. Något krav på att redovisa någon alternativ lokalisering föreligger därför inte. Miljöprövningsdelegationen anser att föreslagen lokalisering, med beaktanden av lämnad redovisning och de skyddsåtgärder som bolaget föreslagit, uppnår ändamålet med verksamheten med minsta intrång och olägenhet för människors hälsa och miljön.

Hushållningsbestämmelser

Enligt 2 kap. 6 § andra stycket miljöbalken ska för verksamheten väljas en plats som är lämplig bl.a. med hänsyn till bestämmelserna i 3 och 4 kap. MB. Bolaget avser att ta mark i anspråk för lagring av bränsle i sin utökning av verksamheten. Utsläpp av dagvatten samt processavloppsvatten från förbränningsanläggningen kommer att ske till Arbogaån som mynnar i Mälaren via dagvatten eller kommunalt spillvattenavlopp. Mälaren är ett insjövatten som är riksintresse för yrkesfiske samt en vattenresurs som används för framställning av dricksvatten.

Ett alternativ som skulle ge mindre miljöpåverkan lokalt och en minskning av utsläpp till vatten och luft är en sammankoppling av fjärrvärmenätet i Arboga med industrier i Köping som har ett spillvärmeöverskott via en ca 12 km lång kulvert för fjärrvärme. Spillvärme finns också vid kartongbruket i Frövi på ett avstånd av drygt 26 km. Även om en betydande del av ett årligt värmebehov skulle kunna täckas med hjälp av spillvärme så krävs det ändå pannor med en samlad värmeeffekt på mer än 50 MW i Arboga för att säkra leveranserna av fjärrvärme vintertid. Vimman 2 bedöms även vid extern tillförsel av viss mängd värme vara en lämplig lokalisering av nödvändig förbränningskapacitet.

Miljöprövningsdelegationens bedömning är att verksamheten med beaktande av meddelade försiktighetsmått går att förena med en från allmän synpunkt lämplig användning av markresurser.

Planförhållanden

De av ansökan berörda fastigheterna omfattas av en detaljplan för kvarteret Vimman upprättad år 1983, EII-5/1983 Vimman. Planerna gäller enligt övergångsbestämmelserna punkt 5 till plan och bygglagen (2010:900) som detaljplan. De delar som omfattas av nu sökt verksamhet anges på berörd fastighet vara avsedda för industriändamål eller upplag. Detaljplanen har kompletterats med ett tillägg den 17 april 2002 som medger en mindre avvikelse beträffande utfarts-



förbud och stängselskyldighet, Änr BLOV 9/2002. Den yta av verksamhetsområdet som omfattar del av fastigheten Prästgården 2:2 anges på plankartan som mark som inte får bebyggas, men är inte markerad som vara otillåten för upplag. De nu sökta verksamheterna står inte i strid med den gällande detaljplanen.

Miljö kvalitetsnormer för luft

Enligt 5 kap. 3 § miljöbalken ska myndigheter och kommuner ansvara för att miljö kvalitetsnormer följs. Regeringen har i Luftkvalitetsförordningen (2010:477) fastställt sådana normer för kvävedioxid, kväveoxider, svaveldioxid, kolmonoxid, bly, bensen, partiklar och ozon. Miljöprövningsdelegationen finner att den sökta verksamheten kan bedrivas så att inte någon miljö kvalitetsnorm enligt ovan nämnda förordning kommer att överskridas.

Miljö kvalitets normer för vatten

Regeringen har vidare i förordningen (2001:554) om miljö kvalitetsnormer för fisk- och musselvatten fastställt miljö kvalitetsnormer för fiskvatten och musselvatten. Av 5 § förordningen framgår att bestämmelserna om musselvatten tillämpas endast på de musselvatten i Västra Götalands län som länsstyrelsen föreskriver. Naturvårdsverket har i enlighet med 4 § förordningen i NFS 2002:6 föreskrivit vilka fiskevatten som förordningen ska vara tillämplig på. Av Naturvårdsverkets föreskrifter framgår vad gäller Uppsala läns del att Mälaren behöver skyddas eller förbättras för upprätthållande av ett livskraftigt fiskbestånd. Närmaste recipient är Arbogaån som mynnar i Mälaren.

Vidare har Vattenmyndigheten för Norra Östersjöns vattendistrikt, med stöd av förordningen (2004:660) om förvaltning av kvaliteten på vattenmiljön, beslutat om miljö kvalitetsnormer för ytvatten- och grundvattenförekomster. Arbogaån omfattas av miljö kvalitetsnormer. Huvudregeln är att vattenförekomsterna ska uppnå normen god status till år 2015 och att statusen inte får försämrats.

Arbogaån har av vattenmyndigheten för Norra Östersjön bedömts ha måttlig ekologisk status. Främst till följd av de dåliga förutsättningarna i ån med avseende på övergödning har myndigheten bedömt att det krävs en tidsfrist till år 2021 för att återställa god ekologisk status. Den kemiska vattenstatusen för ytvatten i Arbogaån har av samma myndighet bedömts som god.

Miljöprövningsdelegationen bedömer att den sökta verksamheten inte anses bidra till att miljö kvalitetsnormerna för vatten riskera att överskridas med beaktande av de försiktighetsmått som föreskrivits.



LÄNSSTYRELSEN
UPPSALA LÄN

BESLUT

30 (37)

2014-12-18

Dnr: 551-4897-12

Miljömål

Den befintliga och utökade verksamheten berör 9 av de 16 nationella miljömålen. Miljöprövningsdelegationen bedömer dock att verksamheten inte kommer att motverka möjligheten att uppnå de nationella miljömålen.

Motivering av villkor

Bolaget har yrkat på förbränning av fasta och flytande bibränslen och fossil olja med en total installerad tillförd effekt på maximalt 80 MW. De befintliga samt den planerade nya pannan enligt alternativ 2 når inte sammantaget upp till en effekt av 80 MW. Miljöprövningsdelegationen anser dock att det kan vara lämpligt att gå bolaget till mötes och behålla 80 MW som en ram för tillståndsgiven effekt och adderar därför den resterande sökta effekten på 3,5 MW till att kunna utnyttjas vid uppförande av en ny panna för fasta bränslen.

Miljöprövningsdelegationen finner det motiverat att föreskriva vissa villkor med ett annat innehåll än bolaget föreslagit. Nedan följer en närmare motivering av några av villkoren.

Villkor 2 till 5 – Lagring och hantering av fasta bränslen

Lagring av bränsle på del av Prästgården 2:2 sker i nära anslutning till järnvägen. För att undvika att gnistbildning från passerande tåg antänder lagrat bränsle ska ett skyddsavstånd ska föreskrivas.

Rutiner för lagring bör utformas i samråd med Räddningstjänsten för att finna en lämplig maximal lagringshöjd. En begränsad lagringshöjd bedöms också vara motiverad för att minska risken för att damm och stoft sprids i omgivningen. Det är också rimligt att bolaget tillser att det finns en lastmaskin att tillgå för släckinsatser då bränsle lagras utomhus. I hanteringen av bränsleråvara ingår även flisning.

Villkor 6 – Återföring av aska till skogsmark

Bolaget har redovisat analyser av aska från fastbränslepannorna tagna vid tre tillfällen. Uppmätta halter underskrider de av Skostyrelsen rekommenderade högsta halter av metaller för spridning av aska till skogsmark. Miljöprövningsdelegationen ser därför att det ur resurshushållningshänseende är motiverat att askan återförs till sådan skogsmark som har underskott av de näringsämnen som askan innehåller. Det är också lämpligt att tillsynsmyndigheten ges möjligheter att ta ställning till en alternativ hantering av aska via ett anmälningsförfarande. Utgångspunkten för bedömningen av innehållet i en sådan anmälan bör vara om alternativet är förenligt med de allmänna hänsynsreglerna i miljöbalken.



LÄNSSTYRELSEN
UPPSALA LÄN

BESLUT

31 (37)

2014-12-18

Dnr: 551-4897-12

Villkor 7 - Lagring av kemikalier mm

Hantering/förvaring av kemikalier och farligt avfall ska ske på ett sådant sätt att förorening av mark eller vatten förhindras. För att minska risken för läckage till omgivningen och Arbogaån är det motiverat att eldningsolja, inklusive bioolja, lagras i cisterner försedda med invallning som rymmer den lagrade volymen. Vidare finns det skäl att beakta den översvämningskartering utmed Arbogaån som Myndigheten för samhällsnytt och beredskap (MSB) publicerat den 10 december 2013, rapport nr 16. Med tanke på verksamhetens läge är det lämpligt att placeringen av lagrade kemikalier och utformningen av invallning klimatanpassas till beräknad högsta vattennivå i Mälaren.

Med hänvisning till vad som anges om golvavlopp i utrymmen där kemikalier hanteras avses med utrymmen - produktions- eller lagerutrymmen och verkstad eller motsvarande, där kemikalier endera lagras eller används i utrustningen i utrymmet. Undantaget är t.ex. personalutrymmen där mindre mängder hushållskemikalier förvaras och hanteras.

Villkor 8 - Buller

Naturvårdsverkets råd och riktlinjer för externt industribuller 1978:5 är numera upphävda och ersatta av övergångsvägledning om buller från industri från Naturvårdsverket och Boverket. Dock får de bullervärden som gällde för nyetablerad industri anses vara fastställda genom den praxis som har utvecklats. Av denna praxis och vägledning kan vidare utläsas att nivåerna för nyetablerad industri som huvudregel ska tillämpas även för befintlig industri. I det nu aktuella ärendet har det inte framkommit några skäl att fastställa mildare krav. Miljöprövningsdelegationen gör bedömningen att bullervillkor för nyetablerad industri i form av begränsningsvärden bör föreskrivas för verksamheten.

Närmaste bostadshus finns på ett avstånd av ca 400 meter eller drygt 500 meter från planerad plats för uppställning av utrustning för flisning och krossning av stamved. Stor vikt bör läggas vid utrustningens ljudegenskaper vid val av maskinpark samt nödvändig bullerskydd. Det åligger vidare verksamhetsutövaren att sträva efter en så låg ljudnivå vid verksamheten som möjligt, i synnerhet vid bearbetning av bränslen.

Angivna ekvivalenta begränsningsvärden ska kontrolleras genom närfältsmätningar och beräkningar där ekvivalent ljudnivå beräknas som ett medelvärde från minst tre representativa mätperioder om tio minuter, eller enligt mätföreskrifter av senare datum från Naturvårdsverket. Beräknat resultat ska verifieras med omgivningsmätningar.



LÄNSSTYRELSEN
UPPSALA LÄN

BESLUT

32 (37)

2014-12-18

Dnr: 551-4897-12

Villkor 9 och 10 samt 11 – Utsläpp till luft

Enheten MJ/kg har fasats ut ur nya föreskrifter och därför anges villkor 9 samt övrig villkor gällande utsläpp till luft i enheten mg/Nm³.

Nivån på begränsningsvärde för stoft (villkor 10) motiveras av att genomförda mätningar har visat på förutsättningar att driva anläggningen på ett sådant sätt att låga utsläppsnivåer för stoft kan uppnås. De i villkoret meddelade halterna bedöms ge en tillräcklig marginal för att kunna innehållas.

Miljöprövningsdelegationen delar inte bolagets uppfattning om att kolmonoxid enbart ska ses som en driftparameter som inte innebär några direkta utsläpp. För pannor som kan komma att omfattas av avgifter för utsläpp av kväveoxider så bedömer Miljöprövningsdelegationen att det även är motiverat att reglera utsläppen av kolmonoxid genom att ange en högsta nivå för dessa utsläpp.

Villkor 12 – Utsläpp av svavel

Mängden svaveldioxid i rökgaserna, samt svavelinnehåll i kondensat och aska, ska kontrolleras och redovisas i miljörapporten tillsammans med den under rapporteringsåret förbrukad mängden svavelgranulat, redovisat som rent svavel. Den beräknade medelhalten svaveldioxid och årliga mängden som emitterats vid utsläpp till luft ska också redovisas med utgångspunkt från tillförd mängd svavelgranulat, inklusive svavelinnehåll i tillförd bränsle, i bolagets miljörapport. I fall det är mer ändamålsenligt att kontrollera luftutsläppen av svaveldioxid enbart via kontinuerlig mätning eller mätning vid enstaka tillfällen kan det ske efter samråd med tillsynsmyndigheten. Årlig mängd tillförd svavel ska dock alltid redovisas.

Uppskjutna frågor

Av ansökan framgår det inte närmare vilken typ av rökgasreningen eller vattenreningen som planeras för alternativ 2. Miljöprövningsdelegationen konstaterar att bolaget kan komma att installera en system NO_x-reduktion med SNCR (selektiv icke-katalytisk reduktion) i en nyuppförd panna. Förutsättningen är dock att ett system med NO_x-reduktion enligt SNCR kombineras med en rökgaskondensering tillsammans med en effektiv vattenreningsanläggning. I en sådan installation förutsätter också att en del av avskilt ammonium i kondensatet kan återföras till förbränningen. Miljöprövningsdelegationen utesluter inte att ytterligare reningssteg, än de som bolaget redovisat, för hantering av utsläpp till luft och vatten kan vara nödvändiga eftersom underlaget är otydligt i denna del.

Miljöprövningsdelegationen kan konstatera det finns ett behov av att avleda processavloppsvatten till dagvattennätet via en intern reningsanläggning. Ansök-

ningshandlingarna ger emellertid inte ett tillräckligt underlag för att kunna meddela slutliga villkor om vilka nivåer som ska gälla för utsläpp i recipient. Det krävs därför att en utredning görs under en period av minst ett år innan slutliga villkor kan meddelas i denna del.

Utredningsvillkor U1

Miljöprövningsdelegationen kan konstatera att bolaget inte har haft någon regelbunden provtagning av renat kondensat. En sådan provtagning är motiverad för att dels uppfylla en rimlig grad av egenkontroll men även för att kunna göra en utvärdering av befintlig reningsutrustning över en längre tid. Den äldre kondensatreningsutrustningen till FB2 är av ett mer ovanligt slag och utifrån ansökningshandlingarna så är det osäkert om den anläggningen kan anses uppfylla kravet på bästa möjliga teknik. Denna omständighet samt ett konstaterande att villkoret för spenderande ämnen överskrids enligt bolagets miljörapport för år 2013, motiverar en utredning av anläggningen under en provotid.

Miljöprövningsdelegationen bedömer att det under utredningstiden kan var motiverat att utöver uttagande av samlingsprov på renat kondensat även installera någon form av kontinuerlig registrering på respektive kondensatreningsanläggningen tillhörande FB1 och FB2 av sådana parametrar som enkelt kan övervakas med mätinstrument och som loggar uppmätta värden över tiden, i fall sådan utrustning inte redan finns installerad. Det inte ovanligt att tillfälliga och kortvariga störningar i anläggningen sammantaget kan medför påtagligt större utsläpp över tiden. Tillfälligt höga halter är också önskade även om ett månadsmedelvärde kan innehållas. För att uppnå låga utsläppsvärden över tiden så krävs en god förståelse och erfarenhet av sambandet mellan tillförsel av olika bränslen och reningsutrustningen förmåga att hantera variationer i kondensatets sammansättning. Eftersom varje panna har en egen reningsanläggning av kondensat så bedöms svårigheten att få stabila förhållanden öka. Utredning behöver belysa bägge reningsanläggningarna var för sig och vilka förutsättningar som finns för att uppnå en sammantaget god rening av uppkommet kondensat. Kostnaderna för installation, samt driftkostnaderna, för respektive reningsutrustning ska redovisas i utredningen.

Miljöprövningsdelegationen bedömer att målsättningen bör vara att allt processrelaterat vatten som uppkommer vid anläggningen ska avledas direkt till recipient efter rening i fall det inte är så förorenat att det ska transporteras bort för särskilt omhändertagande. Bolaget bör själv kunna rena och behandla vattnet så att det kan avledas direkt till recipient. Ett vatten som är tillräckligt rent för att avledas till recipient kommer endast att medföra en onödig belastning om det leds till reningsverket för hushållsspillvatten. Vatten som släpps ut vid utsläppspunkten i



recipienten ska dock inte med hänsyn taget till fisk och andra vattenlevande djur kraftigt avvika från den temperatur eller pH-värde som vattnet i Arbogaån normalt håller.

Utredningen behöver göras med beaktande av 2 kapitlet 3 § 1 stycket i miljöbalken när det gäller redovisningen av teknik för rening av vatten. Kostnaderna för olika alternativ behöver redovisas för att en skälighetsbedömning ska kunna göras med utgångspunkt från 7 § i samma kapitel.

Utredningsvillkor U2 – Utsläpp av ammonium och ammoniak

Mot bakgrund av att bolaget siktar på att använda utrustning för reduktion av kväveoxider så behöver villkor fastställas för utsläpp av ammonium till Arbogaån och ammoniak till luft. När det gäller framtagande av ett förslag till utsläpp av ammoniak så behöver bildandet av lustgas som är förknippad med nyttjande av ammoniak eller urea för kvävereduktion beaktas samt förutsättningarna för att hantera en viss mängd ammonium i en reningsanläggning för kondensat. Förslagen behöver också inkludera en redovisning av hur parametern kan kontrolleras.

Utredningsvillkor U3 – Föroreningsinnehåll och sedimenteringsanläggning

Undersökningen bör inledas med att så kallat screeningprov tas för att avgöra vilka parametrar som kan behöva följas upp och undersökas närmare. Vidare ska en bedömning göras av vilken avskiljande funktion som kan uppnås genom anläggande av en sedimenteringsanläggning innan dagvatten avleds till Arbogaån.

Prövotidsvillkor

Prövotidsvillkor P1

Miljöprövningsdelegationen kan konstatera att recipienten för processvatten från bolagets verksamhet är Arbogaån som mynnar i Mälaren men att vattnet avleds via det kommunala reningsverket. Mälaren är en dricksvattentäkt för ett stort antal människor i regionen. Sjön utgör också ett riksintresse för yrkesfiske. Meddelade prövotidsvillkor bedöms vara ett tillräckligt försiktighetsmått under den tid bolaget utreder reningsanläggningens kapacitet och eventuella åtgärdsbehov.

Prövotidsvillkor P2

Vatten som släpps ut vid utsläppspunkten ska inte kraftigt avvika från den temperatur eller pH-värde som normalt spillvatten innehåller.

Delegationer

Lagringen av bränsle kan behöva ägnas särskilda insatser för att undvika risken för omgivningsstörningar. Bolaget har också begärt att tillståndet inkluderar flis-



LÄNSSTYRELSEN
UPPSALA LÄN

BESLUT

35 (37)

2014-12-18

Dnr: 551-4897-12

ning av bränsleråvara. Delegationen anser att det kan finnas viss risk för uppkomst av lukt, buller och damm vid flisning och krossning för framställning av bränsle beroende på tid på året och omfattning. I vilken mån det kan uppkomma olägenheter i omgivningen är svår att förutse, men det går inte att helt bortse från risken. Mot denna bakgrund så bör tillsynsmyndigheten ges möjlighet att meddela närmare villkor i denna del.

Vidare kan det finnas behov av att justera intervallet för provtagning av stoft från fastbränslepannorna. Tillsynsmyndigheten bör därför ges bemyndigande att ändra intervallet för mätningar av stoft från fastbränslepannorna.

Återkallelse av tidigare beslut

Detta beslut ersätter det av Miljöprövningsdelegationen i Västmanlands län meddelade tillståndet den 21 augusti 2001 (dnr 245-9697-00). Därför återkallas det gamla tillståndet när detta beslut vunnit laga kraft. Eftersom beslutet avser en redan pågående verksamhet behöver tillståndet inte tas i anspråk innan det gamla tillståndet återkallas.

Miljöprövningsdelegationens sammanfattande bedömning

Miljöprövningsdelegationen anser att, om föreskrivna villkor iakttas, verksamheten går att förena med de allmänna hänsynsreglerna och målen i miljöbalken samt med en från allmän synpunkt lämplig användning av mark- och vattenresurser. De villkor som har ansetts nödvändiga är avvägda så att en fortsatt verksamhet inte avsevärt försvåras.

Information

Detta tillstånd befriar inte tillståndshavaren från skyldigheten att iaktta vad som gäller enligt andra bestämmelser för den anläggning eller verksamhet som tillståndet avser.

Ändringar i verksamheten kan kräva nytt tillstånd eller anmälan enligt 1 kap. 4, 10 och 11 §§ i miljöprövningsförordningen (2013:251). Ändringar av verksamheter ska anmälas till tillsynsmyndigheten på det sätt som anges i 22 § förordningen om miljöfarlig verksamhet och hälsoskydd.

Bolaget ska enligt 26 kap. 19 § miljöbalken fortlöpande planera och kontrollera verksamheten för att motverka eller förebygga olägenheter för människors hälsa eller miljön samt i övrigt iaktta vad som sägs i förordningen (1998:901) om verksamhetsutövers egenkontroll. Varje år före utgången av den 31 mars ska en



LÄNSSTYRELSEN
UPPSALA LÄN

BESLUT

36 (37)

2014-12-18

Dnr: 551-4897-12

miljörapport lämnas in till tillsynsmyndigheten enligt 26 kap. 20 § miljöbalken och Naturvårdsverkets föreskrifter (NFS 2006:9) om miljörapport.

Bolaget ska enligt 26 kap. 21 och 22 §§ miljöbalken till tillsynsmyndigheten lämna de uppgifter och handlingar som behövs för tillsynen samt utföra eller bekosta sådana undersökningar av verksamheten och dess verkningar som behövs för tillsynen.

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

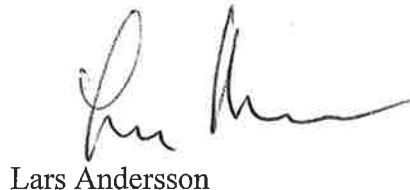
Hur man överklagar

Detta beslut kan överklagas hos Nacka tingsrätt, mark- och miljödomstolen, se *bilaga 1*.


Detta beslut har fattats av Miljöprövningsdelegationen inom Länsstyrelsen i Uppsala län. I beslutet har länsassessor Annika Israelsson, ordförande, och miljöskyddshandläggare Lars Andersson, miljöskakunnig deltagit. Ärendet har beretts av miljöskyddshandläggare Bernt Forsberg.



Annika Israelsson



Lars Andersson



Bernt Forsberg

BILAGOR

1. Hur man överklagar till Nacka tingsrätt, mark- och miljödomstolen.
2. Beslut om kungörelsedelgivning
3. Verksamhetsytor för fortsatt och utökad verksamhet vid Arboga Energi AB



LÄNSSTYRELSEN
UPPSALA LÄN

BESLUT

37 (37)

2014-12-18

Dnr: 551-4897-12

SÄNDLISTA

Naturvårdsverket, 106 48 Stockholm

Havs- och vattenmyndigheten, Box 11 930, 404 39 Göteborg

Energimyndigheten, Box 310, 631 04 Eskilstuna

Länsstyrelsen i Västmanlands län, 721 86 Västerås

✓ Västra Mälardalens Myndighetsförbund, Box 19, 732 21 Arboga

Arboga kommun, Kommunsstyrelsen, Box 45, 732 21 Arboga

Arboga kommun, Tekniska förvaltningen, Box 45, 732 21 Arboga

Arboga kommun, aktförvarare, Box 45, 732 21 Arboga

Räddningstjänsten i Arboga, Box 45, 732 21 Arboga

Mälarens Vattenvårdsförbund, c/o Länsstyrelsen, 721 86 Västerås

Akten

Bilaga 1

Hur man överklagar hos Nacka tingsrätt, Mark- och miljödomstolen

Ni kan överklaga detta beslut hos **Nacka tingsrätt, Mark- och miljödomstolen**. Överklagandet ska vara skriftligt och undertecknat av Er. Tala om vilket beslut Ni överklagar, t ex genom att ange ärendets diarienummer. I överklagandet ska Ni redogöra för varför Ni menar att Länsstyrelsens beslut är felaktigt och hur Ni anser att det ska ändras.

Brevet ska lämnas/skickas till Länsstyrelsen och inte till Nacka tingsrätt, Mark- och miljödomstolen.

Länsstyrelsens adress och telefonnummer är:

Länsstyrelsen i Uppsala län
751 86 UPPSALA

Telefonnummer
Tel 010-22 33 000

Överklagandet ska ha kommit in till Länsstyrelsen **inom tre veckor** från den dag Ni fick del av beslutet, annars kan Ert överklagande inte tas upp

För part som företräder det allmänna ska dock överklagandet ha kommit in **inom tre veckor** från den dag då beslutet meddelades.

Bilaga 2**KUNGÖRELSEDELGIVNING**

Miljöprövningsdelegationen inom Länsstyrelsen i Uppsala län har den 17 december 2014 (dnr 551-4897-12) beslutat att meddela tillstånd till Arboga Energi AB för fortsatt och utökad värmeproduktion med installerad tillförd effekt om 80 MW genom förbränning fördelat på 5 enheter. Tillståndet är förenat med provotid och avser verksamhet på fastigheterna Vimman 2 och del av Prästgårdet 2:2 i Arboga kommun.

Beslutet hålls tillgängligt hos registrator Kristina Theiler Johansson, Arboga kommun. Besöksadress: Rådhuset, Smedjegatan 5, Arboga samt vid Länsstyrelsen diariestation Hammesplanaden 3 i Uppsala.

Beslutet får överklagas inom tre veckor räknat från den 1 januari 2015, då delgivning anses ha skett.

LÄNSSTYRELSEN I UPPSALA LÄN

Bilaga 3

Verksamhetsytor för fortsatt och utökad verksamhet vid Arboga Energi AB

