

2019-06-27

551-8128-2015

1293-1001A

Aktbilaga 39

Hässleholm Miljö AB

Box 104

281 22 Hässleholm

Tillstånd enligt miljöbalken till avfallsförbränning, Hässleholms kommun

Verksamhetskoder enligt miljöprövningsförordningen (2013:251): 90.211, 40.50

Verksamhet enligt 1 kap 2 § industriutsläppsförordningen (2013:250): 5.2a och 1.1

Beslut

Miljöprövningsdelegationen inom Länsstyrelsen Skåne lämnar med stöd av 9 kap. miljöbalken **Hässleholm Miljö AB** (org.nummer 556555-0349), (nedan kallat bolaget), tillstånd till befintlig verksamhet samt utökad panneffekt och ökad årlig avfallsförbränning vid Beleverket på fastigheten Hässleholm 87:10 i Hässleholms kommun.

Tillståndet gäller för en avfallsbränsleeffekt av 30 MW, en årlig avfallsförbränning av 70 000 ton samt el- och värmeproduktion med en total installerad tillförd effekt av högst 138 MW fördelat på:

- en avfallsförbränningsenhet (HR140) om högst 30 MW
- en träd- och torvbränslepanna (HR150) om 33 MW
- tre trädbränslepannor (HR40, HR50, HR130) om sammanlagt 23,7 MW
- tre lättoljepannor (HH10, HH20, HH30) om sammanlagt 51,1 MW.

Bolaget får endast förbränna avfall med samma kemiska, fysikaliska och andra egenskaper som följande avfallstyper enligt bilaga 4 avfallsförordningen (2011:927):

02 01 04, 02 01 07, 02 01 99

03 01 01, 03 01 05, 03 01 99, 03 03 01, 03 03 08, 03 03 99

04 02 21, 04 02 22, 04 02 99

07 02 13



2019-06-27

551-8128-2015

1293-1001A

12 01 05
15 01 01, 15 01 02, 15 01 03, 15 01 06, 15 01 09, 15 02 03
16 01 19, 16 03 04
17 02 01, 17 02 03, 17 09 04
18 01 04, 18 02 03
19 12 01, 19 12 04, 19 12 07, 19 12 08, 19 12 10, 19 12 12
20 01 01, 20 01 10, 20 01 11, 20 01 38, 20 01 39, 20 01 99
20 03 01

Miljöprövningsdelegationen godkänner miljökonsekvensbeskrivningen i ärendet.

Villkor

1. Om inte annat framgår av övriga villkor ska verksamheten bedrivas i huvudsaklig enlighet med vad bolaget har angett i ansökningshandlingarna och i övrigt uppgivit eller åtagit sig i ärendet.
2. Rökgaserna från pannorna ska avledas genom skorstenar med en lägsta höjd om 70 m över mark. Rökghastigheten avseende HR130 och HR150 får inte underskrida 3 m/s för något driftsfall undantaget vid start och stopp. Under perioden 1 juli till och med 30 augusti får rökghastigheten för panna HR130 inte understiga 5 m/s för något driftsfall undantaget vid start och stopp. För övriga pannor gäller att rökghastigheten inte får underskrida 5 m/s för något driftsfall undantaget vid start och stopp.
3. Utsläpp av luftföroreningar från avfallsförbränningspannan HR140 får inte överstiga följande begränsningsvärden:

Dioxiner och furaner	0,025 ng/Nm ³ vid 11 % O ₂
Cd+Tl	3 µg/Nm ³ vid 11 % O ₂
Hg	3 µg/Nm ³ vid 11 % O ₂
4. Utsläpp av ammoniak till luft från HR140 får som begränsningsvärde inte överstiga 25 mg NH₃/Nm³ vid 11 % O₂ som månadsmedelvärde och 20 mg NH₃/Nm³ vid 11 % O₂ som årsmedelvärde.

Månader med mindre än sju dygns drift omfattas inte av begränsningsvärdet.

5. Vid tekniskt oundvikliga driftstopp, driftstörningar eller fel i renings- eller mätutrustning får sådana utsläpp av föroreningar till luft och vatten som överskrider fastställda värden inte pågå under längre tid än fyra timmar i följd. Dessutom får den sammanlagda drifttiden under sådana driftförhållanden inte överstiga 60 timmar per år.

2019-06-27

551-8128-2015

1293-1001A

6. Utsläpp av stoft, kväveoxider och svaveldioxid till luft från träd- och torvbränslepannan HR150 får inte överstiga följande dygnsmedelvärden som begränsningsvärden:

Stoft	20 mg/Nm ³ vid 6 % O ₂
NO _x	240 mg/Nm ³ vid 6 % O ₂ (räknat som NO ₂)
SO ₂	200 mg/Nm ³ vid 6% O ₂

Villkoret ska anses uppfyllt när minst 95 % av driftsdygnen under ett kalenderår innehålls. Dygnsmedelvärdet får dock aldrig överskrida 150 % av begränsningsvärdet.

I det fall stoft inte mäts kontinuerligt ska utsläppet av stoft mätas årligen genom mätning enligt svensk standard eller liknande metod. Medelvärdet över de vid mättillfället genomförda mätningarna ska anses utgöra ett dygnsmedelvärde.

7. Utsläpp av kolmonoxid till luft från HR150 får som dygnsmedelvärde under 90 % av driftsdygnen under ett kalenderår inte överstiga 250 mg/Nm³ vid 6 % O₂ och som timmedelvärde under 95 % av driftstimmarna under ett kalenderår inte överstiga 500 mg/Nm³ vid 6 % O₂.
8. Utsläpp av ammoniak till luft från HR150 får som begränsningsvärde inte överstiga 25 mg NH₃/Nm³ vid 6 % O₂ som månadsmedelvärde och 18 mg NH₃/Nm³ vid 6 % O₂ som årsmedelvärde.

Månader med mindre än sju dygns drift omfattas inte av begränsningsvärdet.

9. Halten kväveoxider i utgående rökgaser från trädbränslepannorna HR40/HR50/HR130 får inte överstiga 400 mg NO_x/Nm³ vid 6 % O₂ (räknat som NO₂) som månadsmedelvärde och 375 mg NO_x/Nm³ vid 6 % O₂ (räknat som NO₂) som årsmedelvärde.

Vid bedömning av om begränsningsvärdet som månadsmedelvärde har innehållits får maximalt två månader undantas per år.

10. Från HR40/HR50/HR130 får utsläppet av luftföroreningar inte överstiga följande begränsningsvärden:

20 mg stoft/m ³ ntg vid 6 % O ₂
995 mg CO/m ³ ntg vid 6 % O ₂

Om mätning sker icke-kontinuerligt är utsläppskravet uppfyllt om medelvärdet av samtliga uppmätta timmedelvärden under ett kalenderår (faktisk drifttid) underskrider begränsningsvärdet.

2019-06-27

551-8128-2015

1293-1001A

Vid kontinuerlig mätning är utsläppskravet för CO uppfyllt om medelvärdet av samtliga uppmätta dygnsmedelvärden under ett kalenderår (faktisk drifttid) underskrider begränsningsvärdet.

11. Utsläppet av luftföroreningar från lättoljepannorna HH10/HH20/HH30 får inte överstiga följande begränsningsvärden som årsmedelvärden:

NO _x	350 mg NO _x /Nm ³ vid 3 % O ₂ (räknat som NO ₂)
	450 mg/Nm ³ vid 3 % O ₂ vid förbränning av bioolja
Stoft	30 mg/Nm ³ vid 3 % O ₂
	50 mg/Nm ³ vid 3 % O ₂ vid förbränning av bioolja
Kolmonoxid	250 mg/Nm ³ vid 3 % O ₂

12. Mätvärden som har uppmätts under start- och stopperioder för pannor samt vid torkeldning av murverk omfattas inte av begränsningsvärdena för utsläpp till luft i detta tillstånd.

13. Pannorna ska vid oljeeldning vara försedda med instrument för kontinuerlig mätning och registrering av syre eller kolmonoxid. Vid fastbränsleeldning ska pannorna vara försedda med instrument för kontinuerlig mätning och registrering av kväveoxider och kolmonoxid, röktäthet eller stofthalt samt syre eller koldioxid. Vid användande av SNCR-utrustning ska ammoniak mätas kontinuerligt. Vid förbränning av torv i HR150 ska även kontinuerlig mätning och registrering av SO₂ ske.

14. Det renade kondensatvattnet före sedimentationsdammen får inte överstiga följande begränsningsvärden som årsmedelvärden:

Hg	0,15	µg/l
Cd	0,5	µg/l
Cr	20	µg/l
Ni	20	µg/l
Pb	7	µg/l
Cu	15	µg/l
Zn	100	µg/l
As	5	µg/l

pÅrsmedelvärdena ska baseras på minst ett veckosamlingsprov per månad då rökgaskondenseringen varit i drift minst en hel vecka, taget med automatisk flödesproportionell provtagare.

15. Dagvatten från trafikerade hårdgjorda ytor ska ledas via oljeavskiljare till kommunens dagvattennät.

2019-06-27

551-8128-2015

1293-1001A

16. Inom sex månader från att tillståndet tas i anspråk ska en avstängningsventil installeras på utloppet från sedimentations- och buffertbassängen.
17. Dagvatten från bränsleupplaget ska passera genom sedimentationsdamm. Utsläpp av fenoler och suspenderat material från dammen får som begränsningsvärde och årsmedelvärde inte överstiga 0,1 mg/l respektive 10 mg/l.
18. Mottagning och hantering av bränslen ska ske på sådant sätt att damning, vindspridning av bränslen, lukt, ljus, och andra olägenheter förebyggs. Lagring av trädbränsle ska ske på hårdgjord yta. Högst 100 000 m³ flisat trädbränsle får lagras samtidigt.
19. Bolaget ska i samråd med räddningstjänsten upprätta en dokumenterad plan för lagring av bränsle i syfte att minimera risken för självuppvärmning och självantändning, underlätta detektion av brand, försvåra spridning av brand, samt möjliggöra en effektiv släckinsats och att släckvattnet samlas upp. Planen ska redovisas till tillsynsmyndigheten senast sex månader efter att tillståndet tagits i anspråk.
20. Kemiska produkter och farligt avfall ska förvaras väl märkta och hanteras så att spill och läckage inte kan nå avloppsledningar eller omgivningen. Förvaring av flytande kemiska produkter och flytande farligt avfall ska ske på yta som är ogenomsläpplig för de aktuella ämnena, försedd med påkörningsskydd vid behov, försedd med invallning eller annan konstruktion till skydd mot utsläpp samt utformad så att nederbörd inte ansamlas. Uppsamlingsvolymen inom respektive yta ska minst motsvara den största behållarens volym plus 10 % av övriga behållares volym. För den befintliga oljecisternen om 450 m³ gäller ett invallningskrav om lägst 75 %.
21. Fast installerade cisterner med en volym överstigande 1 m³ innehållande flytande kemiska produkter ska vara försedda med överfyllnadsskydd och läckagelarm.
22. Flyg- och bottenaska som uppkommer vid förbränning ska förvaras, hanteras och transporteras i slutna system så att mark och vatten inte förorenas och damningsolägenheter inte uppkommer. Askor som uppkommer i verksamheten ska så långt som det är möjligt och miljömässigt motiverat nyttiggöras.
23. Ljud från verksamheten, inklusive transporter inom verksamhetsområdet, får inte ge upphov till högre ekvivalent ljudnivå utomhus vid bostäder än 50 dB(A) dagtid vardagar (kl 06-18), 40 dB(A) nattetid (kl 22-06) samtliga dygn och 45 dB(A) övrig tid. Den momentana ljudnivån utomhus vid bostäder får inte överstiga 55 dB(A) nattetid.

2019-06-27

551-8128-2015

1293-1001A

De angivna begränsningsvärdena ska kontrolleras genom närfältsmätningar och beräkningar eller immissionsmätningar. Ekvivalentvärdena ska beräknas för faktisk driftstid under de tidsperioder som anges ovan, dock minst en timme. Kontroll ska ske när tillsynsmyndigheten anser att det är befogat.

24. Transporter till och från verksamheten ska huvudsakligen ske på vardagar mellan kl. 06.00 och 18.00. Persontransporter och de transporter av tillsatsmaterial som är nödvändiga på grund av driftstörningar får ske utanför de angivna tiderna.
25. Kontrollprogram, som även omfattar recipientkontroll, ska finnas för verksamheten. Av kontrollprogrammet ska minst framgå hur verksamheten och dess påverkan på omgivande miljö ska kontrolleras med avseende på mätmetod, mätfrekvens och utvärderingsmetoder. Förslag till kontrollprogram ska finnas tillgängligt för tillsynsmyndigheten senast tre månader efter det att tillståndet tagits i anspråk.
26. Om verksamheten i sin helhet eller i någon del upphör ska bolaget i god tid och minst sex månader dessförinnan till tillsynsmyndigheten lämna in en avvecklingsplan avseende omhändertagande av kemiska produkter, avfall samt efterbehandling av de föroreningar som verksamheten kan ha orsakat.

Delegationer

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

- Olägenheter i form av lukt, damning eller vindspridning av material.
- Omhändertagande av släckvatten.
- Lagring och hantering av ammoniaklösning.
- Kontroll av verkningar från verksamheten med angivande av mätmetod, mätfrekvens och utvärderingsmetod.

Igångsättningstid

Den med tillståndet avsedda utökade verksamheten ska ha satts i gång senast fem år efter att tillståndet vunnit laga kraft annars förfaller tillståndet i denna del.

Bolaget ska meddela Länsstyrelsen Skåne och tillsynsmyndigheten när tillståndet tas i anspråk och när den utökade verksamheten sätts igång.

Förordnande om tidigare tillstånd

När detta tillstånd tas i anspråk upphör det av Miljöprövningsdelegationen tidigare meddelade tillståndet daterat den 22 november 2001 (dnr 245-32463-

2019-06-27

551-8128-2015

1293-1001A

00) samt ändringstillståndet daterat den 18 december 2008 (dnr 551-39439-07) att gälla.

Verkställighet

Detta beslut får tas i anspråk när det har vunnit laga kraft.

Delgivning och överklagande

Beslut om kungörelsedelgivning och hur man överklagar, se bilaga.

Innehållsförteckning

Beslut	1
Villkor	2
Delegationer	6
Igångsättningstid	6
Förordnande om tidigare tillstånd	6
Verkställighet	7
Delgivning och överklagande	7
Redogörelse för ärendet	10
Bakgrund	10
Tidigare tillstånd	10
Samråd	10
Ärendets handläggning	11
Yrkanden, åtaganden och förslag till villkor	11
Beskrivning av verksamheten och miljökonsekvensbeskrivning	17
Nuvarande och planerad verksamhet	17
Lokalisering och utformning	18
Utsläpp till luft	19
Utsläpp till vatten	20
Transporter	22
Ljud	23
Kemiska produkter och avfall	23
Risker	25
Statusrapport	25
BAT	26
Yttranden	26
Länsstyrelsen	26
Naturvårdsverket	27
Miljö- och stadsbyggnadsnämnden	28
Trafikverket	28
Bolagets bemötanden av yttranden	28
Miljöprövningsdelegationens bedömning	32

2019-06-27

551-8128-2015

1293-1001A

Miljökonsekvensbeskrivning	32
Statusrapport	32
Tillåtlighet	32
Prövningens omfattning	32
Huvudsaklig miljöpåverkan och påverkan på miljökvalitetsmål	32
Lokalisering och planfrågor	33
Miljökvalitetsnormer	33
Hushållning och kretslopp	35
Produktval	35
Bästa tillgängliga teknik	35
Motivering av villkor	36
Delegationer	41
Igångsättningstid	42
Verkställighetsförordnande	42
Sammanfattning	42

2019-06-27

551-8128-2015

1293-1001A

Redogörelse för ärendet

Bakgrund

Ansökan föranleds av att bolaget vill utöka förbränningen av avfall från 50 000 till 70 000 ton per år samt utöka effekten på panna HR140 från 25 till 28 eller 30 MW.

Tidigare tillstånd

Miljöprövningsdelegationen lämnade den 22 november 2001 (dnr 245-32463-00) tillstånd enligt miljöbalken till befintlig och utökad drift av en fastbränsle-, biogas- och lättoljeeldad fjärrvärmecentral med en högsta sammanlagd tillförd bränsleeffekt om 106 MW fördelat på en ny fastbränslepanna om 25 MW, tre befintliga träbränslepannor om 23,7 MW, tre befintliga lättoljepannor om 51,1 MW och två befintliga biogaspannor om 5,7 MW med en högsta årlig förbränning av 50 000 ton avfall.

Miljöprövningsdelegationen lämnade den 18 december 2008 ändringstillstånd till utökad verksamhet vid värmeverket. Den sammanlagda installerade tillförda bränsleeffekten vid den nya biobränsleenheten (HR150) får uppgå till högst 33 MW. I HR150 får upp till 100 % torv förbrännas.

Samråd

Samråd med Länsstyrelsen och Miljönämnden i Hässleholm genomfördes den 25 april 2014. Samråd med de enskilda som har antagits bli särskilt berörda av verksamheten har skett genom utskick av ett informationsmaterial med inbjudan till ett samrådsmöte den 3 september 2014 till närboende och verksamheter inom 500 m radie från verksamheten. Annons publicerades i Norra Skåne den 20 augusti 2014. Samrådet har därefter fortsatt med ett tillägg om effektökning på HR140. Detta kompletterande samråd har kommunicerats enbart via cirkulärskrivelse och annons i Norra Skåne den 18 december 2014.

Verksamheten anges i 3 § förordningen om miljökonsekvensbeskrivningar och ska därför antas medföra betydande miljöpåverkan. Samråd med en utökad krets har genomförts genom direktutskick. Synpunkter har inkommit från Hässleholms Vatten AB, Myndigheten för samhällsskydd och beredskap (MSB), Trafikverket samt Naturvårdsverket.

2019-06-27

551-8128-2015

1293-1001A

Ärendets handläggning

Bolagets ansökan och miljökonsekvensbeskrivning kom in den 24 mars 2015 och kungjordes den 18 januari 2019 i ortstidning. Till ansökan har bifogats en statusrapport.

Inga synpunkter har kommit in från allmänheten.

Miljöprövningsdelegationen har genomfört remissförfarande. Bolaget har beretts tillfälle att bemöta de yttranden som kommit in samt över vad som i övrigt tillförts ärendet.

Yrkanden, åtaganden och förslag till villkor

Bolaget har så som ansökan slutligen utformats yrkat om tillstånd enligt följande rangordnade yrkanden:

1. Ett ändringstillstånd, som samförbränningsanläggning, enligt 16 kap 2§ miljöbalken avseende utökning av förbränd mängd avfall från 50 000 ton till 70 000 ton per år och en effektökning från 25 till 28 MW.
2. Ett ändringstillstånd, som avfallsförbränningsanläggning, enligt 16 kap 2§ miljöbalken avseende utökning av förbränd mängd avfall från 50 000 ton till 70 000 ton per år och en effektökning från 25 till 28 MW.
3. Ett tillstånd för den samlade verksamheten, inklusive ovannämnd utökad förbränning, samt effektökning från 25 MW till 30 MW som samförbränningsanläggning.
4. Ett tillstånd för den samlade verksamheten, inklusive ovannämnd utökad förbränning samt effektökning från 25 MW till 30 MW som avfallsförbränningsanläggning.

Med avfall avses i denna ansökan avfall med samma kemiska, fysikaliska och andra egenskaper som följande EWC-koder:

02 01 04, 02 01 07, 02 01 99
03 01 01, 03 01 05, 03 01 99, 03 03 01, 03 03 08, 03 03 99
04 02 21, 04 02 22, 04 02 99
07 02 13
12 01 05
15 01 01, 15 01 02, 15 01 03, 15 01 06, 15 01 09, 15 02 03
16 01 19, 16 03 04
17 02 01, 17 02 03, 17 09 04

2019-06-27

551-8128-2015

1293-1001A

18 01 04, 18 02 03

19 12 01, 19 12 04, 19 12 07, 19 12 08, 19 12 10, 19 12 12

20 01 01, 20 01 10, 20 01 11, 20 01 38, 20 01 39, 20 01 99

20 03 01

EWC-kod 20 03 01 kommer endast att användas om HR140 blir klassad som en avfallsförbränningspanna.

Vidare yrkar bolaget på verkställighet. Det nuvarande tillståndet begränsar avfallsbränsleeffekten till 25 MW och den årliga bränslemängden till 50 000 ton vilket medför att avfall i regionen måste transporteras onödigt långa sträckor till andra förbränningsanläggningar med ökade utsläpp som följd. Den begränsade mängden innebär också ökad oljeförbrukning vintertid. Det är därför angeläget av såväl miljöskäl som ekonomiska skäl att tillståndet kan tas i anspråk så fort som möjligt. Ett nytt tillstånd innebär också att begränsningsvärden ersätter nuvarande riktvärden vilket ger en ökad rättssäkerhet för tredje man. Tillståndet innebär ingen fysisk utbyggnad varför en verkställighet inte innebär något risktagande.

I det fall Länsstyrelsen anser att lagrad volym ska villkorsbegränsas yrkar bolaget att den högsta lagrade mängden flisat trädränsle vid ett och samma tillfälle får uppgå till högst 100 000 m³.

I första- och andrahandsyrkandet (ändringstillstånd) yrkar bolaget att nuvarande villkor ska gälla. Detta motiveras av att ansökan enbart avser utökad förbränning av avfall och ökad effekt och inga fysiska ombyggnationer. För övriga yrkanden lämnas följande villkorsförslag:

1. Om inte annat framgår av övriga villkor ska verksamheten bedrivas i huvudsak i enlighet med vad sökanden/bolaget har angett i ansökningshandlingarna eller i övrigt uppgivit eller åtagit sig i ärendet.
2. Buller från verksamheten får inte ge upphov till högre ekvivalent ljudnivå utomhus vid bostäder än följande värden:

Dagtid vardagar, kl. 06.00-18.00	50 dB(A)
Nattetid samtliga dygn, kl. 22.00-06.00	40 dB(A)
Övrig tid	45 dB(A)

Momentana ljud nattetid får inte överskrida 55 dB(A) vid närmaste bostäder.

De angivna begränsningsvärdena ska kontrolleras genom närfältsmätningar och beräkningar eller immissionsmätningar. Ekvivalentvärdena ska beräknas för de tidsperioder som anges ovan. Kontroll ska ske så snart det skett förändringar i verksamheten som kan medföra ökade bullernivåer eller när tillsynsmyndigheten finner att kontroll är befogad, dock minst vart femte år.

2019-06-27

551-8128-2015

1293-1001A

3. Kemiska produkter och farligt avfall som uppkommer i verksamheten ska förvaras väl märkta, hanteras så att damning undviks samt så att spill och läckage inte kan nå avloppsledningar eller omgivningen. Uppsamlingsvolymen inom respektive yta ska minst motsvara den största behållarens volym plus 10 procent av övriga behållares volym. Förvaring ska ske på yta som är ogenomsläpplig för de aktuella ämnena, med påkörningsskydd, invallning eller annan konstruktion till skydd mot utsläpp samt utformad så att regnvatten inte ansamlas. Alternativt ska behållaren vara dubbelmantlad. Ämnen som kan reagera med varandra ska förvaras så att ämnena inte kan komma i kontakt med varandra. Produkter och avfall som innehåller flyktiga organiska lösningsmedel ska förvaras i väl slutna behållare. Villkoret omfattar inte förvaring av mindre mängder produkter i direkt anslutning till förbrukningsstället. För den befintliga oljecisternen om 450 m³ gäller dock ett invallningskrav om lägst 30 %.
4. Mottagning och hantering av avfallsbränslen ska ske på sådant sätt att damning, lukt, ljus och andra olägenheter förebyggs.
5. Transporter till och från verksamheten ska ske huvudsakligen vardagar mellan kl. 06.00 och 18.00. Persontransporter och de transporter av tillsatsmaterial som är nödvändiga på grund av driftstörningar får ske utanför de angivna tiderna.
6. Rökgaserna från pannorna ska avledas genom skorstenar med en lägsta höjd om 70 meter över mark. Rökashastigheten avseende HR130 och HR150 får inte underskrida 3 m/s för något driftsfall undantaget vid start och stopp. För övriga pannor gäller att rökashastigheten inte får underskrida 5 m/s för något driftsfall undantaget vid start och stopp.
7. Pannorna ska vid oljeeldning vara försedda med instrument för kontinuerlig mätning och registrering av syre eller kolmonoxid. Vid fastbränsleeldning ska pannorna vara försedda med instrument för kontinuerlig mätning och registrering av:
Kväveoxider och kolmonoxid, röktäthet eller stofthalt samt syre eller koldioxid. Vid användande av SNCR-utrustning ska ammoniak mätas kontinuerligt. Vid förbränning av torv i HR150 ska även kontinuerlig mätning och registrering av SO₂ ske.
8. Flygaska som uppkommer vid förbränning av avfall ska förvaras, hanteras och transporteras i slutna system så att mark och vatten inte förorenas och damnings- olägenheter inte uppkommer. Övriga askor ska förvaras, hanteras och transporteras så att mark och vatten inte förorenas och damningsolägenheter inte uppkommer. Askor som uppkommer i verksamheten ska så långt som det är möjligt och miljömässigt motiverat nyttiggöras.

2019-06-27

551-8128-2015

1293-1001A

9. Lagring av trädbränsle ska ske på hårdgjord yta. Det yttre lagret ska också förses med läanordningar så att vindspridning av bränslet inte medför risk för olägenheter av betydelse.
10. Mätvärden som har uppmätts under start- och stopperioder för pannor samt vid torkeldning av murverk omfattas inte av begränsningsvärdena för utsläpp till luft i detta tillstånd.
11. Från oljepannorna HH10/HH20/HH30 får utsläppet av luftföroreningar inte överstiga följande begränsningsvärden:
- 450 mg NO_x/m³ (räknat som NO₂) ntg vid 3 % O₂
 - 35 mg stoft/m³ ntg vid 3 % O₂
 - 50 mg stoft/m³ ntg vid 3 % O₂ vid förbränning av bioolja
 - 300 mg CO/m³ ntg vid 3 % O₂

Mätning ska ske de år då respektive pannas drifttid överstiger 25 GWh nyttiggjord energi. Om mätning sker icke-kontinuerligt är utsläppskravet uppfyllt om medelvärdet av samtliga uppmätta timmedelvärden under ett kalenderår (faktisk drifttid) underskrider begränsningsvärdet. Vid över-skridande får villkoret också anses uppfyllt om en åtgärd vidtas och förnyad mätning inom tre månader visar att begränsningsvärdet innehålls.

Vid kontinuerlig mätning är utsläppskravet för respektive förorening uppfyllt om under ett kalenderår (faktisk drifttid) minst 90 % av alla dygnsmedelvärden underskrider begränsningsvärdet enligt villkoret.

12. Från biobränslepannorna HR40/HR50/HR130 får utsläppet av luftföroreningar inte överstiga följande begränsningsvärden:

HR40

- 55 mg stoft/m³ ntg vid 6 % O₂
- 450 mg CO/MJ
- 400 mg NO_x/m³ (räknat som NO₂) ntg vid 6 % O₂

HR50

- 55 mg stoft/m³ ntg vid 6 % O₂
- 750 mg CO/MJ
- 400 mg NO_x/m³ (räknat som NO₂) ntg vid 6 % O₂

HR130

- 55 mg stoft/m³ ntg vid 6 % O₂
- 750 mg CO/MJ
- 450 mg NO_x/m³ (räknat som NO₂) ntg vid 6 % O₂

2019-06-27

551-8128-2015

1293-1001A

Mätning ska ske de år då respektive pannas drifttid överstiger 25 GWh nyttiggjord energi. Om mätning sker icke-kontinuerligt är utsläppskravet uppfyllt om medelvärdet av samtliga uppmätta timmedelvärden under ett kalenderår (faktisk drifttid) underskrider begränsningsvärdet. Vid överskridande får villkoret också anses uppfyllt om en åtgärd vidtas och förnyad mätning inom tre månader visar att begränsningsvärdet innehålls.

Vid kontinuerlig mätning är utsläppskravet för CO och NO_x uppfyllt om medelvärdet av samtliga uppmätta dygnsmedelvärden under ett kalenderår (faktisk drifttid) underskrider begränsningsvärdet.

13. Utsläpp av kolmonoxid till luft från den nya bio- och torvbränsleenheten (HR150) får som dygnsmedelvärde under 90 % av driftsdygnet under ett kalenderår inte överstiga 250 mg/Nm³ torr gas vid 6 % O₂ och som timmedelvärde under 95 % av driftstimmarna under ett kalenderår inte överstiga 500 mg/Nm³ torr gas vid 6 % O₂.
14. För utsläpp av stoft, kväveoxider och svaveloxider till luft från den nya bio- och torvbränsleenheten (HR150) gäller följande utsläppsgränser:
 - 20 mg stoft/Nm³ vid 6% O₂
 - 240 mg NO_x/Nm³ vid 6% O₂ (uttryckt som NO₂)
 - 200 mg SO₂/Nm³ vid 6% O₂

Utsläppsgränsvärdena gäller som dygnsmedelvärden. Villkoret ska anses uppfyllt när minst 95 % av driftsdygnet innehålls. Utsläpps begränsningen avseende svaveloxid gäller endast vid förbränning av torv.

I det fall stoft inte mäts kontinuerligt ska utsläppet av stoft mätas årligen genom mätning enligt svensk standard eller liknande metod. Medelvärdet över de vid mättillfället genomförda mätningarna ska anses utgöra ett dygnsmedelvärde. Vid överskridande får villkoret anses uppfyllt om en åtgärd vidtas och förnyad mätning inom tre månader visar att begränsningsvärdet innehålls.

15. Utsläpp av ammoniak till luft från den nya bio- och torvbränsleenheten (HR150) får inte överstiga 20 mg NH₃/Nm³ vid 6 % O₂ räknat som månadsmedelvärde. Per kalenderår får högst två månadsmedelvärden överskrida värdet. Årsmedelvärdet får dock inte överstiga 25 mg NH₃/Nm³ vid 6 % O₂.
16. Vid förbränning i samförbränningsanläggningen (HR140) av andra bränslen än avfallsbränslen som omfattas av SFS 2013:253; enbart eller i mix med sådana avfallsbränslen, ska följande processgränsvärden gälla vid fastställande av utsläppsgränsvärden till luft i enlighet med 71, 75-78 §§ SFS 2013:253:
 - 250 mg CO/m³ ntg vid 6 % O₂
 - 250 mg SO₂/m³ ntg vid 6 % O₂

2019-06-27

551-8128-2015

1293-1001A

- 400 mg NO_x/m³ (räknat som NO₂) ntg vid 6 % O₂
 - 45 mg TOC/m³ ntg vid 6 % O₂
 - 45 mg HCl/m³ ntg vid 6 % O₂
 - 4,5 mg HF/m³ ntg vid 6 % O₂
17. Utsläppet av luftföroreningar från samförbränningsanläggningen (HR140) får inte överstiga följande värden som ersätter halterna givna i 64§ punkt 1 och 2 och 65§ och 66§ punkt 1 förordning (2013:253) om förbränning av avfall.
- 30 µg Cd+Ti/ Nm³ vid 11 % O₂.
 - 10 µg Hg/ Nm³ vid 11 % O₂.
18. Utsläpp av ammoniak till luft från samförbränningsanläggningen (HR140) får inte överstiga 25 mg NH₃/Nm³ vid 11 % O₂ räknat som månadsmedelvärde. Per kalenderår får högst två månadsmedelvärden överskrida värdet. Årsmedelvärdet får dock inte överstiga 25 mg NH₃/Nm³ vid 11% O₂.
19. Kondensatvattnet ska innan utsläpp till sedimentationsdammen minst genomgå metallfilter. Utsläppet av föroreningar i det renade kondensatvattnet före sedimentationsdammen får inte överstiga följande värden som kalenderårsmedelvärde.

Parameter

Kvicksilver (Hg)	0,15 µg/l
Kadmium (Cd)	0,5 µg/l
Krom (Cr)	20 µg/l
Nickel (Ni)	20 µg/l
Bly (Pb)	7 µg/l
Koppar (Cu)	15 µg/l
Zink (Zn)	100 µg/l
Arsenik (As)	5 µg/l
pH	6,5-9,0
Suspenderande ämnen	10 mg/l
Temperatur	<45 °C

Provtagning av det renade kondensatvattnet ska ske minst fyra gånger per år, jämt fördelat över driftsäsongen.

20. Fast installerade cisterner med en volym överstigande 1 m³ innehållande flytande kemiska produkter ska vara försedda med överfyllnadsskydd och läckagelarm.
21. Kontrollprogram ska finnas för verksamheten. Kontrollprogrammet ska minst ange hur verksamheten ska kontrolleras med avseende på mätmetod, frekvens och utvärderingsmetod.

2019-06-27

551-8128-2015

1293-1001A

22. Om verksamheten på fastigheten Hässleholm 87:10 i Hässleholms kommun helt eller delvis upphör ska bolaget upprätta en plan för återställande av platsen till ett sådant skick av vad som framgår av statusrapporten. Planen ska lämnas in till tillsynsmyndigheten för godkännande senast sex månader innan verksamheten avslutas.

Då villkor 13-15 och 17-18 är avgjorda av högre instans anser bolaget att dessa inte behöver ändras. Särskilt mot bakgrund att villkor 13-14 är avgjorda av högsta instans, Mark- och miljööverdomstolen den 13 april 2012 (mål M 2150-11), varför dessa är gjorda med beaktande att riktvärden inte ska tillämpas. Denna typ av utformning har meddelats sedan domen för ett flertal verksamheter och betraktas allmänt sett som en vägledande dom. Även villkor 19 är fastställt efter utfasningen av riktvärdena.

Beskrivning av verksamheten och miljökonsekvensbeskrivning

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

Nuvarande och planerad verksamhet

Beleverket etablerades 1984 och är huvudproduktionsanläggning för fjärrvärme i Hässleholm. Under ett normalår uppgår värmeproduktionen till drygt 200 GWh och en ångturbin kopplad till en generator ger max 1,7 MW eleffekt. Hälften av värmeproduktionen härrör från panna HR140, en fastbränslepanna för avfall och biobränsle. När effekten för denna panna inte räcker används fyra biobränslepannor varav den nyaste också kan eldas med torv. Som reserv och topplast används någon av de tre oljeeldade pannorna. Två biogaspannor om 5,7 MW har avvecklats och finns inte kvar på anläggningen.

Bolaget har tillstånd att förbränna 50 000 ton utsorterat brännbart avfall per år i HR140 som har 25 MW effekt. Nu ansöker bolaget om att få elda 70 000 ton och höja effekten på HR140 till 28 eller 30 MW. Ansökan innebär att ca 15 000 ton biobränslen ersätts med 20 000 ton avfallsbränslen. Den planerade ökade förbränningen av avfall medför ingen teknisk ändring. I syfte att öka panneffekten har bolaget identifierat flera åtgärder som medför att bränsleeffekten bör kunna öka från tillståndsgivna 25 till 30 MW. Ansökan avser inga förändringar av nuvarande avfallssammansättningar.

Bolaget behöver tillstånd till att elda mer avfall, bland annat på grund av att värmevärdet i avfallet har minskat när alla pappers- och plastförpackningar sorteras ut. Om bolaget inte får tillstånd att elda mer avfall behövs det mer biobränsle och olja för att klara fjärrvärmeleveransen. Effekthöjningen gör att bolaget kan elda ännu mer vid de kallaste perioderna och få ut tillräckligt med

2019-06-27

551-8128-2015

1293-1001A

fjärrvärme för behovet. Nollalternativet innebär att verksamheten även fortsättningsvis bedrivs i enlighet med nu gällande tillstånd. Detta kan innebära att den sökta ökade mängden måste förbrännas vid annan avfallsförbränningsanläggning. De två närmaste anläggningarna är Sysav i Malmö och Filborna i Helsingborg.

Fjärrvärmeproduktionen baseras ca 50 % på flis av GROT och stamved samt mindre mängder ren återvinningsflis. Flis lagras i tippficka och även ute på hårdgjord yta. Flisning av stock sker på marginalen för att undvika stora flislager på den hårdgjorda ytan. Detta sker ett antal gånger per år med inhyrd flismaskin. Flisning sker även av rent returträ, så kallad Beleflis. Detta sker med stationär flismaskin.

Med olja avses både eldningsolja 1 och HVO-oljor. I beräkningarna används enbart eldningsolja 1 vilket innebär en konservativ bedömning avseende SO₂ och CO₂.

Torvens svavelinnehåll har en positiv teknisk inverkan genom att det reducerar uppkomsten av högtemperaturkorrosion vilket ökar drifttillgängligheten jämfört med om ingen torv tillsätts. Bolaget vill ha fortsatt möjlighet att använda torv som alternativ till flis i panna HR150.

Drifttekniker har daglig översyn på leveranserna av avfallsbränsle och följer rutinen för vad som inte får finnas i avfallet. När avvikelser uppstår skrivs en arbetsorder och vid allvarliga avvikelser, exempelvis farligt avfall, mediciner eller material som kan förväntas vara smittförande, kontaktas leverantören för att ta tillbaka leveransen.

Lokalisering och utformning

Verksamheten vid Beleverket är förenlig med gällande detaljplan från den 12 mars 1996. Området gränsar i norr mot Stobyvägen och ett bostadsområde, i öster mot ett skogsområde och gamla "Läredatippen", i söder mot befintligt industriområde samt i väster mot industriområde och Kringelvägen. Avståndet till närmaste bostäder är ca 350 m.

Närmaste naturreservat, biotop- eller djurskyddsområde ligger 4 km sydost från verksamheten, så inga av dessa områden bedöms vara berörda av verksamheten. De närmast belägna Natura 2000-områdena är Angsholmasjön och Åraslövs mosse ca 13 km bort. Det närmaste kulturreservatet, Örnanäs, ligger mer än 3 mil från anläggningen och inga kulturvärden bedöms förringas av verksamheten.

2019-06-27

551-8128-2015

1293-1001A

Närmaste vattenskyddsområde, Galgbacken, ligger 500 m söder om verksamheten, och däremellan finns ett järnvägsspår, ett industrijärnvägsspår samt industriella verksamheter. Verksamheten innebär inte någon påverkan av betydelse på vattenskyddsområdet.

Alternativa platser redovisas i miljökonsekvensbeskrivningen men är inte rimliga med hänsyn till att ansökan avser en ändrad bränslesammansättning utan någon ombyggnation. Huvudlokaliseringen innebär en betydande besparing eftersom befintliga investeringar kan användas för det utökade ändamålet. En omlokalisering är inte skälig, främst på grund av den betydande merkostnad det skulle medföra.

Utsläpp till luft

Utökningen av Beleverket ersätter småskalig förbränning i tätorten samt minskar antal transporter av olja i tätorten. Utsläppen till luft kommer att vara i det närmaste oförändrade eller minska något till följd av strängare utsläppsvillkor vid avfallsförbränning än förbränning av andra bränslen. Utsläppen till luft bedöms som små utom utsläppen av kväveoxider som bedöms som måttliga. Dimensioneringen av skorstenarna säkerställer att halten luftföroreningar inte överstiger miljökvalitetsnormerna.

HR140 togs i drift 2003. Pannan är enligt nuvarande tillstånd klassad som en samförbränningspanna men pannkonstruktionen, rökgasreningen och driften av HR140 uppfyller den de krav som gäller för avfallsförbränningsanläggningar. I ugnen är temperaturen 850°C med en uppehållstid om drygt två sekunder. Temperaturen säkerställs genom två 6 MW oljebrännare. Då temperaturen tenderar att understiga 850°C går brännarna automatiskt igång. Inget avfall tillförs pannan innan rätt temperatur är uppnådd.

Rökgaserna från HR140 släpps ut via en 70 m hög skorsten via ett eget rökrör. Kontinuerlig mätning sker av NO_x, O₂, NH₃, N₂O, CO, HCl, SO₂, TOC och stoft. Pannan är försedd med ett SNCR-system med tillsats av ammoniak för reduktion av kväveoxider. Eftersom ammoniak tillsätts för att reducera utsläppen av kväveoxider kommer ett mindre utsläpp av oreagerad ammoniak att ske, vilket benämns slip. Även dikväveoxid bildas som en mellanprodukt mellan ammoniak-kväve-kväveoxid. Gasen har en stark klimatpåverkan. Utsläppen är låga eftersom ammoniak och inte urea används för att reducera kväveoxidutsläppen. Ytterligare rökgasrening av sura komponenter som klorväte, fluorväte och svaveldioxid sker i en så kallad NID-reaktor, en semitorr rökgasreningsmetod. I NID-reaktorn tillsätts även en mindre mängd aktivt kol för att avskilja tungmetaller som kvicksilver men även organiska ämnen som dioxiner. Avskiljningsgraden för stoft i textilfilter är närmare 100 %.

2019-06-27

551-8128-2015

1293-1001A

HR150 togs i drift 2011. Pannan är försedd med SNCR-system med tillsats av ammoniak för reduktion av kväveoxider. Rökgaserna leds till ett elfilter och därefter till rök-gaskondensator. Rök-gaserna leds till en separat 70 m hög skorsten.

Lättoljepannorna HH10, HH20 och HH30 installerades 1984. De har separata rökrör i en gemensam 70 m hög skorsten.

Biobränslepannorna HR40 och HR50 installerades 1983-1984 och HR130 installerades 1992. Rök-gaserna från biobränslepannorna leds via två elfilter till en gemensam rök-gaskondensator och därefter till samma skorsten som lättoljepannorna, i separata rökrör.

Processutrustning som kommer att förändras vid utökningen av verksamheten är troligen fläktar, pumpar, utrustning för rök-gasrening och en utökning av värmeupptagande ytor på pannkroppen. Om framtida avfallsbränsle innehåller höga halter av klor eller svavel som det tidvis gjort tidigare kommer bolaget i första hand öka doseringen av kalk, aktivt kol och vatten i NID-reaktorn. I andra hand kan förändringar av styrningen av rök-gasreningsutrustningen krävas. Om behov föreligger att mera långvarigt kunna omhänderta avfallsbränslen med högre halter av klor och svavel kan filterarean utökas och/eller NID-reaktorns utformning komma att ändras.

Hantering av bränslen och askor kan ge upphov till damning. Den påverkan är normalt begränsad till ett område i verksamhetens absoluta närhet. Genom att anläggningen är isolerad från omgivningen med vegetation kan risken för damning och bränsleflykt minimeras. Avfall hanteras endast inomhus i enlighet med nu gällande tillstånd. Avfall förvaras i tippficka och höglager där portarna är stängda förutom vid lossning eller arbeten som erfordrar öppna portar typ underhållsarbeten kring portarna. Riskerna för att damning och lukt ska påverka närområdet bedöms som mycket små.

Trä kan ibland avge doftämnen i form av terpenener. Flis har tidigare till största delen lagrats utomhus. Numera lagras den övervägande delen inomhus, i tippficka och höglager. Mindre mängder förvaras därmed utomhus på hårdgjord plan. Lukten är mycket lokal och förekommer knappast utanför kraftvärmeverksområdet.

Utsläpp till vatten

Vid anläggningen förekommer följande typer av avloppsvatten:

- rök-gaskondensat från HR40/50/130/150.
- spolvatten från rengöring av golv och anläggningsdelar.
- dagvatten från tak och tomt.

2019-06-27

551-8128-2015

1293-1001A

- lakvatten från biobränsleupplag.
- processvatten som leds till spillvattennätet (vid nedtappning av pannor, regenereringsvatten från avsaltning samt eventuell nedtappning av fjärrvärmenät inom anläggningen).
- sanitärt avloppsvatten som leds till spillvattennätet.
- eventuellt släckvatten.

Från samförbränningspannan HR140 släpps inget vatten ut. Anläggningen är i stort sett över året självförsörjande med avseende på vatten.

Pannorna HR40/50/130/150 är utrustade med rökgaskondensering. Om HR150 inte är i drift används inte rökgaskondenseringen på HR40/50/130. Mängden rökgaskondensat beror bland annat på fukthalt i bränsle och returtemperatur och förväntas inte påverkas av sökt åtgärd. Det momentana maximala flödet kan antas uppgå till drygt 10 m³/h.

Rökgaskondensatet leds till en gemensam vattenreningsanläggning vid HR150 där det går till skaksil/mikrofilter och därefter leds partiklar till slamtank, till lansar för insprutning i pannan eller till rejekttank för lagring. Flödet kan även styras mot sotvattentank. Vattnet leds till ultrafilter, RO, EDI och CO₂-avdrivning. Det renade vattnet leds in i spädvattentanken som går vidare till MAVA och sedan in i driften igen. Kondensatet går vidare till metallfilter och sedan till dagvattennätet. Enligt bolaget är denna teknik att betrakta som BAT. Några ytterligare skyddsåtgärder är därför inte rimliga. På rökgaskondensatet tas prover minst fyra gånger per driftsäsong enligt tillståndsbeslut. Parametrar som provtas i enlighet med tillståndet är Hg, Cd, Cr, Ni, Pb, Cu, Zn, As, pH och Susp. Med föreslagna villkor blir utsläppen per år 4,5 g Hg, 15 g Cd, 600 g Cr, 600 g Ni, 210 g Pb, 450 g Cu, 3 000 g Zn och 150 g As. De föreslagna villkoren understiger med god marginal ABVA.

Spolvatten från anläggningens olika delar leds via en oljeavskiljare av klass I ut i det kommunala spillvattennätet. Oljeavskiljaren leder till att restoljeutsläppen blir låga. Metallhalterna kan förväntas vara låga. Spolvatten vid andra anläggningar ligger på god marginal från ABVA. Utökningen av tillståndet innebär ingen ökning av spolvatten beroende på att inga nya pannutrymmen installeras och ingen större yta behöver renhållas. Installation av ytterligare rening skulle inte innebära att utsläppsmängderna sjönk i någon större omfattning.

Mängden lakvatten från biobränslelagret kan beräknas ur ytan som är 55 000 m² och årlig nederbörd som antas vara 0,7 m. Vatten som rinner genom flislagret samlas upp i en sedimentationsdamm. Prov tas varje år i dammen avseende fenol

2019-06-27

551-8128-2015

1293-1001A

och suspenderade ämnen. Årsmedelvärdet för fenol har under de tre sista åren varit ca 0,01 mg/l vilket motsvarar knappt 0,4 kg fenol/år.

Utsläppet av rökgaskondensat och lakvatten sker till recipienten via dagvatten-nätet på Industrigatan som utmynnar i Genabäcken till Fjälövsån, Almaån, Helgeå och slutligen Hanöbukten. Det finns inte några fisk- och musselvatten som skulle kunna påverkas av den planerade utökningen. Fjälövsån har måttlig ekologisk status med miljökvalitetsnormen god ekologisk status 2027, samt god kemisk ytvattenstatus. *Vattenförekomsten uppnår ej god kemisk status på grund av de överallt överskridande ämnena kvicksilver, kvicksilverföreningar och bromerad difenyleter. Miljökvalitetsnormen är god kemisk ytvattenstatus med undantag för dessa ämnen (Miljöprövningsdelegationens anmärkning).*

Låg- och högvattenflöden i Genabäcken uppgår till 230 respektive 1 100 m³ per dygn. Under sommartid är fjärrvärmelasten låg och då är kondenserings-effekten också låg och genererar ett kondensatflöde om 3 m³/h. Bolaget anser att halterna i Genabäcken blir så begränsade att risken för negativ föroreningspåverkan är utan betydelse. Den sökta ändringen förväntas inte påverka utsläppen till vatten. Utsläppen till vatten bedöms som små och effekterna av dem som försumbara.

Enligt räddningstjänstens uppskattning kan en större släckinsats generera uppemot 100-200 m³ släckvatten. Bolagets sedimentations- och buffertbassäng för dagvatten från bränsleupplag och de hårdgjorda ytorna kring anläggningen håller en volym om drygt 200 m³ utöver normal vattennivå. Bolaget avser att inom sex månader från att ett nytt tillstånd tas i anspråk installera en avstängningsventil på utloppet från bassängen. I händelse av brand kan utloppet därmed stängas av innan brandbekämpningsinsatsen startar. Släckvattnet kan därefter provtas och analyseras för avgörande av optimalt omhändertagande av vattnet. Utöver detta kan släckvatten från brand i avfallslagret lagras temporärt i avfallsbunkern men detta bör om möjligt undvikas då det kan förorenas än mer av avfall som finns i bunkern.

Transporter

De transporter som sker utgörs främst av inkommande bränsletransporter och utgående asktransporter samt en mindre del intransporter av kemiska produkter. Det förekommer också persontransporter som anställda och entreprenörer. Det totala antalet transporter beräknas vara ungefär samma som vid nollalternativet eftersom den ökade avfallsmängden till stor del kompenseras genom minskade transporter av andra bränslen.

Bränsle till anläggningen transporteras huvudsakligen till anläggningen med lastbil. För att minimera utsläpp från bränsletransporter är dessa transporter samordnade så långt som möjligt. Järnvägsanslutning finns i närheten till

2019-06-27

551-8128-2015

1293-1001A

Beleverket så det finns framtida möjlighet att använda järnväg för bränsletransport.

Transporter till och från verksamheten ska ske huvudsakligen vardagar mellan kl. 06.00 och 18.00. Persontransporter och transporter av tillsatsmaterial som är nödvändiga på grund av driften kan ske utanför de angivna tiderna. Transporterna sker huvudsakligen längs vägar på vilka redan idag sker tunga industriella transporter, bland annat längs riksväg 21 och 23. På riksväg 21 var den totala årsdygnstrafiken år 2014 8 600 fordon varav 18 % lastbilar och på riksväg 23 var den totala årsdygnstrafiken år 2015 4 685 fordon varav 21 % lastbilar. Bolagets totala antal transporter per år är ca 4 000 stycken vilket ger ca 10 per dygn och innebär att bolagets tunga transporter utgör knappt 1 % av de tunga transportererna på riksväg 21 och 23. Bolagets andel av de totala transportererna utgör endast 0,1-0,2 %. Störningar från transportererna till och från anläggningen bedöms som små.

Ljud

Buller från verksamheten uppkommer dels från driften och dels från fordonstrafik till och från anläggningen, främst i samband med leverans av bränsle. Då avståndet till närmaste boende är relativt stort bedöms bullernivån vid närmaste bostäder endast i mindre omfattning påverka närboende. Enligt beräkningarna kommer den ekvivalenta ljudnivån att uppgå till 35-38 dBA nattetid och den maximala ljudnivån till 42-44 dBA, vilket underskrider Naturvårdsverkets riktvärden för nyetablerad industri.

Kemiska produkter och avfall

Tre olika kategorier kemiska produkter används i verksamheten; för rökgasrening, smörj- och hydrauloljor samt tillsatsämnen för pann- och fjärrvärmevatten. Varje år används ca 150 m³ EO1, ca 250 m³ ammoniak, ca 15 ton kol och ca 800 ton kalk. Utöver detta används också varierande mängder av smörj- och hydrauloljor, lut samt färger och lim.

Mängden olja som används som stödbränsle förväntas inte öka. Större delen av denna förbrukning härrör från starter med kall panna vilka inte förväntas påverkas vid en ökad avfallsförbränning. Årsförbrukningen av kalk och aktivt kol ökar troligen mindre än 40 % eftersom avfallbränslet har högre fukthalt och lägre andel plast och papper. Mängden ammoniak för reduktion av kväveoxider förväntas inte påverkas då den ökade driften av HR140 följs av en motsvarande minskad drift med HR150. Förbrukningen av övriga kemiska produkter bedöms inte påverkas av sökt åtgärd.

2019-06-27

551-8128-2015

1293-1001A

Kemiska produkter förvaras på hårdgjord och invallad yta alternativt i dubbelmantlade tankar, som är utformade så att regnvatten inte ansamlas och så att spill och läckage inte kan nå avloppsledningar eller omgivningen. Den befintliga oljetanken om 450 m³ är invallad till 76 % av lagringskapaciteten. Kostnaden för att bygga om invallningen till att rymma hela volymen beräknas till drygt 1,3 miljoner kronor vilket är en kostnad som överstiger miljönyttan. Natriumhydroxidlösning (50 %) förvaras inomhus i en dubbelmantlad tank som rymmer 9,9 m³. Ammoniaklösningen (25 %) förvaras utomhus i dubbelmantlade tankar som rymmer 20 respektive 25 m³.

Bolaget kommer genomgående att utföra produktutbyten i den utsträckning sådana utbyten kan anses rimliga mot bakgrund av produktvalsprincipen. Kemikalieinspektionens PRIO-lista kommer att beaktas.

Vid anläggningen förkommer följande typer av avfall:

- bottenaska och flygaska från HR140.
- bottenaska och flygaska från HR40/50/130/150.
- hydraul- och spilloljor.
- ordinärt hushålls- och kontorsavfall som matavfall, papper, plast, trä, kartong och metallmaterial.

Den mängd aska som uppkommer i HR140 kommer att öka samtidigt som askor från biobränslen kommer att minska. Beräkningar indikerar en total ökning av askor med ca 25 %.

Bottenaskan från HR140 kyls i ett vattenbad och transporteras till en container som förvaras inomhus. Vid borttransport av bottenaskan från HR140 till deponeringsplats sker detta täckt för att minimera spridning av askan. Den bottenaska från HR140 som inte klassats som farligt avfall kan återanvändas på olika sätt, till exempel för utfyllnad av mark, ballastmedel i cement och betong vid vägbyggen eller liknande. Flygaskan från HR140 utgörs av en blandning av rökgasburen aska och förbrukat kalk/kol och lagras i silo. All flygaska från avfallspannan hanteras i närmaste slutna system för att undvika damning. Utlastning sker via torrutmatning till fordon för bulktransport till Langøya i Norge.

Bottenaska från HR40/50/130/150 skruvas ner i en container. Borttransporter är täckta för att minimera spridning av askan. Flygaskan från HR150 lagras nästintill slutet. De mycket små mängder som kan släppas ut i samband med containerbyten är helt försumbara och har ingen som helst miljöpåverkan på omgivningen. Någon inhemsk fungerande marknad för nyttiggörande av biobränsleaskor från förbränningsanläggningar har ännu inte utvecklats. Det finns förslag på att nästa upphandling av omhändertagande av bioaskan ska innehålla

2019-06-27

551-8128-2015

1293-1001A

åtgärder för återföring till skogen. Förutsättningar för en återföring är att Skogsstyrelsens riktvärden uppfylls.

Torvaskor har en mer heterogen sammansättning beroende på val av torvtäkt. Innan sådana askor kan återföras till skogsmark kommer analys att ske och samråd utföras med Skogsstyrelsen och tillsynsmyndigheten.

Övrigt farligt avfall som uppkommer inom anläggningen består av slam från oljeavskiljare, diverse oljerester och lösningsmedel, filter, trasor, färgburkar, sprayburkar etc. Erfarenhetsmässigt uppkommer något ton per år. Farligt avfall förvaras i utrymmen utan golvbrunnar alternativt i utrymmen som är invallade.

Risker

De största riskerna inom verksamheten bedöms vara utsläpp i samband med bränder eller andra aktiviteter inom verksamhetsområdet. Risken för omgivningen i samband med brand är främst förknippad med brandgaser och utsläpp av orenat lak- och släckvatten. Genom lämpliga förebyggande åtgärder i form av brandskydd, sprinkling mm kan brandriskerna begränsas. Riskanalyser kommer kontinuerligt att uppdateras och genomföras inom ramen för verksamhetens egenkontroll. Risken att närboende utsätts för brandgaser bedöms som synnerligen liten. Risken för brandspridning till omgivningen anses också som liten.

Lagret för brännbart avfall töms tre gånger om året för att inget avfall ska bli liggande längre tid och därmed minskas risken för bränder. Mängden lagrad flis har minskats ned betydligt för att undvika bränder och att flisen åldras. Flis kommer i princip in dagligen under eldningssäsongen och läggs framförallt direkt i tippfickan. Vid behov flisas stocken på plats. Viss mängd flis lagras på hårdgjord yta i ett flertal mindre högar. Lagrad mängd flisat trädbränsle under de senaste åren har varierat mellan ca 15 000-80 000 m³.

Statusrapport

Tidigare utsläpp till mark och vatten har skett till följd av att östra och norra delarna av området utgörs av en deponi för hushålls- och verksamhetsavfall, Läredatippen, som lades ned 1979. På Läredatippen deponerades spillolja, thinner, färgrester, koks mm. Mineralullsavfall har deponerats som både torr- och våtavfall. Det våta avfallet innehöll ohärdat bindemedel och höll därmed en hög halt av fenol. Läredatippens täckning är medelgod till god. Det är oklart vart bildat lakvatten tar vägen. En undersökning av tippen år 2000 visar bland annat att det läcker fenol och metaller till Genabäcken.

De relevanta miljö- och hälsofarliga ämnena utifrån verksamhetsspecifik föroreningsrisk är eldningsolja 1/diesel/HVO, ammoniak och natriumhydroxid.

2019-06-27

551-8128-2015

1293-1001A

Utsläpp till mark från lagring och hantering av kemiska produkter sker inte i normalfallet. De incidenter som har förekommit har åtgärdats genom utgrävning och omhändertagande av förorenade massor tills opåverkad mark frigörs. Sammanfattningsvis bedöms föroreningssituationen till följd av historiken innan fjärrvärmeproduktionen påbörjades vara måttlig till mycket hög i de delar som berörs av den nedlagda deponin. Övriga delar av området håller låga halter med en ringa risk för påverkan på omgivningen. Ingen påverkan av metallhalter eller organiska petroleumprodukter i grundvatten kan ses från verksamheten med energiproduktion.

BAT

Eftersom den tillförda bränseffekten exklusive samförbränningsanläggningen understiger 50 MW är IPPC Reference Document on Best Available Techniques for Large Combustion Plants 2006 inte tillämpbar för aktuell anläggning.

IPPC Reference Document on Best Available Techniques for Waste Incineration 2006 avser anläggningar som förbränner mer än 50 ton avfall per år och är relevant för anläggningen. Bolaget bedömer att samförbränningsanläggningen väl uppfyller de tekniskkrav som följer av BREF-dokumentet. Anläggningen är utförd med de anordningar och den teknik som utgör bästa möjliga kommersiellt tillgängliga i aktuell storleksklass. Bolaget anser att det med realistiska investeringar inte kan göras ytterligare för att reducera utsläppen. Övriga pannor omfattas inte av aktuell BREF men enligt bolaget motsvarar deras standard vad som rimligen kan krävas enligt miljöbalken.

Yttranden

Länsstyrelsen

Länsstyrelsen har i framfört bland annat följande.

Länsstyrelsen anser att anläggningen ska klassas som en avfallsförbränningsanläggning enligt provningspunkt 90.211 i miljöprövningsförordningen (2013:251). Det hushållsavfall som blir kvar efter källsortering av farligt avfall, material med producentansvar, matavfall och trädgårdsavfall är enligt Länsstyrelsens bedömning inte en separat insamlad fraktion enligt någon avfallskod under 20 01 i bilaga 4 till avfallsförordningen (2011:927). Därmed anser Länsstyrelsen att detta avfall omfattas av 6 § 4 förordning (2013:253) om förbränning av avfall och att anläggningen ska klassas som en avfallsförbränningsanläggning.

Vidare anser Länsstyrelsen att förändringen och omklassningen av verksamheten är så omfattande att ett nytt tillstånd för den samlade verksamheten behövs snarare än ett ändringstillstånd.

2019-06-27

551-8128-2015

1293-1001A

Länsstyrelsen har ingen erinran mot att tillstånd meddelas enligt bolagets fjärdehandsyrkande: Ett tillstånd för den samlade verksamheten, inklusive en ökning av förbränd mängd avfall från 50 000 ton till 70 000 ton per år, samt effektökning från 25 till 30 MW som avfallsförbränningsanläggning.

Länsstyrelsen har föreslagit 26 villkor för verksamheten och anser att bolaget under en provotid av två år efter att tillståndet tagits i anspråk ska utreda de tekniska och ekonomiska förutsättningarna för att införa kontinuerlig mätning av dioxiner och furaner i de utgående rökgaserna från avfallsförbränningspannan HR140.

Naturvårdsverket

Naturvårdsverket avgränsar sitt yttrande till att endast avse frågan om förbränningsanläggningen panna RH140 utgör en samförbrännings- eller avfallsförbränningsanläggning och har framfört bland annat följande.

Naturvårdsverket anser att om tillstånd lämnas till förbränning av det i ansökan beskrivna hushållsavfallet, säck- och kärlavfall, utgör förbränningsanläggningen, panna RH140, en avfallsförbränningsanläggning i enlighet med 6 § 4 förordningen (2013:253) om förbränning av avfall (FFA).

Bolaget anger i ansökan att en del av det avfall som bolagets ansökan omfattar är utsorterat brännbart avfall som samlas in som en separat fraktion i en egen del av avfallskärlet. Bolaget menar att detta utsorterade brännbara avfall ska klassas som avfallstyp 20 01 99, andra separat insamlade fraktioner. Naturvårdsverket konstaterar att det brännbara avfall som samlas in från hushåll, som bolaget beskriver i ansökan, är sådant avfall som normalt sett brukar kallas för säck- och kärlavfall, även kallat restavfall. Naturvårdsverket instämmer i bolagets bedömning att kapitel 20 är rätt kapitel i bilaga 4 till avfallsförordningen.

Naturvårdsverket noterar att vissa avfallstyper som anges i den folder bolaget tillhandahåller för hushåll möjligen kan tilldelas avfallskoder från kapitel 20 och underrubrik 01 om dessa fraktioner var för sig samlas in separat. I de fall dessa fraktioner blandas är det dock inte fråga om separat insamlade fraktioner. Eftersom de olika fraktionerna i detta fall är blandade innebär det att kapitel 20 och underrubrik 01 inte är rätt avsnitt i bilaga 4 till avfallsförordningen. Naturvårdsverket konstaterar istället att det är tydligt att sådant s.k. säck- och kärlavfall, som redogörs för i ansökan passar in under underkapitel 20 03, dvs. annat hushållsavfall än det som anges i 20 01 och 20 02. Vidare konstaterar Naturvårdsverket att det är tydligt att avfallet utgörs av avfallstypen blandat hushållsavfall, 20 03 01.

Det kan därutöver noteras att eftersom det är tydligt att det aktuella avfallet utgörs av blandat hushållsavfall blir det inte aktuellt att gå vidare i bedömningen och

2019-06-27

551-8128-2015

1293-1001A

bedöma avfallet mot avfallstyper med en 99-kod, såsom avfallstypen andra separat insamlade fraktioner, 20 01 99. Eftersom en del av det avfall som bolaget enligt ansökan avser att förbränna i panna RH140 utgörs av blandat hushållsavfall, 20 03 01, bedömer Naturvårdsverket att pannan utgör en avfallsförbränningsanläggning enligt 6 § 4 FFA.

Miljö- och stadsbyggnadsnämnden

Miljö- och stadsbyggnadsnämnden anser att verksamheten är tillåtlig och bedömer att det inte finns anledning att lämna förslag på villkor.

Trafikverket

Trafikverket har inga synpunkter på att tillstånd ges för ansökt verksamhet.

Bolagets bemötanden av yttranden

Bolaget har anfört bland annat följande:

Bolaget har följt bilaga 4 i avfallsförordningen. I denna anges hur klassningen ska ske. I punkt 1 konstaterar bolaget att ingen lämplig EWC-kod finns inom intervallet 20 01 01-20 01 98. I punkt 2 finns ingen lämplig EWC-kod. I punkt 3 återstår därmed enbart EWC-kod 20 01 99. Kategorin 20 01 hänvisar till separat insamlade fraktioner vilket just aktuell avfallsfraktion är. Det utsorterade brännbara avfallet samlas in som en separat fraktion i en egen del av avfallskärlet. I Hässleholm med omnejd har hushållen sorterat sitt avfall i ett flertal fraktioner under många år varför detta är en väl inarbetad rutin. Bolaget vidhåller därför att det utsorterade brännbara avfallet ska klassas som 20 01 99. Bolaget vidhåller därför att förbränningen av yrkade avfall i panna HR140 utgör samförbränning.

Bolaget vidhåller sina yrkanden avseende ändrings- och helprövning.

Angående Länsstyrelsens villkorsförslag 2 vidhåller bolaget sitt förslag till villkor men kan som ett andrahandsyrkande godta Länsstyrelsens yrkande om perioden 1 juni till och med 30 augusti ändras till perioden 1 juli till och med 30 augusti.

Bolaget bestrider Länsstyrelsens förslag till villkor 3 men kan som ett andrahandsyrkande godta Länsstyrelsens yrkande om villkoret får följande tillägg: "Vid överskridande får villkoret anses uppfyllt om en åtgärd vidtas och förnyad mätning inom tre månader visar att begränsningsvärdet innehålls."

Bolaget vidhåller sitt förslag till villkor avseende utsläpp av ammoniak från HR140 men kan som ett andrahandsyrkande godta Länsstyrelsen yrkande med ändringen att månader med mindre än sju dygns drift inte omfattas av begräns-

2019-06-27

551-8128-2015

1293-1001A

ningsvärdet. Detta motiveras av att månader med ringa drift, typ randmånader, kan medföra kortvarigt förhöjda utsläpp.

Bolaget vidhåller sitt föreslagna villkor för stoft, kväveoxider och svaveldioxid från panna HR150, särskilt mot bakgrund att villkoret relativt nyligen fastställts av högsta instans, Mark- och miljööverdomstolen. Enligt domstolen är detta helt i överensstämmelse hur begränsningsvärden bör utformas. Bolaget vill också understryka att det av bolaget föreslagna villkoret inte är ett riktvärde. Det har den utformning som Miljööverdomstolen fastställde i mål M 2150-11 den 14 april 2012.

Bolaget vidhåller sitt förslag till villkor för utsläpp av ammoniak från panna HR150 men kan som andrahandsyrkande godta Länsstyrelsens förslag med ändringen att månader med mindre än sju dygns drift inte ska omfattas av begränsningsvärdet samt att månadsmedelvärdet ska uppgå till 25 mg NH₃/m³. En skärpning av utsläppsvillkoret för ammoniak inverkar starkt negativt på bolagets möjligheter att innehålla villkoret avseende kväveoxider.

Bolaget har redovisat månads- och årsmedelvärden avseende kväveoxider för panna HR130 under 2016-2018. Av redovisningen framgår att Länsstyrelsens förslag till årsmedelvärde tangerades och det föreslagna månadsmedelvärdet överskreds tre gånger under de senaste tre åren. Pannorna HR40 och HR50 har endast varit i drift ett fåtal timmar under de tre senaste åren. Bolaget vill också understryka att det av bolaget föreslagna villkoret inte är ett riktvärde. Bolaget vidhåller sitt föreslagna villkor.

Avseende CO från pannorna HR40/HR50/HR130 vidhåller bolaget sitt förslag till villkor. Med hänsyn till den ringa drifttiden bör dygnsmedelvärden baseras på sådana driftdygn då drifttiden överstiger 16 timmar. Med ett sådant tillägg kan bolaget godta Länsstyrelsens villkorsförslag som ett andrahandsyrkande. Bolaget kan godta begränsningsvärdena för stoft förutsatt att villkoret får tillägget att vid överskridande får villkoret anses uppfyllt om en åtgärd vidtas och förnyad mätning inom tre månader visar att begränsningsvärdet innehålls.

Bolaget vidhåller sitt förslag till villkor för utsläpp av luftföroreningar från lättoljepannorna men kan som ett andrahandsyrkande godta Länsstyrelsens utsläppsnivåer men vidhåller tillägget att vid överskridande får villkoret anses uppfyllt om en åtgärd vidtas och förnyad mätning inom tre månader visar att begränsningsvärdet innehålls, i kombination med att begränsningsvärdet för NO_x ändras till 450 mg NO_x/Nm³ vid biooljaförbränning. Bolaget ifrågasätter dock formulering som årsmedelvärde då pannorna utgör spets- och reservpannor med mycket ringa drifttid. Det kan vara vanskligt att genomföra mätningar på oljepannorna då deras drifttid är ytterst ringa och helt oförutsägbar. Generellt sett är

2019-06-27

551-8128-2015

1293-1001A

de bara i drift i en kombination av kyla och haverier på någon annan panna. Ett krav på årlig mätning innebär att pannorna måste tas i drift enkom för att mäta varvid bibränslepannor måste stängas ned till förmån för olja. En mätning kan innebära en drifttid om 3 till 6 timmar vilket motsvarar 15 till 30 m³ olja som måste eldas upp bara för att mäta.

Bolaget har granskat hur stora volymer rökgaskondensat som har släppts ut till recipienten under 2016-2018. Under dessa år låg utsläppen mellan 1 546 och 2 514 m³ vilket är en betydligt lägre nivå än vad som ursprungligen angavs i ansökan. Detta beror bland annat på installation av en så kallad sotvattentank som kan lagra rökgaskondensat för återanvändning i processen. Bolaget vidhåller därför att en provtagningsfrekvens om fyra gånger om året på samma sätt som nuvarande villkor är tillräcklig.

Bolaget bestrider villkoret om avledning av dagvatten från trafikerade ytor via oljeavskiljare då det är oklart och rättsosäkert. Bolaget föreslår istället att en bifogad karta där installerade oljeavskiljare framgår omfattas av det allmänna villkoret.

Bolaget bestrider Länsstyrelsens förslag till villkor för dagvatten från bränsleupplaget men kan som andrahandsyrkande godta Länsstyrelsens förslag för suspenderade ämnen. Motivet är att varken bolaget eller andra verksamhetsutövare i samma bransch har någon rådighet i frågan om reningmetoder eller andra sätt att minska utsläppen av fenol. Begränsningsvärdet fastställs alltid till 0,1 mg/l vilket erfarenhetsmässigt visats vara den nivå som innehålls vid normala förhållanden. Någon typ av rening finns inte att tillgå med hänsyn till de stora lakvattenvolymer som erhålls efter ett större skyfall. Villkoret uppfyller därmed inget syfte då det inte medför någon påverkan på utsläppen. Det har förekommit mätresultat från andra värmeverk där halten fenol överstigit 1 mg/l. Sådana höga värden kan förekomma i samband med den första nederbörden efter en längre tids torka. Om nederbörden varit ringa blir den utsläppta mängden fenol ringa men halten mycket hög.

Bolaget vidhåller att kemikalievillkoret ska innehålla tillägget "Villkoret omfattar inte förvaring av mindre mängder produkter i direkt anslutning till förbrukningsstället".

Avseende ljud från verksamheten vidhåller bolaget att natttidsvillkoret ska gälla 22-06. För verksamheten är det av stor vikt att kunna påbörja lossning av bränslen redan klockan 06, särskilt mot bakgrund av att värmeverket i avfallet minskat under senare år och större volymer avfall erfordras för att uppnå samma fjärrvärmeproduktion. Det är också viktigt att övriga dagtidsaktiviteter inte begränsas

2019-06-27

551-8128-2015

1293-1001A

så att de får påbörjas först kl 07. Timmen mellan 06 och 07 är viktig för verksamheten för att kunna vara fullt i beredskap när morgonskiftet börjar kl 07.

Bolaget vidhåller sitt förslag till villkor för transporter. För verksamheten är det av yttersta vikt att kunna fördela bränsletransporterna under en större tidsperiod. Dessutom kan transporter mellan kl 06 och 07 ske betydligt mer störningsfritt då trafikbelastningen är mindre mellan dessa klockslag. En begränsning till kl 07 innebär en ökad riskbild, ökade emissioner till luft genom ökad risk för köbildning samt en försämrad logistik. Bolaget vill också förtydliga att med transporter avses inte interna transporter med omlastningar och annan hantering av material inne på verksamhetsområdet. I andra hand kan bolaget godta villkorsförslaget om det framgår att det är bränsletransporter som huvudsakligen ska ske på vardagar mellan kl 06 och 18.

Utformningen av Länsstyrelsens förslag till villkor om recipientkontroll är för ospecifikt och därmed rättsosäkert. Då villkor är förenade med starka straffsanktioner vid avvikelser får inte lydelsen vara så att det uppstår oklarheter om villkoret är uppfyllt. Bolaget bestrider därför yrkat villkor och anser att det lämpligen behandlas inom ramen för bolagets egenkontroll utan att låsas i ett villkor.

Bolaget anser att det saknas skäl att ställa krav på semikontinuerlig provtagning av dioxiner och furaner och yrkar att de värden och mätintervall som anges i förordningen om förbränning av avfall ska gälla. Mätningar av dioxiner och furaner som bolaget vidtagit under flera år styrker att utsläppen från HR140 är ytterst låga. Orsaken är en effektiv förbränningskontroll samt snabb kylning av rökgaserna i syfte att minimera återbildningen av dioxiner. De låga halter som bildas avskiljs effektivt genom en tekniskt avancerad rökgasrening med dosering av aktivt kol.

Semikontinuerlig mätning ger inte en god kontroll av de totala dioxinutsläppen och uppfyller inte CEN-standarder eller de krav som följer av SFS 2013:253. Mätutrustningen ger inte direkt återkoppling på förbränningsprocessen och är därmed inte omedelbart användbar för optimering av processen och direkta åtgärder för utsläppsreduktionen.

En utredning av avfall Sverige visar att årsutsläppen av dioxiner och furaner beräknade från periodiska mätningar inte skiljer sig nämnvärt från mängden vid semikontinuerlig provtagning där även perioder med kraftiga driftstörningar inkluderades. Detta beror på att oavsett driftstörningar så avskiljs eventuella bildade dioxiner i tillsatt aktivt kol. Bolaget uppskattar kostnader för installation av utrustning för semikontinuerlig provtagning till omkring 2 miljoner kr i investering och ca 200 000 kr i årliga driftskostnader.

2019-06-27

551-8128-2015

1293-1001A

Miljöprövningsdelegationens bedömning

Miljökonsekvensbeskrivning

Miljöprövningsdelegationen bedömer att miljökonsekvensbeskrivningen uppfyller kraven i 6 kap. miljöbalken och att den utgör ett tillräckligt underlag för att göra en samlad bedömning av den planerade verksamhetens inverkan på miljön, människors hälsa och hushållningen med naturresurser.

Miljöprövningsdelegationen anser att miljökonsekvensbeskrivningen kan godkännas enligt 6 kap. 9 § miljöbalken (i dess lydelse före den 1 januari 2018).

Statusrapport

Miljöprövningsdelegationen bedömer att bifogad statusrapport uppfyller kraven i 1 kap. 23 § industriutsläppsförordningen.

Tillåtlighet

Prövningens omfattning

Miljöprövningsdelegationen bedömer, liksom Naturvårdsverket och Länsstyrelsen, att anläggningen ska klassas som en avfallsförbränningsanläggning. Det blandade hushållsavfall som blir kvar efter källsortering av farligt avfall, material med producentansvar, matavfall och trädgårdsavfall kan inte anses vara en separat insamlad fraktion enligt någon avfallskod under 20 01 i bilaga 4 till avfallsförordningen (2011:927), utan bedöms utgöras av avfallstypen blandat hushållsavfall, 20 03 01. Eftersom detta tillstånd medger förbränning av denna avfallstyp utgör förbränningsanläggningen, panna RH140, en avfallsförbränningsanläggning i enlighet med 6 § 4 förordningen (2013:253) om förbränning av avfall.

Med anledning av omklassningen av verksamheten och det tidigare meddelade tillståndets ålder bedömer Miljöprövningsdelegationen att det inte är lämpligt att meddela ett ändringstillstånd för verksamheten enligt bolagets första- eller andrahandsyrkande. Det återstår således att pröva om tillstånd kan medges för den samlade verksamheten som en avfallsförbränningsanläggning enligt bolagets fjärdehandsyrkande.

Huvudsaklig miljöpåverkan och påverkan på miljökvalitetsmål

Miljökvalitetsmålen ska tjäna som vägledning i enskilda prövningar vid avgörandet av vilka miljöstörningar som bör föranleda hänsynstaganden i form av begränsningar, försiktighetsmått och skyddsåtgärder m.m.

2019-06-27

551-8128-2015

1293-1001A

Mot bakgrund av vad som anges i miljökonsekvensbeskrivningen och vad som i övrigt framkommit under handläggningen bedömer Miljöprövningsdelegationen att den ansökta verksamheten riskerar att motverka förutsättningarna att nå följande miljö kvalitetsmål: Begränsad klimatpåverkan, Frisk luft, Bara naturlig försurning, Giftfri miljö, Ingen övergödning, Grundvatten av bra kvalitet och God bebyggd miljö.

Miljöprövningsdelegationen finner därför skäl att särskilt uppmärksamma utsläpp till luft och vatten samt transporter till och från anläggningen.

Lokalisering och planfrågor

Enligt 2 kap. 6 § miljöbalken ska det för en verksamhet eller åtgärd som tar i anspråk ett mark- eller vattenområde väljas en plats som är lämplig med hänsyn till att ändamålet ska kunna uppnås med minsta intrång och olägenhet för människors hälsa och miljön, i den utsträckning det inte kan anses orimligt enligt 2 kap. 7 § samma balk.

Ett tillstånd får enligt 2 kap. 6 § miljöbalken inte ges i strid med en detaljplan eller områdesbestämmelser enligt plan- och bygglagen. Små avvikelser får dock göras, om syftet med planen eller bestämmelserna inte motverkas.

Den verksamhet som avses i tillståndet strider inte mot gällande detaljplan för området dit verksamheten ska lokaliseras.

Verksamheten innebär inte någon ändrad markanvändning. Verksamheten innebär inte risk för påtaglig skada på något riksintresse. De närmaste områden som är skyddade enligt Natura 2000 är Åraslövs mosse 13 km åt sydost och Angsholmasjön 14 km västerut. Lokaliseringen av bolagets verksamhet till denna fastighet strider enligt Miljöprövningsdelegationens uppfattning inte heller mot bestämmelserna i 3 kap. och 4 kap. miljöbalken om hushållning med mark och vatten.

Miljöprövningsdelegationen anser att om verksamheten bedrivs enligt bolagets åtaganden och i enlighet med de villkor som föreskrivs nedan kan verksamheten tillåtas på den föreslagna platsen.

Miljö kvalitetsnormer

Tillstånd får inte lämnas till en verksamhet som medför att en miljö kvalitetsnorm enligt 5 kap. 2 § första punkten (gränsvärdesnorm) inte följs. Enligt 5 kap. 3 § miljöbalken ska myndigheter och kommuner ansvara för att miljö kvalitetsnormer följs.

2019-06-27

551-8128-2015

1293-1001A

I fråga om miljö kvalitetsnormer för annat än vatten ska myndigheter och kommunen vid provning och tillsyn ställa de krav som behövs för att följa en sådan norm. Om det finns ett åtgärdsprogram som har fastställt för att följa normen, ska det vara vägledande för bedömningen av behovet. Vid provning av tillåtlighet, tillstånd, godkännande eller dispens för en verksamhet eller åtgärd som ger en ökad förorening eller störning och kan antas på ett inte obetydligt sätt bidra till att en miljö kvalitetsnorm som avses i 2 § första stycket 1 (gränsvärdesnorm) för annat än vatten inte följs, får verksamheten eller åtgärden tillåtas om den

1. är förenlig med ett åtgärdsprogram som har fastställts för att följa normen,
2. förenas med villkor om att vidta eller bekosta kompensande åtgärder som ökar möjligheterna att följa normen i en utsträckning som inte är obetydlig, eller
3. trots att den försvårar möjligheterna att följa miljö kvalitetsnormen på kort sikt eller i ett litet geografiskt område, kan antas ge väsentligt ökade förutsättningar att följa normen på längre sikt eller i ett större geografiskt område.

Den närmaste vattenförekomst som tar emot bolagets utsläpp till vatten är Fjärlövsån som har måttlig ekologisk status på grund av övergödning och morfologiska förändringar. Miljö kvalitetsnormen är god ekologisk status 2027. Vattenförekomsten uppnår ej god kemisk status på grund av de överallt överskridande ämnena kvicksilver, kvicksilverföreningar och bromerad difenyleter. Miljö kvalitetsnormen är god kemisk ytvattenstatus med undantag för dessa ämnen.

Bolagets utsläpp av vatten till recipienten består främst av rök gaskondensat och lakvatten från bi bränsleupplaget. Rök gaskondensatet renas bland annat via ultrafilter och omvänd osmos innan det leds till dagvattennätet. Lakvatten från bi bränsleupplaget samlas upp i en sedimentationsdamm innan det släpps ut. Provtagning och analys av dessa vattenflöden utförs av bolaget enligt kontrollprogrammet.

Miljöprövningsdelegationen bedömer utifrån det bolaget redovisat att utsläppet till vatten inte leder till någon försämring av vattenförekomstens status och inte heller försämrar möjligheterna att uppnå miljö kvalitetsnormen. Vid en sammantagen bedömning anser Miljöprövningsdelegationen att det i detta avseende inte framkommit något som hindrar att tillstånd meddelas.

Av bolagets redovisning framgår att beräknade omgivningshalter av kväveoxider och PM₁₀ ligger under miljö kvalitetsnormerna för luft med god marginal. Inte heller i detta avseende har det framkommit något som hindrar att tillstånd meddelas.

2019-06-27

551-8128-2015

1293-1001A

Hushållning och kretslopp

Enligt 2 kap. 5 § miljöbalken ska alla som bedriver en verksamhet eller vidtar en åtgärd hushålla med råvaror och energi samt utnyttja möjligheterna att

1. minska mängden avfall,
2. minska mängden skadliga ämnen i material och produkter,
3. minska de negativa effekterna av avfall, och
4. återvinna avfall.

I första hand ska förnybara energikällor användas.

Produktion och distribution av fjärrvärme är ett effektivt sätt att hushålla med råvaror och energi och i verksamheten används en stor andel förnybara bränslen. Miljöprövningsdelegationen bedömer att frågan om hushållning och kretslopp inte utgör hinder mot att meddela tillstånd och finner inte heller skäl att meddela särskilda villkor avseende detta. Frågan hanteras istället lämpligast inom ramen för den löpande tillsynen.

Produktval

Enligt 2 kap. 4 § miljöbalken ska alla som bedriver en verksamhet undvika att använda eller sälja sådana kemiska produkter eller varor som kan befaras medföra risker för människors hälsa eller miljön, om de kan ersättas med mindre farliga, under förutsättning att det inte kan anses orimligt enligt 2 kap. 7 § samma balk.

Miljöprövningsdelegationen bedömer att frågan om produktval inte utgör hinder mot att meddela tillstånd och finner inte heller skäl att meddela särskilda villkor avseende detta. Frågan hanteras istället lämpligast inom ramen för den löpande tillsynen.

Bästa tillgängliga teknik

Av 1 kap. 13 § industriutsläppsförordningen följer att slutsatser om bästa tillgänglig teknik (Best Available Technique) ska användas som referens vid tillståndsprövning. Detta gäller även för slutsatser i BREF-dokument (BAT Reference Document) framtagna under IPPC-direktivet, men då endast i fråga om slutsatser utan utsläppsvärden. BREF-dokument framtagna under IPPC-direktivet ersätts successivt av slutsatser enligt IED-direktivet för respektive bransch.

Miljöprövningsdelegationen bedömer att verksamheten, om den bedrivs i enlighet med villkoren i detta beslut och om de åtgärder som redovisas i ansökan vidtas, kommer att bedrivas i huvudsak i enlighet med bästa tillgängliga teknik.

2019-06-27

551-8128-2015

1293-1001A

Motivering av villkor

Alla som bedriver eller avser att bedriva en verksamhet eller vidta en åtgärd ska enligt försiktighetsprincipen i 2 kap. 3 § miljöbalken utföra de skyddsåtgärder, iaktta de begränsningar och vidta de försiktighetsmått i övrigt som behövs för att förebygga, hindra eller motverka att verksamheten medför skada eller olägenhet för människors hälsa eller miljön, under förutsättning att det inte kan anses orimligt att uppfylla dem enligt 2 kap. 7 § första stycket samma balk. I samma syfte ska vid yrkesmässig verksamhet användas bästa möjliga teknik. Trots rimlighetsavvägningen i första stycket ska de krav ställas som behövs för att följa en miljökvalitetsnorm som avses i 5 kap. 2 § första stycket 1 (gränsvärdesnorm) miljöbalken. Om det finns ett åtgärdsprogram som har fastställts för att följa normen, ska det vara vägledande för bedömningen av behovet.

De huvudsakliga miljöaspekterna av den planerade verksamheten är utsläpp till luft och vatten samt transporter till och från anläggningen. Miljöprövningsdelegationen har satt begränsningsvärden utifrån vad ansökningshandlingarna visar att befintliga reningsanläggningar klarar att uppfylla. Marginalerna mellan villkorshalter och redovisade halter har satts så att bolaget fortlöpande behöver arbeta för att optimera förbränningsprocessen och utföra löpande kontroll och underhåll av reningsanläggningarna för att utsläppen ska bli så små som möjligt.

Villkor 1

Det allmänna villkoret omfattar det som sökanden har beskrivit och åtagit sig i ansökningshandlingarna, inklusive kompletteringar och yttranden, och som inte regleras av andra bestämmelser eller villkor i tillståndet.

Villkor 2

Villkoret har utformats enligt bolagets förslag med ett tillägg om rökghastigheten från panna HR130 under perioden 1 juli till och med 31 augusti, vilket har godtagits av bolaget.

Villkor 3

Bolaget har inte föreslagit något villkor avseende utsläpp av dioxiner och furaner, men Miljöprövningsdelegationen delar Länsstyrelsens bedömning att ett strängare villkor än vad som föreskrivs i 64 § punkt 1 och 2 och 65 § förordningen (2013:253) om förbränning av avfall är rimligt för den planerade verksamheten. Bolaget har angivit att man som andrahandsyrkande kan godta de av Länsstyrelsen föreslagna begränsningsvärdena, men att villkoret ska specificera att ett överskridet begränsningsvärde får anses vara uppfyllt om åtgärd vidtas och förnyad mätning inom tre månader visar att begränsningsvärdet innehålls. En sådan formulering av ett villkor gör det i praktiken till ett riktvärdesvillkor, och enligt Mark- och miljööverdomstolens praxis bör villkor bestämmas som begränsningsvärden. Miljöprövningsdelegationen bedömer att bolaget med

2019-06-27

551-8128-2015

1293-1001A

befintlig reningsteknik kan innehålla halterna med marginal och fastställer därför villkoret enligt Länsstyrelsens förslag med tillägg av furaner.

Villkor 4

Bolaget har som andrahandsyrkande godtagit Länsstyrelsens villkorsförslag med tillägget att månader med mindre än sju dygns drift inte ska omfattas av begränsningsvärdet. Miljöprövningsdelegationen fastställer villkoret i enlighet med bolagets andrahandsyrkande.

Villkor 5

Enligt 22 kap. 25b § punkt 5 miljöbalken ska ett tillstånd att bedriva verksamhet med förbränning av avfall alltid innehålla villkor om den längsta tid under vilken det i samband med tekniskt oundvikliga driftstopp, driftstörningar eller fel i renings- eller mätutrustning får ske sådana utsläpp av föroreningar till luft och vatten som överskrider fastställda värden. Miljöprövningsdelegationen fastställer därför ett sådant villkor. De tider som anges i villkoret bedöms vara rimliga.

Villkor 6

Villkoret har i huvudsak utformats enligt bolagets förslag, med tillägget att dygnsmedelvärdet aldrig får överskrida 150 % av värdet. Miljöprövningsdelegationen anser inte att villkoret ska föreskriva att det kan anses vara uppfyllt om förnyad mätning inom tre månader visar att begränsningsvärdet innehålls. Det skulle ge villkoret riktvärdeskaraktär. Miljöprövningsdelegationen anser inte heller att villkoret behöver föreskriva att utsläppsbegränsningen avseende svaveldioxid endast gäller vid förbränning av torv eftersom utsläppen av svaveldioxid normalt är lägre vid förbränning av andra fasta biobränslen än torv.

Villkor 7

Villkoret motsvarar det villkor som beslutats av Mark- och miljööverdomstolen år 2012 och som av domstolen bedömts vara nödvändigt och rimligt. Miljöprövningsdelegationen delar denna bedömning.

Villkor 8

Miljöprövningsdelegationen bedömer att det är miljömässigt motiverat och rimligt att föreskriva villkor för utsläpp av ammoniak till luft från HR 150 i enlighet med bolagets andrahandsyrkande.

Villkor 9

Bolagets förslag till villkor för utsläpp av luftföroreningar från HR40/HR50/HR130 har enligt Miljöprövningsdelegationens bedömning karaktären av riktvärden och kan därför inte accepteras. Bolaget har inte accepterat Länsstyrelsens förslag till begränsningsvärden för kväveoxider på månads- och årsbasis och har redovisat uppmätta månads- och årsmedelvärden för

2019-06-27

551-8128-2015

1293-1001A

panna HR130 under åren 2016-2018. Utifrån de redovisade värdena och de villkor som normalt föreskrivs för liknanden pannor bedömer Miljöprövningsdelegationen att ett begränsningsvärde på årsbasis lämpligen fastställs till 375 mg/Nm^3 och ett begränsningsvärde på månadsbasis lämpligen fastställs till 400 mg/Nm^3 , och att två månadsmedelvärden per år får undantas vid bedömningen av om begränsningsvärdet som månadsmedelvärde har innehållits.

Villkor 10

Miljöprövningsdelegationen anser att villkoret bör fastställas i enlighet med Länsstyrelsens förslag eftersom det är rimligt att uppnå med modern reningsteknik och är baserat på de uppmätta värden som bolaget redovisat i ansökningshandlingarna. Bolagets andrahandsyrkande att dygnsmedelvärden för CO ska baseras på driftsdygn då drifttiden överskrider 16 timmar kan inte godtas eftersom utsläppet då skulle sakna reglering under förhållandevis lång tid under dygn med kortare drift. Bolagets förslag till tillägg avseende stoft kan inte heller godtas eftersom det enligt Miljöprövningsdelegationens bedömning skulle ge villkoret riktvärdeskaraktär.

Villkor 11

Miljöprövningsdelegationen fastställer villkoret i enlighet med Länsstyrelsens förslag, med tillägget enligt bolagets andrahandsyrkande att begränsningsvärdet för NO_x ändras till 450 mg/Nm^3 vid biooljaförbränning. Bolagets yrkande om förnyad mätning vid överskridande kan inte godtas eftersom det skulle ge villkoret riktvärdeskaraktär. Bolaget ifrågasätter formuleringen som årsmedelvärde eftersom man befarar att ett krav på årlig mätning skulle innebära att pannorna måste tas i drift enkom för mätning av utsläppen. Miljöprövningsdelegationen bedömer dock att det är lämpligt att i kontrollprogrammet specificera att mätning för kontroll av begränsningsvärdet endast sker de år då pannorna är i drift.

De pannor som omfattas av förordning (2018:471) om medelstora förbränningsanläggningar och har en effekt högre än 5 MW måste senast den 1 januari 2025 uppfylla villkor 25 § och de begränsningsvärden som anges i bilaga 2 i förordningen.

Villkor 12

Villkoret har utformats i enlighet med bolagets förslag och är enligt Miljöprövningsdelegationens uppfattning en rimlig begränsning.

Villkor 13

Villkoret har utformats i enlighet med bolagets förslag och utgör också enligt Miljöprövningsdelegationen ett nödvändigt och rimligt villkor.

2019-06-27

551-8128-2015

1293-1001A

Villkor 14

Halterna i villkoret har utformats i enlighet med bolagets förslag. Miljöprövningsdelegationen delar Länsstyrelsens uppfattning att provtagningen behöver vara mer representativ än de fyra prov som tas per år enligt gällande villkor. Bolaget har klargjort att den mängd rökgaskondensat som släpps till recipienten är betydligt lägre än vad som angivits i ansökningshandlingarna, men Miljöprövningsdelegationen bedömer att utsläppsmängden ändå är så stor att flödesproportionella veckosamlingsprov de månader då rökgaskondenseringen är i drift är ett rimligt krav. Det naturliga flödet i det mottagande vattendraget är tidvis lågt, och då kan bolagets utsläpp av rökgaskondensat utgöra en betydande andel av det totala flödet och utspädningen av halterna kan vara liten.

Villkor 15

Bolaget har bestridit Länsstyrelsens villkorsförslag med motiveringen att det är oklart och rättsosäkert, och föreslår istället att befintlig oljeavskiljare omfattas av det allmänna villkoret. Miljöprövningsdelegationen delar dock Länsstyrelsens bedömning att 4 000 transporter per år motiverar ett villkor om att dagvatten från trafikerade ytor ska avledas via oljeavskiljare. Bolaget har inte specificerat varför man anser att villkoret är oklart, och det föreskrivs därför enligt Länsstyrelsens förslag.

Villkor 16

Bolaget har angivit att man inom sex månader från att ett nytt tillstånd tas i anspråk avser att installera en avstängningsventil på utloppet från sedimentations- och buffertbassängen. Miljöprövningsdelegationen delar Länsstyrelsens uppfattning att en sådan åtgärd är av så stor vikt för att undvika skador på recipienten vid en kemikalieolycka eller brand i verksamheten att det bör föreskrivas i ett villkor. Bolaget har inte motsatt sig Länsstyrelsens villkorsförslag vilket därför föreskrivs.

Villkor 17

Bolaget har inte föreslagit något villkor för fenol eller suspenderat material i utgående vatten från sedimentationsdammen, men kan som andrahandsyrkande godta Länsstyrelsens villkorsförslag för suspenderade ämnen. Bolaget bestrider dock villkorsförslaget avseende fenol eftersom det inte finns någon typ av rening att tillgå med hänsyn till de stora lakvattenvolymer som erhålls efter ett skyfall. Begränsningsvärdet fastställs alltid till 0,1 mg/l vilket erfarenhetsmässigt visats vara den nivå som innehålls vid normala förhållanden. Miljöprövningsdelegationen bedömer dock att den stora mängden lagrat flisat bränsle som kan förekomma samtidigt vid anläggningen motiverar ett villkor för fenol. Det finns reningstekniker som kan minska halten av fenol i lakvattnet, till exempel sedimentationsdammar och våtmarker, och om det vid storskalig lagring av bränsle uppkommer risk för överskridande av begränsningsvärdet bedömer Miljöprövningsdelegationen att bolaget kan vidta åtgärder för att innehålla det.

2019-06-27

551-8128-2015

1293-1001A

Villkor 18

Villkoret har utformats huvudsakligen i enlighet med bolagets förslag till villkor för avfallsbränslen och trädbränsle. Bolaget har yrkat att mängden lagrat flisat bränsle vid ett och samma tillfälle ska få vara upp till 100 000 m³ och det anser även Miljöprövningsdelegationen vara rimligt varför en sådan begränsning föreskrivs.

Villkor 19

Med anledning av att stora mängder bränsle kan förekomma inom anläggningen samtidigt anser Miljöprövningsdelegationen att föreskrivet villkor är rimligt för att minska risken för brand och efterföljande skador på omgivningen.

Villkor 20

Miljöprövningsdelegationen föreskriver ett villkor för kemiska produkter och flytande farligt avfall enligt praxis. Villkoret har formulerats så att även annan konstruktion än invallning, till exempel dubbelmantling, kan accepteras. Bolaget har föreslagit ett undantag för förvaring av mindre mängder produkter i direkt anslutning till förbrukningsstället. Miljöprövningsdelegationen anser att villkoret ska utformas på detta sätt eftersom kemiska produkter ska förvaras och hanteras med försiktighet så att läckage till avloppsledningar eller omgivningen kan undvikas även vid förbrukningsställena. Miljöprövningsdelegationen kan för oljecisternen acceptera avsteget från praxis att invallningar ska rymma hela den största behållarens volym på grund av den beräknade kostnaden för att utöka invallningens volym.

Villkor 21

Villkoret har utformats i enlighet med bolagets förslag och utgör enligt Miljöprövningsdelegationen en miljömässigt motiverad och rimlig skyddsåtgärd.

Villkor 22

Villkoret har utformats enligt bolagets förslag till villkor med förtydligande att även bottenaskan ska transporteras i slutet system för att undvika spill och spridning av askan till omgivningen. Bolaget har inte motsatt sig detta villkor.

Villkor 23

Verksamheten kan ge upphov till ljudstörningar. Länsstyrelsen har föreslagit att det högre värde som gäller dagtid ska gälla från kl. 07.00 och bolaget argumenterar att det är av stor vikt för verksamheten att kunna påbörja lossning av bränslen redan kl. 06.00. Timmen mellan kl. 06.00 och 07.00 är viktig för verksamheten för att kunna vara fullt i beredskap när morgonskiftet går igång kl 07.00. Miljöprövningsdelegationen accepterar att det ur ett verksamhetsperspektiv kan vara av stor vikt att villkoret utformas på detta sätt och föreskriver villkor för ljud i enlighet med detta.

2019-06-27

551-8128-2015

1293-1001A

Villkor 24

Miljöprövningsdelegationen föreskriver villkor i enlighet med bolagets andrahandsyrkande vilket ger en rimlig begränsning av de tider när de huvudsakliga transporter får ske. Miljöprövningsdelegationen anser dock att även andra tunga transporter än bränsletransporter, särskilt asktransporter, huvudsakligen ska ske på vardagar mellan kl. 06.00 och 18.00 och föreskriver därför detta i villkoret.

Villkor 25

Villkoret om kontroll av verksamheten är i huvudsak utformat enligt bolagets förslag med tillägg att ett förslag till kontrollprogram ska finnas tillgängligt för tillsynsmyndigheten senast tre månader efter det att tillståndet har tagits i anspråk.

Bolaget har motsatt sig Länsstyrelsens förslag till villkor om recipientkontroll med motiveringen att det är för rättsosäkert för att kunna utgöra ett villkor. Bolaget anser att det lämpligen behandlas inom ramen för bolagets egenkontroll utan att låsas i ett villkor. Miljöprövningsdelegationen anser att kontroll av verksamhetens påverkan på recipient ska föreskrivas i villkor. Denna kontroll kan ske i egen regi eller samordnat, och det är rimligt att ge bolaget tre månader att ta fram ett förslag på hur recipientkontrollen ska gå till.

Villkor 26

Vid en avveckling av hela eller delar verksamheten är det rimligt att tillsynsmyndigheten ges information om hur bolaget avser att avveckla verksamheten. Villkoret har i huvudsak utformats enligt bolagets förslag, med förtydligande av att en avvecklingsplan ska lämnas in till tillsynsmyndigheten och omfatta kemiska produkter, avfall samt efterbehandling.

Delegationer

Miljöprövningsdelegationen delegerar till tillsynsmyndigheten att vid behov besluta om ytterligare villkor avseende:

- Olägenheter i form av lukt, damning eller vindspridning av material.
- Omhändertagande av släckvatten.
- Lagring och hantering av ammoniaklösning.
- Kontroll av verkningar från verksamheten med angivande av mätmetod, mätfrekvens och utvärderingsmetod.

Vid hantering av avfall och andra fasta bränslen finns det risk för uppkomst av lukt, damning och nedskräpning. Släckvatten som uppkommer vid insats mot brand kan vara förorenat av det material det varit i kontakt med och eventuella kemiska tillsatser i släckmedlet. Vid läckage av ammoniaklösning finns det risk för att hälsoskadliga lufthalter kan uppkomma i närområdet. Miljöprövningsdelegationen kan utifrån bolagets redovisade uppgifter inte utesluta att dessa aktiviteter kan leda

2019-06-27

551-8128-2015

1293-1001A

till olägenheter som kan behöva regleras med villkor. Miljöprövningsdelegationen bedömer dock att dessa frågor är av mindre betydelse för verksamhetens tillåtlighet och därmed lämpliga för delegation till tillsynsmyndigheten.

Igångsättningstid

Miljöprövningsdelegationen anser att 5 år är en rimlig tid för igångsättning. Verksamheten har satts igång när avfallsförbränningen överskrider 50 000 ton eller avfallsbränsleeffekten överskrider 25 MW.

Verkställighetsförordnande

Bolaget har yrkat att tillståndet får tas i anspråk även om tillståndsbeslutet inte har vunnit laga kraft. Enligt praxis ska man vara restriktiv vid medgivande av verkställighet och endast medge det i sådana fall då det inte finns några motstående intressen och det verkligen är motiverat. Vad bolaget har anfört om verkställighetsförordnande, bland annat att avfall i regionen måste transporteras onödigt långa sträckor till andra förbränningsanläggningar om det inte får förbrännas i anläggningen, är enligt Miljöprövningsdelegationen inte skäl nog för att verkställighet ska medges. Förutsättningar föreligger därför inte för medgivande av verkställighet i förevarande ärende.

Sammanfattning

Vid en slutlig och samlad bedömning anser Miljöprövningsdelegationen att det inte föreligger hinder mot att bevilja bolaget sökt tillstånd. Den planerade verksamheten strider inte mot miljöbalkens mål och tillåtlighetsregler, förutsatt att verksamheten bedrivs i enlighet med villkoren i detta beslut och att de åtgärder som redovisas i övrigt i ansökan vidtas. Verksamheten har visserligen påverkan på miljön i olika avseenden, till exempel utsläpp till luft och vatten samt transporter till och från anläggningen. Miljöprövningsdelegationen bedömer dock att rimliga försiktighetsmått och åtgärder kommer att vidtas för att minska miljöpåverkan. Verksamheten motverkar inte möjligheten att uppfylla miljöbalkens mål samt de nationella och regionala miljömålen.

2019-06-27

551-8128-2015

1293-1001A

Beslut i ärendet har fattats av Miljöprövningsdelegationen inom Länsstyrelsen Skåne. I beslutet har deltagit Sara Lundquist, ordförande och Karin Söderholm, miljöszakknig. Föredragande i ärendet har varit Åsa Hedmark, Länsstyrelsens miljöavdelning.

Sara Lundquist

Karin Söderholm

Detta beslut har bekräftats digitalt och saknar därför namnunderskrift.

För information om hur Länsstyrelsen Skåne behandlar personuppgifter, se www.lansstyrelsen.se/dataskydd.

Bilaga:

Beslut om kungörelsedelgivning och hur man överklagar

Exp. till:

Naturvårdsverket, registrator@naturvardsverket.se

Havs- och Vattenmyndigheten, havochvatten@havochvatten.se

Myndigheten för samhällsskydd och beredskap, registrator@msb.se

Hässleholms kommun, kommunen@hassleholm.se

Miljönämnden i Hässleholms kommun, miljonamnden@hassleholm.se

Hässleholms Vatten AB, hassleholmsvatten@hassleholm.se

Trafikverket, diariecenter.region@trafikverket.se

Helgeåns vattenråd, [REDACTED]

Naturskyddsföreningen i Skåne, [REDACTED]

Länsstyrelsen

Aktförvararen

BESLUT OM KUNGÖRELSEDELGIVNING

Miljöprövningsdelegationen inom Länsstyrelsen Skåne förordnar med stöd av 47 och 49 §§ delgivningslagen (2010:1932), att delgivning av detta beslut ska ske genom kungörelse. Kungörelsen ska inom tio dagar härfter införas i **Post- och Inrikes Tidningar** och i tidningen **Norra Skåne**.

Beslutet hålls tillgängligt på Länsstyrelsens enhet för lednings- och ärendestöd, Södergatan 5, Malmö, samt översänds till aktförvararen, **Kommunkansliet, 281 80 Hässleholm**.

Ett exemplar av kungörelsen ska översändas till **Hässleholms kommun**, till Naturvårdsverket, till Havs- och vattenmyndigheten och till ovannämnda aktförvarare för att vara tillgängligt för sakägarna.

Delgivning anses ha skett när två veckor har förflutit från beslutet om kungörelsedelgivning, om kungörande och övriga föreskrivna åtgärder har skett i rätt tid.

HUR MAN ÖVERKLAGAR HOS MARK- OCH MILJÖDOMSTOLEN

Om ni vill överklaga beslutet ska ni skriva till Växjö Tingsrätt, Mark- och miljödomstolen. **Överklagandet ska dock skickas till skane@lansstyrelsen.se eller till Länsstyrelsen Skåne, 205 15 Malmö.**

Av överklagandet ska framgå vilket beslut ni överklagar (ange diarienummer) och hur ni vill att beslutet ska ändras. Ni bör också tala om varför ni anser att beslutet ska ändras. Uppge namn, adress, telefonnummer och eventuell e-postadress. Om ni har handlingar eller annat som ni anser stöder er uppfattning bör ni skicka med detta.

Länsstyrelsen måste ha fått ert överklagande senast den **1 augusti 2019** annars kan överklagandet inte tas upp till prövning. För part som företräder det allmänna ska överklagande ske senast tre veckor från det att beslutet meddelades.

Behöver ni veta mer om hur ni ska göra kan ni kontakta Länsstyrelsen, tfn 010-224 10 00 (växel).

För info om hur Länsstyrelsen Skåne behandlar personuppgifter, se <https://www.lansstyrelsen.se/dataskydd>

