



LÄNSSTYRELSEN
UPPSALA LÄN

Miljöprövningsdelegationen

Beslut

1(43)

2020-04-08

Dnr. 551-8145-2018
Anl.nr: 1981-57-001

Sökanden

Sala Heby Energi AB
Fabriksgatan 14
733 39 Sala

Kungörelsedelgivning

Tillstånd till fortsatt och utökad miljöfarlig verksamhet på fastigheterna Kristina 4:145 m.fl. i Sala kommun

Verksamhetskod 40.50-i och 90.210-i enligt 21 kapitlet 9 § respektive 29 kapitlet 11 § miljöprövningsförrordningen samt punkt 1.1 och 5.2 i IED direktivet 2010/75/EU bilaga 1 5 bilagor

Beslut

Miljöprövningsdelegationen inom Länsstyrelsen i Uppsala län lämnar med stöd av 9 kap. miljöbalken, Sala Heby Energi AB (bolaget), med organisationsnummer 556601–2901, tillstånd till fortsatt och utökad verksamhet på fastigheterna Kristina 4:145 och 4:251 samt del av 4:134 i Sala kommun. Tillståndet gäller för en samförbränningspanna om 36 MW maximal tillförd effekt för förbränning av avfallsklassade bränslen och en fastbränslepanna med en maximal tillförd effekt av 22 MW samt tre oljepannor på vardera 12 MW.

Förbränning av avfallsklassade bränslen i samförbränningspannan får uppgå till maximalt 40 000 ton per kalenderår av de bränslen som framgår av bilaga 3 till detta beslut.

Total tillståndsgiven installerad förbränningseffekt enligt tillståndet är 94 MW, vilket också inkluderar en mindre panna för förbränning av gas om 0,1 MW.

Miljöprövningsdelegationen avslår bolagets yrkande om dispens för kontinuerlig mätning av vätefluorid och väteklorid enligt 43 och 44 §§ i förordningen om avfallsförbränning (2013:253)

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

Miljöprövningsdelegationen konstaterar att statusrapporten är tillräckligt omfattande för att uppfylla kraven i 1 kap. 23 § industriutsläppsförordningen (2013:250).



Villkor

1. Om inte annat följer av övriga villkor ska verksamheten bedrivas i huvudsak i enlighet med vad bolaget har angett i ansökningshandlingarna och i övrigt åtagit sig i ärendet.

Hantering av bränsle samt brandskydd

2. Nödvändiga försiktighetsmått ska vidtas vid mottagning, bearbetning, lagring och transport av avfall och bränslen - inklusive aska - så att besvärande damning, lukt, brandfara eller annan skadeverkan på miljön inte uppstår. Om störningar uppstår ska bolaget vidta åtgärder så att störningen upphör (delegation).
3. En brandskyddsbeskrivning ska finnas framtagen med utgångspunkt från en samlad riskbedömning där det tydligt framgår vilka skyddsåtgärder som ska utföras. Brandskyddsbeskrivningen ska hållas uppdaterad. Brandskyddsbeskrivningen ska tas fram och uppdateras i samråd med Räddningstjänsten och också innehålla upprättade rutiner för lagring av bränsle och kemikalier.

Kemikaliehantering, avfall och restprodukter

4. Hantering av avfall, som uppkommer vid driften, och kemikalier ska ske på ett sådant sätt att spill och läckage till dag- och spillvattennät eller icke hårdgjorda ytor förebyggs. Spill och läckage ska omgående samlas upp och tas om hand.

Drivmedel ska lagras i dubbelmantlad eller invallad cistern samt med en uppsamlingsvolym som minst motsvarar den största behållarens volym plus 10 % av volymen av övriga behållare inom samma invallning. Brandsläckningsutrustning samt absorptionsmedel för uppsamling av spill ska finnas lätt tillgängligt.
5. Uppställningsytor och eventuell tankningsplats för maskiner ska vara hårdgjorda och anslutna till en oljeavskiljare (delegation).

Utsläpp till vatten

6. Utgående vatten från oljeavskiljare som är ansluten till spillvattennätet ska senast den 31 december 2021 anslutas till bolagets reningsanläggning för processavloppsvatten.
7. Golvbrunnar i utrymmen, där det finns risk för att utsläpp uppkommer av förorenat vatten som avleds till spillvattennätet, ska läggas igen eller anslutas till bolagets interna reningsanläggning för processavloppsvatten (delegation).



8. Utsläppen av renat processavloppsvatten i form av rökgaskondensat och vatten från våtskrubber (quench) från reningsanläggningen får som begränsningsvärde vid utsläpp till recipient inte överstiga följande halter.

Parameter	Värde	Enhet
Totalt suspenderat material	10	mg/l
Kvicksilver och kvicksilverföreningar (Hg)	0,1	µg/l
Kadmium och kadmiumföreningar (Cd)	0,1	µg/l
Tallium och talliumföreningar uttryckt som tallium (Tl)	10	µg/l
Arsenik och arsenikföreningar uttryckt som arsenik (As)	20	µg/l
Bly och blyföreningar uttryckt som bly (Pb)	10	µg/l
Krom och kromföreningar uttryckt som krom (Cr)	10	µg/l
Koppar och kopparföreningar uttryckt som koppar (Cu)	10	µg/l
Nickel och nickelföreningar uttryckt som nickel (Ni)	10	µg/l
Zink och zinkföreningar uttryckt som zink (Zn)	50	µg/l
Dioxiner och furaner	0,3	ng/l

Prov ska tas ut vid drift och avse ofiltrerade stickprov i utgående processavloppsvattnet som leds till Sagån genom flödesproportionell provtagning. Begränsningsvärdet anses uppfyllt om 11 av 12 prov i en följd innehåller värdena för respektive parameter i tabellen ovan.

Processavloppsvattnet får inte spädas för att undvika överskridande av begränsningsvärdena eller avledas till spillvattenätet eller reningsverk för kommunalt avloppsvatten. I första hand ska renat vatten återanvändas inom verksamheten.

9. Utgående processavloppsvatten efter rening får som månadsmedelvärden inte avvika från nedanstående intervall samt temperatur vid utsläppspunkten i recipient. pH får dock aldrig överstiga 10 som timmedelvärde.

Parameter	Värde	Enhet
pH	6,5-8	[-]
Temperatur	< 40	°C

Utsläpp till luft (oljepannor)

10. Vid förbränning av flytande bränslen i oljepannorna OP1, OP2 och OP3 får emissioner till luft vid kontroll av utgående rökgaser inte överskrida följande begränsningsvärden.

Parameter	Enhet	Villkor
Kväioxid (NO _x) - förbränning av bioolja	mg/m ³ ntg 3 % O ₂	450*
Svaveldioxid (SO ₂)	d:o	350
Kolmonoxid (CO)	d:o	500
Stoft	d:o	30

* Vid förbränning av annat flytande bränsle än bioolja gäller 300 som begränsningsvärde.

Kontroll av begränsningsvärdet för kolmonoxid ska ske då uppföljning sker av övriga parametrar som ska kontrolleras enligt gällande förordning. Kontrollmätning i övrigt ska ske på uppmaning av tillsynsmyndigheten (delegation).

Utsläpp till luft (fastbränslepanna)

11. Utsläppen till luft vid förbränning av träpellets i fastbränslepannan får vid provtagning inte överskrida följande begränsningsvärden.

Parameter	Enhet	Villkor
Kväioxid (NO _x)	mg/m ³ ntg 6 % O ₂	275
Svaveldioxid (SO ₂)	d:o	215
Kolmonoxid (CO)	d:o	500
Stoft	d:o	22
Väteklorid (HCl)	d:o	35
Vätefluorid (HF)	d:o	1,5
Kvicksilver (Hg)	d:o	0,0050

Vid installation av utrustning för kontinuerlig mätning gäller begränsningsvärdet för respektive parameter som månadsmedelvärde. Vid kontinuerlig mätning gäller villkoret inte under start- och stopperioder samt vid torkeldning. Startperioden räknas fram till att minlasten överskridits under 30 minuter och stopp räknas när lasten underskrider minlasten. Minlasten ska definieras i kontrollprogrammet.

Vid installation av mätutrustning för kontinuerlig mätning av kvävoxider ska även utrustning för kontinuerlig mätning av kolmonoxid installeras. Kontroll av begränsningsvärdena ska ske minst en gång per år och i övrigt på uppmaning av tillsynsmyndigheten (delegation).



Utsläpp till luft (samförbränningspannan)

12. Utsläpp till luft från samförbränningspannan får, som validerade utsläppsvärden, som dygnsmedel inte överstiga de värden som blandningsberäkningar, med avfallsgränsvärden och processgränsvärden enligt nedanstående tabell.

Parameter	Avfallsgränsvärde (mg/m ³ ntg vid 11 % O ₂)	Processgränsvärde (mg/m ³ ntg vid 6 % O ₂)
NO _x (kväveoxider räknat som kvävedioxid)	200	275
SO ₂ (svaveldioxid)	50	215
CO (kolmonoxid)	50	500
Stoft	10	22
TOC (totalt organiskt kol)	10	15
HCl (väteklorid)	10	10
HF (vätefluorid)	1	1

För tungmetaller, dioxiner och furaner gäller de värden som finns angivna i 94-96 § i förordningen (2013:253) om förbränning av avfall eller kommande ändringar.

Villkoret gäller inte under start- och stopperioder samt vid torkeldning. Startperioden räknas fram till att minlasten överskridits under 30 minuter och stopp räknas när lasten underskrider minlasten. Minlasten ska definieras i kontrollprogrammet. Begränsningsvärdena ska kontrolleras genom kontinuerliga mätningar efter sista reningssteget, dvs rökgaskondenseringen.

Installation av kompletterande utrustning för rening av rökgaser får ske efter anmälan till tillsynsmyndigheten om behov uppstår (delegation).

13. Vid användning av SNCR-utrustning för NO_x-reduktion får ammoniak till luft som månadsmedelvärde uppströms våtskrubber (quench) och rökgaskondensering inte överstiga 10 mg/m³ ntg vid 6% O₂.
14. Vid användning av SNCR-utrustning för NO_x-reduktion får utsläpp av lustgas till luft som begränsningsvärde vid provtagning uppströms våtskrubber (quench) och rökgaskondensering inte överstiga 25 mg/m³ ntg vid 6 % O₂.



Emissioner av buller

15. Den ekvivalenta ljudnivån från verksamheten får utomhus vid bostäder inte överstiga följande begränsningsvärden*:

50 dBA	helgfri mån-fre dagtid	(kl. 06.00 - 18.00)
40 dBA	nattetid	(kl. 22.00 - 06.00)
45 dBA	övrig tid	

Momentana ljud nattetid (kl. 22.00 - 06.00) får inte överskrida 55 dBA vid bostäder, mätt som högsta ljudnivå i mätläge "fast".

Begränsningsvärdena* ska kontrolleras genom immissionsmätningar eller närfältsmätningar och beräkningar. Resultaten ska redovisas som frifältsvärden. Ekvivalentvärdena ska baseras på de tidsperioder som anges ovan och när verksamhet pågår. Kontroll ska ske så snart det skett förändringar i verksamheten som kan medföra ökade bullernivåer, eller vid andra tillfällen som tillsynsmyndigheten bestämmer (delegation).

* *Med begränsningsvärde avses ett värde som inte får överskridas.*

Aska

16. Aska från förbränning som inte kommer från förbränning av avfall, eller klassas som farligt avfall, ska i första hand hanteras så att den kan återvinnas som kompensations- och vitaliseringsgödsel i skogsmark och i andra hand nyttiggöras på annat sätt. Bolaget ska kontinuerligt följa teknikutvecklingen och utreda andra alternativ än deponering av aska som inte kan återföras till skogsmark. Redovisning av vidtagna utredningar/projekt och åtgärder ska ske i den årliga miljörapporten.

Driftstörningar

17. Vid driftstörningar eller fel i mät- eller reningsutrustning, som innebär överskridande av fastställda värden för utsläpp till luft av de parametrar som mäts kontinuerligt får inte förbränningen fortgå mer än 120 timmar under en tolv-månadersperiod och tillsynsmyndigheten ska underrättas inom 48 timmar. Förutsättningarna för dispens för fortsatt drift följer av tillämplig förordning för respektive panna.



2020-04-08

551-8145-2018

Energihushållning och klimatpåverkan

18. Förbränning av avfall ska ske med hög energieffektivitet. Bolaget ska sträva efter att minska förbrukning av råvaror och energi i verksamheten och ska i skäligen utsträckning succesivt vidta åtgärder för att uppnå detta. Åtgärderna ska baseras på en kartläggning och en plan för energihushållning.

Planen ska innehålla uppgifter om vilka åtgärder som har genomförts under den senaste perioden, möjliga kommande åtgärder, kostnader och energibesparingar för dessa, vilka av dessa som bolaget bedömer som skäligen att genomföra under kommande period och motivering till varför övriga åtgärder inte bedöms skäligen.

Energihushållningsplanen ska uppdateras och redovisas årligen. En första energihushållningsplan ska ges in till tillsynsmyndigheten senast i samband med att miljörapporten för år 2022 inges (delegation).

19. Bolaget ska årligen följa upp och redovisa vilka åtgärder som har vidtagits för att nå nollutsläpp av klimatpåverkande utsläpp från den samlade verksamheten - där de delar av verksamheten som inte omfattas av handeln med utsläppsrättigheter, enligt lag (2004:1199) om handel med utsläppsrättigheter, även är inkluderade.

Kontrollprogram och avvecklingsplan

20. Inför verksamhetens upphörande ska en avvecklingsplan med åtgärder för återställande av området inges till tillsynsmyndigheten i god tid, dock senast tre månader före en nedläggning av verksamheten (delegation).
21. Ett aktuellt kontrollprogram ska finnas för verksamheten och följas. Ett förslag till kontrollprogram ska lämnas till tillsynsmyndigheten senast sex månader efter att tillståndet tagits i anspråk eller det senare datum som tillsynsmyndigheten bestämmer. I kontrollprogrammet ska bl.a. definieras vad som avses med minlast enligt villkor 12 (delegation).
22. Bolaget ska inge preciserade provtagnings- och mätpunkter, för rökgaser från samtliga pannor samt utgående renat processavloppsvatten från samförbränningspannan som ska användas för uppföljning och kontroll av utsläppsvillkor, för slutligt fastställande till tillsynsmyndigheten senast 6 veckor innan avfallsförbränning påbörjas (delegation).

Övrigt

23. När tillståndet tas i anspråk ska detta anmälas till tillsynsmyndigheten.



Delegationer

Miljöprövningsdelegationen överlåter med stöd av 22 kap. 25 § tredje stycket miljöbalken åt tillsynsmyndigheten att vid behov besluta om ytterligare villkor avseende:

1. Besluta om åtgärder avseende olägenheter i form av damm och lukt mm orsakade av verksamheten (villkor 2),
2. besluta om eventuell kompletterande oljeavskiljare vid tankplats och uppställningsytor samt oljeavskiljarens dimensionering (villkor 5),
3. besluta om när åtgärder avseende golvbrunnar senast ska vara vidtagna där vatten avleds till spillvattennätet. (villkor 7),
4. besluta om kontroll av begränsningsvärden för oljepannorna OP1, OP2 och OP3 (villkor 10),
5. besluta om kontroll av begränsningsvärden för fastbränslepannan (villkor 11),
6. besluta om installation av kompletterande utrustning för rening av rökgaser efter en anmälan från bolaget som är tillräckligt utförlig för att kunna möjliggöra en bedömning av de samlade effekterna av åtgärden (villkor 12),
7. besluta om de skyddsåtgärder som kan behövas för att innehålla buller-villkoret (villkor 15),
8. besluta om villkor om vilka energihushållningsåtgärder som ska genomföras samt inom vilken tid. Tillsynsmyndigheten får också meddela villkor om med vilken frekvens som energikartläggningar ska genomföras (villkor 18),
9. besluta om åtgärder för återställande av området efter ingiven avvecklingsplan (villkor 20),
10. besluta om datum för ingivande av kontrollprogram (villkor 21),
11. besluta om preciserade provtagnings- och mätpunkter som ska användas för uppföljning och kontroll av utsläppsvillkor i de fall där det krävs (villkor 22).



2020-04-08

551-8145-2018

Uppskjutna frågor

Miljöprövningsdelegationen skjuter med stöd av 22 kap. 27 § första stycket miljöbalken upp avgörandet av slutliga villkor för utsläpp av ammonium:

Bolaget ska under provotiden genomföra följande utredningar.

U1 Kontrollera utsläppen av ammoniumkväve (NH_4) i renat processavloppsvatten till recipient samt redovisa halter som kan innehållas efter att stabil drift har uppnåtts vid reningsanläggningen för kondensat.

Under provotiden och till dess att Miljöprövningsdelegationen har beslutat annat ska följande provisoriska föreskrifter gälla.

P1 Utsläpp av ammoniumkväve (NH_4) till vatten via rökgaskondensat får som riktvärde och månadsmedelvärde uppgå till högst 30 mg/l. Det totala utsläppet av ammoniumkväve får som riktvärde uppgå till högst 400 kg ammoniumkväve per kalenderår.

Utsläppet av ammoniumkväve ska kontrolleras genom flödesproportionell provtagning.

Utredningarna med förslag till slutliga villkor ska lämnas till miljöprövningsdelegationen senast 2 år efter det att tillståndet har tagits i anspråk.

Återkallelse av tidigare beslut

Miljöprövningsdelegationen återkallar med stöd av 24 kap. 3 § första stycket 6 miljöbalken av Länsstyrelsen i Västmanlands läns tidigare meddelat tillstånd enligt miljöskyddslagen den 27 oktober 1997 (dnr 245-5079-97) i den delen som avser verksamhet på fastigheterna Kristina 4:145 och 4:134. Återkallelsen gäller från och med att beslutet har vunnit laga kraft och tillståndet har tagits i anspråk.

Kungörelsedelgivning

Miljöprövningsdelegationen beslutar att kungörelse om detta beslut ska införas inom 10 dagar från datum för beslutet i Post- och Inrikes Tidningar samt i ortstidningen Sala Allehanda och VLT Västmanlands läns tidning, (se bilaga 2). Kungörelsedelgivningen sker enligt reglerna i 47 och 49 §§ delgivningslagen (2010:1932).



Redogörelse för ärendet

Bakgrund

Sala Heby Energi AB som ägs av Sala- och Heby Kommun har för värme- och kraftvärmeverket i Sala önskemål att utöka energiproduktionen med förbränning av biobränslen till att även omfatta samförbränning med returträflis, samt öka energiproduktion för framtida möjlighet att ansluta de yttre fjärrvärmenäten i Heby och Morgongåva till Salas centrala fjärrvärmesystem.

Ansökan omfattar byte av befintlig förvaringstank till större förvaringstank för bioolja (start- och stödbränsle), byte av förvaringstank för NO_x-reduktionsmedel till SNCR (Selective Non Catalytic Reduction) samt komplettering med möjlighet att även använda ammoniaklösning som reduktionsmedel utöver nuvarande ammoniumsulfatlösning. Bolaget har också inkluderat en installation av våtskrubber (quench) för rening av rökgaserna och en reningsanläggning för kondensat i ansökan för det processavloppsvatten som avses avledas till Sagån.

Kraftvärmeverket Silververket har varit i drift i 18 år och är i behov av övergripande åtgärder, vilket öppnar upp för ombyggnation och anpassning till en samförbränningsanläggning för förbränning av returträflis.

Ombyggnad till samförbränning med returträflis kommer att ske i två steg. I första steget under 2019 åtgärdas kraftvärmepannan och i steg två, som utförs under sommaren 2020, anpassas kraftvärmepannan för samförbränning. Proveldning av returträflis beräknas genomföras under hösten 2020.

Tidigare tillståndsbeslut

Verksamheten vid värme- och kraftvärmeverket är reglerad i tillståndsbeslut enligt miljöskyddslagen. Tillståndsbeslutet omfattar en årlig energiproduktion av 170 GWh/år. Tillståndet omfattar även panncentralen vid sjukhuset i Sala.

- Beslut vid Länsstyrelsen, Västmanlands Län, Miljöenheten 1997-10-27, diarienummer 245-5079-97. Beslutet avser tillstånd enligt miljöskyddslagen för Sala-Heby Energi AB till anläggning för el- och värmeförsörjning inom fastigheterna Kristina 4:145, 4:251, 4:134 och Lasarettet 2 i Sala kommun.
- Anmälan med beslut angående installation av rökgaskondensering, Sala kommun, Bygg- och miljöförvaltningen, 2002-12-18, diarienummer 2002-1206.
- Anmälan med beslut angående installation av en återkylanläggning, Sala kommun, Bygg- och miljöförvaltningen, 2004-04-05, diarienummer 2003-1109.



2020-04-08

551-8145-2018

- Anmälan med beslut avseende övergång till vegetabilisk/animalisk olja, Sala kommun, Bygg- och miljöförvaltningen, 2004-03-15, diarienummer 2004-52.
- Anmälan med beslut angående utförande av ett fullskaleprov med insprutning och förbränning av ammoniumsulfat $(\text{NH}_4)_2\text{SO}_4$, Sala kommun, Bygg- och miljöförvaltningen, 2004-04-28, diarienummer 2004-341.
- Anmälan med beslut angående utförande av permanent insprutning och förbränning av ammoniumsulfat $(\text{NH}_4)_2\text{SO}_4$, Sala kommun, Bygg- och miljöförvaltningen, 2007-10-23, diarienummer 2007-929.
- Anmälan med beslut angående ändring av villkor i tillståndsbeslut om krav på kontinuerlig mätning av enskild fastbränslepanna. Miljöprövningsdelegationen Länsstyrelsen Uppsala Län dnr: 551-1739-16 daterad den 5 september 2016.

Samråd

Samråd har skett genom utsändning av samrådsunderlag inom tidperioden 18-23 maj 2018 till Länsstyrelsen i Västmanlands län, Bygg- och miljönämnden och Tekniska förvaltningen i Sala kommun, Sala avloppsreningsverk, Trafikverket, Skogsstyrelsen, Strålsäkerhetsmyndigheten, Räddningstjänsten i Sala, Naturvårdsverket och Naturskyddsföreningen samt annan verksamhet i närområdet via e-post med sista svarsdag 30 juni 2018. Närboende har kunnat tagit del av annons i dagstidningarna Sala Allehanda och VLT Västmanlands läns tidning samt bolagets hemsida under vecka 21. Synpunkter har lämnats av Trafikverket och Strålsäkerhetsmyndigheten.

Ärendets handläggning

Ansökan med miljökonsekvensbeskrivning kom in till Miljöprövningsdelegationen den 23 november 2018. Efter kompletteringar kungjordes ansökan i ortstidningarna Sala Allehanda och VLT Västmanlands läns tidning samt remitterades till Bygg- och miljönämnden och Tekniska förvaltningen i Sala kommun, Länsstyrelsen i Västmanlands län samt Trafikverket. Yttranden har kommit in från Bygg- och miljönämnden, Räddningstjänsten, Trafikverket och Länsstyrelsen i Västmanlands respektive Uppsala län. Bolaget/sökanden har fått tillfälle att bemöta yttrandena.

Ansökan med yrkanden, åtaganden och förslag till villkor

Bolaget lämnar i huvudsak följande redogörelse för sökt verksamhet. Ändringar i befintlig verksamhet omfattar förbränning av returträflis i kraftvärmepannan, möjlighet att även använda 24,5 % ammoniaklösning som reduktionsmedel för att minska kväveoxider i rökgasen från kraftvärmepannan (idag finns tillstånd för



2020-04-08

551-8145-2018

användning av 40 % ammoniumsulfatlösning) samt byte av befintliga förvaringstankar för bioolja (start- och stödolja) och reduktionsmedel till tankar med volym 50 m³.

I kraftvärmeverket utökas befintlig bränslemix med biomassa bestående av skogsflis, bark och restprodukter från sågverksindustrin med returträflis. Förväntad inblandning av returträflis vid normal drift blir 70 % i biomassan. Kraftvärme pannan anpassas för avfallsförbränning- och reningsteknik att motsvara förbränningskapacitet på 100 % eller ca 14 ton icke farligt avfall/timme.

Vid låga effektuttag, dvs. under 30 % av kraftvärmepannans maximala avgivna effekt på 32 MW, förbränns bara biomassa. Rökgaserna från kraftvärmepannan renas via elektrofilter och vid förbränning av returträflis eller när rök-gaskondenseringen är i drift sker även rening via quench (våtskrubber). Urtvättade föroreningar övergår till kondensatvattnet som renas på metaller, ammonium, fluorider, klorider och svavel innan vattnet används för återfyllning av fjärrvärmenätet och överskottet går till avloppsreningsverket.

Årsförbrukning av returträflis är beräknad till 40 000 ton. Årsförbrukning av reduktionsmedel för kväveoxidreningen i rökgasen från kraftvärmepannan är beräknad till 400 ton. Värme- och kraftvärmeverkets årliga energiproduktion ökar från tillståndsgiven 170 GWh till 220 GWh. Ökningen av energiproduktionen sker inom ramen för värme- och kraftvärmeverkets befintliga effektkapacitet på ca 94 MW. Antalet transporter ökar från tillståndsgivna 1 800 till 2 050 per år.

Yrkanden

Bolaget yrkar om tillstånd enligt miljöbalken för befintlig verksamhet och ändringar i verksamheten samt ökad energiproduktion.

Bolaget yrkar vidare om dispens för kontinuerlig mätning av vätefluorid och väteklorid enligt 43 och 44 §§ i förordningen (2013:253) om avfallsförbränning. Yrkandet om dispens motiveras med att reningsanläggning för rökgasen vid förbränning av returträflis i form av quench (våtskrubber) kommer säkerställa att begränsningsvärdena innehålls med marginal. Kontinuerlig mätning kan därför ersättas med icke kontinuerlig mätning som utförs av ackrediterat mätlaboratorium.

Åtaganden

Bolaget har inte lyft fram några särskilda åtaganden i ansökan utöver de som i vissa fall redovisas ansökningshandlingarna.



Förslag till villkor

Bolaget har lämnat följande slutliga förslag till villkor för sökt verksamhet.

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

- 50 dB(A) dagtid vardagar (kl. 06.00 - 18.00)
- 45 dB(A) kvällstid (kl. 18.00 - 22.00), samt lördag, söndag och helgdag (kl. 06.00 - 18.00)
- 40 dB(A) nattetid samtliga dygn (kl. 22.00 - 06.00)

Verksamhet vid anläggningen som kan ge upphov till momentana ljudnivåer över 55 dB(A) får inte utföras nattetid (kl. 22.00 - 06.00).

2. Lagring samt hantering av fasta bränslen ska ske inom byggnaderna för kraftvärmeverket och värmeverket. Transport, mottagning och hantering ska ske på sådant sätt att risk för självantändning, lukt, damning, buller, förorening och andra olägenheter förebyggs.

3 Kemiska produkter, avfall och farligt avfall ska lagras och hanteras så att spill och läckage inte förorenar omgivningen. Hanteringen och lagringen skall ske invallat under tak alternativt i dubbelmantlad tank/cistern så att utsläpp till mark, luft och vatten motverkas. Spill ska omgående samlas upp och tas omhand. Om anslutande golv- och dagvattenbrunnar finns ska dessa förses med sådan anordning att eventuellt spill eller läckage inte kan tillföras avloppet eller nå recipient.

4. Vid förbränning av träpellets i fastbränslepannan vid värmeverket får emissioner till luft vid provtagning inte överskrida följande begränsningsvärden:

Parameter	Enhet	Villkor
Kvänoxid (NO _x)	mg/m ³ ntg 6 % O ₂	275
Svaveldioxid (SO ₂)	d:o	215
Kolmonoxid (CO)	d:o	500
Stoft	d:o	22
Väteklorid (HCl)	d:o	35
Vätefluorid (HF)	d:o	1,5
Kvicksilver (Hg)	d:o	0,0050



5. Vid förbränning av flytande bränslen i oljepannorna OP1, OP2 och OP3 får emissioner till luft vid provtagning inte överskrida följande begränsningsvärden:

Parameter	Enhet	Villkor
Kvänoxid (NO _x)	mg/m ³ ntg 3 % O ₂	450
Svaveldioxid (SO ₂)	d:o	350
Kolmonoxid (CO)	d:o	500
Stoft	d:o	30

6. Vid förbränning av biobränsle i kraftvärmepannan får emissioner till luft inte överskrida följande begränsningsvärden som månadsmedelvärde:

Processgränsvärden för biomassa

Parameter	Enhet	Villkor
Kvänoxid (NO _x)	mg/m ³ ntg 6 % O ₂	275
TOC kol-tot	d:o	15
Svaveldioxid (SO ₂)	d:o	215
Kolmonoxid (CO)	d:o	500
Stoft	d:o	22

7. Vid förbränning av biobränsle i kraftvärmepannan får emissioner till luft inte överskrida följande begränsningsvärden vid provtagning:

Parameter	Enhet	Villkor
Väteklorid (HCl)	mg/m ³ ntg 6 % O ₂	15
Vätefluorid (HF)	d:o	1,5
Kvicksilver (Hg)	d:o	0,0050



8. Vid samförbränning med returträflis i kraftvärmeverkets ångpanna får emissioner till luft som månadsmedelvärde inte överstiga begränsningsvärden beräknad enligt blandningsberäkning i förordningen (2013:253) om förbränning av avfall. Blandningsberäkning ska utföras på processgränsvärden för biomassa enligt förslag till villkor 6 samt följande avfallgränsvärden: Avfallsgränsvärden för returträflis.

Parameter	Enhet	Villkor
Kväioxid (NOx)	mg/m ³ ntg 6 % O ₂	200
TOC kol-tot	d:o	10
Kolmonoxid (CO)	d:o	75
Svaveldioxid (SO ₂)	d:o	50
Stoft	d:o	10

9. Vid samförbränning av returträflis i kraftvärmepanna får väteklorider (HCl) och vätefluorider (HF) till luft vid provtagning inte överstiga begränsningsvärden beräknad enligt blandningsberäkning i förordningen (2013:253) om förbränning av avfall. Blandningsberäkning ska utföras på processgränsvärden för biomassa enligt förslag till villkor 7 samt följande avfallgränsvärden:

Avfallsgränsvärden för returträflis:

Parameter	Enhet	Villkor
Väteklorid (HCl)	mg/m ³ ntg 6 % O ₂	10
Vätefluorid (HF)	d:o	1,0

10. Vid samförbränning av returträflis i kraftvärmeverkets ångpanna får emissioner till luft vid provtagning inte överstiga följande begränsningsvärden:

Parameter	Enhet	Villkor
Metaller Cd-Tl	mg/m ³ ntg 6 % O ₂	0,0050
Metaller As-V	d:o	0,30
Kvicksilver (Hg)	d:o	0,0050
PCDD/F dioxiner	ng/m ³ ntg 6 % O ₂	0,030



11. Vid användning av SNCR-utrustning för NO_x-reduktion får ammoniak till luft som månadsmedelvärde uppströms våtskrubber (quencher) och rökgaskondensering inte överstiga 10 mg/m³ ntg vid 6% O₂, samt utsläpp av lustgas som begränsningsvärde vid provtagning inte överstiga 25 mg/m³ ntg vid 6 % O₂.
12. Förslag till villkor för kraftvärmepannan och utsläpp av renat rökgaskondensat till avloppsreningsverk. I tabell 4 redovisas förslag till villkor för utsläpp av renat spolvatten från våtskrubber (quencher) och rökgaskondensat till avloppsreningsverket från kraftvärmepannan.

Parameter	Enhet	Begränsningsvärde	Driftvärde*	Mät-/provtagnings frekvens
Kondensatflöde				Kontinuerlig-mätning
Temperatur	C			d:o
pH			6,5 – 8,0	d:o
Suspenderande ämnen	mg/l	10		1 gång/månad vid drift
Arsenik (As)	µg/l	20		d:o
Bly (Pb)	µg/l	10		d:o
Kadmium (Cd)	µg/l	0,1		d:o
Koppar (Cu)	µg/l	10		d:o
Krom (Cr)	µg/l	10		d:o
Kvicksilver (Hg)	µg/l	0,1		d:o
Nickel (Ni)	µg/l	10		d:o
Zink (Zn)	µg/l	50		d:o
Tallium (Tl)	µg/l	10		d:o
Dioxiner och furaner	ng/l	0,3		d:o

* Med driftvärde avses ett värde som, om det överskrids, medför skyldighet för tillståndshavaren att vidta sådana åtgärder att värdet kan innehållas

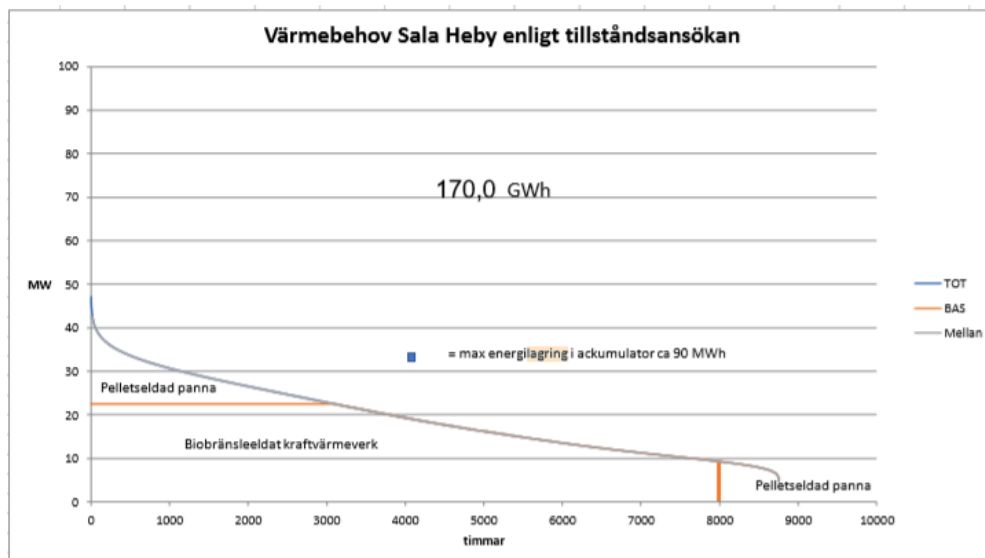


Bolagets beskrivning av verksamheten och ansökans omfattning

Vid värme- och kraftvärmeverket i Sala produceras el och värme genom förbränning av biobränslen. Sala Heby Energi AB planerar att anpassa kraftvärmeverket till samförbränningsanläggning genom förbränning av returträflis och att utöka energiproduktionen för värme- och kraftvärmeverket från nuvarande 160 GWh/år till 220 GWh/år. Produktionsökningen är en förutsättning för att klara värmebehovet vid anslutning av yttre fjärrvärmenät till Salas centrala fjärrvärme-system.

Ansökan omfattar befintlig verksamhet vid värme- och kraftvärmeverket, samförbränning av returträflis i kraftvärmepannan samt ökad årsproduktion och byte av förvaringstankar för bioolja (start- och stödoilja) och för reduktionsmedel för kväveoxidrening SNCR (selectiv catalytic reduction). Anläggningens befintliga produktionskapacitet kommer att användas och den planerade produktionsökningen vid anslutning av de yttre fjärrvärmenäten kommer att klaras genom effektivare användning av kraftvärmepannan under en längre del av säsongen.

Kraftvärmepannan med samförbränning av returträflis kommer att stå för basproduktionen och värmeverket med pelletseldad fastbränslepanna samt tre biooljeeldade pannor och en el-panna används för spets och reservkapacitet.



Varaktighetsdiagram enligt ansökan för en värmelast av 170 GWh per år.

Nuvarande verksamheten vid värme- och kraftvärmeverket och planerade ändringar i verksamheten enligt denna ansökan överensstämmer med Sala Stads översiktsplanen och med detaljplanen för området. Kraftvärmepannan anpassas till samförbränningsanläggning av returträflis vilket innebär kompletterande bränslehantering för returträflis med såll och metallavskiljare. Vidare vidtas förbränningstekniska åtgärder som underlättar förbränning av returträflis eftersom



2020-04-08

551-8145-2018

det är ett askrikare bränsle än biobränslen. Därutöver görs förbättringar av rökgasrening och rening av rökgaskondensat.

Bolaget vill ha möjlighet att välja mellan två reduktionsmedel för optimal reduktion av kväveoxider i rökgasen från kraftvärmepannan, genom att komplettera nuvarande ammoniumsulfatlösning som doseras in i pannan av ammoniaklösning.

För att minska dammbildning vid hantering av returträflis som är ett torrare bränsle än nuvarande biobränslen förses bränslemottagningen samt bränsleförrådet med system för sprayning av vattendimma. Det förbyggande skyddet mot brand i bränslematningen till kraftvärmepannan kompletteras med brandspjäll och sprinkler vilket förhindrar spridning av brand till bränsleförråd.

Anslutning av de yttre fjärrvärmenäten innebär att antalet bränsle- och asktransporter till kraftvärmeverket kommer att öka. Därför ansöks om utökning av nuvarande tillstånd för 1 800 till 2 050 transporter per år. Krav för utsläpp till luft och vatten motsvaras av kravställningar på reningsanläggningar för val av bästa teknik (BAT) som beslutats inom EU-samarbetet, för utsläpp till vatten och avloppsreningsverket gäller kraven från Svenskt Vatten avseende mottagande av avloppsvatten.

Övervakning samt efterlevnadskontroll av utsläpp till luft och vatten kommer att redovisas i egenkontrollprogram. Övervakning/kontroll sker med kontinuerligt registrerande mätinstrument och provtagning eller utförs av mätlaboratorium. Förutom byte till större förvaringstank för reduktionsmedel och bioolja så påverkas inte nuvarande kemikaliehantering vid anläggningen. Kemikalier förvaras i kemikalieförråd vid värmeverket och pann- och fjärrvärmekemikalier hanteras i vattenlabbet vid kraftvärmeverket. Lut för pH-justering hanteras via dubbelväggig förvaringstank i utrymme vid rökgaskondenseringen.

Förbrukningen av kemikalier och mängden askor samt övrigt avfall kommer att öka vid ökad energiproduktion. Mängderna avfall som uppstår är också i förhållande till fjärrvärmebehovet vilket ger skillnader i mängder mellan kalla och varma vintrar.

Askorna från förbränningen av returträflis och träpellets som klassas som icke-farligt avfall kommer att användas för sluttäckning av deponi. Yttre påverkan genom 100-årsregn vilket ger höga flöden i Sagån har utretts av SMHI. Resultatet visar att följdverkningar genom förorening och spridning av oljor och kemikalier är låg samt att energiproduktionen troligt kan upprätthållas. Riskbedömning avseende okontrollerat utsläpp av ammoniaklösning samt brand i bränsleförråd och skyddsavstånd har utförts. Resultatet visar att den sammantagna risken vid stor brand är tolerabel och låga koncentrationer av ammoniak vid närmaste bostadsområden vid okontrollerat utsläpp. Däremot är följdverkningarna stora vid utsläpp av ammoniak via dagvatten med fiskdöd i Sagån.



2020-04-08

551-8145-2018

Riskbedömningarna har föranlett förbättring av förbyggandeskydd för kraftvärmepannan mot brand genom att använda vattendimma i bränsleförråd, spjäll och sprinkler i bränslematning som förhindrar bakbrand till bränsleförråd. Vid påfyllning av ammoniaktank kommer skyddsåtgärder vidtas genom att åtgärda brunnar, installera läckagelarm vid tank och gaslarm vid pumpbord och i pannrum. Det är Sala Heby Energi AB:s samlade bedömning att verksamheten vid värme- och kraftvärmeverket uppfyller hänsynsreglerna i miljöbalken och att de planerade ändringarna bedöms ge minsta intrång och olägenhet för människors hälsa och miljön.

Kraftvärmeverket

Anpassning till förbränning av returträflis innebär att kraftvärmepannan förses med stödbrännare som eldas med bioolja, sandåterföring av bottenaskan, ombyggd hantering av flygaska (befuktas och pelleteras), rökgaserna renas vid förbränning av returträflis via quench (våtskrubber) och flerstegsvattenrening.

Reduktionsmedlet ammoniumsulfat för SNCR (selectiv non-catalytic reduction) kan beroende på teknikval ersättas med ammoniaklösning. Oberoende av teknikval uppförs en förvaringstank för reduktionsmedel i anslutning till kraftvärmeverket. Anläggningens befintliga produktionsenheter används, dvs. effektkapaciteten för anläggningen bedöms räcka till för ordinarie produktion och även för reservkapacitet.

Kraftvärmeverket anpassas för samförbränning med returträflis vilket leder till att förordningen (2013:253) om förbränning av avfall ska tillämpas för driften av den pannan. Därutöver gäller även BAT-slutsatser för stora förbränningsanläggningar enligt EU-direktiv 2010/75/EU. För att anpassa pannan förbränning av avfall vidtas ett antal åtgärder enligt följande:

- Pannan förses med stödbrännare för bioolja som placeras ovan bränslebädden och som startar om temperaturen understiger 870 °C, dvs med marginal till krav på 850 °C.
- Ny förvaringstank för start och stödoilja på 50 m³ ersätter tidigare tank med volymen 25 m³ tank.
- Rökgaserna renas via befintligt elektrofilter (ESP) och via en våtskrubber (quench) vid förbränning av returträflis eller då rökgaskondenseringen är i drift.
- Pannan är utrustad med SNCR för reduktion av kväveoxider, nuvarande reduktionsmedel är en 40% ammoniumsulfatlösning, vilken föreslås kompletteras med 24,5% ammoniaklösning, en 50 m³ dubbelväggig förvaringstank för reduktionsmedel uppförs i anslutning till kraftvärmeverket.



2020-04-08

551-8145-2018

- Flerstegsvattenrening av spolvatten från våtskrubber (quench) och rökgaskondensat för avskiljning av metaller, klorider, fluorider, svavel och ammonium. Återfyllning av renat rökgaskondensat till fjärrvärmenätet och överskottet släpps till avloppsreningsverket. Rejekt (slam) från våtskrubber och vattenreningen återförs till bränslet.
- All hantering av bränslen kommer att ske inomhus som idag, transport av returträflis kommer att ske med lastbil från lokala leverantörer. Hanteringen inomhus är en förutsättning för att innehålla föreslagna bullervillkor, samt eliminera uppkomst av lukt eller diffus damning till omgivningen.
- Emissionerna i rökgaserna från kraftvärmeverket kommer att övervakas med automatiska mätsystem (AMS).

Förbränning av returträflis i kraftvärmepannan sker vid panneffekter över 10 MW vilket motsvarar ca 30% av panneffekten. Under 10 MW förbränns bara våta biobränslen. Vid uppstart och stödledning används bioolja.

Den träpelletseldade fastbränslepannan samt oljepannorna 1-3 bibehålls oförändrade med avseende på effektkapacitet, bränsleval och emissioner till luft. Fastbränslepannan kommer vid ökad produktion att bli NO_x-avgiftspliktig vilket betyder att den då kommer att förses med automatiskt mätsystem för övervakning samt registrering av kväveoxider till luft.

Rökgaskondensering

I kraftvärmeverket återtas förångningsenergin som åtgår vid förbränning av våta bränslen i rökgaskondensering (RGK), vid processen genereras rökgaskondensat. Eftersom RT-flis är torrare än våta bränslen kommer en mindre mängd rökgaskondensat att genereras per MWh producerad energi i pannan. Detta betyder att den nuvarande rökgaskondensatmängden per år 15 000 m³ kommer att bli densamma även efter den föreslagna ändringen av verksamheten trots den utökade årliga mängden bränslen.

Bränslen

Våta biobränslen utgörs av skogsflis, sågverksavfall-bark-grot vid fukthalter mellan 30-50 %. Värmeinnehållet är ca 5 MWh per ton TS (torr substans). Returträflisen är flisat träavfall med en fukthalt på mellan 20 till 40 %. Värmeinnehållet är ca 5 MWh per ton TS (torr substans).

Torrt fastbränsle kommer också fortsättningsvis att nyttjas och utgöras av sågverksrester/spån som pressas till pellets. Fuktinnehållet är omkring 6 till 10 vikt% och värmeinnehållet är ca 4.7 MWh per ton. Biooljan har en svavelhalt om cirka 0,01 %. Värmeinnehåll för biooljan är ca 13 MWh per ton.

Tabellen nedan visar bränsleförbrukningen per år för nuvarande energiproduktion på 160 GWh, och förbrukningen vid förbränning av returträflis och ökad produktion till 220 GWh per år.



Bränsleförbrukning

Produktionsenhet	Nuläge Bränslemängd ton	Ansökan Bränslemängd ton	Skillnad Bränslemängd ton
Kraftvärmeverket – flis/bio	43 843	14 785	-29 058
d:o returträflis (avfall)		38 768	38 768
Fastbränslepannan - träpellets	3 590	8 212	4 622
Oljepanna 1-3	200	278	78

Mängden returträflis i form av icke farligt avfall som planeras att förbrännas per år är beräknad till ca 40 000 ton per år.

Vid värme- och kraftvärmeverket används diverse kemikalier för rening av utsläpp till luft, pann- och fjärrvärmekemikalier samt smörj- och hydrauloljor. I tabellen nedan redovisas vilka kemikalier som används i verksamheten samt nuvarande årsförbrukning och förbrukningen vid förbränning av returträflis och ökad produktion.

Kemikalieförbrukning.

Produkt	Användnings- område	Nuvarande förbrukning	Efter ändringar och ökad produktion
Ammoniumsulfat (40 %)	SNCR- reduktionsmedel	360 ton	400 ton
Alt. ammoniak (24,5 %)	d:o		400 ton
Natriumhydroxid (25 %)	pH-justering RGK (kondensat)	22 ton	22 ton
Smörjoljor	Smörjning	360 liter	500 liter
Hydraulolja	Hydraulsystem	480 liter	600 liter
Salt (NaCl)	matarvatten avhärdning	8 ton	
Avfettning	Vid tvättning av maskindelar i tvätt stationen	1 m ³	
Svavelsyra 96%-ig	Vattenkemikalie		3 900 liter

Övervakning av utsläpp till luft

För kraftvärmepannan föreslås att övervakning samt efterlevnadskontrollen av villkor och begränsningsvärden sker med AMS (automtiska mätsystem) som kvalitetssäkras med CEN-standard utförd av ackrediterat luftlaboratorium.

Utsläppspunkterna samt mätplan för utsläppsmätningar finns redovisad i bilaga 23 till MKB, *Provtagnings- och mätpunkter Sala Heby Energi AB 2017*. Redovisningen ingavs den 1 november 2019 till Miljöprövningsdelegationen.



Emissionsparametrar som mäts kontinuerligt i rökgasen från kraftvärmepannan uppström våtskrubber (quench) och rökgaskondensering är följande;

- NO_x-kväveoxider (NO kväveoxid med tillägg för NO₂ andel) NO₂ andel bestäms årligen av ackrediterat mätlaboratorium.
- CO-kolmonoxid
- TOC-totalt organiskt kol, (metan-instrument)
- Stofthalt SO₂ svaveldioxid
- NH₃-ammoniak (kvalitetssäkring av instrument och mätvärden sker genom jämförande mätning mot standard referensmetod utvärdering enligt SFS 2016:13 (mätutrustning miljöavgift för kväveoxider)

För HCl och HF yrkas om undantag från krav på kontinuerlig mätning enligt 43, 44 § SFS 2013:253, då utsläppen av emissionerna vid förbränning av returträflis pga. rökgasreningen våtskrubber (quench) under inga omständigheter kan överskrida begränsningsvärdena i förordningen.

Efterlevnad av villkor samt begränsningsvärden för HF, HCl, metaller, kvicksilver samt dioxiner och lustgas till luft från kraftvärmepannan utförs av ackrediterat luftlaboratorium, med standardreferensmetoder.

Mätvärdesinsamlingen för övervakning och rapportering av kontinuerligt mätta emissioner till luft sker via MRS (mätvärdes redovisningssystem).

För pannorna vid värmeverket föreslås att övervakning samt efterlevnads-kontrollen av villkor och begränsningsvärden utförs av ackrediterat luftlaboratorium, med SRM (standardreferensmetoder).

För fastbränslepannan som eldas med träpellets föreslås följande begränsningsvärden och mät- och provtagningsfrekvens.

Parameter	Begränsningsvärde (mg/m ³ ntg vid 6 % O ₂)	Mät- / provtagnings- frekvens
NO _x kväveoxider	275	1 gång/år med SRM*
SO ₂ (svaveldioxid)	215	d:o
CO (kolmonoxid)	500	d:o
Stoft	22	d:o
HCl (väteklorid)	35	d:o
HF (vätefluorid)	1,5	d:o
Hg Kviksilver	0,0050	d:o

* SRM = standardreferensmetoder (utförs av laboratorium)



I tabellen nedan redovisas föreslagna begränsningsvärden och mät- och provtagningsfrekvens vid förbränning av 100% avfall i kraftvärmepannan.

Parameter	Begränsningsvärde (mg/m ³ ntg vid 6 % O ₂)	Mät- / provtagnings- frekvens
NO _x kväveoxider	200	Kontinuerlig mätning med AMS*
SO ₂ (svaveldioxid)	50	d:o
CO (kolmonoxid)	75	d:o
TOC (totalt organiskt kol)	10	d:o
Stoft	10	d:o
NH ₃ ammoniak	10	d:o
N ₂ O lustgas	25	1 gång/år
HCl (väteklorid)	10	2 gång/år med SRM**
HF (vätefluorid)	1,0	d:o
Metaller Cd-Ti	0,0050	d:o
Metaller As-V	0,30	d:o
Hg Kvicksilver	0,0050	d:o
PCDD/F dioxiner	0,030 ng/m ³ ntg 6 % O ₂	d:o

* AMS = automatiska mätsystem (kontinuerlig mätning)

** SRM = standardreferensmetoder (utförs av laboratorium)

Motsvarande förslag till begränsningsvärden och mät- och provtagningsfrekvens vid förbränning av 100% biobränsle i fastbränslepannan återges i tabellen nedan.

Parameter	Begränsningsvärde (mg/m ³ ntg vid 6 % O ₂)	Mät- / provtagnings- frekvens
NO _x kväveoxider	275	Kontinuerlig mätning med AMS*
SO ₂ (svaveldioxid)	215	d:o
CO (kolmonoxid)	500	d:o
TOC (totalt organiskt kol)	15	d:o
Stoft	15	d:o
NH ₃ ammoniak	10	d:o



2020-04-08

551-8145-2018

N ₂ O lustgas	25	1 gång/år
HCl (väteklorid)	15	2 gång/år med SRM**
HF (vätefluorid)	1,5	d:o
Hg Kvicksilver	0,0050	d:o

* AMS = automatiska mätsystem (kontinuerlig mätning)

** SRM = standardreferensmetoder (utförs av laboratorium)

Utsläpp till vatten samt övervakning

Provtagningsfrekvenser avses gälla för utsläpp av renat processavloppsvatten till recipient framgår av villkorsförslag 12.

Övervakning av utsläpp till vatten

Övervakning samt efterlevnadskontroll av villkor för utsläpp av renat rökgaskondensat till avloppsreningsverket utförs med kontinuerligt redovisande instrument för:

- Temperatur °C
- pH
- Kondensatflöde (m³)

Provtagning för analys av metaller, klor- och fluorider, ammonium och svavel samt dioxiner utförs av rökgaskondensat med flödesproportionell provtagare

Avfall och restprodukter - askor

Vid förbränningen uppstår askor i form av rökgasreningsrest, dvs. flygaska och bottenaska samt slam från rökgaskondenseringen. Vid förbränning av träpellets i fastbränslepannan är andelen bottenaska och flygaska fördelade ungefär 50/50 %. Vid eldning i en bubblande bädd som kraftvärmepannan är fördelningen mellan botten och flygaska ca 15/85 %. Uppkomna askmängderna är beräknade på torrt askinnehåll för GROT, skogsflis m.m. på 3 vikt%, för RT-flis på 4 vikt% samt för träpellets på 0,5 vikt%.

Beräknade årliga mängder aska

		0-alternativ	RT-flis	
Askor	enhet	Nuläget	ökad produktion	Skillnad
GROT skogsflis m.m	ton	912		
GTOT, skogsflis m.m + RT-flis	ton		1467	555
Träpellets	ton	18	41	23
Summa		930	1508	578



2020-04-08

551-8145-2018

Askan från samförbränning av returträflis fördelas enligt 15 % som bottenaska (vilket blir ca 220 ton per år) och resterande mängd som flygaska (1247 ton per år). Askorna från kraftvärmepannan vid samförbränning av returträflis utgörs av farligt avfall och kommer omhändertas vid Gryta tippet i Västerås. Antingen deponeras askorna eller används som material för terrassering på deponin.

Bolaget deltar via intresseorganisation i ett projekt för återföring av askor till skogen. Aska från returträflis innehåller mer metaller än aska från biobränslen, vilket är en begränsning för att återföra askorna till skogen.

Strålsäkerhetsmyndigheten har i samrådsyttrande upplyst om att aska från förbränning av RT-flis kan innehålla Cesium-137. SSM anser därmed att det är angeläget att Sala Heby Energi AB regelbundet genomför provtagning av askan om den RT-flis som används härstammar från närområdet eller andra delar av nedfallsområdet. Sala Heby Energi AB kommer som del i egenkontrollen att genomföra analyser av askor, omfattning samt frekvens regleras i framtaget egenkontrollprogram.

Miljökonsekvensbeskrivning

Utsläpp till vatten

Utsläpp av vatten till recipient sker i huvudsak dels via dagvatten dels via utsläpp av renat rökgaskondensat. Nuvarande tillståndsvillkor för utsläpp av renat kondensat till recipient Sagån omfattar suspenderande ämnen och pH. Reningen av kondensat sker via sandfilter och lamellseparator samt pH-justering med lut. Kondensatet släpps uppströms avloppsreningsverket och föroreningar i kondensat utgörs av ammoniumkväve och suspenderande ämnen. Bolaget har som del i tillståndsansökan utrett befintlig och föreslagen vattenreningsteknik och dess påverkan på recipienten Sagån, samt val av reningsteknik enligt följande.

- Installation av tvätt av rökgasen via våtskrubber (quench) vid förbränning av returträflis eller när rökgaskondenseringen är i drift.
- Flerstegs vattenrening med mikrofilter, ultrafilter, avsättning samt rening av rejekt som återförs till pannan från vattenreningen med mikrofilter, ultrafilter och metallavskiljning via jonbytare för avskiljning av metaller, klorider, fluorider svavel samt ammoniak.
- Återfyllning av fjärrvärmenätet med renat rökgaskondensat.
- Resterande mängd renat rökgaskondensat går till avloppsreningsverket istället för Sagån. Kondensatet är varmt 40-50 ° och kan därför bidra till att upprätthålla kvävereningen vid avloppsreningsverket under den kalla delen av året, dvs. värme som kan komma till användning i stället för att behöva kylas bort om kondensatet släpps till Sagån. Det renade kondensatet kan släppas till



2020-04-08

551-8145-2018

Sagån om avloppsreningsverket har driftstörningar och inte kan ta emot det renade vattnet.

- Ammoniak i kondensatet kommer att återvinnas som ammoniumsulfat och återförs till pannan som SNCR-reduktionsmedel.

I övrigt avleds dagvatten från asfalterade ytor och tak via dagvattensystem eller fall till Sagån. Sanitärt avloppsvatten avleds till kommunens spillvattennät. Vid kraftvärmeverket är golvbrunnar i verkstad och pumputrymmen kopplade till en kombinerad sedimenterings- och oljeavskiljande kammare varifrån vattnet pumpas till avloppsreningsverket. Golvbrunnar vid värmeverket är kopplade till spillvattennätet.

Bullerutredning

Bolaget har genomfört en externbullerutredning för nuvarande och den sökta utökade verksamheten, vilken redovisas i denna rapport. Utredningen har utförts genom närfältsmätning och beräkning.

Den planerade utökningen av energiproduktionen kommer att innebära fler transporter under året, dock inte fler transporter per dygn eller vecka än vad nuvarande tillstånd tillåter. Verksamheten är i drift året om även om produktionen varierar beroende på säsong.

Närfältsmätningarna har utförts den 29 augusti 2018 enligt metod beskriven i "Nordtest Method NT ACOU 080" och ligger till grund för beräkningarna. Beräkningar av ekvivalent ljudnivå, vid full drift av ordinarie bullerkällor, har utförts för tidsperioderna dag, kväll och natt. För nattperioden har även maximal ljudnivå beräknats.

Beräkningarna visar att den ekvivalenta ljudnivån vid bostad som mest uppgår till 39 dBA, vilket innehåller Naturvårdsverkets riktvärden för såväl tidsperiod dag, kväll och natt (vardagar och helger). För nattperioden uppgår den maximala ljudnivån till 45 dBA, vilket innehåller Naturvårdsverkets riktvärde.

I dessa beräkningarna har lastbilstrafik (vid full drift) tagits med för dag- och kvällsperioden. Uppmätta värden för dag och kväll, såväl vardagar som helger, ryms inom gällande riktvärden med god marginal inklusive denna lastbilstrafik.

Under nattperioden förekommer i normala fall inte lastbilstrafik inom verksamhetsområdet. Med de korta avstånden till bostäderna öster om verksamheten skulle sådana transporter riskera att, vid oförsiktig körning, överskrida maxnivåer vid närliggande bostäder. För andra tider på dygnet finns ej några riktvärden avseende maximala ljudnivåer. Inga tonala ljud eller ofta återkommande impulslyd noterades vid mätningen.



2020-04-08

551-8145-2018

Miljökvalitetsnormer för luft

Bolagets tillståndsprövning innebär att bl.a. emissioner till luft och efterlevnaden av luftkvalitetsnormer skall utredas. Anläggningen består av fem enheter: Kraftvärmeverket, Fastbränslepanna samt oljepannorna OP1, OP2 och OP3. Emissioner från vägtransporter ingår också i tillståndsprövningen. Bolaget har låtit utföra spridningsberäkningar för utsläpp till luft för dessa utsläppskällor med hänsyn taget till övriga utsläppskällor i omgivningen.

Beräkningarna har utförts för lufthalter av kvävedioxid (NO₂), svaveldioxid (SO₂), kolmonoxid (CO) och partiklar (PM10) för två beräkningsfall. Nollalternativ (nuvarande verksamhet) respektive framtida fall med förändrad bränslemix och förändrade transportförhållanden.

Bolaget har ansvarat för att ta fram emissionsförhållandena vid dessa två beräkningsfall samt angett transportuppgifter. Bland annat har halter i ogynnsammaste beräkningspunkt samt punkten för närmaste bostadsbebyggelse bedömts och jämförts med miljökvalitetsnormer för de aktuella ämnena. Utifrån erhållna resultat har bolaget bedömt att halterna är klart lägre än normer och utvärderingströsklar avseende miljökvalitetsnormerna för både nuvarande och ansökt utökning av verksamheten.

Risker för yttre påverkan

Yttre påverkan av bolagets anläggning genom följdverkningar av klimatförändring har utretts. Klimatförändringen indikerar att ökad nederbörd förväntas leda till mer extrema nederbördsperioder som kan leda till ökade flöden i vattendrag och förhöjda nivåer i hav och sjöar.

Dammbrott

Enligt översiktsplanen för Sala stad finns det ras- och skredrisker vid gruvan och dess vattensystem uppströms i Sagån. Gruvans vattensystem uppströms bolagets anläggning utgörs av Långforsen och Olof Jons damm. Dessa dammar tillhör riskklass 1 enligt kraftföretagens riktlinjer för dammsäkerhet RIDAS. Dammarna klassas efter hur stora konsekvenserna skulle bli i händelse av dammbrott, riskklass 1 innebär största risk.

Konsekvenserna av ett dammbrott uppströms värme- och kraftvärmeverket med översvämning som påföljd skulle innebära att energiproduktionen avbryts. Förebyggande åtgärder för att förhindra konsekvenserna av ett dammbrott är omfattande, och kan likställas med att flytta verksamheten utanför riskzonen. Inom ramen för föreliggande ansökan om ändringar i befintlig verksamhet tas inte höjd för förebyggande åtgärder i syfte att motverka konsekvenserna vid dammbrott

Bedömningen utifrån utredning är att konsekvenserna orsakade av översvämning vid ett s.k. 100-årsregn är låga för anläggningen. Bedömningen är att vattennivåer på >20 cm inom området som följd av 100-årsregn samt höga flöden i Sagån inte



2020-04-08

551-8145-2018

kommer nå nivåer varvid cisterner för ammoniaklösning, bioolja eller kemikalieförråd kommer att påverkas.

Enligt utrett scenario kan avloppsbrunnen med oljeavskiljare och sandfälla placerad utanför värmeverket översvämmas, om detta är en låg punkt eller om tätningen av brunnslocket är otillräcklig får detta utredas och om så är fallet åtgärdas.

Risکانالyser och brandskyddsbeskrivning

Bolagets verksamhet omfattas inte av reglerna i lagstiftningen om storskaliga kemikalieolyckor (den s k Sevesolagstiftningen) eftersom sammanlagd lagrad mängd är under tröskelvärdena i bilagan till förordningen (SFS 2015:236) om åtgärder för att förebygga och begränsa följderna av allvarliga kemikalieolyckor. Bolaget gör däremot regelbundet riskanalyser. Exempel på riskområden som uppmärksammas i riskanalysen är:

- Brand och explosion
- Större spill eller läckage av kemikalier eller bränslen.
- Transporter - brand och spill

I övrigt identifierades risker inom områdena bränslehantering, kemikaliehantering, drift, restprodukter, reparation och underhåll samt entreprenörers verksamhet. Som del i ansökan om planerade ändringar i verksamheten har en uppdaterad riskbedömning utförts:

Förnyad brandskyddsbeskrivning har även utförts samt en utredning av skyddsavstånd vid stor brand utifrån föreslagen lokalisering. Enligt rapporten är den sammantagna risken vid stor brand tolerabel. Risker vid hantering av ammoniaklösning har också utförts. Sannolikheten för ett större utsläpp bedöms vara små. Om det sker är det troligast vid lossningsmomentet, t.ex. pga. slangbrott, mänskligt felhandlande eller dylikt, och konsekvenser som fiskdöd i Sagån. Resultatet av riskbedömningen har utmynnat i förbyggande skydd vid lossning av ammoniaklösningen. Därutöver har även hantering av returträflis vid kraftvärmeverket inkluderats i en riskbedömning.

Sammanfattning av genomförd statusrapport

Bolaget, som är ett helägt dotterbolag till Sala och Heby kommuner, bedriver idag produktion av fjärrvärme och el genom förbränning. Verksamheten är placerad inom bransch "Förbränningsanläggning" (Bransch-ID: 740) enligt Naturvårdsverkets MIFO-klassificering och har branschklass 3, vilket är den MIFO-klass där större delen av objekten inom branschen förväntas hamna. Någon MIFO fas 1 eller 2 har enligt Naturvårdsverkets EBH-databas inte genomförts inom området. Kraftvärmeverket samt värmeverket är lokaliserade till reningsverkets område i Sala på fastigheterna Kristina 4:145 och 4:251. Fastigheternas totala areal uppgår till ca 7 400 m² och utgörs av industribyggnader för värmeverket, cisterner för



2020-04-08

551-8145-2018

lagring av bioolja samt hårdgjorda asfaltsytor. Området avgränsas i väster av vattendraget Sagån, i sydväst av fastigheten Kristina 4:134 inom vilket ett reningsverk är placerat och i nordöst av järnvägen. Reningsverket, samt järnvägen, bedöms inte utgöra en risk att förorena det aktuella verksamhetsområdet. Någon annan verksamhet i direkt närhet har inte heller identifierats som bedöms kunna utgöra en risk för förorening.

Närmaste bostäder är villor vid Norrbyområdet norr om anläggningen på andra sidan järnvägen. Avståndet till närmaste bostadshus är ca 100 meter.

Energiproduktionen av el och fjärrvärme baseras på 100 % klimatneutrala bränslen. Kraftvärmeverket står för basproduktionen medan övriga pannor används som reserv- och spetskapacitet. Fjärrvärmeproduktionen var 2016 ca 107 000 MWh och elproduktionen ca 16 000 MWh. Inom verksamhetsområdet finns totalt fyra stycken grundvattenrör installerade vilka installerats i samband med den miljötekniska undersökningen som Golder genomförde våren 2018 och som ingått som en del i framtagandet av föreliggande statusrapport.

Bolaget har tidigare låtit göra markundersökningar inom området i samband med utbyggnaden av värmekraftverket (Scandiaconsult, 1997). Vid denna genomfördes dock ingen provtagning och analys av jord utan innehöll endast en bedömning av de geotekniska förhållandena inom området. Golder har tidigare genomfört en miljöteknisk undersökning (Golder, 2000) i syfte att undersöka om den historiska verksamheten på området givit upphov till föroreningar i mark- och grundvatten. Undersökningarna visade på förhöjda halter av bly och zink i jord i ett par av de provtagna punkterna inom fastigheten. För grundvatten påvisades något förhöjda halter av metaller i grundvattenprov tagna i anslutning till ackumulatortanken och eldningsoljecisternen. Ursprunget till de förhöjda metallhalterna i jord var oklart men proverna togs i fyllning som till viss del består av kolaska/slagg eller kalkstenskross som troligen har sitt ursprung från tidigare gruvbrytning i Sala. Vad gäller grundvatten uppmättes något förhöjda halter av kadmium och vanadin. Utifrån de uppmätta halterna i grundvatten bedömdes risken för negativ påverkan på Sagån som mycket liten. Sammanfattningsvis visar resultaten från den genomförda undersökningen följande:

- För metaller i jord överskrids Naturvårdsverkets generella riktvärde för mindre känslig markanvändning (MKM) för bly, kvicksilver, zink, barium och kadmium. I provpunkt 18GA05 på nivån 1,5-2 meter ligger halten för bly, kvicksilver och zink över 10 gånger MKM. I provpunkt 18GA06 på nivåerna 0,5-1 meter samt 1,4-1,8 meter är halten bly över 2 gånger MKM.
- För petroleumkolväten i jord har generellt låga halter påvisats. Endast i provpunkt 18GA08 påvisas halter av alifater >C16-C35 samt aromater >C10-C16 över Naturvårdsverkets generella riktvärde för känslig markanvändning (KM) men under de generella riktvärdena för mindre känslig markanvändning (MKM).



2020-04-08

551-8145-2018

- För dioxin har endast mycket låga halter uppmätts.
- I grundvatten har halterna jämförts mot SGU:s Bedömningsgrunder för grundvatten (SGU-rapport 2013:01). Halterna av zink överstiger i samtliga prover klass 5 (mycket hög halt). Vid det första provtagningstillfället översteg halterna av koppar klass 5 i två av provpunkterna men vid det andra provtagningstillfället översteg endast ett prov klass 4 (hög halt). För arsenik översteg halterna klass 4 i tre av fyra prover vid det första provtagningstillfället men vid det andra endast klass 3 i samtliga provpunkter. Slutligen överstiger halterna av benso(a)pyren klass 5 samt summan av PAH4 klass 4 vid båda provtagningstillfällena i provpunkt 18GA08.

Den miljötekniska undersökningen som utförts inom ramen för statusrapporten har omfattat hela verksamhetsområdet, dvs. fastigheterna Kristina 4:145 och 4:251, men med fokus på de delområden där risken bedömts som störst att föroreningar kan ha påverkat mark och/eller grundvatten.

Mot bakgrund av undersökningsresultatet kan konstateras att uppmätta halter av föroreningar generellt ligger inom eller under vad som kan förväntas för en industrifastighet i Sala, inte minst med anledning av Salas långa historia av gruvdrift. Utarbetade rutiner finns för att förhindra att spill och läckage sker samt för att minimera risken för att ett läckage när omgivande mark, grundvatten och recipient. Exempelvis kan invallningar och hårdgjorda ytor, nämnas som förebyggande åtgärder.

Yttranden

Yttranden har inkommit från Länsstyrelserna i Västmanlands län och Uppsala län, Bygg- och miljönämnden i Sala kommun, Räddningstjänsten och Trafikverket. Yttrandenas huvudsakliga innehåll återges nedan.

Länsstyrelsen i Västmanlands län

Bästa möjliga teknik

Länsstyrelsen bedömer att ångpannan och tillhörande reningsanläggningar utgör BAT-teknik enligt BAT-slutsatserna för stora förbränningsanläggningar. För hetvattenpannorna i värmeverket (en fastbränslepanna och tre oljepannor) framgår att bästa möjliga teknik inte uppfylls. Fastbränslepannan har endast stoftavskiljning (elfilter) och oljepannorna saknar helt rening. Länsstyrelsen anser att det är skäligen att begära att pannorna optimeras för effektiv förbränning, t.ex. genom installation av låg-NO_x-brännare. Med dessa förbättringar anser Länsstyrelsen att pannorna kan godtas med hänsyn till användningen som spets- och/eller reservpannor med begränsad drifttid.



2020-04-08

551-8145-2018

Rening och utsläpp av processvatten

Länsstyrelsen bedömer att processvattenreningen är långtgående, då såväl ultrafiltrering som omvänd osmos ingår. Föroreningsinnehållet efter rening är så lågt att vattnet kan släppas direkt till recipienten, Sagån.

Sala-Heby Energi AB har dock för avsikt att avleda renat processvatten till det kommunala avloppsreningsverket för att utnyttja värmen i processvattnet för att upprätthålla kvävereningen under den kalla delen av året. Enligt bolaget är det årliga utsläppet av processvatten cirka 15 000 m³, varav 2 000 m³ kommer att användas för återfyllnad av fjärrvärmenätet.

Enligt bolagets miljörapport är det totala årliga inflödet till avloppsreningsverket 2,7 miljoner m³. Mot denna bakgrund ställer sig Länsstyrelsen tveksam till ifall värmen i processvattnet har någon faktisk betydelse för uppvärmning av kvävereningen. Men ifall Sala-Heby Energi bedömer att det finns ett värde i att avleda processvattnet till avloppsreningsverket, har Länsstyrelsen inget att invända mot detta.

Villkor

Länsstyrelsen har inte tagit ställning till bolagets föreslagna begränsningsvärden, men vill göra följande kommentarer. Länsstyrelsen anser att det i villkor 3 bör förtydligas att flytande farligt avfall och flytande kemikalier (inklusive bränslen) ska förvaras inom invallning under tak alternativt i dubbelmantlad tank/cistern. I merparten av utsläppsvillkoren föreslår bolaget att angivna begränsningsvärden inte får överskridas vid provtagning. Länsstyrelsen anser att förutsättningarna för denna provtagning bör förtydligas, t.ex. vad gäller provtagningstidens längd.

Länsstyrelsen i Uppsala län

Länsstyrelsen i Uppsala län har lämnat yttrande om utsläpp till vatten mot bakgrund av att Sagån är ett vattendrag som samtidigt utgör en länsgräns till Västmanlands län. Länsstyrelsen har anfört följande. Bolaget bör redovisa hur de avser att hantera ammoniumutsläppen. Länsstyrelsen i Västmanlands län har räknat på ammoniak i recipienten nedströms bolagets anläggning. Det visar sig att medelvärde för ammoniak under perioden 2013-2014 var 1,1 µg/l och maxvärdet drygt 13 µg/l. Bägge värdena överskrider gränsvärdena enligt föreskrift och ger vattenförekomsten måttlig status. Hur bolaget avser att hantera rökgaskondensatet så att statusen inte försämras behöver klargöras. Nedströms det allmänna reningsverket i Sala femdubblas halterna, men det kan inte anses som en förmildrande omständlighet eftersom bolaget själva kan anses bidra till ett överskridande av gränsvärdena. Jordbruket kan inte anses utgöra en stor utsläppskälla av ammoniak och ammonium eftersom det därifrån huvudsakligen släpps ut nitrat. Det bör klargöras i vilken mån bolaget har bedömt att jordbruksverksamheten bidrar med utsläpp av ammoniak/ammonium.



2020-04-08

551-8145-2018

Då det gäller zink är värdena höga i vattenförekomsterna både uppströms och nedströms bolagets anläggning. Bolagets bidrag till Sagån är svårt att bedöma. Konsekvenserna av att gå över till förbränning av returträ, som i regel har relativt höga zinkhalter, behöver förtydligas, dvs. i vilken mån ökar utsläppen av zink till Sagån vid maximal förbränning av returträ.

Bygg- och miljönämnden

Energi- och klimatstrategi

Sala kommun håller på att ta fram en energi- och klimatstrategi. FN:s klimatpanel, IPPC, betonar vikten av att begränsa ökningen av den globala årsmedeltemperaturen. För att lyckas behöver samhället ställa om från fossilberoendet till förnybara energier. Den utbyggnad som tillståndsansökan avser säkerställer den förnybara energiförsörjningen i kommunen och har betydelse för att Sala kommun men också Heby kommun ska kunna växa hållbart. Dels för att klara av den nationella och regionala omställningen till förnybar elproduktion och dels för att hantera begränsningar i elnätet och den elkraft som kan göras tillgänglig i Sala. Bygg- och miljönämnden ser positivt på att Sala- Heby Energi AB förnyar anläggningen för att säkerställa energiförsörjningen i kommunen samt uppgraderar anläggningen så att BAT-slutsatserna kommer att uppfyllas.

Ledningar

Bolaget har lämnat in en komplettering som ska visa ledningsritning över dag- och spillvatten. I kravet på kompletteringar efterfrågades det en principskiss eller schematisk bild som grafiskt återger flödena av vilka enheter inom verksamheten som tillför vatten till dagvatten, spillvatten respektive processavloppsvatten. Det som redovisats ger inte svar på hur dag- och spillvattenledningarna är dragna. Bilden är mycket otydlig och ledningarna går inte att följa. Innan det har klarlagts går det inte att bedöma riskerna av utsläpp av dagvatten, spillvatten och processvatten från verksamhetens olika delar. Risken att föroreningar och ammoniak når det kommunala avloppsreningsverket är särskilt viktigt att ha kontroll över eftersom det kan slå ut reningen av avloppsvatten. Bygg- och miljönämnden anser med stöd av 2 kap. miljöbalken att bolaget bör säkerställa att man har kontroll på ledningsdragningen och dagvattenhanteringen och de risker som följer med det.

Rökgaskondensat och reningsteknik

Det har redovisats att ammoniak och metaller kommer att öka i rökgaskondensatet vid byte till ammoniak. I utredningen som genomförts rekommenderar de microfilter (MF), ultrafiltrering (UF), RO (omvänd osmos) samt quencher (skrubber). Det resulterar i effektiv rening och ett nollflöde till recipient eftersom vatten kan återföras till anläggningen.



2020-04-08

551-8145-2018

Bygg- och miljönämnden anser att tekniken som rekommenderas i utredning, av olika tekniklösningar, för reningen av kondensatvattnet är den som förordas. Tekniklösningen resulterar i att låga halter av föroreningar släpps ut och att förorenat kondensat inte når avloppsreningsverket och Sagån. Med den reningen som föreslås återanvänds det förorenade kondensatvattnet i processen och ersätter en del av rent grundvatten. Reningstekniken är vanlig och används i många liknande anläggningar idag.

Sala kommun har problem med lågt grundvatten i vattentäkter och har fått tagit till begränsningar för uttag av dricksvatten. Trenden är nedåtgående i befintliga vattentäkter i grusåsarna. Bedömningar av vattenåtgång behöver göras i varje enskild provning och anmälan för att anläggningar ska använda så vattensnåla tekniska lösningar som möjligt för att hushålla med grundvatten.

Sagån och MKN

Både Vattendirektivet och den praxis som blivit efter Weserdomen (EU-domstolens dom den 1 juli 2015, mål C-461/13) säger att medlemsstaterna inte får ge tillstånd till en verksamhet som medför att en vattenförekomst status sänks (försämras) eller äventyrar att en miljökvalitetsnorm kan följas. Med försämring avses enligt domstolen en sänkning av status av någon ingående kvalitetsfaktor även om inte den övergripande statusen sänks. Om statusen redan är i den sämsta klassen får ingen ytterligare försämring ske. Vattendirektivet säger även tydligt att kommunerna aktivt ska arbeta för att förbättra vattendragens kvalitet. Enligt 5 kap. 4 § miljöbalken får inte verksamheter tillåtas om de ger en ökad förorening eller försämring av vattenmiljön och äventyrar att uppnå en miljökvalitetsnorm.

Sagån har otillfredsställande ekologisk status pga. övergödning och påverkan av metaller. Den uppnår ej god kemisk status pga. bly och kvicksilver. Sagån är en av de mest näringspåverkade vattendragen i hela Sverige. I jämförelse med hur mycket näringsinnehåll som samlat dagvatten från tätorten Sala ger upphov till är det som SHE släpper ut ungefär lika mycket. Reningen bör ske vid anläggningen innan utsläpp i Sagån och inte överlåtas till olika åtgärder nedströms i Sagån och Mälaren, för att minska kväve och metaller (hänvisning till 2 kap. miljöbalken). Det är oklart vilken reningsteknik som bolaget avser att installera för rökgaskondensatet. I de föreslagna villkoren ligger värdena för utsläpp av rökgaskondensatet kvar så som en enklare reningsteknik avses. Bygg- och miljönämnden anser att villkoren för utsläpp efter rökgasreningen kan bli lägre om den tekniklösning som rekommenderas används.



2020-04-08

551-8145-2018

Räddningstjänsten

Räddningstjänsten i Sala-Heby har inkommit med ett yttrande och anført i huvudsak följande.

Räddningstjänsten har mycket översiktligt granskat inkomna dokument gällande ansökan. Räddningstjänsten väljer att begränsa sitt svar till att övergripande komma med synpunkter på sökandes bifogade handlingar samt upplysa om kommande krav som kan ställas på verksamheten.

Risiktekniskt utlåtande: När det gäller storbrand och omgivningspåverkan bedöms insatsmöjligheter som goda med tanke på att det bl.a. finns automatiskt brandlarm. Räddningstjänsten saknar dock uppgifter om täckningsgrad för att kunna bedöma om en brand i t.ex. bränsleförråd kan upptäckas tidigt. Det finns rekommendationer om att anordna automatisk detektering av lagerutrymmen (*Bilaga 16 Brand - och explosionsrisk vid hantering utav flis*). Det framgår dock inte i detta skede vilken typ av säkerhetshöjande åtgärder som planeras. En redovisning utav befintligt men framförallt tilltänkt brandlarmssystem behöver tas fram.

Övergripande finns det dokumentation/utredningar som belyser olika former av risker. Det som inte framgått vid räddningstjänstens granskning är en samlad beskrivning och bedömning hur dessa olika risker kan påverka varandra. Till exempel en brand i bränsleförrådet som kan påverka den tilltänkta cisternen med ammoniak som placeras ca 12 meter från ytterväggen.

Räddningstjänsten har även fått en remiss gällande uppförandet utav bl.a. nybyggnad av cistern för förvaring utav ammoniak. Där kommer byggnadsnämnden som hanterar ärendet anmodas begära in en brandskyddsbeskrivning som mer i detalj beskriver det tekniska brandskyddet av förändringen av verksamheten.

Sammanfattning:

- Övergripande har räddningstjänsten inget att erinra mot att tillstånd kan ges för fortsatt eller utökad verksamhet utifrån lagen (2003:778) om skydd mot olyckor. Det kommer dock att krävas ytterligare handlingar innan planerad byggnation kan tas i bruk. En kort beskrivning av dessa följer nedan.
- Räddningstjänsten önskar upplysa om att en samlad riskbedömning bör finnas så att resultaten från de olika konsulternas utredningar kan bedömas sammantaget.
- En brandskyddsbeskrivning tas fram med utgångspunkt på den samlade riskbedömningen där det tydligt framgår vilka skyddsåtgärder som ska utföras.
- Räddningstjänsten kommer att bevaka byggskedet samt förvaltningsskedet och bör vara delaktig i den beskrivna insatsplaneringen som beskrivs i bifogade utredningar.



2020-04-08

551-8145-2018

Trafikverket

Trafikverket Region Öst har inget att erinra i ärendet under förutsättning att det inte påverkar närliggande järnväg (Dalabanan) negativt. Dalabanan är av Trafikverket ett utpekad riksintresse av nationell betydelse som sträcker sig mellan Uppsala och Mora.

Bolagets bemötande av yttranden

Bolaget har bemött inkomna yttranden och anfört i huvudsak följande.

Bemötande av synpunkter från Bygg- och Miljönämnden Sala kommun

Det är inga problem att uppdatera MKB:n med kompletteringarna. Någon förenklad skiss över ledningsdragningarna för dag- och spillvatten finns inte. Det som bifogats kompletteringen förutom det som omnämns i statusrapporten är en högupplösande pdf-fil vari man i detalj kan följa ledningarna. Pdf-filen visar som beskrivits att spillvattnet från process går via gemensam pumpgrop (brunn) vidare till reningsverket. Detta är unikt utförande för en sådan anläggningen då det ger möjligheter att stänga av flödet i syfte att förhindra att föroreningar förs vidare. Dagvatten från asfalterade ytor rinner via fall eller dagvattenbrunnar ut i Sagån. Risk för att reduktionsmedel för SNCR når reningsverket är i och med ombyggnationen mindre då ammoniaklösningen påfylls och förvaras i dubbelväggig tank utanför pannbyggnaden, i motsats till nuvarande hantering av ammoniumsulfatlösningen som förvaras i icke dubbelväggig cistern placerad i pannhuset och som påfylls manuellt via Cipax-tankar, med närhet till golvbrunn. Läckage av ammoniaklösning kommer efter ombyggnationen att detekteras med larm vid positionerna: ammoniaktank, i pannbyggnaden samt vid SNCR-lansar. Vid larm stängs ammoniakflödet av via styrd avstängningsventil vid tank. Det förebyggande skyddet för att förhindra spill av reduktionsmedel till reningsverket kommer avsevärt förbättras i och med ombyggnationen.

Rökgaskondensat och reningsteknik samt Sagån och MKN

Det är av remissvaren från Sala kommun och Länsstyrelsen i Uppsala län tydligt att utfallet i SWECO:s rapport avseende uppfyllande av MKN och påverkan på vattenverksamhet skiljer sig, och att fortsatt utredning efterfrågas. Bolaget vill inte bidra till att den föreslagna verksamheten försämrar Sagåns vattenstatus-eller att uppfyllande av att miljö kvalitetsnormer äventyras. Bolaget åtar sig därför att under 2020 inför ombyggnation till samförbränning av returträflis installera reningsteknik motsvarande ingivet förslag avseende filtrering av rökgaskondensat med microfilter och ultrafilter, samt att återanvända minst 50 % av rökgaskondensatet till processen dvs. halvera utsläppet av renat rökgaskondensat till Sagån från 15 000 m³ till 7 500 m³ per år. Vilket innebär minst en halvering av ammonium- och zinkbelastningen från renat rökgaskondensat till Sagån.



2020-04-08

551-8145-2018

Reningsteknik med quench som egentligen är en våtskrubber varvid rökgasen tvättas i kommer att utredas, quenchen kommer om den blir aktuell att ersätta det föreslagna textila spärrfiltret dvs. befintligt el-filter behålls. För återvinning av renat rökgaskondensat behövs installeras bufferttank(ar) för renat rökgaskondensat. Storlekar samt placering får utredning visa.

Bolaget förtydligar också att förvaring av flytande kemikalier och avfall inomhus kommer att minimering av risk för läckage till dagvattenbrunnar. Bolagets förslag till villkor 3 gällande förvaring av kemikalier har därför omformulerats.

Bemötande av synpunkter från Länsstyrelsen i Uppsala län

Utredning ammoniak och zink till Sagån Se svar till Bygg- och Miljönämnden i Sala kommun under rubriken *Rökgaskondensat och reningsteknik* samt Sagån och MKN.

Bemötande av synpunkter från Länsstyrelsen i Västmanlands län

Avseende remissyttrande från Länsstyrelsen i Västmanlands län gällande BAT-teknik och installation av låg-NOx-brännare på oljepannorna vill bolaget framhålla följande. Oljepannorna tillhör inte BAT-slutsatserna för stora förbränningsanläggningar, därför att oljepannorna är vardera på mindre än 15 MW tillförd bränsleeffekt, plus att bränslet bioolja inte finns med som bränslekategori i BAT-slutsatserna. Förslaget till utsläppsvillkor är därför satta utifrån medelstor förbränningsanläggning med beaktande av pannornas funktion som reservkapacitet och därmed låga drifttider.

Vad gäller pellets- och oljepannorna har bolaget inte för avsikt att byta brännare. Sökt förändring av verksamheten innebär ombyggnation som kommer ge låga emissioner för bolagets basproduktion. Installationer som kommer att medföra klart mindre påverkan på omgivningen än vad byte till tre dyra låg-NOx brännare på befintliga oljepannorna kan ge. Oljepannorna körs ett fåtal timmar per år när värme inte kan produceras i tillräcklig mängd i huvudpanna, exempelvis vid driftstörning. Pannorna omfattas av systemet för kväveoxidavgiften, vilket ger incitament för utveckling och att använda teknik som ekonomiskt är försvarbart.

Bolagets förslag till villkor 3 gällande förvaring av kemikalier har omformulerats i linje med lämnade synpunkter. En tydlig redovisning återfinns i MKB:n hur förvaringen av avfall och kemikalier inkluderat bränsle kommer att ske, dvs. i överensstämmelse med villkor 3. En del av ansökan omfattar också ett åtagande om byte till dubbelväggiga cisterner.

Enligt gängse ordning kommer efterlevnadskontroll av villkor, begränsningsvärden BAT/AEL associerande begränsningsvärden att regleras i ett egenkontrollprogram. Egenkontrollprogrammet redovisas för tillsynsmyndigheten för godkännande (utlåtande).



2020-04-08

551-8145-2018

I dag är det så vist ordnat att valet av representativ provtagning avseende alla aspekter regleras via standarder som det ackrediterade mätlaboratoriet som utför mätningarna utgår ifrån, dvs. laboratoriets ackreditering är en del i kvalitets-säkring av representativa resultat för ”Utsläpp och utomhusluft” som överens-stämmer med direktiven som framtagits inom EU-samarbetet.

För utsläppsmätningar till VA eller recipient gäller som redovisas i MKB:n dvs. flödesproportionell provtagning, vilket innebär ex. att 30 ml för varje 10 m³ kondensat uttas, provet uppsamlas i provtagningskärl placerad i kylskåp och varje driftmånad skickas prov för analys till ackrediterat laboratorium.

Bemötande av synpunkter från Räddningstjänsten Sala-Heby

Samlad riskbedömning och brandskyddsbeskrivning kommer att utföras av extern konsult i samband med att anläggningens utförande har fastställts. Anläggningen kommer att förses med förbyggande brandskydd i form av sprängluckor på bränslematningen, sprinklersystem samt vattendimma för att motverka damm-bildning, och larm för ammoniakläckage

Bemötande av synpunkter från Trafikverket

SHE AB har tagit del av remissyttrandet och har inget att tillägga eller bemöta.

Miljöprövningsdelegationens bedömning

Miljökonsekvensbeskrivning

Miljöprövningsdelegationen konstaterar att bolaget har genomfört samråd och upprättat en miljökonsekvensbeskrivning enligt bestämmelserna i 6 kap miljöbalken. Miljöprövningsdelegationen finner att inlämnad miljökonsekvensbe-skrivning efter gjorda kompletteringar uppfyller kraven och kan godkännas enligt 6 kap. 42 § miljöbalken.

Statusrapport

Verksamheten är enligt 1 kap. 2 § industriutsläppsförordningen (2013:250), en industriutsläppsverksamhet. I samband med en tillståndsansökan krävs därmed en statusrapport som beskriver nuläget i mark och grundvatten. Bolaget har i samband med ansökan upprättat en statusrapport där sammanfattningen återges under sökandens beskrivning av verksamheten ovan. Miljöprövningsdelegationen konstaterar att statusrapporten är tillräckligt omfattande för att uppfylla kraven i 1 kap. 23 § industriutsläppsförordningen.



2020-04-08

551-8145-2018

Tillåtlighet

Tillståndets omfattning

Bolaget har efter det att ansökan lämnats in valt att förändra ansökans innehåll avseende reningsteknik för luft och vatten. Rökgaser avses renas med hjälp av befintligt elfilter och rökgaskondensering i kombination med en ny våtskrubber (quench) istället för textilt spärrfilter.

Bolaget yrkar att tillstånd ges för befintlig verksamhet och ändringar i verksamheten samt ökad energiproduktion. Bolaget yrkar vidare på att dispens för kontinuerlig mätning av vätefluorid och väteklorid lämnas. Bolaget motiverar sitt yrkande om dispens med att reningsanläggning för rökgasen vid förbränning av returträflis i form av en våtskrubber (quench) kommer säkerställa att begränsningsvärdena innehålls med marginal och att kontinuerlig mätning därför kan ersättas med icke kontinuerlig mätning.

Miljöprövningsdelegationen delar inte bolagets uppfattning om att den reningsmetod som bolaget slutligen har valt säkerställer att begränsningsvärdena innehålls med marginal. Tekniken med våtskrubber och förbränning av returträ har inte nyttjats av bolaget tidigare. Installationen av ny teknisk utrustning i en befintlig anläggning i kombination med förbränning av ett bränsle som innehåller avfall bedöms kräva en kontinuerlig uppföljning av gällande begränsningsvärden. Miljöprövningsdelegationen avslår därför bolagets yrkande om dispens från kravet på kontinuerlig mätning av vätefluorid och väteklorid.

I övrigt så anser Miljöprövningsdelegationen att det förändrade teknikvalet avseende luftreningsteknik som bolaget har gjort efter att ansökan lämnades in ger en viss osäkerhet om hur väl reningsanläggningarna för luft och vatten sammantaget kan nå önskad kapacitet och tillgänglighet. För att säkerställa att kompletterande åtgärder i denna del kan utföras utan en omprövning av verksamheten så bedöms det motiverat att ge tillsynsmyndigheten en möjlighet att besluta om åtgärder som kan förstärka luftrening i anläggningen, t.ex. ett kompletterande reningssteg i form av ett textilt spärrfilter för förbättrad rening av rökgaserna eller annan lämplig teknik.

Verksamhetens omfattning behöver beaktas vid meddelande av villkor samt det särskilda behovet av försiktighetsåtgärder som krävs vid drift av en anläggning som inkluderar förbränning av avfallsklassade bränslen. Med meddelade villkor och åtaganden finner Miljöprövningsdelegationen att den sökta verksamhetens omfattning kan medges.

Val av plats

I 2 kap. 6 § första stycket miljöbalken anges att för en verksamhet som tar i anspråk ett mark- eller vattenområde ska det väljas en plats som är lämplig med hänsyn till att ändamålet ska kunna uppnås med minsta intrång och olägenhet för



2020-04-08

551-8145-2018

människors hälsa och miljön. I paragrafens andra stycke anges att vid tillståndsprovning enligt 9 kap. ska bestämmelserna i 3 och 4 kap. tillämpas endast i de fall som gäller ändrad användning av mark- eller vattenområden. I paragrafens tredje stycke anges att ett tillstånd eller en dispens inte får ges i strid med en detaljplan eller områdesbestämmelser enligt plan- och bygglagen (2010:900). Små avvikelser får dock göras, om syftet med planen eller bestämmelserna inte motverkas.

Fastigheterna Kristina 4:145, 4:251 och 4:134 omfattas av detaljplan dnr 2009/38 fastställd den 23 november 2009. Enligt planen utgör området industrimark och markanvändningen är angiven som teknisk anläggning – avloppsverk och värmeverk. Ett tillstånd till ansökt verksamhet strider därmed inte mot planen.

Bolagets ansökan medför en utökad förbränning. Med beaktande av att verksamheten har bedrivits på platsen sedan tidigare samt meddelade försiktighetsmått och åtaganden från bolaget kan platsen anses vara lämplig för den sökta verksamheten.

Hushållningsbestämmelser

Enligt 2 kap. 5 § miljöbalken ska alla som bedriver en verksamhet eller vidtar en åtgärd, hushålla med råvaror och energi samt utnyttja möjligheterna till återanvändning och återvinning. Miljöprövningsdelegationen gör i denna del den bedömningen att bolaget har visat att verksamheten med föreslagna skyddsåtgärder och meddelade villkor kommer att bedrivas enligt de allmänna hänsynsreglerna i 2 kap. 5 § miljöbalken.

Natura 2000

Verksamheten påverkar inget Natura 2000-område. Verksamheten vid förbränningsanläggningen bedöms inte heller påverka något riksintresse på ett sådant sätt att inte tillstånd kan lämnas för en fortsatta och utökade verksamhet.

Miljökvalitetsnormer

Enligt 5 kap. 3 § miljöbalken ska myndigheter och kommuner ansvara för att miljökvalitetsnormer följs. Regeringen har i luftkvalitetsförordningen (2010:477) fastställt sådana miljökvalitetsnormer för kvävedioxid, kväveoxider, svaveldioxid, kolmonoxid, bly, bensen, partiklar och ozon. Regeringen har också utfärdat en förordning (2001:554) om miljökvalitetsnormer för fisk- och musselvatten. Vidare har Vattenmyndigheten för Östersjöns vattendistrikt, med stöd av förordningen (2004:660) om förvaltning av kvaliteten på vattenmiljön, beslutat om miljökvalitetsnormer för ytvatten- och grundvattenförekomster. Miljöprövningsdelegationen finner att verksamheten inte kommer att medföra att någon miljökvalitetsnorm enligt ovan nämnda förordningar överskrids.



2020-04-08

551-8145-2018

Miljömål

Riksdagen har fastställt 16 nationella miljö kvalitetsmål. Miljöprövningsdelegationen konstaterar utifrån ingivna handlingar att verksamheten kan ha en viss påverkan på några miljö kvalitetsmål, t.ex. *frisk luft*, genom utsläpp av rökgaser från verksamheten. Miljöprövningsdelegationen bedömer dock att verksamheten endast marginellt kommer att motverka möjligheten att uppnå dessa nationella miljö mål sett i ett större perspektiv.

Villkor

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

Villkor 6, 7 och 8 – Utsläpp till vatten

Miljöprövningsdelegationen anser att det inte är lämpligt att avleda icke sanitärt vatten till spillvattenätet från bolagets verksamhet. Vatten från oljeavskiljare och golvbrunnar bör därför i första hand hanteras i bolagets egen vattenreningsanläggning och i andra hand hanteras på annat sätt som inte medför avledning till spillvattenätet. Miljöprövningsdelegationen delar också Länsstyrelsens i Västmanlands län uppfattning att det är tveksamt om värmeinnehållet i renat processavloppsvatten fyller någon nämnvärd funktion i det kommunala reningsverkets kväverningssteg.

I händelse av att bolaget vill överföra värme till reningsverket bör det ske genom en sluten krets. Kan inte värmen som behöver bortföras från vattnet från installerad våtskrubber användas för eget bruk, innan avledning till egen intern vattenreningsanläggning, så bör det kunna värmeväxlas till det intilliggande kommunala reningsverket.

Villkor 10 - Utsläpp till luft (oljepannor)

Länsstyrelsen i Västmanlands län har yrkat på att de tre oljepannorna på vardera 12 MW ska förses med brännare som ger låga utsläpp av kväveoxider. Bolaget har motsatt sig detta och bland annat framfört att pannornas drifttider är begränsade. Bolaget har i sitt villkorsförslag för oljepannorna, så som det är formulerat, föreslagit ett utsläppsvärde för kväveoxider som är oberoende av om det flytande bränslet är ett biobränsle eller ej.

Miljöprövningsdelegationen anser att det finns skäl att beakta det bolaget har framfört angående oljepannornas begränsade drifttider de närmsta åren, men att det inte är motiverat att i ett längre perspektiv göra det möjligt att kunna använda pannorna för förbränning med icke biobaserade med ett begränsningsvärde för kväveoxider som är tänkt att tillämpas för biobränsle. Miljöprövningsdelegationen



2020-04-08

551-8145-2018

anser att regleringen av kväveoxider, svaveldioxid och stoft lämpligen hanteras via de begränsningsvärden som följer av gällande förordning.

När det gäller utsläpp av kolmonoxid för oljepannorna så anser Miljöprövningsdelegationen däremot att det är lämpligt att tillämpa ett begränsningsvärde enligt bolagets förslag. Kontrollmätningar och dokumentation mm för kolmonoxid ska i övrigt följa det förfarande som gäller för övriga parametrar enligt gällande förordning.

Villkor 12 - Utsläpp till luft (samförbränningspannan)

Bolaget har i villkorsförslag angivit ett högre avfallsgränsvärde för kolmonoxid ($75 \text{ mg/m}^3 \text{ ntg}$) än vad som framgår av 93 § förordningen (2013:253) om förbränning av avfall (FFA). Någon närmare motivering till ett högre avfallsgränsvärde har inte anförts. I 66 § sista stycket FFA anges visserligen att högre värde får tillämpas för avfallsförbränningsanläggning med fluidiserad bäddteknik. Enligt Miljöprövningsdelegations tolkning av förordningen finns inte möjlighet att medge ett högre gränsvärde för en samförbränningsanläggning, utan endast för en avfallsförbränningsanläggning. Avfallgränsvärde 50 utgående från 93 § förordningen om förbränning av avfall bedöms som lämpligt med beaktande av att processgränsvärdet anges till $500 \text{ mg/m}^3 \text{ ntg } 6 \% \text{ O}_2$.

Vidare ser inte Miljöprövningsdelegationen några skäl till att ange tillämplig syrehalt för avfallsgränsvärdena till 6 %, utan anser att utsläppsmätningarna som ska göras vid samförbränningspannan vid förbränning av avfall ska utgå från en syrehalt på 11 % för avfallsgränsvärdena.

Villkor 18 – Energihushållning

Bolaget har i komplettering meddelat att någon energikartläggning inte har genomförts, vilket bedöms vara ett viktigt underlag för att regelbundet kunna följa upp och utveckla energihushållningen i verksamheten som helhet.

Villkor 22 – Mät- och provtagningspunkter för kontroll av emissioner

Miljöprövningsdelegationen anser att samtliga mät- och provtagningspunkter ska bedömas samlat. Bilaga 23 till miljökonsekvensbeskrivningen som ingavs av bolaget den 1 november 2020 innehåller inte nya mät- och provtagningspunkter som krävs vid avfallsförbränning. Innan avfallseldning påbörjas behöver provtagningspunkter för utgående renat processavloppsvatten fastställas samt utsläppspunkterna samt mätplan för utsläppsmätningar enligt tillämplig standard. Detta gäller även pannor som inte byggs om. Bilaga 23 behöver således kompletteras och inges till tillsynsmyndigheten för fastställande av mät- och provtagningspunkter. Underlaget bör därefter biläggas kontrollprogrammet.



2020-04-08

551-8145-2018

Uppskjutna frågor

Miljöprövningsdelegationen kan konstatera att bolaget inte angivit några uppgifter på vilka utsläppsvärden som kan uppnås avseende ammonium med den nya vattenreningstekniken. Något föreslaget begränsningsvärde för utsläpp anges inte heller. Miljöprövningsdelegationens preliminära bedömning är att det bör anges ett begränsningsvärde för utsläpp av ammonium till recipienten Sagån, och beslutar därför att lämna ett utredningsuppdrag till bolaget i denna del.

Igångsättningstid

Tillståndet avser en utökning av pågående verksamhet. Miljöprövningsdelegationen anger därför ingen tid för när verksamheten ska sättas igång.

Delegationer

Miljöprövningsdelegationen finner skäl till att delegera vissa frågor till tillsynsmyndigheten och därmed skapa en möjlighet att ta vid i de delarna som det inte varit möjligt eller lämpligt att närmare reglera frågan i tillståndet.

Övriga överväganden

Fråga om antal transporter till och från verksamheten regleras inte i tillståndet. Regleringen i denna del följer av villkor 2 samt villkor 15 och tillsynsmyndighetens delegation att hantera eventuella olägenheter.

Sammanfattande bedömning

Det nu meddelade tillståndet avviker från i vissa delar från de villkorsförslag som lämnats i ansökan. De av bolaget gjorda åtagandena och de villkor som föreskrivits i detta beslut utgör tillräckliga, men också nödvändiga försiktighetsmått för att förebygga att verksamheten medför skada eller olägenhet för människors hälsa eller miljön. Mot bakgrund av miljöbalkens mål i 1 kap. 1 § och de allmänna hänsynsreglerna i 2 kap. gör sammanfattningsvis Miljöprövningsdelegationen bedömningen att tillstånd till utökat verksamhet enligt ansökan kan lämnas för verksamheten.

Information

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

Hur man överklagar

Detta beslut kan överklagas hos Nacka tingsrätt, mark- och miljödomstolen, *se bilaga 1*. Skrivelsen ska ha kommit in till Länsstyrelsen senast den 13 maj 2020.



Detta beslut har fattats av Miljöprövningsdelegationen inom Länsstyrelsen i Uppsala län. I beslutet har länsassessor Mikaela Öster, ordförande, och miljöskyddshandläggare Torbjörn Johansson miljöskunnig, deltagit. Ärendet har beretts av miljöskyddshandläggare Bernt Forsberg.

Denna handling har godkänts digitalt och saknar därför namnunderskrift.

Så här hanterar vi dina personuppgifter

Information om hur vi hanterar dessa hittar du på www.lansstyrelsen.se/dataskydd.

Bilagor:

1. Hur man överklagar till Nacka tingsrätt, mark- och miljödomstolen.
2. Kungörelsedelgivning
3. Returträflis avfallskoder – avfall som får förbrännas
4. Karta över verksamhetsområdet
5. Schematisk bild över anläggning

Kopia till:

Naturvårdsverket, registrator@naturvardsverket.se

Sala kommun, Bygg- och miljönämnden, Box 304, 733 25 Sala – byggmiljo@sala.se

Tekniska förvaltningen, Sala avloppsreningsverk, Box 304, 733 25 Sala

Räddningstjänsten Sala-Heby, Väsbygatan 1, 733 38 Sala

Myndigheten för samhällsskydd och beredskap - registrator@msb.se

Trafikverket, Box 1140, 631 80 Eskilstuna

Havs- och vattenmyndigheten - havochvatten@havochvatten.se

Strålsäkerhetsmyndigheten - registrator@ssm.se

Mälarens Vattenvårdsförbund, c/o Länsstyrelsen, 721 86 Västerås

Länsstyrelsen i Västmanlands län, 721 86 Västerås – vastmanland@lansstyrelsen.se

E&M AB-Energi & Miljöcontroller AB - ivan.andersson@miljocontroller.se

Akten

Miljöskydds-enheten (TJ)

Rättsenheten (MÖ)

Bilaga 1

HUR MAN ÖVERKLAGAR HOS MARK- OCH MILJÖDOMSTOLEN

Om Ni är missnöjd med Miljöprövningsdelegationens beslut kan ni överklaga detta hos mark- och miljödomstolen, Nacka tingsrätt.

Det gör Ni genom att i ett brev till mark- och miljödomstolen

- tala om vilket beslut Ni överklagar, t ex genom att ange ärendets nummer (diarienummer) och
- redogör för dels varför Ni menar att Miljöprövningsdelegationens beslut är felaktigt, dels hur Ni anser att beslutet ska ändras.

Ni undertecknar brevet, förtydligar namnteckningen och uppger Ert personnummer eller organisationsnummer, samt postadress och telefonnummer.

Om Ni har handlingar eller annat som Ni anser stöder Er ståndpunkt, så bör Ni skicka med det.

Ni kan givetvis anlita ombud att sköta överklagandet åt Er.

Brevet ska lämnas/skickas till Länsstyrelsen i Uppsala län och inte till mark- och miljödomstolen.

Länsstyrelsens adress och telefonnummer framgår av sidfoten på första sidan av beslutet.

Länsstyrelsen måste ha fått Ert brev **inom tre veckor** från dagen för delgivningen av beslutet, annars kan Ert överklagande inte tas upp.

Om den som överklagar är en part som företräder det allmänna, ska överklagandet dock ha kommit in inom tre veckor från den dag då beslutet meddelades.

Har Ni ytterligare frågor kan Ni kontakta Länsstyrelsen på e-post upsala@lansstyrelsen.se eller telefonnummer 010-223 30 00. Ange beslutets diarienummer.



LÄNSSTYRELSEN
UPPSALA LÄN

Bilaga 2

KUNGÖRELSEDELGIVNING

Miljöprövningsdelegationen inom Länsstyrelsen i Uppsala län har den 8 april 2020 beslutat att lämna tillstånd enligt 9 kap. miljöbalken till Sala Heby Energi AB (bolaget), med organisationsnummer 556601–2901 för utökad verksamhet och förbränning av avfall. Tillståndet omfattar bolagets verksamhet på fastigheterna Kristina 4:145 och 4:251 samt del av 4:134 i Sala kommun.

Tillståndet gäller för en samförbränningspanna om 36 MW maximal tillförd effekt för förbränning av avfallsklassade bränslen samt en fastbränslepanna med en maximal tillförd effekt av 22 MW och tre oljepannor på vardera 12 MW.

Förbränning av avfallsklassade bränslen i samförbränningspannan får uppgå till maximalt 40 000 ton per kalenderår av de bränslen som framgår av en bilaga till beslutet. Verksamheten medför bl.a. utsläpp till luft och vatten inom ramen för de villkor som gäller för verksamheten.

Beslutet hålls tillgängligt hos administratör Sara Nässing, Sala kommun, Kommunstyrelsens förvaltning. Besöksadress: Rådhusgatan 4 C, Sala samt vid Länsstyrelsen, Bäverns Gränd 17 i Uppsala.

Beslutet får överklagas inom tre veckor räknat från den 22 april 2020, då delgivning anses ha skett.

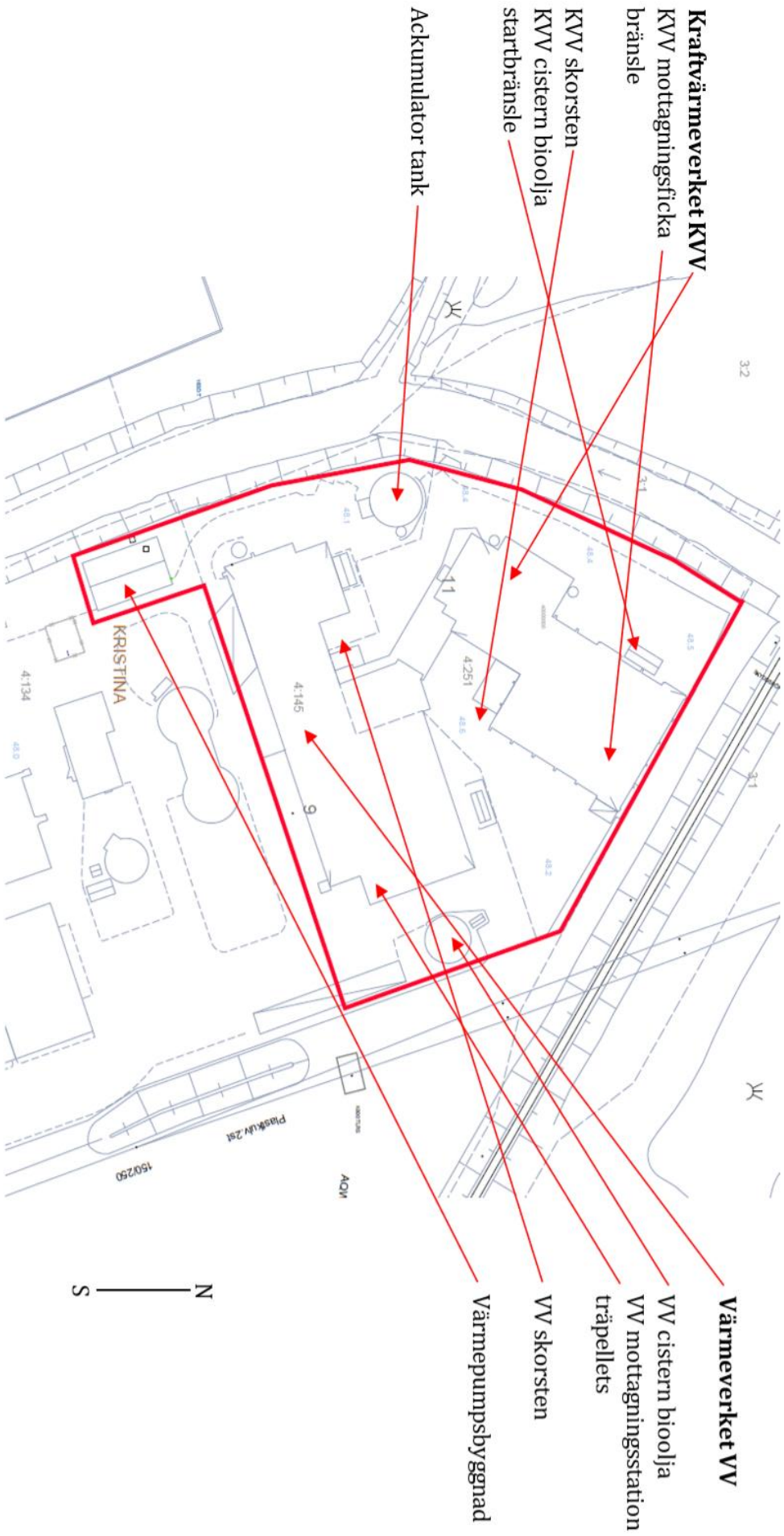
LÄNSSTYRELSEN I UPPSALA LÄN

Bilaga 3 - Returträflis avfallskoder – avfall som får förbrännas

Bränsle	Beskrivning	Kategori	Kod
Trä	Växtdelar	Avfall från jordbruk, trädgårdsnäring, vattenbruk, skogsbruk, jakt och fiske	20103
Trä	Skogsbruksavfall	Avfall från jordbruk, trädgårdsnäring, vattenbruk, skogsbruk, jakt och fiske	20107
Trä	Bark- och korkavfall	Avfall från träförädling och tillverkning av plattor och möbler	30101
Trä	Annat spån, spill, trä och fanér och andra spånskivor än de som anges i 03 01 04	Avfall från träförädling och tillverkning av plattor och möbler	30105
Trä	Bark- och träavfall	Avfall från tillverkning och förädling av pappersmassa, papper och papp	30301
Trä	Träförpackningar	Förpackningar	150103
Trä	Trä	Bygg- och rivningsavfall	170201
Trä	Annat trä än det som anges i 19 12 06	Avfall från mekanisk behandling av avfall	191207

Bilaga 4 - Verksamhetsområde

Översiktbild med inritat verksamhetsområde.



Bilaga 5 - Schematisk bild över anläggning

