

Miljörapport. Kungsörs Värmeverk 2012.



TEXTDEL MILJÖRAPPORT FÖR KUNGSÖRS VÄRMEVERK 2012

ADMINISTRATIVA UPPGIFTER

| UPPGIFTER OM ANLÄGGNINGEN | |
|--|---|
| Anläggningens (platsens) namn: Kungsörs Värmeverk, HVC Flaket | |
| Anläggningens (plats-) nummer: 1960-57-002 | |
| Fastighetsbeteckning: Flaket 2 | |
| Besöksadress: Fredsgatan 35 | |
| Kommun: Kungsör | |
| Kontaktperson (namn, tfn, e-post): Camilla Åhlund, mobil 076-569 33 03, e-post: camilla.ahlund@malarenergi.se | |
| Huvudbransch och tillhörande kod: Förbränning (40.51) B | |
| Grund för avgiftsnivå: Förbränning (40.51) B | |
| Tillstånd enligt: Miljöbalken | Daterat: 2007-11-13 med ändring 2008-12-17 |
| Tillståndsgivande myndighet: Länsstyrelsen Västmanlands län | |
| Tillsynsmyndighet: Västra Mälardalens Myndighetsförbund | |
| Miljöledningssystem: ISO 14001:2004 | |

| UPPGIFTER OM HUVUDMAN | | |
|-------------------------------------|------------------------|---|
| Huvudman: Mälarenergi AB | | |
| Organisationsnummer: 556448-9150 | | |
| Gatuadress: Box 14 | | |
| Postnummer: 721 03 | Ort: Västerås | |
| Kontaktperson: Kenneth Jönsson | | |
| Telefonnummer: 021-395010 | Telefax: 021-395009 | E-post: kenneth.jonsson@malarenergi.se |

TEXTDEL

1. VERKSAMHETSBERSKRIVNING

1.1 Översiktlig beskrivning

Kungsörs Värmeverk förser fjärrvärmekunderna i Kungsör med fjärrvärme. Anläggningen togs i drift 1989 och då förbrändes främst gasol. Efter ombyggnader och utbyggnader genom åren utgörs nu anläggningen av fyra oljepannor och en fastbränslepanna.

Fastbränslepannan, som endast eldas med fasta biobränslen, är utrustad med elfilter för rening av stoft och rökgaskondensering som tar till vara på delar av energin som finns i de fuktiga rökgaserna. Rökgaskondensorn har även en viss renande effekt på rökgaserna.

Även oljepanna 3 som förbränner tallbecksolja är utrustad med rökgaskondensering som enbart är avsedd för att rena rökgaserna med avseende på stoft och svavel. Ingen energiutvinning av betydelse sker vid kondenseringen. Kondensatvattnet från båda rökgaskondensatorerna renas sedan gemensamt genom sedimentering i en lamellavskiljare, filtrering genom sandfilter och pH-justering genom tillsats av lut innan det leds ut på dagvattennätet.

Övriga oljepannor som förbränner Eo1 saknar rening av rökgaserna eftersom Eo1 normalt ger låga stoft- och svavelemissioner till följd av oljans höga kvalitet.

Fastbränslepannan utgör baslastenhet på anläggningen och panna 3 som eldas med tallbecksolja utgör första reservenhet. Övriga pannor som eldas med fossil eldningsolja utgör endast spets- och reservlast.

Anläggningen har en total installerad tillförd effekt på 27 MW för pannorna och ytterligare 1,2 MW för rökgaskondenseringen på fastbränslepannan.

Fastbränslet lagras på lagringsplanen där det också blandas innan det tippas i bränslefickan. Eftersom bränslet håller en fukthalt kring 50 % medför detta att risken för damning är låg.

Emissionsmätning av CO och NO_x sker kontinuerligt på fastbränslepanna 4. Övriga pannor är inte utrustade med kontinuerlig mätning av emissioner. Externa mätningar genomförs en gång per år på fastbränslepanna 4 och Panna 3 som förbränner tallbecksolja och vartannat år på anläggningens övriga oljepannor.

1.1.1 Pannförteckning

| Panna | Bränsle | Installerad tillförd effekt [MW] | Driftsättningsår |
|--------------------------|---------------|----------------------------------|------------------|
| Oljepanna 1 | Eo1 | 5,2 | 1989 |
| Oljepanna 2 | Eo1 | 5,2 | 1989 |
| Oljepanna 3 | Tallbecksolja | 5,2 | 1989 |
| Fastbränslepanna 4 | Skogsflis | 5,0 | 1998 |
| RGK (Fastbränslepanna 4) | - | 1,2 | 1998 |
| Oljepanna 5 | Eo1 | 5,2 | 2005 |

1.2 Påverkan på miljö och människors hälsa

Eftersom förbränning sker vid anläggningen uppkommer emissioner till luft. Dessa minskas genom att rökgasrening finns installerad där detta bedömts nödvändigt. Det kondensatvattnet som uppkommer vid kondensering av rökgaserna släpps efter rening ut till dagvattennätet.

Vid anläggningen uppkommer buller från framförallt transporter, men även från bränslehantering, pumpar och fläktar. För att minska påverkan på omgivningen sker de

flesta transporter under dagtid mellan kl. 06.00-17.00. Dessutom är pumpar och fläktar placerade inomhus.

Utöver utsläpp till luft och vatten konsumerar anläggningen resurser i form av bränsle och el till produktionen.

Vid lagring av bränsle och aska på lagringsplanen finns en viss risk för läckage av lakvatten till mark och vatten. Vid normala nederbörds mängder absorberas dock lakvattnet av bränslet och utsläppsmängden har därför bedömts som mycket begränsad. Viktigt att påpeka är även att endast biobränsle som innehåller mycket låga halter av förorenande ämnen lagras på anläggningen.

1.3 Förändringar i verksamheten

Arbete för att komma till rätta med CO-överskridanden

De åtgärder som bolaget vidtagit under året för att komma till rätta med CO-överskridandena är framför allt att nya rutiner för exempelvis emissionsövervakning, kalibrering och sotning införts. Målet med de nya rutinerna är att öka tillgängligheten på fastbränslepannan och därmed undvika onödiga stopp och starter, där CO-emissionerna normalt är förhöjda.

Pågående undersökning av bränslen med högre fukthalt

Under året har fastbränslepannans roster bytts ut. Ett bränsle med högre fukthalt har proveldats, vilket kan medföra ett högre slitage på pannans delar bl.a. rostret. Den högre inblandningen av fuktigare bränslen kan ha bidragit till CO-problematiken under 2012. Detta eftersom bränsleinmatningen är av typen pusher, som med tidsintervall föser in en större mängd bränsle på rostern. Kommer det in en större mängd fuktigt bränsle på en gång, så kan delar av bränslehärden slockna med höga CO-värden som följd. En utvärdering av driften med fuktigare bränslen i fastbränslepanna 4 planeras under 2013.

Fjärrstyrning av anläggningen

För att förbättra övervakningen har fjärrstyrning av anläggningen implementerats under året, arbetet är planerat att färdigställas under 2013.

Ny askhantering

Ett nytt förslag på askhantering har framarbetats under året. En ombyggnation av askskruven är inplanerad under revisionsperioden 2013, därefter är ett test av den nya askhanteringen planerad.

2. GÄLLANDE TILLSTÅNDSBESLUT

| Beslut | Beslutsmyndighet | Tillståndet avser |
|----------------------------------|-----------------------------------|--|
| 2007-11-13 (Dnr 551-829-07) | Länsstyrelsen Västmanlands län | Tillstånd enligt miljöbalken till anläggning för värmeproduktion på fastigheten Flaket 2, Kungsörs kommun. |
| 2007-12-17 (Dnr 551-829-07) | Länsstyrelsen Västmanlands län | Rättelse av villkor 13 med avseende på utsläpp av kväveoxider. |
| 2008-12-17 (Dnr 551-2558-08) | Länsstyrelsen Västmanlands län | Ändring av villkor 3 i tillståndet enligt miljöbalken för verksamheten vid Värmeverket i Kungsörs kommun. |
| 2009-02-20 (Dnr 563-10971-06) | Länsstyrelsen Västmanlands län | Tillstånd om utsläpp av koldioxid. |

3. ANMÄLNINGSPLIKTIGA ÄNDRINGAR

| Anmälningens ärende | Myndighet | Kommentar |
|-------------------------------------|--------------------|--|
| 2012-10-19 58.467 Dnr: 2012:8 | Kungsörs kommun | Anmälan om felaktig visning av rökgasflödet på rökgasanalysatorn fastbränslepanna 4. |
| 2012-11-30 58:467 2012:11 | Kungsörs kommun | Anmälan om mätbortfall på fastbränslepanna 4. |

4. ÖVRIGA GÄLLANDE BESLUT

| Ärende | Myndighet | Kommentar |
|--------------------------------|---|--|
| 2012-10-26 58:467 2012:7 | Västra Mälardalens myndighetsförbund | Förtydligande av villkor 9 i rapport från årets tillsynsbesök. |

5. TILLSYNSMYNDIGHET ENLIGT MILJÖBALKEN

Västra Mälardalens Myndighetsförbund

6. VERKSAMHETENS OMFATTNING

Producerad energi

Oljepanna 1, 2 och 5: 1 443 MWh

Oljepanna 3: 6 602 MWh

Fastbränslepanna 4: 28 919 MWh

RGK (Fastbränslepanna 4): 7 096 MWh

Bränsleförbrukning

| Bränsleslag | Mängd |
|-----------------|--------------------|
| Fast biobränsle | 14 179 ton |
| Tallbecksolja | 782 ton |
| Eo1 | 160 m ³ |

Bränslefördelning

| Bränsleslag | Andel |
|--------------------|--------|
| Fast biobränsle | 68,9 % |
| Tallbecksolja | 14,0 % |
| Eo1 | 3,2 % |
| Rökgaskondensering | 13,9 % |

Från förbränningen har totalt 158 ton aska bildats.

7. VILLKOR

| Gällande villkor i tillståndsbeslut Dnr: 551-829-07 | Kommentarer till hur villkoret har uppfyllts |
|---|--|
| Villkor 1 Om inte annat följer av övriga villkor skall verksamheten bedrivas i enlighet med vad bolaget angivit i ansökan eller i övrigt åtagit | Villkoret uppfyllt. Verksamheten bedrivs i enlighet med ansökan. |

| | |
|---|--|
| sig i ärendet. | |
| <p>Villkor 2 Kemiska produkter (exklusive flytande bränslen) och farligt avfall skall hanteras på sådant sätt att spill eller läckage inte kan nå avlopp och så att förorening av mark, ytvatten eller grundvatten inte kan ske. Flytande kemikalier och flytande farligt avfall skall förvaras på tät, hårdgjord yta inom invallat område under tak. Invallningen skall med god marginal rymma den största behållarens volym. Ämnen som kan avdunsta skall förvaras så att risken för avdunstning minimeras.</p> | <p>Villkoret uppfyllt. Kemikalier förvaras innanför invallning inomhus.</p> |
| <p>Villkor 3 (Dnr 551-2558-08) Flytande bränslen skall hanteras på sådant sätt att spill eller läckage inte kan nå avlopp och så att förorening av mark, ytvatten eller grundvatten inte kan ske. Cistern för flytande bränslen, exklusive tallbecksolja, ska vara invallad och rymma minst volymen av den största cisternens volym. Invallningen för befintliga cisterner för eldningsolja 1 (Eo1) ska senast den 31 december 2009 ha en volym om minst 55 m³. Cistern för tallbecksolja skall vara invallad och rymma minst halva cisternens volym.</p> | <p>Både cisternen för Eo1 och tallbecksolja är försedda med invallningar som uppfyller villkoret. Invallning av cistern för Eo1 färdigställdes 2010, enligt samråd med tillsynsmyndigheten.</p> |
| <p>Villkor 4 Buller från verksamheten får som riktvärde* inte ge upphov till högre ekvivalent ljudnivå utomhus vid bostäder än: 50 dB (dagtid mån-fre 07.00-18.00) 40 dB (nattetid 22.00-07.00) 45 dB (övrig tid) Momentana ljud mellan kl. 22.00-07.00 får högst uppgå till 55 dB.</p> | <p>Under 2012 har inga klagomål inkommit. Närmsta avstånd till bostäder är 400 m vilket är längre än skyddsavståndet för en anläggning av denna storlek som enligt Boverket uppgår till 200 m. Detta medför att bullermätning inte varit motiverbart.</p> |
| <p>Villkor 5 Aska skall hanteras och lagras på sådant sätt att lakning till omgivande mark och vatten inte kan ske.</p> | <p>Ett nytt förslag på askhantering har framarbetats under hösten 2012 och är planerad att prövas efter att ny askskruv installerats. Detta för att kunna utvärdera om förslaget är en lämplig lösning. Tills en ny lösning finns lagras askan fuktad ute på bränsleplanen. Löpande dialog angående ärendet hålls med tillsynsmyndigheten.</p> |
| Fastbränslepannorna | |
| <p>Villkor 6 Utsläpp av stoft efter reningsanläggningar får som riktvärde* vid besiktning inte överstiga 50 mg/m³ tg vid 6 % O₂.</p> | <p>Villkoret uppfyllt. Besiktning genomfördes 120914 och den uppmätta stofthalten underskred 0,1 mg stoft/m³ tg vid 13 % CO₂.</p> <p>Detta motsvarar ca 0,11 mg/m³ tg vid 6 % O₂ enligt diagram 24 Naturvårdsverkets</p> |

| | |
|--|--|
| | lathund, rapport 4438. |
| <p>Villkor 7 Utsläpp av kolmonoxid från befintlig fastbränslepanna får som riktvärde* uppgå till högst 500 mg/m³_n tg vid 6 % O₂ som dygnsmedelvärde.</p> | <p>Under året har gränsvärdet för CO överskridits vid flera tillfällen. Arbetet för att komma tillrätta med överskridandena beskrivs närmare i avsnitt 1.3. Som värdena nedan visar har antalet överskridanden minskat under årets andra hälft. Då flertalet av de nya rutinerna som upprättats tillkommit under sommaren kan detta ses som en indikation att de nya rutinerna medfört positiva förändringar i antalet överskridanden.</p> <p>Följande antal dygn har riktvärdet överskridits: Januari: 1 Februari: 9 Mars: 7 April: 6 Maj: 1 Juni: 6 Juli- Oktober: 0 November: 1 December: 3</p> <p>Detta innebär att totalt har 34 dygnsmedelvärden överskridits under 2012.</p> |
| <p>Villkor 8 Utsläpp av kolmonoxid från den nya fastbränslepannan får som riktvärde* inte överstiga 250 mg/m³_n tg vid 6 % O₂ och 500 mg/m³_n tg vid 6 % O₂ som timmedelvärde.</p> | <p>Villkoret är inte aktuellt eftersom den planerade fastbränslepannan inte har uppförts.</p> |
| <p>Villkor 9 Utsläpp av kväveoxider (räknat som kvävedioxid) från befintlig fastbränslepanna får som riktvärde* inte överstiga 80 mg/MJ.</p> | <p>Vid besiktningstillfället 2012-09-14 överskreds villkoret. Det uppmätta värdet var 89 mg/MJ. Villkoret uppfylls dock på årsbasis. Årsmedelvärdet för NO_x-emissionerna 2012 var 70 mg/MJ.</p> |
| <p>Villkor 10 Utsläpp av kväveoxider (räknat som kvävedioxid) från den nya fastbränslepannan får som riktvärde* vid besiktning inte överstiga 150 mg/MJ tillfört bränsle.</p> | <p>Villkoret är inte aktuellt eftersom den planerade fastbränslepannan inte har uppförts.</p> |
| <p>Oljepannorna exklusive eldning med tallbecksolja</p> | |
| <p>Villkor 11 Utsläpp av stoft vid eldning av olja får som riktvärde* vid besiktning inte överstiga 0,5 g/kg olja.</p> | <p>Villkoret uppfyllt. Stofthalten uppmättes till < 0,1 g/kg för både Oljepanna 1, 2 och 5 vid kontrollmätning av extern mätfirma 2011-12-21.</p> |
| <p>Villkor 12 Utsläpp av svavel får som riktvärde* vid</p> | <p>Villkoret uppfylls efter som svavelhalten i</p> |

| | |
|---|--|
| besiktning inte överstiga 1 g/kg olja | oljan understiger 0,1 %. |
| Villkor 13 Utsläpp av kväveoxider får som riktvärde* vid besiktning inte överstiga 150 mg/MJ tillfört bränsle. | Villkoret uppfyllt. Emissionsmätning genomfördes 2011-12-21 av extern mätfirma. Följande värden uppmättes: Oljepanna 1: 49 mg/MJ Panna 2: 53 mg/MJ Panna 5: 46 mg/MJ |
| Utsläppsvillkor Panna 3 vid eldning med tallbecksolja | |
| Villkor 14 Eldning med tallbecksolja som huvudsakligt bränsle får endast ske tills den nya biobrännspannan tagits i drift dock längst till den 1 juli 2010. Därefter får tallbecksolja endast användas som spets- eller reservbränsle eller på det sätt som tillsynsmyndigheten föreskriver. | Eftersom fastbrännspannan vid anläggningen står för baslasten och tallbecksoljan endast använts som reserv respektive spetslast uppfylls villkoret. |
| Villkor 15 Utsläpp av stoft vid eldning med tallbecksolja får som riktvärde* vid besiktning inte överstiga 0,8 g/kg olja. | Villkoret uppfyllt. Stofthalten uppmättes till 0,6 g/kg olja vid kontrollmätning av extern mätfirma 2012-09-13. |
| Villkor 16 Utsläpp av kväveoxider får som riktvärde* vid besiktning inte överstiga 150 mg/MJ tillfört bränsle. | Villkoret uppfyllt. Emissionsmätning genomfördes 2012-09-13 av extern mätfirma. Följande värden uppmättes: Oljepanna 3: 104 mg/MJ |
| Övriga villkor | |
| Villkor 17 Kondensat från rökgaskondenseringen ska renas samt vid behov pH-justeras innan det släpps till recipient. Kondensat får som riktvärde* efter behandling innehålla högst 5 mg suspenderat material per liter kondensat. pH-värdet på utgående kondensat skall som riktvärde* vara mellan 7 och 9. | Villkoret uppfyllt. Justeringen av pH-värdet på kondensatet sker efter ett börvärde på pH 7. För att erhålla en stabil nivå sker kontinuerlig tillsyn och larmkoppling. Mängden suspenderat material uppmättes till < 0,5 g/l av extern mätfirma 2012-09-14. |
| Villkor 18 Om verksamheten i sin helhet eller i någon del av denna upphör skall detta i god tid före nedläggningen anmälas till tillsynsmyndigheten. Kemiska produkter och farligt avfall skall då tas omhand. Bolaget skall vidare i samråd med tillsynsmyndigheten undersöka om det finns förorenade områden. | Upphörande av hela eller delar av verksamheten är inte aktuellt. |
| Villkor 19 Bolaget skall till tillsynsmyndigheten senast 6 månader efter att detta beslut vunnit laga | Villkoret uppfyllt. Redovisning påbörjades innan 13 juni 2008 och avslutande |

| | |
|---|--|
| <p>kraft och tagits i anspråk eller den tid som tillsynsmyndigheten föreskriver, lämna in en redovisning av hur bolaget följer förordningen (1988:901) om verksamhetsutövarens egenkontroll. Redovisningen skall även beskriva hur besiktning och kontroll av verksamheten skall ske beträffande mätmetod, mätfrekvens och utvärderingsmetod.</p> | <p>redovisning hölls i samband med tillsynsbesök 9 oktober 2008.</p> <p>Egenkontrollprogrammet har uppdaterats under 2012 och delgivits tillsynsmyndigheten.</p> |
| <p>* Med riktvärde avses ett värde som om det överskrids mer än tillfälligt, skall föranleda att åtgärder vidtas för att förhindra att överskridandet upprepas.</p> | |

8. FÖRTECKNING ÖVER EVENTUELLA GÄLLANDE FÖRESKRIFTER MED KOMMENTARER (SNFS 1990:14, SNFS 1994:22, NFS 2001:11, NFS 2002:26, NFS 2002:28)

Verksamheten omfattas inte av ovanstående föreskrifter.

9. SAMMANFATTNING AV GENOMFÖRDA UNDERSÖKNINGAR

| Undersökning | Kommentarer |
|--|--|
| Emissionsmätning (2012-09-13 – 2012-09-14) | Emissionsmätningen genomfördes av extern mätfirma. De resultat som är av betydelse för uppfyllande av villkoren enligt miljötillstånden redovisar i avsnitt 7. |
| Jämförande mätning (2012-12-18--19) | Kraven i NFS 2004:6 innehölls inte, men de felkällor som identifierats har i skrivande stund åtgärdats. |
| Besiktning av ackumulatortanken 2012-03-20 | Besiktningen genomförd utan anmärkningar. |

10. ÅTGÄRDER FÖR ATT SÄKRA DRIFT OCH KONTROLLFUNKTIONER SAMT FÖRBÄTTRA UNDERHÅLL

Under 2012 har reservdelslagret för fastbränslepannan setts över. Reservdelar är planerat att köpas in under 2013. Bolaget har under 2012 även påbörjat ett utökat samarbete med kollegor i Arboga och Köping för att bl.a. kunna låna reservdelar.

Under 2012 har en ny sotningsrutin uppförts för panna 3. Sotningen genomförs oftare och körtiden mellan sotningarna håller på att utvärderas för att erhålla ett optimalt sotningsintervall. Utvärderingen kommer att fortsätta under 2013, då även sotningsintervall för panna 4 är planerat att utvärderas.

Anläggningens egenkontroll har uppdaterats under 2012 och flertalet rutiner för rondering och annan driftövervakning har setts över. De nya rutinerna har bl.a. resulterat i färre överskridanden av villkoret för CO-emissioner från fastbränslepanna 4.

11. ÅTGÄRDER TILL FÖLD AV DRIFTSTÖRNINGAR, AVBROTT, OLYCKOR ELLER LIKANDE

Under 2012 har det varit problem med tryckstyrningen av fjärrvärmepumparna, vilket resulterat i ett ojämnt flöde i panna 4. I ett försök att komma tillrätta med problemet, har i- och urladdningsventilen till ackumulatortanken bytts ut.

En ny lastmaskin med modernare teknik och större skopa har införskaffats under det gångna året. Den förbrukar mindre bränsle och ökar effektiviteten, vilket både innebär miljövinster samt underlättar arbetet vid anläggningen.

Dagvatten har vid kraftigt regn kommit in på bränsleplanen. Som en tillfällig lösning har ett asfalterat hinder uppförts vid infarten till anläggningen. Lösningen är endast provisorisk och hindrar inte dagvattnet från att nå bränsleplan vid höga flöden.

12. ÅTGÄRDER I SYFTE ATT MINSKA FÖRBRUKNING AV RÅVAROR OCH ENERGI

Detta beaktas i det dagliga arbetet genom att exempelvis inte starta oljepannorna i förebyggande syfte.

13. ÅTGÄRDER SOM VIDTAGITS FÖR ATT BYTA UT HÄLSO- OCH MILJÖFARLIGA PRODUKTER MOT MINDRE FARLIGA PRODUKTER

Vid inköp av kemikalier används kemikaliedatabasen, Intersolia iChemistry®, vilket möjliggör en jämförelse mellan olika produkter. I kemikaliedatabasen kan även samtliga medarbetare erhålla aktuella säkerhetsdatablad samt skriva ut etiketter när originalförpackning saknas.

Under 2011 förbrukades ca 6,6 ton lut och denna förbrukning har under år 2012 minskat till ca 6 ton.

13.1 Förbrukning av kemikalier under året

| Kemikalie | Förbrukad mängd/år |
|------------------|---------------------------|
| Lut | 6 000 kg |

14. ÅTGÄRDER FÖR ATT MINSKA VOLYMEN AVFALL OCH DESS FARLIGHET

Tröskelvärden enligt NFS 2006:9 med avseende på avfall (2 000 ton) och farligt avfall (2 ton) uppnås inte och avfallsmängder specificeras därför inte. Däremot redovisas uppkommen mängd aska i avsnitt 6.

15. ÅTGÄRDER FÖR ATT MINSKA RISKER SOM KAN INNEBÄRA OLÄGENHET FÖR MILJÖ OCH MÄNNISKORS HÄLSA

En uppdatering av riskanalysen för anläggningen har genomförts under 2012, och flertalet åtgärder har vidtagits.

På anläggningen har brandsäkerheten förbättrats under 2012. Bl.a. har brandövervakningssystemet bytts ut och en elrevision har genomförts. Detta innebär ökad säkerhet både ur miljö- och arbetsmiljöperspektiv.

16. SAMMANFATTNING AV UNDERSÖKNINGAR SOM GENOMFÖRTS FÖR ATT KARTLÄGGA MILJÖPÅVERKAN VID ANVÄNDNING OCH ÖMHÄNDERTAGANDE AV VAROR SOM TILLVERKAS

På Mälarenergi pågår arbetet för att beskriva vilken miljöpåverkan som den producerade elen och fjärrvärmen ger upphov till. Miljöpåverkan beskrivs som fossilt CO₂/kWh som beräknas genom viktning av den producerade elen och fjärrvärmen enligt "alternativproduktionsmetoden" som Svensk fjärrvärme tagit fram. Syftet med undersökningen är att kunna tillhandahålla information om vilken miljöpåverkan den producerade elen och fjärrvärmen har gett upphov till hos kunderna.

17. ÖVRIGA UPPLYSNINGAR

Till sommaren 2013 planeras en ombyggnation av lut-hanteringssystemet för att minska personriskerna och risk för spill i samband med hantering. Delar har i dagsläget beställts för ombyggnationen. Förändringen kommer innebära att det krävs minskad manuell hantering av lut, vilket innebär en stor förbättring ur både miljö- och arbetsmiljöperspektiv. Efter ombyggnationen kommer luten att förvaras i 2 st tankar á 1 m³, med rostfria invallningar.

Under 2013 planeras ett byte av övervaknings- och styrsystem, för att förbättra övervakningen av processerna.

Emissionsdeklarationen är markerad att ej innehålla värden över tröskelvärden.

Version 1

Inlämnad: 2013-03-xx

Mälarenergi AB
Box 14, 721 03 Västerås
Org nr: 556448-9150
Tel: 021-39 50 00
Kundcenter: 021-39 50 50, 0221-295 50
post@malarenergi.se www.malarenergi.se

