



Avfallsverket Gerstad med sin planerade tillbyggnad, straxt norr om Linköping vid E4:an

Linköping har startat bygget

Det är många projekt på gång bland landets energiverk. Vi har varit i kontakt med några av dem för att få lite kommentarer på läget, först ut är Linköping.

– Nu när elpriset är högt, kör vi kraftvärme för fullt, det innebär att samtliga tre anläggningar går, inleder Ingvar Carlsson, vice VD och ansvarig för affärsområdet Energi

– Tidigare när priserna var lägre kördes kraftvärmens av naturliga skäl betydligt mindre.

– När det gäller utbyggnation

så har vi upphandlat en ny 68 MW panna för avfall till Gärdstaverket, leverantör är Vølund, Danmark.

Den nya avfallspannan planeras att sättas i drift hösten 2004.

Kanske mer kraftproduktion

– Vi har också en option på elproduktion på den nya pannan, dvs ett fastlagt pris på en turbin men vi avvaktar tills vi med säkerhet vet att avfall blir ett godkänt bränsle vad gäller elcertifikat.

Detta blir också avgörande för Linköping såtillvida den befintliga gasturbinen skall köras eller läggas i malpåse.

– Vinnarna i detta nya skatteförslag är helt klart de anläggningar som kör enbart fossilt eller enbart bio, vi som kör en mix blir de stora förlorarna här, säger Ingvar Carlsson.

I dagsläget körs Gärdstaverket med 5 procent trädbränsle och 95 procent avfall.

Det drygt ett år gamla förvärvet Katrineholms Energi ligger på 90 procent trädbränsle och

har en liten del animaliskt fett och olja på toppen. Kraftvärmeverket i Linköping ligger på 30 procent fossilbränsle och har bioandelen 70 procent.

I den gamla kolpannan eldas idag gummi- och träflis, oljan är ersatt med animaliskt fett. Animaliskt fett är en restprodukt från slakterierna och produkten är flytande, pumpbar vilket ger den en rad fördelar. Idag inleds också en utvärderingsperiod med kött och benmjöl i detta verk.

forts sid 21

MEDLEM/ORT	AndelBio%	BioTot	TRÄD TALLBECK	TORV	BIOGAS	AVFALL
KARLSKRONA	84	157	157	0	0	0
KARLSTAD	78	426	283	0	0	141
KATRINEHOLM	0	0	0	0	0	0
KIRUNA	76	196	59	0	105	32
KLIPPAN	17	12	4	0	0	8
KRAMFORS	98	54	30	0	25	0
KRISTIANSTAD	81	247	197	0	0	28
KRISTINEHAMN	0	0	0	0	0	0
KUNGSBACKA	43	41	41	0	0	0
KUNGSÖR	69	25	25	0	0	0
KUNGÄLV	69	56	56	0	0	0
KÖPING	0	0	0	0	0	0
LANDSKRONA	34	97	90	0	0	8
LAXÅ	82	33	33	0	0	0
LEKSAND	0	0	0	0	0	0
LERUM	13	4	4	0	0	0
LIDINGÖ	0	0	0	0	0	0
LIDKÖPING	70	206	0	15	0	191
LILLA EDET	39	5	5	0	0	0
LINDESBERG	0	0	0	0	0	0
LINKÖPING	66	1011	332	0	0	679
LJUNGBY	96	112	16	0	9	81

Sammanställningen fortsätter på sid 21

forts från sid 19

Rekordlång förbindelseledning

På fjärrvärmesidan är Tekniska Verken Linköping mycket framstående, bland annat har man tillsammans med MSE, Mjölby Svartådalen, den 28 km långa förbindelseledningen mellan Linköping och Mjölby. Detta har resulterat i att man har kunnat ansluta "otroligt många hushåll på slätten" och efterfrågan är fortfarande mycket stor!

Nyligen vann man även en of-

fentlig upphandlig avseende fjärrvärme i Borensberg. Under hösten 2003 kommer man att ha en ny flispanna på 3 MW på plats där, till dess kör man olja.

Budgerad produktion 2003 är för Linköping: 1500 GWh, Katrineholm 200 GWh och Borensberg 3 GWh.

– Mer än 90 procent av Linköping tätort är anslutna till nätet, konstaterar Ingvar Carlsson avslutningsvis.

Sofie Samuelsson



Kraftvärmeverket i centrala Linköping

Ena Kraft AB Nu prioriterar vi kraften

Vi optimerar nu kraftvärmen på grund av de höga elspotpriserna, säger Eddie Johansson, vd för Ena kraft AB

– Värmeavsättningen är ett basproblem för oss som arbetar med kraftvärme, möjligheterna att producera el minskar på grund av den höga utomhustemperaturen.

Eddie Johansson framhåller också att det behövs tydliga regler vad gäller beskattningen på denna del, m.a.o en renodling av skattesystemet.

– De gröna certifikaten måste visa tydligt att det är just den grönp producerade elen man vill ha. Ur bioenergisyndvinkel så är detta ett mycket bra steg, tycker han men påpekar också att det dock kan bli sämre för dem som använder sin biokraft själva. Hela skattesystemet är dock mycket komplext.

På fjärrvärmesidan gäller det

att öka kundunderlaget hela tiden, vi arbetar bland annat med att ta in industrier av olika slag i fjärrvärmenätet. På sikt ser han också en etanolfabrik knuten till bolagets verksamhet. Något som kan vara naturligt för bolaget eftersom man redan tidigare visat att man är intresserad av att vidga sin verksamhet med kretslopp av kommunens avlopp som tillför näring till energiverkets energigrödor som i sin tur ger värme och el till staden.

Han avslutar vår snabba intervju med ett lätt hot riktat till producenterna:

– Bioenergibranschen måste se till att prisutvecklingen på bränslet hålls stabil och planeras långsiktigt.

– Finns det någonting vi kraftvärmefolk är experter på så är det nämligen att byta bränsle "över en natt" om det skulle behövas.

Sofie Samuelsson

MEDLEM/ORT	AndelBio%	BioTot	TRÄD TALLBECK	TORV	BIOGAS	AVFALL
LJUSDAL	92	108	98	0	10	0
LULEÅ	4	35	35	0	0	0
LUND	7	64	64	0	0	0
LYCKSELE (Skellefteå Kraft)	95	136	126	0	9	0
MALMÖ	34	835	216	0	0	552
MALUNG	89	21	21	0	0	0
MARIESTAD	0	0	0	0	0	0
MARK	87	70	51	0	0	0
MJÖLBY	55	84	84	0	0	1
MORA (WMI Sellbergs AB)	91	100	62	0	0	38
MOTALA	70	143	143	0	0	0
MUNKFORS	91	36	36	0	0	0
MÖLNDAL	71	209	0	0	209	0
NORDMALING	76	11	11	0	0	0
NORRKÖPING	83	1052	661	0	0	0
NORRTÄLJE	81	113	113	0	0	0
NYBRO	1	1	1	0	0	0
NYNÄSHAMN	0	0	0	0	0	0
NÄSSJÖ	93	103	99	0	0	4
OSBY	86	37	37	0	0	0
OSKARSHAMN	13	10	5	0	0	5
OXELÖSUND	0	0	0	0	0	0

Sammanställningen fortsätter på sid 23