Utgiver:
Tekniske Nyheter DA

Årgang 10 Nummer 5
Torsdag 7. februar 2013

EnergiRapporten

I dette nummeret:

Skal styre 10 prosent av norske gatelys	2
Ble hedret på Enova-konferansen	3
BioCHP kan bli en av løsningene i 500 - 800 nullutslippsbygg	4
Lysforbud skal spare 2 TWh	5
Årets viktigste bio-energikonferanse arrangeres i Oslo	5
Skal utfase olje-, gass- og elkjeler som hovedoppvarmings-kilde innen 2018	12
Sør-Østerdal godt i gang med enøkarbeidet	12
Kraftkommentar	13
Tilskuddet til energi-flis fortsetter	13

Skal styre 10 prosent av norske gatelys

Les mer!

BioCHP kan bli en av løsningene i 500 - 800 nullutslippsbygg

Les mer!

Klikk på tekst eller bilde, og du kommer direkte til saken!

Energioversikt

Spotpriser Nasdaq OMX, EEX og APX	side 6
Terminpriser Nasdaq OMX og EEX	side 6
Standard variabel kraftpris	side 7
Elsertifikater	side 7
Brent Blend (Nordsjø-olje)	side 7
Naturgass UK (Storbritannia)	side 8
Kull	side 8
Fyllingsgrader	side 8
Kraftutveksling	side 9
CO2-kvoter	side 9

Sluttbrukerpriser

Elektrisitet	side 9
Energipris varmepumper	side 10
Fyringsolje	side 10
Propan	side 10
Pellets	side 11
Briketter	side 11
Flis	side 11

Klikk på teksten, og du kommer direkte til diagrammet med prisen!

Illustrasjonsfoto: Tekniske Nyheter

Skal styre 10 prosent av norske gatelys

Trondheimsfirmaet LuxSave har signert en avtale med Lyse Elnett om videreutvikling av deres lysstyringssystem for gatelys. Lyse Elnett, som er en del av Lyse AS, er det kraftselskapet som forvalter flest gatelys i Norge.

Tekst: Tekniske Nyheter

Dette melder LuxSave i en pressemelding. Lyse Elnett har ansvaret for over 65 tusen gatelys i Sør-Rogaland og Midtre Ryfylke, og eies av 16 kommuner i Sør-Rogaland. – Om absolutt alt skal styres via systemet vårt er litt for tidlig å si. Det kan være enkelte strekk hvor det er få lys og som ligger veldig for seg selv der det ikke vil lønne seg å montere opp styring, sier salg- og markedsleder Geir Sørå i LuxSave AS til Tekniske Nyheter.

Lyse Elnett vil med denne avtalen få et moderne lysstyringssystem for gatelys som vil gi de 16 kommunene store muligheter til å spare strøm samt at de får et system som øker driftsikkerheten på gatelysene i kommunene.

– Gatelysene vil i fremtiden kunne styres individuelt, og tennes når behovet er til stede, i stedet for at alle gatelysene innenfor et system tennes til samme tid over alt. LuxSaves system er basert på en toveis kommunikasjon, og dette gjør individuell gatelysstyring mulig, sier Sørå.

"Styringssystemet loggfører brenntiden på pærene. Det betyr at man får en bedre mulighet til å planlegge service og vedlikehold, fordi man vet at i den sonen har lysene stått på i så og så mange timer."

Operatøren vil se på sin pc at lysene tenner når de skal, samt at han også vil motta feilmelding om det oppstår tekniske feil. Dette bedrer arbeidsforholdene til operatøren, i tillegg til å redusere driftskostnadene for gatebelysningen.

Kan spare 30 til 60 prosent av strømforbruket

Sørå forteller at dette er et system som gir innbyggerne i kommunene bedre service og som er tilrettelagt for at kommunene kan spare 30-60 prosent av sitt nåværende strømforbruk. I tillegg reduseres driftsutgiftene knyttet til gatebelysning med 30-50 prosent og operatørenes arbeidsforhold bedres.

– Styringssystemet loggfører brenntiden på pærene. Det betyr at man får en bedre mulighet til å planlegge service og vedlikehold, fordi man vet at i den sonen har lysene stått

Fortsetter neste side

på i så og så mange timer, sier Sørå.

– Det å spare energi på lys handler om hvor mye man vil slå av og dimme ned lyset. I tillegg bør man også tenke på at byer har både mørke og lyse sider, sier Sørå. I Trondheim har Ladeområdet svart asfalt og grå og skitten snø 90 prosent av vinteren. På Byåsen, som liggere høyere opp, er det hvit snø det meste av vinteren som fører til at det blir et lysere område.

– Da kan man slå på gatelysene en halvtime senere på den lyse siden i forhold til den mørke siden, isteden for at alle gatelysene tennes nøyaktig samtidig, sier Sørå. – Det kan man legge inn via en kalender, eller via et astronomisk ur med 30 til 45 minutter tidssinke.

Belysning av veier, parker og lysløyper står for 20-40 prosent av de totale utgiftene til daglig drift og vedlikehold av veier og gater, viser beregninger fra Vegforum for byer og tettsteder.

Med denne avtalen vil LuxSave AS nå levere lysstyresystemer til cirka 10 prosent av det totale antall kommunale gatelys i Norge. – Dette er en meget høy markedsandel, siden de fleste gatelys i Norge ennå ikke har et framtidsrettet styringssystem, sier Sørå.

LuxSave AS er en norsk bedrift som utvikler og produserer løsninger for smart lysstyring. De holder til i Trondheim, og sitter strategisk plassert på Innovasjonssenter Gløshaugen på NTNU blant viktige samarbeidspartnere. – Vi er en ung og ekspansiv teknologibedrift, noe som gir oss en rekke fordeler. Vi er fleksible og kan enkelt tilpasse våre løsninger etter våre kunders behov. Vi er åpen for tilbakemeldinger og samarbeid for videre utvikling, sier Sørå.

Ble hedret på Enova-konferansen

På Enova-konferansen i forrige uke ble det delt ut priser til Frank Sagvik, daglig leder i Akershus Energi Varme, Torolf Pettersen, daglig leder i Blaaster og Gunnar Solbjørg, prosjektleder i Forsvarsbygg.

Forsvarsbyggs Gunnar B. Solbjørg fikk pris for sitt arbeid med energiledelse, som blant annet har ført til at Forsvaret årlig sparer over 100 millioner kroner i energikostnader.

Han har vært prosjektleder for Forsvarsbyggs energiledelsesprogram som er eiendomsbransjens største energisatsning. Satsningen har spart Forsvaret for 114 GWh per år, og har siden oppstarten i 2006 redusert Forsvarets energibruk med 15 prosent, skriver forsvarsbygg.no.

– Gunnar Solbjørg har over mange år vært en drivkraft for å redusere energibruken i Forsvarsbyggs bygningsmasse, og for å konvertere til fornybare energikilder for oppvarming. Han har gjort en betydelig innsats som vi gjerne vil få hedre han for, sa administrerende direktør i Enova, Nils Kristian Nakstad ifølge forsvarsbygg.no.

– Dette er en anerkjennelse jeg setter stor pris på, og det er jo også en inspirasjon til ytterligere innsats. Det er samtidig viktig for meg å si at vi aldri hadde fått til dette uten alle ildsjelene i Forsvarsbygg og Forsvaret, og jeg vil også berømme Enova for støtten de har gitt oss underveis, sier Gunnar Solbjørg.

Frank Sagvik fikk prisen for å ha stått i spissen for etableringen av Akershus EnergiPark, noe som ikke bare har fått nasjonal oppmerksomhet, men som også har fått hederlig omtale fra FNs klimapanel i deres siste rapport om fornybare energikilder, skriver fjernvarme.no. Selskapet han jobber i har vært innovative i sin tilnærming og har bygget et fjernvarmeanlegg bestående av en bred miks av teknologier for utnyttelse av lokale energikilder som skogsflis, varme fra kloakk, deponigass og ikke minst et storskala solvarmeanlegg som dekker 13 000 kvadratmeter.

– Det er selvfølgelig en pris jeg kan dele med alle som har vært med på laget for å få dette til, sier Frank Sagvik ifølge fjernvarme.no.

Torolf Pettersen ble hedret for å ha tatt initiativet til, og ledet utviklingen av, selskapet ScanWind og for å ha etablert selskapet Blaaster Wind Technologies AS, som har som mål å bli en global leverandør av vindturbiner med base i Midt-Norge. Selskapet har nå installert og opererer sin første fullskala prototype på Valsneset i Bjugn kommune.

Gunnar B. Solbjørg i Forsvarsbygg fikk pris for sitt arbeide med energiledelse. Her avbildet under en samling i Energiligaen i 2012.
Foto: Tekniske Nyheter

BioCHP kan bli en av løsningene i 500 - 800 nullutslippsbygg

Ådland i Bergen er det hittil største pilotprosjektet i ZEB. Målet er å utvikle et stort, nytt boligområde uten klimagassutslipp. En av flere alternative løsninger er bioCHP-anlegg som kan produsere 35 prosent elektrisitet og 55 prosent varme.

ZEB er det nasjonale forskningssenteret for nullutslippsbygg. Det planlagte boligområdet Ådland ved Blomsterdalen i Bergen vil få boliger med høy kvalitet og svært lavt behov for energi. Det vil bestå av 500-800 nullutslippsboliger.

Lokal produksjon av fornybar energi skal dekke behovet for oppvarming og elektrisitet til drift og oppføring av boligene. Bruk av materialer med lave CO2-utslipp i produksjon står også sentralt, melder Sintef.

To alternative løsninger

To alternative energiløsninger kan være aktuelle for Ådland. Den første er en kombinasjon av solfangere for produksjon av varmt vann, bioCHP (Combined Heat and Power) for produksjon av varme og elektrisitet og solceller for produksjon av elektrisitet. Den andre er en kombinasjon av solfangere, varmepumper og solceller.

Solfangere for produksjon av varmt vann er den billigste installasjonen, og kan dekke 30 prosent av behovet for romoppvarming og tappevann.

Solceller produserer elektrisitet til lys, utstyr og drift av varmepumpene. Dette er den dyreste energien, og er begrenset av tilgjengelig sydvendt takareal.

BioCHP består av motorer drevet av biogass, eventuelt annet flytende biobrensel. Den bioCHP-løsningen som er blitt vurdert, produserer 35 prosent elektrisitet og 55 prosent varme (10 prosent tap). Begrensninger for bioCHP kan være tilgang på biogass eller tilgang på driftskompetanse. En varmepumpe forbruker 30 prosent elektrisitet av den varmen som produseres. Dette elektrisitetsbehovet må dekkes med solceller og øker behovet for tilgjengelig takflate, skriver Sintef.

Fordelen med bioCHP-løsningen er godt samsvar mellom variasjoner i produksjon og behov over året, men forutsetter tilgang på biogass til en fornuftig pris, og tilgang på driftskompetanse for anlegget. Solfangere og solceller dekker det meste av behovet for varme og elektrisitet om sommeren, mens bioCHP dekker behovet for både varme og elektrisitet om vinteren. BioCHP optimaliseres i forhold til varmebehovet, men vil likevel gi underskudd i noen perioder og overskudd i andre perioder. Kjøp og salg mot nettet (nettmåling) og en gunstig avtale med netteier er derfor en forutsetning.

For alternativet med solfangere, varmepumpe og solceller vil større variasjoner både i momentan produksjon og over året gjøre det nødvendig

Fortsetter neste side

– Dette kan bli et unikt prosjekt både i norsk, nordisk og europeisk sammenheng hvis det blir realisert med de planlagte ambisjonene, sier seniorforsker Tor Helge Dokka ved Sintef Byggforsk. Foto: Sintef

ZEB-prosjektet Ådland i Bergen kan bli et unikt prosjekt i europeisk sammenheng. Illustrasjon: Norconsult

med omfattende utveksling mot nettet.

– Det pågår nå en dialog med kraftselskapet BKK for å se på eierskap, drift og finansiering av energiløsningene på Ådland, sier seniorforsker Tor Helge Dokka ved Sintef Byggforsk.

– Gjennom prosjektet kan det legges til rette for en redefinering av forretningsmodeller som vil gi boligeiere insentiv til å spare energi på en annen måte enn det som hittil har vært aktuelt i Norge.

– Et unikt prosjekt

Området skal reguleres til å tilfredsstille viktige premisser for å kunne nå målet om nullutslipp. Klimanøytral energiforsyning med null CO2-utslipp må planlegges i forhold til kostnader, robusthet i forhold til drift og anleggets levetid, samt installasjoner som kan tilpasses tilgjengelig takareal og infrastruktur. Variasjoner over året i produksjon og behov for forskjellige energiløsninger må tas hensyn til.

– Dette kan bli et unikt prosjekt både i norsk, nordisk og europeisk sammenheng hvis det blir realisert med de planlagte ambisjonene, sier Dokka.

ByBo er en ambisiøs utbygger med erfaring fra bygging av passivhusområdet Løvåshagen. Løvåshagen var det første store boligområdet med passivhusnivå i Norge. ByBo, som er partner i ZEB, har lenge hatt planer om å bygge et boligområde med enda høyere ambisjoner enn passivhus. Det er også en ambisjon for Ådland å skape en læringsplass for bygging av fremtidens boliger. Læring og erfaring fra prosjektet vil bli formidlet til byggenæringen. Prosjektet vil bli bygget i flere byggetrinn for å kunne lære av hvert trinn og stadig kunne heve nivået på prosjektet.

Forsinket av Fylkesmannen

Det har vært et godt og konstruktivt samspill med Bergen kommune for å avklare lokaliseringen for prosjektet. Gjennom flere møter og politisk handlingsvilje er det sikret oppstart av reguleringsplanen for området som kan ferdigstilles våren 2013. Innsigelse fra Fylkesmannen i Hordaland (FMHO) til lokalisering av pilotprosjektet har vært en vesentlig utfordring som har forsinket arbeidet med prosjektet over lengre tid. Innsigelsen behandles for tiden i Miljøverndepartementet.

Fakta

490 boliger, 45 000 m2 BRA, snittstørrelse på 90m2 (kan bli opptil 800 boliger gjennom reguleringsarbeid).

Sydvendt takflate: 10 000 m2

Bergen ligger 60° nord og klimaet er mildt og overskyet
Middeltemperatur: 7,5°C

Solinnstråling på horisontal flate: 760 kWh/år

Årsproduksjon av el fra solceller med 15 % årsvirkningsgrad når all sydvendt takflate er dekket: 1 500 MWh

Energibehov varme: 2 200 MWh

Energibehov el: 850 MWh

Lysforbud skal spare 2 TWh

Frankrike innfører forbud mot å la lyset stå på om natten i tomme kontorbygninger og stengte butikker.

Forbudet trer i kraft fra 1. juli og er et tiltak for å spare energi og redusere såkalt lysforurensning, melder Dagbladet.

Alle bygninger som ikke er boliger vil fra da av måtte skru av lyset innendørs senest én time etter at de siste ansatte har låst seg ut.

All utendørsbelysning, samt lyset i butikkvinduer skal skrus av senest klokka 01 om natten.

Myndigheter kan gi unntak fra forbudet i forbindelse med jul og andre høytider og lokale feiringer.

Det franske miljøverndepartementet har regnet ut at man med det nye forbudet vil spare rundt 2 TWh, noe som tilsvarer det årlige forbruket til 750 000 husstander.

Frankrike vil også bli et foregangsland i Europa i kampen mot lysforurensning, noe som forstyrrer økosystemer og påvirker folks søvn, sier miljøvernminister Delphine Batho ifølge Dagbladet.

Årets viktigste bioenergikonferanse arrangeres i Oslo

Norden og Baltikums største og viktigste bioenergikonferanse arrangeres i år av Nobio (Norsk Bioenergiforening). Arrangementet erstatter de norske Bioenergidagene og er årets store mulighet til å møte bransjen og utveksle oppdatert informasjon innen bioenergisektoren, melder Nobio. Konferansen finner sted 21. - 22. mai 2013 i Oslo.

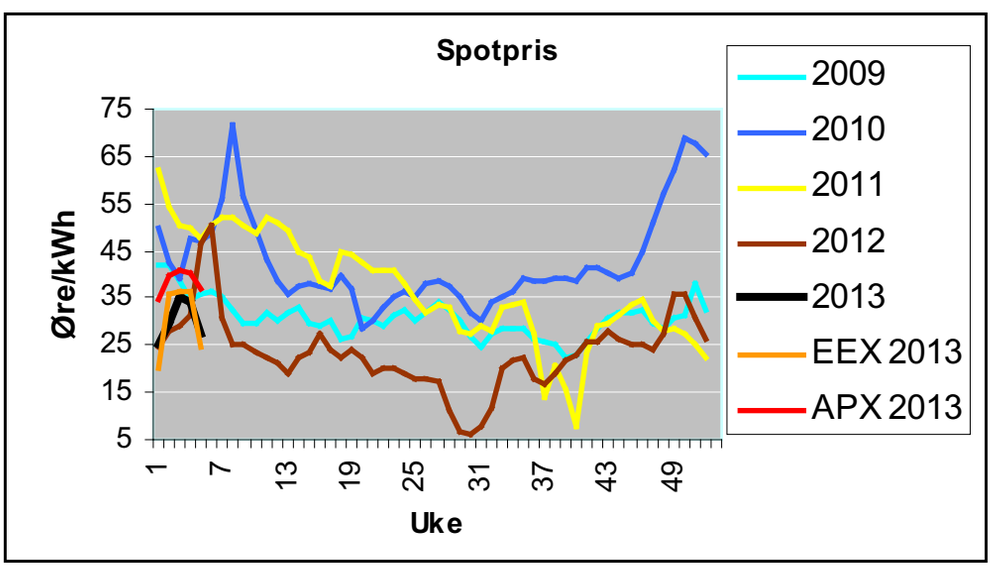
Elkraft

Spotpris uke 5*

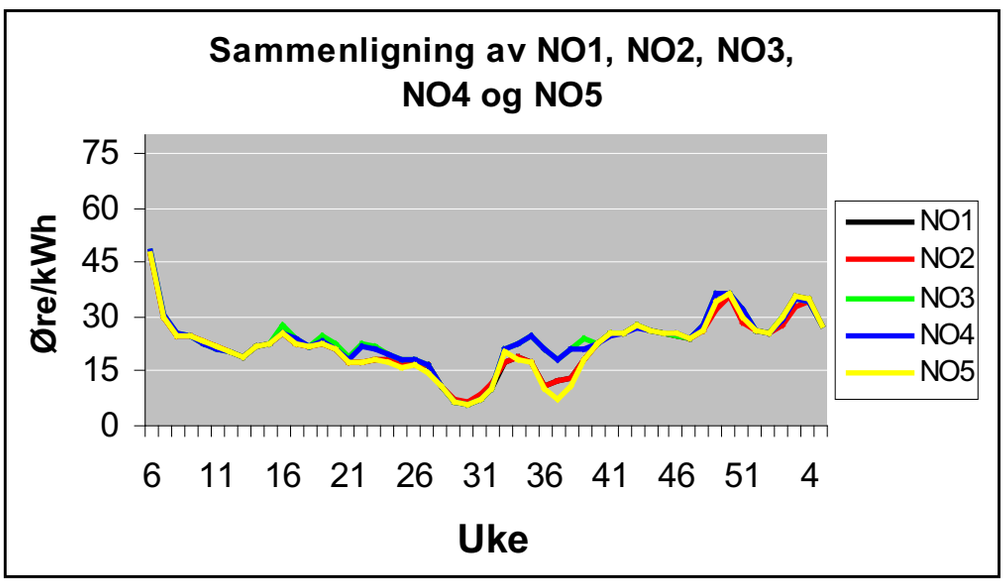
Gjennomsnittlig daglig systempris hos Nord Pool:

Mandag	Tirsdag	Onsdag	Torsdag	Fredag	Lørdag	Søndag
28,1	27,6	26,4	26,7	28,7	27,1	26,8

	Systempris Nord Pool	EEX***	APX ****		
Gjennomsnitt for uke 5	27,4	24,7	36,0		
	NO1**	**NO2****	**NO3****	**NO4****	**NO5****
	27,6	27,6	27,3	27,3	27,6
Gjennomsnitt januar 2012:	31,2	29,9	30,7	30,6	31,1
Gjennomsnitt 4. kvartal 2012:	27,2	26,8	27,7	27,7	27,2



Diagrammet viser en sammenligning av systemprisene hos Nord Pool i årene 2009 til 2013, og prisen på EEX og APX i 2013. *Kilde: Nord Pool Spot, EEX og APX*



Diagrammet viser utviklingen i prisene for elspotområdene NO1, NO2, NO3, NO4 og NO5.

For oversikt over elspotområdene, klikk her!

* Prisene er oppgitt i øre per kilowattime (kWh).

** For oversikt over elspotområdene, klikk **her!**

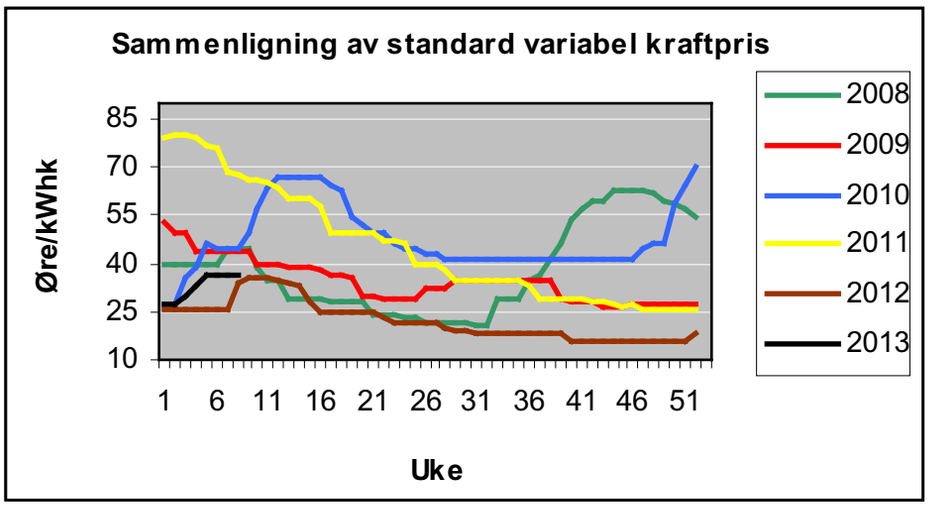
*** EEX (European Energy Exchange)

**** APX Nederland

Elterminmarkedet

	Nasdaq OMX	EEX
Mars 13	28,1	28,6
April 13	27,9	28,2
Mai 13	26,2	26,4
Juni 13	26,4	28,6
Juli 13	24,2	28,3
August 13	26,0	27,5
2014	27,3	31,1
2015	26,3	31,0
2016	26,3	31,1

Prisene er oppgitt i øre/kWh og er innhentet tirsdag i utgivelsesuken.
Omregningen fra EURO til NOK er basert på siste ukes gjennomsnittskurs fra Norges Bank.
Kilde: Nasdaq OMX (tidligere Nord Pool) og EEX (European Energy Exchange)



Diagrammet viser den laveste prisen per uke for leverandører i Oslo på Konkurransetilsynets liste i årene 2008 til 2013.

Prissammenligning tirsdag i uke 8 - 2013

Listen over viser oppdaterte priser hos de leverandørene som har de laveste prisene på standard variabel kraftpris i Oslo, i følge Konkurransetilsynets oversikt. Prisen er oppgitt for et forbruk på 20 000 kWh i øre per kWh, og inkluderer moms.

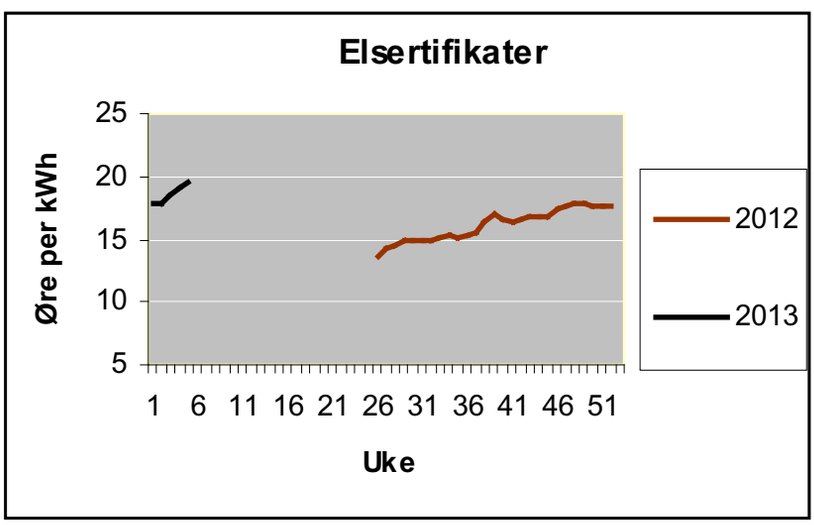
Lærdal Energi	**36,50**
Midt-Telemark Energi AS	**37,40**
Gudbrandsdal Energi	**39,40**
Haugaland Kraft AS	**39,44**

Elsertifikater

Pris uke 5: 19,5 øre/kWh

Prisen gjelder elsertifikater i det norsk-svenske elsertifikatmarkedet.
Prisen er i NOK og er basert på informasjon fra flere kilder.

Prisen er eks. mva.



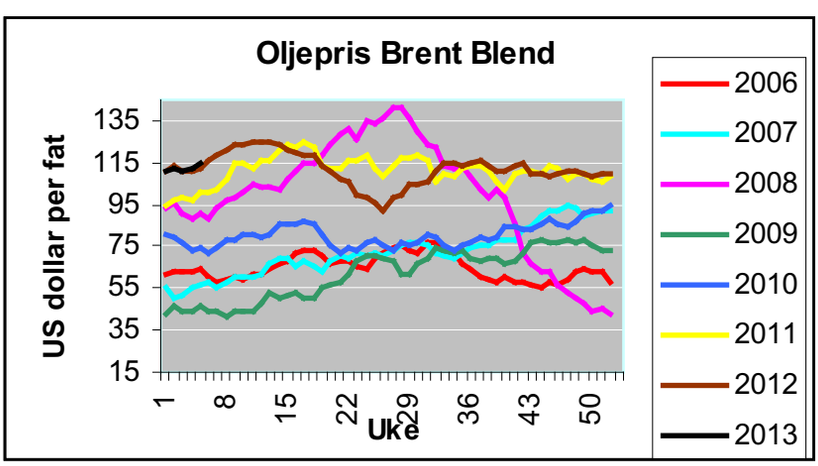
Olje (Brent Blend)

Gjennomsnittspris uke 5*: 114,2

Gjennomsnittspris 2012: 111,80
Gjennomsnittspris 2011: 110,95
Gjennomsnittspris 2010: 80,27
Gjennomsnittspris 2009: 62,18
Gjennomsnittspris 2008: 98,96
Gjennomsnittspris 2007: 72,27
Gjennomsnittspris 2006: 64,88
Gjennomsnittspris 2005: 53,54
Gjennomsnittspris 2004: 38,14
Gjennomsnittspris 2003: 28,72

* Prisene er oppgitt i US dollar per fat.

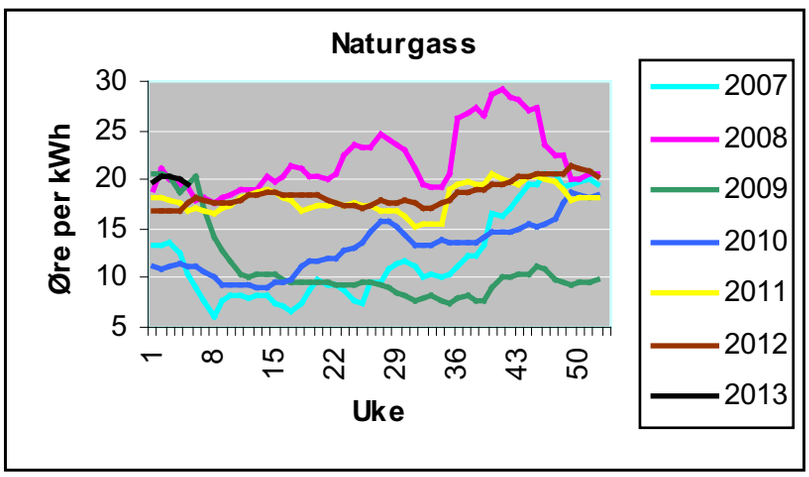
Kilde: Reuters og SSB



Naturgass

Uke 5: 19,6 øre/kWh

Prisen er et ukesgjennomsnitt basert på tall fra flere byråer som refererer prisene på den britiske gassbørsen NBP (National Balancing Point). Prisen over og i tabellen gjelder for levering i den etterfølgende måned. Dette er en engelsk markedspris, og er ikke relevant for det norske gassmarkedet.



Futures*

April 13	19,2
Mai 13	18,8
Juni 13	18,6
Juli 13	18,6
August 13	18,9
September 13	19,1
Oktober 13	19,5
November 13	20,5

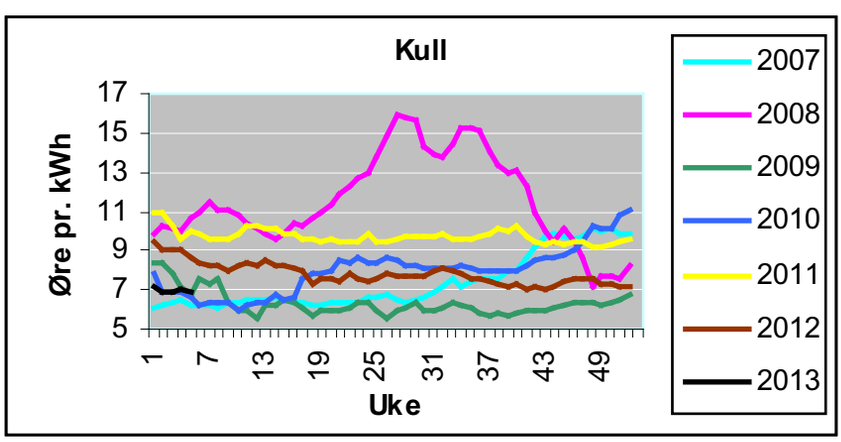
* Prisen er et ukesgjennomsnitt basert på tall fra flere byråer som refererer futures-priser på den britiske gassbørsen NBP (National Balancing Point), og er oppgitt i øre/kWh. Prisene er omregnet fra pence/therm. En therm = 29,31 kWh. Omregningen fra GBP til NOK er basert på siste ukes gjennomsnittskurs fra Norges Bank.

Kull

Uke 5: 6,9 øre/kWh

Prisen gjelder kull levert Rotterdam, Amsterdam og Antwerpen.

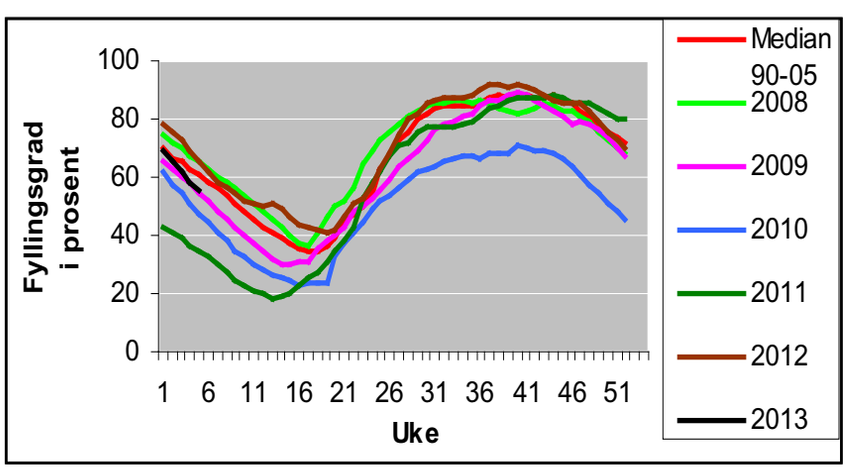
Prisene er omregnet fra US dollar/tonn til øre/kWh. Energiinnhold: 7 kWh/kg. Omregningen fra US dollar til NOK er basert på siste ukes gjennomsnittskurs fra Norges Bank.



Vannmagasinenes fyllingsgrad

Uke 5	
Hele landet	55,8
Elspotområde NO1	42,1
Elspotområde NO2	64,5
Elspotområde NO3	43,0
Elspotområde NO4	58,3
Elspotområde NO5	49,0

Få oversikt over elspotområdene, klikk her!



Diagrammet viser en sammenligning av fyllingsgradene i årene fra 2008 til 2013, samt median fra 1990 til og med 2005.

Kraftutvekslingen med utlandet

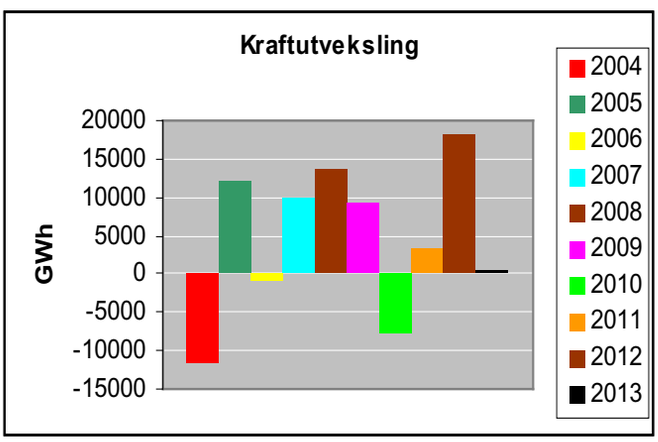
	2013**	2012**	2011**
Uke 1 - 5	+ 0,1 TWh	+ 2,4 TWh	– 2,7 TWh
Uke 5	– 177 GWh		

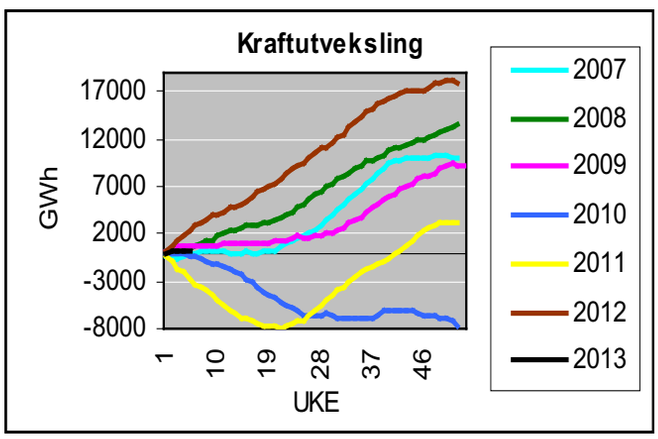
Totalt 2012**	+ 18 000 GWh	Totalt 2007 **	+ 10 000 GWh
Totalt 2011**	+ 3200 GWh	Totalt 2006**	– 800 GWh
Totalt 2010**	– 7 600 GWh	Totalt 2005**	+ 12 037 GWh
Totalt 2009**	+ 9 200 GWh	Totalt 2004**	– 11 473 GWh
Totalt 2008**	+ 13 600 GWh	Totalt 2003**	– 7 811 GWh

Forklaring på diagrammene
Diagrammet under til venstre viser kraftutvekslingen per år fra 2004 til og med 2012, og utvekslingen hittil i 2013.

Diagrammet under til høyre viser utviklingen i 2013, sammenlignet med utviklingen i 2007, 2008, 2009, 2010, 2011 og 2012.

+ = Eksport – = Import
* Kilde: Statnett ** Kilde: NVE





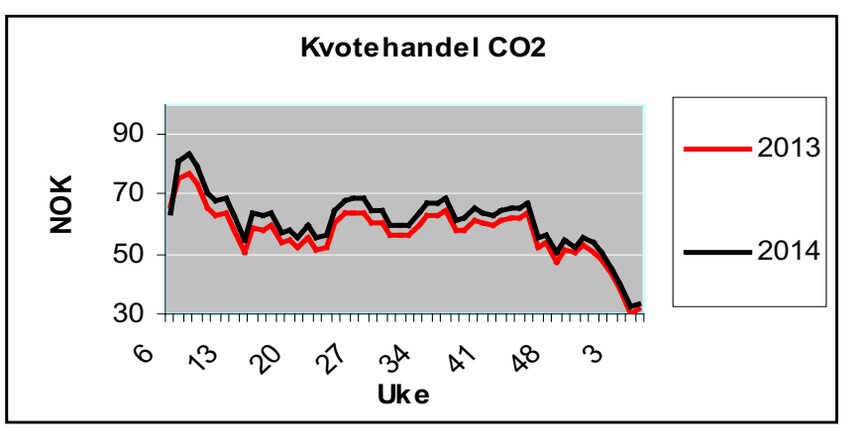
CO2-kvotehandel

Uke 5

Desember 2013:	**32,0**
Desember 2014:	**33,4**

Prisene er i NOK per tonn CO2 og viser prisen for fredag i gjeldende uke.
Kilde: Nasdaq OMX

Omregningen fra EURO til NOK er basert på siste ukes gjennomsnittskurs fra Norges Bank.



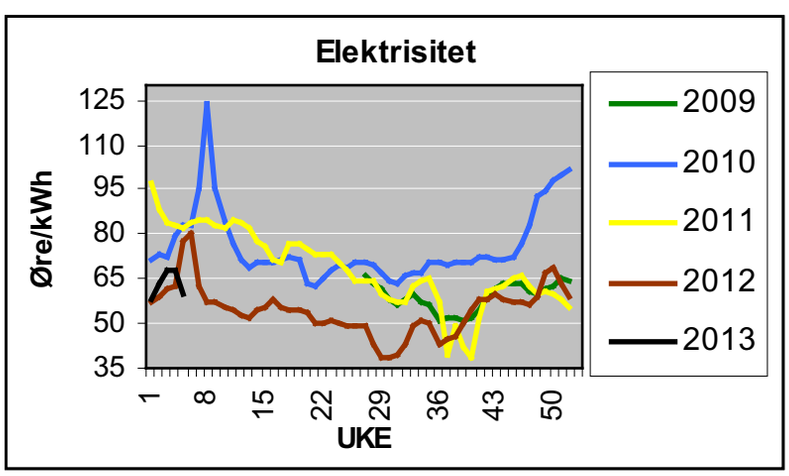
Sluttbrukerpriser for næringsmarkedet

Elektrisitetspris

Pris uke 5: 60,2 øre/kWh

Prisen er basert på:
- Siste ukes gjennomsnittspris fra NO1(Øst-Norge)
- Påslag på 1 øre per kWh
- Nettleie på 20 øre per kWh
- Forbruksavgift 11,61 øre per kWh

Merverdiavgift er ikke medregnet.



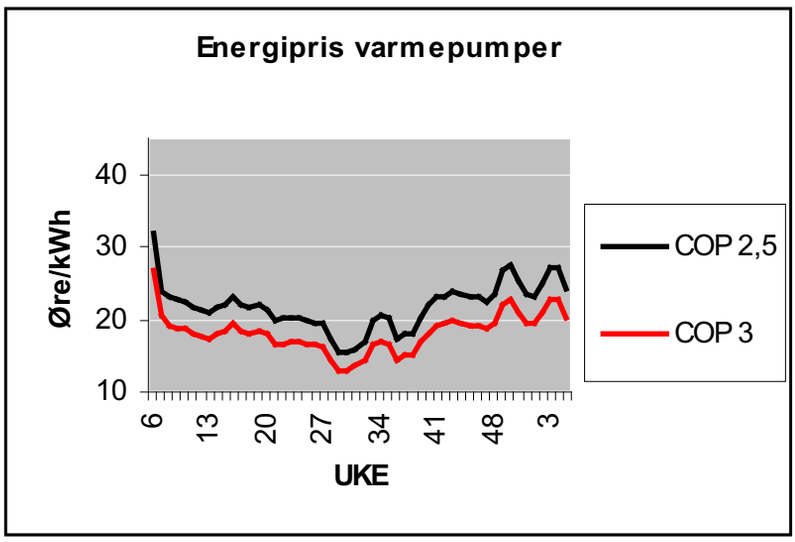
Energipris ved bruk av varmepumper

Priser uke 5 **COP 2,5*: 24,1 øre/kWh**
COP 3 : 20,1 øre/kWh**

Prisen er basert på:
- COP luft til luft 2,5*
- COP væske/vann til vann 3**
- Siste ukes gjennomsnittspris fra NO1(Øst-Norge)
- Påslag på 1 øre per kWh
- Nettleie på 20 øre/kWh
- Forbruksavgift 11,61 øre per kWh

Merverdiavgift er ikke medregnet.

COP/Varmefaktor
Sier hvor mange ganger mer varme du får igjen i forhold til tilført elektrisitet.
Finnes ved å dele avgitt effekt med tilført effekt.

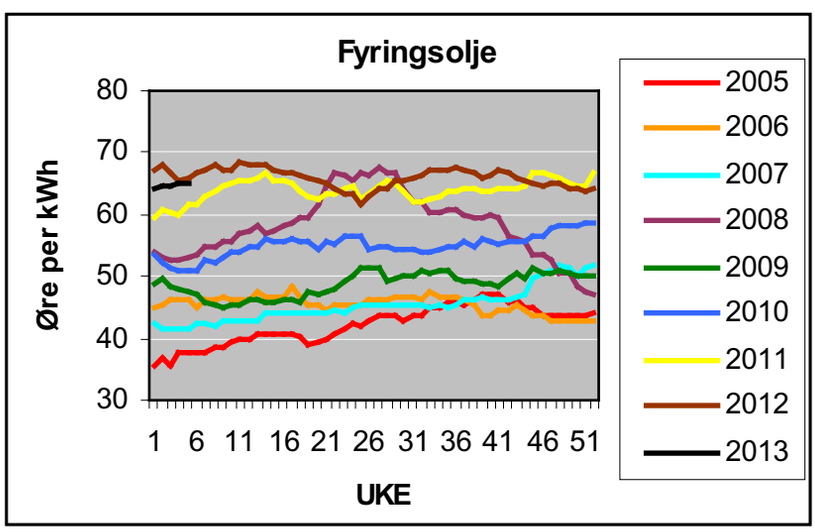


Fyringsolje

Pris uke 6*: 65,1 øre/kWh

* Prisen er basert på 22 prosents rabatt på veiledende pris til bedriftskunder hos de største leverandørene, og er inklusiv mineraloljeavgift, men eksklusiv merverdiavgift og transporttillegg.

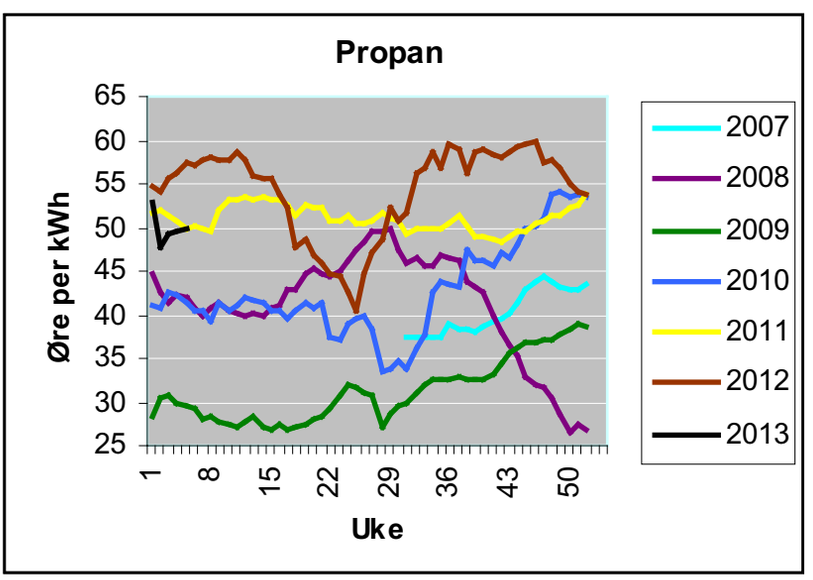
Det er ikke gjort korreksjon for virkningsgrad.



Propan

Pris uke 5*: 49,8 øre/kWh

* Prisen er basert på tall fra flere byråer som refererer den internationale propanprisen. Historisk sett er prisen vi opererer med stort sett sammenfallende med prisene i Platts-indeksene som er hovedreferansen i det norske markedet, men i enkelte måneder vil det være merkbare forskjeller. Dette pluss tankstørrelse og lokale leveringsforhold kan gjøre at prisen vi oppgir kan variere i forhold til prisen som oppnås hos norske leverandører.
Prisen er inklusiv et påslag på kr. 1,20 per kilo, og tar utgangspunkt i et årsforbruk på cirka 400 tonn. Påslaget inkluderer frakt i Oslos nærområde.
Prisene er omregnet fra cent/gallon til øre/kWh.
Energiinnhold: 12,87 kWh per kg.
Fra 1.9.2010 inkluderer prisen CO2-avgift på kr. 0,68 per kg (5,05 øre/kWh).
Omregningen fra US dollar til NOK er basert på siste ukes gjennomsnittskurs fra Norges Bank.



Det er ikke gjort korreksjon for virkningsgrad. Prisen er eks. mva.

Pellets

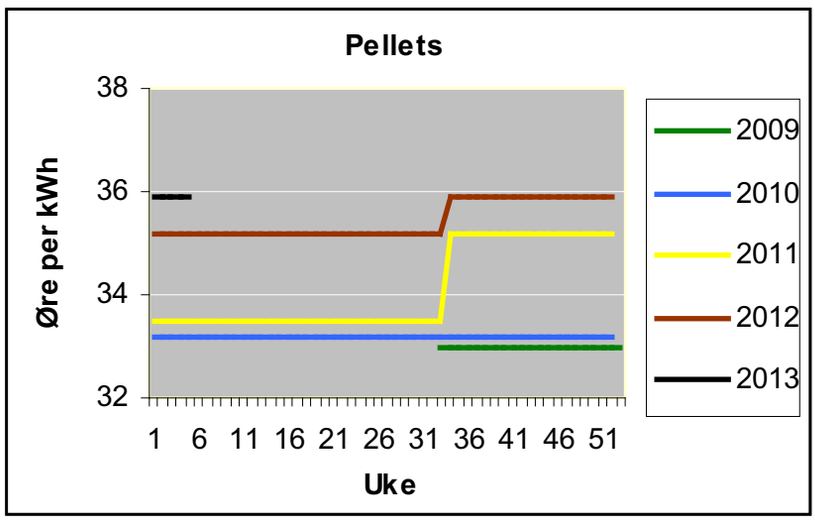
Pris uke 5*: 35,9 øre/kWh

* Prisen gjelder bulkleveranser til kunder innenfor en radius på 250 km.
Leveransen må bestå av fulle lastebillass (cirka 30 tonn).

Prisen er omregnet fra kilo til øre/kWh, og er en gjennomsnittspris basert på informasjon fra flere leverandører på Østlandet.
Energiinnhold 4,8 kWh per kilo.

Prisen er eksklusiv mva.

Det er ikke gjort korreksjon for virkningsgrad.



Briketter

Pris uke 5*: 23,0 øre/kWh

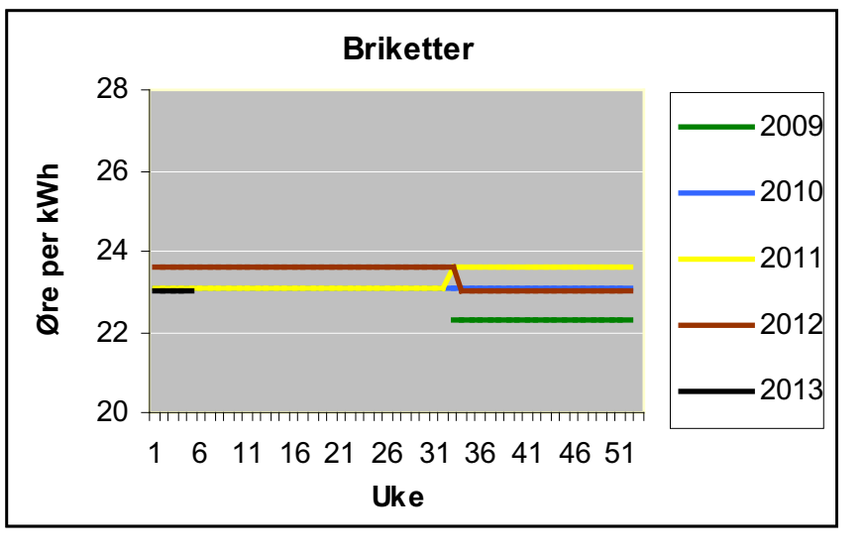
* Prisen gjelder rene trebriketter fritt opplastet ved fabrikk og i fulle lastebillass.

Prisen er omregnet fra kilo til øre/kWh, og er en gjennomsnittspris basert på informasjon fra flere leverandører i Sør-Norge.

Energiinnhold: 4,5 kWh per kg

Prisen er eksklusiv mva.

Det er ikke gjort korreksjon for virkningsgrad.



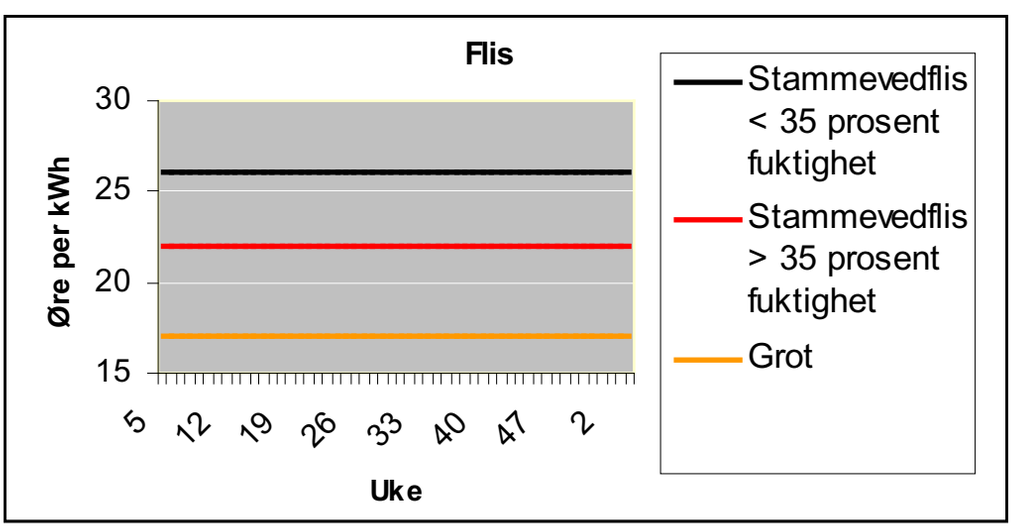
Flis

Pris uke 5:

Stammevedflis
Fuktighet:
< 35 prosent: 26 øre/kWh
> 35 prosent: 22 øre/kWh

Grotflis 17 øre/kWh

* Prisen gjelder stammeved-flis med en fuktighet over 35 prosent og under 35 prosent, og grotflis som normalt har en fuktighet på 40 til 50 prosent. Prisen er basert på informa-sjon fra leverandører i Sør-Norge, og inkluderer transport inntil 5 mil.
Prisene er eksklusiv mva.



Skal utfase olje-, gass- og elkjeler som hovedoppvarmingskilde innen 2018

Statsbygg og Enova signerte en ny samarbeidsavtale på Enovakonferansen i forrige uke. Avtalen skal bidra til energieffektivisering, redusert bruk av fossile brensler og introduksjon av nye løsninger (produkter) i norsk bygningsmasse.

"Statsbygg og Enova har en felles interesse av å gjennomføre tiltak for at norske bygg oppnår et så lavt energibehov som mulig, og at klimagassutslippene blir redusert."

I tillegg skal avtalen sikre sterkt fokus på, og felles læring om, hvordan en best gjennomfører og dokumenterer energi- og klimatiltak.

Enova og Statsbygg har felles interesser i å energieffektivisere norske bygg. Nå har de inngått en avtale som skal være med på å bidra til dette, melder Enova.

– For byggenæringen ønsker vi i Enova å bidra til at nybygging og rehabilitering gir mest mulig energieffektive bygg. Vi jobber for konvertering til fornybare energibærere der hvor det er mulig. Dette er målsettinger som Statsbygg deler. Denne samarbeidsavtalen skal gi økt slagkraft for begge parter, sier adm. dir. Nils Kristian Nakstad i Enova.

Samarbeid om innovasjon

Avtalen er tuftet på at Enova kan støtte tiltak innen energieffektivisering, konvertering av fornybar energi og bruk av innovative løsninger. Statsbygg kan på sin side bidra til en ny praksis og ny kunnskap om hvordan slike tiltak gjennomføres.

I avtalen inngår også utvikling av bedre måter å dokumentere reduserte klimagassutslipp på for hvert enkelt tiltak.

– Bak avtalen ligger ambisjoner om full utfasing av olje-, gass- og elkjeler som hovedoppvarmingskilde i Statsbyggs bygg innen 2018, sier adm. dir. i Statsbygg, Øivind Christoffersen. I tillegg skal Statsbygg bygge på passivhusnivå, og vi har ambisjon om å bygge nullutslippsbygg innen 2030.

Viktig steg

Ifølge Christoffersen i Statsbygg innebærer avtalen en kompetanseutvikling hos begge parter gjennom regelmessig informasjonsutveksling.

– Statsbygg og Enova har en felles interesse av å gjennomføre tiltak for at norske bygg oppnår så lavt energibehov som mulig, og at klimagassutslippene blir redusert. Denne avtalen er et viktig steg for å få til dette, sier Christoffersen.

Sør-Østerdal godt i gang med enøkarbeidet

Regionrådet i Sør-Østerdal melder i årets første nyhetsbrev at EU-prosjektet om energisparing i offentlige bygg i Sør-Østerdal har kommet veldig godt i gang.

Prosjektet er et samarbeid mellom kommunene i Sør-Østerdalen (Elverum, Engerdal, Stor-Elvdal, Trysil og Åmot) og har som mål å oppnå 25 prosent energisparing i de cirka 120 kommunale byggene i disse kommunene. Dette betyr de sparer omtrent 11 GWh per år, skriver Regionrådet i Sør-Østerdal i nyhetsbrevet.

De skriver videre at de ligger godt an på fremdriftsplanen, og på en del punkter ligger de også foran skjema.

Norsk Enøk og Energi fikk EPC-kontrakten

Endelig kontrakt for fase 1 signert for de fire kommunene Engerdal, Stor-Elvdal, Trysil og Åmot er nå inngått. Det var Norsk Enøk og Energi (NEE) som fikk kontrakten, og analyser av de 71 byggene vil settes i gang så fort som mulig.

Elverum er midt i fase 2 i EPC-arbeidet

I Elverum har man kommet godt i gang med EPC-arbeidet, og de er nå midt inne i fase 2 som er utførelse av tiltakene på byggene.

Fase 2 er delt inn i tre delprosjekter med omtrent like mange bygg per delprosjekt. Delprosjekt 1 er nå ferdig, og de er i gang med delprosjekt 2 hvor det er lagt vekt på de tiltakene som ikke berører varmeanlegg. Varmeanleggene blir ombygd i sommerhalvåret. Hele prosjektet skal stå ferdig 1. oktober 2013, med prøvedrift fra til 31. desember 2013. Fra og med 1. januar 2014 starter garantiperioden, fase 3, skriver regionrådet i Sør-Østerdal i årets første nyhetsbrev.

Utgiver:
Tekniske Nyheter DA

Fjellveien 24
1678 Kråkerøy
Telefon: 69365770
Telefaks: 69365771
E-post:
post@tekniskenyheter.no
Foretaksnr.:
NO 990 600 570 mva

Antall utgaver per år:
40

Abonnementspris:
Kr. 690,- per år

Bestill abonnement her!

Ansvarlig redaktør:
Stig Granås
E-post:
stig@tekniskenyheter.no

Salgsansvarlig:
Annelen Granås
E-post:
annelen@tekniskenyheter.no

ISSN 1891-6562

Vår internettadresse:
www.tekniskenyheter.no

Neste utgave utgis torsdag 14. februar

Kraftkommentar

Forbruket falt med 12 prosent

En økning i temperaturene fra uke 4 til uke 5 reduserte forbruket og produksjonen i Norden. I Norge falt forbruket med om lag 12 prosent, mens produksjonen gikk ned med rundt 19 prosent, melder NVE.

Ved utgangen av uke 5 var fyllingsgraden i norske magasiner på 55,8 prosent. Gjennom uken minket fyllingsgraden med 2,7 prosentpoeng mot 3,6 prosentpoeng uken før. Lavere produksjon er hovedårsaken til at nedgangen i magasinfyllingen ble mindre enn uken før. Magasinfyllingen er 4,6 prosentpoeng under medianverdien og 11,1 prosentpoeng under maksimumsverdien for samme uke i 2000. På samme tid i 2012 var fyllingsgraden på 65,3 prosent.

Kraftprisene i Norden gikk ned med rundt 20 prosent i alle elspotområdene i uke 5, med unntak av Danmark som hadde en reduksjon på mellom 28 og 29 prosent.

Øst-, Vest- og Sørvest-Norge hadde like timespriser hele uken og fikk en snittpris på 27,6 øre/kWh – den høyeste i uke 5. Midt- og Nord-Norge ble også ett prisområde gjennom uken og hadde en gjennomsnittlig pris på 27,3 øre/kWh.

Årsaken til nedgangen i prisene er blant annet lavere forbruk på grunn av mildere vær, fremdeles høy kjernekraftproduksjon og økt vindkraftproduksjon i Danmark og Tyskland, melder NVE.

Tilskuddet til energiflis fortsetter

Tilskuddsordningen for energiflis fortsetter i 2013. Den totale rammen er på ca 32,5 millioner kroner. Satsene blir de samme som i 2012. Det forventes at midlene vil holde ut hele året.

Etter flere år med økt flisproduksjon forventer aktørene en utflating i 2013. Produksjon av energiflis og bufferlagre har økt i takt med etterspørselen over flere år. Det er naturlig at oppmerksomheten nå rettes mot å redusere lagrene som ligger på velteplasser ved skogsbilveiene, melder Landbruks- og matdepartementet.

Satsene beholdes

Tilskuddssatsene for 2013 beholdes uendret fra 2012. Tilskudd kan gis til skogsvirke/skogflisråstoff for energiproduksjon som tas ut fra kulturlandskapspleie, løvhogster, hogstavfall, veikantrydding, ungskogpleie og førstegangstynning.

De som kan søke om tilskudd er skogeiere og eiere av landbrukseiendommer uten produktiv skog. I tillegg kan det etter nærmere avtale med kommunen søkes tilskudd til prosjekter der flere skogeiere samarbeider.

Flis produsert ved Kasper asylmottak.
Foto: Tekniske Nyheter

EnergiRapporten kan distribueres til medarbeidere på samme gateadresse
Det er tillatt å distribuere EnergiRapporten til medarbeidere på samme arbeidssted. Det vil si til medarbeidere på samme gateadresse. All annen distribusjon er forbudt, med unntak av det som kommer frem i neste avsnitt.

Videreformidling mot tillegg i abonnentsprisen
Mot et tillegg i abonnementsprisen kan EnergiRapporten videredistribueres til avdelingskontorer, datterselskaper, eller medarbeidere lokalisert på annen gate- eller veiadresse. For mer informasjon om dette, **klikk her!**

EnergiRapporten kan ikke legges ut på websider
Det er ikke tillatt å legge hele utgaver av EnergiRapporten ut på egne websider. Enkeltsaker kan legges ut etter tillatelse fra utgiver.