

NOTAT

26. februar 2015

Klima og energiøkonomi.

Forbedring af den nationale elprisstatistik for erhverv

Energistyrelsen har i samarbejde med Dansk Energi, Dansk Industri og Danmarks Statistik udført et pilotprojekt om udarbejdelse af forbedret national elprisstatistik for erhverv til brug for Eurostat.

I dette notat præsenteres resultaterne af pilotprojektet og disse holdes op mod den hidtil indberettede statistik. Med udgangspunkt i denne sammenligning vurderes det, at den nye statistik vil kunne forbedre den nationale elprisstatistik for erhverv fremadrettet.

Projektet skulle oprindeligt være afsluttet i efteråret 2014, men er blevet forsinket grundet udfordringer i forhold til dataindsamlingen og sikring af fortrolighed omkring data.

Baggrund

Dansk Energi har hidtil udarbejdet den nationale elprisstatistik i samråd med Energistyrelsen og Danmarks Statistik. Den nationale statistik formidles til Eurostat af Danmarks Statistik. Der har dog været anledning til at undersøge, om de indberettede priser i tilfredsstillende grad afspejler de elpriser, som erhvervskunder i Danmark rent faktisk betaler. Blandt andet har Dansk Industri argumenteret for, at de indberettede priser til Eurostat er for lave, og dermed giver et forkert billede af danske virksomheders konkurrencesituation sammenlignet med andre europæiske lande.

Pilotprojektet er derfor igangsat for at undersøge, om den indberettede statistik kan forbedres. Specifikt er de danske el-handelsselskaber blevet pålagt at indberette elpris- og forbrugsdata på forbrugsintervalniveau for samtlige erhvervsmæssige forbrugere. Med udgangspunkt i disse data er en ny elprisstatistik for erhverv udarbejdet for 1. halvår 2014.

Den nuværende elprisstatistik

Tabel 1 nedenfor viser de elpriser, der på nuværende tidspunkt er indberettet til Eurostat for 1. halvår 2014. Elpriserne er den gennemsnitlige frie spotpris i perioden tillagt en antaget mark-up specifik for hvert forbrugsinterval, der angiver et bedste gæt på den gennemsnitlige pris, som erhvervskunderne i det pågældende interval har betalt til el-handelsselskaberne.

Tabel 1: Den gamle elpris til Eurostat, 1. halvår 2014

Interval	Årligt elforbrug (MWh)		Forudsat Spotpris øre/kWh	Forudsat mark-up priser øre/kWh	Gennemsnitspris inkl. mark-up øre/kWh
	Laveste	Højeste			
IA		< 20	33,86	0,73	34,59
IB	20	< 500	23,32	1,36	24,68
IC	500	< 2.000	23,32	0,34	23,66
ID	2.000	< 20.000	23,32	0,01	23,33
IE	20.000	< 70.000	23,32	0,01	23,33
IF	70.000	<= 150.000	23,32	0,00	23,32
IG	> 150.000		*	*	*

Kilde: Dansk Energi.

Bemærk: Den gennemsnitlige elpris er her givet som summen af "Fri el (spot)" og "Mark-up spot" i DE's statistik for hvert interval (for IA intervallet er gennemsnitsprisen dog givet som summen af "Kommerciel el (fplig/basis)" og "Abonnement (fplig/basis)"). Eurostat opererer med forbrugsintervaller, mens DE anvender gennemsnitligt årligt forbrug. Prisen for intervallet IA i Eurostat svarer til den i DE's statistik for forbrugsgruppen med 15.000 kWh årligt forbrug, mens IB svarer til forbrugere med 250.000 kWh forbrug, IC svarer til forbrugere med 1.000.000 kWh forbrug om året, ID svarer til forbrugere med 2.500.000 kWh forbrug om året. For intervallet IE er indberettet data svarende til forbrugere med 50.000.000 kWh om året, mens IF svarer til forbrugere med 75.000.000 kWh om året.

For intervallet IG er der ikke indberettet data til Eurostat for den gamle metode.

Spotprisen er opgjort som et vægtet gennemsnit over områdepriser for Øst- og Vestdanmark og har samme værdi for alle erhvervskunder, på nær kunder i laveste forbrugsinterval IA, der svarer til forbrug i en stor husholdning og prisen sættes derfor herefter. I første halvår 2014 var den gennemsnitlige spotpris 23,32 øre/kWh.

Mark-uppen er sat ud fra, hvad erhvervskunderne i de givne forbrugsintervaller forventes at skulle betale til el-leverandøren som abonnement, handelsomkostninger og lignende.

De nye elpriser på baggrund af pilotprojektet

I forbindelse med pilotprojektet er der udsendt spørgeskemaer til 57 el-handelsselskaber. Af disse er der for 12 selskaber enten manglende eller fejlbehæftede indberetninger og de indgår derfor ikke i statistikken. Således bygger statistikken på indberetninger fra i alt 45 el-handelsselskaber. Indberetningerne fra disse redegør for omkring 17.900 GWh af erhvervenes samlede elforbrug på omkring 20.500 GWh¹, altså godt 87 % af det samlede forbrug.

Resultatet af projektet kan ses i tabel 2 nedenfor.

¹ Sum af endeligt elforbrug i produktionserhverv og handels- og serviceerhverv 2013 (senest tilgængelige år), Energistatistikken 2013.

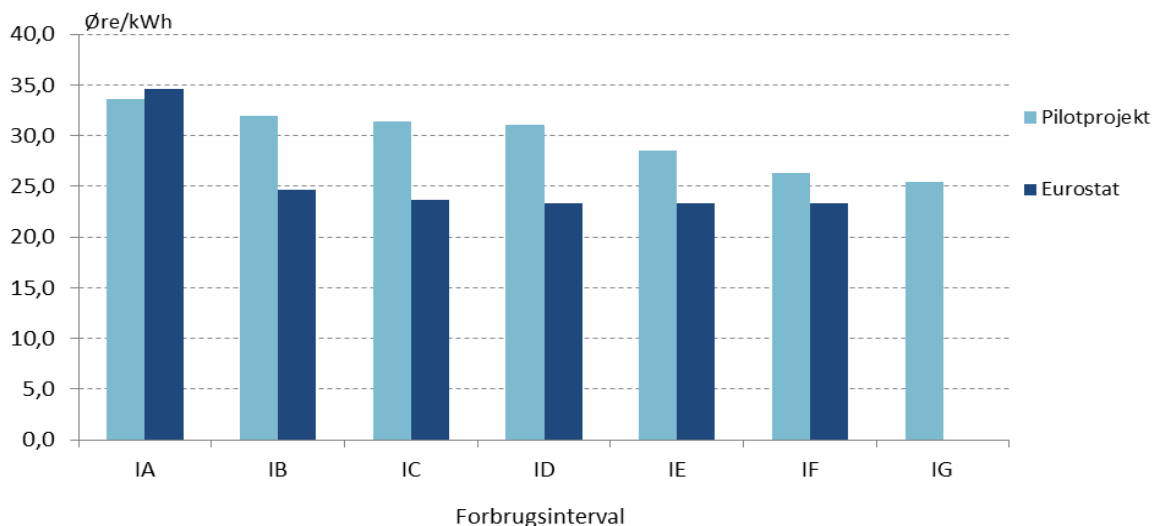
Tabel 2: Den nye elpris

Interval	Årligt elforbrug (MWh)		Samlet el-salg alle aftaletyper			
	Laveste	Højeste	Antal forbrugere (stk.)	Faktureret el-salg (GWh)	Gennemsnitligt faktureret el-salg (MWh)	Gennemsnitspris (øre/kWh)
IA		< 20	181.563	1.424	8	33,6
IB	20	< 500	35.083	3.142	90	31,9
IC	500	< 2.000	1.771	1.752	989	31,4
ID	2.000	< 20.000	774	4.428	5.721	31,1
IE	20.000	< 70.000	94	3.190	33.940	28,5
IF	70.000	<= 150.000	16	1.521	95.072	26,3
IG	> 150.000		9	2.449	272.141	25,4
Total			219.310	17.907	82	29,8

Note: Det fakturerede el-salg er ganget op til årligt forbrug på baggrund af de indberettede halvårsdata.

Hvis de gennemsnitlige priser for de forskellige intervaller sammenholdes med priserne for 1. halvår 2014 opgjort efter den hidtidige metode, ses en forskel for alle intervaller. For alle intervaller, bortset fra interval IA, er prisen, der findes ved pilotprojektet, større end den pris, der på nuværende tidspunkt indberettes til Eurostat.

Figur 1 illustrerer forskellen i den gennemsnitlige pris ved de to metoder baseret på en sammenligning af tabel 1 og tabel 2.

Figur 1: Forskel mellem gennemsnitspris i nuværende statistik og pilotprojekt

For laveste interval er der kun lille forskel på de to statistikker. For intervallerne IB-ID er de indberettede priser i pilotprojektet 7-8 øre/kWh højere end indberetningerne i Eurostat, mens der er en mindre forskel for intervallerne IE og IF, omkring 3-5 øre/kWh. For intervallet IG kan der ikke foretages sammenligning.

Det er interessant, om man på baggrund af det nye pilotprojekt kan sige noget om, hvad der er årsagen til, at priserne i pilotprojektet er så meget højere end gennemsnitspriserne i den nuvæ-

rende statistik. Tabel 3 viser, hvordan kunderne i de forskellige forbrugsintervaller fordeler sig på aftaleformer.

Tabel 3: Fordeling på aftaletype i pilotprojekt

Interval	Fast pris		Variabel pris		Andre aftaler*		Total	
	Antal forbrugere (pct.)	Faktureret el-salg (pct.)	Antal forbrugere (pct.)	Faktureret el-salg (pct.)	Antal forbrugere (pct.)	Faktureret el-salg (pct.)	Antal forbrugere (pct.)	Faktureret el-salg (pct.)
IA	10,1	23,4	78,3	67,9	11,7	8,7	100,0	100,0
IB	23,1	29,2	64,5	60,6	12,4	10,2	100,0	100,0
IC	41,4	43,0	40,6	36,9	18,0	20,1	100,0	100,0
ID	41,5	38,7	28,7	30,9	29,8	30,4	100,0	100,0
IE	28,7	25,4	48,9	53,6	22,3	21,0	100,0	100,0

Bemærk: Af diskretionshensyn er fordelingen på intervallerne IF og IG ikke vist i tabellen

* Andre aftaler er aftaler, hvor prisen ikke er enten fast eller variabel i aftaleperioden - f.eks. aftaler med variabel pris med prisloft.

Det ses af tabellen, at der for alle intervaller er en forholdsvis stor andel af kunderne, der har indgået fastpriskontrakter. Det ses endvidere af det fakturerede el-salg, at det i de lavere forbrugsintervaller i høj grad er store forbrugere, der indgår fastpriskontrakter. I det omfang, at disse kontrakter er indgået med en fast pris, der overstiger markedsprisen, vil en større andel af disse aftaler alt andet lige trække gennemsnittet op². Det skal ses i lyset af, at spotprisen fra 2013 til 1. halvår 2014 er faldet fra 30,3 øre/kWh til 23,3 øre/kWh – altså med ca. 7 øre/kWh. Det må derfor forventes, at nogle virksomheder har betalt en del mere end spotprisen.

Det skal påpeges, at virksomheder typisk indgår en fastpriskontrakt, fordi de betragter det som en form for forsikring mod højere priser. I det omfang, flere virksomheder i Danmark har en fastpriskontrakt end i andre lande, vil det danske gennemsnit alt andet lige være højere, uden at det nødvendigvis kan konkluderes, at virksomhederne i Danmark er dårligere stillet.

Det ses, at der også er en del kunder, der har indgået såkaldte ”andre aftaler”³ – hvis også disse aftaler er indgået med priser, der overstiger markedsprisen, må det forventes, at også dette vil øge gennemsnittet.

Datavaliditet ved den nye metode

I forbindelse med indsamlingen af data til pilotprojektet, har der været en række udfordringer, som har besværliggjort validering af de indkomne data.

DE stod som udgangspunkt for indsamling af data, men Energistyrelsen har måttet overtage sidst i projektet, da nogle el-handelselskaber af fortrolighedshensyn ikke ønskede at indberette til DE. DE har imidlertid på tro og love erklæret, at de ikke vil videregive data til andre kilder, medmindre det er i aggregeret form. Således har Energistyrelsen kun modtaget et aggregeret gennemsnit fra DE, ligesom DE ikke har kunnet modtage data fra Energistyrelsen. Datavalidering er dermed foregået uafhængigt af hinanden for to opdelte datasæt, og det kan dermed ikke garanteres, at der er konsistens i metoden.

² Der er ikke blevet spurgt til den gennemsnitlige pris ved fastpriskontrakter i det udsendte spørgeskema, og det er derfor ikke muligt at se, hvilken pris der gennemsnitligt er betalt herfor.

³ Andre aftaler, er aftaler, hvor prisen hverken er fast eller variabel – f.eks. aftaler om variabel pris med prisloft.

Videre proces

Resultaterne af pilotprojektet viser, at den elprisstatistik, der på nuværende tidspunkt indberettes til Eurostat ikke tilstrækkeligt afspejler den pris, som størstedelen af virksomhederne møder hos el-handelsselskaberne. Den nye metode giver altså anledning til betydelige ændringer i gennemsnitsprisen for flere intervaller i den konkrete periode (1. halvår 2014).

Der kører en afklaringsproces mellem Danmarks Statistik og Energistyrelsen om, hvem der fremover kan stå for indsamling af data fra el-handelsselskaberne. Så vidt Danmarks Statistik varetager opgaven, vil der være et spørgsmål om ekstra finansiering, som forsøges afklaret mellem Danmarks Statistik og Energistyrelsen.

Energistyrelsen afholdt et teknisk møde d. 6. februar med Dansk Energi, Dansk Industri, Danmarks Statistik og Energitilsynet⁴, hvor resultaterne og metoden blev præsenteret og diskuteret. Blandt parterne var der enighed om:

- En fremtidig ændring af opgørelsesmetode for elprisstatistikken, da resultaterne fra den nye metode indikerer, at den elpris, der på nuværende tidspunkt indberettes til Eurostat, ikke i tilstrækkeligt afspejler den faktiske pris, som virksomhederne betaler.
- At gennemføre projektet for 2. halvår 2014 for at sikre konsistente resultater inden sommer med henblik på at kunne lave den første officielle indberetning til Eurostat fra 1. halvår 2015.
- At der fremadrettet bør være én indsamler og bearbejder af data for at sikre konsistens i datavalidering og metode.
- At der fortsat skal laves en opgørelse efter den gamle metode for at kunne sammenholde forskellen mellem de to metoder over en længere tidsperiode og vurdere i hvor høj grad forskellen er systematisk eller kan være relateret til andelen af fastpriskontrakter. Da det kan være svært at sige, om der er en systematisk forskel eller ej, vil det være svært at lave en korrektion bagudrettet for at undgå databrud.

Energistyrelsen indkalder til et beslutningsmøde 4. marts med samme deltagerkreds af Danmarks Statistik, Dansk Energi, De frie el-handelsselskaber, Dansk Industri og Energitilsynet. På dette møde lægges der op til diskussion og fortolkning af resultaterne sammenholdt med en analyse af spotprisernes udvikling samt en endelig afklaring af, hvilken institution/myndighed, der fremover står for indsamling og bearbejdning af data. Endelig vil spørgsmålet om offentliggørelse af resultaterne blive vendt.

⁴ De Frie Energiselskaber var inviteret, men kunne ikke deltage.