

Metodetillæg til høring af de Samfundsøkonomiske beregningsforudsætninger

Tillæg til elpriser

Kontor/afdeling
Center for Systemanalyse

Dato
12-10-2021

J nr.

/irb/mela

Indledning

Energistyrelsen arbejder hele tiden på at forbedre og tilpasse data og metoder i *Samfundsøkonomiske beregningsforudsætninger for energipriser og emissioner (SØB)*, så den kan anvendes til dens formål på bedst mulig vis. Til den kommende udgivelse er der indarbejdet nogle metodemæssige ændringer, hvoraf metoden for tillæg til elpriser er af mere omfattende karakter. Derfor er der som bilag til den samlede høring af SØB udfærdiget dette notat, hvor disse metodemæssige ændringer er uddybet.

Der kan indsendes hørings svar på dette tillæg i sammenhæng med høringen af *Samfundsøkonomiske beregningsforudsætninger for energipriser og emissioner 2021*.

Metodeændringer for tillæggene til elprisen

Som en del af de samfundsøkonomiske beregningsforudsætninger fastsættes en elpris, der så vidt muligt skal afspejle markedsprisen eksklusiv afgifter, moms og tilskud. Hidtil har elprisen været sammensat af en 'rå' elpris, transportomkostninger samt 'nødvendig' PSO, og der har været opgivet to forskellige forbrugsstørrelser; én for husholdninger og én for erhverv.

Til sammenligning indeholder de samfundsøkonomiske gaspriser -ud over de nævnte priselementer for el- også avance. Desuden er gaspriserne inddelt i syv forskellige forbrugsstørrelser. Der har været ønske om at udføre samme detaljering for el med henblik på mere ensartethed imellem brændslerne i SØB, og derfor er der til SØB21 udarbejdet en ny opdeling af forbrugsstørrelser for el. Samtidig er der - ligesom for gas - blevet tilføjet avance til markedsprisen.

Energistyrelsen

Carsten Niebuhrs Gade 43
1577 København V

T: +45 3392 6700
E: ens@ens.dk

www.ens.dk



Nedenfor beskrives, hvordan den sammensatte elpris i høringen af SØB21 er konstrueret i de *Samfundsøkonomiske beregningsforudsætninger (SØB)*.

Metode

Den rå elpris vil som hidtil blive tillagt transportomkostninger, som inkluderer både lokal tarif samt tarif for det overliggende net. Som noget nyt foreslås der også at blive tillagt en avance for el i lighed med metoden for gas.

Den rå elpris

Metoden for fastsættelse af den samfundsøkonomiske rå elpris vil svare til den hidtidige metode, hvor udviklingen i elprisen svarer til den seneste udgivelse af *Analyseforudsætningerne til Energinet (AF)*.

Transportomkostninger

Der lægges transportomkostninger i form af lokal nettarif og tarif for det overliggende net til den rå elpris for at opnå en elpris 'an forbruger'. Kilden for nettarifferne vil ligesom tidligere års udgivelser være de seneste gennemsnitstariffer fra Dansk Energis publikation *Elforsyningens nettariffer og priser*. Gennemsnitstarifferne dækker over både lokal-, regional- og transmissionstariffer og er eksklusiv statslige afgifter på el samt PSO og moms. Abonnementet medtages ikke, da det er en fast betaling, som er uafhængige af forbrugets størrelse, og bortfalder, hvis forbruget ophører.

Tidligere har der været angivet to forskellige forbrugsstørrelser i forhold til transportomkostninger, men fremover planlægges at anvende syv forskellige forbrugsstørrelser. Intervallerne for de syv forbrugsstørrelser er fastsat, så de bedst muligt harmonerer med variationerne i tariffene for de forskellige forbrugsstørrelser i *Elforsyningens nettariffer og priser*. I Tabel 1 er de planlagte nye forbrugsstørrelser opstillet sammen med tilhørende forbrugsstørrelser fra *Elforsyningens nettariffer og priser*. Som det ses, vil der med denne opdeling fortsat være én forbrugsstørrelse for husholdninger og seks forbrugsstørrelser for virksomheder og værker.

Avance

Det planlægges, at der fremover vil blive lagt en avance til elprisen, som afspejler den avance, der forekommer på salg af el til forbrugerne. Avancen betragtes som en del af den samlede samfundsøkonomiske omkostning, og indgår allerede som en del af den samlede gaspris i de samfundsøkonomiske beregningsforudsætninger. Der lægges op til at anvende Energistyrelsens halvårige elprisstatistik for erhverv samt Forsyningstilsynets elprisstatistik for husholdninger som datakilde. Avancen estimeres som forskellen mellem elspotprisen fra Nord Pool spot og forbrugerpriserne fra de nævnte statistikker. Der anvendes et gennemsnit af



de seneste 5 års avancer, for at undgå de ekstreme værdier, der kan forekomme som resultat af fluktuerende elpriser. Dette er også i overensstemmelse med metoden for gas.

Energistyrelsens elprisstatistik for erhverv indeholder syv forskellige forbrugsstørrelser, som er defineret i overensstemmelse med Eurostats data for forbrugsstørrelser for el. Forsyningstilsynets elprisstatistik for husholdninger indeholder flere forbrugsstørrelser, men da avancen er den samme for dem alle, skelnes der ikke mellem disse. Avancen fra Forsyningstilsynet vil indgå i et vægtet gennemsnit sammen med den mindste forbrugsstørrelse fra Energistyrelsens elprisstatistik.

I Tabel 1 er vist, hvordan forbrugsstørrelserne fra Energistyrelsens elprisstatistik vil blive sammensat med de nye intervaller og forbrugsstørrelserne fra *Elforsyningens nettariffer og priser*. For de to største forbrugskategorier vil der blive beregnet et vægtet gennemsnit mellem to forbrugsstørrelser fra Energistyrelsens elprisstatistik.

Tabel 1. Oversigt over tidligere og nye intervaller for elforbrugsstørrelser

Tidligere intervaller <i>MWh</i>	Nye intervaller <i>MWh</i>	Intervaller i tarifoversigten ¹⁾		ENS' elprisstatistik		
		<i>Nr.</i>	<i>MWh</i>	<i>Navn</i>	<i>MWh</i>	
Husholdninger, 4 MWh	0<20	1	2	IA	0<20	
		2	4			
		3	15			
Virksomheder, 1.000 MWh	20<100	4	100	IB	20<500	
	100<500	5	250			
	500<1.000	6	1.000*	IC	500<2.000	
	1.000<2.000	7	1.000**			
	70.000<	2.000<70.000	8	25.000	ID	2.000<20.000
					IE	20.000<70.000
70.000<			25.000	8	IF	70.000<150.000
	IG	150.000<				

Note: De tre forskellige forbrugsstørrelser for husholdninger (2, 4 og 10 MWh) fra *Elforsyningens nettariffer og priser* har den samme tarifomkostning.

¹⁾ Elforsyningens nettariffer og priser

*Tilsluttet på spændingsniveau B lav

**Tilsluttet på spændingsniveau B høj



Der inkluderes ikke længere 'nødvendig PSO', da PSO-tariffen ophører fra og med 2022 og for indeværende år forventes den at være af en størrelsesorden, som ikke vil have betydning¹.

Netomkostninger ved udbygning med varmepumper

I forbindelse med elektrificeringen af samfundet forventes et væsentligt ændret og større elforbrug fremadrettet. Forbrugsvæksten vil især være drevet af varmepumper og elbiler, men også en generel stigning i husholdningerne samt fra datacentre og ptx. Der vil som følge heraf opstå merinvesteringsbehov, da det langt fra er alle dele af netinfrastrukturen, som kan supportere de forventede, kommende mængder energi.

Der er dog stor usikkerhed om fremtidens elforbrug – hvor meget forbruget præcist vil stige, hvordan forbrugsmønstrene vil se ud, og på hvilke spændingsniveau det nye elforbrug vil blive tilkøbt. Alt i alt vurderes det, at der på nuværende tidspunkt ikke findes noget solidt grundlag, for at afvige fra den hidtidige praksis med at tage tariffen som udtryk for netomkostninger. Det svarer til en forudsætning om, at nødvendige merinvesteringer i nettet til muliggørelse af øget elforbrug netop vil blive opvejet af det øgede elforbrug, så omkostningen pr. kWh med fornuftig tilnærmelse kan siges at være upåvirket.

Der skal således ikke indregnes særskilte omkostninger til netforstærkninger i varmepumpescenarier da disse betragtes som værende indeholdt i den angivne nettarif.

¹ Der kan findes mere information omkring PSO-tariffen og forventningerne til den på Energistyrelsens hjemmeside.