



Notat

Kontor/afdeling
SystemanalyseDato
8. december 2020

J nr. 2020-14608

/IRB

PSO-tariffen for 1. kvartal 2021

PSO-tariffen for 1. kvartal 2021 er fastsat til 1,1 øre/kWh. PSO-tariffen er fastsat med baggrund i elpriser for 1. kvartal på 235 kr./MWh i Vestdanmark og 257 kr./MWh i Østdanmark¹.

Tabel 1: PSO-tariffer pr. 1. januar 2021

Øre/Kwh	1. kvartal 2021
PSO tarif	1,1
- heraf VE-andel	1,0
Nettoafregnede forbrugere	0,0

Ved fastsættelsen af PSO-tariffen for 1. kvartal 2021 er der taget højde for *Aftale om afskaffelse af PSO-afgiften* fra november 2016, der lempet PSO-tariffen med ca. 5,4 mia. kr. i 2021, hvilket er omkring 1,1 mia. kr. mere end i 2020.

Nettoafregnede forbrugere, altså elforbrugere der producerer energi til eget forbrug, er fritaget for en stor del af PSO-tariffen. De er bl.a. fritaget for at betale den del af PSO-tariffen, der vedrører VE i forhold til eget forbrug af egen el. Fratrøkket lempelser, er udgifterne, der ikke vedrører VE og som de nettoafregnede forbrugere skal være med til at dække, meget begrænsede i 2021. Den fastsatte PSO-tarif for nettoafregnede forbrug i 1. kvartal 2021 er på 0,0 øre/kWh.

PSO-tariffens VE-andel er i 1. kvartal 2021 fastsat til 1,0 øre/kWh.

Specifikation af PSO-tariffen

PSO-tariffens sammensætning for 1. kvartal 2021 fremgår af nedenstående tabel. Tilskud til vind (havvind og landvind) udgør de største dele af udgifterne. Ligesom i 2020 er lempelserne ikke fordelt jævnt ud over kvartalerne, men derimod relativt til de forventede udgifter henover året. Således bliver tariffen i 1. kvartal 2021 lempet med i alt 1.638, som følge af *Aftale om afskaffelse af PSO-afgiften* i 2016, jf. tabel 2.

¹ De realiserede markedspriser for el er historisk realiseret gennemsnitligt 10 pct. under forwardpriserne. Som følge heraf reduceres forwardpriserne med 10 pct. ved anvendelse til fastsættelse af PSO-tariffen med henblik på at begrænse eventuel over-/underdækning.

Energistyrelsen

Carsten Niebuhrs Gade 43
1577 København VT: +45 3392 6700
E: ens@ens.dk

www.ens.dk



Tilskud til primært havvind er i høj grad afhængig af markedsprisen. Dette skyldes, at hovedparten af elproduktionen afregnes i forhold til markedsprisen. Højere elpriser betyder lavere tilskud, og lavere elpriser betyder højere tilskud til især havvind som følge af tilskudsafhængigheden af markedsprisen for el.

Tabel 2: Specifikation af PSO-tariffen for 1. kvartal 2021

Mio kr.	1. kvartal 2021
Tilskud til havvind	934
Tilskud til landvind	262
Tilskud til biomasse	216
Tilskud til biogas til el	152
Tilskud til decentrale anlæg	9
Øvrige VE-omkostninger	109
Lempelser som følge af afskaffelse af PSO-afgiften, 2016, knyttet til ovenstående poster*	-1.638
Indregnet akkumuleret over-/underdækning	62
PSO-udgifter i alt til beregning af tarif	105

**De 1.638 mio. kr. inkluderer ikke ordninger, som tidligere blev finansieret via PSO-tariffen, men som nu fuldt ud finansieres over finansloven. Herunder solceller, husstandsmøller, elsikkerhed og ForskEl som forventes at være omkring 100 mio. kr. for 1. kvartal 2021. Disse udgifter udgør sammen med de 1.638 mio. kr. de samlede lempelser fra Aftale om afskaffelse af PSO-afgiften fra november 2016.*

Den i tabellen nævnte over-/underdækning opstår som resultat af, at PSO-tarifferne fastsættes forud for hvert kvartal på baggrund af forventet elforbrug, elproduktion og elmarkedspris. Det resulterer i en over- eller underdækning i forhold til kvartalets realiserede forbrug og produktion. Realiseres markedsprisen under den forventede markedspris, eller realiseres produktionen større end forventet, skabes en underdækning og omvendt. Over-/underdækningen indgår som et element i fastsættelsen af kommende kvartalers PSO-tarif med henblik på enten at tilbagebetale forbrugerne det, der historisk er opkrævet for meget, eller opkræve det fra forbrugerne, der historisk er opkrævet for lidt.

Forventede PSO-tariffer

Som følge af *Aftale om afskaffelse af PSO-afgiften* bliver 2021 det sidste år, hvor udgifter til støtte til VE bliver delvist dækket af PSO-tariffer. For at begrænse over-/underdækningen mest muligt ved den endelige udfasning, vil PSO-tariffen for 4. kvartal 2021 blive opdelt i to: én der dækker oktober og november samt én der dækker december.

I tabellen nedenfor fremgår den udmeldte PSO-tarif for 1. kvartal samt den forventede udvikling i tariffen for 2., 3 og 4. kvartal 2021, der vil ændre sig i takt med udviklingen i bl.a. elpriserne.

Tabel 3 PSO-tariffer for 2021

Øre/kWh	1. kvartal	2. kvartal*	3. kvartal*	Okt-Nov*	Dec*	2021*
PSO-tarif	1,1	1,2	1,2	1,1	1,1	1,2
- heraf VE-andel	1,0	1,1	1,0	1,0	1,0	1,1
Nettoafregnede forbrugere	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,1
Vestdanmark						
Forwardpris	23,5	24,6	27,1	26,1	26,1	25,5
Anvendt elpris	21,2	22,1	24,4	23,5	23,5	22,9
Østdanmark						
Forwardpris	25,7	26,0	28,1	29,9	29,9	27,9
Anvendt elpris	23,2	23,4	25,3	26,9	26,9	25,1

Note: Anvendt elpris er den elpris, som indgår i fastsættelsen af PSO-tariffen. 2021 er et forbrugsvægtet gennemsnit.

* Tarifferne for 2-4. kvartal samt årlige gennemsnit er alene prognoser, der forventeligt vil ændre sig, og dermed afvige fra den endelige tarif.

PSO-tariffen for 1. kvartal 2021 er fastsat til 1,1 øre/kWh mens gennemsnittet for året forventes at ligge på 1,2 øre/kWh. I forhold til tidligere års tariffer, er der relativ lille sæsonvariation i de forventede, kvartalsvise tariffer for 2021. Dette skyldes, som forklaret ovenfor, at lempelserne er fordelt ud over kvartalerne relativt til de forventede udgifter. Således bliver de fire tariffer for året lempet relativt lige meget og variere således ikke så meget henover året, som det ellers har været tilfældet.

Lempelserne fra Finansloven er stort set på niveau med de forventede VE-udgifter i 2021. Således beregnes der ved tariffastsættelsen for 1. kvartal blot nødvendige opkrævninger over PSO-tariffen for omkring 400 mio. kr. mens de samlede udgifter forventes at være på 5.800 mio. kr. Dette forhold øger dog også risikoen for større relative udsving i tarifferne for resten af 2021, idet lempelserne er et fast beløb, mens PSO-tarifferne skal tilpasses fluktuationer i produktion og forwardpriser.