



Notat

Kontor/afdeling  
SystemanalyseDato  
13. juni 2018

J nr. xxx

/IRB

## PSO-tariffen for 3. kvartal 2018

PSO-tariffen for 3. kvartal 2018 er fastsat til 8,6 øre/kWh. PSO-tariffen er fastsat med baggrund i elpriser for 3. kvartal på 317 kr./MWh i Vestdanmark og 322 kr./kWh i Østdanmark<sup>1</sup>.

Tabel 1. PSO-tariffer per 1. juli 2018

Øre/kWh	2018 2. kvartal
<b>PSO-tarif</b>	8,6
- Heraf VE-andel	6,4
<b>Nettoafregnede forbrugere</b>	0,4

Ved fastsættelsen af PSO-tariffen for 3. kvartal er der taget højde for både de erhvervsrettede lempelser af PSO'en fra Vækstpakke 2014 på 1,6 mia. kr. i 2018 samt *Aftale om afskaffelse af PSO-afgiften* fra november 2016, der lemper PSO-tariffen med i alt 1,5 mia. kr. i 2018, hvilket er 0,5 mia. kr. mere end i 2017.

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. De nettoafregnede forbrugeres PSO-tarif for 3. kvartal 2018 er fastsat til 0,4 øre/kWh.

PSO-tariffens VE-andel er i 3. kvartal 2018 fastsat til 6,4 øre/kWh.

### Specifikation af PSO-tariffen

PSO-tariffens sammensætning for 3. kvartal 2018 fremgår af nedenstående tabel. Tilskud til vind (hav og land) samt decentrale anlæg udgør de største dele af udgifterne. Tariffen bliver lempet med i alt 668 mio. kr., som følge af Vækstpakken 2014 og aftale om afskaffelse af PSO-afgiften i 2016, jf. tabel 2.

<sup>1</sup> De realiserede markedspriser for el er historisk realiseret gennemsnitligt 10 pct. under forwardpriserne. Som følge heraf har Energinet reduceret forwardpriserne med 10 pct. ved deres fastsættelse af PSO-tariffen. Energistyrelsen har pt. valgt at fortsætte med denne forudsætning med henblik på at minimere eventuel over-/underdækning.

Energistyrelsen

Amaliegade 44  
1256 København K

T: +45 3392 6700

E: ens@ens.dk

www.ens.dk



Tilskud til primært havvind og tilskud til decentrale anlæg 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 og decentrale anlæg som følge af disses tilskudsafhængighed af markedsprisen for el:

- Havvindmølleparkerne har garanterede afregningspriser, hvilket betyder, at PSO-støtten afhænger af markedsprisen.
- Hovedparten af de decentrale anlæg er på grundbeløb, og får udbetalt støtte alt efter markedsprisen. Tilskuddet er uafhængigt af produktionen. De decentrale anlæg får tilskud for at være til rådighed, og anlæggenes støtte beregnes ud fra den gennemsnitlige månedlige el-spotpris.

**Tabel 2. Specifikation af PSO-tariffen for 3. kvartal 2018**

Mio kr.	3. kvartal 2018
Tilskud til havvind	406
Tilskud til landvind	321
Tilskud til biomasse	47
Tilskud til biogas til el	150
Tilskud til decentrale anlæg	333
Øvrige VE-omkostninger	32
Lempelse, vækstpakke 2014	-399
Lempelse, Afskaffelse af PSO-afgiften, 2016, knyttet til ovenstående poster*	-269
Indregnet akkumuleret over-/underdækning	-21
<b>PSO-udgifter i alt</b>	<b>622</b>

\*De 269 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. Udgifterne hertil forventes at være 109 mio. kr. for 3. kvartal 2018. Disse udgifter udgør sammen med de 269 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

I tabellen nedenfor fremgår de udmeldte PSO-tariffer for 1., 2. og 3. kvartal 2018 samt den foreløbige forventede PSO-tariffer for 4. kvartal 2018, der vil ændre sig i takt med udviklingen i bl.a. elpriserne.

**Tablet 3 PSO-tarif for 2018**

Øre/kWh	1. kvartal	2. kvartal	3. kvartal	4. kvartal*	2018*
<b>PSO-tarif</b>	<b>14,9</b>	<b>14,7</b>	<b>8,6</b>	<b>15,0</b>	<b>13,3</b>
- heraf VE-andel	11,3	10,0	6,4	12,1	10,0
<b>Nettoafregnede forbrugere</b>	0,5	0,5	0,4	0,5	0,5
<b>Vestdanmark</b>					
Forwardpris	24,8	23,3	31,7	28,3	27,0
Anvendt elpris	22,3	21,0	28,5	25,5	24,3
<b>Østdanmark</b>					
Forwardpris	26,4	24,4	32,2	30,1	28,3
Anvendt elpris	23,8	22,0	29,0	27,1	25,5

Note: Anvendt elpris er den elpris, som indgår i fastsættelsen af PSO-tariffen. 2018 er et forbrugsvægtet gennemsnit.

\* Tariffen for 4. kvartal er alene en prognose, der forventeligt vil ændre sig, og dermed afvige fra den endelige tarif.

PSO-tariffen for 3. kvartal 2018 er fastsat til 8,6 øre/kWh, hvilket er 6,1 øre mindre end tariffen for 2. kvartal 2018, og væsentligt under den forventede gennemsnitlige PSO-tarif for hele 2018, der forventes at blive 13,3 øre/kWh.

Det store fald i PSO-tariffen fra 2. til 3. kvartal 2018 skyldes to ting:

- En særlig høj forwardpris for sommermånederne. Den sidste tids tørke har fået elpriserne og forwardpriserne for el på kort sigt til at stige markant. Markedet frygter for niveauerne i de nordiske vandmagasiner, som har stor betydning for elprisen. Både havvind og dele af grundbeløbet er prisafhængigt, derfor forårsager den høje forwardpris meget lave udgifter pr. MWh til havvind og decentral støtte i 3. kvartal i forhold til 2. kvartal.
- Mindre VE-støttet produktion henover sommermånederne. Dette gælder ikke bare for 2018 men generelt. PSO-tariffen for 3. kvartal ligger derfor som udgangspunkt lavere end årets andre kvartaler.