

ENERGINET
Myndighedsenheden

Energinet
Tonne Kjærsvvej 65
DK-7000 Fredericia

+45 70 10 22 44
info@energinet.dk
CVR-nr. 28 98 06 71

Dato:
15. maj 2020

Forfatter:
KAF/SGL

NOTAT

METODEANMELDELSE AF PRISFASTSÆTTELSE AF ABONNEMENT JÆVNFØR § 39 I SYSTEMANSVARSBEKENDTGØRELSEN

Indhold

1. Indledning.....	3
2. Baggrund for metodeanmeldelsen	3
3. Retsgrundlag	4
4. Arbejdsopgaver der indgår i prisfastsættelsesmetoden	4
4.1 Opgaver, hvor enhedsomkostningen er bundet til det enkelte anlæg.....	4
4.1.1 Opstart af balanceansvar.....	4
4.1.2 Ophør af balancesvar	5
4.1.3 Afregningsrutiner	5
4.2 Opgaver, hvor omkostningen fordeles i puljen af alle anlæg	5
4.2.1 Daglige rutiner	5
4.2.2 Månedlige rutiner.....	6
4.2.3 Kvartalsvise rutiner.....	6
5. Udregning af prisfastsættelsen	6
5.1 Faste omkostninger	7
5.2 Variable omkostninger.....	7
5.3 Samlet omkostning	7
6. Prisfastsættelse som metodeanmeldes.....	7

1. Indledning

Energinet skal i henhold til §§ 73 a og 76 i lovbekendtgørelse nr. 119 af 6. februar 2020 om elforsyning med senere ændringer (herefter elforsyningsloven) og § 1 i bekendtgørelse nr. 1085 af 20. september 2010 om netvirksomheders og Energinets metoder for fastsættelse af tariffer m.v. anmelde sine metoder for fastsættelse af priser og vilkår til Forsyningstilsynet.

Nærværende metodeanmeldelse indeholder en anmeldelse af nødvendige og rimelige omkostninger i forbindelse med Energinets varetagelse af balanceansvaret, jf. § 39 i bekendtgørelse nr. 1402 af 13. december 2019 om systemansvarlig virksomhed og anvendelse af eltransmissionsnettet m.v. (herefter systemansvarsbekendtgørelsen).

Det er Energinets vurdering, at den anmeldte metode kan indstilles til godkendelse, idet de opfylder elforsyningslovens krav om, at vilkår skal være gennemsigtige, objektive, rimelige, ikke-diskriminerende og offentlig tilgængelige, som blandt andet anført i elforsyningslovens § 31, stk. 2.

2. Baggrund for metodeanmeldelsen

Ved ændringen af systemansvarsbekendtgørelsen i december 2019 er Energinet blevet pålagt en række nye balanceringsopgaver foruden dem, der allerede fremgår af § 52 i lovbekendtgørelse nr. xx (herefter VE-loven).

Det drejer sig om balancering af anlæg, der ikke selv varetager balanceansvaret eller har uddelegeret til en balanceansvarlig aktør. For anlæg tilsluttet efter den 1. januar 2020 og som er omfattet af § 39 i systemansvarsbekendtgørelsen gælder det, at anlægsejer skal betale de nødvendige og rimelige omkostninger, som Energinet afholder i forbindelse med varetagelsen af balanceansvaret.

Det fremgår af § 39, at:

§ 39. Hvis anlægsejer ikke overholder kravet om balanceansvar og derfor ikke selv varetager balanceansvaret eller ikke uddelegerer balanceansvaret til en balanceansvarlig aktør efter eget valg, og hvor anlægget ikke er fritaget efter § 37, finder denne bestemmelse anvendelse. Bestemmelsen gælder for anlæg som

- 1) er tilsluttet i egen forbrugsinstallation,
- 2) anvender vedvarende energikilder,
- 3) har en installeret elkapacitet på mindre end 400 kW, og
- 4) som ikke modtager pristillæg, som nævnt i § 52 i lov om fremme af vedvarende energi.

Stk. 2. For anlæg omfattet af § 39, stk. 1, nr. 1-4, gælder følgende for pågældende anlæg:

- 1) Energinet varetager balanceansvaret og håndterer salg af elproduktion,
- 2) anlægsejer kan ikke gøre krav på indtægter for salg af elproduktion, og
- 3) anlægsejer skal betale de nødvendige rimelige omkostninger, som Energinet afholder i forbindelse med varetagelsen af balanceansvaret.

Stk. 3. Energinet kan uddelegere balanceansvaret for anlæg omfattet af denne bestemmelse.

Metoden beskrevet i dette notat omfatter prisfastsættelsen for opgavevaretagelsen i forbindelse med Systemansvarsbekendtgørelsens § 39, stk. 3, nr. 3).

3. Retsgrundlag

Energinet skal ifølge §§ 73a og 76 i elforsyningsloven og § 1 i bekendtgørelse nr. 1085 af 20. september 2010 om netvirksomheders, regionale transmissionsvirksomheders og Energinet.dk's metoder for fastsættelse af tariffer m.v. (herefter metodebekendtgørelsen) anmelde sine metoder for fastsættelse af priser og vilkår til Forsyningstilsynet.

4. Arbejdsopgaver der indgår i prisfastsættelsesmetoden

For at kunne varetage balancesvaret for et anlæg under § 39 indgår der en række opgaver, som udføres af Energinet. Overordnet er opgaverne opdelt i følgende overordnede omkostningsbærende punkter:

Opgaver i forbindelse med opstart af balanceansvar

- Identificering af nye anlæg i DataHub uden balanceansvar
- Oprette balanceansvar via tilflytningsproces i DataHub for hvert anlæg
- Identificere anlægsejer og etablere denne som kunde i Energinets afregningssystem

Løbende opgaver i forbindelse med afregning

- Som balanceansvarlig skal der udarbejdes produktionsplaner og indmeldes til kontrolcenteret på daglig basis
- Produceret energi skal dagligt sælges på spotmarkedet
- Modtage og kontrollere måledata fra DataHub på daglig basis
- Danne regninger
- Udsende regninger
- Indkræve betaling for ydelsen, herunder eventuel rykning
- Give kundesupport

Opgaver i forbindelse med ophør af balanceansvar

- Udarbejde slutopgørelse
- Indkræve slutbetaling, herunder eventuel rykning
- Lukke for kundens engagement hos Energinet

Opgaverne for opstart og ophør skal gennemføres for hvert anlæg og tager i en "enhedsbetragtning" mest tid. De løbende opgaver vil kunne afvikles som massekørsler og vil kun i begrænset omfang være påvirket af antallet af anlæg.

De enkelte opgaver er nærmere beskrevet i nedenstående afsnit. Alle tids- og prisangivelser er estimater, som er medtaget af hensyn til læsevenligheden.

4.1 Opgaver, hvor enhedsomkostningen er bundet til det enkelte anlæg

De forneden beskrevne opgaver er direkte forbundet med et anlæg og indgår ikke i den samlede pulje, hvorved omkostningerne fordeles.

4.1.1 Opstart af balanceansvar

I forbindelse med opstarten af balanceansvaret vil Energinet dagligt skulle identificere nye anlæg. Dette vil blive udført igennem automatisk rapportering fra DataHub. Dannelsen er den automatiske rapportering er en mindre engangsopgave (<8 timer) og kan ikke direkte henføres til

et enkelt anlæg. Omkostningen i opgaven med at danne den automatiske rapport er derfor udeladt af prisfastsættelsen for ydelsen i § 39.

Selve oprettelsen af et enkelt anlæg medfører til gengæld direkte afledte omkostninger. Balanceansvaret etableres i DataHub via en tilflytning af Energinet, som modtager af salgssummen, på hvert relevant anlæg. Herefter identificeres den enkelte anlægsejer via for eksempel www.boligejer.dk. Denne anlægsejer oprettes som kunde i Energinets afregningssystem og sættes som betaler for ydelsen i § 39.

Samlet set forventes en **administrationstid på 8 minutter pr anlæg** til oprettelse og kontrol af alle nødvendige data. Denne omkostning indgår i prisfastsættelse af ydelsen for § 39.

4.1.2 Ophør af balancesvar

Ved ophør af balanceansvaret får Energinet automatisk besked fra DataHub. Kunden skal herefter slutopgøres med opkrævning til følge. Betalingen skal registreres og herefter skal kunden have stoppet sit engagement med Energinet i afregningssystemet.

Samlet set forventes en **administrationstid på 10 minutter pr anlæg** til slutopgørelse og kontrol af alle nødvendige data, samt udsendelse af slutregning og registrering af data. Denne omkostning indgår i prisfastsættelse af ydelsen for § 39.

I forbindelse med ophør udsendes slutopgørelse. Omkostningen for print/kuvertering og forsendelse er afspejlet i afsnit 4.1.3.

4.1.3 Afregningsrutiner

Jævnfør afsnit 4.2.3, vil elleverandøren på kvartalsbasis opkræve betaling for håndtering af balancen. Inden opkrævning skal det sikres, at alle slutopgørelser jævnfør afsnit 4.1.2 er gennemført. Opgaver som er direkte forbundet til anlægget er:

- Udskrivning
- Kuvertering
- Forsendelse

For print, kuvertering, forsendelse mv forsendelse forventes faste **direkte omkostninger på 15,- dkk pr anlæg**. Alternativt kan der sendes via E-boks, men da funktionen ikke er automatiseret i Energinet, forventes der ikke lavere omkostninger grundet de manuelle processer, der er involveret. Disse omkostninger indgår i prisfastsættelse af ydelsen for § 39.

4.2 Opgaver, hvor omkostningen fordeles i puljen af alle anlæg

4.2.1 Daglige rutiner

Som balanceansvarlig skal der dagligt indmeldes produktionsplaner og tilbyde energimængden på spotmarkedet. Der skal også daglig kontrolleres, om de mængder, som DataHub udsender, er troværdige i forhold til installeret effekt på de produktionsanlæg, som indgår i puljen af § 39 anlæg.

Som elleverandør skal der udsøges nye relevante anlæg, som skal håndteres under § 39. Eventuelle nye anlæg vil skulle håndteres som beskrevet i afsnit 4.1.1. Som elleverandør skal der også dagligt varetages telefonsupport.

Den daglige arbejdsbyrde forventes at have en samlet gennemsnitlig **administrationstid på 60 minutter pr dag**. Denne omkostning indgår i prisfastsættelse af ydelsen for § 39.

4.2.2 Månedlige rutiner

Den balanceansvarlige skal afregne elleverandøren ud fra de refikserede balancesummer. Ligeledes skal elleverandøren betale netviksomhederne for engrosydelse på månedbasis.

For hver måned skal både elleverandør og balanceansvarlig kontrollere engrosydelse udsendt af DataHub.

En gang om måneden opsamles alle produktionsanlæg, som har fået ny elleverandør for at foretage slutopgørelse efter principperne i afsnit 4.1.2.

Det forventes, at den samlede **administrationstid for månedlige rutiner udgør 480 minutter pr måned**. Disse omkostninger indgår i prisfastsættelse af ydelsen for § 39.

4.2.3 Kvartalsvise rutiner

Elleverandøren vil på kvartalsbasis opkræve betaling for håndtering af balancen. Inden opkrævning skal det sikres, at alle slutopgørelser jævnfør afsnit 4.1.2 er gennemført. Som en del af opkrævningerne vil der skulle gennemføres:

- Regningsdannelse
- Udskrivning

Det forventes yderligere, at brevudsendelse vil aflede en række henvendelser, som i perioder vil øge den daglige support omtalt i afsnit 4.2.1

Det forventes, at den samlede **administrationstid for månedlige rutiner udgør 960 minutter pr kvartal, eksklusiv tid til rykkere og inkassosager**. Disse omkostninger indgår i prisfastsættelse af ydelsen for § 39.

5. Udregning af prisfastsættelsen

I forbindelse med prisfastsættelsen kan omkostningerne opdeles i faste omkostninger pr anlæg (afsnit 4.1) og variable omkostninger (afsnit 4.2), som afhænger af antallet af anlægsejere, som skal varetages under § 39.

Energinet forventer en samlet tilgang af nye anlæg i øjeblikksafregning¹ til at være omkring 400 anlæg pr måned. Af disse har Energinet en forventning om, at ca. 250 anlæg vil skulle varetages under § 39.

Energinet forventer samtidig at gøre anlægsejerne, ved opkrævning af abonnementsbetalingen, opmærksomme på mulighederne for at anvende en kommerciel aktør, hvor produktionen muligvis kan modregnes i forbruget og hvor månedsabonnementet med stor sandsynlighed vil være billigere. Derfor forventes gennemsnitslængden for engagementet hos Energinet kun at udgøre seks måneder. Energinet forventer derfor kun at skulle varetage en pulje på cirka 1.500 anlæg på fast basis. Det er disse 1.500 anlæg, der ligger til grund for prisfastsættelsesmetoden i de variable omkostninger.

¹ <https://www.retsinformation.dk/Forms/R0710.aspx?id=206708>

I de faste omkostninger ligger rutiner beskrevet i afsnit 4.1. I de variable omkostninger indgår afsnit 4.2.

Afregningsfunktionen i Energinet koster **857,- dkk i timen**.

5.1 Faste omkostninger

De faste omkostninger udgør 18 minutter for afsnit 4.1.1 og 4.1.2 og to gange regningsforsendelse og en gang slutopgørelse på i alt 90,-.

De faste udgifter opgøres således til 257,10 dkk i medgået tid og 45,- dkk i enhedsomkostninger; i alt **302,10 dkk**.

5.2 Variable omkostninger

De variable omkostninger omregnes til en månedsmæssig omkostning pr anlæg, således, at denne pris kan ganges på gennemsnitsanciennitetstiden.

De variable udgør en månedsmæssig belastning på:

- Daglige rutiner (afsnit 4.2.1): 60 min * 20 arbejdsdage = 1.200 minutter pr måned
- Månedlige rutiner (afsnit 4.2.2): 480 minutter pr måned
- Kvartalsvise rutiner (afsnit 4.2.3): 960 minutter / 3 måneder = 320 minutter pr måned

Det omregnede totalforbrug udgør således 2.000 minutter for alle 1.500 anlæg eller 1,33 minutter pr anlæg pr måned. Omkostningen til medgået tid er således **19,00 dkk pr måned**.

5.3 Samlet omkostning

Som skrevet ovenfor forventes den samlede tid for anlægsejeren som kunde hos Energinet at udgøre i gennemsnit seks måneder, så den samlede omkostning i perioden vil være:

- Faste omkostninger i forbindelse med oprettelse/ophør, to regninger og en slutopgørelse til samlet 302,10 dkk
- Variable omkostninger i seks måneder á 19,00 = 114,00 dkk.

Dermed bliver den samlede omkostning for håndtering af en kunde/et anlæg for 6 måneder 416,10 svarende til **69,53 dkk pr måned**. Oveni prisen vil der blive opkrævet moms, så omkostningen vil blive 86,69 dkk pr måned.

6. Prisfastsættelse som metodeanmeldes

Energinet vil omregne alle omkostninger til et månedligt abonnement, hvori både de faste direkte omkostninger og de variable omkostninger indgår.

I den samlede opgørelse indgår følgende faktorer for prisfastsættelsen for § 39 ydelsen:

- Gennemsnitsanciennitetstiden. Denne anvendes til at sprede de samlede omkostninger på enkeltmåneder. Denne sættes i første omgang til 6 måneder.
- Den gennemsnitlige puljestørrelse for anlæg, der håndteres i § 39. Denne oplysning bruges til at fordele de faste daglige/månedlige/kvartalsvise omkostninger.
- Medgået tid pr dag/måned/kvartal, som ikke er direkte henførbare til et specifikt anlæg indgår i variable omkostninger.
- Direkte henførbare medgået tid pr anlæg i form af medgået tid for oprettelse/ophør.

- Direkte henførbare omkostninger pr anlæg til regningsforsendelse og opgørelsesfor- sendelse.

Opkrævning af regningen vil ske kvartalsvis. Af hensyn til omkostningseffektiviteten opkræves beløb på under 80,- DKK (+ moms) ikke.

Energinet vil årligt opgøre seneste års tal for ovenstående faktorer og tilpasse prisen. For ryk- kergebyrer ved manglende betaling vil Energinet følge gældende dansk lov for private virksom- heder.

Energinet finder, at metoden for prisfastsættelsen er begrænset til kun at dække de nødven- dige omkostninger i forbindelse med de opgaver, som følger for Energinet, for at kunne ba- lance anlæg under § 39.

Energinet finder ligeledes, at omkostningen pr måned er rimelig, da det ikke for Energinet er muligt at optimere dette fagområde på samme vis, som det er for de kommercielle aktører i markedet. At prisen derfor er højere hos Energinet end hos kommercielle aktører anser Energi- net ikke som et problem, men derimod som en fordel, idet det burde fremme anlægsejerens engagement i elmarkedet og på den måde træffe et aktivt valg om leverandør til salg af ener- gien.

Der vil for Energinet være nogle øgede omkostninger til IT-systemer og opstart af arbejdsruti- nerne for § 39. Disse er ikke medtaget i anlægsejerens prisfastsættelse, idet de er meget svære at fastsætte. Som følge af salget af energien i § 39 anlæg, forventes der at komme en indtægt, som vil kunne dække disse omkostninger. Energinet finder det derfor rimeligt ikke at medtage disse omkostninger i abonnementsopgørelsen.

Hvis nærværende anmeldelse giver anledning til spørgsmål, kan Energinet kontaktes på myndighed@energinet.dk.

Med venlig hilsen



Karsten Feddersen
Energinet Myndighedsenheden