

Retningslinjer for nettoafregning af egenproducenter under Engrosmodellen

Version 2.1

Træder i kraft pr. 1. april 2016

		Feb. 2016	Feb. 2016	Feb. 2016	DATE
		PHQ	ARY	SHR	NAME
REV.	DESCRIPTION	PREPARED	REVIEWED	APPROVED	
		14-18312			
		Dok.nr.			

Revisionsoversigt

Kapitel nr.	Tekst	Version	Dato
Hele dokumentet	Retningslinjer i henhold til indførelse af Engrosmodellen.	2.0	Apr. 2014
Hele dokumentet	Version godkendt af Energistyrelsen	2.1	Maj 2016
			xxx
			xxx
			xxx
			xxx
			xxx
			xxx

Indholdsfortegnelse

1. Terminologi og definitioner	6
1.1 Hvad er nettoafregning	6
1.2 Definitioner i Nettoafregningsbekendtgørelsens § 2.....	7
1.3 Begreber som bruges i disse retningslinjer.....	7
1.4 Hjemmel	8
1.5 Ikrafttræden	8
2. Administrative bestemmelser.....	9
2.1 Hvem kan gøre brug af nettoafregning?.....	9
2.1.1 Grundprincip	9
2.2 Varslingsfrister og kommunikation af nødvendige oplysninger ...	10
2.3 Hvad gør egenproducenten?	12
2.3.1 Ejerskifte.....	13
2.3.2 Underretning.....	13
2.4 Hvad gør netvirksomheden?.....	13
2.5 Hvad gør Energinet.dk?	14
2.6 Hvad gør elleverandøren?	14
3. Regler i disse retningslinjer	15
3.1 Effektgrænse for anlæg i nettoafregningsgruppe 4	15
3.2 Forskellig afregningspris for én forbrugsinstallation	15
3.3 Afregning af anlæg i nettoafregningsgruppe 6	15
4. Afregningsgrupper	16
4.1 Generelt om PSO-tariffen og Energinet.dk's øvrige tariffer	17
4.2 Afregning og tekniske vejledninger	17
4.3 Indrapportering af måleværdier	19
4.4 Installationsformer og målekrav	19
4.4.1 Målekrav til anlæg i gruppe 4	20
4.4.2 Målekrav til anlæg i gruppe 5	20
4.4.3 Målekrav til anlæg i gruppe 6	20
4.5 Bruttoliste over målepunkter.....	20
4.6 Tilknytning af øvrige målepunkter.....	22
4.7 Afregningsmodeller i øvrigt	22
5. Nettoafregning på timebasis: Gruppe 1 og 2	24
5.1 Afregning af anlæg i gruppe 1	24
5.2 Teknisk vejledning: Gruppe 1.d	25
5.3 Teknisk vejledning: Gruppe 1.i	26
5.4 Afregning af anlæg i gruppe 2	27
5.5 Teknisk vejledning: Gruppe 2.d	28
5.6 Teknisk vejledning: Gruppe 2.i	29
5.7 Teknisk vejledning: Gruppe 2.i.psofri	30
6. Forenklet nettoafregning: Gruppe 4 og 5	31
6.1 Afregning af anlæg i nettoafregningsgruppe 4	31
6.2 Teknisk vejledning: Gruppe 4.i	32
6.3 Teknisk vejledning: Gruppe 4.i.psofri	33
6.4 Afregning af anlæg i nettoafregningsgruppe 5	34

6.5	Teknisk vejledning: Gruppe 5.i	35
6.6	Teknisk vejledning: Gruppe 5.i.psofri	36
7.	Nettoafregning på årsbasis: Gruppe 6	37
7.1	Afregning af anlæg i nettoafregningsgruppe 6	37
7.2	Teknisk vejledning: Gruppe 6.i	39
7.3	Teknisk vejledning: Gruppe 6.i.psofri	40
8.	Appendix	41
	Bilag 1: Afregningsoversigt	41
	Bilag 2: Målepunktstyper vist pr. afregningsgruppe.....	42
	Bilag 3: Taleksempler på afregning af anlæg i grupperne 1 og 2.....	43
	Bilag 4: Taleksempler på afregning af anlæg i gruppe 4.....	44
	Bilag 5: Taleksempler på afregning af anlæg i gruppe 5.....	45
	Bilag 6: Taleksempler på afregning af anlæg i gruppe 6.....	46
	Bilag 7: Specielt for nettilsluttede anlæg – pr. før 1. januar 2004	48
	Bilag 8: Specielt for kraftvarmeanlæg og årsbaseret nettoafregning.....	49
	Baggrundsbilag: Hvem er nettoafregnet i Danmark?	50

Læsevejledning

Disse retningslinjer indeholder **generelle og specifikke** krav vedrørende nettoafregning af egenproducenter, jf. bekendtgørelse nr. 1112 af 18. september 2015 om nettoafregning for egenproducenter af elektricitet, herefter kaldet Nettoafregningsbekendtgørelsen.

Retningslinjerne er bygget op således, at **kapitel 1** indeholder terminologi og definitioner, som anvendes i de efterfølgende kapitler.

Kapitel 2 beskriver de administrative bestemmelser omkring nettoafregning, herunder de opgaver som Energinet.dk ser aktørerne i markedet skal løse. Kapitel 2 indeholder tillige de forvaltningsmæssige bestemmelser i retningslinjerne.

Kapitel 3 indeholder regler, fastsat af Energinet.dk i disse retningslinjer. **Egenproducenterne og aktørerne er forpligtet til at overholde disse regler.**

Kapitlerne 4 til 7 indeholder mere specifikke beskrivelser ift. nettoafregning af egenproducenter, herunder vejledninger til hvorledes egenproducenterne afregnes i elmarkedet.

Det er en forudsætning for læseren af nærværende retningslinjer, at vedkommende er bekendt med og opfylder reglerne i Energinet.dk's Forskrift D1 – Afregningsmåling, Forskrift H3 – Afregning af engrosydelse og afgiftsforhold samt Forskrift I – Stamdata.

Retningslinjerne er udgivet af Energinet.dk, og kan fås ved henvendelse til:

Energinet.dk
Tonne Kjærvej 65
7000 Fredericia
Tlf. 70 10 22 44

Retningslinjerne kan hentes på www.energinet.dk.
Retningslinjerne er godkendt af Energistyrelsen d. 10/06 2016.

1. Terminologi og definitioner

1.1 Hvad er nettoafregning

Energinet.dk er ifølge § 16, stk. 1 i Nettoafregningsbekendtgørelsen tillagt bemyndigelse til at fastsætte retningslinjer for:

- Anmodning om nettoafregning
- Beregning af nettoafregning
- Opgørelse af egen producenters køb og salg af elektricitet på elmarkedet
- Udførelse af målinger til brug for nettoafregning og størrelsen af den gennemsnitlige elproduktion for nærmere angivne anlæg.

Retningslinjerne godkendes af Energistyrelsen.

Efter § 1 i Nettoafregningsbekendtgørelsen fritages en egenproducent helt eller delvist for at betale beløb til dækning af offentlige forpligtelser (PSO) ift. egetforbruget af egen elektricitet.

Nettoafregning håndteres efter disse retningslinjer opdelt i følgende grupper:

Timebaseret nettoafregning

Gruppe 1

Produktionsanlæg, hvis samlede elproduktion sælges til kommercielle aktører¹, fx for at kunne indgå i markedet for regulerkraft.

Gruppe 2

Produktionsanlæg, hvor kun overskudsproduktion sælges.

Forenklet nettoafregning

Gruppe 4

Installationstilsluttede solceller/vindmøller, uanset størrelse, og installationstilsluttede decentrale produktionsanlæg med en installeret effekt under 50 kW med overskudsproduktion, som ejeren ønsker at sælge².

Gruppe 5

Installationstilsluttede produktionsanlæg, uanset størrelse, hvor overskudsproduktionen er nul eller ubetydelig. Anlæg i gruppe 5 modtager ikke afregning for evt. overskudsproduktion til det kollektive net.

Årsbaseret nettoafregning

Gruppe 6

Installationstilsluttede VE-anlæg med en effekt, der ikke overstiger 6 kW i privat husstand eller højst 6 kW pr. 100 m² i ikke-erhvervs-mæssig benyttet bebyggelse. Jf. Nettoafregningsbekendtgørelsen §§ 20-21.

Den afregningsmæssige forskel mellem nettoafregningsgruppe 1 og 2 vedrører alene energimængderne, der købes og sælges i elmarkedet. Afregningen af offentlige forpligtelser og pristillæg til miljøvenlig elektricitet er nøjagtig ens i de 2 nettoafregningsgrupper ud fra den timebaserede nettoopgørelse.

¹ Produktionsanlæg med aftagepligtig produktion, kan ikke vælge Gruppe 1.

² Installationstilsluttede solceller/vindmøller eller solceller/vindmøller beliggende på forbrugsstedet, der opfylder kravene til nettoafregning på timebasis, kan også vælge afregning efter modellen i afregningsgruppe 1 eller afregningsgruppe 2.

1.2 Definitioner i Nettoafregningsbekendtgørelsens § 2

Egenproducent:

Elforbruger, som er 100 % samme juridiske enhed eller person som den, der producerer elektricitet eller varme og elektricitet med henblik på helt eller delvis at dække eget energiforbrug.

Egetforbrug af elektricitet:

Den andel af elforbruget, som egenproducenten selv producerer.

Elproduktionsanlæg:

Teknisk enhed til elproduktion.

Nominal effekt:

Anlæggets installerede eleffekt svarende til den eleffekt, som anlægget højst kan producere og levere.

Offentlige forpligtelser:

Opgaver, som de kollektive elforsyningsvirksomheder er pålagt, og hvor de nødvendige omkostninger herved skal dækkes forholdsmæssigt af elforbrugerne som nævnt i elforsyningslovens § 8, stk. 1, herunder omkostninger til Pristillæg til miljøvenlig elektricitet.

Pristillæg til miljøvenlig elektricitet:

De kollektive elforsyningsvirksomheders ydelse af pristillæg til miljøvenlig elektricitet ifølge § 58 og 58 b i lov om elforsyning og §§ 35 a, 35 b, 36-43, 43 a og 44-49 og § 52, stk. 1 i lov om fremme af vedvarende energi.

Vedvarende energikilder:

Energikilder omfattet af § 2, stk. 2 eller 3, i lov om fremme af vedvarende energi.

1.3 Begreber som bruges i disse retningslinjer

15/60-måling:

Fjernaflæst måling på kvarters- eller timebasis, der indgår i balanceafregning. I Vestdanmark angives produktion/udveksling på kvartersbasis og forbrug på timebasis. I Østdanmark anvendes kun timebasis med undtagelse af produktion på nyere havmølleparker startende med Rødsand 2.

Afregningsperiode:

Egenproducenter, der bruger den årsbaserede nettoafregning (gruppe 6), har en afregningsperiode på 1 år med et fast opgørelsetidspunkt. Ved flytning eller leverandørskift i løbet af afregningsperioden deles denne op på flytte- eller leverandørskiftetidspunktet, således at egenproducenten først efter det næste normale opgørelsetidspunkt igen får en afregningsperiode på 1 år.

Aftagepligtig produktion:

Elektricitet produceret med vedvarende energi (vindmøller samt forskellige former for biomasse, biogas og solceller), som Energinet.dk har pligt til at aftage til lovbestemte priser.

Almindelig PSO-tarif:

Den generelt udmeldte PSO-tarif alt inklusive.

Kunde:

Den (eller de), der disponerer over et målepunkt, og som dermed har ret til at indgå aftaler med retsvirkning for dette målepunkt, dvs. har ret til at foretage leverandørskift, melde fraflytning på målepunktet mv. En kunde kan enten være en juridisk eller en fysisk person.

Forbrugsbalanceansvarlig aktør (FBA):

En balanceansvarlig aktør der har balanceansvaret for forbrug, herunder nettab. Har endvidere balanceansvaret for aftaler om fysisk elhandel relateret til forbruget på de målepunkter, aktøren er forbrugsbalanceansvarlig for.

Produktionsbalanceansvarlig aktør (PBA):

En balanceansvarlig aktør der har balanceansvaret for produktion. Har endvidere balanceansvaret for aftaler om fysisk elhandel relateret til produktionen på de målepunkter, aktøren er produktionsbalanceansvarlig for.

Reduceret PSO-tarif:

Almindelig PSO-tarif fratrukket den andel af tariffen, som tilskrives omkostninger til pristillæg til miljøvenlig elektricitet m.v. efter elforsyningslovens §§ 58-58 b. Svarer til OFFENTLIGE FORPLIGTELSE minus pristillæg til miljøvenlig elektricitet.

1.4 Hjemmel

Retningslinjerne er udarbejdet med hjemmel i § 16 i Nettoafregningsbekendtgørelsen og godkendt af Energistyrelsen. Retningslinjerne er jf. § 7, stk. 1 og § 8, stk. 1 i Systemansvarsbekendtgørelsen¹ udarbejdet efter drøftelser med netvirksomheder og elleverandører inden anmeldelse til Energistyrelsen.

Retningslinjerne henvender sig primært til netvirksomheder og egenproducenter for at fastlægge rammer, vilkår og rettigheder i forbindelse med nettoafregning. Retningslinjerne fastlægger ligeledes hvorledes nettoafregning indgår i elmarkedets sammenhænge, ift bl.a. de kommercielle elleverandører og balanceansvarlige.

1.5 Ikrafttræden

Nærværende retningslinjer træder i kraft pr. 1. april 2016 og afløser:

- Retningslinjer for nettoafregning af egenproducenter v. 1.0 af juni 2010

Ift den tidligere udgave er retningslinjerne blevet udvidet med vejledninger til måling, estimering, aggregering og indsendelse af værdier for nettoafregnede egenproducenter efter indførsel af engrosmodellen i elmarkedet. Afregningsgruppe 3 er skrevet ud af retningslinjerne, da den ikke har været i anvendelse siden 2004 og ikke forventes taget i brug igen i den kendte form.

Ønsker om yderligere oplysninger og spørgsmål kan rettes til Energinet.dk's kontaktperson for retningslinjerne, jf. Energinet.dk's hjemmeside www.energinet.dk.

2. Administrative bestemmelser

Energinet.dk skal efter Nettoafregningsbekendtgørelsen § 16 fastsætte regningslinjer for anmodning om nettoafregning, beregning af nettoafregning, opgørelse af egenproducentens køb og salg af elektricitet på elmarkedet, udførelse af målinger til brug for nettoafregning og størrelsen af den gennemsnitlige elproduktion for nærmere angivne anlæg.

2.1 Hvem kan gøre brug af nettoafregning?

Nettoafregningsbekendtgørelsens § 2 nr. 1, uddybet i § 3 og § 4 definerer, hvem der kan gøre brug af afregningsreglerne.

2.1.1 Grundprincip

Nettoafregning er mulig for kunder, som producerer elektricitet eller varme og elektricitet med henblik på at dække eget energiforbrug (egenproducenter).

Det er hverken anlæggets type eller anlæggets brændselstype, der er afgørende for, om vedkommende producent er egenproducent efter Nettoafregningsbekendtgørelsen. Det afgørende kriterium er, om producenten producerer elektricitet eller elektricitet og varme fra sit energianlæg med henblik på at dække eget energiforbrug.

Udgangspunktet er, at hverken centrale kraftværker eller almindelige decentrale kraftvarmeanlæg, der primært er opført med henblik på kollektiv varmforsyning, eller affaldsforbrændingsanlæg kan betragtes som egenproducenter, da det primære faktuelle brug af anlægget er at sælge både varme- og elproduktion ud af "huset". Kan det derimod dokumenteres, at anlægget i det konkrete tilfælde er installeret med et andet sigte end netop kollektiv elproduktion eller kollektiv varmforsyning, vil anlægsejeren ud fra en konkret og individuel vurdering kunne betragtes som værende egenproducent.

Det fremgår af § 3, stk. 3 i Nettoafregningsbekendtgørelsen, at nettoafregning for elproducerende anlæg er betinget af, at

- Elproduktionsanlægget er 100 % ejet af samme juridiske enhed som forbrugeren
- Egenproducenten er en elforbruger, som er 100 % samme juridiske enhed eller person som den, der producerer elektricitet eller varme med henblik på helt eller delvis at dække eget energiforbrug.

Store elproduktionsanlæg:

Det fremgår af § 3 i Nettoafregningsbekendtgørelsen, at egenproducenter af elektricitet fra store produktionsanlæg kan få mulighed for nettoafregning ved,

- Solcelleanlæg med en nominel effekt på over 50 kW
- Vindmøller med en nominel effekt på over 25 kW
- Anlæg med en nominel effekt på over 11 kW

Udover de generelle vilkår, er nettoafregning for store elproducerende anlæg betinget af, at:

- Kraftvarmeanlæg eller elproduktionsanlæg, som ikke er solcelleanlæg eller vindmøller, skal være beliggende på forbrugsstedet.
- Solcelleanlæg eller vindmøller skal være installeret i egen forbrugsinstallation eller beliggende på forbrugsstedet.

Små elproduktionsanlæg:

Det fremgår af § 4 i Nettoafregningsbekendtgørelsen, at egenproducenter af elektricitet fra små produktionsanlæg kan få mulighed for nettoafregning ved,

- Solcelleanlæg med en nominel effekt på højst 50 kW
- Vindmøller med en nominel effekt på højst 25 kW
- Anlæg med en nominel effekt på højst 11 kW

Udover de generelle vilkår, er nettoafregning for små elproducerende anlæg betinget af, at:

- Anlægget skal være installeret i egen forbrugsinstallation

Særligt for lejere

Det fremgår af § 5 i Nettoafregningsbekendtgørelsen, at lejere, der ikke er egenproducenter, har mulighed for at opnå nettoafregning, hvis følgende er opfyldt:

- Anlægget er 100 % ejet af udlejeren
- Udlejeren af ejendommen har stillet anlægget til rådighed for lejeren med henblik på nettoafregning og
- Lejeren afregner sit elforbrug direkte med netvirksomheden på timebasis.

2.2 Varslingsfrister og kommunikation af nødvendige oplysninger

Alle egenproducenter, der ønsker at modtage nettoafregning, skal være opmærksomme på, at ansøgningsprocessen er en toleddet proces:

1. Ansøgning om tilsagn om mulighed for nettoafregning
2. Ansøgning om nettoafregning

Ansøgning om tilsagn om mulighed for nettoafregning

Det fremgår af § 6 i Nettoafregningsbekendtgørelsen, at alle egenproducenter, der ønsker at modtage nettoafregning, skal rette henvendelse til Energinet.dk og ansøge om muligheden for nettoafregning inden projektets påbegyndelse.

Definitionen af projektets påbegyndelse er jf. VE-loven § 5, stk. 1, nr. 4):

”Enten påbegyndelse af arbejdet på investeringsprojektet eller det første bindende tilsagn om køb af udstyr eller indgåelse af andre forpligtelser, som gør investeringen irreversibel, alt efter hvad der indtræder først.”

Hvis et produktionsanlæg, hvortil Energinet.dk har givet tilsagn om mulighed for nettoafregning, ikke nettilsluttes inden 2 år fra tidspunktet for afgivelsen af tilsagnet, bortfalder tilsagnet.

Det fremgår af § 8, stk. 3 i Nettoafregningsbekendtgørelsen, at Energinet.dk har mulighed for at dispensere fra kravet om nettilslutning inden 2 år fra tidspunktet for afgivelse af tilsagnet, hvis forholdet omkring manglende nettilslutning ikke kan tilregnes ejeren af elproduktionsanlægget.

Overgangsbestemmelser - Ansøgning om nettoafregning uden forudgående tilsagn

Anlæg omfattet af § 20

Det fremgår af § 20 i Nettoafregningsbekendtgørelsen, at egenproducenter fra anlæg, som er nettilsluttet inden den 20. november 2012, fortsat kan få nettoafregning uden forudgående tilsagn om mulighed, hvis de opfylder betingelserne i § 5, stk. 2 om nettoafregning i bekendtgørelse nr. 804 af 28. juni 2010.

Anlæg omfattet af § 21

Det fremgår af § 21 i Nettoafregningsbekendtgørelsen, at ejeren af et elproduktionsanlæg, som opfylder betingelserne for den årsbaserede nettoafregning dvs.

- Ejer opfylder betingelserne i bek. 804 af 28. juni 2010 § 5, stk. 2
- Ejer har indgået bindende aftale om køb af anlægget senest den 19. november 2012
- Netvirksomheden har modtaget anmeldelse af anlægget senest den 20. december 2012
- Anlægget er nettilsluttet senest den 31. december 2013

ved anmodning herom til Energinet.dk, kan opnå årsbaseret nettoafregning. Dette kan ske, *uden* at ansøger skal søge om mulighed for tilsagn om årsbaseret nettoafregning.

Anlæg omfattet af § 22

Det fremgår af § 22 i Nettoafregningsbekendtgørelsen, at såfremt et kraftvarmeanlæg beliggende på forbrugsstedet ikke er 100 pct. ejet af elforbrugeren, gives der nettoafregning uden forudgående tilsagn på betingelse af

- at anlægget er nettilsluttet senest den 12. april 2000, og
- at elforbrugeren senest på denne dato har indgået en leasingaftale eller anden finansiel aftale om rådighed over anlægget og fortsat har en sådan aftale.

Hvis et kraftvarmeanlæg leverer varme til flere erhvervsvirksomheder gennem direkte varmforsyningsnet, gives der nettoafregning uanset anlæggets beliggenhed på betingelse af

- at anlægget er nettilsluttet senest den 12. april 2000, og
- at anlægget ejes af en eller flere af de pågældende erhvervsvirksomheder

Hvis flere forbrugere er tilsluttet til et elproduktionsanlæg som nævnt ovenfor, opgøres nettoafregningen for de pågældende elforbrugere under ét.

Anlæg omfattet af § 23

Det fremgår af § 23 i Nettoafregningsbekendtgørelsen, at egenproducenter af elektricitet fra elproduktionsanlæg, fortsat kan få nettoafregning uden et forudgående tilsagn såfremt:

- Ansøgning om nettoafregning er modtaget af Energinet.dk senest den 31. december 2015 og
- elproduktionsanlægget er nettilsluttet senest den 31. december 2016

Såfremt elproduktionsanlægget ikke er nettilsluttet inden den 31. december 2016, kan egenproducenter af elektricitet fra elproduktionsanlæg, fortsat få nettoafregning uden et forudgående tilsagn såfremt:

- Projektet er påbegyndt inden 23. september 2015 og
- ansøgning om nettoafregning er modtaget af Energinet.dk senest den 31. december 2017.

Ansøgning om nettoafregning med forudgående tilsagn

Det fremgår af § 9 i Nettoafregningsbekendtgørelsen, at egenproducenten skal ansøge Energinet.dk om afgørelse om berettigelsen til at modtage nettoafregning.

Betingelserne for at modtage afgørelse om nettoafregning er følgende:

- At egenproducenten har fået tilsagn om mulighed for nettoafregning,
- at elproduktionsanlægget er tilsluttet det kollektive elforsyningsnet,
- etablering af måling af elektricitet til og fra elforsyningsnettet og
- at elproduktionsanlægget er anmeldt til og oprettet i Stamdataregistret for elproduktionsanlæg.

Det fremgår af § 10 i Nettoafregningsbekendtgørelsen, at en elproducent ved anmeldelse til Energinet.dk kan fravælge at modtage nettoafregning.

Elproducenten kan ved anmeldelse til Energinet.dk genoptage modtagelsen af nettoafregning, dog tidligst 3 måneder efter den dato, hvor fravalget har virkning.

Fravalg og genoptag har virkning fra den første dag i et kvartal og med forudgående varsel på mindst 1 måned.

Egenproducenter kan kun en gang i hvert kalenderår indgive anmodning om fravalg af nettoafregning. Når Energinet.dk har bekræftet en anmodning om overgang til nettoafregning eller en anmodning om ophør af nettoafregning, er egenproducenten bundet af valget resten af kalenderåret.

Overgang til nettoafregning er betinget af, at egenproducenten opfylder alle betingelserne, og at de nødvendige målinger og måldata er til stede.

Energinet.dk sender bekræftelsen i kopi til elleverandøren og netvirksomheden.

2.3 Hvad gør egenproducenten?

Det fremgår af § 6 i Nettoafregningsbekendtgørelsen, at en egenproducent skal fremsende en ansøgning om tilsagn om mulighed for nettoafregning til Energinet.dk.

Der skal foreligge en ansøgning pr. anlæg. Der skal anvendes et ansøgningskema udarbejdet af Energinet.dk, som kan hentes på www.energinet.dk.

Ansøgningen skal som minimum indeholde følgende oplysninger:

- 1) Navn på ejeren eller ejerne af elproduktionsanlægget
- 2) CPR-nr., CVR-nr. eller identifikationsnummer for en afdeling i en almen boligorganisation for ejeren eller ejerne
- 3) Bopælsadresse på ejeren eller ejerne af elproduktionsanlægget
- 4) Installationsadresse
- 5) Telefonnummer eller e-mailadresse til ejeren eller ejerne
- 6) Elproduktionsanlæggets nominelle effekt målt i kW
- 7) Det forventede tidspunkt for nettilslutning af elproduktionseanlægget
- 8) Nettoafregningsgruppe
- 9) Anlægstype

For juridiske personer skal dokumentation for ejerforhold tillige indsendes.

Ansøgningstidspunktet regnes fra den dag, hvor Energinet.dk har modtaget en fyldestgørende ansøgning.

Hvis der søges om tilsagn om pristillæg til miljøvenlig elektricitet skal ansøgning om tilsagn om nettoafregning indsendes samtidig med ansøgning om tilsagn om pristillæg efter lov om fremme af vedvarende energi.

Egenproducenten skal ved anmodningen skrive under på, at kravene i bekendtgørelsen overholdes og i øvrigt kunne dokumentere alle forhold af betydning for tildeling af en given nettoafregningsmodel.

For at undgå misforståelser mellem egenproducenten og de kommercielle aktører, som egenproducenten har indgået – eller påtænker at indgå – kontrakt med, skal egenproducenten selv huske at informere om, at handelsforholdet skal indrettes efter den valgte nettoafregningsmodel.

2.3.1 Ejerskifte

Særligt om overdragelse af tilsagn om mulighed for nettoafregning

Det fremgår af § 14 i Nettoafregningsbekendtgørelsen, at et tilsagn om mulighed for nettoafregning er bundet til den installationsadresse, der er angivet i ansøgningen. Tilsagnet kan ikke overdrages til andre.

Energinet.dk kan dog træffe afgørelse om dispensation herfor, hvis der foreligger særlige omstændigheder, eksempelvis hvor tilsagnet indgår som en underordnet del af en overdragelse. Det kan fx være, hvis ejeren ønsker at sælge sit hus med et tilsagn for den pågældende adresse, så er det nødvendigt med en dispensation fra Energinet.dk, for at tilsagnet ikke skal bortfalde på grund af ny ejer.

Energinet.dk's afgørelse om dispensation beror på en konkret vurdering af anmodningen herom.

Særligt om overdragelse af tilsagn om nettoafregning

Et anlæg godkendt til nettoafregning er ligeledes bundet til installationsadressen, der er angivet i ansøgningen. Energinet.dk træffer afgørelse om overdragelse af anlæg godkendt til nettoafregning.

Egenproducenten skal anmelde ejerskifte til Energinet.dk.

2.3.2 Underretning

Det fremgår af § 13 i Nettoafregningsbekendtgørelsen, at en egenproducent skal underrette Energinet.dk om alle forhold af betydning for berettigelsen til at få nettoafregning og opgørelsen af nettoafregning. Underretning skal ske straks, så snart pågældende forhold er indtruffet, eller fra det tidspunkt, hvor egenproducenten er blevet bekendt med, at forholdet er indtruffet eller, at forholdet vil indtræffe.

2.4 Hvad gør netvirksomheden?

Netvirksomheden skal opsætte det nødvendige måleudstyr, oprette de nødvendige målepunkter, opdatere målepunkter med oplysning om nettoafregningsgruppe samt indsende tidsserier til DataHub, jf. Forskrift D1: Afregningsmåling, kapitel 7 og nedenfor kapitel 5-7.

For indsendelse af måledata på tilknyttede øvrige child-målepunkter gælder jf. Forskrift D1, kapitel 4 og 5, at indsendelse skal ske hurtigst muligt, dog senest jf. tidsfristerne for flex- og timeafregning. Netvirksomheden skal indenfor tidsfristerne indsende måledata på samtlige tilknyttede øvrige fysiske eller virtuelle målepunkter tilknyttet det enkelte forbrugsmålepunkt.

Netvirksomheden skal af hensyn til afregning af engrosydelse med elleverandøren jf. Forskrift H3: Afregning af engrosydelse og afgiftsforhold, tilknytte øvrige child-målepunkter til forbrugs- og/eller produktionsmålepunkter samt lave korrekt tilknytning af prislelementer (tariffer, abonnemeter og gebyrer).

2.5 Hvad gør Energinet.dk?

Energinet.dk opretter og vedligeholder egne tariffer (system, net og PSO) samt elafgift i DataHub. Afgifter og Energinet.dk's tariffer tilknyttes til relevante målepunkter i DataHub ved oprettelse af et målepunkt. Energinet.dk's tariffer kan være tilknyttet et child-målepunkt jf. afsnittene for tekniske vejledninger.

Eksempler på engrosydelse til Energinet.dk:

- Betaling af PSO-tarif og den reducerede PSO-tarif
- Betaling af Energinet.dk's systemtarif og nettarif
- Evt. betaling af indfødningsstarif afhængig af balanceansvar og aftagepligt

Energigrundlaget er de måletidsserier, som netvirksomheden indrapporterer til DataHub.

Energinet.dk udbetaler pristillæg til miljøvenlig elektricitet for overskudsproduktion til egenproducenten via NEM-konto.

2.6 Hvad gør elleverandøren?

Elleverandøren skal sikre og indsende ændringer vedr. tilknytninger af Energinet.dk's prislelementer samt afgifter pr. målepunkt jf. Forskrift H3: Afregning af engrosydelse og afgiftsforhold, kapitel 3.

Elleverandøren skal afregne netvirksomheden og Energinet.dk ud fra de beregnede engrosydelse baseret på de energimængder og tilknyttede prislelementer, som er tilknyttet såvel parent-målepunkterne - som de til parent-målepunkterne knyttede child-målepunkter jf. nedenfor kapitel 5-7, herunder:

- Netvirksomhedens abonnemeter, gebyrer og tariffer
- PSO-tarif og den reducerede PSO-tarif
- Energinet.dk's systemtarif og nettarif
- Elafgift.

PSO-tariffer og elafgift baseret på indsendte energimængder og tilknyttede prislelementer på såvel parent- som child-målepunkter skal elleverandøren viderefakturere til kunden.

Afregningsgrundlaget er de energimængder på målepunkter (parent og child), som indrapporteres til eller beregnes af DataHub.

3. Regler i disse retningslinjer

Retningslinjerne fastlægger alle generelle og specifikke krav vedrørende nettoafregning af egenproducenter som fastsat i Nettoafregningsbekendtgørelsen og i Energinet.dk's forskrifter.

Retningslinjerne fastlægger desuden bindende regler som angivet i kapitel 3.1 - 3.3. Disse regler er udarbejdet efter drøftelse med netvirksomheder og elleverandører og har været i ekstern høring inden anmeldelse af disse retningslinjer til Energistyrelsen. Reglerne er ikke at finde i hverken love eller bekendtgørelser.

3.1 Effektgrænse for anlæg i nettoafregningsgruppe 4

Gruppe 4 udgøres af følgende anlæg:

- Installationstilsluttede solceller/vindmøller uanset størrelse
- Installationstilsluttede decentrale anlæg med en installeret effekt under 50 kW med overskudsproduktion, som ejeren ønsker at sælge.

Grænsen på en effekt på 50 kW er fastsat i retningslinjer for nettoafregning udgivet af Energinet.dk og godkendt af Energistyrelsen i 2006 og er ikke ændret siden.

3.2 Forskellig afregningspris for én forbrugsinstallation

Nettoafregningsbekendtgørelsen foreskriver i § 11, stk. 2, at hvis der er tilsluttet flere anlæg i samme forbrugsinstallation, og disse anlæg anvender forskellige vedvarende energikilder, opgøres elproduktionen for de enkelte anlæg forholdsmæssigt på grundlag af anlæggenes størrelse og den gennemsnitlige elproduktion, hvis det enkelte anlæg ikke er forsynet med en produktionsmåler. Energinet.dk skal fastsætte retningslinjer for dette.

Hvis sådanne forbrugsinstallationer kan og ønskes afregnet med forskellige afregningspriser for de forskellige anlæg, skal der foretages måling af det enkelte anlægs bruttoproduktion (M1). Reglen er nærmere beskrevet nedenfor i kapitel 4.7.

3.3 Afregning af anlæg i nettoafregningsgruppe 6

Indsendelse af data er en forudsætning for afregning af evt. overskudsproduktion fra anlæg i gruppe 6.

Eventuel overskudsproduktion skal enten indsendes som månedstidsserier tidsstemplet til sidste måned i opgørelsesperioden. Alternativt indsendes som en timetidsserie, hvor overskudsproduktionen placeres på den sidste dag i opgørelsesperioden. Beskrivelse af indsendelse af afregningsgrundlag for køb og salg af el fra anlæg i gruppe 6 er nærmere beskrevet nedenfor i kapitel 7.1.

4. Afregningsgrupper

I henhold til § 11 i Nettoafregningsbekendtgørelsen opgør Energinet.dk nettoafregning på grundlag af målt produktion af elektricitet og målt levering af elektricitet til og fra elforsyningsnettet.

Med henblik på at implementere nettoafregning i det generelle markedsdesign inddeles egenproducenterne i fem kategorier/grupper, der håndteres på forskellig vis, dog således at den generelle nettoafregningsregel altid er opfyldt, jf. Nettoafregningsbekendtgørelsen § 3 og § 4.

Hvis en egenproducent ønsker at sælge elektricitet på markedet, skal denne *altid* indgå aftale med en elleverandør, der har aftale med en produktionsbalanceansvarlig aktør(PBA), jf. Forskrift C1: Balanceafregning, kapitel 3. Hvis produktionen er aftagepligtig, varetager Energinet.dk som hidtil balanceansvaret for overskudsproduktionen.

Det fremgår af Elforsyningslovens § 6, at egenproducenter i alle tilfælde ligesom alle andre kunder altid skal indgå aftale med en elleverandør, der har en aftale med en forbrugsbalanceansvarlig aktør(FBA).

Timebaseret nettoafregning

Gruppe 1: Produktionsanlæg, hvis samlede elproduktion sælges via kommercielle aktører³, fx for at kunne indgå i markedet for regulerkraft.

Gruppe 2: Produktionsanlæg, hvor kun overskudsproduktion sælges.

For anlæg i afregningsgrupperne 1-2 er afregningsgrundlaget for Energinet.dk's net-, system- og PSO-tarif lig med den målte nettolevering fra net (NFN) på timebasis. Der opkræves reduceret PSO-tarif af egenproduktionen beregnet som målt produktion, M1, fratrukket nettolevering til net (NTN).

Forenklet nettoafregning

Gruppe 4: Installationstilsluttede solceller/vindmøller, uanset størrelse, og installationstilsluttede decentrale produktionsanlæg med en installeret effekt under 50 kW med overskudsproduktion, som ejeren ønsker at sælge⁴.

Gruppe 5: Installationstilsluttede produktionsanlæg, uanset størrelse, hvor overskudsproduktionen er nul eller ubetydelig. Anlæg i gruppe 5 modtager ikke afregning for evt. overskudsproduktion til det kollektive net.

For anlæg i afregningsgrupperne 4-5 er afregningsgrundlaget for Energinet.dk's net-, system- og PSO-tarif lig med det målte forbrug fra net, M3. Der opkræves reduceret PSO-tarif af egenproduktionen beregnet som målt produktion, M1, fratrukket levering til net, M2.

Modellen kan anvendes for de nævnte anlægstyper, uanset om de har fuld times- eller kvartersregistrering og dermed mulighed for at anvende nettoafregning på timebasis.

³ Produktionsanlæg med aftagepligtig produktion, kan ikke vælge Gruppe 1.

⁴ Installationstilsluttede solceller/vindmøller eller solceller/vindmøller beliggende på forbrugsstedet, der opfylder kravene til nettoafregning på timebasis, kan også vælge afregning efter modellen i afregningsgruppe 1 eller afregningsgruppe 2.

Årsbaseret nettoafregning

Lukket for tilslutning af nye anlæg siden 31. december 2013, jf. Nettoafregningsbekendtgørelsen, § 20 og § 21.

Gruppe 6: Installationstilsluttede VE-anlæg med en effekt, der ikke overstiger 6 kW i privat husstand eller højst 6kW pr. 100 m² i ikke-erhvervsmæssig benyttet bebyggelse.

For anlæg i gruppe 6 er afregningsgrundlaget for Energinet.dk's net-, system- og PSO-tarif lig med det målte forbrug fra net, M3, fratrukket levering til net, M2 pr. år eller for den afregningsperiode, der måtte opgøres i forbindelse med flytning eller leverandørskift.

4.1 Generelt om PSO-tariffen og Energinet.dk's øvrige tariffer

Energinet.dk fastsætter årligt en PSO-tarif gældende for alt elforbrug. I denne forbindelse fastsættes det samtidigt, hvor stor en andel af PSO-tariffen, som nettoafregnede egenproducenter er fritaget for at betale:

Nettoafregnede egenproducenter med store elproduktionsanlæg jf. afsnit 2.1.1 er fritaget for at betale pristillæg til miljøvenlig elektricitet, for deres egenproduktion.

Med andre ord skal nettoafregnede egenproducenter kun betale ovennævnte pristillæg til miljøvenlig elektricitet og dermed de fulde offentlige forpligtelser ift. det elforbrug, som de aftager fra det kollektive elforsyningsnet.

Egenproduktionen danner derfor basis for opkrævning af reduceret PSO-tarif.

PSO-fritagelse:

Nettoafregnede egenproducenter med små elproduktionsanlæg jf. afsnit 2.1.1 fritages helt for betaling af PSO-tarif, når elproduktionsanlægget har en nominel effekt ≤ 50 kW for solceller, ≤ 25 kW for vindmøller og ≤ 11 kW for andre anlæg.

For Energinet.dk's net- og systemtarif er det valgt, at de følger opkrævningen af PSO-tariffen og således kun opkræves af forbruget efter nettoafregning.

Tilsvarende ift. indfødningsstariffen er det valgt kun at opkræve denne af overskudsproduktion efter nettoafregning.

4.2 Afregning og tekniske vejledninger

I kapitel 5 til 7 behandles afregningsgrupperne hver for sig og beskrives hver især med en teknisk vejledning, der beskriver den mest hensigtsmæssige standardopsætning af målepunkterne, for beskrivelse af korrekt fremsendelse af komplette måledatasæt, oprettelse af målepunkter og indstillinger af stamdata i DataHub.

Det er jf. Forskrift D1 kapitel 3 og 7, netvirksomhedens ansvar at sikre, at de relevante målepunkter oprettes for korrekt afregning af såvel markedsel som engrosydelse og fremsendelse af relevant afregningsinformation som tællerstande. Dette kan løses ud fra de foreslåede standardopsætninger, men andre opsætninger med flere eller færre målepunkter kan muligvis også løse opgaven.

Datakilden for modelafhængige målepunkter specificeres nærmere i de konkrete "Tekniske Vejledninger" jf, kapitel 5-7.

I kolonnen 'Afregningsinformation' i tabel 1 nedenfor er der givet eksempler på mulige priselementer, som netvirksomheden og Energinet.dk kan tilknytte til den enkelte målepunktstype, og som dermed

indgår i beregningen af engrosydelsler.

I vejledningerne er der for hver målepunktstype angivet en målepunktsart som angivet i Forskrift I: Stamdata, kapitel 4:

- Fysisk dvs. fysisk målt og modsvaret af et givet tællerværk på en fysisk måler.
- Virtuelt, dvs. beregnet af netvirksomheden.
- Beregnet, dvs. beregnet af formelstrukturer i DataHub. Dette betyder, at der er anvendt en af netvirksomheden vedligeholdte beregningsformler i DataHub.

For målepunktsarterne fysisk og virtuelt har netvirksomheden ansvaret for løbende at indsende data til DataHub.

For målepunktsarten beregnet har netvirksomheden ansvaret for at vedligeholde de nødvendige form-ler i DataHub.

En kort beskrivelse af priselementerne i 'Afregningsinformation' fremgår af nedenstående tabel.

Tabel 1

AFREGNINGSINFORMATION	FORKLARING
Marked:	
- Markedsel	Nettoafregnerens energi købt hos elleverandør / FBA
- Markedsproduktion	Nettoafregnerens energi solgt til elleverandør / PBA
- Tællerstand	Måleraflæsning på nettoafregnerens energimåler
Netvirksomhed:	
- Abonnement	Påføres målepunkter afhængig af netvirksomhedens betalingsmodel. Abonnementer er faste løbende betalinger, som knytter sig til elinstal-lation, elmåler eller aftagenummer. Abonnement knyttes som regel på E17 for forbrugsmålere og på E18 for produktionsmålere. Der kan tilknyttes flere forskellige abonnementer til samme måle-punkt, fx både det almindelige netabonnement og rådighedsabonne-ment for små elproduktionsanlæg.
- Nettarif	DSO, Distributionsnettets tarif. Typisk opkrævet af forbrug fra nettet.
- Rådighedsbetaling	Rådighedsbetaling for nettoafregnerens fysiske forbrug af egenpro-dukation.
TSO:	
- Systemtarif	Energinet.dk's drift, planlægning og administration.
- Indfødningsstarif	Indenlandsk produktion ex aftagepligtig produktion.
- Almindelig PSO-tarif	Beregnes som funktion af bruttoforbrug.
- Reduceret PSO-tarif	Som PSO-tarif, med visse undtagelser jf. Nettoafregningsbekendtgø-relsen, specielt for store elproduktionsanlæg jf. afsnit 2.1.1.
- Transmissionsnettatarif	Nettab og anlæg.
SKAT:	
- Elafgift	Elleverandøren opkræver elafgift ved kunden og afregner efterfølgen-de med SKAT.

4.3 Indrapportering af måleværdier

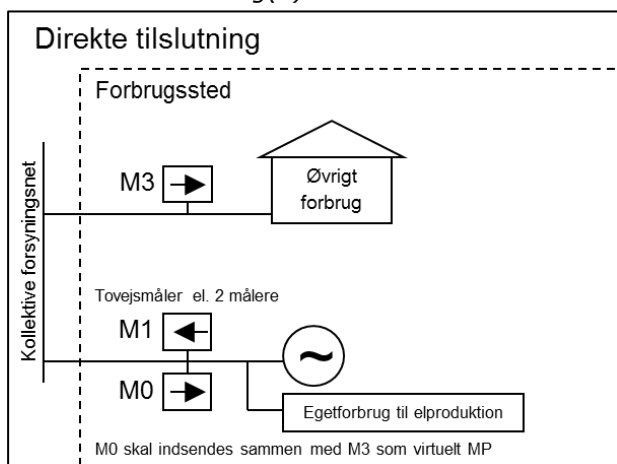
DataHub er det modtagende IT-system for måling af forbrug og produktion. Netvirksomheden fremsender tidsserier for de fysiske størrelser M0, M1, M2 og M3 jf. Forskrift D1: Afregningsmåling, kapitel 7. For øvrige målepunkter, hvor tidsserierne er beregnet på basis af M1, M2 og M3 kan netvirksomheden vælge at foretage denne beregning i eget system og fremsende de resulterende energitidsserier (målepunktsart skal angives som: *virtuelt målepunkt*) eller foretage beregningen i DataHub (målepunktsart skal angives som: *beregnet målepunkt*) jf. Forskrift D1 kapitel 6.1 og Forskrift I: Stamdata, kapitel 4.3.

Vedrørende krav til indsendelse af tællerstande for fysiske målepunkter fremgår disse af Forskrift D1.

4.4 Installationsformer og målekrav

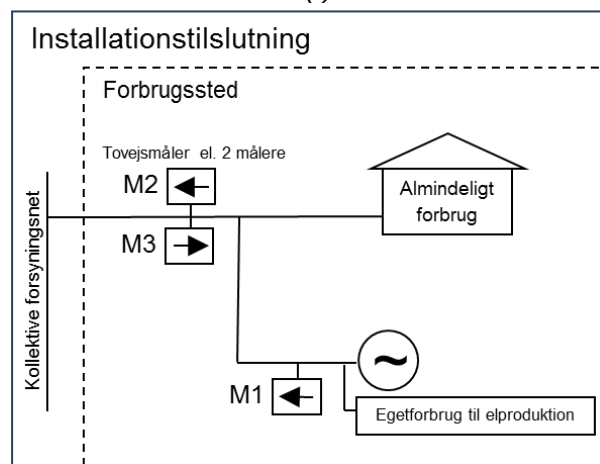
Decentrale produktionsanlæg er enten (A) tilsluttet direkte til det kollektive elforsyningsnet uden om øvrige forbrugsinstallationer (kun Store elproduktionsanlæg jf. afsnit 2.1.1), eller (B) tilsluttet i egen forbrugsinstallationen (installationstilsluttet).

A – Direkte tilslutning(d):



Figur 1

B – Installationstilsluttet(i):



Figur 2

Definitioner:

M1 = målt produktion

M2 = målt leverance til det kollektive elforsyningsnet

M3 = målt forbrug fra det kollektive elforsyningsnet

M0 = målt egetforbrug under stilstand, skal indsendes på samme måde som M3

M1, M2, M3 og M0 udtrykker de fysiske målepunkter, der skal 15/60-måles og fjernaflæses, jf. ovenstående principskitse.

M1 henholdsvis M2 og M3 kan bestå af en række underliggende målepunkter, der alle udtrykker den samme type energiflow, jf. definitionerne ovenfor.

For installationstilsluttede anlæg stilles der ikke krav om specifik måling af egetforbrug under stilstand. Et sådant forbrug er pr. definition dækket af M3.

Ved installationstilsluttede PSO-fritagede anlæg, jf. afsnit 4.1, kan M1 måleren undværes eller estimeres set ift. Energinet.dk's behov for afregningsopgørelser. M1 måleren kan ikke undværes i hele gruppe 1 jf. nedenfor afsnit 5.1, eller i direkte tilsluttede anlæg i gruppe 2.

Følgende lempelser til ovenstående målerkrav er desuden gældende for anlæg i henholdsvis gruppe 4, 5 og 6, hvor produktionsanlægget skal være installationstilsluttet.

4.4.1 Målekrav til anlæg i gruppe 4

Anlæg i gruppe 4 leverer en del af produktionen til det kollektive elforsyningsnet og afregnes herfor. Målerkravet gælder dermed både måling af produktion (M1) og måling af leverancen til det kollektive elforsyningsnet (M2), der skal følge reglerne, som beskrevet i forskrift D1: Afregningsmåling, kapitel 7. Det vil sige, at de jf. Forskrift D1 afsnit 7.3.2 skal være 15/60-målte for:

1. Vindmøller over 50 kW
2. Øvrige anlæg over 25 kW

Hvis M1 hhv. M2 ikke er 15/60-målt, skal der aflæses månedsvis.

4.4.2 Målekrav til anlæg i gruppe 5

Anlæg i gruppe 5 leverer pr. definition aldrig el til det kollektive elforsyningsnet. Målerkravet gælder således alene for måling af produktion (M1), idet måleren M2 kan undværes, og målingen af leverancen fra det kollektive elforsyningsnet (M3) spærres for tilbageløb, da kunden ved valg af nettoafregningsgruppe 5 har afskrevet muligheden for at modregne leverancen til net i aftaget fra net.

Ved PSO-fritagede anlæg, jf. afsnit 4.1, kan M1 måleren undværes/estimeres set ift. Energinet.dk's behov for afregningsopgørelser.

Da leverancen til det kollektive elforsyningsnet ikke måles, betyder det, at hvis der i enkelte tilfælde faktisk leveres energi til det kollektive elforsyningsnet, indgår energimængden automatisk til dækning af netvirksomhedens nettab, og dermed er energimængden tabt for egenproducenten, som desuden kommer til at betale reduceret PSO-tarif af denne mængde.

4.4.3 Målekrav til anlæg i gruppe 6

Hvis den installerede effekt ligger over grænserne for store elproduktionsanlæg i afsnit 2.1.1, skal M1 følge målekravene, som de er beskrevet i Forskrift D1: Afregningsmåling, kapitel 7.3.2. Det vil sige, at de skal være 15/60-målte for:

1. Vindmøller og solceller over 50 kW
2. Øvrige anlæg over 25 kW

Hvis M1 ikke er 15/60-målt, skal der aflæses månedsvis.

4.5 **Bruttoliste over målepunkter**

Bruttolisten af målepunkter til nettoafregning i DataHub kan antage målepunktstyperne vist i tabel 2 nedenfor jf. Forskrift I: Stamdata, kapitel 4.3.

Der vil i de følgende afsnit være forskel på brugen af målepunkterne afhængig af den konkrete valgte nettoafregningsgruppe. Placeringen af afregningselementerne på de enkelte målepunkter i kapitel 5, 6 og 7 skal altid sikre korrekt afregning i henhold til netvirksomhedens tariferingsmodel. Placeringen i de viste skemaer anvendes i det omfang, at ovenstående er opfyldt, idet dette smidiggør fortolkningen af nettoafregningsgrupperne hos elleverandørerne.

Bruttolisten viser således en oversigt over de mulige målepunkter og deres mulige anvendelse i afregningsopgørelsen.

Tabel 2

Målepunkt	Tidsop-løsning	Måle-punkts type	Forklaring	Datakilde
M0 – Egetforbrug under stilstand	15/60	D07	Benyttes til indsendelse af eget forbrug under stilstand såfremt dette måles.	Netvirksomheden (DSO)
M1 – Produktion	15/60	D05	Benyttes til angivelse af den målte/estimerede totale elproduktion minus evt. egetforbrug til elproduktion, jf. D1.	Netvirksomheden (DSO)
M2 – Leveret til net	15/60	D06	Benyttes til angivelse af målt energimængde, som er leveret til kollektivt elforsyningsnet.	Netvirksomheden (DSO)
M3 – Forbrugt fra net	15/60	D07	Benyttes til angivelse af målt energimængde, som er forbrugt fra kollektivt elforsyningsnet.	Netvirksomheden (DSO)
E17 – Forbrugsmålepunkt (Køb af el fra net)	60/ Skabelon	E17	Hvortil der bliver leveret el af en elleverandør, valgt af målepunktets kunde. (Købt markedsel).	Modelafhængig
E18 – Produktionsmålepunkt (Salg af el til net)	15/60	E18	Hvorfra værker eller vindmøller leverer el, som aftages af en elleverandør valgt af målepunktets kunde. (Solgt markedsproduktion).	Modelafhængig
NFN – Netto forbrug fra net	60	D10	Angiver positiv nettolevering fra kollektivt elforsyningsnet til forbrugsstedet opgjort pr time.	Modelafhængig
NTN – Netto leveret til net	60	D11	Angiver positiv nettolevering til kollektivt elforsyningsnet fra forbrugsstedet opgjort pr. time.	Modelafhængig
BF – Bruttoforbrug	60	D12	Angiver bruttoforbrug.	Modelafhængig
EP – Brugt egenproduktion	60	D09	Benyttes til angivelse af den beregnede andel af elforbruget, som egenproducenten selv producerer.	Modelafhængig
RH – Rådighedsbetaling	60	D08	Benyttes til netvirksomhedens opkrævning af rådighedsbetaling ved nettoafregning på installationer med M1 måler.	Modelafhængig

OS – Overskudsproduktion	60/Måned	D04	Benyttes til angivelse af evt. overskudsproduktion på et års-afregnet VE-anlæg i nettoafregningsgruppe 6.	Netvirksomheden (DSO)
M1 - månedsaflest	Måned	D02	Benyttes til indsendelse af månedsafslæsning for anlæg i nettoafregningsgruppe 4, 5, og 6 hvor M1 ikke er 15/60-målt (kun mulig for vind og sol <= 50 kW og øvrig produktion < 25 kW).	Netvirksomheden (DSO)
M2 - månedsaflest	Måned	D02	Benyttes til indsendelse af månedsafslæsning for anlæg i nettoafregningsgruppe 4, hvor M2 ikke er 15/60-målt (kun mulig for vind og sol <= 50 kW og øvrig produktion < 25 kW).	Netvirksomheden (DSO)

Tidsopløsning: "Skabelon", gælder for skabelonafregnede egenproducenter i nettoafregningsgruppe 4, 5 og 6. Det betyder, at netvirksomheden indsender målt energi til DataHub som en skabelonafslæsning. Disse målepunkter kan ikke indgå i formler i DataHub.

4.6 Tilknytning af øvrige målepunkter

E17 og E18 målepunkter er altid af typen 'parent' og dermed hierarkisk overordnede. Resten D04-D12 (kaldet øvrige målepunkter) er altid af typen 'child', der tilhører et parent-målepunkt jf. Forskrift D1: Afregningsmåling, kapitel 4 og Forskrift I: Stamdata, kapitel 4.3.

Tilknytning af øvrige målepunkter bør som hovedregel ske på E17 målepunktet, som er det foretrukne parent-målepunkt i afregningssammenhæng – dette fordi evt. tilknyttede priselementer relaterer sig til forbruget og således bør afregnes via forbrugs-elleverandøren. Undtaget herfra er D11 "Netto til Net" målepunktet i nettoafregningsgruppe 1 og 2, som bør tilknyttes E18 målepunktet, da denne danner basis for opkrævning af indfødningsstariffen, som bør afregnes via produktions-elleverandøren.

4.7 Afregningsmodeller i øvrigt

Der forefindes hos Energinet.dk tekniske vejledninger for specialtilfælde, hvor der er tilkoblet flere elproducerende anlæg i samme forbrugsinstallation, fx en solcelle og en vindmølle.

Hvis alle anlæg på installationen er PSO-fritaget, og disse afregnes til samme pris (fx ved at vælge en lavere pris på det ene anlæg), kan modellen for fordeling af overskudsproduktion for det nettoafregningsgruppe 6 afregnede anlæg anvendes, som beskrevet nedenfor i afsnit 7.1. Dvs. overskudsproduktionen splittes op i to eller flere dele efter en fordelingsnøgle, som er baseret på det enkelte anlægs installerede effekt.

Hvis blot det ene anlæg overskrider grænsen for betaling af reduceret PSO-tarif, skal der opsættes en måling af det enkelte anlægs bruttoproduktion (M1) jf. afsnit 4.4 for at kunne fordele egenproduktionen mellem de to anlæg.

Hvis der ønskes en forskellig afregningspris for det enkelte anlæg, skal der opsættes en måling af det enkelte anlægs bruttoproduktion (M1). Herefter opdeles overskudsproduktionen via disse målinger.

For alle scenarier gælder, at der skal vælges samme nettoafregningsgruppe, da det ikke er fysisk muligt, at udmåle forskellige nettoafregningsprincipper på samme installation på samme tid. Hvis der ønskes forskellige nettoafregningsprincipper for de enkelte anlæg, skal forbrugsinstallationen opdeles i flere fysisk adskilte forbrug. Herefter kobles hvert anlæg til sin egen del af forbrugsinstallationen og kan afregnes på vanlig vis.

Der kan rettes henvendelse til Energinet.dk for nærmere oplysning om principperne for flere anlæg på samme installation. En energifordeling pr. anlæg er nødvendig, da alle anlæg skal afregnes individuelt, jf. Nettoafregningsbekendtgørelsen.

5. Nettoafregning på timebasis: Gruppe 1 og 2

Egenproducenter i grupperne 1 og 2 skal opfylde kravene i afsnit 2.1.1 og Bilag 8.

Afregningsmæssigt ligestilles egenproducenter i disse to grupper - uanset om installationsformen er direkte eller installation. Grundlaget for opgørelse af PSOTarif og elafgift, samt udbetaling af pristillæg til miljøvenlig elektricitet er fuldstændig ens i nettoafregningsgruppe 1 og 2.

For at opnå denne afregningsmæssige ligestilling for timebaseret nettoafregning opgøres den målte levering til og fra det kollektive elforsyningsnet som nettoleveringen til og fra forbrugsstedet pr. time. Det vil sige, at der i en given time enten er en positiv nettol levering til net eller fra net, medmindre nettoudvekslingen er lig med nul.

Man kan sige, at egenproducenten "låner" det kollektive elforsyningsnet i maksimalt én time til opbevaring af elektricitet i de tilfælde, hvor egenproducenten har overskudsproduktion, som senere i samme time bruges til at dække eget elforbrug. Både gruppe 1 og 2 opgøres netto på timebasis.

Den afregningsmæssige forskel mellem nettoafregningsgruppe 1 og 2 vedrører alene energimængderne, der købes og sælges i elmarkedet. I nettoafregningsgruppe 1 købes hele bruttoforbruget og bruttoproduktionen sælges. I nettoafregningsgruppe 2 købes evt. nettoopgjort forbrug eller sælges nettoopgjort produktion for en given time.

5.1 Afregning af anlæg i gruppe 1

Denne afregningsmodel, gruppe 1, gælder for egenproducenter, som ønsker at sælge hele produktionen på markedsvilkår, uanset om de modtager pristillæg til miljøvenlig elektricitet efter elforsyningslovens § 58 eller ej.

Balanceansvar

Ved nettoafregning i gruppe 2 ses balanceansvaret ift. den beregnede levering til/fra net som "netto-ubalance". Dette princip umuliggør imidlertid egenproducentens mulighed for at indgå i markedet for systemydelse. Denne "nettoubalance"-model ophæves derfor for anlæg i gruppe 1 til fordel for de almindelige markedsregler for separat balanceansvar for produktion, PBA og forbrug, FBA indenfor timen.

For anlæg i gruppe 1 er PBA således produktionsbalanceansvarlig for hele den målte produktion (M1), mens FBA er forbrugsbalanceansvarlig for hele bruttoforbruget (BF). De to balanceansvar kan varetages af samme eller forskellige virksomheder.

Som det vil fremgå, videreføres "nettoubalance"-modellen for anlæggene i de øvrige grupper.

Køb og salg af el:

Det separate balanceansvar betyder, at egenproducenten skal sælge hele sin målte produktion og købe sit samlede bruttoforbrug i markedet.

Betaling af PSO-tariffer:

Egenproducenten betaler almindelig PSO-tarif af nettol levering fra net og en Reduceret PSO-tarif af egenproduktionen jf. afsnit 4.1.

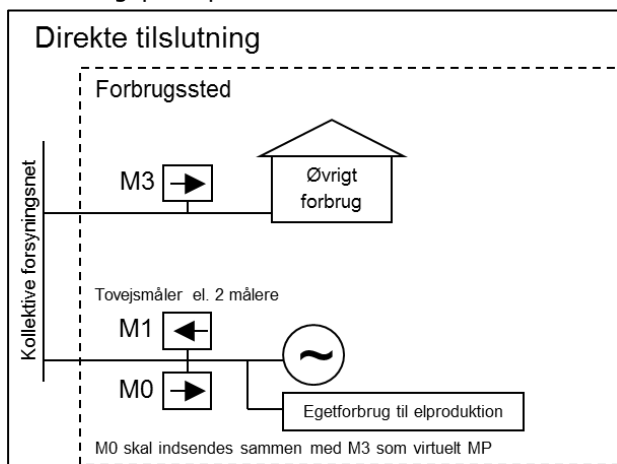
Betaling af Energinet.dk's indfødningsstarif, net- og systemtarif:

Egenproducenten betaler Energinet.dk's indfødningsstarif af nettol levering til net.

Egenproducenten betaler Energinet.dk's net- og systemtarif af nettol levering fra net.

5.2 Teknisk vejledning: Gruppe 1.d

Tilslutningsprincip: Direkte tilsluttet – kun for store elproduktionsanlæg jf. afsnit 2.1.1.



FAKTABOX:

Notationen: "POS(M1 – M3)" skal læses matematisk, sådan at der fremsendes en resultatværdi af beregningen når resultatværdien er positiv. Ellers fremsendes et nul, 0.

Standardopsætning:

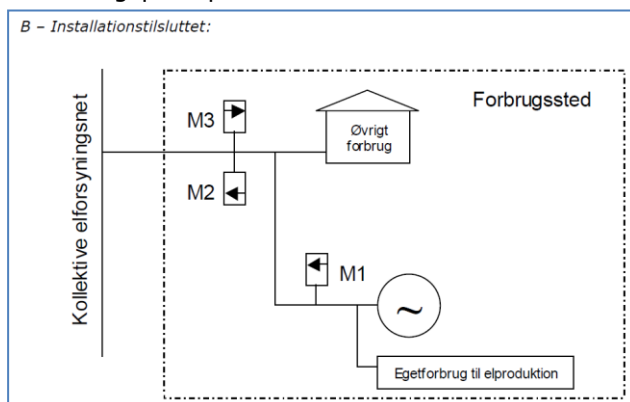
Tabel 3

Målepunkt	Forklaring	Afregning	Målepunktsart	Målepunktstype
M0	Målt egetforbrug under stilstand	Nettarif Abonnement Evt. tællerstand	Fysisk / Virtuel	D07
M1	Målt produktion	Evt. tællerstand	Fysisk / Virtuel	D05
M3	Målt forbrug fra Net	Nettarif Abonnement Evt. tællerstand	Fysisk / Virtuel	D07
E17	= M3+M0	Købt markedsel Abonnement Evt. elafgift	Beregnet / Virtuel	E17
E18	= M1	Solgt markedsel Abonnement	Beregnet / Virtuel	E18
NFN	Netto forbrug fra Net. = Pos((M3+M0) – M1) pr. time	PSO-afgift TSO-Nettarif Systemtarif	Beregnet / Virtuel	D10
NTN	Netto leverance til Net. = Pos(M1 – (M3+M0)) pr. time	Indfødningsstarif Pristillæg til miljøvenlig elektricitet	Beregnet / Virtuel	D11
EP	Brug af egenproduktion = M1 - NTN (= BF - NFN)	Reduceret PSO-tarif	Beregnet/ Virtuel	D09

Netvirksomheden kan vælge kun at oprette ét virtuelt D07 målepunkt med summen M0+M3.

5.3 Teknisk vejledning: Gruppe 1.i

Tilslutningsprincip: Installationstilsluttet



FAKTABOX:

Notationen: "POS(M3 – M1)" skal læses matematisk, sådan at der fremsendes en resultatværdi af beregningen når resultatværdien er positiv. Ellers fremsendes et nul, 0.

Standardopsætning:

Tabel 4

Målepunkt	Forklaring	Afregning	Målepunktsart	Målepunktstype
M1	Målt produktion	Evt. tællerstand	Fysisk / Virtuel	D05
M2	Målt leverance til net	Evt. tællerstand	Fysisk / Virtuel	D06
M3	Målt forbrug fra Net.	Nettarif Evt. elafgift Evt. tællerstand	Fysisk / Virtuel	D07
E17	= M3 + M1 – M2 pr. time	Købt markedsel Abonnement Evt. elafgift	Beregnet / Virtuel	E17
E18	= M1	Solgt markedsel Abonnement	Beregnet / Virtuel	E18
NFN	Netto forbrug fra Net. = Pos(M3 – M2) pr. time	PSO-afgift TSO-Nettarif Systemtarif Evt. elafgift	Beregnet / Virtuel	D10
NTN	Netto leverance til Net. = Pos(M2 – M3) pr. time	Indfødningsstarif Pristillæg til miljøvenlig elektricitet	Beregnet / Virtuel	D11
EP	Brug af egenproduktion = M1 - NTN (= BF - NFN)	Reduceret PSO-tarif	Beregnet / Virtuel	D09
RH	= M1 – M2	Rådighedsbetaling	Beregnet / Virtuel	D08

5.4 Afregning af anlæg i gruppe 2

Denne afregningsmodel gælder for egenproducenter, som kun ønsker at sælge overskudsproduktion på timebasis, fx hvis produktionen er aftagepligtig produktion.

Køb og salg af el samt balanceansvar

Ved nettoafregning i gruppe 2 ses balanceansvaret ift. den beregnede levering til/fra net som "netto-ubalance". Egenproducentens samlede salg til Energinet.dk er lig med nettolevering til net, mens det samlede køb i markedet er lig med nettolevering fra net. Der kan i samme time ikke samtidigt være både køb og salg.

PBA er balanceansvarlig for nettolevering til net (NTN), mens FBA er balanceansvarlig for nettolevering fra net (NFN).

Betaling af PSO-tarif

Som for anlæg i gruppe 1 betaler egenproducenten almindelig PSO-tarif af nettolevering fra net og reduceret PSO-tarif af egenproduktionen jf. afsnit 4.1. reduceret PSO-tarif opkræves ikke, hvis egenproducenten kan fritages jf. afsnit 4.1.

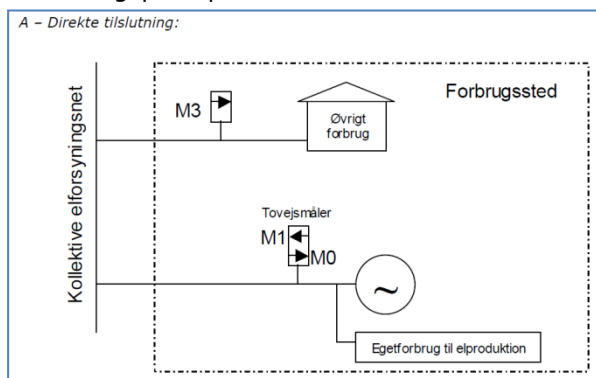
Betaling af Energinet.dk's indfødningsstarif, net- og systemtarif

Som for anlæg i gruppe 1 betaler egenproducenten Energinet.dk's indfødningsstarif af nettolevering til net, bortset fra aftagepligtig produktion, som jf. VE-loven er fritaget for Energinet.dk's indfødningsstarif.

Som for anlæg i gruppe 1 betaler egenproducenten Energinet.dk's net- og systemtarif af nettolevering fra net.

5.5 Teknisk vejledning: Gruppe 2.d

Tilslutningsprincip: Direkte tilsluttet – kun for store elproduktionsanlæg jf. afsnit 2.1.1.



FAKTABOX:

Notationen: "POS(M1 – M3)" skal læses matematisk, sådan at der fremsendes en resultatværdi af beregningen når resultatværdien er positiv. Ellers fremsendes et nul, 0.

Standardopsætning:

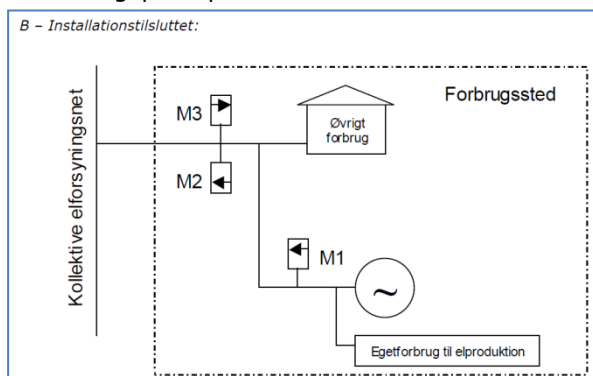
Tabel 5

Målepunkt	Forklaring	Afregning	Målepunktsart	Målepunktstype
M0	Målt egetforbrug under stilstand	Nettarif Evt. tællerstand	Fysisk / Virtuel	D07
M1	Målt produktion	Evt. tællerstand	Fysisk / Virtuel	D05
M3	Målt forbrug fra Net.	Nettarif Evt. tællerstand Evt. elafgift	Fysisk / Virtuel	D07
E17	= NFN	Købt markedsel Evt. elafgift Net-abonnement	Beregnet / Virtuel	E17
E18	= NTN	Solgt markedsel Evt. abonnement	Beregnet / Virtuel	E18
NFN	Netto forbrug fra Net. = Pos((M3+M0) – M1) pr. time	PSO-afgift TSO-Nettarif TSO-Systemtarif	Beregnet / Virtuel	D10
NTN	Netto leverance til Net. = Pos(M1 – (M3+M0)) pr. time	Indfødningsstarif Pristillæg til miljøvenlig elektricitet	Beregnet / Virtuel	D11
BF	= M3+M0	Evt. elafgift	Beregnet / Virtuel	D12
EP	Brug af egenproduktion = M1 - NTN (= BF - NFN)	Reduceret PSO-tarif	Beregnet / Virtuel	D09

Netvirksomheden kan vælge kun at oprette ét virtuelt D07 målepunkt med summen M0+M3.

5.6 Teknisk vejledning: Gruppe 2.i

Tilslutningsprincip: Installationstilsluttet



FAKTABOX:

Notationen: "POS(M2 - M3)" skal læses matematisk, sådan at der fremsendes en resultatværdi af beregningen når resultatværdien er positiv. Ellers fremsendes et nul, 0.

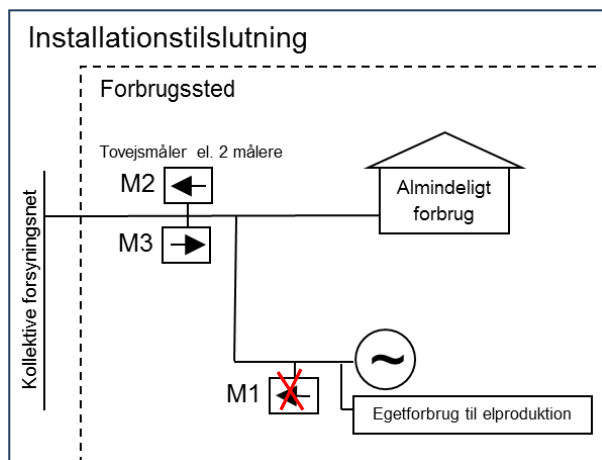
Standardopsætning:

Tabel 6

Målepunkt	Forklaring	Afregning	Målepunktsart	Målepunktstype
M1	Målt produktion	Evt. tællerstand	Fysisk / Virtuel	D05
M2	Målt leverance til net	Evt. tællerstand	Fysisk / Virtuel	D06
M3	Målt forbrug fra Net.	Nettarif Evt. elafgift Evt. tællerstand	Fysisk / Virtuel	D07
E17	= NFN	Købt markedsel Evt. elafgift Net-Abonnement	Beregnet / Virtuel	E17
E18	= NTN	Solgt markedsel Evt. abonnement	Beregnet / Virtuel	E18
NFN	Netto forbrug fra Net. = Pos(M3 - M2) pr. time	PSO-afgift TSO-Nettarif TSO-Systemtarif	Beregnet / Virtuel	D10
NTN	Netto leverance til Net. = Pos(M2 - M3) pr. time	Indfødningsstarif Pristillæg til miljøvenlig elektricitet	Beregnet / Virtuel	D11
BF	= M3 + M1 - M2 pr time	Evt. elafgift	Beregnet / Virtuel	D12
EP	Brug af egenproduktion = M1 - NTN (= BF - NFN)	Reduceret PSO-tarif	Beregnet / Virtuel	D09
RH	= M1 - M2	Rådighedsbetaling	Beregnet / Virtuel	D08

5.7 Teknisk vejledning: Gruppe 2.i.psofri

Tilslutningsprincip: Installationstilsluttet



FAKTABOX:

Notationen: "POS(M2 - M3)" skal læses matematisk, sådan at der fremsendes en resultatværdi af beregningen når resultatværdien er positiv. Ellers fremsendes et nul, 0.

Standardopsætning:

Tabel 7

Målepunkt	Forklaring	Afregning	Målepunktsart	Målepunktstype
M2	Målt leverance til net	Evt. Tællerstand	Fysisk / Virtuel	D06
M3	Målt forbrug fra Net.	Nettarif Evt. elafgift Evt. tællerstand	Fysisk / Virtuel	D07
E17	= NFN	Købt markedsel Evt. elafgift Net-Abonnement Evt. rådighedsabonnement	Beregnet / Virtuel	E17
E18	= NTN	Solgt markedsel Evt. Abonnement	Beregnet / Virtuel	E18
NFN	Netto forbrug fra Net. = Pos(M3 - M2) pr. time	PSO-afgift TSO-Nettarif TSO-Systemtarif	Beregnet / Virtuel	D10
NTN	Netto leverance til Net. = Pos(M2 - M3) pr. time	Indfødningsstarif Pristillæg til miljøvenlig elektricitet	Beregnet / Virtuel	D11

Afregning i denne gruppe forudsætter, at installationen er registreret med stamdata i henhold til de faktiske forhold: (sol ≤ 50 kW, Vind ≤ 25 kW, andet ≤ 11 kW) jf. Nettoafregningsbekendtgørelsen § 4 og §9.

6. Forenklet nettoafregning: Gruppe 4 og 5

Egenproducenter i gruppe 4 og 5 skal opfylde kravene i afsnit 2.1.1 og Bilag 8 (1. pkt.). Herudover skal anlæggene altid være installationstilsluttede.

For at minimere omkostningerne til fjernaflæste målere og administration afregnes anlæggene i grupperne 4 og 5 efter en forenklet model, hvor der ses bort fra den udligning inden for timen, der kan ske mellem leverancen til og fra det kollektive elforsyningsnet. Disse modeller tillader med andre ord, at egenproducenten kan være skabelonafregnet. Effekten af nettoafregning består derved i at egenproducenten kan nå at forbruge en del af sin produktion, inden evt. overskudsproduktion sendes ud på nettet.

For at holde afregningen så simpel som mulig anvendes dermed bruttoafregning:

- Afregningen sker på direkte målte størrelser leveret til net (M2) og forbrugt fra net (M3) i modsætning til den timebaserede nettoopgørelse, der kendetegner gruppe 1 og 2.

6.1 Afregning af anlæg i nettoafregningsgruppe 4

Anlæg i gruppe 4 omfatter installationstilsluttede solceller og vindmøller uanset størrelse og decentrale anlæg med en installeret effekt mindre end 50 kW, hvor egenproducenten ønsker at sælge bruttolevering til net til Energinet.dk, hvis elproduktionen er aftagepligtig, eller til markedet.

Gruppe 4 kan anvendes for de nævnte anlæg, uanset om de har fuld time-/kvarTERS-registrering og dermed alternativ mulighed for at anvende nettoafregning på timebasis.

Grænsen på 50 kW for decentrale anlæg er fastsat ud fra et synspunkt om at tilstræbe en forenklet løsning, hvor de samlede måle- og administrationsomkostninger for egenproducenten og de kollektive elforsyningsvirksomheder står i rimeligt forhold til anlæggets størrelse.

Køb og salg af el samt balanceansvar

Egenproducentens salg er lig den direkte målte størrelse leveret til net (M2).

Egenproducentens køb er lig den direkte målte størrelse forbrugt fra net (M3).

PBA er balanceansvarlig for leveret til net (M2).

FBA er balanceansvarlig for forbrugt fra net (M3).

Betaling af PSO-tarif

Da der her er tale om afregning på bruttostørrelser, betaler egenproducenten almindelig PSO-tarif af forbruget fra net (M3) og reduceret PSO-tarif af egenproduktionen jf. afsnit 4.1.

Reduceret PSO-tarif opkræves ikke, hvis egenproducenten kan fritages jf. afsnit 4.1.

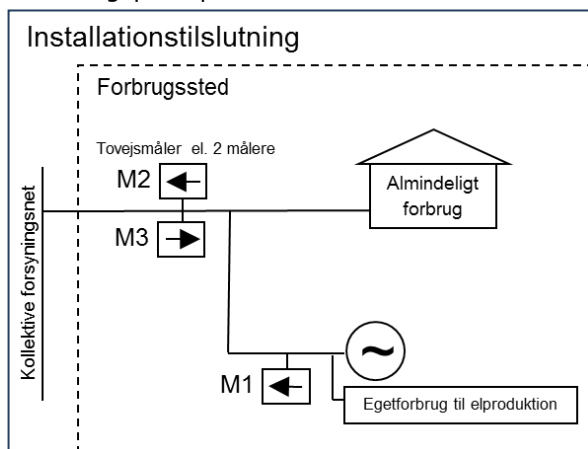
Betaling af Energinet.dk's indfødningsstarif, net- og systemtarif

Egenproducenten betaler Energinet.dk's indfødningsstarif af levering til net (M2), bortset fra aftagepligtig produktion, som jf. VE-loven er fritaget for Energinet.dk's indfødningsstarif.

Egenproducenten betaler Energinet.dk's net- og systemtarif af forbruget fra net (M3).

6.2 Teknisk vejledning: Gruppe 4.i

Tilslutningsprincip: Installationstilsluttet



Standardopsætning:

Tabel 8

Målepunkt	Forklaring	Afregning	Målepunktsart	Målepunktstype
M1	Målt produktion	Evt. tællerstand	Fysisk / VIRTUELT	D05
M2	Målt leverance til net	Evt. tællerstand	Fysisk / VIRTUELT	D06
M3	Målt forbrug fra Net.	Nettarif Evt. tællerstand	Fysisk / VIRTUELT	D07
E17	= M3 (Indsendes af Netvirksomheden*)	Købt markedsel Evt. elafgift PSO Afgift TSO Nettarif TSO Systemtarif Net-Abonnement	Virtuelt	E17
E18	= M2	Solgt markedsel Evt. Indfødningsstarif Abonnement Pristillæg til miljøvenlig elektricitet	Beregnet / Virtuelt	E18
BF	= M3 + M1 - M2	Evt. elafgift	Beregnet / Virtuelt	D12
EP	Brugt egenproduktion = M1 - M2	Reduceret PSO-tarif	Beregnet / Virtuelt	D09
RH	= M1 - M2	Rådighedsbetaling	Beregnet / Virtuelt	D08

*) Kan ikke laves som DataHub-Formel for skabelonafregnede E17 målepunkter.

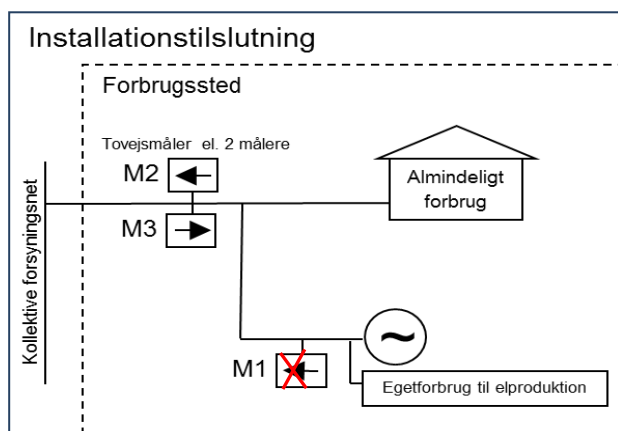
Såfremt produktionsanlægget kun er månedsaf læst (solceller og vindmøller < 50 kW, andet < 25 kW) skal der yderligere oprettes målepunkter til indsendelse af månedsværdien:

Tabel 9

Målepunkt	Forklaring	Afregning	Målepunktsart	Målepunktstype
M1-månedsaf læst	Målt produktion		Fysisk	D02
M2-månedsaf læst	Målt leverance til net		Fysisk	D02

6.3 Teknisk vejledning: Gruppe 4.i.psofri

Tilslutningsprincip: Installationstilsluttet



Standardopsætning:

Tabel 10

Målepunkt	Forklaring	Afregning	Målepunktsart	Målepunktstype
M2	Målt leverance til net	Evt. tællerstand	Fysisk / Virtuel	D06
M3	Målt forbrug fra Net.	Nettarif Evt. tællerstand	Fysisk / Virtuel	D07
E17	= M3 (Indsendes af Netvirksomheden*)	Købt markedsel Evt. elafgift PSO Afgift TSO Nettarif TSO Systemtarif Net-Abonnement Evt. rådighedsabonnement	Virtuel	E17
E18	= M2	Solgt markedsel Evt. indfødningsstarif Abonnement Pristillæg til miljøvenlig elektricitet	Beregnet / Virtuel	E18

*) Kan ikke laves som DataHub-formel for skabelonafregnede E17 målepunkter.

Klausuler for opnåelse af PSO-fritagelse:

Afregning i denne gruppe forudsætter, at installationen er registreret med stamdata i henhold til de faktiske forhold: (sol ≤ 50 kW, Vind ≤ 25 kW, andet ≤ 11 kW) jf. Nettoafregningsbekendtgørelsen § 4 og § 9.

Såfremt produktionsanlægget kun er månedsaflæst (solceller og vindmøller < 50 kW, andet < 25 kW), skal der yderligere oprettes målepunkt til indsendelse af månedsværdien:

Tabel 11

Målepunkt	Forklaring	Afregning	Målepunktsart	Målepunktstype
M2-månedsaflæst	Målt leverance til net		Fysisk	D02

6.4 Afregning af anlæg i nettoafregningsgruppe 5

Anlæg i gruppe 5 omfatter egenproducenter, uanset anlæggets størrelse, der af den ene eller anden grund ikke ønsker at sælge overskudsproduktion af elektricitet på markedet, eller til Energinet.dk.

Måling af levering til net (M2) kan dermed undværes, og måleren til aftag fra net (M3) skal være spærret for tilbageløb, idet egenproduktionen pr. definition er lig hele den målte produktion (M1) jf. afsnit 4.4.2. En eventuel fysisk levering til net leveres dermed gratis til netvirksomheden, derudover kommer egenproducenten til at betale reduceret PSO-tarif af levering til net.

Køb og salg af el samt balanceansvar

Egenproducentens samlede køb i markedet er lig med aftag fra net (M3).

FBA er balanceansvarlig for aftag fra net (M3).

Der er ikke tale om salg af energi i gruppe 5 og dermed ingen indfødningsstarif. Producenten forærer sin eventuelle overskudsproduktion væk.

Betaling af PSO-tarif

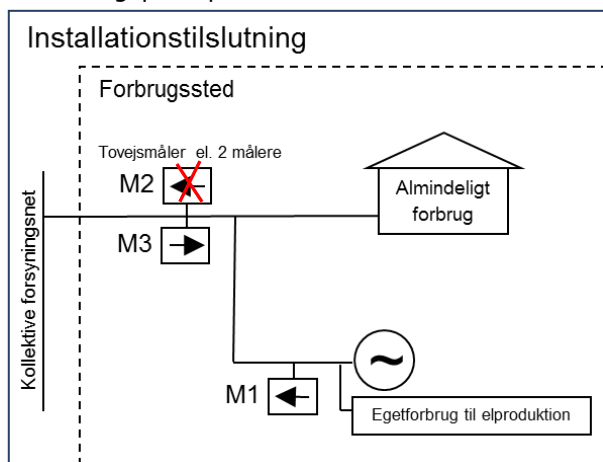
Som for anlæg i gruppe 4 betaler egenproducenten almindelig PSO-tarif af forbruget fra net (M3) og reduceret PSO-tarif af egenproduktionen jf. afsnit 4.1. reduceret PSO-tarif opkræves ikke, hvis egenproducenten kan fritages jf. afsnit 4.1.

Betaling af Energinet.dk's net- og systemtarif

Som for anlæg i gruppe 4 betaler egenproducenten Energinet.dk's net- og systemtarif af forbruget fra net (M3).

6.5 Teknisk vejledning: Gruppe 5.i

Tilslutningsprincip: Installationstilsluttet



Standardopsætning:

Tabel 12

Målepunkt	Forklaring	Afregning	Målepunktsart	Målepunktstype
M1	Målt produktion	Evt. tællerstand	Fysisk / Virtuel	D05
M3	Målt forbrug fra Net	Nettarif Evt. tællerstand	Fysisk / Virtuel	D07
E17	= M3 (Indsendes af netvirksomheden*)	Købt markedsel Evt. elafgift PSO Afgift TSO Nettarif TSO Systemtarif Net-Abonnement	Virtuel	E17
BF	= M3 + M1	Evt. elafgift	Beregnet / Virtuel	D12
EP	Brugt egenproduktion = M1	Reduceret PSO-tarif	Beregnet / Virtuel	D09
RH	= M1	Rådighedsbetaling	Beregnet / Virtuel	D08

*) Kan ikke laves som DataHub-formel for skabelonafregnede E17 målepunkter.

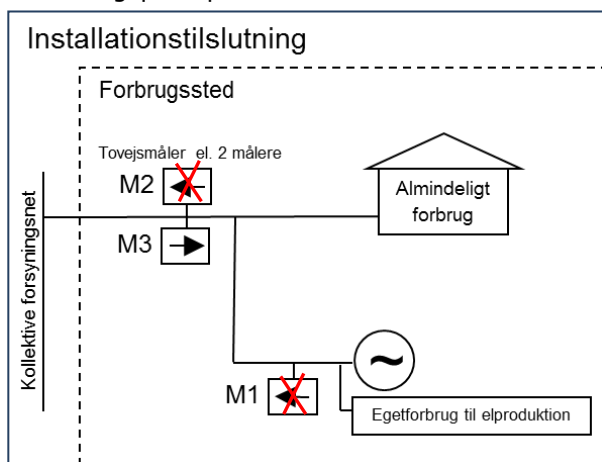
Såfremt produktionsanlægget kun er månedsaflæst (solceller og vindmøller < 50 kW, andet < 25 kW), skal der yderligere oprettes målepunkt til indsendelse af månedsværdien:

Tabel 13

Målepunkt	Forklaring	Afregning	Målepunktsart	Målepunktstype
M1-månedsaflæst	Målt produktion		Fysisk	D02

6.6 Teknisk vejledning: Gruppe 5.i.psofri

Tilslutningsprincip: Installationstilsluttet



Standardopsætning:

Tabel 14

Målepunkt	Forklaring	Afregning	Målepunktsart	Målepunktstype
M3	Målt forbrug fra Net.	Nettarif Evt. tællerstand	Fysisk / Virtuelt	D07
E17	= M3 (Indsendes af netvirksomheden*)	Købt markedsel Evt. elafgift PSO Afgift TSO Nettarif TSO Systemtarif Net-Abonnement Evt. rådighedsabonnement	Virtuelt	E17

*) Kan ikke laves som DataHub-formel for skabelonafregnede E17 målepunkter.

Klausul for opnåelse af PSO-fritagelse:

Afregning i denne gruppe forudsætter, at installationen er registreret med stamdata i henhold til de faktiske forhold: (sol ≤ 50 kW, Vind ≤ 25 kW, andet ≤ 11 kW) jf. Nettoafregningsbekendtgørelsen § 4 og § 9.

7. Nettoafregning på årsbasis: Gruppe 6

Denne afregningsgruppe har været lukket for tilgang siden den 31. december 2015.

VE-anlæg kan få årsbaseret nettoafregning, hvis de udover at opfylde grundprincippet 2.1.1 også opfylder Nettoafregningsbekendtgørelsen §§ 20-21, herunder at:

1. Anlægget er installeret i tilknytning til en privat bolig eller anden ikke-erhvervsmæssig benyttet bebyggelse.
2. Anlægget må udelukkende anvende vedvarende energikilder.
3. Anlægget er installationstilsluttet.
4. Den installerede effekt er ≤ 6 kW i private boliger, eller ≤ 6 kW pr. 100 m² i anden ikke-erhvervsmæssig benyttet bebyggelse.

Ordningen gælder kun anlæg, som er købt på bindende aftale senest pr. 19. november 2012, anmeldt til netvirksomheden senest den 20. december 2012 og nettilsluttet senest den 31. december 2013 jf. Nettoafregningsbekendtgørelsens § 21, stk. 1, nr. 2-4, og de særlige præciseringer i bilag 8.

Egenproducenten i nettoafregningsgruppe 6 "låner" det kollektive elforsyningsnet i løbet af afregningsperioden til opbevaring af elektricitet.

7.1 Afregning af anlæg i nettoafregningsgruppe 6

Afregningsperioden for disse anlæg er normalt 1 år, angivet med et fast opgørelsestidspunkt. Hvis der i løbet af afregningsperioden forekommer flytning eller skift af elleverandør, skal afregningsperioden deles op og opgøres i forbindelse med flytningen/leverandørskiftet.

For at opnå det afregningsmæssige resultat, opgøres den målte levering til og fra det kollektive elforsyningsnet som afregningsperiodens nettolevering til og fra forbrugsstedet set over afregningsperioden.

Det vil sige, at der i en given afregningsperiode enten er tale om en nettolevering fra net til forbrugsstedet (forbrug) eller en nettolevering til net (overskudsproduktion), med mindre nettoudvekslingen er lig med nul.

Når der i en afregningsperiode er tale om:

- Forbrug – afregnes dette med elleverandøren
- Overskudsproduktion – modtages betaling/afregning fra Energinet.dk

Indenfor en afregningsperiode forekommer kun én af delene.

Køb og salg af el samt balanceansvar

Egenproducentens samlede køb i markedet er lig det opgjorte forbrug i afregningsperioden.

FBA er balanceansvarlig for det resulterende forbrug (E17). Eventuel overskudsproduktion handles ikke i markedet, men bidrager til at nedbringe nettabet hos den lokale netvirksomhed.

Indsendelse af gruppe 6 afregningsgrundlag for køb og salg af el

- Forbrug for afregningsperioden indsendes til DataHub af netvirksomheden som skabelonafregnet forbrug, jf. reglerne i Forskrift D1: Afregningsmåling, kapitel 5
- Eventuel overskudsproduktion skal enten indsendes som månedstidsserier tidsstempelt til sidste måned i opgørelsesperioden. Alternativt indsendes som en timetidsserie, hvor overskudsproduktionen placeres på den sidste dag i opgørelsesperioden. Tidsfristen for indsendelse følger tidsfristerne for indsendelse af skabelonforbrug jf. reglerne i forskrift D1

Ved eventuel overskudsproduktion udbetaler Energinet.dk den lovpligtige spotpris plus pristillæg til miljøvenlig elektricitet for VE-produktionen jf. Forskrift E: Miljøvenlig elproduktion og anden udligning, kapitel 4.1.

Såfremt det samlede VE-anlæg består af flere enheder med forskellige teknologier (fx solceller og vindmøller), fordeles overskudsproduktion efter en fordelingsnøgle, hvor det antages, at solceller har en produktion svarende til 800 fuldlasttimer pr. år, vindmøller 1500 fuldlasttimer pr. år og anden VE-produktion 4000 fuldlasttimer pr. år jf. SKAT's juridiske vejledning E.A.4.3.4. Fordelingsnøglen bortfalder, hvis M1 for hver af produktionsenhederne er målt og indrapporteret til DataHub.

Betaling af PSO-tarif

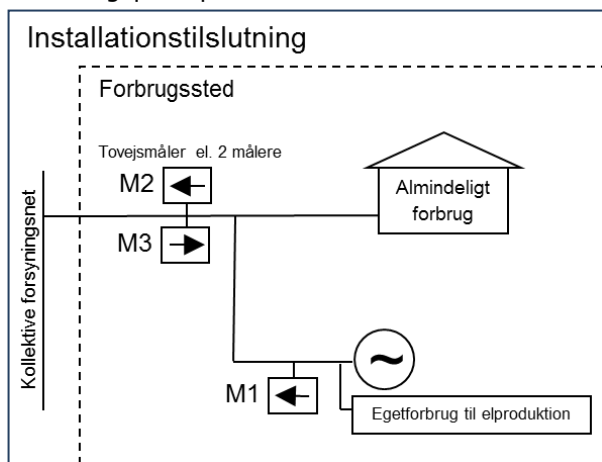
Egenproducenten betaler almindelig PSO-tarif af opgjort forbrug og den reducerede PSO-tarif af egenproduktionen jf. afsnit 4.1. Reduceret PSO-tarif opkræves ikke, hvis egenproducenten kan fritages jf. afsnit 4.1.

Betaling af Energinet.dk's net- og systemtarif

Egenproducenten betaler Energinet.dk's net- og systemtarif af nettoforbruget ud fra en årsbaseret nettoopgørelse, dvs. på E17 målepunktet.

7.2 Teknisk vejledning: Gruppe 6.i

Tilslutningsprincip: Installationstilsluttet



FAKTABOX:

Notationen: "POS(M2 - M3)" skal læses matematisk, sådan at der fremsendes en resultatværdi af beregningen når resultatværdien er positiv. Ellers fremsendes et nul, 0.

Standardopsætning:

Tabel 15

Målepunkt	Forklaring	Afregning	Målepunktsart	Målepunktstype
M1	Målt produktion	Evt. tællerstand	Fysisk / Virtuel	D05
M2	Målt leverance til net	Evt. tællerstand	Fysisk / Virtuel	D06
M3	Målt forbrug fra Net.	Nettarif Evt. tællerstand	Fysisk / Virtuel	D07
E17	= POS(M3-M2) pr. år. (Indsendes af netvirksomheden*)	Købt markedsel Evt. elafgift PSO Afgift TSO Nettarif TSO Systemtarif Net-Abonnement	Fysisk / Virtuel	E17
EP	Brugt egenproduktion = M1	Reduceret PSO-tarif	Beregnet / Virtuel	D09
RH	= M1 - M2	Rådighedsbetaling	Beregnet / Virtuel	D08
OS	= POS(M2-M3) pr. år (Indsendes af netvirksomheden*)	Pristillæg til miljøvenlig elektricitet (inkl. kompensation for reduceret PSO-tarif)	Virtuel	D04

*) Ikke DataHub-formel, da E17 er skabelonafregnet

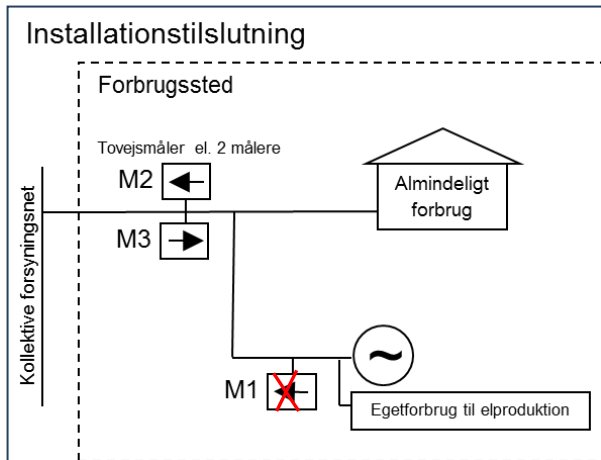
Såfremt produktionsanlægget kun er månedsaflæst (solceller og vindmøller < 50 kW, andet < 25 kW), skal der yderligere oprettes målepunkt til indsendelse af månedsværdien:

Tabel 16

Målepunkt	Forklaring	Afregning	Målepunktsart	Målepunktstype
M1-månedsaflæst	Målt produktion		Fysisk	D02

7.3 Teknisk vejledning: Gruppe 6.i.psofri

Tilslutningsprincip: Installationstilsluttet



FAKTABOX:

Notationen: "POS(M2 - M3)" skal læses matematisk, sådan at der fremsendes en resultatværdi af beregningen når resultatværdien er positiv. Ellers fremsendes et nul, 0.

Standardopsætning:

Tabel 17

Målepunkt	Forklaring	Afregning	Målepunktsart	Målepunktstype
M2	Målt leverance til net	Evt. tællerstand	Fysisk / Virtuel	D06
M3	Målt forbrug fra Net.	Nettarif Evt. tællerstand	Fysisk / Virtuel	D07
E17	= POS(M3-M2) pr. år. (Indsendes af netvirksomheden *)	Købt markedsel Evt. elafgift PSO Afgift TSO Nettarif TSO Systemtarif Net-Abonnement Evt. rådighedsabonnement	Fysisk / Virtuel	E17
OS	= POS(M2-M3) pr. år (Indsendes af netvirksomheden*)	Pristillæg til miljøvenlig elektricitet	Virtuel	D04

*) Ikke DataHub-formel.

Klausul for opnåelse af PSO-fritagelse:

Afregning i denne gruppe forudsætter, at installationen er registreret med stamdata i henhold til de faktiske forhold: (sol ≤ 50 kW, Vind ≤ 25 kW, andet ≤ 11 kW) jf. Nettoafregningsbekendtgørelsen § 4 og § 9.

8. Appendix

Bilag 1: Afregningsoversigt

Varelinje	Afregnes af:				
	Gr 1	Gr 2	Gr 4	Gr 5	Gr 6
Køb af el (marked)	BF	NFN	M3	M3	E17(år)
Salg af el (marked)	M1	NTN	M2	-	-
Pristillæg til miljøvenlig elektricitet	NTN	NTN	M2	-	OS (år)
Almindelig PSO-tarif	NFN	NFN	M3	M3	E17(år)
Reduceret PSO-tarif	EP	EP	EP	EP	EP
TSO Systemtarif	NFN	NFN	M3	M3	E17(år)
TSO Nettarif	NFN	NFN	M3	M3	E17(år)
TSO Indfødningsstarif (Nul ved aftagepligt)	NTN	NTN	M2	-	-
Balanceafregnes af:					
FBA	BF	NFN	M3	M3	E17(år)
PBA	M1	NTN	M2	-	-

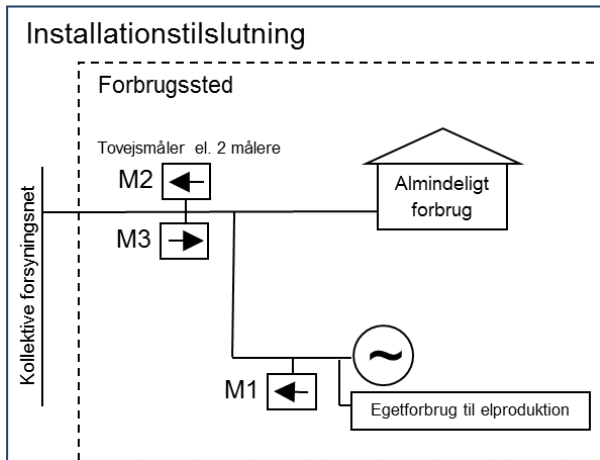
Bilag 2: Målepunktstyper vist pr. afregningsgruppe

	Forklaring	Kortnavn	Direkte tilsluttet	Installationstilsluttet		
Gruppe 1, 2	Målt produktion	M1	M1	M1		
	Målt leverance til net	M2	-	M2		
	Målt forbrug fra net	M3	M3 + evt. M0	M3		
	Nettoforbrug fra net	NFN	POS(M3-M1)	POS(M2 - M3)		
	Nettoleverance til net	NTN	POS(M1-M3)	POS(M2 - M3)		
	Bruttoforbrug	BF	M3	M1 + M3 - M2		
	Egenproduktion	EP	M1 - NTN = BF- NFN = M3 - POS(M3-M1)	M1 - NTN = BF- NFN = M3 - POS(M3-M1)		
	Rådighedsbetaling	RH	-	M1-M2		
Gruppe 4, 5	Målt produktion	M1	-	M1		
	Målt leverance til net	M2	-	M2		
	Målt forbrug fra net	M3	-	M3		
	Bruttoforbrug fra net	BF	-	4.i	M3+M1-M2	
				4.i.psofri	M3	
				5.i	M3+M1	
				5.i.psofri	M3	
	Egenproduktion	EP	-	4.i	M1-M2	
				4.i.psofri	-	
				5.i	M1	
				5.i.psofri	M1	
	Rådighedsbetaling	RH	-	4	M1-M2	
				5	M1	
	Gruppe 6	Målt produktion	M1	-	M1	
Målt leverance til net		M2	-	M2		
Målt forbrug fra net		M3	-	M3		
Forbrug		E17	-	POS(M3-M2) pr. år		
Egenproduktion		EP	-	6.i	M1	
				6.i.psofri	-	
Rådighedsbetaling		RH	-	M1-M2		
Overskudsproduktion		OS	-	POS(M2-M3)		

Bilag 3: Taleksempler på afregning af anlæg i grupperne 1 og 2

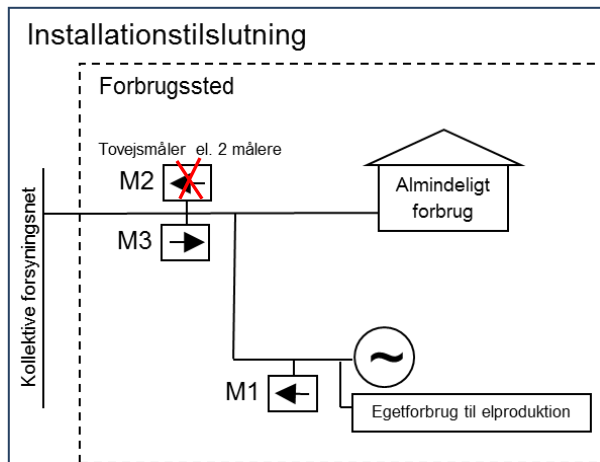
<i>Energioppgørelser</i>	<i>Installationstilsluttet</i>			<i>Direkte tilsluttet</i>		
	<i>Time</i>			<i>Time</i>		
	<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>
Målepunkter						
Målt produktion, M1	30	80	120	30	80	120
Målt leverance til net, M2	10	20	40	-	-	-
Målt forbrug fra net, M3 (inkl. Evt. M0)	80	40	20	100	100	100
Definerede tidsserier						
Forbrug fra kollektivt net, NFN	70	20	0	70	20	0
Produktion til kollektivt net, NTN	0	0	20	0	0	20
Egenproduktion, EP	30	80	100	30	80	100
Bruttoforbrug, BF	100	100	100	100	100	100
Rådighedsbetaling, RH	20	60	80	-	-	-
Afregning af anlæg i gruppe 1						
Køb af markedsel (E17), BF	100	100	100	100	100	100
Salg af markedsel (E18), M1	30	80	120	30	80	120
Almindelig PSO-tarif, NFN	70	20	0	70	20	0
Reduceret PSO-tarif, EP	30	80	100	30	80	100
Systemansvarets systemtarif, NFN	70	20	0	70	20	0
Systemansvarets nettarif, NFN	70	20	0	70	20	0
Systemansvarets Indfødningsstarif, NTN	0	0	20	0	0	20
Afregning af anlæg i gruppe 2						
Køb af markedsel (E17), NFN	70	20	0	70	20	0
Salg af markedsel (E18), NTN	0	0	20	0	0	20
Almindelig PSO-tarif, NFN	70	20	0	70	20	0
Reduceret PSO-tarif, EP	30	80	100	30	80	100
Systemansvarets systemtarif, NFN	70	20	0	70	20	0
Systemansvarets nettarif, NFN	70	20	0	70	20	0
Systemansvarets Indfødningsstarif, NTN	0	0	20	0	0	20

Bilag 4: Taleksempler på afregning af anlæg i gruppe 4



Energiopgørelser	Installationstilsluttet		
	Afregningsperiode		
	1	2	3
Målepunkter			
Målt produktion, M1	30	80	120
Målt leverance til net, M2	10	20	40
Målt forbrug fra net, M3	80	40	20
Definerede tidsserier			
Bruttoforbrug, BF	100	100	100
Egenproduktion, EP	20	60	80
Rådighedsbetaling, RH	20	60	80
Afregning af anlæg i gruppe 4			
Køb af markedsel (E17), M3	80	40	20
Salg af markedsel (E18), M2	10	20	40
Almindelig PSO-tarif, M3	80	40	20
Reduceret PSO-tarif, EP	20	60	80
Systemansvarets systemtarif, M3	80	40	20
Systemansvarets nettarif, M3	80	40	20
Systemansvarets indfødningsstarif, M2	10	20	40

Bilag 5: Taleksempler på afregning af anlæg i gruppe 5



Energiopgørelser	Installationstilsluttet		
	Afregningsperiode		
	1	2	3
Målepunkter			
Målt produktion, M1	20	60	80
Målt forbrug fra net, M3	80	40	20
Definerede tidsserier			
Egenproduktion, EP	20	60	80
Bruttoforbrug, BF	100	100	100
Rådighedsbetaling, RH	20	60	80
Afregning af anlæg i gruppe 5			
Køb af markedsel (E17), M3	80	40	20
Almindelig PSO-tarif, M3	80	40	20
Reduceret PSO-tarif, EP	20	60	80
Systemansvarets systemtarif, M3	80	40	20
Systemansvarets nettarif, M3	80	40	20

Bilag 6: Taleksempler på afregning af anlæg i gruppe 6

Den første del af eksemplet, *6.i.psofri*, er opbygget for et anlæg under effektgrænserne, som derfor er fritaget for betaling af Reduceret PSO-tarif. Eksemplet viser aflæsninger for både 2-vejsmålere og ferrarismålere med tilbageløb.

År 1 viser tilfælde med et nettooverskud af energi på året, og Energinet.dk udbetaler pristillæg til miljøvenlig elektricitet for overskudsproduktion.

År 2 viser et eksempel, hvor der forbruges mere, end der produceres på årsbasis, dvs. ingen udbetaling af pristillæg til miljøvenlig elektricitet for overskudsproduktion.

Energioppgørelser	Installationstilsluttet 6.i.psofri		Installationstilsluttet 6.i	
	Afregningsperiode		Afregningsperiode	
	År 1	År 2	År1	År2
Målepunkter: Tællerstande				
M2 aflæst: 31.dec-2010	123400	123400	123400	123400
M2 aflæst: 31.dec-2011	123700	123700	123700	123700
M3 aflæst: 31.dec-2010	789100	789100	789100	789100
M3 aflæst: 31.dec-2011	789300	789500	789300	789500
Målepunkter				
Målt produktion, M1	-	-	400	450
Målt leverance til net, M2	300	300	300	300
Målt forbrug fra net, M3	200	400	200	400
Ferrarismåler: Tællerstande				
M2 aflæst: 31.dec-2010	789100	789100	789100	789100
M2 aflæst: 31.dec-2011*	789000	789200	789000	789200
Definerede tidsserier				
Årsforbrug fra net, E17	0	100	0	100
Egenproduktion, EP	-	-	400	450
Overskudsproduktion, OS	100	0	100	0
Rådighedsbetaling, RH***	N - 300	N - 300	100	150
Afregning af anlæg i gruppe 6				
Køb af markedsel, E17	0	100	0	100
Pristillæg til miljøvenlig elektricitet, OS	100	0	100**	0
Almindelig PSO-tarif, E17	0	100	0	100
Reduceret PSO-tarif, EP	0	0	400	450
Systemansvarets systemtarif, E17	0	100	0	100
Systemansvarets nettarif, E17	0	100	0	100

*) Måler, der fysisk er løbet baglæns set over år 1.

***) Pristillæg til miljøvenlig elektricitet (inkl. kompensation for reduceret PSO-tarif)

****) Eksempler på estimering af M1 (til netvirksomheden):

N = 800 timer x Nomineleffekt [kW] = 4.800kWh for 6kW solcelleanlæg.

N = 1500 timer x Nomineleffekt[kW] = 15.000kWh for 10kW husmølle.

N = 4000 timer x Nomineleffekt[kW] = 20.000kWh for 5kW anden VE tech.

Afregning af overskudsproduktion ved flere samtidige teknologier

Jf. fordelingsnøgle:

Solceller 800 fuldlasttimer/år
Vindmøller 1500 fuldlasttimer/år
Anden VE 4000 fuldlasttimer/år

Overskudsproduktion = POS(M2-M3) pr. år.

Fordeling af årsproduktion		
Solceller – installeret	2	kW
Vindmølle – installeret	3	kW
Overskudsproduktion, OS	100,00	kWh
Solproduktion $100 \cdot 2 \cdot 800 / (2 \cdot 800 + 3 \cdot 1500)$	26,23	kWh
Vindproduktion $100 \cdot 3 \cdot 1500 / (2 \cdot 800 + 3 \cdot 1500)$	73,77	kWh

Bilag 7: Specielt for nettilsluttede anlæg – pr. før 1. januar 2004

For produktionsanlæg nettilsluttet senest den 31. december 2003 med en installeret effekt under 25 kW kan producenten undgå at betale for M1 målingen ved i stedet at lade sin produktion (M1) beregne efter en fast skabelon defineret som:

- Installeret effekt i kW x 4.000 timer, som antages jævnt fordelt over året.

Dette er ikke relevant for vindmøller ≤ 25 kW, eller andre anlæg ≤ 11 kW, da kravet om M1 måling her bortfalder pga. PSO-fritagelsen.

For anlæg nettilsluttet efter 31. december 2003 skal produktionen altid måles, jf. målekravene i Forskrift D1: Afregningsmåling, kapitel 7.

Bilag 8: Specielt for kraftvarmeanlæg og årsbaseret nettoafregning

For kraftvarmeanlæg gælder følgende to specialregler:

(jf. Nettoafregningsbekendtgørelsen § 22)

1. Hvis et kraftvarmeanlæg er nettilsluttet senest den 12. april 2000, og egenproducenten senest denne dato har indgået leasingaftale eller anden finansiel aftale om rådighed over anlægget og fortsat har en sådan aftale, fraviges hovedreglens krav om 100 % ejerskab.
2. Hvis et kraftvarmeanlæg, nettilsluttet senest den 12. april 2000, leverer varme til flere erhvervsvirksomheder gennem direkte varmforsyningsnet, og anlægget er ejet af en eller flere af disse virksomheder, ydes der nettoafregning for virksomhedernes samlede elforbrug. Der ses tillige bort fra hovedreglens krav til anlæggets beliggenhed.

I nærværende retningslinjer fortolkes specialreglen i pkt. 2, så virksomhedernes samlede elforbrug og anlæggets elproduktion skal håndteres, som om der var tale om én egenproducent med flere målepunkter, jf. Nettoafregningsbekendtgørelsen § 8, stk. 2. En sådan konstellation kan kun vælge nettoafregning efter de regler, der gælder for anlæg i grupperne 1-2.

De pågældende virksomheder skal derfor have én *godkendt forbrugsbalanceansvarlig markedsaktør* til varetagelse af det relevante forbrug hos alle virksomhederne og én *godkendt produktionsbalanceansvarlig markedsaktør* til varetagelse af den relevante produktion.

Specielt for afregningsgruppe 6:

Ikke-erhvervsmæssig benyttet bebyggelse

Anden ikke-erhvervsmæssigt benyttet bebyggelse betyder her børneinstitutioner, skoler og lignende jf. SKAT's juridiske vejledning E.A.4.3. Kommunalt ejede bygninger, hvorfra der drives almindeligt erhverv - fx butikker -, er ikke omfattet.

Flere husstande

Bygningskomplekser med flere boliger kan indgå samlet i årsbaseret nettoafregning, selv om anlæggets samlede effekt er større end 6 kW, når blot effekten pr. bolig ikke overstiger 6 kW.

Det er et krav, at det er administratoren af den samlede installation (bygningsskompleks og produktionsanlæg), der har netbenyttelsesaftalen med netvirksomheden.

Beboerne i de enkelte boliger mister således deres mulighed for at agere individuelt i elmarkedet og selv skifte leverandør. Såfremt blot en enkelt kunde i en bygning med flere boliger holder fast i sine individuelle rettigheder, så kan den samlede bygning således ikke indgå i årsbaseret nettoafregning. Der skal installeres en afregningsmåler, der måler bygningens nettoforbrug eller produktion. Desuden skal der installeres fordelingsmåler(e), så den (eller de) boligenhed(er), der skal undtages, kan undtages ved en beregning af enheden set ift. hele bygningsskomplekset.

Baggrundsbilag:

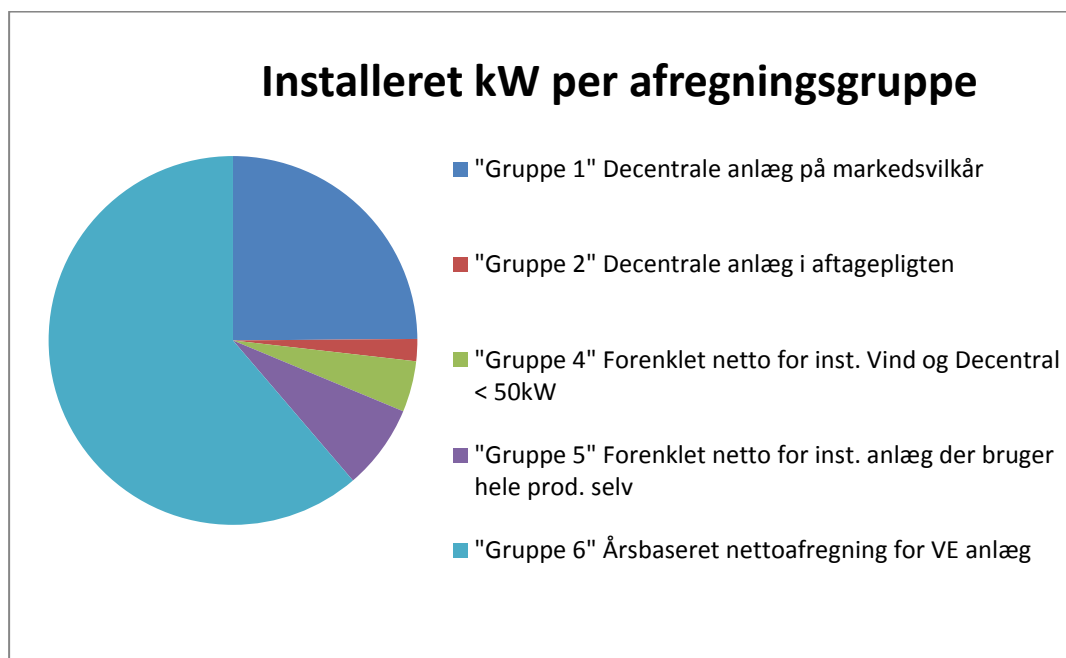
Hvem er nettoafregnet i Danmark?

Nedenstående figur viser den installerede effekt for de forskellige nettoafregningsgrupper opgjort i 2. kvartal 2014. Af tabellen fremgår også antallet af nettoafregnede installationer for hver af grupperne.

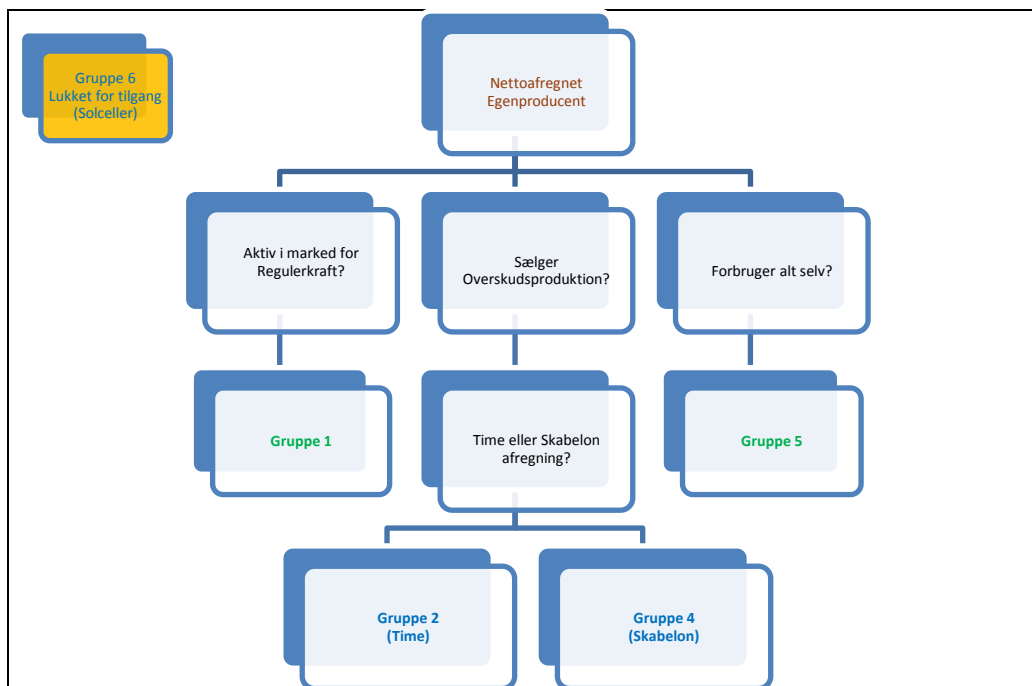
Danske solcelleinstallationer er hovedsagligt afregnet efter principperne i "Årsbaseret nettoafregning for VE-anlæg", gruppe 6 og udgør målt i antal langt hovedparten af de nettoafregnede installationer.

Overordnet set er antallet af gruppe 6-afregnede størst og administrativt mest krævende, mens gruppen energimæssigt udgør godt det dobbelte af de gruppe 1-afregnede, som består af 34 anlæg.

Nettoafregningsmetode	Antal	Installeret kW
"Gruppe 1" Produktionsanlæg som sælger hele produktionen	34	181.586
"Gruppe 2" Produktionsanlæg som sælger overskudsproduktionen	284	14.148
"Gruppe 4" Forenklet netto for inst. Vind og Decentral < 50kW	1822	32.629
"Gruppe 5" Forenklet netto for inst. anlæg der bruger hele prod. selv	233	54.390
"Gruppe 6" Årsbaseret nettoafregning for VE anlæg	82.423	447.373



Figur: Installeret effekt hos egenproducenter fordelt på afregningsgruppe, nominelt ialt ~730MW.
Kilde: Energinet.dk, SAP-BI, Q2-2014.



Forenklet spørgerække til afgørelse af den overordnede afregningsgruppe. Figuren henholder sig til definitioner i nærværende retningslinjer.