



Forskrift E: Miljøvenlig elproduktion og anden udligning 2009

Juli 2009

Rev. 1

		Jan. 2007	Jan. 2007	Feb. 2007	Feb. 2007	DATE
		MBN-MRP	HEP	HEP	LSO	NAME
						DATE
						NAME
REV.	DESCRIPTION	PREPARED	CHECKED	REVIEWED	APPROVED	
		255855-06				
		DOC. NO.				

Forord

Denne forskrift beskriver, hvorledes Energinet.dk administrerer de forskellige afregningsregler (pristillæg m.v.) og afregningsvilkår for vindmøller og øvrige elproducerende anlæg.

Forskriften har gyldighed inden for rammerne af elforsyningsloven, VE-loven og regler udstedt i medfør heraf, jf. Lovbekendtgørelse nr. 115 af 8. november 2006 med senere ændringer og Lov nr. 1392 af 27. december 2008.

Forskriften er udstedt for at skabe overblik over de forskellige administrative ordninger og betingelser samt Energinet.dk's administration af lovgivningen.

Forskriften anmeldes til Energitilsynet.

Klager over forskriften kan indbringes for Energitilsynet, Nyropsgade 30, 1780 København V.

Nærværende forskrift træder i kraft den 1. januar 2009. Bemærk at pristillæg i forbindelse med VE-loven har forskellige tidspunkter for ikrafttrædelse.

Ønsker om yderlige oplysninger og spørgsmål kan rettes til Energinet.dk's kontaktperson for forskrift E, jf. Energinet.dk's hjemmeside www.energinet.dk, hvor også den til enhver tid gældende udgave af forskriften kan hentes.

Indholdsfortegnelse

1.	Definitioner.....	4
2.	Ansvar, pligter og rettigheder.....	4
2.1	Energinet.dk.....	4
2.2	Anlægsejere.....	4
3.	Afregning af vindmøller.....	4
3.1	Gruppe 1: "Vindmøller på markedsvilkår".....	4
3.2	Gruppe 2: "Elværksfinansierede vindmøller".....	4
3.3	Gruppe 3: "Vindmøller omfattet af aftagepligt".....	4
3.4	Gruppe 4: "Nul-afregning".....	4
3.5	Skrotningsordning for vindmøller - ny og gammel ordning.....	4
3.6	Ombygning og flytning af vindmøller.....	4
4.	Afregning af øvrige elproducerende anlæg.....	4
4.1	Gruppe 1: "100 % VE-anlæg".....	4
4.2	Gruppe 2: "Elværksfinansierede VE-anlæg".....	4
4.3	Gruppe 3: "Blandingsfyrede anlæg".....	4
4.4	Gruppe 4: "DKV på markedsvilkår".....	4
4.5	Gruppe 5: "DKV på treledstarif".....	4
4.6	Gruppe 6: "Rønne- og Randersværket".....	4
4.7	Gruppe 7: "Nul-afregning".....	4
4.8	Elproduktionstilskud.....	4
4.9	100 % VE, blandingsfyret eller ingen af delene?.....	4
4.10	Rådighed af decentrale kraftvarmeanlæg.....	4
4.11	Værker som anvender energikilder eller teknologier af væsentlig betydning for den fremtidige udnyttelse af VE-elektricitet.....	4
4.12	Ombygning af værker (pristillæg til VE-elektricitet).....	4
5.	Fælles regler - vindmøller og værker.....	4
5.1	Nettoafregning.....	4
5.2	Til og fravalg af pristillæg.....	4
5.3	Oprindelsesgarantier.....	4
5.4	Saldoregnskab for elværksfinansierede vindmøller og værker.....	4
	Referencer.....	4

1. Definitioner

PBA

PBA står for produktionsbalanceansvarlig aktør, jf. forskrift C1.

Alder

Alder opgøres i relation til nettilslutningstidspunktet, det vil sige det tidspunkt hvor vindmøllen/værket første gang leverer elektricitet til det kollektive elforsyningsnet.

Et elproduktionsanlæg opnår alderen, f.eks. 10 år, dagen efter fødselsdagen kl. 00:00.

Fuldlasttimer

Fuldlasttimer er antal timer, hvor vindmøllen har produceret med sin installerede effekt (nominelle effekt angivet i typegodkendelsen).

Fra 1. januar 2007 vil tidspunktet for produktionen af den sidste fuldlasttime (fuldlasttidspunktet) altid blive afrundet til næste time, hvis vindmøllen/vindmølleparken er kvartersregistreret (se forskrift D1).

Spot(h)

Med Spot(h) forstås markedspris (Nord Pools områdepris i henholdsvis DK1 og DK2) på timebasis i øre/kWh.

Spot(vm-alle)

Med Spot(vm-alle) forstås vægtet månedsgennemsnit af Spot(h) med produktionen fra samtlige vindmøller i prisområdet (DK1 eller DK2). Energinet.dk beregner Spot(vm-alle) på det fikserede datagrundlag efter månedens udgang. Spot(vm-alle) korrigeres ikke i forbindelse med korrektionsafregningen, jf. forskrift D1.

Aftagepligt

Med "aftagepligt" forstås her og overalt i det følgende, at produktionen er omfattet af aftagepligten i VE-lovens § 52, stk. 1-3 samt elforsyningslovens § 59 a, og at denne aftagepligt rent faktisk udnyttes af producenten.

Aftagepligten forpligter Energinet.dk til at varetage den fysiske salgsopgave og balanceringsydelse for visse anlægskategorier. Det vil sige, at Energinet.dk skal aftage elektriciteten fra producenterne omfattet af bestemmelsen og afregne salgssummen og pristillæggene med disse.

Producenterne betaler ikke balanceringsomkostninger og indfødningsstarif.

Energinet.dk's særlige PBA-klubber for vindmøller

I henhold til VE-lovens § 52, stk. 4-6, skal Energinet.dk tilbyde at stå for salg og balanceringsopgaven for vindmøller, der tidligere var i aftagepligt, men som efterfølgende er overgået til afregning på markedsvilkår.

Energinet.dk sælger dagligt produktionen fra vindmøllerne i denne klub som prisafhængige bud på Nord Pool Spot.

Energinet.dk tilbyder denne aktivitet i to adskilte klubber, benævnt ENDKWP-W og ENDKWP-E, opdelt efter de to prisområder DK1 og DK2.

Omkostningerne ved denne aktivitet afholdes ligeligt af de vindmølleejere, hvis vindmøller, aktuelt håndteres af denne PBA-klub.

Omkostningerne er opdelt i et administrationsgebyr og en balanceomkostning, hvoraf den sidste beregnes hver måned. Administrationsgebyret og balanceomkostningen betales samlet som en fast pris pr. produceret kWh for den aktuelle afregningsmåned.

Gebyrerne for de to klubber anmeldes til Energitilsynet, og de offentliggøres hver måned på Energinet.dk's hjemmeside.

2. Ansvar, pligter og rettigheder

2.1 Energinet.dk

Energinet.dk overtog fra 1. oktober 2007 opgaven med at udbetale pristillæg m.v. direkte til alle anlægsejere. Udbetalingen sker på grundlag af Energinet.dk's beregninger og administrative afgørelser, jf. VE-lovens §§ 54-56.

2.2 Anlægsejere

Anlægsejere skal meddele alle forhold af betydning for afregning af pristillæg m.v., herunder ændringer i ejerforhold, som skal meddeles til Energinet.dk og ændringer i stamdataoplysninger som skal meddeles til netvirksomheden, som efterfølgende registrerer oplysningerne hos Energinet.dk.

Det er strafbart at afgive urigtige oplysninger eller at undlade at afgive sådanne oplysninger, som er nærmere defineret i lovgivningen og i Energinet.dk's forskrifter og retningslinjer.

Energinet.dk administrerer de forskellige afregningsregler og afregningsvilkår samt fører tilsyn og kontrol med udbetaling af pristillæg m.v. på baggrund af disse oplysninger, jf. [13].

3. Afregning af vindmøller

I det følgende gennemgås summarisk reglerne for afregning af vindmøller, som hensigtsmæssigt kan afgrænses i 4 hovedgrupper. Gruppe 1, 2 og 3 er yderligere inddelt i undergrupper.

Gruppe 1: "Vindmøller på markedsvilkår"

Gruppe 2: "Elværksfinansierede vindmøller"

Gruppe 3: "Vindmøller omfattet af aftagepligt"

Gruppe 4: "Nul-afregning"

Betingelserne for at opnå den pågældende afregning i de forskellige grupper eller undergrupper resumeres ved følgende kriterier:

Tilslutningsbegrænsning:	evt. krav til tidspunkt for nettilslutning af vindmøllen
Kapacitetsbegrænsning:	evt. krav til vindmøllens installerede effekt
Tidsbegrænsning:	evt. grænse for varighed af pågældende afregning
Produktionsbegrænsning	evt. grænse for den akkumulerede produktion, der opnår pågældende afregning
Godkendelse:	evt. speciel godkendelse af den ene eller anden art
Aftagepligt:	Hvis vindmøller/vindmølleparken er omfattet af aftagepligten, afregnes - ud over pristillægget - markedsværdien af elproduktionen med Energinet.dk
Energinet.dk's særlige PBA-klub for vindmøller	Hvis vindmøllen/vindmølleparken er tilknyttet PBA-klubben, afregnes - ud over pristillægget - markedsværdien af elproduktionen med Energinet.dk

3.1 Gruppe 1: "Vindmøller på markedsvilkår"

Afgrænsning af hovedgruppe

Gruppe 1 indeholder alle de vindmøller, som ikke afregner markedsværdien med Energinet.dk eller vindmøller fra gruppe 3, hvis pristillæg er udløbet. Eksempler på vindmøller, som ikke afregner med markedsværdien med Energinet.dk er vindmøller fra gruppe 2 (Elværksfinansierede vindmøller) samt vindmøller nettilsluttet efter den 31. december 2002.

Alle vindmøller i gruppe 1 betaler indfødningsstarif og modtager godtgørelse for balanceringsomkostninger på 2,3 øre/kWh.

Undergrupper:

- 1.1. vindmøller som tidligere var omfattet af aftagepligt (gruppe 3)
- 1.2. elværksfinansierede vindmøller som kommer fra gruppe 2.1
- 1.3. landvindmøller nettilsluttet fra 1.1.2003 til 1.1.2005
- 1.4. landvindmøller nettilsluttet fra 1.1.2005 til 20.2.2008
- 1.5. landvindmøller nettilsluttet fra 21.2.2008 og efterfølgende
- 1.6. Horns Rev II og Rødsand II

Gruppe 1.1. vindmøller som tidligere var omfattet af aftagepligt (gruppe 3)

Vindmøller, der udgår af aftagepligten skifter i første omgang til Energinet.dk's særlige PBA-klubber herfor i de to prisområder, bortset fra de tilfælde, hvor vindmølleejeren har fravalgt alle pristillæg, jf. afsnit 5.2.

Vindmølleejeren har herefter to muligheder:

- Vindmølleejeren indgår aftale med en kommerciel produktionsbalanceansvarlig markedsaktør. Denne aktør:
 - Sælger produktionen for vindmølleejeren på markedsvilkår.
 - Varetager balanceringsydelsen for vindmølleejeren og afregne ubalancerne med Energinet.dk.
 - Afregner indfødningsstarif med Energinet.dk
 - Afregner provenuet med vindmølleejeren (eventuelt via en mellemmand).

- Vindmølleejeren foretager sig intet, hvilket vil sige, at Energinet.dk's særlige PBA-klub fortsat:
 - Sælger produktionen for vindmølleejeren på Nord Pools Elspot.
 - Varetager balanceringsydelsen for vindmølleejeren for de pågældende vindmøller.
 - Afregner provenuet, indfødningsstarif og vindmølleejers andel af Energinet.dk's omkostninger forbundet med denne aktivitet, med vindmølleejeren.

Denne særlige PBA-klub kan kun tilbyde sine ydelser til vindmølleejere, hvis anlæg tidligere var omfattet af aftagepligten.

Det fremgår af forskrift C1, hvornår vindmølleejeren kan skifte til en anden PBA og foretage efterfølgende skift, eventuelt tilbage til Energinet.dk's særlige PBA-klub.

Pristillæg for gruppe 1.1.

Energinet.dk er PBA:

Aftagepligt:	Energinet.dk's særlige PBA-klub
Indfødningsstarif:	Ja (variabel)
Balanceomkostninger:	Ja (variabel)
Godtgørelse for balanceringsomkostning:	2,3 øre/kWh
Tilslutningsbegrænsninger:	Vindmøllen er over 10 år gammel, og/eller fuldlasttimer opbrugt
Markedsværdi :	Afregner Spot (h) med Energinet.dk
Pristillæg:	10 øre/kWh, hvis Spot (vm-alle) for måneden er under eller præcis 26 øre/kWh. 36 - Spot (vm-alle), hvis Spot(vm-alle) er mellem 26 øre/kWh og 36 øre/kWh. 0 øre/kWh, hvis spot(vm-alle) er højere end eller lig med 36 øre/kWh.
Tidsbegrænsning:	20 år

Anden PBA:

Aftagepligt:	Nej
Indfødningsstarif:	Ja (variabel)
Balanceomkostninger:	Afregnes med PBA
Godtgørelse for balanceringsomkostning:	2,3 øre/kWh
Tilslutningsbegrænsninger:	Vindmøllen er over 10 år gammel, og/eller fuldlasttimer opbrugt
Markedsværdi:	Afregnes med PBA
Pristillæg:	10 øre/kWh, hvis Spot (vm-alle) for måneden er under eller præcis 26 øre/kWh. 36 - Spot (vm-alle), hvis Spot(vm-alle) er mellem 26 øre/kWh og 36 øre/kWh. 0 øre/kWh, hvis spot(vm-alle) er højere end eller lig med 36 øre/kWh.
Tidsbegrænsning:	20 år

Gruppe 1.2. elværksfinansierede vindmøller som kommer fra gruppe 2.1 og 2.2

Balanceansvaret varetages uændret af den valgte PBA. Det er alene afregningen af pristillæg, der skifter karakter.

Gl. elværksfinansierede vindmøller:

Aftagepligt:	Nej
Indfødningsstarif:	Ja (variabel)
Balanceomkostninger:	Afregnes med PBA
Godtgørelse for balanceringsomkostning:	Ingen
Tilslutningsbegrænsninger:	Landmølle over 10 år, havmølle opbrugt fuldlast
Markedsværdi:	Afregnes med PBA
Pristillæg:	10 øre/kWh, hvis Spot (vm-alle) for måneden er under eller præcis 26 øre/kWh. 36 - Spot (vm-alle), hvis Spot(vm-alle) er mellem 26 øre/kWh og 36 øre/kWh. 0 øre/kWh, hvis spot(vm-alle) er højere end eller lig med 36 øre/kWh.
Tidsbegrænsning:	Ingen

Gruppe 1.3. landvindmøller nettilsluttet fra 1.1.2003 til 1.1.2005

Vindmølleejeren skal selv sørge for afsætningen af produktionen på elmarkedet, herunder entrere med en PBA inden nettilslutning. Man kan ikke vælge Energinet.dk til at varetage opgaven.

Afregning med indløste skrottningsbeviser forudsætter, at vindmøllerne er nettilsluttet senest den 1.1.2004.

Intet skrotningsbevis eller skrotfuldlasttimer opbrugt

Aftagepligt:	Nej
Indfødningsstarif:	Ja (variabel)
Balanceomkostninger:	Afregnes med PBA
Godtgørelse for balanceringsomkostning:	2,3 øre/kWh
Tilslutningsbegrænsninger:	Nettilsluttet fra og med 1.1.2003 til og med 31.12.2004
Markedsværdi:	Afregnes med PBA
Pristillæg:	10 øre/kWh, hvis Spot (vm-alle) for måneden er under eller præcis 26 øre/kWh. 36 - Spot (vm-alle), hvis Spot(vm-alle) er mellem 26 øre/kWh og 36 øre/kWh. 0 øre/kWh, hvis spot(vm-alle) er højere end eller lig med 36 øre/kWh.
Tidsbegrænsning:	20 år
Skrotningsbevis:	Intet eller skrotfuldlasttimer er opbrugt

Nettilsluttet senest 1.1.2004, skrotningsbevis 100 %, under 12.000 skrotfuldlasttimer

Aftagepligt:	Nej
Indfødningsstarif:	Ja (variabel)
Balanceomkostninger:	Afregnes med PBA
Godtgørelse for balanceringsomkostning:	2,3 øre/kWh
Tilslutningsbegrænsninger:	Nettilsluttet fra og med 1.1.2003 til og med 1.1.2004
Markedsværdi:	Afregnes med PBA
Pristillæg:	10 øre/kWh, hvis Spot (vm-alle) for måneden er under eller præcis 26 øre/kWh. 36 - Spot (vm-alle), hvis Spot(vm-alle) er mellem 26 øre/kWh og 36 øre/kWh. 0 øre/kWh, hvis spot(vm-alle) er højere end eller lig med 36 øre/kWh.
Tidsbegrænsning:	20 år
Skrotfuldlasttimer:	Under eller lig med 12.000
Skrotningsbevis:	100 % af møllens effekt
Pristillæg, skrotningsbevis:	17 øre/kWh

Nettilsluttet senest 1.1.2004, skrotningsbevis under 100 %, under 12.000 skrotfuldlasttimer

Aftagepligt:	Nej
Indfødningsstarif:	Ja (variabel)
Balanceomkostninger:	Afregnes med PBA

Godtgørelse for balanceringsomkostning:	2,3 øre/kWh
Tilslutningsbegrænsninger:	Nettilsluttet fra og med 1.1.2003 til og med 1.1.2004
Markedsværdi:	Afregnes med PBA
Pristillæg:	10 øre/kWh, hvis Spot (vm-alle) for måneden er under eller præcis 26 øre/kWh. 36 - Spot (vm-alle), hvis Spot(vm-alle) er mellem 26 øre/kWh og 36 øre/kWh. 0 øre/kWh, hvis spot(vm-alle) er højere end eller lig med 36 øre/kWh.
Tidsbegrænsning:	20 år
Skrotfuldlasttimer:	Under eller lig med 12.000
Skrotningsbevis:	Under 100 % af møllens effekt
Pristillæg, skrotningsbevis:	17 øre/kWh, udbetales som (indløst afregningseffekt/mærkeeffekt)xmånedens produktionx17 øre/kWh.

Gruppe 1.4. landvindmøller nettilsluttet fra og med 1.1.2005 til og med 20.2.2008

Vindmølleejeren skal selv sørge for afsætningen af produktionen på elmarkedet, herunder entrere med en PBA inden nettilslutning. Man kan ikke vælge Energinet.dk til at varetage opgaven.

Intet skrotningsbevis eller skrotfuldlast opbrugt

Aftagepligt:	Nej
Indfødningsstarif:	Ja (variabel)
Balanceomkostninger:	Afregnes med PBA
Godtgørelse for balanceringsomkostning:	2,3 øre/kWh
Tilslutningsbegrænsninger:	Nettilsluttet fra og med 1.1.2005 til og med 20.2.2008
Markedsværdi:	Afregnes med PBA
Pristillæg:	10 øre/kWh
Tidsbegrænsning:	20 år
Skrotningsbevis:	Intet, eller skrotfuldlasttimer opbrugt

Skrotningsbevis 100 %, under eller lig med 12.000 skrotfuldlasttimer

Aftagepligt:	Nej
Indfødningsstarif:	Ja (variabel)
Balanceomkostninger:	Afregnes med PBA
Godtgørelse for balanceringsomkostning:	2,3 øre/kWh
Tilslutningsbegrænsninger:	Nettilsluttet fra og med 1.1.2005 til og med 20.2.2008
Markedsværdi:	Afregnes med PBA
Pristillæg:	10 øre/kWh
Tidsbegrænsning:	20 år

Skrotfuldlasttimer:	Under eller lig med 12.000
Skrotningsbevis:	100 % af møllens effekt
Pristillæg, skrotningsbevis:	12 øre/kWh, hvis Spot (vm-alle) for måneden er under eller præcis 26 øre/kWh. 38 - Spot (vm-alle), hvis Spot(vm-alle) er mellem 26 øre/kWh og 38 øre/kWh. 0 øre/kWh, hvis spot(vm-alle) er højere end eller lig med 38 øre/kWh.

Skrotningsbevis under 100 %, under eller lig med 12.000 skrotfuldlasttimer

Aftagepligt:	Nej
Indfødningsstarif:	Ja (variabel)
Balanceomkostninger:	Afregnes med PBA
Godtgørelse for balanceringsomkostning:	2,3 øre/kWh
Tilslutningsbegrænsninger:	Nettilsluttet fra og med 1.1.2005 til og med 20.2.2008
Markedsværdi:	Afregnes med PBA
Pristillæg:	10 øre/kWh
Tidsbegrænsning:	20 år
Skrotfuldlasttimer:	Under eller lig med 12.000
Skrotningsbevis:	Under 100 % af møllens effekt
Pristillæg, skrotningsbevis:	12 øre/kWh, hvis Spot (vm-alle) for måneden er under eller præcis 26 øre/kWh. 38 - Spot (vm-alle), hvis Spot(vm-alle) er mellem 26 øre/kWh og 38 øre/kWh. 0 øre/kWh, hvis spot(vm-alle) er højere end eller lig med 38 øre/kWh. Skrotillægget udbetales som (indløst afregningseffekt/mærkeeffekt)xmånedens produktionx"12" øre/kWh

Gruppe 1.5. landvindmøller nettilsluttet fra og med 21.2.2008

Vindmølleejeren skal selv sørge for afsætningen af produktionen på elmarkedet, herunder entrere med en PBA inden nettilslutning. Man kan ikke vælge Energinet.dk til at varetage opgaven.

Ved møllens nettilslutning skal ejere, der indløser skrotningsbevis, vælge, om der ønskes pristillæg til skrotningsbevis efter den variable 12-øre-ordning eller den faste 8-øre-ordning.

Intet skrotningsbevis eller skrotfuldlast opbrugt

Aftagepligt:	Nej
Indfødningsstarif:	Ja (variabel)
Balanceomkostninger:	Afregnes med PBA

Godtgørelse for balanceringsomkostning:	2,3 øre/kWh
Tilslutningsbegrænsninger:	Nettilsluttet fra og med 21.2.2008
Markedsværdi:	Afregnes med PBA
Pristillæg:	25 øre/kWh
Tidsbegrænsning:	Ingen
Fuldlasttimer:	Under eller lig med 22.000
Skrotningsbevis:	Intet, eller skrotfuldlasttimer opbrugt

Skrotningsbevis 100 %, under eller lig med 12.000 skrotfuldlasttimer

Aftagepligt:	Nej
Indfødningsstarif:	Ja (variabel)
Balanceomkostninger:	Afregnes med PBA
Godtgørelse for balanceringsomkostning:	2,3 øre/kWh
Tilslutningsbegrænsninger:	Nettilsluttet fra og med 21.2.2008 til og med 31.12.2010
Markedsværdi:	Afregnes med PBA
Pristillæg:	25 øre/kWh
Tidsbegrænsning:	Ingen
Fuldlasttimer:	Under eller lig med 22.000 og 12.000 skrotfuldlasttimer
Skrotningsbevis:	100 % af møllens effekt
Pristillæg, skrotningsbevis:	a) 12 øre/kWh, hvis Spot (vm-alle) for måneden er under eller præcis 26 øre/kWh. 38 - Spot (vm-alle), hvis Spot(vm-alle) er mellem 26 øre/kWh og 38 øre/kWh. 0 øre/kWh, hvis spot(vm-alle) er højere end eller lig med 38 øre/kWh. b) Fast 8 øre/kWh.

Skrotningsbevis under 100 %, under eller lig med 12.000 skrotfuldlasttimer

Aftagepligt:	Nej
Indfødningsstarif:	Ja (variabel)
Balanceomkostninger:	Afregnes med PBA
Godtgørelse for balanceringsomkostning:	2,3 øre/kWh
Tilslutningsbegrænsninger:	Nettilsluttet fra og med 21.2.2008 til og med 31.12.2010
Markedsværdi:	Afregnes med PBA
Pristillæg:	25 øre/kWh
Tidsbegrænsning:	Ingen

Fuldlasttimer:	Under eller lig med 22.000 og 12.000 skrotfuldlasttimer
Skrotningsbevis:	Under 100 % af møllens effekt
Pristillæg, skrotningsbevis:	a) 12 øre/kWh, hvis Spot (vm-alle) for måneden er under eller præcis 26 øre/kWh. 38 - Spot (vm-alle), hvis Spot(vm-alle) er mellem 26 øre/kWh og 38 øre/kWh. 0 øre/kWh, hvis spot(vm-alle) er højere end eller lig med 38 øre/kWh. b) Fast 8 øre/kWh Pristillæg til skrotningsbevis udbetales som (indløst afregningseffekt/mærkeeffekt)xmånedens produktionx12 eller 8 øre/kWh

Gruppe 1.6. Horns Rev 2 og Rødsand 2

Horns Rev 2

Aftagepligt:	Nej
Indfødningsstarif:	Ja (variabel)
Balanceomkostninger:	Afregnes med PBA
Godtgørelse for balanceringsomkostning:	Ingen
Tilslutningsbegrænsninger:	Ingen
Markedsværdi:	Afregnes med PBA
Pristillæg:	51,8 øre/kWh - Spot(h)
Tidsbegrænsning:	20 år
Produktionsbegrænsning:	Under 10 TWh
Kompensation for indfødningsstarif:	Fuld kompensation

Rødsand 2

Aftagepligt:	Nej
Indfødningsstarif:	Ja (variabel)
Balanceomkostninger:	Afregnes med PBA
Godtgørelse for balanceringsomkostning:	Ingen
Tilslutningsbegrænsninger:	Ingen
Markedsværdi:	Afregnes med PBA
Pristillæg:	62,9 øre/kWh - Spot(h)
Tidsbegrænsning:	20 år
Produktionsbegrænsning:	Under 10 TWh
Kompensation for indfødningsstarif:	Fuld kompensation

Gruppe 1: "vindmøller på markedsvilkår"	Afregningspris	Pristillæg			
	Nord Pools områdepris DK1 el. DK2	Pristillæg	Godtgørelse for balancering	Kompensation for indfødnings-tarif	Indløste skrottningsbev.
øre/kWh					
Gruppe 1.1. vindmøller fra gruppe 3					
Energinet.dk er PBA	Spot(h)	10 ¹	2,3		
Anden PBA		10 ¹	2,3		
Gruppe 1.2. vindmøller fra gruppe 2.1 og 2.2					
Nettilsluttet inden 31.12.2002		10 ¹			
Gruppe 1.3. landvindm. nettil. fra 1.1.2003 til 1.1.2005					
Ingen skrotbev. eller fit. er opbrugt		10 ¹	2,3		
Nettilsluttet senest 1.1.2004, skrotbev.(100%)≤12.000 fit.		10 ¹	2,3		17
Nettilsluttet senest 1.1.2004, skrotbev.<100%)≤12.000 fit.		10 ¹	2,3		17 ²
Gruppe 1.4. vindmøller nettilsluttet fra 1.1.2005-20.2.2008					
Ingen skrotbev. eller fit. er opbrugt		10	2,3		
Skrotbev.(100%)≤12.000 fit. Gælder ikke havvindmøller		10	2,3		12 ³
Skrotbev.<100%)≤12.000 fit. Gælder ikke havvindmøller		10	2,3		12 ³
Gruppe 1.5. vindmøller nettilsluttet fra 21.2.2008					
Ingen skrotbev. eller fit. er opbrugt		25	2,3		
Skrotbev.(100%)≤12.000 fit. Gælder ikke havvindmøller		25	2,3		8 eller 12 ³
Skrotbev.<100%)≤12.000 fit. Gælder ikke havvindmøller		25	2,3		8 eller 12 ³
Gruppe 1.6. Horns Rev 2 eller Rødsand 2					
Horns Rev 2		51,8-Spot(h)		X	
Rødsand 2		62,9-Spot(h)		X	

$$^1 \text{ Pristillæg i stedet for VE-bevis: } \begin{cases} 10, \text{Spot}(vm - alle) \leq 26 \\ 36 \div \text{Spot}(vm - alle), 26 < \text{Spot}(vm - alle) < 36 \\ 0, \text{Spot}(vm - alle) \geq 36 \end{cases}$$

² Pristillæg udbetales som: (indløst afregningseffekt/mærkeeffekt) x månedens produktion x 17

$$^3 \text{ Pristillæg beregnes som: } \begin{cases} 12, \text{Spot}(vm - alle) \leq 26 \\ 38 \div \text{Spot}(vm - alle), 26 < \text{Spot}(vm - alle) < 38 \\ 0, \text{Spot}(vm - alle) \geq 38 \end{cases}$$

Hvis skrottningsbevis indløst under 100 % udbetales som: (indløst afregningseffekt/mærkeeffekt) x månedens produktion x pristillæg.

3.2 Gruppe 2: "Elværksfinansierede vindmøller"

Afgrænsning af hovedgruppe

Elværksfinansierede vindmøller, det vil sige vindmøller, som er opført som følge af pålæg eller efter særlig aftale med klima- og energiministeren.

Elværksfinansierede vindmøller skal betale indfødningsstarif og producenten skal selv sørge for afsætningen af produktionen på elmarkedet, herunder entrere med en PBA. Man kan ikke vælge Energinet.dk til at varetage opgaven.

Pålæg til at opføre vindmøller ophørte ved udstedelse af bevillinger den 4.6.2002. Pålæg omfatter alle elværksfinansierede landvindmøller nettilsluttet inden denne dato samt havvindmølleparkerne ved Horns Rev 1 og Nysted (Rødsand 1) (som er nettilsluttet efterfølgende).

Pristillæg til elværksfinansierede landvindmøller nettilsluttet senest 31.12.1999 bortfaldt fra den 1. januar 2004, jf. [12], hvorfor de ikke er behandlet i det følgende.

Undergrupper:

- 2.1. landvindmøller nettilsluttet fra 1.1.2000
- 2.2. havvindmøller (Horns Rev 1 og Nysted 1) nettilsluttet fra 1.1.2000
- 2.3. vindmøller finansieret ved henlæggelser efter den tidligere gældende elforsyningslov (E2-del af Middelgrund)

Gruppe 2.1. og 2.2 land- og havvindmøller nettilsluttet fra 1.1.2000

Pristillæg reguleret med spotpris for gruppe 2.1 og 2.2 beregnes time for time og kan i den enkelte time blive negativ. Månedssummen af pristillæggene overføres til et særligt saldoregnskab, som er nærmere beskrevet i afsnit 5.4, før månedens resulterende udbetaling kan beregnes, for det pågældende pristillæg.

Pristillæg på 10 øre/kWh er fast. Dette pristillæg og kompensationen for indfødningsstarif til havvindmøllerne i gruppe 2.2 indgår ikke i ovennævnte saldoregnskab.

Ved udløb af aldersbegrænsningen for gruppe 2.1 eller produktionsbegrænsningen for gruppe 2.2 overgår vindmøllerne til afregning efter gruppe 1.2 (hvis betingelserne herfor er opfyldt).

Elværksfinansierede landvindmøller nettilsluttet fra 1.1.2000 til 4.6.2002

Aftagepligt:	Nej
Indfødningsstarif:	Ja (variabel)
Balanceomkostninger:	Afregnes med PBA
Godtgørelse for balanceringsomkostning:	Ingen
Tilslutningsbegrænsninger:	Nettilsluttet fra 1.1.2000 til 4.6.2002
Markedsværdi:	Afregnes med PBA
Fast pristillæg:	10 øre/kWh
Pristillæg:	33 øre/kWh - Spot(h), ved negativt pristillæg se nærmere beskrivelse under afsnit 5.4 vedr. saldoafregning
Tidsbegrænsning:	10 år

Elværksfinansierede havvindmøller nettilsluttet fra 1.1.2000 (Horns Rev 1 og Nysted 1)

Aftagepligt:	Nej
Indfødningsstarif:	Ja (variabel)
Balanceomkostninger:	Afregnes med PBA
Godtgørelse for balanceringsomkostning:	Ingen
Tilslutningsbegrænsninger:	Nettilsluttet fra 1.1.2000 til 4.6.2002
Markedsværdi:	Afregnes med PBA
Fast pristillæg:	10 øre/kWh
Pristillæg:	35,3 øre/kWh - Spot(h), ved negativt pristillæg se nærmere beskrivelse under afsnit 5.4 vedr. saldoafregning
Tidsbegrænsning:	Ingen
Kompensation for indfødningsstarif:	Maksimalt 0,7 øre/kWh i døgngennemsnit
Fuldlasttimer:	Under 42.000

Gruppe 2.3. vindmøller finansieret ved henlæggelser efter den tidligere gældende elforsyningslov (E2-del af Middelgrund)

Pristillæg ydes i 20 år fra nettilslutningen.

Middelgrunden

Aftagepligt:	Nej
Indfødningsstarif:	Ja (variabel)
Balanceomkostninger:	Afregnes med PBA
Godtgørelse for balanceringsomkostning:	Ingen
Tilslutningsbegrænsninger:	Ingen
Markedsværdi:	Afregnes med PBA
Pristillæg:	Fast 10 øre/kWh
Tidsbegrænsning:	20 år

Gruppe 2: "Elværksfinansierede vindmøller"	Pristillæg		
	I stedet for VE-bevis	Reguleret med Spot(h) (saldoregnskab)	Kompensation for indfødningsstarif
	øre/kWh		
Gruppe 2.1. landmøller			
Nettilsluttet fra 1.1.2000, alder ≤ 10 år	10	33-Spot(h)	
Gruppe 2.2. havvindmøller			
Nettilsluttet fra 1.1.2000, flt. ≤ 42.000	10	35,3-Spot(h)	0,7 ²
Gruppe 2.3. finansieret via henlæggelser			
Nettilsluttet fra 1.1.2000 og inden 31.12.2002, alder ≤ 20 år	10 ¹		

$$^1 \text{ pristillæg i stedet for VE - bevis} = \begin{pmatrix} 10, \text{Spot}(vm - alle) \leq 26 \\ 36 \div \text{Spot}(vm - alle), 26 < \text{Spot}(vm - alle) < 36 \\ 0, \text{Spot}(vm - alle) \geq 36 \end{pmatrix}$$

² Producenten kompenseres for Energinet.dk's indfødningsstarif, dog maksimalt 0,7 øre/kWh i døgngennemsnit.

3.3 Gruppe 3: "Vindmøller omfattet af aftagepligt"

Afgrænsning af hovedgruppe

Vindmøller nettilsluttet senest 31.12.2002 samt husstandsmøller ≤ 25 kW uanset nettilslutningstidspunkt. Gælder ikke for elværksfinansierede vindmøller.

Vindmøllerne er omfattet af aftagepligten, jf. afsnit 1. Energinet.dk afsætter produktionen på spotmarkedet, og afregner provenuet og pristillæg med vindmølleejeren.

Afregningspris og pristillæg er sammensat således, at producenten modtager en resulterende fast betaling pr. kWh. Det betyder, at pristillæg reguleret med spotpris kan blive negativ time for time og eventuel negativ set over en hel afregningsperiode.

Undergrupper:

- 3.1 Godkendt som eksisterende
- 3.2 Andre vindmøller
- 3.3 Husstandsmøller ≤ 25 kW

Gruppe 3.1. godkendt som eksisterende

Eksisterende vindmøller overgår til afregning på markedsvilkår, når vindmøllerne er ældre end 10 år og fuldlastkvoten er opbrugt (se gr. 1).

For alle eksisterende vindmøller gælder at pristillægget ophører den 31.12.2012 uanset restkvoten i fuldlasttimer, og vindmøllen overgår til afregning på markedsvilkår.

Vindmøller under 10 år, fuldlasttimer opbrugt

Aftagepligt:	Ja
Indfødningsstarif:	Nej
Balanceomkostninger:	Nej
Godtgørelse for balanceringsomkostning:	Ingen
Tilslutningsbegrænsninger:	Nettilsluttet senest 31.12.1999 (evt. dispensation)
Markedsværdi:	Spot(h)
Pristillæg:	43 øre/kWh - Spot(h), evt. negativt hvis Spot(h) er højere end 43 øre/kWh
Tidsbegrænsning:	Til møllen bliver 10 år eller den 31.12.2012
Fuldlasttimer:	Fuldlasttimer opbrugt

Vindmøller under 10 år, fuldlasttimer under 25.000, mærkeeffekt under eller lig 200 KW

Aftagepligt:	Ja
Indfødningsstarif:	Nej
Balanceomkostninger:	Nej
Godtgørelse for balanceringsomkostning:	Ingen
Tilslutningsbegrænsninger:	Nettilsluttet senest 31.12.1999 (evt. dispensation)
Markedsværdi:	Spot(h)

Pristillæg: 60 øre/kWh - Spot(h), evt. negativt hvis Spot(h) er højere end 60 øre/kWh
Tidsbegrænsning: Til møllen bliver 10 år eller den 31.12.2012
Fulldlasttimer: Under eller lig med 25.000 timer
Mærkeeffekt: Under eller lig med 200 kW

Vindmøller under 10 år, fulldlasttimer under 15.000, mærkeeffekt fra 201 til 599 KW

Aftagepligt: Ja
Indfødningsstarif: Nej
Balanceomkostninger: Nej
Godtgørelse for balanceringsomkostning: Ingen
Tilslutningsbegrænsninger: Nettilsluttet senest 31.12.1999 (evt. dispensation)
Markedsværdi: Spot(h)
Pristillæg: 60 øre/kWh - Spot(h), evt. negativt hvis Spot(h) er højere end 60 øre/kWh
Tidsbegrænsning: Til møllen bliver 10 år eller den 31.12.2012
Fulldlasttimer: Under eller lig med 15.000 timer
Mærkeeffekt: Fra og med 201 til og med 599 kW

Vindmøller under 10 år, fulldlasttimer under 12.000, mærkeeffekt fra 600 KW

Aftagepligt: Ja
Indfødningsstarif: Nej
Balanceomkostninger: Nej
Godtgørelse for balanceringsomkostning: Ingen
Tilslutningsbegrænsninger: Nettilsluttet senest 31.12.1999 (evt. dispensation)
Markedsværdi: Spot(h)
Pristillæg: 60 øre/kWh - Spot(h), evt. negativt hvis Spot(h) er højere end 60 øre/kWh
Tidsbegrænsning: Til møllen bliver 10 år eller den 31.12.2012
Fulldlasttimer: Under eller lig med 12.000 timer
Mærkeeffekt: Fra og med 600 kW

Vindmøller over 10 år, fulldlasttimer under 25.000, mærkeeffekt under eller lig 200 KW

Aftagepligt: Ja
Indfødningsstarif: Nej
Balanceomkostninger: Nej
Godtgørelse for balanceringsomkostning: Ingen

Tilslutningsbegrænsninger:	Nettilsluttet senest 31.12.1999 (evt. dispensation)
Markedsværdi:	Spot(h)
Pristillæg:	27 øre/kWh, hvis Spot(h) er under eller lig 33 øre/kWh 60 øre/kWh - Spot (h), hvis Spot(h) er over 33 øre/kWh
Tidsbegrænsning:	Den 31.12.2012
Fuldlasttimer:	Under eller lig med 25.000 timer
Mærkeeffekt:	Under eller lig med 200 kW

Vindmøller over 10 år, fuldlasttimer under 15.000, mærkeeffekt fra 201 til 599 KW

Aftagepligt:	Ja
Indfødningsstarif:	Nej
Balanceomkostninger:	Nej
Godtgørelse for balanceringsomkostning:	Ingen
Tilslutningsbegrænsninger:	Nettilsluttet senest 31.12.1999 (evt. dispensation)
Markedsværdi:	Spot(h)
Pristillæg:	27 øre/kWh, hvis Spot(h) er under eller lig 33 øre/kWh 60 øre/kWh - Spot (h), hvis Spot(h) er over 33 øre/kWh
Tidsbegrænsning:	Den 31.12.2012
Fuldlasttimer:	Under eller lig med 15.000 timer
Mærkeeffekt:	Fra og med 201 til og med 599 kW

Vindmøller over 10 år, fuldlasttimer under 12.000, mærkeeffekt fra 600 KW

Aftagepligt:	Ja
Indfødningsstarif:	Nej
Balanceomkostninger:	Nej
Godtgørelse for balanceringsomkostning:	Ingen
Tilslutningsbegrænsninger:	Nettilsluttet senest 31.12.1999 (evt. dispensation)
Markedsværdi:	Spot(h)
Pristillæg:	27 øre/kWh, hvis Spot(h) er under eller lig 33 øre/kWh 60 øre/kWh - Spot (h), hvis Spot(h) er over 33 øre/kWh
Tidsbegrænsning:	Den 31.12.2012
Fuldlasttimer:	Under eller lig med 12.000 timer
Mærkeeffekt:	Fra og med 600 kW

Gruppe 3.2. Andre vindmøller

For andre vindmøller med indløste skrottningsbeviser gælder, at summen af pristillæg ikke kan overstige 60 øre/kWh.

Landvindmøllerne overgår til afregning på markedsvilkår, når fuldlastkvoten er opbrugt.

Havvindmøllerne overgår til afregning på markedsvilkår, når vindmøllerne er ældre end 10 år og fuldlastkvoten hidrørende fra skrotningsbeviser er opbrugt.

Vindmøller under 22.000 fuldlasttimer, intet skrotningsbevis

Aftagepligt:	Ja
Indfødningsstarif:	Nej
Balanceomkostninger:	Nej
Godtgørelse for balanceringsomkostning:	Ingen
Tilslutningsbegrænsninger:	Nettilsluttet senest 31.12.2002
Markedsværdi:	Spot(h)
Pristillæg:	33 øre/kWh - Spot(h), evt. negativt hvis Spot(h) er højere end 33 øre/kWh
Fast pristillæg:	10 øre/kWh
Tidsbegrænsning:	Ingen
Fuldlasttimer:	Under 22.000
Skrotningsbevis:	Ingen

Vindmøller under 22.000 fuldlasttimer, skrotningsbevis 100 %

Aftagepligt:	Ja
Indfødningsstarif:	Nej
Balanceomkostninger:	Nej
Godtgørelse for balanceringsomkostning:	Ingen
Tilslutningsbegrænsninger:	Nettilsluttet senest 31.12.2002
Markedsværdi:	Spot(h)
Pristillæg:	33 øre/kWh - Spot(h), evt. negativt hvis Spot(h) er højere end 33 øre/kWh
Fast pristillæg:	10 øre/kWh
Tidsbegrænsning:	Ingen
Fuldlasttimer:	Under 22.000 og 12.000 skrotfuldlasttimer
Skrotningsbevis:	100 % af møllens effekt
Pristillæg, skrotningsbevis:	17 øre/kWh

Vindmøller under 22.000 fuldlasttimer, skrotningsbevis under 100 %

Aftagepligt:	Ja
Indfødningsstarif:	Nej
Balanceomkostninger:	Nej
Godtgørelse for balanceringsomkostning:	Ingen

Tilslutningsbegrænsninger:	Nettilsluttet senest 31.12.2002
Markedsværdi:	Spot(h)
Pristillæg:	33 øre/kWh - Spot(h), evt. negativt hvis Spot(h) er højere end 33 øre/kWh
Fast pristillæg:	10 øre/kWh
Tidsbegrænsning:	Ingen
Fuldlasttimer:	Under 22.000 og 12.000 skrotfuldlasttimer
Skrotningsbevis:	Under 100 % af møllens effekt
Pristillæg, skrotningsbevis:	17 øre/kWh, udbetales som (indløst afregningseffekt/mærkeeffekt)xmånedens produktionx17 øre/kWh

Havvindmøller under 10 år, intet skrotningsbevis

Aftagepligt:	Ja
Indfødningsstarif:	Nej
Balanceomkostninger:	Nej
Godtgørelse for balanceringsomkostning:	Ingen
Tilslutningsbegrænsninger:	Nettilsluttet senest 31.12.2002
Markedsværdi:	Spot(h)
Pristillæg:	33 øre/kWh - Spot(h), evt. negativt hvis Spot(h) er højere end 33 øre/kWh
Fast pristillæg:	10 øre/kWh
Tidsbegrænsning:	Til møllen bliver 10 år
Fuldlasttimer:	Ingen
Skrotningsbevis:	Ingen

Havvindmøller under 10 år, skrotningsbevis 100 %

Aftagepligt:	Ja
Indfødningsstarif:	Nej
Balanceomkostninger:	Nej
Godtgørelse for balanceringsomkostning:	Ingen
Tilslutningsbegrænsninger:	Nettilsluttet senest 31.12.2002
Markedsværdi:	Spot(h)
Pristillæg:	33 øre/kWh - Spot(h), evt, negativt hvis Spot(h) er højere end 33 øre/kWh
Fast pristillæg:	10 øre/kWh
Tidsbegrænsning:	Til møllen bliver 10 år
Fuldlasttimer:	Under 12.000 skrotfuldlasttimer
Skrotningsbevis:	100 % af møllens effekt

Pristillæg, skrotningsbevis: 17 øre/kWh

Havvindmøller under 10 år, skrotningsbevis under 100 %

Aftagepligt: Ja
Indfødningsstarif: Nej
Balanceomkostninger: Nej
Godtgørelse for balanceringsomkostning: Ingen
Tilslutningsbegrænsninger: Nettilsluttet senest 31.12.2002
Markedsværdi: Spot(h)
Pristillæg: 33 øre/kWh - Spot(h), evt. negativt hvis Spot(h) er højere end 33 øre/kWh
Fast pristillæg: 10 øre/kWh
Tidsbegrænsning: Til møllen bliver 10 år
Fulldlasttimer: Under 12.000 skrotfuldlasttimer
Skrotningsbevis: Under 100 % af møllens effekt
Pristillæg, skrotningsbevis: 17 øre/kWh, udbetales som (indløst afregningseffekt/mærkeeffekt)x månedens produktion x 17 øre/kWh

Havvindmøller over 10 år, skrotbevilling 100 %

Aftagepligt: Ja
Indfødningsstarif: Ja (variabel)
Balanceomkostninger: Ja (variabel)
Godtgørelse for balanceringsomkostning: Ingen
Tilslutningsbegrænsninger: Nettilsluttet senest 31.12.2002
Markedsværdi: Spot(h)
Pristillæg: Ingen
VE-Pristillæg: Ingen
Tidsbegrænsning: Til skrotfuldlast overskrides
Fulldlasttimer: Under 12.000 skrotfuldlasttimer
Skrotbevilling: 100 % af møllens effekt
Skrotillæg: 17 øre/kWh

Havvindmøller over 10 år, skrotbevilling under 100 %

Aftagepligt: Ja
Indfødningsstarif: Ja (variabel)
Balanceomkostninger: Ja (variabel)
Godtgørelse for balanceringsomkostning: Ingen
Tilslutningsbegrænsninger: Nettilsluttet senest 31.12.2002

Markedsværdi:	Spot(h)
Pristillæg:	Ingen
VE-Pristillæg:	Ingen
Tidsbegrænsning:	Til møllen overskrider skrotfuldlast
Fuldlasttimer:	Under 12.000 skrotfuldlasttimer
Skrotbevilling:	Under 100 % af møllens effekt
Skrottillæg:	17 øre/kWh
Skrottillægget udbetales som (indløst afregningseffekt/mærkeeffekt)xmånedens produktionx17 øre/kWh	

Gruppe 3.3. husstandsmøller

Husstandsmøller ≤ 25 kW er fast omfattet af aftagepligten, der er ingen tids- eller produktionsbegrænsning.

Skrotningsbeviser kan ikke udnyttes i husstandsmøller ≤ 25 kW, idet den samlede afregning ikke må overstige 60 øre/kWh.

Husstandsmøller med en mærkeeffekt under eller lig 25 kW

Aftagepligt:	Ja
Indfødningsstarif:	Nej
Balanceomkostninger:	Nej
Godtgørelse for balanceringsomkostning:	Ingen
Tilslutningsbegrænsninger:	Ingen
Markedsværdi:	Spot(h)
Pristillæg:	60 øre/kWh - Spot(h), evt. negativt hvis Spot(h) er højere end 60 øre/kWh
Tidsbegrænsning:	Ingen
Fuldlasttimer:	Ingen
Skrotningsbevis:	Ingen
Mærkeeffekt:	Under eller lig 25 kW

Gruppe 3: "vindmøller omfattet af aftagepligt"	Afregningspris	Pristillæg		
	Nord Pools områdepris DK1 el. DK2	Pristillæg	Indløste skrotningsbev. fra gl. ordning	Reguleret med Spot(h)
	øre/kWh			
Gruppe 3.1. godkendt som eksisterende				
Alder ≤ 10 år, alle fuldlasttimer opbrugt	Spot(h)			43-Spot(h)
Alder ≤ 10 år, flt. ≤ 25.000, mærkeeffekt ≤ 200 kW	Spot(h)			60-Spot(h)
Alder ≤ 10 år, flt. ≤ 15.000, 201 ≤ mærkeeffekt ≤ 599 kW	Spot(h)			60-Spot(h)
Alder ≤ 10 år, flt. ≤ 12.000, mærkeeffekt ≥ 600 kW	Spot(h)			60-Spot(h)
Alder > 10 år, flt. ≤ 25.000, mærkeeffekt ≤ 200 kW	Spot(h)			27 ¹
Alder > 10 år, flt. ≤ 15.000, 201 ≤ mærkeeffekt ≤ 599 kW	Spot(h)			27 ¹
Alder > 10 år, flt. ≤ 12.000, mærkeeffekt ≥ 600 kW	Spot(h)			27 ¹
Gruppe 3.2. overgangsmøller				
Landvindmølle, Flt. ≤ 22.000, ingen skrotbev. eller flt. er opbrugt	Spot(h)	10		33-Spot(h)
Landvindmølle, Flt. ≤ 22.000, skrotbev. (100%) ≤ 12.000 ft.	Spot(h)	10	17	33-Spot(h)
Landvindmølle, Flt. ≤ 22.000, skrotbev. (<100%) ≤ 12.000 ft.	Spot(h)	10	17 ²	33-Spot(h)
Havvindmøller ≤ 10 år, ingen skrotbev.	Spot(h)	10		33-Spot(h)
Havvindmøller ≤ 10 år, skrotbev. (100%) ≤ 12.000 ft.	Spot(h)	10	17	33-Spot(h)
Havvindmøller ≤ 10 år, skrotbev. (<100%) ≤ 12.000 ft.	Spot(h)	10	17 ²	33-Spot(h)
Havvindmøller > 10 år, skrotbev. (100%) ≤ 12.000 ft.	Spot(h)		17	
Havvindmøller > 10 år, skrotbev. (<100%) ≤ 12.000 ft.	Spot(h)		17 ²	
Gruppe 3.3. husstandsmøller				
Installationstilsluttede, mærkeeffekt ≤ 25 kW	Spot(h)		N/A	60-Spot(h)

$$1 \begin{cases} 27, Spot(h) \leq 33 \\ 60 \div Spot(h), Spot(h) > 33 \end{cases}$$

² Pristillæg udbetales som: (indløst afregningseffekt/mærkeeffekt) x månedens produktion x 17 øre/kWh

3.4 Gruppe 4: "Nul-afregning"

Afgrænsning af hovedgruppe

Vindmøller der ikke kan/ikke længere kan opnå nogen form for pristillæg efter elforsyningsloven, eller som har fravalgt alle pristillæg (og er udtrådt af aftagepligten), jf. afsnit 5.2.

3.5 Skrotningsordning for vindmøller - ny og gammel ordning

Energinet.dk skal i henhold til [4] administrere en skrotningsordning for vindmøller på land.

Skrotningsordningen er opdelt i 2 perioder.

Den første skrotningsordning havde virkning for vindmøller, som var nedtaget i perioden fra den 3.3.1999 til den 31.12.2003.

Udstedt skrotningsbevis skulle være indløst i en ny mølle, som var nettilsluttet senest den 1.1.2004.

Afregning af vindmøller med indløste skrotningsbeviser fra den gamle ordning fremgår af afsnit 3.1 (gruppe 1.3) og afsnit 3.3 (gruppe 3.2).

Den anden skrotningsordning er gældende for vindmøller som nedtages i perioden fra den 15. december 2004 til den 15. december 2010.

Udstedt skrotningsbevis skal være indløst i en ny mølle, som er nettilsluttet senest den 31.12.2010.

Afregning af vindmøller med indløste skrotningsbeviser fra denne ordning fremgår af afsnit 3.1 (gruppe 1.4 og 1.5).

Energinet.dk's ansøgningsblanketter og procedurer for udstedelse og behandling af skrotningsbeviser og forhåndstilsagn for den nye ordning fremgår af følgende dokumenter, som er tilgængelige på Energinet.dk's hjemmeside:

- "Anmodning om forhåndstilsagn på skrotningsbevis"
- "Vejledning om opnåelse af forhåndstilsagn om udstedelse af skrotningsbevis"
- "Skabelon til anmodning om skrotningsbevis"
- "Vejledning om opdeling af skrotningsbevis"

På Energinet.dk's hjemmeside offentliggøres tillige den løbende opgjorte restkvote, idet skrotningsbeviser fra den nye ordning kun kan udstedes inden for en pulje, som svarer til en samlet effekt på 175 MW i nedtagne vindmøller med en effekt på 450 kW og derunder.

Generelle regneregler for pristillæg fra indløste skrotningsbeviser

Hvis den indløste afregningseffekt fra skrotningsbeviser er mindre end den fabriksnye vindmøllers nominelle effekt, foretages "forsinket" udbetaling af 17 øres, 12 øres eller 8 øres pristillægget hhv.

Det vil sige, at en brøkdel af pristillægget på henholdsvis 17, 12 eller 8 øre/kWh udbetales pr. produceret kWh i 12.000 fuldlasttimer.

Det er således *ikke* tilladt at korrigere de 12.000 fuldlasttimer., hvorefter der udbetales 17,12 eller 8 øre/kWh hhv. pr. produceret kWh indtil den korrigerede fuldlasttimekvote er opbrugt.

3.6 Ombygning og flytning af vindmøller

Flytning

Generelt gælder, at det er uden betydning for afregningen, at en mølle flyttes fra en lokalitet til en anden. Det vil sige, afregningen fortsætter, som om intet var sket, idet det er den "oprindelige" nettilslutning, der er afgørende.

Den eneste undtagelse er, hvis en eksisterende mølle under 10 år flyttes til et nyt sted. I så fald bortfalder eventuel resterende fuldlastkvote, jf. afsnit 3.3. Det vil sige, at efter flytningen afregnes den i alle tilfælde med 43 øre/kWh, indtil den er 10 år.

Ombygning på eksisterende placering

Ombygning af en vindmølle vil typisk ikke betyde nogen ændring i afregningsprisen.

Kun i tilfælde, hvor en mølle både skifter top og tårn ud med fabriksnye dele og indhenter en ny typegodkendelse, vil møllen derefter blive anset som en fabriksny mølle. Nettilslutningstidspunktet vil blive ændret, og møllen vil blive afregnet efter den seneste kategori i VE-loven.

Ved ombygninger skal der typisk indhentes ny typegodkendelse, jf. [7].

4. Afregning af øvrige elproducerende anlæg

I det følgende gennemgås summarisk reglerne for afregning af pristillæg m.v. til øvrige elproducerende anlæg, som hensigtsmæssigt kan afgrænses i 7 hovedgrupper. Gruppe 1 og 3 er yderligere inddelt i undergrupper.

- Gruppe 1: "100 % VE-anlæg"
- Gruppe 2: "Elværksfinansierede VE-anlæg"
- Gruppe 3: "Blandingsfyrede anlæg"
- Gruppe 4: "DKV på markedsvilkår"
- Gruppe 5: "DKV på treledstarif"
- Gruppe 6: "Rønne- og Randersværket"
- Gruppe 7: "Nul-afregning"

Betingelserne for at opnå den pågældende afregning i de forskellige grupper eller undergrupper resumeres ved følgende kriterier:

Tilslutningsbegrænsning:	evt. krav til tidspunkt for nettilslutning af værket eller tidspunkt, hvor anvendelse af vedvarende energikilder påbegyndes (gruppe 3)
Kapacitetsbegrænsning:	evt. krav til anlæggets elproduktionskapacitet i MW opgjort med 1 decimal
Tidsbegrænsning:	evt. grænse for varighed af pågældende afregning
Produktionsbegrænsning	evt. grænse for den akkumulerede produktion, der opnår pågældende afregning
Godkendelse:	evt. speciel godkendelse af den ene eller anden art
Aftagepligt:	Hvis værket er omfattet af aftagepligten afregnes - ud over pristillægget - markedsværdien af elproduktionen med Energinet.dk

ved afregning på timebasis udelades benævnelse "øre/kWh"

4.1 Gruppe 1: "100 % VE-anlæg"

Afgrænsning af hovedgruppe

VE-elektricitet produceret på rene VE-værker, eller på værker, hvor brændværdien af vedvarende energikilder på årsbasis er større end 94 % af den samlede brændværdi af de tilførte brændsler i værket.

Der ydes *ingen* pristillæg til installationstilsluttede solcelleanlæg ≤ 6 kW pr. husstand.

Undergrupper:

- 1) Biogasanlæg
- 2) Biomasseanlæg
- 3) Sol- og bølgekraftanlæg
- 4) Øvrige anlæg

Gruppe 1.1. Biogasanlæg

Aftagepligt: Ja
 Indfødningsstarif: Nej

Tilslutningsbegrænsning:	Ingen
Markedsværdi:	Spot(h)
Pristillæg:	74,5 øre/kWh-Spot(h), evt. negativ hvis Spot(h) er højere en 74,5 øre/kWh
Kapacitetsbegrænsning:	Ingen
Tidsbegrænsning:	Ingen
Produktionsbegrænsning:	Ingen
Godkendelse:	Ingen

Gruppe 1.2. Biomasseanlæg

Aftagepligt:	Nej
Indfødningsstarif:	Ja
Tilslutningsbegrænsning:	Ingen
Markedsværdi:	Afregnes med PBA
Pristillæg:	15 øre/kWh
Kapacitetsbegrænsning:	Ingen
Tidsbegrænsning:	Ingen
Produktionsbegrænsning:	Ingen
Godkendelse:	Ingen

Gruppe 1.3. Sol- og bølgekraftanlæg

For solcelleanlæg gælder, at pristillægget ydes til anlæg med en effekt over 6 kW. Endvidere må anlægget ikke være tilsluttet elinstallation i boligen eller være undtaget elafgiftsloven.

Nettilsluttet senest 21. april 2004

Aftagepligt:	Ja
Indfødningsstarif:	Nej
Tilslutningsbegrænsning:	Nettilsluttet senest 21. april 2004
Markedsværdi:	Spot(h)
Pristillæg:	60 ÷ Spot(h), evt. negativt i timen
Kapacitetsbegrænsning:	Over 6 kWh for solcelleanlæg
Tidsbegrænsning:	20 år (dog mindst 15 år regnet fra den 1. januar 2004), derefter 0
Produktionsbegrænsning:	For vankraftanlæg må pristillægget højst udgøre 1,5 mio. kr. årligt
Godkendelse:	Ingen

Nettilsluttet fra den 22. april 2004

Aftagepligt:	Ja
Indfødningsstarif:	Nej
Tilslutningsbegrænsning:	Nettilsluttet fra den 22. april 2004
Markedsværdi:	Spot(h)
Pristillæg:	60 ÷ Spot(h), evt. negativt i timen de første 10 år 40 ÷ Spot(h), evt. negativt i timen de næste 10 år
Kapacitetsbegrænsning:	Over 6 kWh for solcelleanlæg
Tidsbegrænsning:	20 år, derefter 0
Produktionsbegrænsning:	For vankraftanlæg må pristillægget højst udgøre 1,5 mio. kr. årligt
Godkendelse:	Ingen

Gruppe 1.4. Øvrige anlæg

Nettilsluttet senest 21. april 2004

Aftagepligt:	Ja
Indfødningsstarif:	Nej
Tilslutningsbegrænsning:	Nettilsluttet senest 21. april 2004
Markedsværdi:	Spot(h)
Pristillæg:	60 ÷ Spot(h), evt. negativt i timen
Kapacitetsbegrænsning:	Ingen
Tidsbegrænsning:	20 år (dog mindst 15 år regnet fra den 1. januar 2004), derefter 0
Produktionsbegrænsning	Ingen
Godkendelse:	Ingen

Nettilsluttet fra den 22. april 2004

Aftagepligt:	Ja
Indfødningsstarif:	Nej
Tilslutningsbegrænsning:	Nettilsluttet fra den 22. april 2004
Markedsværdi:	Spot(h)
Pristillæg:	10 øre/kWh
Kapacitetsbegrænsning:	Ingen
Tidsbegrænsning:	20 år, derefter 0
Produktionsbegrænsning	Ingen
Godkendelse:	Ingen

Nettilsluttet fra den 22. april 2004 (særlig teknologi)

Aftagepligt:	Ja
Indfødningsstarif:	Nej
Tilslutningsbegrænsning:	Nettilsluttet fra den 22. april 2004
Markedsværdi:	Spot(h)
Pristillæg:	60 ÷ Spot(h), evt. negativt i timen
Kapacitetsbegrænsning:	Ingen
Tidsbegrænsning:	10 år, derefter 40- Spot(h) i 10 år, derefter 0
Produktionsbegrænsning	Ingen
Godkendelse:	Godkendt af ENS som "af væsentlig betydning for den fremtidige udnyttelse af VE-elektricitet".

4.2 Gruppe 2: "Elværksfinansierede VE-anlæg"

Afgrænsning af hovedgruppe

VE-elektricitet produceret ved afbrænding af biomasse på elværksfinansierede decentrale og centrale værker.

Aftagepligt:	Nej
Indfødningsstarif:	Ja
Tilslutningsbegrænsning:	Ingen
Markedsværdi:	Afregnes med PBA
Pristillæg:	30 ÷ Spot(h), evt. negativt i timen, saldoregnskab for den akkumulerede månedsværdi (se afsnit 5.4)

Øvrigt pristillæg:	10
Tonstillæg:	Specialaftale for hvert berettiget værk
Kapacitetsbegrænsning:	Ingen
Tidsbegrænsning:	30 ÷ Spot(h) i 10 år, dog minimum indtil 1. august 2011. Derefter 15 øre/kWh
Produktionsbegrænsning:	Tonstillæg er begrænset af specialaftale for hvert berettiget værk (maks. 100 kr. pr. tons afbrændt biomasse)
Godkendelse:	Elværksfinansieret, der ikke helt eller delvist bruger affald (ej formel godkendelse)

Udover pristillæg pr. kWh kan der opnås tilskud på maks. 100 kr. pr. tons afbrændt biomasse i henhold til ovennævnte tidsbegrænsning, dog maks. 45 mio. kr. på årsbasis for hele DK.

4.3 Gruppe 3: "Blandingsfyrede anlæg"

Afgrænsning af hovedgruppe

VE-elektricitet produceret på blandingsfyrede værker, hvor brændværdien af de vedvarende energikilder på årsbasis udgør op til 94 % af den samlede brændværdi af de tilførte brændsler i værket.

Undergrupper:

- 1) Anlæg med biogasandel under 94 % sammen med andre brændsler
- 2) Anlæg med biomasse sammen med andre brændsler
- 3) Anlæg med anden VE end biogas og biomasse sammen med andre brændsler
 - a) Nettilsluttet senest den 21. april 2004
 - b) Nettilsluttet fra den 22. april 2004
 - c) Nettilsluttet fra den 22. april 2004 (særlig teknologi)

..

Gruppe 3.1 Anlæg med biogasandel under 94 % sammen med andre brændsler

Aftagepligt:	Nej
Indfødningsstarif:	Ja
Tilslutningsbegrænsning:	Ingen
Markedsværdi:	Afregnes med PBA
Pristillæg:	40,5 øre/kWh for biogasandelen
Kapacitetsbegrænsning:	Ingen
Tidsbegrænsning:	Ingen
Produktionsbegrænsning:	Ingen
Godkendelse:	Ingen

Gruppe 3.2 Anlæg med biomasse sammen med andre brændsler

Aftagepligt:	Nej
Indfødningsstarif:	Ja
Tilslutningsbegrænsning:	Ingen
Markedsværdi:	Afregnes med PBA
Pristillæg:	15 øre/kWh for biomasseandelen
Kapacitetsbegrænsning:	Ingen
Tidsbegrænsning:	Ingen
Produktionsbegrænsning:	Ingen
Godkendelse:	Ingen

Gruppe 3.3 Anlæg med anden VE end biogas og biomasse sammen med andre brændsler

Gruppe 3.3.a Anlæg med anden VE end biogas og biomasse sammen med andre brændsler, net-tilsluttet senest den 21. april 2004

Aftagepligt:	Nej
Indfødningsstarif:	Ja
Tilslutningsbegrænsning:	VE-brændsel taget i anvendelse senest den 21. april 2004
Markedsværdi:	Afregnes med PBA
Pristillæg:	26 øre/kWh
Kapacitetsbegrænsning:	Ingen
Tidsbegrænsning:	20 år (dog mindst i 15 år regnet fra den 1. januar 2004), derefter 0
Produktionsbegrænsning:	Ingen
Godkendelse:	Ingen

Gruppe 3.3.b Anlæg med anden VE end biogas og biomasse sammen med andre brændsler, net-tilsluttet fra den 22. april 2004

Aftagepligt:	Nej
Indfødningsstarif:	Ja
Tilslutningsbegrænsning:	VE-brændsel taget i anvendelse fra den 22. april 2004
Markedsværdi:	Afregnes med PBA
Pristillæg:	10 øre/kWh
Kapacitetsbegrænsning:	Ingen
Tidsbegrænsning:	20 år, derefter 0
Produktionsbegrænsning:	Ingen
Godkendelse:	Ingen

Gruppe 3.3.c Anlæg med anden VE end biogas og biomasse sammen med andre brændsler, net-tilsluttet fra den 22. april 2004 (særlig teknologi)

Aftagepligt:	Nej
Indfødningsstarif:	Ja
Tilslutningsbegrænsning:	VE-brændsel taget i anvendelse fra den 22. april 2004
Markedsværdi:	Afregnes med PBA
Pristillæg:	26 øre/kWh
Kapacitetsbegrænsning:	Ingen
Tidsbegrænsning:	10 år, derefter 6 øre/kWh i 10 år, derefter 0
Produktionsbegrænsning:	Ingen
Godkendelse:	Godkendt af ENS som "af væsentlig betydning for den fremtidige udnyttelse af VE-elektricitet".

4.4 Gruppe 4: "DKV på markedsvilkår"

Afgrænsning af hovedgruppe

Elektricitet produceret på decentrale kraftvarmeværker (DKV), som har været afregnet efter bekendtgørelse nr. 786 af 21. august 2000, bortset fra værker, afregnet efter gruppe 1.

Den nærmere specificering af nedennævnte formler kan ses på Energinet.dk's hjemmeside.

Afregning på månedsbasis: $(GB/12) * \min(MI; \max(0; (MP1-MMP) * MI / (MP1-MPO)))$

Pristillæg: ditto

Indfødningsstarif: Ja (via PBA)

Hvor

- GB er et grundbeløb, der beregnes en gang for alle i separat proces
- MMP er den simple månedlig markedspris (områdepris) som angivet på NP hjemmeside
- MI er det maksimale indeks, der gælder ved $MMP < MPO$.
- MP1 er den grænse for markedsprisen, hvor indekset bliver lig 0, hvis $MMP \geq MP1$
- MPO er den grænse for markedsprisen, hvor indekset bliver lig det maksimale ($=MI$), hvis $MMP \leq MPO$

MI, MPO, og MP1 kan blive reguleret 1.januar i 2005-2009

Aftagepligt: Nej

Indfødningsstarif: Ja

Tilslutningsbegrænsning: 21.4.2004 – dog dispensationsmulighed (se godkendelse)

Markedsværdi: Afregnes med PBA

Pristillæg: Grundbeløb

Kapacitetsbegrænsning: Obligatorisk over 10 MW i 2005-2006 og over 5 MW fra 2007. Ingen grænse for frivillig brug

Tidsbegrænsning: 20 år, dog minimum indtil 1.januar 2019

Produktionsbegrænsning: Ingen

Godkendelse: Anlæg nettilsluttet efter 21. april 2004 kan komme med i ordningen hvis der på samme dato foreligger et projekt, "der opfylder nærmere fastsatte kriterier for gennemførlighed"

4.5 Gruppe 5: "DKV på treledstarif"

Afgrænsning af hovedgruppe

Elektricitet produceret på decentrale kraftvarmeværker (DKV), som har været afregnet efter bekendtgørelse nr. 786 af 21. august 2000, bortset fra værker, afregnet efter gruppe 1 og 4.

Aftagepligt: Ja

Indfødningsstarif: Nej

Tilslutningsbegrænsning: Senest 21. april 2004

Markedsværdi: Spot(h)

Pristillæg: Treledstarif ÷ Spot(h), evt. negativt i timen. Treledstarifferne reguleres kvartalsvist og priserne offentliggøres på Energinet.dk's hjemmeside.

Kapacitetsbegrænsning: Under 10 MW i 2005-2006 og under 5 MW fra 2007.

Tidsbegrænsning: 20 år, dog mindst til 1.1.2019

Produktionsbegrænsning: Ingen

Godkendelse: Ingen

4.6 Gruppe 6: "Rønne- og Randersværket"

Afgrænsning af hovedgruppe

Elektricitet produceret på andre decentrale kraftvarmeværker, som har modtaget støtte efter kapitel 7 i bekendtgørelse nr. 231 af 21. april 1998.

Afregning på månedsbasis: $(GB/12) * F(MMP) + 1 \text{ øre/kWh}$

Pristillæg: ditto

Hvor

- GB svarer i princippet til grundbeløb i gruppe 4, men udregnet på speciel måde i separat proces
- F(MMP) er lig 0, "når indtægten ved elproduktion overstiger de nødvendige omkostninger"

GB reguleres 1. januar i 2005-2009

Aftagepligt:	Nej
Indfødningsstarif:	Ja
Tilslutningsbegrænsning:	Ingen
Markedsværdi:	Afregnes med PBA
Pristillæg:	Grundbeløb + 1 øre/kWh
Kapacitetsbegrænsning:	Ingen
Tidsbegrænsning:	15 år indtil 1.1.2019
Produktionsbegrænsning:	Ingen
Godkendelse:	Ingen

4.7 Gruppe 7: "Nul-afregning"

Afgrænsning af hovedgruppe

Decentrale og centrale værker, der ikke kan/ikke længere kan opnå nogen form for pristillæg efter elforsyningsloven, eller som har fravalgt alle pristillæg (og er udtrådt af aftagepligten), jf. afsnit 5.2.

4.8 Elproduktionstilskud

Efter Lovbekendtgørelse nr. 1331 af 30. november 2007, Bekendtgørelse af lov om tilskud til elproduktion, kan affaldsværker idriftsat inden den 1. januar 2004 og naturgas/biogas værker idriftsat inden den 1. juli 2002 modtage elproduktionstilskud. Dette tilskud gives udover de almindelige pristillæg som beskrevet ovenfor. Følgende betingelser er gældende for værker, der modtager elproduktionstilskud:

Gruppe 4.8.1 Anlæg med naturgas/biogas

Tilslutningsbegrænsning:	Idriftsat inden den 1. juli 2002
Tilskud:	8 øre/kWh for naturgas/biogasandelen
Kapacitetsbegrænsning:	25 MW
Tidsbegrænsning:	Ingen
Produktionsbegrænsning	Op til 8 mio. kWh
Godkendelse:	Ingen

Gruppe 4.8.2 Anlæg med naturgas/biogas - barmarksværk

Tilslutningsbegrænsning:	I driftsat inden den 1. juli 2002
Tilskud:	8 øre/kWh for naturgas/biogasandelen
Kapacitetsbegrænsning:	25 MW
Tidsbegrænsning:	Ingen
Produktionsbegrænsning	Ingen
Godkendelse:	Ingen

Gruppe 4.8.3 Anlæg med affald med kapacitet over 3 MW

Tilslutningsbegrænsning:	I driftsat inden den 1. januar 2004
Tilskud:	7 øre/kWh for affaldsandelen
Kapacitetsbegrænsning:	Over 3 MW
Tidsbegrænsning:	Ingen
Produktionsbegrænsning	Ingen
Godkendelse:	Anlægget skal være godkendt til forbrænding af affald efter bekendtgørelsen om anlæg, der forbrænder affald.

Gruppe 4.8.4 Anlæg med affald med kapacitet under 3 MW

Tilslutningsbegrænsning:	I driftsat inden den 1. januar 1997
Tilskud:	10 øre/kWh for affaldsandelen
Kapacitetsbegrænsning:	Under 3 MW
Tidsbegrænsning:	Ingen
Produktionsbegrænsning	Ingen
Godkendelse:	Anlægget skal være godkendt til forbrænding af affald efter bekendtgørelsen om anlæg, der forbrænder affald.

4.9 100 % VE, blandingsfyret eller ingen af delene?

I henhold til [1] skal Energinet.dk en gang årligt træffe afgørelse om et værk fortsat skal tildeles en afregningsaftale i gruppe 1 eller 3, eller om pristillæg til VE-produktion helt skal bortfalde.

Afgørelsen har betydning for det pågældende kalenderår og træffes på grundlag af andelen af brændværdi fra de vedvarende energikilder i det foregående kalenderår beregnet med 1 decimal.

Energinet.dk kan ændre sin afgørelse hvis der er grundlag herfor, på baggrund af en ansøgning fra anlægsejeren med virkning for det pågældende kalenderår.

Hvis ovennævnte afgørelser viser, at anlægsejeren har haft tildelt en forkert afregningsaftale, afregner Energinet.dk det for lidt eller for meget udbetalte beløb.

4.10 Rådighed af decentrale kraftvarmeanlæg

I henhold til [3] skal Energinet.dk påse, at værker der modtager grundbeløb (afregning efter gruppe 4) er driftsklare og til rådighed for driften, herunder fastsætte retningslinjer for:

- Indholdet og behandlingen af elproducenternes anmeldelser af manglende rådighed
- Procedure for iværksættelse af prøvestart af et eller flere anlæg.

I retningslinjerne, jf. [11], præciseres nærmere, hvad man forstår ved "driftsklar", hvordan udetid som følge af nedbrud og havarier skal opgøres og indberettes, samt hvordan grundbeløbet reduceres i tilfælde af, at den tilladelige udetid overskrides.

4.11 Værker som anvender energikilder eller teknologier af væsentlig betydning for den fremtidige udnyttelse af VE-elektricitet.

Værker nettilsluttet fra 22. april 2004, som ikke anvender biogas, kan opnå pristillæg til VE-produktion efter en særlig godkendelse, jf. [1] og [2] (afregning efter gruppe 1.3 og 3.3.c).

Ansøgning om pristillæg skal indgives til Energinet.dk, som vurderer ansøgningen ved at trække på et ekspertpanel. Energinet.dk videresender anmodningen til Energistyrelsen, ledsaget af Energinet.dk's indstilling om, hvorvidt de i [1] nævnte kriterier kan anses for opfyldt.

Energistyrelsen træffer herefter den endelige afgørelse, som kan være betinget af særlige vilkår.

Der er ingen formkrav til ansøgningen. Energinet.dk kan på baggrund af en anmodning indhente alle relevante oplysninger af betydning for vurderingen af ansøgningen.

Af [1] fremgår hvilke værker/teknologier, som vil kunne opnå pristillæg uden ovennævnte godkendelsesprocedure.

4.12 Ombygning af værker (pristillæg til VE-elektricitet)

Ifølge [1] § 6 gælder følgende regler for ombygning af værker:

1) For værker, som producerer strøm efter § 47 stk. 1 i [14] (solcelle, bølgekraft, vandkraft m.v.) den 1. februar eller senere: hvis den installerede effekt øges med mindst 50 % på grund af udskiftninger eller ombygning, modtager værket pristillæg efter følgende regler:

Nettilsluttet fra den 22. april 2004 (særlig teknologi)

Aftagepligt:	Ja
Indfødningsstarif:	Nej
Tilslutningsbegrænsning:	Nettilsluttet fra den 22. april 2004
Markedsværdi:	Spot(h)
Pristillæg:	60 ÷ Spot(h), evt. negativt i timen
Kapacitetsbegrænsning:	Ingen
Tidsbegrænsning:	10 år, derefter 40- Spot(h) i 10 år, derefter 0
Produktionsbegrænsning	Ingen
Godkendelse:	Godkendt af ENS som "af væsentlig betydning for den fremtidige udnyttelse af VE-elektricitet".

Nettilsluttet fra den 22. april 2004

Aftagepligt:	Ja
Indfødningsstarif:	Nej
Tilslutningsbegrænsning:	Nettilsluttet fra den 22. april 2004
Markedsværdi:	Spot(h)
Pristillæg:	10 øre/kWh

Kapacitetsbegrænsning:	Ingen
Tidsbegrænsning:	20 år, derefter 0
Produktionsbegrænsning	Ingen
Godkendelse:	Ingen

2) For værker, som producerer strøm efter § 47, stk. 1 i [14] (blandede brændsler) den 1. februar 2007 eller senere: Hvis kapaciteten til at anvende vedvarende energikilder forøges med mindst 50 % på grund af udskiftning eller ombygning, modtager værket pristillæg efter følgende regler:

Anlæg med anden VE end biogas og biomasse sammen med andre brændsler, nettilsluttet fra den 22. april 2004 (særlig teknologi)

Aftagepligt:	Nej
Indfødningsstarif:	Ja
Tilslutningsbegrænsning:	VE-brændsel taget i anvendelse fra den 22. april 2004
Markedsværdi:	Afregnes med PBA
Pristillæg:	26 øre/kWh
Kapacitetsbegrænsning:	Ingen
Tidsbegrænsning:	10 år, derefter 6 øre/kWh i 10 år, derefter 0
Produktionsbegrænsning:	Ingen
Godkendelse:	Godkendt af ENS som "af væsentlig betydning for den fremtidige udnyttelse af VE-elektricitet".

Anlæg med anden VE end biogas og biomasse sammen med andre brændsler, nettilsluttet fra den 22. april 2004

Aftagepligt:	Nej
Indfødningsstarif:	Ja
Tilslutningsbegrænsning:	VE-brændsel taget i anvendelse fra den 22. april 2004
Markedsværdi:	Afregnes med PBA
Pristillæg:	10 øre/kWh
Kapacitetsbegrænsning:	Ingen
Tidsbegrænsning:	20 år, derefter 0
Produktionsbegrænsning:	Ingen
Godkendelse:	Ingen

5. Fælles regler - vindmøller og værker

5.1 Nettoafregning

Egenproducenter af elektricitet (elforbrugere, der selv producerer elektricitet) fra anlæg tilsluttet det kollektive elforsyningsnet kan få nettoafregning under visse betingelser, jf. [5] og [6] samt forskrift D1.

Nettoafregning har betydning for afregningsgrundlaget og tariferingen af egenproducenten.

5.2 Til og fravalg af pristillæg

En anlægsejer har mulighed for at fravælge eller genoptage modtagelsen af pristillæg m.v. som udbetales efter elforsyningsloven.

De nærmere betingelser for fravalg og genoptagelse, og konsekvensen for visse afregningsaftaler under fravalg, fremgår af "Retningslinjer for fravalg og genoptagelse af pristillæg", jf. [8].

5.3 Oprindelsesgarantier

Oprindelsesgarantier kan udstedes som deklARATION på elproduktion på et specifikt anlæg. Oprindelsesgarantien indeholder grundlæggende oplysninger som identificerer anlægget, energikilden der ligger til grund for elproduktionen samt information om produktionsperioden og mængden.

Oprindelsesgarantier udstedes af Energinet.dk i henhold til [9], se i øvrigt [10]. Det er en rettighed for visse typer af anlæg, som beskrevet i særskilte retningslinier nævnt nedenfor. Det er producenten, der skal anmode om udstedelse, og modtageren skal betale de nødvendige omkostninger, der er forbundet med udstedelsen. Oprindelsesgarantierne accepteres som gyldig dokumentation i alle EU-lande, lige som oprindelsesgarantier fra disse lande er gyldige i Danmark.

Formålet med oprindelsesgarantierne er at dokumentere miljømæssige egenskaber ved en elproduktion og oplyse om der er givet støtte til produktionen. De kan anvendes når en elleverandør skal deklarerer sin leverance til en slutkunde.

Typer af oprindelsesgarantier

Oprindelsesgarantier findes i 2 typer:

1. Elektroniske oprindelsesgarantier udstedt i henhold til EECS standarden
2. Fysisk form med mulighed for verifikation af ægthed
- 3.

Elektronisk form

EECS standarden er en fælles europæisk frivillig standard, som foreskriver hvordan oprindelsesgarantier udstedes, omsættes og bruges. Desuden forpligter alle brugere af EECS sig kontraktligt til at afstå fra gentagende anvendelse (double counting). Når en elektronisk oprindelsesgaranti registreres som anvendt, aflyses den (Redemption i standardens termer). Det er en proces, som ejeren af oprindelsesgarantien selv initierer og den medfører, at oprindelsesgarantien ikke længere kan omsættes, men kun bruges som dokumentation for et forbrug af specificeret mængde el. Systemet, der håndterer de elektroniske oprindelsesgarantier, vil danne et dokument "Redemption Statement", som indeholder oprindelsesgarantiens oplysninger og en tekst ejeren selv vælger. Teksten skal beskrive et formål, det vil sige hvilken leverance oprindelsesgarantien skal dokumentere.

Aflysningen kan ske i det elektroniske register RECSCMO, hvis oprindelsesgarantien står på en konto i RECSCMO, men den kan også ske i et hvilket som helst andet register der drives efter EECS standarden.

Efter aflysning er en oprindelsesgaranti registreret som anvendt og kan ikke længere omsættes. Aflysningen giver sikkerhed mod gentagende brug.

Energinet.dk har direkte adgang til at kontrollere informationen i RECSCMO. Tilsvarende kan Energinet.dk bede et andet register kontrollere informationen hvis aflysningen er sket der.

En elleverandør kan fremsende "Redemption Statement" enten i printet form eller som pdf-dokument når der benyttes EECS oprindelsesgarantier.

Fysisk form med mulighed for at verificere ægtheden

Oprindelsesgarantier i fysisk verificerbar form udstedes i Danmark på nummereret papir med holografisk tryk, som sikrer mod kopiering. Anvendelsen af oprindelsesgarantier af denne form vil blive belagt med et håndteringsgebyr i visse lande.

Berettigede anlæg

Alle anlæg der producerer el på vedvarende energikilder er berettiget til at modtage oprindelsesgarantier.

Med implementeringen af Kraftvarmedirektivet sikres det, at højeffektive kraftvarmeanlæg også er berettiget til at modtage oprindelsesgarantier. Disse oprindelsesgarantier for højeffektiv kraftvarmeproduktion kan endnu kun udstedes på fysisk form med mulighed for at verificere ægtheden, samt på elektronisk form uden mulighed for verifikation af ægthed i form af et pdf-dokument.

Reglerne for anmodning

En producent, eller en fuldmagtshaver med et berettiget anlæg anmoder om udstedelse af oprindelsesgarantier ved at fremsende en udfyldt anmodning. Anmodningen kan hentes på Energinet.dk's hjemmeside og den indeholder også en vejledning i udfyldelse. Samme sted findes listen over de gebyrer Energinet.dk opkræver i forbindelse med udstedelsen.

Særlige forhold ved elektroniske oprindelsesgarantier

Elektroniske oprindelsesgarantier udstedes efter EECS-standard (European Energy Certificate System), efter regler beskrevet af Association of Issuing Bodies (AIB) www.aib-net.org. Energinet.dk er medlem af AIB, og standardens dokumenter er tilgængelige samme sted som anmodningen.

Det er en forudsætning for udstedelsen, at producenten på forhånd har oprettet en konto i registret RECSCMO, som udstedelsen kan ske til. Formular til anmodning om oprettelse af konto og den tilhørende standardaftale kan ligeledes hentes på Energinet.dk's hjemmeside.

5.4 Saldoregnskab for elværksfinansierede vindmøller og værker

Såfremt summen af pristillæg (beregnet time for time) i en måned er negativ, sker der ingen opkrævning heraf, men beløbet modregnes eventuelt i kommende udbetalinger af pristillæg.

Et negativt pristillæg for en måned kan ikke overstige summen af de udbetalte pristillæg inden for de sidste 12 måneder inden opgørelsetidspunktet (fortolket som aktuel afregningsmåned + 11 foregående måneder), ligesom summen (saldoen) af negative pristillæg for flere måneder heller ikke kan overstige denne.

For at holde regnskab hermed, er der for hver vindmølle/vindmøllepark eller værk etableret saldo-konti med akkumuleret negative pristillæg og udbetalte pristillæg.

Hvis det summerede pristillæg for måneden er negativt, indsættes det på saldoen for negative pristillæg, dog forudsat, at saldoværdien (regnet positiv) efter indsættelsen ikke overstiger saldoværdien af udbetalinger i de sidste 11 måneder + aktuel afregningsmåned. I givet fald reduceres det negative pristillæg, således at saldoen (regnet positiv) svarer til saldoen for de udbetalte.

Eksempel:

Princippet i modregningen er illustreret i det følgende eksempel.

	Beregnet tillæg for måneden ¹	Månedens nettoudbetaling ²	Saldo negativt pristillæg	Seneste 12 måneders nettoudbetaling
jan-03	-30	0	0	0
feb-03	20	20	0	20
mar-03	-30	0	-20	20
apr-03	40	20	0	40
maj-03	-90	0	-40	40
jun-03	-10	0	-40	40
jul-03	30	0	-10	40
aug-03	20	10	0	50
sep-03	10	10	0	60
okt-03	-10	0	-10	60
nov-03	-30	0	-40	60
dec-03	-50	0	-60	60
jan-04	0	0	-60	60
feb-04	0	0	-40	40
mar-04	0	0	-40	40
apr-04	0	0	-20	20
maj-04	0	0	-20	20
jun-04	0	0	-20	20
jul-04	0	0	-20	20
aug-04	0	0	-10	10
sep-04	0	0	0	0
okt-04	0	0	0	0
nov-04	0	0	0	0
dec-04	0	0	0	0
jan-05	10	10	0	10

For januar 2003 er antaget et negativt pristillæg. Da der ikke hidtil har været udbetalinger (saldoen for udbetalte pristillæg er 0), reduceres det negative pristillæg til 0.

I februar beregnes og udbetales et pristillæg på 20.

Det beregnede negative pristillæg for marts 2003 på -30 reduceres til -20, svarende til saldoen for nettoudbetalingerne.

Af de beregnede pristillæg på 40 i april 2003 modregnes den negative saldo på -20 efter marts, således at der kun udbetales 20 og kontoen for nettoudbetalingerne forøges med 20 og den negative saldo nulstilles.

For maj 2003 reduceres det beregnede negative pristillæg på -90 til -40 svarende til de samlede udbetalinger i de foregående måneder. Tilsvarende reduceres det negative pristillæg for juni 2003 til 0.

I de følgende måneder modregnes de akkumulerede negative pristillæg (saldoen) i takt med de positive pristillæg, og disse udbetales fuldt ud, når der ikke er mere at modregne.

I eksemplet er antaget, at anlægsejeren fravælger pristillæg fra 1. januar 2004 (se afsnit 5.2). Herefter beregnes ikke pristillæg, men saldoen over udbetalingerne opgøres løbende. I takt med tiden vil saldoværdien for udbetalingerne i de forudgående måneder blive reduceret, og en eventuel saldoværdi over negative pristillæg reduceres derfor tilsvarende. Såfremt perioden er længere end et år, vil alle konti blive nulstillet. I eksemplet forudsættes, at producenten vælger at genindtræde i ordningen fra 1. januar 2005 med et positivt pristillæg.

Såfremt anlægget skrottes eller ikke længere er berettiget til pristillæg, ophører beregningen af pristillæg og en eventuel negativ saldoværdi bortfalder.

Referencer

- [1] Bekendtgørelse nr. 732 af 9. juli 2009: "Bekendtgørelse om pristillæg til elektricitet produceret af andre vedvarende energianlæg end vindmøller"
- [2] Lovbekendtgørelse nr. 1115 af 8. november 2006 af lov om elforsyning
- [3] Bekendtgørelse nr. 1367 af 15. december 2004: "Bekendtgørelse om pristillæg til elektricitet produceret ved decentral kraftvarme m.v."
- [4] Bekendtgørelse nr. 1365 af 15. december 2004: "Bekendtgørelse om nettilslutning af vindmøller og pristillæg for vindmølleproduceret elektricitet m.m. (Vindmøllebekendtgørelsen)"
- [5] Bekendtgørelse nr. 1366 af 15. december 2004: "Bekendtgørelse om nettoafregning for egenproducenter af elektricitet"
- [6] "Retningslinjer for nettoafregning af egenproducenter", Energinet.dk, version 2.0 af 14. februar 2005. Godkendt af Energistyrelsen den 27. januar 2005.
- [7] Bekendtgørelse nr. 651 af 26. juni 2008: "Bekendtgørelse om teknisk godkendelsesordning for konstruktion, fremstilling, opstilling, vedligeholdelse og service af vindmøller"
- [8] "Retningslinjer for fravalg og genoptagelse af pristillæg", Energinet.dk, version 1.0 af 4. januar 2007. Version 1.0 er endnu ikke godkendt af Energistyrelsen.
- [9] Bekendtgørelsen nr. 1 af 6. januar 2004: "Bekendtgørelse om oprindelsesgaranti for VE- elektricitet"
- [10] Bekendtgørelse nr. 145 af 16. februar 2007: "Bekendtgørelse om deklaration af elektricitet til forbrugerne"
- [11] "Rådighed af decentrale kraftvarmeanlæg", version 2.0 af 7. august 2006. Godkendt af Energistyrelsen den 7. januar 2006.
- [12] Bekendtgørelse nr. 1196 af 18. december 2003: "Bekendtgørelse om bortfald af pristillæg til elektricitet fra visse vindmøller"
- [13] Bekendtgørelsen nr. 1521 af 23. december 2004: "Bekendtgørelse om kontrol og tilsyn med udbetalinger af pristillæg og andre ydelser til elproduktionsanlæg m.v. - Stamdatabekendtgørelsen."
- [14] Lov nr. 1392 af 27. december 2008: "Lov om fremme af vedvarende energi."