

Olje- og energidepartementet
Postboks 8148 Dep
0033 OSLO

Vår dato: 15.06.2018
Vår ref.: 201835509-1
Arkiv: 526
Deres dato:
Deres ref.:

Saksbehandler:
Ingrid Ueland
22959457/inguel@nve.no

Grunnlag for teknisk justering av kvotekurve i elsertifikatordningen

NVE anbefaler å justere elsertifikatkvotene på bakgrunn av ny informasjon etter annullering 3. april 2018 og ny informasjon om normalårsproduksjon fra produksjonsanlegg satt i drift før 1. januar 2012 (overgangsordningen). NVE vurderer at det i år ikke er nødvendig å gjøre en ny vurdering av det beregningsrelevante elforbruket siden det ikke foreligger vesentlige endringer fra arbeidet i forbindelse med kontrollstasjon 2018.

Bakgrunn

Norge og Sverige har siden 1. januar 2012 hatt et felles marked for elsertifikater. Elsertifikatordningen fungerer som en støtteordning til ny produksjon av fornybar kraft. Rammene for elsertifikatmarkedet er regulert i en bilateral avtale mellom Norge og Sverige. I Norge er ordningen regulert i lov 24. juni 2011 nr. 39 om elsertifikater og forskrift 16. desember 2011 nr. 1398 om elsertifikater.

Stortinget vedtok 16. juni 2017 endringer i lov om elsertifikater slik at departementet får kompetanse til å fastsette elsertifikatkvotene i forskrift. Loven angir de sentrale prinsippene som skal ligge til grunn for senere endringer av kvotene gjennom slike forskriftsvedtak, jf. Prop L 95 (2016-2017) og Innst. 415 L (2016-2017). Lovendringen trådte i kraft 1. januar 2018.

Grunnlag for teknisk justering

Basert på ny informasjon om annulleringsdata fra NECS anbefaler NVE et nytt justeringsvolum for 2019 (se vedlegg 1). Tall fra elsertifikatregisteret viser at Norge i perioden fra 2012 til 2017 til sammen har annullert 39,2 millioner elsertifikater. I henhold til rammene for elsertifikatmarkedet er Norge forpliktet til å annullere elsertifikater tilsvarende sin andel av det felles norsk-svenske elsertifikatmålet og kraftproduksjon i overgangsordningen. I perioden fra 2012 til 2017 tilsvarte dette 38,6 millioner elsertifikater, se vedlegg 1. Det vil si at Norge annullerte 0,6 millioner flere elsertifikater enn sin forpliktelse i henhold til elsertifikatavtalen mellom Norge og Sverige. Det er allerede lagt til grunn en nedjustering av elsertifikatkvoten på 0,41 millioner elsertifikater i 2018 etter forrige kontrollstasjon, derfor må dette trekkes fra før vi korrigerer kvoten for 2019. Etter denne justeringen gjenstår det en nedjustering på 0,19 TWh. NVE anbefaler å justere dette i elsertifikatkvoten for 2019, og vil erstatte det tidligere forslaget fra Kontrollstasjon 2015 om å nedjustere elsertifikatkvoten for 2019 med 0,55 millioner elsertifikater.

E-post: nve@nve.no, Postboks 5091, Majorstuen, 0301 OSLO, Telefon: 09575, Internett: www.nve.no

Org.nr.: NO 970 205 039 MVA Bankkonto: 7694 05 08971

Hovedkontor
Middelthunsgate 29
Postboks 5091, Majorstuen
0301 OSLO

Region Midt-Norge
Abels gate 9
7030 TRONDHEIM

Region Nord
Kongens gate 14-18
8514 NARVIK

Region Sør
Anton Jenssensgate 7
Postboks 2124
3103 TØNSBERG

Region Vest
Naustdalsvegen. 1B
6800 FØRDE

Region Øst
Vangsveien 73
Postboks 4223
2307 HAMAR

Tabell 1: Justeringsvolum

Oppdatert samlet justeringsbehov	-0,60 TWh
Teknisk justering inkludert i kvote for 2018	-0,41 TWh
Oppdatert teknisk justering i kvote for 2019	-0,19 TWh

NVE har også ny informasjon om normalårsproduksjon fra kraftverk i overgangsordningen. Dette er vist i vedlegg 2. NVE anbefaler at endringene justeres for i kvotene i de respektive årene.

NVEs forslag til nye elsertifikatkvoter

NVEs anbefaling til nye elsertifikatkvoter er listet opp i tabell 2 sammen med de gjeldene elsertifikatkvotene. Grunnlaget for beregning er vist i vedlegg 3. Med de foreslåtte justeringene av kvotene møter Norge sine forpliktelser etter avtalen med Sverige. Justeringene er små og har beskjedne økonomiske og administrative konsekvenser for aktørene.

Tabell 2: Endring fra forrige kvote

Endringer fra forrige kvote			
År	Ny kvotekurve	Gjeldende kvotekurve	Endring i kvote (pp)
2018	15,3 %	15,3 %	Ingen endring
2019	17,1 %	16,7 %	0,4 %
2020	18,9 %	18,9 %	0,0 %
2021	18,8 %	18,9 %	-0,1 %
2022	18,8 %	18,9 %	-0,1 %
2023	18,7 %	18,8 %	-0,1 %
2024	18,4 %	18,6 %	-0,2 %
2025	17,7 %	18,3 %	-0,6 %
2026	16,2 %	16,8 %	-0,6 %
2027	14,6 %	15,3 %	-0,7 %
2028	12,5 %	12,8 %	-0,3 %
2029	10,1 %	10,7 %	-0,6 %
2030	8,3 %	8,3 %	0,0 %
2031	6,6 %	6,6 %	0,0 %

2032	4,9 %	4,9 %	0,0 %
2033	3,3 %	3,3 %	0,0 %
2034	1,6 %	1,6 %	0,0 %
2035	0,8 %	0,8 %	0,0 %

Med hilsen

Anton Jayanand Eliston
seksjonssjef

Ingrid Ueland
seniorrådgiver

Dokumentet sendes uten underskrift. Det er godkjent i henhold til interne rutiner.

Vedlegg: 3

Teknisk justering 2012-2017				
	[A]	[B]	[C]	[A]+[B]-[C]
	Finansiering av målet [TWh]	Finansiering av overgangsordning [TWh]	NECS Annullering [TWh]	Teknisk justering [TWh]
2012	1,47	0,16	2,4	
2013	2,93	0,49	3,9	
2014	4,40	0,59	5,3	
2015	5,87	0,78	6,9	
2016	7,33	2,56	9,6	
2017	8,80	3,24	11,1	
Sum	30,80	7,8	39,2	-0,60

Finansiering av anlegg i overgangsordningen [GWh]			
Finansiering per år	Oppdaterte tall for finansiering av overgangsordningen [TWh]	Tidligere anslag for finansiering av overgangsordningen [TWh]	Endring fra forrige kvotekurve [TWh]
2018	3,18	3,23	-0,05
2019	3,18	3,23	-0,05
2020	3,18	3,22	-0,04
2021	3,15	3,19	-0,04
2022	3,10	3,14	-0,04
2023	3,06	3,09	-0,03
2024	2,89	2,92	-0,03
2025	2,36	2,35	0,01
2026	1,82	1,75	0,07
2027	1,18	1,06	0,12
2028	0,76	0,67	0,09
2029	0,12	0,04	0,08
2030	0,03	0,00	0,03
2031	0,00	0,00	0,00
2032	0,00	0,00	0,00
2033	0,00	0,00	0,00
2034	0,00	0,00	0,00
2035	0,00	0,00	0,00

Forslag kvotekurve fra 1.1.2019

	$[E]=([A]+[B]+[C])/[D]$	[A]	[B]	[C]	[D]
	Elsertifikatkvoter med ikrafttredelse 1. jan. 2019	Forventet finansiering av elsertifikater fra kraftverk som inngår i overgangsordningen	Finansiering av elsertifikater fra kraftverk som inngår i det felles norsk-svenske målet	Teknisk justering	Beregnings-relevant elforbruk
2012	0,03				
2013	0,049				
2014	0,069				
2015	0,088				
2016	0,119				
2017	0,137				
2018	0,153				
2019	0,171	3,18	11,73	-0,19	86,2
2020	0,189	3,18	13,20		86,8
2021	0,188	3,15	13,20		86,9
2022	0,188	3,10	13,20		86,9
2023	0,187	3,06	13,20		87,0
2024	0,184	2,89	13,20		87,4
2025	0,177	2,36	13,20		87,9
2026	0,162	1,82	12,47		88,1
2027	0,146	1,18	11,73		88,3
2028	0,125	0,76	10,27		88,3
2029	0,101	0,12	8,80		88,3
2030	0,083	0,03	7,33		88,6
2031	0,066	0,00	5,87		89,0
2032	0,049	0,00	4,40		89,2
2033	0,033	0,00	2,93		89,4
2034	0,016	0,00	1,47		89,9
2035	0,008	0,00	0,73		90,2