



NOTAT

DATAOPGØRELSE AF ARTIKLER I RFNBO

I RFNBO-reguleringen skal der leves op til en række bestemmelser bl.a. vedr. samtidighed og geografisk placering. RFNBO indeholder endvidere en række undtagelser til bestemmelserne, som baserer sig på nogle konkrete forhold vedr. bl.a. prisniveau. Til illustration af undtagelsesbestemmelserne er der opgjort en række tal, som kan bidrage til at få et billede af, hvordan de relevante data har set ud de seneste år. Dataene er historiske og siger ikke i sig selv noget om hvordan det vil se ud fremadrettet, og kan derfor ikke lægges til grund for beslutninger eller på anden vis ses som autoritative tal eller udtryk for forventninger til fremtiden. Det skal endvidere bemærkes, at opgørelserne afspejler Energinets fortolkning af det udkast som EU-Kommissionen sendte i høring i maj måned 2022.

Artikel 4.1 – VE andel over 90 %

Elektrolyseanlæg placeret i budzoner med over 90 pct. VE, kan der ses bort fra kravene om PPA, additionalitet og tidskorrelation. Opgørelser og VE-andele i de danske budzoner er opgjort af Energistyrelsen og kan findes i særskilt notat.

Artikel 4.2c(3) – Prisen lig med eller under 20 EUR/MWh

I RFNBO kan der ses bort fra kravet om tidsmæssig korrelation mellem PPA-baseret produktion og elektrolyse, såfremt prisen højst er 20 EUR/MWh i den relevante budzone. For at få et billede af hvor ofte dette historisk set har været tilfældet, er day-ahead priserne for hhv. DK1 og DK2 for perioden 2018 og frem. Tallene viser i hvor stor en andel af timerne, at priserne har været 20 EUR/MWh eller under, i de forskellige år.

Som det fremgår, er det varierende over årene og mellem DK1 og DK2. Eksempelvis ligger 2020 markant over de øvrige år. Generelt er det dog få timer, at

priserne ligger nede i det niveau. Hvordan billedet vil være fremadrettet, er ikke muligt at sige, og vil blive påvirket af en lang række faktorer, såsom mængden af vind og sol, tempoet for udbygningen af VE, væksten i elforbruget og meget andet.

Andel timer hvor prisen er maks 20 EUR/MWh i hhv. DK1 og DK2

	DK1	DK2
2018	5,5%	4,4%
2019	5,9%	4,8%
2020	40,6%	36,2%
2021	4,8%	6,4%
2022	4,7%	9,8%
2018-2022	13,0%	12,5%

Kilde: Energidataservice

Artikel 4.2d(b) – Pris lig med eller lavere end i nabobudzone

I de tilfælde hvor prisen i budzonen med et elektrolyseanlæg er lig med eller lavere end i en nabobudzone, er det muligt at source strøm fra denne nabobudzone. Nedenfor er opgjort i hvor stor en del af tiden, prisen i hhv. DK1 og DK2 har været lig med eller lavere end prisen i nabobudzoner.

Andel timer med samme eller lavere pris end nabobudzoner 2018-2021

	Norge	Sverige (hhv. SE3 og SE4)	Tyskland	Nederlandene
DK1	52,9%	59,4%	89,6%	85,3%
DK2	-	74,5%	77,1%	-

Kilde: NordPool og Energinet

Artikel 4.4 – Redispatch af VE-kilder

Sker der en nedregulering af en VE-kilde i den budzone hvor elektrolyseanlægget er placeret, er det muligt at undgå dokumentation af PPA, additionalitet og tidsmæssig korrelation.

For perioden 2018 og frem er der opgjort data for antal timer med nedregulering af vind og sol. Opgørelsen er vist nedenfor og inkluderer al nedregulering, inkl. nedregulering som følge af modhandel.

Andel timer med redispatch af sol og vind i hhv. DK1 og DK2

	DK1	DK2
2018	14,1%	4,7%
2019	17,7%	7,5%
2020	36,6%	12,8%
2021	31,2%	15,8%

Kilde: Energinet