

ENERGINET
Elsystemansvar

Energinet
Tonne Kjærvej 65
DK-7000 Fredericia

+45 70 10 22 44
info@energinet.dk
CVR-nr. 39 31 49 59

Dato:
18. december 2019

Forfatter:
DHA/HKS/MMF

NYE TARIFKATEGORIER

1 NETPRODUKTER FOR "BEGRÆNSET NETADGANG" OG 2 "MIDLERTIDIGT BEGRÆNSET NETADGANG" FOR 3 FORBRUGSANLÆG I TRANSMISSIONSNETTET 4 5 6 7 8 9 10

HØRINGSUDGAVEN

11	Indhold	
12	1. Indledning.....	4
13	2. Formål med netprodukterne	4
14	2.1 Begrænset netadgang.....	4
15	2.2 Midlertidigt begrænset netadgang.....	6
16	3. Juridisk grundlag.....	7
17	3.1 Elforsyningsloven (lovbekendtgørelse nr. 840 af 15. august 2019 af lov om	
18	elforsyning).....	7
19	3.2 Lov om Energinet.....	8
20	3.3 Europa-Parlamentets og Rådets Forordning (EU) 2019/943 om det indre marked for	
21	elektricitet (Clean Energy Package)	8
22	4. Fastsættelse af tarifniveau.....	9
23	4.1 Principielle betragtninger	9
24	4.2 Princip for system- og nettarif for netprodukt med "Begrænset netadgang"	10
25	4.3 System- og nettarif for netprodukt med "Midlertidigt begrænset netadgang" .	11
26	4.4 Tarifyrkning for øvrige forbrugere.	11
27	5. Begrænset netadgang – anvendelse og samspil med	
28	regulérkraftmarked	11
29	5.1 Betingelser for Energinets anvendelse af begrænset netadgang til reduktion af	
30	forbrug.....	11
31	5.1.1 Varslinger og udmeldinger af begrænsninger	11
32	5.1.2 Konsekvens ved manglende efterkommelse af begrænsning i	
33	driftssituationer.....	12
34	5.2 Økonomisk ansvar og risiko	12
35	5.3 Risikoen for begrænsning	12
36	5.4 Kundens muligheder for deltagelse i andre markeder	14
37	5.5 Uddybning af forhold vedr. samspil med regulérkraftmarkedet.....	14
38	6. Prioritering mellem kundekategorier	16
39	6.1 Prioriteringsrækkefølge	16
40	6.2 Begrundelse for prioriteringen.	17
41	7. Krav til installationer med begrænsede netadgange.....	17
42	8. Særlige vilkår for Begrænset netadgang.....	19
43	8.1 Princip	19
44	8.2 Begrænsning i netadgangen	19
45	8.3 Betaling og økonomi	20
46	8.4 Vilkår om kontrol og konsekvenser ved manglende overholdelse af afbrydelighed	
47	20
48	8.4.1 Vilkår om kontrol og afprøvning.....	20
49	8.4.2 Tarifyrkelig konsekvens ved manglende afbrydelighed	20
50	8.5 Skift mellem netprodukter og karensperioder	20
51	9. Særlige vilkår for Midlertidigt begrænset netadgang.....	21
52	9.1 Princip	21
53	9.2 Begrænsning i netadgangen	22

54	9.3	Betaling og økonomi	22
55	9.4	Vilkår om kontrol	23
56	9.5	Overgang til fuld netadgang	23
57		10. Kompatibilitet med kommende ny tarifmodel	23
58		11. Bilag 1 – Beskrivelse af værdien i forhold til netudbygning	24
59	11.1	Behov for net og netudbygning ift. forbrug med "Begrænset netadgang"	24
60	11.2	Behov for net og netudbygning ift. forbrug med "Midlertidigt begrænset	
61		netadgang"	24
62		12. Bilag 2 – Kompatibilitet med kommende ny tarifmodel	26
63			
64			

HØRINGSUDGAVE

65 1. Indledning

66 Det danske elsystem står over for et stærkt stigende forbrug i de kommende årtier, efterhån-
67 den som samfundet elektrificeres. Dette indebærer potentielt, at der skal ske en større udbyg-
68 ning af elnettet. I Energinets dimensionering af elnettet er det væsentligt at vide, hvilket for-
69 brug der skal dimensioneres efter. I dag tilsluttes alt forbrug med fuld netadgang og indgår på
70 samme måde i dimensioneringen af elnettet. Ved at indføre netprodukter, hvor forbrugsanlæg
71 i transmissionsnettet får en tarifrabat til gengæld for at være afbrydelige, kan den maksimale
72 effekt, som skal indgå i dimensioneringen af nettet, nedbringes. Dette indebærer en mere
73 effektiv udnyttelse af det nuværende net og bidrager til at reducere kommende investeringer i
74 netudbygningen.

75
76 I dette dokument introduceres to nye netprodukter i transmissionsnettet. Hensigten med beg-
77 ge disse netprodukter er, at de kan bidrage til en mere effektiv udnyttelse og udbygning af
78 transmissionsnettet.

79
80 Det ene netprodukt vedrører "Begrænset netadgang", som er en frivillig, tilvalgt afbrydelighed
81 til gengæld for en tarifrabat.

82
83 Det andet produkt vedrører "Midlertidigt begrænset netadgang", som er et tilbud til forbrugs-
84 kunder i transmissionsnettet, der ønsker at etablere en nettilslutning, *inden* der er etableret de
85 nødvendige forstærkninger i det bagvedliggende transmissionsnet, som vil være nødvendige
86 for at kunne give dem en normal, fuld netadgang. Disse kunder får også en tarifrabat, så længe
87 de ikke har fuld netadgang.

88
89 Netprodukterne for afbrydelige kunder er afgrænset til alene at vedrøre forhold vedrørende
90 nettilgængelighed og tarifiering for *forbrugskunder* (herunder eventuelle egenproducenter for
91 så vidt angår forbrugsdelen af deres leveringsomfang) med direkte tilslutning i transmissions-
92 nettet. Det vil sige, at:

- 93 - Forhold vedrørende forbrugskunder med tilslutning på distributionsniveau *ikke* er om-
94 fattet af denne produktbeskrivelse. Det vedlagte metodeforslag er baseret på den di-
95 rekte relation mellem den transmissionstilsluttede forbrugskunde og Energinet og ud-
96 færdiges som bilag til nettilslutningsaftalen.
- 97 - Forhold vedrørende *elproducerende* anlæg på transmissions- såvel som på distributi-
98 onsniveau ligeledes *ikke* er omfattet af denne produktbeskrivelse. Dette skyldes, at
99 indfødningsstarifferne er af en meget mindre størrelse, og at netprodukter for indfød-
100 ning derfor vil skulle udvikles selvstændigt, og det skal herunder særskilt vurderes, om
101 der vil kunne skabes tilstrækkeligt incitament til at skabe en tarifkategori, der vil være
102 interessant at tilvælge.

104 2. Formål med netprodukterne

105 2.1 Begrænset netadgang

106 Formålet med dette netprodukt er - med henblik på Energinets varetagelse af samfundsøko-
107 nomiens hensyn - at skaffe en *langsigtet* klarhed for Energinets investeringsbeslutninger i net-
108 udbygninger. Det vil sige at fastlægge et aftalegrundlag for, om der skal dimensioneres net til
109 forbruget fra specifikke store kunder eller ej. Dette vil sikre, at de forudsætninger, som den
110 langsigtede planlægning bygger på, stemmer overens både med de driftsmæssige muligheder,
111 samtidig med at det er underbygget af rammevilkårene og aftaleforholdene med den enkelte
112 kunde.

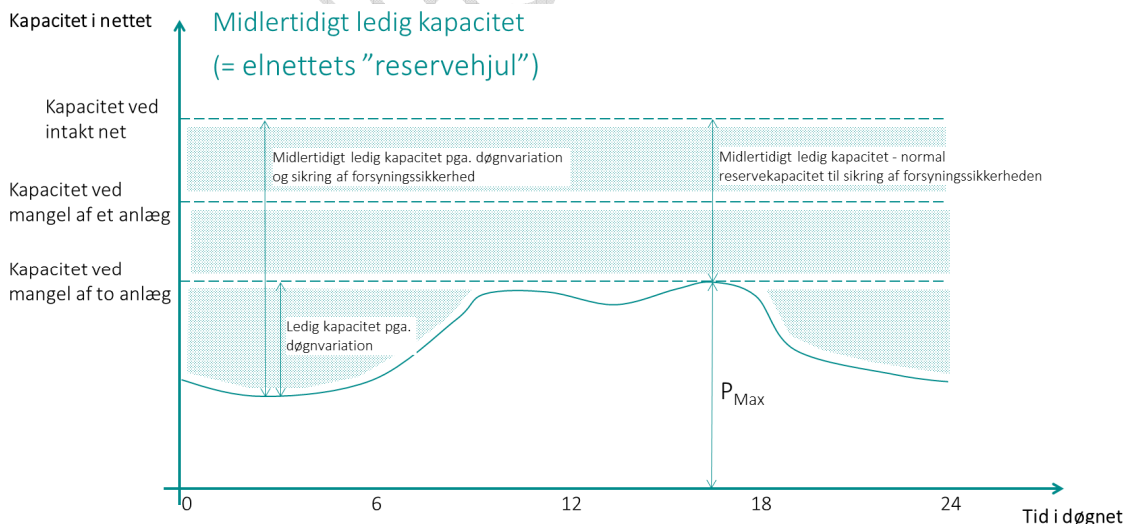
113

114 Etablering af et netprodukt for begrænset netadgang med en tarif, der sikrer dækning af rele-
 115 vante variable omkostninger, vil være midlet, idet det skaber en økonomisk attraktiv mulighed
 116 for, at fleksible kunder kan benytte den midlertidigt ledige kapacitet i transmissionsnettet. Der
 117 er midlertidigt ledig kapacitet i transmissionsnettet en stor del af tiden på grund af den redun-
 118 dans, der er i transmissionsnettet af hensyn til forsyningssikkerheden.

119
 120 Redundansen er, populært sagt, at der i eltransmissionsnettet er etableret flere parallelle veje,
 121 som strømmen kan løbe ad. Det betyder, at hvis det bliver nødvendigt at tage én forbindelse
 122 ud af drift – hvad enten det er pga. planlagt arbejde eller pga. elektriske fejl – så er der altid
 123 mindst én parallel vej – et "reservehjul" eller et "nødspor" om man vil – som strømmen kan
 124 løbe i, så kunderne stadig bliver forsynet. Ved forsyningslinjer til store forsyningsområder vil
 125 der typisk være mere end én ekstra forbindelse, så man kan foretage planlagt arbejde og stadig
 126 have robusthed til at tåle en tilfældig elektrisk fejl, uden at det vil lede til omfattende strøm-
 127 afbrydelser. Da de enkelte 132/150 kV-forbindelser – afhængigt af alder og type – har en typisk
 128 størrelse på 100-150-200 MVA, vil der derfor de fleste steder være et nødspor på et par hund-
 129 rede MW.

130
 131 Der er investeret i dette nødspor af hensyn til leveringssikkerheden, så det er ikke en unød-
 132 vendig overinvestering. Men ikke desto mindre betyder det, at der i langt den største del af
 133 tiden – i gennemsnit formentlig omkring 90-95 % = den tid hvor alle forbindelser i et netområ-
 134 de er i drift – vil være en betydelig, midlertidigt ledig kapacitet i eltransmissionsnettet. Hertil
 135 kommer, at transmissionsnet dimensioneres til at kunne tåle spidsbelastningen, og det bety-
 136 der, at der typisk også vil være yderligere midlertidigt ledig kapacitet i eltransmissionsnettet
 137 pga. både døgn- og årsvariation. Dette er – på nær den ekstra kapacitet pga. årstidsvariationen
 138 – alt sammen illustreret i Figur 1 nedenfor for et stort forsyningsområde. Forholdene omkring
 139 størrelse og tilgængelighed af den midlertidigt ledige kapacitet uddybes i afsnit 5.3.

140



141

142 *Figur 1 Kapacitetsforhold i transmissionsnet. Dimensioneringen af transmissionsnettet med-*
 143 *fører perioder med en stor mængde midlertidigt ledig kapacitet, som på nuværende*
 144 *tidspunkt ikke udnyttes effektivt.*

145

146 Det skal dog understreges, at det ikke er muligt at give garantier for noget, da det grundlæg-
 147 gende koncept er, at der netop ikke er etableret net til at forsyne forbrug med begrænset
 148 netadgang. Hvis en kunde vælger begrænset netadgang, må kunden derfor være indstillet på,
 149 at der er en reel, omend lille, risiko - også for længerevarende begrænsninger.

150 Værdien for Energinet i at tilbyde et netprodukt med aftalt afbrydelighed er dermed den sam-
151 fundsøkonomiske besparelse i, at der skabes et langsigtet og sikkert grundlag for *ikke* at ud-
152 bygge net til specifikke kunder, som hellere vil have en lavere tarif end en meget høj leverings-
153 sikkerhed. Formålet er dermed *ikke* en anden måde at skaffe regulérkraft på i et kortsigtet
154 regulérkraftmarked, selv om afbrydeligheden i en konkret driftssituation vil blive aktiveret og
155 lokalt have samme virkning som regulérkraft.

156
157 Overordnet set vedrører netprodukter med begrænset netadgang kun forhold omkring lokal
158 nettিলstrækkelighed *indenfor* budzonen, og vedrører ikke nogen form for systemydelse, herun-
159 der effekttilstrækkelighed, for *hele* budzonen. Forholdene omkring samspil med regulérkraft-
160 markederne vil blive uddybet i afsnit 5.4 og 5.5.

161
162 Formålet med "Begrænset netadgang" – i forhold til et kundeperspektiv – er at give netkunder
163 i transmissionsnettet en mulighed for *frivilligt* at vælge et netprodukt med begrænset netad-
164 gang og med tilhørende rabat modsvarende den lavere tilgængelighed. Dette skal give et øko-
165 nomisk incitament for netkunder med fleksibilitetsmuligheder til at indgå en aftale, som – på
166 forhånd og på langt sigt – forpligter dem til at lade Energinet reducere eller afbryde deres for-
167 brug, hvis det er nødvendigt af hensyn til driften af transmissionsnettet. Som en afledt virkning
168 får kunderne samtidig en lavere marginalomkostning, hvilket vil give større incitament til at
169 anvende elektricitet, når elprisen er lav. Energinet vil ikke kunne garantere en bestemt opetid,
170 dvs. give kunden en præcis angivelse af, hvor ofte en begrænsning vil kunne ske. Energinet
171 forventer, at der de fleste steder i nettet generelt vil kunne forventes en midlertidigt ledig
172 kapacitet på op til et par hundrede MW og med en forventet tilgængelighed i omegnen af 90-
173 95% og nogle steder endnu højere, som beskrevet i afsnit 5.3.

174
175 Disse krav vil skabe større klarhed over, hvilket forbrug der skal indgå i dimensioneringen af
176 transmissionsnettet, og hvad der ikke skal dimensioneres efter. Dette vil for Energinet muliggø-
177 re både en mere effektiv udnyttelse af eksisterende net og en bedre netudbygning. For net-
178 kunderne vil det give en lavere marginalpris for fleksibelt forbrug. Dette skal bidrage til at sikre,
179 at udnyttelsen af transmissionsnettet ikke bremses unødigt af *ikkeomkostningsægte tariffer* for
180 brug af midlertidigt ledig kapacitet i transmissionsnettet.

181
182 "Begrænset netadgang" påtænkes tilbudt alle forbrugere – nye såvel som eksisterende – på
183 transmissionsnettet, som ønsker en lavere tarif til gengæld for en reduceret adgang til nettet.

184 185 2.2 Midlertidigt begrænset netadgang

186 Formålet med "Midlertidigt begrænset netadgang" er at skabe et nyt administrationsgrundlag,
187 så Energinet på en fair og hensigtsmæssig måde kan håndtere store nettilslutningsager i
188 transmissionsnettet, samtidig med at der også her skabes en *langsigtet* klarhed over Energi-
189 nets investeringsbeslutninger i netudbygninger, baseret på et klart aftalegrundlag.

190
191 I nogle situationer er der – for at give en ny kunde fuld netadgang – behov for at etablere net-
192 forstærkninger i det bagvedliggende transmissionsnet. Netproduktet vil gøre det muligt at give
193 den nye kunde en hensigtsmæssig og fair behandling med den bedst mulige adgang til nettet,
194 allerede inden nettet er forstærket. Kunden får derved mulighed for at benytte den kapacitet,
195 der er til rådighed, uden at det samtidig medfører en negativ påvirkning for andre kunder med
196 fuld netadgang eller for andre eksisterende kunder med "Midlertidigt begrænset netadgang" i
197 form af lavere leveringssikkerhed for dem. Kunden får desuden en rabat som kompensation for
198 den lavere nettילgængelighed. Den lavere tarif er nødvendig, da det vurderes, at der ikke bør
199 opkræves tarif for fuld netadgang for et produkt af lavere kvalitet.

200 "Midlertidigt begrænset netadgang" påtænkes tilbudt alle nye forbrugere på transmissionsnet-
201 tet, som ønsker fuld netadgang, og hvor transmissionsnettet ikke er tilstrækkeligt udbygget på
202 det ønskede nettilslutningstidspunkt.

203

204 3. Juridisk grundlag

205 3.1 Elforsyningsloven (lovbekendtgørelse nr. 840 af 15. august 2019 af lov om elforsyning)

206 Efter elforsyningslovens § 73a, stk. 1, skal Energinet fastsætte priser og betingelser for anven-
207 delse af transmissionsnettet efter offentliggjorte metoder, som er godkendt af Forsyningstilsy-
208 net.

209

210 Elforsyningslovens § 73, stk. 1, fastsætter følgende:

211

212 § 73. "De kollektive elforsyningsvirksomheders prisfastsættelse af deres ydelser efter §§ 69-71
213 skal ske efter rimelige, objektive og ikkediskriminerende kriterier for, hvilke omkostninger de
214 enkelte køberkategorier giver anledning til. Prisdifferentiering af hensyn til effektiv udnyttelse
215 af elnettet og til elforsyningssikkerhed er tilladt. Prisdifferentiering på baggrund af en geogra-
216 fisk afgrænsning er kun tilladt i særlige tilfælde."

217

218 Tarifieringen skal efter ordlyden afspejle de omkostninger, som de enkelte købekategorier giver
219 anledning til, hvori forudsætningsvis ligger, at en opdeling på forskellige kundekategorier er
220 lovlig og nødvendig. Herunder fastlægges, at prisdifferentiering af hensyn til effektiv udnyttelse
221 af elnettet er tilladt.

222

223 Bestemmelsen i § 73, stk. 1, 2. pkt., om muligheden for prisdifferentiering af hensyn til effektiv
224 udnyttelse af elnettet og til elforsyningssikkerhed blev indsat ved en lovændring i 2012
225 (L2012/575, FT 2011-12, lovforslag 176) med det formål at fremme en mere effektiv udnyttel-
226 se af nettene og forsyningssikkerhed.

227

228 Af bemærkningerne til lovændringen fremgår følgende:

229

230 "Den foreslåede bestemmelse (...) suppleres med en øget mulighed for at netvirksomheder kan
231 lave prisdifferentiering med de specifikke formål at fremme mere effektiv udnyttelse af nettene
232 og forsyningssikkerhed.

233 Netudbygningen er båret af hensynet til, at der skal være tilstrækkelig kapacitet til at dække
234 behovet for elektricitet, dvs. spidslastforbruget. Udviklingen i spidslasten er dermed styrende for
235 netudbygningen. Med stigende elforbrug, f.eks. ved øget anvendelse af eldrevne varmepumper
236 og elbiler, vil der kunne være behov for omfattende investeringer i netforstærkninger, med min-
237 dre det lykkes at få elforbruget fordelt mere jævnt over døgnet, altså at undgå at spidslasten
238 stiger i takt med et stigende samlet forbrug.

239 Dermed vil der kunne være behov for øget mulighed for tidsmæssigt differentierede og i et vidt
240 omfang også geografisk differentierede tariffer, der vil give forbrugerne incitament til at anven-
241 de elektricitet på en intelligent måde og dermed medvirke til at udjævne forbruget og formind-
242 ske spidslasten i nettet. Det foreslås derfor at give netvirksomhederne øget mulighed for at
243 anvende prisdifferentierede tariffer. Hensynet til effektiv udnyttelse af nettene og forsyningssik-
244 kerheden vil dermed bedre kunne varetages."

245

246 Uanset at lovbemærkningerne primært fokuserer på tidsmæssig differentiering og på netvirk-
247 somhederne, er det Energinets opfattelse, at den brede formulering af selve lovteksten også
248 rummer de af nærværende projekt omfattede produkter. Produkterne er således, med de

249 indbyggede fleksibilitetsmuligheder, i høj grad medvirkende til at sikre en effektiv udnyttelse af
250 elnettet og samtidig understøtte hensynet til forsyningsikkerheden.

251

252 3.2 Lov om Energinet

253 Det følger af § 2, stk. 1, i lov om Energinet (lovbekendtgørelse nr. 997 af 27. juni 2018 med
254 senere ændringer), at Energinet skal sikre en effektiv drift og udbygning af transmissionsnettet.
255 Dette formål opfyldes med denne metode, da det sikres, at eksisterende kapacitet i transmissi-
256 onsnettet bedre kan udnyttes ved tilkobling af fleksible forbrugere, uden at der på samme
257 tidspunkt er behov for at foretage nye investeringer, som økonomisk vil belaste en større kreds
258 af forbrugere.

259

260 3.3 Europa-Parlamentets og Rådets Forordning (EU) 2019/943 om det indre marked for 261 elektricitet (Clean Energy Package)

262 Forordningen træder i kraft den 1. januar 2020. I forordningens artikel 13 er der fastsat nær-
263 mere bestemmelser om belastningsomfordeling, der i forordningen defineres som "en foran-
264 staltning, herunder en afkortning, der aktiveres af en eller flere transmissionssystemoperatører
265 eller distributionssystemoperatører ved at ændre produktionsmønstret, forbrugsmønstret eller
266 begge dele med henblik på at ændre de fysiske strømme i elektricitetssystemet og afhjælpe en
267 fysisk kapacitetsbegrænsning eller på anden måde sikre systemsikkerhed."

268

269 Af artikel 13(1) fremgår, at belastningsomfordeling af produktion og belastningsomfordeling af
270 fleksibelt elforbrug skal baseres på objektive, gennemsigtige og ikkediskriminerende kriterier
271 og være åben for alle produktionsteknologier, al energilagring og alt fleksibelt elforbrug.

272

273 Det er Energinets opfattelse, at ved den foreliggende metode er der tale om, at der indgås en
274 reelt frivillig aftale, som falder udenfor kerneområdet for artikel 13. Kunderne kan således
275 vælge at følge den sædvanlige procedure for nettilslutning, som er til rådighed for alle kunder,
276 og hvor en eventuel belastningsomfordeling rammer disse kunder på lige fod med alle andre
277 elforbrugere. Den foreliggende metode og det dertil knyttede netprodukt træder således ikke i
278 stedet for, men supplerer alene den generelle regulering i medfør af forordningens artikel 13.
279 Det bemærkes i øvrigt, at den foreslåede metode, alt andet lige, er en markedsmæssig tilgang,
280 idet Energinet definerer forskellige produkter for transport af elektrisk energi, som er naturlige
281 set ift. eltransmissionsnettets fysiske opbygning og funktion, som Energinet derfor kan tilbyde
282 kunderne på transmissionsniveau at vælge frit imellem, og hvor kunder har et reelt langsigtet,
283 kommercielt valg med hensyn til pris i forhold til kvalitet - og hvor den økonomiske godtgørelse
284 ydes på forhånd via en løbende tarifrabat.

285

286 Forordningens artikel 18 omhandler netafgifter og fastsætter bl.a., at afgifter skal afspejle
287 omkostningerne og være gennemsigtige, tage hensyn til behovet for netsikkerhed og fleksibili-
288 tet og afspejle de faktiske omkostninger.

289

290 Det fremgår videre, at den metode, der anvendes til at bestemme netafgifterne, "på neutral
291 vis" skal understøtte systemets samlede effektivitet på længere sigt. Endvidere må netafgifter-
292 ne ikke virke hæmmende for egenproduktion, egetforbrug eller deltagelse i fleksibelt elfor-
293 brug. Herudover er det anført, at tarifmetoder skal afspejle bl.a. "transmissionssystemoperatø-
294 rens faste omkostninger" samt tilvejebringe passende incitamenter til at "øge effekten" og
295 "fremme markedsintegration og forsyningsikkerhed".

296

297 Det er Energinets opfattelse, at den foreliggende metode fuldt ud er i overensstemmelse med
298 artikel 18. Der henvises til afsnittet om fastsættelse af tarifniveau nedenfor i afsnit 4.

299

300 4. Fastsættelse af tarifniveau

301 4.1 Principielle betragtninger

302 Energinets tarif er delt i en net- og en systemtarif. De to tarifelementer dækker over hver sin
303 del af Energinets omkostninger. De to tariffer vurderes særskilt herunder set ift. netprodukter-
304 ne.

305

306 **Systemtariffen** dækker de systemdriftsrelaterede omkostninger. Dette omfatter i praksis om-
307 kostninger til forskellige former for systemydelse osv. Dette omfatter desuden omkostninger
308 til indkøb af *kapacitet* til reserver samt til systembærende egenskaber. (Udgifter til *aktivering*
309 af reserver betales af de parter, der er årsag til behovet for aktiveringen, og indregnes derfor
310 ikke i tariffen.) Derudover dækker det også en række faste omkostninger i Energinet, der ikke
311 (direkte eller indirekte) betales via nettariffen.

312

313 I forhold til **systemtariffen** anses disse omkostninger som fællesomkostninger til at sikre forsy-
314 ningssikkerheden i det kollektive elforsyningsnet, og alle brugere får gavn heraf. Der ses ikke at
315 være oplagte argumenter for at fritage afbrydelige kunder herfor, og der gives derfor ikke
316 rabat på systemtariffen.

317

318 **Nettariffen** dækker omkostninger til forrentning, afskrivning og reinvesterings samt drift og
319 vedligehold og nettab i selve det fysiske eltransmissionsnet.

320

321 Det eksisterende eltransmissionsnet er udbygget og drives for at understøtte transport af elek-
322 tricitet fra produktionsstederne frem til det eksisterende, normale forbrug med fuld netad-
323 gang. Den nuværende tarif er en ren forbrugstarif (udtagstarif) og med variabel betaling i for-
324 hold til energiforbruget – det vil sige en fast pris pr. forbrugt kWh hos slutforbrugerne. Dette
325 tarifieringsprincip er metodeanmeldt hos Forsyningstilsynet og opfylder kravene i elforsynings-
326 loven, § 73 om, at kundekategorier – i hvert fald i gennemsnit – tariferes efter de omkostnin-
327 ger, som de giver anledning til.

328

329 Energinets omkostninger er i væsentlig grad kapacitetsomkostninger, men i det store billede er
330 der – historisk set og for langt de fleste kunder – en proportionalitet imellem maksimalbelast-
331 ningen og energiforbruget. Kundernes energiforbrug har derfor – hidtil – været en god måle-
332 stok for de gennemsnitlige kapacitetsomkostninger, som de fleste kunder giver anledning til. I
333 en fremtid med mere volatilt forbrug vil dette imidlertid ikke længere være sikkert, samtidig
334 med at den variable tarif ikke svarer til marginalomkostningen.

335

336 Netkunder med en af de to typer af begrænsede netadgange kan derfor få en rabat på nettarif-
337 fen i forhold til netkunder med fuld netadgang, fordi netkunder med begrænsede netadgang
338 ikke har givet anledning til omkostninger i samme grad som netkunder med fuld netadgang.
339 Først og fremmest er der ikke udbygget net af hensyn til netkunder med begrænsede netad-
340 gange, hvorimod der er udbygget i nødvendigt omfang af hensyn til netkunder med fuld net-
341 adgang.

342

343 På den baggrund er det objektivt set rimeligt at placere netkunder med begrænsede netad-
344 gange i særlige kundekategorier med en lavere nettarif. Nettariffen for begrænset netadgang
345 skal fastsættes under hensyntagen til følgende forhold:

346 - Der er så vidt muligt ikke nogen eksisterende netkunder med fuld netadgang, som må
347 blive stillet væsentligt ringere, hvis netkunder med begrænset netadgang bliver til-

- 348 budt en lavere tarif. Tariffen skal derfor som minimum dækker alle marginalomkost-
- 349 ninger forbundet med det ekstra forbrug.
- 350 - Tariffen skal være højere end det, så den dækker *mere* end marginalomkostningerne.
- 351 Dette vil sikre, at øvrige netkunder vil blive stillet bedre, idet en merdækning i forhold
- 352 til de rene marginalomkostninger vil reducere tariffen for øvrige netkunder.
- 353 - Det samlede tarifprovenu skal netop dække omkostningerne. Ændringer i tariffen er
- 354 derfor – på kort sigt og alt andet lige (det vil sige ved uændret forbrug) – et nulsums-
- 355 spil.
- 356 - Hvis forbruget derimod *stiger* på grund af lavere tariffer for forbrug med begrænset
- 357 netadgang, bliver der flere kWh at fordele de samme faste omkostninger ud over, og
- 358 favorable tariffer for fleksibelt forbrug kan derved medvirke til at gøre det til et plus-
- 359 sums-spil.

360

361 Det må samtidig betragtes som rimeligt, at netkunder med begrænset netadgang også betaler

362 noget for at få stillet en værdifuld transportkapacitet i det eksisterende net til rådighed på

363 fleksible vilkår. En rimelighedsbetragtning taler altså for, at tariffen bør være højere end den

364 rene marginalomkostning. På den anden side må det forventes, at der vil komme mere for-

365 brug, hvis prisen bliver lavere.

366

367 Dette kan sammenfattes til, at netkunder med begrænset netadgang bør betale en transmissi-

368 onstarif, der er *højere* end marginalomkostningerne, så det også giver en fordel for andre kun-

369 der i form af lavere tariffer, men at denne tarif samtidig bør være markant lavere end fuld tarif

370 for at give incitament til en mere effektiv udnyttelse af elnettet. Marginalprisen er desuden

371 den absolut nedre grænse for tariffen, hvis krydssubsidiering skal undgås.

372

373 I forhold til **nettariiffen** gives der derfor tarifrabat for den del af nettariiffen, der vedrører

- 374 - forrentning og afskrivning på transmissionsnettet.¹

375 Forbrugskunder med begrænset netadgang skal således fortsat bidrage til bl.a.

- 376 - nettab
- 377 - drifts- og vedligeholdelsesomkostninger (D&V-omkostninger).

378

379 Det må betragtes som rimeligt, at afbrydelige kunder skal bidrage til drift og vedligehold af det

380 net, som de benytter sig af. Dette sikrer bl.a., at den afbrydelige kunde bidrager med mere end

381 de rene marginalomkostninger, så den bedre udnyttelse af elnettet også kommer ikke-

382 afbrydelige kunder til gode.

383

384 4.2 Princip for system- og nettarif for netprodukt med "Begrænset netadgang"

385 På baggrund af det ovenstående skal forbrug med "Begrænset netadgang" ift. nettariiffen tari-

386 feres, så det ikke bidrager til de faste omkostninger til forrentning og afskrivning af transmissi-

387 onsnettet.

388

389 Forbrug med "Begrænset netadgang" skal tariferes, så det bidrager på samme vis som forbrug

390 med fuld netadgang til alle de resterende omkostningselementer, som nettariiffen skal dække.

391 Dette omfatter specielt de rent marginale omkostninger til nettab samt omkostninger til drift

392 og vedligehold.

393

394 Endelig skal forbrug med "Begrænset netadgang" bidrage ligeligt med alle andre kunder for

395 alle omkostningselementer i systemtariffen.

396

¹ I forhold til transmissionstariffen for 2019 vil dette princip give en rabat på den samlede system- og net-tarif på ca. 25 %.

397 Dette tariferingsprincip vil sikre, at afbrydelige kunder alt i alt betaler for de omkostningsele-
 398 menter, som de giver anledning til og har gavn af, samtidig med at de får en lavere marginal-
 399 omkostning.

400

401 Afhængigt af udviklingen i sammensætningen af nettatariffen, kan rabatten variere fra år til år ift.
 402 udviklingen af omkostningselementerne i tarifferne.

403

404 4.3 System- og nettatarif for netprodukt med "Midlertidigt begrænset netadgang"

405 Der følges samme argumentation som for "Begrænset netadgang", og omkostningsopgørelsen
 406 er den samme som for "Begrænset netadgang". Der anvendes derfor den samme tarif for kun-
 407 der med "Midlertidigt begrænset netadgang" for så vidt angår den del af deres forbrug, der er
 408 omfattet af den midlertidigt begrænsede netadgang. Hvis der er "Midlertidigt begrænset net-
 409 adgang" for en andel af kapaciteten kombineret med en andel af kapaciteten for fuld netad-
 410 gang, beregnes en individuelt vægtet, midlet tarif for kunden som nærmere beskrevet i afsnit
 411 **Fejl! Henvissningskilde ikke fundet..**

412

413 4.4 Tarifvirkning for øvrige forbrugere.

414 Hvis en stor del af eksisterende forbrugskunder på transmissionsnettet ønsker netproduktet
 415 for "Begrænset netadgang", og hvis disse kunder samtidig ikke øger deres forbrug på grund af
 416 den lavere tarif, vil der – alt andet lige – forekomme en tarifstigning. Da der på grund af elektri-
 417 ficeringen forventes et stigende elforbrug frem mod 2030 og derefter, vurderes risikoen for
 418 tarifstigninger for de øvrige kunder dog at være lille, og tarifreduktioner vurderes at være mere
 419 sandsynlige. Så længe "Begrænset netadgang" kun er tilgængelig på transmissionsniveau, hvor
 420 der pr. 2018 kun er ca. 1,4 pct. af det samlede forbrug nettilsluttet – og hvor kun en begrænset
 421 mængde af dette forbrug vurderes at være reelt fleksibelt – vil selv den teoretisk maksimalt
 422 mulige tarifpåvirkning under alle omstændigheder være ubetydelig.

423

424 5. Begrænset netadgang – anvendelse og samspil med regulérkraft- 425 marked

426 5.1 Betingelser for Energinets anvendelse af begrænset netadgang til reduktion af forbrug

427 Netprodukterne er et virkemiddel ift. den *lokale* nettilstrækkelighed *internt* i de danske budzo-
 428 ner og kan ikke anvendes til at håndtere problemer med effektilstrækkelighed i *hele* budzo-
 429 nen.

430

431 Forbrugsanlæg, som er tilsluttet med begrænset netadgang, er fuldt afbrydelige, jf. dog afsnit
 432 **Fejl! Henvissningskilde ikke fundet.** om muligheden for et minimalt residualforbrug. Energinet
 433 kan kræve anlægget udkoblet eller begrænset, når det er nødvendigt af hensyn til driften af
 434 transmissionsnettet *internt* i budområdet. Dette omfatter manglende nettilstrækkelighed til
 435 forsyning af et lokalområde såvel som *interne* flaskehalse i et budområde i forbindelse med
 436 *transit* igennem budområdet. Dette gælder, uanset om begrænsningen er forårsaget af fejl i
 437 nettet eller andre tilfældige driftshændelser, eller om det er på grund af planlagt arbejde til
 438 revision, vedligehold og sikkerhedsafbrydelser på grund af tredjepartsarbejde eller længereva-
 439 rende havari.

440

441 5.1.1 Varslinger og udmeldinger af begrænsninger

442 Energinet kan benytte sig af afbrydeligheden, *hvis* et transmissionsanlæg internt i en budzone
 443 - enten er overbelastet i driftssituationen

444 - eller vil blive utiladeligt overbelastet ved udfald af et andet transmissionsanlæg in-
445 ternt i budzonen,
446 og hvis reduktion af det afbrydelige forbrug vil afhjælpe dette problem.

447

448 Konkrete begrænsninger kan blive udmeldt, når Energinet har modtaget køreplaner for det
449 kommende driftsdøgn. Konkrete begrænsninger kan også udmeldes uden varsel i selve drifts-
450 døgnnet.

451

452 *Risiko* for begrænsninger for forbrug med begrænset netadgang kan meldes ud på forhånd af
453 Energinet, når det er muligt, f.eks. ifm. revisionsplanlægning og planlagt udetid. Der meldes
454 *ikke* konkrete begrænsninger ud, inden day-ahead-markedet er lukket.

455

456 Konkrete begrænsninger kan blive udmeldt, når Energinet har modtaget køreplaner for det
457 kommende driftsdøgn. Konkrete begrænsninger kan også udmeldes uden varsel i selve drifts-
458 døgnnet, hvis der f.eks. indtræffer hændelser (havarier og lignende), der medfører ekstra, ufor-
459 udsete begrænsninger. Begrænsningerne skal i så fald effektueres indenfor 15 minutter.

460

461 Energinet kan derimod *ikke* begrænse netadgangen af hensyn til flaskehalse på forbindelser
462 mellem budområder (det vil sige p.t. udlandsforbindelser samt den elektriske Storebæltsfor-
463 bindelse imellem Øst- og Vestdanmark) og heller ikke af hensyn til behov for regulérkraft i *hele*
464 budområdet. I sådanne situationer skal Energinet benytte det normale marked for systemyd-
465 ser (regulérkraftmarkedet) til at håndtere det – hvor det står frit for kunder med ”Begrænset
466 netadgang”, om de ønsker at deltage eller ej, jf. afsnit 5.4.

467

468 5.1.2 Konsekvens ved manglende efterkommelse af begrænsning i driftssituationer

469 Såfremt kunden *ikke* efterkommer en krævet begrænsning af sit forbrug – og såfremt der *ikke*
470 er tale om en afprøvning, jf. afsnit 8.4.1 og 9.4 – har Energinet ret til i driftssituationen om
471 nødvendigt at afbryde hele kundens installation ved kundens tilslutningspunkt i transmissions-
472 nettet uden forudgående orientering.

473

474 5.2 Økonomisk ansvar og risiko

475 Kunden bærer det fulde økonomiske ansvar og risiko som følge af udkobling eller begrænsning
476 af anlæggets forbrug ved beordrede begrænsninger fra Energinet på forbrugsanlæggets drift.
477 Dette omfatter – men er ikke begrænset til – alle forhold såsom afledte tab i kundens drift ved
478 produktionsstop og lignende, ubalanceomkostninger, kundens forhold til sin leverandør og
479 balanceansvarlige, manglende rådighed og levering i regulérkraftmarkeder mv.

480

481 5.3 Risikoen for begrænsning

482 De generelle forhold omkring afbrydeligheden er beskrevet i kapitel 2, men kunder, som over-
483 vejer afbrydelighed, vil selvfølgelig efterspørge information om hvor ofte og hvor langvarige
484 begrænsninger de kan blive udsat for.

485

486 Energinet har endnu ikke konkrete erfaringer med dette ift. netprodukter. Men en række typi-
487 ske og realistiske årsager til udkobling af transmissionsanlæg – og dermed reduceret kapacitet
488 – kan beskrives:

489 - Planlagt arbejde vil kunne give anledning til udkobling af transmissionsanlæg og der-
490 med ekstra begrænsninger i transmissionsnettet, mens arbejdet står på. Det meste af
491 Energinets eget planlagte arbejde afsluttes i løbet af en eller få dage, og det er kun

- 492 ved større og sjældent forekommende revisionsarbejde af stationsanlæg, at længere-
- 493 varende begrænsninger kan forventes.
- 494 - Sikkerhedsudkoblinger pga. tredjeparts planlagte arbejde i nærheden af transmissi-
 - 495 onsanlæg (f.eks. gravearbejde langs kabler) kan også forekomme. Her vil man normalt
 - 496 lægge anlæg tilbage i drift om natten, hvis der ikke arbejdes om natten i nærheden af
 - 497 anlæggene, og det vil normalt også være muligt at lægge udkoblede anlæg hurtigt ind
 - 498 igen, hvis andre anlæg pludselig må tages ud af drift pga. akutte hændelser, såsom fejl
 - 499 i eltransmissionsnettet.
 - 500 - Ved fejl i eltransmissionsnettet bliver berørte anlæg automatisk udkoblet. De vil først
 - 501 blive koblet ind igen, når fejlen er lokaliseret og udbedret. Afhængigt af fejlen kan det
 - 502 vare fra få timer og op til flere dage eller endda uger at få et fejlramt anlæg tilbage i
 - 503 drift.
 - 504 - Det typiske billede er, at fejl udbedres på mindre end 1-2 dage. Såfremt det er vanske-
 - 505 ligt at lokalisere en fejl – f.eks. en fejl et eller andet sted på et længere strækning med
 - 506 et nedgravet kabel – kan udbedring af fejlen først påbegyndes, når fejlen er lokalise-
 - 507 ret. Såfremt en fejl har beskadiget en komponent, som ikke umiddelbart kan erstattes,
 - 508 kan det også tage tid at fremskaffe en erstatningskomponent. (Det sidste er primært
 - 509 en problemstilling ved de helt store enkeltkomponenter, såsom Energinets transfor-
 - 510 mere imellem 400 kV- og 132/150 kV-nettet, hvor fejlsandsynligheden i øvrigt er me-
 - 511 get lav.)
 - 512 - De enkelte anlæg i eltransmissionsnettet har et meget højt rådighedstal på 95-99 %.
 - 513 Dette omfatter både ikke-planlagt udetid pga. fejl i anlæggene såvel som planlagt ar-
 - 514 bejde. Langt den største del af dette er forårsaget af planlagt arbejde, som så vidt mu-
 - 515 ligt placeres i tid, så det samlet set er til mindst mulig gene. Det hører således til de
 - 516 absolutte sjældenheder, at vigtige transmissionsanlæg ikke er til rådighed i længere
 - 517 tid pga. uforudsigelige fejl i nettet.
 - 518 Den meget høje rådighedstid for alle anlæg er resultatet af en lav sandsynlighed for
 - 519 fejl på anlæggene, kombineret med den korte varighed af de enkelte mangler af de
 - 520 enkelte transmissionsanlæg. Da der samtidig er redundans (=”nødspor”) nærmest alle
 - 521 steder i transmissionsnettet, og nogle steder mere end ét ”nødspor”, er det Energi-
 - 522 nets vurdering, at der i langt den største del af tiden – i gennemsnit formentlig om-
 - 523 kring 90-95 % - vil være en betydelig, midlertidigt ledig kapacitet i eltransmissionsnet-
 - 524 tet.

526 Ovenstående er generelle betragtninger. Lokale forhold vil dog også kunne have stor betyd-

527 ning. Ifm. konkrete tilslutningssager skal nedenstående forhold derfor også indgå i betragtning-

528 gerne:

- 529 - Risikoen for begrænsninger vil afhænge af lokale forhold i transmissionsnettet med
- 530 hensyn til en station såvel som i det bagvedliggende transmissionsnet. Det er derfor
- 531 ikke muligt at angive et generelt gældende niveau for risikoen, graden og hyppighe-
- 532 den af begrænsninger. Helt overordnet vil der dog – som nævnt ovenfor – de fleste
- 533 steder i transmissionsnettet kunne forventes en midlertidigt ledig kapacitet på op til
- 534 et par hundrede MW og med en forventet tilgængelighed på 90-95 pct. af tiden.
- 535 - Den ledige kapacitet et sted vil dog ikke kun afhænge af lokale forhold i transmissi-
- 536 onsnettet omkring en station. Forholdene i det bagvedliggende transmissionsnet kan
- 537 også begrænse den midlertidigt ledige kapacitet for et større område. Det vil betyde,
- 538 at den *gennemsnitlige* midlertidigt ledige kapacitet pr. station i et område vil være la-
- 539 vere end hvad der vil være i en enkelt station set isoleret.
- 540 - I forbindelse med konkrete indgåelser af aftaler om begrænset netadgang vil Energi-
- 541 net give et *estimat* på, hvad der kan forventes af midlertidigt ledig kapacitet i et kon-

542 kret tilslutningspunkt. Dette gøres på baggrund af historiske data samt tilgængelig vi-
543 den om forventet fremtidig udvikling i området. Det vil give kunden et grundlag for at
544 vurdere, om det forventede niveau er acceptabelt i forhold til kundens behov. Estima-
545 tet er ikke forpligtende for Energinet, og der er ingen garanti for, at den forventede
546 midlertidigt ledige kapacitet vil forblive tilgængelig.

547

548 Det skal igen understreges, at det ikke er muligt at give garantier for noget, da det grundlæg-
549 gende koncept er, at der netop ikke er etableret net til at forsyne forbrug med begrænset
550 netadgang. Hvis en kunde vælger begrænset netadgang, må kunden derfor være indstillet på,
551 at der er en reel, omend lille, risiko også for længerevarende begrænsninger.

552

553 5.4 Kundens muligheder for deltagelse i andre markeder

554 Kunden kan *ikke* deltage i *geografisk afgrænsede* markeder for lokal fleksibilitet/geografisk
555 regulérkraft *internt* i budzonen, for så vidt angår *reduktion* af forbrug (det vil sige "opregule-
556 ring" i regulérkraftmarkedet). Kunder med begrænset netadgang har allerede overdraget den-
557 ne ret til at begrænse forbruget til Energinet til gengæld for tarifrabatten.

558

559 På nær dette kan kunden – på egen risiko og ansvar – deltage i alle øvrige dele af regulérkraft-
560 markedet. Dette omfatter blandt andet:

- 561 - markedet for *reduktion* af forbrug ("opregulering" i regulérkraftmarkedet) for *hele*
562 budområdet,
- 563 - markedet for *forøgelse* af forbrug ("nedregulering" i regulérkraftmarkedet) for hele
564 budområdet såvel som for geografisk specialregulering,
- 565 - samt i alle dele af kapacitetsmarkederne for regulérkraft i budområdet.

566

567 Den begrænsede netadgang skal implementeres, så aktivering af det fra KontrolCenter El
568 (KCEL) foretages udenom de sædvanlige markeder for regulérkraft.

569

570 Set ift. normal drift af elsystemet (dvs. undtaget force majeure) og anvendelse af markedsba-
571 serede virkemidler i regulérkraftmarkedet i situationer med begrænsninger i transmissionsnet-
572 tet er prioriteringen:

- 573 1. Anlæg med begrænset netadgang begrænses først (uden særskilt kompensation, jf.
574 tarifrabatten) for at afhjælpe et problem i systemdriften pga. manglende nettilstræk-
575 kelighed *internt* i et budområde.
- 576 2. Markedsbaserede virkemidler til opregulering i *geografisk afgrænsede markeder* for
577 regulérkraft ordres først derefter, såfremt begrænsning af forbrug med begrænset
578 netadgang ikke er tilstrækkeligt til at håndtere det lokale problem.

579

580 5.5 Uddybning af forhold vedr. samspil med regulérkraftmarkedet.

581 Netprodukter og rabatten på tariffen vedrører kun nettariffen og ikke systemtariffen. Dette
582 afspejler, at netprodukterne kun er et virkemiddel ift. manglende nettilstrækkelighed *internt* i
583 en budzone. Netprodukterne er derfor *ikke* en alternativ måde for Energinet at skaffe sig ad-
584 gang til regulérkraftydelse.

585

586 Der kan være en bekymring for, om begrænset netadgang er i konflikt med den generelle op-
587 sætning af regulérkraftmarkedet samt at det trækker omsætning fra andre aktører på regu-
588 lérkraftmarkedet. Energinet vurderer, at dette ikke er tilfældet, og at det formentlig tværtimod
589 vil underbygge et velfungerende regulérkraftmarked, idet det vil give store, fleksible forbrugs-
590 kunder en konkret grund til at forholde sig til deres fleksibilitet. Og hvis de først har *valgt* at

591 komme på begrænset netadgang og accepteret de krav til fleksibilitet, som det medfører, er
592 det mere nærliggende for disse kunder også at melde deres fleksibilitet ind i regulérkraftmar-
593 kederne i *hele* budzonen.

594

595 Det centrale ift. Energinets vurdering af dette er, at den begrænsede netadgang kun er et vir-
596 kemiddel ift. *lokale* netbegrænsninger *internt* i en budzone, og at den derfor kun vedrører
597 nettilstrækkeligheden i Energinets transmissionsnet. Den begrænsede netadgang er derimod
598 ikke et virkemiddel i forhold til effekttilstrækkeligheden i hele budzonen.

599

600 Dette kan bedst illustreres ved et eksempel på, hvad der ville ske såfremt en ny kunde med et
601 stort fleksibelt forbrugsanlæg kun får tilbudt fuld netadgang, sammenlignet med hvad der kan
602 ske, hvis den samme kunde får mulighed for at vælge begrænset netadgang.

603

604 Såfremt kunden kun har mulighed for at få sit fleksible forbrugsanlæg tilsluttet med fuld net-
605 adgang, kan der ske én af to ting:

- 606 - Enten bliver kunden tilsluttet, og Energinet vil – om nødvendigt og snarest muligt –
607 *udbygge* nettet i fornødent omfang til at sikre, at alle kunder i det lokale område fort-
608 sat har samme høje leveringssikkerhed, som der generelt er i transmissionsnettet. Der
609 kan derfor ikke forventes at opstå lokale flaskehalse i et væsentligt større eller mindre
610 omfang end før kunden blev tilsluttet.
- 611 - Eller også vælger kunden *ikke* at blive tilsluttet, fordi kundens business case ikke hæn-
612 ger sammen, hvis kunden skal betale for en høj leveringssikkerhed, som kunden reelt
613 ikke efterspørger. Også i dette tilfælde kan der derfor ikke forventes at opstå lokale
614 flaskehalse i et væsentligt større eller mindre omfang end før kunden *ikke* blev tilslut-
615 tet – idet der overhovedet ikke er nogen forskel.

616

617 Såfremt kunden derimod får mulighed for at vælge en tilslutning med begrænset netadgang, vil
618 kundens forbrug kunne blive tilsluttet, uden at Energinet udbygger det lokale transmissionsnet
619 i området.

620

621 Når kundens anlæg er i drift, vil det belaste transmissionsnettet, og den ekstra belastning kan
622 naturligvis medføre, at der i nogle tilfælde vil opstå kritiske belastninger i det lokale transmissi-
623 onsnet, som ellers ikke ville være opstået. I det tilfælde vil Energinet først reducere eller helt
624 udkoble det afbrydelige forbrug, inden der – for alle elforbrugeres regning – indkøbes andre
625 muligheder for forbrugsbegrænsning eller produktions-opregulering i området. Men dette
626 betyder ikke, at regulérkraftmarkedet er gået glip af en omsætning. For hvis den nye kunde
627 *ikke* havde fået tilbudt begrænset netadgang, ville den kritiske driftstilstand, som det ekstra
628 forbrug havde forårsaget, slet ikke være opstået.

629

630 Som forklaret ovenfor ville nettet

- 631 - enten være blevet udbygget i fornødent omfang,
- 632 - eller også ville kunden slet ikke have tilsluttet sin forbrugsanlæg.

633

634 I begge tilfælde ville den kritiske driftstilstand dermed ikke være opstået. Kundens afbrydelig-
635 hed udnyttes dermed kun til at afhjælpe det problem med manglende nettilstrækkelighed i
636 driftssituationen, som er forårsaget af kundens eget anlæg.

637

638 6. Prioritering mellem kundekategorier

639 6.1 Prioriteringsrækkefølge

640 De to nye netprodukter for kunder i transmissionsnettet er et supplement til den almindelige,
641 fulde netadgang, hvor kunder med de midlertidigt begrænsede netadgange har lavere prioritet
642 end kunder med fuld netadgang.

643

644 Prioriteringsrækkefølgen er som følger:

- 645 - Almindelige kunder med fuld netadgang har 1. prioritet,
- 646 - kunder med "Midlertidigt begrænset netadgang" har 2. prioritet,
- 647 - kunder med "Begrænset netadgang" har 3. prioritet.

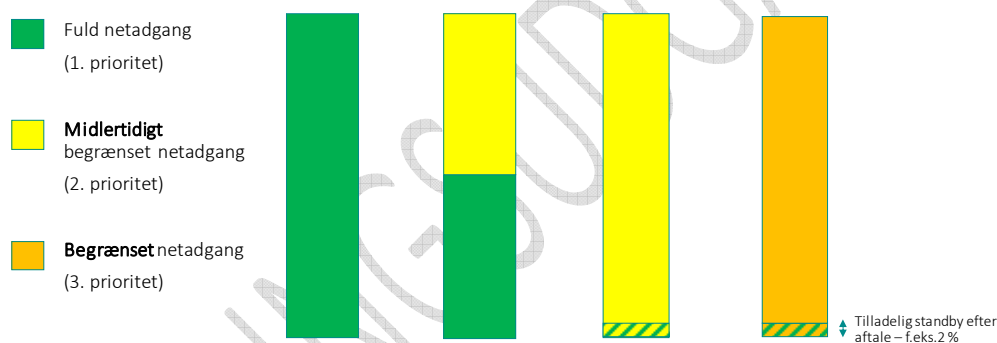
648

649 Hvis en ny kunde ønsker fuld netadgang til mere kapacitet, end der umiddelbart er til rådighed,
650 får denne kunde først fuld netadgang til den resterende ledige kapacitet og derefter "Midlerti-
651 digt begrænset netadgang" til resten af den ønskede kapacitet.

652

653 I de konkrete driftssituationer, hvor der bliver behov for at begrænse forbrugskunder, vil kun-
654 der med "Midlertidigt begrænset netadgang" få prioritet over kunder med "Begrænset netad-
655 gang". Kunder med "Begrænset netadgang" vil derfor blive begrænset først. Figur 3 viser gra-
656 fisk prioriteringen mellem de forskellige typer af netadgang.

657



658 NB: Eventuelt forbrug med "Midlertidigt begrænset netadgang" vil have højere prioritet end forbrug med "Begrænset netadgang".

659 *Figur 2 Netprodukter og prioritering af forbrug.*

660

661 Kunder med "Begrænset netadgang" har laveste prioritet (3. prioritet) til ledig netkapacitet.
662 Det vil sige, at de kun får adgang, hvis kunder med højere prioritet netadgang ikke er begræn-
663 set. Dette omfatter alle kunder med normal, fuld netadgang (1. prioritet) samt kunder med
664 "Midlertidigt begrænset netadgang" (2. prioritet).

665

666 Såfremt der er flere kunder med "Begrænset netadgang" med 3. prioritet til ledig netkapacitet,
667 som i en driftssituation begrænses af *samme* flaskehals i nettet, deles den resterende ledige
668 kapacitet til området imellem de anlæg, der, jf. deres køreplaner, er i drift. Kapaciteten forde-
669 leses i forhold til den *trækingsret*, som kunderne har aftalt begrænset netadgang for, og forde-
670 leses af KontrolCenter El så vidt muligt ligeligt (pro rata), under hensyntagen til de konkrete
671 driftsforhold.

672

673 Tilslutningen med "Midlertidigt begrænset netadgang" har 2. prioritet i forhold til øvrigt for-
674 brug i området med almindelig fuld netadgang, men har højere prioritet end forbrug med "Be-
675 grænset netadgang", som har 3. prioritet.

676

677 Såfremt der er flere kunder med "Midlertidigt begrænset netadgang" med 2. prioritet til ledig
 678 netkapacitet, som i en driftssituation begrænses af *samme* flaskehals i nettet, fordeles den
 679 resterende ledige kapacitet til området imellem de af disse anlæg, der, jf. deres køreplaner, er i
 680 drift. Kapaciteten fordeles ud fra "først-til-mølle"-princippet, så den ledige kapacitet fordeles
 681 ud til kunderne i forhold til, hvornår de enkelte aftaler om "Midlertidigt begrænset netadgang"
 682 er indgået.

683

684 6.2 Begrundelse for prioriteringen.

685 Det indgår i valget af prioritering – både prioriteringen af kunder med "Midlertidigt begrænset
 686 netadgang" (med 2. prioritet) ift. kunder med "Begrænset netadgang" (med 3. prioritet) og
 687 "først-til-mølle"-princippet for kunder med "Midlertidigt begrænset netadgang", hhv. den ligeli-
 688 ge fordeling af midlertidigt ledig kapacitet for kunder med "Begrænset netadgang", –

- 689 - At en kunde med "Midlertidigt begrænset netadgang" med sit valg af netprodukt, inkl.
 690 ønske om *hurtigst mulig* overgang til fuld netadgang og til normal pris, har vist, at le-
 691 veringsikkerheden er en *væsentlig* faktor for placeringen af virksomheden,
- 692 - At en kunde med "Midlertidigt begrænset netadgang" har forpligtet sig til at skifte til
 693 fuld netadgang, lige så snart Energinet kan levere det, og dermed også forpligtet sig til
 694 at betale fuld tarif fra det tidspunkt. Dvs. at kunden med "Midlertidigt begrænset net-
 695 adgang" må forventes at ville bidrage med en højere fremtidig tarifbetaling end en
 696 kunde med "Begrænset netadgang".
- 697 - Hvorimod kunder med "Begrænset netadgang" *aktivt* har tilvalgt et produkt med en
 698 *permanent* reduceret leveringsikkerhed, og derfor ved, at der altid er en risiko for at
 699 de vil blive nedprioriteret,
- 700 - At en kunde med "Midlertidigt begrænset netadgang" derfor har et berettiget og me-
 701 get forståeligt behov for sikkerhed for, at leveringsikkerheden for virksomheden ikke
 702 reduceres som følge af efterfølgende nettilslutninger af andre kunder, uanset om de
 703 tilsluttes med "Begrænset" eller "Midlertidigt begrænset netadgang",
- 704 - At det derfor, ud fra en rimelighedsbetragtning ift. den kunde, der både ønsker og vil
 705 betale for fuld netadgang, må betragtes som vigtigt at give virksomheder, som i første
 706 omgang kun er blevet tilsluttet med "Midlertidigt begrænset netadgang", en højere
 707 prioritet end kunder med "Begrænset netadgang".
- 708 - Samt at det ud fra samme betragtning også er rimeligt at anvende et "først-til-mølle"-
 709 princip for kunder med "Midlertidigt begrænset netadgang",
- 710 - Mens det til gengæld er rimeligt at anvende en ligelig fordeling af restkapacitet for
 711 kunder med "Begrænset netadgang".

712

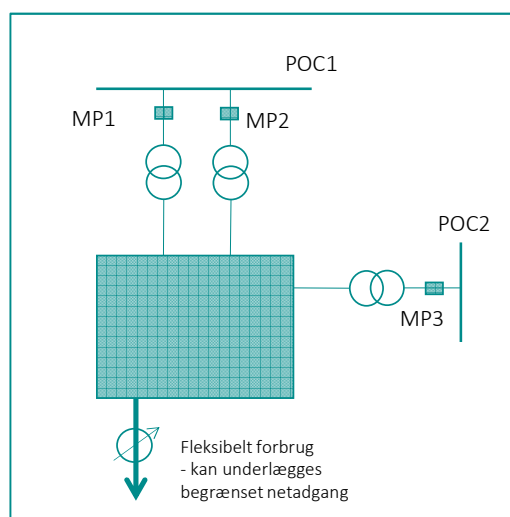
713 7. Krav til installationer med begrænsede netadgange

714 Begrænset netadgang er et vilkår, som er tilknyttet konkrete forbrugsanlæg efter valg af enten
 715 "Begrænset netadgang" eller "Midlertidigt begrænset netadgang". Kundens forbrugsanlæg
 716 med begrænset netadgang skal ligge samlet på samme geografiske lokation; det vil sige, at
 717 forbrugsanlægget ligger på én matrikel eller et tilsvarende afgrænset og sammenhængende
 718 areal af begrænset størrelse.

719

720 Ved tilslutning af forbrugsanlæg med begrænset netadgang skal der – udover selve afreg-
 721 ningsmålingerne – også etableres særskilt online-måling af forbruget i anlægget, som anført
 722 herunder:

723 • Der kan på et forbrugsanlæg være
 724 flere målepunkter (MP) og i nogle
 725 tilfælde også flere tilslutningspunk-
 726 ter (POC), hvis en kunde – af hen-
 727 syn til sin leveringsikkerhed
 728 og/eller af historiske årsager – har
 729 fået etableret flere tilslutninger til
 730 sit forbrugsanlæg. Dette er illustre-
 731 ret i Figur 2. I det begrænset net-
 732 adgang vedrører det samlede ef-
 733 fekttræk fra kundens forbrugsan-
 734 læg på matriklen, skal afregnings-
 735 målinger til DataHub såvel som on-



Figur 3 Kunde med begrænset netadgang på et forbrugsanlæg med flere målepunkter (MP) og flere leveringspunkter (POC).

736 line driftsmålinger til KCEL foretages
 737 på summen af samtlige målepunk-
 738 ter (MP) fra samtlige POC'er. Dette
 739 gælder også, hvis et eller flere af
 740 POC'erne ligger i distributionsnettet
 741 på et lavere spændingsniveau.

- 742 • Såfremt kunden har flere forbrugsanlæg, som er opdelt i *elektrisk adskilte* forbrugsanlæg – f.eks. en industridel og en administrationsbygning – med *separat* forsyning fra forskellige tilslutninger, er det kun nødvendigt at lade aftalen om begrænset netadgang og summationen af forbruget på målepunkterne omfatte de tilslutninger, der kan forsyne forbrugsanlægget med det fleksible forbrug.
- 747 • Den måleteknisk simpleste udformning vil være, hvis der kun er én måler for det samlede forbrug på et forbrugsanlæg med begrænset netadgang.
- 749 • Den konkrete placering af målepunkter og opsætning af fysiske målere såvel som eventuelle formel-målere aftales individuelt med kunden og med den måleransvarlige virksomhed under hensyntagen til de krav, som "Begrænset netadgang" og "Midlertidigt begrænset netadgang" medfører.
- 753 • I tilfælde af, at en egenproducent ønsker "Begrænset netadgang" eller "Midlertidigt begrænset netadgang" for sit forbrugsleveringsomfang, skal måleropsætningen udføres, så krav til egenproduktion såvel som til begrænset netadgang opfyldes.
- 756 • Såfremt kundens forbrugsanlæg med begrænset netadgang anvendes til et formål, hvor kundens forbrug i det konkrete forbrugsanlæg i tilfælde af begrænsning kunne blive erstattet af andet elektrisk forbrug i samme netområde, er det ikke tilladt at forøge forbruget på disse anlæg i tilfælde af begrænsninger på forbrugsanlægget med begrænset netadgang. Dette gælder, uanset hvordan den tekniske, fysiske eller markeds-mæssige sammenhæng imellem de forskellige anlæg er udformet. Dette kan være – men er ikke begrænset til – f.eks. elkedler med begrænset netadgang på transmissionsniveau, hvor mindre elkedler, som forsyner det samme fjernvarmenet, og som er nettilsluttet i distributionsnettet i samme område, potentielt set kan blive sat i drift for at erstatte varmeproduktionen fra en transmissionstilsluttet elkedel, som begrænses.

768 Måledata for online driftsmålinger skal fjernoverføres, så de er tilgængelige i Energinets kontrolcenter, og målepunkterne skal overholde Energinets tekniske forskrifter. Desuden skal der fremsendes effektplaner for det afbrydelige forbrug på det enkelte anlæg, i samme omfang, som det der kræves, hvis anlægget skal indgå i regulærkraftmarkedet, og effektplanerne skal

772 overholde Energinets udbudsbetingelser for systemydelse. Der skal etableres kommunikati-
773 on/fjernkontrol til automatisk udkobling eller nedregulering af forbruget. Kommunikationen
774 skal foregå via sikker kommunikation (nettelegraf) til KontrolCenter El.

775

776 Begrænsning af forbrug aktiveres direkte imellem Energinets KontrolCenter El og kundens
777 forbrugsanlæg. Det skal samtidig sikres i den konkrete implementering, at kundens balancean-
778 svarlige (BA) modtager information om, at der er grebet ind i køreplanen for kundens for-
779 brugsanlæg. BA'en skal snarest efter aktiveringen fremsende en opdateret køreplan.

780

781 8. Særlige vilkår for Begrænset netadgang

782 8.1 Princip

783 Der udarbejdes en standardaftale mellem Energinet og kunden om, at tilslutningen har be-
784 grænset netadgang ift. transmissionsnettet, som beskrevet i denne metodebeskrivelse for
785 netproduktet. Aftalen udformes som et tillæg til nettilslutningsaftalen.

786

787 8.2 Begrænsning i netadgangen

788 Trækningsretten med "Begrænset netadgang" for kundens forbrugsanlæg specificeres til den
789 effekt, som anlægget maksimalt kan og vil kunne trække fra nettet med "Begrænset netad-
790 gang".

791

792 Midlertidigt begrænset netadgang betyder, at Energinet uden varsel kan kræve tilslutningen
793 udkoblet og/eller effektoptaget reduceret vederlagsfrit inden for 15 minutter, når Energinet
794 finder det nødvendigt for systemdriften af elforsyningsnettet.

795

796 Begrænsning af forbrug aktiveres direkte imellem Energinets KontrolCenter El og kundens
797 forbrugsanlæg. En ordret forbrugsbegrænsning skal kunne gennemføres inden for 15 min.
798 Forbrugsbegrænsningen skal kunne ske ned til 0 MW. Hvis det er nødvendigt for at opretholde
799 vigtige minimumsfunktioner i kundens anlæg, og hvis der i øvrigt er kapacitet i nettet, kan
800 forbruget efter aftale reduceres til < 2 pct. af trækningsretten med begrænset netadgang, jf.

801 **Fejl! Henvisningskilde ikke fundet.** i afsnit 6.

802

803 Kunder med "Begrænset netadgang" har laveste prioritet (3. prioritet) til ledig netkapacitet.
804 Det vil sige, at de kun får adgang, hvis kunder med højere prioritet netadgang ikke er begræn-
805 set. Dette omfatter alle kunder med normal, fuld netadgang (1. prioritet) samt kunder med
806 "Midlertidigt begrænset netadgang" (2. prioritet).

807

808 Såfremt der er flere kunder med "Begrænset netadgang" med 3. prioritet til ledig netkapacitet,
809 som i en driftssituation begrænses af *samme* flaskehals i nettet, deles den resterende ledige
810 kapacitet til området imellem de anlæg, der, jf. deres køreplaner, er i drift. Kapaciteten forde-
811 leses i forhold til den *trækningsret*, som kunderne har aftalt begrænset netadgang for og fordeles
812 af KontrolCenter El så vidt muligt ligeligt (pro rata) under hensyntagen til de konkrete driftsfor-
813 hold.

814

815 For en nærmere beskrivelse af prioriteringen mellem anlæg med begrænset netadgang, se
816 afsnit 6.

817

818 8.3 Betaling og økonomi

819 Kunden betaler under alle omstændigheder de faktiske omkostninger til etablering af selve
820 tilslutningen.

821

822 Kunden betaler ligeledes for etablering af de online-målinger og overvågninger samt fjernover-
823 føring og fjernkontrol, der er nødvendige af hensyn til den begrænsede netadgang.

824

825 Kunden betaler drift, vedligehold og reinvestering af de *ekstra* anlæg til måling, overvågning og
826 kommunikation, som er nødvendige pga. den begrænsede netadgang samt til drift, vedligehold
827 og reinvestering af de almindelige netanlæg (felter, måletransformere, mv.), som Energinet
828 etablerer af hensyn til tilslutningen med begrænset netadgang.

829

830 Kundens forbrug med begrænset netadgang tarifieres² med en net- og en systemtarif, som
831 beskrevet i kapitel 4.

832

833 8.4 Vilkår om kontrol og konsekvenser ved manglende overholdelse af afbrydelighed

834 8.4.1 Vilkår om kontrol og afprøvning

835 Energinet har – uafhængigt af, om der har været krævet begrænsninger af kundens forbrug af
836 driftsmæssige årsager – ret til uden varsel at afprøve³ afbrydeligheden. Det må forventes, at
837 Energinet som minimum afprøver afbrydeligheden en gang pr. kalenderår, hvis der ikke har
838 været krævet begrænsning af kundens forbrug af driftsmæssige årsager. Den første afprøvning
839 skal finde sted i forbindelse med etableringen af den begrænsede netadgang og senest en
840 måned efter at kundens anlæg er taget i drift.

841

842 Energinet skal have en demonstration af (eller anden dokumentation for), at anlægget i praksis
843 kan trække den aftalte maksimale effekt. Hvis anlægget ikke kan trække den aftalte maksimale
844 effekt, kan leveringsomfanget med begrænset netadgang reduceres til den effekt, der reelt kan
845 trækkes fra nettet.

846

847 8.4.2 Tarifmæssig konsekvens ved manglende afbrydelighed

848 Hvis en kunde ikke begrænser sit forbrug, når det kræves af Energinet, jf. afsnit 5.1, anses kun-
849 den for alligevel ikke at være afbrydelig. Energinet kan i så fald kræve, at kunden fremadrettet
850 skal fratages den begrænsede netadgang, og i stedet overgår til at være tilsluttet med normal,
851 fuld netadgang i stedet for "Begrænset netadgang" eller – om nødvendigt, hvis der ikke er
852 tilstrækkelig ledig kapacitet – til "Midlertidigt begrænset netadgang" og derfra senere til fuld
853 netadgang.

854

855 8.5 Skift mellem netprodukter og karenperioder

856 En kunde med "Begrænset netadgang" kan altid anmode om at blive opgraderet til fuld netad-
857 gang, hvilket blot svarer til en normal tilslutning eller udvidelse af et leveringsomfang. Såfremt
858 der i den situation ikke er tilstrækkelig ledig kapacitet i nettet, vil kunden blive tilbudt "Midler-
859 tidigt begrænset netadgang".

860

861 En kunde med fuld netadgang eller med "Midlertidigt begrænset netadgang" kan derimod ikke
862 frit reducere sin netadgang til "Begrænset netadgang".

² Energinet fakturerer i praksis tariffen til kundens elhandler. Elhandlere er imidlertid ikke forpligtet til at viderefakturere tariffen, og elhandlere kan i teorien opkræve mere såvel som mindre end den konkrete tarif fra kunden. Det er derfor kundens eget ansvar igennem sin aftale med sin elhandler at sikre sig, at rabatten på tariffen kommer kunden selv til gode.

³ Kontrolmuligheden vil kun blive anvendt i større omfang, såfremt Energinet har grund til at antage, at en kunde reelt ikke er afbrydelig.

863
864 Energinets formål med netprodukterne er som anført at skabe en langsigtet sikkerhed for,
865 hvad der skal udbygges net til, og det skal ses ift. kapacitetskravene i transmissionsnettet hen-
866 over hele året. Dvs. at eventuelle sæsonvariationer i kundens kapacitetsbehov ikke har betyd-
867 ning ift. kapacitetskravene til nettet. Når aftalen er indgået, kan kunden derfor kun *reducere*
868 typen og omfanget af sin aftale med minimum 1 års varsel og med virkning for det næstfølgen-
869 de hele kalenderår.

870
871 Der fastsættes endvidere en karensperiode, som begrænser mulighederne for at skifte fra fuld
872 netadgang til "Begrænset netadgang". Karensperioden vil gælde for kunder,

- 873 - som har valgt nettilslutning med fuld netadgang et sted i nettet, hvor der ikke var til-
874 strækkelig kapacitet, så kunden i første omgang fik "Midlertidigt begrænset netad-
875 gang,
- 876 - og hvor Energinet derefter – på samtlige elforbrugeres vegne – har igangsat anlægs-
877 aktiviteter eller har afholdt omkostninger til netudbygninger som følge af denne net-
878 tilslutning.

879
880 Karensperioden skal sikre, at en kunde ikke kan tilslutte sig med fuld netadgang/midlertidigt
881 begrænset netadgang, hvorefter kunden så skifter til begrænset netadgang, kort tid efter at
882 nettet er udbygget. Dette vil lede til en situation, hvor de øvrige elkunder ville sidde tilbage
883 med regningen for anlæggene, samtidig med at nettet er blevet udbygget, så kundens risiko for
884 afbrud som følge af begrænset netadgang ville være blevet kraftigt reduceret.

885
886 Karensperioden sættes til 5 år og starter, når kunden overgår fra "Midlertidigt begrænset net-
887 adgang" til fuld netadgang; dette sker, når forstærkninger som følge af nettilslutningen af kun-
888 den er etableret og sat i drift.

889
890 Karensperioden er sat til 5 år, idet det vurderes at være en rimelig balance imellem:
891 - at en kunde på den ene side ikke skal være låst til en fuld netadgang i urimeligt lang
892 tid,
893 - samtidig med at det så vidt muligt skal sikres, at kunden via sin tarifbetaling når at give
894 et væsentligt bidrag i et rimeligt antal år til forrentning og afdrag af transmissionsnet-
895 tet, hvor afskrivningstiden er på 40 år.

896

897 9. Særlige vilkår for Midlertidigt begrænset netadgang

898 9.1 Princip

899 Såfremt der i forbindelse med en ansøgning om tilslutning med fuld netadgang ikke kan stilles
900 den fulde kapacitet til rådighed, kan kunden i stedet blive tilsluttet som midlertidigt begrænset,
901 indtil den fulde kapacitet er til stede i tilslutningspunktet.

902

903 Den manglende kapacitet i tilslutningspunktet kan skyldes, at det bagvedliggende aktuelle
904 transmissionsnet ikke kan håndtere den nye tilslutning, uden at dette vil forringe forsyningssik-
905 kerheden for eksisterende kunder.

906

907 Energinet er forpligtiget til at *tilstræbe* udbygning af transmissionsnettet, så kunden på sigt
908 opnår de samme tilslutningsvilkår som eksisterende kunder. Energinet er ikke myndighed i
909 forhold til godkendelse af udbygning af transmissionsnettet og kan derfor ikke garantere en
910 endelig dato for opnåelse af fuld netadgang.

911

9.2 Begrænsning i netadgangen

Trækningsretten med "Midlertidigt begrænset netadgang" for kundens forbrugsanlæg specificeres til den effekt, som anlægget maksimalt kan og vil kunne trække fra nettet med "Midlertidigt begrænset netadgang".

"Midlertidigt begrænset netadgang" betyder, at Energinet uden varsel kan kræve tilslutningen udkoblet og/eller effektoptaget reduceret vederlagsfrit inden for 15 minutter, når Energinet finder det nødvendigt for systemdriften af elforsyningsnettet.

Tilslutningen med "Midlertidigt begrænset netadgang" har 2. prioritet i forhold til øvrigt forbrug i området med almindelig fuld netadgang, men har højere prioritet end forbrug med "Begrænset netadgang", som har 3. prioritet.

Såfremt der er flere kunder med "Midlertidigt begrænset netadgang" med 2. prioritet til ledig netkapacitet, som i en driftssituation begrænses af *samme* flaskehals i nettet, fordeles den resterende ledige kapacitet til området imellem de af disse anlæg, der, jf. deres køreplaner, er i drift. Kapaciteten fordeles ud fra "først-til-mølle"-princippet, så den ledige kapacitet fordeles ud til kunderne i forhold til, hvornår de enkelte aftaler om "Midlertidigt begrænset netadgang" er indgået.

Begrænsning af forbrug aktiveres direkte imellem Energinets KontrolCenter El og kundens forbrugsanlæg. En ordret forbrugsbegrænsning skal kunne gennemføres inden for 15 min. Forbrugsbegrænsningen skal kunne ske ned til 0 MW. Hvis kunden udelukkende har "Midlertidigt begrænset netadgang" – dvs. ingen andel med fuld netadgang – og hvis det er nødvendigt for at opretholde vigtige minimumsfunktioner i kundens anlæg, og hvis der i øvrigt er kapacitet i nettet, kan forbruget efter aftale reduceres til < 2 pct. af trækningsretten med begrænset netadgang, jf. Figur 2 i kapitel **Fejl! Henvisningskilde ikke fundet.**

9.3 Betaling og økonomi

Kunden betaler under alle omstændigheder de faktiske omkostninger til etablering af selve tilslutningen.

Kunden betaler ligeledes for etableringen af de online-målinger og overvågninger samt fjernoverføring og fjernkontrol, der er nødvendige af hensyn til den begrænsede netadgang.

Tariffen beregnes på samme måde som for "Begrænset netadgang". Såfremt kunden har fået fuld netadgang for den del af sit forbrug, som der er fuld kapacitet til, og midlertidigt begrænset netadgang for resten, vil det ift. måling og afregning via DataHub være et problem at have en tarif med to forskellige niveauer. Derfor beregnes der for sådanne kunder i praksis en individuel nettarif som en vægtet middelværdi af tariffen for fuld og midlertidigt begrænset netadgang. Vægtningen baseres på fordelingen af kundens forbrug i perioden fra 1. juli til 1. juli⁴ og indføres som individuel tarif i DataHub med virkning fra 1. januar (6 måneder efter perioden 1/7 til 1/7).

Når kunden overgår til fuld netadgang, skiftes der samtidig tarif til den normale tarif for fuld netadgang.

⁴ Herved kommer kunden til at betale fuld nettarif i idriftsættelsesåret.

959 9.4 Vilkår om kontrol

960 Energinet har ret til at afprøve afbrydeligheden for så vidt angår kommunikation og fjernkon-
961 trol samt til at kræve dokumentation for, at kundens anlæg kan effektuere en ordret begræns-
962 ning.

963
964 Energinet skal have en demonstration af (eller anden dokumentation for), at anlægget i praksis
965 kan trække den aftalte maksimale effekt. Hvis anlægget ikke kan trække den aftalte maksimale
966 effekt, kan leveringsomfanget med midlertidigt begrænset netadgang reduceres til den effekt,
967 der reelt kan trækkes fra nettet.

968

969 9.5 Overgang til fuld netadgang

970 Den begrænsede netadgang er midlertidig, og Energinet medtager forbrugsanlægget i den
971 fremadrettede netplanlægning af transmissionsnettet. Herved sikres det, at forbrugsanlægget
972 indgår i dimensioneringen af nettet. Overgang til tilslutning med fuld netadgang vil ske, så snart
973 transmissionsnettet er udbygget til at kunne rumme tilslutningen uden begrænsning. Tidshori-
974 sонтен for, at forbrugsanlægget overgår til fuld netadgang, afhænger af behovet for udbygning
975 af den/de konkrete forstærkninger/udbygninger samt myndighedsgodkendelser, projekterings-
976 og etableringstider. Det vides derfor ikke på forhånd, hvornår kunden vil overgå til fuld netad-
977 gang.

978

979 10. Kompatibilitet med kommende ny tarifmodel

980 Den foreslåede tarifiering af forbrug med begrænset netadgang skal ses både i forhold til den
981 nuværende volumentarif og – af hensyn til fremtidssikring – også i forhold til en eventuel ny
982 tarifmodel med et kapacitetselement, se hertil også bilag 3.

983

984 Det vurderes, at en volumenbaseret tarif med lavere marginalomkostning for afbrydeligt for-
985 brug ikke vil komme i konflikt med en mulig, fremtidig todelt TSO-tarif, hvor der både er et
986 volumenelement og et kapacitetselement. Tværtimod vil en todelt tarif og et netprodukt med
987 "Begrænset netadgang" supplere hinanden godt i forhold til kunder med få fuldlasttimer, som
988 giver anledning til store omkostninger i forhold til de indtægter, som de vil lægge i form af
989 tariffbetaling. Netop disse kunder vil med en fremtidig todelt tarif nemlig få incitament til at
990 vælge begrænset netadgang. Det vurderes derfor ikke at give anledning til udfordringer at
991 indføre netprodukterne nu.

992

993 I forbindelse med fastsættelsen af en fremtidig tarifmodel skal det inddrages i overvejelserne,
994 hvilke tarifmæssige ændringer det vil give for kunder, der har valgt et netprodukt med be-
995 grænset netadgang. Det mest nærliggende er, at rabatten på nettariffen vil blive videreført
996 som en rabat på kapacitetselementet.

997 11. Bilag 1 – Beskrivelse af værdien i forhold til netudbygning

998 11.1 Behov for net og netudbygning ift. forbrug med "Begrænset netadgang"

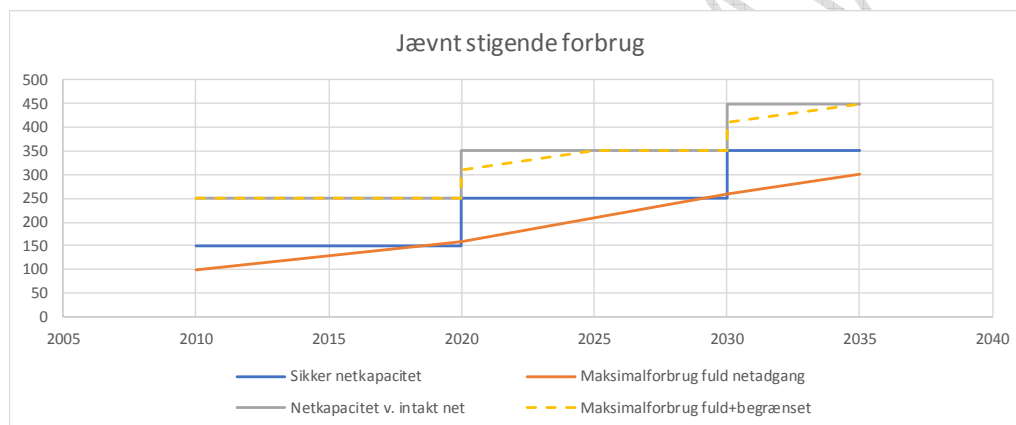
999 *Figur 4* herunder illustrerer en situation med et jævnt stigende normalt forbrug, som er udbyg-
1000 ningsbestemmende, samtidig med, at der i intakt net-situationer er en midlertidigt ledig kapa-
1001 citet, som afbrydelige kunder kan benytte sig af. Her er antaget en afbrydelig kunde med op til
1002 120 MW.

- 1003
- 1004 - Hvis det afbrydelige forbrug i stedet var normalt forbrug med fuld netadgang, skulle
1005 der udbygges tidligere.
- 1006 - Hvis det normale forbrug ikke er stigende, vil der blot være tale om en vedvarende til-
1007 stand, hvor der aldrig bliver udbygget, og hvor det afbrydelige forbrug vedvarende har
1008 adgang til den midlertidige ledige kapacitet.

1009

1010 Værdiskabelsen af begrænset netadgang er derfor ikke relateret til de almindelige omkostnin-
1011 ger til drift, vedligehold, forrentning og afskrivninger af eksisterende net, men derimod i det
1012 net, som *ikke* skal bygges.

1013



1014

1015 *Figur 4 Kapacitetsforhold – ved jævnt stigende forbrug.*

1016

1017 Som beskrevet i afsnit 4.2 er rabatten for "Begrænset netadgang" knyttet til omkostningsle-
1018 menterne for 'forrentning og afskrivning'.

1019

1020 Hvis nettet skulle udbygges til afbrydelige kunder, ville det give anledninger til ekstra omkost-
1021 ninger, som alle kunder skulle være med til at betale for – både 'forrentning og afskrivning' og
1022 'drift og vedligehold' samt nettab.

1023

1024 Ift. ovenstående kapacitetsbetragtninger kan man også argumentere for at give rabat for for-
1025 rentning og afskrivning, ud fra at de eksisterende kunder med fuld netadgang fortsat betaler
1026 'forrentning og afskrivning' for de anlæg, som allerede er der af hensyn til deres leveringssik-
1027 kerhed, mens de afbrydelige kunder betaler 'forrentning og afskrivning' af de *ekstra* anlæg,
1028 som etableres af hensyn til deres leveringssikkerhed – og da de netop har valgt, at der *ikke* skal
1029 bygges af hensyn til dem, er der ikke nogen anlæg, som de skal betale forrentning og afskriv-
1030 ning af.

1031

1032 11.2 Behov for net og netudbygning ift. forbrug med "Midlertidigt begrænset netadgang"

1033 Hvis der kommer en ny stor kunde, som ønsker fuld netadgang, vil der komme et spring i kapa-
1034 citetskravet for fuld effekt. Dette er illustreret i *Figur 5*. Her er antaget en ny kunde med ønske

1035 om op til 120 MW ekstra forbrug, samtidig med at der også er en afbrydelig kunde med op til
 1036 120 MW forbrug. En sådan ny kunde vil blive tilbudt midlertidigt begrænset netadgang for den
 1037 del af forbruget, der overstiger, hvad der er af sikker netkapacitet.

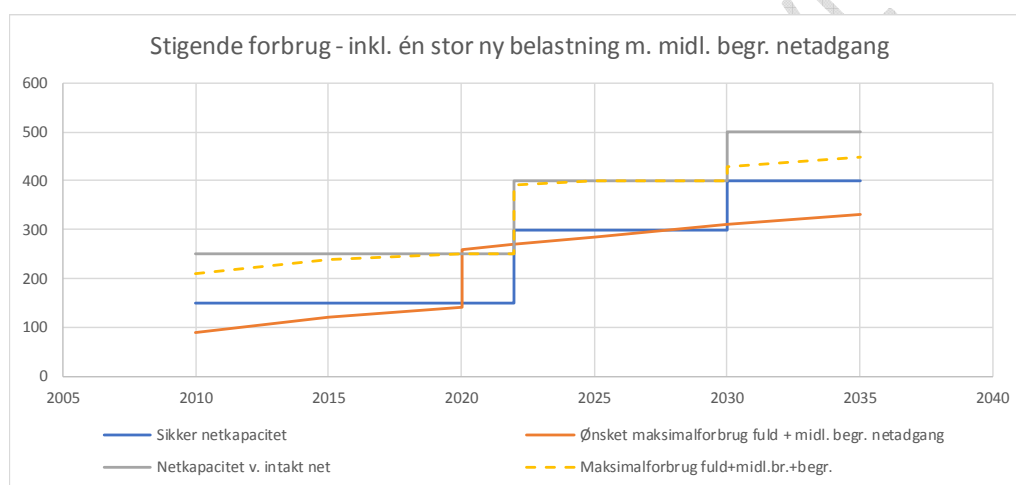
1038

1039 I det tilfælde vil kunden med begrænset netadgang i samme område have lavere prioritet end
 1040 den nye kunde med midlertidigt begrænset netadgang og derfor risikere at blive udsat for
 1041 betydelige begrænsninger. På grund af årstids- og døgnvariationer i forbruget vil der dog for-
 1042 mentlig stadig være en betydelig mængde midlertidigt ledig kapacitet til rådighed, også til
 1043 kunder med begrænset netadgang.

1044

1045 Værdiskabelsen af midlertidigt begrænset netadgang er for Energinet relateret til, at der kan
 1046 indgås aftaler om, hvad der skal sikres kapacitet til, og at kunden kan gives mulighed for hurtigt
 1047 at få sit anlæg i drift, så anlæggets forbrug kan indgå i planlægningsgrundlaget som besluttede
 1048 og eksisterende anlæg, der har krav på høj forsyningssikkerhed.

1049



1050

1051 *Figur 5 Kapacitetsforhold – ved ny stor belastning.*

1052

1053

1054 12. Bilag 2 – Kompatibilitet med kommende ny tarifmodel

1055 Den foreslåede tarifiering af forbrug med begrænset netadgang skal ses både i forhold til den
1056 nuværende volumentarif og også i forhold til en eventuel ny tarifmodel med et kapacitetsle-
1057 ment.

1058
1059 En fremtidig transmissionstarif kan muligvis komme til at indeholde en andel af kapacitetsbeta-
1060 ling. Hvis der tages udgangspunkt i en fiktiv kunde med en antaget maksimaleffekt på 1 MW og
1061 med ca. 4.000 fuldlasttimers forbrug (det typiske niveau for større kunder), og hvis der tages
1062 udgangspunkt i, at Energinet skal bevare sit tarifprovenu for en sådan typisk stor kunde, så vil
1063 tariffbetalingen som funktion af det årlige antal fuldlasttimer se ud som vist i Figur 5.

1064

1065 Der er vist kurver for:

1066

- 1067 - (a) en kunde med den nuværende volumentarif,
- 1068 - (b) en volumenbaseret rabattarif for afbrydelighed med 25 pct. rabat,
- 1069 - samt (c) en tarifmodel med 25 pct. andel af kapacitetsbetaling.

1070

1071 De 25 pct. er valgt, da det – for 2019 – netop svarer til rabatten i den foreslåede tarifiering for
1072 begrænset netadgang, så marginalomkostningen bliver den samme.

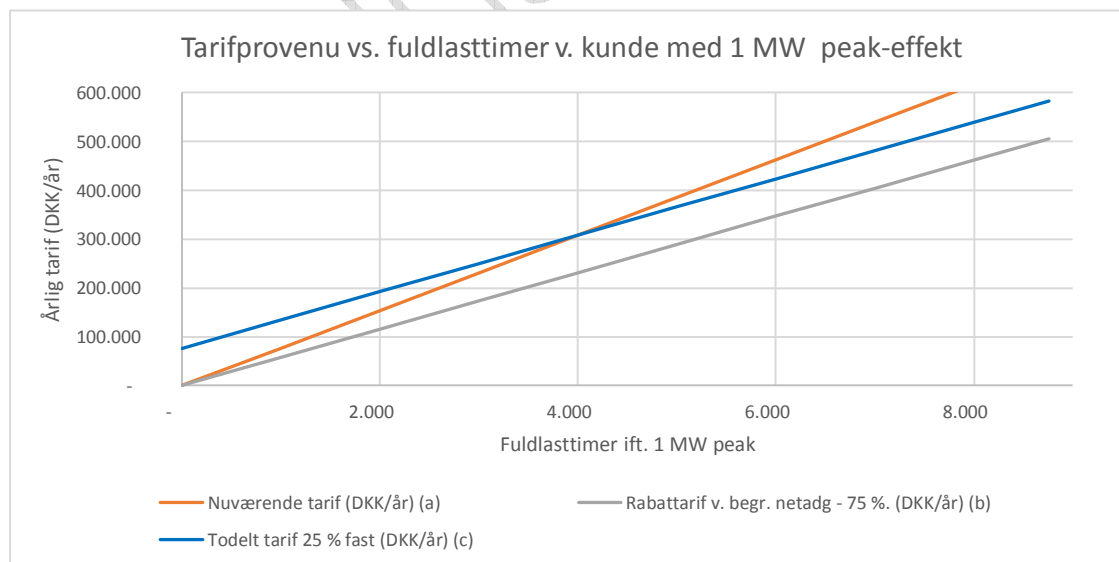
1073

1074 *NB: Dette er ikke et forslag til en konkret tarifieringsmode. Det er blot en principiell illustration*
1075 *af, hvordan en rabattarif med en **ren** volumenbetaling vil passe ind i en fremtidig tarifieringsmo-*
1076 *del med en todelt transmissionstarif.*

1077

1078 Den årlige tariffbetaling for en kunde med en maksimaleffekt på 1 MW bliver dermed som af-
1079 billedet i Figur 5.

1080



1081

1082 *Figur 5 Årlig tariffbetaling vs. fuldlasttimer.*

1083 Det ses:

- 1084 - At kunder *med fuld netadgang* med et typisk energiforbrug på ca. 4.000 FLH kun vil
1085 blive berørt i mindre omfang af en omlægning til en todelt tarif, mens kunder med
1086 mange fuldlasttimer (> 6.000 FLH) vil opleve en væsentlig besparelse, og at kunder
1087 med få fuldlasttimer (< 2.000 FLH) tilsvarende vil opleve en betydelig stigning i prisen.

1088

- 1089 - At kunder med begrænset netadgang vil få en væsentlig besparelse i forhold til en
1090 fremtidig todelt tarif, uanset antallet af fuldlasttimer. Dette gælder, uanset om de har
1091 få fuldlasttimer (= elkedler og tilsvarende), eller om de har mange fuldlasttimer
1092 (=elektrolyse- og PtX-anlæg og tilsvarende). Det betyder specielt, at fleksible kunder
1093 med et lavt antal fuldlasttimer vil få et stærkere økonomisk incitament til at vælge af-
1094 brydelighed

1095

1096 Det vurderes derfor, at en volumenbaseret tarif med lavere marginalomkostning for afbrydeligt
1097 forbrug ikke vil komme i konflikt med en mulig fremtidig todelt TSO-tarif. Tværtimod vil en
1098 todelt tarif og et netprodukt med "Begrænset netadgang" supplere hinanden godt i forhold til
1099 kunder med få fuldlasttimer, som giver anledning til store omkostninger i forhold til de indtæg-
1100 ter, som de vil lægge i form af tarifbetaling. Netop disse kunder vil, med en fremtidig todelt
1101 tarif, nemlig få incitament til at vælge begrænset netadgang.

1102

1103 Fleksible kunder med et stort antal fuldlasttimer vil, med en mulig fremtidig todelt tarif, til
1104 gengæld få en reduceret fordel i forhold til en kunde med fuld netadgang, set ift. den fordel,
1105 som de vil få med den nuværende tarifmodel. Dette skyldes, at de vil få en del af besparelsen
1106 alene i kraft af omlægningen til en todelt tarif, som i sig selv vil give kunder med mange fuld-
1107 lasttimer en væsentlig besparelse i forhold til den nuværende tarifiering. Derved bliver den
1108 resterende fordel selvfølgelig mindre.

1109

HØRINGSUDGÅFT