

**ENERGINET**

Energinet  
Tonne Kjærvej 65  
DK-7000 Fredericia

+45 70 10 22 44  
info@energinet.dk  
CVR-nr. 28 98 06 71

Dato:  
19. februar 2020

Forfatter:  
ARY/ARY

1  
2  
3  
4  
5  
6  
7  
8  
9  
10  
11  
12  
13  
14  
15  
16  
17  
18  
19  
20  
21  
22  
23  
24  
25  
26  
27  
28  
29  
30  
31  
32  
33  
34  
35  
36  
37  
38  
39  
40  
41  
42

## VEJLEDNING TIL TEKNISK FORSKRIFT 5.4.1 REVISIONSPLANLÆGNING

HØRINGS  
DOKUMENT

Publikationsdato:  
26. marts 2020

43	<b>Indhold</b>	
44	<b>1. Vejledningens formål</b>	<b>4</b>
45	<b>2. Generelt om revisionsplanlægning</b>	<b>5</b>
46	2.1 Formål	5
47	2.2 Ansvarlige aktører	5
48	2.3 Påvirkede aktører	5
49	2.4 Beskrivelse	5
50	2.5 Referencer	6
51	2.5.1 Regler	6
52	2.5.2 Øvrige henvisninger	6
53	<b>3. Langtidsplanlægning</b>	<b>7</b>
54	3.1 Formål	7
55	3.2 Ansvarlige aktører	7
56	3.3 Påvirkede aktører	7
57	3.4 Tidsfrister	7
58	3.5 Beskrivelse	7
59	3.5.1 Generelt	7
60	3.5.2 Planhåndtering	7
61	3.5.3 Krav til indmelding til langtidsrevisionsplanen	8
62	3.6 Referencer	8
63	3.6.1 Regler	8
64	3.6.2 Øvrige henvisninger	8
65	<b>4. 1-års revisionsplanlægning</b>	<b>9</b>
66	4.1 Formål	9
67	4.2 Ansvarlige aktører	9
68	4.3 Påvirkede aktører	9
69	4.4 Tidsfrister	9
70	4.5 Beskrivelse	9
71	4.5.1 Generelt	9
72	4.6 Referencer	11
73	4.6.1 Regler	11
74	<b>5. Ændring til 1-års revisionsplanen</b>	<b>12</b>
75	5.1 Formål	12
76	5.2 Ansvarlige aktører	12
77	5.3 Påvirkede aktører	12
78	5.4 Beskrivelse	12
79	5.5 Referencer	12
80	5.5.1 Regler	12
81		

82	<b>6. Øvrigt planlagt arbejde på transmissionsanlæg</b>	
83	<b>(uden afbrydelser).....</b>	<b>13</b>
84	6.1 Formål.....	13
85	6.2 Ansvarlige aktører.....	13
86	6.3 Påvirkede aktører .....	13
87	6.4 Beskrivelse .....	13
88	6.4.1 Generelt om øvrige planlagte driftsarbejder.....	13
89	6.4.2 Generelt om prøver .....	13
90	6.5 Referencer .....	14
91	6.5.1 Regler.....	14
92		
93		
94		

HØRINGS  
DOKUMENT

## 95 1. Vejledningens formål

96  
97 Denne vejledning uddyber reglerne i Teknisk forskrift 5.4.1 Revisionsplanlægning (herefter TF  
98 5.4.1).

99  
100 Denne vejledning er kun aktuel for transmissionsanlæg, der stilles til rådighed for den system-  
101 ansvarlige virksomhed, elproduktionsanlæg med en kapacitet på mere end 25 MW, transmissi-  
102 onstilsluttede elforbrugsanlæg og transmissionstilsluttede energilageranlæg, som ikke er om-  
103 fattet af artikel 84-103 i Kommissionens Forordning (EU) 2017/1485 af 2. august 2017 om fast-  
104 sættelse af retningslinjer for drift af elektricitetstransmissionssystemer (herefter SO GL).

105  
106 Oversigt over definitioner findes i TF 5.4.1 i bilag 1.

107  
108 Vejledningen er opbygget med kapitler, som hver især indeholder individuelle vejledninger til  
109 de enkelte kapitler i forskriften.

110  
111 I tilfælde af afvigelser mellem forskriften og denne vejledning er forskriften gældende.

HØRINGS-DOKUMENT

## 112 2. Generelt om revisionsplanlægning

### 113 2.1 Formål

114 Dette kapitel giver en generel beskrivelse af, hvilke aktører der skal fremsende revisionsplaner  
115 til Energinet, herunder kravene for at kunne tage et anlæg ud af drift i længere tid.

116  
117 Det følger af bemærkningerne til elforsyningsloven, at § 27 b i elforsyningsloven regulerer  
118 samme forhold som bestemmelserne i SO GL's artikel 92-95, 98-100 og 101-103.

119  
120 Bestemmelserne i SO GL's artikel 92-94 om udfærdigelse af en plan for tilgængelighed samt  
121 artikel 95, 98 og 99 om Energinets beføjelser til at godkende, at anlæg tages ud af drift i læn-  
122 gere tid, gælder dog alene for relevante anlæg inden for SO GL's anvendelsesområde.

123  
124 Relevante anlæg (relevant assets og internal relevant assets) relaterer sig til de anlæg, der er  
125 vurderet relevante for koordinering af afbrydelser på baggrund af en metode - RAOCM, jf.  
126 artikel 84 i SO GL.

127  
128 De anlæg, som Energinet finder relevante i henhold til SO GL, skal fremsende revisionsplaner til  
129 Energinet efter bestemmelserne i SO GL's artikel 92-103.

130  
131 Anlæg, som af Energinet ikke er vurderet til at være relevante for international koordinering af  
132 afbrydelser, er omfattet af TF 5.4.1.

133  
134 TF 5.4.1 er udarbejdet og revideret for at leve op til implementeringen af SO GL, herunder kra-  
135 vene til koordinering af afbrydelser i afsnit 3, artikel 82-103.

136  
137 For at sikre den nationale forsyningssikkerheden sætter TF 5.4.1 yderligere krav til, hvilke an-  
138 læg der skal indmelde revisionsplaner til Energinet.

### 139 2.2 Ansvarlige aktører

140 Energinet  
141 - definerer krav til revisionsplaner.

142  
143 Systemansvarlig virksomhed  
144 - Energinet Elsystemansvar A/S.

### 145 2.3 Påvirkede aktører

146 Ejere af transmissionsanlæg stillet til rådighed for den systemansvarlige virksomhed.

147 Ejere af elproduktionsanlæg med en kapacitet på mere end 25 MW.

148 Ejere af transmissionstilsluttede elforbrugsanlæg.

149 Ejere af transmissionstilsluttede energilagerenheder  
150 - skal fremsende revisionsplaner.

### 151 2.4 Beskrivelse

152 Sikring af tilstrækkelig produktionskapacitet på elområdet er reguleret i SO GL og elforsynings-  
153 loven, der giver Energinet en række beføjelser over for elproduktionsanlæg med henblik på at  
154 sikre tilstedeværelsen af tilstrækkelig kapacitet.

155  
156 I henhold til artikel 20 i SO GL samt § 27 a, stk. 1, i elforsyningsloven er Energinet teknisk an-  
157 svarlig for elforsyningssikkerheden og skal for at opfylde denne forpligtelse dels opretholde  
158 den tekniske kvalitet og balance inden for det sammenhængende elforsyningssystem og dels  
159 sikre tilstedeværelsen af en tilstrækkelig produktionskapacitet i det sammenhængende elforsy-  
160 ningssystem.

161  
162  
163  
164

165 Det følger af artikel 19 og 20 i SO GL, at Energinet realtidsovervåger systemtilstande for sit  
166 transmissionssystem og træffer foranstaltninger for at sikre, at transmissionssystemet forbliver  
167 i normal tilstand, og at Energinet er ansvarlig for at håndtere brud på driftssikkerheden.

168  
169 For at Energinet kan sikre, at transmissionssystemet forbliver i normal tilstand, foretager Ener-  
170 ginet sammen med de driftsansvarlige aktører en koordineret revisionsplanlægning af trans-  
171 missionsanlæg, transmissionstilsluttede forbrugsanlæg samt elproduktionsanlæg. Denne koor-  
172 dinering foretages af hensyn til de driftsansvarlige aktørers revisionsplanlægningsproces.

173  
174 Det fremgår af § 27 b, stk. 1, 1. pkt., i elforsyningsloven, at transmissionsanlæg stillet til Energi-  
175 nets rådighed og elproduktionsanlæg med en kapacitet på mere end 25 MW ikke kan tages ud  
176 af drift i længere tid uden godkendelse fra Energinet.

177  
178 De driftsansvarlige aktører skal indgive en plan for revisioner til Energinet, hvorefter Energinet  
179 udfærdiger en revisionsplan for tilgængelighed, som svarer til Energinets beføjelse til at god-  
180 kende, at et anlæg tages ud af drift i længere tid.

181  
182 Revisionsplanlægningen består i koordinering og godkendelse af transmissionsanlæg, elpro-  
183 duktionsanlæg med en kapacitet på mere end 25 MW, transmissionstilsluttede elforbrugsan-  
184 læg og transmissionstilsluttede energilagerenheder og produktionsselskabernes ønsker for an-  
185 læg over 25MW og revisionsønsker for transmissionsanlæg, inkl. revisionsønsker for udlands-  
186 forbindelserne.

187  
188 Energinet koordinerer endvidere med udenlandske samarbejdspartnere med hensyn til pro-  
189 duktions- og netanlægsrevisioner i deres områder.

190  
191 Koordineringen sker så vidt muligt, så revisioner kan gennemføres uden af bringe forsyningssik-  
192 kerheden i fare, og så markedets funktion sikres bedst muligt.

193  
194 Hvis anlægget tages ud af drift af andre årsager end revisioner, behandles ansøgningerne ved  
195 særskilt, individuel sagsbehandling, idet dette ikke forekommer i samme kontinuerte cyklus  
196 som 1-års revisionsplanlægningen.

197

## 198 2.5 Referencer

### 199 2.5.1 Regler

200 - Teknisk forskrift 5.4.1 Revisionsplanlægning - Kapitel 2, Generelt om revisionsplanlæg-  
201 ning, § 2.

202

### 203 2.5.2 Øvrige henvisninger

- 204 - Kommissionens Forordning (EU) 2017/1485 af 2. august 2017 om fastsættelse af ret-  
205 ningslinjer for drift af elektricitetstransmissionssystemer (SO GL)
- 206 - Bekendtgørelse af lov nr. 840 af 15. august 2019 om elforsyning (Elforsyningsloven)
- 207 - Lov nr. 704 af 08. juni 2018 om ændring af lov om elforsyning
- 208 - Bemærkningerne til lov nr. 704 af 08. juni 2018 - 2017/1 LFS 165

209

210

211

## 212 **3. Langtidsplanlægning**

### 213 **3.1 Formål**

214 Dette kapitel beskriver formålet med og indholdet af langtidsplaner.

215

### 216 **3.2 Ansvarlige aktører**

217 Energinet definerer indholdet af revisionsplaner.

218

### 219 **3.3 Påvirkede aktører**

220 Driftsansvarlig aktør

- 221 - skal løbende opdatere revisionsplaner, så de afspejler den forventede drift af anlæg-
- 222 gene.

223

### 224 **3.4 Tidsfrister**

225 Langtidsrevisionsplanen skal indmeldes for den kommende 3-års periode senest den 1. august

226 året forud for en kommende revisionsplans gyldighedsperiode.

227

228 Opdateringer af indmeldinger skal ske hurtigst muligt.

229

### 230 **3.5 Beskrivelse**

#### 231 **3.5.1 Generelt**

232 Langtidsrevisionsplanen rækker 3 år frem med det formål at identificere eventuelle sammen-

233 fald mellem større og indbyrdes afhængige revisionsarbejder. Herved har Energinet

234 Elsystemansvar A/S mulighed for rettidigt at indføre mitigerende tiltag med henblik på at

235 undgå forringelse af forsynings sikkerheden.

236

#### 237 **3.5.2 Planhåndtering**

238 Den driftsansvarlige virksomhed skal indmelde alle kendte afbrydelses- og revisionsbehov på

239 anlæg med en længere varighed end én uge til Energinet uanset indholdet af revisionsarbejdet.

240

241 Revisionsarbejder kan eksempelvis være følgende:

- 242 - omgalvanisering eller flytning af master
- 243 - udskiftning af jordtråd eller faseleder
- 244 - ombygning af højspændingsstationer
- 245 - større generatorrevisioner.

246

247 På baggrund af indmeldinger udarbejder Energinet Elsystemansvar A/S en langtidsrevisionsplan

248 indeholdende alle angivne informationer. Med udgangspunkt heri gennemføres – om nødven-

249 digt – analyser vedrørende de konsekvensmæssige forhold for forsynings sikkerheden.

250

251 Håndtering af informationer i langtidsrevisionsplanen sker fortroligt og internt i Energinet

252 Elsystemansvar A/S.

253

254 For at sikre regional koordinering af revisioner med nabo-TSO'er er Energinet Elsystemansvar

255 A/S i henhold til SO GL forpligtiget til at videregive informationer om revisioner på anlæg defi-

256 neret som relevante anlæg (relevant assets) til den regionsansvarlige RSC (regionale sikker-

257 heds koordinator, som for Danmark er Nordic Regional Security Coordinator).

258

259 Langtidsrevisionsplanen godkendes ikke.

260

261

262

263

264 Der er dog mulighed for at søge om forhåndsgodkendelse, såfremt et større revisionsarbejde  
265 kræver tidlig afklaring/offentliggørelse for at kunne indgå kontraktmæssige bindinger og leve  
266 op til markedsregler om transparens. I disse tilfælde er det op til Energinet Elsystemansvar A/S  
267 at vurdere, hvorvidt der kan gives forhåndsgodkendelse eller ej.

268

### 269 3.5.3 Krav til indmelding til langtidsrevisionsplanen

270 Med henblik på at sikre tilstrækkelig kvalitet af Energinets langtidsrevisionsplan skal de drifts-  
271 ansvarlige aktører indmelde deres langtidsrevisionsplan indeholdende information om føl-  
272 gende:

- 273 1. Anlægsidentifikation  
274 *Det skal være muligt for Energinet Elsystemansvar A/S entydigt at kunne identificere,*  
275 *hvilket anlæg revisionsplanen omhandler.*  
276
- 277 2. Revisionens varighed og ønsket revisionsperiode  
278 *Anlægs revisionsperioder skal som minimum angives med forventet varighed og tids-*  
279 *mæssig placering på ugebasis.*  
280
- 281 3. Årsag til afbrydelsen  
282 *Planen skal indeholde en kort beskrivelse af det revisionsarbejde, der forventes gen-*  
283 *nemført. Såfremt Energinet Elsystemansvar A/S finder behov for uddybelse af arbejdet*  
284 *nødvendigt, skal den driftsansvarlige aktør redegøre for dette.*

285

## 286 3.6 Referencer

### 287 3.6.1 Regler

- 288 - Teknisk forskrift 5.4.1 Revisionsplanlægning - Kapitel 3, Generelt om revisionsplanlæg-  
289 ning, § 3.

290

### 291 3.6.2 Øvrige henvisninger

- 292 - SO GL, henvisning til artikel 83-103.

293

294



## 295 4. 1-års revisionsplanlægning

### 296 4.1 Formål

297 Dette kapitel beskriver formålet med og indholdet af 1-års revisionsplanlægning.

298

### 299 4.2 Ansvarlige aktører

300 Energinet definerer indholdet.

301

### 302 4.3 Påvirkede aktører

303 Driftsansvarlig aktør

304 - skal indsende revisionsplaner til Energinet.

305

### 306 4.4 Tidsfrister

307 Alle afbrydelses- og revisionsbehov skal af den driftsansvarlige aktør til et kommende revisi-  
308 onsår indmeldes til den systemansvarlige virksomhed senest den 1. august året forud for revisi-  
309 onsterminen/afbrydelsen.

310

311 Den foreløbige 1-års revisionsplan skal foreligge senest den 1. november året forud for revisi-  
312 onsperioden.

313

314 Den endelige 1-års revisionsplan skal foreligge senest den 1. december året forud for revisions-  
315 perioden.

316

### 317 4.5 Beskrivelse

#### 318 4.5.1 Generelt

319 Energinet Elsystemansvar A/S skal udarbejde en 1-års revisionsplan på baggrund af en sam-  
320 menstilling og koordinering af alle indmeldte afbrydelses- og revisionsønsker for det kom-  
321 mende revisionsår. Udover interne revisioner indgår endvidere viden om revisioner på anlæg  
322 defineret som relevante anlæg, jf. SO GL, i nabo-TSO'ers net i den samlede 1-års revisionsplan.  
323 Formålet hermed er at sikre en tilstrækkelig forsyningsikkerhed, og at markedsfunktioner op-  
324 retholdes.

325

326 Den grundlæggende vurdering af, hvorvidt de indmeldte revisionsplaner kan godkendes, fore-  
327 tages med udgangspunkt i en vurdering af effektbalancen samt de for eltransmissionsnettet  
328 dimensionerende driftskriterier.

329

330 Effektbalancen vurderes med udgangspunkt i tilgængelig kapacitet på udlandsforbindelser,  
331 centrale og decentrale produktionsanlæg større end 25 MW samt produktion fra vind og sol  
332 (ud fra en sandsynlighedsbetragtning). Fra den samlede tilgængelige kapacitet fratrækkes det  
333 forventede forbrug på ugebasis samt anlægs eventuelle reserveforpligtigelser.

334

335 Koordinering og prioritering af transmission- og produktionsanlæg sker derudover ved overve-  
336 jelse af mulighed for levering af systemydelser samt opstart fra dødt net.

337

338 Generelt prioriteres revisioner på produktionsanlæg før revisioner i transmissionsnettet. Ved  
339 længerevarende revisioner i transmissionsnettet internt i Danmark eller i nabo-TSO'ers trans-  
340 missionsnet, som følge af eksempelvis ombygninger eller reinvesteringer, kan der dog afviges  
341 fra dette. Energinet vurderer dette fra gang til gang ud fra et konkret skøn.

342

343

344

345

346 Energinet Elsystemansvar A/S vil inden godkendelse af 1-års revisionsplanen forlange ændring  
347 af revisionsperioder for transmissions- og/eller produktionsanlæg, såfremt disse:

- 348 1. vurderes at ville udgøre en risiko for forsynings sikkerheden
- 349 2. påfører en anden part åbenlyst urimelige omkostninger
- 350 3. i væsentlig grad påvirker markedets funktion negativt og bedre terminer kan anvises
- 351 4. vurderes at være fastlagt af hensyn til spekulation i markedsforhold.

352

353 Findes det jf. ovenstående nødvendigt at forlange ændring af revisionsperiode, søges dette  
354 gennemført via dialog med den/de involverede driftsansvarlige aktører. Kan der ikke findes en  
355 løsning, vil Energinet Elsystemansvar A/S (den systemansvarlige virksomhed) afgøre den place-  
356 ring af revisionsperiode, der medfører mindst negativ påvirkning af primært forsynings sikker-  
357 heden, sekundært markedets funktion.

358

359 Såfremt to anlæg, der står i reserve for hinanden, ønskes til revision samtidig, og alle andre kri-  
360 terier i øvrigt er lige, vil afgørelsen blive truffet ved lodtrækning.

361

362 Indmeldinger til 1-års revisionsplanen skal indeholde følgende:

- 363 1. Anlægsidentifikation

364 *Det skal være muligt for Energinet Elsystemansvar A/S entydigt at kunne identificere,*  
365 *hvilket anlæg revisionsplanen omhandler.*

366

- 367 2. Årsag til afbrydelse eller revision

368 *Planen skal indeholde en kort beskrivelse af det revisionsarbejde, der forventes gen-*  
369  *gennemført. Såfremt Energinet Elsystemansvar A/S finder behov for uddybelse af arbejdet*  
370 *nødvendigt, skal den driftsansvarlige aktør redegøre for dette.*

371

- 372 3. Revisionsperioder med dato og klokkeslæt for ud- og indkobling (for produktionsan-  
373 læg: hvornår de enkelte anlæg tages ud af driftsklar tilstand)

374 *Anlægs revisionsperioder skal angives med dato og klokkeslæt for ud- og indkobling.*

375

376 Ud over de i punkt 1-3 nævnte krav gælder følgende for eltransmissionsanlæg:

377

- 378 1. Tilbagelægningsvarsel for eltransmissionsanlæg og eventuel mulighed for tilbagelæg-  
379 ning uden for normal arbejdstid

380 *Reetableringstiden skal angives, såfremt Energinet Elsystemansvar A/S kræver det.*

381 *Dette har stor betydning for den samlede risikovurdering og forsynings sikkerhed.*

382

383 Energinet Elsystemansvar A/S træffer afgørelse om godkendelse af den individuelle revisions-  
384 plan over for den driftsansvarlige aktør. Den individuelle revisionsplan godkendes for hele året  
385 og i sin helhed. Energinet Elsystemansvar A/S kan til en hver tid ændre afgørelsen. Energinet  
386 Elsystemansvar A/S skal orientere de involverede parter herom hurtigst muligt.

387

388 Forudsætning for godkendelse af 1-års revisionsplanen er, at tidsfrister overholdes, og krav til  
389 dokumentation af egenskaber for produktionsanlæg efterleves.

390

391 Såfremt en driftsansvarlig aktør ikke overholder de i revisionsplanen godkendte terminer eller  
392 andre forudsætninger, der er givet af aktøren selv, kan den systemansvarlige træffe afgørelse  
393 om, at revisionsplanen bortfalder for hele perioden og dermed uden betaling, for at opret-  
394 holde forsynings sikkerheden, udskyde eller fremrykke den pågældende aktørs efterfølgende  
395 revisioner.

396 I andre tilfælde kan den systemansvarlige virksomhed, for at opretholdelse forsyningsikkerhe-  
397 den, mod rimelig betaling kræve godkendte driftsstop udskudt eller fremrykket.

398

399 Energinet yder rimelig betaling for ydelser relateret til, at godkendte driftsstop af transmissi-  
400 ons- eller elproduktionsanlæg kræves udskudt eller fremrykket, jf. § 27 b, stk. 1, i elforsynings-  
401 loven, og til, at elproduktionsanlæg kræves holdt driftsklare, jf. § 27 b, stk. 3, eller til beslutnin-  
402 ger om ændringer af planer eller aktivering af afhjælpende tiltag i medfør af SO GL.

403

404 Energinet skal udarbejde en metode<sup>1</sup> til fastsættelse af betaling. Metoden fremgår af Energi-  
405 nets hjemmeside: [www.energinet.dk](http://www.energinet.dk).

406

407 Metoden er anmeldt til Forsyningstilsynet til godkendelse i overensstemmelse med § 73 a i el-  
408 forsyningsloven. Metoden er godkendt den xx.xx.2020<sup>2</sup>.

409

410 Den endelige 1-års revisionsplan består af en samlet plan for alle anlæg i TF 5.4.1 og indeholder  
411 følgende:

- 412 1. anlægsidentifikation
- 413 2. årsag til afbrydelse, omkobling eller revision
- 414 3. revisionsperioder med dato og klokkeslæt for ud- og indkobling (for produktionsan-  
415 læg: hvornår de enkelte anlæg kan tages ud af driftsklar tilstand).

416

417 Herudover gælder følgende for eltransmissionsanlæg:

- 418 1. tilbagelægningsvarsel for de enkelte transmissionsanlæg og eventuel mulighed for til-  
419 bagelægning uden for normal arbejdstid
- 420 2. begrænsninger på udlandsforbindelser.

421

## 422 4.6 Referencer

### 423 4.6.1 Regler

- 424 - Teknisk forskrift 5.4.1 Revisionsplanlægning - Kapitel 2, Generelt om revisionsplanlæg-  
425 ning, §§ 4 og 5.

426

427

<sup>1</sup> § 23, stk. 3, i bekendtgørelse nr. 1402 af 13. december 2019 om systemansvarlig virksomhed og anvendelse af eltransmissionsnettet m.v.

<sup>2</sup> Metoden forventes godkendt i 2020.

## 428 5. Ændring til 1-års revisionsplanen

### 429 5.1 Formål

430 Dette kapitel beskriver formålet med og indholdet af ændring af 1-års revisionsplanlægning.

431

### 432 5.2 Ansvarlige aktører

433 Energinet.

434

### 435 5.3 Påvirkede aktører

436 Driftsansvarlige aktører.

437

### 438 5.4 Beskrivelse

439 Opstår der hos en driftsansvarlig aktør behov for ændringer til 1-års revisionsplanen efter den-  
440 nes godkendelse, skal der hurtigst muligt – og senest 5 hverdage før påbegyndelse af den øn-  
441 skede afbrydelse/revision – indmeldes information herom til den systemansvarlige virksomhed.

442

443 Indmelding af ændringer til 1-års revisionsplanen skal indeholde følgende:

444

1. anlægsidentifikation

445

2. årsag til afbrydelse, omkobling eller revision

446

3. revisionsperioder med dato og klokkeslæt for ud- og indkobling (for produktionsan-  
447 læg: hvornår de enkelte anlæg kan tages ud af driftsklar tilstand).

448

Herudover gælder følgende for eltransmissionsanlæg:

449

1. tilbagelægningsvarsel for de enkelte netdele og eventuel mulighed for tilbagelægning  
450 uden for normal arbejdstid.

451

452 Energinet Elsystemansvar A/S vil behandle indmeldingen i overensstemmelse med de overord-  
453 nede retningslinjer for afbrydelsesplanlægning og træffer afgørelse om godkendelse overfor  
454 den driftsansvarlige aktør. Godkendelsen sker uden betaling til aktøren.

455

456 Ved havari på alle anlæg omfattet af TF 5.4.1 skal Energinet Elsystemansvar A/S hurtigst muligt  
457 orienteres herom

458

### 459 5.5 Referencer

#### 460 5.5.1 Regler

461 Teknisk forskrift 5.4.1 Revisionsplanlægning - Kapitel 2, Generelt om revisionsplanlægning, § 5.

462

463

## 464 6. Øvrigt planlagt arbejde på transmissionsanlæg (uden afbrydelser)

### 465 6.1 Formål

466 Dette kapitel beskriver formålet med og indholdet af øvrigt planlagt arbejde i transmissionsanlæg uden afbrydelser.

### 469 6.2 Ansvarlige aktører

470 Energinet.

### 472 6.3 Påvirkede aktører

473 Driftsansvarlige aktører.

### 475 6.4 Beskrivelse

#### 476 6.4.1 Generelt om øvrige planlagte driftsarbejder

477 Energinet Elsystemansvar A/S skal træffe afgørelse om godkendelse af øvrige planlagte driftsarbejder på transmissionsanlæg, som ikke medfører afbrydelser, men har betydning for transmissionsanlæggets funktionalitet. Dette kan eksempelvis omhandle arbejde, hvor KontrolCenter El ikke modtager øjeblikmålinger og -indikeringer fra anlæg, eller arbejde på beskyttelsesfunktioner som relæer og systemværn.

483 Driftsarbejde, der påvirker funktionaliteten af transmissionsanlæg, skal meddeles den systemansvarlige virksomhed senest 5 hverdage før arbejdets påbegyndelse og som minimum indeholde information om følgende:

- 486 1. hvilke transmissionsanlæg bliver påvirket
- 487 2. hvornår påbegyndes driftsarbejdet
- 488 3. hvornår afsluttes driftsarbejdet.

#### 490 6.4.2 Generelt om prøver

491 Ejeren af elproduktionsanlæg skal senest 3 dage før afslutning af en revisionsperiode over for Energinet dokumentere, om der er foretaget revisionsarbejde, ændring af indstillinger eller ændring i hard- eller software i anlæggets reguleringssystemer. Ejeren skal fremsende en detaljeret plan for gennemførelsen af de nødvendige prøver for at dokumentere anlæggets egenskaber.

497 For alle anlæg skal prøverne efter revisionen mindst omfatte:

- 498 1. minimumsproduktion ved mindst 2 timers drift
- 499 2. maksimumproduktion ved 2 timers drift
- 500 3. kritisk effekt-/frekvensregulering efter statik.<sup>3</sup>

502 De enkelte prøvers omfang aftales med Energinet efter oplæg fra den driftsansvarlige virksomhed.

505 Senest ved afslutningen af en revisionsperiode skal den driftsansvarlige virksomhed skriftligt meddele den systemansvarlige, at anlægget er driftsklart med normale driftsegenskaber og ydeevne.

509 Ved revisioner, hvor der sker indgreb i reguleringssystemernes hard- eller software, accepteres levering af systemydelser fra det pågældende anlæg først, når korrekt levering af ydelserne er eftervist ved prøver. Disse prøver skal så vidt muligt være gennemført med tilfredsstillende resultat inden for 2 uger efter afslutning af revisionsperioden.

<sup>3</sup> Se Vejledning ION midlertidig driftstilladelse – interim operational notification (ION) Bilag til vejledning RfG, afsnit 2.2.3.1 Test 2.2-3 – LFSM-O og -U, setpunktsændring, som findes på følgende link: <https://energinet.dk/El/Nettilslutning-og-drift/Regler-for-nye-anlaeg#Nyeproduktionsanlaeg> under Vejledninger.

---

513	<b>6.5 Referencer</b>
514	<b>6.5.1 Regler</b>
515	Teknisk forskrift 5.4.1 Revisionsplanlægning - Kapitel 2, Generelt om revisionsplanlægning, §§
516	6-8.

HØRINGS  
DOKUMENT