

1

Bijlage 5: Tarieven

2 De bedragen gefactureerd door Elia in de maand M+1 aan de DNB betreffen steeds de
3 diensten van Elia aangeboden aan de DNB in de loop van de maand M. Alle onderstaande
4 definities verwijzen naar een vastgestelde kalendermaand M.
5

6 **1. Tarieven voor het beheer en de ontwikkeling van de** 7 **netwerkinfrastructuur**

8 Deze tarieven omvatten:

- 9 • een tarief voor de maandpiek
- 10 • een tarief voor de jaarpiek
- 11 • een tarief voor het ter beschikking gestelde vermogen

12 1.1. Tarief voor de maandpiek

13 De maandpiek voor afname van een Koppelpunt voor de maand M komt overeen met
14 de hoogste kwartiergemeten waarde van het netto afgenomen actieve vermogen dat
15 wordt gemeten tijdens de gehele betrokken maand. De maandpiek voor injectie van
16 een Koppelpunt voor de maand M komt op zijn beurt overeen met de hoogste
17 kwartiergemeten waarde van het netto geïnjecteerde actieve vermogen dat wordt
18 gemeten tijdens de gehele betrokken maand.

19 1.2. Tarief voor de jaarpiek

20 Het tarief voor de jaarpiek is van toepassing op de jaarpiek van het actieve vermogen
21 tijdens de piektariefperiode. Voor de maand M is dit de hoogste kwartiergemeten
22 waarde van het netto afgenomen actieve vermogen dat over de laatste twaalf
23 maanden, van maand M-11 tot M, gemeten wordt tijdens de kwartieren die deel
24 uitmaken van de piektariefperiode. Dit is de periode voorgesteld door Elia en
25 goedgekeurd door de CREG, waarin de globale netbelasting statistisch het hoogst
26 is.

27 1.3. Tarief voor het ter beschikking gestelde contractueel vermogen (Ppad)

- 28 • *Koppelpunten aan de uitgang van de transformatie naar middenspanning*

29 Voor Koppelpunten aan de uitgang van de transformatie naar middenspanning is
30 het ter beschikking gestelde vermogen gelijk aan het contractuele vermogen voor
31 afname per Koppelpunt, zoals opgenomen in Bijlage 3 (Ppad Afn.).
32

33 Het Ppad voor afname kan kleiner zijn dan of gelijk zijn aan het nominaal
34 vermogen (Snom) van een Transformatiestation. Indien meerdere Koppelpunten
35 op een Transformatiestation actief zijn, kan de som van het ter beschikking
36 gestelde contractueel vermogen voor afname (Ppad Afn.) van alle Koppelpunten
37 op het Transformatiestation groter zijn dan het nominaal vermogen (Snom) van
38 het Transformatiestation.
39

40 Het Ppad voor afname wordt overeengekomen voor een onbepaalde duur,
41 waarvan de eerste dag van de geldigheid de eerste dag is van een kalendermaand
42 en de laatste dag van de geldigheid de laatste dag is van een kalendermaand.

Draft for consultation

43
44 Het Ppad voor afname kan gewijzigd worden op verzoek van de DNB. De wijziging
45 wordt in dat geval effectief op de eerste dag van de kalendermaand volgend op
46 de aanvraag tot wijziging. Een aanvraag tot verhoging van het Ppad voor afname
47 kan op elk moment worden ingediend. Behoudens een door de DNB feitelijk
48 aantoonbare definitieve vermindering van het Ppad ten belope van minstens 1000
49 kVA, is een aanvraag tot vermindering slechts mogelijk ten vroegste twaalf
50 maanden na de laatste aanvraag tot verhoging. De aanvraag voor een feitelijk
51 aantoonbare definitieve vermindering van het Ppad kan op elk moment worden
52 ingediend wordt door de DNB. Elke aanvraag voor een feitelijk aantoonbare
53 definitieve vermindering van het Ppad wordt vergezeld van een schriftelijke
54 motivatie door de DNB. De aanvraag voor een feitelijk aantoonbare definitieve
55 vermindering van het Ppad zal bij Elia worden ingediend minstens 5 werkdagen
56 voor het einde van de maand M en, ingeval van goedkeuring door Elia, effectief
57 worden op de eerste dag van de kalendermaand M+1.

58
59 Voor Koppelpunten aan de uitgang van de transformatie naar middenspanning is
60 er enkel een tarief voor het Ppad voor afname en een aanvullend tarief in geval
61 van overschrijding van het Ppad voor afname van toepassing.

62
63 Ingeval het Ppad voor afname wordt overschreden, zal voor de overschrijding
64 gemeten in de maand M een tarief worden toegepast tijdens een periode lopend
65 van de maand M tot de maand M+11. Dit tarief stemt overeen met het tarief voor
66 het Ppad voor afname vermeerderd met 50%. De referentie voor de berekening
67 van de overschrijding is de hoogste kwartiergemeten waarde van het netto
68 afgenomen schijnbaar vermogen dat wordt gemeten tijdens de gehele betrokken
69 maand.

70
71 • *Koppelpunten in het 70/36/30 kV-net*

72 Voor Koppelpunten in het 70/36/30 kV-net is het Ppad gelijk aan het contractuele
73 vermogen per Koppelpunt, zoals opgenomen in Bijlage 3 (Ppad afname en Ppad
74 injectie).

75
76 Het Ppad kan kleiner zijn dan of gelijk zijn aan de maximale fysieke capaciteit van
77 de aansluitingsinstallaties die bestemd zijn voor de DNB. Het Ppad wordt
78 overeengekomen voor een onbepaalde duur, waarvan de eerste dag van de
79 geldigheid de eerste dag is van een kalendermaand en de laatste dag van de
80 geldigheid de laatste dag is van een kalendermaand.

81
82 Het Ppad kan gewijzigd worden op verzoek van de DNB. De wijziging wordt in dat
83 geval effectief op de eerste dag van de kalendermaand volgend op de aanvraag
84 tot wijziging. Een aanvraag tot verhoging van het Ppad kan op elk moment worden
85 ingediend. Behoudens een door de DNB feitelijk aantoonbare definitieve
86 vermindering van het Ppad ten belope van minstens 1000 kVA, is een aanvraag
87 tot vermindering slechts mogelijk ten vroegste twaalf maanden na de laatste
88 aanvraag tot verhoging. De aanvraag voor een feitelijk aantoonbare definitieve
89 vermindering van het Ppad kan op elk moment worden ingediend wordt door de
90 DNB. Elke aanvraag voor een feitelijk aantoonbare definitieve vermindering van
91 het Ppad wordt vergezeld van een schriftelijke motivatie door de DNB. De
92 aanvraag voor een feitelijk aantoonbare definitieve vermindering van het Ppad zal
93 bij Elia worden ingediend minstens 5 werkdagen voor het einde van de maand M

Draft for consultation

94 en, ingeval van goedkeuring door Elia, effectief worden op de eerste dag van de
95 kalendermaand M+1.
96

97 Ingeval een distributielus een verbinding kan maken tussen twee Koppelpunten
98 70/36/30 kV waardoor het mogelijk is om belasting en/of productie tussen beide
99 Koppelpunten te verschakelen, kan een van beide op vraag van de DNB
100 gekwalificeerd worden als een “bijkomend” Koppelpunt waardoor het van het
101 specifieke tarief hiervoor kan genieten. Het Ppad op dit “bijkomend” Koppelpunt
102 kan niet hoger zijn dan het Ppad op het andere Koppelpunt.
103

104 Voor Koppelpunten 70/36/30 kV is er enkel een tarief voor het Ppad voor afname
105 en een aanvullend tarief in geval van overschrijding van het Ppad voor afname
106 van toepassing.
107

108 Ingeval het Ppad voor afname wordt overschreden, zal voor de overschrijding
109 gemeten in de maand M een tarief worden toegepast tijdens een periode lopend
110 van de maand M tot de maand M+11.

111 Dit tarief stemt overeen met het tarief voor het Ppad voor afname vermeerderd
112 met 50%. De referentie voor de berekening van de overschrijding is de 11^{de} piek
113 gemeten in kW van de maand M.
114

115 2. Tarief voor de aanvullende afname of injectie van reactieve 116 energie

117 2.1. Lokaal tarief per Koppelpunt

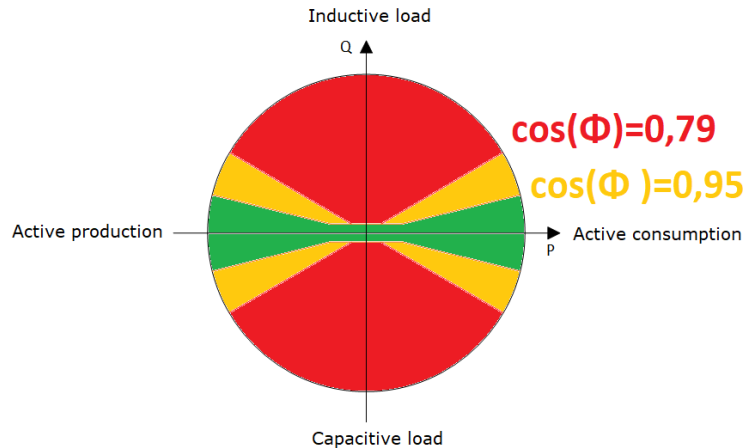
118 Het tarief voor de aanvullende afname of injectie van reactieve energie wordt
119 toegepast per Transformatiestation indien de kwartierleveringen van reactieve
120 energie $tg \varphi = 0,329$ overschrijden.
121

122 Het tarief voor de aanvullende afname of injectie van reactieve energie is afhankelijk
123 van de hoogte van overschrijding en omvat twee tariefzones. Zone 1 is van toepassing
124 op kwartierleveringen van reactieve energie die per Transformatiestation $tg \varphi = 0,329$
125 overschrijden maar $tg \varphi = 0,767$ niet bereiken. Zone 2 is van toepassing op
126 kwartierleveringen van reactieve energie die per Transformatiestation $tg \varphi = 0,767$
127 overschrijden.
128

129 In het geval de netto actieve energie op kwartierbasis niet hoger is dan 10% van de
130 jaarpiek op het betrokken Transformatiestation, wordt de aanvullende afname of
131 injectie van reactieve energie bepaald ten opzichte van 32,9% van 10% van de
132 jaarpiek op dit Transformatiestation.
133

134 De jaarpiek wordt op maandbasis ex-post vastgesteld als de maximale piek van de
135 laatste 12 maanden, zijnde de lopende facturiatiemaand en de vorige 11 maanden
136 zonder hierbij rekening te houden met de jaarpiekperiode.
137

Draft for consultation



138
139
140
141
142
143
144

De bedragen die overeenkomen met de berekende overschrijdingen per Transformatiestation worden verdeeld met behulp van een pro rata gebaseerd op de $\tan \varphi$ en het reactief vermogen van de Koppelpunten van het betrokken Transformatiestation.

145 2.2. Zonaal tarief per Elektrische Zone

146 Een tarief voor de afname of injectie van aanvullende reactieve energie,
147 geaggregeerd per Elektrische Zone is van toepassing bijkomend aan het lokjaal tarief
148 per Koppelpunt.

149
150 De Elektrische Zone tot dewelke een Koppelpunt behoort wordt gepreciseerd in de
151 Bijlage 3 van de onderhavige Overeenkomst.

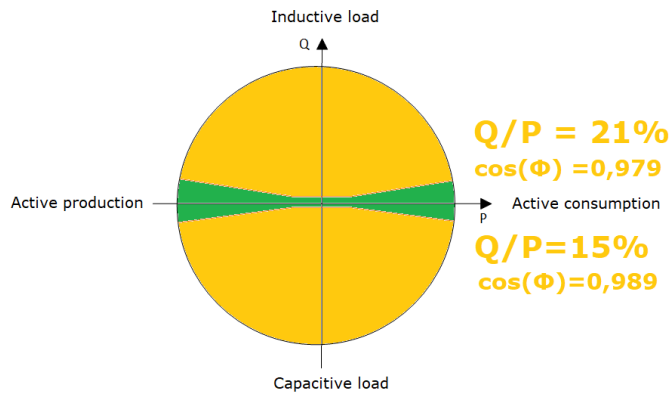
152
153 De aggregatie van de afnames en de injecties van actieve en reactieve energie voor
154 de Elektrische Zone wordt gedaan door de meetgegevens van het geheel van de
155 Koppelpunten behorend tot een Elektrische Zone op te tellen en er de gegevens van
156 directe klanten en de condensatorenbatterijen van Elia af te trekken.

157
158 De kwartierleveringen van de reactieve energie geaggregeerd per Elektrische Zone
159 die de onderstaande waarden overschrijden, geven aanleiding tot de toepassing van
160 een tarief voor aanvullende reactieve energie:

- 161 • $\cos \varphi = 0,979$ in de inductieve zone voor een Elektrische Zone in afname.
- 162 • $\cos \varphi = 0,979$ in de capacatieve zone voor een Elektrische Zone in injectie.
- 163 • $\cos \varphi = 0,989$ in de capacatieve zone voor een Elektrische Zone in afname.
- 164 • $\cos \varphi = 0,989$ in de inductieve zone voor een Elektrische Zone in injectie.

165

Draft for consultation



166
167
168
169
170
171
172
173
174
175
176

De bedragen die overeenkomen met de berekende overschrijdingen per Elektrische Zone worden verdeeld met behulp van een pro rata gebaseerd op de tg φ en het reactief vermogen van de betrokken transformatoren (en indien van toepassing de Trunks).

Deze bedragen worden vervolgens geaggregeerd per Transformatiestation en vervolgens verdeeld op basis van een pro rata gebaseerd op de tg φ en het reactief vermogen van de Koppelpunten van het betrokken Transformatiestation.

177 3. Overige toegangstarieven

178 De overige toegangstarieven omvatten :

- 179 • een tarief voor het beheer van het elektrische systeem;
- 180 • een tarief voor vermogensreserve en black-start;
- 181 • een tarief voor marktintegratie.

182

183 4. Tarieven voor openbare dienstverplichtingen, taken en 184 toeslagen

185 Deze tarieven omvatten de kosten van de openbare dienstverplichtingen die door de
186 bevoegde overheden aan Elia worden opgelegd. Die kosten zijn niet rechtstreeks verbonden
187 met het beheer van het Elia-net of zijn daar strikt genomen niet noodzakelijk voor.

188

189 De toepassing van deze tarieven, taken en toeslagen kan afhangen van het
190 infrastructuurniveau van het betrokken Koppelpunt en van het Gewest waarin de daarop
191 aangesloten distributienetgebruikers zich bevinden.

192

193 5. Aansluitingstarieven Elia voor de DNB

194 *Koppelpunten aan de uitgang van de transformatie naar middenspanning.*

195 De afbakening van de eigendommen zoals beschreven in Bijlage 8 van de onderhavige
196 Overeenkomst is bepalend voor de aanrekening van de aansluitingstarieven voor de DNB
197 en dit zowel voor de nieuwe als de bestaande terreinen, gebouwen of technische
198 installaties.

199

200 Waar Elia de eigenaar is van (of gebruiksrechten krijgt toegekend voor):

Draft for consultation

- 201
202
203
204
205
206
207
208
209
210
- het geheel van de accessoires voor de transformatie naar MS, ten minste bestaande uit een aankomstcel (term I van het aansluitingstarief voor DNB),
 - het geheel van non-feeder MS-cellen, ten minste bestaande uit een koppelcel (term II van het aansluitingstarief voor DNB) en/of
 - het geheel van de algemene installaties en het gebouw, bestaande uit ten minste een gebouw (term III van het aansluitingstarief voor DNB),

211 wordt een aansluitingstarief voor DNB aangerekend aan de DNB die geniet van deze
212 dienst van de terbeschikkingstelling (Capex) en het beheer (Opex) (onderhoud en
213 exploitatie). Het tarief is forfaitair en wordt één keer toegepast per Koppelpunt op basis
214 van de gegevens opgenomen in Bijlage 3.

215
216 Elia streeft ernaar dat de aansluitingstarieven toelaten om een redelijk beeld te vormen
217 van de nagestreefde activiteitsperimeter zoals beschreven in Bijlage 8.

218
219 Onder beheer wordt voornamelijk verstaan het toezicht op de installaties; hierin zijn
220 begrepen het verzekeren van wachtdiensten, het in dienst en buiten dienst stellen van de
221 installaties, het beheer van de exploitatieprocedures, de signalisatie van alarmen of
222 defecten, het administratief beheer (plannen, wettelijke documenten), het normale
223 periodieke onderhoud evenals het curatieve onderhoud.

224
225 Voor Koppelpunten aan de uitgang van de transformatie naar middenspanning wordt het
226 aansluitingstarief berekend op basis van het nominaal vermogen op het Koppelpunt
227 (Snom IP), zoals opgenomen in Bijlage 3.

228
229 De gegevens van de Bijlage 3 worden op basis van de onderstaande principes aangepast.

230
231 De aanpassingen van de termen I, II & III van het aansluitingstarief voor DNB ten gevolge
232 van evoluties op het terrein (terbeschikkingstelling (Capex) en/of beheer (Opex)) worden
233 herzien en worden effectief op de eerste dag van de kalendermaand volgend op deze
234 gebeurtenis.

235
236 Het Snom is een eenduidige en stabiele waarde en komt overeen met de effectieve situatie
237 op het terrein op 1 januari van het betrokken jaar. Ze wordt aan het begin van elk jaar door
238 de Partijen herzien in functie van de gerealiseerde investeringen. In specifieke gevallen
239 waar Transformatiestations in (of uit) dienst genomen worden, zal het Snom worden
240 herzien en effectief worden op de eerste dag van de kalendermaand van deze
241 indienstname (eerste dag van de kalendermaand volgend op deze uitdienstname).

242
243 Elia houdt geen rekening met het nominaal schijnbaar vermogen van één of meerdere
244 trunks, zoals gedefinieerd in Bijlage 8, behalve indien deze de enige voeding uitmaken
245 van een MS-Onderstation.

246
247 Ingeval een Transformatiestation van Elia tegelijk dient voor de aansluiting van de DNB
248 en van een rechtstreekse netgebruiker van Elia, trekt Elia het tweevoud van het ter
249 beschikking gestelde vermogen van de rechtstreekse netgebruiker af van het Snom van
250 het Transformatiestation.

251
252 In het geval van een transformator met drie wikkelingen wordt voor de bepaling van het
253 Snom van het betrokken Transformatiestation rekening gehouden met het voor de derde

Draft for consultation

254 wikkeling gespecificeerde vermogen. Indien het nominaal schijnbaar vermogen van de
255 regeltransformator kleiner is dan dat van de derde wikkeling, wordt met dit kleiner
256 vermogen rekening gehouden voor de bepaling van het Snom van het betrokken
257 Transformatiestation.

258
259 Indien er op een Transformatiestation slechts één Koppelpunt actief is, is het nominaal
260 vermogen op het Koppelpunt (Snom IP) voor dit Koppelpunt gelijk aan het Snom van het
261 Transformatiestation. Indien meerdere Koppelpunten op een Transformatiestation actief
262 zijn, wordt het Snom tussen deze Koppelpunten verdeeld op basis van het gemiddelde
263 van de jaarpieken voor afname of injectie (uitgedrukt in MW) van de laatste drie jaar en
264 rekening houdend met de toelichtingen opgenomen in Bijlage III. Deze verdeling leidt tot
265 een Snom IP voor elk van de Koppelpunten op het Transformatiestation. De som van de
266 Snom IP van alle Koppelpunten is steeds gelijk aan het Snom van het
267 Transformatiestation.

268
269 Deze verdeling zal minstens een maal per jaar worden herzien, samen met het updaten
270 van de Snom waarden hierboven vermeld. Als alle betrokken distributienetbeheerders het
271 initiatief wensen te nemen om samen een andere jaarlijkse waarde vast te leggen voor de
272 verdeelsleutel in een Transformatiestation en deze te communiceren aan Elia met een
273 attest van hun wederzijds akkoord, zal deze waarde door Elia worden toegepast vanaf de
274 volgende oefening; ze zal elk jaar worden herbruikt tot wanneer er een nieuw attest door
275 de betrokken distributienetbeheerders wordt neergelegd.

276
277 Eenmaal per jaar, tegelijk met de hierboven vernoemde hierziening van het Snom en de
278 verdeelsleutels zoals beschreven hierboven, bezorgt Elia aan de DNB een inschatting van
279 de toegepaste aansluitingstarieven voor de maand januari van het betrokken jaar.

280

281 *Koppelpunten in het 70/36/30 kV-net*

282 Voor Koppelpunten in het 70/36/30 kV-net worden de aansluitingstarieven toegepast per
283 aansluitingscel op basis van de gegevens in Bijlage 3. Dit geldt eveneens voor de
284 aansluiting van CAB-installaties op 36 kV.

285

286 6. Bijkomende procedure met betrekking tot piekvermogenbepaling

287 6.1. Procedure

- 288
- 289 • Periodiciteit: Ten laatste op de vierde werkdag van de maand M+2 worden de
290 aanvragen door de DNB ingediend met betrekking tot aanpassingen van de
291 piekbelastingen van de maand M.
 - 292 • Deze procedure wordt schematisch weergegeven in Bijlage I en is enkel van
293 toepassing op Koppelpunten aan de uitgang van de transformatie naar
294 middenspanning.
 - 295 • Alle belastingsverschakelingen die aangevraagd werden bij Elia conform Bijlage
296 7 van de Samenwerkingsovereenkomst tussen de DNB en Elia, en die per
297 Koppelpunt een impact op de facturatie hebben van minimum 500 kW, kunnen
298 aanleiding geven tot creditering.
 - 299 • De DNB zal nagaan in welke mate de piekvermogens in zowel het Koppelpunt
300 waar het vermogen vermindert, als het (de) Koppelpunt(en) waar het vermogen
vermeerderd, beïnvloed worden.

Draft for consultation

- 301
- 302
- 303
- 304
- 305
- 306
- 307
- 308
- 309
- 310
- 311
- 312
- De DNB voert de impactanalyse van de verschakelingen op de facturatie uit en bezorgt aan Elia de gegevens van de verschakelingen die een impact hebben in de vorm zoals het voorbeeld beschreven in Bijlage II. Het uitwisselingsbestand is een Excel-file verzonden via e-mail.
 - De DNB baseert zich voor de berekening van de maand M op de telgegevens die doorgezonden worden door Elia, zoals beschreven in Bijlage 6.
 - De aanvraag tot creditering op basis van de lijst van verschakelingen conform Bijlage II door de DNB zal door Elia gecontroleerd worden. Indien deze controle tot een positieve evaluatie leidt, zal Elia overgaan tot de opmaak van een creditnota voor de maand M. Indien de controle van Elia tot een negatieve evaluatie leidt, zal een overleg georganiseerd worden ten einde de oorzaak van de afwijking vast te stellen.

313 6.2. Uitleg piekvermogen

314

315

316

317

318

Situaties die aanleiding kunnen geven tot een aanvraag door een DNB van een aanpassing van de piekbelastingen gebruikt voor de bepaling van het jaarlijks vermogen, het maandelijks vermogen en de overschrijdingen van het Ppad van de DNB op de Koppelpunten met het Elia-net:

- 319
- 320
- 321
- 322
- 323
- 324
- Iedere belastingsverschakeling door Elia aangevraagd;
 - Iedere belastingsverschakeling door de DNB aangevraagd naar aanleiding van een naar behoren aangetoond incident;
 - Iedere grote geplande belastingsverplaatsing (in het kader van bijvoorbeeld onderhoudswerkzaamheden).

325

326

327

328

Het crediteringsproces voor de verschakelingen die een impact hebben op de facturen betreffende het gebruik van het Elia-net door de DNB is gekoppeld aan het facturatieproces betreffende het gebruik van het Elia-net door de DNB.

329

330

331

332

333

De waarden van de belastingsverschakeling zijn geldig voor zover de verschakeling het piekvermogen liet stijgen van het Transformatiestation waarnaar het vermogen geschakeld werd, en het piekvermogen van het Transformatiestation, waarvan het vermogen weggeschakeld werd, niet met dezelfde waarde liet dalen.

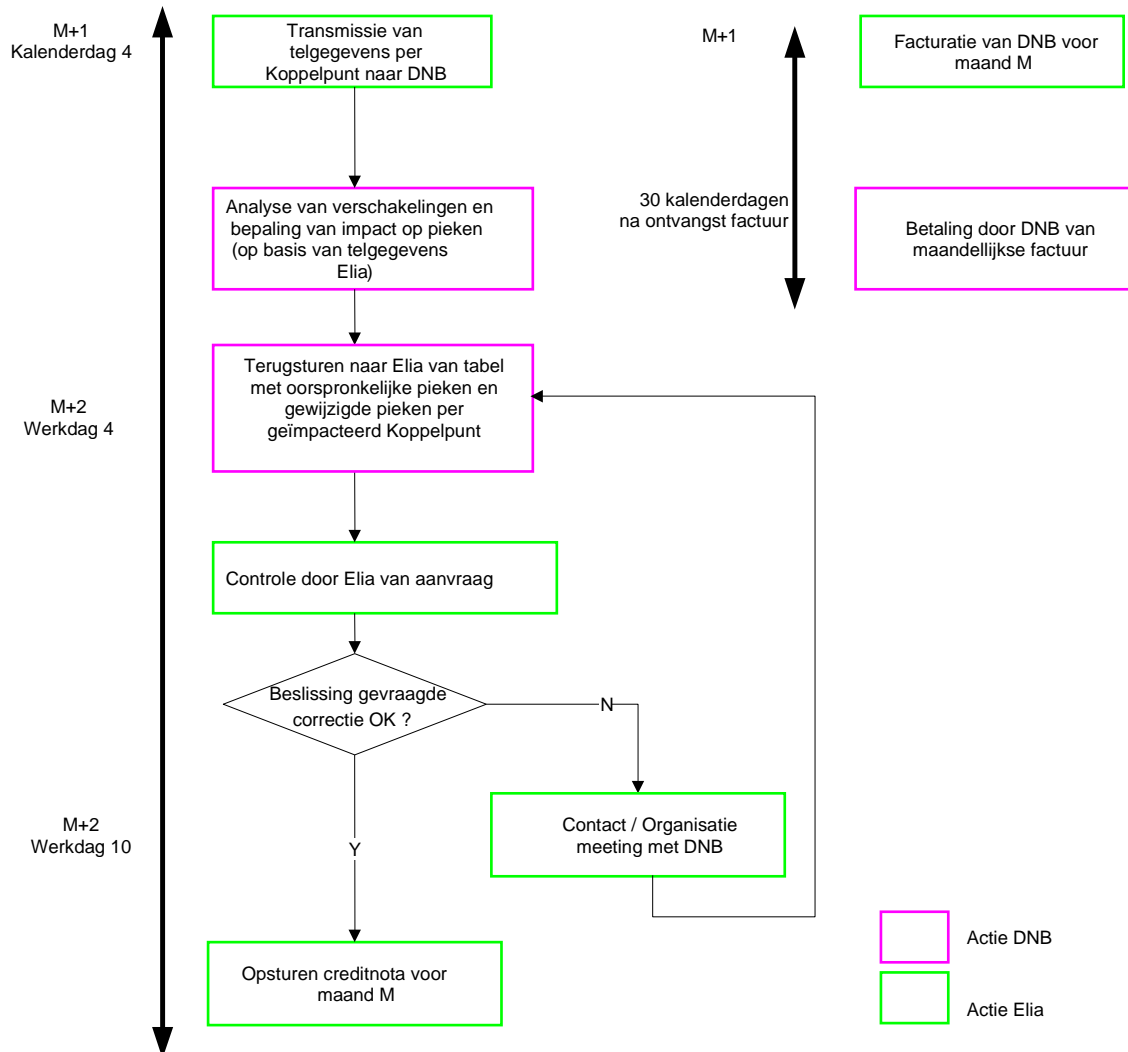
Draft for consultation

334 BIJLAGE I (van de Bijlage 5 van de Samenwerkingsovereenkomst)

335 Deze bijlage geeft een schematische weergave van de procedure als gevolg van een
336 aanvraag tot aanpassing van het piekvermogen op een Koppelpunt door een DNB.
337 (Samenwerkingsovereenkomst, Bijlage 5 punt 5)

338
339

340



Alle belastingsverschakelingen, die conform Bijlage 7 van de samenwerkingsovereenkomst tussen DNB en Elia aangevraagd werden, die per Koppelpunt een impact hebben op het piekvermogen van minimum 500kW, kunnen aanleiding geven tot creditering. DNB die de impactanalyse uitvoert bezorgt de gegevens aan Elia onder de vorm zoals beschreven in Bijlage II.

Draft for consultation

341

342 **BIJLAGE II (van Bijlage 5 van de Samenwerkingsovereenkomst)**

343 Voorbeeld van de inlichtingen die nodig zijn voor een creditaanvraag in het kader van de
 344 aanpassing van de piekvermogens als gevolg van transferten

345

346

Verzoek om aanpassing van het piekvermogen op een Koppelpunt

Maand		DNB							
		Contactpersoon							
N° verschakeling	Naam van de Koppelpunt met gestegen vermogen	Naam van de Koppelpunt met gedaald vermogen	START		EINDE		Geschat vermogen* (MW)	Oorzaak	
			Datum	Uur	Datum	Uur			
1	BVREN 15-GASELWEST	BLANK 11-GASELWEST	02/01/2020	18:15	02/01/2020	19:15	3,7	E	

* Inschatting van het verschakelde vermogen tussen de betrokken Koppelpunten in MW

Oorzaak	E = aanvraag ELIA I = Incident G = Grote geplande werken DNB En = Onderhoud Tp = Geplande werken
----------------	--

347

348

349

350

351 Opmerking: datum en uur in formaat UTC van het type 2005-01-02T20:26:00Z omwille van
 352 eenvormigheidsredenen

353

354

355 BIJLAGE III (van de Bijlage 5 van de Samenwerkingsovereenkomst)

356

357 Deze bijlage geeft een aantal preciseringen voor de berekening van de verdeelsleutel zoals
358 bedoeld in artikel 4 van Bijlage 5.

359

360 De verdeelsleutel, geldig voor het jaar N, wordt in januari van het jaar N berekend op basis
361 van het gemiddelde van de jaarpieken van de jaren N-1, N-2 en N-3, voor zover het betrokken
362 Koppelpunt die jaren actief was op het Transformatiestation. Deze jaarpieken worden
363 beschouwd per Koppelpunt: het gaat niet om een synchrone piek van de verschillende
364 aanwezige Koppelpunten in het Transformatiestation.

365

366 Hierbij worden volgende gegevens gebruikt:

367

- 368 • gemiddelde jaarpieken (over 3 jaar);
- 369 • gecorrigeerde waarden: er wordt rekening gehouden met de aanpassingen van de
370 piekbelastingen die gevraagd worden door de distributienetbeheerders, conform artikel
371 5.1 van de Bijlage 5;
- 372 • afname of injectie; m.a.w. de absolute waarde van de gemiddelde piek van ofwel afname,
373 ofwel injectie.

374

375 Onder formulevorm kan dit als volgt worden weergegeven:

376

377 Verdeelsleutel voor Koppelpunt 1 in een MS-station met 2 Koppelpunten
378 (Koppelpunten 1 en 2):

379

$$\frac{\sum_{i=1}^{i=3} \text{Max}_i\{C1; I1\}}{\sum_{i=1}^{i=3} \text{Max}_i\{C1; I1\} + \sum_{i=1}^{i=3} \text{Max}_i\{C2; I2\}}$$

380

381 met:

382 Cx= gecorrigeerde afnamepiek over 1 jaar voor Koppelpunt x;

383 Ix= gecorrigeerde injectiepiek over 1 jaar voor Koppelpunt x

384

385 In geval van een nieuw Transformatiestation zal Elia voor de nieuwe Koppelpunten een
386 verdeelsleutel berekenen voor de indienstname op basis van de verwachtingen van de op het
387 Transformatiestation aanwezige distributienetbeheerders. Na afloop van het jaar van
388 indienstname van het Transformatiestation en op expliciete vraag van een van de betrokken
389 distributienetbeheerders, worden deze verdeelsleutels ex post gecorrigeerd op basis van de
390 reële piekwaarden of van andere verdeelsleutels die zijn goedgekeurd door alle op het
391 Transformatiestation aanwezige distributienetbeheerders.

392

393 In geval van een nieuw Koppelpunt (op een bestaand Transformatiestation) en bij ontstentenis
394 van verdeelsleutels die zijn goedgekeurd door alle op het Transformatiestation aanwezige
395 distributienetbeheerders, zal Elia voor de nieuwe distributienetbeheerder in eerste instantie
396 een verdeelsleutel van "0" hanteren voor het nieuwe Koppelpunt. Na afloop van het jaar van
397 indienstname van het Koppelpunt en op expliciete vraag van een van de op het
398 Transformatiestation aanwezige distributienetbeheerders, worden de verdeelsleutels ex post
399 gecorrigeerd op basis van de reële piekwaarden of van andere verdeelsleutels die zijn

Draft for consultation

400 goedgekeurd door alle op het Transformatiestation aanwezige distributienetbeheerders. Deze
401 correctie gebeurt enkel voor de maanden volgend op de indienstname.

402

403 In geval van uitdienstname van een Koppelpunt zet Elia in de maand volgend op de
404 uitdienstname de verdeelsleutel van de vertrekkende distributienetbeheerder op "0" en
405 verhoogt de verdeelsleutels van de achterblijvende distributienetbeheerders proportioneel tot
406 de som opnieuw 100% bedraagt.

407

408 De in- of uitdienstname van een Koppelpunt wordt gedefinieerd als het ogenblik waarop de
409 eerste distributienetgebruiker wordt aangesloten respectievelijk de laatste
410 distributienetgebruiker definitief wordt afgekoppeld van het betrokken Koppelpunt.

411