

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

**PUBLIEKE VERSIE**

**SAMENWERKINGSOVEREENKOMST**

Referentie: [...]

**Tussen**

Elia Transmission Belgium N.V. met zetel te 1000 Brussel, Keizerslaan 20, met ondernemingsnummer 0731.852.231 vertegenwoordigd door de heer Chris Peeters, Chief Executive Officer en door de heer Patrick De Leener, Chief Officer Customers, Market & System;

Hierna "Elia" genoemd;

**En**

[...], met zetel te [...], met ondernemingsnummer [...], vertegenwoordigd door [...];

Hierna "DNB" genoemd;

Elia en de DNB worden hierna ook individueel als "Partij" en samen als "Partijen" aangeduid.

31

32 **ER WORDT UITEENGEZET WAT VOLGT:**

- 33 1. Elia is de beheerder van het Belgisch hoogspanningsnet.  
34 In de betekenis van deze Overeenkomst wordt onder het “Elia-net”, het Belgische  
35 hoogspanningsnet beheerd door Elia begrepen, m.a.w. het federale  
36 transmissienet, het lokale transmissienet in Wallonië, het gewestelijk  
37 transmissienet in Brussel en het plaatselijk vervoernet in Vlaanderen.  
38
- 39 2. De DNB is de houder van een eigendomsrecht of van een gebruiksrecht op een  
40 distributienet met een spanning lager dan of gelijk aan 70 kV (het “DNB-net”), en  
41 dat, o.a. verbonden is met het Elia-net.  
42
- 43 3. Overeenkomstig de wettelijke en reglementaire bepalingen zoals voorzien in onder  
44 andere het:  
45 • Technisch Reglement Transmissie;  
46 • Technisch Reglement Plaatselijk Vervoernet Elektriciteit Vlaanderen;  
47 • Technisch Reglement Distributie Elektriciteit Vlaanderen;  
48 • Technisch Reglement Lokaal Transmissienet Elektriciteit Wallonië;  
49 • Technisch Reglement Distributie Elektriciteit Wallonië;  
50 • Technisch Reglement Gewestelijk Transmissienet Elektriciteit Brussel;  
51 • Technisch Reglement Distributie Elektriciteit Brussel;  
52 en zoals gewijzigd daarna,  
53
- 54 moeten de Partijen met name de rechten, verplichtingen, verantwoordelijkheden  
55 evenals de procedures en praktische modaliteiten vastleggen van hun samenwerking  
56 voor wat betreft de domeinen beschreven in de desbetreffende bepalingen in het TRT,  
57 in het TRDE en TRPVE Vlaanderen, in het TRDE en TRLTE Wallonië, in het TRDE en  
58 TRGTE Brussel, alsook de modaliteiten voor een tarificatiesysteem conform de  
59 geldende regelgeving.  
60

61 **BIJGEVOLG WORDT OVEREENGEKOMEN WAT VOLGT:**

62

63 **Artikel 1. Voorwerp van de Overeenkomst**

64 1.1. De Overeenkomst en haar Bijlagen hebben tot voorwerp alle rechten,  
65 verplichtingen en aansprakelijkheden van Partijen te regelen, conform de  
66 samenwerkingsvereisten van de geldende wetgeving.

67

68 1.2. Alle Bijlagen bij deze Overeenkomst maken integraal deel uit van de  
69 onderhavige Overeenkomst. Het betreft de volgende Bijlagen:

70

- 71 • Bijlage 1: Inventaris van de Bijlagen
- 72 • Bijlage 2: Contactgegevens
- 73 • Bijlage 3: Lijst van de Koppelpunten en energie-uitwisselingen tussen DNB's
- 74 • Bijlage 4: Inventarisverslagen
- 75 • Bijlage 5: Tarieven
- 76 • Bijlage 6: Volumes met betrekking tot facturatie en marktprocessen
- 77 • Bijlage 7: Planning van de netten
- 78 • Bijlage 8: Afbakening van eigendommen en activiteitsperimeters
- 79 • Bijlage 9: Uitvoering en coördinatie van werken
- 80 • Bijlage 10: Regels inzake het welzijn van de werknemers
- 81 • Bijlage 11: Onderhoud en Exploitatie
- 82 • Bijlage 12: Opvolging van de continuïteit en de kwaliteit van de voeding  
83 (Power Quality "PQ")
- 84 • Bijlage 13: Systeembeschermingsplan, herstelplan, de procedure bij  
85 schaarste en het testplan
- 86 • Bijlage 14: Definities

87

88 Elke verwijzing naar de Overeenkomst betreft een verwijzing naar de  
89 Overeenkomst en naar haar Bijlagen. In geval van verschil tussen een Bijlage  
90 en de bepalingen van de Overeenkomst, hebben deze laatste de overhand.

91

92 1.3. De Partijen waken erover, in voorkomend geval, om te goeder trouw te  
93 onderhandelen en om, met respect voor de toepasselijke wetten en  
94 reglementen en de Overeenkomst, alle uitvoeringsprocedures af te sluiten.

95

96

97 **Artikel 2. Tarieven**

98

99 2.1. De tarieven van Elia (zie Bijlage 5) treden in werking op de datum die wordt  
100 bepaald door de CREG of, bij gebreke daarvan, op de datum van hun publicatie  
101 door de CREG. Indien de CREG nog niet is overgegaan tot de goedkeuring van  
102 de tarieven voor de betrokken regulatoire periode dan zijn de meest recent door  
103 de CREG goedgekeurde tarieven van toepassing.

104

105 2.2. Indien de CREG het tariefvoorstel met budget of het aangepast tariefvoorstel  
106 met budget van Elia verwerpt, dan zijn de voorlopige tarieven van toepassing  
107 overeenkomstig de modaliteiten voorzien in de van kracht zijnde overeenkomst  
108 afgesloten tussen Elia en de CREG betreffende de procedure voor het  
109 aannemen van de tariefmethodologie voor het transmissienet voor elektriciteit  
110 en voor de elektriciteitsnetten met een transportfunctie en voor de goedkeuring  
111 van de tariefvoorstellen en van de aanpassingen van de tarieven en tarifaire

## DRAFT FOR APPROVAL

112 heffingen, onverminderd de aanpassingen die in voorkomend geval  
113 voortvloeien uit een rechterlijke beslissing.

114

115 2.3. In het geval dat de tarieven volledig of gedeeltelijk worden geannuleerd als  
116 gevolg van één of meer rechterlijke beslissingen, dan gelden tijdelijk, in functie  
117 van de omvang van de annulatie, geheel of gedeeltelijk de meest recent door  
118 de CREG vóór de geannuleerde tarieven goedgekeurde tarieven, of, in  
119 voorkomend geval, de door de CREG opgelegde tarieven, tot op het ogenblik  
120 dat de CREG de nieuwe tarieven goedkeurt, één en ander onverminderd wat  
121 de rechterlijke beslissing(en) terzake bepa(a)l(t)(en).

122

123 2.4. De tarieven zijn toepasbaar per Koppelpunt op basis van het  
124 infrastructuurniveau en het Gewest zoals opgenomen in Bijlage 3.

125

126 2.5. In geval van tegenstrijdigheid tussen deze Overeenkomst en de  
127 tariefmethodologie en tariefbeslissing van de CREG, of de overeenkomst  
128 tussen Elia en de CREG over de procedure voor het aannemen van de  
129 tariefmethodologie voor het transmissienet voor elektriciteit en voor de  
130 elektriciteitsnetten met een transportfunctie en voor de goedkeuring van de  
131 tariefvoorstellen en van de aanpassingen van de tarieven en tarifaire heffingen,  
132 dan hebben deze laatste de bovenhand.

133

### 134 Artikel 3. Betalings- en facturatiemodaliteiten

135 3.1. Elke maand, uiterlijk op de twintigste kalenderdag van de maand (M+1) die  
136 volgt op het gebruik van het Elia-net door de toegangshouders, stuurt Elia een  
137 factuur naar de DNB voor het gebruik van het Elia-net en voor de levering van  
138 ondersteunende diensten aan de DNB, die betrekking heeft op de maand (M)  
139 van het gebruik van het Elia-net en die opgemaakt is op basis van 100%  
140 gevalideerde telgegevens.

141

142 Indien Elia niet tijdig over de nuttige en gevalideerde telgegevens beschikt,  
143 verstuurt zij, uiterlijk op de twintigste kalenderdag van de maand (M+1) die volgt  
144 op het gebruik van het Elia-net, een voorlopige factuur.

145

146 Daarna en uiterlijk op de vijfde werkdag van de maand M+2 verstuurt Elia een  
147 definitieve factuur met de eindafrekening voor de maand M.

148

149 Op de factuur of in een bijlage van deze factuur worden minimaal de volgende  
150 gegevens gedetailleerd weergegeven per Koppelpunt:

151

- 152 • het toegepaste tarief (zie Bijlage 5);
- 153 • het afname in kWh per periode;
- 154 • het maximaal piekvermogen in kVA per periode;
- 155 • het tijdstip van het maximaal piekvermogen;
- 156 • de toepasselijke belastingen, heffingen, retributies en toeslagen.

157

158 Tegelijk met de verzending van de definitieve factuur stelt Elia, in elektronische  
159 vorm, de factuur en zijn bijlagen ter beschikking evenals een gestructureerd  
160 bestand met de hierboven bedoelde gegevens.

161

162

163 In ieder geval behouden de Partijen zich de mogelijkheid voor om op het einde  
164 van het jaar, indien er fouten worden vastgesteld in de uitgevoerde tellingen, in

## DRAFT FOR APPROVAL

165 onderling overleg over te gaan tot de noodzakelijke regularisatie van de eerder  
166 opgemaakte facturen.

167

168 3.2. Maandelijks verstuurt elke Partij naar de andere Partij de factuur betreffende de  
169 kosten voor het gebruik van de installaties van de andere Partij in de  
170 Transformatiestations, op basis van een behoorlijk geactualiseerde inventaris.

171

172 3.3. Elke factuur dient uiterlijk 30 kalenderdagen na de datum van ontvangst te  
173 worden betaald. De ontvangst van de factuur wordt vermoed plaats te hebben  
174 vijf (5) kalenderdagen na de datum van verzending van de betrokken factuur.  
175 Elk verschuldigd bedrag wordt betaald op de bankrekening vermeld op de  
176 desbetreffende factuur.

177

178 De Partijen hebben het recht nalatigheidsinterest te vorderen berekend op  
179 basis van de EURIBOR op één jaar verhoogd met 2% die pro rata temporis  
180 betaalbaar zal zijn voor het aantal dagen gelegen vanaf de uiterste betaaldatum  
181 van de factuur tot het tijdstip waarop de volledige betaling is uitgevoerd. Het  
182 aanrekenen van verwijlinteressen gebeurt zonder verdere verwittiging en  
183 eenvoudig op grond van niet-betaling.

184

185 3.4. Behoudens de gevallen van materiële of kennelijke vergissing waarvoor de  
186 ontvangende Partij een onmiddellijke rechtzetting van de factuur kan vragen  
187 aan de Partij die de factuur opstelt, verleent een betwisting van een factuur aan  
188 de Partij die betwist niet het recht om de betaling van de factuur uit te stellen of  
189 te weigeren ten belope van meer dan 10% van het totaalbedrag van de factuur.  
190 Indien een fout in de facturatie zou worden ontdekt na betaling van de factuur,  
191 zullen de Partijen met elkaar overleggen om tot een vergelijk te komen. De  
192 rechtzetting kan worden gevraagd tot 18 maanden na de uiterste betaaldatum  
193 van de te corrigeren factuur.

194

195 3.5. De Partijen zullen op eerste verzoek van de meest gereede Partij overleg plegen  
196 over de mogelijke risico's van niet-betaling voor het gebruik van de  
197 respectievelijke netten van de Partijen en over de oplossingen die moeten  
198 worden aangebracht om deze risico's in de mate van het mogelijke te  
199 beperken.

200

### 201 **Artikel 4. Uitwisseling van informatie**

#### 202 **4.1. Telgegevens**

203 4.1.1 Met het oog op de precieze vaststelling van de uitgewisselde volumes op  
204 een Transformatiestation en op een Koppelpunt en meer bepaald om  
205 daarvan de sommen verschuldigd aan Elia af te leiden, verbinden de  
206 Partijen zich ertoe om actief en loyaal samen te werken en om alle nuttige  
207 telgegevens te verzamelen en om alle daarvoor nuttige of nodige informatie  
208 uit te wisselen overeenkomstig wat voorzien is in Bijlage 6 en dit om de  
209 toepassing van de facturatie- en betalingsmodaliteiten voorzien in artikel 3  
210 mogelijk te maken.

211

212 Indien de gegevens verzameld door Elia afwijken van die verzameld door  
213 de DNB, zullen Partijen te goeder trouw overleggen op eerste verzoek van  
214 één van beide Partijen teneinde de oorzaak van deze afwijking te  
215 identificeren, de juiste gegevens te bepalen en, voor de toekomst, in de  
216 mate van het mogelijke, afwijkingen te vermijden. Zolang niet definitief  
217 bepaald is welke gegevens correct zijn, worden de gegevens verzameld

## DRAFT FOR APPROVAL

218 door Elia op voorlopige basis als uitgangspunt gehanteerd. Zodra door de  
219 Partijen de exacte gegevens zijn vastgesteld, zal Elia de sommen,  
220 berekend op basis van de voorlopige gegevens, retroactief aanpassen,  
221 conform artikel 3.1.

222

223 4.1.2 Partijen verbinden zich ertoe om, overeenkomstig de modaliteiten en  
224 binnen de termijnen zoals voorzien in Bijlage 6, elkaar alle informatie en/of  
225 gegevens te bezorgen nodig om elke Partij toe te laten de afrekeningen te  
226 maken met betrekking tot het onevenwicht, waaronder de afrekeningen van  
227 het onevenwicht van elke evenwichtsverantwoordelijke door Elia, de  
228 afrekeningen met betrekking tot de rol van sociale leverancier door de DNB  
229 of nog de afrekeningen met betrekking tot de aankoop van de netverliezen.

230

231 In geval van foutieve of ontbrekende gegevens zullen de Partijen zich  
232 beroepen op de geldende MIG-processen die met name het proces  
233 beschrijven van allocatie en de betrokken controles evenals de procedures  
234 en criteria voor een rerun van de allocatie.

235

236 Volgens deze processen worden de allocatiegegevens (de verdeling per  
237 BRP van de op de Koppelpunten met de DNB's geïnjecteerde/afgenomen  
238 energie) definitief vastgelegd door de DNB's op het einde van de maand  
239 M+5. Geen enkele laattijdige correctie in de allocatie van de BRP's is dan  
240 nog mogelijk; het wordt dus eveneens onmogelijk aanpassingen te doen na  
241 M+5 in de termen van de berekening van het onevenwicht gefactureerd  
242 aan de BRP's door Elia.

243

244 In het geval dat foutieve gegevens die een invloed hebben op de allocaties  
245 ontdekt worden na deze uiterste dag, zullen de Partijen te goeder trouw  
246 overleggen om de oorzaak van de fout te achterhalen, om een correctie  
247 van de onderlinge facturatie te voorzien voor de niet toegewezen  
248 energievolumes en om, in de mate van het mogelijke, de nodige acties te  
249 nemen met het oog op het vermijden van dergelijke fouten in de toekomst.

250

251 De correctie van de onderlinge facturatie, vastgelegd in een specifieke  
252 compromisovereenkomst, zal uitgevoerd worden op basis van volgende  
253 principes:

254

- 255 • het gebruik van de maandelijkse prijs zoals toegepast in het  
256 reconciliatieproces van UMIG (gebaseerd op een marktprijs);
- 257 • indien de financiële impact reeds heeft plaatsgevonden is de timing  
258 voor de vervaldag van deze facturen maximum drie maanden volgend  
259 op de identificatie van de te corrigeren volumes. In het tegenoverstelde  
260 geval wordt de timing voor de vervaldag overgenomen van de  
261 financiële reconciliatie voor de betrokken maanden.

262

263 4.1.3 De Partijen werken samen om, overeenkomstig de modaliteiten en binnen  
264 de termijnen zoals voorzien in Bijlage 6, elkaar alle informatie en/of  
265 gegevens te bezorgen nodig om te voldoen aan de verplichtingen in  
266 verband met het gebruik van ondersteunende diensten en strategische  
267 reserves die afkomstig zijn van netgebruikers van de DNB en om Elia toe te  
268 laten de betrokken controles en afrekeningen uit te voeren.

269

270 4.1.4 De Partijen werken samen om, overeenkomstig de modaliteiten en binnen  
271 de termijnen zoals voorzien in Bijlage 6, elkaar alle informatie en/of  
272 gegevens te bezorgen nodig om aan hun andere verplichtingen te voldoen  
of om hen toe te laten de afrekening te doen eigen aan hun taken.



## DRAFT FOR APPROVAL

273 4.1.5 De Partijen verbinden zich ertoe om de huidige lijst van de Koppelpunten  
274 tussen het Elia-net en het DNB-net, zoals bijgevoegd in Bijlage 3, indien  
275 nodig aan te passen en te actualiseren.

276  
277 4.1.6 De verplichtingen van de Partijen zoals beschreven in dit artikel en in  
278 Bijlage 6 vormen essentiële verplichtingen van deze Overeenkomst. In  
279 geval van een geschil tussen een Partij en een derde dat de belangen van  
280 de andere Partij kan schaden, zullen de Partijen te goeder trouw overleg  
281 plegen over de wijze waarop zij ten aanzien van dat geschil zullen  
282 optreden.

283  
284 4.1.7 Op vraag van één van de Partijen zullen de Partijen voor uitzonderlijke of  
285 tijdelijke situaties, veroorzaakt door overmacht, door onvoorziene systeem-  
286 of IT-technische problemen of door tijdelijke geplande, onvermijdbare  
287 onbeschikbaarheden van (IT-)systemen in het kader van een transitie die  
288 het onmogelijk maken om de modaliteiten en termijnen beschreven in  
289 Bijlage 6 na te leven, de andere Partij tijdig en gemotiveerd informeren over  
290 de afwijkingen van deze modaliteiten en termijnen . De afwijkende  
291 termijnen en modaliteiten zijn conform met de eventuele algemene  
292 afspraken tussen de netbeheerders en de marktpartijen en motiveren  
293 minstens voor welke gegevens en voor hoe lang de afwijking geldt en  
294 welke de afwijkende modaliteiten en/of termijnen zijn. Partijen zullen  
295 eveneens de marktpartijen en de betrokken regulator(en) op gemotiveerde  
296 wijze op de hoogte brengen van de omstandigheden en de redenen van  
297 het afwijken van deze termijnen en modaliteiten en van de impact ervan op  
298 de marktpartijen.

299  
300 In geval van enige beslissing van de regulator(en) in bovenvermelde  
301 materie, die invloed zou kunnen hebben op de gevolgen van de  
302 aansprakelijkheid van één van beide Partijen, wordt artikel 7.10  
303 onmiddellijk van toepassing.

304

### 305 **4.2. Andere gegevens**

306 4.2.1 De uitwisseling van informatie met betrekking tot de planning van de netten  
307 wordt geregeld in Bijlage 7.

308  
309 4.2.2 De uitwisseling van informatie betreffende de uitbating van de netten wordt  
310 geregeld in Bijlage 11.

311  
312 4.2.3 De uitwisseling van feitelijkheden in geval van een incident wordt geregeld  
313 in Bijlage 12.

314  
315 4.2.4 Voor alle andere gevallen, verbinden beide Partijen zich ertoe om alle  
316 andere gegevens noodzakelijk voor de uitvoering van hun taken, over te  
317 maken aan de andere Partij die hierom op schriftelijke en gemotiveerde  
318 wijze verzoekt, rekening houdend met de wettelijke verplichtingen in  
319 verband met confidentialiteit. Partijen komen dan eerst, na dit verzoek,  
320 overeen welke gegevens nodig zijn en hoe deze gegevens mogen gebruikt  
321 worden door de vragende Partij.

322

### 323 **4.3. Vergoedingen voor het ter beschikking stellen van gegevens**

324 Onverminderd de toepasselijke tarieven zoals goedgekeurd door de betrokken  
325 regulator, zijn de Partijen elkaar geen vergoeding verschuldigd voor de

326 gegevens uitgewisseld in het kader van het artikel 4 van deze Overeenkomst,  
327 voor zover deze uitwisseling kadert in een wettelijke opdracht van de  
328 uitsturende Partij met inachtneming van de eigendoms- en  
329 verantwoordelijkheidsperimeters van de Partijen.  
330

#### 331 **4.4. Bescherming van persoonsgegevens**

332 Vooraleer over te gaan tot enige verwerking van persoonsgegevens tussen de  
333 Partijen, zullen zij overleg voeren over de toepasselijkheid, gevolgen en  
334 implementatie van de daarop van toepassing zijnde wetgeving en  
335 reglementering en de mogelijkheid tot verwerking.  
336

337 In geen geval zullen persoonsgegevens verwerkt worden zonder dat Partijen  
338 hierover voorafgaandelijk een overeenkomst hebben afgesloten waarin  
339 onder meer maar niet hiertoe beperkt, voorwaarden en maatregelen zullen  
340 opgenomen worden voor deze verwerking, rekening houdende met de  
341 respectieve rol(len) van iedere Partij. Per type van verwerking van  
342 persoonsgegevens worden de afspraken in een (afzonderlijke) Bijlage  
343 opgenomen.  
344

345 Onverminderd andersluidende of bijkomende bepalingen overeengekomen  
346 tussen Partijen naar aanleiding van zulke specifieke verwerkingen in het kader  
347 van deze Overeenkomst en welke in de Bijlagen worden opgenomen, zullen  
348 de volgende algemene principes gelden:  
349

350 1. In het algemeen zullen Partijen aan deze Overeenkomst te allen tijde  
351 voldoen aan hun respectieve verplichtingen in het kader van de  
352 toepasselijke wetgeving inzake bescherming van persoonsgegevens. In  
353 het geval de samenwerking van de Partijen in het kader van deze  
354 Overeenkomst leidt tot de verwerking van persoonsgegevens zoals  
355 gedefinieerd in de Algemene Verordening Gegevensbescherming  
356 (afgekort: AVG), hierna Persoonsgegevens, zullen zij de verplichtingen  
357 zoals opgenomen in deze Overeenkomst evenals deze vervat in de AVG  
358 of elke regelgeving ter implementatie ervan naleven. Partijen zullen hierbij  
359 samenwerken voor het ontwerp van de processen en instrumenten van de  
360 huidige Overeenkomst en op eerste verzoek alle acties nemen nodig om  
361 de naleving van deze wetgeving te garanderen.  
362

363 2. Partijen erkennen dat deze samenwerking vereist dat er regelmatig  
364 informatie moet worden uitgewisseld. Daartoe stellen Partijen de persoon  
365 die de functie uitvoert van Data Protection Officer (afgekort: DPO) aan als  
366 contactpersoon die zal instaan voor de naleving van de verplichtingen  
367 zoals vervat in dit artikel.  
368

369 3. Elke Partij garandeert dat:  
370

- 371 • de Persoonsgegevens die medegedeeld worden aan de andere  
372 Partij in overeenstemming met het doel van deze Overeenkomst,  
373 verzameld werden bij de betrokken personen (hierna de  
374 "Betrokkene(n)") in overeenstemming met de AVG zodat hij deze  
375 rechtsgeldig kan delen onder deze Overeenkomst;
- 376 • voldaan werd aan de verplichtingen inzake transparante informatie  
377 en communicatie, waaronder de verplichting om de Betrokkenen te  
378 verwittigen dat welbepaalde Persoonsgegevens werden



## DRAFT FOR APPROVAL

- 379 medegedeeld aan derden (in casu de andere Partijen) evenals het  
380 doel hiervan;
- 381 • enkel Persoonsgegevens worden gedeeld met een andere Partij  
382 voor zover dit redelijkerwijze noodzakelijk is in het kader van het  
383 doel van deze Overeenkomst, deze verwerking rechtmatig is  
384 overeenkomstig de AVG en niet langer dan nodig is in het kader van  
385 de doeleinden van de verwerking;
  - 386 • de Persoonsgegevens die uitgewisseld worden onder deze  
387 Overeenkomst steeds juist en up-to-date zijn en de andere Partijen  
388 onmiddellijk zullen verwittigd worden indien vastgesteld wordt of  
389 kennis wordt gekregen van het feit dat de Persoonsgegevens  
390 niet meer juist zijn of werden aangepast;
  - 391 • geen Persoonsgegevens zullen gedeeld worden of overgedragen  
392 buiten de Europese Economische Ruimte.
- 393
- 394 4. Betrokkenen hebben het recht om bepaalde informatie te verkrijgen inzake  
395 de verwerking van hun Persoonsgegevens, evenals het recht om  
396 rectificatie, wissing en overdracht van Persoonsgegevens. Bovendien  
397 kunnen Betrokkenen te allen tijde bezwaar uiten bij de verwerking van hun  
398 Persoonsgegevens. Partijen komen daarom overeen dat de  
399 verantwoordelijkheid om te voldoen aan dergelijke vraag van een  
400 Betrokkene ligt bij de Partij die de vraag krijgt met betrekking tot de  
401 Persoonsgegevens gehouden door deze Partij, met dien verstande dat de  
402 andere Partijen de nodige redelijke en tijdige assistentie zullen verlenen  
403 zodat de eerste Partij kan voldoen aan haar verplichtingen.  
404
- 405 5. De Partijen die als verwerkingsverantwoordelijke worden beschouwd,  
406 zullen als afzonderlijke verwerkingsverantwoordelijken handelen, voor het  
407 deel dat bij hen berust aangezien elke Partij in staat zal zijn om alleen het  
408 doel van en de middelen van de verwerking van Persoonsgegevens vast  
409 te stellen.  
410
- 411 6. In geval één of meerdere Partijen als verwerker zouden optreden voor een  
412 andere Partij of in geval met derde verwerkers wordt gewerkt zal de  
413 relevante Partij vooreerst een verwerkingsovereenkomst opstellen waarin  
414 de verwerking geregeld wordt overeenkomstig artikel 28 van de AVG.  
415
- 416 7. Elke Partij is tevens verantwoordelijk voor de implementatie van de  
417 passende technische en organisatorische maatregelen inzake de  
418 beveiliging van de verwerking zodat de verwerking van Persoonsgegevens  
419 kan gebeuren in overeenstemming met de hierboven vermelde wetgeving.  
420 De artikelen of Bijlagen bevatten in voorkomend geval bijkomende  
421 maatregelen met betrekking tot verschillende types van verwerking van  
422 Persoonsgegevens die het onderwerp van deze artikelen of Bijlagen met  
423 zich brengt.  
424
- 425 8. Onverminderd de meldingsverplichtingen die de verwerkings-  
426 verantwoordelijke heeft overeenkomstig artikel 33 van de AVG in geval  
427 van effectieve of potentiële inbreuk in verband met Persoonsgegevens  
428 zoals gedefinieerd in artikel 4 (12) van de AVG (hierna "Inbreuk"), zal de  
429 Partij die verwerkingsverantwoordelijke is van de verwerking getroffen  
430 door de Inbreuk, de andere Partij in geval van Inbreuk zo snel mogelijk  
431 informeren en ten laatste binnen de 72 uur na de vaststelling van de  
432 Inbreuk.  
433

## DRAFT FOR APPROVAL

434 Van zodra zij de kennis heeft over een Inbreuk zal elke Partij met de  
435 grootste snelheid samenwerken met de andere Partij om de nadelige  
436 gevolgen van een Inbreuk op de activiteiten van deze andere Partij en de  
437 getroffen Betrokkenen te beperken.

438  
439 Onverminderd de meldingsverplichtingen voorzien in artikel 33 van de  
440 AVG zal een Partij in geen geval communiceren over de Inbreuk zonder  
441 eerst de andere Partij te raadplegen met betrekking tot de inhoud en met  
442 inachtneming van redelijke aanpassingen nopens de communicatie.

443  
444 Hierbij zal de volgende informatie verleend worden:

- 445 ▪ de aard van de Inbreuk, de categorieën en het aantal Betrokkenen  
446 die getroffen zijn;
- 447 ▪ de naam en de contactgegevens van de relevante DPO of een  
448 ander contactpunt waar meer informatie kan worden verkregen;
- 449 ▪ de waarschijnlijke gevolgen van de Inbreuk in verband met  
450 Persoonsgegevens;
- 451 ▪ de maatregelen die worden voorgesteld of genomen met het oog op  
452 het aanpakken van de Inbreuk.

453  
454 9. De Partijen komen overeen dat zij de medegedeelde Persoonsgegevens  
455 zullen teruggeven of vernietigen bij het einde van de Overeenkomst of  
456 éénmaal de verwerking het niet langer noodzakelijk is in het kader van het  
457 doeleinde van deze Overeenkomst.

458  
459 10. Indien een Partij een klacht, kennisgeving of mededeling ontvangt van een  
460 toezichthoudende autoriteit zoals gedefinieerd in artikel 4 (21) van de  
461 AVG, die betrekking heeft op een specifieke verwerking, zal deze Partij  
462 voor zover toegestaan door de toepasselijke wetgeving, de andere Partij  
463 op de hoogte brengen van de klacht, kennisgeving of mededeling en de  
464 andere Partij alle redelijke medewerking en assistentie verlenen die  
465 hiermee verband houdt.

466  
467 11. In geval van een geschil of vordering van een Betrokkene of de  
468 toezichthoudende autoriteit betreffende een specifieke verwerking tegen  
469 een van beide Partijen of beide Partijen, informeren de Partijen elkaar over  
470 dergelijke geschillen of vorderingen en stemmen ze tijdig met elkaar af.

471  
472

### 473 **Artikel 5. Aansprakelijkheid**

#### 474 **5.1. Aansprakelijkheid tussen Partijen en/of andere Belgische publieke** 475 **elektriciteitsdistributienetbeheerders**

476 5.1.1 Onverminderd artikel 5.1.2:

- 477
- 478 - de Partijen zijn enkel aansprakelijk, de ene ten opzichte van de andere,  
479 voor de schade voortvloeiend uit een zware fout/nalatigheid, uit opzet of  
480 bedrog, begaan door een van de Partijen ten opzichte van de andere  
481 Partij in het kader van deze Overeenkomst;
- 482 - het herstel van de schade, behalve in geval van opzet of bedrog of in  
483 geval van lichamelijke schade aan het personeel van de andere Partij, is  
484 beperkt:

## DRAFT FOR APPROVAL

- 485
- 486
- 487
- 488
- 489
- 490
- 491
- 492
- 493
- 494
- 495
- 496
- 497
- 498
- 499
- 500
- 501
- 502
- tot het herstel van de directe materiële schade, met uitsluiting van inkomstenverlies, winstderving of gelijk welke andere bijkomende of specifieke indirecte schade;
  - tot een bedrag van 2.000.000 euro per schadegeval en voor het geheel van de schuldvorderingen van de Partijen en/of andere Belgische publieke elektriciteitsnetbeheerders die voortvloeien uit eenzelfde incident en die, in voorkomend geval, pro rata worden verrekend, onverminderd de bestaande regelingen tussen distributienetbeheerders met betrekking tot het herstel van de schade die zich tussen hen voordoet;
  - tot een bedrag van 5.000.000 euro per jaar voor het geheel van de schadegevallen en voor het geheel van de schuldvorderingen van de Partijen en/of andere Belgische publieke elektriciteitsnetbeheerders en die, in voorkomend geval, worden verrekend pro rata de geleden schade, onverminderd de bestaande regelingen tussen distributienetbeheerders met betrekking tot het herstel van de schade die zich tussen hen voordoet.

- 503
- 504
- 505
- 506
- 507
- 508
- 509
- 510
- de eventuele aansprakelijkheid van elke Partij veronderstelt dat het bewijs wordt geleverd van de zware fout/nalatigheid, van het opzet of het bedrog, van de schade en van het oorzakelijke verband daartussen.
  - de aansprakelijkheidsbeperkingen hierboven aangeduid, vormen maximale bedragen die ook gelden wanneer meerdere Belgische publieke elektriciteitsnetbeheerders aan de oorzaak liggen van hetzelfde incident.

511 5.1.2 De bepalingen zoals voorzien in artikel 5.1.1 zijn niet van toepassing op de

512 verplichtingen vermeld in artikel 4.1 van de Overeenkomst.

513

514 Desalniettemin, met betrekking tot de verplichtingen vermeld in artikel 4.1

515 zijn de Partijen ten opzichte van elkaar aansprakelijk voor de schade die

516 voortvloeit uit een zware fout/nalatigheid, opzet of bedrog die een Partij

517 begaat met betrekking tot de te leveren gegevens, onder andere in geval

518 van foutieve of ontbrekende gegevens, als gevolg waarvan:

519

- 520
- 521
- 522
- 523
- 524
- 525
- 526
- de andere Partij haar facturen ten aanzien van (een) derde partij(en) niet kan versturen of;
  - de andere Partij wordt niet betaald na het versturen van de facturen;
  - de andere Partij geen gevolg kan geven aan een rechtmatige schuldvordering van (een) derde partij(en) of;
  - de andere Partij haar rechtmatige schuldvordering lastens (een) derde partij(en) niet kan doen gelden.

527

528 Eén en ander als gevolg van het directe verband met de door de ene Partij

529 begane zware fout/nalatigheid, opzet of bedrog.

530

531 In voorkomend geval moet de andere Partij bewijzen dat ze haar beste

532 inspanningen heeft geleverd om over te gaan tot de facturatie, eventueel

533 tijdelijk, zelfs na het verstrijken van de contractueel vastgestelde termijn, en

534 om de betaling van diezelfde facturen te verkrijgen.

535

536 De vordering ter vergoeding van de schade die voortvloeit uit het verkeerd

537 toewijzen van energievolumes ten gevolge van een zware fout/nalatigheid,

538 opzet of fraude die een Partij begaat met betrekking tot de te leveren

539 telgegevens en die geen betrekking heeft op de facturatie tussen de

## DRAFT FOR APPROVAL

540 Partijen zoals beschreven in artikel 3, verjaart na een termijn van 4 jaar  
541 nadat de gegevens zijn ontstaan of hadden moeten ontstaan.  
542

543 De aansprakelijkheid van Partijen in het kader van onderhavig artikel is, in  
544 hoofde van Elia ten aanzien van alle publieke elektriciteits-  
545 distributienetbeheerders samen enerzijds en in hoofde van alle  
546 elektriciteitsdistributienetbeheerders samen ten aanzien van Elia  
547 anderzijds, beperkt:  
548

- 549 • tot 2.000.000 euro per schadegeval en per maand;
  - 550 • tot 5.000.000 euro per jaar;
- 551

552 voor het totaal van de vorderingen van de Partijen, die in voorkomend  
553 geval toegekend worden pro rata de geleden schade, zonder afbreuk te  
554 doen aan bestaande regelingen tussen publieke elektriciteits-  
555 distributienetbeheerders onderling en met andere partijen.  
556

557 Het feit dat de aansprakelijkheid van een Partij ten opzichte van de andere  
558 wordt ingeroepen, ontlast de eerste Partij niet van haar verplichting om de  
559 betrokken gegevens, van zodra ter beschikking, onmiddellijk aan de andere  
560 Partij te sturen.  
561

562 5.1.3 In geval van voorvallen of gebeurtenissen van dien aard dat zij de  
563 aansprakelijkheid van één van de Partijen met zich mee kan brengen,  
564 zullen de Partijen overleg plegen met oog op het nemen van alle gepaste  
565 maatregelen die redelijkerwijs van hen verwacht kunnen worden met oog  
566 op het beperken van de schade van de andere Partij. Partijen verbinden  
567 zich ertoe in het kader van dit overleg en op eerste schriftelijk verzoek van  
568 de andere Partij een verslag van de feitelikheden te zullen voorleggen,  
569 zonder enige nadelige erkenning.  
570

### 571 **5.2. Afhandeling van schadeclaims van derden**

572 *De Partijen hebben onderlinge afspraken gemaakt met betrekking tot de*  
573 *afhandeling van mogelijke vorderingen van derden, met eerbiediging van de*  
574 *wetgeving. Om redenen van vertrouwelijkheid worden deze afspraken niet*  
575 *opgenomen in de openbare raadpleging.*

576

### 577 **Artikel 6. Duur**

578 De Overeenkomst treedt in werking op [...] om nul uur en is van onbepaalde duur.  
579

580 De Overeenkomst kan door een Partij opgezegd worden door middel van een  
581 aangetekend schrijven gericht aan de andere Partij, met inachtnaam van een  
582 opzeggingstermijn van 12 maanden, dewelke ingaat op de eerste kalenderdag van de  
583 maand volgende op de maand waarin het aangetekend schrijven verzonden werd, en  
584 in voorkomend geval wordt verlengd met de termijn nodig voor de goedkeuring van de  
585 nieuwe overeenkomst door de bevoegde regulatoren. Een dergelijke opzegging doet  
586 geen afbreuk aan de rechten en verplichtingen van de opzeggende Partij gedurende  
587 de opzeggingstermijn en doet geenszins een automatisch recht op schadevergoeding  
588 ontstaan in hoofde van de andere Partij.  
589

590 De Partijen zullen zich inspannen om in overleg tot een nieuwe overeenkomst te  
591 komen en de nodige initiatieven te ondernemen met het oog op de tijdige goedkeuring

---

Samenwerkingsovereenkomst	12/22	Contractreferentie: [...]
DD.MM.2022	V2.1	[DNB]
Paraaf ELIA		Paraaf [DNB]

## DRAFT FOR APPROVAL

592 ervan door de bevoegde regulatoren, voor het einde van de opzeggingsperiode, zoals  
593 mogelijk verlengd met de termijn nodig voor de goedkeuring door de bevoegde  
594 regulatoren. Elia informeert alle distributienetbeheerders die een  
595 samenwerkingsovereenkomst met Elia ondertekend hebben over de opzegging. Het  
596 komt elke distributienetbeheerder toe om aan dit overleg deel te nemen, mits de  
597 bevestiging van zijn deelname aan Elia.

598 Onverminderd de andere bepalingen, eindigt de Overeenkomst van rechtswege geheel  
599 of gedeeltelijk van zodra één van volgende gebeurtenissen zich voordoet:

- 600 (1) er wordt een einde gesteld aan de aanstelling van Elia als  
601 transmissienetbeheerder, lokale of gewestelijke transmissienetbeheerder  
602 en/of beheerder van het plaatselijk vervoernet;  
603 (2) er wordt een einde gesteld aan de aanstelling van de DNB als  
604 distributienetbeheerder.

605  
606 Onverminderd artikel 7.3, doet een dergelijke beëindiging van rechtswege geen  
607 afbreuk aan de rechten en verplichtingen van de Partijen gedurende de periode tot  
608 beëindiging van de Overeenkomst en doet geenszins een automatisch recht op  
609 schadevergoeding ontstaan in hoofde van de Partijen.  
610

### 611 **Artikel 7. Diverse bepalingen**

#### 612 **7.1. Mededelingen – Bewijs**

613 7.1.1 De mededelingen tussen bepaalde diensten van of personen werkzaam  
614 voor de Partijen zijn essentieel en kunnen bepalend zijn voor het beheer en  
615 de veiligheid van het Elia-net en het DNB-net. Gelet op het snelle optreden  
616 dat het beheer van deze netten vereist, erkennen Partijen dat niet alleen  
617 schriftelijke, maar ook telefonische mededelingen tussen voornoemde  
618 diensten of personen van essentieel belang zijn.

619  
620 Partijen erkennen dat voornoemde wederzijdse telefonische mededelingen  
621 opgenomen mogen worden, op voorwaarde dat aan het begin van deze  
622 mededeling de betrokken dienst of persoon van de ene Partij die van plan  
623 is deze mededeling op te nemen de betrokken dienst of persoon van de  
624 andere Partij daarvan op de hoogte brengt en haar akkoord verkrijgt.

625  
626 7.1.2 De opname van een telefoongesprek tussen voornoemde diensten en  
627 personen kan aanzien worden als een begin van bewijs.

628  
629 7.1.3 Partijen zijn verplicht om op eerste verzoek de opnames van deze  
630 wederzijdse telefonische mededelingen aan elkaar vrij te geven.

631  
632 De lijst van personen en/of diensten waarvan de telefonische gesprekken  
633 met de andere Partij kunnen worden opgenomen en mogen worden  
634 ingeroepen is opgenomen in Bijlage 2.  
635

#### 636 **7.2. Kennisgeving**

637 Alle kennisgevingen tussen Partijen worden gedaan, per papieren of  
638 elektronische briefwisseling op de zetel of op de plaats daartoe aangeduid in  
639 Bijlage 2. Voor de dagelijkse uitvoering van de Overeenkomst worden de  
640 contactpersonen eveneens opgenomen in Bijlage 2. Voor wijzigingen aan de  
641 algemene bepalingen van de Bijlagen of formele aanzeggingen voor  
642 ingebrekestellingen of de aanpassing van de contactpersonen worden deze  
643 kennisgevingen bovendien per aangetekend schrijven gedaan.

---

Samenwerkingsovereenkomst	13/22	Contractreferentie: [...]
DD.MM.2022	V2.1	[DNB]
Paraaf ELIA		Paraaf [DNB]



644

645 **7.3. Overdracht**

646 De rechten en verplichtingen die voortvloeien uit de onderhavige  
647 Overeenkomst mogen noch geheel, noch gedeeltelijk, worden overgedragen  
648 volgens om het even welke methode (zij het fusie, splitsing, inbreng of een  
649 overdracht van bedrijfstak of van een universaliteit, of op een andere manier)  
650 aan een derde zonder voorafgaand en schriftelijk akkoord van de twee  
651 Partijen, die deze toestemming niet op onredelijke wijze zullen weerhouden of  
652 uitstellen, inzonderheid wat betreft een mogelijke fusie of splitsing van  
653 vennootschappen.

654

655 Voor zover de rechten van de andere Partij worden gewaarborgd, kan de  
656 Overeenkomst niettemin zonder toestemming van de andere Partij en  
657 overeenkomstig de regelgeving worden overgedragen aan een onderneming  
658 die als een met een Partij verbonden vennootschap wordt beschouwd in de  
659 zin van artikel 1:20 van het Belgische Wetboek van Vennootschappen en  
660 Verenigingen, of aan een derde die door de bevoegde overheid of regulator  
661 aangesteld wordt of zal worden als netbeheerder van het net waarvoor een  
662 Partij eerder was aangesteld als netbeheerder. In deze twee gevallen zal deze  
663 Partij evenwel alle nodige inspanningen ondernemen om de andere Partij in  
664 de mate van het mogelijke, en rekening houdend met de wettelijke  
665 beperkingen inzake voorkennis, voorafgaandelijk en alleszins zo spoedig  
666 mogelijk van een dergelijke voorziene overdracht aan de verbonden  
667 vennootschap of de nieuwe netbeheerder op de hoogte te stellen.  
668

669 **7.4. Vertrouwelijkheid**

670 7.4.1. Geen onthulling van vertrouwelijke informatie

671 De Partijen en hun werknemers zullen de informatie die ze in het kader en  
672 naar aanleiding van de Overeenkomst met elkaar uitwisselen, met inbegrip  
673 van de persoonsgegevens, alsook het artikel 5.2, welke geen afbreuk doet  
674 aan de rechten van derden, en de Bijlage 3 (behoudens de niet ingevulde  
675 template), Bijlage 2 (behoudens de niet ingevulde template) en Bijlage 13  
676 (behoudens de publieke versie) van deze Overeenkomst, op de meest  
677 vertrouwelijke wijze behandelen en ze niet mededelen aan derden, tenzij  
678 wanneer aan minstens een van de volgende voorwaarden voldaan is:

- 679 1) indien een Partij werd opgeroepen om in rechte te getuigen of in haar  
680 verhoudingen met de bevoegde regelgevende, administratieve en  
681 rechterlijke (controle-)autoriteiten. De Partijen zullen, voor zover  
682 praktisch mogelijk of niet verboden, elkaar vooraf informeren over de  
683 situatie en een akkoord bereiken over de wijze en de inhoud van de  
684 mededeling van deze informatie;
- 685 2) in het geval van een voorafgaand schriftelijk akkoord van de Partij van  
686 wie de vertrouwelijke informatie uitgaat;
- 687 3) in overleg met beheerders van andere publieke netten in de Belgische  
688 regelzone of in het kader van contracten en/of regels met de  
689 buitenlandse netbeheerders of regionale veiligheidscoördinatoren/  
690 regionale coördinatiecentra, voor zover deze bestemming(en)  
691 gebonden zijn door regels van vertrouwelijkheid die op gepaste wijze de  
692 bescherming van de vertrouwelijkheid van de informatie waarborgen en  
693 voor zover als noodzakelijk en wanneer anonimiseren niet mogelijk is;
- 694 4) indien deze informatie gemakkelijk en gewoon toegankelijk is of voor het  
695 publiek beschikbaar is;



## DRAFT FOR APPROVAL

- 696 5) indien de mededeling van deze informatie onder meer aan  
697 (onder)aannemers, leveranciers, consultants en/of vertegenwoordigers  
698 door een Partij om technische, veiligheids- of andere operationele  
699 redenen onmisbaar is, voor zover deze bestemmingen van deze  
700 informatie er zich toe verbinden aan deze informatie dezelfde graad van  
701 vertrouwelijkheid te geven als deze gegeven door de andere Partij;  
702 6) indien de informatie reeds op wettige wijze is gekend door een Partij  
703 en/of haar werknemers en uitvoeringsagenten op het moment van het  
704 overmaken van de informatie, en deze niet werd meegedeeld door de  
705 verzendende Partij, voorafgaand aan het overmaken, hetzij direct, hetzij  
706 indirect, of door een derde partij, door een schending van een  
707 vertrouwelijkheidsplicht;  
708 7) de informatie die, na verzending ervan, onder de aandacht van de  
709 ontvangende Partij en/of haar personeel en uitvoeringsagenten werd  
710 gebracht door een derde partij, zonder schending van een  
711 vertrouwelijkheidsplicht jegens de verzendende Partij;  
712 8) de onthulling van de informatie wordt door de toepasselijke wetgeving  
713 en/of reglementering voorzien;  
714 9) de onthulling van geaggregeerde en geanonimiseerde informatie en  
715 data voor overeengekomen doelstellingen;

716  
717 Beide Partijen zullen de vereiste maatregelen nemen en beveiligings-  
718 procedures vastleggen, om te verzekeren dat deze vertrouwelijkheidsplicht  
719 ook strikt zal worden nageleefd door hun werknemers, alsook door elke  
720 persoon die geen werknemer van een van de Partijen is maar voor wie  
721 deze Partij niettemin verantwoordelijk is, die deze vertrouwelijke informatie  
722 behoorlijk zou ontvangen. Daarnaast zal vertrouwelijke informatie enkel  
723 worden meegedeeld op 'need to know' basis en zal daarbij steeds worden  
724 gewezen op de vertrouwelijke aard van de informatie.

#### 7.4.2. Inbreuken op de vertrouwelijkheidsplichten

725  
726 Elke inbreuk op deze vertrouwelijkheidsplichten zal worden beschouwd als  
727 een ernstige fout in hoofde van de Partij die deze plicht schendt. Deze  
728 inbreuk zal aanleiding geven tot een vergoeding van alle schade die de  
729 andere Partij naar redelijkheid kan aantonen.

#### 7.4.3. Eigendom

730  
731 Onverminderd de rechten van derden, zal elke Partij de volledige eigendom  
732 van de vertrouwelijke informatie behouden, zelfs als deze werd meegedeeld  
733 aan andere Partijen. De verzending van de vertrouwelijke informatie brengt  
734 geen overdracht met zich mee van eigendom of van enige andere rechten  
735 dan die bedoeld in deze Overeenkomst.

#### 7.4.4. Duur

736  
737 Onverminderd de toepasselijke wetgeving en reglementering, blijven de  
738 voornoemde vertrouwelijkheidsverplichtingen van kracht gedurende 5 (vijf)  
739 jaar na de beëindiging van de Overeenkomst.

### 7.5. Enig akkoord

740  
741 Deze Overeenkomst en haar Bijlagen vormen het volledige akkoord tussen de  
742 Partijen met betrekking tot het voorwerp van de Overeenkomst zoals  
743 omschreven in artikel 1. Deze Overeenkomst en haar Bijlagen vervangen en  
744 vernietigen alle vorige contracten en afspraken tussen de Partijen die het  
745 zelfde voorwerp hebben.

750

751 **7.6. Afwezigheid van afstand**

752 Het in gebreke blijven van een Partij om, op elk moment of gedurende een  
753 periode, de bepalingen van de Overeenkomst te doen uitvoeren of het in  
754 gebreke blijven van elke Partij om elk recht overeenkomstig deze  
755 Overeenkomst uit te oefenen, kan niet worden geïnterpreteerd als een afstand  
756 door een Partij van deze bepalingen of van zijn rechten en beïnvloedt op geen  
757 enkele manier het recht van deze Partij om voor het vervolg deze bepaling te  
758 doen uitvoeren of om zijn recht uit te oefenen.  
759

760 **7.7. Nietigheid van een clause**

761 De nietigheid of ongeldigheid van een specifieke bepaling van deze  
762 Overeenkomst, heeft niet de nietigheid van de volledige Overeenkomst tot  
763 gevolg. De nietige bepaling zal vervangen worden door een geldige bepaling  
764 welke aanleunt bij de intentie van beide Partijen, die hiertoe te goeder trouw  
765 zullen onderhandelen en de vervangende clause ter goedkeuring aan de  
766 bevoegde regulatoren zullen voorleggen.  
767

768 **7.8. Overmacht, systeemtoestanden en noodsituaties**

769 **7.8.1 Noodsituatie**

770 In een noodsituatie (zoals gedefinieerd in de toepasselijke wetgeving en  
771 reglementering<sup>1</sup>) zijn de Partijen gerechtigd en/of verplicht om alle door de  
772 toepasselijke wetgeving en reglementering voorziene maatregelen te nemen.  
773 Indien deze maatregelen strijdig zijn met de bepalingen van deze  
774 Overeenkomst, zullen de in de toepasselijke wetgeving en reglementering  
775 voorziene maatregelen voorrang hebben op de rechten en plichten van deze  
776 Overeenkomst.

777

778 **7.8.2 Alarm-, nood-, black-out- en hersteltoestand**

779 Wanneer het systeem zich in een alarm-, nood-, black-out- of hersteltoestand  
780 bevindt (zoals gedefinieerd in de toepasselijke wetgeving en reglementering),  
781 is Elia gerechtigd en/of verplicht om alle door de toepasselijke wetgeving en  
782 reglementering voorziene maatregelen te nemen, met inbegrip in bepaalde  
783 omstandigheden van de opschorting van de marktactiviteiten, zoals voorzien  
784 in de toepasselijke wetgeving en reglementering. Indien deze maatregelen  
785 strijdig zijn met de bepalingen van deze Overeenkomst, zullen de in de  
786 toepasselijke wetgeving en reglementering voorziene maatregelen voorrang  
787 hebben op de rechten en plichten van deze Overeenkomst.

788

789 **7.8.3 Overmacht**

---

<sup>1</sup> Zie artikel 72 van GL CACM en artikel 16.2 van de Verordening (EU) 2019/943 van het Europees Parlement en de Raad van 5 juni 2019 betreffende de interne markt voor elektriciteit.

## DRAFT FOR APPROVAL

790 Onverminderd de rechten en plichten van de Partijen in de gevallen waarnaar  
791 de artikelen 0 en 0 verwijzen, en zoals gedefinieerd in de toepasselijke  
792 wetgeving en/of reglementering, en onverminderd de toepassing van de  
793 systeembeschermings- en herstelbepalingen, zoals gedefinieerd in de  
794 toepasselijke wetgeving en/of reglementering, zullen de Partijen worden  
795 ontslagen van hun respectieve verplichtingen volgens deze Overeenkomst in  
796 een geval van overmacht, met uitzondering van de financiële verplichtingen  
797 die voor het geval van overmacht ontstaan zijn. Deze opschorting van de  
798 verplichtingen zal slechts zo lang duren als het geval van overmacht.

799 De term “overmacht” betekent, onverminderd de definitie van overmacht in de  
800 toepasselijke wetgeving en/of reglementering, elke onvoorzienbare of  
801 ongebruikelijke gebeurtenis waarover een Partij redelijkerwijs geen controle  
802 heeft en die niet door een fout van de betrokken Partij is veroorzaakt, die met  
803 redelijke vooruitziendheid of voorzorgsmaatregelen niet had kunnen worden  
804 voorkomen of kon worden verholpen en die niet kon worden opgelost door  
805 middel van uit technisch, financieel of economisch oogpunt redelijke  
806 maatregelen van de betrokken Partij, die daadwerkelijk heeft plaatsgevonden  
807 en objectief verifieerbaar is en waardoor de betrokken Partij tijdelijk of  
808 definitief niet in staat is haar verplichtingen uit hoofde van deze Overeenkomst  
809 na te komen en die na het afsluiten van de Overeenkomst ontstaan zijn.

810 De toepassing van marktmechanismen, zoals onevenwichtsprijzen of de  
811 toepassing van hoge prijzen in een normale markttoestand, kan niet als  
812 overmacht worden ingeroepen.

813 Onder meer de volgende situaties worden als overmacht beschouwd indien zij  
814 aan de voorwaarden voor overmacht voldoen:

- 815 • natuurrampen, voortvloeiend uit aardbevingen, overstromingen,  
816 stormen, cyclonen of andere klimatologisch uitzonderlijke  
817 omstandigheden die door een bevoegde overheid als dusdanig  
818 erkend zijn;
- 819 • een nucleaire of chemische explosie en haar gevolgen;
- 820 • uitzonderlijke risico's (of risico's “buiten categorie”) waarbij de plotse  
821 onbeschikbaarheid van het net of van een productie-eenheid voor  
822 elektriciteit wordt veroorzaakt door andere factoren dan veroudering,  
823 gebrek aan onderhoud of gebrek aan kwalificatie van de operatoren;
- 824 • de onbeschikbaarheid van het IT-systeem, al dan niet veroorzaakt  
825 door een virus, terwijl alle voorzorgsmaatregelen zijn genomen  
826 rekening houdend met de stand van de techniek;
- 827 • de tijdelijke of voortdurende technische onmogelijkheid voor het net  
828 om elektriciteit uit te wisselen vanwege storingen binnen de regelzone  
829 veroorzaakt door elektriciteitsstromen die het resultaat zijn van  
830 energie-uitwisselingen binnen een andere regelzone of tussen twee of  
831 meerdere andere regelzones en waarvan de identiteit van de  
832 marktdeelnemers betrokken bij deze energie-uitwisselingen niet  
833 gekend is door Elia en redelijkerwijs niet gekend kan zijn door Elia;
- 834 • de onmogelijkheid van de uitbating van het net, van installaties die er  
835 functioneel deel van uitmaken, als gevolg van een collectief geschil  
836 dat aanleiding geeft tot een eenzijdige maatregel van werknemers (of  
837 groepen van werknemers), of elk ander sociaal conflict;

## DRAFT FOR APPROVAL

- 838
- 839
- 840
- brand, explosie, sabotage, terroristische daden, vandalisme, schade veroorzaakt door criminele daden, criminele dwang en bedreigingen van dezelfde aard of handelingen met dezelfde gevolgen;
- 841
- 842
- al dan niet verklaarde staat van oorlog, oorlogsdreiging, invasie, gewapend conflict, blokkade, revolutie of opstand; en
- 843
- 844
- 845
- 846
- 847
- 848
- de situatie waarin een bevoegde overheid nood inroept en uitzonderlijke en tijdelijke maatregelen oplegt aan de netbeheerders en/of netgebruikers, zoals maatregelen die nodig zijn om de veilige en efficiënte werking van de netten te handhaven of te herstellen, met inbegrip van het bevel om afname af te schakelen in het geval van schaarste.

849 De Partij die een situatie van overmacht inroept, zal de andere Partij  
850 onverwijld telefonisch (met zo spoedig mogelijk een schriftelijke bevestiging)  
851 of via e-mail op de hoogte brengen van de aard van de omstandigheden, de  
852 waarschijnlijke duur van de niet-uitvoering en de maatregelen die zij heeft  
853 genomen om de situatie te verhelpen.

854 De Partij die een situatie van overmacht inroept, zal niettemin al het mogelijke  
855 in het werk stellen om de gevolgen van de niet-uitvoering van haar  
856 verplichtingen voor de andere Partij, het DNB-net en het Elia-net en derden te  
857 beperken, en opnieuw haar verplichtingen te vervullen.

858

### 859 **7.9. Wijzigingen**

860 Onder voorbehoud van de beslissingen aan de Partijen opgelegd conform  
861 artikel 9 van deze Overeenkomst en onverminderd de bepalingen van artikel  
862 4.1.7. en/of artikel 7.11, kan deze Overeenkomst enkel gewijzigd worden  
863 middels een schriftelijke en door beide Partijen ondertekende door de  
864 bevoegde regulatoren goedgekeurde wijzigingsovereenkomst, met  
865 uitzondering van Bijlage 2 en 3 welke unilateraal en schriftelijk aan de andere  
866 Partij worden meegedeeld. De Partijen werken samen met het oog op de  
867 indiening ter goedkeuring van de ontwerp teksten van de wijzigingen aan de  
868 Overeenkomst.  
869

### 870 **7.10. Herziening – Aanpassing van de Overeenkomst**

871 7.10.1 De Partijen erkennen uitdrukkelijk dat deze Overeenkomst onderhevig is  
872 aan, de evoluerende wettelijke en reglementaire context en/of evoluties in  
873 de marktwerking.  
874

875 Rekening houdend met de regels inzake de verdeling van bevoegdheden  
876 zoals bedoeld in artikel 6, §1, VII van de bijzondere wet tot hervorming der  
877 instellingen van 8 augustus 1980 tussen de federale Staat en de  
878 deelstaten, zijn Partijen zich ervan bewust dat een verandering in de  
879 regelgeving of regulering waaronder de activiteiten van een Partij vallen,  
880 een aanzienlijke invloed kan uitoefenen op de positie van deze Partij,  
881 mocht deze Overeenkomst behouden blijven zonder aanpassingen. Op  
882 vraag van deze laatste Partij, die haar aanvraag met stavingselementen  
883 onderbouwt, zullen Partijen te goeder trouw overleg plegen over de  
884 gevolgen die dienen getrokken, met inbegrip van de aanpassing van  
885 onderhavige Overeenkomst.  
886

## DRAFT FOR APPROVAL

887 7.10.2 De Partijen zullen te dien einde deze Overeenkomst, op het eerste  
888 schriftelijk verzoek van elke Partij, te goeder trouw heronderhandelen en  
889 eventueel wijzigen en/of aanvullen teneinde:

- 890
- 891 • het doel van deze Overeenkomst te verzekeren en/of
- 892 • rekening te houden met elke nieuwe wettelijke of reglementaire of
- 893 andere omstandigheid die, direct of indirect, de uitvoering en/of de
- 894 intrinsieke aard van deze Overeenkomst strijdig zou maken met de
- 895 wetten, reglementen, richtlijnen, aanbevelingen of andere instructies,
- 896 daarin inbegrepen deze uitgaand van de bevoegde
- 897 reguleringsinstanties;
- 898 • rekening te houden met elke nieuwe wettelijke, reglementaire, feitelijke
- 899 of andere omstandigheid die het door deze Overeenkomst nagestreefde
- 900 evenwicht tussen de respectieve belangen van Partijen ondermijnt;
- 901 • in de mate van het mogelijk te komen tot een Overeenkomst met een
- 902 unieke inhoud voor alle publieke elektriciteitsdistributienetbeheerders.
- 903

904 De Partijen werken samen met het oog op de indiening ter goedkeuring  
905 door de bevoegde regulatoren van de ontwerp teksten tot herziening van de  
906 Overeenkomst.  
907

### 908 **7.11. Gemeenschappelijke bepalingen voor artikelen 7.9 en 7.10**

909 Voor zover het voorwerp van de herziening of de wijziging betrekking heeft op  
910 de artikelen 1 tot en met 9 van deze Overeenkomst en/of op de Bijlagen  
911 waarvan de aangevraagde herziening of wijziging alle distributienetbeheerders  
912 aanbelangt, brengt Elia alle distributienetbeheerders dewelke een  
913 samenwerkingsovereenkomst hebben ondertekend, op de hoogte van elke  
914 vraag tot herziening of wijziging. Het staat elke distributienetbeheerder vrij  
915 deel te nemen aan het overleg, mits bevestiging aan Elia van zijn deelname.  
916

917 In geval van wijziging of herziening van een of meerdere van de artikelen 1 tot  
918 en met 9, wordt, na het overleg, de nieuwe ontwerp tekst van de  
919 overeenkomst, waarover in het overleg een akkoord werd bereikt en die als  
920 dusdanig is goedgekeurd door de bevoegde regulatoren, ter ondertekening  
921 verstuurd naar alle distributienetbeheerders. Voor zover, daarentegen, de  
922 nieuwe ontwerp tekst van de overeenkomst als dusdanig niet wordt  
923 goedgekeurd door de bevoegde regulatoren, overleggen de Partijen over de  
924 reactie die dient geformuleerd op de beslissing van de regulatoren (annulatie-  
925 aanvraag, neerlegging bij de beslissing, voorstel van aanpassing, ...). In  
926 afwachting van de definitieve oplossing, blijft de Overeenkomst van  
927 toepassing.  
928

929 In geval van wijziging of herziening van een of meerdere Bijlagen, wordt, na  
930 het overleg, de aangepaste Bijlage(n) waarover in het overleg een akkoord  
931 werd bereikt en die als dusdanig is/zijn goedgekeurd door de ter zake  
932 goedkeuringsbevoegde regulatoren, ter parafering, naar alle  
933 distributienetbeheerders verstuurd, samen met een door hen te ondertekenen  
934 verklaring van akkoord. Voor zover, daarentegen, de nieuwe ontwerp bijlagen  
935 als dusdanig niet wordt goedgekeurd door de bevoegde regulatoren,  
936 overleggen de Partijen over de reactie die dient geformuleerd op de beslissing  
937 van de regulatoren (annulatie-aanvraag, neerlegging bij de beslissing, voorstel  
938 van aanpassing, ...). In afwachting van de definitieve oplossing, blijft(en) de  
939 huidige Bijlage(n) van toepassing.  
940



## DRAFT FOR APPROVAL

941 Voor zover het voorwerp van de herziening of de wijziging betrekking heeft op  
942 de individuele Bijlagen van de DNB worden de gewijzigde Bijlagen ter  
943 parafering, naar de betrokken DNB verstuurd, samen met een door de DNB te  
944 ondertekenen verklaring van akkoord. In afwachting van de ondertekening  
945 door de DNB van de aangepaste Bijlagen, blijft de laatste door haar  
946 geparafeerde versie van de Bijlagen van toepassing.  
947

### 948 **7.12. Betekenis van de titels**

949 De titels van de rubrieken van de artikels van onderhavige Overeenkomst en  
950 haar Bijlagen worden enkel gebruikt om de structuur en de lectuur te  
951 vergemakkelijken. Zij maken geen deel uit van de Overeenkomst en worden  
952 niet in aanmerking genomen voor de interpretatie van de wil van de Partijen.  
953

### 954 **7.13 Afwezigheid van een beding ten behoeve van derden**

955 Noch de Overeenkomst, noch de Bijlagen creëren een beding ten behoeve  
956 van derden.

957

## 958 **Artikel 8. Toepasselijk recht**

959 Deze Overeenkomst en zijn uitvoering wordt beheerst door het Belgisch recht.  
960

961

## 961 **Artikel 9. Regeling van geschillen**

962 9.1. Elke Partij doet alles wat redelijkerwijze in zijn macht is om een geschil of een  
963 betwisting in het kader van deze Overeenkomst die bestaat tussen de Partijen  
964 of tussen één van de Partijen en een regulator, op minnelijke wijze te regelen.  
965

966 9.2. Gelet op het vertrouwelijk karakter van alle, in uitvoering van onderhavige  
967 Overeenkomst tussen Partijen uitgewisselde, gegevens en diensten, komen de  
968 Partijen overeen om alle geschillen die tussen Partijen ontstaan uit deze  
969 Overeenkomst of er verband mee houden, te onderwerpen aan een college van  
970 drie arbiters.  
971

972 9.3. Het hierboven vermeld college bestaat uit drie arbiters, waarvan één door  
973 iedere Partij wordt aangewezen onder personen die:

974

975 a) de nodige waarborgen bieden voor hun onafhankelijkheid en onpartijdigheid;  
976 en

977 b) beroeps- of andere ervaring hebben in de elektriciteitssector; en

978 c) vertrouwd zijn met de hierop toepasselijke sectorspecifieke regelgeving.  
979

980 De derde arbiter, die het scheidsgerecht voorziet, wordt aangeduid door de twee  
981 arbiters aangeduid door de Partijen. Deze derde arbiter wordt gekozen onder  
982 personen die voldoen aan de voorwaarden vermeld onder artikel 9.3., sub (a),  
983 (b) en (c).  
984

985 9.4. Bij gebreke van aanwijzing van één of meer arbiters, worden deze op verzoek  
986 van de meest gereede Partij aangeduid door de Voorzitter van de Rechtbank van  
987 Eerste Aanleg te Brussel onder de personen die voldoen aan de voorwaarden  
988 vermeld onder artikel 9.3., sub (a), (b) en (c).  
989

990 9.5. Onder voorbehoud van wat hierboven is vermeld, is het Reglement CEPANI  
991 van toepassing op de arbitrage. De taal van de arbitrage is het Nederlands of

---

Samenwerkingsovereenkomst 20/22 Contractreferentie: [...]

DD.MM.2022 V2.1 [DNB]

Paraaf ELIA Paraaf [DNB]



## DRAFT FOR APPROVAL

992 het Frans, naar keuze van de DNB. De plaats van de arbitrage is Brussel. De  
993 arbitrale uitspraak is bindend voor alle Partijen.

994

995 9.6. In afwijking van hetgeen voorafgaat, heeft iedere Partij met het oog op  
996 dringende en voorlopige maatregelen de keuze tussen een arbitraal kort geding  
997 conform bovenstaande bepalingen enerzijds, of een procedure in kort geding  
998 voor de bevoegde rechter van de rechterlijke macht anderzijds.

999

1000

1001

1002

DRAFT

## DRAFT FOR APPROVAL

1003  
1004 Gedaan te Brussel, op [...], in twee originele exemplaren, waarvan elke Partij erkent er  
1005 één ontvangen te hebben.

1006  
1007  
1008 Voor Elia,

1009  
1010  
1011  
1012  
1013  
1014  
1015  
1016  
1017  
1018  
1019  
1020  
1021 Naam: [...]  
1022 Functie: [...]

Naam: [...]  
Functie: [...]

1023  
1024  
1025  
1026  
1027  
1028  
1029 Voor de DNB,

1030  
1031  
1032  
1033  
1034  
1035  
1036  
1037  
1038  
1039  
1040  
1041  
1042 Naam: [...]  
1043 Functie: [...]

Naam: [...]  
Functie: [...]

1

## **Bijlage 2: Contactgegevens**

2 De kennisgeving van meldingen, vragen en verzoeken gebeurt volgens artikel 7.2 van de  
3 Overeenkomst telefonisch en op de manier die naargelang de situatie het meest adequaat is.  
4 De adressen en nummers hieronder aangegeven, kunnen onderhevig zijn aan wijzigingen.

### **5 1. Adresgegevens van contactpersonen voor Elia**

#### **6 Contactpersoon contractuele relaties:**

Naam :	
Functie :	
Adres :	
Tel :	
Mobiel :	
E-mail :	
Email van Customer Service :	

#### **7 Facturatie:**

Naam :	
Adres :	
Tel :	
E-mail :	

#### **8 Facturatieadres:**

Onderneming :	
Adres :	
Tel :	
Ondernemingsnummer :	

#### **9 Tellingen en metingen:**

Naam :	
Adres :	
Tel :	
E-mail :	

10

## DRAFT FOR APPROVAL

11 Continuïteit en kwaliteit van de voeding (Power Quality "PQ"):

Naam :	
Adres :	
Tel :	
E-mail :	
Web :	

12 Contact Center Noord:

Adres :	
Tel :	
E-mail :	

13 Onderhoud:

Naam :	
Functie :	
Adres :	
Tel :	
Mobiel :	
E-mail :	

14

Naam :	
Functie :	
Adres :	
Tel :	
Mobiel :	
E-mail :	

15

Naam :	
Functie :	
Adres :	
Tel :	
Mobiel :	
E-mail :	

16

17

## DRAFT FOR APPROVAL

18 Exploitatie:

Naam :	
Functie :	
Adres :	
Tel :	
Mobiel :	
E-mail :	

19

Naam :	
Functie :	
Adres :	
Tel :	
Mobiel :	
E-mail :	

20

Naam :	
Functie :	
Adres :	
Tel :	
Mobiel :	
E-mail :	

21

22 Exploitatie: Planning:

Tel :	
E-mail :	

23

## DRAFT FOR APPROVAL

24 Exploitatie on-line (24u/24u): Regionaal Controlecentrum:

Naam :	
Adres :	
Tel :	
E-mail :	

25

Naam :	
Adres :	
Tel :	
E-mail :	

26 Systeembeschermingsplan en herstelplan (24u/24u):

Naam :	
Adres :	
Tel :	
E-mail :	

27



28 **2. Adresgegevens van contactpersonen voor de DNB**

29 Contactpersoon contractuele relaties:

Aanspreektitel	
Naam en voornaam	
Taal	
Functie:	
Adres:	
Tel.:	
Mobiel:	
E-mail:	

30 Contactpersoon contractuele relaties (Back-up):

Aanspreektitel	
Naam en voornaam	
Taal	
Functie:	
Adres:	
Tel.:	
Mobiel:	
E-mail:	

31 Contactpersoon tellingen en metingen:

Aanspreektitel	
Naam en voornaam	
Taal	
Adres:	
Tel.:	
Mobiel:	
E-mail:	

32

33

## DRAFT FOR APPROVAL

34 Contactpersoon voor continuïteit en kwaliteit van de voeding (Power Quality "PQ"):

Aanspreektitel	
Naam en voornaam	
Taal	
Adres:	
Tel.:	
Mobiel:	
E-mail:	

35 Contactpersoon onderhoud:

Aanspreektitel	
Naam en voornaam	
Taal	
Adres:	
Tel.:	
Mobiel:	
E-mail:	

36 Contactpersoon exploitatie:

Aanspreektitel	
Naam en voornaam	
Taal	
Adres:	
Tel.:	
Mobiel:	
E-mail:	

37 Contactpersoon voor het systeembeschermingsplan en herstelplan (24u/24u):

Aanspreektitel	
Naam en voornaam	
Taal	
Adres:	
Tel.:	
Mobiel:	
E-mail:	

38

39 Contactgegevens voor facturatie:

40 *Contactpersoon:*

Aanspreektitel	
Naam en voornaam (of afdeling)	
Taal	
Tel.:	
Mobiel:	
E-mail:	

41

42 *Te factureren onderneming:*

Naam en juridische vorm	
Ondernemingsnummer	
BTW-nummer	
Adres van de maatschappelijke zetel	

43

44 *Het versturen van de factuur:*

45 a. Per post

Naam en verzendingsadres	
--------------------------	--

46

47

48 b. Elektronische facturatie

49 Ingeval van elektronische facturatie zal Elia elke factuur of creditnota met betrekking tot de huidige  
50 Overeenkomst via elektronische weg versturen volgens de praktische modaliteiten zoals hierna  
51 beschreven:

- 52 • Één enkele e-mail wordt verstuurd naar het e-mailadres voor elektronische facturatie zoals  
53 hieronder opgegeven, met de factuur in PDF-formaat in bijlage (de XML-berichten zijn  
54 verwerkt in de PDF);
- 55 • De factuur bevat een elektronische handtekening;
- 56 • Het onderwerp van de e-mail is: « invoice Elia group 32xxxxxxx ou DD/MM/YYYY ».
- 57 • De PDF naam is als volgt : « invoice PDF 32xxxxxxx »;
- 58 • De originele PDF wordt verstuurd vanuit het adres [noreply\\_invoice\\_ar@elia.be](mailto:noreply_invoice_ar@elia.be). De  
59 bestemming van deze elektronische facturen zal het adres [noreply\\_invoice\\_ar@elia.be](mailto:noreply_invoice_ar@elia.be)  
60 toevoegen aan de lijst van de anti-spam filters;
- 61 • Indien een foutmelding vanwege de bestemming volgt op het versturen van de e-mail zal de  
62 contactpersoon voor de facturatie bij de DNB gecontacteerd worden. Indien Elia geen nieuw  
63 e-mailadres ontvangt binnen de 3 dagen, zal de factuur per post verstuurd worden naar het  
64 verzendingsadres vermeld in paragraaf a) hierboven;
- 65 • De bijlagen aan de factuur zullen niet mee verstuurd worden met de e-mail maar zullen ter  
66 beschikking gesteld worden van de DNB via het digitaal platform « Customer Hub »;
- 67 • Bij elke verzending van een factuur of creditnota wordt een notificatie per e-mail verstuurd  
68 naar de contactpersoon voor de facturatie bij de DNB zoals hierboven vermeld.

## DRAFT FOR APPROVAL

69 Deze paragraaf wordt door beide Partijen aanvaard onverminderd de verplichtingen die  
70 voortvloeien uit de richtlijn 2014/55/UE van het Europees Parlement en de Europese Raad van  
71 16 april 2016 met betrekking tot de elektronische facturatie in publieke markten.

72

73  *Akkoord van de DNB om alle facturen of creditnota's met betrekking tot de*  
74 *huidige overeenkomst te ontvangen via elektronische weg volgens*  
75 *bovenstaande modaliteiten.*

76

77 E-mailadres voor elektronische facturatie: \_\_\_\_\_

78

79 **Handtekening van de DNB**

80

81

82

83

84

85

86

87

88 Naam:

Naam:

89 Functie:

Functie:

90 Datum:

Datum:

91

**DRAFT FOR APPROVAL**

92 **3. Lijst van personen en/of diensten waarvan de telefonische**  
93 **gesprekken met de andere Partij kunnen worden opgenomen en**  
94 **mogen worden ingeroepen conform artikel 7.1.**

<b>Voor Elia</b>		
Dienst	Persoon	Telefoonnummer
Nationale Dispatching		
Dispatching Merksem		
Dispatching Créalys		

<b>Voor de DNB</b>		
Dienst	Persoon	Telefoonnummer

95

## Bijlage 3: Lijst van de Koppelpunten en energie-uitwisselingen tussen DNB's

1

### 2 **1. Geldigheid**

3 De gegevens in deze Bijlage zijn van toepassing met ingang van [DD.MM.202X] en vervangen vanaf dan de gegevens in vroegere versies van  
4 deze Bijlage.

### 5 **2. Gegevens voor tarieven en toeslagen en exploitatie**

#### 6 2.1. Koppelpunten aan de uitgang van de transformatie naar middenspanning

Koppelpunt																	Contact <sup>1</sup>				
Naam	Gewest <sup>2</sup>	Snom <sup>3</sup> (MVA)	%	Snom IP <sup>4</sup> (MVA)	Ppad Afn. <sup>5</sup> (MVA)	Aansluiting CAPEX			Aansluiting OPEX			Condensator- batterijen <sup>6</sup>		Hulpdiensten MS <sup>7</sup>		Q <sup>8</sup>	Elektrische zone <sup>9</sup>	Elia	DNB		
						I	II	III	I	II	III	Telling	Vermogen @ Uexpl (MVAR)	Telling	Hoofd/ back- up						

<sup>1</sup> Conform Bijlage 11 punt 2: Elia: M = Dispatching Merksem; N = Dispatching Créalys; DNB: K = Kortrijk; M = Merksem

<sup>2</sup> Gewest: geeft aan in welk Gewest de aangesloten distributienetgebruikers zich bevinden: B= Brussels Hoofdstedelijk Gewest; V = Vlaams Gewest; W = Waals Gewest.

<sup>3</sup> Nominiaal vermogen van het Transformatiestation (cf. Bijlage 5)

<sup>4</sup> Nominiaal vermogen op het Koppelpunt ('IP' Interconnection Point) (cf. Bijlage 5)

<sup>5</sup> Ter beschikking gesteld (contractueel) vermogen voor afname op het Koppelpunt (cf. Bijlage 5)

<sup>6</sup> Aanwezigheid van een of meerdere condensatorbatterijen, eigendom van Elia en aangesloten op het MS-railstel van het Transformatiestation. Bij gebrek aan een telling op het geheel van deze condensatorenbatterijen, zal het reactief vermogen (op de uitbatingsspanning) gebruikt worden als referentie (cf. Bijlage 6)

<sup>7</sup> Aanwezigheid van een hulpdienstentransformator (in dienst of als back-up) die aangesloten is op het MS-railstel van het Transformatiestation. Bij gebrek aan een telling op de aansluitingscel, zal een forfaitair verbruik toegepast worden (cf. Bijlage 6).

<sup>8</sup> 'DNB' in deze kolom betekent dat voor dit Koppelpunt, deze DNB zijn 4.2 gegevens betreffende de reactieve energie aan Elia opstuurt.

<sup>9</sup> Elektrische zone tot dewelke het Koppelpunt behoort (cf. Bijlage 5)

Samenwerkingsovereenkomst: Bijlage 3

1/3

Contractreferentie: [...]

DD.MM.2022

V2.1

[DNB]

Paraaf ELIA

Paraaf [DNB]

## DRAFT FOR APPROVAL


7

### 8 2.2. Koppelpunten in het 70/36/30 kV-net

Koppelpunt				Contact		Aansluiting				
Naam	Gewest <sup>10</sup>	Ppad Afn. <sup>11</sup> (MVA)	Ppad Inj. <sup>12</sup> (MVA)	Elia	DNB	Naam	Nr.	% CAPEX	% OPEX	Kabellengte <sup>13</sup> (m)

9  
10

<sup>10</sup> Gewest: geeft aan in welk Gewest de aangesloten distributienetgebruikers zich bevinden: B= Brussels Hoofdstedelijk Gewest; V = Vlaams Gewest; W = Waals Gewest.

<sup>11</sup> Ter beschikking gesteld (contractueel) vermogen voor afname op het Koppelpunt (cf. Bijlage 5)

<sup>12</sup> Ter beschikking gesteld (contractueel) vermogen voor injectie op het Koppelpunt (cf. Bijlage 5)

<sup>13</sup> Enkel voor kabel eigendom van Elia voor aansluiting CAB

Samenwerkingsovereenkomst: Bijlage 3

DD.MM.2022

Paraaf ELIA

2/3

V2.1

Contractreferentie: [...]

[DNB]

Paraaf [DNB]

11

12 2.3. Gegevens voor energie-uitwisseling<sup>14</sup>

<b>DNB</b>	<b>GLN DNB</b>	<b>Energie</b>

13

14 2.4. BRP verantwoordelijk voor de PBO

<b>BRP</b>	<b>GLN code</b>

15

---

<sup>14</sup> Conform Bijlage 6



## Bijlage 4: Inventarisverslagen

### 1. Voorwerp

De voorliggende Bijlage 3 heeft als doel om de modaliteiten te bepalen voor het opstellen, het valideren, het actualiseren en het ter beschikking stellen van de volgende gemeenschappelijke inventarisverslagen:

- Inventarisverslag van de terreinen en de gebouwen;
- Inventarisverslag van de technische installaties.

Elia en de DNB houden ieder hun eigen database bij.

Elia en de DNB streven ernaar de inventarisverslagen op te maken zoals bedoeld in de onderhavige Bijlage 4. Dit doet evenwel op geen enkele wijze afbreuk aan de toestand zoals gedocumenteerd in de betreffende overeenkomsten en notariële aktes.

### 2. Terreinen en gebouwen

#### 2.1 Structuur van het inventarisverslag

	<b>Benaming van het gegeven</b>	<b>Beschrijving van het gegeven</b>	<b>Verplicht (V) Facultatief (F)</b>
<b>Site</b>	Code site	Unieke code van 6 karakters waarmee Elia de site identificeert	V
	Naam van de site	Naam van de site	V
	Adres van de site	Postadres van de site	V
	Elia Service Center	Elia Service Center dat de site exploiteert	V
	DNB(s) op de site	DNB('s) waarmee een aansluitingspunt op deze site bestaat	V
	Andere codes site	Codes eigen aan de DNB / Elia	F

<b>Perceel</b>	Code perceel	Kadastrale code van het perceel	V
	Eigenaar perceel	Partij die (mede-)eigenaar van het terrein is	V
	Rechten perceel	Specifieke rechten die op het perceel zijn toegekend (m.i.v. erfdienstbaarheden)	V

<b>Gebouw</b>	Code gebouw	Unieke code waarmee Elia het gebouw identificeert (Code Site + Spanningsniveau)	V
	Beschrijving gebouw	Elia-beschrijving van het gebouw op de site	V
	Eigenaar gebouw	Partij die (mede-)eigenaar van het gebouw is	V
	Aandeel eigendom	% van de eigendom van elke partij in het gebouw	V
	Andere codes	Codes eigen aan de DNB / Elia	F
	Opmerkingen		F

19    2.2 Frequentie van het opstellen en het goedkeuringsproces

20    Op de expliciete en gemotiveerde vraag van één van de Partijen, dient een (volledig  
21    of gedeeltelijk) inventarisverslag van de terreinen en de gebouwen opgesteld en  
22    goedgekeurd te worden door beide Partijen binnen een gezamenlijk  
23    overeengekomen tijdsduur. Op het einde van deze oefening wordt de laatst  
24    goedgekeurde versie van het inventarisverslag ter beschikking gesteld van de DNB  
25    door Elia via het IT-platform "Customer HUB".

26    2.3 Terreinen en gebouwen waarvoor de eigendom niet bepaald is

27    Wanneer één van de Partijen haar wil kenbaar gemaakt (en gemotiveerd) heeft om  
28    een (volledig of gedeeltelijk) inventarisverslag van de terreinen en gebouwen op te  
29    stellen en wanneer onvolledige of tegenstrijdige gegevens hebben verhinderd om de  
30    respectievelijke eigendommen van de Partijen te bepalen binnen de gezamenlijk  
31    overeengekomen tijdsduur, zullen de betrokken terreinen en gebouwen onderwerp  
32    uitmaken van een overleg tussen de Partijen in de loop van het daaropvolgende jaar  
33    teneinde het definitieve statuut te bepalen van de terreinen en de gebouwen.

34    **3. De technische installaties:**

35    3.1. Structuur van het inventarisverslag

	<b>Benaming van het gegeven</b>	<b>Beschrijving van het gegeven</b>	<b>Verplicht (V) Facultatief (F)</b>
<b>Cel</b>	Code site	Unieke code van 6 karakters waarmee Elia de site identificeert	V
	Naam site	Naam van de site	V
	Exploitatiespanning	Spanningsniveau waarop de cel is aangesloten	V
	Nummer van de cel	Uniek nummer dat de cel identificeert	V
	Beschrijving	Beschrijving van de cel (aankomst TFO, Koppeling en bijzondere installaties (CAB))/ Feeder + naam van de DNB voor de andere cellen	V
	Functie	Functie van de cel: transfo/koppeling/feeder/TP/CAB/condensator/hulpdiensten/trunk/aarding	V
	Aarding	Aangevinkt indien de cel ook dient voor het aarden van de rail	V
	Status	In gebruik/reserve/uit dienst	F
	Open / gesloten type	Aanduiding van het celtype (open / gesloten Cel)	V
	Enkelvoudige of dubbele rail	Type (enkelvoudig of dubbel) aan de railstellen	V
	Eigenaar van de cel	Elia/DNB/to be determined (TBD): in bespreking tussen Elia en DNB / TBD DNB (in bespreking tussen DNB's, niet Elia)	V
	Verantwoordelijke voor het onderhoud	Elia / naam van de DNB (ingevuld indien de cel niet onderhouden wordt door de eigenaar)	F
	Verantwoordelijke voor de exploitatie	Elia / naam van de DNB (ingevuld indien de cel niet beheerd/geëxploiteerd wordt door de eigenaar)	F
	Andere codes	Codes eigen aan de DNB / Elia	F

36

## DRAFT FOR APPROVAL

37

	Datum actualisatie	Datum van de laatste wijziging van de lijn van het inventarisverslag	V
	Opmerkingen		F

38

### 3.2. Frequentie van het opstellen en het goedkeuringsproces

40 Op vaste basis, namelijk eenmaal per jaar en ten laatste op 31 december van elk  
41 jaar, zullen de Partijen een versie van het inventarisverslag van de technische  
42 installaties opstellen en valideren. De laatst goedgekeurde versie van het  
43 inventarisverslag wordt door Elia aan de DNB ter beschikking gesteld via het IT-  
44 platform "Customer HUB".  
45

### 3.3. Updateproces ten gevolge van een indienstname

47 Indien wijzigingen worden aangebracht aan de technische installaties die zijn  
48 opgenomen in het inventarisverslag van technische installaties, neemt de Partij die  
49 de wijzigingen heeft uitgevoerd het initiatief om een wijziging aan de andere Partij  
50 voor te stellen.  
51

52 Eenmaal beide Partijen deze wijzigingen hebben gevalideerd, wordt het  
53 inventarisverslag aangepast en door Elia ter beschikking gesteld van de DNB via het  
54 IT-platform "Customer HUB".  
55

### 3.4. Technische installaties waarvan de eigendom niet is bepaald op het eind van het betrokken jaar

58 Wanneer onvolledige of tegenstrijdige gegevens hebben verhinderd om de  
59 respectievelijke eigendommen van de Partijen te bepalen op 31 december van het  
60 betrokken jaar, zullen deze installaties het voorwerp zijn van een overleg tussen de  
61 Partijen om het definitief statuut van de voornoemde installaties te bepalen.

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.

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 APPROVAL

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<sup>de</sup> piek  
113 gemeten in kW van de maand M.

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

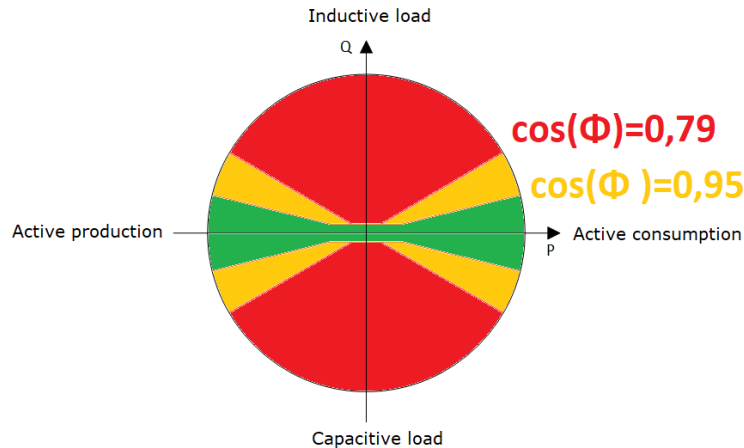
### 117 2.1. Lokaal tarief per Koppelpunt

118 Het tarief voor de aanvullende afname of injectie van reactieve energie wordt  
119 toegepast per Transformatiestation indien de kwartierleveringen van reactieve  
120 energie  $\text{tg } \varphi = 0,329$  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  $\text{tg } \varphi = 0,329$   
125 overschrijden maar  $\text{tg } \varphi = 0,767$  niet bereiken. Zone 2 is van toepassing op  
126 kwartierleveringen van reactieve energie die per Transformatiestation  $\text{tg } \varphi = 0,767$   
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 jaarperiode.



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

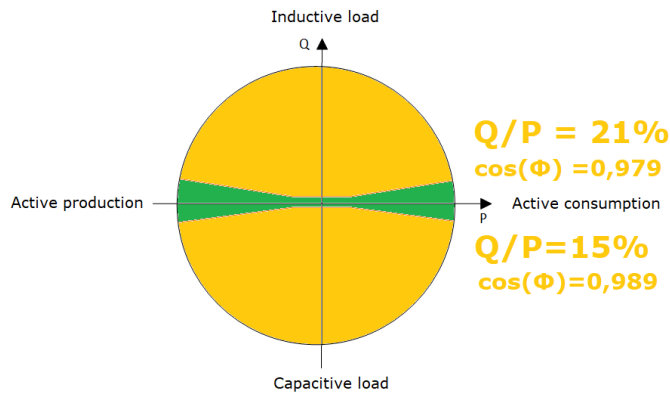
151 De aggregatie van de afnames en de injecties van actieve en reactieve energie voor  
152 de Elektrische Zone wordt gedaan door de meetgegevens van het geheel van de  
153 Koppelpunten behorend tot een Elektrische Zone op te tellen en er de gegevens van  
154 directe klanten en de condensatorenbatterijen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

155 De kwartierleveringen van de reactieve energie geaggregeerd per Elektrische Zone  
156 die de onderstaande waarden overschrijden, geven aanleiding tot de toepassing van  
157 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





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  $\varphi$  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  $\varphi$  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 APPROVAL

- 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

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 aansluitstarieven 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 aansluitstarieven 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  
vermeerdert, beïnvloed worden.

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

- 318
- 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 Het crediteringsproces voor de verschakelingen die een impact hebben op de  
326 facturen betreffende het gebruik van het Elia-net door de DNB is gekoppeld aan het  
327 facturatieproces betreffende het gebruik van het Elia-net door de DNB.

328

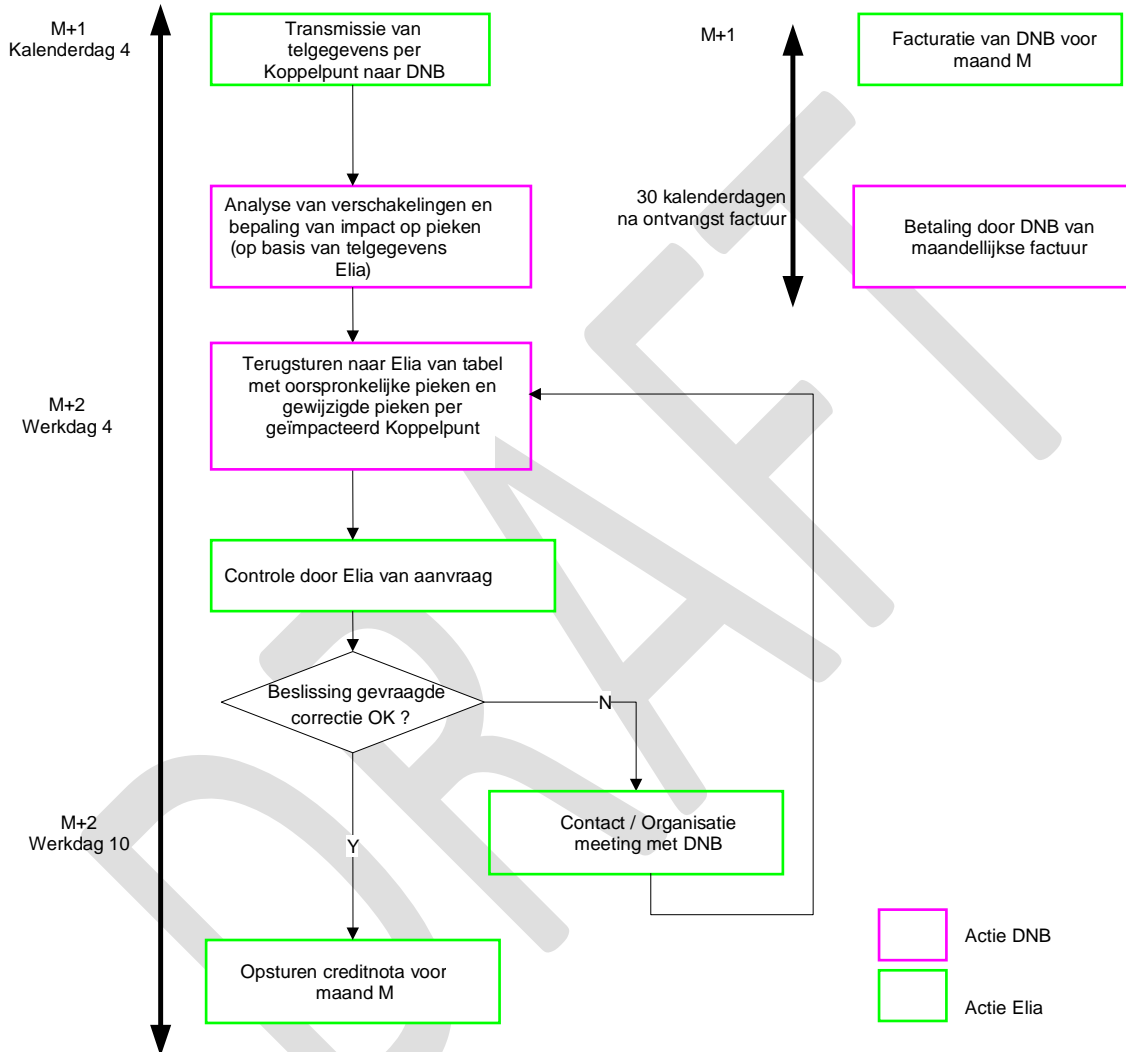
329 De waarden van de belastingsverschakeling zijn geldig voor zover de verschakeling  
330 het piekvermogen liet stijgen van het Transformatiestation waarnaar het vermogen  
331 geschakeld werd, en het piekvermogen van het Transformatiestation, waarvan het  
332 vermogen weggeschakeld werd, niet met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

333

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 APPROVAL

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

<b>Oorzaak</b>	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

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

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 APPROVAL

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

## Bijlage 6: Volumes met betrekking tot facturatie en marktprocessen

### 1. Voorwerp

Deze Bijlage heeft als doel het beschrijven van de principes, de praktische modaliteiten van de samenwerking tussen Elia en de DNB evenals de gegevensuitwisseling met betrekking tot:

- het proces dat verband houdt met de totale infeed waarvoor er telgegevens worden uitgewisseld die verband houden met enerzijds de energie uitgewisseld tussen het Elia-net en het distributienet van de DNB (4.1-gegevens en 4.2-gegevens) en anderzijds de energie die tussen twee distributienetbeheerders (DGO2GDO) uitgewisseld wordt. Verder worden verschillende controles uitgevoerd en vormen deze gegevens de basis waarop Elia de toegang aan de DNB kan factureren conform artikel 3 van deze Overeenkomst. De MIG bevat alle details betreffende deze gegevensuitwisselingen. De MIG wordt opgesteld zoals bepaald in de Technische Reglementen Distributie;
- het proces gekoppeld aan de allocatie. Voorafgaand aan de allocatie stuurt de DNB maandelijks een portfolio en dagelijks een provisionele allocatie naar Elia. Er worden eveneens verschillende controles uitgevoerd. Deze gegevens vormen de basis waarop Elia het onevenwicht van de BRP kan factureren. De MIG bevat alle details betreffende deze gegevensuitwisselingen. De MIG wordt opgesteld zoals bepaald in de Technisch Reglementen Distributie;
- de vergaderingen "Closing Infeed & Data Exchange" die tweemaal per jaar plaats en de verantwoordelijken voor de facturatie- en marktprocessen beschreven in deze Bijlage samenbrengen;
- de gegevensuitwisselingen tussen Elia en de DNB in het kader van flexibiliteit met inbegrip van de inzet van ondersteunende diensten afkomstig van distributienetgebruikers en dit in uitvoering van de Technische Reglementen en/of andere wetgeving;
- het proces dat verband houdt met de gegevens uitgewisseld na een modulatie van het vermogen van een decentrale productie-eenheid van een DNG, de financiële compensatie van de DNB door de TNB en van de DNG door de DNB t.g.v. deze modulatie van de DNG, voor zover dit voorkomt in de gewestelijke wetgeving of reglementering.

### 2. Algemeen

De energie-uitwisseling tussen het Elia-net en het DNB-net gebeurt in een Transformatiestation (TS), meer bepaald in de Koppelpunten vermeld in Bijlage 3. Deze Koppelpunten zijn meetpunten van gemeenschappelijk belang, zowel voor Elia als voor de DNB, voor de controle van de uitgaande en inkomende energie. In elk Transformatiestation kunnen er één of meerdere distributienetbeheerders betrokken partij zijn die desgevallend geïdentificeerd worden door middel van een Koppelpunt.

42 Elia en de DNB houden een lijst bij, toegevoegd als Bijlage 3, waarin de Koppelpunten  
43 geïdentificeerd worden. Voor elk Transformatiestation dat wordt vermeld zal ook een  
44 document "TS metering agreement" worden opgesteld en bijgewerkt in overleg tussen Elia  
45 en de betrokken distributienetbeheerders. Deze Bijlage verwijst naar de MIG-documenten  
46 voor de uitvoeringsmodaliteiten met betrekking tot metering en settlement in het kader van  
47 de (pre-)allocatie. Wijzigingen aan de Transformatiestations, de Koppelpunten zelf en/of  
48 aan de toestand waarin ze zich bevinden worden door beide Partijen vooraf  
49 overeengekomen en respectievelijk vermeld in Bijlage 3 en/of in het voornoemde  
50 document "TS metering agreement". Hiervoor zal de meest gereede Partij het initiatief  
51 nemen om de andere Partij te informeren en dit, voldoende op voorhand, zodat de andere  
52 Partij haar systemen kan aanpassen binnen de termijnen vereist op vlak van  
53 gegevensuitwisseling. Elia beheert de lijst uit Bijlage 3 evenals het document "TS metering  
54 agreement" en is verantwoordelijk voor het informeren van de DNB en alle  
55 belanghebbende partijen telkens er zich een wijziging voordoet.

56 Energie wordt ook uitgewisseld tussen de netten van de distributienetbeheerders  
57 onderling. De informatie hieromtrent wordt tussen de betrokken distributienetbeheerders  
58 uitgewisseld en ook naar Elia gestuurd. Elia en de distributienetbeheerders houden een  
59 lijst bij, toegevoegd aan Bijlage 3, waarin de bestaande koppels van  
60 distributienetbeheerders worden geïdentificeerd. Wijzigingen aan deze koppels worden  
61 door de Partijen vooraf overeengekomen en vermeld in de lijst in Bijlage 3. Hiervoor zal  
62 de meest gereede Partij het initiatief nemen om de andere Partij te informeren en dit,  
63 voldoende op voorhand, zodat de andere Partij haar systemen kan aanpassen binnen de  
64 termijnen vereist op vlak van gegevensuitwisseling. Elia beheert de lijst uit Bijlage 3 en is  
65 verantwoordelijk voor het informeren van de DNB en alle belanghebbende partijen telkens  
66 er zich een wijziging voordoet.

67 De energie (afname en injectie) globaal bekeken op niveau van elke  
68 distributienetbeheerder wordt per BRP verdeeld en dit voor elk 1/4 uur. De  
69 distributienetbeheerders geven deze gegevens, allocaties genoemd, door aan de  
70 toegangshouders en BRP's. De distributienetbeheerders sturen ze ook naar Elia om het  
71 onevenwicht van de BRP's te kunnen factureren.

72 Een correcte bepaling van de infeed is van cruciaal belang om de settlement processen  
73 correct te kunnen laten verlopen, meer bepaald voor de processen allocatie en imbalance  
74 settlement. De verschillende uitwisselingen tussen het Central Market System (CMS), dat  
75 opereert namens de distributienetbeheerders, en Elia in het kader van enerzijds de infeed  
76 en settlement processen en anderzijds de uitwisselingen (meer specifiek metering per  
77 kwartier) die nodig zijn voor Elia en/of de distributienetbeheerders voor het uitvoeren van  
78 hun opdrachten zijn beschreven in de MIG-processen:

- 79
- 80 • MIG TSO: UMIG TSO – BR – SE – 02 – Electricity (zie [link](#))
  - 81 • MIG Allocatieproces: UMIG – BR – SE – 02 – Allocation Process Electricity (zie [link](#))
- 82

83 Ingeval van tegenspraak tussen de bepalingen gerelateerd aan MIG opgenomen in Bijlage  
84 6 en de MIG documentatie, hebben de bepalingen in de MIG documentatie voorrang op  
85 deze in Bijlage 6.

### 86 **3. Infeed**

#### 87 **3.1 Principes**

88 Teneinde een correct beeld te krijgen van de totale infeed voor een bepaalde  
89 distributienetbeheerder worden er telgegevens uitgewisseld die verband houden

---

Samenwerkingsovereenkomst: Bijlage 6	2/13	Contractreferentie: [...]
DD.MM.2022	V2.1	[DNB]
Paraaf Elia		Paraaf [DNB]

## DRAFT FOR APPROVAL

90 met de energie uitgewisseld van/naar die bepaalde distributie-netbeheerder. Dit  
91 betreft enerzijds de energie die via een Transformatiestation uitgewisseld wordt  
92 tussen het ELIA-net en het distributienet (4.1 en 4.2-gegevens) en anderzijds de  
93 energie die tussen twee distributienetbeheerders (DGO2GDO) uitgewisseld wordt.  
94

95 Ter controle van de uitgewisselde informatie met betrekking tot een bepaalde  
96 maand worden er rapporten doorgestuurd na afloop van die maand. Deze rapporten  
97 bevatten de eventueel vastgestelde verschillen tussen de informatie  
98 gecommuniceerd door de partijen.  
99

100 Er is enerzijds een rapport dat verband houdt met informatie over een  
101 Transformatiestation (met de delta tussen 4.1 & 4.2) en anderzijds is er een rapport  
102 dat verband houdt met de uitwisselingen tussen distributienetbeheerders (delta  
103 tussen DGO2DGO uitwisselingsgegevens gecommuniceerd door elke  
104 distributienetbeheerder). Deze rapporten worden systematisch voor de voorgaande  
105 maand verstuurd.  
106

107 De frequentie voor het verzenden en het formaat van de overgedragen berichten  
108 door de DNB aan Elia in het kader van gegevensuitwisseling met betrekking tot  
109 infeed zijn beschreven in de MIG-TSO.  
110

### 111 3.1.1 4.1-gegevens

112 De 4.1-gegevens stemmen overeen met de kwartierwaarden met hun actieve en  
113 reactieve component voor elk Transformatiestation, en per richting. Het betreft de  
114 aggregatie van gegevens afkomstig van alle tellingen/metingen in het algemeen  
115 uitgevoerd op secundair niveau van de transformatoren in hun  
116 Transformatiestation en dit voor de inkomende en uitgaande energie op het Elia-  
117 net, na aftrek van de gemeten of berekende gegevens van Elia-vertrekken  
118 aangesloten op het Transformatiestation.  
119

120 Als het spanningsniveau op het meetpunt niet overeenstemt met het  
121 spanningsniveau van het Koppelpunt, gedefinieerd in Bijlage 3, corrigeert Elia de  
122 telgegevens met een coëfficiënt om rekening te houden met de verliezen.

123 Een dergelijke coëfficiënt kan ook worden toegepast op een meetpunt van het  
124 "Trunk"-type, wanneer dit niet overeenstemt met het station en/of het  
125 spanningsniveau van het Koppelpunt. Als er geen normale waarde van 0,5 % of  
126 elke andere gemeenschappelijk overeengekomen waarde wordt gebruikt, zal Elia  
127 indien nodig de waarde van deze coëfficiënt vaststellen op basis van de  
128 beschikbare elektrische parameters van de aanwezige netelementen (kabels,  
129 lijnen, transformator, ...) tussen het meetpunt en het Koppelpunt. In dit geval  
130 zullen de berekeningsmethode en ook de kenmerken van de gebruikte elektrische  
131 installaties worden doorgegeven aan de betrokken distributienetbeheerders.  
132

133 Bijlage 3 vermeldt de lijst van Koppelpunten waarvoor één of meerdere  
134 condensatorbatterijen van Elia worden aangesloten op het Transformatiestation  
135 en bijgevolg worden beschouwd als Elia-vertrekken. Wanneer voor een  
136 Transformatiestation Elia beschikt over een telling op al deze  
137 condensatorbatterijen, zal hiermee rekening worden gehouden voor de  
138 berekening van de 4.1-gegevens. Zonder meter zal het reactief vermogen vermeld  
139 in Bijlage 3 worden gebruikt voor het corrigeren van de 4.2-gegevens conform  
140 punt 3.1.2.  
141

## DRAFT FOR APPROVAL

142 Voor elk Transformatiestation worden de formules voor berekening van 4.1-  
143 gegevens ter beschikking gesteld en gevalideerd door de betrokken  
144 distributienetbeheerder conform punt 3.1.6.

145  
146 Het beheer van de telgegevens en de overeenkomende installaties voor telling  
147 met betrekking tot de uitgaande en inkomende energie op het Elia-net vanaf de  
148 secundaire van de transformatoren (4.1) valt onder de verantwoordelijkheid van  
149 Elia. Elia stelt de noodzakelijke telgegevens per Transformatiestation, via het  
150 CMS, ter beschikking van de DNB.

151  
152 De 4.1-gegevens worden als gecompenseerde waarden beschikbaar gesteld van  
153 de distributienetbeheerders. De telgegevens van de transformatoren HS/MS en  
154 de gemeten of berekende gegevens van de vertrekken van Elia aangesloten op  
155 het Transformatiestation worden aan de betrokken distributienetbeheerders ter  
156 beschikking gesteld als niet-gecompenseerde waarden. Bij elke kwartierwaarde  
157 hoort een kwaliteitsindex die de status van gegevensvalidatie aangeeft.

### 158 3.1.2 4.2-gegevens

159 De 4.2-gegevens stemmen overeen met de kwartierwaarden, met hun actieve en  
160 reactieve component, voor het door de DNB afgenomen en/of geïnjecteerde  
161 vermogen op het betreffende Transformatiestation. Met andere woorden: het  
162 betreft de verdeling van de 4.1-gegevens over de distributienetbeheerders  
163 aanwezig in een Transformatiestation. Deze verdeling, uitgevoerd door de  
164 distributienetbeheerders, betreft zowel de inkomende als uitgaande energie, per  
165 distributienetbeheerder, en gebeurt op basis van een overeenkomst tussen de  
166 betrokken distributienetbeheerders.

167  
168 Wanneer geen enkele andere distributienetbeheerder is aangesloten op het  
169 Transformatiestation, moeten de 4.2-gegevens van de DNB, op kwartierbasis,  
170 identiek zijn aan de 4.1-gegevens van Elia.

171  
172 Indien er meerdere distributienetbeheerders aanwezig zijn op eenzelfde  
173 Transformatiestation, dient elke distributienetbeheerder zijn 4.2-gegevens over te  
174 maken aan Elia. De som van de 4.2-gegevens van de distributienetbeheerders  
175 dient, op kwartierbasis, gelijk te zijn aan de 4.1-gegevens van Elia. De  
176 distributienetbeheerders staan gezamenlijk in voor de coherentie van deze  
177 informatie.

178  
179 De 4.2-gegevens bevatten reeds de eventuele delta tussen 4.1- en 4.2- gegevens.  
180 Bij inconsistentie overleggen de distributienetbeheerders en Elia en brengen ze,  
181 indien nodig, zo snel mogelijk nuttige correcties aan.

182  
183 Wanneer, ondanks de geleverde inspanningen om dit te vermijden, een delta  
184 kleiner dan 0,1 % van de totale maandelijkse waarde 4.1 blijft bestaan na  
185 verzending van de gevalideerde 4.2-gegevens door de distributienetbeheerders,  
186 met name op M+11wd, zal deze laatste worden aanvaard en worden de 4.2-  
187 gegevens van het Transformatiestation als correct beschouwd. In een dergelijk  
188 geval, vanaf M+11wd, nemen de betrokken distributienetbeheerders echter het  
189 initiatief om de reden van de delta te bepalen. De verbetering van de verschillen  
190 wordt gemeenschappelijk door de distributienetbeheerders en Elia uitgevoerd. De  
191 distributienetbeheerders en Elia stellen alles in het werk om de noodzakelijke  
192 correcties zo vlug mogelijk uit te voeren zodanig dat deze kleine verschillen vanaf  
193 de volgende maand niet meer voorkomen.

## DRAFT FOR APPROVAL

194  
195  
196  
197  
198  
199  
200  
201  
202  
203  
204  
205  
206  
207  
208  
209  
210  
211  
212  
213  
214  
215  
216  
217  
218  
219  
220  
221  
222  
223  
224  
225  
226  
227  
228  
229  
230  
231  
232  
233  
234  
235  
236  
237  
238  
239  
240  
241  
242  
243  
244  
245  
246

Wanneer, ondanks de geleverde inspanningen om dit te vermijden, een delta groter dan 0,1 % van de totale maandelijks waarde van de 4.1-gegevens blijft bestaan na verzending van de gevalideerde 4.2-gegevens door de DNB, met name op M+11wd, is een correctie vereist. Daartoe zal een vergadering worden georganiseerd voor het einde van de volgende maand om een oplossing in onderling overleg te vinden. Het verslag van deze vergadering is bindend voor de betrokken partijen.

Als dit overleg niet tot resultaten leidt of in afwachting tot de correcte gegevens definitief worden vastgesteld volgens de modaliteiten gedefinieerd in dit overleg, kan Elia het verschil tussen de 4.1- en 4.2-gegevens verdelen, gebruikmakend van de verdeelsleutel zoals beschreven in Bijlage 5 en opgelijst in Bijlage 3 voor de verdeling van het Snom.

Het beheer van de telgegevens en de overeenkomende installaties voor telling met betrekking tot de uitgaande en inkomende energie globaal over de afgaande vertrekken in een TS van de DNB, valt onder de verantwoordelijkheid van de DNB, die de noodzakelijke telgegevens, per Koppelpunt, ter beschikking stelt van Elia.

Op uitdrukkelijke en gemotiveerde vraag van één van de Partijen, en met name voor de Transformatiestations en Koppelpunten die een specifiek foutenrisico inhouden (bijv. omwille van de configuratie van de stations), kunnen de Partijen overeenkomen dat de DNB één of meerdere Koppelpunten absoluut moet voorzien van meetapparatuur, opdat elke distributienetbeheerder zijn eigen 4.2-gegevens op een autonome manier kan berekenen of controleren.

De 4.2-gegevens worden aan Elia, via de CMS, beschikbaar gesteld als gecompenseerde waarden of, desgevallend, tijdelijk niet-gecompenseerde waarden (in overleg met Elia in afwachting van het sturen van gecompenseerde waarden in de toekomst). Elia gebruikt systematisch de gecompenseerde 4.2-gegevens om de factuur op te stellen.

Bij elke kwartierwaarde hoort een kwaliteitsindex die de status van gegevensvalidatie aangeeft.

Bijlage 3 bevat de lijst van Koppelpunten waarvoor de 4.2-gegevens door de distributienetbeheerders naar Elia worden gestuurd.

Wanneer meerdere distributienetbeheerders aanwezig zijn in hetzelfde Transformatiestation en Elia niet over alle 4.2-gegevens met betrekking tot reactieve energie (capacitief en inductief) beschikt, wordt de verdeling van reactieve energie onder de distributienetbeheerders berekend op basis van de absolute waarde van het geïnjecteerde en afgenomen actief vermogen op kwartierbasis van de respectievelijke distributienetbeheerders.

Indien er meerdere distributienetbeheerders aanwezig zijn in hetzelfde Transformatiestation en Elia over alle 4.2-gegevens met betrekking tot de reactieve (capacitieve en inductieve) energie beschikt, maar er is een verschil ten opzichte van de 4.1-gegevens van meer dan 2%, wordt de verdeling van de reactieve energie tussen de distributienetbeheerders berekend op basis van de absolute waarde van het geïnjecteerde en afgenomen actief vermogen op kwartierbasis van de respectievelijke distributienetbeheerders.



247 Bijlage 3 vermeldt de lijst van Koppelpunten waarvoor een of meerdere  
248 condensatorbatterijen van Elia worden aangesloten op het Transformatiestation  
249 en bijgevolg worden beschouwd als Elia-vertrekken. Wanneer Elia, voor een  
250 Transformatiestation, niet beschikt over een telling voor alle  
251 condensatorbatterijen, wordt het reactief vermogen vermeld in Bijlage 3 gebruikt  
252 voor het corrigeren van de reactieve 4.2-gegevens (berekend door Elia of  
253 ontvangen van de distributienetbeheerders) die Elia gebruikt om de factuur op te  
254 stellen. In de praktijk zal de capacatieve component van de 4.2-gegevens, op  
255 kwartierbasis, worden verminderd met het reactief vermogen op de  
256 exploitatiespanning. Wanneer meerdere distributienetbeheerders aanwezig zijn in  
257 een Transformatiestation, gebeurt deze vermindering in verhouding tot de  
258 absolute waarde van het actief vermogen op kwartierbasis afgenomen en  
259 geïnjecteerd door de distributienetbeheerders.

260 **3.1.3 *Uitwisseling van energie tussen de distributienetbeheerders (DGO2DGO)***

261 Het betreft energie uitgewisseld tussen distributienetbeheerders voor de koppels  
262 van bestaande distributienetbeheerders geïdentificeerd en vermeld in Bijlage 3.  
263 De telgegevens hieromtrent worden uitgewisseld tussen de betrokken  
264 distributienetbeheerders en naar Elia gestuurd. In de praktijk bezorgt de DNB aan  
265 Elia de globale energie op kwartierbasis uitgewisseld met distributie-  
266 netbeheerders, en dit per distributienetbeheerders en afzonderlijk voor energie die  
267 geïnjecteerd wordt, én voor energie die afgenomen wordt.

268  
269 De gegevens die worden doorgegeven door de betrokken distributienetbeheerder  
270 voor een uitwisseling (distributienetbeheerders-koppel) moeten, op kwartierbasis,  
271 identiek zijn. De betrokken distributienetbeheerders staan gezamenlijk in voor de  
272 coherentie van deze informatie.

273  
274 Bij inconsistentie overleggen de betrokken distributienetbeheerders, als  
275 verantwoordelijken voor gegevens met betrekking tot uitwisselingen tussen  
276 distributienetbeheerders, en brengen ze, indien nodig, zo snel mogelijk nuttige  
277 correcties aan. Indien nodig zal Elia, voor een bepaald koppel  
278 distributienetbeheerders en met toestemming van de betrokken  
279 distributienetbeheerders, de gegevens over de uitwisseling van de eerste  
280 distributienetbeheerder aanpassen met de gegevens over de uitwisseling  
281 doorgegeven door de tweede distributienetbeheerder.

282  
283 Wanneer, ondanks de inspanningen die werden gedaan om dit te vermijden, er  
284 zich een maandelijkse delta (voor een bepaald distributienetbeheerders-koppel)  
285 lager dan 10.000 kWh blijft voordoen na de verzending van de gevalideerde  
286 DGO2DGO-gegevens door de distributienetbeheerders, met name op M+11wd,  
287 zal deze delta worden aanvaard en worden de gegevens over de uitwisseling als  
288 correct beschouwd, en Elia meent deze delta op zich.

289 In een dergelijk geval, vanaf M+11wd, nemen de betrokken distributie-  
290 netbeheerders echter het initiatief om de reden van de delta te bepalen. De  
291 verbetering van de verschillen wordt gemeenschappelijk door de  
292 distributienetbeheerders en Elia uitgevoerd. De distributienetbeheerders en Elia  
293 stellen alles in het werk om de noodzakelijke correcties zo vlug mogelijk uit te  
294 voeren zodat deze kleine verschillen vanaf de volgende maand niet meer  
295 voorkomen.

296  
297 Wanneer, ondanks de geleverde inspanningen om dit te vermijden, een  
298 maandelijkse delta (voor een bepaald distributienetbeheerders-koppel) groter dan



299 10.000 kWh blijft voordoen na verzending van de gevalideerde gegevens  
300 DGO2DGO, met name op M+11wd, zal een correctie vereist zijn. Indien nodig zal  
301 een vergadering worden georganiseerd om een oplossing in overleg te vinden.  
302 Het verslag van deze vergadering is bindend voor de betrokken partijen.  
303 Als dit overleg niet tot resultaten leidt of in afwachting tot de correcte gegevens  
304 definitief worden vastgesteld volgens de modaliteiten gedefinieerd in dit overleg,  
305 mag Elia de delta in gelijke delen verdelen tussen de twee betrokken  
306 distributienetbeheerders.

307  
308 De gegevens over de uitwisseling zullen aan Elia, via de CMS, beschikbaar  
309 worden gesteld als niet-gecompenseerde waarden. Bij elke kwartierwaarde hoort  
310 een kwaliteitsindex die de status van gegevensvalidatie aangeeft.

311  
312 De DNB verwittigt Elia op voorhand van de activering van elke nieuwe uitwisseling.  
313

#### 314 3.1.4 *Deltarapport TS*

315 Het Deltarapport TS dient ter controle van de coherentie van gegevens op het  
316 niveau van een Transformatiestation: het bevat, op kwartierbasis, de 4.1-  
317 gegevens, 4.2-gegevens en hun verschil.

318  
319 De betrokken distributienetbeheerders gebruiken dit rapport om zo snel mogelijk  
320 elke fout of inconsistentie te detecteren en, indien nodig, de nodige corrigerende  
321 maatregelen te treffen conform de principes vermeld in punt 3.1.2.  
322

#### 323 3.1.5 *Deltarapport uitwisseling*

324 Dit betreft het rapport dat dient om de coherentie te controleren van energie-  
325 uitwisselingen tussen distributienetbeheerders. Dit rapport bevat, op kwartierbasis  
326 en voor elk -koppel distributienetbeheerders opgenomen in Bijlage 3, de globale  
327 uitwisselingsgegevens zoals ontvangen door Elia van elke  
328 distributienetbeheerder, evenals het verschil tussen de twee.

329  
330 De betrokken distributienetbeheerders gebruiken dit rapport om zo snel mogelijk  
331 elke fout of inconsistentie te detecteren en, indien nodig, de nodige corrigerende  
332 maatregelen te treffen conform de principes vermeld in punt 3.1.3.  
333

#### 334 3.1.6 *Overeenkomst betreffende vergelijkingen van tellingen en uitwisseling van* 335 *informatie met betrekking tot een Transformatiestation: "TS metering agreement"*

336 Voor elk Transformatiestation wordt een document "TS metering agreement"  
337 opgesteld en bijgewerkt in overleg tussen Elia en de betrokken  
338 distributienetbeheerder(s).  
339

340 Dit document bevat ten minste de volgende informatie:

- 341 • De beschrijving van de meetpunten gebruikt om de 4.1-gegevens te  
342 berekenen, met inbegrip van hun namen, EAN en types (Transformer, Trunk,  
343 Condensatorbatterij enz.);
- 344 • De formules gebruikt voor de berekening van de 4.1-gegevens;
- 345 • De informatie nodig voor het uitwisselen van de 4.1-gegevens met de  
346 betrokken distributienetbeheerders, met inbegrip van het bijhorende EAN;
- 347 • De informatie nodig voor uitwisseling van de 4.2-gegevens met Elia, met  
348 inbegrip van de EAN in afname en injectie.

349  
350 In de praktijk wordt dit document opgesteld en bijgewerkt door Elia na elke  
351 wijziging (zowel voor informatie met betrekking tot 4.1-gegevens als 4.2-  
352 gegevens). Daarom zal de meest gereede Partij het initiatief nemen om de andere  
353 betrokken partij(en) te informeren om de informatie bij te werken.

354 Nadat Elia en de betrokken distributienetbeheerders de inhoud hebben  
355 gevalideerd, zal Elia dit document beschikbaar stellen aan de distributie-  
356 netbeheerders aanwezig in het Transformatiestation via het IT-platform "Customer  
357 HUB".

### 358 3.1.7 Verwerking van hulpdienstenverbruik op het Transformatiestation

359 Bijlage 3 bevat de lijst van Koppelpunten waar een hulpdienstentransformator (in  
360 bedrijf of als back-up) of een condensatorbatterij is aangesloten op een MS-railstel  
361 van het Transformatiestation, wat bijgevolg wordt beschouwd als een vertrek van  
362 Elia.

363 In dit geval en indien Elia beschikt over een telling op dit vertrek, worden de daaruit  
364 voortkomende telgegevens in rekening gebracht bij de berekening van de 4.1-  
365 gegevens. Indien Elia niet over een telling beschikt, overleggen de Partijen om het  
366 belastingprofiel te bepalen, het redelijkerwijs toepasbare tarieftype evenals de  
367 methode om dit verbruik aan te rekenen aan Elia (specifieke factuur of het  
368 toekennen door de DNB van het overeengekomen belastingprofiel aan een  
369 generiek speciaal hiervoor gemaakt EAN, door Elia op te nemen in een  
370 leveringscontract).

## 371 4. Allocatie

### 372 4.1 Principes

373 Voorafgaand aan de allocatie worden een aantal gegevens uitgewisseld tussen  
374 de DNB en Elia. De DNB stuurt via het CMS maandelijks een portfolio en dagelijks  
375 een provisionele allocatie.

376 De frequentie voor het verzenden en het formaat van de overgedragen berichten  
377 door de DNB aan Elia met betrekking tot de allocatie zijn beschreven in de MIG-  
378 TSO.

#### 380 4.1.1. Portfolio

381 De DNB stuurt Elia via het CMS maandelijks een overzicht per BRP en per richting  
382 voor elke dag van de maand M de geaggregeerde geschatte jaarverbruiken van  
383 alle toegangspunten met klassieke en digitale meters.

#### 385 4.1.2. Provisionele allocatie

386 Om de markt te voorzien van een meer frequentere uitwisseling van allocatie-  
387 gegevens is er een proces voor dagelijkse iteratieve schatting van de allocatie.  
388 Het betreft meer bepaald een dagelijks (informatief) provisionele allocatieproces  
389 dat via een iteratief mechanisme voorziet in een geleidelijke aanvulling/

## DRAFT FOR APPROVAL

390 verbetering van de dagelijkse gegevens voor de reeds voorbije periode van de  
391 maand M.

### 392 4.1.3. *Allocatie*

393 Het maandelijkse allocatieproces verdeelt de infeed per distributienetbeheerder,  
394 per kwartier en per BRP. Het betreft de berekening van de maandelijkse  
395 allocatievolumes per kwartier van een bepaalde maand M, voor zowel  
396 productie/injectie als consumptie/afname, uitgevoerd op basis van reële volumes  
397 en schattingen. De berekening van de allocatie is gebaseerd op de infeed  
398 berekend door de DNB conform MIG. Deze allocatievolumes, ook allocaties  
399 genoemd, worden door de DNB bezorgd aan de toegangshouders, BRP's en  
400 eveneens aan Elia.

401  
402 In de praktijk stuurt de DNB de niet-gecompenseerde kwartierwaarden per BRP  
403 door naar Elia.

404  
405 De lijst van de BRP's is beschikbaar op de website van Elia ([www.elia.be](http://www.elia.be)).

406  
407 Indien er een allocatiefout gevonden wordt door een marktpartij en deze  
408 overschrijdt de 're-run'-criteria (zoals bepaald in MIG Allocatieproces), dan  
409 herberekent de DNB de allocatie zo snel mogelijk en stelt de nieuwe  
410 allocatievolumes ter beschikking van Elia. In dit geval zal de DNB met Elia contact  
411 opnemen om de 're-run' van de allocatie aan te kondigen, waarbij hij de  
412 betreffende periode en de datum van verzending van nieuwe gegevens aangeeft.  
413

### 414 4.1.4. *PBO-rapport (post-allocatiecontrole)*

415 Conform de MIG-processen voert Elia een verificatie van de coherentie tussen de  
416 infeed waarvan zij kennis heeft (samengesteld uit 4.2-gegevens en de  
417 uitwisselingen tussen de distributienetbeheerders) en de allocatieresultaten (deel  
418 "verbruik" en deel "productie") uit. Het betreft een post-allocatiecontrole waarvan  
419 het resultaat "Pertes de BOuclage" (PBO) wordt genoemd, overgemaakt aan de  
420 DNB middels het PBO-rapport.

421

### 422 4.1.5. *BRP PBO*

423 Conform het MIG-proces moet de term "Pertes de BOuclage" (PBO) beschreven  
424 in punt 4.1.4 worden toegekend aan een BRP. Daartoe zal een BRP  
425 verantwoordelijk voor PBO worden aangesteld door de DNB. De DNB bezorgt aan  
426 Elia de naam van de PBO-verantwoordelijke van de DNB en zijn GLN-code, ten  
427 laatste 10 werkdagen voor de inwerkingtreding van de wijziging.

428

429 Bij een PBO niet gelijk aan nul zal het bedrag vallen onder de verantwoordelijkheid  
430 van de BRP die bij de DNB instaat voor PBO.

431

432 **5. Afsluitende vergadering van de facturatie- en**  
433 **marktprocessen**

434 De vergaderingen "Closing Infeed & Data Exchange" vinden tweemaal per jaar plaats en  
435 brengen de verantwoordelijken voor de facturatie- en marktprocessen beschreven in deze  
436 Bijlage samen.

437

438 Tijdens deze vergadering stellen Elia en de DNB alles in het werk om de fouten die nog  
439 steeds aanwezig zouden zijn te corrigeren (ongeacht het niveau van de 4.1-gegevens,  
440 4.2-gegevens, DGO2DGO of allocaties).

441

442 Met het oog daarop verbinden de Partijen zich tot het:

443 Identificeren van de Transformatiestations die een groter risico op fouten bevatten te wijten  
444 aan, bijvoorbeeld, de veranderingen sinds de laatste vergadering, de  
445 aansluitingscomplexiteit van de installaties, aan de aanwezigheid van netgebruikers  
446 rechtstreeks aangesloten op het Elia-net, aan de aanwezigheid van  
447 middenspanningsverbindingen enz... en analyseren ze deze in detail;

448 Uitwisselen van alle nuttige documentatie om toe te laten een berekeningsfout te  
449 detecteren (schema van het Transformatiestation, nieuwe aansluitingen bij de DNB,  
450 enz...);

451 Plaatsen van bijkomende meetapparatuur indien nodig;

452 Uitvoeren van andere controles die toelaten om meet- of berekeningsfouten te ontdekken.

453 Het document "TS metering agreement" dient als basis voor elke analyse.

454 Het samen overlopen van alle Transformatiestations vermijdt echter niet elk foutrisico.

455 Tijdens deze vergadering valideren de distributienetbeheerders definitief de PBO-  
456 rapporten voor de periode van de 6 maanden waarvoor geen reruns meer zijn toegestaan.  
457 Daarnaast geven de distributienetbeheerders een lijst van reruns uitgevoerd tijdens deze  
458 periode door aan Elia.

459 Het verslag van de vergadering is goedgekeurd en bindend voor alle partijen, behalve  
460 indien er elementen onbekend waren op het ogenblik van de vergadering, die de  
461 geacteerdde beslissingen in vraag zouden stellen. De partijen zullen opnieuw afstemmen  
462 om in voortkomend geval tot een nieuwe beslissing te komen.

463

464 **6. Gegevensuitwisseling in het kader van flexibiliteit en**  
465 **ondersteunende diensten**

466 Dit hoofdstuk beschrijft de gegevensuitwisselingen tussen Elia en de DNB in het kader  
467 van flexibiliteit en de inzet van ondersteunende diensten.

468 Partijen werken samen om de levering van frequentie-gerelateerde ondersteunende  
469 diensten vanuit het DNB-net te faciliteren. Elia en de DNB specificeren de voorwaarden en  
470 informatie-uitwisseling die nodig is voor de Kwalificatieprocedure van de DNG ten aanzien  
471 van de DNB voor deelname aan deze diensten en de effectieve levering ervan, volgens

---

Samenwerkingsovereenkomst: Bijlage 6	10/13	Contractreferentie: [...]
DD.MM.2022	V2.1	[DNB]
Paraaf Elia		Paraaf [DNB]

## DRAFT FOR APPROVAL

472 de verantwoordelijkheden bepaald in artikel 182 van de Verordening SO GL. Deze  
473 voorwaarden worden vastgelegd in de dienstencatalogus van de overeenkomst FSP-  
474 DNB.

475

476 Tijdens de Kwalificatieprocedure van de op zijn net aangesloten DNG heeft elke DNB  
477 conform het artikel 182 van de Verordening SO GL en de toepasselijke wetgeving het  
478 recht om limieten vast te stellen wat betreft de levering van flexibiliteit of ondersteunende  
479 diensten of om de levering van flexibiliteit of ondersteunende diensten in zijn net uit te  
480 sluiten op basis van redenen van operationele veiligheid, in geval van uitzonderlijke  
481 netuitbatingsomstandigheden of in het kader van een noodsituatie. Het vaststellen van  
482 deze limieten gebeurt via de Network Flexibility Study (NFS) zoals beschreven in het  
483 Synergrid voorschrift C8/01. Het resultaat van de Kwalificatieprocedure wordt aan de  
484 aanvrager en aan Elia gecommuniceerd.

485

486 Conform de toepasselijke wetgeving staat elke Partij in voor het beheren van de  
487 netgebruikers aangesloten op zijn net ongeacht in welke markt of aan welk product deze  
488 deelnemen. Elke Partij beheert hiertoe, desgevallend in zijn rol als databeheerder, een  
489 flexibiliteitstoegangsregister en een flexibiliteitsactivatieregister voor de netgebruikers  
490 aangesloten op zijn net waarin de relevante parameters worden bijgehouden, en staat  
491 maximaal in voor de berekeningen en ondersteunende processen van de netgebruikers  
492 aangesloten op zijn net.

493

494 Daarenboven heeft Elia als balanceringsverantwoordelijke en als FRP voor frequentie-  
495 gerelateerde ondersteunende diensten nood aan bepaalde informatie-uitwisselingen met  
496 de eenheden of groepen die frequentie-gerelateerde ondersteunende diensten leveren.

497

498 Gelet op de synergievoordelen m.b.t. deze informatie-uitwisselingen tussen DNB en TNB  
499 enerzijds en de netgebruiker anderzijds, en onverminderd de taken die elk van de Partijen  
500 conform zijn wettelijke opdracht heeft, werken Elia en de DNB samen, waar relevant en  
501 zonder afbreuk te doen aan de rollen en verantwoordelijkheden van Partijen, m.b.t. het  
502 verzamelen, berekenen, verwerken en bezorgen aan de betrokken marktpartijen van de  
503 informatie nodig voor de berekening van relevante volumes (zoals het flexibiliteitsvolume)  
504 en vermogens per dienstverleningspunt voor flexibiliteit, bijvoorbeeld in het kader van de  
505 kwalificatieprocedure of monitoring van bepaalde flexibiliteitsdiensten en de bepaling van  
506 de referentiecurve van het elektriciteitsafname- en -injectieprofiel, conform de regels die  
507 voor de betrokken flexibiliteitsdienst of ondersteunende dienst worden bepaald, in het  
508 kader van gereguleerde producten van de transmissienetbeheerder en in het kader van  
509 de valorisatie van de flexibiliteit die een energieoverdracht meebrengt. Dit geldt minstens  
510 voor de toegangs- en allocatiepunten op het distributienet die deelnemen aan  
511 gereguleerde producten en diensten van de transmissienetbeheerder.

512

513 De Partijen beheren hiertoe een gezamenlijke FlexHub, om een efficiënte en betrouwbare  
514 uitwisseling van gegevens tussen de Partijen te bewerkstelligen die nodig zijn voor de  
515 controle en verrekening van de flexibiliteitsdiensten conform de dienstencatalogus van de  
516 overeenkomst FSP-DNB, met uitzondering van FCR en anderzijds om de  
517 gegevensuitwisseling met de verschillende marktpartijen mogelijk te maken. Binnen deze  
518 FlexHub wordt ook de functionaliteit omtrent "energieoverdracht" geborgd.

519

---

Samenwerkingsovereenkomst: Bijlage 6	11/13	Contractreferentie: [...]
DD.MM.2022	V2.1	[DNB]
Paraaf Elia		Paraaf [DNB]

520 De Partijen kennen het beheer van de FlexHub in onderling overleg toe aan een van de  
521 Belgische publieke elektriciteitsnetbeheerders, onder de rol van FlexHub operator. De  
522 FlexHub operator staat in voor het operationeel beheer van de gegevens en de  
523 berekeningen in de FlexHub. Via de FlexHub staat elk van de Partijen in voor:

- 524 • het beheren van de contactgegevens van de betrokken marktpartijen;
- 525 • het controleren van de aanwezigheid, de volledigheid en de integriteit van alle  
526 gegevens in de FlexHub;
- 527 • het ter beschikking stellen aan de betrokken marktpartijen van de voor hen benodigde  
528 gegevens, resultaten of aggregaties, om zo een optimale marktwerking te faciliteren.
- 529 • het aggregeren van de volumes van de geleverde flexibiliteit op zijn net op het niveau  
530 van de regelzone volgens de regels van de energieoverdracht;
- 531 • het ter beschikking stellen aan de dienstverleners van flexibiliteit en leveranciers van  
532 bijkomende noodzakelijke gegevens, resultaten of aggregaties.

533 Partijen nemen de nodige initiatieven om de datakwaliteit in de onderlinge gegevens-  
534 uitwisseling te borgen.

535  
536 Partijen wisselen overeenkomstig de wettelijke bepalingen daartoe alle noodzakelijke  
537 informatie uit met alle relevante marktdeelnemers.

538  
539 Partijen erkennen dat individuele meetwaarden en data, ongeacht de granulariteit en  
540 frequentie ervan, steeds de eigendom zijn van de netgebruiker.

541  
542 Bijgevolg erkennen Partijen dat voor zover Elia niet over een specifiek mandaat van de  
543 betrokken netgebruiker beschikt voor het bekomen van individuele meetwaarden en data,  
544 Elia met inachtneming van alle toepasselijke wettelijke bepalingen terzake, enkel toegang  
545 krijgt tot de nodige individuele meetwaarden en data in het kader van haar wettelijke taken,  
546 zoals desgevallend opgenomen in de respectievelijke overeenkomsten tussen Elia, in zijn  
547 hoedanigheid van FRP, en de leveranciers van de gereguleerde diensten.

548  
549 Partijen werken samen om de toegang tot deze individuele meetwaarden en data zo  
550 efficiënt mogelijk te operationaliseren, onverminderd de rollen en verantwoordelijkheden  
551 die elk van de Partijen conform zijn wettelijke opdracht heeft en onverminderd de wettelijke  
552 bepalingen inzake de behandeling van persoonsgegevens.

## 554 **7. Gegevensuitwisseling in het kader van compensatie bij** 555 **Modulatie Principes**

### 556 7.1. Principes

557 Indien een DNG, die beschikt over een aansluitingscontract met flexibele toegang, een  
558 Modulatieconsigne ontvangt op vraag van Elia om zijn productie te verminderen en indien  
559 de DNG recht heeft op een financiële compensatie in uitvoering van de gewestelijke  
560 reglementering, indien van toepassing, zullen de DNB en Elia de informatie uitwisselen die  
561 noodzakelijk is voor de berekening van de financiële compensatie van de DNG.



## DRAFT FOR APPROVAL

### 562 7.2. Proces van gegevensuitwisseling tussen de DNB en Elia

563 Een trimestrieel proces is voorzien voor productie-eenheden met een vermogen groter dan  
564 250 kVA en een jaarlijks proces is voorzien voor productie-eenheden met een vermogen  
565 kleiner dan of gelijk aan 250 kVA.

566 De DNB stuurt per e-mail aan Elia het rapport met de informatie aangaande de vermindering  
567 van de productie in de loop van de maand X volgend op het betrokken trimester (maanden  
568 X-1, -2, -3) of op het betrokken jaar (in principe voor de 10<sup>de</sup> werkdag van de maand X).

569 Elia voert een controle uit en bevestigt de rapportering van de DNB aan het begin van de  
570 maand X+1 (in principe de 5<sup>de</sup> werkdag van de maand X+1).

571 Indien Elia vragen of bedenkingen heeft bij de rapportering, zal ze een bilaterale  
572 vergadering beleggen met de DNB.

573 De bilaterale vergadering tussen Elia en de DNB zal in de loop van de maand X+1  
574 plaatsvinden.  
575

### 576 7.3. Proces van de financiële compensatie

577 De betaling van de financiële compensatie aan de DNG moet gebeurd zijn voor het einde  
578 van de maand X+2. Elia en de DNB coördineren de berekening van de financiële  
579 compensatie. Voor Wallonië baseren ze zich hiervoor op het Synergrid voorschrift C8/04.

580 De DNB betaalt de financiële compensatie aan de DNG en Elia voert een terugbetaling uit  
581 aan de DNB van deze financiële compensatie binnen dezelfde termijn.  
582



## Bijlage 7: Planning van de netten

### 1. Voorwerp

Deze Bijlage heeft tot doel om de principes rond de planning van de netten te beschrijven, evenals de praktische samenwerkingsmodaliteiten en de gegevensuitwisseling tussen Elia en de DNB.

Concreet bevat deze Bijlage een beschrijving van de modaliteiten van de gegevensuitwisseling tussen Elia en DNB, de planningsprincipes van de netontwikkelingen evenals de coördinatie van het ontwerp van projecten met betrekking tot de interface tussen het Elia-net en het DNB-net.

### 2. Gegevens- en informatie-uitwisseling betreffende de planning van de netten

#### 2.1 Algemeenheden

De gegevens zullen ter beschikking gesteld worden voor zover ze beschikbaar zijn bij diegene (DNB of Elia) die ze moet leveren. Bovendien verbinden DNB en Elia zich ertoe om alle redelijke inspanningen te leveren om gegevens ten behoeve van de andere Partij, en die te leveren zijn door derde partijen, te bekomen.

Behalve indien anders aangegeven gebeurt de hieronder beschreven informatie-uitwisseling en uitwisseling van structurele gegevens eenmaal per jaar of eventueel op ad hoc basis in geval van belangrijke wijziging(en).

Wat kwartiergegevens uit tellingen betreft of gegevens daarvan afgeleid, streven de Partijen naar een maandelijkse automatische uitwisseling van gevalideerde gegevens. Het formaat voor deze gegevensuitwisseling zal in onderling akkoord worden vastgelegd en zal zoveel mogelijk gebaseerd zijn op de standaard in de MIG.

#### 2.2 Lijst van de gegevens die de DNB aan Elia moet bezorgen

##### 2.2.1 *Algemene informatie*

Bij voorkeur per LGL, indien niet mogelijk, per Elia transformator:

- de lijst van alle aanpassingen aan DNB-infrastructuur die een versterking kunnen nodig maken in het Elia-net;
- in voorkomend geval, de instelgegevens van de beveiligingen op de installaties van DNB met inbegrip van de MS-cellen van de HS/MS transformatoren in het kader van optie 2, zoals gedefinieerd in Bijlage 8;
- de bijdrage aan het kortsluitvermogen vanuit het MS-net ter hoogte van het MS-railstel ;
- op aanvraag de gegevens die nodig zijn voor een veilige exploitatie van het net, voor zover de DNB er weet van heeft.

42           2.2.2   *Spanningsregeling*

43           Per Transformatiestation:

- 44           ▪     op aanvraag alle gegevens die nodig zijn voor de evaluatie van de impact  
45           op de kwaliteit van de spanning op het Transformatiestation of het MS-  
46           Onderstation<sup>1</sup>, voor zover gekend.

47           2.2.3   *Belasting*

48           Bij voorkeur per LGL, indien niet mogelijk, per transformator en per  
49           Belastingsgeheel:

- 50           ▪     kan Elia de gegevens gebruiken die de DNB heeft overgemaakt in het  
51           kader van processen voor facturatie van de toegang (cf. Bijlage 6) ten  
52           behoefte van de netplanning, en dit teneinde de bijkomende uitwisseling  
53           van gegevens te beperken te wijten aan onderstaande punten;  
54           ▪     de som van de feedertellingen voor de gevallen waar een controle nodig  
55           is van de LGL waar meerdere distributienetbeheerders aanwezig zijn of  
56           in het geval van een speciale configuratie van het MS-Onderstation;  
57           ▪     de gevalideerde tellingen van de rechtstreekse netgebruikers afnemers  
58           met een contractueel vermogen  $\geq 5$ MVA.

59           IDENTIFICATE

- 60           ▪     Op het niveau van de netgebruiker: EAN-code (DNB) van de netto-  
61           afname.

62           GEGEVENS VAN DE NETGEBRUIKER

- 63           ▪     Display name (user friendly name) van de klant.  
64           ▪     Gegevens van de sector. Het formaat van deze gegevens zal in  
65           overleg tussen de Partijen worden bepaald.

66  
67           Per Belastingsgeheel afname:

- 68           ▪     de in het kader van de planning voorziene definitieve verschakelingen  
69           (tijdelijke verschakelingen voor onderhoud hoeven niet vermeld te  
70           worden) van minimum 1 MVA (idealiter 0,4 MVA indien bekend door de  
71           DNB) en/of boven de 5% van de belastingspiek van het Belastingsgeheel,  
72           tussen de LGL's, voor de komende jaren;  
73           ▪     de gegevens over de tendentiële evolutieprognoses van de reële  
74           afnames op elk LGL, zoals vastgelegd in de Technische Reglementen  
75           Distributie;  
76           ▪     alle inlichtingen betreffende de verwachte punctuele toenames van de  
77           afnames (eindafnames  $\geq 1$  MVA) (indien mogelijk  $\geq 0,4$  MVA) door  
78           nieuwe netgebruikers of specifieke verhogingen bij bestaande  
79           netgebruikers.

80  
81           De Partijen komen overeen om af te stemmen met het oog op een analyse van de  
82           mogelijkheid om te evolueren naar een communicatie door de DNB van de bruto  
83           belastingscurve evenals de verwachting van zijn evolutie.

84           2.2.4   *Productie*

85           De verwachtingen in verband met de evolutie van de productie-eenheden  
86           aangesloten op elke LGL en op het DNB-net, wordt door de DNB aan Elia bezorgd  
87           per LGL of indien niet mogelijk per transformator HS/MS.

---

<sup>1</sup> Voorbeelden van situaties waar een dergelijke informatie-uitwisseling nodig is: "Stadium 3 storende installatie of installatie met MS compensatiemiddelen (condensatorenbatterij, filters, SVC,...)"

## DRAFT FOR APPROVAL

88 Per productie-eenheid ( $\geq 0,4$ MW of lager in uitvoering van de gewestelijke  
89 reglementering, indien van toepassing ):

- 90 ▪ de gevalideerde telgegevens, voor zover deze gegevens beschikbaar  
91 zijn;
- 92 ▪ de aansluitingsprojecten van productie-eenheden;
- 93 ▪ om tot een duidelijke omschrijving van de productie-eenheid te komen, is  
94 de volgende relevante informatie nodig, voor zover gekend door de DNB  
95 (volgens het overeengekomen Excel-template, inclusief de te gebruiken  
96 keuzelijst die gezamenlijk werd samengesteld. De in te vullen velden zijn  
97 in de template aangeduid als verplicht of facultatief). De DNB past het  
98 bestand aan en bezorgt het aan Elia op maandelijkse basis.

### 100 IDENTIFICATIE

- 101 ▪ Een eenvormige identificatie die het mogelijk maakt om de  
102 productie-eenheid zeer duidelijk tijdens heel de levenscyclus te  
103 volgen.
- 104 ▪ Op het niveau van de productie-eenheid/een groep identieke  
105 productie-eenheden of een netgebruiker: EAN Code (DNB) van de  
106 netto-afname en van de netto-injectie.
- 107 ▪ Indien beschikbaar, EAN Code (DNB) van de bruto productie op het  
108 niveau van de productie-eenheid/een groep van identieke  
109 productie-eenheden.

### 110 PRODUCTIEGEGEVENS

- 111 ▪ Display name ('user friendly' name) van de productie-eenheid,  
112 indien mogelijk de naam medegedeeld aan de regulator.
- 113 ▪ De naam van de netgebruiker die eigenaar is van de productie-  
114 eenheid.
- 115 ▪ Power Plant Type (conform de mogelijkheden in de template).
- 116 ▪ Brandstof (conform de mogelijkheden in de template).
- 117 ▪ Geïnstalleerd vermogen (maximaal vermogen) coherent met de  
118 geleverde telgegevens op het niveau van de individuele productie-  
119 eenheid indien de telgegevens ermee overeenstemmen of op het  
120 niveau van de geleverde telgegevens (voor een groep van  
121 verscheidene gelijkaardige productie-eenheden of van een  
122 netgebruiker). Het is het geïnstalleerde elektrische vermogen dat  
123 gebruikt wordt om de aansluitbare capaciteit te berekenen.
- 124 ▪ Contractueel aansluitingsvermogen van de gerapporteerde  
125 productie-eenheid.
- 126 ▪ Spanningsniveau van de aansluiting kant DNB.

### 127 LOCALISATIEGEGEVENS

- 128 ▪ LGL van de Elia-aansluiting (behalve als het niet mogelijk is, per  
129 Elia transformator) van de productie-eenheid (eventueel link naar  
130 de bestaande belasting in de 'Elia belastingsvooruitzichten' indien  
131 de productie met een bepaalde belasting verbonden is).
- 132 ▪ Lokalisatie van de productie-eenheid (gemeente en postcode,  
133 adres).

### 134 STATUS

- 137                                   ▪ De specifieke contractuele afspraken van de productie-installatie.
- 138                                   De Partijen komen overeen om te komen tot een benaming en een
- 139                                   onderverdeling die geschikt is voor alle Gewesten.
- 140
- 141                                   ▪ Het vermogen volgens het toegangstype.
- 142                                   ▪ MSI (indienststellingsdatum) voor de toekomstige eenheden is een
- 143                                   aanduiding van de geplande indienststellingsdatum voorzien. Wordt
- 144                                   deze datum niet meegedeeld, dan zal Elia de datum van invoering
- 145                                   in het systeem + 5 jaar gebruiken.
- 146                                   ▪ MHS (uitdienstnamedatum).

BIJKOMENDE GEGEVENS OVER DE STATUS VAN DE PRODUCTIE-PROJECTEN

- 147                                   ▪ Vorderingsstaat van de projecten.

148

149

150

151                                   Voor de productie-eenheden waarvan de gegevens niet worden uitgewisseld

152                                   zoals hierboven beschreven, zijn de volgende geaggregeerde gegevens te

153                                   leveren, voor zover gekend door de DNB:

- 154                                   ▪ een eenvormige identificatie van deze aggregatie die het mogelijk maakt
- 155                                   om deze gedurende heel de levenscyclus op te volgen (een aparte
- 156                                   toevoeging moet echter voorzien worden voor de huidige en toekomstige
- 157                                   producties) per productietype;
- 158                                   ▪ het totaal van de geïnstalleerde capaciteit;
- 159                                   ▪ het LGL van de Elia-aansluiting (eventueel link naar het station/de
- 160                                   belasting in de 'Elia belastingsvooruitzichten' indien de productie met een
- 161                                   bepaalde belasting is gelinkt).

162

163                                   De in het kader van de planning voorziene definitieve productie- of

164                                   capaciteitsoverdrachten van een LGL naar een andere (de tijdelijke productie-

165                                   overdrachten voor onderhoud hoeven niet vermeld te worden) die met Elia zijn

166                                   overeengekomen (conform punt 2.5 van deze Bijlage) moeten aan Elia gemeld

167                                   worden via een update van de lijst van bestaande en/of toekomstige productie-

168                                   eenheden.

169

170                                   De Partijen zullen overleggen met het oog op een analyse van de mogelijkheid

171                                   om te evolueren naar een communicatie door de DNB van de bruto injectiecurves

172                                   evenals de inschatting van hun evolutie.

173

174                                   2.3 Lijst van de gegevens die Elia moet bezorgen aan de DNB

175                                   2.3.1 *Algemene informatie*

176                                   Per LGL (indien beschikbaar) of per Transformatiestation:

- 177                                   ▪ het kortsluitvermogen geïnjecteerd door het Elia-net naar het railstel op
- 178                                   middenspanning op aanvraag en met een termijn van 10 werkdagen, voor
- 179                                   zover de info al niet beschikbaar is;
- 180                                   ▪ het indicatief kortsluitvermogen geïnjecteerd door het Elia-net in normale
- 181                                   uitbatings situatie op het elektrisch meest nabije knooppunt op het Elia-net
- 182                                   waarop de info beschikbaar is;
- 183                                   ▪ de fasehoekverdraaiing van de spanning ten opzichte van de referentie
- 184                                   in normale uitbatings situatie op het elektrisch meest nabije knooppunt op
- 185                                   het Elia-net waarop de info beschikbaar is en op basis van het Elia-net

- 186 (d.w.z. zonder decentrale productie) op aanvraag, voor zover de info al  
187 niet beschikbaar is, en dit met een termijn van 10 werkdagen;  
188 ▪ de exploitatiewijze zoals overeengekomen tussen Elia en de DNB en  
189 zoals beschreven in Bijlage 11, met daarin de exploitatietopologie in  
190 normale uitbatingsituatie en de aardingswijze van de nulpunten;  
191 ▪ de elektrische kenmerken van de vermogenstransformatoren, met  
192 inbegrip van het regelbereik van de transformatoren;  
193 ▪ de regelingen van de beveiligingsrelais van de transformatoren en de  
194 koppelingen, secundaire kant, in het kader van de coördinatie van de  
195 beveiligingsplannen;  
196 ▪ de lijst van alle aanpassingen van Elia die een versterking van de  
197 structuur van het DNB-net of een aanpassing van de uitbatingswijze  
198 noodzaken.

### 200 2.3.2 *Spanningsregeling*

- 201 ▪ alle gegevens die nodig zijn voor de evaluatie van de impact op de  
202 kwaliteit van de spanning;  
203 ▪ Elia vervolledigt de lijst met consignespanningen, opgesteld met de DNB  
204 met detailinformatie in verband met het aantal stappen van de regelaar,  
205 de regelspanning per stap, extreme limieten, de eventuele hysteresis en  
206 de compoundregeling en maakt ze over aan de DNB.  
207 ▪ Het gebied van werkingspunten P-Q waarvoor Elia de goede werking van  
208 de spanningsregeling kan waarborgen (in het kader van de antwoorden  
209 met betrekking tot de vragen voor de mogelijkheid tot aansluiting van een  
210 nieuwe productie-eenheid).  
211 ▪ een rapport van de zones van de spanningsregeling die de coördinaten  
212 hernemen van de 6 punten van de “spanningsregelzones” van de  
213 Koppelpunten, en dit voor alle mogelijke exploitatieconfiguraties.

### 215 2.3.3 *Afname*

- 216 ▪ het conventioneel leverbaar vermogen zowel in normale als in  
217 uitzonderlijke situatie, d.w.z. wanneer een element van het Elia-net  
218 onbeschikbaar is wegens incident of onderhoud;  
219 ▪ de DNB kan de gegevens gebruiken die Elia heeft overgemaakt in het  
220 kader van de processen voor de facturatie van de toegang (cf. Bijlage 6)  
221 ten behoeve van de netplanning en dit teneinde de bijkomende  
222 uitwisseling van gegevens te beperken. Meer bepaald zijn de  
223 telgegevens van de vermogenstransformatoren en van de rechtstreekse  
224 netgebruikers van Elia, aangesloten op de MS-railstel, nuttig voor de DNB  
225 in het kader van het akkoord over de geschatte afnamepieken zoals  
226 beschreven in punt 2.4.

### 228 2.3.4 *Productie*

- 229 Voor elke LGL (indien beschikbaar) of per Transformatiestation:  
230 ▪ de lijst van de Ontvangstcapaciteiten voor decentrale productie-  
231 eenheden per LGL (ten minste per trimester, indien mogelijk per maand),  
232 waarin wordt aangeduid of de LGL behoort tot een zone waarin moet  
233 worden rekening gehouden met beperkingen in het bovenliggende net.

234 Een dergelijke beperking betekent dat de gegevens van de LGL van een  
235 dergelijke zone niet onafhankelijk van elkaar mogen worden beschouwd;  
236 

- een samenvatting van de decentrale productie per LGL waarmee

  
237 rekening wordt gehouden om de Ontvangstcapaciteit te bepalen (ten  
238 minste per trimester, indien mogelijk per maand).  
239

## 240 2.4 Overleg en validatie in verband met de gegevens

241

### 242 2.4.1 *Afname*

243 Een keer per jaar voor eind april komen Elia en de DNB samen om een stand van  
244 zaken te bespreken. Tijdens die vergadering wordt voor elk LGL het volgende  
245 bevestigd en vastgelegd:

- 246
  - de beste inschatting van de evolutie van de afnames (van minstens 1
- 247 MVA, indien mogelijk 0,4MVA) per Belasting geheel voor de vier (4)
- 248 komende jaren, op basis van een voorstel van Elia ter beoordeling
- 249 voorgelegd aan de DNB;
- 250
  - de tussen Partijen overeengekomen definitieve
- 251 belastingverschakelingen van minstens 1 MVA (indien mogelijk
- 252 0,4MVA);
- 253
  - de wijzigingen van het conventioneel leverbaar vermogen voor de twee
- 254 komende jaren (indicatief vier jaar), zowel in normale als in uitzonderlijke
- 255 situatie (N-1), zoals vastgelegd in punt 2.3; Elia bezorgt een analyse voor
- 256 de geïdentificeerde en te verwachten overschrijdingen van het
- 257 conventioneel leverbaar vermogen (complementaire analyse). Deze
- 258 analyse wordt midden oktober opgeleverd;
- 259
  - het akkoord over de geschatte piekafnames(MVA/kwartier) (in en hun
- 260 verdeling over de Belastinggeheelen.

### 261 2.4.2 *Productie*

262 Minstens eenmaal per maand bezorgt de DNB aan Elia een update (volgens het  
263 overeengekomen sjabloon in Excel en via de web interface van Elia, van zodra  
264 mogelijk) van alle bestaande productie-eenheden al dan niet geaggregeerd  
265 volgens de afspraken in punt 2.2.4, evenals van alle eenheden met  
266 capaciteitsreserve in hun net.

267 Voor de productie-eenheden komen Elia en de DNB de versie overeen van het  
268 bestand met bestaande en toekomstige eenheden die zal worden gebruikt voor  
269 de trimestriële rapportering aan de gewestelijke regulator.  
270

## 271 2.5 Aansluiting van nieuwe productie-eenheden / verbruikers

- 272 • Elia geeft minstens per trimester per LGL de Ontvangstcapaciteit voor
- 273 decentrale productie en jaarlijks voor afnames. Elia stelt ook een lijst met de
- 274 bekende congestiepunten ter beschikking (lijst van onderling afhankelijke LGL).
- 275 • Op basis van de informatie waarover hij beschikt (waaronder meer bepaald het
- 276 P-Q diagram, de reeds geïnstalleerde of voorziene eenheden, de
- 277 verbruiksprofielen,...) kan de DNB op voorhand het aansluitingsvermogen
- 278 berekenen dat nog kan worden toegekend (voor de verschillende types
- 279 capaciteit). In voorkomend geval maakt de DNB eveneens een eerste
- 280 berekening van de redelijke investeringskost.



- 281
- 282
- 283
- 284
- 285
- 286
- 287
- 288
- 289
- 290
- 291
- 292
- 293
- 294
- 295
- 296
- 297
- 298
- 299
- 300
- 301
- 302
- 303
- 304
- 305
- 306
- 307
- 308
- 309
- 310
- 311
- 312
- 313
- 314
- 315
- 316
- 317
- 318
- 319
- 320
- De DNB raadpleegt Elia telkens vooraleer hij een deel of het geheel van de Ontvangstcapaciteit aan een netgebruiker toekent.
  - Indien de aanvraag dit vereist (speciale aanvragen, redelijke investering te bepalen of te plannen,...) zal een prioritair ad-hoc overleg voorzien worden om aan de extra aanvragen en extra behoeften van een van de Partijen te voldoen. De conclusies van dit overleg worden schriftelijk geformaliseerd;
  - De aanvraag van een aansluitingsmogelijkheid van een nieuwe productie-eenheid (of de uitbreiding van een bestaande eenheid of mogelijke definitieve productie-overdrachten tussen LGL en, in voorkomend geval de elementen uit de berekeningen uitgevoerd door de DNB), moet per mail gestuurd worden naar [capac@elia.be](mailto:capac@elia.be). Deze aanvraag moet ten minste de volgende informatie bevatten:
    - de naam van de DNB;
    - het LGL en de spanning (en de lokalisatie);
    - de bestaande en gereserveerde capaciteiten op het net van de betrokken DNB voor de LGL;
    - het geïnstalleerde vermogen (maximaal vermogen);
    - het type productie-installatie;
    - de status van de aanvraag (advies, oriëntatiestudie, detailstudie);
    - indien beschikbaar, de eenvormige identificatiesleutel;
    - indien beschikbaar, de datum van indienststelling.
  - Elia garandeert een antwoord binnen de 5 werkdagen of contacteert de DNB om in overleg een aangepaste termijn af te spreken.
  - De DNB ziet erop toe dat het Scc (kortsluitvermogen) in MS niet overschreden wordt als gevolg van de aansluiting van nieuwe productie-eenheden. In geval van een limietsituatie wordt een overleg tussen de Partijen georganiseerd.
  - Elia zal het kortsluitvermogen, aangebracht vanuit het hoogspanningsnet, op een LGL niet eenzijdig wijzigen en zal rekening houden met de reeds aanwezige decentrale productie en/of toegekende capaciteit.
  - De DNB informeert Elia via de functionele mailbox [capac@elia.be](mailto:capac@elia.be) zodra een reservering van vermogen wordt toegewezen (inclusief alle in punt 2.2 beschreven relevante informatie) en/of stuurt, in overeenstemming met de overeengekomen Excel-template, ten laatste binnen de maand een update van de bestaande productie-eenheden en van de toekomstige productie-eenheden met een reservering van vermogen op zijn net.
  - De DNB informeert Elia via de functionele mailbox [capac@elia.be](mailto:capac@elia.be) zodra een aansluiting of een aanpassing van een aansluiting is besteld, gewijzigd door de aanvrager of ongeldig is verklaard, tenminste voor de gevallen waar Elia in haar hierboven vermelde advies noodzakelijke aanpassingen heeft aangegeven.

### 321 **3. Ontwikkeling van de transmissie- en distributienetten**

#### 322 **3.1 Technisch-economisch optimum**

323 Voor de ontwikkeling van hun netten ontwikkelen de Partijen in onderling overleg  
324 de gemeenschappelijke onderdelen van hun langetermijnvisie en realiseren ze de  
325 daaruit voortvloeiende investeringsprojecten die zoveel als mogelijk  
326 overeenstemmen met het technisch-economisch optimum zoals hierna  
327 beschreven. De projecten die zo in uitvoering gaan bieden een technisch



## DRAFT FOR APPROVAL

328 aanvaardbare oplossing voor de gekende en verwachte noden aan de laagste  
329 maatschappelijke kost.

330

331 Onder noden dient te worden begrepen (niet exhaustieve lijst):

- 332 • de gevolgen van een stijging van de afname en de injectie;
- 333 • de noodzaak om nieuwe belastingen aan te sluiten;
- 334 • de noodzaak om de onthaalcapaciteit voor decentrale productie te  
335 verhogen;
- 336 • de noden met betrekking tot de uitwisseling van energie/vermogen op de  
337 netten;
- 338 • de verplichtingen met betrekking tot de veiligheid van goederen en/of  
339 personen;
- 340 • de verplichtingen met betrekking tot de betrouwbaarheid van het net;
- 341 • de vervanging van materieel aan het einde van hun levensduur;

342

343 Wanneer meerdere technische varianten mogelijk zijn om te antwoorden op de  
344 noden of op eenvoudig verzoek van een van de Partijen zullen de Partijen een  
345 gemeenschappelijke studie uitvoeren teneinde het technisch-economisch  
346 optimum te bepalen. De Partijen zullen deze gemeenschappelijke en bindende  
347 analyse naar best vermogen en binnen een redelijke termijn en in het afgesproken  
348 formalisme uitvoeren, zodat elke Partij kan voldoen aan haar wettelijke en  
349 reglementaire verplichtingen.

350

351 De bepaling van het technisch-economisch optimum zal gebeuren op basis van  
352 een globale kostprijsberekening van de noodzakelijke werken om de verschillende  
353 overeengekomen technische varianten te realiseren, die overeenstemmen met  
354 het technisch kader zoals hierna beschreven. Deze globale kostprijsberekening  
355 bestaat uit een actualisatie van alle relevante kosten binnen de technische scope  
356 en die vallen binnen de door de Partijen overeengekomen tijdshorizon. Alle  
357 bestudeerde varianten zullen afzonderlijk een antwoord bieden aan de  
358 gedetecteerde noden binnen het technische kader. De Partijen bepalen in  
359 onderling akkoord, een template voor het resultaat van hun gemeenschappelijke  
360 analyse, de beslissingscriteria en goedkeuringsprocedures.

361

362 De Partijen streven naar een robuuste en, indien opportuun, een gefaseerde  
363 oplossing die aanleiding geeft tot een billijke kostenverdeling tussen de Partijen  
364 en de netgebruikers. De kostenverdeling tussen de Partijen wordt bepaald op  
365 basis van de eigendomsgrenzen, zoals beschreven in Bijlage 8.

366

367 De te bestuderen varianten wordt vastgelegd tussen de Partijen. Enkel varianten  
368 die technisch beantwoorden aan het geheel van de gedetecteerde noden en  
369 verplichtingen en die technisch aanvaardbaar worden beschouwd. De varianten  
370 respecteren onder andere:

- 371 • de Technische Reglementen, normen en voorschriften betreffende het milieu  
372 en de ruimtelijke ordening;
- 373 • het regulatoire kader;
- 374 • de technische ontwerpregels, specificaties en standaarden van respectievelijke  
375 Partijen (en voor zover mogelijk ontwerpen van technische regels).

376

377 Het **technische kader** van de te bestuderen varianten wordt vastgelegd tussen  
378 de Partijen en bepaalt onder meer:

---

Samenwerkingsovereenkomst: Bijlage 7	8/14	Contractreferentie: [...]
DD.MM.2022	V2.1	[DNB]
Paraaf ELIA		Paraaf [DNB]

## DRAFT FOR APPROVAL

- 379
- 380
- 381
- 382
- 383
- 384
- 385
- 386
- 387
- 388
- het Gewest, de spanningsniveaus en beschouwde Transformatiestations;
  - de overeengekomen tijdshorizon, die minstens alle niet-recurrente kosten en voortijdige uitdienstnames moet omvatten;
  - de overeengekomen inschatting voor de evolutie van de afname en injectie in de betrokken zone (gebaseerd op de gekende en mogelijke groeivoeten);
  - de redelijkheid van afstanden en aantal kabels in functie van vermogen en spanningsniveau en netverliezen;
  - de gangbare exploitatieregels en veiligheidsprocedures;
  - in de mate van het mogelijke, de functionele eisen van de eindgebruikers.

389 Daarnaast komen de Partijen ook nog de nodige berekeningsparameters overeen,  
390 zoals:

- 391
- 392
- 393
- 394
- actualisatievoeten;
  - inflatie;
  - technische levensduur van de betrokken uitrustingen;
  - studie horizon.

395

396 en gebruiken daarbij de waardering zoals bepaald in de overeenkomstige tarief-  
397 methodologieën voor de betrokken regulatoire periode.

398

399 Voor de bepaling van het technisch-economisch optimum worden alle relevante,  
400 reële en geactualiseerde uitgaven en inkomsten in rekening gebracht, zoals:

- 401
- 402
- 403
- 404
- 405
- 406
- 407
- 408
- 409
- 410
- 411
- 412
- 413
- 414
- 415
- 416
- 417
- 418
- Investeringsuitgaven (Capex) van netuitbreidingen, netversterking en vervangingen;
  - Investeringsuitgaven (Capex) voor de aansluiting tot op de site van de betrokken netgebruiker;
  - kosten voor onderhoud en uitbating van de netten;
  - kosten voor de aanpassing, verplaatsing of verwijdering van installaties;
  - kosten voor de netverliezen (gewaardeerd aan de aankooprijs op de markt);
  - kosten voor maatregelen van congestiebeheer te wijten aan de activatie van flexibiliteit of aan het uitstellen of vermijden van investeringen ;
  - kosten voor risicobeperkende maatregelen tijdens, in afwachting of ter uitstel van de uitvoering van de werken;
  - eventuele tussenkomsten of vergoedingen aan of van de netgebruiker of andere belanghebbenden;
  - tijdelijke investeringen of uitgaven noodzakelijk voor de realisatie van de noodzakelijke werken;
  - de financieel becijferbare risico's of de kost om zich hiervoor in te dekken;
  - de restwaarde van de installaties die nog in gebruik of in reserve zijn op het einde van de tijdshorizon.

419

420 Elke Partij bepaalt de uitgaven en inkomsten voor de werkzaamheden die binnen  
421 zijn verantwoordelijkheidsperimeter en actieradius vallen. Voor elke variante  
422 worden de geactualiseerde waarden van de Partijen opgeteld.

423

424 Indien de resultaten van deze berekening voor bepaalde varianten heel dicht bij  
425 elkaar liggen of indien er enige twijfel is over de betrouwbaarheid van het resultaat,  
426 kunnen de Partijen een sensitiviteitsanalyse uitvoeren om de robuustheid van het  
427 resultaat na te gaan. Deze sensitiviteitsanalyse zal de impact nagaan indien er

428 andere hypothesen worden genomen voor bijvoorbeeld de tijdshorizon, de  
429 financiële parameters, de evolutie van afname en injectie of de technische  
430 levensduur van de installaties.

431

432 De Partijen waken erover dat de gekozen oplossing:

433

- geen aanleiding geeft tot onevenredige of onredelijke kostenverdeling tussen Partijen;

434

435

- geen aanleiding geeft tot onredelijke waardeverminderingen door het buiten dienst nemen van installaties;

436

437

- geen aanleiding geeft tot niet-verantwoorde kosten voor één van de Partijen;

438

- geen onredelijke trendbreuk of piek genereert in de kosten van één van de Partijen, met inbegrip van afschrijvingen;

439

440

- goedgekeurd wordt door de bevoegde regulatoren op het niveau van de kosten ge-dragen door de Partijen;

441

442

- over de nodige vergunningen kan beschikken;

443

- geen onredelijk lange doorlooptijd heeft.

444

445

446 Het technisch-economisch optimum resulteert in de voor Partijen technisch  
447 aanvaardbare oplossing aan de laagste maatschappelijke kost.

448

449

450 De Partijen leggen op basis van het technisch-economische optimum en in  
451 onderling overleg de daaruit voortvloeiende investeringsprojecten vast. Bij deze  
452 keuze kunnen de Partijen – indien ze dit als relevant beoordelen - nog rekening  
453 houden met niet-valoriseerbare parameters zoals:

454

- de impact op de kwaliteit van de spanning voor de betrokken netgebruikers;

455

- de impact op de betrouwbaarheid van het net;

456

- de (reserve)capaciteit die in elke oplossing ter beschikking is;

457

- de niet-geïnjecteerde energie door gebruik van niet-gecompenseerde flexibele toegang;

458

- de complexiteit op gebied van uitvoering van de werken of exploitatie van het net;

459

- de publieke aanvaardbaarheid van de oplossing;

460

- de impact op de reputatie van een van de Partijen;

461

- de impact op de stabiliteit van de kosten en/of jaarresultaten van een van de Partijen.

462

463

### 3.2 Basisconcepten

464

- De netontwikkeling van Elia is gebaseerd tegelijkertijd op het N-1 Criterium en op een complementaire analyse, indien relevant, van de afnames en de producties per LGL. Deze complementaire analyse kan ook herzien worden als het door Elia of de DNB en eventuele andere distributienetbeheerders noodzakelijk wordt geacht. Hierbij wordt rekening gehouden met de semi-bruto-energiebehoefte (netto-afname in een LGL vermeerderd met de gemeten lokale productie, uitgedrukt in MVA per kwartier).

465

466

467

468

469

470

471

- De netontwikkelingen zullen altijd in overleg tussen Elia en de DNB gebeuren, in het bijzonder wanneer de ontwikkelingen een mogelijke impact hebben om het net van de andere Partij.

472

473

474

- Behalve in uitzonderlijke gevallen wensen de Partijen te evolueren naar de opheffing van de verouderde spanningsniveaus van 5 of 6 kV en verrichten zij

475

476 gemeenschappelijke studies om oplossingen te vinden met name voor de  
477 transformatoren die deze netten voeden.

478 3.3 Gemeenschappelijke studies over de evoluties van de netten op lange  
479 termijn

480 De Partijen komen overeen over de evolutie van de structuur van hun  
481 respectievelijke net op lange termijn voor zover deze evolutie een impact heeft op  
482 het net van de andere Partij. De uitwerking van een langetermijnvisie tussen de  
483 Partijen is gebaseerd op de criteria van het technisch-economisch optimum zoals  
484 beschreven onder punt 3.a van deze Bijlage en is in het algemeen het onderwerp  
485 van een of meerdere gemeenschappelijke studies tussen de Partijen.

486  
487 De Partijen laten de conclusies van deze studies goedkeuren in hun  
488 respectievelijke beslissingsorganen vooraleer ze formeel te bevestigen via een  
489 akkoordschrijven en de projecten die eruit voortkomen op te nemen in de  
490 investeringsplannen van de Partijen.

491  
492 Op vraag van een van de Partijen en in geval van moeilijkheden om tot een  
493 akkoord te komen zullen de resultaten van de gemeenschappelijke studies  
494 besproken worden tijdens een (bilateraal) overleg met de verantwoordelijken van  
495 Elia en de DNB teneinde een gemeenschappelijke oplossing uit te werken,  
496 evenals de projectportefeuille die eruit voortkomt.

497  
498 Indien geen overeenstemming wordt bereikt over een gemeenschappelijke  
499 oplossing aanvaarden de Partijen de keuze van de variant toe te vertrouwen aan  
500 de arbitrage van de betrokken regulatoren.

501  
502 Vóór de realisatie van de eerste investeringen volgens deze visie door één van de  
503 Partijen, moet dit technisch-economisch optimum opnieuw bevestigd worden door  
504 de andere Partij.

506 3.4 Gezamenlijke globale analyses van de aspecten verbonden met het  
507 reactief vermogen en de spanningsbeheer

508 De Partijen komen overeen dat de gezamenlijke globale analyses betreffende het  
509 geheel van de aspecten verbonden met het reactief vermogen en de  
510 spanningsbeheer zullen worden uitgevoerd voor een geheel van Koppelpunten.  
511 Daartoe worden de zones van Koppelpunten die elektrisch verbonden zijn  
512 gedefinieerd per primair spanningsniveau van de HS/MS-transformatoren. Deze  
513 Elektrische zones zijn geografisch afgebakend om met het lokaal karakter van het

514 beheer van het reactief vermogen en de beperkte transportcapaciteit van reactief  
515 vermogen rekening te houden.

516 De elektrische zone waartoe elk Transformatiestation en elke Koppelpunt behoort  
517 wordt gepreciseerd in Bijlage 3 van de onderhavige Overeenkomst.

518 Een gezamenlijke globale analyse van een zone kan door de Partijen worden  
519 geïnitieerd. Het resultaat van een gezamenlijke globale analyse van een zone  
520 heeft een geldigheid van één jaar tenzij de Partijen dit anders overeenkomen.

521 Indien een gezamenlijke globale analyse aantoont dat een investering nodig is om  
522 de vereisten op vlak van reactief vermogen en spanningsbeheer te respecteren,  
523 zal deze investering op basis van het technisch-economisch optimum worden  
524 gepland in overleg tussen de DNB en Elia en worden geïntegreerd in het  
525 investeringsplan van de betrokken netbeheerder voor goedkeuring door zijn  
526 regulator.

527 **3.5 Gezamenlijke lokale analyses van de aspecten verbonden met het reactief**  
528 **vermogen en de spanningsbeheer**

529 Indien de DNB bij een jaarlijkse controle vaststelt dat de Koppelpunten zich buiten  
530 de spanningsregelzones bevinden, zal de DNB een risicoanalyse uitvoeren en  
531 eventueel een gezamenlijke lokale analyse initiëren. Deze heeft tot doel om  
532 grondiger het bijhorende risico te analyseren en een structurele oplossing te  
533 zoeken voor het geïdentificeerde probleem.

534 Het nemen van transitoire of definitieve operationele maatregelen om het risico te  
535 verminderen/vermijden worden bevoorrecht. In het geval dat dergelijke  
536 maatregelen niet mogelijk zijn of onvoldoende worden geacht, wordt een  
537 investering overwogen. Deze investering zal steeds worden gepland in overleg  
538 tussen de DNB en Elia en zal worden geïntegreerd in het investeringsplan van de  
539 betrokken netbeheerder voor goedkeuring door zijn regulator.

540

541 **4. Beschrijving van de gemeenschappelijke projecten**

542 Een gemeenschappelijk project is een project dat investeringen vereist van de beide Partijen.  
543 Deze investeringen worden verdeeld over de Partijen volgens de eigendomsgrenzen en  
544 activiteitsperimeter conform Bijlage 8.

545

546 De beschrijving van een gemeenschappelijk project vereist een akkoord tussen Elia en de  
547 DNB over een aantal punten:

- 548 • functionele behoeften;
- 549 • taakverdelingen;
- 550 • uitvoeringstermijnen;
- 551 • omschrijving van de eigendommen;
- 552 • de Partij die de investering doet;
- 553 • bedrag van de eventuele bijdragen.

554 Die akkoorden worden opgenomen in een “scoping fiche”, opgesteld door de initiatiefnemer  
555 van de werken en gevalideerd ten laatste voor de bestelling van het materieel of voor het  
556 begin van de werken. De gemeenschappelijke template van deze “scoping fiche”, gedefinieerd

557 binnen de C11 van Synergrid wordt als referentie gebruikt. Een specifieke scopingvergadering  
558 kan in bepaalde gevallen op de site georganiseerd worden om de inhoud te valideren.

559 De Partijen kunnen een voorlopige versie van de “scoping fiche” opstellen en valideren. Deze  
560 voorlopige versie is nog niet volledig, maar bevat een minimum aan gegevens (bijvoorbeeld  
561 het te voorziene aantal cellen) die nodig zijn voor een vergunningsaanvraag (bijvoorbeeld in  
562 geval van het oprichten van een nieuw gebouw).  
563

## 564 **5. Opvolging van de projectportefeuille**

### 565 **5.1 Prioriteit en Engagement in de uitvoering van de projecten**

566 De Partijen bepalen in overleg het prioriteitsniveau van een gemeenschappelijk  
567 project. Zij verbinden zich ertoe dit te respecteren bij de planning van de uitvoering  
568 van het project.

569 Er wordt een onderscheid gemaakt op basis van de uitvoeringstermijn:

- 570
- 571
- 572 • vanaf september zullen de projecten waarvan de uitvoering is voorzien in de  
573 komende twee jaar (beslissingshorizon), niet meer eenzijdig door een Partij  
574 opnieuw aan de orde worden gesteld, behoudens fundamentele wijziging van  
575 de behoefte in kwestie;
- 576 • de projecten waarvan de uitvoering is voorzien tussen twee en vier jaar  
577 (beslissingshorizon) worden in overleg bepaald. De Partijen engageren zich om  
578 de stabiliteit van de projectenportefeuille zoveel mogelijk te garanderen, zeker  
579 voor de prioritaire projecten. Een voorstel tot aanpassing van de portefeuille  
580 kan gebeuren rekening houdend met de evolutie van de externe hypothesen  
581 langs de ene kant en met de prioriteiten geassocieerd aan de verschillende  
582 projecten langs de andere kant. Een overleg tussen Elia en de DNB wordt in  
583 september voorzien om de niet gewijzigde projectplanning te bevestigen en tot  
584 een akkoord te komen over de voorgestelde wijzigingen.  
585

### 586 **5.2 Opvolgingsvergadering**

587 Om een coherente follow-up van de projecten mogelijk te maken, moeten  
588 opvolgingsvergaderingen worden gepland. Zo zal er periodiek (en minstens  
589 eenmaal per jaar) een vergadering voor de opvolging van de projectportefeuille  
590 georganiseerd worden op initiatief van Elia. Tijdens die vergaderingen worden alle  
591 gemeenschappelijke projecten overlopen, worden de timing en de eventuele  
592 technische problemen besproken en worden de nodige beslissingen getroffen. In  
593 een door de beide Partijen goedgekeurd verslag zullen de bereikte akkoorden  
594 worden gepreciseerd.  
595

596 Die vergaderingen vervangen in geen geval de noodzakelijke werkvergaderingen  
597 die de coördinatie tussen de verschillende ondernemingen, leveranciers en  
598 andere evenals de organisatie van de veilige voortzetting van de werkzaamheden  
599 beogen.



600 **6. Gegevensuitwisseling in geval van gewijzigde of nieuwe**  
601 **standaarden**

602 De Partijen komen overeen dat nieuwe standaarden of de wijzigingen aan bestaande  
603 standaarden betreffende de installaties van de ene Partij, met een mogelijke impact op het  
604 beheer van het net van de andere Partij, ter goedkeuring voorgelegd zullen worden binnen  
605 Synergrid, met name binnen de commissies en/of werkgroepen, aangeduid door het  
606 Technisch Comité van Synergrid. De Partijen streven naar geharmoniseerde standaarden,  
607 toepasbaar voor alle distributienetbeheerders.

608  
609 De documentatie met betrekking tot deze standaarden wordt bijgehouden op het extranet  
610 platform van Synergrid.

611

612 .

613

614



## **Bijlage 8: Afbakening van eigendommen en activiteitsperimeters**

### **1. Voorwerp**

Deze Bijlage beschrijft de principes die zullen worden toegepast voor elk nieuw Transformatiestation of voor elke fundamentele wijziging van een deel hiervan (vb. een nieuwe investering in een MS-Onderstation) voor wat de eigendom en activiteitsperimeter betreft.

Deze Bijlage heeft als doel de afbakening van de verantwoordelijkheidsperimeter en de eigendommen tussen Elia en de DNB te verduidelijken m.b.t. de terreinen, gebouwen, en de technische installaties die deel uitmaken van de activiteitsperimeter van Elia of van de DNB en dit op basis van de algemene principes, beschreven in het punt 2 hieronder.

### **2. Algemene principes**

De DNB en Elia komen overeen dat de functionele activiteitsperimeter bepalend is voor alle kosten en investeringen met inachtnaam van het streven naar een globaal technisch-economisch optimum. De methodologie om een globaal technisch-economisch optimum te bepalen is in Bijlage 7 beschreven.

Wat de functionele activiteitsperimeter betreft, geldt dat:

- De DNB de distributieactiviteit waarneemt en Elia de transmissie en het plaatselijk vervoer uitvoert;
- Elia minstens de spanning verzekert, naar keuze per DNB, opgenomen in Bijlage 8.A:
  - Op de secundaire van injectietransformator(en);
  - Op de railstellen;
- Elia de facturatie telling op het Transformatiestation waarborgt;
- Elia de beveiliging, automatismen en de spanningsregeling van de transformator waarborgt;
- Elia de hulpdiensten (AC en DC) van het MS-Onderstation levert;
- De DNB de CAB waarborgt;
- Elia en de DNB de aardingswijze van het DNB-net bepalen;
- Elia en de DNB de kwaliteitsparameters (spanning, reactief vermogen, kortsluitvermogen, ...); waarborgen volgens de respectievelijke aanbrenge in het Transformatiestation (cf. Bijlage 12).

Voor elk type technische installatie wordt aangeduid of deze per definitie behoort tot de activiteitsperimeter van Elia, in welk geval de eigendom van deze technische installatie aan Elia zou moeten toekomen, of tot de activiteitsperimeter van de DNB, in welk geval de eigendom van deze technische installatie aan de DNB zou moeten toekomen. Als er een keuze moet worden gemaakt, zal deze worden gepreciseerd.

Hieruit vloeien volgende basisprincipes voort voor de eigendomsgrenzen:

- De eigendomsgrens van de technische installaties wordt in principe bepaald door de functionele activiteitsperimeter, d.w.z.
  - Aan de secundaire van de injectietransformatoren;

---

Samenwerkingsovereenkomst: Bijlage 8	1/13	Contractreferentie: [...]
DD.MM.2022	V2.1	[DNB]
Paraaf ELIA		Paraaf [DNB]

## DRAFT FOR APPROVAL

- 46           ○ Na de MS-velden van de injectietransformatoren en de railskoppeling.
- 47 • Deze eigendomsgrenzen komen overeen met de technische installatiegroepen
- 48 gedefinieerd in de aansluitingstarieven. M.a.w. het “toebehoren voor transformatie naar
- 49 MS”, de “niet-feeder midden-spanningcellen” en de “algemene installaties en gebouw”
- 50 kunnen eigendom van Elia of van de DNB zijn. Indien eigendom van Elia, wordt de
- 51 aansluitingsvergoeding geactiveerd zodat de kosten individueel toegewezen worden en
- 52 rechtvaardig blijven voor de andere distributienetbeheerders.
- 53 • De DNB of Elia kunnen echter eigenaar zijn van specifieke technische installaties binnen
- 54 de vastgelegde installatiegroep en dit voornamelijk om historische redenen. Deze
- 55 situaties zullen geen aanleiding geven tot opdeling van de installatiegroepen in de
- 56 aansluitingstarieven maar er zal gestreefd worden naar een regularisatie van de situatie
- 57 conform de principes beschreven in deze Bijlage. Voor Elia netgebruikers die historisch
- 58 op MS zijn aangesloten, zullen Elia en de DNB de mogelijke evolutie bespreken.
- 59 • De DNB of Elia kunnen echter eigenaar zijn van specifieke technische installaties buiten
- 60 de vastgelegde installatiegroep en dit voornamelijk omwille van de functionele
- 61 activiteitsperimeter. Dit is onder meer het geval voor:
- 62           ○ De in het Elia-tarief geïntegreerde assets in eigendom van DNB die deel
- 63 uitmaken van het plaatselijk vervoernet in beheer van Elia. De eigendomsgrens
- 64 dient dan aanzien te worden als de scheiding tussen de uitrustingen behorend tot
- 65 de functie plaatselijk vervoer – en dus tarifair geïntegreerd - en de uitrustingen
- 66 behorend tot de distributiefunctie.
- 67           ○ De Trunks in het MS-net (functioneel behorend tot het plaatselijk vervoersnet), de
- 68 CAB-uitrustingen op het Elia-net (functioneel een distributieactiviteit).
- 69           ○ Een aantal historische situaties waarbij gestreefd wordt om die in de toekomst te
- 70 regulariseren.
- 71 • Indien een Partij eigenaar is en gebruiksrechten heeft toegekend aan de andere Partij
- 72 (van een terrein, gebouw of andere technische installatie, verbonden met de activiteiten
- 73 van de andere Partij en waarvan de lasten worden gedekt door het tarief van deze
- 74 laatste) kan er een vergoeding worden aangerekend door de eigenaar. De modaliteiten
- 75 met betrekking tot de gebruiksrechten en/of de terbeschikkingstelling evenals de daaruit
- 76 voortvloeiende vergoedingen worden geregeld in een pacht, een contract of een
- 77 specifieke overeenkomst.
- 78 • De eigenaar beheert zijn installaties, dus de eigendom legt in principe ook de
- 79 activiteitsperimeter vast.
- 80 • De eigenaar realiseert de investering.
- 81 • De kosten voor de aanpassing of de verplaatsing van bestaande installaties zijn ten laste
- 82 van de eigenaar van deze installaties, ongeacht de vragende Partij, voor zover het gaat
- 83 om installaties voor het beheer van het elektriciteitsnet en voor zover de installaties zich
- 84 in een Transformatiestation bevinden.
- 85 • In gemengde MS-Onderstations wordt de keuze voor de eigendomsgrenzen bepaald
- 86 door de DNB bevoegd in dat gebied waar het Transformatiestation zich bevindt en
- 87 waarvoor hij werd aangeduid als DNB.

88

89 Ter verduidelijking worden de basisprincipes in volgende hoofdstukken gedetailleerd.

90 De DNB en Elia bevestigen hun keuze in de Bijlage 8.A.

91

92 Elke uitzondering op deze principes zal in gemeenschappelijk overleg gebeuren tussen Elia

93 en de DNB en ter goedkeuring aan Elia en de DNB voorgelegd worden.

94

95 Voor alle fundamentele aanpassingen die aan een bestaand Transformatiestation worden

96 aangebracht, zal gestreefd worden naar de afbakening zoals beschreven in onderhavige

97 Bijlage zonder afbreuk te doen aan de bestaande akkoorden.

---

Samenwerkingsovereenkomst: Bijlage 8	2/13	Contractreferentie: [...]
DD.MM.2022	V2.1	[DNB]
Paraaf ELIA		Paraaf [DNB]

98  
99

100 Wat de bestaande terreinen en gebouwen, evenals de technische installaties betreft worden  
101 inventarisverslagen opgesteld en door de Partijen gevalideerd, conform de regels  
102 beschreven in Bijlage 4, om de grenzen van de eigendommen en de overeenkomstige  
103 verplichtingen van de Partijen te bepalen.

### 104 **3. Terreinen**

105 De eigendom van het terrein is afhankelijk van de situatie en wordt gedetailleerd in de  
106 notariële akten, eventueel aangevuld door een inventarisverslag (cf. Bijlage 4). Een deel van  
107 het terrein kan zich buiten de afsluiting van het Transformatiestation/MS-Onderstation  
108 bevinden. In dit geval zijn de regels met betrekking tot de terreinen eveneens van  
109 toepassing.

110

111 In het algemeen zal bij fundamentele aanpassingen van de technische installaties in  
112 onderling overleg geëvalueerd worden of de eigendom van het terrein op economische wijze  
113 in lijn kan gebracht worden met de infrastructuurgrenzen.

114

#### 115 **3.1 Erfdienstbaarheid van ondergrondse doorgang voor kabels**

116 De eigenaar van het terrein verleent, een ondergronds doorgangsrecht aan de  
117 andere sitegebruikers voor hun kabels.

118

119 Dit recht is gratis voor de installaties die betrekking hebben op het beheer van het  
120 elektriciteitsnet, voor zover deze installaties zich in een Transformatiestation  
121 moeten bevinden omwille van hun functionele verbondenheid met dit laatste. Voor  
122 de andere installaties behoudt de eigenaar zich het recht om een vergoeding te  
123 vragen.

124 Dit doorgangsrecht wordt geregeld door middel van een notariële akte, conform de  
125 procedure, beschreven in Bijlage 9.

126

#### 127 **3.2 Erfdienstbaarheid van steun en ondersteuning**

128 De eigenaar van het terrein verleent aan de andere sitegebruikers een  
129 erfdienstbaarheid van steun en ondersteuning voor de installaties van de andere  
130 sitegebruikers op of onder het terrein van de eigenaar.

131 Deze erfdienstbaarheid is gratis voor de installaties die betrekking hebben op het  
132 beheer van het elektriciteitsnet, voor zover deze installaties zich in een  
133 Transformatiestation moeten bevinden omwille van hun functionele verbondenheid  
134 met dit laatste. Voor de andere installaties behoudt de eigenaar zich het recht voor  
135 om een vergoeding te vragen.

136 Voor alle installaties op of onder het terrein die zich buiten een bestaand gebouw  
137 bevinden, wordt deze erfdienstbaarheid geregeld door middel van een notariële  
138 akte, conform de procedure, beschreven in Bijlage 9.

139

#### 140 **3.3 Evacuatie van effluent**

141 In het algemeen, in geval van fundamentele wijzigingen aan de technische  
142 installaties, zullen de Partijen in onderling overleg evalueren of effluent komende

143 van de installaties en/of gebouwen van de Partijen gescheiden kan worden op een  
144 economische wijze.

145 In geval van het evacueren van effluent komende van installaties en/of gebouwen  
146 van de Partij die geen eigenaar is van het terrein via het afwateringsnet van de  
147 Partij die eigenaar is van het terrein:

- 148 • passeert het effluent komende van de inkuipingen van transformatoren van de  
149 Partij die geen eigenaar is van het terrein, via een eigen koolwaterstof- en een  
150 coalescing filter, vooraleer in het afwateringsnet van de eigenaar van het  
151 terrein terecht te komen;
- 152 • wordt de verbinding op het afwateringsnet van de eigenaar van het terrein  
153 uitgevoerd stroomafwaarts van de coalescing filter van deze laatste;
- 154 • wordt er een bemonsteringsput voorzien om de hoeveelheid en de kwaliteit te  
155 controleren van het effluent van de Partij die geen eigenaar is van het terrein,  
156 stroomopwaarts van het voornoemde verbindingspunt.

157  
158 Indien, om technische redenen en/of omwille van het terreinniveau, de aansluiting  
159 op het afwateringsnet van de Partij die eigenaar is van het terrein niet uitgevoerd  
160 kan worden stroomafwaarts van de coalescing filter van deze laatste en indien het  
161 effluent komende van de installaties en/of gebouwen van de Partij die geen  
162 eigenaar is van het terrein, bijgevolg door de afvoerinfrastructuur (waterput,  
163 coalescing filter,...) van de eigenaar van het terrein vloeit, zal de eigenaar van de  
164 installaties die aan de oorzaak liggen van eender welke vervuiling de kosten op zich  
165 nemen voor het ledigen en schoonmaken (buiten het normale onderhoud) van de  
166 betrokken infrastructuur.

167 De interventies voor ledigen en schoonmaken worden evenwel geregeld door de  
168 Partij die eigenaar is van de betrokken infrastructuur.

169

## 170 **4. De algemene installaties en gebouwen**

171 De kosten die verbonden zijn met de terbeschikkingstelling en het beheer van de algemene  
172 installaties en de gebouwen van het MS-Onderstation door Elia, zijn het voorwerp van term  
173 III van het aansluitingstarief dat werd gepubliceerd op de website [www.elia.be](http://www.elia.be).

174

175 De Partijen engageren zich om de eigendomsinventarissen (Bijlage 4) correct te houden in  
176 functie van de eigendomsaanpassingen en de nieuwe netontwikkelingen.

177

### 178 **4.1 Gebouwen**

179 Aan de hand van huidige Samenwerkingsovereenkomst en na akkoord van de  
180 eigenaar, conform de procedure beschreven in Bijlage 9, kent de eigenaar van  
181 een gebouw een gebruiksrecht toe aan de andere Partij die gebruik maakt van de  
182 site opdat deze laatste er haar installaties kan plaatsen.

183

184 Dit gebruiksrecht is gratis voor de installaties die betrekking hebben op het beheer  
185 van het elektriciteitsnet, voor zover deze installaties zich in een  
186 Transformatiestation moeten bevinden omwille van hun functionele  
187 verbondenheid met dit laatste. Voor de andere installaties behoudt de eigenaar  
188 zich het recht om een vergoeding te vragen.

189

190 De spoelen en de CAB-installaties, voorzien op het moment van het ontwerp van  
191 het gebouw van het MS-Onderstation, worden in dit gebouw geïnstalleerd.

192  
193 Indien de DNB de eigenaar is van de gebouwen nodig voor de koppeling met het  
194 Elia-net (met name bij een keuze voor optie 2 in de Bijlage 8.A), dan zal de DNB  
195 de plaats voor de MS-cellen van Elia voorzien en deze kosteloos ter beschikking  
196 stellen van Elia.

197  
198 Alle keuzes uitgevoerd door de ene Partij (vb. keuze van het materieel) die een  
199 impact heeft op de eigendom van de andere Partij moeten met deze laatste  
200 worden overeengekomen. Indien nodig zal een vergelijkende studie van de  
201 oplossingen worden uitgevoerd. De Partijen beogen een globaal technisch-  
202 economisch optimum voor de maatschappij, onderhandeld in gemeenschappelijk  
203 akkoord.

204

## 205 4.2 Algemene installaties

206 Onder algemene installaties wordt verstaan de gemeenschappelijke installaties  
207 die dienen voor de verschillende gebruikers van het gebouw waarin de MS-cellen  
208 van het Koppelpunt zich bevinden, d.w.z.:

- 209 • De verlichting;
- 210 • De verwarming;
- 211 • Het sanitair;
- 212 • De branddetectie;

213 evenals de verschillende nutsvoorzieningen (water, elektriciteit, perslucht, stoom,  
214 ...) exclusief bestemd voor MS-cellen en bijhorende installaties en hun  
215 onderhoud.

216

217 Als de DNB of de DNB samen met andere distributienetbeheerders over het  
218 exclusieve gebruik van een gebouw beschikken, is de aansluiting van dit gebouw  
219 aan de verschillende hulpdiensten ten operationele en financiële laste van de  
220 DNB of van de DNB samen met andere distributienetbeheerders.

221

## 222 **5. De niet-feeder MS-cellen en toebehoren voor de transformatie** 223 **naar MS**

### 224 5.1 De niet-feeder MS-cellen

225 De kosten die verbonden zijn met de terbeschikkingstelling en het beheer door  
226 Elia van de niet-feeder MS-cellen zijn het voorwerp van term II van het  
227 aansluitingstarief dat werd gepubliceerd op de website [www.elia.be](http://www.elia.be).

228

229 De perimeter voor de groep van de niet-feeder MS-cellen, stemt overeen met, en  
230 beperkt zich tot de volgende cellen:

- 231 • De railskoppeling, tenzij anders overeengekomen tussen de Partijen  
232 (railskoppeling is te begrijpen als de mogelijkheid om een rechtstreekse  
233 verbinding tussen twee vermogenstransformatoren te maken via een  
234 vermogenschakelaar (+scheiden) die automatisch en/of vanop afstand  
235 bediend wordt);
- 236 • De eventuele niet-feeder reservecellen;



## DRAFT FOR APPROVAL

- 237 • De TP voor de automatische spanningsregeling;  
238 • De eventuele langsscheiders in MS-Onderstations met een enkel railstel,  
239 historisch gezien, eigendom van Elia.

### 240 5.2 Het toebehoren voor de transformatie naar MS

241 De kosten die verbonden zijn met de terbeschikkingstelling en het beheer door  
242 Elia van het toebehoren voor de transformatie naar MS, vormen het voorwerp van  
243 term I van het aansluitingstarief dat werd gepubliceerd op de website [www.elia.be](http://www.elia.be).  
244

245 De perimeter voor de groep van het toebehoren voor transformatie naar de MS,  
246 stemt overeen met en beperkt zich tot de volgende cellen:

- 247 • De verbindingen tussen de vermogenstransformatoren en de aankomstcellen  
248 in de MS-Onderstations;
- 249 • De aankomstcellen van de vermogenstransformatoren in de Koppelpunten  
250 (die eventueel een telling omvat);
- 251 • De cellen van de hulpdienstentransformatoren die eventueel direct op het MS-  
252 railstel zijn aangesloten;
- 253 • De Trunks (inclusief de cellen waarop ze aangesloten zijn – aankomst &  
254 vertrek, zie hierna);
- 255 • Het vakwerk voor de pulsadis-TI's voor CAB;
- 256 • De eventuele reservecellen voor de vermogentransformatoren.  
257

258 De installaties type Ramelot/LGR worden als toebehoren van de transformatie  
259 naar MS beschouwd, met uitzondering van de installaties REA (vlamboogdetectie)  
260 die steeds eigendom van de DNB zijn.

### 261 5.3 Trunks

262 Historisch is deze infrastructuur eigendom van Elia en is opgenomen in de  
263 decreten ter inventarisatie van het plaatselijk vervoernet.  
264

265 Indien de “toebehoren voor de transformatie naar MS” deel uitmaken van de  
266 perimeter van de DNB (overeenkomstig optie 2 in Bijlage 8.A), dient de DNB de  
267 eigenaar van de Trunk te zijn. In het tegenovergestelde geval (optie 1 in Bijlage  
268 8.A) is Elia eigenaar van de Trunk.  
269

270 Bovenstaande impliceert dat Trunks slechts als oplossing zullen gekozen worden  
271 indien ze technisch-economisch verantwoord zijn, conform de principes  
272 opgenomen in Bijlage 7.  
273

## 274 6. De installaties die verbonden zijn met de transmissieactiviteiten

275 De kosten die verbonden zijn aan de installaties die verbonden zijn met de  
276 transmissieactiviteiten, zijn het voorwerp van het tarief voor het gebruik van het Elia-net door  
277 de DNB, die op de website [www.elia.be](http://www.elia.be) zijn gepubliceerd.  
278

279 De volgende lijst van installaties is niet exhaustief. Ze bevat uitsluitend de installaties op de  
280 grens van de activiteitsperimeter van transmissie en van distributie, teneinde deze grens te  
281 verduidelijken.  
282

283 Worden beschouwd als installaties verbonden met de transmissieactiviteiten:

---

Samenwerkingsovereenkomst: Bijlage 8	6/13	Contractreferentie: [...]
DD.MM.2022	V2.1	[DNB]
Paraaf ELIA		Paraaf [DNB]

## DRAFT FOR APPROVAL

- 284 • De cellen voor aansluiting van rechtstreekse netgebruikers van Elia;
- 285 • De energie die nodig is voor de werking van de algemene installaties die werden
- 286 beschreven onder 4.2.;
- 287 • De hulpdienstentransformatoren;
- 288 • De spanningsregelaars;
- 289 • De automatische overname tussen Elia-installaties bij verlies van een Rechtstreekse
- 290 voedingsbron.
- 291

### 292 6.1 Voeding van de hulpdiensten

293 De spanningen 400 V AC of 230 V AC, en 110 V DC worden ter beschikking gesteld  
294 van de DNB door Elia ter hoogte van het algemene verdeelbord laagspanning  
295 (AVLS) van de DNB, dat zich in het MS-Onderstation bevindt.

296  
297 De voedingen van de hulpdiensten zijn bestemd voor de installaties die betrekking  
298 hebben op het beheer van het elektriciteitsnet en voor zover deze installaties zich in  
299 een Transformatiestation moeten bevinden omwille van hun functionele  
300 verbondenheid met dit laatste.

301  
302 Daartoe voorziet Elia:

- 303 • De hulpdienstentransformator(en) (in het algemeen gekoppeld aan de injectie-  
304 transformator(en)). Indien de hulpdienstentransformator aangesloten is op het  
305 MS-railstel, is de betrokken cel eigendom van de Partij die eigenaar is van het  
306 toebehoren voor de transformatie naar MS;
- 307 • De batterijen (in het algemeen twee), de eventuele noodgeneratoren, en de  
308 gelijkrichters die (in nieuwe Transformatiestations) de beschikbaarheid kunnen  
309 verzekeren van de voeding 110 V DC gedurende 24u (onder voorbehoud van  
310 het respecteren van de technische gebruikslimieten) de kabels en hun  
311 beveiligingen.

312  
313 Terwijl de DNB voorziet in:

- 314 • Het AVLS;
- 315 • De stroomafwaartse circuits.

316  
317 In geval van bijkomende behoeften, op gebied van maximale afname of van  
318 beschikbaarheidsduur van de voeding 110 V DC in geval van onderbreking van de  
319 AC-voeding op dewelke de hulpdiensten DC zijn aangesloten, dient de DNB, op zijn  
320 kosten, eigen bijkomende batterijen en/of noodgeneratoren te plaatsen.

321  
322 Daarenboven is de DNB verantwoordelijk voor:

- 323 • Het respecteren van de gebruikslimieten zoals vastgelegd in onderlinge  
324 afstemming tussen Elia en de DNB;
- 325 • Het vermijden van een koppeling tussen de 2 voedingen 110 V DC via zijn  
326 installaties.

### 328 6.2 Spanningsregelaar en spanningsregeling

329 De spanningsregelaar zit geïntegreerd in de vermogenstransformator en dus in de  
330 verantwoordelijkheidsperimeter van Elia.

331 Hetzelfde geldt voor de eventuele externe regelaars die direct aan de vermogens-  
332 transformatoren van Elia gekoppeld zijn

---

Samenwerkingsovereenkomst: Bijlage 8	7/13	Contractreferentie: [...]
DD.MM.2022	V2.1	[DNB]
Paraaf ELIA		Paraaf [DNB]



333 De spanningsregeling (de elektronica/elektromechanica die de spanningsregelaar  
334 aanstuurt) is eveneens eigendom van Elia.  
335

336 6.3 Automatisme voor overschakeling tussen Elia installaties bij verlies van een  
337 transformator

338 Aangezien deze automatismen voornamelijk werken met gegevens die van  
339 installaties van Elia afkomstig zijn, de vermogenstransformatoren van Elia bedienen  
340 en dienen voor de continuïteit van de levering, zijn deze eigendom van Elia en vallen  
341 ze onder haar beheer.  
342  
343

344 **7. De installaties die verbonden zijn met de distributieactiviteiten**

345 De volgende installaties zijn verbonden met de distributieactiviteiten en zijn eigendom van  
346 de DNB.

347 7.1 Aardingcellen

348 Indien de aardingcel enkel voor deze functie is voorzien, is ze eigendom van de  
349 distributienetbeheerder op wiens netgebied - waarvoor hij werd aangeduid als  
350 distributienetbeheerder - het Koppelpunt zich bevindt.

351 Indien de aarding gecombineerd is met een andere functie in één cel, is ze eigendom  
352 van de distributienetbeheerder waarvoor deze andere functie is bedoeld.

353 7.2 Overgangscellen

354 De overgangscellen (van het ene type cel naar een ander type cel) geïnstalleerd  
355 n.a.v. een uitbreiding van een Transformatiestation of het MS-Onderstation zijn  
356 eigendom van de DNB.

357 Elia en de DNB overleggen in het geval er verschillen zijn tussen het soort materiaal  
358 dat beide Partijen voorstellen.  
359

360 7.3 Condensatorenbatterij MS

361 Aangezien deze in hoofdzaak dient om de  $\cos\phi$  van de afgenomen belasting te  
362 verbeteren, is de condensatorenbatterij eigendom van de DNB.  
363

364 Indien er echter een condensatorenbatterij geplaatst werd op vraag van Elia (met het  
365 oog op het behoud van de spanning op het Elia-net) is deze eigendom van Elia (de  
366 kosten van de batterij evenals van haar cel ten laste zijnde van Elia).

367 7.4 TP-rails of potentiaalcel

368 De TP-rails zijn eigendom van de DNB (zij dienen o.a. om aan- en afwezigheid van  
369 spanning op de rails te detecteren).  
370

371 De TP voor het aansturen van de automatische spanningsregeling, die zich in de  
372 cellen "aankomst transformator" bevindt, is daarentegen eigendom van de eigenaar  
373 van de cel.

374    7.5    Langsscheiding in het railstel in een Transformatiestation

375    De langsscheiding in het railstel in een Transformatiestation is eigendom van de  
376    DNB die ze aangevraagd heeft en waarvoor ze bestemd is. Onder langsscheiding  
377    van een enkel railstel wordt begrepen een onderbrekingsorgaan dat niet automatisch  
378    of vanop afstand wordt bediend en niet voorzien is van een beveiliging van het type  
379    vermogensschakelaar.

380    7.6    Installatie voor de meting van de kwaliteit

381    Aangezien de TP-rails eigendom zijn van de DNB, is de installatie voor de meting  
382    van de power quality ook eigendom van de DNB.

383    7.7    DNB-gebouwen

384    De DNB is eigenaar van eventuele gebouwen die apart zijn opgetrokken van de  
385    gebouwen nodig voor de koppeling met het Elia-net, en die exclusief toegewezen zijn  
386    aan zijn activiteiten, vb. een schakelpost/dispersiecabine, de CAB, een lokaal voor  
387    tellerkasten, etc.

388    Indien het terrein eigendom is van Elia, zal Elia op vraag van de DNB en in de mate  
389    van het mogelijke de nodige zakelijke rechten en erfdienstbaarheden toekennen op  
390    het overeenkomstige terrein conform punt 3 van deze Bijlage.  
391

392    **8. Bijzondere installaties**

393    8.1    Railstellen

394    In het geval van een MS-Onderstation met gesloten cellen maken de railstellen  
395    integraal deel uit van de cellen en zijn ze eigendom van Elia of de DNB naargelang  
396    wie eigenaar is van de cel.  
397

398    De railstellen buiten cellen, de railbruggen (ook die uitzonderlijk op de cellen van Elia  
399    geïnstalleerd) en de verbindingrails zijn eigendom van de distributienetbeheerder,  
400    op wiens netgebied – waarvoor hij werd aangeduid als distributienetbeheerder – het  
401    Koppelpunt zich bevindt, behalve indien expliciet anders afgesproken tussen de  
402    betrokken distributienetbeheerders.  
403

404    De verbindingen tussen railstellen zijn eigendom van de DNB. Deze verbindingen  
405    bestaan uit rails of kabels (zonder vermogensschakelaar of scheider) en voorzien een  
406    rechtstreekse en permanente verbinding tussen de railstellen van een MS-  
407    Onderstation of tussen twee MS-Onderstations van hetzelfde Transformatiestation.  
408    Deze verbinding kan rechtstreeks op het railstel aangesloten worden of door middel  
409    van een MS-cel waarvan de vermogensschakelaar vervangen is door een  
410    koperverbinding.  
411

412    8.2    Telecontrole – Telecommunicatie

413    Zowel Elia als de DNB voorzien in hun eigen telebedienings- en telecommunicatie-  
414    installaties in nieuwe Transformatiestations met inbegrip van de kabels en optische  
415    vezels.

416 8.3 Beveiliging van de MS-cellen

417 Alle installaties die dienen voor de mechanische ondersteuning van de kabels en  
418 voor het functioneren of de beveiliging van de MS-cellen, vallen binnen de  
419 activiteitsperimeter van hun eigenaar en moeten voorzien worden om te kunnen  
420 beantwoorden aan de reglementaire en in het kader van onderhavige Overeenkomst  
421 overeengekomen voorschriften.

422 8.4 Nulpuntransformator

423 De huidige gekozen technische oplossing bestaat erin de nulpuntransformator niet  
424 op een rail aan te sluiten, maar om hem rechtstreeks te koppelen aan de  
425 vermogenstransformator. Als technisch-economisch optimum is deze  
426 aansluitingswijze van de nulpuntransformator de huidige standaard.

427 Rekening houdend met de koppeling aan de vermogenstransformator wordt de  
428 nulpuntransformator in deze standaardconfiguratie geplaatst door Elia en worden de  
429 kosten hiervan gedragen door Elia (inbegrepen in de tarieven door het gebruik van  
430 het Elia-net).

431  
432 Indien de nulpuntransformator wordt aangesloten op de rail is hij steeds eigendom  
433 van en ten laste van de DNB.

434 8.5 Beperking van het kortsluitvermogen

435 Het maximale kortsluitvermogen op MS is gedefinieerd in het Technisch Reglement  
436 Transmissie. De installaties worden uitgebouwd om hieraan te voldoen.

437 Toch kan het – omwille van de opkomst van decentrale productie of omwille van  
438 verouderde installaties – nodig zijn om de aanbreng van kortsluitvermogen verder te  
439 beperken.

440 Standaarden hieromtrent worden vastgelegd tussen Elia en de DNB.

441 Elia is verantwoordelijk voor de kortsluitvastheid van zijn installaties en de beperking  
442 van de aanbreng van kortsluitvermogen vanuit het Elia-net binnen de vastgelegde  
443 standaarden.

444 De DNB is verantwoordelijk voor de kortsluitvastheid van zijn installaties en de  
445 beperking van aanbreng van kortsluitvermogen vanuit het DNB-net.

446 Bijkomende kortsluitbeperkende middelen (spoel, IS-begrenzer,...) worden geplaatst  
447 op de technisch-economisch optimale plaats en zijn eigendom van de eigenaar van  
448 de installaties waaraan ze gekoppeld worden.

449 8.6 Tellingen en datatransmissie

450 Elia is eigenaar van de 4.1 tellers. Elke Partij is eigenaar van de tellers die zich  
451 bevinden op vertrekcellen die binnen zijn activiteitsperimeter vallen.

452

453 Het beheer van de telgegevens 4.1 is de verantwoordelijkheid van Elia.

454 Het beheer van de telgegevens van netgebruikers die ook een functie 4.2 hebben,  
455 valt onder de verantwoordelijkheid van de netbeheerder in wiens toegangsregister  
456 deze netgebruikers zich bevinden.

457

458 Het beheer van meetgegevens 4.2 valt:

- 459 • Voor bestaande of toekomstige MS-Onderstations waarin één DNB aanwezig is:
  - 460 ○ Onder de verantwoordelijkheid van de DNB, voor zover dat hij ze nuttig
  - 461 acht;
  - 462

## DRAFT FOR APPROVAL

- 463
- 464
- 465
- 466
- 467
- 468
- 469
- 470
- 471
- 472
- 473
- 474
- 475
- 476
- 477
- 478
- 479
- 480
- 481
- 482
- 483
- 484
- 485
- 486
- Voor bestaande MS-Onderstations waarin de DNB en andere distributienetbeheerders aanwezig zijn:
    - Onder de verantwoordelijkheid van de distributienetbeheerder die eigenaar is van de cel waarin de telling zich historisch bevindt;
    - Onder de verantwoordelijkheid van de distributienetbeheerder waarvan het werkingsgebied zich buiten de geografische plaats van het MS-Onderstation bevindt, indien de telling zich bevindt buiten een MS-cel in het MS-Onderstation;
  - Voor nieuwe MS-Onderstations waarin de DNB en andere distributienetbeheerders aanwezig zijn, met open telling:
    - Onder de verantwoordelijkheid van de nieuwe distributienetbeheerder in een bestaand MS-Onderstation waarin één distributienetbeheerder aanwezig was;
    - Onder de verantwoordelijkheid van de distributienetbeheerder waarvan het werkingsgebied zich buiten de geografische plaats van het MS-Onderstation bevindt, tenzij anders overeengekomen tussen de DNB en de andere distributienetbeheerders;
  - Voor nieuwe MS-Onderstations waarin de DNB en meerdere distributienetbeheerders aanwezig zijn, met gesloten telling:
    - Onder de verantwoordelijkheid van de DNB en iedere andere distributienetbeheerder, elk voor zijn deel.

### 487 8.7 Interfacekast

488 De interfacekast, voorheen “uitwisselingskast voor informatie” is ten laste van de  
489 DNB en wordt opgesteld in het DNB-lokaal.

490

491 De klemmenkast waarin de informatie door een Partij ter beschikking worden  
492 gesteld van de andere Partij, bevindt zich in de verantwoordelijkheidsperimeter van  
493 distributienetbeheerder op wiens netgebied - waarvoor hij werd aangeduid als  
494 distributienetbeheerder - het Koppelpunt zich bevindt.

495

496 Elke Partij zorgt voor de bekabeling van/naar zijn installaties.

497

### 498 8.8 CAB

499 De CAB is een activiteit van de DNB, die soms om technische en/of economische  
500 redenen ontwikkeld werd door Elia. De nieuwe CAB-uitrustingen, behalve 36kV-cel  
501 en -kabel, worden in elk geval geleverd door en zijn dus eigendom van de DNB.

- 502
- 503
- Vakwerk van de pulsadis-TI's:

504 Het vakwerk van de pulsadis-TI's maakt deel uit van “het toebehoren voor de  
505 transformatie naar MS”. De aansluitingskabels van de TI's naar het gebouw  
506 worden door Elia geplaatst (omwille van synergie met andere werken) maar  
507 worden geleverd door en zijn eigendom van de DNB.

- 508
- 509
- Injecties op MS:

510 De DNB is eigenaar van de CAB-installaties zowel voor serie- als voor  
511 parallelinjectie.

512  
513  
514  
515  
516  
517  
518  
519  
520  
521

- Injecties op 36 kV:

Elia is eigenaar van de 36 kV cel en de kabel.

Vanaf de HS koppelcel, wordt de apparatuur geleverd door en is eigendom van de DNB (de eventuele extra scheiders en vermogensschakelaars kant CAB, filter, generator en de sturing (lokaal bord)).

## **9. Tijdelijke installaties – in het kader van een project**

522  
523  
524  
525  
526  
527  
528  
529  
530  
531  
532  
533  
534

Het kan gebeuren dat tijdelijke installaties noodzakelijk blijken te zijn in het kader van projecten, om de bedrijfszekerheid van de bevoorrading op voldoende wijze te garanderen. Het tijdelijk karakter betekent dat deze installaties niet meer nodig zijn na de uitvoering van het project en bijgevolg afgebroken zullen worden.

De noodzaak van dit type installaties zal worden bepaald op basis van een globale evaluatie van het technisch-economische risico.

Doorgaans dienen de tijdelijke verbindingen voor het overbrengen van de spanning van een transformator van een oud naar een nieuw MS-Onderstation. De kost ervan maakt deel uit van de term I van het aansluitingstarief. De kost wordt dus gedragen door de eigenaar van het toebehoren voor de transformatie naar MS.

535  
536  
537  
538  
539

**BIJLAGE A van de Bijlage 8 van de**  
**Samenwerkingsovereenkomst**

Keuze van de streefconfiguratie van de DNB

	Aan te vinken door de DNB	Eigenaar		
		De toebehoren voor de transformatie naar MS	De niet-feeder MS-cellen	De algemene installaties en gebouwen
Optie 1	<input type="checkbox"/>	Elia	Elia	Elia
Optie 2	<input type="checkbox"/>	DNB	DNB	DNB

540  
541  
542  
543  
544  
545  
546  
547  
548  
549  
550  
551  
552  
553  
554  
555  
556  
557  
558  
559  
560  
561  
562  
563  
564  
565  
566  
567  
568  
569  
570  
571

Voor Elia

Naam:  
Functie:

Naam:  
Functie:

Voor de DNB

Naam:  
Functie:

Naam:  
Functie:

## **Bijlage 9: Uitvoering en coördinatie van werken**

### **1. Voorwerp**

Deze Bijlage beschrijft de principes en praktische regelingen voor de samenwerking tussen Elia en de DNB bij het uitvoeren van werken en/of aanpassingen aan een Transformatiestation.

### **2. Documenten, plannen en eendraadschema's**

Elke eigenaar van een installatie staat in voor het beheer van zijn wettelijk verplichte eendraadschema.

Als meerdere distributienetbeheerders hetzelfde Transformatiestation delen en met uitzondering van de gevallen waarin er per distributienetbeheerder een ander MS-onderstation is, verzamelt de distributienetbeheerder op wiens netgebied - waarvoor hij werd aangeduid als distributienetbeheerder - het Transformatiestation zich bevindt, de documenten die elke distributienetbeheerder en/of Elia heeft aangeleverd, en staat hij in voor de verspreiding van die documenten en het gecoördineerde eendraadschema van de MS-installaties. Is er per distributienetbeheerder een ander MS-onderstation, dan bezorgen de distributienetbeheerders de documenten en het gecoördineerde eendraadschema van de MS-installaties aan Elia.

Als meerdere distributienetbeheerders hetzelfde Transformatiestation delen, houden ze elkaar op de hoogte van alle relevante aanpassingen aan hun installaties in het Transformatiestation. In het bijzonder de locatie van nieuwe installaties (in of buiten het gebouw) en het tracé van (zowel nieuwe als bestaande) kabels moeten naar aanleiding van werken in het Transformatiestation nauwgezet gedocumenteerd worden aan de hand van een 'as built'-plan. Deze informatie moet aan de eigenaar van het gebouw of het terrein bezorgd worden volgens de procedure die beschreven wordt in punt 4.4.

### **3. Conformiteit van de installaties**

De uitvoering van aanpassingen, verbouwingen en om het even welke andere werken, alsook het resultaat ervan, moet steeds beantwoorden aan de geldende wetgeving, in het bijzonder wat betreft de aflevering van stedenbouwkundige/milieu gerelateerde vergunningen en de naleving van de reglementering met betrekking tot brandveiligheid, het ARAB, het AREI, de voorschriften rond welzijn op het werk enzovoort, alsook de bepalingen in de vergunning(en).

Bij de toevoeging van nieuwe apparatuur in een gebouw of van een nieuw gebouw op een site is de eigenaar van de nieuwe apparatuur of van het nieuwe gebouw verplicht zich in overeenstemming te brengen met de geldende wetgeving, en in het bijzonder de regels met betrekking tot geluidshinder en elektromagnetische velden. De eigenaar van een installatie moet alle noodzakelijke en redelijke maatregelen nemen om te garanderen dat het nieuwe geheel (van bestaande en nieuwe installaties) volledig in overeenstemming blijft met de betreffende normen. Naargelang het soort apparatuur moet mogelijk ook de vergunning worden aangepast.

Bevat een gebouw asbest, dan moet de eigenaar zich eveneens in overeenstemming stellen met de geldende wetgeving.

Tot slot mag tijdelijk opgeslagen afval en/of gereedschap in geen geval de hoofdingang en/of de nooduitgangen versperren.



44 **4. Het uitvoeren van werken op een terrein of in een gebouw dat**  
45 **eigendom is van de andere Partij**

46 4.1 Algemene bepalingen

47 Elk van de Partijen verbindt zich ertoe de ter beschikking gestelde locaties te gebruiken  
48 en daar de werken uit te voeren 'als een goede huisvader'. Telkens als er werken  
49 uitgevoerd zijn, ziet elke Partij erop toe dat deze locaties achtergelaten worden in de staat  
50 waarin ze aangetroffen werden, met inbegrip van de omheiningen, de toegangshekken en  
51 de beplanting.

52  
53 Elke Partij moet de terreinen na iedere interventie schoon en ordelijk achterlaten. De  
54 betreffende Partij garandeert onder andere dat ze zal instaan voor de directe of indirecte  
55 verwijdering van al het afval dat resulteert uit haar interventie.

56  
57 De opslag en verwijdering van afval op de site dient te gebeuren volgens de geldende  
58 wetgeving. Tenzij de eigenaar daarvoor expliciet de toestemming gegeven heeft, is het  
59 verboden om afval achter te laten op de site.

60  
61 Er moeten systematisch voorzorgsmaatregelen genomen worden om te voorkomen dat  
62 het terrein, de riolering of de infrastructuur van de andere Partij vervuild wordt.  
63

64 4.2 Bodemsanering

65 De sanering van een site (of een gedeelte van een site) waarvan de grond historisch  
66 vervuild werd, zal volgens de geldende gewestelijke wetgeving gebeuren.

67  
68 Elke Partij die werken uitvoert waarbij vervuilde grond (in situ en ex situ) wordt verplaatst,  
69 moet – ook als zij geen eigenaar is – de geldende wetgeving en de eventuele  
70 aanbevelingen van de eigenaar naleven. In het bijzonder moet deze Partij alle nodige  
71 maatregelen nemen om naast de veiligheid van de installaties ook de veiligheid en het  
72 welzijn van haar werknemers tijdens de uitvoering van de werken te garanderen.  
73 Bovendien moet deze Partij instaan voor het operationele beheer van de grond in kwestie.  
74 De kosten met betrekking tot het beheer van de verplaatste grond zijn voor rekening van  
75 de bouwheer van de werf, en dit volgens de geldende gewestelijke wetgeving.

76  
77 Deze bepaling is van toepassing voor alle bestaande en nieuwe sites.  
78

79 4.3 Aanpassingen aan gebouwen en aan installaties in gebouwen

80 Tenzij uitdrukkelijk anders overeengekomen worden alle aanpassingen, verbouwingen en  
81 om het even welke andere werken aan het gebruikte gebouw, die aanvaard zijn door de  
82 eigenaar volgens de procedure zoals beschreven in punt 4.4, uitgevoerd en bekostigd  
83 door deze laatste.

84  
85 De gebruikende Partij mag geen enkele andere aanpassing, verbouwing of andere  
86 werken aan het gebouw uitvoeren dan aanpassingen, verbouwingen of werken die  
87 gebeuren in eigen belang en voor eigen gebruik, of in het belang en voor het gebruik van  
88 de Partijen.

89  
90 De Partijen mogen hun installaties en de bijbehorende kabels geheel of gedeeltelijk  
91 wijzigen of aanpassen, verschillende werkzaamheden aan het geheel of een deel van hun  
92 installatie(s) uitvoeren en zelfs nieuwe apparatuur plaatsen in het ter beschikking gestelde

## DRAFT FOR APPROVAL

93 gebouw, voor zover zij de eigenaar vooraf verwittigd hebben volgens de procedure zoals  
94 beschreven in punt 4.4.  
95

### 96 4.4 Procedure voor een verzoek tot aanpassingen

97 Overeenkomstig Bijlage 8 mag de Partij die een terrein of een gebouw gebruikt op of  
98 onder dat terrein of in het gebouw van de eigenaar een nieuw gebouw en/of kabels en  
99 installaties plaatsen, maar moet zij de eigenaar vooraf om toestemming vragen.  
100 Ook als de beplanting om een objectieve reden tijdelijk of definitief weggehaald of  
101 verplaatst moet worden, moet zij daarvoor de toestemming van de eigenaar krijgen.  
102

103 Met het oog hierop bereiken de Partijen een overeenkomst voor de plaatsing van het  
104 nieuwe gebouw of de nieuwe installaties, het tracé van de nieuwe kabels, de maatregelen  
105 die genomen moeten worden en de technische specificaties die nageleefd moeten  
106 worden bij het uitvoeren van de werken. De Partij die eigenaar is, kan vragen om voor het  
107 begin van de werken een plaatsbeschrijving van het terrein of het gebouw op te maken.  
108

109 Zodra de verschillende elementen goedgekeurd zijn door de eigenaar, wordt er voor de  
110 duur van de werken in het Transformatiestation een 'precaire gebruiksovereenkomst'  
111 gesloten. Dit dient vóór de uitvoering van de werken te gebeuren.  
112

113 Bovendien – met uitzondering van installaties in een bestaand gebouw waarvoor deze  
114 Overeenkomst een gebruiksrecht toekent aan de andere Partij die het gebouw gebruikt –  
115 moet de locatie van nieuwe installaties en het tracé van (zowel nieuwe als bestaande)  
116 kabels nauwgezet aangegeven worden op een 'as built'-plan, dat overhandigd wordt aan  
117 de eigenaar van het terrein.  
118

119 Na afloop van de werken wordt een notariële akte ondertekend waarin de nodige  
120 erfdiensbaarheden en zakelijke rechten (recht om bij het bouwen de muur van het  
121 belendende pand als steun te gebruiken, recht op ondergrondse passage van kabels,...)  
122 vastgelegd worden, tenzij de werken geen nieuwe erfdiensbaarheden of zakelijke rechten  
123 noodzaken ten opzichte van de bestaande situatie.  
124

### 125 4.5 Ontmanteling van buiten dienst gestelde installaties

126 Tenzij uitdrukkelijk anders overeengekomen tussen de Partijen geldt dat, als een Partij  
127 een ter beschikking gestelde locatie wenst te verlaten en beslist een of meerdere  
128 installaties geheel of gedeeltelijk weg te halen, of de installaties geheel of gedeeltelijk niet  
129 langer gebruikt, diezelfde Partij de betreffende installaties volledig ontmantelt (dit houdt  
130 onder meer ook het verwijderen van alle gerelateerde ondergrondse kabels en secundaire  
131 systemen in). Deze ontmanteling gebeurt volledig op haar kosten en mag geen nadeel  
132 berokkenen aan de andere Partij.

133 Hierbij moet bijzondere aandacht besteed worden aan de secundaire systemen, om te  
134 verzekeren dat de vermelde aanpassingen/ontmantelingen geen invloed hebben op de  
135 goede werking van de installaties die in dienst blijven van een van de Partijen of een  
136 derde.

## 137 5. Het uitvoeren van gemeenschappelijke werken

138 Bij het uitvoeren van een gemeenschappelijk project (d.i. een project dat investeringen van beide  
139 Partijen vergt) of bij werken in het Transformatiestation die een mogelijke impact kunnen hebben  
140 op de installaties van de andere Partij of derden of op het algemene functioneren van de  
141 installaties, moet er bijzondere aandacht worden besteed aan de coördinatie en informatie-  
142 uitwisseling tussen de Partijen.

## DRAFT FOR APPROVAL

143 Voor die uitwisseling zullen verschillende kanalen worden voorzien, naast de algemene opvolging  
144 van de projectportefeuille zoals besproken in Bijlage 7.  
145

### 146 5.1. Projectnota en –scenario

147 In het kader van een gemeenschappelijk project en overeenkomstig Bijlage 7 worden de  
148 afspraken met betrekking tot de definiëring van het project opgenomen in een  
149 'scopingfiche', die door Elia wordt opgemaakt en die ten laatste voor het bestellen van het  
150 materiaal en/of voor het begin van de studies wordt goedgekeurd.

151 Op basis van deze 'scopingfiche' voor gemeenschappelijke projecten levert de Partij die het  
152 initiatief neemt tot de werken een projectnota aan met daarin een gedetailleerde  
153 beschrijving van de informatie en de beslissingen met betrekking tot onder meer:  
154

- 155 • het MS-eendraadschema;
- 156 • de plaatsing van MS- en LS-apparatuur;
- 157 • de ter beschikking gestelde hulpvoeding (110 VDC, 230 of 400 VAC);
- 158 • de aarding van het MS-net;
- 159 • het beveiligingsplan (met in het bijzonder de informatie die de compatibiliteit van de  
160 beveiligingssystemen van de Partijen mogelijk maakt: type beveiliging, specifieke  
161 eigenschappen en drempelwaarden, enz.);
- 162 • de volgorde van de fasen van kabels en het klokgetal van de transformatoren;
- 163 • het tracé van de kabels;
- 164 • de overeenkomst over de exploitatiewijze van de HS/MS-transformatoren;
- 165 • de uitwisseling van metingen, alarmen en signalisaties;
- 166 • de geprogrammeerde automatismen;
- 167 • de geplande tellingen;
- 168 • de installaties voor CAB;
- 169 • de overeenkomsten met betrekking tot de uitbating en het onderhoud van de MS-  
170 Onderstations ;
- 171 • het conventioneel leverbaar vermogen;
- 172 • het beheer van reactieve energie (condensatorenbatterijen, spoelen,...);
- 173 • de risicoanalyse van onbeschikbaarheden (tijdens de verschillende fasen van het  
174 project).

175  
176 Om het verloop van de werken te bepalen, wordt voor de aanvang ervan in onderlinge  
177 overeenstemming voor elk project een scenario opgesteld. Dit bevat onder andere de  
178 vrijgave van netelementen (nodig bij de werken), de termijnen waarbinnen deze  
179 netelementen terug in dienst te nemen zijn. Bovendien worden de periodes van testen en  
180 de in- en uitdienststelling van de toestellen erin opgenomen.  
181

182 Er moeten vergaderingen gepland worden om een correcte omschrijving en opvolging van  
183 het project te verzekeren.  
184

### 185 5.2. Veiligheidscoördinator

186 De Partijen bepalen vóór het begin van de werken in onderlinge overeenstemming welke  
187 Partij de (unieke) veiligheidscoördinator aanstelt voor de uitvoering van de werken.  
188

189 In het kader van een gemeenschappelijk project dienen de kosten van de  
190 veiligheidscoördinator gelijk verdeeld te worden tussen Elia en de DNB en eventuele  
191 andere aanwezige distributienetbeheerders.  
192

193 5.3. Planning en werfvergaderingen

194 Op basis van het scenario van de werken wordt een tijdschema voor de uitvoering ervan  
195 voorgesteld door de Partij die het initiatief tot de werken neemt.

196  
197 Het oorspronkelijk overeengekomen tijdschema voor de uitvoering van de werken kan  
198 worden gewijzigd in overleg en met goedkeuring van de Partijen.

199 Bij een ernstige wijziging in de planning (een verschuiving van meer dan een maand, zowel  
200 later als vroeger) wordt deze wijziging opgenomen worden in de notulen van de follow-  
201 upvergaderingen voor de projectportefeuille zoals besproken in Bijlage 7.

202  
203 De Partij die het initiatief tot de werken neemt, moet regelmatig verplichte  
204 werfvergaderingen organiseren om de coördinatie tussen de verschillende bedrijven, de  
205 leveranciers en anderen te verzekeren, en om de veiligheid tijdens de werken te  
206 organiseren.

207  
208 Er wordt bovendien systematisch een vergadering georganiseerd bij de start en het einde  
209 van de werken door de Partij die het initiatief tot de werken neemt.

210

211 5.4. Indienststelling van nieuwe installaties

212 Bij alle werken aan een Transformatiestation die een mogelijke impact hebben op de  
213 installaties van de andere Partij of op het globaal functioneren van de installaties, zoals:

- 214 • het installeren/toevoegen van een HS/MS-transformator,
- 215 • het installeren van een MS-Onderstation,
- 216 • het toevoegen /verwijderen van een primaire asset (vermogensschakelaar, TI, TP  
217 enz.),
- 218 • het toevoegen /verwijderen van een MS-cel,
- 219 • het toevoegen /verwijderen van secundaire systemen (beveiligingen, interfacekast,  
220 hulpdiensten,...),
- 221 • of alle belangrijke wijzigingen aan deze installaties die een impact kunnen hebben  
222 op de installaties van een andere Partij,

223

224 zorgt de Partij die het initiatief tot de werken heeft genomen ervoor dat de andere Partij  
225 volledig op de hoogte is van de uitgevoerde werken en de mogelijke impact ervan op de  
226 eigen installaties en de algemene werking van de installaties. Daartoe worden bij het begin  
227 van het project de gemeenschappelijke testen (en het overeenkomstige scenario)  
228 overeengekomen, die moeten worden uitgevoerd voor, tijdens of na de indienststelling van  
229 de installaties.

230

231 Om een optimale werking te garanderen, voeren de Partijen alle nodige en gepaste tests  
232 uit op hun installaties voordat ze de gewijzigde of nieuw geïnstalleerde installatie (of het  
233 betreffende deel ervan) in dienst stellen. Er moet daarbij bijzondere aandacht worden  
234 besteed aan het coördineren en uitvoeren van tests voor de secundaire systemen  
235 (beveiliging, automatische elementen, interlocking, telecontrole enz.) evenals aan de  
236 gezamenlijke tests waarvan het doel meer bepaald is om de goede werking van de  
237 railsbeveiliging en de informatie-uitwisseling door middel van de interfacekast te verifiëren.

238

239 In het algemeen stelt elke Partij alles in het werk om nadelige gevolgen voor de installaties  
240 van de andere Partij of voor de algemene werking van de installaties te voorkomen.

241

242 De tests die tijdens de procedure van de indienststelling/het onder spanning brengen van  
243 de installatie zijn uit te voeren, moeten expliciet worden opgenomen in de

## DRAFT FOR APPROVAL

244 indienststellingsnota, overeenkomstig Bijlage 11. Bij het uitvoeren van de tests en de  
245 eigenlijke indienststelling is Bijlage 11 van deze Overeenkomst integraal van toepassing.  
246

### 247 5.5. Afronding van een project

248 Overeenkomstig punt 5.3 organiseert de Partij die het initiatief voor de werken heeft  
249 genomen, een slotvergadering van het project tijdens dewelke de Partijen zullen nagaan of  
250 ze over alle nodige informatie beschikken en of de verschillende aanpassingen correct zijn  
251 opgenomen in de systemen, plannen, inventarissen, ... van de Partijen.

DRAFT

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

## **Bijlage 10: Regels inzake het welzijn van de werknemers**

### **1. Voorwerp**

Deze Bijlage bepaalt, in uitvoering van de Welzijnswet<sup>1</sup>, de rechten en verplichtingen van Partijen inzake het Welzijn van de Werknemers bij de uitvoering van werkzaamheden in een Inrichting en vormt al dusdanig de “Geconsolideerde Veiligheidsvoorschriften” die van toepassing voor alle partijen.

1.1. Voor al de werkzaamheden die een Partij komt of laat uitvoeren aan haar installaties in een Inrichting, wordt deze Partij voor de toepassing van deze Bijlage ten aanzien van de andere Partij beschouwd als een Werkgever van een onderneming van buitenaf.

1.2. In dit geval wordt de andere Partij, voor de toepassing van deze Bijlage, beschouwd als een Werkgever in wiens inrichting werknemers van een onderneming van buitenaf werkzaamheden komen uitvoeren.

1.3. Deze Bijlage doet geen afbreuk aan de verplichtingen in hoofde van elke Partij als werkgever in de zin van de Welzijnswet ten aanzien van haar eigen Werknemers in het kader van de Welzijnswetgeving en heeft geen betrekking op de verplichtingen in het kader van de Welzijnswetgeving die louter eigen zijn aan de onderneming en activiteit van die Partij.

1.4. Deze Bijlage doet geen aannemings-, lastgevings- of enige andere gelijkaardige overeenkomst tussen Partijen ontstaan. Dergelijke overeenkomst maakt steeds het voorwerp uit van een afzonderlijke overeenkomst die, behoudens andersluidende bepalingen in deze laatste overeenkomst, geen afbreuk doet aan deze Bijlage.

### **2. Algemene verplichting bij de uitvoering van werkzaamheden**

Elke Partij verbindt zich ertoe de verplichtingen die ontstaan uit onderhavige Samenwerkingsovereenkomst mede te delen aan en op te leggen aan haar eigen werknemers en haar aannemers en onderaannemers die werkzaam zijn in de inrichting.

Onverminderd de verplichtingen opgelegd in deze Bijlage, verbinden Partijen zich ertoe bij de uitvoering van werkzaamheden aan hun respectievelijke installaties in een Inrichting door henzelf of hun Werknemers, dan wel door hun Aannemers, diens Onderaannemers of de Werknemers van deze Aannemers en/of Onderaannemers de toepasselijke Welzijnswetgeving te respecteren en/of te doen respecteren.

### **3. Informatieverstrekking tussen de Partijen**

3.1. Elke Partij is ertoe gehouden aan de andere Partij de nodige informatie over zijn Inrichting te verstrekken om een veilige werkuitvoering te waarborgen. Deze informatie bevat minstens de gegevens uit bijlage A van deze Bijlage.

---

<sup>1</sup> in uitvoering van artikel 7 ev.



## DRAFT FOR APPROVAL

43 3.2. De Partijen informeren elkaar op een gepaste wijze over de werkzaamheden in een  
44 Inrichting door hen zelf, hun Werknemers, hun Aannemers, de Onderaannemers van  
45 deze laatsten of de Werknemers van deze Aannemers en/of Onderaannemers. De  
46 inhoud van deze kennisgeving evenals de wijze van kennisgeving is bepaald in bijlage A  
47 bij deze Bijlage.

48  
49 Indien de Partij die de voornoemde kennisgeving ontvangt van plan is tijdens dezelfde  
50 periode eveneens werkzaamheden te laten uitvoeren en dit nog niet ter kennis heeft  
51 gebracht van de andere Partij, deelt zij dit onverwijld na ontvangst van de kennisgeving  
52 mee aan de andere Partij, zodat de werkplanning, indien de aard van de  
53 werkzaamheden dit vereist in onderling overleg, hieraan kan worden aangepast en de  
54 eventueel noodzakelijke veiligheidscoördinatie kan geregeld worden (zie o.a. sectie 6).

55  
56 Bij vaststelling van onvoorziene elkaar beïnvloedende werkzaamheden verstrekken  
57 Partijen elkaar onmiddellijk de nodige informatie nopens de eventuele bijkomende  
58 risico's eigen aan de door hen voorziene werkzaamheden en nemen samen de nodige  
59 preventieve maatregelen.

60  
61 3.3. Elke wijziging van de verstrekte informatie zal aan de andere Partij onverwijld worden  
62 meegedeeld overeenkomstig de procedure voorzien in bijlage A bij deze Bijlage.

63  
64 3.4. Op vraag van een van de Partijen, kunnen bepaalde bijzondere regels geformaliseerd  
65 worden tussen de Partijen en kunnen toegevoegd worden als annex bij de Bijlage 10  
66 van de huidige Overeenkomst, zoals bijvoorbeeld:

- 67  
68
- 69 • de uitwisseling en communicatie wat betreft risico's, inherent aan de installaties;
  - 70 • de algemene coördinatieprincipes voor de investeringswerken en normaal onderhoud;
  - 71 • de algemene coördinatieprincipes van dringende herstellingswerkzaamheden;
  - 72 • de procedure voor het leggen van elektrische leidingen in de onderstations;
  - 73 • de aan te houden regels in geval van een uitzonderlijke gebeurtenis;
  - 74 • de toegangsregels in de Transformatiestations en de procedures die ervan afgeleid  
75 zijn;
  - 76 • de schakelprocedures in de MS-Onderstations.

## 76 4. Informatie naar de werknemers

77 4.1. Partijen verbinden zich ertoe om aan hun Werknemers en Aannemers of diens  
78 Onderaannemers de vereiste en passende instructies te geven met betrekking tot de in  
79 punt 4 van deze Bijlage bedoelde informatie, alsook om te voorzien in een passend  
80 onthaal van de werknemers van de Aannemers en Onderaannemers, zoals voorzien in  
81 de toepasselijke wetgeving<sup>2</sup>.

82  
83 4.2. Elke Partij kan er zich te allen tijde van vergewissen dat de Werknemers van de andere  
84 Partij of haar Aannemers of diens Onderaannemers of de Werknemers van deze  
85 Aannemers of Onderaannemers die in de Inrichting werkzaamheden komen uitvoeren  
86 de vereiste en passende opleiding en instructies met betrekking tot de in sectie 4 van  
87 deze Bijlage bedoelde informatie gekregen hebben.

88  
89 De wijze waarop Partijen zich kunnen vergewissen van de vereiste opleiding en  
90 instructies is beschreven in bijlage A bij deze Bijlage.

91

---

<sup>2</sup> Artikel 9, §1,3° Welzijnswet



92 Deze bepaling doet geen afbreuk aan de controlebevoegdheden van de bevoegde  
93 diensten van de opdrachtgevende partij onder meer op basis van de Welzijnswetgeving.

## 94 **5. Coördinatie en samenwerking**

95 5.1. Indien op basis van de informatieverstrekking conform art. 4.2 en 4.3 een onderlinge  
96 beïnvloeding van de werkzaamheden voorzien wordt, duiden de Partijen in onderling  
97 overleg een coördinator van deze werkzaamheden aan met het oog op het verzekeren  
98 van veiligheid van alle betrokken werknemers.  
99

100 Ingeval in opdracht van één Partij in een Inrichting verschillende werkzaamheden  
101 worden uitgevoerd aan haar installaties door haar Werknemers en door haar  
102 Aannemers, diens Onderaannemers of de Werknemers van deze Aannemers en/of  
103 Onderaannemers, zal deze Partij, als werkgever die een beroep doet op een  
104 onderneming van buitenaf, instaan voor de naleving van de in de Welzijnswet<sup>3</sup>  
105 beschreven verplichtingen inzake coördinatie en samenwerking. De andere Partij  
106 verbindt zich ertoe om haar medewerking te verlenen aan hogergenoemde coördinatie  
107 en samenwerking.  
108

109 5.2. Ingeval er zich in een Inrichting een Ernstig arbeidsongeval voordoet en waarbij de  
110 andere Partij betrokken is, zal de volgende regeling van toepassing zijn:

- 111 • Zodra een Partij kennisneemt van het ongeval stelt zij de andere Partij en alle andere  
112 betrokkenen (d.w.z.: Naast de Partijen ook alle eventueel belanghebbende  
113 Aannemers of Onderaannemers) hiervan op de hoogte volgens de modaliteiten  
114 bepaald in bijlage A bij deze Bijlage.
- 115 • De Werkgever van het slachtoffer verricht onmiddellijk de aangifte bij de administratie  
116 belast met het toezicht op de naleving van de Welzijnswet.  
117

118 Wanneer een Partij dit vraagt aan de andere Partijen, werken de Partijen samen om het  
119 ongeval ten gronde te onderzoeken:  
120

- 121 • Binnen de 10 kalenderdagen volgend op het ongeval wordt door de Werkgever van  
122 het slachtoffer een omstandig verslag opgesteld en bezorgd aan (i) de administratie  
123 belast met het toezicht op de naleving van de Welzijnswet en (ii) alle betrokken  
124 Partijen.
- 125 • Indien het ongeval zich voordeed in het kader van werken uitgevoerd in opdracht van  
126 één van beide Partijen, is de interne preventiedienst van deze Partij belast met de  
127 coördinatie van het onderzoek, met dien verstande dat er bij alle onderzoeksdaden  
128 steeds een vertegenwoordiger van de andere Partij aanwezig kan zijn.
- 129 • De Partijen komen overeen geen kosten aan elkaar door te rekenen die verband  
130 houden met het ongevalsonderzoek tenzij voorafgaandelijk anders overeengekomen.
- 131 • Alle betrokkenen bespreken in onderling overleg de bewarende maatregelen die zij  
132 wensen te treffen, indien mogelijk vooraleer deze ten uitvoer worden gebracht.

## 133 **6. Verbintenis tot naleving van de verplichtingen inzake de** 134 **Veiligheid en het Welzijn van de Werknemers bij de uitvoering** 135 **van hun werk**

136 6.1. Elke Partij verbindt zich ertoe om, wanneer haar Werknemers, Aannemers, diens  
137 Onderaannemers of de Werknemers van deze Aannemers en/of Onderaannemers

---

<sup>3</sup> Artikel 9

138 werkzaamheden komen uitvoeren in een Inrichting, de Veiligheidsvoorschriften uit deze  
139 Bijlage na te leven.

140

141 6.2. Elke Partij heeft de plicht om toezicht houden op de correcte toepassing door hun eigen  
142 personeel en het personeel van de aannemers, onderaannemers en andere derden die  
143 de betreffende installaties betreden en waarmee zij een overeenkomst heeft.

144

145 6.3. Elke Partij heeft het recht om de naleving van punt 8.1 van deze Bijlage door de andere  
146 Partij te allen tijde te controleren.

## 147 **7. Mogelijke maatregelen bij niet-naleving van de verbintenis** 148 **bedoeld in sectie 6**

149 7.1. Ingeval een Partij haar verbintenis bedoeld in sectie 6 van deze Bijlage niet of gebrekkig  
150 naleeft, heeft de andere Partij, onverminderd de gemeenrechtelijke sancties, het recht  
151 zelf alle nodige maatregelen te nemen op kosten van de in gebreke blijvende Partij.

152

153 7.2. De Partij die van dit recht gebruik wenst te maken, stelt op voorhand de andere Partij  
154 schriftelijk in gebreke om de nodige maatregelen te nemen binnen de in dit schrijven  
155 vermelde termijn.

156

157 7.3. In die gevallen waarin geen enkele vertraging bij het nemen van maatregelen  
158 gerechtvaardigd is, kan een Partij zelfs zonder voorafgaande schriftelijke  
159 ingebrekestelling, de vereiste maatregelen nemen.

## 160 **8. Weren van Werknemers, Aannemers, diens Onderaannemers of** 161 **de Werknemers van deze Aannemers en/of Onderaannemers van** 162 **de andere Partij bij niet naleving Welzijnswetgeving of de** 163 **verplichtingen opgenomen in deze Bijlage**

164 Indien in een Inrichting Werknemers, Aannemers, diens Onderaannemers of de Werknemers  
165 van deze Aannemers en/of Onderaannemers van een Partij werkzaamheden uitvoeren,  
166 waarbij de andere Partij ernstige inbreuken tegen de welzijnsreglementering of tegen de  
167 voorschriften van deze Bijlage vaststelt, kan deze laatste Partij de werken stilleggen zonder  
168 schadevergoeding verschuldigd te zijn en moet hij de eerste Partij hiervan onmiddellijk  
169 verwittigen.

170

171 Zonodig kan de opdrachtgevende Partij de betrokken werknemers de toegang ontzeggen tot  
172 de Inrichting. Na kennisgeving en zo lang deze toegang ontzegd is zullen de andere Partijen  
173 de betrokken werknemer(s) de toegang eveneens ontzeggen.

## 174 **9. Bijkomende verplichtingen van Partijen bij beroep op Aannemers** 175 **of Onderaannemers**

176 Elk van de Partijen verbindt zich ertoe om de bepalingen van deze Bijlage eveneens van  
177 toepassing te maken in hoofde van haar Aannemers, diens Onderaannemers of de  
178 Werknemers van deze Aannemers en/of Onderaannemers.

179

180

181

182  
183  
184  
185  
186  
187  
188  
189  
190  
191  
192  
193  
194  
195  
196  
197  
198

**BIJLAGE A<sup>4</sup> VAN DE BIJLAGE 10 VAN DE  
SAMENWERKINGSOVEREENKOMST**

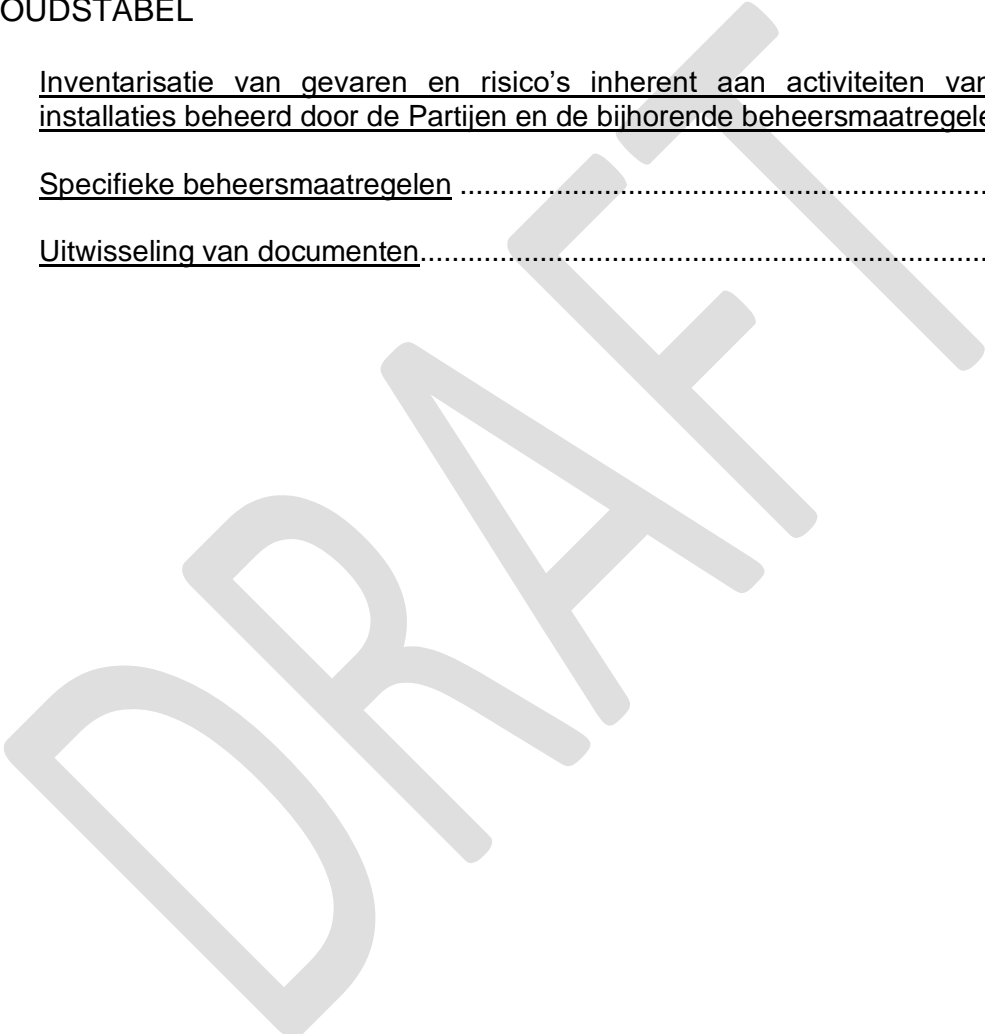
Praktische uitvoeringsmodaliteiten en geconsolideerde  
veiligheidsvoorschriften inherent aan de activiteiten en  
installaties beheerd door Elia en de DNB

INHOUDSTABEL

1. Inventarisatie van gevaren en risico's inherent aan activiteiten van en/of installaties beheerd door de Partijen en de bijhorende beheersmaatregelen ....6

2. Specifieke beheersmaatregelen ..... 12

3. Uitwisseling van documenten..... 15



---

<sup>4</sup> De bijlage A van deze Bijlage 10 maakt integraal deel uit van de Bijlage 10 van de Samenwerkingsovereenkomst.

## DRAFT FOR APPROVAL

199

200

### 1. Inventarisatie van gevaren en risico's inherent aan activiteiten van en/of installaties beheerd door de Partijen en de bijhorende beheersmaatregelen:

CODE	GEVAAR	RISICO'S M.B.T. GEVAAR	AANWEZIG BIJ		ONDELING AFGESPROKEN BEHEERSMAATREGEL	VOORBEELDEN BIJKOMENDE INFO
			DNB	Elia		
<b>A</b>	<b>Elektriciteit</b> (Gevaarlijke spanningsniveaus: zie AREI) (bvb. Contact met een deel onder spanning, overslag, vlamboog, binnendringing van de gevaarlijke zone (DL), binnendringing van de nabijheidszone (DV)). (Definitie zone DI en DV : zie norm NBN-50110.1)	Elektrisering/Elektrocutie Brandwonden, lasogen	X	X	Schakelen en vrijeschakelen van elektrische installaties. -> zijn gekend en geregeld door interne procedures bij beide partijen in bijzonder conform art. 266 van het AREI -> behoeft een Coördinatie en informatie uitwisseling bij schakelingen en werken Respecteren van elektrische veiligheidsafstanden. -> Inschakelen van BA4/BA5 geattesteerd personeel -> Respecteren van de afbakeningsprincipes hieronder gestipuleerd Elia zal aan de DNB bij revisie de opleidingsmodule "Algemene veiligheidsinstructies posten" (AVIP) overmaken.	Veiligstellen en vrijgeven van installaties (inclusief afbakening)  Veiligheidscoördinatie bij werken

Samenwerkingsovereenkomst: Bijlage 10

6/16

Contractreferentie: [...]

DD.MM.2021

V2.1

[DNB]

Paraaf Elia

Paraaf [DNB]

## DRAFT FOR APPROVAL

<b>B</b>	<b>Inductie</b>	Elektrisering/Elektrocucie Val Brandwonden	X	X	Neen, gekend bij beide Partijen	Metalen delen in HS posten. Parallel lopende lijnen
<b>C</b>	<b>Brand</b> (vlam, rookontwikkeling,...) (bvb laswerken)	Brandwonden Verstikking, vergiftiging	X	X	Neen, gekend bij beide Partijen	-
<b>D</b>	<b>Explosie</b> (bvb. kabelmoffen, TI, TP, ...)	Val Brandwonden Kwetsuren	X	X	Neen, gekend bij beide Partijen. Indien een wezenlijk risico neemt de exploitant van de uitrusting specifieke maatregelen en wordt waar nodig een veiligheidsperimeter afgebakend.	
<b>E</b>	<b>Werken in de hoogte</b> (>2 meter volgens K.B. van 7 augustus 1995)	Val Hartbelastend	X	X	Neen, gekend bij beide Partijen	-
<b>F</b>	<b>Hoge druk</b>	Val Kwetsuren	-	X	Indien een wezenlijk risico neemt de exploitant van de uitrusting specifieke maatregelen en wordt waar nodig een veiligheidsperimeter afgebakend.	Drukken kunnen oplopen tot 300 bar.
<b>G</b>	<b>Niet afgedekte bewegende onderdelen</b>	Val Kwetsuren	X	X	Elke exploitant voorziet de nodige collectieve beschermmiddelen conform de regelgeving.	-

## DRAFT FOR APPROVAL

<b>H</b>	<b>Scherpe voorwerpen/hindernissen</b>	Kwetsuren	X	X	Elke exploitant voorziet de nodige collectieve beschermmiddelen of afbakening conform de onderlinge afspraken.	-
<b>I</b>	<b>Zuurstofverdringend producten in afgesloten ruimten</b>	<b>Verstikking</b>	X	X	Beide partijen hebben SF6 (zwavelhexafluoride) schakelapparatuur. De DNB wel in zo'n kleinere volumes dat een eventueel lek geen risico op verstikking inhoudt  Signalisatie en alarmering conform de wettelijke richtlijnen.	Besloten ruimten (bvb. kruipruimte, lokalen met een automatische blusinstallatie, ...) Kelders onder SF6 (zwavelhexafluoride)-installaties Kabelkelders Ondergrondse posten
<b>J</b>	<b>Gevaarlijke producten</b> (oplosmiddel, ontvetter, verven, oliën, vetten, lood, Askarel, ...)  SF6 (zwavelhexafluoride)-afbraakproducten	Intoxicatie Brandwonden Ademnood	X	X	Neen, gekend bij beide Partijen.	
			-	X	Elia neemt bij incident de nodige maatregelen om het risico onder controle te houden.	
<b>K</b>	<b>Behandeling van dierlijk, industrieel, menselijk en/of plantaardig afval</b> (vast, vloeibaar, en/of gasvorming)	Intoxicatie Ademnood Besmetting	X	X	Neen, gekend bij beide Partijen	-

## DRAFT FOR APPROVAL

<b>L</b>	<b>Stofdeeltjes</b> (geen asbest)	Irritatie luchtwegen	X	X	Neen, gekend bij beide Partijen. Beide partijen nemen bij werken de nodige maatregelen om stofhinder tot het minimum te beperken.	-
<b>M</b>	<b>Asbest</b>	Asbestose, mesotylom	X	X	Neen, gekend bij beide Partijen, geregistreerd en gesignaleerd. Bij behandeling en verwijdering worden de wettelijke voorschriften toegepast.	Bvb. asbest-cement platen gebruikt voor scheidingswanden van hoogspanningscellen, elektrische verwarmingselementen, golfdakplaten, asbest-cement, buizen, spuitasbest op muren gebruikt als isolatielaag...
<b>N</b>	<b>Lawaai</b> (°stabiel of intermitterend geluid waarbij de dagelijkse persoonlijke blootstelling 85dB (A) (Decibel) overschrijdt; °impulsgeluid waarbij de dagelijkse persoonlijke blootstelling 140dB (A) (Decibel) overschrijdt)	Val Doofheid	X	X	Neen, gekend bij beide Partijen. Schakelen van vermogenschakelaars (bv. perslucht) vermijden bij aanwezigheid van personeel.	
<b>O</b>	<b>Lasbewerkingen</b>	Elektrisering/Elektrocutie Intoxicatie Brandwonden Ademnood Aantasting zicht	X	X	Neen, gekend bij beide Partijen	-



## DRAFT FOR APPROVAL

<b>P</b>	<b>Werken aan of in de buurt van lasers</b> (bvb. gebruikt in sommige teletransmissieapparaten)	Brandwonden Kwetsuren Aantasting zicht	X	X	Neen, gekend bij beide Partijen. Lokale signalisatie & afscherming.	-
<b>Q</b>	<b>Hoogfrequente EM-golven</b> (gsm-antennes)	Mogelijks schadelijk (afhankelijk van frequentie en vermogen)	-	X	Gezien plaats en opstelling geen impact naar de activiteiten van de DNB.	-
<b>R</b>	<b>Slechte verlichting</b> (wazig zicht, geen contrast, donkere ruimten, verblinding,...)	Elektrisering/Elektrocucie Val	X	X	Basisverlichting is voorzien. In functie van de uit te voeren werken wordt zonodig bijkomende verlichting voorzien.	-
<b>S</b>	<b>Onstabiele voorwerpen</b> (bvb. uitrijdbare vermogensschakelaar op een niet vergrendelde slede, niet gestabiliseerde hoogwerkers,...)	Val Kwetsuren Rugletsel	X	X	Alle partijen nemen de nodige maatregelen om risico's te beperken.	-
<b>T</b>	<b>Slechte weersomstandigheden</b>  <b>Onweer</b>	Elektrisering/elektrocucie Val	X  -	X  X	Neen, gekend bij beide Partijen  Maatregel: alle werkzaamheden op of in de onmiddellijke nabijheid van buiteninstallaties dienen bij onweer onmiddellijk gestopt te worden en dient men de buitenterreinen te verlaten.	zware regen, sneeuw, ijzel, dichte mist, hevige wind, ...
<b>U</b>	<b>Gevaarlijke dieren</b> (ratten, vossen, katten, ...)	Val Kwetsuur Besmetting	X	X	Neen, gekend bij beide Partijen	-

## DRAFT FOR APPROVAL

<b>V</b>	<b>Slecht begaanbaar terrein</b>	Val Kwetsuur rugletsel	X	X	De partijen zorgen voor een correct onderhoud en bakenen indien nodig het optredend risico af.	verzakkingen, putten, kapotte kabeldeksels, gladde oppervlakken,...
<b>W</b>	<b>Bedelving</b>	Kwetsuren (breuken) Ademnood (verstikking)	X	X	Neen, gekend bij beide Partijen	
<b>X</b>	<b>Laag frequente Elektromagnetische velden</b>	Verstoring werking AIMD (Active Implantable Medical Devices) Speciale werknemers-categoriën (zwangere vrouwen)	X	X	Neen, gekend bij beide Partijen	
<b>Y</b>	<b>Aanwezigheid van ondergrondse leidingen en reservoirs</b>	Elektrisering, vlamboog, ontploffing, brand, projecties	X	X	Uitwisseling van de nodige informatie bij de werkvoorbereiding en werkuitvoering.	
<b>Z</b>	<b>Bodemverontreiniging</b>	Intoxicatie, Chemische brandwonden Ademnood	X	X	Bij gekende bodemverontreiniging onderlinge informatieplicht bij werkvoorbereiding en uitvoering van werken	Cyanides, koolwaterstoffen, zware metalen

201  
202

## 203 2. Specifieke beheersmaatregelen

### 204 2.1. Toegangsmodaliteiten & begeleiding

205 De Partijen waarborgen dat hun eigen personeel, aannemers, onderaannemers en  
206 andere derden die zij toegang verlenen tot de inrichting minimum BA4 gewaarschuwd zijn  
207 conform het AREI<sup>5</sup>. Voor gewone personen die gelijkgesteld worden met BA4 door het feit  
208 dat ze permanent bewaakt worden door een vakbekwame persoon (BA5) dient de  
209 betrokken partij na te gaan of de toekenning van deze bekwaamheid BA5 op een  
210 gegronde manier is gebeurd.

211  
212 De Partijen verklaren dat zij hun eigen personeel, aannemers, onderaannemers en  
213 andere derden die de desbetreffende installaties betreden, zullen informeren en  
214 instrueren overeenkomstig hun eigen interne procedures en de specifieke bepalingen uit  
215 de samenwerkingsovereenkomst.

216  
217 Elke Partij verbindt zich ertoe om, in dit verband, de nodige kenniscontroles uit te voeren.  
218 De verworven bekwaamheid dient op het terrein met een persoonlijk bewijs aantoonbaar  
219 te zijn.

220  
221 Hiertoe zal Elia aan de DNB op geregelde tijdstippen de opleidingsmodule “Algemene  
222 veiligheidsinstructies posten” (AVIP) overmaken. De DNB engageert zich om uit deze  
223 opleidingsmodule de voor hun activiteiten relevante informatie (o.a. veiligheidsafstanden,  
224 afbakeningsprincipes) te integreren in hun eigen opleidingsmodules en procedures.

### 225 2.2. Aanwezigheid & registratie

226  
227 Omwille van veiligheidsredenen moet bij het betreden van de inrichting de aanwezigheid  
228 steeds gemeld worden bij de centrale dispatching van de partij waartoe het personeel,  
229 aannemers, onderaannemers en andere derden behoren.

230  
231 In het geval van telebediende installaties dienen de centrale dispatchings van de  
232 betrokken Partijen elkaar van deze aanwezigheid op een naspeurbare manier te  
233 informeren. Bij het verlaten van de inrichting wordt de aanwezigheid op dezelfde manier  
234 afgemeld.

### 235 2.3. Coördinatie van schakelverrichtingen en het vrijgeven van installaties voor het 236 uitvoeren van werken

237  
238 De praktische modaliteiten voor de coördinatie van schakelverrichtingen zijn opgenomen  
239 in de Bijlage 9 van de huidige Overeenkomst.

240 Conform artikel 266 van het AREI moet elke Partij die werken op zijn installaties uitvoert  
241 of laat uitvoeren een voorafgaand een risicoanalyse uitvoeren. Op basis hiervan neemt zij  
242 de nodige veiligheidsmaatregelen en overlegt met de andere betrokken partijen over de  
243 vereiste schakeltoestand om de werken in veilige omstandigheden te kunnen uitvoeren.  
244 Elke betrokken partij bevestigt de terbeschikkingstelling van zijn installatie door het  
245 overhandigen van een attest terbeschikkingstelling (ATBS) aan de opdrachtgevende  
246 partij.

---

<sup>5</sup> Artikels 2.10.11 en 9.2 in de 3 Boeken

247 De opdrachtgevende partij voert, in overleg met de betrokken installatiebeheerders, de  
248 veiligstelling en de terbeschikkingstelling van de installatie uit waarop de werken zullen  
249 worden uitgevoerd. Op basis van de door hem toegepaste vitale maatregelen en de ATBS  
250 van de andere installatiebeheerders reikt hij een werktoelating uit aan de  
251 werkverantwoordelijke van de hoofdaannemer.

## 252 2.4. Veiligheidscoördinatie

253 2.4.1. Kleine en eenvoudige onderhouds- en exploitatiewerken (ook wachtinterventies en  
254 dringende herstellingswerken)

255 De Partijen zorgen ervoor dat hun werkverantwoordelijken voor de aanvang van hun  
256 werkzaamheden nagaan of er mogelijke interactie is met andere activiteiten in de  
257 inrichting en nemen zo nodig de gepaste maatregelen om de veiligheid van alle  
258 betrokkenen te waarborgen. Bij de teruggave en indienstelling van de installaties  
259 dienen de Partijen als installatieverantwoordelijke eveneens te zorgen voor de gepaste  
260 maatregelen om de veiligheid van alle betrokkenen te waarborgen.

### 261 2.4.2. *Alle andere werken*

#### 262 2.4.2.1. Initiatie

263  
264 De Partij die aan de oorsprong ligt van het uit te voeren werk, gaat over tot  
265 voorafgaand overleg en vraagt het principiële akkoord om de werken uit te voeren aan  
266 de andere betrokken partijen. Deze onderhandeling wordt zo vroeg mogelijk gevoerd.  
267 Indien nodig wordt een beroep gedaan op de *studiediensten van de partijen* teneinde  
268 een voorafgaande haalbaarheidsstudie te realiseren die de veiligheidsaspecten  
269 integreert.

270  
271 Zij organiseert hiervoor een voorafgaande vergadering tussen alle *betrokken partijen*  
272 teneinde:

- 273 • ze te informeren over het detail van het project;
- 274 • na te gaan wat de beperkingen zijn (aangaande exploitatie, plaatsinname,  
275 toegang tot de installaties, andere voorziene werken, naleving van specifieke  
276 technische reglementen ... );
- 277 • indien van toepassing een coördinator ontwerp aan te duiden die het  
278 veiligheids- en gezondheidsplan van de werken opstelt, evenals een dossier  
279 met alle nuttige gegevens op het gebied van veiligheid en gezondheid<sup>6</sup>.

280 De vergadering wordt bekrachtigd door een schriftelijk rapport dat aan alle betrokken  
281 partijen wordt gestuurd.

#### 282 2.4.2.2. Coördinatie studies

283  
284 De studies van de verschillende betrokken partijen moeten op elkaar afgestemd  
285 worden teneinde de technische compatibiliteit en veiligheidsvereisten naar de  
286 toekomstige uitbating en in stand houding te verzekeren. De betrokken partijen  
287 organiseren hiertoe het nodige overleg. Volgende punten komen hier o.a. aan bod:

- 288 • in overeenstemming brengen van de plannen (bv.: wanneer 2 entiteiten voor  
289 hun studies over hetzelfde plan moeten beschikken);
- 290 • technische compatibiliteit tussen de verschillende projecten of met de  
291 bestaande installaties:

---

<sup>6</sup> KB 25.01.2001

- 292 – van het gebruikte materieel  
293 – de uitvoeringsfasen van de werken ten behoeve van het opstellen van  
294 een scenario van de werken;  
295 • compatibiliteit van de veiligheid tijdens de uitvoering van de verschillende  
296 projecten;  
297 • compatibiliteit van de veiligheid tijdens de exploitatie van de installaties;  
298 • intrinsieke veiligheid van de installaties;  
299 • uitvoering van de taken betreffende de tijdelijke of mobiele bouwplaatsen<sup>7</sup>  
300 (indien van toepassing)

301  
302 De planning en het scenario van de werken moet met alle betrokken partijen  
303 besproken en door hen goedgekeurd worden. Dit gebeurt bij voorkeur 8 weken en  
304 minstens 4 weken voor de eerste bijzondere nettoestand (onderbreking of geplande  
305 bijzondere nettoestand).

#### 306 2.4.2.3. Coördinatie werken

307  
308 De praktische modaliteiten voor de veiligheid en gezondheid van de werknemers  
309 worden gedetailleerd besproken en in de uitvoeringsplanning geïntegreerd.

310 Indien er meerdere partijen zijn die gelijktijdig werken uitvoeren met interacties op vlak  
311 van veiligheid stellen de partijen onder hen één gemeenschappelijke coördinator aan  
312 die alle veiligheidsaspecten opvolgt.

313 Indien de werken vallen onder het toepassingsgebied van het KB Tijdelijke of mobiele  
314 bouwplaatsen stellen de partijen eveneens een veiligheidscoördinator verwezenlijking  
315 aan conform de geldende regelgeving.

316 De gemeenschappelijke coördinator organiseert een vergadering “opening werf” vóór  
317 de aanvang van de werken. De vergadering verenigt alle partijen en aannemers die  
318 betrokken zijn bij de werken. De afspraken worden geformaliseerd in een verslag.

319  
320 Tijdens deze vergadering moeten de volgende onderwerpen aan bod komen:

- 321 • de specifieke risico's die verbonden zijn aan de werkomgeving en de voorwaarden  
322 van toegang tot de installaties;  
323 • het scenario van de werken (detail van de uit te voeren operaties, van de  
324 werkmethodes en de planning);  
325 • de werkverantwoordelijken geven toelichting over de risicoanalyse m.b.t. de  
326 uitvoering van hun werken en van de werken van hun eventuele onderaannemers.

#### 327 2.4.2.4. Onder spanning zetten van een installatie (industriële inbedrijfstelling)

328  
329 De Partijen mogen het onder spanning zetten van een nieuwe installatie of van een  
330 deel ervan slechts voorzien nadat zij het schriftelijke akkoord hebben bekomen van alle  
331 betrokken actoren. Deze operatie moet het onderwerp vormen een grondige  
332 gemeenschappelijke analyse en formeel uitgeschreven worden.

333  
334 Er moet, door de Partijen, een gemeenschappelijk scenario voor indienststelling  
335 opgesteld worden. In elke stap van dit scenario worden de risico's en bijhorende

---

<sup>7</sup> KB 25.01.2001

336 preventiemaatregelen vastgelegd (bijvoorbeeld eerste onder spanning zetten van een  
337 nieuwe MS-cel via de railstellen en de reservetransformator HS/MS).

#### 338 2.4.2.5. As built dossier

339  
340 Alle partijen engageren zich om de nodige informatie uit te wisselen om hun as built  
341 dossiers aan te vullen.

342  
343 Voor de werken die onder Tijdelijke of mobile bouwplaatsen vallen levert de  
344 veiligheidscoördinator verwezenlijking aan alle betrokken partijen een kopie van het  
345 post interventiedossier (PID).  
346

### 347 2.5. Algemene afbakeningsprincipes

348 Om risicovolle situaties te vermijden dienen de Partijen in de inrichting de  
349 afbakeningsprocedure die in onderling overleg tussen Elia en de DNB werden vastgelegd,  
350 te respecteren.

351 Dit betekent o.a. dat:

- 352 • elkeen die zich in de inrichting begeeft, de beschreven werkwijze volledig dient toe te  
353 passen en zich tevens volledig dient te houden aan de bijkomende instructies die op  
354 dat ogenblik via een werktoelating worden opgelegd.
- 355 • de kleurencodes en hun toepassing (volgens type risico, permanent of niet, toegelaten  
356 overschrijdingen, ...) moeten overeenstemmen met deze procedure.

357 Conform het AREI<sup>8</sup> staat elke installatieverantwoordelijke in voor het vrijschakelen,  
358 veiligstellen, afbakenen en overdragen van zijn installaties.

359 De afbakening, die deel uitmaakt van de werktoelating in het kader van het AREI, mag  
360 NOOIT door een persoon, die niet tot de installatieverantwoordelijke (= uitreiker van de  
361 werktoelating) behoort, worden gewijzigd. De aangestelde werkverantwoordelijke mag  
362 enkel de door hem geplaatste afbakening in het kader van de extra veiligheidsmaatregelen  
363 wijzigen (val & struikelgevaar, hindernissen, vallende voorwerpen, ...).

364 Elke Partij zorgt voor en beheert zijn eigen afbakeningsmateriaal. In geval van twijfel en/of  
365 beschadiging heeft iedereen de plicht om dit aan de betrokken Partij te melden.  
366  
367  
368  
369  
370

### 371 2.6. Noodsituaties

372 De Partijen engageren zich om coördinerend op te treden met betrekking tot noodsituaties  
373 (brand, evacuatie, optreden hulpdiensten, ...).

374 Elke Partij regelt het verstrekken van eerste hulp aan zijn eigen personeel, aannemers,  
375 onderaannemers en andere derden die zij toegang verlenen tot de inrichting.

376 Bij noodsituaties waarschuwt iedere Partij onmiddellijk de andere betrokken partijen.  
377  
378  
379

---

<sup>8</sup> Artikels 2.11.1 en 9.3.1 t.e.m. 9.3.5 in de 3 Boeken

380 **3. Uitwisseling van documenten**

381 Alle relevante documenten worden na revisie door de beherende partij gecommuniceerd naar het  
382 hoofd van de Interne Dienst Preventie en Bescherming van de andere partij.  
383



## Bijlage 11: Onderhoud en exploitatie

### 1. Voorwerp

Deze Bijlage beschrijft de principes en praktische regelingen voor de samenwerking tussen Elia en de DNB, en voor de gegevensuitwisseling over het onderhoud en de exploitatie van de installaties.

De term 'exploitatie' heeft in deze context betrekking op het continue en gecoördineerde beheer van het net (toezicht, controle, schakelingen, interventies bij storingen), zowel vanop afstand via de controlecentra (dispatching) als via handelingen en schakelingen ter plaatse, bedoeld om de continuïteit en de kwaliteit van de spanning maximaal te verzekeren.

In deze Bijlage worden bewust geen noodsituaties, meervoudige incidenten, gevallen van schaarste of black-outs behandeld, aangezien deze aan bod komen in Bijlage 13 "Het systeembeschermingsplan, de procedure bij schaarste, het herstelplan en het testplan".

### 2. Contactpunten

Voor elk Transformatiestation van de lijst in Bijlage 3 wijzen Elia en de DNB een contactpunt aan dat 24u/24u beschikbaar is. Dit contactpunt is verantwoordelijk voor de dagelijkse uitbating van en het toezicht op het Transformatiestation in kwestie. De gegevens van het contactpunt zijn terug te vinden in Bijlage 2.

Tenzij anders vermeld of anders overeengekomen tussen deze contactpunten, verloopt het contact voor de dagelijkse exploitatie en de regeling van incidenten uitsluitend tussen deze contactpunten.

Wat planning en onderhoud betreft, zijn in Bijlage 2 ook de planningsverantwoordelijken voor de exploitatie en het onderhoud van de installaties terug te vinden.

### 3. Grenzen met betrekking tot het onderhoud en de uitbating van de installaties

#### 3.1. Algemene regels m.b.t. het onderhoud van de installaties

Volgens de algemene regel is de eigenaar van een installatie ook verantwoordelijk voor het onderhoud en de uitbating ervan. In het kader van die uitbating schakelt elke Partij de cellen waarvan ze eigenaar is, tot en met de railscheiders.

Elke Partij staat in voor de kosten van het onderhoud en de uitbating van de installaties waarvan ze eigenaar is, zelfs als een onderhoud of een schakeling op vraag van de andere Partij gebeurt.

Er kan alleen van deze principes afgeweken worden na een akkoord tussen de Partijen. De specifieke overeenkomst en de bijbehorende praktische regelingen worden dan expliciet vermeld in de exploitatiefiche Elia-DNB, zoals besproken in punt 6.2 van deze Bijlage.

42 Daarnaast nemen de Partijen alle noodzakelijke maatregelen om deze vaak historisch  
43 gegroeide situaties binnen een termijn van vijf jaar te regulariseren, tenzij expliciet anders  
44 overeengekomen. In afwachting van die regularisatie zal de Partij die op de datum van de  
45 overeenkomst instaat voor het onderhoud/de uitbating daar ook verder voor blijven instaan.  
46

47  
48 In dergelijke gevallen kunnen de onderhouds- of uitbatingskosten voor de installaties die tot  
49 de verantwoordelijkheid van een bepaalde Partij behoren, maar waarvan het onderhoud  
50 en/of de uitbating door de andere Partij uitgevoerd wordt, gefactureerd worden aan de  
51 andere Partij door de Partij die het onderhoud en/of de uitbating uitvoert. De takenlijst en de  
52 facturatieregeling worden dan opgenomen in een afzonderlijke overeenkomst tussen Elia  
53 en de DNB.  
54

55 Als een Partij vaststelt dat er in een bepaalde situatie een interventie van de andere Partij  
56 nodig is, dan brengt deze Partij de andere Partij daar op passende wijze van op de hoogte.  
57

58 Elke Partij verbindt zich ertoe voor alle installaties in haar eigendom een degelijk  
59 onderhoudsbeleid te hanteren, dat de veiligheid en de goede werking ervan verzekert.  
60

### 61 3.2. Concrete uitvoering van de algemene regels

62 Indien Elia eigenaar is van de aankomstcel(len) van de transformatoren en van de  
63 koppelingscel(len) (optie 1 volgens Bijlage 8.A van deze Samenwerkingsovereenkomst),  
64 dan onderhoudt en schakelt Elia:

- 65 • De aankomstcellen van de transformatoren tot de MS-scheiders van de barenstellen  
66 van de aankomstcel(len) van de transformator;
- 67 • De koppelingscellen die twee Rechtstreekse voedingsbronnen van het Elia-net  
68 verbinden en die uitgerust zijn met een vermogensschakelaar (+ scheiders).  
69

70 Indien de DNB de eigenaar is van de aankomstcel(len) van de transformatoren en van de  
71 koppelingscel(len) (optie 2 volgens Bijlage 8.A van deze Samenwerkingsovereenkomst),  
72 dan is Elia alleen verantwoordelijk voor de schakelingen:

- 73 • Als er schakelingen aan de primaire zijde van de transformatoren nodig zijn;
- 74 • Als de exploitatiewijze tijdelijk afwijkt van de normale overeengekomen exploitatie in de  
75 'exploitatieovereenkomst Elia-DNB', beschreven in punt 6.2 van deze Bijlage.  
76 De DNB onderhoudt en schakelt dan de aankomstcel(len) van de transformatoren en  
77 de koppelingscel(len).  
78

79 Indien Elia eigenaar is van de aankomstcel(len) van de transformatoren en de DNB de  
80 eigenaar is van de koppelingscel(len), dan is Elia alleen verantwoordelijk voor de  
81 coördinatie van de schakelingen wanneer de exploitatie tijdelijk afwijkt van de normale  
82 overeengekomen exploitatie in de 'exploitatieovereenkomst Elia-DNB', beschreven in  
83 punt 6.2 van deze Bijlage. Elia onderhoudt en schakelt dan de aankomstcel(len) van de  
84 transformatoren, terwijl de DNB de koppelingscel(len) onderhoudt en schakelt.  
85

86 Elke Partij onderhoudt en schakelt de condensatorbatterij waarvan ze eigenaar is.  
87

88 Voor CAB-installaties, en in het bijzonder wanneer een schakeling op het net (50Hz) een  
89 impact heeft op de CAB-injectietopologie, worden er specifieke regels vastgelegd tussen de  
90 Partijen. De bijzonderheden worden dan opgenomen in de nota van de  
91 'exploitatieovereenkomst Elia-DNB', beschreven in punt 6.2 van deze Bijlage.

## DRAFT FOR APPROVAL

92 De MS-railstellen worden altijd geaard door de eigenaar van de cel of van het onderdeel  
93 van het railstel, voorzien voor de aarding. De Partijen streven ernaar per  
94 Transformatiestation één Partij aan te stellen die de aarding van de MS-railstellen  
95 coördineert. Als optie 1 van Bijlage 8.A gekozen wordt, dan zal Elia de schakelingen  
96 coördineren.

97  
98 Elia en de DNB kunnen ook andere bepalingen overeenkomen.  
99

### 100 3.3. Algemene bepalingen met betrekking tot het onderhoud van de terreinen en 101 gebouwen

102 Elke Partij draagt de verantwoordelijkheid voor het onderhoud en de reparatie van de  
103 constructies en terreinen waarvan ze eigenaar is. Ze moet in het bijzonder instaan voor:

- 104 • Het onderhoud van de gebouwen;
- 105 • Het onderhoud van de groene zones;
- 106 • Het onderhoud van de ruimtes;
- 107 • Het onderhoud van de koelingssystemen;
- 108 • Het onderhoud van de omheiningen;
- 109 • De controle en het onderhoud van de brandbeveiligingssystemen;
- 110 • Het onderhoud van de verwarmingssystemen;
- 111 • Het onderhoud (en de controle) van de takels;
- 112 • Het onderhoud van de sanitaire voorzieningen.

113

114 Elk van de Partijen verbindt zich ertoe de ter beschikking gestelde locaties te gebruiken als  
115 een goede huisvader. Telkens als een Partij een interventie heeft uitgevoerd of heeft laten  
116 uitvoeren, ziet ze erop toe dat de terreinen en gebouwen achtergelaten worden in de staat  
117 van orde en netheid waarin ze werden aangetroffen. De betreffende Partij garandeert onder  
118 andere dat ze zal instaan voor de directe of indirecte verwijdering van al het afval dat  
119 resulteert uit haar interventie.

120

121 Elke Partij blijft, volgens de voorwaarden van de geldende wetgeving, verantwoordelijk voor  
122 de gehele of gedeeltelijke vervuiling die veroorzaakt is door haar eigen activiteiten en/of  
123 installaties, met inbegrip van om het even welk effluent dat afkomstig is van haar  
124 installaties en gebouwen.

125 Als er sprake is van vervuiling, zorgt de Partij die eigenaar is van de vervuilende installaties  
126 ervoor dat er in overleg met de eigenaar van het terrein zo snel mogelijk een plaatselijke  
127 sanering/reiniging gebeurt. De bijbehorende kosten zijn voor rekening van de vervuilende  
128 Partij.

129

130 De Partijen brengen elkaar op de hoogte van elk incident dat mogelijk het terrein, de  
131 riolering of de infrastructuur van de andere Partij vervuild heeft of zou kunnen vervuilen.

## 132 4. Toegang tot en beveiliging van de installaties

133 Met het oog op interventies (schakelingen, onderhoudswerken, reparaties ...) moeten de  
134 installaties van een Partij op elk moment toegankelijk zijn voor de andere Partij, zodat deze  
135 haar taken kan vervullen.

136

137 Er worden specifieke afspraken gemaakt tussen de Partijen voor het beheer van de  
138 sleutels die toegang verschaffen tot de sites en gebouwen, in het bijzonder wanneer de  
139 installaties van een Partij zich op een site of in een gebouw van de andere Partij bevinden,

---

Samenwerkingsovereenkomst: Bijlage 11 3/21 Contractreferentie: [...]

DD.MM.2022

V2.1

[DNB]

Paraaf ELIA

Paraaf [DNB]

140 of als een Partij verantwoordelijk is voor het onderhoud en/of de uitbating van installaties  
141 die eigendom zijn van de andere Partij.  
142

143 De Partijen nemen alle maatregelen die redelijkerwijs verwacht kunnen worden om schade,  
144 inbraak en vandalisme aan hun eigen installaties te voorkomen. Ze doen ook al het  
145 mogelijke om de andere Partij te informeren wanneer er risico's vastgesteld worden in  
146 diens installaties. De Partijen moeten bovendien alle nodige en gepaste maatregelen  
147 nemen om de installaties te beveiligen tegen onrechtmatige toegang van onbevoegden.

## 148 **5. Conformiteit van de installaties**

149 De installaties moeten steeds beantwoorden aan de reglementering van het AREI en de  
150 voorschriften rond Welzijnswetgeving, de bepalingen uit de Technische Reglementen voor  
151 de installaties in kwestie en de Europese netcodes. De conformiteitsonderzoeken en  
152 controlebezoeken die voorgeschreven worden in het AREI/de Welzijnswetgeving worden  
153 uitgevoerd door een onafhankelijke en erkende keuringsinstantie. Bij een eventuele  
154 betwisting kunnen Partijen verslagen opvragen bij deze instantie.  
155

156 De DNB en Elia moeten elkaar onmiddellijk op de hoogte brengen van alle schade, elke  
157 onregelmatigheid of elke niet-overeenstemming die een risico kan inhouden voor de  
158 installaties van de Partijen in het Transformatiestation. De Partijen verbinden zich ertoe de  
159 Partij die het probleem signaleert te informeren over de te nemen maatregelen.

## 160 **6. Exploitiemethode van de Transformatiestations**

### 161 6.1. Keuze van de exploitatiewijze en de Consignespanning

162 De exploitatiewijze van een Transformatiestation wordt bepaald in onderling overleg tussen  
163 de Partijen, zodat de belangen van de Partijen – en in het bijzonder het correcte gebruik  
164 van de installaties – niet in het gedrang kunnen komen door een unilaterale beslissing van  
165 een van de Partijen. De Partijen zullen dan ook de volgende elementen in acht nemen bij  
166 het kiezen van de exploitatiewijze:

- 167 • De verdeling van de belasting over de transformatoren;
- 168 • De selectiviteit en de geïnstalleerde beveiligingssystemen;
- 169 • De netverliezen;
- 170 • De overname in geval van automatisme (N-1);
- 171 • De spanningsregeling;
- 172 • De aarding van het nulpunt;
- 173 • Het kortsluitvermogen;
- 174 • De onbeschikbaarheden van de netelementen;
- 175 • De Parallel schakelingen via het MS-net;
- 176 • De schakeltoestand van de MS-netten bij impact op de uitbating van het  
177 Transformatiestation;
- 178 • De signaalinjectie voor de CAB;
- 179 • De aangesloten condensatorbatterijen op het Transformatiestation;
- 180 • De aangesloten decentrale productie-eenheden op het Transformatiestation en  
181 de kans op beperking van hun productie.

182  
183 Ook de Consignespanning van een Transformatiestation wordt bepaald in onderling  
184 overleg tussen Elia en de DNB en andere aanwezige distributienetbeheerders in het  
185 Transformatiestation.

186 Bij het bepalen van de Consignespanning worden de grenswaarden gerespecteerd volgens  
187 het referentiekader in Bijlage 1 van het Technisch Reglement Transmissie.

## 188 6.2. Exploitatieovereenkomst Elia-DNB

189 Zodra de exploitatiewijze van het Transformatiestation vastgelegd is, wordt deze  
190 opgenomen in een nota (of 'exploitatiefiche' in het jargon van Elia). Hierin worden voor elk  
191 Transformatiestation de normale uitbatingsomstandigheden beschreven, zoals ze  
192 overeengekomen zijn tussen de Partijen. De onderlinge afspraken vormen samen de  
193 'exploitatieovereenkomst Elia-DNB'. De nota, die beheerd wordt door Elia in overleg met de  
194 DNB en eventueel andere betrokken distributienetbeheerders, houdt rekening met de  
195 precieze omstandigheden van het Transformatiestation en bevat de volgende specifieke  
196 elementen:

- 198 • Het exploitatieschema van het Transformatiestation dat de stand van de  
199 elementen (schakelaars, scheiders ...) aangeeft in normale situatie;
- 200 • De nulpuntstransformator(en) en de hulpdienstentransformator(en);
- 201 • De hulpvoeding (AC en DC);
- 202 • De aarding van het railstel;
- 203 • De automatismen voor automatische overdracht (indien van toepassing);
- 204 • De Consignespanning;
- 205 • Alle afwijkingen van de principes die in deze Bijlage bepaald zijn en de  
206 bijbehorende praktische regelingen.

208 Alle wijzigingen aan de Transformatiestations en/of de omstandigheden waarin ze zich  
209 bevinden, worden vooraf overeengekomen tussen de Partijen en worden opgenomen in de  
210 bovenvermelde nota zodra ze van toepassing zijn. De meeste gereede Partij neemt het  
211 initiatief nemen om de andere Partij te informeren.

212 Elia werkt de 'exploitatiefiche' bij en brengt alle partijen op de hoogte van de wijzigingen die  
213 hen aanbelangen. Zodra de 'exploitatiefiche' goedgekeurd is door de Partijen en de  
214 'exploitatieovereenkomst Elia-DNB' uitdrukkelijk gevalideerd is, stelt Elia deze nota digitaal  
215 ter beschikking van de DNB via haar IT-platform 'Customer HUB'.

## 216 7. **Operationele procedures**

### 217 7.1. Informatie over het afgenomen en geïnjecteerde vermogen

218 Voor de uitwisseling van gegevens tussen Elia en de DNB wordt verwezen naar de  
219 Technische Reglementen.

220  
221 Voor de gegevens op basis van Week-10, Week-1 en Dag-1, informeert de DNB Elia over  
222 de belangrijke verschillen ten opzichte van de jaarlijks doorgegeven informatie in het kader  
223 van het planningsproces (conform Bijlage 7 van deze overeenkomst), voor zover de DNB  
224 beschikt over die informatie. De verschillen hebben vooral betrekking op een toename van  
225 de belasting, een wijziging van klanten (> 5 MVA), de eventuele aanpassing van periodes  
226 met betrekking tot de tarieven voor particuliere klanten, de tijdelijke (> 5 MVA) of  
227 permanente uitschakeling van belastingen, de toegang tot het DNB-net van de productie-  
228 eenheden (> 5 MVA), de condensatorbatterijen enz.

229



## DRAFT FOR APPROVAL

230 Elia houdt voor de uitbating rekening met de meest recente gegevens (doorgaans op  
231 kwartierbasis) die door de DNB en eventueel andere distributienetbeheerders aangeleverd  
232 worden.  
233

234 Op vraag van Elia verduidelijkt de DNB de omvang van het omschakelbare vermogen en  
235 de onderliggende hypothesen (bv. de beschikbaarheid van voldoende reserve in een  
236 naburige injectie of de afwezigheid van abnormale netomstandigheden), en dit zowel voor  
237 het afgenomen als het geïnjecteerde vermogen.  
238

### 239 7.2. Planning van de onbeschikbaarheden

#### 240 7.2.1. Algemeen

241 De Partijen coördineren hun planning voor onderhoud of grote werken, zowel intern als  
242 onderling, om de onbeschikbaarheid van netelementen en het onderbrekingsrisico voor  
243 eindklanten te beperken tot een redelijk minimumniveau, zonder echter de veiligheid  
244 van de eigen medewerkers of van mensen van buiten de onderneming in gevaar te  
245 brengen, noch buitensporige kosten te maken.  
246

247 De term 'grote werken' heeft betrekking op projecten voor de renovatie, ontwikkeling of  
248 rationalisering van het transmissienet en het plaatselijk vervoernet, die periodiek  
249 worden voorgesteld tijdens vergaderingen waarin de projectportefeuille wordt  
250 overlopen. In dat geval maakt ook de coördinatie tijdens de projectfase hier deel van  
251 uit.  
252

253 Er wordt bovendien bijzondere aandacht besteed aan de planning van werken en  
254 onderhoudsactiviteiten op noodaansluitingen van netgebruikers wiens hoofdaansluiting  
255 geïnstalleerd is op het net van de andere Partij.

#### 256 7.2.2. Operationele richtlijnen

257 De volgende richtlijnen worden toegepast in de praktijk:

- 258
- 259 1. Korte onbeschikbaarheden van redundante netelementen (enkele  
260 opeenvolgende dagen) die gepaard gaan met een restitutietermijn van 4 uur of  
261 minder en waarin de N-1 van het Koppelpunt Elia-DNB niet meer gewaarborgd  
262 is:
    - 263 • Deze worden door Elia en/of de DNB meegedeeld in het kader van de  
264 planning op korte termijn (van 4 weken vooraf tot week -1).
    - 265 • Er wordt geen enkele specifieke interventie gepland in het Elia-net en het  
266 DNB-net.  
267
  - 268 2. Onbeschikbaarheden van redundante netelementen (ongeacht de duur met  
269 uitzondering van de onbeschikbaarheden vermeld in punt 1) die gepaard gaan  
270 met een restitutietermijn van 10 uur of minder en waarin de N-1 van het  
271 Koppelpunt Elia-DNB niet meer gewaarborgd is:
    - 272 • Deze worden door Elia en/of de DNB meegedeeld in het kader van de  
273 planning op middellange en korte termijn (van 4 weken vooraf tot week -1).
    - 274 • Er wordt geen enkele specifieke interventie gepland in het Elia-net en het  
275 DNB-net (tenzij anders overeengekomen als gevolg van de opstelling van  
276 het gezamenlijke dossier – zie volgend punt).
    - 277 • Op vraag van een van de Partijen kan een gezamenlijk dossier worden  
278 opgesteld met daarin de risicoverminderingmaatregelen die werden

## DRAFT FOR APPROVAL

geanalyseerd en die effectief zullen worden genomen, en het eventuele noodscenario en communicatieplan.

- 279  
280  
281  
282  
283  
284  
285  
286  
287  
288  
289  
290  
291  
292  
293  
294  
295  
296  
297  
298  
299  
300  
301  
302  
303  
304  
305  
306  
307  
308  
309  
310  
311  
312  
313  
314  
315  
316  
317  
318  
319  
320  
321  
322  
323  
324  
325
3. Korte onbeschikbaarheden van redundante netelementen (enkele opeenvolgende dagen) die gepaard gaan met een restitutietermijn die strikt langer is dan 10 uur en waarin de N-1 van het Koppelpunt van Elia-DNB niet meer gewaarborgd is:
    - Deze worden door Elia en/of de DNB meegedeeld in het kader van de planning op lange termijn (zo snel mogelijk en idealiter bij de opstelling van het scenario of de planning van de werken).
    - Indien nodig en specifiek voor complexe projecten met verschillende fasen of op uitdrukkelijk verzoek van een van de Partijen, wordt een specifieke vergadering georganiseerd om samen het scenario van de werkzaamheden te overlopen en duidelijk de risicofasen te bepalen.
    - De Partijen stellen een gezamenlijk dossier op met daarin de risicoverminderingmaatregelen die werden geanalyseerd en die effectief zullen worden genomen, inclusief het noodscenario en het communicatieplan.
    - Deze worden door Elia en/of de DNB meegedeeld in het kader van de planning op middellange en korte termijn (van 4 weken vooraf tot week -1).
  4. Langdurige onbeschikbaarheden van redundante netelementen (doorlopend onbeschikbaar gedurende meer dan een week zonder mogelijkheid tot recuperatie) waarin de N-1 van het Koppelpunt Elia-DNB niet meer gewaarborgd is, worden operationeel behandeld volgens punt 3 hierboven. Bovendien en afhankelijk van de omvang van het risico, kan het hoogste hiërarchische verantwoordelijkheidsniveau van de ondernemingen worden ingeschakeld om over te gaan tot een grondigere analyse betreffende:
    - De noodzaak van de onbeschikbaarheid;
    - Het risico gebaseerd op de waarschijnlijkheid van mogelijke incidenten en de omvang van de schade;
    - De kosten/voordelen van de alternatieven indien deze bestaan;
    - Een noodscenario.Voor zover mogelijk worden dergelijke onbeschikbaarheden opgenomen in de jaarplanning.
  5. Onbeschikbaarheden van niet-redundante netelementen waarin de voeding van het Koppelpunt Elia-DNB (geheel of gedeeltelijk) niet meer gewaarborgd is:
    - Deze worden gezamenlijk gepland om de onbeschikbaarheid tot het strikte minimum te beperken in het kader van de langetermijnplanning (zo snel mogelijk en idealiter bij de opstelling van het scenario of de planning van de werken), zodat de Partijen een communicatieplan kunnen opstellen conform de geldende reglementering.
    - Deze worden door Elia en/of de DNB meegedeeld in het kader van de planning op middellange en korte termijn (van 4 weken vooraf tot week -1);

326 Bij een incident tijdens een periode van werken waarin redundante netelementen  
327 onbeschikbaar zijn (punt 1 tot 4 hierboven), zal Elia alle middelen waarover ze  
328 beschikt inzetten om de netgebruikers zo snel mogelijk opnieuw te bevoorraden en  
329 ervoor te zorgen dat de onderbreking zo kort mogelijk is. Bovendien zal Elia, bij een  
330 incident tijdens een periode van werken waarin redundante netelementen



## DRAFT FOR APPROVAL

331 onbeschikbaar zijn zonder mogelijkheid tot recuperatie (punt 5 hierboven), de  
332 onderbreking trachten te beperken tot maximaal 24 uur.

### 333 7.2.3. Procedure

334 Elke Partij bepaalt voor haar installaties welke functionele procedure moet worden  
335 gevolgd bij een aanvraag tot onderbreking voor een geplande interventie. De andere  
336 Partij houdt zich aan deze procedure, tenzij er een gemeenschappelijke procedure  
337 werd goedgekeurd tussen de Partijen.

### 338 7.2.4. Kosten

339 De operationele kosten met het oog op een vermindering van het risico verbonden aan  
340 de onbeschikbaarheid (arbeiders, extra wachtpersoneel, reserveonderdelen, ... zoals  
341 bepaald in het gezamenlijk dossier vermeld in punt 7.2.2) zijn ten laste van elke Partij,  
342 voor zover de installaties waarvan zij eigenaar en/of uitbater is betrokken zijn.

343  
344 Alle andere redelijke kosten (opstarting of stopzetting van decentrale productie, gebruik  
345 van stroomgeneratoren ...) met het oog op een vermindering van het risico verbonden  
346 aan de onbeschikbaarheid worden bepaald en ten laste genomen door de Partij die  
347 aan de oorsprong ligt van de onbeschikbaarheid en worden bevestigd in het  
348 gezamenlijk dossier vermeld in punt 7.2.2.

349  
350 De andere Partij kan voor eigen rekening bijkomende maatregelen nemen indien ze  
351 dat nuttig of nodig acht.

352  
353 Eventuele investeringen om de risico's die gepaard gaan met een langdurige  
354 onbeschikbaarheid van redundante netelementen te verminderen, worden gezamenlijk  
355 overeengekomen volgens het principe van technisch-economisch optimum beschreven  
356 in Bijlage 7 van onderhavige Samenwerkingsovereenkomst. De kosten zijn  
357 desgevallend voor rekening van de Partij die de investering moet doen volgens de  
358 activiteitendomeinen vastgelegd in Bijlage 8.

## 360 7.3. Parallelschakelingen via het MS-net

### 361 7.3.1. Definitie

362 Een parallel is een schakeling uitgevoerd door de DNB, waarmee deze via zijn MS-net  
363 een directe verbinding creëert tussen de secundaire van twee transformatoren (van  
364 twee afzonderlijke Transformatiestations of eenzelfde Transformatiestation) die in een  
365 normale situatie niet verbonden zijn.

366  
367 Aangezien een schakeling van dit type kan leiden tot een vrij grote wisselstroom via het  
368 MS-net (bv. tussen een Transformatiestation gevoed door een 150 kV-net en een  
369 ander Transformatiestation gevoed door een 70 kV-net) moeten deze schakelingen  
370 worden gecoördineerd.

371  
372 Opmerking: Een directe verbinding tussen de secundaire van twee transformatoren  
373 van een Transformatiestation die wordt uitgebraat met twee transformatoren in parallel  
374 wordt niet beschouwd als een parallelle schakeling, maar als een lusverbinding.

375

### 7.3.2.Principes

376

377

378

379

380

381

382

383

384

385

386

387

388

389

390

391

392

393

394

395

396

397

398

399

400

- Alle mogelijke parallelschakelingen van categorie 1 en 2 (conform de definitie hieronder) zijn opgenomen in een gemeenschappelijke lijst Elia/DNB. Deze lijst wordt opgesteld en permanent bijgewerkt door de Partijen, op initiatief van de DNB.
- De lijst bevat per parallelschakeling die de DNB heeft geïdentificeerd:
  - De identificatie van de schakeling.
  - De identificatie van de Transformatiestations die betrokken zijn bij de parallel:
    - Per koppel aangrenzende Transformatiestations tellen we slechts twee mogelijke parallelschakelingen.  
Respectievelijk: (Transformatiepost A – Transformatiepost B, cat. 1) en (Transformatiepost A – Transformatiepost B, cat. 2).
    - Op het net van de DNB kunnen deze parallelschakelingen eventueel op verschillende manieren worden uitgevoerd (als er meer dan één openingspunt beschikbaar is tussen twee Transformatiestations).
  - De categorie van de parallelschakeling (bepaald door Elia volgens de definitie hieronder).
  - De eventuele schakelingen die vooraf door Elia moeten worden uitgevoerd (in geval van een parallel categorie 1).
- Elke parallelschakeling moet door de DNB worden gevraagd of gemeld aan Elia volgens de termijnen vermeld in punt 7.3.3. Dit gebeurt doorgaans via e-mail of telefoon tussen de contactpunten vermeld in punt 2 van deze Bijlage.
- De berekening van de parallelstroom gebeurt door de DNB, op basis van informatie (impedantie van de bron, hoek) die de DNB opvraagt bij Elia.
- Voor zover mogelijk meldt de DNB vooraf aan Elia de verschakeling van belasting conform punt 7.1 van deze Bijlage.

401

### 7.3.3.Definitie van de parallelcategorieën en verwante procedures

402

Met het oog op de coördinatie worden twee parallelcategorieën bepaald:

403

404

405

**Categorie 1: een parallelschakeling waarvoor Elia systematisch een voorafgaande schakeling moet doen op haar installaties.**

406

407

408

409

410

411

Elia controleert en bevestigt aan de DNB dat het Elia-net – en meer bepaald de Transformatiestations die betrokken zijn bij de parallel – zich in een situatie bevinden die de noodzakelijke schakelingen voor de parallel op haar net mogelijk maakt. Bovendien zal Elia deze schakelingen inplannen, terwijl de hoekverdraaiing tussen de Transformatiestations die betrokken zijn bij de parallel op vraag van de DNB door Elia worden gemeld.

412

413

414

415

416

417

Procedure: Bij een geplande aanvraag moeten de parallelschakelingen van categorie 1 waarvoor een garantie bestaat dat de parallel kan worden gerealiseerd (onder voorbehoud van onverwachte omstandigheden<sup>1</sup>) minstens 3 werkdagen vooraf door de DNB worden aangevraagd bij Elia. Een aanvraag voor een parallelschakeling van categorie 1 kan ook op kortere termijn worden gedaan, maar dan zonder garantie dat ze kan worden uitgevoerd.

418

419

In geval van herstel na een incident komen de Partijen praktische modaliteiten overeen voor de uitvoering en de termijn om de parallelschakeling te realiseren.

<sup>1</sup> De parallelschakeling kan onmogelijk blijken wanneer er zich onverwachts een abnormale situatie voordoet op het Elia-net.

420 **Categorie 2: een parallelschakeling waarvoor Elia geen voorafgaande**  
421 **schakelingen moet doen op haar installaties, met uitzondering van een eventuele**  
422 **aanpassing in de afgestelde spanning.**

423 Elia controleert en bevestigt aan de DNB dat het Elia-net – en meer bepaald de  
424 Transformatiestations die betrokken zijn bij de parallel – zich in een normale toestand  
425 bevinden. De hoekverdraaiing tussen de Transformatiestations die betrokken zijn bij de  
426 parallelschakeling worden op vraag van de DNB gemeld door Elia.

427 Procedure: Parallelschakelingen van categorie 2 moeten minstens 1 werkdag vooraf  
428 door de DNB worden meegedeeld aan Elia (met een antwoord van Elia binnen de  
429 24 uur). Een aanvraag voor een parallelschakeling van categorie 2 kan ook op kortere  
430 termijn worden gedaan, maar dan zonder garantie dat ze kan worden uitgevoerd.

431

432 In geval van herstel na een incident kan ook enkele minuten vooraf een dringende  
433 aanvraag worden gedaan.

434 Opmerking: De parallelschakeling kan onmogelijk blijken wanneer er zich onverwachts  
435 een abnormale situatie voordoet op het Elia-net.  
436

## 437 7.4. Schakelingen

### 438 7.4.1. Definitie

439 Een schakeling is een handeling van een van de Partijen, bedoeld om de primaire  
440 uitbatingstopologie van een (deel van een) installatie in het net te wijzigen.

441 Een schakeling (of een coördinatie van verschillende schakelingen) wordt doorgaans  
442 gebruikt om:

- 443 • Een netelement (MS-cel, verbinding, transformator, ...) of een geheel van  
444 installaties (Transformatiestation, cabine, rails, ...) tijdelijk of blijvend in of buiten  
445 dienst te stellen;
- 446 • De stabiliteit van het net te vergroten of te behouden door de topologie ervan te  
447 wijzigen (terugname van de belasting, ...).

### 448 7.4.2. Schakelingen uitgevoerd door zowel Elia als de DNB

#### 449 **Principes**

- 450 • Overeenkomstig punt 3.2 van deze Bijlage neemt Elia altijd de rol van  
451 coördinator op zich.
- 452 • De aanvrager/initiator van een schakeling kan ofwel Elia ofwel een  
453 distributienetbeheerder zijn.
- 454 • Een schakeling moet in de mate van het mogelijke vooraf gepland zijn.
- 455 • In geval van een niet-geplande schakeling (dringende gevallen, incidenten, ...)  
456 wordt de schakeling vóór de uitvoering ervan gecoördineerd tussen de  
457 verschillende betrokkenen. De Partijen wijken daarbij niet af van de taken die  
458 hen zijn toevertrouwd en die hieronder worden uiteengezet.

#### 460 **Taken**

- 461 • Elke Partij is verantwoordelijk voor de schakelingen op haar eigen net (volgens  
462 de exploitatiegrenzen die zijn vastgelegd in deze Bijlage en in de  
463 'exploitatieovereenkomst Elia-DNB') en voor de bijbehorende procedures  
464 (schakelnota, ...).
- 465 • Elke Partij is verantwoordelijk voor het opstellen van haar eigen  
466 schakelprocedures. De schakelprocedures kunnen tussen de Partijen worden

## DRAFT FOR APPROVAL

- 467 uitgewisseld, ter informatie of om de coherentie ervan te controleren op vraag  
468 van een van de Partijen.
- 469 • Als er tussen de Partijen documenten moeten worden uitgewisseld (attesten,  
470 vergunningen, ...) conform de geldende procedures, worden deze vermeld in de  
471 schakelnota van elk van de Partijen.
  - 472 • De Partijen zullen alle nodige inspanningen leveren om hun schakelingen  
473 binnen een redelijke termijn uit te voeren.  
474

### 475 7.4.3. Schakelingen uitgevoerd ofwel door Elia ofwel door de DNB maar met een potentiële 476 impact op de andere Partij

477 De betrokken Partij coördineert de schakelingen en brengt de andere partijen op de  
478 hoogte.  
479 Voorbeeld: onderbreking van een transformator of een Trunk.

### 480 7.4.4. Opmerkingen met betrekking tot de veiligheid

481 Bij om het even welke interventie (schakeling, onderhoud, reparatie, ...) leeft elke Partij,  
482 ongeacht het niveau van criticiteit en dringendheid, de interne regels en procedures  
483 voor de veiligheid na. De Partijen zullen onder meer:

- 484
- 485 • Efficiënt communiceren met de verschillende betrokkenen van de schakeling  
486 en/of de aanwezigen op de site, voor de aanvang van elke interventie;
- 487 • Het risico van de situaties die zich voordoen analyseren en overleggen bij  
488 twijfel, incoherentie of indien een situatie als abnormaal of gevaarlijk wordt  
489 beschouwd;
- 490 • De nodige documenten uitwisselen volgens de interne procedures van de  
491 Partijen.  
492

493 Tenzij anders overeengekomen tussen de Partijen gebruikt elke Partij haar eigen  
494 veiligheidsmateriaal (inclusief aarding), dat voldoet aan de technische vereisten van  
495 de installaties en het net.  
496

## 497 7.5. Indienststelling van nieuwe installaties

498 Bij een indienststelling van nieuwe installaties, zoals:

- 499 • Een nieuw Transformatiestation (of een belangrijke wijziging);
- 500 • Nieuwe (of andere) injectietransformatoren;
- 501 • Nieuwe (of gewijzigde) cellen;

502 stemmen de Partijen zich op elkaar af om de indienststelling van de nieuwe installaties  
503 volgens de regels van de kunst en in alle veiligheid te laten verlopen.  
504

505 Daartoe wordt een 'indienststellingsnota' opgesteld door de Partij die de indienststelling  
506 uitvoert. Deze nota wordt minstens twee weken vooraf ter beschikking gesteld van de  
507 andere Partij, zodat deze laatste ze minstens een week voor de indienststelling kan  
508 valideren.  
509

510 De 'indienststellingsnota' bevat minstens de volgende elementen:

- 511 • De vooraf aan te nemen netconfiguraties;
- 512 • De schakelingen tijdens de indienststellingsprocedure (met vermelding van de  
513 verantwoordelijke van de schakelingen);
- 514 • De proeven/testen die moeten worden uitgevoerd tijdens de indienststellings-  
515 procedure (met vermelding van wie ze zal uitvoeren);

---

Samenwerkingsovereenkomst: Bijlage 11	11/21	Contractreferentie: [...]
DD.MM.2022	V2.1	[DNB]
Paraaf ELIA		Paraaf [DNB]

## DRAFT FOR APPROVAL

- 516
- 517
- 518
- Het toekomstige schakelschema met vermelding van de oude en de nieuwe benaming (indien van toepassing).

519 De Partijen voeren de indienststelling van de nieuwe installaties uit door deze  
520 'indienststellingsnota' toe te passen nadat de testen (cf. Bijlage 9) met succes werden  
521 uitgevoerd.

522

523 De Partijen wisselen ook de nieuwe ééndraadschema's en de nieuwe 'exploitatiefiche' uit,  
524 conform punt 6.2 net zoals de uitwisselingen vanop afstand door middel van een  
525 rechtstreekse verbinding tussen de calculators, zoals beschreven in punt 7.6.2, bijgewerkt  
526 zullen worden.

527

528 Een bijzonder aandachtspunt betreft de indienststelling van nieuwe productie-eenheden.  
529 Voor de indienststelling van decentrale productie-eenheden, komen de DNB en Elia een  
530 ION en FON('s) overeen, indien van toepassing, die zullen worden gerealiseerd met hun  
531 respectievelijke planning en de nodige criteria voor het vrijgeven van de capaciteiten.

532

533 Met de ION heeft de netgebruiker het recht om te injecteren, maar beperkt t.o.v. zijn  
534 aansluitingscontract. Met de FON heeft de netgebruiker het recht om te injecteren conform  
535 zijn aansluitingscontract. Echter, de flexibiliteitsmodaliteiten voor injectie kunnen evolueren  
536 in de tijd in functie van bijvoorbeeld de voortuitgang van de investeringswerken die redelijk<sup>2</sup>  
537 werden geacht.

538

539 De fasen en triggers (« opeenvolgende stappen in de werkzaamheden ») die een evolutie  
540 van deze modaliteiten toelaten worden eveneens overeengekomen tussen de DNB en Elia.

541

542 Deze afspraken worden ten vroegste gemaakt bij het uitwisselen van de informatie voor het  
543 CAPAC-advies, maar in elk geval ten laatste wanneer de realisatie-aanvraag ('Go for  
544 realisation') gekend is bij de DNB.

545

### 546 7.6. Uitwisseling van informatie

547 De Partijen bepalen onderling doorgaans drie bevoorrechte kanalen voor de uitwisseling  
548 van informatie over de exploitatie van de netten.

#### 549 7.6.1. *Uitwisselingen tussen contactpunten 24u/24u*

550 Elia en de DNB doen, met alle middelen waarover zij beschikken (telefoon, e-mail,  
551 gsm ...) en over het algemeen via een beveiligde telefoonlijn tussen de controlecentra  
552 (dispatching), alles wat in hun vermogen ligt om niet-real-time informatie uit te wisselen  
553 over de geplande en ongeplande gebeurtenissen die zich voordoen op hun netten, en  
554 waarvan ze redelijkerwijs mogen aannemen dat ze een effect kunnen hebben op de  
555 exploitatie van de netten van de andere Partij, onmiddellijk of in de nabije toekomst  
556 (weken).

557 Deze uitwisselingen vinden plaats tussen de contactpunten gedefinieerd in punt 2 van  
558 deze Bijlage en omvatten met name (niet-limitatieve lijst):

- 559
- De parallelschakelingen via het MS-net (categorie 1 en categorie 2) in  
560 overeenstemming met punt 7.3. In de mate van het mogelijke deelt de DNB ook  
561 het vermogen mee (< of > 5 MW) dat via de parallelschakeling zal worden  
562 verschakeld.
- 563

---

<sup>2</sup> zoals bijvoorbeeld gedefinieerd in het Besluit van de Waalse Regering van 10 november 2016 met een gedeelte 'permanent' en een gedeelte 'flexibel'.

---

Samenwerkingsovereenkomst: Bijlage 11	12/21	Contractreferentie: [...]
DD.MM.2022	V2.1	[DNB]
Paraaf ELIA		Paraaf [DNB]



## DRAFT FOR APPROVAL

- 564 • De speciale configuraties die van invloed zijn op de andere Partij.
- 565 • De incidenten die een impact hebben op de andere Partij.
- 566 • De schakelingen uitgevoerd door Elia of door de DNB met een mogelijk effect
- 567 op de andere Partij.
- 568 • De aanwezigheid van mensen in de Transformatiestations (indien nog niet
- 569 elektronisch meegedeeld).
- 570 • Bij een geplande schakeling die invloed heeft op de voedingssituatie van de
- 571 DNB of op de werking van de door Elia beheerde gecentraliseerde
- 572 telebediening neemt Elia contact op met de DNB.
- 573 • Elke interventie die de werking van de installaties van de DNB kan beïnvloeden
- 574 (bv. de onderbreking van lokale voedingsspanningen in een
- 575 Transformatiestation waardoor de apparatuur zonder spanning wordt gezet)
- 576 wordt onmiddellijk gemeld door Elia aan de DNB.
- 577 • Bij ongeplande parallelschakelingen op het DNB-net neemt de DNB contact op
- 578 om een parallelle afname aan te kondigen; na het incident, zodra de urgente
- 579 maatregelen zijn genomen (= start van de interventie).
- 580

### 581 7.6.2. *Uitwisselingen op afstand via een directe verbinding tussen de calculators (ICCP*

582 *genoemd)*

583 Een directe verbinding in real time tussen de calculators van de Partijen tot stand te

584 brengen – die niet alleen redundant maar ook strikt beveiligd is om de veiligheid van de

585 IT-infrastructuur van de Partijen of het gedrag van de netten in het algemeen niet in

586 gevaar te brengen – maakt het onder meer mogelijk de volgende informatie worden

587 uitgewisseld (niet-limitatieve lijst):

588

- 589 • Alle gegevens van een Partij die nuttig zijn voor de andere Partij om de
- 590 operationele taken van de andere Partij te vergemakkelijken of toe te staan,
- 591 indien deze nog niet lokaal tussen de Partijen zijn uitgewisseld (in
- 592 overeenstemming met punt 7.6.3).
- 593 • Bovendien zal Elia voor zover mogelijk ook het kortsluitvermogen en de
- 594 faseverschuivingshoek meedelen.
- 595 • De aanwezigheid van personen in de Transformatiestations (indien technisch
- 596 mogelijk door de Partijen).
- 597 • De decentrale productie > 5 MVA in MS: stand van de vermogensschakelaar en
- 598 meting van het actieve vermogen wordt door de DNB gemeld aan Elia, voor
- 599 zover de DNB over deze informatie beschikt.
- 600

601 Voor Transformatiestations waarbij werd overeengekomen om informatiekanaal ter

602 beschikking te stellen die gelinkt zijn aan een telecontrole kast die eigendom is van de

603 andere Partij en die niet lokaal worden uitgewisseld, zorgt de Partij die tussenkomt in

604 de databank voor de verbinding ook voor de continuïteit van de gegevensuitwisseling.

605

606 Als een van de Partijen de verbinding om welke reden dan ook onderbreekt, stelt zij de

607 andere Partij daarvan vooraf op de hoogte. Op dezelfde manier brengt de Partij die

608 vaststelt dat de verbinding niet goed functioneert de andere Partij daarvan onmiddellijk

609 op de hoogte.

### 610 7.6.3. *Lokale uitwisselingen via fysieke verbindingen in een interfacekast*

611 Een speciale interfacekast waarin de informatie lokaal door een Partij beschikbaar

612 wordt gesteld aan de andere Partij, stelt de Partijen in staat om lokaal noodzakelijke

613 informatie uit te wisselen, met name (niet-limitatieve lijst):

---

Samenwerkingsovereenkomst: Bijlage 11	13/21	Contractreferentie: [...]
DD.MM.2022	V2.1	[DNB]
Paraaf ELIA		Paraaf [DNB]

614  
615  
616  
617  
618  
619  
620  
621  
622  
623  
624  
625  
626  
627  
628  
629  
630  
631  
632  
633

- Alle noodzakelijke gegevens met het oog op de veiligheid (meting van de spanning op de railstellen, noodzakelijke positie van de uitrusting voor de vergrendelingsvergelijkingen, ...), de automatismen (snelle overdracht, afschakeling, ...) of de beveiligingen (beveiliging van de railstellen, ...).
- Principes:
  - De eigenaar van de aankomstcel(len) van de transformatoren levert de andere Partij de schakelstand (railscheiders en vermogensschakelaars) en het op het secundair van de injectietransformatoren gemeten vermogen.
  - De eigenaar van de koppelcel(len) levert de andere Partij de stand van de railskoppeling.
  - De DNB levert Elia de spanning en de schakelstand van de aardingsschakelaar van de railstellen.
- Alle gegevens van een van de Partijen die lokaal beschikbaar zijn, maar die niet beschikbaar zijn in de calculator en die de andere Partij nodig heeft.

De gedetailleerde informatie die via de interfacekast moet worden uitgewisseld wordt in onderlinge afstemming tussen Elia en de DNB vastgelegd.

## 634 7.7. Spanningsbeheer

635 De Partijen plegen overleg voor elke interventie op de spanningsregelaars die het MS-net  
636 zou kunnen beïnvloeden. Elke wijziging, correctie of belangrijke herkalibratie van de  
637 regelwaarden moet eerst tussen de Partijen worden overeengekomen. Op dezelfde manier  
638 moeten ze het eens worden over de planning van de aanpassing, terwijl Elia elke  
639 aanpassing bij de DNB bevestigt.

## 640 **8. Congestiebeheer door modulering van decentrale productie-** 641 **eenheden**

642 Deze sectie beschrijft de rollen en verantwoordelijkheden van respectievelijk de TNB (of  
643 PVNB/GTNB) en de DNB bij het sturen van de geproduceerde actieve energie door  
644 elektriciteitsproductie-eenheden aangesloten op het distributienet, bij een eventuele  
645 congestie op het transmissienet of het plaatselijk vervoernet/gewestelijk transmissienet  
646 onder gereguleerde voorwaarden (technische flexibiliteit) in uitvoering van de  
647 reglementering.

648  
649 Alle acties worden genomen conform de verantwoordelijkheidsregels van de Partijen, zoals  
650 gedefinieerd in het artikel 5 van de huidige Overeenkomst.

651  
652 De scope van deze sectie is beperkt tot het proces voor het beheer van congesties op het  
653 transmissienet of het plaatselijk vervoernet/gewestelijk transmissienet door een beperking  
654 van de geproduceerde actieve energie door productie-eenheden aangesloten op het  
655 distributienet. In deze context worden de interacties tussen de netbeheerder op wiens net  
656 de productie-eenheid die betrokken is door de beperking van de actieve energie en de  
657 producent eveneens beschreven in de huidige sectie.



658 8.1. Algemene principes van de modulering

659 *8.1.1. Algemeen principe aangaande de operationele limieten van de uitrusting*

660 Elke netbeheerder (transmissie, lokaal vervoernet/gewestelijk transmissienet, distributie)  
661 is verantwoordelijk om voor het vaststellen van de operationele limieten van de  
662 netuitrusting waarvan hij eigenaar is. Hij zal de acties initiëren die het naleven van de  
663 operationele limieten beoogt.

664 *8.1.2. Algemeen principe m.b.t. de LGL Lead DNB*

665 In het geval van een congestierisico op het transmissienet of het plaatselijk  
666 vervoernet/gewestelijk transmissienet die betrekking heeft op een LGL waarop meerdere  
667 distributienetbeheerders zijn aangesloten, zullen de betrokken distributienetbeheerders  
668 overleg plegen met het oog op het aanduiden van een LGL Lead DNB. De  
669 TNB/PVNB/GTNB wordt geïnformeerd over dit akkoord. Indien de betrokken  
670 distributienetbeheerders in de onmogelijkheid zijn een LGL Lead DNB aan te duiden,  
671 zullen de TNB/PVNB/GTNB en de betrokken distributienetbeheerders overleg plegen  
672 om taken te organiseren die normaal aan de LGL Lead DNB toekomen.

673 *8.1.3. Algemeen principe m.b.t. de verantwoordelijkheid van de LGL Lead DNB*

674 De DNB (of in voorkomend geval de LGL Lead DNB) is verantwoordelijk om de  
675 terugvoedingslimieten opgelegd door de TNB/PVNB/GTNB aan wiens net hij is  
676 aangesloten na te leven vanaf het moment er een beperking wordt gecommuniceerd. De  
677 LGL Lead DNB is verantwoordelijk voor het verzenden van de waakzaamheids- en  
678 noodindicatoren aan de distributienetbeheerders op dezelfde LGL. De GL Lead DNB is  
679 verantwoordelijk voor het centraliseren van de informatie, de metingen en de  
680 Modulatieconsignes binnen dezelfde LGL om ze aan de TNB/PVNB/GTNB over te  
681 maken.

682 *8.1.4. Algemeen principe m.b.t. de verantwoordelijkheid van de netbeheerder*  
683 *geassocieerd met een LGL Lead DNB*

684 De netbeheerder van het net waarop de productie-installatie is aangesloten is  
685 verantwoordelijk voor de contractuele en operationele aspecten t.o.v. de betrokken  
686 netgebruiker van de productie-installatie, met inbegrip ingeval een LGL Lead DNB  
687 aanwezig is. Meer bepaald, in geval van aanwezigheid van een LGL Lead DNB, is de  
688 DNB verantwoordelijk voor het sturen van alle informatie nodig voor het modulatieproces  
689 (de metingen van de producties per cluster, de indicator voor clustermodulering, ...) aan  
690 de LGL Lead DNB. De DNB is verantwoordelijk om te reageren op de waakzaamheids-  
691 en noodindicatoren gestuurd door de LGL Lead DNB. De DNB stuurt de indicator voor  
692 clustermodulering naar de LGL Lead DNB en deactiveert de indicator indien hij de  
693 betrokken cluster niet langer moduleert.

694 *8.1.5. Algemeen principe m.b.t. het gemoduleerd energievolume*

695 De netbeheerders trachten het niet geproduceerd energievolume te beperken voor het  
696 opheffen van een congestie. Praktisch streven ze ernaar, in onderlinge coördinatie, om  
697 de niet geproduceerde MWh te beperken door:

- 698
- 699 • Het naleven van de technische limieten vastgesteld door de betrokken
  - 700 netbeheerder(s);

## DRAFT FOR APPROVAL

- 701 • Het erover waken dat de middelen ter uitvoering en de overeenkomende kosten  
702 redelijk zijn t.o.v. de vermindering van de gemoduleerde energie;  
703 • Rekening te houden met een effect van een mogelijke stijging van het vermogen  
704 (« ramp-up ») van de productie-eenheden en van de variatie van de belasting;  
705 • Het kiezen van de meest geschikte middelen vanuit een technisch-economisch  
706 oogpunt en door het uitvoeren van de gewestelijke reglementering;  
707 • Rekening te houden met de beschikbare granulariteit van de modulering, gelet op  
708 het feit dat de evolutie van de Modulatieconsignes niet noodzakelijk hetzelfde traject  
709 volgt als dat van de congestie (of het congestierisico) waarbij deze verhoogt of  
710 vermindert.

### 711 8.1.6. Algemeen principe m.b.t. de coördinatie tussen netbeheerders

712 De netbeheerders waken erover om tussen hen de metingen, het sturen/ontvangen van  
713 beperkingen en het sturen/ontvangen van Modulatieconsignes te synchroniseren.  
714 Algemeen en behalve ingeval van uitzondering, zal de implementatie van de modulering  
715 voor 'Gflex Lokaal' en 'Gflex bovenliggend net' zo coherent mogelijk zijn, om ervoor te  
716 zorgen dat:

- 717 • De uitgewisselde informatie en het sturen van de beperkingen tussen de  
718 TNB/PVNB/GTNB (of de LGL Lead DNB) zoveel mogelijk dezelfde zijn;  
719 • De uitvoering van gevallen van gecombineerde congestie (congestie in het  
720 bovenliggend net en lokale congestie) op een zo efficiënt mogelijke manier worden  
721 beheerd.

### 722 8.1.7. Algemeen principe m.b.t. back-up procedures

723 De netbeheerder van het net waarop de productie-installatie is aangesloten, in  
724 voorkomend geval in coördinatie met de LGL Lead DNB voorziet maatregelen en/of  
725 procedures die erop gericht zijn te waken over:

- 726 • Het niet respecteren van een Modulatieconsigne door een netgebruiker  
727 (beveiliging/back-up systemen);  
728 • Een technisch probleem tussen de netbeheerder en/of in voorkomend geval de LGL  
729 Lead DNB en de productie-eenheid (vb. communicatieprobleem, afwezigheid van  
730 een antwoord binnen de vereiste tijdslimiet, ...);  
731 • Een technisch probleem in de eigen installaties;  
732 • Een technisch probleem in de installaties die de congestie beheren (communicatie  
733 tussen netbeheerders, technisch probleem van de algoritmen, ...).

### 734 8.1.8. Algemeen principe m.b.t. beveiligingen en back-up procedures

735 Voor elke type Gflex (lokaal of bovenliggend net) moeten bijkomende processen  
736 (geautomatiseerd back-up proces, beveiliging, specifieke uitbating, ...) worden voorzien  
737 in overleg tussen de DNB, de LGL Lead DNB en de TNB/PVNB/GTNB om op elk  
738 ogenblik de assets van het transmissienet en/of het plaatselijk vervoernet/gewestelijk  
739 transmissienet te beschermen in het geval de modulering in uitvoering van de  
740 bovenvermelde principes niet het gewenste resultaat oplevert of kan opleveren.  
741

742 8.2. Implementatie

743 De TNB/PVNB/GTNB schat, in overleg met de DNB, voor de uitrustingen van het  
744 transmissienet en/of het plaatselijk vervoernet/gewestelijk transmissienet, waarvan hij eigenaar  
745 is, tijdig in wanneer het congestierisico voldoende groot is om de bovenvermelde principes te  
746 implementeren. In het merendeel van de gevallen zal het congestierisico (en de noodzaak voor  
747 het implementeren van de bovenvermelde principes) geïdentificeerd worden bij een  
748 capaciteitsaanvraag via het CAPAC-proces, zoals gedefinieerd in Bijlage 7.  
749

750 **9. Incidenten**

751 In de context van deze Bijlage heeft de term 'incident' betrekking op het optreden van een  
752 gebeurtenis die de normale exploitatie van het net verstoort, die een invloed heeft op de  
753 continuïteit, de betrouwbaarheid of de kwaliteit van de spanning en die een onmiddellijke en  
754 over het algemeen gecoördineerde interventie door de Partijen vereist, met uitsluiting van  
755 noodsituaties, meervoudige incidenten, schaarstegevallen of black-outs die worden behandeld  
756 in Bijlage 13.  
757

758 Kortstondige storingen (type kortstondige spanningsdaling) waarvoor geen onmiddellijke  
759 interventie of gecoördineerde actie tussen de Partijen nodig is, evenals analyses en  
760 uitwisselingen van informatie, volgend op een incident met impact op de continuïteit en/of de  
761 kwaliteit van de voeding worden behandeld in Bijlage 12.  
762

763 9.1. Type incident en te nemen maatregelen

764 Elk incident dat zich voordoet in de installaties van de ene Partij en een mogelijke impact  
765 heeft op de andere Partij wordt onmiddellijk gemeld aan de andere Partij. Indien nodig  
766 plegen de Partijen overleg om de te nemen maatregelen vast te leggen.  
767

768 In het bijzonder neemt Elia het initiatief om de DNB te informeren en samen met hem te  
769 overleggen over de maatregelen die moeten worden genomen in de volgende gevallen:  
770

- 771 • Elke significante dreiging voor de betrouwbaarheid van de bevoorradingszekerheid  
772 (bv. N-1 is niet langer gegarandeerd) wordt zo snel mogelijk aan de DNB gemeld. In  
773 het geval van geplande situaties gebeurt dit vooraf in overeenstemming met punt 7.2  
774 'Planning van de onbeschikbaarheden' van deze Bijlage. In het geval van ongeplande  
775 situaties gebeurt dit zo snel mogelijk.
- 776 • In het geval van een uitschakeling van een transformator die gekoppeld is aan een  
777 Transformatiestation die toe te schrijven is aan een storing bij Elia: melding aan de  
778 DNB zodra de meest dringende acties zijn uitgevoerd om de eerste diagnose te  
779 bespreken (= indicatie van de duur van de reparatie/onbeschikbaarheid of het zoeken  
780 naar een mogelijke niet-selectiviteit), de gevolgen voor het conventioneel leverbaar  
781 vermogen en eventuele tijdelijke herstelmaatregelen die moeten worden  
782 geïmplementeerd, zoals de verschakeling van de belasting naar een naburig  
783 Transformatiestation.
- 784 • In het geval van een uitschakeling van een transformator die toe te schrijven is aan  
785 een storing bij de DNB: onmiddellijk contact met de DNB, bijvoorbeeld in de  
786 veronderstelling van een niet-selectieve uitschakeling of een slechte werking van de  
787 railsbeveiliging.
- 788 • In het geval van de uitval van de voeding van het geheel van de  
789 Transformatiestation: onmiddellijke melding om de interventies te coördineren en

- 790 samen met de DNB de maatregelen overeen te komen die moeten worden genomen  
791 in overeenstemming met punt 9.3 'Coördinatie- en herstelprocedure bij uitval van de  
792 voeding' van deze Bijlage.
- 793 • In het geval van spanningsproblemen: deze worden gemeld zodra de meest urgente  
794 acties zijn uitgevoerd en als Elia vaststelt dat de spanning meer dan 3% afwijkt van  
795 de afgesproken waarde. Onmiddellijke melding als Elia vaststelt dat de spanning  
796 buiten de norm EN50160 valt. Elia zal aan de DNB specificeren welke acties worden  
797 verwacht (bv. schakeling naar een andere Transformatiestation in het geval van grote  
798 en aanhoudende spanningsproblemen).
  - 799 • In het geval van frequentieproblemen: melding aan de DNB (indien mogelijk  
800 voorafgaand aan een potentiële afschakeling via LFDD (Low Frequency Demand  
801 Disconnection).
  - 802 • Onbeschikbaarheid van de door Elia beheerde hulpvoeding (hoofd of back-up; AC of  
803 DC) van een Transformatiestation: in het geval van geplande situaties gebeurt dit  
804 vooraf; in het geval van ongeplande situaties gebeurt dit zo snel mogelijk.

805  
806 Bovendien neemt de DNB het initiatief om Elia op de hoogte te brengen en samen te  
807 overleggen over de maatregelen die moeten worden genomen in de volgende gevallen:

- 809 • Elke significante dreiging voor de betrouwbaarheid van de bevoorradingszekerheid  
810 van een Transformatiestation gedetecteerd door de DNB (bv. wanneer de DNB via  
811 zijn MS-net de N-1 van een Transformatiestation verzekert en die laatste niet langer  
812 is gegarandeerd) wordt zo snel mogelijk aan Elia gemeld. In het geval van geplande  
813 situaties gebeurt dit vooraf. In het geval van ongeplande situaties gebeurt dit zo snel  
814 mogelijk.
- 815 • Een sterke spanningsdaling of een spanningspiek.
- 816 • Uitschakelingen met een veronderstelde niet-selectiviteit: als hij er weet van heeft,  
817 neemt de DNB onmiddellijk contact op met vermelding van de niet-uitgeschakelde  
818 feeder.
- 819 • Onbeschikbaarheid van de door de DNB beheerde nulpuntransformator: vooral in  
820 posten waarin de nulpuntransformator van de DNB wordt gebruikt in 'N' of 'N-1'  
821 situaties. In dit geval neemt de DNB het initiatief om Elia te informeren en samen te  
822 overleggen over de te nemen maatregelen.
- 823 • Onbeschikbaarheid van de door de DNB beheerde hulpvoeding (hoofd of back-up,  
824 AC of DC) van een Transformatiestation: in het geval van geplande situaties gebeurt  
825 dit vooraf; in het geval van ongeplande situaties gebeurt dit zo snel mogelijk.

## 827 9.2. Communicatiewijze

828 In alle gevallen gebeurt de communicatie minstens telefonisch tussen de contactpunten  
829 gedefinieerd in punt 2 van deze Bijlage.

## 831 9.3. Coördinatie en herstelprocedure bij uitval van de voeding

832 Bij een storing van de voeding in het geheel van een of meer Transformatiestation(s) wordt  
833 de vermoedelijke duur van de onderbreking, de eventuele tijdelijke bevoorrading met  
834 beperkt vermogen en de eventuele abnormale bevoorradingssituatie van de naburige  
835 Transformatiestation(s) door Elia gepreciseerd.

## DRAFT FOR APPROVAL

837 In overeenstemming met de eigen interne procedures en afhankelijk van de verwachte duur  
838 van de onderbreking, kunnen de Partijen overeenkomen om bijkomende contacten te  
839 initiëren (bv. met ingenieurs van wacht of woordvoerders).

840 Elke Partij informeert de andere Partij over het belang dat aan het incident wordt gehecht  
841 en preciseert met name het al dan niet inzetten van een (volledige of gedeeltelijke)  
842 crisiscel.

843 Deze coördinatie gebeurt telefonisch tussen de contactpunten die zijn gedefinieerd in  
844 punt 2 van deze Bijlage.

845  
846 Elia moet, in samenwerking met de DNB, alle nodige maatregelen nemen of laten nemen  
847 door de DNB die binnen het kader van hun normale activiteiten vallen, om op korte termijn  
848 de gevolgen van een incident te beperken en de installaties waarvan zij eigenaar zijn in  
849 veiligheid te brengen.

850  
851 Elia en de DNB zullen alle beschikbare middelen aanwenden om de duur van de  
852 onderbreking te beperken en de klanten zo snel mogelijk na een incident opnieuw te  
853 bevoorraden.

854  
855 De DNB neemt alle mogelijke maatregelen om niet herhaaldelijk te schakelen bij een  
856 permanente fout van het MS-net. De DNB zal meer bepaald een defecte kabelsectie niet  
857 opsporen door de voedingsspanning van het MS-net opnieuw in te schakelen.

858  
859 Wat betreft de bovengrondse lijnen, verbindt de DNB zich ertoe om de beste beschikbare  
860 technieken te gebruiken om deze schakelingen te voorkomen.

861  
862 In het geval van een uitschakeling van een transformator die toe te schrijven is aan een  
863 storing bij de DNB, gaat de DNB op verzoek van Elia onmiddellijk over tot een clearing van  
864 alle vertrekken:

- 865
- 866 • Als de DNB het defect duidelijk heeft geïdentificeerd en heeft verholpen, informeert de  
867 DNB Elia, die vervolgens de railstellen opnieuw onder spanning brengt.
  - 868
  - 869 • Daarna is de DNB gemachtigd om zijn vertrekken weer onder spanning te brengen, met  
870 uitzondering van de uitgeschakelde vertrek(ken) die aan de oorsprong lag(en) van het  
871 defect of waarvan de beveiliging in werking is getreden.
  - 872
  - 873 • Als het defect niet duidelijk is geïdentificeerd of als er enige twijfel is, zal Elia de  
874 railstellen enkel opnieuw onder spanning brengen na een lokale controle door alle  
875 betrokken Partijen en nadat het defect is verholpen.
  - 876

877 In het geval van een uitschakeling van een transformator die toe te schrijven is aan een  
878 storing bij Elia, deelt Elia zo snel mogelijk mee aan de DNB of een gedeeltelijke of volledige  
879 clearing nodig is.

880  
881 In het geval van vermoeden van een railsfout (doorgaans wanneer een transformator wordt  
882 uitgeschakeld op basis van andere criteria dan de differentieelbeveiliging en bij afwezigheid  
883 van betrouwbare informatie over de inwerkingtreding van de beveiliging van een vertrek  
884 van de DNB) wordt onmiddellijk een clearing uitgevoerd en worden de koppelingsorganen  
885 tussen de railstellen geopend.

886  
887 Vervolgens is een lokale controle door alle betrokken Partijen vereist voor de 'gezonde'  
888 delen weer onder spanning worden gezet. Elke Partij beslist en neemt de



889 verantwoordelijkheid voor het opnieuw onder spanning brengen van haar eigen installaties,  
890 zelfs als de uitvoering van de beslissing door een andere Partij gebeurt.

891  
892 In het geval van brand met een grote rookontwikkeling in de gebouwen waar de installaties  
893 van de Koppelpunten zijn ondergebracht dient Elia op eigen initiatief of op verzoek van de  
894 DNB de voeding van het Transformatiestation vrijwillig te onderbreken alvorens verder te  
895 gaan met een clearing van de MS-vertrekken. Een voorafgaand bezoek ter plaatse voor de  
896 'gezonde' delen opnieuw onder spanning worden gebracht is dan vereist.

## 897 **10. Operationele coördinatievergaderingen**

898 Periodiek (en minstens eenmaal per jaar) vinden (bilaterale) coördinatievergaderingen plaats  
899 tussen de verantwoordelijken van de in het voorwerp van deze Bijlage van Elia beschreven  
900 processen en de verantwoordelijken van de DNB, om feedback te geven over gebeurtenissen  
901 en incidenten in het verleden, om eventuele gerelateerde actieplannen op te volgen en om de  
902 volgende evenementen (indienststellingen, onderbrekingen, wijzigingen van procedures ...)   
903 waarvoor een speciale coördinatie moet worden geïmplementeerd te bespreken. De aspecten  
904 die verband houden met de veiligheid van de personen, het onderhoudsbeleid, de methoden  
905 en de elementen voor 'continue verbetering' inzake het onderhoud en de exploitatie worden  
906 eveneens behandeld.

907  
908 Tijdens deze vergaderingen stellen Elia en de DNB alles in het werk om elke fout op te sporen  
909 en de gepaste actieplannen te bepalen.

910  
911 Het document 'exploitatieovereenkomst Elia-DNB' vormt de basis voor elke analyse.

912  
913 Het goedgekeurde vergaderverslag is bindend voor elke Partij, tenzij elementen die onbekend  
914 waren ten tijde van de vergadering de genomen beslissingen in twijfel trekken. De Partijen  
915 zullen dan opnieuw overleg plegen om zo nodig tot een nieuwe beslissing te komen.

916  
917 Bovendien en op verzoek van een van de Partijen kan een aanvullende vergadering over een  
918 bepaald onderwerp worden georganiseerd, bijvoorbeeld om een gemeenschappelijke  
919 werkmethode te bespreken of om gezamenlijk feedback te geven.

920

## 921 **11. Congestiebeheer en ondersteunende diensten**

922 Deze sectie beschrijft de principes omtrent het operationeel inzetten van flexibiliteit in het kader  
923 van congestiebeheer en in het kader van ondersteunende diensten, voor zover zij een impact  
924 hebben die verder reikt dan het net waarop de partij die de flexibiliteit levert, aangesloten is.

925  
926 Wanneer een Partij verantwoordelijk is voor het inzetten van producten en diensten die nodig  
927 zijn voor een efficiënt, betrouwbaar en veilig beheer van zijn net of het elektriciteitssysteem  
928 (inbegrepen CRM, capacity remuneration mechanism, inbegrepen diensten in het kader van  
929 congestiebeheer), zijn de regels die hij daartoe vaststelt objectief, transparant en niet-  
930 discriminerend, en worden deze opgesteld in overleg met de relevante Belgische publieke  
931 netbeheerders en andere relevante marktdeelnemers.

932  
933 Partijen voorzien in een transparant en participatief proces, waarbij alle potentiële  
934 systeemgebruikers en de Partijen betrokken worden voor de bepaling van de specificaties voor  
935 het kopen van ondersteunende diensten resp. flexibiliteitsdiensten al dan niet in kader van  
936 congestiebeheer en, indien van toepassing, gestandaardiseerde marktproducten voor de  
937 desbetreffende diensten. Partijen werken samen om voor een optimaal gebruik van

---

Samenwerkingsovereenkomst: Bijlage 11	20/21	Contractreferentie: [...]
DD.MM.2022	V2.1	[DNB]
Paraaf ELIA		Paraaf [DNB]



## DRAFT FOR APPROVAL

938 hulpbronnen te zorgen, om zo een veilig en efficiënt beheer van het systeem te waarborgen en  
939 de marktontwikkeling te bevorderen.

940

941 Conform de toepasselijke wetgeving staat elke Partij in voor het beheren van de netgebruikers  
942 aangesloten op zijn net ongeacht in welke markt of aan welk product deze deelnemen. Elke  
943 Partij beheert hiertoe, desgevallend in zijn rol als databeheerder, een  
944 flexibilitiestoegangsregister en een flexibilitetsactivatieregister voor de netgebruikers  
945 aangesloten op zijn net waarin de relevante parameters worden bijgehouden, en staat  
946 maximaal in voor de berekeningen en ondersteunende processen van de netgebruikers  
947 aangesloten op zijn net.

948

949 Partijen werken samen om alle met hun net verbonden netgebruikers toegang te verlenen tot  
950 alle producten, diensten en markten van de verschillende flexibilitetsaanvragers, binnen de  
951 grenzen van de operationele veiligheid van het net.

952

953 Partijen werken samen teneinde gecoördineerde toegang tot hulpbronnen zoals decentrale  
954 productie, energieopslag of vraagrespons tot stand te brengen met als doel het maximaliseren  
955 van de flexibiliteit waarmee aan de behoeften van het totale systeem tegemoet kan worden  
956 gekomen, binnen de doelstelling van het minimaliseren van de totale systeemkost van zowel  
957 het transmissiesysteem als het distributiesysteem.

958

959 De DNB stelt hiertoe, in nauwe samenwerking met Elia en alle marktdeelnemers, technische  
960 specificaties op voor de deelname van de op zijn net aangesloten dienstverleningspunten aan  
961 deze federale markten op basis van de technische kenmerken van die markten.

962

963 Partijen werken samen om de levering van flexibilitetsdiensten in het kader van  
964 congestiebeheer vanuit het DNB-net te faciliteren. Elia en de DNB specificeren de  
965 voorwaarden en informatie-uitwisseling die nodig is voor de kwalificatie van DNG's voor  
966 deelname aan deze diensten en de effectieve levering ervan.

967

968 Partijen werken samen m.b.t. de relevante aspecten uit de Verordening (EU) 2017/1485 van de  
969 Commissie van 2 augustus 2017 tot vaststelling van richtsnoeren betreffende het beheer van  
970 elektriciteitstransmissiesystemen (Verordening SO GL) en uit het TRT voor wat betreft 'outage  
971 planning' en 'scheduling' om enerzijds een efficiënte en betrouwbare uitwisseling van  
972 gegevens tussen de Partijen te bewerkstelligen die nodig zijn voor de controle van de  
973 aangeleverde informatie vanwege de marktpartijen en anderzijds om de gegevensuitwisseling  
974 met de verschillende marktpartijen mogelijk te maken.

975

976 Partijen komen overeen om met de betrokken marktpartijen de regels voor het operationeel  
977 inzetten van flexibiliteit in het kader van congestiebeheer (incl. redispatching) en in het kader  
978 van 'outage planning' en 'scheduling' af te spreken voor de betrokken technische eenheden  
979 aangesloten op hun respectievelijke netten.

980

981

## **Bijlage 12: Opvolging van de continuïteit en de kwaliteit van de voeding (Power Quality “PQ”)**

### **1. Voorwerp**

Deze Bijlage heeft tot doel om de principes en de praktische samenwerkingsafspraken tussen Elia en de DNB te beschrijven in het kader van de opvolging van de continuïteit en de kwaliteit van de voeding evenals de informatie-uitwisseling die wordt voorzien als gevolg van incidenten.

Daartoe worden in deze Bijlage behandeld: de toegang tot kwaliteitsmetingen, de opvolging van de spanningskwaliteit, de specifieke studies in geval van problemen met betrekking tot de kwaliteit van de voeding evenals de informatie-uitwisseling volgend op een incident dat een impact heeft op de continuïteit en/of de kwaliteit van de voeding.

### **2. Aanspreekpunten**

De aanspreekpunten in verband met het domein van de continuïteit en de kwaliteit van de voeding eveneens PQ genoemd) zijn opgenomen in Bijlage 2.

Behalve anders vermeld of indien anders overeengekomen tussen de contactpersonen, verlopen alle contacten met het oog op de afhandeling van een incident dat een impact heeft op de continuïteit en/of de kwaliteit van de voeding via deze aanspreekpunten.

In geval van nood of als back-up kan de contactpersoon voor de contractuele relaties gecontacteerd worden.

### **3. Confidentialiteit van de informatie**

Alle gegevens en informatie met betrekking tot de continuïteit en/of de kwaliteit van de voeding die wordt bezorgd door de ene Partij aan de andere Partij zijn confidentieel, onder voorbehoud van alle rechten en zonder enige nadelige erkenning, en zijn bestemd voor intern gebruik door de andere Partij, behalve expliciete andersluidende vermelding teneinde haar reglementaire verplichtingen te kunnen vervullen.

Bovendien komen de Partijen overeen om de toegang te verlenen tot de informatie betreffende de continuïteit en de kwaliteit van de spanning die nuttig is voor een eventuele onderaannemer van een van de Partijen. De verantwoordelijkheid voor het bewaken van de confidentialiteit door deze laatste komt toe aan de Partij die uitbesteedt.

### **4. Kwaliteitsmetingen**

In het algemeen zorgt elke Partij voor de opvolging van de continuïteit en de kwaliteit van de voeding op haar net.

Daarenboven, aangezien de meetinstallatie van de PQ op het niveau van de MS-railstellen deel uitmaakt van de activiteitsperimeter van de DNB (overeenkomstig Bijlage 8), wordt de meting van de spanningskwaliteit op het Koppelpunt verzorgd door de DNB.

Indien Elia als gevolg van een gebeurtenis op het net nood heeft aan de kwaliteitsmetingen op het Koppelpunt, verbindt de DNB zich ertoe om de beschikbare en relevante gegevens ter beschikking te stellen van Elia binnen een maximale termijn van 10 werkdagen. Indien de DNB als gevolg van een gebeurtenis op het net nood heeft aan de kwaliteitsmetingen op het Koppelpunt, verbindt Elia

---

Samenwerkingsovereenkomst: Bijlage 12	1/5	Contractreferentie: [...]
---------------------------------------	-----	---------------------------

DD.MM.2022	V2.1	[DNB]
------------	------	-------

Paraaf ELIA		Paraaf [DNB]
-------------	--	--------------

44 zich ertoe om de beschikbare en relevante gegevens ter beschikking te stellen van de DNB binnen  
45 een maximale termijn van 10 werkdagen.  
46

## 47 **5. Kwaliteit van de spanning in het Koppelpunt**

48 De kwaliteitsindicatoren voor de verschillende PQ-verschijnselen zijn deze van de norm EN 50160.  
49 Alarmwaarden zullen in onderling overleg bepaald worden. Ingeval van meer dan gebruikelijke  
50 overschrijding van deze waarde, vastgesteld door één van de Partijen, zal tussen de Partijen  
51 overleg gepleegd worden, om de te ondernemen acties te bespreken, om de oorzaak te bepalen  
52 en de mogelijke oplossingen te definiëren.  
53

54 In een extra toepassingsnota voor de exploitatie zullen de op te volgen PQ-parameters gegeven  
55 worden, met de overeenkomstige alarmwaarden.  
56

57 Daarenboven verbindt Elia zich ertoe om alle redelijke middelen die verwacht kunnen worden  
58 onder normale uitbatingomstandigheden (zoals beschreven in de EN50160 en in N-1 situatie van  
59 het betreffende Koppelpunt), te gebruiken opdat de geleverde spanning op het Koppelpunt de  
60  $\pm 3 \%$  ten opzichte van de Consignespanning niet overschrijdt (streefwaarde  $\pm 2,5 \%$  voor nieuwe  
61 transformatoren). De Consignespanning zal in onderling overleg bepaald worden in Bijlage 11. Van  
62 zijn kant verbindt de DNB zich ertoe om alle redelijke middelen ter beschikking te stellen waarover  
63 hij beschikt om het werkingspunt binnen de spanningsregelzone te brengen, indien hij zich, in  
64 voorkomend geval, erbuiten zou bevinden en mogelijk de oorzaak zou zijn van  
65 spanningsproblemen vastgesteld op het Koppelpunt.  
66

67 Ingeval van meer dan gebruikelijke overschrijding van deze streefwaarden, vastgesteld door één  
68 van de Partijen zal tussen de Partijen overleg gepleegd worden, teneinde de te ondernemen acties  
69 te bespreken om de oorzaak te bepalen en de mogelijke oplossingen te definiëren.  
70

71 De evaluatie zal gebeuren in overeenstemming met de meetmethodes zoals beschreven in de  
72 norm EN50160 (controle gebaseerd op de 10 minuten RMS-waarden).

## 73 **6. Samenwerking voor specifieke studies in geval van PQ-problemen**

74 Deze sectie handelt over alle kwaliteitsparameters beschreven in EN50160, onder meer:

- 75 • beschikbaarheid van de voeding (onderbrekingen);
- 76 • nominale spanning - (veranderingen in de geleverde spanning);
- 77 • kortstondige spanningsdalingen en –stijgingen;
- 78 • andere domeinen binnen PQ (flikker, spanningsonevenwicht en harmonische spannings-  
79 distortie).

80  
81 Op vraag van één van de Partijen, zal de andere Partij een rapport opmaken betreffende de  
82 kwaliteit in een intern punt van zijn net, voor zover er een duidelijk verband is met de kwaliteit van  
83 de spanning op het Koppelpunt. Dit rapport zal gebaseerd zijn op een apparaat voor permanente  
84 PQ-monitoring, of op een voor de gelegenheid tijdelijk te installeren PQ-monitoring toestel. De  
85 typische rapporteringperiode bedraagt één week.  
86

87 Er kunnen gevallen voorkomen waar specifieke studies vereist zijn in geval van PQ-problemen. De  
88 PQ-ploegen van Elia en de DNB zullen dan samenwerken om de oorzaak van deze problemen zo  
89 spoedig mogelijk te kunnen identificeren en de nodige oplossingen voor te stellen.

90 **7. Systematische uitwisseling van feitelijkheden naar aanleiding van**  
91 **incidenten**

92 Elia stelt aan de DNB informatie over incidenten via een webplatform (cf. url opgenomen in Bijlage  
93 2) ter beschikking. Deze lijst preciseert, per incident het spanningsniveau, de geografische locatie  
94 en het tijdstip. Deze informatie moet de DNB in staat stellen een verband te leggen tussen  
95 storingen in zijn net en incidenten op het net beheerd door Elia.

96  
97 In geval van incidenten met spanningsonderbreking(en) van Transformatiestation(s) van de DNB  
98 als gevolg, zal systematisch binnen de 5 werkdagen (termijn die nagestreefd wordt voor zover het  
99 mogelijk is) een beperkt verslag van feitelijkheden door Elia naar de DNB worden gestuurd. Dit  
100 beperkt verslag dient ten minste voldoende gegevens te bevatten om de DNB in staat te stellen  
101 zijn reglementaire verplichting vermeld in de toegangscode van het toepasselijke Technisch  
102 Reglement na te komen. De DNB moet namelijk binnen de gestelde termijn een voldoende  
103 verklaring geven voor het ontstaan van de ongeplande onderbreking.

104  
105 Elia bezorgt de bijkomende informatie via een webplatform, waarvan sprake in het voorgaande  
106 punt. Het gaat om de bijkomende vermelding van de MS-Onderstations waar zich onderbrekingen  
107 voordeden met per onderbreking de onderbrekingsduur. Verder wordt een kort bericht ter  
108 beschikking gesteld dat de bovenvermelde info (tijdstip, geografische locatie en spanningsniveau  
109 van het incident, Transformatiestations waar onderbrekingen zich voordeden en  
110 onderbrekingsduur) herneemt en dat de DNB in staat moet stellen zijn reglementaire verplichting  
111 vermeld in de toegangscode van het toepasselijke Technisch Reglement na te komen, met name  
112 dat de DNB binnen de gestelde termijn een voldoende verklaring kan geven voor het ontstaan van  
113 de ongeplande onderbreking. Eenmaal dit bericht via de webapplicatie ter beschikking van de DNB  
114 wordt gesteld, vervangt dit het beperkt verslag waarvan in het vorige punt sprake is.  
115

116 **8. Uitwisseling van aanvullende feitelijkheden**

117 8.1 Wanneer de DNB een verklaring wenst te bekomen voor een spanningsstoring of  
118 bijkomende informatie over een incident met impact op de continuïteit en/of kwaliteit van de  
119 voeding, dat zich heeft voorgedaan in een transformatiestation, evenals in geval van een  
120 vraag naar informatie of een klacht van een derde of een klant, zal hij hiervoor een vraag  
121 richten naar een aanspreekpunt dat is aangeduid in Bijlage 2 <mailto:het>.

122  
123 De DNB zal hierbij aangeven welke rapporteringvorm hij wenst:

- 124 • Beperkt verslag met confidentieel overzicht van de feitelijkheden, uitsluitend voor  
125 intern gebruik.
- 126 • Beperkt verslag met verklaring die de DNB kan overmaken aan derden en  
127 netgebruikers. Ingeval van een onderbreking, dient deze verklaring voldoende  
128 gegevens te bevatten om de DNB in staat te stellen zijn reglementaire verplichting  
129 vermeld in de toegangscode van het toepasselijke Technisch Reglement na te  
130 komen, namelijk dat de DNB binnen de gestelde termijn een voldoende verklaring  
131 kan geven voor het ontstaan van de ongeplande onderbreking.  
132

133 Voor zover mogelijk, zal Elia, binnen de 5 werkdagen haar antwoord overmaken aan de  
134 DNB. Indien DNB nood heeft aan bijkomende informatie, kan hij alsnog een meer  
135 gedetailleerd rapport vragen aan Elia.  
136

137 8.2 In geval van incidenten met een of meerdere onderbrekingen van de voeding of een  
138 spanningsdegradatie in de Transformatiestation(s) waar de DNB aangesloten is, zal op  
139 vraag van de DNB een gedetailleerd en confidentieel verslag gemaakt worden voor intern

## DRAFT FOR APPROVAL

140 gebruik (tussen de netbeheerders). Hierbij wordt gestreefd naar een leveringstermijn van één  
141 maand. In functie van de omvang en de complexiteit van het incident kan hiervan worden  
142 afgeweken.

143  
144 8.3 Wanneer Elia een verklaring wenst te bekomen voor een incident extern aan haar net, dat  
145 storingen veroorzaakte op het Elia-net zal zij hiervoor een vraag richten naar de functionele  
146 mailbox van de DNB.

147  
148 Elia zal hierbij aangeven welke rapporteringvorm zij wenst:

- 149 • Beperkt verslag met confidentieel overzicht van de feitelijkheden, uitsluitend voor  
150 intern gebruik.
- 151 • Beperkt verslag met verklaring die Elia kan overmaken aan derden en netgebruikers.

152  
153 Voor zover mogelijk, zal de DNB, binnen de 5 werkdagen zijn antwoord overmaken aan Elia.  
154 Indien Elia nood heeft aan bijkomende informatie, kan zij alsnog een meer gedetailleerd  
155 rapport vragen aan de DNB.

156  
157 8.4 Indien Elia nood heeft aan bijkomende info aangaande incidenten die storingen op het Elia-  
158 net hebben veroorzaakt, zal op aanvraag een gedetailleerd verslag van feitelijkheden voor  
159 intern gebruik (tussen de netbeheerders) en ten confidentiële titel aan Elia worden  
160 overgemaakt. Hierbij wordt gestreefd naar een leveringstermijn van één maand. In functie  
161 van de omvang en de complexiteit van het incident kan hiervan worden afgeweken.

162  
163 8.5 Op vraag (inclusief concrete omschrijving van welke informatie gewenst is) zullen de Partijen  
164 een lijst ter beschikking stellen met een overzicht van de storingen (continuïteit en/of kwaliteit  
165 van de voeding) die zich voorgedaan hebben op hun net en die een mogelijke impact  
166 hadden op het net van de andere Partij.

167  
168 8.6 Op vraag van een van de Partijen en in het algemeen om een analyse van een incident uit te  
169 voeren of om te antwoorden op een klacht van een netgebruiker, bereidt de andere Partij de  
170 validatie van alle gegevens (metingen, tellingen, ...) voor die nodig zijn met betrekking tot de  
171 continuïteit en de kwaliteit van de voeding en bezorgt deze binnen de 5 werkdagen (beoogde  
172 termijn in de mate van het mogelijke).

173  
174

## 175 9. Verslag van de incidentanalyse

176 Elk incident dat zich voordoet op de installaties van een Partij met een impact op de andere Partij  
177 zal het onderwerp uitmaken van een gedetailleerde analyse door elk van de Partijen.

178  
179 Het verslag bevat minstens een beschrijving van de feitelijkheden met de opeenvolging van de  
180 gebeurtenissen, de impact op de derden en klanten, de analyse van de oorzaken en de  
181 voorgestelde corrigerende maatregelen.

182  
183 De conclusies van het verslag kunnen uitgewisseld worden, overeenkomstig het voorgaande in  
184 sectie 8.

185

## 186 10. Regelmatige opvolging van de samenwerking

187 Tijdens de operationele coördinatievergaderingen, voorzien in Bijlage 11 van de onderhavige  
188 Samenwerkingsovereenkomst, worden in het bijzonder de gebeurde incidenten voorgesteld met  
189 een impact op een van de Partijen evenals de eventuele gelinkte actieplannen.

---

Samenwerkingsovereenkomst: Bijlage 12	4/5	Contractreferentie: [...]
DD.MM.2022	V2.1	[DNB]
Paraaf ELIA		Paraaf [DNB]

## DRAFT FOR APPROVAL

190

191

192

193

194

195

196

197

198

199

200

Op vraag van een van de Partijen kan een bijkomende vergadering worden georganiseerd met als doel om meer gedetailleerde informatie uit te wisselen met betrekking tot een incident of een opeenvolging van incidenten. Op deze vergadering kunnen de Partijen bijvoorbeeld gedetailleerde resultaten van hun analyses (op basis van een detailrapport) uitwisselen, een gezamenlijk resultaat uitwerken, het actieplan bespreken (eventueel gemeenschappelijk), ...

Daarenboven kan op vraag van één der Partijen een evaluatievergadering georganiseerd worden tussen de specialisten op het gebied van incidentanalyse en/of Power Quality met als doel de opvolging van de continuïteit en de kwaliteit van de voeding en daar waar nodig bij te kunnen sturen.

DRAFT



**Bijlage 13: Het systeembeschermingsplan, de procedure bij  
schaarste, het herstelplan en het testplan**

Deze Bijlage verduidelijkt de specifieke interacties en uitvoeringsmodaliteiten tussen Elia en de DNB met betrekking tot de toepassing van het systeembeschermingsplan (sectie 1), de procedure bij schaarste (sectie 2), het herstelplan (sectie 3) en tenslotte het testplan (sectie 4).

De meest recente niet-vertrouwelijke versies van de hogervermelde plannen zijn beschikbaar op de website van Elia. Informatie omtrent het crisisplan bij schaarste is beschikbaar op de website van de FOD Economie.

Wijzigingen aan het systeembeschermingsplan, de procedure bij schaarste, het herstelplan of het testplan gebeuren volgens de wettelijke en reglementaire bepalingen. De wijzigingen aan deze documenten die de DNB aanbelangen gebeuren na voorafgaand overleg tussen Elia en de DNB.

Voor wijzigingen aan het systeembeschermingsplan, het herstelplan of het testplan zijn art 7.10 « Herziening – Aanpassing van de Overeenkomst», en in het bijzonder 7.10.2, tweede punt uit de Overeenkomst van toepassing.

Wijzigingen aan het systeembeschermingsplan, het herstelplan of het testplan die worden goedgekeurd door de minister van energie na datum van de goedkeuring van de Overeenkomst door de bevoegde regulatoren hebben voorrang op daarmee onverenigbare bepalingen in de Overeenkomst. In voorkomend geval wordt een wijziging van de Overeenkomst ter goedkeuring aan de bevoegde regulatoren voorgelegd.

27 **1. Het systeembeschermingsplan**

28 1.1. Doelstelling en wettelijk kader

29 Het systeembeschermingsplan van Elia, waarvan een niet-vertrouwelijke versie beschikbaar  
30 is op de website van Elia, beschrijft automatische en handmatige maatregelen voor het  
31 vermijden van een black-out, het beperken van de verspreiding van storingen en de  
32 stabilisering van het elektriciteitssysteem in geval van een noodtoestand, om zo snel mogelijk  
33 en met minimale gevolgen voor de netgebruikers een normale toestand of alarmtoestand te  
34 herstellen.

35  
36 Het systeembeschermingsplan van Elia bevat de nodige acties om het transmissienet in de  
37 mate van het mogelijke te beschermen tegen de gevolgen van overbelastingen, spannings-  
38 en frequentieafwijkingen binnen of buiten de regelzone alsook bij dreiging tot schaarste.

39  
40 Het systeembeschermingsplan van Elia werd **goedgekeurd door de Minister** van Energie,  
41 behoudens de aspecten die in het overeenkomstige Ministerieel Besluit van 19 december  
42 2019 zijn vermeld. In het systeembeschermingsplan wordt tevens rekening gehouden met  
43 de lijst van significante netgebruikers met hoge prioriteit en met de voorwaarden voor  
44 ontkoppeling en hervoeding ervan, zoals werd goedgekeurd door de Minister van Energie in  
45 het Ministerieel Besluit van 23 december 2020.

46  
47 Het systeembeschermingsplan van Elia werd opgesteld door Elia, rekening houdend met de  
48 voorschriften van Verordening (EU) 2017/2196 van de Europese Commissie van 24  
49 november 2017 tot vaststelling van een netwerkcode voor de noodtoestand en het herstel  
50 van het elektriciteitsnet (NC ER) en rekening houdend met andere netcodes, het Koninklijk  
51 Besluit van 22 april 2019 houdende een technisch reglement voor het beheer van het  
52 transmissienet van elektriciteit en de toegang ertoe (het TRT), andere relevante wetgevingen  
53 en eventuele lokale regelgevingen.

54  
55 Elia heeft dit systeembeschermingsplan opgesteld in samenspraak met de  
56 distributienetbeheerders, relevante significante netgebruikers (SNGs), de CREG, de  
57 Algemene Directie Energie (AD Energie) van de FOD Economie en andere  
58 transmissienetbeheerders van de synchrone zone Continentaal Europa.

59  
60 Het systeembeschermingsplan bevat onder andere een procedure in geval van schaarste (§  
61 7.5) en een procedure voor handmatige verbruiksontkoppeling (§ 7.6).

62  
63 De maatregelen tot onderbreking van de netverbindingen kunnen hetzij **handmatig** door  
64 tussenkomst van Elia worden geactiveerd (volgens de modaliteiten vermeld in §7.6.2 van het  
65 systeembeschermingsplan), hetzij door **automatische** installaties die werken op basis van  
66 de frequentie van het net (volgens de modaliteiten vermeld in §7.8.4 van het  
67 systeembeschermingsplan).

68  
69 De **procedure bij schaarste** is opgenomen in §7.5 van het systeembeschermingsplan.  
70 Specifieke interacties tussen Elia en de distributienetbeheerder in het kader van deze  
71 procedure worden verder toegelicht in hoofdstuk 2 van deze Bijlage.

72  
73

## DRAFT FOR APPROVAL

### 1.2. Specifieke interacties tussen Elia en de distributienetbeheerders bij toepassing van het systeembeschermingsplan

Als een incident optreedt of dreigt op te treden, hetzij op lokaal vlak, hetzij op het vlak van de regelzone, hetzij op het vlak van het geïnterconnecteerde ENTSO-E-net (European Network of Transmission System Operators for Electricity), dat de activatiecriteria bereikt, worden de gepaste maatregelen genomen zoals vermeld in hoofdstuk 7 van het systeembeschermingsplan.

Hieronder worden de signalen weergegeven die aangestuurd worden hetzij automatisch, hetzij door de System Engineer van het National Control Center (NCC) van Elia voor de procedures van het **systeembeschermingsplan**. Deze signalen kunnen ook door de regionale netoperator van Elia geactiveerd worden ingeval een zonaal probleem dit vereist. **De signalen worden verstuurd naar de betrokken distributienetbeheerder.**

#### 1.2.1. *Verwittiging van een wijziging in de systeemtoestand naar noodtoestand, black-out-toestand of hersteltoestand*

De doelstelling van deze notificaties zijn beschreven in hoofdstuk 8 van het systeembeschermingsplan: "uitwisseling van informatie tijdens de nood-, black-out- of hersteltoestand van het transmissiesysteem".

De distributienetbeheerders ontvangen deze notificatie signalen van Elia via hun SCADA systeem via het Inter-Control Center Communications Protocol (ICCP of IEC 60870-6).

De signalen hebben als doel om de distributienetbeheerders te verwittigen van de gewijzigde systeemtoestand zodat ze hun waakzaamheid kunnen verhogen om eventuele verdere instructies van Elia meteen te kunnen opvolgen. Bij ontvangst van het signaal dient de DNB dit manueel te bevestigen. Elia ontvangt vervolgens enerzijds een signaal van goede fysieke ontvangst door de DNB en anderzijds een signaal van zodra een menselijke operator het signaal heeft opgemerkt en bevestigd.

Elia verstuurt maandelijks een testsignaal op een vooraf aangekondigd tijdstip en gaat na of de DNB het signaal correct bevestigt. De DNB wordt door Elia geïnformeerd indien onvolkomenheden in de keten worden vastgesteld. Desgevallend werken Elia en de DNB samen om het probleem zo snel als mogelijk op te lossen.

#### 1.2.2. *Signalen in het kader van de procedure voor ondersteuning van het actief vermogen*

De procedure voor ondersteuning van het actief vermogen is vermeld in deel 7.4 van het systeembeschermingsplan.

Het signaal "belasting sturen" kan manueel door het NCC van Elia geactiveerd worden of automatisch indien de frequentie daalt tot 49,70 Hz.

Door dit signaal worden de Regionale Controlecentra (RCC) van Elia verwittigd en worden de volgende acties uitgevoerd:

- Aanvraag tot uitschakeling accumulatieverwarming en warmwaterketels doorsturen naar de DNB, die de gepaste maatregelen neemt om zo goed mogelijk te beantwoorden aan deze aanvraag;
- De automatische spanningsregeling van de transformatoren naar middenspanning (MS) met 5% verminderen;
- De automatische spanningsregelaars van de transformatoren naar MS blokkeren in de richting "secundaire spanning omhoog";

125

126 1.2.3. *Signalen in het kader van de procedure bij schaarste of handmatige verbruiksontkoppeling*

127

128 De specifieke interacties tussen Elia en de DNB in het kader van de procedure in geval van  
129 schaarste en de procedure voor handmatige verbruiksontkoppeling, zijn beschreven in sectie  
130 2 van deze Bijlage.

131

132 1.2.4. *Signalen bij activering van automatische verbruiksontkoppeling bij lage frequentie*

133

134 De regeling voor automatische verbruiksontkoppeling bij lage frequentie (LFDD-plan – Low  
135 Frequency Demand Disconnection), is vermeld in § 7.8.4 van het systeembeschermingsplan.

136

137 1.2.5. *Signalen bij activering van de automatische regeling bij spanningsinstorting*

138 De automatische regeling tegen spanningsineenstorting is vermeld in § 7.10 van het  
139 systeembeschermingsplan.

140

141 De HS/MS-regelaar van trappenschakelaars voor distributietransformatoren tussen het  
142 transmissienet en de distributienetten bevat een functie voor blokkering wanneer de  
143 spanning aan de primaire zijde met 5% afneemt ten opzichte van de nominale spanning.

144 Als de spanning aan de primaire zijde onder 95% van de nominale spanning daalt, wordt de  
145 spanningsreferentiewaarde van de secundaire zijde met 5% verminderd. Dit beperkt de  
146 stroom van blindvermogen van het primaire hoogspannings- naar het secundaire  
147 middenspanningsnet en voorkomt zo een verdere spanningsafname aan de primaire zijde  
148 van het net.

149

## 150 2. De procedure bij schaarste en de procedure voor handmatige 151 verbruiksontkoppeling

152 In deze sectie worden de uitvoeringsbepalingen opgenomen rond het proces bij schaarste,  
153 alsook enkele verduidelijkingen betreffende de toepassing van de selectieve handmatige  
154 verbruiksontkoppeling.

### 155 2.1. Notificatieprocedure bij schaarste

156 Indien Elia binnen een periode die aanvangt op dag D-7 en eindigt op dag D-1 om 19 u een  
157 (dreiging tot) afwezigheid van bevoorradingszekerheid voor de regelzone (schaarste)  
158 detecteert voor dag D, dient Elia onmiddellijk de DNB, bevoegde instanties en het Nationaal  
159 Crisiscentrum van de Regering (NCCN) op de hoogte te brengen en de volledige of de  
160 verkorte procedure bij schaarste te starten.

161

162 De “**procedure bij elektriciteitsschaarste**” die door de AD Energie en het NCCN in  
163 samenwerking met Elia en Synergrid is opgesteld, werd ter beschikking gesteld aan de  
164 distributienetbeheerders. Het document heeft de classificatie “beperkte verspreiding” en is  
165 bijgevolg vertrouwelijk.

166

167 Toepasbaarheid van de **volledige procedure bij schaarste** (vertrouwelijk).

168

169 Toepasbaarheid van de **verkorte procedure bij schaarste** (vertrouwelijk).

170

171 Toepasbaarheid van de **procedure bij plotse fenomenen** (vertrouwelijk).

## DRAFT FOR APPROVAL

### 172 2.1.1. *Procedure bij schaarste*

173 In de procedure bij schaarste worden de verschillende schaarste omstandigheden (dreiging  
174 tot schaarste en effectieve schaarste), en de fases van het crisisbeheer bij schaarste -  
175 gaande van detectie, notificatie, voorbereiding crisisoverleg, crisisoverleg, communicatie  
176 over de genomen beslissing, coördinatie van de maatregelen en informeren van de  
177 bevolking, controle en toezicht en tenslotte de overgang naar een normale situatie -  
178 beschreven zodat duidelijk is hoe het proces zal verlopen en wat er van de verschillende  
179 betrokken actoren verwacht wordt. De procedure bij schaarste werd opgesteld door de FOD  
180 Economie en het NCCN met medewerking van Elia en Synergrid.

### 181 2.1.2. *Rol van Elia en de ministers in het overleg (vertrouwelijk)*

182

## 183 2.2. Aansprakelijkheid

184 De kwalificatie als noodsituatie van de omstandigheden die ertoe leiden dat maatregelen in  
185 het kader van het systeembeschermingsplan moeten worden genomen, wordt geregeld in  
186 art. 7.8.1. van deze Overeenkomst.

187 Onder de voorwaarden gesteld in artikel 7.8.3, kunnen de beslissingen van de federale  
188 ministers van energie en economie een geval van overmacht vormen.

189

190 Indien de situatie waarin de maatregelen en afschakelingen moeten worden genomen, een  
191 geval van overmacht uitmaken als bepaald in art. 7.8.3, en Partijen dus worden ontslagen  
192 van hun respectieve verplichtingen volgens deze Overeenkomst (eveneens conform art.  
193 7.8.3), is het van belang dat ze geen fouten begaan bij de voorbereiding en uitvoering van  
194 de maatregelen, evenals tijdens de communicatie. Een belangrijk aspect op vlak van  
195 aansprakelijkheid vormt de communicatie bij de uitvoering van de onderbrekingen, die  
196 geregeld wordt in §2.5 van deze Bijlage.

197

### 198 2.3. Toepassingsdomein van de procedure voor selectieve verbruiksontkoppeling

#### 199 2.3.1. *Selectieve handmatige verbruiksontkoppeling (vertrouwelijk)*

200

#### 201 2.3.2. *Selectieve Automatische verbruiksontkoppeling (vertrouwelijk)*

202

## 203 2.4. Bijkomende informatiestromen Elia-distributienetbeheerders

204 Vanaf het ogenblik dat Elia een dreiging tot schaarste vaststelt heeft een **informeel overleg**  
205 **plaats tussen de CEO** of een plaatsvervangend directielid van Elia en de CEO van de DNB,  
206 voorafgaand aan de notificatie van de overheden door Elia.

207

208 Bovendien zijn volgende niveaus van communicatie tussen Elia en de DNB voorzien:

209

- 210 • Niveau A: Operationeel op senior managementniveau en SPOC DNB niveau A
- 211 • Niveau B: Operationeel tussen lokale crisis cel Elia en SPOC DNB niveau B
- 212 • Niveau C: tussen netoperatoren van Elia en de DNB

213

214 Tijdens het eerste telefonisch contact tussen Elia en de DNB zal afgesproken worden welke  
215 personen de overeenkomstige rollen effectief zullen opnemen.

216

## DRAFT FOR APPROVAL

217 Telkens een update van de notificatie naar de overheden gebeurt, zullen de gemachtigde  
218 personen DNB niveau A een kopij van het standaard notificatieformulier ontvangen (zie  
219 hoger).  
220

221 Tijdens het proces is er op dagelijkse basis een telefoonconferentie op niveau A.  
222

223 Tussen de communicatiediensten van Elia en de DNB wordt overlegd over de toe te passen  
224 crisiscommunicatie.  
225

226 Het proces voor de ontkoppeling van het verbruik volgens de selectieve en niet-selectieve  
227 procedure is schematisch weergegeven in paragraaf 2.88 (vertrouwelijk). De **voorbereiding**  
228 gebeurt kant Elia door de lokale **crisis cellen** Noord en Zuid en de homologen kant DNB.  
229 De **toepassing** van de procedure voor handmatige verbruiksontkoppeling en operationele  
230 communicatie gebeurt tussen **controlecentra** van Elia en de DNB.  
231

232 Elia en de DNB wisselen de contactgegevens uit voor deze communicatiestromen en  
233 brengen elkaar onverwijld op de hoogte van eventuele wijzigingen.  
234

### 235 2.5. Externe communicatie

#### 236 2.5.1. *Communicatieplicht Elia en DNB*

237 Het komt de netbeheerders toe om in het kader van de verbruiksontkoppeling bij schaarste  
238 hun rechtstreeks verbonden netgebruikers zo vlug mogelijk te informeren. De netbeheerders  
239 zullen de info verstrekken via hun website en de sociale media. Op basis van deze informatie  
240 kunnen de betrokken netgebruikers waar mogelijk voorzorgsmaatregelen nemen om de  
241 gevolgen van de periode zonder elektriciteit zoveel als mogelijk te beperken.  
242

243 De Technische Reglementen Distributie roepen voor onderbrekingen, of ze nu gepland of  
244 niet-gepland zijn, informatieverplichtingen in het leven in hoofde van de DNB.  
245

246 De communicatie die overeenkomstig de procedure van verbruiksontkoppeling verloopt,  
247 dient inhoudelijk te voldoen aan de vereisten uit de Technische Reglementen (bv. info over  
248 geschatte duur van de onderbreking, ...). De communicatieverplichting mag de uitvoering  
249 van de procedures van het systeembeschermingsplan niet belemmeren.

#### 250 2.5.2. *Publicaties op D-7/D-1/ bevestiging van de schaarste (vertrouwelijk)*

#### 251 2.5.3. *Communicatie ministers/ crisiscellen*

252 De federale ministers bevoegd voor economie en energie communiceren naar het publiek  
253 over de maatregelen. Op initiatief van de AD Energie van de FOD Economie is hiervoor een  
254 communicatieplan opgesteld met het NCCN en de netbeheerders.  
255

### 256 2.6. Prioritaire koppelingen volgens de procedure bij schaarste

#### 257 2.6.1. *Wettelijk kader inzake prioritaire koppelingen*

258 Overeenkomstig artikel 261 §6 van het TRT moeten de modaliteiten voor de uitvoering van  
259 het systeembeschermingsplan (o.a. de procedure voor schaarste) in samenwerking met de  
260 distributienetbeheerders worden uitgevoerd en dienen, voor wat betreft de primordiale  
261 behoeften van de natie die elektrische energie vereist, zo veel mogelijk rekening te houden  
262 met de volgende prioritaire koppelingen, geklasseerd in aflopende volgorde van prioriteit:  
263



## DRAFT FOR APPROVAL

264 1° de **technische hulpsystemen** nodig voor de vitale werking van de netten van de  
265 transmissienetbeheerder, de publieke distributienetbeheerders en de beheerders van CDS.

266  
267 2° de **ziekenhuizen** bedoeld in artikel 2 van de gecoördineerde Wet van 10 juli 2008 op de  
268 ziekenhuizen en andere verzorginrichtingen.

269  
270 3° de **beheerscentrales van noodoproepen** 100, 101 en 112 op basis van artikel 2, eerste  
271 lid, 61°, van de Wet van 13 juni 2005 betreffende de elektronische communicatie, het  
272 Coördinatie- en Crisiscentrum van de Regering bedoeld door het Koninklijk Besluit van 18  
273 april 1988 tot oprichting van het Coördinatie- en Crisiscentrum van de Regering en de  
274 provinciale crisiscentra bedoeld door de Ministeriële omzendbrief NPU-1 van 26 oktober  
275 2006 betreffende de nood- en interventieplannen.

276  
277 4° **overige prioritaire koppelingen** waarvan de onmiddellijke en structurele verstoring van  
278 hun werking ingevolge een verbruiksontkoppeling om economische redenen, redenen van  
279 openbare veiligheid en openbare orde, redenen van volksgezondheid, of redenen van  
280 netbeheer en netherstel vermeden moet worden. Deze worden ook de “gevoelige  
281 netgebruikers” genoemd. De ministers bepalen tijdens de crisis welke netgebruikers  
282 hieronder vallen.

283  
284 In geval van gehele of gedeeltelijke onderbreking van de prioritaire koppelingen volgens de  
285 procedure bij schaarste zorgen Elia en de distributienetbeheerders, voor zover als mogelijk,  
286 voor een zo snel mogelijke hervoeding van de prioritaire koppelingen. De handelingen tussen  
287 Elia en de DNB zijn beschreven in de schema's in §2.8.

288  
289 In geval van selectieve verbruiksontkoppeling worden de structureel injecterende kabels voor  
290 zover mogelijk niet ontkoppeld. Indien de verbruiksontkoppeling echter leidt tot de  
291 onderbreking van structureel injecterende kabels, zal de DNB deze kabels niet onmiddellijk  
292 terug inschakelen aangezien het niet zeker is dat de kabel onmiddellijk na de inschakeling  
293 opnieuw injecterend zal zijn.

294  
295 2.6.2. *Jaarlijks proces voor het tot stand brengen van de geconsolideerde lijst van significante*  
296 *netgebruikers met hoge prioriteit*

297 Elia actualiseert jaarlijks de lijst van significante netgebruikers met hoge prioriteit bedoeld in  
298 artikel 259 van het TRT en in de artikelen 4, 11 en 23 van de NC ER.

299  
300 Het proces verloopt in drie fasen:

301  
302 In een **eerste fase** bezorgen onderstaande entiteiten de hierna vermelde gegevens aan Elia  
303 alsook aan de AD Energie:

- 304
- 305 • de FOD Volksgezondheid bezorgt een voorstel met een lijst van de ziekenhuizen  
306 bedoeld onder hoger vermelde bepaling 2°,
  - 307 • de FOD Binnenlandse Zaken bezorgt een voorstel met een lijst van de  
308 beheerscentrales van de noodoproepen bedoeld onder hoger vermelde bepaling 3°,
  - 309 • het NCCN bezorgt een voorstel met een lijst van overige prioritaire koppelingen  
310 bedoeld onder hoger vermelde bepaling 4°,

311 In een **tweede fase** stellen Elia en de distributienetbeheerders een lijst op van de technische  
312 hulpsystemen nodig voor de vitale werking van de transmissie- en distributienetten.

313  
314 Deze technische hulpsystemen kunnen onderverdeeld worden in volgende categorieën:

- 315
- 316 • De Transformatiestations waarvan de hulpsystemen gevoed worden hetzij via het

## DRAFT FOR APPROVAL

317 distributienet, hetzij via de hulpdienstentransformator aangesloten in een cel van het  
318 Transformatiestation, hetzij via de infrastructuur van een netgebruiker, waarvan de  
319 voeding kan worden onderbroken door activering van de procedure voor  
320 automatische of handmatige verbruiksontkoppeling. De distributienetbeheerders  
321 duiden de overeenkomstige feeders aan als prioritair terug te voeden in hun  
322 beheerssystemen.

- De kabels waarop telecommunicatie zendmasten zijn verbonden die essentieel zijn voor de werking van Ampacimon modules. Ampacimon modules zijn toestellen die aangebracht zijn op hoogspanningslijnen en die continu de maximale stroombelastbaarheid berekenen in functie van de weersomstandigheden en doorsturen naar de controlecentra van Elia. Bij het wegvallen van deze informatie dient de netbeheerder lagere maximale stroombelastbaarheid te hanteren, hetgeen kan leiden tot het moeten activeren van een bijkomende schijf. De distributienetbeheerders duiden de overeenkomstige feeders aan als prioritair terug te voeden (of niet te onderbreken bij selectief afschakelen) in hun beheerssystemen. Een lijst van de EAN-nummers van de telecommunicatie masten die essentieel zijn voor de werking van Ampacimon modules wordt door Elia ter beschikking gesteld aan de distributienetbeheerders.
- De voedingen van het telecomnetwerk van de DNB die noodzakelijk zijn om de controle vanop afstand in stand te houden

338 Elia vult vervolgens de lijsten van prioritaire koppelingen verder aan en legt één  
339 geconsolideerde lijst van significante netgebruikers met hoge prioriteit als onderdeel van het  
340 systeembeschermingsplan (respectievelijk herstelplan) voor ter goedkeuring aan de minister,  
341 overeenkomstig het artikel 259, tweede lid van het TRT en de artikelen 4, en 11  
342 (respectievelijk 23) van de NC ER.

344 In een **derde fase** keurt de minister de voornoemde geconsolideerde lijst goed of voorziet  
345 de betreffende instanties van de redenen van de niet goedkeuring na overleg met de minister  
346 van Economie, de minister van Volksgezondheid, de minister van Binnenlandse Zaken en de  
347 minister van Justitie.

349 De tijdstippen waartegen elke fase dient te worden uitgevoerd, worden bij het begin van elk  
350 kalenderjaar bepaald door de betrokken partijen na onderling overleg.

### 352 2.6.3. Overige prioritaire koppelingen (gevoelige netgebruikers)

353 De overige prioritaire koppelingen bedoeld onder hogervermelde bepaling 4° onder punt  
354 2.6.1, betreft sites die hervoeed moeten worden (of niet onderbroken moet worden bij  
355 selectieve handmatige verbruiksontkoppeling) om economische reden of omwille van de  
356 veiligheid, de openbare orde, volksgezondheid of met het oog op het beheer en de  
357 heropbouw van het elektriciteitsnet. Deze sites worden geïdentificeerd na een risicoanalyse  
358 door de nationale en regionale crisiscentra.

360 De identificatie van deze “gevoelige netgebruikers” moet de DNB toelaten om  
361 voorafgaandelijk de locatie van deze sites op zijn net te bepalen en zodoende de hervoeeding  
362 ervan te faciliteren indien de federale ministers van energie en economie hiertoe beslissen.  
363 Door de gevoelige netgebruikers die hiervoor potentieel in aanmerking komen zo goed  
364 mogelijk op voorhand in kaart te brengen kan de selectieve manuele verbruiksontkoppeling  
365 praktisch beter voorbereid worden door de DNB.

366 Indien tijdens de crisis gevoelige netgebruikers worden aangeduid door de minister, die nog  
367 niet gekend waren bij de distributienetbeheerders, dan ontstaan mogelijk technische  
368 problemen om de selectieve manuele verbruiksontkoppeling correct uit te voeren.

369

370 2.7. Rapportering vanwege Elia en de DNB

371 Als de procedure voor handmatige verbruiksontkoppeling is geactiveerd, stelt Elia, binnen 30  
372 dagen na het incident een verslag op met een gedetailleerde toelichting over de motivering,  
373 de uitvoering en de effecten van deze handeling en legt dit verslag voor aan de CREG.  
374 Volgend uit artikel 13 van het TRT wordt dit verslag ook verstuurd ter informatie aan de AD  
375 Energie evenals, in voorkomend geval, aan de verschillende betrokken partijen  
376 onverminderd de bepalingen van de artikelen artikels 14(4), 18(4), 20(3) en 22(4) van de NC  
377 ER. De CREG geeft advies over de opportuniteit van de genomen handelingen.

378  
379 De rapportering m.b.t. de toepassing van de procedure voor handmatige  
380 verbruiksontkoppeling door Elia en de DNB zal gebeuren aan de hand van een afgestemde  
381 template. Elia zal deze actie initiëren en de resultaten consolideren. De DNB zal de ingevulde  
382 file aan Elia bezorgen ten laatste om 12 uur de dag na de afschakeling.

383  
384 Elke wijziging aan de template zal vooraf tussen Elia en de distributienetbeheerders  
385 besproken worden. De gewijzigde versies zullen aan Elia en de distributienetbeheerders  
386 verdeeld worden door de initiërende partij.

387

388 2.8. Flowcharts (vertrouwelijk)

389 2.8.1. *Flowchart bij toepassing van de procedure voor niet-selectieve handmatige*  
390 *verbruiksontkoppeling*

391 2.8.2. *Flowchart bij toepassing van de procedure voor selectieve handmatige*  
392 *verbruiksontkoppeling bij vooraf gekende schaarste*

393

394 **3. Het herstelplan**

395 3.1. Doelstellingen en wettelijk kader

396 Het herstelplan van Elia, waarvan een niet-vertrouwelijke versie beschikbaar is op de website  
397 van Elia, bevat een reeks maatregelen die na een storing met grootschalige gevolgen  
398 kunnen worden toegepast om het systeem van de black-out toestand of noodtoestand (na  
399 een systeem split aan de hand van de hersynchronisatieprocedure) opnieuw in zijn normale  
400 toestand te brengen.

401  
402 Zodra het systeem na een storing weer gestabiliseerd is, worden de maatregelen van het  
403 herstelplan opgestart. Het herstel van het systeem bestaat uit een opeenvolging van  
404 gecoördineerde handelingen die zoveel mogelijk vooraf werden voorbereid.

405  
406 Het herstelplan van Elia werd goedgekeurd door de Minister van Energie, behoudens de  
407 aspecten die in het overeenkomstige Ministerieel Besluit van 19 december 2019 zijn vermeld.

408  
409 Het herstelplan van Elia werd opgesteld door Elia, rekening houdend met de NC ER en  
410 rekening houdend met andere netcodes, het TRT, andere relevante wetgevingen  
411 (volksgezondheid en veiligheid, nucleaire veiligheid, enz.) evenals eventuele lokale  
412 regelgevingen.

413  
414 Elia heeft dit herstelplan opgesteld in overleg met de distributienetbeheerders, betrokken  
415 significante netgebruikers (SNG's), de CREG, de AD Energie van de FOD Economie, het

## DRAFT FOR APPROVAL

416 NCCN, aangrenzende transmissienetbeheerders en de andere transmissienetbeheerders in  
417 de synchrone zone Continentaal Europa.

418  
419 Het herstelplan bevat, onder meer, de operationele procedures die van toepassing zijn op  
420 de TNB, DNB, SNG's, aanbieders van hersteldiensten, BRP's en BSP's, wanneer het geheel  
421 of een deel van het elektrisch systeem heropgebouwd moet worden.

422  
423 De praktische uitvoering van het herstelplan is tevens opgenomen in verscheidene  
424 procedures van de controlecentra van Elia. Deze laatste bevatten de gedetailleerde lijst van  
425 handelingen voor uitvoering van het netherstel. Dit zijn echter interne procedures welke niet  
426 gekend moeten zijn door de netgebruikers om hun rol te kunnen vervullen. Elia stelt deze  
427 procedures wel ter beschikking van de DNB, zonder deze expliciet in deze Overeenkomst op  
428 te nemen.

429

### 430 3.2. Communicatie

431 Gedurende het netherstel is de operationele communicatie tussen de verschillende partijen  
432 van cruciaal belang. Omdat deze kunnen verschillen t.o.v. normale exploitatie is het  
433 belangrijk duidelijk vast te leggen welke partners er tijdens het netherstel contact met elkaar  
434 opnemen.

435

436 Voor de DNB is het contactpunt bij Elia het Regionaal Controlecentrum (RCC).

437

438 Indien de publieke communicatiemiddelen niet meer werken, maken Elia en de DNB gebruik  
439 van de redundante spraakcommunicatie verbinding die hiertoe is voorzien, overeenkomstig  
440 hoofdstuk 12 van het herstelplan.

441

### 441 3.3. Verantwoordelijkheden

442 De rollen en verantwoordelijkheden van Elia en de DNB zijn beschreven in hoofdstuk 6 van  
443 het herstelplan.

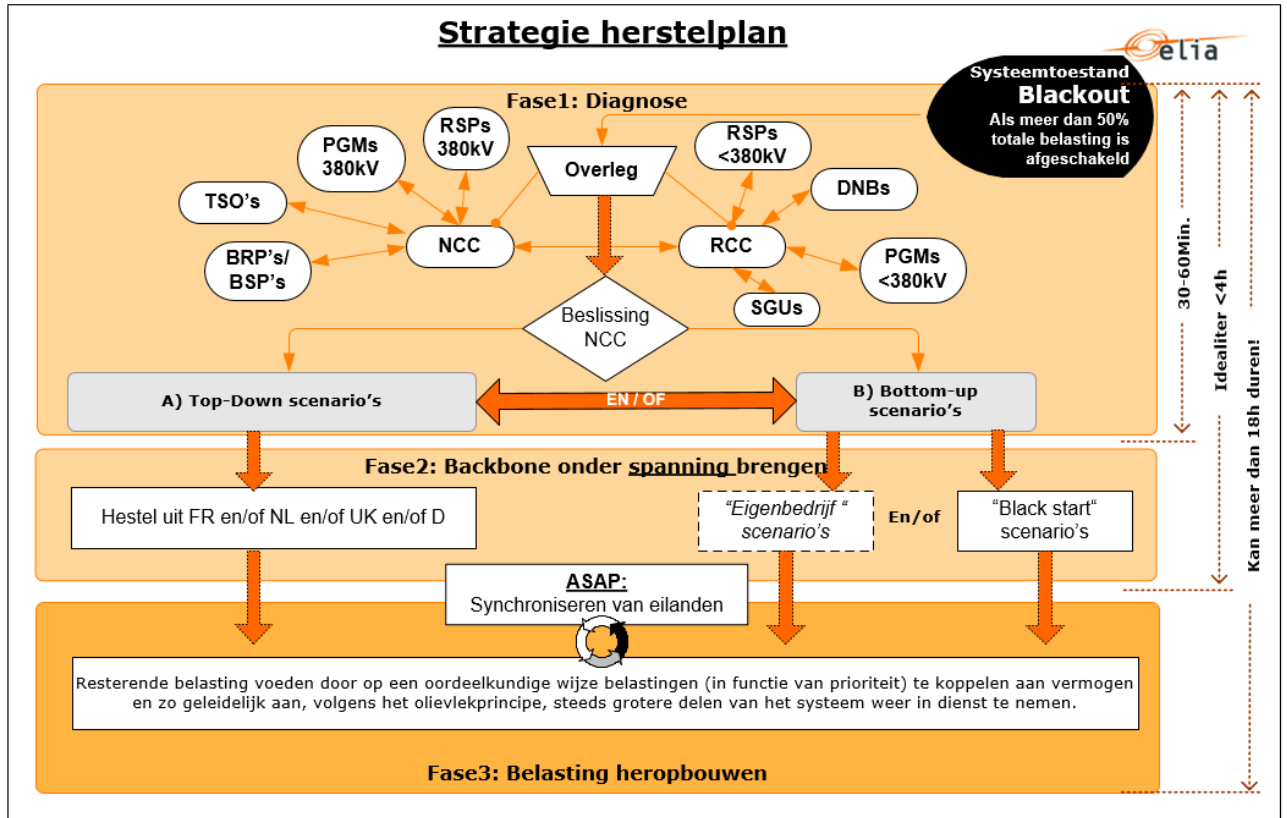
444

### 445 3.4. Uitvoering van het netherstel

446 De uitvoering van het netherstel na een totale instorting wordt opgedeeld in drie fasen zoals  
447 weergegeven in onderstaande figuur. De drie fasen zijn in detail beschreven in hoofdstuk 8  
448 van het herstelplan.

449

- 450 • Fase 1: diagnose van de toestand
- 451 • Fase 2: vorming van een backbone met een top-down- of een bottom-up strategie
- 452 • Fase 3: belasting heropbouwen. De fase van door de TNB gecontroleerde dispatch  
453 van injectie en afname.



454

455 Elia en de distributienetbeheerders zijn voor de 3 hierboven vermelde fasen van de  
456 heropbouw van het net na een blackout de hierna beschreven uitvoeringsmodaliteiten  
457 overeengekomen.

458 3.4.1. *Identificatie van een black-out en oprichting van een crisisorganisatie*

459 1. Detectie van de black-out. Zodra Elia op haar net een belangrijk belasting verlies  
460 vaststelt dat zij als een black-out beschouwt (een belastingssverlies van meer dan 50% van  
461 de totale belasting), zal zij daarvan onmiddellijk alle distributienetbeheerders via het  
462 "Blackout Elia" signaal op de hoogte brengen en vervolgens, per telefoon, eerst de  
463 controlecentra van de distributienetbeheerders en daarna de verantwoordelijken niveau A en  
464 B informeren (zoals bepaald in §2.4).

465 2. Opzetten van de crisisorganisatie. Bij de ontvangst van het "Blackout Elia" signaal  
466 wordt de crisisorganisatie in werking gebracht door de distributienetbeheerders zonder te  
467 wachten op de details van de omvang van de black-out en van het heropbouwscenario.

468 3. Informatie over het scenario. Na analyse van de situatie en ten laatste één uur na het  
469 sturen van het "Blackout Elia" signaal, zal Elia de distributienetbeheerders van de zones die  
470 getroffen zijn door de black-out telefonisch op de hoogte brengen en zal Elia melden welk  
471 heropbouwscenario (of combinatie van scenario's) er zal worden toegepast. In bepaalde  
472 omstandigheden kan het gebeuren dat in bepaalde regio's het top-down scenario zal  
473 toegepast worden, en in andere regio's het bottom-up scenario.

474 4. De distributienetbeheerders treffen alle maatregelen om de clearing<sup>1</sup> operaties op te  
475 starten volgens de procedure beschreven in de volgende paragraaf, meteen nadat het  
476 scenario aan hen werd gecommuniceerd en zonder te wachten tot de crisisorganisatie in

<sup>1</sup> Clearing betekent het openen van vermogensschakelaars van netverbindingen (vb feeders) in spanningsloze toestand.



## DRAFT FOR APPROVAL

477 voege is. Daarom is het belangrijk dat de operatoren van de controlecentra van de  
478 distributienetbeheerders de nodige opleiding krijgen en de bevoegdheid hebben om de  
479 nodige clearing uit te voeren en hiervoor alle nodige instructies krijgen.

### 480 3.4.2. Toepassen van de gedeeltelijke-clearing methode om het herstelproces te versnellen;

481 De DNB neemt de nodige maatregelen om, indien een Transformatiestation onder spanning  
482 gebracht wordt door Elia, de juiste feeders in te schakelen rekening houdend met het  
483 prioriteitsstatus en de te verwachten belasting.  
484

485 In het begin van het **bottom-up** heropbouw scenario staat een black start productie-eenheid  
486 in voor het wankel evenwicht van actieve en reactieve energie in het eiland dat wordt  
487 opgebouwd. Omdat het merendeel van de MS-Onderstations een afname van meer dan 10  
488 MW (de vermogenstap die black start eenheden in een keer moeten kunnen opvangen)  
489 voeden, is het niet mogelijk om het hele MS-Onderstation in één keer te hervoeden. De  
490 clearing van de feeders door de distributienetbeheerders is onontbeerlijk om de stabiliteit van  
491 het eiland niet in het gedrang te brengen.  
492

493 Om een tijdrovende clearing van alle feeders te vermijden alvorens de HS/MS-transformator  
494 terug in werking te stellen, passen Elia en de distributienetbeheerders een  
495 heropbouwmethode met **gedeeltelijke clearing** toe. De DNB cleart alle aansluitingen,  
496 behalve die met significante netgebruikers met hoge prioriteit, voor zover deze de door Elia  
497 aangegeven maximumwaarde van het actief vermogen dat in één stap mag hersteld worden  
498 (Pmax) niet overschrijden. Bij een bottom-up scenario geldt aanvankelijk  $P_{max}=7.5$  MW.  
499

500 Wanneer Elia de spanning herstelt op de transformatoren naar de MS-Onderstations, zijn de  
501 significante netgebruikers met hoge prioriteit (HPSNG), met een geschatte afname kleiner  
502 dan Pmax, de eerste verbruikers die opnieuw spanning krijgen. De HPSNG met een afname  
503 groter dan Pmax zullen pas hervoeed worden van zodra de stabiliteit van het eilandnet  
504 voldoende gegarandeerd kan worden door Elia.  
505

506 Om een zo stabiel mogelijk elektrisch eiland te verkrijgen, zal Elia in het begin van de  
507 heropbouw het lokale net uitbaten aan 51 Hz. Dit heeft als bijkomend voordeel dat de  
508 decentrale productie-eenheden in distributienetten niet automatisch inschakelen op het  
509 moment dat de *niet-geclearde feeders* opnieuw onder spanning komen. Van zodra het  
510 eilandnet voldoende sterk is om de gelijktijdige inschakeling van decentrale productie-  
511 eenheden op te vangen, zal Elia de frequentie terugbrengen naar 50 Hz, na voorafgaand  
512 overleg met de distributienetbeheerders.  
513

514 De verdere uitvoeringsbepalingen worden in een afzonderlijk document beschreven.  
515

516 Bij een **top-down** strategie gebeurt een heropbouw vanuit een stabiel net vanuit een  
517 buurland. In dit geval zal Elia aan de distributienetbeheerders de te respecteren Pmax  
518 waarde meedelen.

519 In functie van deze informatie en van de belasting van de MS-Onderstations, beslist de DNB  
520 voor elk betrokken MS-Onderstation:

- 521 a. Indien de verwachte piek na terug inschakelen van de post  $< P_{max}$ : geen clearing.
- 522 b. Indien de verwachte piek na terug inschakelen van de post  $> P_{max}$ : ofwel een  
523 gedeeltelijke clearing, ofwel een hervoeeding per deel van een rail.

### 524 3.4.3. Criteria voor het herstel van decentrale productie-eenheden in distributiesystemen.

525 Gelet op het meestal fluctuerend karakter van het geïnjecteerd vermogen van de decentrale  
526 productie-eenheden, dient het net eerst voldoende robuust en stabiel te zijn alvorens deze



## DRAFT FOR APPROVAL

527 eenheden opnieuw mogen inschakelen, om een verstoring van het netherstel en het risico  
528 op een nieuwe blackout te beperken.

529  
530 De automatische herkoppeling van productie-eenheden aan het distributienet, van zodra het  
531 net terug onder spanning wordt gebracht, is gestandaardiseerd via de Synergrid C10/11  
532 “*Specifieke technische voorschriften voor elektriciteitsproductie-installaties die parallel*  
533 *werken met het distributienet*” die gebaseerd zijn op artikels 13.7 en 14.4 van de Netcode  
534 RfG en de Europese normen EN 50549-1 of EN 50549-2 “*Connection and starting to*  
535 *generate electrical power*”.

536  
537 De meeste decentrale productie-eenheden zullen automatisch opnieuw inschakelen van  
538 zodra de distributiekabel waarmee ze zijn verbonden opnieuw onder spanning wordt gezet  
539 en de wanneer aan de criteria uit onderstaande tabel is voldaan:

540

Parameter	Bij aansluiting op het LS-net	Bij aansluiting op het HS-net
Spanning	$85\%U_n < U < 110\% U_n$	$90\%U_n < U < 110\% U_n$
Frequentie	$49.9 \text{ Hz} < f < 50.1 \text{ Hz}$	
Observatietijd (vertraging)	60 s	
Maximale gradiënt van toename van actief vermogen	10% / min Elektriciteitsproductie-eenheden die deze gradiënt niet kunnen toepassen moeten een bijkomende vertraging voorzien.	

541

542 Een dedicated feeder die is toegewezen aan een of meerdere decentrale productie-  
543 eenheden wordt door de DNB terug onder spanning gezet na voorafgaand overleg met Elia,  
544 waarbij de DNB eerst een inschatting maakt van het opgesteld actief vermogen dat via de  
545 dedicated feeder in het net kan worden geïnjecteerd.

546

547 Voor ingebedde feeders die zowel verbruikers als decentrale productie-eenheden bevatten  
548 kan moeilijker een inschatting worden gemaakt van het actief vermogen dat via deze feeder  
549 met het net zal worden uitgewisseld. Dergelijke feeders die mogelijk een gevaar vormen voor  
550 ongecontroleerde injectie worden pas ingeschakeld indien het hoogspanningsnet voldoende  
551 stabiel is (met andere woorden indien meerdere productie-eenheden op het  
552 hoogspanningsnet gekoppeld zijn)..

553

554

## 555 4. Het testplan

### 556 4.1. Doelstellingen en wettelijk kader

557 Elia heeft een testplan opgesteld in overeenstemming met artikel 43 van de NC ER. Het  
558 testplan werd opgesteld in overleg met de distributienetbeheerders, de geïdentificeerde  
559 SNG's en de Aanbieders van Hersteldiensten (RSP's).

560  
561 In overeenstemming met artikel 43.2 van de NC ER bevat het testplan de voor het  
562 systeembeschermingsplan en het herstelplan relevante apparatuur en geschiktheden die  
563 moet worden getest.

564  
565 In overeenstemming met artikel 43.3 van de NC ER bevat het testplan de testfrequentie en -  
566 voorwaarden overeenkomstig de in de artikelen 44 tot en met 47 van de NC ER omschreven  
567 minimumeisen.

568  
569 Het testplan werd goedgekeurd door de Minister van Energie, behoudens de aspecten die  
570 in het overeenkomstige Ministerieel Besluit van 29 april 2021 zijn vermeld.

571  
572 Het goedgekeurde testplan en eventuele goedgekeurde wijzigingen hebben voorrang op  
573 daarmee onverenigbare afspraken in de Overeenkomst. In voorkomend geval zal een  
574 voorstel tot aanpassing van de Overeenkomst zo snel mogelijk ter goedkeuring aan de  
575 bevoegde regulatoren wordt voorgelegd.

576  
577 Het goedgekeurde "Testplan van Elia" is beschikbaar op de website van Elia.

578  
579 In de volgende paragrafen worden interacties tussen Elia en de DNB verduidelijkt die relevant  
580 zijn in het kader van het testplan.

581

### 582 4.2. Testen van relais voor verbruiksontkoppeling bij lage frequentie

#### 583 4.2.1. *Installaties die aan de NC DCC moeten voldoen (nieuwe verbruikersinstallaties)*

584

585 Overeenkomstig hoofdstuk 7 van het testplan voeren Elia en de DNB tests uit op de  
586 ontkoppeling van verbruik bij lage frequentie via relais in hun installatie volgens de minimale  
587 eisen die zijn vastgesteld in artikel 47 van de NC ER en volgens de in artikel 37, lid 6, en  
588 artikel 39, lid 5, van de NC DCC vastgestelde methodologie voor installaties die aan de NC  
589 DCC moeten voldoen.

590  
591 Elke Partij draagt haar eigen personeelskosten en eventuele andere kosten voor de  
592 uitvoering van de test op haar installaties.

593  
594 Elia en de DNB zullen de organisatie van deze tests coördineren.

595

#### 596 4.2.2. *Installaties die niet aan de NC DCC moeten voldoen (bestaande verbruikersinstallaties)*

597

598 Bij gebrek aan een methodologie in de nationale wetgeving voor het testen van  
599 ontkoppelingsrelais voor het onderbreken van "bestaande" verbruikersinstallaties bij lage  
600 frequentie, bepaalt Elia in dit testplan, de testvoorwaarden en frequenties voor bestaande

## DRAFT FOR APPROVAL

601 verbruiksinstallaties, die niet moeten voldoen aan artikel 37, lid 6, en artikel 39, lid 5, van de  
602 NC DCC.

603  
604 Elia is hiertoe gemachtigd, overeenkomstig artikel 43, leden 1 en 2, van de NC ER, waarin  
605 wordt vermeld dat elke transmissienetbeheerder op gezette tijden de correcte werking van  
606 alle apparatuur en geschiktheden in het systeembeschermingsplan en het herstelplan  
607 beoordeelt en dit in een testplan vastlegt.

608  
609 Overeenkomstig artikel 263 van het TRT heeft Elia met de publieke DNB, na overleg een  
610 akkoord bereikt over de in hoofdstuk 7 van het testplan beschreven procedure voor de  
611 uitvoering van de testen van de ontkoppelingsrelais voor het onderbreken van verbruikers bij  
612 lage frequentie.

613  
614 Elke Partij draagt haar eigen personeelskosten en eventuele andere kosten voor de  
615 uitvoering van de test op haar installaties.

616  
617 Elia en de DNB zullen de organisatie van deze tests coördineren.

618  
619

### 620 4.3. Testen van spraak communicatieverbindingen

621 Overeenkomstig hoofdstuk 9 van het testplan beschikken onder andere alle  
622 distributienetbeheerders over een of meerdere spraak communicatieverbindingen die  
623 aangesloten zijn op het interne datacommunicatienetwerk van Elia.

624  
625 Minstens één keer per jaar zal op vooraf afgesproken tijdstippen een spraakcommunicatie  
626 test georganiseerd worden tussen enerzijds Elia-operatoren in de controlecentra en  
627 anderzijds de operationele verantwoordelijke van elke publieke distributienetbeheerder die  
628 een telefoonverbinding heeft die is verbonden met het interne datacommunicatienetwerk van  
629 Elia.

630  
631 Elia registreert het tijdstip van dergelijke test, met vermelding of de test al dan niet geslaagd  
632 is.

633  
634 Elke Partij draagt haar eigen personeelskosten en eventuele andere kosten voor de  
635 uitvoering van de test op haar installaties.

636

### 637 4.4. Testen van de notificatie van de systeemtoestand in noodtoestand, black-out- 638 toestand of hersteltoestand

639 Overeenkomstig artikel 40.2 van de NC ER dient Elia haar belanghebbenden op de hoogte  
640 te brengen van de systeemtoestand indien deze zich in de nood-, black-out- of  
641 hersteltoestand bevindt. Teneinde dit te kunnen realiseren heeft Elia een systeem voorzien  
642 dat gebruik maakt van meerdere communicatiekanalen om volgende notificatiesignalen te  
643 versturen:

- 644 - Emergency Elia  
645 - Blackout Elia  
646 - Grid Restoration Elia

647  
648 De notificatie van een gewijzigde systeemtoestand wordt tussen Elia en de DNB uitgewisseld  
649 van SCADA naar SCADA.

650  
651

## DRAFT FOR APPROVAL

652 De test is bedoeld om:  
653 - Na te gaan of het systeem correct werkt  
654 - De verschillende partijen die de dienst gebruiken bewust te maken van zijn bestaan  
655 - De contactendatabase actueel te houden  
656  
657 Overeenkomstig §9.3.2 van het testplan wordt de verzending van notificaties via een  
658 SCADA-sigitaal elke maand getest. Tijdens een test wordt slechts een van de drie notificaties  
659 getest. De andere notificaties zullen in de volgende testperiodes worden getest.  
660 Elia informeert de DNB over een dergelijke test waaraan de DNB zijn medewerking verleent.  
661

### 662 4.5. Testen van de beschermingsmaatregel “belasting sturen”

663 De maatregel “Belasting sturen” is opgenomen in het systeembeschermingsplan (Sectie 7.4)  
664 met de bedoeling om de spanning aan de secundaire zijde van de distributietransformatoren  
665 met 5% te verlagen, om het verbruik van actief vermogen in distributienetten kortstondig te  
666 reduceren, met beperkte impact op de eindgebruiker.  
667

668 Bij gebrek aan een methodologie in de nationale wetgeving en in de NC DCC voor het testen  
669 van de maatregel “Belasting sturen” op verbruiksinstallaties, bepaalt Elia in dit testplan, de  
670 testvoorwaarden en –frequentie.  
671

672 Elia is hiertoe gemachtigd, overeenkomstig Artikel 43, leden 1 en 2, van de NC ER, waarin  
673 wordt vermeld dat elke transmissienetbeheerder op gezette tijden de correcte werking van  
674 alle apparatuur en geschiktheden in het systeembeschermingsplan en het herstelplan  
675 beoordeelt en dit in een testplan vastlegt.  
676

677 Overeenkomstig artikel 263 van het TRT heeft Elia met de betrokken publieke  
678 distributienetbeheerder, na overleg een akkoord bereikt over de in hoofdstuk 11 van het  
679 testplan beschreven procedure voor de uitvoering van de testen van de maatregel “Belasting  
680 sturen”.  
681

682 Overeenkomstig hoofdstuk 11 van het testplan wordt dit signaal om de vijf jaar getest op een  
683 of meerdere duidelijk bepaalde posten van het net, die in overleg tussen Elia en de  
684 distributienetbeheerder wordt gekozen.  
685

686 Elia zal afwisselend verschillende distributienetbeheerders betrekken bij deze vijfjaarlijkse  
687 test.  
688

689 Elke Partij draagt haar eigen personeelskosten en eventuele andere kosten voor de  
690 uitvoering van de test op haar installaties.

1

2

## Bijlage 14: Definities

3 “**Aannemer**”: Iedere natuurlijke of rechtspersoon die activiteiten verricht tijdens  
4 werkzaamheden aan een Inrichting ongeacht of hij Werkgever of Zelfstandige is of een  
5 werkgever die samen met zijn werknemers werkt op de bouwplaats, zoals bedoeld in  
6 artikel 3, § 1, 11° van de Welzijnswet.

7

8 “**Afschakeling van een productie-installatie**”: Betekent dat een productie-installatie  
9 van het net wordt ontkoppeld via de opening van het ontkoppelorgaan (schakelaar of  
10 vermogensschakelaar). De ont koppeling kan plaatsvinden ter hoogte van de  
11 productie-installatie, de aansluiting of in de feeder cel van het Transformatiestation.

12

13 “**ARAB**”: Algemeen Reglement voor de Arbeidsbescherming.

14

15 “**AREI**”: Algemeen Reglement voor de Elektrische Installaties.

16

17 “**AVG**”: Algemene Verordening Gegevensbescherming: Verordening (EU) 2016/679  
18 van het Europees Parlement en de Raad van 27 april 2016 betreffende de  
19 bescherming van natuurlijke personen in verband met de verwerking van  
20 persoonsgegevens en betreffende het vrije verkeer van die gegevens.

21

22 “**AVIP**”: Algemene Veiligheidsinstructies (Elia) bij werken in Transformatiestations en  
23 MS-Onderstations.

24

25 “**Belastingsgeheel**”: Groepering van belastingen binnen een planningspunt  
26 geografische plaats waarin één of meerdere LGL's opgenomen zijn), die homogeen is  
27 op het gebied van de opstelling van de planningshypothesen (temperatuurcorrectie,  
28 aangroeicoëfficiënt, sector...).

29 Bijvoorbeeld: groepering per DNB, grote distributiekant etc.

30

31 “**Beperking**”: De modulatie houdt in dat de DNB (LGL Lead DNB) een signaal ontvangt  
32 van de TNB/PVNB (Plaatselijk vervoernet beheerder) dat hem opdraagt om een  
33 maximale limiet van terugvoeding niet te overschrijden op niveau van een gegeven  
34 LGL, beperking genoemd. Een beperking blijft geldig tot de ontvangst van een nieuwe  
35 beperking.

36

37 “**Bijlage**”: Een bijlage van deze Overeenkomst.

38

39 “**BRP**”: Balance Responsible Party (evenwichtsverantwoordelijke).

40

41 “**CAB**”: Centrale AfstandsBediening.

42

43 “**CMS**” (**Central Market System**): Informatica-platform ter ondersteuning van de  
44 marktprocessen in de Belgische energiesector.

45

46 “**Congestie**”: Een situatie waarin niet aan alle verzoeken van marktdeelnemers  
47 betreffende handel tussen netgebieden kan worden voldaan, aangezien de fysieke  
48 stromen op de netelementen die niet in deze stromen kunnen voorzien daardoor in  
49 aanzienlijke mate zouden worden getroffen.

## DRAFT FOR APPROVAL

- 50
- 51 **“Consignespanning”**: Gewenste instelspanning van de spanningsregeling op de  
52 transformatoren in het Transformatiestation.
- 53 **“CREG”**: Commissie voor de Regulering van de Elektriciteit en het Gas.
- 54 **“Dienstverleningspunt voor elektriciteit”**: Is een element, verbonden aan een  
55 aansluitingspunt, dat kan gebruikt wordt in het kader van één of meerdere  
56 flexibiliteitsdiensten. Het wordt geïdentificeerd door het meetpunt dat gebruikt wordt  
57 voor de controle en/of de berekening van de beschikbaarheid en/of activatie van  
58 flexibiliteit in het kader van de flexibiliteitsdiensten.
- 59 **“DNB”**: De Distributienetbeheerder, houder van een eigendomsrecht of van een  
60 gebruiksrecht op een distributienet, en dat, onder meer, verbonden is met het Elia-net.  
61
- 62 **“DNB-net”**: Het geheel van installaties bedoeld voor de distributie van elektriciteit,  
63 beheerd door de DNB.  
64
- 65 **“DNG”**: Distributienetgebruiker.  
66
- 67 **“DPO”**: Data Protection Officer.  
68
- 69 **“Elektrische Zone”**: Een geheel van Koppelpunten van eenzelfde spanningsniveau  
70 van de transformatoren HS/MS en gelokaliseerd binnen eenzelfde geografische  
71 perimeter. De Elektrische Zones kunnen evolueren in de tijd ten gevolge van evoluties  
72 van het net et/of ten behoeve van de exploitatie.  
73
- 74 **“Elia-net”**: Het Belgische hoogspanningsnet beheerd door Elia, m.a.w. het federale  
75 transmissienet, het lokale transmissienet in Wallonië, het gewestelijk transmissienet in  
76 Brussel en het plaatselijk vervoernet in Vlaanderen.  
77
- 78 **“Ernstig arbeidsongeval”**: Elk ongeval zoals bedoeld in artikel 94bis van de  
79 Welzijnswet.  
80
- 81 **“Exclusieve ruimte van de elektrische dienst”**: Een Exclusieve ruimte van de  
82 elektrische dienst is hetzij een lokaal, hetzij een omheinde plaats, die is afgesloten met  
83 een sleutel of met elke andere inrichting die de toegang ontzegt aan niet-gemachtigde  
84 derden en die uitsluitend bestemd is voor de exploitatie van de elektrische installaties.  
85 Opmerking: Exclusieve ruimtes van de elektrische dienst kunnen aan elkaar aansluiten  
86 en elektrische installaties bevatten die rechtstreeks onderling verbonden zijn  
87 (bijvoorbeeld twee naast elkaar liggende MS-Onderstations van verschillende  
88 beheerders).  
89
- 90 **“Exploitant”**: De Partij die verantwoordelijk is voor de exploitatie van een installatie.  
91
- 92 **“Exploitatie”**: Het continue beheer (bewaking, controle, schakeling, optreden bij  
93 storingen) van het net, op een gecoördineerde manier uitgevoerd, vanop afstand door  
94 de controlecentra (dispatching) evenals door middel van handelingen en schakelingen  
95 ter plaatse.  
96
- 97 **“Exploiteren”**: Uitvoeren van schakelingen, bewaken, controles en optreden bij  
98 storingen.



99

100 **“FlexHub”**: Een gezamenlijke IT-tool van Elia en de distributienetbeheerders voor het  
101 verzamelen, berekenen, verwerken en bezorgen aan de betrokken marktpartijen van  
102 de informatie nodig voor de berekening van relevante volumes (zoals het  
103 flexibiliteitsvolume) en vermogens per dienstverleningspunt voor flexibiliteit,  
104 bijvoorbeeld in het kader van de kwalificatieprocedure of monitoring van bepaalde  
105 flexibiliteitsdiensten en de bepaling van de referentiecurve van het  
106 elektriciteitsafname- en -injectieprofiel, conform de regels die voor de betrokken  
107 flexibiliteitsdienst of ondersteunende dienst worden bepaald, in het kader van  
108 gereguleerde producten van de transmissienetbeheerder en in het kader van de  
109 valorisatie van de flexibiliteit die een energieoverdracht meebrengt.

110

111 **“Flexibiliteitsaanvrager” (FRP - Flexibility Requesting Party)**: Marktspeler die een  
112 overeenkomst heeft gesloten met een of meerdere dienstverleners van flexibiliteit met  
113 het oog op de levering van een Flexibiliteitsdienst.

114

115 **“Flexibiliteitsactivatieregister”**: Register met alle toegangspunten of allocatiepunten  
116 die deelnemen aan flexibiliteit waarin voor ieder toegangspunt of allocatiepunt de  
117 relevante parameters van de activatie van flexibiliteit worden vermeld, zoals de  
118 duurtijd, de geactiveerde toegangspunten en de dienstverleners van flexibiliteit

119

120 **“Flexibiliteitstoegangsregister”**: Register met alle toegangspunten of  
121 allocatiepunten van het elektriciteitsdistributienet of het plaatselijk vervoernet van  
122 elektriciteit die deelnemen aan flexibiliteit, waarin voor ieder toegangspunt of  
123 allocatiepunt van het betrokken net de deelnemer aan flexibiliteit wordt vermeld en op  
124 welke dienstverleners van flexibiliteit deze een beroep doet.

125

126 **“FON” (Final Operational Notification)**: definitieve bedrijfsvoeringsnotificatie:  
127 kennisgeving, door de relevante systeembeheerder toegestuurd aan de eigenaar van  
128 een elektriciteitsproductie-installatie of eigenaar van een verbruikersinstallatie, die  
129 voldoet aan de relevante specificaties en eisen, waarbij deze toestemming krijgt  
130 respectievelijk een elektriciteitsproductie-eenheid of verbruikersinstallatie, te  
131 exploiteren via aansluiting op het net.

132

133 **“Gecompenseerde waarden”**: Term die in het algemeen gebruikt wordt binnen het  
134 domein van tellingen en die berekend wordt op basis van de Niet-gecompenseerde  
135 waarden A+ en A- per kwartier (waarbij het kwartier het standaard tijdsinterval is dat  
136 Elia toepast) volgens de onderstaande formule.

137 A staat voor actieve energie.

138 •  $A+ (comp) = \max [“A+”(niet comp) - “A-”(niet comp); 0]$

139 •  $A- (comp) = \max [“A-”(niet comp) - “A+”(niet comp); 0]$

140 Bijgevolg kan per kwartier slechts één van de gecompenseerde waarden (A+(comp)  
141 of A-(comp)) verschillend van nul.

142 Deze compensatie kan eveneens op de waardes van de reactieve energie worden  
143 toegepast

144

145 **“Gflex” (flexible generation)**: Gebruik van Tflex op het distributienet voor het  
146 congestiebeheer op het transmissienet of het plaatselijk vervoernet

147 Gflex is dus een term die wordt gebruikt in de relatie TNB-DNB of PVNB-DNB en die  
148 refereert naar een eventuele congestie op het transmissienet en/of plaatselijk  
149 vervoernet of op niveau van hun uitrustingen (asset):

## DRAFT FOR APPROVAL

- 150 • Als gevolg van de impact van de lokale productie aangesloten op het  
151 distributienet en de gevolgen van de terugvoeding van het distributienet naar  
152 het transmissienet en/of plaatselijk vervoernet op de stromen binnen het  
153 transmissienet en/of het plaatselijk vervoernet;
- 154 • En voor dewelke:
- 155 ○ Ofwel de thermische belasting van een asset van het transmissienet  
156 en/of plaatselijk vervoernet te hoog is of te hoog kan worden;
  - 157 ○ Ofwel de kwaliteit van de spanning in het gedrang kan komen in een  
158 punt waar de TNB/PVNB verantwoordelijk is voor de spanning;
  - 159 ○ Ofwel (in specifieke gevallen) het kortsluitvermogen te hoog wordt;
- 160 en voor dewelke het toepassen van een of meerdere modulatieconsignes  
161 wordt beschouwd als een bestrijdingsmiddel, een beheermiddel of een middel  
162 ter voorkoming van deze congestie.
- 163

164 **“Gflex lokaal”**: Het actief vermogen dat kan leiden tot een congestie in het  
165 transmissienet of het plaatselijk vervoernet kan enkel komen van een terugvoeding  
166 van de distributienetten naar het transmissienet of het plaatselijk vervoernet op een  
167 LGL. Bijgevolg wordt de congestie niet beïnvloed door de energie-uitwisselingen  
168 binnen het transmissienet of het plaatselijk vervoernet, door transmissie-netgebruikers  
169 of gebruikers van het plaatselijk vervoernet, door andere LGL's op het transmissienet  
170 of het plaatselijk vervoernet.

171 Dit betekent dat het bestaan en de grootte van de congestie (op voorwaarde dat de  
172 aanvaardbare limieten gekend zijn) alsook de nodige acties om eraan te verhelpen  
173 ondubbelzinnig kunnen worden vastgelegd op basis van de uitgewisselede vermogens  
174 tussen de distributienetten en het transmissienet of het plaatselijk vervoernet voor de  
175 betrokken LGL.

176

177 **“Gflex bovenliggend net”**: Alle andere gevallen van Gflex, inbegrepen wanneer het  
178 actief vermogen dat kan leiden tot een congestie in het transmissienet of het plaatselijk  
179 vervoernet voortkomt uit de combinatie van een terugvoeding op niveau van één of  
180 meerdere LGL's en/of de belasting/productie van één of meerdere  
181 transmissienetgebruikers of gebruikers van het plaatselijk vervoernet.

182

183 **“GL CACM”**: Guideline CACM: Verordening (EU) 2015/1222 van de Commissie van  
184 24 juli 2015 tot vaststelling van richtsnoeren betreffende capaciteitstoewijzing en  
185 congestiebeheer.

186

187 **“GTNB”**: Gewestelijke transmissienetbeheerder (Elia in Brussels Gewest).

188

189 **“HS”**: Hoogspanning.

190

191 **“Inrichting”**: Elke (exclusieve) ruimte van de elektrische dienst waarin zich zowel  
192 installaties bevinden die behoren tot de transformatie-installaties waarvan Elia het  
193 beheer waarneemt en waarin DNB-installatie heeft, als installaties behorende tot  
194 transformatie-installaties waarvan sommige DNB het beheer waarnemen en waarin  
195 Elia installaties heeft.

196

197 **“ION”** (Interim Operational Notification): voorlopige bedrijfsvoeringsnotificatie: een  
198 kennisgeving, door de relevante systeembeheerder toegestuurd aan de eigenaar van  
199 een elektriciteitsproductie-installatie, eigenaar van een verbruikersinstallatie, waarbij  
200 deze toestemming krijgt respectievelijk een elektriciteitsproductie-eenheid of  
201 verbruikersinstallatie via aansluiting op het net voor een beperkte tijdsperiode te

## DRAFT FOR APPROVAL

202 exploiteren en conformiteitstests te beginnen teneinde overeenstemming met de  
203 relevante specificaties en eisen te waarborgen.

204

205 “**Koppelpunt**” of “Interconnection Point” (IP), ook als “Verbindingspunt” gedefinieerd  
206 in het TRT: Het Koppelpunt wordt bepaald door:

207

- De fysische lokalisatie (site);
- Het spanningsniveau waarop de koppeling is gerealiseerd;
- De DNB.

208

209

210 en vertegenwoordigt virtueel de aansluiting van een DNB op een Transformatiestation  
211 (TS).

212

213 In het kader van de processen voor Settlement, slaat een Koppelpunt op de som van  
214 alle feeders van eenzelfde DNB op een Transformatiestation (TS).

215

216 Per definitie bestaat er geen Koppelpunt tussen DNB op een Transformatiestation  
217 (TS).

218

219 “**Kwalificatieprocedure**”: Het proces, uitgevoerd door de DNB, om limieten vast te  
220 stellen m.b.t. de levering van reserves werkzaam vermogen in zijn distributiesysteem  
221 of om de levering van reserves werkzaam vermogen in zijn distributiesysteem uit te  
222 sluiten op basis van technische redenen, zoals de geografische locatie van de reserve-  
223 leverende eenheden en reserve-leverende groepen, zoals bepaald in artikel 182 van  
224 de Verordening SO GL.

225

226 “**LGL**”: (Location of Generation and Load) Een geheel van belastingen en/of productie-  
227 eenheden dat voor de netplanning apart beschouwd wordt. Deze belastingen en/of  
228 productie-eenheden zijn via een (combinatie van) railstellen en/of een (combinatie  
229 van) transformator(en) verbonden met het Elia-net, onder de volgende voorwaarden:

230

- Een LGL moet minstens één belasting of productie-eenheid bevatten
- Een reservetransformator (en bijhorende rail(s)) wordt dus nooit als een LGL beschouwd. Er wordt pas een LGL toegekend voor de reservetransformator van zodra deze wordt gebruikt voor belasting en/of productie in standaarduitbating
- Elke belasting (of productie-eenheid) kan tot slechts één LGL behoren
- Een LGL moet in standaarduitbating of N-1 situatie als apart - meetbaar - geheel bestaan

231

232

233

234

235

236

237

238

239 “**LGL Lead DNB**”: Indien meerdere distributienetbeheerders aangesloten zijn in een  
240 LGL, gaat het om de distributienetbeheerder die de verantwoordelijkheid opneemt voor  
241 het congestiebeheer voor de LGL t.o.v. de transmissienetbeheerder of de plaatselijk  
242 vervoernetbeheerder. Dit vereist een specifieke overeenkomst tussen de betrokken  
243 distributienetbeheerders.

244

245 “**MIG**”: Message Implementation Guide: document dat het protocol beschrijft voor  
246 technische en commerciële gegevensuitwisseling, opgesteld in gemeenschappelijk  
247 akkoord tussen de netbeheerders en de leveranciers.

248

249 “**Modulatie**”: De regeling van een lokale productie-eenheid door de netgebruiker als  
250 gevolg van een beperking die door de netbeheerder op wiens net de bedoelde  
251 productie-eenheid aangesloten is, wordt opgelegd met het oog op het verwittigen,  
252 beheren of remediëren van een congestie. De modulatie impliceert dat de netgebruiker  
253 een signaal, Modulatieconsigne genoemd, van de netbeheerder ontvangt dat hem  
gelast om een gegeven maximale productielimiet niet te overschrijden binnen een  
vastgestelde tijdsduur.

## DRAFT FOR APPROVAL

254  
255 “**Modulatieconsigne**”: De Modulatie houdt in dat de netgebruiker een signaal ontvangt  
256 van de netbeheerder dat hem opdraagt om een maximale limiet – actief vermogen of  
257 percentage van het actief vermogen – van een gegeven productie (injectie) niet te  
258 overschrijden, Modulatieconsigne genoemd. Een consigne blijft geldig tot de ontvangst  
259 van een nieuw consigne.  
260  
261 “**MS**”: Middenspanning (groter dan of gelijk aan 1 kV en kleiner dan 30 kV).  
262  
263 “**MS-cel**”: Middenspanningscel.  
264  
265 “**MS-Onderstation**”: Logisch geheel van MS-cellen, bij Elia ook wel ‘cabine’ genoemd,  
266 en waarop in normale exploitatie minimum één Rechtstreekse voedingsbron injecteert.  
267  
268 “**Niet-gecompenseerde waarden**”: Term die in het algemeen gebruikt wordt binnen  
269 het domein van tellingen en die betekent dat de energiestroom in elke richting in een  
270 verschillend register (A+ en A-) wordt opgeslagen.  
271 A staat voor actieve energie.  
272  
273 “**N-1 Criterium**”: Criterium zoals gedefinieerd in de Verordening (EU) 2017/1485 van  
274 de Commissie van 2 augustus 2017 tot vaststelling van richtsnoeren betreffende het  
275 beheer van elektriciteitstransmissiesystemen, artikel 3.2.14.  
276  
277 “**Onderaannemer**”: Een Werkgever van een onderneming van buitenaf of een  
278 Zelfstandige die in opdracht van een Aannemer werkzaamheden uitvoert in een  
279 Inrichting.  
280  
281 “**Ondersteunende dienst**”: Een dienst die nodig is voor de exploitatie van een  
282 transmissie- of distributiesysteem, met inbegrip van balanceringsdiensten en niet-  
283 frequentiegerelateerde ondersteunende diensten, maar uitgezonderd  
284 congestiebeheer.  
285  
286 “**Ontvangstcapaciteit**”: Productievermogen dat zonder versterking van de  
287 transformatoren op een Transformatiestation kan aangesloten worden (transformatie  
288 inbegrepen).  
289  
290 “**Parallel**”: Ingebruikneming van een specifiek uitbatingschema dat een elektrische  
291 connectie op MS verwezenlijkt tussen netten die in normale toestand niet-gekoppeld  
292 uitgebaat worden.  
293  
294 “**Partijen**”: Elia en de DNB, waarbij naar elk individueel wordt verwezen als een “Partij”.  
295  
296 “**Persoonsgegevens**”: persoonsgegevens zoals gedefinieerd in de Algemene  
297 Verordening Gegevensbescherming (AVG).  
298  
299 “**PVNB**”: Plaatselijk vervoernetbeheerder (Elia in Vlaanderen)  
300  
301 “**Ppad**” (Power Put At Disposal): Ter beschikking gestelde contractueel vermogen op  
302 het Koppelpunt. Dit vermogen kan zowel voor Afname (Ppad Afn.) als voor Injectie  
303 (Ppad Inj.) gedefinieerd worden en komt overeen met het maximale schijnbare  
304 vermogen (voor afname en/of injectie) dat de DNB kan afnemen van of injecteren op  
305 het Elia-Net. Deze waarde wordt bepaald per Koppelpunt in Bijlage 3.  
306

## DRAFT FOR APPROVAL

307 “**PQ**”: Power Quality.  
308  
309 “**Railskoppeling**”: Netelement, in het algemeen bestaande uit een MS-cel uitgerust  
310 met een vermogensschakelaar (+ scheiders) die automatisch en/of vanop afstand  
311 wordt bediend, dat een directe verbinding maakt tussen twee Rechtstreekse  
312 voedingsbronnen op het Elia-net.  
313  
314 “**RCC**”: Regionaal Controlecentrum, bedrijfsvoeringcentrum van Elia.  
315  
316 “**Rechtstreekse voedingsbron**”: Bron van elektrisch vermogen die beheerd wordt  
317 door Elia en die kan injecteren in een DNB-net.  
318  
319 “**Snom**”: Nominaal vermogen van het Transformatiestation. Dit vermogen is de som  
320 van het nominaal schijnbaar vermogen van de transformatoren naar (en vanaf) de  
321 middenspanning zoals die op het terrein geïnstalleerd zijn en voor zover zij dienen  
322 voor de voeding van een (of meer) DNB. Indien de transformator uitgerust is met  
323 ventilatoren, houdt het nominaal schijnbaar vermogen daar rekening mee (kenmerken  
324 voor regime ONAF). Deze waarde wordt bepaald per Transformatiestation in Bijlage  
325 3.  
326  
327 “**Snom IP**”: Nominaal vermogen op het Koppelpunt. Dit vermogen wordt bepaald door  
328 het Nominaal vermogen van het Transformatiestation (Snom) te vermenigvuldigen met  
329 de verdeelsleutel (%) van het Koppelpunt zoals bepaald in Bijlage 3.  
330  
331 “**Technische Reglementen**”: Het Technisch Reglement Transmissie, de Technische  
332 Reglementen Distributie en de Technische Reglementen Plaatselijk Vervoer.  
333 “**Technische Reglementen Distributie**”: Het TRDE Brussel, het TRDE Vlaanderen  
334 en het TRDE Wallonië.  
335  
336 “**Technische Reglementen Plaatselijk Vervoer**”: Het TRGTE Brussel, het TRPVE  
337 Vlaanderen en het TRLTE Wallonië.  
338  
339 “**Technisch Reglement Transmissie**” (TRT): Het Koninklijk Besluit van 22 april 2019  
340 houdende een technisch reglement voor het beheer van het transmissienet van  
341 elektriciteit en de toegang ertoe (BS van 29.04.2019), zoals aangepast van tijd tot tijd.  
342  
343 “**Technisch Reglement Distributie Elektriciteit Brussel**” (TRDE Brussel): Het  
344 technisch reglement voor het beheer van het distributienet van elektriciteit in het  
345 Brussels Hoofdstedelijk Gewest en de toegang daartoe, goedgekeurd bij beslissing  
346 van Brugel van 5 december 2018 (BS 05.02.2019), in werking getreden op 1 januari  
347 2019 (met uitzondering van artikel 267ter dat in werking treedt op de datum bepaald  
348 door Brugel) en zoals aangepast van tijd tot tijd.  
349  
350 “**Technisch Reglement Gewestelijk Transmissienet Elektriciteit Brussel**” (TRGTE  
351 Brussel): Het Besluit van de Brusselse Hoofdstedelijke Regering van 13 juli 2006  
352 houdende goedkeuring van het technisch reglement voor het beheer van het  
353 gewestelijk transmissienet voor elektriciteit, zoals aangepast van tijd tot tijd.  
354  
355 “**Technisch Reglement Distributie Elektriciteit Vlaanderen**” (TRDE Vlaanderen):  
356 Het technisch reglement distributie elektriciteit van 20 mei 2019, goedgekeurd bij  
357 beslissing van de VREG (BESL-2019-60) (BS 14.10.2019), in werking getreden op 24  
358 oktober 2019 en zoals aangepast van tijd tot tijd.  
359



## DRAFT FOR APPROVAL

360 **“Technisch Reglement Plaatselijk Vervoernet Elektriciteit Vlaanderen”** (TRPVE  
361 Vlaanderen): Het technisch reglement plaatselijk vervoernet van elektriciteit van 29  
362 mei 2020, goedgekeurd bij beslissing van de VREG (BESL-2020-11) (BS van  
363 16.06.2020), in werking getreden op 26 juni 2020 en zoals aangepast van tijd tot tijd.

364  
365 **“Technisch Reglement Distributie Elektriciteit Wallonië”** (TRDE Wallonië): Besluit  
366 van de Waalse Regering van 3 maart 2011 tot goedkeuring van het technisch  
367 reglement voor het beheer van de elektriciteitsdistributienetten in het Waalse Gewest  
368 en de toegang daartoe, zoals aangepast van tijd tot tijd

369  
370 **“Technisch Reglement Lokaal Transmissienet Elektriciteit Wallonië”** (TRLTE  
371 Wallonië): Het Besluit van de Waalse regering van 26 januari 2012 betreffende de  
372 herziening van het technisch reglement voor het beheer van het lokale  
373 elektriciteitstransmissienet in het Waalse Gewest en de toegang daartoe, zoals  
374 aangepast van tijd tot tijd.

375  
376 **“Telgegeven”**: gegeven zoals gedefinieerd in het TRT als de hoeveelheid actieve of  
377 reactieve energie die gedurende een tijdsperiode wordt geïnjecteerd of wordt  
378 afgenomen, gemeten met een meter en in het TRDE Vlaanderen meetgegeven  
379 genoemd.

380  
381 **“Terugvoeding”**: De actieve energiestroom van het distributienet naar het  
382 transmissienet of het plaatselijk vervoernet op niveau van een LGL.

383  
384 **“Tflex”** (technical flexibility): Verplichte flexibiliteit voor het oplossen van een congestie  
385 op het (openbaar) net:

- 386 • In Vlaanderen spreekt men ook van AmFT (Aansluiting met Flexibele toegang);
- 387 • In Wallonië, komt dit overeen met de definitie van “raccordement avec accès  
388 flexible” (aansluiting met flexibele toegang) van het Decreet van 11 april 2014.

389  
390 **“TI”**: stroomtransformator (voor beveiliging of sturing).

391  
392 **“TP”**: spanningstransformator (voor beveiliging of sturing).

393  
394 **“Trans HS Klant”**: Netgebruikers die in de tariefstructuur van DNB genieten van het  
395 distributietarief Trans HS.

396  
397 **“Transformatiestation”** of « Transformation Station » (TS): Installatie waar vermogen  
398 door transformatoren wordt overgedragen van het Elia-net naar het (de) DNB-net(ten).

399  
400 **“Trunk”**: Een rechtstreekse en permanente verbinding tussen twee verschillende  
401 Transformatiestations van Elia (tussen secundaire van een injectietransformator van  
402 een Transformatiestation en de aankomstcel van een ander Transformatiestation) die  
403 dienstdoet als vervangingsmiddel voor een transformator en die bestaat uit twee cellen  
404 (eventueel met een eigen telling en beveiliging) en een kabelverbinding.

405  
406 **“Veiligheidsvoorschriften”** : De algemene veiligheidsvoorschriften een Partij,  
407 evenals de specifieke veiligheidsvoorschriften van toepassing bij een Partij naar  
408 aanleiding van de uitvoering door deze Partij, haar werknemers, Aannemers of  
409 Onderaannemers van bepaalde werken of het gebruik van specifieke werktuigen,  
410 evenals de specifieke veiligheidsvoorschriften van een partij van toepassing in haar  
411 inrichting en die de nodige informatie bevatten m.b.t. de risico's en de maatregelen



## DRAFT FOR APPROVAL

412 inzake het welzijn van de werknemers bij de uitvoering van hun werk van toepassing  
413 in de Inrichting alsook de maatregelen inzake eerste hulp, brandbestrijding en de  
414 evacuatie van Werknemers.

415

416 **“Welzijn”**: Het geheel van factoren betreffende de omstandigheden waarin arbeid  
417 wordt verricht zoals bedoeld in artikel 4, § 1 tweede lid van de Welzijnswet.

418

419 **“Welzijnswet”**: Wet van 4 augustus 1996 betreffende het welzijn van de werknemers  
420 bij de uitvoering van hun werk

421

422 **“Welzijnswetgeving”**: Alle wettelijke en/of reglementaire bepalingen i.v.m. Welzijn en  
423 in het bijzonder, maar niet beperkt tot:

424

1) Wet van 4 augustus 1996 betreffende het welzijn van werknemers bij  
425 de uitvoering van hun werk (Welzijnswet);

426

2) De uitvoeringsbesluiten bij de Welzijnswet, inzonderheid de Codex  
427 over het Welzijn op het Werk, en het Koninklijk Besluit van 25 januari  
428 2001 betreffende tijdelijke of mobiele bouwplaatsen;

429

3) Algemeen Reglement voor de Arbeidsbescherming (A.R.A.B.);

430

4) Algemeen Reglement voor de Elektrische Installaties (A.R.E.I.).

431

432 **“Werkgever”**: Werkgever in de zin van artikel 2, §1, 2° van de Welzijnswet.

433

434 **“Werkgever in wiens inrichting werknemers van een onderneming van buitenaf  
435 werkzaamheden komen uitvoeren”**: De werkgever in wiens inrichting werknemers  
436 van een onderneming van buitenaf werkzaamheden komen uitvoeren bedoeld in  
437 artikel 8, 9, 10 en 11 van de Welzijnswet.

438

439 **“Werkgever van een onderneming van buitenaf”**: De werkgever van een  
440 onderneming van buitenaf bedoeld in artikel 8 en 9 van de Welzijnswet.

441

442 **“Werknemers”**: De personen bedoeld in artikel 2, § 1, 1° van de Welzijnswet.

443

444 **“Zelfstandige”**: De zelfstandige bedoeld in artikel 3, § 1, 16° van de Welzijnswet.

445

446