

Consultatie Toekomstig Tariefvoorstel

Raadpleging van de betrokken elektriciteitsondernemingen met betrekking tot de beslissende elementen van de ontwikkeling voorzien in het toekomstig tariefvoorstel

Elia, Users' Group
Brussel, 23 april 2015
Frank Vandenberghe

Agenda

1. Inleiding en Algemeen Kader
2. Tariefmethodologie
3. Evolutie kosten, opbrengsten en vergoeding
4. Volumes
5. Conclusies
6. Algemene principes Kostenallocatie en Tarieven
7. Openbare Dienstverplichting, Heffingen en Toeslagen
8. Reacties op de consultatie
9. Aanpassing Toegangscontract
10. Vragen

Inleiding en Algemeen Kader

Inleiding en Algemeen Kader

- **Raadpleging**

- ✓ In het kader van de overeenkomst tussen de CREG en Elia, organiseert Elia: *“raadpleging van de betrokken elektriciteitsondernemingen met betrekking op de beslissende elementen van de ontwikkelingen voorzien in het toekomstige tariefvoorstel”*
- ✓ Er werd reeds een consultatie georganiseerd in het kader van het opstellen van de nieuwe tariefmethodologie

- **Algemeen kader**

- ✓ Opstellen meerjarig tariefvoorstel → lijkt op een prospectieve studie die anticipeert op de toekomstige realiteit
- ✓ Opstellen tariefdossier: gekenmerkt door onzekerheden en risicofactoren:
 - Aanpassing regulator en wettelijk kader, initiatieven regeerakkoord, evolutie productiepark, steunmechanismen, ...
- ✓ Risicofactoren kunnen significante impact hebben op tariefvoorstel, aanpassing ervan binnen regulatoire periode conform tarifaire methodologie kan noodzakelijk zijn

Tariefmethodologie

Tariefstructuur

Bestaande Tariefmethodologie

- Aansluitingstarieven
- Tarieven voor het gebruik van het net
 - ✓ Tarieven voor het onderschreven vermogen voor afname
 - ✓ Tarieven voor het bijkomend vermogen voor de afname
 - ✓ Tarieven voor het systeembeheer voor de afname en injectie
 - ✓ Tarieven voor het gebruik van het net voor injectie
- Tarieven voor ondersteunende diensten
 - ✓ Tarieven voor de reservering van de primaire regeling van de frequentie, voor de reservering van de secundaire regeling van het evenwicht in de Belgische regelzone, voor de reservering van de tertiaire reserve en voor de black-start-dienst
 - ✓ Tarieven voor de regeling van de spanning en van het reactief vermogen
 - ✓ Tarieven voor congestiebeheer
 - ✓ Tarief voor het compenseren van de verliezen aan actieve energie in het net
- Tarieven voor het handhaven en herstellen van het individueel evenwicht van de toegangsverantwoordelijken
- Tarieven voor openbare dienstverplichtingen en taksen en toeslagen

Nieuwe Tariefmethodologie

- Aansluitingstarieven
- Tarieven voor het beheer en de ontwikkeling van de netwerkinfrastructuur
 - ✓ Tarieven voor de maandpiek
 - ✓ Tarieven voor de jaarpiek
 - ✓ Tarieven voor het ter beschikking gesteld vermogen
- Tarieven voor het beheer van het elektrisch systeem
 - ✓ Tarieven voor het beheer van het elektrisch systeem
 - ✓ Tarieven voor de aanvullende afname van reactieve energie
- Tarieven ter compensatie van onevenwichten
 - ✓ Tarieven voor de vermogensreserves en voor de black start
 - ✓ Tarieven voor het behoud en het herstel van het residuele evenwicht van de individuele toegangsverantwoordelijken
- Tarieven voor de marktintegratie
- Tarieven voor openbare dienstverplichtingen en taksen en toeslagen

Nieuwe elementen

- **Harmonisatie tussen de tarieven voor de DNBs en voor netgebruikers rechtstreeks aangesloten op het Elia-net: zelfde type tarieven**
 - ✓ Tarief voor jaarpiek en maandpiek
 - ✓ Tarief voor ter beschikking gesteld vermogen
- **Afschaffing van de onderschrijvingen**
- **Tarieven in functie van de infrastructuurniveaus** – « *CIL = Contractual Infrastructure Level* »
 - ✓ CIL1 = In 380/220/150 kV-netten
 - ✓ CIL2 = In 70/36/30 kV-netten (fusie oude klantengroepen 02 en 03)
 - ✓ CIL3 = Bij de uitgang van de transformatie naar Middenspanning
- **Overgang van tarieven gebaseerd op « bruto begrensde energie » naar tarieven op basis van « netto energie »**
- **Introductie van een tarief voor marktintegratie**

Evolutie kosten, opbrengsten en vergoeding

Kosten

- **De transmissietarieven dekken het totaal inkomen nodig voor de uitoefening van gereguleerde activiteiten**
 - ✓ Totaal inkomen = vergoeding noodzakelijke kosten + vergoeding netbeheerder (billijke marge op de in de netten geïnvesteerde kapitalen + stimulansen voor het realiseren van doelstellingen bepaald door CREG)
- **Uitdagingen:**
 - ✓ Evolutie productiepark onzeker (nieuwe centrales onzeker, nucleaire phase-out, ...)
 - ✓ Stijgend aandeel intermittente en decentrale hernieuwbare energiebronnen (HEB)
 - ✓ Bijkomende netinvesteringen
 - ✓ Hogere nood aan flexibiliteit
 - ✓ “Life Cycle Assets”: impact op onderhoud + vervangingen

Impact op ondersteunende diensten en netontwikkeling
Evolutie andere kostenposten → stabiel niveau verwacht

Kosten – Ondersteunende diensten (beïnvloedbare kosten)

- **Daling beschikbare middelen**
 - ✓ Uitdienst stellen van installaties: impact op FCR (R1), aFRR (R2), mFRR (R3)
 - ✓ Evolutie CO₂-prijs → geen shift in merit order
- **Stijgende nood aan reservevolumes**
 - ✓ **FCR:** nieuwe allocatieregel op Europees niveau
 - ✓ **aFRR:** Netwerk Codes
 - harmonisering Europese Balancing Markten (Netwerk Codes)
 - ↑ volatiliteit van onbalans
 - ✓ **mFRR up:** ↑ geïnstalleerde capaciteit aan intermitterende hernieuwbare energiebronnen
 - onbalans opvangen van voorspellingsfouten + semi-gelijktijdige uitvallen
 - ✓ **mFRR down:** kans op grote positieve onbalans (HEB, HVDC, Nemo)
 - NC LFC&R voorziet striktere regels m.b.t. neerwaartse reserves
 - 300 MW via internationale synergiën (= reductie van aan te kopen volumes)
 - ✓ **Reactief vermogen:** toekomstige uitdagingen spanningsregeling:
 - Verwachting dat efficiënter nieuw mechanisme tot kostendaling zal leiden

Beduidende stijging van beïnvloedbare kosten ten gevolge van de daling aan beschikbare middelen en de stijging van de nood aan reserves

Kosten – Netontwikkeling

- **Verwijzen naar de opgemaakte en goedgekeurde “ontwikkelingsplannen”**
 - ✓ Raming behoeften transportcapaciteit
 - ✓ Overzicht investeringen voor uitbreiding + vernieuwing
 - ✓ Vermelding onderliggende hypothesen
- **Investeringsprogramma viseert 3 objectieven:**
 - ✓ In stand houden van het bestaande net op vlak van veiligheid, betrouwbaarheid, efficiëntie en met nodige aandacht voor milieubescherming
 - ✓ Ontwikkeling van het net verder zetten d.m.v. investeringen als gevolg van verandering productiepark + vebruikscentra
 - ✓ Bespoedigen van de eenmaking van de Europese elektriciteitsmarkt

De uitdagingen waarvoor Elia staat, zorgen voor een belangrijke stijging van de investeringsportefeuille met een toename van de afschrijvingen en financieringskosten als impact voor de tarieven

Opbrengsten

- **Beheersbare opbrengsten → quasi stabiel ingeschat**
- **Inkomsten internationale verkopen: hoger ingeschat**
 - bij stijgende interconnectiecapaciteit + implementatie flow-based → negatieve impact op “congestion rents”
- **Positieve saldi 2011-2014: inzetten voor gradueel evoluerend verloop van de tarieven over de jaren heen**

Vergoeding

- **Totaal inkomen = vergoeding noodzakelijke kosten + vergoeding netbeheerder**
 - ✓ Billijke marge zoals bepaald in tariefmethodologie
 - ✓ Goodwill in verband met buitenwerkingstelling activa niet langer gedekt door tarieven
 - ✓ Incentives
 - Financiële incentives voor behalen operationele doelstellingen + uitvoeren projecten
 - Bedragen voor tariefvoorstel reeds bepaald + ex post correctie
 - Incentive “vermindering beheerbare kosten” + “vermindering beïnvloedbare kosten” + “verbetering van de continuïteit van de bevoorrading” : geen bedragen voorzien door de tariefmethodologie voor opname in het tariefvoorstel → hypothesen aan te nemen
 - Incentive belangrijke en specifieke investeringen: toekenningsvoorwaarden nog te definiëren

Volumes

Volumes

- **Impact tariefmethodologie: “netto belasting” en “netto injectie”**
- **Energie**
 - ✓ Netto belasting
 - Realiteit 2012-2014 t.o.v. Correctief Tariefvoorstel: gemiddeld -1,4% per jaar
 - Verwachtingen 2016-2019: gemiddeld -1% per jaar
 - ✓ Netto injectie
 - Niveau 2016-2019 gemiddeld 2 à 3% stijging ten opzichte van reëel geïnjecteerde netto energie in 2014 (= 20% lager dan niveau Correctief Tariefvoorstel)
- **Vermogen (afgenomen jaar- en maandpiek)**
 - ✓ DNB: gemiddeld -0,6% per jaar
 - ✓ Netgebruiker aangesloten op het Elia-net: status-quo

Conclusie

Conclusie

- **Gecombineerde effect:**
 - ✓ Hogere noodzakelijke kosten
 - ✓ Verrekening positieve saldi 2011-2014
 - ✓ Opbrengsten
 - ✓ Lagere volumes
 - ✓ Inflatie
- In het algemeen een stijging van de tarieven

Verwachte gemiddelde jaarlijkse stijging van de tarifaire omzet: 2 à 5%
Impact individuele tarieven significanter: daling netto afgenomen
vermogen + energie

Algemene principes Kostenallocatie en Tarieven

Algemene principes kostenallocatie en tarieven

- **Elk jaar een individueel tarief i.p.v. een vlak en constant tarief voor gehele periode**
- **Tariefstructuur overeenkomstig de tariefmethodologie:**
 - ✓ Aansluitingstarieven;
 - ✓ Tarieven voor beheer en de ontwikkeling van de netwerkinfrastructuur;
 - ✓ Tarieven voor het beheer van het elektrisch systeem;
 - ✓ Tarieven ter compensatie van onevenwichten;
 - ✓ Tarief voor de marktintegratie.
- **Tariefstructuur gebaseerd op volgende principes conform tariefmethodologie:**
 - ✓ Output-based
 - ✓ Transparantie
 - ✓ Eenvoud
- **Totaal noodzakelijke kosten + vergoeding → gedekt door de transmissietarieven**
- **Vermindering van het aantal klantengroepen van vier naar drie:**
 - ✓ in de netten 380/220/150;
 - ✓ in de netten 70/36/30;
 - ✓ aan de uitgang van de transformatie naar middenspanning.

Allocatie tussen tarieven voor injectie en afname

- Voorstel Elia gebaseerd op **principes en keuzes m.b.t. injectie zoals bepaald in het correctief tariefvoorstel 2012-2015:**
 - ✓ Enkel een injectietarief voor 'tarief voor de vermogensreserve en blackstart'
 - ✓ 50%-50% split injectie-afname voor de kosten onderliggend aan vermogensreserve
 - ✓ Rekening houdend met internationale benchmark van injectietarieven
- Elia stelt voor het **injectietarief niet hoger te zetten dan het gemiddelde injectietarief voortkomend uit de benchmark**
- Elia stelt voor de **benchmark uit te voeren op basis van:**
 - ✓ Rekenkundig gemiddeld injectietarief zoals terug te vinden in het ENTSO-E overzicht van transmissietarieven van 2014, aangevuld met een waardering van eventuele verplichtingen in natura opgelegd aan producenten
 - ✓ Beschouwde geografische perimeter: FR, NL, DE, AT, GB, NO, DK, SE, FI
 - ✓ Andere argumenten kunnen de benchmarking aanvullen

Aansluitingstarieven voor directe klanten en DNBs

- **Voorstel:**
 - ✓ Geen significante wijzigingen m.b.t. de structuur en de wijze waarop de tarieven worden bepaald
 - ✓ Tarieven evolueren in functie van de verwachte inflatie en de kapitaalkost van Elia

Tarieven voor beheer en ontwikkeling van netwerkinfrastructuur

- 3 tarieven in categorie “beheer en ontwikkeling van netwerkinfrastructuur”
 - voorstel verdeelsleutel voor allocatie van kosten:
 - ✓ Tarief voor ter beschikking gesteld vermogen: 50% van noodzakelijke kosten
 - ✓ Tarief voor jaarpiek: 30% van noodzakelijke kosten
 - ✓ Tarief voor maandpiek: 20% van noodzakelijke kosten
- Bouwt voort op keuzes voor periode 2012-2015: 50% voor ter beschikking gesteld vermogen reeds van toepassing voor DNBs
- Groter percentage voor jaarpiek dan maandpiek omdat de jaarpiek eenvoudiger te ‘vermijden’ is wegens het beperkter aantal uren opgenomen in de jaarpiekperiode + signaalfunctie naar gebruik van het net
- Identieke verdeelsleutel voor DNBs en rechtstreekse klanten (harmonisatie)

Tarieven voor jaarpiek

- **Bepaling van de jaarpiek voor afname**
 - ✓ Voorstel: vermogenspiek gemeten tijdens kwarturen binnen de jaarpiekperiode tijdens voorbije 12 maanden
 - ✓ Overgangsmaatregel in 2016 waarbij geen kwarturen in 2015 worden beschouwd, zodat alle partijen de mogelijkheid hebben om afnameprofielen aan te passen
- **Bepaling van de jaarpiekperiode voor afname**
 - ✓ Tariefmethodologie: de piektariefperiode wordt voorgesteld door de netbeheerder en goedgekeurd door de CREG waarin de globale netbelasting statistisch het hoogste is
 - ✓ Bepaling periode → zie detail in bijlage
- **Voorstel voor jaarpiekperiode:**
 - ✓ Maanden november tot maart (cf. definitie E-wet winter strategische reserves)
 - ✓ Alle weekdays: maandag tot en met vrijdag (cf. piekperiode zoals in 2012-2015)
 - ✓ Periode van 7u00 tot en met 22u00 (cf. piekperiode zoals in 2012-2015)

Tarieven voor maandpiek

- **Voorstel voor tarieven voor maandpiek**
 - ✓ Gemeten vermogenspiek in de betreffende maand
 - ✓ Tarief is van toepassing op zowel directe klanten als DNBs (harmonisatie)

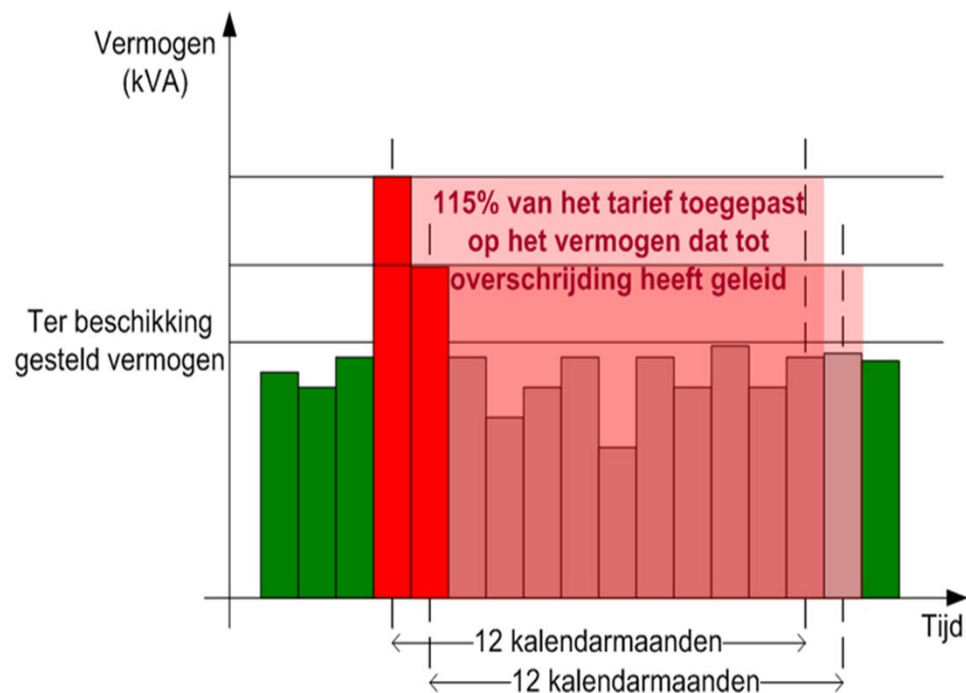
Tarief voor Ter Beschikking Gestelde Vermogen aan rechtstreeks op het net aangesloten industriële NG

- Introductie van een nieuw tarief voor industriële netgebruikers (=NG)
- Op basis van ter beschikking gestelde vermogen (= gereserveerd) op de netwerkinfrastructuur (\neq het fysische maximum vermogen van de aansluiting van de netgebruiker)
- Toegangstarief in €/kVA volgens het schijnbaar vermogen dat in het aansluitingscontract (bijlage 1) wordt bepaald.
- Voorstel voor regels voor aanpassing van ter beschikking gestelde vermogen:
 - ✓ Verhoging: via een « detailstudie » aanvraag (bestaand gereguleerd traject) teneinde de technische haalbaarheid en de noodzakelijke investeringen te kunnen bestuderen.
 - ✓ Vermindering: via aanpassing aansluitingscontract mits volgende voorwaarde:
 - ✓ **Voorwaarde**: Slechts vermindering toegestaan 12 maanden na vorige wijziging (vermindering of vermeerdering)

Ter Beschikking Gestelde Vermogen voor industriële netgebruikers: penaliteit bij overschrijding

- Voorstel penaliteit bij overschrijding:**

Tarief voor ter beschikking gestelde vermogen wordt berekend door coëfficiënt van 115% toe te passen op het basistarief, gedurende een periode van 12 kalendermaanden vanaf de maand van overschrijding



Ter Beschikking Gesteld Vermogen voor industriële netgebruikers: Soort Toegangspunten

- **Voorstel:**

- ✓ Differentiatie van het tarief voor ter beschikking gestelde vermogen afhankelijk van het soort toegangspunt:
 - Hoofdtoegangspunt
 - Bijkomende toegangspunten: wanneer de netgebruiker voor dezelfde elektrische installaties over meerdere toegangspunten tot het Elia-net beschikt (bv noodvoeding)
 - Het hoofdtoegangspunt zou dan hetgene zijn waarvan het ter beschikking gestelde vermogen (voor afname) het hoogst is. Het ter beschikking gestelde vermogen op het hoofdtoegangspunt zou groter dan of gelijk moeten zijn aan de vermogenspiek (hoogste waarde van de 12 laatste maanden) van de som van de synchrone afnames gemeten op kwartuurbasis op het hoofdtoegangspunt en op alle hiermee verbonden bijkomende toegangspunten
- ✓ Specifieke modaliteiten met betrekking tot implementatie van bovenstaande elementen worden gedefinieerd bij een revisie van het toegangscontract

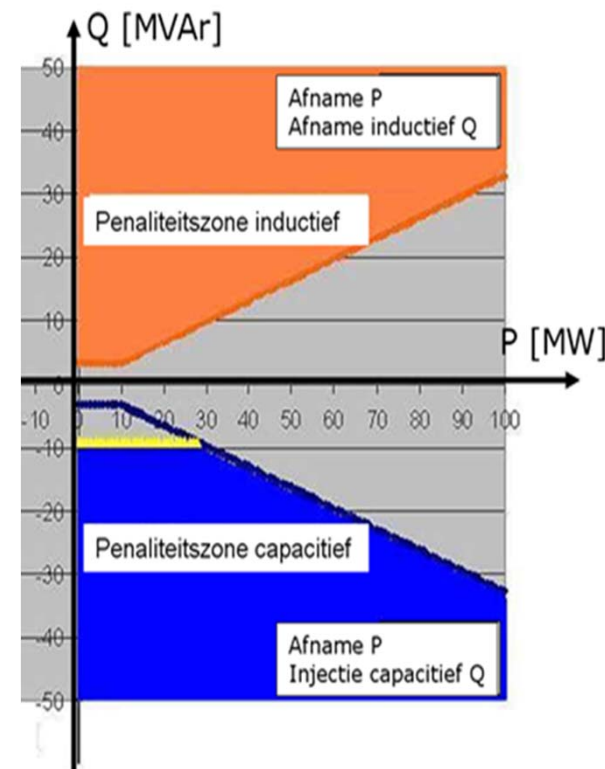
Evolutie van het tarief voor Ter Beschikking Gesteld Vermogen voor distributienetbeheerders

- **Voorstel:**

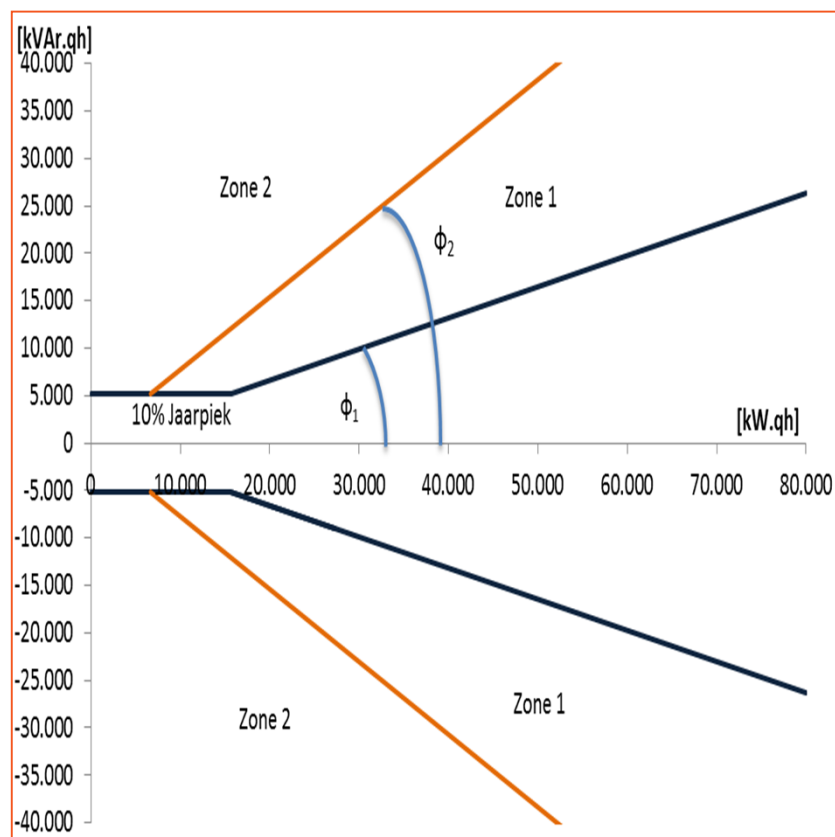
- ✓ Ter beschikking gesteld vermogen op middenspanning: huidige werkwijze wordt behouden (toepassing op basis van het nominaal schijnbaar transformatievermogen op elk koppelpunt)
- ✓ Op een koppelpunt 30/36/70 kV: wijziging in het kader van harmonisatie tussen DNBs en rechtstreekse aangesloten netgebruikers op het Elia-net op 30/36/70kV
 - DNB communiceert – zoals een rechtstreekse netgebruiker – aan Elia het maximale vermogen van afname en injectie op het koppelpunt
 - Modaliteiten voor wijzigingen van deze vermogens zoals voor rechtstreekse netgebruikers (excl. aanvraag tot detailstudie)
 - Zelfde tarief wordt toegepast als voor rechtstreekse netgebruikers

Tarief voor aanvullende afname van reactieve energie

- **Tariefmethodologie** bepaalt dat het tarief voor aanvullende afname van reactieve energie afhankelijk is van:
 - ✓ Stelsel (inductief/capacitief)
 - ✓ Infrastructuurniveau
 - ✓ Niet langer van tarifaire periodes
- **Overschrijdingen van reactieve energie ten opzichte van het forfait zoals vastgelegd in de geldende technische reglementen.**
- **Systeem van onderschrijvingen afgeschaft en vervangen door jaarpiek:**
 - ✓ Principe van de afvlakking van de trechter voor lage actieve afname
 - ✓ Voorspelbaarheid



Tarief voor aanvullende afname van reactieve energie



- **Voorstel:**
 - ✓ Geen tariefperiodes meer (cf. tariefmetho)
 - ✓ Sterker incentiverend signaal
 - 2 “tariefzones” in functie van de grootte van de overschrijding.
 - Zone 2 kent een hoger tarief dan zone 1
 - Twee zones via hoek $\phi_1 = 18,2^\circ$ (cf. Fed. Tech. Regl.) en $\phi_2 = 37,5^\circ$
 - Hoogte van het tarief onafhankelijk van het regime (inductie/capacitief)
 - ✓ Bepaling van vlakke gedeelte trechter via jaarpiek (i.p.v. onderschreven afgenomen vermogen), gedefinieerd als het maximum van de maandpieken van de voorbije 12 maanden
 - ✓ Grenswaarden voor capacitief reactief vermogen blijven behouden

Energietermen (afname)

- Volgende tarieven hebben als drager “energie”
 - ✓ Tarief voor beheer van het systeem
 - Tarief voor het beheer van het elektrisch systeem
 - ✓ Tarief voor de compensatie van onevenwichten
 - Tarief voor de vermogensreserve en de blackstart
 - ✓ Tarief voor marktintegratie
 - **Voorstel:**
 - ✓ Gedifferentieerd tarief per spanningsniveau:
 - van toepassing op ‘tarief voor beheer van het systeem’
 - NIET van toepassing op het ‘tarief voor de vermogensreserve en de blackstart’ en het ‘tarief voor marktintegratie’
- ➔ Output-based benadering

Balancing en compensatie netverliezen in natura

- **Balancing: ongewijzigde tarifaire structuur**
- Compensatie netverliezen in natura: ongewijzigd principe van compensatie netverliezen, wel **voorstel** tot herdefiniëring van de perioden:
 - ✓ Van de huidige drie periodes: Peak (7AM – 10 PM), off-peak en weekend periodes
 - ✓ Naar twee periodes: (geen uitzondering voor officiële feestdagen)
 - Peak: weekdays 8 AM – 8 PM
 - Long off-peak: 8 PM – 8 AM en weekends
 - ✓ Vereenvoudiging + meer in lijn met beschikbare marktproducten.

Openbare Dienstverplichtingen, Heffingen en Toeslagen

Openbare dienstverplichting, heffingen en toeslagen

- ODV, heffing en toeslagen opgelegd door bevoegde overheden
- Doorrekening heffingen en toeslagen: netto kost toegevoegd aan tarieven
- ODV: geheel aan netto kosten gekoppeld aan uitvoering verrekend in de tarieven

Reacties op de consultatie

Reacties op de consultatie

- Consultatie loopt van 20 april t.e.m. 4 mei 2015 18u00
- Documenten beschikbaar op de website van Elia: [Publieke Consultatie](#)
- Antwoorden op vragen uit consultatienota te richten aan usersgroup@elia.be
- Bijkomende vragen: usersgroup@elia.be
- Reacties worden op naam meegedeeld aan de CREG bij indiening tariefvoorstel. De geraadpleegde partij kan echter een aanvraag doen opdat zijn reactie als anoniem verwerkt wordt in het consultatierapport dat ter beschikking van alle geraadpleegde partijen wordt gesteld

Aanpassingen Toegangscontract

Aanpassingen Toegangscontract

- Aanpassingen als gevolg van:
 - ✓ Nieuwe concepten die voortvloeien uit de tariefmethodologie
 - ✓ Resultaten van de consultatie “met betrekking tot de beslissende elementen van de ontwikkeling voorzien in het toekomstig tariefvoorstel”
 - ✓ Alleen impact op het **Toegangscontract**; ARP- en Aansluitingscontract niet geïmpacteerd

- Voorbeelden:
 - ✓ Afschaffing van het principe van onderschrijvingen
 - ✓ Netto vermogen en energie
 - ✓ Contractueel ter beschikking gesteld vermogen
 - ✓ ...

Planning aanpassingen Toegangscontract

- 20/4 – 04/05: Consultatie Toekomstig Tariefvoorstel Elia
- 30/6: Indiening tariefdossier
- 01/07 – 30/07: Consultatie m.b.t. de aanpassingen aan het Toegangscontract
- 01/07: Uitzonderlijke vergadering van de Users' Group m.b.t. de aanpassingen aan het Toegangscontract
- 01/08 – 30/08 : Finaliseren van de wijzigingen, informeel regulatorisch traject, vertaling
- September: Officiële aanvraag tot goedkeuring - 3 regulatoren (CREG, VREG, CWaPE)
- VREG + CWaPE hebben 60 dagen tijd voor beslissing te nemen, CREG heeft 30 dagen
- Inwerkingtreding: voor 01/01/2016
- Communicatie naar klanten en toegangshouders: zo snel mogelijk (website, mailing)

Vragen?

Many thanks for your attention!

Frank Vandenberghe

ELIA SYSTEM OPERATOR
Boulevard de l'Empereur 20
1000 Brussels

+32 2 546 70 11
info@elia.be

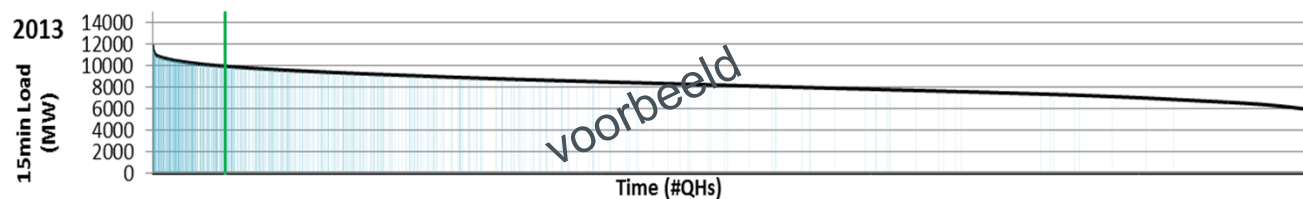
www.elia.be
An Elia Group company

Brussel, 23 april 2015

Back-up: Bepaling jaarpiekperiode

Bepaling jaarpiekperiode

- **Stap 1: Bepalen een mogelijke jaarpiekperiode (ex ante)**, d.w.z. een bepaalde set van X (kwart)uren, gedurende dewelke het jaarpiektarief van toepassing zou zijn.
 - ✓ Vb: Alle weekdays in november-maart tussen 7u00 en 22u00. Dit komt overeen met 1605 uren (=6420 kwarturen).
- **Stap 2: Selecteer de geobserveerde hoogste X (kwart)uren in historische load duration curves.** Dit zouden dan de uren zijn tijdens dewelke het gewenst zou zijn dat het jaarpiektarief van toepassing is.
- **Stap 3: Statistische analyse:**
 - ✓ Check in welke mate de geobserveerde X uren ook effectief vallen in de ‘ex ante’ geselecteerde periode → maatstaf “quality peak”
 - ✓ Check of de 500 uren met hoogste piek ook effectief vallen in de ‘ex ante’ geselecteerde periode → maatstaf “top 2000qh-500h”



Bepaling jaarpiekperiode

- Voorbeeld 1: nov-mar, weekdays, 7h00-22h00

Jan	Feb	Mar	Apr	May	Jun	Jul	Aug	Sep	Oct	Nov	Dec
1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	1	1
Mon	Tue	Wed	Thu	Fri	Sat	Sun					
1	1	1	1	1	0	0					
H0	H1	H2	H3	H4	H5	H6	H7	H8	H9	H10	H11
0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1
H12	H13	H14	H15	H16	H17	H18	H19	H20	H21	H22	H23
1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0

#qh in peak period: 6420 quarter hours
 #h in peak period: 1605 hours

	2011	2012	2013
Quality peak	72,48%	70,29%	70,34%
top 2000qh-500h	98%	86,5%	92,0%

- Voorbeeld 2: nov-mar, weekdays, 8h00-20h00

Jan	Feb	Mar	Apr	May	Jun	Jul	Aug	Sep	Oct	Nov	Dec
1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	1	1
Mon	Tue	Wed	Thu	Fri	Sat	Sun					
1	1	1	1	1	0	0					
H0	H1	H2	H3	H4	H5	H6	H7	H8	H9	H10	H11
0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1
H12	H13	H14	H15	H16	H17	H18	H19	H20	H21	H22	H23
1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0

#qh in peak period: 5136 quarter hours
 #h in peak period: 1284 hours

	2011	2012	2013
Quality peak	69,10%	67,92%	65,85%
top 2000qh-500h	91%	78,9%	84,5%

- Voorbeeld 3: nov-mar, weekdays, 7h00-12h00 + 17h00-22h00

Jan	Feb	Mar	Apr	May	Jun	Jul	Aug	Sep	Oct	Nov	Dec
1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	1	1
Mon	Tue	Wed	Thu	Fri	Sat	Sun					
1	1	1	1	1	0	0					
H0	H1	H2	H3	H4	H5	H6	H7	H8	H9	H10	H11
0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1
H12	H13	H14	H15	H16	H17	H18	H19	H20	H21	H22	H23
0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0

#qh in peak period: 4280 quarter hours
 #h in peak period: 1070 hours

	2011	2012	2013
Quality peak	60,32%	58,10%	59,63%
top 2000qh-500h	74%	69,4%	71,5%

Back-up: Tarifmatrix

Tarief voor het beheer en ontwikkeling van de netwerkinfrastructuur

Tabel 1: Tarief voor het Ter Beschikking Gesteld Vermogen voor Afname	Klanten rechtstreeks aangesloten op het Elia-net	Netbeheerders
	Tarief (€/kVA)	Tarief (€/kVA)
In 380/220/150 kV-netten	[XXX]	[XXX]
In 70/36/30 kV-netten	[XXX]	[XXX]
Bij de uitgang van de transformaties naar Middenspanning	[XXX]	[XXX]

Tabel 2: Tarief voor de maandpiek voor afname	Tarief (€/kW.maand)
In 380/220/150 kV-netten	[XXX]
In 70/36/30 kV-netten	[XXX]
Bij de uitgang van de transformaties naar Middenspanning	[XXX]

Tabel 3: Tarief voor de jaarpiek voor afname	Tarief (€/kW.jaar)
In 380/220/150 kV-netten	[XXX]
In 70/36/30 kV-netten	[XXX]
Bij de uitgang van de transformaties naar Middenspanning	[XXX]

Tarieven voor het Beheer van het elektrisch systeem

<i>Tabel 4: Tarief voor het beheer van het elektrisch systeem</i>	Tarief (€/kWh netto afgenomen)
In 380/220/150 kV-netten	[XXX]
In 70/36/30 kV-netten	[XXX]
Bij de uitgang van de transformaties naar Middenspanning	[XXX]

<i>Tabel 5: Tarief voor de aanvullende afname van reactieve energie</i>	Tarief Zone 1 (€/kVArh)	Tarief Zone 2 (€/kVArh)
In 380/220/150 kV-netten	[XXX]	[XXX]
In 70/36/30 kV-netten	[XXX]	[XXX]
Bij de uitgang van de transformaties naar Middenspanning	[XXX]	[XXX]

<i>Tabel 6: grenswaarden voor de aanvullende afname van reactieve energie</i>	Grenswaarden capacitef reactief vermogen	
	Klanten rechtstreeks aangesloten op het Elia-net	Netbeheerders
In 380/220/150 kV-netten	9 MVar	-
In 70/36/30 kV-netten	2,5 MVar	5 MVar
Bij de uitgang van de transformaties naar Middenspanning	-	-

Tarieven voor Vermogensreserve en Blackstart

<i>Tabel 7: Tarief voor vermogensreserve en Blackstart</i>	Tarief (€/kWh netto geïnjecteerd)	Tarief (€/kWh netto afgenomen)
In 380/220/150 kV-netten In 70/36/30 kV-netten Bij de uitgang van de transformaties naar Middenspanning	[XXX]	[XXX]

Tarieven voor de Marktintegratie

<i>Tabel 8: Tarief voor marktintegratie</i>	Tarief (€/kWh netto afgenomen)
In 380/220/150 kV-netten In 70/36/30 kV-netten Bij de uitgang van de transformaties naar Middenspanning	[XXX]