



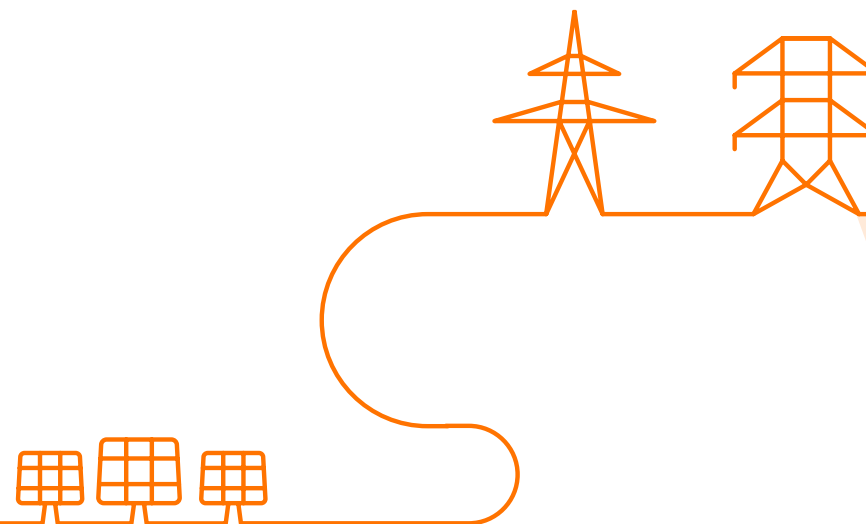
WG Adequacy #28

29/03/2024



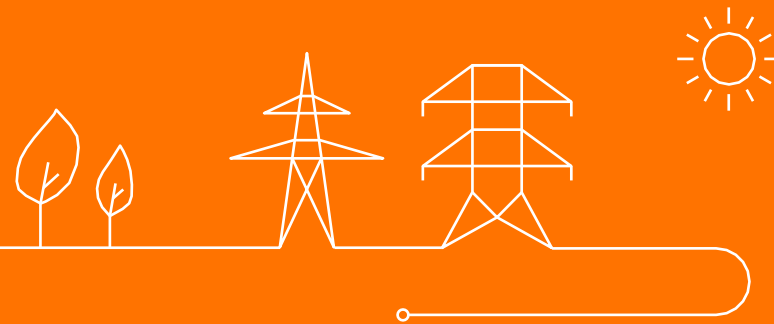
Agenda

- Welcome
- CRM information – info sessions & publications
- Capacity contract – Public consultation
- Authorization for large-scale batteries
- Feedback regulatory framework
- AOB
- Next meetings



CRM information

Info sessions & publications



CRM information

Info Sessions

Elia organized different info sessions in the previous weeks

- General Info Sessions
 - 23/02/2024
 - 15/03/2024
- Detailed Info Sessions
 - 01/03/2024
 - 22/03/2024
- XB CRM Info Session
 - 07/03/2024

Feedback?

Contact us via:
taskforce.CRM@elia.be

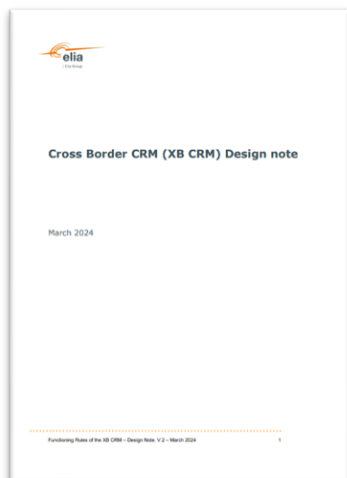
→ In total more than 120 attendees to all sessions, coming from 40 companies.



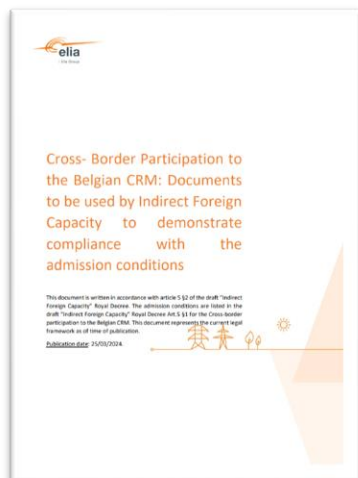
CRM information

Recent and upcoming publications

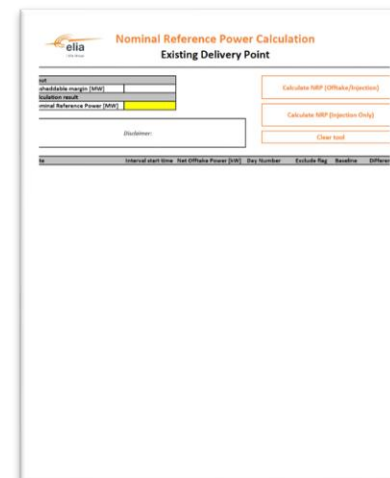
Updated cross border design note
Published



Templates to be used during the Admission process
To be published next week



NRP calculation tool & manual
To be published next week



Updated CRM design notes AM / PB / PQ / PM / Auction
To be published by mid April

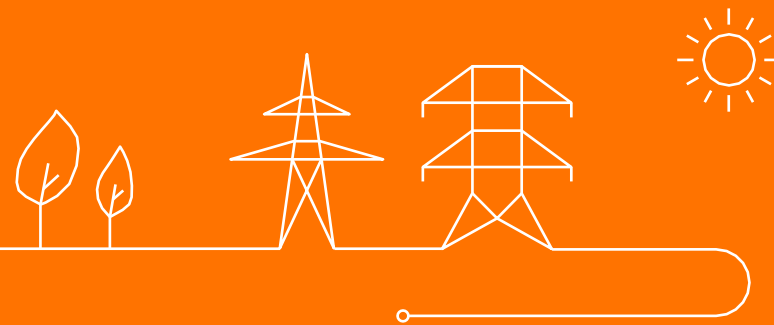


These publication will be aligned with the most recent legal framework (draft RD XB, CRM FR as submitted on Feb 1 2024)



Capacity contract

Public consultation



Capacity Contract : public consultation to be launched on Tuesday 2/4

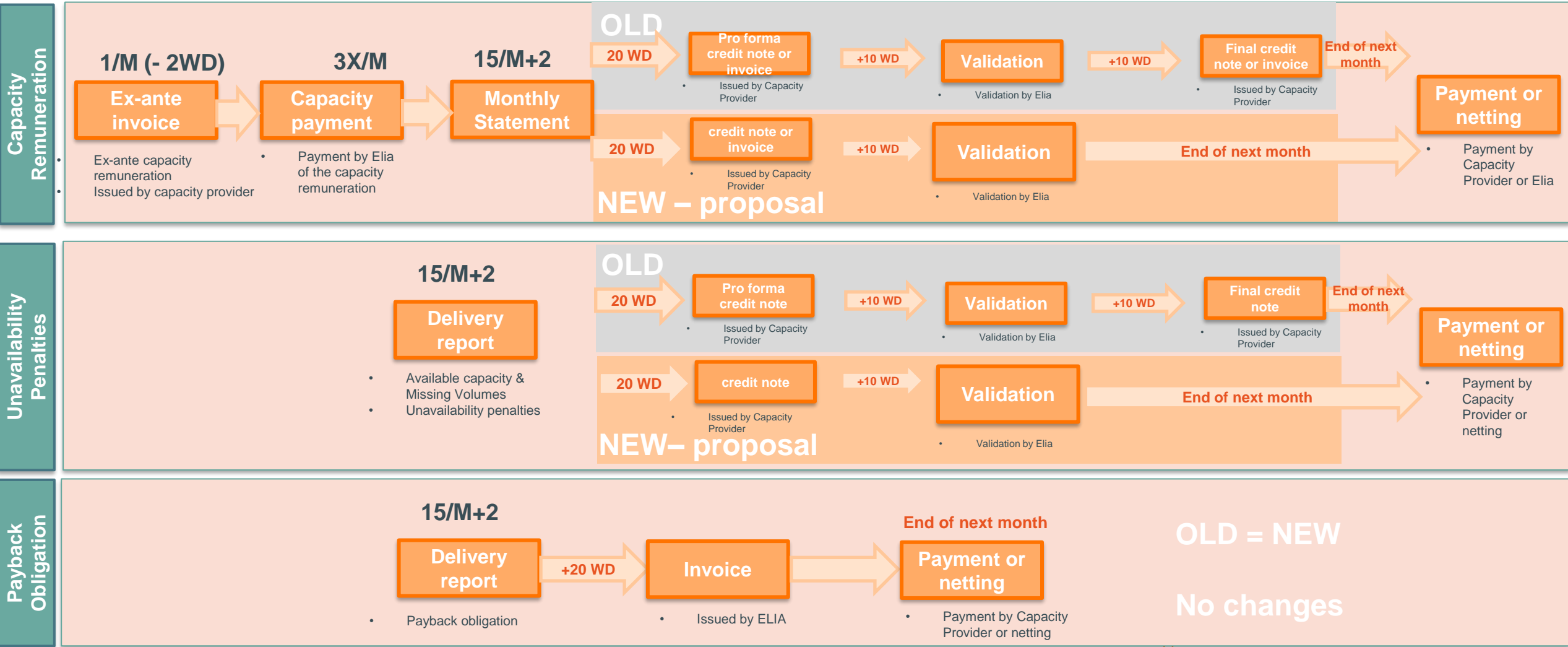
Minor adaptations were integrated

- Following the Public Consultation on the Functioning Rules v4, ELIA has integrated some minor changes to the Capacity Contract for the upcoming Public Consultation.
- These changes are driven by the alignment with the latest Functioning Rules and the implementation of the Contract/Settlement process:
 - The **settlement process is simplified** by removing the two-step approach step pro-forma/final invoice/credit note (see next slide).
 - The concept of **Market Time Unit (MTU) is integrated into the Capacity Contract** in order to ensure full consistency with the Functioning Rules submitted to the CREG.
 - No impact on the capacity remuneration
 - The SLA selected by Energy Constrained CMUs is added as transaction's parameter in the Annex A of the Capacity Contract to make the link with the Derating Factor.
- The Public Consultation on the Capacity Contract will take place during the **period going from Tuesday April 2 until Tuesday April 30.**



Capacity Contract : public consultation

Focus on simplification of the settlement process

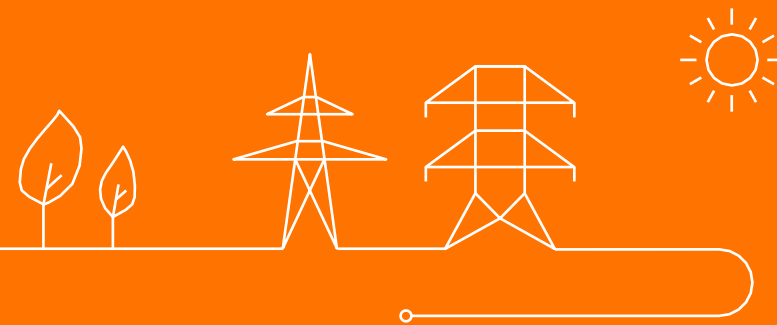


Expected results ➔

- **Faster process**
- **Less work for Elia AND market actors**

Authorization for large-scale batteries

FPS



Authorization for large batteries project : Deadline clarification

FPS Economy - 29/03/2024



Obligation to ask for an authorization for large-scale batteries

- Last year, there was a confusion among market parties regarding the obligation to request an authorization for batteries
- Most market parties mistankenly considered the 2022 Royal Decree while it is actually the **last 27/03/2023 Royal Decree** that is now of application ([link](#)):

Art. 3. § 1^{er}. L'octroi préalable d'une autorisation individuelle visée à l'article 4, § 1^{er}, de la loi du 29 avril 1999 est requis pour :

- 1° l'établissement et l'exploitation de nouvelles grandes installations de stockage d'énergie dont la puissance nette développable est d'au moins 25 mégawatts électriques ;
- 2° les transformations ou autres aménagements des grandes installations de stockage d'énergie existantes visées à l'article 4, § 6, de la loi du 29 avril 1999 et des grandes installations de stockage d'énergie qui ont obtenu une autorisation conformément au présent arrêté ou à l'arrêté royal du 29 mars 2022 relatif à l'octroi des autorisations individuelles couvrant l'établissement et l'exploitation des installations de stockage d'énergie pour lesquelles, en 2022, un dossier de préqualification sera introduit conformément à l'article 7undecies, § 8, de la loi du 29 avril 1999 relative à l'organisation du marché de l'électricité, s'il résulte de ces adaptations ou aménagements un accroissement supérieur soit à dix pour cent de la puissance nette développable de l'installation soit à 25 mégawatts électriques de la puissance nette développable de l'installation.

Les grandes installations de stockage d'énergie qui ne sont pas visé à l'alinéa 1^{er} sont exonérés de l'obligation d'autorisation visée à l'article 4, § 1^{er}, de la loi du 29 avril 1999 .

La demande de cette autorisation est faite conformément au présent article.

Art. 3. § 1. De voorafgaande toekenning van een individuele vergunning bedoeld bij artikel 4, § 1, van de wet van 29 april 1999, is vereist voor:

- 1° de bouw en exploitatie van nieuwe grote energieopslagfaciliteiten waarvan het netto ontwikkelbaar vermogen 25 elektrische megawatt of meer bedraagt;
- 2° verbouwingen of andere aanpassingen van bestaande grote energieopslagfaciliteiten bedoeld in artikel 4, § 6, van de wet van 29 april 1999 en van grote energieopslagfaciliteiten die een vergunning verkregen overeenkomstig dit besluit of het koninklijk besluit van 29 maart 2022 betreffende de toekenning van de individuele vergunningen voor de bouw en exploitatie van energieopslagfaciliteiten waarvoor een prekwalificatiedossier wordt ingediend in het jaar 2022 overeenkomstig artikel 7undecies, § 8, van de wet van 29 april 1999 betreffende de organisatie van de elektriciteitsmarkt, indien deze aanpassingen of verbouwingen aanleiding geven tot een elektriciteitstoename met meer dan tien percent van het netto ontwikkelbaar vermogen van de installatie of met meer dan 25 elektrische megawatt van het netto ontwikkelbaar vermogen van de installatie.

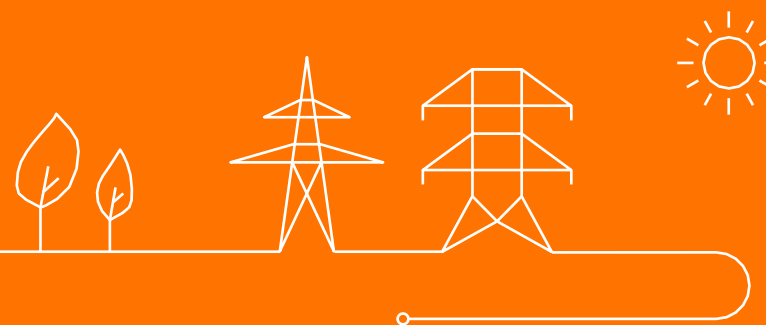
Grote energieopslagfaciliteiten die niet vallen onder het eerste lid zijn vrijgesteld van de vergunningsplicht bedoeld in artikel 4, § 1, van de wet van 29 april 1999.

De aanvraag van deze vergunning wordt verricht overeenkomstig dit artikel.

- An email with the procedure to request such authorization will follow this Working Group. Battery owners that are subject to this Royal Decree have the obligation to make their request **at the latest 15 (calendar) days after the publication of the MD Instruction**

Feedback regulatory framework

Kabinet



Veiling T-4 LP 28-29

Veiling T-1 LP 25-26

Commissie Energie 26/03/2024

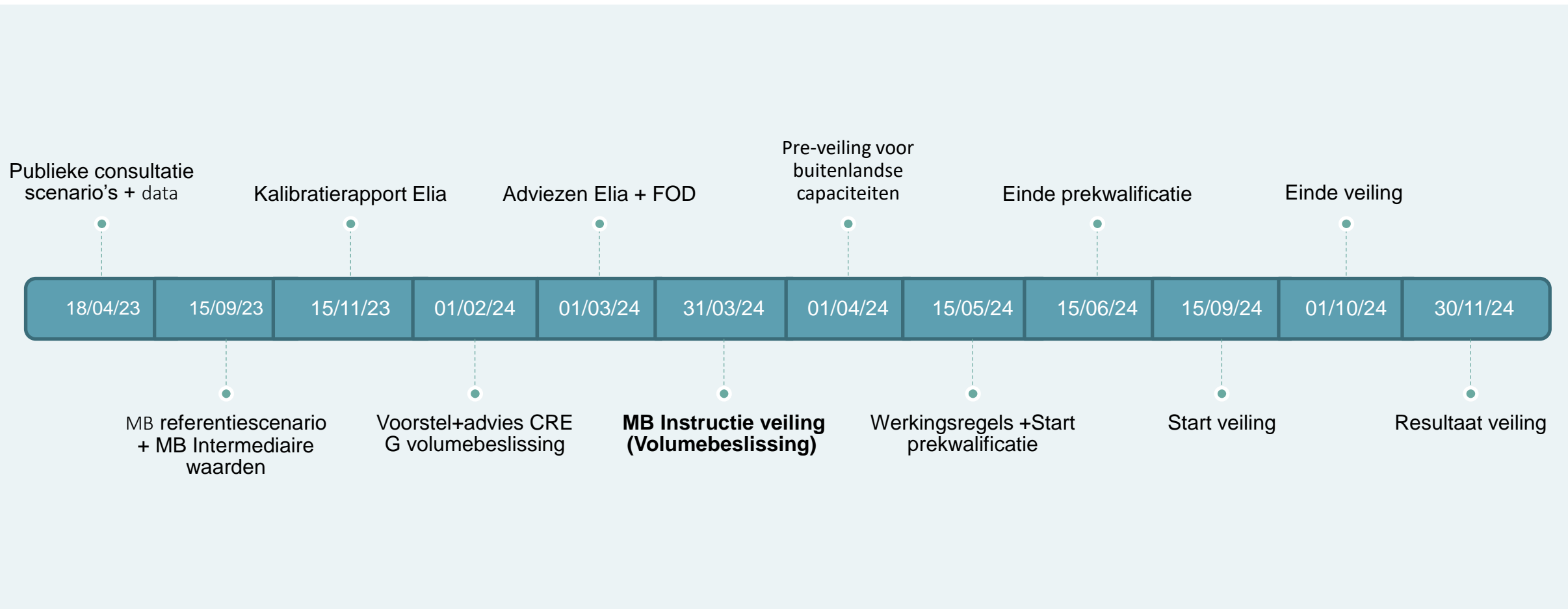
Resolutie 1220/007

4. de Kamer van volksvertegenwoordigers te raadplegen bij de bepaling van de parameters die de aan te kopen hoeveelheid capaciteit bepalen bedoeld in art. 8 van het voorontwerp van koninklijk besluit tot vaststelling van de berekeningsmethode van het noodzakelijke capaciteitsvolume en de parameters die nodig zijn voor de organisatie van de veilingen in het kader van het capaciteitsvergoedingsmechanisme, met name raadpleegt de minister bevoegd voor Energie de Kamer over de optimale keuze op vlak van tegelijk bevoorradingszekerheid en kostprijs.

4. de consulter la Chambre des représentants lors du choix des paramètres servant à déterminer la quantité de capacité à acheter visée à l'article 8 de l'avant-projet d'arrêté royal fixant la méthode de calcul du volume de capacité nécessaire et des paramètres nécessaires pour l'organisation des enchères dans le cadre du mécanisme de rémunération de capacité. Le ministre compétent pour l'Énergie consultera plus spécifiquement la Chambre sur la question du choix optimal à la fois en termes de sécurité d'approvisionnement et de coût.

Jaarlijks CRM proces

Veiling 2024 met het oog op leveringsjaar 2025 en 2028



Vraagcurve T-4 LP 28-29

Berekening van de volumeparameters

Veiling 2024 met het oog op leveringsjaar 2028

	Point A	Point B&C
Consommation moyenne d'électricité pendant les situations de pénurie simulées	15 363 MW	15 453 MW
Volume correspondant aux besoins d'équilibrage	+ 1.127 MW	
Volume correspondant à la prévision d'énergie non desservie moyenne pendant les situations de pénurie simulées	- 612 MW	- 478 MW
Volume de capacité non éligible	- 4 420 MW	
Capacité d'entrée maximale disponible pour la participation de capacités étrangères indirectes	- 1 018 MW	
Volume transféré à Y-1	- 1.461 MW	
Capacité déjà contractée	- 2 247 MW	
Résultat	+ 6.733 MW	+ 6.957 MW

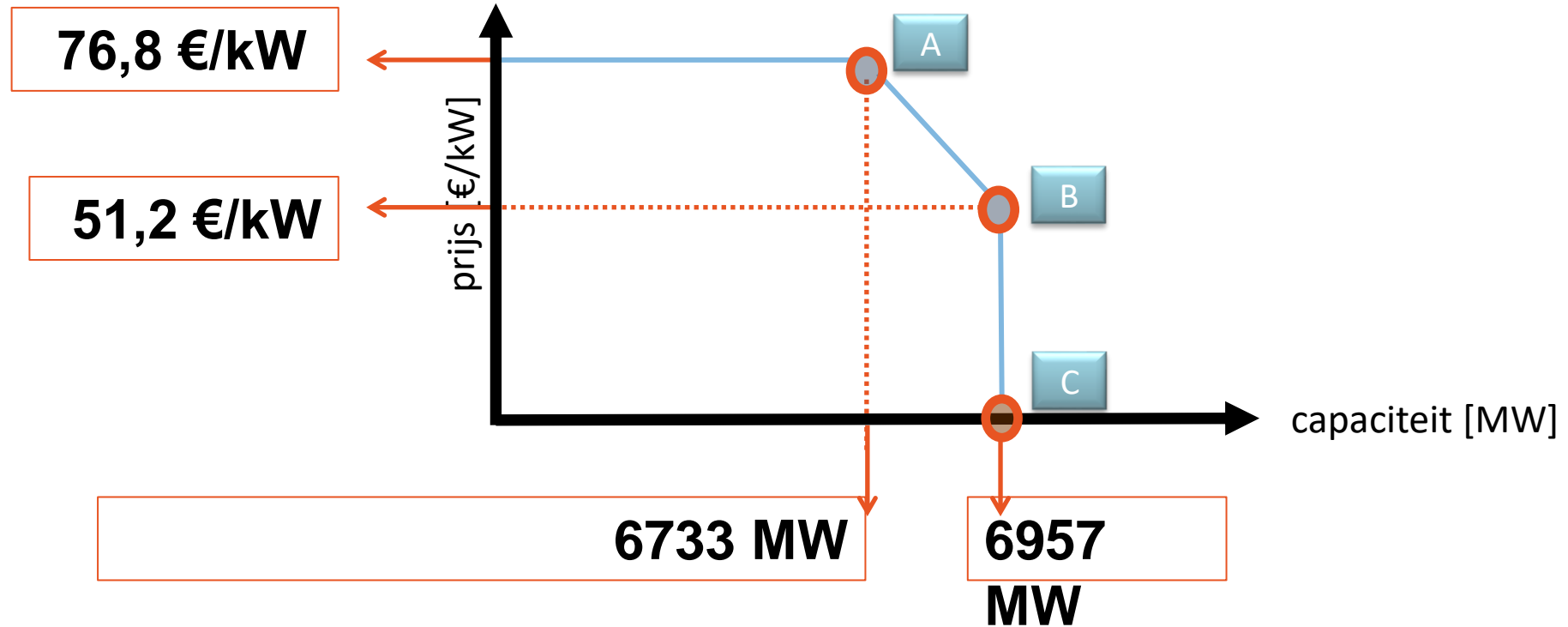
1645 MW nuk

Y-1 = 2479 MW

De vraagcurve voor Y-4

Veiling 2024 met het oog op leveringsjaar 2028

- IPC: 26,5€/kW
- Gecalibreerde uitoefenprijs: 431€/MWh



Resolutie 1220/007

B.1.b / B.1.c

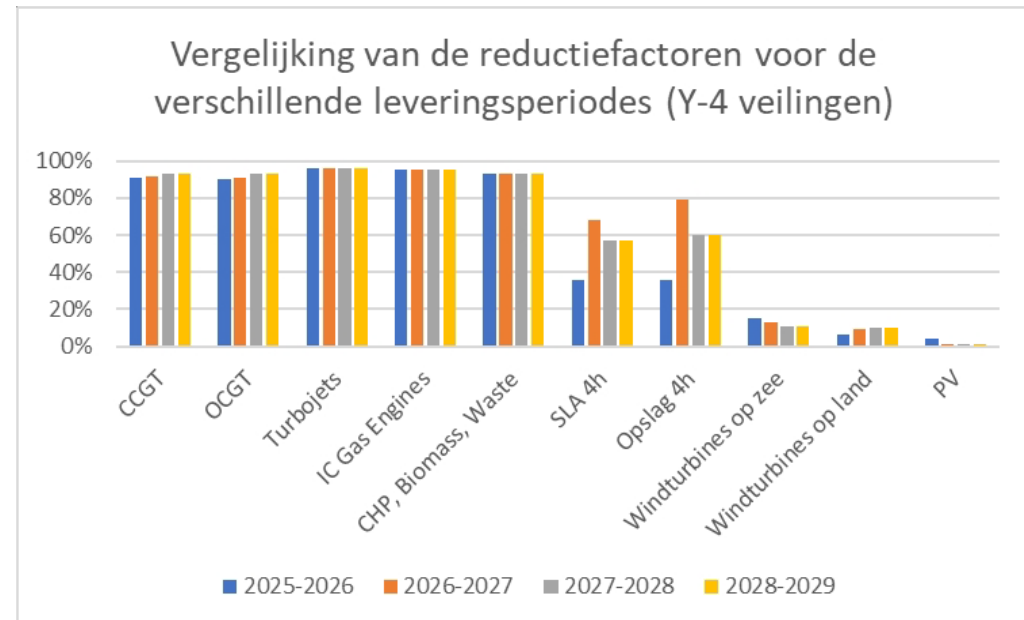
<p>IPC</p>	<p>b. (...) <u>Cette limite de prix ne pourra pas dépasser 20 EUR par kW (indexation selon inflation)</u>, sauf s'il peut être démontré, après consultation de la Chambre des représentants, qu'une limite de prix plus élevée est inévitable dans le cadre de la sécurité d'approvisionnement, ou pour limiter le coût total du mécanisme</p>	<p>b. (...) <u>Deze prijslimiet mag maximaal 20 euro per kW bedragen (indexatie volgens inflatie)</u> tenzij na raadpleging van de Kamer van volksvertegenwoordigers kan worden aangetoond dat een hogere prijslimiet onvermijdbaar is in kader van bevoorradingszekerheid of om de totale kostprijs van het mechanisme te beperken.</p>	
<p>Pmax</p>	<p>c. (...) <u>Cette limite de prix ne pourra pas dépasser 75 euros par kW (indexation selon inflation)</u>, sauf s'il peut être démontré, après consultation de la Chambre des représentants, qu'une limite de prix plus élevée est inévitable dans le cadre de la sécurité d'approvisionnement;</p>	<p>c. (...) <u>Deze prijslimiet mag maximaal 75 euro per kW bedragen (indexatie volgens de inflatie)</u> tenzij na raadpleging van de Kamer van volksvertegenwoordigers kan worden aangetoond dat een hogere prijslimiet onvermijdbaar is in kader van bevoorradingszekerheid.</p>	
<p>IPC - Pmax résolution</p>	<p>IPC - Pmax résolution indexé 2023</p>	<p>IPC - Pmax AM 2023</p>	<p>IPC – Pmax AM 2024</p>
<p>20€/kW – 75€/kW</p>	<p>23.8€/kW – 89.5€/kW</p>	<p>26€/kW – 84.8€/kW</p>	<p>26.5€/kW – 76.8€/kW</p>

Reductiefactoren *Aggregatoren & Opslag*

Category I: Categories of service level agreements (SLA)	
Sub-Category	Derating Factor [%]
SLA-1h	19
SLA-2h	35
SLA-3h	48
SLA-4h	57
SLA-5h	65
SLA-6h	71
SLA-7h	76
SLA-8h	81
SLA-9h	86
SLA-10h	89
SLA-11h	93
SLA-12h	95
SLA unlimited	100
Category II: Thermal technologies with daily schedule	
Sub-Category	Derating Factor [%]
CCGT	94
OCGT	92
Turbojets	90
IC Gas Engines	92
IC Diesel Engines	90
CHP/Biomass/Waste	94
Nuclear	80
Coal	90
Category III: Energy-limited technologies with daily schedule	
Sub-Category	Derating Factor [%]
Storage 1h	22
Storage 2h	38
Storage 3h	50
Storage 4h	57
Storage 5h	62
Storage 6h	65
PSP	52

Category IV: Weather-dependent technologies	
Sub-Category	Derating Factor [%]
Offshore Wind	9
Onshore Wind	7
Solar	1
Hydro Run-of-River	48
Category V: Thermal technologies without daily schedule	
Sub-Category	Derating Factor [%]
Aggregated thermal technologies	64

Table 9: Derating factors



Vraagcurve T-1 LP 25-26

Berekening van de volumeparameters

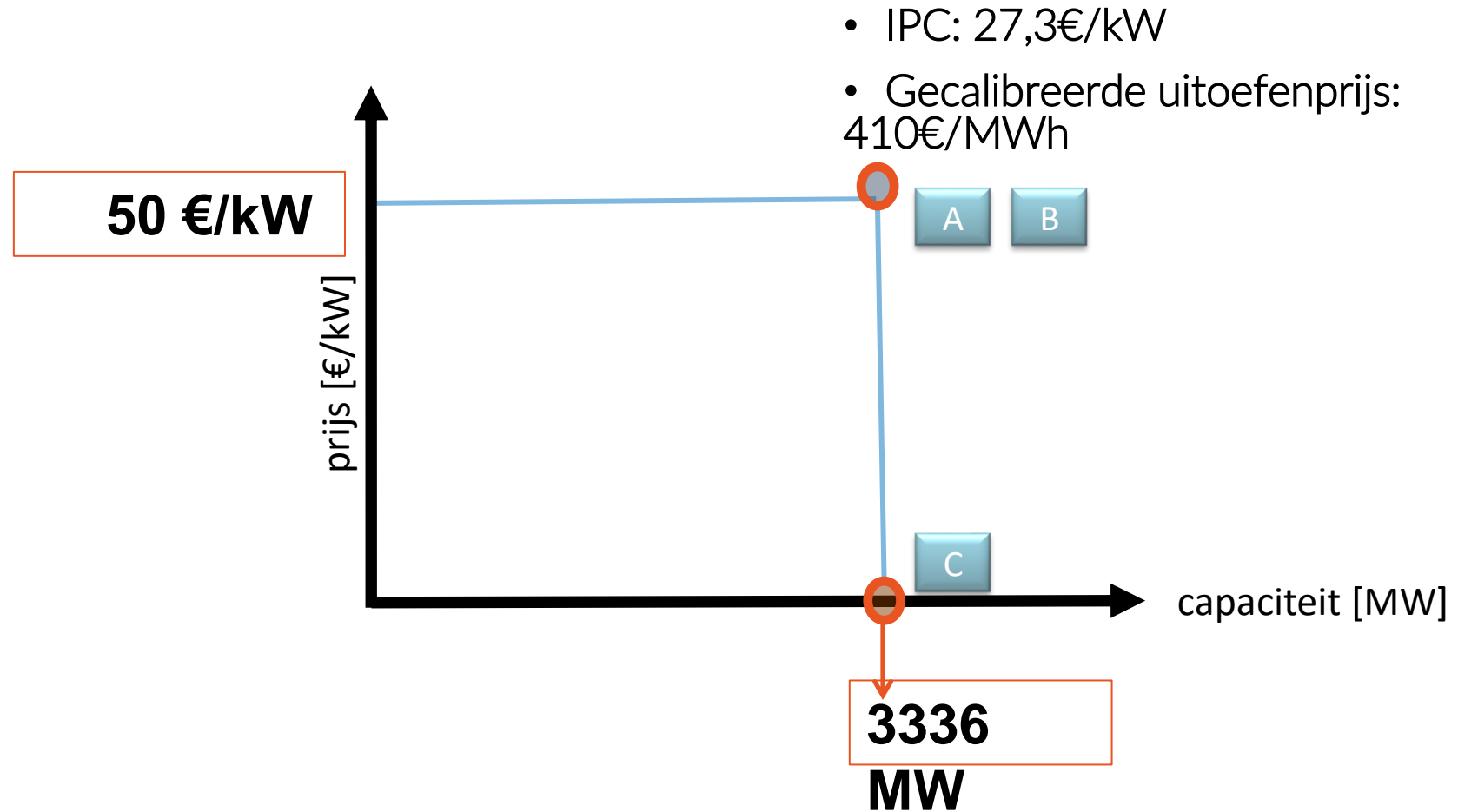
Veiling 2024 met het oog op leveringsjaar 2025

	Point A, B en C
Consommation moyenne d'électricité pendant les situations de pénurie simulées	13 473 MW
Volume correspondant aux besoins d'équilibrage	+ 1.125 MW
Volume correspondant à la prévision d'énergie non desservie moyenne pendant les situations de pénurie simulées	- 443 MW
Volume de capacité non éligible	- 4 393 MW
Capacité d'entrée maximale disponible pour la participation de capacités étrangères indirectes	- 1 969 MW
Capacité déjà contractée	- 4 457 MW
Résultat	+ 3 336 MW

1645 MW nuk

De vraagcurve voor Y-1

Veiling 2024 met het oog op leveringsjaar 2025



Resolutie 1220/007

B.1.b / B.1.c

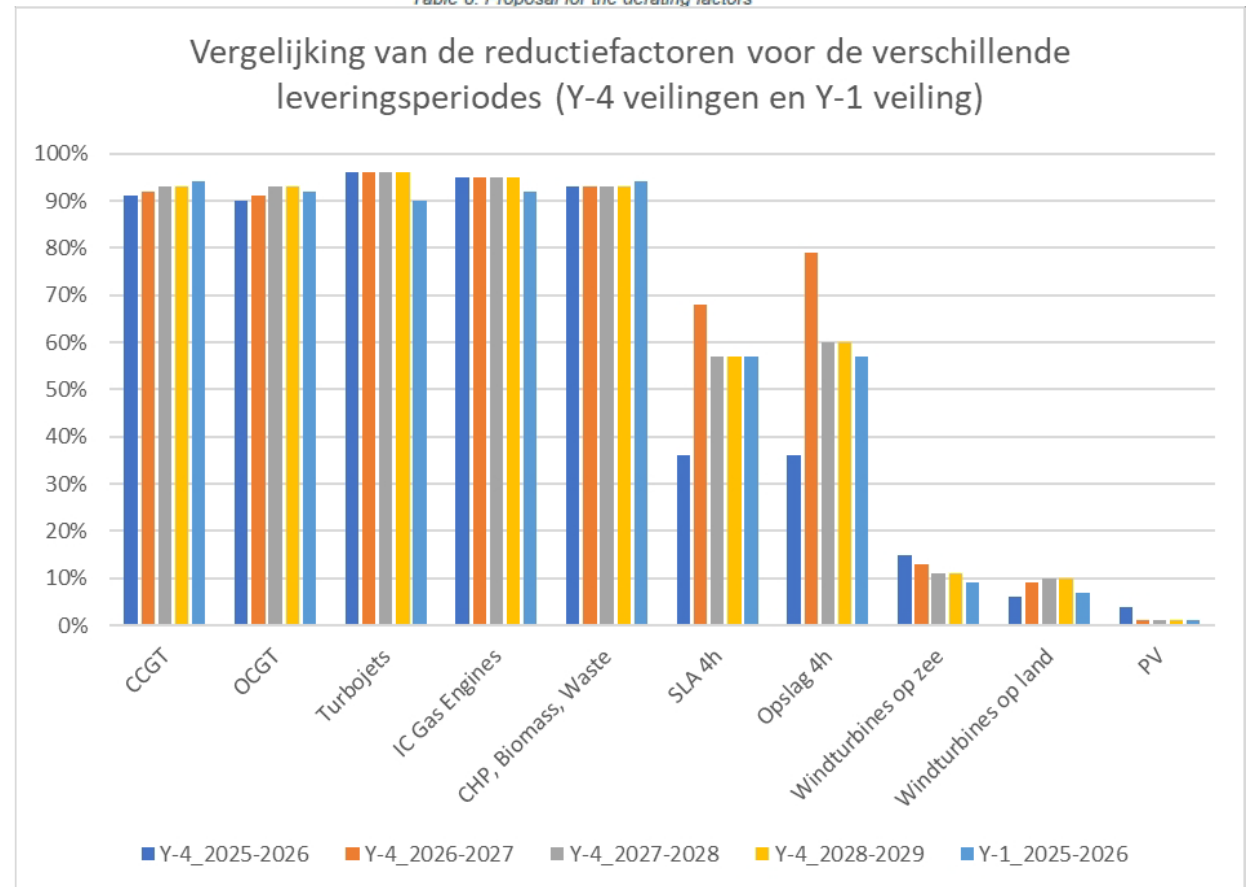
IPC	b. (...) <u>Cette limite de prix ne pourra pas dépasser 20 EUR par kW (indexation selon inflation)</u> , sauf s'il peut être démontré, après consultation de la Chambre des représentants, qu'une limite de prix plus élevée est inévitable dans le cadre de la sécurité d'approvisionnement, ou pour limiter le coût total du mécanisme	b. (...) <u>Deze prijslimiet mag maximaal 20 euro per kW bedragen (indexatie volgens inflatie)</u> tenzij na raadpleging van de Kamer van volksvertegenwoordigers kan worden aangetoond dat een hogere prijslimiet onvermijdbaar is in kader van bevoorradingszekerheid of om de totale kostprijs van het mechanisme te beperken.
Pmax	c. (...) <u>Cette limite de prix ne pourra pas dépasser 75 euros par kW (indexation selon inflation)</u> , sauf s'il peut être démontré, après consultation de la Chambre des représentants, qu'une limite de prix plus élevée est inévitable dans le cadre de la sécurité d'approvisionnement;	c. (...) <u>Deze prijslimiet mag maximaal 75 euro per kW bedragen (indexatie volgens de inflatie)</u> tenzij na raadpleging van de Kamer van volksvertegenwoordigers kan worden aangetoond dat een hogere prijslimiet onvermijdbaar is in kader van bevoorradingszekerheid.
IPC - Pmax résolution	IPC - Pmax résolution indexé 2023	IPC - Pmax AM 2024
20€/kW – 75€/kW	23,8€/kW – 89,5€/kW	27,3€/kW – 50€/kW

Reductiefactoren *Aggregatoren & Opslag*

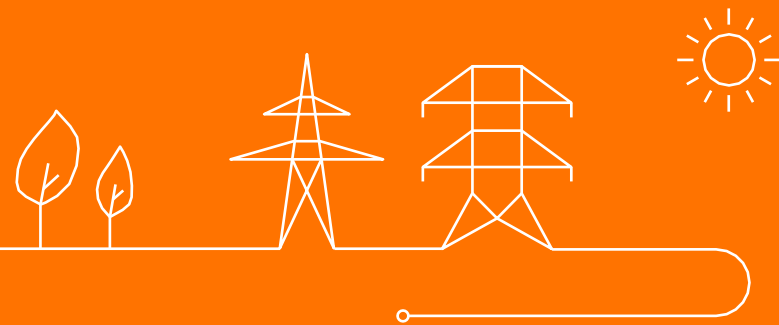
Category I: Categories of service level agreements (SLA)	
Sub-category	Derating factor [%]
SLA-1h	22
SLA-2h	38
SLA-3h	50
SLA-4h	59
SLA-5h	65
SLA-6h	71
SLA-7h	75
SLA-8h	79
SLA-9h	82
SLA-10h	86
SLA-11h	89
SLA-12h	91
SLA unlimited	100
Category II: Thermal technologies with daily schedule	
Sub-category	Derating factor [%]
CCGT	94
OCGT	92
Turbojets	90
IC gas engines	92
IC diesel engines	90
CHP / Biomass / Waste incineration	94
Nuclear	80
Coal	90
Category III: Energy-constrained technologies with daily schedule	
Sub-category	Derating factor [%]
Storage 1h	28
Storage 2h	46
Storage 3h	57
Storage 4h	63
Storage 5h	66
Storage 6h	69
PSP	60

Category IV: Weather-dependent technologies	
Sub-category	Derating Factor [%]
Offshore wind turbines	12
Onshore wind turbines	9
Solar	2
Hydro run-of-river	48
Category V: Thermal technologies without daily schedule	
Sub-category	Derating factor [%]
Aggregated thermal technologies	67

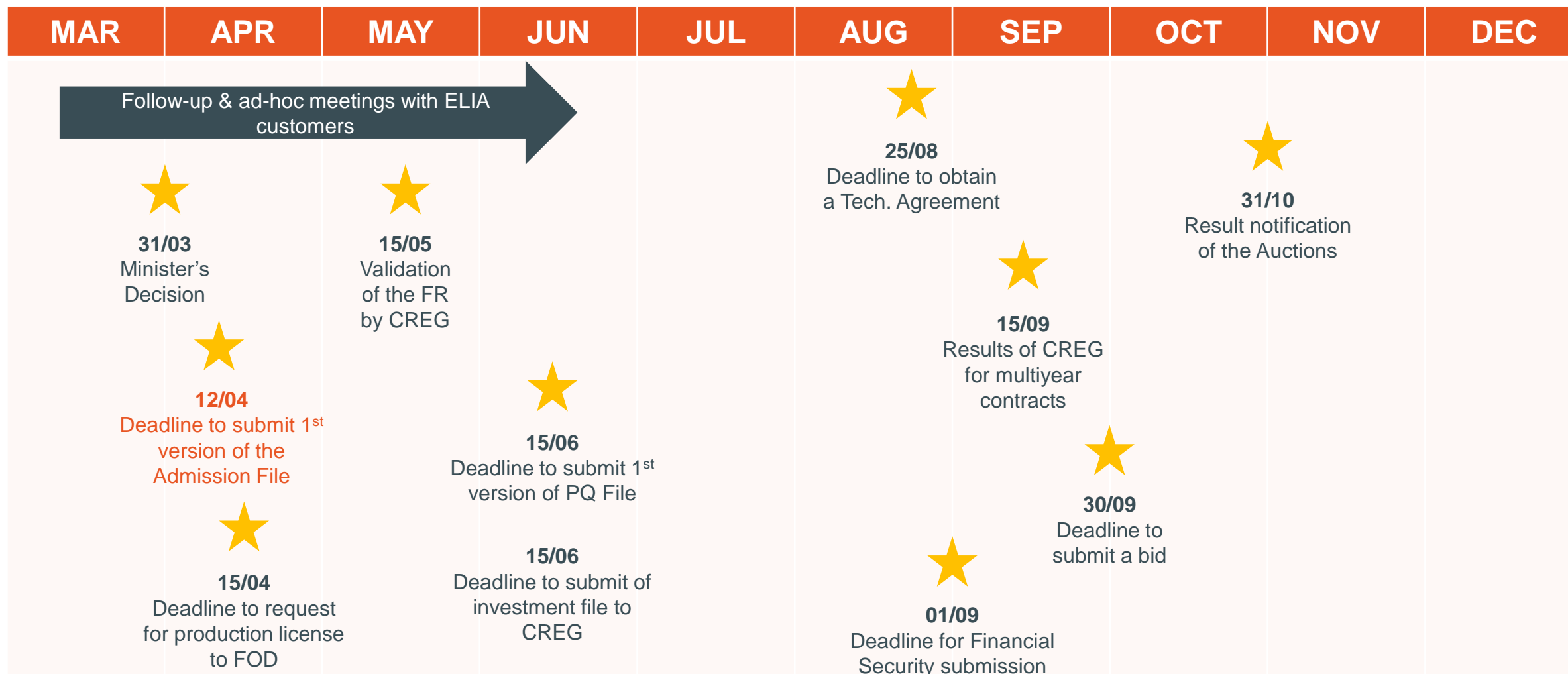
Table 8: Proposal for the derating factors



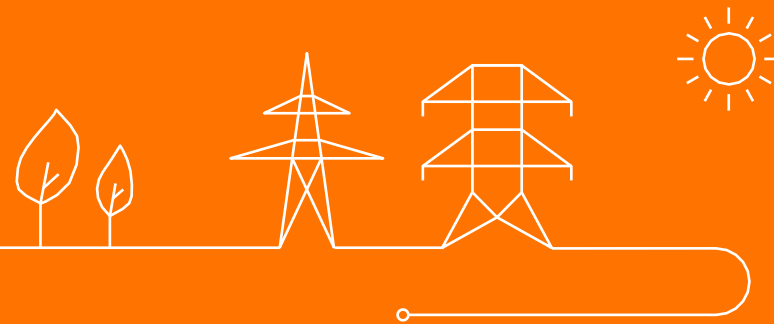
AOB



CRM auction - key dates in 2024



Next meetings



Next meetings

- **12/04/2024: WG Adequacy**
 - 9:30 AM to 12:30 PM
- **31/05/2024: WG Adequacy**
 - 9:30 AM to 12:30 PM
- **14/06/2024: WG Adequacy**
 - 9:30 AM to 12:30 PM

Please find further information on the next meetings through the [WG Adequacy webpage](#)



Thank you.

