
Addendum nr. 1 bij de overeenkomst Financiële reconciliatie in het kader van energiedelen

TUSSEN :

De Partijen: Antargaz Belgium, Aspiravi Energy, Axpo Benelux, Belgian Eco Energy, Bolt Energy, Dats24, EBEM, Ecopower, Electrabel/Engie, Elegant, Elexys, Elindus, Eneco Belgium, Energie.be, Energy Together, Energyvision, Frank Energie, Luminus, Octa+ Energie, Power Online, Scholt Energy Control, Slim met Energie België, Total Energies Power & Gas Belgium, TREVION, Vlaams Energiebedrijf, Wase Wind, Yuso

EN

FeReSO, optredende als Administratief Orgaan overeenkomstig artikel 5 van de FRC Overeenkomst 'Energiedelen'

Maatschappelijke zetel: Koningsstraat 146, 1000 Brussel

Ondernemingsnummer: BE0832122715

GLN Nummer: 5499728464709

settlement@fereso.be

Elk van hen "Partij" en hierna gezamenlijk de "Partijen" genoemd

WORDT VOORAFGAANDELIJK UITEENGEZET HETGEEN VOLGT:

De financiële reconciliatie 'Energiedelen' is een proces dat de financiële impact van het gebruik van netto volumes (bruto volumes gecorrigeerd met de volumes die gedeeld worden) tracht te verdelen via een financieel settlement tussen alle Partijen betrokken in dit proces. Vanaf de inwerkingtreding van versie 3 van het protocol energiedelen en persoon-aan-persoonverkoop (Vlaams Gewest) worden volumes gedeeld tussen verschillende deelnemers aan energiedelen en de betrokken Partijen op deze toegangspunten. Het zijn de bruto volumes die binnen de marktprocessen verdeeld worden via het bestaande allocatiemodel. De volumes gelinkt aan energiedelen verlopen buiten MIG6 processen en worden gereconcilieerd via een apart financieel settlement.

Op 15/1/2024 heeft de laatste van de partijen een Overeenkomst in het kader van de financiële reconciliatie 'energiedelen' getekend (hierna verder aangeduid als het 'FRC 'Energiedelen'-contract).

Partijen beroepen zich tijdens de BC/CG van 15/01/2024 op artikel 10.3.3¹ dat stelt dat er tijdens de loop van voorliggend 'FRC energiedelen'-contract aanpassingen doorgevoerd kunnen worden aan

¹ 10.3.3. Mochten tijdens de uitvoering van de voorliggende Overeenkomst bepaalde methodes en principes ervan onvoldoende transparant of efficiënt blijken, zullen de Partijen overleg plegen teneinde de voorliggende Overeenkomst waar nodig aan te passen. Deze aanpassingen aan de Overeenkomst worden door het eerstvolgende Beheercomité 'Energiedelen' goedgekeurd en beslist overeenkomstig de bepalingen van artikel 4.5 van huidige Overeenkomst. Vervolgens brengt het Administratief Orgaan deze goedgekeurde aanpassingen ter kennis aan de Partijen per digitaal aangetekend schrijven.

het contract. In deze gaat het specifiek over een aanpassing van bijlage 4 van het FRC energiedelen-contract dat de timing van de reconciliatieruns regelt. In de bijlage 4 “versie 1” van 2023 bij het FRC-energiesdelen-contract wordt uitgegaan van een reconciliatierun elk kwartaal waardoor het aantal reconciliatieruns over een kalenderjaar uitkomt op 4. Voorliggend addendum aan het FRC-energiesdelen-contract wordt ter goedkeuring voorgelegd op het BC/CG van 19 februari 2023 in toepassing van de bepalingen van artikel 4.5 van het FRC-energiesdelen-contract waarna een volgende ondertekeningsronde volgt conform de toepassingsmodaliteiten (zie verder).

Via voorliggend addendum bij het FRC-energiesdelen-contract en zijn bijlagen wensen de Partijen de bestaande bijlage 4, “versie 1” bij het FRC-energiesdelen-contract aan te passen en als bijlage 4 “versie 2” toe te voegen aan het FRC-energiesdelen-contract.

WORDT VERVOLGENS HET VOLGENDE OVEREENGEKOMEN:

Artikel 1 – Toepassingsmodaliteiten

Voorliggend addendum en aangepaste bijlage 4 “versie 2” wordt van kracht van zodra alle betrokken partijen van het FRC energiesdelen'-contract voorliggend addendum met ondertekeningsdatum hebben ondertekend. De datum van inwerkingtreding van het voorliggende addendum stemt dus overeen met de datum waarop de laatste partij voorliggend addendum ondertekent. Het doel is om te kantelen naar een semestrieel regime van reconciliatieruns in plaats van een kwartaalregime met aanvang voor het kalenderjaar 2024.

Partijen komen overeen dat er een jaarlijkse evaluatie van de kalender en daarmee gerelateerde frequentie van clearingruns gebeurt. In deze evaluatie wordt ook een volumedrempelwaarde zoals bedoeld in artikel 3 meegenomen evenals een (geanonimiseerde) cijferanalyse van de gedeelde volumes per leveranciers zodat de financiële impact ook mee in rekening genomen kan worden. Hierna beslist het BC/CG energiesdelen over een eventuele aanpassing van de kalender en met name het al dan niet terug kantelen naar de originele bijlage 4 “versie 1” van 2023 waarbij er 4 reconciliatieruns worden doorlopen per kalenderjaar. De drempelwaarde en de manier van kantelen tussen het originele regime van 4 runs (elk kwartaal) en 2 runs op jaarbasis en omgekeerd wordt verder beschreven in de aangepaste bijlage 4 “versie 2” die een integraal onderdeel uitmaakt van het voorliggende addendum.

Artikel 2 – alternatief artikel 7

In artikel 7 van het FRC-energiesdelen-contract wordt artikel 7 als volgt aangepast:

In artikel 7.1.2 wordt de verwijzing naar Bijlage 4 “versie 1” vervangen door een verwijzing naar Bijlage 4 “versie 2”².

In artikel 7.1.3 wordt de verwijzing naar rectificaties binnen de drie maanden die in de eerste clearingrun verrekend worden vervangen door de bepaling dat deze rectificaties, bij het kantelen van

² 7.1.2. Fluvius SO cvba zal, volgens de procedures en methodologie zoals beschreven in Bijlage 4 “versie 2” de Financiële reconciliatie 'Energiedelen' overmaken aan het Administratief Orgaan 'Energiedelen'.

4 runs naar 2 runs, om de zes maand verrekend worden conform bijlage 4 “versie 2”.³ In het geval beschreven in artikel 1, tweede lid van voorliggend addendum wordt er teruggeschakeld naar 4 runs en dan worden de rectificaties terug om de drie maand meegenomen eens een drempelwaarde wordt overschreden.

In artikel 7.2.5 wordt de verwijzing naar een rectificatieperiode van 3 maand die meegenomen wordt tussen runs vervangen door de bepaling dat de rectificatieperiode, bij het kantelen van 4 runs naar 2 runs, om de zes maand verrekend worden conform bijlage 4 “versie 2”.⁴

In artikel 7.3.4 wordt aangepast dat de clearingrun elk semester in plaats van elk kwartaal plaats vindt zoals beschreven in bijlage 4 “versie 2” (vb. juni – december). Bij overschrijden van de drempelwaarde of zonder het overschrijden van de drempelwaarde maar bij beslissing van het BC/CG energiedelen wordt de kalender zoals opgenomen in bijlage 4 versie 2 aangepast.⁵

In artikel 7.3.6 wordt in de laatste alinea de verwijzing naar een rectificatieperiode van 3 maand die meegenomen wordt tussen runs vervangen door de bepaling dat de rectificatieperiode, bij het kantelen van 4 runs naar 2 runs, om de zes maand verrekend worden conform bijlage 4 “versie 2”.⁶

Artikel 3 – drempelwaarde

De drempelwaarde om 4 (kwartaal-) runs per jaar voor de berekening van de ex post financiële reconciliatie te kunnen evalueren, wordt gelegd op **8 miljoen kWh** gedeeld volume op kwartaalbasis.

Noot: als uitgegaan wordt van de actueel gehanteerde verhouding van een re-run van de allocatie dan zouden we 0,1% verhouding tussen het totaal gedeeld volume en het totale bruto-afname allocatie moeten hanteren. Over een periode van een jaar bekeken betekent dit

³ 7.1.3. Rectificaties binnen de zes maanden worden in de eerste clearingrun verrekend. Na deze eerste run wordt tijd gelaten om te reageren. Nadien volgt er een tweede run waar rectificaties die niet in de eerste run meegenomen werden in vervat zitten. Op deze tweede run kunnen ook nog opmerkingen gegeven worden (zie bijlage 4). De Partijen erkennen op uitdrukkelijke en onherroepelijke wijze gebonden te zijn door de volumes voor de Financiële Reconciliatie ‘Energiedelen’ en verzaken aan hun recht de juistheid en/of volledigheid van deze berekeningen aan te vechten in het kader van deze Overeenkomst behalve in het geval van een significante materiële fout. Latere rectificaties moeten desgevallend tussen twee of meerdere Partijen overeengekomen worden, maar maken geen voorwerp uit van deze Overeenkomst.

⁴ 7.2.5. Partijen erkennen op uitdrukkelijke en onherroepelijke wijze gebonden te zijn door de reconciliatieprijzen vastgesteld overeenkomstig dit artikel 7.2 en verzaken aan hun recht de juistheid en/of volledigheid hiervan aan te vechten in het kader van deze Overeenkomst. Rectificaties binnen de zes maanden worden in de eerste clearingrun verrekend. Na deze eerste run wordt tijd gelaten om te reageren. Nadien volgt er een tweede run waar rectificaties die niet in de eerste run meegenomen werden in vervat zitten. Op deze tweede run kunnen ook nog opmerkingen gegeven worden (zie bijlage 4 versie 2). Latere verbeteringen kunnen desgevallend tussen twee of meerdere Partijen overeengekomen worden, maar maken geen voorwerp uit van deze Overeenkomst.

⁵ 7.3.4. De clearing, zijnde het financieel settlement, zal plaatsvinden voor semester 1 in december en voor semester 2 in juni.

En dit telkens verder lopend voor de duur van deze Overeenkomst of tot aanpassing door overschrijding van de drempelwaarde of door aanpassing door het Beheercomité ‘Energiedelen’. Het beheercomité ‘Energiedelen’ kan deze kalender aanpassen indien de omstandigheden dit vereisen waarbij ernaar gestreefd wordt om de initiële kalender in Bijlage 4 versie 1 en versie 2 zoveel mogelijk te blijven respecteren. Een eventuele aanpassing aan deze kalender wordt vastgelegd en gecommuniceerd door het administratief Orgaan ‘Energiedelen’ aan alle Partijen per email en per (elektronisch)

aangetekend schrijven, en dit minstens 2 kalendermaanden op voorhand. Als een gevolg van de aanpassing aan de kalender, treedt ook een wijziging op in de planning van de vergaderingen van het Beheercomité ‘Energiedelen’. Deze wijziging wordt op hetzelfde ogenblik door het Administratief Orgaan ‘Energiedelen’ aan alle Partijen via email gecommuniceerd

⁶ Rectificaties binnen de zes maanden worden in de eerste clearingrun verrekend. Na deze eerste run wordt tijd gelaten om te reageren. Nadien volgt er een tweede run waar rectificaties die niet in de eerste run meegenomen werden in vervat zitten. Op deze tweede run kunnen ook nog opmerkingen gegeven worden (zie bijlage 4 versie 2). Zoals voorzien in artikelen 7.1.3 en 7.2.5 blijven in ieder geval latere correcties tussen twee of meerdere Partijen mogelijk, zowel naar volumes als naar reconciliatieprijzen toe, maar maken deze dan geen voorwerp uit van deze Overeenkomst.

32 miljoen kWh gedeeld volume, over 6 maand 16 miljoen kWh gedeeld volume en per kwartaal derhalve 8 miljoen kWh gedeeld volume.

Jaarlijks evalueren de Partijen (na ontvangst van de cijfers vanwege Fluvius) de markt van energiedelen en meerbepaald het aantal runs van de ex post financiële reconciliatie, op basis waarvan een bijsturing voor de toekomstige periode beslist kan worden door het BC/CG Energiedelen. De actuele waarde (verhouding gedeelde energie en totale bruto afname) is sturend om al dan niet voor minder runs per jaar te gaan.

Noot: De evaluatie maakt het mogelijk om niet enkel naar de drempelwaarde te kijken maar ook naar andere elementen. De impact tov elke individuele leverancier is sterk afhankelijk van zijn respectievelijke bijdrage in enerzijds het totaal van de markt voor Energiedelen, en anderzijds van zijn marktaandeel in de energiemarkt in zijn geheel. Een grote bijdrage in energiedelen in combinatie met een relatief kleiner marktaandeel in de energiemarkt kan leiden tot een grote impact op de individuele portfolio, los van het algemeen drempelcriterium. Het is uiteraard aan de Partijen om uit te maken of dit aspect dient te worden meegenomen bij de bepaling van een keuze om al dan niet naar 4 reconciliatieruns per jaar te gaan ongeacht het al dan niet bereiken van een -drempelwaarde.

Artikel 4 – aanpassing bijlage 4

De bijlage 4 “versie 1” bij het FRC-energiedelen-contract wordt opgeheven en vervangen door de ~~de~~ versie van bijlage 4 “versie 2”, zoals toegevoegd in bijlage 2 bij het voorliggend addendum.

Artikel 5 – slotbepalingen

Alle overige bepalingen en voorwaarden van het FRC-energiedelen-contract blijven ongewijzigd van toepassing.

Opgemaakt te Brussel, op en digitaal ondertekend door elke Partij, waarbij Partijen erkennen dat de digitale handtekening als een originele handtekening zal worden beschouwd en die dezelfde rechtsgeldigheid en werking zal hebben als de uitwisseling van originele handtekeningen.



Bijlage 4 “versie 2” Proces Financiële Reconciliatie ‘Energiedelen’

Reconciliation Process Energy Sharing

The “reconciliation of the energy sharing” process aims to redistribute financially the impact from energy sharing among all Balance Suppliers.

This document describes the process of the financial settlement for the reconciliation of the energy sharing.

Inhoud

1.	Context	5
1.1	Basisprincipes	5
1.2	Principe volumecorrectie Energiedelen	6
1.3	Conceptuele aspecten	6
2.	Settlement impact	7
2.1	Berekening van de volumeverhuivingen	7
2.2	Settlement van het Energiedelen	7
3.	Proces	7
3.1	End-to-end overzicht	7
3.2	Iteratie	8
3.3	Frequentie	10
3.4	Source data	10
3.5	Referentieprijs	11
	Differentiatie DCP-type	11
3.6	Financieel settlement	11
	Conceptueel voorbeeld	11

1. Context

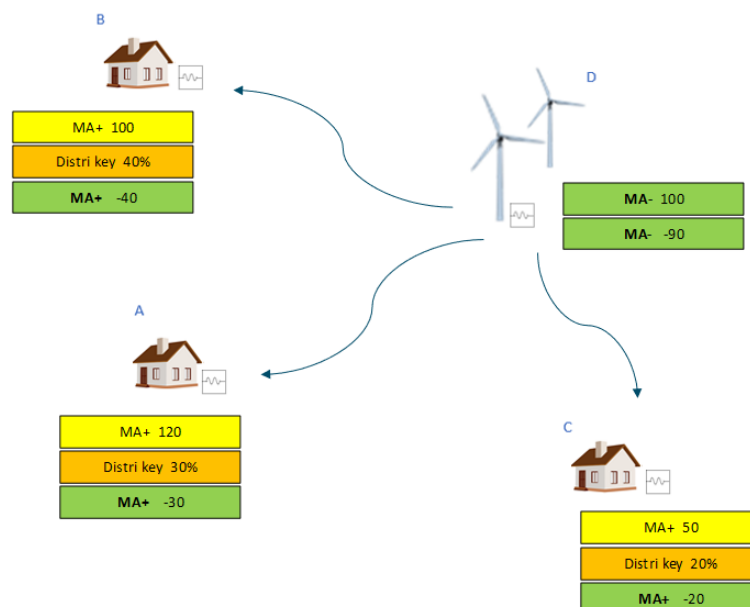
1.1 Basisprincipes

Een aantal principes gelden als basisvereiste;

- Deelnemers hebben een individuele aansluiting op het net, met een individuele meter geplaatst en beheerd door de DNB
- Vrije leverancierskeuze in hoofde van elke individuele deelnemer dient geborgd te worden
- Er wordt steeds uitgegaan van de gemeten fysieke energiestromen (bruto energiestromen) via AMR meter of digitale meter

1.2 Principe volumecorrectie Energiedelen

- X deelnemers afname
- Y deelnemers injectie
- Injectie die ter beschikking gesteld wordt van de gemeenschap, wordt gedeeld op basis van een overeengekomen verdeelsleutel die in de software (My Fluvius Portaal) ingegeven en beheerd wordt door de beheerder van de gemeenschap
- De deling van energie realiseert een vermindering op de respectievelijke bruto volumes (buiten MIG6 systeem en ex post);
 - o Vermindering afname (MA+)
 - o Vermindering injectie (MA-)



1.3 Conceptuele aspecten

- Metingen en berekeningen verlopen op 15' basis.
- Gedeelde energie betreft injectie (energie die effectief op het net wordt geïnjecteerd, dus het gaat niet om de bruto-productie).
- Het aandeel in de gedeelde energie waarvan een bepaalde deelnemer kan genieten, is beperkt -> maximaal ten belope van de afname van die concrete deelnemer (gelijktijdigheid op niveau van het 15' interval).
- Mogelijke rest-injectie die niet gedeeld kan worden, kan vermarkt worden via het contract van de betreffende lokale productie installatie (deze vermarkting situeert zich buiten het concept Energiedelen en volgt de MIG6 processen).

2. Settlement impact

2.1 Berekening van de volumeverschuivingen

Energiedelen is een ex-post berekening. De berekening wordt pas uitgevoerd na de energielevering. Het is als het ware een verschuiving die toegepast wordt op de fysieke en effectief geleverde energievolumes. Aan de energielevering zelf wordt niet geraakt. De fysieke levering van de energie wordt niet verhoogd of verlaagd als gevolg van Energiedelen.

In de ex-post berekening worden de energiemetingen van de **bruto-energiestromen** steeds als uitgangspunt genomen. Deze energiemetingen worden uitgevoerd op 15'-basis, wat het mogelijk maakt om de Settlement-impact te beperken tot het afhandelen van volumeverschuivingen op 15'-basis. Voor het uitvoeren van de berekeningen is er dus geen nood aan het herschalen van energievolumes die grotere tijdsperiodes bestrijken. Op die manier is de wijze van berekening in lijn met de werkwijze in het reguliere marktproces.

Het gevolg van deze aanpak is dat de tussenkomst of de rol van de Evenwichtsverantwoordelijke in hoofde van elk deelnemende toegangspunt, niet geïmpacteerd hoeft te worden, aangezien deze 'as-usual' blijft instaan voor de sourcing van de fysiek geleverde energievolumes.

2.2 Settlement van het Energiedelen

Het sourcing engagement tussen Energieleverancier en Evenwichtsverantwoordelijke blijft ongewijzigd. Echter is er een financiële compensatie tussen de leverancierspartijen, met als doel om de ex-post verschuivingen onderling te kunnen afhandelen.

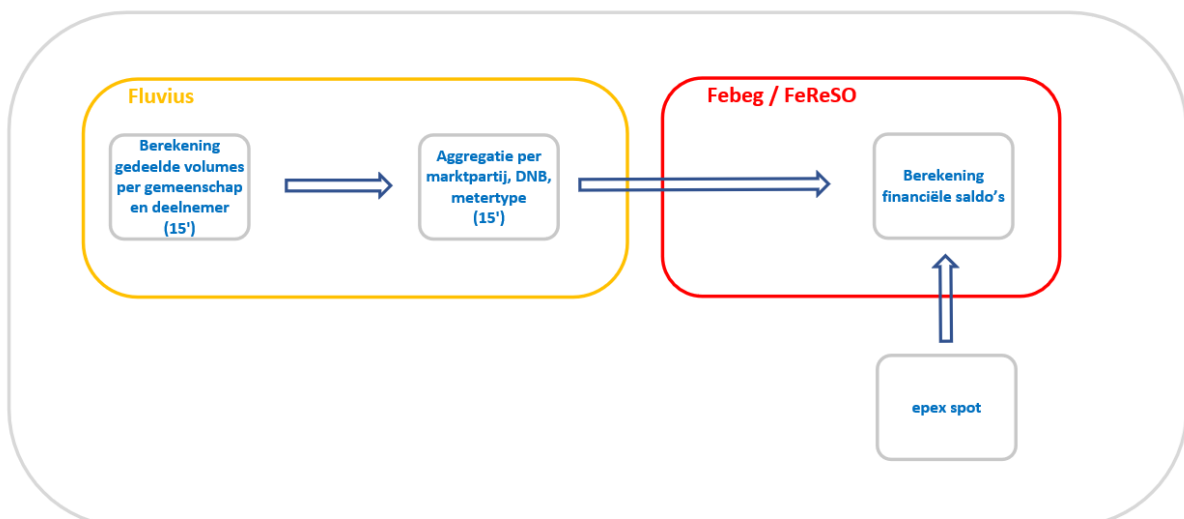
Namelijk;

- De Leverancier 'afname' dient vergoed te worden voor het aandeel gedeelde energie dat hij minder kan factureren aan de Netgebruiker.
- De Leverancier 'injectie' dient het aandeel gedeelde energie te vergoeden dat geleverd werd aan de gemeenschap vanuit de Lokale productie-installatie op zijn contract.

Door middel van een centraal settlement, op basis van het zero-sum-principe, worden de volumeverschuivingen afgehandeld.

3. Proces

3.1 End-to-end overzicht



1. Fluvius berekent de gedeelde volumes per gemeenschap en de volumeverschuivingen per individuele deelnemer (op 15'-basis)
2. Fluvius berekent een 15' aggregatie per marktpartij, DNB, metertype, DCP-type (decentrale productie)
3. FeReSO berekent de financiële saldi per marktpartij en maakt daarbij gebruik van de afgesproken referentieprijzen per 15'

3.2 Iteratie

Energievolumes:

- Frequentie : maandelijkse berekening en export, over de data van de voorbije maand.
- Retroactieve aanpassingen kunnen leiden tot ad-hoc rechtzettingen van eerdere berekeningen

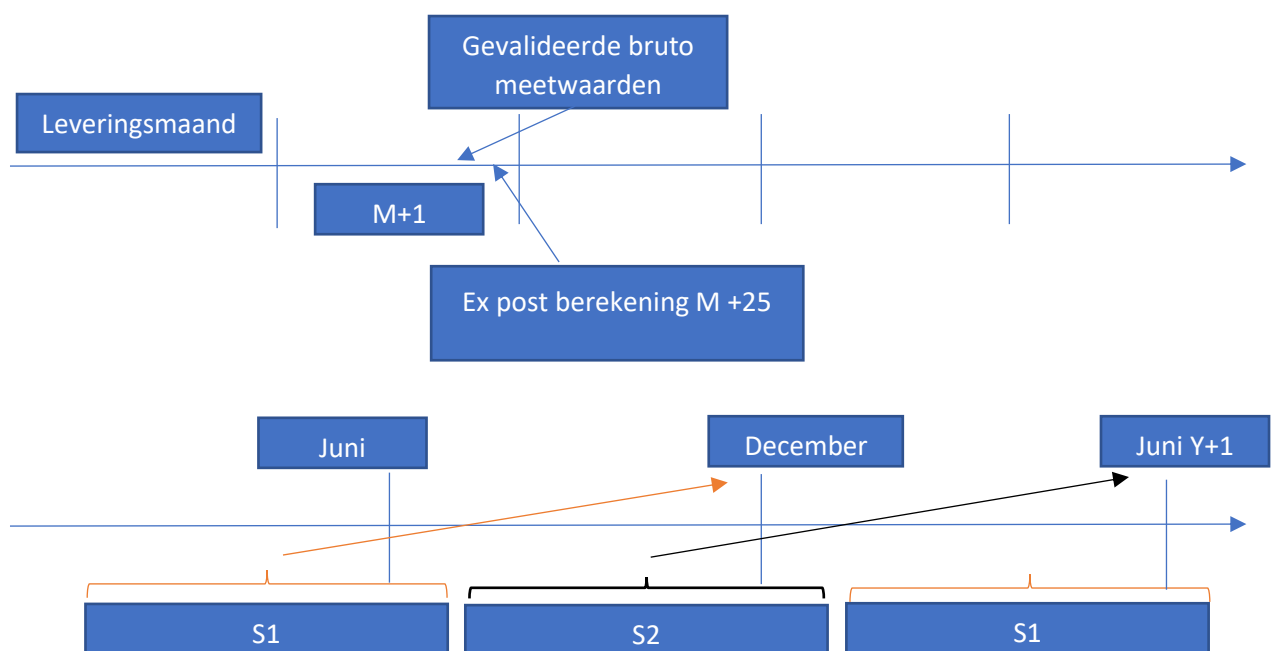
Financieel Settlement:

- Frequentie : op semesteriële basis, adhv de data over elke 6-maandelijke periode
- Retroactieve aanpassingen kunnen leiden tot ad-hoc rechtzettingen van eerdere berekeningen.
- Verwerking via 2 clearing fases, volgens een vastgelegde chronologie.

Clearing fase 1

Hieronder de visuele voorstelling van een leveringsmaand waarvoor op de tijdlijn in M+1 (+- 25^e van de maand) de berekening van de netto waarden uitgevoerd wordt. Deze timing (+- 25^e van de maand) maakt gebruik van gevalideerde kwartierwaarden van maand M met een lage kans op rectificaties. Rectificatie van de meetgegevens tot M+3 worden in deze eerste clearingfase alvast meegenomen.

De eerste clearingfase van het financiële settlement gebeurt in een blok van zes maanden. Vb. in december over de leveringsmaanden die behoren tot S1.



Clearing fase 2

Via een 2^{de} fase wordt een bijkomende periode van 12 maanden mbt rectificaties in beschouwing genomen. Na deze periode wordt opnieuw een berekening uitgevoerd, welke uiteindelijk leidt tot een 2^{de} en finale clearing.

Overzicht van de volledige chronologie

We verduidelijken de werking van het proces aan de hand van een concreet voorbeeld, nl. voor 2 semesters; S1 en S2/2024;

	scope	last run	rectif 1	calcul 1	comm 1	clearing 1	rectif 2	calcul 2	comm 2	clearing 2
jan/24										
feb/24										
mrt/24										
apr/24										
mei/24										
jun/24										
jul/24										
aug/24										
sep/24										
okt/24										
nov/24										
dec/24										
jan/25										
feb/25										
mrt/25										
apr/25										
mei/25										
jun/25										
jul/25										
aug/25										
sep/25										
okt/25										
nov/25										
dec/25										
jan/26										
feb/26										
mrt/26										
apr/26										
mei/26										
jun/26										
jul/26										
aug/26										
sep/26										
okt/26										
nov/26										
dec/26										

- Scope : de effectieve periode die het voorwerp is van verwerking
- Last run : de periodieke aggregatieberekening van de laatste maand in die periode (bvb juni 2024 wordt uitgevoerd in juli 2024)
- Rectif : de periode waarbinnen we retroactieve herberekeningen uitvoeren voor rechtzettingen op de scope periode
- Calcul : tijdstip van berekening van de (respectievelijke fase van de) financiële reconciliatie
- Comm : communication cycle (welke ruimte laat voor aantekening mogelijk bezwaar)

- Clearing : afsluiting van de respectievelijke fase mbt het settlement van de betreffende scope periode

De inrichting van het proces in 2 fasen laat toe om enerzijds de rekeningen tussen partijen alvast tussentijds (in de eerste fase) te vereffenen aan een hoog kwaliteitsniveau. Anderzijds wordt via de 2^{de} fase alsnog de ruimte ingebouwd om eventuele latere rechtzettingen centraal te verwerken. Meer concreet laat deze 2^{de} fase het proces toe om een zinvolle uitbreiding te voorzien met oog op centrale verwerking van rechtzettingen, waardoor verdere bilaterale regelingen sterk beperkt of zelfs vermeden kunnen worden.

3.3 Frequentie

Het huidige proces wordt ingericht op basis van een halfjaarlijkse frequentie. Elk jaar krijgen 2 semester-periodes een eigen clearingcycle. (juni & december; zie bovenstaand voorbeeld)

Er is een mogelijkheid om deze halfjaarlijkse frequentie te laten kantelen naar een werking op kwartaalbasis; in casu 4 clearing cycles per jaar. Het criterium om een mogelijke kanteling naar hogere frequentie door te voeren, wordt ingericht op basis van 2 principes;

- Algemeen criterium (drempelwaarde) : het overschrijden van het netto gedeeld volume in energiedelen van 8 miljoen kWh op kwartaalbasis.
- Voortschrijdende evaluatie : Jaarlijkse evaluatie door de deelnemende Partijen.

Jaarlijks evalueren de Partijen (op voordracht van Fluvius van de cijfers) de inzichten rond de evaluatie van de markt van energiedelen en meerbepaald het aantal runs van de ex post financiële reconciliatie, op basis waarvan een bijsturing voor de toekomstige periode beslist kan worden. De drempelwaarde is bepalend om hoe dan ook naar 4 kwartaalruns per jaar te gaan. Een gedeeld volume van meer dan 8 mio kWh op kwartaalbasis betekent 4 reconciliatieruns per jaar. De actuele waarde (verhouding gedeelde energie en totale bruto afname) is sturend om al dan niet voor minder runs per jaar te gaan. Uitgaande van de jaarlijkse evaluatie is het mogelijk om eveneens naar andere (bijkomende) elementen te kijken. Partijen kunnen op die manier ook bijkomende elementen in beschouwing nemen in de keuze om al dan niet naar 4 reconciliatieruns per jaar te gaan, ongeacht het drempelcriterium.

Van zodra de beslissing door de BC/CG is genomen of wanneer in een bepaalde (semester)-run de drempelwaarde wordt overschreden dan zal voor het volgende kwartaal gekanteld worden naar een kwartaalrun.

3.4 Source data

Fluvius neemt verantwoordelijkheid voor het maandelijks aanleveren van de aggregatiedata over de voorbije maand, per afzonderlijke marktpartij;

Proces:

Conform de data-uitwisseling die opgezet wordt met de individuele marktpartijen (data per deelnemer/gemeenschap), worden de aggregatiebestanden klaargezet op een sFTP folder.

Bestandsformaat : CSV

Tijdstip : M+30 (*concreet te bevestigen*)

Datavelden per aggregatie:

Grid Access Provider	GLN GAP
Balance Responsible Party	GLN BRP
Balance Supplier	GLN BS
Direction	BR4 / BR3
Meter Type	AMR / SMR3
DCP Type	T010000 / ...
Value	Energy
Unit	kWh
Timestamp	YYYY-MM-DDThh:mm:ss

Opm:

- Timestamp notatie : UTC.
- Value indicatie : positieve waarde (te begrijpen als de correctiewaarde)

Voorbeeld:

Grid Access Provider	Balance Responsible Party	Balance Supplier	Direction	Meter Type	DCP Type	Value	Unit	Timestamp
5414488001803	5413012999999	5414489000508	BR4	SMR3	T010000	5973	KWH	2023-01-15T00:15:00
5414488001803	4260510010005	5425037990004	BR4	SMR3	T010000	1860	KWH	2023-01-15T00:15:00
5414488001803	4260510010005	5425037990004	BR3	AMR	T010000	7320	KWH	2023-01-15T00:15:00
5414488001704	5425032560011	5425032560004	BR4	AMR	T010000	7850	KWH	2023-01-15T00:15:00
5414488001704	5425032560011	5425032560004	BR4	SMR3	T010000	650	KWH	2023-01-15T00:15:00
5414488001704	5413012999999	5414489000508	BR4	AMR	T010000	9520	KWH	2023-01-15T00:15:00
5414488001704	5413012999999	5414489000508	BR4	SMR3	T010000	755	KWH	2023-01-15T00:15:00
5414488001704	5413012999999	5414489000508	BR3	AMR	T010000	6543	KWH	2023-01-15T00:15:00

3.5 Referentieprijs

Hiervoor verwijzen we naar bijlage 2.

Differentiatie DCP-type

Het kan een optie zijn om inzake de prijsbepaling een differentiatie te realiseren mbt het type decentrale productie. Op die manier kan de afhandeling mogelijk beter aansluiten bij de realiteit en de eigenheid van de toegepaste DCP-types.

Hiervoor kan bvb een relatieve factor toegepast worden op de standaardprijscurve, volgens behoefte en voorkeur.

3.6 Financieel settlement

De concrete vormgeving van dit proces is onderhevig aan de voorkeur van de betrokken stakeholders.

Proces-output : de financiële saldi welke vereffend dienen te worden tegenover een centraal Settlement

Conceptueel voorbeeld

1. Standpunt van 1 individuele gemeenschap ;

EG member	distri key	direction	volume	timeStamp x	MeterType	BS	BRP	settle zone
A	40	MA+	100		DM	Luminus (EL)	AR-SPE	Intergem
		MA+	-40		AMR	Luminus (EL)	ESHARE_XCH	Fluvius Antwerpen
B	30	MA+	50		DM	YUSO BVBA (EL)	Yuso BVBA	IMEWO
		MA+	-30		AMR	YUSO BVBA (EL)	ESHARE_XCH	Fluvius Antwerpen
C	20	MA+	70		DM	Luminus (EL)	BR_TRAILSTONE_RENEWABLES_EL	Gaselwest
		MA+	-20		AMR	Luminus (EL)	ESHARE_XCH	Fluvius Antwerpen
D	0	MA-	100		AMR	ENECO BELGIUM NV (EL)	BR_DANSKE_COMMODITIES_EL	Fluvius Antwerpen
		MA-	-90		AMR	ENECO BELGIUM NV (EL)	ESHARE_XCH	Fluvius Antwerpen

Partij 'D' levert de energie-injectie die gedeeld kan worden met de gemeenschap.

Een volume van 90 kan effectief gedeeld worden; dit gebeurt volgens de afgesproken verdeelsleutel.

Stap 1 : werkelijk gemeten bruto-energievolume (gele kleur)

Stap 2 : toewijzing van de gedeelde volumes (Fluvius calculation engine)

Stap 3 : saldering van de volumeverschuiving (blauwe kleur)

2. Aggregatie per marktpartij ;

Grid Access Provider	Balance Responsible Party	Balance Supplier	Direction	Meter Type	DCP Type	Value	Unit	Timestamp
5414488001704	5425010539985	5499780282907	BR4	AMR	T010000	40	KWH	2023-01-15T00:15:00
5414488001704	5425032560011	5425032560004	BR4	AMR	T010000	30	KWH	2023-01-15T00:15:00
5414488001704	4270000696107	5499780282907	BR4	AMR	T010000	20	KWH	2023-01-15T00:15:00
5414488001704	5790001270940	5425021320015	BR3	AMR	T010000	90	KWH	2023-01-15T00:15:00

Concreet in dit hypothetisch voorbeeld;

Aan Balance Supplier met GLN 5499780282907 werd een volume toegekend van 60 kWh, op de direction BR4 (ofttake). Er is een tegoed voor dit volume.

Aan Balance Supplier met GLN 5425032560004 werd een volume toegekend van 30 kWh, op de direction BR4 (ofttake) ; er is een tegoed voor dit volume.

Aan Balance Supplier GLN 5425021320015 werd een volume toegekend van 90 kWh op de direction BR3 (injection) ; er is een schuld op dit volume.