

15/04/2021

Commission de Fonctionnement des Accès aux Interconnexions

Ordre du jour

1. Brexit : actualités sur le MRLVC & Présentation par EFET des discussions avec Energy UK
2. 70% : actualités et focus sur la publication des données
3. Projet de calcul de capacité Core Flow-Based Day-Ahead : informations sur le parallel run en cours
4. Couplage de marchés : 15’ MTU, IDAs , discussion sur MTU 15’ et Euphemia

1

Multi Regional Loose Volume Coupling - UK

TCA framework

- Annex ENER-4.

- 3. The net energy positions over electricity interconnectors shall be calculated via an implicit allocation process by applying a specific algorithm to:

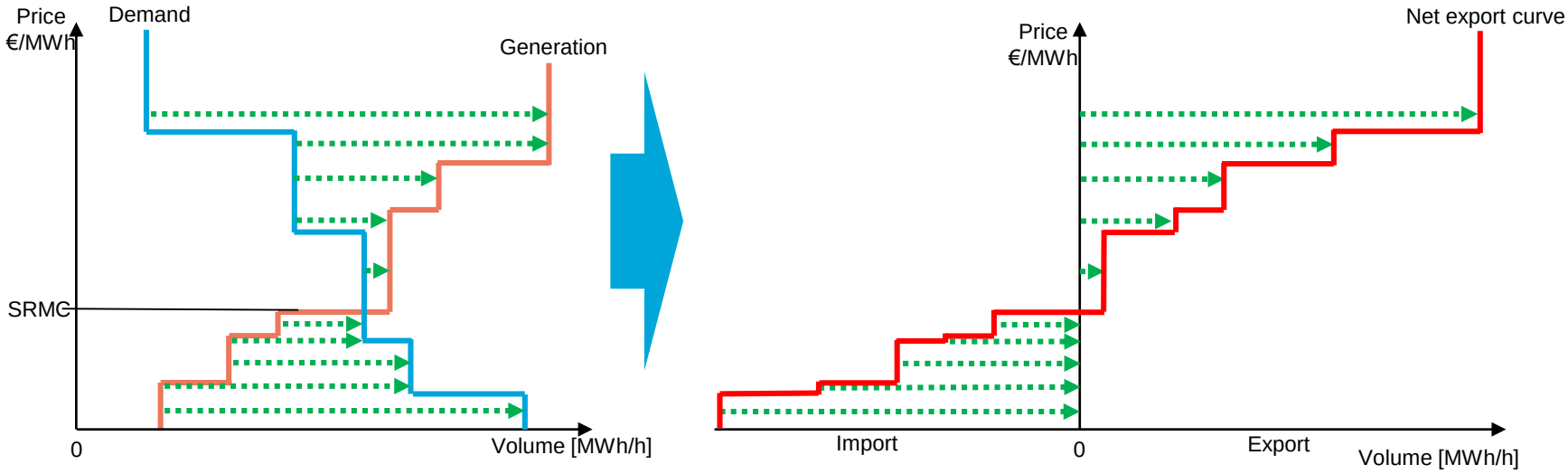
(a) commercial bids and offers for the day-ahead market timeframe from the bidding zones established in accordance with Regulation (EU) 2019/943 which are directly connected to the United Kingdom by an electricity interconnector;

(b) commercial bids and offers for the day-ahead market timeframe from relevant day-ahead markets in the United Kingdom;

(c) network capacity data and system capabilities determined in accordance with the procedures agreed between transmission system operators; and

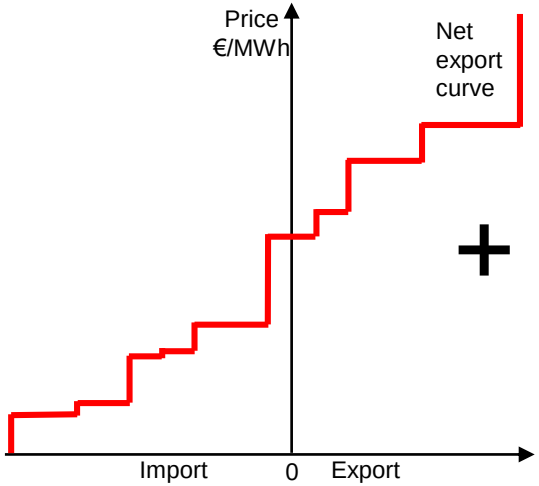
(d) data on expected commercial flows of electricity interconnections between bidding zones connected to the United Kingdom and other bidding zones in the Union, as determined by Union transmission system operators **using robust methodologies**.

Creating a net export curve from a order book



Including expected commercial flows of electricity interconnections connected to the United Kingdom and other bidding zones in the Union
tween bidding zones

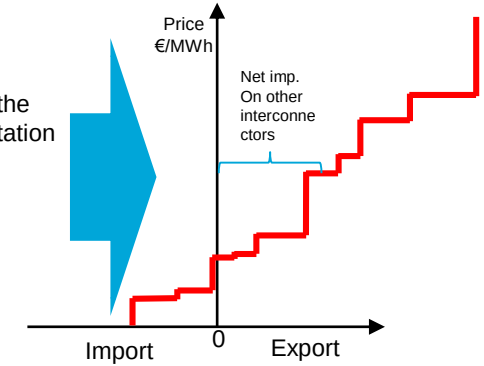
The following is based on the assumption that flows from other bidding zones are price in-flexible.



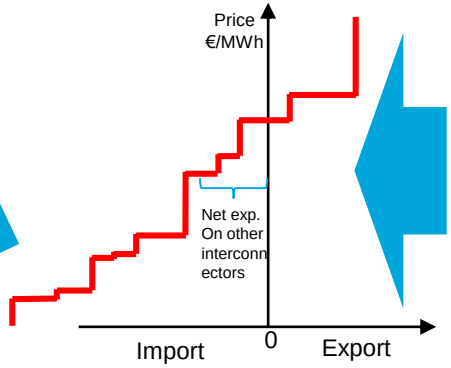
+ ∑ (import + export)

Net imp

Curve pushed to the right, price expectation is reduced

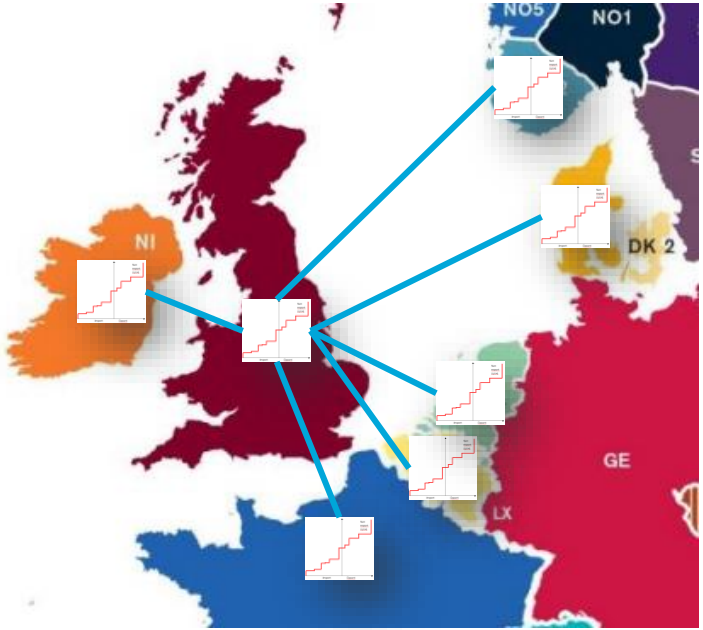


Net exp



Curve pushed to the left, price expectation is increased

VOLUME COUPLING PROCESS



A market operator is tasked with:

1. Generating net export curves for all 7 areas
2. Adjust net export curves for the 6 EU bidding zones subject to forecasted flow on bidding zone borders to other areas
3. Optimising the socio-economic welfare in the 7 bidding zones, subject to adjusted net export curves, ramping constraints and interconnector capacities
4. Extracting the flow on each interconnector after optimisation
5. Enter price in-flexible bids (consumption or production) in each of the 7 bidding zones, reflecting the flow of the interconnectors

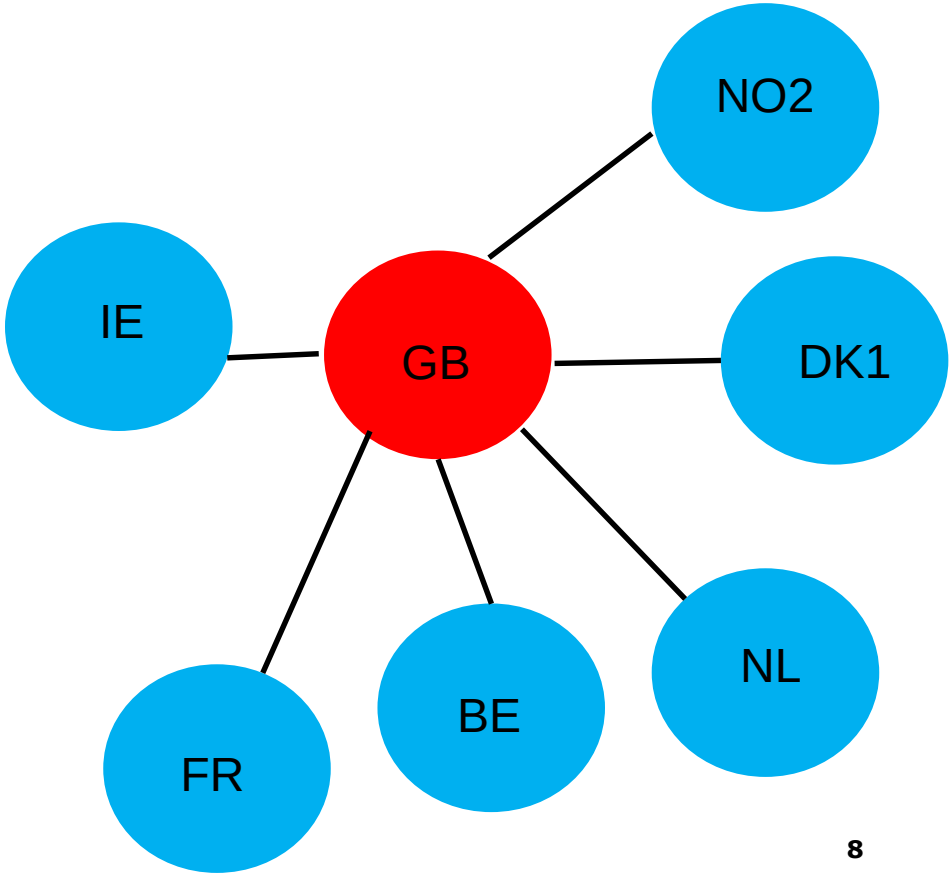
What is the Loose Volume Coupling itself ?

Inputs :

- Order Books of GB+ bordering BZs
- IC capacities
- Forecast for rest of IEM

Outputs:

- Flows on each ICs between GB/BZs to be used my GB DAM/SDAC



EFET feedback



2

Clean Energy Package 70%

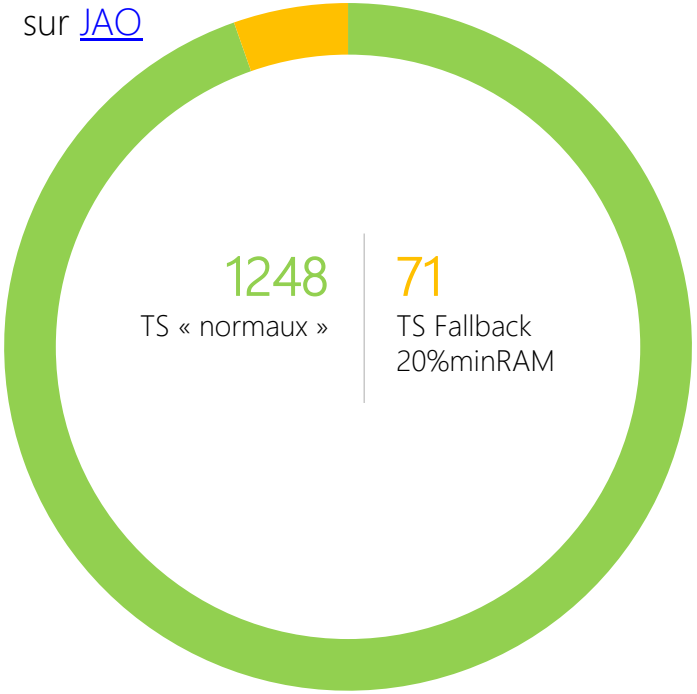
Clean Energy Package – 70%

- Actualités :



Clean Energy Package – CWE – GoLive CEP – Validation Locale

- Le go-Live CEP 70%, pour RTE, sur CWE s'est déroulé au Business Day du 17 Février 2021
- Les niveaux initiaux de minRAM appliqués sur les CNECs envoyés par RTE au calcul de capacité sont disponibles sur JAO



- Depuis le 17 Février et jusqu'au 13 Avril, 3 jours avec Fallback sur 20%minRAM
- Ces 3 jours (26/02 ; 28/03 ; 07/04) sont dû à des soucis IT – Message pendant la nuit en D-1 sur le JAO TSO Message Board par souci de visibilité
- Moins de 2% de l'ensemble des CNECs RTE se trouvent affectées par une inhibition de minRAM
- ~60% des Timestamp sur lesquels aucune inhibition de minRAM n'est réalisé vis-à-vis des cibles initiales

Clean Energy Package – Communication & Publication OpenData

- ACER compte publier leur rapport, basé sur les données du 2ème semestre 2020, sur l'évaluation de l'atteinte de l'objectif 70% dicté par le CEP dans le courant du mois de Juin 2021 ;
- RTE a cette fois participé en fournissant des données complètes ;
- Au delà de cette fourniture complète des données, RTE - en accord avec la CRE - compte publier en OpenData les données fournies à l'ACER ;
- Canal choisi : plateforme ODRE



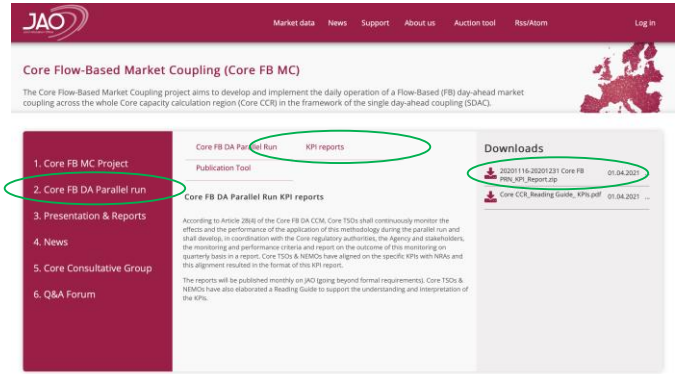
- Batch semestriel de publication (même échéance que la fourniture ACER)
- Contenu : les éléments monitorés, sensibilités, FMAX, MACZT, MNCC, MCCC, etc…

3

Calcul de capacités Core Flow-Based journalier

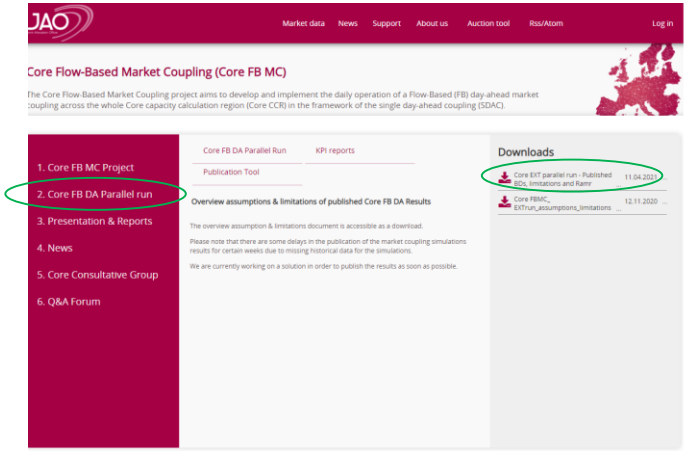
Publications

- Depuis le 13/04/2021 les résultats de l'external parallel run du calcul de capacité FB Core J-1 sont publiés quotidiennement sur le publication tool de JAO. Les résultats des simulations de couplage de marché seront toujours publiés en Semaine X + 21 jours (Samedi).
- La publication est accompagnée d'un handbook qui permet aux utilisateurs de comprendre les indicateurs publiés et faciliter la prise en main de l'outil de publication
- En complément de ses obligations de publication et transparence quotidiennes, le projet publie depuis fin mars à destination des acteurs de marché un rapport mensuel comprenant des indicateurs de calcul de capacité et de couplage de marché



Publications

- La publication des résultats de l'external parallel run est toujours soumise à un certain nombre de disclaimers mis à jour chaque semaine

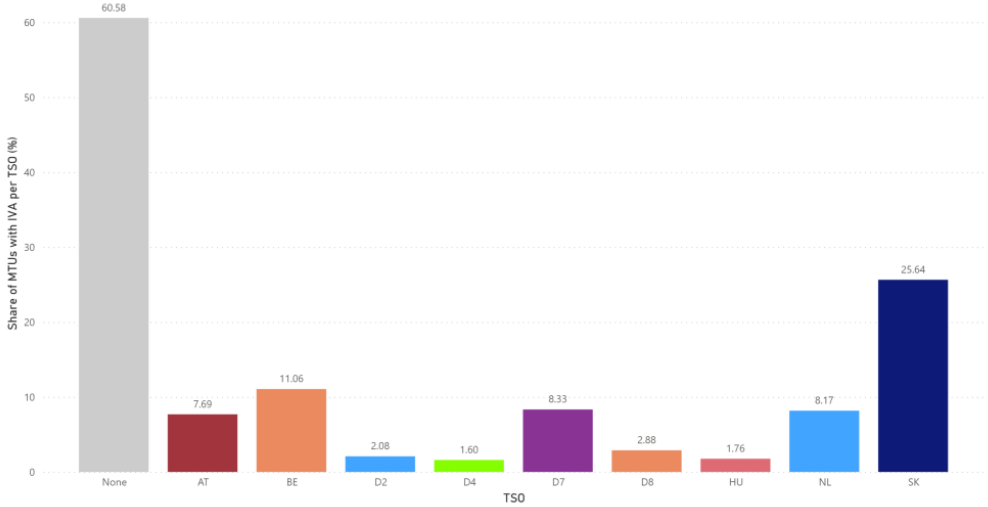


- Ceux qui concernent directement RTE :
  - Absence de NRAO dans la chaîne d'outils du parallel run, les impacts potentiels pour RTE :
    - Une utilisation sous optimale des parades topologiques de RTE avec potentiel impact sur ses capacités
    - Une complexification de la phase de validation individuelle
  - Absence de validation individuelle fine, RTE enverra des IVA à partir de fin Juin 2021

Exemple d'analyses des KPI

- Sur la période de mi-novembre à décembre, on remarque déjà que structurellement l'application de marges virtuelles (AMR, LTA margin) est nécessaires pour atteindre les critères d'atteinte des hypothèses de capacités minimum (CEP 70% notamment)
- Sur cette période 40% du temps des IVA ont été appliquées pour palier au manque de parades disponibles

TSO	Average Maximum AMR+LTAmargin per BD (MW)
AT	701.21
BE	1,364.38
CZ	428.79
D2	465.79
D4	192.13
D7	257.71
D8	288.00
FR	775.42
HR	413.38
HU	495.58
NL	184.88
PL	789.67
RO	71.21
SI	415.04
SK	494.58



Total MTUs = 624 (26 BDs * 24h)	None	AT	BE	D2	D4	D7	D8	HU	NL	SK
Distinct MTUs with IVA	378	48	69	13	10	52	18	11	51	160
Share	60.58%	7.69%	11.06%	2.08%	1.60%	8.33%	2.88%	1.76%	8.17%	25.64%

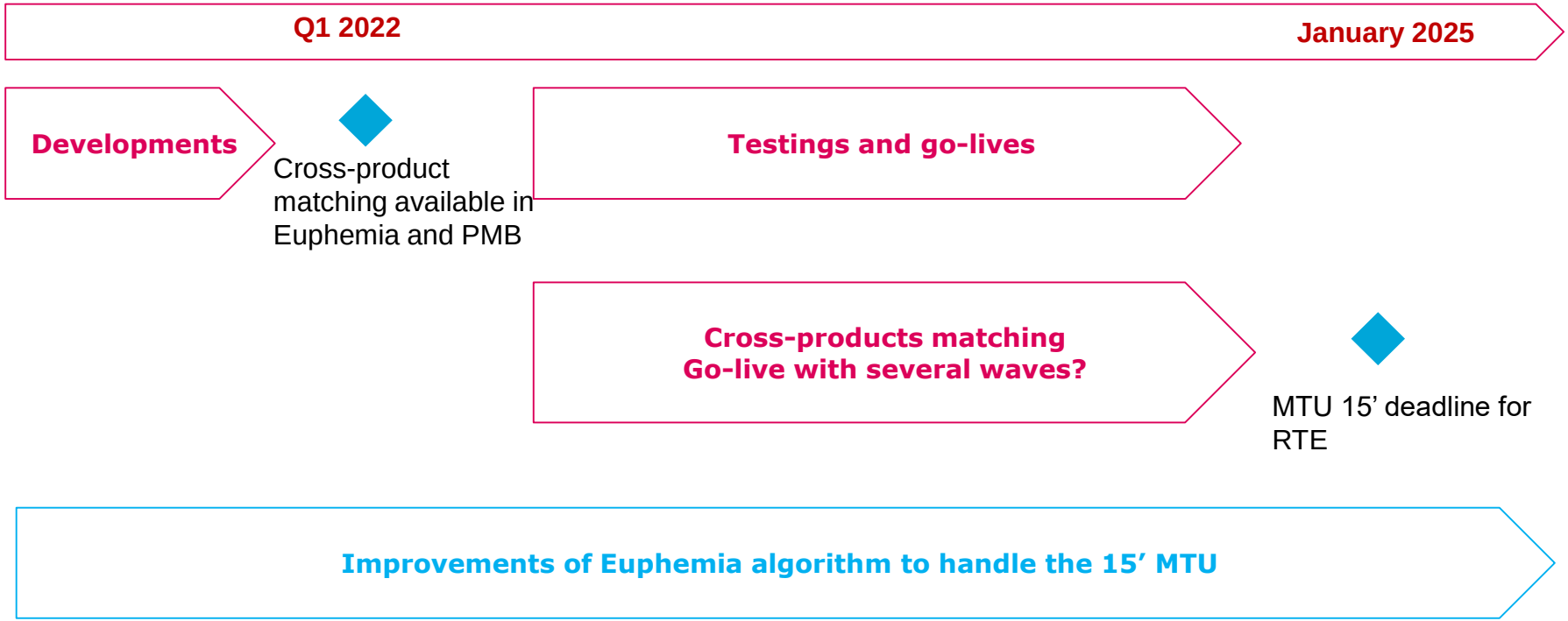


3

Couplage de marchés

Disclaimer : moving roadmap with updates to be expected

MTU 15’
Day-Ahead process



Disclaimer : moving roadmap with updates to be expected

MTU 15’
Intraday process

Q2-Q3 2022 — **January 2025**

Developments

Cross-product matching available in XBID

Cross-products matching

MTU 15’ deadline for RTE

Intraday Auctions

Description:

- Intraday Auctions are expected to extend the number of tools that market participants can use to balance its positions in short timeframe. In order to avoid ambiguity during the trading process, the continuous trading will be halted during execution of the IDAs.

Status:

- SIDC has analyzed several options for implementation of the IDAs, the selection of the target options is still ongoing:
  - Coordination between SIDC and SDAC have been initiated
  - Selection of the option is expected by end of Q2 2021
  - High Level design and detailed analysis will be completed in 2021.