

Mécanisme de capacité

Note explicative sur la collecte NEBEF

31.10.2019

Plusieurs acteurs ont demandé à RTE de clarifier les modalités de collecte NEBEF, prévue dans le cadre du mécanisme de capacité, afin d'assurer qu'ils ont la bonne compréhension des modalités réglementaires et opérationnelles en vigueur. RTE a précisé ces modalités lors du groupe de travail Mécanisme de Capacité tenu le 4 octobre 2019 et formalise l'intégralité de ces retours par écrit à travers la présente note.

La collecte des informations relatives à la disponibilité sur le dispositif NEBEF est encadrée par l'article 5.1.5.1 des Règles SI du mécanisme de capacité et sont transmises avec le fichier de collecte « Z04Z07 » au plus tard à 12h en J-1.

Cette collecte intègre notamment la déclaration :

- d'une puissance disponible ;
- d'un coefficient de choix (« sharing ratio ») ;
- d'un prix d'engagement.

Cette collecte n'intègre par les informations relatives aux contraintes de stock qui sont déclarés à la maille de l'EDC via le fichier de collecte « z03 » (sommes de Emaxj ou Emaxh des différentes puissances disponibles proposées) ; il n'est donc pas prévu qu'une contrainte de stock soit déclarée à la maille de l'EDE.

Déclaration de la puissance disponible

Ce champ, à remplir entre les balises « quantity », conformément à l'annexe de cette note, doit préciser la puissance disponible que l'EDE est capable de déclarer sur chacun des pas horaires de la journée PP2, **indépendamment des contraintes de stock.**

Exemples :

Autrement dit, un opérateur d'effacement qui dispose d'une EDE d'une puissance disponible de 10 MW, activable toute la journée PP2 mais disponible au plus 2h dans la journée collecte :

- *une puissance disponible de 10MW sur tous les pas horaires de la journée qu'il collecte ; et*
- *la contrainte de stock réduite de son EDE dans la déclaration de son Emaxj à la maille de l'EDC (en l'espèce, la contribution de l'EDE à l'Emaxj est de 20MWh).*



A contrario, un opérateur d'effacement qui dispose d'une EDE, d'une puissance disponible de 10 MW activable uniquement entre 10h et 12h, collecte:

- *une puissance disponible de 10MW entre 10h et 12h et 0 sur les autres pas horaires; et*
- *la contrainte de stock réduite de son EDE dans la déclaration de son Emaxj à la maille de l'EDC (en l'espèce, la contribution de l'EDE à l'Emaxj est de 20MWh).*

Déclaration du coefficient de choix

La déclaration d'un coefficient de choix est pertinente notamment pour les EDE d'une composition proche à celle d'une EDA (90% des sites en commun), conformément aux règles NEBEF. Il est déclaré sous la balise « sharingRatio » et prend les valeurs de 0 ou de 1 :

- un coefficient de choix de 0 signifie que la disponibilité de l'entité est observée sur le MA conformément à [la note sur le calcul du NCE](#) ;
- un coefficient de choix de 1 signifie que la disponibilité de l'entité est observée sur NEBEF conformément à [la note sur le calcul du NCE](#).

Déclaration d'un prix d'engagement

Le prix d'engagement désigne le prix spot de l'enchère J-1 à partir duquel un acteur accepte de déclarer une NEBEF sur un pas horaire donné et doit être déclaré dans la balise « price.amount ». Il doit être contenu dans l'intervalle de prix permis par l'opérateur boursier organisant l'enchère spot J-1 (« day-ahead »).



ANNEXE : Exemple commenté d'un fichier de collecte « z04z07 »

```
<?xml version="1.0" encoding="UTF-8" standalone="true"?>
- <ResourceCapacitySchedule MarketDocument xmlns="urn:iec62325.351:tc57wg16:rte:resourcecapacityscheduledocument:1:0">
  <mRID>[redacted]</mRID>
  <revisionNumber>1</revisionNumber>
  <type>Z04</type>
  <process.processType>Z07</process.processType>
  <sender_MarketParticipant.mRID codingScheme="A01">[redacted]</sender_MarketParticipant.mRID>
  <sender_MarketParticipant.marketRole.type>A28</sender_MarketParticipant.marketRole.type>
  <receiver_MarketParticipant.mRID codingScheme="A01">10XFR-RTE-----Q</receiver_MarketParticipant.mRID>
  <receiver_MarketParticipant.marketRole.type>A04</receiver_MarketParticipant.marketRole.type>
  <createdDateTime>2019-10-30T09:32:04Z</createdDateTime>
  - <schedule_Period.timeInterval>
    <start>2019-10-30T23:00Z</start>
    <end>2019-10-31T23:00Z</end>
  </schedule_Period.timeInterval>
  <domain.mRID codingScheme="A01">10XFR-RTE-----Q</domain.mRID>
  - <Resource_TimeSeries>
    <mRID>[redacted]</mRID> → « Journée »_ « code EDE »
    <businessType>Z33</businessType>
    <registeredResource.mRID codingScheme="NFR">[redacted]</registeredResource.mRID> → Code EDE
    <registeredResource.pSRType.psrType>Z03</registeredResource.pSRType.psrType>
    <marketAgreement.mRID/>
    <measurement_Unit.name>MAW</measurement_Unit.name>
    <currency_Unit.name>EUR</currency_Unit.name>
    <curveType>A03</curveType>
    - <Series_Period>
      - <timeInterval>
        <start>2019-10-31T06:00Z</start> → Période considérée
        <end>2019-10-31T14:00Z</end>
      </timeInterval>
      <resolution>PT30M</resolution>
      - <Point>
        <position>1</position>
        <quantity>0.0</quantity> → Puissance disponible sur tous les pas PP2
        <price.amount>0.0</price.amount>
        <sharingRatio_Quantity.quantity>1.0</sharingRatio_Quantity.quantity> → Sharing ratio est 0 ou 1 :
        • 1 = collecte sur NEBEF
        • 0 = collecte sur MA
      </Point>
      - <Point>
        <position>2</position>
        <quantity>0.0</quantity>
        <price.amount>0.0</price.amount>
        <sharingRatio_Quantity.quantity>1.0</sharingRatio_Quantity.quantity>
      </Point>
    </Series_Period>
  </Resource_TimeSeries>
</ResourceCapacitySchedule>
```