

# Outil d'estimation de l'obligation

## *Présentation de l'outil proposé par RTE*

### **1 CONTEXTE**

Pour aider les acteurs obligés et les consommateurs à mieux appréhender le fonctionnement du mécanisme de capacité, RTE a développé un outil permettant d'estimer l'obligation liée à la consommation prévisionnelle d'un client ou d'un portefeuille de clients. Ce service d'estimation sera ouvert aux utilisateurs, désireux d'avoir une estimation de l'obligation de capacité qui serait induite par leur consommation prévisionnelle ou celle de leurs clients. Cet outil sera opéré par RTE, sur les jeux de données qui lui seront transmis par les utilisateurs. RTE communiquera ensuite, à chaque utilisateur, sur la base des données transmises, les prévisions d'obligation le concernant calculées par l'outil. RTE veillera à préserver la confidentialité des informations qui lui seront transmises dans ce cadre. Les estimations produites via cet outil ont une simple visée informative. Elles peuvent être différentes de l'obligation finale de l'acteur et n'engagent, en aucun cas, RTE. Pour rappel, le montant de l'obligation réelle pour une année de livraison est déterminé ex post, sur la base des consommations réalisées lors des jours PP1 de l'année de livraison en question.

Les acteurs pourront également utiliser l'outil de RTE – ou tout autre outil développé en propre – pour satisfaire à leurs obligations au titre du nouveau dispositif de suivi de la couverture, par les acteurs obligés, de leur obligation de capacité.

Cette note précise les modalités de fonctionnement de l'outil de prévision de RTE, ses conditions d'utilisation, ainsi que les modalités techniques et opérationnelles de transmission des données que les utilisateurs doivent suivre pour leurs échanges avec RTE.

### **2 FONCTIONNEMENT DE L'OUTIL DE PREVISION DE RTE**

L'outil développé par RTE permet de donner une estimation de l'obligation liée à la consommation d'un client ou d'un portefeuille de clients, à partir de données de consommation historiques ou prévisionnelles, en ayant recours à un certain nombre de simplifications.

Cette estimation est produite, pour une année civile, à partir :

- de données publiques :
  - chroniques de températures France, lissées, normales et réalisées pour l'année, mises à disposition par Enedis ;
  - coefficients de sous-profil et gradients de profil Enedis calés sur l'année ;
  - d'une sélection de jours PP1 pour l'année, basée sur les 15 jours de plus forte consommation de l'année.
- de données transmises par l'utilisateur

- chroniques de consommation<sup>1</sup> des sites télérelevés, au pas demi-horaire, calées sur l'année ;
- consommations annuelles (à température normale ou à température réalisée pour l'année) pour chaque profil de consommation défini par ENEDIS;
- pour chaque profil, répartition de la consommation annuelle entre les différents sous-profils qui le constituent<sup>2</sup>;

A partir de ces données d'entrée, l'outil estime l'obligation induite par la consommation prévisionnelle transmise par l'utilisateur, en appliquant la formule suivante<sup>3</sup> :

$$Obligation^* = [Pref_{Profilé}^* + Pref_{Télérelevé}^*] * Coef_{Sécurité}$$

Avec :

- $Obligation^*$ , obligation estimée;
- $Pref_{Profilé}^*$ , la puissance de référence estimée pour les consommateurs profilés ;
- $Pref_{Télérelevé}^*$ , la puissance de référence estimée pour les consommateurs télérelevés ;
- $Coef_{Sécurité}$ , le coefficient de sécurité défini dans les règles du mécanisme de capacité, dont la valeur est fixée à 0,93 pour les premières années de livraison du mécanisme ;

## 2.1 Calcul de la puissance de référence estimée pour les sites profilés

Si la consommation annuelle est une consommation à température normale, la puissance de référence pour les sites profilés est calculée à partir de la formule suivante :

$$Pref_{Profilé}^* = \sum_{j,h \in PP1} \frac{Profil@TnFLs [j, h] \times (1 + GradientP * (T_{ext}[h] - TnFLs [j, h]))}{2 * nbHeuresPP1}$$

Si la consommation annuelle est une consommation à température réalisée, la puissance de référence pour les sites profilés est calculée à partir de la formule suivante :

$$Pref_{Profilé}^* = \sum_{j,h \in PP1} \frac{Profil@TFLs [j, h] \times (1 + GradientP * (T_{ext}[h] - TFLs [j, h]))}{2 * nbHeuresPP1}$$

Avec :

- $j$  un des 15 jours de plus forte consommation de l'année considérée
- $h$  un pas demi-horaire, appartenant à la plage horaire [7h,15h[U[18h ;20h[

<sup>1</sup> Les calculs effectués par l'outil sont basés sur une année civile. Les chroniques de consommation transmises doivent donc être placées sur les jours de l'année sélectionnée, même s'il ne s'agit pas de chroniques historiques mais de chroniques prévisionnelles.

<sup>2</sup> En l'absence de données fournies par l'utilisateur, RTE appliquera des coefficients de répartition par défaut calculés à partir des coefficients thêta d'ENEDIS.

<sup>3</sup> L'outil d'estimation ne permet pas, à ce jour, de calculer l'obligation associée à la fourniture des pertes.

- $TnFLs [j, h]$  la température normale France lissée seuillée. Elle est obtenue en appliquant, à la chronique de températures normales fournie par ENEDIS, la méthode décrite à l'Annexe 2 des règles du mécanisme de capacité.
- $TFLs [j, h]$  la température France lissée seuillée. Elle est obtenue en appliquant, à la chronique des températures réalisées fournie par ENEDIS, la méthode décrite à l'Annexe 2 des règles du mécanisme de capacité.
- $Profil@TnFLs [j, h]^4$  la consommation à la température normale lissée seuillée pour le pas demi-horaire  $h$  du jour  $j$  des sites profilés déclarés par l'utilisateur de l'outil. Le calcul de cette consommation au pas demi-horaire est effectué en répartissant, pour chaque profil, l'énergie annuelle déclarée par l'utilisateur sur les différents pas demi-horaire de l'année. Cette répartition est effectuée en utilisant:
  - la répartition de l'énergie consommée entre les différents sous-profils (fournie par l'utilisateur ou à défaut calculé à partir des coefficients  $\theta$  fournis par ENEDIS)
  - les coefficients des sous-profils (fournis par ENEDIS)
  - le coefficient de calage du pas demi-horaire
- $Profil@TFLs [j, h]$  la consommation à température réalisée lissée seuillée pour le pas demi-horaire  $h$  du jour  $j$  des sites profilés déclarés par l'utilisateur de l'outil. Le calcul de cette consommation au pas demi-horaire est effectué en répartissant, pour chaque profil, l'énergie annuelle déclarée par l'utilisateur sur les différents pas demi-horaire de l'année. Cette répartition est effectuée en utilisant:
  - la répartition de l'énergie consommée entre les différents sous-profils (fournie par l'utilisateur ou à défaut calculé à partir des coefficients  $\theta$  fournis par ENEDIS à l'exception des profils à pointe mobile)
  - les coefficients des sous-profils (fournis par ENEDIS)
  - le coefficient de calage du pas demi-horaire
- $GradientP$  les gradients de profil fournis par ENEDIS
- $T_{ext}[h]$  la valeur de la température extrême, telle que définie dans les règles du mécanisme de capacité, pour le pas demi-horaire  $h$

### 2.1.1 Utilisation des profils dynamiques

A partir de l'année de livraison 2019, pour les profils concernés par le profilage dynamique (RES11, RES1, RES2, PRO1 et PRO2), les sous coefficients de sous profils à température réelle et les gradients pris en compte sont les versions dynamiques calculés par Enedis.

---

<sup>4</sup> Pour les profils à effacement (EJP, TEMPO), le tirage des jours réalisés durant l'année sélectionnée est pris en compte

## 2.2 Calcul de la puissance de référence estimée pour les sites télérelevés

La puissance de référence pour les sites télérelevés est calculée à partir de la formule suivante :

$$Pref_{T\text{télérelevé}} = \sum_{j,h \in PP1} \frac{\text{ConsommationFournie}[j,h] + \text{Gradient}T * (T_{ext}[h] - TFLs[j,h])}{2 * nbHeuresPP1}$$

Avec :

- $j$  un des 15 jours de plus forte consommation de l'année sélectionnée ;
- $h$  un pas demi-horaire, appartenant à la plage horaire [7h,15h[U[18h ;20h[
- $\text{ConsommationFournie}[j,h]$  la somme des chroniques de consommation des sites télérelevés (chronique RPT, Chronique RPD thermosensible et Chronique RPD non thermosensible), pour le pas demi-horaire  $h$  du jour  $j$ .
- $T_{ext}[h]$  la valeur de la température extrême, telle que définie dans les règles du mécanisme de capacité, pour le pas demi-horaire  $h$
- $TFLs[j,h]$  la valeur de la température France lissée seuillée pour le pas demi-horaire  $h$  du jour  $j$  de l'année sélectionnée, calculée en appliquant la méthode définie à l'annexe 2 des règles du mécanisme de capacité à la chronique de températures réalisées de l'année sélectionnée.
- $\text{Gradient}T$  est le gradient associé aux chroniques de consommation des sites télérelevés thermosensibles<sup>5</sup>, transmises par l'utilisateur. Le calcul du gradient est effectué conformément à l'annexe 1 des règles du mécanisme de capacité (utilisation la chronique de températures réalisées de l'année sélectionnée).
- $nbHeuresPP1$  est le nombre d'heures PP1 de l'année. Il est égal à 150 (15 fois 10 heures).

Les sites télérelevés non thermosensibles, définis comme les sites RPT et les sites RPD dont la puissance moyenne annuelle est supérieure à 175 kW, ne se voient pas appliquer de gradient.

*NB* : Si les chroniques de consommation transmises présentent des motifs particuliers (moindre consommation les jours non ouvrés par exemple) et que ces chroniques correspondent à des prévisions commerciales pour des années postérieures à l'année sélectionnée, l'utilisateur devra recalculer ces chroniques sur l'année sélectionnée, avant de les transmettre à RTE. Ceci afin d'éviter d'éventuels biais dans le calcul de la prévision d'obligation<sup>6</sup>.

<sup>5</sup> Un site télérelevé est thermosensible au sens des règles du mécanisme de capacité, s'il est raccordé au réseau de distribution et si sa puissance moyenne annuelle est inférieure ou égale à 175 kW.

<sup>6</sup> Un tel biais pourrait notamment être dû aux contraintes de placement des jours PP1.

### 3 UTILISATEURS POTENTIELS ET CONDITIONS D'UTILISATION

L'outil d'estimation de l'obligation proposé par RTE est en accès libre, sans limitation d'usage.

RTE ne saurait être tenu pour responsable des erreur(s), négligences, défaillance(s) ou omission(s) du fait de l'utilisateur (vous) dans l'utilisation et l'accès à la calculatrice, ou d'une absence de disponibilité de cette calculatrice. RTE n'est de plus pas responsable d'une estimation de l'obligation qui différerait de l'obligation réelle de l'utilisateur au titre des règles du mécanisme de capacité. Seule l'obligation calculée par RTE dans le cadre de l'article 6.4 des règles du mécanisme de capacité fera foi.

Sauf disposition légale contraire et impérative, la responsabilité de RTE pour tout dommage directement ou indirectement lié à l'utilisation et à l'accès à la calculatrice ne saurait être engagée en raison de dommages directs ou indirects, matériels ou immatériels, notamment perte de profit, perte de chance, perte de clientèle, perte de données, perte d'image et/ou dommages immatériels subis par l'Utilisateur.

### 4 UTILISATION DE L'OUTIL

Un calcul s'effectue en 5 étapes :

1. Choix de l'année d'historique utilisée pour effectuer les calculs : RTE enrichira la calculatrice en années d'historique au fur et à mesure (les paramètres de chaque année d'historique sont détaillées en Annexe 1) ;
2. Choix de la méthode de saisie ;
3. Complétion des données, selon la méthode de saisie choisie ;
4. Calcul ;
5. Affichage des résultats et export possible.

L'outil d'estimation propose deux méthodes de saisie :

- En mode formulaire ;
- En mode fichier, par import d'un fichier Excel.

#### 4.1 Description du mode formulaire

Le formulaire est divisé en deux onglets : un pour les données profilées, un pour les données télérelevées.

Pour les données profilées, il est possible de renseigner les index de chaque profil affiché ainsi que de modifier la répartition par sous-profil. Il est possible d'importer des données en important un fichier dont le modèle est téléchargeable depuis l'interface.

Les données télérelevées sont des chroniques annuelles (pas demi-horaire), à importer à l'aide d'un fichier dont le format est téléchargeable dans l'interface.

## 4.2 Description du mode fichier

L'import des données s'effectue en important un unique fichier, dont le format est téléchargeable dans l'interface.

Le fichier à envoyer comporte un onglet, organisé en 2 parties.

### 4.2.1 Partie gauche, relative au calcul de la puissance de référence des sites télérelevés

Trois colonnes à remplir par des chroniques de consommations (en MW) au pas demi-horaire calées sur l'année sélectionnée.

**Consommation des sites RPT :** Chronique de consommation des sites raccordés au réseau public de transport. Consommation non-thermosensible.

Données de consommations télérelevées

Site (nom complet)	Date de base	RTE	Consommation sites RPT (en MW)	Consommation sites RPD non-thermosensibles (en MW)	Consommation sites RPD thermosensibles (en MW)
1/1/1/1/1/1	1/1/1/1/1/1	1	0,0	0,0	0,0
2/1/1/1/1/1	1/1/1/1/1/1	2	0,0	0,0	0,0
3/1/1/1/1/1	1/1/1/1/1/1	3	0,0	0,0	0,0
4/1/1/1/1/1	1/1/1/1/1/1	4	0,0	0,0	0,0
5/1/1/1/1/1	1/1/1/1/1/1	5	0,0	0,0	0,0
6/1/1/1/1/1	1/1/1/1/1/1	6	0,0	0,0	0,0
7/1/1/1/1/1	1/1/1/1/1/1	7	0,0	0,0	0,0
8/1/1/1/1/1	1/1/1/1/1/1	8	0,0	0,0	0,0
9/1/1/1/1/1	1/1/1/1/1/1	9	0,0	0,0	0,0
10/1/1/1/1/1	1/1/1/1/1/1	10	0,0	0,0	0,0
11/1/1/1/1/1	1/1/1/1/1/1	11	0,0	0,0	0,0
12/1/1/1/1/1	1/1/1/1/1/1	12	0,0	0,0	0,0
13/1/1/1/1/1	1/1/1/1/1/1	13	0,0	0,0	0,0
14/1/1/1/1/1	1/1/1/1/1/1	14	0,0	0,0	0,0
15/1/1/1/1/1	1/1/1/1/1/1	15	0,0	0,0	0,0
16/1/1/1/1/1	1/1/1/1/1/1	16	0,0	0,0	0,0
17/1/1/1/1/1	1/1/1/1/1/1	17	0,0	0,0	0,0
18/1/1/1/1/1	1/1/1/1/1/1	18	0,0	0,0	0,0

**Consommation des sites RPD non-thermosensibles :** Chronique de consommation des sites raccordés au réseau public de distribution. Consommation non-thermosensible.

**Consommation des sites RPD thermosensibles :** Chronique de consommation des sites raccordés au réseau public de distribution. Consommation thermosensible sur laquelle un gradient de thermosensibilité sera calculé et appliqué à l'écart entre température réalisée et température extrême.

## 4.2.2 Partie droite relative au calcul de la puissance de référence des sites profilés.

### Consommation annuelle par profil :

Pour chaque profil, entrer la consommation annuelle en MWh. En dessous de ces tables, un sélecteur permet de spécifier si ces consommations sont estimées sur des températures normales ou sur des températures réalisées.

Données de consommations profilées

Données	Profil	EN01	EN02	EN03	EN04	EN05
	Consommation annuelle (MWh)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

  

Profils	Profil	PRO1	PRO2	PRO3	PRO4	PRO5
	Consommation annuelle (MWh)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

  

Fournisseurs	Profil	RES1	RES2	RES3	RES4
	Consommation annuelle (MWh)	0,0	0,0	0,0	0,0

Valeurs d'usage (T° normale ou T° réalisée) :  Température Normale  
 Répartition de la consommation des sous-profil :  Moyenne nationale  
 Moyenne nationale - Répartition de la consommation selon les cas (Fournisseurs choisis des facteurs d'usage par défaut d'ENEDIS)  
 Répartition Fournisseur : Répartition selon le choix du fournisseur

### Répartition de la consommation par sous-profil :

L'énergie annuelle de chaque profil sera affectée aux différents sous-profil selon la clé de répartition choisie :

Profil	Sous-Profil	Moyenne nationale	Répartition Fournisseur
EN01	EN01_AWH	34,7%	2%
	EN01_AWH	11,7%	2%
	EN01_HFE	39,8%	2%
	EN01_HCI	18,2%	2%
	EN01_PM	16,4%	2%
EN02	EN02_HH	55,7%	2%
	EN02_HFE	34,8%	2%
	EN02_HCI	12,8%	2%
	EN02_P	4,7%	2%
EN03	EN03_AWH	25,7%	2%
	EN03_AWH	15,8%	2%
	EN03_HFE	25,5%	2%
	EN03_HCI	16,3%	2%
EN04	EN04_PM	52,5%	2%
	EN04_HH	26,9%	2%
	EN04_HFE	27,2%	2%
	EN04_HCI	15,6%	2%
EN05	EN05_P	5,1%	2%
	EN05_AWH	14,9%	2%
	EN05_AWH	7,4%	2%
	EN05_AWH	15,7%	2%
	EN05_AWH	3,6%	2%
	EN05_HFE	23,0%	2%
	EN05_HCI	15,9%	2%
EN05_AH	14,8%	2%	

  

Profil	Sous-Profil	Moyenne nationale	Répartition Fournisseur
PRO1	PRO1_AAWP	100,0%	2%
PRO2	PRO2_HF	67,4%	2%
	PRO2_HC	32,6%	2%
PRO3	PRO3_AAWP	11,8%	2%
	PRO3_AAWP	31,2%	2%
	PRO3_AWH	10,9%	2%
	PRO3_AWH	29,8%	2%
PRO4	PRO4_AWH	4,7%	2%
	PRO4_HFE	12,0%	2%
PRO5	PRO5_PM	29,0%	2%
PRO5	PRO5_HC	71,0%	2%
RES1	RES1_AAWP	100,0%	2%
RES2	RES2_AAWP	100,0%	2%
RES3	RES3_HF	56,9%	2%
	RES3_HC	43,1%	2%
RES4	RES4_AWH	16,7%	2%
	RES4_AWH	28,8%	2%
	RES4_AWH	14,5%	2%
RES5	RES5_HFE	22,3%	2%
	RES5_HCI	8,1%	2%
RES6	RES6_HFE	5,5%	2%
	RES6_PM	34,8%	2%
RES6	RES6_HC	55,2%	2%

- Moyenne nationale : Répartition moyenne estimée d'après les facteurs d'usage par défaut Enedis. La répartition moyenne estimée a été modifiée par RTE en coordination avec Enedis le 03/11/2018
- Répartition fournisseur : Répartition selon les valeurs spécifiées par le demandeur. Dans ce cas, il convient de fournir les clés de répartition dans les colonnes « Répartition fournisseur » des tables de sous-profil.

Une description de l'équivalence entre les profils et les types de point de connexion se trouve en annexe 2.



## **ANNEXE 1. PARAMETRES DES ANNEES D'HISTORIQUE DISPONIBLES**

### **Année 2015**

Pour l'année d'historique 2015, qui n'était pas une année de livraison du mécanisme de capacité, le signal PP1 n'était pas émis. Dans la calculatrice, les 15 jours de plus forte consommation de 2015 sont donc pris comme jours PP1 historiques :

<b>Jours PP1 historiques</b>	
06/01/2015	03/02/2015
20/01/2015	04/02/2015
21/01/2015	05/02/2015
22/01/2015	06/02/2015
23/01/2015	09/02/2015
26/01/2015	10/02/2015
30/01/2015	11/02/2015
02/02/2015	

---

### **Année 2016**

Pour l'année d'historique 2016, qui n'était pas une année de livraison du mécanisme de capacité, le signal PP1 n'était pas émis. Dans la calculatrice, les 15 jours de plus forte consommation de 2016 sont donc pris comme jours PP1 historiques :

<b>Jours PP1 historiques</b>	
18/01/2016	02/12/2016
19/01/2016	01/12/2016
20/01/2016	16/02/2016
21/01/2016	19/12/2016
22/01/2016	30/11/2016
17/02/2016	20/12/2016
15/01/2016	29/11/2016
18/02/2016	

---



## ANNEXE 2. EQUIVALENCES ENTRE TYPE DE POINT DE CONNEXION ET PROFILS

Les 15 profils proposés dans la calculatrice obligation de RTE (ENT1 à ENT5, PRO1 à PRO5, RES11, RES1 à RES4) sont décrits dans le chapitre 2 section F des Règles relatives à la Programmation, au Mécanisme d'Ajustement et au dispositif de Responsable d'Equilibre.

Les tableaux ci-dessous définissent les 5 types de point de connexion RPD (C1 à C5) et la correspondance avec les profils proposés dans la calculatrice.

<b>C1</b>	Point de connexion auquel est associé un contrat CARD.
<b>C2</b>	Point de connexion raccordé en HTA, auquel est associé un contrat unique et pour lequel la reconstitution des flux est assurée via la courbe de charge mesurée.
<b>C3</b>	Point de connexion raccordé en HTA, auquel est associé un contrat unique et pour lequel la reconstitution des flux est assurée via la courbe de charge profilée.
<b>C4</b>	Point de connexion raccordé en BT > 36 kVA et auquel est associé un contrat unique.
<b>C5</b>	Point de connexion raccordé en BT ≤ 36 kVA et auquel est associé un contrat unique.

<b>Télérelevé</b>	<b>C1</b>
	<b>C2</b>
<b>Profils ENTREPRISE (ENT 1 à 5)</b>	<b>C3</b>
	<b>C4</b>
<b>Profils PROFESSIONNEL (PRO 1 à 5)</b>	<b>C5</b>
<b>Profils RESIDENTIEL (RES11, RES 1 à 4)</b>	