

Mercredi 27 septembre 2017

Outil d'aide à l'estimation de l'obligation

GT Mécanisme de capacité – Atelier obligation

Sommaire

1. PRINCIPE ET LIMITES DE L'OUTIL

2. DONNÉES NÉCESSAIRES ET RÉSULTATS

3. MODALITÉS D'UTILISATION



1

Principe et limites de l’outil

Principe et Hypothèses de la méthode d'estimation

RTE propose une **estimation de l'obligation** d'un fournisseur ou d'un consommateur à défaut d'une estimation par ses propres moyens.
Cette estimation est effectuée sur la base de données historiques et en ayant recours à des simplifications des formules de calcul.

Principe

L'estimation est produite à partir :

- des paramètres en vigueur du mécanisme de capacité : T° extrêmes, coefficient de sécurité
- des coefficients et gradients de profils Enedis
- des chroniques de T° normales et T° réalisées mises à disposition par Enedis
- des chroniques de consommation télé-relevées fournies par les acteurs
- d'une liste de jours PP1 signalés, ou à défaut sélectionnés selon le critère « jours de plus forte consommation »

Principe et Hypothèses de la méthode d'estimation

RTE propose une **estimation de l'obligation** d'un fournisseur ou d'un consommateur à défaut d'une estimation par ses propres moyens.
Cette estimation est effectuée sur la base de données historiques et en ayant recours à des simplifications des formules de calcul.

Limites

Les estimations fournies ne sont **en aucun cas les obligations réelles** des fournisseurs.
Le calcul de l'obligation réelle ne peut être effectué qu'ex-post car il nécessite de connaitre :

- la consommation réelle du fournisseur ou du site durant l'année de livraison,
- la consommation de l'ensemble des sites profilés sur l'année de livraison
- les températures réelles durant l'année de livraison
- les jours PP1 effectivement retenus

Principe et Hypothèses de la méthode d'estimation

RTE propose une **estimation de l'obligation** d'un fournisseur ou d'un consommateur à défaut d'une estimation par ses propres moyens.
Cette estimation est effectuée sur la base de données historiques et en ayant recours à des simplifications des formules de calcul.

Catégories de consommateurs

Trois critères différencient les consommateurs :
- Le type de comptage du site (télérelevé ou profilé),
- La thermosensibilité du site,
- Le réseau de raccordement (RPD ou RPT).

Quatre catégories de consommateurs sont identifiés :
- Télérelevé RPT (non thermosensible),
- Télérelevé RPD non thermosensible,
- Télérelevé RPD thermosensible,
- Profilé

Estimation de l'obligation

Puissance de référence des consommateurs profilés

$Pref_{Profilé}$ = Consommation réalisée + Part thermosensible

Profils à T° normale*

X

Energie annuelle
estimée par le consommateur ou le fournisseur

Gradients des profils

X

Ecart entre T° normale et T° extrême

*Prise en compte des jours spéciaux historiques (EJP, TEMPO) pour les profils à effacement

Estimation de l'obligation

Puissance de référence des consommateurs télérelevés

$Pref_{Télérelevée}$ = Consommation réalisée + Part thermosensible

Consommation historique
Fournie par le consommateur ou le fournisseur

Gradient*
Calculé conformément aux règles sur la base de la consommation fournie

X

Ecart entre T° réalisée et T° extrême

*Pour les consommateurs télérelevés thermosensibles



2

Données nécessaires et résultats

Données nécessaires

Sites Profilés

- Consommation annuelle par profil (MWh)
- Répartition de l'énergie annuelle par sous-profil (si souhaitée, sinon la moyenne nationale sera appliquée)

Sites Télérelevés

- Historique d'un an de consommation au pas demi-horaire :
  - pour les sites non thermosensibles
  - pour les sites thermosensibles (Ps<175kW, raccordés au RPD)



Calculatrice d'estimation de l'obligation

Résultats



Calculatrice d'estimation de l'obligation

Résultats

- Volume d'obligation en MW par type de site :
  - profilés : par profil
  - télérelevés : thermosensibles RPD, non-thermosensibles RPD et RPT

Résultats de l'estimation par catégorie de sites	Obligation annuelle (MW)
Profil ENT1	0.00 MW
Profil ENT2	0.00 MW
Profil ENT3	0.00 MW
Profil ENT4	0.00 MW
Profil ENT5	0.00 MW
Profil PRO1	0.00 MW
Profil PRO2	0.00 MW
Profil PRO3	0.00 MW
Profil PRO4	0.00 MW
Profil PRO5	0.00 MW
Profil RES11	0.00 MW
Profil RES1	0.00 MW
Profil RES2	0.00 MW
Profil RES3	0.00 MW
Profil RES4	0.00 MW
Tlrv. RPT	0.00 MW
Tlrv. RPD non thermosensibles	0.00 MW
Tlrv. RPD thermosensibles	0.00 MW
Total	0.00 MW



3

Modalités d’utilisation

Accès à la calculatrice

https://odeon.rte-france.com

Accès en ligne, sans restrictions d'usage

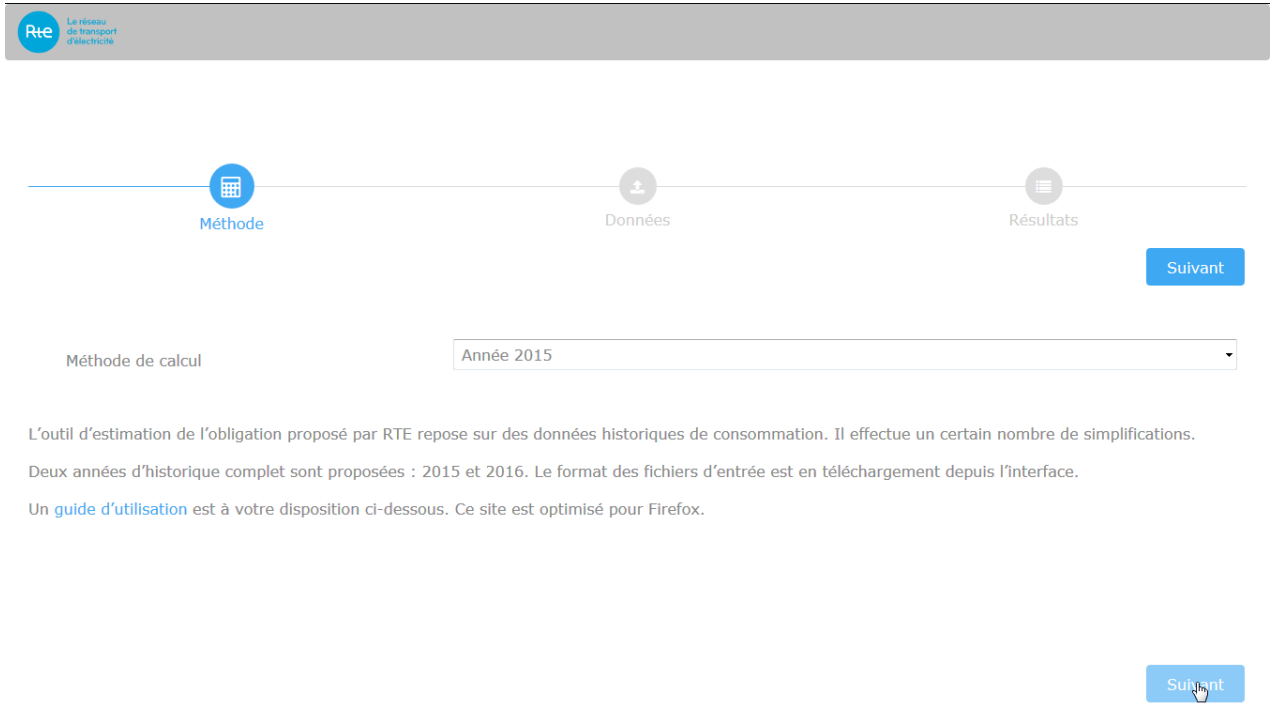
Modèle de calcul inchangé : les estimations effectuées précédemment restent valables

Deux années d'historique : 2015 et 2016

Un guide utilisateur est disponible sur le site

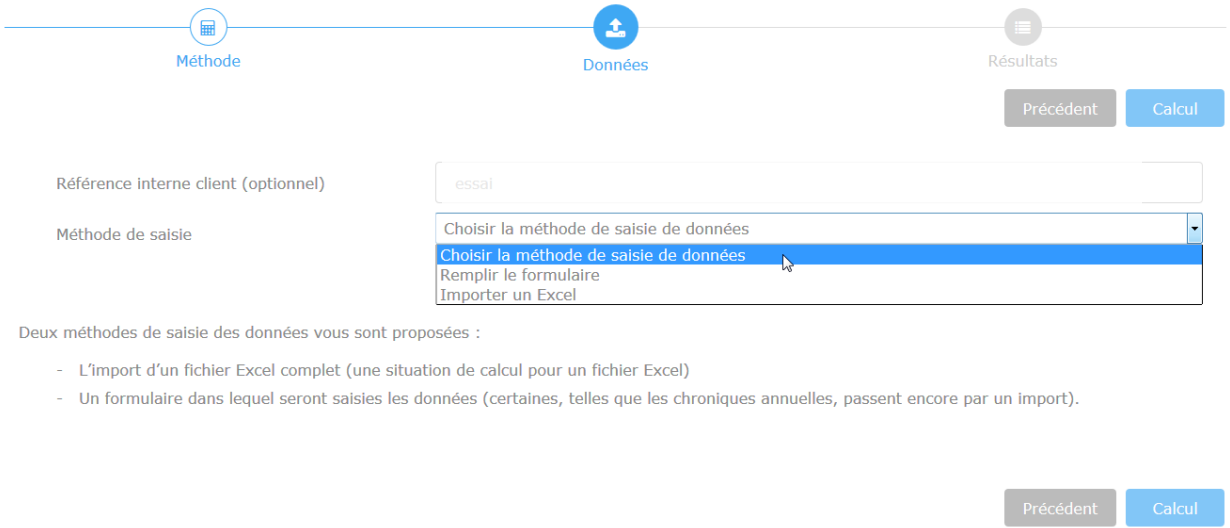
Présentation de l'interface

Choix de l'année d'historique



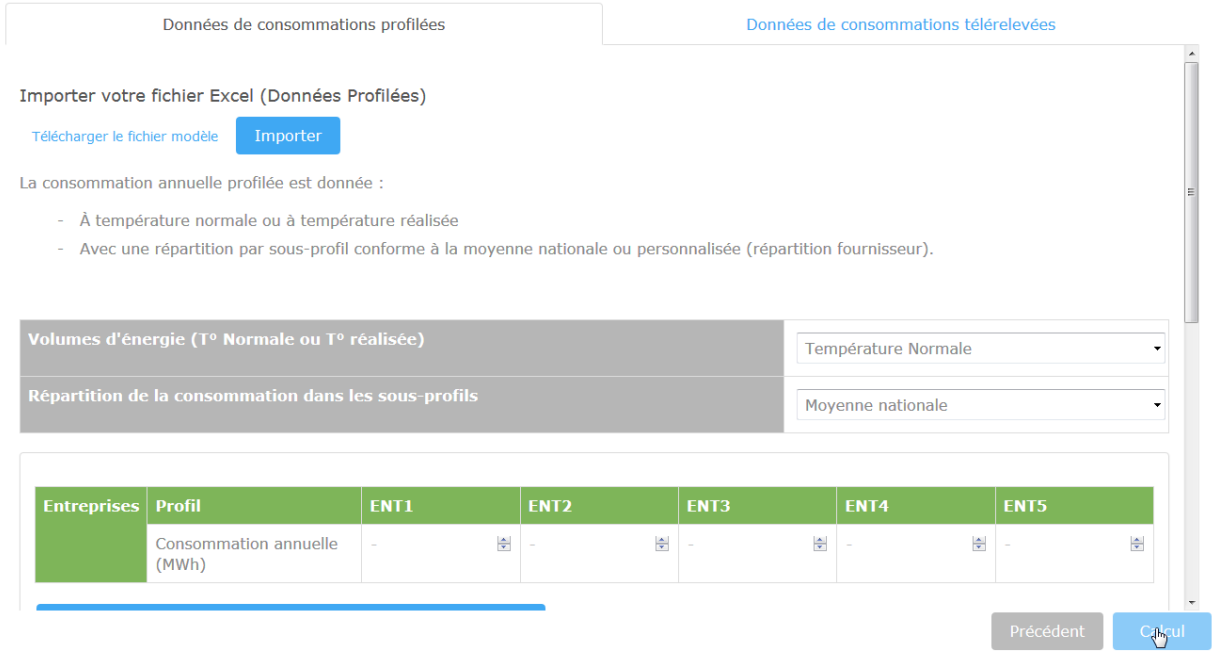
Présentation de l'interface

Choix de la méthode d'import des données



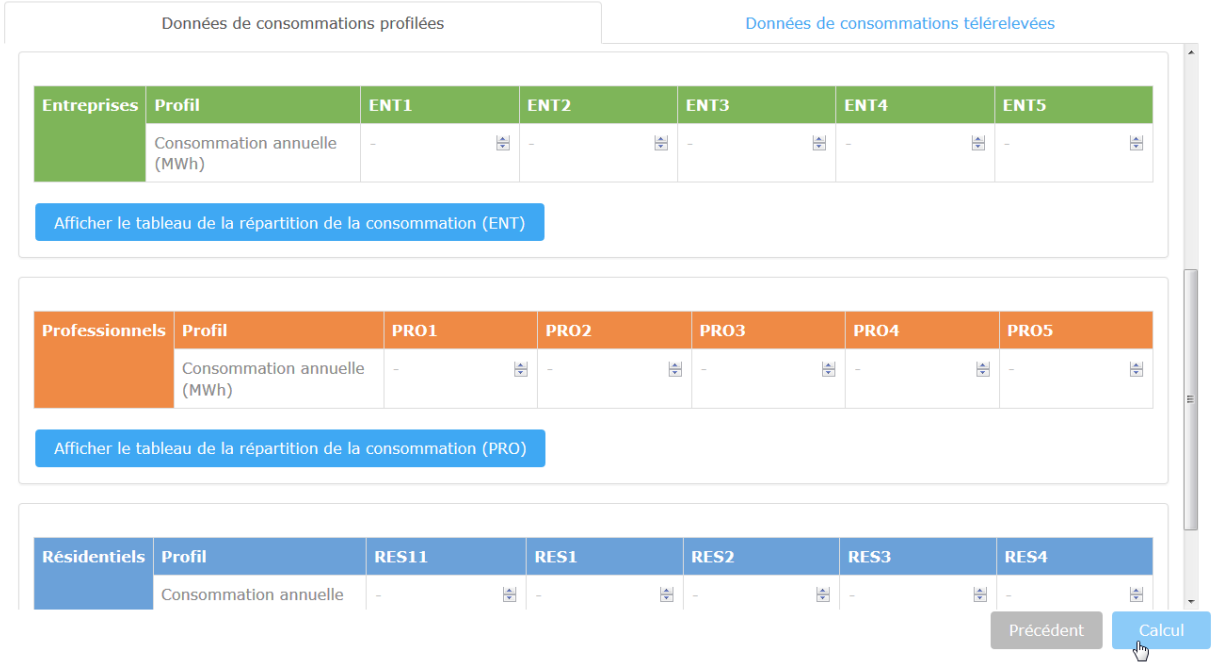
Présentation de l'interface

Mode formulaire – Données profilées



Présentation de l'interface

Mode formulaire – Données profilées



Présentation de l'interface

Mode formulaire – Données télérelevées



Présentation de l'interface

Mode fichier



Présentation de l'interface

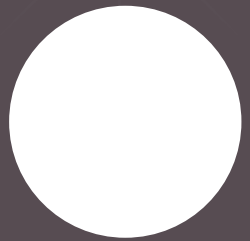
Calcul et résultats

Résultats:

Télécharger les résultats de calcul

Résultats de l'estimation par catégorie de sites	Obligation annuelle (MW)
Profil ENT1	79.88 MW
Profil ENT2	0.00 MW
Profil ENT3	0.00 MW
Profil ENT4	0.00 MW
Profil ENT5	0.00 MW
Profil PRO1	0.00 MW
Profil PRO2	0.00 MW
Profil PRO3	0.00 MW
Profil PRO4	0.00 MW
Profil PRO5	0.00 MW
Profil RES11	0.00 MW
Profil RES1	0.00 MW
Profil RES2	0.00 MW
Profil RES3	0.00 MW
Profil RES4	0.00 MW
Tlrv. RPT	0.00 MW
Tlrv. RPD non thermosensibles	0.00 MW
Tlrv. RPD thermosensibles	0.00 MW
Total	79.88 MW

Fin



Merci pour votre attention !

Annexes

Obligation réelle et modélisation retenue

$$Obligation = \left[Pref_{Profilé} + Pref_{Télérelevé} + Pref_{Pertes}\right] * Coef_{Sécurité}$$

Règles

$$Pref_{Profilé} = \sum_{PP1} \frac{ConsoCorrigéeProfilée + GradientP * CGP * (TFLs - T_{ext})}{2 * nbHeuresPP1}$$

- Utilisation des profils à T° normale comme consommation constatée
- Application de ces profils sur l'énergie annuelle donnée par le consommateur ou le fournisseur
- Application des gradients de profils sur l'écart entre T° normale et T° extrême
- Prise en compte des jours spéciaux historiques (EJP, TEMPO) pour les profils à effacement

Modélisation retenue

$$Pref_{Profilé} = \sum_{PP1} \frac{Profil@TnFLs + GradientP * (TnFLs - T_{ext})}{2 * nbHeuresPP1}$$

Obligation réelle et modélisation retenue

$$Obligation = \left[Pref_{Profilé} + Pref_{Télérelevé} + Pref_{Pertes}\right] * Coef_{Sécurité}$$

Règles

$$Pref_{Télérelevé} = \sum_{PP1} \frac{ConsoCorrigéTélérelevée + GradientT * (T_{ext} - TFLs)}{2 * nbHeuresPP1}$$

- Utilisation de la chronique de consommation donnée par le consommateur ou le fournisseur
- Calcul du gradient conformément aux règles
- Application du gradient sur l'écart entre T° réalisée et T° extrême

Modélisation retenue

$$Pref_{Télérelevé} = \sum_{PP1} \frac{ConsommationFournie + GradientT * (T_{ext} - TFLs)}{2 * nbHeuresPP1}$$