



ATRIAS – Market Processes

UMIG
Marktprocessen – Processus de marché

Handbook
Cross Domain
Load Profile Handbook

Versie 2018 / Version 2018
Voor implementatie / Pour implémentation

1 Disclaimer – Juridische informatie - Mentions légales

Synergrid en Atrias behouden zich het recht van publicatie. Het is verboden om de informatie, geheel of gedeeltelijk, in verband met de modellen in dit document te gebruiken, op te slaan of te verspreiden onder welke vorm ook, zonder de voorafgaandelijke schriftelijke toestemming van Atrias of Synergrid.

Synergrid noch Atrias noch Math-X bvba kunnen aansprakelijk gesteld worden voor de eventuele nadelige gevolgen van het gebruik van de meegedeelde informatie, zowel ten aanzien van diegenen voor wie het document is bestemd, als ten aanzien van derden. De gegevens van deze documenten kunnen louter voor informatieve doeleinden worden aangewend, met uitsluiting van verveelvoudiging, verdeling of commercialisatie. De inlichtingen worden verschaft rekening houdend met het gekende reglementaire kader en de beschikbare informatie. Er wordt geen verplichting onderschreven om de inhoud van de documenten te actualiseren met kennisgeving aan de partijen aan wie die reeds toekwamen. Voor de manier waarop van de meegedeelde informatie gebruik gemaakt wordt, en de eventuele gevolgen hiervan, blijft de gebruiker volledig zelf aansprakelijk.

Synergrid et Atrias se réservent tous les droits de publication. Aucune information, même partielle, du présent document ayant pour objet les modèles ne peut être utilisée, stockée ou transmise sous quelque forme que ce soit et par quelque moyen que ce soit sans la permission préalable écrite d'Atrias ou Synergrid.

Ni Synergrid, ni Atrias ni Math-X srl ne peuvent être rendus responsables des conséquences éventuelles de l'utilisation de l'information communiquée, aussi bien à l'égard de ceux auxquels le document est destiné, qu'à l'égard de tiers. Les données dans ces documents ne peuvent être utilisées que pour de buts informatifs, à l'exclusion de multiplication, distribution ou commercialisation. Les renseignements sont distribués en tenant compte du cadre réglementaire connu et de l'information disponible. Aucune obligation d'actualiser le contenu des documents ni d'en notifier les parties auxquelles ils avaient déjà été transmis, n'est d'application. L'utilisateur lui-même reste entièrement responsable de la manière avec laquelle l'information communiquée est utilisée, et des conséquences éventuelles qui en découlent.

1	DISCLAIMER – JURIDISCHE INFORMATIE - MENTIONS LÉGALES	2
2	DOCUMENTVERSIES – VERSIONS DU DOCUMENT	5
2.1	Versie overzicht - Gestion des versions	5
2.2	Referenties - Références	7
3	INLEIDING – INTRODUCTION	9
4	TIMELINE	10
4.1	Simulations.....	10
4.2	Curves.....	10
5	CURVE FLAT CONSUMPTION – COURBE FLAT CONSUMPTION	11
6	CURVE PUBLIC LIGHTING – COURBE PUBLIC LIGHTING	12
7	CURVE RLP0N – COURBE RLP0N.....	13
7.1.1	Allocatie – Allocation	14
7.1.2	Zonnepanelen – Panneaux photovoltaïques	14
7.1.3	Openbare Verlichting – Éclairage public	14
7.1.4	Platte verbruiken – Consommations plates	15
8	CURVE SLP EX – COURBE SLP EX.....	16
9	HISTORIEK - HISTORIQUE	17
9.1	Historiek RLP0N – Historique RLP0N	17
9.2	Historiek SLP EX – Historique SLP EX	17
10	KLIMAATREEKSEN – RELEVÉS CLIMATIQUES	18
10.1	Metingen – Mesures.....	18
10.2	Klimaatschattingen – Estimations climatiques.....	18
10.3	Klimaatcorrectiefactor – Facteur de correction climatique.....	19
11	VARIABLEN – VARIABLES	20
11.1	Klimaatvariabelen – Variables climatiques.....	20
11.2	Kalendervariabelen – Variables calendrier.....	20
11.2.1	Binaire variabelen (0,1) – Variables binaires (0,1)	20
11.2.2	Kwantitatieve variabelen – Variables quantitatives	22
12	MODELLERING – MODÉLISATION	24

12.1	Modelling RLP0N – Modélisation RLP0N.....	24
12.1.1	Algemeen modelleringsprincipe – Principe général de la modélisation.....	24
12.1.2	Modelleringsstappen – Etapes de la modélisation	24
12.2	Modelling SLP EX – Modélisation SLP EX.....	26
12.2.1	Algemeen modelleringsprincipe – Principe général de la modélisation.....	26
12.3	Beschrijving van de modellen – Description des modèles.....	27
12.3.1	Date Time UTC Local.....	30
13	FILE DESCRIPTION.....	31
13.1	SLP EX.....	31
13.1.1	SLP EX YYYY - No KCF incl. Parameter description.xls.....	31
13.1.2	SLP EX YYYY - KCF incl. Parameter description.xls:	31
13.1.3	SLP EX YYYY.xls.....	31
13.2	RLP0N.....	32
13.2.1	Electricity.....	32
13.2.2	Gas.....	33

2 Documentversies – Versions du document

2.1 Versie overzicht - Gestion des versions

Versie - Version	Datum - Date	Auteur	Beschrijving - Description
V3.1	28/02/2014	Atrias MPP UMIG Project	Eerste versie voor review door SME
			Première version pour review par les SME
V3.2	31/07/2014	Atrias MPP UMIG Project	Versie voor publicatie
			Version pour publication
V3.3	30/06/2015	Atrias MPP UMIG Project	Integratie van errata
			Intégration d'errata
V3.3.1	30/09/2015	Atrias MPP UMIG Project	Integratie van errata
			Intégration d'errata
V3.4	31/01/2016	Atrias MPP UMIG Project	Geen veranderingen
			Pas de changements
V6.5	30/06/2016	Atrias MPP UMIG Project	Veranderingen ten gevolge van de herziening van de nomenclatuur en versie nummering
			Changements suite à la révision de la nomenclature et numérotation des versions
2017	30/12/2016	Atrias MPP UMIG Project	Veranderingen ten gevolge van een algemene revisie van het document en van de wijzigingen van het model van RLPON gas.
			Changements suite à la révision générale du document et aux modifications de modèle pour les RLPON du gaz.



2018	03/11/2016	Atrias MPP UMIG Project	Geen veranderingen
			Pas de changements

2.2 Referenties - Références

Referentie - Référence	Omschrijving - Description
UMIG - GE - XD - 01 - Introduction	Contient une introduction générale aux processus de marché et sur les concepts globaux utilisés dans les différents processus
	Document dat een algemene introductie geeft van de marktprocessen en de globale concepten die gebruikt worden in de verschillende processen
UMIG - GE - XD - 01 - Glossary	Document qui décrit l'ensemble des termes, spécifiques aux processus de marché, utilisés dans la documentation
	Document waarin alle in de documentatie gebruikte begrippen worden beschreven die specifiek zijn aan de marktprocessen
UMIG - BR - ME - 02 - Measure Process	Document d'introduction au processus Measure qui décrit l'objectif de celui-ci ainsi que les principes généraux applicables aux différents sous-processus
	Inleidend document over het Measure proces, dat de doelstellingen en algemene beginselen van toepassing op de verschillende subprocessen beschrijft
UMIG - BR - ME - 03 - Exchange Metering	Document décrivant l'ensemble des sous-processus liés à l'échange, vers le marché, des données de comptages
	Document dat alle subprocessen beschrijft verbonden aan de uitwisseling van meetgegevens met de markt
UMIG - BR - ME - 04 - Validation Rules	Document reprenant les règles marché liée à la validation des données de comptage, définies en commun accord avec les différentes parties de marché
	Document met de marktrechts betreffende de validatie van de meetgegevens, bepaald in onderlinge overeenstemming met de verschillende marktpartijen
UMIG - BR - ME - 04 - Estimation Rules	Document reprenant les règles marché liée à l'estimation des données de comptage, définies en commun accord avec les différentes parties de marché
	Document met de marktrechts betreffende de schatting van de meetgegevens, bepaald in onderlinge overeenstemming met de verschillende marktpartijen

<i>Referentie - Référence</i>	<i>Omschrijving - Description</i>
UMIG - BR - SE - 02 - Allocation Process Electricity	Document reprenant l'ensemble des règles de marché spécifiques au processus "Settle – Allocation électricité" (pre-allocation et allocation mensuelle), définies en commun accord avec les différentes parties de marché
	Document met alle specifieke marktregels voor het proces "Settle – Allocatie elektriciteit" (pre-allocatie en maandelijkse allocatie), bepaald in onderlinge overeenstemming met de verschillende marktpartijen

3 Inleiding – Introduction

Vanaf MIG6 voorziet de markt te evolueren van een allocatiemodel op basis van synthetische lastprofielen (SLP) naar een model op basis van een combinatie van een SLP voor de exclusief nachtvolumes (EX) elektriciteit en genormaliseerde Real Load Profiles (RLP0N) voor de andere elektriciteits- of gasvolumes.

In dit document wordt beschreven hoe deze SLP EX- en RLP0N-curves voor elektriciteit en gas worden opgebouwd.

À partir de MIG6, le marché prévoit d'évoluer d'un modèle d'allocation basé sur des Profils de charge synthétiques (SLP) vers un modèle basé sur une combinaison d'un SLP utilisé pour les volumes exclusif nuit (EX) en électricité, et des Real Load Profiles Normalisés (RLP0N) pour les autres volumes en électricité ou en gaz.

Le présent document décrit la construction de ces courbes SLP EX et RLP0N électricité et gaz.

4 Timeline

4.1 Simulations

	Activity	Responsible	Run 1	Run 2
1	Delivery of Infeed and Masterdata by DGO's to Atrias.	DGOs	July	January
2	Simulations	Pöyry	August	February
3	Distribution of simulation results to DGOs and ARPs	Atrias	September	March

4.2 Curves

	Activity	Responsible	Activity executed during month
1	Calculation of RLP0N and SLP EX	MathX	October
2	Publication of RLP0N and SLP EX	Atrias	November

5 Curve Flat Consumption – Courbe Flat Consumption

De curve Flat Consumption is een curve die de platte verbruiken weergeeft. De Flat Consumption wordt berekend door één te delen door het aantal kwartieren in een bepaald jaar om deze te herleiden tot de eenheid. Gezien er verder geen variabelen of meer geavanceerde berekeningsmethodieken mee gemoeid zijn wordt hier verder in dit document niet meer op in gegaan.

La courbe Flat Consumption est une courbe représentant les consommations plates. En effet, la Flat Consumption est calculée en divisant l'unité par le nombre total des quart d'heures sur l'année pour la ramener à l'unité. Etant donné le fait qu'il n'y a pas d'autres variables ou de méthodes de calcul plus élaborées, ceci ne sera plus abordé plus loin dans le document.

6 Curve Public Lighting – Courbe Public Lighting

De curve Public Lighting is een curve die de openbare verlichting weergeeft. De Public Lighting wordt berekend door de FN (aantal nachtminuten per kwartier) te delen door het totale aantal nachtminuten over het hele jaar om deze te herleiden tot de eenheid. Gezien er verder geen variabelen of meer geavanceerde berekeningsmethodieken mee gemoeid zijn wordt hier verder in dit document niet meer op in gegaan. Merk op dat niet alle openbare verlichtingspunten dit profiel volgen. Indien er een juister profiel gekend is dat de specifieke situatie van het punt beter weergeeft dan wordt dit betere profiel gebruikt.

La courbe Public Lighting est une courbe représentant l'éclairage public. En effet, la Public Lighting est calculée en divisant les FN (le nombre de minutes de nuit par quart d'heure), par le nombre total de minutes de nuit sur l'année pour la ramener à l'unité. Étant donné le fait qu'il n'y a pas d'autres variables ou de méthodes de calcul plus élaborées, ceci ne sera plus abordé plus loin dans le document. Notez que pas tous les points éclairage public suivront ce profil. Si un profil plus correct est connu qui reflète la situation de ce point plus correctement, alors ce profil meilleur est utilisé.

7 Curve RLP0N – Courbe RLP0N

Het zogenaamde RLP0-verbruiksprofiel is een reëel profiel. Wat gas betreft, komt dat neer op het volgende:

$$RLP0 = \text{Infeed} - \text{AMR}$$

Wat elektriciteit betreft, wordt het RLP0-verbruik als volgt bepaald:

$$RLP0 = \text{Infeed}_{\text{MIG6}} - \text{AMR (incl. Verlies, OV/PP)}$$

Het verschil tussen de infeedMIG4.1 en de infeedMIG6 bestaat enkel uit de lokale producties met een vermogen van < 5 kVA in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest) of < 10 kVA in Vlaanderen en Wallonië. Deze producties werden niet meegenomen in de infeedMIG4.1, maar zullen wel meegenomen worden in de infeedMIG6.

$$RLP0 = \text{Infeed}_{\text{MIG4.1}} + LP_{<5,10 \text{ kVA}} - \text{AMR}$$

Opmerking :

- $\text{Infeed}_{\text{MIG4.1}} = TSO_{IN}(t) - TSO_{OUT}(t) + DGO_{IN}(t) - DGO_{OUT}(t) + LP_{>5,10 \text{ kVA}}$
- $LP_{>5,10 \text{ kVA}}$ = telegelezenlokale producties en lokale producties voor de productietoegangspunten met geschat lastprofiel.

Voor de bepaling van de RLP0, beschreven in dit document worden er geen andere lokale producties dan productie van zonnepanelen in rekening gebracht. Hierdoor wordt de formule:

$$RLP0 = \text{Infeed}_{\text{MIG4.1}} + \text{PV} - \text{AMR}$$

Het RLP0-verbruik bestaat dus uit drie bestanddelen:

- 1) Allocatie = $\text{Infeed}_{\text{MIG4.1}} - \text{AMR}$
- 2) Deel geschatte openbare verlichting en platte profielen (OV/PP) in stuk AMR¹
- 3) Productie zonnepanelen (PV) toe te voegen aan $\text{Infeed}_{\text{MIG4.1}}$

Le profil de consommation dit RLP0 est un profil réel qui sera utilisé à partir du MIG6. Dans le cas du gaz il se résume à:

$$RLP0 = \text{Infeed} - \text{AMR}$$

Alors que pour l'électricité, la consommation RLP0 s'établit comme

$$RLP0 = \text{Infeed}_{\text{MIG6}} - \text{AMR (incl. Perte, EP/PP)}$$

La différence entre l'infeedMIG4.1 et l'infeedMIG6 peut uniquement exister pour les productions locales avec une puissance de < 5 kVA dans la région Bruxelles-Capitale ou < 10 kVA dans les régions Flandre et Wallonie. Ces productions n'étaient pas pris en compte dans l'infeedMIG4.1, mais le seront dans l'infeedMIG6. Le RLP0 s'établit donc aussi comme:

$$RLP0 = \text{Infeed}_{\text{MIG4.1}} + PL_{<5,10 \text{ kVA}} - \text{AMR}$$

Remarque :

- $\text{Infeed}_{\text{MIG4.1}} = TSO_{IN}(t) - TSO_{OUT}(t) + DGO_{IN}(t) - DGO_{OUT}(t) + LP_{>5,10 \text{ kVA}}$
- $LP_{>5,10 \text{ kVA}}$ = productions locales télémessurées et productions locales avec profil de charge estimé.

Pour la détermination du RLP0, décrit dans ce document pas d'autres productions locales que les productions locales photovoltaïques sont prises en compte. Pour cette raison la formule devient :

$$RLP0 = \text{Infeed}_{\text{MIG4.1}} + \text{PV} - \text{AMR}$$

La consommation RLP0 est donc constituée de trois composantes:

- 1) $\text{Infeed}_{\text{MIG4.1}} - \text{AMR}$
- 2) Partie éclairage public et profils plats estimés (EP/PP) dans la partie AMR²
- 3) Production des panneaux photovoltaïques (PV) à ajouter à l' $\text{Infeed}_{\text{MIG4.1}}$

¹ Betreft enkel openbare verlichting die niet reeds vervat zit in 'AMR'.

² Ne contient que l'éclairage public pas encore compris dans 'AMR'.

Bij het bepalen van het jaarlijks model van de curves wordt rekening gehouden met de historiek van de gegevens die hierboven worden vermeld en uitvoeriger worden beschreven in secties 7.1.1, 7.1.2 en 7.1.3. In de curves wordt ook rekening gehouden met de jaarkalender (zonsopgang en zonsondergang, werkdagen en weekends, feest- en bruggdagen, schoolvakanties en specifieke verlofdagen), alsook met invloeden van het klimaat (temperatuur, windsnelheid, lichte bewolking).

7.1.1 Allocatie – Allocation

De allocatie-opnames worden gevalideerd en overgemaakt door de Distribution Grid Operator (DGO) en de Transport System Operator (TSO) voor gas (Fluxys). Ze bevatten een registratie per kwartier voor elektriciteit en per uur voor gas. De eerste opname van de dag voor elektriciteit komt overeen met het verbruik van 00:00 tot 00:15. Het eerste verbruiksuur voor gas komt overeen met de som van de vier kwartieren: 06:00 tot 06:15, 06:15 tot 06:30, 06:30 tot 06:45 en 06:45 tot 07:00.

7.1.2 Zonnepanelen – Panneaux photovoltaïques

Aan de hand van de opnames per kwartier van 17 zonnepanelen kon een gemiddelde productiecurve voor PV worden bepaald. De productie van elk van de panelen werd gedeeld door het geïnstalleerde vermogen om de productie van het paneel te herleiden tot de eenheid geïnstalleerd vermogen. De gemiddelde productie van deze panelen, herleid tot de eenheid, vormt de gemiddelde productiecurve van een paneel met een geïnstalleerd vermogen van één eenheid (PVU).

Het dagelijkse geïnstalleerde vermogen (PI) van iedere DGO wordt verkregen door lineaire extrapolatie over een maand of jaar van de PI's die voor iedere DGO werden overgemaakt.

De gemiddelde productiecurve PVU, vermenigvuldigd met het dagelijkse geïnstalleerde vermogen (PI) van iedere DGO, geeft de PV-productie van de DGO weer. Er is dus één PV-curve per DGO.

7.1.3 Openbare Verlichting – Éclairage public

De berekening van de curve Public Lighting wordt in sectie 6 toegelicht. Hetzelfde principe werd toegepast om de theoretische verbruikscurve te bepalen van een openbare verlichting met een geïnstalleerd vermogen dat gelijk is aan de eenheid (S19U). Iedere FN, in aantal nachtminuten per kwartier, werd gedeeld door 60 minuten om een verbruik per kwartier van 0,25 's nachts en van 0,00 overdag te verkrijgen.

De OV-curve van iedere DGO is het resultaat van de vermenigvuldiging van het geïnstalleerde vermogen van de openbare verlichting van iedere DGO met de aldus verkregen S19U-curve.

En ce qui concerne l'établissement du modèle annuel des courbes, il est tenu compte de l' historique des données mentionnées ci-dessus et décrits plus en détails dans les sections 7.1.1, 7.1.2 et 7.1.3. Les courbes tiennent de même également compte du calendrier annuel (moment du lever et du coucher du soleil, journées de travail et week-ends, jours fériés et ponts, congés scolaires et jours de congé spécifiques), ainsi que des influences climatologiques (température, vitesse du vent, faible couverture nuageuse).

Les relevés d'allocations sont validés et transmis par les Distribution Grid Operator DGO et le Transport System Operator (TSO) gaz (Fluxys). Ils contiennent un enregistrement par quart d'heure pour l'électricité et par heure pour le gaz. Le premier relevé de la journée pour l'électricité correspond à la consommation de 00 :00 à 00 :15. La première heure de consommation de gaz correspond à la somme des quatre quart d'heure : 06 :00 à 06 :15, 06 :15 à 06 :30, 06 :30 à 06 :45 et 06 :45 à 07 :00.

Les relevés quart horaire de 17 panneaux photovoltaïques ont permis d'établir une courbe moyenne de production de PV. La production de chacun des panneaux a été divisée par sa puissance installée pour ramener la production du panneau à l'unité de puissance installée. La moyenne des productions de ces panneaux ramenée à l'unité constitue la courbe moyenne de production d'un panneau de puissance installée d'une unité (PVU).

La puissance installée (PI) quotidienne de chaque DGO est obtenue par extrapolation linéaire sur un mois ou un an des PI qui ont été transmises pour chaque DGO.

La courbe moyenne de production PVU multipliée par la puissance installée (PI) quotidienne de chaque DGO représente la production PV du DGO. Il y a donc une courbe PV par DGO.

La courbe Public Lighting a été expliquée dans la section 6. Le même principe a été utilisé pour construire la courbe théorique de consommation d'un éclairage public de puissance installée égale à l'unité (S19U). Chaque FN, en nombre de minutes de nuit par quart d'heure, a été divisé par 60 minutes pour obtenir des consommations par quart d'heure de 0.25 en pleine nuit et 0.00 en plein jour.

La courbe EP de chaque DGO est le résultat de la multiplication de la puissance installée de l'éclairage public de chaque DGO par la courbe S19U ainsi obtenue.

7.1.4 Platte verbruiken – Consommations plates

De berekening van de curve Flat Consumption wordt in sectie 4 toegelicht. Hetzelfde principe werd toegepast om de theoretische verbruikscurve te bepalen van een plat verbruik met een geïnstalleerd vermogen dat gelijk is aan de eenheid (S18U). Dit resulteert in een verbruik per kwartier van 0,25.

De curve met de platte verbruiken van iedere DGO is het resultaat van de vermenigvuldiging van het geïnstalleerde vermogen van de platte verbruiken van iedere DGO met de aldus verkregen S18U-curve.

La courbe Flat Consumption a été expliquée dans la section 4. Le même principe a été utilisé pour construire la courbe théorique de consommation plate de puissance installée égale à l'unité (S18U). Ceci résulte en une consommation par quart d'heure de 0.25.

La courbe des consommations plates de chaque DGO est le résultat de la multiplication de la puissance installée des consommations plates de chaque DGO par la courbe S18U ainsi obtenue.

8 Curve SLP EX – Courbe SLP EX

Het zogenaamde SLP EX-verbruiksprofiel is een statistisch profiel op basis van panelen van het type "Exclusief nacht".

Bij het bepalen van het jaarlijks model van de curves wordt rekening gehouden met het historisch verbruik van een bepaald aantal statistisch uitgekozen standaardgebruikers van het net die beschikken over een meetsysteem dat hun verbruik automatisch per kwartier of per uur opneemt. Daarbij wordt eveneens rekening gehouden met de voornaamste variabelen die een invloed hebben op het energieverbruik. In de curves wordt ook rekening gehouden met de jaarkalender (zonsopgang en zonsondergang, werkdagen en weekends, feest- en bruggedagen, schoolvakanties en specifieke verlofdagen), alsook met invloeden van het klimaat (temperatuur, windsnelheid, lichte bewolking).

Deze werden uit de database van de SLP-panelen gehaald en dienden als basis om de curve SLP EX te bepalen.

Le profil de consommation dit SLP EX est un profil statistique qui se base sur des panneaux de type « Exclusif Nuit ».

En ce qui concerne l'établissement du modèle annuel des courbes, il est tenu compte de la consommation historique d'un certain nombre d'utilisateurs types du réseau choisis sur une base statistique, et qui ont été équipés de système de mesure à relevé automatique par quart d'heure ou heure de leur consommation, tenant compte également des principales variables influençant la consommation énergétique. Les courbes tiennent de même également compte du calendrier annuel (moment du lever et du coucher du soleil, journées de travail et week-ends, jours fériés et ponts, congés scolaires et jours de congé spécifiques), ainsi que des influences climatologiques (température, vitesse du vent, faible couverture nuageuse).

Ceux-ci ont été extraits de la base de données des panneaux SLP et ont permis de construire la courbe SLP EX.

9 Historiek - Historique

9.1 Historiek RLP0N – Historique RLP0N

De curve RLP0N van het jaar XX+1 wordt bepaald met een historiek tot 31/03 van het jaar XX.

Om de realiteit te benaderen, wordt de curve van het jaar 2013 (XX+1) gecreëerd met een historiek tot 31/03/2012 (XX) en de curve 2012 (XX+1) met een historiek tot 31/03/2011 (XX).

We beschikken over gevalideerde gegevens sinds 2008 voor elektriciteit en sinds 2007 voor gas. Dat betekent dat de elektriciteitscurves voor 2013 zijn bepaald met een historiek van 4 jaar (04/2008 tot 03/2012), terwijl de gascurves voor 2013 een historiek hebben van 5 jaar (04/2007-03/2012). Vanaf 2014 zijn alle curves dus met een historiek van 5 jaar bepaald.

La courbe RLP0N de l'année XX+1 est construite avec un historique qui s'arrête au 31/03 de l'année XX.

Pour se rapprocher de la réalité, la courbe de l'année 2013 (XX+1) est créée avec un historique qui s'arrête au 31/03/2012 (XX) et la courbe 2012 (XX+1) avec un historique se terminant au 31/03/2011 (XX).

Nous disposons de données validées à partir de 2008 pour l'électricité et 2007 pour le gaz. Ceci signifie que les courbes d'électricité 2013 sont établies avec un historique de 4 années (04/2008 à 03/2012) alors que les courbes de gaz 2013 ont un historique de 5 années (04/2007-03/2012). A partir de 2014, toutes les courbes sont donc créées avec un historique de 5 ans.

9.2 Historiek SLP EX – Historique SLP EX

De curve SLP EX van het jaar XX+1 wordt bepaald met een historiek tot 30/06 van het jaar XX, overeenkomstig de beschikbaarheid van de SLP-opnames.

De curve SLP EX van het jaar 2013 (XX+1) is bepaald met een historiek tot 30/06/2012 (XX); de curve voor 2012 met een historiek tot 30/06/2011.

We beschikken over gevalideerde gegevens sinds 2007. Dat betekent dat de curve SLP EN voor 2013 is bepaald met een historiek van 5 jaar (07/2007 tot 06/2012), terwijl de curve SLP EX voor 2012 een historiek heeft van 4 jaar (07/2007 – 06/2011).

De panelen van het type "Exclusief nacht" werden uit de database van de SLP-panelen gehaald en dienden om de curve SLP EX te bepalen.

La courbe SLP EX de l'année XX+1 est construite avec un historique qui s'arrête au 30/06 de l'année XX conformément à la disponibilité des relevés SLP.

La courbe SLP EX de l'année 2013 (XX+1) est créée avec un historique qui s'arrête au 30/06/2012 (XX) et la courbe 2012 avec un historique se terminant au 30/06/2011.

Nous disposons de données validées à partir de 2007. Ceci signifie que la courbe SLP EN 2013 est établie avec un historique de 5 années (07/2007 à 06/2012) alors que la courbe SLP EX 2012 a un historique de 4 années (07/2007-06/2011).

Les panneaux type « Exclusif Nuit » ont été extraits de la base de données des panneaux SLP et ont permis de construire la courbe SLP EX.

	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016
Nb Panels EX	60	62	63	61	72	88	88	89	86

10 Klimaatreeksen – Relevés climatiques

10.1 Metingen – Mesures

De meteorologische opnames (temperatuur tot een tiende van een °C, de lage bewolking in octa's en de windsnelheid in m/s) voor de elektriciteits- en gascurves worden sinds 1 januari 1999 geleverd door het KMI.

Op verzoek van de gassector en met akkoord van de elektriciteitssector werd overeengekomen om voor de automatische verzameling van de temperatuurgegevens de klimatologische opnames te gebruiken die afkomstig zijn van het station van Ukkel.

Het station van Ukkel heeft echter een aantal nadelen:

- 1) de windsnelheid wordt gemeten op 27 m op een site die helemaal niet beantwoordt aan de aanbevelingen van de Wereld Meteorologische Organisatie;
- 2) de bewolking wordt maar om de 3 uur gecontroleerd.

Bijgevolg is beslist om de temperatuur van het station van Ukkel (station 6447) te gebruiken en de bewolgingsgraad en windsnelheid van het station van Zaventem (station 6451).

Bovendien worden ontbrekende metingen achtereenvolgens vervangen door de metingen in Zaventem (station 6451), Bevekom (station 6458), Gosselies (station 6449), Ernage (6459) en Deurne (6450).

Om precies te zijn, wordt de temperatuur ieder uur gemeten op 50' voor het uur, wordt voor de windsnelheid het gemiddelde genomen van de metingen tussen 40' en 50' voor het uur, en wordt de bevolking klokslag ieder uur waargenomen.

Les relevés météorologiques (température en dixième de °C, la nébulosité basse en octas et la vitesse du vent en m/s) mis à disposition pour les courbes d'électricité et du gaz sont fournis par l'IRM-KMI depuis le 1er janvier 1999.

A la demande du secteur du gaz et approuvé par le secteur de l'électricité, il est convenu d'utiliser les relevés climatiques en provenance de la station d'Uccle pour permettre une collecte automatique de la température.

Cependant, la station d'Uccle présente certains handicaps:

- 1) les vents sont mesurés à 27 m dans un site qui ne respecte pas du tout les recommandations de l'Organisation Météorologique Mondiale.
- 2) la nébulosité n'est contrôlée aujourd'hui que toutes les 3 heures.

Il a donc été décidé d'utiliser la température relevée à la station d'Uccle (station 6447) et d'utiliser la nébulosité et la vitesse du vent de la station de Zaventem (station 6451).

De plus, une mesure manquante sera remplacée en cascade successivement par les mesures observées à Zaventem (station 6451), Beauvechain (station 6458), Gosselies (station 6449), Ernage (6459) et Deurne (6450).

De façon plus précise, les mesures horaires de température correspondent à la mesure instantanée relevée à 50' avant l'heure, la vitesse du vent représente la moyenne des mesures relevées entre 40' et 50' avant l'heure et la nébulosité est observée à l'heure juste.

10.2 Klimaatschattingen – Estimations climatiques

De schattingen van de klimaateffecten die in de geraamde modellen worden gebruikt, worden bepaald met behulp van een parametermodel op basis van harmonische functies. Ieder klimaateffect is de som van twee invloeden: de dag van het jaar en het uur van de dag.

De geschatte klimaateffecten voor iedere dag komen overeen met het gemiddelde van de klimaateffecten van de 24 uren van de dag.

De klimaatschattingen van de gasdag zijn aangepast aan het gemiddelde van de opnames van een gasdag tussen 06:00 en 06:00.

Les estimations des effets climatiques utilisés dans les modèles prévisionnels, sont établies à l'aide d'un modèle paramétrique basé sur des fonctions harmoniques. Chaque effet climatique est estimé comme la somme de deux effets : un effet jour de l'année et un effet heure dans le jour.

Les effets climatiques estimés pour chaque jour correspondent à la moyenne des effets climatiques des 24 heures du jour.

Les estimations climatiques de la journée gaz ont été adaptées à la moyenne des relevés d'une journée gaz entre 06 :00 et 06 :00.

10.3 Klimaatcorrectiefactor – Facteur de correction climatique

De schattingen waarvan sprake in de bovenstaande sectie zijn deze die ex-ante gekend zijn. Ex-post wordt er echter tevens een nieuwe curve berekend met daarin de werkelijk gemeten klimaatgegevens. Om de ex-ante curve te kunnen omzetten naar de ex-post curve dient daarom een klimaatcorrectiefactor (KCF) berekend te worden die het verschil is tussen beide:

Les estimations dont on parle dans la section ci-dessus sont celles qui sont connues ex-ante. Ex-post il y a également une nouvelle courbe qui est calculée et qui contient les vrais valeurs climatiques. Afin de pouvoir transformer la courbe ex-ante en une courbe ex-post, un facteur de correction climatique (KCF) doit être calculé et qui correspond à la différence entre les deux courbes :

$$Load\ Profile_{ex-ante} * KCF_{Load\ Profile} = Load\ Profile_{ex-post}$$

Er bestaat voor elke curve (SLP EX en RLP0N per DGO-elektriciteit en SRA-gas) een aparte KCF.

Il existe pour chaque courbe (SLP EX et RLP0N par DGO-électricité et SRA-gaz) un KCF séparé.

11 Variabelen – Variables

11.1 Klimaatvariabelen – Variables climatiques

De statistisch significante klimaatvariabelen houden voornamelijk verband met de temperatuur, de bewolkingsgraad en de windsnelheid.

Degre (16,5 - Temperatuur): is positief voor temperaturen lager dan 16,5 °C en gelijk aan 0 boven 16,5 °C.

DegreNeg: identificeert negatieve temperaturen. Deze komt overeen met de temperatuur als die negatief is en is anders gelijk aan 0.

DegreSq (Degre²): is gelijk aan het kwadraat van Degre (Degre*Degre).

Inertie: het verbruik van verwarmingstoestellen staat niet in rechtstreekse verhouding tot de buitentemperatuur. Er is een inertie-effect dat van korte of middellange duur kan zijn. Er zijn twee soorten thermische inertie: per uur en per dag. De gebruikte wegingen zijn identiek voor de uren en dagen en worden toegepast op Degre: 60% van d-1 of h-1, 30% van d-2 of h-2 en 10% van d-3 of h-3. De inertie is het verschil tussen deze berekende waarde en de werkelijke waarde van Degre.

HotTemp (22 – Temperatuur): is negatief voor temperaturen hoger dan 22 °C en gelijk aan 0 onder 22 °C. Het komt overeen met de warme periodes en het gebruik van airconditioners.

LowNebu: de lage bewolking kan een impact hebben op het verbruik voor verlichting en verwarming

WindSp: de windsnelheid kan vooral een impact hebben op het verbruik voor verwarming.

Merk op dat het aan de hand van deze variabelen is dat de klimaatcorrectiefactor (KCF) berekend wordt. De KCF is de vergelijking van de curves met de op dag + 1 gekende waarden voor de klimaatvariabelen met deze die ex-ante gebruikt werden bij de initiële berekening van de curve.

Les variables climatiques statistiquement significatives sont principalement liées à la température, la nébulosité et la vitesse du vent.

Degre (16.5 - Température) : est positif pour les températures inférieures à 16.5° et vaut 0 au-dessus de 16.5°.

DegreNeg : identifie les températures négatives. Il est égal à la température si elle est négative et 0 autrement.

DegreSq (Degre²): correspond au carré de Degre (Degre*Degre).

Inertie : la consommation des chauffages n'est pas directement liée à la température extérieure. Il y a un effet d'inertie qui peut être à court ou moyen terme. Il y a deux types d'inertie thermique: l'une par heure et l'autre par jour. Les pondérations utilisées sont identiques pour les heures et les jours et sont appliquées à Degre : 60% de j-1 ou de h-1, 30% de j-2 ou h-2 et 10% de j-3 ou h-3. L'inertie est la différence entre cette valeur calculée et la valeur actuelle de Degre.

HotTemp (22 – Température): est négatif pour les températures supérieures à 22 °C et 0 autrement. Elle correspond aux périodes chaudes et à l'utilisation des climatiseurs.

LowNebu: la nébulosité basse peut avoir un impact sur la consommation liée à l'éclairage et le chauffage.

WindSp : la vitesse du vent peut surtout avoir un impact sur la consommation liée au chauffage.

Notez que sur base de ces variables, le facteur de correction climatique (KCF) est calculé. Le KCF est la comparaison entre les courbes avec les valeurs des variables climatiques connus à jour + 1 avec ceux connus ex-ante utilisés pour le calcul initial de la courbe.

11.2 Kalendervariabelen – Variables calendrier

De variabelen gekoppeld aan de kalender zijn van het type binair of kwantitatief. De waarden voor deze variabelen in de loop van de tijd kunnen worden geraadpleegd in de tabbladen "CALENDAR", "DayLight" en "FNq" en "FN_h6".

Les variables liées au calendrier sont de type binaire ou quantitative. Les valeurs prises par ces variables au cours du temps peuvent être consultées dans les onglet «CALENDAR », « DayLight » et « FNq » et « FN_h6 ».

11.2.1 Binaire variabelen (0,1) – Variables binaires (0,1)

Mon, Tue, Wed, Thu, Fri, Sat, Sun: deze aan de kalender gekoppelde variabelen hebben een binaire waarde (0, 1), afhankelijk van de dag van het jaar. Ze staan voor de dagen van de week en hebben als waarde 1 als de dag een maandag, dinsdag, woensdag, donderdag, vrijdag, zaterdag of zondag is, en 0 in de andere gevallen.

Mon, Tue, Wed, Thu, Fri, Sat, Sun : ces variables liées au calendrier ont une valeur binaire (0,1) en fonction du jour de l'année. Elles représentent les jours de la semaine et ont une valeur de 1 si le jour est un Lundi, Mardi, Mercredi, Jeudi, Vendredi, Samedi et Dimanche et 0 dans les autres cas.

Hiver: de maanden januari, februari, november en december.

Ete: de maanden juli en augustus.

Semaine: alle dagen van de week, van maandag tot vrijdag.

WE: de dagen in het weekend (zaterdag en zondag).

WEHiver: een zaterdag of zondag in de winter die geen feestdag is.

WEEte: een zaterdag of zondag in de zomer die geen feestdag is.

IsaHoliday: 1 voor feestdagen en 0 in de andere gevallen.

IsaWeekHoliday: 1 voor feestdagen die op een weekdag vallen (maandag-vrijdag) en 0 in de andere gevallen.

IsaSatHoliday: 1 voor feestdagen die op een zaterdag vallen en 0 in de andere gevallen.

IsaSummerHoliday: 1 voor feestdagen die in de zomer vallen (21 juli en 15 augustus) en 0 in de andere gevallen.

IsaWinterHoliday: 1 voor feestdagen die in de winter vallen (1 en 11 november, 25 december en 1 januari) en 0 in de andere gevallen.

AfterHoliday: de dag na een feestdag die geen maandag, dag in het weekend of brugdag op vrijdag is.

WinterHolidayRes: de kerstvakantie; is 0 in het weekend. Deze verschillen van jaar tot jaar.

WinterHolidayProf: de sluitingsdagen van bedrijven rond kerstdag en nieuwjaar. Deze verschillen van jaar tot jaar.

SummerHolidayProf: de sluitingsdagen van bedrijven in de zomer. Deze verschilt van jaar tot jaar.

SummerHolidayRes: de algemene zomervakantie. Deze verschilt van jaar tot jaar.

EasterHoliday: de paasvakantie. Deze verschilt tussen de Vlaamse en Franstalige gemeenschap.

MBridge: een brugdag op maandag, m.a.w. als de dinsdag een feestdag is.

FBridge: een brugdag op vrijdag, m.a.w. als de donderdag een feestdag is.

Xmas: kerstdag, 25 december.

XmasHeave: kerstavond, 24 december.

NY: nieuwjaarsdag, 1 januari.

NYHeave: oudejaarsavond, 31 december.

Hiver : correspond aux mois de janvier, février, novembre et décembre

Ete : correspond aux mois de juillet et août

Semaine : représente tous les jours de la semaine du lundi au vendredi.

WE : représente les jours de week-end (samedi et dimanche)

WEHiver : est un samedi ou un dimanche d'hiver qui n'est pas un jour férié

WEEte : est un samedi ou un dimanche d'été qui n'est pas un jour férié

IsaHoliday : vaut 1 pour les jours fériés et 0 dans les autres cas.

IsaWeekHoliday : vaut 1 pour les jours fériés tombant un jour ouvrable (lundi-vendredi) et 0 dans les autres cas.

IsaSatHoliday : vaut 1 pour les jours fériés tombant un samedi et 0 dans les autres cas.

IsaSummerHoliday : vaut 1 pour les jours fériés tombant en été (21 juillet et 15 août) et 0 dans les autres cas.

IsaWinterHoliday : vaut 1 pour les jours fériés tombant en hiver (1er et 11 novembre, 25 décembre et 1er janvier) et 0 dans les autres cas.

AfterHoliday : est un lendemain de jour férié qui n'est ni un lundi, ni un jour de week-end, ni un vendredi de pont

WinterHolidayRes : correspond aux congés scolaires de Noël et vaut zéro les WE. Ils varient d'une année à l'autre.

WinterHolidayProf : représente les fermetures d'entreprises autour de Noël et Nouvel An. Elles varient d'une année à l'autre.

SummerHolidayProf : représente les fermetures d'entreprises en été. Elles varient d'une année à l'autre.

SummerHolidayRes : correspond à la période générale des vacances d'été. Elles varient d'une année à l'autre.

EasterHoliday : correspond aux vacances scolaires de Pâques. Elles varient entre la communauté française et la communauté flamande.

MBridge : est un pont un lundi, c'est-à-dire lorsque le mardi est un jour férié.

FBridge : est un pont un vendredi, c'est-à-dire lorsque le jeudi est un jour férié.

Xmas : est le jour de Noël, 25 décembre

XmasHeave : est le réveillon de Noël, 24 décembre

NY : est le jour du nouvel an, 1er janvier

NYHeave : est le réveillon de la Saint Sylvestre, 31 décembre.

11.2.2 Kwantitatieve variabelen – Variables quantitatives

Er zijn drie uitzonderingen op de binaire regel voor de variabelen die gekoppeld zijn aan de kalender:

- 1) de parameter *Chauffage*,
- 2) de klare uren en
- 3) het nachtgedeelte (FN) per uur en per kwartier.

Il y a trois exceptions à la règle binaire pour les variables liées au calendrier :

- 1) le paramètre *Chauffage*,
- 2) les heures de clarté et
- 3) la fraction de nuit (FN) par heure et par quart d'heure.

11.2.2.1 Verwarming – Chauffage

Niet iedereen zet zijn verwarming aan op dezelfde dag en uit op hetzelfde moment. Net zoals bij de schatting van de klimaatvariabelen is de variabele *Chauffage* bepaald met behulp van een parametermodel op basis van harmonische functies. De variabele *Chauffage* is de som van twee invloeden: de dag van het jaar en het uur van de dag.

De verwarming kan in de week een andere impact hebben dan in het weekend.

SemaineChauff: verwarming in de week.

MonChauff, *FriChauff*, *SatChauff* en *SunChauff*: verwarming op respectievelijk een maandag (*Mon*), vrijdag (*Fri*), zaterdag (*Sat*) en zondag (*Sun*)

IsaWeekHolidayChauff: verwarming op een feestdag in de week.

AfterHolidayChauff: verwarming wanneer *AfterHoliday* 1 is.

De klimaateffecten hebben ook een andere impact op het verbruik al naargelang de periode waarin er wordt verwarmd of niet. De volgende variabelen werden in bepaalde modellen toegepast:

DegreChauff: graaddagen gewogen door de verwarmingsperiode.

InertieChauff: de inertie in de verwarmingsperiode.

IsaHolidayChauff: is gelijk aan de variabele *Chauffage* op feestdagen met verwarming en 0 op andere dagen.

11.2.2.2 Klarheid en fractie nacht – Clarté et fraction nuit

HLumiere: het aantal uur tussen zonsopgang en zonsondergang.

FN Fraction Nacht (FN): voor het model per dag; is het percentage nacht op een gegeven uur. Deze is gelijk aan het aantal minuten gedeeld door 60 op het gegeven uur (0% tot 100%).

FN6, *FN7*, *FN8*, *FN17*, *FN18*, *FN19*, *FN20* en *FN21*: het percentage nacht van respectievelijk 6h, 7h, 8h, 17h, 18h, 19h, 20h en 21h.

Toute la population ne met pas son chauffage en route le même jour et n'arrête pas son chauffage en même temps. Tout comme pour l'estimation des variables climatiques, la variable chauffage a été établie à l'aide d'un modèle paramétrique basé sur des fonctions harmoniques. La variable chauffage est estimée comme la somme de deux effets : un effet jour de l'année et un effet heure dans le jour.

Le chauffage peut avoir un impact différent en semaine et le week-end.

SemaineChauff : correspond au chauffage en semaine

MonChauff, *FriChauff*, *SatChauff* et *SunChauff* : correspondent respectivement au chauffage le lundi (*Mon*), le vendredi (*Fri*), le samedi (*Sat*) et le dimanche (*Sun*)

IsaWeekHolidayChauff : correspond au chauffage un jour férié de semaine.

AfterHolidayChauff : représente le chauffage quand *AfterHoliday* vaut 1

De même, les effets climatiques ont un impact différent sur la consommation en fonction de la période de chauffage ou non. Les variables suivantes ont été utilisées dans certains modèles :

DegreChauff : correspond aux degrés jour pondérés par la période de chauffage

InertieChauff : représente l'inertie en période de chauffage

IsaHolidayChauff : vaut *Chauffage* les jours fériés avec chauffage et 0 les autres jours.

HLumiere : représente le nombre d'heures entre le lever et le coucher du soleil.

FN Fraction de Nuit (FN) : pour le modèle par jour, représente le pourcentage de nuit à une heure donnée. Elle est égal au nombre de minutes de nuit divisé par 60 à l'heure donnée (0% à 100%).

FN6, *FN7*, *FN8*, *FN17*, *FN18*, *FN19*, *FN20* et *FN21* : représentent le pourcentage de nuit respectivement des heures 6h, 7h, 8h, 17h, 18h, 19h, 20h et 21h

FNq: Nachtgedeelte (FNq) voor het model per kwartier; staat voor het aantal nachtminuten voor het kwartier en is 15 minuten tussen zonsondergang en zonsopgang en 0 tussen zonsopgang en zonsondergang. Het kwartier waarbinnen de zon op- of ondergaat is gelijk aan het aantal nachtminuten voor dat kwartier.

FNm1, FNm2, FNp1 en FNp2: komen respectievelijk overeen met de FNq van het vorige 1/4h (m1 voor min 1), het 1/4h voorafgaand aan de FNm1 (m2 voor min 2), het volgende 1/4h (p1 voor plus 1) en het 1/4h volgend op FNp1 (p2 voor plus 2).

FNq : Fraction de Nuit (FNq) pour le modèle par 1/4h représente le nombre de minute de nuit sur le quart d'heure et vaut 15 minutes entre le coucher et le lever du soleil et 0 entre le lever et le coucher du soleil. Le quart d'heure pendant lequel le soleil se lève ou se couche vaut le nombre de minutes de nuit sur ce quart d'heure.

FNm1, FNm2, FNp1 et FNp2 : correspondent respectivement au FNq du 1/4h précédent (m1 pour moins 1), au 1/4 h précédents le FNm1 (m2 pour moins 2), au 1/4 h suivant (p1 pour plus 1) et suivant le FNp1 (p2 pour plus 2).

12 Modelling – Modélisation

12.1 Modelling RLP0N – Modélisation RLP0N

12.1.1 Algemeen modelleringsprincipe – Principe général de la modélisation

De ARS (Aggregated Reception Station) en DGO's zijn gegroepeerd in een cluster op basis van hun verbruiksprofiel.

Het opstellen van de verbruikscurves van de DGO voor elektriciteit gebeurt door middel van de curves die voor elk van de clusters zijn bepaald.

Het basisprincipe voor het opstellen van de verbruikscurves van de clusters bestaat enerzijds uit het opstellen van een curve per dag en vervolgens van de curve per kwartier.

De RLP0N elektriciteit van iedere DGO is het resultaat van de lineaire combinatie van de curves van 2 clusters.

De ARS werden in een enkel Totale curve bijeengebracht.

De RLP0N gas van elke ARS is gelijk aan de Totale RLP0N curve. Het basisprincipe voor het opstellen van de Totale verbruikscurve voor gas is gelijkaardig aan deze voor elektriciteit. Het bestaat enerzijds uit het opstellen van een curve per dag en vervolgens van de curve per uur.

Les DGO et ARS (Aggregated Reception Station) ont été regroupés en cluster en fonction de leur profil de consommation.

La construction des courbes de consommation DGO pour l'électricité se fait par l'intermédiaire des courbes établies pour chacun des clusters.

Le principe de base à la création des courbes de consommation des clusters consiste d'une part à construire une courbe par jour et ensuite d'établir la courbe par quart d'heure.

Les RLP0N Electricité de chaque DGO est le résultat de la combinaison linéaire de courbes de 2 clusters.

Les ARS ont été regroupés en une seule courbe Totale.

Le RLP0N gaz de chaque ARS est identique à la courbe RLP0N Totale. Le principe de base de la construction de la courbe de consommation Totale du gaz est similaire à celui de l'électricité. Il consiste d'une part à construire une courbe par jour et ensuite d'établir la courbe par heure.

12.1.2 Modelleringsstappen – Etapes de la modélisation

Iedere curve RLP DGO en ARS wordt bepaald volgens dezelfde procedure. Deze procedure bestaat uit 5 stappen:

- 1) Opzoeking van de clusters volgens het verbruiksprofiel voor elektriciteit (of opbouw van de totaal van het verbruik voor gas).
- 2) Modelling van het reële verbruik per dag van iedere cluster (of van de totaal).
- 3) Modelling van het reële verbruik per dag en per kwartier van iedere cluster (of uur van de totaal).
- 4) Realisatie van de curve RLP van de cluster (of van de totaal).
- 5) Extrapolatie van de curve RLP DGO of ARS.

Bij iedere modelling wordt rekening gehouden met de variabelen die een invloed hebben op het verbruik. Deze variabelen hangen enerzijds samen met het moment (weekdagen, verlofdagen, bruggen, vakantieperiode, periode met of zonder verwarming, ...) en anderzijds met de invloed van de weersomstandigheden (temperatuur, bewolgingsgraad, windsnelheid, ...) en met een combinatie van de effecten in verband met het moment en de invloed van de weersomstandigheden. Alle gebruikte variabelen zijn terug te vinden in Table 1.

Chaque courbe RLP DGO et ARS est établie selon la même procédure. Cette procédure se compose de 5 étapes :

- 1) Recherche des clusters suivant le profil de consommation pour l'électricité (ou construction du total de la consommation pour le gaz).
- 2) Modélisation de la consommation réelle par jour de chaque cluster (ou du total).
- 3) Modélisation de la consommation réelle par jour et par quart d'heure de chaque cluster (ou par heure du total).
- 4) Réalisation de la courbe RLP du cluster (ou du total).
- 5) Extrapolation de la courbe RLP DGO ou ARS.

Chaque modélisation tient compte des variables influençant la consommation. Ces variables sont en rapport, d'une part, avec le moment (jours de la semaine, jours de congé, ponts, périodes de vacances, périodes avec ou sans chauffage, ...) et, d'autre part, avec l'influence des conditions météorologiques (température, nébulosité, vitesse du vent, ...) ou encore avec une combinaison des effets liés au moment et l'influence des conditions météorologiques. Toutes les variables utilisées sont indiquées dans la Table 1.

12.1.2.1 Cluster – Cluster

Elektriciteit

De DGO's zijn gegroepeerd in 3 clusters volgens het profiel van hun verbruik. Er is beslist om de clusters 1 en 2 te groeperen in één enkele cluster CL12 en cluster 3 te behouden als CL3. Het verbruik van iedere DGO is een lineaire combinatie van het verbruik van deze twee clusters.

Gas

De analyse van de ARS heeft getoond dat één enkele curve, de Totale verbruikscurve, bevredigende resultaten gaf. Het verbruiksprofiel van elke ARS is dat van het Totaal verbruiksprofiel voor gas.

Électricité

Les DGO ont été regroupés en 3 clusters suivant le profil de leur consommation. Il a été décidé de grouper les clusters 1 et 2 en un seul cluster CL12 et de conserver le cluster 3 CL3. La consommation de chaque DGO est une combinaison linéaire des consommations de ces deux clusters.

Gaz

L'analyse des ARS a montré qu'une seule courbe, la courbe de consommation Totale, donnait des résultats satisfaisants. La consommation de chaque ARS correspond au profil de la consommation Total du gaz.

12.1.2.2 Model per dag van de cluster – Modèle par jour du cluster

Bij alle modellen wordt een beroep gedaan op de schatting van het verbruik van de dag om alle uur- of kwartierverbruiken van de cluster (of Totaal voor gas) te schatten.

Ieder reëel verbruik van gas of elektriciteit wordt eerst gemodelleerd voor het verbruik per dag. Op basis van dit model kunnen de belangrijkste factoren voor het globale verbruik van de dag worden bepaald. Het reële verbruik per dag wordt op de volgende manier geschat:

Geschat verbruik van de dag =

Constante van de dag (DayConstante) +
 Coëfficiënt Klimaateffect1*Klimaateffect1 +
 Coëfficiënt Klimaateffect2*Klimaateffect2 +

De coëfficiënten worden geschat door middel van een regressie en de kwaliteit van het model wordt gemeten door de MAPE (Mean Absolute Percent Error), namelijk het gemiddelde percentage van het absolute verschil tussen het reële verbruik en het door het model geschatte verbruik.

Zodra de schattingen de werkelijkheid correct weergeven, is het mogelijk om aan de hand van een analoog model het toekomstige verbruik te bepalen, op voorwaarde dat er schattingen van de klimaateffecten voor de toekomst voorhanden zijn. Dat gebeurt met behulp van het model van klimaateffecten.

Tous les modèles font appel à l'estimation de la consommation du jour pour estimer toutes les consommations horaires ou quart horaires du cluster (ou Total pour le gaz).

Chaque consommation réelle de gaz ou d'électricité est d'abord modélisée pour la consommation par jour. Ce modèle permet d'identifier les facteurs prépondérants à la consommation globale du jour. Les consommations réelles par jour sont estimées de la manière suivante :

Consommation estimée du jour =

Constante du jour (DayConstante) +
 Coefficient Effet climatique1*Effet Climatique1 +
 Coefficient Effet Climatique 2*EffetClimatique2+

Les coefficients sont estimés par une régression et la qualité du modèle est notamment mesurée par le MAPE (Mean Absolute Percent Error), soit le pourcentage moyen de l'écart absolu entre la consommation réelle et la consommation estimée par le modèle.

A partir du moment où les estimations représentent correctement la réalité, il est possible de prévoir la consommation future en utilisant un modèle analogue à condition d'avoir des estimations des effets climatiques pour le future. C'est ce qui a été réalisé à partir du modèle des effets climatiques.

12.2 Modellerings SLP EX – Modélisation SLP EX

12.2.1 Algemeen modelleringsprincipe – Principe général de la modélisation

Het opstellen van de verbruikscurve SLP EX bestaat enerzijds uit het opstellen van een curve per dag, vervolgens van de curve per kwartier en ten slotte door deze te herleiden tot de eenheid.

- 1) Modellerings van het reële verbruik per dag
- 2) Modellerings van het reële verbruik per dag en per kwartier
- 3) Opstellen van de curve ENU voor het jaarverbruik, gelijk aan de eenheid.

Bij de modellerings wordt rekening gehouden met de variabelen die een invloed hebben op het verbruik. Deze variabelen hangen enerzijds samen met het moment (weekdagen, verlofdagen, bruggen, vakantieperiode, periode met of zonder verwarming, ...) en anderzijds met de invloed van de weersomstandigheden (temperatuur, bewolgingsgraad, windsnelheid, ...) en met een combinatie van de effecten in verband met het moment en de invloed van de weersomstandigheden. Alle gebruikte variabelen zijn terug te vinden in Table 1.

12.2.1.1 Model per dag – Modèle par jour

Ieder reëel verbruik van elektriciteit wordt dus eerst gemodelleerd voor het verbruik per dag. Op basis van dit model kunnen de belangrijkste factoren voor het globale verbruik van de dag worden bepaald. Het reële verbruik per dag wordt op de volgende manier geschat:

Geschat verbruik van de dag =

Constante van de dag (DayConstante) +
Coëfficiënt Klimaateffect1*Klimaateffect1 +
Coëfficiënt Klimaateffect2*Klimaateffect2+
.....

De coëfficiënten worden geschat door middel van een regressie en de kwaliteit van het model wordt gemeten door de MAPE (Mean Absolute Percent Error), namelijk het gemiddelde percentage van het absolute verschil tussen het reële verbruik en het door het model geschatte verbruik.

Zodra de schattingen de werkelijkheid correct weergeven, is het mogelijk om aan de hand van een analoog model het toekomstige verbruik te bepalen, op voorwaarde dat er schattingen van de klimaateffecten voor de toekomst voorhanden zijn. Dat gebeurt met behulp van het model van klimaateffecten.

La construction de la courbe de consommation SLP EX consiste d'une part à construire une courbe par jour, ensuite d'établir la courbe par quart d'heure et enfin de la ramener à l'unité.

- 1) Modélisation de la consommation réelle par jour
- 2) Modélisation de la consommation réelle par jour et par quart d'heure
- 3) Construire la courbe ENU de consommation annuelle égale à l'unité.

La modélisation tient compte des variables influençant la consommation. Ces variables sont en rapport, d'une part, avec le moment (jours de la semaine, jours de congé, ponts, périodes de vacances, périodes avec ou sans chauffage, ...) et, d'autre part, avec l'influence des conditions météorologiques (température, nébulosité, vitesse du vent, ...) ou encore avec une combinaison des effets liés au moment et l'influence des conditions météorologiques. Toutes les variables utilisées sont indiquées dans la Table 1.

Chaque consommation réelle d'électricité est donc d'abord modélisée pour la consommation par jour. Ce modèle permet d'identifier les facteurs prépondérants à la consommation globale du jour. Les consommations réelles par jour sont estimées de la manière suivante :

Consommation estimée du jour =

Constante du jour (DayConstante) +
Coefficient Effet climatique1*Effet Climatique1 +
Coefficient Effet Climatique 2*EffetClimatique2+
.....

Les coefficients sont estimés par une régression et la qualité du modèle est notamment mesurée par le MAPE (Mean Absolute Percent Error), soit le pourcentage moyen de l'écart absolu entre la consommation réelle et la consommation estimée par le modèle.

A partir du moment où les estimations représentent correctement la réalité, il est possible de prévoir la consommation future en utilisant un modèle analogue à condition d'avoir des estimations des effets climatiques pour le future. C'est ce qui a été réalisé à partir du modèle des effets climatiques.

12.2.1.2 Model per dag en per kwartier – Modèle par jour et par quart d'heure

Ieder reëel verbruik van elektriciteit EX wordt vervolgens gemodelleerd per kwartier.

Op dezelfde manier als voor het verbruik per dag worden de belangrijkste factoren voor het verbruik per kwartier geschat door middel van een regressie. In werkelijkheid gaat het om 96 identieke modellen waarvan de coëfficiënten verschillen voor elk van de 96 kwartieren. Deze modellen omvatten het totale verbruik van de dag en de belangrijkste factoren per kwartier.

Het reële verbruik per dag en per uur wordt op de volgende manier geschat:

Geschat verbruik van de dag en van het uur (kwartier)=

Constante van de dag en van het uur (kwartier) (DHConstante) +
Coëfficiënt Verbruik dag*Verbruik dag +
Coëfficiënt Klimaateffect1_q*Klimaateffect1_q +
Coëfficiënt Klimaateffect2_q*Klimaateffect2_q +
.....

Aangezien het model per kwartier bekend is, wordt het geschatte verbruik voor alle kwartieren van het jaar berekend door gebruik te maken van de geschatte klimaateffecten voor dat jaar. Het aldus verkregen geschatte verbruik wordt vervolgens gedeeld door het totale verbruik van het jaar om de verbruikscurve SLP EX in ENU te herleiden tot de eenheid.

Chaque consommation réelle d'électricité EX est ensuite modélisée par quart d'heure.

De même que pour la consommation par jour, les facteurs prépondérants à la consommation quart horaire sont estimés par une régression. Il s'agit en réalité de 96 modèles identiques dont les coefficients varient pour chacun des 96 quarts d'heure. Ces modèles intègrent la consommation totale du jour et les facteurs prépondérants par quart d'heure.

Les consommations réelles par jour et par heure sont estimées de la manière suivante:

Consommation estimée du jour et de l'heure (quart d'heure) =

Constante du jour et de l'heure (quart d'heure) (DHConstante) +
Coefficient Consommation jour*Consommation Jour +
Coefficient Effet climatique1_q*Effet Climatique1_q +
Coefficient Effet Climatique2_q*EffetClimatique2_q +
.....

Le modèle par quart d'heure étant connu, les consommations estimées pour tous les quart d'heures de l'année à générer sont calculées en utilisant les estimations des effets climatiques pour cette année. Les estimations des consommations ainsi obtenues sont ensuite divisées par la consommation totale de l'année pour ramener à l'unité la courbe de consommation SLP EX en ENU.

12.3 Beschrijving van de modellen – Description des modèles

Een overzicht van het model voor de dag en het model per kwartier is terug te vinden in Tabel 1.

Ze verschillen grotendeels al naargelang de impact van de dagen van de kalender of het uur of kwartier van de dag op het verbruik. De impact gekoppeld aan de kalenderdag is opgenomen in de constanten "DayConstante" voor de dag en "DHConstante" voor het kwartier. Deze constanten worden niet beïnvloed door de klimaatfactoren en worden bevroren voor het jaar. De klimaateffecten, daarentegen, zijn duidelijk zichtbaar in het model, waarvan het resultaat gekoppeld is aan de schatting ervan.

Curve RLP0N:

In de kolommen RLPD en GOSD wordt de lijst van variabelen weergegeven die gebruikt worden in de modellen dag (Day) van de clusters RLP DGO en ARS. De kolommen RLPq en GOSq geven de lijst van variabelen die ingevoerd worden in het model per kwartier of uur van de clusters DGO en ARS.

Curve SLP EX:

Le modèle pour le jour et le modèle par quart d'heure sont résumés dans la Table 1.

Ils varient, en grande partie, en fonction de l'impact des jours du calendrier ou de l'heure ou du quart d'heure du jour sur la consommation. L'impact lié au jour calendrier est repris dans les constantes «DayConstante» pour le jour et «DHConstante» pour le quart d'heure. Ces constantes ne sont pas influencées par les facteurs climatiques et sont figées pour l'année. Par contre, les effets climatiques apparaissent clairement dans le modèle dont le résultat est lié à leur estimation.

Courbe RLP0N:

Les colonnes RLPD et GOSD indiquent respectivement la liste des variables utilisées dans les modèles jour (Day) des clusters RLP DGO et ARS. De même, les colonnes RLPq et GOSq donnent la liste des variables introduites dans le modèle par 1/4heure ou heure des clusters DGO et ARS.

Courbe SLP EX:

De kolom EnD geeft de lijst van variabelen weer die gebruikt worden in het model dag (Day) en de kolom Enq de lijst van variabelen die ingevoerd worden in het model per kwartier.

La colonnes EnD indique la liste des variables utilisées dans le modèle jour (Day) et la colonnes Enq donne la liste des variables introduites dans le modèle par quart d'heure.

Type	Name	RLPD	RLPq	GOSd	GOSh	EnD	Enq
Model	Intercept	1	1	1	1	1	1
DayToqH	KwhDayEst		1		1		1
Calendar	Mon	1	1				1
Calendar	Tue	1	1				1
Calendar	Wed	1	1				1
Calendar	Thu	1	1				1
Calendar	Fri	1	1				1
Calendar	Sat	1	1				1
Calendar	WEEte		1	1			
Calendar	WEHiver		1				
Holiday	NY	1	1	1			
Holiday	Xmas		1	1			
Holiday	IsaWeekholiday	1	1	1			
Holiday	IsaWinterHoliday		1				
Holiday	SummerHolidayRes	1	1				
Holiday	WinterholidayRes	1	1	1	1		
Holiday	SummerHolidayProf	1	1			1	
Holiday	WinterHolidayProf	1	1				
Holiday	EasterHoliday	1	1				
Transition	XmasHeave	1	1				
Transition	NYHeave		1				
Transition	MBridge	1	1				

Type	Name	RLPD	RLPq	GOSd	GOSh	EnD	Enq
Transition	Fbridge	1	1				
Daylight	FN6	1				1	
Daylight	FN7	1				1	
Daylight	FN8	1		1			
Daylight	FN17	1				1	
Daylight	FN19	1		1		1	
Daylight	FN20	1		1		1	
Daylight	FN21					1	
Daylight	FN		1		1		
Daylight	FNm2		1				
Daylight	FNm1		1				
Daylight	FNp1		1		1		
Daylight	FNp2		1		1		
Chauff	SemaineChauff	1	1	1	1	1	
Chauff	MonChauff				1		
Chauff	FriChauff			1	1		
Chauff	SatChauff	1	1	1	1	1	
Chauff	SunChauff	1	1	1	1	1	
Chauff	IsaWeekHolidayChauff				1		
Chauff	AfterHolidayChauff				1		
Climat	HotTemp	1	1				
Climat	LowNebu	1	1	1	1		1
Climat	WindSp	1	1	1	1	1	
Climat	Inertie	1	1	1	1	1	1
Climat	Degre	1	1	1	1	1	1

Type	Name	RLPD	RLPq	GOSd	GOSh	EnD	Enq
Climat	DegreNeg			1	1	1	1
Combination	DegreChauff	1	1	1	1	1	1

Table 1 - Model Variables list

12.3.1 Date Time UTC Local

Het uur en de datum van het verbruik SLP EN worden opgegeven in het UTC-formaat in de vorm DD/MM/YYYY hh:mm of lokaal in 5 kolommen: YYYY MM DD hh mm.

Meer details over deze formaten vindt u in het tabblad "Date Time".

L'heure et la date des consommations SLP EN sont données en format UTC sous la forme DD/MM/YYYY hh:mm ou en local sous la forme de 5 colonnes : YYYY MM DD hh mm.

Le détail de ces formats est indiqué dans l'onglet « Date Time ».

Column	Format	Length	Description
A	DD/MM/YYYY hh:mm	16	Date time UTC
B	YYYY	4	Year Local time
C	MM	2	Month Local time
D	DD	2	Day Local Time
E	hh	2	Hour Local time
F	mm	2	Minutes Local time

13 File description

13.1 SLP EX

13.1.1 [SLP EX YYYY - No KCF incl. Parameter description.xls](#)

Curve with daily and quarterly model + Day and q parameters, but without KCF

List of sheets:

- Description: sheet containing the description of each sheet in the workbook.
- Date Time: list of EN96U date time format
- ENDay: Model for Day consumption
- ENU: Model for q consumption converted to unit
- ENDayPar: Parameters for EN Day model
- ENhPar: Parameters for EN quarter model

13.1.2 [SLP EX YYYY - KCF incl. Parameter description.xls:](#)

Curve with daily and quarterly model + Day and q parameters, but with KCF

List of sheets:

- Description: sheet containing the description of each sheet in the workbook.
- Date Time: list of EN96U date time format
- ENDay: Model for Day consumption
- ENU: Model for q consumption converted to unit
- ENDayPar: Parameters for EN Day model
- ENhPar: Parameters for EN quarter model

13.1.3 [SLP EX YYYY.xls](#)

Unit curve with and without KCF

List of sheets:

- Date Time: list of EN_U date time format in UTC, Local and CET
- ENU: Model for q consumption converted to unit rounded to 10 digits. Correction to unit is placed on the last quarter of the year

13.2 RLP0N

13.2.1 Electricity

13.2.1.1 RLP0NYYYY Electricity excl KCF.xls:

Curve with daily and quarterly model for each cluster (CL12, CL3) plus final curve for each DGO, but without KCF

List of sheets:

- Description: sheet containing the description of each sheet in the workbook.
- Date Time: list of RLP96U date time format
- CLUSTER: list of GRD/DGO with their cluster
- ClimatDay: Estimated Day climat values
- ClimatH: Estimated Hour climat values
- CL12Day: Model for Day consumption of Cluster12 using ClimatDay values
- CL12U: Model for q consumption of Cluster12 using Climath values to unit
- CL3Day: Model for Day consumption of Cluster3 using ClimatDay values
- CL3U: Model for q consumption of Cluster3 using Climath values to unit
- RLP_CLCoef: RLP Coefficient of cluster linear combination (RLPAU and RLPBU)
CLUSTER A="1+2" CLUSTER B="3"
- RLP96U: $RLPEst = Intercept + CLUSTERA * RLPAU + CLUSTERB * RLPBU$

13.2.1.2 RLP0NYYYY Electricity incl KCF.xls:

Curve with daily and quarterly model for each cluster (CL12, CL3) plus final curve for each DGO, but with KCF

List of sheets:

- Description: sheet containing the description of each sheet in the workbook.
- Date Time: list of RLP96U date time format
- CLUSTER: list of GRD/DGO with their cluster
- ClimatDay: Estimated Day climat values
- ClimatH: Estimated Hour climat values
- CL12Day: Model for Day consumption of Cluster12 using ClimatDay values
- CL12U: Model for q consumption of Cluster12 using Climath values to unit
- CL3Day: Model for Day consumption of Cluster3 using ClimatDay values
- CL3U: Model for q consumption of Cluster3 using Climath values to unit
- RLP_CLCoef: RLP Coefficient of cluster linear combination (RLPAU and RLPBU)
CLUSTER A="1+2" CLUSTER B="3"
- RLP96U: $RLPEst = Intercept + CLUSTERA * RLPAU + CLUSTERB * RLPBU$

13.2.1.3 RLP0NYYYY Electricity Parameter description.xls:

Contains parameters to create RLP curves for GRD/DGO.

List of sheets:

- CL12Day: Parameters for CL12 Day model
- CL12q: parameters for CL12 quarter model
- CL3Day: Parameters for CL3 Day model
- CL3q: parameters for CL12 quarter model
- RLP_coef: RLP coefficient in cluster linear combination

13.2.2 Gas

13.2.2.1 RLP0NYYYY Gas excl KCF.xls:

Curve with daily and hourly model for each SRA/GOS, but without KCF

List of sheets:

- Description: sheet containing the description of each sheet in the workbook.
- Date Time: list of GOS24U date time format
- ClimatDay_6: Estimated Day climat values (gas day)
- ClimatH_6: Estimated Hourly climat values (gas day)
- GOS_TOTDay: Model for Day consumption using ClimatDay_6 values (gas day)
- GOS_TOTU: Model for hourly consumption using Climath_6 values to unit (gas day)
- GOS24U: GOS24U, same curve for each SRA/GOS

13.2.2.2 RLP0NYYYY Gas incl KCF.xls:

Curve with daily and hourly model for each SRA/GOS, but with KCF

List of sheets:

- Description: sheet containing the description of each sheet in the workbook.
- Date Time: list of GOS24U date time format
- ClimatDay_6: Estimated Day climat values (gas day)
- ClimatH_6: Estimated Hourly climat values (gas day)
- GOS_TOTDay: Model for Day consumption using ClimatDay_6 values (gas day)
- GOS_TOTU: Model for hourly consumption using Climath_6 values to unit (gas day)
- GOS24U: GOS24U, same curve for each SRA/GOS

13.2.2.3 RLP0NYYYY Gas Parameter description.xls:

List of parameters needed to create RLP curves for SRA/GOS.

List of sheets:

- Description: sheet containing the description of each sheet in the workbook.
- Variable usage: list of variables used in each model
- Calendar: All variables related to calendar
- DayLight: Variables related to Day Light
- FNh_6: Minutes night per quarter for gas day
- TOTDay_6: Parameters for Day model (gas day)
- TOTh_6: Parameters for hourly model (gas day)