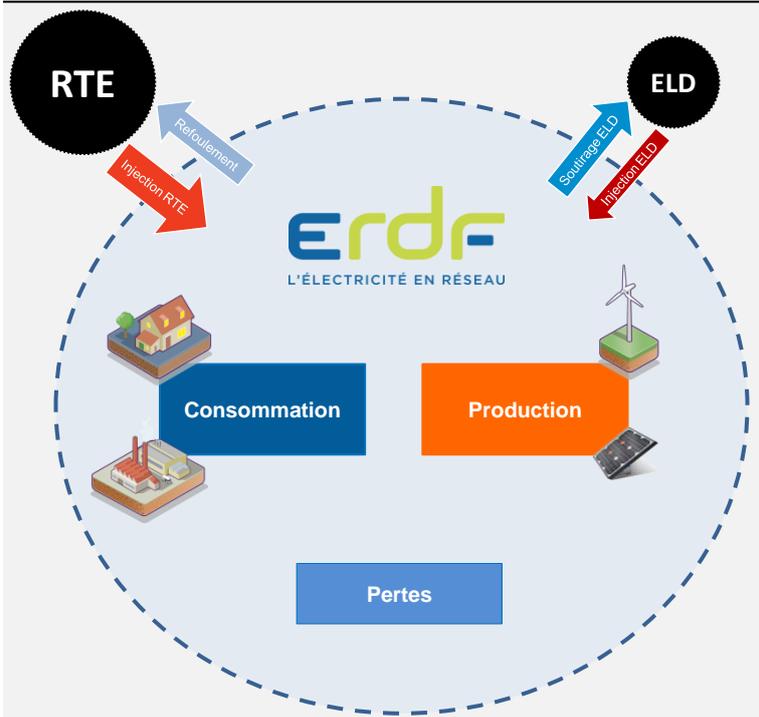


Le mois de juin 2015 se caractérise par des températures chaudes (+0,4°C au dessus de la normale) et supérieures à celles de juin 2014 (+0,1°C au dessus de la normale). On note une fin de mois particulièrement chaude (+5,6°C) augurant une canicule pour début juillet. La consommation est en hausse (+1,9%), hormis le segment des professionnels (-2,4%). La production décentralisée du mois a fortement augmenté (+20,9%) par rapport à juin 2014. Cette hausse est essentiellement portée par la filière éolienne (+30,6% d'énergie produite) et par la croissance du parc des filières photovoltaïque (+21,2%) et éolienne (+13,6%). On enregistre un nouveau record de production photovoltaïque de 3 599 MW. Le refoulement est en hausse de +33,4% suite à la vague de production éolienne les journées du 2 juin puis du 8 au 11 juin.

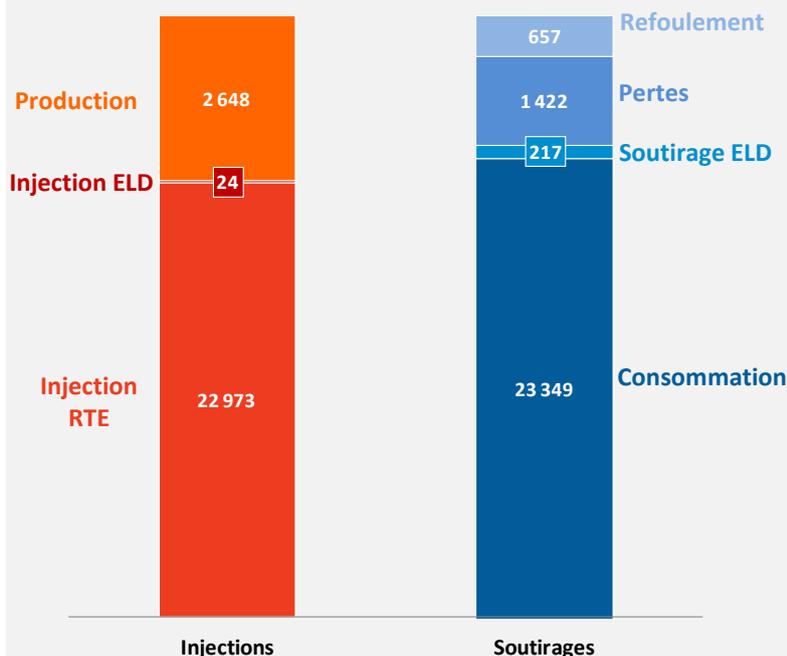
Au final, la hausse de la consommation (+1,9%), compensée par une production décentralisée effective (refoulement déduit), provoque une hausse modérée de l'injection RTE (+0,6%) et des pertes modélisées (+1,0%).

## BILAN ÉLECTRIQUE DU MOIS

### Synthèse des flux physiques

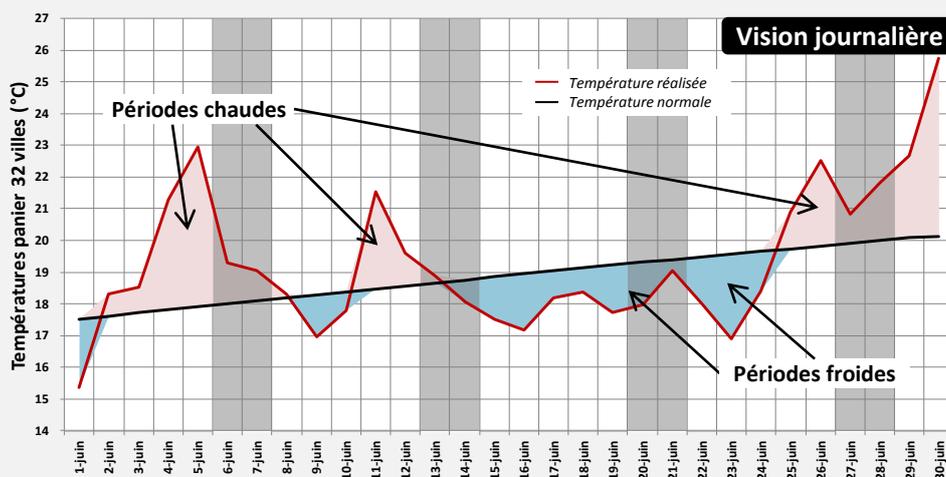


### Energie transitant sur le réseau ERDF Juin 2015 : 25 645 GWh



## ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS

**+0,4°C**  
par rapport à la normale



### Température normale et réalisée

La température moyenne du mois de juin 2015 est supérieure à la normale (+0,4°C). Elle est aussi supérieure à celle constatée en juin 2014 qui s'établissait à +0,1°C au dessus de la normale.

On observe des pics de périodes chaudes espacés par des périodes froides proches de la normale. Le pic d'écart à la normale est constaté le 30 juin avec +5,6°C au-dessus de la normale.

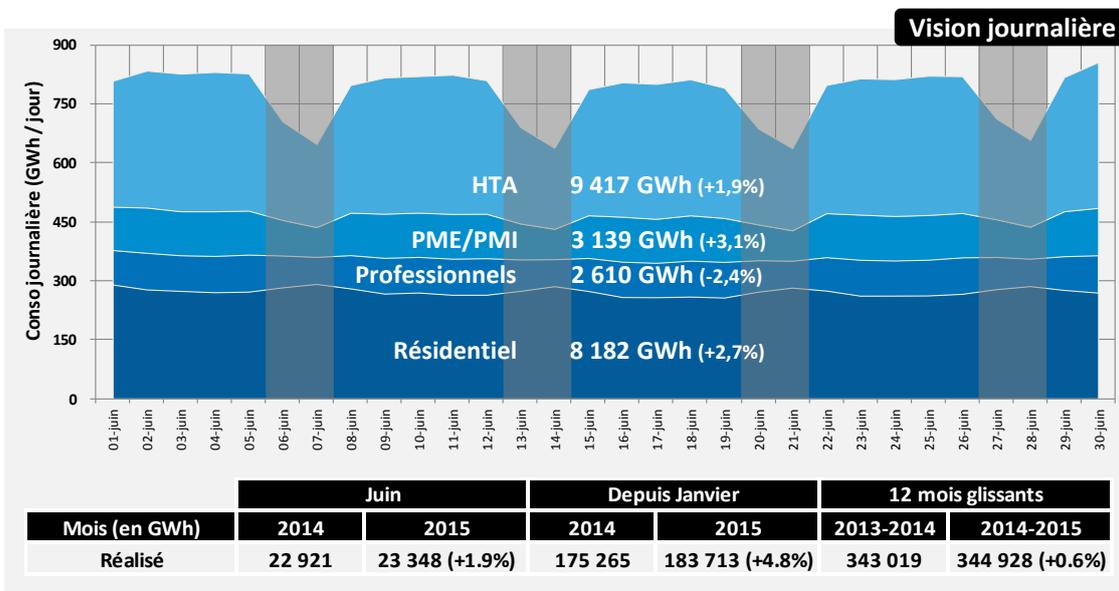
## CONSUMMATIONS À LA MAILLE ERDF

La consommation globale est en hausse par rapport à juin 2014 (+1,9%).

Au cours du mois, on observe que la consommation ne varie que très peu, montrant ainsi la faible thermosensibilité du mois de juin. Seule la structure calendaire induit des variations qui sont visibles lors des week-end.

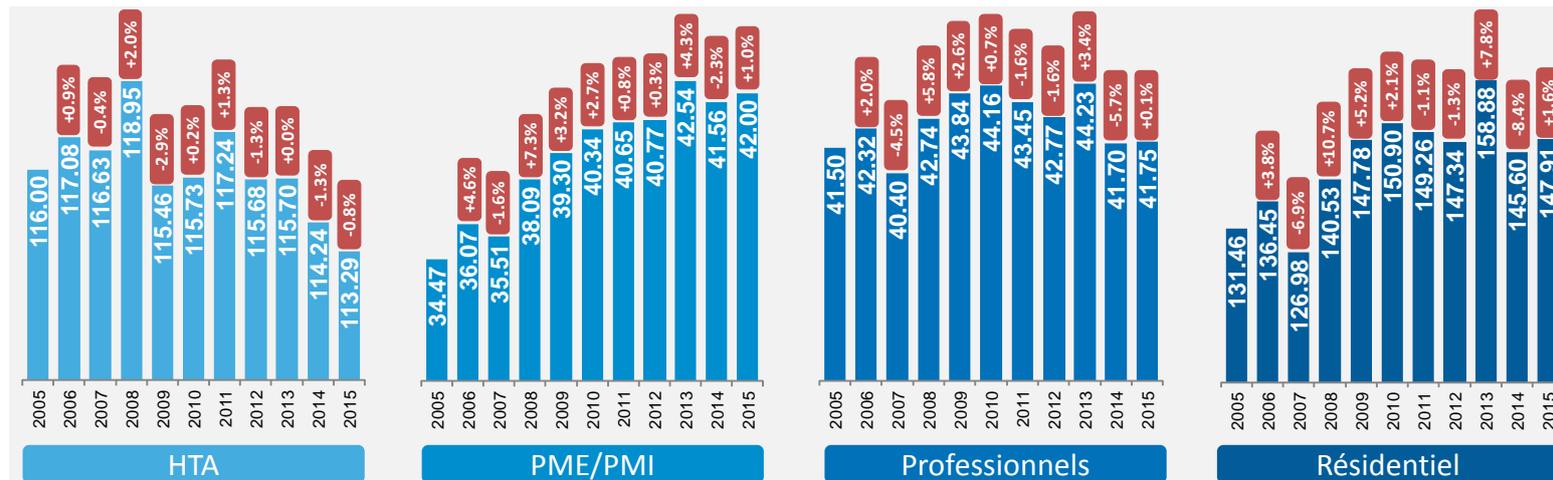
Tous les segments sont en légère hausse (+1,9% pour HTA, +3,1% pour PME/PMI et +2,7% pour Résidentiel), sauf le segment des professionnels (-2,4%).

Par rapport à 2014, on remarque une augmentation de +4,8% de l'ensemble des consommations entre janvier et juin. Sur 12 mois glissants la consommation est en légère hausse (+0,6%).

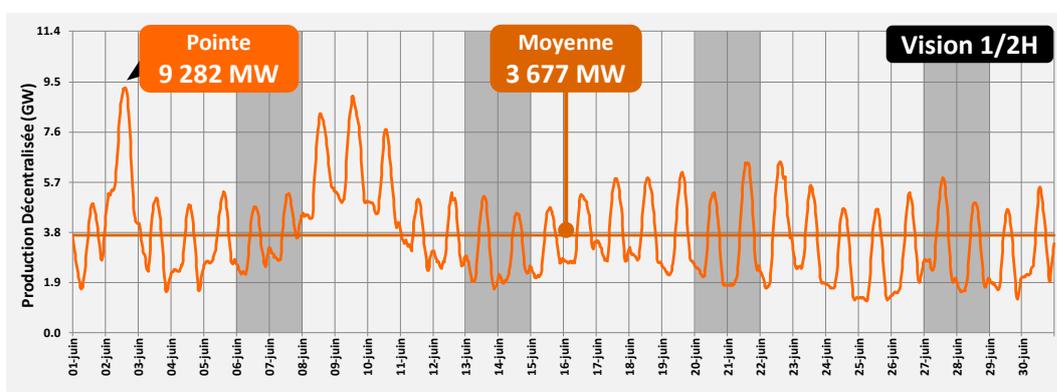


## DYNAMIQUE DES CONSUMMATIONS PAR SEGMENT

Vision depuis 2005 en TWh sur 12 mois glissants



## PRODUCTION DÉCENTRALISÉE GLOBALE



| Juin              | 2014   | 2015            |
|-------------------|--------|-----------------|
| Réalisé (GWh)     | 2 191  | 2 648 (+20.9%)  |
| P. Installée (MW) | 16 394 | 18 389 (+12.2%) |
| Pointe (MW)       | 6 446  | 9 282           |

| Depuis Janvier | 2014   | 2015           |
|----------------|--------|----------------|
| Réalisé (GWh)  | 18 808 | 20 589 (+9.5%) |

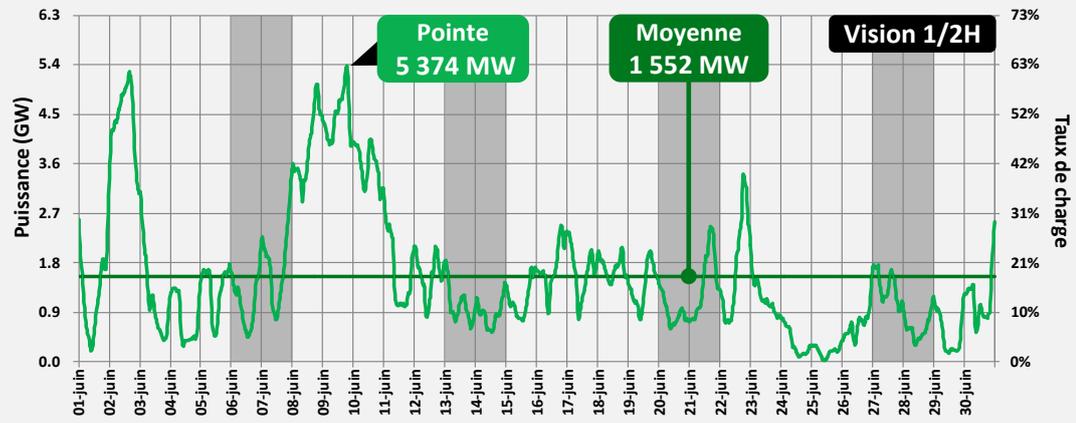
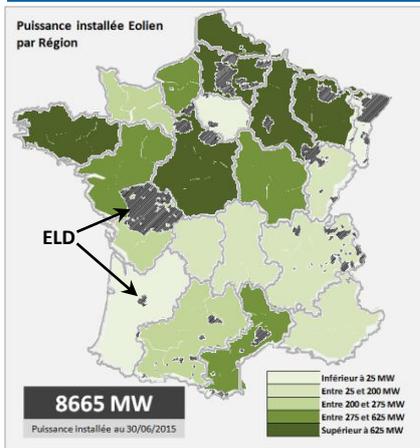
|                                |           |
|--------------------------------|-----------|
| Record historique de la pointe | Mars 2015 |
|                                | 12 096 MW |

On constate une forte hausse de la production décentralisée globale en juin 2015 (+20,9% par rapport à juin 2014) qui s'explique par une croissance soutenue du parc installé (+12,2% entre juin 2014 et juin 2015) et par des conditions climatiques favorables notamment pour la filière éolienne (+30,6% d'énergie produite).

Au total, 2 648 GWh ont été produits en juin 2015.

Depuis le début de l'année, la production décentralisée globale est en hausse de +9,5% par rapport à la même période en 2014.

## PRODUCTION ÉOLIENNE DU MOIS



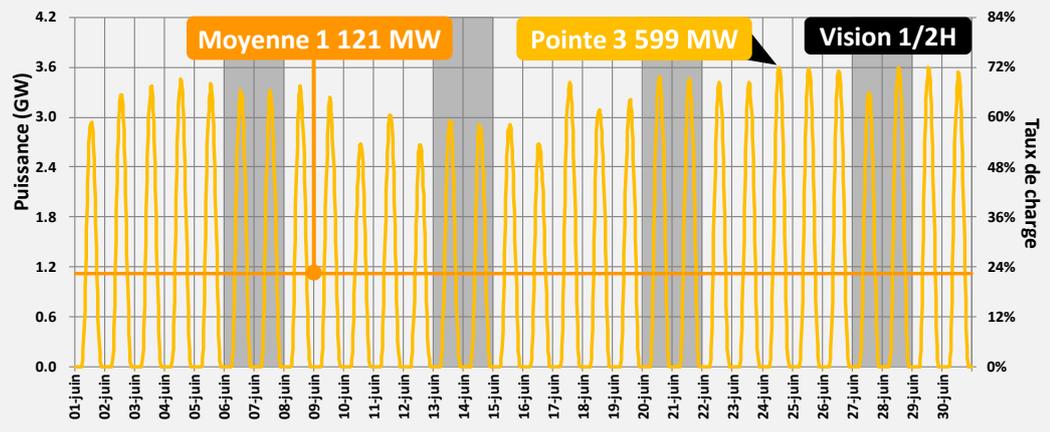
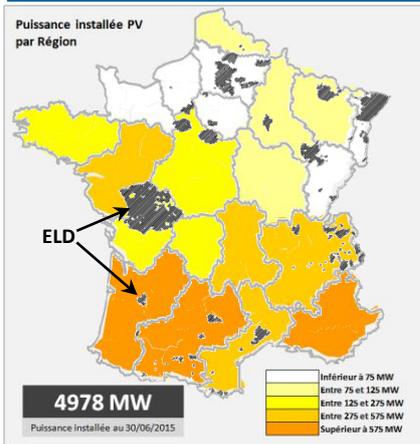
| Juin              | 2014  | 2015           |
|-------------------|-------|----------------|
| Réalisé (GWh)     | 855   | 1 117 (+30.6%) |
| Taux de charge    | 15.6% | 17.9%          |
| P. Installée (MW) | 7 626 | 8 665 (+13.6%) |
| Pointe (MW)       | 4 518 | 5 374          |

| Depuis Janvier | 2014  | 2015          |
|----------------|-------|---------------|
| Réalisé (GWh)  | 8 565 | 9 367 (+9.4%) |
| Taux de charge | 26.6% | 25.3%         |

|                                |           |
|--------------------------------|-----------|
| Record historique de la pointe | Mars 2015 |
|                                | 7 472 MW  |

La production éolienne du mois est en forte hausse comparée à juin 2014 (+30,6%). Cette augmentation s'explique d'une part par la progression du parc installé (+13,6%) mais surtout par les conditions climatiques plus favorables en 2015 qu'en 2014. On constate ainsi un taux de charge de 17,9% en juin 2015 contre 15,6% en juin 2014 pour un taux de charge classique à 17,1% (moyenne des taux de charge historiques).

## PRODUCTION PHOTOVOLTAÏQUE DU MOIS



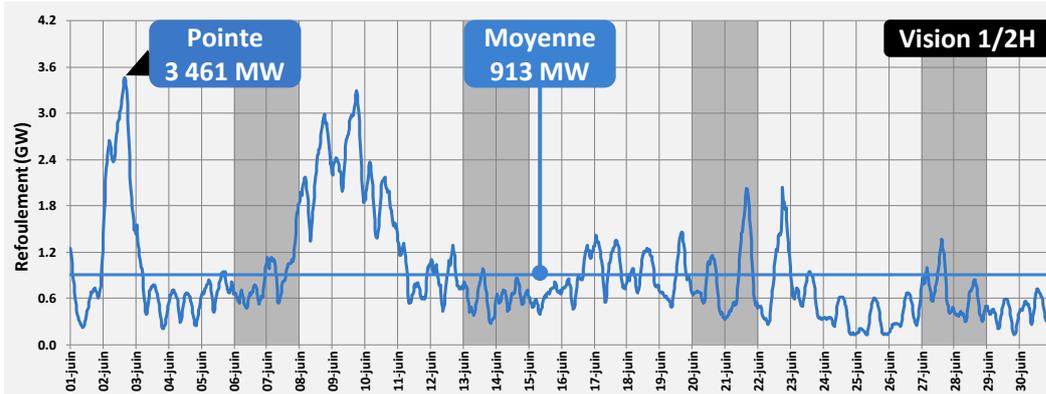
| Juin              | 2014  | 2015           |
|-------------------|-------|----------------|
| Réalisé (GWh)     | 649   | 807 (+24.3%)   |
| Taux de charge    | 22.0% | 22.5%          |
| P. Installée (MW) | 4 109 | 4 978 (+21.2%) |
| Pointe (MW)       | 2 890 | 3 599          |

| Depuis Janvier | 2014  | 2015           |
|----------------|-------|----------------|
| Réalisé (GWh)  | 2 591 | 3 259 (+25.8%) |
| Taux de charge | 15.2% | 15.5%          |

|                                |           |
|--------------------------------|-----------|
| Record historique de la pointe | Juin 2015 |
|                                | 3 599 MW  |

Le niveau de production photovoltaïque est en forte hausse (+24,3%) par rapport à juin 2014. Cette hausse s'explique principalement par la croissance de la puissance installée (+21,2%). En effet, les conditions d'ensoleillement sont similaires à celles observées en juin 2014 avec un taux de charge de 22,5% en 2015 contre 22,0% en 2014 pour un taux classique de mois de juin de 20,2%. On note néanmoins un **nouveau record photovoltaïque à 3 599 MW** le 24 juin à 13h00.

## REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)



| Juin          | 2014  | 2015         |
|---------------|-------|--------------|
| Réalisé (GWh) | 493   | 657 (+33.4%) |
| Pointe (MW)   | 2 596 | 3 461        |

| Depuis Janvier | 2014  | 2015           |
|----------------|-------|----------------|
| Réalisé (GWh)  | 4 062 | 4 652 (+14.5%) |
| Pointe (MW)    | 4 338 | 4 994          |

|                                |           |
|--------------------------------|-----------|
| Record historique de la pointe | Mars 2015 |
|                                | 4 994 MW  |

Le refolement du mois de juin 2015 est en forte hausse (+33,4%) et s'établit à **657 GWh**. Cette augmentation s'explique par la forte hausse de la production décentralisée, en particulier de la filière éolienne sur la première dizaine du mois. En effet, 50% de l'énergie refoulée est concentrée sur les journées du 2 juin puis du 8 au 11 juin. Depuis janvier, le refolement est en hausse de +14,5% par rapport à 2014 sur la même période.

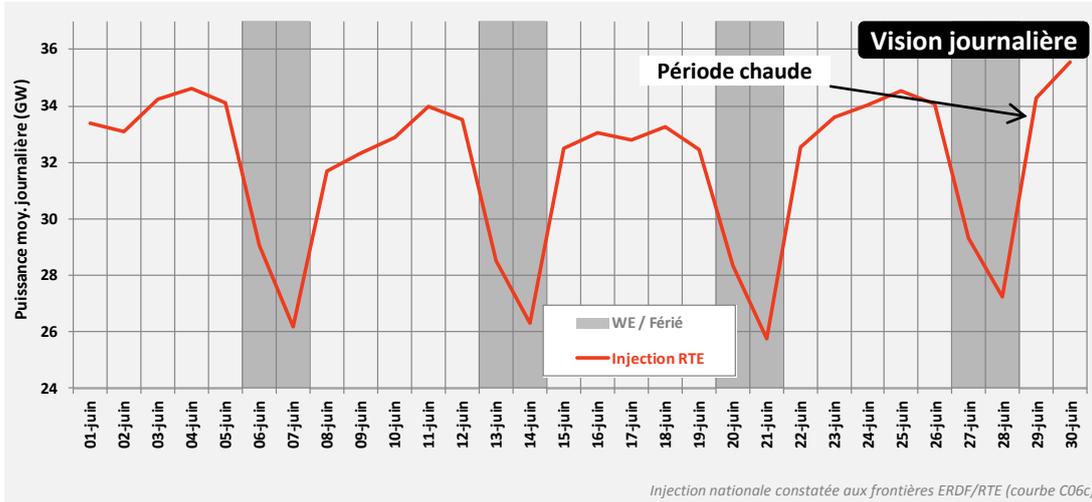
## INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ERDF

On constate une **légère hausse de l'injection RTE (+0,6%)** entre les mois de juin 2014 et 2015.

Cette hausse s'explique par une hausse de la consommation (+1,9%) modérée par une production décentralisée soutenue au cours du mois.

En particulier, on constate un creux du niveau de l'injection les 2, 8, 9 et 10 juin, jours de forte production décentralisée globale. A partir du 26 juin, on distingue une progression du niveau moyen de l'injection RTE due au déclenchement de la climatisation.

Depuis le début de l'année, on note une augmentation de +4,8% par rapport à 2014 sur la même période similaire au taux d'accroissement de la consommation.



| Mois (en GWh) | Juin   |                | Depuis Janvier |                 |
|---------------|--------|----------------|----------------|-----------------|
|               | 2014   | 2015           | 2014           | 2015            |
| Réalisé       | 22 825 | 22 973 (+0.6%) | 173 833        | 182 118 (+4.8%) |

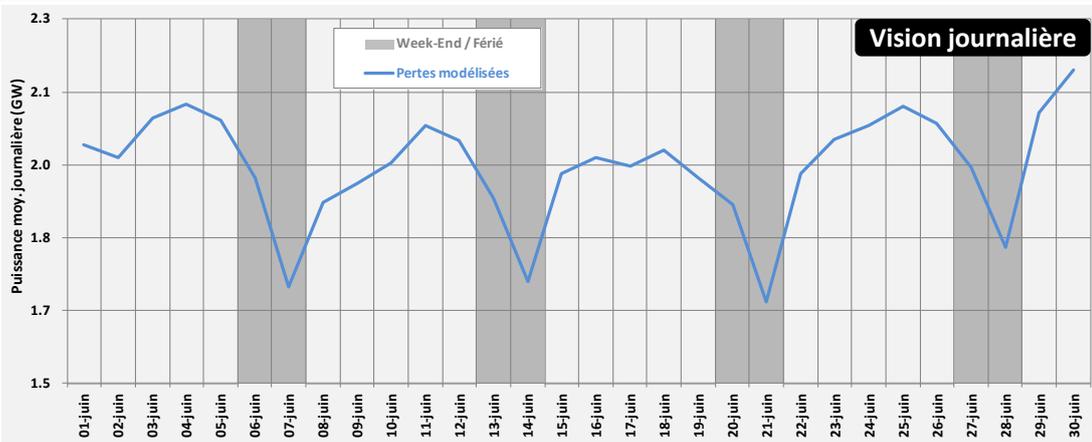
## PERTES MODÉLISÉES DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION ERDF

On observe une évolution cohérente entre la courbe des pertes et celle de l'injection RTE sur le mois de juin.

À l'image de l'injection RTE, on constate les mêmes baisses ainsi qu'une hausse en fin de mois correspondant à la période la plus chaude.

Au total, la hausse de l'injection RTE de juin 2015 (+0,6%) se traduit par une hausse des pertes (+1,0%).

Par rapport à 2014, on remarque une augmentation de +8,3% de l'ensemble des pertes de janvier à juin en lien avec la hausse de l'injection RTE.



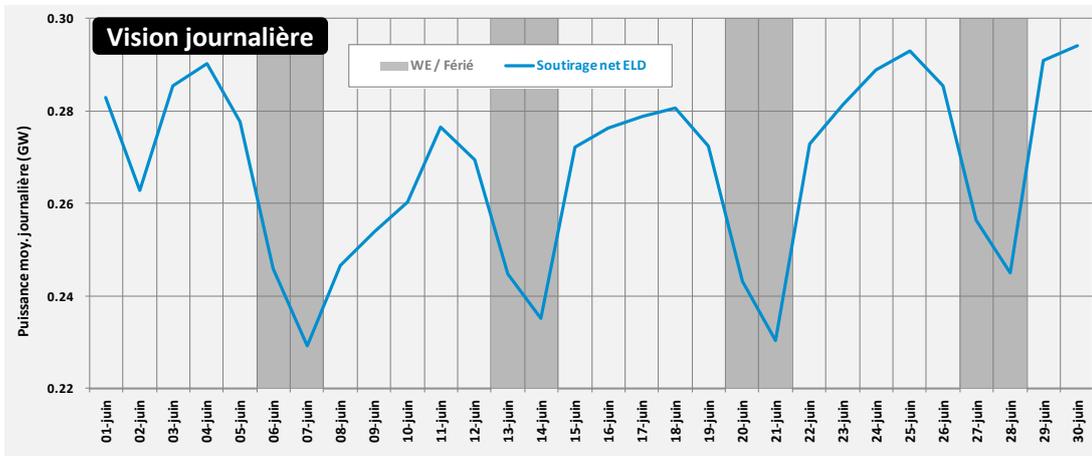
| Mois (en GWh) | Juin  |               | Depuis Janvier |                |
|---------------|-------|---------------|----------------|----------------|
|               | 2014  | 2015          | 2014           | 2015           |
| Réalisé       | 1 408 | 1 422 (+1.0%) | 11 613         | 12 576 (+8.3%) |

## ÉCHANGES AVEC LES ELD

Globalement, on observe une similitude entre la courbe du soutirage net des ELD et celle de l'injection RTE sur le mois de juin 2015.

Au cours du mois, la puissance moyenne journalière du soutirage net a varié entre 229 MW et 294 MW.

Sur l'ensemble du mois, on constate une **stagnation du soutirage net des ELD** entre le mois de juin 2014 et celui de 2015. En revanche, depuis janvier on note une augmentation du soutirage net ELD (+3,8% par rapport à la même période sur 2014).



| Mois (en GWh)     | Juin |             | Depuis Janvier |               |
|-------------------|------|-------------|----------------|---------------|
|                   | 2014 | 2015        | 2014           | 2015          |
| Soutirage net ELD | 193  | 193 (-0.0%) | 1 701          | 1 765 (+3.8%) |

©ERDF 2015. Les données publiées sont des données à date et sont susceptibles d'évoluer.

ERDF est une entreprise de service public, gestionnaire du réseau de distribution d'électricité. Elle développe, exploite, modernise le réseau électrique et gère les données associées. ERDF réalise les raccordements, le dépannage 24h/24, le relevé des compteurs et toutes les interventions techniques. Elle est indépendante des fournisseurs d'énergie qui sont chargés de la commercialisation et de la gestion du contrat d'électricité.