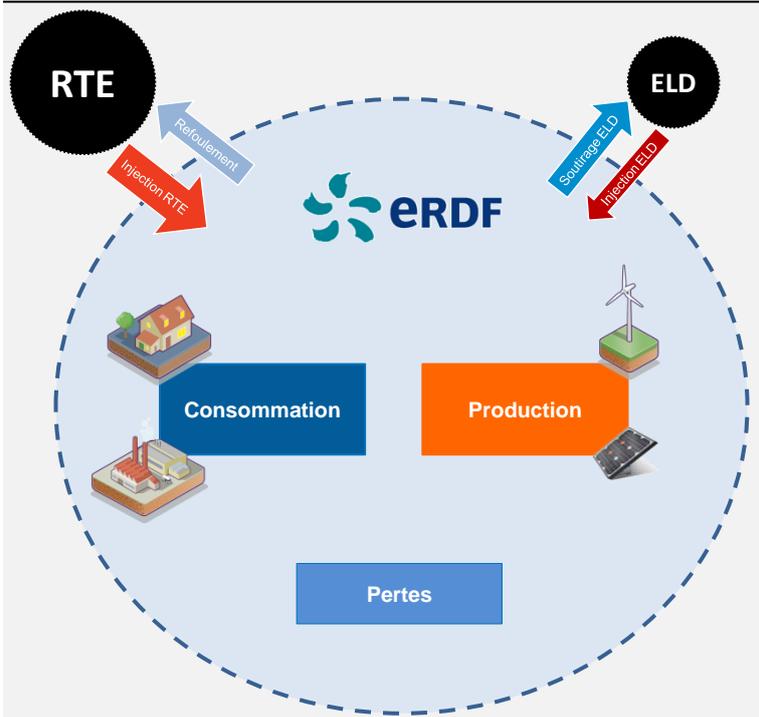


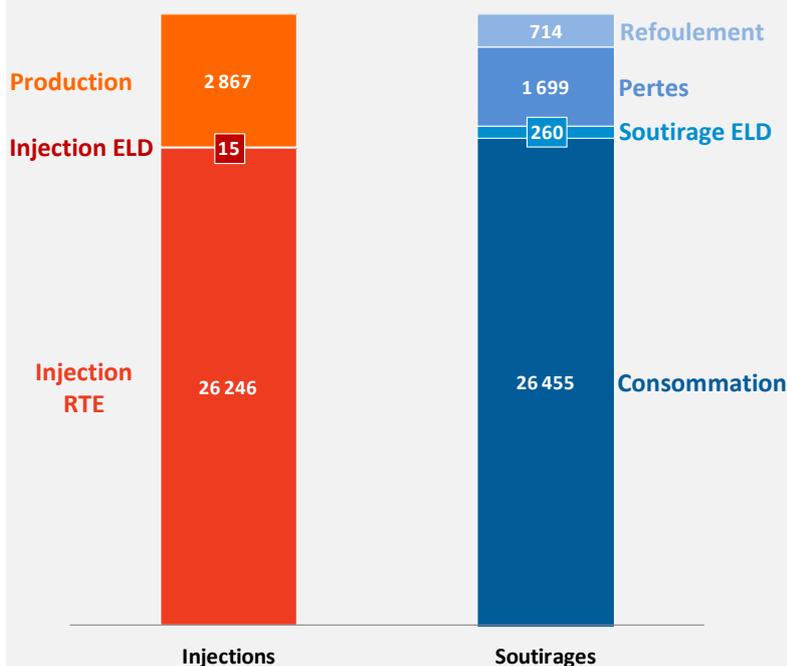
Le mois d'avril 2015 se caractérise par des températures douces (+0,5°C au dessus de la normale) mais toutefois inférieures à avril 2014. En conséquence, la consommation du mois a connu, par rapport à avril 2014, une hausse de +2,1% particulièrement marquée sur le segment résidentiel fortement thermosensible (+5,0%). La consommation demeure cependant stable sur 12 mois glissants (0,0%). **La production décentralisée du mois a fortement augmenté (+26,7%)** par rapport à avril 2014. Cette hausse est portée en partie par la filière photovoltaïque (+27,9% d'énergie produite) qui établit un **nouveau record de production de 3 304 MW**, mais surtout par **la filière éolienne (+36,7%)** qui bénéficie d'une croissance importante du parc et de conditions de vent favorables. Cette forte production vient impacter à la hausse le refoulement du mois (+52,9%). Au final, la progression de la consommation est en partie compensée par une production décentralisée importante et limite ainsi l'augmentation de l'injection RTE (+0,9%) et des pertes modélisées (+2,8%).

## BILAN ÉLECTRIQUE DU MOIS

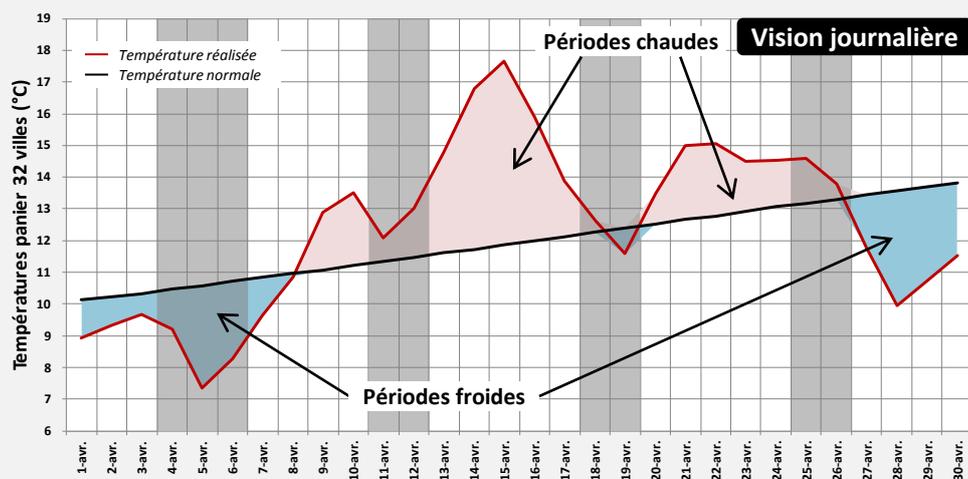
### Synthèse des flux physiques



### Energie transitant sur le réseau ERDF Avril 2015 : 29 128 GWh



## ANALYSE CLIMATIQUE DU MOIS



**+ 0,5 °C**  
par rapport à la normale

### Température normale et réalisée

La température moyenne du mois d'avril 2015 est supérieure à la normale (+0,5°C). Elle reste cependant inférieure à celle d'avril 2014 qui s'établissait à +0,8°C au dessus de la normale.

On observe deux périodes froides encadrant deux périodes chaudes. En milieu de mois, on constate un pic de température journalière s'élevant à 17,7°C.

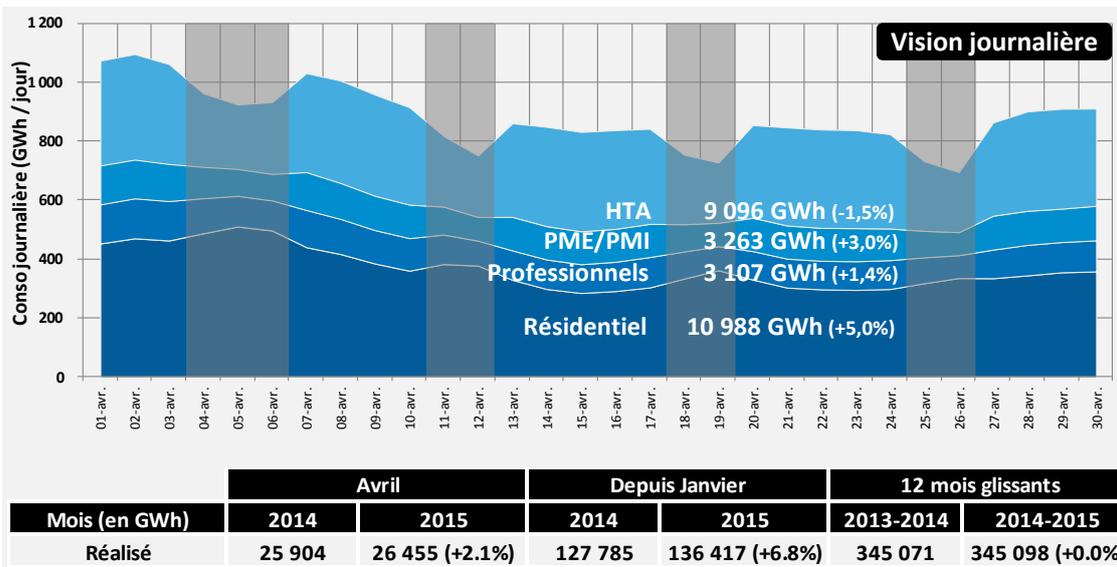
## CONSOMMATIONS À LA MAILLE ERDF

La consommation globale est en hausse par rapport à avril 2014 (+2,1%).

En effet, le climat moins doux en 2015 qu'en 2014 a engendré une consommation de chauffage plus importante, plus particulièrement sur les segments les plus thermosensibles. Ainsi, on constate une hausse de +5,0% sur le segment résidentiel, et une hausse plus modérée pour les segments professionnels et PME/PMI (respectivement +1,4% et +3,0%).

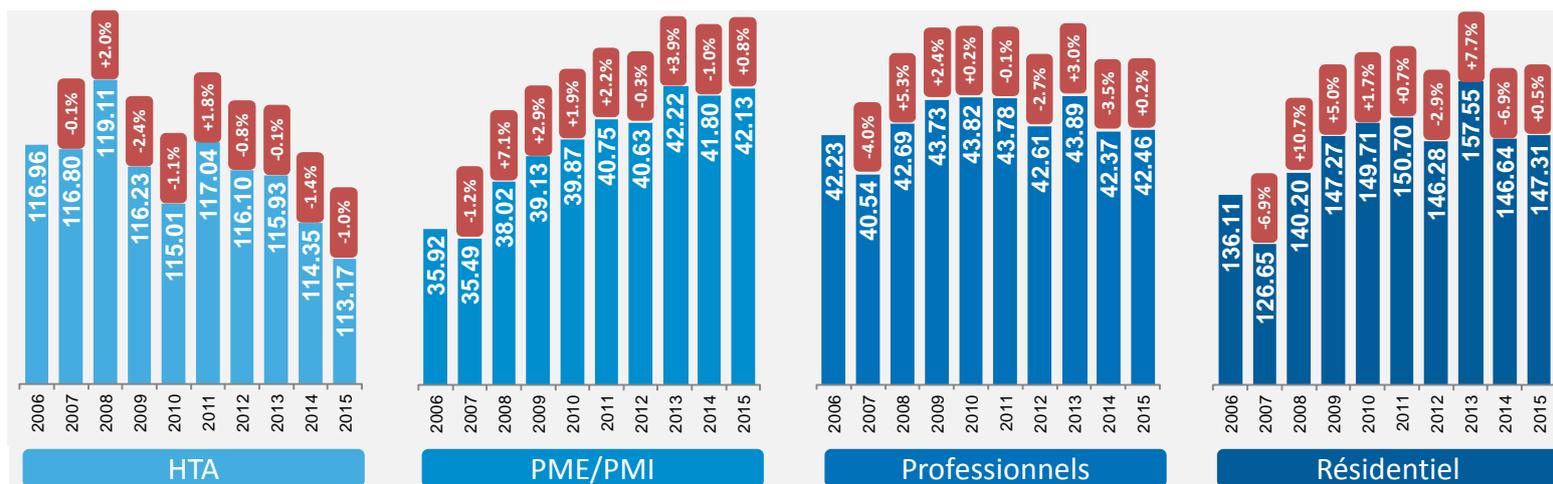
A contrario, le segment HTA est en baisse de -1,5%.

Par rapport à 2014, on remarque une augmentation de +6,8% de l'ensemble des consommations entre janvier et avril. En revanche, la consommation sur 12 mois glissants est stable (+0,0%).

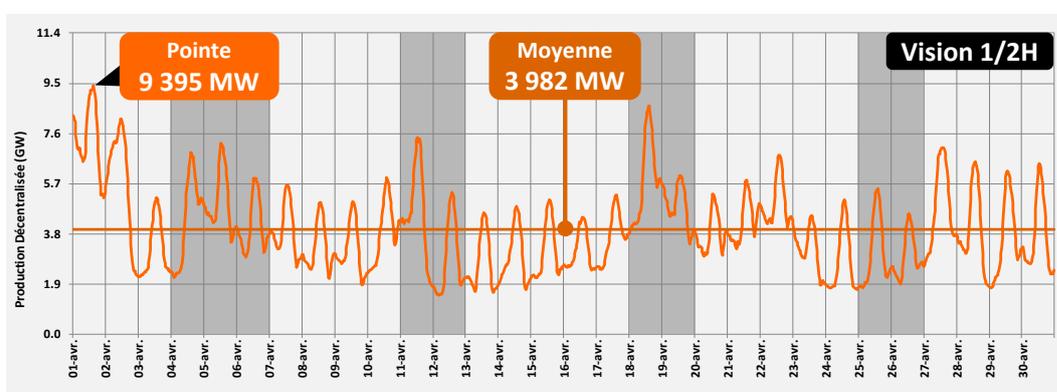


## DYNAMIQUE DES CONSOMMATIONS PAR SEGMENT

Vue depuis 2006 en TWh sur 12 mois glissants



## PRODUCTION DÉCENTRALISÉE GLOBALE



| Avril             | 2014   | 2015            |
|-------------------|--------|-----------------|
| Réalisé (GWh)     | 2 262  | 2 867 (+26,7%)  |
| P. Installée (MW) | 16 202 | 18 334 (+13,2%) |
| Pointe (MW)       | 6 797  | 9 395           |

| Depuis Janvier | 2014   | 2015           |
|----------------|--------|----------------|
| Réalisé (GWh)  | 13 788 | 14 876 (+7,9%) |

|                                |           |
|--------------------------------|-----------|
| Record historique de la pointe | Mars 2015 |
|                                | 12 060 MW |

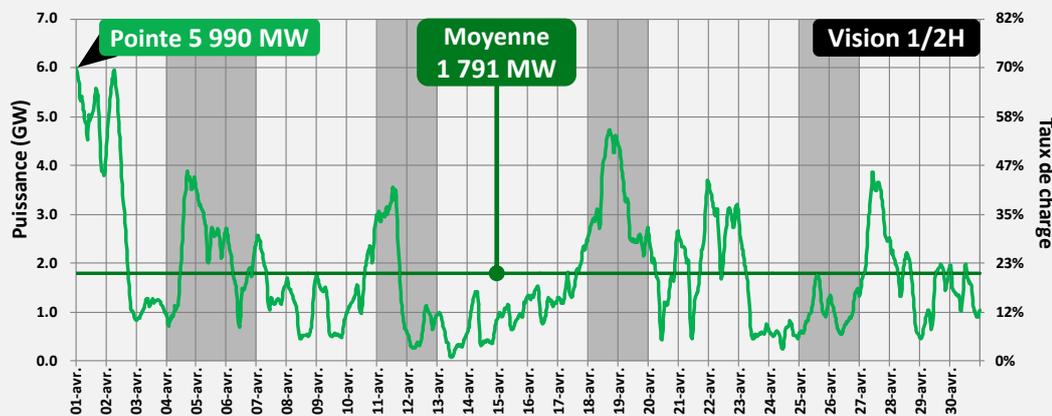
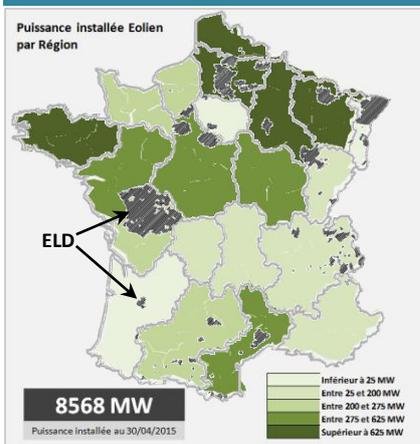
On constate une forte hausse de la production décentralisée globale en avril 2015 (+26,7% par rapport à avril 2014) qui s'explique par une croissance soutenue du parc installé (+13,2% entre avril 2014 et avril 2015) et par des conditions climatiques favorables notamment pour les filières éolienne (+36,7% d'énergie produite) et photovoltaïque (+27,9% d'énergie produite).

La puissance moyenne d'avril s'établit à 3 982 MW contre 5 589 MW en mars 2015. Cet écart d'environ 1 600 MW s'explique en grande partie par l'arrêt saisonnier des moyens de production de type cogénération.

Au total, **2 867 GWh ont été produits en avril 2015.**

Depuis le début de l'année, la production décentralisée globale est en hausse de +7,9% par rapport à la même période en 2014.

## PRODUCTION ÉOLIENNE DU MOIS



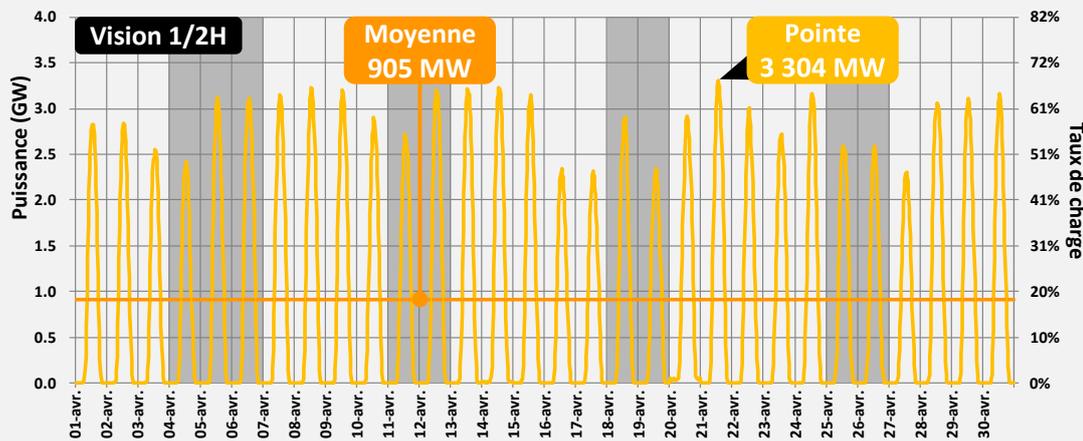
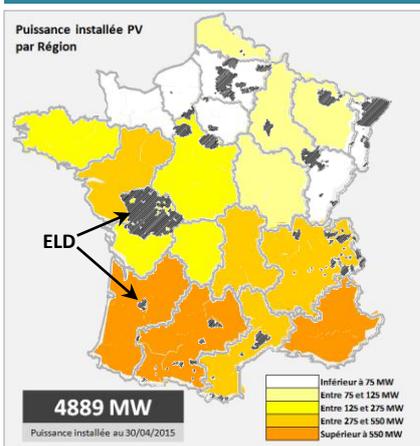
| Avril             | 2014  | 2015           |
|-------------------|-------|----------------|
| Réalisé (GWh)     | 943   | 1 289 (+36.7%) |
| Taux de charge    | 17.4% | 20.9%          |
| P. Installée (MW) | 7 547 | 8 568 (+13.5%) |
| Pointe (MW)       | 4 016 | 5 990          |

| Depuis Janvier | 2014  | 2015          |
|----------------|-------|---------------|
| Réalisé (GWh)  | 6 339 | 6 841 (+7.9%) |
| Taux de charge | 29.9% | 28.1%         |

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

La production éolienne du mois est en forte hausse comparée à avril 2014 (+36,7%) grâce à l'effet conjugué de l'augmentation du parc installé (+13,5%) et des conditions climatiques plus propices en 2015 qu'en 2014. On constate un taux de charge de 20,9% en avril 2015 contre 17,4% en avril 2014. Néanmoins, ces taux de charge sont inférieurs à un taux classique pour un mois d'avril (24,2%).

## PRODUCTION PHOTOVOLTAÏQUE DU MOIS



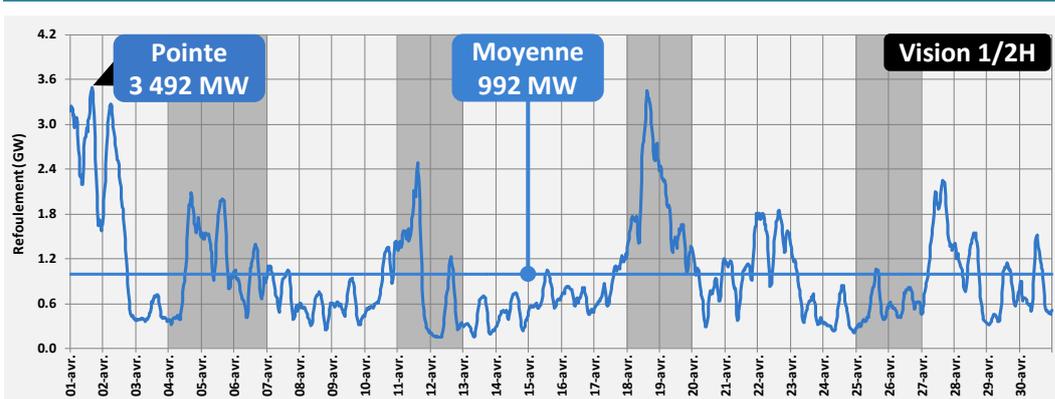
| Avril             | 2014  | 2015           |
|-------------------|-------|----------------|
| Réalisé (GWh)     | 509   | 651 (+27.9%)   |
| Taux de charge    | 17.8% | 18.5%          |
| P. Installée (MW) | 3 983 | 4 889 (+22.8%) |
| Pointe (MW)       | 2 662 | 3 304          |

| Depuis Janvier | 2014  | 2015           |
|----------------|-------|----------------|
| Réalisé (GWh)  | 1 346 | 1 683 (+25.0%) |
| Taux de charge | 12.2% | 12.2%          |

| Record historique de la pointe | Avr. 2015 |
|--------------------------------|-----------|
|                                | 3 304 MW  |

Le niveau de production photovoltaïque est en forte hausse (+27,9%) par rapport à avril 2014. Cette hausse s'explique d'une part par la croissance de la puissance installée (+22,8%) et, d'autre part, par des conditions d'ensoleillement plus favorables (taux de charge de 18,5% en 2015 contre 17,8% en 2014 pour un taux classique de mois d'avril de 17,0%). On note un nouveau record photovoltaïque à 3 304 MW le 21 avril à 13h00.

## REFOULEMENT VERS LE RÉSEAU DE TRANSPORT (RTE)



| Avril         | 2014  | 2015         |
|---------------|-------|--------------|
| Réalisé (GWh) | 467   | 714 (+52.9%) |
| Pointe (MW)   | 2 260 | 3 492        |

| Depuis Janvier | 2014  | 2015           |
|----------------|-------|----------------|
| Réalisé (GWh)  | 2 790 | 3 116 (+11.7%) |
| Pointe (MW)    | 3 293 | 4 994          |

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

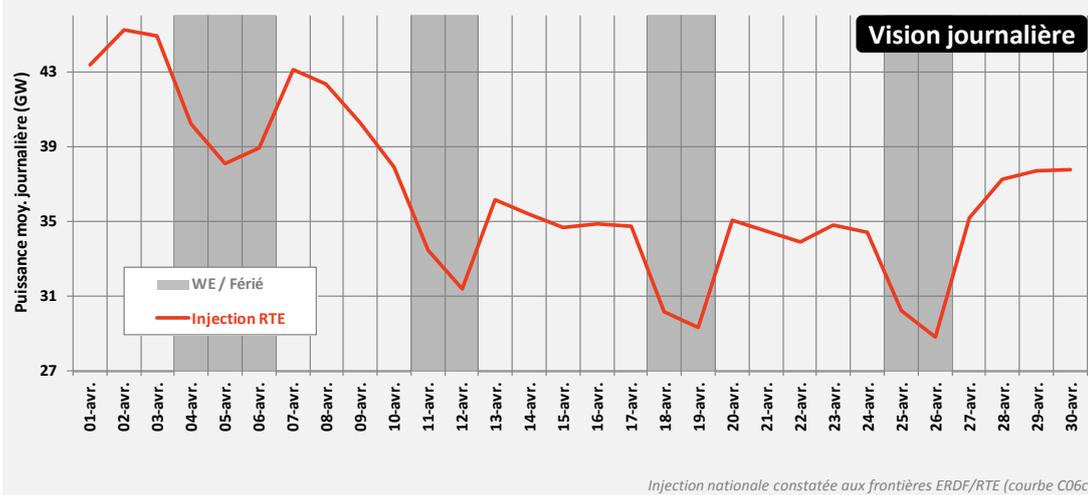
Le refolement du mois d'avril 2015 est en forte hausse (+52,7%) et s'établit à 714 GWh. Cette augmentation s'explique par l'effet conjugué d'une consommation proche d'une consommation normale, et surtout d'une forte production décentralisée (+26,7%) portée notamment par la filière éolienne (+36,7%) particulièrement refoulante. On observe d'ailleurs la simultanéité des pics de refolement et des pointes de production éolienne.

## INJECTION RTE VERS LE RÉSEAU ERDF

On constate une **légère hausse de l'injection RTE (+0,9%)** entre les mois d'avril 2014 et 2015. Cette hausse s'explique par une hausse de la consommation (+2,1%) pondérée par une production décentralisée soutenue au cours du mois.

En outre, on constate un niveau d'injection plus faible du 9 au 26 avril qui correspond aux périodes climatiques les plus chaudes du mois.

Depuis le début de l'année, on note une augmentation de +7,1% par rapport à 2014 sur la même période. Cette progression est proche de celle de la consommation (+6,8%).



*Injection nationale constatée aux frontières ERDF/RTE (courbe C06c)*

| Mois (en GWh) | Avril  |                | Depuis Janvier |                 |
|---------------|--------|----------------|----------------|-----------------|
|               | 2014   | 2015           | 2014           | 2015            |
| Réalisé       | 26 007 | 26 246 (+0.9%) | 126 769        | 135 710 (+7.1%) |

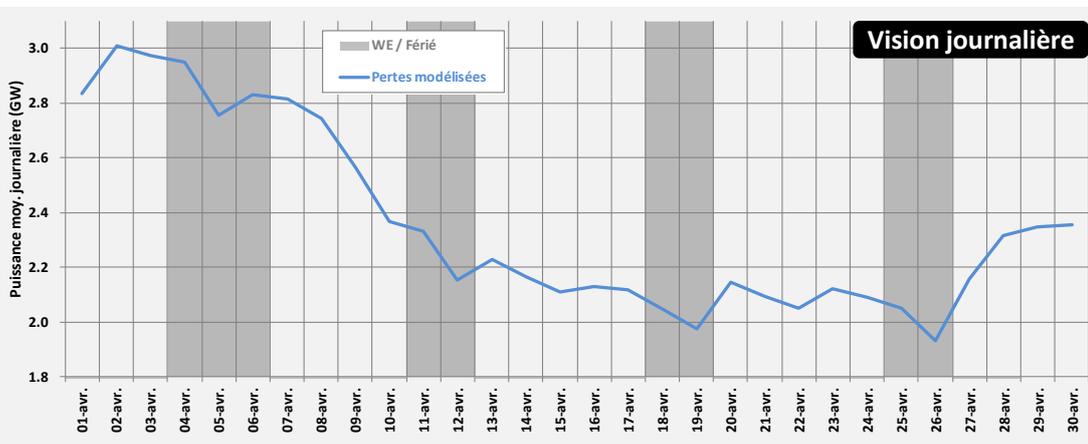
## PERTES MODÉLISÉES DU RÉSEAU DE DISTRIBUTION ERDF

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

À l'image de l'injection RTE, on constate une tendance à la baisse au cours du mois avec une reprise la dernière semaine. On retrouve un niveau de pertes faible du 12 au 27 avril avec une puissance moyenne inférieure à 2,2 GW.

Au total, la hausse de l'injection RTE d'avril 2015 (+0,9%) se traduit par une hausse des pertes (+2,8%).

Par rapport à 2014, on remarque une augmentation de +11,3% de l'ensemble des pertes de janvier à avril en lien avec la hausse de l'injection RTE.



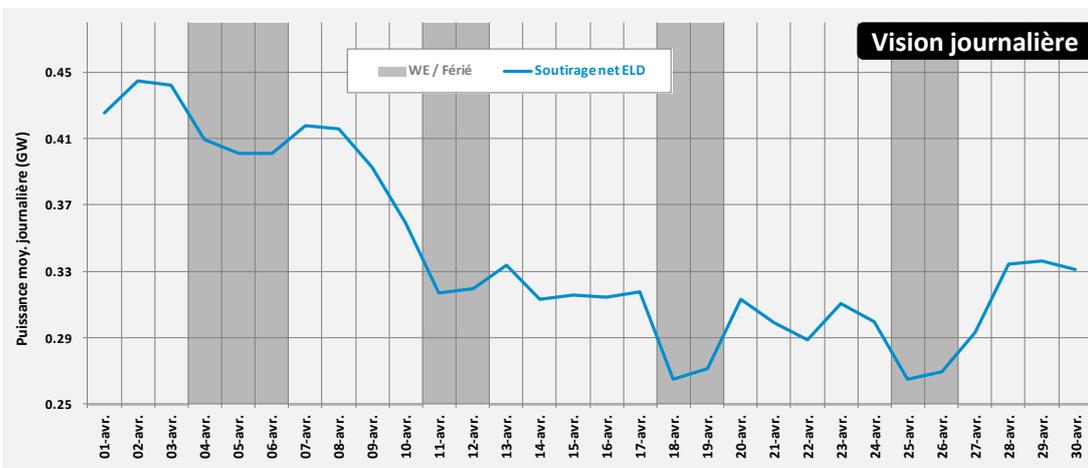
| Mois (en GWh) | Avril |               | Depuis Janvier |                |
|---------------|-------|---------------|----------------|----------------|
|               | 2014  | 2015          | 2014           | 2015           |
| Réalisé       | 1 653 | 1 699 (+2.8%) | 8 688          | 9 671 (+11.3%) |

## 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 d'avril 2015.

Au cours du mois, la puissance moyenne journalière du soutirage net a varié **entre 264 MW et 445 MW**.

Sur l'ensemble du mois, on constate une **légère hausse du soutirage net des ELD** qui varie de +0,4% entre avril 2014 et avril 2015.



| Mois (en GWh)     | Avril |             | Depuis Janvier |               |
|-------------------|-------|-------------|----------------|---------------|
|                   | 2014  | 2015        | 2014           | 2015          |
| Soutirage net ELD | 244   | 245 (+0.4%) | 1 294          | 1 376 (+6.3%) |

©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.