



# Bilans des émissions de GES

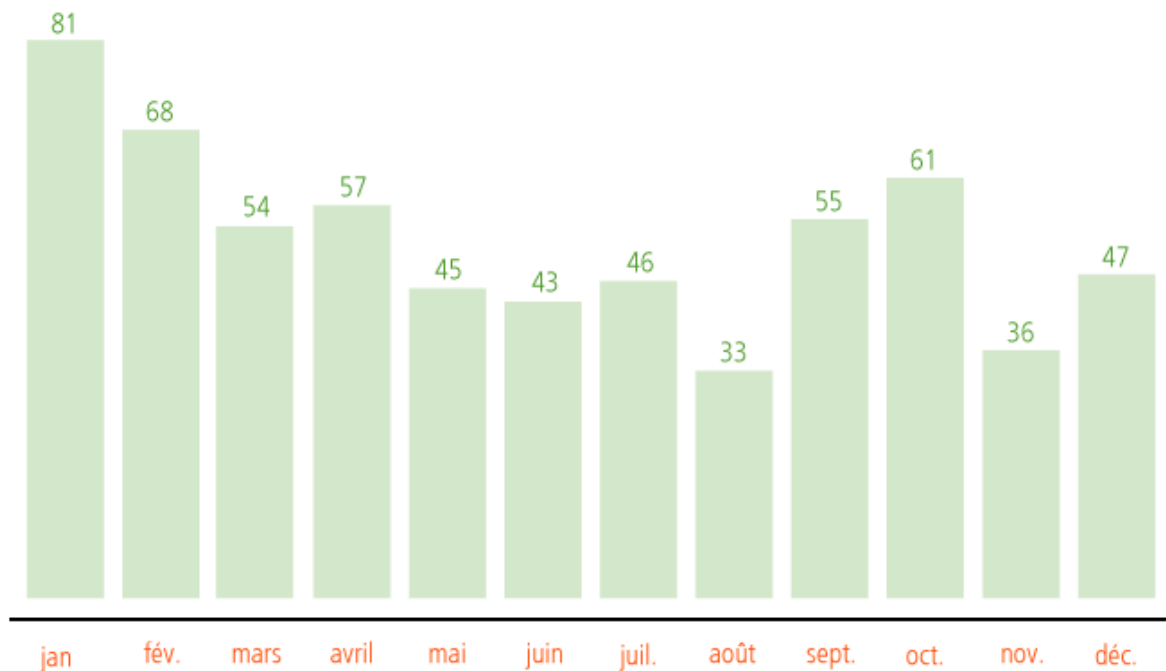
EDF - France Métropolitaine

2002 - 2017

Depuis le début de l'année 2002, nous publions chaque mois le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF selon la méthode ACV (Analyse de Cycle de Vie).

|      |      |      |      |
|------|------|------|------|
| 2002 | 2003 | 2004 | 2005 |
| 2006 | 2007 | 2008 | 2009 |
| 2010 | 2011 | 2012 | 2013 |
| 2014 | 2015 | 2016 | 2017 |

## Année 2002



### Janvier | 81 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

A titre comparatif, cette valeur était de 88 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh pour le dernier mois de l'année 2001. Au cours du mois de janvier, le parc thermique à flamme a été fortement sollicité, notamment tout le parc charbon jusqu'au 25 janvier. A partir de la 3<sup>ème</sup> semaine du mois, toutefois, la remontée à des températures a conduit à une diminution de la sollicitation des centrales fioul.

### Février | 68 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

Le mois de Février a été marqué par des températures relativement douces, allant certains jours jusqu'à 7°C au-dessus des normales saisonnières. Dans la continuité de la fin Janvier, les moyens de production thermique charbon sont restés disponibles à l'arrêt en début de mois. Au milieu du mois de Février, le retour de températures plus basses et quelques aléas sur les moyens de production thermiques classiques et nucléaires ont entraîné la mise en marche de quelques groupes fioul et la totalité du parc charbon.

### Mars | 54 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

Du fait des températures clémentes, la demande des clients EDF est restée faible. Ainsi, le niveau de démarrage du parc thermique à flamme est relativement peu élevé pour la période. On peut rappeler que, dans le cadre de l'établissement du bilan de l'année 2001, le contenu de la production annuelle d'EDF a été d'un peu plus de 40 g équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

**Avril | 57 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

En avril, la bonne disponibilité du parc nucléaire et les températures globalement supérieures aux normales saisonnières ont fait que l'équilibre entre la production et la consommation électrique a été facilement atteint. Les installations de production au charbon et au fuel-oil ont été peu sollicitées.

**Mai | 45 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Cette valeur, plus faible que celle des deux mois précédents, s'explique par la bonne disponibilité du parc de production nucléaire et des températures douces.

**Juin | 43 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Les températures du mois de juin 2002 sont contrastées avec une vague de chaleur en milieu de mois, encadrée par deux courtes périodes où les températures passent en dessous des normales.

La disponibilité du nucléaire est conforme aux prévisions. La production hydraulique reste déficitaire malgré la fonte nivale. Les centrales charbon sont assez sollicitées sur le mois.

**Juillet | 46 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Cette légère augmentation par rapport au mois de juin peut s'expliquer par la conjonction de températures inférieures aux normales saisonnières et d'une faible hydraulité due au déficit hydrique dans le sud de la France qui a conduit à solliciter un peu plus les centrales thermiques à flamme.

La disponibilité du nucléaire est conforme aux prévisions.

**Août | 33 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Durant la première quinzaine du mois d'août, les températures ont été inférieures aux normales saisonnières. La disponibilité du nucléaire a été supérieure aux prévisions. L'hydraulité est redevenue conforme aux normales.

Quant aux centrales thermiques à flamme, les tranches charbon disponibles ont été fortement sollicitées durant le mois et les tranches fioul ont été appelées à deux reprises pour assurer l'équilibre offre/demande.

**Septembre | 55 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Malgré une bonne production hydraulique en première partie du mois, la baisse des températures au cours du mois a entraîné une sollicitation soutenue des tranches charbon pour assurer l'équilibre production-consommation.

**Octobre | 61 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Le mois d'octobre a été marqué par des températures clémentes, voire douces en fin de période, atteignant jusqu'à 4,4°C au-dessus de la normale.

La pluviosité importante, et localement exceptionnelle de la seconde moitié du mois s'est naturellement traduite par un productible hydraulique important en fin de période.

Plus globalement, l'équilibre offre-demande a toujours requis la présence de tranches charbon.

#### **Novembre** | 36 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

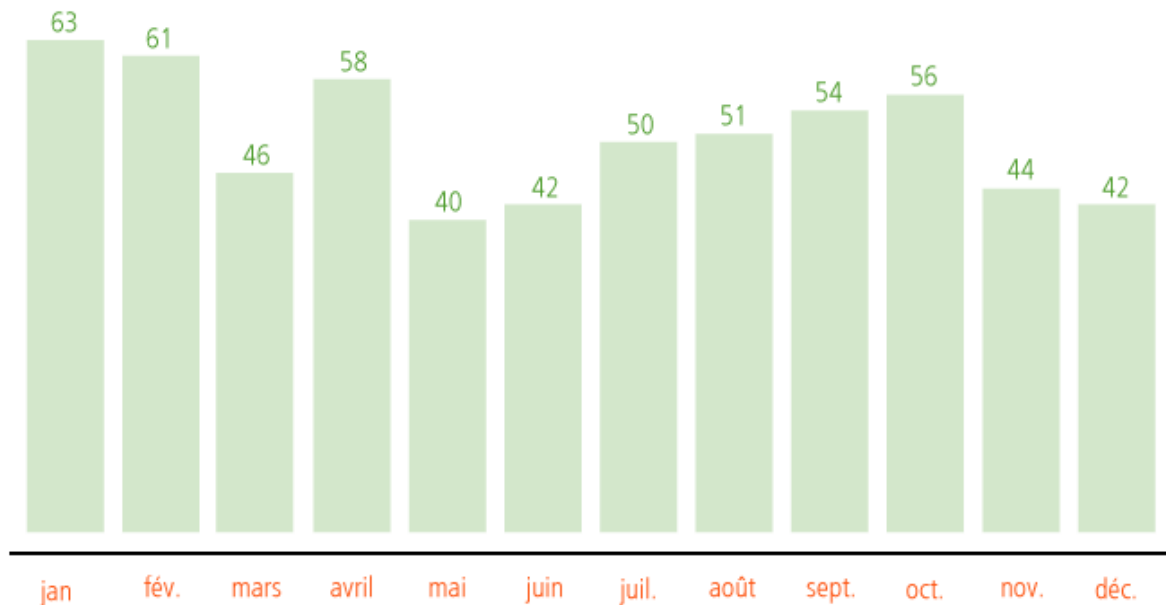
Le mois de novembre a été marqué par des températures très supérieures aux normales saisonnières, conduisant à une consommation modérée sur le mois.

La production nucléaire est inférieure aux prévisions suite à une disponibilité plus faible que prévue. La production au charbon et fuel-oil reste néanmoins peu sollicitée, la consommation faible s'accompagnant d'une hydraulité élevée et donc d'une production hydraulique importante.

#### **Décembre** | 47 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

Le mois de décembre a été marqué par des températures très supérieures aux normales saisonnières surtout en fin de mois, conduisant à une consommation modérée.

## Année 2003



### Janvier | 63 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

Les températures inférieures aux normales saisonnières, surtout en début de mois, ont conduit à atteindre des records de consommation en France et à solliciter fortement tous les moyens de production y compris ceux fonctionnant au charbon et au fuel-oil.

Par ailleurs, ce mois de Janvier a été marqué par une hydraulité élevée et une production nucléaire importante.

### Février | 61 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

Le mois de février a été marqué par des températures très inférieures aux normales saisonnières pendant les trois premières semaines.

### Mars | 46 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

En début de mois, les températures varient fortement d'un jour à l'autre mais restent globalement supérieures aux normales saisonnières avant de remonter fortement en fin de mois. La consommation reste modérée au cours du mois.

La disponibilité du parc nucléaire est inférieure aux prévisions, suite à des prolongations d'arrêt et à des indisponibilités fortuites. En mars, l'hydraulité est marquée par une première quinzaine humide à laquelle succède une période sèche. Le parc charbon est sollicité de manière contrastée au cours du mois. A plusieurs reprises, l'ensemble du palier est démarré.

**Avril | 58 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

En début de mois, les températures se maintiennent bien en deçà des normales saisonnières jusqu'au 12 avril.

Cette période de froid très marquée et la disponibilité du parc nucléaire moindre au regard des prévisions amènent à solliciter les installations de production fonctionnant au charbon et au fioul de manière soutenue au cours du mois. La faible hydraulicité amorcée en mars persiste en avril.

**Mai | 40 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Du fait de la prolongation d'un déficit pluviométrique ayant démarré courant février en France, l'hydraulicité est faible sur une bonne partie du mois et un certain nombre d'usines hydrauliques ont une disponibilité restreinte pour garantir l'atteinte des côtes touristiques sur les plans d'eau pour l'été.

On peut ajouter une disponibilité du parc nucléaire inférieure aux prévisions. Ces conditions sur l'hydraulique et le nucléaire ont conduit à solliciter les tranches thermiques fonctionnant au charbon et au fuel-oil.

**Juin | 42 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Ces émissions relativement importantes s'expliquent par des températures globalement élevées durant le mois et une faible hydraulicité enregistrée, ce qui a conduit à solliciter fortement les installations de production fonctionnant au charbon et au fioul.

**Juillet | 50 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh****Août | 51 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Les deux mois ont été synonymes de fortes chaleurs. Le mois d'août est marqué par l'épisode caniculaire qui commence dès les premiers jours et se traduit par des températures moyennes exceptionnellement élevées pendant une dizaine de jours, qui viennent s'ajouter à une situation générale de déficit en eau sur l'ensemble du territoire.

La totalité des moyens de production fonctionnant au charbon est constamment sollicitée au cours des deux mois ainsi que les tranches fonctionnant au fioul pendant plusieurs semaines sur la période considérée.

**Septembre | 54 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Dans la continuité des deux derniers mois, l'hydraulicité est fortement déficitaire sur le mois de septembre et ceci malgré quelques épisodes pluvieux en début de mois. La disponibilité du parc nucléaire est inférieure aux prévisions et il se maintient des limitations pour respecter les contraintes de température de rejet dans les fleuves.

La combinaison d'une consommation soutenue, d'un manque de production hydraulique et de limitations externes sur le parc nucléaire engendre une sollicitation importante du parc de centrales au charbon et fioul.

**Octobre | 56 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Globalement, l'équilibre offre-demande du mois d'octobre a été relativement tendu, du fait de températures le plus souvent inférieures aux normales saisonnières. Dans le même temps, le déficit pluviométrique marque le pas. La disponibilité du parc nucléaire a été bonne (supérieure aux prévisions).

**Novembre | 44 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

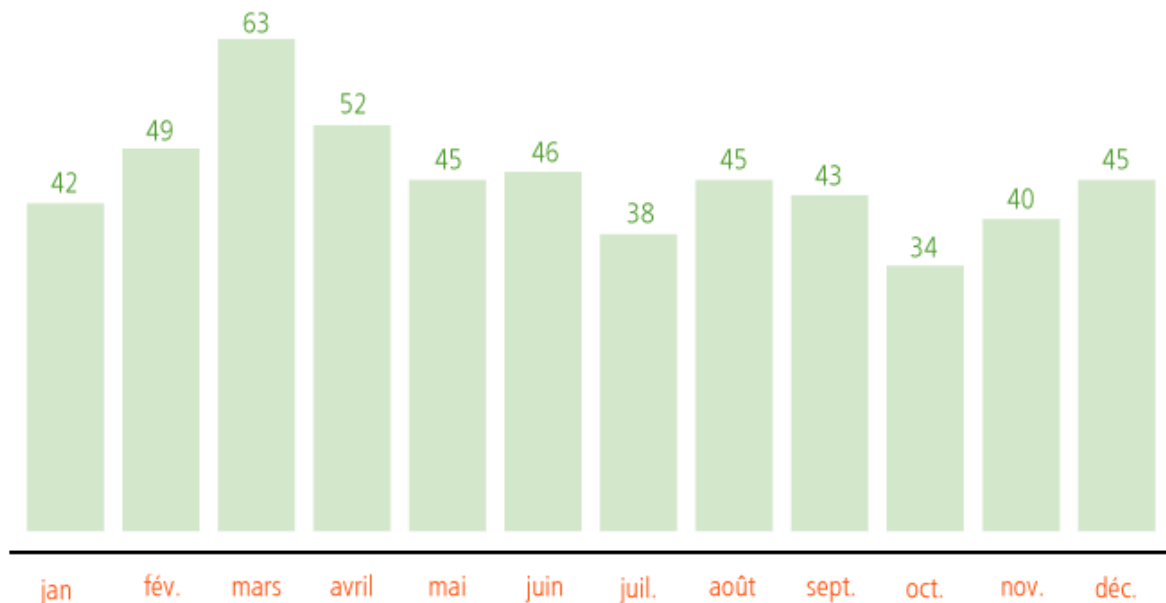
La situation du mois de novembre est assez tendue mais s'améliore vis-à-vis des mois précédents. Néanmoins, les centrales brûlant des combustibles fossiles restent sollicitées. Les températures voisines de la normale permettent d'avoir une consommation proche des prévisions.

**Décembre | 42 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Ce niveau d'émission conforme à un mois de décembre en moyenne résulte en fait d'une situation de l'équilibre « offre - demande d'électricité » contrastée entre le début du mois (émissions supérieures à la moyenne) et la fin du mois (faibles émissions).

Les conditions climatiques du début du mois ont conduit à une forte sollicitation des installations fonctionnant au charbon et au fioul. La bonne disponibilité du parc nucléaire et les températures conformes aux normales saisonnières sur la seconde partie du mois ont contribué à une situation beaucoup plus détendue.

## Année 2004



### Janvier | 42 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

Ces faibles émissions pour un mois de janvier s'expliquent par la situation globalement détendue de l'équilibre offre-demande.

En effet, l'hydraulicité est favorable et la disponibilité du parc nucléaire conforme aux prévisions avec un nombre d'arrêts programmés très limités sur le mois. Les centrales utilisant des combustibles fossiles (charbon, fioul), émetteurs essentiels de GES, sont donc peu sollicitées.

### Février | 49 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

Au cours du mois de février 2004, les températures sont contrastées, douces en début de mois et froides en fin de mois. Globalement, l'écart est de -1,5°C par rapport aux normales saisonnières. La disponibilité du parc nucléaire est inférieure aux prévisions et s'établit à 86,1%. L'hydraulicité est légèrement en deçà de la normale.

Le parc des installations fonctionnant au charbon est faiblement sollicité en début de mois mais la totalité des tranches charbon est appelée lors de la dernière semaine de février.

### Mars | 63 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

Ces émissions, en hausse par rapport à février, s'expliquent par la situation globalement tendue de l'équilibre offre-demande en raison de la poursuite de la vague de froid entamée en février, ainsi que par le début de la campagne d'arrêts pour renouvellement de combustible et pour maintenance des centrales nucléaires.

La sollicitation du parc thermique à flamme (charbon et fioul), principal émetteur de GES, a donc été importante, avec notamment les 9/03 et 10/03 la sollicitation de l'ensemble des tranches disponibles..



**Avril | 52 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Ces émissions sont en baisse notable par rapport au mois dernier (63g par kWh) du fait d'un équilibre offre-demande moins tendu, malgré des températures en général inférieures à la normale.

La disponibilité du parc nucléaire a été meilleure que prévue (moins d'indisponibilité fortuite) ; le parc fioul a été peu sollicité, contrairement au parc charbon dont la totalité des tranches disponibles a souvent été appelée.

**Mai | 45 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Ce résultat est un peu plus élevé que prévu en raison de la vague de froid qui a tendu l'équilibre offre-demande jusqu'au 19 mai, nous contraignant à solliciter de façon soutenue le parc charbon et, de façon complémentaire, le parc fioul.

La productivité hydraulique reste globalement inférieure aux prévisions, à cause de déficit de précipitations sur le Jura et les Alpes du Nord.

**Juin | 46 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Ces émissions restent soutenues mais se situent dans la moyenne des mois de juin de ces dernières années (47 g de moyenne depuis 1996), en raison de la sollicitation soutenue des parcs charbon et fioul une bonne partie du mois.

La situation de l'équilibre offre-demande est restée en effet tendue sur une bonne partie du mois de juin en raison : des mouvements sociaux ; des températures contrastées marquées par une vague de chaleur du 05 au 11 juin (jusqu'à +4°C au-dessus de la normale) et une vague de froid du 19 au 25 juin (jusqu'à -4°C sous la normale) ; de la disponibilité du parc nucléaire qui s'est dégradée en fin de mois suite au fortuit rencontré sur les tranches de Paluel le 23 juin (groseilles de mer) après avoir été plutôt meilleure que les prévisions ; de l'hydraulicité restée en deçà de la normale avec la combinaison du déficit pluviométrique enregistré depuis de nombreuses semaines et d'un enneigement moyen. Cela conduit à une utilisation limitée de nombreux lacs pour respecter les courbes de remontée nécessaires à l'atteinte des cotes touristiques.

**Juillet | 38 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

La situation de l'équilibre offre-demande du mois de juillet est tendue du fait de la faible disponibilité du parc nucléaire et d'une hydraulicité nettement en dessous de la moyenne.

Les températures sont en dessous de la normale la première quinzaine de juillet puis proches de celle-ci la seconde quinzaine.

La disponibilité du parc nucléaire est bien inférieure à celle prévue (-3,6 points) du fait du décalage de certains arrêts résultant des mouvements sociaux du mois de juin et d'un certain nombre d'indisponibilités fortuites.

Le parc thermique à flamme est fortement sollicité (tranches fioul appelées à la pointe 13 jours dans le mois).

L'hydraulicité est bien en deçà de la normale avec un coefficient de productivité de 0,72 et la production hydraulique très inférieure aux prévisions (-31%). Du fait du respect des côtes touristiques et de la fourniture de débits nécessaires à l'alimentation en eau (prélèvements en eau), les lacs sont majoritairement en gestion contrainte.

**Août | 45 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Ce chiffre est un peu supérieur à l'attendu en pareille période, compte tenu d'une production hydraulique limitée (du fait du respect des contraintes touristiques en particulier) et d'une disponibilité nucléaire inférieure à celle prévue.

De ce fait le parc thermique à flamme a connu une sollicitation assez forte. Les températures sont conformes à la normale au cours du mois.

### **Septembre** | 45 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

Ce résultat provient d'une production des centrales nucléaires conforme à la prévision. Les centrales thermiques à flamme ont confirmé leur rôle de moyen de production de pointe (aux heures de forte consommation), compensant quelque peu en septembre une production hydraulique affectée par une pluviométrie inférieure à la moyenne.

### **Octobre** | 34 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

Ce bon résultat est dû à la convergence de plusieurs facteurs favorables : une température clémente, une hydraulité qui s'est redressée en cours de mois et une très bonne disponibilité des centrales nucléaires.

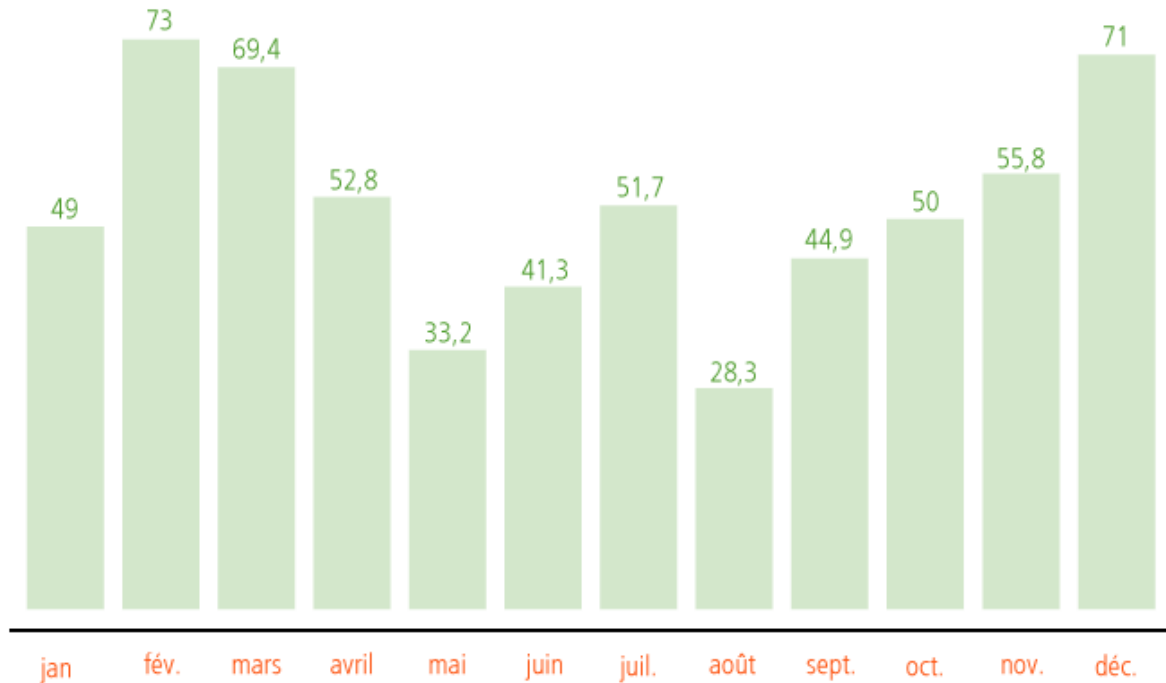
### **Novembre** | 40 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

La production des centrales hydrauliques n'a cessé de diminuer pendant tout le mois, du fait d'une pluviométrie faible. Cette baisse a été compensée en partie par les centrales nucléaires dont la disponibilité a été meilleure qu'attendue, et par une sollicitation un peu plus forte des centrales thermiques à flamme. Il en résulte une émission moyenne pour cette période.

### **Décembre** | 45 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

La demande du marché domestique ainsi que celle des marchés de gros a été plus forte que prévu, d'où une sollicitation assez forte des centrales thermiques à flamme que la très bonne disponibilité du parc nucléaire a toutefois limité.

## Année 2005



### Janvier | 49 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

Au cours du mois de Janvier 2005, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 49g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh, ce qui est assez peu pour un mois d'hiver.

Ceci s'explique par le fait que la situation de l'équilibre offre-demande du mois a été globalement détendue sur les trois premières semaines ; elle s'est tendue seulement en fin de mois avec l'apparition d'une vague de froid, d'où une forte sollicitation à ce moment-là du parc de production thermique à flamme (charbon et même fioul).

La disponibilité du parc nucléaire a été supérieure aux prévisions (+ 3 points). La productibilité des centrales hydrauliques sur le mois a été limitée (73 %).

### Février | 73 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

Au cours du mois de Février 2005, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 73 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

C'est le chiffre le plus élevé enregistré depuis janvier 2002 où il avait dépassé les 80 g/kWh mais il reste très inférieur aux émissions relatives mesurées par la plupart des électriciens européens. Il est le résultat des conditions météorologiques très particulières rencontrées ce mois. La température est très inférieure aux normales saisonnières, avec un écart moyen de -3,45°C. Une vague de froid s'installe en effet à partir du 13/02 et creuse progressivement l'écart par rapport aux normales pour atteindre -10,7°C le 28/02, date à laquelle un nouveau record de consommation nationale est établi. Cette vague de froid, exceptionnelle par sa durée et sa profondeur, se poursuivra début mars.

Tout le parc de production d'EDF est fortement sollicité; des achats importants d'électricité sont même réalisés en fin de mois de manière à garantir l'équilibre offre-demande.

Les ouvrages hydrauliques sont fortement sollicités mais les faibles précipitations enregistrées depuis le début de l'hiver réduisent la productibilité d'environ 30% par rapport à une année normale. La disponibilité du parc nucléaire est supérieure aux prévisions (+ 2,1 points) et s'établit à 89 % . Les départs en arrêt pour rechargement de deux tranches, initialement programmés en fin de mois, sont repoussés d'une semaine compte tenu de la situation exceptionnellement tendue. Les paliers charbon et fioul sont très fortement sollicités et la production réalisée par le parc thermique à flamme se situe 64 % au-dessus de la prévision.

### **Mars** | 69,4 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

Au cours du mois de Mars 2005, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 69,4 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

La situation de l'équilibre offre-demande du mois de mars a été marquée par une très forte consommation d'électricité en raison de la vague de froid. Jusqu'au 14 mars, tous les moyens de production ont été fortement sollicités, notamment le parc thermique à flamme (centrales charbon et fioul).

La situation s'est détendue en fin de mois, mais la faible hydraulité et la nécessité de reconstituer les réserves hydrauliques dans les barrages a conduit à poursuivre la sollicitation du parc thermique à flamme.

### **Avril** | 52,8 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

Au cours du mois d'avril 2005 le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a nettement décru : il a été de 52,1 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

Cette valeur est inférieure à la moyenne des quatre dernières années pour ce mois. La situation de l'équilibre offre-demande du mois d'avril a été plus détendue que celle du mois de mars puisque les températures ont été plus conformes aux normales saisonnières.

### **Mai** | 33,2 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

Au cours du mois de mai 2005 le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 33,8 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh, en nette baisse par rapport aux mois précédents.

### **Juin** | 41,3 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

Au cours du mois de juin 2005, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 41,3 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

### **Juillet** | 51,7 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

Au cours du mois de juillet 2005, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 51,7 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

### **Août** | 28,3 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

Au cours du mois d'août 2005, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 28,3 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

**Septembre** | 44,9 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

Au cours du mois de septembre 2005, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 44,9 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

**Octobre** | 50 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

Au cours du mois d'octobre 2005, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 50 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

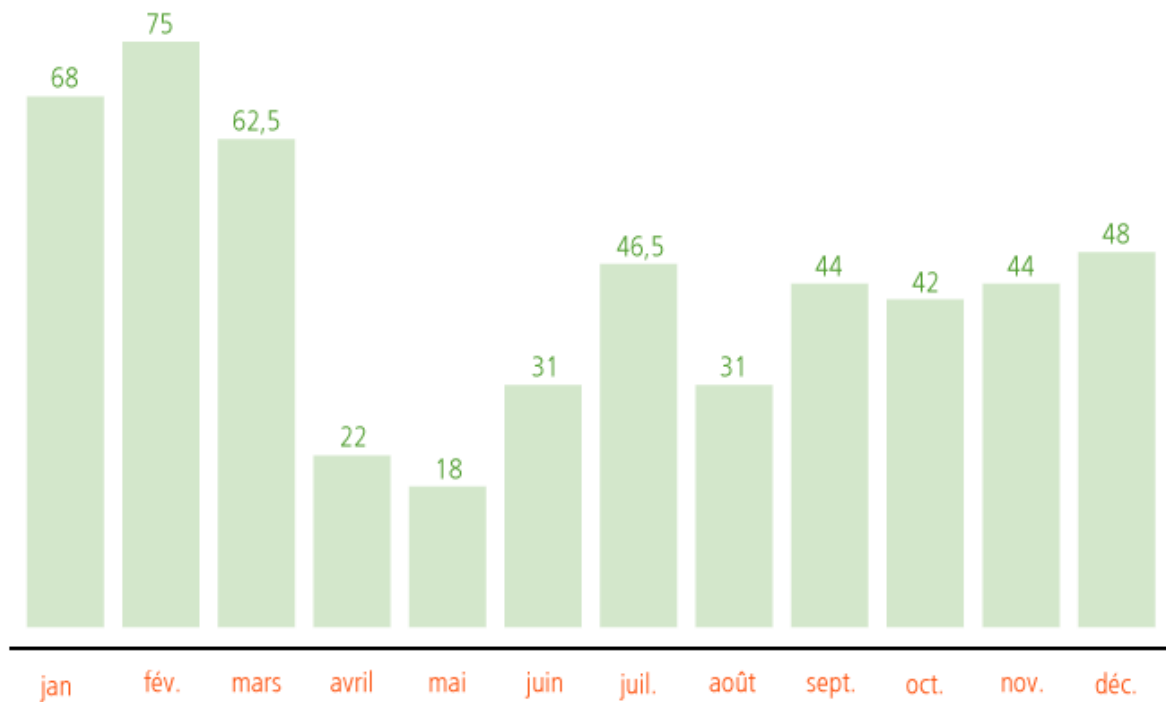
**Novembre** | 55,8 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

Au cours du mois de novembre 2005, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 55,8 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

**Décembre** | 71 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

Au cours du mois de décembre 2005, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 71 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

## Année 2006



### Janvier | 68 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

Au cours du mois de janvier 2006, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 68 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

### Février | 75 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

Au cours du mois de février 2006, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 75 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

### Mars | 62,5 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

Au cours du mois de mars 2006, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 62,5 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

### Avril | 22 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

Au cours du mois d'avril 2006, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 22 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

### Mai | 18 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

Au cours du mois de mai 2006, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 18 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

**Juin | 31 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Au cours du mois de juin 2006, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 31 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

**Juillet | 46,5 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Au cours du mois de juillet 2006, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 46,5 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

**Août | 31 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Au cours du mois d'août 2006, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 31 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

**Septembre | 44 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Au cours du mois de septembre 2006, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 44 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

**Octobre | 42 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Au cours du mois d'octobre 2006, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 42 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

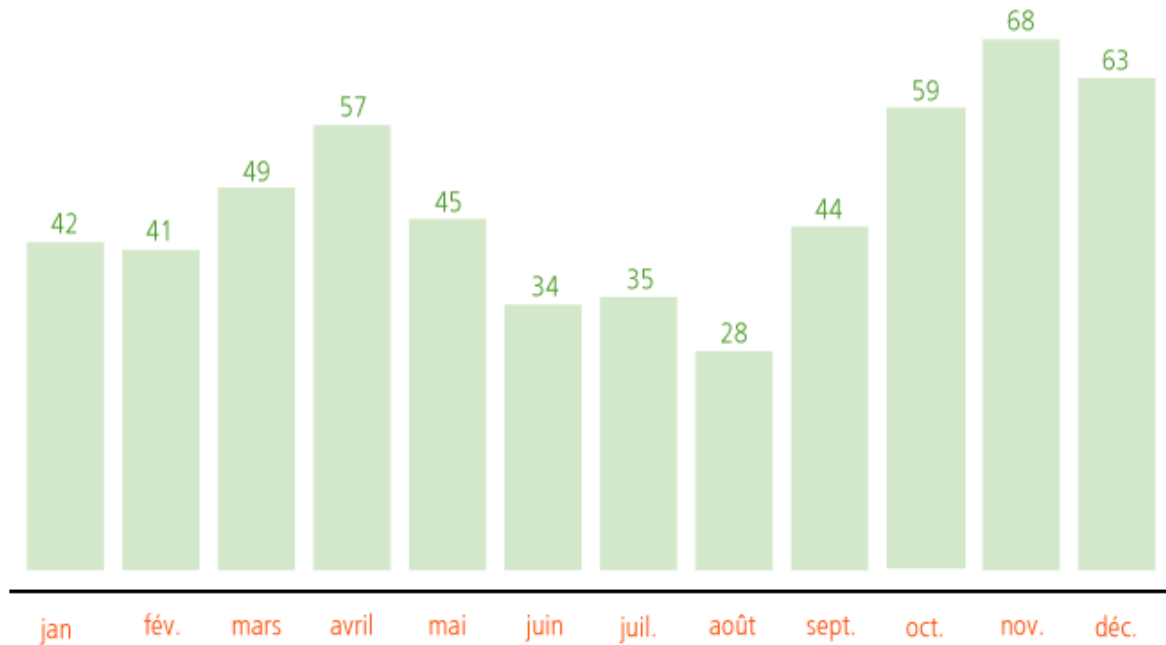
**Novembre | 44 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Au cours du mois de novembre 2006, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 44 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

**Décembre | 48 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Au cours du mois de décembre 2006, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 48 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

## Année 2007



### Janvier | 42 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

Au cours du mois de janvier 2007, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 42 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

### Février | 41 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

Au cours du mois de février 2007, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 41g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

### Mars | 49 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

Au cours du mois de mars 2007, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 49 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

### Avril | 57 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

Au cours du mois d'avril 2007, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 57g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

### Mai | 45 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

Au cours du mois de mai 2007, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 45 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.



**Juin | 34 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Au cours du mois de juin 2007, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 34 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

**Juillet | 35 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Au cours du mois de juillet 2007, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 35 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

**Août | 28 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Au cours du mois d'août 2007, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 28 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

**Septembre | 44 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Au cours du mois de septembre 2007, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 44 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

**Octobre | 59 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Au cours du mois d'octobre 2007, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 59 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

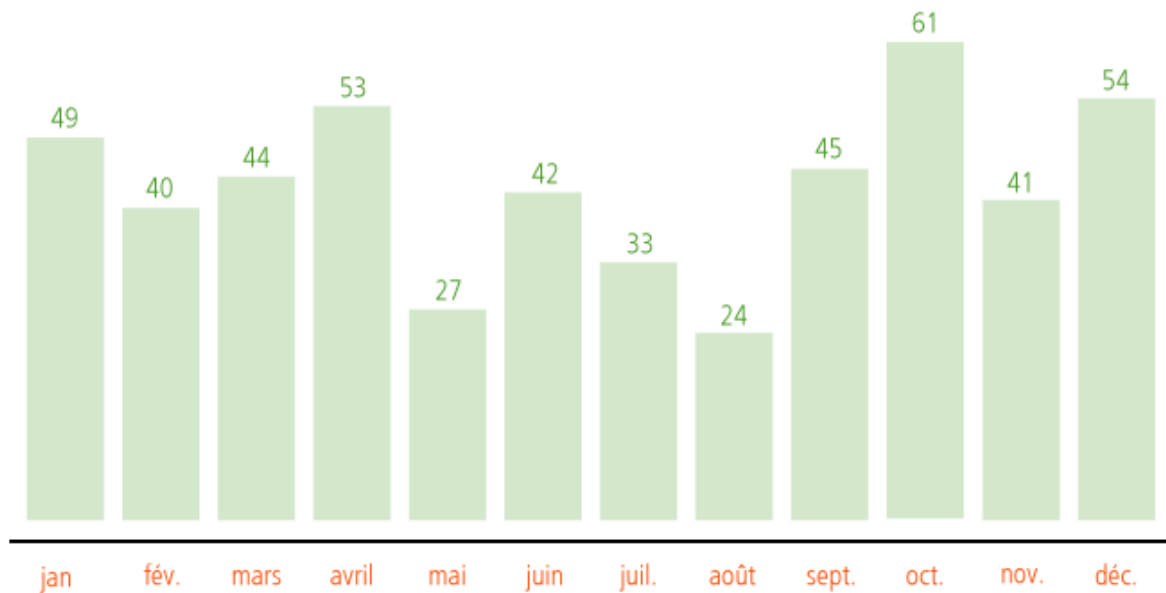
**Novembre | 68 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Au cours du mois de novembre 2007, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 68 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

**Décembre | 63 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Au cours du mois de décembre 2007, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 63 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

## Année 2008



### Janvier | 49 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

Au cours du mois de janvier 2008, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 49 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

### Février | 40 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

Au cours du mois de février 2008, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 40g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

### Mars | 44 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

Au cours du mois de mars 2008, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 44 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

### Avril | 53 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

Au cours du mois d'avril 2008, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 53 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

### Mai | 27 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

Au cours du mois de mai 2008, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 27 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

**Juin | 42 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Au cours du mois de juin 2008, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 42 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

**Juillet | 33 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Au cours du mois de juillet 2008, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 33 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

**Août | 24 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Au cours du mois d'août 2008, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 24 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

**Septembre | 45 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Au cours du mois de septembre 2008, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 45 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

**Octobre | 61 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Au cours du mois d'octobre 2008, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 61 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

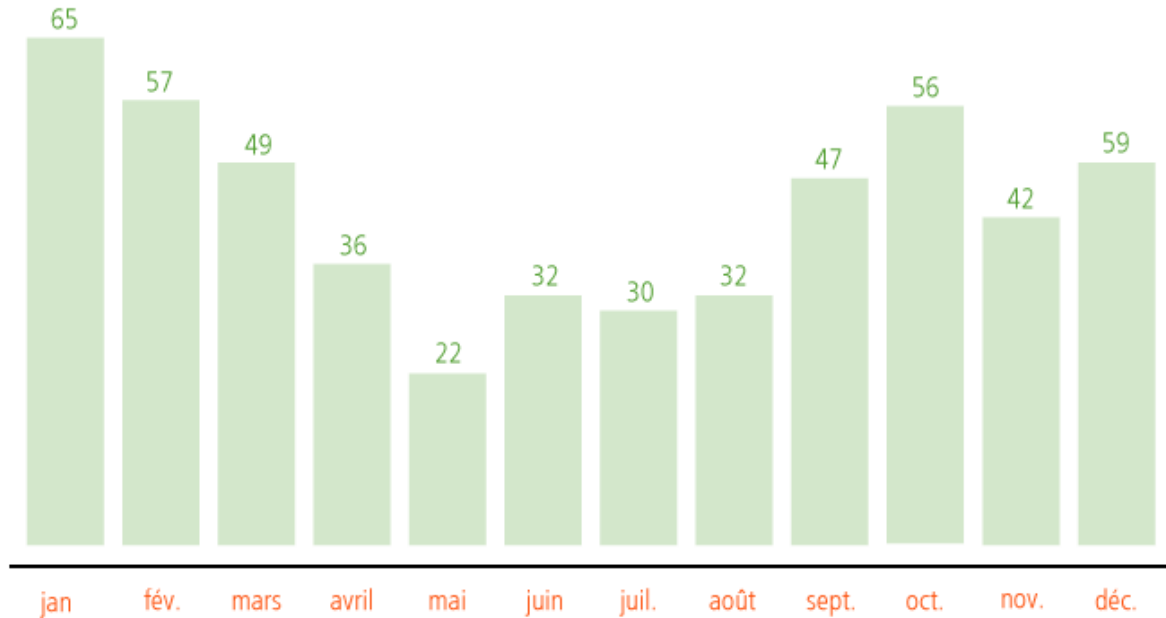
**Novembre | 41 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Au cours du mois de novembre 2008, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 41 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

**Décembre | 54 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Au cours du mois de décembre 2008, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 54 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

## Année 2009



### Janvier | 65 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

Au cours du mois de janvier 2009, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 65 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

### Février | 57 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

Au cours du mois de février 2009, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 57 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

### Mars | 49 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

Au cours du mois de mars 2009, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 49 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

### Avril | 36 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

Au cours du mois d'avril 2009, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 36 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

### Mai | 22 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

Au cours du mois de mai 2009, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 22 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

**Juin | 32 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Au cours du mois de juin 2009, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 32 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

**Juillet | 30 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Au cours du mois de juillet 2009, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 30 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

**Août | 32 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Au cours du mois d'août 2009, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 32 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

**Septembre | 47 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Au cours du mois de septembre 2009, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 47 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

**Octobre | 56 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Au cours du mois d'octobre 2009, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 56 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

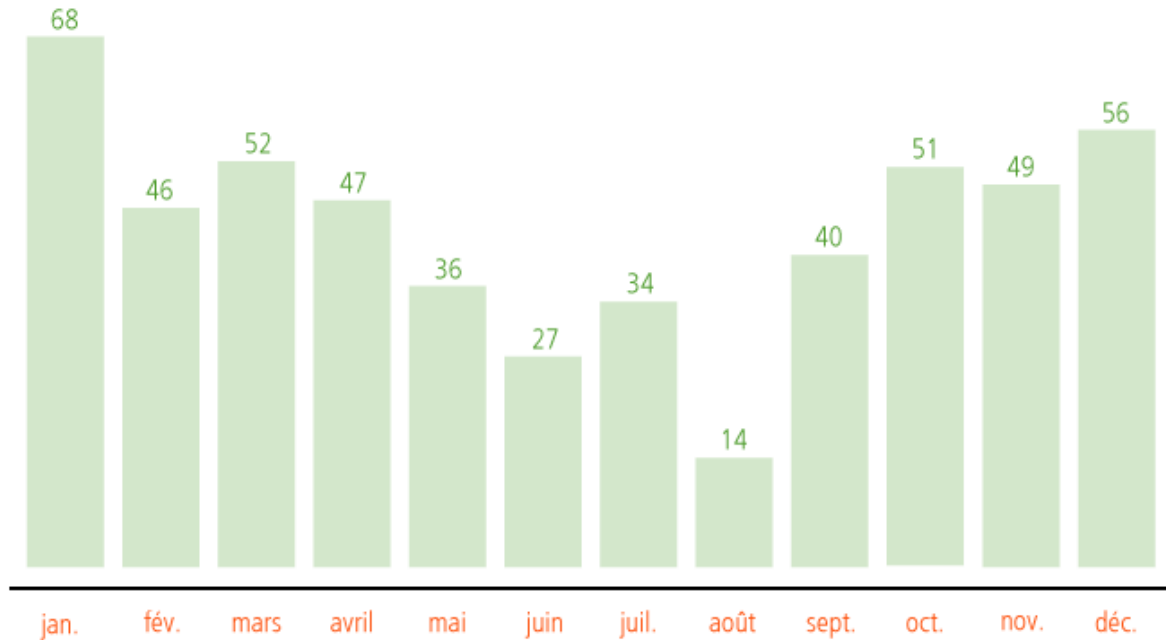
**Novembre | 42 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Au cours du mois de novembre 2009, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 42 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

**Décembre | 59 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Au cours du mois de décembre 2009, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 59 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

## Année 2010



### Janvier | 68 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

Au cours du mois de janvier 2010, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 68 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

### Février | 46 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

Au cours du mois de février 2010, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 46 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

### Mars | 52 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

Au cours du mois de mars 2010, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 52 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

### Avril | 47 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

Au cours du mois d'avril 2010, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 47 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

### Mai | 36 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

Au cours du mois de mai 2010, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 36 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

**Juin | 27 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Au cours du mois de juin 2010, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 27 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

**Juillet | 34 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Au cours du mois de juillet 2010, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 34 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

**Août | 14 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Au cours du mois d'août 2010, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 14 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

**Septembre | 40 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Au cours du mois de septembre 2010, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 40 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

**Octobre | 51 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Au cours du mois d'octobre 2010, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 51 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

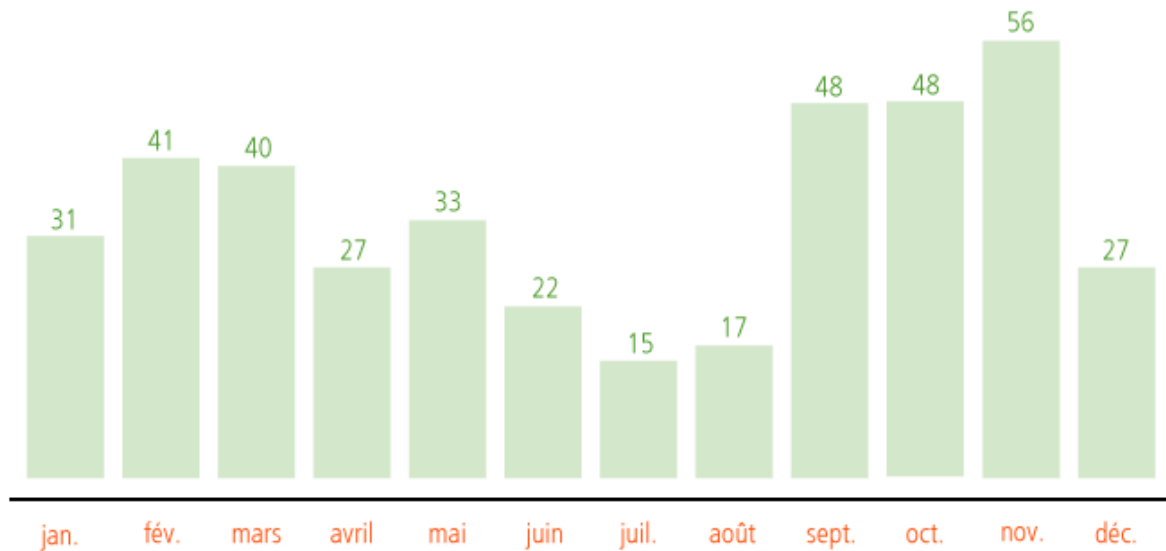
**Novembre | 49 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Au cours du mois de novembre 2010, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 49 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

**Décembre | 56 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Au cours du mois de décembre 2010, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 56 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

# Année 2011



## Janvier | 31 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

Au cours du mois de janvier 2011, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 31 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

## Février | 41 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

Au cours du mois de février 2011, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 41 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

## Mars | 40 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

Au cours du mois de mars 2011, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 40 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

## Avril | 27 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

Au cours du mois d'avril 2011, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 27 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

## Mai | 33 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

Au cours du mois de mai 2011, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 33 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.



**Juin | 22 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Au cours du mois de juin 2011, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 22 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

**Juillet | 15 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Au cours du mois de juillet 2011, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 15 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

**Août | 17 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Au cours du mois d'août 2011, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 17 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

**Septembre | 48 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Au cours du mois de septembre 2011, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 48 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

**Octobre | 48 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Au cours du mois d'octobre 2011, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 48 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

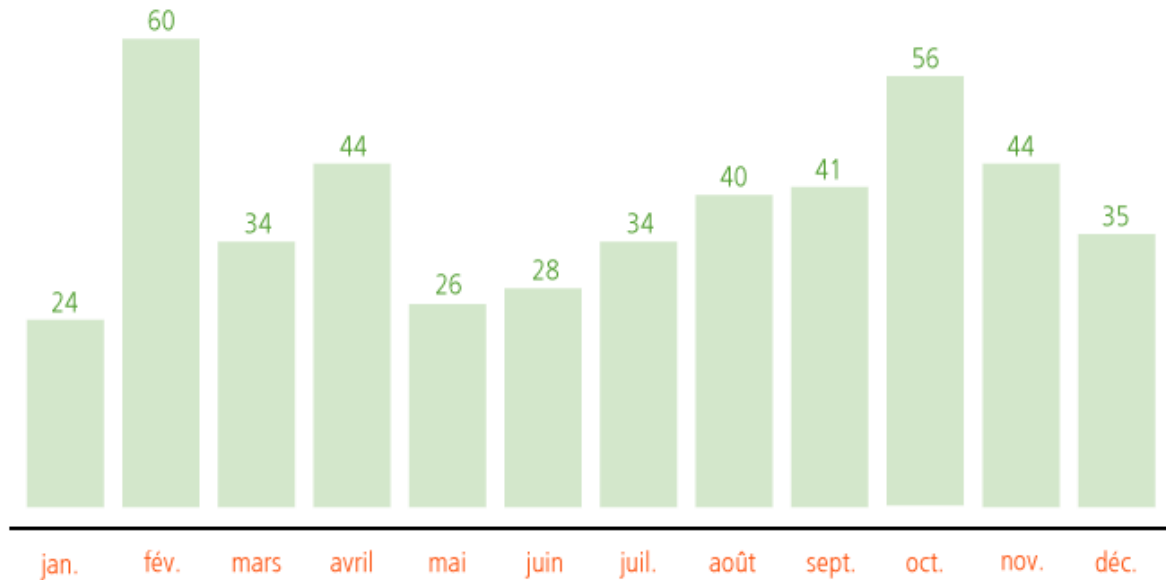
**Novembre | 56 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Au cours du mois de novembre 2011, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 56 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

**Décembre | 27 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Au cours du mois de décembre 2011, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 27 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

# Année 2012



## Janvier | 24 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

Au cours du mois de janvier 2012, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 24 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

## Février | 60 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

Au cours du mois de février 2012, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 60 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

## Mars | 34 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

Au cours du mois de mars 2012, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 34 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

## Avril | 44 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

Au cours du mois d'avril 2012, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 44 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

## Mai | 26 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

Au cours du mois de mai 2012, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 26 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

**Juin | 28 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Au cours du mois de juin 2012, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 28 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

**Juillet | 34 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Au cours du mois de juillet 2012, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 34 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

**Août | 40 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Au cours du mois d'août 2012, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 40 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

**Septembre | 41 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Au cours du mois de septembre 2012, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 41 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

**Octobre | 56 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Au cours du mois d'octobre 2012, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 56 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

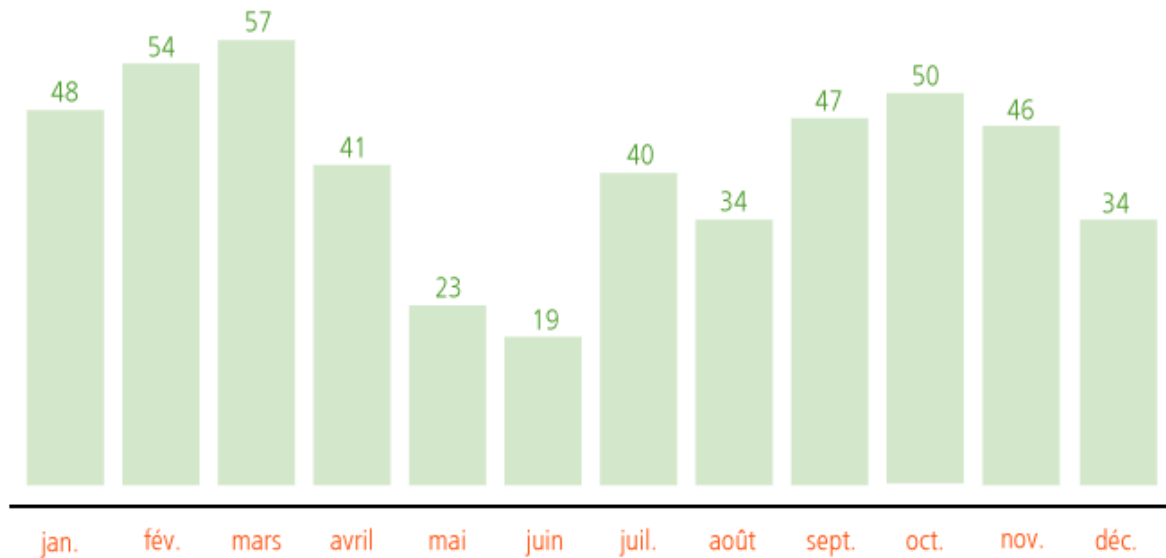
**Novembre | 44 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Au cours du mois de novembre 2012, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 44 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

**Décembre | 35 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Au cours du mois de décembre 2012, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF a été de 35 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

# Année 2013



## Janvier | 48 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

La moyenne mensuelle au titre du mois de janvier, sur les 15 dernières années est de 60 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne.

## Février | 54 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

La moyenne mensuelle au titre du mois de février, sur les 15 dernières années est de 60 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne.

## Mars | 57 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

La moyenne mensuelle au titre du mois de mars, sur les 15 dernières années est de 50 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV. Nous sommes donc au-dessus la moyenne.

Un mois marqué par un épisode neigeux remarquable sur le Nord-Ouest, plus froid et moins ensoleillé avec des températures globales en dessous des normales de saison. La sollicitation de l'ensemble du parc thermique à flamme a été plus forte par rapport au mois de février dernier. La part du thermique à flamme sur le périmètre France continentale et Corse représente plus de 5 % de la production totale.

**Avril | 41 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

La moyenne mensuelle au titre du mois d'avril, sur les 15 dernières années est de 49 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne.

La production hydraulique au périmètre en France continentale a été importante au mois d'avril grâce aux apports en eau supérieurs aux normales (fortes précipitations et début de la fonte des neiges dans certaines régions). Côté thermique à flamme au périmètre France continentale, Corse, DOM et collectivités d'outre-mer, la sollicitation de l'ensemble du parc est en forte baisse par rapport au mois de mars 2013 ainsi que par rapport au mois d'avril 2012.

**Mai | 23 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

La moyenne mensuelle au titre du mois de mai, sur les 15 dernières années est de 33 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne.

Les forts apports en eau côté hydraulique entraînent une forte production hydraulique à faible teneur en carbone, ce qui a permis de moins solliciter le parc thermique à flamme dont la production est en forte baisse par rapport au mois dernier ainsi que par rapport au mois de mai 2012.

**Juin | 19 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

La moyenne mensuelle au titre du mois de juin, sur les 15 dernières années est de 38 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc très en dessous de la moyenne.

Pour mémoire, le contenu en gaz à effet de serre le plus faible de ces 15 dernières années pour un mois de juin a été de 22 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh en juin 2011. Pour le mois de juin 2013, la sollicitation de l'ensemble du parc ThF est en forte baisse par rapport au mois dernier (- 35 % de production d'énergie nette en marche) ainsi que par rapport au mois de juin 2012.

**Juillet | 40 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

La moyenne mensuelle au titre du mois de juillet, sur les 15 dernières années est de 40 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne.

Par rapport au mois dernier, la demande est plus importante en raison notamment des fortes chaleurs de juillet. De ce fait et compte tenu de la disponibilité du nucléaire, le mois de juillet 2013 est marqué par une sollicitation du parc thermique à flamme en hausse, en particulier sur les tranches charbon, par rapport à juin 2013.

**Août | 34 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

La moyenne mensuelle au titre du mois d'août sur les 15 dernières années est de 33g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc dans la moyenne.

**Septembre | 47 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

La moyenne mensuelle au titre du mois de septembre, sur les 15 dernières années est de 46g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc dans la moyenne.

**Octobre** | 50 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

La moyenne mensuelle au titre du mois d'octobre, sur les 15 dernières années est de 53g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne.

**Novembre** | 46 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

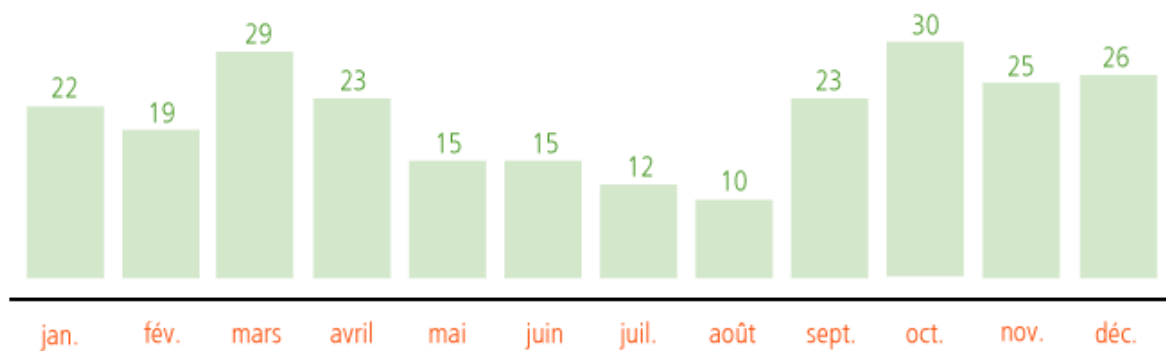
La moyenne mensuelle au titre du mois de novembre sur les 15 dernières années est de 54g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne.

**Décembre** | 34 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

La moyenne mensuelle au titre du mois de décembre, sur les 15 dernières années est de 58g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh et la moyenne annuelle est de 48 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh- selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne.

Contrairement aux prévisions météorologiques pour le mois de décembre 2013, les températures sont restées supérieures aux normales sur la quasi-totalité du mois avec une douceur extrêmement prononcée sur la deuxième quinzaine.

# Année 2014



## Janvier | 22 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

La moyenne mensuelle au titre du mois de janvier sur les 15 dernières années est de 57 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne.

La production thermique à flamme reste faible pour un mois de janvier notamment du fait des températures douces. L'appel des tranches du parc thermique à flamme est donc en baisse par rapport au mois de décembre 2013. Le parc nucléaire a été très sollicité du fait de sa disponibilité.

Il faut revenir en janvier 2012 pour avoir un contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine aussi bas. Il était égal à 24 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

## Février | 19 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

La moyenne mensuelle au titre du mois de février, sur les 15 dernières années est de 56 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne.

Dans la continuité de la douceur des températures de ce début d'année, la production thermique à flamme reste faible pour un mois de février. L'appel des tranches du parc thermique à flamme est en baisse par rapport au mois de janvier 2014. Le parc nucléaire a été très sollicité du fait de sa disponibilité.

## Mars | 29 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

La moyenne mensuelle au titre du mois de mars, sur les 15 dernières années est de 51g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne.

Le mois de mars, printanier sur l'ensemble du pays, a été particulièrement doux. Pour répondre à la demande, la totalité du parc nucléaire disponible ainsi qu'une partie du parc charbon et hydraulique

ont été sollicités. Le volume de production est sensiblement inférieur à celui du mois de février bien que la teneur en gaz à effet de serre soit plus importante qu'au mois de février. Cela s'explique par la forte sollicitation du parc charbon afin de pallier entre autre au démarrage des campagnes d'arrêts de tranches nucléaires pour maintenance ou rechargement.

#### **Avril | 23 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

La moyenne mensuelle au titre du mois d'avril sur les 15 dernières années est de 47g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne.

En effet, le parc thermique à flamme a été très peu sollicité du fait de la douceur des températures et de la disponibilité du parc nucléaire.

#### **Mai | 15 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

La moyenne mensuelle au titre du mois de mai sur les 15 dernières années est de 32g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne.

La raison principale de cette faible teneur résulte de la production issue du parc thermique à flamme qui a été fortement inférieure à celle du mois précédent.

#### **Juin | 15 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

La moyenne mensuelle au titre du mois de juin sur les 15 dernières années est de 35 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne.

#### **Juillet | 12 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

La moyenne mensuelle au titre du mois de juillet, sur les 15 dernières années est de 38 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne.

La météo a fait qu'il y a eu un très grand apport en eau dans les réservoirs. Ainsi l'hydraulique a été très sollicité et donc plus que la normale pour un mois de juillet. Le parc nucléaire, du fait de sa grande disponibilité, et l'hydraulique ont donc couvert la plupart des besoins pour le mois de juillet. La part du thermique à flamme pour ce mois de juillet est faible et inférieure aux années passées. Elle est également en baisse par rapport au mois précédent. (La part du thermique à flamme par rapport à la production totale est de 0,6 %).

#### **Août | 10 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

La moyenne mensuelle au titre du mois d'août, sur les 15 dernières années est de 31 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc largement en dessous de la moyenne.

Quelques éléments pour comprendre ce résultat : un équilibre Offre Demande détendu avec des températures au-dessus des normales, une bonne disponibilité du parc nucléaire, un productible hydraulique bien supérieur aux normales, et par conséquent un parc Thermique à Flamme très peu sollicité (0,5 % de la production d'août de Corse et de France continentale).



**Septembre** | 23 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

La moyenne mensuelle au titre du mois de septembre, sur les 15 dernières années est de 44 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne.

**Octobre** | 30 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

La moyenne mensuelle au titre du mois d'octobre sur les 15 dernières années est de 52 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne.

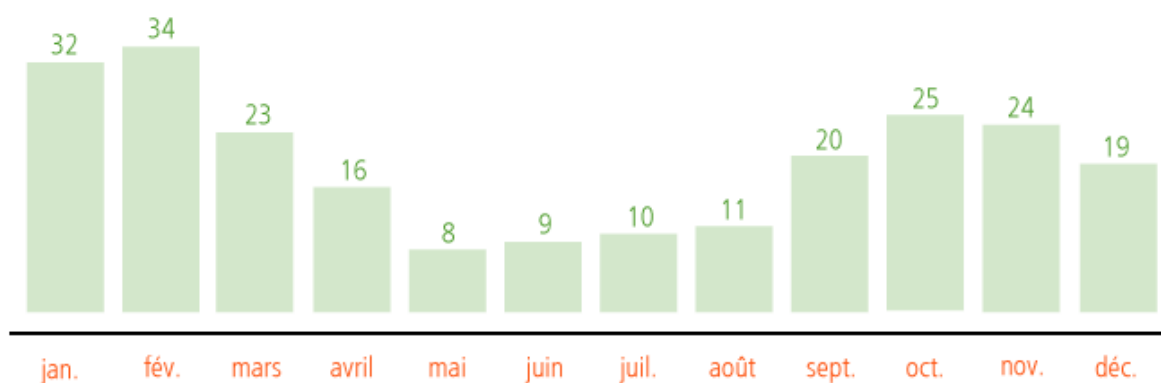
**Novembre** | 25 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

La moyenne mensuelle au titre du mois de septembre, sur les 15 dernières années est de 51 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc très en dessous de la moyenne.

**Décembre** | 26 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

La moyenne mensuelle au titre du mois de septembre, sur les 15 dernières années est de 53 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc très en dessous de la moyenne.

# Année 2015



## Janvier | 32 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

Au cours du mois de janvier 2015, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF en France métropolitaine a été de 32g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV.

La moyenne mensuelle au titre du mois de janvier, sur les 15 dernières années est de 52g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne.

## Février | 34 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

Au cours du mois de février 2015, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF en France métropolitaine a été de 34g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV.

La moyenne mensuelle au titre du mois de février, sur les 15 dernières années est de 53g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne.

## Mars | 23 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

Au cours du mois de mars 2015, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF en France métropolitaine a été de 23g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV.

La moyenne mensuelle au titre du mois de février, sur les 15 dernières années est de 49g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne.

Il s'agit du contenu en gaz à effet de serre le plus faible de ces 15 dernières années pour un mois de mars.

Les tranches du parc thermique à flamme ont été peu sollicitées (1,8 % de la production totale) du fait des températures légèrement au-dessus des normales (+0,1°C) et de la bonne disponibilité du parc nucléaire.

**Avril | 16 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Au cours du mois d'avril 2015, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF en France métropolitaine a été de 16g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV.

La moyenne mensuelle au titre du mois d'avril sur les 15 dernières années est de 46g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne et il s'agit du contenu en gaz à effet de serre le plus faible de ces 15 dernières années pour un mois d'avril.

Les tranches du parc thermique à flamme ont été peu sollicitées (1,1 % de la production totale) principalement du fait des températures au-dessus des normales (+0.5°C), de la bonne disponibilité du parc nucléaire (le coefficient de disponibilité (Kd) du mois d'avril s'établit à 73,01 %) et de la diminution du parc charbon installé (baisse de la capacité maximale de production du parc charbon de 34% par rapport à avril dernier).

**Mai | 8 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Au cours du mois de mai 2015, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine a été de 8 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV.

La moyenne mensuelle au titre du mois de mai sur les 15 dernières années est de 31 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne et il s'agit du contenu en gaz à effet de serre le plus faible de ces 15 dernières années pour un mois de mai.

**Juin | 9 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Au cours du mois de juin 2015, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine a été de 9 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV.

La moyenne mensuelle au titre du mois de juin, sur les 15 dernières années est de 33g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne et il s'agit du contenu en gaz à effet de serre le plus faible de ces 15 dernières années pour un mois de juin.

Dans la continuité du mois de mai, les tranches du parc thermique à flamme ont peu produit (0,3 % de la production totale) du fait de l'indisponibilité de la totalité du parc charbon au mois de juin.

**Juillet | 10 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Au cours du mois de juillet 2015, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine a été de 10g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV.

La moyenne mensuelle au titre du mois de juillet, sur les 15 dernières années est de 35g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne et il s'agit du contenu en gaz à effet de serre le plus faible de ces 15 dernières années pour un mois de juillet.

Les tranches du parc thermique à flamme ont peu produit (0,6 % de la production totale) du fait de l'indisponibilité de la totalité du parc charbon au mois de juillet. Le contenu en gaz à effet de serre est en légère augmentation par rapport au mois de juin en raison de la forte sollicitation des Cycles Combinés Gaz (CCG) disponibles en début de mois. Cette sollicitation a permis d'assurer l'équilibre

entre l'offre et la demande lors des épisodes de forte chaleur qui ont entraîné des niveaux de consommation élevés.

#### **Août | 11 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Au cours du mois d'août 2015, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine a été de 11 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV.

La moyenne mensuelle au titre du mois d'août, sur les 15 dernières années, est de 29 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne.

Les tranches du parc thermique à flamme ont été peu sollicitées (0,6 % de la production totale) du fait de l'indisponibilité de la totalité du parc charbon jusqu'en milieu de mois (retour d'indisponibilité de deux tranches charbon), de la bonne disponibilité du parc nucléaire et de la faible consommation au mois d'août en raison de la baisse d'activité économique et des températures proches de la normale.

#### **Septembre | 20 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Au cours du mois de septembre 2015, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine a été de 20g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV.

La moyenne mensuelle au titre du mois de septembre sur les 15 dernières années est de 42 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne et il s'agit du contenu en gaz à effet de serre le plus faible de ces 15 dernières années pour un mois de septembre.

Le parc thermique à flamme a peu produit (1,8 % de la production totale). Par rapport au mois d'août, les tranches disponibles ont été plus fortement sollicitées.

#### **Octobre 2015 | 25 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Au cours du mois d'octobre 2015, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine a été de 25 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV.

La moyenne mensuelle au titre du mois de septembre sur les 15 dernières années est de 50g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne et il s'agit du contenu en gaz à effet de serre le plus faible de ces 15 dernières années pour un mois d'octobre.

Par rapport au mois dernier, la demande d'électricité a été plus importante en raison des baisses de températures (1,01°C en dessous des normales de saison). De ce fait et compte tenu de la disponibilité du nucléaire, le mois d'octobre 2015 est marqué par une hausse de la sollicitation de l'ensemble du parc thermique à flamme (2,5 % de part de la production totale), par rapport au mois de septembre 2015.

**Novembre | 24 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Au cours du mois de novembre 2015, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine a été de 24g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV.

La moyenne mensuelle au titre du mois de novembre sur les 15 dernières années est de 47 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne et il s'agit du contenu en gaz à effet de serre le plus faible de ces 15 dernières années pour un mois de novembre.

Le parc thermique à flamme a été peu sollicité (2,2 % de la production totale). La hausse de la consommation par rapport au mois d'octobre (+ 3 %) due à des températures en dessous de la normale en fin de mois a été compensée par une bonne disponibilité du nucléaire et une production éolienne en obligation d'achat plus soutenue (+ 90 %).

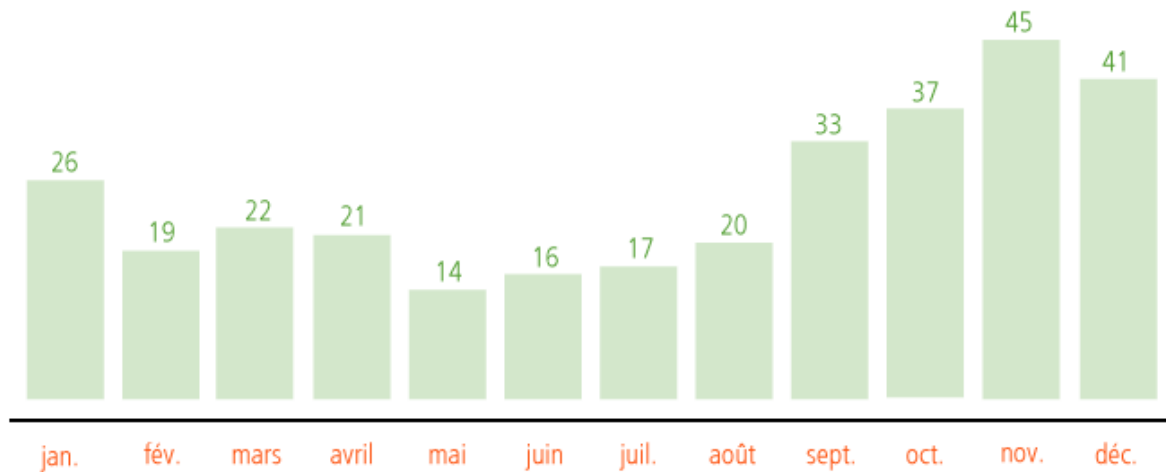
**Décembre | 19 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Au cours du mois de décembre 2015, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine a été de 19g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV.

La moyenne mensuelle au titre du mois de décembre sur les 15 dernières années est de 49g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne et il s'agit du contenu en gaz à effet de serre le plus faible de ces 15 dernières années pour un mois de décembre.

Les centrales thermiques à flammes ont été très peu sollicitées pour un mois de décembre (1,6 % de la production totale). Cette faible sollicitation s'explique principalement par les températures particulièrement douces (+3,9° C au-dessus des normales), ce qui en fait le mois de décembre le plus chaud depuis 1900.

# Année 2016



## Janvier | 26 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

Au cours du mois de janvier 2016, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine a été de 26 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV.

La moyenne mensuelle au titre du mois de janvier sur les 15 dernières années est de 48g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne. Il s'agit du troisième contenu en gaz à effet de serre le plus faible de ces 15 dernières années pour un mois de janvier (après janvier 2014 et janvier 2012).

Les centrales thermiques à flammes ont peu produit pour un mois de janvier (2,3 % de la production totale), notamment les centrales charbon (1,3 % de la production totale) en raison des températures très douces en début et fin de mois (en moyenne +1,5°C au-dessus des normales), de la bonne disponibilité du nucléaire et d'une production renouvelable soutenue. Les centrales au gaz ont été davantage sollicitées (0,7 % de la production totale) du fait du prix du gaz très faible.

## Février | 19 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

Au cours du mois de février 2016, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine a été de 19g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV.

La moyenne mensuelle au titre du mois de février sur les 15 dernières années est de 51g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne. Il s'agit du contenu en gaz à effet de serre le plus faible de ces 15 dernières années pour un mois de février. En février 2014, il était également égal à 19 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh.

Les centrales thermiques à flammes ont peu produit pour un mois de février (1,5 % de la production totale), notamment les centrales charbon (0,8 % de la production totale), en raison des températures très douces en début de mois (en moyenne +0,4°C au-dessus des normales) et d'une bonne production d'origine hydraulique et éolienne en obligation d'achat.

### **Mars | 22 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Au cours du mois de mars 2016, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine a été de 22 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV.

La moyenne mensuelle au titre du mois de mars sur les 15 dernières années est de 47 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne et il s'agit du contenu en gaz à effet de serre le plus faible de ces 15 dernières années pour un mois de mars.

Les centrales thermiques à flammes ont peu produit pour un mois de mars (2 % de la production totale), principalement en raison d'une bonne production nucléaire et hydraulique.

### **Avril | 21 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Au cours du mois d'avril 2016, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine a été de 21 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV.

La moyenne mensuelle au titre du mois d'avril sur les 15 dernières années est de 42g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne.

Les centrales charbon ont peu produit pour un mois d'avril (1 % de la production totale). La bonne production hydraulique et renouvelable en obligation d'achat ainsi que la sollicitation des Cycles Combinés Gaz (CCG) ont permis de répondre à la demande en hausse par rapport à 2015 en raison des températures plus froides (-1°C en dessous des normales).

### **Mai | 14 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Au cours du mois de mai 2016, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine a été de 14 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV.

La moyenne mensuelle au titre du mois de mai, sur les 15 dernières années est de 30 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne.

Au mois de mai 2016, la production des centrales thermiques à flamme a représenté 1,1 % de la production totale. La production de l'ensemble du parc ThF a baissé en mai par rapport au mois dernier (- 47 %). Les centrales charbon ont été très peu sollicitées (0,4 % de la production totale). La bonne production hydraulique, la production nucléaire dans la normale et la sollicitation des Cycles Combinés Gaz (CCG) ont permis de répondre à la demande.

**Juin | 16 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Au cours du mois de juin 2016, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine a été de 16g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV.

La moyenne mensuelle au titre du mois de juin, sur les 15 dernières années, est de 32g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne.

La production des centrales thermiques à flamme a représenté 1,5 % de la production totale. Les centrales charbon ont très peu produit (0,3 % de la production totale). La production hydraulique très bonne et la sollicitation des Cycles Combinés Gaz (CCG) ont permis de répondre à la demande stable par rapport à juin 2015.

**Juillet | 17 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Au cours du mois de juillet 2016, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine a été de 17g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV.

La moyenne mensuelle au titre du mois de juillet, sur les 15 dernières années est de 33g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne.

La production des centrales thermiques à flamme a représenté 1,9 % de la production totale. Les centrales à charbon ont très peu produit (0,2 % de la production totale).

Le contenu en gaz à effet de serre du mois de juillet est en légère augmentation par rapport au mois de juin en raison de l'accroissement de la sollicitation des moyens de production Cycles Combinés Gaz (1,7 % de la production totale).

**Août | 20 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Au cours du mois d'août 2016, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine a été de 20 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV.

La moyenne mensuelle au titre du mois d'août, sur les 15 dernières années, est de 28 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne.

La production des centrales thermiques à flamme a représenté 2,4 % de la production totale. Les Cycles Combinés Gaz (CCG) ont été sollicités pour répondre à la demande (2 % de la production totale) en particulier pendant les épisodes de forte chaleur fin août.

**Septembre | 33 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Au cours du mois de septembre 2016, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine a été de 33 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV.

La moyenne mensuelle au titre du mois de septembre, sur les 15 dernières années, est de 40 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne.



La production des centrales thermiques à flamme a représenté 4,2 % de la production totale. Les moyens de production Cycles Combinés Gaz (CCG) ont été sollicités (2,9 % de la production totale) dans un contexte où la production nucléaire est en retrait.

#### **Octobre** | 37 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

Au cours du mois d'octobre 2016, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine a été de 37g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV.

La moyenne mensuelle au titre du mois d'octobre, sur les 15 dernières années, est de 48 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne.

La production des centrales thermiques à flamme a représenté pour le mois d'octobre 4,5 % de la production totale dans un contexte où la production nucléaire est en retrait et les températures en dessous des normales de saison (en moyenne 1,1°C en dessous des normales de saison).

#### **Novembre** | 45 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

Au cours du mois de novembre 2016, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine a été de 45 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV.

La moyenne mensuelle au titre du mois de novembre 2016, sur les 15 dernières années, est de 45 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV. Nous sommes dans la moyenne.

Les centrales thermiques à flamme ont été fortement sollicitées (5,2 % de la production totale) principalement en raison de la faible disponibilité du parc nucléaire.

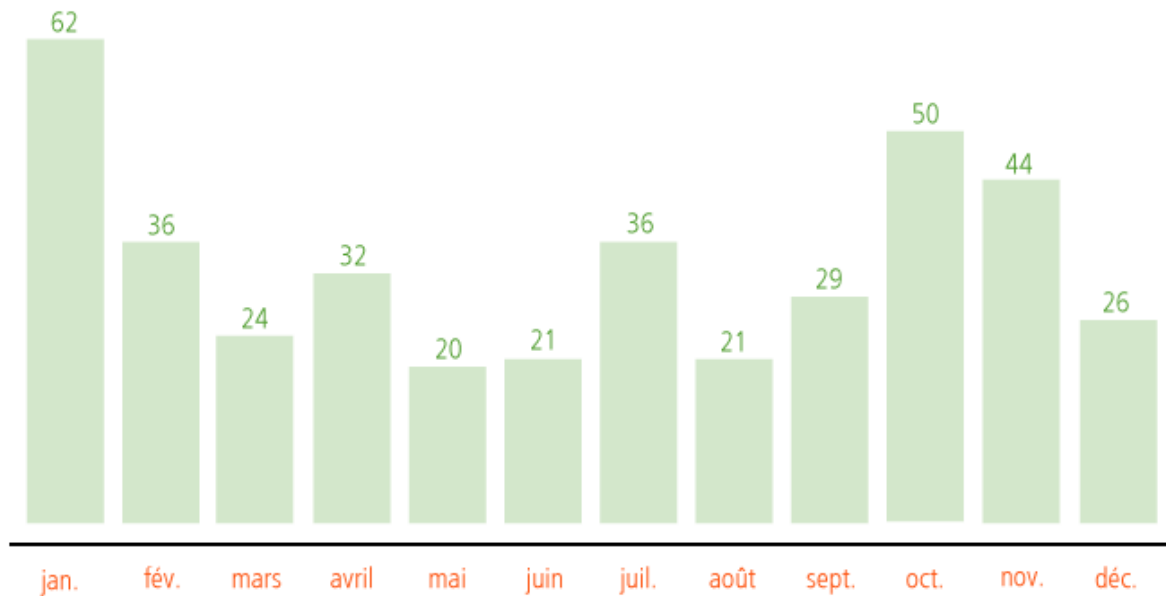
#### **Décembre** | 41 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

Au cours du mois de décembre 2016, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine a été de 41 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV.

La moyenne mensuelle au titre du mois de décembre, sur les 15 dernières années, est de 47 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne.

Les centrales thermiques à flamme ont été fortement sollicitées (4,8 % de la production totale) en raison de la faible disponibilité du parc nucléaire et des températures un peu en dessous de la normale.

## Année 2017



### Janvier | 52 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

Au cours du mois de janvier 2017, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine a été de 52 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV.

La moyenne mensuelle au titre du mois de janvier, sur les 15 dernières années, est de 47 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV. Nous sommes donc au-dessus de la moyenne.

L'ensemble des moyens thermiques à flamme (charbon, fioul et gaz) ont été sollicités (représentant 5,4 % de la production totale) pour répondre à la demande en forte hausse en raison de la baisse marquée des températures (en moyenne 2,3°C en dessous des normales).

### Février | 36 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh

Au cours du mois de février 2017, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine a été de 36 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV.

La moyenne mensuelle au titre du mois de février, sur les 15 dernières années, est de 49 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne.

La production des centrales thermiques à flamme a représenté 4,3 % de la production totale, dans un contexte de baisse de la demande en raison des températures douces pour un mois de février (en moyenne +1,3°C au-dessus des normales).

**Mars | 24 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Au cours du mois de mars 2017, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine a été de 24 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV.

La moyenne mensuelle au titre du mois de mars, sur les 15 dernières années, est de 46 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne.

La production des centrales thermiques à flamme a représenté 3,1 % de la production totale dans un contexte de baisse de la demande en raison des températures particulièrement douces pour un mois de mars (10,5°C en moyenne, soit 2,0°C au-dessus des normales de saison).

**Avril | 32 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Au cours du mois d'avril 2017, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine a été de 32 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV.

La moyenne mensuelle au titre du mois d'avril, sur les 15 dernières années, est de 41 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne.

La production des centrales thermiques à flamme a représenté 3,8 % de la production totale. Les centrales au gaz et au charbon ont été sollicitées dans un contexte où la production hydraulique et éolienne en France est un peu en recul et la production nucléaire dans la normale pour un mois d'avril.

**Mai | 20 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Au cours du mois de mai 2017, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine a été de 20 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV.

La moyenne mensuelle au titre du mois de mai, sur les 15 dernières années, est de 29 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne.

La production des centrales thermiques à flamme, en baisse d'environ 50 % par rapport au mois dernier, a représenté 1,8 % de la production totale.

**Juin | 21 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Au cours du mois de juin 2017, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine a été de 21 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV.

La moyenne mensuelle au titre du mois de juin, sur les 15 dernières années, est de 30 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne.

La production des centrales thermiques à flamme a représenté 2,1 % de la production totale.

**Juillet | 36 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Au cours du mois de juillet 2017, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine a été de 36 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV.

La moyenne mensuelle au titre du mois de juillet, sur les 15 dernières années, est de 32 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV.

La production des centrales thermiques à flamme a représenté 4,2 % de la production totale. Les moyens de production thermiques à flamme ont été fortement sollicités pour satisfaire la demande dans un contexte où la production hydraulique est un peu en retrait.

**Août | 21 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Au cours du mois d'août 2017, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine a été de 21 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV.

La moyenne mensuelle au titre du mois d'août, sur les 15 dernières années, est de 28 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne.

La production des centrales thermiques à flamme a représenté 2,8 % de la production totale. L'ensemble des moyens de production Cycles Combinés Gaz (CCG) ont été sollicités (2,1 % de la production totale) dans un contexte où la production hydraulique est toujours un peu en recul.

**Septembre | 29 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Au cours du mois de septembre 2017, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine a été de 29 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV.

La moyenne mensuelle au titre du mois de septembre, sur les 15 dernières années, est de 41 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV. Nous restons donc en dessous de la moyenne.

La production des centrales thermiques à flamme a représenté 3,7 % de la production totale. Les moyens thermiques ont été sollicités en particulier en fin de mois en raison de la disponibilité du nucléaire un peu en baisse et de la moindre production d'origine renouvelable.

**Octobre | 50 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Au cours du mois d'octobre 2017, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine a été de 50 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV.

La moyenne mensuelle au titre du mois d'octobre, sur les 15 dernières années, est de 48 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV. Nous sommes donc au-dessus de la moyenne.

La production des centrales thermiques à flamme a représenté 6,2 % de la production totale. L'ensemble des moyens thermiques ont été sollicités dans un contexte où la disponibilité du parc nucléaire et la production d'origine renouvelable est toujours un peu en recul.

**Novembre | 44 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Au cours du mois de novembre 2017, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine a été de 44 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV.

La moyenne mensuelle au titre du mois de novembre, sur les 15 dernières années, est de 44 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV.

Les centrales thermiques à flamme ont été fortement sollicitées (5 % de la production totale), principalement en raison de la faible disponibilité du parc nucléaire et des températures un peu en-dessous de la normale.

**Décembre | 26 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh**

Au cours du mois de décembre 2017, le contenu en gaz à effet de serre de la production d'EDF SA en France métropolitaine a été de 26 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV.

La moyenne mensuelle au titre du mois de décembre, sur les 15 dernières années, est de 44 g d'équivalent CO<sub>2</sub> par kWh - selon la méthode ACV. Nous sommes donc en dessous de la moyenne.

La production des centrales thermiques à flamme a représenté 3,1 % de la production totale. La meilleure disponibilité du parc nucléaire et la bonne production renouvelable en particulier éolienne ont permis de limiter la sollicitation des moyens thermiques.