

ÉDITION 2018
DONNÉES 2016/2017

ENSEMBLE
DEVENONS
LA 1^{ÈRE} RÉGION À
énergie
POSITIVE

(Les chiffres clés de l'énergie)



*en Occitanie
Pyrénées-Méditerranée*

OREO



Observatoire Régional de l'Énergie en Occitanie

Ensemble devenons la 1^{re} Région à énergie positive

Les chiffres-clés de l'énergie en Occitanie / Pyrénées-Méditerranée

Demande d'énergie finale

À l'horizon 2050, l'Occitanie a pour ambition de devenir la première Région à énergie positive d'Europe (REPOS). Pour atteindre cet objectif, l'efficacité énergétique est au cœur de la démarche : la consommation d'énergie devra diminuer de 40 % d'ici 2050, tous secteurs confondus.

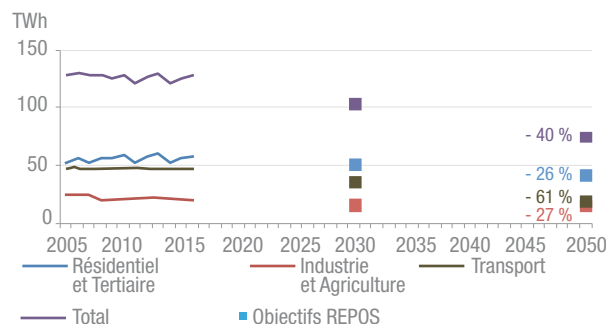
Le secteur du bâtiment (résidentiel et tertiaire, soit 45 % des consommations), doit diminuer de 26 % ses consommations. Il convient d'accélérer le rythme des rénovations énergétiques performantes d'ici 2050.

Le secteur du transport (39 % des consommations), pour atteindre son objectif de réduction de 61 % de sa consommation, doit s'appuyer sur des transformations d'ordre technologique (électrique, bio-GNV, hydrogène) mais aussi comportementale (mobilité active, covoiturage, transports en commun, etc.).

Les secteurs industriel et agricole (16 % des consommations) doivent poursuivre leurs efforts en matière d'efficacité sur les appareils productifs et d'amélioration des pratiques.

Si la tendance sur la dernière décennie est encourageante, il faut néanmoins poursuivre les efforts en plaçant la sobriété et l'efficacité énergétique au cœur de nos modes de production et de consommation.

ÉVOLUTION DE LA CONSOMMATION SECTORIELLE



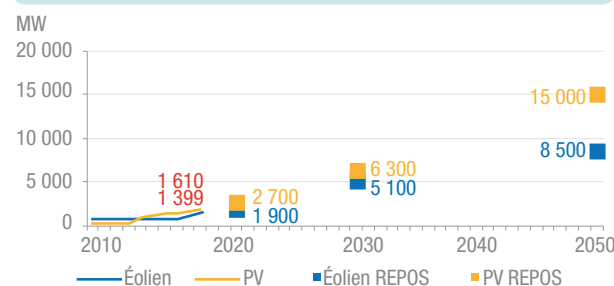
Les énergies renouvelables électriques

L'objectif REPOS repose sur un fort développement des énergies renouvelables, avec un objectif de multiplication par 3 de la production d'EnR totale.

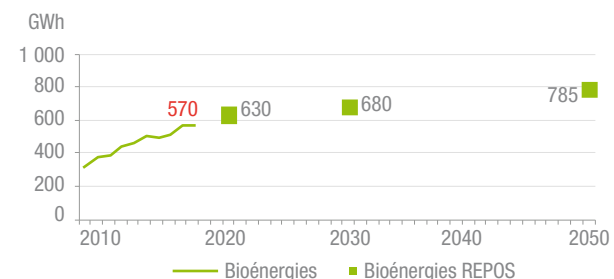
Alors que l'hydraulique occupe une place prépondérante dans le mix de production électrique, le solaire photovoltaïque et l'éolien jouent un rôle de plus en plus important. La région Occitanie dispose d'un fort potentiel solaire et venteux qu'il s'agira d'exploiter au mieux. Le développement de l'éolien en mer devrait fortement contribuer aux objectifs.

Les bioénergies (cogénération bois, valorisation électrique du biogaz, incinération des déchets), dont la ressource est abondante sur nos territoires, doivent aussi participer à la dynamique.

PUISSANCE INSTALLÉE ÉOLIEN ET PV



PRODUCTION BIOÉNERGIES



Les énergies renouvelables thermiques

Participant à hauteur de 47 % du mix de production renouvelable, les EnR thermiques jouent un rôle central dans la démarche REPOS.

Le bois-énergie, qui représente aujourd'hui 95 % de la production de chaleur renouvelable, reste un vecteur privilégié de production. Fortement impacté par les conditions climatiques, l'utilisation du bois énergie continue tout de même de progresser, notamment dans l'industrie et dans les réseaux de chaleur.

Autre pilier de la transition énergétique, la filière méthanisation doit poursuivre son développement. Les premières installations injectant du biométhane sur le réseau ont commencé leur exploitation en 2018.

Le solaire thermique, la géothermie profonde et les pompes à chaleur, bien que plus difficilement quantifiables et mesurables, sont appelés à se développer.

	Unité	2015	2016 OREO	2020 REPOS	2050 REPOS
Biomasse (bois énergie...)*	GWh	10 850	11 770	13 300	14 700
Géothermie haute t°	GWh	45	64	135	675
Pompes à chaleur (PAC)	GWh	n.d.	n.d.		5 600
Solaire thermique	1000 m²	380	457	560	2 900
Biogaz*	GWh	70	72,5	430	4 000

* Objectif en cours de révision dans le cadre du Schéma Régional Biomasse (SRB)

Consommation d'énergie finale en Occitanie



DONNÉES 2016

A climat réel, la consommation d'énergie finale en Occitanie en 2016 est de 128 TWh, soit 11 Mtep (millions de tonnes équivalent pétrole), en légère hausse de 2,6 % par rapport à 2015 et 5,4 % par rapport à 2014.

Néanmoins, la consommation s'est stabilisée depuis 2005 avec une évolution irrégulière autour de cette valeur. Les pics observés ces dernières années sont essentiellement dus aux variations climatiques.

A titre d'exemple, les années 2011 et 2014 sont considérées parmi les années les plus chaudes des dernières décennies ayant pour effet de tirer à la baisse la consommation.

Répartition par énergie

Le mix énergétique régional est basé principalement sur les produits pétroliers, même si ceux-ci sont en léger recul depuis 2005 (de 49 % à 45 % en 2016). A l'inverse, les poids de l'électricité et des énergies renouvelables thermiques (EnRt) progressent pour représenter 27 % et 13 % en 2016 contre respectivement 25 % et 7 % en 2005. La progression des EnRt est principalement due à la hausse des taux d'incorporation des biocarburants dans les produits pétroliers et à l'utilisation du bois-énergie par les particuliers, mais aussi dans les secteurs de l'industrie et du tertiaire (chaufferies automatiques).

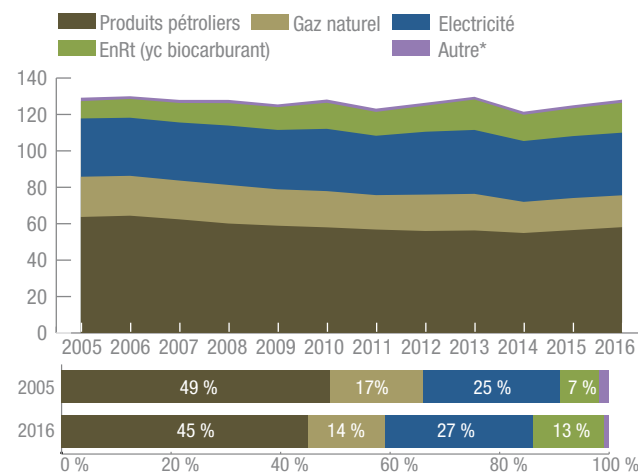
Répartition par secteur

Le secteur du bâtiment (résidentiel et tertiaire) représente 45 % de la consommation énergétique régionale, en augmentation de 2 % par rapport à 2005. Le secteur des transports représente lui 39 % du mix énergétique en hausse de 1 % par rapport à 2005. On observe, en revanche, une baisse significative du poids de l'industrie de 16 % à 13 %. Le poids de l'agriculture reste stable à 3 % du mix.

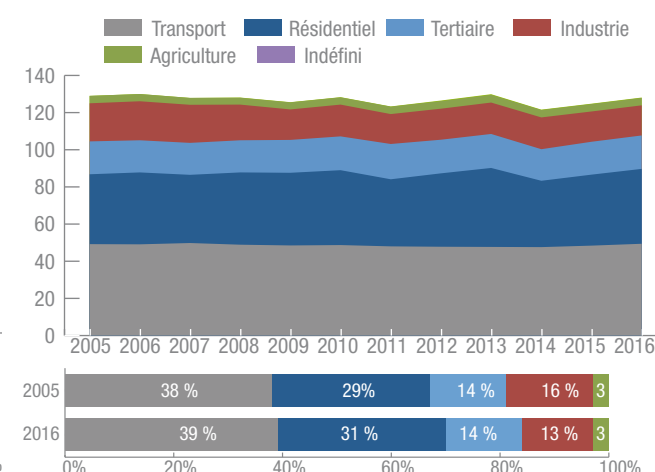
Données réelles [TWh _{PCI}]	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	Evolution 2015-2016
CONSUMMATION FINALE PAR ENERGIE [TWh_{PCI}]													
TOTAL	129,1	130,0	127,9	128,0	125,5	128,2	123,2	126,4	129,8	121,6	124,9	128,1	2,6%
Produits Pétroliers	63,7	64,4	62,4	60,1	58,9	58,0	56,8	56,0	56,3	54,9	56,5	58,1	2,9%
Gaz	22,1	21,9	21,3	21,2	20,0	19,9	18,9	20,0	20,1	17,1	17,6	17,5	-0,1%
Electricité	32,0	31,9	31,9	32,6	32,6	34,2	32,6	34,5	35,1	33,4	34,0	34,4	1,3%
EnRt (yc biocarburant)	9,5	10,3	10,7	12,3	12,5	14,3	13,1	14,3	16,7	14,4	15,3	16,4	7,2%
Autres *	1,9	1,5	1,7	1,8	1,5	1,8	1,8	1,6	1,5	1,7	1,6	1,7	4,3%
CONSUMMATION FINALE PAR SECTEUR [TWh_{PCI}]													
TOTAL	129,1	130,0	127,9	128,0	125,5	128,2	123,2	126,4	129,8	121,6	124,9	128,1	2,6%
Residentiel	37,6	38,7	36,7	38,9	39,1	40,3	36,1	39,5	42,5	35,7	38,2	40,3	5,6%
Tertiaire	17,7	17,3	17,2	17,3	17,7	18,2	19,0	18,1	18,3	17,0	17,7	18,0	1,7%
Industrie	20,5	21,0	20,5	19,2	16,4	17,1	16,1	16,7	16,9	17,1	16,3	16,2	-0,7%
Agriculture	4,0	3,9	3,7	3,7	3,8	3,9	4,0	4,1	4,2	4,0	4,0	4,0	-0,2%
Transport	49,2	49,1	49,8	48,9	48,5	48,7	48,0	47,8	47,7	47,6	48,4	49,4	1,9%
Indéfini	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,3	0,3	0,2	0,2	0,2	-0,7%

* Autres : Combustibles Minéraux Solides (CMS), Vapeur, Combustibles spéciaux non EnR

EVOLUTION DE LA CONSOMMATION ÉNERGÉTIQUE RÉGIONALE PAR ÉNERGIE (TWh), 2005-2016



EVOLUTION DE LA CONSOMMATION ÉNERGÉTIQUE RÉGIONALE PAR SECTEUR (TWh), 2005-2016



Consommation d'énergie finale en Occitanie

Les chiffres-clés de l'énergie en Occitanie / Pyrénées-Méditerranée

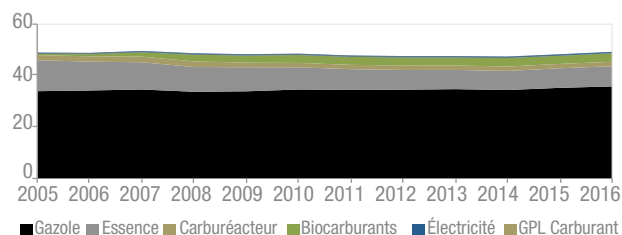
DONNÉES 2016

Transport

39 % du mix

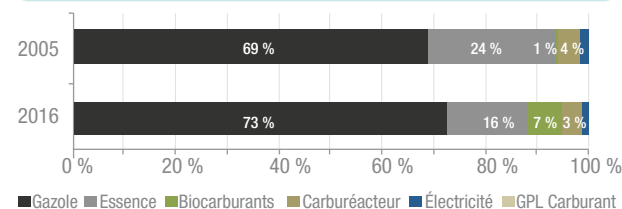
En baisse continue depuis 2005 (-3,4 % entre 2005 et 2014), la consommation énergétique du secteur des transports est repartie à la hausse depuis 2014. Son niveau en 2016 a dépassé celui de 2005 (49,4 TWh contre 49,2 TWh).

CONSOMMATION ÉNERGÉTIQUE DU TRANSPORT [TWh]



On note la pénétration des biocarburants (de 1 % à 7 % en 2016) grâce à la hausse du taux d'incorporation de ceux-ci dans les produits pétroliers, et la forte baisse de l'essence en faveur du gazole.

MIX ÉNERGÉTIQUE DU TRANSPORT



Agriculture

3 % du mix

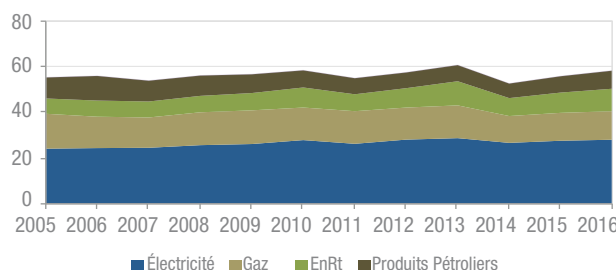
Depuis 2005, les consommations du secteur agricole sont stables autour de 4 TWh. 90 % des consommations sont des produits pétroliers (notamment du Gazole Non Routier pour le fonctionnement des machines agricoles).

Résidentiel / Tertiaire

45 % du mix

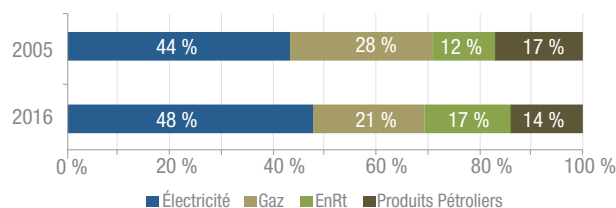
Les consommations des secteurs résidentiel et tertiaire sont plus vulnérables aux variations climatiques, du fait de l'impact du chauffage sur les consommations. Ainsi les pics/creux observés correspondent aux années froides/chaudes. Depuis 2005, la consommation oscille entre 52 et 60 TWh.

CONSOMMATION ÉNERGÉTIQUE DU RÉSIDENTIEL-TERtiaire [TWh]



L'électricité est en augmentation continue depuis 2005 (exception faite de 2011 et 2014). Le développement des usages spécifiques explique en partie cette hausse. En 2016, elle représente 48 % du mix.

MIX ÉNERGÉTIQUE DU RÉSIDENTIEL-TERtiaire



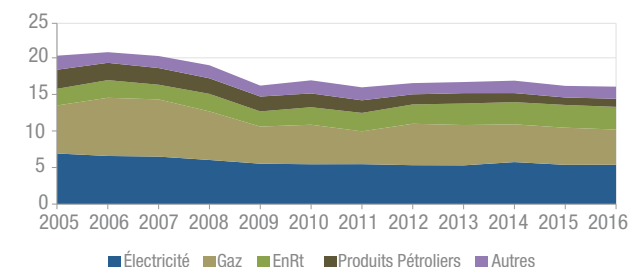
Très sensibles au climat, les EnRt affichent néanmoins une belle progression depuis 2005.

Industrie

13 % du mix

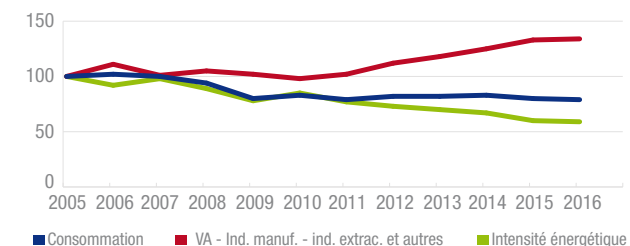
Depuis 1990, l'industrie a diminué de plus d'un quart ses consommations. Depuis 2009, celles-ci tendent à se stabiliser autour de 16 TWh.

CONSOMMATION ÉNERGÉTIQUE DE L'INDUSTRIE [TWh]



Le découplage observé entre la valeur ajoutée et les consommations énergétiques s'explique en partie par une meilleure efficacité énergétique au sein des industries, ainsi que par des modifications structurelles au sein du tissu industriel régional (vers des industries moins énergivores).

INTENSITÉ ÉNERGÉTIQUE DE L'INDUSTRIE [BASE100 2005]



Panorama des énergies renouvelables en Occitanie



DONNÉES 2016/2017

Production d'énergies renouvelables

Données réelles [TWh]	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	Evolution 2015-2016	2017
PRODUCTION ENR TOTALE [TWh]											
Production EnR totale	22,3	21,6	24,6	20,6	23,8	29,5	26,5	26,3	28,4	8,1%	14
Electricité Renouvelable	12,3	11,7	13,1	10,4	12,4	15,7	15,3	13,9	15,0	8,1%	14
Chaleur Renouvelable	10,0	9,9	11,4	10,2	11,4	13,9	11,2	12,4	13,4	8,2%	
PRODUCTION ELECTRICITE RENOUVELABLE [TWh]											
Electricité Renouvelable	12,3	11,7	13,1	10,4	12,4	15,7	15,3	13,9	15,0	8,1%	13,7
dont hydroélectricité*	10,9	9,9	10,9	7,7	8,9	12,0	11,3	9,4	10,0	6,0%	7,9
dont éolien	1,1	1,4	1,8	1,8	2,1	2,2	2,2	2,3	2,6	11,1%	3,1
dont solaire PV	0,01	0,06	0,11	0,45	0,90	0,99	1,31	1,60	1,8	15,3%	2,1
dont bioénergies**	0,32	0,38	0,39	0,44	0,47	0,51	0,50	0,52	0,6	9,8%	0,6
PRODUCTION CHALEUR RENOUVELABLE [TWh]											
Chaleur Renouvelable	10,0	9,9	11,4	10,2	11,4	13,9	11,2	12,4	13,4	8,2%	
dont bois énergie	9,3	9,4	11,0	9,7	10,9	13,3	10,6	11,8	12,8	8,4%	
dont solaire thermique	0,11	0,13	0,15	0,16	0,19	0,21	0,22	0,23	0,24	4,2%	
dont biogaz	0,01	0,01	0,03	0,04	0,04	0,05	0,05	0,07	0,07	-	
dont déchets EnR	0,09	0,10	0,10	0,08	0,10	0,11	0,10	0,14	0,16	13,1%	
dont géothermie (hors PAC)	0,06	0,06	0,05	0,05	0,07	0,07	0,06	0,06	0,06	-	
dont biocarburants	0,44	0,27	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	0,15	-	

* hors 70% pompage

PV = Photovoltaïque

Données non disponibles, stabilité supposée

** hors 50% incinération

PAC = pompes à chaleur

CAPACITES INSTALLEES ELECTRICITE RENOUVELABLE [MW]											
Capacité installée EnR élec	6 068	6 239	6 389	6 867	7 146	7 354	7 590	7 848	8 176	4%	8 545
dont hydroélectricité	5 378	5 372	5 377	5 384	5 413	5 414	5 407	5 394	5 394	0%	5 386
dont éolien	572	699	725	812	857	880	935	1 038	1 165	12%	1 399
dont solaire PV	19	50	166	548	751	932	1 116	1 279	1 478	16%	1 610
dont bioénergies	99	118	121	123	125	128	132	137	139	1%	150

La production annuelle estimée d'énergies renouvelables (EnR) a atteint 28,4 TWh (soit environ 2 444 ktep) en 2016, en hausse de 8 % par rapport à 2015. Cela correspond à 22,2 % de l'énergie finale consommée en Occitanie qui s'élève à 128,1 TWh (soit 11 Mtep) en 2016.

La production énergétique renouvelable est majoritairement sous forme électrique (53 %). Le mix électrique renouvelable est principalement basé sur l'hydroélectricité, même si sa part est en baisse continue depuis 2008 (passant de 88 % à 58 % du mix électrique en 2017). Les usages thermiques représentent 47 % de la production en 2016, et sont principalement basés sur le bois-énergie (95 % des usages thermiques).

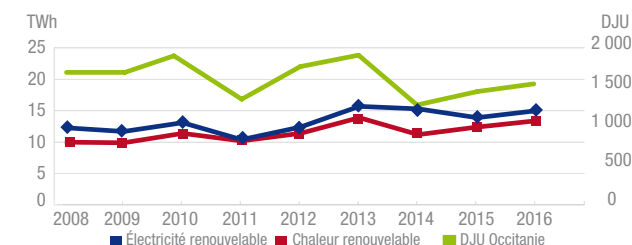
Sur la période 2008-2016, on constate une tendance à la hausse tant pour les usages thermiques qu'électriques. La production électrique a augmenté de 22 % et la production thermique de 34 %.

Alors même que le bois-énergie et l'hydroélectricité sont prédominants, certaines autres filières renouvelables se sont fortement développées ces dernières années. On s'aperçoit notamment du dynamisme des filières éolienne et photovoltaïque.

Impact des conditions climatiques

Les productions électriques et thermiques varient fortement d'une année sur l'autre. Ces variations peuvent en partie s'expliquer par l'évolution des températures, mesurée par les DJU (Degrés-jours unifiés), le bois-énergie étant fortement thermosensible. Il faudrait compléter l'analyse par l'évaluation de la pluviométrie qui impacte plus directement la production hydroélectrique.

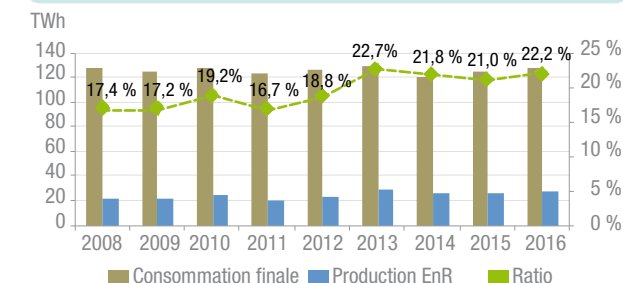
EVOLUTION DE LA PRODUCTION ENR ET DJU, 2008-2016



Poids croissant des EnR dans le mix

La croissance de la production EnR sur les dernières années, combinée à la relative stabilité de la demande entraîne un taux de pénétration dans le mix de plus en plus important. Le ratio entre la production EnR et la consommation finale est en effet passé de 17,4 % en 2008 à 22,2 % en 2016 (en données réelles).

EVOLUTION DU RATIO PRODUCTION ENR ET CONSOMMATION, 2008-2016



1 Degrés-jours unifiés : somme des degrés-jours de tous les jours de la « saison de chauffe ». Permet de mesurer la rigueur climatique sur un lieu donné.

Émissions de CO₂ d'origine énergétique en Occitanie

Les chiffres-clés de l'énergie en Occitanie / Pyrénées-Méditerranée

DONNÉES 2016

Cette édition se concentre sur les émissions de CO₂ d'origine énergétique qui représentent plus de 70 % de l'ensemble des gaz à effets de serre (GES) de la région. Un travail ultérieur sera mené sur les émissions de gaz à effet de serre dans leur ensemble.

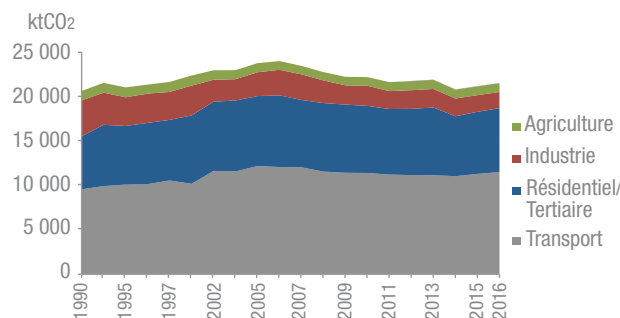
Les données produites concernent les émissions directes d'origine énergétique hors puits de carbone (scope 1 et 2 de la méthodologie base Carbone). Nous ne considérons ici que la combustion des combustibles fossiles. Les données utilisées se basent sur les facteurs d'émission de la base Carbone issues de données de l'article L229-25 de la loi TECV. Un cas particulier concerne l'électricité où les facteurs d'émission ont été définis par secteur et par année.

HYPOTHÈSES SUR LES FACTEURS D'ÉMISSION UTILISÉS :

Combustible	Facteur d'émission kgCO ₂ /tep	Secteurs Electricité	Facteur d'émission kgCO ₂ /kWh (avant 2008)	Facteur d'émission kgCO ₂ /kWh (2008 - jusqu'à 2015)	Facteur d'émission kgCO ₂ /kWh (2016)
GPL	2 690	Industrie	0,055	0,062 - variable	0,046
FOL	3 280	Tertiaire	0,181	0,172	0,172
FOD	3 150	Résidentiel	0,061	0,062 - variable	0,046
Essence	2 910	Transport	0,055	0,034 - variable	0,025
Kérozène	3 010	Agriculture	0,055	0,035 - variable	0,031
Gazole	2 940	Jusqu'en 2008, les facteurs utilisés sont ceux utilisés dans les précédentes publications de l'OREMIP. À partir de 2008, le facteur est révisé par année selon les coefficients disponibles sur la base Carbone (voir sources en bas de page). Les facteurs considérés correspondent à la partie 'combustion à la centrale' des différents usages. Lorsque l'usage n'est pas clairement identifié, on prend la valeur du mix moyen (par exemple résidentiel).			
Coke pétrole	4 030				
Gaz nat	2 170				
CMS	3 990				

Attention : les incertitudes concernant les facteurs d'émissions peuvent varier de 5 % pour l'essence à 30 % pour l'électricité. Les biocarburants ne sont pas pris en compte.

ÉVOLUTION DES ÉMISSIONS DE CO₂ D'ORIGINE ÉNERGÉTIQUE, 1990-2016

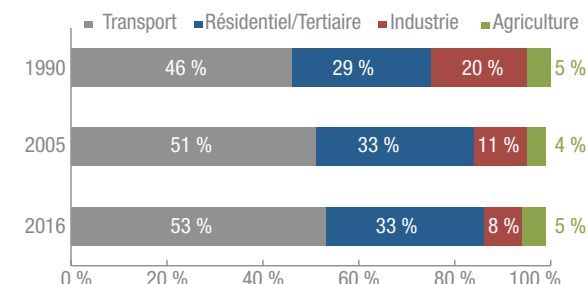


Les émissions de CO₂ d'origine énergétique en Occitanie s'élèvent à environ 21 500 ktCO₂ en 2016.

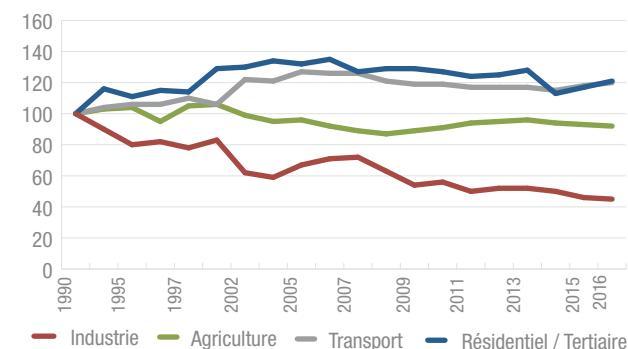
Après une forte croissance entre 1990 et 2005, les émissions de CO₂ d'origine énergétique ont diminué jusqu'en 2014. Elles augmentent à nouveau en raison notamment de l'augmentation de la consommation de produits pétroliers.

Le transport est le principal contributeur aux émissions de CO₂ avec une part de plus en plus importante depuis 1990. Le secteur du bâtiment, second émetteur sectoriel, a vu sa part augmenter avant de se stabiliser. L'industrie à l'inverse voit ses émissions et sa part se réduire de plus de moitié. Les efforts d'efficacité énergétique et la substitution d'une partie des produits pétroliers par des EnRt expliquent en grande partie cette baisse continue depuis 1990. Les produits pétroliers représentent à eux seuls près de 70 % des émissions, suivi du gaz et de l'électricité pour environ 15 % des émissions chacun.

RÉPARTITION SECTORIELLE DES ÉMISSIONS DE CO₂ D'ORIGINE ÉNERGÉTIQUE, 1990/2016



ÉVOLUTION SECTORIELLE DES ÉMISSIONS DE CO₂ D'ORIGINE ÉNERGÉTIQUE [BASE100 1990]



Les secteurs qui sont les principaux contributeurs voient leurs émissions se stabiliser pendant que l'industrie voit ses émissions fortement diminuer.

Sources : base Carbone, www.bilans-ges.ademe.fr/fr/basecarbone/donnees-consulter

Panorama des énergies renouvelables en Occitanie

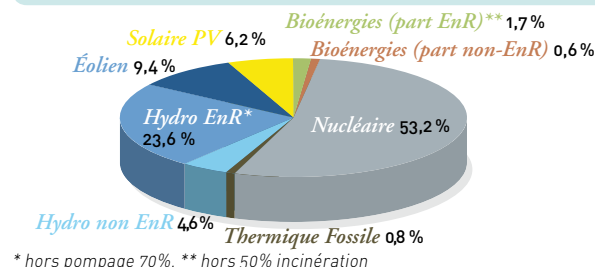


DONNÉES 2016/2017

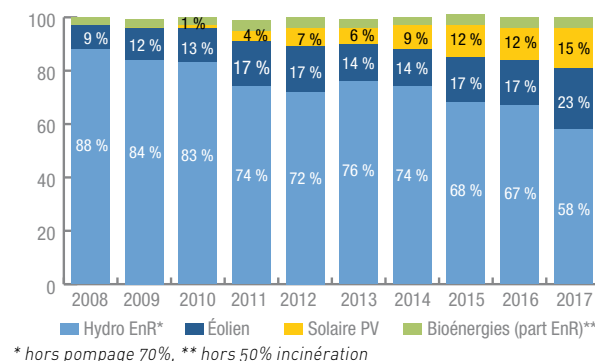
Les EnR électriques

En 2017, la production électrique régionale est de 33,4 TWh dont 13,7 TWh d'origine renouvelable. Les énergies renouvelables participent donc à hauteur de 41 % du mix électrique, le nucléaire restant la source de production électrique majoritaire en Occitanie.

MIX ÉLECTRIQUE 2017



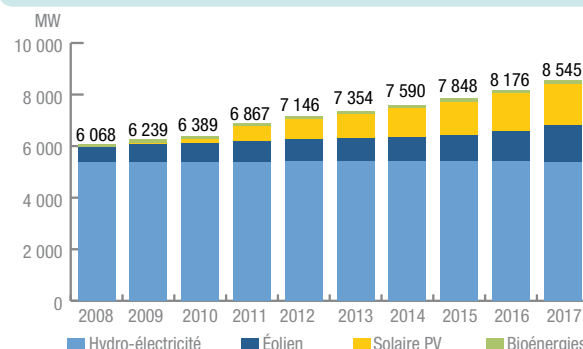
MIX ÉLECTRIQUE RENOUVELABLE 2008-2017



Le mix électrique renouvelable est largement dominé par l'hydroélectricité qui représente 58 % de la production. La production d'électricité d'origine renouvelable est en légère baisse (-9 %) par rapport à 2016. Cette baisse s'explique par la forte chute de la production hydraulique (-16 %), due notamment à un déficit de pluviométrie. A l'inverse, les productions d'électricité d'origine photovoltaïque et éolienne ont augmenté respectivement de 13 % et 22 % entre 2016 et 2017.

Si la production hydroélectrique est fortement dépendante de la pluviométrie, les productions solaire et éolienne, bien qu'influencées par les aléas climatiques, sont, elles, en forte progression du fait de l'augmentation de la puissance installée sur la dernière décennie.

ÉVOLUTION DES CAPACITÉS INSTALLÉES RENOUVELABLES 2008- 2017



Le solaire PV est le parc ayant connu la plus forte progression passant de 19 MW en 2008 à 1 610 MW en 2017. L'éolien a vu son parc être multiplié par 2,5 entre 2008 et 2017, passant de 572 MW à près de 1 400 MW. Les bionénergies participent au mix électrique. L'Occitanie compte 6 unités de cogénération biomasse pour une puissance totale de 72 MWé ; 36 unités de cogénération biogaz, et 5 unités de valorisation énergétique à partir de déchets urbains. Cela correspond à une production de 570 GWh¹.

Les EnR thermiques

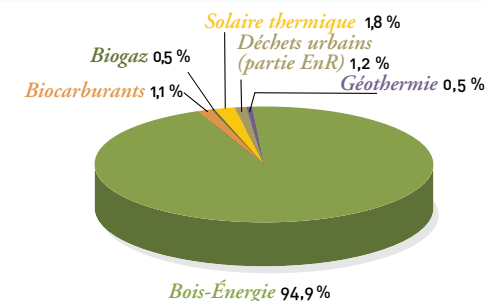
La production thermique à partir de sources renouvelables a atteint 13,4 TWh (soit 1 155 ktep) en 2016. La filière bois énergie est la première source d'énergie renouvelable de la région.

La consommation de bois énergie en Occitanie est estimée à près de 12,8 TWh (1 097 ktep) en 2016. Les ménages représentent plus de 70 % de cette consommation. On

¹ Selon la directive européenne 2009/28/CE, seul 50% de la production d'énergie provenant des usines d'incinération des ordures ménagères est valorisable comme renouvelable.

estime à 9 TWh (776 ktep) la consommation de bois énergie en 2016 chez les ménages. Son utilisation (essentiellement chauffage) est fortement corrélée aux variations climatiques.

PRODUCTION DE CHALEUR RENOUVELABLE PAR ÉNERGIE



L'Occitanie compte plus de 800 chaufferies automatiques en 2016². Près de 45 % des chaufferies concernent le secteur tertiaire (santé, enseignement, bâtiments publics, etc.) et 10 % le secteur industriel. 15 % sont des chaufferies connectées à des réseaux de chaleur (technique ou juridique) qui alimentent à la fois des habitations et des bâtiments tertiaire. Le reste est partagé entre des chaufferies pour particuliers et dans l'agriculture.

Cinq sites d'incinération de déchets ménagers valorisent la chaleur en Occitanie. Sur les 5 unités, celle de Montauban est la seule à ne valoriser que de la chaleur. Les autres unités utilisent la cogénération pour produire également de l'électricité. La production est estimée à 315 GWh¹.

En 2017, 51 installations valorisent le biogaz (dont 36 en cogénération). A noter qu'en 2018, les premières installations d'injection du biométhane sur le réseau ont été inaugurées (dans le Gers, le Tarn et les Pyrénées-Orientales).

Avec près de 457 000 m² de panneaux solaires thermiques en 2016, l'Occitanie se place comme la première région de France. Cependant, le marché au niveau national est en sommeil depuis 2008, avec un fort ralentissement des ventes de systèmes.

² Chiffres en cours de consolidation avec l'Observatoire Bois Energie Occitanie



RÉGION OCCITANIE

22, Boulevard du Maréchal Juin | 201, avenue de la Pompignane
31406 Toulouse cedex 9 | 34064 Montpellier cedex 02

www.laregion.fr



PRÉFECTURE DE LA RÉGION OCCITANIE

1, place Saint-Étienne
31038 TOULOUSE cedex

www.occitanie.developpement-durable.gouv.fr



ADEME OCCITANIE

Technoparc Bâtiment 9
1202, rue l'Occitane
31670 LABEGE

www.occitanie.ademe.fr



AREC OCCITANIE

Tél. 05 34 31 97 00

www.arec-occitanie.fr

« Les chiffres clés de l'énergie en Occitanie – Edition 2018 » est la huitième édition des données produites par l'Observatoire de l'énergie et la seconde édition à l'échelle de la région Occitanie.

Ce document dresse un état des lieux de façon synthétique de la situation énergétique régionale (consommation énergétique finale, production d'énergies renouvelables et émissions de CO₂ d'origine énergétique), ainsi qu'une mise en perspective vis-à-vis des objectifs établis dans le cadre de la démarche Région à Énergie Positive (REPOS).

Ce document est la synthèse de deux publications à venir courant 2019 :

« Bilan énergétique de la région Occitanie – Edition 2018 »

et « Panorama EnR de la région Occitanie – Edition 2018 ».

L'Observatoire régional de l'énergie est un outil d'observation de la situation énergétique au service des politiques énergétiques régionales (Région à Énergie Positive) et locales (PCAET). C'est également un lieu de concertation et d'échanges entre les différents acteurs de l'énergie dans toute la région Occitanie.

Co-piloté par la Région Occitanie, l'État et l'ADEME, l'observatoire est animé par l'AREC.

Sources des données : Service de la Donnée et des études Statistiques (SDeS) du Ministère de la Transition Ecologique et Solidaire, Agence de l'environnement et de la maîtrise de l'énergie (ADEME), Comité Professionnel Du Pétrole (CPDP), Open Data Réseaux Énergies (ODRE), Agence Opérateur de Réseaux d'Énergie (ORE), Institut National de la Statistique et des Études Économiques (INSEE), Observ'ER, Observatoire Bois Énergie Occitanie (OIBE), Enquête Annuelles de Consommation Énergétique dans l'Industrie (EACEI), Association Française des Professionnels de la Géothermie (AFPG), RTE, TERECA, GRT Gaz, ENEDIS, GRDF, ELD, base Carbone, etc.