

COMMUNIQUÉ DE PRESSE | Bruxelles, 7 janvier 2020



Mix électrique 2020 en Belgique: la production renouvelable augmente de 31% au cours d'une année marquée par la crise du Covid-19

- La production renouvelable bat de multiples records et s'élève à 18,6% du mix électrique;
- En raison de la crise du Covid-19, le prix mensuel moyen sur le marché court terme (day-ahead) est historiquement bas: 31,9 €/MWh;
- En 2020, la consommation d'électricité en Belgique a diminué de 7% par rapport à la moyenne des 5 dernières années.

BRUXELLES – Elia, le gestionnaire du réseau de transport d'électricité belge, a collecté les informations disponibles à ce jour sur le mix de production d'électricité en Belgique en 2020. Ces premiers chiffres mettent en évidence les grandes tendances de l'année 2020. Ils devront cependant être consolidés ultérieurement. Les faits marquants pour l'année écoulée sont une hausse de la production issue du renouvelable due en partie au développement éolien offshore, une production nucléaire moins importante, une production issue des centrales à gaz qui reste stable et une balance presqu'à l'équilibre entre les importations et les exportations d'électricité. De nombreux records ont encore été battus cette année. Le prix mensuel moyen du MWh sur le marché day-ahead est historiquement bas.

FAITS MARQUANTS POUR 2020

18,6% de renouvelable et de nouveaux records

La production d'énergie renouvelable (éolien offshore/onshore et solaire uniquement) représente 18,6% du mix électrique en 2020 et a progressé de 31 % en valeur absolue en comparaison avec l'année 2019 (15,1 TWh en 2020 contre 11,5 TWh en 2019). Cette évolution est liée à de nombreux facteurs comme les conditions météorologiques mais également l'augmentation des capacités installées (de 3.796 MW fin 2019 à 4.670 MW fin 2020 pour l'éolien et de 3.887 MW fin 2019 à 4.788 MW fin 2020 pour le photovoltaïque). On remarque toujours une production solaire relativement importante les mois d'été et une production éolienne plus marquée au cours des mois hivernaux.

De nouveaux records ont été battus en 2020

- Le 11 mai 2020 à midi on a vu 3.196 MW produits à partir de l'éolien combinés à 2.628 MW issus du solaire qui ont permis d'atteindre 5.824 MW pour la valeur « Wind & Solar », ce qui constitue le nouveau record en production absolue.
- Le 26 décembre 2020, vers 21h, 3,8 GW étaient générés uniquement à partir de l'éolien en Belgique, cela constitue un nouveau record.
- Un nouveau record mensuel de production solaire a été atteint en mai 2020 avec 683 GWh (l'ancien record était de 504 GWh en juin 2019). Ce record s'explique par l'ensoleillement du mois de mai mais également et surtout par l'augmentation de la capacité photovoltaïque installée.





Solar (GWh)	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC
2016	73	135	236	325	411	332	407	380	309	171	82	64
 2017	80	94	257	338	412	432	397	335	262	164	84	33
 2018	54	195	228	364	517	464	555	422	344	242	111	57
2019	60	191	244	414	451	504	477	444	358	196	118	71
2020	81	138	386	581	683	578	548	495	397	180	126	63

 En 2020, de nouveaux parcs éoliens offshore (Northwester 2 et Seamade) ont été mis en service. La première phase de développement offshore est donc achevée et permet d'atteindre 2.262 MW de capacité contre 1.548 MW début 2020.

Cela a permis d'atteindre un nouveau record de production mensuel en octobre 2020 avec 881 GWh produit par l'éolien offshore (l'ancien record étant de 616 GWh en décembre 2019).

Offshore (GWh)	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC
2016	332	256	212	181	159	143	156	177	131	169	246	182
2017	197	240	268	130	166	209	199	159	184	376	291	369
2018	364	320	274	201	169	196	131	200	281	331	393	452
2019	412	307	448	247	252	312	243	393	454	518	445	616
2020	628	803	702	340	419	361	370	357	437	881	639	789

 Concernant la production éolienne onshore, la capacité installée augmente également et le mois de février 2020 a été le mois le plus productif pour cette catégorie en Belgique avec une valeur absolue de 629 GWh (contre 499 GWh en décembre 2019).

On Shore (GWh)	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC
2016	325	302	224	180	141	117	131	156	127	135	220	181
2017	173	251	304	145	145	201	195	150	197	311	238	332
2018	403	277	317	226	158	157	146	185	193	237	296	367
2019	318	288	460	209	179	198	161	210	248	316	277	499
2020	444	629	439	227	244	195	204	203	185	494	394	431

• Enfin, durant 119 heures en 2020, plus de 50% de l'électricité consommée en Belgique a été produite par les énergies renouvelables, ce qui n'était pratiquement jamais arrivé précédemment.

Wind + Solar > 50%

Year	Hours	%			
2018	0	0,0%			
2019	8	0,1%			
2020	119	1,4%			



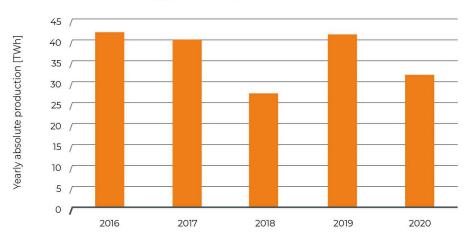




Moins de production nucléaire qu'en 2019

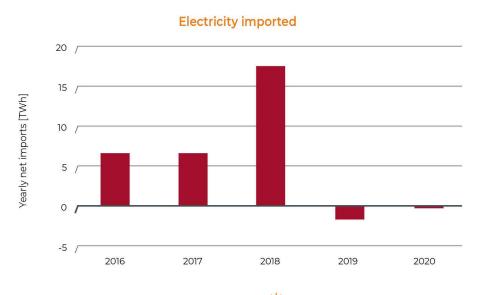
En 2020, 39,1 % des besoins en électricité en Belgique étaient couverts par le nucléaire. C'est un chiffre plus bas qu'en 2019 (48,7%) qui s'explique notamment par plusieurs révisions planifiées et non planifiées. La part de la production nucléaire reste largement supérieure à celle de l'année 2018 (31,2 %), qui avait été marquée par une indisponibilité importante de plusieurs réacteurs surtout durant les derniers mois de l'année.

Electricity generated from nuclear units



Les importations et les exportations d'électricité s'équilibrent

Cette année 2020 est pratiquement neutre en termes d'importation nette annuelle. La Belgique est très légèrement exportatrice nette en 2020. Historiquement, les niveaux d'importation d'électricité les plus élevés étaient obtenus lorsque la production issue du nucléaire était plus faible. Cette année 2020 est un peu particulière à cet égard avec un niveau faible de nucléaire mais pas d'imports nets. Cela peut s'expliquer notamment à travers deux éléments : la charge annuelle a été moins élevée cette année (impact des mesures afin de contrer la pandémie de Covid-19) mais également l'augmentation du renouvelable.





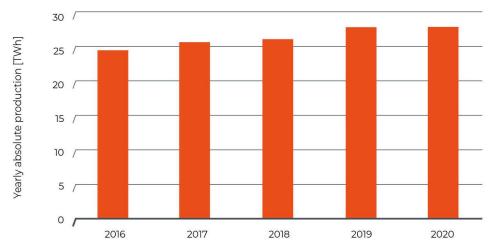


Une production issue des centrales à gaz stable

Depuis plusieurs années, le niveau de production d'électricité issue du gaz est assez stable. Mis à part Vilvorde (255 MW) et Seraing (470 MW) qui sont revenues sur le marché en octobre 2018, le parc des centrales à gaz n'a pas beaucoup évolué ces dernières années.

Notons cependant que cette année, la méthode a légèrement évolué : nous avons désormais accès à des informations plus complètes concernant les petites unités. Cela a permis de sortir de la catégorie « others » les unités fonctionnant au gaz naturel qui se trouvent désormais intégrées à la catégorie « Gas ». Si cette nouvelle méthode correspond mieux à la réalité, elle a également pour effet d'augmenter le volume de cette catégorie « Gas » par rapport aux publications des années précédentes. Notons que dans le graphe ci-dessous cette méthode a été appliquée rétroactivement jusque 2016.

Electricity generated from gas units



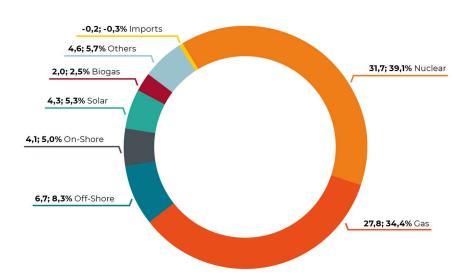






Mix électrique 2020

Electricity Generation Mix 2020 [TWh;%]



^{*} La méthode a évolué cette année grâce à l'accès à des informations plus complètes concernant les petites unités. Cela a permis d'isoler les unités de production « biogaz » et « gaz naturel » de la catégorie «Others » et de gagner plus en clarté et en précision. Les unités fonctionnant au gaz naturel qui se retrouvent désormais intégrées à la catégorie « Gas ». Le biogaz constitue une nouvelle catégorie.

Impact de la crise sanitaire du Covid-19

Cette année particulière a été marquée par une crise sanitaire sans précédent. Il est cependant difficile de percevoir des impacts directs de cette crise sur le mix électrique en Belgique. Nous n'avons par exemple pas connu de mise à l'arrêt de centrales de production directement liées au Covid-19 comme cela s'est produit dans d'autres pays.

Cependant deux impacts majeurs ont été ressentis sur notre système électrique :

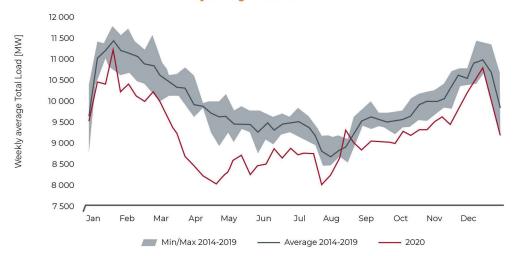
La consommation totale de l'année 2020 a été plus basse que les autres années avec une valeur de 81 TWh, ce qui représente 7% de diminution par rapport à la moyenne des 5 dernières années. Au plus fort du confinement, lors de la première vague, la diminution de consommation par rapport à une situation normale a pu atteindre -25% à certains moments de la journée. Au mois d'août, la consommation a par moment retrouvé et même dépassé la moyenne des 5 dernières années en raison principalement de la vague de chaleur. Rappelons que la charge dépend fortement des conditions climatiques et qu'il est dès lors compliqué d'isoler la diminution exacte en raison de la pandémie. L'année 2020 a été une année plus chaude en moyenne par rapport aux 5 années précédentes. Cela peut expliquer aussi une partie de la diminution de la consommation électrique.











Les prix moyens du MWh dans le marché day-ahead ont été par moments plus bas que la normale. Nous avons par exemple atteint un record absolu en avril avec le prix day-ahead moyen le plus faible (14,7 €/ MWh). La moyenne de l'année est également la plus basse depuis 2016. Cela s'explique notamment par une forte production renouvelable lors des périodes de confinement où la consommation d'électricité était plus faible et par des prix de fuel plus bas (notamment le gaz).

Monthly average day-ahead prices on gross market [€/MWh]

Month	2016	2017	2018	2019	2020
January	32,6	72,6	36,8	60,5	37,9
February	25,4	47,6	47,4	47,6	28,4
March	27,1	34,5	50,7	37,6	24,0
April	25,4	37,3	37,8	37,9	14,7
Мау	25,4	37,2	44,5	38,0	15,4
June	30,7	32,7	50,0	27,5	25,6
July	31,3	33,6	52,9	37,7	29,8
August	28,9	31,8	60,7	33,7	35,5
September	37,7	37,2	68,8	33,6	44,2
October	57,2	49,0	76,0	37,6	39,4
November	62,3	66,6	77,8	44,4	39,9
December	55,0	55,1	59,7	36,4	47,4
	36,6	44,6	55,2	39,4	31,9







À propos du groupe Elia

Dans le top 5 européen

Le groupe Elia est actif dans le transport d'électricité et veille à chaque instant à l'équilibre entre production et consommation. Nous approvisionnons 30 millions d'utilisateurs finaux en électricité et gérons 19.271 km de liaisons à haute tension via nos filiales en Belgique (Elia) et dans le nord-est de l'Allemagne (50Hertz). Notre groupe figure ainsi parmi les 5 plus grands gestionnaires de réseau européens. Avec un taux de fiabilité de 99,999 %, nous mettons un réseau électrique robuste au service de la communauté et du bien-être socio-économique. Nous voulons également servir de catalyseur à une transition énergétique réussie vers un système énergétique fiable, durable et abordable.

Acteur de la transition énergétique

Le groupe Elia stimule l'intégration du marché européen de l'énergie et la décarbonisation de notre société en développant les liaisons internationales à haute tension et en intégrant une part sans cesse croissante d'énergie renouvelable. En parallèle, le Groupe innove dans ses systèmes opérationnels et développe de nouveaux produits de marché afin que de nouvelles technologies et acteurs de marché aient accès à notre réseau. Le groupe Elia concrétise ainsi la transition énergétique.

Dans l'intérêt de la communauté

Acteur central dans le système énergétique, le groupe Elia agit dans l'intérêt de la communauté. Nous adaptons constamment notre réseau de transport au mix énergétique qui évolue rapidement et intègre toujours plus d'énergie renouvelable. Nous veillons aussi à réaliser nos investissements dans les délais et les budgets impartis, tout en garantissant une sécurité maximale. Nous adoptons une gestion proactive des parties prenantes lors de la réalisation de nos projets : nous entamons une communication bilatérale avec tous les acteurs concernés dès le début du processus. Nous mettons également notre expertise à disposition du secteur et des autorités compétentes pour aider à construire le système énergétique de demain.

Ouverture internationale

Outre ses activités de gestionnaire de réseau de transport, le groupe Elia fournit aussi des services de consultance à des clients internationaux via Elia Grid International (EGI). Elia fait également partie du consortium Nemo Link qui exploite la première interconnexion électrique sous-marine entre la Belgique et la Grande-Bretagne. Le groupe Elia opère sous l'entité juridique Elia Group, une entreprise cotée en bourse dont l'actionnaire de référence est le holding communal Publi-T.

Plus d'informations : elia.be & eliagroup.eu

Contact

Corporate Communication

Jean Fassiaux (FR) | M +32 474 46 87 82 | jean.fassiaux@elia.be
Marie-Laure Vanwanseele (NDL) | M +32 499 86 51 58 | marielaure.vanwanseele@elia.be
Marleen Vanhecke (ENG) | M +32 486 49 01 09 | marleen.vanhecke@elia.be

Elia Transmission Belgium SA/NV