

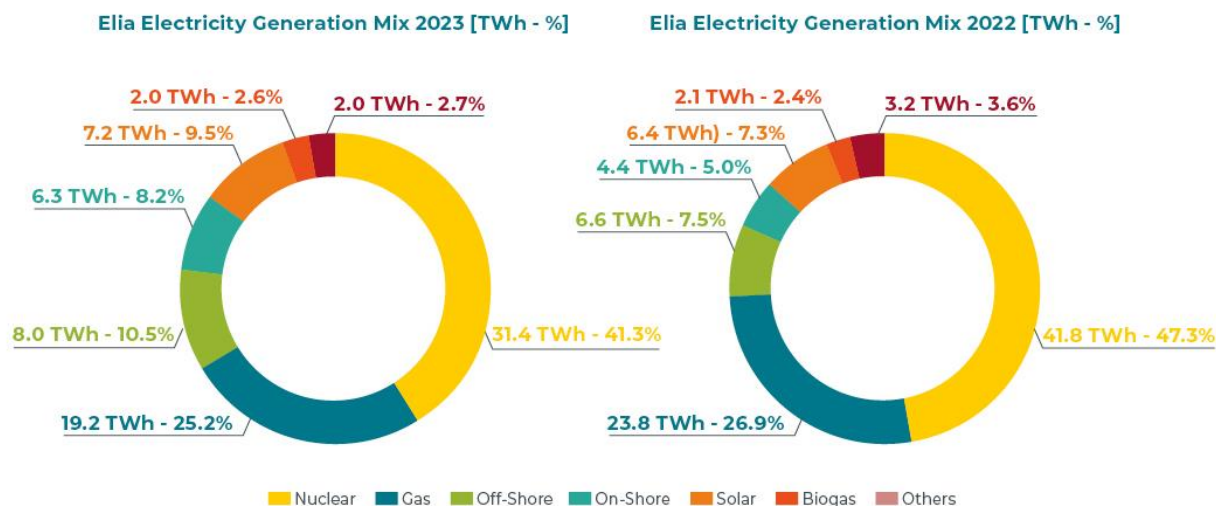


Mix électrique 2023 : la production renouvelable belge atteint un record historique tandis que la consommation et les prix baissent

Tendances 2023

- La somme annuelle des productions éolienne et photovoltaïque en Belgique atteint un record historique (21,5 TWh ou +23%) et constitue 28,2% du mix électrique (19,8% en 2022) ;
- Plus de la moitié (66,5%) du mix énergétique de l'année 2023 se compose également de production nucléaire et au gaz (74,2% en 2022);
- La consommation d'électricité a diminué de 3,5% par rapport à 2022 ; cela s'explique en partie par les prix élevés de l'électricité qui, malgré une baisse (2,5 fois plus faible par rapport à l'année 2022), demeurent encore historiquement hauts en 2023.

Mix électrique 2023 et 2022



Contacts

Communication d'entreprise

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

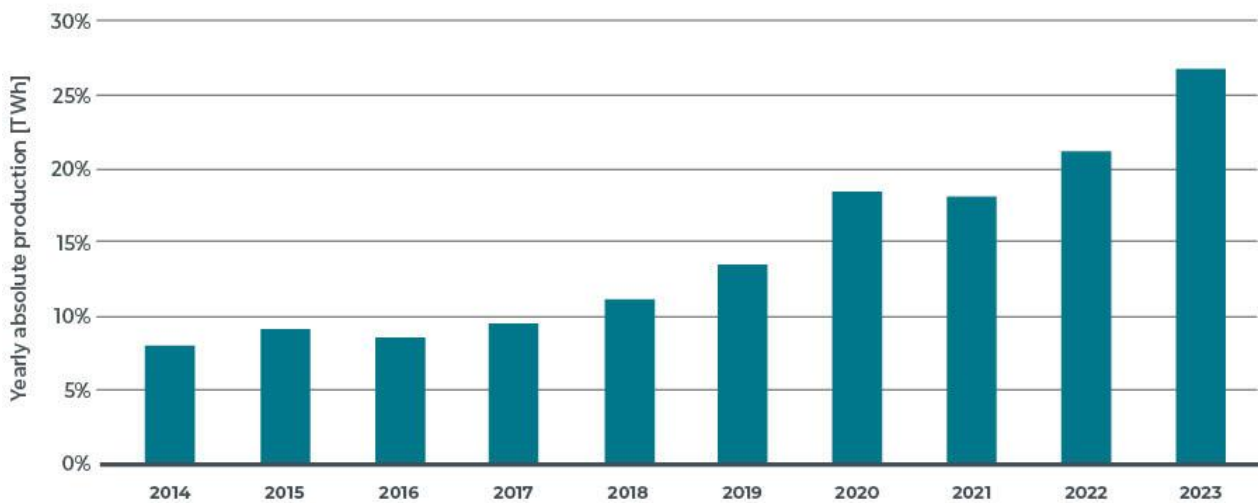
Elia Transmission Belgique SA/NV

Boulevard de l'Empereur 20 | Boulevard de l'Empereur 20 | 1000 Bruxelles | Belgique

La production issue des énergies renouvelables atteint un record historique de 28,2%

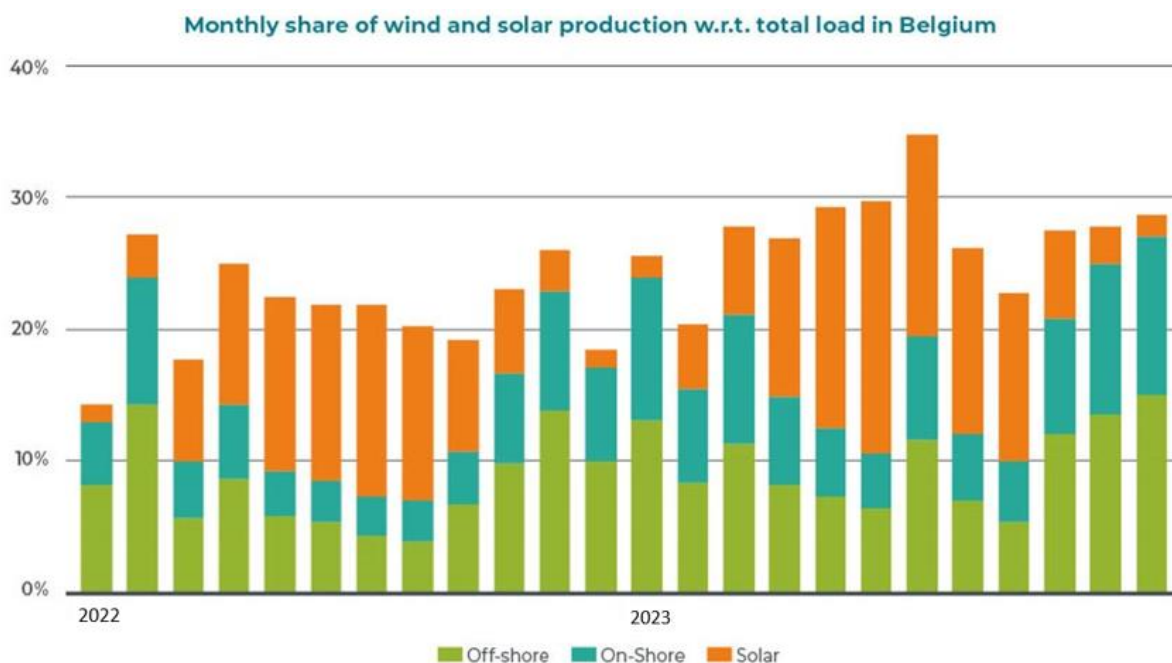
La part des productions éolienne et photovoltaïque dans le mix électrique belge continue à augmenter. Pour l'année 2023, 28,2% de la production provient du renouvelable (contre pour 19,8% en 2022). C'est un nouveau record : le renouvelable a produit un total de 21,5 TWh en 2023 (contre 17,4 TWh en 2022). Les capacités installées de production éolienne terrestre (+10%) et photovoltaïque (+31%) ont encore augmenté (aucune augmentation de la capacité de production des parcs éoliens en mer n'est prévue avant 2028).

Wind + PV production w.r.t. Total Load



Le mois de juillet bat tous les records de renouvelable

En juillet 2023, près de 35% de la consommation belge a ainsi été couverte par les productions éolienne et photovoltaïque du pays, constituant un nouveau record mensuel. Sur base mensuelle, on observe également que la somme des productions photovoltaïque et éolienne reste relativement constante en raison de leur saisonnalité asynchrone.



Record journalier de renouvelable le 29 mai 2023

La production totale issue des sources photovoltaïques et éoliennes en Belgique a également atteint un nouveau record absolu quart-horaire de 8.078 MW le 29 mai 2023. Cela correspondait à 93% de la consommation totale pour ce quart d'heure. Il devient de plus en plus courant que la moitié de la consommation belge soit couverte par des énergies renouvelables. En 2023, c'était le cas pour près de 12,5% du temps, ce qui est le triple de l'année 2022.



Pic de production photovoltaïque en juin 2023

De **nouveaux records de production photovoltaïque** ont été atteints au cours de cette année. Le mois de juin 2023 devient le mois le plus productif en électricité issue du photovoltaïque avec 1.170 GWh produits. Par ailleurs, la production totale d'énergie photovoltaïque a largement augmenté en 2023. La production totale cette année est de 7.193 GWh, soit 12,2% de plus que pour l'année 2022. Le 3 juin 2023 devient la journée la plus productive en termes d'énergie solaire de tous les temps en Belgique avec une production de 48,8 GWh (l'ancien record étant de 41 GWh le 14 juin 2022).

Solar (GWh)	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Total	yearly increase
2013	33	81	167	293	290	328	389	325	235	149	56	67	2413	
2014	67	109	295	341	368	404	357	313	269	166	96	36	2821	16,9%
2015	65	131	232	390	412	459	388	379	264	162	82	66	3030	7,4%
2016	73	135	236	325	411	332	407	380	309	171	82	64	2925	-3,5%
2017	80	94	257	338	412	432	397	335	262	164	84	33	2888	-1,3%
2018	54	195	228	364	517	464	555	422	344	242	111	57	3553	23,0%
2019	60	191	244	414	451	504	477	444	358	196	118	71	3528	-0,7%
2020	81	138	386	581	683	578	548	495	397	180	126	66	4259	20,7%
2021	86	214	445	596	630	655	597	517	475	274	125	64	4678	9,8%
2022	99	222	559	714	888	875	936	859	545	420	198	98	6413	37,1%
2023	125	320	471	774	1036	1170	905	848	794	444	196	110	7193	12,2%

Année record pour les 399 éoliennes offshore belges

Pour l'**éolien offshore**, l'année 2023 ayant été assez venteuse, un nouveau record de production totale sur l'année a été franchi avec 8.011 GWh, ce qui est largement supérieur au record précédent (+18% par rapport aux 6.779 GWh produits en 2021). Pour le mois de décembre on voit un nouveau record mensuel aussi. Étant donné qu'aucune nouvelle éolienne offshore n'a vu le jour, ce record s'explique entièrement par les conditions météorologiques.

Offshore (GWh)	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Total	yearly increase
2013	65	66	63	66	102	124	75	55	102	165	159	195	1237	
2014	237	260	160	121	146	82	134	195	82	239	184	312	2152	74,0%
2015	280	194	233	148	194	167	204	138	185	125	331	372	2571	19,5%
2016	332	256	212	181	159	143	156	177	131	169	246	182	2344	-8,8%
2017	197	240	268	130	166	209	199	159	184	376	291	369	2788	18,9%
2018	364	320	274	201	169	196	131	200	281	331	393	452	3312	18,8%
2019	412	307	448	247	252	312	243	393	454	518	445	616	4647	40,3%
2020	628	803	702	340	419	361	370	357	437	881	639	793	6730	44,8%
2021	736	815	609	486	461	213	405	532	328	808	591	795	6779	0,7%
2022	657	1003	404	582	393	357	279	259	437	643	909	721	6644	-2,0%
2023	979	562	818	534	460	398	690	422	341	789	943	1075	8011	20,6%



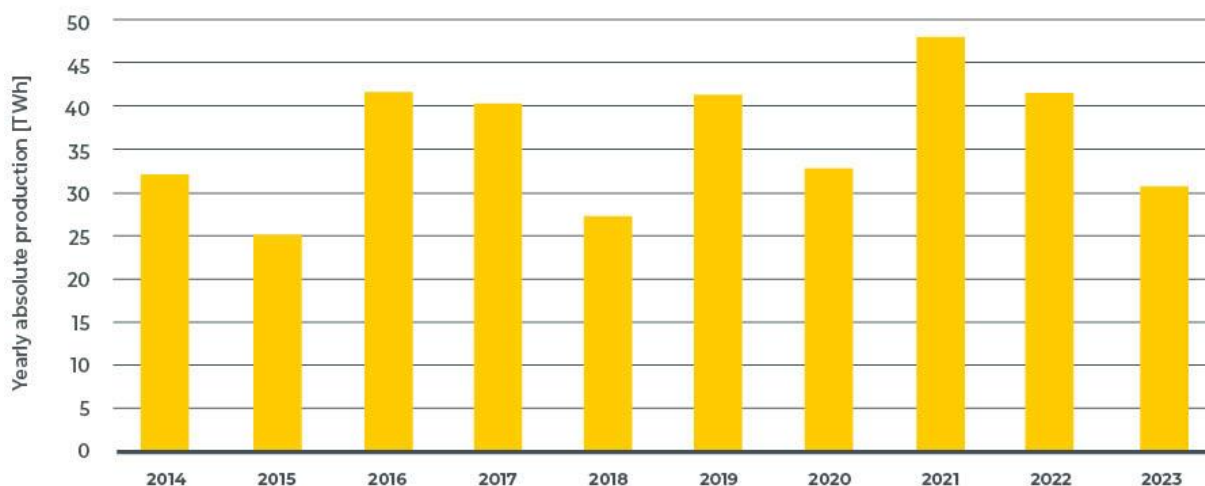
En ce qui concerne l'éolien terrestre, ici également un nouveau record mensuel a été battu avec 866 GWh produits en décembre. L'année 2023 est également la plus productive en termes d'électricité éolienne terrestre avec 6.268 GWh produits pour l'ensemble de l'année, ce qui représente un bond de plus de 43% par rapport à l'année précédente. Cela s'explique par l'augmentation de la capacité mais également par une année plus venteuse que la norme.

Onshore (GWh)	JAN	FEB	MAR	APR	MAY	JUN	JUL	AUG	SEP	OCT	NOV	DEC	Total	yearly increase
2013	152	148	152	156	142	133	80	59	87	208	192	301	1810	
2014	306	333	139	99	161	74	94	143	69	201	191	303	2113	16,7%
2015	303	201	231	149	181	136	162	116	170	93	322	379	2443	15,6%
2016	325	302	224	180	141	117	131	156	127	135	220	181	2239	-8,4%
2017	173	251	304	145	145	201	195	150	197	311	238	332	2642	18,0%
2018	403	277	317	226	158	157	146	185	193	237	296	367	2962	12,1%
2019	318	288	460	209	179	198	161	210	248	316	277	499	3363	13,5%
2020	444	629	439	227	244	195	204	203	185	494	394	433	4091	21,6%
2021	388	439	396	292	426	146	252	255	187	489	277	433	3980	-2,7%
2022	375	677	308	385	236	199	192	205	252	442	590	515	4376	9,9%
2023	804	471	702	436	321	256	464	298	290	576	784	866	6268	43,2%

Disponibilité élevée des installations de production nucléaire

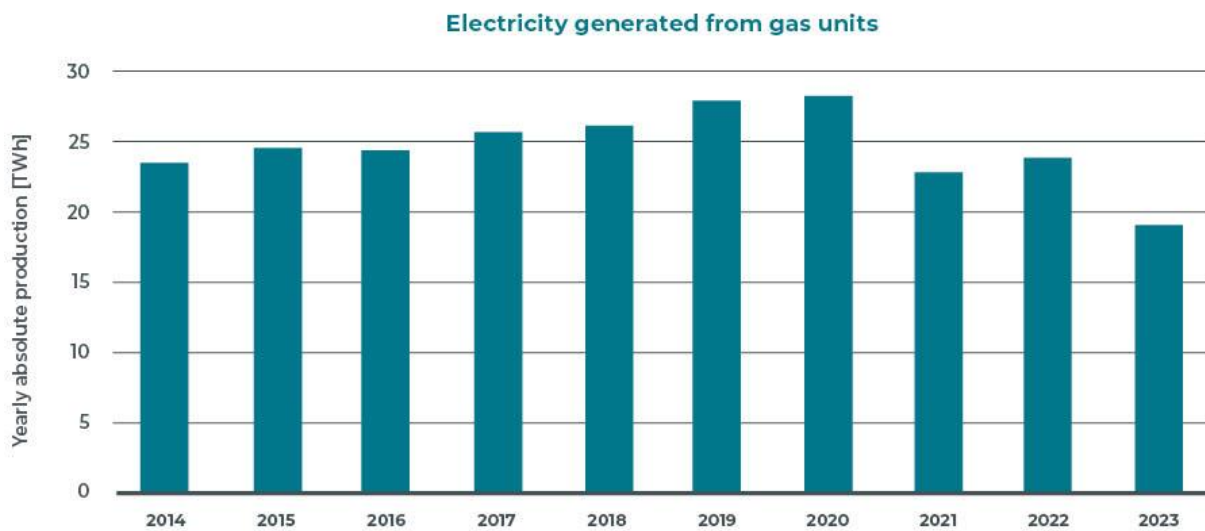
Avec la fermeture définitive du réacteur Doel 3 fin septembre 2022 ainsi que Tihange 2 en février 2023, on observe une baisse de l'énergie produite par les centrales nucléaires. Le taux de disponibilité est élevé pour les réacteurs restants. L'énergie nucléaire représente encore 41,3% du mix électrique contre 47,3% l'année dernière.

Electricity generated from nuclear units



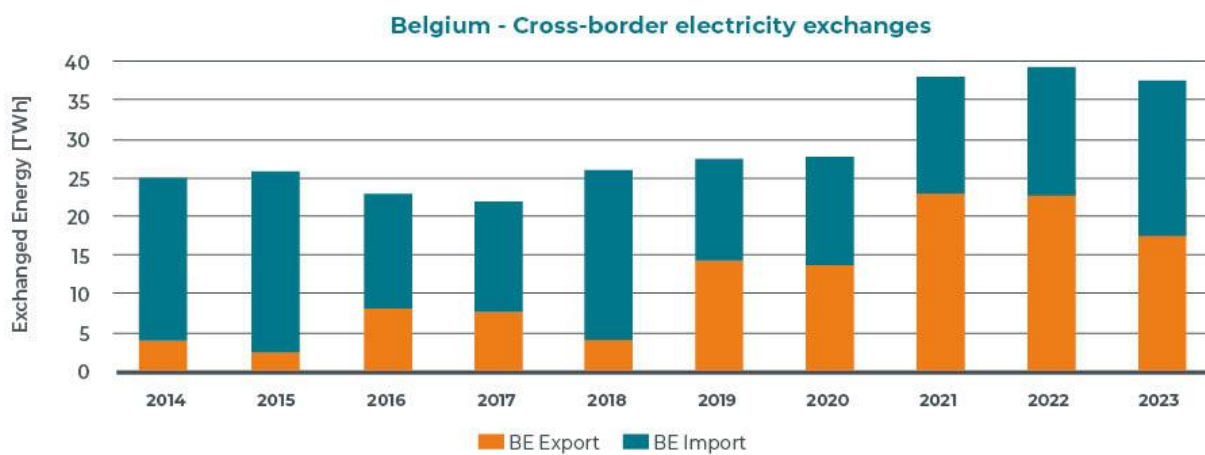
La production issue du gaz représente 25,2% du mix

Si la production issue du gaz reste habituelle en termes de pourcentage du mix électrique, avec 19,2 TWh produits en 2023, elle est cependant historiquement basse. Cela s'explique principalement par les prix du gaz qui restent élevés, l'accroissement de la production renouvelable, la hausse des importations et enfin la consommation historiquement basse.



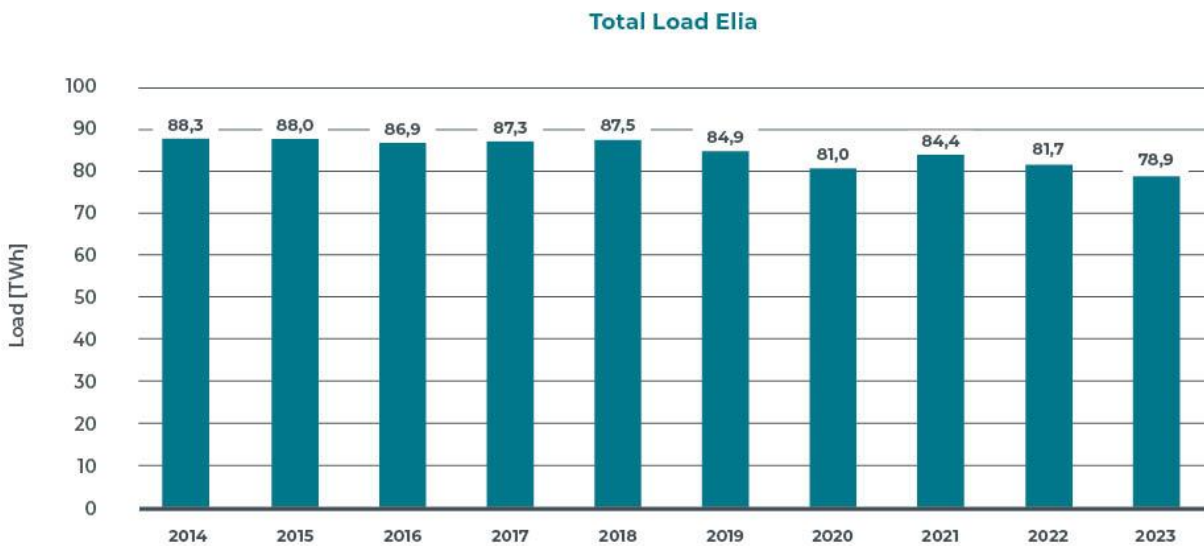
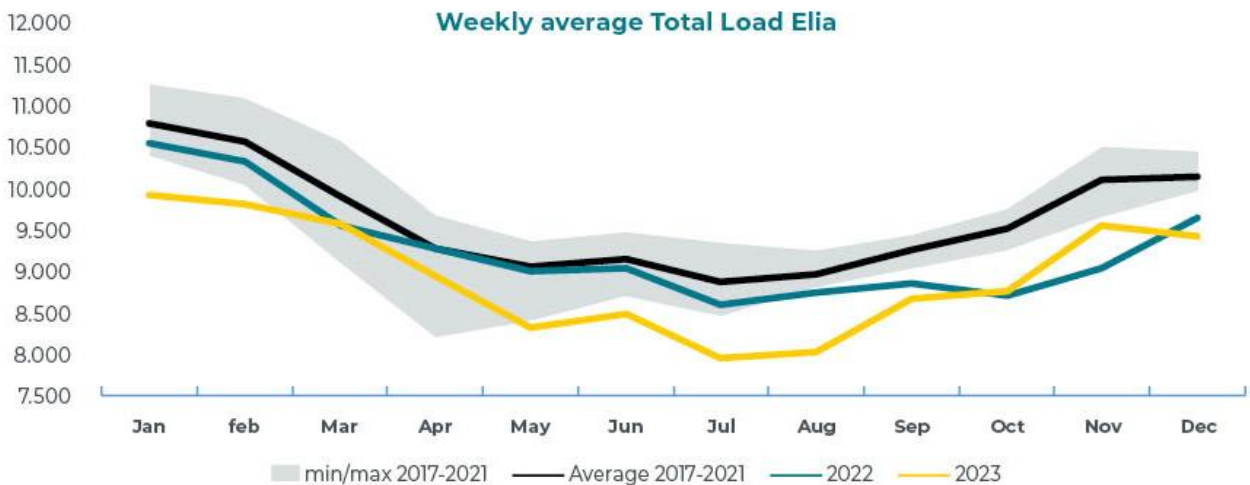
Des échanges internationaux élevés

Les échanges internationaux continuent d'être élevés. On observe cependant un changement de la balance des flux internationaux. La Belgique passe d'exportatrice nette (6,4 TWh en 2022) à importatrice nette avec 2,8 TWh en 2023. Cela s'explique notamment par une meilleure disponibilité du parc nucléaire français. Nous avons importé 3 TWh nets chez nos voisins français, tandis qu'en 2022, la Belgique avait exporté 10 TWh nets vers la France.



La consommation d'électricité est historiquement basse (- 3,5% par rapport à 2022)

La consommation d'électricité en 2023 est de 78,9 TWh ce qui est historiquement faible. Même s'ils ont fortement diminué cette année, les prix de l'électricité restent particulièrement élevés en raison du contexte international, ce qui tire également la consommation vers le bas. Cette tendance à la baisse est un phénomène temporaire et nous prévoyons une forte augmentation de la consommation électrique dans les années à venir. Cette hausse future est due à l'électrification rapide des processus industriels ainsi qu'à la croissance marquée du nombre de voitures électriques et de pompes à chaleur. Elia projette une augmentation de la consommation de 50% d'ici 2032.



Le prix moyen de l'électricité 2,5 fois plus faible par rapport à 2022 mais reste plus haut que la normale

Cette année, nous constatons que le prix annuel moyen du MWh sur le marché day-ahead reste à nouveau élevé (€97/MWh), principalement en raison des prix élevés du gaz. Ce prix se situe toujours autour du double des références historiques mais on note toutefois une baisse progressive tout au long de l'année.

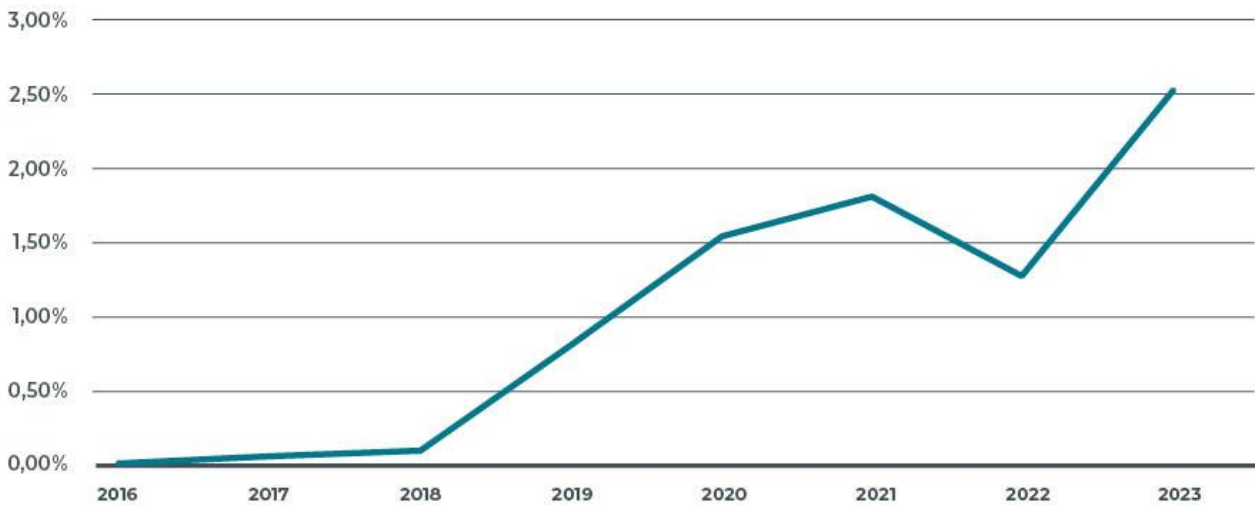
Clearing price day-ahead [€/MWh]

Month	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
January	39,7	42,9	32,6	72,6	36,8	60,5	37,9	57,5	191,4	126,6
February	38,7	50,5	25,4	47,6	47,4	47,6	28,4	48,6	162,6	143,5
March	37,4	47,1	27,1	34,5	50,7	37,6	24,0	46,6	265,7	109,6
April	41,9	47,7	25,4	37,3	37,8	37,9	14,7	57,0	186,6	105,5
May	38,7	37,6	25,4	37,2	44,5	38,0	15,4	55,6	176,6	78,1
June	36,8	39,0	30,7	32,7	50,0	27,5	25,6	74,4	219,1	93,1
July	33,8	42,6	31,3	33,6	52,9	37,7	29,8	77,4	321,3	75,4
August	37,4	42,4	28,9	31,8	60,7	33,7	35,5	79,5	448,1	92,0
September	46,2	52,5	37,7	37,2	68,8	33,6	44,2	136,2	337,4	94,3
October	46,2	55,4	57,2	49,0	76,0	37,6	39,4	165,2	157,4	86,4
November	45,1	43,1	62,3	66,6	77,8	44,4	39,9	202,2	180,4	91,5
December	47,7	35,9	55,0	55,1	59,7	36,4	47,4	245,4	269,3	69,4
Grand Total	40,8	44,7	36,6	44,6	55,3	39,3	31,9	104,1	243,8	96,7



Remarquons également que nous observons de plus en plus fréquemment des prix négatifs. Ces prix négatifs sont apparus 2,5% du temps pour l'année 2023. Ils apparaissent généralement dans des périodes où l'on a peu de consommation et beaucoup de production. Face à l'arrivée importante de la production renouvelable dans les prochaines années, l'évolution des prix devrait devenir encore plus volatile. Cette volatilité des prix offre des opportunités aux consommateurs qui peuvent adapter leur consommation en fonction de la disponibilité d'une énergie renouvelable bon marché. La flexibilité peut donc jouer un rôle important dans notre système énergétique.

Negative DA market prices frequency



À propos d'Elia Group

Dans le top 5 européen

Elia Group est un acteur clé dans le transport d'électricité. Nous veillons à chaque instant à l'équilibre entre production et consommation. Nous approvisionnons 30 millions d'utilisateurs finaux en électricité et gérons 19.349 km de liaisons à haute tension via nos filiales en Belgique (Elia) et dans le nord et l'est de l'Allemagne (50Hertz). Elia Group figure ainsi parmi les 5 plus grands gestionnaires de réseau de transport européens. Nous mettons un réseau électrique robuste et fiable à 99,99 % au service de la communauté et du bien-être socioéconomique. Nous voulons également servir de catalyseur à une transition énergétique réussie vers un système énergétique fiable, durable et abordable.

Acteur de la transition énergétique

Nous stimulons l'intégration du marché européen de l'énergie et la décarbonisation de la société en développant les liaisons internationales à haute tension et en intégrant une part sans cesse croissante d'énergie renouvelable à notre réseau. En parallèle, nous optimisons en permanence nos systèmes opérationnels et développons de nouveaux produits de marché afin que de nouveaux acteurs de marché et technologies aient accès à notre réseau, ce qui facilite la transition énergétique.

Dans l'intérêt de la communauté

Acteur central dans le système énergétique, Elia Group agit dans l'intérêt de la communauté. Nous répondons à la hausse rapide des énergies renouvelables en adaptant constamment notre réseau de transport. 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 pour construire le système énergétique de demain.

Ouverture internationale

Outre ses activités de gestionnaire de réseau de transport, Elia Group fournit des services de consultance à des clients internationaux via sa filiale Elia Grid International. Récemment, Elia Group a lancé de nouvelles activités non régulées telles que re.alto, la première plateforme de marché européenne pour l'échange de données liées à l'énergie via des API standardisés dans le domaine de l'énergie, et WindGrid, une filiale qui va poursuivre le développement des activités d'Elia Group à l'étranger, en contribuant à l'expansion des réseaux électriques offshore en Europe et au-delà.

Elia Group opère sous l'entité juridique Elia Group, une entreprise cotée en bourse dont l'actionnaire de référence est le holding communal Publi-T.

Pour de plus amples informations, veuillez contacter :

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 (EN) | M +32 486 49 01 09 | marleen.vanhecke@elia.be

Elia Transmission Belgium SA/NV

Boulevard de l'Empereur 20 | Keizerslaan 20 | 1000 Bruxelles | Belgique