



Elektriciteitsmix 2020 voor België: hernieuwbare productie stijgt met 31% in jaar dat getekend werd door COVID-19

- Hernieuwbare productie verbreekt meerdere records en bereikt een aandeel van 18,6% in elektriciteitsmix
- Door de COVID-19 crisis is de gemiddelde maandprijs op de kortetermijnmarkt (day-ahead) historisch laag: 31,9 €/MWh
- In 2020 is het elektriciteitsverbruik in België met 7% gedaald in vergelijking met het gemiddelde van de voorbije 5 jaar

BRUSSEL – Elia, de beheerder van het Belgische hoogspanningsnet, heeft een eerste analyse klaar van de elektriciteitsproductie in België in 2020. Daarvoor is gewerkt met de eerste beschikbare gegevens die later nog gefinetuned worden. Er tekenen zich enkele opmerkelijke tendensen af. Belangrijk zijn de toename van hernieuwbare elektriciteitsproductie, vooral dankzij de verdere ontwikkeling van offshore wind; een lagere nucleaire productie; een stabiele productie uit gasgestookte centrales en een vrijwel evenwichtige balans tussen de import en export van elektriciteit. Er werden dit jaar opnieuw enkele records gebroken en de gemiddelde maandprijs per MWh op de kortetermijnmarkt is historisch laag.

Opvallende tendensen 2020

18,6% hernieuwbare productie en nieuwe records

De productie van hernieuwbare energie (uitsluitend offshore/onshore windproductie en productie van zonne-energie) bedraagt 18,6% van de elektriciteitsmix en stijgt met 31% in absolute cijfers in vergelijking met het jaar 2019 (15,1 TWh in 2020, tegenover 11,5 TWh in 2019). Deze evolutie is gelinkt aan tal van factoren zoals weersomstandigheden, maar ook de toename van de geïnstalleerde capaciteit (van 3.796 MW eind 2019 naar 4.670 MW eind 2020 voor windenergie en van 3.887 MW eind 2019 naar 4.788 MW eind 2020 voor zonne-energie). De productie van zonne-energie is relatief hoog gedurende de zomermaanden en die van windenergie is meer uitgesproken tijdens de wintermaanden.



Voor meer informatie

Marie-Laure Vanwanseele (NDL) | M +32 499 86 51 58 | marielaure.vanwanseele@elia.be

Jean Fassiaux (FR) | M +32 474 46 87 82 | jean.fassiaux@elia.be

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

Nieuwe records gebroken in 2020

- Op 11 mei werd 's middags 3.196 MW geproduceerd uit windenergie in combinatie met 2.628 MW uit zonne-energie, wat resulteerde in 5.824 MW voor de "Wind & Solar"-waarde. Dit is een nieuw record voor absolute productie.
- Op 26 december 2020, rond 21 uur, werd 3,8 GW opgewekt uitsluitend uit Belgische windenergie, dit is een nieuw record.
- In mei 2020 werd een nieuw maandelijks productierecord voor zonne-energie bereikt met 683 GWh (het vorige record was 504 GWh in juni 2019). Dit record kan worden verklaard door de zonnige maand mei, maar ook en vooral door de toename van het geïnstalleerde fotovoltaïsche vermogen.

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

- In 2020 werden nieuwe offshore windparken (Northwester 2 en Seamide) in dienst genomen. De eerste ontwikkelingsfase voor offshore wind is daarmee voltooid. Het geïnstalleerd vermogen bedraagt nu 2.262 MW tegenover 1.548 MW begin 2020.

Door de toenemende capaciteit is in oktober 2020 een nieuw maandelijks productierecord geregistreerd voor offshore wind van 881 GWh. Het record uit 2019 was 616 GWh in december.

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

- We zien ook een toename van het geïnstalleerd vermogen in onshore wind. Februari 2020 was de meest productieve maand voor windturbines op land met een absolute waarde van 629 GWh (tegenover 499 GWh in december 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

- Tot slot werd in 2020 gedurende 119 uur meer dan 50% van de in België verbruikte elektriciteit geproduceerd door hernieuwbare energie, wat nauwelijks eerder was gebeurd.

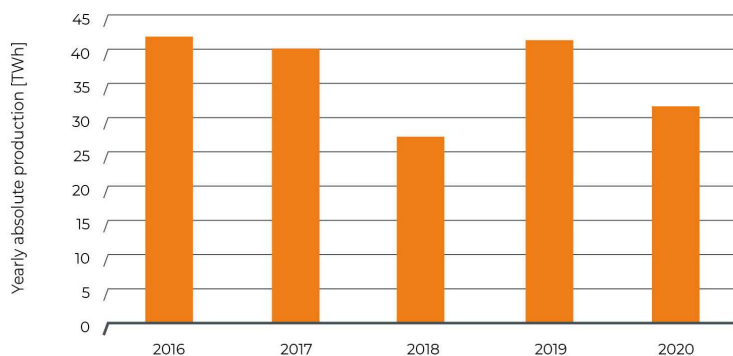
Wind + Solar > 50%

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

Minder nucleaire productie dan in 2019

In 2020 was 39,1% van de Belgische elektriciteitsproductie afkomstig van kernenergie. Dit is een lager percentage dan in 2019 (48,7%), wat verklaard kan worden door een aantal geplande en ongeplande revisies. Het aandeel van de nucleaire productie blijft ver boven dat van 2018 (31,2%), een jaar dat werd gekenmerkt door een aanzienlijke onbeschikbaarheid van verschillende reactoren, vooral tijdens de laatste maanden van het jaar.

Electricity generated from nuclear units

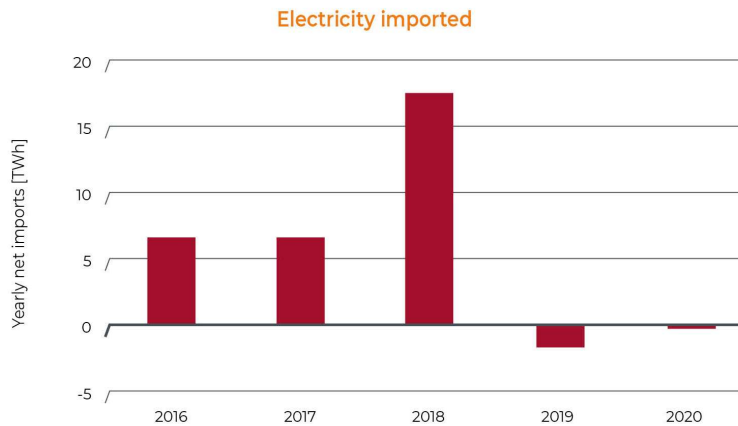


Import en export van elektriciteit in balans

2020 is praktisch neutraal wat betreft de jaarlijkse netto-invoer. België is in zeer beperkte mate netto-exporteur in 2020. Historisch gezien voert België het meeste elektriciteit in als de eigen nucleaire productie lager is. In dit opzicht is 2020



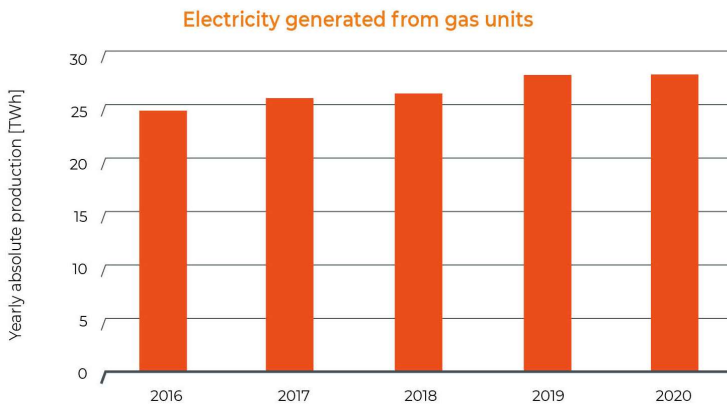
een uitzonderingsjaar: met een laag niveau van kernenergie maar geen netto-import. Dit kan verklaard worden door twee elementen: het elektriciteitsverbruik was dit jaar lager (effect van de COVID-maatregelen) en er werd meer eigen hernieuwbare elektriciteit geproduceerd.



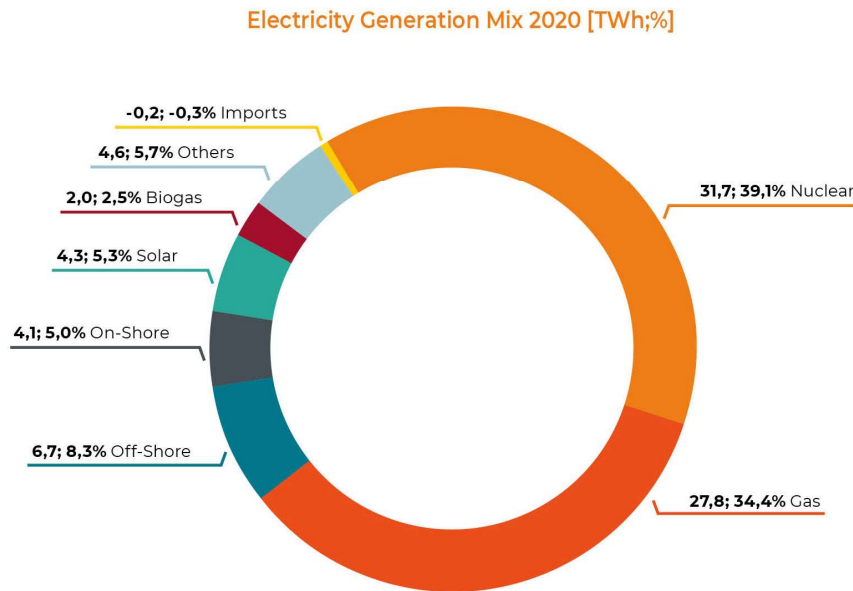
Productie gascentrales bleef stabiel

Het niveau van de elektriciteitsproductie uit gas blijft al verschillende jaren stabiel. Als we de terugkeer naar de markt van de centrales van Vilvoorde (255 MW) en Seraing (470 MW) in oktober 2018 buiten beschouwing laten, zien we weinig veranderingen.

We wijzen erop dat onze berekeningsmethode dit jaar lichtjes gewijzigd is. We hebben toegang tot meer volledige cijfers voor de kleine productie-eenheden. Dat maakt dat kleine eenheden die op aardgas werken niet langer in de categorie 'Others' zijn opgenomen maar in de categorie 'Gas'. Hoewel deze nieuwe methode beter de realiteit weergeeft, doet ze ook het volume voor de categorie 'Gas' toenemen voor de voorbije jaren. In de onderstaande grafiek werd deze methode toegepast met terugwerkende kracht tot 2016.



Electriciteitsmix 2020



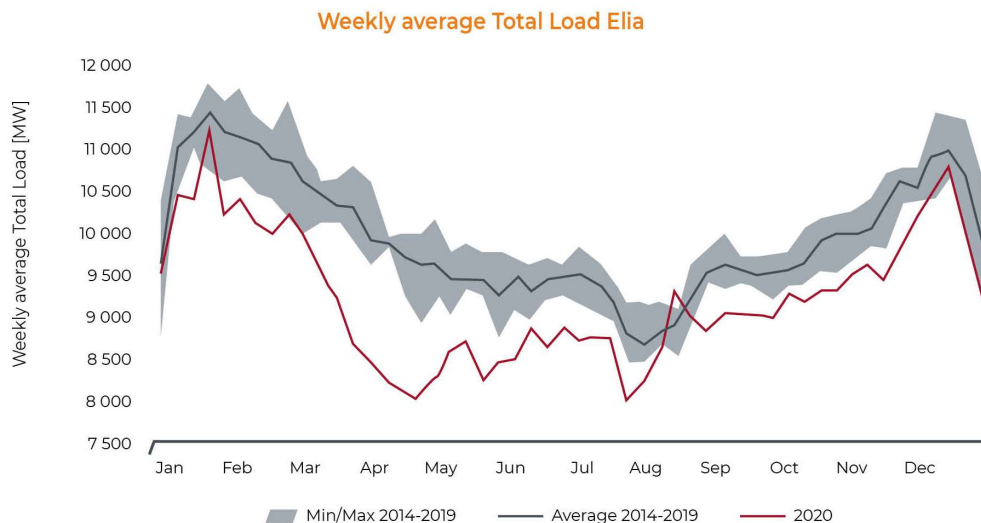
Impact van de coronacrisis

2020 is een bijzonder jaar dat getekend is door een nooit eerder geziene gezondheidscrisis. In tegenstelling tot andere landen zijn er vanwege COVID-19 géén productiecentrales stilgelegd. De rechtstreekse impact op de Belgische elektriciteitsmix is daarom moeilijk te bepalen.

Door de genomen maatregelen om de COVID-crisis te bestrijden, zijn er wel twee belangrijke waarnemingen.

Het totale elektriciteitsverbruik in 2020 was opvallend lager. Met 81 TWh lag het verbruik 7% lager dan het gemiddelde van de voorbije 5 jaren. Op het hoogtepunt van de lockdown (tijdens de eerste golf) piekte de verbruiksdaling op bepaalde momenten van de dag tot -25% tegenover het normale peil. In de maand augustus klom het verbruik op sommige momenten weer tot het gemiddelde van de voorbije 5 jaren en overschreed het dat gemiddelde zelfs; dat kwam vooral door de hittegolf. De belasting hangt namelijk sterk af van de weersomstandigheden. Vandaar dat het heel moeilijk is om exact te bepalen in welke mate de verbruiksdaling precies toe te schrijven is aan de pandemie. Het jaar 2020 was gemiddeld een warmer jaar dan de voorbije 5 jaren. Dat kan de daling van het elektriciteitsverbruik ook deels verklaren.





Daarnaast lagen de gemiddelde prijzen per MWh op de kortetermijnmarkt (day-ahead) op bepaalde momenten een stuk lager dan normaal. Zo noteerden we een absoluut record met de laagste gemiddelde prijs op de kortetermijnmarkt voor de maand april (14,7 €/MWh day-ahead). Ook op jaarbasis lag het gemiddelde het laagst sinds 2011. Dat is o.a. toe te schrijven aan de hoge hernieuwbare energieproductie tijdens de lockdown, toen het elektriciteitsverbruik lager lag, en ook aan de lagere brandstofprijzen (gas).

Maandelijkse gemiddelde kortetermijnmarkt prijzen in day-ahead [€/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
May	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



Over Elia groep

Een Europese top 5 speler

Elia groep is actief in elektriciteitstransmissie. We zorgen dat productie en verbruik op elk moment in balans zijn. Zo voorzien we 30 miljoen eindverbruikers van elektriciteit. Met fialen in België (Elia) en het noorden en oosten van Duitsland (50Hertz) beheren we 19.271 km aan hoogspannings-verbindingen. Onze groep behoort daarmee tot de Europese top 5. Met een betrouwbaarheidsgraad van 99,999% geven we de samenleving een robuust elektriciteitsnet dat belangrijk is voor de socio-economische welvaart. We willen ook een katalysator zijn voor een geslaagde energietransitie naar een betrouwbaar, duurzaam én betaalbaar energiesysteem.

Wij maken de energietransitie waar

Door de uitbouw van internationale hoogspannings-verbindingen en het integreren van steeds grotere hoeveelheden hernieuwbare energieproductie, stimuleert Elia groep zowel de integratie van de Europese energiemarkt als de decarbonisering van onze samenleving. Tegelijk innoveert Elia groep haar operationele systemen en ontwikkelt marktproducten zodat nieuwe technologieën en marktpartijen toegang krijgen tot ons net. Elia groep maakt zo de energietransitie waar.

In het belang van de samenleving

Als centrale speler in het energiesysteem zet Elia groep zich in voor het belang van de samenleving. We spelen in op de snel veranderende energiemix met meer hernieuwbare energie en passen ons transmissienet voortdurend aan. We zorgen er ook voor dat investeringen op tijd en binnen het budget worden uitgevoerd en met een maximale focus op veiligheid. Bij de realisatie van onze projecten gaan we voor een proactief stakeholder management waarbij we heel vroeg in het ontwikkelingsproces en met alle betrokkenen wederzijdse communicatie opstarten. We stellen onze expertise ook ten dienste van onze sector en bevoegde overheden om het energiesysteem van de toekomst uit te bouwen.

Internationaal georiënteerd

Naast activiteiten als transmissienetbeheerder, levert Elia groep diverse consulting diensten aan internationale klanten via Elia Grid International (EGI). Elia maakt ook deel uit van het consortium Nemo Link dat een eerste onderzeese elektrische interconnector exploiteert tussen België en Groot-Brittannië.

Elia groep is een beursgenoteerde onderneming waarvan de referentieaandeelhouder de gemeentelijke holding Publi-T is.

Meer informatie: elia.be & eliagroup.eu

Contact

Corporate Communication

Marie-Laure Vanwanseele (NDL) | M +32 499 86 51 58 | marie-laure.vanwanseele@elia.be

Jean Fassiaux (FR) | M +32 474 46 87 82 | jean.fassiaux@elia.be

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

Elia Transmission Belgium SA/NV

Boulevard de l'Empereur 20 | Keizerslaan 20 | 1000 Brussels | Belgium

