

ENERGY

Key Data

Editie februari 2022





FOD Economie, K.M.O., Middenstand en Energie

Vooruitgangstraat 50 – 1210 Brussel

Ondernemingsnr.: 0314.595.348



○ 0800 120 33 (gratis nummer)



○ FODEconomie



○ @fodeconomie



○ [linkedin.com/company/fod-economie](https://www.linkedin.com/company/fod-economie) (tweetalige pagina)



○ [instagram.com/spfec](https://www.instagram.com/spfec)



○ [youtube.com/user/FODEconomie](https://www.youtube.com/user/FODEconomie)



○ economie.fgov.be

Verantwoordelijke uitgever:

Séverine Waterbley

Voorzitter van het Directiecomité

Vooruitgangstraat 50 – 1210 Brussel

Internet versie

Inhoud

Inleidende pagina.....	4
1. Consumptie.....	6
1.1. Primaire energieconsumptie in 2020.....	6
1.2. Finale energieconsumptie in 2020.....	8
1.3. Opvolging Europese doelstellingen – 2020.....	16
2. Productie.....	20
2.1. Primaire energieproductie in 2020.....	20
2.2. Bruto-elektriciteitsproductie in 2020.....	22
2.3. Bruto-elektriciteitsproductie van hernieuwbare energiebronnen in 2020.....	24
2.4. Geïnstalleerde elektrische capaciteit in 2020.....	28
3. Invoer.....	30
3.1. Netto-invoer van energie in 2020.....	30
3.2. Oorsprong van de invoer per primaire energiebron in 2020.....	32
3.3. Oorsprong van de invoer van elektriciteit in 2020.....	34
4. Prijzen.....	36
4.1. Aardgasmarkt in 2020.....	36
4.2. Elektriciteitsmarkt in 2020.....	37
4.3. Aardoliemarkt in 2021.....	38

Inleidende pagina

Deze publicatie geeft een overzicht van de laatste beschikbare gegevens over de energiemarkt in België.

Definities

Primaire energieconsumptie meet de totale energievraag van een land. Het dekt het verbruik van de energiesector zelf, verliezen tijdens transformatie (bijvoorbeeld van gas naar elektriciteit) en distributie van energie, en het finaal verbruik door eindgebruikers. Het is inclusief de energie verbruikt voor niet-energetische doeleinden (bijvoorbeeld het verbruik van olieproducten voor de productie van plastic). Het is exclusief de energie geleverd aan internationale zeeschepen.

Finale energieconsumptie is het totale energieverbruik van eindgebruikers, zoals huishoudens, industrie en landbouw. Het is de energie die de deur van de eindconsument bereikt en sluit het energieverbruik uit in de energiesector zelf. Het is inclusief de energie verbruikt voor niet-energetische doeleinden. Het is exclusief de energie geleverd aan internationale luchtvaart.

Primaire energieproductie is elke extractie van energieproducten in een bruikbare vorm uit natuurlijke bronnen. Dit gebeurt hetzij wanneer natuurlijke bronnen worden geëxploiteerd (bijvoorbeeld in steenkoolmijnen, ruwe olievelden, waterkrachtcentrales, windmolenparken) of in de productie van biobrandstoffen.

Bruto-elektriciteitsproductie is de som van de elektrische energie die door alle generatoraggregaten in kwestie wordt geproduceerd (inclusief pompaccumulatie), gemeten aan de uitgang van de hoofdgeneratoren.

Afkortingen

HEB: Hernieuwbare energiebronnen

EE: Energie-efficiëntie

NREAP: Nationaal actieplan hernieuwbare energie

Streefdoelen

In overeenstemming met de bepalingen van de Europese strategie “Energie 2020” streeft België naar verschillende doelen voor hernieuwbare energie en energie-efficiëntie.

HEB

Richtlijn 2009/28/EG ter bevordering van het gebruik van energie uit hernieuwbare energiebronnen:

- Een bindend streefcijfer van 13 % HEB in het eindverbruik van energie in 2020;
- Een bindende doelstelling van 10 % HEB in het eindverbruik van energie in het vervoer in 2020.

EE

Richtlijn 2012/27/EU over energie-efficiëntie heeft ertoe geleid dat België een indicatief streefdoel heeft gesteld van 18 % reductie van het primaire energieverbruik in 2020 in vergelijking met de prognoses opgesteld door Primes 2007 (referentiejaar 2005). Die doelstelling komt overeen met een primaire energieconsumptie van 43,7 Mtoe, ofwel een finale energieconsumptie van 32,5 Mtoe in 2020.

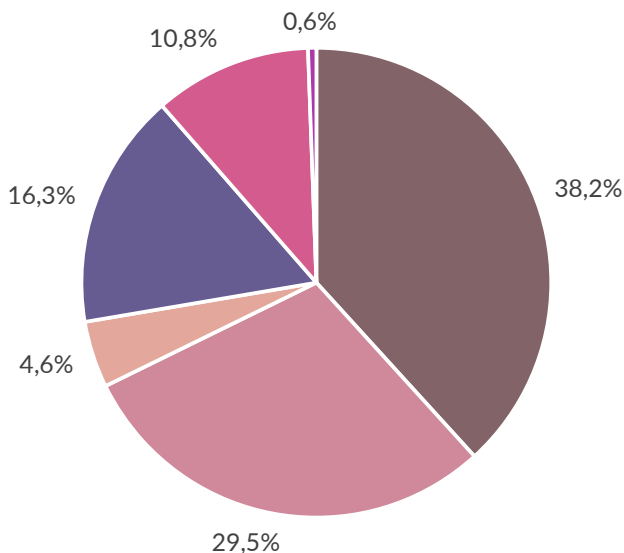
1. Consumptie

1.1. Primaire energieconsumptie in 2020

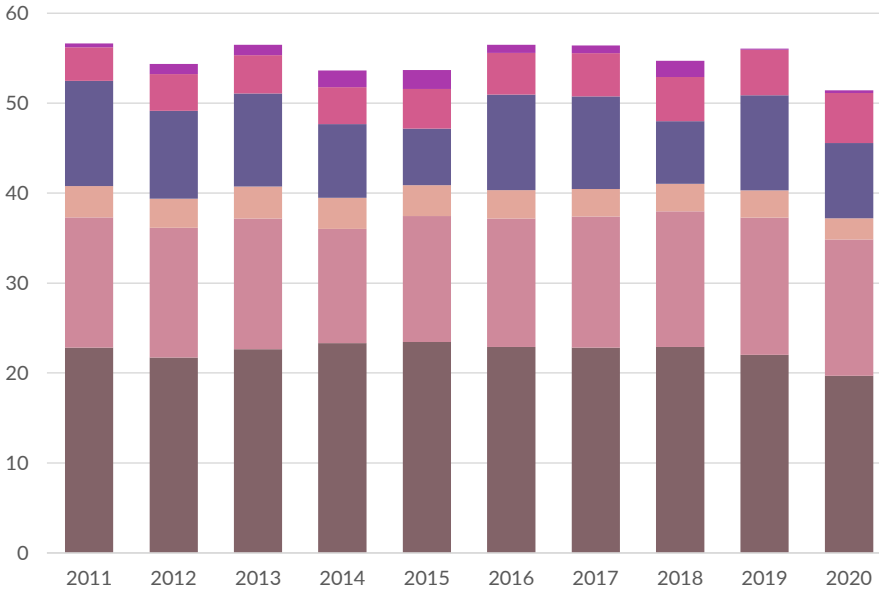
1.1.1. Per energiebron

Energiebron		Mtoe	TJ
Aardolie en aardolieproducten		19,7	823.580
Aardgas		15,2	635.507
Vaste fossiele brandstoffen		2,4	98.474
Nucleaire energie		8,4	350.393
Hernieuwbare energie en afval		5,6	233.413
Andere*		0,3	12.281
Totaal		51,4	2.153.648

* Andere omvat de netto-import van elektriciteit en warmte, alsook de recuperatiewarmte uit chemische processen.



Verloop in Mtoe

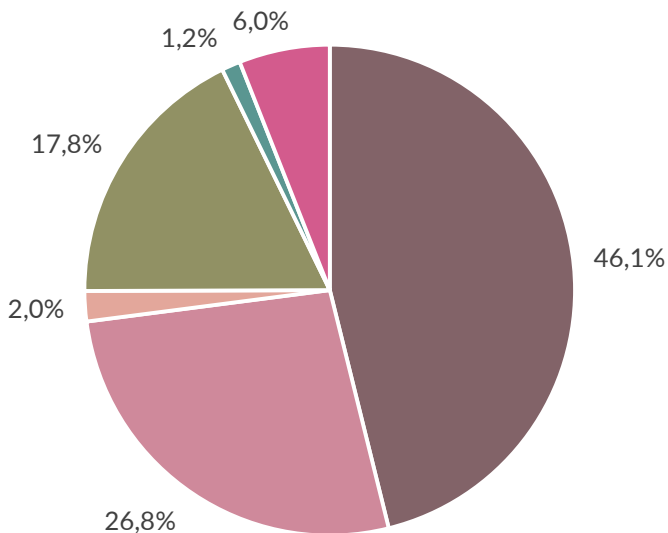


In 2020 bedroeg de totale primaire energieconsumptie 51,4 Mtoe. Dat is een daling van 8,3 % ten opzichte van 2019. Dat is het laagste niveau van de primaire energieconsumptie sinds begin de jaren '90. Dat is hoofdzakelijk het gevolg van de coronacrisis dat een belangrijke daling veroorzaakte, voornamelijk in de consumptie van aardolieproducten. Geplande onderhoudswerken in de hoogovens veroorzaakten een daling in het verbruik van de vaste fossiele brandstoffen. In 2020 daalde het verbruik van nucleaire energie terug licht. Het aandeel hernieuwbare energie en afval in de primaire energieconsumptie steeg naar 10,8 % in 2020 tegenover 6,6 % in 2011. Een negatieve netto-import van elektriciteit sinds 2019 doet de energiebron "Andere" dalen ten opzichte van de voorbije jaren waarin de netto-import positief was.

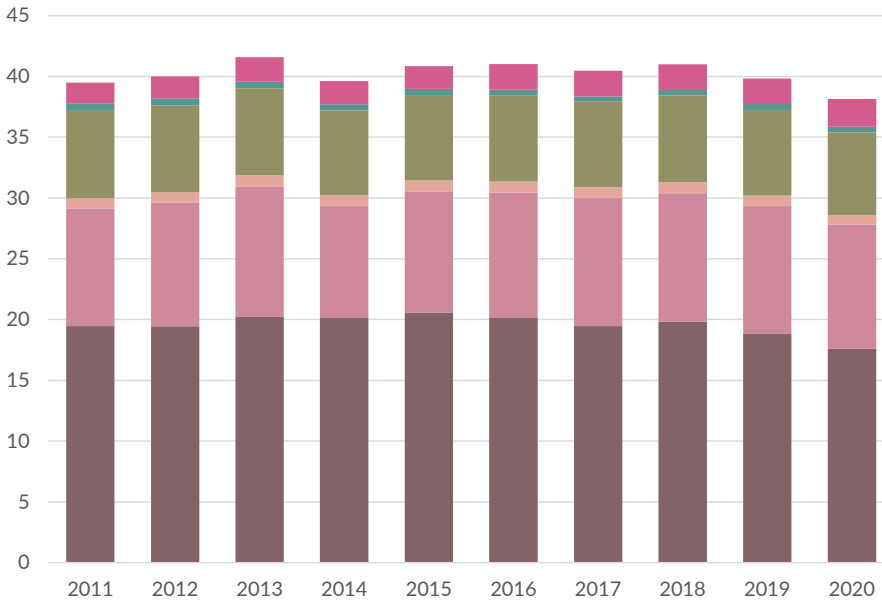
1.2. Finale energieconsumptie in 2020

1.2.1. Per energiebron

Energiebron		Mtoe	TJ
Aardolieproducten		17,6	736.732
Aardgas		10,2	428.391
Vaste fossiele brandstoffen		0,8	31.746
Elektriciteit		6,8	284.746
Warmte		0,5	19.742
Hernieuwbare energie en afval		2,3	95.624
Totaal		38,1	1.596.982



Verloop in Mtoe



Tussen 2011 en 2020, varieert de finale energieconsumptie tussen 38,1 en 41,6 Mtoe. Er is een sterke afhankelijkheid van de weersomstandigheden. Jaren met een strengere winter, zoals 2013, vertonen inderdaad een hoger finaal verbruik van de verwarmingsbrandstoffen. Die impact is hoofdzakelijk zichtbaar in het aardgasverbruik. De sterke daling die wordt waargenomen in 2020 is in de eerste plaats het resultaat van een warme winter maar ook van de getroffen maatregelen in de strijd tegen het coronavirus. Net zoals in de primaire energieconsumptie, worden de aardolieproducten in de finale energieconsumptie het zwaarst getroffen.

De aandelen van de diverse energiebronnen in het finale energieverbruik zijn de laatste jaren vrij constant: het gemiddeld aandeel over de laatste 10 jaar van aardolieproducten bedraagt ongeveer 49 %, voor aardgas 25 %, voor elektriciteit 18 %, voor hernieuwbare energie en afval 5 %, voor vaste fossiele brandstoffen 2 %, en voor warmte 1 %.

Sinds 2011 is het aandeel hernieuwbare energie en afval in de finale energieconsumptie gestegen van 4,4 % tot 6,0 %. Dat aandeel omvat niet het eindverbruik van groene stroom.

Ondanks dat de getroffen maatregelen in de strijd tegen het coronavirus voornamelijk voelbaar waren in het verbruik van aardolieproducten, blijft dat aandeel in de totale finale energieconsumptie zeer dominant (46,1 % in 2020). Dat verbruik kan opgesplitst worden naar energetisch verbruik (67,5 %) en niet-energetisch verbruik (32,5 %). Binnen het energetisch verbruik van de aardolieproducten kent de transportsector in 2020 een aandeel van 57,7 %. Dat is ongeveer een 5 procentpunt lager dan de voorbije jaren. Wat de grotere impact van de maatregelen in de strijd tegen het coronavirus op de transportsector in de verf zet.

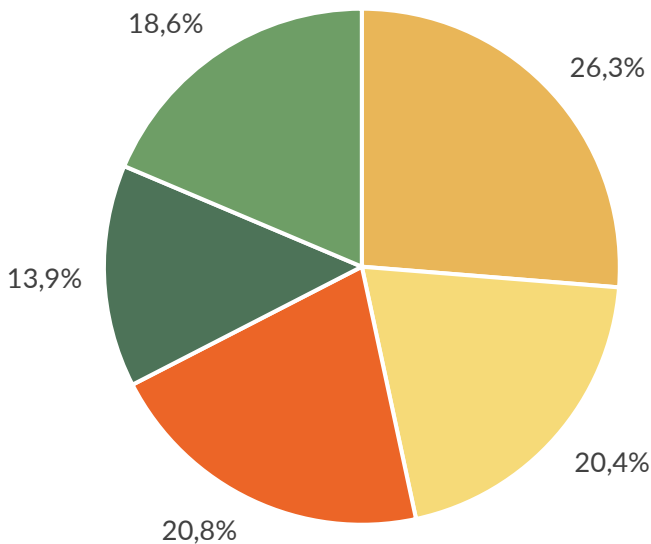
Aardgas staat in voor 26,8 % van de finale energieconsumptie in 2020. 89,8 % van deze aardgasconsumptie wordt aangewend voor energetische doeleinden, waarvan 33,8 % in de huishoudelijke sector.



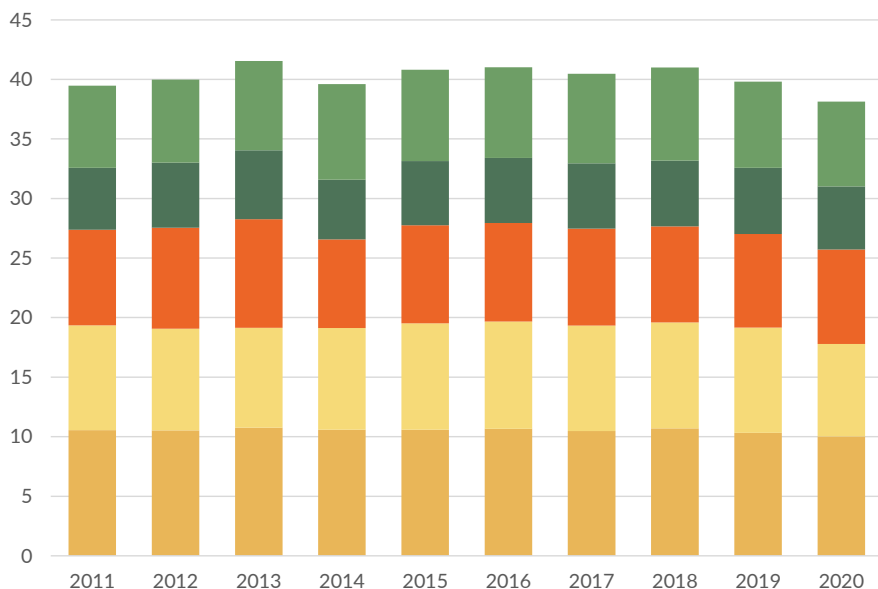
CONSUMPTIE

1.2.2. Per sector

Sector		Mtoe	TJ
Industrie		10,0	419.653
Transport		7,8	325.095
Huishoudelijk		7,9	332.203
Diensten en gelijkgesteld		5,3	222.598
Niet-energetisch verbruik		7,1	297.434
Totaal		38,1	1.596.982



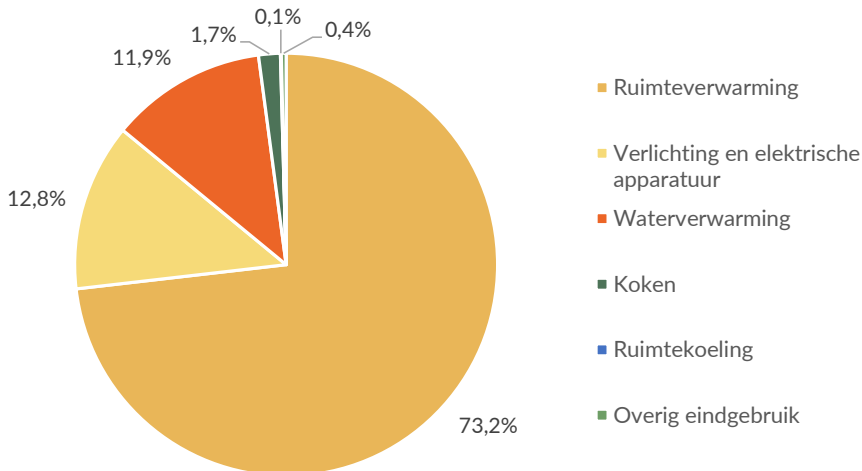
Verloop in Mtoe



De sectorale verdeling van de finale energieconsumptie is vrij constant doorheen de jaren. Het jaar 2020 is een uitzondering hierop vanwege de grote impact van de getroffen maatregelen tegen het coronavirus op de transportsector. In 2020 is het verbruik in de transportsector gedaald met 15,8 % ten opzichte van 2019. Dergelijk verloop is niet zichtbaar in de andere sectoren.

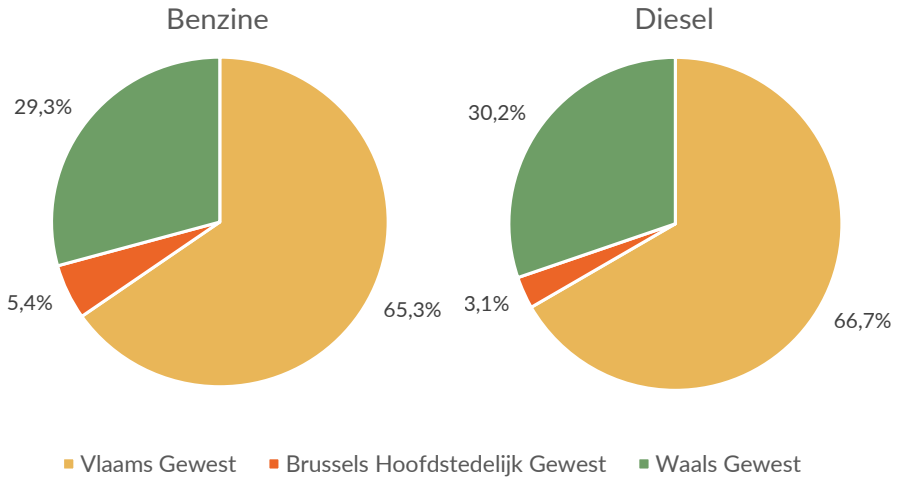
In 2020 werd het verbruik in de industrie voornamelijk ingevuld door aardgas (38,6 %), elektriciteit (31,3 %) en aardolieproducten (13,6 %). Ook in de huishoudelijke sector zijn dat de belangrijkste energiebronnen (respectievelijk 38,7 %, 20,2 % en 32,3 %). Het verbruik in de transportsector wordt zoals verwacht gedomineerd door aardolieproducten (88,3 %). Het resterende deel is afkomstig van biobrandstoffen (bio-ethanol en biodiesel), elektriciteit (voornamelijk gebruikt in het spoorwegvervoer) en een zeer kleine hoeveelheid aardgas. Ook het niet-energetisch verbruik wordt gedomineerd door aardolieproducten (80,5 %). Aardgas (16,1 %) en vaste fossiele brandstoffen (3,4 %) vullen dit verbruik verder in.

1.2.3. Energieconsumptie in huishoudens per type eindgebruik in 2019



In 2019 werd 73,2 % van de energie verbruikt in huishoudens gebruikt voor ruimteverwarming. De voornaamste energiebronnen hiervoor zijn aardgas (48,0 %) en aardolieproducten (36,7 %). Het aandeel van ruimteverwarming in de totale energieconsumptie van huishoudens varieert afhankelijk van de weersomstandigheden tussen 70 % en 77 % sinds 2010. Het overige verbruik van energie in huishoudens gaat naar verlichting en elektrische apparatuur (12,8 %), waterverwarming (11,9 %) en koken (1,7 %). Gezien België een gematigd klimaat kent, is het gebruik van energie voor ruimtekoeling erg laag (0,1 %).

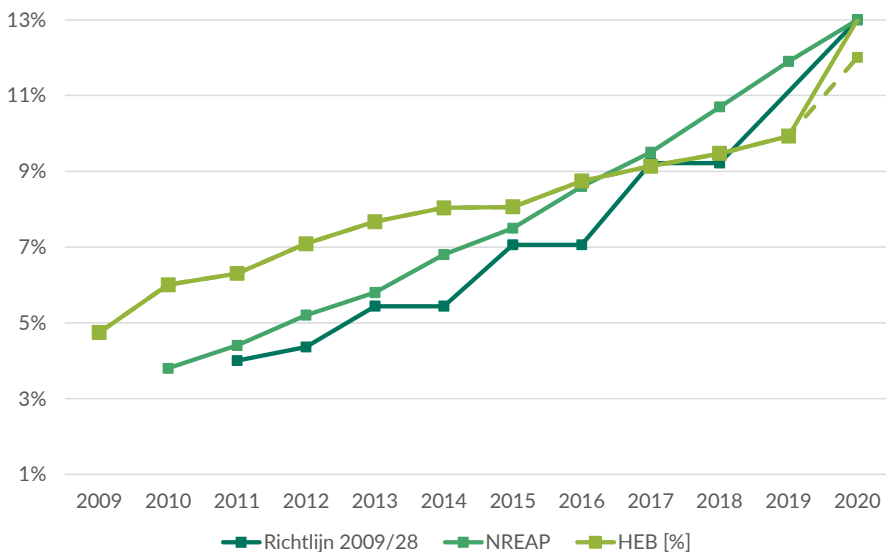
1.2.4. Regionale verdeling van motorbrandstofverkoop in 2020



Bevragingen bij publieke en private pompstations maken het mogelijk om de hoeveelheden verkochte motorbrandstoffen in België te verdelen over de 3 gewesten. Het merendeel van de motorbrandstoffen wordt verkocht in het Vlaams Gewest: 65,3 % of 1,4 miljoen m³ benzine en 66,7 % of 4,5 miljoen m³ diesel. 29,3 % of 0,6 miljoen m³ benzine en 30,2 % of 2,0 miljoen m³ diesel werden verkocht in het Waals Gewest; terwijl 5,4 % of 0,1 miljoen m³ benzine en 3,1 % of 0,2 miljoen m³ diesel werden verkocht in het Brussels Hoofdstedelijk Gewest.

1.3. Opvolging Europese doelstellingen – 2020

1.3.1. Aandeel hernieuwbare energiebronnen (HEB) in de finale energieconsumptie

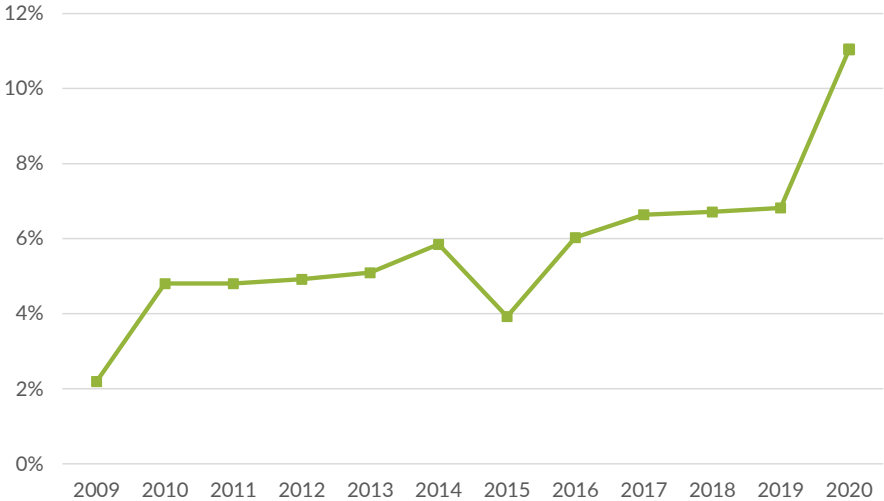


In 2020 bedroeg het aandeel van hernieuwbare energie in de finale energieconsumptie 12,01 % (stippellijn). Dit is onder de bindende doelstelling van 13 % zoals vastgelegd in de Hernieuwbare Energierichtlijn 2009/28. Om dat tekort op te halen werden verschillende aankopen van hoeveelheden energie uit hernieuwbare bronnen uit andere lidstaten (Finland, Denemarken en Litouwen) doorgevoerd. Die aankopen leidden tot een verhoogd aandeel van 13,00 % van hernieuwbare energie in de finale energieconsumptie (volle lijn), wat dus voldoet aan de bindende doelstelling uit de Hernieuwbare Energierichtlijn 2009/28.

De lichte daling in 2015 is het gevolg van een (tijdelijke) wijziging in de wetgeving van toepassing op het bijmengen van biobrandstoffen in de motorbrandstoffen.

Het bepalen van het huidige aandeel gebeurt volgens de berekeningsregels opgelegd door de Hernieuwbare Energierichtlijn 2009/28.

1.3.2. Aandeel hernieuwbare energiebronnen in de finale energieconsumptie in transport



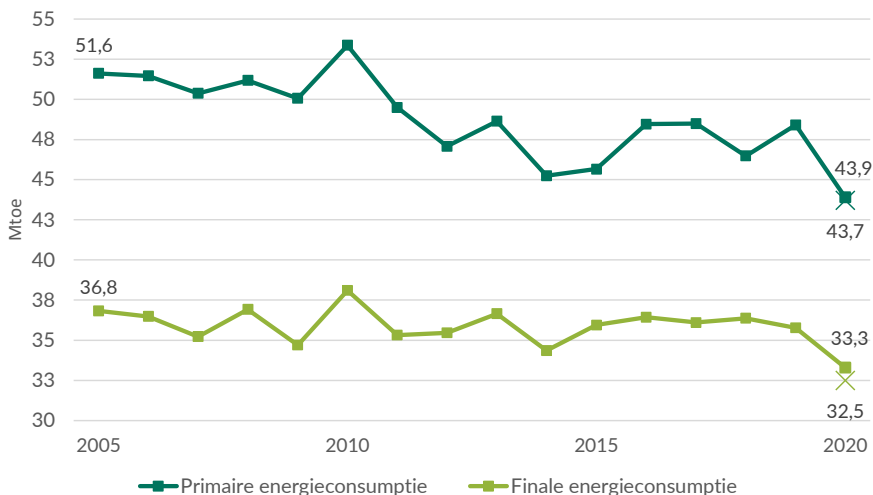
In 2020 bedroeg het aandeel hernieuwbare energie in de finale energieconsumptie in transport 11,03 %; een stijging van 4,2 procentpunt tegenover 2019, hoofdzakelijk veroorzaakt door de stijging van de bijmengplicht van biobrandstoffen voor het jaar 2020, zoals bepaald in het koninklijk besluit van 4 mei 2018.

De hernieuwbare energie in transport is voornamelijk afkomstig van de bijgemengde biobrandstoffen in de motorbrandstoffen (benzine en diesel). Daarnaast wordt een beperkt deel van hernieuwbare elektriciteit gebruikt in transport (hoofdzakelijk spoorwegvervoer). Het streefcijfer van 10 % in 2020 wordt alle Europese lidstaten opgelegd in de Hernieuwbare Energierichtlijn 2009/28. Ook aan die bindende doelstelling heeft België voldaan.

2015 wordt gekenmerkt door een (tijdelijke) wijziging in de wetgeving van toepassing op het bijmengen van biobrandstoffen in de motorbrandstoffen.

Het bepalen van het huidige aandeel gebeurt volgens de berekeningsregels opgelegd door de Hernieuwbare Energierichtlijn 2009/28.

1.3.3. Opvolging van de indicatieve energie-efficiëntie doelstellingen



Richtlijn 2012/27/EU over energie-efficiëntie heeft ertoe geleid dat België een indicatief streefdoel heeft gesteld van 18 % reductie van het primaire energieverbruik in 2020 in vergelijking met de prognoses opgesteld door Primes 2007 (referentiejaar 2005). Die doelstelling komt overeen met een primaire energieconsumptie van 43,7 Mtoe, ofwel een finale energieconsumptie van 32,5 Mtoe in 2020.

In de Energie-efficiëntie richtlijn 2012/27/EU wordt primaire energieconsumptie gedefinieerd als het bruto binnenlands verbruik (dat internationale luchtvaart bevat, maar niet de internationale zeeschepen) waarvan het niet-energetisch verbruik wordt afgetrokken. Evenzo omvat de finale energieconsumptie de internationale luchtvaart maar niet de internationale zeeschepen en het niet-energetisch verbruik. Vanwege afwijkende definities (exclusie van het niet-energetisch verbruik in zowel de primaire als in de finale energieconsumptie, en het opnemen van de internationale luchtvaart in de finale energieconsumptie) wijken de gegevens in dit hoofdstuk af van de gegevens die in hoofdstukken 1.1 en 1.2 worden gepresenteerd.

De geobserveerde gemiddelde daling van de primaire energieconsumptie die minder merkbaar is in de finale energieconsumptie geeft aan dat de belangrijkste verbeteringen op vlak van efficiëntie gerealiseerd werden in de energiesector (productie van elektriciteit, aardolieraffinaderijen, kookovens, ...). De uitzonderlijk lage waarden van de primaire energieconsumptie in 2014, 2015 en 2018 zijn een gevolg van de technische problemen in de nucleaire installaties. Ondanks een aanzwengelde economie blijft de finale energieconsumptie relatief stabiel sinds 2015. Hieruit blijkt dat er vooruitgang is geboekt op het gebied van energie-efficiëntie. Door het weglaten van het niet-energetisch verbruik en het mee opnemen van de internationale luchtvaart, wordt de impact van de getroffen maatregelen in de strijd tegen het coronavirus gedurende 2020 zeer duidelijk. Ondanks die abrupte daling, worden de indicatieve doelen niet behaald. Belangrijke kanttekening hierbij is, dat het slechts om tijdelijke daling gaat gezien de beperkende maatregelen langzaamaan versoepeld werden.

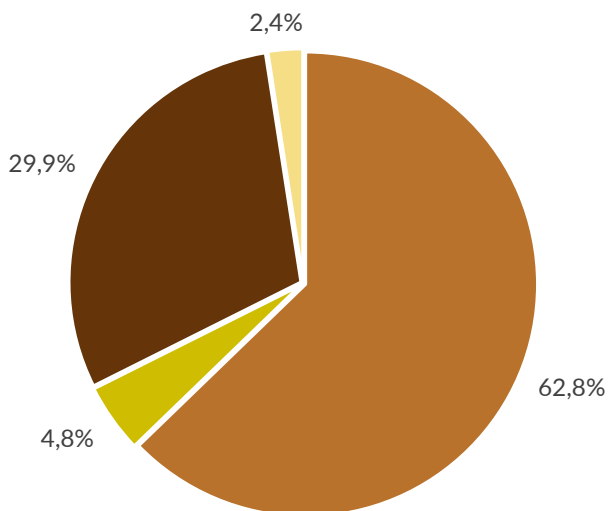
2. Productie

2.1. Primaire energieproductie in 2020

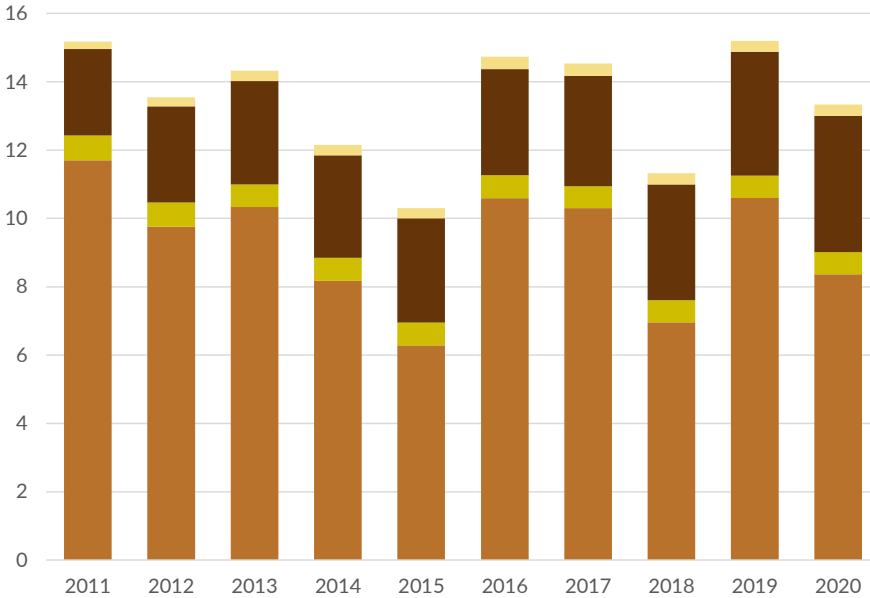
Energiebron		Mtoe	TJ
Nucleaire energie		8,4	350.393
Niet-hernieuwbaar afval		0,6	27.049
Hernieuwbare energie en biobrandstoffen*		4,0	167.105
Overige**		0,3	13.670
Totaal		13,3	558.216

* Hernieuwbare energie en biobrandstoffen omvatten niet-gepompte hydro, wind, zon, geothermie, vaste en vloeibare biomassa, biogas, hernieuwbaar afval en de omgevingswarmte gebruikt door warmtepompen.

** Overige omvat de recuperatie van warmte uit chemische processen en mijngas (gas uit steenkoolmijnen).



Verloop in Mtoe

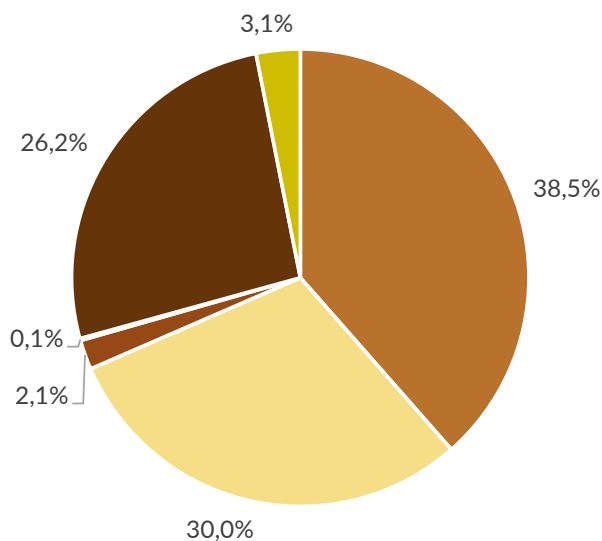


De primaire energieproductie van hernieuwbare energie en biobrandstof kent een sterke stijging van 2,5 Mtoe in 2011 (aandeel van 16,7 %) tot 4,0 Mtoe in 2020 (aandeel van 29,9 %). Die stijging is voornamelijk het gevolg van nieuwe windmolenparken en zonnepanelen. Tussen 2019 en 2020 is de productie op basis van wind gestegen met 30,9 %. De productie op basis van zonne-energie is gestegen met 20,1 %. Nucleaire energieproductie is gedaald met 21,0 % ten opzichte van 2019 vanwege een combinatie van technische problemen en gepland onderhoud in de nucleaire installaties.

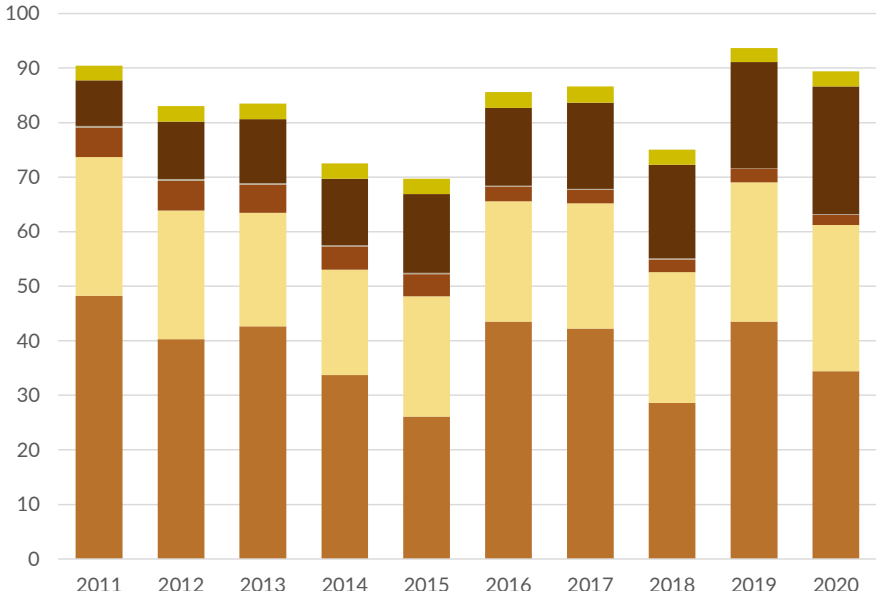
2.2. Bruto-elektriciteitsproductie in 2020

Elektriciteit		TWh
Nucleair		34,4
Aardgas		26,8
Vaste fossiele brandstoffen en siderurgische gassen		1,9
Aardolieproducten		0,1
Hernieuwbare energie		23,4
Andere bronnen		2,8
Totaal		89,4

*Andere bronnen omvatten gepompte hydro, recuperatiewarmte, niet-hernieuwbaar afval en andere.



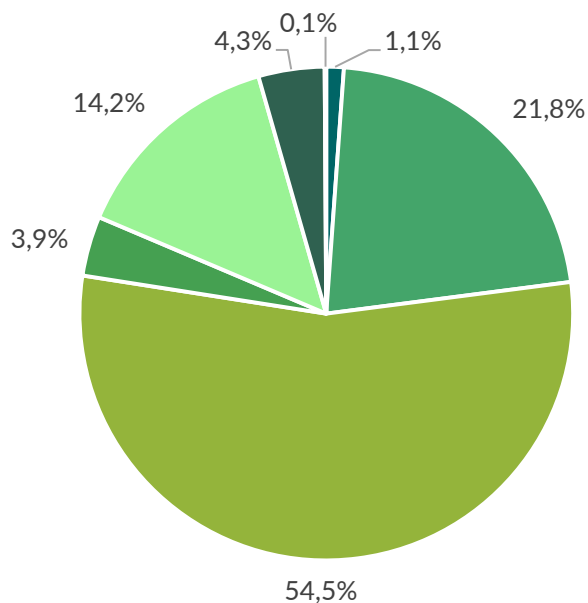
Verloop in TWh



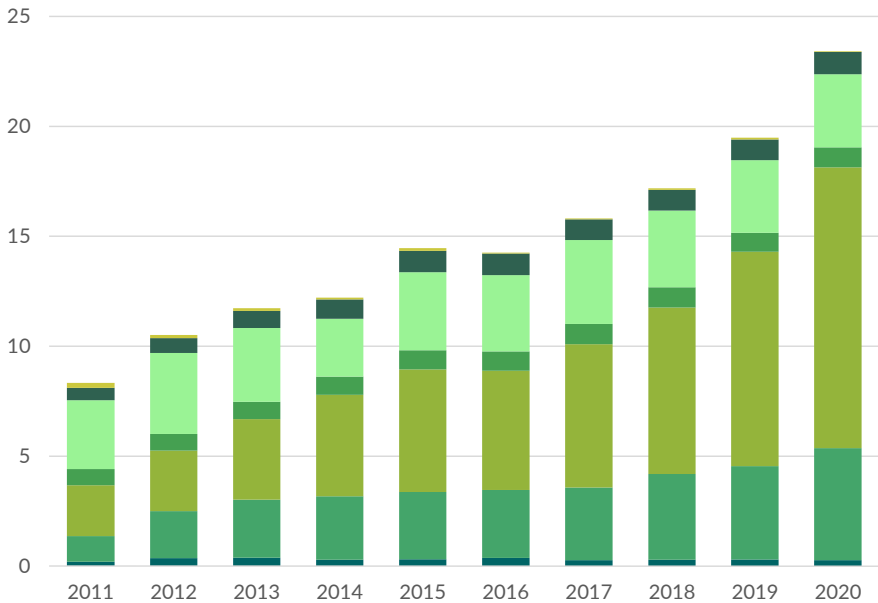
De bruto-elektriciteitsproductie in 2020 was 4,5 % lager dan in 2019, voornamelijk ten gevolge van een lagere productie van de nucleaire installaties (-20,9 % of -9,1 TWh). Het jaar 2020 blijft echter het op twee na hoogste jaar van het afgelopen decennium in termen van bruto elektriciteitsproductie. In het laatste decennium is de grootste stijging te vinden bij de hernieuwbare energie, waar de productie met 180,9 % of 15,1 TWh steeg ten opzichte van 2011. Uit de grafiek kunnen we bovendien afleiden dat het gebruik van olieproducten en vaste fossiele brandstoffen sterk is afgenomen (respectievelijk -58,7 % en -65,5 % in de laatste 10 jaar) ten voordele van voornamelijk hernieuwbare energie. De laatste centrale die vaste fossiele brandstoffen stookte, is in 2016 gesloten. De resterende elektriciteitsproductie afkomstig van die groep brandstoffen is afkomstig van siderurgische gassen geproduceerd in de ijzer- en staalindustrie en enkele kleine multi-brandstof cogeneratiecentrales.

2.3. Bruto-elektriciteitsproductie van hernieuwbare energiebronnen in 2020

Elektriciteit		TWh
Niet-gepompte hydro		0,3
Zon		5,1
Wind		12,8
Hernieuwbare stedelijk afval		0,9
Vaste biomassa		3,3
Biogas		1,0
Vloeibare biomassa		0,0
Totaal		23,4



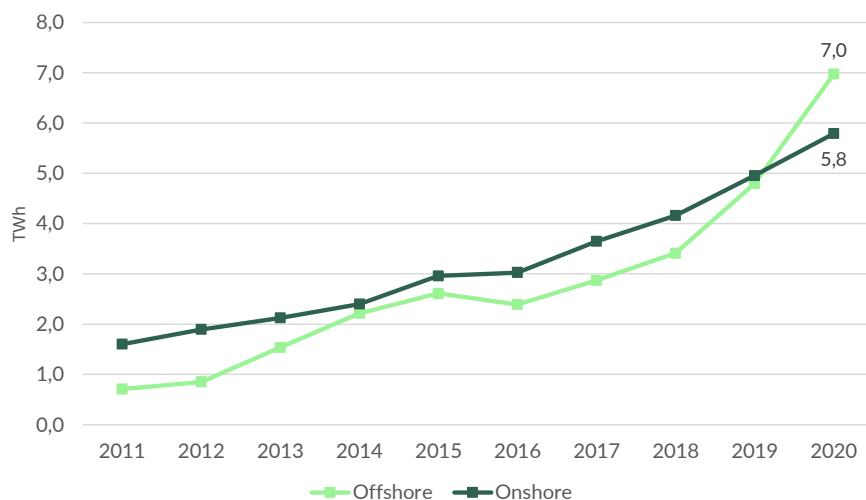
Verloop in TWh



De productie van hernieuwbare elektriciteit is het afgelopen decennium sterk gegroeid. De productie van elektriciteit op basis van zonne-energie vertoont voor het derde jaar op rij een sterke stijging (+20,1 %), na enkele jaren van stagnatie. De productie op basis van vaste biomassa is hersteld sinds de daling in 2014 en bereikte een hoogtepunt in 2017 met 3,8 TWh. Tussen 2019 en 2020 is de productie op basis van wind gestegen met 30,9 %.

Mede door de offshore windmolenparken is windenergie de belangrijkste bron van hernieuwbare elektriciteit. De offshore windmolenparken hebben in 2020 7,0 TWh elektriciteit geproduceerd en hebben zo ongeveer 1.990.000 huishoudens van stroom voorzien (er vanuit gaande dat een gemiddeld huishouden jaarlijks 3.500 kWh elektriciteit verbruikt).

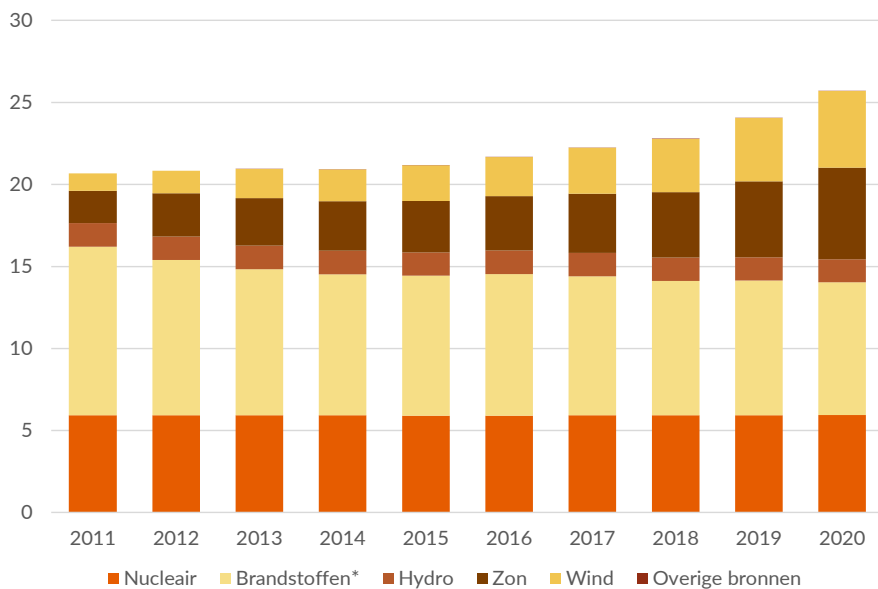
Verloop in TWh





2.4. Geïnstalleerde elektrische capaciteit in 2020

Verloop in GW



*Brandstoffen omvatten vaste fossiele brandstoffen, aardolieproducten, aardgas, hernieuwbare brandstoffen en afval (vaste, en vloeibare biomassa, biogas, hernieuwbaar en niet-hernieuwbaar afval).

De geïnstalleerde elektrische capaciteit in België steeg van 20,7 GW in 2011 naar 25,7 GW in 2020, een toename van 5,0 GW. Enerzijds is er een afname van 2,2 GW aan conventionele thermische installaties (brandstoffen). Anderzijds is er een opmerkelijke toename van de productiecapaciteit van hernieuwbare elektriciteit, voornamelijk zonne- en windenergie. De geïnstalleerde capaciteit van die twee hernieuwbare energiebronnen vertegenwoordigt 10,3 GW of 39,9 % van de totale geïnstalleerde elektrische capaciteit.

Zoals getoond in hoofdstuk 2.3 vertegenwoordigt offshore windenergie 54,6 % van de totale windproductie, hoewel ze qua geïnstalleerd vermogen slechts 48,3 % van de totale geïnstalleerde windcapaciteit vertegenwoordigt. Dat resulteert in een hogere capaciteitsfactor van de offshore windparken.

De eerste offshore wind energiezone in de Belgische Noordzee werd volledig volgebouwd. Het laatste windmolenpark in die eerste zone was volledig operationeel sinds eind december 2020. Het totaal geïnstalleerde vermogen op zee bedraagt 2.261,8 MW.

Een tweede offshore wind energiezone, de Prinses Elisabeth-zone, werd reeds gedefinieerd. De eerste indienststelling van het eerste windmolenpark in die zone is voorzien in 2027-2028. In die tweede zone wordt een totaal geïnstalleerd vermogen tussen 3.150 en 3.500 MW beoogd.

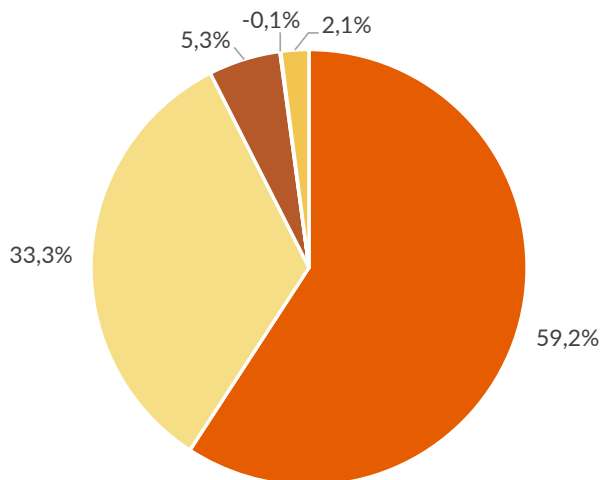
Als we de zonnecapaciteit nader bekijken, merken we dat ongeveer 64,6 % afkomstig is van kleine fotovoltaïsche zonnepanelen onder de 20 kW. Dat type installaties bevindt zich voornamelijk bij huishoudens, wat het belang ervan aantoont.

De toename van de totale geïnstalleerde elektrische capaciteit leidt niet noodzakelijkerwijs tot een toename van de elektriciteitsproductie, vooral als gevolg van het weersafhankelijke karakter van wind- en zonne-energie.

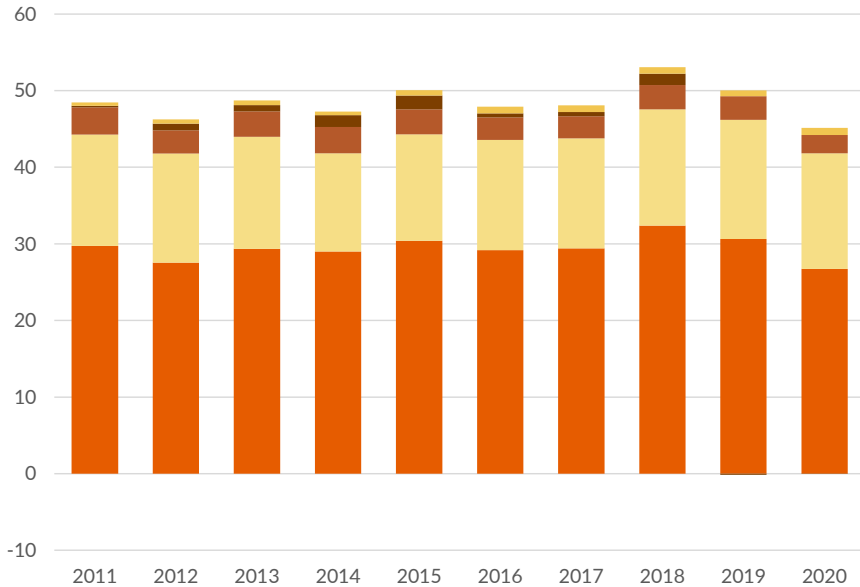
3. Invoer

3.1. Netto-invoer van energie in 2020

Netto-invoer		Mtoe	TJ
Aardolie en aardolieproducten		26,8	1.120.150
Aardgas		15,0	630.107
Vaste fossiele brandstoffen		2,4	101.127
Elektriciteit		-0,0	-1.198
Hernieuwbare brandstoffen en afval		0,9	39.260
Totaal		45,1	1.889.446



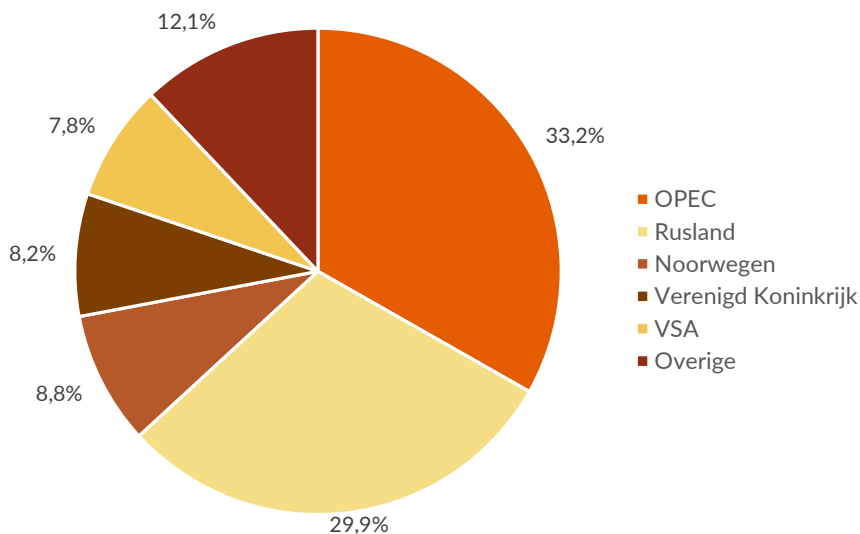
Verloop in Mtoe



De uitbating van de natuurlijke bronnen van fossiele brandstoffen die in België voorkomen, is onvoldoende rendabel. De laatste kolenmijn werd gesloten in 1992. Er is enkel nog een kleine recuperatie van steenkool uit mijn-tertils. De afhankelijkheid van de invoer van fossiele brandstoffen om aan de binnenlandse vraag te voldoen is vervolgens zeer groot. In 2020 bedroeg de energie-afhankelijkheid 78,1 %. De energie-afhankelijkheid wordt berekend als de netto-invoer gedeeld door de som van het bruto binnenlands verbruik en de leveringen aan de internationale zeeschepen. Diversificatie van de landen van import en strategische voorraden zijn de voornaamste middelen om de bevoorradingszekerheid te garanderen.

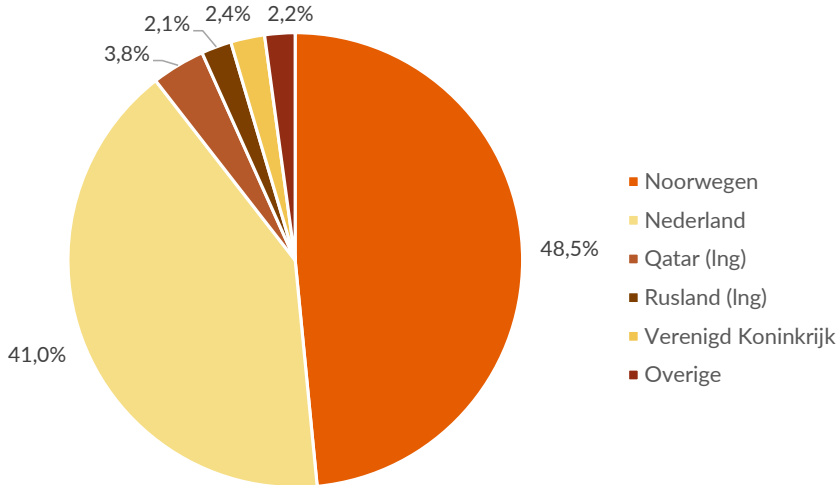
3.2. Oorsprong van de invoer per primaire energiebron in 2020

3.2.1. Oorsprong van de invoer van ruwe aardolie



Bijna 30 % van de ingevoerde ruwe aardolie is afkomstig van Rusland. Van de OPEC-landen zijn Saoedi-Arabië en Nigeria de landen met de hoogste invoer in België (respectievelijk 18,5 % en 8,5 %). Tot de “Overige” landen behoren Canada, Colombia, Cuba, Frankrijk, Gabon, Kazachstan, Trinidad en Tobago en niet-gespecificeerde Afrikaanse landen.

3.2.2. Oorsprong van de invoer van aardgas

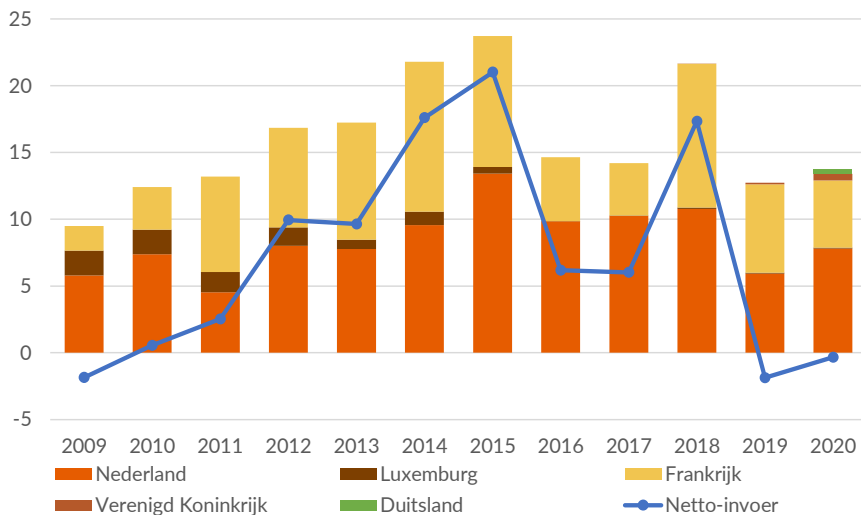


Vanwege de rapportageconventies van Eurostat aangaande internationale handel is de netto-invoer minder representatief vanwege de afwijkende inachtnahme van lng. De netto-invoer van lng omvat immers niet alleen lng dat in België wordt verbruikt of opgeslagen, maar ook hervergast en opnieuw geëxporteerd lng. Daarom werd ervoor gekozen om de oorsprong van het aardgas dat in België werd verbruikt of opgeslagen weer te geven in plaats van de netto-invoer.

We kunnen zien dat 48,9 % van het gas dat in België wordt verbruikt het grondgebied binnenkomt via een gaspijpleiding vanuit Noorwegen, 40,8 % vanuit Nederland en 2,4 % vanuit het Verenigd Koninkrijk. Uit Qatar en Rusland, kwam respectievelijk 3,7 % en 2,1 % van het aardgas verbruikt in België, per boot (in de vorm van lng). In de praktijk is enkel het aardgas uit Noorwegen (en het geïmporteerd lng) feitelijk volledig uit het land van winning. Aardgas dat via een pijpleiding uit Nederland, het Verenigd Koninkrijk, Duitsland of Frankrijk binnenkomt, bevat, althans gedeeltelijk, aardgas uit andere landen. De "Overige" landen zijn onder meer Angola, Egypte, Frankrijk, Duitsland en de Verenigde Staten.

3.3. Oorsprong van de invoer van elektriciteit in 2020

Verloop in TWh



Om aan de vraag naar elektriciteit te voldoen, moet België een beroep doen op de invoer uit de buurlanden. Er is een omgekeerd evenredige relatie met de elektriciteitsproductiecijfers, zoals gepresenteerd in hoofdstuk 2.2. Jaren met een lage productie (2014, 2015 en 2018 bijvoorbeeld) kennen een zeer hoge invoer van elektriciteit.

Eind 2020 werden de werkzaamheden aan de ALEGrO interconnector tussen België en Duitsland afgerond waardoor stroom tussen beide landen kan uitgewisseld worden. Sinds november 2020 is die interconnector beschikbaar voor commerciële activiteiten.

In 2020 was de netto-invoer van elektriciteit voor het tweede jaar op rij negatief na vele jaren van een positieve netto-invoer. Dat wijst op een overschot van geproduceerde elektriciteit ten opzichte van de binnenlandse vraag. De netto-invoer was positief voor Frankrijk, Nederland en Duitsland (respectievelijk 0,8, 4,0 en 0,2 TWh). Met Luxemburg en het Verenigd Koninkrijk, was de netto-invoer negatief (respectievelijk -0,3 en -5,0 TWh). Dat resulteert in een netto-uitvoer van 0,3 TWh in 2020. De hoge uitvoer naar Het Verenigd Koninkrijk wordt voornamelijk gedreven door de hogere prijs op de piekmomenten in het Verenigd Koninkrijk ten opzichte van het vasteland.

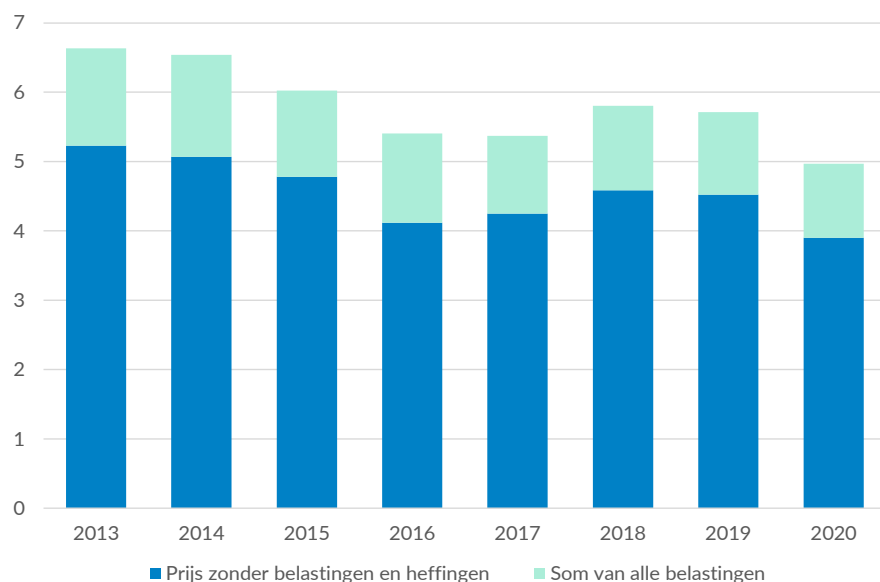
Met ALEGrO (1.000 MW) bedroeg de maximale commerciële importcapaciteit in 2020, 6.500 MW.

4. Prijzen

4.1. Aardgasmarkt in 2020

Verloop in eurocent/kWh

Consumptieblok D2 (20 tot 200 GJ/jaar)

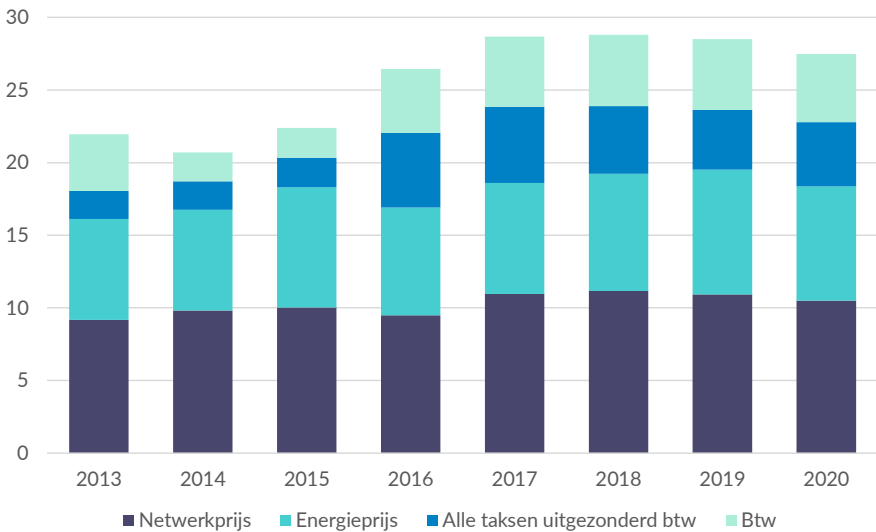


Een gemiddeld Belgisch gezin betaalde in 2020 voor zijn aardgas 5,0 eurocent/kWh, 13 % minder dan in 2019. De prijs zonder belastingen en heffingen omvat de energie-, leverings- en netwerkkosten en vertegenwoordigt 77,5 % van de totale prijs. Het aandeel van btw en andere belastingen is 22,5 %. De daling van de prijzen die in 2019 traag startte, versnelde in 2020, mede door de daling van de groothandelsprijzen ten gevolge van de coronacrisis.

4.2. Elektriciteitsmarkt in 2020

Verloop in eurocent/kWh

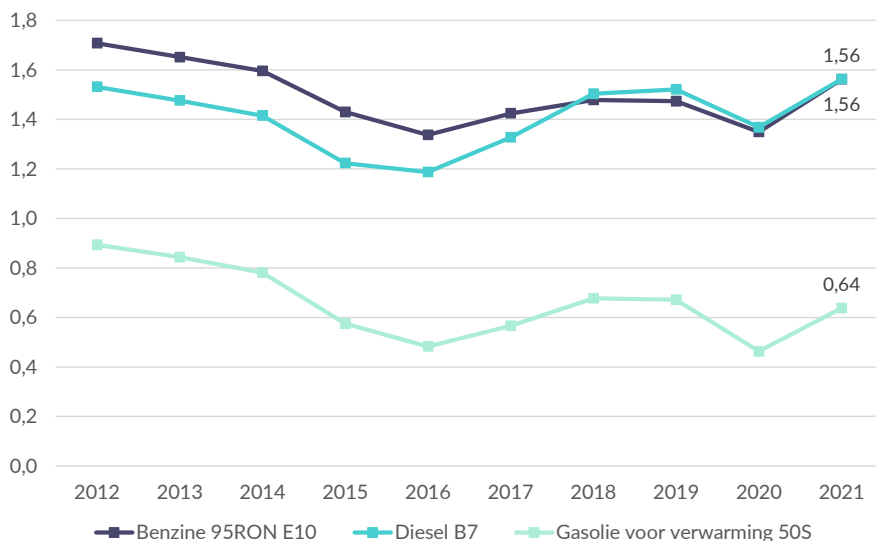
Consumptieblok DC (2.500 tot 5.000 kWh/jaar)



Een gemiddeld Belgisch huishouden betaalde in 2020 voor zijn elektriciteit 27,5 eurocent/kWh, 3,6 % minder dan in 2019. De energiekosten vertegenwoordigden 28,6 % van de totale elektriciteitsrekening in 2020. De netwerktarieven zijn licht gedaald en vertegenwoordigen 38,2 %. Het aandeel van de belastingen is gestegen tot 33,2 % van de totale factuur.

4.3. Aardoliemarkt in 2021

Verloop in euro/liter



Na een forse daling van de gemiddelde jaarlijkse maximprijzen in 2020, hebben de prijzen zich gedurende 2021 hersteld en bevinden zich terug op het niveau pre-corona. Mede door een wijziging in het toegepaste fiscale beleid voor motorbrandstoffen wordt voor het eerst in 2018 een hogere gemiddelde jaarlijkse dieselprijs waargenomen in vergelijking met de gemiddelde jaarlijkse benzineprijs. De forse daling die in 2020 werd opgetekend, is het gevolg van de prijsdaling op de internationale markten ten gevolge van de coronacrisis.



FOD Economie, K.M.O., Middenstand en Energie

Vooruitgangstraat 50
1210 Brussel
Ondernemingsnr.: 0314.595.348
<https://economie.fgov.be>