

Elektriciteitsleveranciers in kaart

Rapport

Delft, februari 2014

Opgesteld door:

M.R. (Maarten) Afman

M. (Mart) Bles

B.L. (Benno) Schepers

L.M.L. (Lonneke) Wielders



Colofon

Bibliotheekgegevens rapport:

M. (Maarten) Afman, M. (Mart) Bles, B.L. (Benno) Schepers, L.M.L. (Lonneke) Wielders
Elektriciteitsleveranciers in kaart
Delft, CE Delft, februari 2014

Elektriciteit / Energievoorziening / Productiecapaciteit / Verwerkingscapaciteit / Investerings

Publicatienummer: 14.3B34.08

Opdrachtgever: Consumentenbond, Greenpeace, Stichting Natuur en Milieu, Hivos, Wereld Natuur Fonds, Wise en Vereniging Eigen Huis.

Alle openbare CE-publicaties zijn verkrijgbaar via www.ce.nl

Meer informatie over de studie is te verkrijgen bij de projectleider Lonneke Wielders.

© copyright, CE Delft, Delft

CE Delft
Committed to the Environment

CE Delft draagt met onafhankelijk onderzoek en advies bij aan een duurzame samenleving. Wij zijn toonaangevend op het gebied van energie, transport en grondstoffen. Met onze kennis van techniek, beleid en economie helpen we overheden, NGO's en bedrijven structurele veranderingen te realiseren. Al 35 jaar werken betrokken en kundige medewerkers bij CE Delft om dit waar te maken.



Inhoud

	Samenvatting	5
1	Inleiding	7
1.1	Doel van het onderzoek	7
1.2	Afbakening	8
1.3	Databronnen	8
1.4	Elektriciteitsleveranciers in dit onderzoek	9
1.5	Leeswijzer	9
2	Methode	11
2.1	Opstellen van de factsheets	11
2.2	Methodologische opmerkingen	11
3	Factsheets	17
	Anode Energie	18
	Atoomstroom	21
	BAS Energie	24
	Budget Energie	28
	Delta N.V.	31
	De Groene Belangenbehartiger (DGB)	35
	De Vrije Energie Producent (DVEP)	38
	Dong Energy	41
	E.On	46
	Eneco	50
	Energiedirect.nl	54
	GDF SUEZ/Electrabel (GDF SUEZ Energie Nederland)	57
	Greenchoice	61
	Hezelaer Energie	65
	Huismerk Energie	68
	HVC Energie	71
	Innova Energie	75
	MAIN Energie	78
	MKB Energie	81
	Nederlandse Energie Maatschappij B.V.	84
	NieuweStroom	89
	Oxxio	92
	Qwint	95
	Raedthuys Energie	98
	Robin Energie	102
	RWE/Essent N.V.	105
	Scholt Energy Control	109
	SEPA Green	112
	Vattenfall AB/N.V. Nuon Energy	115
	Windunie	120
4	Overzicht: opgesteld vermogen en productie	125
4.1	Productievermogen en geproduceerde elektriciteit in Europa	125
4.2	Productievermogen en geproduceerde elektriciteit in Nederland	127



5	Overzicht: ingekochte en geleverde elektriciteit	131
5.1	Ingekochte elektriciteit	131
5.2	Geleverde elektriciteit	132
6	Overzicht: investeringen en desinvesteringen	133
6.1	Investerings sinds 2010	133
6.2	Investerings in aanbouw	134
6.3	Desinvesteringen	134
7	Conclusies	135
Bijlage A	Tabellen (des)investeringen	137



Samenvatting

Begin 2012 presenteerden de Consumentenbond en Greenpeace een ‘duurzaamheidsranking’ van 23 elektriciteitsleveranciers die actief zijn op de Nederlandse markt. In 2014 wordt er een nieuwe ‘duurzaamheidsranking’ opgesteld, ditmaal door de Consumentenbond, Greenpeace, Stichting Natuur en Milieu, Hivos, Wereld Natuur Fonds, Wise en Vereniging Eigen Huis.

Voor deze nieuwe ranking was een vernieuwd objectief overzicht nodig van de bedrijfsprofielen en brandstofmixen van de elektriciteitsleveranciers die actief zijn in Nederland. Dit onderzoek geeft dit overzicht.

Per bedrijf is informatie verzameld en gerapporteerd in de vorm van een factsheet. Hierbij worden drie typen elektriciteitsleveranciers onderscheiden:

- in het bezit van productievermogen en internationaal actief;
- in het bezit van productievermogen en nationaal actief;
- niet in het bezit van productievermogen.

In onderstaande tabel staat een overzicht van de 30 bedrijven die zijn meegenomen in dit onderzoek.

Tabel 1 Elektriciteitsleveranciers die meegenomen zijn in dit onderzoek

Met productievermogen		Geen productievermogen
Internationaal actief	Nationaal actief (incl. België)	
Delta N.V.	Greenchoice	Anode Energie
Dong Energy	HVC Energie	Atoomstroom
GDF SUEZ Energie Nederland/Electrabel	Raedthuys	Bas Energie
Eneco	Windunie	Budget Energie
E.On		De Groene Belangenbehartiger (DGB)
Essent (RWE/Essent)		De Vrije Energieproducent (DVEP)
N.V. Nuon (Vattenfall/Nuon)		Energiedirect.nl
		Hezelaer Energie
		Huismerk Energie
		Innova
		MAIN Energie
		MKB Energie
		Nederlandse Energie Maatschappij
		NieuweStroom
		Oxxio
		Robin Energie
		Qwint
		Scholt Energy Control
		SEPA Green

Voor bedrijven met eigen productievermogen en/of PPA's zijn de volgende onderwerpen opgenomen op de factsheet:

- bedrijfsprofiel;
- opgesteld vermogen en PPA's (Power Purchase Agreements) in Europa en in Nederland;
- geproduceerde elektriciteit en elektriciteit uit PPA's in Europa en in Nederland;



- biomassa type installatie en bronsamenstelling (exclusief bijstook in kolencentrales);
- geleverde elektriciteit in Nederland;
- investeringen en desinvesteringen in Europa en in Nederland;
- standpunten ten aanzien van beleidsontwikkelingen.

Voor bedrijven zonder eigen productievermogen en/of PPA's zijn dat de volgende onderwerpen:

- bedrijfsprofiel;
- ingekochte elektriciteit in Nederland;
- geleverde elektriciteit in Nederland;
- standpunten ten aanzien van beleidsontwikkelingen.

In dit onderzoek zijn ook de desinvesteringen van de elektriciteitsleveranciers in kaart gebracht. In het rapport van SOMO uit 2012 is dit nog niet gedaan. Het beeld dat ontstaat als we kijken naar de investeringen en de desinvesteringen is dat er sinds 2010 veel in gasvermogen (niet-WKK) geïnvesteerd is. Echter, als we kijken naar het vermogen dat nu in aanbouw is is dat juist veel kolenvermogen. Voor de desinvesteringen is dit beeld wat diffuser. De desinvesteringen sinds 2010 zijn gedaan in kolenvermogen, gasvermogen (niet-WKK) en nucleair vermogen.

De beoordelingscriteria voor de uiteindelijke 'duurzaamheidsranking' worden door de opdrachtgevers opgesteld. Deze criteria worden los van dit onderzoek gepubliceerd en zijn niet bekend bij CE Delft. Op deze wijze is de onafhankelijkheid en objectiviteit van dit onderzoek gewaarborgd.

1 Inleiding

Begin 2012 presenteerden de Consumentenbond en Greenpeace een 'duurzaamheidsranking' van een 23-tal elektriciteitsleveranciers die actief zijn op de Nederlandse markt. Hierbij is gebruik gemaakt van gegevens uit de rapportage 'Duurzaamheid in de Nederlandse Elektriciteitssector' dat in 2012 gepubliceerd is door onderzoeksbureau SOMO. Begin 2014 willen de Consumentenbond, Greenpeace, Stichting Natuur en Milieu, Wereld Natuur Fonds, Hivos, Wise en Vereniging Eigen Huis, hierna te noemen opdrachtgevers, deze ranking vernieuwen. Voor de vernieuwde ranking is onder andere een nieuw recent overzicht nodig van de onder andere de bedrijfsprofielen en brandstofmixen van de elektriciteitsleveranciers in Nederland.

Deze rapportage bouwt deels voort op het onderzoek van SOMO uit 2012 en geeft het vernieuwde overzicht van de bedrijfsprofielen en brandstofmixen van de elektriciteitsleveranciers in Nederland. De beoordelingscriteria worden door de opdrachtgevers opgesteld. Deze criteria worden los van dit onderzoek gepubliceerd en zijn niet bekend bij CE Delft. Op deze wijze wordt de onafhankelijkheid en objectiviteit van dit onderzoek gewaarborgd.

1.1 Doel van het onderzoek

Het doel van dit onderzoek is om een objectief en betrouwbaar overzicht van alle elektriciteitsleveranciers die actief zijn in Nederland op te stellen. Per bedrijf wordt informatie verzameld en gerapporteerd in de vorm van een factsheet. We onderscheiden hierbij drie typen elektriciteitsleveranciers:

1. In het bezit van productievermogen (inclusief PPA's (Purchase Power Agreements)) en internationaal actief.
2. In het bezit van productievermogen (inclusief PPA's) en nationaal actief.
3. Niet in het bezit van productievermogen.

Voor bedrijven die productievermogen in hun bezit hebben zijn de volgende onderwerpen opgenomen op de factsheet:

- bedrijfsprofiel;
- opgesteld vermogen en PPA's in Europa en in Nederland;
- geproduceerde elektriciteit en elektriciteit uit PPA's in Europa en in Nederland;
- biomassa type installatie en bronstamenstelling (exclusief bijstook in kolencentrales);
- geleverde elektriciteit in Nederland;
- investeringen en desinvesteringen in Europa en in Nederland;
- standpunten ten aanzien van beleidsontwikkelingen.

Voor bedrijven zonder productiecapaciteit zijn dat de volgende onderwerpen:

- bedrijfsprofiel;
- ingekochte elektriciteit in Nederland;
- geleverde elektriciteit in Nederland;
- standpunten ten aanzien van beleidsontwikkelingen.



De opdrachtgevers hebben een aantal heldere doelen opgesteld die ze met dit overzicht willen realiseren. Het hoofddoel is om de in Nederland actieve elektriciteitsleveranciers te kunnen beoordelen op gebied van duurzaamheid, de overige doelen zijn gegeven in het volgende tekstkader.

Via de beoordeling willen de opdrachtgevers:

- Energiegebruikers inzicht geven in de duurzaamheid van hun stroomleverancier. Op basis van de beoordeling kunnen afnemers van stroom een bewuste keuze maken voor een stroomleverancier en een product.
- Afnemers van stroom bewust maken over de transitie naar een schone en veilige energievoorziening, en de rol die zij daarin kunnen spelen.
- Goede voorbeelden en misstanden onder leveranciers signaleren en communiceren op het gebied van voorlichting over groene stroom en op het gebied van lobby voor of tegen een schone en veilige energievoorziening.
- Nederlandse stroomleveranciers stimuleren duurzame keuzes te maken.

1.2 Afbakening

Het onderzoek is op bedrijfsniveau uitgevoerd niet op productniveau. We brengen alleen de opwekking en distributie van elektriciteit in beeld, de gaslevering nemen we niet mee. Daarnaast laten we ook de herkomst van fossiele bronnen die ingezet worden voor de elektriciteitsproductie buiten beschouwing.

Op verzoek van de opdrachtgevers is er geen direct contact geweest tussen de onderzoekers en de elektriciteitsleveranciers. De communicatie met de elektriciteitsleveranciers is via de Consumentenbond gelopen. De werkwijze wordt beschreven in Paragraaf 2.1.

Alle opgenomen gegevens zijn gegevens over 2012, tenzij anders vermeld.

Het onderzoek naar de bronsamenstelling van biomassa (landenherkomst, certificeringen) en het type conversie-installatie is beperkt tot standalone installaties (exclusief bij/meestook)¹. De vragen over de beleidsontwikkelingen zijn door de opdrachtgever geformuleerd.

1.3 Databronnen

De volgende bronnen zijn gebruikt voor het onderzoek:

- Openbare bronnen van leveranciers:
 - jaarverslagen, duurzaamheidsverslagen;
 - overzichten voor investeerders, websites;
 - stroometiketten, etc.
- Vragenlijst: informatie door leveranciers aangeleverd.
- Respons van leveranciers op factsheets.

Een volledige bronvermelding is apart opgenomen.

¹ Dit betreft een expliciete afbakeningskeuze van de opdrachtgevers. CE Delft is van mening dat een nog vollediger beeld geschetst kan worden als ook dit punt in kaart gebracht zou worden.

1.4 Elektriciteitsleveranciers in dit onderzoek

In Tabel 2 staat een overzicht van de 30 elektriciteitsleveranciers die meegenomen zijn in dit onderzoek. Het gaat om elektriciteitsleveranciers met naar schatting meer dan 1.000 particuliere klanten, of minstens 50 zakelijke klanten, of een combinatie van beiden (bijvoorbeeld 500 huishoudens en 30 zakelijke klanten).

Tabel 2 Overzicht elektriciteitsleveranciers

Met productievermogen		Geen productievermogen
Internationaal actief	Nationaal actief (incl. België)	
Delta N.V.	Greenchoice	Anode Energie
Dong Energy	HVC Energie	Atoomstroom
GDF SUEZ Energie Nederland/Electrabel	Raedthuys	Bas Energie
Eneco	Windunie	Budget Energie
E.On		De Groene Belangenbehartiger (DGB)
Essent (RWE/Essent)		De Vrije Energieproducent (DVEP)
N.V. Nuon (Vattenfall/Nuon)		Energiedirect.nl
		Hezelaer Energie
		Huismerk Energie
		Innova
		MAIN Energie
		MKB Energie
		Nederlandse Energie Maatschappij
		NieuweStroom
		Oxxio
		Robin Energie
		Qwint
		Scholt Energy Control
		SEPA Green

1.5 Leeswijzer

Hoofdstuk 2 bevat de methode die gevolgd is in het onderzoek. In Hoofdstuk 3 zijn de verschillende factsheets, per bedrijf, in alfabetische volgorde (bedrijfsnaam) opgenomen. De factsheets beslaan 1-4 pagina's per bedrijf, en hebben steeds dezelfde indeling. In Hoofdstuk 4 t/m 6 is voor een aantal thema's een overzicht gegeven van specifieke gegevens van de verschillende bedrijven. Er zijn overzichten van:

- opgesteld vermogen en elektriciteitsproductie;
- ingekochte en geleverde elektriciteit;
- investeringen en desinvesteringen vanaf 2010.

In Bijlage A zijn de investeringstabellen opgenomen die horen bij de verschillende factsheets van de bedrijven. De tabellen met de bronnen die per elektriciteitsleverancier gebruikt zijn, zijn opgenomen in een apart referentierapport.



2 Methode

In dit hoofdstuk geven we een overzicht van de methode die gebruikt is om de factsheets op te stellen. Vervolgens gaan we in op inhoudelijk overwegingen en keuzes die gemaakt zijn.

2.1 Opstellen van de factsheets

Bij het opstellen van de factsheets is gebruik gemaakt van openbare bronnen (voornamelijk websites, jaarverslagen, persberichten), aangevuld of verbeterd met informatie van de elektriciteitsleveranciers.

De procedure die hierbij doorlopen is, is als volgt:

1. Deskstudie waarbij de informatie uit Paragraaf 1.1 op gestructureerde wijze verzameld is.
2. Deze informatie is vervolgens in de vorm van een, waar mogelijk vooraf ingevulde vragenlijst, ter controle en aanvulling voorgelegd aan de elektriciteitsleveranciers.
3. De reacties van de leveranciers zijn verwerkt, gegevens zijn aangevuld of aangepast waar mogelijk en nodig.
4. Op basis van de informatie zijn de factsheets opgesteld.
5. Deze factsheets zijn wederom ter controle aan de leveranciers voorgelegd.
6. De reactie van de elektriciteitsleveranciers is verwerkt in de factsheet en vervolgens opgenomen in deze rapportage.

Op de factsheet van de elektriciteitsleveranciers is aangegeven of de leverancier van de feedbackrondes gebruik gemaakt heeft.

2.2 Methodologische opmerkingen

In deze paragraaf is per categorie aangegeven welke methode gevolgd is om tot de cijfers en indeling te komen.

Opgesteld vermogen en PPA's

Het opgesteld vermogen dat vermeld wordt is het vermogen 'pro rata'. Dat wil zeggen dat het vermogen aan de elektriciteitsleverancier is gealloceerd op basis van eigendomspercentage.

Het opgesteld vermogen is onderverdeeld in een aantal categorieën. In Tabel 3 staan deze categorieën weergegeven met daarbij een korte uitleg over het vermogen dat toegerekend is aan deze categorie.



Tabel 3 Categorieën voor de indeling van opgesteld vermogen en PPA's

Categorie	Uitleg
Steenkool	Alle steenkoolvermogen. Indien het niet bekend is of er sprake is van een warmtekrachtkoppeling is het vermogen in deze categorie opgenomen.
Steenkool-WKK	Steenkoolvermogen met een warmtekrachtkoppeling.
Bruinkool	Bruinkoolvermogen.
Gas WKK	Gasvermogen met een warmtekrachtkoppeling.
Gas niet-WKK	Gasvermogen zonder warmtekrachtkoppeling. Indien het niet bekend is of er sprake is van een warmtekrachtkoppeling is het vermogen in deze categorie opgenomen.
Nucleair	Nucleair vermogen.
Olie	Olievermogen.
Overige niet hernieuwbaar	Alle overige niet-hernieuwbare bronnen, zoals afval (niet-biogeen) en pumped storage.
Waterkracht < 10 MW	Waterkrachtvermogen (excl. pumped storage) van installaties van minder dan 10 MW.
Waterkracht > 10 MW	Waterkrachtvermogen (excl. pumped storage) van installaties van meer dan 10 MW. Indien het niet bekend is of een installatie meer of minder dan 10 MW betreft is het opgenomen in deze categorie.
Biomassa stand alone	Vermogen van installaties die alleen biomassa als brandstof hebben. Ook een deel van het vermogen van afval hoort in deze categorie (gelijk aan biogene deel).
Biomassa bijstook in kolencentrales	Vermogen van kolencentrales waar biomassa wordt bijgestookt. Hier is alleen het deel van het vermogen opgenomen dat ook daadwerkelijk gebruikt wordt voor biomassa (dus niet het totale vermogen van de centrales).
Zon	Zonvermogen.
Wind	Windvermogen, zowel onshore als offshore.
Overige hernieuwbaar	Alle overige hernieuwbare bronnen zoals elektriciteit uit geothermie.

Indien de indeling van de gegevens in de factsheets afwijkt van de indeling uit bovenstaande tabel wordt dit vermeld op de factsheets. Dit is met name het geval bij 'pumped storage'.

We maken onderscheid tussen vermogen dat volledig in eigendom is en vermogen waarvoor PPA's (Purchase Power Agreements) zijn afgesloten om zo tijdelijk vermogen en of elektriciteit in te kopen. Een PPA is in het algemeen een overeenkomst tussen een eigenaar van vermogen en de afnemer (koper) van de geproduceerde elektriciteit. In de PPA zijn alle commerciële voorwaarden en afspraken vastgelegd. De PPA wordt in de factsheets opgenomen bij de partij die het vermogen en/of de geproduceerde elektriciteit inkoop.

Geproduceerde elektriciteit en elektriciteit uit PPA's

De geproduceerde elektriciteit die vermeld wordt is ook 'pro rata' en de categorie indeling is gelijk aan de indeling die gehanteerd wordt bij het opgestelde vermogen.

Biomassa (excl. bijstook in kolencentrales)

Om meer zicht te krijgen op de biomassa is extra informatie gevraagd over gebruikte technieken en gebruikte soorten biomassa. De biomassastromen ten behoeve van bijstook in kolencentrales zijn hier conform de onderzoeksopdracht niet verder gespecificeerd.

Ingekochte elektriciteit

Voor bedrijven die geen eigen productievermogen hebben, of te weinig om in hun levering te kunnen voorzien, is de elektriciteit die ze inkopen opgenomen op de factsheet.

Er zijn verschillende manieren om elektriciteit in te kopen. In het kort gezegd kan elektriciteit (de commodity) direct bij de bron ingekocht worden middels afnamecontracten of ingekocht worden op de handelsmarkt (bijvoorbeeld spot markt). Naast de inkoop van de commodity kunnen ook Garanties van Oorsprong (GvO's) ingekocht worden. Deze certificaten geven aan dat de produceerde elektriciteit afkomstig is van hernieuwbare bronnen. De certificaten zijn los van de commodity te verhandelen en kunnen zowel vanuit Nederland als het buitenland afkomstig zijn.

Indien de informatie beschikbaar was, openbaar of aangeleverd via de vragenlijst, is deze overgenomen. Als er geen informatie beschikbaar was hebben we gebruik gemaakt van het stroometiket. Hierbij is de aanname dat de ingekochte elektriciteit gelijk is aan de geleverde elektriciteit. Als uit de gegevens niet blijkt of de hernieuwbare elektriciteit bij de bron ingekocht is, is er aangenomen dat de hernieuwbare elektriciteit niet bij de bron is ingekocht. Voor deze elektriciteit gaan we er vanuit dat de elektriciteit is ingekocht op de handelsmarkt en dat er daarnaast losse GvO's zijn aangeschaft. De samenstelling van de ingekochte handelsmix komt uit de rapportage 'Achtergrondgegevens stroometikettering 2012' (CE Delft, 2013) en is weergegeven in Tabel 4.

Tabel 4 Handelsmix (Achtergrondgegevens stroometikettering 2012 (CE Delft, 2013))

Categorie	Percentage
Kolen	26,1%
Aardgas	20,4%
Aardgas cogen	43,9%
Nucleair	6,4%
Olie	0,1%
Overige niet hernieuwbaar(afval, fossiel)	2,8%



Voor de ingekochte elektriciteit onderscheiden we de volgende categorieën.

Tabel 5 Categorieën voor de indeling van ingekochte elektriciteit

Categorie	Uitleg
Kolen	Elektriciteit opgewekt uit steenkool of bruinkool. Dit is zowel kolen als kolen-WKK.
Aardgas	Elektriciteit opgewekt uit de brandstof aardgas. Dit is zowel aardgas, als aardgas-WKK.
Nucleair	Elektriciteit opgewekt uit kernsplijting.
Olie	Elektriciteit opgewekt uit olie.
Overige niet hernieuwbaar	Alle overige niet-hernieuwbare bronnen, zoals afval (niet-biogeen gedeelte) en energie uit 'pumped storage'.
Waterkracht: bij bron ingekocht	Elektriciteit uit waterkracht (exclusief 'pumped storage'), van waterkrachtinstallaties die samen met de bijbehorende GvO rechtstreeks bij de bron is ingekocht. Het kan om zowel grootschalige (> 10 MW) als kleinschalige (< 10 MW) installaties gaan.
Biomassa: bij bron ingekocht	Elektriciteit uit biomassa die samen met de bijbehorende GvO rechtstreeks bij de bron is ingekocht. Dit is dus onder andere elektriciteit geleverd uit installaties die alleen biomassa als brandstof hebben (stand alone-installaties) en installaties waar biomassa wordt bijgestookt zoals sommige steenkoolcentrales. Ook elektriciteit opgewekt uit het biogene deel van afval hoort in deze categorie.
Zon: bij bron ingekocht	Elektriciteit geleverd uit o.a. zon-PV installaties die samen met de bijbehorende GvO rechtstreeks bij de bron is ingekocht.
Wind: bij bron ingekocht	Elektriciteit geleverd uit windmolens, zowel onshore als offshore die samen met de bijbehorende GvO rechtstreeks bij de bron is ingekocht.
Overige hernieuwbaar: bij bron ingekocht	Alle overige hernieuwbare bronnen zoals elektriciteit uit geothermie die samen met de bijbehorende GvO rechtstreeks bij de bron is ingekocht. Soms is, indien een onderverdeling niet bekend is, de energie als 'overig' gemarkeerd. Dit is dan aangegeven.
Handelsmix + GvO's uit Nederland	Dit is elektriciteit die ingekocht is op de handelsmarkt. Daarnaast zijn er losse GvO's ingekocht die afkomstig zijn uit Nederland.
Handelsmix + GvO's uit buitenland	Dit is elektriciteit die ingekocht is op de handelsmarkt. Daarnaast zijn er losse GvO's ingekocht die afkomstig zijn uit het buitenland.
Handelsmix + nucleaire GvO's uit buitenland	Dit is elektriciteit die ingekocht is op de handelsmarkt. Daarnaast zijn er losse nucleaire GvO's ingekocht die afkomstig zijn uit het buitenland.

Geleverde elektriciteit in Nederland

Elektriciteitsleveranciers geven jaarlijks middels hun stroometiket aan wat de geleverde elektriciteit in Nederland is. Om de geleverde elektriciteit in Nederland in kaart te brengen is de informatie van het stroometiket overgenomen. Daarnaast is, indien beschikbaar, aangegeven waar de ingezette GvO's van afkomstig zijn (bron en binnen- of buitenland) en welke biomassa ingezet is.



Investerings en desinvesteringen

Onder dit kopje is opgenomen in welk vermogen de elektriciteitsleveranciers afgelopen drie jaar (2010 tot heden) geïnvesteerd hebben. Er is enkel vermogen opgenomen dat in bedrijf of in aanbouw is. Investeringsplannen in extra vermogen (nog niet in aanbouw) zijn niet opgenomen. Het betreft vermogen dat bedrijven in eigen beheer ontwikkeld hebben, of dat overgenomen is van andere bedrijven. Daarnaast is ook het vermogen uit de portefeuille van bedrijven die zijn overgenomen hier meegenomen. Alle data zijn 'pro rata'. De meegenomen installaties zijn weergegeven in Bijlage A. Naast de investeringen is ook gekeken welk vermogen verkocht is of stilgelegd is. Dit is opgenomen bij de desinvesteringen. Nieuw gasvermogen dat na 2010 gerealiseerd is en daarna stilgelegd is, is niet opgenomen als desinvestering. Het is zeer aannemelijk dat deze installaties, op het moment dat de marktcondities beter zijn, weer gaan draaien.

Standpunten

De opdrachtgevers hebben een aantal vragen geformuleerd met standpunten. Deze vragen zijn voorgelegd aan de opdrachtgevers en de antwoorden van de elektriciteitsleveranciers zijn integraal overgenomen.





3 Factsheets

De factsheets met de stroomproducten per bedrijf zijn opgenomen op de volgende pagina's.

De factsheets bevatten de volgende informatie:

- geproduceerde elektriciteit en elektriciteit uit PPA's in Europa en in Nederland;
- biomassa type installatie en bronnenstelling (exclusief bijstook in kolencentrales);
- ingekochte elektriciteit in Nederland;
- geleverde elektriciteit in Nederland;
- investeringen en desinvesteringen in Europa en in Nederland;
- standpunten ten aanzien van beleidsontwikkelingen.

De groene lijn in de figuren geeft het aandeel hernieuwbare energie weer.



Factsheet: Anode Energie

Holding/bestuurder	Pluspool B.V.
Type bedrijf	Leverancier elektriciteit
Actief in	Europa (Nederland, België, Luxemburg)
Markt	Consumenten/zakelijk
Bedrijfsprofiel	
- Omzet	2,4 miljoen (peildatum 2011)
- Medewerkers	14 (peildatum 2011)
- Aantal klanten consumenten	Nb
- Aantal klanten zakelijk	Nb
- Aantal klanten totaal	Nb
Eigendomsstructuur	Anode Energie is de handelsnaam van Energie der Nederlanden B.V. welke valt onder de bestuurder Pluspool B.V.
Programmaverantwoordelijkheid (PV)	Energie E&E B.V. (PV is ondergebracht bij zusterbedrijf Energie E&E B.V.)
Huidige PV sinds	Medio december 2012
Leveringsvergunning (LV)	Anode B.V. (per 25-07-2013 Energie der Nederlanden B.V.)
LV sinds	15 november 2006
Review	Anode heeft gebruik gemaakt van de mogelijkheid om te reageren op de vragenlijst en om de factsheet te becommentariëren. Het commentaar van het bedrijf is geïntegreerd in dit profiel.

Opgesteld vermogen en PPA's

Anode Energie heeft geen productievermogen in eigen bezit.



Geproduceerde elektriciteit en elektriciteit uit PPA's

Anode Energie heeft geen eigen elektriciteitsproductie.



Biomassa (excl. bijstook in kolencentrales)

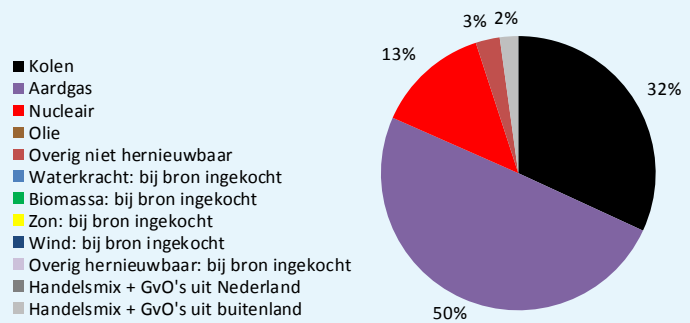
Niet van toepassing.

Ingekochte elektriciteit

De ingekochte elektriciteit is afgeleid uit gegevens van het stroometiket van Anode Energie.

Voor de ingekochte hernieuwbare elektriciteit (ruim 2%) is aangenomen dat dit elektriciteit betreft die wordt ingekocht op de handelsmarkt in combinatie met een garantie van oorsprong (GvO) van uit het buitenland (waterkracht 1,4%, biomassa 0,1% en wind 0,8%).

Ingekochte elektriciteit

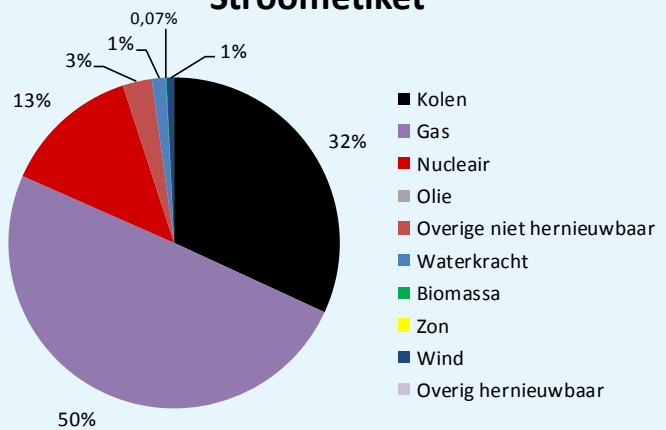


Geleverde elektriciteit in Nederland

Het stroometiket van Anode Energie geeft de samenstelling weer van de elektriciteit die door Anode Energie in Nederland geleverd is.

Anode Energie heeft geen gegevens verstrekt over de herkomst van de garanties van oorsprong (GvO's) van waterkracht, biomassa en wind.

Stroometiket



Investeringen en desinvesteringen

Anode Energie heeft geen (des)investeringen in productievermogen gedaan in de periode 2010-nu.

Standpunten

Kunt u het standpunt aangeven van uw bedrijf ten aanzien van eventuele investeringen door uw bedrijf in nieuwe kolen- en kerncentrales?

Daarvan zijn wij geen voorstander.

In hoeverre richt uw bedrijf zich op het uitfaseren van stroomopwekking via kolen- en kerncentrales?

Hier hebben wij geen invloed op.

In het energieakkoord is afgesproken om alle jaren '80 kolencentrales uit te faseren uiterlijk op 1 juli 2017. Steunt u deze afspraak en vindt u dat er nog meer kolencentrales versneld moeten worden gesloten?

Geen mening.

Heeft uw bedrijf meetbare doelstellingen ten aanzien van de toekomstige CO₂-uitstoot per kWh geleverde stroom, en zo ja: welke?

Nee.

Welke CO₂-prijs zou u in 2020 en 2030 graag zien en is volgens u economisch niet schadelijk voor Europa? Kunt u uw antwoord toelichten?

Hier hebben wij geen verstand van, m.n. het economisch effect, waarvan zelfs de regering niet weet wat te doen.

Welke substantiële maatregel(en) mist u nog in het energieakkoord en zou in de komende jaren alsnog snel geregeld moeten worden om de doelen van het akkoord te bereiken? Kunt u dat toelichten?

Te weinig vertrouwen in de effectiviteit van het akkoord.

In hoeverre maakt uw bedrijf in uw communicatie naar (potentiële) klanten onderscheid tussen de verschillende soorten groene stroom die er zijn?

Indien de klant aangeeft hier behoefte aan te hebben.

Factsheet: Atoomstroom

Holding/bestuurder	Nuts Groep B.V.
Type bedrijf	Leverancier elektriciteit
Actief in	Nederland
Markt	Consumenten/zakelijk
Bedrijfsprofiel	
- Omzet	Nb
- Medewerkers	10
- Aantal klanten consumenten	16.000
- Aantal klanten zakelijk	4.000
- Aantal klanten totaal	20.000
Eigendomsstructuur	Atoomstroom.nl valt, net als BudgetEnergie, onder de Nuts Groep B.V.
Programmaverantwoordelijkheid (PV)	N.v.t.
Huidige PV sinds	N.v.t.
Leveringsvergunning (LV)	Nutsservice B.V.
LV sinds	1 oktober 2008
Review	Atoomstroom heeft geen gebruik gemaakt van de mogelijkheid om te reageren op de vragenlijst en om de factsheet te becommentariëren.

Opgesteld vermogen en PPA's

Atoomstroom heeft geen productievermogen in eigen bezit.



Geproduceerde elektriciteit en elektriciteit uit PPA's

Atoomstroom heeft geen eigen elektriciteitsproductie.



Biomassa (excl. bijstook in kolencentrales)

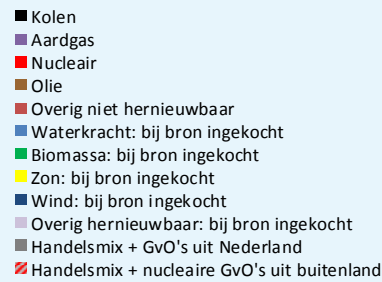
Niet van toepassing.

Ingekochte elektriciteit

De ingekochte elektriciteit is afgeleid uit gegevens van het stroometiket van Atoomstroom.

Ook voor nucleaire energie worden garanties van oorsprong (GvO's) afgegeven. Atoomstroom.nl betreft 6% van de nucleaire energie uit Nederland (vanuit de handels-mix). De overige 94% aan GvO's voor nucleair komen uit Zweden.

Ingekochte elektriciteit

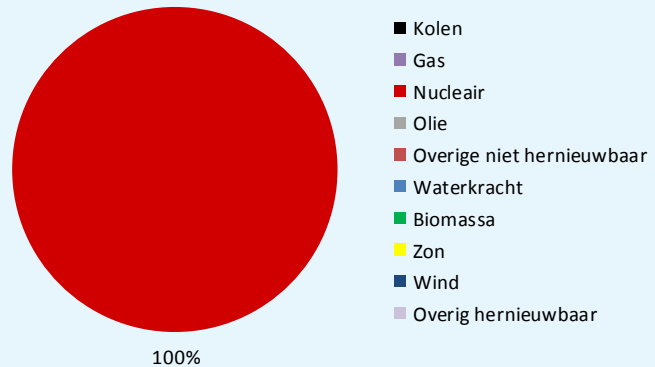


Geleverde elektriciteit in Nederland

Het stroometiket van Atoomstroom geeft de samenstelling weer van de elektriciteit die door Atoomstroom in Nederland geleverd is.

De nucleaire GvO's komen voor 94% uit het buitenland. De overige 6% is nucleaire elektriciteit uit de handelsmix en komt daarmee uit Nederland.

Stroometiket



Investeringen en desinvesteringen

Atoomstroom heeft geen (des)investeringen in productievermogen gedaan in de periode 2010-nu.

Standpunten

Kunt u het standpunt aangeven van uw bedrijf ten aanzien van eventuele investeringen door uw bedrijf in nieuwe kolen- en kerncentrales?

-

In hoeverre richt uw bedrijf zich op het uitfaseren van stroomopwekking via kolen- en kerncentrales?

-

In het energieakkoord is afgesproken om alle jaren '80 kolencentrales uit te faseren uiterlijk op 1 juli 2017. Steunt u deze afspraak en vindt u dat er nog meer kolencentrales versneld moeten worden gesloten?

-

Heeft uw bedrijf meetbare doelstellingen ten aanzien van de toekomstige CO₂-uitstoot per kWh geleverde stroom, en zo ja: welke?

-

Welke CO₂-prijs zou u in 2020 en 2030 graag zien en is volgens u economisch niet schadelijk voor Europa? Kunt u uw antwoord toelichten?

-

Welke substantiële maatregel(en) mist u nog in het energieakkoord en zou in de komende jaren alsnog snel geregeld moeten worden om de doelen van het akkoord te bereiken? Kunt u dat toelichten?

-

In hoeverre maakt uw bedrijf in uw communicatie naar (potentiële) klanten onderscheid tussen de verschillende soorten groene stroom die er zijn?

-



Factsheet: BAS Energie

Holding/bestuurder	Aazami beheer B.V. & Banorian Holding B.V.
Type bedrijf	Leverancier elektriciteit/Energietransitiebedrijf
Actief in	Nederland
Markt	Zakelijk
Bedrijfsprofiel	
- Omzet	10,2 miljoen
- Medewerkers	15
- Aantal klanten consumenten	Nb
- Aantal klanten zakelijk	Nb
- Aantal klanten totaal	350 klanten/8.000 aansluitingen
Eigendomsstructuur	BAS Energie valt onder de bestuurder Aazami beheer B.V. & Banorian Holding B.V.
Programmaverantwoordelijkheid (PV)	N.v.t.
Huidige PV sinds	N.v.t.
Leveringsvergunning (LV)	Nb
LV sinds	Nb
Review	BAS Energie heeft gebruik gemaakt van de mogelijkheid om te reageren op de vragenlijst en om de factsheet te commentariëren. Het commentaar van het bedrijf is geïntegreerd in dit profiel.

Opgesteld vermogen en PPA's

BAS Energie heeft geen productievermogen in eigen bezit.



Geproduceerde elektriciteit en elektriciteit uit PPA's

BAS Energie heeft geen eigen elektriciteitsproductie.



Biomassa (excl. bijstook in kolencentrales)

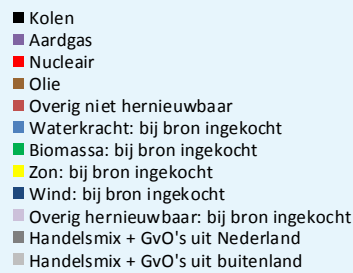
Niet van toepassing.

Ingekochte elektriciteit

De ingekochte elektriciteit is afgeleid uit gegevens van het stroometiket van BAS Energie.

Voor de ingekochte hernieuwbare elektriciteit is aangenomen dat dit voor elektriciteit betreft die wordt ingekocht op de handelsmarkt in combinatie met een garantie van oorsprong (GvO) uit het buitenland (waterkracht 99% en wind 1%).

Ingekochte elektriciteit



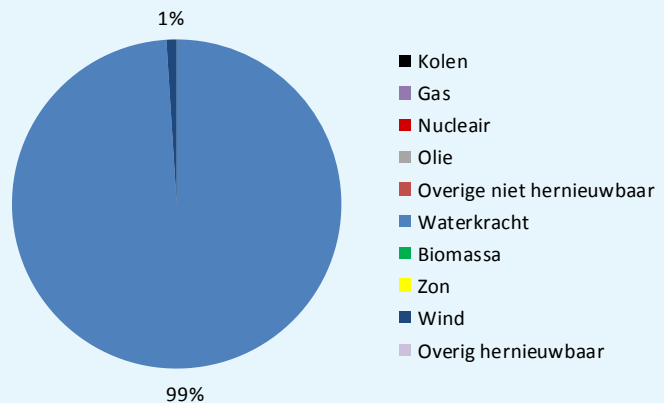
100%

Geleverde elektriciteit in Nederland

Het stroometiket van BAS Energie geeft de samenstelling weer van de elektriciteit die door BAS Energie in Nederland geleverd is.

BAS Energie heeft geen gegevens verstrekt over de herkomst van de garanties van oorsprong (GvO's) van waterkracht en wind.

Stroometiket



99%

Investerings en desinvesteringen

BAS Energie heeft geen (des)investerings in productievermogen gedaan in de periode 2010-nu.

Standpunten

Kunt u het standpunt aangeven van uw bedrijf ten aanzien van eventuele investeringen door uw bedrijf in nieuwe kolen- en kerncentrales?

BAS zal nooit investeren in energieopwekking uit niet-hernieuwbare bron.

In hoeverre richt uw bedrijf zich op het uitfasen van stroomopwekking via kolen- en kerncentrales?

BAS richt zich volledig op het uitfasen van energie uit niet-hernieuwbare bron. Het businessmodel, de organisatie, de producten en adviezen die BAS levert zijn in hun geheel gericht op het versnellen en vergroten van de energie-onafhankelijkheid van onze klanten.

In het energieakkoord is afgesproken om alle jaren '80 kolencentrales uit te faseren uiterlijk op 1 juli 2017. Steunt u deze afspraak en vindt u dat er nog meer kolencentrales versneld moeten worden gesloten?

Energie is een basisbehoefte. Alhoewel wij op dit ogenblik profiteren van grote hoeveelheden beschikbare energie uit onder meer kolencentrales, is het van groot belang om hier onafhankelijk van te worden, zo snel als mogelijk. Immers, de winning uit niet-hernieuwbare bron creëert geen waarde voor de gebruiker. Het uitfasen van kolencentrales dient dus vergezeld te gaan van structurele investeringen in een energie-infrastructuur gebaseerd op hernieuwbare bronnen, alsmede investeringen in het verkleinen van de energie-afhankelijkheid door middel van besparingen.

Heeft uw bedrijf meetbare doelstellingen ten aanzien van de toekomstige CO₂-uitstoot per kWh geleverde stroom, en zo ja: welke?

CO₂-uitstoot, hoe invloedrijk ook op het milieu, wordt ten onrechte centraal gesteld in de energiediscussie. CO₂-reductie is van middel tot doel verheven. Het eigenlijke doel is niet meer brandstoffen aan de planeet te onttrekken dan dezelfde planeet erbij produceert. Een (bijna volledige) overstap op hernieuwbare energiebronnen is de oplossing.

Welke CO₂-prijs zou u in 2020 en 2030 graag zien en is volgens u economisch niet schadelijk voor Europa? Kunt u uw antwoord toelichten?

Zie ons antwoord op bovenstaande vraag. Deze discussie is irrelevant. Daarnaast is het noemen van een gewenste CO₂-prijs in 2020 en 2030 zinloos, zolang we geen zicht hebben op inflatoire ontwikkelingen, eventuele veranderingen in de valuta die we gebruiken, bijdraken van geld d.m.v. quantitative easing door centrale banken, etc.

Welke substantiële maatregel(en) mist u nog in het energieakkoord en zou in de komende jaren alsnog snel geregeld moeten worden om de doelen van het akkoord te bereiken? Kunt u dat toelichten?

Versnelde decentralisatie van de eigendomsverhoudingen van energieproductiefaciliteit (in Duitsland is op dit ogenblik bijvoorbeeld 63% van alle energieopwekking uit hernieuwbare bron in handen van gebruikers, en 7% in handen van de vier grote Duitse energiebedrijven). Of het nou een kolencentrale of een windmolenpark betreft: zolang de eigenaar een bedrijf is dat beoogt de opgewekte energie te verkopen aan energiegebruikers zal de gebruiker hier geen duurzaam voordeel van ondervinden. Zodra eigenaarschap van energieopwekking ligt bij de gebruiker van diezelfde energie leidt dit tot enkele simpele maar rigoureuze consequenties:

1. Draagvlak is alom aanwezig, want de energiegebruiker zal willen dat iedere maatregel getroffen wordt om in zijn energiebehoefte te voorzien.
2. Niet-hernieuwbare energiebronnen zullen niet meer gewenst zijn, want geen enkele gebruiker wil eigenaar zijn van een bron die slechts eenmaal in de fik gestoken kan worden en daarna niet meer werkt. Er zal dus in hoog tempo overgestapt worden op hernieuwbare bronnen.

In hoeverre maakt uw bedrijf in uw communicatie naar (potentiële) klanten onderscheid tussen de verschillende soorten groene stroom die er zijn?

Wat in Nederland verkocht wordt als 'Groene stroom' is een farce. Het systeem van Garanties van Oorsprong dat hieraan in de basis ligt lijkt op een aflatenstelsel. Het geld dat wordt uitgegeven aan GvO's wordt niet geïnvesteerd in verduurzaming van de Nederlandse energiehuishouding. Het is derhalve zinloos om verschillende varianten van een product aan te bieden als het product an sich al geen oplossing biedt voor het probleem dat daarmee geadresseerd had moeten worden. BAS maakt hierom onderscheid tussen de volgende oplossingen waarin de besparing vanwege het niet hoeven aanschaffen van GvO's geïnvesteerd kan worden:

1. Besparing: De duurzaamste kilowattuur is de kilowattuur die niet opgewekt hoeft te worden.
2. Opwekking: De kilowatturen die vervolgens nog nodig zijn dienen te komen uit hernieuwbare bron.



3. Participatie: De kilowatturen die niet bespaard, noch op locatie opgewekt kunnen worden, dienen te worden betrokken uit energieopwekking uit hernieuwbare bron die elders (al dan niet gecentraliseerd) plaatsvindt.

Door de drie bovenstaande stappen uit te voeren is groene stroom niet nodig. Alle drie de oplossingen bieden namelijk zowel economisch als ecologisch een rendement dat vele malen hoger ligt dan welke investering in GvO's dan ook.



Factsheet: Budget Energie

Holding/bestuurder	Nuts Groep B.V.
Type bedrijf	Leverancier elektriciteit
Actief in	Nederland
Markt	Consumenten/zakelijk
Bedrijfsprofiel	
- Omzet	Nb
- Medewerkers	2 (peildatum 2011)
- Aantal klanten consumenten	Nb
- Aantal klanten zakelijk	Nb
- Aantal klanten totaal	Nb
Eigendomsstructuur	Budget Energie B.V. valt, net als Atoomstroom, onder de Nuts Groep B.V.
Programmaverantwoordelijkheid (PV)	Energie E&E B.V. (zusterbedrijf van Anode Energie)
Huidige PV sinds	6 februari 2013
Leveringsvergunning (LV)	BudgetEnergie B.V.
LV sinds	4 juli 2012
Review	Budget Energie heeft gebruik gemaakt van de mogelijkheid om te reageren op de vragenlijst. Budget Energie heeft de factsheet niet becommentarieerd. Het commentaar van het bedrijf is geïntegreerd in dit profiel.

Opgesteld vermogen en PPA's

BudgetEnergie heeft geen productievermogen in eigen bezit.



Geproduceerde elektriciteit en elektriciteit uit PPA's

BudgetEnergie. heeft geen eigen elektriciteitsproductie.



Biomassa (excl. bijstook in kolencentrales)

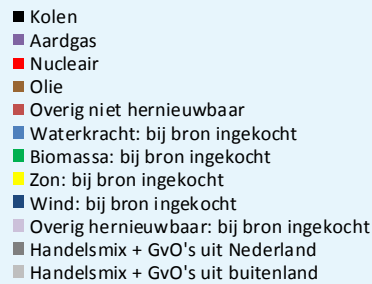
Niet van toepassing.

Ingekochte elektriciteit

De ingekochte elektriciteit is afgeleid uit gegevens van het stroometiket van Budget Energie.

De ingekochte hernieuwbare elektriciteit is elektriciteit die wordt ingekocht op de handelsmarkt in combinatie met een garantie van oorsprong (GvO) uit het buitenland (waterkracht 100%).

Ingekochte elektriciteit



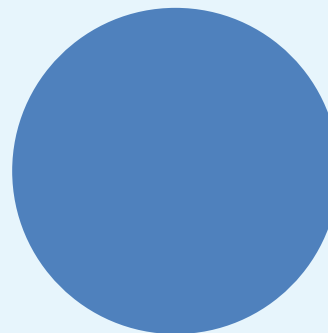
100%

Geleverde elektriciteit in Nederland

Het stroometiket van Budget Energie geeft de samenstelling weer van de elektriciteit die door Budget Energie in Nederland geleverd is.

De garanties van oorsprong (GvO's) van waterkracht komen volledig uit het buitenland.

Stroometiket



100%

Investeringen en desinvesteringen

Budget Energie heeft geen (des)investeringen in productievermogen gedaan in de periode 2010-nu.

Standpunten

Kunt u het standpunt aangeven van uw bedrijf ten aanzien van eventuele investeringen door uw bedrijf in nieuwe kolen- en kerncentrales?

Wij zijn niet van plan om te investeren in deze vorm van productie.

In hoeverre richt uw bedrijf zich op het uitfasen van stroomopwekking via kolen- en kerncentrales?

Wij zijn op geen enkele wijze betrokken bij stroomopwekking via kolen- en kerncentrales, derhalve is deze vraag niet van toepassing op Budget Energie.

In het energieakkoord is afgesproken om alle jaren '80 kolencentrales uit te faseren uiterlijk op 1 juli 2017. Steunt u deze afspraak en vindt u dat er nog meer kolencentrales versneld moeten worden gesloten?

-

Heeft uw bedrijf meetbare doelstellingen ten aanzien van de toekomstige CO₂-uitstoot per kWh geleverde stroom, en zo ja: welke?

Wij zijn een klantgericht energiebedrijf, dus wij leveren producten die onze klanten wensen. Indien onze klanten producten willen die zorgen voor een bepaalde mate van CO₂-uitstoot reductie, dan zullen wij die producten leveren. Tevens helpen wij klanten te besparen op hun energieverbruik door klanten beter inzicht te geven in hun verbruik en met het geven van energiebesparingstips.

Welke CO₂-prijs zou u in 2020 en 2030 graag zien en is volgens u economisch niet schadelijk voor Europa? Kunt u uw antwoord toelichten?

-

Welke substantiële maatregel(en) mist u nog in het energieakkoord en zou in de komende jaren alsnog snel geregeld moeten worden om de doelen van het akkoord te bereiken? Kunt u dat toelichten?

Wij vinden dat het energieakkoord veel te weinig inzet op energiebesparing. Door nog meer in te zetten op energiebesparing kan er veel sneller en efficiënter resultaat geboekt worden op gebied van CO₂-uitstoot reductie. Daarnaast levert dat ook nog eens een forse besparing op voor de klant en meer werkgelegenheid. Het geldt dat nu aan grote wind projecten op zee wordt besteed levert te weinig rendement op. Het is jammer dat dit geld niet op een effectievere manier wordt besteed t.b.v. het klimaat.

In hoeverre maakt uw bedrijf in uw communicatie naar (potentiële) klanten onderscheid tussen de verschillende soorten groene stroom die er zijn?

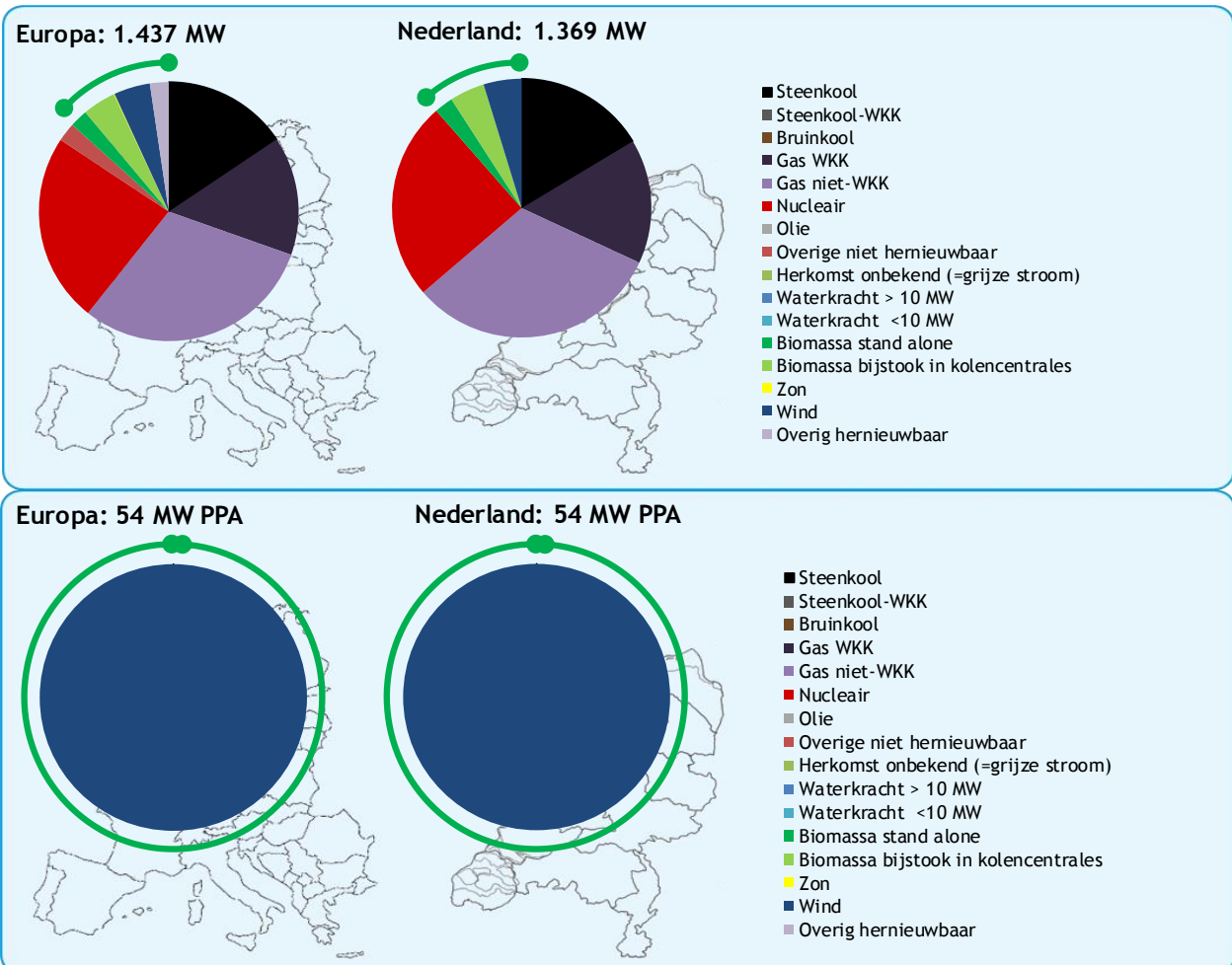
-



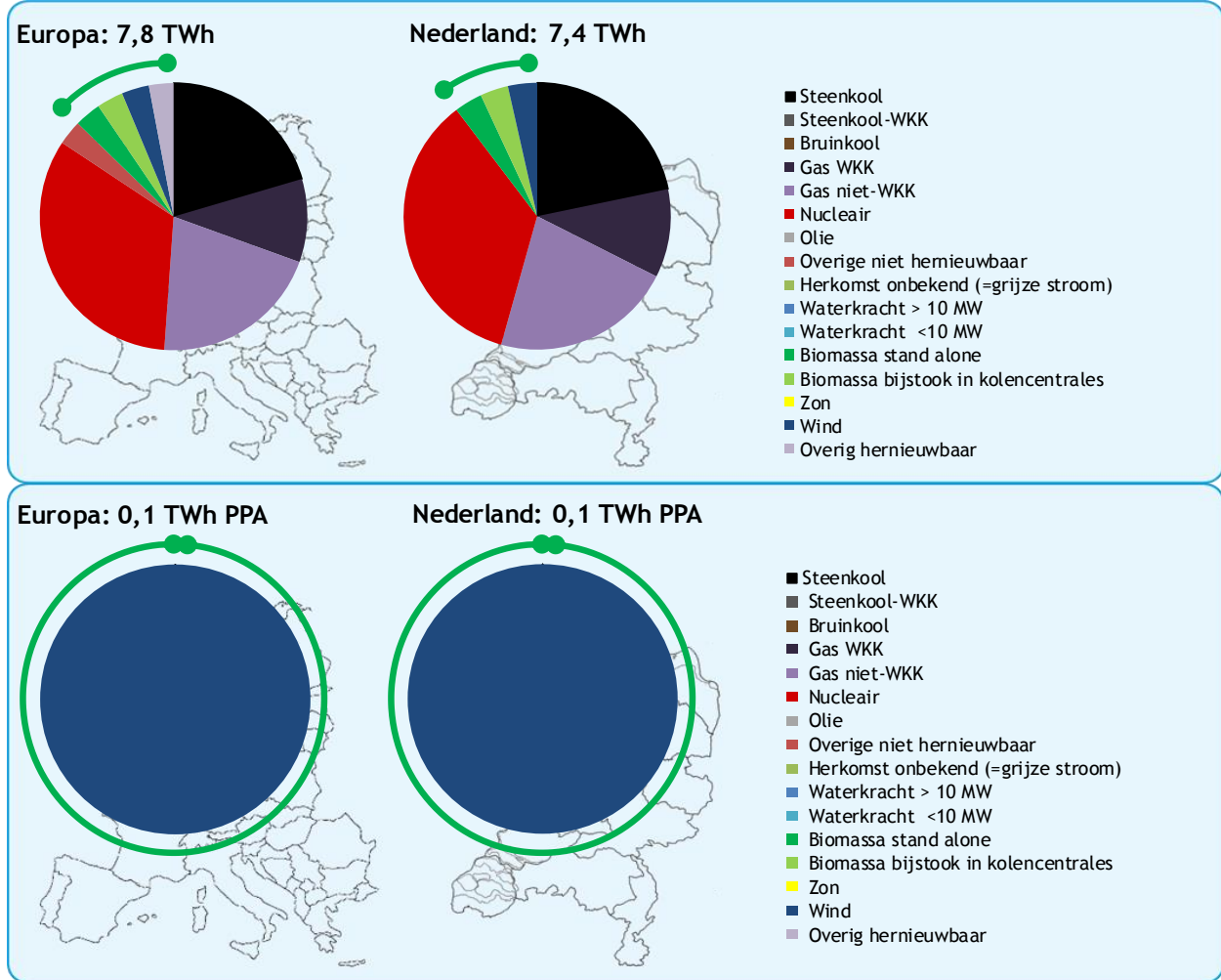
Factsheet: Delta N.V.

Holding/bestuurder	Delta N.V.
Type bedrijf	Producent/leverancier elektriciteit
Actief in	Nederland en buitenland (via 75% aandeelhouderschap in Indaver)
Markt	Consumenten/zakelijk
Bedrijfsprofiel	
- Omzet	2,2 miljard
- Medewerkers	2.954
- Aantal klanten consumenten	Nb
- Aantal klanten zakelijk	Nb
- Aantal klanten totaal	Nb
Eigendomsstructuur	Provincie Zeeland heeft 50% van de aandelen. De overige 50% is van gemeenten in Zeeland. DELTA N.V. is voor 75% aandeelhouder van Indaver (afvalbeheer). DELTA N.V. heeft vier divisies. Productie en levering van energie en de (multi)mediadiensten zitten in de divisie Energie en Multimedia. Verder kent DELTA de DELTA Netwerkgroep waarin het netwerkbedrijf en de infrastructuur zijn ondergebracht, Indaver waarin de afvalverwerkings-activiteiten zitten en EPZ dat een aantal energieproductie-installaties beheert.
Programmaverantwoordelijkheid (PV)	DELTA Energy B.V.
Huidige PV sinds	25 mei 1999
Leveringsvergunning (LV)	DELTA Comfort B.V.
LV sinds	11 juni 2004
Review	Delta N.V. heeft gebruik gemaakt van de mogelijkheid om te reageren op de vragenlijst en om de factsheet te commentariëren. Het commentaar van het bedrijf is geïntegreerd in dit profiel.

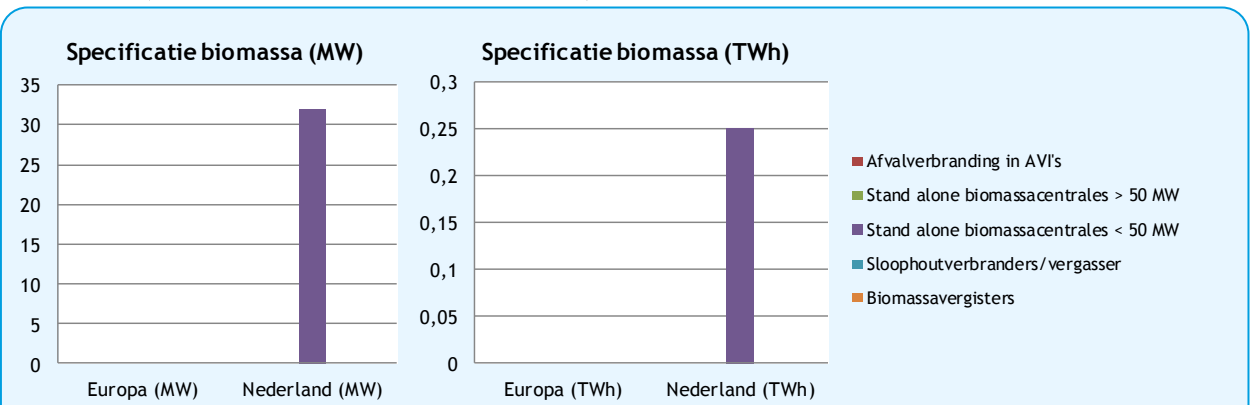
Opgesteld vermogen en PPA's



Geproduceerde elektriciteit en elektriciteit uit PPA's



Biomassa (excl. bijstook in kolencentrales)



Onderstaande tabel is incl. bijstook in kolencentrales

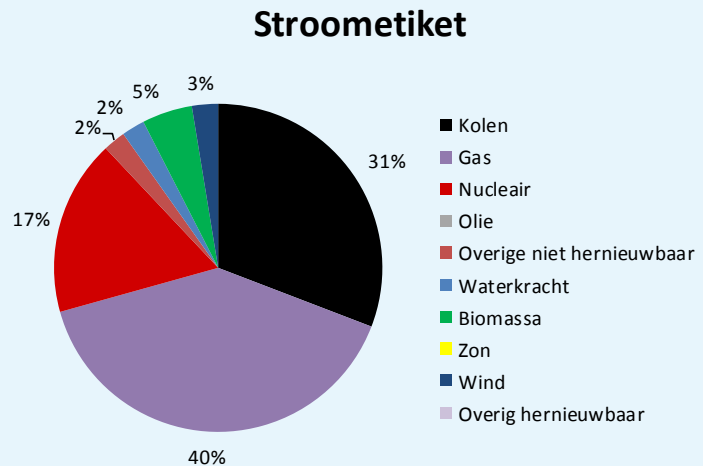
Bronsamenvatting biomassa-inzet	Aandeel	Herkomst	Certificering
Nederland			
Primaire residuen uit land- en bosbouw, bijvoorbeeld tak- en tophout	60%	Nederland, Portugal, Zuid Afrika, Canada, Rusland	Leveranciers (m.u.v. Zuid Afrika) hebben Green Gold erkenning, Delta heeft echter geen certificaten
Secundaire stromen (reststromen uit hout- of voedselverwerkende industrie, kippenmest)	35%, 5%	Kippenmest, cacao-doppen	Nee, nee



Geleverde elektriciteit in Nederland

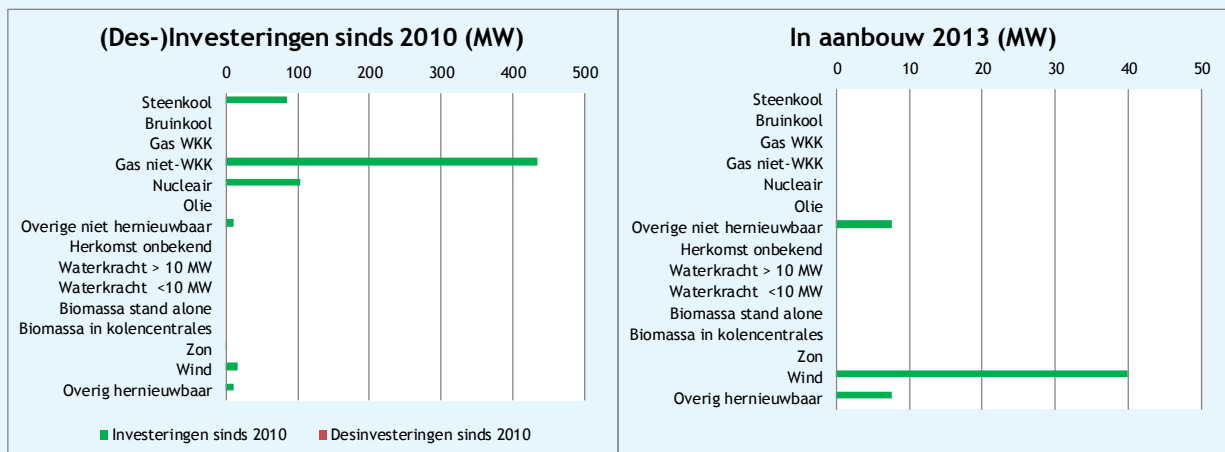
Het stroometiket van Delta N.V. geeft de samenstelling weer van de elektriciteit die door Delta N.V. in Nederland geleverd is. Delta N.V. stelt dat het 8,7 TWh heeft ingekocht op de handelsmarkt in 2012.

De garanties van oorsprong (GvO's) voor waterkracht komen uit het buitenland. Daarnaast komen de GvO's voor biomassa en windenergie uit Nederlandse windenergie.



Investeringen en desinvesteringen

In onderstaande figuren zijn de investeringen en de desinvesteringen in capaciteit in MW opgenomen. Het gaat om de (des)investeringen in de jaren 2010, 2011, 2012 en 2013.



De tabel met details van de (des)investeringen is opgenomen in Bijlage A.

Standpunten

Kunt u het standpunt aangeven van uw bedrijf ten aanzien van eventuele investeringen door uw bedrijf in nieuwe kolen- en kerncentrales?

Voor een nieuwe kolencentrale zijn geen plannen. De plannen voor een nieuwe kerncentrale staan in de koelkast en er is geen zicht dat die op korte of middellange termijn uit de koelkast gehaald worden.

In hoeverre richt uw bedrijf zich op het uitfaseren van stroomopwekking via kolen- en kerncentrales?

Het is onze ambitie om in 2050 CO₂-neutraal te opereren. Huidige investeringen zijn voornamelijk op het gebied van hernieuwbare energie.

In het energieakkoord is afgesproken om alle jaren '80 kolencentrales uit te faseren uiterlijk op 1 juli 2017. Steunt u deze afspraak en vindt u dat er nog meer kolencentrales versneld moeten worden gesloten?

DELTA ondersteunt het energieakkoord op 1 belangrijk punt na. DELTA heeft constructief meegedacht aan een duurzame energievoorziening in Nederland. Echter, de sluiting van de jaren '80 kolencentrales en de onmogelijkheid onze centrale om te bouwen tot een biomassa centrale, treft DELTA hard. Het offer dat DELTA ten opzichte van de andere bedrijven moet brengen, is te groot. Wij komen daarmee op achterstand ten opzichte van onze concurrenten op de energiemarkt. Dat maakt dat we helaas nu in een unieke positie verkeren. Hierbij doet DELTA op het feit dat voor de andere bedrijven wiens jaren '80 centrales moeten sluiten er een groot voordeel tegenover staat door de vrijstelling van de kolenbelasting voor hun nieuwere en nieuwe centrales. DELTA heeft dit voordeel niet. Bovendien kunnen andere bedrijven gebruik maken van biomassa subsidieregelingen voor bijstook in de nieuwe kolencentrales, terwijl DELTA's 100% biomassa gestookte centrale, waarvoor alle vergunningen al rond zijn, hier niet voor in aanmerking komt. We hebben er echter vertrouwen in dat de overheid zich dit ook realiseert. Voor de invulling van het Energie-akkoord spreekt het ministerie van Economische Zaken de komende weken met de bedrijven. DELTA heeft er vertrouwen in dat de overheid de randvoorwaarden scheidt om onze positie op de energiemarkt niet disproportioneel te verzwakken.

Heeft uw bedrijf meetbare doelstellingen ten aanzien van de toekomstige CO₂-uitstoot per kWh geleverde stroom, en zo ja: welke?

Ja, DELTA streeft naar een CO₂-neutrale elektriciteitsopwekking in 2050.

Welke CO₂-prijs zou u in 2020 en 2030 graag zien en is volgens u economisch niet schadelijk voor Europa? Kunt u uw antwoord toelichten?

DELTA is voorstander van marktwerking bij het tot stand komen van de CO₂-prijs en steunt de initiatieven van de Europese Commissie tot structurele veranderingen in het EU Emissions Trading System (EU ETS) te komen met tot doel versterking van het huidige niet optimaal functionerende EU ETS. Bij een goed werkend EU ETS is de verwachting dat de CO₂-prijzen op een dermate niveau zullen komen te liggen dat de ontwikkeling van hernieuwbare energie wordt gestimuleerd en deze stimulatie minder afhankelijk wordt van hernieuwbare energie subsidies die de marktwerking kunnen verstoren. Daarbij kan volgens een aantal bronnen gedacht worden aan een CO₂-prijs die zich boven de 30 euro per ton bevindt.

Welke substantiële maatregel(en) mist u nog in het energieakkoord en zou in de komende jaren alsnog snel geregeld moeten worden om de doelen van het akkoord te bereiken? Kunt u dat toelichten?

Wat het energieakkoord betreft missen we de mogelijkheid om te investeren in het ombouwen van een kolencentrale in een 100% biomassa gestookte centrale. Biomassa zou meer als duurzame transitiebrandstof moeten worden opgenomen om Wind op Zee meer de kans te geven kosteneffectiever te worden.

In hoeverre maakt uw bedrijf in uw communicatie naar (potentiële) klanten onderscheid tussen de verschillende soorten groene stroom die er zijn?

DELTA heeft alleen Zeeuwsgroen en maakt verder geen onderscheid, behalve dat we garanderen dat het 100% groen is en voor 100% in Nederland wordt geproduceerd. Zeeuwsgroen mag sinds kort het HIER-Klimaatbewust logo voeren. Dat betekent dat de groene stroom van DELTA voldoet aan de eisen van de HIER Klimaatcampagne.



Factsheet: De Groene Belangenbehartiger (DGB)

Holding/bestuurder	De Groene Belangenbehartiger B.V.
Type bedrijf	Leverancier elektriciteit
Actief in	Nederland
Markt	Consumenten/zakelijk
Bedrijfsprofiel	
- Omzet	Nb
- Medewerkers	34
- Aantal klanten consumenten	Nb
- Aantal klanten zakelijk	Nb
- Aantal klanten totaal	Nb
Eigendomsstructuur	De Groene Belangenbehartiger (DGB) valt onder het bestuur van de Stichting Administratiekantoor Agri.
Programmaverantwoordelijkheid (PV)	Nb
Huidige PV sinds	Nb
Leveringsvergunning (LV)	DGB Energie B.V.
LV sinds	8 april 2009
Review	De Groene Belangenbehartiger heeft geen gebruik gemaakt van de mogelijkheid om te reageren op de vragenlijst en om de factsheet te becommentariëren.

Opgesteld vermogen en PPA's

DGB heeft geen productievermogen in eigen bezit.



Geproduceerde elektriciteit en elektriciteit uit PPA's

DGB heeft geen eigen elektriciteitsproductie.



Biomassa (excl. bijstook in kolencentrales)

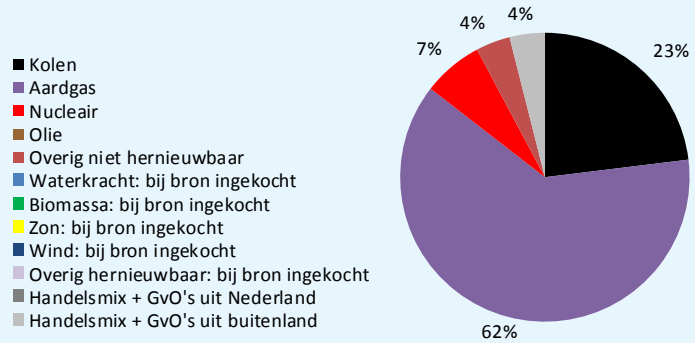
Niet van toepassing.

Ingekochte elektriciteit

De ingekochte elektriciteit is afgeleid uit gegevens van het stroometiket van De Groene Belangenbehartiger.

Voor de ingekochte hernieuwbare elektriciteit (ruim 4%) is aangenomen dat dit elektriciteit betreft die wordt ingekocht op de handelsmarkt in combinatie met een garantie van oorsprong (GvO) van uit het buitenland (biomassa 0,8%, zon 0,02% en wind 3,2%).

Ingekochte elektriciteit

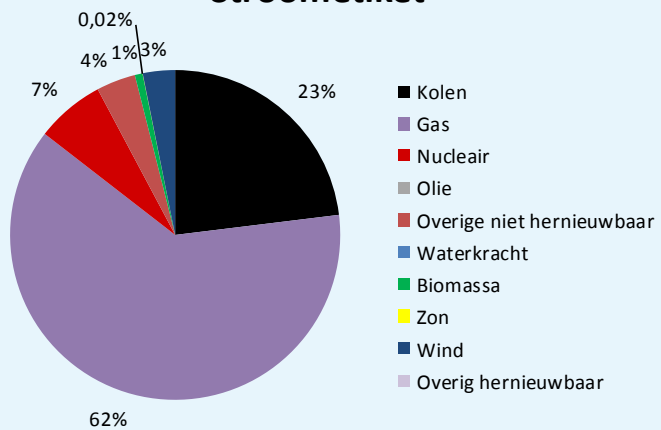


Geleverde elektriciteit in Nederland

Het stroometiket van DGB geeft de samenstelling weer van de elektriciteit die door DGB in 2011 in Nederland geleverd is. Het stroometiket over 2012 is niet bekend.

DGB heeft geen gegevens verstrekt over de herkomst van de garanties van oorsprong (GvO's) van waterkracht, biomassa en wind.

Stroometiket



Investeringen en desinvesteringen

DGB heeft geen (des)investeringen in productievermogen gedaan in de periode 2010-nu.

Standpunten

Kunt u het standpunt aangeven van uw bedrijf ten aanzien van eventuele investeringen door uw bedrijf in nieuwe kolen- en kerncentrales?

-

In hoeverre richt uw bedrijf zich op het uitfaseren van stroomopwekking via kolen- en kerncentrales?

-

In het energieakkoord is afgesproken om alle jaren '80 kolencentrales uit te faseren uiterlijk op 1 juli 2017. Steunt u deze afspraak en vindt u dat er nog meer kolencentrales versneld moeten worden gesloten?

-

Heeft uw bedrijf meetbare doelstellingen ten aanzien van de toekomstige CO₂-uitstoot per kWh geleverde stroom, en zo ja: welke?

-

Welke CO₂-prijs zou u in 2020 en 2030 graag zien en is volgens u economisch niet schadelijk voor Europa? Kunt u uw antwoord toelichten?

-

Welke substantiële maatregel(en) mist u nog in het energieakkoord en zou in de komende jaren alsnog snel geregeld moeten worden om de doelen van het akkoord te bereiken? Kunt u dat toelichten?

-

In hoeverre maakt uw bedrijf in uw communicatie naar (potentiële) klanten onderscheid tussen de verschillende soorten groene stroom die er zijn?

-



Factsheet: De Vrije Energie Producent (DVEP)

Holding/bestuurder	Majoto Holding B.V.
Type bedrijf	Producent/leverancier elektriciteit
Actief in	Nederland
Markt	Zakelijk
Bedrijfsprofiel	
- Omzet	7,2 miljoen
- Medewerkers	30
- Aantal klanten consumenten	Nb
- Aantal klanten zakelijk	Nb
- Aantal klanten totaal	Nb
Eigendomsstructuur	De Vrije Energie Producent B.V. valt net als Qwint onder de bestuurder Majoto Holding.
Programmaverantwoordelijkheid (PV)	De Vrije Energie Producent B.V.
Huidige PV sinds	28 september 2006
Leveringsvergunning (LV)	Qwint B.V.
LV sinds	Nb
Review	DVEP heeft geen gebruik gemaakt van de mogelijkheid om te reageren op de vragenlijst en om de factsheet te commentariëren.

Opgesteld vermogen en PPA's

DVEP heeft geen productievermogen in eigen bezit.



Geproduceerde elektriciteit en elektriciteit uit PPA's

DVEP heeft geen eigen elektriciteitsproductie.



Biomassa (excl. bijstook in kolencentrales)

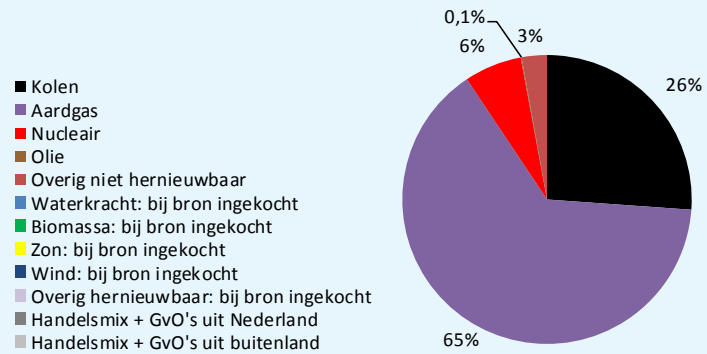
Niet van toepassing.

Ingekochte elektriciteit

De ingekochte elektriciteit van DVEP is niet bekend. Daarnaast kan deze niet afgeleid worden uit het stroometiket omdat dat ook niet bekend is.

Voor de ingekochte elektriciteit is daarom de gemiddelde handelsmix uit 2012 aangehouden zonder de inzet van garanties van oorsprong (GvO).

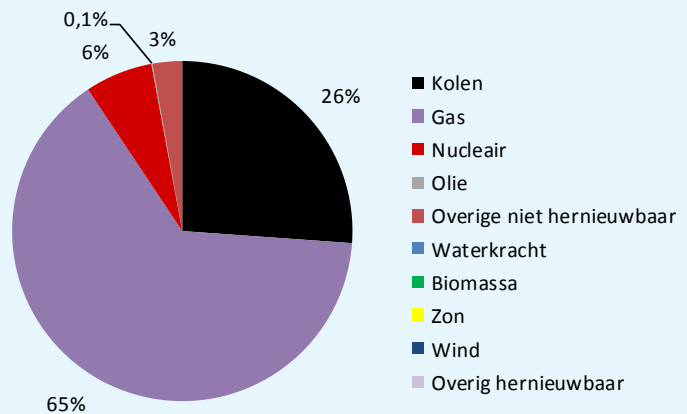
Ingekochte elektriciteit



Geleverde elektriciteit in Nederland

Het stroometiket van DVEP is niet bekend. Voor de geleverde elektriciteit is daarom de gemiddelde handelsmix uit 2012, zonder de inzet van GvO's, aangehouden.

Stroometiket



Investeringen en desinvesteringen

DVEP heeft geen (des)investeringen in productievermogen gedaan in de periode 2010-nu.

Standpunten

Kunt u het standpunt aangeven van uw bedrijf ten aanzien van eventuele investeringen door uw bedrijf in nieuwe kolen- en kerncentrales?

-

In hoeverre richt uw bedrijf zich op het uitfaseren van stroomopwekking via kolen- en kerncentrales?

-

In het energieakkoord is afgesproken om alle jaren '80 kolencentrales uit te faseren uiterlijk op 1 juli 2017. Steunt u deze afspraak en vindt u dat er nog meer kolencentrales versneld moeten worden gesloten?

-

Heeft uw bedrijf meetbare doelstellingen ten aanzien van de toekomstige CO₂-uitstoot per kWh geleverde stroom, en zo ja: welke?

-

Welke CO₂-prijs zou u in 2020 en 2030 graag zien en is volgens u economisch niet schadelijk voor Europa? Kunt u uw antwoord toelichten?

-

Welke substantiële maatregel(en) mist u nog in het energieakkoord en zou in de komende jaren alsnog snel geregeld moeten worden om de doelen van het akkoord te bereiken? Kunt u dat toelichten?

-

In hoeverre maakt uw bedrijf in uw communicatie naar (potentiële) klanten onderscheid tussen de verschillende soorten groene stroom die er zijn?

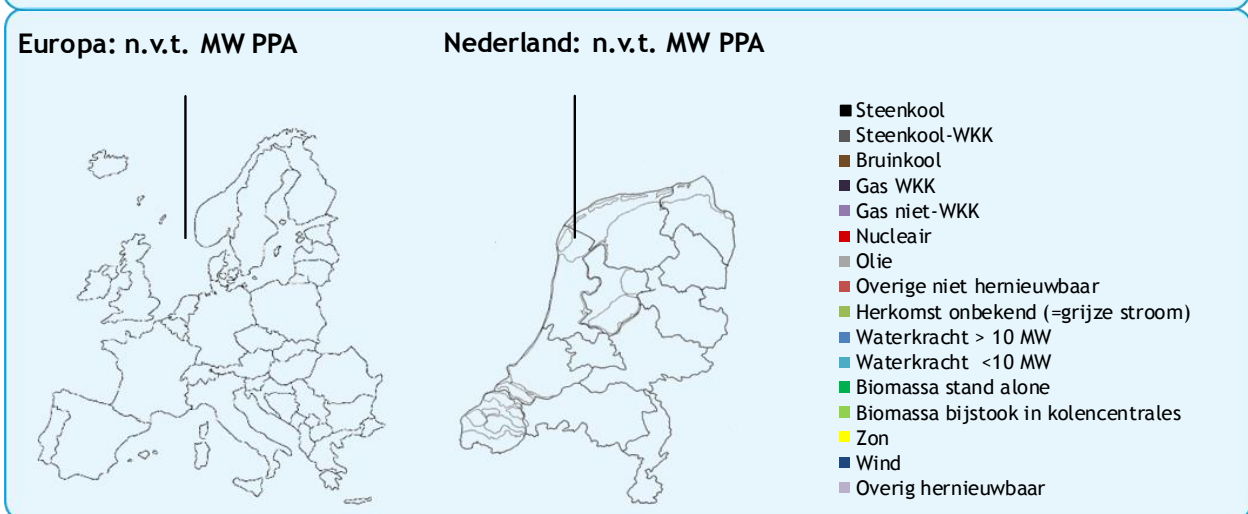
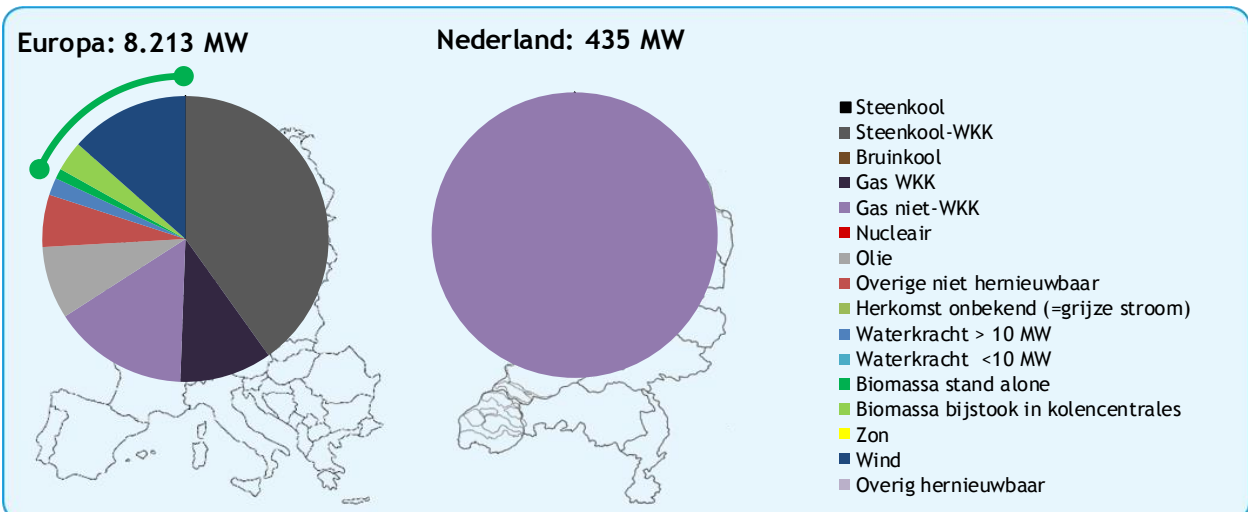
-



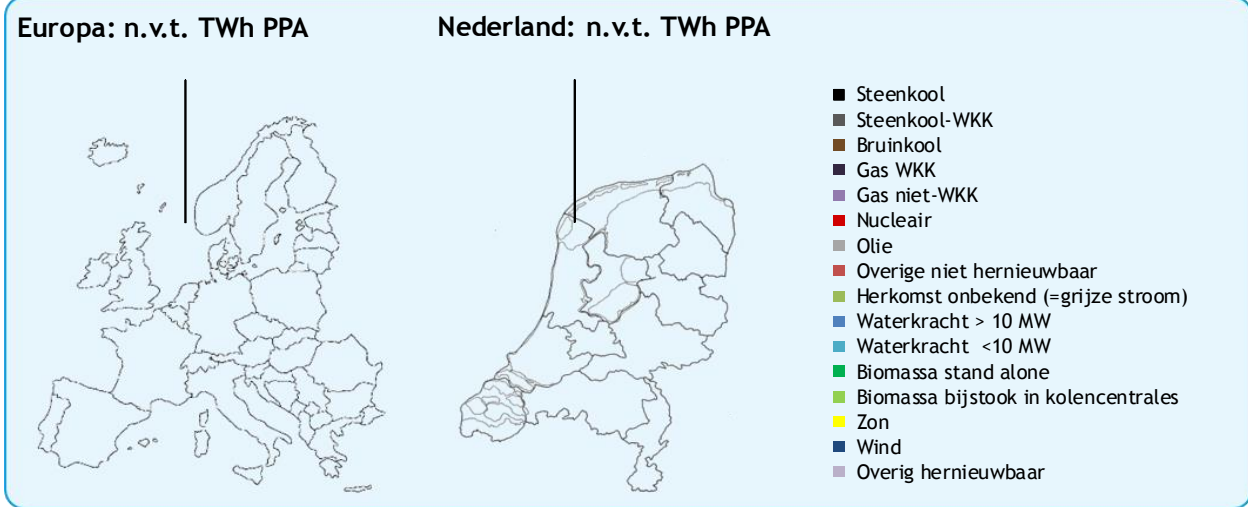
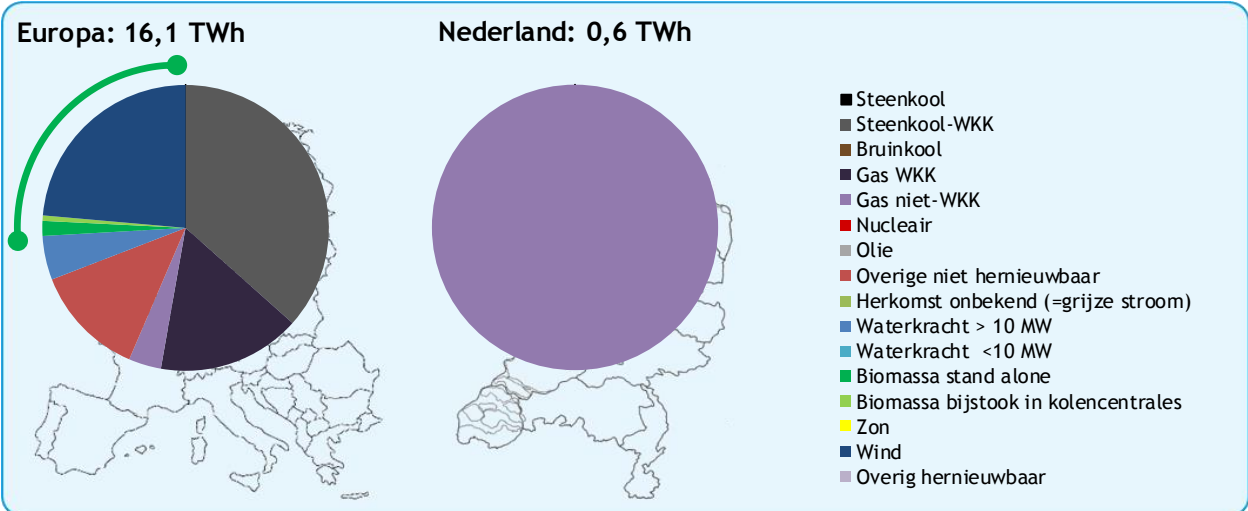
Factsheet: Dong Energy

Holding/bestuurder	Dong Energy
Type bedrijf	Producent/leverancier elektriciteit (en aardgas)
Actief in	Europa
Markt	Consumenten/zakelijk
Bedrijfsprofiel	
- Omzet	900 miljoen (NL)/9 miljard (Europa)
- Medewerkers	120 (NL)/7.000 (Europa)
- Aantal klanten consumenten	85.000
- Aantal klanten zakelijk	11.000
- Aantal klanten totaal	96.000
Eigendomsstructuur	De Deense Overheid heeft 81,02% van de aandelen in handen. SEAS-NVE Holding A/S heeft 10,88% en 8,10% is in handen van overige aandeelhouders. Dit is de eigendomsstructuur tot 31 december 2013.
Programmaverantwoordelijkheid (PV)	PVNED B.V.
Huidige PV sinds	28 januari 2005
Leveringsvergunning (LV)	Dong Energy Sales B.V.
LV sinds	29 september 2005
Review	Dong Energy heeft gebruik gemaakt van de mogelijkheid om te reageren op de vragenlijst en om de factsheet te becommentariëren. Het commentaar van het bedrijf is geïntegreerd in dit profiel.

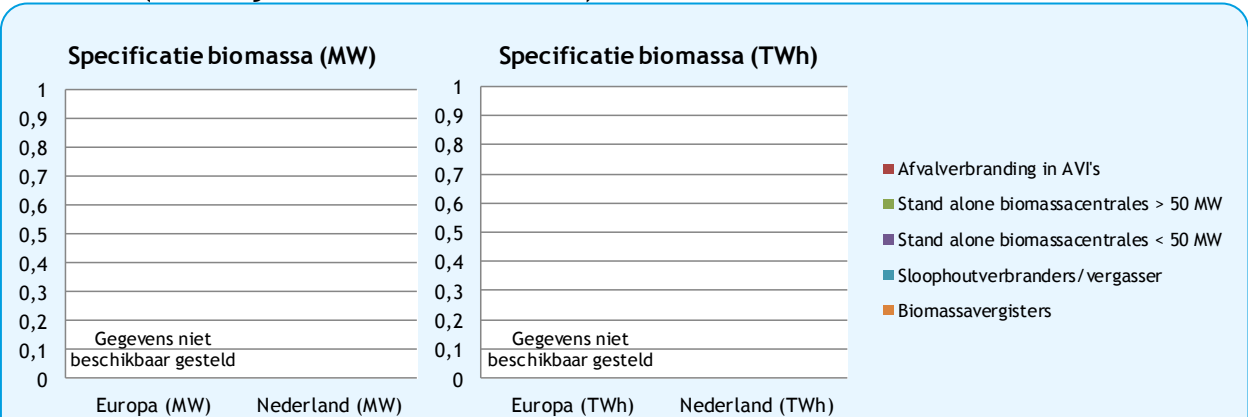
Opgesteld vermogen en PPA's



Geproduceerde elektriciteit en elektriciteit uit PPA's



Biomassa (excl. bijstook in kolencentrales)



Bronsamenvatting biomassa-inzet Nederland	Aandeel	Herkomst	Certificering
Niet van toepassing			



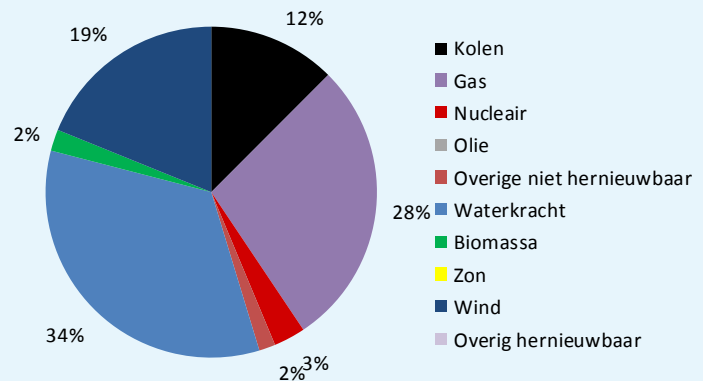
Geleverde elektriciteit in Nederland

Het stroometiket van Dong Energy geeft de samenstelling weer van de elektriciteit die door Dong Energy in Nederland geleverd is.

De garanties van oorsprong (GvO's) voor waterkracht en biomassa komen voor 100% uit het buitenland. Van de GvO's voor windenergie komt 89,3% uit het buitenland (uit eigen capaciteit) en 11% uit Nederland.

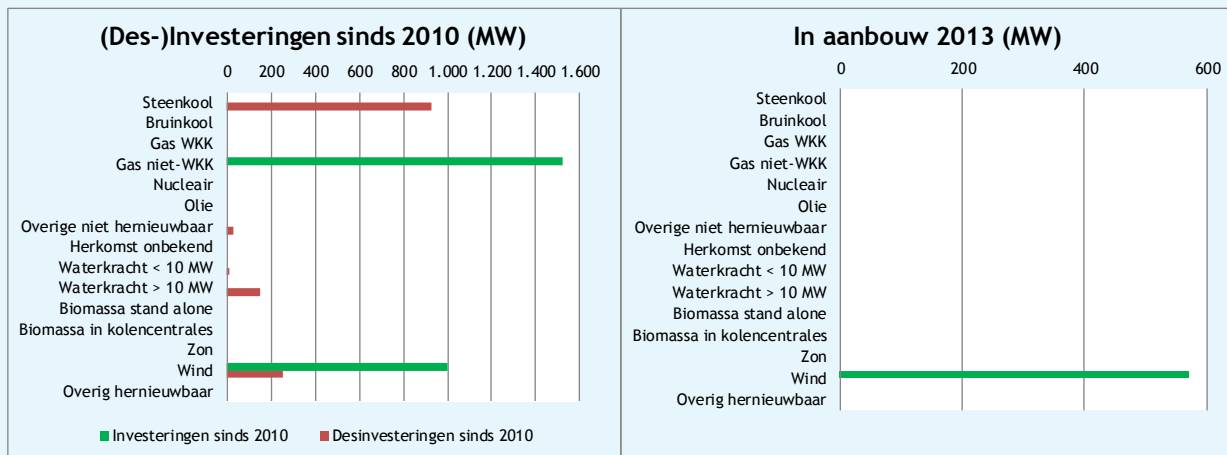
Gegevens over de herkomst van biomassa was ten tijde van dit onderzoek niet bekend bij de Nederlandse vestiging van Dong Energy Sales B.V.

Stroometiket



Investeringen en desinvesteringen

In onderstaande figuren zijn de investeringen en de desinvesteringen in capaciteit in MW opgenomen. Het gaat om de (des)investeringen in de jaren 2010, 2011, 2012 en 2013.



De tabel met details van de (des)investeringen is opgenomen in Bijlage A.

Standpunten

Kunt u het standpunt aangeven van uw bedrijf ten aanzien van eventuele investeringen door uw bedrijf in nieuwe kolen- en kerncentrales?

DONG Energy heeft als doel om de CO₂-uitstoot van haar productiepark met 85% te reduceren in 2040 ten opzichte van het niveau van 2006 (650 gram/kWh). In 2012 was de gemiddelde CO₂-uitstoot van de elektriciteitsproductie van DONG Energy al verlaagd tot 443 gram/kWh. Onderdeel van deze strategie is onder andere het afstoten dan wel ombouwen naar biomassa bijstook van bestaande kolencentrales. Op dit moment zijn er dan ook geen lopende investeringsvoorstellen voor nieuwe kolen- of kerncentrales. Naast het afbouwen van het bestaande park van kolencentrales is er een aanzienlijk groeiplan (4,8 GW tot 2020) voor windenergie (m.n. off shore) en wordt er op Europees niveau geïnvesteerd in nieuwe zeer efficiënte en flexibele gascentrales.

In hoeverre richt uw bedrijf zich op het uitfasen van stroomopwekking via kolen- en kerncentrales?

DONG Energy heeft geen eigen stroomopwekking uit Kerncentrales. Wij hebben als doel gesteld om het aandeel biomassa in de stroom en warmteproductie in Denemarken te verhogen van 21% in 2012 naar 50% in 2020. Dit zal grotendeels in plaats zijn van fossiele brandstoffen. DONG Energy investeert niet in nieuwe kolencentrales. De bestaande kolencentrales in Denemarken worden stapsgewijs omgebouwd tot biomassacentrales.

In het energieakkoord is afgesproken om alle jaren '80 kolencentrales uit te faseren uiterlijk op 1 juli 2017. Steunt u deze afspraak en vindt u dat er nog meer kolencentrales versneld moeten worden gesloten?

Ja, DONG Energy steunt deze afspraak. DONG Energy is als lid van Energie Nederland en de Nederlandse Windenergie Associatie NWEA mede-ondertekenaar van het Energieakkoord. DONG Energy is groot voorstander van een goed werkend systeem van CO₂-prijzen waardoor er een betere concurrentiepositie ontstaat van gascentrales vergeleken met kolencentrales.

Heeft uw bedrijf meetbare doelstellingen ten aanzien van de toekomstige CO₂-uitstoot per kWh geleverde stroom, en zo ja: welke?

Ja, DONG Energy heeft een duidelijk doel gesteld om de CO₂-uitstoot van haar productiepark drastisch terug te brengen. Dit doel is vastgelegd in het 85/15 plan. Hierin staat uitgewerkt hoe we naar 2040, 85% van de CO₂-uitstoot willen reduceren ten opzichte van het niveau in 2006.

Met dit ambitieuze plan willen wij zelf als energieproducent en -leverancier de maatschappelijke verantwoordelijkheid nemen om een duurzame energievoorziening te realiseren. Met de kunde en expertise die wij hebben opgebouwd, onder andere op het gebied van off-shore windpark productie en de innovatieve ontwikkeling en deelname aan diverse biomassa initiatieven (Inbicon, RENescience en Pyroneer), nemen wij onze rol in een betaalbare en duurzame energievoorziening.

In 2012 hebben we reeds de CO₂-uitstoot met 31% gereduceerd. Dit hebben we onder andere bewerkstelligd door de kolenconsumptie met 60% te reduceren, als leidende wereldpartij in off-shore wind al diverse grote windparken te bouwen (London Array) en de laatste 3 jaar hebben we 1.500 MW aan hoog rendement gascentrales gebouwd.

Welke CO₂-prijs zou u in 2020 en 2030 graag zien en is volgens u economisch niet schadelijk voor Europa? Kunt u uw antwoord toelichten?

DONG Energy is van mening dat het huidige prijsniveau veel te laag is om impact te hebben. De prijs van CO₂ zou een prikkel moeten zijn om tot verandering te komen zonder een economie (ernstige) schade toe te brengen.

DONG Energy vindt dat de CO₂-prijs aanzienlijk hoger moet zijn om effectief te zijn. Voor de omschakeling van oude kolencentrales naar nieuwe gascentrales zou de CO₂-prijs minimaal € 35/ton moeten zijn.

DONG Energy pleit in Europe zowel op eigen kracht als in coalities voor versterking van het Europese Systeem van CO₂-handel (ETS). Voorbeelden van Europese coalities waarin DONG dit geluid laat horen zijn Friends of ETS <http://www.friendsofets.eu/wp-content/uploads/2013/06/ETS-backloading-FINAL1.pdf> en het Europese Partnership voor duurzame energie en gas http://energypartnership.com/box.com/wp-content/uploads/2013/03/2013-02-28_The-Energy-Partnership-ETS-Consultation-Response.pdf



Welke substantiële maatregel(en) mist u nog in het energieakkoord en zou in de komende jaren alsnog snel geregeld moeten worden om de doelen van het akkoord te bereiken? Kunt u dat toelichten?

Het Energieakkoord is een breed gedragen en gebalanceerd pakket. Om de maatregelen daadwerkelijk te realiseren en de doelen te halen komt het de komende tijd vooral aan op de uitvoering.

In aanvulling op het Energieakkoord is een goede CO₂-beprijzing noodzakelijk. Dat moet bij voorkeur op Europees niveau gebeuren. Als dat (nog) niet mogelijk blijkt zouden hiervoor regionale stappen gezet moeten worden (bijvoorbeeld in Noord West-Europa).

In hoeverre maakt uw bedrijf in uw communicatie naar (potentiële) klanten onderscheid tussen de verschillende soorten groene stroom die er zijn?

DONG Energy neemt zelf haar verantwoordelijkheid in de verduurzaming van de elektriciteitsvoorziening.

Als maatschappelijk partij vinden we het onze plicht om zelf inspanningen te verrichten in verduurzaming.

Hiervoor kijken we op Europees dan wel Mondiaal niveau waar we zo kosteneffectief duurzame energie kunnen produceren, met name middels offshore windparken en innovatieve biomassa technologieën.

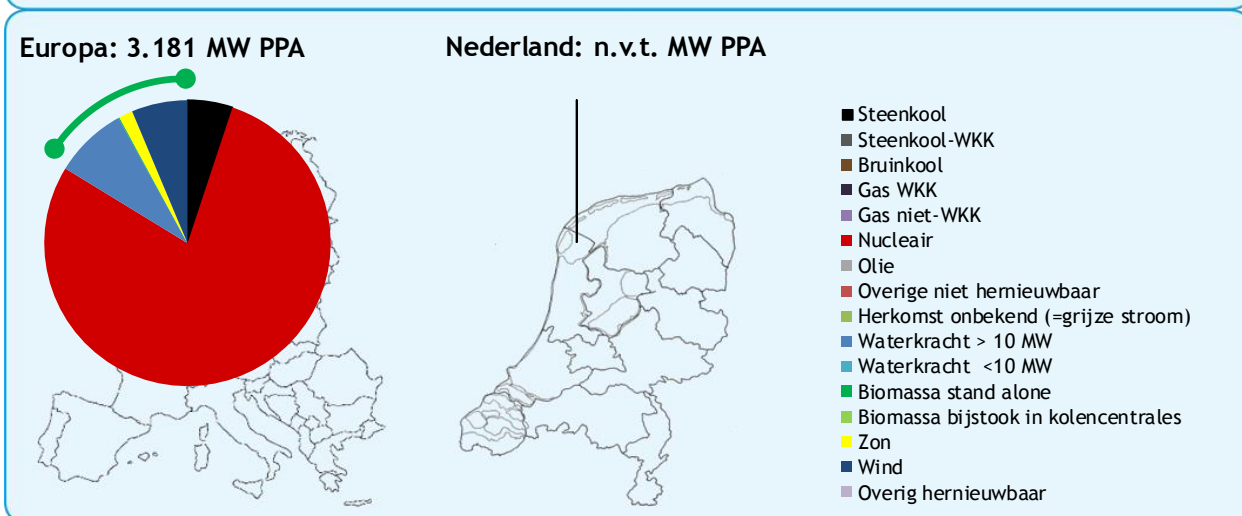
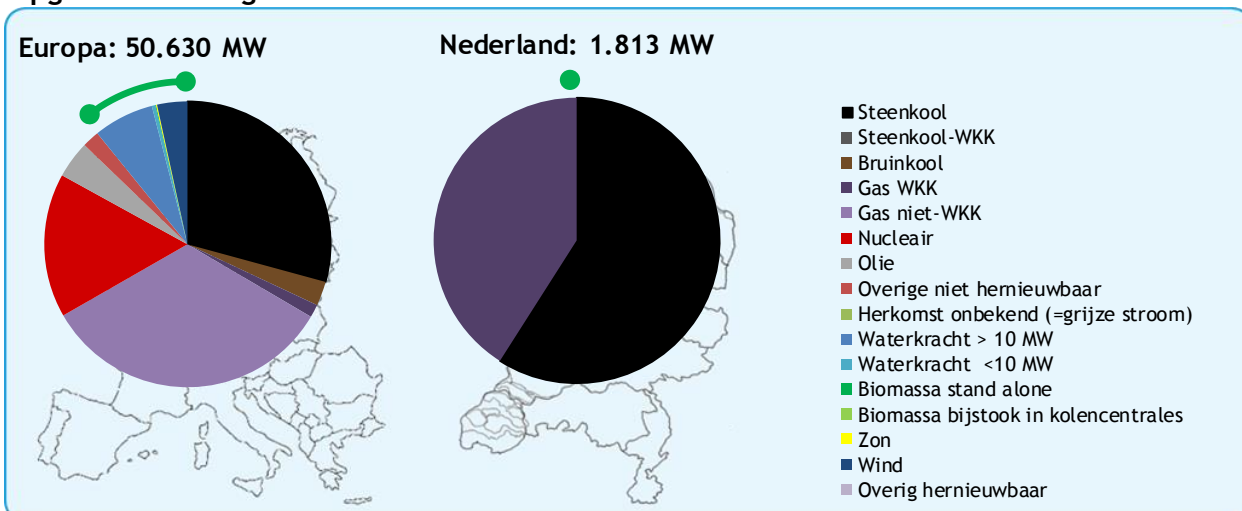
Onze klanten kunnen er op vertrouwen dat wij nu en in de toekomst ons blijven inspannen om betaalbare en duurzame energie te produceren.

We vragen onze klanten dan ook niet om keuzes te maken in de herkomst of bron van duurzame energie.

Factsheet: E.On

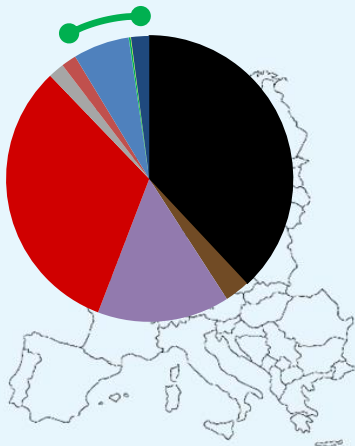
Holding/bestuurder	E.On
Type bedrijf	Producent/leverancier elektriciteit
Actief in	Wereld
Markt	Consumenten/zakelijk/Business-to-business
Bedrijfsprofiel	
- Omzet	132,1 miljard
- Medewerkers	72.083
- Aantal klanten consumenten	Nb
- Aantal klanten zakelijk	Nb
- Aantal klanten totaal	5.840.000
Eigendomsstructuur	E.On heeft vrij verhandelbare aandelen, genoteerd aan de beurs van Frankfurt. 75% van de aandeelhouders is een institutionele belegger, 25% is overig.
Programmaverantwoordelijkheid (PV)	E.On Benelux N.V.
Huidige PV sinds	15 december 2001
Leveringsvergunning (LV)	E.On Benelux Levering B.V.
LV sinds	2 juni 2004
Review	E.On heeft gebruik gemaakt van de mogelijkheid om te reageren op de vragenlijst. E.On heeft de factsheet niet becommentarieerd. Het commentaar van het bedrijf is geïntegreerd in dit profiel.

Opgesteld vermogen en PPA's

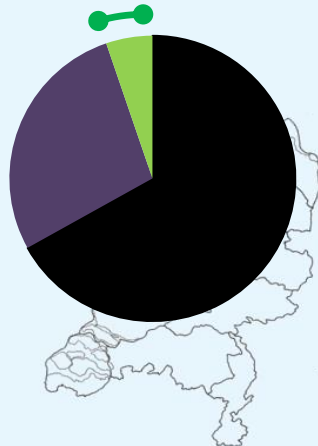


Geproduceerde elektriciteit en elektriciteit uit PPA's

Europa: 179,3 TWh



Nederland: 9,5 TWh



- Steenkool
- Steenkool-WKK
- Bruinkool
- Gas WKK
- Gas niet-WKK
- Nucleair
- Olie
- Overige niet hernieuwbaar
- Herkomst onbekend (=grijze stroom)
- Waterkracht > 10 MW
- Waterkracht <10 MW
- Biomassa stand alone
- Biomassa bijstook in kolencentrales
- Zon
- Wind
- Overig hernieuwbaar

Europa: n.v.t. TWh PPA



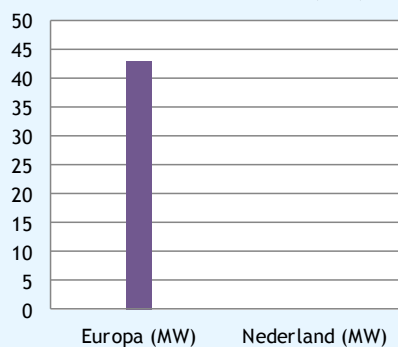
Nederland: n.v.t. TWh PPA



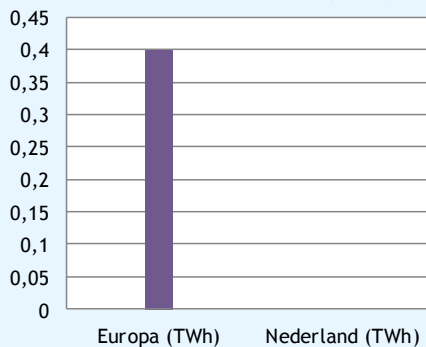
- Steenkool
- Steenkool-WKK
- Bruinkool
- Gas WKK
- Gas niet-WKK
- Nucleair
- Olie
- Overige niet hernieuwbaar
- Herkomst onbekend (=grijze stroom)
- Waterkracht > 10 MW
- Waterkracht <10 MW
- Biomassa stand alone
- Biomassa bijstook in kolencentrales
- Zon
- Wind
- Overig hernieuwbaar

Biomassa (excl. bijstook in kolencentrales)

Specificatie biomassa (MW)



Specificatie biomassa (TWh)



- Afvalverbranding in AVI's
- Stand alone biomassa centrales > 50 MW
- Stand alone biomassa centrales < 50 MW
- Sloophoutverbranders/vergasser
- Biomassavergisters

Bronsamenvesting biomassa-inzet Nederland	Aandeel	Herkomst	Certificering
Niet van toepassing			



Geleverde elektriciteit in Nederland

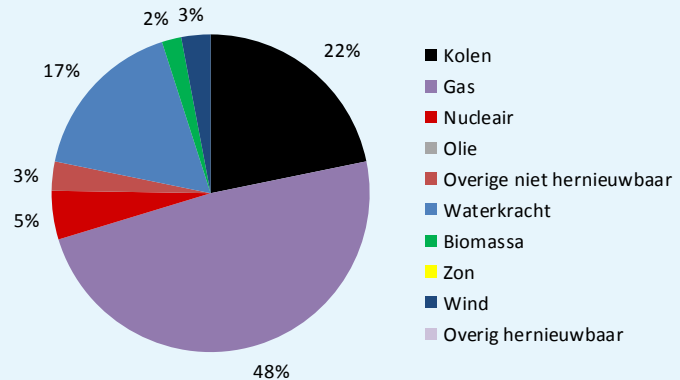
Het stroometiket van E.On geeft de samenstelling weer van de elektriciteit die door E.On in Nederland geleverd is.

De garanties van oorsprong (GvO's) van biomassa en wind komen voor respectievelijk 91,7% en 32,1% uit Nederland. De GvO's voor zonnepanelen zijn volledig afkomstig uit Nederland. De GvO's van waterkracht komen voor 100% uit het buitenland.

De biomassa GvO's hebben als herkomst:

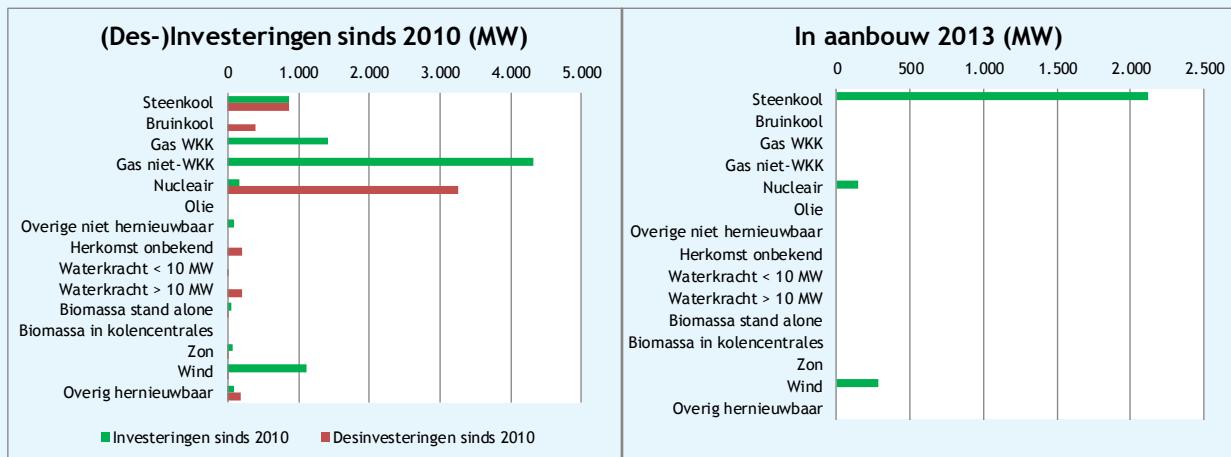
- AVR Afvalverwerking met als brandstof afval
- Centrale in Finland met als brandstof: hout
- Bijstook in eigen kolencentrale met als brandstoffen o.a. residuen, houtsnippers
- Diverse centrales met brandstoffen met name afval en hout bijproducten

Stroometiket



Investeringen en desinvesteringen

In onderstaande figuren zijn de investeringen en de desinvesteringen in capaciteit in MW opgenomen. Het gaat om de (des)investeringen in de jaren 2010, 2011, 2012 en 2013.



De tabel met details van de (des)investeringen is opgenomen in Bijlage A.



Standpunten

Kunt u het standpunt aangeven van uw bedrijf ten aanzien van eventuele investeringen door uw bedrijf in nieuwe kolen- en kerncentrales?

E.On Benelux heeft geen investeringsplannen voor nieuwe kolen- en kerncentrales.

In hoeverre richt uw bedrijf zich op het uitfaseren van stroomopwekking via kolen- en kerncentrales?

E.On Benelux zal hierbij de afspraken in het SER-akkoord volgen. Dat wil zeggen dat oude kolencentrales zullen worden gesloten. E.On heeft geen kerncentrales in de Benelux.

In het energieakkoord is afgesproken om alle jaren '80 kolencentrales uit te faseren uiterlijk op 1 juli 2017. Steunt u deze afspraak en vindt u dat er nog meer kolencentrales versneld moeten worden gesloten?

E.On Benelux heeft het SER-akkoord ondertekend. Wij tekenen wel aan dat dit een risico oplevert voor de zeer energie-efficiënte co-siting projecten, waardoor veel energiebesparing verloren dreigt te gaan.

Sluiting van meer kolencentrales achten wij niet verantwoord voor de betaalbaarheid en leveringszekerheid.

Heeft uw bedrijf meetbare doelstellingen ten aanzien van de toekomstige CO₂-uitstoot per kWh geleverde stroom, en zo ja: welke?

E.On Benelux heeft als doelstelling om de CO₂-uitstoot met 50% te verminderen in 2020 ten opzichte van 1990.

Welke CO₂-prijs zou u in 2020 en 2030 graag zien en is volgens u economisch niet schadelijk voor Europa? Kunt u uw antwoord toelichten?

E.On Benelux gelooft niet in een streefprijs voor CO₂. De uiteindelijke prijs moet de politieke ambitie reflecteren om CO₂-emissies te reduceren. Naar onze mening moet dat Europees georganiseerd worden via het ETS-systeem. Nationale maatregelen zoals een kolentax zorgen slechts voor een verstoring van de marktwerking.

Welke substantiële maatregel(en) mist u nog in het energieakkoord en zou in de komende jaren alsnog snel geregeld moeten worden om de doelen van het akkoord te bereiken? Kunt u dat toelichten?

Meer stimulans voor overgangstechnologieën zoals CCS.

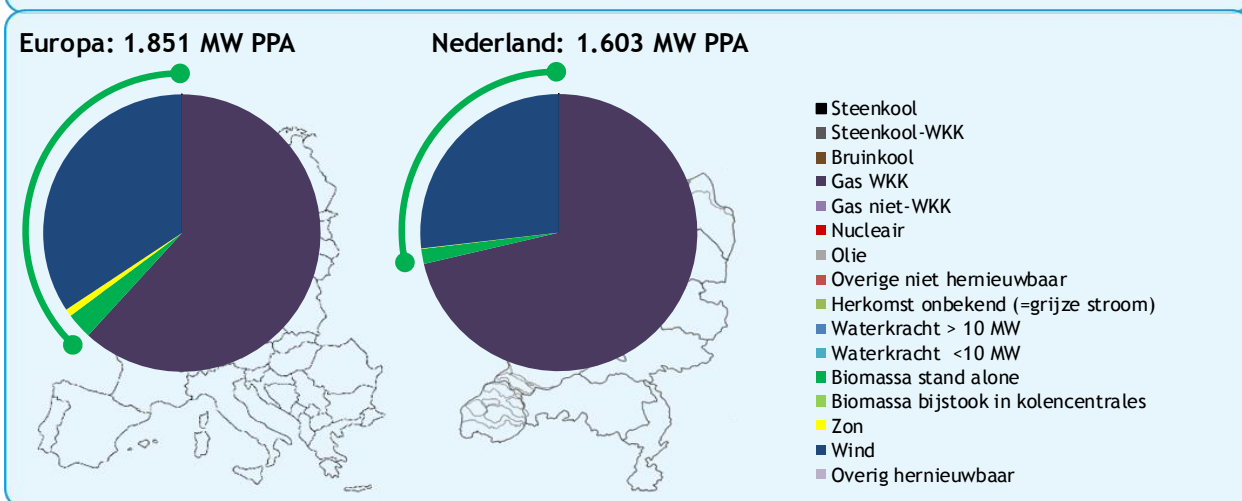
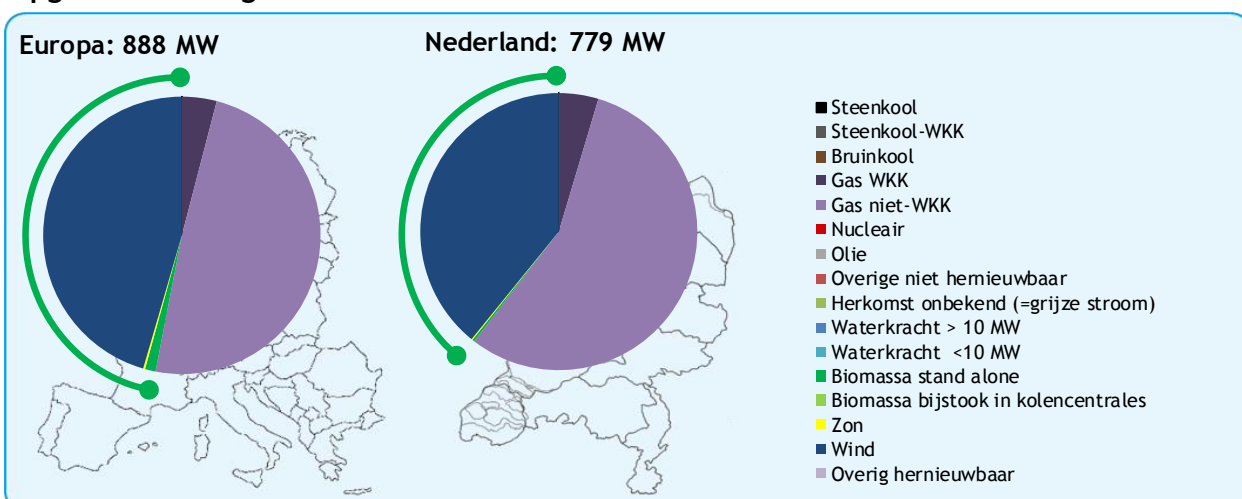
In hoeverre maakt uw bedrijf in uw communicatie naar (potentiële) klanten onderscheid tussen de verschillende soorten groene stroom die er zijn?

E.On Benelux geeft hierover inzicht via het stroometiket waarop de verschillende bronnen te vinden zijn.

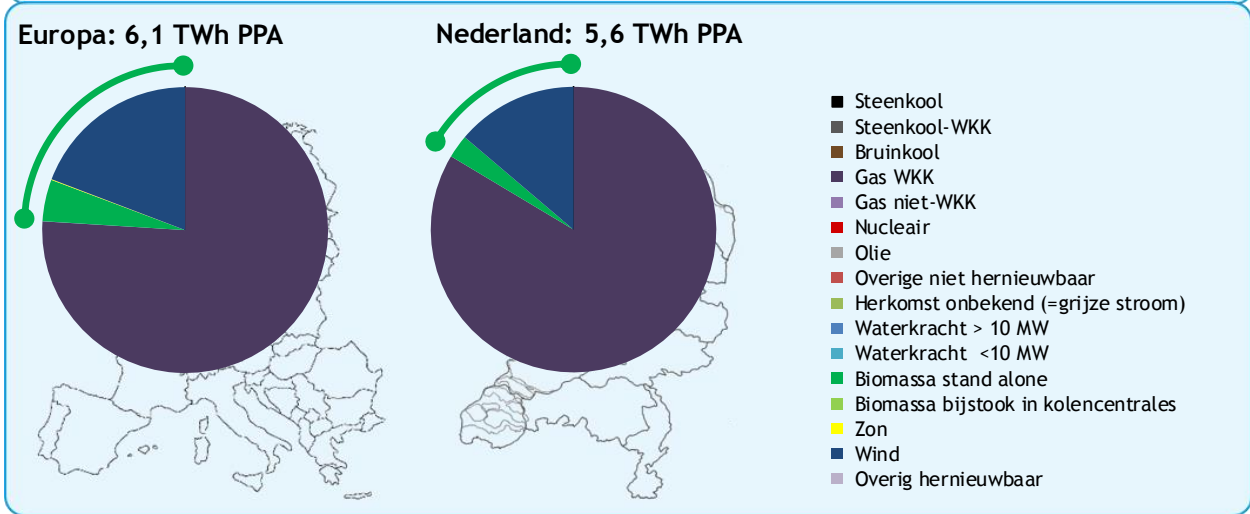
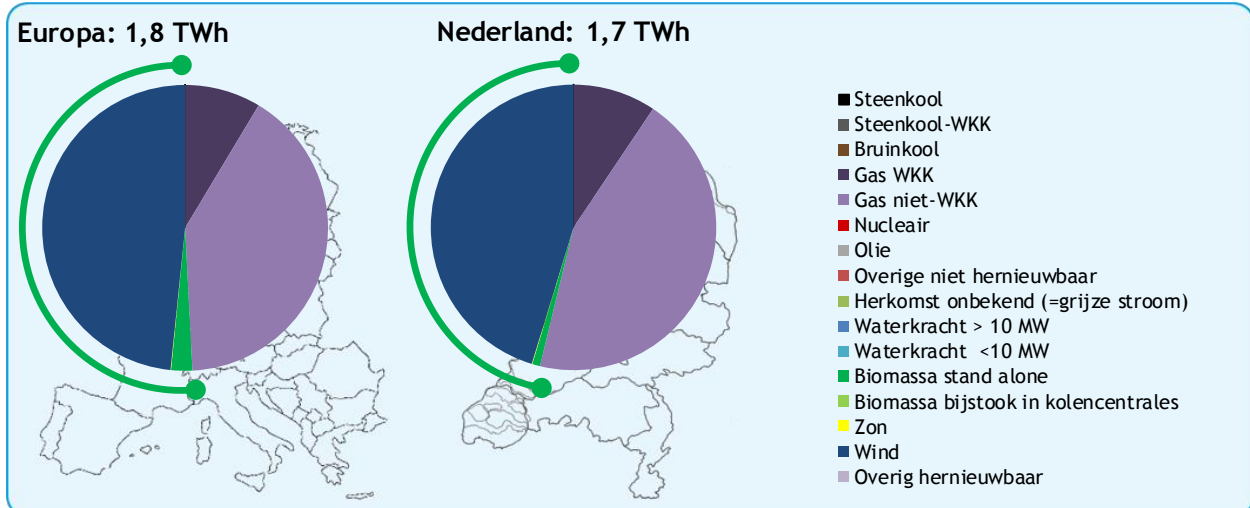
Factsheet: Eneco

Holding/bestuurder	Eneco Holding N.V.
Type bedrijf	Producent/leverancier elektriciteit
Actief in	Europa (Nederland en België)
Markt	Consumenten/zakelijk
Bedrijfsprofiel	
- Omzet	5,3 miljard
- Medewerkers	6.839
- Aantal klanten consumenten	2.200.000
- Aantal klanten zakelijk	Nb
- Aantal klanten totaal	2.200.000
Eigendomsstructuur	De aandelen van Eneco zijn in handen van 55 Nederlandse gemeenten. Oxxio, MKB Energie en Woonenergie zijn dochterondernemingen van Eneco. Eneco heeft 30% van de aandelen van Greenchoice in handen.
Programmaverantwoordelijkheid (PV)	Eneco Energy Trading BV
Huidige PV sinds	25 mei 1999
Leveringsvergunning (LV)	Eneco Retail B.V./Eneco Business B.V./MKB Energie B.V./Oxxio Nederland B.V./CEN B.V.
LV sinds	9 januari 2004/2 juni 2004/2 juni 2004/28 april 2005/1 december 2006
Review	Eneco heeft gebruik gemaakt van de mogelijkheid om te reageren op de vragenlijst en om de factsheet te becommentariëren. Het commentaar van het bedrijf is geïntegreerd in dit profiel.

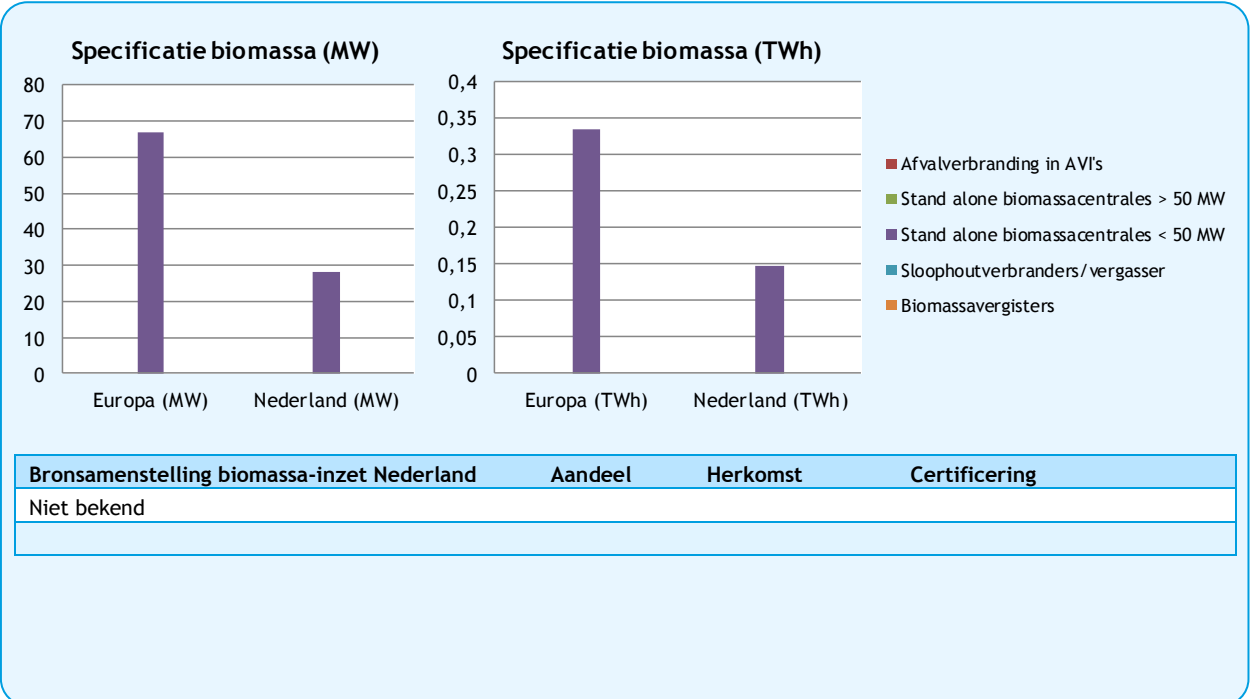
Opgesteld vermogen en PPA's



Geproduceerde elektriciteit en elektriciteit uit PPA's



Biomassa (excl. bijstook in kolencentrales)

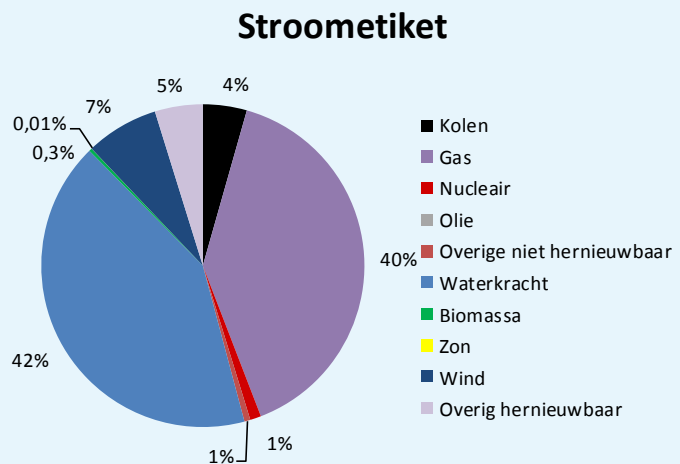


Geleverde elektriciteit in Nederland

Het stroometiket van Eneco geeft de samenstelling weer van de elektriciteit die door de Eneco Holding in Nederland geleverd is. Eneco stelt dat het 12,8 TWh heeft ingekocht op de handelsmarkt in 2012.

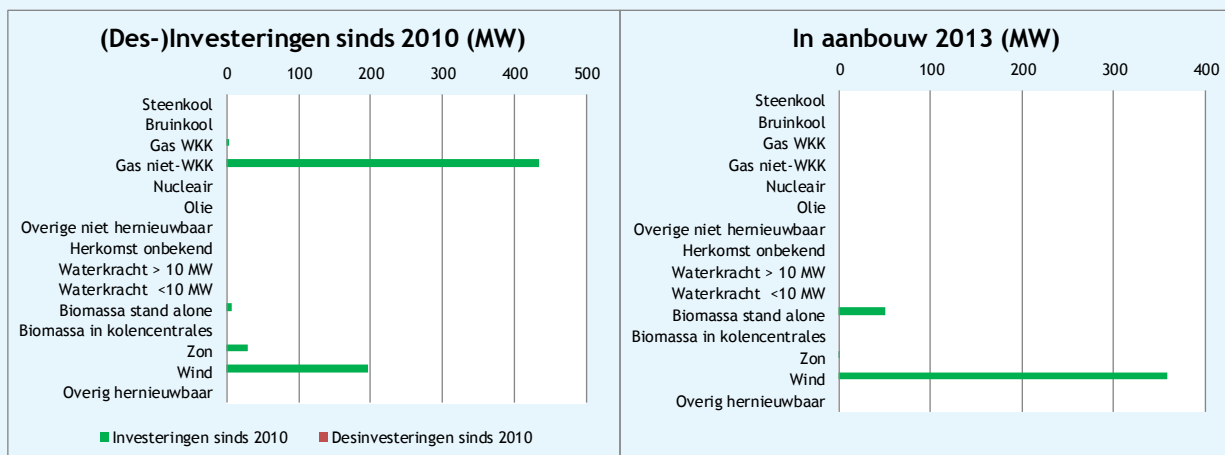
Het is niet bekend waar de garanties van oorsprong (GvO's) van biomassa, wind en overig hernieuwbaar van afkomstig zijn (Nederland of buitenland).

De herkomst van de biomassa GvO's is niet verder gespecificeerd.



Investeringen en desinvesteringen

In onderstaande figuren zijn de investeringen en de desinvesteringen in capaciteit in MW opgenomen. Het gaat om de (des)investeringen in de jaren 2010, 2011, 2012 en 2013.



De tabel met details van de (des)investeringen is opgenomen in Bijlage A.

Standpunten

Kunt u het standpunt aangeven van uw bedrijf ten aanzien van eventuele investeringen door uw bedrijf in nieuwe kolen- en kerncentrales?

Eneco kiest voor duurzame energie en ziet daarin voor het bedrijf geen rol voor kolen en kern. Zie voor onze corporate story:

http://corporatenl.eneco.nl/SiteCollectionDocuments/PDF/Eneco_Corporate_story_Nederlands.pdf

In hoeverre richt uw bedrijf zich op het uitfaseren van stroomopwekking via kolen- en kerncentrales?

Niet relevant want we hebben geen kolen- of kerncentrales.

In het energieakkoord is afgesproken om alle jaren '80 kolencentrales uit te faseren uiterlijk op 1 juli 2017. Steunt u deze afspraak en vindt u dat er nog meer kolencentrales versneld moeten worden gesloten?

Eneco steunt deze afspraak. Uiteraard is Eneco niet blij met de per saldo nog steeds uitbouw van de kolencapaciteit in Nederland.

Heeft uw bedrijf meetbare doelstellingen ten aanzien van de toekomstige CO₂-uitstoot per kWh geleverde stroom, en zo ja: welke?

Eneco hanteert geen maximum CO₂ per kWh voor de levering van stroom. Voor de productie hanteren wij een norm van 300 gr CO₂/kWh. In 2012 was de uitstoot van onze productie 294,5 gram CO₂/kWh (incl. PPA's). Door onze investeringen in duurzame energie zal deze waarde de komende jaren verder dalen.

Welke CO₂-prijs zou u in 2020 en 2030 graag zien en is volgens u economisch niet schadelijk voor Europa?

Kunt u uw antwoord toelichten?

2020 vanaf 40 euro. Daardoor komt gas als schone transitie brandstof in beeld. Daarna oplopende CO₂-prijs zodanig dat er een level playing field ontstaat tussen fossiel en duurzaam en waarbij het polluter pays principle tot uitdrukking komt.

Dit past in de vergroening van de belastingenverschuiving van arbeid naar vervuiling en leidt in principe dus niet tot netto lastenverzwaring voor het bedrijfsleven in totaal.

Welke substantiële maatregel(en) mist u nog in het energieakkoord en zou in de komende jaren alsnog snel geregeld moeten worden om de doelen van het akkoord te bereiken? Kunt u dat toelichten?

Vergroening belastingen (polluter pays) en ambitieuze doelstellingen voor CO₂ en duurzame energie voor 2030.

In hoeverre maakt uw bedrijf in uw communicatie naar (potentiële) klanten onderscheid tussen de verschillende soorten groene stroom die er zijn?

Eneco en Oxxio leveren standaard groene stroom waarbij duidelijk wordt gecommuniceerd uit welke bronnen dit wordt opgewekt. Daarnaast levert Eneco ook Hollandse Wind waarbij ook duidelijk wordt gecommuniceerd dat deze stroom volledig is opgewekt met windmolens in Nederlandse windparken.



Factsheet: Energiedirect.nl

Holding/bestuurder	Essent Nederland B.V. (RWE A.G.)
Type bedrijf	Leverancier elektriciteit
Actief in	Nederland
Markt	Consumenten/zakelijk
Bedrijfsprofiel	
- Omzet	Nb
- Medewerkers	Nb
- Aantal klanten consumenten	Nb
- Aantal klanten zakelijk	Nb
- Aantal klanten totaal	Nb
Eigendomsstructuur	Zelfstandige dochteronderneming van Essent N.V.
Programmaverantwoordelijkheid (PV)	N.v.t.
Huidige PV sinds	N.v.t.
Leveringsvergunning (LV)	Energiedirect.nl
LV sinds	18 juli 2004
Review	Energiedirect.nl heeft gebruik gemaakt van de mogelijkheid om te reageren op de vragenlijst en om de factsheet te becommentariëren. Het commentaar van het bedrijf is geïntegreerd in dit profiel.

Opgesteld vermogen en PPA's

Energiedirect.nl heeft geen productievermogen in eigen bezit.



Geproduceerde elektriciteit en elektriciteit uit PPA's

Energiedirect.nl heeft geen eigen elektriciteitsproductie.



Biomassa (excl. bijstook in kolencentrales)

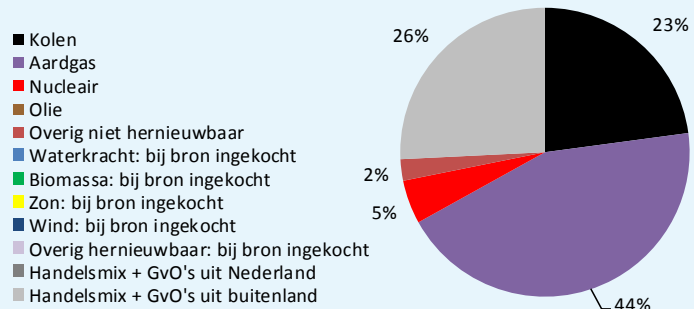
Niet van toepassing.

Ingekochte elektriciteit

De ingekochte elektriciteit is afgeleid uit gegevens van het stroometiket van Energiedirect.nl.

De ingekochte hernieuwbare elektriciteit (ruim 26%) is elektriciteit die wordt ingekocht op de handelsmarkt in combinatie met een garantie van oorsprong (GvO) van uit het buitenland (waterkracht 19,6% en wind 6,2%).

Ingekochte elektriciteit

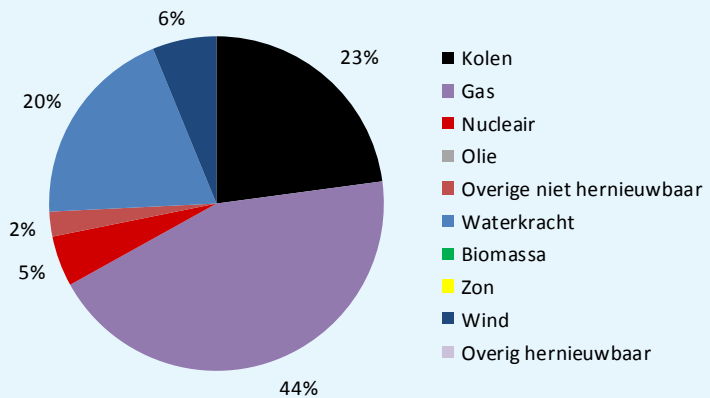


Geleverde elektriciteit in Nederland

Het stroometiket van Energiedirect.nl geeft de samenstelling weer van de elektriciteit die door Energiedirect.nl in Nederland geleverd is.

De garanties van oorsprong (GvO's) voor waterkracht en wind komen volledig uit het buitenland.

Stroometiket



Investerings en desinvesteringen

Energiedirect.nl heeft geen (des)investeringen in productievermogen gedaan in de periode 2010-nu.

Standpunten

Kunt u het standpunt aangeven van uw bedrijf ten aanzien van eventuele investeringen door uw bedrijf in nieuwe kolen- en kerncentrales?

Geen standpunt.

In hoeverre richt uw bedrijf zich op het uitfaseren van stroomopwekking via kolen- en kerncentrales?

Geen standpunt.

In het energieakkoord is afgesproken om alle jaren '80 kolencentrales uit te faseren uiterlijk op 1 juli 2017. Steunt u deze afspraak en vindt u dat er nog meer kolencentrales versneld moeten worden gesloten?

Geen standpunt.

Heeft uw bedrijf meetbare doelstellingen ten aanzien van de toekomstige CO₂-uitstoot per kWh geleverde stroom, en zo ja: welke?

Geen doelstellingen.

Welke CO₂-prijs zou u in 2020 en 2030 graag zien en is volgens u economisch niet schadelijk voor Europa?

Kunt u uw antwoord toelichten?

Geen standpunt.

Welke substantiële maatregel(en) mist u nog in het energieakkoord en zou in de komende jaren alsnog snel geregeld moeten worden om de doelen van het akkoord te bereiken? Kunt u dat toelichten?

Geen standpunt.

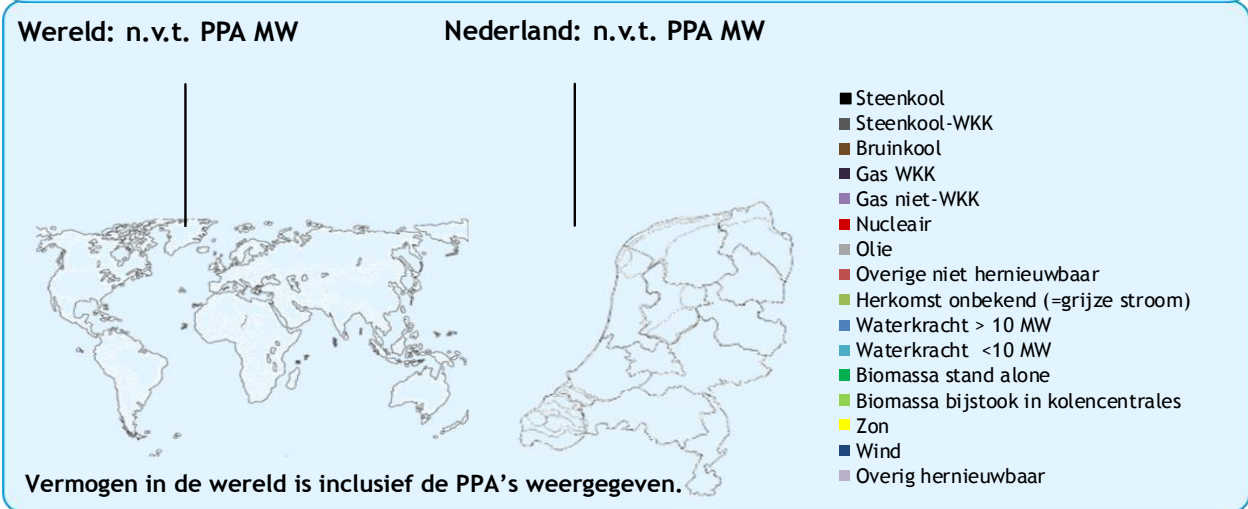
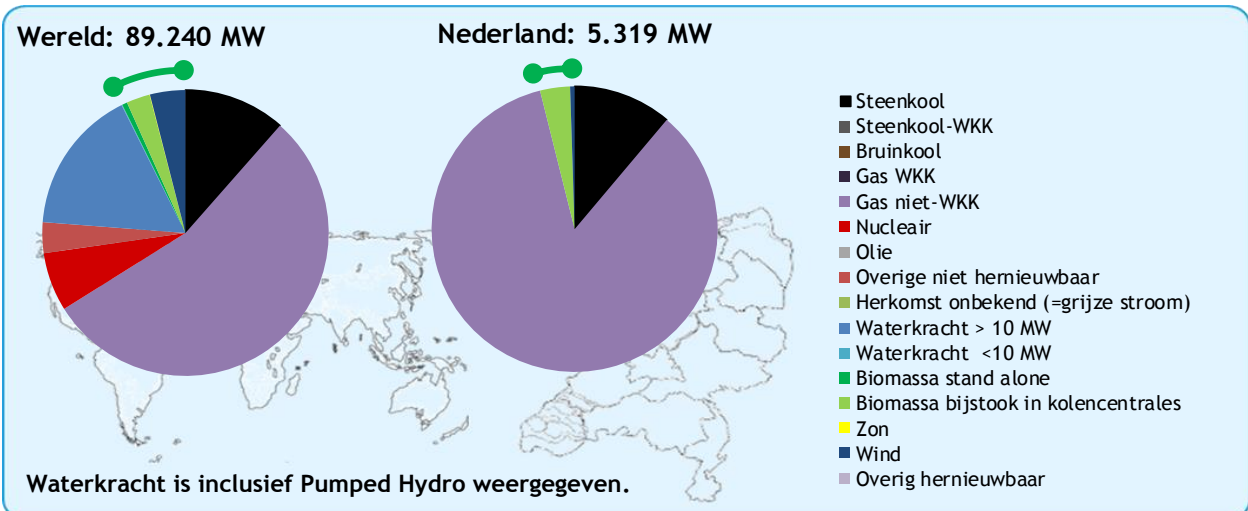
In hoeverre maakt uw bedrijf in uw communicatie naar (potentiële) klanten onderscheid tussen de verschillende soorten groene stroom die er zijn?

Wij bieden altijd een soort groene stroom (Wind of Water) aan als keuze voor onze klant, de herkomst is daarbij geen onderwerp.

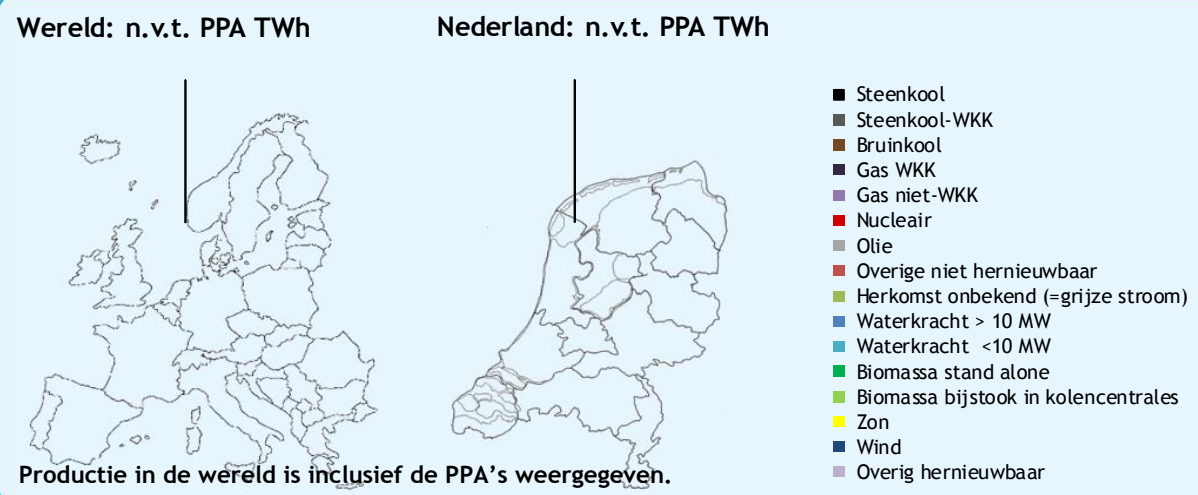
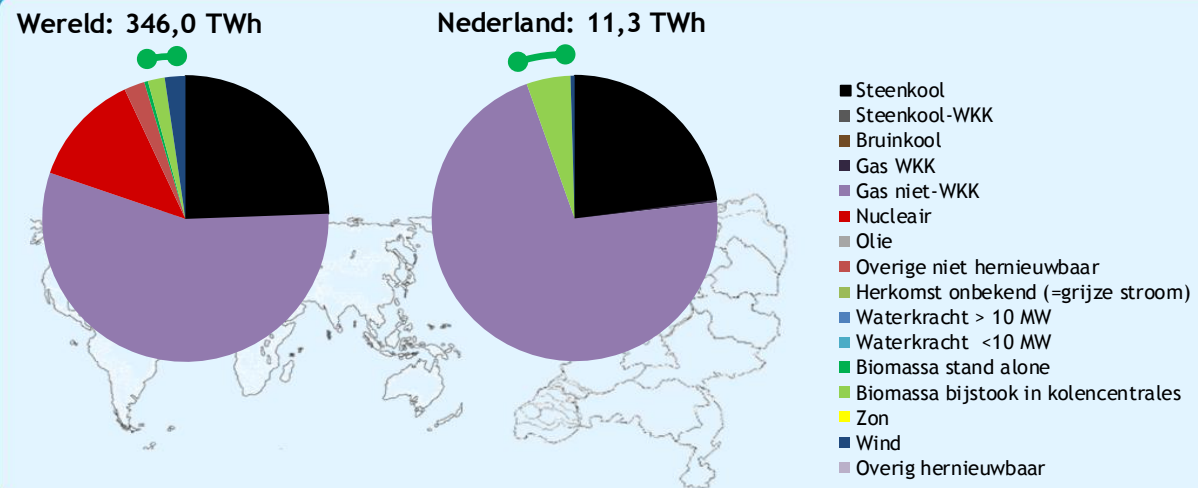
Factsheet: GDF SUEZ/Electrabel (GDF SUEZ Energie Nederland)

Holding/bestuurder	GDF SUEZ
Type bedrijf	Producent/leverancier elektriciteit (en gasleverancier)
Actief in	Wereld
Markt	Consumenten/zakelijk
Bedrijfsprofiel	
- Omzet	GDF SUEZ: 82 miljard; Electrabel: onbekend
- Medewerkers	GDF SUEZ: 138.200; Electrabel: 880
- Aantal klanten consumenten	GDF SUEZ: onbekend; Electrabel: 160.000
- Aantal klanten zakelijk	GDF SUEZ: onbekend; Electrabel: 3.500
- Aantal klanten totaal	GDF SUEZ: 20 miljoen; Electrabel: 163.500
Eigendomsstructuur	GDF SUEZ Energie Nederland is een onderdeel van GDF SUEZ en levert op de elektriciteit op de consumentenmarkt in Nederland onder de naam Electrabel.
Programmaverantwoordelijkheid (PV)	Electrabel Nederland Holding B.V. (met name groothandel)/GDF SUEZ Energie Nederland N.V. (voor assets en klanten)
Huidige PV sinds	8 juni 1999/23 december 2000
Leveringsvergunning (LV)	Electrabel Nederland Retail B.V./Electrabel United Consumers Energie
LV sinds	7 februari 2008
Review	GDF SUEZ/Electrabel heeft gebruik gemaakt van de mogelijkheid om te reageren op de vragenlijst en om de factsheet te becommentariëren. Het commentaar van het bedrijf is geïntegreerd in dit profiel.

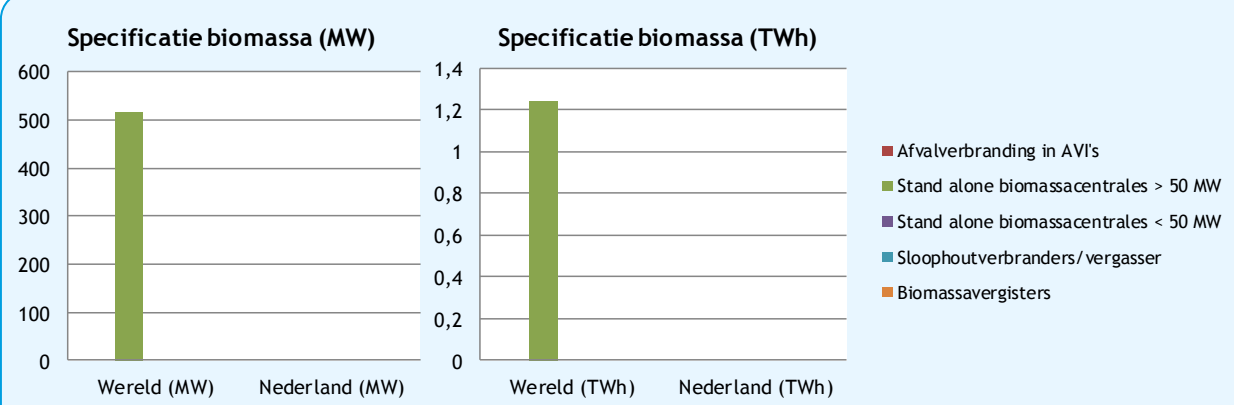
Opgesteld vermogen en PPA's



Geproduceerde elektriciteit en elektriciteit uit PPA's



Biomassa (excl. bijstook in kolencentrales)



Bronsamenvatting biomassa-inzet Nederland	Aandeel	Herkomst	Certificering
Niet gespecificeerd			



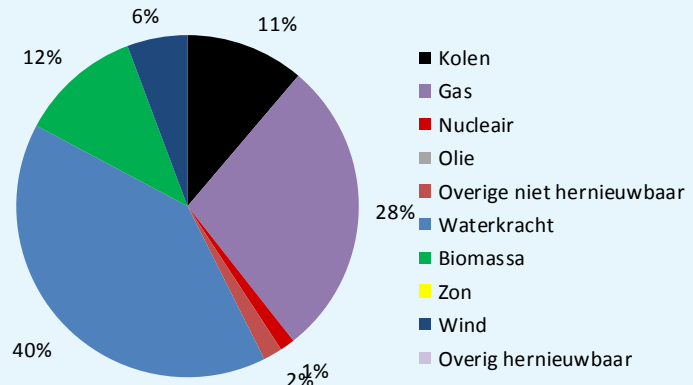
Geleverde elektriciteit in Nederland

Het stroometiket van Electrabel geeft de samenstelling weer van de elektriciteit die door Electrabel in Nederland geleverd is.

De garanties van oorsprong (GvO's) van voor biomassa zijn voor 90% afkomstig uit Nederland. De GvO's van waterkracht komen voor 100% uit het buitenland. Voor wind komt 94% uit het buitenland.

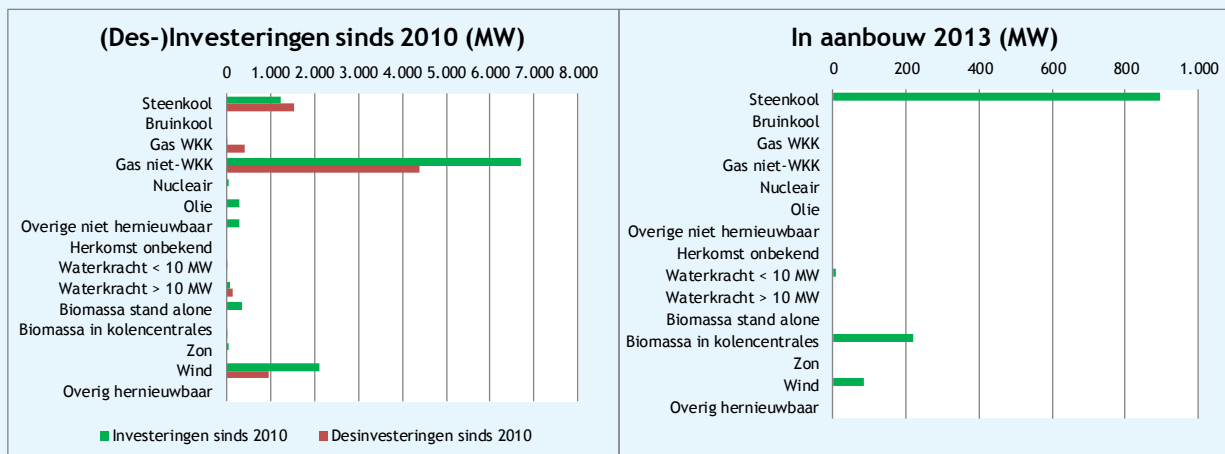
De herkomst van de biomassa GvO's is niet verder gespecificeerd.

Stroometiket



Investeringen en desinvesteringen

In onderstaande figuren zijn de investeringen en de desinvesteringen in capaciteit in MW opgenomen. Het gaat om de (des)investeringen in de jaren 2010, 2011, 2012 en 2013.



De tabel met details van de (des)investeringen is opgenomen in Bijlage A.

Standpunten

Kunt u het standpunt aangeven van uw bedrijf ten aanzien van eventuele investeringen door uw bedrijf in nieuwe kolen- en kerncentrales?

GDF SUEZ gaat uit van een portfolio aan brandstoffen. Dit dient gediversifieerd te zijn, om risico's te spreiden, om zo de voorzieningszekerheid te garanderen en energie betaalbaar te houden. Wij sluiten daarom geen technologie uit.

In hoeverre richt uw bedrijf zich op het uitfasen van stroomopwekking via kolen- en kerncentrales?

Het uitfasen van centrales is vooral afhankelijk van technische en economische parameters. Denk aan de elektriciteitsprijs, de brandstofprijs, de CO₂-prijs en de technische staat van de centrale. Wij richten ons niet op het uit gebruik nemen van bepaalde typen centrales. Dat raakt immers ook aan bovenstaand beschreven portfolio van brandstoffen.

In het energieakkoord is afgesproken om alle jaren '80 kolencentrales uit te faseren uiterlijk op 1 juli 2017. Steunt u deze afspraak en vindt u dat er nog meer kolencentrales versneld moeten worden gesloten?

Wij staan voor onze handtekening onder het integrale Energieakkoord.

Voor wat betreft het sluiten van meer kolencentrales dan bepaald in het Energieakkoord, zijn wij van mening dat het aan de markt is om te besluiten om wel of niet een kolencentrale te sluiten. Daarbij gelden o.a. de parameters als beschreven onder vraag 2.

Heeft uw bedrijf meetbare doelstellingen ten aanzien van de toekomstige CO₂-uitstoot per kWh geleverde stroom, en zo ja: welke?

Nee. Wel laten wij jaarlijks de gemiddelde CO₂-uitstoot per Europese producent in kaart brengen. GDF SUEZ scoort jaarlijks onder het gemiddelde.

Welke CO₂-prijs zou u in 2020 en 2030 graag zien en is volgens u economisch niet schadelijk voor Europa? Kunt u uw antwoord toelichten?

GDF SUEZ is van mening dat er fors ingegrepen dient te worden in het emissiehandelssysteem. Ten eerste is er op korte termijn duidelijkheid nodig over de doelstelling voor 2030, ten tweede pleiten wij voor het opzij zetten van emissierechten. Dit zou moeten leiden tot een prijs van rond € 50 per ton in 2020. Meer over ons standpunt is hier te vinden:

http://www.gdfsuez.nl/-/media/GdfSuez/Standpunten/Verbetering%20emissiehandelssysteem_feb2013.ashx

Welke substantiële maatregel(en) mist u nog in het energieakkoord en zou in de komende jaren alsnog snel geregeld moeten worden om de doelen van het akkoord te bereiken? Kunt u dat toelichten?

Het gaat er nu niet om meer maatregelen te nemen, maar de maatregelen die in het akkoord staan snel uit te werken en snel duidelijkheid te bieden. Alleen zo wordt een stabiel investeringsklimaat gecreëerd. Dat is nodig om de forse investeringen in duurzame energie, die nodig zijn om 14% hernieuwbaar in 2020 en 16% hernieuwbaar in 2023 te halen, los te trekken.

In hoeverre maakt uw bedrijf in uw communicatie naar (potentiële) klanten onderscheid tussen de verschillende soorten groene stroom die er zijn?

Dit staat helder weergegeven op de websites voor zowel consumenten als bedrijven, zie:

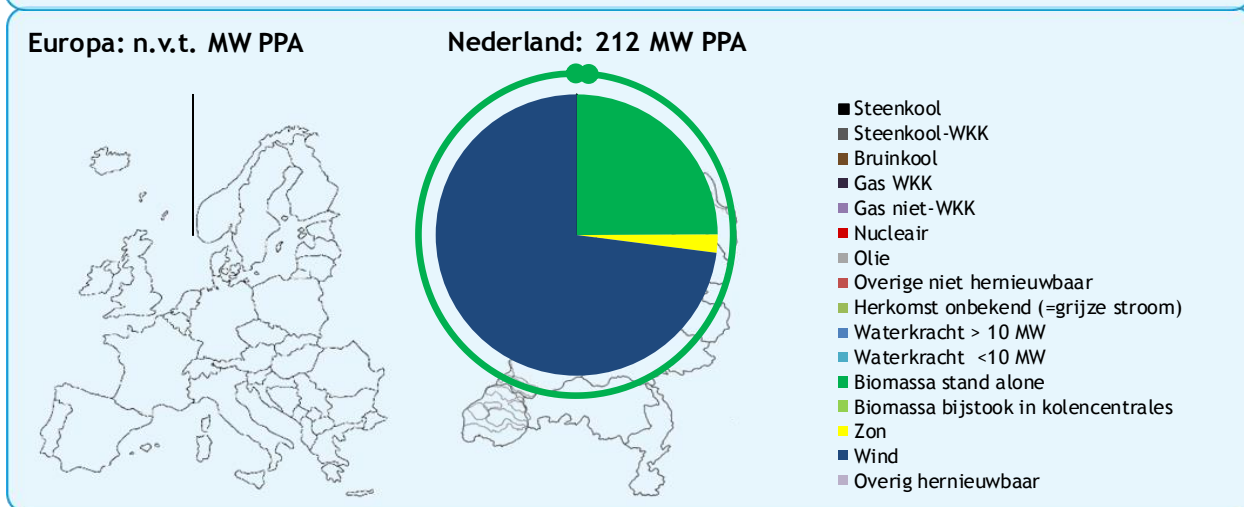
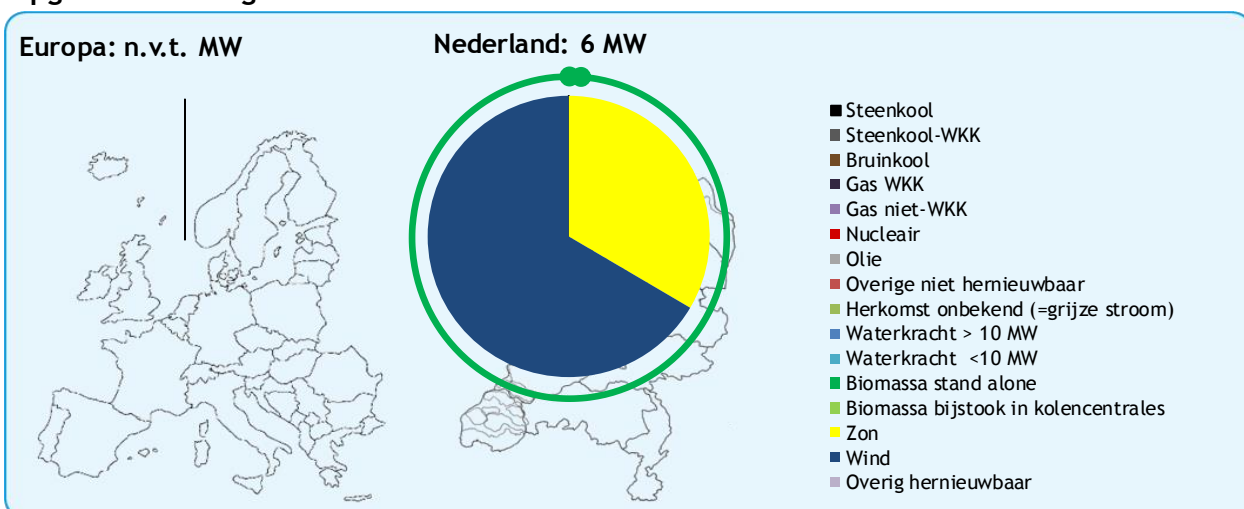
http://electrabel.nl/thuis/producten/groene_energie.aspx en <http://www.gdfsuez.nl/zakelijk/energy-efficiency/stap-3-kiezen-voor-hernieuwbare-energie.aspx>



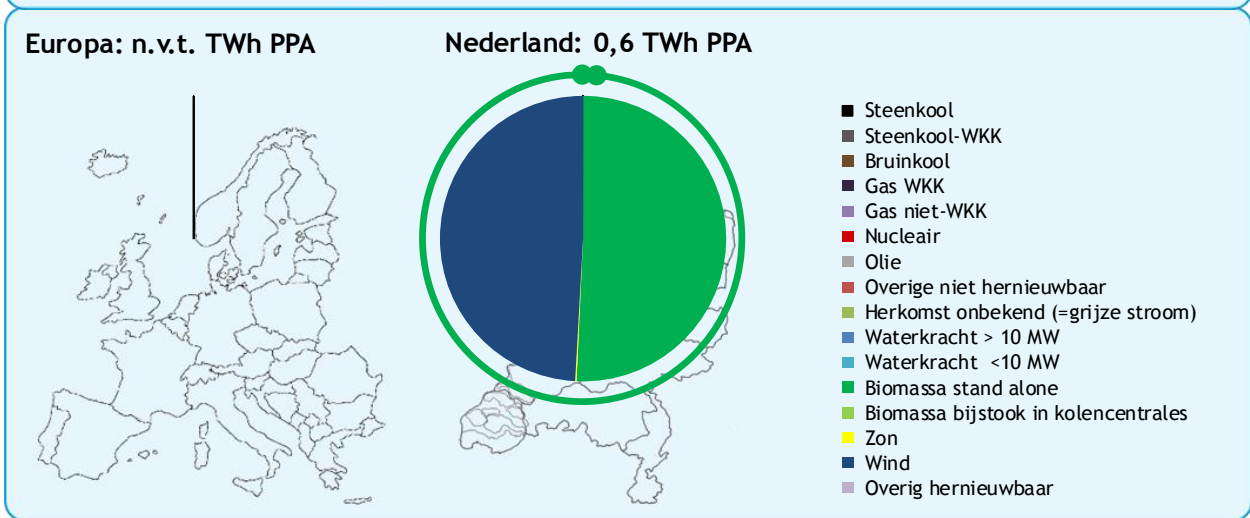
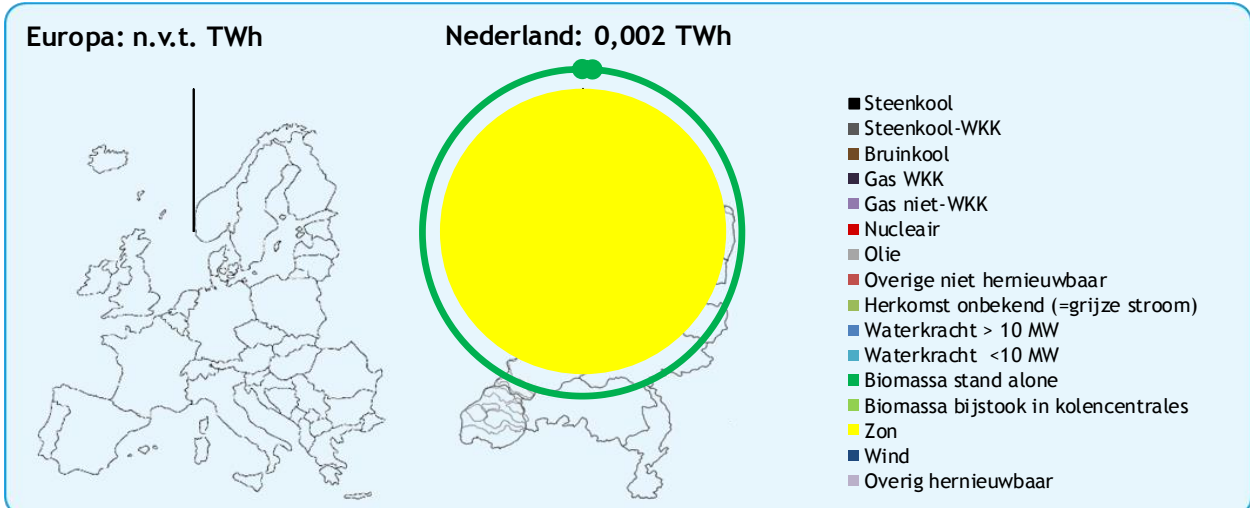
Factsheet: Greenchoice

Holding/bestuurder	Energieconcurrent (70%) en Eneco (30%)
Type bedrijf	Producent/leverancier elektriciteit (en gasleverancier)
Actief in	Nederland
Markt	Consumenten/zakelijk
Bedrijfsprofiel	
- Omzet	382 miljoen
- Medewerkers	160
- Aantal klanten consumenten	340.000
- Aantal klanten zakelijk	15.000
- Aantal klanten totaal	355.000
Eigendomsstructuur	De aandelen van Greenchoice zijn voor 70% van de Energie-concurrent en voor 30% van Eneco. Greenchoice heeft een aandeel van 30% in Hydro Investment Project B.V., 20% in de zonprojecten van First Green Capital, 50% in Yellow Step Solar en 20% in Etriplus/Greenport Venlo.
Programmaverantwoordelijkheid (PV)	ENEKO Energy Trading B.V. en DELTA Energy B.V.
Huidige PV sinds	01 januari 2007
Leveringsvergunning (LV)	Groene Energie Administratie B.V.
LV sinds	01 juli 2001
Review	Greenchoice heeft gebruik gemaakt van de mogelijkheid om te reageren op de vragenlijst en om de factsheet te becommentariëren. Het commentaar van het bedrijf is geïntegreerd in dit profiel.

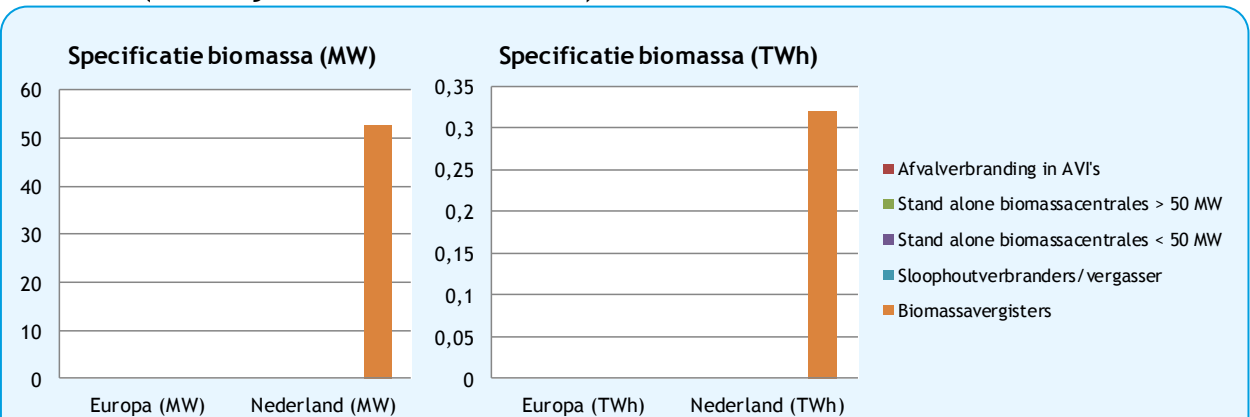
Opgesteld vermogen en PPA's



Geproduceerde elektriciteit en elektriciteit uit PPA's



Biomassa (excl. bijstook in kolencentrales)



Bronsamenvatting biomassa-inzet Nederland	Aandeel	Herkomst	Certificering
Niet bekend			

Daar de installaties van derden zijn (PPA's), is het voor Greenchoice soms lastig om de herkomst van de producten te herleiden. Alle installaties hebben een SDE of MEP subsidie en voldoen daarmee aan de door de overheid gestelde eisen voor duurzaamheid.



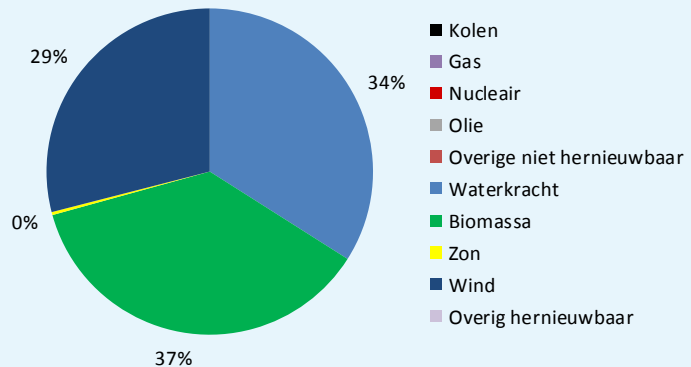
Geleverde elektriciteit in Nederland

Het stroometiket van Greenchoice geeft de samenstelling weer van de elektriciteit die door Greenchoice in Nederland geleverd is. Greenchoice stelt dat het 1,8 TWh heeft ingekocht op de handelsmarkt in 2012, 0,8 i.c.m. garanties van oorsprong (GvO's) uit Nederland en 1,0 i.c.m. GvO's uit het buitenland.

Voor de consumentenmarkt komt 100% van de GvO's uit Nederland. Door de crisis is er een toenemende vraag van zakelijke klanten geweest voor buitenlandse certificaten, zowel wind als water. Om haar doelen te blijven halen is er in 2013 door Greenchoice extra geïnvesteerd in groene stroom uit Nederland.

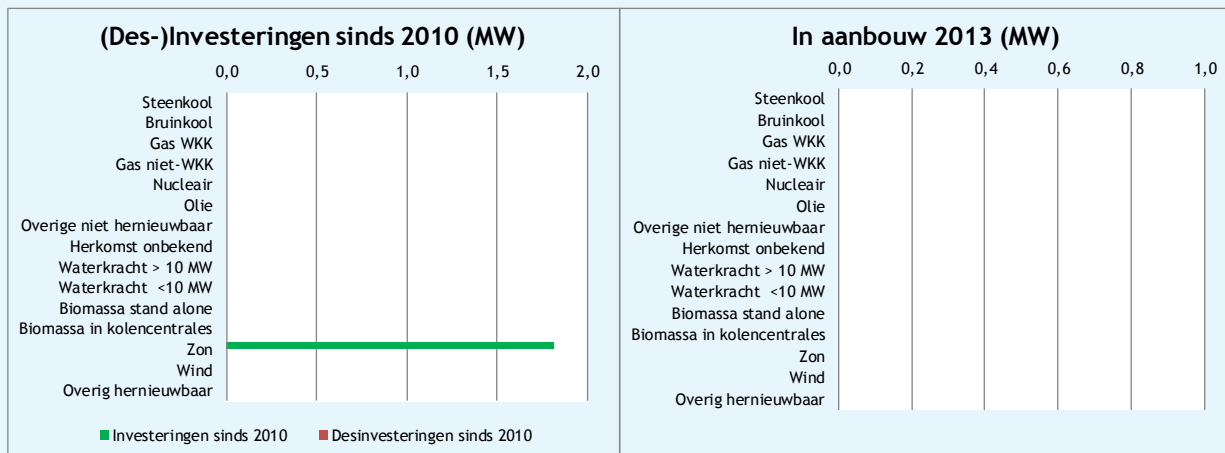
Dit jaar zal dan ook 70% Nederlands zijn en 30% buitenlands. Voor 2012 is de verdeling van GVO's als totaal: 54,71% Nederlands en 45,29% buitenland, waarvan: Waterkracht: 1% Nederlands en 33% buitenland; Wind: 18,16% Nederlands en 10,84% buitenland; Zon: 0,14% Nederlands en 0% buitenland; Biomassa: 36,41% Nederlands en 0,35% buitenland. De biomassa GvO's zijn afkomstig van kleinschalige mest en GFT-vergisting.

Stroometiket



Investeringen en desinvesteringen

In onderstaande figuren zijn de investeringen en de desinvesteringen in capaciteit in MW opgenomen. Het gaat om de (des)investeringen in de jaren 2010, 2011, 2012 en 2013.



De tabel met details van de (des)investeringen is opgenomen in Bijlage A.

Standpunten

Kunt u het standpunt aangeven van uw bedrijf ten aanzien van eventuele investeringen door uw bedrijf in nieuwe kolen- en kerncentrales?

Greenchoice is tegen het investeren in nieuwe kolen- en kerncentrales en voor het investeren in decentrale duurzame energie.

In hoeverre richt uw bedrijf zich op het uitfasen van stroomopwekking via kolen- en kerncentrales?

Dit doen wij door consumenten en bedrijfsleven aan te tonen dat een duurzame oplossing voor de energievoorziening ook kan. Wij bieden het alternatief en laten de keus hiermee graag over aan de klant. Als hiermee de vraag naar vervuilende energie verdwijnt, heeft Greenchoice hier een belangrijk aandeel in gehad.

In het energieakkoord is afgesproken om alle jaren '80 kolencentrales uit te faseren uiterlijk op 1 juli 2017. Steunt u deze afspraak en vindt u dat er nog meer kolencentrales versneld moeten worden gesloten?

Ja, deze steunen wij, maar zijn van mening dat dit sneller gerealiseerd kan worden daar andere veel schonere installaties op dit moment stil staan en veel mogelijkheden op gebied van windenergie en zonenergie bij consumenten gemist worden. Wij zijn van mening dat bij de duurzaamheidsdiscussie de maatschappelijke kosten van kolen en kerncentrales te weinig meegenomen wordt.

Heeft uw bedrijf meetbare doelstellingen ten aanzien van de toekomstige CO₂-uitstoot per kWh geleverde stroom, en zo ja: welke?

Ja, die is 0 en wij willen het aandeel Nederlandse duurzame energie in onze portefeuille laten stijgen. In 2013 is dit gegroeid tot 70%.

Welke CO₂-prijs zou u in 2020 en 2030 graag zien en is volgens u economisch niet schadelijk voor Europa? Kunt u uw antwoord toelichten?

In de CO₂-prijs zou op dat moment een correcte verrekening van alle maatschappelijke kosten van het verbranden van fossiele moeten zitten. Indien alleen deze kosten in de CO₂-prijs zitten kan het nooit schadelijk zijn voor Europa.

De hoogte hiervan in 2020 en 2030 is nu niet vast te stellen. De prijs zou gebaseerd moeten zijn op alle relevante informatie op dat moment beschikbaar. Het zou wel raadzaam zijn om vooraf met alle partijen overeenstemming te hebben over manier van berekenen. Die prijs zou in onze optiek op dit moment minstens boven 40 à 50 euro/ton CO₂ moeten liggen om duurzame investeringen grootschalig en zonder subsidie concurrerend te maken. Hiervoor moeten in heel Europa wel duidelijke afspraken gemaakt worden over de uitgifte en het innemen van certificaten.

Welke substantiële maatregel(en) mist u nog in het energieakkoord en zou in de komende jaren alsnog snel geregeld moeten worden om de doelen van het akkoord te bereiken? Kunt u dat toelichten?

Wij kunnen leven met het energieakkoord zoals het er nu ligt, maar het gaat wat ons betreft niet ver genoeg. Voor de toekomst van duurzame energie is het heel belangrijk dat er nu vooral op Europees niveau daadkracht en uniformiteit komt in de stimulering van groene energie. Het is belangrijk dat bijvoorbeeld de maatschappelijke kosten van kolen en kerncentrales meegenomen worden in de afweging voor nieuwe productie van energie. Hiervoor is een veel hogere CO₂-prijs nodig. Op lokaal is het zeer positief dat decentrale productie verder wordt gestimuleerd. Hier liggen wat ons betreft de grootste kansen voor de toekomst.

In hoeverre maakt uw bedrijf in uw communicatie naar (potentiële) klanten onderscheid tussen de verschillende soorten groene stroom die er zijn?

Heel helder, zie hier het voorbeeld op onze website:

- <http://www.greenchoice.nl/thuis/groene-energie/groene-stroom>

- <http://www.greenchoice.nl/thuis/groene-energie/groene-stroom/garantie-van-oorsprong>



Factsheet: Hezelaer Energie

Holding/bestuurder	Holding Hezelaer B.V.
Type bedrijf	Leverancier elektriciteit
Actief in	Nederland
Markt	Zakelijk
Bedrijfsprofiel	
- Omzet	Nb
- Medewerkers	Nb
- Aantal klanten consumenten	Nb
- Aantal klanten zakelijk	Nb
- Aantal klanten totaal	Nb
Eigendomsstructuur	Hezelaer Energie B.V. valt onder Holding Hezelaer B.V.
Programmaverantwoordelijkheid (PV)	N.v.t.
Huidige PV sinds	N.v.t.
Leveringsvergunning (LV)	Hezelaer Energie B.V.
LV sinds	7 mei 2013
Review	Hezelaer Energie heeft gebruik gemaakt van de mogelijkheid om te reageren op de vragenlijst. Hezelaer Energie heeft de factsheet niet becommentarieerd. Het commentaar van het bedrijf is geïntegreerd in dit profiel.

Opgesteld vermogen en PPA's

Hezelaer Energie heeft geen productievermogen in eigen bezit.



Geproduceerde elektriciteit en elektriciteit uit PPA's

Hezelaer Energie heeft geen eigen elektriciteitsproductie.



Biomassa (excl. bijstook in kolencentrales)

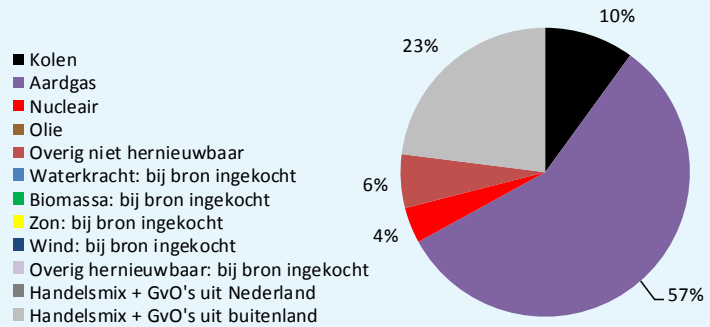
Niet van toepassing.

Ingekochte elektriciteit

De ingekochte elektriciteit is afgeleid uit gegevens van het stroometiket van Hezelaer Energie.

Voor de ingekochte hernieuwbare elektriciteit (23%) is aangenomen dat dit elektriciteit betreft die wordt ingekocht op de handelsmarkt in combinatie met een garantie van oorsprong (GvO) van uit het buitenland (waterkracht 16%, biomassa 4% en wind 3%).

Ingekochte elektriciteit



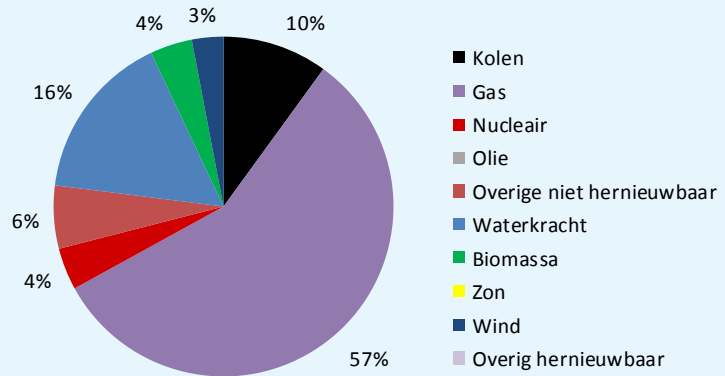
Geleverde elektriciteit in Nederland

Het stroometiket van Hezelaer Energie geeft de samenstelling weer van de elektriciteit die door Hezelaer Energie in Nederland geleverd is.

Hezelaer Energie heeft geen gegevens versterkt over de herkomst van de garanties van oorsprong (GvO's) van waterkracht, biomassa en wind.

Daarnaast zijn geen gegevens bekend over de biomassa die ingezet is.

Stroometiket



Investeringen en desinvesteringen

Hezelaer Energie heeft geen (des)investeringen in productievermogen gedaan in de periode 2010-nu.

Standpunten

Kunt u het standpunt aangeven van uw bedrijf ten aanzien van eventuele investeringen door uw bedrijf in nieuwe kolen- en kerncentrales?

-

In hoeverre richt uw bedrijf zich op het uitfaseren van stroomopwekking via kolen- en kerncentrales?

-

In het energieakkoord is afgesproken om alle jaren '80 kolencentrales uit te faseren uiterlijk op 1 juli 2017. Steunt u deze afspraak en vindt u dat er nog meer kolencentrales versneld moeten worden gesloten?

-

Heeft uw bedrijf meetbare doelstellingen ten aanzien van de toekomstige CO₂-uitstoot per kWh geleverde stroom, en zo ja: welke?

-

Welke CO₂-prijs zou u in 2020 en 2030 graag zien en is volgens u economisch niet schadelijk voor Europa? Kunt u uw antwoord toelichten?

-

Welke substantiële maatregel(en) mist u nog in het energieakkoord en zou in de komende jaren alsnog snel geregeld moeten worden om de doelen van het akkoord te bereiken? Kunt u dat toelichten?

-

In hoeverre maakt uw bedrijf in uw communicatie naar (potentiële) klanten onderscheid tussen de verschillende soorten groene stroom die er zijn?

Wij zijn in onze informatievoorziening aan onze klanten altijd volledig, zeker als het gaat om wat nu groene energie is en wat niet. In veel gevallen kiest de ondernemer vaak het verduurzamingstraject om zodoende heel concreet het verbruik van energie te reduceren. Dit is in zijn beleving toch het instrument om zijn klanten ervan te overtuigen dat ze duurzaam bezig zijn en een bijdrage leveren aan het milieu.



Factsheet: Huismerk Energie

Holding/bestuurder	NRG Associates N.V.
Type bedrijf	Leverancier elektriciteit
Actief in	Nederland
Markt	Consumenten/zakelijk
Bedrijfsprofiel	
- Omzet	0
- Medewerkers	0
- Aantal klanten consumenten	0
- Aantal klanten zakelijk	0
- Aantal klanten totaal	0
Eigendomsstructuur	100% van de aandelen van Huismerk Energie zijn in eigendom van NRG associates N.V.
Programmaverantwoordelijkheid (PV)	Via De Vrije Energie Producent B.V.
Huidige PV sinds	1 januari 2013
Leveringsvergunning (LV)	Huismerk Energie N.V.
LV sinds	23 november 2012
Review	Huismerk Energie heeft gebruik gemaakt van de mogelijkheid om te reageren op de vragenlijst en om de factsheet te becommentariëren. Het commentaar van het bedrijf is geïntegreerd in dit profiel.

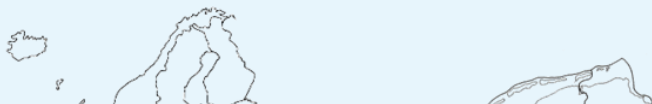
Opgesteld vermogen en PPA's

Huismerk Energie heeft geen productievermogen in eigen bezit.



Geproduceerde elektriciteit en elektriciteit uit PPA's

Huismerk Energie heeft geen eigen elektriciteitsproductie.



Biomassa (excl. bijstook in kolencentrales)

Niet van toepassing.

Ingekochte elektriciteit in Nederland

Gegevens over de ingekochte elektriciteit over 2012 van Huiskamer Energie zijn nog niet beschikbaar aangezien ze pas sinds eind 2012 actief zijn.

Geleverde elektriciteit in Nederland

Het definitieve stroometiket van Huiskamer Energie is nog niet beschikbaar aangezien ze pas sinds eind 2012 actief zijn. Huiskamer Energie geeft aan dat ze 100% lokaal duurzame energie leveren.

Investeringen en desinvesteringen

Huiskamer Energie heeft geen (des)investeringen in productievermogen gedaan in de periode 2010-nu.



Standpunten

Kunt u het standpunt aangeven van uw bedrijf ten aanzien van eventuele investeringen door uw bedrijf in nieuwe kolen- en kerncentrales?

Huismerk heeft de intentie om uitsluitend te investeren in duurzame technologieën zoals wind en zon. Huismerk Energie biedt **geen** grijze stroom aan.

In hoeverre richt uw bedrijf zich op het uitfasen van stroomopwekking via kolen- en kerncentrales?

Onze visie is om lokaal groene energie uit de eigen omgeving steeds aantrekkelijker te maken. We willen de bewustwording van consumenten en bedrijven stimuleren dat energielevering op een meer duurzame wijze kan worden gerealiseerd.

Voor continuïteit van de energiemarkt zal een balans tussen centrale en decentrale productie noodzakelijk zijn. Een sterke groei van lokale, schone en flexibele productie technologieën is daarbij noodzakelijk.

In het energieakkoord is afgesproken om alle jaren '80 kolencentrales uit te faseren uiterlijk op 1 juli 2017.

Steunt u deze afspraak en vindt u dat er nog meer kolencentrales versneld moeten worden gesloten?

We steunen de afspraak.

Heeft uw bedrijf meetbare doelstellingen ten aanzien van de toekomstige CO₂-uitstoot per kWh geleverde stroom, en zo ja: welke?

Huismerk zal haar stroomportfolio 100% compenseren.

Welke CO₂-prijs zou u in 2020 en 2030 graag zien en is volgens u economisch niet schadelijk voor Europa?

Kunt u uw antwoord toelichten?

We zien een krapte ontstaan waardoor de CO₂-prijzen zullen stijgen. We hebben geen visie op de wenselijke prijsontwikkeling.

Welke substantiële maatregel(en) mist u nog in het energieakkoord en zou in de komende jaren alsnog snel geregeld moeten worden om de doelen van het akkoord te bereiken? Kunt u dat toelichten?

Het energieakkoord heeft een context gecreëerd en laat veel ruimte voor interpretaties. Met name de concrete invulling en de concretisering van de maatregelen zal het succes bepalen van dit akkoord. Daarvoor is het mede noodzakelijk dat er continuïteit is van de regelgeving voordat er nieuwe maatregelen worden voorgesteld.

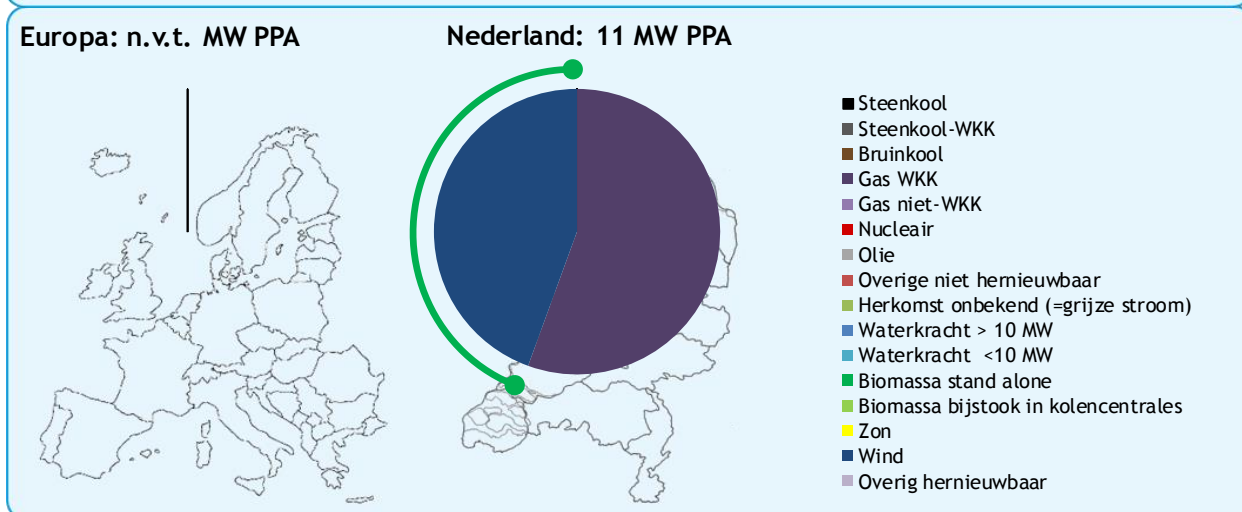
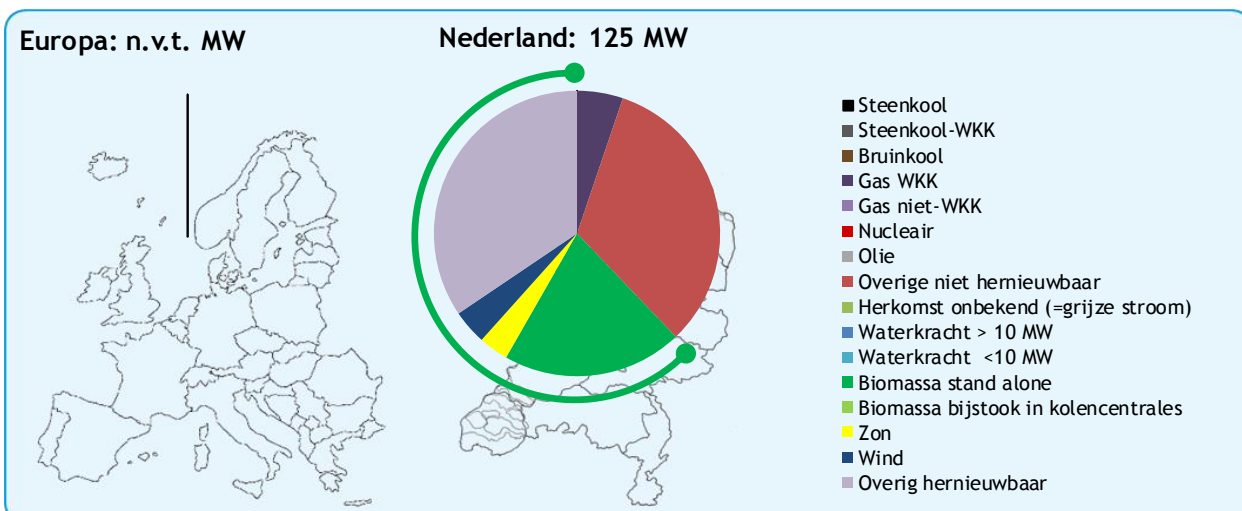
In hoeverre maakt uw bedrijf in uw communicatie naar (potentiële) klanten onderscheid tussen de verschillende soorten groene stroom die er zijn?

We communiceren met name over 100% Nederlands opgewekte stroom: lokaal groen. Naast de reguliere groene stroom. Grijze stroom is bij Huismerk niet verkrijgbaar.

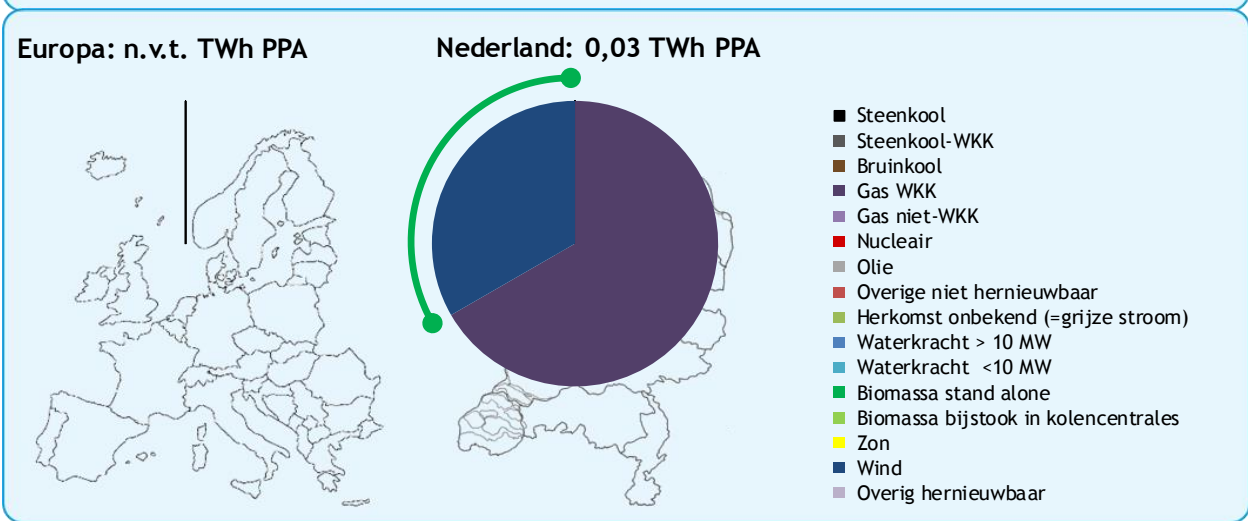
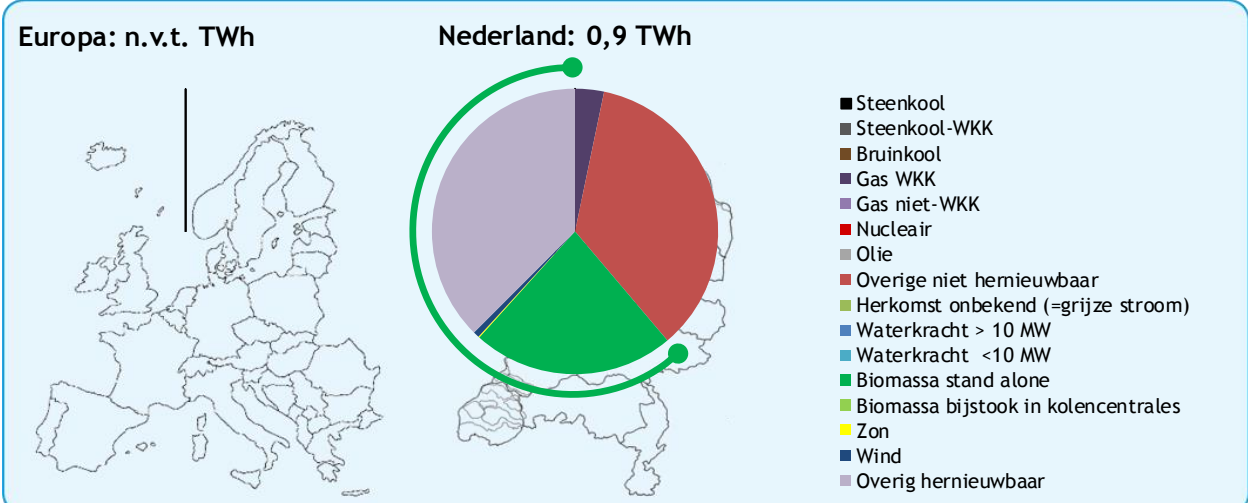
Factsheet: HVC Energie

Holding/bestuurder	N.V. HVC
Type bedrijf	Producent/leverancier elektriciteit
Actief in	Nederland
Markt	Consumenten/zakelijk
Bedrijfsprofiel	
- Omzet	0,3 miljard
- Medewerkers	937
- Aantal klanten consumenten	400
- Aantal klanten zakelijk	50
- Aantal klanten totaal	450
Eigendomsstructuur	De aandelen van HVC Energie zijn in handen van 48 gemeenten en 6 waterschappen.
Programmaverantwoordelijkheid (PV)	PVNED B.V.
Huidige PV sinds	25 januari 2005
Leveringsvergunning (LV)	HVC Energie B.V.
LV sinds	12 juni 2007
Review	HVC Energie heeft gebruik gemaakt van de mogelijkheid om te reageren op de vragenlijst. HVC Energie heeft de factsheet niet becommentarieerd. Het commentaar van het bedrijf is geïntegreerd in dit profiel.

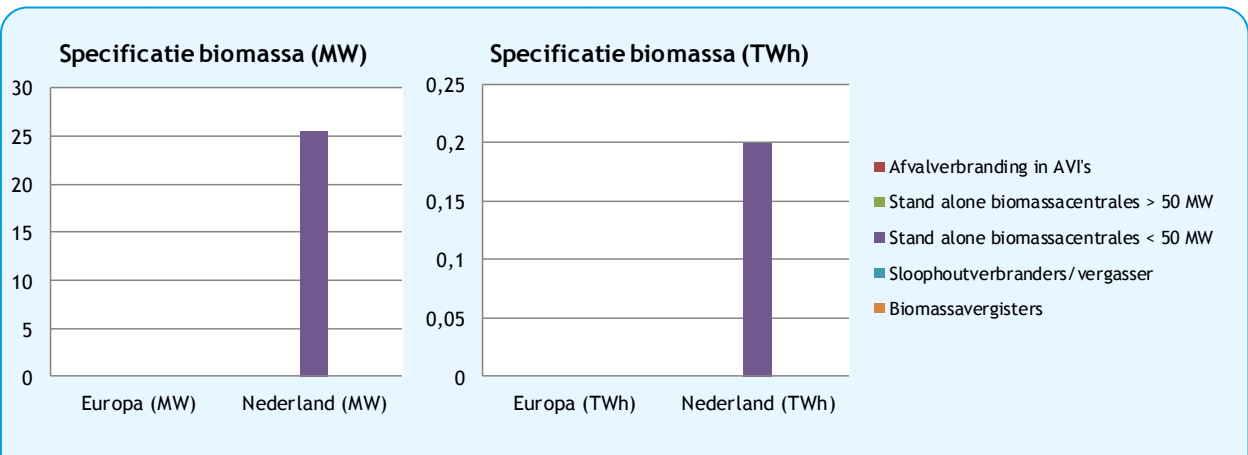
Opgesteld vermogen en PPA's



Geproduceerde elektriciteit en elektriciteit uit PPA's



Biomassa (excl. bijstook in kolencentrales)



Bronsamenvesting biomassa-inzet Nederland	Aandeel	Herkomst	Certificering
Tertiaire residuen (sloophout, black liquor, RWZI-slib)	100%	Nederland	NTA 8003 (bijna NTA 8080)

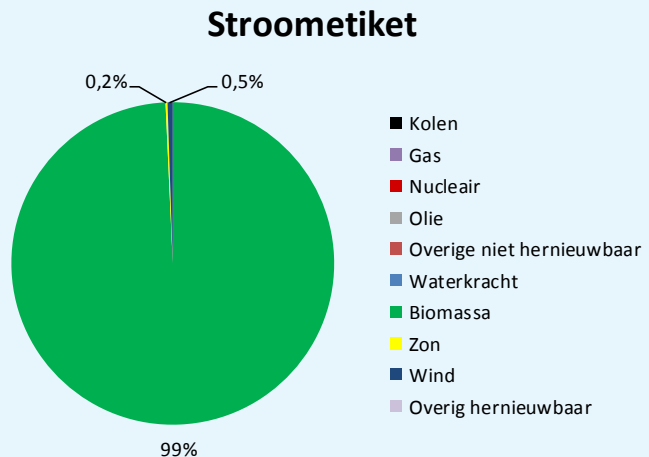


Geleverde elektriciteit in Nederland

Het stroometiket van HVC Energie geeft de samenstelling weer van de elektriciteit die door HVC Energie in Nederland geleverd is. HVC stelt dat het 0,5 TWh uit eigen productie heeft geleverd aan eindgebruikers in Nederland in 2012.

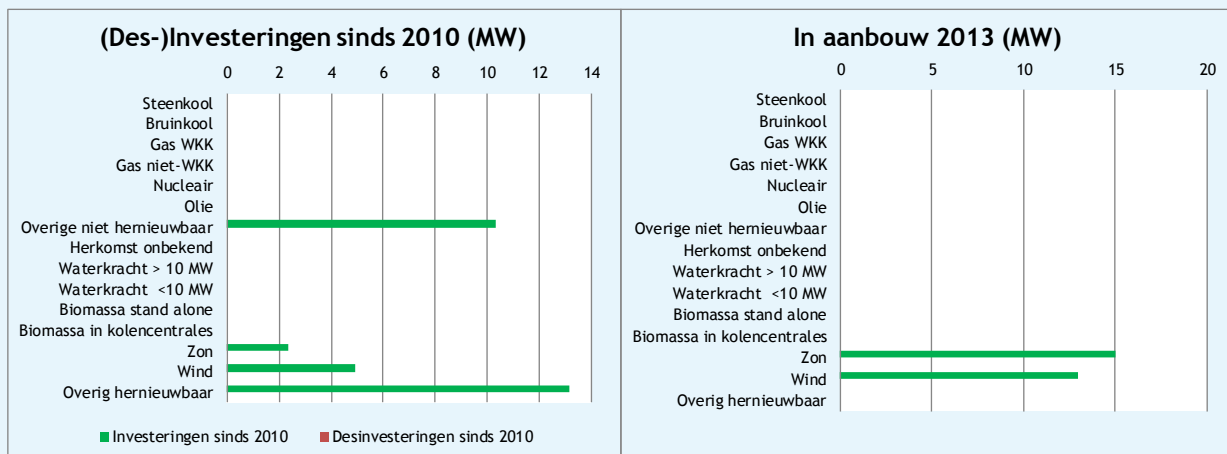
Alle garanties van oorsprong (GvO's) komen uit Nederland.

De biomassa die ingezet wordt bestaat voornamelijk uit tertiaire residuen zoals sloophout, black liquor of RWZI-slib. Dit wordt ingezet in de BEC (Bio Energie Centrale). Daarnaast omvat het het biogene deel uit hun afvalverbrandingsinstallaties.



Investerings en desinvesteringen

In onderstaande figuren zijn de investeringen en de desinvesteringen in capaciteit in MW opgenomen. Het gaat om de (des)investeringen in de jaren 2010, 2011, 2012 en 2013.



De tabel met details van de (des)investeringen is opgenomen in Bijlage A.

Standpunten

Kunt u het standpunt aangeven van uw bedrijf ten aanzien van eventuele investeringen door uw bedrijf in nieuwe kolen- en kerncentrales?

Is niet duurzaam, zorgt voor een verhoging van de uitstoot van CO₂, dus geen voorstander.

In hoeverre richt uw bedrijf zich op het uitfaseren van stroomopwekking via kolen- en kerncentrales?

N.v.t.

In het energieakkoord is afgesproken om alle jaren '80 kolencentrales uit te faseren uiterlijk op 1 juli 2017. Steunt u deze afspraak en vindt u dat er nog meer kolencentrales versneld moeten worden gesloten?

Voorstander van versnelde sluiting.

Heeft uw bedrijf meetbare doelstellingen ten aanzien van de toekomstige CO₂-uitstoot per kWh geleverde stroom, en zo ja: welke?

Nee, leveringen moeten zo duurzaam mogelijk gebeuren en 100% groen uit eigen productie.

Welke CO₂-prijs zou u in 2020 en 2030 graag zien en is volgens u economisch niet schadelijk voor Europa? Kunt u uw antwoord toelichten?

Een hoge CO₂-prijs voor uitstoot van grote industrieën (bijvoorbeeld > € 25,-/ton) zodat daadwerkelijk werk gemaakt wordt van energiebesparing. Tevens zien we dat de emissiehandel op productie averechts werkt, dus emissieplicht voor centrales graag omzetten in een kolenbelasting. Gascentrales zijn noodzakelijk in een energietransitie.

Welke substantiële maatregel(en) mist u nog in het energieakkoord en zou in de komende jaren alsnog snel geregeld moeten worden om de doelen van het akkoord te bereiken? Kunt u dat toelichten?

Zie antwoord vraag 5.

In hoeverre maakt uw bedrijf in uw communicatie naar (potentiële) klanten onderscheid tussen de verschillende soorten groene stroom die er zijn?

Door middel van ons stroometiket en in ons milieujaarverslag. Verder uiteraard op persoonlijke basis in offertes en gesprekken.



Factsheet: Innova Energie

Holding/bestuurder	NCIS Holding B.V. en Hang Holding B.V.
Type bedrijf	Leverancier elektriciteit
Actief in	Nederland
Markt	Consumenten/zakelijk
Bedrijfsprofiel	
- Omzet	Nb
- Medewerkers	6 (2011)
- Aantal klanten consumenten	Nb
- Aantal klanten zakelijk	Nb
- Aantal klanten totaal	Nb
Eigendomsstructuur	Innova Energie B.V. valt onder het bestuur van NCIS Holding B.V. en Hang Holding B.V.
Programmaverantwoordelijkheid (PV)	N.v.t.
Huidige PV sinds	N.v.t.
Leveringsvergunning (LV)	Innova Energie B.V.
LV sinds	8 december 2004
Review	Innova heeft geen gebruik gemaakt van de mogelijkheid om te reageren op de vragenlijst en om de factsheet te commentariëren.

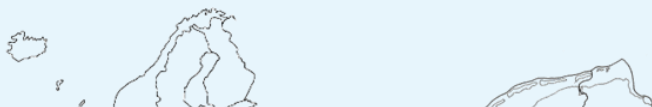
Opgesteld vermogen en PPA's

Innova Energie heeft geen productievermogen in eigen bezit.



Geproduceerde elektriciteit en elektriciteit uit PPA's

Innova Energie heeft geen eigen elektriciteitsproductie.



Biomassa (excl. bijstook in kolencentrales)

Niet van toepassing.

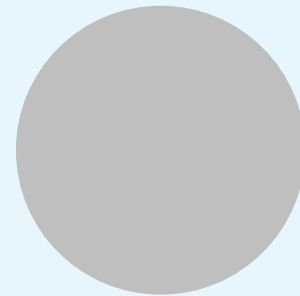
Ingekochte elektriciteit

De ingekochte elektriciteit is afgeleid uit gegevens van het stroometiket van Innova Energie.

De ingekochte hernieuwbare elektriciteit is elektriciteit die wordt ingekocht op de handelsmarkt in combinatie met een garantie van oorsprong uit het buitenland (waterkracht 100%).

Ingekochte elektriciteit

- Kolen
- Aardgas
- Nucleair
- Olie
- Overig niet hernieuwbaar
- Waterkracht: bij bron ingekocht
- Biomassa: bij bron ingekocht
- Zon: bij bron ingekocht
- Wind: bij bron ingekocht
- Overig hernieuwbaar: bij bron ingekocht
- Handelsmix + GvO's uit Nederland
- Handelsmix + GvO's uit buitenland



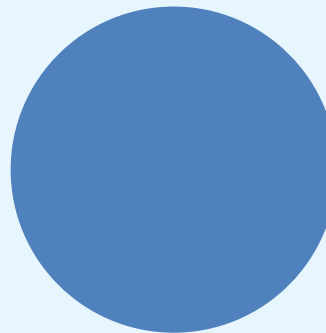
Geleverde elektriciteit in Nederland

Het stroometiket van Innova Energie geeft de samenstelling weer van de elektriciteit die door Innova Energie in 2012 in Nederland geleverd is.

Innova Energie heeft geen gegevens verstrekt over de herkomst van de garanties van oorsprong (GvO's) van waterkracht.

Stroometiket

- Kolen
- Gas
- Nucleair
- Olie
- Overige niet hernieuwbaar
- Waterkracht
- Biomassa
- Zon
- Wind
- Overig hernieuwbaar



Investerings en desinvesteringen

Innova Energie heeft geen (des)investerings in productievermogen gedaan in de periode 2010-nu.

Standpunten

Kunt u het standpunt aangeven van uw bedrijf ten aanzien van eventuele investeringen door uw bedrijf in nieuwe kolen- en kerncentrales?

-

In hoeverre richt uw bedrijf zich op het uitfaseren van stroomopwekking via kolen- en kerncentrales?

-

In het energieakkoord is afgesproken om alle jaren '80 kolencentrales uit te faseren uiterlijk op 1 juli 2017. Steunt u deze afspraak en vindt u dat er nog meer kolencentrales versneld moeten worden gesloten?

-

Heeft uw bedrijf meetbare doelstellingen ten aanzien van de toekomstige CO₂-uitstoot per kWh geleverde stroom, en zo ja: welke?

-

Welke CO₂-prijs zou u in 2020 en 2030 graag zien en is volgens u economisch niet schadelijk voor Europa? Kunt u uw antwoord toelichten?

-

Welke substantiële maatregel(en) mist u nog in het energieakkoord en zou in de komende jaren alsnog snel geregeld moeten worden om de doelen van het akkoord te bereiken? Kunt u dat toelichten?

-

In hoeverre maakt uw bedrijf in uw communicatie naar (potentiële) klanten onderscheid tussen de verschillende soorten groene stroom die er zijn?

-



Factsheet: MAIN Energie

Holding/bestuurder	Streamline holding B.V.
Type bedrijf	Leverancier elektriciteit
Actief in	Nederland
Markt	Consumenten/zakelijk
Bedrijfsprofiel	
- Omzet	Nb
- Medewerkers	90
- Aantal klanten consumenten	Nb
- Aantal klanten zakelijk	Nb
- Aantal klanten totaal	Nb
Eigendomsstructuur	De aandelen van MAIN Energie B.V. zijn in handen van Streamline holding B.V. welke onder het bestuur van JEVO Junior B.V. valt.
Programmaverantwoordelijkheid (PV)	N.v.t.
Huidige PV sinds	N.v.t.
Leveringsvergunning (LV)	MAIN Energie B.V.
LV sinds	2 juni 2004
Review	MAIN Energie heeft geen gebruik gemaakt van de mogelijkheid om te reageren op de vragenlijst en om de factsheet te becommentariëren.

Opgesteld vermogen en PPA's

MAIN Energie heeft geen productievermogen in eigen bezit.



Geproduceerde elektriciteit en elektriciteit uit PPA's

MAIN Energie heeft geen eigen elektriciteitsproductie.



Biomassa (excl. bijstook in kolencentrales)

Niet van toepassing.

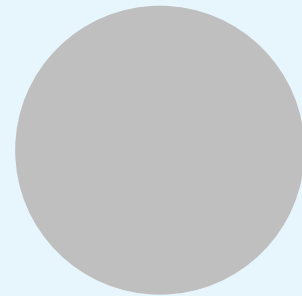
Ingekochte elektriciteit

De ingekochte elektriciteit is afgeleid uit gegevens van het stroometiket van MAIN Energie.

De ingekochte hernieuwbare elektriciteit is elektriciteit die wordt ingekocht op de handelsmarkt in combinatie met een garantie van oorsprong uit het buitenland (waterkracht 100%).

Ingekochte elektriciteit

- Kolen
- Aardgas
- Nuclear
- Olie
- Overig niet hernieuwbaar
- Waterkracht: bij bron ingekocht
- Biomassa: bij bron ingekocht
- Zon: bij bron ingekocht
- Wind: bij bron ingekocht
- Overig hernieuwbaar: bij bron ingekocht
- Handelsmix + GvO's uit Nederland
- Handelsmix + GvO's uit buitenland



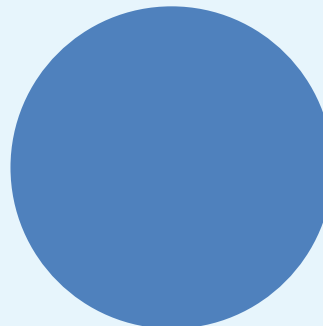
Geleverde elektriciteit in Nederland

Het stroometiket van MAIN Energie geeft de samenstelling weer van de elektriciteit die door MAIN Energie in 2012 in Nederland geleverd is.

MAIN Energie heeft geen gegevens verstrekt over de herkomst van de garanties van oorsprong (GvO's) van waterkracht.

Stroometiket

- Kolen
- Gas
- Nuclear
- Olie
- Overig niet hernieuwbaar
- Waterkracht
- Biomassa
- Zon
- Wind
- Overig hernieuwbaar



Investerings en desinvesteringen

MAIN Energie heeft geen (des)investeringen in productievermogen gedaan in de periode 2010-nu.

Standpunten

Kunt u het standpunt aangeven van uw bedrijf ten aanzien van eventuele investeringen door uw bedrijf in nieuwe kolen- en kerncentrales?

-

In hoeverre richt uw bedrijf zich op het uitfaseren van stroomopwekking via kolen- en kerncentrales?

-

In het energieakkoord is afgesproken om alle jaren '80 kolencentrales uit te faseren uiterlijk op 1 juli 2017. Steunt u deze afspraak en vindt u dat er nog meer kolencentrales versneld moeten worden gesloten?

-

Heeft uw bedrijf meetbare doelstellingen ten aanzien van de toekomstige CO₂-uitstoot per kWh geleverde stroom, en zo ja: welke?

-

Welke CO₂-prijs zou u in 2020 en 2030 graag zien en is volgens u economisch niet schadelijk voor Europa? Kunt u uw antwoord toelichten?

-

Welke substantiële maatregel(en) mist u nog in het energieakkoord en zou in de komende jaren alsnog snel geregeld moeten worden om de doelen van het akkoord te bereiken? Kunt u dat toelichten?

-

In hoeverre maakt uw bedrijf in uw communicatie naar (potentiële) klanten onderscheid tussen de verschillende soorten groene stroom die er zijn?

-



Factsheet: MKB Energie

Holding/bestuurder	Eneco Holding N.V.
Type bedrijf	Leverancier elektriciteit
Actief in	Nederland
Markt	Zakelijk
Bedrijfsprofiel	
- Omzet	12,7 miljoen
- Medewerkers	Nb
- Aantal klanten consumenten	N.v.t.
- Aantal klanten zakelijk	1.762
- Aantal klanten totaal	1.762
Eigendomsstructuur	Zelfstandige dochteronderneming van Eneco.
Programmaverantwoordelijkheid (PV)	N.v.t.
Huidige PV sinds	N.v.t.
Leveringsvergunning (LV)	MKB Energie B.V.
LV sinds	2 juni 2004
Review	MKB Energie heeft gebruik gemaakt van de mogelijkheid om te reageren op de vragenlijst. MKB Energie heeft de factsheet niet becommentarieerd. Het commentaar van het bedrijf is geïntegreerd in dit profiel.

Opgesteld vermogen en PPA's

MKB Energie heeft geen productievermogen in eigen bezit.



Geproduceerde elektriciteit en elektriciteit uit PPA's

MKB Energie heeft geen eigen elektriciteitsproductie.



Biomassa (excl. bijstook in kolencentrales)

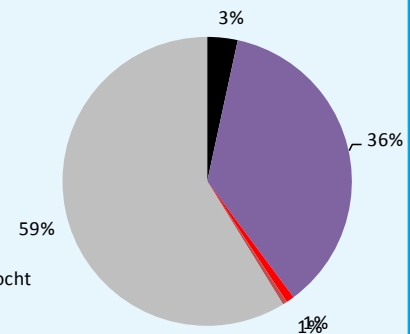
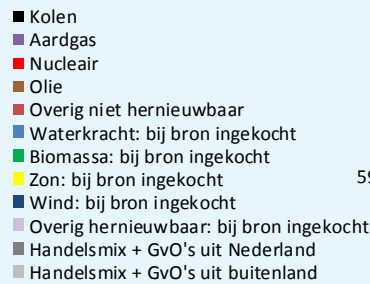
Niet van toepassing.

Ingekochte elektriciteit

De ingekochte elektriciteit is afgeleid uit gegevens van het stroometiket van MKB Energie (in dit geval de samenstelling van de twee stroometiketten van de producten).

Voor de ingekochte hernieuwbare elektriciteit (ruim 59%) is aangenomen dat dit elektriciteit betreft die wordt ingekocht op de handelsmarkt in combinatie met een garantie van oorsprong (GvO) van uit het buitenland (waterkracht 50%, biomassa 6% en wind 2%).

Ingekochte elektriciteit



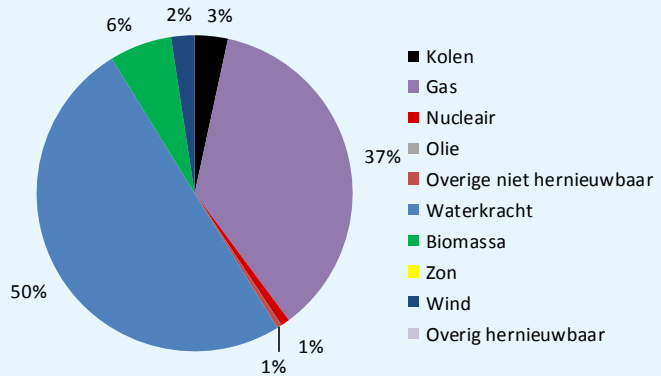
Geleverde elektriciteit in Nederland

Het stroometiket van MKB Energie geeft de samenstelling weer van de elektriciteit die door MKB Energie in Nederland geleverd is. Dit stroometiket is samengesteld door de stroometiketten van de twee producten die ze leveren te middelen.

MKB Energie heeft geen gegevens verstrekt over de herkomst van de garanties van oorsprong (GvO's van waterkracht, biomassa en wind).

Daarnaast zijn er geen gegevens bekend over de biomassa die is ingezet.

Stroometiket



Investeringen en desinvesteringen

MKB Energie heeft geen (des)investeringen in productievermogen gedaan in de periode 2010-nu.

Standpunten

Kunt u het standpunt aangeven van uw bedrijf ten aanzien van eventuele investeringen door uw bedrijf in nieuwe kolen- en kerncentrales?

-

In hoeverre richt uw bedrijf zich op het uitfaseren van stroomopwekking via kolen- en kerncentrales?

-

In het energieakkoord is afgesproken om alle jaren '80 kolencentrales uit te faseren uiterlijk op 1 juli 2017. Steunt u deze afspraak en vindt u dat er nog meer kolencentrales versneld moeten worden gesloten?

-

Heeft uw bedrijf meetbare doelstellingen ten aanzien van de toekomstige CO₂-uitstoot per kWh geleverde stroom, en zo ja: welke?

-

Welke CO₂-prijs zou u in 2020 en 2030 graag zien en is volgens u economisch niet schadelijk voor Europa? Kunt u uw antwoord toelichten?

-

Welke substantiële maatregel(en) mist u nog in het energieakkoord en zou in de komende jaren alsnog snel geregeld moeten worden om de doelen van het akkoord te bereiken? Kunt u dat toelichten?

-

In hoeverre maakt uw bedrijf in uw communicatie naar (potentiële) klanten onderscheid tussen de verschillende soorten groene stroom die er zijn?

-



Factsheet: Nederlandse Energie Maatschappij B.V.

Holding/bestuurder	De heer H. Swinkels en de heer P. Schoen
Type bedrijf	Leverancier elektriciteit
Actief in	Nederland
Markt	Consumenten/klein zakelijk
Bedrijfsprofiel	
- Omzet	0,4 miljard
- Medewerkers	300
- Aantal klanten consumenten	Nb
- Aantal klanten zakelijk	Nb
- Aantal klanten totaal	Nb
Eigendomsstructuur	De Nederlandse Energie Maatschappij valt onder de bestuurders de heer H. Swinkels en de heer P. Schoen
Programmaverantwoordelijkheid (PV)	N.v.t.
Huidige PV sinds	N.v.t.
Leveringsvergunning (LV)	Nederlandse Energie Maatschappij B.V.
LV sinds	6 december 2005
Review	De Nederlandse Energie Maatschappij heeft gebruik gemaakt van de mogelijkheid om te reageren op de vragenlijst en om de factsheet te becommentariëren. Het commentaar van het bedrijf is geïntegreerd in dit profiel.

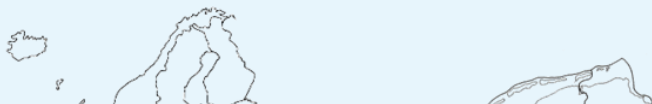
Opgesteld vermogen en PPA's

De Nederlandse Energie Maatschappij heeft geen productievermogen in eigen bezit.



Geproduceerde elektriciteit en elektriciteit uit PPA's

De Nederlandse Energie Maatschappij heeft geen eigen elektriciteitsproductie.



Biomassa (excl. bijstook in kolencentrales)

Niet van toepassing.

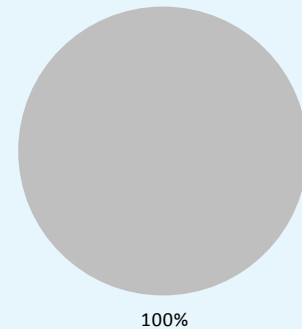
Ingekochte elektriciteit

De ingekochte elektriciteit is afgeleid uit gegevens van het stroometiket van de Nederlandse Energie Maatschappij.

De ingekochte hernieuwbare elektriciteit is elektriciteit die wordt ingekocht op de handelsmarkt in combinatie met een garantie van oorsprong uit het buitenland (waterkracht 100%).

Ingekochte elektriciteit

- Kolen
- Aardgas
- Nucleair
- Olie
- Overig niet hernieuwbaar
- Waterkracht: bij bron ingekocht
- Biomassa: bij bron ingekocht
- Zon: bij bron ingekocht
- Wind: bij bron ingekocht
- Overig hernieuwbaar: bij bron ingekocht
- Handelsmix + GvO's uit Nederland
- Handelsmix + GvO's uit buitenland



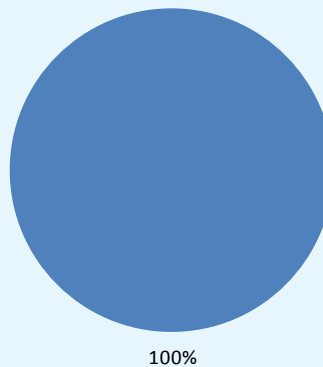
Geleverde elektriciteit in Nederland

Het stroometiket van de Nederlandse Energie Maatschappij geeft de samenstelling weer van de elektriciteit die door de Nederlandse Energie Maatschappij in Nederland geleverd is.

De garanties van oorsprong (GvO's) van waterkracht komen volledig uit het buitenland.

Stroometiket

- Kolen
- Gas
- Nucleair
- Olie
- Overige niet hernieuwbaar
- Waterkracht
- Biomassa
- Zon
- Wind
- Overig hernieuwbaar



Investeringen en desinvesteringen

De Nederlandse Energie Maatschappij heeft geen (des)investeringen in productievermogen gedaan in de periode 2010-nu.

Standpunten

Kunt u het standpunt aangeven van uw bedrijf ten aanzien van eventuele investeringen door uw bedrijf in nieuwe kolen- en kerncentrales?

NLE zal nu en in de toekomst niet overgaan tot investeringen in kolen- en/of kernenergie. Aangezien CO₂-uitstoot hét mondiale klimaatprobleem vormt, vinden wij (meer) opwekking met kolen onverstandig en ongewenst. Als 'back-up' capaciteit voor duurzame opwekking zou kernenergie vanuit CO₂-oogpunt nog wel kunnen, maar kerncentrales hebben in onze ogen weer andere, te verstrekkende risico's met betrekking tot de leefomgeving waardoor wij ook niet voor (nieuwe) kerncentrales zijn.

In hoeverre richt uw bedrijf zich op het uitfaseren van stroomopwekking via kolen- en kerncentrales?

Sinds 2013 bieden wij al onze klanten de mogelijkheid om zelf te kiezen hoe groen hun stroombron is (door middel van het bekende systeem van Garanties van Oorsprong). Hierdoor kan iedere klant kiezen van waterkracht uit Scandinavië, tot Europese windkracht, tot 100% in Nederland opgewekte stroom. Wij bieden de meerprijs van de GvO's voor 100% Nederlandse stroom tegen *kostprijs* aan (en dus niet als een hoog geprijsd premium-nicheproduct zoals de meeste van onze collega's), waardoor wij hopen zoveel mogelijk afnemers te verleiden om te kiezen voor opwekking uit echte groene bronnen. Doel is om binnen enkele jaren 20% van onze klanten op 100% Nederlandse windstroom te beleveren (mede afhankelijk van de beschikbaarheid).

In het energieakkoord is afgesproken om alle jaren '80 kolencentrales uit te faseren uiterlijk op 1 juli 2017. Steunt u deze afspraak en vindt u dat er nog meer kolencentrales versneld moeten worden gesloten?

NLE steunt het Energie-akkoord en de afspraken daarin over het sluiten van de kolencentrales. Als niet-producent hebben wij onvoldoende inzicht in de capaciteit en netstabiliteit als op korte termijn nog meer grootschalige centrales zouden worden uitgezet. Als aan de minimale voorwaarden wordt voldaan om capaciteit en stabiliteit te waarborgen, dan zijn wij zeker niet tegen sluiting van nog meer centrales die veel CO₂ uitstoten (waarbij overigens ook de betaalbaarheid van de energie voor de (kwetsbare) consument in ogenschouw moet worden genomen). NLE is van mening dat biomassa-bijstook in kolencentrales, ondanks de Europese afspraken daarover, eigenlijk niet 'groen' zou mogen heten. Wij geloven niet dat het verbranden van organisch materiaal daadwerkelijk bijdraagt aan een schoner milieu, nog afgezien van het feit dat biomassabijstook een gevaar kan betekenen voor de voedselvoorziening en bijdraagt aan het in stand houden van kolencentrales. Als minst vervuilende fossiele brandstof kan veel beter worden ingezet op back-up capaciteit vanuit gas.

Heeft uw bedrijf meetbare doelstellingen ten aanzien van de toekomstige CO₂-uitstoot per kWh geleverde stroom, en zo ja: welke?

Nee, niet per kWh geleverde stroom. Wél hebben wij de ambitie om binnen enkele jaren 20 procent van onze klanten 100% Nederlandse windstroom te leveren (mede afhankelijk van de beschikbaarheid). Daarnaast zien wij nog grote(re) mogelijkheden om onze klanten juist minder energie te laten verbruiken. Met dit doel is NLE op dit moment aan het investeren in een innovatieprogramma (waarover wij helaas geen verdere mededelingen kunnen doen uit oogpunt van concurrentiegevoeligheid). Voorts stimuleren wij onze klanten om zelf stroom op te wekken met zonnepanelen. Daartoe hebben wij onder meer 1.000 sets van 3 zonnepanelen geleverd in 2012 (IK ZEG ZON-actie) en hebben wij in 2013 een zonnepanelen-outlet geopend op onze website waar wekelijks tientallen offertes worden aangevraagd voor verschillende hoeveelheden panelen.

Welke CO₂-prijs zou u in 2020 en 2030 graag zien en is volgens u economisch niet schadelijk voor Europa? Kunt u uw antwoord toelichten?

Om het ETS te laten werken, is volgens onze informatie een CO₂-prijs van ca. € 30-40 per ton nodig (die zou kunnen doorstijgen richting 2030). Dat is dus de prijs die er nu al zou moeten zijn, dan wel door 'reparatie' van het systeem in aanloop naar 2020. Wij denken dat dit economisch niet schadelijk voor Europa zou moeten zijn, aangezien ook op globale schaal steeds meer aandacht is voor sustainability van suppliers. Bovendien zou een hogere CO₂-prijs grootschalige groene investeringen stimuleren en daarmee innovatie (en efficiëntie). Dat zou op termijn juist kunnen leiden -vanuit het 'ondernemend perspectief' van NLE -tot concurrentievoordeel voor Europese bedrijven.



Welke substantiële maatregel(en) mist u nog in het energieakkoord en zou in de komende jaren alsnog snel geregeld moeten worden om de doelen van het akkoord te bereiken? Kunt u dat toelichten?

Als ondernemende organisatie vinden wij het akkoord in algemene zin te weinig daadkracht uitademen. Er worden in onze ogen veel mooie ambities uitgesproken (waar wij als NLE ook achter staan), maar qua uitwerking schiet het akkoord naar onze mening op veel plaatsen tekort. Wij hebben grote zorgen dat het oprichten van meerdere 'onafhankelijke expertisecentra' met name gaat zorgen voor veel bureaucratische stroperigheid in plaats van concrete oplossingen (en dat we daar met z'n allen pas bij de evaluatie in 2016 achter komen). Het goede van het akkoord vinden wij met name dat er een akkoord is (omdat de betrokken partijen daarvoor überhaupt te weinig constructieve dialoog voerden). In dat opzicht staan wij dus achter het akkoord, maar wij zijn (positief) kritisch over de uiteindelijke 'aardverschuiving' die het zou moeten bewerkstelligen. De volgende maatregelen zouden nog moeten worden getroffen in onze visie:

- Het akkoord komt slechts met een indicatief energielabel voor bestaande woningen. Om echt een meetbare slag te slaan op energiebesparing, is een verplicht, objectief vast te stellen label nodig;
- Wij geloven niet in 'verleiding' op het gebied van energiebesparing waar dit slechts zou gaan om informerende reclamecampagnes ('voorlichting en bewustwording'). Wellicht als de economie weer aantrekt, moet toch worden gekeken naar verplichtende maatregelen bij huisoverdracht ten aanzien van energieverbruik in nieuwe en bestaande woningen (en zeker ook in industrie en vastgoed -maar in die markt is NLE nog niet actief en hebben wij te weinig kennis van zaken);
- Het revoluerende fonds juichen wij toe. Wij constateren echter dat de inrichting ervan neigt naar het gebruiken van de energieleverancier als 'factuurhuis' in plaats van 'one stop shop'. Als we energiebesparing echt een 'boost' willen geven, dan moet je naar onze mening totale 'ontzorging' bieden aan de consument. Dat zou betekenen dat energieleveranciers ook totaalpakketten zouden moeten kunnen aanbieden inclusief kredietverstrekking, zonder dat daarvoor een Wft-vergunninghouder vereist is;
- Het akkoord biedt geen oplossing voor het feit dat gascentrales nu uit staan ten faveure van kolencentrales ondanks de goede bedoelingen om op Europees niveau het ETS te versterken;
- Wij zijn als NLE vóór duurzame opwekking door bijvoorbeeld windenergie. Wel maken wij ons zorgen over de verhouding tot de Duitse ontwikkelingen op dit gebied: als ook Nederland heel veel windvermogen bijplaatst, is dan de marginale opbrengst per kWh voor de producent niet veel te laag als de molens eenmaal staan? Voor dit exploitatieprobleem biedt het akkoord geen concrete oplossing waardoor de investeringen wellicht uitblijven. Daarbij vinden wij het een gemiste kans dat in dit kader niet iets in het akkoord is opgenomen over grootschalige opwekking door middel van zonneparken. Immers, de innovatie en efficiëntie van opwekking door zonne-energie is in de afgelopen jaren in veel hoger tempo gegaan dan wind.
- Ten aanzien van mobiliteit denken wij dat het goed zou zijn geweest als in het akkoord was vastgelegd dat netbeheerders een minimaal benodigde publieke laadpaalinfrastuctuur zouden mogen aanleggen (waarvan de beleving in het vrije domein plaatsvindt) om de noodzakelijke duw naar marktwerking in elektrisch vervoer te bewerkstelligen;
- Het stimuleren van decentraal opwekken onderschrijven wij. Wel maken we ons enorme zorgen over twee aspecten:
 1. het feit dat de regeling na 4 jaar wordt 'geëvalueerd'. Wij vrezen dat dit zal leiden tot onzekerheid over voortzetting van de regeling en daardoor uitblijven van investeringen. Een dergelijke evaluatie vanuit de overheid leidt in onze ervaring steevast tot afschaffing.
 2. de complexiteit van de uitwerking van de regeling. Het lijkt erop dat het Ministerie van Financiën de volledige administratieve verwerking en verrekening van de energiebelastingkorting via de systemen van de energieleveranciers wil laten lopen. Wij denken dat dit -zeker gezien de complexiteit van de al bestaande nota -gaat leiden tot onbegrijpelijke en ondoorzichtige administratieve verwerking voor de prosumenten.
Het zou goed zijn als leveranciers en decentrale belangenorganisaties de handen ineen slaan om een eenvoudige uitwerking te eisen in de belastingwetgeving. Alleen dan wordt de beoogde grote 'decentrale golf' bij de massa bewerkstelligd.

In hoeverre maakt uw bedrijf in uw communicatie naar (potentiële) klanten onderscheid tussen de verschillende soorten groene stroom die er zijn?

In 2013 heeft NLE op basis van de welbekende 'Jokkebrokken'-campagne ingezet op totale transparantie over soorten groene stroom. Wij communiceren inmiddels over de mate van 'groen' én de herkomst én de kostprijs. Als volgt (van NLE.nl): *Klanten van NLE kunnen zelf kiezen hoe groen zij hun stroom willen hebben. Vanaf 2013 bestaat de keuze uit drie bronnen:*

- *Beetje groen: Scandinavische waterkracht van waterkrachtcentrales in Noorwegen, Zweden en Finland. Kost ongeveer €1,44 per jaar extra voor een gemiddeld huishouden.*
- *Groener: Europese windenergie van windmolens in Europa. Kost ongeveer €1,89 per jaar extra voor een gemiddeld huishouden.*
- *Echt groen: Nederlandse windenergie van windmolens in Nederland. Kost ongeveer €6,37 per jaar extra voor een gemiddeld huishouden.*

Zie ook onze advertentie Jokkebrokken van mei 2013 ([link](#)).

Voor het leveren van deze energie, kopen wij Garanties van Oorsprong van de groene-stroomproducenten.

Qua verduurzaming voor consumenten geloven wij als NLE echter meer in duurzame decentrale opwekking dan in het systeem met GvO's. Om zonne-energie voor iedereen beschikbaar te maken, zijn wij in 2012 gestart met IK ZEG ZON. Onze volgende stap naar duurzaamheid is de grootschalige online-outlet voor zonnepanelen die wij in 2013 geopend hebben.

Factsheet: NieuweStroom

Holding/bestuurder	Slim met Energie B.V.
Type bedrijf	Leverancier elektriciteit
Actief in	Nederland
Markt	Zakelijk
Bedrijfsprofiel	
- Omzet	4 miljoen
- Medewerkers	13
- Aantal klanten consumenten	15
- Aantal klanten zakelijk	1.050
- Aantal klanten totaal	1.065
Eigendomsstructuur	NieuweStroom (Slim met Energie B.V.) is in handen van 11 private investeerders.
Programmaverantwoordelijkheid (PV)	EDMij B.V.
Huidige PV sinds	01 januari 2013
Leveringsvergunning (LV)	Slim met Energie B.V.
LV sinds	30 september 2012
Review	NieuweStroom heeft gebruik gemaakt van de mogelijkheid om te reageren op de vragenlijst en om de factsheet te becommentariëren. Het commentaar van het bedrijf is geïntegreerd in dit profiel.

Opgesteld vermogen en PPA's

NieuweStroom heeft geen productievermogen in eigen bezit.



Geproduceerde elektriciteit en elektriciteit uit PPA's

NieuweStroom heeft geen eigen elektriciteitsproductie.



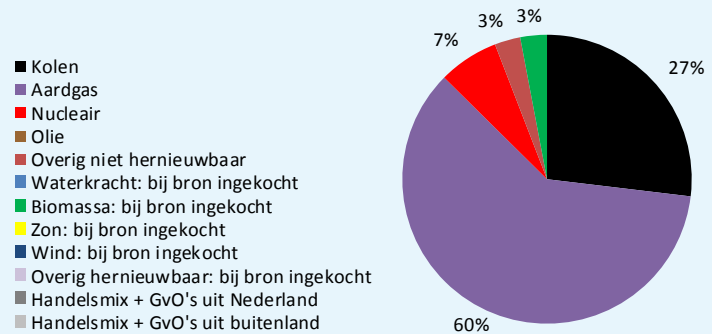
Biomassa (excl. bijstook in kolencentrales)

Niet van toepassing.

Ingekochte elektriciteit

De ingekochte elektriciteit is afgeleid uit gegevens van het stroometiket van NieuweStroom, welke gebaseerd is op het stroometiket van NieuweStroom.

Ingekochte elektriciteit



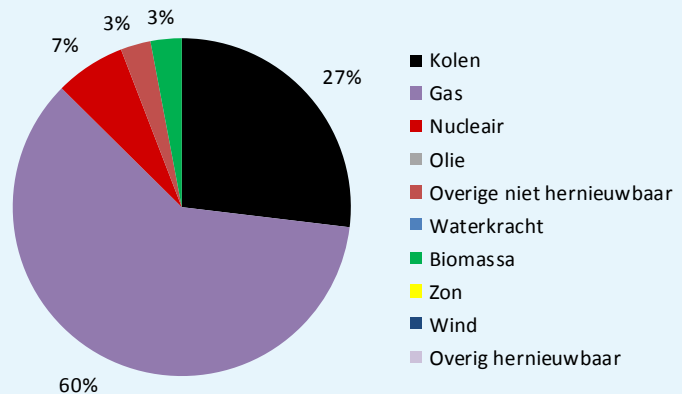
Geleverde elektriciteit in Nederland

Het stroometiket van NieuweStroom geeft de samenstelling weer van de elektriciteit die door NieuweStroom in Nederland geleverd is.

NieuweStroom geeft aan dat aan 97% van de klanten 'grijze stroom' van de handelsmarkt geleverd wordt (de nationale handelsmix 2012). Voor 3% van haar klanten wordt de elektriciteit inclusief de GvO's ingekocht bij de AVR in Duiven.

Deze GvO's zijn afkomstig van de AVR Biomassa Energie Centrale (BEC) in Duiven die enkel hout verbrandt.

Stroometiket



Investeringen en desinvesteringen

NieuweStroom heeft geen (des)investeringen in productievermogen gedaan in de periode 2010-nu.

Standpunten

Kunt u het standpunt aangeven van uw bedrijf ten aanzien van eventuele investeringen door uw bedrijf in nieuwe kolen- en kerncentrales?

-

In hoeverre richt uw bedrijf zich op het uitfaseren van stroomopwekking via kolen- en kerncentrales?

-

In het energieakkoord is afgesproken om alle jaren '80 kolencentrales uit te faseren uiterlijk op 1 juli 2017. Steunt u deze afspraak en vindt u dat er nog meer kolencentrales versneld moeten worden gesloten?

-

Heeft uw bedrijf meetbare doelstellingen ten aanzien van de toekomstige CO₂-uitstoot per kWh geleverde stroom, en zo ja: welke?

-

Welke CO₂-prijs zou u in 2020 en 2030 graag zien en is volgens u economisch niet schadelijk voor Europa? Kunt u uw antwoord toelichten?

-

Welke substantiële maatregel(en) mist u nog in het energieakkoord en zou in de komende jaren alsnog snel geregeld moeten worden om de doelen van het akkoord te bereiken? Kunt u dat toelichten?

-

In hoeverre maakt uw bedrijf in uw communicatie naar (potentiële) klanten onderscheid tussen de verschillende soorten groene stroom die er zijn?

Nieuwestroom mikt op volledige transparantie over groene stroom:

- Nieuwestroom legt altijd uit dat in Nederland meer groene stroom wordt verkocht dan in Nederland wordt opgewekt, en dat het gaat om groencertificaten (GvO's) die overal in Europa kunnen worden aangeschaft. De klant heeft de keuze. Al onze klanten die voor groene stroom hebben echter gekozen voor Nederlandse GvO's.
- NieuweStroom geeft aan dat het kopen van GvO's niet noodzakelijkerwijze leidt tot toenemende investeringen in duurzame energie.
- Klanten betalen via een aparte regel op de nota voor GvO's NL biomassa per kWh verbruikte Energie. De kostprijs van die GvO's wordt aangerekend aan de klant zonder winstopslag.

Factsheet: Oxxio

Holding/bestuurder	Eneco Holding N.V.
Type bedrijf	Leverancier elektriciteit
Actief in	Nederland
Markt	Consumenten/zakelijk
Bedrijfsprofiel	
- Omzet	Nb
- Medewerkers	100
- Aantal klanten consumenten	Nb
- Aantal klanten zakelijk	Nb
- Aantal klanten totaal	Nb
Eigendomsstructuur	Oxxio valt onder Eneco Holding N.V. Daarnaast is Oxxio aandeelhouder van WoonEnergie Consumenten B.V.
Programmaverantwoordelijkheid (PV)	N.v.t.
Huidige PV sinds	N.v.t.
Leveringsvergunning (LV)	Oxxio Nederland B.V.
LV sinds	28 april 2005
Review	Oxxio heeft geen gebruik gemaakt van de mogelijkheid om te reageren op de vragenlijst, maar heeft wel de factsheet becommentarieerd. Het commentaar van het bedrijf is geïntegreerd in dit profiel.

Opgesteld vermogen en PPA's

Oxxio heeft geen productievermogen in eigen bezit.



Geproduceerde elektriciteit en elektriciteit uit PPA's

Oxxio heeft geen eigen elektriciteitsproductie.



Biomassa (excl. bijstook in kolencentrales)

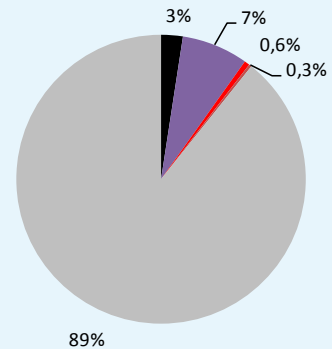
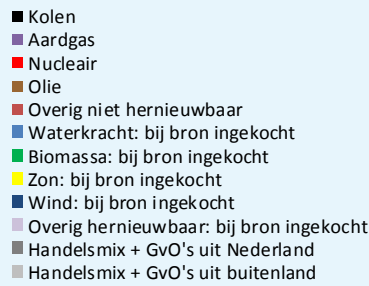
Niet van toepassing.

Ingekochte elektriciteit

De ingekochte elektriciteit is afgeleid uit gegevens van het stroometiket van Oxxio.

Voor de ingekochte hernieuwbare elektriciteit (ruim 88%) is aangenomen dat dit elektriciteit betreft die wordt ingekocht op de handelsmarkt in combinatie met een garantie van oorsprong (GvO) van uit het buitenland (waterkracht).

Ingekochte elektriciteit

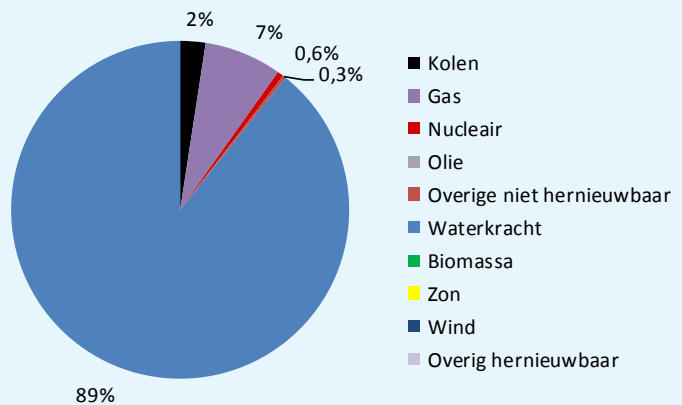


Geleverde elektriciteit in Nederland

Het stroometiket van Oxxio geeft de samenstelling weer van de elektriciteit die door Oxxio in 2012 in Nederland geleverd is.

Oxxio heeft geen gegevens verstrekt over de herkomst van de garanties van oorsprong (GvO's) van waterkracht.

Stroometiket



Investeringen en desinvesteringen

Oxxio heeft geen (des)investeringen in productievermogen gedaan in de periode 2010-nu.

Standpunten

Kunt u het standpunt aangeven van uw bedrijf ten aanzien van eventuele investeringen door uw bedrijf in nieuwe kolen- en kerncentrales?

-

In hoeverre richt uw bedrijf zich op het uitfaseren van stroomopwekking via kolen- en kerncentrales?

-

In het energieakkoord is afgesproken om alle jaren '80 kolencentrales uit te faseren uiterlijk op 1 juli 2017. Steunt u deze afspraak en vindt u dat er nog meer kolencentrales versneld moeten worden gesloten?

-

Heeft uw bedrijf meetbare doelstellingen ten aanzien van de toekomstige CO₂-uitstoot per kWh geleverde stroom, en zo ja: welke?

-

Welke CO₂-prijs zou u in 2020 en 2030 graag zien en is volgens u economisch niet schadelijk voor Europa? Kunt u uw antwoord toelichten?

-

Welke substantiële maatregel(en) mist u nog in het energieakkoord en zou in de komende jaren alsnog snel geregeld moeten worden om de doelen van het akkoord te bereiken? Kunt u dat toelichten?

-

In hoeverre maakt uw bedrijf in uw communicatie naar (potentiële) klanten onderscheid tussen de verschillende soorten groene stroom die er zijn?

-



Factsheet: Qwint

Holding/bestuurder	Majoto Holding B.V.
Type bedrijf	Leverancier elektriciteit
Actief in	Nederland
Markt	Consumenten/zakelijk
Bedrijfsprofiel	
- Omzet	Nb
- Medewerkers	Nb
- Aantal klanten consumenten	Nb
- Aantal klanten zakelijk	3.000
- Aantal klanten totaal	Nb
Eigendomsstructuur	De aandelen van Qwint zijn in handen van Energy Invest B.V. welke net als De Vrije Energie Producent B.V. onder de bestuurder Majoto Holding valt.
Programmaverantwoordelijkheid (PV)	N.v.t.
Huidige PV sinds	N.v.t.
Leveringsvergunning (LV)	Qwint B.V.
LV sinds	24 augustus 2007
Review	Qwint heeft geen gebruik gemaakt van de mogelijkheid om te reageren op de vragenlijst en om de factsheet te becommentariëren.

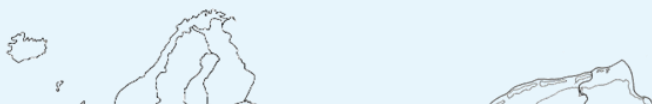
Opgesteld vermogen en PPA's

Qwint heeft geen productievermogen in eigen bezit.



Geproduceerde elektriciteit en elektriciteit uit PPA's

Qwint heeft geen eigen elektriciteitsproductie.



Biomassa (excl. bijstook in kolencentrales)

Niet van toepassing.

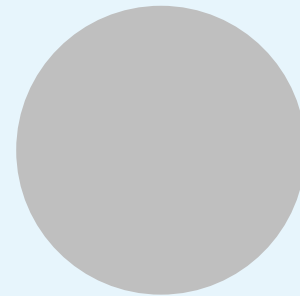
Ingekochte elektriciteit

De ingekochte elektriciteit is afgeleid uit gegevens van het stroometiket van Qwint.

De ingekochte hernieuwbare elektriciteit is elektriciteit die wordt ingekocht op de handelsmarkt in combinatie met een garantie van oorsprong uit het buitenland (waterkracht 100%).

Ingekochte elektriciteit

- Kolen
- Aardgas
- Nucleair
- Olie
- Overig niet hernieuwbaar
- Waterkracht: bij bron ingekocht
- Biomassa: bij bron ingekocht
- Zon: bij bron ingekocht
- Wind: bij bron ingekocht
- Overig hernieuwbaar: bij bron ingekocht
- Handelsmix + GvO's uit Nederland
- Handelsmix + GvO's uit buitenland



100%

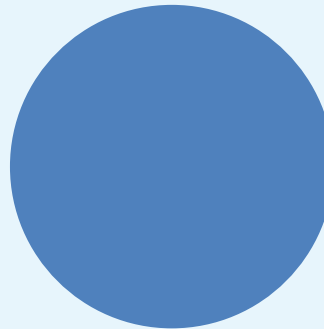
Geleverde elektriciteit in Nederland

Het stroometiket van Qwint geeft de samenstelling weer van de elektriciteit die door Qwint in 2012 in Nederland geleverd is.

Qwint heeft geen gegevens verstrekt over de herkomst van de garanties van oorsprong (GvO's) van waterkracht.

Stroometiket

- Kolen
- Gas
- Nucleair
- Olie
- Overige niet hernieuwbaar
- Waterkracht
- Biomassa
- Zon
- Wind
- Overig hernieuwbaar



100%

Investerings en desinvesteringen

Qwint heeft geen (des)investeringen in productievermogen gedaan in de periode 2010-nu.

Standpunten

Kunt u het standpunt aangeven van uw bedrijf ten aanzien van eventuele investeringen door uw bedrijf in nieuwe kolen- en kerncentrales?

-

In hoeverre richt uw bedrijf zich op het uitfaseren van stroomopwekking via kolen- en kerncentrales?

-

In het energieakkoord is afgesproken om alle jaren '80 kolencentrales uit te faseren uiterlijk op 1 juli 2017. Steunt u deze afspraak en vindt u dat er nog meer kolencentrales versneld moeten worden gesloten?

-

Heeft uw bedrijf meetbare doelstellingen ten aanzien van de toekomstige CO₂-uitstoot per kWh geleverde stroom, en zo ja: welke?

-

Welke CO₂-prijs zou u in 2020 en 2030 graag zien en is volgens u economisch niet schadelijk voor Europa? Kunt u uw antwoord toelichten?

-

Welke substantiële maatregel(en) mist u nog in het energieakkoord en zou in de komende jaren alsnog snel geregeld moeten worden om de doelen van het akkoord te bereiken? Kunt u dat toelichten?

-

In hoeverre maakt uw bedrijf in uw communicatie naar (potentiële) klanten onderscheid tussen de verschillende soorten groene stroom die er zijn?

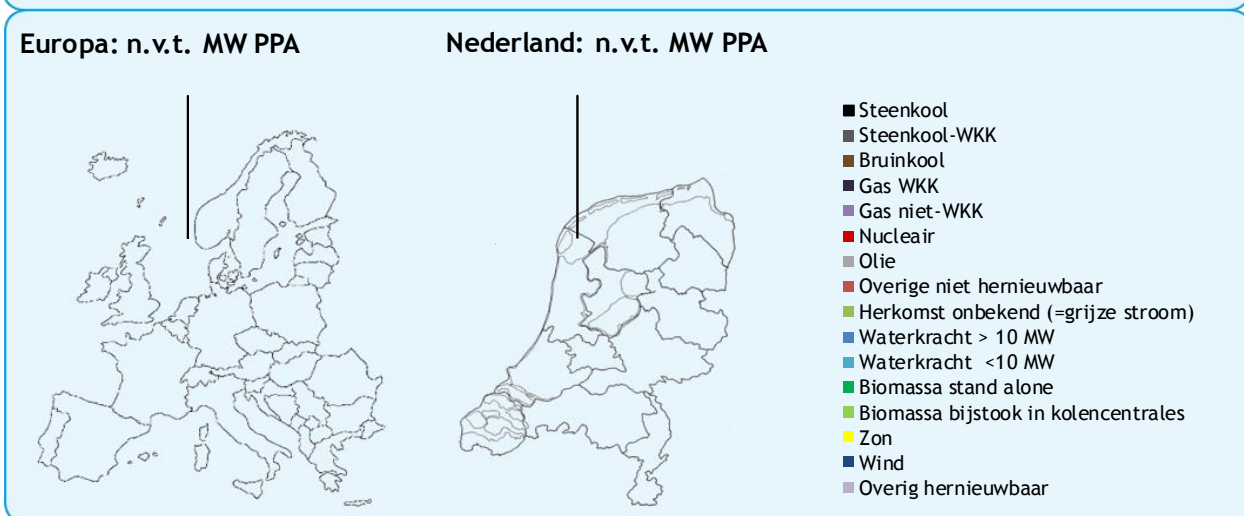
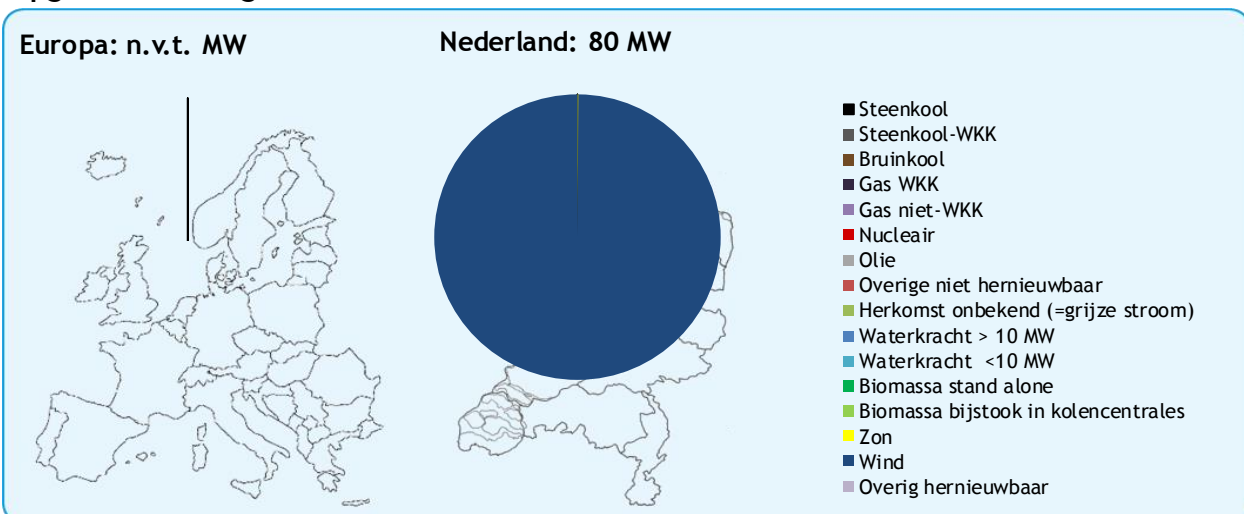
-



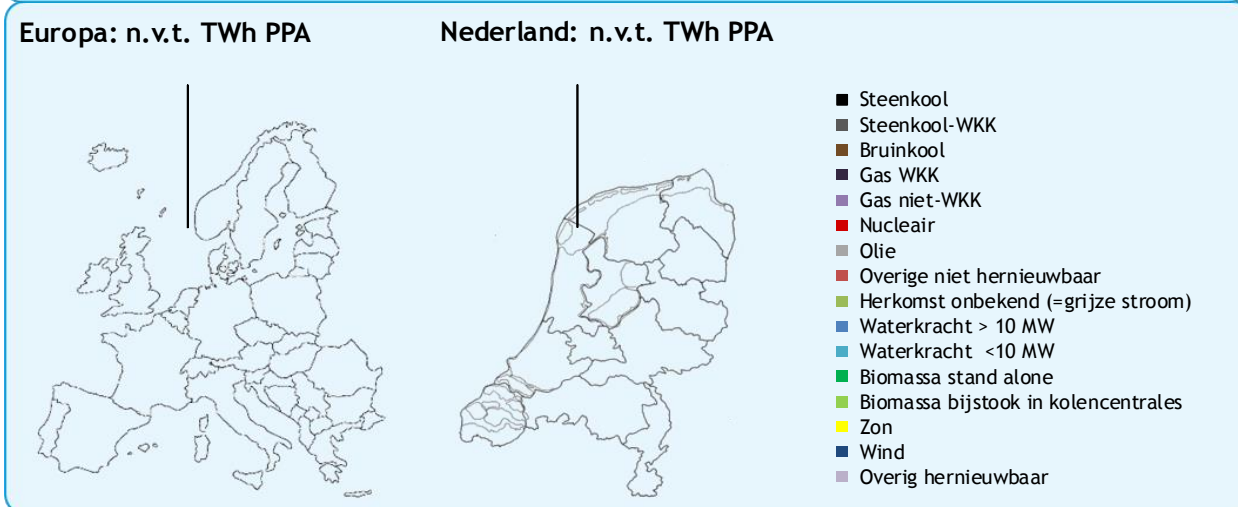
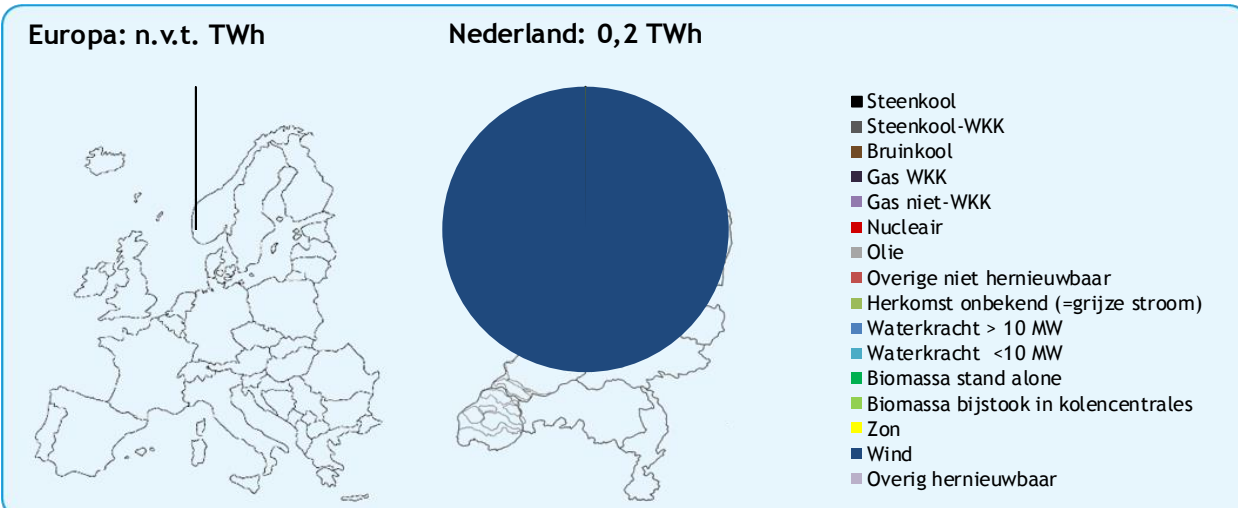
Factsheet: Raedthuys Energie

Holding/bestuurder	Raedthuys Holding B.V.
Type bedrijf	Producent/leverancier elektriciteit
Actief in	Nederland
Markt	Consumenten/zakelijk
Bedrijfsprofiel	
- Omzet	Nb
- Medewerkers	Nb
- Aantal klanten consumenten	Nb
- Aantal klanten zakelijk	Nb
- Aantal klanten totaal	Nb
Eigendomsstructuur	Raedthuys Energie B.V. valt onder de Raedthuys Groep B.V. welke weer valt onder de bestuurder Raedthuys Holding B.V (die onder Stichting Administratiekantoor valt).
Programmaverantwoordelijkheid (PV)	Nb
Huidige PV sinds	Nb
Leveringsvergunning (LV)	Raedthuys Energie B.V.
LV sinds	2 november 2011
Review	Raedthuys Energie heeft geen gebruik gemaakt van de mogelijkheid om te reageren op de vragenlijst, maar heeft wel de factsheet becommentarieerd. Het commentaar van het bedrijf is geïntegreerd in dit profiel.

Opgesteld vermogen en PPA's



Geproduceerde elektriciteit en elektriciteit uit PPA's



Biomassa (excl. bijstook in kolencentrales)

Niet van toepassing.



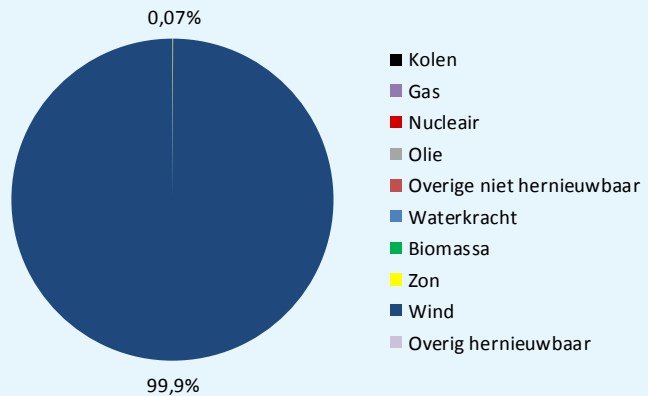
Geleverde elektriciteit in Nederland

Het stroometiket van Raedthuys Energie geeft de samenstelling weer van de elektriciteit die door Raedthuys Energie in Nederland geleverd is.

De garanties van oorsprong (GvO's) komen uit Nederland.

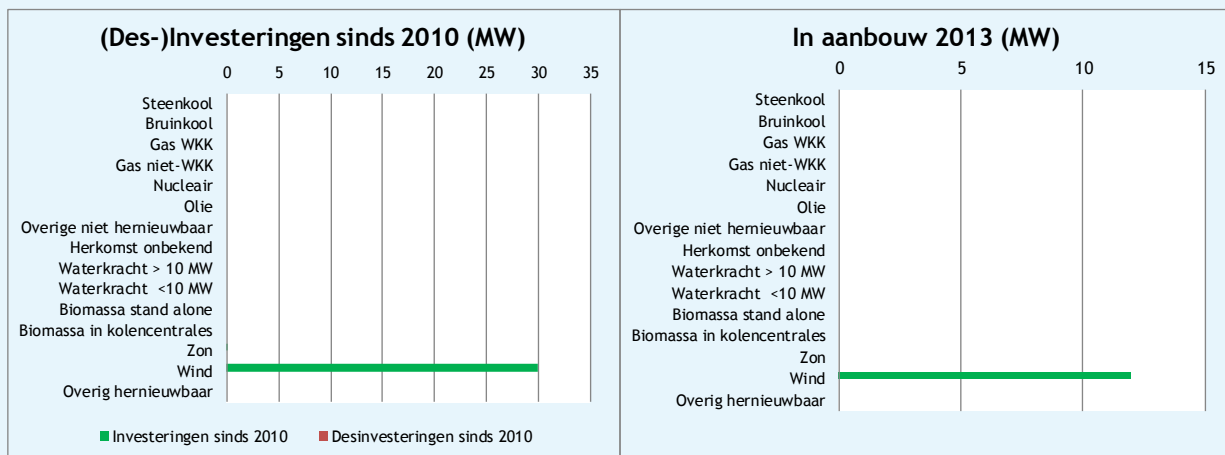
Raedthuys Energie biedt ook losse GvO's aan. Deze GVO's komen uit de eigen windturbines waarvan de elektriciteit via de beurs wordt verhandeld. De GVO's worden dan separaat verkocht.

Stroometiket



Investerings en desinvesteringen

In onderstaande figuren zijn de investeringen en de desinvesteringen in capaciteit in MW opgenomen. Het gaat om de (des)investeringen in de jaren 2010, 2011, 2012 en 2013.



De tabel met details van de (des)investeringen is opgenomen in Bijlage A.

Standpunten

Kunt u het standpunt aangeven van uw bedrijf ten aanzien van eventuele investeringen door uw bedrijf in nieuwe kolen- en kerncentrales?

Raedthuys investeert niet in kolen- en/of kerncentrales.

In hoeverre richt uw bedrijf zich op het uitfaseren van stroomopwekking via kolen- en kerncentrales?

Raedthuys heeft geen posities in stroomopwekking via kolen- en kerncentrales. Er is dan ook geen sprake van uitfasering van deze vormen van elektriciteitsopwekking.

In het energieakkoord is afgesproken om alle jaren '80 kolencentrales uit te faseren uiterlijk op 1 juli 2017. Steunt u deze afspraak en vindt u dat er nog meer kolencentrales versneld moeten worden gesloten?

Raedthuys ondersteunt de afspraken uit het energieakkoord. Raedthuys is van mening dat er meer ingezet moet worden op duurzame energie en dat kolencentrales versneld moeten worden gesloten.

Heeft uw bedrijf meetbare doelstellingen ten aanzien van de toekomstige CO₂-uitstoot per kWh geleverde stroom, en zo ja: welke?

Raedthuys levert alleen stroom uit wind en zon waarmee geen CO₂-uitstoot is gemoeid. De CO₂-uitstoot die gemoeid is met de bedrijfsvoering wordt gereduceerd en het resterende deel gecompenseerd met Gold Standard Certificaten.

Welke CO₂-prijs zou u in 2020 en 2030 graag zien en is volgens u economisch niet schadelijk voor Europa? Kunt u uw antwoord toelichten?

Een prijs die bijdraagt aan een 'level playing field' in de energiemarkt. Een prijs voor CO₂ die minimaal gelijk is aan de externe kosten die samenhangen met de opwekking van energie m.b.v. fossiele energiedragers. Dit kan eigenlijk niet schadelijk zijn voor Europa, omdat dezelfde kosten nog steeds door de belastingbetalers/energiegebruikers moet worden opgebracht. Het is meer een verschuiving van geldstromen. Wel wordt duidelijker wat de echte prijs voor energie is, waardoor de transitie naar een duurzame energiehuishouding wordt bevorderd.

Welke substantiële maatregel(en) mist u nog in het energieakkoord en zou in de komende jaren alsnog snel geregeld moeten worden om de doelen van het akkoord te bereiken? Kunt u dat toelichten?

Het doorvertalen van de nationale doelstellingen naar provinciaal niveau en het koppelen van beloningen aan het voldoen daaraan. Veel nationale duurzame energie doelen blijven op provinciaal en gemeentelijk niveau hangen, omdat daar ook niet direct de consequenties worden gevoeld als niet wordt voldaan aan de gestelde doelen. Dit geldt m.n. voor wind op land waarbij m.n. op provinciaal en meer nog op gemeentelijk niveau vaak enorme vertragingen optreden in de realisatie door weerstand vanuit de politiek.

In hoeverre maakt uw bedrijf in uw communicatie naar (potentiële) klanten onderscheid tussen de verschillende soorten groene stroom die er zijn?

Raedthuys kent uitsluitend 'donkergroene' stroom opgewekt uit wind en zon. Raedthuys levert niet meer duurzame energie dan zij zelf produceert. Er worden geen GVO's ingekocht. Daarnaast helpt Raedthuys particulieren en bedrijven met het zelf opwekken van duurzame energie door vernieuwende zonconcepten aan te bieden waarbij de bewoner/bedrijf betaalt voor de kWh-en in plaats van investeren in de zonnestroominstallatie.



Factsheet: Robin Energie

Holding/bestuurder	Finn Consultancy B.V
Type bedrijf	Leverancier elektriciteit
Actief in	Nederland
Markt	Consumenten/zakelijk
Bedrijfsprofiel	
- Omzet	Nb
- Medewerkers	Nb
- Aantal klanten consumenten	Nb
- Aantal klanten zakelijk	Nb
- Aantal klanten totaal	Nb
Eigendomsstructuur	Robin Energie B.V. valt onder het bestuur van Finn Consultancy B.V.
Programmaverantwoordelijkheid (PV)	N.v.t.
Huidige PV sinds	N.v.t.
Leveringsvergunning (LV)	Robin Energie B.V.
LV sinds	3 december 2010
Review	Robin Energie heeft geen gebruik gemaakt van de mogelijkheid om te reageren op de vragenlijst en om de factsheet te becommentariëren.

Opgesteld vermogen en PPA's

Robin Energie heeft geen productievermogen in eigen bezit.



Geproduceerde elektriciteit en elektriciteit uit PPA's

Robin Energie heeft geen eigen elektriciteitsproductie.



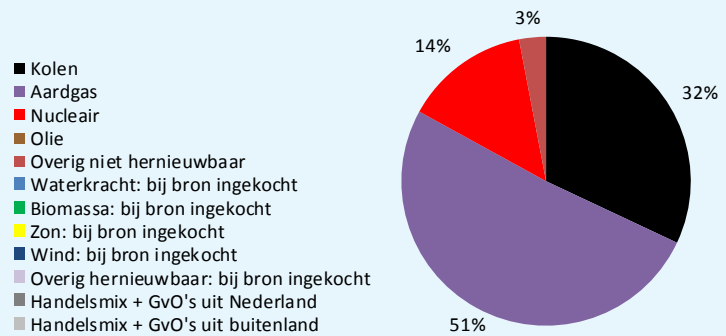
Biomassa (excl. bijstook in kolencentrales)

Niet van toepassing.

Ingekochte elektriciteit

De ingekochte elektriciteit is afgeleid uit gegevens van het stroometiket van Robin Energie.

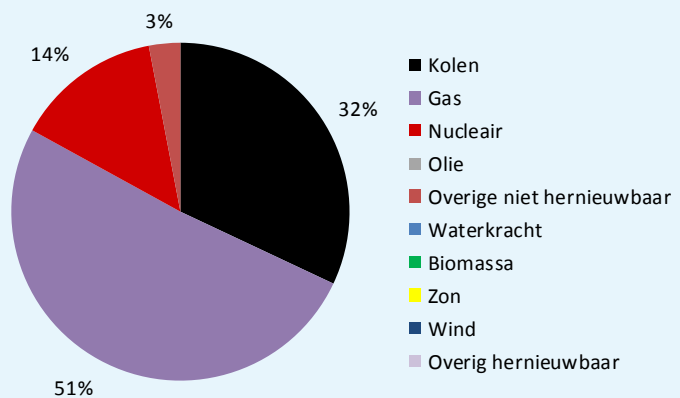
Ingekochte elektriciteit



Geleverde elektriciteit in Nederland

Het stroometiket van Robin Energie geeft de samenstelling weer van de elektriciteit die door Robin Energie in 2012 in Nederland geleverd is.

Stroometiket



Investerings en desinvesteringen

Robin Energie heeft geen (des)investerings in productievermogen gedaan in de periode 2010-nu.

Standpunten

Kunt u het standpunt aangeven van uw bedrijf ten aanzien van eventuele investeringen door uw bedrijf in nieuwe kolen- en kerncentrales?

-

In hoeverre richt uw bedrijf zich op het uitfaseren van stroomopwekking via kolen- en kerncentrales?

-

In het energieakkoord is afgesproken om alle jaren '80 kolencentrales uit te faseren uiterlijk op 1 juli 2017. Steunt u deze afspraak en vindt u dat er nog meer kolencentrales versneld moeten worden gesloten?

-

Heeft uw bedrijf meetbare doelstellingen ten aanzien van de toekomstige CO₂-uitstoot per kWh geleverde stroom, en zo ja: welke?

-

Welke CO₂-prijs zou u in 2020 en 2030 graag zien en is volgens u economisch niet schadelijk voor Europa? Kunt u uw antwoord toelichten?

-

Welke substantiële maatregel(en) mist u nog in het energieakkoord en zou in de komende jaren alsnog snel geregeld moeten worden om de doelen van het akkoord te bereiken? Kunt u dat toelichten?

-

In hoeverre maakt uw bedrijf in uw communicatie naar (potentiële) klanten onderscheid tussen de verschillende soorten groene stroom die er zijn?

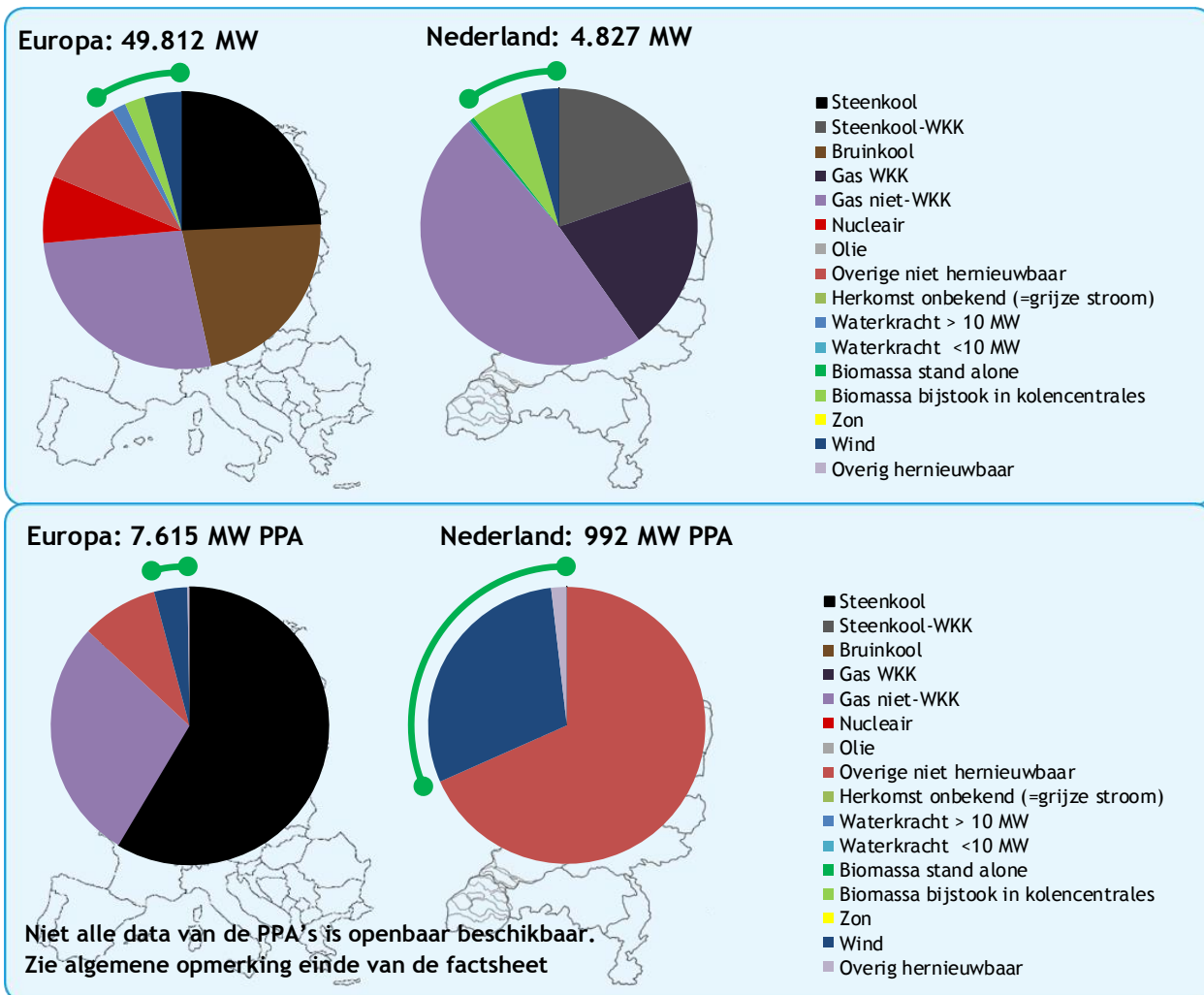
-



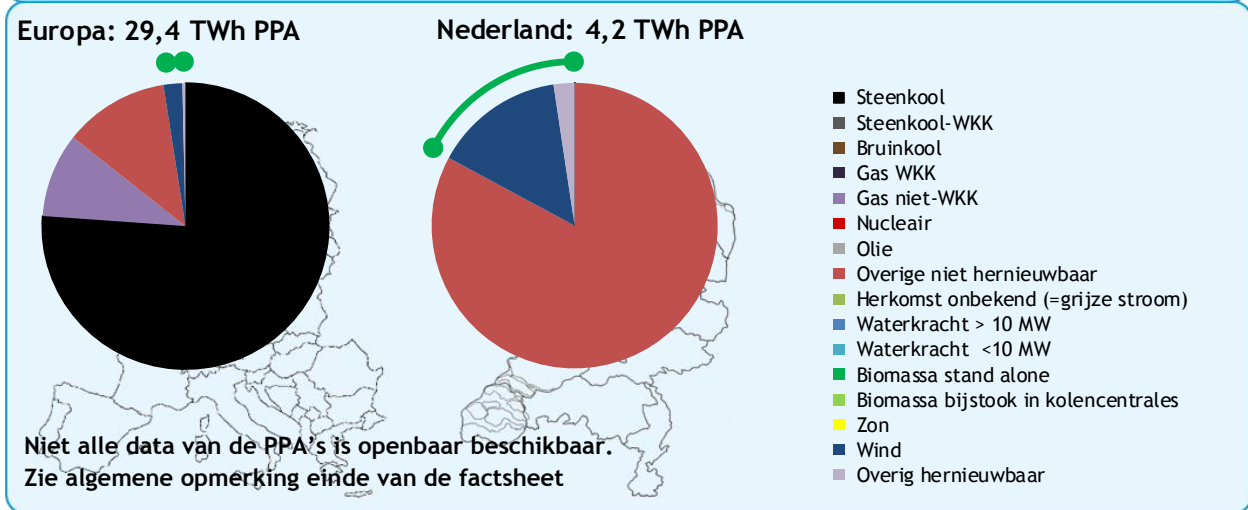
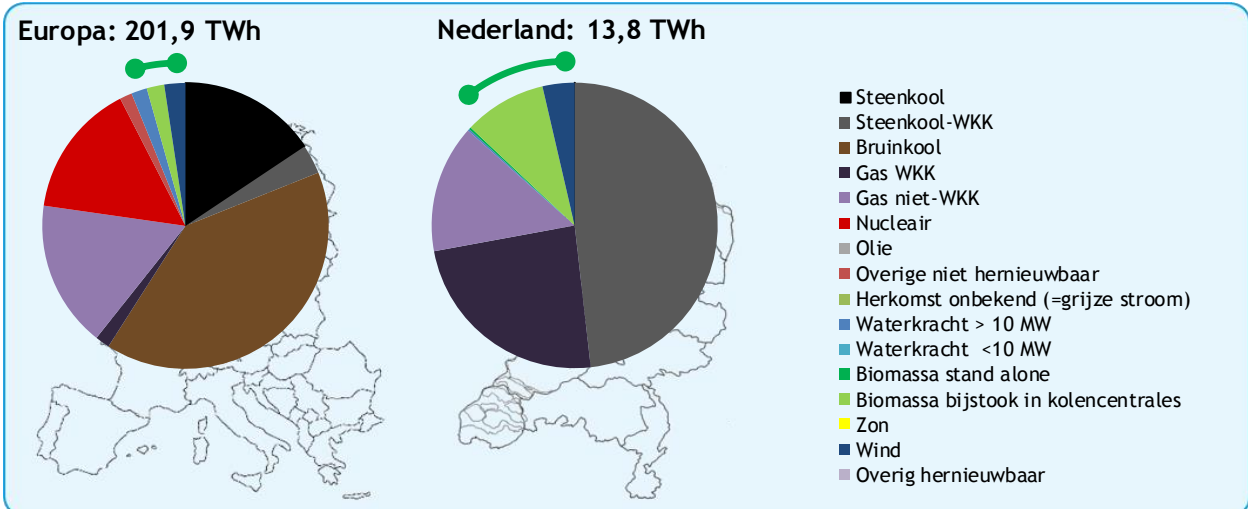
Factsheet: RWE/Essent N.V.

Holding/bestuurder	RWE A.G.
Type bedrijf	Producent/leverancier elektriciteit
Actief in	Europa
Markt	Consumenten/zakelijk/business-to-business
Bedrijfsprofiel	
- Omzet	51,7 miljard (RWE), 5,9 miljard (Essent N.V.)
- Medewerkers	72.000 (RWE), 3.600 (Essent N.V)
- Aantal klanten consumenten	Nb
- Aantal klanten zakelijk	Nb
- Aantal klanten totaal	16.000.000 (RWE), 2.400.000 (Essent N.V.)
Eigendomsstructuur	Essent N.V. is een 100% dochter van RWE Energiedirect.nl is een zelfstandige dochteronderneming van Essent N.V.
Programmaverantwoordelijkheid (PV)	RWE Supply & Trading GmbH/RWE Supply & Trading
Huidige PV sinds	01-12-2000/25-05-1999
Leveringsvergunning (LV)	Essent Energie Verkoop Nederland B.V./Essent Retail
LV sinds	30-04-2004/11-06-2004
Review	RWE/Essent N.V. heeft de mogelijkheid gehad om een conceptversie van dit factsheet te becommentariëren. Het commentaar van het bedrijf is geïntegreerd in dit profiel.

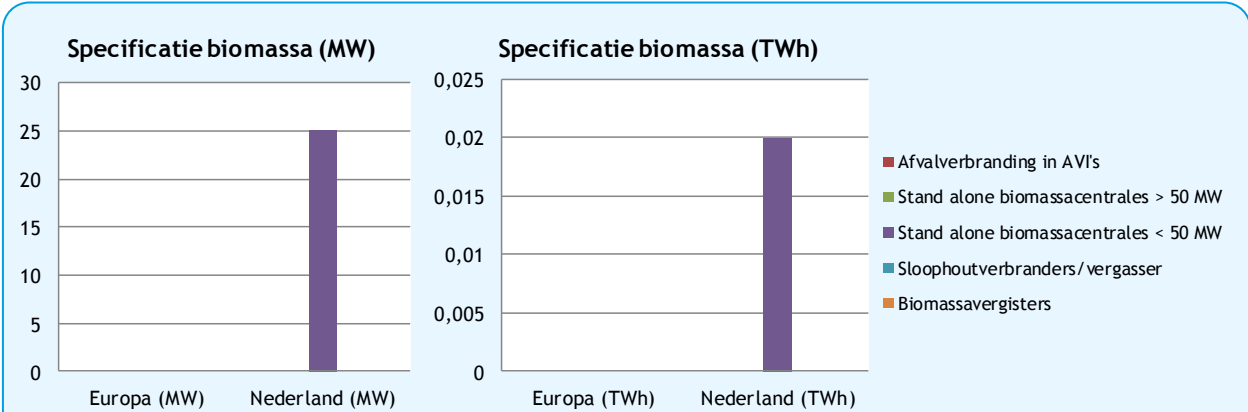
Opgesteld vermogen en PPA's



Geproduceerde elektriciteit en elektriciteit uit PPA's



Biomassa (excl. bijstook in kolencentrales)



Bronsamenvatting biomassa-inzet Nederland	Aandeel	Herkomst	Certificering
Primaire residuen uit land- en bosbouw, bijvoorbeeld tak- en tophout	Nb	Nb	Nb
Secundaire stromen (reststromen uit hout- of voedselverwerkende industrie, kippenmest)	Nb	Nb	Nb

Aanvullende opmerking: De door Essent voor bijstook gebruikte geïmporteerde biomassa (hout pellets) is voor 99% Green Gold Label (GGL) gecertificeerd als zijnde traceerbaar en van een duurzame herkomst.

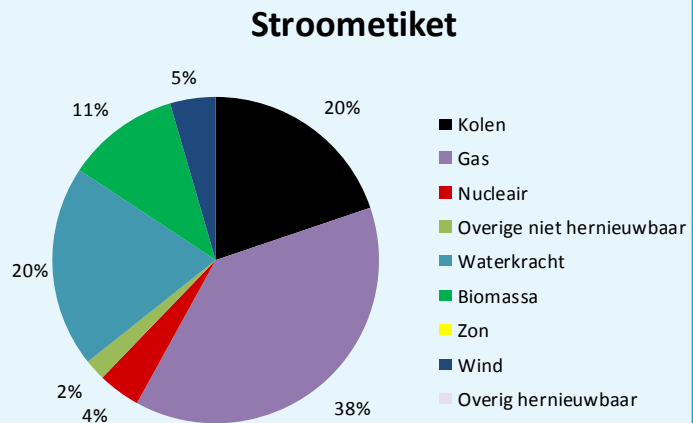


Geleverde elektriciteit in Nederland

Het stroometiket van Essent N.V geeft de samenstelling weer van de elektriciteit die door Essent N.V. in Nederland geleverd is.

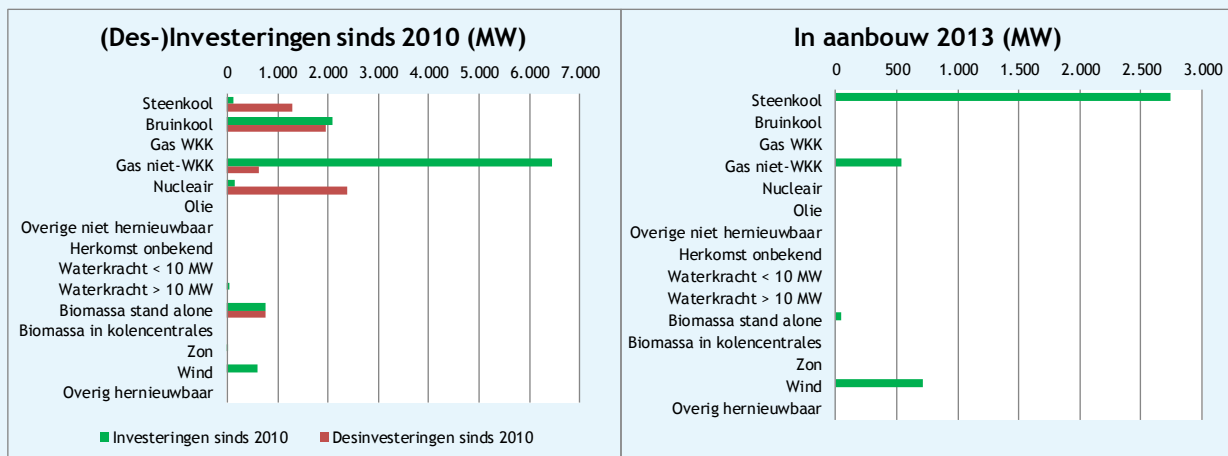
De garanties van oorsprong (GvO's) van biomassa en wind zijn volledig afkomstig uit Nederland. De garanties van oorsprong van waterkracht komen grotendeels uit het buitenland.

Het merendeel van de biomassa GvO's komt van de bijstook van biomassa in de eigen kolencentrales waarbij de biomassa bestaat uit +/- 80% geïmporteerde houtpellets en 20% 'andere' zoals afvalhoutsnipperers.



Investerings en desinvesteringen

In onderstaande figuren zijn de investeringen en de desinvesteringen in capaciteit in MW opgenomen. Het gaat om de (des)investeringen in de jaren 2010, 2011, 2012 en 2013.



De tabel met details van de (des)investeringen is opgenomen in Bijlage A.

Standpunten

Kunt u het standpunt aangeven van uw bedrijf ten aanzien van eventuele investeringen door uw bedrijf in nieuwe kolen- en kerncentrales?

Na afloop van RWE's 'power plant new-build program' in 2014, zal het capex niveau (m.a.w. de kapitaaluitgaven) ongeveer 3 tot 4 miljard euro per jaar bedragen (of 2-3 miljard euro excl. RWE Dea, een dochterbedrijf van RWE dat verantwoordelijk is voor de exploratie van olie en gas). Dagelijkse Investeringen zullen ongeveer 2 tot 2,5 miljard euro per jaar bedragen. Bijna de helft van dit bedrag zal uitgegeven worden aan onze elektriciteit- en gasnetwerken (waarvan ongeveer 0,3 miljard euro aan RWE Dea). De aandacht van overige investeringsprojecten zal gericht zijn op hernieuwbare energie, met name op windenergie (zowel op land als op zee).

In hoeverre richt uw bedrijf zich op het uitfasen van stroomopwekking via kolen- en kerncentrales?

De uitfasering van Duitse kernenergiecentrales zal worden uitgevoerd volgens het bestaande uitfaseringsplan. Kolencentrales zullen een integraal onderdeel blijven uitmaken van onze energiemix. In de toekomst is te verwachten dat met behulp van CCS (Carbon Capture and Storage) kolencentrales ook een onderdeel van een koolstofneutrale energievoorziening zullen vormen. Onderzoek en pilotprojecten worden momenteel uitgevoerd.

In het energieakkoord is afgesproken om alle jaren '80 kolencentrales uit te faseren uiterlijk op 1 juli 2017. Steunt u deze afspraak en vindt u dat er nog meer kolencentrales versneld moeten worden gesloten?

Wij ondersteunen het energieakkoord. Toch geloven wij dat er geen extra kolencentrales uitgefaseerd zouden moeten worden om de beschikbaarheid en betaalbaarheid van energie in Nederland te garanderen. Daarnaast is dit belangrijk om de mogelijkheden voor het op grote schaal bijstoken van biomassa te kunnen realiseren, wat een onderdeel is van het energieakkoord.

Heeft uw bedrijf meetbare doelstellingen ten aanzien van de toekomstige CO₂-uitstoot per kWh geleverde stroom, en zo ja: welke?

RWE's doel is om in 2020 0,62 t/MWh te behalen. Dit is een reductie van 20% t.o.v. 2012.

Welke CO₂-prijs zou u in 2020 en 2030 graag zien en is volgens u economisch niet schadelijk voor Europa?

Kunt u uw antwoord toelichten?

RWE steunt het Europese Emissiehandelssysteem als belangrijkste mechanisme voor het reguleren van industriële CO₂-emissies in Europa en steunt plannen voor structurele hervorming hiervan. Het bereiken van politieke overeenstemming over doelstellingen voor voorbij 2020 zijn een belangrijk onderdeel hiervan.

Welke substantiële maatregel(en) mist u nog in het energieakkoord en zou in de komende jaren alsnog snel geregeld moeten worden om de doelen van het akkoord te bereiken? Kunt u dat toelichten?

-

In hoeverre maakt uw bedrijf in uw communicatie naar (potentiële) klanten onderscheid tussen de verschillende soorten groene stroom die er zijn?

Essent onderscheidt twee hernieuwbare energieproducten. Op de website van Essent is uitgelegd dat onze groene stroom gebaseerd is op zon, water en biomassa en dat 80% van onze groene stroom is opgewekt in Nederland (www.essent.nl/content/particulier/producten/stroom_gas/groen/groene_stroom.html). Daarnaast geeft Essent een link naar het energielabel, zodat de potentiële klant de precieze percentages kan terugvinden. Essent biedt klanten ook een windenergieproduct aan (Windkracht220) en legt uit dat 100% van deze windenergie in Nederland is opgewekt. Daarnaast legt Essent uit hoe klanten hun eigen groene elektriciteit kunnen opwekken en dat ze aardgas kunnen kopen dat CO₂-neutraal is gemaakt.

Aanvullende opmerking Essent N.V.

Bij de beantwoording van de vragen voor alle onderdelen op deze factsheet is RWE/Essent uitgegaan van door RWE/Essent gepubliceerde en publiek beschikbare informatie, toegankelijk voor alle mogelijke belanghebbenden. Een deel van de gevraagde informatie is echter niet door RWE en/of Essent publiek beschikbaar gemaakt. Daar waar deze informatie gevraagd wordt, is dit in het toegezonden overzicht aangegeven en/of is geen informatie opgenomen.



Factsheet: Scholt Energy Control

Holding/bestuurder	Nb
Type bedrijf	Leverancier elektriciteit
Actief in	Europa (Nederland en België)
Markt	Zakelijk
Bedrijfsprofiel	
- Omzet	Nb
- Medewerkers	Nb
- Aantal klanten consumenten	Nb
- Aantal klanten zakelijk	Nb
- Aantal klanten totaal	Nb
Eigendomsstructuur	Nb
Programmaverantwoordelijkheid (PV)	Scholt Energy Control B.V.
Huidige PV sinds	01 december 2007
Leveringsvergunning (LV)	Scholt Energy Control B.V.
LV sinds	26 maart 2007
Review	Scholt Energy Control heeft gebruik gemaakt van de mogelijkheid om te reageren op de vragenlijst. Scholt Energy Control heeft de factsheet niet inhoudelijk becommentarieerd. Het commentaar van het bedrijf is geïntegreerd in dit profiel.

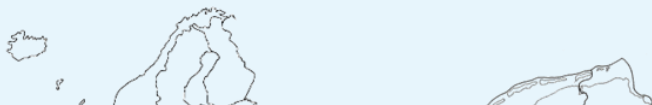
Opgesteld vermogen en PPA's

Scholt Energy Control heeft geen productievermogen in eigen bezit.



Geproduceerde elektriciteit en elektriciteit uit PPA's

Scholt Energy Control heeft geen eigen elektriciteitsproductie.



Biomassa (excl. bijstook in kolencentrales)

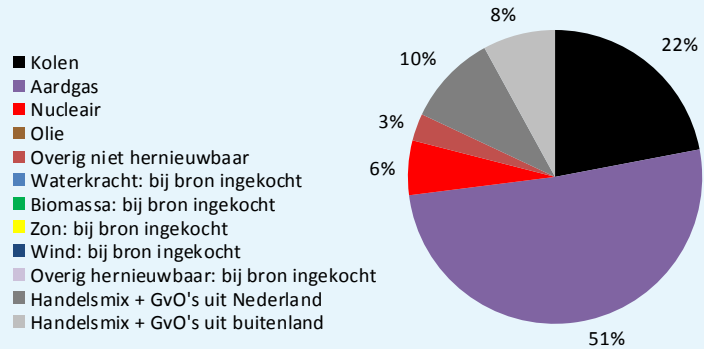
Niet van toepassing.

Ingekochte elektriciteit

De ingekochte elektriciteit is afgeleid uit gegevens die van Scholt Energy Control heeft aangeleverd over het stroometiket.

Voor de ingekochte hernieuwbare elektriciteit (18%) is aangenomen dat dit elektriciteit betreft die wordt ingekocht op de handelsmarkt in combinatie met een garantie van oorsprong (GvO) uit het buitenland (8%) of het binnenland (10%).

Ingekochte elektriciteit



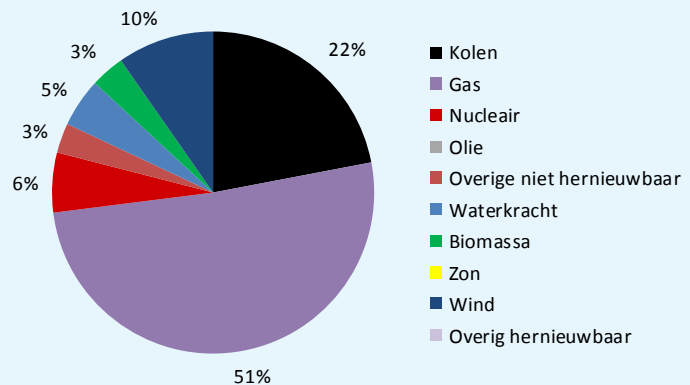
Geleverde elektriciteit in Nederland

Het stroometiket van Scholt Energy Control geeft de samenstelling weer van de elektriciteit die door de Scholt Energy Control in Nederland geleverd is.

De GvO's van waterkracht komen volledig uit het buitenland. De GvO's voor biomassa komen voor 90% uit het buitenland en 10% uit Nederland en de GvO's voor wind zijn volledig afkomstig uit Nederland.

De biomassa GvO's uit Nederland zijn afkomstig van een vergistingsinstallatie waar land- en tuinbouw restproducten worden vergist (niet gecertificeerd). De biomassa GvO's uit het buitenland komen uit Finland en Denemarken. Deze zijn van stroom uit WKK-installaties, waar restproducten respectievelijk afval verbrand worden. In Finland betreft het restproducten uit de houtverwerking, in Denemarken biologisch afbreekbaar afval. Deze bronnen zijn beide niet gecertificeerd.

Stroometiket



Investeringen en desinvesteringen

Scholt Energy Control heeft geen (des)investeringen in productievermogen gedaan in de periode 2010-nu.

Standpunten

Kunt u het standpunt aangeven van uw bedrijf ten aanzien van eventuele investeringen door uw bedrijf in nieuwe kolen- en kerncentrales?

Scholt is niet voornemens te investeren in nieuwe kolen- of kerncentrales.

In hoeverre richt uw bedrijf zich op het uitfaseren van stroomopwekking via kolen- en kerncentrales?

Wij hebben geen eigen productiecapaciteit maar verkopen elektriciteit van duurzame terugleveranciers (biovergisters, windmolens) op de markt. In die zin werken we indirect mee aan het uitfaseren van conventionele opwek en het mogelijk maken van duurzame opwek.

In het energieakkoord is afgesproken om alle jaren '80 kolencentrales uit te faseren uiterlijk op 1 juli 2017. Steunt u deze afspraak en vindt u dat er nog meer kolencentrales versneld moeten worden gesloten?

Zie ook vorige antwoord. Een uitfasering/ transitie dient op een duurzame en geleidelijke manier plaats te vinden.

Heeft uw bedrijf meetbare doelstellingen ten aanzien van de toekomstige CO₂-uitstoot per kWh geleverde stroom, en zo ja: welke?

Scholt produceert niet zelf. De CO₂ uitstoot per kWh wordt bepaald door de vraag van onze klanten naar stroom uit specifieke duurzame bronnen.

Welke CO₂-prijs zou u in 2020 en 2030 graag zien en is volgens u economisch niet schadelijk voor Europa? Kunt u uw antwoord toelichten?

Geen mening.

Welke substantiële maatregel(en) mist u nog in het energieakkoord en zou in de komende jaren alsnog snel geregeld moeten worden om de doelen van het akkoord te bereiken? Kunt u dat toelichten?

Geen mening.

In hoeverre maakt uw bedrijf in uw communicatie naar (potentiële) klanten onderscheid tussen de verschillende soorten groene stroom die er zijn?

Via het Stroometiket en communicatie tijdens contractonderhandelingen. Wij maken tevens onderscheid naar bron of land van herkomst.



Factsheet: SEPA Green

Holding/bestuurder	Intrimentum B.V. en Drienerpark Holding B.V.
Type bedrijf	Leverancier elektriciteit
Actief in	Nederland
Markt	Zakelijk
Bedrijfsprofiel	
- Omzet	Nb
- Medewerkers	15
- Aantal klanten consumenten	Nb
- Aantal klanten zakelijk	Nb
- Aantal klanten totaal	Nb
Eigendomsstructuur	SEPA Green valt is een zelfstandige B.V. en valt onder de bestuurder Intrimentum B.V. en Drienerpark B.V.
Programmaverantwoordelijkheid (PV)	Nb
Huidige PV sinds	Nb
Leveringsvergunning (LV)	SEPA Green Energy B.V.
LV sinds	12 december 2012
Review	SEPA Green heeft gebruik gemaakt van de mogelijkheid om te reageren op de vragenlijst. SEPA Green heeft de factsheet niet becommentarieerd. Het commentaar van het bedrijf is geïntegreerd in dit profiel.

Opgesteld vermogen en PPA's

SEPA Green heeft geen productievermogen in eigen bezit.



Geproduceerde elektriciteit en elektriciteit uit PPA's

SEPA Green heeft geen eigen elektriciteitsproductie.



Biomassa (excl. bijstook in kolencentrales)

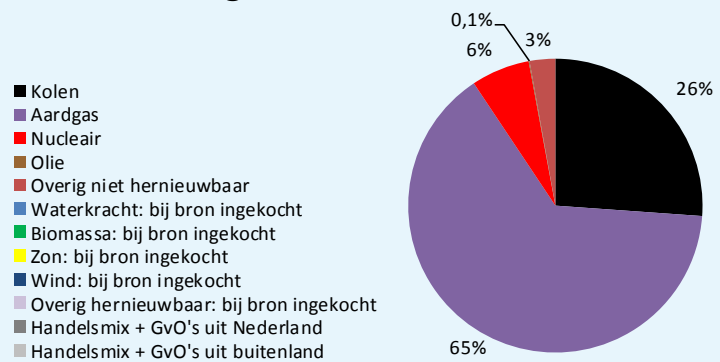
Niet van toepassing.

Ingekochte elektriciteit

De ingekochte elektriciteit van SEPA Green is niet bekend. Daarnaast kan deze niet afgeleid worden uit het stroometiket omdat dat ook niet bekend is.

Voor de ingekochte elektriciteit is daarom de gemiddelde Nederlandse handelsmix uit 2012 aangehouden zonder de inzet van garanties van oorsprong (GvO).

Ingekochte elektriciteit



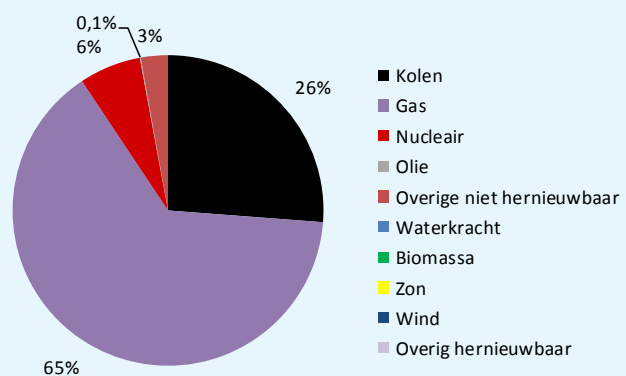
Geleverde elektriciteit in Nederland

Het stroometiket van SEPA Green is niet bekend. Daarom is hier de gemiddelde Nederlandse handelsmix uit 2012 opgenomen.

SEPA Green heeft aangegeven dat er garanties van oorsprong (GvO's) van biomassa ingezet worden die volledig uit Nederland komen. Aangezien onbekend is om hoeveel dit gaat en we uitgaan van de handelsmix is dit dus niet terug te zien op het stroometiket dat hier gepresenteerd wordt.

De biomassa GvO's komen van mest co-vergisters vallende onder de fuel code: F01030300

Stroometiket



Investeringen en desinvesteringen

SEPA Green heeft geen (des)investeringen in productievermogen gedaan in de periode 2010-nu.

Standpunten

Kunt u het standpunt aangeven van uw bedrijf ten aanzien van eventuele investeringen door uw bedrijf in nieuwe kolen- en kerncentrales?

Wij zullen hierin niet investeren.

In hoeverre richt uw bedrijf zich op het uitfaseren van stroomopwekking via kolen- en kerncentrales?

N.v.t.

In het energieakkoord is afgesproken om alle jaren '80 kolencentrales uit te faseren uiterlijk op 1 juli 2017. Steunt u deze afspraak en vindt u dat er nog meer kolencentrales versneld moeten worden gesloten?

Ja, wij steunen deze overgang naar zoveel mogelijk duurzame energie opwek.

Heeft uw bedrijf meetbare doelstellingen ten aanzien van de toekomstige CO₂-uitstoot per kWh geleverde stroom, en zo ja: welke?

Nee (nog) niet. Dit behoort wel tot de doelstellingen die begin 2014 worden geformuleerd.

Welke CO₂-prijs zou u in 2020 en 2030 graag zien en is volgens u economisch niet schadelijk voor Europa? Kunt u uw antwoord toelichten?

-

Welke substantiële maatregel(en) mist u nog in het energieakkoord en zou in de komende jaren alsnog snel geregeld moeten worden om de doelen van het akkoord te bereiken? Kunt u dat toelichten?

-

In hoeverre maakt uw bedrijf in uw communicatie naar (potentiële) klanten onderscheid tussen de verschillende soorten groene stroom die er zijn?

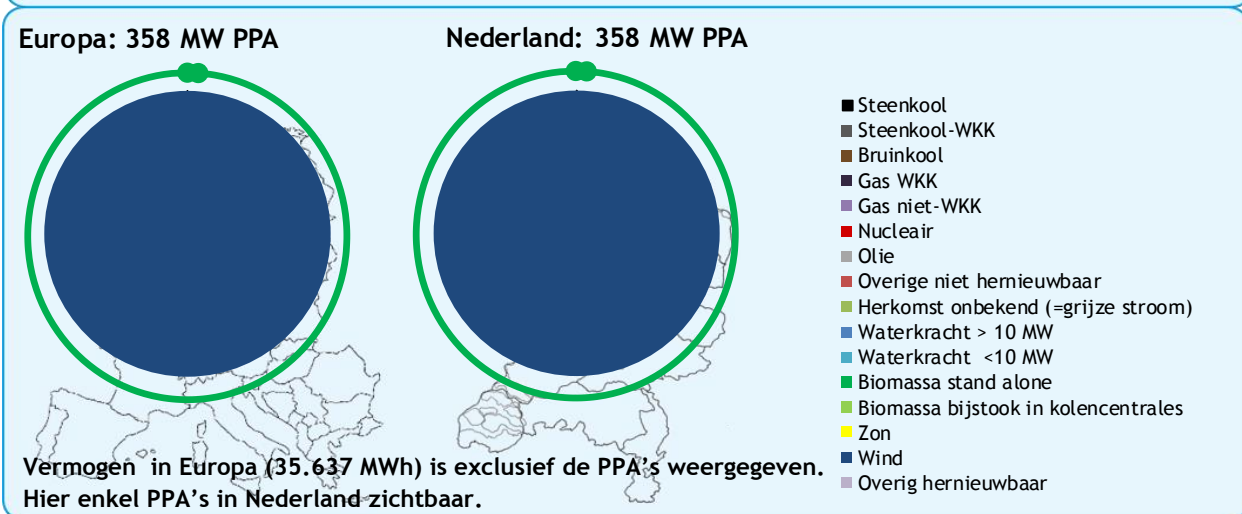
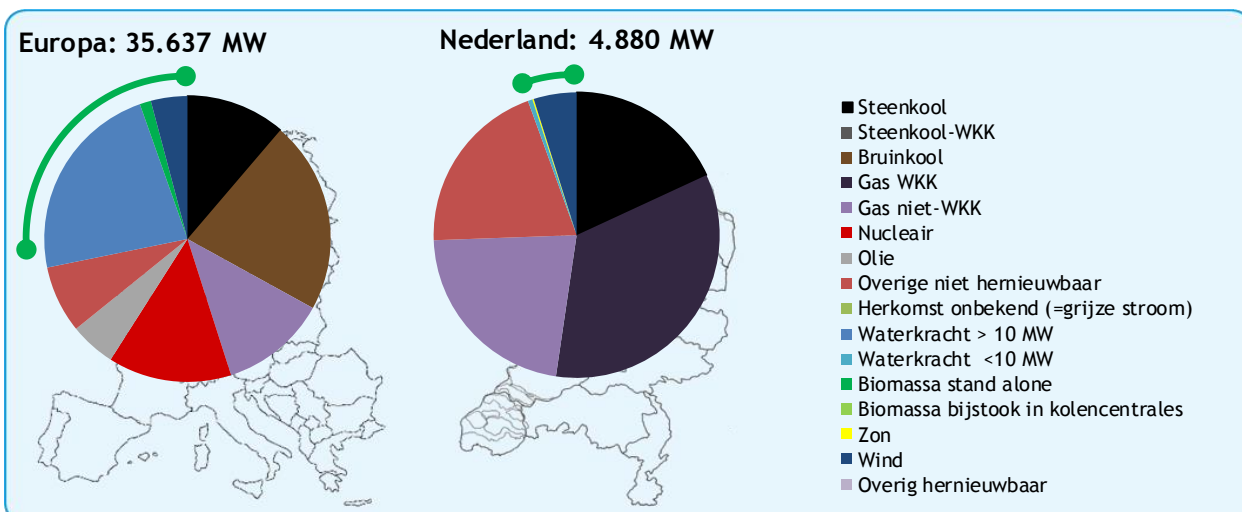
Wij maken voornamelijk het onderscheid tussen Nederlandse en buitenlandse groene stroom.



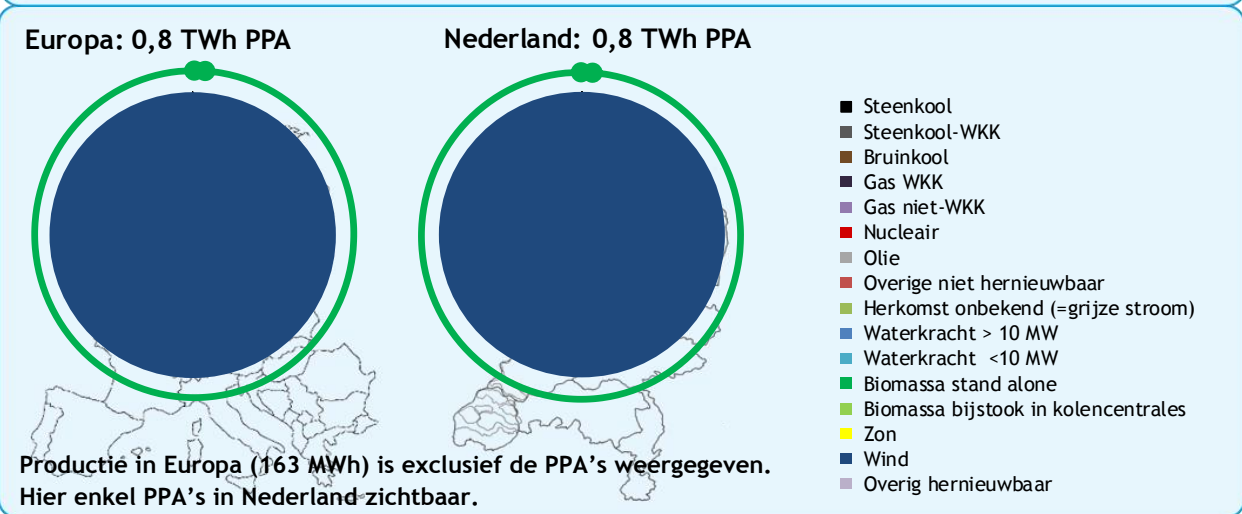
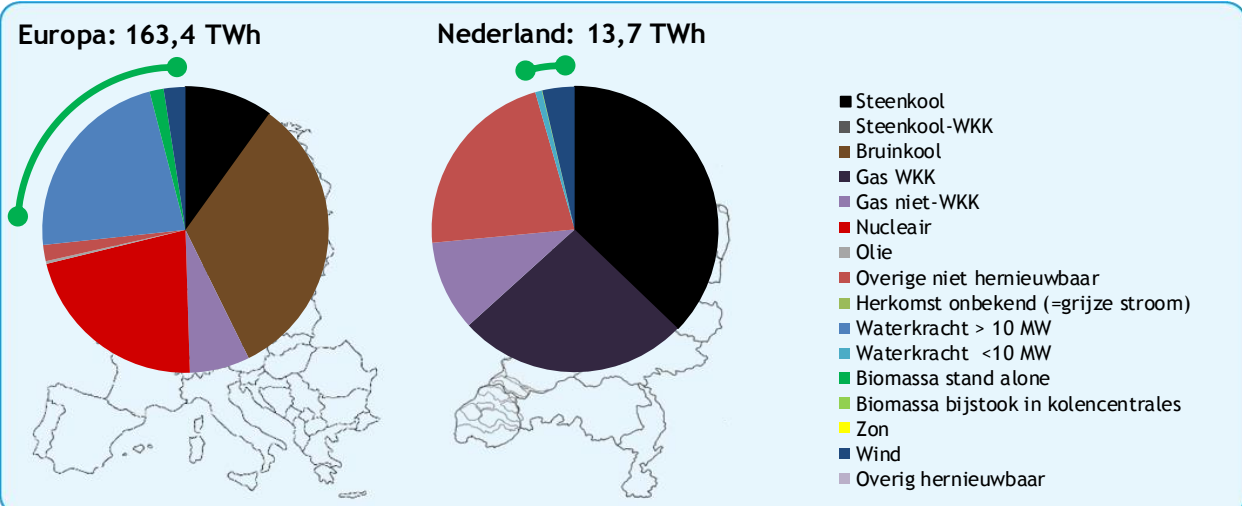
Factsheet: Vattenfall AB/N.V. Nuon Energy

Holding	Vattenfall AB
Type bedrijf	Producent/leverancier elektriciteit (geïntegreerd energiebedrijf)
Actief in	Europa
Markt	Consumenten/zakelijk
Bedrijfsprofiel	
- Omzet	19,4 miljard (Vattenfall AB), 3,9 miljard (N.V. Nuon Energy)
- Medewerkers	32.794 (Vattenfall AB), 5.200 (N.V. Nuon Energy)
- Aantal klanten consumenten	Nb
- Aantal klanten zakelijk	Nb
- Aantal klanten totaal	6,2 miljoen (Vattenfall AB), 2,2 miljoen (N.V. Nuon Energy)
Eigendomsstructuur	Vattenfall AB heeft 79% van de aandelen van Nuon Energy. De overige 21%, nu van provincies en gemeenten, verkrijgt Vattenfall AB in de komende twee jaar onder reeds vaststaande condities.
Programmaverantwoordelijkheid (PV)	Vattenfall Energy Trading Netherlands N.V.
Huidige PV sinds	25 mei 1999
Leveringsvergunning (LV)	N.V. Nuon Sales Nederland
LV sinds	7 december 2004
Review	Vattenfall AB/N.V. Nuon Energy heeft gebruik gemaakt van de mogelijkheid om te reageren op de vragenlijst en om de factsheet te becommentariëren. Het commentaar van het bedrijf is geïntegreerd in dit profiel.

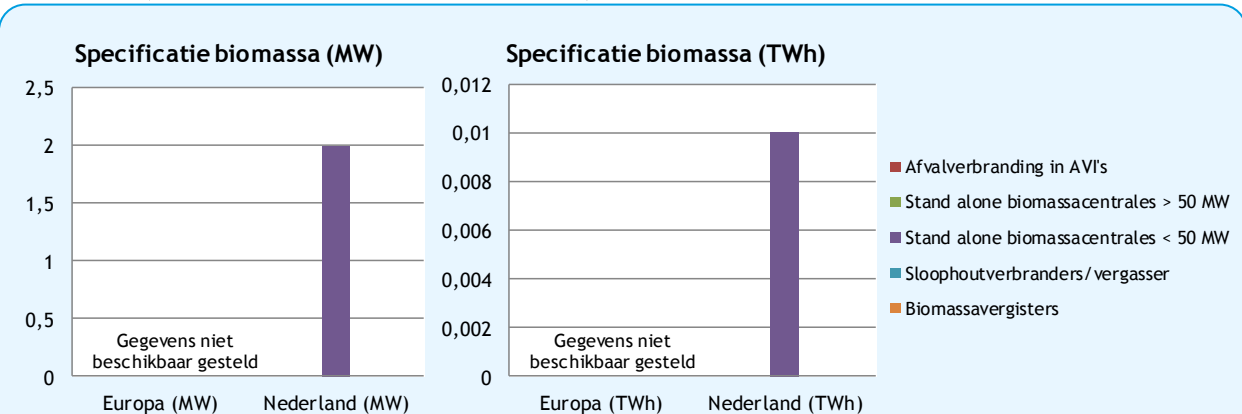
Opgesteld vermogen en PPA's



Geproduceerde elektriciteit en elektriciteit uit PPA's



Biomassa (excl. bijstook in kolencentrales)



Bronsamenvatting biomassa-inzet Nederland	Aandeel	Herkomst	Certificering
Primaire residuen uit land -en bosbouw, bijvoorbeeld tak- en tophout	100%	Nederland, staatsbosbeheer	Biomassa komt uit FSC bossen en hout van landschaponderhoud.

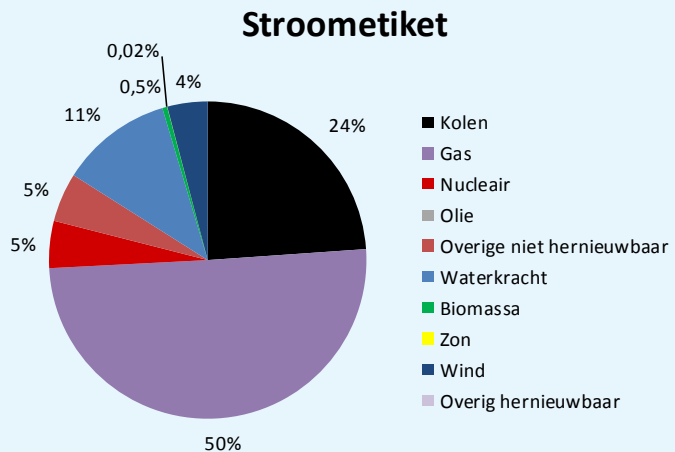


Geleverde elektriciteit in Nederland

Het stroometiket van N.V. Nuon Energy geeft de samenstelling weer van elektriciteit door N.V. Nuon Energy in Nederland in 2012 geleverd.

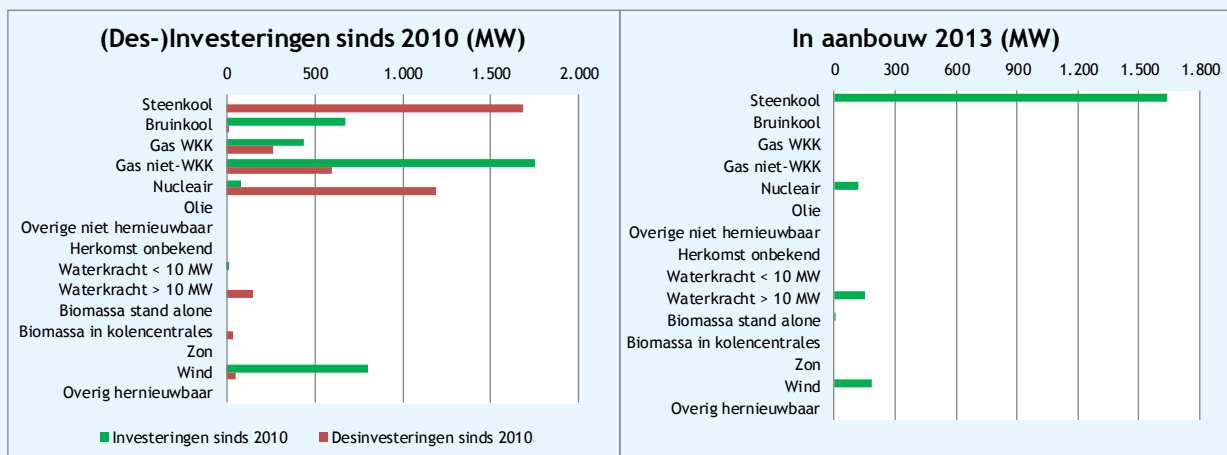
In 2012 zijn de garanties van oorsprong (GvO's) van biomassa en zon volledig afkomstig uit Nederland. De garanties van oorsprong van waterkracht komen in 2012 voor 97% uit het buitenland en 3% uit Nederland. Voor wind is dit in 2012 88,3% Nederland en 11,7% buitenland.

De biomassa GvO's voor 2012 komen uit Nederland en, voor wat eigen productie betreft, zijn ze afkomstig van Staatsbosbeheer. Het betreft primaire residuen uit bosbouw en landschapsonderhoud.



Investeringen en desinvesteringen

In onderstaande figuren zijn de investeringen en de desinvesteringen in capaciteit in MW opgenomen. Het gaat om de (des)investeringen in de jaren 2010, 2011, 2012 en 2013.



De tabel met details van de (des)investeringen is opgenomen in Bijlage A.

Standpunten

Kunt u het standpunt aangeven van uw bedrijf ten aanzien van eventuele investeringen door uw bedrijf in nieuwe kolen- en kerncentrales?

Om in de energiebehoeften van de maatschappij te kunnen voorzien is een balans vereist tussen drie dimensies: betaalbaarheid, betrouwbaarheid en duurzaamheid. Om een balans te kunnen creëren tussen deze drie dimensies is een mix van complementaire energiebronnen noodzakelijk. Vattenfall's brede energiemix - bestaande uit wind, biomassa, water, aardgas, kolen en kernenergie - verschaft flexibiliteit en maakt het mogelijk om zoveel mogelijk uit elke energiebron te kunnen halen. Het creëert een sterk en gediversifieerd Europees energieportfolio met duurzame en hogere winsten en significante groeimogelijkheden. Daarnaast maakt het 't mogelijk om één van de leiders in het ontwikkelen van duurzame energieproductie te zijn.

Kolencentrales

Vattenfall zal geen nieuwe kolencentrales bouwen tenzij deze centrales gebouwd kunnen worden met CCS. Vattenfall is bezig het huidige productieportfolio te optimaliseren en te investeren in het verbeteren van de efficiëntie en het reduceren van CO₂-emissies van bestaande productie installaties. Het algehele doel is om de CO₂-emissies van het bedrijf te reduceren van 94 miljoen ton in 2012 naar 65 miljoen ton in 2020. Dit is het uiteindelijke doel voor 2020 eind jaar. Vattenfall is momenteel bezig om te bekijken hoe dit doel bereikt kan worden. Over het algemeen zullen kolen een steeds kleiner onderdeel gaan uitmaken van Vattenfall's energieportfolio (na 2015) door desinvesteringen in activa, brandstof vervanging en door weg te schakelen van niet-commerciële centrales (na 2020).

Kerncentrales

Kerncentrales voorzien in een zekere energielevering, zijn economisch competitief en hebben lage CO₂-emissies. Kernenergie is dan ook een belangrijk onderdeel in Vattenfall's inspanningen om een klimaatneutraal bedrijf te worden en om de 2020 klimaatdoelen te halen. Vattenfall heeft alleen kerncentrales in landen waar kernenergie een onderdeel is van het energiebeleid. Vattenfall heeft geen kerncentrales in Nederland en kernenergie is ook geen onderdeel van de strategie voor Nederland.

In hoeverre richt uw bedrijf zich op het uitfasen van stroomopwekking via kolen- en kerncentrales?

Zie antwoord vraag 1.

In het energieakkoord is afgesproken om alle jaren '80 kolencentrales uit te faseren uiterlijk op 1 juli 2017. Steunt u deze afspraak en vindt u dat er nog meer kolencentrales versneld moeten worden gesloten?

Met het Nederlandse Energieakkoord mogen kolencentrales hun levensduur niet inefficiënt en oneconomisch verlengen. Daarnaast wordt nu ook op de huidige overcapaciteit in de Nederlandse markt deels aangepakt, wat de positie van gascentrales verbeterd. Wij blijven gascentrales als een essentieel onderdeel zien voor de transitie naar een duurzame energievoorziening, aangezien gascentrales de toename en inpassing van hernieuwbare energiec capaciteit kunnen faciliteren.

Heeft uw bedrijf meetbare doelstellingen ten aanzien van de toekomstige CO₂-uitstoot per kWh geleverde stroom, en zo ja: welke?

Een belangrijk aspect van Vattenfall's strategie, geformuleerd in 2010, is Vattenfall's ambitie om de CO₂-emissies van het bedrijf te reduceren van 94 ton in 2010 tot 65 miljoen ton in 2020. Dit doel moet uiterlijk aan het einde van het jaar 2020 behaald zijn. Daaraan voorafgaand zullen de jaarlijkse CO₂-emissies gerapporteerd worden samen met Vattenfall's strategie voor het reduceren van deze emissies. CO₂-emissies hebben betrekking hebben op het eigendomsaandeel van Vattenfall in elektriciteits- en warmtecentrales.

In oktober 2012 heeft de raad van bestuur van Vattenfall nieuwe duurzaamheidsdoelstellingen aangenomen. Deze zijn gebaseerd op vergelijkbare onderwerpen als de EU 2020-doelen. M.a.w. het reduceren van CO₂-emissies, het vergroten van het aandeel hernieuwbare energie en energie-efficiëntie.

Welke CO₂-prijs zou u in 2020 en 2030 graag zien en is volgens u economisch niet schadelijk voor Europa? Kunt u uw antwoord toelichten?

Vattenfall is van mening dat de CO₂-prijs bepaald zou moeten worden door de markt; het is het resultaat van een marktgestuurde aanpak die wordt gebruikt om luchtvervuilende emissies te controleren door economische prikkels te verschaffen om emissiereductie te bereiken. Een centrale autoriteit zet een bepaalde limiet of emissieplafond op de hoeveelheid emissies die mag worden uitgestoten. Het limiet of emissieplafond wordt vervolgens toegewezen of verkocht aan de bedrijven in de vorm van emissievergunningen die het recht vertegenwoordigen om een bepaalde hoeveelheid van de gespecificeerde emissie uit te stoten of te lozen Wanneer de emissies hoger zijn dan wat is toegestaan, moet de installatie emissierechten kopen van andere installaties. Het tegenovergestelde geldt voor een installatie die succesvol is geweest in het reduceren van emissies: deze installatie kan het overschot



aan emissierechten verkopen. Hierdoor leidt het emissiehandelssysteem tot de meest kosteneffectieve emissiereducties zonder significant interventie van de overheid.

Volgens Vattenfall is een echte Europese aanpak, gebaseerd op marktmechanismen, de meest kosteneffectieve manier voor de maatschappij om de doelen van het Europese energiebeleid te behalen. Om het vertrouwen van investeerders een boost te geven, is het essentieel dat zij zicht hebben op de lange-termijn klimaatambities van het EU-beleid (incl. EU ETS). Het is dan ook van belang dat duidelijke klimaatdoelen worden gedefinieerd voor 2030 en 2040 en dat deze doelen in lijn liggen met het 2050 doel voor decarbonisatie. Daarnaast moet het EU ETS zodanig worden geherstructureerd dat dit het belangrijkste instrument wordt om de transitie te bewerkstelligen.

Welke substantiële maatregel(en) mist u nog in het energieakkoord en zou in de komende jaren alsnog snel geregeld moeten worden om de doelen van het akkoord te bereiken? Kunt u dat toelichten?

Om de geformuleerde doelen te behalen is het van belang dat de daadwerkelijke kostenreductie van wind op zee nauwlettend gemonitord wordt.

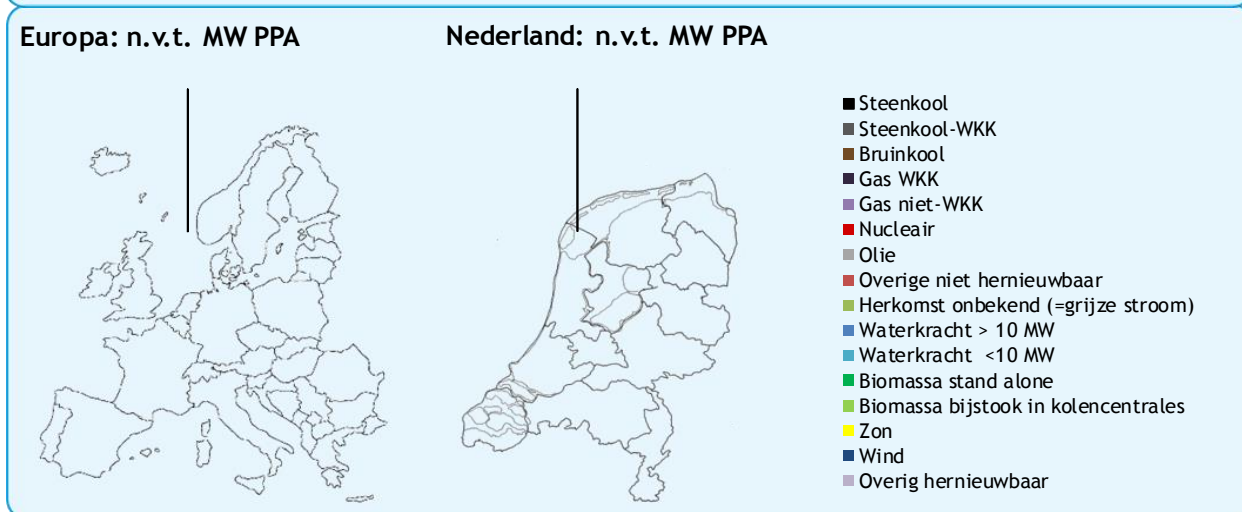
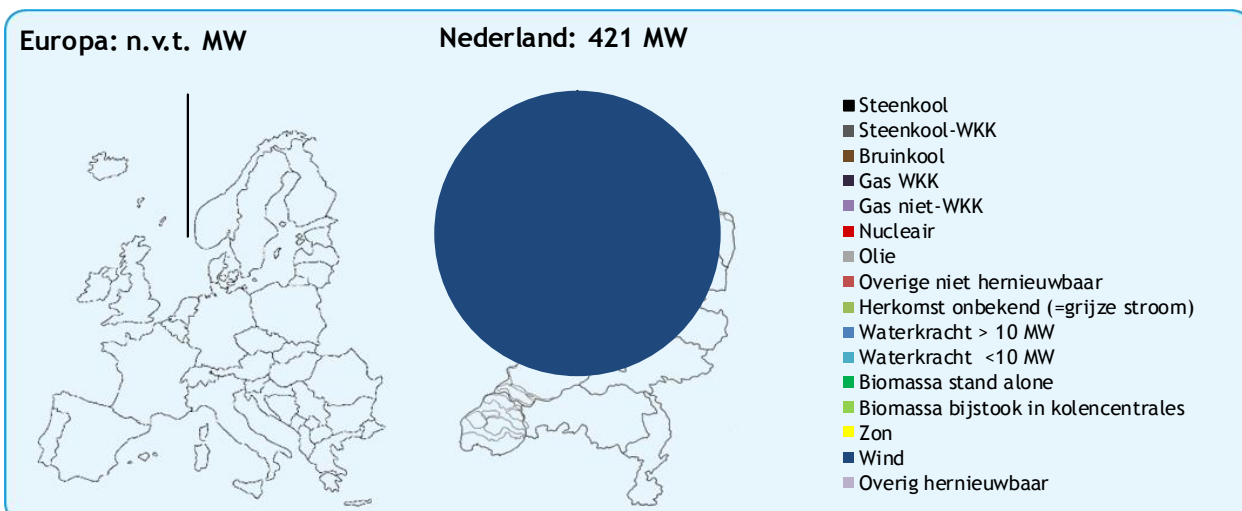
In hoeverre maakt uw bedrijf in uw communicatie naar (potentiële) klanten onderscheid tussen de verschillende soorten groene stroom die er zijn?

Nuon/Vattenfall onderscheidt verschillende vormen van groene energie, zowel op portfolio- als op productniveau. Daarnaast communiceert Nuon/Vattenfall de herkomst van deze groene energie (nationaal vs. buitenlands). Deze informatie is te vinden op de website van Nuon/Vattenfall. Bijgevoegd zijn een aantal documenten voor consumenten, klein zakelijke en grootzakelijke markt.

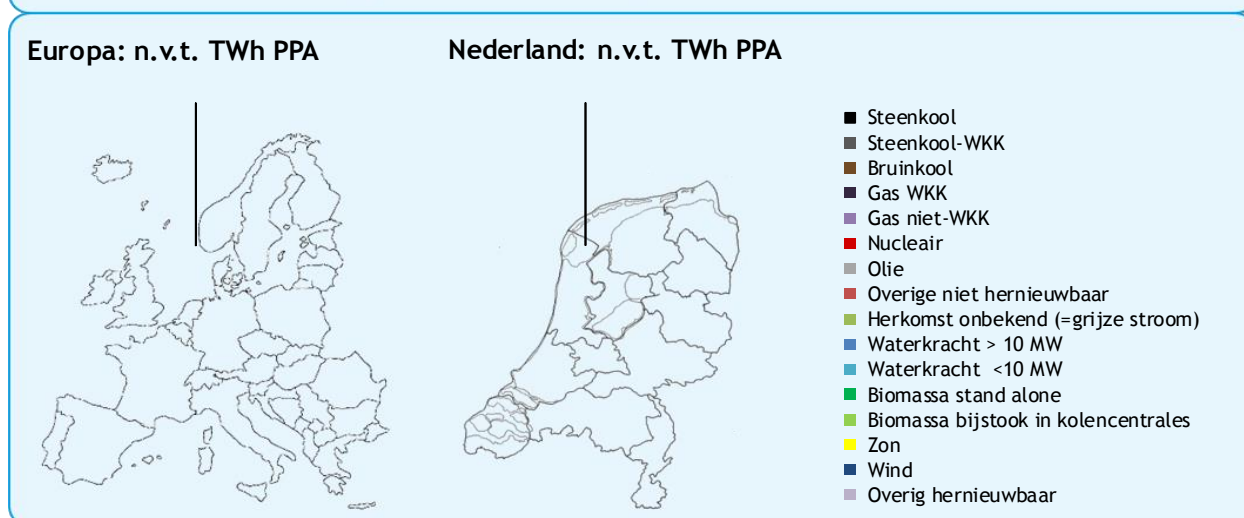
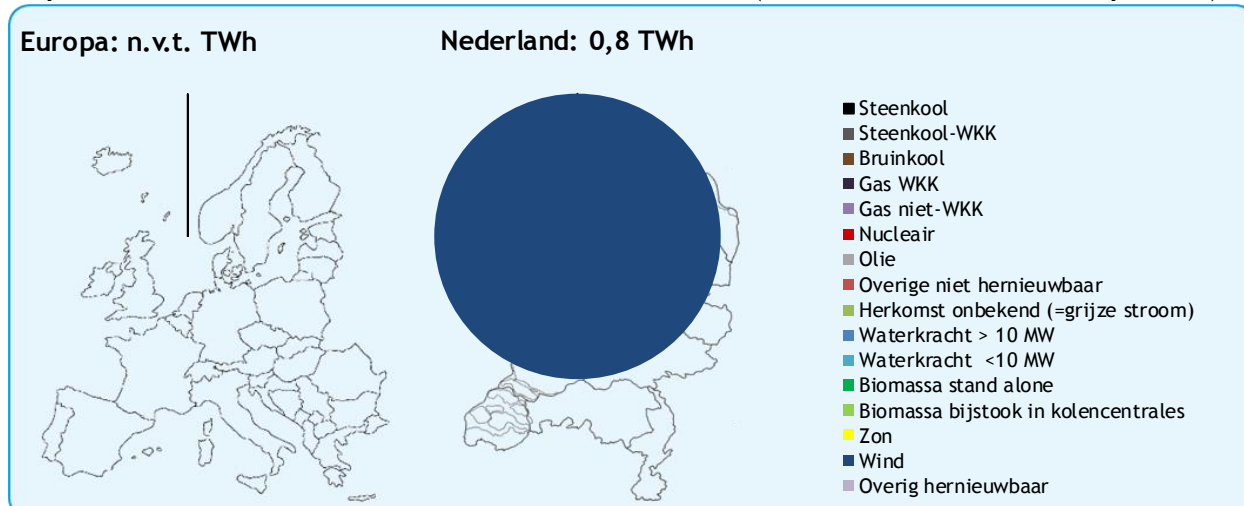
Factsheet: Windunie

Holding/bestuurder	Coöperatie Windunie U.A.
Type bedrijf	Producent/leverancier elektriciteit (coöperatie)
Actief in	Nederland
Markt	Consumenten/zakelijk
Bedrijfsprofiel	
- Omzet	45 miljoen
- Medewerkers	23 medewerkers, 240 leden
- Aantal klanten consumenten	2.145
- Aantal klanten zakelijk	163
- Aantal klanten totaal	2.308
Eigendomsstructuur	Windunie is een coöperatie waarbij windmoleneigenaren zijn aangesloten. Windunie is gedeeltelijk eigenaar van DE Unie.
Programmaverantwoordelijkheid (PV)	Eneco Energy Trading B.V.
Huidige PV sinds	2009
Leveringsvergunning (LV)	Groene Energie Administratie B.V./DE Unie
LV sinds	11 juni 2004 / 01 augustus 2013
Review	Windunie heeft gebruik gemaakt van de mogelijkheid om te reageren op de vragenlijst en om de factsheet te becommentariëren. Het commentaar van het bedrijf is geïntegreerd in dit profiel.

Opgesteld vermogen en PPA's (van de leden van de coöperatie)



Geproduceerde elektriciteit en elektriciteit uit PPA's (door de leden van de coöperatie)



Biomassa (excl. bijstook in kolencentrales)

Niet van toepassing.

Ingekochte elektriciteit

Niet opgenomen omdat ze (de leden van de coöperatie) producent zijn.

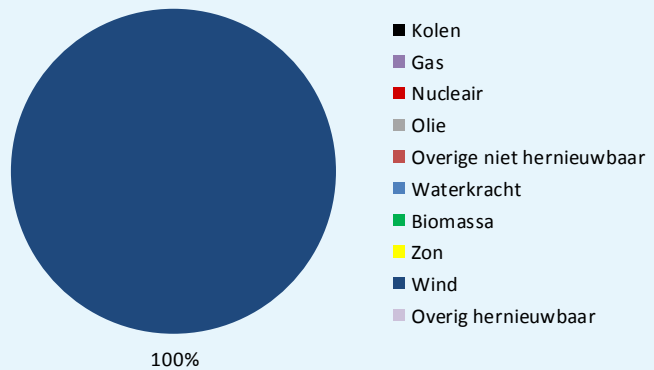


Geleverde elektriciteit in Nederland

Het stroometiket van Windunie geeft de samenstelling weer van de elektriciteit die door Windunie in Nederland geleverd is.

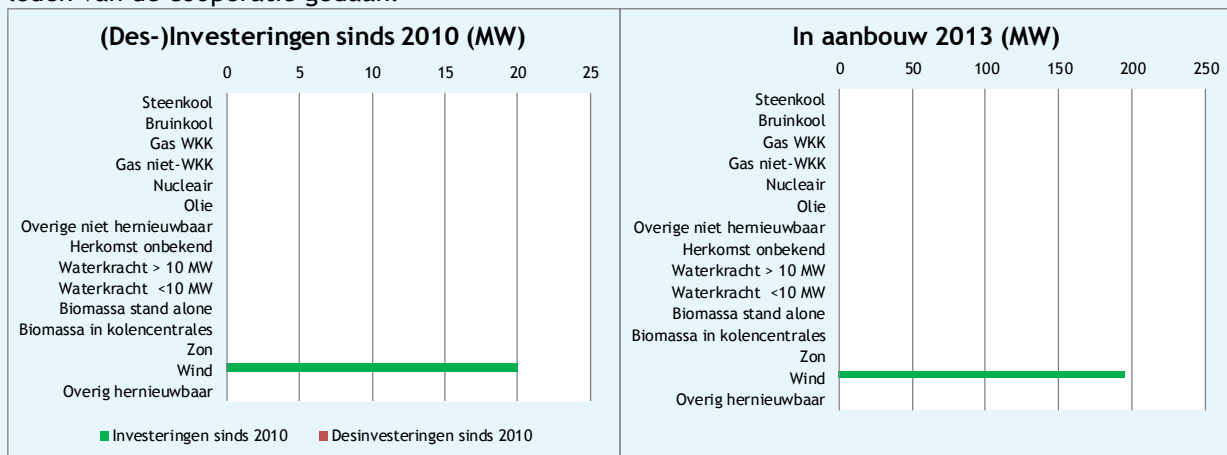
De garanties van oorsprong (GvO's) voor wind komen voor 100% uit Nederland.

Stroometiket



Investeringen en desinvesteringen

In onderstaande figuren zijn de investeringen en de desinvesteringen in capaciteit in MW opgenomen. Het gaat om de (des)investeringen in de jaren 2010, 2011, 2012 en 2013. De investeringen zijn door de leden van de coöperatie gedaan.



De tabel met details van de (des)investeringen is opgenomen in Bijlage A.

Standpunten

Kunt u het standpunt aangeven van uw bedrijf ten aanzien van eventuele investeringen door uw bedrijf in nieuwe kolen- en kerncentrales?

Wij zullen onder geen enkele omstandigheid in dergelijke centrales investeren.

In hoeverre richt uw bedrijf zich op het uitfaseren van stroomopwekking via kolen- en kerncentrales?

Deze centrales hebben wij niet; wij trachten deze uitfasering te versnellen middels de snelst mogelijke ontwikkeling en realisatie van nieuw windvermogen en door lobby.

In het energieakkoord is afgesproken om alle jaren '80 kolencentrales uit te faseren uiterlijk op 1 juli 2017.

Steunt u deze afspraak en vindt u dat er nog meer kolencentrales versneld moeten worden gesloten?

Jazeker. Wij zijn voorstander van het sluiten van alle kolencentrales.

Heeft uw bedrijf meetbare doelstellingen ten aanzien van de toekomstige CO₂-uitstoot per kWh geleverde stroom, en zo ja: welke?

Ja, te weten nul uitstoot per kWh door uitsluitend opwekking en levering van 100% duurzame energie.

Welke CO₂-prijs zou u in 2020 en 2030 graag zien en is volgens u economisch niet schadelijk voor Europa?

Kunt u uw antwoord toelichten?

Boven de 40 euro per ton, omdat vanaf die prijs innovatie en de energietransitie zonder verdere financiële stimulans snel zal plaatsvinden.

Welke substantiële maatregel(en) mist u nog in het energieakkoord en zou in de komende jaren alsnog snel geregeld moeten worden om de doelen van het akkoord te bereiken? Kunt u dat toelichten?

Reële aanwijzing van de gebieden waar windparken gebouwd mogen worden leidend tot 6.000 MW opgesteld productievermogen in 2020 door provincies en het Rijk.

In hoeverre maakt uw bedrijf in uw communicatie naar (potentiële) klanten onderscheid tussen de verschillende soorten groene stroom die er zijn?

Dat doen wij, wij onderscheiden zelfs naar windmolen: De klant kan tot op dat niveau kiezen waar hij zijn stroom haalt.





4 Overzicht: opgesteld vermogen en productie

In dit hoofdstuk wordt een overzicht gegeven van alle bedrijven die productievermogen in bezit hebben, zowel in Europa als in Nederland.

4.1 Productievermogen en geproduceerde elektriciteit in Europa

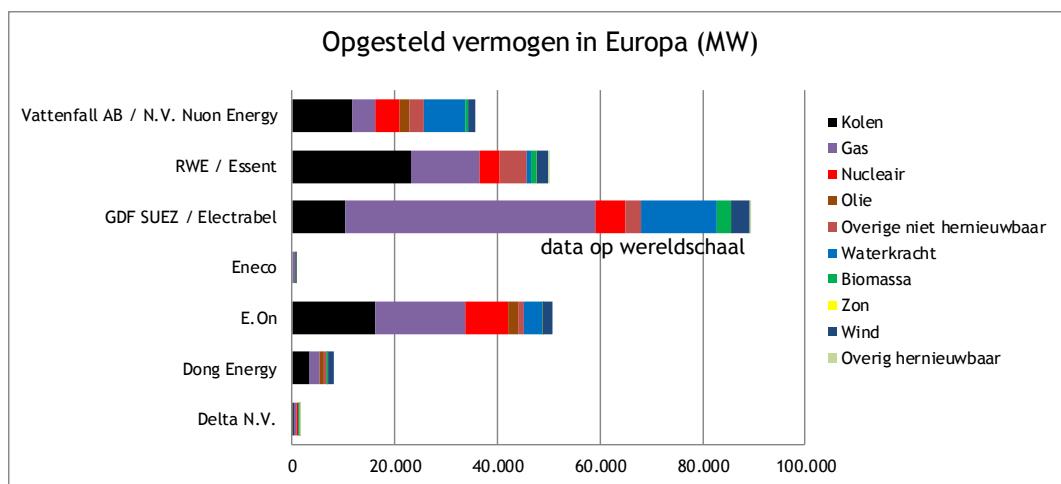
De elektriciteitsleveranciers die internationaal actief zijn:

- Delta N.V;
- Dong Energie;
- GDF SUEZ/Electrabel (GDF SUEZ Energie Nederland);
- Eneco;
- E.On;
- RWE/Essent N.V;
- Vattenfall AB/N.V. Nuon.

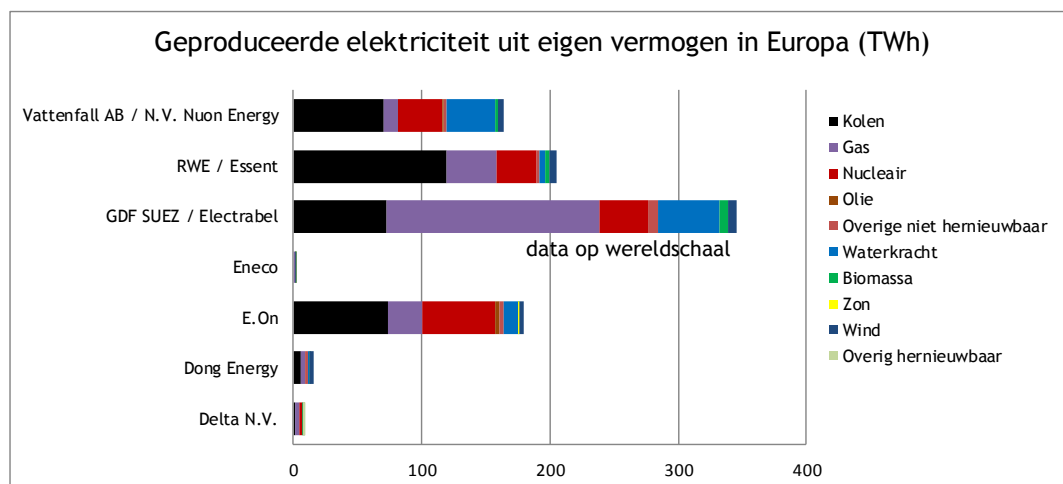
Van alle elektriciteitsleveranciers is data voor Europa gebruikt. GDF SUEZ/Electrabel maakt echter geen regionaal onderscheid in de data die openbaar is. Omdat GDF SUEZ op wereldschaal opereert zijn hier de data op wereldschaal weergegeven.

In Figuur 1 en Figuur 2 is het opgestelde vermogen en de elektriciteitsproductie van deze elektriciteitsleveranciers in Europa weergegeven.

Figuur 1 Opgesteld vermogen in Europa (GDF SUEZ, wereldschaal)



Figuur 2 Elektriciteitsproductie in Europa (GDF SUEZ, wereldschaal)



Naast de weergave van de absolute data is in Tabel 6 en Tabel 7 ook de procentuele verdeling weergegeven. Aangezien het veel data betreft is de tabel opgeknipt in twee delen waarbij in de bovenste tabel de fossiele bronnen zijn weergegeven en in de onderstaande tabel de hernieuwbare bronnen.

Tabel 6 Vermogen van niet-hernieuwbare bronnen (1^e tabel) en hernieuwbaar vermogen (2^e tabel)

	Steenkool niet-WKK	Steenkool IWKK	Bruinkool	Gas niet-WKK	Gas WKK	Nucleair	Olie	Overig niet-hb
Delta N.V.	16%	0%	0%	30%	15%	24%	0%	2%
Dong Energy	0%	40%	0%	15%	10%	0%	8%	6%
E.On	29%	0%	3%	33%	1%	16%	4%	2%
Eneco	0%	0%	0%	49%	4%	0%	0%	0%
GDF SUEZ / Electrabel	11%	0%	0%	55%	0%	7%	0%	3%
RWE / Essent	22%	2%	22%	25%	2%	8%	0%	10%
Vattenfall AB/N.V. Nuon Energy	11%	0%	22%	12%	0%	14%	5%	8%

	Waterkracht grootschalig > 10 MW	Waterkracht kleinschalig < 10 MW	Biomassa stand alone	Biomassa. bijstook in kolencentr.	Zon	Wind	Overig hernieuwb
Delta N.V.	0%	0%	2%	4%	0%	5%	2%
Dong Energy	2%	0%	1%	3%	0%	13%	0%
E.On	7%	0%	0%	0%	0%	3%	0%
Eneco	0%	0%	1%	0%	0%	45%	0%
GDF SUEZ / Electrabel	16%	0%	1%	3%	0%	4%	0%
RWE / Essent	2%	0%	0%	2%	0%	4%	0%
Vattenfall AB/N.V. Nuon Energy	23%	0%	1%	0%	0%	4%	0%



Tabel 7 Elektriciteitsproductie niet-hernieuwb. bronnen (1^e tabel) en hernieuwb. vermogen (2^etabel)

	Steenkool niet-WKK	Steenkoo IWKK	Bruinkool	Gas niet-WKK	Gas WKK	Nucleair	Olie	Overig niet-hb
Delta N.V.	20%	0%	0%	21%	10%	33%	0%	3%
Dong Energy	0%	37%	0%	0%	20%	0%	0%	13%
E.On	38%	0%	3%	15%	0%	32%	2%	2%
Eneco	0%	0%	0%	41%	9%	0%	0%	0%
GDF SUEZ/ Electrabel	21%	0%	0%	48%	0%	11%	0%	2%
RWE/ Essent	16%	3%	40%	17%	2%	15%	0%	1%
Vattenfall AB/N.V. Nuon Energy	10%	0%	33%	7%	0%	22%	0%	2%

	Waterkracht grootschalig > 10 MW	Waterkracht kleinschalig < 10 MW	Biomassa stand alone	Biomassa. bijstook in kolencentr.	Zon	Wind	Overig hernieuwb
Delta N.V.	0%	0%	3%	3%	0%	3%	3%
Dong Energy	5%	0%	2%	1%	0%	24%	0%
E.On	6%	0%	0%	0%	0%	2%	0%
Eneco	0%	0%	2%	0%	0%	48%	0%
GDF SUEZ/ Electrabel	14%	0%	0%	2%	0%	2%	0%
RWE/ Essent	2%	0%	0%	2%	0%	2%	0%
Vattenfall AB/N.V. Nuon Energy	23%	0%	2%	0%	0%	2%	0%

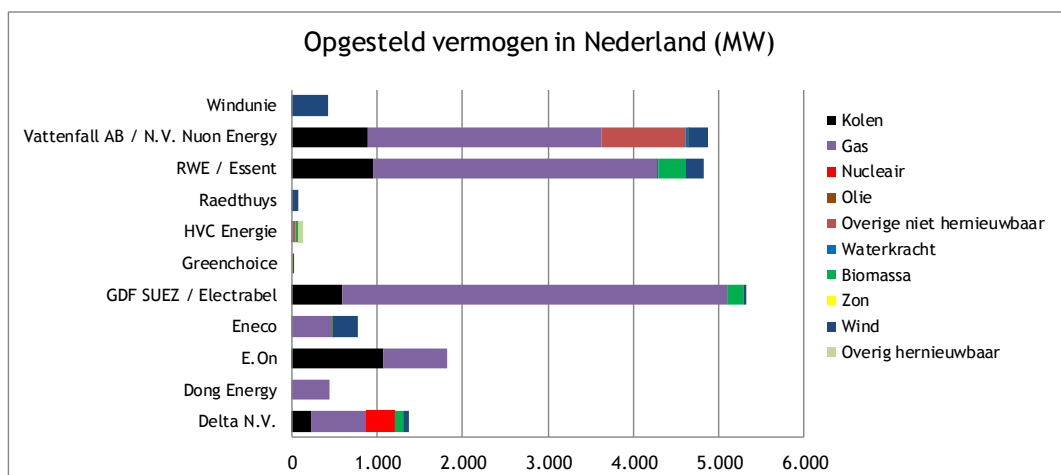
4.2 Productievermogen en geproduceerde elektriciteit in Nederland

De elektriciteitsleveranciers die in Nederland productievermogen hebben zijn:

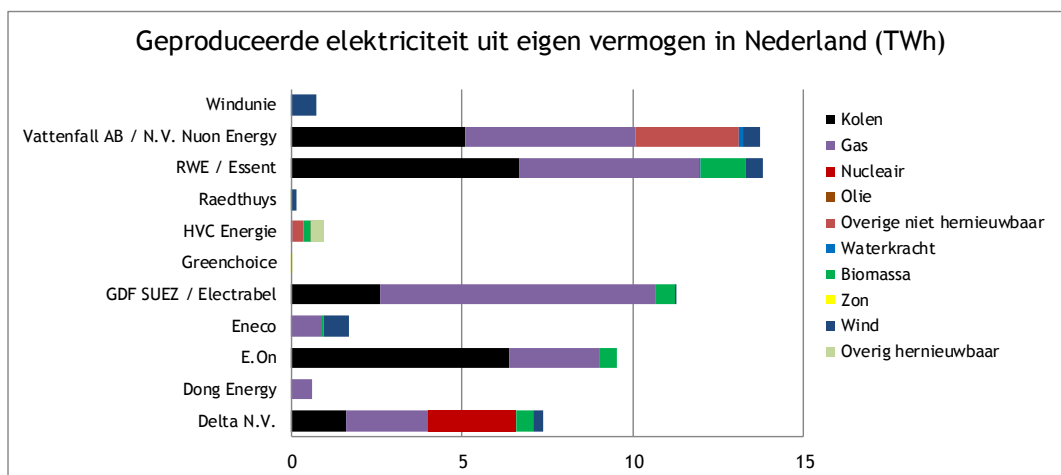
- Delta N.V.
- Dong Energy
- E.On
- Eneco
- GDF SUEZ/ Electrabel
- Greenchoice
- HVC Energie
- Raedthuys
- RWE/ Essent N.V.
- Vattenfall AB/N.V. Nuon Energy
- Windunie

In Figuur 3 en Figuur 4 is het opgestelde vermogen en de elektriciteitsproductie van deze elektriciteitsleveranciers in Nederland weergegeven.

Figuur 3 Opgesteld vermogen in Nederland



Figuur 4 Elektriciteitsproductie in Nederland



Naast de weergave van de absolute data is in Tabel 8 en Tabel 9 ook de procentuele verdeling gegeven (wederom opgeknipt in twee delen).

Tabel 8 Vermogen van niet-hernieuwbare bronnen (1^e tabel) en hernieuwbaar vermogen (2^e tabel)

	Steenkool niet-WKK	Steenkool WKK	Bruinkool	Gas niet-WKK	Gas WKK	Nucleair	Olie	Overig niet-hb
Delta N.V.	16%	0%	0%	32%	16%	25%	0%	0%
Dong Energy	0%	0%	0%	100%	0%	0%	0%	0%
E. On	59%	0%	0%	0%	41%	0%	0%	0%
Eneco	0%	0%	0%	56%	5%	0%	0%	0%
GDF SUEZ / Electrabel	11%	0%	0%	85%	0%	0%	0%	0%
Greenchoice	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
HVC Energie	0%	0%	0%	0%	5%	0%	0%	33%
Raedthuys	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
RWE / Essent	0%	20%	0%	48%	21%	0%	0%	0%
Vattenfall AB/N.V. Nuon Energy	18%	0%	0%	22%	34%	0%	0%	20%
Windunie	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

	Waterkracht grootschalig > 10 MW	Waterkracht kleinschalig < 10 MW	Biomassa stand alone	Biomassa. bijstook in kolencentr.	Zon	Wind	Overig hernieuwb
Delta N.V.	0%	0%	2%	4%	0%	5%	0%
Dong Energy	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
E. On	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Eneco	0%	0%	0%	0%	0%	39%	0%
GDF SUEZ / Electrabel	0%	0%	0%	3%	0%	1%	0%
Greenchoice	0%	0%	0%	0%	33%	67%	0%
HVC Energie	0%	0%	20%	0%	3%	4%	34%
Raedthuys	0%	0%	0%	0%	0%	100%	0%
RWE / Essent	0%	0%	1%	6%	0%	4%	0%
Vattenfall AB/N.V. Nuon Energy	0%	0%	0%	0%	0%	5%	0%
Windunie	0%	0%	0%	0%	0%	100%	0%



Tabel 9 Elektriciteitsproductie niet-hernieuwbare bronnen (1^e tabel) en hernieuwbaar vermogen (2^e tabel)

	Steenkool niet-WKK	Steenkool WKK	Bruinkool	Gas niet-WKK	Gas WKK	Nucleair	Olie	Overig niet-hb
Delta N.V.	22%	0%	0%	22%	11%	35%	0%	0%
Dong Energy	0%	0%	0%	100%	0%	0%	0%	0%
E.On	67%	0%	0%	0%	28%	0%	0%	0%
Eneco	0%	0%	0%	44%	9%	0%	0%	0%
GDF SUEZ / Electrabel	23%	0%	0%	71%	0%	0%	0%	0%
Greenchoice	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
HVC Energie	0%	0%	0%	0%	3%	0%	0%	36%
Raedthuys	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
RWE / Essent	0%	48%	0%	14%	24%	0%	0%	0%
Vattenfall AB/N.V. Nuon Energy	37%	0%	0%	10%	26%	0%	0%	22%
Windunie	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%

	Waterkracht grootschalig > 10 MW	Waterkracht kleinschalig < 10 MW	Biomassa stand alone	Biomassa. bijstook in kolencentr.	Zon	Wind	Overig hernieuwb
Delta N.V.	0%	0%	3%	3%	0%	4%	0%
Dong Energy	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
E.On	0%	0%	0%	5%	0%	0%	0%
Eneco	0%	0%	1%	0%	0%	45%	0%
GDF SUEZ / Electrabel	0%	0%	0%	5%	0%	0%	0%
Greenchoice	0%	0%	0%	0%	100%	0%	0%
HVC Energie	0%	0%	23%	0%	0%	1%	38%
Raedthuys	0%	0%	0%	0%	0%	100%	0%
RWE / Essent	0%	0%	0%	9%	0%	4%	0%
Vattenfall AB/N.V. Nuon Energy	0%	1%	0%	0%	0%	4%	0%
Windunie	0%	0%	0%	0%	0%	100%	0%





5 Overzicht: ingekochte en geleverde elektriciteit

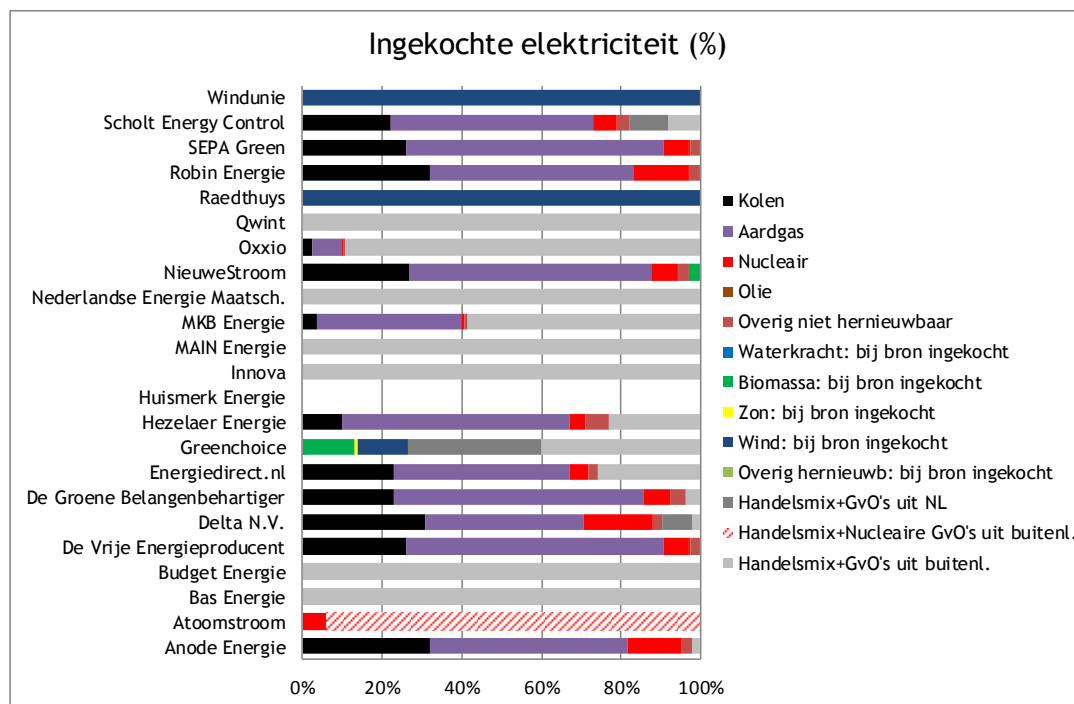
In dit themahoofdstuk is het overzicht van de ingekochte en de geleverde elektriciteit gegeven.

5.1 Ingekochte elektriciteit

Voor de elektriciteitsleveranciers die geen eigen vermogen in bezit hebben is de elektriciteit die ze ingekocht hebben in beeld gebracht. Het gaat om²:

- Anode Energie
- Atoomstroom
- Bas Energie
- Budget Energie
- De Vrije Energieproducent
- Delta N.V.
- De Groene Belangenbehartiger
- Energiedirect.nl
- Greenchoice
- Hezelaer Energie
- Innova
- MAIN Energie
- MKB Energie
- Nederlandse Energie Maatschappij
- NieuweStroom
- Oxxio
- Qwint
- Raedthuys
- Robin Energie
- SEPA Green
- Scholt Energy Control
- Windunie

Figuur 5 Ingekochte elektriciteit in Nederland



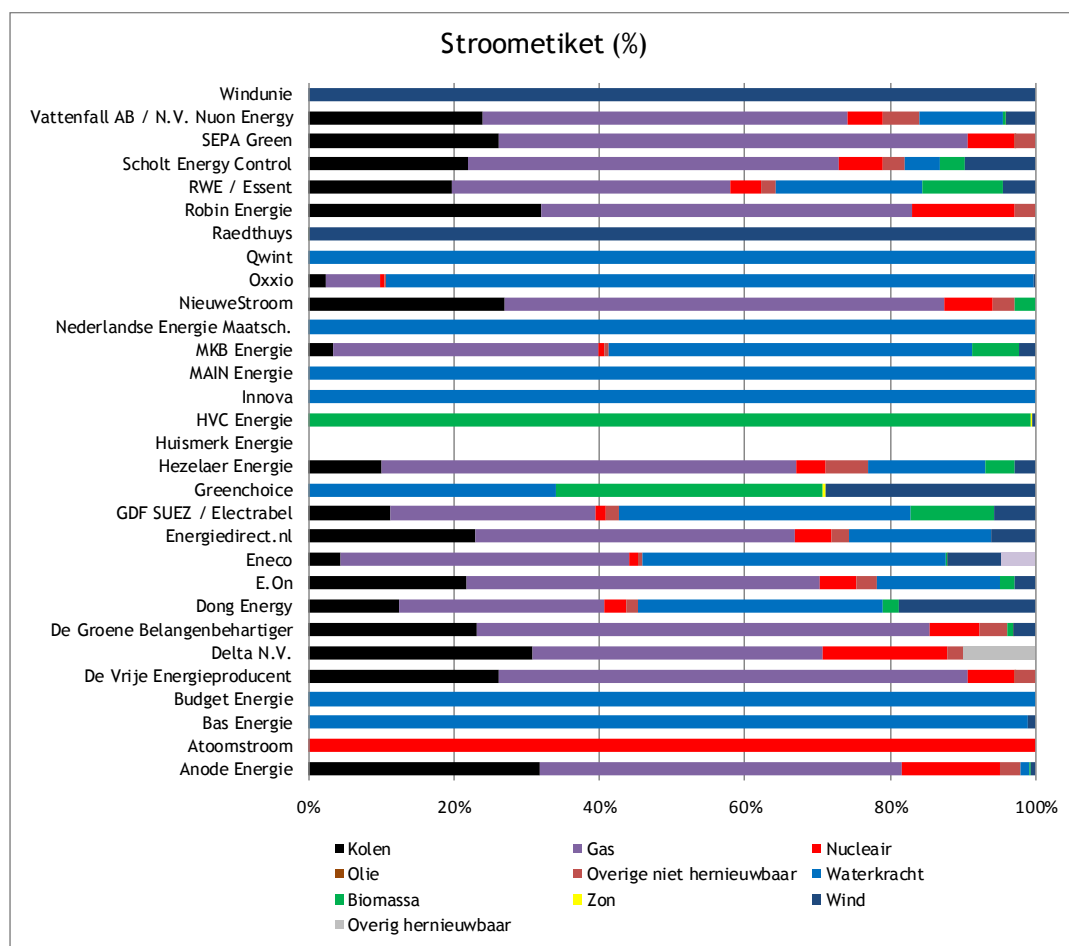
² Van Huismerk Energie zijn nog geen gegevens bekend over 2012 aangezien ze pas sinds eind 2012 bestaan. Scholt Energy Control is niet akkoord gaan met publicatie van gegevens.



5.2 Geleverde elektriciteit

Voor alle elektriciteitsleveranciers is de geleverde elektriciteit in kaart gebracht aan de hand van het beschikbare stroometiket. In Figuur 6 is deze data grafisch weergegeven³.

Figuur 6 Geleverde elektriciteit in Nederland



³ Van Huismerk Energie zijn nog geen gegevens bekend over 2012 aangezien ze pas sinds eind 2012 bestaan. Scholt Energy Control is niet akkoord gaan met publicatie van gegevens.



6 Overzicht: investeringen en desinvesteringen

In dit themahoofdstuk is het overzicht van de investeringen de desinvesteringen die gedaan zijn sinds 2010. Bij de investeringen maken we hierbij onderscheid tussen vermogen dat vanaf 2010 in bedrijf genomen is en vermogen dat nog in aanbouw is. De bedrijven die investeringen en of desinvesteringen in productievermogen gedaan hebben zijn:

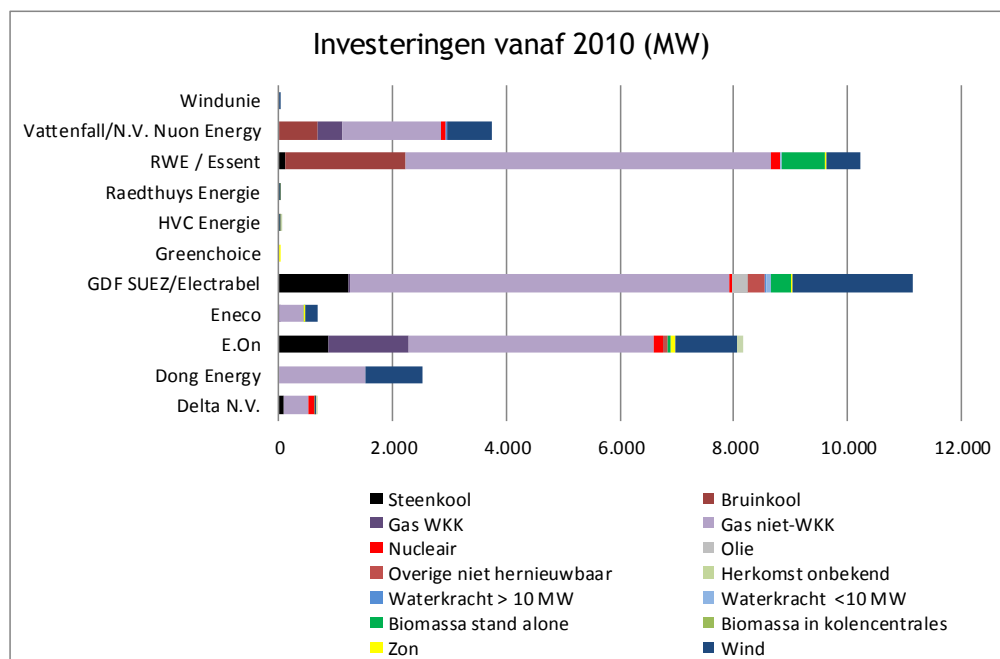
- Delta N.V.
- Dong Energie
- E.On
- Eneco
- GDF SUEZ/Electrabel
- HVC Energie
- Raedthuys Energie
- RWE/Essent N.V
- Vattenfall/N.V. Nuon Energy
- Windunie

De investeringen zijn op concernniveau en zonder regionale begrenzing. De tabellen met het vermogen dat voor deze bedrijven is meegenomen is opgenomen in Bijlage A.

6.1 Investeringen sinds 2010

In Figuur 7 zijn de investeringen sinds 2010 weergegeven (in MW) van vermogen dat reeds in bedrijf genomen is.

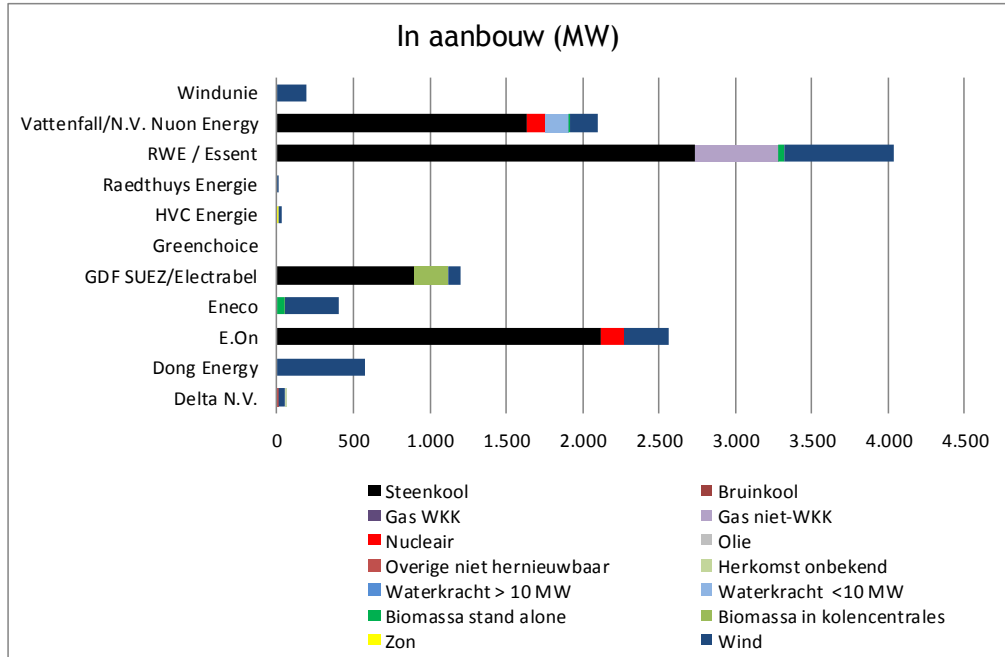
Figuur 7 Investeringen in capaciteit vanaf 2010



6.2 Investerings in aanbouw

In Figuur 8 zijn de investeringen sinds 2010 weergegeven (in MW) van vermogen dat nog in aanbouw is.

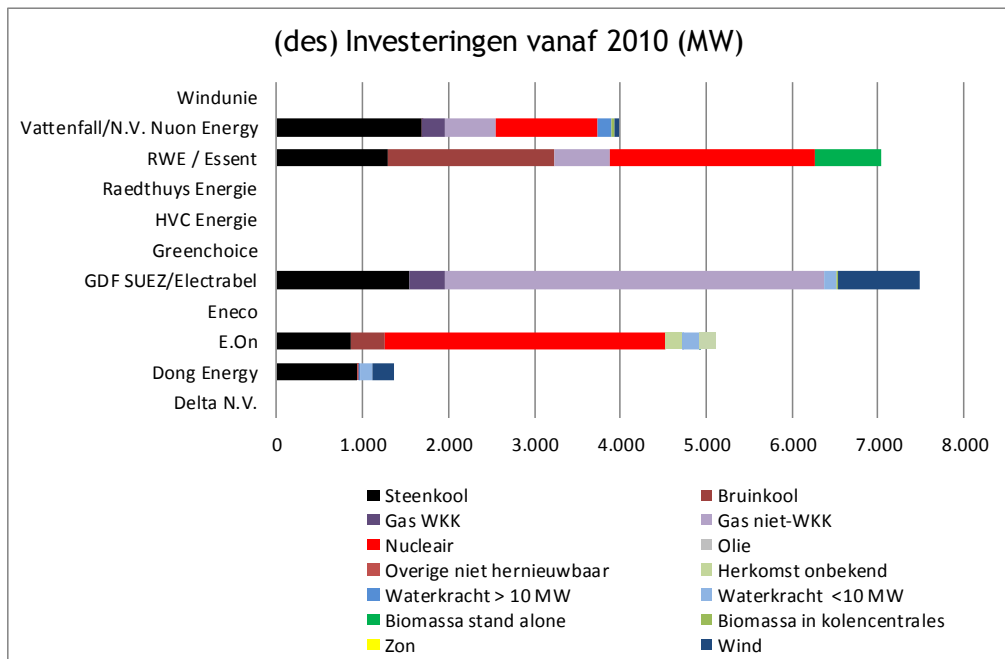
Figuur 8 Investerings in capaciteit in aanbouw



6.3 Desinvesteringen

In Figuur 9 zijn de desinvesteringen sinds 2010 weergegeven.

Figuur 9 Investerings in capaciteit in aanbouw



7 Conclusies

De Nederlandse elektriciteitsmarkt is zeer divers en het profiel van de verschillende elektriciteitsleveranciers verschilt sterk.

Van een groot aantal van de 30 elektriciteitsleveranciers die onderzocht zijn, is het gelukt om het profiel in kaart te brengen. Wel verschilde de hoeveelheid verstrekte informatie over de in Nederland geproduceerde en geleverde stroom door met name de elektriciteitsleveranciers met internationale productiecapaciteit. Hierdoor bleek het niet altijd mogelijk een goed overzicht voor Nederland te krijgen.

In dit onderzoek zijn ook de desinvesteringen van de elektriciteitsleveranciers in kaart gebracht. In het rapport van SOMO uit 2012 is dit nog niet gedaan. Het beeld dat ontstaat als we kijken naar de investeringen en de desinvesteringen is dat er sinds 2010 veel in gasvermogen (niet-WKK) geïnvesteerd is. Echter, als we kijken naar het vermogen dat nu in aanbouw is is dat juist veel kolenvermogen. Voor de desinvesteringen is dit beeld wat diffuser. De desinvesteringen sinds 2010 zijn gedaan in kolenvermogen, gasvermogen (niet-WKK) en nucleair vermogen.

Zie de factsheets voor de informatie over de elektriciteitsleveranciers zelf.



Bijlage A Tabellen (des)investeringen

(des) Investerings Delta N.V.

Investerings

Naam centrale	MW	Land	Status	Jaar	Brandstof
Sloe Power Station	435	NL	In bedrijf	2010	Gas - niet WKK
Willebroek PV-zon	1,3	BE	In bedrijf	2010	Zon
Kreekraksluis	40	NL	In aanbouw	2013	Wind
Overige wind toegevoegd 2011, deels in eigen bezit	9	NL	In bedrijf	2011	Wind
Overige wind toegevoegd 2012, deels in eigen bezit	5	NL	In bedrijf	2012	Wind
Borsele (aandeel in EPZ van 50% naar 70%)	85	NL	In bedrijf	2011	Steenkool
Kerncentrale Borsele (aandeel van 50% naar 70%)	103	NL	In bedrijf	2011	Nucleair
Windturbines EPZ (aandeel van 50% naar 70%)	2	NL	In bedrijf	2011	Wind
Afvalverbrandingsfabriek Meath	15	IR	In aanbouw	2011	Biomassa (50% biogeen)
Afvalverbrandingsfabriek Doel	65	BE	In bedrijf	2012	Biomassa (50% biogeen)
Afvalverbrandingsfabriek Antwerpen	2	BE	In bedrijf	2012	Biomassa (50% biogeen)

Desinvesteringen

Naam centrale	MW	Land	Status	Jaar	Brandstof

(des) Investerings Dong Energy

Investerings

Naam centrale	MW	Land	Status	Jaar	Brandstof
Borkum Riffgrund 1	160	DE	In aanbouw	2015	Wind
Anholt	200	DK	In aanbouw	2012	Wind
Avedøre power station's unit 2 - co-firing coal	0	DK	In bedrijf	2010	Steenkool, biomassa
Frederikshavn test site	7	DK	In aanbouw	2013	Wind
Enecogen	435	NL	In bedrijf	2012	Gas niet-WKK
Mehuken 2	18	NO	In bedrijf	2010	Wind
Mehuken 2	18	NO	In bedrijf	2010	Wind
Mehuken 2	18	NO	In bedrijf	2010	Wind
Mongstad	260	NO	In bedrijf	2010	Gas niet-WKK
Karcino, Karnice wind farms	81	PL	In bedrijf	2010	Wind
West of Dudden Sands	194	UK	In aanbouw	2014	Wind
Gunfleet Sands	87	UK	In bedrijf	2010	Wind
Gunfleet Sands demonstration project	12	UK	In bedrijf	2013	Wind
London Array 1	315	UK	In bedrijf	2012	Wind
Walney 1	92	UK	In bedrijf	2011	Wind
Walney 2	92	UK	In bedrijf	2012	Wind
Lincs	68	UK	In bedrijf	2013	Wind
Severn	824	UK	In bedrijf	2010	Gas niet-WKK
Westermost Rough	210	UK	In aanbouw	2015	Wind



Desinvesteringen

Naam centrale	MW	Land	Status	Jaar	Brandstof
Nysted	50	DK	Verkocht	2010	Wind
Walny	0	UK	Verkocht	2010	Wind
Sale of Salten Kraftsamband	97	NO	Verkocht	2010	Waterkracht > 10 MW
Sale of Nordkraft	63	NO	Verkocht	2010	Waterkracht > 10 MW
Ensted unit 3 (Åbenrå)	660	DK	Stilgelegd (mottenballen)	2013	Steenkool
Stignæs (Skælskør) coal/oil fired unit 2	265	DK	Stilgelegd (mottenballen)	2013	Steenkool
Frederikshavn Waste	3	DK	Verkocht	2010	50/50% overig niet-/wel hernieuwbaar
Haderslev Waste	5	DK	Verkocht	2010	50/50% overig niet-/wel hernieuwbaar
Odense Waste	24	DK	Verkocht	2010	50/50% overig niet-/wel hernieuwbaar
Gunfleet Sands	87	UK	Verkocht	2010	Wind
Divestment Polish onshore wind activities	112	PL	Wacht op goedkeuring	2013	Wind

(des) Investerings E.On

Investerings

Naam centrale	MW	Land	Status	Jaar	Brandstof
Shaturskaya GRES	400	RU	In bedrijf	2010	Gas niet-WKK
Scandale	407	IT	In bedrijf	2010	Gas niet-WKK
Algeciras	821	ES	In bedrijf	2011	Gas niet-WKK
Grain 6,7,8	1.275	UK	In bedrijf	2011	Gas WKK
SNET Emile Huchet 4&6	383	FR	In bedrijf	2010	Steenkool
SNET Lucy	86	FR	In bedrijf	2010	Steenkool
SNET Hornaing	82	FR	In bedrijf	2010	Steenkool
SNET Provence	306	FR	In bedrijf	2010	Steenkool
SNET Lehaucourt	4	FR	In bedrijf	2010	Wind
SNET Muzillac	4	FR	In bedrijf	2010	Wind
SNET Ambon	4	FR	In bedrijf	2010	Wind
SNET Les vents de Cernon	4	FR	In bedrijf	2010	Wind
SNET Centrale éolienne de Cernon	1,3	FR	In bedrijf	2010	Wind
SNET Les Lauzet	0,9	FR	In bedrijf	2010	Zon
Brigadel	8	FR	In bedrijf	2011	Zon
Caulières - Eplésier - Lamaronde	18	FR	In bedrijf	2010	Wind
Kergist Moëlou	26	FR	In bedrijf	2010	Wind
Irsching 5	425	DE	In bedrijf	2010	Gas niet-WKK
Barao Sao Joao wind farm	50	PT	In bedrijf	2010	Wind
Wielkopolska	53	PL	In bedrijf	2010	Wind
Rødsand 2	207	DE/DK	In bedrijf	2010	Wind
Emile Huchet 7&8	860	FR	In bedrijf	2010	Gas niet-WKK
Malzenice	430	SK	In bedrijf	2011	Gas niet-WKK
Gönyü	430	HU	In bedrijf	2011	Gas niet-WKK
Robin Rigg	180	UK	In bedrijf	2010	Wind
Alpha ventus	16	DE	In bedrijf	2010	Wind
Haswell Moor	10	UK	In bedrijf	2010	Wind
Irsching 4	550	DE	In bedrijf	2011	Gas niet-WKK
La Victoria	24	ES	In bedrijf	2010	Wind
Matebuey	14	ES	In bedrijf	2011	Wind



Naam centrale	MW	Land	Status	Jaar	Brandstof
Hiperion	50	ES	In bedrijf	2011	Wind
Helioenergy 1&2	50	ES	In bedrijf	2011	Zon
Alcamo	32	IT	In bedrijf	2011	Wind
Piemonte	3	IT	In bedrijf	2011	Zon
Lombardia	3	IT	In bedrijf	2011	Zon
Civitella	6	IT	In bedrijf	2011	Zon
Nepi	4	IT	In bedrijf	2012	Zon
Barzowice	21	PL	In bedrijf	2011	Wind
Great Appleton	8	UK	In bedrijf	2011	Wind
Butterwick Moor	19	UK	In bedrijf	2011	Wind
Tween Bridge	44	UK	In bedrijf	2012	Wind
Steven's Croft	43	UK	In bedrijf	2011	Biomassa standalone
Västra Götaland 1	6	SE	In bedrijf	2011	Wind
Halland 1	5	SE	In bedrijf	2011	Wind
Kalmar 1	18	SE	In bedrijf	2011	Wind
Halland 2	20	SE	In bedrijf	2012	Wind
Örken	18	SE	In bedrijf	2012	Wind
Skabersjö	10	SE	In bedrijf	2012	Wind
Skåne 2	6	SE	In bedrijf	2012	Wind
Amrumbank West	288	DE	In aanbouw	2015	Wind
Maasvlakte Power Plant 3	1.070	NL	In aanbouw	2013	Steenkool
WKK Evonik Degussa Antwerpen	20	BE	In bedrijf	2010	Gas WKK
WKK Centrale Plattling	125	DE	In bedrijf	2010	Gas WKK
EEW Delfzijl (50% hernieuwbaar)	22	NL	In bedrijf	2010	Niet/wel hernieuwbaar
EEW Leudelage (50% hernieuwbaar)	34	LU	In bedrijf	2010	Niet/wel hernieuwbaar
EEW Schwedt (50% hernieuwbaar)	30	DE	In bedrijf	2010	Niet/wel hernieuwbaar
London Array 1	189	UK	In bedrijf	2012	Wind
Händelöverket CHP (50% hernieuwbaar)	80	SE	In bedrijf	2010	Niet/wel hernieuwbaar
Oskarhamn 2	136	SE	In aanbouw	2015	Nucleair
Oskarhamn 3	98	SE	In bedrijf	2011	Nucleair
Datteln 4	1.055	DE	In aanbouw	2013	Steenkool
Forsmark 2	20	SE	In bedrijf	2012	Nucleair
Ringhals 1-3	9	SE	In bedrijf	2011	Nucleair
Ringhals 4	52	SE	In aanbouw	2014	Nucleair
Kårehamn	48	SE	In bedrijf	2013	Wind

Desinvesteringen

Naam centrale	MW	Land	Status	Jaar	Brandstof
Veltheim	265	DE	Verkocht	2010	Steenkool
Rostock	256	DE	Geruild, weg	2010	Steenkool
Kraftwerk Mehrum	345	DE	Verkocht	2010	Steenkool
BKW-Gruppe (14% totale portfolio)	327	CH	Verkocht (14% aandelen in hele groep)	2010	Nucleair, 110 MW en 197 MW waterkracht grootschalig > 10 MW
Brunsbüttel NPP	257	DE	Atomausstieg	2011	Nucleair
Krümmler NPP	673	DE	Atomausstieg	2011	Nucleair
Isar 1 NPP	878	DE	Atomausstieg	2011	Nucleair
Unterweser NPP	1.345	DE	Atomausstieg	2011	Nucleair
Helmstedt	390	DE	Verkocht	2013	Bruinkool
E.On Energy from Waste (51% totale portfolio) (50% hernieuwb.)	378	DE/NL/LU	Verkocht (51% aandelen in hele groep)	2013	50/50% overig niet- / wel hernieuwbaar



(des) Investerings Eneco

Investerings

Naam centrale	MW	Land	Status	Jaar	Brandstof
Enecogen	435	NL	In bedrijf	2011	Gas niet-WKK
Harnaschpolder	2	NL	In bedrijf	2012	Gas WKK
Boterdorp	2	NL	In bedrijf	2011	Gas WKK
Biomassa energiecentrale Putten	0,6	NL	In bedrijf	2010	Biomassa-stand alone
Biomassa energiecentrale Delfzijl	45	NL	In aanbouw	2013	Biomassa-stand alone
SAP	3	BE	In bedrijf	2010	Biogas-WKK
Wittevrongel	3	BE	In bedrijf	2010	Biogas-WKK
Martina Corneliapark, Middelhamis	10	NL	In bedrijf	2011	Wind
Fosses-la-Ville, Wallonië	9	BE	In bedrijf	2011	Wind
Puurs, Vlaanderen	5	BE	In bedrijf	2011	Wind
Arendonck, Vlaanderen	16	BE	In bedrijf	2011	Wind
Gouvy, Wallonië	12	BE	In bedrijf	2011	Wind
Prinses Amalia windpark	60	NL	In bedrijf	2011	Wind
Accres, Lelystad	0,1	NL	In bedrijf	2012	Wind
Hoevensche Beemden, Halderberge	15	NL	In bedrijf	2013	Wind
Zwartenb, Halderberge/Etten-Leur	10	NL	In bedrijf	2012	Wind
Kreekraksluizen	18	NL	In aanbouw	2013	Wind
Houten	6	NL	In aanbouw	2013	Wind
Ciney België	15	BE	In bedrijf	2012	Wind
Perwez (Hegoa) België	3	BE	In bedrijf	2012	Wind
Eeklo België	5	BE	In bedrijf	2012	Wind
Scheveningen	0,8	NL	In bedrijf	2010	Wind
Windpark Oudenstaart BV	10	NL	In bedrijf	2011	Wind
Sabinapolder	5	NL	In aanbouw	2015	Wind
Nieuwgein	12	NL	In aanbouw	2014	Wind
Laaksche Vaart	10	NL	In aanbouw	2014	Wind
Delfzijl Noord	63	NL	In aanbouw	2015	Wind
Reusel	13	NL	In aanbouw	2015	Wind
Luchterduinen	65	NL	In aanbouw	2015	Wind
Electratar s.a. EXT. (marbais)	6	BE	In bedrijf	2010	Wind
Hegoa Wind s.a. (Perwez)	5	BE	In bedrijf	2010	Wind
Zeebrugge	9	BE	In aanbouw	2014	Wind
Arlon	6	BE	In aanbouw	2014	Wind
Molenbaix	10	BE	In aanbouw	2014	Wind
Tullo Windfarm Ltd	17	UK	In bedrijf	2010	Wind
Tullo Extension (Gammies)	25	UK	In aanbouw	2014	Wind
LZN	69	UK	In aanbouw	2013	Wind
Moy	50	UK	In aanbouw	2013	Wind
Overige zon-PV Nederland	1,4	NL	In bedrijf	2011	Zon
Cordeel	0,6	BE	In bedrijf	2010	Zon
Nike	0,9	BE	In bedrijf	2010	Zon
Audi	4	BE	In bedrijf	2013	Zon
Eneco 4	5	BE	In bedrijf	2011	Zon
Eneco 3	5	BE	In bedrijf	2010	Zon
Brussels	1	BE	In bedrijf	2013	Zon
Flanders	1	BE	In bedrijf	2013	Zon
Solar projects I	1	BE	In bedrijf	2011	Zon
VGSW	0,9	BE	In bedrijf	2011	Zon
Wienerberger	2	BE	In bedrijf	2012	Zon
Touring	0,2	BE	In aanbouw	2013	Zon



Naam centrale	MW	Land	Status	Jaar	Brandstof
Philips	0,1	NL	In bedrijf	2011	Zon
Tata Steel	0,1	NL	In bedrijf	2012	Zon
USG (DSM)	0,1	NL	In bedrijf	2012	Zon
Het Breedt	0,23	NL	In bedrijf	2013	Zon

Desinvesteringen

Naam centrale	MW	Land	Status	Jaar	Brandstof

(des) Investerings GDF SUEZ/Electrabel (GDF SUEZ Energie Nederland)

Investerings

Naam centrale	MW	Land	Status	Jaar	Brandstof
Electrabel: Knippegroen ArcelorMittal	305	BE	In bedrijf	2010	Overig niet-hernieuwbaar
Electrabel: Steam turbine replacement Doel 1	40	BE	In bedrijf	2010	Nucleair
Electrabel: windparken Volvo en Quévy	12	BE	In bedrijf	2010	Wind
Electrabel: extra PV zon capaciteit	1	BE	In bedrijf	2010	Zon
Electrabel: Max Green, Rodenhuize	131	BE	In bedrijf	2011	Biomassa standalone
Electrabel: WKK Evonik Degussa Antwerpen	20	BE	In bedrijf	2011	Gas WKK
Electrabel: Zeebrugge, en-Hainaut, Dendermonde	23	BE	In bedrijf	2011	Wind
Electrabel: 3 windparken	16	BE	In bedrijf	2011	Wind
Electrabel: EGPF - Sint-Gillis-Waas	6	BE	In bedrijf	2012	Wind
Energy International T-POWER	140	BE	In bedrijf	2012	Gas niet-WKK
Electrabel: Frasnes-Lez-Anvaing	6	BE	In bedrijf	2013	Wind
Electrabel: Poperingen	8	BE	In aanbouw	2013	Wind
Electrabel: Lochristi - Zele	6	BE	In aanbouw	2013	Wind
Electrabel: Zwevegem	6	BE	In bedrijf		Wind
Electrabel: overige windparken 2012	1	BE	In bedrijf	2012	Wind
Benelux/Germany: Helmstadt wind	13	DE	In bedrijf	2011	Wind
Benelux/Germany: Wilhelmshaven	380	DE	In aanbouw	2013	Steenkool
Energy International LEVANTO 2	58	DE	In bedrijf	2012	Wind
Energy International LEVANTO GSEF DE	311	DE	In bedrijf	2012	Wind
Energy International LEVANTO SEL	98	DE	In bedrijf	2012	Wind
Energy International IP MAESTRALE (MEG)	86	DE	In bedrijf	2012	Wind
Energy International SCHKORTLEBEN	28	DE	In bedrijf	2012	Wind
Energy International ELECTROMET. DEL EBRO	36	ES	In bedrijf	2012	Waterkracht > 10 MW
Energy International IBERICA DE ENERGIAS	48	ES	In bedrijf	2012	Waterkracht > 10 MW
Energy International CANJUNEDA/CAMI	1	ES	In bedrijf	2012	Zon
France: Haut Pays	78	FR	In bedrijf	2010	Wind
France: Germinon-Vélye	75	FR	In bedrijf	2010	Wind
France: CombiGolfe (Fos-sur-mer 3)	435	FR	In bedrijf	2010	Gas niet-WKK
France: Plumieux - Saint Etienne du Gué de l'Isle	16	FR	In bedrijf	2010	Wind
France: Germinon-Vélye	75	FR	In bedrijf	2010	Wind
France: CNR: Chartrettes	1,4	FR	In bedrijf	2010	Waterkracht < 10 MW
France: CNR: Rambures, Cruguel, Saint-Quentin-en-Mauges, Mesanger wind farms	25	FR	In bedrijf	2010	Wind
France: CNR: Saulce-sur-Rhône	2	FR	In bedrijf	2010	Zon
France: Curbans (Alpes de Haute-Provence)	26	FR	In bedrijf	2011	Zon
France: overige windparken 2010	51	FR	In bedrijf	2010	Wind
France: Montoir-de-Bretagne	435	FR	In bedrijf	2011	Gas niet-WKK
France: CNR: Les Clapeys	1,9	FR	In bedrijf	2011	Waterkracht < 10 MW
France: CNR: La Divatte (Loire Atlantique), Le-Clos du-Pressoir (Maine-et-Loire) and the acquisition of	16	FR	In bedrijf	2011	Wind



Naam centrale	MW	Land	Status	Jaar	Brandstof
the wind farm of Crennes (Mayenne),					
France: CNR: Bollène au Sol, Beaucaire-Tarascon	5	FR	In bedrijf	2011	Zon
France: Compagnie Du Vent: La Limouzinière (Loire-Atlantique), de Cruscades (Aude)	24	FR	In bedrijf	2011	Wind
France: overige windparken 2011	59	FR	In bedrijf	2011	Wind
France: Landes de Couesmé	33	FR	In bedrijf	2012	Wind
France: CNR: Motz (Chautagne)	3	FR	In bedrijf	2012	Waterkracht < 10 MW
France: CNR: Guerville-Melleville (Seine-Maritime), Falleron (Vendée), Rethonvillers (Somme), La Croisette (Oise), Camberton (Manche), Pontru (Aisne) and Bais (Mayenne)	44	FR	In bedrijf	2012	Wind
France: Compagnie Du Vent: PV-Zon Corsica	4	FR	In bedrijf	2012	Zon
France: Compagnie Du Vent: Canet (Aude)	12	FR	In bedrijf	2012	Wind
France: Compagnie Du Vent: Canet (Aude)	46	FR	In bedrijf	2012	Wind
France: Le parc d'Hambers	8	FR	In bedrijf	2013	Wind
France: CNR: Rochemaure	3	FR	In aanbouw	2013	Waterkracht < 10 MW
France: CNR: Pouzin	1,7	FR	In bedrijf	2013	Zon
France: Parc éolien de Radenac	8	FR	In aanbouw	2014	Wind
France: Parc éolien de la Côte de la Bouchère (communes de Huiron et Courdemanges, dans la Marne)	14	FR	In aanbouw	2014	Wind
France: CNR Belley	3	FR	In aanbouw	2014	Waterkracht < 10 MW
France: overige windparken 2012	50	FR	In bedrijf	2011	Wind
Energy Europe: Viotia, Heron II	211	GR	In bedrijf	2010	Gas niet-WKK
Dunamenti Unit 8 retrofit	397	HU	In bedrijf	2011	Gas niet-WKK
Energy Europe: vergroten aandeel in 3 STEG: Voghera, Leini, Roselectra	1.074	IT	In bedrijf	2011	Gas niet-WKK
Energy Europe: vergroten aandeel windvermogen (Longano Eolica, Monte della Difesa)	39	IT	In bedrijf	2011	Wind
Energy Europe: vergrote aandeel van Tirreno power	493	IT	In bedrijf	2011	Gas niet-WKK: 395 MW, Steenkool: 89 MW, Waterkracht > 10 MW: 9,9 MW
Energy International IP MAESTRALE HOLDINGS	550	IT	In bedrijf	2012	Wind
Energy International PEG AKA BRULLI	28	IT	In bedrijf	2012	Wind
Energy International ISAB	183	IT	In bedrijf	2012	Olie
Benelux/Germany: Maxima (Flevo)	870	NL	In bedrijf	2010	Gas niet-WKK
Energy International LEVANTO NL	29	NL	In bedrijf	2012	Wind
Benelux/Germany: Centrale Rotterdam	736	NL	In aanbouw	2014	Biomassa bijstook in kolencentrale
Energy Europe: Jarogniew/Moltowo	21	PL	In bedrijf	2011	Wind
Energy Europe: Wartkowo	30	PL	In bedrijf	2011	Wind
Energy Europe: Pagow	51	PL	In bedrijf	2012	Wind
Energy Europe: Polaniec (1 unit 100% biomassa; extra kolen capaciteit)	282	PL	In bedrijf	2013	Biomass standalone 206 MW; steenkool 76 MW
Energy Europe: Elecgas	415	PT	In bedrijf	2011	Gas niet-WKK
Energy International TURBOGAS	990	PT	In bedrijf	2012	Gas niet-WKK
Energy International PEGO	288	PT	In bedrijf	2012	Steenkool
Energy Europe: Gemeenele windfarm (Baragan)	48	RO	In bedrijf	2012	Wind
Energy International DEESIDE	386	UK	In bedrijf	2012	Gas niet-WKK
Energy International DERWENT	49	UK	In bedrijf	2012	Gas niet-WKK
Energy International SALTEND	898	UK	In bedrijf	2012	Gas niet-WKK
Energy International RUGELEY B	770	UK	In bedrijf	2012	Steenkool



Naam centrale	MW	Land	Status	Jaar	Brandstof
Energy International Wind	20	UK	In bedrijf	2012	Wind
Energy International CRIMP	2	UK	In bedrijf	2012	Wind
Energy International INDIAN QUEENS	97	UK	In bedrijf	2012	Olie
Energy International Wind	472	UK	In aanbouw	2013?	Wind
Energy Europe: central Scotland wind farm	20	UK	In bedrijf	2010	Wind

Desinvesteringen

Naam centrale	MW	Land	Status	Jaar	Brandstof
Drogenbos	468	BE	Vervangen door nieuwere peakshaver	2014	Gas niet-WKK
Electrabel: Sluiting Mol en Kallo	516	BE	Gesloten	2010	Gas niet-WKK
Electrabel: Sluiting Rodenhuize 2, 3	532	BE	Gesloten	2011	Steenkool
Electrabel: Sluiting Ruien 3, 4	277	BE	Gesloten	2012	Steenkool
Electrabel: Sluiting Ruien 5-7 & 6	627	BE	In bedrijf (sluit in 2013)	2013	Steenkool
Electrabel: Sluiting Awirs 5	294	BE	In bedrijf (sluit in 2013)	2013	Gas niet-WKK
T-Power	142	BE	In bedrijf	2011	Gas niet-WKK
Benelux/Germany: Gelderland	136	NL	In bedrijf	2010	Gas niet-WKK
Levanto restructuring	309	DE	In bedrijf	2012	Gas niet-WKK
Dunamenti Unit 8 retrofit	215	HU	Vervangen + upgrade door nieuw	2011	Gas niet-WKK
Dunamenti F	826	HU	Stilgelegd (mottenballen)	2012	Gas niet-WKK
Energy Europe: Tor di Valle, Montemartini (aandeel aan ACEA verkocht)	223	IT	In bedrijf	2011	Waterkracht > 10 MW
Energy Europe: div. waterkracht (aandeel aan ACEA verkocht)	139	IT	In bedrijf	2011	Steenkool
Torrevaldaliga 4	308	IT	Gesloten	2012	Wind
IP Maestrane wind farms south Italy, Sicily, Sardinia, Germany	636	IT	In bedrijf	2012	Gas niet-WKK
Bergum	520	NL	Stilgelegd/mottenballen/uit productie genomen	2012	Gas niet-WKK
Centrale Harculo (IJsselcentrale)	373	NL	Stilgelegd (mottenballen)	2012	Gas niet-WKK
Eems EC20	534	NL	Stilgelegd/mottenballen/uit productie genomen	2012	Gas niet-WKK
Derwent	210	UK	Stilgelegd	2012	Gas WKK
Shotton	210	UK	Stilgelegd	2012	



(des)Investerings Greenchoice

Investerings

Naam centrale	MW	Land	Status	Jaar	Brandstof
Muziektheater Amsterdam	0,1	NL	In bedrijf	2012	Zon
Amsterdamse Scholen Project	0,55	NL	In bedrijf	2011	Zon
ZonVast	1	NL	In bedrijf	2011	Zon
Mitros Utrecht	0,1	NL	In bedrijf	2011	Zon
Kuppen	0,06	NL	In bedrijf	2011	Zon
Apenheul	0,1	NL	In bedrijf	2012	Zon
Desso	0,1	NL	In bedrijf	2010	Zon

Desinvesterings

Naam centrale	MW	Land	Status	Jaar	Brandstof
---------------	----	------	--------	------	-----------

(des)Investerings HVC Energie

Investerings

Naam centrale	MW	Land	Status	Jaar	Brandstof
Horizon Energy B.V. van 75% naar 100% aandeel	1,1	NL	In bedrijf	2012	Zon
Diverse projecten	15	NL	In aanbouw	...	Zon
Bottrop	1,3	DE	In bedrijf	2013	Zon
Trianel Borkum West II	13	DE	In aanbouw	2013	Wind
Burgerveen-Oost	3,9	NL	In bedrijf	2012	Wind
Middelharnis	1	NL	In bedrijf	2011	Wind
Lijn 5 Dordrecht AVI	23,5	NL	In bedrijf	2011	44% overig niet hern. 56% overig hernieuwb.

Desinvesterings

Naam centrale	MW	Land	Status	Jaar	Brandstof
---------------	----	------	--------	------	-----------

(des)Investerings Raedthuys

Investerings

Naam centrale	MW	Land	Status	Jaar	Brandstof
Treurenburg	2	NL	In bedrijf	2011	Wind
Hondtocht	14	NL	In bedrijf	2012	Wind
Oldebroekertocht	14	NL	In bedrijf	2011	Wind
Suurhoffbrug	12	NL	In aanbouw	2013	Wind
Enschede HST	0,1	NL	In bedrijf	2011	Wind

Desinvesterings

Naam centrale	MW	Land	Status	Jaar	Brandstof
---------------	----	------	--------	------	-----------



(des)Investerings RWE/Essent N.V.

Investerings

Naam centrale	MW	Land	Status	Jaar	Brandstof
Lingen	876	DE	In bedrijf	2010	Gas niet-WKK
Neurath	2.100	DE	In bedrijf	2012	Bruinkool
Hamm	1.178	DE	In aanbouw	2013	Steenkool
Nordsee Ost	295	DE	In aanbouw	2013	Wind
Pembroke	2.188	UK	In bedrijf	2012	Gas niet-WKK
Staythorpe (Nottinghamshire)	1.650	UK	In bedrijf	2010	Gas niet-WKK
Gwynt y Môr (Wales)	346	UK	In aanbouw	2014	Wind
Moerdijk II	426	NL	In bedrijf	2012	Gas niet-WKK
Claus C	1.304	NL	In bedrijf	2012	Gas niet-WKK
Eemshaven	1.560	NL	In aanbouw	2014	Steenkool
Denizli	543	TR	In aanbouw	2013	Gas niet-WKK
San Basilio	25	IT	In bedrijf	2010	Wind
Ururi	26	IT	In bedrijf	2010	Wind
Piecki	32	PL	In bedrijf	2010	Wind
Tychowo	35	PL	In bedrijf	2010	Wind
Andasol solar thermal project	6	SP	In bedrijf	2010	Zon
Thornton Bank	77	UK	In aanbouw	2013	Wind
Borssele NPP	146	NL	In bedrijf	2011	Nucleair
Borssele hard coal	122	NL	In bedrijf	2011	Steenkool
EPZ windpark I en II	7	NL	In bedrijf	2011	Wind
Markinch	45	UK	In aanbouw	2013	Biomassa-stand alone
Tillbury	750	UK	In bedrijf	2011	Biomassa-stand alone
Greater Gabbard	252	UK	In bedrijf	2012	Wind
Kehl	6	DE	In bedrijf	2011	Biomassa-stand alone
Goch	6	DE	In bedrijf	2012	Biomassa-stand alone
Explotaciones Eólicas de Aldehuelas	47	ES	In bedrijf	2011	Wind
Kelag vergroten belang van 31-38%	44	AS	In bedrijf	2012	Waterkracht > 10 MW
Overige onshore Wind 2011	48	div.	In bedrijf	2011	Wind
Div. UK onshore wind 2012	51	UK	In bedrijf	2012	Wind
Div. PL onshore wind 2012	44	PL	In bedrijf	2012	Wind
Overige onshore Wind 2012	32	div.	In bedrijf	2012	Wind

Desinvestering

Naam centrale	MW	Land	Status	Jaar	Brandstof
Biblis A	1.167	DE	Atomausstieg	2011	Nucleair
Biblis B	1.227	DE	Atomausstieg	2011	Nucleair
Rostock	136	DE	Verkocht	2011	Steenkool
Claus B	640	NL	Verouderd	2012	Gas niet-WKK
Tillbury	1.131	UK	Verouderd	2011	Steenkool
Tillbury	750	UK	Niet economisch	2013	Biomassa-stand alone
Kehl en Goch CHP	12	DE	Geen kern-activiteit	2013	Biomassa-stand alone
Frimmersdorf C,D,G	383	DE	Verouderd	2011	Bruinkool
Frimmersdorf I,K	264	DE	Verouderd	2012	Bruinkool
Frimmersdorf E, F, L, M, N, O	799	DE	Verouderd	2013	Bruinkool
Niederaußem A, B	250	DE	Verouderd	2013	Bruinkool
Weisweiler C, D	258	DE	Verouderd	2013	Bruinkool
Kraftwerk Ensdorf Block 1 (VSE A.G.)	17	DE	Verkocht	2012	Steenkool



(des)Investeringsen Vattenfall AB/N.V. Nuon Energy

Investeringsen

Naam centrale	MW	Land	Status	Jaar	Brandstof
Les Eoliennes de Perwez	5	BE	In bedrijf	2010	Wind
Alpha ventus	16	DE	In bedrijf	2010	Wind
Boxberg	675	DE	In bedrijf	2012	Bruinkool
DanTysk	147	DE	In aanbouw	2013	Wind
Moorburg	1.640	DE	In aanbouw	2014	Steenkool
Dræby Fed	9	DK	In bedrijf	2010	Wind
Ejsing	7	DK	In bedrijf	2011	Wind
Hagesholm	23	DK	In bedrijf	2011	Wind
Oom Kees	6	NL	In bedrijf	2010	Wind
IJmuiden (Reyndersweg)	8	NL	In bedrijf	2011	Wind
Diemen 34	435	NL	In bedrijf	2012	Gas WKK
Hemweg 9	440	NL	In bedrijf	2012	Gas niet-WKK
Magnum	1.311	NL	In bedrijf	2013	Gas niet-WKK
Zuidlob	122	NL	In bedrijf	2013	Wind
Abelvattnet	5	SE	In bedrijf	2011	Waterkracht < 10 MW
Stor-Rottliden	78	SE	In bedrijf	2010	Wind
Akkats (vervanging)	150	SE	In aanbouw	2014	Waterkracht > 10 MW
Aggragate 5	5	SE	In bedrijf	2011	Waterkracht < 10 MW
Thanet	300	UK	In bedrijf	2010	Wind
Edinbane	41	UK	In bedrijf	2010	Wind
Ormonde	150	UK	In bedrijf	2012	Wind
Swinford	22	UK	In bedrijf	2012	Wind
Clashindarroch	37	UK	In aanbouw	2013	Wind
Forsmark 2	82	SE	In bedrijf	2012	Nucleair
Ringhals 4	122	SE	In aanbouw	2014	Nucleair
Ostra Herrestad	18	SE	In bedrijf	2011	Wind
Märkisches Viertel	5	DE	In aanbouw	2013	Biomassa-WKK

Desinvesteringen

Naam centrale	MW	Land	Status	Jaar	Brandstof
Akkats	150	SE	Revisie	2014	Waterkracht >10 MW
Harry van den Kroonenberg	13	NL	Verouderd	2011	Wind
Hemweg 7	599	NL	Verouderd, vervangen	2012	Gas niet-WKK
Willem-Alexander centr. Buggenum	253	NL	Niet-economisch	2013	Steenkool
Rostock	138	DE	CO ₂ -intensief	2011	Steenkool
Żerań (Vattenfall Heat Poland)	386	PL	CO ₂ -intensief	2012	Steenkool
Pruszkow (Vattenfall Heat Poland)	9	PL	CO ₂ -intensief	2012	Bruinkool
Siekierki (Vattenfall Heat Poland)	622	PL	CO ₂ -intensief	2012	Steenkool
GZE (Upper Silesia) --> Tauron S.A.	0	PL	CO ₂ -intensief	2011	Geen E-opwekking
Helsingør CHP	60	DK	Niet-kerngebied	2011	Gas WKK
Hillerød CHP --> Hillerød Forsyning	77	DK	Niet-kerngebied	2011	Gas WKK
Nuon Belgium --> ENI	5	BE	Niet-kerngebied	2012	Wind
Brunsbüttel	514	DE	Atomausstieg	2011	Nucleair
Krömmel	673	DE	Atomausstieg	2011	Nucleair



Naam centrale	MW	Land	Status	Jaar	Brandstof
Diemen 34	128	NL	Vervangen	2012	Gas-WKK
Wind assets	30	PL	Verkocht	2011	Wind
Amagervaerket	321	DK	CO ₂ -intensief	2013	Steenkool/Biomassa WKK

(des)Investerings Windunie

Investerings

Naam centrale	MW	Land	Status	Jaar	Brandstof
Vanaf 2010 +/- 1.000 MW wind	20	NL	In bedrijf	2010	Wind
Vanaf 2010 +/- 1.000 MW wind	165	NL	In aanbouw	2013	Wind

Desinvesterings

Naam centrale	MW	Land	Status	Jaar	Brandstof

