

Energieakkoord

Vrijdag jl. is het energieakkoord besproken in het kabinet en naar de Tweede Kamer gestuurd voor verdere bespreking. Hieronder treft u de belangrijkste conclusies, voor ons van belang, uit dit akkoord aan:

Industriële restwarmte:

- De minister dient gebieden aan te wijzen waar deze vorm van energie toekomst heeft.
- De lokale overheden kunnen vervolgens een warmteplan ontwikkelen
- Verschuiving van restwarmte naar geothermie (waar mogelijk)
- Wanneer sprake is van meerdere aanbieders zal een regisseur zorg dragen voor o.a. afstemming vraag en aanbod

Kansen voor netbeheerders: in het akkoord stond eerst dat netbeheerders voor deze regisseursrol in aanmerking konden komen. In de definitieve versie is dat weggelaten. Toch biedt het kansen voor ons om deze rol op ons te nemen.

Duurzame energie:

- 6000 MW wind op land. Dit kan aantrekkelijk gemaakt worden door de omgeving in dergelijke parken te laten participeren.
- 4450 MW wind op zee in 2023. Nu reeds zitten projecten in de pijplijn die optellen tot 1000 MW daar moet dus 3450 MW bijkomen.
- Tennet krijgt de verantwoordelijkheid om zorg te dragen voor een net op zee

Huishoudens gaan over op duurzaamheid en netbeheerders spelen daar een belangrijke rol in:

- minimaal 1 mln. Huishoudens /mkbbedrijven dienen in 2020 voor een substantieel deel hun elektriciteit uit duurzame decentrale energie te verkrijgen waarbij de verwachting is dat een groot deel via bio-energietoepassingen zal worden verkregen
- om deze energietransitie mogelijk te maken wordt ook gekeken of wetgeving aangepast moet worden. In wetgeving zou het volgende kunnen worden opgenomen: netbeheerders maken informatie geanonimiseerd beschikbaar ten behoeve van de transitie, zoals voor energiebesparingdiensten. Het betreft hier het Productie Installatie Register (PIR) voor decentrale opwekking (invoeding op midden- en laagspanning), alsmede de beschikbaarheid van verbruiksdata op postcodeniveau (Energie in Beeld).
- Netbeheerders zullen op basis van de experimenten AMvB in 2014 minimaal vier experimenten uitvoeren met variabele transporttarieven. Partijen introduceren virtuele - kleinschalige - handelsplatforms waar particulieren hun energie onderling kunnen kopen/verkopen.

Aanpassing van het energietransportnetwerk:

- Gas en elektriciteit worden steeds meer tweerichtingstromen tussen producenten en gebruikers.
- De ontwikkeling van het energietransportnet vraagt om een integrale benadering die hernieuwbare en fossiele energiedragers, centrale en decentrale energie-infrastructuur in hun samenhang beschouwt
- Voor realisatie van de ambities voor 2020 vormen het regionale energienet en het landelijke gasnet in Nederland in principe geen limiterende factor. Of dat ook geldt voor het landelijke hoogspanningsnet is afhankelijk van de ambities voor windparken op zee. Momenteel wordt een Actieplan Duurzame Energievoorziening door de gezamenlijke netbeheerders afgerond, waarbinnen activiteiten, die noodzakelijk zijn om een duurzamer energievoorziening in 2030 te faciliteren, zijn geïnventariseerd en worden uitgevoerd en/of gemonitord.
- Ontwikkeling en introductie van smart grids en de introductie van demand side management om een verschuiving in het vraagpatroon tot stand te brengen.
- De ontwikkeling van opslagcapaciteit, bijvoorbeeld door verdere stimulering van elektrisch vervoer en de laadinfrastructuur die daarvoor nodig is. Een andere mogelijkheid is om elektriciteit om te zetten in gas en dit gas op te slaan. Deze maatregelen kunnen power-to-gas en/of dual firing (afhankelijk van de energieprijzen elektriciteit of gas te gebruiken) aantrekkelijk maken

PVG