# Greenparc Bleiswijk Overzicht opties variabele nettarieven

In dit document beschrijven we verschillende methoden voor het beprijzen van het gebruik van capaciteit in het lokale elektriciteitsnetwerk. Het doel daarbij is het creëren van prikkels om vraag en aanbod beter te spreiden in de tijd zodat de beschikbare netcapaciteit optimaal gebruikt wordt en congestie op het lokale net wordt voorkomen. Welke methode het meest aantrekkelijk is hangt af van de lokale omstandigheden (vraag, aanbod, opslag) en de wensen van de afnemers en producenten (efficiëntie, leveringszekerheid, prijsschommelingen, voorspelbaarheid, duurzaamheid, zelfvoorzienendheid, etc.). Niet alle opties die we presenteren passen binnen de huidige regelgeving. In de rest van het project besteden we daarom expliciet aandacht aan de inpassing in de regelgeving en aan de aantrekkelijkheid van de verschillende opties voor de projectpartners.

## Greenparc Bleiswijk

De optimale inrichting van het electriciteitsnetwerk hangt af van de lokale context. In dit hoofdstuk beschrijven we daarom

* 1. De huidige situatie in Greenparc Bleiswijk (netwerktopologie, type afnemers, verbruiksprofielen en leveringsprofielen). Hierbij nemen we zowel elektriciteit, gas en lokale mobiliteit mee.
  2. Mogelijkheden in het voorkomen van congestie (referentie)
  3. Voorziene veranderingen als gevolg van de energietransitie (elektrificatie, uitfaseren aardgas, lokale opwek en opslag)

## Huidige nettarieven

Uitgangspunten, kaders en implementatie huidige tarieven

## Alternatieve nettarieven

Uitgangspunten voor een alternatief schema is een beprijzing waarbij:

1. De inkomsten van de netbeheerder niet afnemen
2. Variabele netkosten voor ondernemers laag blijven indien ze meehelpen aan lokale of landelijke congestie
3. Variabele netkosten stimuleren om vraag te verschuiven naar momenten dat de vraag lager is

We analyseren de verschillende opties geïdentificeerd door Netbeheer Nederland. We voegen daar als benchmark nodale beprijzing aan toe. Nodale beprijzing sluit niet aan bij de huidige regelgeving maar geeft een theoretisch optimum. Samen met de kosten en allocatie in de huidige situatie, vormt dit een duidelijke benchmark voor de efficiëntie van het systeem.

1. Afrekening op gemeten vermogen (kW)
2. Afrekenen op gecontracteerd vermogen “bandbreedte” of “abonnement”
3. Afrekenen op gemeten vermogen (kW) achteraf, zonder “abonnement”
4. Gecontracteerd vermogen “bandbreedte” met stoplichtmodel (o.a. Smart Charging)
5. Volledige flexibele nettarieven (wisselende prijs per kW per periode).
6. Verdere differentiatie tarieven naar periode gebaseerd op lokale context
7. Nodale prijzen (Local nodal pricing)

## Geleerde lessen uit lopende en afgeronde smart grid projecten

Is hier al wat over te zeggen?

## Inpassing regulering

## Conclusies