

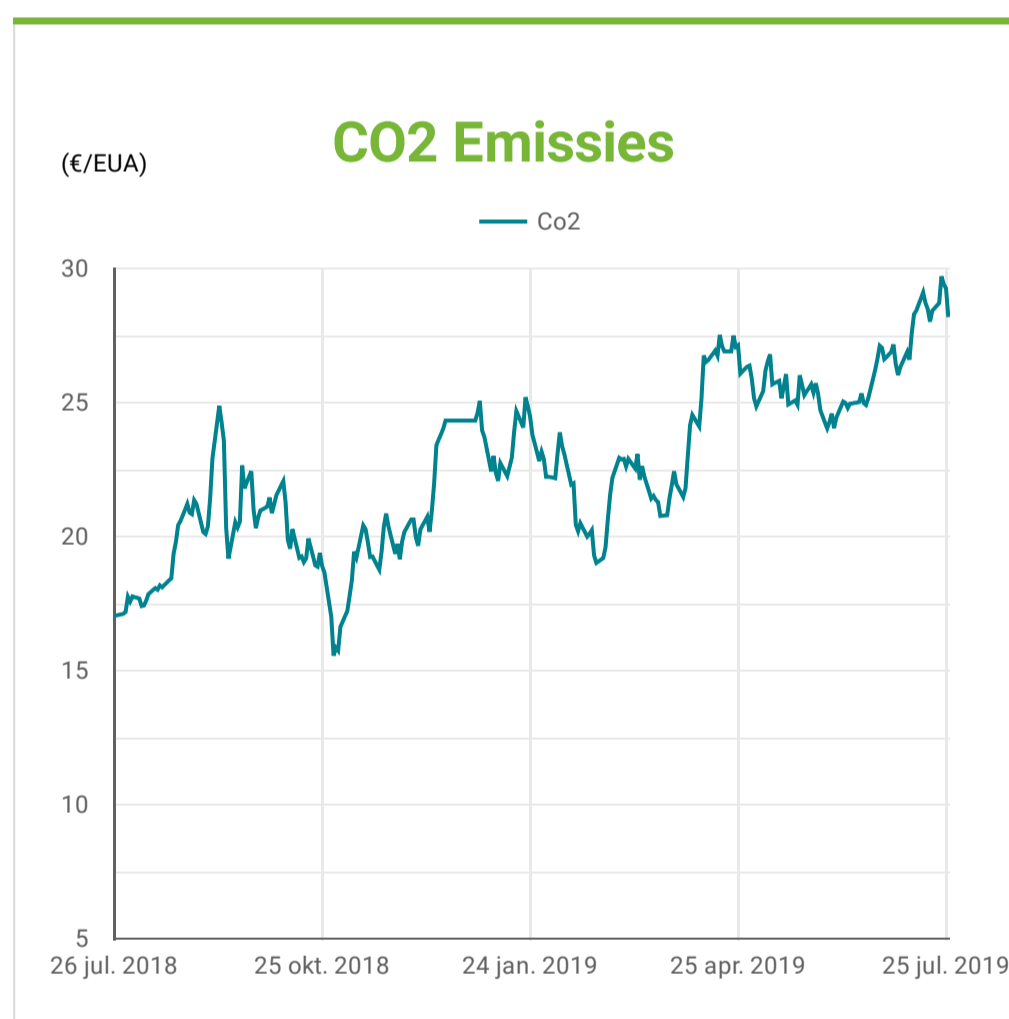
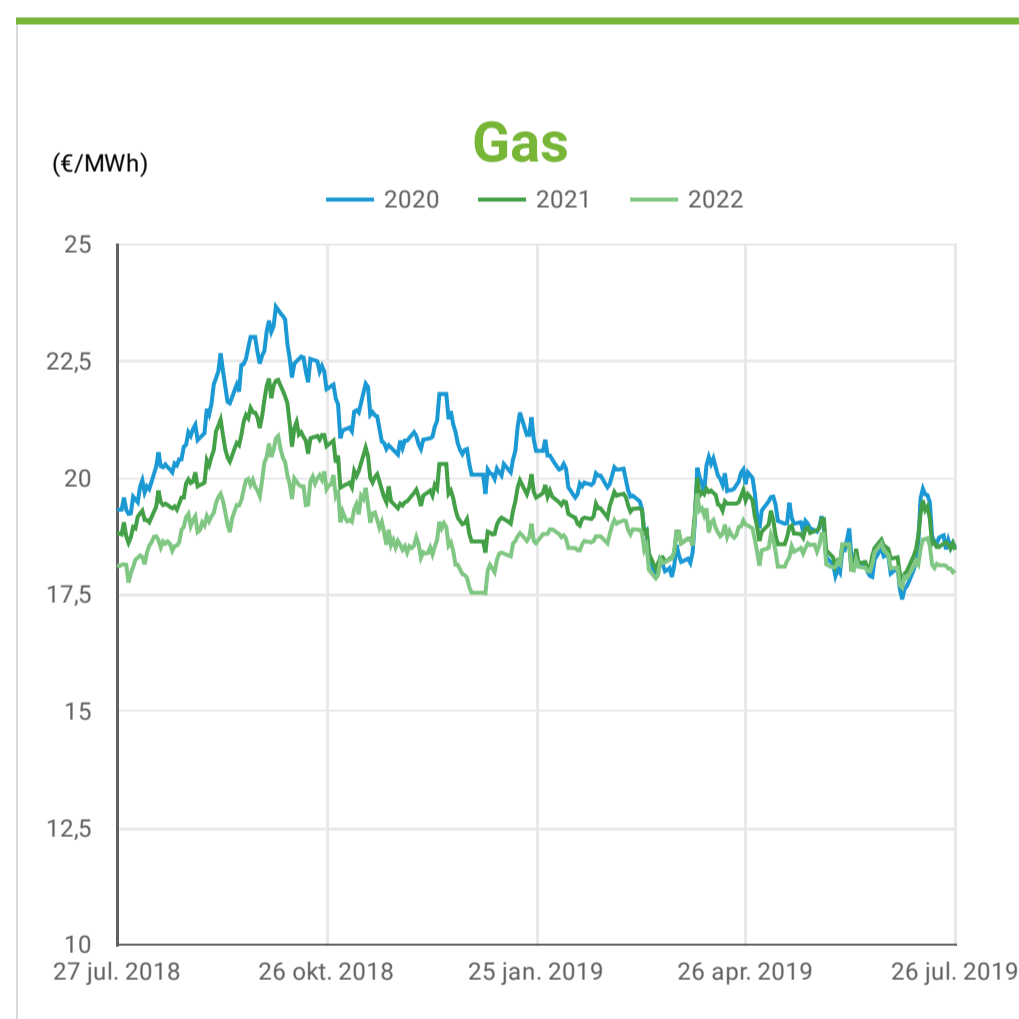
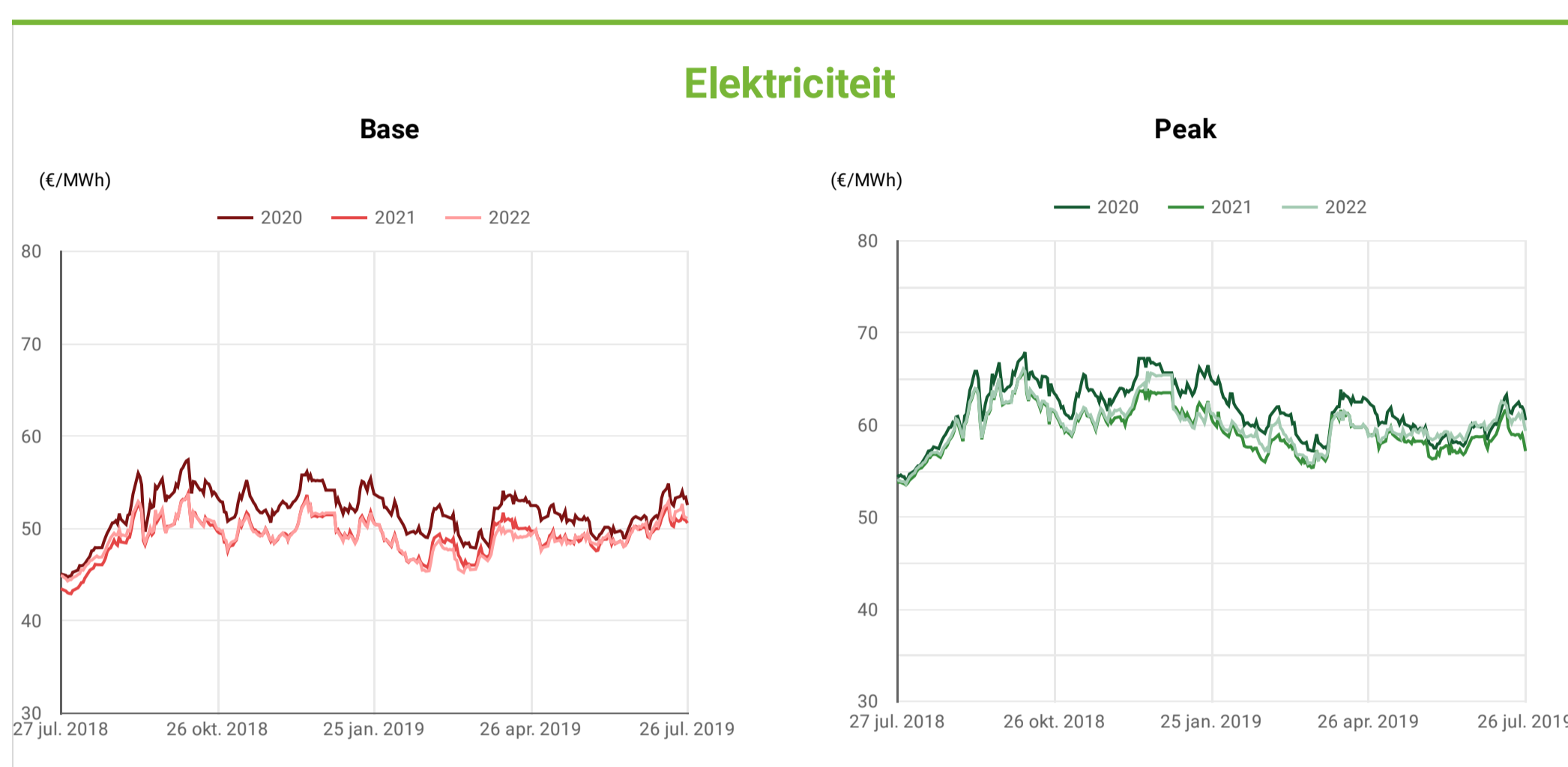
# Elektriciteitsprijzen op de spotmarkt hoog door hitte.

## Lange termijn

Op de termijnmarkt daalde de stroomprijs voor levering in 2020 met 0,8 €/MWh tot 52,6 €/MWh. Op dinsdag steeg dit contract nog boven de 54 €/MWh omdat CO2 op weg was de 30 €/EUA grens te doorbreken. Aan het einde van de week daalde dit contract in waarde wat resulteerde in een week-op-week prijsdaling van 0,6 €/MWh. Waar de kolenprijs twee weken geleden nog hard toenam volgde nu een correctie en daalde de kolenprijs met 1,5 \$/ton. De CDS herstelde hierdoor iets van het dieptepunt van vorige week. De CSS bleef relatief stabiel en is nu voor de tweede week op rij positiever dan de CDS.

Prijzontwikkelingen	Elektriciteit				Gas	
Contract	Base	WtW base	Peak	WtW peak	Gas	WtW Gas
2020	€ 52,55	€ -0,75	€ 60,5	€ -1,4	€ 18,51	€ -0,21
2021	€ 50,6	€ -0,5	€ 57,24	€ -1,72	€ 18,46	€ -0,06
2022	€ 51,19	€ -0,61	€ 59,34	€ -1,31	€ 18,02	€ -0,11

Bovenstaande marktprijzen worden door PZEM ingeschat op de laatste vrijdag van de week. WtW (week tot week veranderingen) geeft de prijsmutaties t.o.v. de vorige week weer.



## Korte termijn

Door het warme weer kwam de gemiddelde stroomprijs afgelopen week 2,2 €/MWh hoger uit op 42,9 €/MWh. Met name door het gebruik van airco's lag de landelijke elektriciteitsvraag op de warmste dagen ongeveer 10 procent hoger dan normaal, de stroomprijs bedroeg hier 49,8 €/MWh. In combinatie met de lage gasprijzen, deze zakte vrijdag weer onder de 10 €/MWh, zorgt dit ervoor dat gascentrales deze zomer veel draaiuren hebben. De extra productie van gascentrales is niet enkel om aan de Nederlandse vraag te voldoen, aangezien meer elektriciteit werd geëxporteerd. De extra export werd veroorzaakt doordat de hitte, met name in Frankrijk, voor een hogere stroomvraag zorgt en werden verschillende centrales stilgezet omdat er onvoldoende koelwater beschikbaar is.

