

Beantwoording technische vragen

Vergadering	Commissievergadering	Datum 14-nov-22
Vragensteller	Dick Homans namens de CU	
Agendapunt/onderwerp	3. Vervolgonderzoek zwembaden	
Eenheid	Maatschappelijke Ondersteuning	
Contactpersoon	Leo Kortstee	
Contactgegevens	l.kortstee@dalfsen.nl (0529) 48 83 46	

Bijgaand de volgende technische vragen vanuit de fractie:

1) Begrotingswijziging: onttrekking 258.000 Euro uit de ARVB lijkt niet overeenkomstig met het opgenomen cijfer van 312.000 Euro in de tabel. 570.000 investering = 252 onttrekking uit reserve bestemd en 60 uit voorziening (samen 312). Er is dan nog 258 uit ARVB nodig. Waarom is er in de xls sheet 312.000 opgenomen?

Antwoord: Terechte opmerking. De desbetreffende begrotingswijziging is niet juist. Deze wordt aangepast.

2) Hoeveel (extra) elektrische energie (stroom) zal benodigd zijn als exploitatie dmv warmtepompen wordt gerealiseerd? Is de (netto) besparing op stroom en gas bekend en meegewogen in het voorstel? Is er een rendementsberekening beschikbaar (terugverdienperiode of bijv. Netto contante waarde?)

Antwoord: In de berekeningen zijn we uitgegaan van circa 70.000 à 80.000 kWh extra elektraverbruik per zwembad voor de warmtepompen. De energielasten zijn in de huidige marktomstandigheden lastig te voorspellen. Uitgaande van de tot nu toe bekende (gas en elektra)prijzen voor 2023 is het verschil in energiekosten tussen de situatie met gasketels of warmtepompen € 38.000 per jaar voor zwembad Gerner en € 44.000 per jaar voor De Meule. Bij deze prijzen is de investering binnen zeven jaar terugverdiend.

3A) Energieneutraal maken niet meegenomen. In het uitgevoerde onderzoek lijkt uitsluitend daken op gebouwen te zijn onderzocht op zonnepanelen. Is er ook een onderzoek naar windenergie (een te plaatsen windmolen) uitgevoerd?

Antwoord: Voor beide zwembaden is het op dit moment niet mogelijk om opgewekte zonne- of windenergie terug te leveren aan het net. Dat komt omdat het netwerk van Enexis dit niet kan verwerken. De prioriteit is nu eerst om de zwembaden gasloos te maken. De volgende stap in de verduurzaming is om de energie die verbruikt wordt zelf op te gaan wekken.

3B) Idem voor wat betreft zonnepark boven parkeerplaats (zonnepark) Tijdens PPN behandeling is door wethouder toegezegd dat informatie mbt kostenraming zonnepark met de raad gedeeld zou worden. Deze is nog niet ontvangen. Is het mogelijk dit te delen ter ondersteuning van besluitvorming door Raad.?

Antwoord: Ook de aanleg van zonneparken wordt op dit moment beperkt door de capaciteit van het netwerk van Enexis. Informatie over de netcongestie is in de raadsvergadering van 26 september 2022 met u gedeeld.

Plannen voor zonneparken op sportparken of op andere locaties kunnen we gaan maken als de daarmee opgewekte energie kan worden verwerkt op het netwerk van Enexis.

4A) Is onderzocht of warmtepompen tot extra openstelling/ verlenging seizoen kan leiden?
Verwarmen van zwemwater is immers minder kostbaar en installatie is aanwezig

Antwoord: iedere verlenging voorafgaande of aansluitend aan het zwemseizoen brengt extra kosten met zich mee. In de maanden juni, juli en augustus wordt het zwemwater grotendeels op temperatuur gehouden met de zon. Aanvullende energie is vooral nodig in de (opstart)maand april en, afhankelijk van de weersomstandigheden, in mei. Hoe kouder het is, hoe meer energie moet worden gebruikt om het zwemwater op temperatuur te brengen. Naast de kosten voor energie zijn personeelskosten een belangrijk ander aspect van dit vraagstuk.

4B) Kan installatie buiten zwemseizoen ook gebruikt worden voor andere toepassing? Bijvoorbeeld verwarming gebouwen/ water sportvoorziening voetbal

Antwoord: Gebruik buiten het seizoen is wellicht mogelijk. Hierbij spelen naast technische aspecten zoals temperatuurhoogten en leidinglengtes ook juridische aspecten vanwege de energiewet een rol. We gaan in gesprek met de gebruikers op beide locaties om de medegebruiksmogelijkheden te onderzoeken.