

### Paragraaf 3.3.1 Werking van de mijnbouwinstallatie

In deze paragraaf stelt aanvrager dat TWL-2 (GT-03 en GT-04) geïntegreerd wordt met TWL-1 (GT-01 en GT-02). Dit volgt ook uit de schematische weergave van de installatie in Figuur 8 (Figuur 1 in deze tekst). Aanvrager stelt dat het productiewater van beide productieputten in de ontgasser gecombineerd wordt en vervolgens als één stroom door de warmtewisselaars gaat. Vervolgens wordt het water na de injectiepompen naar ratio van de productiedebieten verdeeld over de twee injectieputten.

In paragraaf 3.6 stelt aanvrager dat: “In de situatie dat TWL-01 uitvalt zal TWL-02 ambiëren tijdelijk meer te produceren zolang dit veilig kan gebeuren en binnen de parameters van de huidige score van de SHA quickscan.”

- *Kan de aanvrager bevestigen dat TWL-02 volledig geïntegreerd wordt in TWL-01 en dat er in werkelijkheid een geothermisch kwartet ontstaat in plaats van twee onafhankelijke doubletten?*
- *Trias Westland bevestigt dat TWL-02 volledig wordt geïntegreerd in TWL-01 zodanig dat er inderdaad sprake zal zijn van een geothermisch kwartet.*

### Configuratie van de putten in de ondergrond

In figuur 11 (pagina 25) van het pre-drill winningsplan presenteert aanvrager de mogelijke putlocaties en doorprikpunten van het reservoir. Deze configuratie wijkt af van wat in de SDE aanvraag (Geological report TW OK II – G1363b) gepresenteerd en behandeld is. In de SDE aanvraag wordt een tramlijn configuratie voorgesteld, terwijl in het pre-drill winningsplan een dambord configuratie gepresenteerd wordt. In de bijgevoegde “Seismic Hazard Analysis (Quickscan)” stelt aanvrager in paragraaf 4.1.2 dat geplande doublet in een tramlijn configuratie met TWL-01 wordt gerealiseerd. De voorgestelde tramlijn configuratie komt niet overeen met Figuur 3-1 van dat document.

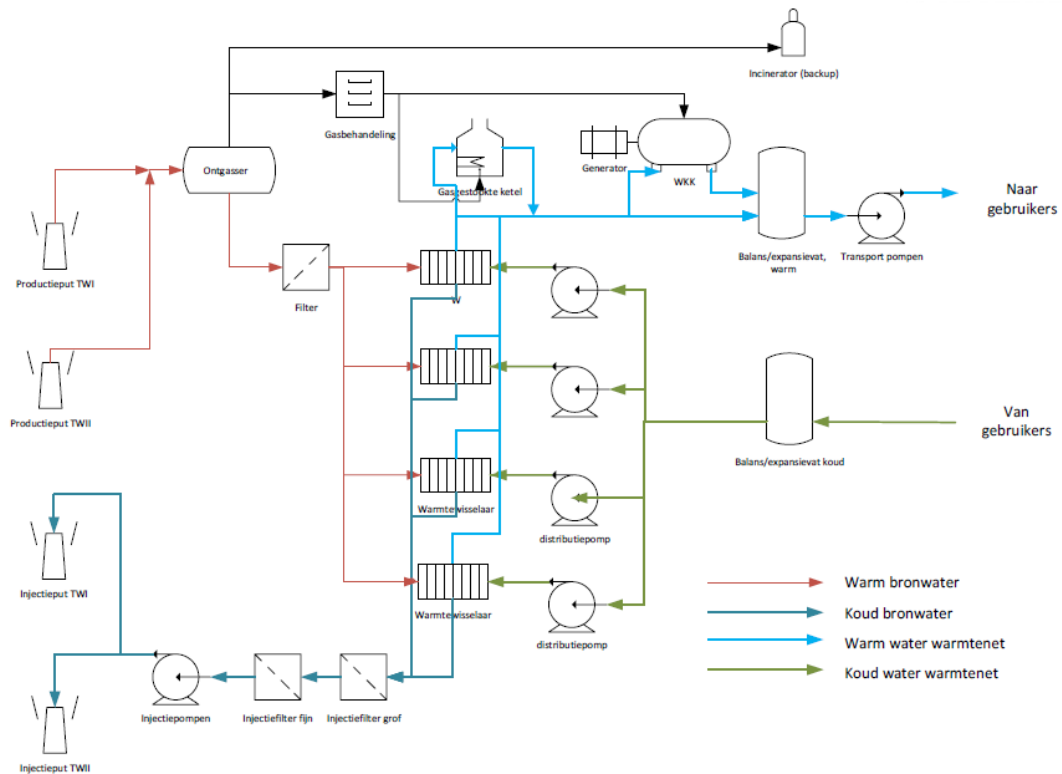
- *Kan aanvrager aangeven welke configuratie gerealiseerd gaat worden. De configuratie heeft mogelijk invloed op de doorbraaktijd van koud water in de productieput. Daarnaast heeft de configuratie van de putten ook invloed op de tijd die nodig is om 1°C afkoeling te krijgen op de vergunningsgrens.*
- *De informatie in het winningsplan is het meest up-to-date. NLW-GT-03 zal de producer worden en NLW-GT-04 de injector, in een dambord configuratie.*

### Vollasturen

In tabel 10 van het pre-drill winningsplan stelt aanvrager dat het aantal vollasturen 8000 uur per jaar is. In het “Seismic Hazard Analysis (Quickscan)” document geeft aanvrager aan het debiet 300 m<sup>3</sup>/uur is op basis van 7000 uur productie per jaar (pagina 16).

- *Kan aanvrager aangeven wat het aantal vollasturen per jaar is?*
- *Om het temperatuur- en drukverloop van de twee doubletten over tijd te voorspellen is recent een reservoirmodel ontwikkeld in Eclipse. De verwachte productiedata van TWL-01 en TWL-02 zijn eerder opgestuurd. Voor TWL-02 wordt nu uitgegaan van een debiet van 300*

*m<sup>3</sup>/h voor 7000 vollasturen. Dit is ook gebruikt voor de SHA level 2. In het model zitten iets hogere rates (260 m<sup>3</sup>/h voor 100% vollast).*



*Figuur 8 Schematische weergave van de mijnbouwinstallatie*

*Figuur 1: Figuur 8 uit Pre-drill winningsplan TWL-02 - NLW-GT-03 en GT-04. Dit schema laat zien dat de productiestromen van beide productieputten samen komen bij de ontgasser en daarna als één productiestroom door de warmtewisselaars gaat. Volgens de aanvrager wordt de waterstroom na de injectiepompen naar ratio verdeeld over de injectieputten.*