



NAM

# SCHOONEBEEK

LANGE TERMIJN

PRODUCTIEWATERVERWERKING

STAPPENPLAN OP HOOFDLIJNEN  
TEN BEHOEVE VAN RONDE TAFEL OVERLEG



# INTRODUCTIE

In September 1943 olie gevonden in Schoonebeek, volgend jaar 80 jarig jubileum oliewinning



**AL 80 JAAR GOEDE BUREN, ONZE INZET SAMEN 100 HALEN**

## UITGANGSPUNTEN – TOEKOMST SCHOONEBEEK OLIEPRODUCTIE

### Enkele consideraties voor de oordeelsvorming

- In 2021 consumeerde Nederland ~800.000 bbl/dag en produceerde Nederland ~15.000 bbl/dag. Schoonebeek betreft ongeveer de helft. Schoonebeek maakt Europa in tijden van energiecrisis minder afhankelijk voor grondstoffen.
- Schoonebeek olie in vergelijking met geïmporteerde olie van buiten Europa:
  - a) winning vindt plaats onder zeer strakke condities en onafhankelijke monitoring (SodM),
  - b) wordt vlak bij de productie geconsumeerd (binnen straal 300km) en
  - c) brengt bij continuering van de winning duurzaamheidsinvesteringen met
  - d) als resultaat een kleinere footprint (CO<sub>2</sub>, ecologie) dan die van de gemiddeld geïmporteerde olie.
- De concept MKBA geeft het inzicht dat de SBK oliewinning een materiele bijdrage levert aan de Nederlandse welvaart
- De oliewinning brengt regionale werkgelegenheid, economische activiteit en bijdragen gekoppeld aan de levensduur van het veld, bijvoorbeeld verduurzaming woningbestand, energietransitieprojecten en sociaal-economische vitaliteit.
- Oliewinning kan veilig en verantwoord, dit wordt pro-actief vastgesteld door de onafhankelijke toezichthouder tijdens de vergunningsverlening
- NAM zoekt betrokkenheid van de omgeving, van EZK en de toezichthouder tijdens de project fase en de resterende duur van de oliewinning o.a. via klankbordgroep (bewoners/overheden)

## TOEKOMST SCHOONEBEEK:

## EEN CIRCULAIRE, BETERE, VEILIGERE OLIEWINNING MET REGIONALE AFSPRAKEN EN BIJDRAGEN

Bron: [www.nos.nl](http://www.nos.nl)

Landen waar Nederland veel olie van importeert zijn onder meer Rusland, Nigeria, Irak, Saudi-Arabië en Angola. Volgens Korteweg: "allemaal landen die laag scoren op mensenrechten en de vrijheidsindex."

Via de Rotterdamse haven komt er jaarlijks zo'n 100 miljoen ton ruwe olie binnen. Ongeveer de helft daarvan voeren we door naar het buitenland. Op onderstaand kaartje is te zien uit welke landen Nederland olie importeert:

**Nederland haalt nog veel olie uit Rusland**  
Import van vaten ruwe olie in mei 2022 (x 1000 per dag)



\*Egypte is een doorvoerhaven voor olie uit Saudi-Arabië, Koeweit en Irak

bron: Kpler

## BEOOGDE EINDOPLOSSING PRODUCTIEWATERVERWERKING IN SCHOONEBEEK



- Stoffen afkomstig uit diepe ondergrond gaan retour naar die diepe ondergrond \*)
- Noodzakelijk toe te voegen mijnbouw-hulpstoffen zijn aantoonbaar geminimaliseerd \*)
- Zuidoost-Drenthe kent waterbeperkingen in de zomer, samen met de regionale partijen draagt NAM bij aan oplossingen \*)
- Stoom generatie ook via e-boilers



- Nieuwe waterinjectieputten boren tenzij SodM oordeelt bestaande putten veilig en verantwoord
- Productiewater enkel via kunststof leidingen transporteren
- Integriteitsmonitoring met transparante verantwoording en onafhankelijke verificatie



- Vergunningentraject met inspraak voor de regio en vooroverleggen met bevoegde gezagen en haar adviseurs
- Ontzorging via een afsprakenkader met continue dialoog en inspraak gedurende de resterende levensduur van de operatie; o.a. klankbordgroep
- Delen met regio via investerings-agenda gekoppeld aan de levensduur van het veld

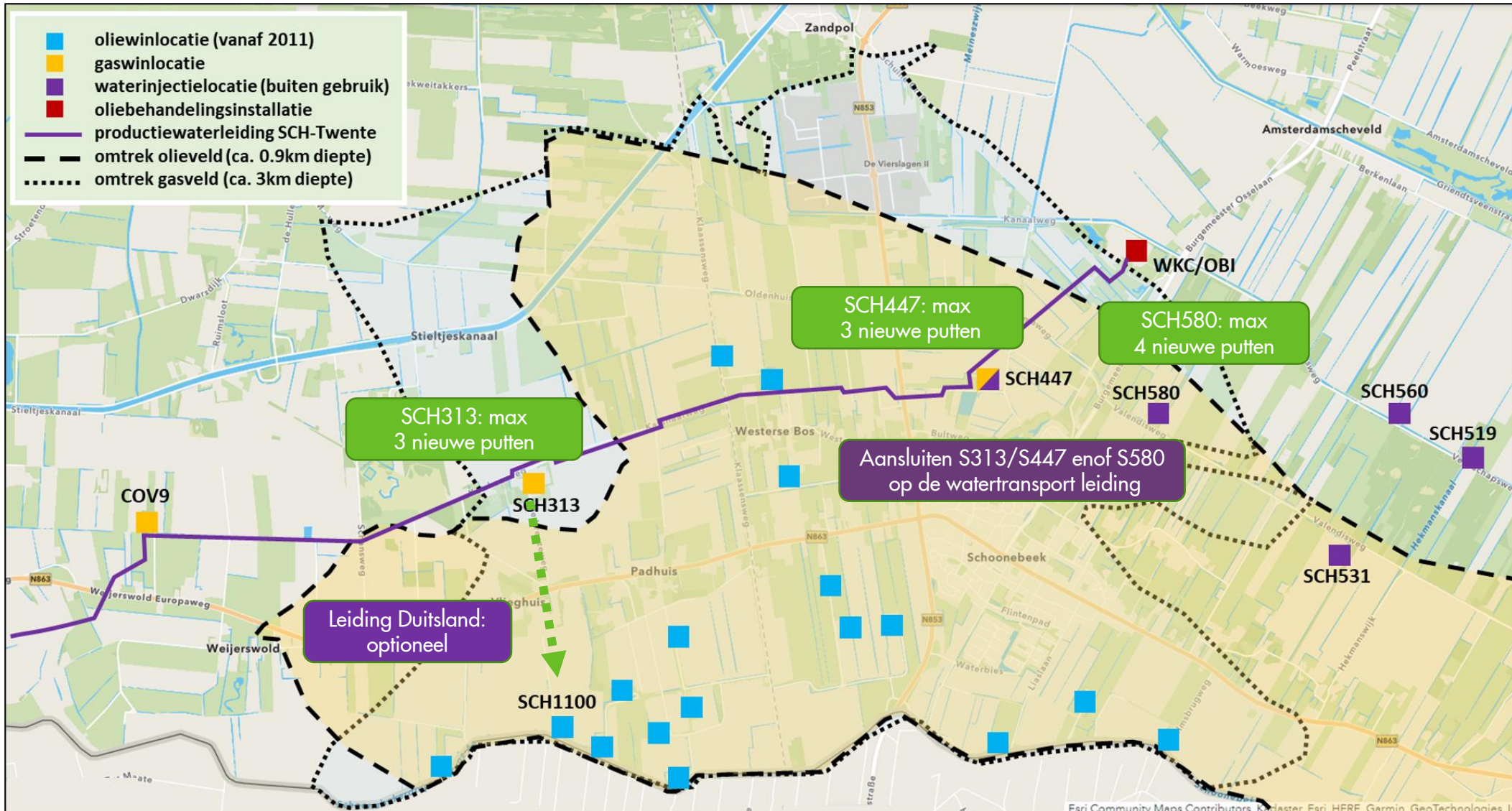
## PRODUCTIEWATERVERWERKING IN SCHOONEBEEK: EEN CIRCULAIRE, BETERE EN VEILIGERE OLIEWINNING MET REGIONALE AFSPRAKEN

## BOUWSTENEN VAN EEN TRANSITIE

- De **Staatssecretaris** van Mijnbouw voert de **regie** over de transitie en neemt de **leiding** in de **besluitvorming** met **inspraak** voor de regio
- De NAM ziet een **gefaseerde overgang van Twente naar Drenthe**, waarbij de waterinjectie in Twente per begin 2023 al reduceert door water te injecteren in Drenthe. In de overgang blijft de gezamenlijke Drentse en Twentse productiewaterinjectie capaciteit 3.000m<sup>3</sup>/dag (*is de huidige Twente capaciteit*), iedere m<sup>3</sup> injectiecapaciteit in Drenthe reduceert een m<sup>3</sup> capaciteit in Twente.
- De tussenoplossingen die de **NAM** presenteert zijn **gericht op** het bereiken van de **eindoplossing**:
  - a. stoffen afkomstig uit de diepe ondergrond, retour naar de diepe ondergrond door middel van putten met de beste materialen,
  - b. een binnen de wettelijke kaders aantoonbaar geminimaliseerd gebruik van mijnbouwhulpstoffen,
  - c. het tevens gebruiken van e-boilers om deels vrijwel emissieloos stoom uit incrementele groene electriciteit te genereren en
  - d. te opereren met een Afsprakenkader, een Investeringsagenda en een klankbordgroep gedurende de resterende SBK levensduur

# OVERZICHT PRODUCTIEWATER VERWERKING IN DRENTHE

Waterinjectie in diepe ondergrond op 3km diepte – in gebiedsproces diverse locatie(s) bespreken en keuzes maken



## DETAILS VAN EEN GEFASEERDE TRANSITIE VAN TWENTE NAAR SBK GASVELD

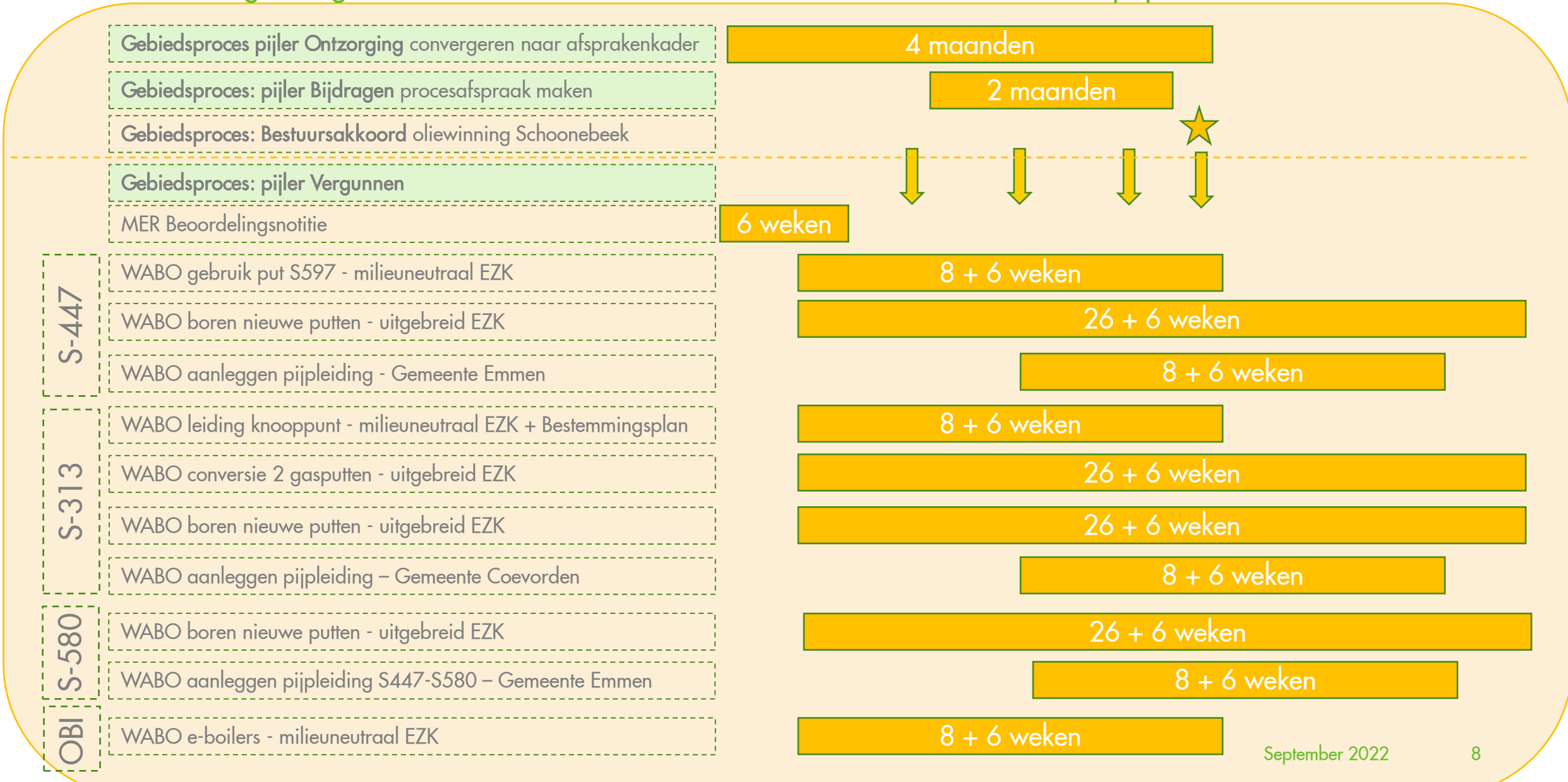
Een gefaseerde afbouw in Twente en gefaseerde opbouw in Schoonebeek kan veilig en verantwoord vanuit bestaande infrastructuur en een beperkte impact op de omgeving.

Fase	Jaar	ONDERDEEL	Oplossing
FASE 0	2023	Waterinjectie Twente in putten ROW5 en ROW7 Mits SodM deze putten als veilig en verantwoord beschouwt - oordeel verwacht eind sep-2022	TUSSEN OPLOSSING
FASE1A	2023	Injectielocatie SCH447 met bestaande waterinjectieput SCH597 aansluiten op de productiewater transportleiding, mits SodM deze put beoordeelt veilig en verantwoord + gebruik Twente ROW5 en ROW7	TUSSEN OPLOSSING
FASE 1B	2023	Gaswinlocatie SCH313 aansluiten op de productiewater transportleiding en conversie van 2 bestaande gasputten naar waterinjectieputten, mits SodM beoordeelt als veilig en verantwoord + gebruik SCH597, ROW5 en ROW7 wordt back-up	TUSSEN OPLOSSING
FASE 2	2024	Boren nieuwe waterinjectieputten (inzet aanvang 2 <sup>e</sup> helft 2023) + gebruik van de 3 putten in fase-1 Definitieve stop gebruik Twente putten aanvang planning opruimen Twente	EIND OPLOSSING
FASE 3	2025+	Verhogen van de waterverwerkingcapaciteit naar het originele niveau (2024: aanvang boren extra putten en bijbehorende aanvullende constructiewerkzaamheden bijv. e-boilers etc.)	EIND OPLOSSING

## EEN GEFASEERDE TRANSITIE BIEDT TWENTE DE GEAMBIERDE EINDIGHEID EN DRENTHE DE TIJD VOOR EN HET PERSPECTIEF OP EEN GOED GEBIEDSPROCES

# Vergunningenoverzicht - Scenario waterinjectie SBK gasveld fase 1 tot 3

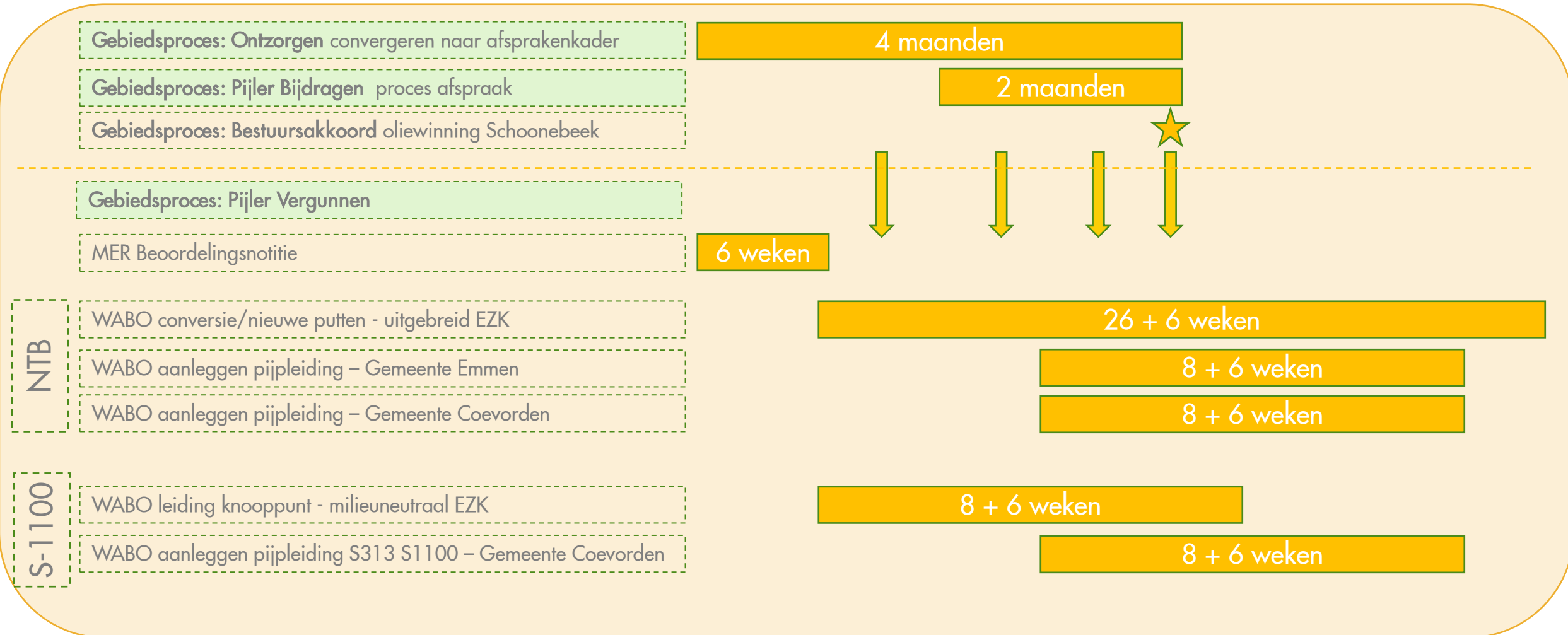
Overzicht vergunningen locaties 447, 313 of 580 en OBI met indicatieve doorlooptijd





## Vergunningenoverzicht – Alternatief Scenario waterinjectie SBK olieveld

Overzicht vergunningen locaties nog te bepalen (NTB) en S1100 met indicatieve doorlooptijd





**NAM**