



Model 'Vereiste informatie transport- en opslagverklaring' SDE++ 2025

Dit document betreft de minimale informatie die nodig is om te kunnen beoordelen of een opslagproject geschikt is voor de permanente opslag van CO₂ en of deze binnen de gestelde termijn ontwikkeld kan worden.

In de SDE++-subsidieregeling is opgenomen (artikel 2b, lid 7 van de Algemene Uitvoeringsregeling SDE) dat een aanvrager, indien hij niet zelf de CO₂ transporteert en opslaat, middels een transport- en opslagverklaring (hierna: TOV) de haalbaarheid moet aantonen dat de afgevangen CO₂ getransporteerd en opgeslagen zal worden. Een dergelijke TOV wordt afgegeven door de partij die transport en/of opslag van deze CO₂ zal realiseren. Om, als onderdeel van een subsidieaanvraag, de doelmatigheid en haalbaarheid van de plannen voor de transport- en opslaginfrastructuur te beoordelen heeft RVO minimaal de hieronder beschreven gegevens nodig.

1. Toelichting

Om de TOV te onderbouwen moet(en) de transport- en/of opslagpartij of partijen die deze verklaring(en) hebben afgegeven, in een Nederlands- of Engelstalig rapport onderbouwen dat de aangeboden dienst op tijd kan worden geleverd. De TOV bestaat uit meerdere onderdelen met verschillende eisen, beschreven in onderstaande secties:

- De eisen voor de opslagverklaring worden beschreven in sectie 2.
- De eisen voor de transportverklaring worden beschreven in sectie 3.

Indien de aanvraag betrekking heeft op CO₂-opslag in één of meerdere opslagprojecten en/of vergunningen, of op meerdere CO₂-transportmodaliteiten, moet informatie worden verstrekt voor alle mogelijke gevallen. De benodigde gegevens dienen herleidbaar onderbouwd te worden aangeleverd. Hoewel de subsidie gericht is op de CO₂-afvangpartijen en niet op de transport- en/of opslagpartij of partijen, dient in de TOV aannemelijk te worden gemaakt dat het totaal van de gezamenlijke CO₂-stromen binnen het opslagvoorkomen of de opslagvoorkomens kan worden opgeslagen. De evaluatie van de TOV richt zich vooral op de samenhang tussen opslagcapaciteit en injectiviteit, zodat de opslag van de afvangstromen tijdig kan worden gerealiseerd.

2. Eisen voor de opslagverklaring

De eisen voor opslagverklaring zijn onderverdeeld in vijf onderdelen:

- Algemene gegevens opslag: Een beschrijving van de geografische ligging van het opslagvoorkomen en -complex, inclusief de kenmerken van het reservoir en het type opslag: opslag in een leeg (gedepleteerd) olie- of gasveld of aquiferopslag;
- CO₂-insluitingsconcept: Een beschrijving van het insluitingsconcept onderbouwd met zowel geologische barrières als technische maatregelen die de permanente opslag van CO₂ garanderen;
- Opslagcapaciteit: Een technische onderbouwing waarmee aannemelijk wordt gemaakt dat de af te vangen CO₂-stromen passen binnen het opslagvoorkomen;
- Injectiviteit: Een technische onderbouwing waarmee aannemelijk wordt gemaakt dat de af te vangen CO₂-stromen binnen de duur van 15 jaar kunnen worden geïnjecteerd in het opslagvoorkomen;
- Haalbaarheid opslagproject: Een onderbouwing waarmee aannemelijk wordt gemaakt dat de het opslagproject op tijd bedrijfsklaar om de af te vangen CO₂-stromen op te slaan, rekening houdend met technische, logistieke en regelgevende aspecten.

Per onderdeel zijn er een aantal specifieke eisen die worden beschreven in de volgende secties. Voor de opslagcapaciteit en de injectiviteit dient de aanvrager ook de benodigde parameters in tabelvorm aan te leveren.

2.1 Algemene gegevens opslag

De locatie van het beoogde gebied met een beschrijving van het reservoir en het type opslag, inclusief:

- i. De naam van de uitvoerende partij die de opslag verzorgt;
- ii. De naam van het beoogde gebied waarin de CO₂-stromen zullen worden opgeslagen;
- iii. De naam van de vergunning: de opslagvergunning voor CO₂ of – indien in aanvraag – andere aanwezige mijnbouwvergunningen;

Voor opslag in het buitenland: de naam van een gelijkwaardige vergunning voor opslag van CO₂:

- iv. De naam of namen van de vergunninghouder(s);
- v. De geografische ligging;
- vi. Het type opslag: opslag in lege velden, aquiferopslag of hybride;
- vii. Het reservoir (laagpakket(ten)) waarin de CO₂ zal worden opgeslagen;
- viii. Het (beoogde) opslagcomplex inclusief een onderbouwing van de begrenzingen in relatie tot de verleende en/of aangevraagde mijnbouwvergunning;

Voor opslag in lege velden:

- ix. De namen van de koolwaterstofvoorkomens die deel uitmaken van het opslagcomplex (voor opslag in de Nederlandse territoriale zee, dient de naamgeving van deze voorkomens logisch te relateren zijn aan de veldnamen zoals gebruikt op nlog.nl);
- x. Huidige status en beschikbaarheid van de koolwaterstofvoorkomens die deel uitmaken van het opslagcomplex (op hoofdlijnen: producerend, tijdelijk verlaten, etc.).

Voor aquiferopslag:

- xi. De naam of namen van de blokken of blokdelen waarin de verleende en/of aangevraagde mijnbouwvergunning ligt (voor opslag in de Nederlandse territoriale zee, dient de naamgeving voor de blokken en blokdelen overeen te komen met die op nlog.nl).

2.2 CO₂-insluitingsconcept

Een beschrijving van het insluitingsconcept onderbouwd met zowel de geologische barrières als technische maatregelen die de permanente opslag van CO₂ garanderen, inclusief tenminste een beschrijving van:

- i. Alle boringen waarmee het opslagcomplex ooit is aangeboord en hun technische status (op hoofdlijnen: nog te abandonneren, nog actief, gesuspendeerd, etc.);
- ii. De boringen (putten) die (her)gebruikt zullen worden voor de CO₂-injectie en hun technische status (op hoofdlijnen: nog te boren, nog actief, gesuspendeerd, etc.);
- iii. De kwaliteit van de nog te abandonneren en al geabandonneerde boringen;
- iv. De kwaliteit van de insluitingsstructuur;
- v. De kwaliteit van de afsluitende laag of lagen;
- vi. De kwaliteit van afsluitende breuken;
- vii. De verwachte afstanden van de CO₂-verspreiding ten opzichte van spilpunten of andere potentiële lekpaden.

2.3 Opslagcapaciteit

Een technische onderbouwing waarmee wordt aangetoond dat de CO₂-stromen passen binnen het opslagvoorkomen, inclusief:

- i. Een overzicht van de initiële opslagcapaciteit van het opslagvoorkomen in megaton;
- ii. Een overzicht van de in totaal geïnjecteerde CO₂ en nog gereserveerde opslagcapaciteit op het moment van de aanvraag, inclusief alle CO₂-stromen waarvoor al een eerdere SDE++-beschikking is afgegeven en voor alle CO₂-stromen die niet onder de SDE++-subsidieregeling zullen vallen;
- iii. De samenstelling van de totale massa van het te injecteren CO₂-mengsel met ten minste het molpercentage CO₂;
- iv. Een technische onderbouwing van de opslagcapaciteit met daarbij ook een beschrijving van de belangrijkste factoren die voor beperkingen (e.g. waterinjectie en putten) en onzekerheid (waterproductie, aquiferinstroom, connectiviteit tussen opslagvoorkomens/compartimenten) zorgen;

Voor opslag in lege velden:

- v. Een toelichting met figuur waarin wordt beschreven hoe de initiële (virgin) reservoirdruk is inclusief de diepte van aanwezige aardgasdrukmetingen, eventueel beschikbare aquiferdrukmetingen en de drukgradiënten die zijn gebruikt om aardgasdrukken of hydrostatische drukken in Tabel 2 te bepalen;
- vi. Een tabel met de cumulatieve productie of injectie per put in m³ (voor gas op de referentiecondities 0 °C en 101,325 kPa: 1 Nm³ = 0,9475 Sm³. Voor aardolie en condensaat in Sm³ op de referentiecondities 15 °C en 101,325 kPa. Voor water in m³);
- vii. De aanvrager dient ter ondersteuning van a) en b) de gegevens zoals in Tabel 1 aan te leveren. Als het opslagcomplex uit één of meerdere opslagvoorkomens bestaat, eventueel ook opgedeeld in gescheiden compartimenten, moeten de gegevens – indien significant verschillend – per opslagvoorkomen en per compartiment worden aangeleverd.

Tabel 1: Parameters voor de berekening van de statische opslagcapaciteit van het opslagvoorkomen /compartiment in het geval van opslag in lege velden.

Parameters voor het berekenen van de (statische) opslagcapaciteit	Eenheid	¹ Minimum	Verwacht/bepaald	¹ Maximum
¹ Initiele opslagcapaciteit (statisch of dynamisch indien beschikbaar)	Mton			
¹ Totaal gereserveerde opslagcapaciteit	Mton			
¹ Totaal beschikbare opslagcapaciteit (statisch of dynamisch indien beschikbaar)	Mton			
¹ Beoogde injectieduur	jaar			
¹ Aantal injectieputten	-			
² Cumulatieve productie	* Miljard m ³ (bcm) en/of (S)m ³	n.v.t.		n.v.t.
² Ultimate Recovery	* Miljard m ³ (bcm) en/of Sm ³			
¹ Diepte van top reservoir	m TVDss			
¹ Diepte van <i>Free Water Level (FWL)</i> of <i>Gas Water Contact (GWC)</i> (of <i>Gas Down To</i> indien <i>FWL</i> of <i>GWC</i> niet bekend zijn)	m TVDss			
¹ Datumdiepte (Geef aan wat deze diepte is (e.g. <i>Bottom hole</i> /injectiediepte/anders...))	m TVDss	n.v.t.		n.v.t.
¹ Initiële reservoirtemperatuur (<i>virgin</i>) op datumdiepte	°C	n.v.t.		n.v.t.
¹ Initiële reservoirgasdruk (<i>virgin</i>) op datumdiepte	bar	n.v.t.		n.v.t.
¹ Initiele aardgasdrukgradiënt	bar/m			
¹ Huidige reservoirdruk op datumdiepte	bar	n.v.t.		n.v.t.
¹ Reservoirdruk bij aanvang van injectie op datumdiepte	bar			
¹ Reservoirdruk aan het einde van injectie op datumdiepte	bar			
¹ Verwachte gasdrukgradiënt CO ₂ -mengsel aan het einde van injectie	bar/m			
¹ Hydrostatische gradiënt	bar/m			
¹ Hydrostatische druk op het ondiepste punt van het reservoir	bar			
^{1,3} Diepte van ondiepste plug in een put die in aanraking met CO ₂ zou kunnen komen	m TVDss	n.v.t.		n.v.t.

^{1,3} Hydrostatische druk op diepte ondiepste plug	bar			
---	-----	--	--	--

* Voor gas in Nm³ op de referentiecondities 0 °C en 101,325 kPa: 1 Nm³ = 0,9475 Sm³. Voor aardolie en condensaat in Sm³ op de referentiecondities 15 °C en 101,325 kPa. Voor water in m³.

¹ Uitgesplitst per koolwaterstofveld en per compartiment als het opslagvoorkomen uit verschillende koolwaterstofvelden en compartimenten bestaat.

² Uitgesplitst per put, per opslagvoorkomen en per compartiment als het opslagvoorkomen uit verschillende compartimenten bestaat.

³ Indien aanwezig en ondieper dan het ondiepste punt van het reservoir binnen het opslagvoorkomen of compartiment.

Voor aquiferopslag:

- i. Een beschrijving van het type aquifer in termen van de verwachte drukopbouw over tijd binnen het opslagvoorkomen en -complex tijdens en na injectie: open, gesloten of semi-gesloten;
- ii. Een toelichting met figuur waarin wordt beschreven hoe de initiële (virgin) aquiferdruk is bepaald, inclusief de diepte van aanwezige metingen, eventueel beschikbare drukmetingen en de drukgradiënten die zijn gebruikt om de drukken op de verschillende dieptes in Tabel 2 te bepalen;
- iii. Een onderbouwing van zowel de maximale einddruk als de maximale putbodemdrukken tijdens injectie (zie ook: 2.4 Injectiviteit) aan de hand van geologische, geomechanische en/of andere beperkingen. Voor de geomechanische limieten dient rekening gehouden te worden met de temperatuur- en drukeffecten op de afsluitende laag of lagen (bijv. Fracture Closure Pressure) en – indien relevant voor gesloten aquifers – op afsluitende breuken (bijv. Shear Capacity Utilization).
- iv. De aanvrager dient ter ondersteuning van a) en b) de gegevens zoals in Tabel 2 aan te.

Tabel 2: Parameters voor de berekening van de opslagcapaciteit in het geval van aquiferopslag.

Parameters voor het berekenen van de opslagcapaciteit	Eenheid	¹ Minimum	Verwacht/bepaald	¹ Maximum
¹ Initiele opslagcapaciteit (dynamisch)	Mton			
¹ Totaal gereserveerde opslagcapaciteit	Mton			
¹ Totale opslagcapaciteit (dynamisch)	Mton			
¹ Beoogde injectieduur	jaar			
¹ Aantal injectieputten	-			
¹ Diepte van top aquifer	m TVDss			
¹ Datumdiepte (Geef aan wat deze diepte is (e.g. <i>Bottom hole</i> /injectiediepte/anders)	m TVDss	n.v.t.		n.v.t.
¹ Initiële reservoirtemperatuur (<i>virgin</i>) op datumdiepte	°C			
¹ Initiële geothermische gradiënt (<i>virgin</i>)	°C/m			
¹ Brijnsaliniteit	ppm			
¹ Initiële aquiferdruk (<i>virgin</i>) op datumdiepte	bar			
¹ Hydrostatische gradiënt	bar/m			
¹ Aquiferdruk aan het einde van injectie op datumdiepte	bar			
¹ Verwachte gasdrukgradiënt CO ₂ -mix aan het einde van injectie	bar/m			
¹ Hydrostatische druk op het ondiepste punt in het aquifer (binnen het opslagvoorkomen)	bar			
^{1,2} Diepte van ondiepste plug in een put die in aanraking met CO ₂ zou kunnen komen	m TVDss	n.v.t.		n.v.t.
^{1,2} Hydrostatische druk op diepte ondiepste plug in het voorkomen	bar			

¹ Auiferoppervlak	m ²			
¹ Aquiferdikte	m			
¹ Aquiferhellingshoek	°			
¹ Netto-bruto aquifer (<i>Net-to-Gross</i>)	-			
¹ Aquiferporositeit	-			
¹ Aquiferpermeabiliteit	millidarcy			
¹ Anisotropiefactor (kv/kh)	-			
¹ Compressibiliteit van de poriën (<i>Frame compressibility</i>)	1/bar			
¹ Brijncompressibiliteit	1/bar			

¹ Uitgesplitst per compartiment als het opslagvoorkomen uit verschillende compartimenten bestaat.

² Indien aanwezig en ondieper dan top reservoir op het ondiepste punt in het opslagvoorkomen/reservoircompartiment

2.4 Injectiviteit

Een technische onderbouwing waarmee aannemelijk wordt gemaakt dat de verwachte injectiviteit aansluit bij de CO₂-stromen die in het opslagvoorkomen zullen worden opgeslagen, inclusief:

- i. Scenario's voor het injectieplan (aantal putten, putlocaties, putontwerp, etc.) op basis van de verwachte onzekerheid van de putinjectiviteit en opslagcapaciteit: tenminste een minimum, een verwacht en een maximum scenario.
- ii. Injectieprofielen op basis van bovengenoemde scenario's voor de totale injectieduur inclusief CO₂-stromen buiten de beoogde SDE++- subsidieregeling: op jaarbasis, met variaties in megaton per jaar en de cumulatief geïnjecteerde massa.
- iii. Een beschrijving van de injectiestrategie: de verwachte evolutie van de CO₂-fase (gas, vloeibaar of superkritisch) in een fasediagram voor de beoogde druk- en temperatuurcondities voor zowel de injectieputten als het reservoir/aquifer;
- iv. Een beschrijving van de verwachte putconfiguratie van één of meerdere representatieve injectieputten, bestaande uit een putschema of tabel met tenminste de binnendiameters, lengtes, dieptes en wandruwheid van de verbuizingsegmenten en de totale hoogte van het geperforeerde interval (zo nodig gespecificeerd per individueel opslagvoorkomen en compartiment);
- v. Een beschrijving met grafiek van de verwachte drukopbouw over tijd in het reservoir/aquifer;
- vi. Een technische onderbouwing van de injectiviteit met daarbij ook een beschrijving van de belangrijkste operationele factoren die de injectiviteit kunnen beïnvloeden (skinopbouw, zoutneerslag, hydraatvorming, scheurvorming, etc.);

Voor opslag in lege velden:

- vii. Een onderbouwing van de porositeit, verwachte transmissiviteit en verwachte skin aan de hand van beschikbare puttesten en petrofysische gegevens en analyses afkomstig uit het beoogde opslagcomplex en/of directe omgeving, eventueel ondersteund door dynamische modellen die zijn gekalibreerd met productiegegevens (history match);
- viii. Het verwachte verloop van de putinjectiviteit (well operating envelope) bij toenemende reservoirdruk. Oftewel het verloop van de massastroom (bijv. in kg/s), de putbodemdrukken (BHP) en injectieverschildrukken (drawdown) op diepte van de injectie/perforaties bij een toenemende vulgraad. Hierbij dient ook een sensitiviteitsanalyse te worden uitgevoerd voor onzekere geologische parameters zoals de transmissiviteit, maar ook voor onzekere operationele en ontwerpparameters zoals de putmondndruk (Wellhead Pressure/WHP/THP) en de diameter van de verbuizing. De putinjectiviteit moet tenminste voor vijf representatieve/relevante momenten worden bepaald: voor de begin- en einddruk van de injectie en voor drie tussenliggende drukk niveaus;
- ix. De aanvrager dient ter ondersteuning van a) t/m i) en het toetsen van de injectiviteit de parameters beschreven Tabel 3 in tabelvorm aan te leveren.

Voor aquiferopslag:

- x. Een onderbouwing van de porositeit, verwachte transmissiviteit en verwachte skin aan de van een recente injectietest, indien beschikbaar, eventueel aangevuld door oudere puttesten, petrofysische gegevens en analyses afkomstig uit het beoogde opslagcomplex en/of directe omgeving en ondersteund met dynamische modellen;
- xi. Het verwachte verloop van de putinjectiviteit (well operating envelope) bij toenemende reservoirdruk. Oftewel het verloop van de massastroom (bijv. in Mton per jaar), de putbodemdruk (BHP) en injectieverschilddruk (drawdown) op diepte van de injectie/perforaties bij een toenemende vulgraad. Hierbij dient ook een sensitiviteitsanalyse te worden uitgevoerd voor onzekere geologische parameters zoals de transmissiviteit, maar ook voor onzekere operationele en ontwerpparameters zoals de putmondruk (Wellhead Pressure/WHP/THP) en de diameter van de verbuizing. De putinjectiviteit moet tenminste voor representatieve/relevante momenten worden bepaald: aan het begin en eind van de injectie en voor drie tussenliggende vulgraden;
- xii. Een onderbouwing van zowel de maximale einddruk (zie: 2.3 Opslagcapaciteit) als de maximale putbodemdruk tijdens injectie onderbouwd aan de hand van geomechanische limieten, rekening houdend met temperatuur- en drukeffecten: van de afsluitende laag of lagen (bijv. Fracture Closure Pressure) en, indien relevant, van afsluitende breuken (bijv. Shear Capacity Utilization).
- xiii. De aanvrager dient ter ondersteuning van a) t/m m) en het toetsen van de injectiviteit de gegevens in Tabel 3 in tabelvorm aan te leveren.

Tabel 3: Parameters voor de berekening van de injectiviteit van een typische injectieput in het reservoir/aquifer binnen het opslagcomplex.

Parameters voor het berekenen van de injectiviteit	Eenheid	¹ Minimum	Verwacht	¹ Maximum
Reservoir/aquiferdikte (bruto)	m			
Netto-bruto (<i>Net-to-Gross</i>)	-			
Reservoir/aquiferpermeabiliteit	millidarcy			
Reservoirporositeit	-			
Verwachte skinfactor	-			
Diepte top reservoir/aquifer	m TVDss			
Diepte top van het geperforeerde interval	m TVDss			
Totale hoogte van het geperforeerde interval	m			
Reservoir/aquifertemperatuur voor aanvang injectie op perforatiediepte	°C			
Putradius op perforatiediepte	m			
Drainageradius	m			
² Effectieve lengte van verbuizing in contact met CO ₂	m			
² Interne diameter van verbuizing	inch			
² Wandruwheid van verbuizing	m			
Temperatuur aan de putmond (<i>WHT</i>)	°C			
Druk aan de putmond (<i>WHP/THP</i>)	bar			
Injectietemperatuur op perforatiediepte	°C			
Injectiedruk op perforatiediepte (<i>BHP</i>)	bar			
Injectieverschilddruk op perforatiediepte (<i>drawdown</i>)	bar			
Massastroom (<i>flow rate</i>)	kg/s			
³ Hoogste Erosional Velocity Ratio (<i>EVR</i>)	-	n.v.t.		n.v.t.
⁴ Stroomsnelheid	m/s			
⁴ Erosielimiet	m/s	n.v.t.		n.v.t.

¹ Indien de onzekerheid van een parameter de injectiviteit significant beïnvloedt.

² Bij een put met een complex ontwerp voor de verbuizing dienen deze parameters per segment in een apart putschema of tabel te worden aangeleverd. Deze waarden zijn nodig voor het correct berekenen van injectie(verschil)drukken door rekening te houden met de frictieverliezen en de dynamische eigenschappen van de geïnjecteerde CO₂.

³ Om te bepalen of erosie van de verbuizing een beperkende factor vormt voor de injectiviteit. ($EVR = \text{stroomsnelheid gedeeld door erosielimiet}$).

⁴ Voor het segment met de hoogste EVR .

2.5 Haalbaarheid opslag

Een onderbouwing waarmee aannemelijk wordt gemaakt dat de planning en uitvoering voor het opleveren van het opslagvoorkomen (voor opslag in de opslagvergunning) haalbaar is, inclusief:

- i. Een tijdslijn waarin beschreven wordt hoe het opslagproject ontwikkeld wordt. Van de definitie-ontwerpfase tot aan bedrijfsfase en afsluiting met realistische doelstelling voor de te behalen mijlpalen in overeenstemming met vereisten in SDE++-subsidieregeling over de start van bouwwerkzaamheden en start inbedrijfstelling. De tijdslijn zal de volgende fasen moeten omvatten, te weten haalbaarheidsstudie, MER en vergunningstraject, FEED (Front-End Engineering Design), inkoop inclusief contracten, bouw, bedrijfsklaar maken, bedrijfsfase en afsluiting, evenals de verwacht mijlpalen van vergunningsverlening, investeringsbeslissing en start bedrijfsfase;
- ii. Een beschrijving van de ervaring van de exploitant van het opslagproject met aantoning van de voortvarendheid in het behalen van de voorgestelde fasering en bijbehorende mijlpalen;
- iii. Een onderbouwing waarmee aannemelijk wordt gemaakt dat de exploitant van het opslagproject financieel solide is en in staat is de nodige investeringen te doen.

3. Eisen voor de transportverklaring

In de transportverklaring dient aannemelijk te worden gemaakt dat de voorgestelde transportmodaliteiten en transportroute haalbaar zijn aan de hand van een projecttijdslijn, veiligheidsmaatregelen en financiën. De specifieke eisen worden beschreven in onderstaande sectie.

3.1 Haalbaarheid transportinfrastructuur

Een onderbouwing waarmee aannemelijk wordt gemaakt dat de voorgestelde transportmodaliteiten en transportroute haalbaar zijn, inclusief:

- i. Een beschrijving van de verschillende transportmodaliteiten en de beoogde transportroute, met inbegrip van de verwachte temperatuur en druk van de CO₂ tijdens het transport;
- ii. Een beschrijving van de noodzakelijke maatregelen die nodig zijn om de risico's tijdens het transport te beperken;
- iii. Een beschrijving van de tijdslijn voor de ontwikkeling van de transportinfrastructuur tot aan bedrijfsfase met realistische doelstelling voor de te behalen mijlpalen in overeenstemming met vereisten in SDE++-subsidieregeling over de start van bouwwerkzaamheden en start inbedrijfstelling. De tijdslijn zal de volgende fasen moeten omvatten, te weten haalbaarheidsstudie, MER en vergunningstraject, FEED (Front-End Engineering Design), inkoop inclusief contracten, bouw, bedrijfsklaar maken, investeringsbeslissing en start bedrijfsfase;
- iv. Een onderbouwing waarmee aannemelijk wordt gemaakt dat de exploitant van het transportinfrastructuur financieel solide is en in staat is de nodige investeringen te doen.

4. Disclaimer

De in dit document gehanteerde terminologie en definities zijn voornamelijk afgestemd op de Nederlandse context en zouden daardoor niet overeen kunnen komen met terminologie die buiten Nederland wordt gebruikt, onder andere vanwege verschillen in wet- en regelgeving. De methodes voor het evalueren van opslagcapaciteit en injectiviteit bij aquiferopslag zijn nog volop in ontwikkeling. Hierdoor — en om andere inhoudelijke of procedurele redenen — kan de Rijksdienst voor Ondernemend Nederland (RVO) aanvullende gegevens opvragen indien de TOV daar aanleiding tot geeft.

5. Dit is een publicatie van:

Rijksdienst voor Ondernemend Nederland

Hanzelaan 310, 8017 JK Zwolle

Postbus 10073, 8000 GB Zwolle

T +31 (0) 88 042 42 42 op werkdagen van 08:30 tot 17:00 uur

Contact www.rvo.nl