



Besluit

Kenmerk: ACM/UIT/674232
Zaaknummer: ACM/25/199080
Datum: 19 maart 2026

Besluit van de Autoriteit Consument en Markt als bedoeld in artikel 3.7, tweede lid, van de Energiewet.



Inhoud

1	Inleiding en leeswijzer	3
2	Relevante feiten en omstandigheden met betrekking tot de erkenningsaanvraag	4
2.1	Beschrijving van het nog aan te leggen stelsel van leidingen	4
2.2	Erkenningsgronden	5
2.3	Veiligheid en betrouwbaarheid van het systeem	5
2.4	Derdentoegang	6
3	Beoordeling van de aanvraag tot erkenning van een gesloten systeem	7
3.1	Definitie van gesloten systeem	7
3.2	Eisen aan aanvrager	9
3.3	Erkenningsgronden	9
3.4	Veiligheid en betrouwbaarheid	10
3.5	Derdentoegang	10
3.6	Samenvatting beoordeling	11
4	Dictum	12
	Bijlage 1 - Wettelijk kader	15
	Bijlage 2 – Geografische afbakening van de locatie waarop het GS zich bevindt	18
	Bijlage 3 – Toelichting op erkenningsvoorschriften	19

1 Inleiding en leeswijzer

1. Met dit besluit geeft de Autoriteit Consument en Markt (hierna: ACM) uitvoering aan artikel 3.7, tweede lid, van de Energiewet. Op grond hiervan kan de eigenaar van een distributie- of transmissiesysteem voor elektriciteit een aanvraag bij de ACM indienen tot het erkennen van een systeem als een gesloten systeem (hierna: GS).
2. De ACM geeft met dit besluit haar oordeel op de aanvraag van GDS ZEBRA B.V. (hierna: aanvrager) van 24 oktober 2025 voor een erkenning op grond van artikel 3.7, tweede lid, van de Energiewet voor het GS dat komt te liggen op het kadastrale perceel Reimerswaal N 470 te Rilland.¹
3. De ACM geeft met dit besluit op aanvraag van aanvrager van 19 februari 2026 een oordeel over het aanwijzen van een beheerder van het gesloten systeem waarvoor op grond van artikel 3.7 van de Energiewet een erkenning voor een gesloten systeem is aangevraagd.
4. De ACM heeft op 5 februari 2025 aanvrager verzocht om aanvullende informatie aan te leveren. Aanvrager heeft deze informatie op 19 februari 2026 per e-mail aan de ACM overgelegd.
5. De indeling van dit besluit is als volgt. Het feitencomplex en andere relevante omstandigheden zoals die bij de ACM bekend zijn, zijn samengevat in hoofdstuk 2. In hoofdstuk 3 beschrijft de ACM haar beoordeling van de erkenningsaanvraag. In hoofdstuk 4 oordeelt de ACM over de aanvraag tot het aanwijzen van een beheerder van het gesloten systeem. Hoofdstuk 5 bevat het dictum.
6. De ACM heeft drie bijlagen toegevoegd aan het besluit. Deze bijlagen zijn onderdeel van dit besluit. Bijlage 1 geeft een overzicht van de relevante wettelijke bepalingen. In bijlage 2 is een kadastrale kaart van het terrein waarop het GS zich bevindt opgenomen. In bijlage 3 licht de ACM de voorschriften die zijn verbonden aan de erkenning nader toe.

¹ Aanvraag is ingediend op grond van artikel 15 van de Elektriciteitswet (oud). In samenspraak met aanvrager is deze aanvraag behandeld op grond van de op 1 januari 2026 in werking getreden Energiewet.

2 Relevante feiten en omstandigheden met betrekking tot de erkenningsaanvraag

7. In dit hoofdstuk geeft de ACM een samenvatting van de bij haar bekende feiten en omstandigheden met betrekking tot de erkenningsaanvraag. Deze feiten en omstandigheden zijn ontleend aan de erkenningsaanvraag en de aanvullende informatie die van aanvrager is ontvangen. Op basis van deze informatie stelt de ACM de hiernavolgende feiten en omstandigheden vast over het stelsel van leidingen (paragraaf 2.1), de eisen aan aanvrager (paragraaf 2.2), de erkenningsgronden (paragraaf 2.3), de veiligheid en betrouwbaarheid van het systeem (paragraaf 2.4) en het faciliteren van derdentoegang (paragraaf 2.5).

2.1 Beschrijving van het nog aan te leggen stelsel van leidingen

8. Aanvrager stelt dat sprake zal zijn van een distributiesysteem voor elektriciteit op de geografisch afgebakende locatie perceel Reimerswaal N 470 te Rilland. Hij onderbouwt dit met een omschrijving, single line diagram en een kadastrale kaart. Dit betreft een commerciële locatie, aldus aanvrager.
9. Het nog aan te leggen stelsel van leidingen zal opereren op een spanningsniveau van 21 kV en 400 V.² Het stelsel wordt aangesloten op het distributiesysteem van Stedin Netbeheerder B.V. (hierna: Stedin).
10. Het stelsel van leidingen zal twee aangeslotenen hebben. Een overzicht van deze aangeslotenen staat in **Tabel 1**.

Tabel 1 Overzicht van de aangeslotenen op het stelsel van leidingen volgens aanvrager

Nr.	Naam aangeslotene
1.	Eneco Verda B.V.
2.	Windpark Westerschelde B.V.

11. Op het stelsel van leidingen worden twee productie-installaties aangesloten. Dit betreft de nummers 1 en 2 uit **Tabel 1**. Het gaat hierbij om een windmolenpark van Eneco Verda B.V. bestaande uit negen windturbines en een windmolenpark van Windpark Westerschelde B.V. bestaande uit zes windturbines. Op het stelsel van leidingen worden volgens aanvrager geen huishoudelijke afnemers aangesloten.
12. Aanvrager geeft aan dat het stelsel van leidingen nog in aanleg is en dat de planning is dat het stelsel van leidingen medio 2026 gerealiseerd zal zijn. Aanvrager stelt dat hij beschikt over de benodigde ontheffingen, vergunningen en toestemmingen voor de aanleg van het systeem. Ter onderbouwing heeft aanvrager de volgende stukken overgelegd:
- Een omgevingsvergunning als verleend door de gemeente Reimerswaal aan aanvrager voor de realisatie van het distributiesysteem (inkoopstation).
 - Een opstalakte waarin ten behoeve van aanvrager een opstalrecht is gevestigd ten aanzien van het distributiesysteem (inkoopstation met toebehoren).

² Conform artikel 3.7, eerste lid, onderdeel h, van de Energiewet, mag het spanningsniveau van dit systeem ten hoogste 220 kilovolt bedragen, met uitzondering van leidingen of hulpmiddelen voor de omzetting van het spanningsniveau van elektriciteit direct achter de aansluiting van het systeem op een transmissiesysteem voor elektriciteit.

13. Aanvrager betoogt dat hij eigenaar wordt van dit stelsel van leidingen. Dit onderbouwt hij met de genoemde opstalakte.
14. Aanvrager verklaart dat er niet op grond van artikel 3.2, eerste lid, van de Energiewet al een systeembeheerder is aangewezen voor het stelsel van leidingen. Aanvrager verklaart eveneens dat hij geen onderdeel uitmaakt van een infrastructuurgroep als bedoeld in artikel 24b van Boek 2 van het Burgerlijk Wetboek (hierna: BW) waarvan één of meer transmissie- of distributiesysteembeheerders onderdeel uitmaken.

2.2 Erkenningsgronden

15. Aanvrager verzoekt om een erkenning op grond van de tweede erkenningsgrond uit artikel 3.7, eerste lid, onderdeel c, van de Energiewet. Hij licht dit als volgt toe.
16. Aanvrager betoogt dat het systeem primair elektriciteit zal distribueren aan de eigenaar van het systeem of daarmee verwante ondernemingen. Op het stelsel van leidingen worden volgens aanvrager twee aan aanvrager verwante bedrijven aangesloten. Dit betreft de nummers 1 en 2 uit **Tabel 1**. De verwantschap blijkt uit het feit dat de beide bedrijven bestuurder en aandeelhouder zijn van aanvrager. Eneco Verda B.V. heeft 60% van de aandelen in aanvrager en Windpark Westerschelde B.V. heeft 40% van de aandelen in aanvrager. Aanvrager heeft ter onderbouwing hiervan de akte van oprichting van zijn vennootschap aangeleverd.
17. In **Tabel 2** staat een overzicht van de (verwachte) hoeveelheid getransporteerde elektriciteit van de aangesloten op het stelsel van leidingen.

Tabel 2 Overzicht van de verwachte hoeveelheid te transporteren elektriciteit op het stelsel van leidingen van aanvrager

	Naam	Verwachte hoeveelheid te transporteren elektriciteit	Als % van totaal
Verwante onderneming	Eneco Verda B.V.	[Vertrouwelijk]	60,13%
Verwante onderneming	Windpark Westerschelde B.V.	[Vertrouwelijk]	39,87%
Totaal		[Vertrouwelijk]	100%

2.3 Veiligheid en betrouwbaarheid van het systeem

18. Aanvrager geeft aan de kwaliteit en veiligheid op het distributiesysteem voor elektriciteit op de volgende wijze te borgen.
19. Het beheer ten aanzien van het GS zal worden uitgevoerd op de wijze beschreven in het aangeleverde concept 'beheers- en calamiteitenplan GDS'. Het document geeft invulling aan de veiligheid betreffende beheer, onderhoud, calamiteiten en het verhelpen van storingen van assets binnen het GS.
20. Het operationeel beheer en managen van de assets wordt verzorgd door de assetmanagementorganisatie van Eneco Verda B.V. Eneco Verda B.V. heeft een beheersorganisatie die reeds een groot aantal bestaande assets beheert en deze 24/7 in de gaten houdt. Eneco Verda B.V. zal een assetmanager aanstellen die verantwoordelijk is voor het dagelijks beheer van het GS, voor strategische keuzes en de lange termijnvisie van het GS.

21. Het onderhoud van alle onderdelen van het GS van aanvrager wordt uitgevoerd door [Vertrouwelijk]. [Vertrouwelijk] zal hiervoor een technisch contractbeheerder aanstellen. [Vertrouwelijk] verzorgt tevens de Werkverantwoordelijke(n) en technici die nodig zijn voor het onderhoud van alle componenten van het GS van aanvrager. Het onderhoud van de installaties wordt uitgevoerd conform een toestandsafhankelijke onderhoudsmethodiek. De methodiek is gebaseerd op de asset prestatie eisen en wordt waar nodig herzien als aan deze niet voldaan kan worden.
22. In het geval van een storing wordt er gebruik gemaakt van de storingsdienst van Eneco Verda B.V. Deze storingsdienst is 24/7 beschikbaar. Storingen die direct opgepakt dienen te worden vanwege de veiligheid van mens en/of dier, milieuschade veroorzaken of invloed hebben op de energielevering; i.e. urgente storingen, kunnen 24/7 gemeld worden bij de storingsdienst van Eneco Verda B.V. Indien noodzakelijk worden de hulpdiensten ingeschakeld.

2.4 Derdentoegang

23. Aanvrager geeft aan gebruik te gaan maken van het elektronische berichtenverkeer om derdentoegang tot het systeem te faciliteren.

3 Beoordeling van de aanvraag tot erkenning van een gesloten systeem

24. In dit hoofdstuk licht de ACM toe hoe zij de aanvraag tot erkenning van het systeem als GS heeft beoordeeld. De beoordeling valt uiteen in vijf delen. Ten eerste beoordeelt de ACM of er sprake zal zijn van een distributie- of transmissiesysteem voor elektriciteit in de zin van artikel 1.1 van de Energiewet en of dat voldoet aan de eisen van een GS uit artikel 3.7, eerste lid, onderdelen d, e, f en h en artikel 3.7, tweede lid van de Energiewet (paragraaf 3.1). Zo ja, dan beoordeelt de ACM ten tweede of aanvrager voldoet aan de eisen uit artikel 3.7, eerste lid, aanhef, en onderdelen a en b, van de Energiewet waarin staat dat aanvrager eigenaar moet zijn van het systeem, dat er niet op grond van artikel 3.2, eerste lid, van de Energiewet al een beheerder voor het systeem is aangewezen en dat aanvrager geen onderdeel uitmaakt van een infrastructuurgroep. Ten derde beoordeelt de ACM op welke grond uit artikel 3.7, eerste lid, onderdeel c, van de Energiewet het systeem als gesloten systeem erkend kan worden (paragraaf 3.3). Ten vierde beoordeelt de ACM of aanvrager in voldoende mate zorg kan dragen voor de veiligheid en betrouwbaarheid van het systeem, conform artikel 3.7, eerste lid, aanhef en onder g, van de Energiewet (paragraaf 3.4). Ten vijfde gaat de ACM in op de wijze waarop derdentoegang gefaciliteerd wordt (paragraaf 3.5). Tot slot vat de ACM haar beoordeling samen (paragraaf 3.6).

3.1 Definitie van gesloten systeem

25. Bij de beoordeling of er sprake zal zijn van een GS gelden de volgende criteria:
- a) Er is sprake van een transmissie- of distributiesysteem voor elektriciteit in de zin van artikel 1.1 van de Energiewet;
 - b) Het systeem ligt binnen een geografisch afgebakende industriële locatie, commerciële locatie of locatie met gedeelde diensten en heeft technische, organisatorische of functionele bindingen, conform artikel 3.7, eerste lid, onderdeel d, van de Energiewet;
 - c) Er zijn minder dan 1000 aangeslotenen op het systeem aangesloten en op het systeem zijn geen huishoudelijke eindafnemers aangesloten, tenzij er sprake is van incidenteel gebruik door een klein aantal huishoudelijke eindafnemers dat werkzaam is bij of vergelijkbare betrekkingen heeft met de eigenaar van het gesloten systeem, conform artikel 3.7, eerste lid, onderdelen e en f, van de Energiewet;
 - d) Het spanningsniveau van het transmissie- of distributiesysteem voor elektriciteit bedraagt ten hoogste 220 kilovolt, met uitzondering van leidingen of hulpmiddelen ten behoeve van de omzetting van het spanningsniveau van elektriciteit direct achter de aansluiting van het systeem op een transmissiesysteem voor elektriciteit in de zin van artikel 3.7, eerste lid, onderdeel h, van de Energiewet; en
 - e) De aanvrager beschikt over de benodigde vergunningen, ontheffingen en toestemmingen voor het aanleggen van het systeem, conform artikel 3.7, tweede lid, van de Energiewet.
26. De ACM kan alleen een stelsel van leidingen als GS erkennen als er sprake is van een transmissie- of distributiesysteem voor elektriciteit als bedoeld in artikel 1.1 van de Energiewet. Er is sprake van een distributiesysteem voor elektriciteit als het stelsel van elektriciteitsleidingen opereert op een spanningsniveau lager dan 110 kV en aan eindafnemers of handelaren elektriciteit belevt. Er is sprake van een transmissiesysteem voor elektriciteit als het stelsel van elektriciteitsleidingen opereert op een spanningsniveau gelijk aan of hoger dan 110 kV en aan eindafnemers of handelaren elektriciteit belevt.
27. Op grond van de in hoofdstuk 2 van dit besluit beschreven feiten en omstandigheden concludeert de ACM dat er sprake zal zijn van een stelsel van elektriciteitsleidingen dat wordt aangesloten op het distributiesysteem van Stedin. De ACM stelt verder vast dat er twee aangeslotenen op het

stelsel worden aangesloten en dat het stelsel zal opereren op een spanningsniveau van 21 kV en 400 V. De ACM concludeert dat er hiermee sprake zal zijn van een distributiesysteem voor elektriciteit in de zin van artikel 1.1 van de Energiewet.

28. Op grond van artikel 3.7, eerste lid, onderdeel d, van de Energiewet dient het systeem binnen een geografisch afgebakende industriële locatie, commerciële locatie of een locatie met gedeelde diensten te liggen en technische, organisatorische of functionele bindingen te hebben. Binnen die locatie geldt op grond van artikel 3.105, tweede lid, van de Energiewet een aansluitplicht voor de beheerder van het GS. Uit de feiten en omstandigheden zoals die zijn beschreven in hoofdstuk 2 van dit besluit blijkt dat de geografische afbakening van de locatie waarop het systeem zich zal bevinden het kadastrale perceel Reimerswaal N 470 te Rilland is. Aanvrager heeft dit genoegzaam aangetoond aan de hand van de gegeven toelichting, een akte van vestiging van een opstalrecht en een kadastrale kaart met daarop aangegeven waar het inkoopstation (distributiesysteem) komt te liggen. Daarnaast blijkt dat er sprake zal zijn van een commerciële locatie. De ACM concludeert dat de aanvraag op dit punt voldoet aan de wet en definieert de geografische afbakening van de locatie waarop het distributiesysteem zal komen te liggen als het kadastrale perceel Reimerswaal N 470 te Rilland.
29. Om in aanmerking te komen voor een erkenning moet aanvrager beschikken over een distributiesysteem voor elektriciteit dat, blijkens artikel 3.7, eerste lid, onderdelen e en f, van de Energiewet niet meer dan 1000 aangeslotenen heeft en dat geen huishoudelijke eindafnemers van elektriciteit voorziet, tenzij er sprake is van incidenteel gebruik door een klein aantal huishoudelijke eindafnemers dat werkzaam is bij of vergelijkbare betrekkingen heeft met de eigenaar van het GS. Uit de feiten en omstandigheden zoals die zijn beschreven in hoofdstuk 2 van dit besluit blijkt dat er twee niet-huishoudelijke aangeslotenen en geen huishoudelijke eindafnemers op het systeem worden aangesloten. De ACM concludeert dat de aanvraag voldoet aan dit wettelijk vereiste om als een GS erkend te worden.
30. Op grond van artikel 3.7, eerste lid, onderdeel h, van de Energiewet kan enkel een systeem als GS worden erkend als er sprake is van een transmissie- of distributiesysteem voor elektriciteit waarvan het spanningsniveau ten hoogste 220 kV bedraagt, met uitzondering van de leidingen of hulpmiddelen ten behoeve van de omzetting van het spanningsniveau van elektriciteit direct achter de aansluiting van het systeem op een transmissiesysteem voor elektriciteit. Uit de feiten en omstandigheden zoals die zijn beschreven in hoofdstuk 2 van dit besluit maakt de ACM op dat het distributiesysteem opereert op een spanningsniveau van 21 kV en 400 V. Hiermee voldoet het systeem aan het maximale spanningsniveau volgens artikel 3.7, eerste lid, onderdeel h, van de Energiewet.
31. Volgens artikel 3.7, tweede lid, van de Energiewet moet de aanvrager van een nog aan te leggen systeem beschikken over de benodigde vergunningen, ontheffingen en toestemmingen voor de aanleg van het systeem. Aanvrager heeft hiertoe overgelegd:
 - Een omgevingsvergunning als verleend door de gemeente Reimerswaal aan aanvrager voor de realisatie van het distributiesysteem (inkoopstation).
 - Een opstalakte waarin ten behoeve van aanvrager een opstalrecht is gevestigd ten aanzien van het distributiesysteem (inkoopstation met toebehoren).
32. Hieruit blijkt dat aanvrager beschikt over de benodigde vergunningen en toestemmingen voor de aanleg van het systeem. Aanvrager voldoet daarmee aan de voorwaarden uit artikel 3.7, tweede lid, van de Energiewet.
33. De ACM concludeert op basis van voorgaande randnummers dat er sprake is van een distributiesysteem voor elektriciteit dat voldoet aan de voorwaarden voor een GS, zoals volgt uit

artikel 1.1, artikel 3.7, eerste lid, onderdelen d, e, f, en h en artikel 3.7, tweede lid van de Energiewet.

3.2 Eisen aan aanvrager

34. De ACM beoordeelt in deze paragraaf of aanvrager eigenaar zal zijn van het systeem, of er niet op grond van artikel 3.2, eerste lid, van de Energiewet al een beheerder wordt aangewezen voor het systeem en of aanvrager geen onderdeel uitmaakt van een infrastructuurgroep.
35. De aanhef van artikel 3.7 van de Energiewet vereist dat aanvrager beschikt over de eigendom van het GS waarvoor hij een erkenning aanvraagt. De ACM merkt op dat het hierbij in beginsel dient te gaan om de juridische eigendom van het GS. Uit de in hoofdstuk 2 van dit besluit beschreven feiten en omstandigheden, leidt de ACM af dat aanvrager zal beschikken over de eigendom van het aan te leggen GS. Aanvrager heeft dit genoegzaam aangetoond door het overleggen van een opstalakte. De ACM concludeert hieruit dat aanvrager zal beschikken over de eigendom van het GS.
36. Op grond van artikel 3.7, eerste lid, onderdelen a en b, van de Energiewet mag er niet op grond van artikel 3.2, eerste lid, van de Energiewet al een beheerder zijn aangewezen voor het systeem en mag aanvrager geen onderdeel uitmaken van een infrastructuurgroep. Artikel 3.2, eerste lid, van de Energiewet bepaalt dat de minister op aanvraag van een rechtspersoon die eigenaar is van of die alle aandelen heeft in de rechtspersoon die eigenaar is van een transmissie- of distributiesysteem voor elektriciteit of gas deze rechtspersoon aanwijst als beheerder van dat systeem. In het voorgaande randnummer heeft de ACM geconcludeerd dat aanvrager beschikt over de eigendom van het GS. Daarnaast heeft aanvrager verklaard dat hij geen onderdeel is van een infrastructuurgroep in de zin van artikel 1.1 van de Energiewet. Aanvrager heeft dit aangetoond door het overleggen van zijn bedrijfsstructuur. Hieruit blijkt dat er niet op grond van artikel 3.2, eerste lid, van de Energiewet een andere rechtspersoon als beheerder van het systeem aangewezen kan zijn. Daarnaast blijkt hieruit dat aanvrager geen onderdeel uitmaakt van een infrastructuurgroep. De ACM concludeert dat aanvrager daarmee voldoet aan de criteria van artikel 3.7, eerste lid, onderdelen a en b, van de Energiewet.
37. Op basis van het voorgaande stelt de ACM vast dat aanvrager voldoet aan de eisen uit artikel 3.7, aanhef en onderdelen a en b, van de Energiewet.

3.3 Erkenningsgronden

38. Nu er sprake is van een systeem en aanvrager voldoet aan de wettelijke eisen, beoordeelt de ACM conform artikel 3.7, eerste lid, onderdeel c, van de Energiewet, of en op welke grond zij het systeem als GS kan erkennen.
 - 1) het bedrijfs- of productieproces van aangesloten op het systeem is om specifieke technische of veiligheidsredenen geïntegreerd met het systeem; of
 - 2) het systeem distribueert elektriciteit primair aan de eigenaar van het systeem of daarmee verwante ondernemingen.
39. Aanvrager doet een beroep op de tweede grond. De ACM heeft daarom alleen deze grond beoordeeld.
40. Om in aanmerking te komen voor een erkenning op de tweede grond dient aanvrager aan te tonen dat het systeem primair elektriciteit distribueert aan de eigenaar van het systeem of de daarmee verwante ondernemingen. Gelet op de in hoofdstuk 2 van dit besluit beschreven feiten en omstandigheden, zullen er twee aan aanvrager verwante ondernemingen worden aangesloten

op het GS. Aanvrager heeft de verwantschap genoegzaam aangetoond door een akte van oprichting van de besloten vennootschap van aanvrager te overleggen. Hieruit blijkt dat dat rechtspersonen Eneco Verde B.V. en Windpark Westerschelde B.V. bestuurder en aandeelhouder van aanvrager zijn en samen 100% van de aandelen in bezit hebben. Aanvrager en de aan hem verwante ondernemingen zullen 100 % van de gedistribueerde elektriciteit afnemen. Een overzicht van de te distribueren elektriciteit in percentages staat in **Tabel 2**. De ACM concludeert dat aanvrager hiermee gemotiveerd heeft aangetoond dat het systeem voldoet aan de tweede erkenningsgrond uit artikel 3.7, eerste lid, onderdeel c, van de Energiewet.

3.4 Veiligheid en betrouwbaarheid

41. Een belangrijke taak van een beheerder van een GS is het waarborgen van de veiligheid en betrouwbaarheid van het systeem. Op grond van artikel 3.7, eerste lid, onderdeel g, van de Energiewet dient de veiligheid en betrouwbaarheid van het systeem naar het oordeel van de ACM voldoende gewaarborgd te zijn. De ACM kan daarnaast voorschriften aan een erkenning verbinden. De ACM toetst deze voorschriften voorafgaand aan het verlenen van een erkenning.
42. Aanvrager geeft aan de veiligheid en betrouwbaarheid van het systeem voor elektriciteit op de volgende manier te zullen waarborgen.
43. Het operationeel beheer en managen van de assets wordt verzorgd door de assetmanagementorganisatie van Eneco Verda B.V. Eneco Verda B.V. heeft een beheersorganisatie die reeds een groot aantal bestaande assets beheert en deze 24/7 in de gaten houdt. Eneco Verda B.V. zal een assetmanager aanstellen die verantwoordelijk is voor het dagelijks beheer van het GS, voor strategische keuzes en de lange termijnvisie van het GS.
44. Het onderhoud van alle onderdelen van het GS van aanvrager wordt uitgevoerd door [Vertrouwelijk]. [Vertrouwelijk] zal hiervoor een technisch contractbeheerder aanstellen. [Vertrouwelijk] verzorgt tevens de Werkverantwoordelijke(n) en technici die nodig zijn voor het onderhoud van alle componenten van het GS van aanvrager. Het onderhoud van de installaties wordt uitgevoerd conform een toestandsafhankelijke onderhoudsmethodiek. De methodiek is gebaseerd op de asset prestatie eisen en wordt waar nodig herzien als aan deze niet voldaan kan worden.
45. In het geval van een storing wordt er gebruik gemaakt van de storingsdienst van Eneco Verda B.V. Deze storingsdienst is 24/7 beschikbaar. Storingen die direct opgepakt dienen te worden vanwege de veiligheid van mens en/of dier, milieuschade veroorzaken of invloed hebben op de energielevering; i.e. urgente storingen, kunnen 24/7 gemeld worden bij de storingsdienst van Eneco Verda B.V. Indien noodzakelijk worden de hulpdiensten ingeschakeld.
46. Op basis hiervan concludeert de ACM dat aanvrager voldoende aannemelijk heeft gemaakt dat de veiligheid en betrouwbaarheid van het distributiesysteem voor elektriciteit voldoende zullen worden geborgd.

3.5 Derdentoegang

47. Derden moeten op basis van objectieve en niet-discriminerende tarieven toegang krijgen tot distributie- en transmissiesystemen. Dit geldt ook voor GS'en.³ Het doel is dat aangeslotenen zelf een leverancier kunnen kiezen en dat een leverancier aan alle gewenste aangeslotenen moet kunnen leveren. Aanvrager heeft aangegeven gebruik te zullen maken van het elektronische

³ Dit volgt onder andere uit een uitspraak van het Europese Hof van Justitie van 22 mei 2008, zaak C-439/06 (Citiworks), ECLI:EU:C:2008:298.

berichtenverkeer om derdentoegang te faciliteren. De ACM verbindt hieraan voorschriften voor derdentoegang over de wijze waarop derdentoegang wordt gewaarborgd en welke verplichtingen aanvrager daarbij in acht moet nemen.

3.6 Samenvatting beoordeling

48. De ACM concludeert op grond van paragraaf 3.1 tot en met 3.5 dat de aanvraag voldoet aan de voorwaarden genoemd in artikel 3.7, eerste lid, van de Energiewet. De ACM heeft geen feiten en omstandigheden geconstateerd die aan de verlening van de erkenning in de weg staan.

4 Dictum

49. De Autoriteit Consument en Markt besluit het nog aan te leggen distributiesysteem voor elektriciteit van GDS ZEBRA B.V., dat zich bevindt op het perceel met kadastrale aanduiding “Reimerswaal N 470”, te Rilland, op grond van artikel 3.7, tweede lid, van de Energiewet als gesloten systeem te erkennen.
50. De ontheffing wordt verleend onder de volgende voorschriften:
- 1) Definities
Tenzij in deze voorschriften anders gedefinieerd, zijn de definities bij of krachtens de Energiewet van toepassing. In deze erkenning en de daarop rustende voorschriften wordt verstaan onder:
 - a. Derdentoegang: Het recht van een aangeslotene op keuzevrijheid van leverancier.
 - b. Switchverzoek: Het verzoek van een aangeslotene om van leverancier te wisselen.
 - c. Beheerder van het particuliere systeem: Eigenaar van een gesloten systeem, waaraan krachtens artikel 3.7 van de Energiewet een erkenning is verleend.
 - 2) Wijzigingen in de erkenning
Naam- en adreswijzigingen, alle wijzigingen met betrekking tot het systeem zoals eigendomswisselingen of wijzigingen in het aantal aangeslotenen en alle andere wijzigingen die van invloed kunnen zijn op deze erkenning worden uiterlijk vier weken voorafgaand aan de wijziging onverwijld door de beheerder van het gesloten systeem schriftelijk aan de Autoriteit Consument en Markt gemeld.
 - 3) Voorwaarden en tarieven
 - a. De voorwaarden en tarieven waartegen de aansluiting en distributie van elektriciteit worden uitgevoerd door de beheerder van het gesloten systeem worden op gepaste wijze vooraf bekendgemaakt aan de aangeslotenen op zijn systeem.
 - b. De beheerder van het gesloten systeem draagt er zorg voor dat de aangeslotenen op zijn systeem te allen tijde transparante informatie kunnen verkrijgen over deze geldende tarieven en voorwaarden.
 - c. Tevens draagt de beheerder van het gesloten systeem er zorg voor dat al zijn aangeslotenen een overzicht ontvangen waarop de tarieven overzichtelijk en begrijpelijk zijn gespecificeerd. Hierbij wordt in elk geval onderscheid gemaakt tussen de tarieven in verband met de aansluiting, de distributie van elektriciteit en systeemdiensten en, indien van toepassing, de tarieven voor levering.
 - 4) Veiligheid
De beheerder van het gesloten systeem dient onverminderd het bepaalde in artikel 3.25, eerste lid, van de Energiewet ter waarborging van de veiligheid en de betrouwbaarheid van het gesloten systeem te beschikken over:
 - a. een onderhoudsplan met bijbehorende onderhoudsdienst;
 - b. een storingsplan met bijbehorende storingsdienst;
 - c. een calamiteitenplan met betrekking tot het net en degenen die toegang hebben tot het net hierover te instrueren;
 - d. een investeringsplan waarvan een vervangingsplan onderdeel is;
 - e. een bedrijfsmiddelenregister, dat een beschrijving bevat van alle verbindingen, leidingen en hulpmiddelen van het elektriciteitsnet, aangeduid naar locatie, aard, type en overige relevante gegevens.
 - 5) Derdentoegang

- a. De beheerder van een gesloten systeem waarborgt een systeem van derdentoegang door een daadwerkelijke toegang tot zijn systeem voor degenen die zijn gevestigd binnen het geografisch gebied waarvoor de erkenning is verleend te bewerkstelligen, overeenkomstig de vereisten van 5.8 van de Netcode Elektriciteit.
- b. De beheerder van een gesloten systeem dient binnen een redelijke termijn na ontvangst van het eerste schriftelijke switchverzoek van de eerste aangeslotene die om derdentoegang verzoekt, alle hiervoor benodigde handelingen uit te voeren en systemen in werking te laten treden.
- c. Onder een redelijke termijn als bedoeld in 5b wordt een termijn van uiterlijk drie maanden vanaf de ontvangst van het schriftelijke switchverzoek verstaan, tenzij de afwijkende termijn schriftelijk is overeengekomen met de verzoeker.
- d. Volgende switchverzoeken van andere aangeslotenen worden afgehandeld conform de termijnen en procedures van de Informatiecode Elektriciteit en Gas.

6) Kosten leverancierswissel

In het geval dat een aangeslotene van het gesloten systeem waarvoor een erkenning is verleend van leverancier wisselt, brengt de beheerder van het gesloten systeem voor deze switch geen kosten in rekening, behoudens voor zover de Energiewet daarin voorziet.

7) Meetverantwoordelijkheid

De beheerder van het gesloten systeem is niet verantwoordelijk voor het inrichten van de meetverantwoordelijkheid, indien dit vereist is voor het wisselen van leverancier door een aangeslotene van het systeem waarvoor de erkenning is verleend.

8) Duur erkenning

Deze erkenning is geldig totdat de ACM de erkenning weer intrekt, hetzij op verzoek van de beheerder van het gesloten systeem of omdat is gebleken dat het gesloten systeem niet meer voldoet aan de voorwaarden voor een erkenning zoals bepaald in artikel 3.7, eerste lid, van de Energiewet.

Den Haag,
Datum: **19 maart 2026**

Autoriteit Consument en Markt,
namens deze,

M.O. Kanhai
Teammanager Directie Toezicht Energie

Tegen dit besluit kan degene, wiens belang rechtstreeks bij dit besluit is betrokken, binnen zes weken na de dag van bekendmaking van dit besluit een gemotiveerd bezwaarschrift indienen bij het bestuur van de Autoriteit Consument en Markt, Juridische Zaken, Postbus 16326, 2500 BH Den Haag. In dit bezwaarschrift kan een belanghebbende op basis van artikel 7:1a van de Algemene wet bestuursrecht, het bestuur van de Autoriteit Consument en Markt verzoeken in te stemmen met rechtstreeks beroep bij de bestuursrechter.

Bijlage 1 - Wettelijk kader

1. In dit hoofdstuk beschrijft de ACM de bepalingen die gezamenlijk het wettelijk kader vormen voor dit besluit.
2. Artikel 1.1 van de Energiewet luidt:
“aangeslotene: ieder die van een systeembeheerder de beschikking heeft gekregen over een aansluiting;

aansluiting: deel van een transmissie- of distributiesysteem dat bestaat uit één of meer leidingen en daarmee verbonden hulpmiddelen, tussen:

- a. een transmissie- of distributiesysteem en een onroerende zaak als bedoeld in [artikel 16, onderdelen a tot en met e, van de Wet waardering onroerende zaken](#);
- b. systemen van verschillende systeembeheerders, met uitzondering van systeemkoppelingen;
- c. het transmissiesysteem voor elektriciteit op zee en een windpark op zee of tussen het transmissiesysteem voor elektriciteit op zee en de installatie van een eindafnemer;
- d. een transmissie- of distributiesysteem voor gas en een gasproductienet;

[...]

beheerder van een gesloten systeem: rechtspersoon die op grond van artikel 3.6 is aangewezen;

[...]

directe lijn: directe lijn als bedoeld in artikel 3.9, eerste lid;

distributiesysteem: distributiesysteem voor elektriciteit of voor gas;

distributiesysteembeheerder: distributiesysteembeheerder voor elektriciteit of voor gas;

distributiesysteembeheerder voor elektriciteit: rechtspersoon die op grond van artikel 3.2, eerste lid, onderdeel e, is aangewezen;

distributiesysteembeheerder voor gas: rechtspersoon die op grond van artikel 3.2, eerste lid, onderdeel f, is aangewezen;

distributiesysteem voor elektriciteit: stelsel van leidingen en daarmee verbonden hulpmiddelen ten behoeve van transport van elektriciteit op een spanningsniveau lager dan 110 kilovolt met het oog op de beleving aan eindafnemers of handelaren, de levering zelf niet inbegrepen;
distributiesysteem voor gas: stelsel van leidingen en daarmee verbonden hulpmiddelen ten behoeve van lokaal of regionaal transport van gas met het oog op de beleving aan eindafnemers of handelaren, de levering zelf niet inbegrepen, niet zijnde een gasproductienet;

[...]

gesloten systeem: systeem als bedoeld in artikel 3.7, eerste lid;

[...]

huishoudelijk eindafnemer: eindafnemer die elektriciteit of gas koopt of wil kopen voor eigen huishoudelijk gebruik;

infrastructuurbedrijf: groepsmaatschappij als bedoeld in artikel 24b van Boek 2 van het Burgerlijk Wetboek die onderdeel uitmaakt van de infrastructuurgroep, met uitzondering van één of meer transmissie- of distributiesysteembeheerders;

infrastructuurgroep: groep als bedoeld in artikel 24b van Boek 2 van het Burgerlijk Wetboek waarvan één of meer transmissie- of distributiesysteembeheerders onderdeel uitmaken;

[...]

installatie: leidingen en daarmee duurzaam verbonden elektrotechnisch of gastechnisch materieel dat of apparatuur die:

- a. zijn bestemd voor of ten dienste staat van het verbruik of de productie van elektriciteit of gas of de opslag van elektriciteit;
- b. wordt gebruikt of beheerd door een aangeslotene; en
- c. zich ten opzichte van een transmissie- of distributiesysteem of een directe lijn bevindt achter het overdrachtpunt of de voorzieningen die de directe lijn beveiligen;

[...]

invoeder: aangeslotene die elektriciteit of gas invoedt op het systeem;

[...]

overdrachtpunt: fysiek punt dat de overgang markeert tussen een transmissie- of distributiesysteem en een installatie, een transmissie- of distributiesysteem en een directe lijn of tussen twee systemen;

[...]

systeem: transmissiesysteem, distributiesysteem, interconnectorsysteem, gasopslagsysteem of LNG-systeem;

systeembeheerder: beheerder van een systeem;

[...]

transmissiesysteem: transmissiesysteem voor elektriciteit, transmissiesysteem voor elektriciteit op zee of transmissiesysteem voor gas;

transmissiesysteembeheerder: transmissiesysteembeheerder voor elektriciteit of voor gas;

transmissiesysteembeheerder voor elektriciteit: rechtspersoon die op grond van artikel 3.2, eerste lid, onderdeel a, is aangewezen;

[...]

transmissiesysteem voor elektriciteit: stelsel van leidingen en daarmee verbonden hulpmiddelen ten behoeve van het transport van elektriciteit op een spanningsniveau gelijk aan of groter dan

110 kilovolt met het oog op de beleving aan eindafnemers of handelaren, de levering zelf niet inbegrepen, daaronder begrepen interconnectoren;
[...]"

3. *Artikel 3.6 van de Energiewet luidt:*

"De Autoriteit Consument en Markt wijst op aanvraag:

- a. van de eigenaar van een transmissie- of distributiesysteem voor elektriciteit dat krachtens artikel 3.7 is erkend als gesloten systeem een door de eigenaar voorgedragen beheerder aan;
- b. van de eigenaar van een distributiesysteem voor gas dat krachtens artikel 3.7 is erkend als gesloten systeem een door de eigenaar voorgedragen beheerder aan."

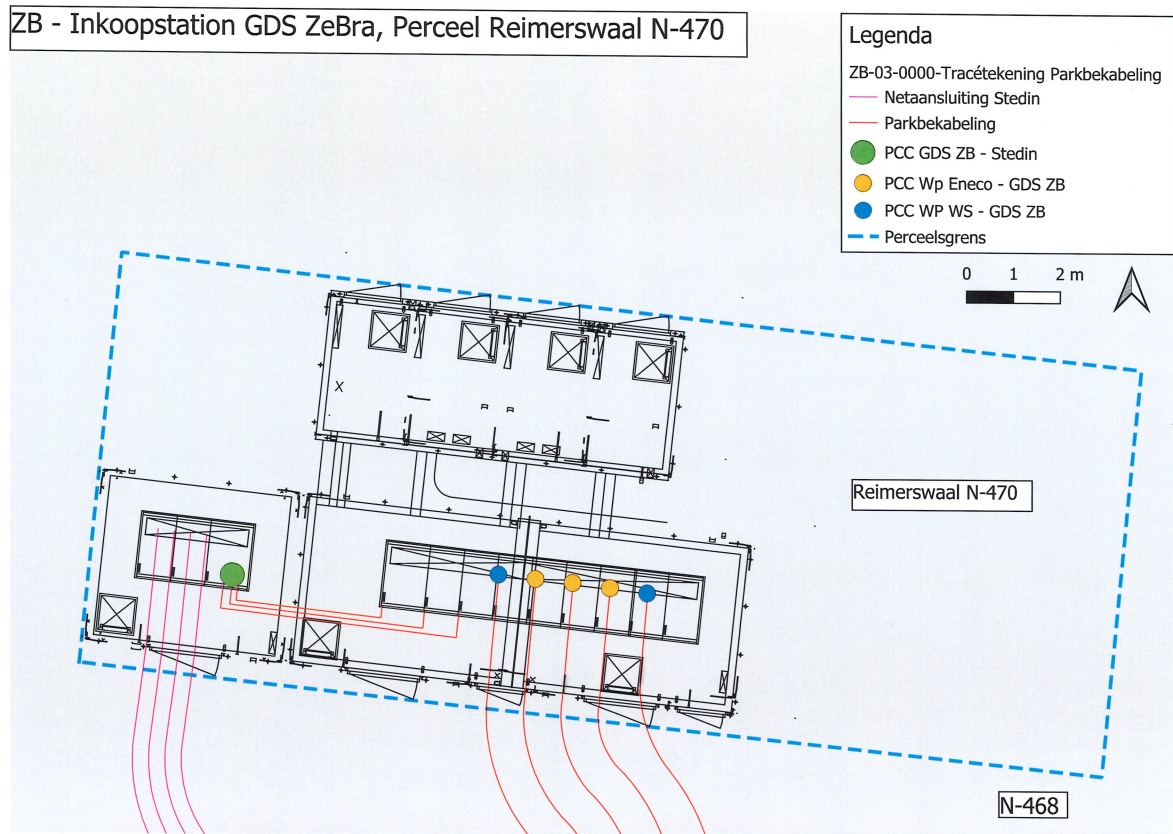
4. *Artikel 3.7 van de Energiewet luidt:*

"1. De Autoriteit Consument en Markt erkent op aanvraag van de eigenaar van een transmissie- of distributiesysteem voor elektriciteit, of een distributiesysteem voor gas dat systeem als een gesloten systeem indien:

- a. er niet op grond van artikel 3.2, eerste lid, al een beheerder is aangewezen voor het systeem;
- b. de aanvrager geen onderdeel uitmaakt van een infrastructuurgroep;
- c. het bedrijfs- of productieproces van aangeslotenen op het systeem om specifieke technische of veiligheidsredenen geïntegreerd is met het systeem of het systeem primair elektriciteit of gas distribueert aan de eigenaar van het systeem of daarmee verwante ondernemingen;
- d. het systeem binnen een geografisch afgebakende industriële locatie, commerciële locatie of locatie met gedeelde diensten ligt en dat systeem technische, organisatorische of functionele bindingen heeft;
- e. op het systeem minder dan 1.000 aangeslotenen zijn;
- f. het systeem geen huishoudelijk eindafnemers voorziet, tenzij er sprake is van incidenteel gebruik door een klein aantal huishoudelijk eindafnemers dat werkzaam is bij of vergelijkbare betrekkingen heeft met de eigenaar van het gesloten systeem;
- g. de veiligheid en betrouwbaarheid van het systeem naar het oordeel van de Autoriteit Consument en Markt voldoende is gewaarborgd; en
- h. indien het een transmissie- of distributiesysteem voor elektriciteit betreft, het spanningsniveau van dit systeem ten hoogste 220 kilovolt bedraagt, met uitzondering van leidingen of hulpmiddelen ten behoeve van de omzetting van het spanningsniveau van elektriciteit direct achter de aansluiting van het systeem op een transmissiesysteem voor elektriciteit.

2. De Autoriteit Consument en Markt erkent op aanvraag een systeem dat zal worden aangelegd als een gesloten systeem, indien aan de aanvrager voor de aanleg van dat systeem de daarvoor benodigde vergunningen, ontheffingen en toestemmingen zijn verstrekt en is voldaan aan het eerste lid."

Bijlage 2 – Geografische afbakening van de locatie waarop het GS zich bevindt



Bijlage 3 – Toelichting op erkenningsvoorschriften

1. De Autoriteit Consument en Markt (hierna: ACM) kan aan een erkenning van een gesloten systeem of een aanwijzing van een beheerder van een gesloten systeem voorschriften en beperkingen verbinden met betrekking tot het erkennen van een gesloten systeem of het aanwijzen van een beheerder voor een gesloten systeem. De ACM heeft hiertoe diverse voorschriften en één beperking opgesteld, die in beginsel aan alle erkenningen worden verbonden. De voorschriften dienen onder meer derdentoegang, veiligheid en transportzekerheid, en het hanteren van non-discriminatoire tarieven te bewerkstelligen en te waarborgen. De voorschriften bevatten minimale noodzakelijke vereisten die recht doen aan de belangen van de aangesloten op het gesloten systeem zonder dat daarbij onevenredige inspanningen en investeringen van de beheerder van het gesloten systeem worden verlangd voor het uitvoeren van deze voorschriften.
2. De ACM heeft de definities en eisen die rechtstreeks uit de wet voortvloeien, zoals de aansluitplicht voor de beheerder van het gesloten systeem, niet herhaald in de voorschriften. De door de ACM opgestelde voorschriften vullen enkel de regelgeving aan, daar waar de wetgever dat eist.
3. Voor een goede uitvoering van deze voorschriften en om duidelijkheid te bieden aan de aangesloten op een gesloten systeem en de beheerder van een gesloten systeem acht de ACM het van belang om daar waar nodig de voorschriften toe te lichten. Hieronder zullen een aantal voorschriften dan wel onderdelen van voorschriften nader worden toegelicht.

Voorschrift 2

4. Tot 20 juli 2012 was het ontheffingsstelsel ingericht vanuit de gedachte dat een beheerder van een gesloten systeem zelf in de gelegenheid moest worden gesteld om zijn systeem zo doelmatig mogelijk in te richten. De ontheffing ontsloeg de houder ervan van verplichtingen in de Elektriciteitswet of de Gaswet, tenzij deze uitdrukkelijk van toepassing waren verklaard.
5. Vanaf 20 juli 2012 geldt een stelsel dat als 'systeembeheerder light' kan worden omschreven. De beheerder van het gesloten systeem heeft derhalve dezelfde rechten en plichten als een op grond van artikel 3.2 van de Energiewet aangewezen distributie- of transmissiesysteembeheerder, tenzij de wetgeving hem daarvan uitzondert. Dit brengt met zich mee dat de administratieve eisen voor de beheerder van het gesloten systeem toenemen. Derhalve moet de ACM tijdig op de hoogte zijn van eventuele wijzigingen op een gesloten systeem teneinde te kunnen controleren dat een verleende erkenning of aanwijzing in overeenstemming blijft met de toepasselijke wet- en regelgeving, inclusief de codes. Illustratief hierbij is het wettelijke vereiste van de aansluitplicht voor de beheerder van het gesloten systeem. Alle aangesloten op de afgebakende locatie van een gesloten systeem die daarom verzoeken moeten in beginsel aangesloten worden. De beheerder van een gesloten systeem dient vier weken voorafgaand aan een wijziging de ACM hiervan schriftelijk op de hoogte te stellen, zodat de ACM kan toetsen of er met de wijzigingen nog steeds aan de wettelijke vereisten voldaan wordt. Eventuele wijzigingen kunnen per brief of per e-mail aan de ACM worden doorgegeven.
6. Niet elke aangemelde wijziging op het systeem zal leiden tot aanpassing van de erkenning. Alleen wijzigingen die van invloed kunnen zijn op de reden tot erkenningsverlening zullen tot wijziging leiden. Bekende voorbeelden die kunnen nopen tot aanpassing van de erkenning zijn een uitbreiding van het systeem op een naastgelegen geografische locatie, een verandering in het percentage verbruik door de eigenaar of verwante bedrijven zoals vereist op grond van het b-

criterium van artikel 3.7, eerste lid, onderdeel c, van de Energiewet, of een wijziging in het aantal aangesloten.

Voorschrift 3

7. Voorschrift 3 schrijft voor dat de voorwaarden en tarieven die de beheerder van het gesloten systeem hanteert op gepaste wijze bekend worden gemaakt door de beheerder aan zijn aangesloten. Zowel de erkenning met de daaraan verbonden voorschriften als de gehanteerde voorwaarden en tarieven zijn immers van invloed op de rechtspositie van de aangesloten. De ACM laat het aan de beheerder van het gesloten systeem over hoe de bekendmaking plaatsvindt, zolang deze maar vooraf voldoende kenbaar is voor de betreffende aangesloten. Gedacht kan worden aan bekendmaking door middel van schriftelijke overeenkomst of via publicatie op internet.

Voorschrift 4

8. De beheerder van het gesloten systeem wordt in dit voorschrift een aantal algemene verplichtingen opgelegd om zijn elektriciteits- of gassysteem in werking te hebben en te onderhouden, de veiligheid en betrouwbaarheid van de systemen en van het transport van elektriciteit of gas over het systeem op de meest doelmatige wijze te waarborgen en de veiligheid te bevorderen bij het gebruik van toestellen en installaties die elektriciteit of gas verbruiken. Het is in beginsel aan de beheerder van het gesloten systeem om invulling te geven aan deze verplichtingen op de wijze die hij het meest passend acht bij de eigenschappen van het systeem, het beheer daarvan en zijn bedrijfsvoering, daarbij rekening houdend met de bedrijfsprocessen van de aangesloten.
9. Dit voorschrift is uitgebreid met een aantal vereisten als een onderhoudsplan, storingsplan en calamiteitenplan met daaraan gekoppelde vereisten. De gesloten systemen zijn als groep te divers om daarvoor algemeen verbindende voorschriften omtrent veiligheid vast te stellen. Het gaat namelijk om een grote verscheidenheid aan ondernemingen, commerciële en niet-commerciële dienstverleners, zoals petrochemische industrie, windparken, spoorwegstations en zorginstellingen. In plaats daarvan schrijft de ACM een aantal minimum eisen voor waarmee de beheerder van het gesloten systeem kan waarborgen dat zijn systeem voldoet aan de algemene vereisten voor veiligheid. De ACM gaat daarbij uit van het principe dat de veiligheid op het systeem het beste kan worden gewaarborgd door de betrouwbaarheid van het systeem te vergroten. Dit voorkomt dat eventueel potentieel gevaarlijke situaties kunnen ontstaan.
10. De ACM eist daarom dat de beheerder van het gesloten systeem voortaan een onderhoudsplan heeft waarin niet alleen is aangegeven hoe vaak en waarop er onderhoud wordt gepleegd, maar ook wat het inspectiebeleid is. Om dezelfde reden dient er ook een storingsplan te zijn dat aangeeft wie wanneer optreedt, zodat er geen misverstand kan zijn wie er storingswerkzaamheden uit zal voeren in geval van calamiteiten.
11. De verplichting tot het opstellen van een calamiteitenplan is door de ACM ingevoerd omdat gebleken is dat ondernemingen en instellingen doorgaans wel beschikken over een calamiteitenplan, maar dat dit niet altijd is toegesneden op situaties die vallen onder de Energiewet en die zien op het elektriciteits- of gassysteem.
12. Tevens dient er een investeringsplan aanwezig te zijn met een vervangingsplan. De ACM zal niet zelf de criteria in deze plannen toetsen, maar toetst wel dat men erover beschikt en er naar handelt.
13. Tot slot is verplicht gesteld dat men beschikt over een bedrijfsmiddelenregister, zodat inzichtelijk is wat de staat is van het systeem en zodat bepaald kan worden wanneer bijvoorbeeld onderhoud of vervanging van onderdelen vereist is.

Voorschrift 5

14. Voorschrift 5 geeft nadere invulling aan het wettelijke vereiste van derdentoegang. Er zijn twee manieren waarop derdentoegang op een gesloten systeem kan worden gerealiseerd, namelijk aan de hand van elektronisch berichtenverkeer via het zogenaamde Centraal Postbus Systeem of door middel van zogenaamde suballocatie.⁴ In het verleden werd aan een besluit tot ontheffing van de verplichting tot het aanwijzen van een systeembeheerder enkel het voorschrift verbonden dat de houder van een ontheffing derdentoegang moest regelen. Het werd vervolgens aan de ontheffingshouder overgelaten om te kiezen tussen het gebruik van het elektronisch berichtenverkeer of suballocatie. In de praktijk was hiermee voor afnemers vaak niet duidelijk hoe derdentoegang op het particuliere net werd geregeld.
15. De ACM heeft daarom besloten om voortaan een voorschrift op te nemen in het besluit op de erkenningsaanvraag waarin wordt aangegeven op welke wijze derdentoegang wordt gewaarborgd en welke verplichtingen de gesloten systeembeheerder daarbij in acht moet nemen. Aangezien suballocatie slechts voor een minderheid van de gesloten systemen een oplossing biedt, heeft de ACM er voor gekozen om in haar voorschriften standaard uit te gaan van derdentoegang zoals dat in artikel 5.8 van de Systeemcode Elektriciteit 2026 is vastgelegd (het eerste alternatief). Dit is de methode die ook door de aangewezen distributie- en transmissiesysteembeheerders wordt gehanteerd. Indien de beheerder van het gesloten systeem door middel van suballocatie derdentoegang wil verlenen, dan zal hij dit bij de aanvraag moeten aangeven. De ACM zal dan aan een te verlenen erkenning het specifiek op suballocatie toegesneden voorschrift verbinden. Daarbij is voor zover mogelijk aangesloten bij de gebruikelijke methode van derdentoegang op basis van berichtenverkeer om te voorkomen dat aangesloten bij suballocatie in een nadeligere positie zouden komen te verkeren.
16. Hierna zal de ACM nader ingaan op het verwezenlijken van derdentoegang volgens de codes.
17. Artikel 5.8 van de Systeemcode Elektriciteit 2026 bevat voor gesloten systemen die willen deelnemen aan het elektronisch berichtenverkeer om zo switchprocessen, allocatie en reconciliatie af te wikkelen een aantal eisen. Op grond hiervan moet de beheerder van het gesloten systeem voldoen aan bepaalde vereisten die door de beheerder van het elektronisch berichtenverkeer worden gesteld. Vervolgens kan de beheerder van het gesloten systeem ten behoeve van de aangeslotene op zijn net elektronische berichten versturen teneinde eenmalige processen, zoals de wisseling van leverancier af te ronden en Wholesale processen, zoals het versturen van meetdata. Omdat het gesloten systeem zich begeeft op het openbare systeem met deze leverancierswissel dient de beheerder van het gesloten systeem zich te houden aan de regelgeving die geldt op het openbare systeem. Dit kan bijvoorbeeld de verplichting inhouden om energieprogramma's in te dienen bij de landelijke transmissiesysteembeheerder.
18. Voorschrift 5, onderdeel b, schrijft voor dat indien voor de eerste keer op een gesloten systeem een aangeslotene van leverancier wil wisselen, het zogeheten switchen, een redelijke termijn geldt. Enerzijds heeft de aangeslotene op een gesloten systeem dat daarom verzoekt recht op een realisatie van derdentoegang binnen een bepaalde termijn. Anderzijds moeten vaak nog de nodige aanpassingen aan het gesloten systeem worden verricht en moeten systemen worden geïnstalleerd om aan een eerste switchverzoek invulling te kunnen geven. Vandaar dat in voorschrift 5, onderdeel c, is bepaald dat dit een eerste switchverzoek in ieder geval binnen drie maanden na de ontvangst ervan moet gebeuren. Over het algemeen kunnen de aanpassingen of de installatie van systemen en de uiteindelijke switch worden uitgevoerd binnen een kortere termijn dan drie maanden. De beheerder van het gesloten systeem mag een langere termijn dan

⁴ Bij suballocatie wordt elektriciteit aangeleverd bij de beheerder van het particuliere net, waarna deze dit zelf door transporteert naar zijn afnemer(s).

drie maanden voor het afhandelen van het eerste switchverzoek hanteren, mits hij hierover met de aangeslotene schriftelijk overeenstemming heeft bereikt.

19. Indien eenmaal de eerste switch is gerealiseerd, mag ervan worden uitgegaan dat in ieder geval de nodige basisvoorzieningen zijn aangebracht, zodat opvolgende switchverzoeken van dezelfde aangeslotene veel sneller kunnen worden afgehandeld dan het eerste switchverzoek. Volgende verzoeken moeten daarom worden afgehandeld overeenkomstig de voor openbare systeembeheerders geldende termijnen en procedures, zoals omschreven in de codes.

Voorschrift 6

20. Om het recht op derdentoegang te waarborgen, is het noodzakelijk dat er geen financiële belemmeringen worden opgeworpen door de beheerder van het gesloten systeem. Ook op het openbare systeem geldt immers dat het uitvoeren van een switch gratis is. Vandaar dat op grond van voorschrift 6 geen kosten voor het uitvoeren van de switch in rekening mogen worden gebracht op een gesloten systeem.

Voorschrift 7

21. Indien een aangeslotene op een gesloten systeem switcht en deelneemt aan het verkeer op het openbare systeem, dient deze te voldoen aan de regels die gelden op dat openbare systeem. Voor grootzakelijke aangeslotenen geldt de verplichting om zelf de meetverantwoordelijkheid in te richten. Dit kan betekenen dat deze aangeslotene een comptabele meetinstallatie moet aanschaffen en installeren. Deze kosten komen voor rekening van de aangeslotene die het switchverzoek heeft ingediend. Dit geldt ook voor alle andere kosten die ingeval van openbaar systeembeheer normaliter voor rekening van de aangeslotenen komen. Voorschrift 7 beoogt geen van het reguliere systeembeheer afwijkende situatie in het leven te roepen en knoopt aan bij het in de codes voorgeschreven principe dat het berichtenverkeer dat geldt voor grootzakelijke aangeslotenen van toepassing is op gesloten systemen. Dit geldt ook indien er een enkele huishoudelijke aangeslotene aangesloten is op een gesloten net. Dit laatste is namelijk op grond van de wet toegestaan indien de huishoudelijke aangeslotene in dienstbetrekking is bij de eigenaar van het gesloten systeem, of soortgelijke betrekkingen met de eigenaar heeft.

Voorschrift 8

22. Met de inwerkingtreding van de Energiewet op 1 januari 2026 heeft een beheerder van een gesloten systeem op grond van artikel 4.6 de verplichting opgelegd gekregen om bepaalde gegevens over het gesloten systeem en over aangeslotenen die gebruik maken van vrije leverancierskeuze bij te houden in een register. De gegevens in dit register moeten door de gegevensuitwisselingsentiteit ontsloten kunnen worden en met marktpartijen gedeeld kunnen worden voor zover dit wettelijk verplicht is of de partij waar gegevens op betrekking hebben hiervoor toestemming heeft gegeven. Het Normo is met de inwerkingtreding van de Energiewet aangewezen als gegevensuitwisselingsentiteit.
23. Om te zorgen dat de beheerder van een gesloten systeem bekend is met deze verplichting heeft de ACM in voorschrift 8 de verplichting hiertoe opgenomen. Daarnaast heeft zij in onderdeel c van het voorschrift opgenomen dat de beheerder van het gesloten systeem zich na het verlenen van de erkenning dient te melden bij Het Normo en de contactgegevens door dient te geven van degene die verantwoordelijk is voor het bijhouden van de gegevens in het register en van het register zelf.

Voorschrift 9

24. Een erkenning als gesloten systeem en de aanwijzing van een beheerder van dit gesloten systeem gelden totdat de ACM de erkenning en de aanwijzing weer intrekt. Dat kan op verzoek van de eigenaar van het gesloten systeem zijn of uit eigen beweging als is gebleken dat het

systeem niet meer voldoet aan de voorwaarden om als gesloten aangemerkt te worden op grond van artikel 3.7, eerste lid, van de Energiewet.