

Takencode gas LNB

Onderdeel van de voorwaarden als bedoeld in artikel 12b, eerste lid, van de Gaswet, met in procedure zijnde voorstellen.

Zwart tekst is vigerende door de Autoriteit Consument & Markt vastgestelde codetekst. Geleerde - onderstreepte of doorgehaalde - tekst is onderdeel van codewijzigingsvoorstellen die nog in behandeling zijn.

Doorlopende tekst per **11 maart 2023**, bijgewerkt tot en met

11-03-2023	besluit ACM/UIT/588857I	22/179764	Aanscherpingen erkenningen
30-04-2022	besluit ACM/UIT/561144	21/052561	actualisering gascodes LNB
30-04-2021	Besluit ACM/UIT/550794	19/036115	AMvB Leveringszekerheid
03-06-2020	besluit ACM/UIT/531200	20/038458	Wijzigingen tbv leveringszekerheid
13-10-2016	besluit ACM/DE/2016/205993	15.0801.52	balanceringszone Nederland

De Takencode gas LNB is vastgesteld bij de onderstaande (wijzigings)besluiten:

	In werking	Besluit nummer	Datum besluit	Staatscourant
1	01-07-2006	101929/49	29-06-2006	30-06-2006, nr. 125, p. 19
2	01-11-2007	102379_1/52	29-10-2007	31-10-2007, nr. 211, p. 17
3	21-12-2007	102673/17	19-12-2007	20-12-2007, nr. 247, p. 110
4	01-07-2008	102346/25	08-10-2007	09-10-2007, nr. 195, p. 34
5	16-12-2009	102990/8	08-12-2009	15-12-2009, nr. 19413
6	13-11-2010	103147/25	09-11-2010	13-11-2010, nr. 18014
7	01-04-2011	102669_3/9	15-03-2011	16-03-2011, nr. 4776
8	15-01-2012	103871/4	11-10-2011	13-01-2012, nr. 684
9	19-10-2015	204873 14.1350.52	15-10-2015	19-10-2015, nr. 35620
10	12-12-2015	2015/207374 14.0712.52	10-12-2015	11-12-2015, nr. 45843
11	18-12-2015	2015/207581 13.0847.12	14-12-2015	17-12-2015, nr. 46661
12	12-05-2016	2016/202165 14.0048.66	21-04-2016	11-05-2016, nr. 21519
13	13-10-2016	2016/205993 15.0801.52	11-10-2016	12-10-2016, nr. 54115
14	03-06-2020	ACM/UIT/531200 20/038458	20-05-2020	02-06-2020, nr. 28983
15	30-04-2022	ACM/UIT/561144 21/052561	21-04-2022	29-04-2022, nr. 11196
16	11-10-2023	ACM/UIT/588857 22/179764	09-03-2023	10-03-2023, nr. 7460

[01-07-2006] besluit 101929/49
[12-05-2016] besluit 2016/202165

[01-07-2006] besluit 101929/49

[01-07-2006] besluit 101929/49

[01-07-2006] besluit 101929/49
[12-05-2016] besluit 2016/20216

[01-07-2006] besluit 101929/49

[01-07-2006] besluit 101929/49
[12-05-2016] besluit 2016/202165

[01-07-2006] besluit 101929/49

[01-07-2006] besluit 101929/49
[12-05-2016] besluit 2016/202165

[01-07-2006] besluit 101929/49

[01-07-2006] besluit 101929/49

[01-07-2006] besluit 101929/49
[16-12-2009] besluit 102990/9

[01-07-2006] besluit 101929/49
[01-04-2011] besluit 102669_3/9
[12-05-2016] besluit 2016/202165

[01-07-2006] besluit 101929/49
[16-12-2009] besluit 102990/9
[01-04-2011] besluit 102669_3/9

Takencode gas LNB

1 Werkingssfeer en definities

1.1 Werkingssfeer

- 1.1.1 Deze code betreft wettelijke taken van de netbeheerder van het landelijk gastransportnet als bedoeld in artikel 12b, eerste lid, aanhef en onder d, Gaswet.
- 1.1.2 Dit document bevat de voorwaarden betreffende de in artikel 10a, eerste lid, aanhef en onder a, e en g, Gaswet, genoemde wettelijke taken.
- 1.1.3 De voorwaarden betreffende de in artikel 10a, eerste lid, aanhef en onder b, c en d, Gaswet genoemde wettelijke taken zijn opgenomen in de Transportcode gas LNB.

1.2 Definities

- 1.2.1 Begrippen, die in de Gaswet of de Begrippencode gas zijn gedefinieerd, hebben de in de Gaswet of Begrippencode gas gedefinieerde betekenis.

2 Leveringszekerheid

2.1 Pieklevering

- 2.1.1 Ingevolge het Besluit leveringszekerheid Gaswet treft de netbeheerder van het landelijk gastransportnet voorzieningen teneinde de vergunninghouder in staat te stellen de pieklevering te verzorgen aan alle kleinverbruikers in Nederland. Hiertoe reserveert de netbeheerder van het landelijk gastransportnet entry- en exitcapaciteit in het landelijk gastransportnet en kan de netbeheerder van het landelijk gastransportnet zowel productiecapaciteit als gas reserveren.
- 2.1.2 Pieklevering betreft het deel van de feitelijke aflevering van gas in een uur aan alle kleinverbruikers in het portfolio van de erkende programmamaverantwoordelijke dat de hoeveelheid te boven gaat zoals die maximaal in een uur aan de kleinverbruikers zou worden geleverd op een dag met een gemiddelde effectieve etmaal temperatuur in De Bilt van -9 °C. Deze maximale levering wordt door de netbeheerder van het landelijk gastransportnet maandelijks bepaald conform 2.1.2b van de Transportcode gas LNB, waarbij steeds als referentietemperatuur -9 °C wordt gebruikt. De netbeheerder van het landelijk gastransportnet zal aan de vergunninghouders gas leveren ten behoeve van pieklevering en het portfolio onbalans signaal van erkende programmamaverantwoordelijken dienovereenkomstig aanpassen.
- 2.1.3 De netbeheerder van het landelijk gastransportnet brengt de gereserveerde entry- en exitcapaciteit, het benodigde gas en overige (capaciteits-)middelen in rekening bij de vergunninghouders. Vaste kosten voor productiecapaciteit voor de pieklevering wordt gespreid over het hele jaar maandelijks per profielcategorie verdeeld over de vergunninghouders naar rato van hun marktaandeel in de profielcategorieën G1 en G2 van het kleinverbruikersegment. De variabele kosten, waartoe in elk geval de kosten van in het kader van de pieklevering feitelijk geleverde hoeveelheid gas moeten worden gerekend, worden bij de vergunninghouder over de desbetreffende maand achteraf in rekening gebracht. De bedragen toe te rekenen aan gereserveerde entry- en exitcapaciteit worden verdeeld over de maanden december, januari en februari aan de vergunninghouder in rekening gebracht. Een vergunninghouder betaalt de hem toe te rekenen bedragen aan de netbeheerder van het landelijk gastransportnet tenzij de vergunninghouder met een erkende programmamaverantwoordelijke is overeengekomen dat de kosten voor de voorzieningen ten behoeve van de pieklevering in rekening gebracht kunnen worden bij de erkende programmamaverantwoordelijke.

[01-07-2006] besluit 101929/49
 [10-10-2007] besluit 102346/25
 [21-12-2007] besluit 102673/17
 [13-11-2010] besluit 103147/25
 [12-05-2016] besluit 2016/202165
 [13-10-2016] besluit 2016/205993

[01-07-2006] besluit 101929/49
 [01-04-2011] besluit 102669_3/9
 [15-01-2012] besluit 103871/4
 [12-05-2016] besluit 2016/202165

Gele tekst: foutjes in besluit 103871/4

[01-07-2006] besluit 101929/49

[01-07-2006] besluit 101929/49
 [10-10-2007] besluit 102346/25
 [19-10-2015] besluit 2015/204873
 [18-12-2015] besluit 2015/207581

[01-07-2006] besluit 101929/49
 [19-10-2015] besluit 2015/204873
 [11-03-2023] besluit ACM/UIT/588857

[13-11-2010] besluit 103147/25
 [19-10-2015] besluit 2015/204873
 [18-12-2015] besluit 2015/207581
 [03-06-2020] besluit ACM/UIT/531200
 [19-10-2015] besluit 2015/204873

[19-10-2015] besluit 2015/204873
 [03-06-2020] besluit ACM/UIT/531200

[30-04-2021] besluit ACM/UIT/550794

- 2.1.4 1. De netbeheerder van het landelijk gastransportnet bepaalt op basis van de informatie conform 2.1.2c van de Transportcode gas LNB ten behoeve van het afrekenen voor de pieklevering voor elke maand het marktaandeel van de vergunninghouders.
2. De regionale netbeheerders doen aan de netbeheerder van het landelijk gastransport maandelijks opgave conform 2.1.2b van de Transportcode gas LNB.
- 2.1.5 De netbeheerder van het landelijk gastransportnet draagt zorg voor de vaststelling van de aan de pieklevering toe te wijzen volumes. Om de allocatie van pieklevering per vergunninghouder vast te stellen vergelijkt de netbeheerder van het landelijk gastransportnet de laatste maandelijksse allocaties voor kleinverbruik met de exitcapaciteit voor kleinverbruik van de vergunninghouders van de betreffende maand, die berekend wordt zoals beschreven in 2.1.2b van de Transportcode gas LNB, waarbij steeds als referentietemperatuur -9 °C wordt gebruikt. De pieklevering wordt bij de vergunninghouder in rekening gebracht en bij de betreffende erkende programmaverantwoordelijken in mindering gebracht op de exit allocaties. Om het near-real-time volume vast te stellen waarmee het portfolio onbalans signaal van de erkende programmaverantwoordelijken wordt aangepast, vergelijkt de netbeheerder van het landelijk gastransportnet de near-real-time allocaties van het **centraal stuur systeem** met de exitcapaciteit voor kleinverbruik in het portfolio van de betreffende erkende programmaverantwoordelijke van de betreffende maand, die berekend wordt zoals beschreven in de Transportcode gas LNB, artikel 2.1.2b waarbij steeds als referentietemperatuur -9 °C wordt gebruikt. Bij de near-real-time berekening gaat de netbeheerder van het landelijk gastransportnet uit van de meest recente gegevens over de standaardjaarverbruiken per portfolio.

2.2 Noodlevering

- 2.2.1 Indien de Autoriteit Consument en Markt een besluit neemt tot intrekking van de leveringsvergunning van een vergunninghouder, meldt de Autoriteit Consument en Markt dit zo spoedig mogelijk aan de netbeheerder van het landelijk gastransportnet. De netbeheerder van het landelijk gastransportnet en de regionale netbeheerders handelen dan volgens het bepaalde in het Besluit leveringszekerheid Gaswet en volgens het bepaalde in dit onderdeel. De Autoriteit Consument en Markt vermeldt in het besluit de datum waarop de leveringsvergunning wordt ingetrokken.
- 2.2.2 De netbeheerder van het landelijk gastransportnet brengt onmiddellijk alle regionale netbeheerders op de hoogte van het in 2.2.1 bedoelde besluit.
- 2.2.2a [vervallen]
- 2.2.2b Iedere vergunninghouder geeft aan welke erkende programmaverantwoordelijke de programmaverantwoordelijkheid dient te dragen voor aansluitingen die op grond van het Besluit leveringszekerheid Gaswet aan de vergunninghouder worden toegewezen.
- 2.2.2c Indien de netbeheerder van het landelijk gastransportnet de te zijnen laste blijvende kosten volgens artikel 3, zevende lid, Besluit leveringszekerheid Gaswet, in rekening brengt bij de vergunninghouders, zal de verdeling naar evenredigheid van het aantal kleinverbruikers dat zij beleveren van dat moment en worden uitgedrukt in procenten, waarbij zal worden afgerond op tienden van procenten.
- 2.2.2d In bijlage 1 is de leidraad opgenomen voor een machineleesbaar en interoperabel formaat van de gegevens ten behoeve van de uitvoering door de vergunninghouders van artikel 3, vijfde lid, van het Besluit vergunning levering gas aan kleinverbruikers.

[11-03-2023] besluit ACM/UIT/588857

2.2.2e De verdeling van het bestand van kleinverbruikers als bedoeld in artikel 3, zesde lid, van het Besluit Leveringszekerheid Gaswet, wordt uitgedrukt in procenten waarbij wordt afgerond op tienden van procenten waarbij, tenzij de Autoriteit Consument en Markt anders beslist, een minimum van vijf aansluitingen per vergunninghouder geldt. Zodra de wijze van verdeling bekend is meldt de netbeheerder van het landelijk gastransportnet deze aan de regionale netbeheerders.

[01-07-2006] besluit 101929/49
[10-10-2007] besluit 102346/25
[01-04-2011] besluit 102669_3/9

2.2.3 De regionale netbeheerder wijst vanaf de bekendmaking van het in 2.2.1 bedoelde besluit switchverzoeken betreffende wijziging van leverancier en/of erkende programmaverantwoordelijke af:

- a. die betrekking hebben op de leverancier, ten aanzien waarvan het in 2.2.1 bedoelde besluit is genomen; en
- b. die zijn binnengekomen na de start van de vensterperiode.

Met vensterperiode wordt in het bepaalde in dit onderdeel 2.2 bedoeld de periode tussen die bekendmaking en de intrekking van de leveringsvergunning.

[01-07-2006] besluit 101929/49
[10-10-2007] besluit 102346/25
[19-10-2015] besluit 2015/204873

2.2.4 In afwijking van 2.2.3 nemen regionale netbeheerders switches in het kader van het intrekken van de leveringsvergunning wel in behandeling op verzoek van

- a. de vergunninghouder van wie de leveringsvergunning ingevolge het in 2.2.1 bedoelde besluit wordt ingetrokken; of
- b. de curator, ingeval van faillissement van bedoelde vergunninghouder; of
- c. de vergunninghouder en de bewindvoerder gezamenlijk, ingeval bedoelde vergunninghouder in surseance verkeert, of
- d. de vergunninghouder die een deel van de aansluitingen heeft verkregen van de vergunninghouder van wie de leveringsvergunning ingevolge het in 2.2.1 bedoelde besluit wordt ingetrokken en nadat de eerstgenoemde vergunninghouder en de netbeheerder van het landelijk gastransportnet hebben afgesproken dat die vergunninghouder zelf de hiervoor benodigde switches indient. De netbeheerder van het landelijk gastransportnet zal bedoelde afspraak pas maken, nadat deze zich ervan heeft vergewist dat de vergunninghouder van wie de leveringsvergunning ingevolge het in 2.2.1 bedoelde besluit wordt ingetrokken ten onrechte geen opdracht tot de bedoelde switches zal geven.

De switches dienen zo snel mogelijk doch uiterlijk voor het einde van de vensterperiode te zijn doorgevoerd.

In alle gevallen is het verzoek voorzien van een opgave van de te switchen aangesloten in een door de regionale netbeheerders redelijkerwijs te verwerken format.

[01-07-2006] besluit 101929/49
[10-10-2007] besluit 102346/25
[19-10-2015] besluit 2015/204873

2.2.5 Regionale netbeheerders voeren zo snel mogelijk doch uiterlijk voor het einde van de vensterperiode de switches betreffende de overige aangesloten ter uitvoering van de verdeling als bedoeld in 2.2.2 uit nadat zij hiertoe opdracht hebben gekregen van de netbeheerder van het landelijk gastransportnet.

[10-10-2007] besluit 102346/25
[19-10-2015] besluit 2015/204873

2.2.6 [vervallen]

[01-07-2006] besluit 101929/49
[15-01-2012] besluit 103871/4

2.3 [vervallen]

[01-07-2006] besluit 101929/49
[01-11-2007] besluit 102379_1/52

2.3.1 [vervallen]

3 Beschikbaarheid van voldoende entry- en exitcapaciteit

[01-07-2006] besluit 101929/49
[16-12-2009] besluit 102990/9
[12-12-2015] besluit 2015/207374
[12-05-2016] besluit 2016/202165
[30-04-2022] besluit ACM/UIT/561144

3.1 De netbeheerder van het landelijk gastransport draagt zorg voor beschikbaarheid van voldoende entry- en exitcapaciteit met het oog op voldoende transportzekerheid als bedoeld in artikel 10a, eerste lid, aanhef en onder g, Gaswet, op de korte en op de lange termijn.

[12-05-2016] besluit 2016/202165

[12-05-2016] besluit 2016/202165

[12-05-2016] besluit 2016/202165

[12-05-2016] besluit 2016/202165

4 Slotbepalingen

- 4.1 De Wettelijke taken LNB van algemeen belang, zoals vastgesteld bij besluit van 27 juni 2006 en nadien diverse malen gewijzigd, wordt ingetrokken.
- 4.2 Dit besluit treedt in werking met ingang van de dag na de datum van uitgifte van de Staatscourant waarin het is geplaatst.
- 4.3 Dit besluit wordt aangehaald als: Takencode gas LNB.

De netbeheerder van het landelijk gastransport vervult deze taak op de lange termijn door middel van het realiseren van de capaciteitsuitbreidingen die worden voorzien in het investeringsplan en door te voldoen aan de aan de netbeheerder van het landelijk gastransport gestelde kwaliteitseisen op basis van artikel 8 Gaswet alsmede de Regeling investeringsplan en kwaliteit elektriciteit en gas.

De netbeheerder van het landelijk gastransport vervult deze taak op de korte termijn door middel van het toedelen van entry- en exitcapaciteit op objectieve, transparante en non-discriminatoire wijze alsmede door het in voorkomende gevallen toepassen van de regels voor het aanbieden van gecontracteerde entry- en exitcapaciteit die niet zal worden gebruikt als bedoeld in 2.1 van de Transportcode gas LNB, een en ander conform de Transportcode gas LNB .

11 maart 2023

Takencode gas

[30-04-2021] besluit ACM/UIT/550794

Bijlage 1, bij artikel 2.2.2d: leidraad voor een machineleesbaar en interoperabel formaat van de gegevens

Object	Verschijsning (voorbeeld)	Inhoud	RegEx	Verplicht?	Omschrijving
EANID	871600000000000002	numeric 18 max en min	^[1-9][0-9]{17}\$	Verplicht	EAN nummer aansluiting
GridOperator	87120000000001	Numeric 13 max en min	^[1-9][0-9]{12}\$	Verplicht	EAN netbeheerder
ProductType	Gas ELK	Alphanumeric (5 max, 1 min)	^[A-Za-z0-9]{1,5}\$	Verplicht	Elektriciteit of Gas
Initials	A.	AlphabeticSpecial (10 max, 1 min punt ook toegestaan)	^[A-Za-z.]{1,10}\$	Verplicht	Initialen
SurnamePrefix	de	Alphabetic (min, 0 8 max) --> van der (als voorbeeld)	^[A-Za-z]{0,8}\$	Optioneel	Tussenvoegsel
Surname	Vries	Alphabetic (2 min 50 max) --> ook toegestaan - en spatie	^[A-Za-z]{1,49}\$	Verplicht	Achternaam
StreetName	Teststraat	Alphabetic en alphanumeric (3 min; 40 max)	^[A-Za-z0-9]{3,40}\$	Verplicht	Bezoekadres straatnaam
BuildingNr	1	Numeric (5 max, 1 min)	^[0-9]{1,5}\$	Verplicht	Bezoekadres huisnummer
ExBuildingNr	hs	AlphanumericSpecial (10 max)	^[0-9]{1,5}\$	Optioneel	Bezoekadres huisnummer toevoeging
ZIPCode	1234AB	Alphanumeric (6 min, 8 max), ook (twee) spaties toestaan	^[1-9][0-9]{3}[\s](0,2)[A-Za-z]{2}\$	Verplicht	Bezoekadres postcode
CityName	Teststad	Alphabetic (2 min; 29 max) --> ook plaatsnamen met een - mogelijk	^[A-Za-z]{1,28}\$	Verplicht	Bezoekadres woonplaats
Country	NL	Alphabetic (1 min, 3 max)	^[A-Za-z]{1,3}\$	Verplicht	Bezoekadres land
Telefoonnummer	0123456789	Numeric (min 10 16max) --> ook + en () komen voor.	^[+()0-9]{9,16}\$	Verplicht	Telefoonnummer
E-mailadres	testklant@testprovider.nl	Alphabetic (min 6; 50 max) --> let op special tekens als @ - _ . dienen ook mogelijk te zijn.	^[A-Za-z0-9-_.]{1,25}[@]{1}[A-Za-z0-9-_.]{1,20}\$	Verplicht	Mailadres
Contact_StreetName	Teststraat	Alphabetic en alphanumeric (3 min; 40 max)	^[A-Za-z0-9]{3,40}\$	Verplicht	Factuur straatnaam
Contact_BuildingNr	1	Numeric (5 max, 1 min)	^[0-9]{1,5}\$	Verplicht	Factuur huisnummer
Contact_ExBuildingNr		AlphanumericSpecial (10 max)	^[A-Za-z0-9]{0,10}\$	Optioneel	Factuur huisnummer toevoeging
Contact_ZIPCode	1234AB	Alphanumeric (6 min, 8 max), ook (twee) spaties toestaan	^[1-9][0-9]{3}[\s](0,1)[A-Za-z]{2}\$	Verplicht	Factuur postadres postcode
Contact_CityName	Teststad	Alphabetic (2 min ; 29 max) --> ook plaatsnamen met een - mogelijk	^[A-Za-z]{1,28}\$	Verplicht	Factuur postadres woonplaats
Contact_Country	NL	Alphabetic (1 min, 3 max)	^[A-Za-z]{1,3}\$	Verplicht	Factuur land
Payment_EUR	5	Alphanumeric (1 min; 10 max) --> ook , en euro teken meenemen	^[A-Za-z0-9,€]{1,10}\$	Verplicht	Hoogte voorschotbedrag
PaymentFrequency	DAILY WEEKLY MONTHLY YEARLY	Alphabetic (15 max)	^[A-Za-z]{1,15}\$	Verplicht	Betalingsfrequentie
IBAN	NL12TEST01234568	Alphanumeric (16 min, 34 max) --> ook spaties en punten zouden toegestaan kunnen zijn.	^[a-zA-Z]{2}([0-9]{2}[a-zA-Z0-9]{4}){0-9}([7]{1}[a-zA-Z0-9]?){0,16}\$	Verplicht	IBAN nummer
MandateAvailable	WAAR ONWAAR	Alphanumeric(1 min, 8 max)	^[A-Za-z0-9]{1,8}\$	Verplicht	Mandaat automatische afschrijving
EnergyFlowDirection	CMB	Alphanumeric (1 min, 10 max)	^[A-Za-z0-9]{1,10}\$	Verplicht	Levering/teruglevering?