

IC224

Verplichting aansluitcapaciteit GV in AR

Heeft het issue impact op..	
Grootverbruik	Ja
Kleinverbruik	Nee
Elektriciteit	Ja
Gas	Ja
RNB	Ja
LNB	Nee
LV	Ja
MV	Ja
PV	Ja
Codes	Ja
Berichten	Ja
Ketenprocessen	Ja
Privacy	Nee
Is het issue release afhankelijk/onafhankelijk en welke invoeringsdatum heeft het issue.	
Release-afhankelijk	Ja
Release-onafhankelijk	Nee

Nummer IC224
Datum 25-09-2019
Versie 1.0
Status Vastgesteld-ALV-NEDU

Opsteller(s) Peter van der Windt
Marten Boxhoorn

Inhoudsopgave

1	Probleemdefinitie	5
2	Overwegingen	7
3	Gekozen oplossing	15
4	Impact	16
5	Invoeringsstrategie	19
6	Te vervallen issues	19
Bijlage A – Aanvullende informatie ten behoeve van codewijzigingsvoorstel		20
Bijlage B – Vragenlijst ter beoordeling privacy impact.....		22
Bijlage C – Vragen ter beoordeling van de security impact		24
Bijlage D – Vragen ter beoordeling van de technische impact		25
Bijlage E – Tabel Patroonwaarde naar kVA Elektriciteit.....		26
Bijlage F – Tabel Gasmeters Grootverbruik.....		27

Colofon

Versiebeheer

Versie	Status	Wijziging	Auteur	Datum
0.1	Concept		Peter van der Windt	20-11-2017
0.2	Concept	n.a.v. 1 ^e bijeenkomst werkgroep	Peter van der Windt	12-3-2018
0.3	Concept	n.a.v. 2 ^e bijeenkomst werkgroep	Peter van der Windt	12-7-2018
0.4	Concept	n.a.v. overleg met Joost van Unnik	Peter van der Windt, Joost van Unnik	2-11-2018
0.5	Concept	n.a.v. overleg met Marco Leensen / ICWE	Peter van der Windt	6-2-2019
0.6	Concept	Toevoegen Gas	Peter van der Windt / Marten Boxhoorn	26-07-2019
0.7	Concept	Verwerken commentaren/gereed maken IC's	Joost van Unnik	14-08-2019
0.75	Concept	Verwerken commentaren	Joost van Unnik	15-08-2019
0.8	Concept	Wijziging kW naar kVA	Marten Boxhoorn	9-9-2019
0.81	Concept	Reviewcommentaar WG en IC's	Marten Boxhoorn	10-9-2019
0.82	Ter goedkeuring	Reviewcommentaar WG en IC's	Marten Boxhoorn	12-09-2019
0.9	Ter goedkeuring	Reviewcommentaar Auke en Louis	Marten Boxhoorn	13-09-2019
0.91	Ter vaststelling	Reviewcommentaar verwerkt	Peter van der windt	13-09-2019
1.0	Vastgesteld			25-09-2019

Distributie

Gremium	Verstuurd (versie/datum)													
	0.1	0.2	0.3	0.4	0.5	0.6	0.7	0.75	0.8	0.81	0.82	0.9	0.91	1.0
	22-12-2017	12-03-2018	12-07-2018	2-11-2018	6-2-2019	11-08-2019	14-08-2019	16-08-2019	9-9-2019	9-9-2019	12-9-2019	13-09-2019	13-09-2019	25-09-2019
Werkgroep	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x	x			
IC-WE	x			x				x	x	x	x	x	x	
ICWG								x	x	x	x	x	x	
ICK							x	x	x	x	x			
SPC														
ALV NEDU													x	x
ALLEN														

1 Probleemdefinitie

Onderdeel	Omschrijving
Het probleem / de ontwikkeling / de wet- of regelgeving betreft:	Ondanks dat de meetverantwoordelijke te allen tijde verantwoordelijkheid draagt voor de juistheid van de meetdata voor grootverbruikaansluitingen, is het in de afgelopen jaren gebleken dat een controle op plausibiliteit van meetdata door de Regionale Netbeheerder, Leverancier en de Programmaverantwoordelijke, en het op basis hiervan reclameren bij de Meetverantwoordelijken, bijdraagt tot een hogere kwaliteit van meetdata zoals gebruikt in de allocatie- en meetdataprocessen. Een basale toets op plausibiliteit is het afzetten van de meetdata tegen de maximale hoeveelheid energie die de aansluiting in de verbruiksperiode kan uitwisselen met het net. Echter, voor een belangrijk deel van de grootverbruik aansluitingen ontbreekt een dergelijk gegeven in het aansluitingen register, of is de huidige invulling niet effectief. Voor grootverbruikaansluitingen elektriciteit vanaf 3 x 80A en telemetriegrootverbruikaansluitingen gas is er volgens de Informatiecode¹ geen verplichting tot registratie van de aansluitcapaciteit in een aansluitingenregister. Voor profielgrootverbruik aansluitingen gas is de verplichte registratie van de aansluitcapaciteit in zijn huidige vorm, de G-waarde van de meetinrichting, niet voldoende om accuraat de maximale uitwisseling met het net vast te stellen, indien er sprake is van een afwijkende meetdruk. De huidige praktijk waarbij meetdata op waarschijnlijkheid c.q. plausibiliteit wordt getoetst tegen de contractcapaciteit, creëert bij afname onnodige onterecht meldingen; overschrijding van de contractcapaciteit is veelal mogelijk. Bovendien biedt deze methode geen oplossing voor invoeding, waar geen capaciteit voor gecontracteerd hoeft te worden. Daarnaast dienen zowel de netbeheerder voor wat betreft het primaire gedeelte, als de meetverantwoordelijke de meetinrichting van een telemetriegrootverbruik aansluiting elektriciteit te dimensioneren op basis van de gecontracteerde transportcapaciteit, dan wel de doorlaatwaarde van de aansluiting (Meetcode elektriciteit, artikel 4.1.1.1). Bij grootverbruik aansluitingen gas moet het ontwerp en de aanleg van de meetinrichting voldoen aan de bepalingen op grond van NEN 1059: 2010 "<i>Nederlandse editie op basis van NEN-EN 12186 en NEN EN 12279 – Gasvoorzieningssystemen – Gasdrukregelstations voor transport en distributie</i>". Hierbij is voor een Meetverantwoordelijke die de klant een aanbod wil doen, de aansluitcapaciteit van de aansluiting een belangrijk gegeven. Het niet beschikbaar hebben van dit gegeven in het aansluitingenregister belemmert het doen van efficiënt en tijdig aanbod richting de klant. Om deze gegevens in de huidige situatie toch te achterhalen, is afstemming met, en onderzoek van, de netbeheerder en/of aangeslotene benodigd.
En raakt:	Netbeheerder, Meetverantwoordelijke, Programmaverantwoordelijke, Leveranciers, Klant

¹ IcEG art. 2.1.3 en 2.1.5

Als gevolg waarvan:	De Netbeheerder, Programmaveerantwoordelijke en Leverancier niet in staat zijn een relevante plausibiliteitscontrole te doen op de ontvangen meetdata. De Meetverantwoordelijke belemmerd wordt in het bepalen c.q. ontwerpen van de juiste meetinrichting, en daarmee in het tijdig en efficiënt doen van een aanbod aan een aangeslotene.
Een goede oplossing moet:	Het hiaat in informatievoorziening verhelpen.
Of deze doelen worden behaald, kan worden gevalideerd door:	ICWE, ICWG
Opdrachtgever te realiseren oplossing	ICWE, ICWG
Probleemeigenaar	ICWE, ICWG

2 Overwegingen

Validaties, ontvangstbewaking en plausibiliteit

Alle marktpartijen hebben belang bij het accuraat en efficiënt kunnen beoordelen van de kwaliteit en waarschijnlijkheid van de ontvangen meetdata voor grootverbruikaansluitingen Elektriciteit en Gas, om zo te zorgen voor accurate allocatie, verbruiksvaststelling en facturatie. De Leverancier (LV), Programmaverantwoordelijke (PV), Netbeheerder (NB) en de aangeslotene kunnen slechts de waarschijnlijkheid van de meetdata vaststellen op basis van hen beschikbare informatie. Alleen de Meetverantwoordelijke (MV) kan uiteindelijk de juistheid vaststellen. Samenwerking tussen alle partijen is nodig om (vermoedelijke) meetfouten te signaleren en zo spoedig mogelijk te verhelpen. Hiervoor zijn reclamatieprocessen ingericht vanuit de PV en NB naar de MV. Ook de aangeslotene staat het vrij om contact op te nemen met de, door hem gecontracteerde, MV indien hij twijfels heeft bij de meetdata.

In de codes zijn voor zowel de Meetverantwoordelijke als Netbeheerder verplichtingen opgenomen om de meetdata te vergelijken met de capaciteit van de aansluiting of de meetinrichting;

MV bij het valideren van meetdata voor telemetriegrootverbruikaansluitingen;

- Elektriciteit; IcEG Art. 6.2.1.2; *“In geval van een telemetriegrootverbruikmeetinrichting worden de gecollecteerde meetgegevens op de dag van de verzameling van de meetgegevens door de meetverantwoordelijke **op juistheid gevalideerd** aan de hand van de volgende criteria (...): c. de hoeveelheid met het net uitgewisselde energie per meetperiode is **kleiner dan 120% van het nominale capaciteit van de meetinrichting**”;*
- Gas; IcEG Art. 6.4.1.2; *“In geval van een telemetriegrootverbruiker worden de gecollecteerde meetgegevens op de dag van verzameling van de meetgegevens door de meetverantwoordelijke op juistheid gevalideerd aan de hand van de volgende criteria: (...) c. de door de meetinrichting gemeten hoeveelheid gas [m3(n)] per meetperiode is kleiner dan 120% van de maximale capaciteit van de meetinrichting;*

Netbeheerder bij het beoordelen van de meetgegevens;

- Elektriciteit; IcEG Art. [6.3.2.1](#); *“**Beeoordelen volledigheid ontvangen van meetgegevens: (...)** De voor een aansluiting ontvangen meetgegevens passen naar het oordeel van de netbeheerder niet bij de **capaciteit** van de desbetreffende **aansluiting**”.*

Dit artikel bevat een incongruentie; het begin van het artikel vermeldt dat het om een controle op volledigheid gaat, terwijl de genoemde controle duidelijk een gewenste controle op plausibiliteit betreft. Hoewel een dergelijke formulering voor gas niet is opgenomen in de Informatiecode, is ook daar evident dat de capaciteit van de aansluiting van nut is om de kwaliteit van de ontvangen meetgegevens te beoordelen op waarschijnlijkheid.

Ook van de PV wordt verwacht dat hij de meetgegevens toetst; Elektriciteit [Netcode elektriciteit Artikel 10.26](#), sub 2; *“De BRP controleert de meetgegevens die hij op grond van artikel 10.18, vierde lid, en 10.19, vierde lid, van de netbeheerders ontvangen heeft voor de hem aangaande aansluitingen tenminste op de volgende criteria: (...) b. de door de netbeheerder aangeleverde meetgegevens zijn in lijn met de verwachtingen van de BRP.”*

Meetdata is niet plausibel indien deze buiten de grenzen komt van wat waarschijnlijk is qua afname of invoeding in de betreffende programmatijdseenheid (PTE; kwartier c.q. uur) of periode (veelal maand). Slechts de aangeslotene is in theorie in staat om zijn waarschijnlijke verbruikspatroon vast te stellen op basis van de kennis van zijn specifieke omstandigheden. Alle andere marktpartijen zullen grovere benaderingen moeten gebruiken om een basale toets op plausibiliteit te kunnen doen. De meest basale toetsen op waarschijnlijkheid zijn of er voor een langere periode geen invoeding of afname is geconstateerd, en of de maximale hoeveelheid energie die aansluiting kan verwerken per PTE of periode is overschreden. Voor de laatste controle zijn details nodig met betrekking tot de capaciteit van de aansluiting, ook wel aangeduid als doorlaatwaarde (zowel bij E^2 als G^3), fysieke capaciteit (in C-AR) of als aansluitcapaciteit (Begrippencode Elektriciteit en Gas). Gezien het feit dat het begrip aansluitcapaciteit reeds gedefinieerd is in de Begrippenlijsten, zal in dit stuk aangesloten worden bij deze term, zowel voor Gas als Elektriciteit. Helaas is dit gegeven veelal niet, of niet op een effectieve wijze, beschikbaar in het aansluitingenregister voor grootverbruik aansluitingen, zoals verder toegelicht zal worden in een volgende paragraaf.

Op dit moment is wel de contractcapaciteit van de aansluiting beschikbaar in het aansluitingenregister. Daarbij is het belangrijk te onderkennen dat de contractcapaciteit voor Elektriciteit geldt voor afname, en niet voor invoeding. De afname toetsen tegen de contractcapaciteit levert een valse melding op elke keer als de aangeslotene zijn contractcapaciteit overschrijdt; dit is mogelijk en toegestaan, en leidt tot het bijstellen van de contractcapaciteit door de netbeheerder. Zolang de aansluitcapaciteit niet significant overschreden wordt, is er geen reden om aan te nemen dat dit perse om niet-plausibele meetgegevens gaat. Voor invoeding is het niet effectief om tegen de contractcapaciteit (voor afname) te toetsen, ook dit zou bij met name bij productieaansluitingen tot veel onnodige valse meldingen leiden. Een windmolenpark heeft bijvoorbeeld een zeer beperkte contractcapaciteit voor zijn afname, maar zal vele malen meer energie invoeden. Ook hier zou de aansluitcapaciteit toe een betere vaststelling van plausibiliteit leiden.

Ontwerp meetinrichting en primaire gedeelte meetinrichting

Voor telemetriegrootverbruikmeetinrichtingen dient de netbeheerder het primaire gedeelte, en de meetverantwoordelijke het secundaire gedeelte van de meetinrichting te dimensioneren op basis van de gecontracteerde transportcapaciteit, dan wel de doorlaatwaarde van de aansluiting (Meetcode elektriciteit, artikel 4.1.1.1). Bij grootverbruik aansluitingen gas moet het ontwerp en de aanleg van de meetinrichting voldoen aan de bepalingen op grond van NEN 1059: 2010 *"Nederlandse editie op basis van NEN-EN 12186 en NEN EN 12279 – Gasvoorzieningssystemen – Gasdrukregelstations voor transport en distributie"*. Het gebruik van de gecontracteerde capaciteit voor deze doeleinden is verre van perfect, zoals ook al eerder aangegeven geeft dit geen goede benadering van de invoeding, noch bij afname van eventuele pieken die apart gecontracteerd worden⁴.

² Voor Elektriciteit in IcEG Art. 2.1.5 sub g *“aangeduid als het aantal beschikbaar gestelde fasen vermenigvuldigd met de nominale waarde van de overstroombeveiliging per fase”*, echter deze wijze van vastleggen is slechts een keuze.

³ Gaswet art 6 sub a&b

⁴ Zoals bij gas mogelijk is middels dagcontracten

Voor een Meetverantwoordelijke die een potentiële klant een aanbod wil doen is de aansluitcapaciteit van de aansluiting een belangrijk gegeven. Het niet direct beschikbaar hebben van dit gegeven, maar het moeten afstemmen met de netbeheerder om de gegevens alsnog te verkrijgen, belemmert het efficiënt en tijdig doen van een aanbod richting de klant. De doorlaatwaarde, een synoniem voor aansluitcapaciteit, wordt voor de meeste grootverbruik aansluitingen niet vastgelegd, of niet effectief beschikbaar in het aansluitingenregister.

Beschikbaarheid gegevens aansluitcapaciteit in aansluitingenregister

Op basis van [IcEG art. 2.1.3 t/m 2.1.5](#) moet de netbeheerder slechts de volgende gegevens gerelateerd aan capaciteit vastleggen voor grootverbruikaansluitingen;

“g. in geval van een elektriciteitsaansluiting tot en met 3x80A: de doorlaatwaarde van de aansluiting, aangeduid als het aantal beschikbaar gestelde fasen vermenigvuldigd met de nominale waarde van de overstroombeveiliging per fase (...)

i. in geval van een profielgrootverbruikaansluiting gas: de aansluitcapaciteit van de aansluiting, aangeduid als de G-waarde van de meetinrichting die zich bij de aansluiting bevindt.”

Beide genoemde velden worden nu vastgelegd in het Centraal Aansluitingenregister in het veld [A.29] Fysieke capaciteit.

Voor twee groepen grootverbruik aansluitingen ontbreekt daarom de fysieke capaciteit in het aansluitingen register⁵;

- Grootverbruikaansluitingen Elektriciteit groter dan 3x80 Ampère
- Telemetriegrootverbruikaansluitingen Gas

Voor de groepen waarvoor het gegevens wel reeds verplicht moet worden vastgelegd, is de huidige vastlegging niet optimaal;

- Grootverbruikaansluitingen Elektriciteit kleiner dan of gelijk aan 3x80A, ook wel aangeduid als Artikel 1, lid 2, 3 aansluitingen ; de huidige vastlegging van de aansluitcapaciteit voor deze categorie vindt plaats middels *“de doorlaatwaarde van de aansluiting, aangeduid als het aantal beschikbaar gestelde fasen vermenigvuldigd met de nominale waarde van de overstroombeveiliging per fase” (IcEG 2.1.5 lid g)*. Dit is een alfanumerieke aanduiding van technische kenmerken van de aansluiting, niet een directe numerieke indicatie wat de maximale capaciteit van de aansluiting. In het verleden was het logisch voor deze groep aansluitingen dezelfde indicatie als kleinverbruik te kiezen (ze zijn technische gelijk), maar gezien het feit dat voor de laatste de doorlaatwaarde niet langer verplicht wordt vastgelegd in het aansluitingenregister, noch toegankelijk is voor Leverancier, PV en Meetverantwoordelijke, vervalt deze redenering.

Echter, omdat het gegeven reeds jarenlang op deze wijze geregistreerd is in het C-AR voor Artikel 1, lid 2,3 aansluitingen, en de marktpartijen (met name RNB's) waarschijnlijk systeemtechnische afhankelijkheden van dit veld hebben, wordt het niet als wenselijk gezien om de huidige wijze van registratie te wijzigen voor deze groep. Dat een aansluiting tot deze populatie behoort is bovendien voor alle marktpartijen inzichtelijk, omdat er een specifiek kenmerk voor is in het C-AR ([A.59] 'Artikel 1 lid 2'), waarmee deze uitgezonderd kan worden van het reguliere GV plausibiliteits-proces.

⁵ Voor kleinverbruikaansluitingen is het vastleggen van de fysieke capaciteit in het aansluitingenregister niet verplicht.

Voor grootverbruikaansluitingen groter dan 3x80A, waarvoor nu nog geen registratie van de aansluitcapaciteit in het aansluitingenregister is het registreren op basis van een patroonwaarde niet wenselijk, omdat voor een deel van de aansluitingen gebruik gemaakt wordt van een vermogensschakelaar in plaats van zekeringen, en de aansluitcapaciteit nu wordt aangeduid in kVA of MVA. Het numeriek uitdrukken van de aansluitcapaciteit in één eenheid helpt in gebruik van het gegeven in berekeningen.

- Profielgrootverbruikaansluitingen Gas; voor deze groep wordt de aansluitcapaciteit nu aangeduid middels de G-waarde van de meetinrichting (bijv G40). Dit is een aanduiding van de technische situatie, en geen directe aanduiding van de maximale capaciteit van de aansluiting. Bovendien is het slechts een accurate indicatie van de aansluitcapaciteit indien de levering in het vanuit een lage druk deelnet plaatsvindt. Indien sprake is van een hoge druk of extra hoge druk deelnet, kan de afleverdruk en meetdruk zodanig afwijken dat een omrekening nodig om de werkelijke aansluitcapaciteit van de aansluiting te komen; de hogere meetdruk zorgt er voor dat de meter een grote volume kan verwerken dan bij de lage druk. Daartoe zijn ook bepalingen opgenomen in de Tarievencode Gas. De afleverdruk en meetdruk van een aansluiting wordt niet in het aansluitingenregister vastgelegd, waardoor voor de marktpartijen niet vast te stellen is wanneer de aansluitcapaciteit hiervoor gecorrigeerd moet worden. Daarmee volstaat de G-waarde niet als een praktische indicator van de aansluitcapaciteit, en heeft een numerieke aanduiding, inclusief correctie voor de afleverdruk of meetdruk, de voorkeur.

Zoals aangegeven is het wenselijk, vanuit perspectief van controles plausibiliteit van meetdata, alsmede voor het kunnen doen van relevante aanbieding aan nieuwe klanten door de Meetverantwoordelijke, om de aansluitcapaciteit voor grootverbruikaansluitingen in het aansluitingenregister vast te leggen en uit te wisselen middels het stamgegevensbericht richting alle marktpartijen. Zoals aangegeven is de huidige manier van vastleggen van de gegevens in het aansluitingenregister niet effectief, en is daarom wenselijk om tot aan ander soort vastlegging te komen, met uitzondering van Artikel 1, lid 2,3 aansluitingen .

Bepaling en vastlegging aansluitcapaciteit Grootverbruik aansluitingen Elektriciteit (met uitzondering van aansluitingen als bedoeld in de artikelen 1.2 en 1.3 van de Elektriciteitswet)

Bij elektriciteit is een deel van de aansluitingen reeds numeriek aangeduid (in kVA en MVA), Een registratie in de eenheid kVA zorgt zou voldoende detailinzicht geven voor de kleinste grootverbruik aansluitingen, maar ook de grootste faciliteren binnen zeven karakters.

Indien een specifieke aansluitcapaciteit is overeengekomen met de aangeslotene, dan wordt deze gehanteerd (waar nodig omgerekend in kVA). De bestaande patroonwaardes kunnen, zonder veronderstellingen⁶, omgerekend worden naar een numerieke waarde, met de volgende formule;

$$\text{Aansluitcapaciteit elektriciteit (in kVA)} = \text{spanning (in V)} * \text{nominale waarde van de overstroombeveiliging per fase} * \sqrt{3} / 1000$$

In bijlage E zijn de patroonwaarden voor grootverbruikaansluitingen omgerekend met behulp van deze formule.

⁶ Indien in plaats hiervan de waarde in kW uitgedrukt zou worden (het werkelijke vermogen, in plaats van het schijnbare vermogen dat de aansluitcapaciteit nu weergeeft) , zouden wel veronderstellingen gehanteerd moeten worden over de arbeidsfactor.

Voor aansluitingen met een vermogensschakelaar wordt de aansluitcapaciteit bepaald op basis van het spanningsniveau en instelling van de vermogensschakelaar.

Bepaling en vastlegging aansluitcapaciteit Grootverbruik aansluitingen Gas

Voor gasaansluitingen wordt in de tarieencode reeds gerefereerd naar aansluitcapaciteit in de eenheid m³(n)/uur en zal deze eenheid nu ook gehanteerd worden in het aansluitingenregister. Indien een specifieke aansluitcapaciteit is overeengekomen met de aangeslotene, dan wordt deze geregistreerd. Indien deze niet beschikbaar is, dan wordt bij de bepaling aangesloten bij het maximale verbruik per uur van de geïnstalleerde meter (onder normaalcondities) zoals weergegeven in Bijlage F, welke nog gecorrigeerd moet worden voor de druk waarmee het gas wordt geleverd.

Voor de drukherleiding van de aansluitcapaciteit zou in theorie de methode conform Meetcode Gas RNB, bijlage B1.3 gehanteerd te worden;

$$V_n = V \times \frac{p}{p_n} \times \frac{T_n}{T} \times \frac{Z_n}{Z}$$

“waarin:

V = doorgestroomde hoeveelheid volume in m³

V_n = herleid volume in m³(n)

P = gemeten absolute druk in bar

P_n = absolute druk onder normaalcondities (1,01325 bar)

T = gemeten temperatuur in K

T_n = temperatuur onder normaalconditie 273,15 K (0 °C)

Z = compressibiliteit onder bedrijfscondities

Z_n = compressibiliteit onder normaalcondities”

Omdat echter voor het doeleinde van het bepalen van de aansluitcapaciteit van de aansluiting, er uitgegaan kan worden van normaalcondities voor temperatuur en compressibiliteit, kan bij de herleiding van de maximale capaciteit van de meter volstaan worden met het corrigeren voor de afwijkende druk. Hiervoor is voor profielgrootverbruik aansluitingen een methode opgenomen in artikel 2.3.2.3 van de Tarieencode gas⁷;

$$C_n = C \times (P / P_n)$$

waarin;

C Maximale capaciteit (m³/uur) van de gasmeter;

C_n Herleide capaciteit (m³(n)/uur) gecorrigeerd voor druk;

P De absolute meetdruk in bar; (noot: meetdruk + 1,0155 Bar)

⁷ Deze zal wijzigen in artikel 2.28 lid 3 met de codewijziging die nog in procedure is

Deze methode wordt in de Tarievencode alleen toegepast voor aansluitingen “met een overdruk groter dan 200 mbar”; alleen bij aansluitingen op een hogedruk of extra hogedruk net, en niet bij aansluitingen die aangesloten zijn op een lage druk net (een deelnet met een overdruk tot 200mbar).

Er is één probleem met de betreffende formule; de meetdruk is niet voor alle aansluitingen bekend bij de netbeheerder, noch constant. Bij aansluitingen met een gegarandeerde leveringsdruk⁸, wordt voorgesteld de die druk gehanteerd als de meetdruk in de formule. Voor aansluitingen met een niet-gegarandeerde leveringsdruk (ook wel ‘niet geregelde druk’, of ‘open pijp’ verbinding), wordt er door de netbeheerder geen drukregelaar geplaatst; *“In dit geval zal de afnemer zelf moeten zorgen voor de benodigde regel- en beveiligingsapparatuur”*.⁹ In deze relatief uitzonderlijk situaties is er altijd sprake van en specifieke contractuele overeenkomst tussen de aangeslotenen en de netbeheerder, waarin veelal ook de aansluitcapaciteit overeengekomen zal zijn. Voor de berekening van de aansluitcapaciteit in kader van de tariefregulering wordt er bij deze situaties gerekend met de minimum leveringsdruk in het betreffende deelnet. Hoewel dit vanuit het perspectief van tariefregulering een redelijk uitgangspunt kan zijn, is de op deze manier berekende aansluitcapaciteit het grootste deel van de tijd (als de afleverdruk boven die minimum leveringsdruk uit komt) niet een accurate weergave van de maximale capaciteit is van de aansluiting; een meetwaarde kan de berekende aansluitcapaciteit dan significant overschrijden. Het aanpassen van de huidige praktijk van het berekenen van de aansluitcapaciteit voor deze groep aansluitingen naar een methode die wel accuraat de maximale capaciteit van deze aansluitingen weergeeft (het gebruik van de maximale afleverdruk in het deelnet), zou er echter toe kunnen leiden dat aansluitingen in kader van de Tariefregulering Gas in een hogere categorie geplaatst zouden worden, met hogere tarieven tot gevolg voor de aangeslotene. Dat wordt als ongewenst beoordeeld, vooral ook omdat voor de Tariefregulering voor deze specifieke groep het baseren van de aansluitcapaciteit op de maximale afleverdruk (die lang niet altijd gehaald zal worden) niet een redelijk(er) uitgangspunt lijkt.

Omdat het om een relatief beperkte groep aansluitingen gaat, zou het de voorkeur hebben om voor deze groep afwijkende plausibiliteitsregels toe te passen die compenseren voor de ‘te lage’ voor druk herleide maximale capaciteit. Voor LV en PV is echter niet middels het huidige aansluitingenregister vast te stellen welke aansluitingen tot deze groep behoren, noch zijn hen de gegevens beschikbaar om de afwijkende regels op te baseren¹⁰. Het lijkt niet doelmatig deze additionele gegevens voor deze kleine groep middels het aansluitingenregister de ontsluiten.

Er lijkt echter een andere werkbare oplossingsrichting; De gecontracteerde transportcapaciteit voor deze groep aansluitingen is wel een goede indicatie zijn van de maximaal afgenomen hoeveelheid. Hoewel in incidentele gevallen ook deze overschreden kan worden, al dan niet afgedekt door dagcontracten (zie Tarievencode Gas, art 2.4.5), wordt contracteerde transportcapaciteit als voldoende accuraat gezien voor gasaansluitingen met een niet-gegarandeerde leveringsdruk. Om zowel voor deze groep, als voor de overige gas aansluitingen tot een zinvolle plausibiliteitcontroles te komen, zal indien de gecontracteerde transportcapaciteit hoger is dan de aansluitcapaciteit, de gecontracteerde transportcapaciteit als referentiepunt gehanteerd moeten worden.

⁸ Welke door de netbeheerder voorzien zijn van een drukregelaar

⁹ <https://den.enexis.nl/Documenten%20DEN/Gza-0014.K.pdf>

¹⁰ De MV en RNB beschikken wel over deze gegevens.

Samengevat wordt voorgesteld om per categorie de volgende methode te hanteren voor de herleiding voor druk;

- a) Aansluitingen op een net met een overdruk kleiner of gelijk aan 200 mbar; niet herleiden.
- b) Aansluitingen op een net met een overdruk groter dan 200 mbar; herleiden op basis van de minimale leveringsdruk.

Nogmaals; indien de aansluitcapaciteit voor de aansluiting contractueel is overeengekomen dan wordt deze gehanteerd en niet (opnieuw) berekend op basis van de genoemde methodes.

Beschikbaarheid gegevens

Uitgangspunt is dat er voor ieder grootverbruikaansluiting c.q. allocatiepunt een aansluitcapaciteit bekend dient te zijn. Er zijn helaas gevallen waarbij de aansluitcapaciteit, danwel de gegevens om deze te berekenen, niet bekend zijn. Slechts het schouwen van de aansluiting door de netbeheerder kan dit hiaat met zekerheid verhelpen, wat kostbaar en tijdrovend is¹¹. Indien aansluitcapaciteit nog niet bekend is, of berekend kan worden, wordt deze leeg gelaten. Voorgesteld wordt om een overgangperiode van twee jaar in te stellen, waarin de netbeheerders te gelegenheid krijgen om de ontbrekende gegevens alsnog beschikbaar te maken. Voor secundaire allocatiepunten (elektriciteit) wordt het veld fysieke capaciteit gevuld met een kopie van de waarde van het primaire allocatiepunt¹². Voor seriële secundaire allocatiepunten is dit gegeven weliswaar geen goede weergave van de werkelijke maximale capaciteit (zie is lager), maar faciliteert de kopie van de gegevens van het primaire allocatiepunt dat de netbeheerder dit veld kan vullen, en er tenminste een (minder accurate) toets op plausibiliteit kan plaatsvinden.

Gebruik aansluitcapaciteit voor toetsen plausibiliteit

Bij gas aansluitingen is de controle op plausibiliteit eenvoudig, de eenheid waarin de aansluitcapaciteit is vastgelegd ($m^3(n)/uur$) komt overeen met de wijze waarop de meetdata wordt aangeleverd door de meetverantwoordelijke ($m^3(n)/h$); indien de meetdata per uur zowel de aansluitcapaciteit als de gecontracteerde transportcapaciteit¹³ overschrijdt, is er sprake van niet-plausibele meetdata. Overigens is een tijdelijke overschrijding van de maximale capaciteit fysiek wel mogelijk, maar wel reden tot zorg en signalering omdat de meter defect kan raken (zie ook IC245 Overschrijden maximale capaciteit G2C aansluiting). Bij 'open pijp' aansluitingen, is in theorie zowel een overschrijding de aansluitcapaciteit als de gecontracteerde transportcapaciteit mogelijk, indien er dagcontracten worden afgesloten voor extra capaciteit. Gezien de kleine groep aansluitingen waarvoor deze situatie van toepassing is, wordt een incidentele onterechte melding in dergelijke gevallen als acceptabel gezien.

Bij elektriciteit aansluitingen is de verhouding tussen de aansluitcapaciteit en de meetwaarde complexer. Eerst dient de aansluitcapaciteit, welke beschouwd wordt als het 'schijnbare' vermogen, omgerekend worden naar het werkelijke vermogen, waarbij een veronderstelling gemaakt moet worden over de

¹¹ Informatie uitwisseling tussen Meetverantwoordelijke en Netbeheerder kan in sommige gevallen een alternatief zijn.

¹² IcEG 2.1.5a sub d (ii) zorgt hier nu ook al voor

¹³ Noodzakelijk om 'open pijp' aansluitingen te ondervangen.

arbeidsfactor (ook wel aangeduid als $\cos(\phi)$), welke maximaal 1 kan zijn. Elke partij zal zelf moeten bepalen wat de verwachte arbeidsfactor is voor de aansluiting, danwel van een generieke veronderstelling hanteren (bijvoorbeeld het maximum van 1). De formule van deze omrekening is;

$$P_w = P_s \times \cos \phi$$

Waarbij;

P_w = werkelijk vermogen in kW

P_s = schijnbaar vermogen in kVA (de aansluitcapaciteit)

$\cos(\phi)$ = arbeidsfactor

Zodra deze omrekening heeft plaatsgevonden¹⁴ kan beoordeeld worden of het viervoud van de PTE meetwaarde (de eenheid is per uur, maar de aangeleverde meetdata per kwartier), het maximale werkelijke vermogen overschrijdt. Eventueel kan een opslag op het werkelijk vermogen gehanteerd worden, omdat tijdelijke overbelasting ook bij elektriciteit fysiek mogelijk is.

¹⁴ Indien een grovere methode volstaat, kan ook direct de kVA waarde gehanteerd worden, de norm wordt hier alleen soepeler door.

3 Gekozen oplossing

Voor alle grootverbruikaansluitingen c.q. allocatiepunten (inclusief secundaire) wordt, uiterlijk vanaf het moment dat de aansluiting in bedrijf wordt gesteld, verplicht de aansluitcapaciteit vastgelegd in het aansluitingenregister; bij elektriciteit aansluitingen groter dan 3x80A in kVA, bij gas aansluitingen in m³(n)/ h. Voor elektriciteit aansluitingen kleiner of gelijk aan 3x80A (ook wel bekend als Artikel 1, lid 2 en 3) blijft de huidige wijze van registratie (patroonwaarde) in stand. Indien de aansluitcapaciteit overeengekomen is met de aangeslotene dan wordt deze geregistreerd, in de eerder genoemde eenheden.

Indien de overeengekomen aansluitcapaciteit niet beschikbaar is, wordt;

- Voor elektriciteit de patroonwaarde volgens de tabel in Bijlage E omgezet in een waarde in kVA. Voor aansluitingen met een vermogensschakelaar wordt de aansluitcapaciteit bepaald op basis van het spanningsniveau en instelling van de vermogensschakelaar.
- Voor gas wordt in deze situatie het maximale verbruik van de meter gehanteerd zoals aangegeven in bijlage F , waar nodig herleid voor druk, volgens de volgende regels;
 - a) Aansluitingen op een net met een overdruk kleiner over gelijk aan 200 mbar; niet herleiden.
 - b) Aansluitingen op een net met een overdruk groter dan 200 mbar; herleiden op basis van de minimale leveringsdruk.

Hiertoe wordt het maximale verbruik per metertype (onder normaalomstandigheden) zoals weergegeven in bijlage F, omgerekend met behulp van de formules zoals omschreven in Meetcode Gas RNB, bijlage B1.3, waarbij de effecten van temperatuur en compressibiliteit genegeerd worden.

Indien de benodigde gegevens om de aansluitcapaciteit te berekenen (nog) niet bekend zijn, wordt het veld leeg gelaten. Deze situatie wordt toegestaan tot twee jaar na de codewijziging.

4 Impact

4.1 Impact op Informatiecode

2	Registers en gegevensbestanden
2.1	Aansluitingenregister
2.1.1	De netbeheerder identificeert de aansluitingen en geplande aansluitingen op het eigen net door aan elke aansluiting of geplande aansluiting één unieke EAN-code toe te kennen. De netbeheerder deelt de aangeslotene desgevraagd mee welke EAN-code aan diens aansluiting is toegekend..
(.....)	
2.1.2	De netbeheerders hebben gezamenlijk een centraal register, hierna te noemen het centraal aansluitingenregister, waarin elke netbeheerder zijn register, bedoeld in 2.1.3, beheert.
(.....)	
2.1.5	In aanvulling op <u>2.1.3</u> neemt de netbeheerder in het aansluitingenregister ten aanzien van grootverbruikaansluitingen met inbegrip van de aansluitingen bedoeld in <u>artikel 1, tweede en derde lid van de Elektriciteitswet 1998</u>, de volgende gegevens op: a. de bedrijfs-EAN-code van de meetverantwoordelijke dan wel, indien sprake is van een aansluiting waarbij op grond van <u>2.1.3.5 van de Netcode elektriciteit</u> geen comptabele meetinrichting aanwezig is of indien sprake is van een aansluiting zoals bedoeld in <u>B3.4.7</u>, de bedrijfs-EAN-code van de netbeheerder; b. in geval van aansluitingen waarbij eenmaal per jaar het verbruik wordt bepaald: de maand waarin de verbruiksbepaling plaatsvindt; c. in geval van een elektriciteitsaansluiting groter dan 3x80A: het op de aansluiting gecontracteerde transportvermogen [kW]; d. in geval van aansluitingen van telemetriegrootverbruikers gas: het jaarverbruik telemetriegrootverbruikers (uitgedrukt in m3(n;35,17)); e. in geval van aansluitingen van telemetriegrootverbruikers gas: het maxverbruik (uitgedrukt in m3(n;35,17)/uur); f. in geval van een elektriciteitsaansluiting waarachter zich een of meer productie-installaties bevinden: de aard van die productie-installaties aangeduid met het brandstoftype; g. in geval van een elektriciteitsaansluiting tot en met 3x80A: de doorlaatwaarde van de aansluiting, aangeduid als het aantal beschikbaar gestelde fasen vermenigvuldigd met de nominale waarde van de overstroombeveiliging per fase; h. in geval van een elektriciteitsaansluiting: een registratie van de verblijfsfunctie of complexbepaling; i. in geval van een profielgrootverbruik aansluiting gas: de aansluitcapaciteit van de aansluiting, aangeduid in m3(n)/uur als de G-waarde van de meetinrichting die zich bij de aansluiting bevindt. j. in geval van een elektriciteitsaansluiting groter dan 3x80A: de aansluitcapaciteit van de aansluiting in kVA.

	(.....)	
6.3.2.1	De netbeheerder controleert telkens onmiddellijk na afloop van de in 6.2.2.2 en 6.2.2.3 genoemde termijnen en op basis van zijn aansluitingenregister de ontvangst van meetgegevens van aansluitingen, die hij van de desbetreffende meetverantwoordelijken heeft ontvangen, op volledigheid en plausibiliteit aan de hand van de volgende criteria:	
	(.....)	
	b. De voor een aansluiting ontvangen meetgegevens passen naar het oordeel van de netbeheerder niet bij de aansluitcapaciteit van de desbetreffende aansluiting;	
Bijlage 7. Gegevensverstrekkingen naar aanleiding van opvraag of wijziging van aansluitinggegevens		
B7.1		
	(.....)	
Artikel		
2.1.5		
	(.....)	
	g in geval van een elektriciteitsaansluiting tot en met 3x80A: de doorlaatwaarde van de aansluiting, aangeduid als het aantal beschikbaar gestelde fasen vermenigvuldigd met de nominale waarde van de overstroombeveiliging per fase.	
	(.....)	
	i. in geval van een profielgrootverbruik aansluiting gas: de aansluitcapaciteit van de aansluiting, aangeduid in m3(n)/uur als de G-waarde van de meetinrichting die zich bij de aansluiting bevindt.	
	j. in geval van een elektriciteitsaansluiting groter dan 3x80A: de aansluitcapaciteit van de aansluiting in kVA.	

Noot: voor B7.1 met betrekking tot Artikel 2.1.5, blijven voor sub g, i het huidige kruisje in de laatste kolom (Artikel 2.2d.4, 2.2.1, 2.2.2, 2.2.3, GV) kolommen behouden. Bij sub j wordt ook alleen in deze kolom een kruisje geplaatst.

4.2 Impact op Markt- en subprocessen NEDU Retailprocessen

Het veld fysieke capaciteit moet bij het stambericht in paragraaf 4.1.4 van het Markt- en subprocessen NEDU Retailprocessen worden aangepast. Dezelfde aanpassing moet ook twee keer gemaakt worden in paragraaf 4.17.11 (in de response berichten naar de LV, respectievelijk MV/PV).

Stamgegevens aansluiting

Gegeven	KV	GV	A1	Gas	EL	1/n	Opmerking
Fysieke capaciteit	Nee	A O	A O	Ja	Ja	1	Een in bedrijf zijnde primaire grootverbruik allocatiepunt elektriciteit of prefiel grootverbruik aansluiting gas heeft verplicht een aansluitcapaciteit. Elektriciteit: Voor grootverbruikaansluitingen kleiner of gelijk 3 x 80A; 1x6A, 1x10A, 1x25A, 1x35A, 1x50A, 1x63A, 1x80A, 3x25A, 3x35A, 3x50A, 3x63A, 3x80A Voor grootverbruikaansluitingen groter dan 3 x 80A; in kVA 3x100A, 3x125A, 3x160A, 3x200A, 3x224A, 3x250A, 3x300A, 3x315A, 3x355A, 3x400A, 3x450A, 3x500A, 3x630A, 3x800A, 3x1000A, 3x1250A, enz. • Gas: in m³(n)/uur G40, G65, G100, G160, G250, G400, G650, G1000, G1600, G2500, G4000 Indien deze onbekend is, wordt het veld leeg gelaten.

4.3 Impact op Stamgegevensbericht

De vulling van het veld “Fysieke capaciteit” in het bericht “Stamgegevens”¹⁵ zal aangepast worden conform onderstaande beschrijving.

Elektriciteit

Het bestaande gegeven “Fysieke capaciteit” in het bericht “Stamgegevens” van een inbedrijf zijnde Grootverbruik allocatiepunt elektriciteit c.q. is gevuld met een van de volgende waarden: een getal (1-8 karakters), of leeg. Deze waarde moet geïnterpreteerd worden als een aansluitcapaciteit in kVA. Een lege waarde is voor in bedrijf zijnde aansluitingen alleen toegestaan gedurende de overgangsperiode na invoering van IC224. Het veld “Fysieke capaciteit” is nu nog een alfanumeriek veld met 2-5 karakters.

Gas

Het bestaande gegeven “Fysieke capaciteit” in het bericht “Stamgegevens” van een in bedrijf zijnde grootverbruik-aansluiting gas heeft een aansluit capaciteit met de volgende waarde: een getal (1-8 karakters) of leeg. Deze waarde moet geïnterpreteerd worden als een aansluitcapaciteit in m³(n)/uur. Een lege waarde is voor in bedrijf zijnde aansluitingen alleen toegestaan gedurende de overgangsperiode na invoering van IC224. Het veld “Fysieke capaciteit” is nu nog een alfanumeriek veld met 2-5 karakters.

¹⁵ Het betreft hier het bericht wat de stamgegevens van de aansluiting uitwisselt, niet te verwarren met het bericht ‘Stamgegevens meetinrichting’.

Verdwijnen domeinwaarden

Dit betekent dat de volgende domeinwaarden niet meer in het bericht "Stamgegevens" uitgewisseld gaan worden: G40, G65, G100, G160, G250, G400, G650, G1000, G1600, G2500, OBK.

Bestaande waarden in het C-AR moeten geschoond worden voor ALLE grootverbruik aansluitingen, behalve Artikel 1, lid 2 en 3 aansluitingen.

5 Invoeringsstrategie

	Release onafhankelijk	Release afhankelijk
Na vaststelling ALV NEDU		
Sectorrelease		X
Specifieke datum		

Er is een overgangstermijn van twee jaar nadat de codewijzing heeft plaatsgevonden, waarin het de netbeheerders het nog toestaan is de aansluitcapaciteit leeg te laten indien deze onbekend is.

6 Te vervallen issues

Niet van toepassing.

Bijlage A – Aanvullende informatie ten behoeve van codewijzigingsvoorstel

Vraag	Antwoord
1. Wat is de aanleiding voor de indiening van het codevoorstel en wat zijn de redenen die het voorstel noodzakelijk maken?	Het is op dit moment voor marktpartijen niet mogelijk om voor grootverbruikaansluitingen de ontvangen meetdata c.q. verbruiken op plausibiliteit te toetsen versus de maximale capaciteit van de aansluiting, door het ontbreken c.q. de onwenselijke wijze van vastleggen van dit gegeven in het aansluitingenregister. Dit belemmert een efficiënte monitoring van de meetdatakwaliteit door marktpartijen. Tevens belemmert het ontbreken van dit gegeven de meetverantwoordelijken in het tijdig en efficiënt doen van een relevant aanbod richting potentiële klanten.
2. Wat zijn de doelstellingen die met het codevoorstel worden nagestreefd en op welke wijze draagt het codevoorstel bij aan het verwezenlijken van die doelstellingen?	Het beter faciliteren van de toetsing op plausibiliteit van meetdata van grootverbruikaansluitingen door PV, Leverancier en Netbeheerder. Het faciliteren van de Meetverantwoordelijken in het efficiënt doen van een aanbod richting potentiële klanten. Dit voorstel bereikt beide doelen. van Het beschikbaar stellen van de aansluit capaciteit
3. Op welke wijze houdt het codevoorstel rekening met het belang van:	
a. <i>het betrouwbaar, duurzaam, doelmatig en milieuhygiënisch verantwoord functioneren van de energievoorziening?</i>	Het draagt bij aan een meer doelmatige controle op de plausibiliteit van meetdata.
b. <i>de bevordering van de ontwikkeling van het handelsverkeer op de energiemarkt?</i>	Het draagt bij aan de kwaliteit van meetdata, wat de basis is van het handelsverkeer op de energiemarkt.
c. <i>de bevordering van het doelmatig handelen van afnemers?</i>	Heeft hier geen invloed op.
d. <i>een goede kwaliteit van de dienstverlening van netbeheerders?</i>	Door het beschikbaar stellen van de aansluitcapaciteit van de grootverbruikaansluitingen in het aansluitingenregister door de netbeheerder, helpt de PV en Leverancier in het kunnen toetsen van de door hen ontvangen meetdata. Tevens faciliteert het de Meetverantwoordelijk in het efficiënt kunnen doen van een aanbod richting een potentiële klant.

e. <i>een objectieve, transparante en niet discriminatoire handhaving van de energiebalans op een wijze die de kosten weerspiegelt?</i>	Geen invloed.
4. Welke alternatieven zijn mogelijk en welke afweging is gemaakt bij de keuze tussen de alternatieven?	Er is geen technisch alternatief dat efficiënt de doelstellingen bereikt.
5. Welke effecten heeft het codevoorstel voor netgebruikers, netbeheerders en andere belanghebbenden?	Netgebruikers worden beter in staat gesteld om een aanbod van een Meetverantwoordelijke te krijgen. Daarnaast wordt de kwaliteit van de door hem ontvangen verbruiken gemiddeld hoger, omdat er een betere plausibiliteitcontrole uitgevoerd kan worden door zowel de PV, Leverancier en Netbeheerder. Netbeheerders moeten technische aanpassingen doen zodat de aansluitcapaciteit in zijn nieuwe vorm berekend kan worden. Daarnaast zal bij aansluitingen waar de gegevens die nodig zijn om de fysieke capaciteit te berekenen nu ontbreken, er een schouw moeten plaatsvinden om deze gegevens alsnog te achterhalen.
6. Is er samenhang met andere issuebeschrijvingen, (voorstellen voor) codes en Europese netcodes? En zo ja, welke?	Nee.

Bijlage B – Vragenlijst ter beoordeling privacy impact

Vraag	Antwoord
Type project	
1. Is er sprake van het verwerken van persoonsgegevens? <1.1 NOREA>	Nee, aangezien het alleen een aanpassing in de registratie informatie voor Grootverbruikaansluitingen betreft. Deze worden verondersteld niet privé-personen te betreffen.
2. Is het duidelijk wie verantwoordelijk is voor de verwerking van gegevens? <1.2 NOREA>	
3. Is het doel van de verwerking van persoonsgegevens voldoende SMART omschreven? <1.5 NOREA>	
De gegevens	
4. Zijn alle gegevens nodig om het doel te bereiken (worden er zo min mogelijk gegevens verzameld)? <2.1 NOREA>	
5. Kan het doel met geanonimiseerde of gepseudonimiseerde gegevens worden bereikt (terwijl daar op dit moment geen gebruik van wordt gemaakt)? <2.2 NOREA>	
Verzamelen van gegevens	
6. Verzamelt u de gegevens op basis van een van de wettelijke grondslagen? <4.3 NOREA>	
7. Is duidelijk of u de gegevens verzamelt op basis van opt-in (verzameling uitsluitend als de betrokkene daarvoor toestemming heeft gegeven) of op basis van opt-out (verzameling tenzij de betrokkene daartegen bezwaar heeft gemaakt)? <4.4 NOREA>	
Gebruik van gegevens	
8. Is het gebruik van de gegevens verenigbaar (in lijn) met het doel van het verzamelen? <5.1 NOREA>	
Bewaren en vernietigen	

9. Is een bewaartermijn voor de gegevens vastgesteld? <6.1 NOREA>	
10. Kunnen de gegevens na afloop van de bewaartermijn fysiek worden verwijderd (uit een bestand) of vernietigd (papier)? <6.2 NOREA>	
11. Zo ja, worden de gegevens na verstrijken van de bewaartermijn op zo'n manier vernietigd of verwijderd dat ze niet meer te benaderen zijn en te gebruiken zijn? <6.2.1 NOREA>	

Bijlage C – Vragen ter beoordeling van de security impact

Onderstaand staan een aantal vragen die beogen te bepalen of er een nadere analyse nodig is op de bestaande beveiligingsmaatregelen om te borgen dat nog aan de eisen voor dataveiligheid wordt voldaan.

Vraag	Antwoord
1. Betreft het een aanpassing op een bestaand marktproces of een geheel nieuw marktproces?	Aanpassing van een bestaand marktproces.
2. Zijn er in het proces maatregelen opgenomen die misbruik van het proces voorkomen of bemoeilijken?	Het sluit aan bij de gegevensuitwisseling vanuit het C-AR, waar reeds maatregelen zijn getroffen.
Bij aanpassingen op een bestaand proces	
3. Verandert de wijze van gegevensuitwisseling?	Niet van toepassing
4. Verandert door het issue het belang van de betreffende gegevensuitwisseling of de mogelijke schade die kan ontstaan bij verkeerd gebruik van de gegevens	Het issue zorgt ervoor dat voor alle grootverbruiksaansluitingen de aansluitcapaciteit wordt uitgewisseld, waar dat nu voor slechts een klein gedeelte van de aansluitingen het geval is. Doordat er meer gegevens zijn, kan potentieel ook meer schade ontstaan indien de gegevens verkeerd gebruikt worden.

Bijlage D – Vragen ter beoordeling van de technische impact

Onderstaand een aantal vragen om te bepalen of er reden is om vanuit de Technische Commissie een aantal standaarden of technieken te evalueren om te borgen dat de processen ongestoord kunnen blijven werken.

Vraag	Antwoord met korte toelichting
Als in het proces, waar het issue betrekking op heeft, gebruik wordt gemaakt van uitwisseling van berichten tussen marktpartijen	
1. Is er sprake van een nieuwe berichtuitwisseling?	Nee
2. Is er sprake van een wijziging in de bestaande berichtuitwisseling (bijvoorbeeld nieuwe/vervallen elementen/attributen)?	Ja, de vulling van het veld Fysieke capaciteit wijzigt.
3. Is er sprake van een significante wijziging in de aantallen / frequentie van de uit te wisselen berichten?	Nee
4. Is er sprake van een significante wijziging in de omvang van de betreffende berichten (bijvoorbeeld m.b.t. grote aantallen aansluitingen)?	Nee
5. Is er sprake van wijziging in de systematiek (wijze) van de gegevensuitwisseling (bijvoorbeeld van Push naar Pull)?	Nee

Bijlage E – Tabel Patroonwaarde naar kVA Elektriciteit

patroon waarde	U in Volt	I in Ampere	$\sqrt{3}$	Vermogen in kVA
3x100	400	100	1,73	69
3x125	400	125	1,73	87
3x160	400	160	1,73	111
3x200	400	200	1,73	138
3x224	400	224	1,73	155
3x250	400	250	1,73	173
3x300	400	300	1,73	208
3x315	400	315	1,73	218
3x355	400	355	1,73	246
3x400	400	400	1,73	277
3x450	400	450	1,73	311
3x500	400	500	1,73	346
3x630	400	630	1,73	436
3x800	400	800	1,73	554
3x1000	400	1000	1,73	692
3x1250	400	1250	1,73	865

Middels de formule $U * I * \sqrt{3}$ en vervolgens omgezet van VA naar kVA

Bijlage F – Tabel Gasmeters Grootverbruik

Klasse	Maximaal volume (m ³ /h)
G40	65
G65	100
G100	160
G160	250
G250	400
G400	650
G650	1 000
G1000	1 600
G1600	2 500
G2500	4 000
G4000	6 500
G6500	10 000

Tabel Gasmeters Maximaal volume