



Dansk udgave

Retsforskrifter

59. årgang

17. september 2016

Indhold

II Ikke-lovgivningsmæssige retsakter

FORORDNINGER

Kommissionens gennemførelsesforordning (EU) 2016/1672 af 16. september 2016 om faste importværdier med henblik på fastsættelse af indgangsprisen for visse frugter og grøntsager 1

Kommissionens gennemførelsesforordning (EU) 2016/1673 af 16. september 2016 om fastsættelse af tildelingskoefficienten for de mængder, der er omfattet af ansøgninger om importrettigheder, som er indgivet i perioden 1. til 7. september 2016, inden for rammerne af de toldkontingenter for fjerkrækød med oprindelse i Ukraine, der er åbnet ved gennemførelsesforordning (EU) 2015/2078 4

AFGØRELSER

★ **Kommissionens gennemførelsesafgørelse (EU) 2016/1674 af 15. september 2016 om undtagelse af detailforsyning af el og gas i Tyskland fra anvendelsen af Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2014/25/EU (meddelt under nummer C(2016) 5779)⁽¹⁾ 6**

⁽¹⁾ EØS-relevant tekst

DA

De akter, hvis titel er trykt med magre typer, er løbende retsakter inden for landbrugspolitikken og har normalt en begrænset gyldighedsperiode.

Titlen på alle øvrige akter er trykt med fede typer efter en asterisk.

II

(Ikke-lovgivningsmæssige retsakter)

FORORDNINGER

KOMMISSIONENS Gennemførelsesforordning (EU) 2016/1672

af 16. september 2016

om faste importværdier med henblik på fastsættelse af indgangsprisen for visse frugter og grøntsager

EUROPA-KOMMISSIONEN HAR —

under henvisning til traktaten om Den Europæiske Unions funktionsmåde,

under henvisning til Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) nr. 1308/2013 af 17. december 2013 om en fælles markedsordning for landbrugsprodukter og om ophævelse af Rådets forordning (EØF) nr. 922/72, (EØF) nr. 234/79, (EF) nr. 1037/2001 og (EF) nr. 1234/2007 ⁽¹⁾,

under henvisning til Kommissionens gennemførelsesforordning (EU) nr. 543/2011 af 7. juni 2011 om nærmere bestemmelser for anvendelsen af Rådets forordning (EF) nr. 1234/2007 for så vidt angår frugt og grøntsager og forarbejdede frugter og grøntsager ⁽²⁾, særlig artikel 136, stk. 1, og

ud fra følgende betragtninger:

- (1) Ved gennemførelsesforordning (EU) nr. 543/2011 fastsættes der på basis af resultatet af de multilaterale handelsforhandlinger under Uruguayrunden kriterier for Kommissionens fastsættelse af faste importværdier for tredjelande for de produkter og perioder, der er anført i del A i bilag XVI til nævnte forordning.
- (2) Der beregnes hver arbejdsdag en fast importværdi i henhold til artikel 136, stk. 1, i gennemførelsesforordning (EU) nr. 543/2011 under hensyntagen til varierende daglige data. Derfor bør nærværende forordning træde i kraft på dagen for offentliggørelsen i *Den Europæiske Unions Tidende* —

VEDTAGET DENNE FORORDNING:

Artikel 1

De faste importværdier som omhandlet i artikel 136 i gennemførelsesforordning (EU) nr. 543/2011 fastsættes i bilaget til nærværende forordning.

Artikel 2

Denne forordning træder i kraft på dagen for offentliggørelsen i *Den Europæiske Unions Tidende*.

⁽¹⁾ EUT L 347 af 20.12.2013, s. 671.

⁽²⁾ EUT L 157 af 15.6.2011, s. 1.

Denne forordning er bindende i alle enkeltheder og gælder umiddelbart i hver medlemsstat.

Udfærdiget i Bruxelles, den 16. september 2016.

På Kommissionens vegne

For formanden

Jerzy PLEWA

Generaldirektør for landbrug og udvikling af landområder

BILAG

Faste importværdier med henblik på fastsættelse af indgangsprisen for visse frugter og grøntsager

(EUR/100 kg)			
KN-kode	Tredjelandskode ⁽¹⁾	Fast importværdi	
0702 00 00	MA	175,1	
	ZZ	175,1	
0707 00 05	TR	116,3	
	ZZ	116,3	
0709 93 10	TR	135,1	
	ZZ	135,1	
0805 50 10	AR	115,8	
	CL	133,1	
	MA	81,7	
	TR	123,0	
	UY	112,8	
	ZA	136,5	
	ZZ	117,2	
	0806 10 10	EG	265,2
		TR	133,2
		ZZ	199,2
0808 10 80	AR	117,5	
	BR	97,9	
	CL	132,7	
	NZ	124,7	
	US	141,5	
	ZA	102,6	
	ZZ	119,5	
	0808 30 90	AR	168,5
CL		110,0	
TR		139,0	
ZA		124,8	
ZZ		135,6	
0809 30 10, 0809 30 90	TR	126,9	
	ZZ	126,9	

⁽¹⁾ Landefortegnelse fastsat ved Kommissionens forordning (EU) nr. 1106/2012 af 27. november 2012 om gennemførelse af Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EF) nr. 471/2009 om fællesskabsstatistikker over varehandelen med tredjelande for så vidt angår ajourføring af den statistiske lande- og områdefortegnelse (EUT L 328 af 28.11.2012, s. 7). Koden »ZZ« = »anden oprindelse«.

KOMMISSIONENS GENNEMFØRELSESFORORDNING (EU) 2016/1673**af 16. september 2016****om fastsættelse af tildelingskoefficienten for de mængder, der er omfattet af ansøgninger om importrettigheder, som er indgivet i perioden 1. til 7. september 2016, inden for rammerne af de toldkontingenter for fjerkrækød med oprindelse i Ukraine, der er åbnet ved gennemførelsesforordning (EU) 2015/2078**

EUROPA-KOMMISSIONEN HAR —

under henvisning til traktaten om Den Europæiske Unions funktionsmåde,

under henvisning til Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) nr. 1308/2013 af 17. december 2013 om en fælles markedsordning for landbrugsprodukter og om ophævelse af Rådets forordning (EØF) nr. 922/72, (EØF) nr. 234/79, (EF) nr. 1037/2001 og (EF) nr. 1234/2007 ⁽¹⁾, særlig artikel 188, stk. 1 og 3, og

ud fra følgende betragtninger:

- (1) Ved Kommissionens gennemførelsesforordning (EU) 2015/2078 ⁽²⁾ blev der åbnet årlige toldkontingenter for import af fjerkrækød med oprindelse i Ukraine.
- (2) De mængder, der er omfattet af ansøgninger om importlicens, som er indgivet fra den 1. til den 7. september 2016 for delperioden 1. oktober til 31. december 2016, overstiger for kontingentet med løbenummer 09.4273 de disponible mængder. Det bør derfor fastsættes, i hvilket omfang der kan udstedes importlicenser, idet der fastsættes en tildelingskoefficient, som skal anvendes på de ansøgte mængder, og som beregnes i henhold til artikel 6, stk. 3, i Kommissionens forordning (EF) nr. 1301/2006 ⁽³⁾ sammenholdt med artikel 7, stk. 2, i samme forordning.
- (3) For at sikre foranstaltningens effektivitet bør denne forordning træde i kraft på dagen for offentliggørelsen i *Den Europæiske Unions Tidende* —

VEDTAGET DENNE FORORDNING:

Artikel 1

For de mængder, der indgives importlicensansøgninger for efter gennemførelsesforordning (EU) 2015/2078 for delperioden 1. oktober til 31. december 2016, fastsættes den tildelingskoefficient, der er anført i bilaget til denne forordning.

Artikel 2

Denne forordning træder i kraft på dagen for offentliggørelsen i *Den Europæiske Unions Tidende*.

Denne forordning er bindende i alle enkeltheder og gælder umiddelbart i hver medlemsstat.

Udfærdiget i Bruxelles, den 16. september 2016.

På Kommissionen vegne

For formanden

Jerzy PLEWA

Generaldirektør for landbrug og udvikling af landdistrikter

⁽¹⁾ EUT L 347 af 20.12.2013, s. 671.

⁽²⁾ Kommissionens gennemførelsesforordning (EU) 2015/2078 af 18. november 2015 om åbning og forvaltning af EU-toldkontingenter for import af fjerkrækød med oprindelse i Ukraine (EUT L 302 af 19.11.2015, s. 63).

⁽³⁾ Kommissionens forordning (EF) nr. 1301/2006 af 31. august 2006 om fælles regler for administration af toldkontingenter for import af landbrugsprodukter på grundlag af en importlicensordning (EUT L 238 af 1.9.2006, s. 13).

BILAG

Løbenummer	Tildelingskoefficient — ansøgninger for delperioden 1. oktober til 31. december 2016 (%)
09.4273	2,424195
09.4274	—

AFGØRELSER

KOMMISSIONENS GENNEMFØRELSESAFGØRELSE (EU) 2016/1674

af 15. september 2016

om undtagelse af detailforsyning af el og gas i Tyskland fra anvendelsen af Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2014/25/EU

(meddelt under nummer C(2016) 5779)

(Kun den tyske udgave er autentisk)

(EØS-relevant tekst)

EUROPA-KOMMISSIONEN HAR —

under henvisning til traktaten om Den Europæiske Unions funktionsmåde,

under henvisning til Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2014/25/EU af 26. februar 2014 om fremgangsmåderne ved indgåelse af kontrakter inden for vand- og energiforsyning, transport samt posttjenester og om ophævelse af direktiv 2004/17/EF ⁽¹⁾, særlig artikel 34, stk. 3,

under henvisning til anmodningen indsendt af sammenslutningen for foretagender inden for den tyske energi- og vandsektor Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V. (i det følgende benævnt »BDEW») via e-mail dateret den 21. marts 2016,

efter høring af Det Rådgivende Udvalg for Offentlige Udbud, og

ud fra følgende betragtninger:

1. SAGSFREMSTILLING

- (1) Den 21. marts 2016 sendte BDEW en anmodning i henhold til artikel 35 i direktiv 2014/25/EU (i det følgende benævnt »anmodningen») til Kommissionen via e-mail.
- (2) Anmodningen indsendt af BDEW, der er en sammenslutning, som repræsenterer foretagender inden for den tyske energi- og vandsektor, der anses for ordregivende enheder i henhold til betydningen i artikel 4 i direktiv 2014/25/EU, vedrører følgende aktiviteter som beskrevet i anmodningen:
 - a) Detailforsyning af el til kunder, hvis elforbrug registreres ved hjælp af forbrugsmåling (registrerende Leistungsmessung — i det følgende benævnt »RLM-kunder»), og de kunder, hvis elforbrug opkræves ud fra en standard-belastningsprofil (i det følgende benævnt »SLP-kunder»), med undtagelse af SLP-kunder, der forsynes i henhold til basisforsyningsbetingelser fastsat ved lov og af elopvarmningsmarkedet.
 - b) Detailforsyning af gas til RLM- og SLP-kunder, undtagen dem, som forsynes under basisforsyningsbetingelser fastsat ved lov.
- (3) Anmodningen var ledsaget af en udtalelse fra Bundeskartellamt i det følgende benævnt »BKartA») dateret den 11. december 2015 (i det følgende benævnt »udtalelsen»). I denne udtalelse evaluerer BKartA detailforsyningsmarkeder til el og gas og konkluderer, at betingelserne for undtagelse er opfyldt for RLM- og SLP-kunders detailforsyning af el og gas.

⁽¹⁾ EUT L 94 af 28.3.2014, s. 243.

2. RETSGRUNDLAG

- (4) Direktiv 2014/25/EU finder anvendelse på tildeling af kontrakter vedrørende udførelse af aktiviteter i forbindelse med detailforsyningen af el og gas, medmindre denne aktivitet er blevet undtaget i henhold til artikel 34 i nævnte direktiv.
- (5) I henhold til artikel 34 i direktiv 2014/25/EU er kontrakter, der indgås med henblik på at muliggøre udførelse af de aktiviteter, som direktivet finder anvendelse på, ikke underlagt direktivet, hvis den pågældende aktivitet i den medlemsstat, hvor den udøves, er direkte undergivet almindelige konkurrencevilkår på markeder, hvortil adgangen er fri. Om en aktivitet er direkte undergivet almindelige konkurrencevilkår, afgøres på grundlag af objektive kriterier under hensyntagen til den pågældende sektors særlige kendetegn.

3. UNDERSØGELSE

3.1. Fri adgang til markedet

- (6) Adgangen til et marked betragtes som fri, hvis medlemsstaten har gennemført og anvender den relevante EU-lovgivning om åbning af en given sektor eller en del heraf. Lovgivningen er opført på listen i bilag III til direktiv 2014/25/EU. For elsektoren henviser den til Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2009/72/EF ⁽⁴⁾. For gassektoren henviser den til Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2009/73/EF ⁽⁵⁾.
- (7) Tyskland har gennemført direktiv 2009/72/EF og 2009/73/EF i den nationale lov om energiindustrien — Energiewirtschaftsgesetz (i det følgende benævnt »EnWG«). Salget af el og gas reguleres i del 4, artikel 36 ff., i EnWG. Den tyske basisforsyningsforordning — Stromgrundversorgungsverordnung (herefter henvist til som »StromGKV«) ⁽⁶⁾ og basisgasforsyningsforordningen — Gasgrundversorgungsverordnung (herefter henvist til som »GasGKV«) ⁽⁷⁾ indeholder også særlige lovbestemte forordninger for salget af el og gas. Som følge deraf, og i henhold til artikel 34, stk. 1, bør adgang til markedet i hele Forbundsrepublikken Tyskland anses for at være fri.

3.2. Direkte eksponering for konkurrence

- (8) Om en aktivitet er direkte undergivet almindelige konkurrencevilkår, bør bedømmes på grundlag af forskellige indikatorer, hvoraf ingen er afgørende i sig selv. Hvad angår de markeder, der er omfattet af denne afgørelse, er hovedaktørernes markedsandel på et givet marked ét kriterium, som bør tages i betragtning. I lyset af de pågældende marketers kendetegn bør der også tages hensyn til yderligere kriterier.
- (9) Selv om snævrere eller bredere markedsafgrænsning kan overvejes i visse tilfælde, kan den nøjagtige afgrænsning af det relevante marked stå åben i denne afgørelse, i det omfang resultatet af analysen bliver det samme, uanset om der anvendes en snæver eller bred afgrænsning.
- (10) Denne afgørelse tilsidesætter ikke anvendelsen af reglerne for konkurrence og andre områder af EU-retten. Navnlig svarer de kriterier og den metode, der anvendes til at vurdere, om en aktivitet er direkte undergivet almindelige konkurrencevilkår i henhold til artikel 34 i direktiv 2014/25/EU, ikke nødvendigvis til dem, der anvendes til at foretage en vurdering efter traktatens artikel 101 eller 102 eller Rådets forordning (EF) nr. 139/2004 ⁽⁸⁾. Dette blev også bekræftet af Retten i en nylig dom ⁽⁹⁾.

⁽⁴⁾ Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2009/72/EF af 13. juli 2009 om fælles regler for det indre marked for elektricitet og om ophævelse af direktiv 2003/54/EF (EUT L 211 af 14.8.2009, s. 55).

⁽⁵⁾ Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2009/73/EF af 13. juli 2009 om fælles regler for det indre marked for naturgas og om ophævelse af direktiv 2003/55/EF (EUT L 211 af 14.8.2009, s. 94).

⁽⁶⁾ Den tyske forordning om generelle betingelser for basisforsyningen til private kunder og hjælpeforsyningen af el fra lavspændingsnettet (Verordnung über Allgemeine Bedingungen für die Grundversorgung von Haushaltskunden und die Ersatzversorgung mit Elektrizität aus dem Niederspannungsnetz — StromGKV) af 26.10.2006, *Bundesgesetzblatt*. I s. 2391, senest ændret ved artikel 1 i forordning af 22.10.2014, *Bundesgesetzblatt*. I s. 1631.

⁽⁷⁾ Den tyske forordning om generelle betingelser for basisforsyningen til private kunder (Gasgrundversorgungsverordnung — GasGKV) af 26.10.2006, *Bundesgesetzblatt*. I s. 2391, 2396 senest ændret ved artikel 2 i forordning af 22.10.2014, *Bundesgesetzblatt*. I s. 1631.

⁽⁸⁾ Rådets forordning (EF) nr. 139/2004 af 20. januar 2004 om kontrol med fusioner og virksomhedsovertagelser (EUT L 24 af 29.1.2004, s. 1).

⁽⁹⁾ T-463/14, Österreichische Post AG, præmis 28.

- (11) Det bør erindres, at formålet med nærværende afgørelse er at afgøre, om de tjenester, der er omfattet af anmodningen, er undergivet konkurrencevilkår i et sådant omfang (på markeder, hvortil der er fri adgang, jf. artikel 34 i direktiv 2014/25/EU), at det også ved fravær af de disciplinerende detaljerede udbudsregler i direktiv 2014/25/EU sikres, at kontrakter vedrørende udøvelsen af de berørte aktiviteter vil blive indgået på en gennemsigtig, ikkediskriminerende måde, på grundlag af kriterier, der gør det muligt for køberne at finde den løsning, som samlet set er den økonomisk mest fordelagtige.

3.2.1. Relevante produktmarkeder

3.2.1.1. Detailforsyning af el

- (12) På grundlag af Kommissionens tidligere sager er det relevante produktmarked for elforsyningen på detailniveau eldetailmarkedet ⁽⁸⁾. Med hensyn til forsyningen af el til slutkunder skelner Kommissionen mellem forsyning til små kunder (private boliger, små firmaer) og forsyning til store industrikunder, der er koblet på høj- og mellemspændingsnettet (industriforbrugere og store, kommercielle forbrugere) ⁽⁹⁾. Denne differentiering er knyttet til de forskellige krav og profiler på efterspørgselsiden og forskellige tjenester og teknologier på forsyningsiden ⁽¹⁰⁾.
- (13) Ligesom Kommissionen skelner BKartA også mellem små og store elforsyningskunder på baggrund af deres forskellige forbrugsadfærd ⁽¹¹⁾. I den forbindelse skelner de mellem kunder, hvis elforbrug registreres ved hjælp af forbrugsmåling (»RLM-kunder«), og kunder, hvis elforbrug opkræves ud fra en standardbelastningsprofil (»SLP-kunder«).
- (14) RLM-kunder har et årligt forbrug på mere end 100 MWh og er derfor, som en regel, industrikunder eller store, kommercielle kunder ⁽¹²⁾. På grund af de høje omkostninger forbundet med RLM er dette kun umagen værd, når der nås høje forbrugsvolumener. Brugen af el som en produktions- og omkostningsfaktor er kendetegnende for RLM-kunder. For denne kundegruppe er brugen af el en karakteristisk produktions- og omkostningsfaktor i deres egen produktion. Efterspørgsel er i bund og grund orienteret og struktureret anderledes end SLP-kunders ⁽¹³⁾.
- (15) SLP-kunder er elbrugere med relativt lave forbrugsvolumener. De er private kunder (med et forbrug på op til 10 000 KWh årligt) og små firmaer (med et årligt elforbrug på op til 100 MWh) som defineret i § 3, nr. 22, i den tyske energilov (EnWG), som primært køber energi til deres eget forbrug i hjemmet eller til deres eget forbrug til fagmæssige, landbrugsmæssige eller forretningsmæssige formål ⁽¹⁴⁾.
- (16) BKartA definerer yderligere tre separate produktmarkeder til forsyning til SLP-kunder ⁽¹⁵⁾:
- a) Markedet for forsyning til SLP-kunder under generelle betingelser og til generelle tariffer i henhold til § 36 og 38 i EnWG ⁽¹⁶⁾ som basis- og hjælpeforsyning er et næsten helt juridisk foreskrevet og designet produkt. Kontrakten til SLP-kunder med basisforsyning bliver ikke forhandlet mellem parterne; i stedet træder kontrakten mellem slutkunden og den lovbestemte leverandør i kraft i henhold til § 2, stk. 2, i den tyske forordning for elforsyning (StromGvV), så snart der anvendes el.

⁽⁸⁾ M.3440 — EDP/ENI/GDP, betragtning 56; M.5496 — VATTENFALL/NUON ENERGY, betragtning 12.

⁽⁹⁾ M.3440 — EDP/ENI/GDP, betragtning 73; M.2947 — Verbund/EnergieAllianz, betragtning 35.

⁽¹⁰⁾ M.5496 — VATTENFALL/NUON ENERGY, betragtning 12.

⁽¹¹⁾ BKartA, afgørelse af 30.11.2009, B8-107/09 — Integra/Thüga, paragraf 28; afgørelse af 30.4.2010, B8-109/09 — RWE AG bl.a., paragraf 55.

⁽¹²⁾ Artikel 12 i forordningen for elnetsadgang (Stromnetzzugangsverordnung (StromNZV)) af 25.7.2005 (*Bundesgesetzblatt*. I s. 2243), senest ændret ved artikel 8 i lov af 21.7.2014 (*Bundesgesetzblatt*. I s. 1066); overvågningsrapport 2014, s. 32 ff.

⁽¹³⁾ BKartA's udtalelse, s. 4.

⁽¹⁴⁾ BNetzA og BKartA, overvågningsrapport i henhold til § 63, stk. 3 sammen med § 35 EnWG og § 48, stk. 3 sammenholdt med § 53, stk. 3, i loven om konkurrencebegrænsning (GWB) af 10.11.2015 (overvågningsrapport 2015), s. 33; BKartA (se ovennævnte fodnote 8), s. 5.

⁽¹⁵⁾ BKartA, afgørelse af 30.11.2009, B8-107/09 — Integra/Thüga, paragraf 32; Afgørelse af 30.4.2010, B8-109/09 — RWE AG bl.a., paragraf 55.

⁽¹⁶⁾ I henhold til § 36, stk. 1, i EnWG skal energileverandører på internettet offentliggøre og publicere generelle betingelser og generelle forsyningspriser af lavspænding og lavtryk til netværksområder, hvor de varetager basisforsyningen til private kunder og forsyner de pågældende private kunder på disse betingelser og til disse priser. I henhold til § 38 i EnWG har basisleverandører også en lovbestemt forpligtelse til at levere hjælpeforsyning af lavspænding i op til tre måneder til alle slutbrugere, hvis energileverandør har svigtet.

- b) Markedet for forsyning til SLP-kunder uden for generelle betingelser og tariffer (særlige kontraktkunder), hvor der har udviklet sig tydelige prisforskelle sammenlignet med basisforsyningskunder ⁽¹⁷⁾.
- c) Markedet for forsyningen af SLP-kunder inden for generelle betingelser og tariffer med el til varmeapparater (elovvarmningsmarkedet), som er genstand for væsentlige udsving afhængigt af årstiden, men er nødvendig i meget større volumener på spidstidspunkter end el til husholdningsbrug, hvilket resulterer i væsentlige prisforskelle, som udelukker erstatning med de andre produkter, som der henvises til ⁽¹⁸⁾.

(17) Anmodningen dækker markedet for forsyning af el til RLM-kunder og SLP-kunder med særlig kontrakt. Anmodningen dækker ikke SLP-basisforsyningsmarkedet og elovvarmningsmarkedet, hvor betingelserne for undtagelse, i henhold til BKartA's udtalelse, ikke er opfyldt.

3.2.1.2. Detailforsyning af gas

- (18) Kommissionen skelner mellem følgende markeder: Forsyning af naturgas til i) små kunder (inklusive husstande) og ii) store kunder, som er underopdelt i store industrikunder og kraftværker ⁽¹⁹⁾.
- (19) Ved definition af markedet fokuserer BKartA på forsyningsfaserne og skelner mellem forsyningen af store og små kunder med naturgas, hvor der skelnes mellem separate markeder til forsyning af RLM- og SLP-kunder ⁽²⁰⁾. RLM-kunder har et årligt forbrug på mere end 1,5 GWh, hvorimod SLP-kunder har et årligt forbrug på op til 1,5 GWh ⁽²¹⁾.
- (20) Ved at afvige fra sin tidligere beslutningstagningsmetode, hvad angår SLP-kunder, skelner BKartA nu yderligere — som inden for elsektoren — mellem:
 - a) basis- og hjælpeforsyningen til SLP-kunder (basisforsyningsmarked) og
 - b) forsyningen til SLP-kunder på baggrund af særlige kontrakter (særligt kontraktmarked) ⁽²²⁾.
- (21) Forskellen mellem disse to markeder er baseret på det faktum, at basis- og hjælpeforsyningen involverer en stort set altomfattende forpligtelse til at indgå et kontraktforhold ⁽²³⁾. Basisleverandørerne er forpligtede til at forsyne private kunder, og vilkårene og betingelserne for forsyning er for det meste foreskrevet ved lov. Desuden er der en væsentlig prisforskel mellem basisforsyningen og forsyningen på baggrund af særlige kontrakter ⁽²⁴⁾.
- (22) Anmodningen dækker markedet for forsyning af gas til RLM-kunder og SPL-kunder med særlig kontrakt.
- (23) Ud fra de faktorer, der er undersøgt i betragtning 12-21, og med henblik på en vurdering af, om betingelserne i artikel 34 i direktiv 2014/25/EU er opfyldt, og uden at dette indskrænker anvendelsen af anden EU-lovgivning, er de relevante produktmarkeder følgende:
 - a) Detailforsyning af el til RLM-kunder
 - b) Detailforsyning af el til SLP-kunder med særlig kontrakt

⁽¹⁷⁾ Ibid., med henvisning til overvågningsrapporten 2015, s. 10, i henhold til hvilken overtrædelser af konkurrenceretten fra alternative leverandørers side kun skal observeres på markeder for særlige kontraktkunder.

⁽¹⁸⁾ BKartA's udtalelse, s. 6.

⁽¹⁹⁾ M. 4180 Gaz de France/Suez, betragtning 63; M.3868 — DONG/Elsam/Energi E2, betragtning 193 ff.; M. 3440 — EDP/ENI/GDP betragtning 215 ff., M.5740 — Gazprom/A2A/JOE, betragtning 17 ff.

⁽²⁰⁾ BKartA, afgørelse af 23.10.2014, B8 — 69/14, § 74.

⁽²¹⁾ § 24 Gasnetzzugangsverordnung (GasNZV) af 3.9.2010, *Bundesgesetzblatt*. I s. 1261), senest ændret ved artikel 4 i lov af 21.7.2014, *Bundesgesetzblatt*. I s. 1066.

⁽²²⁾ BKartA, afgørelse af 23.10.2014, B8 — 69/14, § 168.

⁽²³⁾ BKartA's udtalelse, s. 8.

⁽²⁴⁾ BKartA's udtalelse, s. 9; 2015-overvågningsrapport, s. 329.

- c) Detailforsyning af gas til RLM-kunder
- d) Detailforsyning af gas til SLP-kunder med særlig kontrakt.

3.2.2. Relevante geografiske markeder

3.2.2.1. Detailforsyning af el

- (24) I sin afgørelse M.5496 Vattenfall/Nuon Energy ⁽²⁵⁾ konstaterede Kommissionen, at markedet for store (eller RLM-) kunder i Tyskland var nationalt, mens det kunne være regionalt for små og private kunder (eller SLP-kunder), afhængigt af distributørens størrelse. Det efterlod imidlertid den præcise definition af det relevante geografiske marked åbent. I sin afgørelse M. 7778 — Vattenfall/Engie/GASAG ⁽²⁶⁾ overvejede Kommissionen igen, om både markedet for detailforsyning af el til små kunder samt detailforsyningen af gas til små kunder i Tyskland burde defineres som regionalt, hvormed begge markeder i sidste ende er uafgrænsede.
- (25) BKartA konstaterede, at markedet for detailforsyning af el var nationalt både for RLM- og SLP-kunder. I sidstnævnte tilfælde afveg de fra deres tidligere netværksrelaterede markedsdefinition, i lyset af ændringen af de konkurrencemæssige betingelser for kunder med særlig kontrakt, som nu har en lang række leverandører at vælge mellem.
- (26) Selv om størstedelen af regionale leverandører, som tilbyder særlige kontrakter til SLP-kunder, har et regionalt fokus, har et betydeligt (og stigende) antal leverandører drevet handel uden for deres eget etablerede forsyningsområde. 4 % af alle leverandører, svarende til mere end 30 selskaber, forsyner kunder i 251-500 netværksområder, dvs. landsdækkende. Yderligere 56 foretagender driver forretning i mere end 500 netværksområder og dækker dermed hele landet.
- (27) For at evaluere, om de betingelser, der er fastsat i artikel 34 i direktiv 2014/25/EU, er opfyldt, og uden at anvendelsen af anden EU-lovgivning derved tilsidesættes, er det relevante geografiske marked for detailforsyning af el nationalt for RLM- og SLP-kunder med særlige kontrakter. Selv hvis evalueringen fokuserede på det regionale niveau, ville der eksistere tilsvarende konkurrencemæssige begrænsninger på markedet for detailforsyning af el til små kunder.

3.2.2.2. Detailforsyning af gas

- (28) I sin afgørelse M.5467 RWE/Essent ⁽²⁷⁾ konstaterede Kommissionen, at der var bevismateriale til at understøtte det faktum, at detailmarkedet for gas var regionalt. Det efterlod imidlertid den præcise definition af det relevante geografiske marked åbent.
- (29) BKartA konstaterede, at markedet for detailforsyning af el var nationalt både for RLM- og SLP-kunder. BKartA afveg således fra sin tidligere netværksrelaterede markedsdefinition og bemærkede ændringerne af de konkurrencemæssige betingelser for RLM- og SLP-kunder med særlige kontrakter, som nu har et bredere udvalg af leverandører at vælge mellem.
- (30) I sin afgørelse om EWE/VNG-fusionen ⁽²⁸⁾ undersøgte BKartA strukturbetingelserne for gassektoren mere dybdegående ved at foretage mange markedsundersøgelser som led i proceduren. BKartA konkluderede, at markedet for forsyning til RLM-kunder var nationalt og ikke længere netværksrelateret eller relateret til markedsområdet. BKartA fastslog, at hurtigt fremskridende konkurrence trængte gennem de traditionelle distributionsområder. Hvad angår SLP-kunder, konkluderede BKartA også, at markedet var nationalt. SLP-kunder har et tilstrækkeligt antal leverandører at vælge mellem (ca. 10 i gennemsnit), hvor maksimumspriserne ikke ligger mere end 10 % over den billigste tarif. Selv om størstedelen af gasleverandører har et regionalt fokus, driver mere end 50 (eller 7 %) forretning på nationalt basis.

⁽²⁵⁾ M. 5496 — Vattenfall/Nuon Energy, betragtning 15 ff.

⁽²⁶⁾ M. 7778 — Vattenfall/Engie/GASAG, betragtning 37.

⁽²⁷⁾ M. 5467 RWE/Essent, betragtning 372 ff.

⁽²⁸⁾ BKartA, afgørelse af 23.10.2014, EWE/VNG.

- (31) For at evaluere, om de betingelser, der er fastsat i artikel 34 i direktiv 2014/25/EU, er opfyldt, og uden at anvendelsen af anden EU-lovgivning derved tilsidesættes, mener Kommissionen, at det relevante geografiske marked for detailforsyning af gas er nationalt for RLM- og SLP-kunder med særlige kontrakter. Selv hvis evalueringen fokuserede på det regionale niveau, ville der eksistere tilsvarende konkurrencemæssige begrænsninger på markedet for detailforsyning af gas til små kunder.

3.2.3. Markedsanalyse

3.2.3.1. Detailforsyning af el

- (32) Det samlede elforbrug fra forsyningsnettet i Tyskland er følgende, i henhold til en fælles overvågningsrapport fra den tyske nationale reguleringsinstans — Bundesnetzagentur (i det følgende benævnt »BNetzA«) og BKartA (i det følgende benævnt »overvågningsrapporten«):

	2012 ⁽¹⁾	2013 ⁽²⁾	2014 ⁽³⁾
Samlet forbrug (i TWh)	512,0	510,6	497,8
hvoraf industrimæssige og kommercielle foretagender	377,2	372,9	367,3
hvoraf private kunder ⁽⁴⁾	124,5	126,1	120,2
heraf fra pumpelagring	10,3	11,6	10,3

⁽¹⁾ BNetzA og BKartA, overvågningsrapport i henhold til § 63, stk. 3, sammenholdt med § 35 i EnWG og § 48, stk. 3, sammenholdt med § 53, stk. 3, af 19.12.2013 (overvågningsrapport 2013), s. 24.

⁽²⁾ Overvågningsrapport 2014, s. 26.

⁽³⁾ Overvågningsrapport 2015, s. 29.

⁽⁴⁾ Private kunder er slutkunder, som primært køber energi til deres eget brug i husstanden eller til deres eget årlige forbrug, som ikke overstiger 10 000 kilowatt-timer til fagmæssige, landbrugsmæssige eller kommercielle formål (§ 3, nr. 22, i EnWG) — defineret før.

- (33) Vedrørende omfordelingen af salg til alle kunder på det tyske marked fremlagde ansøgeren data baseret på elleverandørers årlige data for 2012. Den viser, at den kombinerede markedsandel for de fire største virksomheder er ca. 41,6 %. De to største leverandører, RWE og E.ON, er ikke underlagt offentlige udbudsregler.
- (34) I henhold til 2015-overvågningsrapporten solgte elleverandørerne, der deltog i undersøgelsen, ca. 268 TWh el i alt til RLM-kunder over hele Tyskland. Ca. 88 TWh kunne tilskrives de fire største foretagender (RWE, Vattenfall, EnBW og E.ON) på markedet for RLM-kunder. Dette resulterer i en samlet markedsandel for de fire største foretagender på dette marked på ca. 33 % ⁽²⁹⁾.
- (35) En samlet volumen på ca. 103 TWh blev solgt til SLP-kunder med særlige kontrakter i 2014, hvilket svarede til 64 % af den samlede volumen solgt til SLP-kunder ⁽³⁰⁾. I 2014 beløb de fire største foretagenders samlede salg sig til ca. 37 TWh, hvilket førte til en samlet markedsandel for de fire største foretagender på ca. 36 % ⁽³¹⁾.
- (36) Markedsandelen for de større medlemmer af BDEW, der kan anses som ordregivende enheder, blev oplyst af ansøgeren i et fortroligt bilag til anmodningen. Disse markedsandele er [...] for forsyningen til RLM-kunder og [...] for forsyningen til SLP-kunder.

⁽²⁹⁾ Overvågningsrapport 2015, s. 39.

⁽³⁰⁾ Ibid.

⁽³¹⁾ Overvågningsrapport 2015, s. 40.

- (37) Da det stammer fra en konstant metode, hvad angår Kommissionens afgørelser i henhold til artikel 30 i Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2004/17/EF ⁽³²⁾, fandt Kommissionen, at den samlede markedsandel for de tre største foretagender, hvad angår elforsyningen, var relevant. I Kommissionens afgørelse 2010/403/EU ⁽³³⁾ var de tre største el-detailhandlers samlede markedsandele i Italien 43,89 %. I Kommissionens beslutning 2007/706/EF ⁽³⁴⁾ vedrørende Sverige var denne markedsandel 43 %. I indeværende tilfælde er de tre største detailhandlers markedsandel på det tyske elmarked 36,8 %.
- (38) Antallet af leverandører, der er aktive på det tyske elmarked, er stort. I sin konklusion anfører BKartA, at mere end 50 leverandører er aktive i 82 % af alle netværksområder. I gennemsnit kan tyske slutkunder (som dækker både RLM- og SLP-kunder) vælge mellem 106 leverandører i deres netværksområde ⁽³⁵⁾.
- (39) Yderligere dokumentation på effektiv konkurrence er den høje omskiftningshyppighed inden for elforsyningen. Leverandørers omskiftningshyppighed blandt RLM-kunder (industrimæssige og kommercielle kunder) i 2014 var ca. 11 %. Omskiftningshyppighed blandt industrimæssige og kommercielle kunder er mere eller mindre forblevet konstant siden 2006 ⁽³⁶⁾. Det indebærer ikke nogen omkostninger at skifte elleverandør.
- (40) Til gengæld er skift blandt SLP-kunder steget væsentligt siden 2006: og ligger på 3,8 mio. ⁽³⁷⁾. Andelen af boligkunder med standardforsyning var i 2014 32,8 %, hvilket betyder, at 67,2 % af boligkunder har skiftet deres elforsyningskontrakt mindst én gang og har derfor en særlig kontrakt ⁽³⁸⁾.
- (41) Tiltagende effektiv konkurrence bliver også vist ved basisleverandørernes faldende vigtighed som kontraherende parter. De forbliver imidlertid fremtrædende for private kunder: I 2014 havde 43 % en særlig kontrakt med den lokale standardleverandør. 32,8 % af boligkunder havde en klassisk basisforsyningskontrakt (2012: 36,7 %). 24 % af alle kunder blev forsynet af et andet foretagende end basisleverandøren (2012: 20,1 %) ⁽³⁹⁾. Situationen er en anden for kommercielle og industrimæssige kunder med særlige kontrakter. Af den samlede volumen, der blev leveret til RLM-kunder i 2014, tegnede leverandørkontrakter med en anden leverandør end den lokale basisleverandør sig for ca. 66 % og ca. 34 % af særlige kontrakter med basisleverandøren. Mindre end 1 % af RLM-kunderne har en basisforsyningskontakt, så basisforsyningen spiller en meget begrænset rolle.
- (42) I 2014 blev engrosmarkedet for el i Tyskland karakteriseret af høj likviditet. Sammen med bilateral, OTC-engroshandel spiller energibørsen en nøglerolle. De skaber et pålideligt handelsforum og kommer samtidig med vigtige prissignaler til markedsdeltagerne inden for andre sektorer.
- (43) I 2014 steg likviditeten for spot- og futuresmarkeder. Volumen af DAM-handel på EPEX SPOT ⁽⁴⁰⁾ og EXAA ⁽⁴¹⁾ steg fra 254 TWh i 2013 til 269 TWh i 2014. Volumen af intraday-handel på EPEX SPOT steg med 30 %. Volumen af futures-kontrakter med el, der handles på EEX, steg med 21 % fra 669 TWh til 812 TWh. Derimod var der et fald på 17 % i volumen af futures, der handles via mæglerplatforme. I 2014 solgte mæglerplatforme futures-kontrakter med el med en samlet volumen på ca. 4 500 TWh ⁽⁴²⁾. Den høje likviditet af engrosmarkedet gør det for eksempel nemmere for deltagere på detailmarkedet at konkurrere med etablerede spillere, som har deres egen udviklingskapacitet.

⁽³²⁾ Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2004/17/EF af 31. marts 2004 om samordning af fremgangsmåderne ved indgåelse af kontrakter inden for vand- og energiforsyning, transport samt posttjenester (EUT L 134 af 30.4.2004, s. 1).

⁽³³⁾ Kommissionens afgørelse 2010/403/EU af 14. juli 2010 om undtagelse af produktion og engrossalg af elektricitet i Italiens makrozone nord og detailsalg af elektricitet til slutbrugere, der er forbundet til mellemspændings-, højspændings- og stærkstrømsnettet i Italien, fra anvendelsen af Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2004/17/EF om samordning af fremgangsmåderne ved indgåelse af kontrakter inden for vand- og energiforsyning, transport samt posttjenester (EUT L 186 af 20.7.2010, s. 44).

⁽³⁴⁾ Kommissionens beslutning 2007/706/EF af 29. oktober 2007 om undtagelse af produktion og salg af elektricitet i Sverige fra anvendelsen af Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2004/17/EF om samordning af fremgangsmåderne ved indgåelse af kontrakter inden for vand- og energiforsyning, transport samt posttjenester (EUT L 287 af 1.11.2007, s. 18).

⁽³⁵⁾ Overvågningsrapport 2015, s. 180.

⁽³⁶⁾ Overvågningsrapport 2015, s. 186; BKartA's udtalelse, s. 13.

⁽³⁷⁾ Overvågningsrapport 2015, s. 188.

⁽³⁸⁾ Overvågningsrapport 2015, s. 187.

⁽³⁹⁾ Ibid.

⁽⁴⁰⁾ Epex Spot er børsen for Tysklands, Frankrigs, Østrigs og Schweiz' kraftspotmarkeder.

⁽⁴¹⁾ Energy Exchange Austria (EXAA) er en centraleuropæisk energibørs, som dækker Østrig og Tyskland.

⁽⁴²⁾ Overvågningsrapport 2015, s. 24 ff.

- (44) Der var et yderligere fald i de gennemsnitlige engrospriser i 2014. Gennemsnitspriser på spotmarkederne viste et år-til-år-fald på ca. 13 %. Den gennemsnitlige, daglige prisspredning var mindre i en år-til-år-sammenligning. Priser for el-futures faldt også i 2014. Med 35,09 EUR pr. MWh faldt den gennemsnitlige, årlige Phelix Base Year Future-pris lige over 10 % sammenlignet med det foregående år. Den gennemsnitlige, årlige Phelix Peak Year Future-pris var 44,40 EUR pr. MWh, den halve pris af 2008-prisen.
- (45) Hvad angår elpriser, så har Tyskland en af de højeste priser i EU for private kunder ⁽⁴³⁾. Det skyldes overvejende det faktum, at elprisen påvirkes af skatter, socialsikringsbidrag og afgifter. Prisen ekskl. skatter og afgifter ligger på EU-gennemsnittet. For industrimæssige kunder er prisniveauet inkl. skatter og afgifter højere end EU-28 gennemsnittet, men under gennemsnittet, hvis skatter og afgifter er ekskluderet ⁽⁴⁴⁾.

3.2.3.2. Detailforsyning af gas

- (46) Analysen, der blev foretaget af BNetzA og BKartA inden for sektoren med detailforsyning af gas, viste, at der i 2014 blev solgt ca. 391 TWh gas til RLM-kunder (inkl. salg til gasbrændende kraftværker). De tre stærkeste foretagenders samlede salg beløb sig til 123 TWh. Disse foretagenders samlede markedsandel var derfor ca. 32 % af RLM-kunderne ⁽⁴⁵⁾.
- (47) Analysen, der blev foretaget inden for sektoren med detailforsyning af gas, viste, at der i 2014 blev solgt ca. 321 TWh gas til SLP-kunder. Heraf tegnede særlige kontrakter sig for 261 TWh, og basisforsyningskontrakter tegnede sig for 60 TWh. De tre stærkeste foretagenders samlede salg, hvad angår salg til SLP-kunder, beløb sig til ca. 71 TWh, hvoraf særlige kontrakter tegnede sig for ca. 6 TWh. Dette resulterer i en samlet markedsandel for de tre stærkeste foretagender, hvad angår salg, på ca. 19 % for SLP-kunder med særlige kontrakter og 22 % for SLP-kunder ⁽⁴⁶⁾.
- (48) Markedsandelen for de større medlemmer af BDEW, der kan anses som ordregivende enheder, blev oplyst af ansøgeren i et fortroligt bilag til anmodningen. Disse markedsandele er [...] for forsyningen til RLM-kunder og [...] for forsyningen til SLP-kunder.
- (49) Der er en stærk leverandørmangfoldighed på slutkundemarkedet inden for gassektoren. Mere end 50 gasleverandører er tilgængelige for forbrugerne inden for næsten 74 % netværk ⁽⁴⁷⁾. Hvis der kun ses på private kunder (SLP-kunder), forsynes de af mindst 50 gasleverandører inden for næsten 60 % af netværksområder ⁽⁴⁸⁾. Leverandørmangfoldigheden er steget inden for de sidste år.
- (50) Omskiftningshyppigheden for leverandører blandt RLM-kunder (industrimæssige og kommercielle kunder) i 2014 var lige under 12 % og har været stabil de seneste år ⁽⁴⁹⁾. Blandt SLP-kunder (private kunder) forblev det samlede antal leverandørskift stabilt sammenlignet med det foregående år. SLP-kunder med særlige kontrakter har, per definition, allerede skiftet leverandør mindst én gang for at slippe væk fra basisforsyningen ⁽⁵⁰⁾.
- (51) I 2014 blev 19 % af de private kunder forsynet af en anden gasleverandør end basisleverandøren. Lige under 57 % af de private kunder blev forsynet af deres basisgasleverandør under en særlig kontrakt. 24 % af den gasvolumen, der blev leveret til private kunder, blev solgt under en basiskontrakt ⁽⁵¹⁾. Basisleverandørerne spiller dog en mindre rolle blandt RLM-kunder (industrimæssige og kommercielle kunder) med særlige kontrakter. Af den samlede volumen, der blev leveret til RLM-kunder i 2014, tegnede leverandørkontrakter med en anden leverandør end den lokale basisleverandør sig for ca. 67 % og blot 33 % af særlige kontrakter med basisleverandøren. Mindre end 1 % af RLM-kunderne har en basisforsyningskontrakt ⁽⁵²⁾.

⁽⁴³⁾ [http://ec.europa.eu/eurostat/statistics-explained/index.php/File:Electricity_prices_for_household_consumers_2015s1_\(EUR_kWh\).png](http://ec.europa.eu/eurostat/statistics-explained/index.php/File:Electricity_prices_for_household_consumers_2015s1_(EUR_kWh).png).

⁽⁴⁴⁾ Ibid.

⁽⁴⁵⁾ Overvågningsrapport 2015, s. 254.

⁽⁴⁶⁾ Ibid.

⁽⁴⁷⁾ Overvågningsrapport 2015, s. 300.

⁽⁴⁸⁾ Ibid.

⁽⁴⁹⁾ Overvågningsrapport 2015, s. 306.

⁽⁵⁰⁾ BKartA's udtalelse, s. 19.

⁽⁵¹⁾ Overvågningsrapport 2015, s. 307; BKartA's udtalelse, s. 19.

⁽⁵²⁾ Overvågningsrapport 2015, s. 304.

- (52) Der var en yderligere stigning i likviditeten af engrosmarkeder for naturgas i Tyskland i 2014. Langt den største andel af transaktioner, der involverer engroshandel med naturgas, sker bilateralt, det vil sige uden for udvekslingerne («over skranken» — OTC). Bilateral handel har den fordel, at den kan foretages på fleksibel vis, dvs. især uden at skulle ty til et begrænset kontraktsæt. Mæglerprovision spiller en væsentlig rolle i OTC-handel via mæglerplatforme. Der var væsentlige stigninger i den bilaterale engroshandel. I 2014 beløb handelstransaktioner med naturgas solgt via mæglerplatforme med Tyskland som et forsyningsområde sig til 3 000 TWh. Dette svarer til en stigning på 15 %. Gashandelsvolumener ved udveksling på spotmarkedet blev mere end fordoblet i 2014 og lå på omkring 129 TWh. Dette svarer til fem gange volumen på spotmarkedet i 2012. Volumen af futures-kontrakter steg fra 29 TWh i 2013 til 83 TWh i 2014 ⁽⁵³⁾.
- (53) 2014 var præget af væsentligt lavere engrosgaspriser. De daglige referencepriser beregnet af EEX faldt med ca. 22 % (årligt gennemsnit) og den gennemsnitlige pris på tværs af grænser beregnet af BAFA (kontoret for økonomi og eksportkontrol) faldt med 15 %. Dette prisfald tilskrives generelt faldet i tysk og europæisk gasforbrug.
- (54) Gaspriserne er meget tæt på EU-gennemsnittet, både for privat- og industrikunder ⁽⁵⁴⁾.

4. KONKLUSIONER

- (55) Hvad angår detailforsyningen af el til RLM- og SLP-kunder med særlige kontrakter i Tyskland, kan situationen opsummeres som følger: De tre største detailforsyningsselskabers samlede markedsandele er lave, omskiftningsgraden er tilfredsstillende, der er ingen kontrol med slutbrugerprisen, og engrosmarkedets likviditet er høj. I sin udtalelse vurderer BKartA, at disse markeder er direkte eksponeret for konkurrence.
- (56) På baggrund af de faktorer, der er gennemgået i betragtning 32-45, bør betingelsen om, at den pågældende aktivitet skal være direkte undergivet almindelige konkurrencevilkår, jf. artikel 34, stk. 1, i direktiv 2014/25/EU, anses for at være opfyldt, hvad angår detailsalg af elektricitet til RLM- og SLP-kunder med særlige kontrakter i hele Forbundsrepublikken Tyskland.
- (57) Hvad angår detailforsyningen af naturgas til RLM- og SLP-kunder med særlige kontrakter i Tyskland, kan situationen opsummeres som følger: De tre største detailforsyningsselskabers samlede markedsandele er lave, omskiftningsgraden er tilfredsstillende, der er ingen kontrol med slutbrugerprisen, og engrosmarkedets likviditet er høj. I sin udtalelse vurderer BKartA, at disse markeder er direkte eksponeret for konkurrence.
- (58) På baggrund af de faktorer, der er gennemgået i betragtning 46-54, bør betingelsen om, at den pågældende aktivitet skal være direkte undergivet almindelige konkurrencevilkår, jf. artikel 34, stk. 1, i direktiv 2014/25/EU, anses for at være opfyldt, hvad angår detailsalg af naturgas til RLM- og SLP-kunder med særlige kontrakter i hele Forbundsrepublikken Tyskland.
- (59) Denne afgørelse bygger på den retlige og faktuelle situation i tidsrummet marts 2016 til maj 2016, som den fremgår af de oplysninger, der er indgivet af ansøgeren og af BKartA. Den kan ændres, hvis betydelige ændringer af de retlige og faktiske forhold medfører, at betingelserne for at anvende artikel 34 i direktiv 2014/25/EU ikke længere er opfyldt.
- (60) Da nogle tjenester vedrørende detailforsyningen af el ⁽⁵⁵⁾ og gas ⁽⁵⁶⁾ fortsat er underlagt direktiv 2014/25/EU, erindres der om, at indkøbskontrakter, der dækker flere aktiviteter, skal behandles i henhold til artikel 6 i nævnte direktiv. Det betyder, at når en ordregivende enhed gennemfører »blandede« udbud, dvs. udbud vedrørende udøvelse både af aktiviteter, der er undtaget fra anvendelsen af direktiv 2014/25/EU, og aktiviteter, der ikke er undtaget, skal der tages hensyn til de aktiviteter, som kontrakten primært tager sigte på. I tilfælde af sådanne blandede udbud, hvor formålet primært er at støtte aktiviteter, der ikke er undtaget, skal bestemmelserne i direktiv 2014/25/EU anvendes. Hvis det er objektivt umuligt at fastslå, hvilken aktivitet kontrakten principielt er rettet mod, tildeles kontrakten i overensstemmelse med reglerne i artikel 6, stk. 3, i direktiv 2014/25/EU ⁽⁵⁷⁾.

⁽⁵³⁾ For samlede salg henvises der til Overvågningsrapporten 2015, s. 245 og 291 ff.

⁽⁵⁴⁾ Se fodnote 43.

⁽⁵⁵⁾ Basis- og reserveforsyning til SLP-kunder og forsyning af el til opvarmning.

⁽⁵⁶⁾ Basis- og reserveforsyning til SLP-kunder.

⁽⁵⁷⁾ Det samme vigtige resultat ville også resultere fra ansøgningen i artikel 9 i direktiv 2004/17/EF.

- (61) Foranstaltningerne i denne afgørelse er i overensstemmelse med udtalelse fra Det Rådgivende Udvalg for Offentlige Udbud —

VEDTAGET DENNE AFGØRELSE:

Artikel 1

Direktiv 2014/25/EU finder ikke anvendelse, når ordregivere indgår kontrakter med henblik på at muliggøre følgende aktiviteter:

- a) Detailforsyning af el til kunder, hvis forbrug registreres ved hjælp af forbrugsmåling (registrierende Leistungsmessung — RLM), og de kunder, hvis forbrug opkræves ud fra en standardlavprofil (SLP), med undtagelse af SLP-kunder, der forsynes i henhold til standardforsyningsbetingelser fastsat ved lov og af elopvarmningsmarkedet i Forbundsrepublikken Tyskland.
- b) Detailforsyning af naturgas til kunder, hvis forbrug registreres ved hjælp af forbrugsmåling (registrierende Leistungsmessung — RLM), og de kunder, hvis forbrug opkræves ud fra en standardlavprofil (SLP), med undtagelse af SLP-kunder, der forsynes i henhold til standardforsyningsbetingelser fastsat ved lov og af elopvarmningsmarkedet i Forbundsrepublikken Tyskland.

Artikel 2

Denne afgørelse er rettet til Forbundsrepublikken Tyskland.

Udfærdiget i Bruxelles, den 15. september 2016.

På Kommissionens vegne
Elzbieta BIEŃKOWSKA
Medlem af Kommissionen

ISSN 1977-0634 (elektronisk udgave)
ISSN 1725-2520 (papirudgave)



Den Europæiske Unions Publikationskontor
2985 Luxembourg
LUXEMBOURG

DA