



SABIEDRISKO PAKALPOJUMU REGULĒŠANAS KOMISIJA

Ūnijas iela 45, Rīga, LV-1039 | tālrunis 67097200 | fakss 67097277 | e-pasts sprk@sprk.gov.lv

PADOMES LĒMUMS

Rīgā

28.02.2019.

Nr.1/2

(prot. Nr.10, 3.p)

Grozījumi Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2017.gada 21.decembra lēmumā Nr.1/36 “Informācijas iesniegšanas noteikumi enerģētikas nozarē”

Izdoti saskaņā ar likuma
[“Par sabiedrisko pakalpojumu regulatoriem”](#)
[25.panta](#) pirmo daļu, [Elektroenerģijas tirgus likuma](#)
[8.panta](#) sesto daļu un [Enerģētikas likuma](#)
[5.panta](#) piekto daļu

1. Izdarīt Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2017.gada 21.decembra lēmumā Nr.1/36 “Informācijas iesniegšanas noteikumi enerģētikas nozarē” (Latvijas Vēstnesis, 2017, 257.nr.) šādus grozījumus:
 - 1.1. izteikt 5.3.apakšpunktu šādā redakcijā:

“5.3. reizi gadā līdz 31.martam – noteikumu 3.pielikumā noteikto atskaiti par elektroenerģijas sadales pakalpojuma kvalitāti pārskata gadā iesniedz sadales sistēmas operators, kurš apkalpo vairāk nekā 100 000 lietotāju;”;
 - 1.2. svītrot 5.4.apakšpunktu;
 - 1.3. izteikt 5.5.apakšpunktu šādā redakcijā:

“5.5. reizi ceturksnī, attiecīgi līdz 1.februārim, 1.maijam, 1.augustam un 1.novembrim, – noteikumu 4.¹pielikumā noteikto atskaiti pa kalendārajiem mēnešiem attiecīgajā ceturksnī, norādot elektroenerģijas tirgotājus, kuri tirgo elektroenerģiju mājtsaimniecības lietotājiem un citiem lietotājiem, kā arī norādot katra tirgotāja (tajā skaitā pēdējās garantētās piegādes pakalpojuma sniedzēja) lietotāju skaitu mēneša sākumā un attiecīgajā mēnesī balansa apgabalā iekļauto elektroenerģijas daudzumu;”;
 - 1.4. izteikt 6.punktu šādā redakcijā:

“6. Energoapgādes komersants, kas veic elektroenerģijas pārvadi, reizi gadā līdz 31.martam iesniedz regulatoram šādu informāciju – noteikumu 6.pielikumā noteikto atskaiti par pārskata gada tehniskajiem un operatīvajiem rādītājiem un pārvadītajiem elektroenerģijas daudzumiem.”;

1.5. izteikt 7.punktu šādā redakcijā:

“7. Energoapgādes komersants, kas veic elektroenerģijas tirdzniecību, reizi ceturksnī, attiecīgi līdz 1.februārim, 1.maijam, 1.augustam un 1.novembrim, iesniedz regulatoram noteikumu 8.pielikumā noteikto atskaiti pa kalendārajiem mēnešiem attiecīgajā ceturksnī, norādot mēnesī pārdoto elektroenerģijas daudzumu, ieņēmumus no elektroenerģijas tirdzniecības (bez sistēmas pakalpojumiem, bez pievienotās vērtības nodokļa, bez obligātā iepirkuma un jaudas komponentēm), tirdzniecības līgumu skaitu, nodalot pieprasīto informāciju pēc lietotāja izvēlēta līguma veida, kā arī lietotāju skaitu.”;

1.6. izteikt 8.punktu šādā redakcijā:

“8. Papildus 7.punktā noteiktajam publiskais tirgotājs iesniedz regulatoram šādu informāciju:

8.1. reizi gadā līdz 1.februārim – noteikumu 8.¹pielikumā noteikto atskaiti par tādās elektrostacijās uzstādītajām elektriskajām jaudām pārskata gada beigās, kuru saražoto elektroenerģiju obligātā iepirkuma ietvaros iepērk publiskais tirgotājs;

8.2. reizi ceturksnī, attiecīgi līdz 20.janvārim, 20.aprīlim, 20.jūlijam un 20.oktobrim, – noteikumu 8.²pielikumā noteikto atskaiti par iepriekšējā ceturksnī pa kalendārajiem mēnešiem iepirkto elektroenerģijas daudzumu, obligātā iepirkuma izmaksām, vidējo elektroenerģijas iepirkuma cenu un papildu izdevumiem, salīdzinot ar tāda paša apjoma elektroenerģijas iepirkumu elektroenerģijas tirgū, par katru ražotāju, kurš pārdod elektroenerģiju publiskam tirgotājam obligātā iepirkuma ietvaros, atsevišķi nodalot ražotājus, kas elektroenerģiju ražo koģenerācijā un obligātā iepirkuma tiesības ieguvuši saskaņā ar Elektroenerģijas tirgus likuma 28.pantu, un ražotājus, kas elektroenerģiju ražo elektrostacijās, izmantojot atjaunojamos energoresursus, un obligātā iepirkuma tiesības ieguvuši saskaņā ar Elektroenerģijas tirgus likuma 29.pantu vai elektroenerģiju publiskajam tirgotājam pārdod saskaņā ar Elektroenerģijas tirgus likuma pārejas noteikumu 52.punktu;

8.3. reizi ceturksnī, attiecīgi līdz 20.janvārim, 20.aprīlim, 20.jūlijam un 20.oktobrim, – noteikumu 8.³pielikumā noteikto atskaiti par ražotājiem, kas saņem garantēto maksu par koģenerācijas stacijā uzstādīto elektrisko jaudu saskaņā ar Elektroenerģijas tirgus likuma 28.¹pantu, iepriekšējā ceturksnī pa kalendārajiem mēnešiem.”;

1.7. izteikt 12.punktu šādā redakcijā:

“12. Energoapgādes komersants, kas ražošanas procesā izmanto dabasgāzi un kas veic elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošanu koģenerācijā, kur koģenerācijas iekārtu uzstādītā elektriskā jauda katrā atsevišķajā koģenerācijas stacijā ir lielāka par vienu megavatu, līdz kārtējā mēneša desmitajai kalendārajai dienai vai līdz dienai, kas noteikta tarifu piemērošanas lēmumā, iesniedz regulatoram noteikumu 12.pielikumā noteikto atskaiti par iepriekšējā mēneša faktiskajiem rādītājiem.”;

1.8. izteikt 13.punktu šādā redakcijā:

“13. Energoapgādes komersants, kas ražošanas procesā izmanto dabasgāzi un kas veic siltumenerģijas ražošanu, pārvadi un sadali un tirdzniecību, kā arī energoapgādes komersants, kas ražošanas procesā izmanto dabasgāzi un kas veic elektroenerģijas un siltumenerģijas ražošanu koģenerācijā, kur koģenerācijas iekārtu uzstādītā elektriskā jauda katrā atsevišķajā koģenerācijas stacijā nav lielāka par vienu megavatu, līdz kārtējā mēneša desmitajai kalendārajai dienai vai līdz dienai, kas noteikta tarifu piemērošanas lēmumā, iesniedz regulatoram noteikumu 13.pielikumā noteikto atskaiti par iepriekšējā mēneša faktiskajiem rādītājiem.”;

1.9. izteikt 15.5.apakšpunktu šādā redakcijā:

“15.5. reizi ceturksnī, attiecīgi līdz 1.februārim, 1.maijam, 1.augustam un 1.novembrim, – noteikumu 18.¹pielikumā noteikto atskaiti pa kalendārajiem mēnešiem attiecīgajā ceturksnī, norādot katra dabasgāzes tirgotāja (tajā skaitā publiskā tirgotāja un pēdējās garantētās piegādes pakalpojuma sniedzēju) lietotāju skaitu mēneša sākumā un attiecīgajā mēnesī pārdoto dabasgāzes daudzumu.”;

1.10. izteikt 16.3.apakšpunktu šādā redakcijā:

“16.3. reizi ceturksnī, attiecīgi līdz 1.februārim, 1.maijam, 1.augustam un 1.novembrim, – noteikumu 21.pielikumā noteikto atskaiti par pārvadītās dabasgāzes daudzumu Latvijas un ārvalstu lietotāju vajadzībām sadalījumā pa mēnešiem un pārvades sistēmas lietotājiem.”;

1.11. izteikt 18.1.apakšpunktu šādā redakcijā:

“18.1. reizi ceturksnī, attiecīgi līdz 1.februārim, 1.maijam, 1.augustam un 1.novembrim, – noteikumu 24.pielikumā noteikto atskaiti pa kalendārajiem mēnešiem attiecīgajā ceturksnī, norādot mēnesī pārdoto dabasgāzes daudzumu, ieņēmumus no dabasgāzes tirdzniecības (bez sadales sistēmas pakalpojumiem, bez nodokļiem), tirdzniecības līgumu skaitu, nodalot pieprasīto informāciju pēc lietotāja izvēlētajā piedāvājuma veida, kā arī lietotāju skaitu;”;

1.12. izteikt 2.pielikumu šādā redakcijā:

“2.pielikums
Sabiedrisko pakalpojumu
regulēšanas komisijas
2017.gada 21.decembra lēmumam Nr.1/36

Energoapgādes komersanta nosaukums _____

Vienotais reģistrācijas numurs _____

Izsniegtās licences numurs _____

Darbības veids – elektroenerģijas sadale

Atskaite par _____ .gada tehniskajiem un operatīvajiem rādītājiem un sadalītajiem elektroenerģijas apjomiem

Nr. p.k.	Rādītāji	Mērvienība	Pārskata gads
1	2	3	4
1.	Darbības teritorija	km ²	
2.	Elektropārvades līnijas		
2.1.	kopējais gaisvadu līniju garums	km	
2.1.1.	vidspriegumā	km	
2.1.2.	zemspriegumā	km	
2.2.	kopējais kabeļu līniju garums	km	
2.2.1.	vidspriegumā	km	
2.2.2.	zemspriegumā	km	
3.	Apakšstacijas un transformatori		
3.1.	vidsprieguma / zemsprieguma transformatoru apakšstacijas	gab.	
3.2.	transformatori kopā	gab.	
3.3.	transformatoru jauda kopā	MVA	
4.	Elektroenerģijas lietotāji		
4.1.	lietotāju pieslēgumi kopā, t.sk.	gab.	
4.1.1.	110/6–20kV transformatoru 6–20kV kopnēm pieslēgtie lietotāju pieslēgumi	gab.	
4.1.2.	6–20kV sadales punktiem, 6–20kV līnijām pieslēgtie lietotāju pieslēgumi	gab.	
4.1.3.	6–20/0,4kV transformatoru 0,4kV kopnēm pieslēgtie lietotāju pieslēgumi	gab.	
4.1.4.	0,4kV līnijām pieslēgtie lietotāju pieslēgumi	gab.	
4.2.	lietotājiem uzstādītie elektroenerģijas komercuzskaites mēraparāti kopā, t.sk.	gab.	
4.2.1.	fizisko personu objektiem uzstādītie komercuzskaites mēraparāti, t.sk.	gab.	

4.2.1.1.	viēdie elektroenerģijas komercuzskaites mēraparāti, t.sk.	gab.	
4.2.1.1.1.	ar pieslēgtu attālinātu datu nolasīšanu	gab.	
4.2.2.	juridisko personu objektiem uzstādītie komercuzskaites mēraparāti, t.sk.	gab.	
4.2.2.1.	viēdie elektroenerģijas komercuzskaites mēraparāti, t.sk.	gab.	
4.2.2.1.1.	ar pieslēgtu attālinātu datu nolasīšanu	gab.	
5.	Sadales sistēmai pievadītā elektroenerģija	MWh	
5.1.	no pārvades sistēmas operatora saņemtā elektroenerģija, atskaitot pārvades sistēmas operatoram nodoto elektroenerģiju	MWh	
5.2.	no citiem sadales sistēmas operatoriem saņemtā elektroenerģija	MWh	
5.3.	no sadales sistēmas operatora tīkliem pieslēgtajiem ražotājiem saņemtā elektroenerģija, t.sk.	MWh	
5.3.1.	no vidsprieguma tīklam pieslēgtajiem ražotājiem saņemtā elektroenerģija	MWh	
5.3.2.	no zemsprieguma tīklam pieslēgtajiem ražotājiem saņemtā elektroenerģija, t.sk.	MWh	
5.3.2.1.	no mājsaimniecības lietotājiem (mikroģeneratoriem) saņemtā elektroenerģija	MWh	
5.3.2.2.	no pārējiem ražotājiem saņemtā elektroenerģija	MWh	
5.4.	lietotājiem nodotā elektroenerģija, t.sk.	MWh	
5.4.1.	fiziskām personām nodotā elektroenerģija	MWh	
5.4.2.	juridiskajām personām nodotā elektroenerģija	MWh	
5.4.3.	no 110/6–20kV transformatoru 6–20kV kopnēm lietotājiem nodotā elektroenerģija	MWh	
5.4.4.	no 6–20kV sadales punktiem, 6–20 kV līnijām lietotājiem nodotā elektroenerģija	MWh	
5.4.5.	no 6–20/0,4kV transformatoru 0,4kV kopnēm lietotājiem nodotā elektroenerģija	MWh	
5.4.6.	no 0,4kV līnijām lietotājiem nodotā elektroenerģija	MWh	
5.5.	plānotie kopējie elektroenerģijas zudumi	MWh	
		%	
5.6.	faktiskie kopējie elektroenerģijas zudumi	MWh	
		%	
5.6.1.	- zudumi tīklos un transformatoros	MWh	
5.6.2.	- pārējie zudumi	MWh	

5.7.	elektroenerģijas patēriņš tehnoloģiskām vajadzībām	MWh	
6.	Neto norēķinu sistēmas mājsaimniecības lietotāju pieslēgumi	gab.	
7.	Neto norēķinu sistēmas mājsaimniecības lietotāju ģenerējošo iekārtu kopējā uzstādītā jauda	MW	
8.	Maksimālā slodze	MW	
8.1.	maksimālās slodzes datums		
8.2.	maksimālās slodzes laiks		

Datums __. __. ____.

Persona,
kura tiesīga pārstāvēt komersantu

_____ /paraksts un tā atšifrējums/

_____ /sagatavotāja vārds, uzvārds/

tālrunis _____

e-pasts _____”;

1.13. izteikt 3.pielikumu šādā redakcijā:

“3.pielikums
Sabiedrisko pakalpojumu
regulēšanas komisijas
2017.gada 21.decembra lēmumam Nr.1/36

Energoapgādes komersanta nosaukums _____

Vienotais reģistrācijas numurs _____

Izsniegtās licences numurs _____

Darbības veids – elektroenerģijas sadale

Atskaite par elektroenerģijas sadales pakalpojuma kvalitāti _____ .gadā

1. Komerčiālā kvalitāte

1.tabula

Nr.p.k.	Rādītāji	Mērvienība	Pārskata gads
1	2	3	4
1.	Saņemto sūdzību un iesniegumu skaits par sprieguma kvalitāti	gab.	
1.1.	t.sk. mutvārdu	gab.	
1.2.	sūdzību un iesniegumu skaits par sprieguma kvalitāti, uz kuriem sniegtas atbildes	gab.	
1.2.1.	t.sk. rakstveida	gab.	
1.2.2.	t.sk. mutvārdu	gab.	
1.2.3.	pamatotu sūdzību un iesniegumu par sprieguma kvalitāti skaits, uz kuriem sniegtas atbildes	gab.	
1.2.4.	nepamatotu sūdzību un iesniegumu par sprieguma kvalitāti skaits, uz kuriem sniegtas atbildes	gab.	
1.3.	sūdzību skaits, uz kurām atbildēts 15 dienu laikā	gab.	
1.4.	sūdzību skaits, uz kurām atbildēts 16–30 dienu laikā	gab.	
1.5.	sūdzību skaits, uz kurām atbildēts vairāk nekā 30 dienu laikā	gab.	
1.6.	vidējais atbilžu sniegšanas laiks uz visām 1.3.–1.5.apakšpunktā minētajām sūdzībām	dienas	
2.	Saņemto sūdzību un iesniegumu skaits par elektroenerģijas piegādes pārtraukumiem	gab.	
2.1.	t.sk. mutvārdu	gab.	
2.2.	sūdzību skaits, uz kurām atbildēts 15 dienu laikā	gab.	
2.3.	sūdzību skaits, uz kurām atbildēts 16–30 dienu laikā	gab.	
2.4.	sūdzību skaits, uz kurām atbildēts vairāk nekā 30 dienu laikā	gab.	
2.5.	vidējais atbilžu sniegšanas laiks uz visām 2.2.–2.4.apakšpunktā minētajām sūdzībām	dienas	
3.	Saņemto sūdzību un iesniegumu skaits par norēķiniem un	gab.	

	maksājumiem (izņemot pieslēgumus)		
3.1.	t.sk. mutvārdu	gab.	
3.2.	sūdzību skaits, uz kurām atbildēts 15 dienu laikā	gab.	
3.3.	sūdzību skaits, uz kurām atbildēts 16–30 dienu laikā	gab.	
3.4.	sūdzību skaits, uz kurām atbildēts vairāk nekā 30 dienu laikā	gab.	
3.5.	vidējais atbilžu sniegšanas laiks uz visām 3.2.–3.4.apakšpunktā minētajām sūdzībām	dienas	
4.	Pārējo saņemto sūdzību un iesniegumu skaits	gab.	
4.1.	t.sk. mutvārdu	gab.	
4.2.	sūdzību skaits, uz kurām atbildēts 15 dienu laikā	gab.	
4.3.	sūdzību skaits, uz kurām atbildēts 16–30 dienu laikā	gab.	
4.4.	sūdzību skaits, uz kurām atbildēts vairāk nekā 30 dienu laikā	gab.	
4.5.	vidējais atbilžu sniegšanas laiks uz visām 4.2.–4.4.apakšpunktā minētajām sūdzībām	dienas	
5.	Lietotāju kopējais zvanu skaits un vidējais gaidīšanas laiks	gab. sekundes	
5.1.	t.sk. informatīvais tālrunis	gab. sekundes	
5.2.	t.sk. skaitītāju rādījumu nodošanas tālrunis	gab. sekundes	
5.3.	t.sk. bojājumu pieteikšanas tālrunis	gab. sekundes	
5.3.1.	t.sk. bojājumu pieteikšanas tālrunis ārkārtas situācijās	gab. sekundes	
6.	Kopējais saņemto sistēmas pieslēgumu pieteikumu skaits (neskaitot pieteikumus vienkāršiem darbiem, piemēram, ievadaizsardzības aparāta nomaiņa)	gab.	
6.1.	pieteikumu skaits, uz kuriem atbildēts 15 dienu laikā	gab.	
6.2.	pieteikumu skaits, uz kuriem atbildēts 16–30 dienu laikā	gab.	
6.3.	pieteikumu skaits, uz kuriem atbildēts vairāk nekā 30 dienu laikā	gab.	
6.4.	vidējais atbilžu sniegšanas laiks uz visiem 6.1.–6.3.apakšpunktā minētajiem pieteikumiem	dienas	
7.	Kopējais saņemto sistēmas pieslēgumu pieteikumu skaits vienkāršiem darbiem (piemēram, ievadaizsardzības aparāta nomaiņa)	gab.	
7.1.	pieteikumu skaits, uz kuriem atbildēts 15 dienu laikā	gab.	
7.2.	pieteikumu skaits, uz kuriem atbildēts 16–30 dienu laikā	gab.	
7.3.	pieteikumu skaits, uz kuriem atbildēts vairāk nekā 30 dienu laikā	gab.	

7.4.	vidējais atbilžu sniegšanas laiks uz visiem 7.1.–7.3.apakšpunktā minētajiem pieteikumiem	dienas	
8.	Kopējais skaits un vidējais laiks no pieteikuma jauna elektroenerģijas sistēmas pieslēguma ierīkošanai saņemšanas brīža līdz lietotāja elektroietaišu pieslēgšanai tīklam, pieslēgumiem, kur nav nepieciešami darbi elektrotīklā	gab.	
		dienas	
8.1.	Lietotāju patērētais laiks lēmuma pieņemšanai un saistību (t.sk. pieslēguma rēķina apmaksa, apliecinājuma par objekta gatavību sprieguma saņemšanai iesniegšana) izpildei	dienas	
9.	Kopējais skaits un vidējais laiks sprieguma atslēgšanai pēc lietotāja pieprasījuma	gab.	
		dienas	

2. Tehniskā kvalitāte

Elektroenerģijas komercuzskaites mērāparātu pārbaudes, elektroenerģijas piegādes pārtraukumi un sprieguma raksturlielumu mērījumi

2.tabula

Nr.p.k.	Rādītāji	Mērvienība	Pārskata gads
1	2	3	4
1.	Elektroenerģijas komercuzskaites mērāparātu rādījumu nolasījumu uz vietas objektā skaits gadā	gab.	
2.	Vidējais elektroenerģijas komercuzskaites mērāparātu pamatoto bojājumu novēršanas laiks no bojājuma pieteikšanas brīža līdz tā novēršanai	dienas	
3.	Kopējais atslēgšanu skaits un vidējais laiks no brīdinājuma par neapmaksātu rēķinu nosūtīšanas līdz lietotāja elektroietaišu atslēgšanai	gab.	
		dienas	
4.	Kopējais objektu skaits un vidējais laiks no elektroenerģijas tirgotāja pieprasījuma atslēgt lietotāja elektroietaisies saņemšanas līdz lietotāja elektroietaišu atslēgšanai	gab.	
		dienas	
5.	Kopējais elektroapgādes atjaunošanu skaits un vidējais laiks elektroenerģijas piegādes atjaunošanai pēc samaksas saņemšanas, ja elektroenerģijas piegāde bijusi pārtraukta neapmaksāto rēķinu dēļ	gab.	
		dienas	
6.	Kopējais objektu skaits un vidējais laiks elektroenerģijas piegādes atjaunošanai pēc elektroenerģijas tirgotāja pieprasījuma	gab.	
		dienas	
7.	Pazemināta elektroenerģijas sadales tarifa piemērošanas gadījumu skaits	pārskata periodā (gab.)	
		kopā (gab.)	

8.	Novērsto sprieguma kvalitātes problēmu skaits un vidējais laiks no sūdzības par sprieguma kvalitāti saņemšanas brīža līdz problēmas novēršanai		gab.	
			dienas	
9.	Lietotāju vidējais brīdināšanas laiks pirms plānotiem elektroenerģijas pārtraukumiem un kopējais brīdinājumu skaits		gab.	
			dienas	
10.	Elektroenerģijas piegādes plānoto pārtraukumu (SAIFI) (>3min) skaits uz vienu lietotāju		reizes	
10.1.	t.sk. 6–20kV tīklā		reizes	
10.2.	t.sk. 0,4kV tīklā		reizes	
11.	Elektroenerģijas piegādes plānoto pārtraukumu ilgums (SAIDI) (>3min) uz vienu lietotāju		min.	
11.1.	t.sk. 6–20kV tīklā		min.	
11.2.	t.sk. 0,4kV tīklā		min.	
12.	Nepiegādātā elektroenerģija plānoto pārtraukumu (>3min) dēļ (ENS)		MWh	
13.	Elektroenerģijas piegādes neplānoto pārtraukumu skaits (SAIFI) (>3min) uz vienu lietotāju	normālos darba apstākļos	reizes	
		pārējos gadījumos	reizes	
13.1.	t.sk. 6–20kV tīklā	normālos darba apstākļos	reizes	
		pārējos gadījumos	reizes	
13.2.	t.sk. 0,4kV tīklā	normālos darba apstākļos	reizes	
		pārējos gadījumos	reizes	
14.	Elektroenerģijas piegādes neplānoto pārtraukumu ilgums (SAIDI) (>3min) uz vienu lietotāju	normālos darba apstākļos	min.	
		pārējos gadījumos	min.	
14.1.	t.sk. 6–20kV tīklā	normālos darba apstākļos	min.	
		pārējos gadījumos	min.	
14.2.	t.sk. 0,4kV tīklā	normālos darba apstākļos	min.	
		pārējos gadījumos	min.	
15.	Elektroenerģijas piegādes atjaunošanas laiks pēc neplānotiem pārtraukumiem (CAIDI)	normālos darba apstākļos	min.	
		pārējos gadījumos	min.	
15.1.	t.sk. 6–20kV tīklā	normālos darba apstākļos	min.	
		pārējos gadījumos	min.	

15.2.	t.sk. 0,4kV tīklā	normālos darba apstākļos	min.	
		pārējos gadījumos	min.	
16.	Nepiegādātā elektroenerģija neplānoto pārtraukumu (>3min) dēļ uz vienu lietotāju	normālos darba apstākļos	MWh	
		pārējos gadījumos	MWh	
17.	Īslaicīgo pārtraukumu (1s–3min) skaits 6–20kV tīklā sistēmas normālos darba apstākļos	reizes		
18.	Īslaicīgo pārtraukumu (1s–3min) 6–20kV tīklā sistēmas normālos darba apstākļos vidējā skaita indekss (MAIFI)	reizes		
19.	Sprieguma raksturlielumu mērījumu skaits atbilstoši LVS EN 50160 standartam ^[1]	Kopā	gab.	
		neatbilst standartam	gab.	
19.1.	t.sk. 6–20kV tīklā	Kopā	gab.	
		neatbilst standartam	gab.	
19.2.	t.sk. 0,4kV tīklā	Kopā	gab.	
		neatbilst standartam	gab.	

3. Elektroenerģijas sistēmas pieslēgumu ierīkošana

3.tabula

Nr.p.k.	Rādītāji	Mērvienība	Pārskata gads
1	2	3	4
1.	Jaunie pieslēgumi līdz 40A, 0,4kV		
1.1.	pieteikumu skaits	gab.	
1.2.	izbūvēto objektu skaits	gab.	
1.3.	vidējais laiks no pieteikuma iesniegšanas dienas līdz objekta nodošanai ekspluatācijā	dienas	
1.4.	vidējās viena pieslēguma izmaksas	EUR	
2.	Jaunie pieslēgumi 40–100A, 0,4kV		
2.1.	pieteikumu skaits	gab.	
2.2.	izbūvēto objektu skaits	gab.	
2.3.	vidējais laiks no pieteikuma iesniegšanas dienas līdz objekta nodošanai ekspluatācijā	dienas	
2.4.	vidējās viena pieslēguma izmaksas	EUR	
3.	Jaunie pieslēgumi virs 100A, 0,4kV		
3.1.	pieteikumu skaits	gab.	
3.2.	izbūvēto objektu skaits	gab.	
3.3.	vidējais laiks no pieteikuma iesniegšanas dienas līdz objekta nodošanai ekspluatācijā	dienas	
3.4.	vidējās viena pieslēguma izmaksas	EUR	
3.5.	jaunie pieslēgumi vai atļautās slodzes palielināšanas gadījumi (skaits) atbilstoši noteikumu par	gab.	

	efektīvas atļautās slodzes izmantošanas nosacījumiem ^[2]		
4.	Jaunie pieslēgumi 6–20kV		
4.1.	pieteikumu skaits	gab.	
4.2.	izbūvēto objektu skaits	gab.	
4.3.	vidējais laiks no pieteikuma iesniegšanas dienas līdz objekta nodošanai ekspluatācijā	dienas	
4.4.	vidējās viena pieslēguma izmaksas	EUR	
4.5.	jaunie pieslēgumi vai atļautās slodzes palielināšanas gadījumi (skaits) atbilstoši noteikumiem par efektīvas atļautās slodzes izmantošanas nosacījumiem	gab.	

[1] Ministru kabineta noteikumi, kas nosaka obligāti piemērojamo standartu, kas attiecināms uz publisko elektroapgādes tīklu spriegumu.

[2] Lietotāji, kuri atbilstoši Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas izdotajiem noteikumiem par efektīvas atļautās slodzes izmantošanas nosacījumiem pārskata periodā ir saņēmuši piemērojamo koeficientu.

Datums __. __. ____.

Persona,
kura tiesīga pārstāvēt komersantu

_____ /paraksts un tā atšifrējums/

_____ /sagatavotāja vārds, uzvārds/

tālrunis _____

e-pasts _____”;

1.14. svītrot 4.pielikumu;

1.15. papildināt noteikumus ar 4.^lpielikumu šādā redakcijā:

“4.^lpielikums
Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas
2017.gada 21.decembra lēmumam Nr.1/36

Energoapgādes komersanta nosaukums _____

Vienotais reģistrācijas numurs _____

Izsniegtās licences numurs _____

Darbības veids – elektroenerģijas sadale

Sadales sistēmas operatora atskaite par tirgotājiem, kas darbojas operatora zonā ____ . gada _____ ceturksnī

Nr.p.k.	Tirgotājs	Lietotāju skaits mēneša sākumā	Mēnesis			Mēnesis			Mēnesis		
			Mājsaimniecības lietotāji	Citi lietotāji	Kopā lietotāji	Mājsaimniecības lietotāji	Citi lietotāji	Kopā lietotāji	Mājsaimniecības lietotāji	Citi lietotāji	Kopā lietotāji
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Kopā			X	X	X	X	X	X	X	X	X

Nr.p.k.	Tirgotājs	Balansa apgabalā iekļautais elektroenerģijas daudzums, kWh	Mēnesis			Mēnesis			Mēnesis		
			Mājsaimniecības lietotājiem	Citiem lietotājiem	Kopā lietotājiem	Mājsaimniecības lietotājiem	Citiem lietotājiem	Kopā lietotājiem	Mājsaimniecības lietotājiem	Citiem lietotājiem	Kopā lietotājiem
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Kopā											

Datums __. __. ____.

Persona, kura tiesīga pārstāvēt komersantu

/paraksts un tā atšifrējums/

/sagatavotāja vārds, uzvārds/

tālrunis _____

e-pasts _____”;

1.16. izteikt 6.pielikumu šādā redakcijā:

“6.pielikums
Sabiedrisko pakalpojumu
regulēšanas komisijas
2017.gada 21.decembra lēmumam Nr.1/36

Energoapgādes komersanta nosaukums _____

Vienotais reģistrācijas numurs _____

Izsniegtās licences numurs _____

Darbības veids – elektroenerģijas pārvade

Atskaite par _____ .gada tehniskajiem un operatīvajiem rādītājiem un
pārvadītajiem elektroenerģijas daudzumiem

Nr.p.k.	Rādītāji	Mērvienība	Pārskata gads
1	2	3	4
1.	Darbības teritorija	km ²	
	Elektropārvades līnijas		
2.	Kopējais pārvades gaisvadu līniju garums	km	
2.1.	330 kV	km	
2.2.	110 kV	km	
3.	Kopējais pārvades kabeļu līniju garums	km	
3.1.	330 kV	km	
3.2.	110 kV	km	
	Apakšstacijas un transformatori		
4.	Apakšstaciju kopējais skaits	gab.	
4.1.	330/110 kV apakšstacijas	gab.	
4.2.	110/20–6 kV apakšstacijas	gab.	
5.	Transformatori kopā	gab.	
5.1.	330/110 kV autotransformatori	gab.	
5.2.	110/6–20 kV transformatori	gab.	
6.	Transformatoru jauda kopā	MVA	
6.1.	330/110 kV autotransformatori	MVA	
6.2.	110/6–20 kV transformatori	MVA	
7.	Elektroenerģijas uzskaites punkti (komercnorēķiniem)	gab.	
8.	Juridisko personu uzskaites punktu skaits	gab.	
9.	Pārvades sistēmai pievadītā elektroenerģija	MWh	

9.1.	no pārvades sistēmas operatora tīkliem pieslēgtajiem ražotājiem saņemtā elektroenerģija	MWh	
9.2.	no sadales sistēmas operatoriem saņemtā elektroenerģija	MWh	
9.3.	no kaimiņvalstīm saņemtā elektroenerģija	MWh	
10.	Latvijas lietotājiem pārvadītā elektroenerģija	MWh	
10.1.	sadales sistēmas operatoriem nodotā elektroenerģija	MWh	
10.2.	pie pārvades sistēmas operatora tīkliem pieslēgtajiem lietotājiem nodotā elektroenerģija	MWh	
10.2.1.	- no līnijām	MWh	
10.2.2.	- no kopnēm	MWh	
11.	Kaimiņvalstīm nodotā elektroenerģija	MWh	
12.	Elektroenerģijas tranzīta apjoms pārvades sistēmas operatora tīklā	MWh	
13.	Plānotie kopējie elektroenerģijas zudumi (ieskaitot tranzīta zudumus)	MWh	
		%	
14.	Faktiskie kopējie elektroenerģijas zudumi pārvades tīklā (ieskaitot tranzīta zudumus)	MWh	
		%	
14.1.	- elektroenerģijas zudumi pārvades tīklā un transformatoros	MWh	
		%	
14.2.	- tranzīta zudumi	MWh	
		%	
15.	Elektroenerģijas patēriņš pārvades sistēmas operatora tīklā pārvades sistēmas operatora tehnoloģiskajām vajadzībām	MWh	
16.	Faktiskais bojājumu skaits	gadījumi	
17.	Vidējais bojājumu novēršanas ilgums	stundas	
18.	Nepiegādātā elektroenerģija elektroenerģijas pārtraukumu dēļ (ENS)	MWh	
19.	Maksimālā slodze	MW	
19.1.	- maksimālas slodzes datums		
19.2.	- maksimālās slodzes laiks		
20.	Starpvalstu tranzīta zudumu mehānisma (ITC) ^[1] zudumu cena Latvijā	EUR/MWh	
20.1.	- prognozētā cena	EUR/MWh	
20.2.	- faktiskā cena	EUR/MWh	

^[1] ITC (*Inter-Transmission System Operator Compensation Mechanism*) pārvades sistēmas operatoru savstarpējais kompensāciju mehānisms

Datums __. __. ____.

Persona, _____

kura tiesīga pārstāvēt komersantu

/paraksts un tā atšifrējums/

/sagatavotāja vārds, uzvārds/

tālrunis _____

e-pasts _____”;

1.17. svītrot 7.pielikumu;

1.18. izteikt 8.pielikumu šādā redakcijā:

“8.pielikums
Sabiedrisko pakalpojumu
regulēšanas komisijas
2017.gada 21.decembra lēmumam Nr.1/36

Energoapgādes komersanta nosaukums _____

Vienotais reģistrācijas numurs _____

Energoapgādes komersanta reģistrācijas numurs _____

Darbības veids – elektroenerģijas tirdzniecība

Elektroenerģijas tirgotāju atskaite ____ . gada _____ ceturksnī

Nr.p.k.	Rādītāji	Mērvienība	Mēnesis	Mēnesis	Mēnesis
1	2	3	4	5	6
1.	Pārdotais elektroenerģijas daudzums:				
1.1.	mājsaimniecības lietotājiem	MWh			
1.2.	citiem lietotājiem	MWh			
1.3.	citiem tirgotājiem	MWh			
2.	Ieņēmumi no elektroenerģijas tirdzniecības:				
2.1.	mājsaimniecības lietotājiem	EUR			
2.2.	citiem lietotājiem	EUR			
2.3.	citiem tirgotājiem	EUR			
3.	Elektroenerģijas tirdzniecības līgumu skaits:				
3.1.	mājsaimniecības lietotāji:				
3.1.1.	universālais pakalpojums	skaits mēneša sākumā			
3.1.2.	fiksētā cena, bez maiņas iespējām	skaits mēneša sākumā			
3.1.3.	mainīgā cena	skaits mēneša sākumā			
3.2.	citi lietotāji:				
3.2.1.	fiksētā cena, bez maiņas iespējām	skaits mēneša sākumā			
3.2.2.	mainīgā cena	skaits mēneša sākumā			
4.	Tirgotāja maiņas dati:				
4.1.	mājsaimniecības lietotāji:				
4.1.1.	uzsākta elektroenerģijas tirdzniecība	skaits			

4.1.2.	pārtraukta tirdzniecība	elektroenerģijas	skaits			
4.2.	citi lietotāji:					
4.2.1.	uzsākta tirdzniecība	elektroenerģijas	skaits			
4.2.2.	pārtraukta tirdzniecība	elektroenerģijas	skaits			
5.	Elektroenerģijas lietotāju skaits:					
5.1.	mājsaimniecības lietotāji		skaits mēneša sākumā			
5.2.	citi lietotāji		skaits mēneša sākumā			

Datums . . .

Persona,
kura tiesīga pārstāvēt komersantu

/paraksts un tā atšifrējums/

/sagatavotāja vārds, uzvārds/

tālrunis _____

e-pasts _____”;

1.19. papildināt noteikumus ar 8.¹pielikumu šādā redakcijā:

“8.¹pielikums
Sabiedrisko pakalpojumu
regulēšanas komisijas
2017.gada 21.decembra lēmumam Nr.1/36

Energoapgādes komersanta nosaukums _____

Vienotais reģistrācijas numurs _____

Energoapgādes komersanta reģistrācijas numurs _____

Darbības veids – elektroenerģijas tirdzniecība

**Atskaite par elektrostacijās, kuru saražoto elektroenerģiju obligātā iepirkuma ietvaros
iepērk publiskais tirgotājs, uzstādītajām elektriskajām jaudām ____ .gada beigās**

Nr.p.k.	Ražotāja nosaukums	Elektrostacijas adrese	Uzstādītā elektriskā jauda
			MW
1	2	3	4
1.	Elektrostacijas, kas elektroenerģiju ražo koģenerācijā^[1]		
1.1.	Biogāzes koģenerācijas stacijas		
	Kopā		
1.2.	Biomases koģenerācijas stacijas		
	Kopā		
1.3	Dabasgāzes koģenerācijas stacijas		
	Kopā		
2.	Elektrostacijas, kas elektroenerģiju ražo, izmantojot atjaunojamus energoresursus^[2]		
2.1.	Biogāzes stacijas		
	Kopā		
2.2.	Biomases stacijas		
	Kopā		
2.3.	Hidroelektrostacijas		
	Kopā		
2.4.	Vēja elektrostacijas		
	Kopā		

3.	Visas stacijas kopā	
----	---------------------	--

^[1] un obligātā iepirkuma tiesības ieguvušas saskaņā ar ETL 28.pantu;

^[2] un obligātā iepirkuma tiesības ieguvušas saskaņā ar ETL 29.pantu vai elektroenerģiju publiskajam tirgotājam pārdod saskaņā ar ETL pārejas noteikumu 52.pantu.

Datums __. __. ____.

Persona,
kura tiesīga pārstāvēt komersantu

/paraksts un tā atšifrējums/

/sagatavotāja vārds, uzvārds/

tālrunis _____

e-pasts _____”;

1.20. papildināt noteikumus ar 8.²pielikumu šādā redakcijā:

“8.²pielikums
Sabiedrisko pakalpojumu
regulēšanas komisijas
2017.gada 21.decembra lēmumam Nr.1/36

Energoapgādes komersanta nosaukums _____

Vienotais reģistrācijas numurs _____

Energoapgādes komersanta reģistrācijas numurs _____

Darbības veids – elektroenerģijas tirdzniecība
Atskaite par iepirkto elektroenerģijas daudzumu obligātā iepirkuma ietvaros
_____gada _____ceturksnī

Nr.p.k.	Ražotāja nosaukums	Mēnesis				Mēnesis				Mēnesis			
		Iepirkta elektroenerģija	Obligātā iepirkuma izmaksas	Vidējā elektroenerģijas iepirkuma cena	Papildu izdevumi, salīdzinot ar tāda paša apjoma elektroenerģijas iepirkumu elektroenerģijas tirgū	Iepirkta elektroenerģija	Obligātā iepirkuma izmaksas	Vidējā elektroenerģijas iepirkuma cena	Papildu izdevumi, salīdzinot ar tāda paša apjoma elektroenerģijas iepirkumu elektroenerģijas tirgū	Iepirkta elektroenerģija	Obligātā iepirkuma izmaksas	Vidējā elektroenerģijas iepirkuma cena	Papildu izdevumi, salīdzinot ar tāda paša apjoma elektroenerģijas iepirkumu elektroenerģijas tirgū
		kWh	EUR	EUR/kWh	EUR	kWh	EUR/kWh	EUR	EUR	kWh	EUR	EUR/kWh	EUR

1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.	Elektrostacijas, kas elektroenerģiju ražo koģenerācijā^[1]												
1.1.	Biogāzes koģenerācijas stacijas												
	Kopā												
1.2.	Biomassas koģenerācijas stacijas												
	Kopā												
1.3.	Dabagāzes koģenerācijas stacijas												
	Kopā												
1.4.	Visas stacijas kopā												
2.	Elektrostacijas, kas elektroenerģiju ražo, izmantojot atjaunojamus energoresursus^[2]												
2.1.	Biogāzes stacijas												
	Kopā												
2.2.	Biomassas stacijas												
	Kopā												
2.3.	Hidroelektrostacijas												
	Kopā												
2.4.	Vēja elektrostacijas												
	Kopā												
2.5.	Visas stacijas kopā												
3.	Visas stacijas kopā (1.4.+2.5.)												

^[1] un obligātā iepirkuma tiesības ieguvušas saskaņā ar ETL 28.pantu;

[2] un obligātā iepirkuma tiesības ieguvušas saskaņā ar ETL 29.pantu vai elektroenerģiju publiskajam tirgotājam pārdod saskaņā ar ETL pārejas noteikumu 52.pantu.

Datums __. __. ____.

Persona,
kura tiesīga pārstāvēt komersantu

/paraksts un tā atšifrējums/

/sagatavotāja vārds, uzvārds/

tālrunis _____

e-pasts _____”;

1.21. papildināt noteikumus ar 8.³pielikumu šādā redakcijā:

“8.³pielikums
Sabiedrisko pakalpojumu
regulēšanas komisijas
2017.gada 21.decembra lēmumam Nr.1/36

Energoapgādes komersanta nosaukums _____

Vienotais reģistrācijas numurs _____

Energoapgādes komersanta reģistrācijas numurs _____

Darbības veids – elektroenerģijas tirdzniecība

**Atskaite par ražotājiem, kas saņem garantētu maksu par koģenerācijas stacijā uzstādīto elektrisko jaudu
saskaņā ar Elektroenerģijas tirgus likuma 28.¹pantu
____.gada ____ ceturksnī**

Nr.p.k.	Ražotāja nosaukums	Mēnesis			
		Uzstādītā elektriskā jauda	Izmaksas par garantēto maksu par koģenerācijas stacijā uzstādīto elektrisko jaudu	Izmaksas par garantēto maksu par koģenerācijas stacijā uzstādīto elektrisko jaudu	Izmaksas par garantēto maksu par koģenerācijas stacijā uzstādīto elektrisko jaudu
		MW	EUR	EUR	EUR
1	2	3	4	5	6
1.	Dabāsgāzes koģenerācijas stacijas				
1.1.					
	Dabāsgāzes koģenerācijas stacijas kopā				

2.	Biomases koģenerācijas stacijas				
2.1.					
	Biomases koģenerācijas stacijas kopā				
3.	Visas stacijas kopā				

Datums __. __. ____.

Persona,
kura tiesīga pārstāvēt komersantu

/paraksts un tā atšifrējums/

/sagatavotāja vārds, uzvārds/

tālrunis _____

e-pasts _____

”;

1.22. izteikt 9.pielikumu šādā redakcijā:

“9.pielikums
Sabiedrisko pakalpojumu
regulēšanas komisijas
2017.gada 21.decembra lēmumam Nr.1/36

Energoapgādes komersanta nosaukums _____

Vienotais reģistrācijas numurs _____

Energoapgādes komersanta reģistrācijas numurs _____

Darbības veids – elektroenerģijas ražošana hidroelektrostacijā

Atskaite par saražoto un realizēto elektroenerģiju ____ . gada __ ceturksnī

Nr.p.k.	Rādītāji	Mērvienība	Mēnesis	Mēnesis	Mēnesis
1	2	3	4	5	6
HES nosaukums					
1.	Saražotā elektroenerģija, t.sk.	MWh			
1.1.	elektroenerģijas pašpatēriņš	MWh			
1.2.	elektroenerģijas zudumi	MWh			
1.3.	realizētā (tīklā nodotā) elektroenerģija	MWh			
2.	Ieņēmumi no elektroenerģijas realizācijas	EUR			

Datums __. __. ____.

Persona,
kura tiesīga pārstāvēt komersantu

/paraksts un tā atšifrējums/

/sagatavotāja vārds, uzvārds/

tālrunis _____

e-pasts _____”;

1.23. izteikt 14.pielikumu šādā redakcijā:

“14.pielikums
Sabiedrisko pakalpojumu
regulēšanas komisijas
2017.gada 21.decembra lēmumam Nr.1/36

Energoapgādes komersanta nosaukums _____

Vienotais reģistrācijas numurs _____

Energoapgādes komersanta reģistrācijas numurs _____

Darbības veids – elektroenerģijas ražošana vēja elektrostacijā

Atskaite par _____ . gada tehniskajiem un operatīvajiem rādītājiem

Nr.p.k.	Rādītāji	Mērvienība	Pārskata gads
1	2	3	4
1.	Saražotā elektroenerģija, t.sk.	MWh	
1.1.	elektroenerģijas pašpatēriņš	MWh	
1.2.	elektroenerģijas zudumi	MWh	
1.3.	pārdotā elektroenerģija obligātā iepirkuma ietvaros	MWh	
1.4.	pārdotā elektroenerģija tirgū	MWh	
2.	Ieņēmumi no obligātā iepirkuma ietvaros pārdotās elektroenerģijas	EUR	
3.	Ieņēmumi no tirgū pārdotās elektroenerģijas	EUR	

Datums __. __. ____.

Persona,
kura tiesīga pārstāvēt komersantu

/paraksts un tā atšifrējums/

/sagatavotāja vārds, uzvārds/

tālrunis _____

e-pasts _____”;

1.24. izteikt 16.pielikumu šādā redakcijā:

“16.pielikums
Sabiedrisko pakalpojumu
regulēšanas komisijas
2017.gada 21.decembra lēmumam Nr.1/36

Energoapgādes komersanta nosaukums _____
Vienotais reģistrācijas numurs _____
Izsniegtās licences numurs _____

Darbības veids – dabasgāzes sadale

Atskaite par _____ .gada tehniskajiem un operatīvajiem rādītājiem un sadalītajiem
dabasgāzes daudzumiem

Nr.p.k.	Rādītāji		Mērvienība	Pārskata gads
1	2		3	4
1.	Kopējais sadales sistēmas cauruļvadu garums		km	
1.1.		līdz 0,05 bar	km	
1.2.		no 0,05 līdz 4 bar	km	
1.3.		no 4 līdz 6 bar	km	
1.4.		no 6 līdz 12 bar	km	
1.5.		no 12 līdz 16 bar	km	
2.	Gāzes regulēšanas iekārtas		gab.	
2.1.		gāzes regulēšanas stacijas	gab.	
2.2.		gāzes regulēšanas punkti	gab.	
2.3.		skapjveida gāzes regulēšanas punkti	gab.	
2.4.		mājas regulatori	gab.	
2.5.		stabilizatori	gab.	
3.	Pretkorozijas aizsardzības iekārtas		gab.	
4.	Dabasgāzes lietotāji		skaits	
4.1.	lietotāju objekti pēc dabasgāzes patēriņa daudzuma gadā, t.sk.		skaits	
4.1.1.	līdz 2 635 kWh		skaits	
4.1.2.	no 2 635,1 līdz 263 450 kWh		skaits	
4.1.3.	no 263 450,1 līdz 1 327 788 kWh		skaits	
4.1.4.	no 1 327 788,1 līdz 13 277 880 kWh		skaits	
4.1.5.	no 13 277 880,1 līdz 132 778 800 kWh		skaits	
4.1.6.	no 132 778 800,1 līdz 210 760 000 kWh		skaits	
4.1.7.	no 210 760 000,1 līdz 1 053 800 000 kWh		skaits	
4.1.8.	virs 1 053 800 000 kWh		skaits	

4.2.	lietotāju objektiem uzstādīto viedo gāzes komercuzskaites mēraparātu skaits, t.sk.	gab.	
4.2.1.	fizisko personu objektiem uzstādīto viedo gāzes komercuzskaites mēraparātu skaits	gab.	
4.2.2.	juridisko personu objektiem uzstādīto viedo gāzes komercuzskaites mēraparātu skaits	gab.	
5.	Sadales sistēmas gāzesvadiem pievadītā dabasgāze	tk.m ³	
		MWh	
5.1.	lietotājiem nodotā dabasgāze	tk.m ³	
		MWh	
5.2.	plānotie kopējie dabasgāzes zudumi	tk.m ³	
		MWh	
		%	
5.3.	faktiskie kopējie dabasgāzes zudumi	tk.m ³	
		MWh	
		%	
5.3.1.	t.sk. zudumi sadales sistēmā	MWh	
		%	
5.4.	dabasgāzes patēriņš tehnoloģiskām vajadzībām	MWh	
		%	
6.	Maksimālā slodze	MW	
6.1.	maksimālās slodzes datums		
6.2.	maksimālās slodzes laiks		

Datums __. __. ____.

Persona,
kura tiesīga pārstāvēt komersantu

_____ /paraksts un tā atšifrējums/

_____ /sagatavotāja vārds, uzvārds/

tālrunis _____

e-pasts _____”;

1.25. izteikt 17.pielikumu šādā redakcijā:

“17.pielikums
Sabiedrisko pakalpojumu
regulēšanas komisijas
2017.gada 21.decembra lēmumam Nr.1/36

Energoapgādes komersanta nosaukums _____

Vienotais reģistrācijas numurs _____

Izsniegtās licences numurs _____

Darbības veids – dabasgāzes sadale

**Atskaite par lietotājiem nodotās dabasgāzes daudzumiem _____ .gada _____
ceturksnī (MWh)**

Nr.p.k.	Lietotāji pēc dabasgāzes patēriņa daudzuma gadā	Mēnesis	Mēnesis	Mēnesis
		MWh	MWh	MWh
1	2	3	4	5
1.	līdz 2 635 kWh			
1.1.	t.sk. mājsaimniecības lietotāji			
2.	no 2 635,1 līdz 263 450 kWh			
2.1.	t.sk. mājsaimniecības lietotāji			
3.	no 263 450,1 līdz 1 327 788 kWh			
3.1.	t.sk. mājsaimniecības lietotāji			
4.	no 1 327 788,1 līdz 13 277 880 kWh			
5.	no 13 277 880,1 līdz 132 778 800 kWh			
6.	no 132 778 800,1 līdz 210 760 000 kWh			
7.	no 210 760 000,1 līdz 1 053 800 000 kWh			
8.	virs 1 053 800 000 kWh			
9.	Kopā			

Datums ___ . ___ . ____.

Persona,
kura tiesīga pārstāvēt komersantu

/paraksts un tā atšifrējums/

/sagatavotāja vārds, uzvārds/

tālrunis _____

e-pasts _____”;

1.26. izteikt 18.pielikumu šādā redakcijā:

“18.pielikums
Sabiedrisko pakalpojumu
regulēšanas komisijas
2017.gada 21.decembra lēmumam Nr.1/36

Energoapgādes komersanta nosaukums _____
Vienotais reģistrācijas numurs _____
Izsniegtās licences numurs _____

Darbības veids – dabasgāzes sadale

Atskaite par dabasgāzes sadales pakalpojuma kvalitāti _____ .gadā

1. Komerciālā kvalitāte

1.tabula

Nr.p.k.	Rādītāji	Mērvienība	Pārskata gads
1	2	3	4
1.	Saņemto sūdzību un iesniegumu skaits par gāzes kvalitāti	gab.	
1.1.	t.sk. mutvārdu	gab.	
1.2.	sūdzību un iesniegumu skaits par gāzes kvalitāti, uz kuriem sniegtas atbildes	gab.	
1.2.1.	t.sk. rakstveida	gab.	
1.2.2.	t.sk. mutvārdu	gab.	
1.2.3.	pamatotu sūdzību un iesniegumu par gāzes kvalitāti skaits, uz kuriem sniegtas atbildes	gab.	
1.2.4.	nepamatotu sūdzību un iesniegumu par gāzes kvalitāti skaits, uz kuriem sniegtas atbildes	gab.	
1.3.	sūdzību skaits, uz kurām atbildēts 15 dienu laikā	gab.	
1.4.	sūdzību skaits, uz kurām atbildēts 16–30 dienu laikā	gab.	
1.5.	sūdzību skaits, uz kurām atbildēts vairāk nekā 30 dienu laikā	gab.	
1.6.	vidējais atbilžu sniegšanas laiks uz visām 1.3.–1.5.apakšpunktā minētajām sūdzībām	dienas	
2.	Saņemto sūdzību un iesniegumu skaits par gāzes piegādes pārtraukumiem	gab.	
2.1.	t.sk. mutvārdu	gab.	
2.2.	sūdzību skaits, uz kurām atbildēts 15 dienu laikā	gab.	
2.3.	sūdzību skaits, uz kurām atbildēts 16–30 dienu laikā	gab.	
2.4.	sūdzību skaits, uz kurām atbildēts vairāk nekā 30 dienu laikā	gab.	
2.5.	vidējais atbilžu sniegšanas laiks uz visām 2.2.–2.4.apakšpunktā minētajām sūdzībām	dienas	
3.	Saņemto sūdzību un iesniegumu skaits par norēķiniem un maksājumiem (izņemot pieslēgumus)	gab.	

3.1.	t.sk. mutvārdu	gab.	
3.2.	sūdzību skaits, uz kurām atbildēts 15 dienu laikā	gab.	
3.3.	sūdzību skaits, uz kurām atbildēts 16–30 dienu laikā	gab.	
3.4.	sūdzību skaits, uz kurām atbildēts vairāk nekā 30 dienu laikā	gab.	
3.5.	vidējais atbilžu sniegšanas laiks uz visām 3.2.–3.4.apakšpunktā minētajām sūdzībām	dienas	
4.	Pārējo saņemto sūdzību un iesniegumu skaits	gab.	
4.1.	t.sk. mutvārdu	gab.	
4.2.	sūdzību skaits, uz kurām atbildēts 15 dienu laikā	gab.	
4.3.	sūdzību skaits, uz kurām atbildēts 16–30 dienu laikā	gab.	
4.4.	sūdzību skaits, uz kurām atbildēts vairāk nekā 30 dienu laikā	gab.	
4.5.	vidējais atbilžu sniegšanas laiks uz visām 4.2.–4.4.apakšpunktā minētajām sūdzībām	dienas	
5.	Lietotāju kopējais zvanu skaits un vidējais gaidīšanas laiks	gab. min.	
5.1.	t.sk. informatīvais tālrunis	gab. min.	
5.2.	t.sk. skaitītāju rādījumu nodošanas tālrunis	gab. min.	
5.3.	t.sk. bojājumu pieteikšanas tālrunis	gab. min.	
5.4.	t.sk. tālrunis ārkārtas situācijās	gab.	
6.	Kopējais saņemto sistēmas pieslēgumu pieteikumu skaits	gab.	
6.1.	pieteikumu skaits, uz kuriem atbildēts 15 dienu laikā	gab.	
6.2.	pieteikumu skaits, uz kuriem atbildēts 16–30 dienu laikā	gab.	
6.3.	pieteikumu skaits, uz kuriem atbildēts vairāk nekā 30 dienu laikā	gab.	
6.4.	vidējais atbilžu sniegšanas laiks uz visiem 6.1.–6.3.apakšpunktā minētajiem pieteikumiem	dienas	
7.	Kopējais skaits un vidējais laiks no pieteikuma jauna gāzes sistēmas pieslēguma ierīkošanai saņemšanas brīža līdz lietotāja gāzes iekārtu pieslēgšanai tīklam	gab. dienas	
8.	Kopējais skaits un vidējais laiks gāzes atslēgšanai pēc lietotāja pieprasījuma	gab. dienas	

2. Tehniskā kvalitāte

Gāzes komercuzskaites mērparātu pārbaudes, gāzes piegādes

2.tabula

Nr.p.k.	Rādītāji	Mērvienība	Pārskata gads
1	2	3	4

1.	Gāzes komercuzskaites mēraparātu rādījumu nolasījumu skaits gadā uz vienu lietotāju (tikai uzskaites, kas nav pieslēgtas attālinātās nolasīšanas sistēmai)	gab.	
2.	Vidējais gāzes komercuzskaites mēraparātu pamatoto bojājumu novēršanas laiks no bojājuma pieteikšanas brīža līdz tā novēršanai	dienas	
3.	Kopējais objektu skaits un vidējais laiks no gāzes tirgotāja pieprasījuma atslēgt lietotāja gāzes apgādi saņemšanas līdz lietotāja gāzes apgādes atslēgšanai, ja ir nodrošināta operatora pieeja gazificētam objektam	gab.	
		dienas	
4.	Kopējais objektu skaits un vidējais laiks gāzes piegādes atjaunošanai pēc gāzes tirgotāja pieprasījuma	gab.	
		dienas	
5.	Gāzes piegādes plānoto pārtraukumu skaits	reizes	
6.	Gāzes piegādes plānoto pārtraukumu (SAIFI) skaits uz vienu lietotāju	reizes	
7.	Gāzes piegādes plānoto pārtraukumu ilgums (SAIDI) uz vienu lietotāju	min.	
8.	Gāzes piegādes neplānoto pārtraukumu skaits	reizes	
9.	Gāzes piegādes neplānoto pārtraukumu skaits (SAIFI) uz vienu lietotāju	reizes	
10.	Gāzes piegādes neplānoto pārtraukumu ilgums (SAIDI) uz vienu lietotāju	min.	
11.	Gāzes piegādes atjaunošanas laiks pēc neplānotiem pārtraukumiem (CAIDI)	min.	
12.	Fiksētais gāzes noplūžu skaits	skaits	
12.1.	t.sk. dabasgāzes sadales sistēmā līdz dabasgāzes apgādes sistēmas piederības robežai	skaits	
12.1.1.	t.sk. bojājumu rezultātā, veicot celtniecības un zemes rakšanas darbus	skaits	
12.1.2.	t.sk. bojājumu rezultātā citu iemeslu dēļ (plūdi, vētras, transporta līdzekļi u.c.)	skaits	
12.2.	t.sk. izsaukums uz gāzes noplūdes vietu, kuru konstatējuši sadales sistēmas operatora darbinieki	skaits	
12.2.1.	t.sk. uz ievada noslēgierīces mezglu	skaits	
12.2.2.	t.sk. uz gāzesvadu komplektējošiem izstrādājumiem	skaits	
13.	Ārējos gāzesvados konstatētu noplūžu skaits uz kopējo sadales gāzesvadu garumu	skaits	
14.	Gāzes noplūžu skaits uz vienu lietotāju gadā	skaits	
15.	Avārijas izsaukumu skaits	reizes	
16.	Vidējais brigādes ierašanās laiks uz avārijas izsaukumu	min.	
17.	Kopējais brīdināto lietotāju skaits pirms plānotiem gāzes pārtraukumiem	gab.	

3. Dabasgāzes sistēmas pieslēgumu ierīkošana

3.tabula

Nr.p.k.	Radītāji	Mērvienība	Pārskata gads
---------	----------	------------	---------------

1	2	3	4
1.	Jaunie pieslēgumi ar atļauto slodzi līdz 6 m³/h		
1.1.	pieteikumu skaits	gab.	
1.2.	izbūvēto objektu skaits	gab.	
1.3.	vidējais laiks no pieteikuma iesniegšanas dienas līdz objekta nodošanai ekspluatācijā	dienas	
1.3.1.	t.sk. lietotāju domāšanas laiks	dienas	
1.4.	vidējās viena pieslēguma izmaksas	EUR	
2.	Jaunie pieslēgumi ar atļauto slodzi no 6,1 līdz 10 m³/h		
2.1.	pieteikumu skaits	gab.	
2.2.	izbūvēto objektu skaits	gab.	
2.3.	vidējais laiks no pieteikuma iesniegšanas dienas līdz objekta nodošanai ekspluatācijā	dienas	
2.3.1.	t.sk. lietotāju domāšanas laiks	dienas	
2.4.	vidējās viena pieslēguma izmaksas	EUR	
3.	Jaunie pieslēgumi ar atļauto slodzi no 10,1 līdz 16 m³/h		
3.1.	pieteikumu skaits	gab.	
3.2.	izbūvēto objektu skaits	gab.	
3.3.	vidējais laiks no pieteikuma iesniegšanas dienas līdz objekta nodošanai ekspluatācijā	dienas	
3.3.1.	t.sk. lietotāju domāšanas laiks	dienas	
3.4.	vidējās viena pieslēguma izmaksas	EUR	
4.	Jaunie pieslēgumi ar atļauto slodzi no 16,1 līdz 25 m³/h		
4.1.	pieteikumu skaits	gab.	
4.2.	izbūvēto objektu skaits	gab.	
4.3.	vidējais laiks no pieteikuma iesniegšanas dienas līdz objekta nodošanai ekspluatācijā	dienas	
4.3.1.	t.sk. lietotāju domāšanas laiks	dienas	
4.4.	vidējās viena pieslēguma izmaksas	EUR	
5.	Jaunie pieslēgumi ar atļauto slodzi no 25,1 līdz 40 m³/h		
5.1.	pieteikumu skaits	gab.	
5.2.	izbūvēto objektu skaits	gab.	
5.3.	vidējais laiks no pieteikuma iesniegšanas dienas līdz objekta nodošanai ekspluatācijā	dienas	
5.3.1.	t.sk. lietotāju domāšanas laiks	dienas	
5.4.	vidējās viena pieslēguma izmaksas	EUR	
6.	Jaunie pieslēgumi ar atļauto slodzi no 40,1 līdz 65 m³/h		
6.1.	pieteikumu skaits	gab.	
6.2.	izbūvēto objektu skaits	gab.	
6.3.	vidējais laiks no pieteikuma iesniegšanas dienas līdz objekta nodošanai ekspluatācijā	dienas	

6.3.1.	t.sk. lietotāju domāšanas laiks	dienas	
6.4.	vidējās viena pieslēguma izmaksas	EUR	
7.	Jaunie pieslēgumi ar atļauto slodzi virs 65 m³/h		
7.1.	pieteikumu skaits	gab.	
7.2.	izbūvēto objektu skaits	gab.	
7.3.	vidējais laiks no pieteikuma iesniegšanas dienas līdz objekta nodošanai ekspluatācijā	dienas	
7.3.1.	t.sk. lietotāju domāšanas laiks	dienas	
7.4.	vidējās viena pieslēguma izmaksas	EUR	

Datums __. __. ____.

Persona,
kura tiesīga pārstāvēt komersantu

/paraksts un tā atšifrējums/

/sagatavotāja vārds, uzvārds/

tālrunis _____

e-pasts _____”;

1.27. papildināt noteikumus ar 18.¹pielikumu šādā redakcijā:

“18.¹pielikums
Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas
2017.gada 21.decembra lēmumam Nr.1/36

Energoapgādes komersanta nosaukums _____

Vienotais reģistrācijas numurs _____

Izsniegtās licences numurs _____

Darbības veids – dabasgāzes sadale

Sadales sistēmas operatora atskaite par tirgotājiem, kas darbojas operatora zonā _____. gada _____ ceturksnī

Nr.p.k	Tirgotājs	Mēnesis		Mēnesis		Mēnesis	
		Lietotāju skaits mēneša sākumā	Pārdotais dabasgāzes daudzums, kWh	Lietotāju skaits mēneša sākumā	Pārdotais dabasgāzes daudzums, kWh	Lietotāju skaits mēneša sākumā	Pārdotais dabasgāzes daudzums, kWh
1	2	3	4	5	6	7	8
Kopā							

Datums __. __. ____.

Persona, kura tiesīga pārstāvēt komersantu

/paraksts un tā atšifrējums/

_____ /sagatavotāja vārds, uzvārds/

tālrunis _____

e-pasts _____

”;

1.28. izteikt 20.pielikumu šādā redakcijā:

“20.pielikums
Sabiedrisko pakalpojumu
regulēšanas komisijas
2017.gada 21.decembra lēmumam Nr.1/36

Energoapgādes komersanta nosaukums _____
Vienotais reģistrācijas numurs _____
Izsniegtās licences numurs _____

Darbības veids – dabasgāzes pārvade

Atskaite par _____ .gada tehniskajiem un operatīvajiem rādītājiem

Nr.p.k.	Rādītāji	Mērvienība	Pārskata gads
1	2	3	4
1.	Darbības teritorija	km ²	
2.	Kopējais pārvades cauruļvadu garums	km	
3.	Kompresoru stacijas	gab.	
4.	Gāzes regulēšanas stacijas	gab.	
5.	Pārvades sistēmā saņemtā dabasgāze ieejas punktos, t.sk.	MWh	
5.1.	pārvades sistēmas starpsavienojums ar krātuvi (Inčukalna pazemes gāzes krātuve)	MWh	
5.2.	GMS Kiemenai	MWh	
5.3.	GMS Karksi	MWh	
5.4.	GMS Kornei ar uzskaiti GMS Izborska	MWh	
5.5.	no citiem avotiem	MWh	
6.	Dabasgāze pārvades sistēmā izejas punktos, t.sk.	MWh	
6.1.	pārvades sistēmas starpsavienojums ar krātuvi (Inčukalna pazemes gāzes krātuve)	MWh	
6.2.	GMS Kiemenai	MWh	
6.3.	GMS Karksi	MWh	
6.4.	GMS Kornei	MWh	
6.5.	izejas punkts Latvijas lietotāju apgādei	MWh	
6.6.	uz citiem avotiem	MWh	
7.	Plānotie kopējie dabasgāzes zudumi	tk.m ³	
		MWh	
8.	Faktiskie kopējie dabasgāzes zudumi	tk.m ³	
		MWh	
9.	Dabasgāzes patēriņš tehnoloģiskām vajadzībām	tk.m ³	
		MWh	

10.	Faktiskais avāriju un avārijas bojājumu skaits	reizes	
11.	Vidējais bojājumu novēršanas ilgums	stundas	
12.	Maksimālā slodze	MW	
12.1.	maksimālās slodzes datums		
12.2.	maksimālās slodzes laiks		

Datums __. __. ____.

Persona,
kura tiesīga pārstāvēt komersantu

_____ /paraksts un tā atšifrējums/

_____ /sagatavotāja vārds, uzvārds/

tālrunis _____

e-pasts _____”;

1.29. izteikt 21.pielikumu šādā redakcijā:

“21.pielikums
Sabiedrisko pakalpojumu
regulēšanas komisijas
2017.gada 21.decembra lēmumam Nr.1/36

Energoapgādes komersanta nosaukums _____
Vienotais reģistrācijas numurs _____
Izsniegtās licences numurs _____

Darbības veids – dabasgāzes pārvade

Pārvadītais dabasgāzes daudzums Latvijas un ārvalstu lietotāju vajadzībām ____.
gada _____ ceturksnī (MWh)

Nr.p.k.	Mēnesis	Ieejas/izejas punkts	Lietotāja nosaukums	Daudzums
1	2	3	4	5

Datums __. __. ____.

Persona,
kura tiesīga pārstāvēt komersantu

/paraksts un tā atšifrējums/

/sagatavotāja vārds, uzvārds/

tālrunis _____

e-pasts _____”;

1.30. izteikt 24.pielikumu šādā redakcijā:

“24.pielikums
Sabiedrisko pakalpojumu
regulēšanas komisijas
2017.gada 21.decembra lēmumam Nr.1/36

Energoapgādes komersanta nosaukums _____
Vienotais reģistrācijas numurs _____
Energoapgādes komersanta reģistrācijas numurs _____

Darbības veids – dabasgāzes tirdzniecība

Dabasgāzes tirgotāju atskaite _____.gada ____ ceturksnī

Nr.p.k.	Rādītāji	Mērvienība	Mēnesis	Mēnesis	Mēnesis
1	2	3	4	5	6
1.	Pārdotais dabasgāzes daudzums:				
1.1.	mājsaimniecības lietotājiem	MWh			
1.2.	citiem lietotājiem	MWh			
1.3.	citiem tirgotājiem	MWh			
2.	Ieņēmumi no dabasgāzes tirdzniecības:				
2.1.	mājsaimniecības lietotājiem	EUR			
2.2.	citiem lietotājiem	EUR			
2.3.	citiem tirgotājiem	EUR			
3.	Dabasgāzes tirdzniecības līgumu skaits:				
3.1.	mājsaimniecības lietotāji:				
3.1.1.	fiksētā cena, bez maiņas iespējām	skaits mēneša sākumā			
3.1.2.	mainīgā cena	skaits mēneša sākumā			
3.2.	citi lietotāji:				
3.2.1.	fiksētā cena, bez maiņas iespējām	skaits mēneša sākumā			
3.2.2.	mainīgā cena	skaits mēneša sākumā			
4.	Tirgotāja maiņas dati:				
4.1.	mājsaimniecības lietotāji:				
4.1.1.	uzsākta dabasgāzes tirdzniecība	skaits			
4.1.2.	pārtraukta dabasgāzes tirdzniecība	skaits			
4.2.	citi lietotāji				
4.2.1.	uzsākta dabasgāzes tirdzniecība	skaits			
4.2.2.	pārtraukta dabasgāzes tirdzniecība	skaits			

5.	Dabaszgāzes lietotāju līgumu skaits:	skaits mēneša sākumā			
5.1.	mājsaimniecības lietotāju līgumi	skaits mēneša sākumā			
5.2.	citu lietotāju līgumi	skaits mēneša sākumā			

Datums __. __. ____.

Persona,
kura tiesīga pārstāvēt komersantu

/paraksts un tā atšifrējums/

/sagatavotāja vārds, uzvārds/

tālrunis _____

e-pasts _____”;

1.31. papildināt noteikumus ar 20.punktu šādā redakcijā:

“20. Grozījumi šo noteikumu 16.pielikumā stājas spēkā 2019.gada 1.aprīlī.”

2. Lēmums stājas spēkā 2019.gada 15.martā.

Priekšsēdētāja
p.i.
padomes loceklis

R. Irkļa
I. Mantiņš