

Priekšlikumu un komentāru apkopojums par konsultāciju dokumentu par grozījumu Inčukalna pazemes gāzes krātuves lietošanas noteikumos

N.p. k.	Konsultācijai nodotā projekta redakcija (konkrēta redakcija punkta)	Priekšlikumi un komentāri	Regulatora viedoklis par priekšlikumiem vai komentāriem (ir ņemts vērā, vai informācija par alternatīvu risinājumu)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
1.	<i>Grozījuma projekts</i>	<p>Finnish Energy Authority</p> <p>In the briefing of the public consultation document, it is stated: “In addition, the draft amendments clarify the application of regulatory enactments in case any of the crisis levels in the natural gas supply sector specified in the European Union Regulation concerning measures to safeguard the security of gas supply has been announced in Latvia. According to the amendments, if the competent national administrative authority has imposed special security of supply obligations, the system operator and system users must comply with them even if the obligations do not comply with the Regulations on the use of the storage facility.”</p> <p>Finnish Energy Authority would like to emphasize that EU’s common gas market regulation relay on market-based mechanisms also in the case any of the crisis levels in the natural gas supply sector specified in the European Union Regulation concerning measures to safeguard the security of gas supply has been announced.</p>	<p>Ņemts vērā</p> <p>Enerģētikas likuma 15.panta septītā daļa noteic, ka <u>Regulators apstiprina dabasgāzes pārvades un uzglabāšanas, kā arī sašķidrinātās dabasgāzes sistēmas operatora izstrādātos sistēmas lietošanas noteikumus vai dabasgāzes krātuves lietošanas noteikumus, kuriem jābūt objektīvi pamatotiem, ekonomiski attaisnotiem, taisnīgiem, vienlīdzīgiem, atklātiem un pieejamiem visiem sistēmas lietotājiem un pretendentiem, kuri pieprasa pieeju attiecīgajai sistēmai.</u> Ievērojot Enerģētikas likumā noteikto, Regulators, apstiprinot uzglabāšanas sistēmas operatora izstrādātos Inčukalna pazemes gāzes krātuves lietošanas noteikumus, vienmēr vērtē, vai noteikumi ir objektīvi pamatoti, ekonomiski attaisnoti, taisnīgi, vienlīdzīgi, atklāti un pieejami visiem sistēmas lietotājiem un pretendentiem, kuri pieprasa pieeju krātuvei.</p> <p>Vienlaikus norādāms, ka Regulators nav kompetentā iestāde, kurai ir uzticēts</p>	<i>Grozījuma projekts</i>

N.p. k.	Konsultācijai nodotā projekta (konkrēta redakcija) redakcija punkta	Priekšlikumi un komentāri	Regulatora viedoklis par priekšlikumiem vai komentāriem (ir ņemts vērā, vai informācija par alternatīvu risinājumu)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
		<p>Finnish Energy Authority refers particularly to the following points in the regulation:</p> <p>Directive 2009/73/EC concerning common rules for the internal market in natural gas:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Recital (55) <ul style="list-style-type: none"> o In order to contribute to security of supply whilst maintaining a spirit of solidarity between Member States, notably in the event of an energy supply crisis, it is important to provide a framework for regional cooperation in a spirit of solidarity. Such cooperation may rely, if Member States so decide, first and foremost on market-based mechanisms. Cooperation for the promotion of regional and bilateral solidarity should not impose a disproportionate burden on or discriminate between market participants. - Article 46 Safeguard measures <ul style="list-style-type: none"> o 1. In the event of a sudden crisis in the energy market or where the physical safety or security of persons, apparatus or installations or system integrity is threatened, a Member State may temporarily take the necessary safeguard measures. 	<p>nodrošināt Eiropas Parlamenta un Padomes 2017.gada 25.oktobra Regulā (ES) 2017/1938 par gāzes piegādes drošības aizsardzības pasākumiem un ar ko atceļ Regulā (ES) Nr.994/2010 (turpmāk – Regula 2017/1938) paredzēto pasākumu īstenošanu. Līdz ar to Regulatoram nav tiesiska pamata sniegt skaidrojumu vai izvērtējumu par jebkura no Regulā 2017/1938 noteiktā krīzes līmeņa dabasgāzes apgādes nozarē izsludināšanas pamatotību.</p>	

N.p. k.	Konsultācijai nodotā projekta redakcija (konkrēta redakcija punkta)	Priekšlikumi un komentāri	Regulatora viedoklis par priekšlikumiem vai komentāriem (ir ņemts vērā, vai informācija par alternatīvu risinājumu)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
		<ul style="list-style-type: none"> ○ 2. Such measures shall cause the least possible disturbance to the functioning of the internal market and shall be no wider in scope than is strictly necessary to remedy the sudden difficulties which have arisen. <p>Regulation (EU) 2017/1938 concerning measures to safeguard the security of gas supply:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Recital (7) <ul style="list-style-type: none"> ○ An internal gas market that operates smoothly is the best guarantee of the security of gas supply across the Union and to reduce the exposure of individual Member States to the harmful effects of disruptions of gas supply. Where a Member State's security of gas supply is threatened, there is a risk that measures developed unilaterally by that Member State may jeopardise the proper functioning of the internal gas market and damage the gas supply to customers in other Member States. To allow the internal gas market to function even in the face of a shortage of supply, provision must be made for solidarity and coordination in the response to supply crises, as regards both preventive action and the 		

N.p. k.	Konsultācijai nodotā projekta redakcija (konkrēta redakcija punkta)	Priekšlikumi un komentāri	Regulatora viedoklis par priekšlikumiem vai komentāriem (ir ņemts vērā, vai informācija par alternatīvu risinājumu)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
		<p>reaction to actual disruptions of gas supply.</p> <ul style="list-style-type: none"> – Article 11 Declaration of a crisis <ul style="list-style-type: none"> ○ 6. The Member States and, in particular, the competent authorities shall ensure that: (a) no measures are introduced which unduly restrict the flow of gas within the internal market at any time; (b) no measures are introduced that are likely seriously to endanger the gas supply situation in another Member State; and (c) cross-border access to infrastructure in accordance with Regulation (EC) No715/2009 is maintained as far as technically and safely possible, in accordance with the emergency plan. – Article 8 Establishment of preventive action plans and emergency plans <ul style="list-style-type: none"> ○ 1.The measures to ensure the security of gas supply contained in a preventive action plan and an emergency plan shall be clearly defined, transparent, proportionate, non-discriminatory and verifiable, shall not unduly distort competition or the effective functioning of the internal market in gas and shall not endanger the security of gas supply of other Member States or of the Union. 		

N.p. k.	Konsultācijai nodotā projekta redakcija (konkrēta redakcija punkta)	Priekšlikumi un komentāri	Regulatora viedoklis par priekšlikumiem vai komentāriem (ir ņemts vērā, vai informācija par alternatīvu risinājumu)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā galīgā redakcija punkta
		<p>Energy Authority emphasizes the importance of taking into account above mentioned market rules/market regulation when formulating the decision regarding Regulations on the Use of the Inčukalns Underground Gas Storage Facility.</p> <p>Especially, Finnish Energy Authority emphasizes that all disturbances to the Finnish-Baltic gas market should be minimized and any possible restrictions and preventive actions introduced by the authorities or system operators for the use of the Inčukalns underground storage facility should be limited only to level where it is justified. Further, Finnish Energy Authority highlights that the regulations for use of the Inčukalns underground storage facility should be transparent and ensure equal and undiscriminated access for all market actors operating in the Finnish-Baltic gas markets.</p>		
2.	<i>Grozījuma projekts</i>	<p align="center">AS “AJ Power Gas”</p> <p>Savā ikdienā AS “AJ Power Gas” kā dabasgāzes tirgotājs, kas nodarbojas ar dabasgāzes tirdzniecību vairāku pašvaldību, t.sk. Rīgas, komunālo pakalpojumu sniedzējiem, bieži novēro siltumenerģijas pieprasījuma un ar to saistīta dabasgāzes patēriņa straujas izmaiņas.</p> <p>Nereti tās veidojas straujas atmosfēras temperatūras un citu klimatisko apstākļu</p>	<p>Ņemts vērā – turpmākai izvērtēšanai</p> <p>2022.gada 30.marta viedokļu saskaņošanas sanāsmē panākta vienošanās.</p> <p>Regulators ir saņēmis vairākus dabasgāzes tirgus dalībnieku priekšlikumus, kas saistīti ar rezervēto krātuves jaudas produktu izmantošanas kārtību, iesniedzot tirdzniecības paziņojumus. Tirdzniecības paziņojumu iesniegšanas kārtībai ir jānodrošina ne tikai iespēja sistēmas</p>	<i>Grozījuma projekts</i>

N.p. k.	Konsultācijai nodotā projekta (konkrēta redakcija) redakcija punkta	Priekšlikumi un komentāri	Regulatora viedoklis par priekšlikumiem vai komentāriem (ir ņemts vērā, vai informācija par alternatīvu risinājumu)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
		<p>maiņas dēļ tekošās gāzes dienas ietvaros un ir praktiski neparedzamas, kā tas ir arī tehnisku kļūmju rezultātā, kad kāda ģenerācijas avota atslēguma dēļ dabasgāzes patēriņš krīt vai, tieši pretēji, pieaug, aizstājot avarējušo staciju, kas par enerģijas avotu izmanto, piemēram, biomasu.</p> <p>Iespēja reaģēt uz iepriekš neparedzētu patēriņa kritumu ir būtiska ne vien:</p> <ul style="list-style-type: none"> (i) dabasgāzes pārvades uz uzglabāšanas sistēmas lietotājiem, jo ļauj izpildīt dabasgāzes pārvades sistēmas noteikumos noteikto sistēmas lietotāju pienākumu “nodrošināt, lai ievades pārvades sistēmā atbilstu izvadēm no pārvades sistēmas” jeb balansa pienākumu, (ii) sistēmu operatoriem, kuru pienākums ir nodrošināt sistēmu stabilitu un drošu darbību, bet arī (iii) dabasgāzes patērētājiem, kuru maksā par dabasgāzi tiek iekļautas visas izmaksas, kas rodas dabasgāzes piegādes ķēdē, t.sk. balansēšanas izmaksas. <p>Diemžēl spēkā esošā Inčukalna pazemes gāzes krātuves lietošanas noteikumu (turpmāk – Noteikumi) redakcija paredz, ka šāda iespēja sistēmas lietotājiem tiks</p>	<p>lietotājiem ātri reaģēt uz dabasgāzes pieprasījuma izmaiņām, bet arī dabasgāzes novietošanai vai izņemšanai no krātuves pieejamās jaudas maksimāla izmantošana, tas ir, jārada nosacījumi, lai sistēmas lietotāji pārdomāti koriģētu sākotnējā tirdzniecības paziņojumā norādīto krātuvē novietojamo vai no krātuves izņemamo dabasgāzes daudzumu, to samazinot, un pārējiem sistēmas lietotājiem būtu pietiekams laiks, lai rastu iespēju iegādāties dabasgāzi un izmantot tirdzniecības paziņojuma koriģēšanas rezultātā apbrīvojušos iesūknēšanas jaudu.</p> <p>Šāda regulējuma iespējamo risinājumu sagatavošanai un optimālākā risinājuma noteikšanai ir nepieciešams laiks. Turklāt, pamatojoties uz izvēlēto risinājumu, uzglabāšanas sistēmas operatoram “Conexus Baltic Grid” būs jāveic esošā tirdzniecības paziņojumu apstrādei izmantotā IT algoritma labojumi. Tādēļ grozījumi attiecībā uz tirdzniecības paziņojumu iesniegšanas kārtību stātos spēkā vismaz trīs mēnešus pēc to apstiprināšanas.</p> <p>Tā kā attiecībā uz 2022./2023.gada krātuves cikla iesūknēšanas sezonu izmaiņas tirdzniecības paziņojumu iesniegšanas kārtībā nav iespējams veikt, AS “AJ Power Gas” priekšlikums</p>	

N.p. k.	Konsultācijai nodotā projekta redakcija (konkrēta redakcija punkta)	Priekšlikumi un komentāri	Regulatora viedoklis par priekšlikumiem vai komentāriem (ir ņemts vērā, vai informācija par alternatīvu risinājumu)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
		<p>pamatīgi ierobežota no 2022.gada 1.maija, kad sāks piemērot Noteikumu 33.¹ punktu.</p> <p>Lai arī minētā Noteikumu punkta mērķis, kas ir novērst apzinātu liekas uzglabāšanas sistēmas ieejas vai izejas jaudas rezervāciju, lai to vēlāk samazinātu, tādējādi apdraudot sistēmas stabilitāti un citu lietotāju iespējas sistēmu izmantot, ir vērtējams pozitīvi, tā sasniegšanai izvēlēta metode ir pārāk skarba un pārāk ierobežo sistēmas lietotāju iespējas reaģēt uz iepriekš neparedzamām patēriņa izmaiņām. Tāpēc AS “AJ Power Gas” aicina Regulatoru pārskatīt šo normu, kuras noteiktie ierobežojumi, ņemot vērā ģeopolitisko situāciju un ar to saistīto energoresursu un balansējošās dabasgāzes cenu un balansēšanas izmaksu kāpumu, atstās lielas negatīvas sekas gan uz dabasgāzes, gan siltumenerģijas lietotāju izmaksām. Viena no iespējām, kā to darīt, ir paredzēt noteiktu, nelielu tolerances intervālu, kurā uzglabāšanas sistēmas lietotāji var koriģēt tirdzniecības paziņojumos norādīto apjomu.</p> <p>Līdzīga sistēma šobrīd tiek izmantota arī apvienotās Igaunijas–Latvijas un Somijas balansēšanas zonu starpsavienojumā “Balticconnector”, kur, lai novērstu apzinātu lieku pārvades sistēmas jaudu rezervāciju, tiek piemērota tās nepilnīgas izmantošanas maksa (<i>underutilization fee</i>) lietotājiem, kas vēlas renominēt piešķirto</p>	<p>aGrozījumu projektā netiek iekļauts. Regulators sadarbībā ar uzglabāšanas sistēmas operatoru vērtēs nepieciešamību veikt izmaiņas tirdzniecības paziņojumu iesniegšanas kārtībā. “Conexus Baltic Grid” organizēs grozījumu, ja tādi būs nepieciešami, projekta pirms tā iesniegšanas Regulatoram publisko apspriešanu.</p>	

N.p. k.	Konsultācijai nodotā projekta redakcija (konkrēta redakcija punkta)	Priekšlikumi un komentāri	Regulatora viedoklis par priekšlikumiem vai komentāriem (ir ņemts vērā, vai informācija par alternatīvu risinājumu)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
		<p>ikstundas apjomu par vairāk nekā 50 000 kWh/stundā. Tādējādi tiek novērsta apzināta lieku pārvades sistēmas jaudu rezervācija, tajā pašā laikā saglabājot nelielu intervālu jeb toleranci, kurā sistēmas lietotāji var pielāgot savu portfeļu plūsmas un izvairīties no nebalansa, veicinot sistēmas stabilitāti un novēršot papildu izmaksas enerģijas galalietotājiem.</p> <p>Lai nodrošinātu iepriekš minēto mērķu sasniegšanu, AS "AJ Power Gas" aicina Regulatoru papildināt Grozījuma projekta 1.punktu ar jaunu apakšpunktu šādā vai līdzīga satura redakcijā:</p> <p>"1.2. izteikt 33.¹punktu šādā redakcijā:</p> <p>33.¹ Sistēmas lietotājs var koriģēt tirdzniecības paziņojumā norādīto dabasgāzes daudzumu novietošanai vai izņemšanai no krātuves, iesniedzot jaunu tirdzniecības paziņojumu ne vēlāk kā 30 minūtes līdz gāzes dienas beigām, par apjomu, kas nepārsniedz 50 000 kWh/stundā. Par apjomu, kas pārsniedz 50 000 kWh/stundā, Sistēmas lietotājs, iesniedzot jaunu tirdzniecības paziņojumu ne vēlāk kā 30 minūtes līdz gāzes dienas beigām, gāzes dienas laikā var koriģēt tirdzniecības paziņojumā norādīto dabasgāzes daudzumu novietošanai vai izņemšanai no krātuves atlikušajām gāzes dienas stundām, kas sākas no stundas, kuras</p>		

N.p. k.	Konsultācijai nodotā projekta (konkrēta redakcija) redakcija punkta	Priekšlikumi un komentāri	Regulatora viedoklis par priekšlikumiem vai komentāriem (ir ņemts vērā, vai informācija par alternatīvu risinājumu)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
		laikā tiek iesniegts jaunais tirdzniecības paziņojums. Sistēmas lietotāja jaunajā tirdzniecības paziņojumā norādīto dabasgāzes daudzumu novietošanai vai izņemšanai no krātuves sadala vienmērīgi pa atlikušajām stundām, ievērojot iepriekšējās stundās krātuvē novietoto vai izņemto dabasgāzes daudzumu. Sistēmas operators jauno tirdzniecības paziņojumu noraida, ja ar jauno tirdzniecības paziņojumu dabasgāzes daudzums tiek palielināts un tas pārsniedz dabasgāzes daudzumu, ko var novietot vai izņemt no krātuves gāzes dienas atlikušajās stundās, vai ja ar jauno tirdzniecības paziņojumu dabasgāzes daudzums tiek samazināts un tas ir mazāks par atbilstoši tirdzniecības paziņojumam iepriekšējās stundās krātuvē novietoto vai izņemto dabasgāzes daudzumu.”		
3.	<i>Grozījuma projekts</i>	<p align="center">AS “Rīgas Siltums”</p> <p>AS “Rīgas Siltums” ir bieži novērojusi siltumenerģijas pieprasījuma un ar to saistīta dabasgāzes patēriņa straujas izmaiņas. Tās veidojas straujas atmosfēras temperatūras un citu klimatisko apstākļu izmaiņu dēļ. Iespēja reaģēt uz iepriekš neparedzētu patēriņa kritumu/paaugstinājumu ir vitāli svarīga. Diemžēl spēkā esošā Inčukalna pazemes gāzes krātuves lietošanas noteikumu redakcija paredz, ka iespēja reaģēt uz iepriekš</p>	<p>Ņemts vērā – turpmākai izvērtēšanai</p> <p>2022.gada 30.marta viedokļu saskaņošanas sanāksmē panākta vienošanās.</p> <p>Regulators ir saņēmis vairākus dabasgāzes tirgus dalībnieku priekšlikumus, kas saistīti ar rezervēto krātuves jaudas produktu izmantošanas kārtību, iesniedzot tirdzniecības paziņojumus. Tirdzniecības paziņojumu iesniegšanas kārtībai ir jānodrošina ne tikai iespēja sistēmas</p>	<i>Grozījuma projekts</i>

N.p. k.	Konsultācijai nodotā projekta (konkrēta redakcija) redakcija punkta	Priekšlikumi un komentāri	Regulatora viedoklis par priekšlikumiem vai komentāriem (ir ņemts vērā, vai informācija par alternatīvu risinājumu)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
		<p>neparedzētu patēriņa kritumu/paaugstinājumu sistēmas lietotājiem tiks ierobežota no 2022.gada 1.maija, kad sāks piemērot Noteikumu 33.¹punktu.</p> <p>Lai nodrošinātu elastīgu pieeju Inčukalna gāzes krātuves pakalpojumu izmantošanai, ierosinām papildināt Grozījuma projekta 1.punktu ar jaunu apakšpunktu šādā vai līdzīga satura redakcijā:</p> <p>“1.2. izteikt 33.¹punktu šādā redakcijā:</p> <p>33.¹ Sistēmas lietotājs var koriģēt tirdzniecības paziņojumā norādīto dabasgāzes daudzumu novietošanai vai izņemšanai no krātuves, iesniedzot jaunu tirdzniecības paziņojumu ne vēlāk kā 30 minūtes līdz gāzes dienas beigām, par apjomu, kas nepārsniedz 50 00 kWh/stundā. Par apjomu, kas pārsniedz 50 000 kWh/stundā, Sistēmas lietotājs, iesniedzot jaunu tirdzniecības paziņojumu ne vēlāk kā 30 minūtes līdz gāzes dienas beigām, gāzes dienas laikā var koriģēt tirdzniecības paziņojumā norādīto dabasgāzes daudzumu novietošanai vai izņemšanai no krātuves atlikušajām gāzes dienas stundām, kas sākas no stundas, kuras laikā tiek iesniegts jaunais tirdzniecības paziņojums. Sistēmas lietotāja jaunajā tirdzniecības paziņojumā norādīto dabasgāzes daudzumu novietošanai vai izņemšanai no krātuves sadala vienmērīgi</p>	<p>lietotājiem ātri reaģēt uz dabasgāzes pieprasījuma izmaiņām, bet arī dabasgāzes novietošanai vai izņemšanai no krātuves pieejamās jaudas maksimāla izmantošana, tas ir, jārada nosacījumi, lai sistēmas lietotāji pārdomāti koriģētu sākotnējā tirdzniecības paziņojumā norādīto krātuvē novietojamo vai no krātuves izņemamo dabasgāzes daudzumu, to samazinot, un pārējiem sistēmas lietotājiem būtu pietiekams laiks, lai rastu iespēju iegādāties dabasgāzi un izmantot tirdzniecības paziņojuma koriģēšanas rezultātā apbrīvojušos iesūknēšanas jaudu.</p> <p>Šāda regulējuma iespējamo risinājumu sagatavošanai un optimālākā risinājuma noteikšanai ir nepieciešams laiks. Turklāt, pamatojoties uz izvēlēto risinājumu, uzglābšanas sistēmas operatoram “Conexus Baltic Grid” būs jāveic esošā tirdzniecības paziņojumu apstrādei izmantotā IT algoritma labojumi. Tādēļ grozījumi attiecībā uz tirdzniecības paziņojumu iesniegšanas kārtību stātos spēkā vismaz trīs mēnešus pēc to apstiprināšanas.</p> <p>Tā kā attiecībā uz 2022./2023.gada krātuves cikla iesūknēšanas sezonu izmaiņas tirdzniecības paziņojumu iesniegšanas kārtībā nav iespējams veikt, AS “Rīgas siltums” priekšlikums</p>	

N.p. k.	Konsultācijai nodotā projekta (konkrēta redakcija) redakcija punkta	Priekšlikumi un komentāri	Regulatora viedoklis par priekšlikumiem vai komentāriem (ir ņemts vērā, vai informācija par alternatīvu risinājumu)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
		<p>pa atlikušajām stundām, ievērojot iepriekšējās stundās krātuvē novietoto vai izņemto dabasgāzes daudzumu. Sistēmas operators jauno tirdzniecības paziņojumu noraida, ja ar jauno tirdzniecības paziņojumu dabasgāzes daudzums tiek palielināts un tas pārsniedz dabasgāzes daudzumu, ko var novietot vai izņemt no krātuves gāzes dienas atlikušajās stundās, vai ja ar jauno tirdzniecības paziņojumu dabasgāzes daudzums tiek samazināts un tas ir mazāks par atbilstoši tirdzniecības paziņojumam iepriekšējās stundās krātuvē novietoto vai izņemto dabasgāzes daudzumu.”</p>	<p>Grozījuma projektā netiek iekļauts. Regulators sadarbībā ar uzglabāšanas sistēmas operatoru vērtēs nepieciešamību veikt izmaiņas tirdzniecības paziņojumu iesniegšanas kārtībā. “Conexus Baltic Grid” organizēs grozījumu, ja tādi būs nepieciešami, projekta pirms tā iesniegšanas Regulatoram publisko apspriešanu.</p>	
4.	<i>Grozījuma projekts</i>	<p>AS “Conexus Baltic Grid”</p> <p>AS “Conexus Baltic Grid” ir izvērtējusi Grozījuma projektu un kopumā atbalsta tajā paredzētās Inčukalna pazemes gāzes krātuves (turpmāk – krātuve) lietošanas regulējuma izmaiņas.</p> <p>Vienlaikus “Conexus Baltic Grid” lūdz Grozījuma projektā iekļaut šādu regulējumu attiecībā uz degvielas gāzes izmantošanas nosacījumiem krātuves pārsūkņēšanas agregātu darbības nodrošināšanas vajadzībām. Ievērojot, ka grozījumus krātuves regulējumā ir plānots attiecināt, sākot ar periodu, kad “Conexus Baltic Grid” paziņoja par iesūkņēšanas krātuvē sākšanu 2021./2022.gada krātuves</p>	<p>Ņemts vērā</p> <p>Grozījuma projekts papildināts ar normu attiecībā uz degvielas gāzes, dabasgāzes pārsūkņēšanas agregātu darbības vajadzībām patērēto degvielas gāzi, kas nodrošināja iesūkņēšanu izņemšanas sezonas laikā līdz grozījumu Noteikumos spēkā stāšanās brīdim, nodošanu sistēmas operatoram.</p>	<p><i>Grozījuma projekta 1.punkts</i></p> <p>82.⁸ Ja sistēmas operatora patērētais degvielas gāzes daudzums dabasgāzes iesūkņēšanas procesa nodrošināšanai saskaņā ar šo noteikumu 82.⁵punktu ir lielāks nekā sistēmas lietotāju nodotais degvielas gāzes daudzums iesūkņēšanas laikā, sistēmas lietotājs nenodoto degvielas gāzi nodod sistēmas operatoram krātuvē vai pārvades virtuālajā tirdzniecības punktā līdz 2022.gada 25.maijam proporcionāli faktiski</p>

N.p. k.	Konsultācijai nodotā projekta (konkrēta redakcija) redakcija punkta	Priekšlikumi un komentāri	Regulatora viedoklis par priekšlikumiem vai komentāriem (ir ņemts vērā, vai informācija par alternatīvu risinājumu)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
		cikla izņemšanas sezonā, Grozījuma projektā ir iekļaujams arī regulējums attiecībā uz degvielas gāzes daudzuma atgriešanas kārtību par periodu pirms grozījumu apstiprināšanas. Proti, nosakāma kārtība, kādā krātuves lietotājiem ir pienākums sistēmas operatoram atgriezt dabasgāzes pārsūkņēšanas agregātu darbības vajadzībām patērēto degvielas gāzi, kas nodrošina iesūkņēšanu izņemšanas sezonas laikā, sistēmas operatoram par pagājušo periodu, kā arī regulējumā paredzami papildu nosacījumi, ja krātuves lietotājam vairs nav krājumu krātuvē. Šāda situācija, ka krātuves lietotāja rīcībā vairs neatrodas krājumi krātuvē, var rasties, piemēram, ja krātuves lietotājs jau nodevis visus krātuvē novietotos krājumus citam krātuves lietotājam.		iesūkņētajam dabasgāzes daudzumam iesūkņēšanas laikā krātuvē.
5.	<i>Grozījuma projekts</i>	<p style="text-align: center;">UAB “Ignitis”</p> <p>Fuel gas during withdrawal season is not defined and the procedure for the return of fuel gas is not clear which may lead to uncontrollable costs. Suggest including the costs occurred by the storage operator in the next storage season tariff.</p>	<p style="text-align: center;">Ņemts vērā</p> <p>Grozījuma projekts papildināts ar normu attiecībā uz degvielas gāzes, dabasgāzes pārsūkņēšanas agregātu darbības vajadzībām patērēto degvielas gāzi, kas nodrošināja iesūkņēšanu izņemšanas sezonas laikā, nodošanu sistēmas operatoram. Grozījuma projekta 1.punktā paredzētais Noteikumu 82.⁸punkts noteic, ka degvielas gāze sistēmas lietotājam jānodod 2022.gada 25.maijā, tas ir, nākamajā krātuves ciklā pēc krātuves</p>	<i>Grozījuma projekta 1.punkts</i> 82. ⁸ Ja sistēmas operatora patērētais degvielas gāzes daudzums dabasgāzes iesūkņēšanas procesa nodrošināšanai saskaņā ar šo noteikumu 82. ⁵ punktu ir lielāks nekā sistēmas lietotāju nodotais degvielas gāzes daudzums iesūkņēšanas laikā, sistēmas lietotājs nenodoto degvielas gāzi nodod sistēmas operatoram krātuvē vai

N.p. k.	Konsultācijai nodotā projekta redakcija (konkrēta redakcija punkta)	Priekšlikumi un komentāri	Regulatora viedoklis par priekšlikumiem vai komentāriem (ir ņemts vērā, vai informācija par alternatīvu risinājumu)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
			cikla, kurā veikta dabasgāzes iesūkņēšana izņemšanas sezonā.	pārvades virtuālajā tirdzniecības punktā līdz 2022.gada 25.maijam proporcionāli faktiski iesūkņētajam dabasgāzes daudzumam iesūkņēšanas laikā krātuvē.
6.	<p><i>Grozījuma projekta 1.punkts</i></p> <p>82.⁹ Sistēmas lietotāja 2021./2022.gada krātuves cikla beigās jaudas produkta ietvaros, kuram beidzas izmantošanas periods, esošie krājumi uz nākamo krātuves ciklu tiek pārnesti šādi:</p> <p>82.⁹1. krājumi, kas uzglabāti krātuvē, veicot dabasgāzes iesūkņēšanu saskaņā ar šo noteikumu 82.⁵punktu, attiecīgā daudzumā tiek pārnesti uz krātuves jaudas produktu, kura ietvaros tie tika uzglabāti 2021./2022.gada krātuves ciklā un kuru sistēmas lietotājs ir rezervējis 2022./2023.gada krātuves ciklam attiecīgajā krājumu daudzumā.</p>	<p>UAB “Ignitis”</p> <p>Storage users were making commercial decisions with their stocks in the storage and booking next storage cycle capacity based on the storage rules in place at the time of decision making. Namely, evaluating the fact that stocks from one season to another, when storage product expires, is transferred based on transfer product parameters. Storage product for the season 2022/2023 by system users may be obtained for additional volumes in the upcoming injection season. There must be the possibility for the storage user to choose how to transfer their stocks into next season:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. transfer stocks as a transfer product (even if storage user have obtained next year bundled capacity product) or 2. use the capacity booked for the storage cycle 2022/2023. <p>Therefore, “Ignitis” proposes that storage users, having stocks in the storage shall have the possibility to choose the way to</p>	<p>Ņemts vērā</p> <p>Grozījuma projekts paredz sistēmas lietotājam iespēju izvēlēties 2021./2022.gada krātuves cikla beigās esošos krājumus (izņemot krājumus, kuri veidojušies, iesūkņējot dabasgāzi 2021./2022.gada izņemšanas sezonas laikā) pārnest vai nu uz krājumu pārceļšanas produktu, vai uz krātuves jaudas produktu, kurā krājumi tika uzglabāti 2021./2022.gada krātuves ciklā.</p> <p>Nodrošinot normu par 2021./2022.gada krātuves cikla beigās esošo krājumu pārceļšanu uz nākamo krātuves ciklu uztveramību un skaidrību, Regulators precizējis Grozījuma projekta 1.punktā paredzēto Noteikumu 89.¹⁰punktu. Saskaņā ar paredzēto Noteikumu 89.¹⁰punktu sistēmas operatoram 2022.gada 2.maijā jāinformē sistēmas lietotājs par krājumu daudzumu, kuram sistēmas lietotājs nav rezervējis jaudas produktu 2022./2023.gada krātuves ciklam. Savukārt sistēmas lietotājam</p>	<p><i>Grozījuma projekta 1.punkts</i></p> <p>82.¹⁰ Sistēmas lietotāja 2021./2022.gada krātuves cikla beigās jaudas produkta ietvaros, kuram beidzas izmantošanas periods, esošie krājumi uz nākamo krātuves ciklu tiek pārnesti šādi:</p> <p>82.¹⁰1. krājumi, kas uzglabāti krātuvē, veicot dabasgāzes iesūkņēšanu saskaņā ar šo noteikumu 82.⁵punktu, attiecīgā daudzumā tiek pārnesti uz krātuves jaudas produktu, kura ietvaros tie tika uzglabāti 2021./2022.gada krātuves ciklā un kuru sistēmas lietotājs ir rezervējis 2022./2023.gada krātuves ciklam attiecīgajā krājumu daudzumā. Sistēmas lietotājs norēķinās ar sistēmas operatoru saskaņā ar 2022./2023.gada krātuves</p>

N.p. k.	Konsultācijai nodotā projekta redakcija (konkrēta redakcija punkta)	Priekšlikumi un komentāri	Regulatora viedoklis par priekšlikumiem vai komentāriem (ir ņemts vērā, vai informācija par alternatīvu risinājumu)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
	<p>Sistēmas lietotājs norēķinās ar sistēmas operatoru saskaņā ar 2022./2023.gada krātuves ciklam noteikto attiecīgā jaudas produkta tarifu un jaudas produkta piešķiršanas paziņojumā noteikto prēmiju;</p> <p>82.⁹2. šo noteikumu 82.⁹1.apakšpunktā neminēti krājumi tiek pārnesti uz krātuves jaudas produktu, kura ietvaros tie tika uzglabāti 2021./2022.gada krātuves ciklā, ja sistēmas lietotājs ir rezervējis jaudas produktu 2022./2023.gada krātuves ciklam attiecīgajā krājumu daudzumā. Sistēmas lietotājs norēķinās ar sistēmas operatoru saskaņā ar 2022./2023.gada krātuves ciklam noteikto attiecīgā jaudas produkta tarifu un jaudas produkta piešķiršanas paziņojumā noteikto prēmiju;</p> <p>82.⁹3. šo noteikumu 82.⁹1.apakšpunktā neminēti krājumi attiecīgā</p>	<p>carry their stocks to the storage cycle 2022/2023:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. use stock transfer product; 2. utilize capacity product obtained for storage cycle 2022/2023. 	<p>2022.gada 3.maijā jāinformē sistēmas operators par krājumu daudzumu, kuru pārnes uz krātuves jaudas produktu, kuru sistēmas lietotājs ir rezervējis 2022./2023.gada krātuves ciklam attiecīgajā krājumu daudzumā līdz 2022.gada 2.maijam notikušajās krātuves jaudas izsolēs, kā arī par krājumu daudzumu, kuram pēc 2022.gada 3.maija notiekošajā krātuves jaudas izsolē sistēmas lietotājs attiecīgā apjomā rezervēs jaudas produktu. Krājumi daudzumā, kādā sistēmas lietotājs pēc 2022.gada 3.maija nākamajā notiekošajā krātuves jaudas izsolē būs rezervējis jaudas produktu 2022./2023.gada krātuves ciklam, tiek pārnesti uz attiecīgo krātuves jaudas produktu. Krājumi daudzumā, kādā sistēmas lietotājs pēc 2022.gada 3.maija nākamajā notiekošajā krātuves jaudas izsolē nebūs rezervējis jaudas produktu 2022./2023.gada krātuves ciklam un nebūs paziņojis par krājumu pārvešanu uz krātuves jaudas produktu, kuru attiecīgajā krājumu daudzumā sistēmas lietotājs ir rezervējis 2022./2023.gada krātuves ciklam līdz 2022.gada 2.maijam notikušajās krātuves jaudas izsolēs, tiek pārnesti uz krājumu pārvešanas produktu.</p>	<p>ciklam noteikto attiecīgā jaudas produkta tarifu un jaudas produkta piešķiršanas paziņojumā noteikto prēmiju;</p> <p>82.¹⁰2. sistēmas operators 2022.gada 2.maijā informē sistēmas lietotāju par krājumu daudzumu, kuram sistēmas lietotājs nav rezervējis jaudas produktu 2022./2023.gada krātuves ciklam;</p> <p>82.¹⁰3. sistēmas lietotājs 2022.gada 3.maijā informē sistēmas operatoru par:</p> <p>82.¹⁰3.1. krājumu daudzumu, kuru pārnes uz krātuves jaudas produktu, ko sistēmas lietotājs ir rezervējis 2022./2023.gada krātuves ciklam attiecīgajā krājumu daudzumā līdz 2022.gada 2.maijam notikušajās krātuves jaudas izsolēs un par ko sistēmas lietotājs norēķinās ar sistēmas operatoru saskaņā ar 2022./2023.gada krātuves ciklam noteikto attiecīgā jaudas produkta tarifu un jaudas produkta piešķiršanas paziņojumā noteikto prēmiju;</p>

N.p. k.	Konsultācijai nodotā projekta redakcija (konkrēta redakcija punkta redakcija)	Priekšlikumi un komentāri	Regulatora viedoklis par priekšlikumiem vai komentāriem (ir ņemts vērā, vai informācija par alternatīvu risinājumu)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
	<p>daudzumā tiek pārnesti uz krājumu pārceļšanas produktu, ja sistēmas lietotājs nav rezervējis krātuves jaudas produktu 2022./2023.gada krātuves ciklam attiecīgajā krājumu daudzumā, kura ietvaros krājumi tika uzglabāti 2021./2022.gada krātuves ciklā. Sistēmas lietotājs norēķinās ar sistēmas operatoru saskaņā ar 2022./2023.gada krātuves ciklam noteikto krājumu pārceļšanas produkta tarifu;</p> <p>82.⁹⁴. sistēmas operators 2022.gada 2.maijā informē sistēmas lietotāju par krājumu daudzumu, kuram sistēmas lietotājs nav rezervējis jaudas produktu 2022./2023.gada krātuves ciklam. Sistēmas lietotājs 2022.gada 3.maijā informē sistēmas operatoru par krājumu daudzumu, kuram pēc 2022.gada 3.maija nākamajā notiekošajā krātuves jaudas izsolē sistēmas lietotājs attiecīgā</p>			<p>82.^{103.2.} krājumu daudzumu, kuram pēc 2022.gada 3.maija nākamajā notiekošajā krātuves jaudas izsolē sistēmas lietotājs attiecīgā apjomā rezervēs jaudas produktu;</p> <p>82.^{104.} šo noteikumu 82.^{103.2.}apakšpunktā minētie krājumi tiek pārnesti uz krātuves jaudas produktu, kura ietvaros tie tika uzglabāti 2021./2022.gada krātuves ciklā, daudzumā, kādā sistēmas lietotājs pēc 2022.gada 3.maija nākamajā notiekošajā krātuves jaudas izsolē ir rezervējis attiecīgo jaudas produktu 2022./2023.gada krātuves ciklam. Sistēmas lietotājs norēķinās ar sistēmas operatoru saskaņā ar 2022./2023.gada krātuves ciklam noteikto attiecīgā jaudas produkta tarifu un jaudas produkta piešķiršanas paziņojumā noteikto prēmiju;</p> <p>82.^{105.} šo noteikumu 82.^{102.}apakšpunktā minētie krājumi tiek pārnesti uz krājumu pārceļšanas</p>

N.p. k.	Konsultācijai nodotā projekta redakcija (konkrēta redakcija punkta redakcija)	Priekšlikumi un komentāri	Regulatora viedoklis par priekšlikumiem vai komentāriem (ir ņemts vērā, vai informācija par alternatīvu risinājumu)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
	<p>apjomā rezervēs jaudas produktu;</p> <p>82.⁹5. sistēmas operators, nosakot pēc 2022.gada 3.maija nākamās notiekošās krātuves jaudas izsoles ietvaros jaudas produktam maksimāli pieejamo krātuves jaudas apjomu, ņem vērā krājumus, kuriem sistēmas lietotāji rezervēs jaudas produktu.</p>			<p>produktu, daudzumā, kādā tie nav pārnesti uz nākamo krātuves ciklu saskaņā ar šo noteikumu</p> <p>82.¹⁰3.1.apakšpunktu un kādā sistēmas lietotājs pēc 2022.gada 3.maija nākamajā notiekošajā krātuves jaudas izsolē nav rezervējis krātuves jaudas produktu 2022./2023.gada krātuves ciklam. Sistēmas lietotājs norēķinās ar sistēmas operatoru saskaņā ar 2022./2023.gada krātuves ciklam noteikto krājumu pārceļšanas produkta tarifu;</p> <p>82.¹⁰6. sistēmas operators, nosakot pēc 2022.gada 3.maija nākamās notiekošās krātuves jaudas izsoles ietvaros jaudas produktam maksimāli pieejamo krātuves jaudas apjomu, ņem vērā krājumus, kuriem sistēmas lietotāji rezervēs jaudas produktu.</p>
7.	<p><i>Grozījuma projekta 1.punkts</i></p> <p>82.⁹ Sistēmas lietotāja 2021./2022.gada krātuves cikla beigās jaudas</p>	<p>AS "Latvijas Gāze"</p> <p>Analizējot Regulatora piedāvātās izmaiņas Noteikumos un piedāvāto Noteikumu 82.⁹punktu, jāsecina, ka piedāvātās izmaiņas patiesībā nevis <u>motivē sistēmas</u></p>	<p>Ņemts vērā</p> <p>Grozījuma projekts paredz sistēmas lietotājam iespēju izvēlēties 2021./2022.gada krātuves cikla beigās esošos krājumus (izņemot krājumus, kuri</p>	<p><i>Grozījuma projekta 1.punkts</i></p> <p>82.¹⁰ Sistēmas lietotāja 2021./2022.gada krātuves cikla beigās jaudas produkta ietvaros, kuram beidzas izmantošanas</p>

N.p. k.	Konsultācijai nodotā projekta redakcija (konkrēta redakcija punkta)	Priekšlikumi un komentāri	Regulatora viedoklis par priekšlikumiem vai komentāriem (ir ņemts vērā, vai informācija par alternatīvu risinājumu)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
	<p>produkta ietvaros, kuram beidzas izmantošanas periods, esošie krājumi uz nākamo krātuves ciklu tiek pārnesti šādi:</p> <p>82.⁹1. krājumi, kas uzglabāti krātuvē, veicot dabasgāzes iesūkņēšanu saskaņā ar šo noteikumu 82.⁵punktu, attiecīgā daudzumā tiek pārnesti uz krātuves jaudas produktu, kura ietvaros tie tika uzglabāti 2021./2022.gada krātuves ciklā un kuru sistēmas lietotājs ir rezervējis 2022./2023.gada krātuves ciklam attiecīgajā krājumu daudzumā. Sistēmas lietotājs norēķinās ar sistēmas operatoru saskaņā ar 2022./2023.gada krātuves ciklam noteikto attiecīgā jaudas produkta tarifu un jaudas produkta piešķiršanas paziņojumā noteikto prēmiju;</p> <p>82.⁹2. šo noteikumu 82.⁹1.apakšpunktā neminēti krājumi tiek pārnesti uz krātuves jaudas</p>	<p><u>lietotājus krātuvē saglabāt pēc iespējas vairāk dabasgāzes, bet gan – gluži pretēji – 2021./2022.gada krātuves sezonu pabeigt ar pēc iespējas zemākiem krājumu līmeņiem,</u> lai saglabātu brīvas jau rezervētās 2022./2023.gada krātuves sezonas grupētās jaudas un varētu veikt dabasgāzes iesūkņēšanu un krājumu veidošanu 2022./2023.gada krātuves izņemšanas sezonai.</p> <p>Regulatora piedāvātais regulējums neatstāj lietotājiem nekādas izvēles iespējas, kā rīkoties ar krājumu atlikumiem krātuves sezonas beigās, bet piespiedu kārtā pārceļ visus lietotāju krājumus uz nākamās sezonas jaudām, samazinot pārglabājamo krājumu un no jauna iesūkņējamo krājumu kopsummu, tādējādi nevis <u>nodrošinot pēc iespējas lielāku daudzumu krātuvē, bet gan to samazinot.</u> Vadoties no pašreizējām plūsmām Latvijas pārvades sistēmas ieejas punktos, var secināt, ka pārvades sistēmas lietotāji tā vietā, lai martā, kas normālos darbības apstākļos ir viens no galvenajiem krātuves izņemšanas sezonas mēnešiem, šobrīd veic saviem klientiem dabasgāzes piegādes pa cauruļvadiem, tādējādi cenšoties krātuvē saglabāt pēc iespējas lielāku dabasgāzes apjomu nākamajai sezonai.</p> <p><u>“Latvijas Gāze” ieskatā piedāvātie grozījumi Noteikumos izraisīs pretēju</u></p>	<p>veidojušies, iesūkņējot dabasgāzi 2021./2022.gada izņemšanas sezonas laikā) pārnest vai nu uz krājumu pārceļšanas produktu, vai uz krātuves jaudas produktu, kurā krājumi tika uzglabāti 2021./2022.gada krātuves ciklā.</p> <p>Nodrošinot normu par 2021./2022.gada krātuves cikla beigās esošo krājumu pārceļšanu uz nākamo krātuves ciklu uztveramību un skaidrību, Regulators precizējis Grozījuma projekta 1.punktā paredzēto Noteikumu 89.¹⁰punktu. Saskaņā ar paredzēto Noteikumu 89.¹⁰punktu sistēmas operatoram 2022.gada 2.maijā jāinformē sistēmas lietotājs par krājumu daudzumu, kuram sistēmas lietotājs nav rezervējis jaudas produktu 2022./2023.gada krātuves ciklam. Savukārt sistēmas lietotājam 2022.gada 3.maijā jāinformē sistēmas operators par krājumu daudzumu, kuru pārnes uz krātuves jaudas produktu, ko sistēmas lietotājs ir rezervējis 2022./2023.gada krātuves ciklam attiecīgajā krājumu daudzumā līdz 2022.gada 2.maijam notikušajās krātuves jaudas izolēs, kā arī par krājumu daudzumu, kuram pēc 2022.gada 3.maija notiekošajā krātuves jaudas izolē sistēmas lietotājs attiecīgā apjomā rezervēs jaudas produktu. Krājumi daudzumā, kādā sistēmas lietotājs pēc</p>	<p>periods, esošie krājumi uz nākamo krātuves ciklu tiek pārnesti šādi:</p> <p>82.¹⁰1. krājumi, kas uzglabāti krātuvē, veicot dabasgāzes iesūkņēšanu saskaņā ar šo noteikumu 82.⁵punktu, attiecīgā daudzumā tiek pārnesti uz krātuves jaudas produktu, kura ietvaros tie tika uzglabāti 2021./2022.gada krātuves ciklā un kuru sistēmas lietotājs ir rezervējis 2022./2023.gada krātuves ciklam attiecīgajā krājumu daudzumā. Sistēmas lietotājs norēķinās ar sistēmas operatoru saskaņā ar 2022./2023.gada krātuves ciklam noteikto attiecīgā jaudas produkta tarifu un jaudas produkta piešķiršanas paziņojumā noteikto prēmiju;</p> <p>82.¹⁰2. sistēmas operators 2022.gada 2.maijā informē sistēmas lietotāju par krājumu daudzumu, kuram sistēmas lietotājs nav rezervējis jaudas produktu 2022./2023.gada krātuves ciklam;</p>

N.p. k.	Konsultācijai nodotā projekta redakcija (konkrēta redakcija punkta)	Priekšlikumi un komentāri	Regulatora viedoklis par priekšlikumiem vai komentāriem (ir ņemts vērā, vai informācija par alternatīvu risinājumu)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
	<p>produktu, kura ietvaros tie tika uzglabāti 2021./2022.gada krātuves ciklā, ja sistēmas lietotājs ir rezervējis jaudas produktu 2022./2023.gada krātuves ciklam attiecīgajā krājumu daudzumā. Sistēmas lietotājs norēķinās ar sistēmas operatoru saskaņā ar 2022./2023.gada krātuves ciklam noteikto attiecīgā jaudas produkta tarifu un jaudas produkta piešķiršanas paziņojumā noteikto prēmiju;</p> <p>82.⁹³. šo noteikumu 82.⁹¹.apakšpunktā neminēti krājumi attiecīgā daudzumā tiek pārnesti uz krājumu pārcelšanas produktu, ja sistēmas lietotājs nav rezervējis krātuves jaudas produktu 2022./2023.gada krātuves ciklam attiecīgajā krājumu daudzumā, kura ietvaros krājumi tika uzglabāti 2021./2022.gada krātuves ciklā. Sistēmas lietotājs norēķinās ar sistēmas operatoru saskaņā ar</p>	<p><u>efektu, stimulējot izņemt no krātuves pēc iespējas lielāku dabasgāzes apjomu līdz 2021./2022.gada krātuves sezonas beigām.</u></p> <p>“Latvijas Gāze” ieskatā Grozījuma projekta regulējumam būtu jāparedz lietotāja izvēles brīvība, vai atlikušos krājumus pārcelt uz jau rezervētajām 2022./2023.gada jaudām vai atstāt tos krājumu pārcelšanas produktā, tādējādi nodrošinot:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. pēc iespējas lielāku krājumu apjomu 2022./2023.gada krātuves izņemšanas sezonas reģionālās gāzes apgādes drošības nodrošināšanai; 2. lielākus ieņēmumus krātuves sistēmas operatoram, šiem krājumiem piemērojot krājumu pārcelšanas tarifu. Šāda izvēles brīvība būtu jānodrošina vismaz attiecībā uz to krājumu apjomu, kāds lietotājiem bija uz 2022.gada 26.februāri, kad krātuves operators uzsāka dabasgāzes iesūkņēšanu. 	<p>2022.gada 3.maija nākamajā notiekošajā krātuves jaudas izsolē būs rezervējis jaudas produktu 2022./2023.gada krātuves ciklam, tiek pārnesti uz attiecīgo krātuves jaudas produktu. Krājumi daudzumā, kādā sistēmas lietotājs pēc 2022.gada 3.maija nākamajā notiekošajā krātuves jaudas izsolē nebūs rezervējis jaudas produktu 2022./2023.gada krātuves ciklam un nebūs paziņojis par krājumu pārņemšanu uz krātuves jaudas produktu, kuru attiecīgajā krājumu daudzumā sistēmas lietotājs ir rezervējis 2022./2023.gada krātuves ciklam līdz 2022.gada 2.maijam notikušajās krātuves jaudas izsolēs, tiek pārnesti uz krājumu pārcelšanas produktu.</p>	<p>82.¹⁰³. sistēmas lietotājs 2022.gada 3.maijā informē sistēmas operatoru par:</p> <p>82.¹⁰³.1. krājumu daudzumu, kuru pārnes uz krātuves jaudas produktu, ko sistēmas lietotājs ir rezervējis 2022./2023.gada krātuves ciklam attiecīgajā krājumu daudzumā līdz 2022.gada 2.maijam notikušajās krātuves jaudas izsolēs un par ko sistēmas lietotājs norēķinās ar sistēmas operatoru saskaņā ar 2022./2023.gada krātuves ciklam noteikto attiecīgā jaudas produkta tarifu un jaudas produkta piešķiršanas paziņojumā noteikto prēmiju;</p> <p>82.¹⁰³.2. krājumu daudzumu, kuram pēc 2022.gada 3.maija nākamajā notiekošajā krātuves jaudas izsolē sistēmas lietotājs attiecīgā apjomā rezervēs jaudas produktu;</p> <p>82.¹⁰⁴. šo noteikumu 82.¹⁰³.2.apakšpunktā minētie krājumi tiek pārnesti uz krātuves jaudas produktu,</p>

N.p. k.	Konsultācijai nodotā projekta redakcija (konkrēta punkta redakcija)	Priekšlikumi un komentāri	Regulatora viedoklis par priekšlikumiem vai komentāriem (ir ņemts vērā, vai informācija par alternatīvu risinājumu)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
	<p>2022./2023.gada krātuves ciklam noteikto krājumu pārceļšanas produkta tarifu;</p> <p>82.⁹⁴. sistēmas operators 2022.gada 2.maijā informē sistēmas lietotāju par krājumu daudzumu, kuram sistēmas lietotājs nav rezervējis jaudas produktu 2022./2023.gada krātuves ciklam. Sistēmas lietotājs 2022.gada 3.maijā informē sistēmas operatoru par krājumu daudzumu, kuram pēc 2022.gada 3.maija nākamajā notiekošajā krātuves jaudas izsolē sistēmas lietotājs attiecīgā apjomā rezervēs jaudas produktu;</p> <p>82.⁹⁵. sistēmas operators, nosakot pēc 2022.gada 3.maija nākamās notiekošās krātuves jaudas izsoles ietvaros jaudas produktam maksimāli pieejamo krātuves jaudas apjomu, ņem vērā krājumus, kuriem sistēmas</p>			<p>kura ietvaros tie tika uzglabāti 2021./2022.gada krātuves ciklā, daudzumā, kādā sistēmas lietotājs pēc 2022.gada 3.maija nākamajā notiekošajā krātuves jaudas izsolē ir rezervējis attiecīgo jaudas produktu 2022./2023.gada krātuves ciklam. Sistēmas lietotājs norēķinās ar sistēmas operatoru saskaņā ar 2022./2023.gada krātuves ciklam noteikto attiecīgā jaudas produkta tarifu un jaudas produkta piešķiršanas paziņojumā noteikto prēmiju;</p> <p>82.¹⁰⁵. šo noteikumu 82.¹⁰².apakšpunktā minētie krājumi tiek pārnesti uz krājumu pārceļšanas produktu, daudzumā, kādā tie nav pārnesti uz nākamo krātuves ciklu saskaņā ar šo noteikumu</p> <p>82.^{103.1}.apakšpunktu un kādā sistēmas lietotājs pēc 2022.gada 3.maija nākamajā notiekošajā krātuves jaudas izsolē nav rezervējis krātuves jaudas produktu 2022./2023.gada krātuves</p>

N.p. k.	Konsultācijai nodotā projekta redakcija (konkrēta redakcija punkta)	Priekšlikumi un komentāri	Regulatora viedoklis par priekšlikumiem vai komentāriem (ir ņemts vērā, vai informācija par alternatīvu risinājumu)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
	lietotāji rezervēs jaudas produktu.			ciklam. Sistēmas lietotājs norēķinās ar sistēmas operatoru saskaņā ar 2022./2023.gada krātuves ciklam noteikto krājumu pārceļšanas produkta tarifu; 82. ¹⁰⁶ . sistēmas operators, nosakot pēc 2022.gada 3.maija nākamās notiekošās krātuves jaudas izsoles ietvaros jaudas produktam maksimāli pieejamo krātuves jaudas apjomu, ņem vērā krājumus, kuriem sistēmas lietotāji rezervēs jaudas produktu.
8.	<p><i>Grozījuma projekta 1.punkts</i></p> <p>82.⁹ Sistēmas lietotāja 2021./2022.gada krātuves cikla beigās jaudas produkta ietvaros, kuram beidzas izmantošanas periods, esošie krājumi uz nākamo krātuves ciklu tiek pārnesti šādi:</p> <p>82.⁹¹. krājumi, kas uzglabāti krātuvē, veicot dabasgāzes iesūkņēšanu saskaņā ar šo noteikumu 82.⁵punktu, attiecīgā</p>	<p style="text-align: center;">AS “Eesti Gaas”</p> <p>As explained in the Public Utilities Commission’s (hereinafter – PUC) article regarding the amendments to regulatory framework of Inčukalns gas storage facility to strengthen security of gas supply published on its webpage on 11 March 2022 (hereinafter the Article), Inčukalns storage facility is mainly used for the supply of natural gas to Latvian end-users in winter. This is not true statement, as Latvia and Estonia act under jointly agreed general Transmission System conditions and have common gas balancing zone. Latvia and Estonia have combined area of the natural gas transmission network where common</p>	<p style="text-align: center;">Ņemts vērā</p> <p>Grozījuma projekts paredz sistēmas lietotājam iespēju izvēlēties 2021./2022.gada krātuves cikla beigās esošos krājumus (izņemot krājumus, kuri veidojušies, iesūkņējot dabasgāzi 2021./2022.gada izņemšanas sezonas laikā) pārnest vai nu uz krājumu pārceļšanas produktu, vai uz krātuves jaudas produktu, kurā krājumi tika uzglabāti 2021./2022.gada krātuves ciklā.</p> <p>Nodrošinot normu par 2021./2022.gada krātuves cikla beigās esošo krājumu pārceļšanu uz nākamo krātuves ciklu uztveramību un skaidrību, Regulators</p>	<p><i>Grozījuma projekta 1.punkts</i></p> <p>82.¹⁰ Sistēmas lietotāja 2021./2022.gada krātuves cikla beigās jaudas produkta ietvaros, kuram beidzas izmantošanas periods, esošie krājumi uz nākamo krātuves ciklu tiek pārnesti šādi:</p> <p>82.¹⁰¹. krājumi, kas uzglabāti krātuvē, veicot dabasgāzes iesūkņēšanu saskaņā ar šo noteikumu 82.⁵punktu, attiecīgā daudzumā tiek pārnesti uz krātuves jaudas produktu, kura ietvaros tie tika uzglabāti</p>

N.p. k.	Konsultācijai nodotā projekta redakcija (konkrēta redakcija punkta redakcija)	Priekšlikumi un komentāri	Regulatora viedoklis par priekšlikumiem vai komentāriem (ir ņemts vērā, vai informācija par alternatīvu risinājumu)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
	<p>daudzumā tiek pārnesti uz krātuves jaudas produktu, kura ietvaros tie tika uzglabāti 2021./2022.gada krātuves ciklā un kuru sistēmas lietotājs ir rezervējis 2022./2023.gada krātuves ciklam attiecīgajā krājumu daudzumā. Sistēmas lietotājs norēķinās ar sistēmas operatoru saskaņā ar 2022./2023.gada krātuves ciklam noteikto attiecīgā jaudas produkta tarifu un jaudas produkta piešķiršanas paziņojumā noteikto prēmiju;</p> <p>82.⁹2. šo noteikumu 82.⁹1.apakšpunktā neminēti krājumi tiek pārnesti uz krātuves jaudas produktu, kura ietvaros tie tika uzglabāti 2021./2022.gada krātuves ciklā, ja sistēmas lietotājs ir rezervējis jaudas produktu 2022./2023.gada krātuves ciklam attiecīgajā krājumu daudzumā. Sistēmas lietotājs norēķinās ar sistēmas operatoru saskaņā</p>	<p>terms and conditions must be followed by TSO-s, system users and all other market participants. Strengthening the security of natural gas supply and securing largest possible amounts of stocks should be done mutually and not according to perspective of only Latvian end users and companies. Please note that establishing rules that favour some company, might lead to anti-competitive discrimination and possible illegal state aid.</p> <p>Eesti Gaas AS, as defined “system user” according to regulations Regarding the Use of the Inčukalns Underground Gas Storage Facility, has fulfilled all obligations according to legislation and the contracts. Conexus Baltic Grid (hereinafter Conexus) has held several public procurements for the upcoming storage season, concluded contracts accordingly and has already confirmed capacity for the upcoming 2022/2023 season. All the buyers of the capacity products offered their prices and agreed to buy under conditions set in current rules and developed their portfolio accordingly.</p> <p>According to the Article, natural gas stocks which are not withdrawn at the end of this (2021/2022) storage cycle will be transferred to the capacity products booked at auctions for the next (2022/2023) storage cycle. This does not meet the conditions that</p>	<p>precizējis Grozījuma projekta 1.punktā paredzēto Noteikumu 89.¹⁰punktu. Saskaņā ar paredzēto Noteikumu 89.¹⁰punktu sistēmas operatoram 2022.gada 2.maijā jāinformē sistēmas lietotājs par krājumu daudzumu, kuram sistēmas lietotājs nav rezervējis jaudas produktu 2022./2023.gada krātuves ciklam. Savukārt sistēmas lietotājam 2022.gada 3.maijā jāinformē sistēmas operators par krājumu daudzumu, kuru pārnes uz krātuves jaudas produktu, ko sistēmas lietotājs ir rezervējis 2022./2023.gada krātuves ciklam attiecīgajā krājumu daudzumā līdz 2022.gada 2.maijam notikušajās krātuves jaudas izsolēs, kā arī par krājumu daudzumu, kuram pēc 2022.gada 3.maija notiekošajā krātuves jaudas izsolē sistēmas lietotājs attiecīgā apjomā rezervēs jaudas produktu. Krājumi daudzumā, kādā sistēmas lietotājs pēc 2022.gada 3.maija nākamajā notiekošajā krātuves jaudas izsolē būs rezervējis jaudas produktu 2022./2023.gada krātuves ciklam, tiek pārnesti uz attiecīgo krātuves jaudas produktu. Krājumi daudzumā, kādā sistēmas lietotājs pēc 2022.gada 3.maija nākamajā notiekošajā krātuves jaudas izsolē nebūs rezervējis jaudas produktu 2022./2023.gada krātuves ciklam un nebūs paziņojis par krājumu pārvešanu uz</p>	<p>2021./2022.gada krātuves ciklā un kuru sistēmas lietotājs ir rezervējis 2022./2023.gada krātuves ciklam attiecīgajā krājumu daudzumā. Sistēmas lietotājs norēķinās ar sistēmas operatoru saskaņā ar 2022./2023.gada krātuves ciklam noteikto attiecīgā jaudas produkta tarifu un jaudas produkta piešķiršanas paziņojumā noteikto prēmiju;</p> <p>82.¹⁰2. sistēmas operators 2022.gada 2.maijā informē sistēmas lietotāju par krājumu daudzumu, kuram sistēmas lietotājs nav rezervējis jaudas produktu 2022./2023.gada krātuves ciklam;</p> <p>82.¹⁰3. sistēmas lietotājs 2022.gada 3.maijā informē sistēmas operatoru par:</p> <p>82.¹⁰3.1. krājumu daudzumu, kuru pārnes uz krātuves jaudas produktu, ko sistēmas lietotājs ir rezervējis 2022./2023.gada krātuves ciklam attiecīgajā krājumu daudzumā līdz 2022.gada 2.maijam notikušajās krātuves jaudas</p>

N.p. k.	Konsultācijai nodotā projekta redakcija (konkrēta redakcija punkta)	Priekšlikumi un komentāri	Regulatora viedoklis par priekšlikumiem vai komentāriem (ir ņemts vērā, vai informācija par alternatīvu risinājumu)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
	<p>ar 2022./2023.gada krātuves ciklam noteikto attiecīgā jaudas produkta tarifu un jaudas produkta piešķiršanas paziņojumā noteikto prēmiju;</p> <p>82.⁹3. šo noteikumu 82.⁹1.apakšpunktā neminēti krājumi attiecīgā daudzumā tiek pārnesti uz krājumu pārceļšanas produktu, ja sistēmas lietotājs nav rezervējis krātuves jaudas produktu 2022./2023.gada krātuves ciklam attiecīgajā krājumu daudzumā, kura ietvaros krājumi tika uzglabāti 2021./2022.gada krātuves ciklā. Sistēmas lietotājs norēķinās ar sistēmas operatoru saskaņā ar 2022./2023.gada krātuves ciklam noteikto krājumu pārceļšanas produkta tarifu;</p> <p>82.⁹4. sistēmas operators 2022.gada 2.maijā informē sistēmas lietotāju par krājumu daudzumu, kuram sistēmas lietotājs nav rezervējis jaudas produktu</p>	<p>parties (Conexus and Eesti Gaas) have agreed according to Natural as Storage Service Contract No. CON 2021/301. Eesti Gaas demands maintaining of existing conditions for already purchased bundled capacity product, 2 year bundled capacity product, interruptible capacity product and stock transfer product.</p> <p>The Article states that in response to the escalation of the Russia-Ukraine conflict, on 25 February 2022, PUC received a Conexus proposal to amend the Regulations on the use of the storage facility. The amendments cannot apply to existing terms that have been agreed between TSO's and system users as this is not in line with the current market regulation and conditions that Conexus and Eesti Gaas AS have agreed on. New rules should be negotiated with all market participant and may be established only for the periods not yet covered by contracts.</p> <p>To conclude, changes proposed by the PUC will not have any positive effect on storage injection volumes as Klaipeda LNG terminal is already fully booked and so is Kiemenai border capacity. Therefore, proposed changes look more like illegal state aid rather than</p>	<p>krātuves jaudas produktu, kuru attiecīgajā krājumu daudzumā sistēmas lietotājs ir rezervējis 2022./2023.gada krātuves ciklam līdz 2022.gada 2.maijam notikušajās krātuves jaudas izsolēs, tiek pārnesti uz krājumu pārceļšanas produktu.</p>	<p>izsolēs un par ko sistēmas lietotājs norēķinās ar sistēmas operatoru saskaņā ar 2022./2023.gada krātuves ciklam noteikto attiecīgā jaudas produkta tarifu un jaudas produkta piešķiršanas paziņojumā noteikto prēmiju;</p> <p>82.¹⁰3.2. krājumu daudzumu, kuram pēc 2022.gada 3.maija nākamajā notiekošajā krātuves jaudas izsolē sistēmas lietotājs attiecīgā apjomā rezervēs jaudas produktu;</p> <p>82.¹⁰4. šo noteikumu 82.¹⁰3.2.apakšpunktā minētie krājumi tiek pārnesti uz krātuves jaudas produktu, kura ietvaros tie tika uzglabāti 2021./2022.gada krātuves ciklā, daudzumā, kādā sistēmas lietotājs pēc 2022.gada 3.maija nākamajā notiekošajā krātuves jaudas izsolē ir rezervējis attiecīgo jaudas produktu 2022./2023.gada krātuves ciklam. Sistēmas lietotājs norēķinās ar sistēmas operatoru saskaņā ar</p>

N.p. k.	Konsultācijai nodotā projekta redakcija (konkrēta punkta redakcija)	Priekšlikumi un komentāri	Regulatora viedoklis par priekšlikumiem vai komentāriem (ir ņemts vērā, vai informācija par alternatīvu risinājumu)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
	<p>2022./2023.gada krātuves ciklam. Sistēmas lietotājs 2022.gada 3.maijā informē sistēmas operatoru par krājumu daudzumu, kuram pēc 2022.gada 3.maija nākamajā notiekošajā krātuves jaudas izsolē sistēmas lietotājs attiecīgā apjomā rezervēs jaudas produktu;</p> <p>82.⁹⁵. sistēmas operators, nosakot pēc 2022.gada 3.maija nākamās notiekošās krātuves jaudas izsoles ietvaros jaudas produktam maksimāli pieejamo krātuves jaudas apjomu, ņem vērā krājumus, kuriem sistēmas lietotāji rezervēs jaudas produktu.</p>	<p>enhancement of the security of supply of the region.</p>		<p>2022./2023.gada krātuves ciklam noteikto attiecīgā jaudas produkta tarifu un jaudas produkta piešķiršanas paziņojumā noteikto prēmiju; 82.¹⁰⁵. šo noteikumu 82.¹⁰².apakšpunktā minētie krājumi tiek pārnesti uz krājumu pārceļšanas produktu, daudzumā, kādā tie nav pārnesti uz nākamo krātuves ciklu saskaņā ar šo noteikumu 82.^{103.1}.apakšpunktu un kādā sistēmas lietotājs pēc 2022.gada 3.maija nākamajā notiekošajā krātuves jaudas izsolē nav rezervējis krātuves jaudas produktu 2022./2023.gada krātuves ciklam. Sistēmas lietotājs norēķinās ar sistēmas operatoru saskaņā ar 2022./2023.gada krātuves ciklam noteikto krājumu pārceļšanas produkta tarifu; 82.¹⁰⁶. sistēmas operators, nosakot pēc 2022.gada 3.maija nākamās notiekošās krātuves jaudas izsoles ietvaros jaudas produktam maksimāli pieejamo krātuves</p>

N.p. k.	Konsultācijai nodotā projekta (konkrēta redakcija) redakcija punkta	Priekšlikumi un komentāri	Regulatora viedoklis par priekšlikumiem vai komentāriem (ir ņemts vērā, vai informācija par alternatīvu risinājumu)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
				jaudas apjomu, ņem vērā krājumus, kuriem sistēmas lietotāji rezervēs jaudas produktu.
9.	<i>Grozījuma projekta 1.punkts</i> 82. ¹⁰ Sistēmas operators 2022./2023.gada krātuves ciklā var mainīt šo noteikumu 11.punktā noteikto dabasgāzes iesūkņēšanas sezonas beigu un izņemšanas sezonas sākuma datumu, pagarinot iesūkņēšanas sezonu. Sistēmas operators ne vēlāk kā divas nedēļas pirms izņemšanas sezonas publicē savā tīmekļvietnē iesūkņēšanas sezonas beigu un izņemšanas sezonas sākuma datumu.	AS “Latvijas Gāze” Grozījuma projektā paredzētājā Noteikumu 82. ¹⁰ punktā iekļautā norma sniedz krātuves operatoram neierobežotu izvēles brīvību noteikt 2022./2023.gada iesūkņēšanas sezonas beigu un izņemšanas sezonas sākuma datumu, tajā pašā laikā krātuves lietotājiem liedzot iespēju plānot jebkādu krājumu vadības stratēģiju nākotnē. AS “Latvijas Gāze” ieskatā, ievērojot Pušu vienlīdzības un samērīguma principus, Regulatoram būtu jādefinē apstākļi un kritēriji, pie kādiem sistēmas operators var veikt šajā punktā minētās izmaiņas.	Ņemts vērā Grozījuma projekta 1.punktā paredzētais Noteikumu 82. ¹⁰ punkts svītrots.	<i>Grozījuma projekta 1.punkta paredzētais Noteikumu 82.¹⁰punkts svītrots.</i>
10.	<i>Grozījuma projekta 1.punkts</i> 82. ¹¹ Ja kompetentā valsts pārvaldes iestāde izsludina kādu no Eiropas Parlamenta un Padomes 2017.gada 25.oktobra Regulā (ES) 2017/1938 par gāzes piegādes drošības	AS “Latvijas Gāze” Noteikumu 82. ¹¹ punktā ir sniegta atsauce uz Eiropas Parlamenta un Padomes 2017.gada 25.oktobra Regulu (ES) 2017/1938 par gāzes piegādes drošības aizsardzības pasākumiem un ar ko atceļ Regulu (ES) Nr.994/2010 noteiktajiem krīzes līmeņiem dabasgāzes apgādes nozarē (turpmāk – Regula Nr.2017/1938) kā šo grozījumu	Ņemts vērā 2022.gada 30.marta viedokļu saskaņošanas sanāksmē Regulators sniedza zemāk minēto skaidrojumu par šo AS “Latvijas Gāze” sniegto komentāru. Viedokļu saskaņošanas dalībnieki, tajā skaitā AS “Latvijas Gāze” pārstāvji, neiebilda pret Regulatora sniegto	<i>Grozījuma projekta 1.punkts</i> 82. ¹¹ Ja kompetentā valsts pārvaldes iestāde izsludina kādu no Eiropas Parlamenta un Padomes 2017.gada 25.oktobra Regulā (ES) 2017/1938 par gāzes piegādes drošības aizsardzības pasākumiem un ar ko atceļ Regulu (ES)

N.p. k.	Konsultācijai nodotā projekta redakcija (konkrēta redakcija)	Priekšlikumi un komentāri	Regulatora viedoklis par priekšlikumiem vai komentāriem (ir ņemts vērā, vai informācija par alternatīvu risinājumu)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
	<p>aizsardzības pasākumiem un ar ko atceļ Regulu (ES) Nr.994/2010 noteiktajiem krīzes līmeņiem dabasgāzes apgādes nozarē, tajā skaitā enerģētisko krīzi, Noteikumi ir piemērojami tiktāl, ciktāl tie nav pretrunā ar attiecīgo kompetento valsts pārvaldes iestāžu noteikto regulējumu attiecīgā krīzes līmeņa gadījumā.</p>	<p>Noteikumos pieņemšanas un izdošanas juridisko pamatojumu. Vienlaikus šajā punktā ir ietverta atsauce, ka Noteikumi ir piemērojami tiktāl, ciktāl tie nav pretrunā ar attiecīgo kompetento valsts pārvaldes iestāžu noteikto regulējumu attiecīgā krīzes līmeņa gadījumā.</p> <p>AS "Latvijas Gāze" ieskatā grozījumus Noteikumos nevar izdot, atsaucoties uz iepriekš minēto juridisko pamatojumu turpmāk minēto apsvērumu dēļ.</p> <p>2022.gada 9.martā Ministru kabinets, izvērtējot Ekonomikas ministrijas kā par gāzes apgādes drošību atbildīgās iestādes sniegto informāciju par dabasgāzes apgādes drošuma aktuālo situāciju, izsludināja agrīno brīdinājumu dabasgāzes apgādes nozarē.</p> <p>AS "Latvijas Gāze" vērš uzmanību uz attiecīgajām normām Regulas Nr.2017/1938 11.pantā:</p> <p>1. 1.punkta a) apakšpunkts: <i>"agrīnas brīdināšanas līmenis (agrīna brīdināšana): ja ir pieejama konkrēta, nopietna un ticama informācija par to, ka var izveidoties situācija, kas, visticamāk, varētu izraisīt gāzes piegādes stāvokļa būtisku pasliktināšanos .."</i></p> <p>2. 6.punkta a) apakšpunkts:</p>	<p>skaidrojumam, līdz ar to uzskatāms, ka iebildums netiek uzturēts.</p> <p>Grozījuma projekta 1.punktā paredzētais Noteikumu 82.¹¹punkta normā ietvertais regulējums balstīts uz Regulā 2017/1938 noteikto, ka dalībvalstis, nodrošinot dabasgāzes piegādes drošuma aizsardzību, var izmantot ārpustirgus pasākumus. Regulas 2017/1938 VI un VII pielikums noteic, ka ārpustirgus pasākumus var noteikt gan dalībvalsts preventīvās rīcības plānā, gan ārkārtas rīcības plānā. Turklāt Atbilstoši Regulas 2017/1938 9.panta 4.punktā noteiktajam dalībvalstis var izmantot jaunus preventīvos ārpustirgus pasākumus, kuri nav iekļauti preventīvās rīcības plānā, bet ir pieņemti pēc tam. Kompetentā iestāde, tas ir, iestāde, kura nodrošina Regulas 2017/1938 paredzēto pasākumu īstenošanu (Latvijas gadījumā Ekonomikas ministrija), var ietvert preventīvās rīcības plānā vai ārkārtas rīcības plānā, kā arī izmantot plānos neietvertus tādus ārpustirgus pasākumus, kas saistīti ar Inčukalna pazemes gāzes krātuves lietošanu un kas neatbilst Noteikumos noteiktajam. Ievērojot minēto, ar Grozījuma projekta 1.punktā paredzēto Noteikumu 82.¹¹punktu tiek nodrošināta regulējuma skaidrība <u>nākotnes gadījumiem</u>, kad kompetentā iestāde izsludina kādu no Regulā</p>	<p>Nr.994/2010 noteiktajiem krīzes līmeņiem dabasgāzes apgādes nozarē, tajā skaitā enerģētisko krīzi, Noteikumi ir piemērojami tiktāl, ciktāl tie nav pretrunā ar attiecīgo kompetento valsts pārvaldes iestāžu noteikto regulējumu attiecīgā krīzes līmeņa gadījumā.</p>

N.p. k.	Konsultācijai nodotā projekta (konkrēta redakcija) redakcija punkta	Priekšlikumi un komentāri	Regulatora viedoklis par priekšlikumiem vai komentāriem (ir ņemts vērā, vai informācija par alternatīvu risinājumu)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
		<p><i>“Dalībvalstis un jo īpaši kompetentās iestādes nodrošina, ka netiek ieviesti nekādi pasākumi, kas kādā brīdī nepamatoti ierobežo gāzes plūsmu iekšējā tirgū;”.</i></p> <p>Atbilstošs priekšnosacījums šādas situācijas (agrīnais brīdinājums) noteikšanas pasludināšanai ir jau esošs vai tūlītējs (nenovēršams) būtisks gāzes piegādes trūkums. Līdz šim neviens no Latvijas tirgus dalībniekiem nav norādījis, ka varbūtējo Krievijas gāzes importa aizliegumu gadījumā tiktu apgrūtināta tūlītēja gāzes piegādes efektivitāte un iespējamība.</p> <p>Agrīnā brīdinājuma izsludināšanas sakarā ir jāatsaucas arī uz Ekonomikas ministrijas 2020.gadā izstrādāto Ārkārtas rīcības plānu dabasgāzei (turpmāk – Plāns), kas izstrādāts saskaņā ar Eiropas Parlamenta un Regulu Nr.2017/1938, kurā ir norādīti pasākumi, kas jāveic dabasgāzes piegādes traucējumu radītās ietekmes novērtēšanai vai vājināšanai, kā arī tiek noteikti virkne juridiski saistošu un nekavējošu pienākumu dabasgāzes komersantu, kompetento iestāžu un citu struktūru loma un atbildība katrā no krīzes līmeņiem.</p> <p>Atbilstoši Plāna 1.punktam (kā arī jau pieminētajam Regulas Nr.2017/1938) 11.pantam tiek noteikti krīzes līmeņi un</p>	<p>2017/1938 noteiktajiem krīzes līmeņiem dabasgāzes apgādes nozarē. Regulators vērš uzmanību, ka grozījuma izdošanas juridiskais pamats ir Enerģētikas likuma 15.panta septītā daļa, nevis Regulas 2017/1938 noteikumi. Atsauce uz minēto regulu grozījuma tekstā vienīgi skaidrāk un nepārprotamāk norāda, kādos gadījumos kompetentās iestādes noteiktais regulējums prevalē pār Noteikumiem.</p> <p>Vienlaikus norādāms, ka Regulators nav kompetentā iestāde, kurai ir uzticēts nodrošināt Regulas 2017/1938 paredzēto pasākumu īstenošanu. Līdz ar to Regulatoram nav tiesiska pamata sniegt skaidrojumu vai izvērtējumu par jebkura no Regulā 2017/1938 noteiktā krīzes līmeņa dabasgāzes apgādes nozarē izsludināšanas pamatotību.</p>	

N.p. k.	Konsultācijai nodotā projekta redakcija (konkrēta redakcija punkta)	Priekšlikumi un komentāri	Regulatora viedoklis par priekšlikumiem vai komentāriem (ir ņemts vērā, vai informācija par alternatīvu risinājumu)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
		<p>sniegts izvērsti skaidrojums kritērijiem, kādiem iestājoties var tikt identificēts noteiktais līmenis un attiecīgi izsludināts brīdinājums, par to paziņojot publiskajā telpā. Agrīnās brīdināšanas līmenis tiek izsludināts, ja ir pieejama konkrēta, nopietna un ticama informācija, ka var izveidoties situācija, kas, visticamāk, varētu novest pie trauksmes vai ārkārtas stāvokļa rašanās.</p> <p>Saskaņā ar Plānā minēto, kā arī izvērtējot AS “Latvijas Gāze” rīcībā esošo informāciju gan par dabasgāzes krājumu pieejamību, gan par dabasgāzes piegādēm, kas norit atbilstoši uzņemtajām līgumsaistībām, minētā agrīnā brīdinājuma izsludināšanas sakarā ir uzdevusi jautājumu gan “Conexus Baltic Grid”, gan Ekonomikas ministrijai par faktiskajiem apstākļiem un juridisko pamatojumu šāda agrīnā brīdinājuma izsludināšanai.</p> <p>2022.gada 18.martā AS “Latvijas Gāze” saņēma Ekonomikas ministrijas atbildes vēstuli Nr.3.3-8/2022/1862N par faktiskajiem apstākļiem un juridisko pamatojumu agrīnās brīdināšanas līmeņa izsludināšanai.</p> <p>Ekonomikas ministrija savā atbildes vēstulē atsauca uz Regulu Nr.2017/1938 kā juridisko pamatojumu agrīnās brīdināšanas līmeņa izsludināšanai un min vairākus</p>		

N.p. k.	Konsultācijai nodotā projekta (konkrēta redakcija) redakcija punkta	Priekšlikumi un komentāri	Regulatora viedoklis par priekšlikumiem vai komentāriem (ir ņemts vērā, vai informācija par alternatīvu risinājumu)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
		<p>apsvērumus, tādus kā pieņēmumu, ka nevar izslēgt, ka Krievijas Federācija apturēs dabasgāzes eksportu uz Eiropas Savienību un to, ka ir nepieciešams noteikt prioritāti dabasgāzes plūsmai, kas šobrīd attiecībā uz dabasgāzi pašreizējā Plāna redakcijā nav paredzēta.</p> <p>Minētie apsvērumi nav pamatoti ne ar vienu skaitlisku vai jebkādu citu konkrētu informāciju par dabasgāzes krājumu trūkumu, piegāžu kavēšanos vai to neiespējamību, vai pārmērīgi augstu pieprasījumu pēc dabasgāzes.</p> <p>Ar šāda paziņojuma publicēšanu un Plānā minētās terminoloģijas izmantošanu enerģētikas tirgus dalībniekiem un klientiem tiek radīts maldīgs priekšstats par situāciju gāzes apgādes tirgū. Pēc pašreizējā juridiskā statusa jāsaprot, ka valstī ir enerģētikas krīzes 1.līmenis, lai gan tas tā nav.</p> <p>Ievērojot iepriekš minēto, AS “Latvijas Gāze” uzskata, ka ir nepieciešams pārskatīt Noteikumu grozījumu izdošanas juridisko pamatu, precizēt to atbilstoši faktiskajai situācijai, kā arī vēlreiz izvērtēt AS “Latvijas Gāze” modelēto situāciju scenārijus, kādi var iestāties tirgus dalībniekiem šo grozījumu pieņemšanas rezultātā un grozījumu rezultātā iespējamās negatīvās sekas, kādas var rasties gāzes</p>		

N.p. k.	Konsultācijai nodotā projekta redakcija (konkrēta redakcija punkta)	Priekšlikumi un komentāri	Regulatora viedoklis par priekšlikumiem vai komentāriem (ir ņemts vērā, vai informācija par alternatīvu risinājumu)	Konsultācijai nodotā projekta attiecīgā punkta galīgā redakcija
		apgādes jomā Latvijā, tajā skaitā mājāsaimniecībām.		
II. Jautājumi, par kuriem vienošanās nav panākta				

Niedrīte, 67097230, Indra.Niedrite@sprk.gov.lv

Priekšsēdētāja

A. Ozola

DOKUMENTS PARAKSTĪTS AR DROŠU ELEKTRONISKO PARAKSTU UN SATUR LAIKA ZĪMOGU