

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

Nr.	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
I. Jautājumi, par kuriem vienošanās ir panākta				
1.	2.7. ¹ krātuves daļa rezervēm – krātuves daļa, kurā normatīvajos aktos noteikto rezervju apmērā vai dabasgāzes piegādes drošības apsvērumiem uzglabā dabasgāzi;	<p style="text-align: center;">Eesti Gaas AS</p> <p>3. Reserve Capacity</p> <p>The amendments introduce a reserve capacity - storage part for reserves. It is stated that this is the storage part, where natural gas is stored in the amount of reserves required by regulatory legislation or to ensure security of natural gas supply. It is not clear how the size of this part of the reserve will be determined, on what it will depend and for whom it will be intended.</p> <p>These details are crucial as the reserve capacity will directly affect the amount of storage available to users. We request clearer rules to understand how this reserve impacts available storage capacity.</p> <p>It is also unclear whether all regional needs for reserves have been considered. We believe Estonian system operator should be provided with the necessary reserve capacity to ensure effective operation.</p>	<p style="text-align: center;">Ņemts vērā un sniegts skaidrojums</p> <p>Saskaņā ar Enerģētikas likuma 44.panta astotās daļas 1.punktu Krātuves solidaritātes daļai ir piešķirtas četras TWh Krātuves jaudas. Krātuves solidaritātes daļā dabasgāzi uzglabā vienotās dabasgāzes pārvades ieejas-izejas sistēmas valstu un Eiropas Savienības dalībvalstu, ar kurām ir noslēgts līgums par solidaritātes pasākumiem gāzes piegādes drošības aizsardzībai, komersanti, kuriem attiecīgā valsts noteikusi dabasgāzes uzglabāšanas pienākumu dabasgāzes piegādes drošības apsvērumu dēļ saskaņā ar Eiropas Parlamenta un Padomes 2017.gada 25.oktobra Regulu 2017/1938 par gāzes piegādes drošības aizsardzības pasākumiem un ar ko atceļ regulu Nr.994/2010, ja Klimata un enerģētikas ministrija ir apliecinājusi, ka komersanta rīcībā esošais Krātuvē novietotais vai nododamais dabasgāzes daudzums nepieciešams, lai izpildītu pienākumu uzglabāt dabasgāzi piegādes drošības apsvērumu dēļ. Saskaņā ar Enerģētikas likuma 82.¹ pantu ir izveidotas energoapgādes drošuma rezerves ar faktisko Krātuves jaudas apjomu 1,8 TWh. No 60% no Krātuves tehniskās jaudas tiek atņemts viss minēto rezervju apjoms, un tikai atlikušo</p>	2.7. ¹ krātuves jauda rezervēm – krātuves tehniskās jaudas daļa, kurā dabasgāzi uzglabā dabasgāzes piegādes drošības aizsardzībai vai noteikto rezervju apmērā saskaņā ar normatīvajiem aktiem;

			<p>jaudu var nodot rezervēšanai piecu gadu grupētās jaudas produktam. Vienlaikus saskaņā ar Grozījumu projektā ietverto Noteikumu 2.pielikuma 1.4.apakšpunkta redakciju: “Ja tiek atbrīvota krātuves daļa, kas bija rezervēta kā krātuves daļa rezervēm, tās apjomu iekļauj grupētās jaudas produkta rezervēšanai pieejamās krātuves jaudas apjomā.”</p>	
2.	<p>2.8. krātuves tehniskā jauda – krātuves spēja nodrošināt maksimālo krātuvē uzglabājamo dabasgāzes daudzumu krātuves ciklā;</p>	<p style="text-align: center;">AS “Latvijas Gāze”</p> <p>[2] Grozījumu projekta 1.2.punkts paredz grozīt IPGK lietošanas noteikumu 2.8.punktu, precizējot terminu “<i>krātuves tehniskā jauda</i>” un nosakot, ka tā ir “<i>krātuves spēja nodrošināt maksimālo krātuvē uzglabājamo dabasgāzes daudzumu krātuves ciklā</i>”, savukārt spēkā esošie IPGK lietošanas noteikumi paredz, ka krātuves tehniskā jauda ir “<i>krātuves spēja nodrošināt maksimālo krātuvē uzglabājamo dabasgāzes daudzumu, ko sistēmas operators var piedāvāt sistēmas lietotājiem krātuves ciklā</i>”. Saskaņā ar šobrīd spēkā esošo regulējumu dabasgāzes energoapgādes drošuma rezerves (1,8 - 2,2 TWh) Latvijas Republikas vajadzībām glabājas IPGK <u>vir</u>s krātuves ciklā piedāvātās “Krātuves tehniskās jaudas” komerciālajiem vajadzībām aktīvās dabasgāzes daudzuma ietvaros.</p> <p>Lai iegūtu pilnīgu izpratni par piedāvātā termina “krātuves tehniskā jauda” tvērumu, lūdzam skaidrot, vai pareizi saprotam, ka “krātuves tehniskā jauda” Grozījumu projekta 1.2.punktā iekļautā IPGK lietošanas noteikumu 2.8.punkta formulējumā ir uzskatāma <u>visa krātuves tehniskā jauda</u>, kas sastāv no krātuves daļas rezervēm (LR drošuma rezerves + solidaritātes daļa) un IPGK tirgus daļas. Proti, vai</p>	<p style="text-align: center;">Nemts vērā un sniegts skaidrojums</p> <p>Atbilstoši Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas (turpmāk – Regulators) lēmuma projektā “Grozījumi Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2020.gada 1.oktobra lēmumā Nr.1/14 “Inčukalna pazemes gāzes krātuves lietošanas noteikumi”” (turpmāk – Grozījumu projekts) piedāvātajai Regulatora 2020.gada 1.oktobra lēmuma Nr.1/14 “Inčukalna pazemes gāzes krātuves lietošanas noteikumi” (turpmāk – Noteikumi) 2.8.apakšpunkta redakcijai Inčukalna pazemes gāzes krātuves (turpmāk – Krātuve) tehniskā jauda aptver gan Krātuves daļu rezervēm (saskaņā ar Grozījumu projektā piedāvāto Noteikumu 2.7.apakšpunkta redakciju), gan Krātuves tirgus daļu (saskaņā ar Enerģētikas likuma 44.panta astotās daļas 2.punktu). Lēmuma projektā piedāvātā redakcija sakrīt ar AS “Latvijas Gāze” sniegto izpratnes skaidrojumu.</p>	<p>2.8. krātuves tehniskā jauda – krātuves spēja nodrošināt maksimālo krātuvē uzglabājamo dabasgāzes daudzumu krātuves ciklā;</p>

		krātuves maksimālā tehniskā jauda tiek pielīdzināta aktīvās dabasgāzes daudzumam krātuvē, kas šobrīd ir ap 25 TWh un turpmāk dabasgāzes energoapgādes drošuma rezerves Latvijas vajadzībām tiks iekļautas krātuves tehniskajā jaudā? Minētā termina nepārprotami skaidra definēšana un precīza interpretācija ir svarīga, lai tirgus dalībnieki varētu izvērtēt un izteikt savu viedokli par Grozījumu projektā iekļauto jaudas produktu sadalījumu un proporciju.		
3.	1.7. svītrot 10.3.apakšpunktu;	<p style="text-align: center;">AS “Latvijas Gāze”</p> <p>[4] Grozījumu projekta 1.7.punkts paredz svītrot IPGK lietošanas noteikumu 10.3.apakšpunktu, kurš noteic sistēmas operatora pienākumu savā tīmekļa vietnē katru dienu publicēt informāciju par krātuves pieejamo jaudu, tajā skaitā krātuves pieejamo jaudu sadalījumā pa IPGK jaudu produktiem. <u>Lūdzam saglabāt IPGK lietošanas noteikumu 10.3.apakšpunktu (precizējot atbilstoši piedāvātajiem jaudu produktu veidiem)</u>, jo sistēmas operatoram šī informācija ir pieejama, savukārt IPGK lietotājiem, kā arī potenciālajiem lietotājiem šī informācija ir ļoti svarīga, jo tā palīdz plānot un organizēt savu operatīvo darbību.</p>	<p style="text-align: center;">Ņemts vērā</p> <p>Grozījumu projekts papildināts ar jaunu punktu.</p>	<p>1.5. 10.punktā:</p> <p>1.5.1. svītrot 10.1.apakšpunktu;</p> <p>1.5.2. svītrot 10.3.apakšpunktu;</p> <p>[..]</p> <p>10.¹ Sistēmas operators savā tīmekļvietnē uztur aktuālo informāciju par:</p> <p>10.¹1. krātuves tehnisko jaudu (kWh);</p> <p>10.¹2. krātuves pieejamo jaudu, tajā skaitā krātuves pieejamo jaudu grupētās jaudas produkta, piecu gadu grupētās jaudas produkta un</p>

				atslēdzamās jaudas produkta ietvaros (kWh).
4.	1.7. svītrot 10.3.apakšpunktu;	<p style="text-align: center;">UAB “INTERSTIC”</p> <p>2. Paragraph 1.7 of the draft amendment provides for the deletion of Sub-paragraph 10.3 of the IUGS Terms of Use, which requires the system operator to publish on its website on a daily basis information on the available capacity of the storage, including the available capacity of the storage in breakdown by IUGS capacity products. Please keep Sub-paragraph 10.3 of the IUGS Terms of Use (specifying according to the proposed types of capacity products), as this information is available to the system operator, while for IUGS users, as well as potential users, this information is very important, as it helps to plan and organize their operational activities.</p>	<p style="text-align: center;">Ņemts vērā</p> <p>Grozījumu projekts papildināts ar jaunu punktu.</p>	<p>1.5. 10.punktā:</p> <p>1.5.1. svītrot 10.1.apakšpunktu;</p> <p>1.5.2. svītrot 10.3.apakšpunktu;</p> <p>[..]</p> <p>10.¹ Sistēmas operators savā tīmekļvietnē uztur aktuālo informāciju par:</p> <p>10.¹1. krātuves tehnisko jaudu (kWh);</p> <p>10.¹2. krātuves pieejamo jaudu, tajā skaitā krātuves pieejamo jaudu grupētās jaudas produkta, piecu gadu grupētās jaudas produkta un atslēdzamās jaudas produkta ietvaros (kWh).</p>
5.	28. ¹ Ja sistēmas lietotāja krājumi krātuves cikla beigās	<p style="text-align: center;">AS “Latvijas Gāze”</p> <p>[6] Grozījumu projekta 1.10.punkts paredz papildināt IPGK lietošanas noteikumus ar 28.¹</p>	<p style="text-align: center;">Daļēji ņemts vērā</p> <p>Ņemot vērā, ka viena gada grupētās jaudas produktam, divu gadu grupētās jaudas produktam</p>	<p>28.¹ Ja sistēmas lietotāja krājumi krātuves cikla beigās</p>

<p>pārsniedz krātuves jaudu, ko sistēmas lietotājs rezervējis nākamajam krātuves ciklam:</p> <p>28.¹1. sistēmas operators 10 darba dienu laikā pēc izņemšanas sezonas beigām informē sistēmas lietotāju par grafiku, atbilstoši kuram dabasgāze, kas uzglabājas bez krātuves jaudas produkta, tiks ievadīta pārvades sistēmā. Sistēmas operators sistēmas lietotāja vārdā saskaņā ar izveidoto grafiku iesniedz tirdzniecības paziņojumus par dabasgāzes ievadi pārvades sistēmā;</p>	<p>punktu, neregulējot sistēmas operatora rīcību ar tiem sistēmas lietotāja krājumiem, kuri pārsniedz sistēmas lietotāja rezervēto krātuves jaudu nākamajam krātuves ciklam, kā arī paredzot sistēmas lietotāja atbildību par krātuves neatbrīvošanu, izbeidzoties rezervētā krātuves jaudas produkta termiņam.</p> <p>Grozījumu projekta izstrādes skaidrojumā pamatota un ir izprotama nepieciešamība nodrošināt IPGK ciklisku darbību atbilstoši rezervētajiem jaudu produktiem un sekojoši nepieciešamība rosināt sistēmas lietotājus laikus atbrīvot IPGK no krājumiem, kuriem nav rezervēta jauda turpmākajam krātuves ciklam. Saprotais, ka sistēmas operatora pienākums nav garantēt, ka pilnīgi visi pretendenti iegūst jaudu produktu, ja vien sistēmas operators ir nodrošinājis vienlīdz pieejamu piekļuvi krātuvei atbilstoši taisnīgiem, samērīgiem un konkurenci nodrošinošiem izsoles nosacījumiem. Tomēr, samērīgi jāņem vērā arī sistēmas lietotāja intereses - īpaši situācijā, kad, ņemot vērā ilgtermiņa produktu apjomu, krātuves grupētās jaudas produkti (un arī atslēdzamās jaudas produkts) var nebūt pieejami nepieciešamajā daudzumā, un sistēmas lietotājam izsolē tās nav bijis iespējams iegūt. Šādas situācijas var veidoties īpaši jauniem sistēmas lietotājiem, kuri tirgū darbību uzsāk vai IPGK lietošanu uzsāk ilgtermiņa produktu cikla darbības laikā un sākotnēji 5 gadu jaudas produktus rezervēt nevar, tādēļ pretendē tikai uz sekundāro tirgu vai īstermiņa jaudu produktiem. Šajā sakarā <u>Grozījumu projektā būtu nepieciešams definēt, ka piecu gadu grupētās jaudas produkts tiks piedāvāts izsolei pakāpeniski pa gadiem slīdošā secībā, lai būtu iespēja katru gadu</u></p>	<p>un krājumu pārceļšanas produktam, kas piešķirti 2023./2024.gada un 2024./2025.gada Krātuves ciklam, Grozījumu projektā ir paredzēts pārejas periods, tad ilgtermiņa produktiem faktiski pieejamā jauda izsolēm 2025./2026.gada Krātuves ciklam būs krietni mazāka par Grozījumu projektā maksimāli norādīto jaudu. Ņemot vērā pārejas periodu, faktiski arī tiks nodrošināts, ka ilgtermiņa produkts tiks ieviests pakāpeniski.</p> <p>Vienlaikus ir precizēta Grozījumu projektā piedāvātā Noteikumu 28.¹1.apakšpunkta redakcija, nosakot, ka krājumu, kas tiek uzglabāti Krātuvē bez jaudas produkta, ievade pārvades sistēmā nesākas ātrāk par pēdējo attiecīgā krātuves cikla grupētās jaudas produkta izsoli.</p>	<p>pārsniedz krātuves jaudu, ko sistēmas lietotājs rezervējis nākamajam krātuves ciklam:</p> <p>28.¹1. sistēmas operators 10 darba dienu laikā pēc izņemšanas sezonas beigām informē sistēmas lietotāju par grafiku, atbilstoši kuram dabasgāze, kas uzglabājas bez krātuves jaudas produkta, tiks piegādāta pārvades virtuālajā tirdzniecības punktā. Sistēmas operators sistēmas lietotāja vārdā saskaņā ar izveidoto grafiku iesniedz tirdzniecības paziņojumus par dabasgāzes piegādi pārvades virtuālajā tirdzniecības punktā. Dabasgāzes piegāde pārvades virtuālajā tirdzniecības punktā nesākas ātrāk par pēdējo attiecīgā krātuves cikla</p>
--	--	--	--

	<p><u>rezervēt šo ilgtermiņa produktu nevis vienu vai divas reizes piecu gadu periodā.</u></p> <p>Izstrādājot regulējumu ir jānodrošina, ka piespiedu nodošanas mehānisms un sistēmas lietotāja atbildība tiek izmantoti tikai kā galējie līdzekļi un sistēmas operatoram ir jānodrošina iespēja sistēmas lietotājam iegādāties visus paredzētos jaudas produktus, pirms tiek veikta krājumu nodošana piespiedu kārtā IPGK lietošanas noteikumu 28.¹ punktā paredzētajā kārtībā.</p> <p>[6.1] Ņemot vērā minēto, lūdzam precizēt Grozījumu projekta 1.10.punktā iekļauto IPGK lietošanas noteikumu 28.¹1. apakšpunktu:</p> <p>1. lai nodrošinātu iespēju sistēmas lietotājam uzglabāt krājumu atlikumus arī nākamajā krātuves ciklā un neizmantotu piespiedu atgriešanas mehānismu pirms visu IPGK jaudu produktu izsoļu beigām, termiņa noteikšanai par pienākumu krājumu izņemšanu no IPGK, jāņem vērā nevis izņemšanas sezonas noslēguma datumu, bet gan krātuves izsoles kalendāru, proti, pēdējo krātuves jaudu produktu izsoles datumu, ar kuru sistēmas lietotājiem ir bijusi iespēja iegādāties atslēdzamo jaudu (ja nav bijis pārdots viss grupētās jaudas produkts), lai sistēmas lietotājs varētu pārcelt savus krājumus.</p> <p>2. Savukārt situācijā, ja krātuves jaudu produkti (t.sk., atslēdzamās jaudas produkts) nākamajam krātuves ciklam vairs nav pieejams, tad būtu paredzams, ka sistēmas operators nepieņem vienusēju lēmumu par krājumu nodošanas laiku, bet uzklausa un konsultējas ar sistēmas lietotāju, nodrošinot samērīgu normas piemērošanu. Attiecīgi <u>lūdzam papildināt normu, ka sistēmas operators krājumus nodod sistēmas lietotājam, vienojoties par</u></p>	<p>grupētās jaudas produkta izsoli;</p>
--	--	---

		<p><u>samērīgu piegādes grafiku ar sistēmas lietotāju.</u> Tādējādi no vienas puses ņemot vērā sistēmas lietotāja iespējas saņemto dabasgāzi piegādāt lietotājiem un no otras puses izslēdzot iespēju novilcināt krājumu atlikuma pieņemšanu vai nodošanu. Jāņem vērā, ka vairumā gadījumu, kad izveidosies situācija ar krājumu atlikumu, sistēmas lietotājs tomēr būs mēģinājis krātuves izsolēs iegūt IPGK jaudas un krājumu atlikuma izveidošanās nebūs sistēmas lietotāja ļaunprātīgas vai apzinātas rīcības rezultāts. Turklāt sistēmas lietotājs samaksās sistēmas operatoram par krājumu uzglabāšanu, tādēļ saprātīga krājumu nodošanas procedūra un zināma elastība šajā situācijā būtu jānodrošina.</p> <p>3. Tāpat no regulējuma nav saprotams, kur pārvades sistēmā tiks piegādāti krājumu atlikumi, tādēļ aicinām <u>precizēt terminoloģiju</u> atbilstoši visā IPGK lietošanas noteikumu tekstā lietotajai terminoloģijai un paredzēt, <u>ka piegāde tiek veikta “pārvades virtuālajā tirdzniecības punktā”.</u></p>		
6.	<p>28.¹ Ja sistēmas lietotāja krājumi krātuves cikla beigās pārsniedz krātuves jaudu, ko sistēmas lietotājs rezervējis nākamajam krātuves ciklam:</p> <p>28.¹1. sistēmas operators 10 darba dienu laikā pēc izņemšanas sezonas beigām informē sistēmas lietotāju par</p>	<p>UAB “INTERSTIC”</p> <p>4. Paragraph 1.10 of the draft amendment provides for the addition of 28 to the IUGS Terms of Use.1point by adjusting the system operator's handling of those system user's inventories that exceed the system user's reserved storage capacity for the next storage cycle, as well as providing for the system user's responsibility for not releasing the storage when the reserved storage capacity product expires.</p> <p>The explanation for the drafting of the amendments justifies the need to ensure the cyclical functioning of the IUGS according to the reserved capacity</p>	<p>Daļēji ņemts vērā</p> <p>Ņemot vērā, ka viena gada grupētās jaudas produktam, divu gadu grupētās jaudas produktam un krājumu pārceļšanas produktam, kas piešķirti 2023./2024.gada un 2024./2025.gada Krātuves ciklam, Grozījumu projektā ir paredzēts pārejas periods, tad ilgtermiņa produktiem pieejamā jauda izsolēm 2025./2026.gada Krātuves ciklam būs krietni mazāka par Grozījumu projektā maksimāli norādīto jaudu. Ņemot vērā pārejas periodu, faktiski arī tiks nodrošināts, ka ilgtermiņa produkts tiks ieviests pakāpeniski.</p>	<p>28.¹ Ja sistēmas lietotāja krājumi krātuves cikla beigās pārsniedz krātuves jaudu, ko sistēmas lietotājs rezervējis nākamajam krātuves ciklam:</p> <p>28.¹1. sistēmas operators 10 darba dienu laikā pēc izņemšanas sezonas beigām informē sistēmas lietotāju par</p>

<p>grafiku, atbilstoši kuram dabasgāze, kas uzglabājas bez krātuves jaudas produkta, tiks ievadīta pārvades sistēmā. Sistēmas operators sistēmas lietotāja vārdā saskaņā ar izveidoto grafiku iesniedz tirdzniecības paziņojumus par dabasgāzes ievadi pārvades sistēmā;</p>	<p>products and, consequently, the need to encourage system users to release IUGS in a timely manner from stocks for which there is no reserved capacity for the subsequent storage cycle. It is understood that it is not the responsibility of the system operator to guarantee that all bidders obtain a capacity product, as long as the system operator has ensured equally accessible access to storage under fair, reasonable and competitive auction conditions. However, the interests of the system user should also be taken into account in a proportionate manner, in particular in a situation where, given the volume of long-term products, the bundled capacity products of storage (and also the interruptible capacity product) may not be available in the required quantity and it has not been possible for the system user to obtain them at auction. Therefore, it would be necessary to define in the draft amendment that the product of five-year bundled capacity will be put up for auction gradually by year in a sliding order, so that it is possible to reserve this long-term product annually instead of once or twice over a five-year period.</p> <p>4.1 In view of the above, please clarify paragraph 1.10 of the draft amendments to the IUGS Terms of Use 28 Section 11:</p> <p>1. In order to ensure that the system user is able to store stock balances also in the next storage cycle and not to use the forced return mechanism before the end of all auctions for IUGS capacity products, the deadline for the withdrawal of stocks from the IUGS should take into account not the closing date of the withdrawal season, but the storage auction calendar, i.e. the auction date of the last storage capacity products by which system users have had the opportunity to purchase interruptible capacity. (if</p>	<p>Vienlaikus ir precizēta Grozījumu projektā piedāvātā Noteikumu 28.¹1.apakšpunkta redakcija, nosakot, ka krājumu, kas tiek uzglabāti Krātuvē bez jaudas produkta, ievade pārvades sistēmā, nesākas ātrāk par pēdējo attiecīgā krātuves cikla grupētās jaudas produkta izsoli.</p>	<p>grafiku, atbilstoši kuram dabasgāze, kas uzglabājas bez krātuves jaudas produkta, tiks piegādāta pārvades virtuālajā tirdzniecības punktā. Sistēmas operators sistēmas lietotāja vārdā saskaņā ar izveidoto grafiku iesniedz tirdzniecības paziņojumus par dabasgāzes piegādi pārvades virtuālajā tirdzniecības punktā. Dabasgāzes piegāde pārvades virtuālajā tirdzniecības punktā nesākas ātrāk par pēdējo attiecīgā krātuves cikla grupētās jaudas produkta izsoli;</p>
--	---	--	---

	<p>not the entire bundled capacity product has been sold) to enable the system user to transfer its stocks.</p> <p>2. Conversely, in a situation where storage capacity products are no longer available for the next storage cycle, the system operator should be expected not to take a unilateral decision on the timing of the transfer of stocks, but to hear and consult the system user, ensuring a proportionate application of the rule.</p> <p>Accordingly , please supplement the provision that the system operator transfers the stocks to the system user by agreeing on a reasonable delivery schedule with the system user. Thus, taking into account, on the one hand, the ability of the system user to deliver the received natural gas to customers and, on the other hand, excluding the possibility of delaying the acceptance or transfer of the stock balance. It should be borne in mind that in most cases, when a situation arises with the stock balance, however, the system user will have tried to obtain IUGS capacity at storage auctions, and the formation of a stock balance will not be the result of malicious or deliberate actions of the system user. In addition, the system user will pay the system operator for the storage of stocks, therefore a reasonable procedure for the transfer of stocks and some flexibility in this situation should be ensured.</p> <p>3. It is also not clear from the regulation where the stock balances will be delivered in the transmission system, therefore we invite you to clarify the terminology in accordance with the terminology used throughout the text of the IUGS Terms of Use and to provide that the delivery is carried out at the "transmission virtual trading point".</p>		
--	--	--	--

7.	<p>28.¹2. sistēmas lietotājs maksā maksu par krājumu uzglabāšanu bez jaudas produkta 0,15% apmērā no uzglabāto krājumu vērtības, ko aprēķina katrai gāzes dienai pēc krājumu atlikuma krātuvē gāzes dienas sākumā, piemērojot pēdējo publicēto <i>EEX Natural Gas Spot TTF Day Ahead</i> finanšu instrumenta pēdējo cenu (<i>Last price</i>) gāzes dienas sākumā.</p>	<p style="text-align: center;">AS “Latvijas Gāze”</p> <p style="text-align: center;">[6.2] Lūdzam precizēt Grozījumu projekta 1.10.punktā iekļauto IPGK lietošanas noteikumu 28.¹2. apakšpunktu, kas paredz, ka <i>“sistēmas lietotājs maksā maksu par krājumu uzglabāšanu bez jaudas produkta 0,15% apmērā no uzglabāto krājumu vērtības, ko aprēķina katrai gāzes dienai pēc krājumu atlikuma krātuvē gāzes dienas sākumā, piemērojot pēdējo publicēto EEX Natural Gas Spot TTF Day Ahead finanšu instrumenta pēdējo cenu (Last price) gāzes dienas sākumā.”</i></p> <p>Vēršam uzmanību, ka <u>maksa par IPGK krātuves izmantošanu</u> neatkarīgi no tā, vai tā tiek noteikta par jaudu rezervēšanu vai minētā punkta kontekstā – par krājumu, kuriem nav rezervēts jaudas produkts, <u>īslaicīgu uzglabāšanu līdz piegādei sistēmas lietotājam, nevar būt atkarīga no uzglabāto krājumu vērtības/novērtējuma.</u></p> <p>Gan Grozījumu projekta izstrādes nepieciešamības pamatojumā, gan pašā Grozījumu projekta tekstā norādīts, kādi apstākļi tiek ņemti vērā un kas veido krātuves produktu cenu. Visi šie faktori ir objektīvi saistīti ar IPGK uzturēšanas izmaksām un nepieciešamo ieņēmumu apmēru. <u>Krājumu atlikuma vērtība nekādā veidā nav un nevar tikt saistīta ar to uzglabāšanas izmaksām.</u> Arī vispārējās civiltiesībās (Civillikuma 1968. un turpmākie panti) maksa par lietas uzglabāšanu tiek noteikta, ņemot vērā uzglabāšanas izmaksas un glabātāja uzņemto glabāšanas risku apmēru. Sistēmas operators, glabājot krājumu atlikumu neuzņemas lielākus riskus nekā tas uzņemtos glabājot krājumus rezervēto jaudas produktu ietvaros, turklāt uzņemtie</p>	<p style="text-align: center;">Daļēji ņemts vērā</p> <p>Precizēta Grozījumu projektā piedāvātā Noteikumu 28.¹2.apakšpunkta redakcija. Maksa nosakāma tādā apmērā, lai tā būtu motivējoša Krātuves lietotājam iespējami īsākā laikā izsūknēt no Krātuves gāzi, ja Krātuves lietotāja rīcībā nav jaudas produkta.</p>	<p>28.¹2. sistēmas lietotājs maksā maksu par krājumu uzglabāšanu bez jaudas produkta 0,11 <i>euro</i> par gāzes dienā uzglabāto krājumu MWh.</p>
----	--	---	---	---

	<p>riski nav saistīti ar glabāto krājumu vērtību/novērtējumu. Turklāt Civillikuma 1985.pants noteic, ka <i>“Glabājuma devējam jānodod glabātājam norunātā atlīdzība pēc glabājuma izbeigšanās. Šī atlīdzība jānodod arī tad, ja glabājuma devējs paņem glabājumā nodoto lietu atpakaļ pirms norunātā laika notecējuma. Bet ja viņš šim laikam notekot lietu vēl nav paņēmis atpakaļ, tad viņam par lietas turpmāko glabājumu jānodod atlīdzība agrāk norunātā apmērā”</i>.</p> <p>Atbilstoši civiltiesiskajam regulējumam “glabājuma devēja atteikšanās pieņemt lietu ir atzīstama par viņa nokavējumu”¹. Tādējādi sistēmas lietotāja gadījumā, ja viņš neizpilda savu saistību pieņemt krājumu atlikumu, varētu tikt uzskatīts, ka iestājas sistēmas lietotāja nokavējums.</p> <p>Atbilstoši Grozījumu projekta 1.10.punktā iekļautajai IPGK lietošanas noteikumu 28.¹2. apakšpunkta redakcijai, secināms, ka šajā apakšpunktā paredzētā maksa par krājumu uzglabāšanu pati par sevi uzskatāma par līgumsodu. Gan Satversmes tiesa, gan vispārējās jurisdikcijas tiesas ir atzinušas, ka saistību pastiprinājums vērtējams pēc tā satura nevis attiecīgajā aktā lietotā termina. Tādējādi, šobrīd piedāvātā IPGK lietošanas noteikumu 28.¹2. apakšpunkta redakcija un tajā iekļautā “maksas par glabāšanu” paredz līgumsodu par saistību izpildes nokavējumu. Vēršam uzmanību, ka <u>28.¹2. apakšpunkta redakcija neatbilst Civillikumā noteiktajām prasībām līgumsodam</u>. Pirmkārt, paredzot līgumsodu, tā piemērotājam un attiecīgi vēl jo vairāk normas sagatavotājam jāievēro Civillikuma 1716.pantā un turpmākajos pantos</p>		
--	---	--	--

¹ K.Torgāns “Saistību tiesības II daļa”, tiesu namu aģentūra, 2008, 93.lpp.

		<p>paredzētie līgumsoda piemērošanas ierobežojumi. Otrkārt, pieaugošs līgumsods saskaņā ar Civillikuma 1716.pantu tiek noteikts kopumā ne vairāk par 10 procentiem no pamatparāda vai galvenās saistības apmēra. Pamatparāds vai galvenā saistība krājumu atlikuma gadījumā nav krājumu vērtība, jo sistēmas lietotājam nav saistība pret sistēmas operatoru attiecībā uz tam piederošu krājumu nodošanu sistēmas operatoram, bet gan saistība samaksāt sistēmas operatoram (“glabātājs”) par uzglabāšanu.</p> <p>Nemot vērā minēto, lūdzam nodrošināt IPGK lietošanas noteikumu 28.12. apakšpunkta atbilstību augstāka juridiskā spēka normatīvajiem aktiem un vispārējiem civiltiesību principiem, un noteikt maksu par krājumu atlikumu uzglabāšanu apmērā, kas nav atkarīgs no krājumu atlikuma vērtības/novērtējuma, bet gan saistīts ar uzglabāšanas pakalpojuma sniegšanu (piemēram, noteiktā apmērā no citu jaudas produktu maksas vai tml.).</p>		
8.	<p>28.12. sistēmas lietotājs maksā maksu par krājumu uzglabāšanu bez jaudas produkta 0,15% apmērā no uzglabāto krājumu vērtības, ko aprēķina katrai gāzes dienai pēc krājumu atlikuma krātuvē gāzes dienas sākumā, piemērojot pēdējo publicēto <i>EEX</i></p>	<p>UAB “INTERSTIC”</p> <p>4.2. Please clarify paragraph 1.10 of the draft amendment to paragraph 28 of the IUGS Terms of Use 12 sub-clause which provides that "the system user shall pay a storage charge for the storage of stocks without a capacity product of 0,15% of the value of the stored stocks, calculated for each gas day on the basis of the balance of stocks in storage at the beginning of the gas day, applying the last published price of the EEX Natural Gas Spot TTF Day Ahead financial instrument (Last price) at the beginning of the gas day."</p>	<p>Nemts vērā</p> <p>Precizēta Grozījumu projektā piedāvātā Noteikumu 28.12.apakšpunkta redakcija. Maksā nosakāma tādā apmērā, lai tā būtu motivējoša Krātuves lietotājam iespējami īsākā laikā izsūknēt no Krātuves gāzi, ja Krātuves lietotāja rīcībā nav jaudas produkta.</p>	<p>28.12. sistēmas lietotājs maksā maksu par krājumu uzglabāšanu bez jaudas produkta 0,11 <i>euro</i> par gāzes dienā uzglabāto krājumu MWh.</p>

	<p><i>Natural Gas Spot TTF Day Ahead</i> finanšu instrumenta pēdējo cenu (<i>Last price</i>) gāzes dienas sākumā.</p>	<p>Please note that the fee for the use of IUGS storage, whether it is set for capacity reservation or, in the context of that paragraph, for the temporary storage of stocks for which no capacity product is reserved until delivery to the system user, cannot depend on the value/valuation of the stored stocks.</p> <p>Both the justification for the need to develop draft amendments and the text of the draft amendment itself indicate what circumstances are taken into account and what constitutes the price of storage products. All these factors are objectively related to the cost of maintaining IUGS and the amount of revenue required. The residual value of inventories is in no way and cannot be attributed to their storage costs.</p> <p>Please provide if IUGS Terms of Use 28 Sub-paragraph 12 complies with the laws and regulations of higher legal force and general principles of civil law, and to set the fee for the storage of stock balances in an amount that does not depend on the value/valuation of the stock balance, but is related to the provision of the storage service (for example, in a certain amount from the fee for other capacity products, etc.).</p>		
9.	<p>28.¹2. sistēmas lietotājs maksā maksu par krājumu uzglabāšanu bez jaudas produkta 0,15% apmērā no uzglabāto krājumu vērtības, ko aprēķina katrai gāzes dienai pēc krājumu</p>	<p style="text-align: center;">AS “Latvenergo”</p> <p>4) Par maksu par krājumu uzglabāšanu bez jaudas produkta 0,15% apmērā no uzglabāto krājumu vērtības – siltas ziemas un tā rezultātā neparedzētu krājumu atlikumu gadījumā šāda maksa par pārglabājamiem apjomiem būtiski paaugstinās dabasgāzes izmaksas, kas ietekmēs gan siltumenerģijas, gan elektroenerģijas ražošanas izmaksas. Tādēļ aicinām saglabāt esošo krājumu</p>	<p style="text-align: center;">Daļēji ņemts vērā</p> <p>Precizēta Grozījumu projektā piedāvātā Noteikumu 28.¹2.apakšpunkta redakcija. Maksa nosakāma tādā apmērā, lai tā būtu motivējoša Krātuves lietotājam iespējami īsākā laikā izsūknēt no Krātuves gāzi, ja Krātuves lietotāja rīcībā nav jaudas produkta.</p>	<p>28.¹2. sistēmas lietotājs maksā maksu par krājumu uzglabāšanu bez jaudas produkta 0,11 <i>euro</i> par gāzes dienā uzglabāto krājumu MWh.</p>

	atlikuma krātuvē gāzes dienas sākumā, piemērojot pēdējo publicēto <i>EEX Natural Gas Spot TTF Day Ahead</i> finanšu instrumenta pēdējo cenu (<i>Last price</i>) gāzes dienas sākumā.	pārceļšanas produktu un izskatīt alternatīvus variantus šādai maksai, piemēram, nosakot to kā konstanta koeficienta un nākamās sezonas viena gada jaudas produkta izsoles augstākās prēmijas reizinājumu.		
10.	56. Ja sistēmas lietotājam nav jaudas produkta atbilstošā apjomā, kad sistēmas operators veic neizmantošas degvielas gāzes nodošanu sistēmas lietotājam, tad šo degvielas gāzes daudzumu sistēmas operators nodod sistēmas lietotājam mēneša laikā pēc izņemšanas sezonas noslēguma virtuālajā tirdzniecības punktā.	<p style="text-align: center;">AS “Latvijas Gāze”</p> <p style="text-align: center;">[7] Grozījumu projekta 1.13.punkts paredz grozīt IPGK lietošanas noteikumu 56.punktu un noteikt, ka gadījumā <i>“Ja sistēmas lietotājam nav jaudas produkta atbilstošā apjomā, kad sistēmas operators veic neizmantošas degvielas gāzes nodošanu sistēmas lietotājam, tad šo degvielas gāzes daudzumu sistēmas operators nodod sistēmas lietotājam mēneša laikā pēc izņemšanas sezonas noslēguma virtuālajā tirdzniecības punktā.”</i></p> <p>Pēc faktiski izmantotās degvielas gāzes aprēķināšanas (pārrēķina) pie sistēmas operatora glabājas sistēmas lietotāju nodotā degvielas gāze, uz kuru sistēmas lietotājiem ir tiesības un turpmāka tās atrašanās pie sistēmas operatora būtu uzskatāma par lietas turēšanu bez tiesiska pamata, tādējādi tā ir nododama atpakaļ sistēmas lietotājam. Tā kā sistēmas lietotājam nav pienākuma rezervēt IPGK jaudas nākamajiem IPGK cikliem, kā arī var veidoties situācija, ka sistēmas lietotājs nepieciešamās IPGK jaudas izsolē neiegūst, IPGK lietošanas noteikumos paredzētajam <u>mehānismam neizmantošas degvielas gāzes atgriešanai būtu jābūt</u></p>	<p style="text-align: center;">Daļēji ņemts vērā</p> <p>Precizēta Grozījumu projektā piedāvātā Noteikumu 56.punkta redakcija un Grozījumu projekts papildināts ar grozījumu Noteikumu 55.punktā.</p>	55. Ja sistēmas operatora patērētais degvielas gāzes daudzums dabasgāzes iesūkņēšanas procesa nodrošināšanai ir mazāks nekā iesūkņēšanas sezonas laikā saņemtais degvielas gāzes daudzums no sistēmas lietotāja, sistēmas operators ne vēlāk kā piecu darba dienu laikā pēc šo noteikumu 54.punktā noteiktā termiņa atdod neizmanto degvielas gāzi sistēmas lietotājam proporcionāli faktiski iesūkņētajam daudzumam

	<p><u>samērīgām ar sistēmas lietotāja spēju saņemt sev piederošo neizmanto degvielas gāzi.</u></p> <p>Ņemot vērā minēto, lai nodrošinātu savlaicīgu IPGK atbrīvošanu no neizmantotās degvielas gāzes, vienlaikus ņemot vērā arī sistēmas lietotāja iespējas saņemt šo neizmantotās degvielas gāzes apjomu tādējādi, lai tas varētu tikt izmantots (piemēram, uzreiz pie saņemšanas nodots piegādei lietotājiem) un tā saņemšana neradītu sistēmas lietotājam papildus izmaksas, <u>lūdzam precizēt Grozījumu projekta 1.13.punktā iekļauto IPGK lietošanas noteikumu 56.punktu, paredzot, ka neizmantotā degvielas gāze sistēmas lietotājam tiek nodota bez maksas un puses labā ticībā vienojas par neizmantotās degvielas gāzes nodošanas grafiku, kā arī precizējot terminoloģiju atbilstoši visā IPGK lietošanas noteikumu tekstā lietotajai terminoloģijai “:</u></p> <p>“56. Ja sistēmas lietotājam nav jaudas produkta atbilstošā apjomā, kad sistēmas operators veic neizmantotās degvielas gāzes nodošanu sistēmas lietotājam, tad šo degvielas gāzes daudzumu sistēmas operators <i>bez maksas</i> nodod sistēmas lietotājam mēneša laikā pēc izņemšanas sezonas noslēguma <i>pārvades</i> virtuālajā tirdzniecības punktā, <i>vienojoties ar sistēmas lietotāju par nodošanas grafiku.</i>”</p> <p>Tāpat uzskatām, ka sistēmas operatoram jādod iespēju sistēmas lietotājam iegādāties jaudas nākamajam krātuves ciklam, un degvielas gāzes atgriešana pārvades virtuālajā tirdzniecības punktā būtu veicama tikai tad, kad visas jaudu izsoles ir noslēgušās un sistēmas lietotājs nav iegādājies krātuves jaudas. Ņemot vērā minēto, <u>lūdzam</u></p>	<p>iesūknēšanas sezonas laikā.</p> <p>[..]</p> <p>56. Ja sistēmas lietotājam nav jaudas produkta atbilstošā apjomā, kad sistēmas operators veic neizmantotās degvielas gāzes nodošanu sistēmas lietotājam, tad šo degvielas gāzes daudzumu sistēmas operators bez maksas nodod sistēmas lietotājam ne vēlāk kā mēneša laikā pēc iesūknēšanas sezonas noslēguma pārvades virtuālajā tirdzniecības punktā, vienojoties ar sistēmas lietotāju par nodošanas grafiku.</p>
--	---	---

		<u>papildināt Grozījumu projektu ar atrunu, ka neizmantotās degvielas gāzes nodošana sistēmas lietotājam 56.punktā paredzētajā kārtībā veicama, ņemot vērā jaudu izsoles grafiku, kas paredzēts uz pēdējo iespējamo jaudas produkta izsoli (atslēdzamās jaudas produkts).</u>		
11.	56. Ja sistēmas lietotājam nav jaudas produkta atbilstošā apjomā, kad sistēmas operators veic neizmantotās degvielas gāzes nodošanu sistēmas lietotājam, tad šo degvielas gāzes daudzumu sistēmas operators nodod sistēmas lietotājam mēneša laikā pēc izņemšanas sezonas noslēguma virtuālajā tirdzniecības punktā.	<p style="text-align: center;">UAB “INTERSTIC”</p> <p>5. Paragraph 1.13 of the draft amendment provides for the amendment of Paragraph 56 of the IUGS Terms of Use and to provide that "If the system user does not have a capacity product in an appropriate volume when the system operator transfers the unused fuel gas to the system user, the system operator shall transfer that volume of fuel gas to the system user within one month after the end of the off-take season at the virtual trading point."</p> <p>As the system user is not obliged to reserve IUGS capacities for subsequent IUGS cycles, and the system user may not obtain the required IUGS capacity in the auction, the mechanism for the return of unused fuel gas provided for in the IUGS terms of use should be proportionate to the system user's ability to receive the unused fuel gas he owns.</p> <p>Therefore, please clarify paragraph 56 of the IUGS Terms of Use included in Paragraph 1.13 of the draft amendments, providing that unused fuel gas is transferred to the system user free of charge and the parties agree in good faith on the schedule for the transfer of unused fuel gas, as well as clarifying the terminology in accordance with the terminology used throughout the text of the IUGS Terms of Use ":</p> <p>"56. If the system user does not have the capacity product in the appropriate amount, when the system</p>	<p style="text-align: center;">Daļēji ņemts vērā</p> <p>Precizēta Grozījumu projektā piedāvātā Noteikumu 56.punkta redakcija un Grozījumu projekts papildināts ar grozījumu Noteikumu 55.punktā.</p>	55. Ja sistēmas operatora patērētais degvielas gāzes daudzums dabasgāzes iesūkņēšanas procesa nodrošināšanai ir mazāks nekā iesūkņēšanas sezonas laikā saņemtais degvielas gāzes daudzums no sistēmas lietotāja, sistēmas operators, ne vēlāk kā piecu darba dienu laikā pēc šo noteikumu 54.punktā noteiktā termiņa, atdod neizmantoto degvielas gāzi sistēmas lietotājam proporcionāli faktiski iesūkņētajam daudzumam iesūkņēšanas sezonas laikā.

		<p>operator transfers unused fuel gas to the system user, the system operator shall transfer this quantity of fuel gas to the system user free of charge within one month after the end of the withdrawal season at the transmission virtual trading point, agreeing with the system user on the transfer schedule."</p> <p>We also consider that the system operator should enable the system user to purchase capacities for the next storage cycle, and the return of fuel gas to the transmission virtual point of sale should only take place when all capacity auctions have been concluded and the system user has not purchased storage capacity. In view of the above, please supplement the draft amendments with a reservation that the transfer of unused fuel gas to the system user in accordance with paragraph 56 shall be carried out, taking into account the timing of the capacity auction scheduled for the last possible auction of the capacity product (interruptible capacity product).</p>		<p>56. Ja sistēmas lietotājam nav jaudas produkta atbilstošā apjomā, kad sistēmas operators veic neizmantotās degvielas gāzes nodošanu sistēmas lietotājam, tad šo degvielas gāzes daudzumu sistēmas operators bez maksas nodod sistēmas lietotājam ne vēlāk kā mēneša laikā pēc iesūknēšanas sezonas noslēguma pārvades virtuālajā tirdzniecības punktā, vienojoties ar sistēmas lietotāju par nodošanas grafiku.</p>
12.	<p>58.1. dabasgāzes izņemšanas no krātuves laikā sistēmas operators pārslodzes vadības ietvaros sadala dabasgāzes izņemšanas jaudu starp sistēmas lietotājiem prioritāri grupētās jaudas produktam un piecu gadu grupētās jaudas</p>	<p>UAB "IGNITIS"</p> <p>It is not clear from the regulation, does "system users which supplies natural gas to the users to be supplied in the amount necessary for the supply of those users" means gas supply to vulnerable customers?</p>	<p>Ņemts vērā un sniegts skaidrojums</p> <p>Saskaņā ar Ministru kabineta 2024.gada 27.oktobra noteikumu Nr.576 "Enerģijas lietotāju apgādes kārtība izsludinātās enerģētiskās krīzes laikā un valsts apdraudējuma gadījumā" 14.1.apakšpunktu nodrošināmie lietotāji ir mājsaimniecības, izglītības iestādes, slimnīcas, valsts un pašvaldību ilgstošas sociālās aprūpes un sociālās rehabilitācijas institūcijas, krīzes centri, avārijas dienesti, telekomunikāciju mezgli, Neatliekamās medicīniskās palīdzības dienests, Valsts ugunsdzēsības un glābšanas dienests,</p>	<p>58.1. dabasgāzes izņemšanas no krātuves laikā sistēmas operators pārslodzes vadības ietvaros sadala dabasgāzes izņemšanas jaudu starp sistēmas lietotājiem prioritāri grupētās jaudas produktam un piecu gadu grupētās jaudas</p>

	<p>produktam un proporcionāli to rezervētajai krātuves jaudai, vispirms nodrošinot dabasgāzes izņemšanas jaudu sistēmas lietotājam, kurš nodrošina dabasgāzes apgādi nodrošināmajiem lietotājiem, apjomā, kāds nepieciešams minēto lietotāju apgādei;</p>		<p>Nacionālie bruņotie spēki, Valsts policija, Valsts robežsardze, valsts drošības iestādes, ūdensapgādes un kanalizācijas stacijas, brīvības atņemšanas iestādes, mobilizējamie civilās aizsardzības formējumi un komersanti, kuru gazificēto objektu maksimālā atļautā slodze ir 25 m³/h vai mazāka.</p>	<p>produktam un proporcionāli to rezervētajai krātuves jaudai, vispirms nodrošinot dabasgāzes izņemšanas jaudu sistēmas lietotājam, kurš nodrošina dabasgāzes apgādi nodrošināmajiem lietotājiem, apjomā, kāds nepieciešams minēto lietotāju apgādei;</p>
13.	<p>59.1. dabasgāzes izņemšanas no krātuves laikā sistēmas operators pārslodzes vadības ietvaros sadala dabasgāzes izņemšanas jaudu starp sistēmas lietotājiem tirdzniecības paziņojumu saņemšanas secībā un prioritāri tirdzniecības paziņojumā norādītajam grupētās jaudas produktam un piecu gadu grupētās jaudas produktam,</p>	<p>UAB "IGNITIS" Same comment as regarding 58.1. above.</p>	<p>Ņemts vērā un sniegts skaidrojums Saskaņā ar Ministru kabineta 2024.gada 27.oktobra noteikumu Nr.576 "Energijas lietotāju apgādes kārtība izsludinātas enerģētiskās krīzes laikā un valsts apdraudējuma gadījumā" 14.1.apakšpunktu nodrošināmie lietotāji ir mājsaimniecības, izglītības iestādes, slimnīcas, valsts un pašvaldību ilgstošas sociālās aprūpes un sociālās rehabilitācijas institūcijas, krīzes centri, avārijas dienesti, telekomunikāciju mezgli, Neatliekamās medicīniskās palīdzības dienests, Valsts ugunsdzēsības un glābšanas dienests, Nacionālie bruņotie spēki, Valsts policija, Valsts robežsardze, valsts drošības iestādes, ūdensapgādes un kanalizācijas stacijas, brīvības atņemšanas iestādes, mobilizējamie civilās aizsardzības formējumi un komersanti, kuru gazificēto objektu maksimālā atļautā slodze ir 25 m³/h vai mazāka.</p>	<p>59.1. dabasgāzes izņemšanas no krātuves laikā sistēmas operators pārslodzes vadības ietvaros sadala dabasgāzes izņemšanas jaudu starp sistēmas lietotājiem tirdzniecības paziņojumu saņemšanas secībā un prioritāri tirdzniecības paziņojumā norādītajam grupētās jaudas produktam un piecu gadu grupētās jaudas produktam,</p>

	vispirms nodrošinot dabasgāzes izņemšanas jaudu sistēmas lietotājam, kurš nodrošina dabasgāzes apgādi nodrošināmajiem lietotājiem, apjomā, kāds nepieciešams minēto lietotāju apgādei;			vispirms nodrošinot dabasgāzes izņemšanas jaudu sistēmas lietotājam, kurš nodrošina dabasgāzes apgādi nodrošināmajiem lietotājiem, apjomā, kāds nepieciešams minēto lietotāju apgādei;
14.	82. ¹⁸ Grupētās jaudas produktam un krājumu pārceļšanas produktam, kura izmantošanas perioda sākums ir 2024./2025.gada krātuves cikls, attiecībā uz krājumu daudzumu krātuves cikla beigās, kas tiek uzglabāts grupētās jaudas produkta vai krājumu pārceļšanas produkta ietvaros, tiek uzskatīts, ka sistēmas lietotājs ir rezervējis krājumu pārceļšanas produktu 2025./2026.gada	<p style="text-align: center;">UAB “IGNITIS”</p> <p>Kindly clarify the bold and underlined part.</p> <p>82.¹⁸ For a bundled capacity product and a stock transfer product with a 2024/2025 storage cycle as the start of the period of use, the system user shall be deemed to have booked the stock transfer product for the <u>2025/2025</u> storage cycle for the amount of stock at the end of the storage cycle that is stored under the bundled capacity product or the stock transfer product. The storage transfer product shall be deemed to be used for the storage cycle of 2025/2026 in the corresponding amount of stocks, which shall be settled with the system operator in accordance with the storage transfer product tariff for the following storage cycle.</p>	<p style="text-align: center;">Ņemts vērā un sniegts skaidrojums</p> <p>Izceltajā un pasvītrotajā tekstā būtu jābūt “2025./2026.”, kā tas ir norādīts Regulatora tīmekļvietnē publicētajā konsultāciju dokumentā².</p>	82. ¹⁸ Grupētās jaudas produktam un krājumu pārceļšanas produktam, kuru izmantošanas perioda sākums ir 2024./2025.gada krātuves cikls, attiecībā uz krājumu daudzumu krātuves cikla beigās, kas tiek uzglabāts grupētās jaudas produkta vai krājumu pārceļšanas produkta ietvaros, tiek uzskatīts, ka sistēmas lietotājs ir rezervējis krājumu pārceļšanas produktu 2025./2026.gada

² See

<https://www.sprk.gov.lv/sites/default/files/editor/ED/Gaze/2024/Konsult%C4%81ciju%20dokuments%20par%20groz%C4%ABjumiem%20In%C4%8Dukalna%20pazemes%20g%C4%81zes%20kr%C4%81tuves%20lieto%C5%A1anas%20noteikumos.pdf>

	krātuves ciklam attiecīgajā krājumu daudzumā, par kuru norēķinās ar sistēmas operatoru saskaņā ar nākamajam krātuves ciklam noteikto krājumu pārceļšanas produkta tarifu.			krātuves ciklam attiecīgajā krājumu daudzumā, par kuru norēķinās ar sistēmas operatoru saskaņā ar 2025./2026.gada krātuves ciklam noteikto krājumu pārceļšanas produkta tarifu.
15.	2.pielikums Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2020.gada 1.oktobra lēmumam Nr.1/14 Inčukalna pazemes gāzes krātuves jaudas produkti, to rezervēšanas un izmantošanas kārtība	AS “Latvijas Gāze” [8] Grozījumu projekta 1.17.punkts paredz izteikt jaunā redakcijā IPGK lietošanas noteikumu 2.pielikumu. Izvērtējot piedāvātās redakcijas, lūdzam sniegt skaidrojumu vai veikt attiecīgus grozījumus, kas nodrošina regulējuma atbilstību augstāka juridiskā spēka normatīvajiem aktiem un viennozīmīgu un skaidru interpretāciju. [8.1] Ar Likumprojektu no Enerģētikas likuma paredzēts izslēgt regulējumu, kas noteic, ka dabasgāzes uzglabāšanas pakalpojumus sniedz par Regulatora noteiktajiem tarifiem vai par tarifiem, ko noteicis attiecīgais pakalpojumu sniedzējs saskaņā ar Regulatora noteikto tarifu aprēķināšanas metodiku, ja ir saņemta Regulatora atļauja. Likumprojekta pieņemšanas gaitā Saeimas Tautsaimniecības, agrārās, vides un reģionālās politikas komisijas laikā deputāti aicināja Regulatoru izteikt apņemšanos pēc tarifu regulējuma izslēgšanas no Enerģētikas likuma uzraudzīt IPGK jaudas produktu maksas pamatotību, lai nodrošinātu visu pušu interešu ievērošanu un garantētu konkurenci. Minētais apgalvojums kā Likumprojektā iekļautā regulējuma pieļaujamības pamatojums no Tautsaimniecības Saeimas	Ņemts vērā un sniegts skaidrojums Saskaņā Enerģētikas likuma pārejas noteikumu 99.punktu dabasgāzes uzglabāšanas pakalpojumi Krātuvē vairs netiks sniegti par Regulatora noteiktajiem tarifiem vai par tarifiem, ko noteicis pakalpojumu sniedzējs saskaņā ar Regulatora noteikto tarifu aprēķināšanas metodiku, ja ir saņemta Regulatora atļauja, <u>no 2026.gada 1.maija</u> . No 2026.gada 1.janvāra ir paredzēts noteikt, ka maksu par dabasgāzes uzglabāšanas sistēmas pakalpojumu nosaka izsoles ietvaros saskaņā ar sistēmas operatora izstrādātu un tīmekļvietnē publicētu Krātuves tirgus daļas jaudas izsoles nolikumu. Konsultāciju dokumenta II.nodaļas “Normatīvā akta projekta izstrādes nepieciešamība” 1.apakšnodaļā “Pamatojums” minēts, ka Grozījumu projektā ietvertais tiesiskais regulējums ir paredzēts pārejas periodam. Regulators plāno atkārtoti pārskatīt Noteikumus 2025.gada vidū.	2.pielikums Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2020.gada 1.oktobra lēmumam Nr.1/14 Inčukalna pazemes gāzes krātuves jaudas produkti, to rezervēšanas un izmantošanas kārtība

	<p>Tautsaimniecības, agrārās, vides un reģionālās politikas komisijas puses tika uzsvērts arī Saeimas plenārsēdē pirms balsojuma par likumprojekta pieņemšanu. Tādējādi, <u>likumdevējs, pieņemot Likumprojektu un izslēdzot no tā regulējumu, kas noteic, ka dabasgāzes uzglabāšanas pakalpojumus sniedz par Regulatora noteiktajiem tarifiem vai par tarifiem, ko noteicis attiecīgais pakalpojumu sniedzējs saskaņā ar Regulatora noteikto tarifu aprēķināšanas metodiku, šādu lēmumu ir pieņēmis ar nosacījumu, ka sistēmas operatora noteiktās maksas par uzglabāšanas pakalpojumu (t.sk. izsoļu sākumcenas) uzraudzība no Regulatora puses tiek nodrošināta IPGK lietošanas noteikumos.</u></p> <p>Iepazīstoties ar Grozījumu projektu un Grozījumu projekta izstrādes nepieciešamības pamatojumu <u>nav atrodams pietiekams skaidrojums vai normas</u>, kas noteiktu, kā Regulators uzraudzīs un neatbilstības gadījumā nodrošinās sistēmas operatora noteiktās maksas par IPGK jaudu produktiem (gan izsoļu gadījumā, gan attiecībā uz produktiem, kur netiek rīkotas izsoles) pamatotību, samērīgumu un atbilstību konkurences noteikumu prasībām.</p> <p>Tāpat vēršam uzmanību uz to, ka Grozījumu projekta 1.17. punktā iekļautajā 2.pielikumā attiecībā uz vairākiem jaudu produktiem paredzēts, ka norēķināšanās par jaudu produktiem notiek saskaņā ar IPGK lietošanas noteikumu 24.punktu vai 25.punktu. Savukārt IPGK lietošanas noteikumu 24.4. un 25.2.apakšpunkts noteic, ka norēķināšanās notiek saskaņā ar uzglabāšanas pakalpojuma tarifiem. Sekojoši 2.pielikuma 1.10.punktā (grupētās jaudas produkta tarifs), 3.10.punktā (atslēdzamās jaudas produkta tarifs) un 5.9.punktā (virtuālās</p>		
--	--	--	--

		<p>pretplūsmas tarifs) paredzēta norēķināšanās par šiem produktiem atbilstoši tarifiem, taču nedz Grozījumu projektā nedz tā nepieciešamības pamatojumā nav atrodams skaidrojums, kas tie par tarifiem, kas tos apstiprina un kā Regulators nodrošina to uzraudzību.</p> <p>Ievērojot minēto, lai nodrošinātu Likumprojekta pieņemšanas priekšnoteikuma ievērošanu un turpmāku maksas par jaudu produktiem (t.sk. izsoļu sākumcenas) uzraudzību no Regulatora puses, lūdzam pārskatīt un papildināt Grozījumu projektu, paredzot izsoles sākumcenu vai sākumcenas noteikšanas mehānismu un saskaņošanu ar Regulatoru attiecībā uz visiem jaudu produktiem, kuri tiek piedāvāti izolē, gan paredzot maksas par produktu apmēru vai noteikšanas kārtību un saskaņošanu ar Regulatoru tiem produktiem, kuriem nav paredzēta izsoles procedūra</p>		
16.	<p>2.pielikums Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2020.gada 1.oktobra lēmumam Nr.1/14</p> <p>Inčukalna pazemes gāzes krātuves jaudas produkti, to rezervēšanas un izmantošanas kārtība</p> <p>[..]</p>	<p>AS “Latvijas Gāze”</p> <p>[8] Grozījumu projekta 1.17.punkts paredz izteikt jaunā redakcijā IPGK lietošanas noteikumu 2.pielikumu. Izvērtējot piedāvātās redakcijas, lūdzam sniegt skaidrojumu vai veikt attiecīgus grozījumus, kas nodrošina regulējuma atbilstību augstāka juridiskā spēka normatīvajiem aktiem un viennozīmīgu un skaidru interpretāciju.</p> <p>[..]</p> <p>[8.2] Grozījumu projekta 1.10.punktā iekļautajā IPGK lietošanas noteikumu 28.¹ punkta redakcijā paredzēta sistēmas lietotāju atbildība un sistēmas operatora rīcība, ja sistēmas lietotāja krājumi krātuves cikla beigās pārsniedz krātuves jaudu, ko sistēmas lietotājs rezervējis nākamajam</p>	<p>Ņemts vērā un sniegts skaidrojums</p> <p>Akciju sabiedrība “Latvijas Gāze” pareizi norādīja, ka Grozījumu projekta 1.10.apakšpunktā iekļautais Noteikumu 28.¹ punkts attiecas tikai uz tiem gadījumiem, kad sistēmas lietotāja krājumi Krātuves cikla beigās pārsniedz krātuves jaudu, ko sistēmas lietotājs rezervējis nākamajam Krātuves ciklam. Kārtība un nosacījumi, saskaņā ar kuriem krājumi tiek pārnesti uz nākamo Krātuves ciklu, ja sistēmas lietotājs ir rezervējis Krātuves jaudu nākamajam Krātuves ciklam, ir noteikti Grozījumu projektā ietvertajā Noteikumu 2.pielikumā: ja krājumi tiek pārnesti <u>uz</u> grupētās jaudas produktu – 1.11.apakšpunktā; ja krājumi tiek pārnesti <u>uz</u> piecu gadu grupētās jaudas produktu –</p>	<p>2.pielikums Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2020.gada 1.oktobra lēmumam Nr.1/14</p> <p>Inčukalna pazemes gāzes krātuves jaudas produkti, to rezervēšanas un izmantošanas kārtība</p> <p>[..]</p>

<p>1.11. Krājumu pārvešana uz nākamā krātuves ciklu uz grupētās jaudas produktu iespējama, ja sistēmas lietotājam nākamajā krātuves ciklā ir grupētās jaudas produkts, maksājot krājumu pārvešanas maksu, kas ir noteikta konkrētā krātuves jaudas produkta izsoles nolikumā. Sistēmas operators pārvešanas maksu aprēķina, piemērojot lielāko no diviem rādītājiem: 1) divi EUR par pārvešamo krājumu atlikuma MWh; 2) 1,25 reiz <i>EEX Natural Gas Futures TTF Settlement price</i> nākamās ziemas/vasaras cenas starpība.</p> <p>[..]</p> <p>3.11. Krājumu pārvešana uz nākamā</p>	<p>krātuves ciklam, kas pēc sava satura un juridiskās dabas ir piespiedu mehānisms krājumu atlikuma atgriešanai sistēmas lietotājam, kuram nav rezervētas jaudas. No minētās normas prezumējams, ka <u>visos gadījumos, kad sistēmas lietotājam nākamajam krātuves ciklam ir rezervētas krātuves jaudas, krājumu atlikumu nodošana saskaņā ar 28.1.punktu nav paredzēta. Sekojoši sistēmas operatoram attiecībā uz 2.pielikumā iekļautajā jaudu regulējumā ir pienākums paredzēt krājumu atlikuma pārvešanu uz nākamajam krātuves ciklam rezervētajām jaudām.</u></p> <p>Tāpat norādām, ka Grozījumu projektā paredzētais un ņemot vērā iepriekš minētos argumentus pēc būtības nepilnīgais krājumu pārvešanas uz nākamā krātuves regulējums ir neskaidrs un tas nav viennozīmīgi interpretējams. Tāpat nedz Grozījumu projektā, nedz Grozījumu projekta izstrādes nepieciešamības pamatojumā nav atrodams pietiekams juridiskais un tehniskais pamatojums paredzētajam krājumu pārvešanas uz nākamā krātuves ciklu regulējumam. Ierobežojumiem, kuri tiek paredzēti attiecībā uz krātuves produktu lietošanas nosacījumiem un atšķirībām jābūt saprātīgi pamatotām ar nepieciešamību nodrošināt kādas svarīgas krātuves darbības funkcijas, nevis mākslīgi radīt atšķirību starp produktiem. Nav pieļaujama situācija, ka tiek atļauta krājumu pārvešana starp krātuves cikliem viena produkta ietvaros, savukārt krājumu atlikumu pārvešana starp produktiem pie situācijas, kad nākamā cikla jaudas ir rezervētas, tiek aizliegta. Turklāt šāds regulējums nonāk tiešā pretrunā ar Grozījumu projekta 1.10.punktā iekļauto IPGK lietošanas noteikumu 28.¹ punktu.</p>	<p>6.12.apakšpunktā. Tam, kāds Krātuves jaudas produkts sistēmas lietotājam bija rezervēts iepriekšējā Krātuves ciklā, nav nozīmes. Vienlaikus precizēta Grozījumu projektā ietvertā Noteikumu 2.pielikuma 1.11. un 6.12.apakšpunktu redakcija.</p>	<p>1.11. Krātuves cikla beigās krājumus uz nākamā krātuves ciklu uz grupētās jaudas produktu var pārveš no jebkura produkta, maksājot krājumu pārvešanas maksu, kas ir noteikta konkrētā grupētās jaudas produkta izsoles nolikumā. Sistēmas operators krājumu pārvešanas maksu aprēķina, piemērojot lielāko no diviem rādītājiem izsoles izsludināšanas brīdī:</p> <p>1) divi EUR par pārvešamo krājumu atlikuma MWh;</p> <p>2) 1,25 reiz <i>EEX Natural Gas Futures TTF Settlement price</i> nākamās ziemas/vasaras cenas starpība par pārvešamo krājumu atlikuma MWh.</p> <p>[..]</p>
---	---	---	--

<p>krātuves ciklu iespējama saskaņā ar tā jaudas produkta nosacījumiem, uz kuru krājumi tiek pārnesti.</p> <p>[..]</p> <p>6.12. Krājumu pārvešana:</p> <p>6.12.1. krātuves cikla noslēgumā (jaudas produkta darbības laikā un beigās) krājumus uz piecu gadu grupētās jaudas produktu iespējams pārnest no jebkura produkta 50% apmērā no sistēmas lietotāja rīcībā esošā piecu gadu grupētās jaudas produkta nākamajam krātuves ciklam. Sistēmas lietotājs par pārnesamo krājumu apjomu informē sistēmas operatoru ne vēlāk kā 5 dienas pirms krātuves cikla beigām;</p> <p>6.12.2. krājumu pārvešana uz piecu</p>	<p>Ievērojot minēto, lai novērstu Grozījumu projektā iekļauto normu kolīziju un nodrošinātu skaidru, tiesiski pamatotu un viennozīmīgi interpretējumu regulējumu, lūdzam precizēt 2.pielikumā paredzētās krājumu pārvešanas starp cikliem prasības, paredzot ka krājumu pārvešana ar skaidri noteiktiem un definētiem nosacījumiem ir pieļaujama no jebkura jaudu produkta uz to pašu un uz visiem citiem jaudu produktiem, ja kāds no tiem ir rezervēts nākamajam krātuves ciklam (arī starp grupētās jaudas produktiem un piecu gadu grupētās jaudas produktu), proti, no grupētās jaudas produkta uz grupētās jaudas produktu, no piecu gadu grupētās jaudas produkta uz piecu gadu grupētās jaudas produktu (gan virs, gan zem 50%), no grupētās jaudas produkta uz piecu gadu grupētās jaudas produktu (gan virs, gan zem 50%), no piecu gadu grupētās jaudas produkta uz grupētās jaudas produktu. Vēršam uzmanību, ka īdzīgs regulējums, kas paredz produkta pārvešanu uz nākamo krātuves ciklu atbilstoši tā jaudas produkta nosacījumiem, uz kuru krājumi tiek pārnesti, ir paredzēts 2.pielikuma 3.11.punktā attiecībā uz atslēdzamās jaudas produktā glabāto krājumu atlikumu pārvešanu nākamajam krātuves ciklam.</p>		<p>3.11. Krājumu pārvešana uz nākamo krātuves ciklu iespējama saskaņā ar tā jaudas produkta nosacījumiem, uz kuru krājumi tiek pārnesti.</p> <p>[..]</p> <p>6.12. Krājumu pārvešana. Krātuves cikla beigās (jaudas produkta darbības laikā un beigās) krājumus uz piecu gadu grupētās jaudas produktu var pārnest no jebkura produkta:</p> <p>6.12.1. bez maksas 50% apmērā no sistēmas lietotāja rīcībā esošā piecu gadu grupētās jaudas produkta nākamajam krātuves ciklam. Sistēmas lietotājs par pārnesamo krājumu apjomu informē sistēmas operatoru ne vēlāk kā piecas dienas pirms krātuves cikla beigām;</p>
---	--	--	---

<p>gadu grupētās jaudas produktu virs 50% no sistēmas lietotāja rīcībā esošā piecu gadu grupētās jaudas produkta nākamajam krātuves ciklam iespējama par krājumu pārvešanas maksu uz piecu gadu grupētās jaudas produktu, kas ir noteikta konkrētā krātuves jaudas produkta izsoles nolikumā. Sistēmas operators maksu par pārvešanu nosaka visam jaudas produkta izmantošanas laikam, piemērojot lielāko no diviem rādītājiem izsoles izsludināšanas brīdī:</p> <p>1) viens EUR par pārnesamo krājumu atlikuma MWh; 2) 0,75 reiz vidējā aritmētiskā <i>EEX Natural Gas Futures TTF</i> četru nākamo ziemas/vasaras cenu starpība par</p>			<p>6.12.2. virs 50% no sistēmas lietotāja rīcībā esošā piecu gadu grupētās jaudas produkta nākamajam krātuves ciklam, maksājot krājumu pārvešanas maksu, kas ir noteikta konkrētā piecu gadu grupētās jaudas produkta izsoles nolikumā. Sistēmas operators krājumu pārvešanas maksu aprēķina visam piecu gadu grupētās jaudas produkta izmantošanas laikam, piemērojot lielāko no diviem rādītājiem izsoles izsludināšanas brīdī:</p> <p>1) viens EUR par pārnesamo krājumu atlikuma MWh;</p> <p>2) 0,75 reiz vidējā aritmētiskā <i>EEX Natural Gas Futures TTF Settlement price</i> četru nākamo ziemas/vasaras cenu</p>
---	--	--	---

	pārnesamo krājumu atlikuma MWh.			starpība par pārnesamo krājumu atlikuma MWh.
17.	<p>2.pielikums Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2020.gada 1.oktobra lēmumam Nr.1/14</p> <p>Inčukalna pazemes gāzes krātuves jaudas produkti, to rezervēšanas un izmantošanas kārtība</p> <p>1. Grupētās jaudas produkts (produkta kods IPGK1YP)</p> <p>[..]</p> <p>1.9. Krājumu pārvietošana krātuvē: standarta grupētās jaudas produkta un piecu gadu grupētās jaudas produkta ietvaros.</p> <p>[..]</p> <p>1.11. Krājumu pārņemšana uz nākamo</p>	<p>AS “Latvijas Gāze”</p> <p>[8] Grozījumu projekta 1.17.punkts paredz izteikt jaunā redakcijā IPGK lietošanas noteikumu 2.pielikumu. Izvērtējot piedāvātās redakcijas, lūdzam sniegt skaidrojumu vai veikt attiecīgus grozījumus, kas nodrošina regulējuma atbilstību augstāka juridiskā spēka normatīvajiem aktiem un viennozīmīgu un skaidru interpretāciju.</p> <p>[..]</p> <p>[8.3] Grupētās jaudas produkts (produkta kods IPGK1YP):</p> <p>1. Grozījumu projekta izstrādes nepieciešamības pamatojumā noteikts, ka nosakot krātuves jaudas produkta izsoles sākuma cenu sistēmas operators ņem vērā uzskaitītos faktorus un saskaņo ar Regulatoru krātuves jaudas izsoles nolikumu. Ievērojot minēto, kā arī atzinuma [8.1] punktā iekļautos argumentus, <u>lūdzam papildināt Grupētās jaudas produkta regulējumu ar jaunu punktu par izsoles sākuma cenu vai tās noteikšanas kritērijiem un saskaņošanu ar Regulatoru.</u></p> <p>2. Lai nodrošinātu vienotas terminoloģijas lietošanu 1.9.punktā lūdzam <u>svītrot vārdu “standarta”,</u> jo Grozījumu projekts precīz definē šādus grupētās jaudas produktus: Grupētās jaudas produkts, Divu gadu grupētās jaudas produkts un Piecu gadu grupētās jaudas produkts.</p> <p>3. Ņemot vērā atzinuma [8.1] punktā minētos argumentus, <u>lūdzam precizēt 1.10.punktu attiecībā</u></p>	<p>Ņemts vērā un sniegts skaidrojums</p> <p>1. Saskaņā ar Enerģētikas likuma pārejas noteikumu 99.punktu dabasgāzes uzglabāšanas pakalpojumi Krātuvē vairs netiks sniegti par Regulatora noteiktajiem tarifiem vai par tarifiem, ko noteicis pakalpojumu sniedzējs saskaņā ar Regulatora noteikto tarifu aprēķināšanas metodiku, ja ir saņemta Regulatora atļauja, tikai <u>no 2026.gada 1.maija.</u> Grozījumu projektā ietvertais tiesiskais regulējums ir paredzēts pārejas periodam. Regulators plāno atkārtoti pārskatīt Noteikumus 2025.gada vidū.</p> <p>2. Precizēta 1.9.apakšpunkta redakcija.</p> <p>3. Grozījumu projektā ietvertais tiesiskais regulējums ir paredzēts pārejas periodam. Regulators plāno atkārtoti pārskatīt Noteikumus 2025.gada vidū.</p> <p>4. Precizēta Grozījumu projektā ietvertā Noteikumu 2.pielikuma 1.11.apakšpunkta redakcija.</p> <p>5. Ieviešot ilgtermiņa jaudas produktu, vienlaikus ir jāturpina nodrošināt Krātuves cikliska darbība, lai arī turpmāk dabasgāzes tirgus dalībniekiem būtu pieejams iespējami lielākais Krātuves tehniskās jaudas apjoms. 8 līdz 10 TWh dabasgāzes regulāra pārglabāšana (t.i., atstāšana Krātuvē pirms iesūkņēšanas sezonas sākuma) nerada risku zaudēt Krātuves tehnisko jaudu ilgtermiņā, tostarp arī iespēju izņemt visus</p>	<p>2.pielikums Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2020.gada 1.oktobra lēmumam Nr.1/14</p> <p>Inčukalna pazemes gāzes krātuves jaudas produkti, to rezervēšanas un izmantošanas kārtība</p> <p>1. Grupētās jaudas produkts (produkta kods IPGK1YP)</p> <p>[..]</p> <p>1.9. Krājumu pārvietošana krātuvē: grupētās jaudas produkta un piecu gadu grupētās jaudas produkta ietvaros.</p> <p>[..]</p> <p>1.11. Krātuves cikla beigās krājumus uz nākamo krātuves</p>

<p>krātuves ciklu uz grupētās jaudas produktu iespējama, ja sistēmas lietotājam nākamajā krātuves ciklā ir grupētās jaudas produkts, maksājot krājumu pārvešanas maksu, kas ir noteikta konkrētā krātuves jaudas produkta izsoles nolikumā. Sistēmas operators pārvešanas maksu aprēķina, piemērojot lielāko no diviem rādītājiem: 1) divi EUR par pārnesamo krājumu atlikuma MWh; 2) 1,25 reiz <i>EEX Natural Gas Futures TTF Settlement price</i> nākamās ziemas/vasaras cenas starpība.</p>	<p><u>par norēķināšanos par jaudas produktu</u> (šobrīd atsauce uz 24.punktu, kas norēķināšanos noteic saskaņā ar tarifiem un prēmiju).</p> <p>4. 1.11.punkts paredz nosacījumus krājumu pārvešanai uz nākamo krātuves ciklu uz grupētās jaudas produktu. Savukārt 6.12.1. apakšpunktā noteikts, ka Piecu gadu grupētās jaudas produkta krātuves cikla noslēgumā (jaudas produkta darbības laikā un beigās) uz piecu gadu grupētās jaudas produktu iespējams pārnest no jebkura produkta. Nemot vērā ilgtermiņa jaudu produktu noteikšanu kā prioritāri izmantojamo, kā arī piecu gadu grupētās jaudas produktu un grupētās jaudas produkta apjoma proporciju, sistēmas lietotāji var izvēlēties nerezervēt grupētās jaudas produktu nākamajam krātuves ciklam, ja tie izolē iegūst tiesības uz piecu gadu grupētās jaudas produktu. Šādā situācijā nav saskatāms saprātīgs un samērīgs tiesiskais pamatojums nekoncekventam regulējumam attiecībā uz krājumu pārvešanu no grupētās jaudas produkta.</p> <p>Pirmkārt, ja 1.11.punkts paredz iespēju pārnest krājumus no grupētās jaudas produkta uz nākamajam krātuves ciklam rezervēto grupētās jaudas produktu, tad nav nekāda tiesiskā vai tehniskā pamatojuma neparedzēt krājumu atlikuma pārvešanu no grupētās jaudas produkta uz rezervēto piecu gadu grupētās jaudas produktu. Otrkārt, Grozījumu projekta 1.10.punktā iekļautā IPGK lietošanas noteikumu 28.¹ punkta redakcija paredz krājumu nodošanu sistēmas lietotājam tikai tad, ja sistēmas lietotājam nav rezervētas jaudas nākamajam krātuves ciklam, no kā prezumējams, ka krājumu atlikumu pārvešana nākamajam ciklam starp jaudu produktiem sistēmas operatoram ir jānodrošina un 28.¹punktā paredzētais mehānisms ir piemērojams</p>	<p>krājumus izņemšanas sezonas laikā, ja tiek nodrošināta Krātuves regulāra uzpildīšana iesūkšanās sezonas laikā. Lai līdzsvarotu nepieciešamību nodrošināt Krātuves ciklisku darbību ar dabasgāzes tirgus dalībnieku vēlmi veidot un glabāt ilgtermiņa dabasgāzes rezerves, Grozījumu projekts paredz ieviest krājumu pārvešanas maksu.</p>	<p>ciklu uz grupētās jaudas produktu var pārnest no jebkura produkta, maksājot krājumu pārvešanas maksu, kas ir noteikta konkrētā grupētās jaudas produkta izsoles nolikumā. Sistēmas operators krājumu pārvešanas maksu aprēķina, piemērojot lielāko no diviem rādītājiem izsoles izsludināšanas brīdī:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) divi EUR par pārnesamo krājumu atlikuma MWh; 2) 1,25 reiz <i>EEX Natural Gas Futures TTF Settlement price</i> nākamās ziemas/vasaras cenas starpība par pārnesamo krājumu atlikuma MWh.
--	--	--	--

	<p>tikai kā galējais līdzeklis, ja lietotājam jaudu nākamajam ciklam nav. Arī 6.12.1.punkta redakcija paredz krājumu pārvešanu nākamajam krātuves ciklam uz piecu gadu grupētās jaudas produktu “<i>no jebkura produkta</i>”. Ievērojot minēto, kā arī atzinuma [8.2] punktā minētos argumentus <u>lūdzam papildināt 1.11.punktu, paredzot nosacījumus krājumu atlikuma pārvešanai uz nākamo krātuves ciklu no grupētās jaudas produkta uz piecu gadu grupētās jaudas produktu.</u></p> <p>5. 1.11.punkts paredz, ka krājumi, kas glabājas grupētās jaudas produktā var tikt pārnesti uz nākamo krātuves ciklu par maksu, ja sistēmas lietotājs ir rezervējis nākamajam krātuves ciklam grupētās jaudas produktu. Sistēmas operators pārvešanas maksu aprēķina, piemērojot lielāko no diviem rādītājiem: 1) divi EUR par pārnesamo krājumu atlikuma MWh; 2) 1,25 reiz EEX Natural Gas Futures TTF Settlement price nākamās ziemas/vasaras cenas starpība.</p> <p>AS “Latvijas Gāze” uzskata, ka ir <u>nesamērīgi ieviest maksu par krājumu pārvešanu uz nākamo krātuves ciklu 1.11.punktā noteiktajā apmērā, ja ir rezervēts jaudas produkts nākamajam krātuves ciklam.</u> Pie šāda regulējuma sistēmas lietotājs samaksā dubultā apmērā- gan par jaudu iegādi izsoles kārtā, gan maksu par krājumu pārvešanu. Ievērojot minēto, ņemot vērā IPGK dabīgo monopolstāvokli, <u>lai nodrošinātu taisnīgu un konkurences regulējumam atbilstošu maksu par krājumu atlikuma pārvešanu uzglabāšanai nākamajā krātuves ciklā, lūdzam pārskatīt krājumu pārvešanas nosacījumus, paredzot pamatotus, ar sniegtā uzglabāšanas pakalpojuma</u></p>		
--	---	--	--

		<u>izmaksām saskaņotus un samērīgus krājumu pārvešanas nosacījumus un maksu</u>		
18.	<p>2.pielikums Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2020.gada 1.oktobra lēmumam Nr.1/14</p> <p>Inčukalna pazemes gāzes krātuves jaudas produkti, to rezervēšanas un izmantošanas kārtība</p> <p>1. Grupētās jaudas produkts (produkta kods IPGK1YP)</p> <p>[..]</p> <p>1.11. Krājumu pārvešana uz nākamo krātuves ciklu uz grupētās jaudas produktu iespējama, ja sistēmas lietotājam nākamajā krātuves ciklā ir grupētās jaudas produkts, maksājot krājumu pārvešanas maksu, kas ir noteikta</p>	<p>UAB "INTERSTIC"</p> <p>6. Grouped capacity product (product code IUGS1YP):</p> <p>6.1. Please supplement the regulation of the Grouped Capacity Product with a new paragraph on the starting price of the auction or the criteria for setting it and coordination with the Regulator.</p> <p>6.2. Please clarify point 1.10 regarding the settlement of the capacity product (currently reference is made to paragraph 24, which determines the settlement in accordance with tariffs and premiums).</p> <p>6.3. Point 1.11 provides for the possibility of transferring stocks from the bundled capacity product to the bundled capacity product reserved for the next storage cycle, then there is no legal or technical justification not to provide for the transfer of the stock balance from the bundled capacity product to the reserved fiveyear bundled capacity product. Secondly, paragraph 1.10 of the draft amendment contains paragraph 28 of the IUGS Terms of Use. The wording of paragraph 1 provides for the transfer of stocks to the system user only if the system user does not have reserved capacity for the next storage cycle, from which it is presumed that the transfer of stock balances for the next cycle between capacity products must be ensured by the system operator and paragraph 28. The mechanism provided for in paragraph 1 shall only be applicable as a last resort if the user does not have the capacity for the next cycle. The wording of point 6.12.1 also provides for the transfer of stocks for the next storage cycle to a five-year bundled capacity product "from</p>	<p>Ņemts vērā un sniegts skaidrojums</p> <p>1. Saskaņā ar Enerģētikas likuma pārejas noteikumu 99.punktu dabasgāzes uzglabāšanas pakalpojumi Krātuvē vairs netiks sniegti par Regulatora noteiktajiem tarifiem vai par tarifiem, ko noteicis pakalpojumu sniedzējs saskaņā ar Regulatora noteikto tarifu aprēķināšanas metodiku, ja ir saņemta Regulatora atļauja, tikai <u>no 2026.gada 1.maija</u>. Grozījumu projektā ietvertais tiesiskais regulējums ir paredzēts pārejas periodam. Regulators plāno atkārtoti pārskatīt Noteikumus 2025.gada vidū.</p> <p>2. Grozījumu projektā ietvertais tiesiskais regulējums ir paredzēts pārejas periodam. Regulators plāno atkārtoti pārskatīt Noteikumus 2025.gada vidū.</p> <p>3. Precizēta Grozījumu projektā ietvertā Noteikumu 2.pielikuma 1.11.apakšpunkta redakcija.</p> <p>4. Ieviešot ilgtermiņa jaudas produktu, vienlaikus ir jāturpina nodrošināt Krātuves cikliska darbība, lai arī turpmāk dabasgāzes tirgus dalībniekiem būtu pieejams iespējami lielākais Krātuves tehniskās jaudas apjoms. 8 līdz 10 TWh dabasgāzes regulāra pārvešana (t.i., atstāšana Krātuvē pirms iesūkņēšanas sezonas sākuma) nerada risku zaudēt Krātuves tehnisko jaudu ilgtermiņā, tostarp arī iespēju izņemt visus krājumus izņemšanas sezonas laikā, ja tiek nodrošināta Krātuves regulāra uzpildīšana iesūkņēšanas sezonas laikā. Lai līdzsvarotu</p>	<p>2.pielikums Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2020.gada 1.oktobra lēmumam Nr.1/14</p> <p>Inčukalna pazemes gāzes krātuves jaudas produkti, to rezervēšanas un izmantošanas kārtība</p> <p>1. Grupētās jaudas produkts (produkta kods IPGK1YP)</p> <p>[..]</p> <p>1.11. Krātuves cikla beigās krājumus uz nākamo krātuves ciklu uz grupētās jaudas produktu var pārnest no jebkura produkta, maksājot krājumu pārvešanas maksu, kas ir noteikta konkrētā grupētās jaudas produkta izsoles nolikumā. Sistēmas</p>

	<p>konkrētā krātuves jaudas produkta izsoles nolikumā. Sistēmas operators pārvešanas maksu aprēķina, piemērojot lielāko no diviem rādītājiem: 1) divi EUR par pārnesamo krājumu atlikuma MWh; 2) 1,25 reiz <i>EEX Natural Gas Futures TTF Settlement price</i> nākamās ziemas/vasaras cenas starpība.</p>	<p>any product". In the light of the above, please supplement point 1.11 by setting out the conditions for transferring the stock balance to the next storage cycle from the bundled capacity product to the five-year bundled capacity product.</p> <p>6.4. Paragraph 1.11 provides that stocks stored in a bundled capacity product may be transferred to the next storage cycle for a fee if the system user has reserved the bundled capacity product for the next storage cycle. The system operator shall calculate the carry-over charge by applying the higher of two indicators: (1) two euro per MWh of the stock balance to be carried forward; 2) 1.25 times the EEX Natural Gas Futures TTF Settlement price next winter/summer price difference.</p> <p>We consider that it is disproportionate to introduce a charge for the transfer of stocks to the next storage cycle in the amount specified in 1.11.pun, if a capacity product is reserved for the next storage cycle. Under such regulation, the user pays double the amount of the system, both for the purchase of capacity by auction and for the transfer of stocks. In view of the above, in view of the IUGS's natural monopoly position, in order to ensure a fair and competitive transfer fee for carry-over of stock balances for storage in the next storage cycle, please review the conditions for carry-over of stocks by providing reasonable conditions and charges for the carry-over of stocks that are consistent with the cost of the storage service provided.</p>	<p>nepieciešamību nodrošināt Krātuves ciklisku darbību ar dabasgāzes tirgus dalībnieku vēlmi veidot un glabāt ilgtermiņa dabasgāzes rezerves, Grozījumu projekts paredz ieviest krājumu pārvešanas maksu.</p>	<p>operators krājumu pārvešanas maksu aprēķina, piemērojot lielāko no diviem rādītājiem izsoles izsludināšanas brīdī:</p> <p>1) divi EUR par pārnesamo krājumu atlikuma MWh;</p> <p>2) 1,25 reiz <i>EEX Natural Gas Futures TTF Settlement price</i> nākamās ziemas/vasaras cenas starpība par pārnesamo krājumu atlikuma MWh.</p>
19.	2.pielikums Sabiedrisko pakalpojumu	<p style="text-align: center;">AS "Latvijas Gāze"</p> <p>[8] Grozījumu projekta 1.17.punkts paredz izteikt jaunā redakcijā IPGK lietošanas noteikumu 2.pielikumu. Izvērtējot piedāvātās redakcijas,</p>	<p style="text-align: center;">Ņemts vērā un sniegts skaidrojums</p> <p>Saskaņā ar Enerģētikas likuma pārejas noteikumu 99.punktu dabasgāzes uzglabāšanas pakalpojumi Krātuvē vairs netiks sniegti par Regulatora</p>	2.pielikums Sabiedrisko pakalpojumu

	<p>regulēšanas komisijas 2020.gada 1.oktobra lēmumam Nr.1/14</p> <p>Inčukalna pazemes gāzes krātuves jaudas produkti, to rezervēšanas un izmantošanas kārtība</p> <p>[..]</p> <p>3. Atslēdzamās jaudas produkts (produkta kods IPGKAP)</p> <p>[..]</p> <p>3.10. Norēķināšanās par jaudas produktu: saskaņā ar šo noteikumu 24.punktu.</p>	<p>lūdzam sniegt skaidrojumu vai veikt attiecīgus grozījumus, kas nodrošina regulējuma atbilstību augstāka juridiskā spēka normatīvajiem aktiem un viennozīmīgu un skaidru interpretāciju.</p> <p>[..]</p> <p>[8.4] Atslēdzamās jaudas produkts (produkta kods IPGKAP)</p> <p>1. Grozījumu projekta izstrādes nepieciešamības pamatojumā noteikts, ka nosakot krātuves jaudas produkta izsoles sākuma cenu sistēmas operators ņem vērā uzskaitītos faktorus un saskaņos ar regulatoru krātuves jaudas izsoles nolikumu. Ievērojot minēto, kā arī atzinuma [8.1] punktā iekļautos argumentus, <u>lūdzam papildināt Atslēdzamās jaudas produkta regulējumu ar jaunu punktu par izsoles sākuma cenu vai tās noteikšanas kritērijiem un saskaņošanu ar Regulatoru.</u></p> <p>2. Ņemot vērā atzinuma [8.1] punktā minētos argumentus, <u>lūdzam precizēt 3.10.punktu attiecībā par norēķināšanos par jaudas produktu</u> (šobrīd atsauce uz 24.punktu, kas norēķināšanos noteic saskaņā ar tarifiem un prēmiju).</p>	<p>noteiktajiem tarifiem vai par tarifiem, ko noteicis pakalpojumu sniedzējs saskaņā ar Regulatora noteikto tarifu aprēķināšanas metodiku, ja ir saņemta Regulatora atļauja, <u>no 2026.gada 1.maija</u>. No 2026.gada 1.janvāra ir paredzēts noteikt, ka maksu par dabasgāzes uzglabāšanas sistēmas pakalpojumu nosaka izsoles ietvaros saskaņā ar sistēmas operatora izstrādātu un tīmekļvietnē publicētu Krātuves tirgus daļas jaudas izsoles nolikumu. Konsultāciju dokumenta II.nodaļas “Normatīvā akta projekta izstrādes nepieciešamība” 1.apakšnodaļā “Pamatojums” minēts, ka Grozījumu projektā ietvertais tiesiskais regulējums ir paredzēts pārejas periodam. Regulators plāno atkārtoti pārskatīt Noteikumus 2025.gada vidū.</p>	<p>regulēšanas komisijas 2020.gada 1.oktobra lēmumam Nr.1/14</p> <p>Inčukalna pazemes gāzes krātuves jaudas produkti, to rezervēšanas un izmantošanas kārtība</p> <p>[..]</p> <p>3. Atslēdzamās jaudas produkts (produkta kods IPGKAP)</p> <p>[..]</p> <p>3.10. Norēķināšanās par jaudas produktu: saskaņā ar šo noteikumu 24.punktu.</p>
20.	<p>2.pielikums Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2020.gada 1.oktobra lēmumam Nr.1/14</p> <p>Inčukalna pazemes gāzes krātuves</p>	<p>AS “Latvijas Gāze”</p> <p>[8] Grozījumu projekta 1.17.punkts paredz izteikt jaunā redakcijā IPGK lietošanas noteikumu 2.pielikumu. Izvērtējot piedāvātās redakcijas, lūdzam sniegt skaidrojumu vai veikt attiecīgus grozījumus, kas nodrošina regulējuma atbilstību augstāka juridiskā spēka normatīvajiem aktiem un viennozīmīgu un skaidru interpretāciju.</p> <p>[..]</p>	<p>Ņemts vērā un sniegts skaidrojums</p> <p>Saskaņā ar Enerģētikas likuma pārejas noteikumu 99.punktu dabasgāzes uzglabāšanas pakalpojumi Krātuvē vairs netiks sniegti par Regulatora noteiktajiem tarifiem vai par tarifiem, ko noteicis pakalpojumu sniedzējs saskaņā ar Regulatora noteikto tarifu aprēķināšanas metodiku, ja ir saņemta Regulatora atļauja, <u>no 2026.gada 1.maija</u>. No 2026.gada 1.janvāra ir paredzēts noteikt, ka maksu par dabasgāzes uzglabāšanas</p>	<p>2.pielikums Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2020.gada 1.oktobra lēmumam Nr.1/14</p> <p>Inčukalna pazemes gāzes krātuves</p>

<p>jaudas produkti, to rezervēšanas un izmantošanas kārtība</p> <p>[..]</p> <p>5.9. Norēķināšanās par jaudas produktu: saskaņā ar šo noteikumu 25.punktu. Ja rezervēšanai pieejamais jaudas apjoms saskaņā ar šā pielikuma 5.3.apakšpunktu vienlaicīgi ir pieejams gan iesūkņēšanas, gan izņemšanas virzienā, maksa par virtuālās pretplūsmas jaudas produktu netiek piemērota.</p>	<p>[8.5] Virtuālās pretplūsmas produkts</p> <p>Ņemot vērā atzinuma [8.1] punktā minētos argumentus, lūdzam precizēt 5.9.punktu attiecībā par <u>norēķināšanos par jaudas produktu</u> (šobrīd atsauce uz 25.punktu, kas norēķināšanos noteic saskaņā ar tarifiem).</p>	<p>sistēmas pakalpojumu nosaka izsoles ietvaros saskaņā ar sistēmas operatora izstrādātu un tūmekļvietnē publicētu Krātuves tirgus daļas jaudas izsoles nolikumu. Konsultāciju dokumenta II.nodaļas “Normatīvā akta projekta izstrādes nepieciešamība” 1.apakšnodaļā “Pamatojums” minēts, ka Grozījumu projektā ietvertais tiesiskais regulējums ir paredzēts pārejas periodam. Regulators plāno atkārtoti pārskatīt Noteikumus 2025.gada vidū.</p>	<p>jaudas produkti, to rezervēšanas un izmantošanas kārtība</p> <p>[..]</p> <p>5.9. Norēķināšanās par jaudas produktu: saskaņā ar šo noteikumu 25.punktu. Ja rezervēšanai pieejamais jaudas apjoms saskaņā ar šā pielikuma 5.3.apakšpunktu vienlaicīgi ir pieejams gan iesūkņēšanas, gan izņemšanas virzienā, maksa par virtuālās pretplūsmas jaudas produktu netiek piemērota.</p>
<p>21.</p> <p>2.pielikums Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2020.gada 1.oktobra lēmumam Nr.1/14</p>	<p>AS “Latvenergo”</p> <p>1) Par 5 gadu jaudas produkta (turpmāk 5GJP) izsoles sākuma cenas noteikšanu - ievērojot to, ka Inčukalna pazemes gāzes krātuve (IPGK) ir unikāla un reģionālās gāzes apgādes drošībai īpaši svarīga infrastruktūra, izsoles sākuma cenai jābalstās tikai uz krātuves operatora ilgtermiņa izmaksu prognozi, kas ir saskaņota ar Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisiju. Krātuves operatora veikts dabasgāzes</p>	<p>Ņemts vērā</p> <p>Precizēta Grozījumu projektā piedāvātā Noteikumu 2.pielikuma 6.4.apakšpunkta redakcija.</p>	<p>2.pielikums Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2020.gada 1.oktobra lēmumam Nr.1/14</p>

	<p>Inčukalna pazemes gāzes krātuves jaudas produkti, to rezervēšanas un izmantošanas kārtība</p> <p>[..]</p> <p>6.4. Jaudas produkta izsoles sākuma cena: nosaka sistēmas operators, balstoties uz šādiem apsvērumiem:</p> <p>6.4.1. krātuves ilgtermiņa ekspluatācijas izmaksu novērtējums;</p> <p>6.4.2. dabasgāzes tirgus pieprasījuma novērtējums;</p> <p>6.4.3. iepriekšējo krātuves jaudas izsoļu pieredze.</p>	<p>tirgus pieprasījuma novērtējums un iepriekšējo krātuves jaudas izsoļu pieredze nevar būt iekļauts kā objektīvs rādītājs izsoles sākuma cenas noteikšanai. Pieprasījumu pēc šāda produkta noteiks paši krātuves lietotāji, piedaloties izsolē un nosakot prēmiju virs sākuma cenas. Krātuves operatora kompetencē būtu jāatstāj tikai krātuves izmaksu novērtējums, pēc kā būtu jānosaka izsoles sākuma cena. Šis komentārs attiecināms arī uz 2.pielikuma 6.4.1., 6.4.2., un 6.4.3. punktu. Vienlaicīgi aicinām, nosakot IPGK izsoles sākuma cenu, ievērot starpību starp krātuves operatora iepriekšējo periodu atļautajiem un faktiskajiem ieņēmumiem.</p>		<p>Inčukalna pazemes gāzes krātuves jaudas produkti, to rezervēšanas un izmantošanas kārtība</p> <p>[..]</p> <p>6.4. Jaudas produkta izsoles sākuma cenu nosaka sistēmas operators, balstoties uz krātuves ilgtermiņa ekspluatācijas izmaksu novērtējumu.</p>
22.	<p>2.pielikums Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2020.gada 1.oktobra lēmumam Nr.1/14</p>	<p>UAB "IGNITIS"</p> <p>Consultation document provides information that according to draft law "Amendments to the Energy Law" (Reg.No.637/Lp14) has been submitted to the Parliament of the Republic of Latvia for consideration, according to which it is envisaged that from 1 May 2026 natural gas storage services in the</p>	<p>Daļēji ņemts vērā</p> <p>Precizēta Grozījumu projektā piedāvātā Noteikumu 2.pielikuma 6.4.apakšpunkta redakcija.</p> <p>Daļā paustais viedoklis neattiecas uz publicēto konsultāciju dokumentu.</p>	<p>2.pielikums Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2020.gada 1.oktobra lēmumam Nr.1/14</p>

<p>Inčukalna pazemes gāzes krātuves jaudas produkti, to rezervēšanas un izmantošanas kārtība</p> <p>[..]</p> <p>6.4. Jaudas produkta izsoles sākuma cena: nosaka sistēmas operators, balstoties uz šādiem apsvērumiem:</p> <p>6.4.1. krātuves ilgtermiņa ekspluatācijas izmaksu novērtējums;</p> <p>6.4.2. dabasgāzes tirgus pieprasījuma novērtējums;</p> <p>6.4.3. iepriekšējo krātuves jaudas izsoļu pieredze.</p>	<p>Storage Facility will no longer be provided at tariffs set by the Regulator or at tariffs set by the service provider according to the tariff calculation methodology set by the Regulator, if the Regulator's permission has been obtained.</p> <p>Ignitis expresses concern regarding this provision that from 1 May 2026, natural gas storage services in the Storage Facility will no longer be provided at tariffs set by the Regulator or at tariffs set by the service provider according to the tariff calculation methodology set by the Regulator, if the Regulator's permission has been obtained. This proposed change introduces significant uncertainty for all storage users. The absence of a regulated tariff framework could lead to unpredictable pricing, which would complicate financial planning and risk management for businesses relying on natural gas storage services. Moreover, the reliance on service provider-set tariffs, even with Regulator permission, does not guarantee transparency. Users would be left in a position where they lack clear, consistent, and predictable cost structures. In Ignitis opinion, this amendment would not only create an environment of uncertainty but would also likely diminish transparency in tariff setting for natural gas storage services. For now, regarding information in the Consultation document, it looks like there is a lack of assurance as to how it will be ensured that the interests of all storage users will be adequately safeguarded. Please comment on how tariffs will be calculated in case of noncompliance with rates set by the Regulator and how it would be ensured transparency and legitimate expectations of storage users.</p>		<p>Inčukalna pazemes gāzes krātuves jaudas produkti, to rezervēšanas un izmantošanas kārtība</p> <p>[..]</p> <p>6.4. Jaudas produkta izsoles sākuma cenu nosaka sistēmas operators, balstoties uz krātuves ilgtermiņa ekspluatācijas izmaksu novērtējumu.</p>
--	--	--	--

<p>23.</p> <p>2.pielikums Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2020.gada 1.oktobra lēmumam Nr.1/14</p> <p>Inčukalna pazemes gāzes krātuves jaudas produkti, to rezervēšanas un izmantošanas kārtība</p> <p>1.11. Krājumu pārvešana uz nākamo krātuves ciklu uz grupētās jaudas produktu iespējama, ja sistēmas lietotājam nākamajā krātuves ciklā ir grupētās jaudas produkts, maksājot krājumu pārvešanas maksu, kas ir noteikta konkrētā krātuves jaudas produkta izsoles nolikumā. Sistēmas operators pārvešanas maksu aprēķina, piemērojot lielāko no diviem</p>	<p style="text-align: center;">AS “Latvijas Gāze”</p> <p>[8] Grozījumu projekta 1.17.punkts paredz izteikt jaunā redakcijā IPGK lietošanas noteikumu 2.pielikumu. Izvērtējot piedāvātās redakcijas, lūdzam sniegt skaidrojumu vai veikt attiecīgus grozījumus, kas nodrošina regulējuma atbilstību augstāka juridiskā spēka normatīvajiem aktiem un viennozīmīgu un skaidru interpretāciju.</p> <p>[..]</p> <p>[8.6] Piecu grupētās jaudas produkts (produkta kods IPGK5YP):</p> <p>1. 6.4.punktā iekļauti Jaudas produkta izsoles sākuma cenas noteikšanas kritēriji. Nedz minētā norma, nedz Grozījumu projekta izstrādes nepieciešamības pamatojums nepaskaidro, kādā veidā šie kritēriji tiek vērtēti, kāda ir to ietekme uz izsoles sākuma cenu, kā arī nenosaka Regulatora lomu sākuma cenas noteikšanā. Ievērojot minēto, lai nodrošinātu caurskatāmas un pamatotas izsoles sākuma cenas noteikšanu, kā arī ņemot vērā [8.1] punktā iekļautos argumentus, <u>lūdzam papildināt 6.4.punktu vai Grozījumu projekta izstrādes nepieciešamības pamatojumu ar informāciju par izsoles sākuma cenas kritēriju vērtēšanu, ietekmi un saskaņošanu ar Regulatoru.</u></p> <p>2. Šī atzinuma [2] punktā esam lūguši skaidrot Grozījumu projektā iekļautā jēdziena “<i>krātuves tehniskā jauda</i>” tvērumu. <u>Iebilstam, ja ņemot vērā Grozījumu projektā iekļautās terminoloģijas interpretāciju ar Grozījumu projektu tiktu pielauts, ka piecu gadu grupētās jaudas produkta, solidaritātes daļas (4 TWh) un LR drošuma rezervju (1,8-2,2 TWh) summa ir lielāka nekā 80%</u></p>	<p style="text-align: center;">Daļēji ņemts vērā un sniegts skaidrojums</p> <p>1. Nosakot Krātuves jaudas produkta izsoles sākuma cenu un citus Krātuves jaudas produkta izmantošanas nosacījumus, sistēmas operators ņem vērā Krātuves ekspluatācijas izmaksas, vienlaikus sabalansējot sistēmas operatora pienākumu nodrošināt Krātuves drošu un ilgtspējīgu darbību ar riskiem, ko uzņemas dabasgāzes tirgotājs izsoles brīdī. Izsoles sākumcenu, ja tāda piemērojama, un krājumu pārvešanas maksu, ievērojot produktu nosacījumus, publicē, izsludinot attiecīgā jaudas produkta kārtējo izsoli. Vienlaikus saskaņā ar Enerģētikas likuma pārejas noteikumu 98.punktu, piemērojot Enerģētikas likuma 44.panta astotās daļas 2.punktu, līdz 2025.gada 31.decembrim Krātuves tirgus daļas jaudas apjomu rezervē saskaņā ar Enerģētikas likuma 15.panta septītajā daļā minētajiem dabasgāzes krātuves lietošanas noteikumiem un piemēro maksu par dabasgāzes uzglabāšanas sistēmas pakalpojumu, kuras galīgais apmērs noteikts izsolē saskaņā ar vienotā dabasgāzes pārvades un uzglabāšanas sistēmas operatora izstrādātu un Regulatora saskaņotu Krātuves tirgus daļas jaudas izsoles nolikumu. Attiecīgi izsoles sākuma cenu ir paredzēts noteikt izsoles nolikumā, kas sistēmas operatoram ir jāaskaņo ar Regulatoru. Savukārt likuma “Par sabiedrisko pakalpojumu regulatoriem” 1.pants noteic, ka sabiedrisko pakalpojumu cenas atbilst ekonomiski pamatotām izmaksām. Precizēta Grozījumu projektā piedāvātā Noteikumu 2.pielikuma 6.4.apakšpunkta redakcija.</p>	<p>2.pielikums Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2020.gada 1.oktobra lēmumam Nr.1/14</p> <p>Inčukalna pazemes gāzes krātuves jaudas produkti, to rezervēšanas un izmantošanas kārtība</p> <p>1.11. Krātuves cikla beigās krājumu uz nākamo krātuves ciklu uz grupētās jaudas produktu var pārņemt no jebkura produkta, maksājot krājumu pārvešanas maksu, kas ir noteikta konkrētā grupētās jaudas produkta izsoles nolikumā. Sistēmas operators krājumu pārvešanas maksu aprēķina, piemērojot lielāko no diviem rādītājiem izsoles izsludināšanas brīdī:</p>
--	--	--	--

<p>rādītājiem: 1) divi EUR par pārnesamo krājumu atlikuma MWh; 2) 1,25 reiz <i>EEX Natural Gas Futures TTF Settlement price</i> nākamās ziemas/vasaras cenas starpība.</p> <p>[..]</p> <p>6.4. Jaudas produkta izsoles sākuma cena: nosaka sistēmas operators, balstoties uz šādiem apsvērumiem:</p> <p>6.4.1. krātuves ilgtermiņa ekspluatācijas izmaksu novērtējums;</p> <p>6.4.2. dabasgāzes tirgus pieprasījuma novērtējums;</p> <p>6.4.3. iepriekšējo krātuves jaudas izsoļu pieredze.</p> <p>[..]</p> <p>6.10. Krājumu pārvietošana krātuvē: grupētās jaudas produkta, divu gadu</p>	<p>no aktīvās dabasgāzes daudzuma krātuvē (kas šobrīd ir ap 25 TWh). Savukārt gadījumā, ja termins “<i>krātuves tehniskā jauda</i>” interpretējams atbilstoši tam, kā esam norādījuši šī atzinuma [2] punktā (LR drošuma rezerves + solidaritātes daļa + IPGK tirgus daļas jaudas), tad konceptuālu pretenziju pret vismaz 20% no IPGK kopējās aktīvās gāzes daudzuma (kas veidotu apmēram 5 TWh) novirzīšanu Grupētās jaudas produktam (IPGK1YP) nav.</p> <p>3. Atbilstoši juridiskās tehnikas prasībām 6.10.punktā svītrojami vārdi “<i>divu gadu grupētās jaudas produkta</i>”, jo divu gadu grupētās jaudas produkta izmantošanu attiecībā uz 6.10.punktu paredz jau Grozījumu projekta 1.16.punktā iekļautais IPGK lietošanas noteikumu 82.¹⁶ punkts.</p> <p>4. Ņemot vērā atzinuma [8.1] punktā minētos argumentus, <u>lūdzam precizēt 6.11.punktu attiecībā par norēķināšanos par jaudas produktu</u> (šobrīd atsauce uz 24.punktu, kas norēķināšanos noteic saskaņā ar tarifiem un prēmiju).</p> <p>5. No 6.12.1. apakšpunktā iekļautā regulējuma kontekstā ar 6.12.2.apakšpunktu secināms, ka krājumus uz piecu gadu grupētās jaudas produktu <u>bez maksas</u> iespējams pārnest <u>no jebkura produkta</u> 50% apmērā no sistēmas lietotāja rīcībā esošā piecu gadu grupētās jaudas produkta nākamajam krātuves ciklam. No Grozījumu projekta izriet, ka sistēmas lietotājiem tiks piedāvāti vairāki piecu gadu produkti, tas nozīmē piecu gadu produkti tiks ievesti pakāpeniski slīdošā secībā. Lai neradītu normas interpretācijas iespējas un paredzētu skaidru, nepārprotamu regulējamu, kā arī ņemot vērā atzinuma [8.2] punktā iekļauto pamatojumu, <u>lūdzam papildināt un precizēt 6.1.2.1.punktu, skaidri</u></p>	<p>2. Atbilstoši Grozījumu projektā piedāvātajai Noteikumu 2.8.apakšpunkta redakcijai Krātuves tehniskā jauda aptver gan Krātuves daļu rezervēm (saskaņā ar Grozījumu projektā piedāvāto Noteikumu 2.7.apakšpunkta redakciju), gan Krātuves tirgus daļu (saskaņā ar Enerģētikas likuma 44.panta astotās daļas 2.punktu).</p> <p>3. Precizēts 6.10.apakšpunkts.</p> <p>4. Saskaņā ar Enerģētikas likuma pārejas noteikumu 99.punktu dabasgāzes uzglabāšanas pakalpojumi Krātuvē vairs netiks sniegti par Regulatora noteiktajiem tarifiem vai par tarifiem, ko noteicis pakalpojumu sniedzējs saskaņā ar Regulatora noteikto tarifu aprēķināšanas metodiku, ja ir saņemta Regulatora atļauja, <u>no 2026.gada 1.maija</u>. No 2026.gada 1.janvāra ir paredzēts noteikt, ka maksu par dabasgāzes uzglabāšanas sistēmas pakalpojumu nosaka izsoles ietvaros saskaņā ar sistēmas operatora izstrādātu un tīmekļvietnē publicētu Krātuves tirgus daļas jaudas izsoles nolikumu. Konsultāciju dokumenta II.nodaļas “Normatīvā akta projekta izstrādes nepieciešamība” 1.apakšnodaļā “Pamatojums” minēts, ka Grozījumu projektā ietvertais tiesiskais regulējums ir paredzēts pārejas periodam. Regulators plāno atkārtoti pārskatīt Noteikumus 2025.gada vidū.</p> <p>5. Precizēts 6.12.1.apakšpunkts. Vienlaikus Regulators paskaidro, ka tas, vai krājumi ir pārnesami, ir atkarīgs nevis no tā produkta apraksta, <u>no kura</u> krājumi tiek pārnesti, bet gan no tā produkta apraksta, <u>uz kuru</u> krājumi tiek pārnesti. 50% tiek aprēķināti no tā piecu gadu grupētās jaudas produkta jaudas, kas sistēmas</p>	<p>1) divi EUR par pārnesamo krājumu atlikuma MWh;</p> <p>2) 1,25 reiz <i>EEX Natural Gas Futures TTF Settlement price</i> nākamās ziemas/vasaras cenas starpība par pārnesamo krājumu atlikuma MWh.</p> <p>[..]</p> <p>6.4. Jaudas produkta izsoles sākuma cenu nosaka sistēmas operators, balstoties uz krātuves ilgtermiņa ekspluatācijas izmaksu novērtējumu.</p> <p>[..]</p> <p>6.10. Krājumu pārvietošana krātuvē: grupētās jaudas produkta un piecu gadu grupētās jaudas produkta ietvaros.</p> <p>6.11. Norēķināšanās par jaudas produktu: saskaņā ar šo</p>
--	--	--	--

<p>grupētās jaudas produkta un piecu gadu grupētās jaudas produkta ietvaros.</p> <p>6.11. Norēķināšanās par jaudas produktu: saskaņā ar šo noteikumu 24.punktu.</p> <p>6.12. Krājumu pārvešana:</p> <p>6.12.1. krātuves cikla noslēgumā (jaudas produkta darbības laikā un beigās) krājumus uz piecu gadu grupētās jaudas produktu iespējams pārnest no jebkura produkta 50% apmērā no sistēmas lietotāja rīcībā esošā piecu gadu grupētās jaudas produkta nākamajam krātuves ciklam. Sistēmas lietotājs par pārnesamo krājumu apjomu informē sistēmas operatoru ne vēlāk kā 5 dienas pirms krātuves cikla beigām;</p>	<p><u>nosakot krājumu pārvešanas iespēju no visiem jaudu produktiem, kas pieļauj krājumu pārvešanu, kā arī ņemot vērā 6.12.2.punktā paredzēto maksu krājumu pārvešanai virs 50%, skaidri nosakot, ka apjoms līdz 50% no nākamajam ciklam pieejamā piecu gadu grupētās jaudas produkta, tiek pārvests bez maksas (kā tas uzsvērts Grozījumu projekta izstrādes nepieciešamības pamatojumā):</u></p> <p>6.12.1. krātuves cikla noslēgumā (jaudas produkta darbības laikā un beigās) krājumus uz piecu gadu grupētās jaudas produktu iespējams pārnest no jebkura produkta, <u>kura noteikumi pieļauj krājumu pārvešanu, bez maksas 50% apmērā no sistēmas lietotāja rīcībā esošā kopējā piecu gadu grupētās jaudas produkta nākamajam krātuves ciklam.</u> Sistēmas lietotājs par pārnesamo krājumu apjomu informē sistēmas operatoru ne vēlāk kā 5 dienas pirms krātuves cikla beigām.</p> <p>Vēršam uzmanību, ka šobrīd paredzētais 6.12.1.punkta regulējums ir neskaidrs un tā gramatiskais formulējums var tikt interpretēts dažādi, piemēram, nav skaidrs, no kāda jaudas produkta apjoma tiek rēķināta 50% pārvešanas robeža. Atbilstoši juridiskās tehnikas prasībām normas autoram ir <u>pienākums nodrošināt normas skaidru un viennozīmīgi interpretējamu formulējumu, lai tās piemērotājs varētu skaidri un nepārprotami izprast normā paredzēto tiesību un pienākumu apmēru.</u></p> <p>6. Saskaņā ar 6.12.2.punkta pirmo teikumu “krājumu pārvešana uz piecu gadu grupētās jaudas produktu virs 50% no sistēmas lietotāja rīcībā esošā piecu gadu grupētās jaudas produkta nākamajam krātuves ciklam iespējama par krājumu</p>	<p>lietotājam ir rezervēta nākamajam Krātuves ciklam, uz ko norāda Grozījumu projektā ietvertā Noteikumu 2.pielikuma 6.12.1.apakšpunkta redakcija: “50% apmērā <u>no sistēmas lietotāja rīcībā esošā piecu gadu grupētās jaudas produkta nākamajam krātuves ciklam</u>”.</p> <p>6. Precizēts 6.12.2.apakšpunkts. Vienlaikus lūdzam skatīt skaidrojumu iepriekšējā punktā.</p> <p>7. Ieviešot ilgtermiņa jaudas produktu, vienlaikus ir jāturpina nodrošināt Krātuves cikliska darbība, lai arī turpmāk dabasgāzes tirgus dalībniekiem būtu pieejams iespējami lielākais Krātuves tehniskās jaudas apjoms. 8 līdz 10 TWh dabasgāzes regulāra pārglabāšana (t.i., atstāšana Krātuvē pirms iesūkņēšanas sezonas sākuma) nerada risku zaudēt Krātuves tehnisko jaudu ilgtermiņā, tostarp arī iespēju izņemt visus krājumus izņemšanas sezonas laikā, ja tiek nodrošināta Krātuves regulāra uzpildīšana iesūkņēšanas sezonas laikā. Lai līdzsvarotu nepieciešamību nodrošināt Krātuves ciklisku darbību ar dabasgāzes tirgus dalībnieku vēlmi veidot un glabāt ilgtermiņa dabasgāzes rezerves, Grozījumu projekts paredz ieviest krājumu pārvešanas maksu. Vienlaikus ir precizēta 6.12.2.apakšpunkta otrā teikuma redakcija. Savukārt informācija par <i>EEX Natural Gas Futures TTF Settlement price</i> četru nākamo ziemas/vasaras cenu starpību ir atrodamā šeit: https://www.eex.com/en/market-data/natural-gas/futures#%7B%22snippetpicker%22%3A%22292%22%7D</p> <p>8. Precizēts 1.11.apakšpunkts.</p>	<p>noteikumu 24.punktu.</p> <p>6.12. Krājumu pārvešana. Krātuves cikla beigās (jaudas produkta darbības laikā un beigās) krājumus uz piecu gadu grupētās jaudas produktu var pārnest no jebkura produkta:</p> <p>6.12.1. bez maksas 50% apmērā no sistēmas lietotāja rīcībā esošā piecu gadu grupētās jaudas produkta nākamajam krātuves ciklam. Sistēmas lietotājs par pārnesamo krājumu apjomu informē sistēmas operatoru ne vēlāk kā piecas dienas pirms krātuves cikla beigām;</p> <p>6.12.2. virs 50% no sistēmas lietotāja rīcībā esošā piecu gadu grupētās jaudas produkta nākamajam krātuves ciklam, maksājot krājumu</p>
--	--	---	---

<p>6.12.2. krājumu pārvešana uz piecu gadu grupētās jaudas produktu virs 50% no sistēmas lietotāja rīcībā esošā piecu gadu grupētās jaudas produkta nākamajam krātuves ciklam iespējama par krājumu pārvešanas maksu uz piecu gadu grupētās jaudas produktu, kas ir noteikta konkrētā krātuves jaudas produkta izsoles nolikumā. Sistēmas operators maksu par pārvešanu nosaka visam jaudas produkta izmantošanas laikam, piemērojot lielāko no diviem rādītājiem izsoles izsludināšanas brīdī:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) viens EUR par pārnesamo krājumu atlikuma MWh; 2) 0,75 reiz vidējā aritmētiskā <i>EEX</i> 	<p>pārvešanas maksu uz piecu gadu grupētās jaudas produktu, kas ir noteikta konkrētā krātuves jaudas produkta izsoles nolikumā". Vēršam uzmanību, ka šobrīd paredzētais 6.12.2.punkta pirmā teikuma regulējums ir neskaidrs un tā gramatiskais formulējums var tikt interpretēts dažādi, piemēram, nav skaidrs, no kāda jaudas produkta apjoma tiek rēķināta 50% pārvešanas robeža. Atbilstoši juridiskās tehnikas prasībām normas autoram ir <u>pienākums nodrošināt normas skaidru un viennozīmīgi interpretējamu formulējumu, lai tās piemērotājs varētu skaidri un nepārprotami izprast normā paredzēto tiesību un pienākumu apmēru, tādēļ lūdzam precizēt 6.12.2.punkta pirmo teikumu.</u></p> <p>Tā kā 6.12.1.punkts paredz, ka piecu gadu grupētās jaudas produkta krātuves cikla noslēgumā (jaudas produkta darbības laikā un beigās) uz piecu gadu grupētās jaudas produktu krājumus apjomā līdz 50% ir iespējams <u>pārnest no jebkura produkta</u>, nav saskatāms saprātīgs un samērīgs tiesiskais pamatojums nekoncekventam regulējumam attiecībā uz krājumu pārvešanu <u>no jebkura jaudas produkta arī 6.12.2.punktā minētajā apmērā</u>. Turklāt Grozījumu projekta 1.10.punktā iekļautā IPGK lietošanas noteikumu 28.¹ punkta redakcija paredz krājumu nodošanu sistēmas lietotājam tikai tad, ja sistēmas lietotājam nav rezervētas jaudas nākamajam krātuves ciklam, no kā prezumējams, ka krājumu atlikumu pārvešana nākamajam ciklam starp jaudu produktiem sistēmas operatoram ir jānodrošina un 28.¹punktā paredzētais mehānisms ir piemērojams tikai kā galējais līdzeklis, ja lietotājam jaudu nākamajam ciklam nav. Ievērojot minēto, 6.12.1.punktu un iebildumus par to, kā arī atzinuma [8.2] punktā iekļautos argumentus, <u>lūdzam precizēt</u></p>		<p>pārvešanas maksu, kas ir noteikta konkrētā piecu gadu grupētās jaudas produkta izsoles nolikumā. Sistēmas operators krājumu pārvešanas maksu aprēķina visam piecu gadu grupētās jaudas produkta izmantošanas laikam, piemērojot lielāko no diviem rādītājiem izsoles izsludināšanas brīdī:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) viens EUR par pārnesamo krājumu atlikuma MWh; 2) 0,75 reiz vidējā aritmētiskā <i>EEX Natural Gas Futures TTF Settlement price</i> četru nākamo ziemas/vasaras cenu starpība par pārnesamo krājumu atlikuma MWh.
---	--	--	--

<p><i>Natural Gas Futures TTF</i> četru nākamo ziemas/vasaras cenu starpība par pārnesamo krājumu atlikuma MWh.</p>	<p><u>6.12.2.punktu, paredzot krājumu pārvešanu atbilstoši šim punktam uz piecu gadu grupētās jaudas produktu arī no grupētās jaudas produkta.</u></p> <p>7. 6.12.2.punkta otrais teikums paredz, ka sistēmas operators maksu par krājumu pārvešanu virs 50% nosaka visam jaudas produkta izmantošanas laikam, piemērojot lielāko no diviem rādītājiem izsoles izsludināšanas brīdī: 1) viens EUR par pārnesamo krājumu atlikuma MWh; 2) 0,75 reiz vidējā aritmētiskā <i>EEX Natural Gas Futures TTF</i> četru nākamo ziemas/vasaras cenu starpība par pārnesamo krājumu atlikuma MWh.</p> <p>AS "Latvijas Gāze" uzskata ka pārvešanas maksas pielīdzināšana nākamo četru ziemas/vasaras cenu starpībai <u>ir nesamērīga un līdzvērtīga maksai par jaudas produktu</u>, kas varētu tikt sasniegta izsoles rezultātā. Sistēmas lietotāji savu maksas solījumu par jaudas produktu rīkotāja izsolē nosaka balstoties uz nākamo ziemas/vasaras cenu starpību. Paredzot pārvešanas maksu piedāvātajā apjomā, sistēmas lietotājam tiek uzlikts pienākums samaksāt gan maksu par iegūto jaudu izsoles kārtā, gan krājumu pārvešanas maksu līdzvērtīgā apmērā. Ievērojot minēto, ņemot vērā IPGK dabīgo monopolstāvokli, <u>lai nodrošinātu taisnīgu un konkurences regulējumam atbilstošu maksu par krājumu atlikuma pārvešanu uzglabāšanai nākamajā krātuves ciklā, lūdzam pārskatīt krājumu pārvešanas nosacījumus, paredzot pamatotus, ar sniegtā uzglabāšanas pakalpojuma izmaksām saskaņotus un samērīgus krājumu pārvešanas nosacījumus un maksu.</u></p> <p>Tāpat lūdzam atkārtoti izvērtēt, vai ir iespējams izpildīt 6.12.2.punktā paredzēto</p>		
---	--	--	--

	<p>pārvešanas maksas noteikšanas avotu, kas paredz izmantot EEX Natural Gas Futures TTF četru nākamo ziemas/vasaras cenu starpību. Pēc AS “Latvijas Gāze” pieejamās informācijas ne vienmēr tirgojas vai ir pieejamas sezonālas kotācijas uz trešo un ceturto gadu. Tāpēc būtu <u>nepamatoti piemērot tik garus sezonālus indeksus, jo krājumi tiek pārnesti tikai uz nākamo ciklu un attiecīgi pārvešanas maksas varētu tikt noteikta katram gadam atsevišķi</u> izmantojot tikai viena gada nākamo ziemas/vasaras cenu starpību.</p> <p>8. Ņemot vērā atzinuma [8.2] punktā iekļautos argumentus, <u>lūdzam paredzēt piecu gadu grupētās jaudas produkta krājumu atlikuma pārvešanu nākamajā krātuves ciklā arī uz nākamajam krātuves ciklam rezervēto grupētās jaudas produktu.</u> Atkārtoti uzsveram, ka gadījumā, ja Grozījumu projekts paredz krājumu pārvešanu no grupētās jaudas produkta uz grupētās jaudas produktu, kā arī atslēdzamās jaudas krājumu atlikumu pārvešanu uz citiem rezervētajiem jaudas produktiem, tad nav saskatāms nedz tiesisks, nedz tehnisks pamatojums nepieļaut arī piecu gadu grupētās jaudas krājumu atlikumu pārvešanu uz grupētās jaudas produktu, kas rezervēts nākamajam krātuves ciklam. Tāpat šāds ierobežojums nonāk pretrunā ar Grozījumu projekta 1.10.punktā iekļautā IPGK lietošanas noteikumu 28.¹ punkta redakciju, kas paredz krājumu nodošanu sistēmas lietotājam tikai tad, ja sistēmas lietotājam nav rezervētas jaudas nākamajam krātuves ciklam. No minētā prezumējams, ka krājumu atlikumu pārvešana nākamajam ciklam starp jaudu produktiem sistēmas operatoram ir jānodrošina un 28.¹punktā paredzētais mehānisms ir piemērojams</p>		
--	---	--	--

		tikai kā galējais līdzeklis, ja lietotājam jaudu nākamajam ciklam nav.		
24.	<p>2.pielikums Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2020.gada 1.oktobra lēmumam Nr.1/14</p> <p>Inčukalna pazemes gāzes krātuves jaudas produkti, to rezervēšanas un izmantošanas kārtība</p> <p>[..]</p> <p>6.12. Krājumu pārvešana:</p> <p>6.12.1. krātuves cikla noslēgumā (jaudas produkta darbības laikā un beigās) krājumus uz piecu gadu grupētās jaudas produktu iespējams pārņemt no jebkura produkta 50% apmērā no sistēmas lietotāja rīcībā esošā piecu gadu grupētās jaudas produkta nākamajam krātuves</p>	<p>UAB "INTERSTIC"</p> <p>7. Product of five bundled capacity (product code IUGS5YP):</p> <p>7.1. We would object if, taking into account the interpretation of the terminology included in the draft amendments, the draft amendments would allow the sum of the five-year grouped capacity product to be greater than 80% of the amount of active natural gas storage capacity (which is currently around 25 TWh).</p> <p>For trading companies five years capacity products are senseless due to the shorter planning cycles and essence of the business. Interstic UAB objects with the amendment that 80% of the capacity is allocated to the five years capacities and suggests to significantly reduce the above allocation to maximum 20%.</p> <p>7.2. It shall be inferred from the regulation contained in point 6.12.1 in the context of sub-paragraph 6.12.2 that stocks may be transferred to a five-year bundled capacity product free of charge from any product in the amount of 50% of the five-year bundled capacity product at the disposal of the system user for the next storage cycle. Please supplement and clarify point 6.1.2.1 by clearly establishing the possibility of transferring stocks from all capacity products that allow for the carry-over of stocks, as well as taking into account the fee provided for in point 6.12.2 for carry-over of stocks above 50%, clearly stating that the volume is up to 50% of the five-year bundled</p>	<p>Daļēji ņemts vērā un sniegts skaidrojums</p> <p>1. Atbilstoši Grozījumu projektā piedāvātajai Noteikumu 2.8.apakšpunkta redakcijai Krātuves tehniskā jauda aptver gan Krātuves daļu rezervēm (saskaņā ar Grozījumu projektā piedāvāto Noteikumu 2.7.apakšpunkta redakciju), gan Krātuves tirgus daļu (saskaņā ar Enerģētikas likuma 44.panta astotās daļas 2.punktu).</p> <p>Nosakot Krātuves jaudas produkta izsoles sākuma cenu un citus Krātuves jaudas produkta izmantošanas nosacījumus, sistēmas operators ņem vērā Krātuves ekspluatācijas izmaksas, vienlaikus sabalansējot sistēmas operatora pienākumu nodrošināt Krātuves drošu un ilgtspējīgu darbību ar riskiem, ko uzņemas dabasgāzes tirgotājs izsoles brīdī. Izsoles sākumcenu, ja tāda piemērojama, un krājumu pārvešanas maksu, ievērojot produktu nosacījumus, publicē, izsludinot attiecīgā jaudas produkta kārtējo izsoli. Vienlaikus saskaņā ar Enerģētikas likuma pārejas noteikumu 98.punktu, piemērojot Enerģētikas likuma 44.panta astotās daļas 2.punktu, līdz 2025.gada 31.decembrim Krātuves tirgus daļas jaudas apjomu rezervē saskaņā ar Enerģētikas likuma 15.panta septītajā daļā minētajiem dabasgāzes krātuves lietošanas noteikumiem un piemēro maksu par dabasgāzes uzglabāšanas sistēmas pakalpojumu, kuras galīgais apmērs noteikts izsolē saskaņā ar vienotā dabasgāzes pārvades un uzglabāšanas sistēmas operatora izstrādātu un Regulatora saskaņotu Krātuves tirgus daļas jaudas izsoles nolikumu.</p>	<p>2.pielikums Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2020.gada 1.oktobra lēmumam Nr.1/14</p> <p>Inčukalna pazemes gāzes krātuves jaudas produkti, to rezervēšanas un izmantošanas kārtība</p> <p>[..]</p> <p>6.12. Krājumu pārvešana. Krātuves cikla beigās (jaudas produkta darbības laikā un beigās) krājumus uz piecu gadu grupētās jaudas produktu var pārņemt no jebkura produkta:</p> <p>6.12.1. bez maksas 50% apmērā no sistēmas lietotāja rīcībā esošā piecu gadu grupētās jaudas produkta nākamajam</p>

<p>ciklam. Sistēmas lietotājs par pārnesamo krājumu apjomu informē sistēmas operatoru ne vēlāk kā 5 dienas pirms krātuves cikla beigām;</p> <p>6.12.2. krājumu pārvešana uz piecu gadu grupētās jaudas produktu virs 50% no sistēmas lietotāja rīcībā esošā piecu gadu grupētās jaudas produkta nākamajam krātuves ciklam iespējama par krājumu pārvešanas maksu uz piecu gadu grupētās jaudas produktu, kas ir noteikta konkrētā krātuves jaudas produkta izsoles nolikumā. Sistēmas operators maksu par pārvešanu nosaka visam jaudas produkta izmantošanas laikam, piemērojot lielāko no diviem rādītājiem</p>	<p>capacity product available for the next cycle, is carried over free of charge.</p> <p>Please note that the current provisions of paragraph 6.12.1 are vague and its grammatical wording may be interpreted in different ways, for example, it is not clear from what volume of capacity product the 50% carry-over limit is calculated.</p> <p>7.3. According to the first sentence of paragraph 6.12.2, 'a transfer of stocks to a five-year bundled capacity product at the disposal of the system user for the next storage cycle may be subject to a transfer of stocks to a five-year bundled capacity product as defined in the auction rules for the specific storage capacity product'. Please note that the current regulation of the first sentence of paragraph 6.12.2 is vague and its grammatical wording may be interpreted in different ways, for example, it is not clear from what volume of capacity product the 50% carry-over limit is calculated. In accordance with the requirements of legal technique, the author of the norm is obliged to ensure that the wording of the norm is clear and unambiguously interpretable, so that its enforcer can clearly and unambiguously understand the scope of the rights and obligations provided for in the norm, therefore, please clarify the first sentence of paragraph 6.12.2.</p> <p>Since point 6.12.1 provides that at the end of the five-year bundled capacity product storage cycle (during and at the end of the life of the capacity product) it is possible to transfer stocks of up to 50% of the bundled capacity products from any product to five years, there is no reasonable and proportionate legal basis for inconsistent regulation of the transfer of</p>	<p>Attiecīgi izsoles sākuma cenu ir paredzēts noteikt izsoles nolikumā, kas sistēmas operatoram ir jāaskaņo ar Regulatoru. Savukārt likuma “Par sabiedrisko pakalpojumu regulatoriem” 1.pants noteic, ka sabiedrisko pakalpojumu cenas atbilst ekonomiski pamatotām izmaksām. Precizēta Grozījumu projektā piedāvātā Noteikumu 2.pielikuma 6.4.apakšpunkta redakcija.</p> <p>2. Precizēts 6.12.1.apakšpunkts. Vienlaikus Regulators paskaidro, ka tas, vai krājumi ir pārnesami, ir atkarīgs nevis no tā produkta apraksta, <u>no kura</u> krājumi tiek pārnesti, bet gan no tā produkta apraksta, <u>uz kuru</u> krājumi tiek pārnesti. 50% tiek aprēķināti no tā piecu gadu grupētās jaudas produkta jaudas, kas sistēmas lietotājam ir rezervēta nākamajam Krātuves ciklam, uz ko norāda Grozījumu projektā ietvertā Noteikumu 2.pielikuma 6.12.1.apakšpunkta redakcija: “50% apmērā <u>no sistēmas lietotāja rīcībā esošā piecu gadu grupētās jaudas produkta nākamajam krātuves ciklam</u>”.</p> <p>3. Precizēts 6.12.2.apakšpunkts. Vienlaikus lūdzam skatīt skaidrojumu iepriekšējā punktā.</p> <p>4. Ieviešot ilgtermiņa jaudas produktu, vienlaikus ir jāturpina nodrošināt Krātuves cikliska darbība, lai arī turpmāk dabasgāzes tirgus dalībniekiem būtu pieejams iespējami lielākais Krātuves tehniskās jaudas apjoms. 8 līdz 10 TWh dabasgāzes regulāra pārglabāšana (t.i., atstāšana Krātuvē pirms iesūkņēšanas sezonas sākuma) nerada risku zaudēt Krātuves tehnisko jaudu ilgtermiņā, tostarp arī iespēju izņemt visus krājumus izņemšanas sezonas laikā, ja tiek nodrošināta Krātuves regulāra uzpildīšana</p>	<p>krātuves ciklam. Sistēmas lietotājs par pārnesamo krājumu apjomu informē sistēmas operatoru ne vēlāk kā piecas dienas pirms krātuves cikla beigām;</p> <p>6.12.2. virs 50% no sistēmas lietotāja rīcībā esošā piecu gadu grupētās jaudas produkta nākamajam krātuves ciklam, maksājot krājumu pārvešanas maksu, kas ir noteikta konkrētā piecu gadu grupētās jaudas produkta izsoles nolikumā. Sistēmas operators krājumu pārvešanas maksu aprēķina visam piecu gadu grupētās jaudas produkta izmantošanas laikam, piemērojot lielāko no diviem rādītājiem izsoles izsludināšanas brīdī: 1) viens EUR par pārnesamo krājumu atlikuma</p>
---	---	---	---

<p>izsoles izsludināšanas brīdī: 1) viens EUR par pārnesamo krājumu atlikuma MWh; 2) 0,75 reiz vidējā aritmētiskā <i>EEX Natural Gas Futures TTF</i> četru nākamo ziemas/vasaras cenu starpība par pārnesamo krājumu atlikuma MWh.</p>	<p>inventories from any capacity product also to the extent referred to in point 6.12.2. In addition, paragraph 1.10 of the draft amendment contains paragraph 28 of the IUGS Terms of Use. The wording of paragraph 1 provides for the transfer of stocks to the system user only if the system user does not have reserved capacity for the next storage cycle, from which it is presumed that the transfer of stock balances for the next cycle between capacity products must be ensured by the system operator and 28. The mechanism provided for in paragraph 1 shall only be applicable as a last resort if the user does not have the capacity for the next cycle. In the light of the above, point 6.12.1 and the objections thereto and the arguments set out in this opinion, please clarify point 6.12.2 by providing for the transfer of stocks under this paragraph to a five-year bundled capacity product also from the bundled capacity product.</p> <p>7.4. The second sentence of paragraph 6.12.2 provides that “the system operator shall set the transfer fee for the entire lifetime of the capacity product by applying the higher of the following two indicators at the time of the auction announcement: (1) one EUR per MWh of transfer storage balance; (2) 0,75 times the arithmetic average of the <i>EEX Natural Gas Futures TTF</i> four consecutive winter/summer price spreads per MWh of transfer storage balance.”</p> <p>We consider that the alignment of the passing-on fee with the difference between the next four winter/summer prices is disproportionate and equivalent to the charge for the capacity product that could be achieved as a result of the auction. System users shall determine their fee bid for the capacity product in the operator's auction on the basis of the</p>	<p>iesūkņēšanas sezonas laikā. Lai līdzsvarotu nepieciešamību nodrošināt Krātuves ciklisku darbību ar dabasgāzes tirgus dalībnieku vēlmi veidot un glabāt ilgtermiņa dabasgāzes rezerves, Grozījumu projekts paredz ieviest krājumu pārņemšanas maksu. Vienlaikus ir precizēta 6.12.2.apakšpunkta otrā teikuma redakcija. Savukārt informācija par <i>EEX Natural Gas Futures TTF Settlement price</i> četru nākamo ziemas/vasaras cenu starpību ir atrodama šeit: https://www.eex.com/en/market-data/natural-gas/futures/#%7B%22snippetpicker%22%3A%22292%22%7D</p>	<p>MWh; 2) 0,75 reiz vidējā aritmētiskā <i>EEX Natural Gas Futures TTF Settlement price</i> četru nākamo ziemas/vasaras cenu starpība par pārnesamo krājumu atlikuma MWh.</p>
--	---	--	---

		<p>next winter/summer price difference. By providing for a carry-over fee in the amount offered, the system user is obliged to pay both the fee for the capacity acquired in the auction round and the stock transfer fee in an equivalent amount. In view of the above, in view of the IUGS's natural monopoly position, in order to ensure a fair and competitive transfer fee for carry-over of stock balances for storage in the next storage cycle, please review the conditions for carry-over of stocks by providing reasonable conditions and charges for the carry-over of stocks that are consistent with the cost of the storage service provided.</p> <p>Please also reassess whether it is possible to comply with the source for setting the carry-forward charge provided for in clause 6.12.2, which provides for the use of the EEX Natural Gas Futures TTF four forthcoming winter/summer price difference. According to the information available seasonal quotations for the third and fourth year are not always traded, available and accessible to all system users. It would therefore be unreasonable to apply such lengthy seasonal indices, as stocks are only carried over to the next cycle and, accordingly, the passing-on fee could be set on a year-by-year basis using only the one year's next low/summer price difference.</p>		
25.	2.pielikums Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas	<p style="text-align: center;">AS “Latvenergo”</p> <p>2) Par viena gada jaudas produkta un 5GJP pārņemšanas maksu – konsultāciju dokumentā nav sniegts pamatojums krājumu pārņemšanas maksas metodes izvēlei. Aicinām krājumu pārņemšanu īstenot analogi pašreizējam divu gadu jaudas produktam,</p>	<p style="text-align: center;">Daļēji ņemts vērā un sniegts skaidrojums</p> <p>1. Ieviešot ilgtermiņa jaudas produktu, vienlaikus ir jāturpina nodrošināt Krātuves cikliska darbība, lai arī turpmāk dabasgāzes tirgus dalībniekiem būtu pieejams iespējami lielākais Krātuves tehniskās jaudas apjoms. 8 līdz 10 TWh dabasgāzes regulāra pārglabāšana (t.i., atstāšana</p>	2.pielikums Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas

<p>2020.gada 1.oktobra lēmumam Nr.1/14</p> <p>Inčukalna pazemes gāzes krātuves jaudas produkti, to rezervēšanas un izmantošanas kārtība</p> <p>1.11. Krājumu pārvešana uz nākamo krātuves ciklu uz grupētās jaudas produktu iespējama, ja sistēmas lietotājam nākamajā krātuves ciklā ir grupētās jaudas produkts, maksājot krājumu pārvešanas maksu, kas ir noteikta konkrētā krātuves jaudas produkta izsoles nolikumā. Sistēmas operators pārvešanas maksu aprēķina, piemērojot lielāko no diviem rādītājiem: 1) divi EUR par pārnesamo krājumu atlikuma MWh; 2) 1,25 reiz <i>EEX Natural Gas</i></p>	<p>t.i., krājumu pārvešanai nepiemērojot pārvešanas maksu.</p> <p>7) Par 2.pielikuma 1.11. un 6.12.2. punktu – aicinām precizēt, kura cikla – kārtējā vai nākamā – grupētās jaudas produkta izsoles nolikumā norādītā maksa, kas noteikta kā augstākā no attiecīgajā punktā norādītajiem diviem rādītājiem, tiks piemērota krājumu pārvešanai</p>	<p>Krātuvē pirms iesūknēšanas sezonas sākuma) nerada risku zaudēt Krātuves tehnisko jaudu ilgtermiņā, tostarp arī iespēju izņemt visus krājumus izņemšanas sezonas laikā, ja tiek nodrošināta Krātuves regulāra uzpildīšana iesūknēšanas sezonas laikā. Lai līdzsvarotu nepieciešamību nodrošināt Krātuves ciklisku darbību ar dabasgāzes tirgus dalībnieku vēlmi veidot un glabāt ilgtermiņa dabasgāzes rezerves, Grozījumu projekts paredz ieviest krājumu pārvešanas maksu. Krājumu pārvešanas maksa nosakāma tāda, lai tā būtu motivējoša Krātuves lietotāju plānot savu darbību atbilstoši 2.pielikumā noteiktajiem jaudas produktu nosacījumiem.</p> <p>2. Krājumu pārvešanas maksu Grozījumu projekts paredz ietvert tā jaudas produkta izsoles nolikumā, attiecībā uz kuru krājumu pārvešana tiks realizēta. Proti, izsolot viena gada grupētās jaudas produktu 2025./2026.gada Krātuves ciklam, attiecīgajā izsoles nolikumā tiks noteikta krājumu pārvešanas maksa uz šo viena gada grupētās jaudas produktu. Ja, beidzoties 2024./2025.gada Krātuves ciklam, sistēmas lietotāja rīcībā būs krājumi, tie var tikt pārnesti uz 2025./2026.gada Krātuves ciklam iegādāto viena gada grupētās jaudas produktu, maksājot attiecīgajā izsoles nolikumā norādīto krājumu pārvešanas maksu.</p>	<p>2020.gada 1.oktobra lēmumam Nr.1/14</p> <p>Inčukalna pazemes gāzes krātuves jaudas produkti, to rezervēšanas un izmantošanas kārtība</p> <p>1.11. Krātuves cikla beigās krājumus uz nākamo krātuves ciklu uz grupētās jaudas produktu var pārnest no jebkura produkta, maksājot krājumu pārvešanas maksu, kas ir noteikta konkrētā grupētās jaudas produkta izsoles nolikumā. Sistēmas operators krājumu pārvešanas maksu aprēķina, piemērojot lielāko no diviem rādītājiem izsoles izsludināšanas brīdī: 1) divi EUR par pārnesamo krājumu atlikuma MWh; 2) 1,25 reiz <i>EEX Natural Gas Futures TTF Settlement price</i> nākamās</p>
---	--	--	--

<p><i>Futures TTF Settlement price</i> nākamās ziemas/vasaras cenas starpība. [..] 6.12. Krājumu pārvešana: 6.12.1. krātuves cikla noslēgumā (jaudas produkta darbības laikā un beigās) krājumus uz piecu gadu grupētās jaudas produktu iespējams pārnēt no jebkura produkta 50% apmērā no sistēmas lietotāja rīcībā esošā piecu gadu grupētās jaudas produkta nākamajam krātuves ciklam. Sistēmas lietotājs par pārnesamo krājumu apjomu informē sistēmas operatoru ne vēlāk kā 5 dienas pirms krātuves cikla beigām; 6.12.2. krājumu pārvešana uz piecu gadu grupētās jaudas</p>			<p>ziemas/vasaras cenas starpība par pārnesamo krājumu atlikuma MWh. [..] 6.12. Krājumu pārvešana. Krātuves cikla beigās (jaudas produkta darbības laikā un beigās) krājumus uz piecu gadu grupētās jaudas produktu var pārnēt no jebkura produkta: 6.12.1. bez maksas 50% apmērā no sistēmas lietotāja rīcībā esošā piecu gadu grupētās jaudas produkta nākamajam krātuves ciklam. Sistēmas lietotājs par pārnesamo krājumu apjomu informē sistēmas operatoru ne vēlāk kā piecas dienas pirms krātuves cikla beigām; 6.12.2. virs 50% no sistēmas lietotāja rīcībā esošā piecu gadu grupētās jaudas</p>
--	--	--	--

<p>produktu virs 50% no sistēmas lietotāja rīcībā esošā piecu gadu grupētās jaudas produkta nākamajam krātuves ciklam iespējama par krājumu pārvešanas maksu uz piecu gadu grupētās jaudas produktu, kas ir noteikta konkrētā krātuves jaudas produkta izsoles nolikumā. Sistēmas operators maksu par pārvešanu nosaka visam jaudas produkta izmantošanas laikam, piemērojot lielāko no diviem rādītājiem izsoles izsludināšanas brīdī:</p> <p>1) viens EUR par pārnesamo krājumu atlikuma MWh; 2) 0,75 reiz vidējā aritmētiskā <i>EEX Natural Gas Futures TTF</i> četru nākamo ziemas/vasaras cenu starpība par</p>			<p>produkta nākamajam krātuves ciklam, maksājot krājumu pārvešanas maksu, kas ir noteikta konkrētā piecu gadu grupētās jaudas produkta izsoles nolikumā. Sistēmas operators krājumu pārvešanas maksu aprēķina visam piecu gadu grupētās jaudas produkta izmantošanas laikam, piemērojot lielāko no diviem rādītājiem izsoles izsludināšanas brīdī:</p> <p>1) viens EUR par pārnesamo krājumu atlikuma MWh; 2) 0,75 reiz vidējā aritmētiskā <i>EEX Natural Gas Futures TTF Settlement price</i> četru nākamo ziemas/vasaras cenu starpība par pārnesamo krājumu atlikuma MWh.</p>
--	--	--	--

	pārnesamo krājumu atlikuma MWh.			
26.	<p>2.pielikums Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2020.gada 1.oktobra lēmumam Nr.1/14</p> <p>Inčukalna pazemes gāzes krātuves jaudas produkti, to rezervēšanas un izmantošanas kārtība</p> <p>[..]</p> <p>6.12.2. krājumu pārvešana uz piecu gadu grupētās jaudas produktu virs 50% no sistēmas lietotāja rīcībā esošā piecu gadu grupētās jaudas produkta nākamajam krātuves ciklam iespējama par krājumu pārvešanas maksu uz piecu gadu grupētās jaudas produktu, kas ir noteikta konkrētā</p>	<p>UAB "IGNITIS"</p> <p>Could you please elaborate, in case this rule approved, would the same calculated price spread be applied for the entire lifetime of capacity product, or it would be recalculated every year?</p>	<p>Ņemts vērā un sniegts skaidrojums</p> <p>Krājumu pārvešanas maksa tiks aprēķināta pirms attiecīgā jaudas produkta izsoles, ietverta izsoles nolikumā un attieksies uz visu jaudas produkta dzīves ciklu.</p>	<p>2.pielikums Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2020.gada 1.oktobra lēmumam Nr.1/14</p> <p>Inčukalna pazemes gāzes krātuves jaudas produkti, to rezervēšanas un izmantošanas kārtība</p> <p>[..]</p> <p>6.12.2. virs 50% no sistēmas lietotāja rīcībā esošā piecu gadu grupētās jaudas produkta nākamajam krātuves ciklam, maksājot krājumu pārvešanas maksu, kas ir noteikta konkrētā piecu gadu grupētās jaudas produkta izsoles nolikumā. Sistēmas operators krājumu pārvešanas maksu aprēķina visam piecu</p>

	<p>krātuves jaudas produkta izsoles nolikumā. Sistēmas operators maksu par pārvešanu nosaka visam jaudas produkta izmantošanas laikam, piemērojot lielāko no diviem rādītājiem izsoles izsludināšanas brīdī: 1) viens EUR par pārnesamo krājumu atlikuma MWh; 2) 0,75 reiz vidējā aritmētiskā <i>EEX Natural Gas Futures TTF</i> četru nākamo ziemas/vasaras cenu starpība par pārnesamo krājumu atlikuma MWh.</p>			<p>gadu grupētās jaudas produkta izmantošanas laikam, piemērojot lielāko no diviem rādītājiem izsoles izsludināšanas brīdī: 1) viens EUR par pārnesamo krājumu atlikuma MWh; 2) 0,75 reiz vidējā aritmētiskā <i>EEX Natural Gas Futures TTF Settlement price</i> četru nākamo ziemas/vasaras cenu starpība par pārnesamo krājumu atlikuma MWh.</p>
27.	<p>2.pielikums Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2020.gada 1.oktobra lēmumam Nr.1/14 Inčukalna pazemes gāzes krātuves</p>	<p>SIA "AJ Power" 1) 80% no IPGK tehniskās jaudas piedāvāšana tirgū kā ilgtermiņa uzglabāšanas produktu ir konkurenci bremsējoša un ļauj lielākiem tirgus spēlētājiem, kuru tirgus spēks un likviditāte atļauj rezervēt kapacitāti, ko ne obligāti nepieciešams izmantot tai paredzētajā veidā (capacity hoarding), liegt pieeju kritiskai gāzes apgādes infrastruktūrai (uzglabāšanas sistēmai) vidējā termiņā. Šāda situācija jau izveidojusies un novērojama arī</p>	<p>Ņemts vērā un sniegts skaidrojums Precizēta Grozījumu projektā piedāvātā Noteikumu 2.pielikuma 6.5.apakšpunkta redakcija. Saskaņā ar Grozījumu projektā piedāvāto Noteikumu 2.pielikuma 6.5.apakšpunktu, aprēķinot piecu gadu grupētās jaudas produktam rezervēšanai pieejamo Krātuves jaudas apjomu, noteiktajos 60% no Krātuves tehniskās jaudas tiek</p>	<p>2.pielikums Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2020.gada 1.oktobra lēmumam Nr.1/14 Inčukalna pazemes gāzes krātuves</p>

<p>jaudas produkti, to rezervēšanas un izmantošanas kārtība</p> <p>[..]</p> <p>6. Piecu gadu grupētās jaudas produkts (produkta kods IPGK5YP)</p> <p>[..]</p> <p>6.5. Rezervēšanai pieejamais krātuves jaudas apjoms: jauda piecu gadu grupētās jaudas produktam un jauda krātuves daļai rezervēm nepārsniedz 80% no krātuves tehniskās jaudas. Ja, beidzoties piecu gadu grupētās jaudas produkta rezervēšanas laikam, piešķirtais krātuves jaudas apjoms ir mazāks, nerezervēto krātuves jaudas apjomu iekļauj grupētās jaudas produkta rezervēšanai</p>	<p>pārvades sistēmas jaudu tirgū, kur tirgus dalībniekiem ilgtermiņā tiek liegta pieeja pārvades jaudai caur it kā vienlīdzīgu un caurredzamu jaudas izsoļu mehānismu. Attiecīgi, lai izvairītos no šāda riska, bet tomēr ņemtu vērā tirgus spēlētāju vajadzību pēc ilgtermiņa uzglabāšanas produkta, nosakāms, ka kā ilgtermiņa jauda izolāma ne vairāk kā puse (< 50%) no IPGK tehniskās jaudas, savukārt nostiprināma prasība vismaz pusi no tehniskās jaudas, kas atlikusi pēc drošības rezervju glabāšanas, darīt pieejamu kā īstermiņa uzglabāšanas jaudu. Šī brīža noteikumu projekts paredz, ka 2025./2026.gada uzglabāšanas sezonā īstermiņa produkti būs pieejami 1 TWh jeb mazāk kā 5% apmērā no tehniskās jaudas.</p>	<p>ņemta vērā arī tā Krātuves jauda, kas paredzēta Krātuves daļai rezervēm (skat. Grozījumu projektā piedāvāto Noteikumu 2.7.¹ apakšpunkta redakciju). Saskaņā ar Enerģētikas likuma 44.panta astotās daļas 1.punktu Krātuves solidaritātes daļai ir atvēlētas četras TWh Krātuves jaudas. Saskaņā ar Enerģētikas likuma 82.¹ pantu izveidoto energoapgādes drošuma rezervju faktiskais apmērs šobrīd ir 1,8 TWh Krātuves jaudas. Viss minēto rezervju apjoms tiek atņemts no 60% Krātuves tehniskās jaudas, un tikai atlikušais jaudas apjoms tiek nodots rezervēšanai piecu gadu grupētās jaudas produktam. Līdz ar to faktiski piecu gadu grupētās jaudas produktam ikgadējā izolē tiek atvēlēts ne vairāk kā 37% no Krātuves tehniskās jaudas. Vienlaikus saskaņā ar Grozījumu projektā ietvertu Noteikumu 2.pielikuma 1.4.apakšpunkta redakciju: “Ja tiek atbrīvota krātuves daļa, kas bija rezervēta kā krātuves daļa rezervēm, tās apjomu iekļauj grupētās jaudas produkta rezervēšanai pieejamās krātuves jaudas apjomā.”</p>	<p>jaudas produkti, to rezervēšanas un izmantošanas kārtība</p> <p>[..]</p> <p>6. Piecu gadu grupētās jaudas produkts (produkta kods IPGK5YP)</p> <p>[..]</p> <p>6.5. Rezervēšanai pieejamais krātuves jaudas apjoms: jauda piecu gadu grupētās jaudas produktam un jauda krātuves daļai rezervēm nepārsniedz 60% no krātuves tehniskās jaudas. Ja, beidzoties piecu gadu grupētās jaudas produkta rezervēšanas laikam, piešķirtais krātuves jaudas apjoms ir mazāks, nerezervēto krātuves jaudas apjomu iekļauj grupētās jaudas produkta rezervēšanai</p>
--	--	---	--

	pieejamās krātuves jaudas apjomā.			pieejamās krātuves jaudas apjomā.
28.	<p>2.pielikums Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2020.gada 1.oktobra lēmumam Nr.1/14</p> <p>Inčukalna pazemes gāzes krātuves jaudas produkti, to rezervēšanas un izmantošanas kārtība</p> <p>[..]</p> <p>6. Piecu gadu grupētās jaudas produkts (produkta kods IPGK5YP)</p> <p>[..]</p> <p>6.5. Rezervēšanai pieejamais krātuves jaudas apjoms: jauda piecu gadu grupētās jaudas produktam un jauda krātuves daļai rezervēm nepārsniedz 80% no</p>	<p>Baltic Energy Partners OÜ</p> <p>1) We see that the changes would provide necessary longer term product that is missing from the market today, however, the target share of planned long term product as 80% is too high and it would limit the competition too much in the region. We would suggest to reduce the share to 50-60% maximum of the expected technical capacity of UGS. Otherwise there is a serious threat to competition in the region in times when we have too dominant market players in the region while the competition in Europe should intensify for offering natural gas/LNG.</p>	<p>Ņemts vērā un sniegts skaidrojums</p> <p>Precizēta Grozījumu projektā piedāvātā Noteikumu 2.pielikuma 6.5.apakšpunkta redakcija.</p> <p>Saskaņā ar Grozījumu projektā piedāvāto Noteikumu 2.pielikuma 6.5.apakšpunktu, aprēķinot piecu gadu grupētās jaudas produktam rezervēšanai pieejamo Krātuves jaudas apjomu, noteiktajos 60% no Krātuves tehniskās jaudas tiek ņemta vērā arī tā Krātuves jauda, kas paredzēta Krātuves daļai rezervēm (skat. Grozījumu projektā piedāvāto Noteikumu 2.7.¹ apakšpunkta redakciju). Saskaņā ar Enerģētikas likuma 44.panta astotās daļas 1.punktu Krātuves solidaritātes daļai ir atvēlētas četras TWh Krātuves jaudas. Saskaņā ar Enerģētikas likuma 82.¹ pantu izveidoto energoapgādes drošuma rezervju faktiskais apmērs šobrīd ir 1,8 TWh Krātuves jaudas. Viss minēto rezervju apjoms tiek atņemts no 60% Krātuves tehniskās jaudas, un tikai atlikušais jaudas apjoms tiek nodots rezervēšanai piecu gadu grupētās jaudas produktam. Līdz ar to faktiski piecu gadu grupētās jaudas produktam ikgadējā izsolē tiek atvēlēts ne vairāk kā 37% no Krātuves tehniskās jaudas. Vienlaikus saskaņā ar Grozījumu projektā ietvertu Noteikumu 2.pielikuma 1.4.apakšpunkta redakciju: “Ja tiek atbrīvota krātuves daļa, kas bija rezervēta kā krātuves daļa rezervēm, tās apjomu iekļauj grupētās jaudas produkta rezervēšanai pieejamās krātuves jaudas apjomā.”</p>	<p>2.pielikums Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2020.gada 1.oktobra lēmumam Nr.1/14</p> <p>Inčukalna pazemes gāzes krātuves jaudas produkti, to rezervēšanas un izmantošanas kārtība</p> <p>[..]</p> <p>6. Piecu gadu grupētās jaudas produkts (produkta kods IPGK5YP)</p> <p>[..]</p> <p>6.5. Rezervēšanai pieejamais krātuves jaudas apjoms: jauda piecu gadu grupētās jaudas produktam un jauda krātuves daļai rezervēm nepārsniedz 60% no krātuves tehniskās</p>

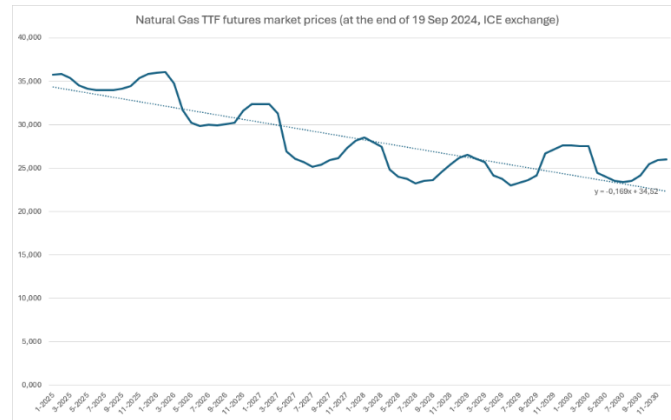
	krātuves tehniskās jaudas. Ja, beidzoties piecu gadu grupētās jaudas produkta rezervēšanas laikam, piešķirtais krātuves jaudas apjoms ir mazāks, nerezervēto krātuves jaudas apjomu iekļauj grupētās jaudas produkta rezervēšanai pieejamās krātuves jaudas apjomā.			jaudas. Ja, beidzoties piecu gadu grupētās jaudas produkta rezervēšanas laikam, piešķirtais krātuves jaudas apjoms ir mazāks, nerezervēto krātuves jaudas apjomu iekļauj grupētās jaudas produkta rezervēšanai pieejamās krātuves jaudas apjomā.
29.	<p>2.pielikums Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2020.gada 1.oktobra lēmumam Nr.1/14</p> <p>Inčukalna pazemes gāzes krātuves jaudas produkti, to rezervēšanas un izmantošanas kārtība</p> <p>[..]</p>	<p>Eesti Gaas AS</p> <p>2. Offering of Products and Volume Limits</p> <p>Clear principles are needed regarding how the storage facility offers products of different durations and what are capacity limits for each. Currently, there are established rules for the one-year product that allow market participants to estimate the capacity of storage offered. Following the amendments it will be known that up to 80% of the storage facility's technical capacity will be allocated for the five-year product and at least 1 TWh will be allocated to one-year product. These boundaries are very wide, creating uncertainty about the actual allocation (e.g., whether 80% or only 10% will be allocated as a long-term product).</p> <p>It is also unclear how available storage capacity will be calculated, including the deductions for reserve</p>	<p>Ņemts vērā un sniegts skaidrojums</p> <p>Precizēta Grozījumu projektā piedāvātā Noteikumu 2.pielikuma 6.5.apakšpunkta redakcija.</p> <p>Rezervēšanai pieejamās Krātuves jaudas apjoma noteikšana piecu gadu grupētās jaudas produktam procentos no Krātuves tehniskās jaudas ļauj sistēmas operatoram rīkoties elastīgāk un ņemt vērā tirgus dalībnieku interesi par katru jaudas produktu. Īpaši ņemot vērā, ka 60% ir noteikti kā augšējā robeža, ļaujot izsolēm atvēlēt arī mazāku apjomu. Viena TWh, kas piešķirta viena gada grupētās jaudas produktam, tiek noteikta tikai pārejas periodā – kā obligāts pienākums sistēmas operatoram attiecībā uz 2025./2026.gada Krātuves ciklu. 2027.gada 1.maijā beidzoties pārejas periodam, saskaņā ar Grozījumu projektā</p>	<p>2.pielikums Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2020.gada 1.oktobra lēmumam Nr.1/14</p> <p>Inčukalna pazemes gāzes krātuves jaudas produkti, to rezervēšanas un izmantošanas kārtība</p> <p>[..]</p>

	<p>6. Piecu gadu grupētās jaudas produkts (produkta kods IPGK5YP)</p> <p>[..]</p> <p>6.5. Rezervēšanai pieejamais krātuves jaudas apjoms: jauda piecu gadu grupētās jaudas produktam un jauda krātuves daļai rezervēm nepārsniedz 80% no krātuves tehniskās jaudas. Ja, beidzoties piecu gadu grupētās jaudas produkta rezervēšanas laikam, piešķirtais krātuves jaudas apjoms ir mazāks, nerezervēto krātuves jaudas apjomu iekļauj grupētās jaudas produkta rezervēšanai pieejamās krātuves jaudas apjomā.</p>	<p>requirements and technical operations the amounts of which are not disclosed. This lack of transparency creates uncertainty and may lead to market miscalculations due to difficulties in assessing actual available capacity.</p> <p>Our proposal is to establish clear rules for calculating the available storage capacity and to link the capacity offered as a five-year product to a specific percentage of the available storage capacity.</p>	<p>ietvertajiem nosacījumiem viena gada grupētās jaudas produktam tiks novirzīti vismaz 40% no Krātuves tehniskās jaudas. Savukārt piecu gadu grupētās jaudas produktam, atskaitot Krātuves daļu rezervēm, ir plānots atvēlēt, maksimums, 36–37% no Krātuves tehniskās jaudas.</p>	<p>6. Piecu gadu grupētās jaudas produkts (produkta kods IPGK5YP)</p> <p>[..]</p> <p>6.5. Rezervēšanai pieejamais krātuves jaudas apjoms: jauda piecu gadu grupētās jaudas produktam un jauda krātuves daļai rezervēm nepārsniedz 60% no krātuves tehniskās jaudas. Ja, beidzoties piecu gadu grupētās jaudas produkta rezervēšanas laikam, piešķirtais krātuves jaudas apjoms ir mazāks, nerezervēto krātuves jaudas apjomu iekļauj grupētās jaudas produkta rezervēšanai pieejamās krātuves jaudas apjomā.</p>
30.	2.pielikums Sabiedrisko pakalpojumu	<p>“Eesti Energia” AS</p> <p>We welcome the idea of introducing 5-year storage capacity product as it will help the companies who</p>	Ņemts vērā un sniegts skaidrojums	2.pielikums Sabiedrisko pakalpojumu

<p>regulēšanas komisijas 2020.gada 1.oktobra lēmumam Nr.1/14</p> <p>Inčukalna pazemes gāzes krātuves jaudas produkti, to rezervēšanas un izmantošanas kārtība</p> <p>[..]</p> <p>6. Piecu gadu grupētās jaudas produkts (produkta kods IPGK5YP)</p> <p>[..]</p> <p>6.5. Rezervēšanai pieejamais krātuves jaudas apjoms: jauda piecu gadu grupētās jaudas produktam un jauda krātuves daļai rezervēm nepārsniedz 80% no krātuves tehniskās jaudas. Ja, beidzoties piecu gadu grupētās jaudas produkta rezervēšanas laikam, piešķirtais krātuves jaudas apjoms ir</p>	<p>keep the mandatory gas reserves for their countries to keep their storage costs under control. But we do not agree that allocation of up to 80% of the storage capacity is reasonable. Such a high proportion will make it extremely difficult for smaller players to operate on this market and it will make extremely complicated for new players to enter the market as it will require at least 5-year horizon of future operations. At the same time existing market players will have to tie them up with the storage for at least for 5 years to have a chance to succeed in this business. We do not see any need in allocating up to 80% of the storage capacity for 5-year storage product. It can be limited to 20% of the storage capacity (4.6 TWh of storage in aggregate) and it will be sufficient to solve the aimed issues leaving enough 1-year storage product for short-term operations.</p> <p>Also, it is said in the document “In particular, the regulation essentially incentivizes the use of half of the reserved capacity of the long-term product for long-term storage, while the other half of the capacity of the long-term product is pumped out and injected once a year.”</p> <p>However, if up to 80% of the storage capacity will be booked under 5-year capacity product and up to 50% of inventories under the 5-year storage capacity product can be kept unwithdrawn free of charge, that basically creates the framework when 40% (= 80% * 50%) of the entire storage capacity can remain unwithdrawn without any extra costs for market players. Considering the current technical capacity of the storage space (23 TWh), it will make it possible to keep unwithdrawn 40% * 23 = 9,2 TWh of gas. However, under the current rules the</p>	<p>Precizēta Grozījumu projektā piedāvātā Noteikumu 2.pielikuma 6.5.apakšpunkta redakcija.</p> <p>Rezervēšanai pieejamās Krātuves jaudas apjoma noteikšana piecu gadu grupētās jaudas produktam procentos no Krātuves tehniskās jaudas ļauj sistēmas operatoram rīkoties elastīgāk un ņemt vērā tirgus dalībnieku interesi par katru jaudas produktu. Īpaši ņemot vērā, ka 60% ir noteikti kā augšējā robeža, ļaujot izsolēm atvēlēt arī mazāku apjomu. 2027.gada 1.maijā beidzoties pārejas periodam, saskaņā ar Grozījumu projektā ietvertajiem nosacījumiem viena gada grupētās jaudas produktam tiks novirzīti vismaz 40% no Krātuves tehniskās jaudas. Savukārt piecu gadu grupētās jaudas produktam, atskaitot Krātuves daļu rezervēm, ir plānots atvēlēt, maksimums, 36–37% no Krātuves tehniskās jaudas.</p>	<p>regulēšanas komisijas 2020.gada 1.oktobra lēmumam Nr.1/14</p> <p>Inčukalna pazemes gāzes krātuves jaudas produkti, to rezervēšanas un izmantošanas kārtība</p> <p>[..]</p> <p>6. Piecu gadu grupētās jaudas produkts (produkta kods IPGK5YP)</p> <p>[..]</p> <p>6.5. Rezervēšanai pieejamais krātuves jaudas apjoms: jauda piecu gadu grupētās jaudas produktam un jauda krātuves daļai rezervēm nepārsniedz 60% no krātuves tehniskās jaudas. Ja, beidzoties piecu gadu grupētās jaudas produkta rezervēšanas laikam, piešķirtais krātuves jaudas apjoms ir</p>
---	--	--	---

<p>mazāks, nerezervēto krātuves jaudas apjomu iekļauj grupētās jaudas produkta rezervēšanai pieejamās krātuves jaudas apjomā.</p>	<p>maximum volume of gas that can be kept unwithdrawn without any extra costs is limited to 4 TWh (at the end of 1st storage cycle of the two-year storage product). So, the new regulation basically makes it more reasonable to keep unwithdrawn larger volumes of gas that should affect the storage capacity negatively. Therefore, we repeat our suggestion not to allocate more than 20% of the storage capacity for a 5-year storage product. Otherwise, this might hurt the technical capacity of the storage.</p> <p>Throughout the consultation document it is mentioned multiple times “the desire of natural gas market participants to build and store long-term natural gas reserves”, but it should be noted that the vast majority of the market participants would prefer to withdraw all the inventories they have by the end of the nearest storage cycle, convert this gas into the money by selling it and refill the storage during the next injection season. Especially considering the fundamental outlook of the gas prices, when more and more LNG will become available on the market in the upcoming years, it is forecasted that gas prices will go lower and lower making it even less reasonable to keep inventories unwithdrawn. Therefore, storage rules should be focused on making the short-term utilisation the most efficient without damaging the storage technical capacity. You can look at the TTF price curve (please take a look at the price graph below) and acknowledge the market players are not interested in storing the gas for multiple years in a row unwithdrawn. It is obvious that companies who bear the burden to maintain strategic reserves for their countries are interested in such product to keep their storage costs</p>		<p>mazāks, nerezervēto krātuves jaudas apjomu iekļauj grupētās jaudas produkta rezervēšanai pieejamās krātuves jaudas apjomā.</p>
---	---	--	---

under control. Therefore, we find it reasonable to limit the volume to be offered under the 5-year storage product to 20% in aggregate from the storage technical capacity. So, it will make up to 4.6 TWh available for 5-year storage product, up to 8 TWh for 2-year storage product and all the remaining approx. 10.4 TWh should be comfortable enough for short-term planning under 1-year storage product and stock transfer product (“INTP”).



It should be also noted that the total volume of the storage capacity products should be known and remain unchanged during the entire storage product auction period. Otherwise, it makes impossible to prepare the auction participation strategy if in the middle of the auction season the total offered volume of the storage products is increased. It is understandable that storage operator tries to offer as much storage volume as possible for the benefit of the local gas market, but such changes in the middle of the auction season makes it less reasonable to participate in the first auctions of the season. Market participants perform their calculations trying to find the actual value behind the storage product

		considering the gas demand in the region, shape of the price curve and total capacity of the storage. If one of the most crucial variable changes, it makes unreasonable to participate in the auctions up to the moment when that variable is finalised.		
31.	<p>2.pielikums Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2020.gada 1.oktobra lēmumam Nr.1/14</p> <p>Inčukalna pazemes gāzes krātuves jaudas produkti, to rezervēšanas un izmantošanas kārtība</p> <p>[..]</p> <p>6. Piecu gadu grupētās jaudas produkts (produkta kods IPGK5YP)</p> <p>[..]</p> <p>6.5. Rezervēšanai pieejamais krātuves jaudas apjoms: jauda piecu gadu grupētās jaudas produktam un jauda krātuves daļai</p>	<p>UAB "IGNITIS"</p> <p>Approach to natural gas as a product by market players differ and it is not all market players' interest to reserve storage infrastructure for a proposed 5 years period as it may be considered being too long. Ignitis suggests product period no longer than 2-3 years. Amount of capacity to be offered as long-term product shall be reduced to no more than 25% of technical storage capacity (4-6 TWh). Long-term capacity product is a financial liability to the capacity holder. By accepting associated risks one estimates possible use of the product. There are no need to apply extra fee for stocks transferring from one storage cycle to another as storage user has already paid for longterm product.</p> <p>Based on the comment, suggested to adjust as follows: Long-term product: a. Suggested product period of 2-3 years b. Amount of capacity 4-6 TWh c. Transfer from one season to other without extra charge.</p>	<p>Daļēji ņemts vērā</p> <p>Precizēta Grozījumu projektā piedāvātā Noteikumu 2.pielikuma 6.5.apakšpunkta redakcija.</p> <p>Rezervēšanai pieejamās Krātuves jaudas apjoma noteikšana piecu gadu grupētās jaudas produktam procentos no Krātuves tehniskās jaudas ļauj sistēmas operatoram rīkoties elastīgāk un ņemt vērā tirgus dalībnieku interesi par katru jaudas produktu. Īpaši ņemot vērā, ka 60% ir noteikti kā augšējā robeža, ļaujot izsolēm atvēlēt arī mazāku apjomu. 2027.gada 1.maijā beidzoties pārejas periodam, saskaņā ar Grozījumu projektā ietvertajiem nosacījumiem viena gada grupētās jaudas produktam tiks novirzīti vismaz 40% no Krātuves tehniskās jaudas. Savukārt piecu gadu grupētās jaudas produktam, atskaitot Krātuves daļu rezervēm, ir plānots atvēlēt, maksimums, 36–37% no Krātuves tehniskās jaudas.</p> <p>Vienlaikus, ieviešot ilgtermiņa jaudas produktu, ir jāturpina nodrošināt Krātuves cikliska darbība, lai arī turpmāk dabasgāzes tirgus dalībniekiem būtu pieejams iespējami lielākais Krātuves tehniskās jaudas apjoms. 8 līdz 10 TWh dabasgāzes regulāra pārglabāšana (t.i., atstāšana Krātuvē pirms iesūkšanās sezonas sākuma) nerada risku zaudēt Krātuves tehnisko jaudu ilgtermiņā, tostarp arī iespēju izņemt visus krājumus</p>	<p>2.pielikums Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2020.gada 1.oktobra lēmumam Nr.1/14</p> <p>Inčukalna pazemes gāzes krātuves jaudas produkti, to rezervēšanas un izmantošanas kārtība</p> <p>[..]</p> <p>6. Piecu gadu grupētās jaudas produkts (produkta kods IPGK5YP)</p> <p>[..]</p> <p>6.5. Rezervēšanai pieejamais krātuves jaudas apjoms: jauda piecu gadu grupētās jaudas produktam un jauda krātuves daļai rezervēm</p>

<p>rezervēm nepārsniedz 80% no krātuves tehniskās jaudas. Ja, beidzoties piecu gadu grupētās jaudas produkta rezervēšanas laikam, piešķirtais krātuves jaudas apjoms ir mazāks, nerezervēto krātuves jaudas apjomu iekļauj grupētās jaudas produkta rezervēšanai pieejamās krātuves jaudas apjomā.</p> <p>[..]</p> <p>6.12. Krājumu pārņemšana:</p> <p>6.12.1. krātuves cikla noslēgumā (jaudas produkta darbības laikā un beigās) krājumus uz piecu gadu grupētās jaudas produktu iespējams pārņemt no jebkura produkta 50% apmērā no sistēmas lietotāja rīcībā esošā piecu gadu grupētās jaudas produkta</p>		<p>izņemšanas sezonas laikā, ja tiek nodrošināta Krātuves regulāra uzpildīšana iesūkņēšanas sezonas laikā. Lai līdzsvarotu nepieciešamību nodrošināt Krātuves ciklisku darbību ar dabasgāzes tirgus dalībnieku vēlmi veidot un glabāt ilgtermiņa dabasgāzes rezerves, Grozījumu projekts paredz ieviest krājumu pārņemšanas maksu.</p>	<p>nepārsniedz 60% no krātuves tehniskās jaudas. Ja, beidzoties piecu gadu grupētās jaudas produkta rezervēšanas laikam, piešķirtais krātuves jaudas apjoms ir mazāks, nerezervēto krātuves jaudas apjomu iekļauj grupētās jaudas produkta rezervēšanai pieejamās krātuves jaudas apjomā.</p> <p>[..]</p> <p>6.12. Krājumu pārņemšana. Krātuves cikla beigās (jaudas produkta darbības laikā un beigās) krājumus uz piecu gadu grupētās jaudas produktu var pārņemt no jebkura produkta:</p> <p>6.12.1. bez maksas 50% apmērā no sistēmas lietotāja rīcībā esošā piecu gadu grupētās jaudas produkta nākamajam krātuves ciklam. Sistēmas lietotājs par</p>
--	--	--	--

<p>nākamajam krātuves ciklam. Sistēmas lietotājs par pārnesamo krājumu apjomu informē sistēmas operatoru ne vēlāk kā 5 dienas pirms krātuves cikla beigām;</p> <p>6.12.2. krājumu pārvešana uz piecu gadu grupētās jaudas produktu virs 50% no sistēmas lietotāja rīcībā esošā piecu gadu grupētās jaudas produkta nākamajam krātuves ciklam iespējama par krājumu pārvešanas maksu uz piecu gadu grupētās jaudas produktu, kas ir noteikta konkrētā krātuves jaudas produkta izsoles nolikumā. Sistēmas operators maksu par pārvešanu nosaka visam jaudas produkta izmantošanas laikam, piemērojot lielāko no</p>			<p>pārnesamo krājumu apjomu informē sistēmas operatoru ne vēlāk kā piecas dienas pirms krātuves cikla beigām;</p> <p>6.12.2. virs 50% no sistēmas lietotāja rīcībā esošā piecu gadu grupētās jaudas produkta nākamajam krātuves ciklam, maksājot krājumu pārvešanas maksu, kas ir noteikta konkrētā piecu gadu grupētās jaudas produkta izsoles nolikumā. Sistēmas operators krājumu pārvešanas maksu aprēķina visam piecu gadu grupētās jaudas produkta izmantošanas laikam, piemērojot lielāko no diviem rādītājiem izsoles izsludināšanas brīdī: 1) viens EUR par pārnesamo krājumu atlikuma MWh; 2) 0,75 reiz vidējā aritmētiskā <i>EEX</i></p>
--	--	--	---

	<p>diviem rādītājiem izsoles izsludināšanas brīdī: 1) viens EUR par pārnesamo krājumu atlikuma MWh; 2) 0,75 reiz vidējā aritmētiskā <i>EEX Natural Gas Futures TTF</i> četru nākamo ziemas/vasaras cenu starpība par pārnesamo krājumu atlikuma MWh.</p>			<p><i>Natural Gas Futures TTF Settlement price</i> četru nākamo ziemas/vasaras cenu starpība par pārnesamo krājumu atlikuma MWh.</p>
32.		<p style="text-align: center;">SIA "AJ Power"</p> <p>2) Neatkarīgi no apjoma, kādā pieejamā IPGK tehniskā jauda tiks piedāvāta tirgum kā ilgtermiņa produkts, šis produkts ieviešams pakāpeniski, neizsolot visu ilgtermiņa produkta jaudu jau pirmajā tā ieviešanas gadā. Pieņemot ilgtermiņa produkta ilgumu 5 gadi, būtu pareizi katru gadu, sākot no nākamās uzglabāšanas sezonas, piedāvāt vienu piektdaļu jeb 20% no kopējās prognozētās ilgtermiņa produktam izmantojamās tehniskās jaudas. Šādā veidā nenotiktu ievērojama (piedāvātajā noteikumu redakcijā tie ir 80% no krātuves tehniskās jaudas) krātuves apjoma rezervācija vienā gadā, padarot krātuvi faktiski nepieejamu vēlākos ilgtermiņa produkta darbības laika periodos. Piedāvātais risinājums, ka piecu gadu ilgtermiņa produkts tiek ieviests pakāpeniski, katru gadu tirgū laižot 20% no kopējās sasniedzamās ilgtermiņa produkta jaudas, nodrošinātu augstāku konkurenci un nepieļautu</p>	<p style="text-align: center;">Ņemts vērā</p> <p>Ņemot vērā, ka viena gada grupētās jaudas produktam, divu gadu grupētās jaudas produktam un krājumu pārceļšanas produktam, kas piešķirti 2023./2024.gada un 2024./2025.gada Krātuves ciklam, Grozījumu projektā ir paredzēts pārejas periods, tad ilgtermiņa produktiem pieejamā jauda izsolēm 2025./2026.gada Krātuves ciklam būs krietni mazāka par Grozījumu projektā maksimāli norādīto jaudu. Ņemot vērā pārejas periodu, faktiski arī tiks nodrošināts, ka ilgtermiņa produkts tiks ieviests pakāpeniski.</p>	

		tirgus dalībnieku izspiešanu no dabasgāzes uzglabāšanas sistēmas uz pieciem gadiem, kā arī ļautu visiem tirgus dalībniekiem, kas izmanto ilgtermiņa uzglabāšanas jaudas produktus, pielāgot savus solījumus reālajai tirgus situācijai, kas var mainīties ļoti strauji.		
33.		<p align="center">AS “Latvenergo”</p> <p>3) 5GJP rezervācija – aicinām norādīt, kā notiks 5GJP rezervācija: vai šāda izsole būs tikai ik pa 5 gadiem vai katru gadu ar apjoma korekcijām? Vai paredzēts, ka izsolēs būs pieejama starpība starp pirmajā gadā neizsolīto 5GJP apjomu un 80% no IPGK tehniskās jaudas, ņemot vērā jaudu krātuves daļai rezervēm?</p>	<p align="center">Ņemts vērā un sniegts skaidrojums</p> <p>Ņemot vērā, ka viena gada grupētās jaudas produktam, divu gadu grupētās jaudas produktam un krājumu pārceļšanas produktam, kas piešķirti 2023./2024.gada un 2024./2025.gada Krātuves ciklam, Grozījumu projektā ir paredzēts pārejas periods, tad ilgtermiņa produktiem pieejamā jauda izsolēm 2025./2026.gada Krātuves ciklam būs krietni mazāka par Grozījumu projektā maksimāli norādīto jaudu. Ņemot vērā pārejas periodu, tiks nodrošināts, ka ilgtermiņa produkts tiks ieviests pakāpeniski.</p>	
II. Jautājumi, par kuriem vienošanās nav panākta				
34.	<p>2.7.¹ krātuves daļa rezervēm – krātuves daļa, kurā normatīvajos aktos noteikto rezervju apmērā vai dabasgāzes piegādes drošības apsvērumiem uzglabā dabasgāzi;</p>	<p align="center">AS “Latvijas Gāze”</p> <p>[1] Grozījumu projekta 1.1.punkts paredz papildināt Sabiedrisko pakalpojumu regulēšanas komisijas 2020.gada 1.oktobra lēmumu Nr.1/14 “Inčukalna pazemes gāzes krātuves lietošanas noteikumi” (turpmāk – IPGK lietošanas noteikumi) ar 2.7.¹punktu, iekļaujot termina “<i>krātuves daļa rezervēm</i>” skaidrojumu. No Enerģētikas likuma regulējuma, kā arī no likumprojekta “Grozījumi Enerģētikas likumā” (Nr.637/Lp14) (turpmāk – Likumprojekts) izriet, ka “krātuves daļu rezervēm” veido Enerģētikas likuma 1.panta pirmās daļas 7.¹ punktā definētās “<i>energoapgādes drošuma rezerves</i>” un Likumprojektā paredzētajā Enerģētikas</p>	<p align="center">Netiek ņemts vērā</p> <p>Bez akciju sabiedrības “Latvijas Gāze” minētajām rezervēm Enerģētikas likuma 64.panta pirmās daļas 3.punkts paredz arī dabasgāzes stratēģisko rezervju izveidošanu. Vienlaikus Grozījumu projektā tiesiskais regulējums tiek veidots tādējādi, lai tas aptvertu arī iespējamās nākotnes izmaiņas, ja tādas stātos spēkā augstāka juridiskā spēka normatīvajos aktos.</p>	<p>2.7.¹ krātuves jauda rezervēm – krātuves tehniskās jaudas daļa, kurā dabasgāzi uzglabā dabasgāzes piegādes drošības aizsardzībai vai noteikto rezervju apmērā saskaņā ar normatīvajiem aktiem;</p>

		<p>likuma 44.panta astotās daļas 1.punktā iekļautā “<i>pienākuma uzglabāt dabasgāzi piegādes drošības apsvērumu dēļ</i>” Inčukalna pazemes gāzes krātuves solidaritātes daļa. Lai nodrošinātu Grozījumu projektā iekļautās terminoloģijas atbilstību augstāka juridiskā spēka normatīvajos aktos lietotajiem terminiem, lūdzam precizēt Grozījumu projekta 1.1.punktā iekļauto terminu “<u>krātuves daļa rezervēm</u>” atbilstoši Enerģētikas likumā un Likumprojektā lietotajai terminoloģijai, izsakot to šādā redakcijā:</p> <p>“2.7.¹ krātuves daļa rezervēm – krātuves daļa, kurā normatīvajos aktos noteikto drošuma rezervju apmērā vai dabasgāzes piegādes drošības apsvērumiem uzglabā dabasgāzi;”.</p>		
35.	<p>7. Sistēmas operators krātuves tehniskās jaudas prognozi nākamajam krātuves ciklam paziņo ar publikāciju savā tīmekļvietnē katru gadu līdz 4.novembrim, bet ne vēlāk kā 10 darba dienas pirms pirmās nākamā krātuves cikla krātuves jaudas izsoles.</p>	<p style="text-align: center;">AS “Latvijas Gāze”</p> <p style="text-align: center;">[3] Grozījumu projekta 1.4.punkts paredz precizēt IPGK lietošanas noteikumu 7.punktu nosakot, ka IPGK tehniskās jaudas prognozi nākamajam IPGK ciklam paziņo “<i>katru gadu līdz 4.novembrim, bet ne vēlāk kā 10 darba dienas pirms pirmās nākamā krātuves cikla krātuves jaudas izsoles</i>”. Minētais normas formulējums pieļauj tās interpretācijas iespējas tādējādi, ka norma pretēji šobrīd spēkā esošajam regulējumam neparedz sistēmas operatoram obligātu pienākumu publicēt minēto informāciju līdz 4.novembrim, bet pieļauj publikācijas veikšanu arī vēlāk – 10 darba dienas pirms izsoles. Informējam, ka IPGK lietotājiem un potenciālajiem IPGK izsoļu dalībniekiem ir svarīgi plānot savu rīcību un iespējas iegādāties IPGK jaudas, un noteiktas informācijas saņemšana konkrētos datumos, nodrošina paredzamību attiecībā uz stratēģisku lēmumu pieņemšanu. No otras puses,</p>	<p style="text-align: center;">Netiek ņemts vērā</p> <p>Saskaņā ar juridisko tehniku Grozījumu projektā paredzētā Noteikumu 7.punkta redakcija, kas nosaka “katru gadu līdz 4.novembrim, <u>bet ne vēlāk</u> kā 10 darba dienas pirms pirmās nākamā krātuves cikla krātuves jaudas izsoles”, nozīmē, ka informācija sistēmas operatoram ir jāpublicē, vēlākais, 4.novembrī. Savukārt, ja no 4.novembra līdz pirmajai izsolei ir mazāk nekā 10 darba dienas, informācija jāpublicē attiecīgajā datumā tā, lai informācija būtu publicēta 10 darba dienas pirms pirmās izsoles.</p>	<p>7. Sistēmas operators krātuves tehniskās jaudas prognozi nākamajam krātuves ciklam paziņo ar publikāciju savā tīmekļvietnē katru gadu līdz 4.novembrim, bet ne vēlāk kā 10 darba dienas pirms pirmās nākamā krātuves cikla krātuves jaudas izsoles.</p>

		<p>ir saprotams, ka dažādu apstākļu ietekmē, var notikt izmaiņas attiecībā uz IPGK tehniskās jaudas prognozi, tādēļ būtu pieļaujama precizējumu publicēšana arī pēc sākotnējās informācijas publicēšanas. Ņemot vērā minēto, lai garantētu tiesisko noteiktību attiecībā uz informācijas saņemšanas laiku, <u>lūdzam precizēt Grozījumu projekta 1.4.punktu, paredzot, ka tāpat kā līdz šim sākotnēji prognoze tiek publicēta līdz 4.novembrim, savukārt precizējumi tiek publicēti ne vēlāk kā 10 darba dienas pirms izsoles:</u></p> <p>“7. Sistēmas operators krātuves tehniskās jaudas prognozi nākamajam krātuves ciklam paziņo ar publikāciju savā tīmekļvietnē katru gadu līdz 4.novembrim <u>un</u> ne vēlāk kā 10 darba dienas pirms pirmās nākamā krātuves cikla krātuves jaudas izsoles.”;</p>		
36.	<p>7. Sistēmas operators krātuves tehniskās jaudas prognozi nākamajam krātuves ciklam paziņo ar publikāciju savā tīmekļvietnē katru gadu līdz 4.novembrim, bet ne vēlāk kā 10 darba dienas pirms pirmās nākamā krātuves cikla krātuves jaudas izsoles.</p>	<p style="text-align: center;">UAB “INTERSTIC”</p> <p>1. Paragraph 1.4 of the draft amendment provides for clarification of paragraph 7 of the IUGS Terms of Use by stating that the forecast of the technical capacity of the IUGS for the next IUGS cycle shall be communicated "by 4 November each year, but no later than 10 working days before the first auction of storage capacity for the next storage cycle". That wording of the provision allows for its interpretation in such a way that, contrary to the current rules, the provision does not impose a mandatory obligation on the system operator to publish that information by 4 November, but allows publication to be made at a later date, 10 working days before the auction. Please be informed that it is important for IUGS users and potential participants in IUGS auctions to plan their actions and opportunities to purchase IUGS</p>	<p style="text-align: center;">Netiek ņemts vērā</p> <p>Saskaņā ar juridisko tehniku Grozījumu projektā paredzētā Noteikumu 7.punkta redakcija, kas nosaka “katru gadu līdz 4.novembrim, <u>bet ne vēlāk</u> kā 10 darba dienas pirms pirmās nākamā krātuves cikla krātuves jaudas izsoles”, nozīmē, ka informācija sistēmas operatoram ir jāpublicē, vēlākais, 4.novembrī. Savukārt, ja no 4.novembra līdz pirmajai izsolei ir mazāk nekā 10 darba dienas, informācija jāpublicē attiecīgajā datumā tā, lai informācija būtu publicēta 10 darba dienas pirms pirmās izsoles.</p>	<p>7. Sistēmas operators krātuves tehniskās jaudas prognozi nākamajam krātuves ciklam paziņo ar publikāciju savā tīmekļvietnē katru gadu līdz 4.novembrim, bet ne vēlāk kā 10 darba dienas pirms pirmās nākamā krātuves cikla krātuves jaudas izsoles.</p>

		<p>capacities, and the receipt of certain information on specific dates ensures predictability regarding strategic decision-making. On the other hand, it is understood that, under the influence of various circumstances, changes may occur with regard to the forecast of the technical capacity of the IUGS, therefore it would be permissible to publish clarifications even after the publication of the initial information. In view of the above, in order to guarantee legal certainty as regards the timing of receipt of the information, please clarify paragraph 1.4 of the draft amendments by providing that, as before, the forecast is published by 4 November, while the clarifications are published no later than 10 working days before the auction:</p> <p>'7. The system operator shall notify the forecast of the technical storage capacity for the next storage cycle by publication on its website by 4 November each year and no later than 10 working days before the first auction of storage capacity for the next storage cycle.'</p>		
37.	<p>24.1. sistēmas operators līdz katra kalendārā gada 10.janvārim, bet ne vēlāk kā mēnesi pirms pirmās nākamā krātuves cikla krātuves jaudas izsoles publicē savā tīmekļvietnē ar regulatoru saskaņotu informāciju par visām krātuves</p>	<p style="text-align: center;">AS "Latvijas Gāze"</p> <p>[5] Grozījumu projekta 1.9.punkts paredz precizēt IPGK lietošanas noteikumu 24.1.punktu nosakot, ka sistēmas operatoram savā tīmekļa vietnē ir jāpublicē ar regulatoru saskaņotu informāciju par visām par krātuves izsolēm <i>"līdz 10.janvārim, bet ne vēlāk kā mēnesi pirms pirmās nākamā krātuves cikla krātuves jaudas izsoles"</i>. Minētais normas formulējums pieļauj tās interpretācijas iespējas tādējādi, ka norma pretēji šobrīd spēkā esošajam regulējumam neparedz sistēmas operatoram obligātu pienākumu publicēt informāciju par izsolēm līdz 10.janvārim, bet pieļauj publikācijas veikšanu arī</p>	<p style="text-align: center;">Netiek ņemts vērā</p> <p>Saskaņā ar juridisko tehniku Grozījumu projektā paredzētā Noteikumu 24.1.apakšpunkta redakcija, kas nosaka "līdz katra kalendārā gada 10.janvārim, <u>bet ne</u> vēlāk kā mēnesi pirms pirmās nākamā krātuves cikla krātuves jaudas izsoles", nozīmē, ka informācija sistēmas operatoram ir jāpublicē, vēlākais, 10.janvārī. Savukārt, ja no 10.janvāra līdz pirmajai izsolei ir mazāk nekā mēnesis, informācija jāpublicē attiecīgajā datumā tā, lai informācija būtu publicēta mēnesi pirms pirmās izsoles.</p>	<p>24.1. sistēmas operators līdz katra kalendārā gada 10.janvārim, bet ne vēlāk kā mēnesi pirms pirmās nākamā krātuves cikla krātuves jaudas izsoles publicē savā tīmekļvietnē ar regulatoru saskaņotu informāciju par visām krātuves</p>

	<p>jaudas izolēm jaudas produktiem, kuru izmantošanas perioda sākums ir nākamais krātuves cikls, norādot krātuves jaudas izsoļu norises laiku un krātuves jaudas produktus, uz kuriem krātuves jaudas izsoles attiecas;</p>	<p>vēlāk – mēnesi pirms pirmās krātuves izsoles. Informējam, ka IPGK lietotājiem un potenciālajiem IPGK izsoļu dalībniekiem ir svarīgi plānot savu rīcību un iespējas iegādāties IPGK jaudas, un noteiktas informācijas saņemšana konkrētos datumos, nodrošina paredzamību attiecībā uz stratēģisku lēmumu pieņemšanu. No otras puses, ir saprotams, ka dažādu apstākļu ietekmē, var notikt izmaiņas attiecībā uz plānotajām izolēm, tādēļ būtu pieļaujama precizējumu publicēšana arī pēc sākotnējās informācijas publicēšanas. Ņemot vērā minēto, lai garantētu tiesisko noteiktību attiecībā uz informācijas saņemšanas laiku, <u>lūdzam precizēt Grozījumu projekta 1.9.punktu, paredzot, ka tāpat kā līdz šim sākotnēji informācija par krātuves jaudas izolēm tiek publicēta līdz 10.janvārim, paredzot iespēju publicēt atjaunotu informāciju ne vēlāk kā mēnesi pirms pirmās nākamā krātuves cikla izsoles:</u></p> <p>“24.1. sistēmas operators līdz katra kalendārā gada 10.janvārim <u>un</u> ne vēlāk kā mēnesi pirms pirmās nākamā krātuves cikla krātuves jaudas izsoles publicē savā tīmekļvietnē ar regulatoru saskaņotu informāciju par visām krātuves jaudas izolēm jaudas produktiem, kuru izmantošanas perioda sākums ir nākamais krātuves cikls, norādot krātuves jaudas izsoļu norises laiku un krātuves jaudas produktus, uz kuriem krātuves jaudas izsoles attiecas.”</p>		<p>jaudas izolēm jaudas produktiem, kuru izmantošanas perioda sākums ir nākamais krātuves cikls, norādot krātuves jaudas izsoļu norises laiku un krātuves jaudas produktus, uz kuriem krātuves jaudas izsoles attiecas;</p>
38.	<p>24.1. sistēmas operators līdz katra kalendārā gada 10.janvārim, bet ne vēlāk kā mēnesi pirms pirmās nākamā</p>	<p style="text-align: center;">UAB “INTERSTIC”</p> <p>3. Paragraph 1.9 of the draft amendment provides for clarification of paragraph 24.1 of the IUGS Terms of Use by requiring the system operator to publish on its website information agreed with the regulator on all storage auctions "by 10 January, but not later than</p>	<p style="text-align: center;">Netiek ņemts vērā</p> <p>Saskaņā ar juridisko tehniku Grozījumu projektā paredzētā Noteikumu 24.1.apakšpunkta redakcija, kas nosaka “līdz katra kalendārā gada 10.janvārim, <u>bet ne</u> vēlāk kā mēnesi pirms pirmās nākamā krātuves cikla krātuves jaudas izsoles”,</p>	<p>24.1. sistēmas operators līdz katra kalendārā gada 10.janvārim, bet ne vēlāk kā mēnesi pirms pirmās nākamā</p>

<p>krātuves cikla krātuves jaudas izsoles publicē savā tīmekļvietnē ar regulatoru saskaņotu informāciju par visām krātuves jaudas izsolēm jaudas produktiem, kuru izmantošanas perioda sākums ir nākamais krātuves cikls, norādot krātuves jaudas izsoļu norises laiku un krātuves jaudas produktus, uz kuriem krātuves jaudas izsoles attiecas;</p>	<p>one month before the first auction of storage capacity for the next storage cycle". That wording of the provision allows for its interpretation in such a way that, contrary to the rules currently in force, the provision does not impose a mandatory obligation on the system operator to publish information on auctions before 10 January, but allows publication to be made even later, one month before the first storage auction. Please be informed that it is important for IUGS users and potential participants in IUGS auctions to plan their actions and opportunities to purchase IUGS capacities, and the receipt of certain information on specific dates ensures predictability regarding strategic decision-making. On the other hand, it is understood that, under the influence of various circumstances, changes may occur with regard to the planned auctions, so it would be permissible to publish clarifications even after the publication of the initial information. In view of the above, in order to guarantee legal certainty as regards the timing of receipt of the information, please clarify paragraph 1.9 of the draft amendment by providing that, as before, initially information on storage capacity auctions is published by 10 January, providing for the possibility of publishing updated information no later than one month before the first auction of the next storage cycle: "24.1. the system operator shall, by 10 January of each calendar year and not later than one month before the first storage capacity auction of the next storage cycle, publish on its website information agreed with the regulator regarding all storage capacity auctions for capacity products the beginning of the period of use of which is the next storage cycle, indicating the time of the storage capacity auctions and the storage capacity</p>	<p>nozīmē, ka informācija sistēmas operatoram ir jāpublicē, vēlākais, 10.janvārī. Savukārt, ja no 10.janvāra līdz pirmajai izsolei ir mazāk nekā mēnesis, informācija jāpublicē attiecīgajā datumā tā, lai informācija būtu publicēta mēnesi pirms pirmās izsoles.</p>	<p>krātuves cikla krātuves jaudas izsoles publicē savā tīmekļvietnē ar regulatoru saskaņotu informāciju par visām krātuves jaudas izsolēm jaudas produktiem, kuru izmantošanas perioda sākums ir nākamais krātuves cikls, norādot krātuves jaudas izsoļu norises laiku un krātuves jaudas produktus, uz kuriem krātuves jaudas izsoles attiecas;</p>
--	--	--	--

		products to which the storage capacity auctions relate."		
39.	<p>28.¹ Ja sistēmas lietotāja krājumi krātuves cikla beigās pārsniedz krātuves jaudu, ko sistēmas lietotājs rezervējis nākamajam krātuves ciklam:</p> <p>28.¹1. sistēmas operators 10 darba dienu laikā pēc izņemšanas sezonas beigām informē sistēmas lietotāju par grafiku, atbilstoši kuram dabasgāze, kas uzglabājas bez krātuves jaudas produkta, tiks ievadīta pārvades sistēmā. Sistēmas operators sistēmas lietotāja vārdā saskaņā ar izveidoto grafiku iesniedz tirdzniecības paziņojumus par dabasgāzes ievadi pārvades sistēmā;</p>	<p>UAB "IGNITIS"</p> <p>It is noted in consultation document that if system user has stocks at the end of the storage cycle and does not have a storage capacity product reserved for the next storage cycle, the system user shall be obliged to release the storage. Ignitis underlines that in such case both storage operator and storage user must make maximum effort to have gas withdrawal schedule mutually agreed. In case of failure to reach the agreement, unilateral decision of storage operator may be taken. It is suggested to adjust accordingly.</p>	<p>Netiek ņemts vērā</p> <p>Krātuve jāatbrīvo no tajā esošajiem krājumiem, kuriem nav rezervēts jaudas produkts, lai nodrošinātu to krātuves lietotāju interešu aizsardzību, kuri produktu ir iegādājušies. Redakcija pēc konsultāciju procesa ir precizēta, nodrošinot krātuves lietotājiem savlaicīgu skaidrību par izsūkņēšanas grafiku, vienlaikus nav lietderīgi noteikt krātuves operatoram birokrātisko slogu veikt saskaņošanas procesu ar lietotājiem, kas nav atbrīvojuši krātuvi.</p>	<p>28.¹ Ja sistēmas lietotāja krājumi krātuves cikla beigās pārsniedz krātuves jaudu, ko sistēmas lietotājs rezervējis nākamajam krātuves ciklam:</p> <p>28.¹1. sistēmas operators 10 darba dienu laikā pēc izņemšanas sezonas beigām informē sistēmas lietotāju par grafiku, atbilstoši kuram dabasgāze, kas uzglabājas bez krātuves jaudas produkta, tiks piegādāta pārvades virtuālajā tirdzniecības punktā. Sistēmas operators sistēmas lietotāja vārdā saskaņā ar izveidoto grafiku iesniedz tirdzniecības paziņojumus par dabasgāzes piegādi pārvades virtuālajā tirdzniecības punktā.</p>

				Dabasgāzes piegāde pārvades virtuālajā tirdzniecības punktā nesākas ātrāk par pēdējo attiecīgā krātuves cikla grupētās jaudas produkta izsoli;
40.	<p>28.¹ Ja sistēmas lietotāja krājumi krātuves cikla beigās pārsniedz krātuves jaudu, ko sistēmas lietotājs rezervējis nākamajam krātuves ciklam:</p> <p>28.¹1. sistēmas operators 10 darba dienu laikā pēc izņemšanas sezonas beigām informē sistēmas lietotāju par grafiku, atbilstoši kuram dabasgāze, kas uzglabājas bez krātuves jaudas produkta, tiks ievadīta pārvades sistēmā. Sistēmas operators sistēmas lietotāja vārdā saskaņā ar izveidoto grafiku iesniedz tirdzniecības</p>	<p style="text-align: center;">AS “Latvenergo”</p> <p>6) Par grozījumu 1.10, 28.prim 1.punktu – aicinām nenoteikt krātuves operatoram vienpusējas tiesības rīkoties ar lietotāja gāzi, kas var radīt nelietderīgu gāzes izmantojumu gadījumos, kad lietotājs pretēji krātuves operatora rīkojumiem nav paredzējis gāzi izmantot.</p>	<p style="text-align: center;">Netiek ņemts vērā</p> <p>Krātuve jāatbrīvo no tajā esošajiem krājumiem, kuriem nav rezervēts jaudas produkts, lai nodrošinātu to krātuves lietotāju interešu aizsardzību, kuri produktu ir iegādājušies. Redakcija pēc konsultāciju procesa ir precizēta, nodrošinot krātuves lietotājiem savlaicīgu skaidrību par izsūkņēšanas grafiku, vienlaikus nav lietderīgi noteikt krātuves operatoram birokrātisko slogu veikt saskaņošanas procesu ar lietotājiem, kas nav atbrīvojuši krātuvi.</p>	<p>28.¹ Ja sistēmas lietotāja krājumi krātuves cikla beigās pārsniedz krātuves jaudu, ko sistēmas lietotājs rezervējis nākamajam krātuves ciklam:</p> <p>28.¹1. sistēmas operators 10 darba dienu laikā pēc izņemšanas sezonas beigām informē sistēmas lietotāju par grafiku, atbilstoši kuram dabasgāze, kas uzglabājas bez krātuves jaudas produkta, tiks piegādāta pārvades virtuālajā tirdzniecības punktā. Sistēmas operators sistēmas lietotāja vārdā saskaņā ar izveidoto grafiku</p>

	paziņojumus par dabasgāzes ievadi pārvades sistēmā;			iesniedz tirdzniecības paziņojumus par dabasgāzes piegādi pārvades virtuālajā tirdzniecības punktā. Dabasgāzes piegāde pārvades virtuālajā tirdzniecības punktā nesākas ātrāk par pēdējo attiecīgā krātuves cikla grupētās jaudas produkta izsoli;
41.	papildināt 50.punkta pirmo teikumu aiz vārdiem “nodrošina sistēmas lietotājs” ar vārdiem “kā arī sedz degvielas gāzes patēriņam atbilstošās CO ₂ kvotu izmaksas, ievērojot sistēmas operatora aprēķinu.”	<p align="center">AS “Latvenergo”</p> <p>5) Maksājums par CO₂ kvotām – aicinām šīs izmaksas segt no krātuves operatora ieņēmumiem.</p>	<p align="center">Netiek ņemts vērā</p> <p>CO₂ kvotas jāietur līdzīgi degvielas gāzes attiecināšanas principam – attiecībā uz sistēmas lietotājiem, kas faktiski veic iesūkņēšanu. Ja izmaksas tiek ņemtas no Krātuves operatora peļņas, Krātuves operators pēc CO₂ kvotu nākotnes izmaksu prognozēm iecenos izmaksas izsoles sākumcenā neatkarīgi no tā, cik lielā apmērā katrā no Krātuves cikliem Krātuves lietotāji faktiski veiks iesūkņēšanu vai arī plānos pārglabāšanu. Minētajam īpaši liela nozīme ir gadījumā, ja tirgus dalībnieku interese par izsoli ir neliela un izsoles rezultātā jaudas produkts tiek realizēts par izsoles sākumcenu vai cenu, kas ir tuvu tai. Savukārt Grozījumu projektā piedāvātais regulējums paredz, ka par CO₂ kvotām Krātuves lietotāji norēķinās atbilstoši faktiskajām apjoma vajadzībām un faktiskajām emisijas kvotu cenām (izmaksas precīzi tiek attiecinātas uz to izraisītāju).</p>	papildināt 50.punkta pirmo teikumu aiz vārdiem “nodrošina sistēmas lietotājs” ar vārdiem “kā arī sedz degvielas gāzes patēriņam atbilstošās CO ₂ kvotu izmaksas, ievērojot sistēmas operatora aprēķinu.”

42.	<p>56. Ja sistēmas lietotājam nav jaudas produkta atbilstošā apjomā, kad sistēmas operators veic neizmantotās degvielas gāzes nodošanu sistēmas lietotājam, tad šo degvielas gāzes daudzumu sistēmas operators nodod sistēmas lietotājam mēneša laikā pēc izņemšanas sezonas noslēguma virtuālajā tirdzniecības punktā.</p>	<p style="text-align: center;">Eesti Gaas AS</p> <p>4. Unused Fuel Gas</p> <p>We disagree with the proposed change stating: "If the system user does not have a capacity product in an appropriate volume when the system operator transfers the unused fuel gas to the system user, the system operator shall transfer that volume of fuel gas to the system user within one month after the end of the offtake season at the virtual trading point." The regulation does not specify the exact timing for returning the unused fuel gas or when the user must have sufficient available capacity.</p> <p>A prudent user would fully use their storage capacity, and without a clear timeframe for when the system operator is to return the unused fuel gas, it is impossible for users to plan for the sufficient available capacity. It is unreasonable that the system operator holds the unused fuel gas for an extended period. The gas that belongs to the user should be returned as soon as the user has the required available capacity. If the regulation stipulates returning unused gas to the virtual trading point when the user lacks capacity, it is unreasonable to delay this return by six months until one month after the off-take season. The gas should be returned promptly, or the user should be compensated for any delay.</p> <p>Considering the factors mentioned above, we propose maintaining the current fuel gas return arrangements without any changes.</p>	<p style="text-align: center;">Netiek ņemts vērā</p>	<p>55. Ja sistēmas operatora patērētais degvielas gāzes daudzums dabasgāzes iesūkņēšanas procesa nodrošināšanai ir mazāks nekā iesūkņēšanas sezonas laikā saņemtais degvielas gāzes daudzums no sistēmas lietotāja, sistēmas operators ne vēlāk kā piecu darba dienu laikā pēc šo noteikumu 54.punktā noteiktā termiņa atdod neizmantoto degvielas gāzi sistēmas lietotājam proporcionāli faktiski iesūkņētajam daudzumam iesūkņēšanas sezonas laikā.</p> <p>[..]</p> <p>56. Ja sistēmas lietotājam nav jaudas produkta atbilstošā apjomā, kad sistēmas operators veic neizmantotās degvielas gāzes</p>
-----	---	--	---	---

				<p>nodošanu sistēmas lietotājam, tad šo degvielas gāzes daudzumu sistēmas operators bez maksas nodod sistēmas lietotājam ne vēlāk kā mēneša laikā pēc iesūknēšanas sezonas noslēguma pārvades virtuālajā tirdzniecības punktā, vienojoties ar sistēmas lietotāju par nodošanas grafiku.</p>
43.		<p style="text-align: center;">Eesti Gaas AS</p> <p>1. Auctioning of Five-Year Bundled Capacity Product</p> <p>The proposed changes aim to give users a tool for long-term planning and to help the system operator manage storage capacity and conduct timely auctions.</p> <p>However, the five-year premium-based auctions present several risks:</p> <p>Mispricing Risk: The starting price for the five-year auction, set by AS Conexus Baltic Grid, is based on: Long-term operating cost estimates; Market demand assessments; Insights from previous auctions.</p> <p>There is a risk that AS Conexus Baltic Grid might misjudge the market, leading to auction results that either do not cover operating costs or generate excessive revenue for the storage operator. Both outcomes are problematic as they contradict the</p>	<p style="text-align: center;">Netiek ņemts vērā</p> <p>Piecu gadu grupētās jaudas produkta izsoles sākumcenas noteikšanas kritēriji ir precizēti, no tiem svītrojot tirgus pieprasījuma novērtējumu un pieredzi no iepriekšējām izsolēm. Līdz ar to tiek samazināti “Eesti Gaas” AS minētie riski par tirgus pieprasījuma neatbilstošu novērtējumu.</p> <p><i>Pro-rata</i> principa ieviešana piecu gadu grupētā jaudas produkta jaudas sadalīšanā būtu pretrunā ar Enerģētikas likuma 44.panta 8.³ daļā noteikto, ka Inčukalna pazemes gāzes krātuves tirgus daļas jaudas apjomu rezervē ar šā likuma 15. panta septītajā daļā minētajos dabasgāzes krātuves lietošanas noteikumos nosauktajiem krātuves jaudas produktiem un maksu par dabasgāzes uzglabāšanas sistēmas pakalpojumu nosaka izsolē saskaņā ar vienotā dabasgāzes pārvades un uzglabāšanas sistēmas operatora izstrādātu un</p>	

		<p>purpose of a regulated entity, which is to maintain the critical public assets without excessive losses or gains and to ensure fair and stable pricing. The correction mechanism for addressing such issues is unclear - is the operator going to add losses to the tariff, or vice versa, if there are excess profits, how will they be distributed back? The latter is especially difficult in relation to the bidders that have borne the excessive costs and are bound by such unfounded costs for five years.</p> <p>Long-Term Impact</p> <p>In a current unstable market situation, any predictions for five years in the energy market may turn out to be inadequate. The five-year duration of the auctioned product means that errors in auction pricing or bidding could have long-lasting effects. If the market makes a mistake by offering premiums too high in the first auction or there is a mispricing by AS Conexus Baltic Grid, there is an impact on the following auctions and participants would face a disadvantage due to the longterm commitments made in the first auction. This creates an uneven situation, where the initial mispricing has long-lasting effects on competition leading to longterm imbalances and unfair market conditions. Some companies may even face existential risks due to higher costs compared to other market players. Regional issues could arise that make it expensive to store gas in our region for 5 years. We suggest implementing the pro rata allocation principle for Five-Year Bundled Capacity Product to mitigate these risks.</p>	<p>tīmekļvietnē publicētu Inčukalna pazemes gāzes krātuves tirgus daļas jaudas izsoles nolikumu. Ņemot vērā Enerģētikas likuma 44.panta 8.³ daļas spēkā stāšanās termiņu, nav lietderīgi šobrīd ieviest pilnīgi pretēju jaudu sadales pieeju.</p>	
44.		Baltic Energy Partners OÜ	Netiek ņemts vērā	

2) Secondly, we see that the assessment that the competition for 1-year product will be less with smaller capacity in the market is not true – in fact the competition will be higher. In addition, if there is no stock transfer product, then there will be a number of market players who are in fact forced to buy new 1-year bundled products. Therefore, we strongly suggest to keep the Stock Transfer Product (INTP) as otherwise the value of the product will less than in today's market. This would also keep some needed continuity in the mix of offering of USG that market players are used to today. **Essentially the clauses 1.12 and 4.11 should be deleted from the regulations.**

Grozījumu projekts paredz pārejas periodu 2023./2024. un 2024./2025.gada Krātuves ciklā piešķirtajam viena gada grupētās jaudas produktam, divu gadu grupētās jaudas produktam un krājumu pārceļšanas produktam. Attiecīgi dabasgāzes tirgus dalībniekiem tiek dots pietiekami daudz laika, lai pielāgotos jaunajam regulējumam. Vienlaikus pakāpeniska atteikšanās no krājumu pārceļšanas produkta ļaus sistēmas operatoram labāk plānot Krātuves pieejamo jaudu un daudz savlaicīgāk veikt Krātuves jaudas produktu izsoles, kas veicinās pārliecību par Krātuves jaudām, kuras ir pieejamas Krātuves lietotājiem, un būtiski uzlabos Krātuves lietotāju iespējas savlaicīgi plānot piegādes. Savukārt, piešķirot Krātuves jaudu ilgtermiņa produktam, tiek prognozēts, ka tirgus dalībnieki, iegādājoties ilgtermiņa jaudas produktu, varētu samazināt konkurenci īstermiņa jaudas produktu izsolēs, jo ilgtermiņa jaudas produkta nosacījumi ir labvēlīgi arī īslaicīgas uzglabāšanas vajadzībām. Proti, Krātuves *elpināšanas* nodrošināšanai ir paredzēts stimulējošs krājumu pārglabāšanas mehānisms, kas nozīmē, ka puse no piecu gadu grupētās jaudas produkta ietvaros noglabātās gāzes ikgadēji tiek izsūkņēta un iesūkņēta, tādējādi šis apjoms pilda īstermiņa gāzes noglabāšanas funkciju un samazina ilgtermiņa produktu iegādājušos Krātuves lietotāju nepieciešamību iesaistīties īstermiņa jaudu izsolē.

III. Citi priekšlikumi un komentāri

Diāna Bērziņa, 67873181, diana.berzina@sprk.gov.lv

Edīte Biēla-Dailidoviča, 67873183, edite.biela@sprk.gov.lv