

## ПРОТОКОЛ

відкритого обговорення проєкту постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (НКРЕКП), «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП», що має ознаки регуляторного акта (зміни до Кодексу газосховищ та Типового договору зберігання (закачування, відбору) природного газу щодо створення вдосконалених умов зберігання (закачування, відбору) природного газу)

22.03.2024

№ 28-П

Дата проведення: 22.03.2024

Місце проведення: м. Київ, НКРЕКП,  
(за допомогою сервісу Zoom)

### ГОЛОВУЮЧИЙ:

**Косянчук О. В.** Директор Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері

### ПРИСУТНІ:

**НКРЕКП, Департамент із регулювання відносин у нафтогазовій сфері**

**Кривоног Т. Л.** Начальник управління регулювання оптового ринку природного газу

**Різанова М. І.** Начальник відділу методологічного забезпечення функціонування ринку природного газу управління регулювання оптового ринку природного газу

**Отрощенко В. В.** Провідний спеціаліст відділу методологічного забезпечення функціонування ринку природного газу

### **ТОВ «Київські енергетичні послуги»**

**Петруша О. В.** Представник ТОВ «Київські енергетичні послуги» за довіреністю

### **ГС «Асоціація постачальників енергоресурсів»**

**Гноєвий В. В.** Заступник Голови правління

**Сорохан Д. М.** Юрисконсульт

**Сидорчук А. Г.** Юрисконсульт

### **АТ «Укртрансгаз»**

**Малютін Р. Ю** т.в.о. Генерального директора

**Куцелім А. О.** Начальник департаменту комерційної діяльності

### **Представництво Орлен С. А. в Україні**

**Кароль Станьодо** Директор Представництва «ОРЛЕН С.А.» в Україні

**Давід Сюдек** Заступник Директора Представництва «ОРЛЕН С.А.» в Україні

### **Асоціація газовидобувних компаній України**

**Шпак Іван** Головний аналітик Асоціації газовидобувних компаній України

**Бакулін О. Ю.**  
**Руденко Є. О.**

Побутовий споживач  
Побутовий споживач

### **ПОРЯДОК ДЕННИЙ:**

Відкрите обговорення (розгляд пропозицій та зауважень) проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП», що має ознаки регуляторного акта.

### **СЛУХАЛИ:**

**1. Косянчука О. В.**, який поінформував присутніх, що відкрите обговорення проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП», що має ознаки регуляторного акта (далі – Проект постанови) проводиться на виконання положень Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (далі – Закон про НКРЕКП) та відповідно до положень глави 3 Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень НКРЕКП, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866 (далі – Порядок).

Запропонований Проект постанови було розроблено з метою удосконалення умов надання послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу, створення більш гнучких умов доступу до потужності газосховищ та підвищення їх привабливості для замовників.

Так, Проектом постанови передбачено внесення змін до Кодексу газосховищ, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2495, та Типового договору зберігання (закачування, відбору) природного газу, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2499, в частині:

розширення періодів розподілу потужності, зокрема надання можливості замовляти потужність газосховищ на базовий сезон закачування та базовий сезон відбору окремо, а також на декілька місяців в одному році зберігання;

скасування кривих закачування/відбору природного газу та запровадження європейської практики надання доступу до газосховищ шляхом розподілу потужності з правом зберігання/закачування/відбору однакового обсягу природного газу протягом кожної газової доби для відповідного періоду розподілу потужності;

оптимізації процедури розподілу потужності газосховищ шляхом використання оператором газосховища інформаційної платформи;

надання послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу переважно на умовах використання гарантованої та умовно-гарантованої потужності (мінімум 90% технічної потужності, крім потужності закачування у базовий сезон відбору та потужності відбору у базовий сезон закачування, періоду розподілу потужності на добу наперед);

визначення термінів подання заявок на розподіл потужності газосховищ, які співпадатимуть з термінами розподілу потужності на міждержавних з'єднаннях та внутрішніми точками входу/виходу газотранспортної системи.

Також, Косянчук О. В. зазначив, що 20.02.2024 Проект постанови разом з обґрунтуванням до нього, аналізом його впливу та повідомленням про оприлюднення були розміщені на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет <http://www.nerc.gov.ua> з метою отримання зауважень та пропозицій від фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань, органів місцевого самоврядування та інших заінтересованих осіб, які приймалися у період з 20.02.2024 по 29.02.2024 включно.

У визначений строк, а саме з 20.02.2024 по 29.02.2024 включно, до Проекту постанови були надані пропозиції та зауваження від ТОВ «Київські енергетичні послуги», ТОВ «Нові енергетичні проекти», ГС «Асоціація постачальників енергоресурсів», АТ «Укртрансгаз», Представництва Орлен С. А. в Україні та гр. Бакуліна О. Ю.

На виконання положень частини четвертої статті 15 Закону про НКРЕКП отримані зауваження та пропозиції до Проекту постанови були оприлюднені 18.03.2024 на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет.

При цьому, відповідно до положень пункту 3.6 розділу 3 Порядку інші особи, які бажають взяти участь у відкритому обговоренні (розгляді зауважень та пропозицій) проекту рішення НКРЕКП, подають заявки про участь у такому обговоренні до НКРЕКП не пізніше як за 1 робочий день до проведення розгляду (відкритого обговорення).

Так, бажання взяти участь у відкритому обговоренні Проекту постанови виявили Асоціація газовидобувних компаній України та гр. Руденко Є. О.

2. Під час проведення відкритого обговорення було заслухано усіх учасників, які виявили своє бажання висловити власну позицію та обґрунтування з приводу наданих зауважень та пропозицій до Проекту постанови, а саме гр. Бакуліна О. Ю., ТОВ «Київські енергетичні послуги», ГС «Асоціація постачальників енергоресурсів», АТ «Укртрансгаз» та Представництво Орлен С. А. в Україні, та Асоціацію газовидобувних компаній України.

Крім цього, усі учасники відкритих обговорень мали можливість висловити свою думку з приводу наданих іншими суб'єктами ринку природного газу зауважень та пропозицій до Проекту постанови.

Варто зазначити, що надані суб'єктами ринку природного газу та іншими заінтересованими особами зауваження та пропозиції, які стосувались суті зазначеного Проекту постанови були детально розглянуті в ході проведення відкритого обговорення Проекту постанови та за результатами їх розгляду були враховані, частково враховані або відхилені із зазначенням способу врахування та мотивів відхилення.

Інформація щодо розгляду зауважень та пропозицій більш детально зазначена в таблиці узгоджених позицій.

### **ВИРІШИЛИ:**

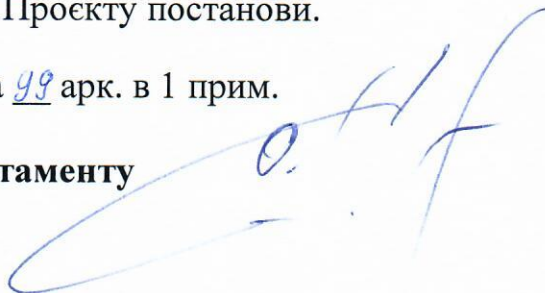
1. Відкриті обговорення Проекту постанови проведені на засадах гласності та відкритості, вважати такими, що відбулися.

2. За підсумками відкритого обговорення, пропозиції та зауваження, надані суб'єктами ринку природного газу до Проекту постанови врахувати, відхилити із зазначенням мотивів відхилення або частково врахувати із зазначенням способу врахування.

3. Оприлюднити протокол відкритого обговорення проекту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП», разом із таблицею узгоджених позицій до вищезазначеного Проекту постанови.

Додаток: на 99 арк. в 1 прим.

Директор Департаменту



Олександр КОСЯНЧУК

**Таблиця узгоджених позицій до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП», що має ознаки регуляторного акта**  
*(зміни до Кодексу газосховищ та Типового договору зберігання (закачування, відбору) природного газу щодо створення вдосконалених умов зберігання (закачування, відбору) природного газу)*

Редакція спірної частини проекту рішення/частини проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Спосіб врахування або мотиви відхилення зауважень (пропозицій)
<b>ЗАГАЛЬНІ ЗАУВАЖЕННЯ</b>		
	<p align="center"><b><u>Представництво Орлен С. А. в Україні</u></b></p> <p>Просимо, щоб під час майбутніх консультацій були встановлені довші строки для коментарів від учасників ринку, а також, щоб - за можливістю – обговорювані проекти були опубліковані англійською мовою.</p> <p><b><u>Обґрунтування</u></b></p> <p>Кодекс Газосховищ і Договір зберігання (закачування, відбору) природного газу є важливими документами для користування послугами зберігання.</p> <p>З огляду на вищевикладене, зокрема, враховуючи ситуації, в яких спостереження іноземних учасників ринку можуть бути корисними (наприклад, адаптація документації до норм ЄС, передача досвіду роботи на європейському ринку), ми вважаємо наш запит обґрунтованим.</p>	<b>Враховано</b>
<b>ЗМІНИ ДО КОДЕКСУ ГАЗОСХОВИЩ</b>		
<b>I. Загальні положення</b>		
<b>I. Загальні засади, терміни та скорочення</b>		
<p>... адміністрування передачі розподіленої потужності - процес внесення оператором газосховища відомостей про перехід права користування послугою річної та об'єднаної потужності зберігання (закачування, відбору) природного газу від одного замовника іншому замовнику, який здійснюється за процедурою, визначеною цим Кодексом;</p> <p>...</p>		
<p>базовий сезон закачування - період часу, протягом якого замовник користується потужністю закачування та який починається з першої газової доби квітня і закінчується</p>		

<p>останньою газовою добою вересня. <del>Базовий сезон закачування може бути зменшений на нейтральні періоди, при цьому замовникам з розподіленою гарантованою потужністю закачування в рамках річної потужності гарантується повне виконання послуги;</del></p> <p>...</p>		
<p>гарантована потужність – потужність газосховищ, яка надається замовнику з гарантією реалізації права її користування протягом періоду надання послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу;</p> <p>...</p>	<p><b><u>ГС «Асоціація постачальників енергоресурсів»</u></b>  Не приймати, залишити чинну редакцію: послуга, що надається на гарантованій основі - послуга зберігання (закачування, відбору) природного газу, яка надається замовнику з гарантією реалізації права користування нею протягом усього періоду надання цієї послуги;</p> <p>...</p> <p><b><u>Обґрунтування</u></b>  Частиною 2 ст. 48 Закону України «Про ринок природного газу» передбачено, що згідно з режимом регульованого доступу <b><u>тарифи на послуги зберігання (закачування, відбору)</u></b> природного газу затверджуються Регулятором.</p> <p>Потужність це фактично пропускна технічна здатність об'єкту – газосховища в цілому/конкретного газосховища, яка дозволяє оператору газосховищ здійснювати рух газу, зберігання в/із/ газосховищ та може бути розподілена в часі між замовниками.</p> <p>При цьому послуга –це те, що споживається в процесі вчинення певної дії або здійснення певної діяльності (ст. 901 ЦК України). Потужність не є ані дією, а не певною діяльністю.</p> <p>Тому при заміні конструкції послуги на різну потужність, фактично здійснюється відступ від предмету договору зберігання в рамках якого затверджуються регульовані тарифи.</p> <p>У випадку врахування обґрунтованої правової пропозиції необхідно замінити по тексту визначення терміну відповідних процесів.</p>	<p><b>Відхилено</b>  Проектом передбачається, що оператор газосховища надає замовнику послугу зберігання шляхом надання йому доступу до потужності газосховища.</p>
<p>інформаційна платформа – електронна платформа у вигляді вебдодатка в мережі Інтернет, функціонування та керування якою забезпечується виключно оператором</p>		

<p>газосховища для надання послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу відповідно до вимог цього Кодексу;</p> <p>...</p>		
<p><del>криві закачування та відбору – інформація, що відображає потужність закачування та/або потужність відбору, яка може бути використана замовником протягом певної газової доби відповідно до договору зберігання (закачування, відбору) природного газу;</del></p>		
<p><del>нейтральний період – стабілізаційний період часу, що є частиною газового та календарного року, протягом якого газосховище простоє після закачування або відбору природного газу з метою виконання досліджень і робіт, які передбачені технологічним проектом газосховища і регламентом з контролю за експлуатацією та герметичністю газосховища, а також запланованих оператором газосховища ремонтів і заходів, які проводяться за умови вилучення всього обсягу природного газу з технологічного обладнання і трубопроводів. Тривалість нейтрального періоду визначає оператор газосховища. Нейтральний період не може перевищувати 30 діб після кожного з базових сезонів;</del></p>	<p><b><u>ТОВ «Нові енергетичні проекти»</u></b> Залишити в чинній редакції</p> <p><b><u>Обґрунтування</u></b> Запропонована зміна може бути прийнята у наступних випадках: якщо не виконуються дослідження і роботи, які передбачені технологічним проектом газосховища і регламентом з контролю за експлуатацією та герметичністю газосховища, коли газосховище простоє після закачування або відбору природного газу; такі роботи не передбачені технологічним проектом газосховища і регламентом з контролю за експлуатацією та герметичністю газосховища; регламент з контролю за експлуатацією та герметичністю газосховища відсутній; в Угоді про умови користування надрами з метою будівництва та експлуатації підземних споруд, не пов'язаних з видобуванням корисних копалин, що укладені між АТ «УКРТРАНСГАЗ» та ДЕРЖГЕОНАДРА внесені зміни та дозволено їх експлуатація без Регламенту з контролю за експлуатацією та герметичністю газосховища. В іншому, випадку зміни неприйнятні.</p> <p><b><u>Бакулін О. Ю.</u></b> Залишити в чинній редакції</p> <p><b><u>Обґрунтування</u></b> Запропонована зміна може бути прийнята у наступних випадках:</p>	<p><b>Відхилено</b> Планові та регламентні роботи можуть бути враховані оператором газосховища при визначенні потужності, яка пропонується для розподілу.</p> <p><b>Відхилено</b> Планові та регламентні роботи можуть бути враховані оператором газосховища при визначенні потужності, яка пропонується для розподілу.</p>

	<p>якщо не виконуються дослідження і роботи, які передбачені технологічним проектом газосховища і регламентом з контролю за експлуатацією та герметичністю газосховища, коли газосховище простояє після закачування або відбору природного газу;</p> <p>такі роботи не передбачені технологічним проектом газосховища і регламентом з контролю за експлуатацією та герметичністю газосховища;</p> <p>регламент з контролю за експлуатацією та герметичністю газосховища відсутній;</p> <p>в Угоді про умови користування надрами з метою будівництва та експлуатації підземних споруд, не пов'язаних з видобуванням корисних копалин, що укладені між АТ «УКРТРАНСГАЗ» та ДЕРЖГЕОНАДРА внесені зміни та дозволено їх експлуатація без Регламенту з контролю за експлуатацією та герметичністю газосховища.</p> <p>В іншому, випадку зміни неприйнятні.</p>	
	<p><b><u>ГС «Асоціація постачальників енергоресурсів»</u></b> Залишити чинну редакцію</p> <p><b><u>Обґрунтування</u></b> Вилучення терміну нейтральний період, не відміняє виконання досліджень і робіт, які передбачені технологічним проектом газосховища і регламентом з контролю за експлуатацією та герметичністю газосховища, а також запланованих оператором газосховищ ремонтів і заходів, які проводяться за умови вилучення всього обсягу природного газу з технологічного обладнання і трубопроводів.</p>	<p><b>Відхилено</b> Планові та регламентні роботи можуть бути враховані оператором газосховища при визначенні потужності, яка пропонується для розподілу.</p>
<p><b>об'єднана потужність – потужність газосховища, що включає комбінацію робочого обсягу газосховища, потужності закачування в базовий сезон закачування та потужності відбору в базовий сезон відбору;</b></p> <p>...</p>	<p><b><u>ГС «Асоціація постачальників енергоресурсів»</u></b> Послуга, що надається на основі об'єднаної потужності - послуга зберігання (закачування, відбору) природного газу, яка надається замовнику та включає комбінацію робочого обсягу газосховища, потужності закачування в базовий сезон закачування та потужності відбору в базовий сезон відбору;</p> <p><b><u>Обґрунтування</u></b> Частиною 2 ст. 48 Закону України «Про ринок природного газу» передбачено, що згідно з режимом</p>	<p><b>Відхилено</b> Проектом передбачається, що оператор газосховища надає замовнику послугу зберігання шляхом надання йому доступу до потужності газосховища.</p>

	<p>регульованого доступу <b>тарифи на послуги зберігання (закачування, відбору)</b> природного газу затверджуються Регулятором.</p> <p>Потужність це фактично пропускна технічна здатність об'єкту – газосховища в цілому/конкретного газосховища, яка дозволяє оператору газосховищ здійснювати рух газу в/із газосховищ та може бути розподілена в часі між замовниками.</p> <p>При цьому послуга –це те, що споживається в процесі вчинення певної дії або здійснення певної діяльності (ст. 901 ЦК України). Потужність не є ані дією, а не певною діяльністю.</p> <p>Тому при заміні конструкції послуги на різну потужність фактично здійснюється відступ від предмету договору зберігання в рамках якого затверджуються регульовані тарифи.</p> <p>У випадку врахування обґрунтованої правової пропозиції, необхідно замінити по тексту визначення терміну відповідних процесів.</p>	
<p><b>переривчаста потужність – потужність газосховища, яка надається замовнику без гарантії реалізації права користування нею протягом газової доби, а з можливістю її обмеження (переривання) на умовах, визначених договором зберігання (закачування, відбору) природного газу та цим Кодексом;</b></p> <p>...</p>	<p><b><u>ГС «Асоціація постачальників енергоресурсів»</u></b>  Не приймати, залишити чинну редакцію визначення терміну послуга, що надається на переривчастій основі  <b><u>Обґрунтування</u></b>  Частиною 2 ст. 48 Закону України «Про ринок природного газу» передбачено, що згідно з режимом регульованого доступу <b>тарифи на послуги зберігання (закачування, відбору)</b> природного газу затверджуються Регулятором.</p> <p>Потужність це фактично пропускна технічна здатність об'єкту – газосховища в цілому/конкретного газосховища, яка дозволяє оператору газосховищ здійснювати рух газу в/із газосховищ та може бути розподілена в часі між замовниками.</p> <p>При цьому послуга –це те, що споживається в процесі вчинення певної дії або здійснення певної діяльності (ст. 901 ЦК України). Потужність не є ані дією, а не певною діяльністю.</p> <p>Тому при заміні конструкції послуги на різну потужність фактично здійснюється відступ від предмету договору зберігання в рамках якого затверджуються регульовані тарифи.</p>	<p><b>Відхилено</b>  Проектом передбачається, що оператор газосховища надає замовнику послугу зберігання шляхом надання йому доступу до потужності газосховища.</p>



	<p>У випадку врахування обґрунтованої правової пропозиції, необхідно замінити по тексту визначення терміну відповідних процесів.</p>	
<p><del>послуга, що надається на гарантованій основі — послуга зберігання (закачування, відбору) природного газу, яка надається замовнику з гарантією реалізації права користування нею протягом усього періоду надання цієї послуги;</del></p>	<p><b><u>ТОВ «Нові енергетичні проекти»</u></b> Залишити в чинній редакції <b><u>Обґрунтування</u></b> Такі пропозиції НКРЕКП не відповідають Закону України «Про ринок природного газу». Зокрема, пункт 9 статті 1 цього Закону передбачає, що замовник - фізична або юридична особа, яка на підставі договору замовляє, зокрема надання послуги зберігання (закачування, відбір) природного газу. Загальний зміст послуги зберігання становить зобов'язання зберігача зберігати річ, яка передана їй другою стороною (поклажодавцем), і повернути її поклажодавцеві у схоронності. Тому, намагаючись прибрати з тексту Кодексу газосховищ термін «послуга», Регулятор створює підстави для позбавлення замовників цієї послуги обсягів природного газу, переданих на зберігання.</p>	<p><b>Відхилено</b> Проектом передбачається, що оператор газосховища надає замовнику послугу зберігання шляхом надання йому доступу до потужності газосховища.</p>
	<p><b><u>Бакулін О. Ю.</u></b> Залишити в чинній редакції <b><u>Обґрунтування</u></b> Такі пропозиції НКРЕКП не відповідають Закону України «Про ринок природного газу». Зокрема, пункт 9 статті 1 цього Закону передбачає, що замовник - фізична або юридична особа, яка на підставі договору замовляє, зокрема надання послуги зберігання (закачування, відбір) природного газу. Загальний зміст послуги зберігання становить зобов'язання зберігача зберігати річ, яка передана їй другою стороною (поклажодавцем), і повернути її поклажодавцеві у схоронності. Тому, намагаючись прибрати з тексту Кодексу газосховищ термін «послуга», Регулятор створює підстави для позбавлення замовників цієї послуги обсягів природного газу, переданих на зберігання.</p>	<p><b>Відхилено</b> Проектом передбачається, що оператор газосховища надає замовнику послугу зберігання шляхом надання йому доступу до потужності газосховища.</p>
	<p><b><u>ГС «Асоціація постачальників енергоресурсів»</u></b> Залишити чинну редакцію <b><u>Обґрунтування</u></b></p>	<p><b>Відхилено</b> Проектом передбачається, що оператор газосховища надає замовнику послугу зберігання</p>

	<p>Частиною 2 ст. 48 Закону України «Про ринок природного газу» передбачено, що згідно з режимом регульованого доступу <b>тарифи на послуги зберігання (закачування, відбору)</b> природного газу затверджуються Регулятором.</p> <p>Потужність це фактично пропускна технічна здатність об'єкту – газосховища в цілому/конкретного газосховища, яка дозволяє оператору газосховищ здійснювати рух газу в/із газосховищ та може бути розподілена в часі між замовниками.</p> <p>При цьому послуга –це те, що споживається в процесі вчинення певної дії або здійснення певної діяльності (ст. 901 ЦК України). Потужність не є ані дією, а не певною діяльністю.</p> <p>Тому при заміні конструкції послуги на різну потужність фактично здійснюється відступ від предмету договору зберігання в рамках якого затверджуються регульовані тарифи.</p> <p>У випадку врахування обґрунтованої правової пропозиції, необхідно замінити по тексту визначення терміну відповідних процесів.</p>	<p>шляхом надання йому доступу до потужності газосховища.</p>
<p><del>послуга, що надається на нереривчастій основі – послуга зберігання (закачування, відбору) природного газу, яка надається замовнику без гарантії реалізації права користування нею, а з можливістю її обмеження (нереривання) на умовах, визначених договором зберігання (закачування, відбору) природного газу та цим Кодексом;</del></p>	<p><b><u>ТОВ «Нові енергетичні проекти»</u></b> Залишити в чинній редакції <b><u>Обґрунтування</u></b> Такі пропозиції НКРЕКП не відповідають Закону України «Про ринок природного газу». Зокрема, пункт 9 статті 1 цього Закону передбачає, що замовник - фізична або юридична особа, яка на підставі договору замовляє, зокрема надання послуги зберігання (закачування, відбір) природного газу.</p> <p>Загальний зміст послуги зберігання становить зобов'язання зберігача зберігати річ, яка передана їй другою стороною (поклажодавцем), і повернути її поклажодавцеві у схоронності.</p> <p>Тому, намагаючись прибрати з тексту Кодексу газосховищ термін «послуга», Регулятор створює підстави для позбавлення замовників цієї послуги обсягів природного газу, переданих на зберігання.</p>	<p><b>Відхилено</b> Проектом передбачається, що оператор газосховища надає замовнику послугу зберігання шляхом надання йому доступу до потужності газосховища.</p>
	<p><b><u>Бакулін О. Ю.</u></b> Залишити в чинній редакції <b><u>Обґрунтування</u></b></p>	<p><b>Відхилено</b> Проектом передбачається, що оператор газосховища надає</p>

	<p>Такі пропозиції НКРЕКП не відповідають Закону України «Про ринок природного газу». Зокрема, пункт 9 статті 1 цього Закону передбачає, що замовник - фізична або юридична особа, яка на підставі договору замовляє, зокрема надання послуги зберігання (закачування, відбір) природного газу.</p> <p>Загальний зміст послуги зберігання становить зобов'язання зберігача зберігати річ, яка передана їй другою стороною (поклажодавцем), і повернути її поклажодавцеві у схоронності.</p> <p>Тому, намагаючись прибрати з тексту Кодексу газосховищ термін «послуга», Регулятор створює підстави для позбавлення замовників цієї послуги обсягів природного газу, переданих на зберігання.</p>	<p>замовнику послугу зберігання шляхом надання йому доступу до потужності газосховища.</p>
	<p><b><u>ГС «Асоціація постачальників енергоресурсів»</u></b> Залишити чинну редакцію <b><u>Обґрунтування</u></b> Частиною 2 ст. 48 Закону України «Про ринок природного газу» передбачено, що згідно з режимом регульованого доступу <b><u>тарифи на послуги зберігання (закачування, відбору)</u></b> природного газу затверджуються Регулятором.</p> <p>Потужність це фактично пропускна технічна здатність об'єкту – газосховища в цілому/конкретного газосховища, яка дозволяє оператору газосховищ здійснювати рух газу в/із газосховищ та може бути розподілена в часі між замовниками.</p> <p>При цьому послуга –це те, що споживається в процесі вчинення певної дії або здійснення певної діяльності (ст. 901 ЦК України). Потужність не є ані дією, а не певною діяльністю.</p> <p>Тому при заміні конструкції послуги на різну потужність фактично здійснюється відступ від предмету договору зберігання в рамках якого затверджуються регульовані тарифи.</p> <p>У випадку врахування обґрунтованої правової пропозиції, необхідно замінити по тексту визначення терміну відповідних процесів.</p>	<p><b>Відхилено</b> Проектом передбачається, що оператор газосховища надає замовнику послугу зберігання шляхом надання йому доступу до потужності газосховища.</p>
<p>умовно-гарантована потужність – потужність газосховищ, яка надається замовнику з гарантією реалізації права її</p>	<p><b><u>ТОВ «Нові енергетичні проекти»</u></b> Не приймати <b><u>Обґрунтування</u></b></p>	<p><b>Відхилено</b> Положення проекту не направлені на зміну правил</p>

<p>використання протягом періоду надання послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу за умови дотримання замовником окремих умов, визначених цим Кодексом;</p> <p>...</p>	<p>Таке положення не відповідає частині 3 статті 51 Закону України «Про ринок природного газу, статті 17 РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) № 715/2009 ЄВРОПЕЙСЬКОГО ПАРЛАМЕНТУ ТА РАДИ від 13 липня 2009 року про умови доступу до мереж транспортування природного газу, статті 6b пункту (g) РЕГЛАМЕНТ (ЄС) №2022/1032 ЄВРОПЕЙСЬКОГО ПАРЛАМЕНТУ ТА РАДИ від 29 червня 2022 року , яким внесені зміни до РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) 2017/1938.</p>	<p>врегулювання перевантажень газосховищ.</p>
	<p><b><u>Бакулін О. Ю.</u></b> Не приймати <b><u>Обґрунтування</u></b> Таке положення не відповідає частині 3 статті 51 Закону України «Про ринок природного газу, статті 17 РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) № 715/2009 ЄВРОПЕЙСЬКОГО ПАРЛАМЕНТУ ТА РАДИ від 13 липня 2009 року про умови доступу до мереж транспортування природного газу, статті 6b пункту (g) РЕГЛАМЕНТ (ЄС) №2022/1032 ЄВРОПЕЙСЬКОГО ПАРЛАМЕНТУ ТА РАДИ від 29 червня 2022 року , яким внесені зміни до РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) 2017/1938.</p>	<p><b>Відхилено</b> Положення проекту не направлені на зміну правил врегулювання перевантажень газосховищ.</p>
	<p><b><u>ГС «Асоціація постачальників енергоресурсів»</u></b> Не приймати з подальшим вилучення всіх норм в Кодексі газосховищ та умов в Типовому договорі зберігання, що пов'язані з подібним видом потужності. <b><u>Обґрунтування</u></b> Без переліку окремих умов без дотримання яких у замовника не буде гарантії реалізації такої потужності, запропоноване визначення терміну і пов'язані з ним процеси несуть загрози для зловживання зі сторони оператора газосховищ. Умови дотримання замовником окремих умов не визначені Кодексом. Вищенаведене є умовою для зловживання монопольним становищем та передумовою для отримання неправомірної вигоди .</p>	<p><b>Відхилено</b> Проектом чітко визначаються умови, виконання яких з боку замовника, створює зобов'язання для оператора газосховища гарантувати доступ до потужності газосховища. В рамках умовно-гарантованої потужності оператор гарантує доступ до потужності в обсягах поданої замовником номінації.</p>
<p>цикл реномінацій – процес, що здійснюється оператором газосховища для надання замовнику повідомлення щодо</p>	<p><b><u>ГС «Асоціація постачальників енергоресурсів»</u></b> цикл номінацій/реномінацій – це процес отримання, опрацювання, інформування оператором газосховища та щодо погодження/відхилення обсягу</p>	<p><b>Відхилено</b> Термін вводиться проектом для визначення мінімального часу для повідомлення оператором</p>

<p>підтвердженого обсягу після отримання від нього реномінації; ...</p>	<p>природного газу на підставі наданих замовником заявок; <b>Обґрунтування</b> Запропонована Асоціацією редакція враховує, що цикл реномінацій не може бути без бази – номінації, що це процес за участю двох сторін договору зберігання і не тільки щодо підтвердження, а й отримання, відхилення номінацій/ реномінації - заявок на зміну підтвердженої номінації.</p>	<p>газосховища замовників про переривання.</p>
<p><b>III. Норми якості, фізико-хімічні показники та інші характеристики природного газу, правила обліку та документальне оформлення приймання-передачі природного газу</b></p>		
<p><b>7. Документальне оформлення приймання-передачі природного газу</b></p>		
<p><b>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені.</b> <b>Положення діючої редакції Кодексу газосховищ:</b> 3. До 12 числа місяця, наступного за звітним, замовником та оператором газосховища здійснюється оформлення акта про рух природного газу в газосховищах, що обліковується на рахунку зберігання замовника, в якому вказується:  обсяг природного газу на рахунку зберігання на початок звітного місяця;  обсяги закачаного та/або відібраного природного газу до/з газосховищ за звітний місяць відповідно до здійснених оператором газосховища алокацій згідно з розділом IX цього Кодексу;  обсяги переданого/прийнятого природного газу відповідно до підтверджених торгових сповіщень про передачу природного газу, що зберігається в газосховищах;  обсяг природного газу на рахунку зберігання на кінець звітного місяця.</p>	<p><b>АТ «Укртрансгаз»</b> 3. До 15 числа місяця, наступного за звітним, оператор газосховища формує акт про рух природного газу в газосховищах, що обліковується на рахунку зберігання замовника, в якому вказується:  обсяг природного газу на рахунку зберігання на початок звітного місяця;  обсяги закачаного та/або відібраного природного газу до/з газосховищ за звітний місяць відповідно до здійснених оператором газосховища алокацій згідно з розділом IX цього Кодексу;  обсяги переданого/прийнятого природного газу відповідно до підтверджених торгових сповіщень про передачу природного газу, що зберігається в газосховищах;  обсяг природного газу на рахунку зберігання на кінець звітного місяця.  <del>У разі порушення зазначеної вимоги оператор газосховища до 13 числа місяця, наступного за звітним, оформляє в односторонньому порядку акт про рух природного газу в газосховищах, що обліковується на рахунку зберігання замовника, в обов'язку згідно зі здійсненими оператором газосховища алокаціями та підтвердженими торговими</del></p>	<p><b>Відхилено</b> Положенням ПСО 222 визначено, що коригування обсягів реалізації природного газу здійснюється до 11 числа газового місяця (M+1). Пунктом 12.2 Типового договору зберігання визначено, що у погодженій Сторонами випадках повідомлення, звіт або інша інформація може надаватись через інформаційну платформу.</p>

У разі порушення зазначеної вимоги оператор газосховища до 13 числа місяця, наступного за звітним, оформляє в односторонньому порядку акт про рух природного газу в газосховищах, що обліковується на рахунку зберігання замовника, в обсязі згідно зі здійсненими оператором газосховища алокаціями та підтвердженими торговими сповіщеннями про передачу природного газу, що зберігається в газосховищі.

Форма акта про рух природного газу в газосховищах, що обліковується на рахунку зберігання замовника, розміщується на вебсайті оператора газосховища.

~~сповіщеннями про передачу природного газу, що зберігається в газосховищі.~~

**Акт про рух природного газу в газосховищах підписується оператором газосховища та замовником не пізніше 15 числа, наступного за звітним, та може бути оформлений із використанням електронно-цифрового підпису.**

**У разі не підписання замовником акта про рух природного газу в газосховищах у визначений строк, Акт вважається підписаним в односторонньому порядку.**

Форма акта про рух природного газу в газосховищах, що обліковується на рахунку зберігання замовника, розміщується на вебсайті оператора газосховища.

#### **Обґрунтування**

Акт про рух природного газу в газосховищах, що обліковується на рахунку зберігання замовника – є правовстановлюючим документом, що засвідчує наявність договірних правовідносин для обох сторін Договору зберігання (закачування, відбору) природного газу.

При цьому, дії Замовника, засвідчені накладенням ЕЦП (подання заявок на закачування/відбір, торгові сповіщення тощо), у визначеному Кодексом порядку погоджуються Оператором газосховища та після такого погодження вважаються остаточно підтвердженими.

Таким чином, неможливість ретроспективного внесення будь-яких змін Замовником до поданих ним документів після їх погодження Оператором газосховищ, зумовлює беззаперечне підписання Замовником Акта про рух природного газу, оскільки на момент підписання цього Акта він не впливає на зміну даних, відображених в ньому, по аналогії з принципом приєднання до договору, умови якого встановлені однією із сторін у формулярах або інших стандартних формах, який може бути укладений лише шляхом приєднання другої сторони до запропонованого договору в цілому.

Запропонований спосіб узгодження Оператором газосховищ та Замовником Акта дозволить

	<p>забезпечити безперебійність процедури та чітко дотримання передбачених строків його оформлення.</p> <p>Пропозиція щодо відтермінування підписання Акта «до 15 числа» аргументована тим, що протягом 12 -15 числа місяця, наступного за звітним, відбувається коригування алокацій замовників послуг, що є суб'єктами ринку природного газу, на яких постановою Кабінету Міністрів України від 06.03.2022 № 222 (із змінами та доповненнями) покладено спеціальні обов'язки для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу, після закриття звітного місяця.</p>	
<b>8. Залишок природного газу в газосховищах</b>		
<p><b>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені.</b></p> <p><b>Положення діючої редакції Кодексу газосховищ:</b></p> <p>2. Якщо замовник не здійснив заходів, передбачених пунктом 1 цієї глави, оператор газосховища протягом десяти робочих днів в односторонньому порядку складає акт про обсяг залишку природного газу в газосховищах на дату закінчення надання послуг зберігання (закачування, відбору) на підставі акта про рух природного газу на рахунку зберігання замовника за останній розрахунковий період.</p>	<p><b>АТ «Укртрансгаз»</b></p> <p>2. Якщо замовник не здійснив заходів, передбачених пунктом 1 цієї глави, оператор газосховищ протягом десяти робочих днів відповідно до цього Кодексу Оператор газосховищ на підставі складеного акта про рух природного газу в газосховищах за останній розрахунковий період розраховує вартість зберігання залишку природного газу після закінчення строку надання послуг зберігання (закачування, відбору) як для потужності на добу наперед, що обліковується на рахунку зберігання замовника та виставляє рахунок власнику природного газу.</p> <p><b>Обґрунтування</b></p> <p>Зважаючи на те, що за підсумками кожного звітного періоду надання послуг складається Акт про рух природного газу в газосховищах, що обліковується на рахунку зберігання замовника, який, у тому числі, містить інформацію про залишок природного газу в газосховищах на кінець звітного періоду, наявність у Кодексі вимоги щодо складення додаткового Акту про обсяг залишку природного газу в газосховищах є недоцільною.</p>	<p><b>Відхилено.</b></p> <p>Запропоновані АТ «Укртрансгаз» зміни не стосуються суті проекту постанови, положення якого спрямовані на створення більш гнучких умов доступу до потужності газосховищ та підвищення їх привабливості для замовників.</p>
<p>3. Оператор газосховища розраховує вартість зберігання залишку природного газу після закінчення строку надання послуг зберігання (закачування, відбору) як для <b>індивідуального</b></p>	<p><b>АТ «Укртрансгаз»</b></p> <p>3. <del>Оператор газосховища розраховує вартість зберігання залишку природного газу після закінчення строку надання послуг зберігання (закачування,</del></p>	<p><b>Відхилено.</b></p> <p>Запропоновані АТ «Укртрансгаз» зміни не стосуються суті проекту постанови, положення якого</p>

<p><del>робочого обсягу на місяць</del> потужності на добу <del>наперед</del> на підставі складеного акта про обсяг залишку природного газу та виставляє рахунок власнику природного газу.</p>	<p><del>відбору) як для потужності на добу наперед на підставі складеного акта про обсяг залишку природного газу та виставляє рахунок власнику природного газу.</del></p> <p><b>Обґрунтування</b> У зв'язку із внесенням змін до пункту 2 глави 8 пункт 3 є недоцільним.</p>	<p>спрямовані на створення більш гнучких умов доступу до потужності газосховищ та підвищення їх привабливості для замовників.</p>
<p><b>IV. Послуги, що надаються оператором газосховища</b></p>		
<p><b>1. Загальні положення</b></p>		
<p><b>2. На підставі договору зберігання (закачування, відбору) природного газу оператор газосховища надає замовникам послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу шляхом надання їм доступу до потужності газосховища:</b></p> <p><b>робочий обсяг;</b> <b>потужність закачування;</b> <b>потужність відбору.</b></p> <p>Доступ до потужності газосховища надається оператором газосховища на такі періоди: рік зберігання (річна потужність), базовий сезон закачування, базовий сезон відбору, місяць, доба (потужність на добу наперед).</p> <p>Для кожного періоду надання доступу до потужності газосховища замовнику розподіляється потужність з правом зберігання/закачування/відбору однакового обсягу природного газу протягом кожної газової доби. При цьому закачування/відбір обсягів природного газу протягом газової доби згідно з підтвердженою номінацією здійснюється рівномірно з постійним годинним потоком.</p>	<p><b>АТ «Укртрансгаз»</b></p> <p>2. На підставі договору зберігання (закачування, відбору) природного газу оператор газосховища надає замовникам послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу шляхом надання їм доступу до потужності газосховища:</p> <p><b>робочий обсяг;</b> <b>потужність закачування;</b> <b>потужність відбору.</b></p> <p>Доступ до потужності газосховища надається оператором газосховища на такі періоди: рік зберігання (річна, <i>об'єднана</i> потужність), базовий сезон закачування, базовий сезон відбору, місяць, доба (потужність на добу наперед).</p> <p><b>Оператор газосховища надає замовникам послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу шляхом розподілу потужності в обсягах, що кратні 1 м<sup>3</sup>.</b></p> <p><b>Оператор газосховища надає доступ до потужності газосховища шляхом її розподілу замовникам у розмірі, який має бути кратним 1, крім потужності на добу наперед.</b></p> <p>Для кожного періоду надання доступу до потужності газосховища замовнику розподіляється потужність з правом зберігання/закачування/відбору однакового обсягу природного газу протягом кожної газової доби. При цьому, закачування/відбір обсягів природного газу протягом газової доби згідно з підтвердженою номінацією здійснюється рівномірно з постійним годинним потоком.</p> <p><b>Обґрунтування</b></p>	<p><b>Враховано частково у редакції:</b> “2. .... Доступ до потужності газосховища надається оператором газосховища на такі періоди: рік зберігання (річна, <i>об'єднана</i> потужність), базовий сезон закачування, базовий сезон відбору, місяць, доба (потужність на добу наперед). <i>Оператор газосховища надає доступ до потужності газосховища шляхом її розподілу замовникам у розмірі, який має бути кратним 1 м<sup>3</sup>, крім потужності на добу наперед.</i> .....”</p> <p>Крім цього, доцільним є визначення винятку щодо потужності на добу наперед, який унеможливило обмеження замовників послуг зберігання у поданні номінацій/реномінацій у будь-яких розмірах, необхідних для них.</p>



	<p>На даний час усі операції та процеси, пов'язані з адмініструванням та реалізацією послуг зберігання (закачування, відбору), здійснюються за допомогою інформаційної платформи (<b>I-платформа</b>) Оператора газосховищ.</p> <p>Технічні налаштування I-платформи для прийняття замовлень передбачають мінімальну одиницю виміру кількісних показників обсягу наданих послуг в розмірі 1,00 м<sup>3</sup>.</p> <p>Для обчислення вартості наданих послуг Оператор газосховищ використовує тариф, розрахований Регулятором відповідно до затвердженої методики, яка передбачає вимір у грн на 1000 м<sup>3</sup> на добу.</p> <p>При формуванні вартості наданих оператором послуг на добу наперед, розрахунки можуть містити значення після коми, що потребуватиме відповідних заокруглень.</p> <p>З огляду на вказане, з метою оптимізації диспетчерських процесів та здійснення відповідних обчислень в інформаційній платформі, а також уникнення непорозумінь у подальшому при формуванні фінансових документів пропонуємо застосувати в Кодексі поняття виміру послуг в обсязі, який має бути кратним 1 м<sup>3</sup>, а у випадку розрахунку послуг на добу наперед - із заокругленням в більшу сторону.</p>	
<p><b>3. Оператор газосховища розподіляє гарантовану, умовно-гарантовану та переривчасту потужність на умовах, визначених цим Кодексом.</b></p> <p><b>При наданні доступу до гарантованої потужності оператор газосховища зобов'язаний надавати право користування визначеним обсягом потужності на гарантованій (постійній) основі.</b></p> <p><b>Умовно-гарантована потужність надається з гарантією реалізації права користування (як гарантована потужність) на ті обсяги природного газу, які замовник зазначає в поданій номінації на газову добу (D+1). Якщо в рамках поданої реномінації на</b></p>	<p><b><u>ТОВ «Нові енергетичні проекти»</u></b></p> <p>3. Оператор газосховища розподіляє гарантовану та переривчасту потужність на умовах, визначених цим Кодексом.</p> <p>При наданні доступу до гарантованої потужності оператор газосховища зобов'язаний надавати право користування визначеним обсягом потужності на гарантованій (постійній) основі.</p> <p>Не приймати</p>	<p><b>Відхилено</b></p> <p>Положення проекту не направлені на зміну правил врегулювання перевантажень газосховищ.</p>

<p>газову добу (D) замовником збільшується обсяг природного газу порівняно з обсягами у підтвердженій номінації, то в рамках розміру замовленої умовно-гарантованої потужності на газову добу (D) така різниця обсягів буде віднесена оператором газосховища до потужності, яка надається замовнику без гарантії реалізації права користування нею (як переривчаста потужність) протягом газової доби, на яку було подано реномінацію.</p> <p>При наданні переривчастої потужності оператор газосховища зобов'язаний надавати право користування визначеним обсягом потужності, якщо для цього є технічна можливість, але має право в будь-який час (із додержанням мінімального часу на повідомлення про переривання) перервати надання послуги, якщо закачування або відбір є технічно неможливим. Мінімальний час повідомлення про переривання для певної години газової доби становить 45 хвилин після початку циклу реномінації для цієї години газової доби.</p>	<p>При наданні переривчастої потужності оператор газосховища зобов'язаний надавати право користування визначеним обсягом потужності, якщо для цього є технічна можливість, але має право в будь-який час (із додержанням мінімального часу на повідомлення про переривання) перервати надання послуги, якщо закачування або відбір є технічно неможливим. Мінімальний час повідомлення про переривання для певної години газової доби становить 45 хвилин після початку циклу реномінації для цієї години газової доби.</p> <p><b>Обґрунтування</b></p> <p>Таке положення не відповідає частині 3 статті 51 Закону України «Про ринок природного газу, статті 17 РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) № 715/2009 ЄВРОПЕЙСЬКОГО ПАРЛАМЕНТУ ТА РАДИ від 13 липня 2009 року про умови доступу до мереж транспортування природного газу, статті 6b пункті (g) РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) №2022/1032 ЄВРОПЕЙСЬКОГО ПАРЛАМЕНТУ ТА РАДИ від 29 червня 2022 року, яким внесені зміни до РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) 2017/1938,</p>	
	<p><b>Бакулін О.Ю.</b></p> <p>3. Оператор газосховища розподіляє гарантовану та переривчасту потужність на умовах, визначених цим Кодексом.</p> <p>При наданні доступу до гарантованої потужності оператор газосховища зобов'язаний надавати право користування визначеним обсягом потужності на гарантованій (постійній) основі.</p>	<p><b>Відхилено</b></p> <p>Положення проекту не направлені на зміну правил врегулювання перевантажень газосховищ.</p>

	<p>Абзац третій не приймати</p> <p>При наданні переривчастої потужності оператор газосховища зобов'язаний надавати право користування визначеним обсягом потужності, якщо для цього є технічна можливість, але має право в будь-який час (із додержанням мінімального часу на повідомлення про переривання) перервати надання послуги, якщо закачування або відбір є технічно неможливим. Мінімальний час повідомлення про переривання для певної години газової доби становить 45 хвилин після початку циклу реномінації для цієї години газової доби.</p> <p><b><u>Обґрунтування</u></b></p> <p>Таке положення не відповідає частині 3 статті 51 Закону України «Про ринок природного газу, статті 17 РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) № 715/2009 ЄВРОПЕЙСЬКОГО ПАРЛАМЕНТУ ТА РАДИ від 13 липня 2009 року про умови доступу до мереж транспортування природного газу, статті 6b пункті (g) РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) №2022/1032 ЄВРОПЕЙСЬКОГО ПАРЛАМЕНТУ ТА РАДИ від 29 червня 2022 року, яким внесені зміни до РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) 2017/1938,</p>	
<p><b>2. Річна потужність, потужність на базовий сезон закачування та базовий сезон відбору, об'єднана потужність</b></p>		
<p><b>1. В рамках розподілу річної та об'єднаної потужності, потужності на базовий сезон закачування/базовий сезон відбору надається право користування робочим обсягом зберігання, який не може бути меншим, ніж 1000 м<sup>3</sup> на добу.</b></p> <p><b>Потужність закачування та потужність відбору не розподіляється в рамках річної потужності.</b></p> <p><b>Мінімальний розмір потужності закачування та потужності відбору, який розподіляється оператором газосховища на базовий сезон закачування/відбору, становить 1 м<sup>3</sup> на добу.</b></p>		

<p>Об'єднана потужність складається з річної потужності (робочого обсягу), потужності закачування у базовий сезон закачування та потужності відбору у базовий сезон відбору. При цьому в рамках розподілу об'єднаної потужності замовнику надається право замовляти різну величину робочого обсягу зберігання (річної потужності), потужності закачування у базовому сезоні закачування та потужності відбору у базовому сезоні відбору.</p>		
<p>2. Фактичний добовий робочий обсяг зберігання, <i>розмір потужності відбору та потужності закачування</i> природного газу може бути менший за мінімальний розмір, визначений пунктом 1 цієї глави. При цьому оплата таких послуг буде здійснюватися як за мінімальний розмір добового робочого обсягу.</p>		
<p><b>3. В рамках річної потужності та потужності на базовий сезон закачування/відбору робочий обсяг розподіляється як гарантована потужність. Потужність закачування на базовий сезон закачування, потужність відбору на базовий сезон відбору розподіляються як гарантована та/або умовно-гарантована потужність.</b></p> <p>Залежно від технічних можливостей газосховища, розміру раніше розподіленої потужності на базовий сезон відбору замовникам може бути розподілена потужність закачування та на базовий сезон закачування – потужність відбору.</p> <p>Потужність відбору на базовий сезон закачування та потужність закачування на базовий сезон відбору розподіляється як переривчаста. Така потужність не розподіляється як об'єднана потужність.</p> <p>Об'єднана потужність розподіляється як гарантована.</p>	<p><b><u>ТОВ «Нові енергетичні проекти»</u></b></p> <p>3. В рамках річної потужності та потужності на базовий сезон закачування/ відбору робочий обсяг розподіляється як гарантована потужність. Потужність закачування на базовий сезон закачування, потужність відбору на базовий сезон відбору розподіляються як гарантована.</p> <p>Залежно від технічних можливостей газосховища, розміру раніше розподіленої потужності на базовий сезон відбору замовникам може бути розподілена потужність закачування та на базовий сезон закачування – потужність відбору.</p> <p>Потужність відбору на базовий сезон закачування та потужність закачування на базовий сезон відбору розподіляється як переривчаста. Така потужність не розподіляється як об'єднана потужність.</p> <p>Об'єднана потужність розподіляється як гарантована.</p> <p><b><u>Обґрунтування</u></b></p> <p>Таке положення не відповідає частині 3 статті 51 Закону України «Про ринок природного газу, статті 17 РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) № 715/2009 ЄВРОПЕЙСЬКОГО ПАРЛАМЕНТУ ТА РАДИ від 13 липня 2009 року про умови доступу до мереж транспортування природного</p>	<p><b>Відхилено</b></p> <p>Положення проекту не направлені на зміну правил врегулювання перевантажень газосховищ.</p>

	газу, статті 6b пункті (g) РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) №2022/1032 ЄВРОПЕЙСЬКОГО ПАРЛАМЕНТУ ТА РАДИ від 29 червня 2022 року , яким внесені зміни до РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) 2017/1938.	
	<p><b><u>Бакулін О. Ю.</u></b></p> <p>3. В рамках річної потужності та потужності на базовий сезон закачування/ відбору робочий обсяг розподіляється як гарантована потужність. Потужність закачування на базовий сезон закачування, потужність відбору на базовий сезон відбору розподіляються як гарантована.</p> <p>Залежно від технічних можливостей газосховища, розміру раніше розподіленої потужності на базовий сезон відбору замовникам може бути розподілена потужність закачування та на базовий сезон закачування – потужність відбору.</p> <p>Потужність відбору на базовий сезон закачування та потужність закачування на базовий сезон відбору розподіляється як переривчаста. Така потужність не розподіляється як об'єднана потужність.</p> <p>Об'єднана потужність розподіляється як гарантована.</p> <p><b><u>Обґрунтування</u></b></p> <p>Таке положення не відповідає частині 3 статті 51 Закону України «Про ринок природного газу, статті 17 РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) № 715/2009 ЄВРОПЕЙСЬКОГО ПАРЛАМЕНТУ ТА РАДИ від 13 липня 2009 року про умови доступу до мереж транспортування природного газу, статті 6b пункті (g) РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) №2022/1032 ЄВРОПЕЙСЬКОГО ПАРЛАМЕНТУ ТА РАДИ від 29 червня 2022 року , яким внесені зміни до РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) 2017/1938.</p>	<p><b>Відхилено</b></p> <p>Положення проекту не направлені на зміну правил врегулювання перевантажень газосховищ.</p>
	<p><b><u>ГС «Асоціація постачальників енергоресурсів»</u></b></p> <p>3. В рамках річної потужності та потужності на базовий сезон закачування/ відбору робочий обсяг розподіляється як гарантована потужність. Потужність закачування на базовий сезон закачування, потужність відбору на базовий сезон відбору розподіляються як гарантована <del>та/або умовно-гарантована потужність.</del></p>	<p><b>Відхилено</b></p> <p>Проектом чітко визначаються умови, виконання яких з боку замовника, створює зобов'язання для оператора газосховища гарантувати доступ до потужності газосховища. В рамках умовно-гарантованої потужності оператор гарантує доступ</p>

	<p><del>Залежно від технічних можливостей газосховища, розміру раніше розподіленої потужності на базовий сезон відбору замовникам може бути розподілена потужність закачування та на базовий сезон закачування — потужність відбору.</del></p> <p>Потужність відбору на базовий сезон закачування та потужність закачування на базовий сезон відбору розподіляється як переривчаста. Така потужність не розподіляється як об'єднана потужність.</p> <p>Об'єднана потужність розподіляється як гарантована.</p> <p><b>Обґрунтування</b></p> <p>Умовами Кодексу та договору не конкретизується які саме технічні можливості газосховища є тими факторами при яких може бути, а може не бути замовникам розподілена потужність закачування/відбору. Подібне формулювання передбачає неоднозначність, що згідно ЗУ «Про захист економічної конкуренції» має ознаки зловживання: монопольним становищем; схилення до порушень законодавства про захист економічної конкуренції та їх легітимації, а в рамках КК України для неправомірної вигоди.</p>	до потужності в обсягах поданої замовником номінації.
<p><b>4. Робочий обсяг розподіляється в рамках річної потужності строком на один рік зберігання. При цьому така послуга доступна для будь-яких чотирьох років зберігання, наступних за роком зберігання, в якому відбувається розподіл потужності.</b></p> <p>Для об'єднаної потужності послуга доступна для будь-яких чотирьох років зберігання, наступних за роком зберігання, в якому відбувається розподіл потужності.</p>		
<p><del><b>5. Ця послуга надається строком на один рік зберігання. При цьому така послуга доступна для будь-яких чотирьох років зберігання, наступних за роком зберігання, в якому відбувається розподіл потужності.</b></del></p>		
<p><b>3. Індивідуальний робочий обсяг на місяць</b></p>		
<p>1. <b>Індивідуальний</b> робочий обсяг надається на гарантованій основі строком на 1</p>		

<p>газовий місяць. При цьому така послуга доступна для будь-якого газового місяця відповідного року зберігання, наступного після місяця, в якому відбувається розподіл потужності.</p>		
<p><b>2. Якщо замовнику не розподілено річну потужність та/або потужність на базовий сезон відбору/закачування, ця послуга передбачає надання права користування робочим обсягом зберігання, мінімальний розмір якого дорівнює 1000 м<sup>3</sup> протягом кожної доби місяця.</b></p>	<p><b>АТ “Укртрансгаз”</b>  2. Якщо замовнику не розподілено річну потужність, <i>та/або об’єднану потужність</i>, та/або потужність на базовий сезон відбору/закачування, ця послуга передбачає надання права користування робочим обсягом зберігання, мінімальний розмір якого дорівнює 1000 м<sup>3</sup> протягом кожної доби місяця.  <b>Обґрунтування</b>  Пропонуємо конкретизувати положення пункту 2 для унеможливлення застосування мінімальних обсягів робочого обсягу на місяць для замовників, яким було розподілено об’єднану потужність</p>	<p><b>Враховано</b></p>
<p><b>4. Потужність закачування на місяць</b></p>		
<p><b>1. Потужність закачування на місяць надається строком на 1 газовий місяць. При цьому така послуга доступна для будь-яких газових місяців відповідного року зберігання, наступних після місяця, в якому здійснюється розподіл потужності.</b></p>		
<p><b>2. Потужність закачування на місяць, що входить до базового сезону закачування, дозволяє замовнику закачувати природний газ в рамках розподіленої гарантованої або умовно гарантованої потужності.</b>  <b>Потужність закачування на місяць, що входить до базового сезону відбору, розподіляється як переривчаста потужність.</b></p>	<p><b>ТОВ «Нові енергетичні проекти»</b>  2. Потужність закачування на місяць, що входить до базового сезону закачування, дозволяє замовнику закачувати природний газ в рамках розподіленої гарантованої потужності. Потужність закачування на місяць, що входить до базового сезону відбору, розподіляється як переривчаста потужність.  <b>Обґрунтування</b>  Таке положення не відповідає частині 3 статті 51 Закону України «Про ринок природного газу, статті 17 РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) № 715/2009 ЄВРОПЕЙСЬКОГО ПАРЛАМЕНТУ ТА РАДИ від 13 липня 2009 року про умови доступу до мереж транспортування природного газу, статті 6b пункті (g) РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) №2022/1032 ЄВРОПЕЙСЬКОГО ПАРЛАМЕНТУ ТА РАДИ від 29 червня 2022 року, яким внесені зміни до РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) 2017/1938.</p>	<p><b>Відхилено</b>  Положення проекту не направлені на зміну правил врегулювання перевантажень газосховищ.</p>

	<p><b><u>Бакулін О. Ю.</u></b>  <b>2. Потужність закачування на місяць, що входить до базового сезону закачування, дозволяє замовнику закачувати природний газ в рамках розподіленої гарантованої потужності. Потужність закачування на місяць, що входить до базового сезону відбору, розподіляється як переривчаста потужність.</b></p> <p><b><u>Обґрунтування</u></b>  Таке положення не відповідає частині 3 статті 51 Закону України «Про ринок природного газу, статті 17 РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) № 715/2009 ЄВРОПЕЙСЬКОГО ПАРЛАМЕНТУ ТА РАДИ від 13 липня 2009 року про умови доступу до мереж транспортування природного газу, статті 6b пункті (g) РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) №2022/1032 ЄВРОПЕЙСЬКОГО ПАРЛАМЕНТУ ТА РАДИ від 29 червня 2022 року, яким внесені зміни до РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) 2017/1938.</p>	<p><b>Відхилено</b>  Положення проекту не направлені на зміну правил врегулювання перевантажень газосховищ.</p>
<p><b>3. Оператор газосховища публікує за наявності історичний рівень переривання потужності закачування до початку розподілу потужності на відповідний газовий місяць.</b></p>		
<p><b>4. Якщо замовнику не розподілено об'єднану потужність та/або потужність на базовий сезон відбору/закачування, ця послуга передбачає надання потужності на місяць, мінімальний розмір якої дорівнює 1 м<sup>3</sup>.</b></p>	<p><b><u>АТ “Укртрансгаз”</u></b></p> <p>4. Якщо замовнику не розподілено об'єднану потужність, та/або річну потужність, та/або потужність на базовий сезон відбору/закачування, ця послуга передбачає надання потужності на місяць, мінімальний розмір якої дорівнює 1 м<sup>3</sup>.</p> <p><b><u>Обґрунтування</u></b>  Пропонуємо конкретизувати положення пункту 4 для унеможливлення застосування мінімальних обсягів робочого обсягу на місяць для замовників, яким було розподілено об'єднану потужність</p>	<p><b>Враховано</b></p>
<p><b>5. Фактичний розмір потужності закачування природного газу на місяць може бути менший за мінімальний розмір, визначений пунктом 4 цієї глави. При цьому оплата таких послуг буде здійснюватися як за мінімальний розмір потужності закачування.</b></p>		
<p><b><i>5. Потужність відбору на місяць</i></b></p>		



<p>1. Потужність відбору на місяць надається строком на 1 газовий місяць. При цьому така послуга доступна для будь-яких газових місяців відповідного року зберігання, наступних після місяця, в якому здійснюється розподіл потужності.</p>		
<p>2. Потужність відбору на місяць, що входить до базового сезону відбору, дозволяє замовнику відбирати природний газ в рамках розподіленої гарантованої або умовно гарантованої потужності.</p> <p>Потужність відбору на місяць, що входить до базового сезону закачування розподіляється як переривчаста потужність.</p>	<p><b><u>ТОВ «Нові енергетичні проекти»</u></b></p> <p>2. Потужність відбору на місяць, що входить до базового сезону відбору, дозволяє замовнику відбирати природний газ в рамках розподіленої гарантованої потужності.</p> <p>Потужність відбору на місяць, що входить до базового сезону закачування розподіляється як переривчаста потужність.</p> <p><b><u>Обґрунтування</u></b></p> <p>Таке положення не відповідає частині 3 статті 51 Закону України «Про ринок природного газу, статті 17 РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) № 715/2009 ЄВРОПЕЙСЬКОГО ПАРЛАМЕНТУ ТА РАДИ від 13 липня 2009 року про умови доступу до мереж транспортування природного газу, статті 6b пункті (g) РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) №2022/1032 ЄВРОПЕЙСЬКОГО ПАРЛАМЕНТУ ТА РАДИ від 29 червня 2022 року, яким внесені зміни до РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) 2017/1938.</p>	<p><b>Відхилено</b></p> <p>Положення проекту не направлені на зміну правил врегулювання перевантажень газосховищ.</p>
	<p><b><u>Бакулін О. Ю.</u></b></p> <p>2. Потужність відбору на місяць, що входить до базового сезону відбору, дозволяє замовнику відбирати природний газ в рамках розподіленої гарантованої потужності.</p> <p>Потужність відбору на місяць, що входить до базового сезону закачування розподіляється як переривчаста потужність.</p> <p><b><u>Обґрунтування</u></b></p> <p>Таке положення не відповідає частині 3 статті 51 Закону України «Про ринок природного газу, статті 17 РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) № 715/2009 ЄВРОПЕЙСЬКОГО ПАРЛАМЕНТУ ТА РАДИ від 13 липня 2009 року про умови доступу до мереж транспортування природного газу, статті 6b пункті (g) РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) №2022/1032 ЄВРОПЕЙСЬКОГО ПАРЛАМЕНТУ ТА</p>	<p><b>Відхилено</b></p> <p>Положення проекту не направлені на зміну правил врегулювання перевантажень газосховищ.</p>

	РАДИ від 29 червня 2022 року , яким внесені зміни до РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) 2017/1938.	
3. Оператор газосховища публікує за наявності історичний рівень переривання потужності відбору на газовий місяць до початку розподілу потужності на відповідний газовий місяць.		
4. Якщо замовнику не розподілено об'єднану потужність та/або потужність на базовий сезон відбору/закачування, ця послуга передбачає надання потужності відбору на місяць, мінімальний розмір якої дорівнює 1 м <sup>3</sup> .	<p><u>АТ “Укртрансгаз”</u></p> <p>4. Якщо замовнику не розподілено річну та/або об'єднану потужність та/або потужність на базовий сезон відбору/закачування, ця послуга передбачає надання потужності відбору на місяць, мінімальний розмір якої дорівнює 1 м<sup>3</sup>.</p> <p><u>Обґрунтування</u></p> <p>Пропонуємо конкретизувати положення пункту 4 для унеможливлення застосування мінімальних обсягів робочого обсягу на місяць для замовників, яким було розподілено об'єднану потужність</p>	Враховано
5. Фактичний розмір потужності відбору природного газу на місяць може бути менший за мінімальний розмір, визначений пунктом 4 цієї глави. При цьому оплата таких послуг буде здійснюватися як за мінімальний розмір потужності відбору.		
<i>6. Потужність закачування на добу наперед</i>		
1. Потужність закачування на добу наперед доступна для всіх замовників та розподіляється на будь-яку добу, наступну після доби, в якій відбувається розподіл потужності.		
2. Потужність закачування на добу наперед надається на переривчастій основі та дозволяє замовнику закачувати природний газ незалежно від базового сезону.		
3. Потужність закачування на добу наперед дозволяє замовнику шляхом подання номінацій/реномінацій замовити на добу наперед потужність закачування природного газу відповідно до розділу ІХ цього Кодексу.		

<p>4. Якщо замовнику не розподілено річну потужність та/або потужність на базовий сезон відбору/закачування та/або на місячний період, ця послуга передбачає надання потужності закачування на добу наперед, мінімальний розмір якої дорівнює 1 м<sup>3</sup>.</p>	<p><b><u>АТ “Укртрансгаз”</u></b>  4. Якщо замовнику не розподілено річну та/або об’єднану потужність та/або потужність на базовий сезон відбору/закачування та/або на місячний період, ця послуга передбачає надання потужності закачування на добу наперед, мінімальний розмір якої дорівнює 1 м<sup>3</sup>.  <b><u>Обґрунтування</u></b>  Пропонуємо конкретизувати положення пункту 4 для унеможливлення застосування мінімальних обсягів робочого обсягу на місяць для замовників,</p>	<p><b>Враховано</b></p>
<p>5. Фактичний розмір потужності закачування природного газу на добу наперед може бути менший за мінімальний розмір, визначений пунктом 4 цієї глави. При цьому оплата таких послуг буде здійснюватися як за мінімальний розмір потужності закачування.</p>		
<p><b><i>7. Потужність відбору на добу наперед</i></b></p>		
<p>1. Потужність відбору на добу наперед доступна для всіх замовників та розподіляється на будь-яку добу, наступну після доби, в якій відбувається розподіл потужності.</p>		
<p>2. Потужність відбору на добу наперед надається в рамках переривчастої потужності та дозволяє замовнику відбирати природний газ незалежно від базового сезону.</p>		
<p>3. Потужність відбору на добу наперед дозволяє замовнику шляхом номінацій/реномінацій замовити на добу наперед потужність відбору природного газу відповідно до розділу IX цього Кодексу.</p>		
<p>4. Якщо замовнику не розподілено річну потужність та/або потужність на базовий сезон відбору/закачування та/або на місячний період, ця послуга передбачає надання потужності відбору на добу наперед, мінімальний розмір якої дорівнює 1 м<sup>3</sup>.</p>	<p><b><u>АТ “Укртрансгаз”</u></b>  4. Якщо замовнику не розподілено річну та/або об’єднану потужність та/або потужність на базовий сезон відбору/закачування та/або на місячний період, ця послуга передбачає надання потужності відбору на добу наперед, мінімальний розмір якої дорівнює 1 м<sup>3</sup>.  <b><u>Обґрунтування</u></b>  Пропонуємо конкретизувати положення пункту 4 для унеможливлення застосування мінімальних</p>	<p><b>Враховано</b></p>

	обсягів робочого обсягу на місяць для замовників, яким було розподілено об'єднану потужність	
<b>5. Фактичний розмір потужності відбору природного газу на добу наперед може бути менший за мінімальний розмір, визначений пунктом 4 цієї глави. При цьому оплата таких послуг буде здійснюватися як за мінімальний розмір потужності відбору.</b>		
<b>8. Робочий обсяг на добу наперед</b>		
<b>1. Робочий обсяг на добу наперед доступний для всіх замовників та розподіляється на будь-яку добу, наступну після доби, в якій відбувається розподіл потужності.</b>		
<b>2. Робочий обсяг на добу наперед надається в рамках гарантованої потужності.</b>	<p><b><u>АТ “Укртрансгаз”</u></b></p> <p>2. Робочий обсяг на добу наперед надається в рамках гарантованої потужності у випадках підтвердження торгового сповіщення та в рамках переривчастної потужності у випадках підтвердження номінації/реномінації.</p> <p><b><u>Обґрунтування</u></b></p> <p>Оскільки проектом передбачено, що робочий обсяг розподіляється шляхом підтвердження номінації та може залежати від наявності потужності закачування на добу наперед, яка надається на переривчастій основі, пропонуємо конкретизувати пункт 2</p>	<b>Враховано</b>
<b>3. Робочий обсяг на добу наперед дозволяє замовнику шляхом подання номінацій/реномінацій, торгових сповіщень замовити на добу наперед робочий обсяг відповідно до розділу VII цього Кодексу. Розмір такого робочого обсягу автоматично розподіляється на кожну наступну газову добу, якщо станом на кінець такої газової доби у замовника недостатньо вільного розподіленого робочого обсягу зберігання.</b>		
<b>4. Якщо замовнику не розподілено річну потужність та/або потужність на базовий сезон відбору/закачування та/або на місячний період, ця послуга передбачає надання робочого</b>	<p><b><u>АТ “Укртрансгаз”</u></b></p> <p>4. Якщо замовнику не розподілено річну та/або об'єднану потужність та/або потужність на базовий сезон відбору/закачування та/або на місячний період,</p>	<b>Враховано</b>

<p>обсягу на добу наперед, мінімальний розмір якого дорівнює 1000 м<sup>3</sup>.</p>	<p>ця послуга передбачає надання робочого обсягу на добу наперед, мінімальний розмір якого дорівнює 1000 м<sup>3</sup>.</p> <p><b>Обґрунтування</b> Пропонуємо конкретизувати положення пункту 4 для унеможливлення застосування мінімальних обсягів робочого обсягу на місяць для замовників, яким було розподілено об'єднану потужність</p>	
<p><b>5. Фактичний розмір робочого обсягу природного газу на добу наперед може бути менший за мінімальний розмір, визначений пунктом 4 цієї глави. При цьому оплата таких послуг буде здійснюватися як за мінімальний розмір добового робочого обсягу.</b></p>		
<p><b><i>VI. Порядок укладення договору зберігання (закачування, відбору) природного газу</i></b></p>		
<p><b><i>1. Порядок укладення договору зберігання (закачування, відбору) природного газу</i></b></p>		
<p><b>Положення діючої редакції Кодексу:</b> 9. Замовник на підставі договору зберігання (закачування, відбору) або одночасно із заявою на укладення договору зберігання (закачування, відбору) може подати заявку на розподіл потужності. У разі одночасного надання заяви на укладення договору зберігання (закачування, відбору) природного газу та заявки на розподіл потужності договір зберігання (закачування, відбору) укладається лише при узгодженні сторонами розподілу потужності.</p>	<p><b>АТ “Укртрансгаз”</b> <del>9. Замовник на підставі договору зберігання (закачування, відбору) або одночасно із заявою на укладення договору зберігання (закачування, відбору) може подати заявку на розподіл потужності. У разі одночасного надання заяви на укладення договору зберігання (закачування, відбору) природного газу та заявки на розподіл потужності договір зберігання (закачування, відбору) укладається лише при узгодженні сторонами розподілу потужності.</del></p> <p><b>Обґрунтування</b> Пропонуємо виключити пункт 9, оскільки проектом передбачено, що замовники отримують доступ до платформи лише за умови укладення договору, а потужність розподіляється виключно через платформу</p>	<p><b>Враховано</b></p>
<p><b>10. Заявка на розподіл потужності надається через інформаційну платформу. Форма заявки на розподіл потужності визначається додатком до Типового договору зберігання (закачування, відбору) природного газу.</b></p>		
<p><b><i>2. Оплата послуг</i></b></p>		
<p><b>1. Замовник послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу, якому</b></p>		

було розподілено річну та/або об'єднану потужність, зобов'язаний щомісячно здійснювати 100 % попередньої оплати в розмірі вартості замовленої річної потужності на період газового місяця за п'ять банківських днів до початку газового місяця, у якому буде надаватись така послуга.

Замовник послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу, якому було розподілено потужність на базовий сезон закачування та/або базовий сезон відбору, потужність на місяць (у тому числі для потужності, що розподіляється більше, ніж на один газовий місяць до кінця року зберігання) зобов'язаний щомісячно здійснювати 100 % попередньої оплати в розмірі вартості замовленої потужності одного газового місяця за п'ять банківських днів до початку газового місяця, у якому будуть надаватись послуги.

Для потужності на період однієї газової доби замовник зобов'язаний здійснити 100 % попередньої оплати в розмірі не менше вартості доступу до потужності на період газової доби, яка планується для використання згідно з номінацією/реномінацією/торговим сповіщенням. При цьому така оплата має бути отримана оператором газосховища на його рахунок не пізніше ніж за три години до кінцевого строку подання номінації/реномінації/торгового сповіщення.

Для робочого обсягу, розподіленого на добу наперед відповідно до вимог пункту 11 глави 1 розділу VII цього Кодексу, замовник зобов'язаний здійснити 100 % попередньої оплати в розмірі вартості робочого обсягу на період газової доби за три години до початку газової доби надання послуги.

Якщо відповідно до вимог цього Кодексу розмір розподіленої замовнику потужності змінюється, оператор газосховища зараховує переоплату замовника в рахунок оплати на наступний розрахунковий період або повертає

<p>на поточний рахунок замовника на його письмову вимогу у строк, що не перевищує 5 календарних днів з дня отримання такої вимоги.</p>		
<p><del>2. Індивідуальні послуги строком на 1 місяць надаються на умовах 100 % попередньої оплати в розмірі вартості замовлених індивідуальних послуг на період газового місяця за п'ять банківських днів до початку газового місяця, у якому будуть надаватись такі індивідуальні послуги. Оплата вартості індивідуальної послуги робочого обсягу на місяць, яка розподіляється після строку розподілу такої послуги, здійснюється замовником шляхом нерерахування грошових коштів у сумі повної вартості послуг за повний газовий місяць не пізніше банківського дня, що передує дню надання такої послуги.</del></p>		
<p><del>3. Для індивідуальних послуг на добу наперед оплата в розмірі вартості замовлених індивідуальних послуг на добу наперед має бути зарахована на рахунок оператора газосховища не пізніше завершення банківського дня, що передує дню подання номінації/ренімації, відповідно до розділу IX цього Кодексу.</del></p>		
<p>4. Якщо попередня оплата не була надана замовником послуг зберігання (закачування, відбору) у строк, визначений <del>пунктами 1—2 пунктом 1</del> цієї глави, то оператор газосховища призупиняє надання доступу до розподіленої потужності, щодо якої не були виконані вимоги попередньої оплати. На період призупинення такий замовник не звільняється від зобов'язань щодо сплати за розподілену потужність.</p> <p>...</p>		
<i><b>VII. Розподіл потужності</b></i>		
<i><b>1. Загальні умови</b></i>		
<p><b>1. Оператор газосховища щодня розміщує на інформаційній платформі та своєму вебсайті інформацію про розподілену та</b></p>		

<p>вільну потужність газосховищ, яка публікується в кількісній формі з урахуванням вимог пункту 3 цієї глави.</p>		
<p>2. Оператор газосховища розраховує обсяг вільної потужності газосховища на певний період часу з урахуванням поточного стану заповнення газосховищ та умов користування потужністю газосховищ, передбачених чинними договорами із замовниками, та розміщує дані на інформаційній платформі та на своєму вебсайті.</p>		
<p>3. Оператор газосховища для розподілу річної потужності, об'єднаної потужності, потужності на базовий сезон закачування/відбору та місячної потужності (для потужності, що розподіляється більше, ніж на один газовий місяць до кінця року зберігання) пропонує не більше 90 % вільної потужності газосховища. Щонайменше 10 % вільної потужності газосховища повинні бути вільними для розподілу на місячний період (для потужності, що розподіляється на наступний газовий місяць) та для потужності на добу наперед протягом року зберігання. Не менше, ніж 60 % від загального розміру вільної потужності закачування та відбору, пропонується оператором газосховища як гарантована потужність, решта вільної потужності, але не менше, ніж 30 % пропонується як умовно-гарантована потужність та не більше 10 % пропонується як переривчаста потужність.</p>	<p><b><u>ТОВ «Нові енергетичні проекти»</u></b>  3. Оператор газосховища для розподілу річної потужності, об'єднаної потужності, потужності на базовий сезон закачування/відбору та місячної потужності (для потужності, що розподіляється більше, ніж на один газовий місяць до кінця року зберігання) пропонує не більше 90 % вільної потужності газосховища. Щонайменше 10 % вільної потужності газосховища повинні бути вільними для розподілу на місячний період (для потужності, що розподіляється на наступний газовий місяць) та для потужності на добу наперед протягом року зберігання.  <b><u>Обґрунтування</u></b>  Таке положення не відповідає частині 3 статті 51 Закону України «Про ринок природного газу, статті 17 РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) № 715/2009 ЄВРОПЕЙСЬКОГО ПАРЛАМЕНТУ ТА РАДИ від 13 липня 2009 року про умови доступу до мереж транспортування природного газу, статті 6b пункті (g) РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) №2022/1032 ЄВРОПЕЙСЬКОГО ПАРЛАМЕНТУ ТА РАДИ від 29 червня 2022 року, яким внесені зміни до РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) 2017/1938</p>	<p><b>Відхилено</b>  Положення проекту не направлені на зміну правил врегулювання перевантажень газосховищ.</p>
	<p><b><u>Бакулін О.Ю.</u></b>  3. Оператор газосховища для розподілу річної потужності, об'єднаної потужності, потужності на базовий сезон закачування/відбору та місячної потужності (для потужності, що розподіляється більше, ніж на один газовий місяць до кінця року зберігання) пропонує не більше 90 % вільної</p>	<p><b>Відхилено</b>  Положення проекту не направлені на зміну правил врегулювання перевантажень газосховищ.</p>



	<p>потужності газосховища. Щонайменше 10 % вільної потужності газосховища повинні бути вільними для розподілу на місячний період (для потужності, що розподіляється на наступний газовий місяць) та для потужності на добу наперед протягом року зберігання.</p> <p><b>Обґрунтування</b></p> <p>Таке положення не відповідає частині 3 статті 51 Закону України «Про ринок природного газу, статті 17 РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) № 715/2009 ЄВРОПЕЙСЬКОГО ПАРЛАМЕНТУ ТА РАДИ від 13 липня 2009 року про умови доступу до мереж транспортування природного газу, статті 6b пункті (g) РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) №2022/1032 ЄВРОПЕЙСЬКОГО ПАРЛАМЕНТУ ТА РАДИ від 29 червня 2022 року, яким внесені зміни до РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) 2017/1938</p>	
<p>4. <b>Замовник одночасно може використовувати послуги, що надаються для таких періодів: рік зберігання, базовий сезон відбору, базовий сезон закачування, місяць, доба.</b></p>		
<p>5. <b>Якщо оператором газосховища було здійснено переривання надання послуг зберігання (закачування/відбору) природного газу в рамках розподіленої гарантованої або умовно гарантованої потужності, яка відповідно до вимог пункту 3 глави 1 розділу IV цього Кодексу надається як гарантована потужність, або якщо оператором газосховища було відхилено подану замовником номінацію з підстав відсутності вільної потужності, оператор газосховища зобов'язаний компенсувати вартість такої невикористаної замовленої потужності (вартості переривання потужності) в порядку визначеному Типовим договором зберігання (закачування/відбору) природного газу.</b></p> <p><b>Якщо оператором газосховища було здійснено переривання надання послуг зберігання (закачування/відбору) природного газу в рамках розподіленої переривчастої потужності, оператор газосховища здійснює</b></p>	<p><b>ТОВ «Нові енергетичні проекти»</b></p> <p>5. Якщо оператором газосховища було здійснено переривання надання послуг зберігання (закачування/відбору) природного газу в рамках розподіленої гарантованої потужності, яка відповідно до вимог пункту 3 глави 1 розділу IV цього Кодексу надається як гарантована потужність, або якщо оператором газосховища було відхилено подану замовником номінацію з підстав відсутності вільної потужності, оператор газосховища зобов'язаний компенсувати вартість такої невикористаної замовленої потужності (вартості переривання потужності) в порядку визначеному Типовим договором зберігання (закачування/відбору) природного газу.</p> <p>Якщо оператором газосховища було здійснено переривання надання послуг зберігання (закачування/відбору) природного газу в рамках розподіленої переривчастої потужності, оператор газосховища здійснює перерахунок вартості послуг в</p>	<p><b>Відхилено</b></p> <p>Положення проекту не направлені на зміну правил врегулювання перевантажень газосховищ.</p>

<p><b>перерахунок вартості послуг в порядку визначеному Типовим договором зберігання (закачування/відбору) природного газу.</b></p>	<p>порядку визначеному Типовим договором зберігання (закачування/відбору) природного газу.</p> <p><b><u>Обґрунтування</u></b></p> <p>Таке положення не відповідає частині 3 статті 51 Закону України «Про ринок природного газу, статті 17 РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) № 715/2009 ЄВРОПЕЙСЬКОГО ПАРЛАМЕНТУ ТА РАДИ від 13 липня 2009 року про умови доступу до мереж транспортування природного газу, статті 6b пункті (g) РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) №2022/1032 ЄВРОПЕЙСЬКОГО ПАРЛАМЕНТУ ТА РАДИ від 29 червня 2022 року , яким внесені зміни до РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) 2017/1938</p>	
	<p><b><u>Бакулін О. Ю.</u></b></p> <p>5. Якщо оператором газосховища було здійснено переривання надання послуг зберігання (закачування/відбору) природного газу в рамках розподіленої гарантованої потужності, яка відповідно до вимог пункту 3 глави 1 розділу IV цього Кодексу надається як гарантована потужність, або якщо оператором газосховища було відхилено подану замовником номінацію з підстав відсутності вільної потужності, оператор газосховища зобов'язаний компенсувати вартість такої невикористаної замовленої потужності (вартості переривання потужності) в порядку визначеному Типовим договором зберігання (закачування/відбору) природного газу.</p> <p>Якщо оператором газосховища було здійснено переривання надання послуг зберігання (закачування/відбору) природного газу в рамках розподіленої переривчастої потужності, оператор газосховища здійснює перерахунок вартості послуг в порядку визначеному Типовим договором зберігання (закачування/відбору) природного газу.</p> <p><b><u>Обґрунтування</u></b></p> <p>Таке положення не відповідає частині 3 статті 51 Закону України «Про ринок природного газу, статті 17 РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) № 715/2009 ЄВРОПЕЙСЬКОГО ПАРЛАМЕНТУ ТА РАДИ від 13 липня 2009 року про умови доступу до мереж транспортування природного газу, статті 6b пункті (g) РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) №2022/1032 ЄВРОПЕЙСЬКОГО ПАРЛАМЕНТУ ТА</p>	<p><b>Відхилено</b></p> <p>Положення проекту не направлені на зміну правил врегулювання перевантажень газосховищ.</p>

	<p>РАДИ від 29 червня 2022 року , яким внесені зміни до РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) 2017/1938</p> <p><b><u>ГС «Асоціація постачальників енергоресурсів»</u></b></p> <p>5. Якщо оператором газосховища було здійснено переривання надання послуг зберігання (закачування/відбору) природного газу в рамках розподіленої гарантованої або <del>умовно-гарантованої</del> потужності, яка відповідно до вимог пункту 3 глави 1 розділу IV цього Кодексу надається як гарантована потужність, або якщо оператором газосховища було відхилено подану замовником номінацію з підстав відсутності вільної потужності, оператор газосховища зобов'язаний <del>компенсувати</del> <b>здійснити оплату вартості</b> такої невикористаної замовленої потужності (вартості переривання потужності) в порядку визначеному Типовим договором зберігання (закачування/відбору) природного газу.</p> <p>Якщо оператором газосховища було здійснено переривання надання послуг зберігання (закачування/відбору) природного газу в рамках розподіленої переривчастої потужності, оператор газосховища здійснює перерахунок вартості послуг в порядку визначеному Типовим договором зберігання (закачування/відбору) природного газу.</p> <p><b><u>Обґрунтування</u></b></p> <p>Зобов'язання щодо компенсацій шкоди/збитків з юридичної точки зору мають іншу правову природу порівняно із передбаченою та визначеною оплатою за договірними взаємовідносинами.</p>	<p><b>Враховано частково у редакції:</b></p> <p>“5. Якщо оператором газосховища було здійснено переривання надання послуг зберігання (закачування/відбору) природного газу або якщо оператором газосховища було відхилено подану замовником номінацію з підстав відсутності вільної потужності в рамках розподіленої гарантованої або умовно-гарантованої потужності, яка відповідно до вимог пункту 3 глави 1 розділу IV цього Кодексу надається як гарантована потужність, оператор газосховища зобов'язаний <del>компенсувати</del> <b>здійснити оплату вартості</b> такої невикористаної замовленої потужності (вартості переривання потужності) в порядку визначеному Типовим договором зберігання (закачування/відбору) природного газу.</p> <p>Якщо оператором газосховища було здійснено переривання надання послуг зберігання (закачування/відбору) природного газу в рамках розподіленої переривчастої потужності, оператор газосховища здійснює перерахунок вартості послуг в порядку визначеному Типовим договором зберігання (закачування/відбору) природного газу.”</p> <p>Разом з тим, <b>відхилено</b> пропозицію щодо вилучення норми пов'язаної з умовно-гарантованою потужністю, оскільки проектом чітко визначаються умови, виконання яких з боку замовника, створює</p>
--	--	--

		<p>зобов'язання для оператора газосховища гарантувати доступ до потужності газосховища.</p> <p>В рамках умовно-гарантованої потужності оператор гарантує доступ до потужності в обсягах поданої замовником номінації.</p>
<p><b>6. У заявці на розподіл потужності замовником зазначаються:</b></p> <p><b>його ЕІС-код та номер договору, на основі якого подається заявка на розподіл потужності;</b></p> <p><b>послуга, обумовлена договором (закачування/ відбір/ робочий обсяг);</b></p> <p><b>заявлений обсяг потужності газосховища;</b></p> <p><b>період (строк, на який заявлено потужність газосховища);</b></p> <p><b>мінімальний обов'язковий обсяг потужності, до якого замовник погоджується зменшити заявлений обсяг у випадку, коли оператор газосховища задовольняє заявки на розподіл потужності пропорційно до заявлених обсягів, вказаних у заявках замовників (далі – мінімальний обов'язковий обсяг потужності).</b></p> <p><b>У заявці на розподіл об'єднаної потужності замовник вказує заявлений обсяг потужності газосховища окремо для робочого обсягу (річна потужність), потужності закачування на базовий сезон закачування та потужність відбору на базовий сезон відбору.</b></p> <p><b>Замовник не визначає розмір гарантованої/умовно-гарантованої/переривчастої потужності у заявці на розподіл потужності. Оператор газосховища розглядає подані замовниками заявки на розподіл потужності та здійснює розподіл потужності, визначаючи розмір потужності, яка розподілена як гарантована, умовно-гарантована та переривчаста, відповідно до вимог цього Кодексу.</b></p>	<p><b><u>АТ “Укртрансгаз”</u></b></p> <p>6. У заявці на розподіл потужності замовником зазначаються:</p> <p>його ЕІС-код та номер договору, на основі якого подається заявка на розподіл потужності;</p> <p>послуга, обумовлена договором (закачування/ відбір/ робочий обсяг);</p> <p>заявлений обсяг потужності газосховища;</p> <p>період (строк, на який заявлено потужність газосховища);</p> <p>мінімальний обов'язковий обсяг потужності, до якого замовник погоджується зменшити заявлений обсяг у випадку, коли оператор газосховища задовольняє заявки на розподіл потужності пропорційно до заявлених обсягів, вказаних у заявках замовників <b>відповідно до вимог цього розділу</b> (далі – мінімальний обов'язковий обсяг потужності).</p> <p>У заявці на розподіл об'єднаної потужності замовник вказує заявлений обсяг потужності газосховища окремо для робочого обсягу (річна потужність), потужності закачування на базовий сезон закачування та потужність відбору на базовий сезон відбору.</p> <p>Замовник не визначає розмір гарантованої/умовно-гарантованої/переривчастої потужності у заявці на розподіл потужності. Оператор газосховища розглядає подані замовниками заявки на розподіл потужності та здійснює розподіл потужності, визначаючи розмір потужності, яка розподілена як гарантована, умовно-гарантована та переривчаста, відповідно до вимог цього Кодексу.</p>	<p><b>Враховано</b></p>

	<p><b><u>Обґрунтування</u></b> Уточнення з метою застосування мінімального розміру потужності вказаної в заявці для випадків коли замовнику розподіляється як гарантована, так і умовно-гарантована потужність.</p>	
	<p><b><u>ТОВ «Нові енергетичні проекти»</u></b> 6. У заявці на розподіл потужності замовником зазначаються: ..... Замовник не визначає розмір гарантованої/умовно-гарантованої/переривчастої потужності у заявці на розподіл потужності. Оператор газосховища розглядає подані замовниками заявки на розподіл потужності та здійснює розподіл потужності, визначаючи розмір потужності, яка розподілена як гарантована, умовно-гарантована та переривчаста, відповідно до вимог цього Кодексу.</p> <p><b><u>Обґрунтування</u></b> Таке положення не відповідає частині 3 статті 51 Закону України «Про ринок природного газу, статті 17 РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) № 715/2009 ЄВРОПЕЙСЬКОГО ПАРЛАМЕНТУ ТА РАДИ від 13 липня 2009 року про умови доступу до мереж транспортування природного газу, статті 6b пункті (g) РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) №2022/1032 ЄВРОПЕЙСЬКОГО ПАРЛАМЕНТУ ТА РАДИ від 29 червня 2022 року , яким внесені зміни до РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) 2017/1938</p>	<p><b>Відхилено</b> Надані пропозиції не змінюють суть проекту постанови. Крім цього, положення проекту не направлені на зміну правил врегулювання перевантажень газосховищ.</p>
	<p><b><u>Бакулін О. Ю.</u></b> 6. У заявці на розподіл потужності замовником зазначаються: ..... Замовник не визначає розмір гарантованої/умовно-гарантованої/переривчастої потужності у заявці на розподіл потужності. Оператор газосховища розглядає подані замовниками заявки на розподіл потужності та здійснює розподіл потужності, визначаючи розмір потужності, яка розподілена як гарантована, умовно-гарантована та переривчаста, відповідно до вимог цього Кодексу.</p> <p><b><u>Обґрунтування</u></b> Таке положення не відповідає частині 3 статті 51 Закону України «Про ринок природного газу, статті 17 РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) № 715/2009 ЄВРОПЕЙСЬКОГО</p>	<p><b>Відхилено</b> Надані пропозиції не змінюють суть проекту постанови. Крім цього, положення проекту не направлені на зміну правил врегулювання перевантажень газосховищ.</p>

	<p>ПАРЛАМЕНТУ ТА РАДИ від 13 липня 2009 року про умови доступу до мереж транспортування природного газу, статті 6b пункті (g) РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) №2022/1032 ЄВРОПЕЙСЬКОГО ПАРЛАМЕНТУ ТА РАДИ від 29 червня 2022 року, яким внесені зміни до РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) 2017/1938</p>	
<p><b>7. Заявка на розподіл потужності надається замовником через інформаційну платформу з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи або електронної печатки. Форма заявки на розподіл потужності визначається додатком до Типового договору зберігання (закачування, відбору) природного газу.</b></p> <p>Якщо відповідно до вимог цього розділу кожний із замовників одержує заявлений обсяг потужності, зазначений у поданій заявці, оператор газосховища підписує заявку на розподіл потужності з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи або електронної печатки.</p> <p>Якщо відповідно до вимог цього розділу заявки на розподіл потужності замовників задовольняються пропорційно до заявлених обсягів кожного із замовників, оператор газосховища на інформаційній платформі надає кожному такому замовнику нову заявку на розподіл потужності з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи оператора газосховища або електронної печатки, де зазначається розмір розподіленої потужності замовника. У такому випадку не пізніше, ніж на наступний день з дня направлення оператором газосховища нової заявки на розподіл потужності, замовник повертає таку заявку на розподіл потужності на інформаційній платформі з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи замовника або електронної печатки. Якщо відповідно до вимог цього абзацу замовником не було повернуто на інформаційній платформі</p>	<p><b><u>Представництво Орлен С. А. в Україні</u></b></p> <p>Просимо чітко вказати на допустимість традиційного підпису (сканування з можливою подальшою передачею оригіналу до місця, вказаного Оператором)</p> <p><b><u>Обґрунтування</u></b></p> <p>Незважаючи на прийняття постанови Кабінету Міністрів України № 1198 від 14 листопада 2023 р., існують проблеми щодо визнання в Україні на практиці кваліфікованих електронних підписів, виданих в ЄС, і навпаки.</p> <p>Недопустимість використання традиційної письмової форми, за умови, що спочатку надсилається скан документа, а потім його оригінал, унеможливить участь у процедурі розподілу потужностей сховищ.</p>	<p><b>Враховано в редакції:</b></p> <p>“7. Заявка на розподіл потужності надається замовником через інформаційну платформу з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи або електронної печатки. <b>Замовники-нерезиденти мають право подавати підписану заявку на розподіл потужності у паперовій формі із попереднім направленням відповідних скан-копій через інформаційну платформу.</b> Форма заявки на розподіл потужності визначається додатком до Типового договору зберігання (закачування, відбору) природного газу.</p> <p>Якщо відповідно до вимог цього розділу кожний із замовників одержує заявлений обсяг потужності, зазначений у поданій заявці, оператор газосховища підписує заявку на розподіл потужності, у тому числі <b>скан-копію заявки на розподіл потужності замовника-нерезидента</b>, з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи або електронної печатки.</p> <p>Якщо відповідно до вимог цього розділу заявки на розподіл потужності замовників задовольняються пропорційно до заявлених обсягів кожного із замовників, оператор газосховища на інформаційній платформі надає кожному такому замовнику нову</p>

<p>нову заявку на розподіл потужності, потужність вважається нерозподіленою та пропонується оператором газосховища на наступні періоди розподілу потужності.</p>		<p>заявку на розподіл потужності з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи оператора газосховища або електронної печатки, де зазначається розмір розподіленої потужності замовника, у тому числі замовника-нерезидента. У такому випадку не пізніше, ніж на наступний день з дня направлення оператором газосховища нової заявки на розподіл потужності, замовник повертає таку заявку на розподіл потужності на інформаційній платформі з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи замовника або електронної печатки. Якщо відповідно до вимог цього абзацу замовником не було повернуто на інформаційній платформі нову заявку на розподіл потужності, потужність вважається нерозподіленою та пропонується оператором газосховища на наступні періоди розподілу потужності. <b>Замовники-нерезиденти мають право повернути підписану заявку на розподіл потужності у паперовій формі із попереднім направленням відповідних скан-копій через інформаційну платформу.</b>”</p>
<p><b>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені.</b> <b>Положення діючої редакції:</b> 9. Оператор газосховища відмовляє в розподілі потужності газосховищ в таких випадках: відсутність договору зберігання (закачування, відбору) природного газу з фізичною/юридичною особою, що подає заявку на розподіл потужності;</p>	<p><u><b>АТ “Укртрансгаз”</b></u> 9. Оператор газосховища відмовляє в розподілі потужності газосховищ в таких випадках: <del>відсутність договору зберігання (закачування, відбору) природного газу з фізичною/юридичною особою, що подає заявку на розподіл потужності;</del> ... <u><b>Обґрунтування</b></u> Пропонуємо виключити абзац 2 пункту 9, оскільки проектом передбачено, що замовники</p>	<p><b>Враховано</b></p>

...	отримують доступ до платформи лише за умови укладення договору, а потужність розподіляється виключно через платформу	
<p><b>10. Про відмову в розподілі потужності оператор газосховища повідомляє замовника (із зазначенням причин відмови) не пізніше наступного робочого дня з дня завершення кінцевого терміну подання заявок на розподіл потужності.</b></p>	<p><b><u>АТ “Укртрансгаз”</u></b></p> <p>10. Про відмову в розподілі потужності оператор газосховища повідомляє замовника (із зазначенням причин відмови) <b>через інформаційну платформу</b> не пізніше наступного робочого дня з дня завершення кінцевого терміну подання заявок на розподіл потужності.</p> <p><b><u>Обґрунтування</u></b></p> <p>Пропонуємо конкретизувати, оскільки заявки на розподіл подаються через інформаційну платформу, а тому і повідомлення про відмову в розподілу потужності має також надсилатись через інформаційну платформу оператора.</p> <p>Також пропонуємо внести аналогічні зміни до пункту 6 глав 3-5, де передбачити, що оператор газосховища повідомляє про відмову в розподілі потужності через інформаційну платформу.</p>	<p><b>Враховано</b></p>
	<p><b><u>ГС «Асоціація постачальників енергоресурсів»</u></b></p> <p>10. Про відмову в розподілі потужності оператор газосховища повідомляє замовника повідомленням <b>підписаним кваліфікованим електронним підписом уповноваженої особи (із зазначенням причин відмови)</b> не пізніше наступного робочого дня з дня завершення кінцевого терміну подання заявок на розподіл потужності та Регулятора протягом п'яти робочих днів.</p> <p><b><u>Обґрунтування</u></b></p> <p>Уточнення щодо підпису КЕП підписом та залишення умови щодо повідомлення Регулятора направлено на захист інтересів замовників.</p>	<p><b>Враховано частково у редакції:</b></p> <p>“10. Про відмову в розподілі потужності оператор газосховища повідомляє замовника <i>через інформаційну платформу повідомленням підписаним кваліфікованим електронним підписом уповноваженої особи</i> (із зазначенням причин відмови) не пізніше наступного робочого дня з дня завершення кінцевого терміну подання заявок на розподіл потужності.”</p> <p>Крім цього, у разі виникнення сумнівів у замовників щодо правомірності відмови оператором газосховища в розподілі потужності, такі замовники мають право звернутись до Регулятора з запитом</p>



		<p>на перевірку дотримання ліцензійних умов.</p> <p>Разом з тим, у зв'язку з попереднім частковим урахуванням пропозиції, за результатами відкритих обговорень вирішено внести аналогічні зміни до пункту 6 глав 3-5, де передбачити, що оператор газосховища повідомляє про відмову в розподілі потужності через інформаційну платформу повідомленням підписаним кваліфікованим електронним підписом уповноваженої особи.</p>
<p><b>11. Розподіл вільної потужності газосховища повинен відбуватися в такому порядку: об'єднана потужність, річна потужність, потужність на базовий сезон закачування/відбору, потужність на місяць.</b></p> <p><b>Умовно-гарантована потужність розподіляється лише в тому разі, якщо гарантована потужність на відповідні періоди була повністю розподілена.</b></p> <p><b>Розподіл переривчастої потужності здійснюється виключно у випадках, визначених цим Кодексом.</b></p> <p><b>Розподіл потужності закачування/відбору або робочого обсягу на добу наперед здійснюється на підставі чинного Типового договору зберігання (закачування, відбору) природного газу та на умовах подання номінацій/реномінацій (або торгових сповіщень у випадках, визначених цим пунктом) відповідно до цього Кодексу.</b></p> <p><b>У випадку якщо обсяг природного газу, визначений замовником у поданій номінації на газову добу (D+1), перевищує загальний розмір вже розподіленої йому потужності на інші періоди, визначені цим Кодексом (рік зберігання, базовий сезон закачування/відбору, місяць), то вважається, що замовник на величину перевищення подав заявку на</b></p>		

розподіл потужності на добу наперед (D+1). Підтверджена оператором газосховища номінація на газову добу (D+1) є підтвердженням розподілу потужності закачування/відбору та робочого обсягу зберігання на добу наперед в обсягах, що визначаються відповідно до цього абзацу. При цьому потужність закачування та робочий обсяг розподіляється номінацією на закачування, потужність відбору – номінацією на відбір.

Розмір розподіленої потужності закачування/відбору/робочого обсягу на добу наперед змінюється у разі підтвердження оператором газосховища реномінації, поданої замовником.

Замовнику розподіляється робочий обсяг зберігання на період на добу наперед шляхом підтвердження торгового сповіщення, якщо у газовій добі подання такого торгового сповіщення у замовника недостатньо вільного розміру розподіленого робочого обсягу зберігання.

Робочий обсяг, розподілений на добу наперед відповідно до вимог цього пункту, автоматично розподіляється на кожну наступну газову добу, якщо станом на кінець такої газової доби у замовника недостатньо вільного розподіленого робочого обсягу зберігання.

Вільна потужність на добу наперед розраховується оператором газосховища щодоби та доводиться до відома замовників шляхом розміщення на інформаційній платформі та на своєму вебсайті у строк до 08:00 UTC (10:00 за київським часом) години для зимового періоду та до 07:00 UTC (10:00 за київським часом) години для літнього періоду попередньої газової доби. Оператор газосховища розміщує оновлену інформацію з урахуванням добових номінацій та неномінованої потужності станом на 16:00 UTC

<p>(18:00 за київським часом) години для зимового періоду та до 15:00 UTC (18:00 за київським часом) години для літнього періоду попередньої газової доби.</p>		
<p><del>12. Заявки на розподіл потужності на рік зберігання 2017/2018 та на липень 2017 приймаються оператором газосховища до 22 червня 2017 року. Заявки на розподіл потужності на рік зберігання 2017/2018 та на липень 2017 року, подані пізніше вказаних строків, залишаються без розгляду.</del></p> <p><del>Оператор газосховища за результатами проведення процедури розподілу річної потужності на рік зберігання 2017/2018 та індивідуальних послуг на місяць на липень 2017 року зазначає розподілений обсяг та погоджує (підписує) заявку на розподіл потужності або відмовляє в її погодженні замовнику (з повідомленням причини відмови в розподілі потужності) в електронному та/або в письмовому вигляді до 27 червня 2017 року.</del></p> <p><del>До 29 червня 2017 року замовник здійснює оплату вартості послуг річної потужності на рік зберігання 2017/2018 за період першого газового місяця надання такої послуги та оплату вартості індивідуальних послуг на місяць за липень 2017 року.</del></p> <p><del>Першим газовим місяцем надання послуги річної потужності на рік зберігання 2017/2018 є липень 2017 року.</del></p>		
<p>2. Розподіл річної потужності, потужності на базовий сезон закачування та базовий сезон відбору, об'єднаної потужності</p>		
<p>1. Заявка на розподіл річної або об'єднаної потужності подається щорічно на період не менше одного та не більше чотирьох років зберігання, наступних за роком зберігання, в якому подається заявка.</p>	<p><u>АТ "Укртрансгаз"</u></p> <p>1. Заявка на розподіл річної <del>або об'єднаної</del> потужності подається щорічно на період не менше одного року зберігання та не більше чотирьох років зберігання, наступних за роком зберігання, в якому подається заявка.</p> <p>Заявка на розподіл об'єднаної потужності подається щорічно та складається із заявленого</p>	<p>Враховано</p>

	<p>робочого обсягу, заявлених потужності закачування на базовий сезон закачування та потужності відбору на базовий сезон відбору на рік зберігання, наступний за роком зберігання, в якому подається заявка.</p> <p><b>Обґрунтування</b> Оскільки Проектом передбачено, що об'єднана потужність включає комбінацію робочого обсягу газосховища, потужності закачування в базовий сезон закачування та потужності відбору в базовий сезон відбору пропонуємо конкретизувати пункт 1.</p>	
	<p><b>ТОВ «Нові енергетичні проекти»</b> 1. Не приймати положення щодо умовно-гарантованої потужності.</p> <p><b>Обґрунтування</b> Таке положення не відповідає частині 3 статті 51 Закону України «Про ринок природного газу, статті 17 РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) № 715/2009 ЄВРОПЕЙСЬКОГО ПАРЛАМЕНТУ ТА РАДИ від 13 липня 2009 року про умови доступу до мереж транспортування природного газу, статті 6b пункті (g) РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) №2022/1032 ЄВРОПЕЙСЬКОГО ПАРЛАМЕНТУ ТА РАДИ від 29 червня 2022 року, яким внесені зміни до РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) 2017/1938</p>	<p><b>Відхилено</b> Положення проекту не направлені на зміну правил врегулювання перевантажень газосховищ.</p>
	<p><b>Бакулін О. Ю.</b> 1. Не приймати положення щодо умовно-гарантованої потужності.</p> <p><b>Обґрунтування</b> Таке положення не відповідає частині 3 статті 51 Закону України «Про ринок природного газу, статті 17 РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) № 715/2009 ЄВРОПЕЙСЬКОГО ПАРЛАМЕНТУ ТА РАДИ від 13 липня 2009 року про умови доступу до мереж транспортування природного газу, статті 6b пункті (g) РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) №2022/1032 ЄВРОПЕЙСЬКОГО ПАРЛАМЕНТУ ТА РАДИ від 29 червня 2022 року, яким внесені зміни до РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) 2017/1938</p>	<p><b>Відхилено</b> Положення проекту не направлені на зміну правил врегулювання перевантажень газосховищ.</p>
<p><b>2. Обсяг вільної потужності газосховища, яка буде предметом процедури розподілу потужності протягом наступних років зберігання (4 років), оператор</b></p>		

<p>газосховища розміщує на інформаційній платформі та своєму вебсайті за 30 календарних днів до початку прийняття заявок.</p> <p>Обсяг вільної потужності газосховища, яка буде предметом процедури розподілу на базовий сезон закачування/ відбору відповідного року зберігання, оператор газосховища розміщує на інформаційній платформі та на своєму вебсайті за 30 календарних днів до початку процедури прийняття заявок. Обсяг вільної потужності вказується окремо для гарантованої та для умовно-гарантованої потужності.</p> <p>Інформація щодо вільної потужності газосховища, яка може бути розподілена як переривчаста потужність (потужність закачування на базовий сезон відбору та потужність відбору на базовий сезон закачування), оператором газосховища до початку процедури прийняття заявок не повідомляється.</p>		
<p><b>3. Заявки на розподіл річної потужності, об'єднаної потужності, робочого обсягу та потужності закачування для базового сезону закачування, потужності відбору для базового сезону закачування подаються в робочі дні в період з останнього понеділка січня поточного газового року до другого понеділка лютого поточного газового року включно. При цьому оператор газосховища здійснює розгляд заявок на розподіл потужності в такому порядку: об'єднана потужність, річна потужність, робочий обсяг та/або потужність закачування на базовий сезон закачування, потужність відбору на базовий сезон закачування.</b></p> <p>Заявки на розподіл робочого обсягу та потужності відбору на базовий сезон відбору, потужності закачування на базовий сезон відбору подаються в робочі дні в період з останнього понеділка липня поточного газового року до другого понеділка серпня</p>		

<p>поточного газового року включно. При цьому оператор газосховища здійснює розгляд заявок на розподіл потужності в такому порядку: робочий обсяг та/або потужність відбору на базовий сезон відбору, потужності закачування на базовий сезон відбору.</p> <p>Заявки на розподіл потужності, подані раніше або пізніше вказаних строків, залишаються без розгляду.</p>		
<p>4. Заявка на розподіл потужності, подана замовником відповідно до вимог цього Кодексу, є безвідкличною пропозицією щодо придбання послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу.</p> <p>Оператор газосховища розглядає одну заявку замовника на розподіл потужності. Якщо таким замовником було подано декілька заявок відповідно до вимог цього Кодексу, оператор газосховища приймає до розгляду заявку на розподіл потужності, яка була подана останньою.</p>		
<p>5. Розподіл потужності за результатами розгляду оператором газосховища заявок на розподіл об'єднаної, річної потужності та робочого обсягу для базового сезону закачування/відбору здійснюється відповідно до цього пункту.</p> <p>Якщо сумарна річна або об'єднана потужність, заявлена замовниками, не перевищує вільну гарантовану потужність газосховища, кожний із замовників одержує заявлений обсяг річної та/або об'єднаної потужності, зазначений у поданій заявці.</p> <p>Якщо сумарна річна або об'єднана потужність, заявлена замовниками, перевищує вільну гарантовану потужність газосховища, оператор газосховища задовольняє заявки пропорційно до заявлених обсягів кожного із замовників з урахуванням мінімального обов'язкового обсягу потужності. Якщо відповідно до пропорційного розподілу вільної гарантованої потужності газосховища оператор має розподілити замовникам обсяг такої потужності менший ніж мінімальний обов'язковий обсяг, вказаний у їх заявках, то оператор газосховища відмовляє таким</p>	<p><u>АТ “Укртрансгаз”</u> 5....</p> <p>Якщо сумарна потужність, визначена абзацом першим цього пункту, яка заявлена замовниками, не перевищує вільну гарантовану потужність газосховища, кожний із замовників одержує заявлений обсяг потужності, зазначений у поданій заявці. При цьому якщо така сумарна потужність перевищує вільну гарантовану потужність газосховища, оператор газосховища задовольняє заявки пропорційно до заявлених обсягів кожного із замовників з урахуванням мінімального обов'язкового обсягу потужності. Якщо відповідно до пропорційного розподілу вільної гарантованої потужності газосховища оператор має розподілити замовникам обсяг такої потужності менший ніж мінімальний обов'язковий обсяг, вказаний у їх заявках, то оператор газосховища відмовляє таким</p>	<p><b>Враховано</b></p>

<p>гарантованої потужності газосховища оператор має розподілити замовникам обсяг річної або об'єднаної потужності менший ніж мінімальний обов'язковий обсяг, вказаний у їх заявках, то оператор газосховища відмовляє таким замовникам у розподілі потужності. Вільна гарантована потужність, яку не було розподілено таким замовникам, розподіляється між іншими замовниками пропорційно до їх заявлених обсягів.</p>	<p>замовникам у розподілі потужності. Вільна гарантована потужність, яку не було розподілено таким замовникам, розподіляється між іншими замовниками пропорційно до їх заявлених обсягів.</p> <p><b><u>Обґрунтування</u></b></p> <p>Оскільки пунктом 5 визначено порядок розподілу робочого обсягу для базового сезону закачування/відбору пропонуємо конкретизувати положення цього пункту для уникнення неоднозначності його застосування в подальшому.</p>	
	<p><b><u>ТОВ «Нові енергетичні проекти»</u></b></p> <p>5. Не приймати положення щодо умовно-гарантованої потужності.</p> <p><b><u>Обґрунтування</u></b></p> <p>Таке положення не відповідає частині 3 статті 51 Закону України «Про ринок природного газу, статті 17 РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) № 715/2009 ЄВРОПЕЙСЬКОГО ПАРЛАМЕНТУ ТА РАДИ від 13 липня 2009 року про умови доступу до мереж транспортування природного газу, статті 6b пункті (g) РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) №2022/1032 ЄВРОПЕЙСЬКОГО ПАРЛАМЕНТУ ТА РАДИ від 29 червня 2022 року, яким внесені зміни до РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) 2017/1938</p>	<p><b>Відхилено</b></p> <p>Положення проекту не направлені на зміну правил врегулювання перевантажень газосховищ.</p>
	<p><b><u>Бакулін О. Ю.</u></b></p> <p>5. Не приймати положення щодо умовно-гарантованої потужності.</p> <p><b><u>Обґрунтування</u></b></p> <p>Таке положення не відповідає частині 3 статті 51 Закону України «Про ринок природного газу, статті 17 РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) № 715/2009 ЄВРОПЕЙСЬКОГО ПАРЛАМЕНТУ ТА РАДИ від 13 липня 2009 року про умови доступу до мереж транспортування природного газу, статті 6b пункті (g) РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) №2022/1032 ЄВРОПЕЙСЬКОГО ПАРЛАМЕНТУ ТА РАДИ від 29 червня 2022 року, яким внесені зміни до РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) 2017/1938</p>	<p><b>Відхилено</b></p> <p>Положення проекту не направлені на зміну правил врегулювання перевантажень газосховищ.</p>
<p><b>6. Розподіл потужності за результатами розгляду оператором газосховища заявок на розподіл потужності закачування/відбору для базового сезону закачування/відбору здійснюється відповідно до цього пункту.</b></p>		

Оператор газосховища здійснює розподіл гарантованої потужності у порядку черговості отримання ним заявок на розподіл потужності, поданих замовниками.

Після розподілу всього обсягу вільної гарантованої потужності, оператор газосховища здійснює розподіл вільної умовно-гарантованої потужності. При цьому якщо після розподілу гарантованої потужності сумарна потужність, заявлена замовниками, не перевищує вільну умовно-гарантовану потужність газосховища, кожен із замовників одержує заявлений обсяг потужності, зазначений у поданій заявці, яка визначається оператором газосховища як умовно-гарантована потужність.

Якщо сумарна потужність заявлена замовниками, перевищує вільну умовно-гарантовану потужність газосховища, оператор газосховища задовольняє заявки пропорційно до заявлених обсягів кожного із замовників з урахуванням мінімального обов'язкового обсягу потужності, та визначає розподілену потужність як умовно-гарантовану. Якщо відповідно до пропорційного розподілу вільної потужності газосховища оператор має розподілити замовникам обсяг умовно-гарантованої потужності, менший ніж мінімальний обов'язковий обсяг, вказаний у їх заявках, то оператор газосховища відмовляє таким замовникам у розподілі потужності. Умовно-гарантована потужність, яку не було розподілено таким замовникам, розподіляється між іншими замовниками пропорційно до їх заявлених обсягів.

Розподіл потужності відбору на базовий сезон закачування здійснюється у порядку черговості надходження заявок на розподіл такої потужності, поданих замовниками. Оператор газосховища здійснює розподіл переривчастої потужності відбору на базовий



<p>сезон закачування виключно на розмір потужності закачування, який було розподілено як гарантована та умовно-гарантована потужності на базовий сезон закачування.</p> <p>Розподіл потужності закачування на базовий сезон відбору здійснюється у порядку черговості надходження заявок на розподіл такої потужності, поданих замовниками. Оператор газосховища здійснює розподіл переривчастої потужності закачування на базовий сезон відбору виключно на розмір потужності відбору, який було розподілено як гарантована та умовно-гарантована потужності на базовий сезон відбору.</p>		
<p>7. Оператор газосховища за результатами проведення процедури розподілу потужності, зазначає розподілений обсяг та підписує заявку на розподіл потужності або відмовляє в її погодженні замовнику з повідомленням причини відмови в розподілі потужності на інформаційній платформі не пізніше наступного робочого дня з дня завершення кінцевого терміну подання заявок на розподіл потужності.</p> <p>Зобов'язання щодо оплати послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу виникає у момент надходження замовнику результатів процедури розподілу потужності (погодженої заявки на розподіл потужності) з урахуванням строків попередньої оплати, визначених цим Кодексом та Типовим договором зберігання (закачування, відбору) природного газу.</p>	<p><b><u>АТ “Укртрансгаз”</u></b></p> <p>7.....</p> <p>Зобов'язання щодо оплати послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу (крім випадків пропорційного задоволення заявок на розподіл потужності відповідно цього Кодексу) виникає у день надходження замовнику результатів процедури розподілу потужності (погодженої заявки на розподіл потужності) з урахуванням строків попередньої оплати, визначених цим Кодексом та Типовим договором зберігання (закачування, відбору) природного газу.</p> <p>У випадках пропорційного задоволення заявок на розподіл потужності відповідно до цього Кодексу зобов'язання щодо оплати послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу виникають у день повернення Замовником підписаної Заявки на розподіл потужності з урахуванням строків попередньої оплати, визначених цим Кодексом та Типовим договором зберігання (закачування, відбору) природного газу.</p> <p><b><u>Обґрунтування</u></b></p> <p>Пропонуємо конкретизувати положення, у частині виникнення зобов'язань по оплаті послуг</p>	<p><b>Враховано</b></p>

	зберігання (закачування, відбору) природного газу, оскільки проектом передбачені випадки, за яких замовник може не підписати надану оператором газосховища підписану Заявку на розподіл потужності.	
<b>3. Розподіл індивідуального робочого обсягу на місяць</b>		
1. Заявка на розподіл <b>індивідуального</b> робочого обсягу може подаватися щомісяця на період від одного газового місяця та до кінця відповідного року зберігання.		
<b>2. Оператор газосховища за 5 робочих днів до першого понеділка поточного газового місяця розраховує вільний робочий обсяг, який буде предметом процедури розподілу протягом наступного газового місяця та/або наступних газових місяців до кінця відповідного року зберігання, та доводить його до відома замовників за допомогою вебсайту та інформаційної платформи. Оператор газосховища вказує вільний робочий обсяг окремо для кожного газового місяця відповідного року зберігання.</b>	<p><b><u>ТОВ «Київські енергетичні послуги»</u></b></p> <p>2. Оператор газосховища за 5 робочих днів до першого числа поточного газового місяця розраховує вільний робочий обсяг, який буде предметом процедури розподілу протягом наступного газового місяця та/або наступних газових місяців до кінця відповідного року зберігання, та доводить його до відома замовників за допомогою вебсайту та інформаційної платформи. Оператор газосховища вказує вільний робочий обсяг окремо для кожного газового місяця відповідного року зберігання.</p> <p><b><u>Обґрунтування</u></b></p> <p>Пропонуємо більш зручний для розуміння підхід щодо строку формування робочого обсягу.</p>	<p><b>Відхилено</b></p> <p>Проектом передбачається, що за 5 робочих днів до початку процедури розподілу потужності оператор газосховища інформує замовників про вільну потужність, яка пропонуватиметься для розподілу. При цьому проектом визначаються часові рамки процедури розподілу потужності газосховищ відповідно до термінів розподілу потужності точок входу/виходу ГТС.</p>
	<p><b><u>ГС «Асоціація постачальників енергоресурсів»</u></b></p> <p>2. Оператор газосховища протягом <del>5-ти робочих днів до першого понеділка</del> поточного газового місяця розраховує вільний робочий обсяг, який буде предметом процедури розподілу протягом наступного газового місяця та/або наступних газових місяців до кінця відповідного року зберігання, та доводить його до відома замовників за допомогою вебсайту та інформаційної платформи. Оператор газосховища вказує вільний робочий обсяг окремо для кожного газового місяця відповідного року зберігання.</p> <p><b><u>Обґрунтування</u></b></p> <p>Інформаційна платформа функціонує 24/7, надсилання даних здійснюється за допомогою електронного підпису. Не є зрозумілим, які підстави</p>	<p><b>Відхилено</b></p> <p>Пропозиціями не визначено дати, з якої розпочинається відлік 5-ти робочих днів.</p> <p>Проектом передбачається, що за 5 робочих днів до початку процедури розподілу потужності оператор газосховища інформує замовників про вільну потужність, яка пропонуватиметься для розподілу. При цьому проектом визначаються часові рамки процедури розподілу потужності газосховищ відповідно до термінів розподілу потужності точок входу/виходу ГТС.</p>

	для передбачення 5 робочих днів до першого понеділка поточного газового місяця?	
<p>3. Заявки на розподіл робочого обсягу подаються на наступний газовий місяць та/або наступні газові місяці до кінця відповідного року зберігання в робочі дні в період з першого до третього понеділка місяця, який передус місяцям, на які розподіляється потужність.</p>	<p><b><u>ГС «Асоціація постачальників енергоресурсів»</u></b>  3. Заявки на розподіл робочого обсягу подаються до 10 числа поточного місяця на наступний газовий місяць та/або наступні газові місяці до кінця відповідного року зберігання.  <b><u>Обґрунтування</u></b>  Інформаційна платформа функціонує 24/7, надсилання даних здійснюється за допомогою електронного підпису. Не є зрозумілим які підстави для передбачення періоду з першого до третього понеділка місяця, який передус місяцям, на які розподіляється потужність</p>	<p><b>Відхилено</b>  Проектом передбачається широкий діапазон часу, протягом якого замовники можуть подавати заявки на розподіл потужності.  Крім цього такий часовий діапазон відповідає термінами замовлення потужності на міждержавних з'єднаннях та внутрішніх точках газотранспортної системи.</p>
<p>4. Заявка на розподіл робочого обсягу, подана замовником відповідно до вимог цього Кодексу є безвідкличною пропозицією щодо придбання послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу.  Оператор газосховища розглядає одну заявку замовника на розподіл потужності. Якщо таким замовником було подано декілька заявок відповідно до вимог цього Кодексу, оператор газосховища приймає до розгляду заявку на розподіл потужності, яка була подана останньою.</p>		

<p>5. ...</p> <p>Якщо сумарний робочий обсяг, заявлений замовниками відповідно до заявок, поданих у строк, вказаний у пункті 3 цієї глави, перевищує вільний робочий обсяг газосховищ, оператор газосховища задовольняє заявки пропорційно до заявлених обсягів кожного із замовників з урахуванням мінімального обов'язкового обсягу. <b>Якщо відповідно до пропорційного розподілу вільної потужності газосховища оператор газосховища має розподілити замовникам робочий обсяг менший ніж мінімальний обов'язковий обсяг потужності, вказаний у їх заявках, то оператор газосховища відмовляє таким замовникам у розподілі потужності. Робочий обсяг, який не було розподілено таким замовникам, розподіляється між іншими замовниками пропорційно до заявлених ними обсягів.</b></p>		
<p><b>6. Оператор газосховища за результатами проведення процедури розподілу робочого обсягу щодо наступного газового місяця та/або наступних газових місяців до кінця відповідного року зберігання зазначає розподілений робочий обсяг та підписує заявку про розподіл потужності або відмовляє в її погодженні замовнику (з повідомленням причини відмови в розподілі потужності) в електронному та/або письмовому вигляді не пізніше наступного робочого дня з дня завершення кінцевого терміну подання заявок на розподіл потужності.</b> Зобов'язання щодо оплати послуг зберігання (закачування, відбору) виникає в момент отримання замовником результатів процедури розподілу потужності (погодженої заявки на розподіл потужності) з урахуванням строків попередньої оплати, визначених цим Кодексом та договором зберігання (закачування, відбору) природного газу.</p>	<p><b><u>АТ “Укртрансгаз”</u></b></p> <p>6. Оператор газосховища за результатами проведення процедури розподілу робочого обсягу щодо наступного газового місяця та/або наступних газових місяців до кінця відповідного року зберігання зазначає розподілений робочий обсяг та підписує заявку про розподіл потужності або відмовляє в її погодженні замовнику (з повідомленням причини відмови в розподілі потужності) <del>в електронному та/або письмовому вигляді</del> <b>через інформаційну платформу</b> не пізніше наступного робочого дня з дня завершення кінцевого терміну подання заявок на розподіл потужності.</p> <p>Зобов'язання щодо оплати послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу <b>(крім випадків пропорційного задоволення заявок на розподіл потужності відповідно цього Кодексу)</b> виникає у день надходження замовнику результатів процедури розподілу потужності (погодженої заявки на розподіл потужності) з урахуванням строків попередньої оплати, визначених цим Кодексом та Типовим договором зберігання (закачування, відбору) природного газу.</p>	<p><b>Враховано частково з урахуванням пропозицій ГС «Асоціації постачальників енергоресурсів» у редакції:</b></p> <p>“6. Оператор газосховища за результатами проведення процедури розподілу робочого обсягу щодо наступного газового місяця та/або наступних газових місяців до кінця відповідного року зберігання зазначає розподілений робочий обсяг та підписує заявку про розподіл потужності або відмовляє в її погодженні замовнику (з повідомленням причини відмови в розподілі потужності, <i>підписаним кваліфікованим електронним підписом уповноваженої особи</i>) <del>в електронному та/або письмовому вигляді</del> <b>через інформаційну платформу</b> не пізніше наступного робочого дня з дня завершення</p>

	<p><b>У випадках пропорційного задоволення заявок на розподіл потужності відповідно до цього Кодексу зобов'язання щодо оплати послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу виникають у день повернення Замовником підписаної Заявки на розподіл потужності з урахуванням строків попередньої оплати, визначених цим Кодексом та Типовим договором зберігання (закачування, відбору) природного газу.</b></p> <p><b><u>Обґрунтування</u></b></p> <p>Пропонуємо конкретизувати положення, у частині виникнення зобов'язань по оплаті послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу, оскільки проектом передбачені випадки, за яких замовник може не підписати надану оператором газосховища підписану Заявку на розподіл потужності.</p>	<p>кінцевого терміну подання заявок на розподіл потужності.</p> <p>Зобов'язання щодо оплати послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу (крім випадків пропорційного задоволення заявок на розподіл потужності відповідно цього Кодексу) виникає у день надходження замовнику результатів процедури розподілу потужності (погодженої заявки на розподіл потужності) з урахуванням строків попередньої оплати, визначених цим Кодексом та Типовим договором зберігання (закачування, відбору) природного газу.</p> <p><i>У випадках пропорційного задоволення заявок на розподіл потужності відповідно до цього Кодексу зобов'язання щодо оплати послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу виникають у день повернення Замовником підписаної Заявки на розподіл потужності з урахуванням строків попередньої оплати, визначених цим Кодексом та Типовим договором зберігання (закачування, відбору) природного газу.”</i></p>
<p><del>7. Замовник може замовити додатковий індивідуальний робочий обсяг на місяць після закінчення строку розподілу, вказаного у пункті 3 цієї глави, протягом газового місяця, в якому має надаватись така послуга, шляхом надання заявки на отримання додаткового індивідуального робочого обсягу. Замовник має подати заявку на розподіл додаткового індивідуального робочого обсягу не пізніше ніж за один робочий день до дня надання такої послуги. Оператор газосховища протягом двох годин після отримання заявки перевіряє</del></p>		

<p><del>наявність вільного робочого обсягу та погоджує (підписує) таку заявку або відмовляє в розподілі додаткового робочого обсягу, про що повідомляє замовника. Оператор газосховища задовольняє заявки на індивідуальний робочий обсяг, отримані протягом газового місяця, в якому має надаватись така послуга, у порядку черговості їх отримання.</del></p>		
<p><b>4. Розподіл потужності закачування на місяць</b></p>		
<p><b>1.</b> Заявка на розподіл потужності закачування на місяць може подаватися щомісяця на період від одного газового місяця та до кінця відповідного року зберігання.</p>		
<p><b>2.</b> Оператор газосховища за 5 робочих днів до першого понеділка поточного місяця розраховує вільну потужність закачування (окремо в розрізі гарантованої та умовно-гарантованої), яка буде предметом процедури розподілу протягом наступних газових місяців до кінця року зберігання, та доводить її до відома замовників за допомогою вебсайту та інформаційної платформи.</p> <p>Інформація щодо вільної потужності газосховища, яка може бути розподілена як переривчаста потужність (потужність закачування у місяці, що входить до базового сезону відбору), оператором газосховища до початку процедури прийняття заявок не повідомляється.</p>		
<p><b>3.</b> Заявки на розподіл потужності закачування на місяць подаються в робочі дні в період з першого до третього понеділка місяця, який передує місяцям, на які розподіляється потужність. Заявки на розподіл потужності закачування на місяць, подані раніше або пізніше вказаних строків, залишаються без розгляду.</p>		
<p><b>4.</b> Заявка на розподіл потужності закачування на місяць, подана замовником</p>	<p>АТ “Укртрансгаз”</p>	<p>Враховано</p>

<p>відповідно до вимог цього Кодексу є безвідкличною пропозицією щодо придбання послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу.</p> <p>Оператор газосховища розглядає одну заявку замовника на розподіл потужності. Якщо таким замовником було подано декілька заявок відповідно до вимог цього Кодексу, оператор газосховища приймає до розгляду заявку на розподіл потужності, яка була подана останньою.</p> <p>Заявки на розподіл потужності закачування у базовому сезоні відбору подаються замовниками та розглядаються оператором газосховища відповідно до положень пункту 5 цього розділу.</p>	<p>4. Заявка на розподіл потужності закачування на місяць, подана замовником відповідно до вимог цього Кодексу є безвідкличною пропозицією щодо придбання послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу.</p> <p>Оператор газосховища розглядає одну заявку замовника на розподіл потужності. Якщо таким замовником було подано декілька заявок на <b>однаковий період</b> відповідно до вимог цього Кодексу, оператор газосховища приймає до розгляду заявку на розподіл потужності, яка була подана останньою.</p> <p><del>Заявки на розподіл потужності закачування у базовому сезоні відбору подаються замовниками та розглядаються оператором газосховища відповідно до положень пункту 5 цього розділу.</del></p> <p><b>Обґрунтування</b></p> <p>Пропонуємо конкретизувати положення пункту 4, оскільки проектом визначені однакові часові рамки для подання заявок на розподіл потужності для різних періодів.</p>	
<p>5. Якщо сумарна потужність закачування на місяць у базовому сезоні закачування, заявлена замовниками, не перевищує вільну потужність закачування, кожний із замовників одержує потужність закачування в обсягах, зазначених у поданій заявці.</p> <p>Оператор газосховища здійснює розподіл гарантованої потужності у порядку черговості отримання ним заявок на розподіл потужності, поданих замовниками.</p> <p>Після розподілу всього обсягу вільної гарантованої потужності, оператор газосховища здійснює розподіл вільної умовно-гарантованої потужності. При цьому якщо після розподілу гарантованої потужності сумарна потужність, заявлена замовниками, не перевищує вільну умовно-гарантовану потужність газосховища, кожний із замовників одержує заявлений обсяг потужності, зазначений у поданій заявці, яка визначається</p>		

<p>оператором газосховища як умовно-гарантована потужність.</p> <p>Якщо сумарна потужність заявлена замовниками, перевищує вільну умовно-гарантовану потужність газосховища, оператор газосховища задовольняє заявки пропорційно до заявлених обсягів кожного із замовників з урахуванням мінімального обов'язкового обсягу потужності, та визначає розподілену потужність як умовно-гарантовану. Якщо відповідно до пропорційного розподілу вільної потужності газосховища оператор газосховища має розподілити замовникам обсяг умовно-гарантованої потужності, менший ніж мінімальний обов'язковий обсяг, вказаний у їх заявках, то оператор газосховища відмовляє таким замовникам у розподілі потужності. Умовно-гарантована потужність, яку не було розподілено таким замовникам, розподіляється між іншими замовниками пропорційно до їх заявлених обсягів.</p> <p>Розподіл потужності закачування на місяць, що входить до базового сезону відбору, здійснюється у порядку черговості надходження заявок на розподіл такої потужності, поданих замовниками. Оператор газосховища здійснює розподіл переривчастої потужності закачування на місяць, що входить до базового сезону відбору, виключно на розмір потужності відбору, який було розподілено як гарантована та умовно-гарантована потужності у базовий сезон відбору.</p>		
<p>6. Оператор газосховища за результатами проведення процедури розподілу потужності закачування на газовий місяць зазначає розподілений обсяг та підписує заявку на розподіл потужності або відмовляє в її погодженні замовнику (з повідомленням причини відмови в розподілі потужності) в електронному та/або письмовому вигляді не пізніше наступного робочого дня з дня</p>	<p><u>АТ “Укртрансгаз”</u></p> <p>6. Оператор газосховища за результатами проведення процедури розподілу потужності закачування на газовий місяць зазначає розподілений обсяг та підписує заявку на розподіл потужності або відмовляє в її погодженні замовнику (з повідомленням причини відмови в розподілі потужності) в електронному та/або письмовому вигляді через інформаційну платформу не пізніше</p>	<p>Враховано частково з урахуванням пропозицій ГС «Асоціації постачальників енергоресурсів» у редакції:</p> <p>“6. Оператор газосховища за результатами проведення процедури розподілу потужності закачування на газовий місяць зазначає розподілений</p>



<p>завершення кінцевого терміну подання заявок на розподіл потужності. Зобов'язання щодо оплати послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу виникає в момент надходження замовнику результатів процедури розподілу потужності (погодженої заявки на розподіл потужності) з урахуванням строків попередньої оплати, визначених цим Кодексом та договором зберігання (закачування, відбору) природного газу.</p>	<p>наступного робочого дня з дня завершення кінцевого терміну подання заявок на розподіл потужності.</p> <p>Зобов'язання щодо оплати послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу (крім випадків пропорційного задоволення заявок на розподіл потужності відповідно цього Кодексу) виникає у день надходження замовнику результатів процедури розподілу потужності (погодженої заявки на розподіл потужності) з урахуванням строків попередньої оплати, визначених цим Кодексом та Типовим договором зберігання (закачування, відбору) природного газу.</p> <p><b>У випадках пропорційного задоволення заявок на розподіл потужності відповідно до цього Кодексу зобов'язання щодо оплати послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу виникають у день повернення Замовником підписаної Заявки на розподіл потужності з урахуванням строків попередньої оплати, визначених цим Кодексом та Типовим договором зберігання (закачування, відбору) природного газу.</b></p> <p><b><u>Обґрунтування</u></b></p> <p>Пропонуємо конкретизувати положення, у частині виникнення зобов'язань по оплаті послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу, оскільки проектом передбачені випадки, за яких замовник може не підписати надану оператором газосховища підписану Заявку на розподіл потужності.</p>	<p>обсяг та підписує заявку на розподіл потужності або відмовляє в її погодженні замовнику (з повідомленням причини відмови в розподілі потужності, підписаним кваліфікованим електронним підписом уповноваженої особи) в електронному та/або письмовому вигляді через інформаційну платформу не пізніше наступного робочого дня з дня завершення кінцевого терміну подання заявок на розподіл потужності.</p> <p>Зобов'язання щодо оплати послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу (крім випадків пропорційного задоволення заявок на розподіл потужності відповідно цього Кодексу) виникає у день надходження замовнику результатів процедури розподілу потужності (погодженої заявки на розподіл потужності) з урахуванням строків попередньої оплати, визначених цим Кодексом та Типовим договором зберігання (закачування, відбору) природного газу.</p> <p><i>У випадках пропорційного задоволення заявок на розподіл потужності відповідно до цього Кодексу зобов'язання щодо оплати послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу виникають у день повернення Замовником підписаної Заявки на розподіл потужності з урахуванням строків попередньої оплати, визначених цим Кодексом та Типовим договором зберігання (закачування, відбору) природного газу.”</i></p>
---	---	---

<p><b>5. Розподіл індивідуальної потужності відбору на місяць</b></p>		
<p><b>1. Заявка на розподіл потужності відбору на місяць може подаватися щомісяця на період від одного газового місяця та до кінця відповідного року зберігання.</b></p>		
<p><b>2. Оператор газосховища за 5 робочих днів до першого понеділка поточного місяця розраховує вільну потужність відбору (окремо в розрізі гарантованої та умовно-гарантованої), яка буде предметом процедури розподілу протягом наступних газових місяців до кінця року зберігання, та доводить її до відома замовників за допомогою офіційного вебсайту та інформаційної платформи.</b></p> <p><b>Інформація щодо вільної потужності газосховища, яка може бути розподілена як переривчаста потужність (потужність відбору у місяці, що входить до базового сезону закачування), оператором газосховища до початку процедури прийняття заявок не повідомляється.</b></p>	<p><b><u>ТОВ «Київські енергетичні послуги»</u></b></p> <p>2. Оператор газосховища за 5 робочих днів до першого числа кожного місяця розраховує вільну потужність відбору (окремо в розрізі гарантованої та умовно-гарантованої), яка буде предметом процедури розподілу протягом наступних газових місяців до кінця року зберігання, та доводить її до відома замовників за допомогою офіційного вебсайту та інформаційної платформи.</p> <p>Інформація щодо вільної потужності газосховища, яка може бути розподілена як переривчаста потужність (потужність відбору у місяці, що входить до базового сезону закачування), оператором газосховища до початку процедури прийняття заявок не повідомляється.</p> <p><b><u>Обґрунтування</u></b></p> <p>Пропонуємо більш зручний і зрозумілий підхід, оскільки прив'язка до понеділка не зрозуміла.</p>	<p><b>Відхилено</b></p> <p>Проектом передбачається, що за 5 робочих днів до початку процедури розподілу потужності оператор газосховища інформує замовників про вільну потужність, яка пропонуватиметься для розподілу.</p>
	<p><b><u>ТОВ «Нові енергетичні проекти»</u></b></p> <p>2. Оператор газосховища за 5 робочих днів до першого понеділка поточного місяця розраховує вільну потужність відбору, яка буде предметом процедури розподілу протягом наступних газових місяців до кінця року зберігання, та доводить її до відома замовників за допомогою офіційного вебсайту та інформаційної платформи.</p> <p>Інформація щодо вільної потужності газосховища, яка може бути розподілена як переривчаста потужність (потужність відбору у місяці, що входить до базового сезону закачування), оператором газосховища до початку процедури прийняття заявок не повідомляється.</p> <p><b><u>Обґрунтування</u></b></p> <p>Таке положення не відповідає частині 3 статті 51 Закону України «Про ринок природного газу, статті 17</p>	<p><b>Відхилено</b></p> <p>Положення проекту не направлені на зміну правил врегулювання перевантажень газосховищ.</p>

	<p>РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) № 715/2009 ЄВРОПЕЙСЬКОГО ПАРЛАМЕНТУ ТА РАДИ від 13 липня 2009 року про умови доступу до мереж транспортування природного газу, статті 6b пункті (g) РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) №2022/1032 ЄВРОПЕЙСЬКОГО ПАРЛАМЕНТУ ТА РАДИ від 29 червня 2022 року , яким внесені зміни до РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) 2017/1938</p>	
	<p><b><u>Бакулін О. Ю.</u></b>  <b>2. Оператор</b> газосховища за 5 робочих днів до першого понеділка поточного місяця розраховує вільну потужність відбору , яка буде предметом процедури розподілу протягом наступних газових місяців до кінця року зберігання, та доводить її до відома замовників за допомогою офіційного вебсайту та інформаційної платформи.  Інформація щодо вільної потужності газосховища, яка може бути розподілена як переривчаста потужність (потужність відбору у місяці, що входить до базового сезону закачування), оператором газосховища до початку процедури прийняття заявок не повідомляється.  <b><u>Обґрунтування</u></b>  Таке положення не відповідає частині 3 статті 51 Закону України «Про ринок природного газу, статті 17 РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) № 715/2009 ЄВРОПЕЙСЬКОГО ПАРЛАМЕНТУ ТА РАДИ від 13 липня 2009 року про умови доступу до мереж транспортування природного газу, статті 6b пункті (g) РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) №2022/1032 ЄВРОПЕЙСЬКОГО ПАРЛАМЕНТУ ТА РАДИ від 29 червня 2022 року , яким внесені зміни до РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) 2017/1938</p>	<p><b>Відхилено</b>  Положення проекту не направлені на зміну правил врегулювання перевантажень газосховищ.</p>
<p><b>3. Заявки на розподіл потужності відбору на місяць подаються в робочі дні в період з першого до третього понеділка місяця, який передує місяцям, на які розподіляється потужність. Заявки на розподіл потужності відбору на місяць, подані раніше або пізніше вказаних строків, залишаються без розгляду.</b></p>		
<p><b>4. Заявка на розподіл потужності відбору на місяць, подана замовником відповідно до вимог цього Кодексу, є безвідкличною</b></p>	<p><b><u>АТ “Укртрансгаз”</u></b>  4. Заявка на розподіл потужності відбору на місяць, подана замовником відповідно до вимог цього</p>	<p><b>Враховано</b></p>

<p>пропозицією щодо придбання послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу.</p> <p>Оператор газосховища розглядає одну заявку замовника на розподіл потужності. Якщо таким замовником було подано декілька заявок відповідно до вимог цього Кодексу, оператор газосховища приймає до розгляду заявку на розподіл потужності, яка була подана останньою.</p> <p>Заявки на розподіл потужності відбору у базовому сезоні закачування подаються замовниками та розглядаються оператором газосховища відповідно до положень глави 4 цього розділу.</p>	<p>Кодексу, є безвідкличною пропозицією щодо придбання послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу.</p> <p>Оператор газосховища розглядає одну заявку замовника на розподіл потужності. Якщо таким замовником було подано декілька заявок на <b>однаковий період</b> відповідно до вимог цього Кодексу, оператор газосховища приймає до розгляду заявку на розподіл потужності, яка була подана останньою.</p> <p><del>Заявки на розподіл потужності відбору у базовому сезоні закачування подаються замовниками та розглядаються оператором газосховища відповідно до положень глави 4 цього розділу.</del></p> <p><b>Обґрунтування</b></p> <p>Пропонуємо конкретизувати положення пункту 4, оскільки проектом визначені однакові часові рамки для подання заявок на розподіл потужності для різних періодів.</p>	
<p><b>5. Якщо сумарна потужність відбору на місяць у базовому сезоні закачування, заявлена замовниками, не перевищує вільну потужність відбору, кожний із замовників одержує потужність відбору в обсягах, зазначених у поданій заявці.</b></p> <p>Оператор газосховища здійснює розподіл гарантованої потужності у порядку черговості отримання ним заявок на розподіл потужності, поданих замовниками.</p> <p>Після розподілу всього обсягу вільної гарантованої потужності, оператор газосховища здійснює розподіл вільної умовно-гарантованої потужності. При цьому якщо після розподілу гарантованої потужності сумарна потужність, заявлена замовниками, не перевищує вільну умовно-гарантовану потужність газосховища, кожний із замовників одержує заявлений обсяг потужності, зазначений у поданій заявці, яка визначається оператором газосховища як умовно-гарантована потужність.</p>	<p><b><u>АТ “Укртрансгаз”</u></b></p> <p>5. Якщо сумарна потужність відбору на місяць у базовому сезоні <del>закачування відбору</del>, заявлена замовниками, не перевищує вільну потужність відбору, кожний із замовників одержує потужність відбору в обсягах, зазначених у поданій заявці.</p> <p>Оператор газосховища здійснює розподіл гарантованої потужності у порядку черговості отримання ним заявок на розподіл потужності, поданих замовниками.</p> <p>Після розподілу всього обсягу вільної гарантованої потужності, оператор газосховища здійснює розподіл вільної умовно-гарантованої потужності. При цьому якщо після розподілу гарантованої потужності сумарна потужність, заявлена замовниками, не перевищує вільну умовно-гарантовану потужність газосховища, кожний із замовників одержує заявлений обсяг потужності, зазначений у поданій заявці, яка визначається оператором газосховища як умовно-гарантована потужність.</p>	<p><b>Враховано</b></p>

<p>Якщо сумарна потужність заявлена замовниками, перевищує вільну умовно-гарантовану потужність газосховища, оператор газосховища задовольняє заявки пропорційно до заявлених обсягів кожного із замовників з урахуванням мінімального обов'язкового обсягу потужності, та визначає розподілену потужність як умовно-гарантовану. Якщо відповідно до пропорційного розподілу вільної потужності газосховища оператор газосховища має розподілити замовникам обсяг умовно-гарантованої потужності, менший ніж мінімальний обов'язковий обсяг, вказаний у їх заявках, то оператор газосховища відмовляє таким замовникам у розподілі потужності. Умовно-гарантована потужність, яку не було розподілено таким замовникам, розподіляється між іншими замовниками пропорційно до їх заявлених обсягів.</p> <p>Розподіл потужності відбору на місяць, що входить до базового сезону закачування, здійснюється у порядку черговості надходження заявок на розподіл такої потужності, поданих замовниками. Оператор газосховища здійснює розподіл переривчастої потужності відбору на місяць, що входить до базового сезону закачування, виключно на розмір потужності закачування, який було розподілено як гарантована та умовно-гарантована потужності у базовий сезон відбору.</p>	<p>Якщо сумарна потужність заявлена замовниками, перевищує вільну умовно-гарантовану потужність газосховища, оператор газосховища задовольняє заявки пропорційно до заявлених обсягів кожного із замовників з урахуванням мінімального обов'язкового обсягу потужності, та визначає розподілену потужність як умовно-гарантовану. Якщо відповідно до пропорційного розподілу вільної потужності газосховища оператор газосховища має розподілити замовникам обсяг умовно-гарантованої потужності, менший ніж мінімальний обов'язковий обсяг, вказаний у їх заявках, то оператор газосховища відмовляє таким замовникам у розподілі потужності. Умовно-гарантована потужність, яку не було розподілено таким замовникам, розподіляється між іншими замовниками пропорційно до їх заявлених обсягів.</p> <p>Розподіл потужності відбору на місяць, що входить до базового сезону закачування, здійснюється у порядку черговості надходження заявок на розподіл такої потужності, поданих замовниками. Оператор газосховища здійснює розподіл переривчастої потужності відбору на місяць, що входить до базового сезону закачування, виключно на розмір потужності закачування, який було розподілено як гарантована та умовно-гарантована потужності у базовий сезон відбору закачування.</p> <p><b>Обґрунтування</b> Техніко-юридичні правки</p>	
	<p><b>ТОВ «Нові енергетичні проекти»</b> 5. .... Не приймати положення щодо умовно-гарантованої потужності.</p> <p><b>Обґрунтування</b> Таке положення не відповідає частині 3 статті 51 Закону України «Про ринок природного газу, статті 17 РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) № 715/2009 ЄВРОПЕЙСЬКОГО ПАРЛАМЕНТУ ТА РАДИ від 13 липня 2009 року про умови доступу до мереж транспортування природного газу, статті 6b пункті (g) РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) №2022/1032 ЄВРОПЕЙСЬКОГО ПАРЛАМЕНТУ ТА</p>	<p><b>Відхилено</b> Положення проекту не направлені на зміну правил врегулювання перевантажень газосховищ.</p>

	<p>РАДИ від 29 червня 2022 року , яким внесені зміни до РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) 2017/1938</p> <p><b><u>Бакулін О. Ю.</u></b>  <b>5. ....</b>  Не приймати положення щодо умовно-гарантованої потужності.  <b><u>Обґрунтування</u></b>  Таке положення не відповідає частині 3 статті 51 Закону України «Про ринок природного газу, статті 17 РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) № 715/2009 ЄВРОПЕЙСЬКОГО ПАРЛАМЕНТУ ТА РАДИ від 13 липня 2009 року про умови доступу до мереж транспортування природного газу, статті 6b пункті (g) РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) №2022/1032 ЄВРОПЕЙСЬКОГО ПАРЛАМЕНТУ ТА РАДИ від 29 червня 2022 року , яким внесені зміни до РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) 2017/1938</p>	<p><b>Відхилено</b>  Положення проекту не направлені на зміну правил врегулювання перевантажень газосховищ.</p>
<p><b>6. Оператор газосховища за результатами проведення процедури розподілу потужності відбору на газовий місяць зазначає розподілений обсяг та підписує заявку на розподіл потужності або відмовляє в її погодженні замовнику (з повідомленням причини відмови в розподілі потужності) в електронному та/або письмовому вигляді не пізніше наступного робочого дня з дня завершення кінцевого терміну подання заявок на розподіл потужності. Зобов'язання щодо оплати послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу виникає в момент надходження замовнику результатів процедури розподілу потужності (погодженої заявки на розподіл потужності) з урахуванням строків попередньої оплати, визначених цим Кодексом та договором зберігання (закачування, відбору) природного газу.</b></p>	<p><b><u>АТ “Укртрансгаз”</u></b>  6. Оператор газосховища за результатами проведення процедури розподілу потужності відбору на газовий місяць зазначає розподілений обсяг та підписує заявку на розподіл потужності або відмовляє в її погодженні замовнику (з повідомленням причини відмови в розподілі потужності) <del>в електронному та/або письмовому вигляді</del> <b>через інформаційну платформу</b> не пізніше наступного робочого дня з дня завершення кінцевого терміну подання заявок на розподіл потужності.  Зобов'язання щодо оплати послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу <b>(крім випадків пропорційного задоволення заявок на розподіл потужності відповідно цього Кодексу)</b> виникає у день надходження замовнику результатів процедури розподілу потужності (погодженої заявки на розподіл потужності) з урахуванням строків попередньої оплати, визначених цим Кодексом та Типовим договором зберігання (закачування, відбору) природного газу.  <b>У випадках пропорційного задоволення заявок на розподіл потужності відповідно до цього Кодексу зобов'язання щодо оплати послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу</b></p>	<p><b>Враховано частково з урахуванням пропозицій ГС «Асоціації постачальників енергоресурсів» у редакції:</b>  “6. Оператор газосховища за результатами проведення процедури розподілу потужності відбору на газовий місяць зазначає розподілений обсяг та підписує заявку на розподіл потужності або відмовляє в її погодженні замовнику (з повідомленням причини відмови в розподілі потужності, <i>підписаним кваліфікованим електронним підписом уповноваженої особи</i>) <del>в електронному та/або письмовому вигляді</del> <b>через інформаційну платформу</b> не пізніше наступного робочого дня з дня завершення кінцевого терміну подання заявок на розподіл потужності.  Зобов'язання щодо оплати послуг зберігання (закачування,</p>

	<p>виникають у день повернення Замовником підписаної Заявки на розподіл потужності з урахуванням строків попередньої оплати, визначених цим Кодексом та Типовим договором зберігання (закачування, відбору) природного газу.</p> <p><b>Обґрунтування</b></p> <p>Пропонуємо конкретизувати положення, у частині виникнення зобов'язань по оплаті послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу, оскільки проектом передбачені випадки, за яких замовник може не підписати надану оператором газосховища підписану Заявку на розподіл потужності.</p>	<p>відбору) природного газу (крім випадків пропорційного задоволення заявок на розподіл потужності відповідно цього Кодексу) виникає у день надходження замовнику результатів процедури розподілу потужності (погодженої заявки на розподіл потужності) з урахуванням строків попередньої оплати, визначених цим Кодексом та Типовим договором зберігання (закачування, відбору) природного газу.</p> <p>У випадках пропорційного задоволення заявок на розподіл потужності відповідно до цього Кодексу зобов'язання щодо оплати послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу виникають у день повернення Замовником підписаної Заявки на розподіл потужності з урахуванням строків попередньої оплати, визначених цим Кодексом та Типовим договором зберігання (закачування, відбору) природного газу.”</p>
<p align="center"><b>VIII. Адміністрування передачі природного газу, що зберігається в газосховищах, та адміністрування передачі розподілених потужностей</b></p>		
<p align="center"><b>1. Адміністрування передачі природного газу, що зберігається в газосховищах</b></p>		
<p><b>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені.</b></p> <p><b>Положення діючої редакції Кодексу газосховищ:</b></p> <p>2. Оператор газосховища забезпечує функціонування інформаційної платформи, за допомогою якої обліковується передача природного газу, що зберігається в газосховищах.</p>	<p><b>АТ «Укртрансгаз»</b></p> <p>2. Перехід права користування послугами зберігання (закачування, відбору) природного газу обліковується Оператором газосховища в інформаційній платформі.</p> <p><b>Обґрунтування</b></p> <p>Для забезпечення електронної взаємодії та документообігу між суб'єктами ринку природного газу, у тому числі для організації замовлення та супроводження послуг зберігання (закачування,</p>	<p><b>Відхилено</b></p> <p>Діюча редакція кодексу визначає, що інформаційна платформа є інструментом для обліку передачі природного газу.</p>

	<p>відбору) природного газу, Оператор газосховищ створює обліковий запис кожному користувачу Інформаційної платформи у межах його прав, визначених Кодексом газосховищ.</p> <p>Використання у пункті 3 Глави 1 Розділу VIII словосполучення «обліковий запис» є неправильним, оскільки тягне за собою подвійне трактування, зокрема можливості розуміння даного поняття у значенні «акаунта», а не запису про взяття на облік.</p> <p>Отже, на даний час є вкрай важливим виправлення цього положення.</p> <p>Детальна регламентація функціонування інформаційної платформи, визначення правил та порядку доступу до неї має знайти своє відображення в Кодексі задля усунення розбіжностей та покращення правового регулювання технічної організації роботи Оператора газосховищ.</p> <p>Втім, оскільки даним проектом розглядаються зміни до Кодексу щодо запровадження нового портфолію послуг Оператора, включення на цьому етапі нового розділу щодо інформаційної платформи не є наразі актуальним, оскільки потребує значно більшого часу на опрацювання даного питання, натомість може розглядатися в майбутньому при внесенні змін до Кодексу.</p>	
<p><b>Положення діючої редакції Кодексу газосховищ:</b></p> <p>3. Обліковий запис щодо передачі природного газу, що зберігається в газосховищах, з рахунку зберігання замовника, який передає природний газ, на рахунок зберігання замовника, що приймає природний газ, здійснюється оператором газосховища на підставі торгових сповіщень про передачу природного газу, що надаються йому замовниками.</p>	<p><b><u>АТ «Укртрансгаз»</u></b></p> <p>3. <del>Обліковий запис</del> щодо <b>Облік</b> передачі природного газу, що зберігається в газосховищах, з рахунку зберігання замовника, який передає природний газ, на рахунок зберігання замовника, що приймає природний газ, здійснюється Оператором газосховища <b>шляхом створення електронного запису в інформаційній платформі</b> на підставі торгових сповіщень про передачу природного газу, що надаються йому замовниками.</p> <p><b><u>Обґрунтування</u></b></p> <p>Для забезпечення електронної взаємодії та документообігу між суб'єктами ринку природного газу, у тому числі для організації замовлення та супроводження послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу, Оператор газосховищ створює обліковий запис кожному користувачу</p>	<p><b>Враховано частково в редакції:</b></p> <p>“3. <i>Облік</i> передачі природного газу, що зберігається в газосховищах, з рахунку зберігання замовника, який передає природний газ, на рахунок зберігання замовника, що приймає природний газ, здійснюється оператором газосховища на підставі торгових сповіщень про передачу природного газу, що надаються йому замовниками.”</p>



	<p>Інформаційної платформи у межах його прав, визначених Кодексом газосховищ.</p> <p>Використання у пункті 3 Глави 1 Розділу VIII словосполучення «обліковий запис» є неправильним, оскільки тягне за собою подвійне трактування, зокрема можливості розуміння даного поняття у значенні «акаунта», а не запису про взяття на облік.</p> <p>Отже, на даний час є вкрай важливим виправлення цього положення.</p> <p>Детальна регламентація функціонування інформаційної платформи, визначення правил та порядку доступу до неї має знайти своє відображення в Кодексі задля усунення розбіжностей та покращення правового регулювання технічної організації роботи Оператора газосховищ.</p> <p>Втім, оскільки даним проектом розглядаються зміни до Кодексу щодо запровадження нового портфолію послуг Оператора, включення на цьому етапі нового розділу щодо інформаційної платформи не є наразі актуальним, оскільки потребує значно більшого часу на опрацювання даного питання, натомість може розглядатися в майбутньому при внесенні змін до Кодексу.</p>	
<p>5. Оператор газосховища підтверджує торгові сповіщення та обліковує передачу природного газу, що зберігається в газосховищах, якщо:</p> <p>...</p> <p>суб'єкт ринку природного газу, який приймає природний газ, має на момент передачі природного газу укладений з оператором газосховища договір зберігання (закачування, відбору) природного газу <del>та необхідний розподілений робочий обсяг за договором зберігання (закачування, відбору) природного газу;</del></p> <p>...</p>		
<p>10. Торгові сповіщення подаються замовниками на інформаційній платформі з використанням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи або електронної печатки за формою оператора газосховища,</p>	<p><b><u>Представництво Орлен С. А. в Україні</u></b></p> <p>Просимо чітко вказати на допустимість традиційного підпису (сканування з можливою подальшою передачею оригіналу до місця, вказаного Оператором)</p>	<p><b>Враховано частково.</b></p> <p><b>За результатами відкритих обговорень вирішено внести до пункту 10 такі зміни:</b></p>

<p>розміщеною на його вебсайті. Замовник має право дозволити третій особі надавати від його імені торгові сповіщення за умови попереднього погодження з оператором газосховища.</p> <p>Замовник може надавати необмежену кількість торгових сповіщень протягом газової доби (D).</p>	<p><b>Обґрунтування</b></p> <p>Незважаючи на прийняття постанови Кабінету Міністрів України № 1198 від 14 листопада 2023 р., існують проблеми щодо визнання в Україні на практиці кваліфікованих електронних підписів, виданих в ЄС, і навпаки.</p> <p>Недопустимість використання традиційної письмової форми, за умови, що спочатку надсилається скан документа, а потім його оригінал, унеможливить участь у процедурі розподілу потужностей сховищ.</p>	<p>“10. Торгові сповіщення подаються замовниками на інформаційній платформі з використанням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи або електронної печатки за формою оператора газосховища, розміщеною на його вебсайті. Замовник має право дозволити третій особі надавати від його імені торгові сповіщення за умови попереднього погодження з оператором газосховища.</p> <p>Замовник може надавати необмежену кількість торгових сповіщень протягом газової доби (D).”</p>
<p><b>2. Порядок передачі розподілених потужностей газосховищ</b></p>		
<p>1. Замовники мають право укласти правочини, на підставі яких відбувається перехід права користування потужністю в рамках послуги «річна потужність» та «об'єднана потужність».</p>		
<p>3. Замовники можуть передавати виключно річну та/або об'єднану потужність.</p> <p>Замовник може передавати весь обсяг або частину обсягу об'єднаної потужності, але не може передавати об'єднану потужність роз'єднано (окремо робочий обсяг, окремо потужність закачування та окремо потужність відбору).</p>		
<p>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені.</p> <p>Положення діючої редакції Кодексу газосховищ:</p> <p>4. Оператор газосховища забезпечує функціонування інформаційної платформи, за допомогою якої обліковується перехід права користування послугами зберігання (закачування, відбору) природного газу.</p>	<p><b>АТ «Укртрансгаз»</b></p> <p>4. Оператор газосховища забезпечує функціонування інформаційної платформи, за допомогою якої обліковується перехід права користування послугами зберігання (закачування, відбору) природного газу.</p> <p><b>Обґрунтування</b></p> <p>З урахуванням змін, запропонованих до попереднього пункту, даний пункт треба видалити задля уникнення дублювання положень</p>	<p><b>Відхилено</b></p> <p>Діюча редакція кодексу визначає, що інформаційна платформа є інструментом для обліку передачі права користування послугами зберігання (закачування, відбору).</p>

<p><b>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені.</b>  <b>Положення діючої редакції Кодексу газосховищ:</b>  5. Оператор газосховища здійснює передачу потужності газосховищ від одного замовника до іншого замовника на підставі заявок про передачу потужності, що надаються оператору газосховища замовниками.</p>	<p><u>АТ «Укртрансгаз»</u>  <b>5.4.</b> Оператор газосховища здійснює передачу потужності газосховищ від одного замовника до іншого замовника на підставі заявок про передачу потужності, що надаються оператору газосховища замовниками.  <u>Обґрунтування</u>  Зміна нумерації</p>	<p><b>Відхилено</b>  Нумерація пунктів визначається Регулятором в рамках нормопроєктувальної техніки під час підготовки проектів постанов для схвалення або прийняття.</p>
<p><b>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені.</b>  <b>Положення діючої редакції Кодексу газосховищ:</b>  6. Заявка про передачу потужності газосховищ має містити таку інформацію:  ідентифікаційні дані, у тому числі ЕІС-код замовника, який надає заявку;  ідентифікаційні дані, у тому числі ЕІС-код замовника, який є іншою стороною передачі потужності газосховищ;  предмет заявки - набуття або відчуження потужності газосховищ;  тип та обсяг потужності газосховищ для набуття або відчуження;  дату, з якої передається потужність. Дата передачі потужності повинна припадати на перший день газового місяця.</p>	<p><u>АТ «Укртрансгаз»</u>  <b>6.5.</b> Заявка про передачу потужності газосховищ має містити таку інформацію:  ідентифікаційні дані, у тому числі ЕІС-код замовника, який надає заявку;  ідентифікаційні дані, у тому числі ЕІС-код замовника, який є іншою стороною передачі потужності газосховищ;  предмет заявки - набуття або відчуження потужності газосховищ;  тип та обсяг потужності газосховищ для набуття або відчуження;  дату, з якої передається потужність. Дата передачі потужності повинна припадати на перший день газового місяця.  <u>Обґрунтування</u>  Зміна нумерації</p>	<p><b>Відхилено</b>  Нумерація пунктів визначається Регулятором в рамках нормопроєктувальної техніки під час підготовки проектів постанов для схвалення або прийняття.</p>
<p>7. Одночасно із заявкою про передачу потужності замовник повинен надати скореговану заявку на розподіл потужності <del>у двох примірниках</del> на інформаційній платформі, в якій буде зменшено/збільшено обсяг заявленої потужності відповідно до обсягу потужності, що відчужується або набувається.</p>	<p><u>АТ «Укртрансгаз»</u>  <b>7.6.</b> На підставі заявок про передачу розподіленої потужності, що надаються замовниками, оператором газосховища здійснюється запис в інформаційній платформі щодо передачі розподіленої потужності газосховища замовника, який передає розподілену потужність, замовнику, який приймає розподілену потужність.  <u>Обґрунтування</u>  Пропонується передбачити передачу потужності за аналогією з торговими сповіщеннями згідно з Кодексом, виклавши пункт 6 у наведеній редакції.</p>	<p><b>Відхилено</b>  Пропозиції не змінюють суті проекту</p>

	<p>Надання скоригованих заявок на розподіл потужності втрачає необхідність, адже інформація актуалізується шляхом самого внесення запису до інформаційної платформи на підставі заявок про передачу розподіленої потужності, що надаються замовниками.</p>	
<p>11. Якщо оператор газосховища не підтверджує заявку про передачу потужності, він зобов'язаний повідомити причини відмови замовнику, який подав заявку про передачу потужності <del>в електронному вигляді на інформаційній платформі.</del></p>	<p><b><u>ГС «Асоціація постачальників енергоресурсів»</u></b>  11. Якщо оператор газосховища не підтверджує заявку про передачу потужності, він зобов'язаний через <b>інформаційну платформу</b> направити замовнику, який подав заявку про передачу потужності повідомлення про причини відмови <b>підписану кваліфікованим електронним підписом уповноваженої особи.</b></p> <p><b><u>Обґрунтування</u></b>  Уточнення щодо підпису електронним підписом направлено на захист інтересів замовників та кореспондується з обов'язком заявників, передбаченого Проектом в п. 12 цієї глави подавати заявки на інформ.платформі підписані кваліфікаційним електронним підписом.</p>	<p><b>Відхилено</b>  На інформаційній платформі лише оператор газосховища може відправити повідомлення про відмову в розподілі потужності. На відміну від заявки на розподіл потужності, таке повідомлення не створює юридичних зобов'язань між сторонами.</p>
<p>12. Заявки про передачу потужності <del>можуть надаватися замовниками в електронному вигляді</del> надаються замовниками на інформаційній платформі з використанням електронно-цифрового підпису за формою оператора газосховища, розміщеною на його вебсайті.</p>	<p><b><u>ГС «Асоціація постачальників енергоресурсів»</u></b>  12. Заявки про передачу потужності надаються замовниками в електронному вигляді через <b>інформаційну платформу</b> з використанням кваліфікованого електронного підпису за формою оператора газосховища, розміщеною на його вебсайті.</p> <p><b><u>Обґрунтування</u></b>  У зв'язку з прийняттям Закону України «Про електронні довірчі послуги» від 07.11.2018 року поняття ЕЦП замінюється кваліфікованим електронним підписом. Щоб не вдаватись до юридичних тонкощів, можна сказати, що КЕП – це новий формат ЕЦП, але більш удосконалений та захищений. Відповідно, акредитовані центри сертифікації ключів (АЦСК) тепер видають не ЕЦП, а його вдосконаленого наступника – КЕП. Відповідно по тексту необхідно привести у відповідність.</p>	<p><b>Враховано частково, з урахуванням попередньо відображених зауважень Представництва Орлен С.А. в Україні, у редакції:</b>  “12. Заявки про передачу потужності надаються на інформаційній платформі замовниками за формою оператора газосховища, розміщеною на його вебсайті, з використанням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи або електронної печатки. Замовники-нерезиденти мають право подавати підписану заявку про передачу потужності у паперовій формі із попереднім направленням відповідних скан-копій через інформаційну платформу.”</p>

<b>IX. Номінації, реномінації та алокація</b>		
<b>1. Загальні умови надання номінацій</b>		
<p>3. Оператор газосховища підтверджує номінації/реномінації в такому порядку: номінації/реномінації для закачування та/або відбору природного газу з використанням об'єднаної потужності; номінації/реномінації для закачування та/або відбору природного газу з використанням річної потужності; номінації/реномінації для закачування та/або відбору природного газу з використанням гарантованої потужності та умовно-гарантованої потужності, яка відповідно до вимог пункту 3 глави 1 розділу IV цього Кодексу надається як гарантована потужність, на базовий сезон закачування/відбору;</p>	<p><b>АТ “Укртрансгаз”</b> 3. Оператор газосховища підтверджує номінації/реномінації в такому порядку: ... номінації/реномінації для закачування та/або відбору природного газу з використанням річної потужності; .... <b>Обґрунтування</b> Пропонуємо виключити відбір природного газу, оскільки проектом передбачено, що в рамках річної потужності надається доступ лише до робочого обсягу.</p>	<p><b>Враховано частково</b> За результатами відкритих обговорень вирішено внести до абзац третій пункту 3 виключити: ... <del>номінації/реномінації для закачування та/або відбору природного газу з використанням річної потужності;</del> ...</p>
<p>номінації/реномінації для закачування та/або відбору природного газу з використанням гарантованої та умовно-гарантованої потужності, яка відповідно до вимог пункту 3 глави 1 розділу IV цього Кодексу надається як гарантована потужність, потужність на місяць; номінації/реномінації для закачування та/або відбору природного газу з використанням умовно-гарантованої потужності, яка відповідно до вимог пункту 3 глави 1 розділу IV цього Кодексу надається як переривчаста потужність, на базовий сезон закачування/відбору;</p>	<p><b>ТОВ «Нові енергетичні проекти»</b> 3. Оператор газосховища підтверджує номінації/реномінації в такому порядку:  Не приймати положення щодо умовно-гарантованої потужності. <b>Обґрунтування</b> Таке положення не відповідає частині 3 статті 51 Закону України «Про ринок природного газу, статті 17 РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) № 715/2009 ЄВРОПЕЙСЬКОГО ПАРЛАМЕНТУ ТА РАДИ від 13 липня 2009 року про умови доступу до мереж транспортування природного газу, статті 6b пункті (g) РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) №2022/1032 ЄВРОПЕЙСЬКОГО ПАРЛАМЕНТУ ТА РАДИ від 29 червня 2022 року, яким внесені зміни до РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) 2017/1938</p>	<p><b>Відхилено</b> Положення проекту не направлені на зміну правил врегулювання перевантажень газосховищ.</p>
<p>номінації/реномінації для закачування та/або відбору природного газу з використанням умовно-гарантованої потужності, яка відповідно до вимог пункту 3 глави 1 розділу IV цього Кодексу надається як переривчаста потужність на місяць; номінації/реномінації для закачування та/або відбору природного газу з</p>	<p><b>Бакулін О. Ю.</b> 3. Оператор газосховища підтверджує номінації/реномінації в такому порядку:  Не приймати положення щодо умовно-гарантованої потужності. <b>Обґрунтування</b> Таке положення не відповідає частині 3 статті 51 Закону України «Про ринок природного газу, статті 17 РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) № 715/2009 ЄВРОПЕЙСЬКОГО</p>	<p><b>Відхилено</b> Положення проекту не направлені на зміну правил врегулювання перевантажень газосховищ.</p>

<p>використанням переривчастої потужності на базовий сезон закачування/відбору; номінації/реномінації для закачування та/або відбору природного газу з використанням переривчастої потужності на місяць; номінації/реномінації для закачування та/або відбору природного газу з використанням переривчастої потужності на добу наперед.</p>	<p>ПАРЛАМЕНТУ ТА РАДИ від 13 липня 2009 року про умови доступу до мереж транспортування природного газу, статті 6b пункті (g) РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) №2022/1032 ЄВРОПЕЙСЬКОГО ПАРЛАМЕНТУ ТА РАДИ від 29 червня 2022 року , яким внесені зміни до РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) 2017/1938</p>	
<p>4. Номінація/реномінація замовників, яким надається послуга зі зберігання (закачування, відбору) природного газу на переривчастій основі, може бути підтверджена зі зменшенням обсягів природного газу, заявлених замовником у номінації/реномінації. Зменшення здійснюється в такій черговості: номінації/реномінації для закачування та/або відбору природного газу з використанням переривчастої потужності на добу наперед; номінації/реномінації для закачування та/або відбору природного газу з використанням переривчастої потужності на місяць;</p>	<p><b><u>ТОВ «Нові енергетичні проекти»</u></b> 4. Не приймати положення щодо умовно-гарантованої потужності. <b><u>Обґрунтування</u></b> Таке положення не відповідає частині 3 статті 51 Закону України «Про ринок природного газу, статті 17 РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) № 715/2009 ЄВРОПЕЙСЬКОГО ПАРЛАМЕНТУ ТА РАДИ від 13 липня 2009 року про умови доступу до мереж транспортування природного газу, статті 6b пункті (g) РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) №2022/1032 ЄВРОПЕЙСЬКОГО ПАРЛАМЕНТУ ТА РАДИ від 29 червня 2022 року , яким внесені зміни до РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) 2017/1938</p>	<p><b>Відхилено</b> Положення проекту не направлені на зміну правил врегулювання перевантажень газосховищ.</p>
<p>номінації/реномінації для закачування та/або відбору природного газу з використанням переривчастої потужності на базовий сезон закачування/відбору; реномінації для закачування та/або відбору природного газу з використанням умовно-гарантованої потужності, яка відповідно до вимог пункту 3 глави 1 розділу IV цього Кодексу надається як переривчаста потужність, на місяць; реномінації для закачування та/або відбору природного газу з використанням умовно-гарантованої потужності, яка відповідно до вимог пункту 3 глави 1 розділу IV цього Кодексу надається як переривчаста потужність, на базовий сезон закачування/відбору;</p>	<p><b><u>Бакулін О. Ю.</u></b> 4. Не приймати положення щодо умовно-гарантованої потужності. <b><u>Обґрунтування</u></b> Таке положення не відповідає частині 3 статті 51 Закону України «Про ринок природного газу, статті 17 РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) № 715/2009 ЄВРОПЕЙСЬКОГО ПАРЛАМЕНТУ ТА РАДИ від 13 липня 2009 року про умови доступу до мереж транспортування природного газу, статті 6b пункті (g) РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) №2022/1032 ЄВРОПЕЙСЬКОГО ПАРЛАМЕНТУ ТА РАДИ від 29 червня 2022 року , яким внесені зміни до РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) 2017/1938</p>	<p><b>Відхилено</b> Положення проекту не направлені на зміну правил врегулювання перевантажень газосховищ.</p>

<p>У випадку, якщо послуги мають однаковий строк надання, зменшення повинно бути пропорційним обсягам природного газу, вказаним у відповідній номінації.</p> <p>Обсяги закачування/відбору природного газу, визначені у підтверджених номінаціях/реномінаціях замовників послуг, яким надано право користування переривчастою потужністю, можуть бути зменшені оператором газосховища в односторонньому порядку у випадку, коли немає вільної потужності для надання таких послуг та/або існує необхідність виконання реномінацій замовників послуг, яким надано право користування гарантованою потужністю.</p>		
<p>8. У разі відсутності технічної можливості подавати/приймати обсяг природного газу, зазначений у номінації оператор газотранспортної системи повідомляє про це оператора газосховища. Оператор газосховища повинен негайно інформувати про це замовників. <del>Замовники протягом двох годин після одержання вищезазначеної інформації зобов'язані скорегувати номінацію на закачування та/або відбір та подати оператору газосховища реномінацію.</del></p>		
<p>9. Оператор газосховища має право зменшувати чи відхиляти номінацію <del>під час нейтрального періоду та в інших</del> /реномінацію у випадках, передбачених цим Кодексом та договором зберігання (закачування, відбору) природного газу. У такому випадку оператор газосховища зменшує чи відхиляє номінації з урахуванням порядку підтвердження номінацій/реномінацій, зазначеному в пункті 3 цієї глави.</p>		
<p>10. Оператор газосховища відхиляє номінації/реномінації за умови:</p>	<p><u>АТ «Укртрансгаз»</u> ...</p>	<p><b>Враховано</b></p>

<p>відсутності <del>дійсного чинного</del> договору зберігання (закачування, відбору) природного газу між замовником та оператором газосховища;</p> <p>...</p> <p>відсутності вільної потужності закачування/відбору, робочого обсягу зберігання для надання послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу;</p> <p><del>відсутності достатнього розподіленого робочого обсягу у замовника за договором зберігання (закачування, відбору) природного газу для виконання номінації на закачування природного газу;</del></p> <p>...</p> <p>оголошення оператором газосховища про обмеження, викликані аварією або надзвичайною ситуацією, що робить неможливим надання послуг зі зберігання (закачування, відбору) природного газу, <del>та/або у період нейтрального періоду</del> за наданою замовником номінацією/реномінацією;</p> <p>...</p> <p>Реномінація, що подається замовником, може бути відхилена оператором газосховища, якщо не виконується така умова:</p> $RQ > (NQ * H) / 24,$ <p>де RQ – обсяг закачування/відбору природного газу, вказаний у поданій реномінації замовника;</p> <p>NQ – обсяг закачування/відбору природного газу, вказаний у підтвердженій номінації замовника;</p> <p>H – кількість годин, що минули у газовій добі подання реномінації (RQ).</p>	<p>«Реномінація, що подається замовником, може бути відхилена оператором газосховища, якщо не виконується така умова:</p> $RQ > (NQ * H) / 24,$ <p>де RQ – обсяг закачування/відбору природного газу, вказаний у поданій реномінації замовника;</p> <p>NQ - обсяг закачування/відбору природного газу, вказаний у підтвердженій номінації замовника;</p> <p>H – кількість годин, що минули у газовій добі подання реномінації (RQ) з початку газової доби до початку зміни обсягу закачування/відбору, визначеного реномінацією (RQ).»</p> <p><u>Обґрунтування</u></p> <p>Пропозиція уточнити розшифрування складової формули для конкретизації її тлумачення</p>	
<p>11. У разі відхилення номінації/реномінації оператор газосховища інформує замовника про причини відхилення <del>в електронному вигляді</del> <b>через інформаційну платформу.</b></p>		



<p>13. Номінація/реномінація замовників, яким надаються послуги зберігання (закачування, відбору) на переривчастій основі, може бути змінена оператором газосховища в односторонньому порядку у випадку необхідності виконання поданих реномінацій замовників, які використовують послуги зберігання (закачування, відбору) на гарантованій основі. <b>При цьому зміна оператором газосховища в односторонньому порядку номінації/реномінації замовників здійснюється в черговості, визначеній пунктом 4 цієї глави.</b> Оператор газосховища повинен негайно поінформувати про це замовників, яким була змінена номінація/реномінація, <b>через інформаційну платформу.</b></p>		
<p><b>3. Процедура надання реномінацій</b></p>		
<p><b>2. Обсяг закачування/відбору у реномінації замовника не може бути меншим, ніж обсяг природного газу, фактично закачаний/відібраний протягом сукупності годин, що минули у газовій добі подання такої реномінації. При цьому замовником враховується, що закачування/відбір таких обсягів здійснюється оператором газосховища рівномірно з постійним годинним потоком на підставі підтвердженої номінації.</b></p>	<p><b>АТ «Укртрансгаз»</b></p> <p><b>2. Змінам не підлягають обсяги, які будуть закачані та/або відібрані на підставі підтвердженої номінації/реномінації до початку зміни обсягів, визначених реномінацією.</b></p> <p>Обсяг закачування/відбору реномінації не може бути меншим, ніж обсяг природного газу, фактично закачаний/відібраний з початку газової доби до початку години, з якої замовником плануються зміни обсягів у реномінації.</p> <p>Замовником враховується, що закачування/відбір обсягу природного газу, здійснюється оператором газосховищ рівномірно з постійним потоком протягом газової доби. При цьому, у разі підтвердження реномінації на таку газову добу Оператор газосховищ продовжує здійснювати закачування/відбір природного газу рівномірно з постійним потоком з початку змін обсягів згідно з підтвердженою реномінацією до закінчення відповідної газової доби.</p> <p><b>Обґрунтування</b></p> <p>Пропозиція прийняти зміни до даного пункту саме в такій редакції з метою уникнення неоднозначного розуміння фізичного процесу розподілення Оператором газосховищ протягом</p>	<p><b>Враховано частково у редакції:</b></p> <p><i>“2. Обсяг закачування/відбору у реномінації замовника не може бути меншим, ніж обсяг природного газу, фактично закачаний/відібраний з початку газової доби до початку години, з якої замовником плануються зміни обсягів у реномінації.</i></p> <p><i>Закачування/відбір обсягу природного газу, здійснюється оператором газосховищ рівномірно з постійним потоком протягом газової доби. При цьому, у разі підтвердження реномінації на таку газову добу Оператор газосховища продовжує здійснювати закачування/відбір природного газу рівномірно з постійним потоком з початку змін обсягів згідно з підтвердженою реномінацією до закінчення відповідної газової доби.”</i></p> <p>Абзац перший пункту 2 пропозицій АТ “Укртрансгаз”</p>

	газової доби замовлених обсягів закачування/відбору природного газу, відповідно до поданих номінацій та реномінацій, оскільки при формуванні як номінацій так і реномінацій Замовник має чітко розуміти, що обсяг закачування/відбору природного газу розподіляється за рівним графіком протягом газової доби, а враховуючи, що реномінація коригує обсяг, заявлений ним у номінації, відбувається коригування і графіку вже розподіленого обсягу.	створює невизначеність у застосуванні норм проекту. Реномінації передбачені для зміни обсягів закачування/відбору, які визначені замовником у підтвердженій номінації. При цьому підстави для відхилення реномінацій визначені іншими нормами проекту.
<b><i>X. Правила врегулювання перевантажень</i></b>		
<b><i>1. Загальні положення</i></b>		
<p>4. Оператор газосховищ з метою уникнення можливості виникнення перевантажень:</p> <p>..</p> <p>за наявності технічної можливості надання послуг із зберігання (закачування, відбору) природного газу надає вільну гарантовану, <b>умовно-гарантовану</b> потужність, а у разі відсутності - послуги із зберігання (закачування, відбору) природного газу на переривчастих засадах;</p> <p>...</p>	<p><b><u>ТОВ «Нові енергетичні проекти»</u></b></p> <p>4. Не приймати положення щодо умовно-гарантованої потужності.</p> <p><b><u>Обґрунтування</u></b></p> <p>Таке положення не відповідає частині 3 статті 51 Закону України «Про ринок природного газу, статті 17 РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) № 715/2009 ЄВРОПЕЙСЬКОГО ПАРЛАМЕНТУ ТА РАДИ від 13 липня 2009 року про умови доступу до мереж транспортування природного газу, статті 6b пункті (g) РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) №2022/1032 ЄВРОПЕЙСЬКОГО ПАРЛАМЕНТУ ТА РАДИ від 29 червня 2022 року, яким внесені зміни до РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) 2017/1938</p>	<p><b>Відхилено</b></p> <p>Положення проекту не направлені на зміну правил врегулювання перевантажень газосховищ.</p>
	<p><b><u>Бакулін О. Ю.</u></b></p> <p>4. Не приймати положення щодо умовно-гарантованої потужності.</p> <p><b><u>Обґрунтування</u></b></p> <p>Таке положення не відповідає частині 3 статті 51 Закону України «Про ринок природного газу, статті 17 РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) № 715/2009 ЄВРОПЕЙСЬКОГО ПАРЛАМЕНТУ ТА РАДИ від 13 липня 2009 року про умови доступу до мереж транспортування природного газу, статті 6b пункті (g) РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) №2022/1032 ЄВРОПЕЙСЬКОГО ПАРЛАМЕНТУ ТА РАДИ від 29 червня 2022 року, яким внесені зміни до РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) 2017/1938</p>	<p><b>Відхилено</b></p> <p>Положення проекту не направлені на зміну правил врегулювання перевантажень газосховищ.</p>
<b><i>2. Процедура врегулювання договірних перевантажень</i></b>		
<p>2. Якщо під час розгляду нової заявки на розподіл потужності виявляється, що відсутня вільна потужність, а в рамках договорів зі</p>		

<p>зберігання (закачування, відбору) природного газу, які діють на момент розгляду такої нової заявки, існує розподілена річна або об'єднана потужність, що не використовується, то оператор газосховища звертається до замовника, який протягом шести місяців використовує менше 80 % розподіленої річної або об'єднаної потужності, з вимогою протягом тридцяти днів здійснити відчуження річної або об'єднаної потужності, яку він не використовує.</p>		
<p>4. Замовник може здійснювати відчуження частини розподіленої річної або об'єднаної потужності газосховища іншим замовникам. При цьому замовник не може здійснювати відчуження об'єднаної потужності роз'єднано, тобто окремо робочого обсягу, окремо потужності закачування та окремо потужності відбору.</p>		
<p><b>3. Управління перевантаженнями газосховищ в разі незбалансованості обсягів надходження та відбирання природного газу</b></p>		
<p>4. Оператор газосховища може здійснювати заходи, передбачені пунктом 1 цієї глави, шляхом переривання розподіленої гарантованої потужності та умовно-гарантованої потужності закачування/відбору, яка відповідно до вимог пункту 3 глави 1 розділу IV цього Кодексу надається як гарантована потужність. Переривання такої потужності замовника здійснюється пропорційно до розподіленої гарантованої та умовно-гарантованої потужності закачування, яка відповідно до вимог пункту 3 глави 1 розділу IV цього Кодексу надається як гарантована потужність, у разі обмеження (припинення) в прийнятті природного газу для зберігання в точках входу та потужності відбору у разі обмеження (припинення) в одержанні природного газу з газосховища у точках виходу.</p>	<p><u>ГС «Асоціація постачальників енергоресурсів»</u> 4. ... У разі переривання оператором газосховища потужності, визначеної цим пунктом, оператор газосховища здійснює замовнику <del>послуг транспортування природного газу</del> оплату вартості переривання потужності у випадках, визначених договором <del>транспортування природного газу</del> зберігання природного газу. Величина, порядок нарахування та сплати вартості переривання потужності визначаються договором <del>транспортування</del> зберігання природного газу. <u>Обґрунтування</u> Виправлення технічних помилок.</p>	<p><b>Враховано частково у редакції:</b> 4. ... У разі переривання оператором газосховища потужності, визначеної цим пунктом, оператор газосховища здійснює замовнику <del>послуг транспортування природного газу</del> оплату вартості переривання потужності у випадках, визначених договором <del>транспортування природного газу</del> зберігання <b>(закачування, відбору)</b> природного газу. Величина, порядок нарахування та сплати вартості переривання потужності визначаються договором <del>транспортування</del> зберігання <b>(закачування, відбору)</b> природного газу.</p>

<p>Переривання потужності, визначеної цим пунктом, здійснюється в такому порядку періодів розподілу потужностей:</p> <p>на добу наперед; місяць; базовий сезон закачування/відбору; рік зберігання (річна потужність); рік зберігання (об'єднана потужність).</p> <p>У разі переривання оператором газосховища потужності, визначеної цим пунктом, оператор газосховища здійснює замовнику послуг транспортування природного газу оплату вартості переривання потужності у випадках, визначених договором транспортування природного газу.</p> <p>Величина, порядок нарахування та сплати вартості переривання потужності визначаються договором транспортування природного газу.</p>	<p><b><u>ТОВ «Нові енергетичні проекти»</u></b></p> <p>4. Не приймати положення щодо умовно-гарантованої потужності.</p> <p><b><u>Обґрунтування</u></b></p> <p>Таке положення не відповідає частині 3 статті 51 Закону України «Про ринок природного газу, статті 17 РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) № 715/2009 ЄВРОПЕЙСЬКОГО ПАРЛАМЕНТУ ТА РАДИ від 13 липня 2009 року про умови доступу до мереж транспортування природного газу, статті 6b пункті (g) РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) №2022/1032 ЄВРОПЕЙСЬКОГО ПАРЛАМЕНТУ ТА РАДИ від 29 червня 2022 року, яким внесені зміни до РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) 2017/1938</p>	<p><b>Відхилено</b></p> <p>Положення проекту не направлені на зміну правил врегулювання перевантажень газосховищ.</p>
	<p><b><u>Бакулін О. Ю</u></b></p> <p>4. Не приймати положення щодо умовно-гарантованої потужності.</p> <p><b><u>Обґрунтування</u></b></p> <p>Таке положення не відповідає частині 3 статті 51 Закону України «Про ринок природного газу, статті 17 РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) № 715/2009 ЄВРОПЕЙСЬКОГО ПАРЛАМЕНТУ ТА РАДИ від 13 липня 2009 року про умови доступу до мереж транспортування природного газу, статті 6b пункті (g) РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) №2022/1032 ЄВРОПЕЙСЬКОГО ПАРЛАМЕНТУ ТА РАДИ від 29 червня 2022 року, яким внесені зміни до РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) 2017/1938</p>	<p><b>Відхилено</b></p> <p>Положення проекту не направлені на зміну правил врегулювання перевантажень газосховищ.</p>
	<p><b><u>АТ «Укртрансгаз»</u></b></p> <p>4. Оператор газосховища може здійснювати заходи, передбачені пунктом 1 цієї глави, шляхом переривання розподіленої гарантованої потужності та умовно-гарантованої потужності закачування/відбору, яка відповідно до вимог пункту 3 глави 1 розділу IV цього Кодексу надається як гарантована потужність. Переривання такої потужності замовника здійснюється пропорційно до розподіленої гарантованої та умовно-гарантованої потужності закачування, яка відповідно до вимог пункту 3 глави 1 розділу IV цього Кодексу надається як гарантована потужність, у разі обмеження (припинення) в</p>	<p><b>Враховано частково, із урахуванням пропозицій ГС «Асоціація постачальників енергоресурсів», у редакції:</b></p> <p>4. Оператор газосховища може здійснювати заходи, передбачені пунктом 1 цієї глави, шляхом переривання розподіленої гарантованої потужності та умовно-гарантованої потужності закачування/відбору, яка відповідно до вимог пункту 3 глави 1 розділу IV цього Кодексу надається як</p>

	<p>прийнятті природного газу для зберігання <del>в точках входу</del> та потужності відбору у разі обмеження (припинення) в одержанні природного газу з газосховища у <del>точках виходу</del>.</p> <p>Переривання потужності, визначеної цим пунктом, здійснюється в такому порядку періодів розподілу потужностей:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>на добу наперед;</li> <li>місяць;</li> <li>базовий сезон закачування/відбору;</li> <li>рік зберігання (річна потужність);</li> <li>рік зберігання (об'єднана потужність).</li> </ul> <p>У разі переривання оператором газосховища потужності, визначеної цим пунктом, оператор газосховища здійснює замовнику <del>послуг транспортування природного газу</del> оплату вартості переривання потужності у випадках, визначених договором транспортування природного газу.</p> <p>Величина, порядок нарахування та сплати вартості переривання потужності визначаються договором <del>транспортування</del> <b>зберігання</b> природного газу.</p> <p><b><u>Обґрунтування</u></b></p> <p>Техніко-юридичні правки, оскільки Кодекс не визначає точок входу/виходу та не регулює питання транспортування природного газу</p>	<p>гарантована потужність. Переривання такої потужності замовника здійснюється пропорційно до розподіленої гарантованої та умовно-гарантованої потужності закачування, яка відповідно до вимог пункту 3 глави 1 розділу IV цього Кодексу надається як гарантована потужність, у разі обмеження (припинення) в прийнятті природного газу для зберігання <del>в точках входу</del> та потужності відбору у разі обмеження (припинення) в одержанні природного газу з газосховища у <del>точках виходу</del>.</p> <p>Переривання потужності, визначеної цим пунктом, здійснюється в такому порядку періодів розподілу потужностей:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>на добу наперед;</li> <li>місяць;</li> <li>базовий сезон закачування/відбору;</li> <li>рік зберігання (річна потужність);</li> <li>рік зберігання (об'єднана потужність).</li> </ul> <p>У разі переривання оператором газосховища потужності, визначеної цим пунктом, оператор газосховища здійснює замовнику <del>послуг транспортування природного газу</del> оплату вартості переривання потужності у випадках, визначених договором <del>транспортування</del> <b>зберігання (закачування, відбору)</b> природного газу.</p> <p>Величина, порядок нарахування та сплати вартості переривання потужності визначаються договором <del>транспортування</del> <b>зберігання</b></p>
--	--	--

		(закачування, відбору) природного газу.
<b>5. Період обмеження, запровадженій до замовника послуг зберігання, не впливає на одержану оператором газосховищ плату за послуги із зберігання (закачування, відбору) природного газу.</b>		
<b>XI. Правила обміну інформацією</b>		
<b>I. Загальні положення</b>		
<p>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені.</p> <p><b>Положення діючої редакції Кодексу газосховищ:</b></p> <p>2. Електронний обмін інформацією, пов'язаною з виконанням технічних угод та договорів зберігання (закачування, відбору), повинен бути заснований на стандарті електронного обміну документами (EDI) у версії, розробленій для газової промисловості під назвою "EDIG@S" (описаній в документі Edig@s Message Implementation Guidelines, доступ до якого надається на сторінці <a href="http://www.edigas.org">http://www.edigas.org</a>. Як проміжне рішення для обміну даними може бути використаний формат xls, xlsx, <b>txt, pdf та ін.</b>) Також сторони можуть узгодити подальші протоколи комунікацій: e-mail або FTP або AS2. Протокол AS2 може бути застосованим для комунікації у разі наявності технічних можливостей в обох сторін для обміну інформацією у загальноєвропейському стандарті Edig@s.</p>	<p><b>АТ «Укртрансгаз»</b></p> <p>2. Електронний обмін інформацією, пов'язаною з виконанням технічних угод та договорів зберігання (закачування, відбору), повинен бути заснований на стандарті електронного обміну документами (EDI) у версії, розробленій для газової промисловості під назвою "EDIG@S" (описаній в документі Edig@s Message Implementation Guidelines, доступ до якого надається на сторінці <a href="http://www.edigas.org">http://www.edigas.org</a>. Як проміжне рішення для обміну даними може бути використаний формат xls, xlsx, <b>txt, pdf та ін.</b>) Також сторони можуть узгодити подальші протоколи комунікацій: e-mail або FTP або <b>AS2 AS4</b>. Протокол <b>AS2 AS4</b> може бути застосованим для комунікації у разі наявності технічних можливостей в обох сторін для обміну інформацією у загальноєвропейському стандарті Edig@s.</p> <p><b>Обґрунтування</b></p> <p>Запропоновані зміни обумовлені необхідністю актуалізувати формати файлів для обміну даними, що використовуються в інформаційній платформі Оператора газосховищ</p>	<b>Враховано</b>
<p>4. Обмін файлами відбувається з використанням електронної пошти або Інтернету на інформаційній платформі.</p>	<p><b>ТОВ «Київські енергетичні послуги»</b></p> <p>4. Обмін файлами відбувається на інформаційній платформі, у разі технічного збою можливий обмін файлами з використанням електронної пошти.</p> <p><b>Обґрунтування</b></p> <p>Пропонуємо передбачити альтернативний спосіб обміну файлами.</p>	<b>Відхилено</b> Пропозиції не узгоджуються з процедурою розподілу потужності, передбаченою проектом.

**2. Відомості, які розміщуються та надсилаються оператором газосховищ**

**АТ «Укртрансгаз»**

**Глава 2. Технічні вимоги до інформаційної платформи оператора газосховищ**

1. Для забезпечення електронної взаємодії та документообігу між суб'єктами ринку природного газу, у тому числі для організації замовлення та супроводження послуг із зберігання (закачування, відбору) природного газу оператор газосховищ системи зобов'язаний створити та підтримувати функціонування інформаційної платформи.

Інформаційна платформа складається з апаратного та програмного забезпечення.

Програмне забезпечення інформаційної платформи має відповідати вимогам чинних нормативно-правових актів та нормативних документів щодо системи технічного та програмного захисту інформації.

Цілісність, доступність, конфіденційність та захист від несанкціонованого доступу до інформації реалізуються на інформаційній платформі відповідно до вимог законодавства України та цього Кодексу.

2. Інформаційна платформа має бути доступною суб'єктам ринку природного газу у межах їх прав, визначених цим Кодексом, для забезпечення ними дій, пов'язаних із укладанням договору зберігання (закачування, відбору) природного газу, у тому числі для подання номінацій/реномінацій, а також інших дій, передбачених цим Кодексом.

Для вчинення зазначених дій веб-додаток інформаційної платформи має бути доступним у мережі Інтернет цілодобово, сім днів на тиждень.

Суб'єкти ринку природного газу набувають права доступу до інформаційної платформи та статусу користувача платформи з моменту укладення (переукладення) договору зберігання (закачування, відбору) природного газу. Оператор газосховищ присвоює кожному такому суб'єкту ринку природного газу код користувача платформи та створює на інформаційній платформі обліковий запис такого користувача, про що має повідомити останнього. Порядок доступу до інформаційної платформи розробляється Оператором газосховищ.

**Відхилено**  
Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені

Інформаційна платформа має бути доступною для інших користувачів виключно для перегляду публічної інформації без права вчинення інших дій. Користувачам, які отримують повноваження на вчинення певних дій, передбачених цим Кодексом, право доступу надається після реєстрації оператором газосховищ заяви про набуття статусу користувача системи за процедурою, визначеною оператором газосховищ у Порядку доступу до інформаційної платформи, розміщеному на власному вебсайті, та електронній реєстрації уповноважених осіб користувача платформи за поданням оператору газосховищ повідомлення на створення облікового запису уповноважених осіб користувача платформи.

Оператор газосховищ забезпечує допомогу користувачам в роботі з інформаційною платформою. Контактна інформація та години роботи служби підтримки інформаційної платформи оприлюднюються на вебсайті оператора газосховищ.

3. Обмін даними між уповноваженими особами користувачів та інформаційною платформою (оператором газосховищ) відбувається через електронну пошту та інтерфейс користувача інформаційної платформи веб-додатка. У разі якщо електронна пошта недоступна, уповноважена особа користувача платформи повинна повідомити про це оператора газосховищ.

З метою контролю цілісності і достовірності інформації, яка передається в електронному вигляді, а також підтвердження її авторства під час обміну інформацією оператор газосховищ забезпечує використання електронного цифрового підпису.

Усі операції, що здійснюються через інформаційну платформу, зберігаються в обліковому записі відповідного користувача інформаційної платформи з урахуванням часу їх здійснення.

Уся інформація щодо часових рамок, зазначена в цьому Кодексі (зокрема кінцеві строки подання номінацій/реномінацій, прогнозування тощо), приводиться у відповідність до системного часу інформаційної платформи. Інтерфейс користувача має



працювати за системним часом інформаційної платформи.

Уповноважена особа користувача інформаційної платформи виконує операції з конфігурації його облікового запису в інтерфейсі користувача.

4. Кожний користувач інформаційної платформи зобов'язується дотримуватися вимог щодо конфіденційності умов доступу до платформи та інтерфейсу користувача, зокрема користувач зобов'язується переконатися, що уповноважена ним особа, яка здійснює від імені користувача дії на інформаційній платформі:

зберігає свій особистий закритий ключ у таємниці і таким чином, щоб ніхто інший не міг отримати доступ до ключа;

використовує свій особистий закритий ключ і електронну реєстрацію виключно в інтересах користувача та відповідно до правил користування інформаційною платформою, які відповідають вимогам цього Кодексу;

інформує оператора газосховищ про доступ сторонніх осіб до інформації про її особистий закритий ключ та її розголошення (у зв'язку з чим оператор газосховищ за зверненням користувача платформи блокує особистий ключ до подальшої його зміни).

Усі прямі та/або непрямі збитки, пов'язані з доступом до інформації про особистий ключ сторонніх осіб та її розголошенням та завдані з моменту отримання доступу сторонніх осіб до інформації про особистий ключ та її розголошення і до моменту інформування про це оператора газосховищ, покладаються виключно на користувача платформи, з вини якого відбувся доступ до інформації сторонніх осіб.

У разі зміни даних уповноважених осіб користувача користувач інформаційної платформи направляє оператору газосховищ нове повідомлення із загальним переліком уповноважених осіб.

5. Оператор газосховищ виконує функції адміністратора інформаційної платформи.

#### **Обґрунтування**

	<p>Пропозиція додати главу, що регламентуватиме функціонування інформаційної платформи оператора газосховищ за аналогією з Кодексом ГТС задля усунення прогалин правового регулювання технічних питань.</p> <p>Фактично, саме інформаційна платформа є головним інтерфейсом, за допомогою якого реалізується комерційний функціонал оператора газосховищ, тому такий важливий аспект має описаний у окремій главі Кодексу.</p> <p>У зв'язку з цим, главу 2 «Відомості, які розміщуються та надсилаються оператором газосховищ» слід вважати главою 3.</p>	
<p><b>Положення діючої редакції Кодексу газосховищ:</b></p> <p><b>2. Відомості, які розміщуються та надсилаються оператором газосховищ</b></p> <p>1. Оператор газосховища розміщує на своєму вебсайті таку інформацію:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>перелік послуг, що надаються таким оператором;</li> <li>інформацію про ціну або тарифи та інші умови надання таких послуг;</li> <li>кількісні показники обсягів потужності газосховищ, право користування якою було надане замовникам згідно з чинними договорами зберігання (закачування, відбору) природного газу, та вільної потужності газосховищ;</li> <li>кількісні показники вільної та неномінованої потужності газосховищ на добу наперед;</li> <li>загальні криві закачування та відбору газосховищ;</li> <li>інформацію про обсяги природного газу, наявного в кожному газосховищі, обсяги закачування та відбору, а також обсяги вільної потужності газосховищ (щодня);</li> <li>історичну інформацію про переривання послуг зберігання (закачування, відбору);</li> <li>історичну інформацію про обсяги зберігання, закачування та відбору природного газу в газосховищах та історичний рівень використання потужності газосховищ;</li> </ul>	<p><b><u>АТ «Укртрансгаз»</u></b></p> <p><b>2-3. Відомості, які розміщуються та надсилаються оператором газосховищ</b></p> <p>1. Оператор газосховища розміщує на своєму вебсайті таку інформацію:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>перелік послуг, що надаються таким оператором;</li> <li>інформацію про ціну або тарифи та інші умови надання таких послуг;</li> <li>кількісні показники обсягів потужності газосховищ, право користування якою було надане замовникам згідно з чинними договорами зберігання (закачування, відбору) природного газу, та вільної потужності газосховищ;</li> <li>кількісні показники вільної та неномінованої потужності газосховищ на добу наперед;</li> <li>загальні криві закачування та відбору газосховищ;</li> <li>інформацію про обсяги природного газу, наявного в кожному газосховищі, обсяги закачування та відбору, а також обсяги вільної потужності газосховищ (щодня);</li> <li>історичну інформацію про переривання послуг зберігання (закачування, відбору);</li> <li>історичну інформацію про обсяги зберігання, закачування та відбору природного газу в</li> </ul>	<p><b>Відхилено</b></p> <p>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені</p>

тарифний калькулятор на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу;  
графік запланованих робіт, які можуть вплинути на замовників послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу;  
детальну інформацію про режим роботи газосховищ у випадку незапланованих змін у роботі газосховищ (які стосуються зміни потужності закачування та відбору, переривання тощо);  
інформацію щодо операцій з передачі природного газу, що зберігається в газосховищах (кількість зареєстрованих операцій, кількість учасників);  
Кодекс газосховищ та Типовий договір зберігання (закачування, відбору) природного газу;  
форму заявки на договір зберігання (закачування, відбору), форму заявки на розподіл потужності, форму номінації, форму актів;  
іншу інформацію, вимога щодо оприлюднення якої визначена чинним законодавством.

газосховищах та історичний рівень використання потужності газосховищ;  
тарифний калькулятор на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу;  
графік запланованих робіт, які можуть вплинути на замовників послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу;  
детальну інформацію про режим роботи газосховищ у випадку незапланованих змін у роботі газосховищ (які стосуються зміни потужності закачування та відбору, переривання тощо);  
інформацію щодо операцій з передачі природного газу, що зберігається в газосховищах (кількість зареєстрованих операцій, кількість учасників);  
Кодекс газосховищ та Типовий договір зберігання (закачування, відбору) природного газу;  
форму заявки на договір зберігання (закачування, відбору), форму заявки на розподіл потужності, форму номінації, форму актів;  
**інструкцію з користування інформаційною платформою, а також витяги з нормативно-правових актів, пов'язаних із користуванням інформаційною платформою;**  
контактні дані (прізвище, ім'я, по батькові, номери факсів та телефонів, електронні адреси) працівників оператора газосховищ, які є відповідальними за працездатність інформаційної платформи та взаємодію з учасниками ринку природного газу, контактну інформацію та графік роботи служби підтримки інформаційної платформи;  
інформацію про центри сертифікації ключів, необхідних користувачам інформаційної платформи для забезпечення ними електронного цифрового підпису (ЕЦП) у випадках, передбачених цим Кодексом;  
іншу інформацію, вимога щодо оприлюднення якої визначена чинним законодавством.  
**Обґрунтування**  
У зв'язку з доданням глави про інформаційну платформу оператора газосховищ, пропозиція актуалізувати перелік відомостей, обов'язкових для

	оприлюднення оператором газосховищ на офіційному вебсайті.	
<p>2. Оператор газосховищ передає оператору газотранспортної системи таку інформацію:</p> <p>...</p> <p>дані щодо обсягу природного газу, одержаного та завантаженого за попередню добу, а також стан діючої місткості газосховищ за попередню газову добу до <del>10:00 години</del> <b>08:00 UTC (10:00 за київським часом)</b> години для зимового періоду та до <b>07:00 UTC (10:00 за київським часом)</b> години для літнього періоду кожної доби;</p> <p>...</p>		
<b>ЗМІНИ ДО ТИПОВОГО ДОГОВОРУ ЗБЕРІГАННЯ (ЗАКАЧУВАННЯ, ВІДБОРУ) ПРИРОДНОГО ГАЗУ</b>		
<b>I. ТЕРМІНИ І ВИЗНАЧЕННЯ</b>		
<p>...</p> <p><del>У рамках цього Договору терміни «доба» та «місяць» трактуються як «газова доба» та «газовий місяць» згідно з діючим Кодексом.</del></p>	<p><b>ГС «Асоціація постачальників енергоресурсів»</b> Залишити чинну редакцію</p> <p><b>Обґрунтування</b> У тексті Договору зберігання присутні терміни «доба» та «місяць», якщо забрати визначення, то доба має рахуватися по київському часу, а не по газовій добі, яка починається з 7 ранку. На скільки це відповідатиме процесу номінацій/реномінації тощо?</p>	<b>Враховано</b>
<b>II. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРУ</b>		
<p>...</p> <p><b>Послуга надається на умовах, визначених цим Договором, з урахуванням особливостей, передбачених Кодексом.</b></p> <p><b>Замовник погоджується з тим, що обов'язковою умовою надання Послуги є доступ Замовника до інформаційної платформи на підставі Правил надання доступу до інформаційної платформи, розміщених на вебсайті Оператора. Підписанням цього Договору Замовник підтверджує, що він ознайомлений із Правилами надання доступу до інформаційної платформи, розміщеними на вебсайті Оператора, та надає згоду на їх застосування та дотримання.</b></p>	<p><b>Представництво Орлен С.А. в Україні</b> Хочемо переконатися, що з переходом на реалізацію послуги, в тому числі комунікації Сторін, за допомогою Інформаційної платформи, іноземні суб'єкти, які не мають можливості отримати електронний цифровий підпис українського зразка, зможуть користуватися послугами Оператора за чинними правилами.</p>	<b>Враховано</b>

<p>Взаємовідносини між Замовником та Оператором при забезпеченні (замовленні, наданні, супроводженні) Послуги за цим Договором здійснюються Сторонами через інформаційну платформу Оператора відповідно до вимог Кодексу. Замовник набуває права доступу до інформаційної платформи з моменту підписання цього Договору, а його уповноважені особи – з моменту їх авторизації, що оформлюється наданим Замовником повідомленням на створення облікового запису уповноважених осіб користувача платформи за формою, розробленою Оператором і розміщеною на вебсайті.</p>		
<p><b>III. УМОВИ НАДАННЯ ПОСЛУГ І ПОРЯДОК ПРИЙМАННЯ -ПЕРЕДАЧІ ГАЗУ</b></p>		
<p><b>3.1. Оператор надає Замовнику Послуги в рамках яких розподіляє доступ до потужності газосховища, а саме:</b>  робочий обсяг;  потужність закачування;  потужність відбору.  <b>3.1.1. Доступ до потужності газосховища розподіляється на періоди:</b>  рік зберігання (річна та об'єднана потужність);  базовий сезон закачування;  базовий сезон відбору;  місяць;  доба (потужність на добу наперед).</p>	<p><u><b>ГС «Асоціація постачальників енергоресурсів»</b></u>  <b>3.1. Оператор надає Замовнику Послуги в рамках яких розподіляє доступ до потужності газосховища, а саме:</b>  робочий обсяг;  потужність закачування;  потужність відбору.  <b>3.1.1. Доступ до потужності газосховища розподіляється на періоди:</b>  рік зберігання (річна та об'єднана потужність);  базовий сезон закачування;  базовий сезон відбору;  місяць;  доба (потужність на добу наперед).  <u><b>Обґрунтування</b></u>  Приведення у відповідність та узгодження між собою змін до п. 2 глави 1 розділу IV Кодексу газосховищ та Типового договору зберігання в частині періодів розподілу потужностей.</p>	<p><b>Відхилено</b>  Об'єднана потужність надається з періодом - рік зберігання (робочий обсяг на рік зберігання, потужність закачування в базовий сезон закачування та потужність відбору в базовий сезон відбору).</p>
<p><b>3.2. <del>Види Послуг (крім послуг, зазначених у підпункті 3.1.3) Послуги (крім потужності на добу наперед), їх обсяг та строки їх надання за цим Договором визначаються у додатку 1 (Заявка на розподіл потужності) до Договору. Розподілений обсяг Послуг</del></b></p>	<p><u><b>АТ “Укртрансгаз”</b></u>  <b>3.2. <del>Види Послуг (крім послуг, зазначених у підпункті 3.1.3) Послуги (крім потужності на добу наперед), їх обсяг та строки їх надання за цим Договором визначаються у додатку 1 (Заявка на розподіл потужності) до Договору. Розподілений</del></b></p>	<p><b>Враховано</b></p>

<p>зазначається Оператором у графі «Розподілений обсяг» додатку 1 до Договору за результатами процедури розподілу потужності. Заявка на розподіл потужності, надана Оператору Замовником, є безвідкличною пропозицією з часу закінчення передбаченого Кодексом строку її подання.</p>	<p><del>обсяг Послуг</del> <del>зазначається Оператором у графі «Розподілений обсяг» додатку 1 до Договору за результатами процедури розподілу потужності.</del> Заявка на розподіл потужності, надана Оператору Замовником, є безвідкличною пропозицією з часу закінчення передбаченого Кодексом строку її подання.</p> <p><b><u>Обґрунтування</u></b> Уточнення, оскільки Проектом передбачено викладення Додатку до Типового договору в новій редакції, який не містить графі «Розподілений обсяг».</p>	
<p><b>3.3. Зобов'язання щодо оплати Послуг (крім потужності на добу наперед) виникають у момент надходження на адресу Замовника підписаної Оператором Заявки на розподіл потужності (додаток до цього Договору) з урахуванням строків оплати визначених у пункті 6.4 цього Договору та положень пункту 7 глави 1 розділу VII Кодексу.</b></p> <p><b>Зобов'язання щодо оплати Послуги для потужності на добу наперед виникають у момент підтвердження Оператором номінації, реномінації, торгового сповіщення.</b></p>	<p><b><u>АТ “Укртрансгаз”</u></b></p> <p><b>3.3. Зобов'язання щодо оплати Послуг (крім потужності на добу наперед та випадків пропорційного задоволення заявок на розподіл потужності відповідно до положень Кодексу) виникають у день надходження на адресу Замовника підписаної Оператором Заявки на розподіл потужності (додаток до цього Договору) з урахуванням строків оплати визначених у пункті 6.4 цього Договору та положень пункту 7 глави 1 розділу VII Кодексу.</b></p> <p><b>У випадках пропорційного задоволення заявок на розподіл потужності відповідно до положень Кодексу зобов'язання щодо оплати Послуги виникають у день повернення Замовником підписаної Заявки на розподіл потужності з урахуванням строків оплати визначених у пункті 6.4 цього Договору.</b></p> <p>....</p> <p><b><u>Обґрунтування</u></b> Пропонуємо конкретизувати положення, у частині виникнення зобов'язань по оплаті послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу, оскільки проектом передбачені випадки, за яких замовник може не підписати надану оператором газосховища підписану Заявку на розподіл потужності.</p>	<p><b>Враховано</b></p>
<p><del><b>3.4. Якщо Замовник здійснює замовлення індивідуального робочого обсягу на місяць після строку розподілу такої Послуги згідно з умовами Кодексу, Замовник</b></del></p>		

<p><del>надсилає підписану Заявку на розподіл потужності. Оператор газосховища протягом двох годин після отримання заявки перевіряє наявність вільного робочого обсягу та підписує таку заявку або відмовляє у розподілі додаткового робочого обсягу, про що одночасно повідомляє Замовника. Оплата додаткового робочого обсягу на місяць здійснюється відповідно до строків оплати визначених у підпункті 6.6. цього Договору.</del></p>		
<p>3.4. Потужність закачування, відбору, робочого обсягу розподіляється Замовнику з правом закачування/відбору/зберігання однакового обсягу природного газу протягом кожної газової доби.</p> <p>Закачування/відбір обсягів природного газу протягом газової доби здійснюється Оператором рівномірно з постійним годинним потоком.</p> <p>Потужність газосховища (крім потужності на добу наперед), що може використовуватись Замовником визначається у додатку до Договору.</p> <p>Потужність газосховища на добу наперед визначається відповідно до підтверженої номінації, реномінації, торгового сповіщення.</p> <p>Додаток до Договору після його підписання є невід'ємною частиною Договору.</p>		
<p>3.5. Замовник може одночасно використовувати гарантовану, умовно-гарантовану, переривчасту потужність газосховища.</p>	<p><b><u>ТОВ «Нові енергетичні проекти»</u></b></p> <p>3.5. Замовник може одночасно використовувати гарантовану, переривчасту потужність газосховища.</p> <p><b><u>Обґрунтування</u></b></p> <p>Таке положення не відповідає частині 3 статті 51 Закону України «Про ринок природного газу, статті 17 РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) № 715/2009 ЄВРОПЕЙСЬКОГО ПАРЛАМЕНТУ ТА РАДИ від 13 липня 2009 року про умови доступу до мереж транспортування природного газу, статті 6b пункті (g) РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) №2022/1032 ЄВРОПЕЙСЬКОГО ПАРЛАМЕНТУ ТА</p>	<p><b>Відхилено</b></p> <p>Положення проєкту не направлені на зміну правил врегулювання перевантажень газосховищ.</p>

	РАДИ від 29 червня 2022 року , яким внесені зміни до РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) 2017/1938	
	<p><b><u>Бакулін О. Ю.</u></b> 3.5. Замовник може одночасно використовувати гарантовану, переривчасту потужність газосховища.</p> <p><b><u>Обґрунтування</u></b> Таке положення не відповідає частині 3 статті 51 Закону України «Про ринок природного газу, статті 17 РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) № 715/2009 ЄВРОПЕЙСЬКОГО ПАРЛАМЕНТУ ТА РАДИ від 13 липня 2009 року про умови доступу до мереж транспортування природного газу, статті 6b пункті (g) РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) №2022/1032 ЄВРОПЕЙСЬКОГО ПАРЛАМЕНТУ ТА РАДИ від 29 червня 2022 року , яким внесені зміни до РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) 2017/1938</p>	<p><b>Відхилено</b> Положення проекту не направлені на зміну правил врегулювання перевантажень газосховищ.</p>
<p><b>3.9.</b> Строк надання Послуг за Договором визначається додатком 1 <del>(крім послуг, зазначених у підпункті 3.1.3, строк по яких визначається відповідно до підтверджених номінацій)</del> (крім потужності на добу наперед).</p> <p>...</p>		
<p><b>3.12.</b> Оператор звільняється від своїх обов'язків перед Замовником щодо надання Послуг у випадку неможливості здійснення відповідної діяльності через <b>проведення ремонтних робіт або робіт з планового технічного обслуговування газосховища (газосховищ) або пов'язаних об'єктів аварію, надзвичайну ситуацію або кризову ситуацію, яка створює загрозу безпеці функціонування газосховища.</b></p> <p>За період призупинення або обмеження надання Послуг унаслідок робіт, що виконуються Оператором, оплата за потужності підлягає зниженню в обсязі вартості послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу, які не були надані Замовнику внаслідок виконання робіт Оператором.</p>		
<b>IV. ПРАВА І ОBOB'ЯЗКИ ОПЕРАТОРА</b>		
<p>4.1. Оператор зобов'язаний:</p> <p>...</p>		



<p>приймати <b>номінації, реномінації, торгові сповіщення</b>, заявки на розподіл потужності від Замовника відповідно до умов, установлених Кодексом;</p> <p>...</p>		
<b>V. ПРАВА І ОBOB'ЯЗКИ ЗАМОВНИКА</b>		
<p>5.1. Замовник зобов'язаний:</p> <p><del>у першу чергу використовувати розподілену йому гарантовану потужність закачування та відбору;</del></p> <p>...</p> <p>надавати Оператору <b>номінації, реномінації, торгові сповіщення</b> у порядку, встановленому Кодексом;</p> <p>...</p>		
<p>5.2. Замовник має право:</p> <p>...</p> <p>одночасно використовувати розподілену <del>у як гарантовану, так і гарантовану, умовно-гарантовану, переривчасту</del> потужність газосховища;</p> <p>...</p>	<p><b><u>ТОВ «Нові енергетичні проекти»</u></b></p> <p>5.2. Замовник має право:</p> <p>...</p> <p>одночасно використовувати розподілену гарантовану, переривчасту потужність газосховища;</p> <p><b><u>Обґрунтування</u></b></p> <p>Таке положення не відповідає частині 3 статті 51 Закону України «Про ринок природного газу, статті 17 РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) № 715/2009 ЄВРОПЕЙСЬКОГО ПАРЛАМЕНТУ ТА РАДИ від 13 липня 2009 року про умови доступу до мереж транспортування природного газу, статті 6b пункті (g) РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) №2022/1032 ЄВРОПЕЙСЬКОГО ПАРЛАМЕНТУ ТА РАДИ від 29 червня 2022 року, яким внесені зміни до РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) 2017/1938</p>	<p><b>Відхилено</b></p> <p>Положення проєкту не направлені на зміну правил врегулювання перевантажень газосховищ.</p>
	<p><b><u>Бакулін О. Ю.</u></b></p> <p>5.2. Замовник має право:</p> <p>...</p> <p>одночасно використовувати розподілену гарантовану, переривчасту потужність газосховища;</p> <p>...</p> <p><b><u>Обґрунтування</u></b></p>	<p><b>Відхилено</b></p> <p>Положення проєкту не направлені на зміну правил врегулювання перевантажень газосховищ.</p>

	<p>Таке положення не відповідає частині 3 статті 51 Закону України «Про ринок природного газу, статті 17 РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) № 715/2009 ЄВРОПЕЙСЬКОГО ПАРЛАМЕНТУ ТА РАДИ від 13 липня 2009 року про умови доступу до мереж транспортування природного газу, статті 6b пункті (g) РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) №2022/1032 ЄВРОПЕЙСЬКОГО ПАРЛАМЕНТУ ТА РАДИ від 29 червня 2022 року , яким внесені зміни до РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) 2017/1938</p>	
<b>VI. ТАРИФИ, КОЕФІЦІЄНТИ ТА ПОРЯДОК РОЗРАХУНКІВ</b>		
<p>6.4. ...          Для потужності на добу наперед оплата має бути зарахована на рахунок Оператора не пізніше ніж за три години до кінцевого строку подання номінації, реномінації, торгового сповіщення відповідно до Кодексу.          Для робочого обсягу, розподіленого на добу наперед відповідно до вимог пункту 11 глави 1 розділу VII Кодексу, оплата має бути зарахована на рахунок Оператора за три години до початку газової доби надання послуги.          Якщо відповідно до вимог Кодексу розмір розподіленої Замовнику потужності змінюється, Оператор зараховує переплату Замовника в рахунок оплати на наступний розрахунковий період або повертає на поточний рахунок Замовника на його письмову вимогу у строк, що не перевищує 10 робочих днів з дня отримання такої вимоги.</p>	<p><b><u>АТ “Укртрансгаз”</u></b>          6.4. Оплата вартості Послуг при замовленні річної та/або об'єднаної потужності, потужності на базовий сезон закачування та/або базовий сезон відбору, потужності на місяць (у тому числі для потужності, що розподіляється більше, ніж на один газовий місяць до кінця року зберігання), здійснюється Замовником шляхом перерахування грошових коштів у сумі вартості послуг за газовий місяць на рахунок Оператора на умовах 100-відсоткової попередньої оплати за п'ять банківських днів до початку місяця, у якому будуть надаватися Послуги.          .....  <b><u>Обґрунтування</u></b>          Пропонуємо привести у відповідність положень проекту у Типовому договорі з положеннями Кодексу в частині конкретизації видів потужності щодо оплати вартості послуг</p>	<b>Враховано</b>
<p>6.5. Вартість Послуг (крім об'єднаної потужності) визначається за формулою  <math display="block">S = P \times T \times n \times K,</math>         де P – розмір розподіленої потужності, тис. м<sup>3</sup> на добу;          T – тариф на закачування/відбір/зберігання природного газу, встановлений Регулятором, грн за 1000 м<sup>3</sup> на добу;          n – кількість днів надання Послуг;</p>		

<p>К – коефіцієнт, встановлений Регулятором. У разі відсутності встановленого коефіцієнту, застосовується 1.</p> <p>Вартість послуги «об'єднана потужність» визначається за формулою</p> $S_{оп} = ((P_{зб} \times T_{зб} \times n) + (P_{зак} \times T_{зак} \times n) + (P_{від} \times T_{від} \times n)) \times K,$ <p>де <math>P_{зб}/P_{зак}/P_{від}</math> – розмір розподіленого робочого обсягу/потужності закачування на базовий сезон закачування/потужності відбору на базовий сезон відбору, тис. м<sup>3</sup> на добу;</p> <p><math>T_{зб}/T_{зак}/T_{від}</math> – тариф на закачування/відбір/зберігання природного газу, встановлений Регулятором, грн за 1000 м<sup>3</sup> на добу;</p> <p>n – кількість днів надання Послуг. При цьому послуга із закачування відсутня у базовому сезоні відбору, послуга відбору – у базовому сезоні закачування;</p> <p>К – коефіцієнт, встановлений Регулятором. У разі відсутності встановленого коефіцієнту, застосовується 1.</p>		
<p><del>6.6. При замовленні індивідуальних послуг на місяць вартість Послуг за місяць визначається за формулами:</del></p> $S_{м-зак} = P_{м-зак} \times T_{зак} \times n \times K_{м-зак};$ $S_{м-відб} = P_{м-відб} \times T_{відб} \times n \times K_{м-відб};$ $S_{м-зб} = P_{м-зб} \times T_{зб} \times n \times K_{м-зб};$ <p>де:</p> <p><del><math>P_{м-зак}</math>, <math>P_{м-відб}</math>, <math>P_{м-зб}</math> – розмір розподілених обсягів індивідуальних послуг на місяць, зазначених в додатку 1 до Договору;</del></p> <p><del><math>K_{м-зак}</math>, <math>K_{м-відб}</math>, <math>K_{м-зб}</math> – коефіцієнти, встановлені Регулятором для індивідуальних послуг на місяць;</del></p> <p><del>n – кількість днів у місяці надання Послуг.</del></p> <p><del>У разі замовлення індивідуальної послуги робочого обсягу на період менше місяця розрахунок вартості послуг</del></p>		

<p>здійснюється відповідно до даного пункту Договору як для індивідуальної послуги робочого обсягу на місяць. При цьому оплата в розмірі вартості індивідуальної послуги на місяць має бути зарахована на рахунок Оператора не пізніше закінчення банківського дня, що передусє дню початку надання такої послуги.</p>		
<p>6.7. При замовленні індивідуальних послуг на добу наперед вартість Послуг за добу визначається за формулами:</p> $S_{д\text{зак}} = P_{д\text{зак}} \times T_{зак} \times K_{д\text{зак}}$ $S_{д\text{відб}} = P_{д\text{відб}} \times T_{відб} \times K_{д\text{відб}}$ <p>де:  <math>P_{д\text{зак}}</math>, <math>P_{д\text{відб}}</math> – розмір індивідуальних послуг за добу наперед;  <math>K_{д\text{зак}}</math>, <math>K_{д\text{відб}}</math> – коефіцієнти, встановлені Регулятором для індивідуальних послуг на добу наперед.</p>		
<p>6.6. Якщо на кінець строку надання послуг за Договором у газосховищах Оператора залишається природний газ Замовника і Замовник не здійснив замовлення Послуг, які враховують зберігання зазначених обсягів, розрахунок вартості Послуг здійснюється як для потужності на добу наперед відповідно до пункту 6.5 Договору. Оплата вартості Послуг здійснюється Замовником протягом десяти днів з дня виставлення Оператором рахунку на оплату залишку природного газу в газосховищах.</p>	<p><u>АТ “Укртрансгаз”</u></p> <p>6.6. Якщо на кінець строку надання послуг за Договором у газосховищах Оператора залишається природний газ Замовника і Замовник не здійснив замовлення Послуг, які враховують зберігання зазначених обсягів, розрахунок вартості Послуг здійснюється як для потужності на добу наперед відповідно до пункту 6.5 Договору. Оплата вартості Послуг здійснюється Замовником протягом десяти днів з дня виставлення Оператором рахунку на оплату вартості зберігання залишку природного газу в газосховищах.</p> <p><u>Обґрунтування</u></p> <p>Пропонуємо конкретизувати положення пункту 6.6, якими визначити, що замовник здійснює оплату вартості зберігання залишку природного газу в газосховищах.</p>	<p><b>Враховано</b></p>
<p>6.7. У разі переривання гарантованої потужності, у тому числі умовно- гарантованої</p>		

потужності, яка відповідно до вимог пункту 3 глави 1 розділу IV Кодексу надається як гарантована потужність (на обсяги природного газу, визначені в підтвердженій номінації), або якщо номінацію Замовника було відхилено з підстав відсутності вільної потужності, Оператор здійснює Замовнику оплату вартості переривання потужності (невикористаної замовленої гарантованої потужності).

Величина вартості переривання гарантованої потужності визначається на рівні двократної вартості перерваної гарантованої потужності, крім випадків настання форс-мажорних обставин, проведення планових ремонтних робіт відповідно до розділу V Кодексу та/або випадків запровадження обмежень згідно з Національним планом дій/Правилами про безпеку постачання природного газу. Засвідчення форс-мажорних обставин здійснюється у встановленому чинним законодавством порядку. При цьому у випадку нездійснення оплати гарантованої потужності, доступ до якої не було надано, величина вартості переривання зменшується на величину вартості гарантованої потужності, яку не було оплачено Замовником.

У випадку настання форс-мажорних обставин, проведення планових ремонтних робіт відповідно до розділу V Кодексу та/або випадків запровадження обмежень згідно з Національним планом дій/Правилами про безпеку постачання природного газу Оператор здійснює оплату Замовнику вартості переривання на суму фактично оплаченої Замовником вартості гарантованої потужності, доступ до якої не було надано.

У випадку, якщо Замовнику розподілено гарантовану потужність на різні періоди, переривання гарантованої потужності відбувається в такому порядку періодів розподілу потужностей:

<p>на добу наперед; місяць; базовий сезон закачування/відбору; рік зберігання (річна потужність); рік зберігання (об'єднана потужність). Нарахування вартості переривання гарантованої потужності здійснюється Оператором до 12 числа місяця, наступного за місяцем, в якому відбулося переривання гарантованої потужності. Вартість переривання гарантованої потужності зараховується в рахунок оплати послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу на наступний звітний період або у п'ятиденний строк з дня отримання письмової вимоги Замовника, оформленої в установленому Законом порядку, та повертається на його поточний рахунок.</p>		
<p><b>6.8.</b> ... Перерахунок вартості Послуг здійснюється за формулами, вказаними у <del>пунктах 6.5, 6.6, 6.7</del> <b>пункті 6.5</b> Договору, із застосуванням знижувального коефіцієнту ...</p>		

Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені.  
Положення діючої редакції Кодексу газосховищ:

### ***ІХ. ПОРЯДОК ВИРІШЕННЯ СПОРІВ***

АТ «Укртрансгаз»

### **ІХ. АНТИКОРУПЦІЙНЕ ЗАСТЕРЕЖЕННЯ ТА МІЖНАРОДНІ САНКЦІЇ**

9.1. При виконанні своїх зобов'язань за Договором, Сторони гарантують одна одній, що будуть здійснювати свою діяльність з дотриманням вимог антикорупційного законодавства.

9.2. Під антикорупційним законодавством слід розуміти, зокрема:

- Закон України «Про запобігання корупції»;
- Закон України «Про засади державної антикорупційної політики на 2021-2025 роки».

9.3. Сторони зобов'язуються забезпечити повну відповідність свого персоналу вимогам антикорупційного законодавства України.

9.4. Сторони погоджуються не здійснювати прямо чи опосередковано жодних грошових виплат, передачі майна, надання переваг, пільг, послуг, нематеріальних активів, будь-якої іншої вигоди нематеріального чи не грошового характеру без законних на те підстав з метою чинити вплив на рішення іншої Сторони чи її службових осіб з тим, щоб отримати будь-яку вигоду або перевагу.

9.5. Сторони підтверджують, що їх працівники не використовують надані їм службові повноваження чи пов'язані з ними можливості з метою одержання неправомірної вигоди або прийняття такої вигоди чи прийняття обіцянки/пропозиції такої вигоди для себе чи інших осіб, в тому числі, щоб схилити цю особу до протиправного використання наданих їй службових повноважень чи пов'язаних з ними можливостей.

9.6. Кожна зі Сторін цього Договору відмовляється від стимулювання будь-яким чином працівників іншої Сторони, в тому числі шляхом надання грошових сум, подарунків, безоплатного виконання на їх адресу робіт (послуг) та іншими, не поійменованими у цьому пункті способами, що ставить працівника в певну залежність, і спрямованого на забезпечення виконання цим працівником будь-яких дій на користь стимулюючої його Сторони.

**Відхилено**

Питання антикорупційних застережень та міжнародних санкцій можуть бути врегульованими між замовником та оператором газосховища в рамках окремого договору.

Разом з тим, пропозиції не відносяться до питань, які підлягають регулюванню НКРЕКП.

9.7. Під діями працівника, здійснюваними на користь стимулюючої його Сторони, розуміються:

- надання невинуватених переваг у порівнянні з іншими контрагентами;
- надання будь-яких гарантій, не передбачених Договором;
- прискорення існуючих процедур;
- інші дії, що виконуються працівником в межах своїх посадових обов'язків, але йдуть врозріз з принципами прозорості та відкритості взаємовідносин між Сторонами.

9.8. Сторони підтверджують, що їх працівники поінформовані про кримінальну, адміністративну, цивільно-правову та дисциплінарну відповідальність за порушення антикорупційного законодавства.

9.9. Сторони цього Договору визнають проведення процедур щодо запобігання корупції і контролюють їх дотримання. При цьому, Сторони докладають розумних зусиль задля мінімізації ризиків ділових відносин з контрагентами, які можуть бути залучені в корупційну діяльність, а також взаємно сприяють одна одній щодо запобігання корупції. При цьому, Сторони забезпечують реалізацію процедур з проведення перевірок з метою запобігання ризикам залучення Сторін у корупційну діяльність.

9.10. Сторони визнають, що їх можливі неправомірні дії та порушення антикорупційних умов цього Договору можуть спричинити несприятливі наслідки – від зниження рейтингу надійності контрагента до істотних обмежень по взаємодії з контрагентом, аж до розірвання цього Договору.

9.11. При виконанні своїх зобов'язань за Договором, Сторони гарантують одна одній, що будуть здійснювати свою діяльність з дотриманням вимог санкційних положень, запроваджених відповідно до Закону України «Про санкції», а також положень санкцій ОФАС США (Відділу контролю за іноземними активами Державного казначейства США), Бюро промисловості та безпеки Міністерства торгівлі США, та/або санкцій Європейського Союзу, та/або санкцій Her Majesty's Treasury Сполученого Королівства Великої Британії та Північної Ірландії,



та/або санкцій Ради Безпеки Організації Об'єднаних Націй та санкційних положень, запроваджених іншими аналогічними органами врядування та органами, що діють від їхнього імені.

9.12. Сторони цим заповнюють та гарантують одна одній, що:

- на Сторону не поширюється дія санкцій України, ОФАС США (Відділу контролю за іноземними активами Державного казначейства США), Бюро промисловості та безпеки Міністерства торгівлі США, Європейського Союзу, Великобританії, Ради безпеки Організації Об'єднаних Націй, або будь-якої іншої держави чи організації, рішення та акти якої є юридично обов'язковими (надалі – Санкції);
- Сторона не співпрацює та не пов'язана відносинами контролю з особами, на яких поширюється дія Санкцій;

9.13. У випадку порушення Стороною заповнень та гарантій, зазначених в цьому розділі Договору, така Сторона зобов'язується відшкодувати іншій Стороні усі збитки, спричинені таким порушенням.

9.14. У випадку накладення Санкцій на одну зі Сторін або співпраці Сторони з особою, на яку накладено Санкції, така Сторона зобов'язується негайно повідомити про це іншу Сторону, а також відшкодувати останній усі збитки, спричинені їй через або у зв'язку з накладенням Санкцій або співпрацею з особою, на яку накладено Санкції.

9.15. Кожна зі Сторін має право в односторонньому порядку призупинити виконання обов'язків за цим Договором або припинити дію цього Договору шляхом письмового повідомлення про це іншій Сторони у випадку наявності обґрунтованих підстав вважати, що відбулося або відбудеться порушення будь-яких з вищезазначених у цьому розділі Договору заповнень та гарантій. При цьому, Сторона, яка обґрунтовано скористалася цим правом, звільняється від будь-якої відповідальності або обов'язку щодо відшкодування штрафних санкцій за Договором у зв'язку з невиконанням нею договірних зобов'язань та будь-якого роду витрат, збитків, понесених іншою

Стороною (прямо або опосередковано), в результаті такого призупинення/припинення дії Договору.

#### **Обґрунтування**

Пропозиція додати Розділ, присвячений антикорупційному застереженню та міжнародним санкціям, з огляду на таке.

Антикорупційна політика на сьогоднішній день є важливою складовою інтеграційних процесів в Україні з огляду на поглиблення співпраці між Україною ЄС у формі Угоди про асоціацію.

АТ «Укртрансгаз», як сертифікований за європейськими правилами оператор газосховищ, укладаючи договори, в тому числі з нерезидентами, повинен керуватися загальнодержавними стратегіями, прийнятими на законодавчому рівні.

Відповідно до ч. 1 ст. 61 Закону про запобігання корупції, юридичні особи забезпечують розроблення та вжиття заходів, які є необхідними та обґрунтованими для запобігання і протидії корупції у діяльності юридичної особи.

Світова практика договірних відносин між суб'єктами господарювання різних рівнів все частіше відображає тенденції до застосування даних механізмів, в той час, як національне законодавство не містить прямої вимоги щодо обов'язкового включення до договорів антикорупційних застережень.

На виконання рішення акціонера АТ «Укртрансгаз» від 07.06.2023 № 581, відповідно до Закону України «Про запобігання корупції» АТ «Укртрансгаз» затвердило Антикорупційну програму.

Окрім того, наявність антикорупційного застереження в договорі зберігання (закачування, відбору) природного газу, який є типовим відповідно до положень Кодексу, збільшить привабливість українських ПСГ для замовників-нерезидентів, адже практика європейського договірної права активно застосовує даний механізм.

Перевагою наявності вказаного розділу саме у Типовому договорі, коли сторони не можуть відступати від змісту типового договору, але мають право конкретизувати його умови, є чітко визначений

	<p>формат такого розділу, що забезпечить від неоднозначного тлумачення та пропозицій нерезидентів, які є суб'єктами різних країн із різними підходами національного законодавства.</p> <p>Міжнародна торгова палата (ІСС), будучи авторитетною інтернаціональною бізнес-організацією, яка має на меті підтримку й розвиток міжнародної торгівлі й глобалізації визначає основним завданням антикорупційного застереження «...забезпечення сторін договірним положенням, яке дасть їм впевненість у добросовісності контрагентів у переддоговірний період, а також під час дії договору і навіть після його завершення». Типове антикорупційне застереження ІСС опубліковано на офіційному вебсайті організації та пропонується для включення до широкого кола договорів.</p> <p>Передбачення в Типовому договорі антикорупційного та санкційних застережень позбавить АТ «Укртрансгаз» необхідності укладати з Замовниками-нерезидентами додаткові угоди різного змісту, чим позитивно вплине на організаційний та часовий ресурс оператора газосховищ.</p> <p>В умовах триваючої військової агресії РФ критично важливим є також передбачення у Типовому договорі санкційних застережень задля унеможливлення ризиків для безпеки постачання природного газу.</p>	
<p>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені. Положення діючої редакції Типового договору:</p> <p><b>ІХ. ПОРЯДОК ВИРІШЕННЯ СПОРІВ</b></p>	<p><u>АТ «Укртрансгаз»</u></p> <p><b>ІХ Х. ПОРЯДОК ВИРІШЕННЯ СПОРІВ</b></p> <p><u>Обґрунтування</u> Зміна нумерації</p>	<p><b>Відхилено</b> Нумерація пунктів визначається Регулятором в рамках нормопроектувальної техніки під час підготовки проектів постанов для схвалення або прийняття.</p>
<p>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені. Положення діючої редакції Типового договору:</p> <p><b>Х. СТРОК ДІЇ ДОГОВОРУ ТА ІНШІ УМОВИ</b></p>	<p><u>АТ «Укртрансгаз»</u></p> <p><b>Х ХІ. СТРОК ДІЇ ДОГОВОРУ ТА ІНШІ УМОВИ</b></p> <p><u>Обґрунтування</u> Зміна нумерації</p>	<p><b>Відхилено</b> Нумерація пунктів визначається Регулятором в рамках нормопроектувальної техніки під час підготовки проектів постанов для схвалення або прийняття.</p>

<p><b>Положення діючої редакції Типового договору:</b> 10.2. Усі зміни та доповнення до Договору оформлюються письмово та підписуються уповноваженими особами Сторін, за винятком Додатка 2 до цього Договору, який підписується уповноваженою особою Оператора та змінюється виключно у випадку зміни розподіленої потужності.</p> <p>....</p>	<p><u>АТ “Укртрансгаз”</u> 10.2. Усі зміни та доповнення до Договору оформлюються письмово та підписуються уповноваженими особами Сторін, <del>за винятком Додатка 2 до цього Договору, який підписується уповноваженою особою Оператора та змінюється виключно у випадку зміни розподіленої потужності.</del></p> <p>....</p> <p><u>Обґрунтування</u> Оскільки Проектом передбачено виключенням Додатку 2 до Типового договору, то потребує виключення також посилання на зазначений додаток у Типовому договорі</p>	<p><b>Враховано</b> Разом з тим, оскільки проектом передбачається відхід від використання кривих закачування та відбору, за результатами відкритих обговорень вирішено <b>аналогічні зміни до пункту 1 глави 2 розділу XI Кодексу, в якому абзацу шостий виключити, яким передбачається</b>, що оператор газосховища розміщує на своєму вебсайті інформацію про загальні криві закачування та відбору газосховищ.</p>
<p><b>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені.</b> <b>Положення діючої редакції Типового договору:</b></p> <p><b>XI. КОНФІДЕНЦІЙНІСТЬ</b></p>	<p><u>АТ «Укртрансгаз»</u></p> <p><b>✗ XII. КОНФІДЕНЦІЙНІСТЬ</b></p> <p><u>Обґрунтування</u> Зміна нумерації</p>	<p><b>Відхилено</b> Нумерація пунктів визначається Регулятором в рамках нормопроектувальної техніки під час підготовки проектів постанов для схвалення або прийняття.</p>
<p><b>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені.</b> <b>Положення діючої редакції Типового договору:</b></p> <p><b>XII. ОБМІН ІНФОРМАЦІЄЮ</b></p>	<p><u>АТ «Укртрансгаз»</u></p> <p><b>✗ XIII. ОБМІН ІНФОРМАЦІЄЮ</b></p> <p><u>Обґрунтування</u> Зміна нумерації</p>	<p><b>Відхилено</b> Нумерація пунктів визначається Регулятором в рамках нормопроектувальної техніки під час підготовки проектів постанов для схвалення або прийняття.</p>
<p>12.2. Будь-яке повідомлення, вимога, звіт або інша інформація, що має бути надана за Договором, має бути письмово оформлена і вважається наданою, якщо вона надіслана на адреси, вказані в Договорі, кур’єром, рекомендованим листом зі сплаченим поштовим збором, вручена особисто уповноваженій особі Сторони або у погоджених Сторонами випадках – в електронному вигляді, у тому числі через інформаційну платформу.</p>		<p><b>З урахуванням пропозицій Представництва Орлен С. А. за результатами відкритих обговорень вирішено пункт 12.2 викласти у редакції:</b> “12.2. Будь-яке повідомлення, вимога, звіт або інша інформація, що має бути надана за Договором, має бути письмово оформлена і вважається наданою, якщо вона надіслана на адреси, вказані в Договорі, кур’єром, рекомендованим листом зі сплаченим поштовим збором, вручена особисто уповноваженій особі Сторони або у</p>

		погоджених Сторонами випадках – в електронному вигляді, у тому числі через інформаційну платформу з використанням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи або електронної печатки. При цьому замовники-нерезиденти мають право подавати підписані документи у паперовій формі із попереднім направленням відповідних скан-копій через інформаційну платформу.”
<p>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені. Положення діючої редакції Типового договору:</p> <p><b><i>XIII. ПРИКІНЦЕВІ ПОЛОЖЕННЯ</i></b></p>	<p><u>АТ «Укртрансгаз»</u></p> <p><b><del>XIII</del> XIV. ПРИКІНЦЕВІ ПОЛОЖЕННЯ</b></p> <p><u>Обґрунтування</u> Зміна нумерації</p>	<p><b>Відхилено</b> Нумерація пунктів визначається Регулятором в рамках нормопроектувальної техніки під час підготовки проектів постанов для схвалення або прийняття.</p>
<p>Договір укладено у двох примірниках, які мають однакову юридичну силу, один із них зберігається в Оператора, другий – у Замовника. Для Замовників, що не є резидентами України, Договір укладається українською та англійською мовами у двох примірниках, які мають однакову юридичну силу, один із них зберігається в Оператора, другий – у Замовника. У разі виникнення розбіжностей щодо тлумачення положень цього Договору переважну силу має текст Договору, укладений українською мовою.</p>		
<p>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені. Положення діючої редакції Типового договору:</p> <p><b>XIV. МІСЦЕЗНАХОДЖЕННЯ ТА БАНКІВСЬКІ РЕКВІЗИТИ СТОРІН</b></p>	<p><u>АТ «Укртрансгаз»</u></p> <p><b><del>XIV</del> XV. МІСЦЕЗНАХОДЖЕННЯ ТА БАНКІВСЬКІ РЕКВІЗИТИ СТОРІН</b></p> <p><u>Обґрунтування</u> Зміна нумерації</p>	<p><b>Відхилено</b> Нумерація пунктів визначається Регулятором в рамках нормопроектувальної техніки під час підготовки проектів постанов для схвалення або прийняття.</p>

Додаток до Типового договору зберігання (заказування, вибору) природного газу № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_  
 ЄІС-код Замовника \_\_\_\_\_  
 Назва Замовника \_\_\_\_\_

**ЗАЯВКА НА РОЗПОДІЛ ПОТУЖНОСТІ**  
(крім об'єднаної потужності)

Вид послуги	Заявлений обсяг (тис. куб. м/доба)	Мінімальний обсяг'язковий обсяг (тис. м <sup>3</sup> /доба)	Період	
			з (рік, місяць, день)	до (рік, місяць, день)
1	2	3	4	5
робочий обсяг/потужність/заказування/потужність вибору				

**ЗАЯВКА НА РОЗПОДІЛ ОБ'ЄДНАНОЇ ПОТУЖНОСТІ\***

Вид послуги (об'єднана потужність)*	Заявлений обсяг (тис. куб. м/доба)	Мінімальний обсяг'язковий обсяг (тис. м <sup>3</sup> /доба)	Період	
			з (рік, місяць, день)	до (рік, місяць, день)
1	2	3	4	5
робочий обсяг/потужність/заказування/потужність вибору				

\*Усі колонки, перераховані формую заявки на розподіл об'єднаної потужності, для зазначення заявленої робочою обсягу (тис. куб. метрів), потужності заказування на базовий сезон заказування та потужності вибору на базовий сезон вибору, є обов'язковими для заповнення та є необхідним умовою для подальшого розподілу цієї заявки.

(дані ЄЦП Замовника)

**Додаток 2 виключено.**

**АТ "Укртрансгаз"**

Додаток до Типового договору зберігання (заказування, вибору) природного газу № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_  
 ЄІС-код Замовника \_\_\_\_\_  
 Назва Замовника \_\_\_\_\_

**ЗАЯВКА НА РОЗПОДІЛ ПОТУЖНОСТІ**  
(крім об'єднаної потужності)

Вид послуги	Заявлений/розподілена потужність (тис. куб. м/доба)	Мінімальний обсяг'язковий обсяг потужності (тис. м <sup>3</sup> /доба)	Період	
			з (рік, місяць, день)	до (рік, місяць, день)
1	2	3	4	5
робочий обсяг/потужність/заказування/потужність вибору				

**ЗАЯВКА НА РОЗПОДІЛ ОБ'ЄДНАНОЇ ПОТУЖНОСТІ\***

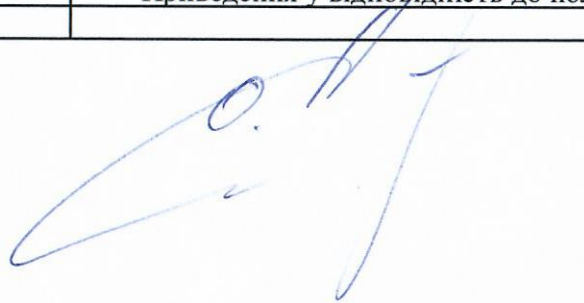
Вид послуги (об'єднана потужність)*	Заявлений/розподілена потужність (тис. куб. м/доба)	Мінімальний обсяг'язковий обсяг потужності (тис. м <sup>3</sup> /доба)	Період	
			з (рік, місяць, день)	до (рік, місяць, день)
1	2	3	4	5
робочий обсяг/потужність/заказування/потужність вибору				

\*Усі колонки, перераховані формую заявки на розподіл об'єднаної потужності, для зазначення заявленої робочою обсягу (тис. куб. метрів), потужності заказування на базовий сезон заказування та потужності вибору на базовий сезон вибору, є обов'язковими для заповнення та є необхідним умовою для подальшого розподілу цієї заявки.

(дані ЄЦП Замовника/Оператора)

**Обґрунтування**

Приведення у відповідність до положень Проекту.



**Враховано, з урахуванням пропозицій представництва Орлен С. А. в Україні:**

Додаток до Типового договору зберігання (заказування, вибору) природного газу № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_  
 ЄІС-код Замовника \_\_\_\_\_  
 Назва Замовника \_\_\_\_\_

**ЗАЯВКА НА РОЗПОДІЛ ПОТУЖНОСТІ**  
(крім об'єднаної потужності)

Вид послуги	Заявлений/розподілена потужність (тис. куб. м/доба)	Мінімальний обсяг'язковий обсяг потужності (тис. м <sup>3</sup> /доба)	Період	
			з (рік, місяць, день)	до (рік, місяць, день)
1	2	3	4	5
робочий обсяг/потужність/заказування/потужність вибору				

**ЗАЯВКА НА РОЗПОДІЛ ОБ'ЄДНАНОЇ ПОТУЖНОСТІ\***

Вид послуги (об'єднана потужність)*	Заявлений/розподілена потужність (тис. куб. м/доба)	Мінімальний обсяг'язковий обсяг потужності (тис. м <sup>3</sup> /доба)	Період	
			з (рік, місяць, день)	до (рік, місяць, день)
1	2	3	4	5
робочий обсяг/потужність/заказування/потужність вибору				

\*Усі колонки, перераховані формую заявки на розподіл об'єднаної потужності, для зазначення заявленої робочою обсягу (тис. куб. метрів), потужності заказування на базовий сезон заказування та потужності вибору на базовий сезон вибору, є обов'язковими для заповнення та є необхідним умовою для подальшого розподілу цієї заявки.

(дані ЄЦП Замовника/Оператора)

\*\*\*Заявки на розподіл потужності подаються у відповідності до умов Проекту.

**Олександр КОСЯНЧУК**

**Директор Департаменту**