

**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО  
ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ  
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ  
ЕНЕРГЕТИКИ ТА КОМУНАЛЬНИХ  
ПОСЛУГ**

вул. Сім'ї Бродських, 19, м. Київ, 03057

**ПРОПОЗИЦІЇ  
до проєкту регуляторного акту**

20 лютого 2024 року о 14:53 Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, оприлюднила проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП»

Метою прийняття проєкту постанови її розробником зазначено внесення змін до положень Кодексу газосховищ та Типового договору зберігання (закачування, відбору) природного газу.

В першу чергу звертаю увагу, що НКРЕКП допущено порушення прав органів державної влади, фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб на подання зауважень і пропозицій до оприлюднення проєкту постанови.

Згідно з частиною третьою статті 15 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» строк, протягом якого приймаються зауваження та пропозиції до проєктів рішень, встановлюється Регулятором і не може становити менше 10 днів та більше трьох місяців з дня оприлюднення відповідних проєктів рішень. Обчислення такого строку розпочинається з дня оприлюднення відповідних проєктів рішень.

Проєкт постанови оприлюднений 20 лютого 2024 року о 14:53, зауваження та пропозиції приймаються до 29 лютого 2024 року включно.

Таким чином, строки, протягом якого приймаються зауваження та пропозиції до цього проєкту становлять 9 (дев'ять) днів, оскільки день 20 лютого 2024 року неповний, що звужує права органів державної влади, фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб на подання зауважень і пропозицій до регуляторних актів НКРЕКП.

**Звертаючись безпосередньо до змісту проєкту постанови, вважаю що він не відповідає Закону України «Про ринок природного газу», РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) № 715/2009 ЄВРОПЕЙСЬКОГО ПАРЛАМЕНТУ ТА РАДИ від 13 липня 2009 року про умови доступу до мереж транспортування природного газу, РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) №2022/1032 ЄВРОПЕЙСЬКОГО ПАРЛАМЕНТУ ТА РАДИ від 29 червня 2022 року, яким внесені зміни до РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) 2017/1938 та РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) № 715/2009 відносно зберігання газу, з огляду на таке.**

1)Регулятором пропонується прибрати з тексту Кодексу газосховищ визначення послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу, що надається на гарантованій основі та послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу, яка надається замовнику на переривчастій основі.

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.

2) НКРЕКП пропонує прибрати з Кодексу газосховищ термін 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 газосховищ ремонтів і заходів, які проводяться за умови вилучення всього обсягу природного газу з технологічного обладнання і трубопроводів.

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 Угоди 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.

3) НКРЕКП змінами запроваджується положення про «умовно-гарантовану потужність» – потужність газосховищ, яка надається замовнику з гарантією реалізації права її використання протягом періоду надання послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу за умови дотримання замовником окремих умов, визначених цим Кодексом.

При цьому, пропонується 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.

Розподіл умовно-гарантованої потужності здійснюється оператором газосховищ для базового сезону закачування/відбору.

Одночасно, Замовники можуть передавати виключно річну та/або об'єднану потужність, а оператор газосховища отримує можливість звернутися 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.

Таким чином, в результаті запропонованих змін, доступ до 30 % відсотків потужності, розподіленої певним замовникам послуг як умовно-гарантована, буде обмежений.

Таке положення не відповідає частині 3 статті 51 Закону України «Про ринок природного газу, що правила врегулювання перевантажень газосховища повинні містити положення для запобігання штучного створення перевантажень виходячи з таких принципів:

1) оператор газосховища зобов'язаний пропонувати суб'єктам ринку природного газу (замовникам) послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу з використанням потужності, право користування якою було надане, але не було реалізоване замовниками згідно з договорами зберігання (закачування, відбору) природного газу, не менш як за одну добу до фактичної операції;

2) замовникам, які уклали договір зберігання (закачування, відбору) природного газу, має бути забезпечене право передати права доступу до газосховища іншим суб'єктам ринку природного газу.

Крім того, пропозиції НКРЕКП не відповідають статті 17 РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) № 715/2009 ЄВРОПЕЙСЬКОГО ПАРЛАМЕНТУ ТА РАДИ від 13 липня 2009 року про умови доступу до мереж транспортування природного газу, що контракти на установки LNG та зберігаючі сховища повинні включати в себе заходи по запобіганню накопиченню пропускну потужності шляхом врахування нижченаведених принципів, що застосовуються у випадках контрактного перевантаження: (а) оператор системи повинен пропонувати невикористану пропускну потужність установок LNG та

зберігаючих сховищ на первинному ринку без затримок; для зберігаючих сховищ це повинно відбуватися принаймні на перериваній основі та за день наперед; (b) користувачі установок LNG та зберігаючих сховищ, які бажають перепродати свою законтрактовану пропускну потужність на вторинному ринку, повинні мати право робити це.

Також РЕГЛАМЕНТ (ЄС) №2022/1032 ЄВРОПЕЙСЬКОГО ПАРЛАМЕНТУ ТА РАДИ від 29 червня 2022 року, яким внесені зміни до РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) 2017/1938, у зв'язку з чим відповідно до статті 6 b пункті (g) національні регуляторні органи відповідають за вжиття, зокрема такого заходу як зобов'язання володільців потужності зберігання використати або відмовитися від невикористаної зарезервованої потужності з одночасним зобов'язанням володільців потужності зберігання, які не використовують потужність зберігання, сплачувати узгоджену ціну протягом усього строку дії договору зберігання.

Детальні пропозиції подаються у вигляді порівняльної таблиці відповідно до постанови НКРЕКП від 30.06.2017 року № 866.

**З повагою**

**«28» лютого 2024 року**

\_\_\_\_\_ **Олег БАКУЛІН**

**ЗАУВАЖЕННЯ ТА ПРОПОЗИЦІЇ**  
до проєкту постанови НКРЕКП  
«Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП»

<b>КОДЕКС ГАЗОСХОВИЩ</b>	<b>ЗМІНИ ДО КОДЕКСУ ГАЗОСХОВИЩ</b>	<b>Зауваження та пропозиції</b>	<b>Обґрунтування</b>
<b>I. Загальні положення</b>	<b>I. Загальні положення</b>	<b>I. Загальні положення</b>	
<b>1. Загальні засади, терміни та скорочення</b>	<b>1. Загальні засади, терміни та скорочення</b>	<b>1. Загальні засади, терміни та скорочення</b>	
<p>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 проєктом 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. Тривалість нейтрального періоду визначає оператор газосховища. Нейтральний період не може перевищувати 30 діб після кожного з базових сезонів;</p> <p>...</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 проєктом 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. Тривалість нейтрального періоду визначає оператор газосховища. Нейтральний період не може перевищувати 30 діб після кожного з базових сезонів;</del></p>	<p>Залишити в чинній редакції</p>	<p>Запропонована зміна може бути прийнята у наступних випадках:</p> <p>якщо не виконуються дослідження і роботи, які передбачені технологічним проєктом газосховища і регламентом з контролю за експлуатацією та герметичністю газосховища, коли газосховище простоє після закачування або відбору природного газу;</p> <p>такі роботи не передбачені технологічним проєктом газосховища і регламентом з контролю за експлуатацією та герметичністю газосховища;</p> <p>регламент з контролю за експлуатацією та герметичністю газосховища відсутній;</p> <p>в Угоди 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 дозволена їх експлуатація без Регламенту з контролю за експлуатацією та герметичністю газосховища.</p> <p>В іншому, випадку зміни</p>



			неприйнятні.
<p>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><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>	Залишити в чинній редакції	<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>послуга, що надається на переривчастій основі - послуга зберігання (закачування, відбору) природного газу, яка надається замовнику без гарантії реалізації права користування нею, а з можливістю її обмеження (переривання) на умовах, визначених договором зберігання (закачування, відбору) природного газу та цим Кодексом;</p> <p>...</p>	<p><del>послуга, що надається на переривчастій основі - послуга зберігання (закачування, відбору) природного газу, яка надається замовнику без гарантії реалізації права користування нею, а з можливістю її обмеження (переривання) на умовах, визначених договором зберігання (закачування, відбору) природного газу та цим Кодексом;</del></p>	Залишити в чинній редакції	<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>

			Тому, намагаючись прибрати з тексту Кодексу газосховищ термін «послуга», Регулятор створює підстави для позбавлення замовників цієї послуги обсягів природного газу, переданих на зберігання.
<i>Положення відсутнє</i>	умовно-гарантована потужність – потужність газосховищ, яка надається замовнику з гарантією реалізації права її використання протягом періоду надання послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу за умови дотримання замовником окремих умов, визначених цим Кодексом; ...	Не приймати	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,
III. Норми якості, фізико-хімічні показники та інші характеристики природного газу, правила обліку та документальне оформлення приймання-передачі природного газу	III. Норми якості, фізико-хімічні показники та інші характеристики природного газу, правила обліку та документальне оформлення приймання-передачі природного газу	III. Норми якості, фізико-хімічні показники та інші характеристики природного газу, правила обліку та документальне оформлення приймання-передачі природного газу	
IV. Послуги, що надаються оператором газосховища	IV. Послуги, що надаються оператором газосховища	IV. Послуги, що надаються оператором газосховища	
1. Загальні положення	1. Загальні положення	1. Загальні положення	
3. Індивідуальні послуги надаються залежно від технічних можливостей газосховищ та з урахуванням вже розподіленої річної потужності на відповідний рік зберігання.	3. Оператор газосховища розподіляє гарантовану, <u>умовно-гарантовану</u> та переривчасту потужність на умовах, визначених цим Кодексом. При наданні доступу до гарантованої потужності	3. Оператор газосховища розподіляє гарантовану та переривчасту потужність на умовах, визначених цим Кодексом. При наданні доступу до гарантованої потужності оператор газосховища зобов'язаний	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

	<p>оператор газосховища зобов'язаний надавати право користування визначеним обсягом потужності на гарантованій (постійній) основі.</p> <p><u>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 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.</u></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</p>	<p>надавати право користування визначеним обсягом потужності на гарантованій (постійній) основі.</p> <p>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</p>	<p>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>
--	--	---	--

	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.	неможливим. Мінімальний час повідомлення про переривання для певної години газової доби становить 45 хвилин після початку циклу реномінації для цієї години газової доби.	
<b>2. Річна потужність</b>	<b>2. Річна потужність, потужність на базовий сезон закачування та базовий сезон відбору, об'єднана потужність</b>	<b>2. Річна потужність, потужність на базовий сезон закачування та базовий сезон відбору, об'єднана потужність</b>	
3. Річна потужність, за винятком потужності закачування та відбору на переривчастій основі в рамках річної потужності відповідно до абзацу другого пункту 1 цієї глави, надається на гарантованій основі та дозволяє замовнику використовувати робочий обсяг газосховища протягом усього строку замовлення річної потужності та закачувати природний газ тільки протягом базового сезону закачування і відбирати тільки протягом базового сезону відбору відповідно до кривих закачування/відбору.	<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> 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. Потужність відбору на базовий сезон закачування та потужність закачування на базовий сезон відбору	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. 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. Потужність відбору на базовий сезон закачування та потужність закачування на базовий сезон відбору розподіляється як переривчаста. Така потужність не розподіляється як об'єднана потужність.	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.

	розподіляється як переривчаста. Така потужність не розподіляється як об'єднана потужність. Об'єднана потужність розподіляється як гарантована.	Об'єднана потужність розподіляється як гарантована.	
<b>4. Індивідуальна потужність закачування на місяць</b>	<b>4. Потужність закачування на місяць</b>	<b>4. Потужність закачування на місяць</b>	
2. Індивідуальна потужність закачування на місяць дозволяє замовнику закачувати природний газ на переривчастій основі незалежно від базового сезону закачування.	2. Потужність закачування на місяць, що входить до базового сезону закачування, дозволяє замовнику закачувати природний газ в рамках розподіленої гарантованої <u>або умовно гарантованої потужності</u> . Потужність закачування на місяць, що входить до базового сезону відбору, розподіляється як переривчаста потужність.	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.	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.
2. Індивідуальна потужність відбору на місяць дозволяє замовнику відбирати природний газ на переривчастій основі незалежно від базового сезону відбору.	2. Потужність відбору на місяць, що входить до базового сезону відбору, дозволяє замовнику відбирати природний газ в рамках розподіленої гарантованої <u>або умовно гарантованої потужності</u> . Потужність відбору на місяць, що входить до базового сезону закачування розподіляється як переривчаста потужність.	2. Потужність відбору на місяць, що входить до базового сезону відбору, дозволяє замовнику відбирати природний газ в рамках розподіленої гарантованої потужності. Потужність відбору на місяць, що входить до базового сезону закачування розподіляється як переривчаста потужність.	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.
<b>VII. Розподіл потужності</b>	<b>VII. Розподіл потужності</b>	<b>VII. Розподіл потужності</b>	
<b>1. Загальні умови</b>	<b>1. Загальні умови</b>	<b>1. Загальні умови</b>	
3. Оператор газосховища для розподілу річної потужності пропонує не більше 90 % вільної потужності газосховищ. Щонайменше	3. Оператор газосховища для розподілу річної потужності, об'єднаної потужності,	3. Оператор газосховища для розподілу річної потужності, об'єднаної потужності, потужності	Таке положення не відповідає частині 3 статті 51 Закону України «Про ринок природного газу, статті

<p>10 % вільної потужності газосховищ повині бути вільними для місячних періодів протягом року зберігання.</p>	<p>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. <u>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.</u></p>	<p>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.</p>	<p>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>5. У період нейтрального (стабілізаційного) періоду оператор газосховища може обмежити доступ замовника до потужностей газосховищ. При цьому оплата замовником доступу до потужностей закачування та/або відбору на обсяг обмеження не здійснюється.</p>	<p><b>5. 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</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</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</p>

	<p>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>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>	до РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) 2017/1938
<p>6. У заявці на розподіл потужності (річної потужності/індивідуального робочого обсягу/індивідуальної потужності закачування на місяць/індивідуальної потужності відбору на місяць) до договору зберігання (закачування, відбору) замовником зазначаються:</p> <p>дата надання заявки;</p> <p>його ЕІС-код та номер договору, на основі якого подається заявка на розподіл потужності (за наявності договору зберігання (закачування, відбору));</p>	<p>6. У заявці на розподіл потужності замовником зазначаються:</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</p>	<p>6. У заявці на розподіл потужності замовником зазначаються:</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,</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</p>

<p>послуга, обумовлена договором (річна потужність/тип індивідуальної послуги на місяць);</p> <p>заявлений обсяг потужності газосховищ; період (строк, на який заявлено потужність газосховищ);</p> <p>мінімальний обов'язковий обсяг потужності, до якого замовник погоджується зменшити заявлений обсяг у випадку, коли оператор задовольняє заявки на розподіл потужності пропорційно до заявлених обсягів, вказаних у заявках замовників.</p>	<p><b>потужності, яка розподілена як гарантована, умовно-гарантована та переривчаста, відповідно до вимог цього Кодексу.</b></p>	<p>яка розподілена як гарантована, умовно-гарантована та переривчаста, відповідно до вимог цього Кодексу.</p>	<p>до РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) 2017/1938</p>
<p><b>2. Розподіл річної потужності</b></p>	<p><b>2. Розподіл річної потужності, потужності на базовий сезон закачування та базовий сезон відбору, об'єднаної потужності</b></p>	<p><b>2. Розподіл річної потужності, потужності на базовий сезон закачування та базовий сезон відбору, об'єднаної потужності</b></p>	
<p>1. Заявка на розподіл річної 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><b>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.</b></p>	<p>1. Не приймати положення щодо умовно-гарантованої потужності.</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>5. Якщо сумарна індивідуальна потужність закачування на місяць, заявлена замовниками, не перевищує вільну індивідуальну потужність закачування, кожний із замовників одержує індивідуальну потужність закачування в обсягах, зазначених у поданій заявці.</p> <p>Якщо сумарна індивідуальна потужність закачування на місяць, заявлена замовниками, перевищує вільну індивідуальну потужність закачування на місяць, оператор газосховища задовольняє заявки пропорційно до заявлених обсягів кожного із замовників з урахуванням мінімального обов'язкового обсягу індивідуальної потужності закачування. Якщо відповідно до пропорційного розподілу вільної потужності газосховища оператор має розподілити замовникам обсяг індивідуальної потужності закачування менший ніж мінімальний обов'язковий обсяг, вказаний у їх заявках, то оператор газосховища відмовляє таким замовникам у розподілі потужності. Індивідуальна потужність закачування, яка не була розподілена таким замовникам, розподіляється між іншими замовниками пропорційно до їх заявлених обсягів.</p>	5. ....	5. Не приймати положення щодо умовно-гарантованої потужності.	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
<b>5. Розподіл індивідуальної потужності відбору на місяць</b>	<b>5. Розподіл потужності відбору на місяць</b>	<b>5. Розподіл потужності відбору на місяць</b>	
2. Оператор газосховища до 05 числа поточного місяця розраховує індивідуальну потужність відбору, яка буде предметом	<b>2. Оператор газосховища за 5 робочих днів до першого понеділка поточного місяця</b>	<b>2. Оператор газосховища за 5 робочих днів до першого понеділка поточного місяця</b>	Таке положення не відповідає частині 3 статті 51 Закону України «Про ринок природного газу, статті

<p>процедури розподілу протягом наступного газового місяця, та доводить її до відома замовників за допомогою офіційного вебсайту.</p>	<p><b>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>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>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>5. Якщо сумарна індивідуальна потужність відбору на місяць, заявлена замовниками, не перевищує вільну індивідуальну потужність відбору, кожний із замовників одержує індивідуальну потужність відбору в обсягах, зазначених у поданій заявці.</p> <p>Якщо сумарна індивідуальна потужність відбору на місяць, заявлена замовниками, перевищує вільну індивідуальну потужність відбору на місяць, оператор газосховища задовольняє заявки пропорційно до заявлених обсягів кожного із замовників з урахуванням мінімального обов'язкового обсягу індивідуальної потужності відбору. Якщо відповідно до пропорційного розподілу вільної потужності газосховищ оператор має розподілити замовникам обсяг індивідуальної</p>	<p><b>5. ....</b></p>	<p><b>5. ....</b></p> <p>Не приймати положення щодо умовно-гарантованої потужності.</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>

потужності відбору менший ніж мінімальний обов'язковий обсяг, вказаний у їх заявках, то оператор газосховища відмовляє таким замовникам у розподілі потужності. Індивідуальна потужність відбору, яка не була розподілена таким замовникам, розподіляється між іншими замовниками пропорційно до їх заявлених обсягів.			
<b>IX. Номінації, реномінації та алокація</b>	<b>IX. Номінації, реномінації та алокація</b>	<b>IX. Номінації, реномінації та алокація</b>	
<b>1. Загальні умови надання номінацій</b>	<b>1. Загальні умови надання номінацій</b>	<b>1. Загальні умови надання номінацій</b>	
3. Оператор газосховища підтверджує номінації/реномінації в такому порядку: номінації/реномінації для закачування та/або відбору природного газу з використанням річної потужності; номінації/реномінації для закачування та/або відбору природного газу з використанням індивідуальної потужності закачування/відбору на місяць; номінації/реномінації для закачування та/або відбору природного газу з використанням індивідуальної потужності на добу наперед.	3. Оператор газосховища підтверджує номінації/реномінації в такому порядку: .....	3. Оператор газосховища підтверджує номінації/реномінації в такому порядку:  Не приймати положення щодо умовно-гарантованої потужності.	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
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: індивідуальна послуга на закачування/відбір на добу наперед; індивідуальна послуга закачування/відбору на місяць. У випадку, якщо послуги мають однаковий строк надання, зменшення має	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. .....	4. Не приймати положення щодо умовно-гарантованої потужності.	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

відбуватись в порядку черговості отримання номінацій/реномінацій.			
<b>Х. Правила врегулювання перевантажень</b>	<b>Х. Правила врегулювання перевантажень</b>	<b>Х. Правила врегулювання перевантажень</b>	
<b>1. Загальні положення</b>	<b>1. Загальні положення</b>	<b>1. Загальні положення</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 потужність, а у разі відсутності - послуги із зберігання (закачування, відбору) природного газу на переривчастих засадах;</p> <p>...</p>	<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, <u>умовно-гарантовану</u> потужність, а у разі відсутності - послуги із зберігання (закачування, відбору) природного газу на переривчастих засадах;</p> <p>...</p>	<p>4. Не приймати положення щодо умовно-гарантованої потужності.</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>2. Процедура врегулювання договірних перевантажень</b>	<b>2. Процедура врегулювання договірних перевантажень</b>	<b>2. Процедура врегулювання договірних перевантажень</b>	
<b>3. Управління перевантаженнями газосховищ в разі незбалансованості обсягів надходження та відбирання природного газу</b>	<b>3. Управління перевантаженнями газосховищ в разі незбалансованості обсягів надходження та відбирання природного газу</b>	<b>3. Управління перевантаженнями газосховищ в разі незбалансованості обсягів надходження та відбирання природного газу</b>	
<p>4. Витрати, пов'язані з обмеженням обсягу природного газу, що закачується або відбирається, а також відновленням договірних обсягів зі зберігання (закачування, відбору) природного газу, несе замовник послуг зберігання.</p>	<p>4. Оператор газосховища може здійснювати заходи, передбачені пунктом 1 цієї глави, шляхом переривання розподіленої гарантованої потужності.....</p>	<p>4. Не приймати положення щодо умовно-гарантованої потужності.</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</p>

			до РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) 2017/1938
<b>ТИПОВИЙ ДОГОВІР ЗБЕРІГАННЯ (ЗАКАЧУВАННЯ, ВІДБОРУ) ПРИРОДНОГО ГАЗУ</b>	<b>ЗМІНИ ДО ТИПОВОГО ДОГОВОРУ ЗБЕРІГАННЯ (ЗАКАЧУВАННЯ, ВІДБОРУ) ПРИРОДНОГО ГАЗУ</b>	<b>ЗМІНИ ДО ТИПОВОГО ДОГОВОРУ ЗБЕРІГАННЯ (ЗАКАЧУВАННЯ, ВІДБОРУ) ПРИРОДНОГО ГАЗУ</b>	
3.6. Замовник може одночасно використовувати як гарантовану, так і переривчасту потужність газосховища. У першу чергу Замовник зобов'язаний використовувати розподілену йому гарантовану потужність.	<b>3.5. Замовник може одночасно використовувати гарантовану, <u>умовно-гарантовану</u>, переривчасту потужність газосховища.</b>	3.5. Замовник може одночасно використовувати гарантовану, переривчасту потужність газосховища.	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
<b>V. ПРАВА І ОБОВ'ЯЗКИ ЗАМОВНИКА</b>	<b>V. ПРАВА І ОБОВ'ЯЗКИ ЗАМОВНИКА</b>	<b>V. ПРАВА І ОБОВ'ЯЗКИ ЗАМОВНИКА</b>	
5.2. Замовник має право: ... одночасно використовувати розподілену як гарантовану, так і переривчасту потужність газосховища; ...	5.2. Замовник має право: ... одночасно використовувати розподілену <del>як гарантовану, так і</del> гарантовану, <u>умовно-гарантовану</u> , переривчасту потужність газосховища; ...	5.2. Замовник має право: ... одночасно використовувати розподілену гарантовану, переривчасту потужність газосховища; ...	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

28 лютого 2024 року

Олег БАКУЛІН

ТОВАРИСТВО З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ  
«КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»

вул. Ілленка Юрія, 31, м. Київ, 04050, Україна  
тел.: (044) 201 07 16

Код ЄДРПОУ: 41916045

28.02.2024 № 254/7/3/5211  
на № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_



**Національній комісії, що здійснює  
державне регулювання у сферах  
енергетики та комунальних послуг**

**03057, м. Київ  
вул. Сім'ї Бродських, 19**

ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ» опрацювало проєкт, що має ознаки регуляторного акту, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» (зокрема положень Кодексу газосховищ), у зв'язку з чим направляємо свої зауваження та пропозиції.

Додаток: на 2 арк. в 1 прим.

Директор

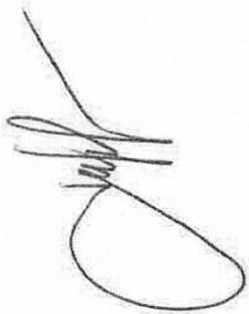
Віктор МЕЛЬНИКОВ

Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акту, – постанови НКРЕКП  
«Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП»

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Кодекс газосховищ, затверджений постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2495		
VII. Розподіл потужності		
3. Розподіл робочого обсягу на місяць		
<p>2. Оператор газосховища за 5 робочих днів до першого понеділка поточного газового місяця розраховує вільний робочий обсяг, який буде предметом процедури розподілу 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>2. Оператор газосховища за 5 робочих днів до першого числа поточного газового місяця розраховує вільний робочий обсяг, який буде предметом процедури розподілу 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>Пропонуємо більш зручний для розуміння підхід щодо строку формування робочого обсягу.</p>
5. Розподіл потужності відбору на місяць		
<p>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 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 переважаста потужність (потужність відбору у місяці, що входить до базового сезону закачування), оператором газосховища до початку процедури прийняття заявок не повідомляється.</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 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 переважаста потужність (потужність відбору у місяці, що входить до базового сезону закачування), оператором газосховища до початку процедури прийняття заявок не повідомляється.</p>	<p>Пропонуємо більш зручний і зрозумілий підхід, оскільки прив'язка до понеділка не зрозуміла.</p>

ХІ. Правила обміну інформацією		
1. Загальні положення		
4. Обмін файлами відбувається з використанням електронної пошти або Інтернету на інформаційній платформі.	4. Обмін файлами відбувається на інформаційній платформі, у разі технічного збою можливий обмін файлами з використанням електронної пошти.	Пропонуємо передбачити альтернативний спосіб обміну файлами.

Директор



Віктор МЕЛЬНИКОВ





28.02.2024 р.

Представництво  
ОРЛЕН С.А. в Україні  
ЄДРПОУ: 26550212  
04052 м. Київ, вул. Глибочицька,  
Буд. 40-Б офіс 27, Київ, Україна  
В особі голови представництва:  
Станьдо Кароля

Голові НКРЕКП  
Ущатовському Костянтину  
Валерійовичу

**Шановний Костянтине Валерійовичу!**

Ознайомилися з проєктом рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП», опублікованого на офіційному сайті НКРЕКП 20.02.2024 року (Проект постанови щодо внесення змін до положень 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).

Повідомляємо Вам про деякі труднощі, що можуть виникнути у ході реалізації рішення та пропозиції щодо їх вирішення.

1. Наскільки нам відомо, незважаючи на прийняття постанови Кабінету Міністрів України № 1198 від 14 листопада 2023 р., існують проблеми щодо визнання в Україні на практиці кваліфікованих електронних підписів в ЄС, і навпаки. Недопустимість використання традиційного підпису спричинить неможливість участі у процедурі розподілу потужностей сховищ для юридичних осіб з країн ЄС.

Просимо чітко вказати на допустимість традиційного підпису (сканування з можливою подальшою передачею оригіналу до місця, вказаного Оператором)

Просимо запевнити, що з переходом на реалізацію послуги за договором зберігання (закачування, відбору) природного газу, в тому числі щодо 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.

2. Кодекс Газосховищ і Договір зберігання (закачування, відбору) природного газу є важливими документами для користування послугами зберігання. Існують ситуації за яких спостереження іноземних учасників ринку можуть бути корисними (наприклад, адаптація документації до норм ЄС, передача досвіду роботи на

європейському ринку), однак ускладнені мовними відмінностями та часовими рамками.

Просимо, щоб під час майбутніх консультацій були встановлені довші строки для коментарів від учасників ринку, а також, щоб за можливістю обговорювані проекти були продубльовані англійською мовою.

Додаток: таблиця зауважень і пропозицій щодо проекту рішення НКРЕКП від 20.02.2024 року.

З повагою,



Голова представництва ОРЛЕН С.А. в Україні  
Станьдо Кароль



Додаток: таблиця зауважень і пропозицій щодо проекту рішення НКРЕКП від 20.02.2024 року.

**Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта – Проект постанови щодо внесення змін до положень 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 (Опубліковано 20 лютого 2024 року)**

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<p><b>VII. Розподіл потужності</b></p> <p><b>1. Загальні умови</b></p> <p>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.</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</p>	<p>Просимо чітко вказати на допустимість традиційного підпису (сканування з можливою подальшою передачею оригіналу до місця, вказаного Оператором)</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. Недопустимість використання традиційної письмової форми, за умови, що спочатку надсилається скан документа, а потім його оригінал, унеможливить участь у процедурі розподілу потужностей сховищ.</p>

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 нову заявку на розподіл потужності, потужність вважається нерозподіленою та пропонується оператором газосховища на наступні періоди розподілу потужності.

### **VIII. Адміністрування передачі природного газу, що зберігається в газосховищах, та адміністрування передачі розподілених потужностей**

#### **1. Адміністрування передачі природного газу, що зберігається в газосховищах**

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.

Замовник може надавати необмежену кількість торгових сповіщень протягом газової доби (D).

### **ТИПОВИЙ ДОГОВІР ЗБЕРІГАННЯ (ЗАКАЧУВАННЯ, ВІДБОРУ) ПРИРОДНОГО ГАЗУ**

#### **II. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРУ**

...Взаємовідносини між Замовником та Оператором при забезпеченні (замовленні, наданні, супроводженні) Послуги за цим Договором здійснюються Сторонами через інформаційну платформу Оператора відповідно до вимог Кодексу....

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.

**Загальні зауваження**

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.

Кодекс Газосховищ і Договір зберігання (закачування, відбору) природного газу є важливими документами для користування послугами зберігання. 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.

28.02.2024 року

*Karol STAN*



Голова представництва ОРЛЕН  
в Україні Станьдо Кароль

Кловський узвіз, 9/1  
м. Київ, 01021  
Україна  
тел.: +38(044) 461-2095  
[www.utg.ua](http://www.utg.ua)

9/1, Klovskiy Uzviz  
Kyiv, 01021,  
Ukraine  
tel.: +38(044) 461-2095  
[www.utg.ua](http://www.utg.ua)



№ \_\_\_\_\_

На № \_\_\_\_\_

**Національна комісія, що здійснює  
державне регулювання у сферах  
енергетики та комунальних послуг**

м. Київ, вул. Сім'ї Бродських, 19

Про надання зауважень та пропозицій до  
проекту рішення, що має ознаки  
регуляторного акта

Акціонерне товариство «Укртрансгаз» (далі – АТ «Укртрансгаз», Товариство), як суб'єкт господарювання, що провадить ліцензовану діяльність зі зберігання (закачування, відбору) природного газу, висловлює свою повагу та звертається до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП) з такого приводу.

20.02.2024 на офіційному вебсайті НКРЕКП було оприлюднено проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» (далі – Проект постанови), що має ознаки регуляторного акта та стосується внесення змін до положень 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.

Ураховуючи, що запропоновані зміни безпосередньо стосуються діяльності АТ «Укртрансгаз», як оператора газосховищ, просимо врахувати пропозиції та зауваження до зазначеного Проекту постанови, надані цим листом відповідно до Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень НКРЕКП, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866.

Додаток: зауваження та пропозиції в 1 прим. на 21 арк.

**З повагою,  
Т.в.о Генерального директора**

**Володимир РУДКО**

Віктор Бриков  
461-20-74



**Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП»**

(внесення змін до положень 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)

Редакція проекту рішення НКРЕКП / чинна редакція Кодексу	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<b>КОДЕКС ГАЗОСХОВИЩ</b>		
<b>Розділ III. Норми якості, фізико-хімічні показники та інші характеристики природного газу, правила обліку та документальне оформлення приймання-передачі природного газу</b>		
<b>Глава 7. Документальне оформлення приймання-передачі природного газу</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:	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:	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.
обсяг природного газу на рахунку зберігання на початок звітного місяця;	обсяг природного газу на рахунку зберігання на початок звітного місяця;	При цьому, дії Замовника, засвідчені накладенням ЕЦП (подання завок на торгові закачування/відбір, сповіщення тощо), у визначеному Кодексом порядку погоджуються Оператором газосховища та після такого погодження вважаються остаточно підтвердженими.
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 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;	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.	обсяг природного газу на рахунку зберігання на кінець звітного місяця.	



<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.</p>	<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.</p> <p>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.</p> <p>У разі не підписання замовником акта про рух природного газу в газосховищах у визначений строк, Акт вважається підписаним в односторонньому порядку.</p> <p>Форма акта про рух природного газу в газосховищах, що обліковується на рахунку зберігання замовника, розміщується на вебсайті оператора газосховища.</p>	<p>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.</p> <p>Запропонований спосіб узгодження Оператором газосховищ та Замовником Акта дозволить забезпечити безпребійність процедури та чітке 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</p>
---	--	---



		<p>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>
--	--	--

**Глава 8. Залишок природного газу в газосховищах**

<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 рахунок зберігання замовника за останній розрахунковий період.</p>	<p>2. Якщо замовник не здійснив заходів, передбачених пунктом 1 цієї глави, оператор газосховища 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 рахунок зберігання замовника та виставляє рахунок власнику природного газу.</p>	<p>Зважаючи на те, що за підсумками кожного звітного періоду надання послуг складається Акт про рух природного газу в газосховищах, що обліковується на рахунок 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>3. Оператор газосховища розраховує вартість зберігання залишку природного газу після закінчення строку надання послуг зберігання (закачування, відбору) як для потужності на добу наперед на підставі складеного акта про обсяг залишку природного газу та виставляє рахунок власнику природного газу.</p>	<p>3. Оператор газосховища розраховує вартість зберігання залишку природного газу після закінчення строку надання послуг зберігання (закачування, відбору) як для потужності на добу наперед на підставі складеного акта про обсяг залишку природного газу та виставляє рахунок власнику природного газу.</p>	<p>У зв'язку із внесенням змін до пункту 2 глави 8 пункт 3 є нецільовим.</p>



## Розділ IV. Послуги, що надаються оператором газосховища

### Глава 1. Загальні положення

<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>робочий обсяг;</p> <p>потужність закачування;</p> <p>потужність відбору.</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>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>робочий обсяг;</p> <p>потужність закачування;</p> <p>потужність відбору.</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>На даний час усі операції та процеси, пов'язані з адмініструванням та реалізацією послуг зберігання (закачування, відбору), здійснюються за допомогою інформаційної платформи (1-платформа) Оператора газосховищ.</p> <p>Технічні налаштування 1-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>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>Оператор газосховища надає замовникам послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу шляхом розподілу потужності в обсягах, що кратні 1 м<sup>3</sup>.</p> <p>Оператор газосховища надає доступ до потужності газосховища шляхом її розподілу замовникам у розмірі, який має бути кратним 1, крім потужності на добу наперед.</p>	<p>При формуванні вартості наданих оператором послуг на добу наперед, розрахунки можуть містити значення після коми, що</p>



	<p>Для кожного періоду надання доступу до потужності газосховища замовнику розподіляється потужність з 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>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 <math>1 \text{ м}^3</math>, а у випадку розрахунку послуг на добу наперед - із заокругленням в більшу сторону.</p>
--	---	---

## Розділ VIII. Адміністрування передачі природного газу, що зберігається в газосховищах, та адміністрування передачі розподілених потужностей

### Глава 1. Адміністрування передачі природного газу, що зберігається в газосховищах

<p>2. Оператор газосховища забезпечує функціонування інформаційної платформи, за допомогою якої обліковується передача природного газу, що зберігається в газосховищах.</p>	<p>2. Перехід права користування послугами зберігання (закачування, відбору) природного газу обліковується Оператором газосховища в інформаційній платформі.</p> <p>3. <del>Об'єктивний</del> <del>зання</del> <del>неде</del> <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 шляхом створення електронного запису в інформаційній платформі на підставі торгових сповіщень про передачу природного газу, що надаються йому замовниками.</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 Інформаційної платформи у межах його прав, визначених Кодексом газосховищ.</p>
---	---	---

<p>природний газ, здійснюється оператором газосховища на підставі торгових співвідношень про передачу природного газу, що надаються йому замовниками.</p>		<p>Використання у пункті 3 Глави 1 Розділу VIII словосполучення «обліковий запис» є неправопливним, 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 портфоліо 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>
---	--	---



4. Оператор газосховища забезпечує функціонування інформаційної платформи, за допомогою якої обліковується перехід права користування послугами зберігання (закачування, відбору) природного газу.	4. Оператор газосховища забезпечує функціонування інформаційної платформи, за допомогою якої обліковується перехід права користування послугами зберігання (закачування, відбору) природного газу.	З урахуванням змін, запропонованих до попереднього пункту, даний пункт треба видалити задля уникнення дублювання положень.
5. Оператор газосховища здійснює передачу потужності газосховищ від одного замовника до іншого замовника на підставі заявок про передачу потужності, що надаються оператору газосховища замовниками.	5.4. Оператор газосховища здійснює передачу потужності газосховищ від одного замовника до іншого замовника на підставі заявок про передачу потужності, що надаються оператору газосховища замовниками.	Зміна нумерації
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;	6-5. 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;	

<p>дату, з якої передається потужність. Дата передачі потужності повинна припадати на перший день газового місяця.</p>	<p>дату, з якої передається потужність. Дата передачі потужності повинна припадати на перший день газового місяця.</p>				
<p>7. Одночасно із заявкою про передачу потужності замовник повинен надати скореговану заявку на розподіл потужності у двох примірниках, в якій буде зменшено/збільшено обсяг заявленої потужності відповідно до обсягу потужності, що відчується або набувається.</p>	<p>7-6. 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.</p>	<p>Пропонується передбачити передачу потужності за аналогією з торговими сповіщеннями згідно з Кодексом, виклавши пункт 6 у наведеній редакції.</p> <p>Надання скорегованих 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><b>Розділ ІХ. Номінації, реномінації та алокація</b></p> <p><b>Глава 1. Загальні умови надання номінацій</b></p> <table> <tr> <td data-bbox="231 114 638 853"> <p>«Реномінація, що подається замовником, може бути відхилена оператором газосховища, якщо не виконується така умова:</p> <p><math>RQ &gt; (NQ * H)/24</math>, де</p> <p><math>RQ</math> – обсяг закачування/відбору природного газу, вказаний у поданій реномінації замовника;</p> <p><math>NQ</math> – обсяг закачування/відбору природного газу, вказаний у підтвердженій номінації замовника;</p> </td><td data-bbox="231 853 638 1585"> <p>« Реномінація , що подається замовником, може бути відхилена оператором газосховища, якщо не виконується така умова:</p> <p><math>RQ &gt; (NQ * H)/24</math>, де</p> <p><math>RQ</math> – обсяг закачування/відбору природного газу, вказаний у поданій реномінації замовника;</p> <p><math>NQ</math> – обсяг закачування/відбору природного газу, вказаний у підтвердженій номінації замовника;</p> </td><td data-bbox="231 1585 638 2110"> <p>Пропозиція уточнити розшифрування складової формули для конкретизації її тлумачення.</p> </td></tr> </table>			<p>«Реномінація, що подається замовником, може бути відхилена оператором газосховища, якщо не виконується така умова:</p> <p><math>RQ &gt; (NQ * H)/24</math>, де</p> <p><math>RQ</math> – обсяг закачування/відбору природного газу, вказаний у поданій реномінації замовника;</p> <p><math>NQ</math> – обсяг закачування/відбору природного газу, вказаний у підтвердженій номінації замовника;</p>	<p>« Реномінація , що подається замовником, може бути відхилена оператором газосховища, якщо не виконується така умова:</p> <p><math>RQ &gt; (NQ * H)/24</math>, де</p> <p><math>RQ</math> – обсяг закачування/відбору природного газу, вказаний у поданій реномінації замовника;</p> <p><math>NQ</math> – обсяг закачування/відбору природного газу, вказаний у підтвердженій номінації замовника;</p>	<p>Пропозиція уточнити розшифрування складової формули для конкретизації її тлумачення.</p>
<p>«Реномінація, що подається замовником, може бути відхилена оператором газосховища, якщо не виконується така умова:</p> <p><math>RQ &gt; (NQ * H)/24</math>, де</p> <p><math>RQ</math> – обсяг закачування/відбору природного газу, вказаний у поданій реномінації замовника;</p> <p><math>NQ</math> – обсяг закачування/відбору природного газу, вказаний у підтвердженій номінації замовника;</p>	<p>« Реномінація , що подається замовником, може бути відхилена оператором газосховища, якщо не виконується така умова:</p> <p><math>RQ &gt; (NQ * H)/24</math>, де</p> <p><math>RQ</math> – обсяг закачування/відбору природного газу, вказаний у поданій реномінації замовника;</p> <p><math>NQ</math> – обсяг закачування/відбору природного газу, вказаний у підтвердженій номінації замовника;</p>	<p>Пропозиція уточнити розшифрування складової формули для конкретизації її тлумачення.</p>			



Н – кількість годин, що минули у газовій добі подання реномінації (RQ).»	Н – кількість годин, що минули у газовій добі подання реномінації (RQ) з початку газової доби до початку зміни обсягу закачування/відбору, реномінацією (RQ).»
--	--

### Глава 3. Процедура надання реномінацій

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.	2. Змінам не підлягають обсяги, які будуть закачані та/або відібрані на підставі підтвердженої номінації/реномінації до початку зміни обсягів, визначених реномінацією.  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.	Пропозиція прийняти зміни до даного пункту саме в такій редакції з метою уникнення неоднозначного розуміння фізичного процесу розподілення Оператором газосховищ протягом 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.
---	--	--

## Розділ XI. Правила обміну інформацією

### Глава 1. Загальні положення



<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" (описаний 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). 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>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" (описаний 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, txt, pdf та ін.). Також сторони можуть узгодити подальші протоколи комунікацій: e-mail або FTP або AS2 AS4. Протокол AS2 AS4 може бути застосованим для комунікації у разі наявності технічних можливостей в обох сторін для обміну інформацією у загальноєвропейському стандарті Edig@s.</p>	<p>Запропоновані зміни обумовлені необхідністю актуалізувати форми файлів для обміну даними, що використовуються в інформаційній платформі Оператора газосховищ</p>
---	--	---

<p><b>2. Відомості, які розміщуються та надсилаються оператором газосховищ</b></p>	<p><b>Глава 2. Технічні вимоги до інформаційної платформи оператора газосховищ</b></p> <p>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.</p> <p>Інформаційна платформа складається з апаратного та програмного забезпечення.</p> <p>Програмне забезпечення інформаційної платформи має відповідати вимогам чинних нормативно-правових актів та нормативних</p>	<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>документів щодо системи технічного та програмного захисту інформації.</p> <p>Цілісність, доступність, конфіденційність та захист від несанкціонованого доступу до інформації реалізуються на інформаційній платформі відповідно до вимог законодавства України та цього Кодексу.</p> <p>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.</p> <p>Для вчинення зазначених дій веб-додаток інформаційної платформи має бути доступним у мережі Інтернет цілодобово, сім днів на тиждень.</p> <p>Суб'єкти ринку природного газу набувають права доступу до інформаційної платформи та статусу користувача платформи з моменту укладення (перерегулювання) 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.</p> <p>Інформаційна платформа має бути доступною для інших користувачів виключно для перегляду публічної інформації без права вчинення інших дій. Користувачам, які отримують повноваження на</p>	<p>У зв'язку з цим, главу 2 «Відомості, які розміщуються та надаються оператором газосховищ» слід вважати главою 3.</p>
--	---	---

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 електронної 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



	<p>обліковому записі відповідного користувача інформаційної платформи з урахуванням часу їх здійснення.</p> <p>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.</p> <p>Уповноважена особа користувача інформаційної платформи виконує операції з конфігурації його облікового запису в інтерфейсі користувача.</p> <p>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:</p> <p>зберігає свій особистий закритий ключ у таємниці і таким чином, щоб ніхто інший не міг отримати доступ до ключа;</p> <p>використовує свій особистий закритий ключ і електронну реєстрацію виключно в інтересах користувача та відповідно до правил користування інформаційною платформою, які відповідають вимогам цього Кодексу;</p> <p>інформує оператора газосховищ про доступ сторонніх осіб до інформації про її особистий закритий ключ та її розголошення (у зв'язку з чим</p>	
--	---	--

	<p>оператор газосховищ за зверненням користувача платформи блокує особистий ключ до подальшої його зміни).</p> <p>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, покладатимуться виключно на користувача платформи, з вини якого відбувся доступ до інформації сторонніх осіб.</p> <p>У разі зміни даних уповноважених осіб користувача користувач інформаційної платформи направляє оператору газосховищ нове повідомлення із загальним переліком уповноважених осіб.</p> <p>5. Оператор газосховищ виконує функції адміністратора інформаційної платформи.</p>	
<p><b>2. Відомості, які розміщуються та надсилаються оператором газосховищ</b></p> <p>1. Оператор газосховища розміщує на своєму вебсайті таку інформацію:</p> <p>перелік послуг, що надаються таким оператором;</p> <p>інформацію про ціну або тарифи та інші умови надання таких послуг;</p> <p>кількісні показники обсягів потужності газосховищ, право користування якою було надане замовникам згідно з чинними договорами</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> <p>перелік послуг, що надаються таким оператором;</p> <p>інформацію про ціну або тарифи та інші умови надання таких послуг;</p> <p>кількісні показники обсягів потужності газосховищ, право користування якою було надане замовникам згідно з чинними договорами</p>	<p>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>



зберігання (закачування, відбору) природного газу, та вільної потужності газосховищ;  кількісні показники вільної та неномінованої потужності газосховищ на добу наперед;  загальні криві закачування та відбору газосховищ;  інформацію про обсяги природного газу, наявного в кожному газосховищі, обсяги закачування та відбору, а також обсяги вільної потужності газосховищ (щодня);  історичну інформацію про переривання послуг зберігання (закачування, відбору);  історичну інформацію про обсяги зберігання, закачування та відбору природного газу в 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);	зберігання (закачування, відбору) природного газу, та вільної потужності газосховищ;  кількісні показники вільної та неномінованої потужності газосховищ на добу наперед;  загальні криві закачування та відбору газосховищ;  інформацію про обсяги природного газу, наявного в кожному газосховищі, обсяги закачування та відбору, а також обсяги вільної потужності газосховищ (щодня);  історичну інформацію про переривання послуг зберігання (закачування, відбору);  історичну інформацію про обсяги зберігання, закачування та відбору природного газу в 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);	
---	---	--



<p>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.</p>	<p>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;</p>	
	<p>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;</p> <p>інформацію про центри сертифікації ключів, необхідних користувачам інформаційної платформи для забезпечення ними електронного цифрового підпису (ЕЦП) у випадках, передбачених цим Кодексом;</p> <p>іншу інформацію, вимога щодо оприлюднення якої визначена чинним законодавством.</p>	
<p><b>ТИПОВИЙ ДОГОВІР ЗБЕРІГАННЯ (ЗАКАЧУВАННЯ, ВІДБОРУ) ПРИРОДНОГО ГАЗУ</b></p>		
<p><b>ІХ. ПОРЯДОК ВИРІШЕННЯ СПОРІВ</b></p>	<p><b>ІХ. АНТИКОРУПЦІЙНЕ ЗАСТЕРЕЖЕННЯ ТА МІЖНАРОДНІ САНКЦІЇ</b></p>	<p>Пропозиція додати Розділ, присвячений антикорупційному застереженню та міжнародним санкціям, з огляду на таке.</p>
	<p>9.1. При виконанні своїх зобов'язань за Договором, Сторони гарантують одна одній, що</p>	



	<p>будуть здійснювати свою діяльність з дотриманням вимог антикорупційного законодавства.</p>	<p>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.</p>
	<p>9.2. Під антикорупційним законодавством слід розуміти, зокрема:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- Закон України «Про запобігання корупції»;</li> <li>- Закон України «Про засади державної антикорупційної політики на 2021-2025 роки».</li> </ul>	
	<p>9.3. Сторони зобов'язуються забезпечити повну відповідність свого персоналу вимогам антикорупційного законодавства України.</p>	<p>АТ «Укртрансгаз», як сертифікований за європейськими правилами оператор газосховищ, укладаючи договори, в тому числі з нерезидентами, повинен керуватися загальнодержавними стратегіями, прийнятими на законодавчому рівні.</p>
	<p>9.4. Сторони погоджуються не здійснювати прямо чи опосередковано жодних грошових виплат, передачі майна, надання переваг, пілль, 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.</p>	<p>Відповідно до ч. 1 ст. 61 Закону про запобігання корупції, юридичні особи забезпечують розроблення та життя заходів, які є необхідними та обґрунтованими для запобігання і протидії корупції у діяльності юридичної особи.</p>
	<p>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.</p>	<p>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.</p>
	<p>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</p>	



	<p>ставить працівника в певну залежність, і спрямованого на забезпечення виконання цим працівником будь-яких дій на користь стимулюючої його Сторони.</p> <p>9.7. Під діями працівника, здійсненими на користь стимулюючої його Сторони, розуміються:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- надання невинуватданих переваг у порівнянні з іншими контрагентами;</li> <li>- надання будь-яких гарантій, не передбачених Договором;</li> <li>- прискорення існуючих процедур;</li> <li>- інші дії, що виконуються працівником в межах своїх посадових обов'язків, але йдуть врозріз з принципами прозорості та відкритості взаємовідносин між Сторонами.</li> </ul> <p>9.8. Сторони підтверджують, що їх працівники поінформовані про кримінальну, адміністративну, цивільно-правову та дисциплінарну відповідальність за порушення антикорупційного законодавства.</p> <p>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.</p> <p>9.10. Сторони визнають, що їх можливі неправомірні дії та порушення антикорупційних</p>	<p>На виконання рішення акціонера АТ «Укртрансгаз» від 07.06.2023 № 581, відповідно до Закону України «Про запобігання корупції» АТ «Укртрансгаз» затвердило Антикорупційну програму.</p> <p>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 договірного права активно застосовує даний механізм.</p> <p>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 формат такого розділу, що убезпечить 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-</p>
--	--	---



	<p>умов цього Договору можуть спричинити несприятливі наслідки – від зниження рейтингу надійності контрагента до істотних обмежень по взаємодії з контрагентом, аж до розірвання цього Договору.</p> <p>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.</p> <p>9.12. Сторони цим заповнюють та гарантують одна одній, що:</p> <p>- 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);</p>	<p>організацією, яка має на меті підтримку й розвиток міжнародної торгівлі й глобалізації визначає основним 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».</p> <p>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 АГ «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>- Сторона не співпрацює та не пов'язана відносинами контролю з особами, на яких поширюється дія Санкцій;</p> <p>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.</p> <p>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.</p> <p>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 іншої 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.</p>	
<p><b>IX. ПОРЯДОК ВИРІШЕННЯ СПОРІВ</b></p>	<p><b>IX X. ПОРЯДОК ВИРІШЕННЯ СПОРІВ</b></p>	<p>Зміна нумерації</p>





Х. СТРОК ДІЇ ДОГОВОРУ ТА ІНШІ УМОВИ		Ж ХІ. СТРОК ДІЇ ДОГОВОРУ ТА ІНШІ УМОВИ	
ХІ. КОНФІДЕНЦІЙНІСТЬ		Ж ХІІ. КОНФІДЕНЦІЙНІСТЬ	
ХІІ. ОБМІН ІНФОРМАЦІЄЮ		ЖН ХІІІ. ОБМІН ІНФОРМАЦІЄЮ	
ХІІІ. ПРИКІНЦЕВІ ПОЛОЖЕННЯ		ЖНН ХІV. ПРИКІНЦЕВІ ПОЛОЖЕННЯ	
ХІV. МІСЦЕЗНАХОДЖЕННЯ ТА БАНКІВСЬКІ РЕКВІЗИТИ СТОРІН		ЖННН ХV. МІСЦЕЗНАХОДЖЕННЯ ТА БАНКІВСЬКІ РЕКВІЗИТИ СТОРІН	

«29» лютого 2024 року

  
(підпис)

Рожанська Ірина В'ячеславівна  
(прізвище, ім'я та по батькові)

Акціонерне товариство  
«Укртрансгаз»



Ukrtransgaz  
Joint Stock Company

Кловський узвіз, 9/1  
м. Київ, 01021  
Україна  
тел.: +38(044) 461-2095  
[www.utg.ua](http://www.utg.ua)

9/1, Klovskiy Uzviz  
Kyiv, 01021,  
Ukraine  
tel.: +38(044) 461-2095  
[www.utg.ua](http://www.utg.ua)



№ \_\_\_\_\_

На № \_\_\_\_\_

**Національна комісія, що здійснює  
державне регулювання у сферах  
енергетики та комунальних послуг**

м. Київ, вул. Сім'ї Бродських, 19

В доповнення до листа від 29.02.2024  
№ 1001ВИХ-24-1441  
«Про надання зауважень та пропозицій  
до проекту рішення, що має ознаки  
регуляторного акта»

Акціонерне товариство «Укртрансгаз» в доповнення до листа від 29.02.2024 № 1001ВИХ-24-1441 надсилає додаткові зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» (внесення змін до положень 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).

Додаток: зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» в 1 прим. на 17 арк.

З повагою,  
Т.в.о Генерального директора

**Володимир РУДКО**

Мартинюк Наталія (044) 461-20-74

НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ  
ДЕРЖАВНЕ РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ  
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ

29 ЛЮТ 2024

Вхідний №

4629.1/1-24



УВ  
АТ "Укртрансгаз" Апарат  
№1001ВИХ-24-1456 від 29.02.2024



**Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП»**  
**(внесення змін до положень 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)**

Редакція проекту рішення НКРЕКП / чинна редакція Кодексу	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<b>КОДЕКС ГАЗОСХОВИЩ</b>		
<b>IV. Послуги, що надаються оператором газосховища</b>		
<b>1. Загальні положення</b>		
<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>  робочий обсяг;  потужність закачування;  потужність відбору.</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>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>  робочий обсяг;  потужність закачування;  потужність відбору.</p> <p>Доступ до потужності газосховища надається оператором газосховища на такі періоди: рік зберігання (річна, <b>об'єднана</b> 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>Оскільки період об'єднаної потужності як і річної потужності охоплює рік зберігання пропонуємо внести уточнення для уникнення неоднозначності у застосуванні положень запропонованих змін.</p>
<b>3. Індивідуальний робочий обсяг на місяць</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.	2. Якщо замовнику не розподілено річну потужність, <b>та/або об'єднану потужність</b> , 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.	Пропонуємо конкретизувати положення пункту 2 для унеможливлення застосування мінімальних обсягів робочого обсягу на місяць для замовників, яким було розподілено об'єднану потужність
4. <i>Потужність закачування на місяць</i>		
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> .	4. Якщо замовнику не розподілено об'єднану потужність, <b>та/або річну потужність</b> , та/або потужність на базовий сезон відбору/закачування, ця послуга передбачає надання потужності на місяць, мінімальний розмір якої дорівнює 1 м <sup>3</sup> .	Пропонуємо конкретизувати положення пункту 4 для унеможливлення застосування мінімальних обсягів робочого обсягу на місяць для замовників, яким було розподілено об'єднану потужність
5. <i>Потужність відбору на місяць</i>		
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> .	4. Якщо замовнику не розподілено <i>річну та/або об'єднану</i> 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> .	Пропонуємо конкретизувати положення пункту 4 для унеможливлення застосування мінімальних обсягів робочого обсягу на місяць для замовників, яким було розподілено об'єднану потужність
6. <i>Потужність закачування на добу наперед</i>		
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	4. Якщо замовнику не розподілено річну <b>та/або об'єднану</b> 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> .	Пропонуємо конкретизувати положення пункту 4 для унеможливлення застосування мінімальних обсягів робочого обсягу на місяць для замовників,





закачування на добу наперед, мінімальний розмір якої дорівнює 1 м <sup>3</sup> .		яким було розподілено об'єднану потужність
<b>7. Потужність відбору на добу наперед</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 потужності відбору на добу наперед, мінімальний розмір якої дорівнює 1 м<sup>3</sup>.</b>	4. Якщо замовнику не розподілено річну <b>та/або об'єднану</b> 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> .	Пропонуємо конкретизувати положення пункту 4 для унеможливлення застосування мінімальних обсягів робочого обсягу на місяць для замовників, яким було розподілено об'єднану потужність
<b>8. Робочий обсяг на добу наперед</b>		
<b>2. Робочий обсяг на добу наперед надається в рамках гарантованої потужності.</b>	2. Робочий обсяг на добу наперед надається в рамках гарантованої потужності <b>у випадках підтвердження торгового сповіщення та в рамках переривчастної потужності у випадках підтвердження номінації/реномінації.</b>	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
<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 обсягу на добу наперед, мінімальний розмір якого дорівнює 1000 м<sup>3</sup>.</b>	4. Якщо замовнику не розподілено річну <b>та/або об'єднану</b> потужність та/або потужність на базовий сезон відбору/закачування та/або на місячний період, ця послуга передбачає надання робочого обсягу на добу наперед, мінімальний розмір якого дорівнює 1000 м <sup>3</sup> .	Пропонуємо конкретизувати положення пункту 4 для унеможливлення застосування мінімальних обсягів робочого обсягу на місяць для замовників, яким було розподілено об'єднану потужність
<b>VI. Порядок укладення договору зберігання (закачування, відбору) природного газу</b>		
<b>1. Порядок укладення договору зберігання (закачування, відбору) природного газу</b>		
<b>Зміни не передбачені проектом</b>	<del>9. Замовник на підставі договору зберігання (закачування, відбору) або одночасно із заявою на укладення договору зберігання (закачування,</del>	Пропонуємо виключити пункт 9, оскільки проектом передбачено, що





	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.”	замовники отримують доступ до платформи лише за умови укладення договору, а потужність розподіляється виключно через платформу
<b>VII. Розподіл потужності</b>		
<b>1. Загальні умови</b>		
<b>Зміни не передбачені проектом</b>	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> ...	Пропонуємо виключити абзац 2 пункту 9, оскільки проектом передбачено, що замовники отримують доступ до платформи лише за умови укладення договору, а потужність розподіляється виключно через платформу
6. У заявці на розподіл потужності замовником зазначаються: його ЕІС-код та номер договору, на основі якого подається заявка на розподіл потужності; послуга, обумовлена договором (закачування/ відбір/ робочий обсяг); заявлений обсяг потужності газосховища; період (строк, на який заявлено потужність газосховища); 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). У заявці на розподіл об’єднаної потужності замовник вказує заявлений обсяг потужності газосховища окремо для робочого обсягу (річна	6. У заявці на розподіл потужності замовником зазначаються: його ЕІС-код та номер договору, на основі якого подається заявка на розподіл потужності; послуга, обумовлена договором (закачування/ відбір/ робочий обсяг); заявлений обсяг потужності газосховища; період (строк, на який заявлено потужність газосховища); 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 відповідно до вимог цього розділу (далі – мінімальний обов’язковий обсяг потужності). У заявці на розподіл об’єднаної потужності замовник вказує заявлений обсяг потужності	Уточнення з метою застосування мінімального розміру потужності вказаної в заявці для випадків коли замовнику розподіляється як гарантована, так і умовно-гарантована потужність.



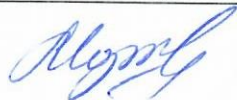


<p>потужність), потужності закачування на базовий сезон закачування та потужність відбору на базовий сезон відбору.</p> <p>Замовник не визначає розмір гарантованої/умовно-гарантованої/переривчастої потужності у заявці на розподіл потужності. Оператор газосховища розглядає подані замовниками заявки на розподіл потужності та здійснює розподіл потужності, визначаючи розмір потужності, яка розподілена як гарантована, умовно-гарантована та переривчаста, відповідно до вимог цього Кодексу.</p>	<p>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>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.</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>Пропонуємо конкретизувати, оскільки заявки на розподіл подаються через інформаційну платформу, а тому і повідомлення про відмову в розподілі 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>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</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</p>	<p>Оскільки Проектом передбачено, що об'єднана потужність включає комбінацію робочого обсягу газосховища,</p>





<p>зберігання, наступних за роком зберігання, в якому подається заявка.</p>	<p>зберігання, наступних за роком зберігання, в якому подається заявка.</p> <p><b>Заявка на розподіл об'єднаної потужності подається щорічно та складається із заявленого 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..</b></p>	<p>потужності закачування в базовий сезон закачування та потужності відбору в базовий сезон відбору пропонуємо конкретизувати пункт 1.</p>
<p><b>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.</b></p> <p><b>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.</b></p> <p><b>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 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</b></p>	<p><b>5....</b></p> <p><b>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 замовникам у розподілі потужності. Вільна гарантована потужність, яку не було розподілено таким замовникам, розподіляється між іншими замовниками пропорційно до їх заявлених обсягів.</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>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. Заявки на розподіл потужності відбору у базовому сезоні закачування подаються замовниками та розглядаються оператором газосховища відповідно до положень глави 4 цього розділу.</p>	<p>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 <i>однаковий період</i> 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>проектом визначені однакові часові рамки для подання заявок на розподіл потужності для різних періодів.</p>
<p>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.</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>Якщо сумарна потужність заявлена замовниками, перевищує вільну умовно-гарантовану потужність газосховища, оператор</p>	<p>5. Якщо сумарна потужність відбору на місяць у базовому сезоні закачування <del>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>Якщо сумарна потужність заявлена замовниками, перевищує вільну умовно-гарантовану потужність газосховища, оператор</p>	<p>Техніко-юридичні правки</p>





<p>таким замовникам, розподіляється між іншими замовниками пропорційно до їх заявлених обсягів.</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>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>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>3. Розподіл індивідуального робочого обсягу на місяць</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) в електронному та/або письмовому вигляді не пізніше наступного робочого дня з дня завершення</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) в електронному та/або письмовому вигляді через інформаційну платформу не пізніше наступного робочого дня з дня завершення</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>вигляді не пізніше наступного робочого дня з дня завершення кінцевого терміну подання заявок на розподіл потужності. 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>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>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>4. Розподіл потужності закачування на місяць</b></p>		
<p><b>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.</b></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. Заявки на розподіл потужності закачування у базовому сезоні відбору подаються замовниками</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>Заявки на розподіл потужності закачування у базовому сезоні відбору подаються замовниками та розглядаються оператором газосховища відповідно до положень пункту 5 цього розділу.</p>	<p>Пропонуємо конкретизувати положення пункту 4, оскільки проектом визначені однакові часові рамки для подання заявок на розподіл потужності для різних періодів.</p>



та розглядаються оператором газосховища відповідно до положень пункту 5 цього розділу.		
<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 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>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 <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>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>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>
5. Розподіл індивідуальної потужності відбору на місяць		
4. Заявка на розподіл потужності відбору на місяць, подана замовником відповідно до	4. Заявка на розподіл потужності відбору на місяць, подана замовником відповідно до вимог	Пропонуємо конкретизувати положення пункту 4, оскільки



<p>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>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>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</p>	<p>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 <del>письмовому вигляді</del> через інформаційну платформу не пізніше наступного робочого дня з дня завершення</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>

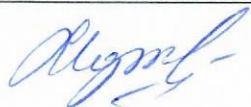


<p>завершення кінцевого терміну подання заявок на розподіл потужності. Зобов'язання щодо оплати послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу виникає в момент надходження замовнику результатів процедури розподілу потужності (погодженої заявки на розподіл потужності) з урахуванням строків попередньої оплати, визначених цим Кодексом та договором зберігання (закачування, відбору) природного газу.</p>	<p>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>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 align="center"><b>IX. Номінації, реномінації та алокація</b></p>		
<p align="center"><b>1. Загальні умови надання номінацій</b></p>		
<p><b>3. Оператор газосховища підтверджує номінації/реномінації в такому порядку:</b></p> <p><b>номінації/реномінації для закачування та/або відбору природного газу з використанням об'єднаної потужності;</b></p> <p><b>номінації/реномінації для закачування та/або відбору природного газу з використанням річної потужності;</b></p> <p><b>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</b></p>	<p>3. Оператор газосховища підтверджує номінації/реномінації в такому порядку:</p> <p>...</p> <p>номінації/реномінації для закачування <del>та/або відбору природного газу</del> з використанням річної потужності;</p> <p>....</p>	<p>Пропонуємо виключити відбір природного газу, оскільки проектом передбачено, що в рамках річної потужності надається доступ лише до робочого обсягу.</p>





<p>надається як гарантована потужність, на базовий сезон закачування/відбору;  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;  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 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><b>3. Управління перевантаженнями газосховищ в разі незбалансованості обсягів надходження та відбирання природного газу</b></p>		
<p><b>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</b></p>	<p><b>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</b></p>	<p>Техніко-юридичні правки, оскільки Кодекс не визначає точок входу/виходу та не регулює питання транспортування природного газу</p>





<p>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>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 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>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 <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> зберігання природного газу.</p>	
<p align="center"><b>ТИПОВИЙ ДОГОВІР ЗБЕРІГАННЯ (ЗАКАЧУВАННЯ, ВІДБОРУ) ПРИРОДНОГО ГАЗУ</b></p>		
<p align="center"><b>III. УМОВИ НАДАННЯ ПОСЛУГ І ПОРЯДОК ПРИЙМАННЯ -ПЕРЕДАЧІ ГАЗУ</b></p>		
<p>3.2. <del>Види Послуг (крім послуг, зазначених у підпункті 3.1.3)</del> Послуги (крім потужності на добу наперед), їх обсяг та строки їх надання за цим Договором визначаються у додатку 1 (Заявка на</p>	<p>3.2. <del>Види Послуг (крім послуг, зазначених у підпункті 3.1.3)</del> Послуги (крім потужності на добу наперед), їх обсяг та строки їх надання за цим Договором визначаються у додатку <del>1 (Заявка на</del></p>	<p>Уточнення, оскільки Проектом передбачено викладення Додатку до Типового договору в новій редакції,</p>



<p>розподіл потужності) до Договору. Розподілений обсяг Послуг 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>розподіл потужності) до Договору. Розподілений обсяг Послуг 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>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> Зобов'язання щодо оплати Послуги для потужності на добу наперед виникають у момент підтвердження Оператором номінації, реномінації, торгового сповіщення.</p>	<p>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 <del>положень пункту 7 глави 1 розділу VII Кодексу.</del> 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. ....</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 align="center"><b>VI. ТАРИФИ, КОЕФІЦІЄНТИ ТА ПОРЯДОК РОЗРАХУНКІВ</b></p>		
<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</p>	<p>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</p>	<p>Пропонуємо привести у відповідність положень проекту у Типовому договорі з положеннями Кодексу в частині конкретизації видів потужності щодо оплати вартості послуг</p>





<p>зарахована на рахунок Оператора за три години до початку газової доби надання послуги.</p> <p>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>...</p>	<p>умовах 100-відсоткової попередньої оплати за п'ять банківських днів до початку місяця, у якому будуть надаватися Послуги.</p> <p>.....</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>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>Пропонуємо конкретизувати положення пункту 6.6, якими визначити, що замовник здійснює оплату вартості зберігання залишку природного газу в газосховищах.</p>
<p align="center"><b>Х. СТРОК ДІЇ ДОГОВОРУ ТА ІНШІ УМОВИ</b></p>		
<p>Проектом не передбачені зміни</p>	<p>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>Оскільки Проектом передбачено виключенням Додатку 2 до Типового договору, то потребує виключення також посилання на зазначений додаток у Типовому договорі</p>





Додаток  
до Типового договору зберігання  
(закачування, відбору)  
природного газу  
№ \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_  
ЕІС-код Замовника \_\_\_\_\_  
Назва Замовника \_\_\_\_\_

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

Вид послуги	Заявлений обсяг (тис. куб. м/доба)	Мінімальний обов'язковий обсяг (тис. м³/доба)	Період	
			з (рік, місяць, день)	до (рік, місяць, день)
1	2	3	4	5
робочий обсяг/ потужність закачування/ потужність відбору				

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

Вид послуги (об'єднана потужність)*	Заявлений обсяг (тис. куб. м/доба)	Мінімальний обов'язковий обсяг (тис. м³/доба)	Період	
			з (рік, місяць, день)	до (рік, місяць, день)
1	2	3	4	5
робочий обсяг/ потужність закачування/ потужність відбору				

\*Усі клієнти, передбачені формою заявки на розподіл об'єднаної потужності, для зазначення календарного робочого обсягу (річна потужність), потужності закачування на базовий сезон закачування та потужності відбору на базовий сезон відбору, є обов'язковими для заповнення та є необхідною умовою для подальшого розгляду цієї заявки.

(дані ЕЦП Замовника)

Додаток  
до Типового договору зберігання  
(закачування, відбору)  
природного газу  
№ \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_  
ЕІС-код Замовника \_\_\_\_\_  
Назва Замовника \_\_\_\_\_

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

Вид послуги	Заявлений/ розподілена потужність (тис. куб. м/доба)	Мінімальний обов'язковий обсяг потужності (тис. м³/доба)	Період	
			з (рік, місяць, день)	до (рік, місяць, день)
1	2	3	4	5
робочий обсяг/ потужність закачування/ потужність відбору				

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

Вид послуги (об'єднана потужність)*	Заявлений/ розподілена потужність (тис. куб. м/доба)	Мінімальний обов'язковий обсяг потужності (тис. м³/доба)	Період	
			з (рік, місяць, день)	до (рік, місяць, день)
1	2	3	4	5
робочий обсяг/ потужність закачування/ потужність відбору				

\*Усі клієнти, передбачені формою заявки на розподіл об'єднаної потужності, для зазначення календарного робочого обсягу (річна потужність), потужності закачування на базовий сезон закачування та потужності відбору на базовий сезон відбору, є обов'язковими для заповнення та є необхідною умовою для подальшого розгляду цієї заявки.

(дані ЕЦП Замовника/Оператора)

Приведення у відповідність до  
положень Проекту.

29 лютого 2024 року

(підпис)

(прізвище, ім'я та по батькові)

Вих.№ 400/09-2024  
від «29» лютого 2024 року

**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО  
ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ  
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ  
ЕНЕРГЕТИКИ ТА КОМУНАЛЬНИХ  
ПОСЛУГ**  
вул. Сім'ї Бродських, 19, м. Київ, 03057

**ПРОПОЗИЦІЇ  
до проєкту регуляторного акту**

20 лютого 2024 року о 14:53 Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, оприлюднила проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП»

Метою прийняття проєкту постанови її розробником зазначено внесення змін до положень Кодексу газосховищ та Типового договору зберігання (закачування, відбору) природного газу.

**Вважаємо, що проєкт не відповідає Закону України «Про ринок природного газу», РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) № 715/2009 ЄВРОПЕЙСЬКОГО ПАРЛАМЕНТУ ТА РАДИ від 13 липня 2009 року про умови доступу до мереж транспортування природного газу, РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) №2022/1032 ЄВРОПЕЙСЬКОГО ПАРЛАМЕНТУ ТА РАДИ від 29 червня 2022 року, яким внесені зміни до РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) 2017/1938 та РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) № 715/2009 відносно зберігання газу, з огляду на таке.**

1) Регулятором пропонується прибрати з тексту Кодексу газосховищ визначення послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу, що надається на гарантованій основі та послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу, яка надається замовнику на переривчастій основі.

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.

2) НКРЕКП пропонує прибрати з Кодексу газосховищ термін 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 проєктом 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.

Запропонована зміна може бути прийнята у наступних випадках:

якщо не виконуються дослідження і роботи, які передбачені технологічним проєктом газосховища і регламентом з контролю за експлуатацією та герметичністю газосховища, коли газосховище простоє після закачування або відбору природного газу;

такі роботи не передбачені технологічним проєктом газосховища і регламентом з контролю за експлуатацією та герметичністю газосховища;

регламент з контролю за експлуатацією та герметичністю газосховища відсутній;



в Угоди 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.

3) НКРЕКП змінами запроваджується положення про «умовно-гарантовану потужність» – потужність газосховищ, яка надається замовнику з гарантією реалізації права її використання протягом періоду надання послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу за умови дотримання замовником окремих умов, визначених цим Кодексом.

При цьому, пропонується 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.

Розподіл умовно-гарантованої потужності здійснюється оператором газосховищ для базового сезону закачування/відбору.

Одночасно, Замовники можуть передавати виключно річну та/або об'єднану потужність, а оператор газосховища отримує можливість звернутися 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.

Таким чином, в результаті запропонованих змін, доступ до 30 % відсотків потужності, розподіленої певним замовникам послуг як умовно-гарантована, буде обмежені.

Таке положення не відповідає частині 3 статті 51 Закону України «Про ринок природного газу, що правила врегулювання перевантажень газосховища повинні містити положення для запобігання штучного створення перевантажень виходячи з таких принципів:

1) оператор газосховища зобов'язаний пропонувати суб'єктам ринку природного газу (замовникам) послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу з використанням потужності, право користування якою було надане, але не було реалізоване замовниками згідно з договорами зберігання (закачування, відбору) природного газу, не менш як за одну добу до фактичної операції;

2) замовникам, які уклали договір зберігання (закачування, відбору) природного газу, має бути забезпечене право передати права доступу до газосховища іншим суб'єктам ринку природного газу.

Крім того, пропозиції НКРЕКП не відповідають статті 17 РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) № 715/2009 ЄВРОПЕЙСЬКОГО ПАРЛАМЕНТУ ТА РАДИ від 13 липня 2009 року про умови доступу до мереж транспортування природного газу, що контракти на установки LNG та зберігаючі сховища повинні включати в себе заходи по запобіганню накопиченню пропускну потужності шляхом врахування нижченаведених принципів, що застосовуються у випадках контрактного перевантаження: (а) оператор системи повинен пропонувати невикористану пропускну потужність установок LNG та зберігаючих сховищ на первинному ринку без затримок; для зберігаючих сховищ це повинно відбуватися принаймні на перериваній основі та за день наперед; (b) користувачі установок LNG та зберігаючих сховищ, які бажають перепродати свою законтрактовану пропускну потужність на вторинному ринку, повинні мати право робити це.

Також РЕГЛАМЕНТ (ЄС) №2022/1032 ЄВРОПЕЙСЬКОГО ПАРЛАМЕНТУ ТА РАДИ від 29 червня 2022 року, яким внесені зміни до РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) 2017/1938, у зв'язку з чим відповідно до статті 6 b пункті (g) національні регуляторні органи відповідають за вжиття, зокрема такого заходу як зобов'язання володільців потужності зберігання використати або відмовитися від невикористаної зарезервованої потужності з одночасним зобов'язанням володільців потужності зберігання, які не використовують потужність зберігання, сплачувати узгоджену ціну протягом усього строку дії договору зберігання.

Детальні пропозиції подаються у вигляді порівняльної таблиці відповідно до постанови НКРЕКП від 30.06.2017 року № 866.

**З повагою**

**Директор**

**Вадим АНТОНЮК**

**ЗАУВАЖЕННЯ ТА ПРОПОЗИЦІЇ**  
до проекту постанови НКРЕКП  
«Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП»

<i><b>КОДЕКС ГАЗОСХОВИЩ</b></i>	<i><b>ЗМІНИ ДО КОДЕКСУ ГАЗОСХОВИЩ</b></i>	<i><b>Зауваження та пропозиції</b></i>	<i><b>Обґрунтування</b></i>
<b>I. Загальні положення</b>	<b>I. Загальні положення</b>	<b>I. Загальні положення</b>	
<b>1. Загальні засади, терміни та скорочення</b>	<b>1. Загальні засади, терміни та скорочення</b>	<b>1. Загальні засади, терміни та скорочення</b>	
<p>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 газосховищ 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;</p> <p>...</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 газосховищ 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>	Залишити в чинній редакції	<p>Запропонована зміна може бути прийнята у наступних випадках:</p> <p>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;</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 Угоди 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 дозволена їх експлуатація без Регламенту з контролю за експлуатацією та герметичністю</p>



			газосховища. В іншому, випадку зміни неприйнятні.
<p>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><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>	Залишити в чинній редакції	<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>послуга, що надається на переривчастій основі - послуга зберігання (закачування, відбору) природного газу, яка надається замовнику без гарантії реалізації права користування нею, а з можливістю її обмеження (переривання) на умовах, визначених договором зберігання (закачування, відбору) природного газу та цим Кодексом;</p> <p>...</p>	<p><del>послуга, що надається на переривчастій основі — послуга зберігання (закачування, відбору) природного газу, яка надається замовнику без гарантії реалізації права користування нею, а з можливістю її обмеження (переривання) на умовах, визначених договором зберігання (закачування, відбору) природного газу та цим</del></p>	Залишити в чинній редакції	<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</p>

	<b>Кодексом;</b>		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.
<i>Положення відсутнє</i>	умовно-гарантована потужність – потужність газосховищ, яка надається замовнику з гарантією реалізації права її використання протягом періоду надання послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу за умови дотримання замовником окремих умов, визначених цим Кодексом;  ...	Не приймати	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,
<b>III. Норми якості, фізико-хімічні показники та інші характеристики природного газу, правила обліку та документальне оформлення приймання-передачі природного газу</b>	<b>III. Норми якості, фізико-хімічні показники та інші характеристики природного газу, правила обліку та документальне оформлення приймання-передачі природного газу</b>	<b>III. Норми якості, фізико-хімічні показники та інші характеристики природного газу, правила обліку та документальне оформлення приймання-передачі природного газу</b>	
<b>IV. Послуги, що надаються оператором газосховища</b>	<b>IV. Послуги, що надаються оператором газосховища</b>	<b>IV. Послуги, що надаються оператором газосховища</b>	



1. Загальні положення	1. Загальні положення	1. Загальні положення	
<p>3. Індивідуальні послуги надаються залежно від технічних можливостей газосховищ та з урахуванням вже розподіленої річної потужності на відповідний рік зберігання.</p>	<p><b>3. Оператор газосховища розподіляє гарантовану, <u>умовно-гарантовану</u> та переривчасту потужність на умовах, визначених цим Кодексом.</b></p> <p>При наданні доступу до гарантованої потужності оператор газосховища зобов'язаний надавати право користування визначеним обсягом потужності на гарантованій (постійній) основі.</p> <p><u>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 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)</u></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>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><u>протягом газової доби, на яку було подано реномінацію.</u></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>	
2. Річна потужність	2. Річна потужність, потужність на базовий сезон закачування та базовий сезон відбору, об'єднана потужність	2. Річна потужність, потужність на базовий сезон закачування та базовий сезон відбору, об'єднана потужність	
3. Річна потужність, за винятком потужності закачування та відбору на переривчастій основі в рамках річної потужності відповідно до абзацу другого пункту 1 цієї глави, надається на гарантованій основі та дозволяє замовнику використовувати робочий обсяг газосховища протягом усього строку замовлення річної потужності та закачувати природний газ	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	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	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



тільки протягом базового сезону закачування і відбирати тільки протягом базового сезону відбору відповідно до кривих закачування/відбору.	<p><b><u>розподіляються як гарантована та/або умовно-гарантована потужність.</u></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>	розподіляються як гарантована.	ПАРЛАМЕНТУ ТА РАДИ від 29 червня 2022 року , яким внесені зміни до РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) 2017/1938.
<b>4. Індивідуальна потужність закачування на місяць</b>	<b>4. Потужність закачування на місяць</b>	<b>4. Потужність закачування на місяць</b>	
2. Індивідуальна потужність закачування на місяць дозволяє замовнику закачувати природний газ на переривчастій основі незалежно від базового сезону закачування.	<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></p> <p><b>Потужність закачування</b></p>	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	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

	на місяць, що входить до базового сезону відбору, розподіляється як переривчаста потужність.	переривчаста потужність.	ПАРЛАМЕНТУ ТА РАДИ від 29 червня 2022 року , яким внесені зміни до РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) 2017/1938.
2. Індивідуальна потужність відбору на місяць дозволяє замовнику відбирати природний газ на переривчастій основі незалежно від базового сезону відбору.	2. Потужність відбору на місяць, що входить до базового сезону відбору, дозволяє замовнику відбирати природний газ в рамках розподіленої гарантованої <u>або умовно гарантованої</u> потужності.  Потужність відбору на місяць, що входить до базового сезону закачування розподіляється як переривчаста потужність.	2. Потужність відбору на місяць, що входить до базового сезону відбору, дозволяє замовнику відбирати природний газ в рамках розподіленої гарантованої потужності.  Потужність відбору на місяць, що входить до базового сезону закачування розподіляється як переривчаста потужність.	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.
<b>VII. Розподіл потужності</b>	<b>VII. Розподіл потужності</b>	<b>VII. Розподіл потужності</b>	
<b>1. Загальні умови</b>	<b>1. Загальні умови</b>	<b>1. Загальні умови</b>	
3. Оператор газосховища для розподілу річної потужності пропонує не більше 90 % вільної потужності газосховищ. Щонайменше 10 % вільної потужності газосховищ повинні бути вільними для місячних періодів протягом року зберігання.	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	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	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>розподіляється на наступний газовий місяць) та для потужності на добу наперед протягом року зберігання. <u>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.</u></p>	газовий місяць) та для потужності на добу наперед протягом року зберігання.	
<p>5. У період нейтрального (стабілізаційного) періоду оператор газосховища може обмежити доступ замовника до потужностей газосховищ. При цьому оплата замовником доступу до потужностей закачування та/або відбору на обсяг обмеження не здійснюється.</p>	<p>5. Якщо оператором газосховища було здійснено переривання надання послуг зберігання (закачування/відбору) природного газу в рамках розподіленої гарантованої або <u>умовно гарантованої потужності</u>, 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</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)</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>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>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>6. У заявці на розподіл потужності (річної потужності/індивідуального робочого обсягу/індивідуальної потужності закачування на місяць/індивідуальної потужності відбору на місяць) до договору зберігання (закачування, відбору) замовником зазначаються:</p> <p>дата надання заявки;</p> <p>його ЕІС-код та номер договору, на основі якого подається заявка на розподіл потужності (за наявності договору зберігання (закачування, відбору));</p> <p>послуга, обумовлена договором (річна потужність/тип індивідуальної послуги на місяць);</p> <p>заявлений обсяг потужності газосховищ;</p> <p>період (строк, на який заявлено потужність газосховищ);</p> <p>мінімальний обов'язковий обсяг</p>	<p>6. У заявці на розподіл потужності замовником зазначаються:</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>6. У заявці на розподіл потужності замовником зазначаються:</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>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>



потужності, до якого замовник погоджується зменшити заявлений обсяг у випадку, коли оператор задовольняє заявки на розподіл потужності пропорційно до заявлених обсягів, вказаних у заявках замовників.			
<b>2. Розподіл річної потужності</b>	<b>2. Розподіл річної потужності, потужності на базовий сезон закачування та базовий сезон відбору, об'єднаної потужності</b>	<b>2. Розподіл річної потужності, потужності на базовий сезон закачування та базовий сезон відбору, об'єднаної потужності</b>	
1. Заявка на розподіл річної потужності подається щорічно на період не менше одного року зберігання та не більше чотирьох років зберігання, наступних за роком зберігання, в якому подається заявка.	<b>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.</b>	1. Не приймати положення щодо умовно-гарантованої потужності.	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>5. Якщо сумарна індивідуальна потужність закачування на місяць, заявлена замовниками, не перевищує вільну індивідуальну потужність закачування, кожний із замовників одержує індивідуальну потужність закачування в обсягах, зазначених у поданій заявці.</p> <p>Якщо сумарна індивідуальна потужність закачування на місяць, заявлена замовниками, перевищує вільну індивідуальну потужність закачування на місяць, оператор газосховища задовольняє заявки пропорційно до заявлених обсягів кожного із замовників з урахуванням мінімального обов'язкового обсягу індивідуальної потужності закачування. Якщо відповідно до пропорційного розподілу вільної потужності газосховищ оператор має розподілити замовникам обсяг індивідуальної потужності закачування менший ніж мінімальний обов'язковий обсяг, вказаний у їх заявках, то оператор газосховища відмовляє таким замовникам у розподілі потужності. Індивідуальна потужність закачування, яка не була розподілена таким замовникам, розподіляється між іншими замовниками пропорційно до їх заявлених обсягів.</p>	<p>5. ....</p>	<p>5. Не приймати положення щодо умовно-гарантованої потужності.</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>5. Розподіл індивідуальної потужності відбору на місяць</b></p>	<p><b>5. Розподіл потужності відбору на місяць</b></p>	<p><b>5. Розподіл потужності відбору на місяць</b></p>	
<p>2. Оператор газосховища до 05 числа поточного місяця розраховує індивідуальну потужність відбору, яка буде предметом процедури розподілу протягом наступного газового місяця, та доводить її до відома замовників за допомогою офіційного вебсайту.</p>	<p><b>2. Оператор газосховища за 5 робочих днів до першого понеділка поточного місяця розраховує вільну потужність відбору (<u>окремо в розрізі гарантованої та умовно-гарантованої</u>), 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>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>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>5. Якщо сумарна індивідуальна потужність відбору на місяць, заявлена замовниками, не перевищує вільну індивідуальну потужність відбору, кожний із замовників одержує індивідуальну потужність відбору в обсягах, зазначених у поданій заявці.</p> <p>Якщо сумарна індивідуальна потужність відбору на місяць, заявлена замовниками, перевищує вільну індивідуальну потужність</p>	<p><b>5. ....</b></p>	<p><b>5. ....</b></p> <p>Не приймати положення щодо умовно-гарантованої потужності.</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</p>

відбору на місяць, оператор газосховища задовольняє заявки пропорційно до заявлених обсягів кожного із замовників з урахуванням мінімального обов'язкового обсягу індивідуальної потужності відбору. Якщо відповідно до пропорційного розподілу вільної потужності газосховищ оператор має розподілити замовникам обсяг індивідуальної потужності відбору менший ніж мінімальний обов'язковий обсяг, вказаний у їх заявках, то оператор газосховища відмовляє таким замовникам у розподілі потужності. Індивідуальна потужність відбору, яка не була розподілена таким замовникам, розподіляється між іншими замовниками пропорційно до їх заявлених обсягів.			(ЄС) №2022/1032 ЄВРОПЕЙСЬКОГО ПАРЛАМЕНТУ ТА РАДИ від 29 червня 2022 року , яким внесені зміни до РЕГЛАМЕНТУ (ЄС) 2017/1938
<b>IX. Номінації, реномінації та алокація</b>	<b>IX. Номінації, реномінації та алокація</b>	<b>IX. Номінації, реномінації та алокація</b>	
<b>1. Загальні умови надання номінацій</b>	<b>1. Загальні умови надання номінацій</b>	<b>1. Загальні умови надання номінацій</b>	
3. Оператор газосховища підтверджує номінації/реномінації в такому порядку: номінації/реномінації для закачування та/або відбору природного газу з використанням річної потужності; номінації/реномінації для закачування та/або відбору природного газу з використанням індивідуальної потужності закачування/відбору на місяць; номінації/реномінації для закачування та/або відбору природного газу з використанням індивідуальної потужності на добу наперед.	<b>3. Оператор газосховища підтверджує номінації/реномінації в такому порядку:</b>  .....	3. Оператор газосховища підтверджує номінації/реномінації в такому порядку:  Не приймати положення щодо умовно-гарантованої потужності.	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
4. Номінація/реномінація замовників, яким надається послуга зі зберігання (закачування, відбору) природного газу на	<b>4. Номінація/реномінація замовників, яким надається послуга зі зберігання</b>	<b>4.</b>  Не приймати положення щодо умовно-гарантованої	Таке положення не відповідає частині 3 статті 51 Закону України «Про ринок природного газу, статті 17

переривчастій основі, може бути підтверджена зі зменшенням обсягів природного газу, заявлених замовником у номінації/реномінації. Зменшення здійснюється в такій черговості: індивідуальна послуга на закачування/відбір на добу наперед; індивідуальна послуга закачування/відбору на місяць. У випадку, якщо послуги мають однаковий строк надання, зменшення має відбуватись в порядку черговості отримання номінацій/реномінацій.	(закачування, відбору) природного газу на переривчастій основі, може бути підтверджена зі зменшенням обсягів природного газу, заявлених замовником у номінації/реномінації.  .....	потужності.	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
<b>Х. Правила врегулювання перевантажень</b>	<b>Х. Правила врегулювання перевантажень</b>	<b>Х. Правила врегулювання перевантажень</b>	
<b>1. Загальні положення</b>	<b>1. Загальні положення</b>	<b>1. Загальні положення</b>	
4. Оператор газосховищ з метою уникнення можливості виникнення перевантажень:  .. за наявності технічної можливості надання послуг із зберігання (закачування, відбору) природного газу надає вільну гарантовану потужність, а у разі відсутності - послуги із зберігання (закачування, відбору) природного газу на переривчастих засадах; ...	4. Оператор газосховищ з метою уникнення можливості виникнення перевантажень:  .. за наявності технічної можливості надання послуг із зберігання (закачування, відбору) природного газу надає вільну гарантовану, <u>умовно-гарантовану</u> потужність, а у разі відсутності - послуги із зберігання (закачування, відбору) природного газу на переривчастих засадах; ...	4. Не приймати положення щодо умовно-гарантованої потужності.	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
<b>2. Процедура врегулювання договірних перевантажень</b>	<b>2. Процедура врегулювання договірних перевантажень</b>	<b>2. Процедура врегулювання договірних перевантажень</b>	
<b>3. Управління перевантаженнями газосховищ в разі незбалансованості обсягів надходження та відбирання природного газу</b>	<b>3. Управління перевантаженнями газосховищ в разі незбалансованості обсягів надходження та відбирання</b>	<b>3. Управління перевантаженнями газосховищ в разі незбалансованості обсягів надходження та відбирання</b>	



	<b>природного газу</b>	<b>природного газу</b>	
4. Витрати, пов'язані з обмеженням обсягу природного газу, що закачується або відбирається, а також відновленням договірних обсягів зі зберігання (закачування, відбору) природного газу, несе замовник послуг зберігання.	<b>4. Оператор газосховища може здійснювати заходи, передбачені пунктом 1 цієї глави, шляхом переривання розподіленої гарантованої потужності.....</b>	<b>4. Не приймати положення щодо умовно-гарантованої потужності.</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
<b>ТИПОВИЙ ДОГОВІР ЗБЕРІГАННЯ (ЗАКАЧУВАННЯ, ВІДБОРУ) ПРИРОДНОГО ГАЗУ</b>	<b>ЗМІНИ ДО ТИПОВОГО ДОГОВОРУ ЗБЕРІГАННЯ (ЗАКАЧУВАННЯ, ВІДБОРУ) ПРИРОДНОГО ГАЗУ</b>	<b>ЗМІНИ ДО ТИПОВОГО ДОГОВОРУ ЗБЕРІГАННЯ (ЗАКАЧУВАННЯ, ВІДБОРУ) ПРИРОДНОГО ГАЗУ</b>	
3.6. Замовник може одночасно використовувати як гарантовану, так і переривчасту потужність газосховища. У першу чергу Замовник зобов'язаний використовувати розподілену йому гарантовану потужність.	<b>3.5. Замовник може одночасно використовувати гарантовану, <u>умовно-гарантовану</u>, переривчасту потужність газосховища.</b>	3.5. Замовник може одночасно використовувати гарантовану, переривчасту потужність газосховища.	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
<b>V. ПРАВА І ОBOB'ЯЗКИ ЗАМОВНИКА</b>	<b>V. ПРАВА І ОBOB'ЯЗКИ ЗАМОВНИКА</b>	<b>V. ПРАВА І ОBOB'ЯЗКИ ЗАМОВНИКА</b>	
5.2. Замовник має право: ... одночасно використовувати розподіле	5.2. Замовник має право: ... одночасно використовуват	5.2. Замовник має право: ... одночасно використовуват	Таке положення не відповідає частині 3 статті 51 Закону України «Про ринок природного газу, статті 17

ну як гарантовану, так і переривчасту потужність газосховища; ...	и розподілену <del>як—гарантовану,</del> <del>так—і</del> гарантовану, <u>умовно-</u> <u>гарантовану,</u> переривчасту потужність газосховища; ...	и розподілену гарантовану, переривчасту потужність газосховища; ...	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
---	--	--	--

Директор

Вадим АНТОНЮК



АСОЦІАЦІЯ  
ПОСТАЧАЛЬНИКІВ  
ЕНЕРГОРЕСУРСІВ

01010, м. Київ,  
вул. Князів Острозьких,  
буд. 32/2, поверх 14

www.esa.org.ua  
ukraine.esa@gmail.com  
Тел: +380 67 549 00 67

*№167-сн-27-0224*  
*вч 27.02.2024*

**Національна комісія, що  
здійснює державне регулювання  
у сферах енергетики та  
комунальних послуг**  
03057, м. Київ, вул. Сім'ї Бродських, 19

*Надання зауважень та пропозицій*

Громадською спілкою «Асоціація постачальників енергоресурсів» (далі – Асоціація) надаються в письмовій та електронній формі на e-mail: [otroshchenko@nerc.gov.ua](mailto:otroshchenko@nerc.gov.ua). пропозиції та зауваження до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП», що має ознаки регуляторного акта (далі - Проект), оприлюдненого 20 лютого 2024 року на офіційному вебсайті Регулятора в мережі Інтернет.

Пропозиції надаються в межах, строків визначених Регулятором та з дотриманням Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 року № 866.

Додаток: Таблиця на 4 арк.

**Голова Правління**



**А. Компан**



Додаток до №167-см-27-0224

Таблиця зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження 3мін до деяких постанов НКРЕКП», що має ознаки регуляторного акта

КОДЕКС ГАЗОСХОВИЩ	ЗМІНИ ДО КОДЕКСУ ГАЗОСХОВИЩ	ПРОПОЗИЦІЇ	ОБГРУНТУВАННЯ
I. Загальні положення			
1. Загальні засади, терміни та скорочення			
Положення відсутнє	гарантована потужність – потужність газосховищ, яка надається замовнику з гарантією реалізації права її користування протягом періоду надання послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу;	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>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, 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 обгрунтованої правової пропозиції необхідно замінити по тексту визначення терміну відповідних процесів.</p>
нейтральний період - стабілізаційний період часу, що є	<del>нейтральний період</del> <del>стабілізаційний період часу, що є</del>	Залишити чинну редакцію	Вилучення терміну нейтральний період, не відміняє виконання

<p>частиною газового та календарного року, протягом якого газосховище простояє 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 газосховищ 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;</p>	<p><del>частиною газового та календарного року, протягом якого газосховище простояє 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 газосховищ 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>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>...</p>	<p>об'єднана потужність – потужність газосховища, що включає комбінацію робочого обсягу газосховища, потужності закачування в базовий сезон закачування та потужності відбору в базовий сезон відбору;</p>	<p>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>Частиною 2 ст. 48 Закону України «Про ринок природного газу» передбачено, що згідно з режимом регульованого доступу <u>тарифи на послуги зберігання (закачування, відбору)</u> 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 чиніння певної дії або здійснення певної діяльності (ст. 901 ЦК України).</p>
<p><i>Положення відсутнє</i></p>	<p>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;</p> <p>...</p>	<p>Не приймати, залишити чинну редакцію визначення терміну послуга, що надається на переривчастій основі</p>	

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; ...	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; ...	Залишити чинну редакцію	Потужність не є ані дією, а не певною діяльністю. Тому при заміні конструкції послуги на різну потужність фактично здійснюється відступ від предмету договору зберігання в рамках якого затверджуються регульовані тарифи. У випадку врахування об'єктованої правової пропозиції, необхідно замінити по тексту визначення терміну відповідних процесів.
послуга, що надається на переривчастій основі - послуга зберігання (закачування, відбору) природного газу, яка надається замовнику без гарантії реалізації права користування нею, а з можливістю її обмеження (переривання) на умовах, визначених договором зберігання (закачування, відбору) природного газу та цим Кодексом; ...	послуга, що надається на переривчастій основі - послуга зберігання (закачування, відбору) природного газу, яка надається замовнику без гарантії реалізації права користування нею, а з можливістю її обмеження (переривання) на умовах, визначених договором зберігання (закачування, відбору) природного газу та цим Кодексом; ...	Залишити чинну редакцію	
<i>Положення відсутні</i>	умовно-гарантована потужність - потужність газосховищ, яка надається замовнику з гарантією реалізації права її використання протягом періоду надання послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу за умови дотримання замовником окремих умов, визначених цим Кодексом; ...	Не приймати з подальшим вилучення всіх норм в Кодексі газосховищ та умов в Типовому договорі зберігання, що пов'язані з подібним видом потужності.	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.
<i>Положення відсутні</i>	цикл реномінацій - процес, що здійснюється оператором газосховища для надання замовнику повідомлення щодо підтвердженого обсягу після отримання від нього реномінації;	цикл номінацій/реномінацій - це процес отримання, опрацювання, інформування оператором газосховища та щодо погодження/відхилення обсягу	Запропонована Асоціацією редакція враховує, що цикл реномінацій не може бути без бази - номінації, що це процес за участю двох сторін договору зберігання і не



...	природного газу на підставі наданих замовником заявок;	тільки щодо підтвердження, а й отримання, відхилення номінацій/реномінації - заявок на зміну підтверженої номінації.
-----	--	--

IV. Послуги, що надаються оператором газосховища		
2. Річна потужність	2. Річна потужність, <i>потужність на базовий сезон закачування та базовий сезон відбору, об'єднана потужність</i>	

3. Річна потужність, за винятком потужності закачування та відбору на переривчастій основі в рамках річної потужності відповідно до абзацу другого пункту 1 цієї глави, надається на гарантованій основі та дозволяє замовнику використовувати робочий обсяг газосховища протягом усього строку замовлення річної потужності та закачувати природний газ тільки протягом базового сезону закачування і відбирати тільки протягом базового сезону відбору відповідно до кривих закачування/відбору.	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.  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.  Потужність відбору на базовий сезон закачування та потужність закачування на базовий сезон відбору розподіляється як переривчаста. Така потужність не розподіляється як об'єднана потужність.  Об'єднана потужність розподіляється як гарантована.	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.  <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>  Потужність відбору на базовий сезон закачування та потужність закачування на базовий сезон відбору розподіляється як переривчаста. Така потужність не розподіляється як об'єднана потужність.  Об'єднана потужність розподіляється як гарантована.	Умовами Кодексу та договору не конкретизується які саме технічні можливості газосховища є тими факторами при яких може бути, а може не бути замовником розподілена потужність закачування/відбору. Подібне формулювання передбачає неоднозначність, що згідно ЗУ «Про захист економічної конкуренції» має ознаки зловживання: монопоольним становищем; схилення до порушень законодавства про захист економічної конкуренції та їх легітиматії, а в рамках КК України для неправомірної вигоди.
--	--	---	---

VII. Розподіл потужності			
1. Загальні умови			
10. Про відмову оператор газосховища повідомляє (із	10. Про відмову в розподілі потужності оператор газосховища	10. Про відмову в розподілі потужності оператор газосховища	Уточнення щодо підпису КЕП підписом та записання умови щодо

<p>зазначенням причин відмови) замовника та Регулятора протягом п'яти робочих днів.</p>	<p>повідомляє замовника (із зазначенням причин відмови) не пізніше наступного робочого дня з дня завершення кінцевого терміну подання заявок на розподіл потужності.</p>	<p>повідомляє замовника повідомленням підписаним кваліфікованим електронним підписом особи (із зазначенням причин відмови) не пізніше наступного робочого дня з дня завершення кінцевого терміну подання заявок на розподіл потужності та Регулятора протягом п'яти робочих днів.</p>	<p>повідомлення Регулятора направлено на захист інтересів замовників.</p>
<p>5. У період нейтрального (стабілізаційного) періоду оператор газосховища може обмежити доступ замовника до потужностей газосховищ. При цьому оплата замовником доступу до потужностей закачування та/або відбору на обсяг обмеження не здійснюється.</p>	<p>5. 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.</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</p>	<p>5. 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 здійснити оплату вартості 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 переривчасті</p>	<p>Зобов'язання щодо компенсації шкоди/збитків з юридичної точки зору мають іншу правову природу порівняно із передбаченою та визначеною оплатою за договірними взаємовідносинами.</p>

	<p><b>договором (закачування/вибору) газу.</b></p>	<p><b>зберігання природного газу.</b></p>	<p>здійснює перерахунок вартості послуг в порядку визначеному Типовим договором зберігання (закачування/вибору) природного газу.</p>
--	--	---	--

3. Розподіл індивідуального робочого обсягу на місяць			
<p>2. Оператор газосховища до 05 числа поточного місяця розраховує індивідуальний 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 відомо замовників за допомогою вебсайту. Оператор газосховища вказує вільний робочий обсяг окремо для кожного газового місяця відповідного року зберігання.</p>	<p>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 відомо замовників за допомогою вебсайту та інформаційної платформи. Оператор газосховища вказує вільний робочий обсяг окремо для кожного газового місяця відповідного року зберігання.</p>	<p>2. Оператор газосховища протягом 5-ти робочих днів <del>до першого</del><del>—неквартала</del><del>—</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 відомо замовників за допомогою вебсайту та інформаційної платформи. Оператор газосховища вказує вільний робочий обсяг окремо для кожного газового місяця відповідного року зберігання.</p>	<p>Інформаційна платформа функціонує 24/7, надсилання даних здійснюється за допомогою електронного підпису. Не є зрозумілим, які підстави для передбачення 5 робочих днів до першого понеділка поточного газового місяця?</p>
<p>3. Заявки на розподіл індивідуального робочого обсягу подаються до 10 числа поточного місяця на наступний газовий місяць та/або наступні газові місяці до кінця відповідного року зберігання. Якщо 10 число місяця припадає на святковий, вихідний або неробочий день, то днем закінчення строку подані заявки вважається наступний робочий день.</p>	<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 передуватиме місяцям, на які розподіляється потужність.</p>	<p>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.</p>	<p>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 передуватиме місяцям, на які розподіляється потужність</p>

VIII. Адміністрування передачі природного газу, що зберігається в газосховищах, та адміністрування передачі розподілених потужностей			
2. Порядок передачі розподілених потужностей газосховищ			
<p>11. Якщо оператор газосховища не підтверджує заявку про передачу потужності, він зобов'язаний повідомити причини відмови</p>	<p>11. Якщо оператор газосховища не підтверджує заявку про передачу потужності, він зобов'язаний повідомити причини відмови замовнику, який подав</p>	<p>11. Якщо оператор газосховища не підтверджує заявку про передачу потужності, він зобов'язаний через інформаційну</p>	<p>Уточнення щодо підпису електронним підписом направлено на захист інтересів замовників та кореспондується з обов'язком</p>



замовнику, який подав заявку про передачу потужності в електронному вигляді.	заявку про передачу потужності в електронному вигляді на інформаційній платформі.	платформу направити замовнику, який подав заявку про передачу потужності повідомлення про причини відмови підписану кваліфікованим електронним підписом уповноваженої особи.	заявників, передбаченого Проектом в п. 12 цієї глави подавати заявки на інформ.платформі підписані електронним кваліфікованим підписом.
12. Заявки про передачу потужності надаватимуться замовниками в електронному вигляді з використанням електронно-цифрового підпису за формою оператора газосховища, розміщеною на його вебсайті.	12. Заявки про передачу потужності <del>можуть надаватися замовниками в електронному вигляді на інформаційній платформі з використанням електронно-цифрового підпису за формою оператора газосховища, розміщеною на його вебсайті.</del>	12. Заявки про передачу потужності надаються замовниками в електронному вигляді через інформаційну платформу з використанням кваліфікованого електронного підпису за формою оператора газосховища, розміщеною на його вебсайті.	У зв'язку з прийняттям Закону України «Про електронні довірчі послуги» від 07.11.2018 року поняття ЕЦП замінюється кваліфікованим електронним підписом. Щоб не вдаватися 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.
<b>ТИПОВИЙ ДОГОВІР ЗБЕРІГАННЯ (ЗАКАЧУВАННЯ, ВІДБОРУ) ПРИРОДНОГО ГАЗУ</b>			
<b>І. ТЕРМІНИ І ВИЗНАЧЕННЯ</b>			
У рамках цього Договору терміни «доба» та «місяць» трактуються як «газова доба» та «газовий місяць» згідно з діючим Кодексом.	<del>У рамках цього Договору терміни «доба» та «місяць» трактуються як «газова доба» та «газовий місяць» згідно з діючим Кодексом.</del>	Залишити чинну редакцію	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?
<b>ІІІ. УМОВИ НАДАННЯ ПОСЛУГ І ПОРЯДОК ПРИЙМАННЯ -ПЕРЕДАЧІ ГАЗУ</b>			
3.1. Оператор надає такі види Послуг (згідно з розділом IV Кодексу): 3.1.1 річна потужність; 3.1.2 індивідуальні послуги на місяць;	3.1. Оператор надає Замовнику Послуги в рамках яких розподіляє доступ до потужності газосховища, а саме:  робочий обсяг; потужність закачування; потужність відбору.	3.1. Оператор надає Замовнику Послуги в рамках яких розподіляє доступ до потужності газосховища, а саме:  робочий обсяг; потужність закачування; потужність відбору.	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.

індивідуальний робочий обсяг на місяць; індивідуальна потужність закачування на місяць; індивідуальна потужність відбору на місяць; 3.1.3 індивідуальні послуги на добу наперед: індивідуальна потужність закачування на добу наперед; індивідуальна потужність відбору на добу наперед.	3.1.1. Доступ до потужності газосховища розподіляється на періоди: рік зберігання (річна та об'єднана потужність); базовий сезон закачування; базовий сезон відбору; місяць; доба (потужність на добу наперед).	3.1.1. Доступ до потужності газосховища розподіляється на періоди: рік зберігання (річна та об'єднана потужність); базовий сезон закачування; базовий сезон відбору; місяць; доба (потужність на добу наперед).	
---	--	--	--

#### Х. Правила врегулювання перевантажень

3. Управління перевантаженнями газосховищ в разі незбалансованості обсягів надходження та відбирання природного газу			
4. Витрати, пов'язані з обмеженням обсягу природного газу, що закачується або відбирається, а також відновленням договірних обсягів зі зберігання (закачування, відбору) природного газу, несе замовник послуг зберігання.	4. ... У разі переривання оператором газосховища потужності, визначеної цим пунктом, оператор газосховища здійснює замовнику послуг транспортування природного газу оплати вартості переривання потужності у випадках, визначених договором транспортування природного газу. Величина, порядок нарахування та сплати вартості переривання потужності визначаються договором транспортування природного газу.	4. ... У разі переривання оператором газосховища потужності, визначеної цим пунктом, оператор газосховища здійснює замовнику послуг транспортування природного газу оплати вартості переривання потужності у випадках, визначених договором транспортування природного газу. <del>Величина, порядок нарахування та сплати вартості переривання потужності визначаються договором транспортування природного газу.</del>	Виправлення помилок. технічних

Заступник Голови Правління



В. Гноєвий