

**Обґрунтування**  
**до питання про прийняття проєкту постанови НКРЕКП**  
**«Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП»**  
*(зміни до Кодексу газосховищ та Типового договору зберігання (закачування, відбору) природного газу щодо створення вдосконалених умов зберігання (закачування, відбору) природного газу)*

Правові, технічні, організаційні і економічні засади функціонування газосховищ природного газу, умови доступу до газосховищ та порядок надання послуг із зберігання (закачування, відбору) природного газу визначені Кодексом газосховищ, затвердженим постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2495, та Типовим договором зберігання (закачування, відбору) природного газу, затвердженим постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2499 (далі – Типовий договір зберігання).

На сьогодні положеннями Кодексу газосховищ та Типового договору зберігання передбачено надання замовникам індивідуальних послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу на переривчастій основі (крім річної потужності на гарантованій основі) за визначеними оператором газосховищ кривими закачування/відбору природного газу.

Слід зазначити, що Департаментом із регулювання відносин у нафтогазовій сфері на постійній основі здійснюється аналіз проблемних питань, які виникають при застосуванні нормативно-правових актів, та опрацьовуються можливі шляхи їх вирішення, а також опрацьовуються пропозиції суб'єктів ринку природного газу щодо удосконалення нормативно-правових актів.

Так, за результатами аналізу результативності застосування нормативно-правових актів, що регулюють діяльність на ринку природного газу, було виявлено необхідність вдосконалення окремих положень Кодексу газосховищ та Типового договору зберігання шляхом внесення відповідних змін.

У зв'язку із зазначеним, керуючись положеннями статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (далі – Закон про НКРЕКП) Департаментом із регулювання відносин у нафтогазовій сфері було розроблено проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» (далі – Проєкт постанови), положеннями якого передбачається внесення змін до відповідних нормативно-правових актів НКРЕКП.

Так, Проєктом постанови передбачено внесення змін до положень Кодексу газосховищ та Типового договору зберігання в частині:

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

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



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

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

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

Вищезазначені зміни спрямовані на удосконалення умов надання послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу, створення більш гнучких умов доступу до потужності газосховищ та підвищення їх привабливості для замовників.

Варто зазначити, що на виконання положень статті 15 Закону про НКРЕКП та положень глави 3 Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866, 22.03.2024 відбулися відкриті обговорення вищезазначеного Проекту постанови, під час яких були розглянуті надані суб'єктами ринку природного газу пропозиції та зауваження до Проекту постанови.

Крім цього відповідно до здійсненої Секретаріатом Енергетичного Співтовариства оцінки відповідності Проекту постанови<sup>1</sup>, розроблені НКРЕКП зміни до нормативно-правових актів відповідають вимогам Регламенту (ЄС) № 715/2009 від 13.07.2009 у частині забезпечення недискримінаційного доступу до газосховищ, розподілу потужностей та управління перевантаженнями, а запропоновані продукти зберігання є такими, що відповідають потребам замовників послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу.

Враховуючи вищевикладене, Департамент із регулювання відносин у нафтогазовій сфері пропонує прийняти постанову НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП».

**Директор Департаменту**

**Олександр КОСЯНЧУК**

---

<sup>1</sup> [https://www.energy-community.org/dam/jcr:e0209d1d-42a1-4167-9221-c8e7792cdb14/Ukraine%20Energy%20Market%20Observatory%20Assessment%20storage%20code\\_final\\_publish.pdf](https://www.energy-community.org/dam/jcr:e0209d1d-42a1-4167-9221-c8e7792cdb14/Ukraine%20Energy%20Market%20Observatory%20Assessment%20storage%20code_final_publish.pdf)



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

**ПОСТАНОВА**

Київ

№ \_\_\_\_\_

Про затвердження Змін до деяких  
постанов НКРЕКП

Відповідно до статті 4 Закону України «Про ринок природного газу» та статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Затвердити Зміни до Кодексу газосховищ, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 вересня 2015 року № 2495, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за № 1380/27825 (далі – Зміни до Кодексу), що додаються.

2. Затвердити Зміни до Типового договору зберігання (закачування, відбору) природного газу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 вересня 2015 року № 2499, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за № 1385/27830 (далі – Зміни до Типового договору), що додаються.

3. Оператору газосховища до 01 червня 2024 року забезпечити функціонування інформаційної платформи та здійснити розподіл потужності на

місяць (червень 2024 року) з урахуванням Змін до Кодексу, а також привести договірні відносини з замовниками послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу у відповідність до Змін до Типового договору.

4. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, та вводиться в дію з 01 червня 2024 року.

Голова НКРЕКП

Валерій ТАРАСЮК

**Зміни  
до Кодексу газосховищ**

1. У пункті 3 глави 1 розділу I:

1) абзац третій після слів «користування послугою річної» доповнити словами «та об'єднаної»;

2) речення друге абзацу сьомого виключити;

3) після абзацу п'ятнадцятого доповнити новим абзацом шістнадцятим такого змісту:

«гарантована потужність – потужність газосховища, яка надається замовнику з гарантією реалізації права її користування протягом періоду надання послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу;».

У зв'язку з цим абзаци шістнадцятий – п'ятдесят третій вважати відповідно абзацами сімнадцятим – п'ятдесят четвертим;

4) абзац двадцять четвертий викласти в такій редакції:

«інформаційна платформа – електронна платформа у вигляді вебдодатка в мережі Інтернет, функціонування та керування якою забезпечується виключно оператором газосховища для надання послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу відповідно до вимог цього Кодексу;»;

5) абзац двадцять п'ятий виключити.

У зв'язку з цим абзаци двадцять шостий – п'ятдесят четвертий вважати відповідно абзацами двадцять п'ятим – п'ятдесят третім;

6) абзац двадцять восьмий виключити.

У зв'язку з цим абзаци двадцять дев'ятий – п'ятдесят третій вважати відповідно абзацами двадцять восьмим – п'ятдесят другим;

7) після абзацу двадцять дев'ятого доповнити новим абзацом тридцятим такого змісту:

«об'єднана потужність – потужність газосховища, що включає комбінацію робочого обсягу газосховища, потужності закачування в базовий сезон закачування та потужності відбору в базовий сезон відбору;».

У зв'язку з цим абзаци тридцятий – п'ятдесят другий вважати відповідно абзацами тридцять першим – п'ятдесят третім;

8) після абзацу тридцять другого доповнити новим абзацом тридцять третім такого змісту:

«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;».

У зв'язку з цим абзаци тридцять третій – п'ятдесят третій вважати відповідно абзацами тридцять четвертим – п'ятдесят четвертим;

9) абзаци тридцять шостий та тридцять сьомий виключити.

У зв'язку з цим абзаци тридцять восьмий – п'ятдесят четвертий вважати відповідно абзацами тридцять шостим – п'ятдесят другим;

10) після абзацу сорок дев'ятого доповнити новим абзацом п'ятдесятим такого змісту:

«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;».

У зв'язку з цим абзаци п'ятдесятий – п'ятдесят другий вважати відповідно абзацами п'ятдесят першим – п'ятдесят третім;

11) після абзацу п'ятдесят першого доповнити новим абзацом п'ятдесят другим такого змісту:

«цикл реномінацій – процес, що здійснюється оператором газосховища для надання замовнику повідомлення щодо підтвердженого обсягу після отримання від нього реномінації;».

У зв'язку з цим абзаци п'ятдесят другий та п'ятдесят третій вважати відповідно абзацами п'ятдесят третім та п'ятдесят четвертим.

2. У пункті 3 глави 8 розділу III слова «індивідуального робочого обсягу на місяць» замінити словами «потужності на добу наперед».

3. У розділі IV:

1) пункти 2 та 3 глави 1 викласти в такій редакції:

«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:

- робочий обсяг;
- потужність закачування;
- потужність відбору.

Доступ до потужності газосховища надається оператором газосховища на такі періоди: рік зберігання (річна, об'єднана потужність), базовий сезон закачування, базовий сезон відбору, місяць, доба (потужність на добу наперед).

Оператор газосховища надає доступ до потужності газосховища шляхом її розподілу замовникам у розмірі, який має бути кратним  $1 \text{ м}^3$ , крім потужності на добу наперед.

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.

3. Оператор газосховища розподіляє гарантовану, умовно-гарантовану та переривчасту потужність на умовах, визначених цим Кодексом.

При наданні доступу до гарантованої потужності оператор газосховища зобов'язаний надавати право користування визначеним обсягом потужності на гарантованій (постійній) основі.

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.

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.»;

2) у главі 2:

назву доповнити знаками та словами «, потужність на базовий сезон закачування та базовий сезон відбору, об'єднана потужність»;

пункт 1 викласти в такій редакції:

«1. В рамках розподілу річної та об'єднаної потужності, потужності на базовий сезон закачування/базовий сезон відбору надається право користування робочим обсягом зберігання, який не може бути меншим, ніж 1000 м<sup>3</sup> на добу.

Потужність закачування та потужність відбору не розподіляється в рамках річної потужності.

Мінімальний розмір потужності закачування та потужності відбору, який розподіляється оператором газосховища на базовий сезон закачування/відбору, становить 1 м<sup>3</sup> на добу.

Об'єднана потужність складається з річної потужності (робочого обсягу), потужності закачування у базовий сезон закачування та потужності відбору у базовий сезон відбору. При цьому в рамках розподілу об'єднаної потужності замовнику надається право замовляти різну величину робочого обсягу зберігання (річної потужності), потужності закачування у базовому сезоні закачування та потужності відбору у базовому сезоні відбору.»;

пункт 2 після слів «обсяг зберігання» доповнити знаком та словами «, розмір потужності відбору та потужності закачування»;

пункт 3 викласти в такій редакції:

«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.»;

пункти 4 та 5 замінити одним пунктом 4 такого змісту:

«4. Робочий обсяг розподіляється в рамках річної потужності строком на один рік зберігання. При цьому така послуга доступна для будь-яких чотирьох років зберігання, наступних за роком зберігання, в якому відбувається розподіл потужності.

Для об'єднаної потужності послуга доступна для будь-яких чотирьох років зберігання, наступних за роком зберігання, в якому відбувається розподіл потужності.»;

3) у главі 3:



у назві та пункті 1 слова «Індивідуальний робочий» замінити словом «Робочий»;

пункт 2 викласти в такій редакції:

«2. Якщо замовнику не розподілено річну потужність, та/або об'єднану 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.»;

пункт 4 виключити;

4) глави 4 – 7 замінити п'ятьма новими главами такого змісту :

#### **«4. Потужність закачування на місяць**

1. Потужність закачування на місяць надається строком на 1 газовий місяць. При цьому така послуга доступна для будь-яких газових місяців відповідного року зберігання, наступних після місяця, в якому здійснюється розподіл потужності.

2. Потужність закачування на місяць, що входить до базового сезону закачування, дозволяє замовнику закачувати природний газ в рамках розподіленої гарантованої або умовно гарантованої потужності.

Потужність закачування на місяць, що входить до базового сезону відбору, розподіляється як переривчаста потужність.

3. Оператор газосховища публікує за наявності історичний рівень переривання потужності закачування до початку розподілу потужності на відповідний газовий місяць.

4. Якщо замовнику не розподілено об'єднану потужність, та/або річну потужність, та/або потужність на базовий сезон відбору/закачування, ця послуга передбачає надання потужності на місяць, мінімальний розмір якої дорівнює 1 м<sup>3</sup>.

5. Фактичний розмір потужності закачування природного газу на місяць може бути менший за мінімальний розмір, визначений пунктом 4 цієї глави. При цьому оплата таких послуг буде здійснюватися як за мінімальний розмір потужності закачування.

#### **5. Потужність відбору на місяць**

1. Потужність відбору на місяць надається строком на 1 газовий місяць. При цьому така послуга доступна для будь-яких газових місяців відповідного року зберігання, наступних після місяця, в якому здійснюється розподіл потужності.

2. Потужність відбору на місяць, що входить до базового сезону відбору, дозволяє замовнику відбирати природний газ в рамках розподіленої гарантованої або умовно гарантованої потужності.

Потужність відбору на місяць, що входить до базового сезону закачування розподіляється як переривчаста потужність.

3. Оператор газосховища публікує за наявності історичний рівень переривання потужності відбору на газовий місяць до початку розподілу потужності на відповідний газовий місяць.

4. Якщо замовнику не розподілено річну та/або об'єднану потужність та/або потужність на базовий сезон відбору/закачування, ця послуга передбачає надання потужності відбору на місяць, мінімальний розмір якої дорівнює 1 м<sup>3</sup>.

5. Фактичний розмір потужності відбору природного газу на місяць може бути менший за мінімальний розмір, визначений пунктом 4 цієї глави. При цьому оплата таких послуг буде здійснюватися як за мінімальний розмір потужності відбору.

## **6. Потужність закачування на добу наперед**

1. Потужність закачування на добу наперед доступна для всіх замовників та розподіляється на будь-яку добу, наступну після доби, в якій відбувається розподіл потужності.

2. Потужність закачування на добу наперед надається на переривчастій основі та дозволяє замовнику закачувати природний газ незалежно від базового сезону.

3. Потужність закачування на добу наперед дозволяє замовнику шляхом подання номінацій/реномінацій замовити на добу наперед потужність закачування природного газу відповідно до розділу IX цього Кодексу.

4. Якщо замовнику не розподілено річну та/або об'єднану потужність та/або потужність на базовий сезон відбору/закачування та/або на місячний період, ця послуга передбачає надання потужності закачування на добу наперед, мінімальний розмір якої дорівнює 1 м<sup>3</sup>.

5. Фактичний розмір потужності закачування природного газу на добу наперед може бути менший за мінімальний розмір, визначений пунктом 4 цієї глави. При цьому оплата таких послуг буде здійснюватися як за мінімальний розмір потужності закачування.

## **7. Потужність відбору на добу наперед**

1. Потужність відбору на добу наперед доступна для всіх замовників та розподіляється на будь-яку добу, наступну після доби, в якій відбувається розподіл потужності.

2. Потужність відбору на добу наперед надається в рамках переривчастої потужності та дозволяє замовнику відбирати природний газ незалежно від базового сезону.

3. Потужність відбору на добу наперед дозволяє замовнику шляхом номінацій/реномінацій замовити на добу наперед потужність відбору природного газу відповідно до розділу IX цього Кодексу.

4. Якщо замовнику не розподілено річну та/або об'єднану потужність та/або потужність на базовий сезон відбору/закачування та/або на місячний період, ця послуга передбачає надання потужності відбору на добу наперед, мінімальний розмір якої дорівнює 1 м<sup>3</sup>.

5. Фактичний розмір потужності відбору природного газу на добу наперед може бути менший за мінімальний розмір, визначений пунктом 4 цієї глави. При цьому оплата таких послуг буде здійснюватися як за мінімальний розмір потужності відбору.

## **8. Робочий обсяг на добу наперед**

1. Робочий обсяг на добу наперед доступний для всіх замовників та розподіляється на будь-яку добу, наступну після доби, в якій відбувається розподіл потужності.

2. Робочий обсяг на добу наперед надається в рамках гарантованої потужності у випадках підтвердження торгового сповіщення та в рамках переривчастої потужності у випадках підтвердження номінації/реномінації.

3. Робочий обсяг на добу наперед дозволяє замовнику шляхом подання номінацій/реномінацій, торгових сповіщень замовити на добу наперед робочий обсяг відповідно до розділу VII цього Кодексу. Розмір такого робочого обсягу автоматично розподіляється на кожен наступну газову добу, якщо станом на кінець такої газової доби у замовника недостатньо вільного розподіленого робочого обсягу зберігання.

4. Якщо замовнику не розподілено річну та/або об'єднану потужність та/або потужність на базовий сезон відбору/закачування та/або на місячний

період, ця послуга передбачає надання робочого обсягу на добу наперед, мінімальний розмір якого дорівнює 1000 м<sup>3</sup>.

5. Фактичний розмір робочого обсягу природного газу на добу наперед може бути менший за мінімальний розмір, визначений пунктом 4 цієї глави. При цьому оплата таких послуг буде здійснюватися як за мінімальний розмір добового робочого обсягу.».

#### 4. У розділі VI:

##### 1) у главі 1:

пункт 9 виключити.

У зв'язку з цим пункти 10 та 11 вважати відповідно пунктами 9 та 10;

пункт 9 викласти в такій редакції:

«9. Заявка на розподіл потужності надається через інформаційну платформу. Форма заявки на розподіл потужності визначається додатком до Типового договору зберігання (закачування, відбору) природного газу.»;

##### 2) у главі 2:

пункт 1 викласти в такій редакції:

«1. Замовник послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу, якому було розподілено річну та/або об'єднану потужність, зобов'язаний щомісячно здійснювати 100 % попередньої оплати в розмірі вартості замовленої річної потужності на період газового місяця за п'ять банківських днів до початку газового місяця, у якому буде надаватись така послуга.

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

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

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

Якщо відповідно до вимог цього Кодексу розмір розподіленої замовнику потужності змінюється, оператор газосховища зараховує переоплату замовника в рахунок оплати на наступний розрахунковий період або повертає на поточний рахунок замовника на його письмову вимогу у строк, що не перевищує 5 календарних днів з дня отримання такої вимоги.»;

пункти 2 та 3 виключити.

У зв'язку з цим пункти 4 та 5 вважати відповідно пунктами 2 та 3;

у пункті 2 слово, цифри та знак «пунктами 1 – 2» замінити словом та цифрою «пунктом 1».

5. У розділі VII:

1) у главі 1:

пункт 1 після слів «розміщує на» доповнити словами «інформаційній платформі та»;

пункт 2 після слів «розміщує дані на» доповнити словами «інформаційній платформі та на»;

пункти 3 – 7 викласти в такій редакції:

«3. Оператор газосховища для розподілу річної потужності, об'єднаної потужності, потужності на базовий сезон закачування/відбору та місячної потужності (для потужності, що розподіляється більше, ніж на один газовий місяць до кінця року зберігання) пропонує не більше 90 % вільної потужності газосховища. Щонайменше 10 % вільної потужності газосховища повинні бути вільними для розподілу на місячний період (для потужності, що розподіляється на наступний газовий місяць) та для потужності на добу наперед протягом року зберігання. Не менше, ніж 60 % від загального розміру вільної потужності закачування та відбору, пропонується оператором газосховища як гарантована потужність, решта вільної потужності, але не менше, ніж 30 % пропонується як умовно-гарантована потужність та не більше 10 % пропонується як переривчаста потужність.

4. Замовник одночасно може використовувати послуги, що надаються для таких періодів: рік зберігання, базовий сезон відбору, базовий сезон закачування, місяць, доба.

5. Якщо оператором газосховища було здійснено переривання надання послуг зберігання (закачування/відбору) природного газу або якщо оператором газосховища було відхилено подану замовником номінацію з підстав відсутності вільної потужності в рамках розподіленої гарантованої або умовно-гарантованої потужності, яка відповідно до вимог пункту 3 глави 1 розділу IV цього Кодексу надається як гарантована потужність, оператор газосховища зобов'язаний здійснити оплату вартості такої невикористаної замовленої потужності (вартості переривання потужності) в порядку визначеному Типовим договором зберігання (закачування/відбору) природного газу.

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.

6. У заявці на розподіл потужності замовником зазначаються:

його ЄІС-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 відповідно до вимог цього розділу (далі – мінімальний обов'язковий обсяг потужності).

У заявці на розподіл об'єднаної потужності замовник вказує заявлений обсяг потужності газосховища окремо для робочого обсягу (річна потужність), потужності закачування на базовий сезон закачування та потужність відбору на базовий сезон відбору.

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.

7. Заявка на розподіл потужності надається замовником через інформаційну платформу з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи або електронної печатки. Замовники-нерезиденти мають право подавати підписану заявку на розподіл потужності у паперовій формі із попереднім направленням відповідних скан-копій через інформаційну платформу. Форма заявки на розподіл потужності визначається додатком до Типового договору зберігання (закачування, відбору) природного газу.

Якщо відповідно до вимог цього розділу кожний із замовників одержує заявлений обсяг потужності, зазначений у поданій заявці, оператор газосховища підписує заявку на розподіл потужності, у тому числі скан-копію заявки на розподіл потужності замовника-нерезидента, з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи або електронної печатки.

Якщо відповідно до вимог цього розділу заявки на розподіл потужності замовників задовольняються пропорційно до заявлених обсягів кожного із замовників, оператор газосховища на інформаційній платформі надає кожному такому замовнику нову заявку на розподіл потужності з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи оператора

газосховища або електронної печатки, де зазначається розмір розподіленої потужності замовника, у тому числі замовника-нерезидента. У такому випадку не пізніше, ніж на наступний день з дня направлення оператором газосховища нової заявки на розподіл потужності, замовник повертає таку заявку на розподіл потужності на інформаційній платформі з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи замовника або електронної печатки. Якщо відповідно до вимог цього абзацу замовником не було повернуто на інформаційній платформі нову заявку на розподіл потужності, потужність вважається нерозподіленою та пропонується оператором газосховища на наступні періоди розподілу потужності. Замовники-нерезиденти мають право повернути підписану заявку на розподіл потужності у паперовій формі із попереднім направленням відповідних скан-копій через інформаційну платформу.»;

абзац другий пункту 9 виключити.

У зв'язку з цим абзаци третій – дев'ятий вважати відповідно абзацами другим – восьмим;

пункти 10 – 12 замінити двома пунктами такого змісту:

«10. Про відмову в розподілі потужності оператор газосховища повідомляє замовника через інформаційну платформу повідомленням підписаним кваліфікованим електронним підписом уповноваженої особи (із зазначенням причин відмови) не пізніше наступного робочого дня з дня завершення кінцевого терміну подання заявок на розподіл потужності.

11. Розподіл вільної потужності газосховища повинен відбуватися в такому порядку: об'єднана потужність, річна потужність, потужність на базовий сезон закачування/відбору, потужність на місяць.

Умовно-гарантована потужність розподіляється лише в тому разі, якщо гарантована потужність на відповідні періоди була повністю розподілена.

Розподіл переривчастої потужності здійснюється виключно у випадках, визначених цим Кодексом.

Розподіл потужності закачування/відбору або робочого обсягу на добу наперед здійснюється на підставі чинного Типового договору зберігання (закачування, відбору) природного газу та на умовах подання номінацій/реномінацій (або торгових сповіщень у випадках, визначених цим пунктом) відповідно до цього Кодексу.

У випадку якщо обсяг природного газу, визначений замовником у поданій номінації на газову добу (D+1), перевищує загальний розмір вже розподіленої йому потужності на інші періоди, визначені цим Кодексом (рік зберігання, базовий сезон закачування/відбору, місяць), то вважається, що замовник на величину перевищення подав заявку на розподіл потужності на добу наперед (D+1). Підтверджена оператором газосховища номінація на газову добу (D+1) є підтвердженням розподілу потужності закачування/відбору та робочого обсягу зберігання на добу наперед в обсягах, що визначаються відповідно до цього абзацу. При цьому потужність закачування та робочий

обсяг розподіляється номінацією на закачування, потужність відбору – номінацією на відбір.

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

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

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

Вільна потужність на добу наперед розраховується оператором газосховища щодоби та доводиться до відома замовників шляхом розміщення на інформаційній платформі та на своєму вебсайті у строк до 08:00 UTC (10:00 за київським часом) години для зимового періоду та до 07:00 UTC (10:00 за київським часом) години для літнього періоду попередньої газової доби. Оператор газосховища розміщує оновлену інформацію з урахуванням добових номінацій та неномінованої потужності станом на 16:00 UTC (18:00 за київським часом) години для зимового періоду та до 15:00 UTC (18:00 за київським часом) години для літнього періоду попередньої газової доби.»;

2) главу 2 викласти в такій редакції:

## **«2. Розподіл річної потужності, потужності на базовий сезон закачування та базовий сезон відбору, об'єднаної потужності**

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.

Заявка на розподіл об'єднаної потужності подається щорічно та складається із заявленого робочого обсягу, заявлених потужностей закачування на базовий сезон закачування та потужності відбору на базовий сезон відбору на рік зберігання, наступний за роком зберігання, в якому подається заявка.

2. Обсяг вільної потужності газосховища, яка буде предметом процедури розподілу потужності протягом наступних років зберігання (4 років), оператор газосховища розміщує на інформаційній платформі та своєму вебсайті за 30 календарних днів до початку прийняття заявок.

Обсяг вільної потужності газосховища, яка буде предметом процедури розподілу на базовий сезон закачування/ відбору відповідного року зберігання, оператор газосховища розміщує на інформаційній платформі та на своєму вебсайті за 30 календарних днів до початку процедури прийняття заявок. Обсяг



вільної потужності вказується окремо для гарантованої та для умовно-гарантованої потужності.

Інформація щодо вільної потужності газосховища, яка може бути розподілена як переривчаста потужність (потужність закачування на базовий сезон відбору та потужність відбору на базовий сезон закачування), оператором газосховища до початку процедури прийняття заявок не повідомляється.

3. Заявки на розподіл річної потужності, об'єднаної потужності, робочого обсягу та потужності закачування для базового сезону закачування, потужності відбору для базового сезону закачування подаються в робочі дні в період з останнього понеділка січня поточного газового року до другого понеділка лютого поточного газового року включно. При цьому оператор газосховища здійснює розгляд заявок на розподіл потужності в такому порядку: об'єднана потужність, річна потужність, робочий обсяг та/або потужність закачування на базовий сезон закачування, потужність відбору на базовий сезон закачування.

Заявки на розподіл робочого обсягу та потужності відбору на базовий сезон відбору, потужності закачування на базовий сезон відбору подаються в робочі дні в період з останнього понеділка липня поточного газового року до другого понеділка серпня поточного газового року включно. При цьому оператор газосховища здійснює розгляд заявок на розподіл потужності в такому порядку: робочий обсяг та/або потужність відбору на базовий сезон відбору, потужності закачування на базовий сезон відбору.

Заявки на розподіл потужності, подані раніше або пізніше вказаних строків, залишаються без розгляду.

4. Заявка на розподіл потужності, подана замовником відповідно до вимог цього Кодексу, є безвідкличною пропозицією щодо придбання послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу.

Оператор газосховища розглядає одну заявку замовника на розподіл потужності. Якщо таким замовником було подано декілька заявок відповідно до вимог цього Кодексу, оператор газосховища приймає до розгляду заявку на розподіл потужності, яка була подана останньою.

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.

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.

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.

6. Розподіл потужності за результатами розгляду оператором газосховища заявок на розподіл потужності закачування/відбору для базового сезону закачування/відбору здійснюється відповідно до цього пункту.

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

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

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

Розподіл потужності відбору на базовий сезон закачування здійснюється у порядку черговості надходження заявок на розподіл такої потужності, поданих замовниками. Оператор газосховища здійснює розподіл переривчастої потужності відбору на базовий сезон закачування виключно на розмір потужності закачування, який було розподілено як гарантована та умовно-гарантована потужності на базовий сезон закачування.

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

потужності відбору, який було розподілено як гарантована та умовно-гарантована потужності на базовий сезон відбору.

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.

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.

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.»;

3) у главі 3:

у назві та пункті 1 слово «індивідуального» виключити;

пункти 2 – 4 викласти в такій редакції:

«2. Оператор газосховища за 5 робочих днів до першого понеділка поточного газового місяця розраховує вільний робочий обсяг, який буде предметом процедури розподілу протягом наступного газового місяця та/або наступних газових місяців до кінця відповідного року зберігання, та доводить його до відома замовників за допомогою вебсайту та інформаційної платформи. Оператор газосховища вказує вільний робочий обсяг окремо для кожного газового місяця відповідного року зберігання.

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 передує місяцям, на які розподіляється потужність.

4. Заявка на розподіл робочого обсягу, подана замовником відповідно до вимог цього Кодексу є безвідкличною пропозицією щодо придбання послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу.

Оператор газосховища розглядає одну заявку замовника на розподіл потужності. Якщо таким замовником було подано декілька заявок відповідно

до вимог цього Кодексу, оператор газосховища приймає до розгляду заявку на розподіл потужності, яка була подана останньою.»;

речення друге та третє абзацу другого пункту 5 викласти в такій редакції: «Якщо відповідно до пропорційного розподілу вільної потужності газосховища оператор газосховища має розподілити замовникам робочий обсяг менший ніж мінімальний обов'язковий обсяг потужності, вказаний у їх заявках, то оператор газосховища відмовляє таким замовникам у розподілі потужності. Робочий обсяг, який не було розподілено таким замовникам, розподіляється між іншими замовниками пропорційно до заявлених ними обсягів.»;

пункт 6 викласти в такій редакції:

«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, підписаним кваліфікованим електронним підписом уповноваженої особи) через інформаційну платформу 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 (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.

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.»;

пункт 7 виключити;

4) глави 4 та 5 викласти в такій редакції:

#### **«4. Розподіл потужності закачування на місяць**

1. Заявка на розподіл потужності закачування на місяць може подаватися щомісяця на період від одного газового місяця та до кінця відповідного року зберігання.

2. Оператор газосховища за 5 робочих днів до першого понеділка поточного місяця розраховує вільну потужність закачування (окремо в розрізі гарантованої та умовно-гарантованої), яка буде предметом процедури розподілу протягом наступних газових місяців до кінця року зберігання, та

доводить її до відома замовників за допомогою вебсайту та інформаційної платформи.

Інформація щодо вільної потужності газосховища, яка може бути розподілена як переривчаста потужність (потужність закачування у місяці, що входить до базового сезону відбору), оператором газосховища до початку процедури прийняття заявок не повідомляється.

3. Заявки на розподіл потужності закачування на місяць подаються в робочі дні в період з першого до третього понеділка місяця, який передує місяцям, на які розподіляється потужність. Заявки на розподіл потужності закачування на місяць, подані раніше або пізніше вказаних строків, залишаються без розгляду.

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.

Оператор газосховища розглядає одну заявку замовника на розподіл потужності. Якщо таким замовником було подано декілька заявок на однаковий період відповідно до вимог цього Кодексу, оператор газосховища приймає до розгляду заявку на розподіл потужності, яка була подана останньою.

5. Якщо сумарна потужність закачування на місяць у базовому сезоні закачування, заявлена замовниками, не перевищує вільну потужність закачування, кожний із замовників одержує потужність закачування в обсягах, зазначених у поданій заявці.

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

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

Якщо сумарна потужність заявлена замовниками, перевищує вільну умовно-гарантовану потужність газосховища, оператор газосховища задовольняє заявки пропорційно до заявлених обсягів кожного із замовників з урахуванням мінімального обов'язкового обсягу потужності, та визначає розподілену потужність як умовно-гарантовану. Якщо відповідно до пропорційного розподілу вільної потужності газосховища оператор 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.

Розподіл потужності закачування на місяць, що входить до базового сезону відбору, здійснюється у порядку черговості надходження заявок на розподіл такої потужності, поданих замовниками. Оператор газосховища здійснює розподіл переривчастої потужності закачування на місяць, що входить до базового сезону відбору, виключно на розмір потужності відбору, який було розподілено як гарантована та умовно-гарантована потужності у базовий сезон відбору.

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, підписаним кваліфікованим електронним підписом уповноваженої особи) через інформаційну платформу 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 (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.

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.

## **5. Розподіл потужності відбору на місяць**

1. Заявка на розподіл потужності відбору на місяць може подаватися щомісяця на період від одного газового місяця та до кінця відповідного року зберігання.

2. Оператор газосховища за 5 робочих днів до першого понеділка поточного місяця розраховує вільну потужність відбору (окремо в розрізі гарантованої та умовно-гарантованої), яка буде предметом процедури розподілу протягом наступних газових місяців до кінця року зберігання, та доводить її до відома замовників за допомогою офіційного вебсайту та інформаційної платформи.

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.

3. Заявки на розподіл потужності відбору на місяць подаються в робочі дні в період з першого до третього понеділка місяця, який передує місяцем, на які розподіляється потужність. Заявки на розподіл потужності відбору на місяць, подані раніше або пізніше вказаних строків, залишаються без розгляду.

4. Заявка на розподіл потужності відбору на місяць, подана замовником відповідно до вимог цього Кодексу, є безвідкличною пропозицією щодо придбання послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу.

Оператор газосховища розглядає одну заявку замовника на розподіл потужності. Якщо таким замовником було подано декілька заявок на однаковий період відповідно до вимог цього Кодексу, оператор газосховища приймає до розгляду заявку на розподіл потужності, яка була подана останньою.

5. Якщо сумарна потужність відбору на місяць у базовому сезоні відбору, заявлена замовниками, не перевищує вільну потужність відбору, кожний із замовників одержує потужність відбору в обсягах, зазначених у поданій заявці.

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

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

Якщо сумарна потужність заявлена замовниками, перевищує вільну умовно-гарантовану потужність газосховища, оператор газосховища задовольняє заявки пропорційно до заявлених обсягів кожного із замовників з урахуванням мінімального обов'язкового обсягу потужності, та визначає розподілену потужність як умовно-гарантовану. Якщо відповідно до пропорційного розподілу вільної потужності газосховища оператор 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.

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 закачування.

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, підписаним кваліфікованим електронним підписом уповноваженої особи) через інформаційну платформу 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 (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.

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.».

#### 6. У розділі VIII:

##### 1) у главі 1:

у пункті 3 слова «Обліковий запис щодо» замінити словом «Облік»;

в абзаці п'ятому пункту 5 слова та знаки «та необхідний розподілений робочий обсяг за договором зберігання (закачування, відбору) природного газу» виключити;

пункт 10 викласти в такій редакції:

«10. Торгові сповіщення подаються замовниками на інформаційній платформі 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).»;



2) у главі 2:

пункт 1 доповнити словами та знаками «та «об'єднана потужність»»;

пункт 3 викласти в такій редакції:

«3. Замовники можуть передавати виключно річну та/або об'єднану потужність.

Замовник може передавати весь обсяг або частину обсягу об'єднаної потужності, але не може передавати об'єднану потужність роз'єднано (окремо робочий обсяг, окремо потужність закачування та окремо потужність відбору).»;

у пункті 7 слова «у двох примірниках» замінити словами «на інформаційній платформі»;

у пункті 11 слова «в електронному вигляді» замінити словами «на інформаційній платформі»;

пункт 12 викласти в такій редакції:

«12. Заявки про передачу потужності надаються на інформаційній платформі замовниками за формою оператора газосховища, розміщеною на його вебсайті, з використанням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи або електронної печатки. Замовники-нерезиденти мають право подавати підписану заявку про передачу потужності у паперовій формі із попереднім направленням відповідних скан-копій через інформаційну платформу.».

7. У розділі IX:

1) у главі 1:

пункти 3 та 4 викласти в такій редакції:

«3. Оператор газосховища підтверджує номінації/реномінації в такому порядку:

номінації/реномінації для закачування та/або відбору природного газу з використанням об'єднаної потужності;

номінації/реномінації для закачування та/або відбору природного газу з використанням гарантованої потужності та умовно-гарантованої потужності, яка відповідно до вимог пункту 3 глави 1 розділу IV цього Кодексу надається як гарантована потужність, на базовий сезон закачування/відбору;

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.

4. Номінація/реномінація замовників, яким надається послуга зі зберігання (закачування, відбору) природного газу на переривчастій основі, може бути підтверджена зі зменшенням обсягів природного газу, заявлених замовником у номінації/реномінації. Зменшення здійснюється в такій черговості:

номінації/реномінації для закачування та/або відбору природного газу з використанням переривчастої потужності на добу наперед;

номінації/реномінації для закачування та/або відбору природного газу з використанням переривчастої потужності на місяць;

номінації/реномінації для закачування та/або відбору природного газу з використанням переривчастої потужності на базовий сезон закачування/відбору;

реномінації для закачування та/або відбору природного газу з використанням умовно-гарантованої потужності, яка відповідно до вимог пункту 3 глави 1 розділу IV цього Кодексу надається як переривчаста потужність, на місяць;

реномінації для закачування та/або відбору природного газу з використанням умовно-гарантованої потужності, яка відповідно до вимог пункту 3 глави 1 розділу IV цього Кодексу надається як переривчаста потужність, на базовий сезон закачування/відбору.

У випадку, якщо послуги мають однаковий строк надання, зменшення повинно бути пропорційним обсягам природного газу, вказаним у відповідній номінації.

Обсяги закачування/відбору природного газу, визначені у підтверджених номінаціях/реномінаціях замовників послуг, яким надано право користування переривчастою потужністю, можуть бути зменшені оператором газосховища в односторонньому порядку у випадку, коли немає вільної потужності для надання таких послуг та/або існує необхідність виконання реномінацій замовників послуг, яким надано право користування гарантованою потужністю.»;

речення третє пункту 8 виключити;

у пункті 9 слова «під час нейтрального періоду та в інших» замінити знаком та словами «/реномінацію у»;

у пункті 10:

в абзаці другому слово «дійсного» замінити словом «чинного»;

абзац сьомий викласти в такій редакції:

«відсутності вільної потужності закачування/відбору, робочого обсягу зберігання для надання послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу;»;

абзац восьмий виключити.

У зв'язку з цим абзаци дев'ятий – п'ятнадцятий вважати відповідно абзацами восьмим – чотирнадцятим;

в абзаці десятому знаки та слова «, та/або у період нейтрального періоду» виключити;

доповнити новими абзацами такого змісту:

««Реномінація, що подається замовником, може бути відхилена оператором газосховища, якщо не виконується така умова:

$$RQ > (NQ * H)/24,$$

де RQ – обсяг закачування/відбору природного газу, вказаний у поданій реномінації замовника;

NQ – обсяг закачування/відбору природного газу, вказаний у підтвердженій номінації замовника;

H – кількість годин, з початку газової доби до початку зміни обсягу закачування/відбору, визначеного реномінацією (RQ).»;

у пункті 11 слова «в електронному вигляді» замінити словами «через інформаційну платформу»;

речення друге пункту 13 замінити двома новими реченнями такого змісту: «При цьому зміна оператором газосховища в односторонньому порядку номінації/реномінації замовників здійснюється в черговості, визначеної пунктом 4 цієї глави. Оператор газосховища повинен негайно поінформувати про це замовників, яким була змінена номінація/реномінація, через інформаційну платформу.»;

2) пункт 2 глави 3 викласти в такій редакції:

«2. Обсяг закачування/відбору у реномінації замовника не може бути меншим, ніж обсяг природного газу, фактично закачаний/відібраний з початку газової доби до початку години, з якої замовником плануються зміни обсягів у реномінації.

Закачування/відбір обсягу природного газу, здійснюється оператором газосховищ рівномірно з постійним потоком протягом газової доби. При цьому, у разі підтвердження реномінації на таку газову добу Оператор газосховища продовжує здійснювати закачування/відбір природного газу рівномірно з постійним потоком з початку змін обсягів згідно з підтвердженою реномінацією до закінчення відповідної газової доби.».

8. У розділі X:

1) абзац третій пункту 4 глави 1 після слів «вільну гарантовану» доповнити знаком та словами «, умовно-гарантовану»;

2) у главі 2:

пункт 2 викласти в такій редакції:

«2. Якщо під час розгляду нової заявки на розподіл потужності виявляється, що відсутня вільна потужність, а в рамках договорів зі зберігання (закачування, відбору) природного газу, які діють на момент розгляду такої нової заявки, існує розподілена річна або об'єднана потужність, що не використовується, то оператор газосховища звертається до замовника, який протягом шести місяців використовує менше 80 % розподіленої річної або об'єднаної потужності, з вимогою протягом тридцяти днів здійснити відчуження річної або об'єднаної потужності, яку він не використовує.»;

пункт 4 викласти в такій редакції:

«4. Замовник може здійснювати відчуження частини розподіленої річної або об'єднаної потужності газосховища іншим замовникам. При цьому замовник не може здійснювати відчуження об'єднаної потужності роз'єднано, тобто окремо робочого обсягу, окремо потужності закачування та окремо потужності відбору.»;

3) пункти 4 та 5 глави 3 замінити одним пунктом 4 такого змісту:

«4. Оператор газосховища може здійснювати заходи, передбачені пунктом 1 цієї глави, шляхом переривання розподіленої гарантованої потужності та умовно-гарантованої потужності закачування/відбору, яка відповідно до вимог пункту 3 глави 1 розділу IV цього Кодексу надається як гарантована потужність. Переривання такої потужності замовника здійснюється пропорційно до розподіленої гарантованої та умовно-гарантованої потужності закачування, яка відповідно до вимог пункту 3 глави 1 розділу IV цього Кодексу надається як гарантована потужність, у разі обмеження (припинення) в прийнятті природного газу для зберігання та потужності відбору у разі обмеження (припинення) в одержанні природного газу з газосховища.

Переривання потужності, визначеної цим пунктом, здійснюється в такому порядку періодів розподілу потужностей:

на добу наперед;

місяць;

базовий сезон закачування/відбору;

рік зберігання (річна потужність);

рік зберігання (об'єднана потужність).

У разі переривання оператором газосховища потужності, визначеної цим пунктом, оператор газосховища здійснює замовнику оплату вартості переривання потужності у випадках, визначених договором зберігання (закачування, відбору) природного газу.

Величина, порядок нарахування та сплати вартості переривання потужності визначаються договором зберігання (закачування, відбору) природного газу.».

9. У розділі XI:

1) у главі 1:

речення друге – четверте пункту 2 викласти в такій редакції: «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 AS4. Протокол AS4 може бути застосованим для комунікації у разі наявності технічних можливостей в обох сторін для обміну інформацією у загальноєвропейському стандарті Edig@s.»;

у пункті 4 слова «з використанням електронної пошти або Інтернету» замінити словами «на інформаційній платформі»;

2) у главі 2:

абзац шостий пункту 1 виключити.

У зв'язку з цим абзаци сьомий – шістнадцятий вважати відповідно абзацами шостим – п'ятнадцятим;

в абзаці четвертому пункту 2 цифри, знак та слово «10:00 години» замінити цифрами, знаками та словами «08:00 UTC (10:00 за київським часом) години для зимового періоду та до 07:00 UTC (10:00 за київським часом) години для літнього періоду».

Директор Департаменту із регулювання  
відносин у нафтогазовій сфері

Олександр КОСЯНЧУК

ЗАТВЕРДЖЕНО  
Постанова Національної комісії,  
що здійснює державне  
регулювання у сферах енергетики  
та комунальних послуг  
№ \_\_\_\_\_

## **Зміни до Типового договору зберігання (закачування, відбору) природного газу**

1. Розділ II доповнити новими абзацами такого змісту:

«Послуга надається на умовах, визначених цим Договором, з урахуванням особливостей, передбачених Кодексом.

Замовник погоджується з тим, що обов'язковою умовою надання Послуги є доступ Замовника до інформаційної платформи на підставі Правил надання доступу до інформаційної платформи, розміщених на вебсайті Оператора. Підписанням цього Договору Замовник підтверджує, що він ознайомлений із Правилами надання доступу до інформаційної платформи, розміщеними на вебсайті Оператора, та надає згоду на їх застосування та дотримання.

Взаємовідносини між Замовником та Оператором при забезпеченні (замовленні, наданні, супроводженні) Послуги за цим Договором здійснюються Сторонами через інформаційну платформу Оператора відповідно до вимог Кодексу. Замовник набуває права доступу до інформаційної платформи з моменту підписання цього Договору, а його уповноважені особи – з моменту їх авторизації, що оформлюється наданим Замовником повідомленням на створення облікового запису уповноважених осіб користувача платформи за формою, розробленою Оператором і розміщеною на вебсайті.»;

2. У розділі III:

1) пункт 3.1 викласти в такій редакції:

«3.1. Оператор надає Замовнику Послуги в рамках яких розподіляє доступ до потужності газосховища, а саме:

робочий обсяг;

потужність закачування;

потужність відбору.

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).»;

2) пункт 3.2 викласти в такій редакції:

«3.2. Послуги (крім потужності на добу наперед), їх обсяг та строки їх надання за цим Договором визначаються у додатку до Договору. Заявка на розподіл потужності, надана Оператору Замовником, є безвідкличною пропозицією з часу закінчення передбаченого Кодексом строку її подання.»;

3) пункт 3.3 викласти в такій редакції:

«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.

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.

Зобов'язання щодо оплати Послуги для потужності на добу наперед виникають у момент підтвердження Оператором номінації, реномінації, торгового сповіщення.»;

4) пункт 3.4 виключити.

У зв'язку з цим пункти 3.5 – 3.15 вважати відповідно пунктами 3.4 – 3.14;

5) пункти 3.4 та 3.5 викласти в такій редакції:

«3.4. Потужність закачування, відбору, робочого обсягу розподіляється Замовнику з правом закачування/відбору/зберігання однакового обсягу природного газу протягом кожної газової доби.

Закачування/відбір обсягів природного газу протягом газової доби здійснюється Оператором рівномірно з постійним годинним потоком.

Потужність газосховища (крім потужності на добу наперед), що може використовуватись Замовником визначається у додатку до Договору.

Потужність газосховища на добу наперед визначається відповідно до підтвердженої номінації, реномінації, торгового сповіщення.

Додаток до Договору після його підписання є невід'ємною частиною Договору.

3.5. Замовник може одночасно використовувати гарантовану, умовно-гарантовану, переривчасту потужність газосховища.»;

б) в абзаці першому пункту 3.9 знаки, слова та цифри «(крім послуг, зазначених у підпункті 3.1.3, строк по яких визначається відповідно до підтверджених номінацій)» замінити знаками та словами «(крім потужності на добу наперед)»;

7) в абзаці першому пункту 3.12 слова та знаки «проведення ремонтних робіт або робіт з планового технічного обслуговування газосховища (газосховищ) або пов'язаних об'єктів» замінити словами та знаками «аварію, надзвичайну ситуацію або кризову ситуацію, яка створює загрозу безпеці функціонування газосховища».

3. Абзац четвертий пункту 4.1 розділу IV після слова «приймати» доповнити словами та знаками «номінації, реномінації, торгові сповіщення, ».

4. У розділі V:

1) у пункті 5.1:

абзац другий виключити.

У зв'язку з цим абзаци третій – дев'ятий вважати відповідно абзацами другим – восьмим;

абзац п'ятий після слова «номінації» доповнити знаками та словами «, реномінації, торгові сповіщення»;

2) в абзаці третьому пункту 5.2 слова та знак «як гарантовану, так і» замінити словами та знаками «гарантовану, умовно-гарантовану, ».

5. У розділі VI:

1) пункти 6.4 та 6.5 викласти в такій редакції:

«6.4. Оплата вартості Послуг при замовленні річної та/або об'єднаної потужності, потужності на базовий сезон закачування та/або базовий сезон відбору, потужності на місяць (у тому числі для потужності, що розподіляється більше, ніж на один газовий місяць до кінця року зберігання), здійснюється Замовником шляхом перерахування грошових коштів у сумі вартості послуг за газовий місяць на рахунок Оператора на умовах 100-відсоткової попередньої оплати за п'ять банківських днів до початку місяця, у якому будуть надаватися Послуги.

Для потужності на добу наперед оплата має бути зарахована на рахунок Оператора не пізніше ніж за три години до кінцевого строку подання номінації, реномінації, торгового сповіщення відповідно до Кодексу.

Для робочого обсягу, розподіленого на добу наперед відповідно до вимог пункту 11 глави 1 розділу VII Кодексу, оплата має бути зарахована на рахунок Оператора за три години до початку газової доби надання послуги.



Якщо відповідно до вимог Кодексу розмір розподіленої Замовнику потужності змінюється, Оператор зараховує переплату Замовника в рахунок оплати на наступний розрахунковий період або повертає на поточний рахунок Замовника на його письмову вимогу у строк, що не перевищує 10 робочих днів з дня отримання такої вимоги.

Замовник сплачує Оператору вартість Послуг незалежно від фактичного використання розподіленої потужності.

6.5. Вартість Послуг (крім об'єднаної потужності) визначається за формулою

$$S = P \times T \times n \times K,$$

де  $P$  – розмір розподіленої потужності, тис.  $m^3$  на добу;

$T$  – тариф на закачування/відбір/зберігання природного газу, встановлений Регулятором, грн за  $1000 m^3$  на добу;

$n$  – кількість днів надання Послуг;

$K$  – коефіцієнт, встановлений Регулятором. У разі відсутності встановленого коефіцієнту, застосовується 1.

Вартість послуги «об'єднана потужність» визначається за формулою

$$S_{оп} = ((P_{зб} \times T_{зб} \times n) + (P_{зак} \times T_{зак} \times n) + (P_{від} \times T_{від} \times n)) \times K,$$

де  $P_{зб}/P_{зак}/P_{від}$  – розмір розподіленого робочого обсягу/потужності закачування на базовий сезон закачування/потужності відбору на базовий сезон відбору, тис.  $m^3$  на добу;

$T_{зб}/T_{зак}/T_{від}$  – тариф на закачування/відбір/зберігання природного газу, встановлений Регулятором, грн за  $1000 m^3$  на добу;

$n$  – кількість днів надання Послуг. При цьому послуга із закачування відсутня у базовому сезоні відбору, послуга відбору – у базовому сезоні закачування;

$K$  – коефіцієнт, встановлений Регулятором. У разі відсутності встановленого коефіцієнту, застосовується 1.»;

2) пункти 6.6 – 6.8 замінити двома пунктами 6.6 та 6.7 такого змісту:

«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.»;

6.7. У разі переривання гарантованої потужності, у тому числі умовно-гарантованої потужності, яка відповідно до вимог пункту 3 глави 1 розділу IV Кодексу надається як гарантована потужність (на обсяги природного газу, визначені в підтвердженій номінації), або якщо номінацію Замовника було відхилено з підстав відсутності вільної потужності, Оператор здійснює

Замовнику оплати вартості переривання потужності (невикористаної замовленої гарантованої потужності).

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

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

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

на добу наперед;

місяць;

базовий сезон закачування/відбору;

рік зберігання (річна потужність);

рік зберігання (об'єднана потужність).

Нарахування вартості переривання гарантованої потужності здійснюється Оператором до 12 числа місяця, наступного за місяцем, в якому відбулося переривання гарантованої потужності.

Вартість переривання гарантованої потужності зараховується в рахунок оплати послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу на наступний звітний період або у п'ятиденний строк з дня отримання письмової вимоги Замовника, оформленої в установленому Законом порядку, та повертається на його поточний рахунок.».

У зв'язку з цим пункти 6.9 – 6.12 вважати відповідно пунктами 6.8 – 6.11;

3) у пункті 6.8 слово, знаки та цифри «пунктах 6.5, 6.6, 6.7» замінити словом та цифрами «пункті 6.5».

6. У пункті 10.2 розділу X знаки, слова та цифру «, за винятком Додатка 2 до цього Договору, який підписується уповноваженою особою Оператора та змінюється виключно у випадку зміни розподіленої потужності» виключити.

7. Пункт 12.2 розділу XII доповнити знаками та словами «, у тому числі через інформаційну платформу з використанням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи або електронної печатки. При цьому замовники-нерезиденти мають право подавати підписані документи у паперовій формі із попереднім направленням відповідних скан-копій через інформаційну платформу.».

8. Розділ XIII доповнити новим абзацом такого змісту:

«Для Замовників, що не є резидентами України, Договір укладається українською та англійською мовами у двох примірниках, які мають однакову юридичну силу, один із них зберігається в Оператора, другий – у Замовника. У разі виникнення розбіжностей щодо тлумачення положень цього Договору переважну силу має текст Договору, укладений українською мовою.».

9. У тексті слово та знак «веб-сайт» в усіх відмінках замінити словом «вебсайт» у відповідних відмінках.

10. Додаток 1 викласти в новій редакції, що додається.

11. Додаток 2 виключити.

Директор Департаменту із регулювання  
відносин у нафтогазовій сфері

Олександр КОСЯНЧУК

Додаток  
до Типового договору зберігання  
(закачування, відбору) природного  
газу

Договір від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_  
ЕІС-код Замовника

\_\_\_\_\_  
Назва Замовника

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

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

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

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

*\*Усі комірки, передбачені формою заявки на розподіл об'єднаної потужності, для зазначення заявленого 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 КЕП Замовника\*\*/Оператора)

*\*\* Замовники-нерезиденти мають право підписувати цю Заявку у паперовій формі.*

**Обґрунтування**  
**до питання про прийняття проєкту постанови НКРЕКП**  
**«Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП»**  
*(зміни до Кодексу газосховищ та Типового договору зберігання (закачування, відбору) природного газу щодо створення вдосконалених умов зберігання (закачування, відбору) природного газу)*

Правові, технічні, організаційні і економічні засади функціонування газосховищ природного газу, умови доступу до газосховищ та порядок надання послуг із зберігання (закачування, відбору) природного газу визначені Кодексом газосховищ, затвердженим постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2495, та Типовим договором зберігання (закачування, відбору) природного газу, затвердженим постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2499 (далі – Типовий договір зберігання).

На сьогодні положеннями Кодексу газосховищ та Типового договору зберігання передбачено надання замовникам індивідуальних послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу на переривчастій основі (крім річної потужності на гарантованій основі) за визначеними оператором газосховищ кривими закачування/відбору природного газу.

Слід зазначити, що Департаментом із регулювання відносин у нафтогазовій сфері на постійній основі здійснюється аналіз проблемних питань, які виникають при застосуванні нормативно-правових актів, та опрацьовуються можливі шляхи їх вирішення, а також опрацьовуються пропозиції суб'єктів ринку природного газу щодо удосконалення нормативно-правових актів.

Так, за результатами аналізу результативності застосування нормативно-правових актів, що регулюють діяльність на ринку природного газу, було виявлено необхідність вдосконалення окремих положень Кодексу газосховищ та Типового договору зберігання шляхом внесення відповідних змін.

У зв'язку із зазначеним, керуючись положеннями статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (далі – Закон про НКРЕКП) Департаментом із регулювання відносин у нафтогазовій сфері було розроблено проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» (далі – Проєкт постанови), положеннями якого передбачається внесення змін до відповідних нормативно-правових актів НКРЕКП.

Так, Проєктом постанови передбачено внесення змін до положень Кодексу газосховищ та Типового договору зберігання в частині:

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

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



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

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

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

Вищезазначені зміни спрямовані на удосконалення умов надання послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу, створення більш гнучких умов доступу до потужності газосховищ та підвищення їх привабливості для замовників.

Варто зазначити, що на виконання положень статті 15 Закону про НКРЕКП та положень глави 3 Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866, 22.03.2024 відбулися відкриті обговорення вищезазначеного Проекту постанови, під час яких були розглянуті надані суб'єктами ринку природного газу пропозиції та зауваження до Проекту постанови.

Крім цього відповідно до здійсненої Секретаріатом Енергетичного Співтовариства оцінки відповідності Проекту постанови<sup>1</sup>, розроблені НКРЕКП зміни до нормативно-правових актів відповідають вимогам Регламенту (ЄС) № 715/2009 від 13.07.2009 у частині забезпечення недискримінаційного доступу до газосховищ, розподілу потужностей та управління перевантаженнями, а запропоновані продукти зберігання є такими, що відповідають потребам замовників послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу.

Враховуючи вищевикладене, Департамент із регулювання відносин у нафтогазовій сфері пропонує прийняти постанову НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП».

**Директор Департаменту**

**Олександр КОСЯНЧУК**

---

<sup>1</sup> [https://www.energy-community.org/dam/jcr:e0209d1d-42a1-4167-9221-c8e7792cdb14/Ukraine%20Energy%20Market%20Observatory%20Assessment%20storage%20code\\_final\\_publish.pdf](https://www.energy-community.org/dam/jcr:e0209d1d-42a1-4167-9221-c8e7792cdb14/Ukraine%20Energy%20Market%20Observatory%20Assessment%20storage%20code_final_publish.pdf)



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

**ПОСТАНОВА**

Київ

№ \_\_\_\_\_

Про затвердження Змін до деяких  
постанов НКРЕКП

Відповідно до статті 4 Закону України «Про ринок природного газу» та статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Затвердити Зміни до Кодексу газосховищ, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 вересня 2015 року № 2495, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за № 1380/27825, що додаються.

2. Затвердити Зміни до Типового договору зберігання (закачування, відбору) природного газу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 вересня 2015 року № 2499, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за № 1385/27830, що додаються.

3. Оператору газосховищ до 01 червня 2024 року забезпечити функціонування інформаційної платформи та привести договірні відносини з

замовниками послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу відповідно до Змін, затверджених цією постановою.

4. Ця постанова набирає чинності з 01 червня 2024 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, крім пункту 3 цієї постанови, який набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП

Валерій ТАРАСЮК



**Зміни  
до Кодексу газосховищ**

1. У пункті 3 глави 1 розділу I:

1) абзац третій після слів «користування послугою річної» доповнити словами «та об'єднаної»;

2) речення друге абзацу сьомого виключити;

3) після абзацу п'ятнадцятого доповнити новим абзацом шістнадцятим такого змісту:

«гарантована потужність – потужність газосховища, яка надається замовнику з гарантією реалізації права її користування протягом періоду надання послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу;».

У зв'язку з цим абзаци шістнадцятий – п'ятдесят третій вважати відповідно абзацами сімнадцятим – п'ятдесят четвертим;

4) абзац двадцять четвертий викласти в такій редакції:

«інформаційна платформа – електронна платформа у вигляді вебдодатка в мережі Інтернет, функціонування та керування якою забезпечується виключно оператором газосховища для надання послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу відповідно до вимог цього Кодексу;»;

5) абзац двадцять п'ятий виключити.

У зв'язку з цим абзаци двадцять шостий – п'ятдесят четвертий вважати відповідно абзацами двадцять п'ятим – п'ятдесят третім;

6) абзац двадцять восьмий виключити.

У зв'язку з цим абзаци двадцять дев'ятий – п'ятдесят третій вважати відповідно абзацами двадцять восьмим – п'ятдесят другим;

7) після абзацу двадцять дев'ятого доповнити новим абзацом тридцятим такого змісту:

«об'єднана потужність – потужність газосховища, що включає комбінацію робочого обсягу газосховища, потужності закачування в базовий сезон закачування та потужності відбору в базовий сезон відбору;».

У зв'язку з цим абзаци тридцятий – п'ятдесят другий вважати відповідно абзацами тридцять першим – п'ятдесят третім;

8) після абзацу тридцять другого доповнити новим абзацом тридцять третім такого змісту:

«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;».

У зв'язку з цим абзаци тридцять третій – п'ятдесят третій вважати відповідно абзацами тридцять четвертим – п'ятдесят четвертим;

9) абзаци тридцять шостий та тридцять сьомий виключити.

У зв'язку з цим абзаци тридцять восьмий – п'ятдесят четвертий вважати відповідно абзацами тридцять шостим – п'ятдесят другим;

10) після абзацу сорок дев'ятого доповнити новим абзацом п'ятдесятим такого змісту:

«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;».

У зв'язку з цим абзаци п'ятдесятий – п'ятдесят другий вважати відповідно абзацами п'ятдесят першим – п'ятдесят третім;

11) після абзацу п'ятдесят першого доповнити новим абзацом п'ятдесят другим такого змісту:

«цикл реномінацій – процес, що здійснюється оператором газосховища для надання замовнику повідомлення щодо підтвердженого обсягу після отримання від нього реномінації;».

У зв'язку з цим абзаци п'ятдесят другий та п'ятдесят третій вважати відповідно абзацами п'ятдесят третім та п'ятдесят четвертим.

2. У пункті 3 глави 8 розділу III слова «індивідуального робочого обсягу на місяць» замінити словами «потужності на добу наперед».

3. У розділі IV:

1) пункти 2 та 3 глави 1 викласти в такій редакції:

«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:

- робочий обсяг;
- потужність закачування;
- потужність відбору.

Доступ до потужності газосховища надається оператором газосховища на такі періоди: рік зберігання (річна, об'єднана потужність), базовий сезон закачування, базовий сезон відбору, місяць, доба (потужність на добу наперед).

Оператор газосховища надає доступ до потужності газосховища шляхом її розподілу замовникам у розмірі, який має бути кратним  $1 \text{ м}^3$ , крім потужності на добу наперед.

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.

3. Оператор газосховища розподіляє гарантовану, умовно-гарантовану та переривчасту потужність на умовах, визначених цим Кодексом.

При наданні доступу до гарантованої потужності оператор газосховища зобов'язаний надавати право користування визначеним обсягом потужності на гарантованій (постійній) основі.

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.

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.»;

2) у главі 2:

назву доповнити знаками та словами «, потужність на базовий сезон закачування та базовий сезон відбору, об'єднана потужність»;

пункт 1 викласти в такій редакції:

«1. В рамках розподілу річної та об'єднаної потужності, потужності на базовий сезон закачування/базовий сезон відбору надається право користування робочим обсягом зберігання, який не може бути меншим, ніж 1000 м<sup>3</sup> на добу.

Потужність закачування та потужність відбору не розподіляється в рамках річної потужності.

Мінімальний розмір потужності закачування та потужності відбору, який розподіляється оператором газосховища на базовий сезон закачування/відбору, становить 1 м<sup>3</sup> на добу.

Об'єднана потужність складається з річної потужності (робочого обсягу), потужності закачування у базовий сезон закачування та потужності відбору у базовий сезон відбору. При цьому в рамках розподілу об'єднаної потужності замовнику надається право замовляти різну величину робочого обсягу зберігання (річної потужності), потужності закачування у базовому сезоні закачування та потужності відбору у базовому сезоні відбору.»;

пункт 2 після слів «обсяг зберігання» доповнити знаком та словами «, розмір потужності відбору та потужності закачування»;

пункт 3 викласти в такій редакції:

«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.»;

пункти 4 та 5 замінити одним пунктом 4 такого змісту:

«4. Робочий обсяг розподіляється в рамках річної потужності строком на один рік зберігання. При цьому така послуга доступна для будь-яких чотирьох років зберігання, наступних за роком зберігання, в якому відбувається розподіл потужності.

Для об'єднаної потужності послуга доступна для будь-яких чотирьох років зберігання, наступних за роком зберігання, в якому відбувається розподіл потужності.»;

3) у главі 3:

у назві та пункті 1 слова «Індивідуальний робочий» замінити словом «Робочий»;

пункт 2 викласти в такій редакції:

«2. Якщо замовнику не розподілено річну потужність, та/або об'єднану 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.»;

пункт 4 виключити;

4) глави 4 – 7 замінити п'ятьма новими главами такого змісту :

#### **«4. Потужність закачування на місяць**

1. Потужність закачування на місяць надається строком на 1 газовий місяць. При цьому така послуга доступна для будь-яких газових місяців відповідного року зберігання, наступних після місяця, в якому здійснюється розподіл потужності.

2. Потужність закачування на місяць, що входить до базового сезону закачування, дозволяє замовнику закачувати природний газ в рамках розподіленої гарантованої або умовно гарантованої потужності.

Потужність закачування на місяць, що входить до базового сезону відбору, розподіляється як переривчаста потужність.

3. Оператор газосховища публікує за наявності історичний рівень переривання потужності закачування до початку розподілу потужності на відповідний газовий місяць.

4. Якщо замовнику не розподілено об'єднану потужність, та/або річну потужність, та/або потужність на базовий сезон відбору/закачування, ця послуга передбачає надання потужності на місяць, мінімальний розмір якої дорівнює 1 м<sup>3</sup>.

5. Фактичний розмір потужності закачування природного газу на місяць може бути менший за мінімальний розмір, визначений пунктом 4 цієї глави. При цьому оплата таких послуг буде здійснюватися як за мінімальний розмір потужності закачування.

#### **5. Потужність відбору на місяць**

1. Потужність відбору на місяць надається строком на 1 газовий місяць. При цьому така послуга доступна для будь-яких газових місяців відповідного року зберігання, наступних після місяця, в якому здійснюється розподіл потужності.

2. Потужність відбору на місяць, що входить до базового сезону відбору, дозволяє замовнику відбирати природний газ в рамках розподіленої гарантованої або умовно гарантованої потужності.

Потужність відбору на місяць, що входить до базового сезону закачування розподіляється як переривчаста потужність.

3. Оператор газосховища публікує за наявності історичний рівень переривання потужності відбору на газовий місяць до початку розподілу потужності на відповідний газовий місяць.

4. Якщо замовнику не розподілено річну та/або об'єднану потужність та/або потужність на базовий сезон відбору/закачування, ця послуга передбачає надання потужності відбору на місяць, мінімальний розмір якої дорівнює 1 м<sup>3</sup>.

5. Фактичний розмір потужності відбору природного газу на місяць може бути менший за мінімальний розмір, визначений пунктом 4 цієї глави. При цьому оплата таких послуг буде здійснюватися як за мінімальний розмір потужності відбору.

## **6. Потужність закачування на добу наперед**

1. Потужність закачування на добу наперед доступна для всіх замовників та розподіляється на будь-яку добу, наступну після доби, в якій відбувається розподіл потужності.

2. Потужність закачування на добу наперед надається на переривчастій основі та дозволяє замовнику закачувати природний газ незалежно від базового сезону.

3. Потужність закачування на добу наперед дозволяє замовнику шляхом подання номінацій/реномінацій замовити на добу наперед потужність закачування природного газу відповідно до розділу IX цього Кодексу.

4. Якщо замовнику не розподілено річну та/або об'єднану потужність та/або потужність на базовий сезон відбору/закачування та/або на місячний період, ця послуга передбачає надання потужності закачування на добу наперед, мінімальний розмір якої дорівнює 1 м<sup>3</sup>.

5. Фактичний розмір потужності закачування природного газу на добу наперед може бути менший за мінімальний розмір, визначений пунктом 4 цієї глави. При цьому оплата таких послуг буде здійснюватися як за мінімальний розмір потужності закачування.

## **7. Потужність відбору на добу наперед**

1. Потужність відбору на добу наперед доступна для всіх замовників та розподіляється на будь-яку добу, наступну після доби, в якій відбувається розподіл потужності.

2. Потужність відбору на добу наперед надається в рамках переривчастої потужності та дозволяє замовнику відбирати природний газ незалежно від базового сезону.

3. Потужність відбору на добу наперед дозволяє замовнику шляхом номінацій/реномінацій замовити на добу наперед потужність відбору природного газу відповідно до розділу IX цього Кодексу.

4. Якщо замовнику не розподілено річну та/або об'єднану потужність та/або потужність на базовий сезон відбору/закачування та/або на місячний період, ця послуга передбачає надання потужності відбору на добу наперед, мінімальний розмір якої дорівнює 1 м<sup>3</sup>.

5. Фактичний розмір потужності відбору природного газу на добу наперед може бути менший за мінімальний розмір, визначений пунктом 4 цієї глави. При цьому оплата таких послуг буде здійснюватися як за мінімальний розмір потужності відбору.

## **8. Робочий обсяг на добу наперед**

1. Робочий обсяг на добу наперед доступний для всіх замовників та розподіляється на будь-яку добу, наступну після доби, в якій відбувається розподіл потужності.

2. Робочий обсяг на добу наперед надається в рамках гарантованої потужності у випадках підтвердження торгового сповіщення та в рамках переривчастої потужності у випадках підтвердження номінації/реномінації.

3. Робочий обсяг на добу наперед дозволяє замовнику шляхом подання номінацій/реномінацій, торгових сповіщень замовити на добу наперед робочий обсяг відповідно до розділу VII цього Кодексу. Розмір такого робочого обсягу автоматично розподіляється на кожен наступну газову добу, якщо станом на кінець такої газової доби у замовника недостатньо вільного розподіленого робочого обсягу зберігання.

4. Якщо замовнику не розподілено річну та/або об'єднану потужність та/або потужність на базовий сезон відбору/закачування та/або на місячний

період, ця послуга передбачає надання робочого обсягу на добу наперед, мінімальний розмір якого дорівнює 1000 м<sup>3</sup>.

5. Фактичний розмір робочого обсягу природного газу на добу наперед може бути менший за мінімальний розмір, визначений пунктом 4 цієї глави. При цьому оплата таких послуг буде здійснюватися як за мінімальний розмір добового робочого обсягу.».

#### 4. У розділі VI:

##### 1) у главі 1:

пункт 9 виключити.

У зв'язку з цим пункти 10 та 11 вважати відповідно пунктами 9 та 10;

пункт 9 викласти в такій редакції:

«9. Заявка на розподіл потужності надається через інформаційну платформу. Форма заявки на розподіл потужності визначається додатком до Типового договору зберігання (закачування, відбору) природного газу.»;

##### 2) у главі 2:

пункт 1 викласти в такій редакції:

«1. Замовник послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу, якому було розподілено річну та/або об'єднану потужність, зобов'язаний щомісячно здійснювати 100 % попередньої оплати в розмірі вартості замовленої річної потужності на період газового місяця за п'ять банківських днів до початку газового місяця, у якому буде надаватись така послуга.

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

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

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



Якщо відповідно до вимог цього Кодексу розмір розподіленої замовнику потужності змінюється, оператор газосховища зараховує переоплату замовника в рахунок оплати на наступний розрахунковий період або повертає на поточний рахунок замовника на його письмову вимогу у строк, що не перевищує 5 календарних днів з дня отримання такої вимоги.»;

пункти 2 та 3 виключити.

У зв'язку з цим пункти 4 та 5 вважати відповідно пунктами 2 та 3;

у пункті 2 слово, цифри та знак «пунктами 1 – 2» замінити словом та цифрою «пунктом 1».

5. У розділі VII:

1) у главі 1:

пункт 1 після слів «розміщує на» доповнити словами «інформаційній платформі та»;

пункт 2 після слів «розміщує дані на» доповнити словами «інформаційній платформі та на»;

пункти 3 – 7 викласти в такій редакції:

«3. Оператор газосховища для розподілу річної потужності, об'єднаної потужності, потужності на базовий сезон закачування/відбору та місячної потужності (для потужності, що розподіляється більше, ніж на один газовий місяць до кінця року зберігання) пропонує не більше 90 % вільної потужності газосховища. Щонайменше 10 % вільної потужності газосховища повинні бути вільними для розподілу на місячний період (для потужності, що розподіляється на наступний газовий місяць) та для потужності на добу наперед протягом року зберігання. Не менше, ніж 60 % від загального розміру вільної потужності закачування та відбору, пропонується оператором газосховища як гарантована потужність, решта вільної потужності, але не менше, ніж 30 % пропонується як умовно-гарантована потужність та не більше 10 % пропонується як переривчаста потужність.

4. Замовник одночасно може використовувати послуги, що надаються для таких періодів: рік зберігання, базовий сезон відбору, базовий сезон закачування, місяць, доба.

5. Якщо оператором газосховища було здійснено переривання надання послуг зберігання (закачування/відбору) природного газу або якщо оператором газосховища було відхилено подану замовником номінацію з підстав відсутності вільної потужності в рамках розподіленої гарантованої або умовно-гарантованої потужності, яка відповідно до вимог пункту 3 глави 1 розділу IV цього Кодексу надається як гарантована потужність, оператор газосховища зобов'язаний здійснити оплату вартості такої невикористаної замовленої потужності (вартості переривання потужності) в порядку визначеному Типовим договором зберігання (закачування/відбору) природного газу.

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.

6. У заявці на розподіл потужності замовником зазначаються:

його ЄІС-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 відповідно до вимог цього розділу (далі – мінімальний обов'язковий обсяг потужності).

У заявці на розподіл об'єднаної потужності замовник вказує заявлений обсяг потужності газосховища окремо для робочого обсягу (річна потужність), потужності закачування на базовий сезон закачування та потужність відбору на базовий сезон відбору.

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.

7. Заявка на розподіл потужності надається замовником через інформаційну платформу з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи або електронної печатки. Замовники-нерезиденти мають право подавати підписану заявку на розподіл потужності у паперовій формі із попереднім направленням відповідних скан-копій через інформаційну платформу. Форма заявки на розподіл потужності визначається додатком до Типового договору зберігання (закачування, відбору) природного газу.

Якщо відповідно до вимог цього розділу кожний із замовників одержує заявлений обсяг потужності, зазначений у поданій заявці, оператор газосховища підписує заявку на розподіл потужності, у тому числі скан-копію заявки на розподіл потужності замовника-нерезидента, з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи або електронної печатки.

Якщо відповідно до вимог цього розділу заявки на розподіл потужності замовників задовольняються пропорційно до заявлених обсягів кожного із замовників, оператор газосховища на інформаційній платформі надає кожному такому замовнику нову заявку на розподіл потужності з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи оператора

газосховища або електронної печатки, де зазначається розмір розподіленої потужності замовника, у тому числі замовника-нерезидента. У такому випадку не пізніше, ніж на наступний день з дня направлення оператором газосховища нової заявки на розподіл потужності, замовник повертає таку заявку на розподіл потужності на інформаційній платформі з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи замовника або електронної печатки. Якщо відповідно до вимог цього абзацу замовником не було повернуто на інформаційній платформі нову заявку на розподіл потужності, потужність вважається нерозподіленою та пропонується оператором газосховища на наступні періоди розподілу потужності. Замовники-нерезиденти мають право повернути підписану заявку на розподіл потужності у паперовій формі із попереднім направленням відповідних скан-копій через інформаційну платформу.»;

абзац другий пункту 9 виключити.

У зв'язку з цим абзаци третій – дев'ятий вважати відповідно абзацами другим – восьмим;

пункти 10 – 12 замінити двома пунктами такого змісту:

«10. Про відмову в розподілі потужності оператор газосховища повідомляє замовника через інформаційну платформу повідомленням підписаним кваліфікованим електронним підписом уповноваженої особи (із зазначенням причин відмови) не пізніше наступного робочого дня з дня завершення кінцевого терміну подання заявок на розподіл потужності.

11. Розподіл вільної потужності газосховища повинен відбуватися в такому порядку: об'єднана потужність, річна потужність, потужність на базовий сезон закачування/відбору, потужність на місяць.

Умовно-гарантована потужність розподіляється лише в тому разі, якщо гарантована потужність на відповідні періоди була повністю розподілена.

Розподіл переривчастої потужності здійснюється виключно у випадках, визначених цим Кодексом.

Розподіл потужності закачування/відбору або робочого обсягу на добу наперед здійснюється на підставі чинного Типового договору зберігання (закачування, відбору) природного газу та на умовах подання номінацій/реномінацій (або торгових сповіщень у випадках, визначених цим пунктом) відповідно до цього Кодексу.

У випадку якщо обсяг природного газу, визначений замовником у поданій номінації на газову добу (D+1), перевищує загальний розмір вже розподіленої йому потужності на інші періоди, визначені цим Кодексом (рік зберігання, базовий сезон закачування/відбору, місяць), то вважається, що замовник на величину перевищення подав заявку на розподіл потужності на добу наперед (D+1). Підтверджена оператором газосховища номінація на газову добу (D+1) є підтвердженням розподілу потужності закачування/відбору та робочого обсягу зберігання на добу наперед в обсягах, що визначаються відповідно до цього абзацу. При цьому потужність закачування та робочий

обсяг розподіляється номінацією на закачування, потужність відбору – номінацією на відбір.

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

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

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

Вільна потужність на добу наперед розраховується оператором газосховища щодоби та доводиться до відома замовників шляхом розміщення на інформаційній платформі та на своєму вебсайті у строк до 08:00 UTC (10:00 за київським часом) години для зимового періоду та до 07:00 UTC (10:00 за київським часом) години для літнього періоду попередньої газової доби. Оператор газосховища розміщує оновлену інформацію з урахуванням добових номінацій та неномінованої потужності станом на 16:00 UTC (18:00 за київським часом) години для зимового періоду та до 15:00 UTC (18:00 за київським часом) години для літнього періоду попередньої газової доби.»;

2) главу 2 викласти в такій редакції:

## **«2. Розподіл річної потужності, потужності на базовий сезон закачування та базовий сезон відбору, об'єднаної потужності**

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.

Заявка на розподіл об'єднаної потужності подається щорічно та складається із заявленого робочого обсягу, заявлених потужностей закачування на базовий сезон закачування та потужності відбору на базовий сезон відбору на рік зберігання, наступний за роком зберігання, в якому подається заявка.

2. Обсяг вільної потужності газосховища, яка буде предметом процедури розподілу потужності протягом наступних років зберігання (4 років), оператор газосховища розміщує на інформаційній платформі та своєму вебсайті за 30 календарних днів до початку прийняття заявок.

Обсяг вільної потужності газосховища, яка буде предметом процедури розподілу на базовий сезон закачування/ відбору відповідного року зберігання, оператор газосховища розміщує на інформаційній платформі та на своєму вебсайті за 30 календарних днів до початку процедури прийняття заявок. Обсяг

вільної потужності вказується окремо для гарантованої та для умовно-гарантованої потужності.

Інформація щодо вільної потужності газосховища, яка може бути розподілена як переривчаста потужність (потужність закачування на базовий сезон відбору та потужність відбору на базовий сезон закачування), оператором газосховища до початку процедури прийняття заявок не повідомляється.

3. Заявки на розподіл річної потужності, об'єднаної потужності, робочого обсягу та потужності закачування для базового сезону закачування, потужності відбору для базового сезону закачування подаються в робочі дні в період з останнього понеділка січня поточного газового року до другого понеділка лютого поточного газового року включно. При цьому оператор газосховища здійснює розгляд заявок на розподіл потужності в такому порядку: об'єднана потужність, річна потужність, робочий обсяг та/або потужність закачування на базовий сезон закачування, потужність відбору на базовий сезон закачування.

Заявки на розподіл робочого обсягу та потужності відбору на базовий сезон відбору, потужності закачування на базовий сезон відбору подаються в робочі дні в період з останнього понеділка липня поточного газового року до другого понеділка серпня поточного газового року включно. При цьому оператор газосховища здійснює розгляд заявок на розподіл потужності в такому порядку: робочий обсяг та/або потужність відбору на базовий сезон відбору, потужності закачування на базовий сезон відбору.

Заявки на розподіл потужності, подані раніше або пізніше вказаних строків, залишаються без розгляду.

4. Заявка на розподіл потужності, подана замовником відповідно до вимог цього Кодексу, є безвідкличною пропозицією щодо придбання послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу.

Оператор газосховища розглядає одну заявку замовника на розподіл потужності. Якщо таким замовником було подано декілька заявок відповідно до вимог цього Кодексу, оператор газосховища приймає до розгляду заявку на розподіл потужності, яка була подана останньою.

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.

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.

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.

6. Розподіл потужності за результатами розгляду оператором газосховища заявок на розподіл потужності закачування/відбору для базового сезону закачування/відбору здійснюється відповідно до цього пункту.

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

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

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

Розподіл потужності відбору на базовий сезон закачування здійснюється у порядку черговості надходження заявок на розподіл такої потужності, поданих замовниками. Оператор газосховища здійснює розподіл переривчастої потужності відбору на базовий сезон закачування виключно на розмір потужності закачування, який було розподілено як гарантована та умовно-гарантована потужності на базовий сезон закачування.

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

потужності відбору, який було розподілено як гарантована та умовно-гарантована потужності на базовий сезон відбору.

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.

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.

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.»;

3) у главі 3:

у назві та пункті 1 слово «індивідуального» виключити;

пункти 2 – 4 викласти в такій редакції:

«2. Оператор газосховища за 5 робочих днів до першого понеділка поточного газового місяця розраховує вільний робочий обсяг, який буде предметом процедури розподілу протягом наступного газового місяця та/або наступних газових місяців до кінця відповідного року зберігання, та доводить його до відома замовників за допомогою вебсайту та інформаційної платформи. Оператор газосховища вказує вільний робочий обсяг окремо для кожного газового місяця відповідного року зберігання.

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 передує місяцям, на які розподіляється потужність.

4. Заявка на розподіл робочого обсягу, подана замовником відповідно до вимог цього Кодексу є безвідкличною пропозицією щодо придбання послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу.

Оператор газосховища розглядає одну заявку замовника на розподіл потужності. Якщо таким замовником було подано декілька заявок відповідно

до вимог цього Кодексу, оператор газосховища приймає до розгляду заявку на розподіл потужності, яка була подана останньою.»;

речення друге та третє абзацу другого пункту 5 викласти в такій редакції: «Якщо відповідно до пропорційного розподілу вільної потужності газосховища оператор газосховища має розподілити замовникам робочий обсяг менший ніж мінімальний обов'язковий обсяг потужності, вказаний у їх заявках, то оператор газосховища відмовляє таким замовникам у розподілі потужності. Робочий обсяг, який не було розподілено таким замовникам, розподіляється між іншими замовниками пропорційно до заявлених ними обсягів.»;

пункт 6 викласти в такій редакції:

«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, підписаним кваліфікованим електронним підписом уповноваженої особи) через інформаційну платформу 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 (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.

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.»;

пункт 7 виключити;

4) глави 4 та 5 викласти в такій редакції:

#### **«4. Розподіл потужності закачування на місяць**

1. Заявка на розподіл потужності закачування на місяць може подаватися щомісяця на період від одного газового місяця та до кінця відповідного року зберігання.

2. Оператор газосховища за 5 робочих днів до першого понеділка поточного місяця розраховує вільну потужність закачування (окремо в розрізі гарантованої та умовно-гарантованої), яка буде предметом процедури розподілу протягом наступних газових місяців до кінця року зберігання, та



доводить її до відома замовників за допомогою вебсайту та інформаційної платформи.

Інформація щодо вільної потужності газосховища, яка може бути розподілена як переривчаста потужність (потужність закачування у місяці, що входить до базового сезону відбору), оператором газосховища до початку процедури прийняття заявок не повідомляється.

3. Заявки на розподіл потужності закачування на місяць подаються в робочі дні в період з першого до третього понеділка місяця, який передує місяцям, на які розподіляється потужність. Заявки на розподіл потужності закачування на місяць, подані раніше або пізніше вказаних строків, залишаються без розгляду.

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.

Оператор газосховища розглядає одну заявку замовника на розподіл потужності. Якщо таким замовником було подано декілька заявок на однаковий період відповідно до вимог цього Кодексу, оператор газосховища приймає до розгляду заявку на розподіл потужності, яка була подана останньою.

5. Якщо сумарна потужність закачування на місяць у базовому сезоні закачування, заявлена замовниками, не перевищує вільну потужність закачування, кожний із замовників одержує потужність закачування в обсягах, зазначених у поданій заявці.

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

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

Якщо сумарна потужність заявлена замовниками, перевищує вільну умовно-гарантовану потужність газосховища, оператор газосховища задовольняє заявки пропорційно до заявлених обсягів кожного із замовників з урахуванням мінімального обов'язкового обсягу потужності, та визначає розподілену потужність як умовно-гарантовану. Якщо відповідно до пропорційного розподілу вільної потужності газосховища оператор 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.

Розподіл потужності закачування на місяць, що входить до базового сезону відбору, здійснюється у порядку черговості надходження заявок на розподіл такої потужності, поданих замовниками. Оператор газосховища здійснює розподіл переривчастої потужності закачування на місяць, що входить до базового сезону відбору, виключно на розмір потужності відбору, який було розподілено як гарантована та умовно-гарантована потужності у базовий сезон відбору.

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, підписаним кваліфікованим електронним підписом уповноваженої особи) через інформаційну платформу 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 (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.

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.

## **5. Розподіл потужності відбору на місяць**

1. Заявка на розподіл потужності відбору на місяць може подаватися щомісяця на період від одного газового місяця та до кінця відповідного року зберігання.

2. Оператор газосховища за 5 робочих днів до першого понеділка поточного місяця розраховує вільну потужність відбору (окремо в розрізі гарантованої та умовно-гарантованої), яка буде предметом процедури розподілу протягом наступних газових місяців до кінця року зберігання, та доводить її до відома замовників за допомогою офіційного вебсайту та інформаційної платформи.

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.

3. Заявки на розподіл потужності відбору на місяць подаються в робочі дні в період з першого до третього понеділка місяця, який передує місяцем, на які розподіляється потужність. Заявки на розподіл потужності відбору на місяць, подані раніше або пізніше вказаних строків, залишаються без розгляду.

4. Заявка на розподіл потужності відбору на місяць, подана замовником відповідно до вимог цього Кодексу, є безвідкличною пропозицією щодо придбання послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу.

Оператор газосховища розглядає одну заявку замовника на розподіл потужності. Якщо таким замовником було подано декілька заявок на однаковий період відповідно до вимог цього Кодексу, оператор газосховища приймає до розгляду заявку на розподіл потужності, яка була подана останньою.

5. Якщо сумарна потужність відбору на місяць у базовому сезоні відбору, заявлена замовниками, не перевищує вільну потужність відбору, кожний із замовників одержує потужність відбору в обсягах, зазначених у поданій заявці.

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

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

Якщо сумарна потужність заявлена замовниками, перевищує вільну умовно-гарантовану потужність газосховища, оператор газосховища задовольняє заявки пропорційно до заявлених обсягів кожного із замовників з урахуванням мінімального обов'язкового обсягу потужності, та визначає розподілену потужність як умовно-гарантовану. Якщо відповідно до пропорційного розподілу вільної потужності газосховища оператор 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.

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 закачування.

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, підписаним кваліфікованим електронним підписом уповноваженої особи) через інформаційну платформу 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 (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.

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.».

#### 6. У розділі VIII:

##### 1) у главі 1:

у пункті 3 слова «Обліковий запис щодо» замінити словом «Облік»;

в абзаці п'ятому пункту 5 слова та знаки «та необхідний розподілений робочий обсяг за договором зберігання (закачування, відбору) природного газу» виключити;

пункт 10 викласти в такій редакції:

«10. Торгові сповіщення подаються замовниками на інформаційній платформі 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).»;

2) у главі 2:

пункт 1 доповнити словами та знаками «та «об'єднана потужність»;

пункт 3 викласти в такій редакції:

«3. Замовники можуть передавати виключно річну та/або об'єднану потужність.

Замовник може передавати весь обсяг або частину обсягу об'єднаної потужності, але не може передавати об'єднану потужність роз'єднано (окремо робочий обсяг, окремо потужність закачування та окремо потужність відбору).»;

у пункті 7 слова «у двох примірниках» замінити словами «на інформаційній платформі»;

у пункті 11 слова «в електронному вигляді» замінити словами «на інформаційній платформі»;

пункт 12 викласти в такій редакції:

«12. Заявки про передачу потужності надаються на інформаційній платформі замовниками за формою оператора газосховища, розміщеною на його вебсайті, з використанням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи або електронної печатки. Замовники-нерезиденти мають право подавати підписану заявку про передачу потужності у паперовій формі із попереднім направленням відповідних скан-копій через інформаційну платформу.».

7. У розділі IX:

1) у главі 1:

пункти 3 та 4 викласти в такій редакції:

«3. Оператор газосховища підтверджує номінації/реномінації в такому порядку:

номінації/реномінації для закачування та/або відбору природного газу з використанням об'єднаної потужності;

номінації/реномінації для закачування та/або відбору природного газу з використанням гарантованої потужності та умовно-гарантованої потужності, яка відповідно до вимог пункту 3 глави 1 розділу IV цього Кодексу надається як гарантована потужність, на базовий сезон закачування/відбору;

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.

4. Номінація/реномінація замовників, яким надається послуга зі зберігання (закачування, відбору) природного газу на переривчастій основі, може бути підтверджена зі зменшенням обсягів природного газу, заявлених замовником у номінації/реномінації. Зменшення здійснюється в такій черговості:

номінації/реномінації для закачування та/або відбору природного газу з використанням переривчастої потужності на добу наперед;

номінації/реномінації для закачування та/або відбору природного газу з використанням переривчастої потужності на місяць;

номінації/реномінації для закачування та/або відбору природного газу з використанням переривчастої потужності на базовий сезон закачування/відбору;

реномінації для закачування та/або відбору природного газу з використанням умовно-гарантованої потужності, яка відповідно до вимог пункту 3 глави 1 розділу IV цього Кодексу надається як переривчаста потужність, на місяць;

реномінації для закачування та/або відбору природного газу з використанням умовно-гарантованої потужності, яка відповідно до вимог пункту 3 глави 1 розділу IV цього Кодексу надається як переривчаста потужність, на базовий сезон закачування/відбору.

У випадку, якщо послуги мають однаковий строк надання, зменшення повинно бути пропорційним обсягам природного газу, вказаним у відповідній номінації.

Обсяги закачування/відбору природного газу, визначені у підтверджених номінаціях/реномінаціях замовників послуг, яким надано право користування переривчастою потужністю, можуть бути зменшені оператором газосховища в односторонньому порядку у випадку, коли немає вільної потужності для надання таких послуг та/або існує необхідність виконання реномінацій замовників послуг, яким надано право користування гарантованою потужністю.»;

речення третє пункту 8 виключити;

у пункті 9 слова «під час нейтрального періоду та в інших» замінити знаком та словами «/реномінацію у»;

у пункті 10:

в абзаці другому слово «дійсного» замінити словом «чинного»;

абзац сьомий викласти в такій редакції:

«відсутності вільної потужності закачування/відбору, робочого обсягу зберігання для надання послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу;»;

абзац восьмий виключити.

У зв'язку з цим абзаци дев'ятий – п'ятнадцятий вважати відповідно абзацами восьмим – чотирнадцятим;

в абзаці десятому знаки та слова «, та/або у період нейтрального періоду» виключити;

доповнити новими абзацами такого змісту:

««Реномінація, що подається замовником, може бути відхилена оператором газосховища, якщо не виконується така умова:

$$RQ > (NQ * H)/24,$$

де RQ – обсяг закачування/відбору природного газу, вказаний у поданій реномінації замовника;

NQ – обсяг закачування/відбору природного газу, вказаний у підтвердженій номінації замовника;

H – кількість годин, з початку газової доби до початку зміни обсягу закачування/відбору, визначеного реномінацією (RQ).»;

у пункті 11 слова «в електронному вигляді» замінити словами «через інформаційну платформу»;

речення друге пункту 13 замінити двома новими реченнями такого змісту: «При цьому зміна оператором газосховища в односторонньому порядку номінації/реномінації замовників здійснюється в черговості, визначеної пунктом 4 цієї глави. Оператор газосховища повинен негайно поінформувати про це замовників, яким була змінена номінація/реномінація, через інформаційну платформу.»;

2) пункт 2 глави 3 викласти в такій редакції:

«2. Обсяг закачування/відбору у реномінації замовника не може бути меншим, ніж обсяг природного газу, фактично закачаний/відібраний з початку газової доби до початку години, з якої замовником плануються зміни обсягів у реномінації.

Закачування/відбір обсягу природного газу, здійснюється оператором газосховищ рівномірно з постійним потоком протягом газової доби. При цьому, у разі підтвердження реномінації на таку газову добу Оператор газосховища продовжує здійснювати закачування/відбір природного газу рівномірно з постійним потоком з початку змін обсягів згідно з підтвердженою реномінацією до закінчення відповідної газової доби.».

8. У розділі X:

1) абзац третій пункту 4 глави 1 після слів «вільну гарантовану» доповнити знаком та словами «, умовно-гарантовану»;

2) у главі 2:

пункт 2 викласти в такій редакції:

«2. Якщо під час розгляду нової заявки на розподіл потужності виявляється, що відсутня вільна потужність, а в рамках договорів зі зберігання (закачування, відбору) природного газу, які діють на момент розгляду такої нової заявки, існує розподілена річна або об'єднана потужність, що не використовується, то оператор газосховища звертається до замовника, який протягом шести місяців використовує менше 80 % розподіленої річної або об'єднаної потужності, з вимогою протягом тридцяти днів здійснити відчуження річної або об'єднаної потужності, яку він не використовує.»;

пункт 4 викласти в такій редакції:

«4. Замовник може здійснювати відчуження частини розподіленої річної або об'єднаної потужності газосховища іншим замовникам. При цьому замовник не може здійснювати відчуження об'єднаної потужності роз'єднано, тобто окремо робочого обсягу, окремо потужності закачування та окремо потужності відбору.»;

3) пункти 4 та 5 глави 3 замінити одним пунктом 4 такого змісту:

«4. Оператор газосховища може здійснювати заходи, передбачені пунктом 1 цієї глави, шляхом переривання розподіленої гарантованої потужності та умовно-гарантованої потужності закачування/відбору, яка відповідно до вимог пункту 3 глави 1 розділу IV цього Кодексу надається як гарантована потужність. Переривання такої потужності замовника здійснюється пропорційно до розподіленої гарантованої та умовно-гарантованої потужності закачування, яка відповідно до вимог пункту 3 глави 1 розділу IV цього Кодексу надається як гарантована потужність, у разі обмеження (припинення) в прийнятті природного газу для зберігання та потужності відбору у разі обмеження (припинення) в одержанні природного газу з газосховища.

Переривання потужності, визначеної цим пунктом, здійснюється в такому порядку періодів розподілу потужностей:

на добу наперед;

місяць;

базовий сезон закачування/відбору;

рік зберігання (річна потужність);

рік зберігання (об'єднана потужність).

У разі переривання оператором газосховища потужності, визначеної цим пунктом, оператор газосховища здійснює замовнику оплату вартості переривання потужності у випадках, визначених договором зберігання (закачування, відбору) природного газу.



Величина, порядок нарахування та сплати вартості переривання потужності визначаються договором зберігання (закачування, відбору) природного газу.».

#### 9. У розділі XI:

##### 1) у главі 1:

речення друге – четверте пункту 2 викласти в такій редакції: «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 AS4. Протокол AS4 може бути застосованим для комунікації у разі наявності технічних можливостей в обох сторін для обміну інформацією у загальноєвропейському стандарті Edig@s.»;

у пункті 4 слова «з використанням електронної пошти або Інтернету» замінити словами «на інформаційній платформі»;

##### 2) у главі 2:

абзац шостий пункту 1 виключити.

У зв'язку з цим абзаци сьомий – шістнадцятий вважати відповідно абзацами шостим – п'ятнадцятим;

в абзаці четвертому пункту 2 цифри, знак та слово «10:00 години» замінити цифрами, знаками та словами «08:00 UTC (10:00 за київським часом) години для зимового періоду та до 07:00 UTC (10:00 за київським часом) години для літнього періоду».

Директор Департаменту із регулювання  
відносин у нафтогазовій сфері

Олександр КОСЯНЧУК

ЗАТВЕРДЖЕНО  
Постанова Національної комісії,  
що здійснює державне  
регулювання у сферах енергетики  
та комунальних послуг  
№ \_\_\_\_\_

## **Зміни до Типового договору зберігання (закачування, відбору) природного газу**

1. Розділ II доповнити новими абзацами такого змісту:

«Послуга надається на умовах, визначених цим Договором, з урахуванням особливостей, передбачених Кодексом.

Замовник погоджується з тим, що обов'язковою умовою надання Послуги є доступ Замовника до інформаційної платформи на підставі Правил надання доступу до інформаційної платформи, розміщених на вебсайті Оператора. Підписанням цього Договору Замовник підтверджує, що він ознайомлений із Правилами надання доступу до інформаційної платформи, розміщеними на вебсайті Оператора, та надає згоду на їх застосування та дотримання.

Взаємовідносини між Замовником та Оператором при забезпеченні (замовленні, наданні, супроводженні) Послуги за цим Договором здійснюються Сторонами через інформаційну платформу Оператора відповідно до вимог Кодексу. Замовник набуває права доступу до інформаційної платформи з моменту підписання цього Договору, а його уповноважені особи – з моменту їх авторизації, що оформлюється наданим Замовником повідомленням на створення облікового запису уповноважених осіб користувача платформи за формою, розробленою Оператором і розміщеною на вебсайті.»;

2. У розділі III:

1) пункт 3.1 викласти в такій редакції:

«3.1. Оператор надає Замовнику Послуги в рамках яких розподіляє доступ до потужності газосховища, а саме:

робочий обсяг;

потужність закачування;

потужність відбору.

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).»;

2) пункт 3.2 викласти в такій редакції:

«3.2. Послуги (крім потужності на добу наперед), їх обсяг та строки їх надання за цим Договором визначаються у додатку до Договору. Заявка на розподіл потужності, надана Оператору Замовником, є безвідкличною пропозицією з часу закінчення передбаченого Кодексом строку її подання.»;

3) пункт 3.3 викласти в такій редакції:

«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.

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.

Зобов'язання щодо оплати Послуги для потужності на добу наперед виникають у момент підтвердження Оператором номінації, реномінації, торгового сповіщення.»;

4) пункт 3.4 виключити.

У зв'язку з цим пункти 3.5 – 3.15 вважати відповідно пунктами 3.4 – 3.14;

5) пункти 3.4 та 3.5 викласти в такій редакції:

«3.4. Потужність закачування, відбору, робочого обсягу розподіляється Замовнику з правом закачування/відбору/зберігання однакового обсягу природного газу протягом кожної газової доби.

Закачування/відбір обсягів природного газу протягом газової доби здійснюється Оператором рівномірно з постійним годинним потоком.

Потужність газосховища (крім потужності на добу наперед), що може використовуватись Замовником визначається у додатку до Договору.

Потужність газосховища на добу наперед визначається відповідно до підтвердженої номінації, реномінації, торгового сповіщення.

Додаток до Договору після його підписання є невід'ємною частиною Договору.

3.5. Замовник може одночасно використовувати гарантовану, умовно-гарантовану, переривчасту потужність газосховища.»;

б) в абзаці першому пункту 3.9 знаки, слова та цифри «(крім послуг, зазначених у підпункті 3.1.3, строк по яких визначається відповідно до підтверджених номінацій)» замінити знаками та словами «(крім потужності на добу наперед)»;

7) в абзаці першому пункту 3.12 слова та знаки «проведення ремонтних робіт або робіт з планового технічного обслуговування газосховища (газосховищ) або пов'язаних об'єктів» замінити словами та знаками «аварію, надзвичайну ситуацію або кризову ситуацію, яка створює загрозу безпеці функціонування газосховища».

3. Абзац четвертий пункту 4.1 розділу IV після слова «приймати» доповнити словами та знаками «номінації, реномінації, торгові сповіщення, ».

4. У розділі V:

1) у пункті 5.1:

абзац другий виключити.

У зв'язку з цим абзаци третій – дев'ятий вважати відповідно абзацами другим – восьмим;

абзац п'ятий після слова «номінації» доповнити знаками та словами «, реномінації, торгові сповіщення»;

2) в абзаці третьому пункту 5.2 слова та знак «як гарантовану, так і» замінити словами та знаками «гарантовану, умовно-гарантовану, ».

5. У розділі VI:

1) пункти 6.4 та 6.5 викласти в такій редакції:

«6.4. Оплата вартості Послуг при замовленні річної та/або об'єднаної потужності, потужності на базовий сезон закачування та/або базовий сезон відбору, потужності на місяць (у тому числі для потужності, що розподіляється більше, ніж на один газовий місяць до кінця року зберігання), здійснюється Замовником шляхом перерахування грошових коштів у сумі вартості послуг за газовий місяць на рахунок Оператора на умовах 100-відсоткової попередньої оплати за п'ять банківських днів до початку місяця, у якому будуть надаватися Послуги.

Для потужності на добу наперед оплата має бути зарахована на рахунок Оператора не пізніше ніж за три години до кінцевого строку подання номінації, реномінації, торгового сповіщення відповідно до Кодексу.

Для робочого обсягу, розподіленого на добу наперед відповідно до вимог пункту 11 глави 1 розділу VII Кодексу, оплата має бути зарахована на рахунок Оператора за три години до початку газової доби надання послуги.

Якщо відповідно до вимог Кодексу розмір розподіленої Замовнику потужності змінюється, Оператор зараховує переплату Замовника в рахунок оплати на наступний розрахунковий період або повертає на поточний рахунок Замовника на його письмову вимогу у строк, що не перевищує 10 робочих днів з дня отримання такої вимоги.

Замовник сплачує Оператору вартість Послуг незалежно від фактичного використання розподіленої потужності.

6.5. Вартість Послуг (крім об'єднаної потужності) визначається за формулою

$$S = P \times T \times n \times K,$$

де  $P$  – розмір розподіленої потужності, тис.  $m^3$  на добу;

$T$  – тариф на закачування/відбір/зберігання природного газу, встановлений Регулятором, грн за  $1000 m^3$  на добу;

$n$  – кількість днів надання Послуг;

$K$  – коефіцієнт, встановлений Регулятором. У разі відсутності встановленого коефіцієнту, застосовується 1.

Вартість послуги «об'єднана потужність» визначається за формулою

$$S_{оп} = ((P_{зб} \times T_{зб} \times n) + (P_{зак} \times T_{зак} \times n) + (P_{від} \times T_{від} \times n)) \times K,$$

де  $P_{зб}/P_{зак}/P_{від}$  – розмір розподіленого робочого обсягу/потужності закачування на базовий сезон закачування/потужності відбору на базовий сезон відбору, тис.  $m^3$  на добу;

$T_{зб}/T_{зак}/T_{від}$  – тариф на закачування/відбір/зберігання природного газу, встановлений Регулятором, грн за  $1000 m^3$  на добу;

$n$  – кількість днів надання Послуг. При цьому послуга із закачування відсутня у базовому сезоні відбору, послуга відбору – у базовому сезоні закачування;

$K$  – коефіцієнт, встановлений Регулятором. У разі відсутності встановленого коефіцієнту, застосовується 1.»;

2) пункти 6.6 – 6.8 замінити двома пунктами 6.6 та 6.7 такого змісту:

«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.»;

6.7. У разі переривання гарантованої потужності, у тому числі умовно-гарантованої потужності, яка відповідно до вимог пункту 3 глави 1 розділу IV Кодексу надається як гарантована потужність (на обсяги природного газу, визначені в підтвердженій номінації), або якщо номінацію Замовника було відхилено з підстав відсутності вільної потужності, Оператор здійснює

Замовнику оплати вартості переривання потужності (невикористаної замовленої гарантованої потужності).

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

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

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

на добу наперед;

місяць;

базовий сезон закачування/відбору;

рік зберігання (річна потужність);

рік зберігання (об'єднана потужність).

Нарахування вартості переривання гарантованої потужності здійснюється Оператором до 12 числа місяця, наступного за місяцем, в якому відбулося переривання гарантованої потужності.

Вартість переривання гарантованої потужності зараховується в рахунок оплати послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу на наступний звітний період або у п'ятиденний строк з дня отримання письмової вимоги Замовника, оформленої в установленому Законом порядку, та повертається на його поточний рахунок.».

У зв'язку з цим пункти 6.9 – 6.12 вважати відповідно пунктами 6.8 – 6.11;

3) у пункті 6.8 слово, знаки та цифри «пунктах 6.5, 6.6, 6.7» замінити словом та цифрами «пункті 6.5».

6. У пункті 10.2 розділу X знаки, слова та цифру «, за винятком Додатка 2 до цього Договору, який підписується уповноваженою особою Оператора та змінюється виключно у випадку зміни розподіленої потужності» виключити.

7. Пункт 12.2 розділу XII доповнити знаками та словами «, у тому числі через інформаційну платформу з використанням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи або електронної печатки. При цьому замовники-нерезиденти мають право подавати підписані документи у паперовій формі із попереднім направленням відповідних скан-копій через інформаційну платформу.».

8. Розділ XIII доповнити новим абзацом такого змісту:

«Для Замовників, що не є резидентами України, Договір укладається українською та англійською мовами у двох примірниках, які мають однакову юридичну силу, один із них зберігається в Оператора, другий – у Замовника. У разі виникнення розбіжностей щодо тлумачення положень цього Договору переважну силу має текст Договору, укладений українською мовою.».

9. У тексті слово та знак «веб-сайт» в усіх відмінках замінити словом «вебсайт» у відповідних відмінках.

10. Додаток 1 викласти в новій редакції, що додається.

11. Додаток 2 виключити.

Директор Департаменту із регулювання  
відносин у нафтогазовій сфері

Олександр КОСЯНЧУК

Додаток  
до Типового договору зберігання  
(закачування, відбору) природного  
газу

Договір від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_  
ЕІС-код Замовника

\_\_\_\_\_  
Назва Замовника  
\_\_\_\_\_

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

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

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

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

*\*Усі комірки, передбачені формою заявки на розподіл об'єднаної потужності, для зазначення заявленого 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 КЕП Замовника\*\*/Оператора)

*\*\* Замовники-нерезиденти мають право підписувати цю Заявку у паперовій формі.*