

## ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ

**до проекту Закону України про внесення змін до Закону України «Про ринок природного газу»  
(щодо участі держави у регулюванні ринку природного газу)**

Про ринок природного газу		
№№	Чинна редакція	Пропоновані зміни
1.	<p><b>Стаття 2.</b> Правова основа ринку природного газу</p> <p>1. На виконання зобов'язань України за Договором про заснування Енергетичного Співтовариства та Угодою про асоціацію між Україною, з однієї сторони, та Європейським Союзом, Європейським співтовариством з атомної енергії і їхніми державами-членами, з іншої сторони, цей Закон спрямований на імплементацію актів законодавства Енергетичного Співтовариства у сфері енергетики, а саме: Директиви 2009/73/ЄС про спільні правила внутрішнього ринку природного газу та про скасування Директиви 2003/55/ЄС; Регламенту (ЄС) 715/2009 про умови доступу до мереж транспортування природного газу та яким скасовується Регламент (ЄС) 1775/2005; Директиви 2004/67/ЄС про здійснення заходів для забезпечення безпеки постачання природного газу.</p>	<p><b>Стаття 2.</b> Правова основа ринку природного газу</p> <p>1. Цей Закон спрямований на імплементацію зобов'язань України за <b>двосторонніми та багатосторонніми міжнародними угодами (договорами)</b>, про умови доступу до мереж транспортування природного газу та про здійснення заходів для забезпечення безпеки постачання природного газу, <b>за виключенням зобов'язань щодо встановлення цін і тарифів на внутрішньому ринку.</b></p>
2.	<p><b>Стаття 2.</b> Правова основа ринку природного газу</p> <p>2. Суб'єкти владних повноважень, а також суди при застосовуванні норм цього Закону беруть до уваги правозастосовну практику Енергетичного Співтовариства та Європейського Союзу, зокрема рішення Суду</p>	<p><b>Стаття 2.</b> Правова основа ринку природного газу</p> <p>2. Суб'єкти владних повноважень, а також суди при застосовуванні норм цього Закону беруть до уваги правозастосовну практику <b>держав, з якими Україна підписала міжнародні угоди (договори) у сфері</b></p>

	Європейського Союзу (Європейського Суду, Загального Суду), практику Європейської Комісії та Секретаріату Енергетичного Співтовариства щодо застосовування положень актів законодавства Європейського Союзу, зазначених у частині першій цієї статті.	<b>енергетики, зокрема рішення міжнародних судів, практику міжнародних організацій щодо застосовування положень актів міжнародного права, за виключенням обмеження повноважень щодо встановлення цін і тарифів на внутрішньому ринку.</b>
3.	<p><b>Стаття 3.</b> Принципи функціонування ринку природного газу</p> <p>1. Ринок природного газу функціонує на засадах <b>вільної добросовісної конкуренції</b>, крім діяльності суб'єктів природних монополій, та за принципами:</p>	<p><b>Стаття 3.</b> Принципи функціонування ринку природного газу</p> <p>1. Ринок природного газу функціонує на засадах <b>пріоритету суспільних інтересів</b>, вільної добросовісної конкуренції, крім діяльності суб'єктів природних монополій, та за принципами:</p>
4.	<p><b>Стаття 3.</b> Принципи функціонування ринку природного газу</p> <p>1) забезпечення високого рівня захисту прав та інтересів споживачів природного газу, у тому числі забезпечення першочергового інтересу безпеки постачання природного газу, зокрема шляхом диверсифікації джерел надходження природного газу;</p>	<p><b>Стаття 3.</b> Принципи функціонування ринку природного газу</p> <p><b>1) пріоритету забезпечення побутових споживачів та підприємств, що забезпечують населення теплом, газом за доступними та стабільними цінами, забезпечення високого рівня захисту прав та інтересів споживачів природного газу, у тому числі забезпечення першочергового інтересу безпеки постачання природного газу, зокрема шляхом збільшення об'ємів видобутку власного природного газу;</b></p>
5.	<p><b>Стаття 3.</b> Принципи функціонування ринку природного газу</p> <p><b>Відсутній</b></p>	<p><b>Стаття 3.</b> Принципи функціонування ринку природного газу</p> <p><b>2) направлення, в повному обсязі, газу, видобутого в Україні, на забезпечення потреб побутових</b></p>

		<p><b>споживачів та підприємств, що забезпечують населення теплом, а також для забезпечення потреб інших споживачів внутрішнього ринку.</b></p> <p>Пункти 3)-10 вважати, відповідно пунктами 4-11.</p>
6.	<p><b>Стаття 3.</b> Принципи функціонування ринку природного газу</p> <p>2) вільної торгівлі природним газом та рівності суб'єктів ринку природного газу незалежно від держави, згідно із законодавством якої вони створені;</p>	<p><b>Стаття 3.</b> Принципи функціонування ринку природного газу</p> <p>2) вільної торгівлі природним газом та рівності суб'єктів ринку природного газу, <b>відповідно до положень цього Закону та чинного законодавства;</b></p>
7.	<p><b>Стаття 3.</b> Принципи функціонування ринку природного газу</p> <p>4) рівності прав на ввезення та вивезення природного газу на/з території України;</p>	<p><b>Стаття 3.</b> Принципи функціонування ринку природного газу</p> <p>4) рівності прав на ввезення та вивезення природного газу на/з території України, <b>окрім газу вітчизняного походження. Газ видобутий на території України може бути вивезений за умови його надлишків на внутрішньому ринку;</b></p>
8.	<p><b>Стаття 3.</b> Принципи функціонування ринку природного газу</p> <p>5) невтручання держави у функціонування ринку природного газу, крім випадків, коли це необхідно для усунення вад ринку або забезпечення інших загальносуспільних інтересів, за умови що таке втручання здійснюється у мінімально достатній спосіб;</p>	<p><b>Стаття 3.</b> Принципи функціонування ринку природного газу</p> <p>5) невтручання держави у функціонування <b>зовнішнього</b> ринку природного газу, крім випадків, коли це необхідно для усунення вад <b>внутрішнього</b> ринку або забезпечення інших загальносуспільних інтересів, за умови що таке втручання здійснюється у мінімально достатній спосіб;</p>
9.	<b>Стаття 3.</b> Принципи функціонування ринку	<b>Стаття 3.</b> Принципи функціонування ринку

	<p>природного газу</p> <p>7) недопущення та усунення обмежень конкуренції, спричинених діями суб'єктів ринку природного газу, у тому числі суб'єктів природних монополій та суб'єктів господарювання державної форми власності;</p>	<p>природного газу</p> <p>7) недопущення та усунення обмежень конкуренції у <b>зовнішній торгівлі природним газом</b>, спричинених діями суб'єктів ринку природного газу, у тому числі суб'єктів природних монополій та суб'єктів господарювання державної форми власності;</p>
10.	<p><b>Стаття 4.</b> Державне регулювання, формування та реалізація державної політики на ринку природного газу</p> <p>2. До основних завдань Регулятора на ринку природного газу належать:</p> <p>1) сприяння у співпраці з Радою регуляторних органів Енергетичного Співтовариства та національними регуляторами у сфері енергетики інших держав - сторін Енергетичного Співтовариства становленню конкурентоспроможного єдиного ринку природного газу в рамках Енергетичного Співтовариства з урахуванням інтересів безпеки постачання природного газу та сталості навколишнього природного середовища, ефективному відкриттю ринку природного газу для всіх споживачів та постачальників, оптових покупців і оптових продавців Енергетичного Співтовариства, а також забезпечення належних умов для ефективного та надійного функціонування газотранспортних і газорозподільних систем, газосховищ і установки LNG з огляду на довгострокові цілі розвитку;</p>	<p><b>Стаття 4.</b> Державне регулювання, формування та реалізація державної політики на ринку природного газу</p> <p>1) сприяння у співпраці з <b>регуляторними міжнародними організаціями</b> та національними регуляторами у сфері енергетики інших держав, <b>за виключенням правил встановлення цін і тарифів на внутрішньому ринку</b>, становленню конкурентоспроможного єдиного ринку природного газу в рамках <b>співпраці з державами, з якими Україна підписала міжнародні угоди (договори) у сфері енергетики</b>, з урахуванням інтересів безпеки постачання природного газу та сталості навколишнього природного середовища, ефективному відкриттю ринку природного газу для всіх споживачів та постачальників, оптових покупців і оптових продавців держав, <b>з якими Україна підписала відповідні міжнародні угоди (договори), за умови надлишків на внутрішньому ринку природного газу, видобутого в Україні</b>, а також забезпечення належних умов для ефективного та надійного функціонування газотранспортних і газорозподільних систем, газосховищ і установки LNG з огляду на</p>

		довгострокові цілі розвитку;
11.	<p><b>Стаття 4.</b> Державне регулювання, формування та реалізація державної політики на ринку природного газу</p> <p>2. До основних завдань Регулятора на ринку природного газу належать:</p> <p>2) розвиток конкуренції та належне функціонування регіональних (міжнародних) ринків у рамках Енергетичного Співтовариства, зокрема єдиного ринку Енергетичного Співтовариства, з метою досягнення цілей, зазначених у пункті 1 цієї частини;</p>	<p><b>Стаття 4.</b> Державне регулювання, формування та реалізація державної політики на ринку природного газу</p> <p>2. До основних завдань Регулятора на ринку природного газу належать:</p> <p>2) розвиток конкуренції та належне функціонування регіональних (міжнародних) ринків у рамках <b>чинного законодавства та підписаних міжнародних угод (договорів)</b>, зокрема з метою досягнення цілей, зазначених у пункті 1 цієї частини;</p>
12.	<p><b>Стаття 4.</b> Державне регулювання, формування та реалізація державної політики на ринку природного газу</p> <p>2. До основних завдань Регулятора на ринку природного газу належать:</p> <p>3) усунення перешкод та обмежень для торгівлі природним газом між державами - сторонами Енергетичного Співтовариства, зокрема забезпечення належного рівня транскордонного сполучення для задоволення попиту і посилення інтеграції ринків природного газу окремих держав - сторін Енергетичного Співтовариства, яка сприятиме транскордонній торгівлі природним газом у рамках Енергетичного Співтовариства;</p>	<p><b>Стаття 4.</b> Державне регулювання, формування та реалізація державної політики на ринку природного газу</p> <p>2. До основних завдань Регулятора на ринку природного газу належать:</p> <p>3) усунення перешкод та обмежень для торгівлі природним газом між державами, з якими <b>Україна підписала відповідні міжнародні договори (угоди), за умови його надлишків на внутрішньому ринку</b>, зокрема забезпечення належного рівня транскордонного сполучення для задоволення попиту і посилення інтеграції ринків природного газу окремих держав, з якими <b>Україна підписала міжнародні договори (угоди) у сфері енергетики</b>, яка сприятиме транскордонній торгівлі природним газом у рамках підписаних угод (договорів);</p>

13.	<p><b>Стаття 4.</b> Державне регулювання, формування та реалізація державної політики на ринку природного газу</p> <p>3. До компетенції Регулятора на ринку природного газу належать:</p> <p>3) затвердження та оприлюднення у встановленому порядку методології визначення тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу, методологій визначення тарифів на послуги розподілу, зберігання (закачування, відбору) природного газу щодо газосховищ, до яких застосовується режим регульованого доступу відповідно до статті 48 цього Закону, на послуги установки LNG та встановлення (зміна) тарифів, які повинні забезпечити необхідні інвестиції в газотранспортні та газорозподільні системи, газосховища, а також установку LNG;</p>	<p><b>Стаття 4.</b> Державне регулювання, формування та реалізація державної політики на ринку природного газу</p> <p>3. До компетенції Регулятора на ринку природного газу належать:</p> <p>3) затвердження та оприлюднення у встановленому порядку методології визначення <b>граничних рівнів</b> тарифів на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу, методологій визначення <b>граничних рівнів</b> тарифів на послуги розподілу, зберігання (закачування, відбору) природного газу щодо газосховищ, до яких застосовується режим регульованого доступу відповідно до статті 48 цього Закону, на послуги установки LNG та встановлення (зміна) <b>граничних</b> тарифів, які повинні забезпечити необхідні інвестиції в газотранспортні та газорозподільні системи, газосховища, а також установку LNG;</p>
14.	<p><b>Стаття 4.</b> Державне регулювання, формування та реалізація державної політики на ринку природного газу</p> <p>3. До компетенції Регулятора на ринку природного газу належать:</p> <p>10) моніторинг застосування тарифів, інших платежів, пов'язаних із доступом до газотранспортних і газорозподільних систем, газосховищ та установки LNG або приєднанням до газотранспортної або газорозподільної системи, а також моніторинг застосування та забезпечення дотримання методологій</p>	<p><b>Стаття 4.</b> Державне регулювання, формування та реалізація державної політики на ринку природного газу</p> <p>3. До компетенції Регулятора на ринку природного газу належать:</p> <p>10) моніторинг застосування тарифів, інших платежів, пов'язаних із доступом до газотранспортних і газорозподільних систем, газосховищ та установки LNG або приєднанням до газотранспортної або газорозподільної системи, а також моніторинг застосування та забезпечення дотримання методологій</p>

	визначення таких тарифів та платежів;	визначення <b>граничних рівнів</b> таких тарифів та платежів;
15.	<p><b>Стаття 4.</b> Державне регулювання, формування та реалізація державної політики на ринку природного газу</p> <p>3. До компетенції Регулятора на ринку природного газу належать:</p> <p>11) забезпечення дотримання операторами газотранспортних і газорозподільних систем, а також іншими суб'єктами ринку природного газу (крім споживачів) їхніх обов'язків згідно з цим Законом та іншими відповідними актами законодавства, у тому числі обов'язків щодо співпраці та взаємодії із суб'єктами ринку природного газу інших держав - <b>сторін Енергетичного Співтовариства;</b></p>	<p><b>Стаття 4.</b> Державне регулювання, формування та реалізація державної політики на ринку природного газу</p> <p>3. До компетенції Регулятора на ринку природного газу належать:</p> <p>11) забезпечення дотримання операторами газотранспортних і газорозподільних систем, а також іншими суб'єктами ринку природного газу (крім споживачів) їхніх обов'язків згідно з цим Законом та іншими відповідними актами законодавства, у тому числі обов'язків щодо співпраці та взаємодії із суб'єктами ринку природного газу інших держав, <b>з якими Україна підписала міжнародні договори (угоди) у сфері енергетики;</b></p>
16.	<p><b>Стаття 4.</b> Державне регулювання, формування та реалізація державної політики на ринку природного газу</p> <p>3. До компетенції Регулятора на ринку природного газу належать:</p> <p><b>Відсутній</b></p>	<p><b>Стаття 4.</b> Державне регулювання, формування та реалізація державної політики на ринку природного газу</p> <p>3. До компетенції Регулятора на ринку природного газу належать:</p> <p><b>28) встановлення граничної ціни, за якою здійснюється постачання природного газу споживачам на внутрішньому ринку, граничний рівень торговельної надбавки (націнки) та рівень рентабельності при постачанні природного газу таким споживачам.</b></p>
17.	<b>Стаття 4.</b> Державне регулювання, формування та	<b>Стаття 4.</b> Державне регулювання, формування та

	<p>реалізація державної політики на ринку природного газу</p> <p>3. До компетенції Регулятора на ринку природного газу належать:</p> <p><b>Відсутній</b></p>	<p>реалізація державної політики на ринку природного газу</p> <p>3. До компетенції Регулятора на ринку природного газу належать:</p> <p><b>29) встановлення граничного рівня винагороди, що можуть отримати власники газотранспортних систем за надання відповідних послуг з користування газотранспортними і газорозподільними системами, газосховищами та установками LNG або за приєднання до газотранспортної або газорозподільної системи, а також проводить моніторинг застосування та забезпечення дотримання методологій визначення її граничних рівнів;</b></p>
18.	<p><b>Стаття 4.</b> Державне регулювання, формування та реалізація державної політики на ринку природного газу</p> <p>3. До компетенції Регулятора на ринку природного газу належать:</p> <p><b>Відсутній</b></p>	<p><b>Стаття 4.</b> Державне регулювання, формування та реалізація державної політики на ринку природного газу</p> <p>3. До компетенції Регулятора на ринку природного газу належать:</p> <p><b>30) затвердження та оприлюднення у встановленому порядку методології визначення граничного рівня винагороди власникам газотранспортних систем за надання відповідних послуг з користування газотранспортними і газорозподільними системами, газосховищами та установками LNG або за приєднання до газотранспортної або газорозподільної системи.</b></p>
19.	<p><b>Стаття 4.</b> Державне регулювання, формування та реалізація державної політики на ринку природного газу</p>	<p><b>Стаття 4.</b> Державне регулювання, формування та реалізація державної політики на ринку природного газу</p>



	<p>3. До компетенції Регулятора на ринку природного газу належать:</p> <p>28) моніторинг виконання функцій та обов'язків суб'єктами ринку природного газу відповідно до положень цього Закону та інших актів законодавства щодо доступу до газотранспортних і газорозподільних систем, газосховищ та установки LNG;</p> <p>29) сприяння налагодженню процесу обміну даними для забезпечення розвитку ринку природного газу;</p> <p>30) інші функції, передбачені законом.</p>	<p>3. До компетенції Регулятора на ринку природного газу належать:</p> <p><b>31)</b> моніторинг виконання функцій та обов'язків суб'єктами ринку природного газу відповідно до положень цього Закону та інших актів законодавства щодо доступу до газотранспортних і газорозподільних систем, газосховищ та установки LNG;</p> <p><b>32)</b> сприяння налагодженню процесу обміну даними для забезпечення розвитку ринку природного газу;</p> <p><b>33)</b> інші функції, передбачені законом.</p>
20.	<p><b>Стаття 4.</b> Державне регулювання, формування та реалізація державної політики на ринку природного газу</p> <p>4. У разі обрання моделі відокремлення ISO Регулятор:</p> <p>3) забезпечує, щоб рівень тарифу на послуги транспортування природного газу та інших платежів, пов'язаних із доступом або приєднанням до газотранспортної системи, для такого оператора враховував винагороду власнику газотранспортної системи за право користування газотранспортною системою, у тому числі складовими газотранспортної системи, які були реконструйовані або поліпшені за рахунок власника газотранспортної системи за умови, що такі роботи здійснені в економічно обґрунтований спосіб;</p>	<p><b>Стаття 4.</b> Державне регулювання, формування та реалізація державної політики на ринку природного газу</p> <p>4. У разі обрання моделі відокремлення ISO Регулятор:</p> <p>3) забезпечує, щоб рівень тарифу на послуги транспортування природного газу та інших платежів, пов'язаних із доступом або приєднанням до газотранспортної системи, для такого оператора враховував винагороду власнику газотранспортної системи <b>в обсязі, що не перевищує її, встановлений Регулятором граничний рівень</b>, за право користування газотранспортною системою, у тому числі складовими газотранспортної системи, які були реконструйовані або поліпшені за рахунок власника газотранспортної системи за умови, що такі роботи здійснені в економічно обґрунтований спосіб;</p>

21.	<p><b>Стаття 4.</b> Державне регулювання, формування та реалізація державної політики на ринку природного газу</p> <p>4. У разі обрання моделі відокремлення ISO Регулятор:</p> <p>4) встановлює тарифи на послуги транспортування природного газу та інші платежі, пов'язані з доступом або приєднанням до газотранспортної системи, з урахуванням забезпечення покриття витрат на погоджені Регулятором інвестиції та узгодженої норми прибутку.</p>	<p><b>Стаття 4.</b> Державне регулювання, формування та реалізація державної політики на ринку природного газу</p> <p>4. У разі обрання моделі відокремлення ISO Регулятор:</p> <p>4) встановлює <b>граничний рівень тарифів</b> на послуги транспортування природного газу та інші платежі, пов'язані з доступом або приєднанням до газотранспортної системи, з урахуванням забезпечення покриття витрат на погоджені Регулятором інвестиції та узгодженої норми прибутку.</p>
22.	<p><b>Стаття 4.</b> Державне регулювання, формування та реалізація державної політики на ринку природного газу</p> <p>5. Регулятор має право:</p> <p>3) ініціювати і проводити розслідування щодо функціонування ринку природного газу в Україні, приймати рішення про вжиття заходів для сприяння ефективній конкуренції на ринку природного газу та забезпечення належного функціонування ринку природного газу <b>після консультацій із Секретаріатом Енергетичного Співтовариства;</b></p>	<p><b>Стаття 4.</b> Державне регулювання, формування та реалізація державної політики на ринку природного газу</p> <p>5. Регулятор має право:</p> <p>3) ініціювати і проводити розслідування щодо функціонування ринку природного газу в Україні, приймати рішення про вжиття заходів для сприяння ефективній конкуренції на ринку природного газу та забезпечення належного функціонування ринку природного газу;</p>
23.	<p><b>Стаття 4.</b> Державне регулювання, формування та реалізація державної політики на ринку природного газу</p> <p>5. Регулятор має право:</p> <p>7) встановлювати (змінювати) <b>тимчасові тарифи</b> на транспортування, розподіл, зберігання (закачування,</p>	<p><b>Стаття 4.</b> Державне регулювання, формування та реалізація державної політики на ринку природного газу</p> <p>5. Регулятор має право:</p> <p>7) встановлювати (змінювати) <b>граничний рівень тимчасових тарифів</b> на транспортування, розподіл,</p>

	<p>відбір) природного газу (щодо газосховищ, до яких застосовується регульований режим доступу відповідно до статті 48 цього Закону) та послуги установки LNG у разі, якщо оператор газотранспортної системи, оператор газорозподільної системи, оператор газосховища або оператор установки LNG вчасно не надав розрахунки відповідних тарифів для їх встановлення Регулятором, а також приймати рішення щодо механізму надання компенсації, якщо остаточні тарифи відрізняються від тимчасових;</p>	<p>зберігання (закачування, відбір) природного газу (щодо газосховищ, до яких застосовується регульований режим доступу відповідно до статті 48 цього Закону) та послуги установки LNG у разі, якщо оператор газотранспортної системи, оператор газорозподільної системи, оператор газосховища або оператор установки LNG вчасно не надав розрахунки відповідних тарифів для їх встановлення Регулятором, а також приймати рішення щодо механізму надання компенсації, якщо остаточні тарифи відрізняються від тимчасових;</p>
24.	<p><b>Стаття 4.</b> Державне регулювання, формування та реалізація державної політики на ринку природного газу</p> <p>6. Ціни на ринку природного газу, що регулюються державою (зокрема тарифи на послуги транспортування, розподілу, зберігання (закачування, відбору) природного газу та послуги установки LNG, а також інші платежі, пов'язані з доступом до газотранспортних і газорозподільних систем, газосховищ та установки LNG або приєднанням до газотранспортної або газорозподільної системи), повинні бути:</p> <p>3) встановленими з урахуванням вимог цілісності газотранспортної системи виходячи із економічно обґрунтованих та прозорих витрат відповідного суб'єкта ринку природного газу та з урахуванням належного рівня рентабельності, а також, де це можливо, встановленими з урахуванням зіставлення з показниками аналогічних категорій регульованих цін, встановлених Регулятором для інших суб'єктів ринку природного газу, або таких, що</p>	<p><b>Стаття 4.</b> Державне регулювання, формування та реалізація державної політики на ринку природного газу</p> <p>6. Ціни на ринку природного газу, що регулюються державою (зокрема тарифи на послуги транспортування, розподілу, зберігання (закачування, відбору) природного газу та послуги установки LNG, а також інші платежі, пов'язані з доступом до газотранспортних і газорозподільних систем, газосховищ та установки LNG або приєднанням до газотранспортної або газорозподільної системи), повинні бути:</p> <p>3) встановленими з урахуванням вимог цілісності газотранспортної системи виходячи із економічно обґрунтованих та прозорих витрат відповідного суб'єкта ринку природного газу та з урахуванням належного рівня рентабельності, <b>але не більше ніж десять відсотків</b>, а також, де це можливо, встановленими з урахуванням зіставлення з показниками аналогічних категорій регульованих цін, встановлених Регулятором для інших</p>

	діють на ринках природного газу інших держав.	суб'єктів ринку природного газу, або таких, що діють на ринках природного газу інших держав.
25.	<p><b>Стаття 4.</b> Державне регулювання, формування та реалізація державної політики на ринку природного газу</p> <p>Тарифи на послуги транспортування, розподілу, зберігання (закачування, відбору) природного газу та послуги установки LNG повинні сприяти ефективній торгівлі природним газом та розвитку конкуренції на ринку природного газу, не допускати перехресного субсидіювання між замовниками, створювати економічні стимули для здійснення інвестицій та підтримання у належному стані газотранспортних та газорозподільних систем, газосховищ, установки LNG, а також покращення взаємодії і сполучення між ними.</p>	<p><b>Стаття 4.</b> Державне регулювання, формування та реалізація державної політики на ринку природного газу</p> <p>Тарифи на послуги транспортування, розподілу, зберігання (закачування, відбору) природного газу та послуги установки LNG повинні сприяти <b>забезпеченню населення та підприємств, що забезпечують населення теплом, газом за доступними та стабільними цінами</b>, ефективній торгівлі природним газом та розвитку конкуренції на ринку природного газу <b>в межах, встановлених цим Законом</b>, не допускати перехресного субсидіювання між замовниками, створювати економічні стимули для здійснення інвестицій та підтримання у належному стані газотранспортних та газорозподільних систем, газосховищ, установки LNG, а також покращення взаємодії і сполучення між ними.</p>
26.	<p><b>Стаття 4.</b> Державне регулювання, формування та реалізація державної політики на ринку природного газу</p> <p>Тарифи на послуги транспортування, розподілу, зберігання (закачування, відбору) природного газу та послуги установки LNG не повинні обмежувати ліквідність ринку та спотворювати транскордонну торгівлю природним газом. Методології визначення таких тарифів затверджуються Регулятором не менш як за 15 днів до дати, з якої починають застосовуватися тарифи,</p>	<p><b>Стаття 4.</b> Державне регулювання, формування та реалізація державної політики на ринку природного газу</p> <p>Тарифи на послуги транспортування, розподілу, зберігання (закачування, відбору) природного газу та послуги установки LNG <b>для зовнішнього ринку</b> не повинні обмежувати <b>його</b> ліквідність та спотворювати транскордонну торгівлю природним газом. Методології визначення таких тарифів затверджуються Регулятором не менш як за 15 днів до дати, з якої починають</p>

	визначені відповідно до таких методологій.	застосовуватися тарифи, визначені відповідно до таких методологій.
27.	<p><b>Стаття 4.</b> Державне регулювання, формування та реалізація державної політики на ринку природного газу</p> <p>Тарифи на послуги транспортування природного газу встановлюються окремо для кожної точки входу та точки виходу на підставі методології визначення тарифів на послуги транспортування природного газу на основі точок входу і точок виходу, що затверджується Регулятором.</p>	<p><b>Стаття 4.</b> Державне регулювання, формування та реалізація державної політики на ринку природного газу</p> <p><b>Граничні</b> тарифи на послуги транспортування природного газу встановлюються окремо для кожної точки входу та точки виходу на підставі методології визначення тарифів на послуги транспортування природного газу на основі точок входу і точок виходу, що затверджується Регулятором.</p>
28.	<p><b>Стаття 4.</b> Державне регулювання, формування та реалізація державної політики на ринку природного газу</p> <p><b>У разі якщо відмінності у структурі тарифів на послуги транспортування природного газу або правилах балансування, що застосовуються до газотранспортної системи, перешкоджають транскордонній торгівлі природним газом, вживаються заходи для гармонізації структур тарифів і правил балансування, що застосовуються до цієї газотранспортної системи та газотранспортної системи (систем) сусідніх держав.</b></p>	Абзаці сьомий пункту 3 частини шостої статті 4 вилучити.
29.	<p><b>Стаття 4.</b> Державне регулювання, формування та реалізація державної політики на ринку природного газу</p> <p>Рішення Регулятора про встановлення тарифів на послуги транспортування, розподілу, зберігання</p>	<p><b>Стаття 4.</b> Державне регулювання, формування та реалізація державної політики на ринку природного газу</p> <p>Рішення Регулятора про встановлення <b>граничних</b> тарифів на послуги транспортування, розподілу,</p>

	(закачування, відбору) природного газу, послуги установки LNG підлягають оприлюдненню шляхом розміщення на веб-сайті Регулятора.	зберігання (закачування, відбору) природного газу, послуги установки LNG підлягають оприлюдненню шляхом розміщення на веб-сайті Регулятора.
30.	<p><b>Стаття 4.</b> Державне регулювання, формування та реалізація державної політики на ринку природного газу</p> <p><b>Суб'єкт господарювання, що здійснює діяльність з транспортування та/або зберігання природного газу, має право на відшкодування понесених ним витрат на здійснення інвестицій, погоджених Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, за рахунок регульованих тарифів на послуги з транспортування та/або зберігання природного газу, що надаються ним з використанням державного майна. Майно (необоротні активи), створене та/або набуто в результаті здійснення інвестицій, належить державі.</b></p>	<p>Абзаці дев'ятий пункту 3 частини шостої статті 4 вилучити.</p>
31.	<p><b>Стаття 4.</b> Державне регулювання, формування та реалізація державної політики на ринку природного газу</p> <p>7. На ринку природного газу центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в нафтогазовому комплексі:</p> <p>1) формує та реалізує державну політику в нафтогазовому комплексі з урахуванням положень Енергетичної стратегії України;</p> <p>2) розробляє державні цільові програми, зокрема щодо</p>	<p><b>Стаття 4.</b> Державне регулювання, формування та реалізація державної політики на ринку природного газу</p> <p>7. На ринку природного газу центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в нафтогазовому комплексі:</p> <p>1) формує та реалізує державну політику в нафтогазовому комплексі з метою <b>забезпечення населення та підприємств, що забезпечують населення теплом, газом за доступними та</b></p>

	диверсифікації джерел надходження природного газу;	<b>стабільними цінами;</b>  2) розробляє державні цільові програми, зокрема щодо <b>збільшення об'ємів видобутку власного природного газу, а також</b> диверсифікації джерел його надходження;
32.	<p><b>Стаття 5.</b> Заходи з безпеки постачання природного газу</p> <p>Правила, передбачені частиною першою цієї статті, повинні базуватися на ринкових засадах, бути прозорими, недискримінаційними, заздалегідь не передбачати неможливість їхнього виконання, не спотворювати конкуренцію на ринку природного газу і не перешкоджати його розвитку. Такі правила не повинні створювати надмірного тягаря для суб'єктів ринку природного газу та мінімізувати негативні наслідки для функціонування ринку природного газу.</p>	<p><b>Стаття 5.</b> Заходи з безпеки постачання природного газу</p> <p>Правила, передбачені частиною першою цієї статті, повинні базуватися <b>на засадах пріоритету суспільних інтересів</b>, бути прозорими, недискримінаційними, заздалегідь не передбачати неможливість їхнього виконання, не спотворювати конкуренцію на ринку природного газу і не перешкоджати його розвитку. Такі правила не повинні створювати надмірного тягаря для суб'єктів ринку природного газу та мінімізувати негативні наслідки для функціонування ринку природного газу.</p>
33.	<p><b>Стаття 6.</b> Національний план дій</p> <p>а) система заходів реагування, у тому числі відповідні процедури обміну інформацією. Заходи реагування мають бути ринковими, якщо вжиття ринкових заходів не дозволяє забезпечити безпеку постачання природного газу, зокрема захищеним споживачам, вживаються інші (неринкові) заходи, передбачені пунктом 1 цієї частини;</p>	<p><b>Стаття 6.</b> Національний план дій</p> <p>а) система заходів реагування, у тому числі відповідні процедури обміну інформацією. Заходи реагування мають <b>базуватися на засадах пріоритету суспільних інтересів</b> та, <b>перш за все</b>, забезпечити безпеку постачання природного газу, <b>побутовим споживачам та підприємствам, що забезпечують населення теплом;</b></p>
34.	<p><b>Стаття 6.</b> Національний план дій</p> <p>2) для кожного рівня кризової ситуації:</p>	<p><b>Стаття 6.</b> Національний план дій</p> <p>2) для кожного рівня кризової ситуації:</p>

	в) завдання та повноваження центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в нафтогазовому комплексі, а також інших суб'єктів владних повноважень, уповноважених брати участь у подоланні кризової ситуації;	в) завдання та повноваження центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в нафтогазовому комплексі, а також інших суб'єктів владних повноважень, уповноважених брати участь у подоланні кризової ситуації, <b>що базуються на пріоритеті суспільних інтересів;</b>
35.	<p><b>Стаття 6. Національний план дій</b></p> <p>2. У Національному плані дій визначаються:</p> <p>4) механізми співпраці з відповідальними органами інших держав, зокрема держав - <b>сторін Енергетичного Співтовариства, на випадок кризової ситуації;</b></p>	<p><b>Стаття 6. Національний план дій</b></p> <p>2. У Національному плані дій визначаються:</p> <p>4) механізми співпраці з відповідальними органами <b>інших держав, на випадок кризової ситуації;</b></p>
36.	<p><b>Стаття 6. Національний план дій</b></p> <p>2. У Національному плані дій визначаються:</p> <p>5) перелік першочергових заходів, що підлягають обов'язковому виконанню з метою поновлення надходження природного газу, у тому числі, за потребою, механізм та джерела компенсації витрат відповідних суб'єктів ринку природного газу.</p>	<p><b>Стаття 6. Національний план дій</b></p> <p>2. У Національному плані дій визначаються:</p> <p>5) перелік першочергових заходів, що підлягають обов'язковому виконанню з метою поновлення надходження природного газу, тому числі, за потребою, механізм та джерела <b>часткової</b> компенсації витрат відповідних суб'єктів ринку природного газу.</p>
37.	<p><b>Стаття 6. Національний план дій</b></p> <p>Центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в нафтогазовому комплексі, невідкладно повідомляє <b>Секретаріат Енергетичного Співтовариства</b> про ухвалення рішення про необхідність вжиття тимчасових</p>	<p><b>Стаття 6. Національний план дій</b></p> <p>Центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в нафтогазовому комплексі, невідкладно повідомляє <b>регуляторів держав, з якими Україна підписала міжнародні угоди (договори) у сфері енергетики</b> про</p>



	запобіжних заходів, а також про заходи, що він планує вжити відповідно до Національного плану дій. Запобіжні заходи повинні відповідати таким вимогам:	ухвалення рішення про необхідність вжиття тимчасових запобіжних заходів, а також про заходи, що він планує вжити відповідно до Національного плану дій. Запобіжні заходи повинні відповідати таким вимогам:
38.	<p><b>Стаття 6. Національний план дій</b></p> <p>3) не створювати необґрунтовані перешкоди для руху природного газу в газотранспортних системах України та газотранспортних системах інших держав - <b>сторін Енергетичного Співтовариства;</b></p>	<p><b>Стаття 6. Національний план дій</b></p> <p>3) не створювати необґрунтовані перешкоди для руху природного газу в газотранспортних системах України та газотранспортних системах інших держав, <b>з якими Україна підписала міжнародні угоди (договори) у сфері енергетики;</b></p>
39.	<p><b>Стаття 6. Національний план дій</b></p> <p>4) не створювати ймовірну істотну загрозу безпеці постачання природного газу іншої держави - <b>сторони Енергетичного Співтовариства;</b></p>	<p><b>Стаття 6. Національний план дій</b></p> <p>4) не створювати ймовірну істотну загрозу безпеці постачання природного газу іншої держави, <b>з якою Україна підписала відповідні міжнародні угоди (договори) у сфері енергетики;</b></p>
40.	<p><b>Стаття 6. Національний план дій</b></p> <p>5) не обмежувати доступ до газотранспортних систем або газосховищ України для замовників, створених відповідно до законодавства іншої держави - сторони Енергетичного Співтовариства, якщо надання такого доступу є технічно можливим та безпечним.</p>	<p><b>Стаття 6. Національний план дій</b></p> <p>5) не обмежувати доступ до газотранспортних систем або газосховищ України для замовників, створених відповідно до законодавства іншої держави, <b>з якою Україна підписала міжнародні угоди (договори) у сфері енергетики,</b> якщо надання такого доступу є технічно можливим та безпечним.</p>
41.	<p><b>Стаття 6. Національний план дій</b></p> <p>У визначених законом випадках центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та</p>	<p><b>Стаття 6. Національний план дій</b></p> <p>У визначених законом випадках центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та</p>

	реалізацію державної політики в нафтогазовому комплексі, вживає заходів, не передбачених Національним планом дій, про що невідкладно повідомляє Регулятора та Секретаріат Енергетичного Співтовариства, у тому числі щодо причин вжиття таких заходів.	реалізацію державної політики в нафтогазовому комплексі, вживає заходів, не передбачених Національним планом дій, про що невідкладно повідомляє Регулятора та <b>національних регуляторів держав, з якими Україна підписала міжнародні угоди (договори) у сфері енергетики.</b>
42.	<p><b>Стаття 6. Національний план дій</b></p> <p>4. У разі якщо вжиття тимчасових запобіжних заходів на національному рівні не забезпечить врегулювання кризової ситуації, центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в нафтогазовому комплексі, зобов'язаний повідомити голову Координаційної Групи Енергетичного Співтовариства з питань безпеки постачання для вжиття необхідних заходів на міжнародному рівні.</p>	<p><b>Стаття 6. Національний план дій</b></p> <p>4. У разі якщо вжиття тимчасових запобіжних заходів на національному рівні не забезпечить врегулювання кризової ситуації, центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в нафтогазовому комплексі, зобов'язаний повідомити <b>регуляторів держав, з якими Україна підписала міжнародні угоди (договори) у сфері енергетики,</b> для вжиття необхідних заходів на міжнародному рівні.</p>
43.	<p><b>Стаття 6. Національний план дій</b></p> <p>5. Для цілей частин першої - четвертої цієї статті до <b>ринкових</b> заходів, що застосовуються для подолання кризової ситуації всіх рівнів, належать:</p>	<p><b>Стаття 6. Національний план дій</b></p> <p>5. Для цілей частин першої - четвертої цієї статті до <b>основних</b> заходів, що застосовуються для подолання кризової ситуації всіх рівнів, належать:</p>
44.	<p><b>Стаття 6. Національний план дій</b></p> <p>збільшення гнучкості імпорту природного газу, забезпечення двостороннього руху природного газу, диверсифікація джерел надходження природного газу;</p>	<p><b>Стаття 6. Національний план дій</b></p> <p>збільшення гнучкості імпорту природного газу, забезпечення двостороннього руху природного газу, диверсифікація джерел надходження природного газу, <b>а також збільшення обсягів видобутку власного природного газу;</b></p>

45.	<p><b>Стаття 6.</b> Національний план дій</p> <p>6. Для цілей частин першої - четвертої цієї статті до <b>неринкових</b> заходів, що застосовуються для подолання кризової ситуації рівня надзвичайної ситуації, належать:</p>	<p><b>Стаття 6.</b> Національний план дій</p> <p>6. Для цілей частин першої - четвертої цієї статті до <b>інших</b> заходів, що застосовуються для подолання кризової ситуації рівня надзвичайної ситуації, належать:</p>
46.	<p><b>Стаття 7.</b> Моніторинг безпеки постачання природного газу</p> <p>1) вплив заходів, передбачених статтею 6 цього Закону, на <b>конкуренцію на ринку</b> природного газу;</p>	<p><b>Стаття 7.</b> Моніторинг безпеки постачання природного газу</p> <p>1) вплив заходів, передбачених статтею 6 цього Закону, на <b>внутрішніх споживачів ринку</b> природного газу;</p>
47.	<p><b>Стаття 7.</b> Моніторинг безпеки постачання природного газу</p> <p>3. Електронна версія звіту, передбаченого частиною другою цієї статті, разом із його перекладом на англійську мову передається <b>Секретаріату Енергетичного Співтовариства</b> протягом 45 днів з дня розміщення звіту на веб-сайті центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в нафтогазовому комплексі.</p>	<p><b>Стаття 7.</b> Моніторинг безпеки постачання природного газу</p> <p>3. Електронна версія звіту, передбаченого частиною другою цієї статті, разом із його перекладом на англійську мову передається <b>регуляторам держав, з якими Україна підписала міжнародні угоди (договори) у сфері енергетики</b>, протягом 45 днів з дня розміщення звіту на веб-сайті центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в нафтогазовому комплексі.</p>
48.	<p><b>Стаття 8.</b> Технічні норми та норми безпеки на ринку природного газу</p> <p>2. Центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в нафтогазовому комплексі, сприяє впровадженню</p>	<p><b>Стаття 8.</b> Технічні норми та норми безпеки на ринку природного газу</p> <p>2. Центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в нафтогазовому комплексі, сприяє впровадженню</p>

	технічних норм і норм безпеки <b>Європейського Союзу.</b>	технічних норм і норм безпеки <b>відповідно до міжнародних стандартів.</b>
49.	<p><b>Стаття 9.</b> Ліцензування господарської діяльності на ринку природного газу</p> <p>2. Ліцензійні умови провадження господарської діяльності на ринку природного газу, пов'язаної з його транспортуванням, розподілом, зберіганням, наданням послуг установки LNG, постачанням природного газу, затверджуються Регулятором <b>після консультацій із Секретаріатом Енергетичного Співтовариства.</b></p>	<p><b>Стаття 9.</b> Ліцензування господарської діяльності на ринку природного газу</p> <p>2. Ліцензійні умови провадження господарської діяльності на ринку природного газу, пов'язаної з його транспортуванням, розподілом, зберіганням, наданням послуг установки LNG, постачанням природного газу, затверджуються Регулятором.</p>
50.	<p><b>Стаття 9.</b> Ліцензування господарської діяльності на ринку природного газу</p> <p>Причини відмови у видачі ліцензії повинні бути повідомлені заявнику <b>і доведені до відома Секретаріату Енергетичного Співтовариства.</b></p>	<p><b>Стаття 9.</b> Ліцензування господарської діяльності на ринку природного газу</p> <p>Причини відмови у видачі ліцензії повинні бути повідомлені заявнику.</p>
51.	<p><b>Стаття 10.</b> Регіональне співробітництво</p> <p>1. Центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в нафтогазовому комплексі, зобов'язаний співпрацювати з відповідальними органами інших держав - <b>сторін Енергетичного Співтовариства</b> з метою налагодження механізмів дво- і багатосторонньої солідарності.</p>	<p><b>Стаття 10.</b> Регіональне співробітництво</p> <p>1. Центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в нафтогазовому комплексі, зобов'язаний співпрацювати з відповідальними органами інших держав з метою налагодження механізмів дво- і багатосторонньої солідарності.</p>
52.	<p><b>Стаття 10.</b> Регіональне співробітництво</p> <p>Така співпраця здійснюється, зокрема, у ситуаціях, що призвели або ймовірно призведуть до збоїв у надходженні</p>	<p><b>Стаття 10.</b> Регіональне співробітництво</p> <p>Така співпраця здійснюється, зокрема, у ситуаціях, що призвели або ймовірно призведуть до збоїв у</p>

	природного газу в Україну або іншу державу - <b>сторону Енергетичного Співтовариства</b> . У такому разі центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в нафтогазовому комплексі, повинен створити необхідні передумови для:	надходженні природного газу в Україну або іншу державу, з якою <b>Україна підписала міжнародні угоди (договори) у сфері енергетики</b> . У такому разі центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в нафтогазовому комплексі, повинен створити необхідні передумови для:
53.	<b>Стаття 10. Регіональне співробітництво</b>  2. Інформація про заходи співпраці, передбачені цією статтею, доводиться до відома <b>Секретаріату Енергетичного Співтовариства</b> .	<b>Стаття 10. Регіональне співробітництво</b>  2. Інформація про заходи співпраці, передбачені цією статтею, доводиться до відома <b>держав, з якими Україна підписала міжнародні договори (угоди) у сфері енергетики</b> .
54.	<b>Стаття 11. Спеціальні обов'язки для забезпечення загальносупільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу</b>  1. З метою забезпечення загальносупільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу на суб'єктів ринку природного газу у виключних випадках та на визначений строк можуть покладатися спеціальні обов'язки в обсязі та на умовах, визначених Кабінетом Міністрів України <b>після консультацій із Секретаріатом Енергетичного Співтовариства</b> .	<b>Стаття 11. Спеціальні обов'язки для забезпечення загальносупільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу</b>  1. З метою забезпечення загальносупільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу на суб'єктів ринку природного газу у виключних випадках та на визначений строк можуть покладатися спеціальні обов'язки в обсязі та на умовах, визначених Кабінетом Міністрів України.
55.	<b>Стаття 11. Спеціальні обов'язки для забезпечення загальносупільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу</b>	В абзаці третьому частини першої статті 11 слова «сторін Енергетичного Співтовариства» замінити словами «з якими Україна підписала міжнародні угоди (договори) у сфері енергетики»:

	<p>Такі обов'язки не повинні обмежувати постачальників, створених відповідно до законодавства інших держав - <b>сторін Енергетичного Співтовариства</b>, у праві на здійснення постачання природного газу споживачам України.</p>	<p>Такі обов'язки не повинні обмежувати постачальників, створених відповідно до законодавства інших держав, з якими <b>Україна підписала міжнародні угоди (договори) у сфері енергетики</b>, у праві на здійснення постачання природного газу споживачам України.</p>
56.	<p><b>Стаття 11.</b> Спеціальні обов'язки для забезпечення загальносупільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу</p> <p>4. Рішення Кабінету Міністрів України про покладання спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу має визначати:</p> <p><b>Відсутній</b></p>	<p><b>Стаття 11.</b> Спеціальні обов'язки для забезпечення загальносупільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу</p> <p>4. Рішення Кабінету Міністрів України про покладання спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу має визначати:</p> <p><b>8) граничну ціну, за якою здійснюється постачання природного газу побутовим споживачам та підприємств, що забезпечують населення теплом, граничний рівень торговельної надбавки (націнки) та рівень рентабельності при постачанні природного газу таким споживачам.</b></p>
57.	<p><b>Стаття 11.</b> Спеціальні обов'язки для забезпечення загальносупільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу</p> <p>7. Суб'єкт ринку природного газу, на якого покладаються спеціальні обов'язки відповідно до частини першої цієї статті, має право на отримання компенсації економічно обґрунтованих витрат, здійснених таким суб'єктом, зменшених на доходи, отримані у процесі виконання покладених на нього спеціальних обов'язків,</p>	<p><b>Стаття 11.</b> Спеціальні обов'язки для забезпечення загальносупільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу</p> <p>7. Суб'єкт ринку природного газу, на якого покладаються спеціальні обов'язки відповідно до частини першої цієї статті, має право на отримання <b>часткової</b> компенсації економічно обґрунтованих витрат, здійснених таким суб'єктом, зменшених на доходи, отримані у процесі виконання покладених на нього</p>

	та з урахуванням допустимого рівня прибутку відповідно до порядку, затвердженого Кабінетом Міністрів України.	спеціальних обов'язків, та з урахуванням допустимого рівня прибутку відповідно до порядку, затвердженого Кабінетом Міністрів України.
58.	<p><b>Стаття 11.</b> Спеціальні обов'язки для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу</p> <p>8. Центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в нафтогазовому комплексі, доводить до відома <b>Секретаріату Енергетичного Співтовариства</b> інформацію про заходи, вжиті на виконання цієї статті, у тому числі щодо можливих наслідків таких заходів для конкуренції на ринку природного газу України та на ринку природного газу <b>Енергетичного Співтовариства</b>.</p> <p>Оновлення інформації про заходи, вжиті на виконання цієї статті, надається <b>Секретаріату Енергетичного Співтовариства</b> центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в нафтогазовому комплексі, раз на два роки.</p>	<p><b>Стаття 11.</b> Спеціальні обов'язки для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу</p> <p>8. Центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в нафтогазовому комплексі, доводить до відома <b>регуляторів держав, з якими Україна підписала міжнародні угоди (договори) у сфері енергетики</b>, інформацію про заходи, вжиті на виконання цієї статті, у тому числі щодо можливих наслідків таких заходів для конкуренції на ринку природного газу України, <b>а також на міжнародних ринках</b>.</p> <p>Оновлення інформації про заходи, вжиті на виконання цієї статті, надається центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в нафтогазовому комплексі, раз на два роки, <b>державам, з якими Україна підписала відповідні міжнародні угоди (договори)</b>.</p>
59.	<p><b>Стаття 12.</b> Правила постачання природного газу</p> <p>2. Постачання природного газу здійснюється за цінами, що вільно встановлюються між постачальником та споживачем, крім випадків, передбачених цим Законом.</p>	<p><b>Стаття 12.</b> Правила постачання природного газу</p> <p>2. Постачання природного газу здійснюється за цінами, що вільно встановлюються між постачальником та споживачем, відповідно до <b>граничної ціни</b>, що встановлюються Регулятором.».</p>

		<p><b>Ціна природного газу складається з:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- витрат на видобування природного газу, які визначаються на підставі виробничої собівартості видобування одиниці об'єму природного газу, що розраховується відповідно до міжнародних стандартів фінансової звітності та вимог чинного законодавства України про бухгалтерський облік та фінансову звітність;</li> <li>- витрат на виробництво природного газу, як товарної продукції, яка відповідає стандартам, що встановлені чинним законодавством України;</li> <li>- витрат на транспортування природного газу до споживача;</li> <li>- рівня рентабельності в розмірі не більш ніж десять відсотків.</li> </ul>
60.	<p><b>Стаття 12.</b> Правила постачання природного газу</p> <p>4. Правила постачання природного газу затверджуються Регулятором <b>після консультацій із Секретаріатом Енергетичного Співтовариства</b> і є обов'язковими для виконання всіма постачальниками та споживачами.</p>	<p><b>Стаття 12.</b> Правила постачання природного газу</p> <p>4. Правила постачання природного газу затверджуються Регулятором і є обов'язковими для виконання всіма постачальниками та споживачами.</p>
61.	<b>Стаття 13.</b> Права та обов'язки споживача	<p>Назву статті 13 викласти в такій редакції:</p> <p><b>Стаття 13. Права та обов'язки споживача та особливості розподілу газу, видобутого в Україні</b></p>
62.	<b>Стаття 13.</b> Права та обов'язки споживача	<b>Стаття 13.</b> Права та обов'язки споживача



	Відсутня	<p><b>4. «Забезпечення потреб споживачів та особливості розподілу газу, видобутого в Україні</b></p> <p><b>1) Підприємства, частка держави у статутному фонді яких становить 50-100 відсотків, господарські товариства, 50-100 відсотків акцій (часток, паїв) яких перебувають у статутному фонді інших господарських товариств, відповідним пакетом акцій яких володіє держава, а також дочірні підприємства, представництва та філії таких підприємств і товариств, учасники договорів про спільну діяльність та/або особи, уповноважені договорами про спільну діяльність, укладеними за участю зазначених підприємств, щомісяця здійснюють продаж усього природного газу, який є товарною продукцією, видобутого на підставі спеціальних дозволів на користування надрами в межах території України, континентального шельфу і виключної (морської) економічної зони, для задоволення потреб побутових споживачів та підприємств, які забезпечують населення теплом, а також для формування ресурсу природного газу для таких споживачів. При цьому ціна на такий газ не повинна перевищувати собівартість видобутку та транспортування газу більш ніж на 10 відсотків.</b></p> <p><b>2) Підприємства, частка держави у статутному фонді яких відсутня, або становить менше 50 відсотків, господарські товариства, менше 50 відсотків акцій (часток, паїв) яких перебувають у</b></p>
--	----------	---

		<p>статутному фонді інших господарських товариств, відповідним пакетом акцій (часток, паїв), яких володіє держава, а також дочірні підприємства, представництва та філії таких підприємств і товариств, учасники договорів про спільну діяльність та/або особи, уповноважені договорами про спільну діяльність, укладеними за участю зазначених підприємств, щомісяця здійснюють продаж усього природного газу, який є товарною продукцією, видобутого на підставі спеціальних дозволів на користування надрами в межах території України, континентального шельфу і виключної (морської) економічної зони, для потреб внутрішнього ринку України, а також для формування ресурсу природного газу для такого ринку, за ціною, яка не повинна перевищувати собівартість видобутку та транспортування газу більш як на 10 відсотків.</p> <p>3) Потреби споживачів у природному газі задовольняються:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- з ресурсів природного газу, видобутого газодобувними підприємствами, що зазначені у частинах першій та другій цієї статті за роздрібними цінами (без урахування податку на додану вартість, тарифів на транспортування та розподіл природного газу), встановленими Регулятором, виходячи із економічно обґрунтованих і прозорих витрат таких підприємств та з урахуванням рівня рентабельності, що встановлюється Регулятором відповідно до</li> </ul>
--	--	--

		<p>порядку, затвердженого Кабінетом Міністрів України.</p> <p>- з ресурсів природного газу підприємств, що зазначені у частинах першій та другій цієї статті, закачаних до газових сховищ у неопалювальний період, за роздрібними цінами (без урахування податку на додану вартість, тарифів на розподіл природного газу), встановленими Регулятором. Регулятор встановлює роздрібні ціни за вартістю закупівлі природного газу для зберігання у період, що передує опалювальному, та враховують тариф на транспортування, зберігання (закачування, відбір) природного газу.</p> <p>4) Надлишки природного газу, видобутого в Україні, можуть бути експортовані закордон, за цінами, що встановлюються на відповідних зовнішніх ринках.</p> <p>Частину четверту статті 13, вважати, відповідно, частиною п'ятою.</p>
63.	<p><b>Стаття 15.</b> Постачальник «останньої надії»</p> <p>3. Ціна природного газу, що постачається постачальником «останньої надії», не повинна обмежувати конкуренцію на ринку природного газу і встановлюється на підставі правил для визначення ціни природного газу, що постачається постачальником «останньої надії», що затверджуються Регулятором.</p>	<p><b>Стаття 15.</b> Постачальник «останньої надії»</p> <p>3. Ціна природного газу, що постачається постачальником «останньої надії», не повинна обмежувати конкуренцію на ринку природного газу і встановлюється на підставі правил для визначення ціни природного газу, що постачається постачальником «останньої надії», що затверджуються Регулятором.</p>

	<b>Відсутній</b>	<p><b>Ціна природного газу складається з:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- витрат на видобування природного газу, які визначаються на підставі виробничої собівартості видобування одиниці об'єму природного газу, що розраховується відповідно до міжнародних стандартів фінансової звітності та вимог чинного законодавства України про бухгалтерський облік та фінансову звітність;</li> <li>- витрат на виробництво природного газу, як товарної продукції, яка відповідає стандартам, що встановлені чинним законодавством України;</li> <li>- витрат на транспортування природного газу до споживача;</li> <li>- рівень рентабельності в розмірі не більш ніж десять відсотків.</li> </ul>
64.	<p><b>Стаття 15.</b> Постачальник «останньої надії»</p> <p>4. Регулятор затверджує правила для постачальника «останньої надії» і типовий договір постачання природного газу постачальником «останньої надії» <b>після консультацій з Секретаріатом Енергетичного Співтовариства.</b></p>	<p><b>Стаття 15.</b> Постачальник «останньої надії»</p> <p>4. Регулятор затверджує правила для постачальника «останньої надії» і типовий договір постачання природного газу постачальником «останньої надії».</p>
65.	<p><b>Стаття 17.</b> Обов'язки щодо збереження інформації</p> <p>1. Оптовий продавець зобов'язаний зберігати протягом п'яти років та надавати на вимогу суб'єктів владних повноважень, <b>а також Секретаріату Енергетичного</b></p>	<p><b>Стаття 17.</b> Обов'язки щодо збереження інформації</p> <p>1. Оптовий продавець зобов'язаний зберігати протягом п'яти років та надавати на вимогу суб'єктів владних повноважень, інформацію про всі операції на</p>

	<p><b>Співтовариства</b> інформацію про всі операції на підставі договорів купівлі-продажу природного газу з оптовими покупцями, постачальниками, операторами газотранспортних систем, операторами газосховищ та оператором установки LNG в такому обов'язі: строк дії відповідного договору, обсяг операції, дата та час здійснення операції, ціна, а також загальні умови поставки та оплати, реквізити оптового покупця або постачальника, стан розрахунків.</p>	<p>підставі договорів купівлі-продажу природного газу з оптовими покупцями, постачальниками, операторами газотранспортних систем, операторами газосховищ та оператором установки LNG в такому обов'язі: строк дії відповідного договору, обсяг операції, дата та час здійснення операції, ціна, а також загальні умови поставки та оплати, реквізити оптового покупця або постачальника, стан розрахунків.</p>
66.	<p><b>Стаття 22.</b> Права та обов'язки оператора газотранспортної системи</p> <p>6) співпрацювати з іншими операторами газотранспортних систем України та операторами газотранспортних систем інших держав, <b>зокрема держав - сторін Енергетичного Співтовариства</b>, у тому числі шляхом досягнення операційних домовленостей, з метою створення регіональних (міжнародних) ринків природного газу, співпрацювати з Радою регуляторних органів Енергетичного Співтовариства та, за потреби, національними регуляторами енергетики інших держав;</p>	<p><b>Стаття 22.</b> Права та обов'язки оператора газотранспортної системи</p> <p>6) співпрацювати з іншими операторами газотранспортних систем України та операторами газотранспортних систем інших держав, у тому числі шляхом досягнення операційних домовленостей, з метою створення регіональних (міжнародних) ринків природного газу, а також співпрацювати з національними регуляторами енергетики цих держав;</p>
67.	<p><b>Стаття 22.</b> Права та обов'язки оператора газотранспортної системи</p> <p>5. З урахуванням прогнозних показників попиту на послуги транспортування природного газу і технічних можливостей газотранспортної системи оператор газотранспортної системи зобов'язаний вживати всіх обґрунтованих і можливих заходів для забезпечення</p>	<p><b>Стаття 22.</b> Права та обов'язки оператора газотранспортної системи</p> <p>5. З урахуванням прогнозних показників попиту на послуги транспортування природного газу і технічних можливостей газотранспортної системи оператор газотранспортної системи зобов'язаний вживати всіх обґрунтованих і можливих заходів для забезпечення</p>

	належного рівня сполучення газотранспортних систем України з газотранспортними системами інших держав, <b>зокрема держав - сторін Енергетичного Співтовариства.</b>	належного рівня сполучення газотранспортних систем України з газотранспортними системами інших держав.
68.	<p><b>Стаття 22.</b> Права та обов'язки оператора газотранспортної системи</p> <p>6. Оператор газотранспортної системи зобов'язаний співпрацювати з іншими операторами газотранспортних систем України, а також з операторами газотранспортних систем інших держав - <b>сторін Енергетичного Співтовариства</b> з метою гармонізації правил балансування та усунення перешкод для транскордонної торгівлі природним газом, а також створення передумов для проведення біржових торгів природним газом.</p>	<p><b>Стаття 22.</b> Права та обов'язки оператора газотранспортної системи</p> <p>6. Оператор газотранспортної системи зобов'язаний співпрацювати з іншими операторами газотранспортних систем України, а також з операторами газотранспортних систем інших держав, з метою гармонізації правил балансування та усунення перешкод для транскордонної торгівлі природним газом, а також створення передумов для проведення біржових торгів природним газом для <b>зовнішнього ринку відповідно до положень цього Закону.</b></p>
69.	<p><b>Стаття 24.</b> Сертифікація оператора газотранспортної системи</p> <p>У разі якщо запит на сертифікацію подає суб'єкт господарювання, контроль над яким здійснює особа (особи) з держави (держав), що не є стороною Енергетичного Співтовариства, або сама держава (держави), що не є стороною Енергетичного Співтовариства, процедура сертифікації здійснюється відповідно до вимог цієї статті з урахуванням особливостей, передбачених статтею 26 цього Закону.</p>	<p><b>Стаття 24.</b> Сертифікація оператора газотранспортної системи</p> <p>У разі якщо запит на сертифікацію подає суб'єкт господарювання, контроль над яким здійснює особа (особи) з держави (держав), <b>з якими Україна не підписала міжнародних угод (договорів) у сфері енергетики</b>, або сама держава (держави), <b>з якими Україна не підписала відповідних міжнародних угод (договорів)</b>, процедура сертифікації здійснюється відповідно до вимог цієї статті з урахуванням особливостей, передбачених статтею 26 цього Закону.</p>

70.	<p><b>Стаття 24.</b> Сертифікація оператора газотранспортної системи</p> <p><b>5.</b> Регулятор невідкладно доводить до відома Секретаріату Енергетичного Співтовариства:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) інформацію про отримання запиту на сертифікацію;</li> <li>2) попереднє рішення Регулятора про сертифікацію або про відмову у сертифікації разом з усією інформацією, що стосується прийнятого рішення.</li> </ol> <p><b>6.</b> Регулятор протягом двох місяців з дня отримання висновку Секретаріату Енергетичного Співтовариства щодо попереднього рішення про сертифікацію розглядає такий висновок та приймає остаточне рішення про сертифікацію або про відмову у сертифікації.</p> <p><b>7.</b> У разі якщо Регулятор приймає остаточне рішення про сертифікацію або про відмову у сертифікації, яке враховує висновок Секретаріату Енергетичного Співтовариства щодо попереднього рішення про сертифікацію або відмову у сертифікації, то офіційному оприлюдненню шляхом розміщення на веб-сайті Регулятора підлягає таке остаточне рішення разом із висновком Секретаріату Енергетичного Співтовариства.</p> <p>У разі якщо Регулятор приймає остаточне рішення про сертифікацію або про відмову у сертифікації, що</p>	<p>Частину п'яту статті 24 вилучити.</p>
-----	--	--

	не враховує висновок Секретаріату Енергетичного Співтовариства щодо попереднього рішення про сертифікацію або про відмову у сертифікації, офіційному оприлюдненню шляхом розміщення на веб-сайті Регулятора підлягає таке остаточне рішення разом із висновком Секретаріату Енергетичного Співтовариства, а також пояснення Регулятора щодо причин неврахування такого висновку.	
71.	<p><b>Стаття 25.</b> Моніторинг дотримання вимог про відокремлення і незалежність оператора газотранспортної системи</p> <p>3) отримання обґрунтованої вимоги від Секретаріату Енергетичного Співтовариства.</p>	<p><b>Стаття 25.</b> Моніторинг дотримання вимог про відокремлення і незалежність оператора газотранспортної системи</p> <p>3) отримання обґрунтованої вимоги від Секретаріату Енергетичного Співтовариства.3) отримання обґрунтованої вимоги від регуляторних органів держав, з якими Україна підписала міжнародні угоди (договори) у сфері енергетики.</p>
72.	<p><b>Стаття 25.</b> Моніторинг дотримання вимог про відокремлення і незалежність оператора газотранспортної системи</p> <p><b>8.</b> Регулятор зобов'язаний невідкладно повідомити Секретаріату Енергетичного Співтовариства про будь-які обставини, що можуть призвести до переходу контролю над оператором газотранспортної системи до особи (осіб) з держави (держав), що не є стороною Енергетичного Співтовариства, або до держави (держав), що не є стороною Енергетичного Співтовариства.</p>	Вилучити частину восьму статті 25.



	<p><b>Оператор газотранспортної системи зобов'язаний повідомити Регулятора про будь-які обставини, що можуть призвести до переходу контролю над оператором газотранспортної системи до особи (осіб) з держави (держав), що не є стороною Енергетичного Співтовариства, або до держави (держав), що не є стороною Енергетичного Співтовариства.</b></p>	
73.	<p><b>Стаття 26.</b> Сертифікація суб'єкта господарювання, контроль над яким здійснює особа (особи) з держави (держав), що не є стороною Енергетичного Співтовариства, або держава (держави), що не є стороною Енергетичного Співтовариства</p> <p><i>{Стаття 26 вводиться в дію з 1 квітня 2016 року - див. пункт 1 розділу VII цього Закону}</i></p> <p>1. У разі якщо запит на сертифікацію подає суб'єкт господарювання, контроль над яким здійснює особа (особи) з держави (держав), що не є стороною Енергетичного Співтовариства, або держава (держави), що не є стороною Енергетичного Співтовариства, Регулятор повідомляє про це Секретаріат Енергетичного Співтовариства.</p> <p>2. Регулятор приймає попереднє рішення про відмову у сертифікації суб'єкта господарювання, контроль над яким здійснює особа (особи) з держави (держав), що не є стороною Енергетичного Співтовариства, або держава (держави), що не є стороною Енергетичного Співтовариства, якщо:</p>	<p><b>Стаття 26.</b> Сертифікація суб'єкта господарювання, контроль над яким здійснює особа (особи) з держави (держав), з якими Україна не підписала міжнародні угоди (договори) у сфері енергетики, або держава (держави), з якими Україна не підписала відповідні міжнародні угоди (договори)</p> <p>1. У разі якщо запит на сертифікацію подає суб'єкт господарювання, контроль над яким здійснює особа (особи) з держави (держав), з якими Україна не підписала міжнародні угоди у сфері енергетики, або держава (держави), з якими Україна не підписала відповідні міжнародні угоди, Регулятор повідомляє про це регуляторів держав, з якими Україна підписала відповідні міжнародні угоди.</p> <p>2. Регулятор приймає попереднє рішення про відмову у сертифікації суб'єкта господарювання, контроль над яким здійснює особа (особи) з держави (держав), з якими Україна не підписала міжнародні угоди у сфері енергетики, або держава (держави), з якими Україна не підписала відповідні міжнародні угоди, якщо:</p>

<p>1) такий суб'єкт не виконує вимоги про відокремлення і незалежність оператора газотранспортної системи, передбачені цим Законом;</p> <p>2) прийняття рішення про сертифікацію такого суб'єкта зашкодить безпеці постачання природного газу України або Енергетичного Співтовариства з урахуванням:</p> <p>а) прав та обов'язків Енергетичного Співтовариства щодо відповідної держави, що не є стороною Енергетичного Співтовариства, на підставі норм міжнародного права, зокрема міжнародних угод (договорів) з питань безпеки постачання природного газу, сторонами яких є Енергетичне Співтовариство та відповідна держава;</p> <p>б) прав та обов'язків України щодо відповідної держави, що не є стороною Енергетичного Співтовариства, на підставі міжнародних договорів України, укладених з такою державою за умови, що такі права та обов'язки не суперечать Договору про заснування Енергетичного Співтовариства;</p> <p>в) прав та обов'язків, взятих на себе Україною на підставі Угоди про асоціацію між Україною, з однієї сторони, та Європейським Союзом, Європейським співтовариством з атомної енергії і їхніми державами-членами, з іншої сторони;</p> <p>г) інші факти та обставини, що стосуються такого суб'єкта та/або держави (держав), що не є стороною</p>	<p>1) такий суб'єкт не виконує вимоги про відокремлення і незалежність оператора газотранспортної системи, передбачені цим Законом;</p> <p>2) прийняття рішення про сертифікацію такого суб'єкта зашкодить безпеці постачання природного газу України або державам, з якими Україна підписала міжнародні угоди (договори) у сфері енергетики з урахуванням:</p> <p>а) прав та обов'язків, передбачених в міжнародних угодах щодо відповідної держави, з якою Україна не підписала міжнародні угоди (договори) у сфері енергетики, на підставі норм міжнародного права, зокрема міжнародних угод (договорів) з питань безпеки постачання природного газу, сторонами яких є Україна та відповідна держава;</p> <p>б) прав та обов'язків України щодо відповідної держави, з якою Україна не підписала міжнародні угоди у сфері енергетики, на підставі міжнародних договорів України, укладених з такою державою;</p> <p>в) прав та обов'язків, взятих на себе Україною на підставі міжнародних договорів у сфері енергетики, за виключенням зобов'язань щодо встановлення цін і тарифів на внутрішньому ринку;</p> <p>г) інші факти та обставини, що стосуються такого суб'єкта та/або держави (держав), з якою Україна не підписала міжнародні угоди (договори) у сфері енергетики, та мають значення для визначення</p>
--	--

<p>Енергетичного Співтовариства, та мають значення для визначення відповідності такого суб'єкта вимогам про відокремлення і незалежність оператора газотранспортної системи, передбаченим цим Законом.</p> <p>3. Регулятор має право запитувати у центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в нафтогазовому комплексі, та інших суб'єктів владних повноважень висновки щодо питань, зазначених у частині другій цієї статті. Регулятор враховує такі висновки під час ухвалення рішення про сертифікацію або про відмову у сертифікації.</p> <p>4. Остаточне рішення про сертифікацію суб'єкта господарювання, контроль над яким здійснюють особа (особи) з держави (держав), що не є стороною Енергетичного Співтовариства, або держава (держави), що не є стороною Енергетичного Співтовариства, оприлюднюється у порядку, передбаченому частиною сьомою статті 24 цього Закону.</p> <p>5. Регулятор приймає остаточне рішення про відмову у сертифікації суб'єкта господарювання, контроль над яким здійснює особа (особи) з держави (держав), що не є стороною Енергетичного Співтовариства, або держава (держави), що не є стороною Енергетичного Співтовариства, без врахування висновку Секретаріату Енергетичного Співтовариства, якщо прийняття рішення про сертифікацію такого суб'єкта створює загрозу для безпеки постачання природного газу України чи</p>	<p>відповідності такого суб'єкта вимогам про відокремлення і незалежність оператора газотранспортної системи, передбаченим цим Законом.</p> <p>3. Регулятор має право запитувати у центрального органу виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в нафтогазовому комплексі, та інших суб'єктів владних повноважень висновки щодо питань, зазначених у частині другій цієї статті. Регулятор враховує такі висновки під час ухвалення рішення про сертифікацію або про відмову у сертифікації.</p> <p>4. Остаточне рішення про сертифікацію суб'єкта господарювання, контроль над яким здійснюють особа (особи) з держави (держав), <b>з якими Україна не підписала міжнародні угоди (договори) у сфері енергетики, або держава (держави), з якими Україна не підписала відповідні міжнародні угоди,</b> оприлюднюється у порядку, передбаченому частиною сьомою статті 24 цього Закону.</p> <p>5. Регулятор приймає остаточне рішення про відмову у сертифікації суб'єкта господарювання, контроль над яким здійснює особа (особи) з держави (держав), <b>з якими Україна не підписала міжнародні угоди (договори) у сфері енергетики, або держава (держави), з якими Україна не підписала відповідні міжнародні угоди,</b> без врахування висновку регуляторів держав, <b>з якими Україна підписала відповідні міжнародні угоди,</b> якщо прийняття рішення про сертифікацію такого</p>
---	--

	становить загрозу інтересам національної безпеки України.	суб'єкта створює загрозу для безпеки постачання природного газу України чи становить загрозу інтересам національної безпеки України.
74.	<p><b>Стаття 31.</b> Програма відповідності та контролер</p> <p>9. Контролер регулярно звітує перед Регулятором у письмовій формі та має право регулярно звітувати в усній або письмовій формі перед органами оператора газотранспортної системи, зокрема загальними зборами учасників/акціонерів, наглядовими органами, виконавчим органом. <b>Контролер надає свій щорічний звіт Секретаріату Енергетичного Співтовариства.</b></p>	<p><b>Стаття 31.</b> Програма відповідності та контролер</p> <p>9. Контролер регулярно звітує перед Регулятором у письмовій формі та має право регулярно звітувати в усній або письмовій формі перед органами оператора газотранспортної системи, зокрема загальними зборами учасників/акціонерів, наглядовими органами, виконавчим органом.</p>
75.	<p><b>Стаття 34.</b> Основні принципи розподілу потужності та врегулювання перевантажень газотранспортної системи</p> <p>2. Правила розподілу потужності газотранспортної системи у недискримінаційний спосіб повинні створювати економічні стимули для ефективного використання технічної потужності газотранспортної системи, розвитку нової газової інфраструктури та збільшення обсягів транскордонної торгівлі природним газом.</p> <p>Такі правила не мають перешкоджати розвитку ринку природного газу. Вони мають відповідати потребам суб'єктів ринку природного газу, зокрема вимогам організованих ринків природного газу, а також бути співмірними з діяльністю організованих точок торгівлі</p>	<p><b>Стаття 34.</b> Основні принципи розподілу потужності та врегулювання перевантажень газотранспортної системи</p> <p><b>2. Правила розподілу потужності газотранспортної системи повинні:</b></p> <p><b>1) передбачати пріоритет забезпечення побутових споживачів та підприємств, що забезпечують населення теплом, газом за доступними та стабільними цінами, забезпечення високого рівня захисту прав та інтересів споживачів природного газу, у тому числі забезпечення першочергового інтересу безпеки постачання природного газу.</b></p> <p><b>2) створювати економічні стимули для ефективного використання технічної потужності газотранспортної системи, розвитку нової газової</b></p>

	<p>природним газом.</p> <p>Такі правила мають розроблятися з урахуванням правил доступу до газотранспортних систем держав - сторін Енергетичного Співтовариства.</p>	<p><b>інфраструктури та збільшення обсягів транскордонної торгівлі природним газом.</b></p> <p>Такі правила мають відповідати потребам суб'єктів ринку природного газу відповідно до положень цього Закону, а також бути співмірними з діяльністю організованих точок торгівлі природним газом.</p> <p>Такі правила мають розроблятися з урахуванням правил доступу до газотранспортних систем держав, з якими Україна підписала міжнародні угоди (договори) у сфері енергетики.</p>
76.	<p><b>Стаття 36.</b> <b>Обов'язок щодо розміщення інформації</b></p> <p>3. Оператор газотранспортної системи зобов'язаний зберігати інформацію, передбачену частиною першою цієї статті, протягом п'яти років з дня її розміщення та надавати її на запит суб'єктів владних повноважень або <b>Секретаріату Енергетичного Співтовариства.</b></p>	<p><b>Стаття 36.</b> <b>Обов'язок щодо розміщення інформації</b></p> <p>3. Оператор газотранспортної системи зобов'язаний зберігати інформацію, передбачену частиною першою цієї статті, протягом п'яти років з дня її розміщення та надавати її на запит суб'єктів владних повноважень або <b>регуляторів держав, з якими Україна підписала міжнародні угоди (договори) у сфері енергетики.</b></p>
77.	<p><b>Стаття 38.</b> <b>Права та обов'язки оператора газорозподільної системи</b></p> <p>5. Оператор газорозподільної системи придбаває енергоресурси, необхідні для здійснення своєї господарської діяльності, у недискримінаційний та прозорий спосіб.</p>	<p><b>Стаття 38.</b> <b>Права та обов'язки оператора газорозподільної системи</b></p> <p>5. Оператор газорозподільної системи придбаває енергоресурси, необхідні для здійснення своєї господарської діяльності, у недискримінаційний та прозорий спосіб, <b>відповідно до норм і правил, встановлених цим Законом та Регулятором.</b></p>

78.	<p><b>Стаття 40.</b> Послуги розподілу природного газу</p> <p>1. Розподіл природного газу здійснюється на підставі та умовах договору розподілу природного газу в порядку, передбаченому кодексом газорозподільних систем та іншими нормативно-правовими актами.</p>	<p><b>Стаття 40.</b> Послуги розподілу природного газу</p> <p>1. Розподіл природного газу здійснюється на підставі та умовах договору розподілу природного газу в порядку, передбаченому кодексом газорозподільних систем та іншими нормативно-правовими актами, <b>відповідно до правил встановлених Регулятором та пріоритету забезпечення побутових споживачів та підприємств, що забезпечують населення теплом, газом за доступними та стабільними цінами, забезпечення високого рівня захисту прав та інтересів споживачів природного газу.</b></p>
79.	<p><b>Стаття 43.</b> Обов'язок щодо розміщення інформації</p> <p>2. Оператор газорозподільної системи зобов'язаний зберігати інформацію, передбачену частиною першою цієї статті, протягом п'яти років з дня її розміщення та надавати її на запит суб'єктів владних повноважень або <b>Секретаріату Енергетичного Співтовариства.</b></p>	<p><b>Стаття 43.</b> Обов'язок щодо розміщення інформації</p> <p>2. Оператор газорозподільної системи зобов'язаний зберігати інформацію, передбачену частиною першою цієї статті, протягом п'яти років з дня її розміщення та надавати її на запит суб'єктів владних повноважень або <b>регуляторів держав, з якими Україна підписала міжнародні угоди (договори) у сфері енергетики.</b></p>
80.	<p><b>Стаття 48.</b> Особливості визначення плати за послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу</p> <p>1. Згідно з режимом договірної доступу вартість послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу визначається між оператором газосховища і замовником за згодою сторін. Під час переговорів про укладення договору про надання послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу щодо газосховищ, до яких</p>	<p><b>Стаття 48.</b> Особливості визначення плати за послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу</p> <p>1. Згідно з режимом договірної доступу вартість послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу визначається між оператором газосховища і замовником за згодою сторін, <b>відповідно до граничної ціни та правил, встановлених цим Законом і Регулятором.</b> Під час переговорів про укладення</p>

	застосовується режим договірному доступу, сторони зобов'язані діяти добросовісно.	договору про надання послуг зберігання (закачування, відбору) природного газу щодо газосховищ, до яких застосовується режим договірному доступу, сторони зобов'язані діяти добросовісно.
81.	<p><b>Стаття 48.</b> Особливості визначення плати за послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу</p> <p>2. Згідно з режимом регульованого доступу тарифи на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу затверджуються Регулятором.</p>	<p><b>Стаття 48.</b> Особливості визначення плати за послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу</p> <p>2. Згідно з режимом регульованого доступу <b>граничні</b> тарифи на послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу затверджуються Регулятором.</p>
82.	<p><b>Стаття 51.</b> Основні принципи розподілу потужності та врегулювання перевантажень газосховища</p> <p>2. Правила розподілу потужності газосховища повинні у недискримінаційний спосіб створювати економічні стимули для ефективного використання технічної потужності газосховища та розвитку нової інфраструктури.</p> <p>Такі правила не мають перешкоджати розвитку ринку природного газу. Вони мають відповідати потребам суб'єктів ринку природного газу, зокрема організованих ринків природного газу, а також бути співмірними з діяльністю організованих точок торгівлі природним газом.</p> <p>Такі правила мають розроблятися з урахуванням правил доступу до газотранспортних систем держав - сторін Енергетичного Співтовариства.</p>	<p><b>Стаття 51.</b> Основні принципи розподілу потужності та врегулювання перевантажень газосховища</p> <p>2. Правила розподілу потужності газосховища повинні:</p> <p>1) <b>виходити з пріоритету забезпечення побутових споживачів та підприємств, що забезпечують населення теплом, газом за доступними та стабільними цінами, забезпечення високого рівня захисту прав та інтересів споживачів природного газу.</b></p> <p>2) відповідати потребам суб'єктів ринку природного газу, зокрема організованих ринків природного газу, а також бути співмірними з діяльністю організованих точок торгівлі природним газом <b>відповідно до чинного законодавства.</b></p> <p>Такі правила мають розроблятися з урахуванням правил доступу до газотранспортних систем держав, з якими Україна підписала міжнародні угоди</p>

		<b>(договори) у сфері енергетики.</b>
83.	<p><b>Стаття 52.</b> Обов'язок щодо розміщення інформації</p> <p>3. Оператор газосховища зобов'язаний зберігати інформацію, визначену цією статтею, протягом п'яти років з дня її розміщення та надавати її у відповідь на запит суб'єктів владних повноважень або Секретаріату Енергетичного Співтовариства.</p>	<p><b>Стаття 52.</b> Обов'язок щодо розміщення інформації</p> <p>3. Оператор газосховища зобов'язаний зберігати інформацію, визначену цією статтею, протягом п'яти років з дня її розміщення та надавати її у відповідь на запит суб'єктів владних повноважень або <b>держав, з якими Україна підписала міжнародні угоди (договори) у сфері енергетики.</b></p>
84.	<p><b>Стаття 54.</b> Спеціальні правила доступу до нової інфраструктури</p> <p>5. У разі якщо передбачено, що новий об'єкт буде знаходитися на території більш як однієї держави - <b>сторони Енергетичного Співтовариства</b>, під час прийняття рішення відповідно до частини першої цієї статті Регулятор зобов'язаний співпрацювати з національними регуляторами енергетики таких держав (далі - зацікавлені національні регулятори енергетики).</p> <p>Протягом шести місяців з дня подання інвестором останнього звернення до зацікавлених національних регуляторів енергетики (у тому числі Регулятора) <b>на підставі положення національного законодавства цієї держави, яким впроваджується стаття 36 Директиви 2009/73/ЄС</b>, Регулятор розглядає звернення інвестора з урахуванням висновку Ради регуляторних органів <b>Енергетичного Співтовариства.</b></p> <p>У разі якщо протягом вищезазначеного строку</p>	<p><b>Стаття 54.</b> Спеціальні правила доступу до нової інфраструктури</p> <p>5. У разі якщо передбачено, що новий об'єкт буде знаходитися на території більш як однієї держави - <b>з якою Україна підписала міжнародні угоди (договори) у сфері енергетики</b>, під час прийняття рішення відповідно до частини першої цієї статті Регулятор зобов'язаний співпрацювати з національними регуляторами енергетики таких держав (далі - зацікавлені національні регулятори енергетики).</p> <p>Протягом шести місяців з дня подання інвестором останнього звернення до зацікавлених національних регуляторів енергетики (у тому числі Регулятора) <b>на підставі норм чинного законодавства та відповідних міжнародних угод (договорів)</b>, Регулятор розглядає звернення інвестора.</p> <p>У разі якщо протягом вищезазначеного строку Регулятор не досягне консенсусу із зацікавленими</p>



	<p>Регулятор не досягне консенсусу із зацікавленими національними регуляторами енергетики щодо спільного рішення з питань, передбачених частинами першою - четвертою цієї статті, Регулятор зобов'язаний <b>прийняти рішення, яке відповідатиме рішенням Ради регуляторних органів Енергетичного Співтовариства</b> щодо відповідного звернення інвестора.</p> <p>Регулятор спільно із зацікавленими національними регуляторами енергетики може подати клопотання про продовження <b>Радою регуляторних органів Енергетичного Співтовариства</b> строку для узгодження спільного рішення на додаткові три місяці.</p>	<p>національними регуляторами енергетики щодо спільного рішення з питань, передбачених частинами першою - четвертою цієї статті, Регулятор зобов'язаний <b>прийняти власне рішення, відповідно до статті 58 цього Закону та норм чинного законодавства.</b></p>
85.	<p><b>Стаття 54.</b> Спеціальні правила доступу до нової інфраструктури</p> <p>6. Регулятор повідомляє Секретаріату Енергетичного Співтовариства про всі запити, надані відповідно до частини першої цієї статті.</p> <p>Рішення Регулятора, прийняте відповідно до частини першої цієї статті, надається Секретаріату Енергетичного Співтовариства разом із такою супровідною інформацією:</p>	<p><b>Стаття 54.</b> Спеціальні правила доступу до нової інфраструктури</p> <p>6. Регулятор повідомляє <b>регуляторів держав, з якими Україна підписала міжнародні угоди (договори) у сфері енергетики</b> про всі запити, надані відповідно до частини першої цієї статті.</p> <p>Рішення Регулятора, прийняте відповідно до частини першої цієї статті, надається <b>регуляторам держав, з якими Україна підписала міжнародні угоди (договори) у сфері енергетики</b> разом із такою супровідною інформацією:</p>
86.	<p><b>Стаття 54.</b> Спеціальні правила доступу до нової інфраструктури</p> <p>7. Протягом двох місяців з дня одержання</p>	<p>Частину сьому та восьму статті 54 вилучити.</p>

повідомлення від Регулятора відповідно до частини шостої цієї статті Секретаріат Енергетичного Співтовариства може ухвалити висновок про необхідність зміни або скасування рішення Регулятора, прийнятого відповідно до частини першої цієї статті. Строк для ухвалення висновку Секретаріатом Енергетичного Співтовариства продовжується на додаткові два місяці, якщо додаткова інформація запитана Секретаріатом Енергетичного Співтовариства. Перебіг такого додаткового строку починається з дня одержання Секретаріатом Енергетичного Співтовариства необхідної інформації у повному обсязі. Початковий двомісячний строк для ухвалення висновку Секретаріатом Енергетичного Співтовариства може бути збільшено за згодою Регулятора.

8. На підставі висновку Секретаріату Енергетичного Співтовариства Регулятор приймає рішення про зміну або скасування рішення Регулятора, прийнятого відповідно до частини першої цієї статті, крім випадків, коли у Регулятора існують вмотивовані причини не погоджуватися з висновком Секретаріату Енергетичного Співтовариства.

У разі якщо після отримання висновку Секретаріату Енергетичного Співтовариства про необхідність зміни або скасування рішення Регулятора, прийнятого відповідно до частини першої цієї статті, Регулятор не вносить запропоновані зміни до рішення або не скасовує його, офіційному оприлюдненню шляхом розміщення на веб-

	сайті Регулятора підлягають пояснення причин неврахування висновку Секретаріату Енергетичного Співтовариства.	
87.	<p><b>Стаття 55.</b> Спеціальні правила доступу у разі зобов'язання «бери або плати»</p> <p>1. Правила цієї статті застосовуються у разі наявності зобов'язань щодо обов'язкової оплати оптовим покупцем, постачальником або споживачем визначеного договором з оптовим продавцем або постачальником обсягу природного газу незалежно від того, чи був відповідний обсяг природного газу відібраний таким оптовим покупцем, постачальником або споживачем у відповідному періоді (зобов'язання «бери або плати»), що встановлені договором купівлі-продажу або постачання природного газу, укладеним до набрання чинності цим Законом.</p> <p>2. У разі якщо суб'єкт ринку природного газу (далі - заявник) стикається або ймовірно стикнеться із значними економічними та фінансовими труднощами внаслідок невиконання ним зобов'язання «бери або плати», встановленого договором купівлі-продажу або постачання природного газу, укладеним таким заявником, заявник має право звернутися до Регулятора із запитом про тимчасове незастосування щодо нього положень частин першої - третьої статті 19 цього Закону.</p> <p>Запит подається до або невідкладно після отримання заявником відмови у доступі до газотранспортної або</p>	Статтю 55 Закону вилучити. Статті 56-59 вважати, відповідно, статтями 55-58.

<p>газорозподільної системи, газосховища або установки LNG. Запит має супроводжуватися всією необхідною інформацією для підтвердження значимості економічних і фінансових труднощів заявника, спричинених невиконанням зобов'язання «бери або плати», та описом заходів, здійснених заявником для вирішення ситуації, що склалася.</p> <p>3. Під час ухвалення рішення на підставі запиту, поданого заявником відповідно до частини другої цієї статті, Регулятор бере до уваги такі фактори:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) першочергова ціль створення повноцінного ринку природного газу, заснованого на засадах вільної конкуренції;</li> <li>2) необхідність забезпечення належних умов для виконання спеціальних обов'язків суб'єктів ринку природного газу відповідно до статті 11 цього Закону та безпеки постачання природного газу;</li> <li>3) фактичний стан конкуренції на ринку природного газу та місце заявника на цьому ринку;</li> <li>4) значимість економічних і фінансових труднощів заявника, спричинених невиконанням ним зобов'язання «бери або плати»;</li> <li>5) час та умови підписання відповідного договору або договорів, у тому числі механізми, передбачені на випадок зміни ситуації на ринку;</li> <li>6) заходи, здійснені заявником для вирішення ситуації,</li> </ol>	
--	--

<p>що склалася;</p> <p>7) ймовірність, з якою заявник міг би передбачити виникнення таких труднощів на час взяття на себе зобов'язання «бери або плати» згідно з положеннями цього Закону;</p> <p>8) рівень розвитку та сполучення між газотранспортними та газорозподільними системами, газосховищами та установкою LNG, зокрема об'єктами газової інфраструктури інших держав;</p> <p>9) наслідки рішення для правозастосовної практики на підставі цього Закону.</p> <p>4. Не вважається, що труднощі, з якими стикається або може стикнутися заявник, є значними, якщо:</p> <p>1) заявник має доступ до газотранспортних або газорозподільних систем, газосховищ або установки LNG, який забезпечує можливість отримання природного газу в обсязі, що дорівнює або перевищує мінімальний обсяг для цілей зобов'язання «бери або плати» на підставі відповідного договору;</p> <p>2) існують реальні можливості для внесення змін до договору, що містить зобов'язання «бери або плати»;</p> <p>3) заявник володіє альтернативними шляхами реалізації природного газу і доступ до газотранспортних або газорозподільних систем, газосховищ або установки LNG, у якому було відмовлено, не є необхідним для такої реалізації.</p>	
---	--

	<p>5. У разі якщо з огляду на вищезазначені фактори Регулятор дійшов висновку, що у цій ситуації не існує належної альтернативи незастосуванню частин першої - третьої статті 19 цього Закону, він приймає рішення про тимчасове незастосування положень частин першої - третьої статті 19 цього Закону. Таке рішення має бути розміщене на веб-сайті Регулятора і належним чином вмотивоване.</p> <p>6. Рішення Регулятора, прийняте відповідно до частини п'ятої цієї статті, доводиться до відома Секретаріату Енергетичного Співтовариства разом із належною супровідною інформацією. Протягом восьми тижнів з моменту одержання такого повідомлення Секретаріат Енергетичного Співтовариства направляє висновок щодо необхідності зміни або скасування рішення Регулятора.</p>	
88.	<p><b>Стаття 56.</b> Доступ до газопроводів, що становлять частину інфраструктури родовища нафти і газу</p> <p>2. Заходи, передбачені частиною першою цієї статті, доводяться до відома <b>Секретаріату Енергетичного Співтовариства.</b></p>	<p>В частині другій статті 56 слова «Секретаріату Енергетичного Співтовариства» замінити словами «регуляторів держав, з якими Україна підписала міжнародні угоди (договори) у сфері енергетики».</p> <p>2. Заходи, передбачені частиною першою цієї статті, доводяться до відома <b>регуляторів держав, з якими Україна підписала міжнародні угоди (договори) у сфері енергетики.</b></p>
89.	<p><b>ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ</b></p> <p>3. До 1 червня 2016 року санкції за порушення вимог пункту 5 частини другої статті 22, статей 23-</p>	<p><b>ПРИКІНЦЕВІ ТА ПЕРЕХІДНІ ПОЛОЖЕННЯ</b></p> <p>3. До 1 червня 2016 року санкції за порушення вимог пункту 5 частини другої статті 22, статей 23-</p>

	<p>31 цього Закону не застосовуються, тоді як до суб'єкта господарювання, контроль над яким здійснює особа (особи) з держави (держав), що не є стороною Енергетичного Співтовариства, або сама держава (держави), що не є стороною Енергетичного Співтовариства, санкції за порушення зазначених вимог не застосовуються до 1 січня 2017 року.</p>	<p>31 цього Закону не застосовуються, тоді як до суб'єкта господарювання, контроль над яким здійснює особа (особи) з держави (держав), з якими <b>Україна не підписала міжнародні угоди (договори) у сфері енергетики</b>, або сама держава (держави), з якими <b>Україна не підписала відповідні угоди (договори)</b>, санкції за порушення зазначених вимог не застосовуються до 1 січня 2017 року.</p>
--	--	---

Народний депутат України

Л.О. Шпак



ЕАС ВЕРХОВНОЇ РАДИ УКРАЇНИ

Підписувач: Шпак Любов Олександрівна

Сертифікат: 58E2D9E7F900307B0400000036362F0043C18E00

Дійсний до: 20.01.2023 0:00:00

Апарат Верховної Ради України  
№ 395д9/1-2021/388752 від 14.12.2021



758161