



Порядок), підготовка проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, здійснюється у порядку, визначеному Законом України «Про НКРЕКП», та відповідно до Регламенту.

Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, подаються у письмовому та/або електронному вигляді у форматах doc, docx за формою згідно з додатком 1.

Як зазначено у повідомленні про оприлюднення проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП та внесення змін до додатка 31 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов», зауваження та пропозиції до оприлюднених матеріалів від фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань приймаються до 13.06.2025 (включно).

З урахуванням викладеного, у межах встановленого строку та за формою, наведеною у додатку 1 до Порядку, Товариство направляє зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП та внесення змін до додатка 31 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов», що має ознаки регуляторного акта.

**Додаток:** Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП та внесення змін до додатка 31 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов», що має ознаки регуляторного акта, на 11 арк.

**Т.в.о. Голови Правління**

**Сергій СКИБА**

Додаток  
до листа ТОВ «Газорозподільні  
мережі України»  
від\_\_\_\_\_2025 №

## ЗАУВАЖЕННЯ ТА ПРОПОЗИЦІЇ

до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП та внесення змін до додатка 31 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов»

Зміст діючої редакції нормативно-правового акта	Зміст положень проекту постанови	Зауваження та пропозиції ТОВ «Газорозподільні мережі України» до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
<b>Методика визначення та розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу (постанова НКРЕКП від 25.02.2016 № 236)</b>			
<b>VI. Коригування планованої річної тарифної виручки</b>			
При розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу до складу планованої річної тарифної виручки може включатися коригування планованої річної тарифної виручки, яке може мати як додатне, так і від'ємне значення, що визначається з урахуванням: фінансування компенсації витрат (збитків), яких зазнало підприємство, та інших обґрунтованих потреб фінансово-господарської діяльності суб'єкта господарювання, які не були включені до складу витрат структури тарифу і щодо яких Податковим кодексом України прямо не встановлено обмежень у частині коригування фінансового результату до оподаткування на різниці, визначені відповідно до положень розділу III Податкового кодексу України; коригування планованої річної тарифної виручки за результатами проведення планового та/або позапланового заходу	1. При розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу до складу планованої річної тарифної виручки може включатися коригування планованої річної тарифної виручки, яке може мати як додатне, так і від'ємне значення, що визначається з урахуванням: фінансування компенсації витрат <del>(збитків)</del> , яких зазнало підприємство, та інших обґрунтованих потреб фінансово-господарської діяльності суб'єкта господарювання, які не були включені до складу витрат структури тарифу і щодо яких Податковим кодексом України прямо не встановлено обмежень у частині коригування фінансового результату до оподаткування на різниці, визначені відповідно до положень розділу III Податкового кодексу України; коригування планованої річної тарифної виручки за результатами проведення планового та/або позапланового заходу	1. При розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу до складу планованої річної тарифної виручки може включатися коригування планованої річної тарифної виручки, яке може мати як додатне, так і від'ємне значення, що визначається з урахуванням: фінансування компенсації витрат <b>(збитків)</b> , яких зазнало підприємство, та інших обґрунтованих потреб фінансово-господарської діяльності суб'єкта господарювання, які не були включені до складу витрат структури тарифу і щодо яких Податковим кодексом України прямо не встановлено обмежень у частині коригування фінансового результату до оподаткування на різниці, визначені відповідно до положень розділу III Податкового кодексу України; коригування планованої річної тарифної виручки за результатами проведення планового та/або позапланового заходу державного нагляду (контролю) щодо	Пропозиція Товариства залишити текст пункту в діючій редакції, оскільки не зрозуміло, які саме витрати, яких зазнало підприємство, можуть бути компенсовані. У випадку, перегляду тарифу для Операторів ГРМ на послуги розподілу природного газу з урахуванням частини першої статті 1 Закону України «Про особливості регулювання відносин на ринку природного газу та у сфері теплопостачання під час дії воєнного стану та подальшого відновлення їх функціонування», якою запроваджено мораторій на підвищення тарифів на послуги розподілу природного газу для побутових споживачів, відповідно у Оператора ГРМ буде відсутня можливість отримання вчасно компенсації за рахунок видатків державного бюджету різниці в

<p>державного нагляду (контролю) щодо дотримання суб'єктом господарювання вимог законодавства у нафтогазовій сфері та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 16 лютого 2017 року № 201;</p> <p>коригування планованої річної тарифної виручки у зв'язку із відхиленням фактичної річної замовленої потужності розподілу природного газу від планованої;</p> <p>інших відхилень планованої річної тарифної виручки від здійснення діяльності з розподілу природного газу.</p>	<p>державного нагляду (контролю) щодо дотримання суб'єктом господарювання вимог законодавства у нафтогазовій сфері та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 16 лютого 2017 року № 201;</p> <p>коригування планованої річної тарифної виручки у зв'язку із відхиленням фактичної річної замовленої потужності розподілу природного газу від планованої;</p> <p>інших відхилень планованої річної тарифної виручки від здійснення діяльності з розподілу природного газу.</p> <p><b>2. При визначенні коригування планованої річної тарифної виручки не враховуються:</b></p> <p><b>1) суми недофінансування витрат на оплату праці у разі зменшення Оператором ГРМ таких витрат за рахунок оптимізації штату працівників, безпосередньо задіяних при здійсненні діяльності з розподілу природного газу (за умови дотримання норм технічної безпеки надання послуг розподілу природного газу), у випадку направлення такої економії коштів для фінансування заходів з підвищення рівня середньомісячної заробітної плати працівників, безпосередньо задіяних при здійсненні діяльності з розподілу природного газу, у році, наступному за роком, у якому сформувалась економія коштів.</b></p> <p><b>З метою використання такої економії коштів Оператор ГРМ зобов'язаний до 01 березня року, наступного за роком, у якому сформувалась економія коштів,</b></p>	<p>дотримання суб'єктом господарювання вимог законодавства у нафтогазовій сфері та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 16 лютого 2017 року № 201;</p> <p>коригування планованої річної тарифної виручки у зв'язку із відхиленням фактичної річної замовленої потужності розподілу природного газу від планованої;</p> <p>інших відхилень планованої річної тарифної виручки від здійснення діяльності з розподілу природного газу.</p> <p>2. При визначенні коригування планованої річної тарифної виручки не враховуються:</p> <p>1) суми недофінансування витрат на оплату праці у разі зменшення Оператором ГРМ таких витрат за рахунок оптимізації штату працівників, безпосередньо задіяних при здійсненні діяльності з розподілу природного газу (за умови дотримання норм технічної безпеки надання послуг розподілу природного газу), у випадку направлення такої економії коштів для фінансування заходів з підвищення рівня середньомісячної заробітної плати працівників, безпосередньо задіяних при здійсненні діяльності з розподілу природного газу, у році, наступному за роком, у якому сформувалась економія коштів.</p> <p>З метою використання такої економії коштів Оператор ГРМ зобов'язаний до <b>4 10 березня</b> року, наступного за роком, у якому сформувалась економія коштів, надати до НКРЕКП інформацію щодо обсягу та напрямку її використання.</p>	<p>тарифах на послуги розподілу природного газу, фактичне перевищення витрат не може бути сформовано в зв'язку з відсутністю обігових коштів, що робить виконання тарифу за його структурою неможливим. В подальшому Оператор ГРМ буде мати прямі негативні наслідки, які будуть пов'язані з виконанням Плану розвитку поточного року.</p> <p>Пропонуємо замінити другий абзац з 01 березня на 10 березня, у зв'язку з тим, що: річна звітність (форма 8г-НКРЕКП-газ моніторинг) надається регулятору до 01 березня, після звітного періоду, через це, можливо, у ліцензіата не буде повної інформації для надання такої довідки до НКРЕКП 25 лютого, оскільки річна звітність може бути ще не сформована та не проаналізована. Враховуючи вищевикладене, Товариство просить додаткових 10 календарних днів на консолідацію, аналіз інформації та подання коректної інформації НКРЕКП. Зазначена дата відсутня в Методиці визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення діяльності з розподілу природного газу, що є додатком до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг,</p>
---	--	--	--

	<p>надати до НКРЕКП інформацію щодо обсягу та напрямку її використання. Оператор ГРМ не має права зменшувати витрати, пов'язані з фінансуванням фонду оплати праці, за рахунок зменшення рівня середньомісячної заробітної плати працівників, який застосовувався для обґрунтування розміру цього елемента витрат, що прийнятий до розрахунку встановленого НКРЕКП тарифу на базовий період;</p> <p>2) суми недофінансування (економії) витрат, пов'язаних з використанням природного газу на ВТВ та власні потреби, за рахунок зменшення фактичних обсягів ВТВ порівняно з затвердженими, у випадку направлення такої економії коштів у році, у якому сформувалась економія коштів, або у році, наступному за роком, у якому сформувалась економія коштів, для фінансування заходів з підвищення рівня середньомісячної заробітної плати працівників, безпосередньо задіяних при здійсненні діяльності з розподілу природного газу, в обсягах не більше 50 % від економії коштів, та/або для фінансування заходів, передбачених розділами I – VI та IX інвестиційної програми, та/або для фінансування інших заходів за рішенням Регулятора.</p>	<p>Оператор ГРМ не має права зменшувати витрати, пов'язані з фінансуванням фонду оплати праці, за рахунок зменшення рівня середньомісячної заробітної плати працівників, який застосовувався для обґрунтування розміру цього елемента витрат, що прийнятий до розрахунку встановленого НКРЕКП тарифу на базовий період;</p> <p>2) суми недофінансування (економії) витрат, пов'язаних з використанням природного газу на ВТВ та власні потреби, за рахунок зменшення фактичних обсягів ВТВ порівняно з затвердженими, у випадку направлення такої економії коштів у році, у якому сформувалась економія коштів, або у році, наступному за роком, у якому сформувалась економія коштів, для фінансування заходів з підвищення рівня середньомісячної заробітної плати працівників, безпосередньо задіяних при здійсненні діяльності з розподілу природного газу, в обсягах не більше 50 % від економії коштів, та/або для фінансування заходів, передбачених розділами I – VI та IX, X інвестиційної програми, та/або для фінансування інших заходів за рішенням Регулятора.</p>	<p>законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 (зі змінами), а тому порушено принцип нормопроектувальної техніки щодо «відповідності нормативно-правовим актам вищої юридичної сили та <u>узгодженості з нормативно-правовими актами рівної юридичної сили</u>»</p> <p>Зміни в проекті постанови не сприяють стимулюванню суб'єкта господарювання, а обмежують ефективність операційної діяльності.</p> <p><b>Пропонуємо доповнити «передбачених розділами X» інвестиційної програми, оскільки він передбачає витрати на придбання приладів. Окремо звертаємо увагу, що потенційна компенсація отримана Операторам ГРМ за неякісний газ за своєю правовою природою повинна бути спрямована саме на усунення наслідків спричинених неякісним газом.</b></p>
<b>VII. Стимулювання суб'єкта господарювання з розподілу природного газу до підвищення ефективності операційної діяльності</b>			

<p>1. У разі зменшення суб'єктом господарювання з розподілу природного газу у базовому періоді витрат на фінансування фонду оплати праці з метою оптимізації штату працівників (за умови дотримання норм технічної безпеки надання послуг розподілу природного газу) та/або обсягів ВТВ (далі — економія коштів) суб'єкт господарювання з розподілу природного газу має право використовувати тарифну виручку, отриману за рахунок такої економії коштів, першочергово для фінансування:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>заходів з підвищення рівня середньомісячної заробітної плати працівників;</li> <li>матеріальних та інших витрат операційної діяльності;</li> <li>заходів з виконання інвестиційної програми;</li> <li>інших потреб фінансово-господарської діяльності суб'єкта господарювання з розподілу природного газу.</li> </ul>	<p>Оператор ГРМ має право використовувати тарифну виручку, отриману за рахунок економії коштів, що пов'язана з оптимізацією штату працівників, безпосередньо задіяних при здійсненні діяльності з розподілу природного газу, та зменшенням фактичних обсягів ВТВ порівняно з затвердженими з урахуванням положень розділу VI цієї Методики та Методики визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення діяльності з розподілу природного газу, що є додатком до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 червня 2018 року № 428.</p>		<p>Запропонована редакція проекту нпа потребує додаткового роз'яснення Регулятора.</p>
<p>2. Така економія коштів не підлягає вилученню протягом наступних трьох планованих періодів.</p>		<p>2. Така економія коштів не підлягає вилученню протягом наступних трьох планованих періодів.</p>	<p>Пропонуємо залишити зазначену норму, оскільки зміни в проекті постанови не сприяють стимулюванню суб'єкта господарювання, а обмежують ефективність операційної діяльності. Окрім того, ЗУ «Про національну комісію, що здійснює державне регулювання в сферах енергетики та комунальних послуг» визначеного, що одним із основних завдань є забезпечення ефективного функціонування та розвитку ринків у сферах енергетики та комунальних послуг, відтак нпа, що приймає Регулятор мають бути спрямовані на покращення умов функціонування на</p>

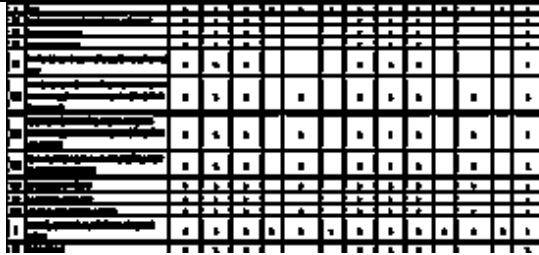
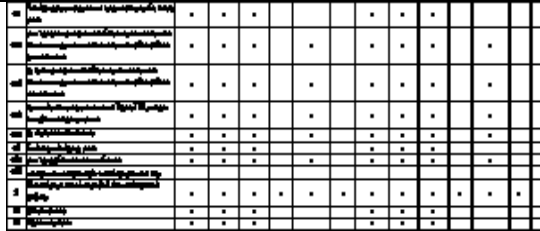
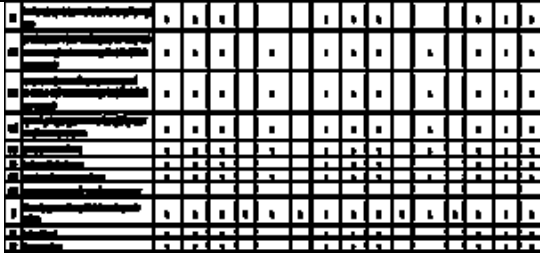


<p>(експлуатаційні витрати, витрати, пов'язані з обліком природного газу, витрати, пов'язані з повіркою та ремонтом лічильників) та інших видів діяльності, складена на підставі даних бухгалтерського обліку (крім амортизації), а саме:</p> <p>...</p> <p>27) у рядку 4.5 «Інший операційний дохід» зазначається дохід, пов'язаний з відповідним видом діяльності, а також загальна вартість щодобових позитивних небалансів;</p> <p>28) у рядку 4.5.1 «у т. ч.: від щодобових позитивних небалансів» зазначається загальна вартість щодобових позитивних небалансів;</p> <p>(норма відсутня)</p> <p>29) у рядку 5.1 «Прибуток (збиток)» відображається різниця значень рядка 4.4 та рядка 3;</p> <p>...</p> <p>35) у рядку 8 «Інші операційні витрати, усього» відображається сума витрат звітного періоду, які не входять до складу виробничої собівартості, адміністративних витрат, витрат на збут продукції, витрат на встановлення лічильників газу населенню, що відносяться до відповідного виду діяльності, зокрема витрат, визначених Законом України «Про природні монополії»;</p> <p>(норма відсутня)</p>	<p>(експлуатаційні витрати, витрати, пов'язані з обліком природного газу, витрати, пов'язані з повіркою та ремонтом лічильників) та інших видів діяльності, складена на підставі даних бухгалтерського обліку (крім амортизації), а саме:</p> <p>...</p> <p>27) у рядку 4.5 «Інший операційний дохід, усього» зазначається дохід, пов'язаний з відповідним видом діяльності, а також загальна вартість щодобових позитивних небалансів;</p> <p>28) у рядку 4.5.1 «у т. ч.: від щодобових позитивних небалансів» зазначається загальна вартість щодобових позитивних небалансів;</p> <p><b>29) у рядку 4.5.2 «недотримання параметрів якості природного газу» зазначається дохід, отриманий як додаткова плата (компенсація) за недотримання суб'єктами ринку природного газу параметрів якості природного газу;</b></p> <p>30) у рядку 5.1 «Прибуток (збиток)» відображається різниця значень рядка 4.4 та рядка 3;</p> <p>...</p> <p>36) у рядку 8 «Інші операційні витрати, усього» відображається сума витрат звітного періоду, які не входять до складу виробничої собівартості, адміністративних витрат, витрат на збут продукції, витрат на встановлення</p>	<p>пов'язані з обліком природного газу, витрати, пов'язані з повіркою та ремонтом лічильників) та інших видів діяльності, складена на підставі даних бухгалтерського обліку (крім амортизації), а саме:</p> <p>...</p> <p>27) у рядку 4.5 «Інший операційний дохід, усього» зазначається дохід, пов'язаний з відповідним видом діяльності, а також загальна вартість щодобових позитивних небалансів;</p> <p><del>28) у рядку 4.5.1 «у т. ч.: від щодобових позитивних небалансів» зазначається загальна вартість щодобових позитивних небалансів;</del></p> <p>29) у рядку 4.5.2 «недотримання параметрів якості природного газу» зазначається дохід, отриманий як додаткова плата (компенсація) за недотримання суб'єктами ринку природного газу параметрів якості природного газу;</p> <p>30) у рядку 5.1 «Прибуток (збиток)» відображається різниця значень рядка 4.4 та рядка 3;</p> <p>...</p> <p><del>26) у рядку 4.4.4 «від неврегульованого небалансу» відображається чистий дохід, отриманий Оператором ГРМ як компенсація вартості природного газу від споживачів при неврегульованому небалансі;</del></p> <p>36) у рядку 8 «Інші операційні витрати, усього» відображається сума витрат звітного періоду, які не входять до складу виробничої собівартості, адміністративних витрат, витрат на збут продукції, витрат на встановлення лічильників газу населенню,</p>	
---	--	--	--



36) у рядку 9 «Фінансові витрати, усього» відображається сума рядків 9.1, 9.2, яка включає відсотки за кредитами та інші фінансові витрати.	лічильників газу населенню, що відносяться до відповідного виду діяльності, зокрема витрат, визначених Законом України «Про природні монополії»; <b>37) у рядку 8.5.1 «у т. ч. недотримання параметрів якості природного газу» зазначається сума витрат ліцензіата, пов'язаних з недотриманням параметрів якості природного газу;</b> 38) у рядку 9 «Фінансові витрати, усього» відображається сума рядків 9.1, 9.2, яка включає відсотки за кредитами та інші фінансові витрати.	що відносяться до відповідного виду діяльності, зокрема витрат, визначених Законом України «Про природні монополії»;  37) у рядку 8.5.1 «у т. ч. недотримання параметрів якості природного газу» зазначається сума витрат ліцензіата, пов'язаних з недотриманням параметрів якості природного газу; 38) у рядку 9 «Фінансові витрати, усього» відображається сума рядків 9.1, 9.2, яка включає відсотки за кредитами та інші фінансові витрати.	
---	---	--	--

**Форма звітності №8Г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу»**

			Пропонуємо вилучити п. 4.4.4. «від невинегульованого небалансу» та п. 4.5.1. «у т.ч.: від щодобових небалансів» у зв'язку з відсутністю таких норм в Кодексі ГРМ та приведення у відповідність форм звітностей № 86-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) та № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) у відповідність до Кодексу ГРМ.
--	--	---	--

**Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу»**

**III. Пояснення щодо заповнення форми № 8 г**

1. У розділі I «Фінансово-економічні результати діяльності підприємства» відображається інформація щодо виробничої собівартості продукції (робіт, послуг), адміністративних витрат, витрат операційної діяльності, доходу, фінансових результатів від операційної діяльності та розподілу прибутку, капітальних інвестицій (підтримка мереж у технічному стані), витрат на встановлення лічильників газу	1. У розділі I «Фінансово-економічні результати діяльності підприємства» відображається інформація щодо виробничої собівартості продукції (робіт, послуг), адміністративних витрат, витрат операційної діяльності, доходу, фінансових результатів від операційної діяльності та розподілу прибутку, капітальних інвестицій (підтримка мереж у технічному стані), витрат на встановлення лічильників газу	1. У розділі I «Фінансово-економічні результати діяльності підприємства» відображається інформація щодо виробничої собівартості продукції (робіт, послуг), адміністративних витрат, витрат операційної діяльності, доходу, фінансових результатів від операційної діяльності та розподілу прибутку, капітальних інвестицій (підтримка мереж у технічному стані), витрат на встановлення лічильників газу населенню (індивідуальних), витрат	Пропонуємо вилучити п. 28 у зв'язку з відсутністю таких норм в Кодексі ГРМ та приведення у відповідність форм звітностей № 86-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) та № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) у відповідність до Кодексу ГРМ.
--	--	---	--

<p>населенню (індивідуальних), витрат на встановлення будинкових приладів обліку, інших операційних витрат, фінансових витрат Оператора ГРМ за звітний період у розрізі діяльності з розподілу природного газу (експлуатаційні витрати, витрати, пов'язані з обліком природного газу, витрати, пов'язані з повіркою та ремонтом лічильників) та інших видів діяльності, складена на підставі даних бухгалтерського обліку (крім амортизації), а саме:</p> <p>...</p> <p>27) у рядку 4.5 «Інший операційний дохід» зазначається дохід, пов'язаний з відповідним видом діяльності, а також загальна вартість щодобових позитивних небалансів;</p> <p>28) у рядку 4.5.1 «у т. ч.: від щодобових позитивних небалансів» зазначається загальна вартість щодобових позитивних небалансів;</p> <p>(норма відсутня)</p> <p>29) у рядку 5.1 «Прибуток (збиток)» відображається різниця значень рядка 4.4 та рядка 3;</p> <p>...</p> <p>35) у рядку 8 «Інші операційні витрати, усього» відображається сума витрат звітного періоду, які не входять до складу виробничої собівартості, адміністративних витрат, витрат на збут продукції, витрат на встановлення лічильників газу населенню, що відносяться до відповідного виду діяльності, зокрема витрат, визначених</p>	<p>населенню (індивідуальних), витрат на встановлення будинкових приладів обліку, інших операційних витрат, фінансових витрат Оператора ГРМ за звітний період у розрізі діяльності з розподілу природного газу (експлуатаційні витрати, витрати, пов'язані з обліком природного газу, витрати, пов'язані з повіркою та ремонтом лічильників) та інших видів діяльності, складена на підставі даних бухгалтерського обліку (крім амортизації), а саме:</p> <p>...</p> <p>27) у рядку 4.5 «Інший операційний дохід, <b>усього</b>» зазначається дохід, пов'язаний з відповідним видом діяльності, а також загальна вартість щодобових позитивних небалансів;</p> <p>28) у рядку 4.5.1 «у т. ч.: від щодобових позитивних небалансів» зазначається загальна вартість щодобових позитивних небалансів;</p> <p><b>29) у рядку 4.5.2 «недотримання параметрів якості природного газу» зазначається дохід, отриманий як додаткова плата (компенсація) за недотримання суб'єктами ринку природного газу параметрів якості природного газу;</b></p> <p><b>30) у рядку 5.1 «Прибуток (збиток)» відображається різниця значень рядка 4.4 та рядка 3;</b></p> <p>...</p> <p><b>36) у рядку 8 «Інші операційні витрати, усього» відображається сума витрат звітного періоду, які не входять до складу виробничої собівартості,</b></p>	<p>на встановлення будинкових приладів обліку, інших операційних витрат, фінансових витрат Оператора ГРМ за звітний період у розрізі діяльності з розподілу природного газу (експлуатаційні витрати, витрати, пов'язані з обліком природного газу, витрати, пов'язані з повіркою та ремонтом лічильників) та інших видів діяльності, складена на підставі даних бухгалтерського обліку (крім амортизації), а саме:</p> <p>...</p> <p>27) у рядку 4.5 «Інший операційний дохід, <b>усього</b>» зазначається дохід, пов'язаний з відповідним видом діяльності, <del>а також загальна вартість щодобових позитивних небалансів;</del></p> <p><del>28) у рядку 4.5.1 «у т. ч.: від щодобових позитивних небалансів» зазначається загальна вартість щодобових позитивних небалансів;</del></p> <p><b>29) у рядку 4.5.2 «недотримання параметрів якості природного газу» зазначається дохід, отриманий як додаткова плата (компенсація) за недотримання суб'єктами ринку природного газу параметрів якості природного газу;</b></p> <p><b>30) у рядку 5.1 «Прибуток (збиток)» відображається різниця значень рядка 4.4 та рядка 3;</b></p> <p>...</p> <p><b>36) у рядку 8 «Інші операційні витрати, усього» відображається сума витрат звітного періоду, які не входять до складу виробничої собівартості, адміністративних</b></p>
---	---	---

Законом України «Про природні монополії»;  (норма відсутня)  36) у рядку 9 «Фінансові витрати, усього» відображається сума рядків 9.1 та 9.2, яка включає відсотки за кредитами та інші фінансові витрати.	адміністративних витрат, витрат на збут продукції, витрат на встановлення лічильників газу населенню, що відносяться до відповідного виду діяльності, зокрема витрат, визначених Законом України «Про природні монополії»;  37) у рядку 8.5.1 «у т. ч. недотримання параметрів якості природного газу» зазначається сума витрат ліцензіата, пов'язаних з недотриманням параметрів якості природного газу;  38) у рядку 9 «Фінансові витрати, усього» відображається сума рядків 9.1 та 9.2, яка включає відсотки за кредитами та інші фінансові витрати.	витрат, витрат на збут продукції, витрат на встановлення лічильників газу населенню, що відносяться до відповідного виду діяльності, зокрема витрат, визначених Законом України «Про природні монополії»;  37) у рядку 8.5.1 «у т. ч. недотримання параметрів якості природного газу» зазначається сума витрат ліцензіата, пов'язаних з недотриманням параметрів якості природного газу;  38) у рядку 9 «Фінансові витрати, усього» відображається сума рядків 9.1 та 9.2, яка включає відсотки за кредитами та інші фінансові витрати.	
--	--	---	--

**Порядок контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов**

**Додаток 31**

**Методика визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення діяльності з розподілу природного газу (постанова НКРЕКП від 14.06.2018 № 428)**

<b>Пункт відсутній</b>	<b>9. Позитивна різниця між доходом, нарахованим Оператором ГРМ, як додаткова плата (компенсація) за недотримання параметрів якості природного газу та витратами, понесеними Оператором ГРМ, як додаткова плата (компенсація) за недотримання ним вимог щодо параметрів якості природного газу, за вирахуванням податків, визначених законодавством України, у звітному році, спрямовується на фінансування заходів, передбачених розділами I – VI, IX інвестиційної програми впродовж трьох років, наступних за звітним, але не менше 65 % зазначеної різниці враховується впродовж двох років,</b>	<b>9. 50 % позитивної різниці між доходом, нарахованим та сплаченим Оператором ГРМ, як додаткова плата (компенсація) за недотримання параметрів якості природного газу та витратами, понесеними Оператором ГРМ, як додаткова плата (компенсація) за недотримання ним вимог щодо параметрів якості природного газу, за вирахуванням податків, визначених законодавством України, у звітному році, спрямовується на фінансування заходів, передбачених розділами I – VI, IX, X інвестиційної програми але не менше 65 % зазначеної різниці враховується впродовж трьох років, наступних за звітним, при чому 1/3 частини спрямовується на фінансування заходів,</b>	Пропонуємо доповнити також розділом X інвестиційної програми, оскільки він передбачає витрати на придбання приладів. Окремо звертаємо увагу, що потенційна компенсація отримана Оператором ГРМ за неякісний газ за своєю правовою природою повинна бути спрямована саме на усунення наслідків спричинених неякісним газом, відтак пропозиція ліцензіата щодо спрямування 65% зазначеної різниці на фінансування зазначених у пропозиціях заходів є обґрунтованою та доцільною. В той же час, згідно положень ПК доходом є будь-який дохід,
------------------------	--	---	--

	<p>наступних за звітним, та/або для фінансування інших заходів за рішенням Регулятора.</p>	<p>передбачених статтею «Спеціалізовані лабораторії (хімічна лабораторія, лабораторія з перевірки ЗВТ, облаштування точок відбору проб тощо)» розділу IX, інвестиційної програми, в тому числі на:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- облаштування точок відбору проб газу у відповідності до вимог ДСТУ ISO 10715 та глави 1 розділу VIII Кодексу газорозподільних систем;</li> <li>- встановлення потокових хроматографів та вологомірів в закільцьованих системах газорозподільних мереж.</li> </ul> <p>Наступні 50 % як позитивна різниця між доходом, <b>нарахованим та сплаченим</b> Оператором ГРМ, як додаткова плата (компенсація) за недотримання параметрів якості природного газу та витратами, понесеними Оператором ГРМ, як додаткова плата (компенсація) за недотримання ним вимог щодо параметрів якості природного газу, за вирахуванням податків, визначених законодавством України, у звітному році, спрямовується на фінансування робіт та заходів, що виникли в наслідок недотримання параметрів якості природного газу:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- оперативного усунення наслідків позаштатних ситуацій;</li> <li>- виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу;</li> <li>- планово-попереджувальних робіт (в т.ч. видалення рідких вуглеводнів, механічних домішок, вологи, тощо);</li> <li>- виконання додаткового огляду (обходів) газопроводів, ПРГ та виконання додаткового поточного ремонту обладнання;</li> <li>- заміни мереж та/або обладнання ГРМ;</li> <li>- встановлення діагностичного обладнання (телеметрії, телемеханіки, тощо). Залишок</li> </ul>	<p>отриманий від будь-яких видів діяльності суб'єкта господарювання. Прибуток це відповідно різниця між доходами суб'єкта господарювання та його витратами, відтак доречно, зауважити, що <b>компенсація за своєю правовою природою не є доходом чи прибутком Товариства</b>, а є відшкодуванням завданої шкоди, що завдані господарській діяльності суб'єкта, спричиненої сторонніми факторами, що не залежали від дій останнього.</p> <p>Звертає увагу, що Оператор ГРМ, як суб'єкт господарювання на свій розсуд користується і розпоряджається належним йому майном. Відтак, виправі фінансувати заходи передбачені відповідними статтями витрат спираючись на показники своєї операційної діяльності, за рахунок коштів отриманих, як компенсація з урахуванням принципів позовної давності.</p> <p>Окрім того постановою ВС у справі № 640/18801/21 від 26.07.2024 встановлено, що положення Кодексу ГРМ та ЗУ «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання в сферах енергетики та комунальних послуг» не наділяють Регулятора повноваженнями встановлювати суб'єктам господарювання заборону чи обмеження щодо використання власних коштів.</p>
--	--	---	--

		<p>невикористаної зазначеної різниці спрямовується на фінансування заходів згідно п.2.</p> <p><b>Та/або для фінансування інших заходів за рішенням Регулятора.</b></p> <p><b>Негативна різниця між доходом, нарахованим та сплаченим Оператором ГРМ, як додаткова плата (компенсація) за недотримання параметрів якості природного газу та витратами, понесеними Оператором ГРМ, як додаткова плата (компенсація) за недотримання ним вимог щодо параметрів якості природного газу, за вирахуванням податків, визначених законодавством України покривається за рахунок отриманої тарифної виручки ліцензіата.</b></p>	<p>У випадку неотримання доходу нарахованого та сплаченого Оператором ГРМ, як додаткова плата (компенсація) за недотримання параметрів якості природного газу але при цьому діє ще термін <b>позовної давності, при цьому кошти будуть використані</b> на виконання інвестиційної програми попереднього періоду, то у ліцензіата будуть відсутні обігові кошти на покриття витрат, які були понесені Оператором ГРМ, як додаткова плата (компенсація) за недотримання ним вимог щодо параметрів якості природного газу.</p>
--	--	--	---

**Т.в.о. Голови Правління**

**Сергій СКИБА**



**АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «КИЇВГАЗ»**

вул. Михайла Бойчука, 4Б, Київ, 01103

**Офіс:** +38 (044) 495-04-06

**Контакт-центр:** +38 (044) 495-04-04

office@kyivgaz.ua

www.kyivgaz.ua

Код ЄДРПОУ 03346331

12.06.2025 № 2738/12

**Національній комісії, що здійснює  
державне регулювання у сферах  
енергетики та комунальних послуг**  
вул. Сім'ї Бродських, 19, м. Київ, 03057  
e-mail: [tariffgas@nerc.gov.ua](mailto:tariffgas@nerc.gov.ua)

*Зауваження та пропозиції  
до проекту рішення НКРЕКП*

Акціонерним товариством «КИЇВГАЗ» за результатом розгляду проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП та внесення змін до додатка 31 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов», що має ознаки регуляторного акта (далі – Проект постанови), оприлюдненого 04.06.2025 на офіційному вебсайті Регулятора в мережі Інтернет, надаються в письмовій та електронній формі на e-mail: [tariffgas@nerc.gov.ua](mailto:tariffgas@nerc.gov.ua) зауваження та пропозиції до Проекту постанови.

Зауваження та пропозиції до оприлюднених матеріалів від фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань приймаються до 13.06.2025 (включно).

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

Просимо їх розглянути та врахувати при ухваленні рішення.

Додаток: Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта на 4-х арк.

**Перший заступник  
голови правління**

Вик. Ніколаєва О.

495-94-60

067-544-15-47

[olha.nikolaieva@kyivgaz.ua](mailto:olha.nikolaieva@kyivgaz.ua)

**Тетяна ПАРХОМЕНКО**

Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, — постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП та внесення змін до додатка 31 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов»

Редакція проекту рішення НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП	Обґрунтування
Методика визначення та розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу (постанова НКРЕКП від 25.02.2016 № 236)		
<p>1. При розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу до складу планованої річної тарифної виручки може включатися коригування планованої річної тарифної виручки, яке може мати як додатне, так і від'ємне значення, що визначається з урахуванням:</p> <p>фінансування компенсації витрат (збитків), яких зазнало підприємство, та інших обґрунтованих потреб фінансово-господарської діяльності суб'єкта господарювання, які не були включені до складу витрат структури тарифу і щодо яких Податковим кодексом України прямо не встановлено обмежень у частині коригування фінансового результату до оподаткування на різниці, визначені відповідно до положень розділу III Податкового кодексу України;</p> <p>коригування планованої річної тарифної виручки за результатами проведення планового та/або позапланового заходу державного нагляду (контролю) щодо дотримання суб'єктом господарювання вимог законодавства у нафтогазовій сфері та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного</p>	<p>1. При розрахунку тарифу на послуги розподілу природного газу до складу планованої річної тарифної виручки може включатися коригування планованої річної тарифної виручки, яке може мати як додатне, так і від'ємне значення, що визначається з урахуванням:</p> <p>фінансування компенсації витрат та збитків, яких зазнало підприємство, та інших обґрунтованих потреб фінансово-господарської діяльності суб'єкта господарювання, які не були включені до складу витрат структури тарифу і щодо яких Податковим кодексом України прямо не встановлено обмежень у частині коригування фінансового результату до оподаткування на різниці, визначені відповідно до положень розділу III Податкового кодексу України;</p> <p>III Податкового кодексу України;</p> <p>покриття витрат, яких зазнало підприємство внаслідок банкрутства та ліквідації споживача послуг розподілу природного газу, що підтверджується/визначається рішенням суду (остання інстанція), у випадку, коли покриття таких збитків не можливе через недостатність майна, відсутність правонаступників та всі вимоги</p>	<p>Запропоновані зміни можуть призвести до зростання збитковості Операторів ГРМ, як наслідок, відсутність коштів для підтримання належного технічному стані газорозподільних мереж, та виконання зобов'язань перед контрагентами.</p> <p>Не вирішеним питанням залишаються збитки Операторів ГРМ (як і будь яких ліцензіатів НКРЕКП) як наслідок банкрутств споживачів їх послуг. НКРЕКП при затвердженні тарифів передбачає отримання тарифної виручки у повному обсязі як джерело фінансування поточної діяльності та заходів інвестиційної програми. При цьому, Регулятор не враховує втрати (збитки) ліцензіатів, пов'язані з заборгованістю споживачів або з неможливістю її стягнення в судовому порядку. Так є рішення судів вищої інстанції, якими фактично визначається неможливість ліцензіатів отримати кошти за надані послуги, внаслідок банкрутства споживача та відсутності у нього активів. Тобто, ліцензіат дотримавшись у строк усіх передбачених законодавством заходів щодо стягнення коштів зі споживача, отримує збитки, які повинні бути йому відшкодовані для фінансування поточної діяльності та заходів інвестиційної програми шляхом включення до розділу «Коригування тарифної виручки» структури тарифу на послуги розподілу природного газу.</p> <p>У разі прийняття змін до Методики в запропонованій редакції, НКРЕКП знімає кошти з ліцензіата двічі. Тобто, коли в поточному році не виконані заходи Інвестиційної програми по причині заборгованості</p>



<p>газу, затверджених постановою НКРЕКП від 16 лютого 2017 року № 201;</p> <p>коригування планованої річної тарифної виручки у зв'язку із відхиленням фактичної річної замовленої потужності розподілу природного газу від планованої;</p> <p>інших відхилень планованої річної тарифної виручки від здійснення діяльності з розподілу природного газу.</p>	<p>кредитора (Оператора ГРМ) ухвалою суду вважаються погашеними.</p> <p>коригування планованої річної тарифної виручки за результатами проведення планового та/або позапланового заходу державного нагляду (контролю) щодо дотримання суб'єктом господарювання вимог законодавства у нафтогазовій сфері та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу, затверджених постановою НКРЕКП від 16 лютого 2017 року № 201;</p> <p>коригування планованої річної тарифної виручки у зв'язку із відхиленням фактичної річної замовленої потужності розподілу природного газу від планованої;</p> <p>інших відхилень планованої річної тарифної виручки від здійснення діяльності з розподілу природного газу.</p>	<p>споживачів, НКРЕКП в при наступних затвердженнях тарифу, коригує тарифну виручку в бік зменшення, при якому тарифна виручка виходить менше собівартості послуг, враховуючи, що ліцензіат отримує кошти в поточному періоді від споживача, який заборгував у минулому звітному періоді. Але, суд визнає споживача банкрутом без наявності активів та можливостей розрахунків, і ліцензіат в поточному періоді знову отримує невиконання Інвестиційної програми та зняття коштів з тарифу, так як затверджений тариф спочатку передбачав перевищення суми собівартості над тарифною виручкою. Такий механізм додатково поглиблює фінансову нестабільність Операторів ГРМ.</p> <p>Практичний приклад – банкрутство ПАТ «Київенерго» (АТ «К.Енерго»), код ЄДРПОУ 00131305.</p> <p>За відсутності належного реагування на регуляторному рівні, сукупність зазначених факторів несе ризик неплатоспроможності ліцензіатів та загрожує безперерйному наданню послуг розподілу природного газу споживачам.</p> <p>Пропонуємо залишити діючу редакцію із формулюванням «збитки», як правову основу для обґрунтованого перегляду результатів діяльності Операторів ГРМ.</p>
<p><b>Порядок контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов</b></p> <p><b>Додаток 31</b></p> <p><b>Методика визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення діяльності з розподілу природного газу</b></p> <p><b>(постанова НКРЕКП від 14.06.2018 № 428)</b></p>		
<p>...</p> <p>6. 3 метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових та позапланових перевірок в акті перевірки, зокрема, фіксуються такі показники:</p> <p>...</p>	<p>...</p> <p>6. 3 метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових та позапланових перевірок в акті перевірки, зокрема, фіксуються такі показники:</p>	
<p>4) фактична сума витрат відповідно до даних форм № 86-НКРЕКП та № 8г-НКРЕКП, а також з даними перевірки первинної документації за всіма статтями витрат, встановленої структури тарифу, підтверджені даними бухгалтерського та податкового обліку;</p>	<p>4) фактична сума витрат відповідно до даних форм № 86-НКРЕКП та № 8г-НКРЕКП, а також згідно з даними перевірки первинної документації за всіма статтями витрат, встановленої структури тарифу, підтверджені даними бухгалтерського та податкового обліку;</p> <p>витрати, пов'язані із запобіганням/відшкодуванням нанесення шкоди</p>	<p>Працівники служби аварійних робіт наражаються на ризик отримання шкоди життю та здоров'ю під час ліквідації аварійних ситуацій, особливо в умовах воєнного стану.</p>



сума недофінансування (економія) або сума перевитрат за елементами витрат структури тарифів у звітному році;  фактична сума витрат, пов'язаних з ремонтом пошкодженої внаслідок воєнних дій інфраструктури та здійсненням заходів із запобігання гуманітарних ситуацій, відповідно до переліку, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 13 вересня 2024 року № 1057;	сума недофінансування (економія) або сума перевитрат за елементами витрат структури тарифів у звітному році;  фактична сума витрат, пов'язаних з ремонтом пошкодженої внаслідок воєнних дій інфраструктури та здійсненням заходів із запобігання гуманітарних ситуацій, відповідно до переліку, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 13 вересня 2024 року № 1057;	життю та здоров'ю працівників служби аварійних робіт при ліквідації наслідків військової агресії;	
22) дохід, отриманий у звітному році, як додаткова плата (компенсація) за неотримання суб'єктами ринку природного газу параметрів якості природного газу;	22) дохід, отриманий у звітному році, як додаткова плата (компенсація) за неотримання суб'єктами ринку природного газу параметрів якості природного газу, після закінчення строків позовної давності на отримання компенсації за невідповідність якості природного газу параметрам;	22) дохід, отриманий, як додаткова плата (компенсація) за неотримання суб'єктами ринку природного газу параметрів якості природного газу, після закінчення строків позовної давності на отримання компенсації за невідповідність якості природного газу параметрам;	Строк загальної позовної давності для пред'явлення вимог споживачем становить 3 роки, а згідно ст.ст.263-264 ЦК України перебіг позовної давності може зупинятися, перериватися та починається заново, у разі відповідного звернення/вчинення дій споживачем, тощо.  Таким чином, на Операторі ГРМ до закінчення строків позовної давності лежить ризик майбутніх зобов'язань перед споживачами.  Дохід, отриманий як додаткова плата (компенсація) за неотримання суб'єктами ринку природного газу параметрів якості природного газу, не може бути одночасно джерелом фінансування заходів інвестиційної програми і компенсації Споживачу.  Пропонуємо залишити діючу редакцію, або прийняти запропоновану Оператором ГРМ, оскільки така позитивна різниця може враховуватися у складі доходу, як джерело фінансування будь-яких заходів, виключно після закінчення строків позовної давності. Відповідно, неможливо враховувати запропоновану позитивну різницю за результатами звітного року.
23) сума витрат, понесених у звітному році, як додаткова плата (компенсація) за неотримання Оператором ГРМ вимог щодо параметрів якості природного газу, після закінчення строків позовної давності на отримання компенсації за невідповідність якості природного газу параметрам.	23) сума витрат, понесених як додаткова плата (компенсація) за неотримання Оператором ГРМ вимог щодо параметрів якості природного газу, після закінчення строків позовної давності на отримання компенсації за невідповідність якості природного газу параметрам.		Таким чином, на Операторі ГРМ до закінчення строків позовної давності лежить ризик майбутніх зобов'язань перед споживачами.  Дохід, отриманий як додаткова плата (компенсація) за неотримання суб'єктами ринку природного газу параметрів якості природного газу, не може бути одночасно джерелом фінансування заходів інвестиційної програми і компенсації Споживачу.  Пропонуємо залишити діючу редакцію, або прийняти запропоновану Оператором ГРМ, оскільки така позитивна різниця може враховуватися у складі доходу, як джерело фінансування будь-яких заходів, виключно після закінчення строків позовної давності. Відповідно, неможливо враховувати запропоновану позитивну різницю за результатами звітного року.
9. Позитивна різниця між доходом, нарахованим Оператором ГРМ, як додаткова плата (компенсація) за неотримання параметрів якості природного газу та витратами, понесеними Оператором ГРМ, як додаткова плата (компенсація) за неотримання ним вимог щодо параметрів якості природного газу, за вирахуванням податків, визначених законодавством України, у звітному році, спрямовується на фінансування заходів, передбачених розділами I – VI, IX інвестиційної	9. Позитивна різниця між доходом, нарахованим Оператором ГРМ, як додаткова плата (компенсація) за неотримання параметрів якості природного газу та витратами, понесеними Оператором ГРМ, як додаткова плата (компенсація) за неотримання ним вимог щодо параметрів якості природного газу, за вирахуванням податків, визначених законодавством України, у звітному році, спрямовується на фінансування заходів, передбачених розділами I – VI, IX інвестиційної	9. Позитивна різниця між доходом, нарахованим Оператором ГРМ, як додаткова плата (компенсація) за неотримання параметрів якості природного газу та витратами, понесеними Оператором ГРМ, як додаткова плата (компенсація) за неотримання ним вимог щодо параметрів якості природного газу, за вирахуванням податків, визначених законодавством України, після закінчення строків позовної давності на отримання компенсації за невідповідність	Відповідно до частини 3 статті 2 Закону України «Про ринок природного газу» рішення (заходи) суб'єктів владних повноважень, прийняті на виконання норм цього Закону, мають відповідати принципам пропорційності, прозорості та недискримінації.  Запропоновані зміни є дискримінаційними оскільки стосуються виключно Операторів ГРМ.

<p>програми впродовж трьох років, наступних за звітним, але не менше 65 % зазначеної різниці враховується впродовж двох років, наступних за звітним, та/або для фінансування інших заходів за рішенням Регулятора.</p>	<p>якості природного газу параметрам, спрямовується на фінансування заходів інвестиційної програми впродовж трьох років, наступних за періодом, в якому закінчився строк позовної давності, але не менше 65 % зазначеної різниці враховується впродовж двох років, наступних за звітним, та/або для фінансування інших заходів за рішенням Регулятора.</p>	<p>Працівники служби аварійних робіт наражаються на ризик отримання шкоди життю та здоров'ю під час ліквідації аварійних ситуацій, особливо в умовах воєнного стану.</p>
<p>10. Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності, окрім суми невикористаних коштів планованих джерел інвестиційної програми за звітний рік, як сума таких чинників:</p> <p>...</p> <p>5) немає</p>	<p>10. Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності, окрім суми невикористаних коштів планованих джерел інвестиційної програми за звітний рік, визначається як сума таких чинників:</p> <p>...</p> <p>5) витрати, пов'язані із запобіганням/відшкодуванням нанесення шкоди життю та здоров'ю працівників служби аварійних робіт при ліквідації наслідків військової агресії.</p>	

Перший заступник голови правління

« \_\_\_\_ » червня 2025 року

Тетяна ПАРХОМЕНКО