**УЗАГАЛЬНЕНІ ЗАУВАЖЕННЯ**

**та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов»**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Редакція проєкту рішення НКРЕКП** | **Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП** | **Попередня позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями щодо прийняття або відхилення** |
| **Порядок контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов** | | |
| 2.3. Для проведення перевірки НКРЕКП створює комісію з числа працівників центрального апарату та/або територіального органу НКРЕКП (далі - ТО НКРЕКП) і призначає голову комісії з перевірки.  Комісія з перевірки складається щонайменше з трьох представників центрального апарату НКРЕКП та/або ТО НКРЕКП, з числа яких призначається голова комісії з перевірки, який:  є відповідальним за своєчасне проведення перевірки та її результати;  розподіляє обов'язки з виконання завдань при здійсненні перевірки між членами комісії з перевірки та здійснює контроль за їх виконанням.  До проведення перевірок НКРЕКП має право залучати представників інших державних органів, органів місцевого самоврядування за згодою керівників цих органів.  **У випадках та порядку, передбачених законодавством, перевірки проводяться за місцезнаходженням та/або місцем провадження суб'єктом, що належить до особливої групи споживачів, ліцензіатом та його відокремленими підрозділами господарської діяльності, що підлягає ліцензуванню, або у приміщенні НКРЕКП та/або її територіального органу.** | *ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»*  2.3. Для проведення перевірки НКРЕКП створює комісію з числа працівників центрального апарату та/або територіального органу НКРЕКП (далі - ТО НКРЕКП) і призначає голову комісії з перевірки.  Комісія з перевірки складається щонайменше з трьох представників центрального апарату НКРЕКП та/або ТО НКРЕКП, з числа яких призначається голова комісії з перевірки, який:  є відповідальним за своєчасне проведення перевірки та її результати;  розподіляє обов'язки з виконання завдань при здійсненні перевірки між членами комісії з перевірки та здійснює контроль за їх виконанням.  До проведення перевірок НКРЕКП має право залучати представників інших державних органів, органів місцевого самоврядування **(**за згодою керівників цих органів**)**.  У випадках та порядку, передбачених законодавством, перевірки проводяться за місцезнаходженням та/або місцем провадження суб'єктом, що належить до особливої групи споживачів, ліцензіатом та його відокремленими підрозділами господарської діяльності, що підлягає ліцензуванню, або у приміщенні НКРЕКП та/або її територіального органу.  *ОБГРУНТУВАННЯ:* Редакційна правка – слова «за згодою керівників цих органів» взято в дужки. | **Враховано** |
| **МЕТОДИКА**  **визначення сум додатково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення діяльності з розподілу природного газу** | | |
| 6. З метою визначення об’єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових та позапланових перевірок в акті перевірки, зокрема, фіксуються такі показники:  2) фактична сума нарахованого доходу, за підсумками звітного року, що перевіряється, відповідно до фактичних нарахувань ліцензіатом за укладеними договорами, актами, іншими первинними або розрахунковими документами, які підтверджують надання послуг розподілу природного газу, відповідно до даних форм звітності № 8б-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу» (далі  форма № 8б-НКРЕКП) та № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу» (далі  форма № 8г-НКРЕКП), затверджених постановою НКРЕКП від 07 липня 2016 року № 1234, з урахуванням доходів від перевищення фактичного обсягу використання потужності споживачами, що не є побутовими, доходу, отриманого у зв’язку з порушеннями вимог Кодексу ГРМ, унаслідок яких здійснюються донарахування, та доходу від неврегульованого небалансу;  3)додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичного обсягу наданих послуг порівняно з планованим, врахованим у встановленій структурі тарифу на послуги розподілу природного газу.  Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу річної замовленої потужності об’єкта (об’єктів) споживачів з урахуванням перевищення фактичного обсягу використання потужності споживачами над річною замовленою потужністю (об’єкта) об’єктів споживачів, що не є побутовими, а також з урахуванням доходу, отриманого у зв’язку з порушеннями вимог Кодексу ГРМ, унаслідок яких здійснюються донарахування, та доходу від неврегульованого небалансу, за формулою  (тис. грн), (1)  де – фактична сума нарахованого доходу (виручки), за підсумками звітного року від реалізації послуг з розподілу природного газу у звітному році t, що визначається на підставі фактичного обсягу річної замовленої потужності об’єкта (об’єктів) споживачів з урахуванням перевищення фактичного обсягу використання потужності споживачами над річною замовленою потужністю (об’єкта) об’єктів споживачів, що не є побутовими, а також з урахуванням доходу, отриманого у зв’язку з порушеннями вимог Кодексу ГРМ, унаслідок яких здійснюються донарахування, та доходу від неврегульованого небалансу;  – планована річна тарифна виручка, передбачена структурою тарифу на послуги розподілу природного газу, встановленою НКРЕКП.  У випадку дії протягом звітного року декількох структур тарифів величина визначається як середньозважене значення за формулою  (тис. грн), (2)  де – планована річна тарифна виручка згідно з встановленою структурою тарифу *і;*  – кількість місяців, протягом яких застосовувалась структура тарифу *і*;  n – кількість структур тарифу Оператора ГРМ, що застосовувались впродовж звітного року;  7) суми коштів фактичного обсягу фінансування та фактичного виконання заходів ІП у вартісному вимірі відповідно до звітної інформації за формою, наведеною в додатку 14 до Кодексу ГРМ, що підтверджено документами відповідно до пункту 2 глави 5 розділу IV Кодексу ГРМ;  9) економія коштів при фактичному виконанні заходів ІП у розрізі за джерелами фінансування ІП, що визначається як сума складових за формулою  Е = + (тис. грн), (3)  де – економія коштів при фактичному 100 % виконанні заходів ІП у кількісному вимірі, що визначається за формулою  , (4)  де *n* – кількість заходів інвестиційної програми, за якими отримано економію в грошовому вимірі та які виконані на 100 % (та більше) від планованих обсягів у кількісному вимірі;  – планований обсяг у кількісному вимірі за заходом ІП;  – планована ціна одиниці заходу ІП;  – фактична ціна одиниці заходу ІП.  Для заходів ІП розділу І «Розподільні газопроводи» є допустимими випадки відхилення фактичного виконання не більше ніж ± 5 % від планованих обсягів у кількісному вимірі (у км) з відповідним внесенням змін до проєктно-кошторисної документації. Відомості про внесення змін до проєктно-кошторисної документації при фактичному виконанні відповідних заходів ІП мають бути відображені в акті перевірки.  У разі перевищення фактичних обсягів над планованими розрахунок економії здійснюється виходячи із планованих показників ();  – економія коштів за заходами ІП, за якими фактична ціна одиниці менша ніж планована ціна одиниці, та які фактично виконані частково в обсягах менше планованих обсягів у кількісному вимірі, що визначається за формулою  де *m* – кількість заходів ІП, за якими фактична ціна одиниці менша ніж планована ціна одиниці, та які виконані в обсягах, що менше планованих обсягів у кількісному вимірі;  – фактично виконаний обсяг у кількісному вимірі за заходом ІП;  11)суми коштів невиконання заходів ІП (невиконаних повністю або частково у кількісному вимірі) у розрізі за заходами та джерелами фінансування ІП, що визначається за формулою  де *r* – кількість заходів ІП, невиконаних повністю або частково в кількісному вимірі.  У разі якщо захід частково чи повністю профінансовано, але не виконано (частково чи повністю) у кількісному вимірі та/або фактичний обсяг фінансування не дорівнює фактичному обсягу виконанняу вартісному вимірі, сума коштів довиконання такого заходу визначається за формулою  де *s* – кількість заходів ІП, невиконаних повністю або частково у кількісному вимірі та які частково чи повністю профінансовано та/або за якими фактичний обсяг фінансування не дорівнює фактичному обсягу виконанняу вартісному вимірі за заходом ІП;  13)суми коштів, використаних на виконання заходів ІП в умовах недостатності коштів (понад нараховані джерела фінансування ІП), а також суми коштів, використаних на перевищення вартості заходів ІП, що не покрите економією в розрізі за джерелами фінансування, та/або із відображенням інформації щодо джерел надходження зазначених коштів;  17)фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом;  19) дохід, отриманий у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які знаходяться на балансі ліцензіата, належать до основної діяльності ліцензіата та/або є об’єктом державної власності;  7. Загальна сума невикористаних коштів планованих джерел ІП за звітний рік визначається як сума складових за формулою  = (тис. грн), (12)  де – суми коштів невиконання заходів ІП;  – суми коштів фінансування заходів, не передбачених ІП та профінансованих за рахунок коштів затверджених джерел фінансування ІП;  – суми коштів фінансування за заходами ІП до моменту затвердження відповідного плану розвитку, крім форс-мажорних обставин (обставин непереборної сили), засвідчених Торгово-промисловою палатою України та підтверджених відповідним сертифікатом;  – суми коштів, визначених як плановані тарифні джерела фінансування відповідних ІП, використаних на виконання відповідних рішень НКРЕКП з питань забезпечення безпеки розподілу природного газу під час дії воєнного стану в Україні;  суми коштів загальної економії, яка визначається шляхом зменшення економії при фактичному виконанні заходів ІП у кількісному вимірі на суму перевищення вартості заходів ІП до 5 % включно (у межах покриття економією), та розраховується за формулою  У разі відсутності затвердженої ІП Оператора ГРМ на відповідний звітний період, сума коштів, визначених у структурі затвердженого тарифу як плановані тарифні джерела фінансування ІП на звітний рік, за виключенням коштів, визначених як плановані тарифні джерела фінансування відповідних ІП, використаних Оператором ГРМ на виконання відповідних рішень НКРЕКП з питань забезпечення безпеки розподілу природного газу під час дії воєнного стану в Україні, враховується як сума невикористаних коштів планованих джерел інвестиційної програми.  8. Загальна сума додатково отриманого доходу або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:  1) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичного обсягу наданих послуг порівняно з планованим, врахованим у встановленій структурі тарифу на послуги розподілу природного газу;  2) сума недофінансування статей витрат структури тарифу у звітному році, окрім:  невикористаних коштів планованих джерел інвестиційної програми за звітний рік,  суми недофінансування витрат на оплату праці, у разі зменшення суб’єктом господарювання з розподілу природного газу таких витрат з метою 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 звітним роком;  суми недофінансування витрат, пов’язаних з використанням природного газу на ВТВ та власні потреби, за рахунок зменшення обсягів ВТВ порівняно з затвердженими, у випадку направлення такої економії коштів у звітному році або у році, наступному за звітним роком, 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 І – VІ та IX інвестиційної програми.  Загальна сума додатково отриманого доходу має бути збільшена на суму невикористаних коштів планованих джерел інвестиційної програми за звітний рік, визначену відповідно до пункту 7 цієї Методики.  Загальна сума недоотриманого доходу має бути зменшена на суму невикористаних коштів планованих джерел інвестиційної програми за звітний рік, визначену відповідно до пункту 7 цієї Методики.  9. Розмір об’єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності, окрім суми невикористаних коштів планованих джерел інвестиційної програми за звітний рік, визначається як сума таких чинників:  1) різниця між фактично сплаченим та передбаченим затвердженою структурою тарифу податком на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу природного газу;  2) різниця між фактично сплаченою у звітному році сумою частини чистого прибутку (дивідендів) у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу природного газу на державну частку акцій за підсумками попереднього року, що передує звітному року, та передбаченим затвердженою структурою тарифу чистим прибутком;  3) фактичні витрати, понесені у звітному році, пов’язані з обслуговуванням кредитів, залучених у банківських установах (погашення основної суми запозичення, сплата відсотків за користування кредитом), з включенням відповідних заходів до інвестиційної програми ліцензіата.  10. При формуванні проєктів рішень НКРЕКП за результатами перевірок дотримання суб’єктами господарювання вимог законодавства та ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу такі проєкти рішень НКРЕКП мають містити інформацію щодо спрямування суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році.  Підсумкова сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році визначається як різниця між сумою, розрахованою відповідно до [пункту 8](https://zakon.rada.gov.ua/rada/show/v0428874-18#n1053) цієї Методики, та розміром об’єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності, зазначених у пункті 9 цієї Методики.    Позитивна сума (додатково отриманий дохід) може бути визначена НКРЕКП джерелом фінансування інвестиційної програми на рік, у якому здійснено перевірку, або на наступний рік, за умови виконання не менше 95 % заходів ІП станом на останнє число звітного календарного року.  В іншому випадку така сума може бути врахована як коригування в сторону зменшення при розгляді питання щодо коригування планованої річної тарифної виручки при наступному перегляді тарифу на послуги розподілу природного газу.  Від’ємна сума (недоотриманий дохід) може бути врахована як коригування в сторону збільшення при розгляді питання щодо коригування планованої річної тарифної виручки при наступному перегляді тарифу на послуги розподілу природного газу. | *АТ «КИЇВГАЗ»*    6. З метою визначення об’єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових та позапланових перевірок в акті перевірки, зокрема, фіксуються такі показники:  2) фактична сума нарахованого доходу, за підсумками звітного року, що перевіряється, відповідно до фактичних нарахувань ліцензіатом за укладеними договорами, актами, іншими первинними або розрахунковими документами, які підтверджують надання послуг розподілу природного газу, відповідно до даних [форм звітності № 8б-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу»](https://zakon.rada.gov.ua/rada/show/v0717874-17#n859) (далі − форма № 8б-НКРЕКП) та № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу» (далі − форма № 8г-НКРЕКП), затверджених постановою НКРЕКП від 07 липня 2016 року № 1234, з урахуванням доходів від перевищення фактичного обсягу використання потужності споживачами, що не є побутовими; **~~доходу, отриманого у зв’язку з порушеннями вимог Кодексу ГРМ, унаслідок яких здійснюються донарахування, та доходу від неврегульованого небалансу;~~**  *ОБГРУНТУВАННЯ:*  Ліцензованою діяльністю Оператора ГРМ є послуга розподілу природного газу.  Додатково отримані доходи у зв’язку з порушеннями вимог Кодексу ГРМ, унаслідок яких здійснюються донарахування, та доходу від неврегульованого небалансу не є ліцензованою діяльністю. Зазначені доходи компенсують збитки Операторів ГРМ, у першому випадку, від збільшення виробничо-технологічних витрат природного газу у минулих періодах (які є результатом недоврахування фактичних обсягів розподілу для споживачів) та, у другому випадку, витрат, які виставляє Оператор ГРС за неврегульований небаланс (у т.ч. споживання природного газу контрагентом, у якого не було постачальника природного газу).  Зазначені доходи є компенсацією збитків Оператора ГРМ і, відповідно, не можуть бути ні джерелом фінансування інвестиційної програми, ні сумою коригування тарифної виручки при наступному перегляді тарифу.  *ТОВ «Газорозподільні мережі України»*  6. З метою визначення об’єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності, при проведенні планових та позапланових перевірок в акті перевірки, зокрема, фіксуються такі показники:  2) фактична сума нарахованого доходу, за підсумками звітного року, що перевіряється, відповідно до фактичних нарахувань ліцензіатом за укладеними договорами, актами, іншими первинними або розрахунковими документами, які підтверджують надання послуг розподілу природного газу, відповідно до даних форм звітності № 8б-НКРЕКП-газ-моніторинг (квартальна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу» (далі − форма № 8б-НКРЕКП) та  № 8г-НКРЕКП-газ-моніторинг (річна) «Звіт про застосування тарифів на послуги розподілу природного газу» (далі − форма № 8г-НКРЕКП), затверджених постановою НКРЕКП від 07 липня 2016 року № 1234, з урахуванням доходів від перевищення фактичного обсягу використання потужності споживачами, що не є побутовими, доходу, отриманого у зв’язку з порушеннями вимог Кодексу ГРМ, унаслідок яких здійснюються донарахування**~~, та доходу від неврегульованого небалансу~~**  *ОБГРУНТУВАННЯ:*  В Кодексі ГТС та Кодексі ГРМ поняття «неврегульований небаланс» відсутнє.  Пропонуємо НКРЕКП дати визначення поняттю «неврегульований небаланс» та його фінансових наслідків.  Також незрозумілим є визначення «позитивних/негативних небалансів Оператора ГРМ» у складі обсягів нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу та фактичних обсягів нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат природного газу.  Звертаємо увагу, що це може привести до:  1. Можливих санкцій зі сторони постачальника, що можуть бути передбачені в договорі постачання природного газу, за відхилення планових та фактичних обсягів.  У разі закупівлі природного газу після закінчення дії ПСО та неможливості коригування торгових сповіщень, можуть виникнути небаланси внаслідок різниці закупленого газу на ВТП та фактичних обсягів газу на ВТВ (щодобових).  Кодексом ГТС передбачено:  плата за нейтральність балансування - плата, яка дорівнює різниці між коштами, які були отримані оператором газотранспортної системи або підлягають виплаті оператору газотранспортної системи, та коштами, які були сплачені оператором газотранспортної системи або підлягають виплаті оператором газотранспортної системи у зв’язку з діями, пов’язаними з балансуванням газотранспортної системи, що має бути стягнута оператором газотранспортної системи із замовника послуг транспортування або виплачена оператором газотранспортної системи замовнику послуг транспортування.  Особливості нарахування плати за нейтральність балансування визначені в розділі ХІV Кодексу ГТС.  На поточний момент розрахунок ставки нейтральності та плати за нейтральність має інформативний характер та не несе жодних фінансових зобов’язань. На цей час Оператором проводяться консультації з НКРЕКП щодо методики розрахунку ставки нейтральності.  Також відкритим залишається питання: чи повинна враховуватись плата за нейтральність балансування при визначенні сум додатково отриманого або недоотриманого доходу  від здійснення діяльності з розподілу природного газу?  Пропонуємо після внесення змін до Кодексу ГТС щодо нарахування та застосування плати за нейтральність балансування та у разі виникнення фінансових зобов’язань оператора ГРМ, внести зміни до цієї Методики та врахувати таку плату за нейтральність балансування.  Пропонуємо в наступній редакції, оскільки в формі, наведеній в додатку 14 до Кодексу ГРМ, відображається тільки сума фактичного фінансування.  *АТ «КИЇВГАЗ»*  3) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичного обсягу наданих послуг порівняно з планованим, врахованим у встановленій структурі тарифу на послуги розподілу природного газу.  Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу річної замовленої потужності об’єкта (об’єктів) споживачів з урахуванням перевищення фактичного обсягу використання потужності споживачами над річною замовленою потужністю (об’єкта) об’єктів споживачів, що не є побутовими, **~~а також з урахуванням доходу, отриманого у зв’язку з порушеннями вимог Кодексу ГРМ, унаслідок яких здійснюються донарахування, та доходу від неврегульованого небалансу~~**~~,~~ за формулою  (тис. грн), (1)  де – фактична сума нарахованого доходу (виручки), за підсумками звітного року від реалізації послуг з розподілу природного газу у звітному році t, що визначається на підставі фактичного обсягу річної замовленої потужності об’єкта (об’єктів) споживачів з урахуванням перевищення фактичного обсягу використання потужності споживачами над річною замовленою потужністю (об’єкта) об’єктів споживачів, що не є побутовими**~~, а також з урахуванням доходу, отриманого у зв’язку з порушеннями вимог Кодексу ГРМ, унаслідок яких здійснюються донарахування, та доходу від неврегульованого небалансу~~**;  – планована річна тарифна виручка, передбачена структурою тарифу на послуги розподілу природного газу, встановленою НКРЕКП.  *ОБГРУНТУВАННЯ:*  Обґрунтування відповідає обґрунтуванню пункту 6 підпункту 2.  *ТОВ «Газорозподільні мережі України»*  3) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичного обсягу наданих послуг порівняно з планованим, врахованим у встановленій структурі тарифу на послуги розподілу природного газу. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу річної замовленої потужності об’єкта (об’єктів) споживачів з урахуванням перевищення фактичного обсягу використання потужності споживачами над річною замовленою потужністю (об’єкта) об’єктів споживачів, що не є побутовими, а також з урахуванням доходу, отриманого у зв’язку з порушеннями вимог Кодексу ГРМ, унаслідок яких здійснюються донарахування, **~~та доходу від неврегульованого небалансу~~,** за формулою  ДД(НД)𝑡 = Д𝑡 ф − ТВ𝑡 п (тис. грн), (1)  де Д𝑡 ф – фактична сума нарахованого доходу (виручки), за підсумками звітного року від реалізації послуг з розподілу природного газу у звітному році t, що визначається на підставі фактичного обсягу річної замовленої потужності об’єкта (об’єктів) споживачів з урахуванням перевищення фактичного обсягу використання потужності споживачами над річною замовленою потужністю (об’єкта) об’єктів споживачів, що не є побутовими, а також з урахуванням доходу, отриманого у зв’язку з порушеннями вимог Кодексу ГРМ, унаслідок яких здійснюються донарахування, **~~та доходу від неврегульованого небалансу;~~** ТВ𝑡 п – планована річна тарифна виручка, передбачена структурою тарифу на послуги розподілу природного газу, встановленою НКРЕКП. 4 У випадку дії протягом звітного року декількох структур тарифів величина ТВ𝑡 п визначається як середньозважене значення за формулою ТВt. п = ∑ ТВі п ·ki 12 n i=1 (тис. грн), (2) де ТВі п – планована річна тарифна виручка згідно з встановленою структурою тарифу і; ki – кількість місяців, протягом яких застосовувалась структура тарифу і; n – кількість структур тарифу Оператора ГРМ, що застосовувались впродовж звітного року;  *ОБГРУНТУВАННЯ:*  Обґрунтування відповідає обґрунтуванню пункту 6 підпункту 2.  *АТ «УКРТРАНСГАЗ»*   1. додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичного обсягу наданих послуг порівняно **зі** **зваженим** планованим, врахованим у встановленій структурі тарифу на послуги розподілу природного газу.   Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу річної замовленої потужності об’єкта (об’єктів) споживачів з урахуванням перевищення фактичного обсягу використання потужності споживачами над річною замовленою потужністю (об’єкта) об’єктів споживачів, що не є побутовими, а також з урахуванням доходу, отриманого у зв’язку з порушеннями вимог Кодексу ГРМ, унаслідок яких здійснюються донарахування, та доходу від неврегульованого небалансу**,** за формулою  (тис. грн), (1)  де – фактична сума нарахованого доходу (виручки), за підсумками звітного року від реалізації послуг з розподілу природного газу у звітному році t, що визначається на підставі фактичного обсягу річної замовленої потужності об’єкта (об’єктів) споживачів з урахуванням перевищення фактичного обсягу **замовленої** потужності споживачами над річною замовленою потужністю (об’єкта) об’єктів споживачів, що не є побутовими, а також з урахуванням доходу, отриманого у зв’язку з порушеннями вимог Кодексу ГРМ, унаслідок яких здійснюються донарахування, та доходу від неврегульованого небалансу**;**  – планована **зважена** річна тарифна виручка, передбачена структурою тарифу на послуги розподілу природного газу, встановленою НКРЕКП.  У випадку дії протягом звітного року декількох структур тарифів величина визначається як середньозважене значення за формулою  (тис. грн), (2)  де – планована річна тарифна виручка згідно з встановленою структурою тарифу *і;*  – кількість місяців, протягом яких застосовувалась структура тарифу *і*;  n – кількість структур тарифу Оператора ГРМ, що застосовувались впродовж звітного року;  *ОБГРУНТУВАННЯ:*  Фактичні обсяги повинні порівнюватись із зваженою структурою тарифу, а не затвердженою постановою. Обсяги наданих послуг можуть змінюватися.  *ТОВ «Газорозподільні мережі України»*  7) суми коштів фактичного обсягу фінансування **~~та фактичного виконання~~** заходів ІП у вартісному вимірі відповідно до звітної інформації за формою, наведеною в додатку 14 до Кодексу ГРМ~~, що підтверджено документами відповідно до пункту 2 глави 5 розділу IV Кодексу ГРМ;~~  *ОБГРУНТУВАННЯ:*  Обґрунтування відповідає обґрунтуванню пункту 6 підпункту 2.  *ТОВ «Газорозподільні мережі України»*   1. економія коштів при фактичному виконанні заходів ІП у розрізі **~~за джерелами~~** джерел фінансування ІП, що визначається як сума складових за формулою   Е = + (тис. грн), (3)  де – економія коштів при фактичному 100 % виконанні заходів ІП у кількісному вимірі, що визначається за формулою  , (4)  де *n* – кількість заходів інвестиційної програми, за якими отримано економію в грошовому вимірі та які виконані на 100 % (та більше) від планованих обсягів у кількісному вимірі;  – планований обсяг у кількісному вимірі за заходом ІП;  – планована ціна одиниці заходу ІП;  – фактична ціна одиниці заходу ІП.  *ОБГРУНТУВАННЯ:*  Обґрунтування відповідає обґрунтуванню пункту 6 підпункту 2.  *АТ «КИЇВГАЗ»*  де – економія коштів за заходами ІП, за якими фактична ціна одиниці менша ніж планована ціна одиниці, та які виконані в обсягах, що перевищують планові у кількісному вимірі, визначається за формулою  *ОБГРУНТУВАННЯ:*  *Редакція визначення, аналогічна визначенню показника «», яка є більш вдалою.*  де *n* – кількість заходів ІП, за якими фактична ціна одиниці менша ніж планована ціна одиниці, та які виконані в обсягах, що перевищують планові у кількісному вимірі;  *ОБГРУНТУВАННЯ:*  *Редакція визначення аналогічна визначенню показника «****m****», яка є більш вдалою.*  *АТ «КИЇВГАЗ»*  «**суми коштів**» замінити на «**вартість»**  «**сума коштів довиконання**» замінити на «**вартість невиконання»**  *ОБГРУНТУВАННЯ:*  Добуток обсягів робіт на ціну дає вартість заходів. Суми коштів це фактично перераховані аванси або оплата будь-кого етапу робіт, які можуть не співпадати із зазначеною формулою.  *ТОВ «Газорозподільні мережі України»*  13)суми коштів, використаних на виконання заходів ІП в умовах недостатності коштів (понад нараховані джерела фінансування ІП), а також суми коштів, використаних на перевищення вартості заходів ІП, що не покрите економією в розрізі джерел фінансування, та/або із відображенням інформації щодо джерел надходження зазначених коштів;  *ОБГРУНТУВАННЯ:*  із запропонованої редакції пункту не зрозуміло, які джерела фінансування закладає Регулятор та чи входять сюди джерела за рахунок економії елементів витрат до тарифу.  *АТ «УКРТРАНСГАЗ»*  17) фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) у частині здійснення ліцензованої діяльності ***~~з розподілу на державну частку акцій,~~***нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом;  *ОБГРУНТУВАННЯ:*  Відповідно до абзацу 4 статті 13 Конституції України, держава забезпечує захист прав усіх суб'єктів права власності і господарювання, соціальну спрямованість економіки. **Усі суб'єкти права власності рівні перед законом.**  Відтак, поділ за формами власності на корпоративні права ліцензіата обмежує права щодо нарахування дивідендів для частини суб’єктів господарювання  Також деталізація доходів від видів діяльності (ліцензований і інші види діяльності) протирічитиме підходам у нормах законодавства про корпоративне управління (Закони України «Про акціонерні товариства» та «Про товариства з обмеженою та додатковою відповідальністю»)  *АТ «КИЇВГАЗ»*  «**до основної діяльності ліцензіата**» замінити «**до ліцензованої діяльності**»  *ОБГРУНТУВАННЯ:*  Немає нормативного визначення у Кодексі ГРМ поняття «основна діяльність».  *ТОВ «Газорозподільні мережі України»*   1. ~~дохід, отриманий у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які знаходяться на балансі ліцензіата, належать до основної діяльності~~ ~~ліцензіата та/або є об’єктом державної власності;~~   *ОБГРУНТУВАННЯ:*  вилучити в зв’язку з тим, що основним видом діяльності газорозподільних підприємств є надання послуг розподілу природного газу, тариф на який затверджується регулятором.  Всі інші послуги відносяться до інших видів робіт.  *ТОВ «Газорозподільні мережі України»*  7. Загальна сума невикористаних коштів планованих джерел ІП за звітний рік визначається як сума складових за формулою  = (тис. грн))**\*відсоток надходження коштів**  де – суми коштів невиконання заходів ІП;  – суми коштів фінансування заходів, не передбачених ІП та профінансованих за рахунок коштів затверджених джерел фінансування ІП;  – суми коштів фінансування за заходами ІП до моменту затвердження відповідного плану розвитку, крім форс-мажорних обставин (обставин непереборної сили), засвідчених Торгово-промисловою палатою України та підтверджених відповідним сертифікатом;  – суми коштів, визначених як плановані тарифні джерела фінансування відповідних ІП, використаних на виконання відповідних рішень НКРЕКП з питань забезпечення безпеки розподілу природного газу під час дії воєнного стану в Україні;  суми коштів загальної економії, яка визначається шляхом зменшення економії при фактичному виконанні заходів ІП у кількісному вимірі на суму перевищення вартості заходів ІП до  5 % включно (у межах покриття економією), та розраховується за формулою  **Відсоток надходження коштів розраховується як співвідношення фактично отриманих коштів за послуги розподілу природного газу за період до нарахованої плати за послуги розподілу природного газу за той самий період.**  *ОБГРУНТУВАННЯ:*  Необхідно враховувати рівень надходжень (несплати) за послуги розподілу природного газу як від промислових споживачів (наприклад, несистематичні розрахунки від ТКЕ) та від побутових споживачів.  *АТ «УКРТРАНСГАЗ»*  7. Загальна сума невикористаних коштів планованих джерел ІП ***за звітний рік*** **на останню звітну дату** визначається як сума складових за формулою  *ОБГРУНТУВАННЯ:*  Відповідно до вимог глави 6 розділу IV Кодексу газорозподільних систем звітна інформація щодо виконання заходів ІП надається Оператором ГРМ до НКРЕКП до моменту повного виконання інвестиційної програми та/або проведення заходу державного контролю.  Таким чином, обмеження строку лише звітним роком суттєво обмежить право ліцензіата і не дозволить використати можливі стимули щодо продовження виконання передбачених ІП заходів на початку наступного періоду.  *АТ «КИЇВГАЗ»*  7. Загальна **економія** планованих джерел ІП за звітний рік визначається як сума складових за формулою  = (тис. грн), (12)  де – **економія** заходів ІП;  – **вартість** заходів, не передбачених ІП та профінансованих за рахунок затверджених джерел фінансування ІП;  – **вартість заходів** ІП до моменту затвердження відповідного плану розвитку, крім форс-мажорних обставин (обставин непереборної сили), засвідчених Торгово-промисловою палатою України та підтверджених відповідним сертифікатом;  – **вартість заходів,** визначених як плановані тарифні джерела фінансування відповідних ІП, **виконаних згідно** рішень НКРЕКП з питань забезпечення безпеки розподілу природного газу під час дії воєнного стану в Україні;  **загальна економія**, яка визначається шляхом зменшення економії при фактичному виконанні заходів ІП у кількісному вимірі на суму перевищення вартості заходів ІП до 5 % включно (у межах покриття економією), та розраховується за формулою  **У разі відсутності затвердженої ІП Оператора ГРМ на відповідний звітний період, сума планових джерел фінансування ІП на звітний рік, передбачених структурою тарифу, враховується як економія планованих джерел інвестиційної програми за виключенням вартості заходів, здійснених Оператором ГРМ на виконання рішень НКРЕКП з питань забезпечення безпеки розподілу природного газу під час дії воєнного стану в Україні.**  *ОБГРУНТУВАННЯ:* -  *АТ «УКРТРАНСГАЗ»*  8. Загальна сума додатково отриманого доходу або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:  …  2) сума недофінансування статей витрат структури тарифу у звітному році, окрім:  невикористаних коштів планованих джерел інвестиційної програми ***за звітний рік* на останню звітну дату;**  суми недофінансування витрат на оплату праці, у разі зменшення суб’єктом господарювання з розподілу природного газу таких витрат з метою 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 звітним роком;  суми недофінансування витрат, пов’язаних з використанням природного газу на ВТВ та власні потреби, за рахунок зменшення обсягів ВТВ **або ціни на ВТВ** порівняно з затвердженими, у випадку направлення такої економії коштів у звітному році або у році, наступному за звітним роком, 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 І – VІ та IX інвестиційної програми; * **матеріальних та інших витрат операційної діяльності;** * **придбання аварійного запасу матеріально-технічних ресурсів;** * **інших потреб фінансово-господарської діяльності суб’єкта господарювання з розподілу природного газу.**   Загальна сума додатково отриманого доходу має бути збільшена на суму невикористаних коштів планованих джерел інвестиційної програми за звітний рік на останню звітну дату, визначену відповідно до пункту 7 цієї Методики.  Загальна сума недоотриманого доходу має бути зменшена на суму невикористаних коштів планованих джерел інвестиційної програми за звітний рік на останню звітну дату, визначену відповідно до пункту 7 цієї Методики.  *ОБГРУНТУВАННЯ:*  Відповідно до вимог глави 6 розділу IV Кодексу газорозподільних систем звітна інформація щодо виконання заходів ІП надається Оператором ГРМ до НКРЕКП до моменту повного виконання інвестиційної програми та/або проведення заходу державного контролю.  Таким чином, обмеження строку лише звітним роком суттєво обмежить право ліцензіата і не дозволить використати можливі стимули щодо продовження виконання передбачених ІП заходів на початку наступного періоду.  У випадку аналогії з діяльністю послуг ПСГ, розрахунок тарифної виручки як джерела фінансування витрат на оплату праці, враховуючи чинну редакцію методології формування структури тарифу на послугу «зберігання», куди 100% входять ВОП і ЄСВ – не буде зважуватись на фактичні обсяги замовленої потужності і належить до умовно-постійних втрат, які не зважуються на фактичні обсяги.  При відсутності процедури перегляду тарифів кожного року, у Ліцензіата не буде джерела економії, яке описане в даному пункті Методики. Оскільки **єдині** **джерела** для фінансування заходів з підвищення рівня середньомісячної заробітної плати працівників – це:   * економія від оптимізації чисельності, **яка нівелюється** річною інфляцією, що має неспівставно вищий негативний вплив в порівнянні з економією від умовної щорічної оптимізації чисельності; * економія за рахунок зменшення обсягів ВТВ або ціни на ВТВ порівняно з затвердженими.   Обмеження у вигляді ***не більше 50 % від економії*** за рахунок зменшення обсягів ВТВ або ціни на ВТВ порівняно з затвердженими, яке дозволено Регулятором, у зміненій редакції «направити на заходи з підвищення рівня середньомісячної заробітної плати працівників, безпосередньо задіяних при здійсненні діяльності з розподілу природного газу», призведе до того, що ряд негативних факторів (війна і пов’язані з нею міграція, мобілізація та переміщення трудових ресурсів, інфляція та дефіцит висококваліфікованого виробничого персоналу та трудового резерву для критичної інфраструктури, який повинен забезпечувати виконання вимог законодавства (економічні, екологічні вимоги, вимоги національної безпеки тощо)) – в цілому значно демотивують існуючий трудовий колектив і ускладнюватимуть процеси утримання та омолодження трудового колективу з наявним відтоком робочої сили через низьку оплату праці.  Можлива економія витрат, що пов’язана з використанням природного газу на ВТВ та власні потреби, залежить від значної кількості факторів, зокрема:   * зміни температурних режимів під час проходження осінньо-зимового сезону; * пошкодження/окупація і ризик подальших руйнувань чи втрати контролю над об’єктами критичної інфраструктури.   Таким чином, у ході планування витрат в межах планового періоду умовах війни з рф та пов’язаного з нею ймовірного пошкодження газової інфраструктури, неможливо прогнозувати потребу у споживанні газу на ВТВ на підставі статистки попередніх періодів.  Також слід зазначити, що в учасників ринку та регулятора немає можливості щорічно в однаковий період переглядати тарифи.  Враховуючи наведені аргументи, наявні ризики і застереження, як для учасників ринку природного газу, так і для Регулятора, не буде жодного позитивного ефекту від запропонованих змін в частині обмеження на використання **не більше 50 % від економії коштів від** недофінансування витрат, пов’язаних з використанням природного газу на ВТВ та власні потреби, за рахунок зменшення обсягів ВТВ **або ціни на ВТВ**  В умовах провадження діяльності під час воєнного стану ліцензіат не має позбавлятися можливості забезпечувати фінансування першочергової потреби своєї фінансово-господарської діяльності згідно із запропонованим переліком.  Обґрунтування аналогічно до п. 7  *АТ «КИЇВГАЗ»*  Необхідно розробити методологію врахування розрахункового податку на прибуток від ліцензованого виду діяльності для зазначених цілей.  Наприклад, за встановленою законом ставкою від різниці між фактично нарахованими доходами та фактичними нарахованими витратами від ліцензованого виду діяльності.  Аналогічно це стосується і виплати дивідендів.  *ОБГРУНТУВАННЯ:*  Податок на прибуток нараховується та сплачується відповідно до Податкового кодексу України (розділу III «Податок на прибуток підприємств) від господарської діяльності підприємства в цілому. Зазначеним кодексом не передбачено визначення суми прибутку в частині окремих видів діяльності*.*  *АТ «УКРТРАНСГАЗ»*  9. Розмір об’єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності, окрім суми невикористаних коштів планованих джерел інвестиційної програми ***за звітний рік*** **на останню звітну дату**, визначається як сума таких чинників:  …  2) різниця між фактично сплаченою у звітному році сумою частини чистого прибутку (дивідендів) у частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу природного газу на ***державн****у* частку акцій за підсумками попереднього року, що передує звітному року, та передбаченим затвердженою структурою тарифу чистим прибутком;  …  *ОБГРУНТУВАННЯ:*  Відповідно до вимог глави 6 розділу IV Кодексу газорозподільних систем звітна інформація щодо виконання заходів ІП надається Оператором ГРМ до НКРЕКП до моменту повного виконання інвестиційної програми та/або проведення заходу державного контролю.  Таким чином, обмеження строку лише звітним роком суттєво обмежить право ліцензіата і не дозволить використати можливі стимули щодо продовження виконання передбачених ІП заходів на початку наступного періоду.  Обґрунтування аналогічно до пп. 17 п. 6.  *ТОВ «Газорозподільні мережі України»*  9. Розмір об’єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності, окрім суми невикористаних коштів планованих джерел інвестиційної програми за звітний рік, визначається як сума таких чинників:  4) фактична дебіторська заборгованість, що охоплена судовими рішеннями, що набрали законної сили (крім заборгованості ТКЕ);  *ОБГРУНТУВАННЯ:*  4) За відсутності обігових коштів Товариство не в змозі покривати витрати, пов’язані з виконанням планів розвитку та інших витрат. У зв’язку з чим виникає недофінансування, яке в подальшому коригується в сторону зменшення тарифної виручки. *Регулятор має стимулювати суб’єкта господарювання до підвищення ефективності операційної діяльності, а не навпаки.*  5) сума недоплати теплопостачальними, теплогенеруючими організаціями та тепловими електростанціями за послуги з розподілу природного газу, що визначається як різниця між сумою нарахувань за звітний рік за послуги з розподілу природного газу, та сумою коштів, сплачених теплопостачальними, теплогенеруючими організаціями та тепловими електростанціями за розподіл природного газу протягом звітного року.  *ОБГРУНТУВАННЯ:*  Сприятиме точному та правильному визначенню сум додатково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення діяльності з розподілу природного газу. Звертаємо увагу, що на цей час проблемна заборгованість (понад 90 днів) ТКЕ перед Оператором ГРМ складає більше 300 млн грн. Також слід зазначити, що враховуючи чинні умови законодавства, заборгованість ТКЕ перед Оператором ГРМ буде лише зростати, оскільки відсутня компенсація різниці в тарифах для ТКЕ, руйнування та/або пошкодження інфраструктури ТКЕ, заборгованість споживачів. Зазначені чинники негативно впливатимуть на розрахунки між ТКЕ та Операторами ГРМ.  6) фактично сплачено внесок на експлуатацію державного майна (якщо не передбачено структурою тарифу).  *ОБГРУНТУВАННЯ:*  Внесок на експлуатацію державного майна є обов’язковим в разі користування державним майном. Зобов’язання Оператора ГРМ визначено договором про експлуатацію газорозподільних мереж та їх складових. Експлуатація мереж є безпосередньою функцією Оператора ГРМ, відповідно фінансування на належне забезпечення та безпечне функціонування мереж, що перебувають у державній власності, необхідно передбачити саме в структурі тарифу.  *АТ «УКРТРАНСГАЗ»*  10. При формуванні проєктів рішень НКРЕКП за результатами перевірок дотримання суб’єктами господарювання вимог законодавства та ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу такі проєкти рішень НКРЕКП мають містити інформацію щодо спрямування суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році.  Підсумкова сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році визначається як різниця між сумю, розрахованою відповідно до пункту 8 цієї Методики, та розміром об’єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності, зазначених у пункті 9 цієї Методики.  Позитивна сума (додатково отриманий дохід) може бути визначена НКРЕКП джерелом фінансування **плану розвитку *~~інвестиційної програми на рік, у якому здійснено перевірку, або на наступний рік, за умови виконання не менше 95 % заходів ІП станом на останнє число звітного календарного року~~.***  В іншому випадку така сума може бути врахована як коригування в сторону зменшення при розгляді питання щодо коригування планованої річної тарифної виручки при наступному перегляді тарифу на послуги розподілу природного газу.  Від’ємна сума (недоотриманий дохід) може бути врахована як коригування в сторону збільшення при розгляді питання щодо коригування планованої річної тарифної виручки при наступному перегляді тарифу на послуги розподілу природного газу.  *ОБГРУНТУВАННЯ:*  Показник у 95 % не регламентований чинними нормативно-правовими актами. Крім того, у розрахунку такого показника не передбачено врахування економії коштів по заходах ІП, підтверджені форс-мажорні обставини, діяльність в умовах воєнного стану та постанови НКРЕКП від 17.03.2022 №348 «Про врегулювання окремих питань забезпечення безпеки розподілу, транспортування та зберігання природного газу у період дії воєнного стану в Україні».  Вважаємо необхідним визначення додатково отриманого доходу саме як джерело фінансування плану розвитку, оскільки такий підхід буде оптимальним для дотримання з боку ліцензіата і контролю з боку Регулятора.  *ТОВ «Газорозподільні мережі України»*  10. При формуванні проєктів рішень НКРЕКП за результатами перевірок дотримання суб’єктами господарювання вимог законодавства та ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу природного газу такі проєкти рішень НКРЕКП мають містити інформацію щодо спрямування суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році.  ……….  Позитивна сума (додатково отриманий дохід) може бути визначена НКРЕКП джерелом фінансування інвестиційної програми на рік, у якому здійснено перевірку, або на наступний рік, за умови виконання не менше 95 % **від суми фактичних нарахувань за джерелами фінансування** заходів ІП **~~станом на останнє число звітного календарного року~~** **відповідно до звітної інформації за формою, наведеною в додатку 14 до Кодексу ГРМ**, **за підсумками звітного року, наданої до 25 лютого року, наступного за звітним періодом.**  *ОБГРУНТУВАННЯ:*  Пункт 4 глави 5 розділу IV Кодексу ГРМ передбачає можливість фінансування заходів з будівництва, модернізації і реконструкції газопроводів та споруд на них і заходів зі зниження виробничо-технологічних витрат та нормативних втрат природного газу в разі недофінансування заходів плану розвитку, запланованих на перший рік, з причин, незалежних від Оператора ГРМ. При цьому Оператор ГРМ може продовжити фінансування цих заходів до 20 числа місяця, наступного після закінчення періоду дії першого року плану розвитку, за рахунок коштів, отриманих як джерело фінансування плану розвитку наступного періоду. Пропонується відобразити таке фінансування у звіті з виконання інвестиційної програми за підсумками року. Також не враховується недофінансування заходів інвестиційної програми внаслідок зменшення фактичної річної замовленої потужності або інших причин, незалежних від Оператора ГРМ, що особливо важливо для Операторів ГРМ, які працюють в зоні активних бойових дій. | **Не враховано**  Визначається загальна сума доходів, отриманих від діяльності, пов’язаної з розподілом природного газу, передбачено в інструкціях до форм звітності, затверджених постановою НКРЕКП від 07 липня 2016 року № 1234  **Не враховано**  Визначається загальна сума доходів, отриманих від діяльності, пов’язаної з розподілом природного газу, передбачено в інструкціях до форм звітності, затверджених постановою НКРЕКП від 07 липня 2016 року № 1234  **Не враховано**  Визначається загальна сума доходів, отриманих від діяльності, пов’язаної з розподілом природного газу, передбачено в інструкціях до форм звітності, затверджених постановою НКРЕКП від 07 липня 2016 року № 1234  **Не враховано**  Визначається загальна сума доходів, отриманих від діяльності, пов’язаної з розподілом природного газу, передбачено в інструкціях до форм звітності, затверджених постановою НКРЕКП від 07 липня 2016 року № 1234  **Не враховано**  Під час перевірок Комісія з перевірки здійснює порівняльний аналіз фактичних витрат плановим.    **Не враховано**  Пунктом 2 глави 5 розділу IV Кодексу ГРМ визначено, що [виконаними вважаються об'єкти, які **введені в експлуатацію** відповідно до вимог чинного законодавства, прийняті на баланс та щодо яких завершено фінансування, що підтверджено такими документами](https://ips.ligazakon.net/document/view/gk54741?ed=2023_09_20&an=41).  **Враховано**  **Не враховується.** Перевищення кількісних показників не є економією, а є не запланованими заходами ІП.  **Не враховано**  Не є коректним визначенням  **Враховано**  Редакційна правка  **Не враховано**  **Пропонується наступне:**  «**до основної діяльності ліцензіата**» замінити **«до діяльності з розподілу природного газу»**  **Потребує обговорення**  **Не враховано.** Попередній висновок:  не доцільно враховувати відсоток надходження коштів у зазначеній формулі  **Не враховано**  Не приймається, аналіз здійснюється на кінець перевіряємого періоду (кінець року)  **Не враховано**  «Невикористані кошти» не завжди можуть бути віднесені до економії.  **Не враховано**  Запропоноване визначення «Вартість заходів ІП» не є тотожним поняттю «Фінансування заходів ІП»  **Потребує обговорення**  **Не враховано**  Аналіз здійснюється на кінець перевіряємого періоду (кінець року)  **Пропонується така редакція абзацу четвертого підпункту 2 пункту 8:**  «суми недофінансування витрат, пов’язаних з використанням природного газу на ВТВ та власні потреби, за рахунок зменшення обсягів ВТВ порівняно з затвердженими, у випадку направлення такої економії коштів у звітному році або у році, наступному за звітним роком, 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 фінансування заходів, передбачених розділами І – VІ та IX інвестиційної програми *та/або для фінансування інших заходів за рішенням Регулятора.*»;  **Не враховано**  Не потребується затвердження окремої методології для визначення розрахункового податку на прибуток для діяльності з розподілу природного газу  **Не враховано**  Аналіз здійснюється на кінець перевіряємого періоду (кінець року)  **Не враховано**  Доповнення новим підпунктом не доцільно  **Не враховано**  Доповнення новим підпунктом не доцільно  **Потребує обговорення .**  Положеннями законів України «Про ринок природного газу», «Про оренду державного та комунального майна» та зокрема положеннями Типового договору оренди газорозподільних систем або їх складових та Примірного договору експлуатації газорозподільних систем або їх складових, затверджених Постановою Кабінету Міністрів України від 21.02.2017 № 95 «Про забезпечення ефективного використання газорозподільних систем або їх складових» не передбачено відшкодування за рахунок тарифу на послуги розподілу природного газу плати за експлуатацію/оренду державного майна.  **Пропонується така редакція абзацу третього пункту 10:**  Позитивна сума (додатково отриманий дохід) *або її частина* може бути визначена НКРЕКП джерелом фінансування інвестиційної програми на рік, у якому здійснено перевірку, або на наступний рік, за умови виконання не менше 95 % заходів ІП станом на останнє число звітного календарного року, *зафіксованих в акті перевірки.».*  **Не враховується.**  (Аналогічно вищезазначеному) |