ГАЗЕТА КАБІНЕТУ МІНІСТРІВ УКРАЇНИ

ЗАСНОВАНА В 1990 РОЦІ

www.ukurier.gov.ua

УРЯДОВИЙ КУР'ЄР

ВІВТОРОК, **6 ЛИСТОПАДА 2018 РОКУ** | ЦІНА ДОГОВІРНА | **№208** (6324)

ЦИТАТА ДНЯ

АНДРІЙ ПАРУБІЙ:

«Жодні темні сили не зможуть зупинити надання томоса, і я впевнений, що нам допомагає Бог».

Голова Верховної Ради про проведення до кінця листопада Всеукраїнського об'єднавчого собору помісної православної церкви 2

Де взяти гроші на купівлю землі

Фотоколаж Ірини НАЗІМОВОЇ

5

АГРАРНА РЕФОРМА. *Ринковий обіг сільськогосподарських ділянок таки доведеться запровадити, питання — як, щоб їх отримали ті, хто обробляє*

Детінізація зарплат набирає обертів

ЗАХИСТ. Кроки уряду щодо детінізації зарплат помітно збільшують кількість громадян України, які працюють легально. Про це сказав Прем'єр-міністр Володимир Гройсман, коментуючи проміжні підсумки урядової кампанії проти нелегальної зайнятості, повідомляє департамент інформації та комунікацій з громадськістю Секретаріату Кабінету Міністрів. Прем'єр зазначив, що кампанія розпочалася в жовтні, й лише за місяць кількість громадян, які легально працюють, зросла щонайменше на 150 тисяч осіб. А надходження до Пенсійного фонду до кінця року зростуть принаймні на 1,1 мільярда гривень.

«Питання зарплат — питання захисту людей. Важливо викорінити практику виплати заробленого в конвертах. Адже пенсію в конвертах не платитимуть. І претензії пред'являти за мінімально нараховані виплати буде нікому», — підкреслив він.

Прем'єр наголосив, що союзником уряду в цій боротьбі стає легальний бізнес, який працює у правовому полі, сплачує всі податки й активно підтримує соціальні програми на своїх підприємствах.

ЦИФРА ДНЯ

750 млн дол.

становить вартість українських єврооблігацій, придбаних інвесторами із США та Великої Британії

Урядова команда формується з найкращих

КАДРИ. Державна служба потребує ефективних менеджерів, які володіють сучасними інструментами управління. Про це Міністр Кабінету Міністрів Олександр Саєнко зазначив на своїй сторінці у Facebook.

«Увага, конкурс! На посади #НоваДержавнаСлужба — одразу 42 вакантних місця. Сьогодні державна служба як ніколи потребує професійних і вмотивованих службовців, здатних реалізувати амбітний курс змін в умовах сьогодення», — написав урядовець, вказавши, що від початку кадрового набору лише через career.gov.ua подали заяви понад 25 тисяч кандидатів. Конкурс пройшли лише 470, повідомляє служба Міністра Кабінету Міністрів.

«Ми шукаємо не тільки тих, хто має досвід державної служби, а й нову кров. Численний міжнародний досвід свідчить, що саме змішані команди працюють найефективніше. Будемо раді менеджерам з бізнесу, адже саме вони володіють сучасними робочими інструментами й досвідом, набутим у конкурентних умовах», — зазначив Олександр Саєнко.

Він закликав усіх охочих подавати документи на вакантні посади: «Якщо ви відчуваєте, що можете зробити внесок у розвиток країни, не баріться, подавайте документи! Не бійтесь перешкод і жорстких умов конкурсу, бо саме це запорука успіху майбутньої команди, сформованої з найкращих!»

Об'єднані громади показують позитивний приклад і діляться досвідом

ДЕЦЕНТРАЛІЗАЦІЯ. Ідея про 100% покриття об'єднаними громадами території України до 2020 року знайшла одностайну підтримку учасників другої щорічної конференції партнерів DOBRE «Стратегічний розвиток та інвестиції» представників ОТГ, бізнесу і міжнародних фондів.

Підтримано також ідею переходу з 2019 року на адміністративне рішення про об'єднання. Її може бути реалізовано лише після ухвалення Верховною Радою законопроекту «Про засади адміністративно-територіального устрою України».

«Без цього закону не можемо рухатися далі. Без нього країна залишається в адміністративній системі, яка не дає змоги розбудовувати інфраструктуру, необхідну для якісного життя кожного українця. Тому звертаюся до кожного лідера громади із проханням попрацювати з місцевими депутатами й переконати їх у необхідності підтримки надважливого закону. За ним майбутнє України і розвиток громад. Уже створено 838 об'єднаних громад, і ми ставимо собі завдання до 2020 року завершити об'єднання», — зазначив під час зібрання віце-прем'єр-міністр — міністр регіонального розвитку, будівництва та ЖКГ Геннадій Зубко.

У цих громадах, повідомляє прес-служба віце-прем'єр-міністра, вже є голова, рада, надано змогу ухвалення стратегії й найголовніше — виконання цієї стратегії за напрямами щодо створення інфраструктури, яка невдовзі сприятиме залученню інвестицій.

Урядовець підкреслив, що цього року стоїть конкретне завдання — створити об'єднані громади, які внесено до перспективних планів: «Розраховуємо, що буде 1400—1450 ОТГ. Нині їх 1206. Ще не бачимо конкретних перспектив у Криму на тимчасово окупованих територіях Донбасу. Але вже почали розробляти перспективні плани і щодо них».

Інвестиційна конференція для громад «Стратегічний розвиток та інвестиції» працює у столиці впродовж 5—6 листопада. Її мета полягає в допомозі ОТГ навчитися, як працювати з інвесторами, повідомляє Укрінформ.

Конференція зібрала понад 350 учасників, серед яких представники 75 громад-учасниць програми USAID DOBRE, бізнесу та інвестиційних фондів, виконавці проектів міжнародної технічної допомоги, центральних і регіональних органів влади.

Форум відбувається за підтримки програми Агентства США з міжнародного розвитку (USAID) «Децентралізація дає кращі результати та ефективність» (DOBRE) спільно з партнером програми Українським кризовим медіа-центром.

КУРСИ ВАЛЮТ/БАНКІВСЬКІ МЕТАЛИ встановлені Національним банком України на **5 листопада 2018 року**

USD 2813.2823 (за 100 доларів США) **EUR 3211.9244** (за 100 євро) **RUB 4.2899** (за 10 рублів) / **AU 347581.03 AG 4065.19 PT 239691.65 PD 306929.10** (за 10 тройських унцій)

4 820103 080015

НОВИНИ ТА КОМЕНТАРІ

Годинники Києва та Анкари йдуть точно

ПЛАНИ. *Офіційний візит Президента Петра Порошенка до Туреччини був насиченим і напрочуд результативним*

Наталя ПИСАНА
для «Урядового кур'єра»

Під час переговорів Президента Петра Порошенка із Президентом Турецької республіки Реджепом Таїпом Ердоганом було обговорено та вирішено чимало питань двосторонньої співпраці, підписано документи. Ішлося про спільне формування коаліції на підтримку суверенітету, територіальної цілісності та незалежності України, політичних бранців Кремля, військово-технічну співпрацю, просування в питанні створення зони вільної торгівлі.

Фото Михайла ПАЛІНЧАКА

Наші країни впритул наблизилися до завершення підготовки угоди про вільну торгівлю

Цінна допомога

Під час спільної пресконференції Реджеп Таїп Ердоган заявив, що його країна ніколи не визнає незаконної анексії Криму, а агресію проти Української держави завжди вважатиме брутальним порушенням міжнародного права. Петро Порошенко подякував Туреччині та її президентові за зусилля із звільнення українських політичних в'язнів і заручників, яких незаконно утримують у Росії та на окупованих українських територіях.

«Ми високо цінуємо таку допомогу. Дуже дякуємо за звільнення Ахтема Чийгоза й Ільмі Умерова. Домовилися продовжувати координацію процесу повернення додому політв'язнів», — наголосив Петро Порошенко.

Весь світ турбується про звільнення українських заручників. Під час візиту канцлера Німеччини Ангели Меркель в Україну також ішлося про звільнення українців, яких незаконно утримують у російських тюрмах та на окупованих територіях. Петро Порошенко повідомив, що порушуватиме це питання й під час візитів до Фінляндії та Франції.

«Не втрачаємо оптимізму, щоб і Сенцов, і Сущенко, і Балух та інші політв'язні якомога швидше опинилися дома. І міжнародна підтримка тут відіграє вирішальну роль. Об'єднуємо зусилля, щоб посилити тиск на Росію й звільнити незаконно ув'язнених. Продовжуватимемо боротьбу», — запевнив Президент України.

Він додав, що Росії дуже важко пояснити, чому до в'язниці запроторюють лише за вивішений український прапор на власному будинку або й взагалі без пояснення будь-яких причин виносять вироки по 20 років ув'язнення.

Приріст товарообігу

Петро Порошенко та його турецький колега домовилися прискорити завершення переговорів із досягнення домовленостей і підготовки до підписання угоди про зону вільної торгівлі між Україною та Туреччиною. «Ми ухвалили рішення до кінця року підписати цю угоду. Завдяки цьому досягнемо торговельного обороту 10 мільярдів доларів», — зазначив Реджеп Таїп Ердоган.

У межах офіційного візиту підписано Меморандум між ДК «Укроборонпром» і Державним агентством з питань оборонної промисловості Турецької Республіки щодо взаємних банківських гарантій. Документ визначає умови виконання договірних зобов'язань між сторонами зокрема в контексті регулювання порядку отримання банківських гарантій, необхідних для реалізації проектів в оборонній промисловості. Документ закріплює домовленості сторін про реалізацію таких контрактів без необхідності отримання банківських гарантій, якщо сума становить менш як 10 мільйонів доларів.

Укладено й Угоду про співробітництво у сфері розвитку між Урядом України та Урядом Турецької Республіки. Вона створить правові основи для заснування управлінням Турецького агентства співробітництва та координації Офісу координації програм в Україні задля розвитку плідної співпраці в економічних та соціальних сферах між урядами двох країн. Особливу увагу приділятимуть проектам (програмам) технічної та фінансової співпраці, спрямованим на розвиток освітньої інфраструктури, соціального обслуговування, сільського господарства, туристичних і виробничих секторів, а також підвищення рівня інституціоналізації в секторі державного управління.

Коментуючи підписання угоди, віце-прем'єр-міністр Геннадій Зубко зазначив, що вона сприятиме зростанню товарообігу між Україною й Туреччиною, залученню інвестицій, турецьких технологій у переробку в АПК та інфраструктуру. Туреччина ввійшла до топ-10 іноземних інвесторів в Україну. За січень — липень 2018 року товарообіг товарами між двома державами зріс майже на 16% і становив 2,411 мільярда доларів, а товарообіг послугами — на 18,6% і становив 267,3 мільйона доларів.

А ще Туреччина була однією з перших країн, з якими Україна запровадила безвізовий режим. Було надано змогу українським і турецьким громадянам відвідувати обидві країни з ID-картками.

«Дуже приємно, що бачимо не тільки українських туристів на пляжах Анталії і Бодрума, на вулицях Стамбула й Анкари, а й турецьких — на вулицях Києва, Одеси, Львова, Дніпра, Харкова й у всій Україні. Це яскраве свідчення і підтвердження того, що нашим громадянам дуже комфортно, коли ми демонструємо такі потужні темпи розвитку», — зазначив Петро Порошенко.

Турбота держави

Перебуваючи в Туреччині, Петро Порошенко взяв участь у церемонії відкриття Консульства України в Анталії. «Туреччину щороку відвідують понад 1,3 мільйона українців, з них понад 800 тисяч приїжджають саме в Анталію. Крім того, місцева громада українців становить понад 35 тисяч. І кожен українець, який приїжджає в Анталію чи проживає там, має відчувати турботу держави. Коли ухвалювали Закон «Про дипломатичну службу», давали пріоритети українським дипломатам, на плечах яких лежить не менша відповідальність за збереження України, ніж українських солдатів на фронті, ми говорили, що вони мають захищати Україну й українців у всьому світі», — підкреслив Президент. Він наголосив на важливості відкриття консульства, оскільки в Анталії відбувається велика кількість міжнародних самітів, і українські дипломати матимуть змогу брати активну участь у таких заходах.

До слова, Україна й Туреччина відзначають 100-річчя встановлення дипломатичних відносин. У Стамбулі Петро Порошенко взяв участь у відкритті пам'ятного знака на будівлі першої української амбасади, яка представляла Україну в Османській імперії у 1918—1922 роках, коли Туреччина однією з перших визнала Українську Народну Республіку. Президент нагадав, що 1709 року саме Османська імперія надала захист гетьману Мазепі.

«Історія відносин України й Туреччини надзвичайно динамічна. Саме тому нам дуже важлива тверда й принципова позиція Туреччини в підтримці суверенітету, територіальної цілісності й незалежності нашої держави, чітка позиція з невизнання незаконної анексії Криму Росією, підтримка наших братів — кримських татар, надання їм захисту та чіткої координації дій, включно зі спільними позиціями в міжнародних організаціях», — підкреслив глава держави.

Він відвідав Стамбульський університет, де зустрівся зі студентами й викладачами відділення української мови та літератури. Глава держави зазначив, що радий нагоді відвідати цей шанований освітній заклад, найбільший у Туреччині й один з найбільших у світі.

«Торік досягнуто надзвичайно важливих домовленостей про обмін студентами. І нині українські студенти у Стамбульському університеті можуть мати і бакалаврат, і магістерську програму, й аспірантуру, й докторантуру. Обмін знаннями — це взаємозбагачення. Вдячний університету за відкриття кафедри української мови й надання змоги студентам вивчати українську мову. Кількість цих студентів постійно зростає. Тобто вони бачать перспективу у вивченні української мови. Вони інвестують у знання, у розвиток відносин між нашими народами», — резюмував глава держави.

Бажання та право українців на автокефальну церкву здійснюється

Любов ДМИТРЕНКО
для «Урядового кур'єра»

УГОДА ПРО СПІВПРАЦЮ. Одним з надважливих підсумків візиту Президента Петра Порошенка до Турецької Республіки стало підписання угоди із Вселенським патріархом Варфоломієм «Про співробітництво та взаємодію між Україною та Вселенським Константинопольським патріархатом». Це угода про співпрацю у створенні незалежної православної церкви в Україні. Вселенський патріарх надає томос, визнаючи незалежність української церкви, і вручає його обраному на соборі предстоятелеві.

«Угода створює всі умови, щоб підготовка до собору, процес надання томоса відповідали канонам православної церкви. Вітаю всіх нас із підписанням цієї угоди, — наголосив Петро Порошенко. — Це історичний день, який було започатковано з перших днів відновлення незалежності України, коли українці прагнули і молилися, щоб Господь послав їм незалежну автокефальну єдину помісну Українську православну церкву».

Вселенський патріарх Варфоломій також підкреслив важливість історичного моменту: «Ми підписали договір про співпрацю між Вселенським патріархатом і Україною, і цей договір допоможе прискорити надання автокефалії православній церкві в Україні».

Його Всесвятість підкреслив: «Це право — мати автокефальну церкву, і це бажання, яке ви мали багато років, здійснюється цими днями. Нова автокефальна церква об'єднає всіх православних в Україні. Вона увійде в родину православних церков. І всі ми разом працюватимемо для добра наших вірян і слави Божого імені».

Голова Верховної Ради Андрій Парубій вважає, що вже до кінця листопада 2018 року буде проведено Всеукраїнський об'єднавчий собор, на якому оберуть предстоятеля єдиної помісної Української церкви. На засіданні погоджувальної ради лідерів фракцій та голів комітетів парламенту він також наголосив, що «жодні темні сили не зможуть зупинити цього процесу, і я впевнений, що нам допомагає Бог».

Радник Президента, директор Національного інституту стратегічних досліджень Ростислав Павленко заявив на брифінгу в Києві, що Україна нині стоїть на порозі завершення будівництва незалежної православної церкви.

«Ще півроку тому не було й гадки, що будівництво незалежної української православної церкви — настільки швидкий процес. Ми вже за півкроку до його завершення», — сказав він і висловив побажання, щоб цей процес пройшов «мирно, красиво, щоб ми всі разом могли радіти результату».

Ростислав Павленко назвав «вкиданням» інформацію про нібито заборону предстоятелям Української православної церкви Київського патріархату патріархові Київському і всієї Руси-України Філаретові та Української автокефальної православної церкви Макарієві брати участь у виборах глави нової Української православної церкви.

На запитання, чи правдива інформація про нібито заборону патріарху Філаретові й митрополитові Макарієві очолювати нову церкву, радник Президента відповів: «Ми не коментуємо чуток. Думаю, що різних вкидань та сенсацій буде чимало. Представникові держави не випадає коментувати те, що стосується внутрішньоцерковних відносин, тим більше те, що може мати певний негативний резонанс. Думаю, що потрібно орієнтуватися на офіційні повідомлення Вселенського патріархату і представників українських церков, які є учасниками процесу об'єднання і роботи собору».

Хто замовив Катю Гандзюк?

ГРОМАДЯНСЬКИЙ ПРОТЕСТ. *Знайти і притягнути до відповідальності замовників зухвалого вбивства громадської активістки — справа честі для української влади*

Вікторія ВЛАСЕНКО,
«Урядовий кур'єр»

У неділю пізно ввечері понад 500 людей зібралися під будівлею МВС у Києві, щоб вшанувати пам'ять загиблої керівниці справами Херсонського міськвиконкому, радниці Херсонського міського голови, громадської активістки Катерини Гандзюк. Друзі, активісти, колеги, журналісти й політики несли портрети загиблої. Перед входом до будинку управління МВС в Херсонській області вони виклали зі свічок напис на тротуарі «Її вбили». Учасники вимагали у правоохоронців знайти й покарати замовників убивства.

33-річна Катерина, яку 31 липня зловмисник облив сірчаною кислотою, померла 4 листопада в лікарні в Києві. Внаслідок хімічних опіків, які вразили 40% шкіри, Катерина частково втратила зір і перенесла 11 операцій. За попередньою інформацією, смерть настала через відірваний тромб.

Безкомпромісний борець за правду

Цей зухвалий напад шокував суспільство. Тим більше, що йому передувала серія нерозкритих атак на журналістів і активістів. Відразу після новини про напад на Катерину Гандзюк її колеги ініціювали в соціальних мережах акцію «Хто замовив Катю Гандзюк?», вимагаючи у правоохоронців провести швидке прозоре та ефективне розслідування злочину, а головне — знайти замовника жорстокого й зухвалого нападу.

Справа ця — виклик для правоохоронців. Адже останнім часом саме співробітники МВС та правоохоронні структури ставали мішенню нещадної критики херсонської активістки. Як повідомляє «Українська правда», навесні Гандзюк опублікувала перелік з понад 200 осіб, які за останні чотири роки отримали дозволи на травматичну та газову зброю нібито як журналісти. «Кльовий бізнес у мусорів, правда ж?» — написала тоді вона на своїй сторінці у Facebook.

Незадовго до скоєння нападу Катерина критикувала правоохоронців за неефективне розслідування нападу на херсонського журналіста Сергія Нікітенка та інших активістів: «Усіх цих випадків не розслідує поліція. Повірте, у нас вистачає життєвого досвіду й досвіду роботи в громадсько-політичному середовищі, щоб це точно знати». Окремо Гандзюк критикувала всю правоохоронну систему через бездіяльність у боротьбі із сепаратизмом. У липні вона опублікувала інформацію, що в Херсоні створювали проросійські органи самоврядування, однак правоохоронці абсолютно ігнорували це.

Справу перекваліфікували

Через кілька днів після нападу на Катерину міністр внутрішніх справ Арсен Аваков заявив про затримання Миколи Новікова, якого начебто підозрювали у злочині. Проте згодом з'ясувалося, що затриманий має неспростовне алібі, та й сама Катя записала відеозвернення з лікарні, де заявила, що Новіков — не та людина, яка облила її кислотою.

Слідчі змінили кваліфікацію злочину проти Катерини Гандзюк, і це кримінальне провадження розслідують як умисне вбивство, скоєне групою осіб з корисливих мотивів з особливою жорстокістю на замовлення. Поліція стверджує, що слідство із встановлення виконавців та організаторів нападу завершено.

За інформацією керівника Нацполіції Сергія Князєва, за фактом нападу поліція затримала п'ять співучасників злочину, яких було заарештовано. «Серед них безпосередній організатор і виконавець», — додав глава НПУ, повідомивши, що найближчим часом матеріали кримінального провадження передадуть до суду. Якщо провину затриманих буде доведено, їм загрожує до 15 років позбавлення волі або довічне ув'язнення. Розслідування щодо встановлення замовника злочину веде СБУ.

Безкарність, яка вбиває

На трагічну звістку про смерть Каті Гандзюк Президент Петро Порошенко відреагував закликом до правоохоронних органів зробити все необхідне, щоб притягти до відповідальності її вбивць. «Ми всі маємо об'єднати зусилля, щоб сталося саме так. Спільно допомогти правоохоронним органам, поліції, щоб зло було покарано», — наголосив у Стамбулі Петро Порошенко, повідомляє УНІАН. А Прем'єр-міністр Володимир Гройсман зазначив у Twitter: «Померла Катерина Гандзюк. Злочин проти неї — без терміну давності. Винні мають понести покарання. Вічна пам'ять...»

До цих закликів долучився й Голова Верховної Ради Андрій Парубій. «Безкарність породжує зло. Смерть Катерини не може залишитися непокараною. Закликаю правоохоронні органи якомога швидше встановити не лише виконавців, а й усіх замовників цього злочину», — заявив Андрій Парубій. Він повідомив, що група нардепів звернулася до фракцій парламенту із пропозицією створити тимчасову слідчу комісію у справі Каті Гандзюк.

Міжнародна спільнота також закликає українську владу не допустити безкарності щодо вбивць Каті. «Дуже засмучений новинами про смерть неймовірно сміливої Катерини Гандзюк. Напад на активістів громадянського суспільства неприйнятний. Винних у цьому злочині слід неодмінно притягнути до відповідальності», — написав у своєму мікроблозі у Twitter Єврокомісар з питань європейської політики сусідства та переговорів з розширення Йоганнес Ган.

Посли Великої Британії та США в Україні Джудіт Гоф і Марі Йованович закликали притягти до відповідальності замовників убивства активістки.

Фото УНІАН

ПРОШУ СЛОВА!

Масового вивезення валюти не бачимо

Олег ГРОМОВ,
«Урядовий кур'єр»

Понад півроку тому Національний банк України значно спростив процедуру відкриття рахунків фізичними особами в закордонних банках. Фактично ліквідовано інститут отримання спеціальних ліцензій від регулятора для відкриття таких рахунків за межами нашої держави.

Що відбувається нині з відкриттям рахунків у закордонних банках і чи стало воно масовим і популярним?

У самому регуляторі такої інформації не мають. Там зазначають, що з середини минулого року українці можуть переказувати валюту за кордон в обсягах ліміту (50 тисяч доларів на рік) шляхом отримання так званої е-ліцензії. За даними Нацбанку, з початку 2018 року українці переказали близько 25 мільйонів доларів.

Насправді до скасування спеціальних ліцензій на отримання рахунків в іноземних банках значна частина фізичних осіб уже їх мала. Однак оцінити масштабність відкриття таких рахунків дуже складно. Якщо такої інформації не має Нацбанк, то жодна аналітична фінансова фірма також нічого не зможе сказати з цього приводу. Проблема полягає в тому, що тільки 5—10% громадян інформує українську владу і регулятора про відкриття таких рахунків.

Значну їх частину використовують не тільки фізичні особи, а й індивідуальні підприємці (резиденти України), і цей показник може значно варіювати залежно від різних причин.

У цьому контексті є цікава аналітика. За даними Державної фіскальної служби, з 1,9 мільйона самозайнятих осіб офіційні банківські рахунки в Україні мають лише 964 тисячі. Решта ж використовують позабанківські розрахунки або проводять гроші через іноземні фінансові установи. Відстежити і порахувати масштабність таких дій досить складно.

Велика частина фізосіб, які виїхали на заробітки в інші країни, зокрема ЄС, відкривають там такі рахунки. Вони це роблять не за власним бажанням, а на прохання роботодавців.

Тож оцінити кількість рахунків, відкритих в такий спосіб за кордоном, теж неможливо. Але тут важливо інше: все це свідчить про те, що масового прямого виведення валюти з України внаслідок значного спрощення процедури відкриття рахунків за кордоном немає.

Пригадується, як відразу ж після такого нововведення Нацбанку деякі аналітики були впевнені, що гроші відтепер потечуть рікою з нашої країни в західні банки. Проте цього не сталося.

Чи відкривають українці за кордоном не тільки рахунки, призначені для розрахунків, а й депозитні? З наявної мізерної інформації, якою володіємо, можна зробити висновок, що ця цифра навіть після всіх спрощень фактично дорівнює нулю. У західних банках відсотки за депозитами дуже низькі — 2—3%, а то й менше. З цієї точки зору їх привабливість для українських громадян не виправдана.

Нині фізичні особи в Україні не звертають уваги на дуже важливий аспект: західні банки надійні й безпечні не тільки в сенсі трансакцій, а й зберігання коштів (нехай і з малими відсотками за депозитами). Але українців більше приваблюють підвищені відсотки за вкладами в деяких вітчизняних банках, хоч співвітчизники забувають, що такі фінустанови, особливо в наш час, мають вагомі ризики.

Лазурне на Херсонщині стає вагомим олімпійським центром

Відділ новин
«Урядового кур'єра»

СПОРТИВНЕ НОВОСІЛЛЯ. Легкоатлетичну арену центру олімпійських видів спорту «Прибережний» урочисто відкрито цими вихідними в селищі Лазурне Скадовського району Херсонщини. Того самого дня функціонал арени випробували учасники Всеукраїнських змагань з легкоатлетичного багатоборства серед юніорів і юнаків, відкритого чемпіонату АР Крим та міста Севастополя.

«Ми повинні діяти за алгоритмом: сказав — зробив. Не завжди так буває. Ось бачимо приклад реального приватно-державного партнерства. У квітні підписали меморандум про співпрацю, а в листопаді проводимо в Лазурному відкритий чемпіонат Криму та міста Севастополя з легкоатлетичного багатоборства серед юнаків. Мрію, що відкритий чемпіонат з легкої атлетики, який ми відкриваємо сьогодні, відбуватиметься в українському Криму. Упевнений, що так і буде», — наголосив міністр молоді та спорту Ігор Жданов, відкриваючи змагання.

Спортивні споруди нового комплексу займають 14 000 квадратних метрів Тут розміщено сучасний стадіон із сертифікованими біговими доріжками на чотири смуги по 400 м зі штучним покриттям, майданчик для легкоатлетичних стрибків у довжину, потрійних стрибків, спринтерську доріжку на шість смуг завдовжки 100 м зі штучним покриттям, підготовлено фундамент сектору для стрибків із жердиною.

Наступного року заплановано будівництво сектору для стрибків із жердиною та ігрових багатофункціональних майданчиків — баскетбольні та волейбольні поля зі штучним покриттям, повідомляє прес-служба Мінмолодьспорту. У подальших планах розбудови спортивного центру — спорудження двох корпусів для проживання спортсменів на 200—250 місць, номери яких буде обладнано кондиціюванням із системою обігріву навесні та восени. Тож тренувальний сезон може тривати тут із квітня до кінця жовтня.

Держава потребує партнерства молоді

Відділ новин
«Урядового кур'єра»

МЕТА. Четверта з одинадцяти зустрічей у межах проекту «11 кроків до майбутнього з успішними українцями» відбулася в Міністерстві молоді та спорту. Цього разу гостем і спікером став державний секретар Кабінету Міністрів Володимир Бондаренко. У заході взяли участь представники закладів вищої освіти, громадських об'єднань та активна молодь.

Під час відвертої розмови йшлося про мотивацію до особистісного та професійного розвитку, досягнення успіху тощо. Володимир Бондаренко поділився історією власного життєвого шляху, розповівши про свої студентські роки та перші професійні кроки, повідомляє прес-служба відомства.

Окрему увагу було приділено реформуванню державної служби. Володимир Бондаренко підкреслив, що дуже важливо зробити держслужбу сучаснішою та динамічнішою, залучати молодих ефективних людей. «Тому що саме молодь надихає свіжим і нестандартним мисленням, новими ідеями та підходами до реалізації завдань. Тож запрошую вас на стажування і роботу в органи влади та брати активну участь у державотворчих процесах в Україні», — зазначив Володимир Бондаренко.

Привітав присутніх заступник міністра молоді та спорту Олександр Ярема: «Для нас дуже важливе партнерство та залучення молоді до державотворчих і управлінських процесів на різних рівнях. А для цього необхідні знання й віра в те, що це можливо. І такі зустрічі слугують одним з інструментів досягнення успіху в майбутньому».

ПОДІЇ ТА КОМЕНТАРІ

ДОКУМЕНТИ

КАБІНЕТ МІНІСТРІВ УКРАЇНИ

ПОСТАНОВА
від 31 жовтня 2018 р. № 905
Київ

Про внесення змін до Порядку надання та позбавлення статусу учасника бойових дій осіб, які захищали незалежність, суверенітет та територіальну цілісність України і брали безпосередню участь в антитерористичній операції, забезпеченні її проведення чи у здійсненні заходів із забезпечення національної безпеки і оборони, відсічі і стримування збройної агресії Російської Федерації в Донецькій та Луганській областях, забезпеченні їх здійснення

Кабінет Міністрів України **ПОСТАНОВЛЯЄ:**

Внести до Порядку надання та позбавлення статусу учасника бойових дій осіб, які захищали незалежність, суверенітет та територіальну цілісність України і брали безпосередню участь в антитерористичній операції, забезпеченні її проведення чи у здійсненні заходів із забезпечення національної безпеки і оборони, відсічі і стримування збройної агресії Російської Федерації в Донецькій та Луганській областях, забезпеченні їх здійснення, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 20 серпня 2014 р. № 413 (Офіційний вісник України, 2014 р., № 73, ст. 2068; 2015 р., № 50, ст. 1600; 2016 р., № 35, ст. 1360, № 68, ст. 2281, № 73, ст. 2453; 2017 р., № 38, ст. 1204, № 86, ст. 2614; 2018 р., № 42, ст. 1484), такі зміни:

в абзаці другому пункту 2 слова «та працівникам» і «, працівникам» виключити;

в абзаці шостому пункту 4 слово «(працюють)» виключити;

в абзацах другому і третьому пункту 6 слова «чи працювали» виключити.

Прем'єр-міністр України В. ГРОЙСМАН

КАБІНЕТ МІНІСТРІВ УКРАЇНИ

ПОСТАНОВА
від 31 жовтня 2018 р. № 908
Київ

Про внесення зміни до пункту 1 постанови Кабінету Міністрів України від 17 серпня 1998 р. № 1303

Кабінет Міністрів України **ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Внести зміну до пункту 1 постанови Кабінету Міністрів України від 17 серпня 1998 р. № 1303 «Про впорядкування безоплатного та пільгового відпуску лікарських засобів за рецептами лікарів у разі амбулаторного лікування окремих груп населення та за певними категоріями захворювань» (Офіційний вісник України, 1998 р., № 33, ст. 1241; 2018 р., № 2, ст. 57), виклавши абзац другий в такій редакції:

«Безоплатно і на пільгових умовах відпускаються лікарські засоби, які зареєстровані в Україні в установленому порядку та включені до галузевих стандартів у сфері охорони здоров'я, крім лікарських засобів, що включені до переліку міжнародних непатентованих назв лікарських засобів, згідно з додатком до постанови Кабінету Міністрів України від 9 листопада 2016 р. № 863 «Про запровадження відшкодування вартості лікарських засобів» (Офіційний вісник України, 2016 р., № 95, ст. 3103; 2018 р., № 26, ст. 933), та до Реєстру лікарських засобів, вартість яких підлягає відшкодуванню, що затверджується Міністерством охорони здоров'я.».

2. Ця постанова набирає чинності з 1 січня 2019 року.

Прем'єр-міністр України В. ГРОЙСМАН

Республіка Казахстан — потужний локомотив країн Центральної Азії

Ганна ЧЕПУРКО
для «Урядового кур'єра»

Міжнародний валютний фонд опублікував новий прогноз зростання світової економіки і окремих географічних регіонів. Центральна Азія на загальному тлі має вигляд більш ніж перспективний.

Оптимізм експертів фонду із приводу центральноазіатського регіону багато в чому зумовлений зміною настроїв інвесторів і великих ринкових гравців. Центральна Азія нарешті успішно позбувається статусу роз'єднаного непередбачуваного регіону. Якщо раніше інвестори здебільшого охоче йшли тільки в Казахстан, то тепер налагоджують зв'язки і з іншими країнами не без допомоги офіційної Астани. На частку Казахстану все ще припадає 70% усіх інвестицій у Центральну Азію, але влада охоче рекламує сусідів партнерам. Через Казахстан або з його допомогою країни Центральної Азії налагоджують зв'язки і підписують контракти з компаніями Європи та Перської затоки.

Казахстан і сам виступає в ролі інвестора для регіону. Астана спонсорує програми допомоги і стратегії розвитку країн Центральної Азії. Хоч, здавалося б, навіщо Казахстану підвищувати конкурентоспроможність сусідів? Мотиви очевидні: економічний добробут сусідніх країн, вважають там, гарантує стабільну і передбачувану ситуацію на кордонах, правильний імідж усього регіону в очах світової бізнес-спільноти й успішну торгівлю на короткому плечі.

Фото надано автором

На частку Казахстану все ще припадає 70% усіх інвестицій у Центральну Азію, але влада охоче рекламує сусідів партнерам

Потенціал внутрішньої торгівлі в Центральній Азії величезний. З огляду на номенклатуру експортних товарів усієї п'ятірки можна сміливо сказати, що за бажання Казахстан, Узбекистан, Киргизстан, Таджикистан і Туркменістан могли б забезпечити одне одного всім найнеобхіднішим: продуктами харчування, енергоносіями, текстилем, технікою. Регіон у цьому плані абсолютно самодостатній.

Говорячи про інтеграційні ініціативи Казахстану, важливо розуміти, що саме вони стали драйвером, який сприяв налагодженню співпраці між країнами і зміні іміджу регіону.

> Говорячи про інтеграційні ініціативи Казахстану, важливо розуміти, що саме вони стали драйвером, який сприяв налагодженню співпраці між країнами і зміні іміджу регіону.

Нині Казахстан, маючи великий авторитет на міжнародній арені, намагається налагодити економічні контакти всього регіону з іншими гравцями на континенті: Росією, Китаєм і Європейським Союзом. Співпраця з ними дасть змогу Центральній Азії стати одним з найбільших у світі транзитних хабів, через який єдиним маршрутом без затримок і перевірок може йти значна частина світового вантажопотоку.

Із подачі Казахстану країни Центральної Азії планують створити альтернативу Шенгенської зони і ввести єдину візу SilkViza. Ця ідея має значно підвищити доходи від туризму для всього регіону. Поки що угоду про впровадження такої візової практики готові підписати тільки Казахстан і Узбекистан. З іншими країнами Астана і Ташкент ведуть переговори. Туризм, з огляду на різноманітність пейзажів, багату історію та унікальну самобутність країн регіону, може стати однією з основних статей доходу економік центральноазіатської п'ятірки.

Загалом перспективи Центральної Азії вельми райдужні. І прогнози МВФ цілком обґрунтовані. Для їх реалізації важливо, щоб країни регіону підтримали інтеграцію і в зовнішній політиці зробили ставку на відносини із сусідами. Казахстан уже довів, наскільки це вигідно і перспективно. І тепер за ним як за потужним локомотивом мають потягтися й інші країни Центральної Азії.

УРЯДОВИЙ КОНТАКТНИЙ ЦЕНТР ПОВІДОМЛЯЄ

Як уберегти зелене золото країни?

ЛЕГЕНІ ПЛАНЕТИ. *Українці хочуть убезпечити ліси від незаконного вирубування*

Любомира КОВАЛЬ,
«Урядовий кур'єр»

З 1 листопада 2015 року в Україні чинний мораторій на експорт необробленої деревини (лісу-кругляка) всіх порід, крім сосни. А з 1 січня 2017-го набрав чинності мораторій на експорт необробленої сосни. Заборона або обмеження експорту лісової продукції — не унікальне явище, воно є у 33 країнах.

Під час чинності мораторію в обхід не тільки національного законодавства, а й стандартів і регламентів ЄС, 40% лісу було вирубано або продано незаконно. Не вирішено питання безконтрольного варварського вирубування українських лісів та подальше незаконне вивезення деревини за кордон.

Законом передбачено збільшення адміністративної та кримінальної відповідальності за незаконне вирубування лісу і подальший експорт деревини поза митним контролем (контрабанду).

Прем'єр-міністр Володимир Гройсман у липні цього року ініціював проведення масштабних перевірок підприємств лісової промисловості щодо контрабанди деревини.

Як повідомили «Урядовий кур'єр» в управлінні взаємодії з громадськістю Урядового контактного центру, найбільше скарг на недостатні лісоохоронні заходи надійшло від жителів Закарпатської, Івано-Франківської, Львівської, Житомирської, Чернігівської та інших областей. Небайдужі громадяни повідомляли про неподинокі випадки приховування злочинних дій місцевими чиновниками, працівниками лісових господарств та про брак належної реакції представників уповноважених контролюючих органів.

Проте у деяких ситуаціях проведені перевірки не знайшли офіційного підтвердження фактів порушень законодавства.

> Законом передбачено збільшення адміністративної та кримінальної відповідальності за незаконне вирубування лісу і подальший його експорт поза митним контролем (контрабанду). Прем'єр Володимир Гройсман ініціював проведення масштабних перевірок підприємств лісової промисловості щодо контрабанди лісу.

На урядову «гарячу лінію» зателефонувала жителька Херсона й повідомила, що у селі Голопристанського району Херсонської області вирубують ліс. У Херсонському обласному управлінні лісового та мисливського господарства поінформували, що лісничий з дільничним поліцейським перевірили факти, викладені у зверненні. За підсумками обстеження лісового масиву виявлено незаконне вирубування і пошкодження дерев сосни звичайної. Шкода, завдана державі, становить майже 3 тисячі гривень. Матеріали спрямовано до Головного управління Національної поліції в Херсонській області.

Зі схожим питанням звернувся і житель Ржищева Київської області. Заявник повідомив, що в Ольшаницькому лісництві невстановлена особа вирубує дуби та ясени. Поблизу села Володимирівка Білоцерківського району також вирубують лісові насадження. Заявник просив з'ясувати підстави таких дій.

Київське обласне та в місті Києві управління лісового та мисливського господарства повідомило, що лісові ділянки, про які йдеться у зверненні, перебувають у постійному користуванні ДП «Ржищівський військовий лісгосп». Рубки у 2018 році було проведено на підставі лісорубних квитків. Отже, порушень лісового законодавства не виявлено.

Львів'янин просив запобігти розкраданню деревини з території лісгоспів села Велика Волосянка Старосамбірського району. Зі слів заявника, це роблять невідомі особи, а лісники не реагують. Неодноразові звернення до Державної екологічної інспекції у Львівській області результатів не дали.

У відповіді Державної екологічної інспекції у Львівській області зазначено, що під час перевірки з участю заявника проведено обстеження кварталу лісництва ДП «Старосамбірське ЛМГ» і виявлено пеньки свіжозрізаних дерев породи ялиця біла. Відповідні матеріали для встановлення особи порушника надіслано до Головного управління Національної поліції у Львівській області.

За період з 24 по 31 жовтня 2018 року на урядовій «гарячій лінії» зареєстровано 29 815 звернень, з них телефоном — 27 915, через інтернет — 1900.

Отримати відповідь, роз'яснення чи довідкову інформацію можна, звернувшись на урядову «гарячу лінію» за номером телефону 1545 цілодобово та безкоштовно з мережі фіксованого зв'язку Укртелекому, телефонів мобільних операторів Київстар, Vodafone Україна, Lifecell.

✓ Особи з порушенням слуху можуть звернутися на урядову «гарячу лінію» за допомогою Skype-зв'язку за таким іменем: Урядова гаряча лінія 1545-1, Урядова гаряча лінія 1545-2, Урядова гаряча лінія 1545-3.

✓ Працює «гаряча лінія» для кандидатів на посади фахівців з питань реформ: (044) 284-19-64.

✓ Для підприємців діє «гаряча лінія» за номером: 0-800-503-045.

✓ Для громадян України, які перебувають за кордоном, номер телефону урядової «гарячої лінії»: +38(044) 284-19-15.

✓ Оформити звернення можна також через веб-сайт Урядового контактного центру за адресою: www.ukc.gov.ua.

АКТУАЛЬНА ТЕМА

Дорожня карта розвитку територій

ПОЧИНАННЯ. *На Сумщині розпочав роботу перший в Україні Центр сприяння розвитку об'єднаних територіальних громад, створення якого ініціювала Державна служба зайнятості*

Олександр ВЕРТІЛЬ,
«Урядовий кур'єр»

Ця ошатна споруда, яку можна вважати архітектурною перлиною, має стати уособленням децентралізаційних процесів у країні, утворення об'єднаних територіальних громад, які становитимуть основу майбутнього державного адміністративно-територіального устрою. Ідеться про будівлю Центру сприяння розвитку ОТГ у селі Хоружівка Недригайлівського району на Сумщині. Це своєрідне організаційно-освітнє осердя у реформуванні місцевих територій не лише в Сумській, а й сусідніх областях.

Спочатку була ідея...

Як каже директор Сумського обласного центру зайнятості Володимир Підлісний, коли в Державній службі зайнятості йшлося про організацію такого центру в слобожанській області, рішення з'явилось одразу: саме на Сумщині має бути цей центр. До того ж працюватиме не в місті — на асфальті, а в селі, куди переносить роботу і служба зайнятості. Після глибокого аналізу вибір зупинили на селі Хоружівка, що недавно ввійшло до складу новоутвореної Недригайлівської ОТГ. Це рішення підтримав очільник Державної служби зайнятості Валерій Ярошенко. По-перше, тамтешні керівники Недригайлівський селищний голова Ігор Остапчук, голова РДА Сергій Панченко та директор районної філії обласного центру зайнятості Алла Ломонос — досвідчені організатори та професіонали, які відразу належно оцінили актуальність починання. По-друге, Хоружівка має вдале географічне розташування, що дасть змогу використовувати центр і представникам органів місцевого самоврядування сусідніх областей, зокрема Чернігівської, Полтавської й Київської. По-третє, тамтешні ґрунтово-кліматичні умови сприятливі для розвитку садівництва (до слова, у селі два розкішних сади), бджільництва, ягідництва, квітникарства тощо. Адже на базі центру функціонуватиме агрономічна школа, в якій відповідні професії здобуватимуть громадяни з числа безробітних.

По-четверте, центр матиме надійних помічників в особі відомих земляків уродженців Хоружівки братів Ющенків — третього Президента України Віктора та його брата Петра. Обоє вони селяни з дідапрадіда, добре знаються на аграрному виробництві, а надто бджільництві — всім відоме захоплення Віктора Андрійовича пасікою. По-п'яте, поряд 12-квартирний житловий будинок, у якому можуть мешкати слухачі курсів, учасники семінарів, — одне слово, всі, хто приїжджатиме сюди по науку і досвід.

Фото надане автором

Завжди є питання, які потребують вирішення (зліва направо): Віталій Кіяшко, Алла Ломонос, Ігор Остапчук, Михайло Гузь

Можна й далі перераховувати «по-», але й цих досить, аби впевнитися у правильності вибору. Тож обласна служба зайнятості задіяла всі важелі, щоб у найкоротші терміни підготувати такий центр.

...а потім — конкретна робота

Центр готували всім миром, зокрема залучили безробітних, які стоять на обліку в центрі зайнятості.

Як пояснив директор ДНЗ «Сумський центр професійно-технічної освіти державної служби зайнятості» Михайло Гузь, заклад функціонуватиме як філія цього підрозділу: укомплектовано штат, визначено розташування навчальних класів, лабораторій, кабінетів, є інтернет. Будівля, без перебільшення, особлива. На двох поверхах загальною площею майже півтори тисячі квадратних метрів до двох десятків просторих кімнат. І кожна має конкретне призначення.

Директор центру Віталій Кіяшко охоче погоджується провести екскурсію. Ось навчально-методичний центр ОТГ, де вісім навчальних місць і одночасно зможуть перебувати майже 50 слухачів. Кабінет оснащено за останнім словом техніки: комп'ютерне обладнання, інтерактивні дошки, екрани — все, що потрібно для навчання. А навчитися тут можна буде багато чого. Адже у новоутворених громадах виникають численні запитання на різні теми, на які вельми проблематично знайти відповіді зокрема в законодавстві. Цей пробіл і допомагатимуть заповнювати дипломовані спеціалісти, досвідчені практики, викладачі вишів, середніх навчальних закладів, фахівці державних установ, організацій, структур — саме їх залучатимуть до роботи в центрі.

Коло питань надзвичайно широке: охорона громадського порядку, безпека та контроль у місцях масового перебування людей, запровадження енергоощадних технологій та використання ресурсів у реконструкції будівель та споруд, цивільний захист, інші.

До бджіл — сади, ягідники, клумби. І музей

Як наголошує Володимир Підлісний, крім навчання з вищеозначених питань, тут готуватимуть фахівців із числа безробітних за такими напрямами: бджільництво, садівництво, ягідництво, квітникарство. Для першого брати Ющенки зголосилися передати унікальну лабораторію, яких в Україні одиниці. До послуг майбутніх слухачів — добротна пасіка, розкішні клумби і земельні ділянки, насадження малини, суниць, аґрусу, смородини. А ще тут облаштовано музей історії села Хоружівка. Для початку вже є різні експонати — цікаві, захопливі, корисні. Саме такі, які потрібні не лише для Хоружівки, а й усіх громад, що об'єдналися заради щасливого майбутнього кожного.

Де взяти гроші на купівлю землі

Володимир КОЛЮБАКІН,
«Урядовий кур'єр»

Як зауважив на одній з експертних дискусій з цього приводу народний депутат, президент Української аграрної конфедерації Леонід Козаченко, ми вже понад 20 років запускаємо ринок землі і ніяк запустити не можемо. Головна проблема, яка стоїть на шляху — у дрібного фермера нема грошей, аби прикупити землі, і нема де їх взяти. Між тим, наголосив заступник міністра аграрної політики України Віктор Шеремета, власником землі має бути найперше той, хто на ній працює.

Державне — не товар, а застава

Для забезпечення сільгоспвиробників коштами на купівлю землі фахівці УАК пропонують запровадити нову фінансову іпотечну установу другого рівня (тобто вона працюватиме через фінансові установи першого рівня — звичайні комерційні банки). Мета цієї установи — довгострокове кредитування аграріїв для викупу сільськогосподарської землі на прийнятних умовах. Заставою під цей кредит мають стати сільськогосподарські землі державної власності. Наразі їх площа становить 11 млн га.

Тому їх варто не продавати, а залишити як заставу під кредити, що надаватимуть аграріям для викупу землі іноземні та міжнародні фінансові організації, і не під наші відсотки, а під їхні — близько 1% річних. У комерційних банках, що братимуть участь у проекті, відсоток буде трохи більший, та все одно доступний — на думку Леоніда Козаченка, близько 3%.

Аби убезпечити отримані кошти від корупції та розкрадання, пропонується залучити до управління кредитною установою менеджерів тих закордонних фінансових інституцій, які вклали у неї гроші. Вони нашим красти не дадуть. Таким чином, можна залучити до 100 мільярдів доларів, тоді як аграрному сектору, аби потроїти виробництво у грошовому виразі, потрібно не більш як 70.

Але для цього спочатку необхідно визначити державні землі в натурі. Виявляється, не менш як 4 млн га цих земель обробляє невідомо хто і не знати на яких підставах. На депутатський запит з цього приводу замість відповіді надійшла безглузда відписка.

Правила ринку

Варто зауважити: урядовий проект закону про ринок землі досі не готовий, отже, суспільство достеменно не знає, якими будуть правила цього ринку. Тому Леонід Козаченко висловив бачення УАК щодо обов'язкових вимог відкриття ринку землі.

Перш за все, протягом 10 років від започаткування ринку земель має бути заборонено набувати їх у власність іноземним суб'єктам. Маємо промовистий приклад країн Центральної та Східної Європи, що перейшли від соціалістичних методів господарювання до ринкових, — хто запровадив обмеження щодо іноземців, тепер має розвинене аграрне виробництво, хто не запровадив — отримав серйозні проблеми.

Віктор Шеремета додав до цього: якщо дозволити придбання українських земель іноземцям, виникає дуже серйозна небезпека, що ними виявляться громадяни сусідньої держави. Посилення російської присутності в українському аграрному секторі загрожуватиме продовольчій безпеці нашої держави.

Крім того, має бути запроваджений механізм переважного права, який віддавна успішно діє у розвинених країнах. Це означає, що першим право придбати дану земельну ділянку має той, кого обрав сам власник ділянки, у разі його відмови — орендар даної землі або місцевий житель. Якщо і серед них бажаючих не знайдеться, тільки тоді право купівлі ділянки має будь-який український суб'єкт.

Експерт Українського клубу аграрного бізнесу Роман Граб пропонує додати до цього переліку державу в особі уповноваженого на це органу. Це міркування прокоментував «УК» Леонід Козаченко: «Справді, таке право держава має в усіх розвинених країнах і використовує його у трьох випадках: у разі суспільної потреби, або якщо покупець набув землю із порушенням законодавства і її слід у нього вилучити, чи коли аграрій не має змоги надалі обробляти землю або помер, спадкоємці не бажають займатися аграрним виробництвом, а придбати наділ не знайшлося бажаючих. Тоді таку землю викуповує держава за середньозваженою ціною в цьому регіоні».

І важливе питання — як відстежити, аби нашими землями не заволоділи іноземці якимись протизаконними шляхами. Бо такі плани вони, за словами Леоніда Козаченка, плекають: на одній конференції з іноземцями деякі виступили проти планів створення іпотечного банку, бо, мовляв, ті, хто хоче купити українську землю, і так уже мають гроші.

ПРЯМА МОВА

Леонід КОЗАЧЕНКО,
народний депутат,
президент Української аграрної конфедерації:

— Досвід залучення громадськості до контролю за ринковим обігом землі є в Німеччині. Там земельні спілки отримали від держави повноваження проводити аукціони з продажу землі, вони дивляться, хто її купує, приймають рішення, продати йому чи не продати, певна річ, керуючись законодавством. Контролюють також і використання права оренди. Тому такі випадки, як у нас, коли власник землі продає право оренди зразу кільком орендарям і тим створює підстави для рейдерства, у них неможливі. Адже кому, як не такому самому аграрію, місцевому мешканцю, знати, хто є реальний власник землі, а хто — якась стороння особа! Такому право власності чи оренди ніколи не зареєструють. Якби ми застосували цей досвід, то уникли б дуже багатьох неприємностей.

НКРЕКП ПОВІДОМЛЯЄ

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

ПОСТАНОВА

30.10.2018 Київ № 1289

Про внесення змін до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 31 березня 2015 року № 1171

Відповідно до статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статей 5, 6 Закону України «Про державне регулювання у сфері комунальних послуг», Порядку формування тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання, послуги з централізованого опалення і постачання гарячої води, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 24 березня 2016 року № 377, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 09 червня 2016 року за № 835/28965, Процедури встановлення тарифів на послуги з централізованого опалення та централізованого постачання гарячої води, затвердженої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 31 березня 2016 року № 529, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 20 липня 2016 року за № 992/29122, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Внести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 31 березня 2015 року № 1171 «Про встановлення тарифів на послуги з централізованого опалення та послуги з централізованого постачання гарячої води, що надаються населенню суб'єктами господарювання, які є виконавцями цих послуг», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 17 квітня 2015 року за № 433/26878 (зі змінами), такі зміни:

1) у пункті 1:

підпункт 4 виключити.

У зв'язку з цим підпункти 5 — 118 вважати відповідно підпунктами 4 — 117;

у підпунктах 4 — 117 цифри «5», «6», «7», «8», «9», «10», «11», «12», «13», «14», «15», «16», «17», «18», «19», «20», «21», «22», «23», «24», «25», «26», «27», «28», «29», «30», «31», «32», «33», «34», «35», «36», «37», «38», «39», «40», «41», «42», «43», «44», «45», «46», «47», «48», «49», «50», «51», «52», «53», «54», «55», «56», «57», «58», «59», «60», «61», «62», «63», «64», «65», «66», «67», «68», «69», «70», «71», «72», «73», «74», «75», «76», «77», «78», «79», «80», «81», «82», «83», «84», «85», «86», «87», «88», «89», «90», «91», «92», «93», «94», «95», «96», «97», «98», «99», «100», «101», «102», «103», «104», «105», «106», «107», «108», «109», «110», «111», «112», «113», «114», «115», «116», «117», «118» замінити відповідно цифрами «4», «5», «6», «7», «8», «9», «10», «11», «12», «13», «14», «15», «16», «17», «18», «19», «20», «21», «22», «23», «24», «25», «26», «27», «28», «29», «30», «31», «32», «33», «34», «35», «36», «37», «38», «39», «40», «41», «42», «43», «44», «45», «46», «47», «48», «49», «50», «51», «52», «53», «54», «55», «56», «57», «58», «59», «60», «61», «62», «63», «64», «65», «66», «67», «68», «69», «70», «71», «72», «73», «74», «75», «76», «77», «78», «79», «80», «81», «82», «83», «84», «85», «86», «87», «88», «89», «90», «91», «92», «93», «94», «95», «96», «97», «98», «99», «100», «101», «102», «103», «104», «105», «106», «107», «108», «109», «110», «111», «112», «113», «114», «115», «116», «117»;

підпункти 16 та 17 виключити.

У зв'язку з цим підпункти 18 — 117 вважати відповідно підпунктами 16 — 115;

у підпунктах 16 — 115 цифри «18», «19», «20», «21», «22», «23», «24», «25», «26», «27», «28», «29», «30», «31», «32», «33», «34», «35», «36», «37», «38», «39», «40», «41», «42», «43», «44», «45», «46», «47», «48», «49», «50», «51», «52», «53», «54», «55», «56», «57», «58», «59», «60», «61», «62», «63», «64», «65», «66», «67», «68», «69», «70», «71», «72», «73», «74», «75», «76», «77», «78», «79», «80», «81», «82», «83», «84», «85», «86», «87», «88», «89», «90», «91», «92», «93», «94», «95», «96», «97», «98», «99», «100», «101», «102», «103», «104», «105», «106», «107», «108», «109», «110», «111», «112», «113», «114», «115», «116», «117» замінити відповідно цифрами «16», «17», «18», «19», «20», «21», «22», «23», «24», «25», «26», «27», «28», «29», «30», «31», «32», «33», «34», «35», «36», «37», «38», «39», «40», «41», «42», «43», «44», «45», «46», «47», «48», «49», «50», «51», «52», «53», «54», «55», «56», «57», «58», «59», «60», «61», «62», «63», «64», «65», «66», «67», «68», «69», «70», «71», «72», «73», «74», «75», «76», «77», «78», «79», «80», «81», «82», «83», «84», «85», «86», «87», «88», «89», «90», «91», «92», «93», «94», «95», «96», «97», «98», «99», «100», «101», «102», «103», «104», «105», «106», «107», «108», «109», «110», «111», «112», «113», «114», «115»;

підпункт 18 виключити.

У зв'язку з цим підпункти 19 — 115 вважати відповідно підпунктами 18 — 114;

у підпунктах 18 — 114 цифри «19», «20», «21», «22», «23», «24», «25», «26», «27», «28», «29», «30», «31», «32», «33», «34», «35», «36», «37», «38», «39», «40», «41», «42», «43», «44», «45», «46», «47», «48», «49», «50», «51», «52», «53», «54», «55», «56», «57», «58», «59», «60», «61», «62», «63», «64», «65», «66», «67», «68», «69», «70», «71», «72», «73», «74», «75», «76», «77», «78», «79», «80», «81», «82», «83», «84», «85», «86», «87», «88», «89», «90», «91», «92», «93», «94», «95», «96», «97», «98», «99», «100», «101», «102», «103», «104», «105», «106», «107», «108», «109», «110», «111», «112», «113», «114» замінити відповідно цифрами «18», «19», «20», «21», «22», «23», «24», «25», «26», «27», «28», «29», «30», «31», «32», «33», «34», «35», «36», «37», «38», «39», «40», «41», «42», «43», «44», «45», «46», «47», «48», «49», «50», «51», «52», «53», «54», «55», «56», «57», «58», «59», «60», «61», «62», «63», «64», «65», «66», «67», «68», «69», «70», «71», «72», «73», «74», «75», «76», «77», «78», «79», «80», «81», «82», «83», «84», «85», «86», «87», «88», «89», «90», «91», «92», «93», «94», «95», «96», «97», «98», «99», «100», «101», «102», «103», «104», «105», «106», «107», «108», «109», «110», «111», «112», «113», «114»;

підпункт 26 виключити.

У зв'язку з цим підпункти 27 — 114 вважати відповідно підпунктами 26 — 113;

у підпунктах 26 — 113 цифри «27», «28», «29», «30», «31», «32», «33», «34», «35», «36», «37», «38», «39», «40», «41», «42», «43», «44», «45», «46», «47», «48», «49», «50», «51», «52», «53», «54», «55», «56», «57», «58», «59», «60», «61», «62», «63», «64», «65», «66», «67», «68», «69», «70», «71», «72», «73», «74», «75», «76», «77», «78», «79», «80», «81», «82», «83», «84», «85», «86», «87», «88», «89», «90», «91», «92», «93», «94», «95», «96», «97», «98», «99», «100», «101», «102», «103», «104», «105», «106», «107», «108», «109», «110», «111», «112», «113», «114» замінити відповідно цифрами «26», «27», «28», «29», «30», «31», «32», «33», «34», «35», «36», «37», «38», «39», «40», «41», «42», «43», «44», «45», «46», «47», «48», «49», «50», «51», «52», «53», «54», «55», «56», «57», «58», «59», «60», «61», «62», «63», «64», «65», «66», «67», «68», «69», «70», «71», «72», «73», «74», «75», «76», «77», «78», «79», «80», «81», «82», «83», «84», «85», «86», «87», «88», «89», «90», «91», «92», «93», «94», «95», «96», «97», «98», «99», «100», «101», «102», «103», «104», «105», «106», «107», «108», «109», «110», «111», «112», «113»;

підпункт 35 виключити.

У зв'язку з цим підпункти 36 — 113 вважати відповідно підпунктами 35 — 112;

у підпунктах 35 — 112 цифри «36», «37», «38», «39», «40», «41», «42», «43», «44», «45», «46», «47», «48», «49», «50», «51», «52», «53», «54», «55», «56», «57», «58», «59», «60», «61», «62», «63», «64», «65», «66», «67», «68», «69», «70», «71», «72», «73», «74», «75», «76», «77», «78», «79», «80», «81», «82», «83», «84», «85», «86», «87», «88», «89», «90», «91», «92», «93», «94», «95», «96», «97», «98», «99», «100», «101», «102», «103», «104», «105», «106», «107», «108», «109», «110», «111», «112» замінити відповідно цифрами «35», «36», «37», «38», «39», «40», «41», «42», «43», «44», «45», «46», «47», «48», «49», «50», «51», «52», «53», «54», «55», «56», «57», «58», «59», «60», «61», «62», «63», «64», «65», «66», «67», «68», «69», «70», «71», «72», «73», «74», «75», «76», «77», «78», «79», «80», «81», «82», «83», «84», «85», «86», «87», «88», «89», «90», «91», «92», «93», «94», «95», «96», «97», «98», «99», «100», «101», «102», «103», «104», «105», «106», «107», «108», «109», «110», «111», «112»;

підпункт 37 виключити.

У зв'язку з цим підпункти 38 — 112 вважати відповідно підпунктами 37 — 111;

у підпунктах 37 — 111 цифри «38», «39», «40», «41», «42», «43», «44», «45», «46», «47», «48», «49», «50», «51», «52», «53», «54», «55», «56», «57», «58», «59», «60», «61», «62», «63», «64», «65», «66», «67», «68», «69», «70», «71», «72», «73», «74», «75», «76», «77», «78», «79», «80», «81», «82», «83», «84», «85», «86», «87», «88», «89», «90», «91», «92», «93», «94», «95», «96», «97», «98», «99», «100», «101», «102», «103», «104», «105», «106», «107», «108», «109», «110», «111», «112» замінити відповідно цифрами «37», «38», «39», «40», «41», «42», «43», «44», «45», «46», «47», «48», «49», «50», «51», «52», «53», «54», «55», «56», «57», «58», «59», «60», «61», «62», «63», «64», «65», «66», «67», «68», «69», «70», «71», «72», «73», «74», «75», «76», «77», «78», «79», «80», «81», «82», «83», «84», «85», «86», «87», «88», «89», «90», «91», «92», «93», «94», «95», «96», «97», «98», «99», «100», «101», «102», «103», «104», «105», «106», «107», «108», «109», «110», «111»;

підпункт 39 виключити.

У зв'язку з цим підпункти 40 — 111 вважати відповідно підпунктами 39 — 110;

у підпунктах 39 — 110 цифри «40», «41», «42», «43», «44», «45», «46», «47», «48», «49», «50», «51», «52», «53», «54», «55», «56», «57», «58», «59», «60», «61», «62», «63», «64», «65», «66», «67», «68», «69», «70», «71», «72», «73», «74», «75», «76», «77», «78», «79», «80», «81», «82», «83», «84», «85», «86», «87», «88», «89», «90», «91», «92», «93», «94», «95», «96», «97», «98», «99», «100», «101», «102», «103», «104», «105», «106», «107», «108», «109», «110», «111» замінити відповідно цифрами «39», «40», «41», «42», «43», «44», «45», «46», «47», «48», «49», «50», «51», «52», «53», «54», «55», «56», «57», «58», «59», «60», «61», «62», «63», «64», «65», «66», «67», «68», «69», «70», «71», «72», «73», «74», «75», «76», «77», «78», «79», «80», «81», «82», «83», «84», «85», «86», «87», «88», «89», «90», «91», «92», «93», «94», «95», «96», «97», «98», «99», «100», «101», «102», «103», «104», «105», «106», «107», «108», «109», «110»;

підпункт 42 виключити.

У зв'язку з цим підпункти 43 — 110 вважати відповідно підпунктами 42 — 109;

у підпунктах 42 — 109 цифри «43», «44», «45», «46», «47», «48», «49», «50», «51», «52», «53», «54», «55», «56», «57», «58», «59», «60», «61», «62», «63», «64», «65», «66», «67», «68», «69», «70», «71», «72», «73», «74», «75», «76», «77», «78», «79», «80», «81», «82», «83», «84», «85», «86», «87», «88», «89», «90», «91», «92», «93», «94», «95», «96», «97», «98», «99», «100», «101», «102», «103», «104», «105», «106», «107», «108», «109», «110» замінити відповідно цифрами «42», «43», «44», «45», «46», «47», «48», «49», «50», «51», «52», «53», «54», «55», «56», «57», «58», «59», «60», «61», «62», «63», «64», «65», «66», «67», «68», «69», «70», «71», «72», «73», «74», «75», «76», «77», «78», «79», «80», «81», «82», «83», «84», «85», «86», «87», «88», «89», «90», «91», «92», «93», «94», «95», «96», «97», «98», «99», «100», «101», «102», «103», «104», «105», «106», «107», «108», «109»;

підпункт 51 виключити.

У зв'язку з цим підпункти 52 — 109 вважати відповідно підпунктами 51 — 108;

у підпунктах 51 — 108 цифри «52», «53», «54», «55», «56», «57», «58», «59», «60», «61», «62», «63», «64», «65», «66», «67», «68», «69», «70», «71», «72», «73», «74», «75», «76», «77», «78», «79», «80», «81», «82», «83», «84», «85», «86», «87», «88», «89», «90», «91», «92», «93», «94», «95», «96», «97», «98», «99», «100», «101», «102», «103», «104», «105», «106», «107», «108», «109» замінити відповідно цифрами «51», «52», «53», «54», «55», «56», «57», «58», «59», «60», «61», «62», «63», «64», «65», «66», «67», «68», «69», «70», «71», «72», «73», «74», «75», «76», «77», «78», «79», «80», «81», «82», «83», «84», «85», «86», «87», «88», «89», «90», «91», «92», «93», «94», «95», «96», «97», «98», «99», «100», «101», «102», «103», «104», «105», «106», «107», «108»;

підпункти 58 та 59 виключити.

У зв'язку з цим підпункти 60 — 108 вважати відповідно підпунктами 58 — 106;

у підпунктах 58 — 106 цифри «60», «61», «62», «63», «64», «65», «66», «67», «68», «69», «70», «71», «72», «73», «74», «75», «76», «77», «78», «79», «80», «81», «82», «83», «84», «85», «86», «87», «88», «89», «90», «91», «92», «93», «94», «95», «96», «97», «98», «99», «100», «101», «102», «103», «104», «105», «106», «107», «108» замінити відповідно цифрами «58», «59», «60», «61», «62», «63», «64», «65», «66», «67», «68», «69», «70», «71», «72», «73», «74», «75», «76», «77», «78», «79», «80», «81», «82», «83», «84», «85», «86», «87», «88», «89», «90», «91», «92», «93», «94», «95», «96», «97», «98», «99», «100», «101», «102», «103», «104», «105», «106»;

підпункт 59 виключити.

У зв'язку з цим підпункти 60 — 106 вважати відповідно підпунктами 59 — 105;

у підпунктах 59 — 105 цифри «60», «61», «62», «63», «64», «65», «66», «67», «68», «69», «70», «71», «72», «73», «74», «75», «76», «77», «78», «79», «80», «81», «82», «83», «84», «85», «86», «87», «88», «89», «90», «91», «92», «93», «94», «95», «96», «97», «98», «99», «100», «101», «102», «103», «104», «105», «106» замінити відповідно цифрами «59», «60», «61», «62», «63», «64», «65», «66», «67», «68», «69», «70», «71», «72», «73», «74», «75», «76», «77», «78», «79», «80», «81», «82», «83», «84», «85», «86», «87», «88», «89», «90», «91», «92», «93», «94», «95», «96», «97», «98», «99», «100», «101», «102», «103», «104», «105»;

підпункт 64 викласти в такій редакції:

«64) ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «РІВНЕТЕПЛОЕНЕРГО» зі структурою, наведеною в додатку 64 до цієї постанови:

з централізованого опалення:

для абонентів житлових будинків з будинковими та квартирними приладами обліку теплової енергії — 1523,63 грн/Гкал, з урахуванням податку на додану вартість (у тому числі: паливна складова — 1062,24 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 461,39 грн/Гкал);

для абонентів житлових будинків без будинкових та квартирних приладів обліку теплової енергії — 36,26 грн за 1 кв. м за місяць протягом періоду надання послуги з централізованого опалення, з урахуванням податку на додану вартість (у тому числі: паливна складова — 25,28 грн за 1 кв. м; решта витрат, крім паливної складової — 10,98 грн за 1 кв. м);

з централізованого постачання гарячої води:

за умови підключення рушникосушильників до систем централізованого постачання гарячої води — 91,26 грн за 1 куб. м, з урахуванням податку на додану вартість (у тому числі: паливна складова — 56,81 грн за 1 куб. м; решта витрат, крім паливної складової — 34,45 грн за 1 куб. м);

за відсутності рушникосушильників — 84,47 грн за 1 куб. м, з урахуванням податку на додану вартість (у тому числі: паливна складова — 52,08 грн за 1 куб. м; решта витрат, крім паливної складової — 32,39 грн за 1 куб. м);»;

підпункт 67 виключити.

У зв'язку з цим підпункти 68 — 105 вважати відповідно підпунктами 67 — 104;

у підпунктах 67 — 104 цифри «68», «69», «70», «71», «72», «73», «74», «75», «76», «77», «78», «79», «80», «81», «82», «83», «84», «85», «86», «87», «88», «89», «90», «91», «92», «93», «94», «95», «96», «97», «98», «99», «100», «101», «102», «103», «104», «105» замінити відповідно цифрами «67», «68», «69», «70», «71», «72», «73», «74», «75», «76», «77», «78», «79», «80», «81», «82», «83», «84», «85», «86», «87», «88», «89», «90», «91», «92», «93», «94», «95», «96», «97», «98», «99», «100», «101», «102», «103», «104»;

підпункти 74 — 77 виключити.

У зв'язку з цим підпункти 78 — 104 вважати відповідно підпунктами 74 — 100;

у підпунктах 74 — 100 цифри «78», «79», «80», «81», «82», «83», «84», «85», «86», «87», «88», «89», «90», «91», «92», «93», «94», «95», «96», «97», «98», «99», «100», «101», «102», «103», «104» замінити відповідно цифрами «74», «75», «76», «77», «78», «79», «80», «81», «82», «83», «84», «85», «86», «87», «88», «89», «90», «91», «92», «93», «94», «95», «96», «97», «98», «99», «100»;

підпункт 75 викласти в такій редакції:

«75) КОМУНАЛЬНИМ ПІДПРИЄМСТВОМ «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» зі структурою, наведеною в додатку 75 до цієї постанови:

з централізованого опалення:

для абонентів житлових будинків з будинковими та квартирними приладами обліку теплової енергії — 1307,39 грн/Гкал, з урахуванням податку на додану вартість (у тому числі: паливна складова — 1038,55 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 268,84 грн/Гкал);

для абонентів житлових будинків без будинкових та квартирних приладів обліку теплової енергії — 33,44 грн за 1 кв. м за місяць протягом періоду надання послуги з централізованого опалення, з урахуванням податку на додану вартість (у тому числі: паливна складова — 26,56 грн за 1 кв. м; решта витрат, крім паливної складової — 6,88 грн за 1 кв. м);

з централізованого постачання гарячої води:

за умови підключення рушникосушильників до систем централізованого постачання гарячої води — 80,71 грн за 1 куб. м, з урахуванням податку на додану вартість (у тому числі: паливна складова — 56,04 грн за 1 куб. м; решта витрат, крім паливної складової — 24,68 грн за 1 куб. м);

за відсутності рушникосушильників — 74,85 грн за 1 куб. м, з урахуванням податку на додану вартість (у тому числі: паливна складова — 51,38 грн за 1 куб. м; решта витрат, крім паливної складової — 23,47 грн за 1 куб. м);»;

підпункт 77 виключити.

У зв'язку з цим підпункти 78 — 100 вважати відповідно підпунктами 77 — 99;

у підпунктах 77 — 99 цифри «78», «79», «80», «81», «82», «83», «84», «85», «86», «87», «88», «89», «90», «91», «92», «93», «94», «95», «96», «97», «98», «99», «100» замінити відповідно цифрами «77», «78», «79», «80», «81», «82», «83», «84», «85», «86», «87», «88», «89», «90», «91», «92», «93», «94», «95», «96», «97», «98», «99»;

підпункт 78 виключити.

У зв'язку з цим підпункти 79 — 99 вважати відповідно підпунктами 78 — 98;

у підпунктах 78 — 98 цифри «79», «80», «81», «82», «83», «84», «85», «86», «87», «88», «89», «90», «91», «92», «93», «94», «95», «96», «97», «98», «99» замінити відповідно цифрами «78», «79», «80», «81», «82», «83», «84», «85», «86», «87», «88», «89», «90», «91», «92», «93», «94», «95», «96», «97», «98»;

підпункт 79 викласти в такій редакції:

«79) МІСЬКИМ КОМУНАЛЬНИМ ПІДПРИЄМСТВОМ «ХМЕЛЬНИЦЬКТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» зі структурою, наведеною в додатку 79 до цієї постанови:

з централізованого опалення:

для абонентів житлових будинків з будинковими та квартирними приладами обліку теплової енергії — 1241,61 грн/Гкал, з урахуванням податку на додану вартість (у тому числі: паливна складова — 1050,91 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 190,69 грн/Гкал);

для абонентів житлових будинків без будинкових та квартирних приладів обліку теплової енергії — 28,38 грн за 1 кв. м за місяць протягом періоду надання послуги з централізованого опалення, з урахуванням податку на додану вартість (у тому числі: паливна складова — 24,02 грн за 1 кв. м; решта витрат, крім паливної складової — 4,36 грн за 1 кв. м);

з централізованого постачання гарячої води:

за умови підключення рушникосушильників до систем централізованого постачання гарячої води — 74,73 грн за 1 куб. м, з урахуванням податку на додану вартість (у тому числі: паливна складова — 56,56 грн за 1 куб. м; решта витрат, крім паливної складової — 18,17 грн за 1 куб. м);

за відсутності рушникосушильників — 69,16 грн за 1 куб. м, з урахуванням податку на додану вартість (у тому числі: паливна складова — 51,84 грн за 1 куб. м; решта витрат, крім паливної складової — 17,32 грн за 1 куб. м);»;

підпункти 81 та 82 виключити.

У зв'язку з цим підпункти 83 — 98 вважати відповідно підпунктами 81 — 96;

у підпунктах 81 — 96 цифри «83», «84», «85», «86», «87», «88», «89», «90», «91», «92», «93», «94», «95», «96», «97», «98» замінити відповідно цифрами «81», «82», «83», «84», «85», «86», «87», «88», «89», «90», «91», «92», «93», «94», «95», «96»;

підпункт 82 виключити.

У зв'язку з цим підпункти 83 — 96 вважати відповідно підпунктами 82 — 95;

у підпунктах 82 — 95 цифри «83», «84», «85», «86», «87», «88», «89», «90», «91», «92», «93», «94», «95», «96» замінити відповідно цифрами «82», «83», «84», «85», «86», «87», «88», «89», «90», «91», «92», «93», «94», «95»;

підпункт 83 викласти в такій редакції:

«83) КОМУНАЛЬНИМ ПІДПРИЄМСТВОМ ТЕПЛОВИХ МЕРЕЖ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» ЧЕРКАСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ» зі структурою, наведеною в додатку 83 до цієї постанови:

з централізованого опалення:

для абонентів житлових будинків з будинковими та квартирними приладами обліку теплової енергії — 1365,44 грн/Гкал, з урахуванням податку на додану вартість (у тому числі: паливна складова — 971,74 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 393,70 грн/Гкал);

для абонентів житлових будинків без будинкових та квартирних приладів обліку теплової енергії — 32,65 грн за 1 кв. м за місяць протягом періоду надання послуги з централізованого опалення, з урахуванням податку на додану вартість (у тому числі: паливна складова — 23,24 грн за 1 кв. м; решта витрат, крім паливної складової — 9,41 грн за 1 кв. м);

з централізованого постачання гарячої води:

за умови підключення рушникосушильників до систем централізованого постачання гарячої води — 81,51 грн за 1 куб. м, з урахуванням податку на додану вартість (у тому числі: паливна складова — 52,48 грн за 1 куб. м; решта витрат, крім паливної складової — 29,03 грн за 1 куб. м);

за відсутності рушникосушильників — 75,37 грн за 1 куб. м, з урахуванням податку на додану вартість (у тому числі: паливна складова — 48,11 грн за 1 куб. м; решта витрат, крім паливної складової — 27,26 грн за 1 куб. м);»;

підпункт 84 виключити.

У зв'язку з цим підпункти 85 — 95 вважати відповідно підпунктами 84 — 94;

у підпунктах 84 — 94 цифри «85», «86», «87», «88», «89», «90», «91», «92», «93», «94», «95» замінити відповідно цифрами «84», «85», «86», «87», «88», «89», «90», «91», «92», «93», «94»;

підпункт 90 виключити.

У зв'язку з цим підпункти 91 — 94 вважати відповідно підпунктами 90 — 93;

у підпунктах 90 — 93 цифри «91», «92», «93», «94» замінити відповідно цифрами «90», «91», «92», «93»;

2) додаток 4 до постанови виключити.

У зв'язку з цим додатки 5 — 118 вважати відповідно додатками 4 — 117;

3) додатки 16 та 17 до постанови виключити.

У зв'язку з цим додатки 18 — 117 вважати відповідно додатками 16 — 115;

4) додаток 18 до постанови виключити.

У зв'язку з цим додатки 19 — 115 вважати відповідно додатками 18 — 114;

5) додаток 26 до постанови виключити.

У зв'язку з цим додатки 27 — 114 вважати відповідно додатками 26 — 113;

6) додаток 35 до постанови виключити.

У зв'язку з цим додатки 36 — 113 вважати відповідно додатками 35 — 112;

7) додаток 37 до постанови виключити.

У зв'язку з цим додатки 38 — 112 вважати відповідно додатками 37 — 111;

8) додаток 39 до постанови виключити.

У зв'язку з цим додатки 40 — 111 вважати відповідно додатками 39 — 110;

9) додаток 42 до постанови виключити.

У зв'язку з цим додатки 43 — 110 вважати відповідно додатками 42 — 109;

10) додаток 51 до постанови виключити.

У зв'язку з цим додатки 52 — 109 вважати відповідно додатками 51 — 108;

11) додатки 58 та 59 до постанови виключити.

У зв'язку з цим додатки 60 — 108 вважати відповідно додатками 58 — 106;

12) додаток 59 до постанови виключити.

У зв'язку з цим додатки 60 — 106 вважати відповідно додатками 59 — 105;

13) додаток 64 до постанови викласти в новій редакції, що додається;

14) додаток 67 до постанови виключити.

У зв'язку з цим додатки 68 — 105 вважати відповідно додатками 67 — 104;

15) додатки 74 — 77 до постанови виключити.

У зв'язку з цим додатки 78 — 104 вважати відповідно додатками 74 — 100;

16) додаток 75 до постанови викласти в новій редакції, що додається;

17) додаток 77 до постанови виключити.

У зв'язку з цим додатки 78 — 100 вважати відповідно додатками 77 — 99;

18) додаток 78 до постанови виключити.

У зв'язку з цим додатки 79 — 99 вважати відповідно додатками 78 — 98;

19) додаток 79 до постанови викласти в новій редакції, що додається;

20) додатки 81 та 82 до постанови виключити.

У зв'язку з цим додатки 83 — 98 вважати відповідно додатками 81 — 96;

21) додаток 82 до постанови виключити.

У зв'язку з цим додатки 83 — 96 вважати відповідно додатками 82 — 95;

22) додаток 83 до постанови викласти в новій редакції, що додається;

23) додаток 84 до постанови виключити.

У зв'язку з цим додатки 85 — 95 вважати відповідно додатками 84 — 94;

24) додаток 90 до постанови виключити.

У зв'язку з цим додатки 91 — 94 вважати відповідно додатками 90 — 93.

2. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її опублікування в офіційному друкованому виданні — газеті «Урядовий кур'єр».

Голова НКРЕКП О. Кривенко

НКРЕКП ПОВІДОМЛЯЄ

Додаток 64
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 31 березня 2015 року № 1171
(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30.10.2018 року № 1289)

Структура одноставкових тарифів на послуги з централізованого опалення та централізованого постачання гарячої води, що надаються населенню ТОВАРИСТВОМ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «РІВНЕТЕПЛОЕНЕРГО»

№ з/п	Назва показника	Послуга з централізованого опалення		Послуга з централізованого постачання гарячої води	
		для абонентів житлових будинків з будинковими та квартирними приладами обліку теплової енергії	для абонентів житлових будинків без будинкових та квартирних приладів обліку теплової енергії	за умови підключення рушнико-сушильників до системи гарячого водопостачання	за умови відсутності рушнико-сушильників
		грн/Гкал	грн/м² на рік	грн/м³	грн/м³
1	2	3	4	5	6
1	Собівартість власної теплової енергії, врахована у встановлених тарифах на теплову енергію для потреб населення	1254,72	179,42	67,10	61,51
1.1	у тому числі паливна складова	885,20	126,58	47,34	43,40
2	Витрати на утримання абонентської служби, усього, у тому числі:	7,04	1,01	0,42	0,39
2.1	витрати на оплату праці із відрахуваннями на соціальні заходи	7,04	1,01	0,42	0,39
2.2	інші витрати абонентської служби	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Витрати з проведення періодичної повірки, обслуговування і ремонту квартирних засобів обліку, у тому числі їх демонтажу, транспортування та монтажу після повірки	0,00	х	0,00	0,00
4	Витрати на придбання води на послугу з централізованого постачання гарячої води	х	х	8,05	8,05
5	Решта витрат, крім послуг банку	5,05	0,72	0,30	0,28
6	Собівартість послуг без урахування послуг банку	1266,81	181,15	75,88	70,23
7	Послуги банку	2,89	0,41	0,17	0,16
8	Повна планова собівартість послуг з урахуванням послуг банку	1269,69	181,57	76,05	70,39
9	Витрати на покриття втрат	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Розрахунковий прибуток, усього, у тому числі:	0,00	0,00	0,00	0,00
10.1	чистий прибуток	0,00	0,00	0,00	0,00
10.2	податок на прибуток	0,00	0,00	0,00	0,00
11	Тарифи на послуги	1269,69	181,57	76,05	70,39
12	Податок на додану вартість	253,94	36,31	15,21	14,08
13	Тарифи на послуги з ПДВ, усього, у тому числі:	1523,63	217,88	91,26	84,47
13.1	паливна складова з ПДВ	1062,24	151,90	56,81	52,08
	у тому числі у відсотках від пункту 13	69,72 %	69,72 %	62,25 %	61,65 %
13.2	решта витрат, крім паливної складової, з ПДВ	461,39	65,98	34,45	32,39
	у тому числі у відсотках від пункту 13	30,28 %	30,28 %	37,75 %	38,35 %
14	Тариф на послугу з централізованого опалення, грн/м² за місяць протягом опалювального періоду, з ПДВ, усього, у тому числі:	х	36,26	х	х
14.1	паливна складова з ПДВ	х	25,28	х	х
	у тому числі у відсотках від пункту 14	х	69,72 %	х	х
14.2	решта витрат, крім паливної складової, з ПДВ	х	10,98	х	х
	у тому числі у відсотках від пункту 14	х	30,28 %	х	х
15	Планована тривалість опалювального періоду, діб	182	182	х	х

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

Додаток 75
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 31 березня 2015 року № 1171
(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30.10.2018 року № 1289)

Структура одноставкових тарифів на послуги з централізованого опалення та централізованого постачання гарячої води, що надаються населенню КОМУНАЛЬНИМ ПІДПРИЄМСТВОМ «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ»

№ з/п	Назва показника	Послуга з централізованого опалення		Послуга з централізованого постачання гарячої води	
		для абонентів житлових будинків з будинковими та квартирними приладами обліку теплової енергії	для абонентів житлових будинків без будинкових та квартирних приладів обліку теплової енергії	за умови підключення рушнико-сушильників до системи гарячого водопостачання	за умови відсутності рушнико-сушильників
		грн/Гкал	грн/м² на рік	грн/м³	грн/м³
1	2	3	4	5	6
1	Собівартість власної теплової енергії, врахована у встановлених тарифах на теплову енергію для потреб населення	1064,93	160,98	57,46	52,69
1.1	у тому числі паливна складова	865,46	130,83	46,70	42,82
2	Витрати на утримання абонентської служби, усього, у тому числі:	6,83	1,03	0,42	0,39
2.1	витрати на оплату праці із відрахуваннями на соціальні заходи	6,83	1,03	0,42	0,39
2.2	інші витрати абонентської служби	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Витрати з проведення періодичної повірки, обслуговування і ремонту квартирних засобів обліку, у тому числі їх демонтажу, транспортування та монтажу після повірки	0,00	х	0,00	0,00
4	Витрати на придбання води на послугу з централізованого постачання гарячої води	х	х	8,36	8,36
5	Решта витрат, крім послуг банку	0,34	0,05	0,02	0,02
6	Собівартість послуг без урахування послуг банку	1072,10	162,06	66,27	61,46
7	Послуги банку	7,25	1,10	0,45	0,42
8	Повна планова собівартість послуг з урахуванням послуг банку	1079,36	163,16	66,71	61,88
9	Розрахунковий прибуток, усього, у тому числі:	10,14	1,53	0,55	0,50
9.1	чистий прибуток	8,31	1,26	0,45	0,41
9.2	податок на прибуток	1,82	0,28	0,10	0,09
10	Тарифи на послуги	1089,49	164,69	67,26	62,38
11	Податок на додану вартість	217,90	32,94	13,45	12,48
12	Тарифи на послуги з ПДВ, усього, у тому числі:	1307,39	197,63	80,71	74,85
12.1	паливна складова з ПДВ	1038,55	156,99	56,04	51,38
	у тому числі у відсотках від пункту 12	79,44 %	79,44 %	69,43 %	68,64 %
12.2	решта витрат, крім паливної складової, з ПДВ	268,84	40,64	24,68	23,47
	у тому числі у відсотках від пункту 12	20,56 %	20,56 %	30,57 %	31,36 %
13	Тариф на послугу з централізованого опалення, грн/м² за місяць протягом опалювального періоду, з ПДВ, усього, у тому числі:	х	33,44	х	х
13.1	паливна складова з ПДВ	х	26,56	х	х
	у тому числі у відсотках від пункту 13	х	79,44 %	х	х
13.2	решта витрат, крім паливної складової, з ПДВ	х	6,88	х	х
	у тому числі у відсотках від пункту 13	х	20,56 %	х	х
14	Планована тривалість опалювального періоду, діб	179	179	х	х

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

Додаток 79
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 31 березня 2015 року № 1171
(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30.10.2018 року № 1289)

Структура одноставкових тарифів на послуги з централізованого опалення та централізованого постачання гарячої води, що надаються населенню МІСЬКИМ КОМУНАЛЬНИМ ПІДПРИЄМСТВОМ «ХМЕЛЬНИЦЬКТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО»

№ з/п	Назва показника	Послуга з централізованого опалення		Послуга з централізованого постачання гарячої води	
		для абонентів житлових будинків з будинковими та квартирними приладами обліку теплової енергії	для абонентів житлових будинків без будинкових та квартирних приладів обліку теплової енергії	за умови підключення рушнико-сушильників до системи гарячого водопостачання	за умови відсутності рушнико-сушильників
		грн/Гкал	грн/м² на рік	грн/м³	грн/м³
1	2	3	4	5	6
1	Собівартість власної теплової енергії, врахована у встановлених тарифах на теплову енергію для потреб населення	1024,65	144,58	55,14	50,55
1.1	у тому числі паливна складова	875,76	123,57	47,13	43,20
2	Витрати на утримання абонентської служби, усього, у тому числі:	6,22	0,88	0,37	0,35
2.1	витрати на оплату праці із відрахуваннями на соціальні заходи	6,22	0,88	0,37	0,35
2.2	інші витрати абонентської служби	0,00	0,00	0,00	0,00
3	Витрати з проведення періодичної повірки, обслуговування і ремонту квартирних засобів обліку, у тому числі їх демонтажу, транспортування та монтажу після повірки	0,00	х	0,00	0,00
4	Витрати на придбання води на послугу з централізованого постачання гарячої води	х	х	6,53	6,53
5	Решта витрат, крім послуг банку	0,16	0,02	0,01	0,01
6	Собівартість послуг без урахування послуг банку	1031,03	145,48	62,05	57,43
7	Послуги банку	3,64	0,51	0,22	0,20
8	Повна планова собівартість послуг з урахуванням послуг банку	1034,67	146,00	62,27	57,63
9	Розрахунковий прибуток, усього, у тому числі:	0,00	0,00	0,00	0,00
9.1	чистий прибуток	0,00	0,00	0,00	0,00
9.2	податок на прибуток	0,00	0,00	0,00	0,00
10	Тарифи на послуги	1034,67	146,00	62,27	57,63
11	Податок на додану вартість	206,93	29,20	12,45	11,53
12	Тарифи на послуги з ПДВ, усього, у тому числі:	1241,61	175,19	74,73	69,16
12.1	паливна складова з ПДВ	1050,91	148,29	56,56	51,84
	у тому числі у відсотках від пункту 12	84,64 %	84,64 %	75,68 %	74,96 %
12.2	решта витрат, крім паливної складової, з ПДВ	190,69	26,91	18,17	17,32
	у тому числі у відсотках від пункту 12	15,36 %	15,36 %	24,32 %	25,04 %
13	Тариф на послугу з централізованого опалення, грн/м² за місяць протягом опалювального періоду, з ПДВ, усього, у тому числі:	х	28,38	х	х
13.1	паливна складова з ПДВ	х	24,02	х	х
	у тому числі у відсотках від пункту 13	х	84,64 %	х	х
13.2	решта витрат, крім паливної складової, з ПДВ	х	4,36	х	х
	у тому числі у відсотках від пункту 13	х	15,36 %	х	х
14	Планована тривалість опалювального періоду, діб	187	187	х	х

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

Додаток 83
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 31 березня 2015 року № 1171
(у редакції постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30.10.2018 року № 1289)

Структура одноставкових тарифів на послуги з централізованого опалення та централізованого постачання гарячої води, що надаються населенню КОМУНАЛЬНИМ ПІДПРИЄМСТВОМ ТЕПЛОВИХ МЕРЕЖ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» ЧЕРКАСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ»

№ з/п	Назва показника	Послуга з централізованого опалення		Послуга з централізованого постачання гарячої води	
		для абонентів житлових будинків з будинковими та квартирними приладами обліку теплової енергії	для абонентів житлових будинків без будинкових та квартирних приладів обліку теплової енергії	за умови підключення рушнико-сушильників до системи гарячого водопостачання	за умови відсутності рушнико-сушильників
		грн/Гкал	грн/м² на рік	грн/м³	грн/м³
1	2	3	4	5	6
1	Собівартість власної теплової енергії, врахована у встановлених тарифах на теплову енергію для потреб населення	1101,56	154,77	59,49	54,53
1.1	у тому числі паливна складова	809,78	113,78	43,73	40,09
2	Витрати на утримання абонентської служби, усього, у тому числі:	9,32	1,31	0,56	0,52
2.1	витрати на оплату праці із відрахуваннями на соціальні заходи	9,06	1,27	0,54	0,50
2.2	інші витрати абонентської служби	0,25	0,04	0,02	0,01
3	Витрати з проведення періодичної повірки, обслуговування і ремонту квартирних засобів обліку, у тому числі їх демонтажу, транспортування та монтажу після повірки	0,00	х	0,00	0,00
4	Витрати на придбання води на послугу з централізованого постачання гарячої води	х	х	6,38	6,38
5	Решта витрат, крім послуг банку	1,31	0,18	0,08	0,07
6	Собівартість послуг без урахування послуг банку	1112,19	156,27	66,51	61,50
7	Послуги банку	5,87	0,82	0,35	0,32
8	Повна планова собівартість послуг з урахуванням послуг банку	1118,06	157,09	66,86	61,83
9	Розрахунковий прибуток, усього, у тому числі:	19,81	2,78	1,07	0,98
9.1	чистий прибуток	16,24	2,28	0,88	0,80
9.2	податок на прибуток	3,57	0,50	0,19	0,18
10	Тарифи на послуги	1137,87	159,88	67,93	62,81
11	Податок на додану вартість	227,57	31,98	13,59	12,56
12	Тарифи на послуги з ПДВ, усього, у тому числі:	1365,44	191,85	81,51	75,37
12.1	паливна складова з ПДВ	971,74	136,53	52,48	48,11
	у тому числі у відсотках від пункту 12	71,17 %	71,17 %	64,38 %	63,83 %
12.2	решта витрат, крім паливної складової, з ПДВ	393,70	55,32	29,03	27,26
	у тому числі у відсотках від пункту 12	28,83 %	28,83 %	35,62 %	36,17 %
13	Тариф на послугу з централізованого опалення, грн/м² за місяць протягом опалювального періоду, з ПДВ, усього, у тому числі:	х	32,65	х	х
13.1	паливна складова з ПДВ	х	23,24	х	х
	у тому числі у відсотках від пункту 13	х	71,17 %	х	х
13.2	решта витрат, крім паливної складової, з ПДВ	х	9,41	х	х
	у тому числі у відсотках від пункту 13	х	28,83 %	х	х
14	Планована тривалість опалювального періоду, діб	178	178	х	х

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

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

ПОСТАНОВА

30.10.2018 Київ № 1292

Про встановлення тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання для потреб населення ТОВАРИСТВУ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «РІВНЕТЕПЛОЕНЕРГО» та внесення змін до постанови НКРЕКП від 06 березня 2018 року № 283

Відповідно до статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статей 5, 6 Закону України «Про державне регулювання у сфері комунальних послуг», Порядку формування тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання, послуги з централізованого опалення і постачання гарячої води, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 24 березня 2016 року № 377, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 09 червня 2016 року за № 835/28965, Процедури встановлення тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання, затвердженої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 31 березня 2016 року № 528, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 20 липня 2016 року за № 993/29123, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Установити ТОВАРИСТВУ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «РІВНЕТЕПЛОЕНЕРГО» тарифи на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання для потреб населення на рівні:

тариф на теплову енергію — 1254,72 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 885,20 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 369,52 грн/Гкал) за такими складовими:

тариф на виробництво теплової енергії — 1138,69 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 885,20 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 253,49 грн/Гкал);

тариф на транспортування теплової енергії — 113,09 грн/Гкал (без ПДВ);

тариф на постачання теплової енергії — 2,94 грн/Гкал (без ПДВ).

2. Установити ТОВАРИСТВУ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «РІВНЕТЕПЛОЕНЕРГО» структуру тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання згідно з додатками 1 — 4.

3. Визнати такою, що втратила чинність, постанову Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 28 грудня 2017 року № 1532 «Про встановлення тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання для потреб населення ТОВ «Рівнетеплоенерго».

4. Підпункт 3 пункту 1, додаток 3 до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 06 березня 2018 року № 283 «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП» виключити.

5. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її опублікування в офіційному друкованому виданні — газеті «Урядовий кур'єр».

Голова НКРЕКП О. Кривенко

Додаток 1
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 30.10.2018 № 1292

Структура тарифу на теплову енергію ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «РІВНЕТЕПЛОЕНЕРГО»

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб населення	
		тис. грн на рік	грн/Гкал
1	2	3	4
1	**Виробнича собівартість, у т. ч.:**	**447509,67**	**1232,46**
1.1	**прямі матеріальні витрати, у т. ч.:**	**366411,50**	**1009,12**
1.1.1	**витрати на паливо для виробництва теплової енергії котельнями**	**233185,16**	**642,20**
1.1.2	витрати на електроенергію	30639,62	84,38
1.1.3	**собівартість теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ, у т. ч.:**	**100108,17**	**275,70**
1.1.3.1	витрати на паливо у собівартості теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ	88235,40	243,00
1.1.4	**витрати на покупну теплову енергію, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**
1.1.4.1	витрати на паливо у витратах на покупну теплову енергію	0,00	0,00
1.1.5	транспортування теплової енергії тепловими мережами інших підприємств	0,00	0,00
1.1.6	вода для технологічних потреб та водовідведення	1017,53	2,80
1.1.7	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси	1461,02	4,02
1.2	**прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи**	**42058,85**	**115,83**
1.3	**інші прямі витрати, у т. ч.:**	**36591,12**	**100,77**
1.3.1	амортизаційні відрахування	18823,71	51,84
1.3.2	внески на регулювання	230,91	0,64
1.3.3	інші прямі витрати	17536,50	48,30
1.4	**загальновиробничі витрати, у т. ч.:**	**2448,19**	**6,74**
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	1199,72	3,30
1.4.2	інші витрати	1248,48	3,44
2	**Адміністративні витрати, у т. ч.:**	**8065,04**	**22,22**
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	6365,34	17,53
2.2	інші витрати	1699,70	4,68
3	**Інші операційні витрати**	**0,00**	**0,00**
4	**Фінансові витрати**	**0,00**	**0,00**
5	**Повна собівартість**	**455574,71**	**1254,68**
6	**Витрати на покриття втрат**	**1726,64**	**4,75**
7	**Розрахунковий прибуток, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**
7.1	податок на прибуток	0,00	0,00
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	0,00	0,00
7.4	інше використання прибутку (прибуток у тарифах ТЕЦ, ТЕС, КГУ)	0,00	0,00
8	**Вартість теплової енергії за відповідним тарифом**	**457301,35**	**1259,43**
9	**Вилучення невикористаних коштів Інвестиційної програми**	**-1713,06**	**-4,71**
10	**Тариф на теплову енергію, грн/Гкал, у т. ч.:**		**1254,72**
10.1	**Паливна складова**		**885,20**

НКРЕКП ПОВІДОМЛЯЄ

10.2	**Решта витрат, крім паливної складової**		**369,52**
11	**Паливна складова, %**		**70,55**
12	**Решта витрат, крім паливної складової, %**		**29,45**
13	**Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам, Гкал**	**363101,26**	
14	**Рівень рентабельності, %**	**0,00**	**0,00**

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

Додаток 2
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 30.10.2018 № 1292

Структура тарифу на виробництво теплової енергії ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «РІВНЕТЕПЛОЕНЕРГО»

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб населення	
		тис. грн на рік	грн/Гкал
1	2	3	4
1	**Виробнича собівартість, у т. ч.:**	**406312,58**	**1119,01**
1.1	**прямі матеріальні витрати, у т. ч.:**	**356754,88**	**982,52**
1.1.1	**витрати на паливо для виробництва теплової енергії котельнями**	**233185,16**	**642,20**
1.1.2	витрати на електроенергію	21814,30	60,08
1.1.3	**собівартість теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ, у т. ч.:**	**100108,17**	**275,70**
1.1.3.1	витрати на паливо у собівартості теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ	88235,40	243,00
1.1.4	**витрати на покупну теплову енергію, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**
1.1.4.1	витрати на паливо у витратах на покупну теплову енергію	0,00	0,00
1.1.5	вода для технологічних потреб та водовідведення	1008,11	2,78
1.1.6	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси	639,14	1,76
1.2	**прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи**	**29041,63**	**79,98**
1.3	**інші прямі витрати, у т. ч.:**	**18271,99**	**50,32**
1.3.1	амортизаційні відрахування	10476,07	28,85
1.3.2	внески на регулювання	203,54	0,56
1.3.3	інші прямі витрати	7592,37	20,91
1.4	**загальновиробничі витрати, у т. ч.:**	**2244,08**	**6,18**
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	1099,69	3,03
1.4.2	інші витрати	1144,39	3,15
2	**Адміністративні витрати, у т. ч.:**	**7392,63**	**20,36**
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	5834,64	16,07
2.2	інші витрати	1557,99	4,29
3	**Інші операційні витрати**	**0,00**	**0,00**
4	**Фінансові витрати**	**0,00**	**0,00**
5	**Повна собівартість**	**413705,21**	**1139,37**
6	**Витрати на покриття втрат**	**1321,71**	**3,64**
7	**Розрахунковий прибуток, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**
7.1	податок на прибуток	0,00	0,00
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	0,00	0,00
7.4	інше використання прибутку (прибуток у тарифах ТЕЦ, ТЕС, КГУ)	0,00	0,00
8	**Вартість виробництва теплової енергії за відповідним тарифом**	**415026,92**	**1143,01**
9	**Вилучення невикористаних коштів Інвестиційної програми**	**-1570,23**	**-4,32**
10	**Тариф на виробництво теплової енергії, грн/Гкал**		**1138,69**
10.1	**Паливна складова**		**885,20**
10.2	**Решта витрат, крім паливної складової**		**253,49**
11	**Паливна складова, %**		**77,74**
12	**Решта витрат, крім паливної складової, %**		**22,26**
13	**Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам, Гкал**	**363101,26**	
14	**Рівень рентабельності, %**	**0,00**	**0,00**

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

Додаток 3
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 30.10.2018 № 1292

Структура тарифу на транспортування теплової енергії ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «РІВНЕТЕПЛОЕНЕРГО»

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб населення	
		тис. грн на рік	грн/Гкал
1	2	3	4
1	**Виробнича собівартість, у т. ч.:**	**40152,02**	**110,58**
1.1	**прямі матеріальні витрати, у т. ч.:**	**9646,17**	**26,57**
1.1.1	витрати на електроенергію	8825,32	24,31
1.1.2	транспортування теплової енергії тепловими мережами інших підприємств	0,00	0,00
1.1.3	вода для технологічних потреб та водовідведення	9,42	0,03
1.1.4	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси	811,43	2,23
1.2	**прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи**	**11997,44**	**33,04**
1.3	**інші прямі витрати, у т. ч.:**	**18309,38**	**50,42**
1.3.1	амортизаційні відрахування	8347,62	22,99
1.3.2	внески на регулювання	26,67	0,07
1.3.3	інші прямі витрати	9935,09	27,36
1.4	**загальновиробничі витрати, у т. ч.:**	**199,03**	**0,55**
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	97,53	0,27
1.4.2	інші витрати	101,50	0,28
2	**Адміністративні витрати, у т. ч.:**	**655,66**	**1,81**
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	517,48	1,43
2.2	інші витрати	138,18	0,38
3	**Інші операційні витрати**	**0,00**	**0,00**
4	**Фінансові витрати**	**0,00**	**0,00**
5	**Повна собівартість**	**40807,69**	**112,39**
6	**Витрати на покриття втрат**	**394,85**	**1,08**
7	**Розрахунковий прибуток, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**
7.1	податок на прибуток	0,00	0,00
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	0,00	0,00
7.4	інше використання прибутку	0,00	0,00
8	**Вартість транспортування теплової енергії за відповідним тарифом**	**41202,54**	**113,47**
9	**Вилучення невикористаних коштів Інвестиційної програми**	**-139,27**	**-0,38**
10	**Тариф на транспортування теплової енергії, грн/Гкал**		**113,09**
11	**Корисний відпуск теплової енергії з мереж ліцензіата, Гкал, у т. ч.:**	**363101,26**	
11.1	теплової енергії інших власників	0,00	
11.2	теплової енергії власним споживачам	363101,26	
12	**Рівень рентабельності, %**	**0,00**	**0,00**

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

Додаток 4
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 30.10.2018 № 1292

Структура тарифу на постачання теплової енергії ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «РІВНЕТЕПЛОЕНЕРГО»

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб населення	
		тис. грн на рік	грн/Гкал
1	2	3	4
1	**Виробнича собівартість, у т. ч.:**	**1045,07**	**2,87**
1.1	прямі матеріальні витрати	10,45	0,03
1.2	**прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи**	**1019,77**	**2,81**
1.3	**інші прямі витрати, у т. ч.:**	**9,76**	**0,03**
1.3.1	амортизаційні відрахування	0,02	0,00
1.3.2	внески на регулювання	0,69	0,00
1.3.2	інші прямі витрати	9,05	0,02
1.4	**загальновиробничі витрати, у т. ч.:**	**5,08**	**0,01**
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	2,49	0,01
1.4.2	інші витрати	2,59	0,01
2	**Адміністративні витрати, у т. ч.:**	**16,74**	**0,05**
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	13,21	0,04
2.2	інші витрати	3,53	0,01
3	**Інші операційні витрати**	**0,00**	**0,00**
4	**Фінансові витрати**	**0,00**	**0,00**
5	**Повна собівартість**	**1061,81**	**2,92**
6	**Витрати на покриття втрат**	**10,08**	**0,03**
7	**Розрахунковий прибуток, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**
7.1	податок на прибуток	0,00	0,00
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	0,00	0,00
7.4	інше використання прибутку	0,00	0,00
8	**Вартість постачання теплової енергії за відповідним тарифом**	**1071,89**	**2,95**
9	**Вилучення невикористаних коштів Інвестиційної програми**	**-3,56**	**-0,01**
10	**Тариф на постачання теплової енергії, грн/Гкал**		**2,94**
11	**Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам, Гкал**	**363101,26**	
12	**Рівень рентабельності, %**	**0,00**	**0,00**

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

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

ПОСТАНОВА

30.10.2018 Київ № 1293

Про встановлення тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання для потреб бюджетних установ, релігійних організацій та інших споживачів (крім населення) ТОВАРИСТВУ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «РІВНЕТЕПЛОЕНЕРГО» та внесення змін до деяких постанов НКРЕКП

Відповідно до статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статей 5, 6 Закону України «Про державне регулювання у сфері комунальних послуг», Порядку формування тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання, послуги з централізованого опалення і постачання гарячої води, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 24 березня 2016 року № 377, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 09 червня 2016 року за № 835/28965, Процедури встановлення тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання, затвердженої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 31 березня 2016 року № 528, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 20 липня 2016 року за № 993/29123, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Установити ТОВАРИСТВУ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «РІВНЕТЕПЛОЕНЕРГО» тарифи на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання на рівні:

1) для потреб бюджетних установ:

тариф на теплову енергію — 1856,44 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 1412,59 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 443,85 грн/Гкал) за такими складовими:

тариф на виробництво теплової енергії — 1740,41 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 1412,59 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 327,82 грн/Гкал);

тариф на транспортування теплової енергії — 113,09 грн/Гкал (без ПДВ);

тариф на постачання теплової енергії — 2,94 грн/Гкал (без ПДВ);

2) для потреб релігійних організацій (крім обсягів, що використовуються для провадження виробничо-комерційної діяльності):

тариф на теплову енергію — 973,38 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 528,10 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 445,28 грн/Гкал) за такими складовими:

тариф на виробництво теплової енергії — 858,46 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 528,10 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 330,36 грн/Гкал);

тариф на транспортування теплової енергії — 112,01 грн/Гкал (без ПДВ);

тариф на постачання теплової енергії — 2,91 грн/Гкал (без ПДВ);

3) для потреб інших споживачів (крім населення):

тариф на теплову енергію — 1830,42 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 1401,30 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 429,12 грн/Гкал) за такими складовими:

тариф на виробництво теплової енергії — 1714,39 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 1401,30 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 313,09 грн/Гкал);

тариф на транспортування теплової енергії — 113,09 грн/Гкал (без ПДВ);

тариф на постачання теплової енергії — 2,94 грн/Гкал (без ПДВ).

2. Установити ТОВАРИСТВУ З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «РІВНЕТЕПЛОЕНЕРГО» структуру тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання згідно з додатками 1 — 4.

3. Визнати такими, що втратили чинність, постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг:

від 30 квітня 2015 року № 1431 «Про встановлення тарифів на теплову енергію для потреб бюджетних установ, релігійних організацій та інших споживачів (крім населення) ТОВ «Рівнетеплоенерго»;

від 28 грудня 2017 року № 1533 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 30 квітня 2015 року № 1431 «Про встановлення тарифів на теплову енергію для потреб бюджетних установ, релігійних організацій та інших споживачів (крім населення) ТОВ «Рівнетеплоенерго»;

від 15 лютого 2018 року № 188 «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 30 квітня 2015 року № 1431».

4. Внести до постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, такі зміни:

підпункт 63 пункту 1, додаток 63 до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 29 жовтня 2015 року № 2690 «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП» виключити;

підпункт 60 пункту 1, додаток 60 до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 12 листопада 2015 року № 2751 «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП» виключити;

підпункт 62 пункту 1, додаток 62 до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 28 січня 2016 року № 54 «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП» виключити;

підпункт 73 пункту 1, додаток 73 до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 травня 2016 року № 782 «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП» виключити;

підпункт 68 пункту 1, додаток 68 до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 червня 2016 року № 1210 «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП» виключити;

підпункт 61 пункту 1, додаток 61 до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 29 вересня 2016 року № 1757 «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП» виключити;

підпункт 67 пункту 1, додаток 67 до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 02 грудня 2016 року № 2126 «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП» виключити;

підпункт 60 пункту 1, додаток 60 до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 29 грудня 2016 року № 2439 «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП» виключити;

підпункт 59 пункту 1, додаток 59 до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 01 лютого 2017 року № 151 «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП» виключити;

підпункт 3 пункту 1, додаток 3 до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 06 березня 2018 року № 284 «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП» виключити;

підпункт 9 пункту 1, додаток 9 до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 червня 2018 року № 404 «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП» виключити.

5. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її опублікування в офіційному друкованому виданні — газеті «Урядовий кур'єр».

Голова НКРЕКП О. Кривенко

Додаток 1
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 30.10.2018 № 1293

Структура тарифів на теплову енергію ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «РІВНЕТЕПЛОЕНЕРГО»

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб бюджетних установ		Для потреб інших споживачів		Для потреб релігійних організацій	
		тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал
1	2	3	4	5	6	7	8
1	**Виробнича собівартість, у т. ч.:**	**128019,04**	**1781,46**	**33280,00**	**1801,62**	**164,64**	**955,87**
1.1	**прямі матеріальні витрати, у т. ч.:**	**111950,14**	**1557,86**	**29153,50**	**1578,24**	**126,24**	**732,92**
1.1.1	**витрати на паливо для виробництва теплової енергії котельнями**	**71161,00**	**990,25**	**12915,37**	**699,18**	**9,21**	**53,49**
1.1.2	витрати на електроенергію	6063,91	84,38	1558,74	84,38	14,53	84,38
1.1.3	**собівартість теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ, у т. ч.:**	**34234,70**	**476,40**	**14553,30**	**787,85**	**101,32**	**588,21**
1.1.3.1	витрати на паливо у собівартості теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ	30349,91	422,34	12969,58	702,12	81,75	474,61
1.1.4	**витрати на покупну теплову енергію, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.1.4.1	витрати на паливо у витратах на покупну теплову енергію	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.5	транспортування теплової енергії тепловими мережами інших підприємств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.6	вода для технологічних потреб та водовідведення	201,38	2,80	51,77	2,80	0,48	2,80
1.1.7	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси	289,15	4,02	74,33	4,02	0,69	4,02
1.2	**прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи**	**8323,89**	**115,83**	**2139,67**	**115,83**	**19,95**	**115,83**
1.3	**інші прямі витрати, у т. ч.:**	**7260,49**	**101,03**	**1862,27**	**100,82**	**17,29**	**100,39**
1.3.1	амортизаційні відрахування	3725,41	51,84	957,62	51,84	8,93	51,84
1.3.2	внески на регулювання	64,42	0,90	12,51	0,68	0,04	0,25
1.3.3	інші прямі витрати	3470,66	48,30	892,14	48,30	8,32	48,30
1.4	**загальновиробничі витрати, у т. ч.:**	**484,52**	**6,74**	**124,55**	**6,74**	**1,16**	**6,74**
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	237,44	3,30	61,03	3,30	0,57	3,30
1.4.2	інші витрати	247,09	3,44	63,51	3,44	0,59	3,44
2	**Адміністративні витрати, у т. ч.:**	**1596,16**	**22,22**	**410,30**	**22,22**	**3,83**	**22,22**
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	1259,77	17,53	323,83	17,53	3,02	17,53
2.2	інші витрати	336,39	4,68	86,47	4,68	0,81	4,68
3	**Інші операційні витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4	**Фінансові витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Повна собівартість**	**129615,20**	**1803,68**	**33690,29**	**1823,84**	**168,47**	**978,09**
6	**Витрати на покриття втрат**	**4130,58**	**57,47**	**208,62**	**11,29**	**0,00**	**0,00**
7	**Розрахунковий прибуток, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
7.1	податок на прибуток	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.4	інше використання прибутку (прибуток у тарифах ТЕЦ, ТЕС, КГУ)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	**Вартість теплової енергії за відповідними тарифами**	**133745,78**	**1861,15**	**33898,91**	**1835,13**	**168,47**	**978,09**
9	**Вилучення невикористаних коштів Інвестиційної програми**	**-339,03**	**-4,71**	**-87,14**	**-4,71**	**-0,81**	**-4,71**
10	**Тарифи на теплову енергію, грн/Гкал**		**1856,44**		**1830,42**		**973,38**
10.1	**Паливна складова**		**1412,59**		**1401,30**		**528,10**
10.2	**Решта витрат, крім паливної складової**		**443,85**		**429,12**		**445,28**
11	**Паливна складова, %**		**76,09**		**76,56**		**54,25**
12	**Решта витрат, крім паливної складової, %**		**23,91**		**23,44**		**45,75**
13	**Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам, Гкал**	**71861,58**		**18472,16**		**172,24**	
14	**Рівень рентабельності, %**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

НКРЕКП ПОВІДОМЛЯЄ

Додаток 2
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 30.10.2018 № 1293

Структура тарифів на виробництво теплової енергії ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «РІВНЕТЕПЛОЕНЕРГО»

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб бюджетних установ		Для потреб інших споживачів		Для потреб релігійних організацій	
		тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал
1	2	3	4	5	6	7	8
1	**Виробнича собівартість, у т. ч.:**	**119865,70**	**1668,01**	**31184,17**	**1688,17**	**145,10**	**842,42**
1.1	**прямі матеріальні витрати, у т. ч.:**	**110038,99**	**1531,26**	**28662,24**	**1551,65**	**121,66**	**706,32**
1.1.1	**витрати на паливо для виробництва теплової енергії котельнями**	**71161,00**	**990,25**	**12915,37**	**699,18**	**9,21**	**53,49**
1.1.2	витрати на електроенергію	4317,28	60,08	1109,77	60,08	10,35	60,08
1.1.3	**собівартість теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ, у т. ч.:**	**34234,70**	**476,40**	**14553,30**	**787,85**	**101,32**	**588,21**
1.1.3.1	витрати на паливо у собівартості теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ	30349,91	422,34	12969,58	702,12	81,75	474,61
1.1.4	**витрати на покупну теплову енергію, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.1.4.1	витрати на паливо у витратах на покупну теплову енергію	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.5	вода для технологічних потреб та водовідведення	199,52	2,78	51,29	2,78	0,48	2,78
1.1.6	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси	126,49	1,76	32,52	1,76	0,30	1,76
1.2	**прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи**	**5747,65**	**79,98**	**1477,44**	**79,98**	**13,78**	**79,98**
1.3	**інші прямі витрати, у т. ч.:**	**3634,94**	**50,58**	**930,32**	**50,36**	**8,60**	**49,94**
1.3.1	амортизаційні відрахування	2073,33	28,85	532,95	28,85	4,97	28,85
1.3.2	внески на регулювання	59,00	0,82	11,12	0,60	0,03	0,18
1.3.3	інші прямі витрати	1502,61	20,91	386,25	20,91	3,60	20,91
1.4	**загальновиробничі витрати, у т. ч.:**	**444,13**	**6,18**	**114,16**	**6,18**	**1,06**	**6,18**
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	217,64	3,03	55,95	3,03	0,52	3,03
1.4.2	інші витрати	226,49	3,15	58,22	3,15	0,54	3,15
2	**Адміністративні витрати, у т. ч.:**	**1463,08**	**20,36**	**376,09**	**20,36**	**3,51**	**20,36**
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	1154,74	16,07	296,83	16,07	2,77	16,07
2.3	інші витрати	308,34	4,29	79,26	4,29	0,74	4,29
3	**Інші операційні витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4	**Фінансові витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Повна собівартість**	**121328,78**	**1688,37**	**31560,25**	**1708,53**	**148,61**	**862,78**
6	**Витрати на покриття втрат**	**4050,44**	**56,36**	**188,02**	**10,18**	**0,00**	**0,00**
7	**Розрахунковий прибуток, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
7.1	податок на прибуток	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.4	інше використання прибутку (прибуток у тарифах ТЕЦ, ТЕС, КГУ)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	**Вартість виробництва теплової енергії за відповідними тарифами**	**125379,22**	**1744,73**	**31748,27**	**1718,71**	**148,61**	**862,78**
9	**Вилучення невикористаних коштів Інвестиційної програми**	**-310,77**	**-4,32**	**-79,88**	**-4,32**	**-0,74**	**-4,32**
10	**Тарифи на виробництво теплової енергії, грн/Гкал**		**1740,41**		**1714,39**		**858,46**
10.1	**Паливна складова**		**1412,59**		**1401,30**		**528,10**
10.2	**Решта витрат, крім паливної складової**		**327,82**		**313,09**		**330,36**
11	**Паливна складова, %**		**81,16**		**81,74**		**61,52**
12	**Решта витрат, крім паливної складової, %**		**18,84**		**18,26**		**38,48**
13	**Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам, Гкал**	**71861,58**		**18472,16**		**172,24**	
14	**Рівень рентабельності, %**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

Додаток 3
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 30.10.2018 № 1293

Структура тарифів на транспортування теплової енергії
ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «РІВНЕТЕПЛОЕНЕРГО»

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб бюджетних установ		Для потреб інших споживачів		Для потреб релігійних організацій	
		тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал
1	2	3	4	5	6	7	8
1	**Виробнича собівартість, у т. ч.:**	**7946,51**	**110,58**	**2042,67**	**110,58**	**19,05**	**110,58**
1.1	**прямі матеріальні витрати, у т. ч.:**	**1909,08**	**26,57**	**490,73**	**26,57**	**4,58**	**26,57**
1.1.1	витрати на електроенергію	1746,63	24,31	448,97	24,31	4,19	24,31
1.1.2	транспортування теплової енергії тепловими мережами інших підприємств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3	вода для технологічних потреб та водовідведення	1,86	0,03	0,48	0,03	0,00	0,03
1.1.4	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси	160,59	2,23	41,28	2,23	0,38	2,23
1.2	**прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи**	**2374,42**	**33,04**	**610,35**	**33,04**	**5,69**	**33,04**
1.3	**інші прямі витрати, у т. ч.:**	**3623,62**	**50,42**	**931,46**	**50,42**	**8,69**	**50,42**
1.3.1	амортизаційні відрахування	1652,08	22,99	424,67	22,99	3,96	22,99
1.3.2	внески на регулювання	5,28	0,07	1,36	0,07	0,01	0,07
1.3.3	інші прямі витрати	1966,26	27,36	505,43	27,36	4,71	27,36
1.4	**загальновиробничі витрати, у т. ч.:**	**39,39**	**0,55**	**10,13**	**0,55**	**0,09**	**0,55**
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	19,30	0,27	4,96	0,27	0,05	0,27
1.4.2	інші витрати	20,09	0,28	5,16	0,28	0,05	0,28
2	**Адміністративні витрати, у т. ч.:**	**129,76**	**1,81**	**33,36**	**1,81**	**0,31**	**1,81**
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	102,42	1,43	26,33	1,43	0,25	1,43
2.2	інші витрати	27,35	0,38	7,03	0,38	0,07	0,38
3	**Інші операційні витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4	**Фінансові витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Повна собівартість**	**8076,27**	**112,39**	**2076,02**	**112,39**	**19,36**	**112,39**
6	**Витрати на покриття втрат**	**78,15**	**1,08**	**20,09**	**1,08**	**0,00**	**0,00**
7	**Розрахунковий прибуток, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
7.1	податок на прибуток	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.4	інше використання прибутку	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	**Вартість транспортування теплової енергії за відповідним тарифом**	**8154,42**	**113,47**	**2096,11**	**113,47**	**19,36**	**112,39**
9	**Вилучення невикористаних коштів Інвестиційної програми**	**-27,56**	**-0,38**	**-7,08**	**-0,38**	**-0,07**	**-0,38**
10	**Тарифи на транспортування теплової енергії, грн/Гкал**		**113,09**		**113,09**		**112,01**
11	**Корисний відпуск теплової енергії з мереж ліцензіата, Гкал, у т. ч.:**	**71861,58**		**18472,16**		**172,24**	
11.1	теплової енергії інших власників	0,00		0,00		0,00	
11.2	теплової енергії власним споживачам	71861,58		18472,16		172,24	
12	**Рівень рентабельності, %**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

Додаток 4
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 30.10.2018 № 1293

Структура тарифів на постачання теплової енергії ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «РІВНЕТЕПЛОЕНЕРГО»

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб бюджетних установ		Для потреб інших споживачів		Для потреб релігійних організацій	
		тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал
1	2	3	4	5	6	7	8
1	**Виробнича собівартість, у т. ч.:**	**206,83**	**2,87**	**53,17**	**2,87**	**0,50**	**2,87**
1.1	прямі матеріальні витрати	2,07	0,03	0,53	0,03	0,00	0,03
1.2	**прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи**	**201,82**	**2,81**	**51,88**	**2,81**	**0,48**	**2,81**
1.3	**інші прямі витрати, у т. ч.:**	**1,93**	**0,03**	**0,50**	**0,03**	**0,00**	**0,03**
1.3.1	амортизаційні відрахування	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.3.2	внески на регулювання	0,14	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00
1.3.3	інші прямі витрати	1,79	0,02	0,46	0,02	0,00	0,02
1.4	**загальновиробничі витрати, у т. ч.:**	**1,01**	**0,01**	**0,26**	**0,01**	**0,00**	**0,01**
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	0,49	0,01	0,13	0,01	0,00	0,01
1.4.2	інші витрати	0,51	0,01	0,13	0,01	0,00	0,01
2	**Адміністративні витрати, у т. ч.:**	**3,31**	**0,05**	**0,85**	**0,05**	**0,01**	**0,05**
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	2,62	0,04	0,67	0,04	0,01	0,04
2.2	інші витрати	0,70	0,01	0,18	0,01	0,00	0,01
3	**Інші операційні витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4	**Фінансові витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Повна собівартість**	**210,14**	**2,92**	**54,02**	**2,92**	**0,50**	**2,92**
6	**Витрати на покриття втрат**	**2,00**	**0,03**	**0,51**	**0,03**	**0,00**	**0,00**
7	**Розрахунковий прибуток, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
7.1	податок на прибуток	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.4	інше використання прибутку	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	**Вартість постачання теплової енергії за відповідним тарифом**	**212,14**	**2,95**	**54,53**	**2,95**	**0,50**	**2,92**
9	**Вилучення невикористаних коштів Інвестиційної програми**	**-0,70**	**-0,01**	**-0,18**	**-0,01**	**0,00**	**-0,01**
10	**Тарифи на постачання теплової енергії, грн/Гкал**		**2,94**		**2,94**		**2,91**
11	**Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам, Гкал**	**71861,58**		**18472,16**		**172,24**	
12	**Рівень рентабельності, %**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

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

ПОСТАНОВА

30.10.2018 Київ № 1294

Про встановлення тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання для потреб населення КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» та внесення змін до постанови НКРЕКП від 27 лютого 2018 року № 238

Відповідно до статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статей 5, 6 Закону України «Про державне регулювання у сфері комунальних послуг», Порядку формування тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання, послуги з централізованого опалення і постачання гарячої води, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 24 березня 2016 року № 377, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 09 червня 2016 року за № 835/28965, Процедури встановлення тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання, затвердженої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 31 березня 2016 року № 528, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 20 липня 2016 року за № 993/29123, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Установити КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» тарифи на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання для потреб населення на рівні:

тариф на теплову енергію — 1075,07 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 865,46 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 209,61 грн/Гкал) за такими складовими:

тариф на виробництво теплової енергії — 993,28 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 865,46 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 127,82 грн/Гкал);

тариф на транспортування теплової енергії — 77,47 грн/Гкал (без ПДВ);

тариф на постачання теплової енергії — 4,32 грн/Гкал (без ПДВ).

2. Установити КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» структуру тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання згідно з додатками 1 — 4.

3. Визнати такою, що втратила чинність, постанову Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 07 листопада 2016 року № 1944 «Про встановлення тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання для потреб населення КП «Харківські теплові мережі».

4. Підпункт 12 пункту 1, додаток 12 до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 лютого 2018 року № 238 «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП» виключити.

5. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її опублікування в офіційному друкованому виданні — газеті «Урядовий кур'єр».

Голова НКРЕКП О. Кривенко

Додаток 1
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 30.10.2018 № 1294

Структура тарифу на теплову енергію КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ»

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб населення	
		тис. грн на рік	грн/Гкал
1	2	3	4
1	**Виробнича собівартість, у т. ч.:**	**5526357,75**	**1072,95**
1.1	**прямі матеріальні витрати, у т. ч.:**	**4931456,74**	**957,45**
1.1.1	**витрати на паливо для виробництва теплової енергії котельнями**	**2476170,18**	**480,75**
1.1.2	витрати на електроенергію	213267,54	41,43
1.1.3	**собівартість теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ, у т. ч.:**	**1023999,17**	**198,81**
1.1.3.1	витрати на паливо у собівартості теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ	949827,49	184,41
1.1.4	**витрати на покупну теплову енергію, у т. ч.:**	**1171478,53**	**227,44**
1.1.4.1	витрати на паливо у витратах на покупну теплову енергію	1031697,47	200,30
1.1.5	транспортування теплової енергії тепловими мережами інших підприємств	0,00	0,00
1.1.6	вода для технологічних потреб та водовідведення	44662,56	8,67
1.1.7	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси	1878,76	0,36
1.2	**прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи**	**473063,06**	**91,84**
1.3	**інші прямі витрати, у т. ч.:**	**69003,20**	**13,40**
1.3.1	амортизаційні відрахування	30559,46	5,93
1.3.2	внески на регулювання	2933,61	0,57
1.3.3	інші прямі витрати	35510,13	6,89
1.4	**загальновиробничі витрати, у т. ч.:**	**52834,76**	**10,26**
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	48608,88	9,44
1.4.2	інші витрати	4225,88	0,82
2	**Адміністративні витрати, у т. ч.:**	**26046,28**	**5,06**
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	19296,64	3,75
2.2	інші витрати	6749,64	1,31
3	**Інші операційні витрати**	**0,00**	**0,00**
4	**Фінансові витрати**	**0,00**	**0,00**
5	**Повна собівартість**	**5552404,03**	**1078,01**
6	**Витрати на покриття втрат**	**0,00**	**0,00**
7	**Розрахунковий прибуток, у т. ч.:**	**52201,80**	**10,14**
7.1	податок на прибуток	9396,32	1,82
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	42805,47	8,31
7.4	інше використання прибутку (прибуток у тарифах ТЕЦ, ТЕС, КГУ)	0,00	0,00
8	**Вартість теплової енергії за відповідним тарифом**	**5604605,83**	**1088,15**
9	**Вилучення невикористаних грошових коштів Інвестиційної програми на 2016 рік (виробничі інвестиції з прибутку, амортизаційні відрахування та інші залучені кошти, що не підлягають поверненню) та економії коштів за статтями витрат тарифу**	**-67359,21**	**-13,08**
10	**Тариф на теплову енергію, грн/Гкал, у т. ч.:**		**1075,07**
10.1	**Паливна складова**		**865,46**
10.2	**Решта витрат, крім паливної складової**		**209,61**
11	**Паливна складова, %**		**80,50**
12	**Решта витрат, крім паливної складової, %**		**19,50**
13	**Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам, Гкал**	**5150671,00**	
14	**Рівень рентабельності, %**	**0,94**	**0,94**

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

Додаток 2
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 30.10.2018 № 1294

Структура тарифу на виробництво теплової енергії КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ»

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб населення	
		тис. грн на рік	грн/Гкал
1	2	3	4
1	**Виробнича собівартість, у т. ч.:**	**5113673,57**	**992,82**
1.1	**прямі матеріальні витрати, у т. ч.:**	**4858086,65**	**943,20**
1.1.1	**витрати на паливо для виробництва теплової енергії котельнями**	**2476170,18**	**480,75**
1.1.2	витрати на електроенергію	146364,23	28,43
1.1.3	**собівартість теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ, у т. ч.:**	**1023999,17**	**198,81**
1.1.3.1	витрати на паливо у собівартості теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ	949827,49	184,41
1.1.4	**витрати на покупну теплову енергію, у т. ч.:**	**1171478,53**	**227,44**
1.1.4.1	витрати на паливо у витратах на покупну теплову енергію	1031697,47	200,30
1.1.5	вода для технологічних потреб та водовідведення	38482,44	7,47
1.1.6	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси	1592,10	0,31
1.2	**прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи**	**190264,03**	**36,94**
1.3	**інші прямі витрати, у т. ч.:**	**19426,86**	**3,77**
1.3.1	амортизаційні відрахування	6759,17	1,31
1.3.2	внески на регулювання	2659,83	0,52
1.3.3	інші прямі витрати	10007,86	1,94
1.4	**загальновиробничі витрати, у т. ч.:**	**45896,02**	**8,91**
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	42225,49	8,20
1.4.2	інші витрати	3670,53	0,71
2	**Адміністративні витрати, у т. ч.:**	**22625,20**	**4,39**
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	16762,75	3,25
2.2	інші витрати	5862,45	1,14
3	**Інші операційні витрати**	**0,00**	**0,00**
4	**Фінансові витрати**	**0,00**	**0,00**
5	**Повна собівартість**	**5136298,77**	**997,21**
6	**Витрати на покриття втрат**	**0,00**	**0,00**
7	**Розрахунковий прибуток, у т. ч.:**	**42329,73**	**8,22**
7.1	податок на прибуток	7619,35	1,48
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	34710,38	6,74
7.4	інше використання прибутку (прибуток у тарифах ТЕЦ, ТЕС, КГУ)	0,00	0,00
8	**Вартість виробництва теплової енергії за відповідним тарифом**	**5178628,50**	**1005,43**
9	**Вилучення невикористаних грошових коштів Інвестиційної програми на 2016 рік (виробничі інвестиції з прибутку, амортизаційні відрахування та інші залучені кошти, що не підлягають поверненню) та економії коштів за статтями витрат тарифу**	**-62584,53**	**-12,15**
10	**Тариф на виробництво теплової енергії, грн/Гкал**		**993,28**
10.1	**Паливна складова**		**865,46**
10.2	**Решта витрат, крім паливної складової**		**127,82**
11	**Паливна складова, %**		**87,13**

НКРЕКП ПОВІДОМЛЯЄ

12	**Решта витрат, крім паливної складової, %**		**12,87**
13	**Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам, Гкал**	**5150671,00**	
14	**Рівень рентабельності, %**	**0,82**	**0,82**

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

Додаток 3
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 30.10.2018 № 1294

Структура тарифу на транспортування теплової енергії КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ»

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб населення	
		тис. грн на рік	грн/Гкал
1	2	3	4
1	**Виробнича собівартість, у т. ч.:**	**390859,62**	**75,90**
1.1	**прямі матеріальні витрати, у т. ч.:**	**73185,80**	**14,22**
1.1.1	витрати на електроенергію	66903,31	13,00
1.1.2	транспортування теплової енергії тепловими мережами інших підприємств	0,00	0,00
1.1.3	вода для технологічних потреб та водовідведення	6180,11	1,20
1.1.4	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси	102,37	0,02
1.2	**прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи**	**262482,83**	**50,96**
1.3	**інші прямі витрати, у т. ч.:**	**48590,88**	**9,43**
1.3.1	амортизаційні відрахування	23581,01	4,58
1.3.2	внески на регулювання	259,33	0,05
1.3.3	інші прямі витрати	24750,54	4,81
1.4	**загальновиробничі витрати, у т. ч.:**	**6600,11**	**1,28**
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	6072,07	1,18
1.4.2	інші витрати	528,04	0,10
2	**Адміністративні витрати, у т. ч.:**	**3253,54**	**0,63**
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	2409,87	0,47
2.2	інші витрати	843,67	0,16
3	**Інші операційні витрати**	**0,00**	**0,00**
4	**Фінансові витрати**	**0,00**	**0,00**
5	**Повна собівартість**	**394113,16**	**76,53**
6	**Витрати на покриття втрат**	**0,00**	**0,00**
7	**Розрахунковий прибуток, у т. ч.:**	**9381,24**	**1,82**
7.1	податок на прибуток	1688,62	0,33
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	7692,61	1,49
7.4	інше використання прибутку	0,00	0,00
8	**Вартість транспортування теплової енергії за відповідним тарифом**	**403494,39**	**78,35**
9	**Вилучення невикористаних грошових коштів Інвестиційної програми на 2016 рік (виробничі інвестиції з прибутку, амортизаційні відрахування та інші залучені кошти, що не підлягають поверненню) та економії коштів за статтями витрат тарифу**	**-4522,33**	**-0,88**
10	**Тариф на транспортування теплової енергії, грн/Гкал**		**77,47**
11	**Корисний відпуск теплової енергії з мереж ліцензіата, Гкал, у т. ч.:**	**5150671,00**	
11.1	теплової енергії інших власників	0,00	
11.2	теплової енергії власним споживачам	5150671,00	
12	**Рівень рентабельності, %**	**2,38**	**2,38**

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

Додаток 4
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 30.10.2018 № 1294

Структура тарифу на постачання теплової енергії КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ»

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб населення	
		тис. грн на рік	грн/Гкал
1	2	3	4
1	**Виробнича собівартість, у т. ч.:**	**21824,57**	**4,24**
1.1	прямі матеріальні витрати	184,29	0,04
1.2	**прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи**	**20316,20**	**3,94**
1.3	**інші прямі витрати, у т. ч.:**	**985,46**	**0,19**
1.3.1	амортизаційні відрахування	219,28	0,04
1.3.2	внески на регулювання	14,45	0,00
1.3.2	інші прямі витрати	751,73	0,15
1.4	**загальновиробничі витрати, у т. ч.:**	**338,62**	**0,07**
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	311,31	0,06
1.4.2	інші витрати	27,31	0,01
2	**Адміністративні витрати, у т. ч.:**	**167,54**	**0,03**
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	124,02	0,02
2.2	інші витрати	43,52	0,01
3	**Інші операційні витрати**	**0,00**	**0,00**
4	**Фінансові витрати**	**0,00**	**0,00**
5	**Повна собівартість**	**21992,11**	**4,27**
6	**Витрати на покриття втрат**	**0,00**	**0,00**
7	**Розрахунковий прибуток, у т. ч.:**	**490,83**	**0,10**
7.1	податок на прибуток	88,35	0,02
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	402,48	0,08
7.4	інше використання прибутку	0,00	0,00
8	**Вартість постачання теплової енергії за відповідним тарифом**	**22482,95**	**4,37**
9	**Вилучення невикористаних грошових коштів Інвестиційної програми на 2016 рік (виробничі інвестиції з прибутку, амортизаційні відрахування та інші залучені кошти, що не підлягають поверненню) та економії коштів за статтями витрат тарифу**	**-252,35**	**-0,05**
10	**Тариф на постачання теплової енергії, грн/Гкал**		**4,32**
11	**Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам, Гкал**	**5150671,00**	
12	**Рівень рентабельності, %**	**2,23**	**2,23**

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

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

ПОСТАНОВА

30.10.2018 Київ № 1295

Про встановлення тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання для потреб бюджетних установ, релігійних організацій та інших споживачів (крім населення) КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» та внесення змін до деяких постанов НКРЕКП

Відповідно до статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статей 5, 6 Закону України «Про державне регулювання у сфері комунальних послуг», Порядку формування тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання, послуги з централізованого опалення і постачання гарячої води, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 24 березня 2016 року № 377, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 09 червня 2016 року за № 835/28965, Процедури встановлення тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання, затвердженої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 31 березня 2016 року № 528, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 20 липня 2016 року за № 993/29123, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Установити КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» тарифи на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання на рівні:

1) для потреб бюджетних установ:

тариф на теплову енергію — 1595,60 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 1281,68 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 313,92 грн/Гкал) за такими складовими:

тариф на виробництво теплової енергії — 1512,01 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 1281,68 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 230,33 грн/Гкал);

тариф на транспортування теплової енергії — 79,14 грн/Гкал (без ПДВ);

тариф на постачання теплової енергії — 4,45 грн/Гкал (без ПДВ);

2) для потреб релігійних організацій (крім обсягів, що використовуються для провадження виробничо-комерційної діяльності):

тариф на теплову енергію — 717,08 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 490,22 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 226,86 грн/Гкал) за такими складовими:

тариф на виробництво теплової енергії — 635,29 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 490,22 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 145,07 грн/Гкал);

тариф на транспортування теплової енергії — 77,47 грн/Гкал (без ПДВ);

тариф на постачання теплової енергії — 4,32 грн/Гкал (без ПДВ);

3) для потреб інших споживачів (крім населення):

тариф на теплову енергію — 1532,31 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 1281,47 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 250,84 грн/Гкал) за такими складовими:

тариф на виробництво теплової енергії — 1448,72 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 1281,47 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 167,25 грн/Гкал);

тариф на транспортування теплової енергії — 79,14 грн/Гкал (без ПДВ);

тариф на постачання теплової енергії — 4,45 грн/Гкал (без ПДВ).

2. Установити КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ» структуру тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання згідно з додатками 1 — 4.

3. Визнати такою, що втратила чинність, постанову Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 квітня 2015 року № 1368 «Про встановлення тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання для потреб бюджетних установ, релігійних організацій та інших споживачів (крім населення) КП «Харківські теплові мережі».

4. Внести до постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, такі зміни:

підпункт 5 пункту 1, додаток 5 до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 29 жовтня 2015 року № 2690 «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП» виключити;

підпункт 5 пункту 1, додаток 5 до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 12 листопада 2015 року № 2751 «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП» виключити;

підпункт 5 пункту 1, додаток 5 до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 28 січня 2016 року № 54 «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП» виключити;

підпункт 15 пункту 1, додаток 15 до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 травня 2016 року № 782 «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП» виключити;

підпункт 14 пункту 1, додаток 14 до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 червня 2016 року № 1210 «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП» виключити;

підпункт 6 пункту 1, додаток 6 до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 29 вересня 2016 року № 1757 «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП» виключити;

підпункт 1 пункту 1, додаток 1 до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 06 жовтня 2016 року № 1788 «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП» виключити;

підпункт 12 пункту 1, додаток 12 до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 02 грудня 2016 року № 2126 «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП» виключити;

підпункт 5 пункту 1, додаток 5 до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 29 грудня 2016 року № 2439 «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП» виключити;

підпункт 5 пункту 1, додаток 5 до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 01 лютого 2017 року № 151 «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП» виключити;

підпункт 2 пункту 1, додаток 2 до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 28 грудня 2017 року № 1529 «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП» виключити;

підпункт 2 пункту 1, додаток 2 до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 лютого 2018 року № 239 «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП» виключити.

5. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її опублікування в офіційному друкованому виданні — газеті «Урядовий кур'єр».

Голова НКРЕКП О. Кривенко

Додаток 1
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 30.10.2018 № 1295

Структура тарифів на теплову енергію КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ»

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб бюджетних установ		Для потреб інших споживачів		Для потреб релігійних організацій
		тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал	грн/Гкал
1	2	3	4	5	6	7
1	**Виробнича собівартість, у т. ч.:**	**868983,18**	**1493,57**	**454501,29**	**1493,36**	**709,75**
1.1	**прямі матеріальні витрати, у т. ч.:**	**801720,46**	**1378,07**	**419349,15**	**1377,86**	**594,26**
1.1.1	**витрати на паливо для виробництва теплової енергії котельнями**	**425720,79**	**731,78**	**222718,97**	**731,79**	**202,22**
1.1.2	витрати на електроенергію	24116,56	41,43	12608,95	41,43	41,43
1.1.3	**собівартість теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ, у т. ч.:**	**170305,33**	**292,74**	**89090,31**	**292,73**	**213,54**
1.1.3.1	витрати на паливо у собівартості теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ	161927,81	278,34	84706,80	278,32	187,33
1.1.4	**витрати на покупну теплову енергію, у т. ч.:**	**176319,65**	**303,08**	**92180,83**	**302,88**	**128,03**
1.1.4.1	витрати на паливо у витратах на покупну теплову енергію	157980,11	271,56	82587,99	271,36	100,67
1.1.5	транспортування теплової енергії тепловими мережами інших підприємств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.6	вода для технологічних потреб та водовідведення	5045,90	8,67	2639,07	8,67	8,67
1.1.7	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси	212,22	0,36	111,02	0,36	0,36
1.2	**прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи**	**53489,22**	**91,84**	**27952,82**	**91,84**	**91,84**
1.3	**інші прямі витрати, у т. ч.:**	**7804,46**	**13,40**	**4077,34**	**13,40**	**13,40**
1.3.1	амортизаційні відрахування	3456,81	5,93	1805,73	5,93	5,93
1.3.2	внески на регулювання	490,02	0,84	243,81	0,80	0,32
1.3.3	інші прямі витрати	3857,63	6,62	2027,80	6,66	7,14
1.4	**загальновиробничі витрати, у т. ч.:**	**5969,04**	**10,26**	**3121,98**	**10,26**	**10,26**
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	5491,64	9,44	2872,26	9,44	9,44
1.4.2	інші витрати	477,40	0,82	249,72	0,82	0,82
2	**Адміністративні витрати, у т. ч.:**	**2942,55**	**5,06**	**1539,05**	**5,06**	**5,06**
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	2180,00	3,75	1140,24	3,75	3,75
2.2	інші витрати	762,55	1,31	398,81	1,31	1,31
3	**Інші операційні витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4	**Фінансові витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Повна собівартість**	**871925,73**	**1498,63**	**456040,33**	**1498,42**	**714,81**
6	**Витрати на покриття втрат**	**41001,60**	**70,48**	**2254,48**	**7,40**	**0,00**
7	**Розрахунковий прибуток, у т. ч.:**	**23021,93**	**39,57**	**12041,53**	**39,57**	**15,35**
7.1	податок на прибуток	4143,95	7,12	2167,48	7,12	2,76
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	15471,91	26,59	8092,16	26,59	8,31
7.4	інше використання прибутку (прибуток у тарифах ТЕЦ, ТЕС, КГУ)	3406,08	5,85	1781,90	5,85	4,27
8	**Вартість теплової енергії за відповідними тарифами**	**935949,26**	**1608,68**	**470336,34**	**1545,39**	**730,16**
9	**Вилучення невикористаних грошових коштів Інвестиційної програми на 2016 рік (виробничі інвестиції з прибутку, амортизаційні відрахування та інші залучені кошти, що не підлягають поверненню) та економії коштів за статтями витрат тарифу**	**-7609,07**	**-13,08**	**-3980,19**	**-13,08**	**-13,08**
10	**Тарифи на теплову енергію, грн/Гкал**		**1595,60**		**1532,31**	**717,08**
10.1	**Паливна складова**		**1281,68**		**1281,47**	**490,22**
10.2	**Решта витрат, крім паливної складової**		**313,92**		**250,84**	**226,86**
11	**Паливна складова, %**		**80,33**		**83,63**	**68,36**
12	**Решта витрат, крім паливної складової, %**		**19,67**		**16,37**	**31,64**
13	**Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам, Гкал**	**581757,00**		**304348,00**		
14	**Рівень рентабельності, %**	**2,64**	**2,64**	**2,64**	**2,64**	**2,15**

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

Додаток 2
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 30.10.2018 № 1295

Структура тарифів на виробництво теплової енергії КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ»

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб бюджетних установ		Для потреб інших споживачів		Для потреб релігійних організацій
		тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал	грн/Гкал
1	2	3	4	5	6	7
1	**Виробнича собівартість, у т. ч.:**	**822278,52**	**1413,44**	**430112,63**	**1413,23**	**629,62**
1.1	**прямі матеріальні витрати, у т. ч.:**	**793410,53**	**1363,82**	**415010,21**	**1363,60**	**580,00**
1.1.1	**витрати на паливо для виробництва теплової енергії котельнями**	**425720,79**	**731,78**	**222718,97**	**731,79**	**202,22**
1.1.2	витрати на електроенергію	16538,43	28,43	8652,13	28,43	28,43
1.1.3	**собівартість теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ, у т. ч.:**	**170305,33**	**292,74**	**89090,31**	**292,73**	**213,54**
1.1.3.1	витрати на паливо у собівартості теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ	161927,81	278,34	84706,80	278,32	187,33
1.1.4	**витрати на покупну теплову енергію, у т. ч.:**	**176319,65**	**303,08**	**92180,83**	**302,88**	**128,03**
1.1.4.1	витрати на паливо у витратах на покупну теплову енергію	157980,11	271,56	82587,99	271,36	100,67
1.1.5	вода для технологічних потреб та водовідведення	4346,51	7,47	2273,89	7,47	7,47
1.1.6	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси	179,82	0,31	94,08	0,31	0,31
1.2	**прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи**	**21489,90**	**36,94**	**11242,53**	**36,94**	**36,94**
1.3	**інші прямі витрати, у т. ч.:**	**2194,22**	**3,77**	**1147,92**	**3,77**	**3,77**
1.3.1	амортизаційні відрахування	763,43	1,31	399,40	1,31	1,31
1.3.2	внески на регулювання	458,36	0,79	227,27	0,75	0,27
1.3.3	інші прямі витрати	972,43	1,67	521,25	1,71	2,19
1.4	**загальновиробничі витрати, у т. ч.:**	**5183,87**	**8,91**	**2711,97**	**8,91**	**8,91**
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	4769,29	8,20	2495,08	8,20	8,20
1.4.2	інші витрати	414,58	0,71	216,89	0,71	0,71
2	**Адміністративні витрати, у т. ч.:**	**2555,41**	**4,39**	**1336,90**	**4,39**	**4,39**
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	1893,27	3,25	990,50	3,25	3,25
2.3	інші витрати	662,15	1,14	346,40	1,14	1,14
3	**Інші операційні витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4	**Фінансові витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Повна собівартість**	**824833,94**	**1417,83**	**431449,53**	**1417,62**	**634,01**
6	**Витрати на покриття втрат**	**39952,32**	**68,68**	**1704,69**	**5,60**	**0,00**
7	**Розрахунковий прибуток, у т. ч.:**	**21904,84**	**37,65**	**11458,20**	**37,65**	**13,43**
7.1	податок на прибуток	3942,87	6,78	2062,48	6,78	2,42
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	14555,89	25,02	7613,82	25,02	6,74
7.4	інше використання прибутку (прибуток у тарифах ТЕЦ, ТЕС, КГУ)	3406,08	5,85	1781,90	5,85	4,27
8	**Вартість виробництва теплової енергії за відповідними тарифами**	**886691,10**	**1524,16**	**444612,42**	**1460,87**	**647,44**
9	**Вилучення невикористаних грошових коштів Інвестиційної програми на 2016 рік (виробничі інвестиції з прибутку, амортизаційні відрахування та інші залучені кошти, що не підлягають поверненню) та економії коштів за статтями витрат тарифу**	**-7068,79**	**-12,15**	**-3698,06**	**-12,15**	**-12,15**
10	**Тарифи на виробництво теплової енергії, грн/Гкал**		**1512,01**		**1448,72**	**635,29**
10.1	**Паливна складова**		**1281,68**		**1281,47**	**490,22**
10.2	**Решта витрат, крім паливної складової**		**230,33**		**167,25**	**145,07**
11	**Паливна складова, %**		**84,77**		**88,46**	**77,16**
12	**Решта витрат, крім паливної складової, %**		**15,23**		**11,54**	**22,84**
13	**Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам, Гкал**	**581757,00**		**304348,00**		
14	**Рівень рентабельності, %**	**2,66**	**2,66**	**2,66**	**2,66**	**2,12**

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

НКРЕКП ПОВІДОМЛЯЄ

Додаток 3
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 30.10.2018 № 1295

Структура тарифів на транспортування теплової енергії КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ»

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб бюджетних установ		Для потреб інших споживачів		Для потреб релігійних організацій
		тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал	грн/Гкал
1	2	3	4	5	6	7
1	**Виробнича собівартість, у т. ч.:**	**44239,62**	**75,90**	**23099,08**	**75,90**	**75,90**
1.1	**прямі матеріальні витрати, у т. ч.:**	**8289,11**	**14,22**	**4328,05**	**14,22**	**14,22**
1.1.1	витрати на електроенергію	7578,13	13,00	3956,82	13,00	13,00
1.1.2	транспортування теплової енергії тепловими мережами інших підприємств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3	вода для технологічних потреб та водовідведення	699,39	1,20	365,18	1,20	1,20
1.1.4	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси	11,58	0,02	6,05	0,02	0,02
1.2	**прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи**	**29704,66**	**50,96**	**15509,84**	**50,96**	**50,96**
1.3	**інші прямі витрати, у т. ч.:**	**5498,93**	**9,43**	**2871,19**	**9,43**	**9,43**
1.3.1	амортизаційні відрахування	2668,61	4,58	1393,38	4,58	4,58
1.3.2	внески на регулювання	29,99	0,05	15,66	0,05	0,05
1.3.3	інші прямі витрати	2800,33	4,80	1462,15	4,80	4,80
1.4	**загальновиробничі витрати, у т. ч.:**	**746,92**	**1,28**	**390,00**	**1,28**	**1,28**
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	687,17	1,18	358,79	1,18	1,18
1.4.2	інші витрати	59,75	0,10	31,21	0,10	0,10
2	**Адміністративні витрати, у т. ч.:**	**368,21**	**0,63**	**192,24**	**0,63**	**0,63**
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	272,73	0,47	142,39	0,47	0,47
2.2	інші витрати	95,48	0,16	49,85	0,16	0,16
3	**Інші операційні витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4	**Фінансові витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Повна собівартість**	**44607,83**	**76,53**	**23291,32**	**76,53**	**76,53**
6	**Витрати на покриття втрат**	**974,98**	**1,67**	**509,07**	**1,67**	**0,00**
7	**Розрахунковий прибуток, у т. ч.:**	**1061,66**	**1,82**	**554,33**	**1,82**	**1,82**
7.1	податок на прибуток	191,10	0,33	99,78	0,33	0,33
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	870,56	1,49	454,55	1,49	1,49
7.4	інше використання прибутку	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	**Вартість транспортування теплової енергії за відповідним тарифом**	**46644,46**	**80,02**	**24354,72**	**80,02**	**78,35**
9	**Вилучення невикористаних грошових коштів Інвестиційної програми на 2016 рік (виробничі інвестиції з прибутку, амортизаційні відрахування та інші залучені кошти, що не підлягають поверненню) та економії коштів за статтями витрат тарифу**	**-511,78**	**-0,88**	**-267,22**	**-0,88**	**-0,88**
10	**Тарифи на транспортування теплової енергії, грн/Гкал**		**79,14**		**79,14**	**77,47**
11	**Корисний відпуск теплової енергії з мереж ліцензіата, Гкал, у т. ч.:**	**582891,00**		**304348,00**		
11.1	теплової енергії інших власників	1134,00		0,00		
11.2	теплової енергії власним споживачам	581757,00		304348,00		
12	**Рівень рентабельності, %**	**2,38**	**2,38**	**2,38**	**2,38**	**2,38**

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

Додаток 4
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 30.10.2018 № 1295

Структура тарифів на постачання теплової енергії КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «ХАРКІВСЬКІ ТЕПЛОВІ МЕРЕЖІ»

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб бюджетних установ		Для потреб інших споживачів		Для потреб релігійних організацій
		тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал	грн/Гкал
1	2	3	4	5	6	7
1	**Виробнича собівартість, у т. ч.:**	**2465,04**	**4,24**	**1289,58**	**4,24**	**4,24**
1.1	прямі матеріальні витрати	20,82	0,04	10,89	0,04	0,04
1.2	**прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи**	**2294,66**	**3,94**	**1200,45**	**3,94**	**3,94**
1.3	**інші прямі витрати, у т. ч.:**	**111,31**	**0,19**	**58,23**	**0,19**	**0,19**
1.3.1	амортизаційні відрахування	24,77	0,04	12,95	0,04	0,04
1.3.2	внески на регулювання	1,68	0,00	0,88	0,00	0,00
1.3.3	інші прямі витрати	84,86	0,15	44,40	0,15	0,15
1.4	**загальновиробничі витрати, у т. ч.:**	**38,25**	**0,07**	**20,01**	**0,07**	**0,07**
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	35,18	0,06	18,39	0,06	0,06
1.4.2	інші витрати	3,07	0,01	1,62	0,01	0,01
2	**Адміністративні витрати, у т. ч.:**	**18,92**	**0,03**	**9,91**	**0,03**	**0,03**
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	14,00	0,02	7,35	0,02	0,02
2.2	інші витрати	4,92	0,01	2,56	0,01	0,01
3	**Інші операційні витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4	**Фінансові витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Повна собівартість**	**2483,97**	**4,27**	**1299,49**	**4,27**	**4,27**
6	**Витрати на покриття втрат**	**74,30**	**0,13**	**40,72**	**0,13**	**0,00**
7	**Розрахунковий прибуток, у т. ч.:**	**55,44**	**0,10**	**29,00**	**0,10**	**0,10**
7.1	податок на прибуток	9,98	0,02	5,22	0,02	0,02
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	45,46	0,08	23,78	0,08	0,08
7.4	інше використання прибутку	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	**Вартість постачання теплової енергії за відповідним тарифом**	**2613,70**	**4,50**	**1369,21**	**4,50**	**4,37**
9	**Вилучення невикористаних грошових коштів Інвестиційної програми на 2016 рік (виробничі інвестиції з прибутку, амортизаційні відрахування та інші залучені кошти, що не підлягають поверненню) та економії коштів за статтями витрат тарифу**	**-28,50**	**-0,05**	**-14,91**	**-0,05**	**-0,05**
10	**Тарифи на постачання теплової енергії, грн/Гкал**		**4,45**		**4,45**	**4,32**
11	**Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам, Гкал**	**581757,00**		**304348,00**		
12	**Рівень рентабельності, %**	**2,23**	**2,23**	**2,23**	**2,23**	**2,23**

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

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

ПОСТАНОВА

30.10.2018 Київ № 1296

Про встановлення тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання для потреб населення МІСЬКОМУ КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «ХМЕЛЬНИЦЬКТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» та внесення змін до постанови НКРЕКП від 27 лютого 2018 року № 238

Відповідно до статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статей 5, 6 Закону України «Про державне регулювання у сфері комунальних послуг», Порядку формування тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання, послуги з централізованого опалення і постачання гарячої води, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 24 березня 2016 року № 377, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 09 червня 2016 року за № 835/28965, Процедури встановлення тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання, затвердженої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 31 березня 2016 року № 528, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 20 липня 2016 року за № 993/29123, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Установити МІСЬКОМУ КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «ХМЕЛЬНИЦЬКТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» тарифи на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання для потреб населення на рівні:

тариф на теплову енергію — 1024,65 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 875,76 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 148,89 грн/Гкал) за такими складовими:

тариф на виробництво теплової енергії — 992,28 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 875,76 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 116,52 грн/Гкал);

тариф на транспортування теплової енергії — 31,04 грн/Гкал (без ПДВ);

тариф на постачання теплової енергії — 1,33 грн/Гкал (без ПДВ).

2. Установити МІСЬКОМУ КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «ХМЕЛЬНИЦЬКТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» структуру тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання згідно з додатками 1 — 4.

3. Визнати такою, що втратила чинність, постанову Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 07 листопада 2017 року № 1366 «Про встановлення тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання для потреб населення Міському комунальному підприємству «Хмельницьктеплокомуненерго».

4. Підпункт 21 пункту 1, додаток 21 до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 лютого 2018 року № 238 «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП» виключити.

5. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її опублікування в офіційному друкованому виданні — газеті «Урядовий кур'єр».

Голова НКРЕКП О. Кривенко

Додаток 1
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 30.10.2018 № 1296

Структура тарифу на теплову енергію МІСЬКОГО КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «ХМЕЛЬНИЦЬКТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО»

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб населення	
		тис. грн на рік	грн/Гкал
1	2	3	4
1	**Виробнича собівартість, у т. ч.:**	**472049,05**	**1016,57**
1.1	**прямі матеріальні витрати, у т. ч.:**	**433046,91**	**932,59**
1.1.1	**витрати на паливо для виробництва теплової енергії котельнями**	**385989,59**	**831,25**
1.1.2	витрати на електроенергію	21089,03	45,42
1.1.3	**собівартість теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ, у т. ч.:**	**23548,13**	**50,71**
1.1.3.1	витрати на паливо у собівартості теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ	20669,03	44,51
1.1.4	**витрати на покупну теплову енергію, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**
1.1.4.1	витрати на паливо у витратах на покупну теплову енергію	0,00	0,00
1.1.5	транспортування теплової енергії тепловими мережами інших підприємств	0,00	0,00
1.1.6	вода для технологічних потреб та водовідведення	988,75	2,13
1.1.7	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси	1431,41	3,08
1.2	**прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи**	**31805,78**	**68,50**
1.3	**інші прямі витрати, у т. ч.:**	**5552,46**	**11,96**
1.3.1	амортизаційні відрахування	2571,57	5,54
1.3.2	внески на регулювання	293,77	0,63
1.3.3	інші прямі витрати	2687,12	5,79
1.4	**загальновиробничі витрати, у т. ч.:**	**1643,89**	**3,54**
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	1462,04	3,15
1.4.2	інші витрати	181,85	0,39
2	**Адміністративні витрати, у т. ч.:**	**3750,20**	**8,08**
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	3328,88	7,17
2.2	інші витрати	421,32	0,91
3	**Інші операційні витрати**	**0,00**	**0,00**
4	**Фінансові витрати**	**0,00**	**0,00**
5	**Повна собівартість**	**475799,25**	**1024,65**
6	**Витрати на покриття втрат**	**0,00**	**0,00**
7	**Розрахунковий прибуток, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**
7.1	податок на прибуток	0,00	0,00
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	0,00	0,00
7.4	інше використання прибутку (прибуток у тарифах ТЕЦ, ТЕС, КГУ)	0,00	0,00
8	**Вартість теплової енергії за відповідним тарифом**	**475799,25**	**1024,65**
9	**Вилучення невикористаних коштів Інвестиційної програми**	**0,00**	**0,00**
10	**Тариф на теплову енергію, грн/Гкал, у т. ч.:**		**1024,65**
10.1	**Паливна складова**		**875,76**
10.2	**Решта витрат, крім паливної складової**		**148,89**
11	**Паливна складова, %**		**85,47**
12	**Решта витрат, крім паливної складової, %**		**14,53**
13	**Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам, Гкал**	**464351,00**	
14	**Рівень рентабельності, %**	**0,00**	**0,00**

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

Додаток 2
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 30.10.2018 № 1296

Структура тарифу на виробництво теплової енергії МІСЬКОГО КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «ХМЕЛЬНИЦЬКТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО»

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб населення	
		тис. грн на рік	грн/Гкал
1	2	3	4
1	**Виробнича собівартість, у т. ч.:**	**457252,78**	**984,71**
1.1	**прямі матеріальні витрати, у т. ч.:**	**429631,09**	**925,23**
1.1.1	**витрати на паливо для виробництва теплової енергії котельнями**	**385989,59**	**831,25**
1.1.2	витрати на електроенергію	18198,05	39,19
1.1.3	**собівартість теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ, у т. ч.:**	**23548,13**	**50,71**
1.1.3.1	витрати на паливо у собівартості теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ	20669,03	44,51
1.1.4	**витрати на покупну теплову енергію, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**
1.1.4.1	витрати на паливо у витратах на покупну теплову енергію	0,00	0,00
1.1.5	вода для технологічних потреб та водовідведення	988,75	2,13
1.1.6	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси	906,57	1,95
1.2	**прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи**	**22559,88**	**48,58**
1.3	**інші прямі витрати, у т. ч.:**	**3520,06**	**7,58**
1.3.1	амортизаційні відрахування	1555,33	3,35
1.3.2	внески на регулювання	284,01	0,61
1.3.3	інші прямі витрати	1680,72	3,62
1.4	**загальновиробничі витрати, у т. ч.:**	**1541,75**	**3,32**
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	1371,10	2,95
1.4.2	інші витрати	170,65	0,37
2	**Адміністративні витрати, у т. ч.:**	**3517,18**	**7,57**
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	3121,81	6,72
2.2	інші витрати	395,37	0,85
3	**Інші операційні витрати**	**0,00**	**0,00**
4	**Фінансові витрати**	**0,00**	**0,00**
5	**Повна собівартість**	**460769,96**	**992,28**
6	**Витрати на покриття втрат**	**0,00**	**0,00**
7	**Розрахунковий прибуток, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**
7.1	податок на прибуток	0,00	0,00
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	0,00	0,00
7.4	інше використання прибутку (прибуток у тарифах ТЕЦ, ТЕС, КГУ)	0,00	0,00
8	**Вартість виробництва теплової енергії за відповідним тарифом**	**460769,96**	**992,28**
9	**Вилучення невикористаних коштів Інвестиційної програми**	**0,00**	**0,00**
10	**Тариф на виробництво теплової енергії, грн/Гкал**		**992,28**
10.1	**Паливна складова**		**875,76**
10.2	**Решта витрат, крім паливної складової**		**116,52**
11	**Паливна складова, %**		**88,26**
12	**Решта витрат, крім паливної складової, %**		**11,74**
13	**Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам, Гкал**	**464351,00**	
14	**Рівень рентабельності, %**	**0,00**	**0,00**

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

Додаток 3
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 30.10.2018 № 1296

Структура тарифу на транспортування теплової енергії МІСЬКОГО КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «ХМЕЛЬНИЦЬКТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО»

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб населення	
		тис. грн на рік	грн/Гкал
1	2	3	4
1	**Виробнича собівартість, у т. ч.:**	**14190,70**	**30,56**
1.1	**прямі матеріальні витрати, у т. ч.:**	**3342,44**	**7,20**
1.1.1	витрати на електроенергію	2890,98	6,23
1.1.2	транспортування теплової енергії тепловими мережами інших підприємств	0,00	0,00
1.1.3	вода для технологічних потреб та водовідведення	0,00	0,00
1.1.4	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси	451,46	0,97
1.2	**прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи**	**8804,64**	**18,96**
1.3	**інші прямі витрати, у т. ч.:**	**1946,17**	**4,19**
1.3.1	амортизаційні відрахування	1012,65	2,18
1.3.2	внески на регулювання	9,36	0,02
1.3.3	інші прямі витрати	924,16	1,99
1.4	**загальновиробничі витрати, у т. ч.:**	**97,44**	**0,21**
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	86,71	0,19
1.4.2	інші витрати	10,73	0,02
2	**Адміністративні витрати, у т. ч.:**	**222,28**	**0,48**
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	197,42	0,43
2.2	інші витрати	24,86	0,05
3	**Інші операційні витрати**	**0,00**	**0,00**
4	**Фінансові витрати**	**0,00**	**0,00**
5	**Повна собівартість**	**14412,98**	**31,04**
6	**Витрати на покриття втрат**	**0,00**	**0,00**
7	**Розрахунковий прибуток, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**
7.1	податок на прибуток	0,00	0,00
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	0,00	0,00
7.4	інше використання прибутку	0,00	0,00
8	**Вартість транспортування теплової енергії за відповідним тарифом**	**14412,98**	**31,04**
9	**Вилучення невикористаних коштів Інвестиційної програми**	**0,00**	**0,00**
10	**Тариф на транспортування теплової енергії, грн/Гкал**		**31,04**
11	**Корисний відпуск теплової енергії з мереж ліцензіата, Гкал, у т. ч.:**	**464351,00**	
11.1	теплової енергії інших власників	0,00	
11.2	теплової енергії власним споживачам	464351,00	
12	**Рівень рентабельності, %**	**0,00**	**0,00**

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

НКРЕКП ПОВІДОМЛЯЄ

Додаток 4
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 30.10.2018 № 1296

Структура тарифу на постачання теплової енергії
МІСЬКОГО КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «ХМЕЛЬНИЦЬКТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО»

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб населення	
		тис. грн на рік	грн/Гкал
1	2	3	4
1	**Виробнича собівартість, у т. ч.:**	**605,57**	**1,30**
1.1	прямі матеріальні витрати	73,38	0,16
1.2	**прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи**	**441,26**	**0,95**
1.3	**інші прямі витрати, у т. ч.:**	**86,23**	**0,19**
1.3.1	амортизаційні відрахування	3,59	0,01
1.3.2	внески на регулювання	0,40	0,00
1.3.2	інші прямі витрати	82,24	0,18
1.4	**загальновиробничі витрати, у т. ч.:**	**4,70**	**0,01**
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	4,23	0,01
1.4.2	інші витрати	0,47	0,00
2	**Адміністративні витрати, у т. ч.:**	**10,74**	**0,02**
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	9,65	0,02
2.2	інші витрати	1,09	0,00
3	**Інші операційні витрати**	**0,00**	**0,00**
4	**Фінансові витрати**	**0,00**	**0,00**
5	**Повна собівартість**	**616,31**	**1,33**
6	**Витрати на покриття втрат**	**0,00**	**0,00**
7	**Розрахунковий прибуток, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**
7.1	податок на прибуток	0,00	0,00
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	0,00	0,00
7.4	інше використання прибутку	0,00	0,00
8	**Вартість постачання теплової енергії за відповідним тарифом**	**616,31**	**1,33**
9	**Вилучення невикористаних коштів Інвестиційної програми**	**0,00**	**0,00**
10	**Тариф на постачання теплової енергії, грн/Гкал**		**1,33**
11	**Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам, Гкал**	**464351,00**	
12	**Рівень рентабельності, %**	**0,00**	**0,00**

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

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

ПОСТАНОВА

30.10.2018 Київ № 1297

Про встановлення тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання для потреб бюджетних установ, релігійних організацій та інших споживачів (крім населення) МІСЬКОМУ КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «ХМЕЛЬНИЦЬКТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» та внесення змін до деяких постанов НКРЕКП

Відповідно до статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статей 5, 6 Закону України «Про державне регулювання у сфері комунальних послуг», Порядку формування тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання, послуги з централізованого опалення і постачання гарячої води, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 24 березня 2016 року № 377, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 09 червня 2016 року за № 835/28965, Процедури встановлення тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання, затвердженої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 31 березня 2016 року № 528, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 20 липня 2016 року за № 993/29123, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Установити МІСЬКОМУ КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «ХМЕЛЬНИЦЬКТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» тарифи на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання на рівні:

1) для потреб бюджетних установ:

тариф на теплову енергію — 1530,21 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 1345,98 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 184,23 грн/Гкал) за такими складовими:

тариф на виробництво теплової енергії — 1497,84 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 1345,98 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 151,86 грн/Гкал);

тариф на транспортування теплової енергії — 31,04 грн/Гкал (без ПДВ);

тариф на постачання теплової енергії — 1,33 грн/Гкал (без ПДВ);

2) для потреб релігійних організацій (крім обсягів, що використовуються для провадження виробничо-комерційної діяльності):

тариф на теплову енергію — 650,92 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 501,46 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 149,46 грн/Гкал) за такими складовими:

тариф на виробництво теплової енергії — 618,55 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 501,46 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 117,09 грн/Гкал);

тариф на транспортування теплової енергії — 31,04 грн/Гкал (без ПДВ);

тариф на постачання теплової енергії — 1,33 грн/Гкал (без ПДВ);

3) для потреб інших споживачів (крім населення):

тариф на теплову енергію — 1520,91 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 1336,68 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 184,23 грн/Гкал) за такими складовими:

тариф на виробництво теплової енергії — 1488,54 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 1336,68 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 151,86 грн/Гкал);

тариф на транспортування теплової енергії — 31,04 грн/Гкал (без ПДВ);

тариф на постачання теплової енергії — 1,33 грн/Гкал (без ПДВ).

2. Установити МІСЬКОМУ КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «ХМЕЛЬНИЦЬКТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» структуру тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання згідно з додатками 1 — 4.

3. Визнати такою, що втратила чинність, постанову Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 квітня 2015 року № 1393 «Про встановлення тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання для потреб бюджетних установ, релігійних організацій та інших споживачів (крім населення) МКП «Хмельницьктеплокомуненерго».

4. Внести до постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, такі зміни:

підпункт 26 пункту 1, додаток 26 до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 29 жовтня 2015 року № 2690 «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП» виключити;

підпункт 25 пункту 1, додаток 25 до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 12 листопада 2015 року № 2751 «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП» виключити;

підпункт 26 пункту 1, додаток 26 до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 28 січня 2016 року № 54 «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП» виключити;

підпункт 37 пункту 1, додаток 37 до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 травня 2016 року № 782 «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП» виключити;

підпункт 35 пункту 1, додаток 35 до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 червня 2016 року № 1210 «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП» виключити;

підпункт 28 пункту 1, додаток 28 до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 29 вересня 2016 року № 1757 «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП» виключити;

підпункт 34 пункту 1, додаток 34 до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 02 грудня 2016 року № 2126 «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП» виключити;

підпункт 27 пункту 1, додаток 27 до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 29 грудня 2016 року № 2439 «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП» виключити;

підпункт 26 пункту 1, додаток 26 до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 01 лютого 2017 року № 151 «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП» виключити;

підпункт 1 пункту 1, додаток 1 до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 07 листопада 2017 року № 1369 «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП» виключити;

підпункт 11 пункту 1, додаток 11 до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 лютого 2018 року № 239 «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП» виключити.

5. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її опублікування в офіційному друкованому виданні — газеті «Урядовий кур'єр».

Голова НКРЕКП О. Кривенко

Додаток 1
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 30.10.2018 № 1297

Структура тарифів на теплову енергію МІСЬКОГО КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «ХМЕЛЬНИЦЬКТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО»

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб бюджетних установ		Для потреб інших споживачів		Для потреб релігійних організацій
		тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал	грн/Гкал
1	2	3	4	5	6	7
1	**Виробнича собівартість, у т. ч.:**	**120217,85**	**1487,10**	**49929,19**	**1477,80**	**642,08**
1.1	**прямі матеріальні витрати, у т. ч.:**	**113403,28**	**1402,82**	**47081,15**	**1393,52**	**558,32**
1.1.1	**витрати на паливо для виробництва теплової енергії котельнями**	**102310,76**	**1265,60**	**42759,42**	**1265,60**	**472,27**
1.1.2	витрати на електроенергію	3671,44	45,42	1534,43	45,42	45,42
1.1.3	**собівартість теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ, у т. ч.:**	**6999,74**	**86,59**	**2611,21**	**77,29**	**35,43**
1.1.3.1	витрати на паливо у собівартості теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ	6498,51	80,38	2401,73	71,08	29,19
1.1.4	**витрати на покупну теплову енергію, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.1.4.1	витрати на паливо у витратах на покупну теплову енергію	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.5	транспортування теплової енергії тепловими мережами інших підприємств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.6	вода для технологічних потреб та водовідведення	172,13	2,13	71,94	2,13	2,13
1.1.7	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси	249,21	3,08	104,15	3,08	3,08
1.2	**прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи**	**5537,17**	**68,50**	**2314,17**	**68,50**	**68,50**
1.3	**інші прямі витрати, у т. ч.:**	**991,20**	**12,26**	**414,25**	**12,26**	**11,72**
1.3.1	амортизаційні відрахування	447,68	5,54	187,11	5,54	5,54
1.3.2	внески на регулювання	75,71	0,94	31,64	0,94	0,40
1.3.3	інші прямі витрати	467,81	5,79	195,50	5,79	5,79
1.4	**загальновиробничі витрати, у т. ч.:**	**286,20**	**3,54**	**119,62**	**3,54**	**3,54**
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	254,54	3,15	106,40	3,15	3,15
1.4.2	інші витрати	31,66	0,39	13,22	0,39	0,39
2	**Адміністративні витрати, у т. ч.:**	**652,64**	**8,08**	**272,87**	**8,08**	**8,08**
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	579,29	7,17	242,21	7,17	7,17
2.2	інші витрати	73,35	0,91	30,66	0,91	0,91
3	**Інші операційні витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4	**Фінансові витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Повна собівартість**	**120870,49**	**1495,18**	**50202,06**	**1485,88**	**650,16**
6	**Витрати на покриття втрат**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
7	**Розрахунковий прибуток, у т. ч.:**	**2831,52**	**35,03**	**1183,38**	**35,03**	**0,76**
7.1	податок на прибуток	509,67	6,30	213,01	6,30	0,14
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	2202,76	27,25	920,61	27,25	0,00
7.4	інше використання прибутку (прибуток у тарифах ТЕЦ, ТЕС, КГУ)	119,09	1,47	49,76	1,47	0,62
8	**Вартість теплової енергії за відповідними тарифами**	**123702,02**	**1530,21**	**51385,45**	**1520,91**	**650,92**
9	**Вилучення невикористаних коштів Інвестиційної програми**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
10	**Тарифи на теплову енергію, грн/Гкал**		**1530,21**		**1520,91**	**650,92**
10.1	**Паливна складова**		**1345,98**		**1336,68**	**501,46**
10.2	**Решта витрат, крім паливної складової**		**184,23**		**184,23**	**149,46**
11	**Паливна складова, %**		**87,96**		**87,89**	**77,04**
12	**Решта витрат, крім паливної складової, %**		**12,04**		**12,11**	**22,96**
13	**Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам, Гкал**	**80840,00**		**33786,00**		
14	**Рівень рентабельності, %**	**2,34**	**2,34**	**2,36**	**2,36**	**0,12**

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

Додаток 2
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 30.10.2018 № 1297

Структура тарифів на виробництво теплової енергії
МІСЬКОГО КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «ХМЕЛЬНИЦЬКТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО»

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб бюджетних установ		Для потреб інших споживачів		Для потреб релігійних організацій
		тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал	грн/Гкал
1	2	3	4	5	6	7
1	**Виробнича собівартість, у т. ч.:**	**117641,91**	**1455,24**	**48852,61**	**1445,94**	**610,22**
1.1	**прямі матеріальні витрати, у т. ч.:**	**112808,60**	**1395,46**	**46832,61**	**1386,16**	**550,96**
1.1.1	**витрати на паливо для виробництва теплової енергії котельнями**	**102310,76**	**1265,60**	**42759,42**	**1265,60**	**472,27**
1.1.2	витрати на електроенергію	3168,14	39,19	1324,08	39,19	39,19
1.1.3	**собівартість теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ, у т. ч.:**	**6999,74**	**86,59**	**2611,21**	**77,29**	**35,43**
1.1.3.1	витрати на паливо у собівартості теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ	6498,51	80,38	2401,73	71,08	29,19
1.1.4	**витрати на покупну теплову енергію, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.1.4.1	витрати на паливо у витратах на покупну теплову енергію	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.5	вода для технологічних потреб та водовідведення	172,13	2,13	71,94	2,13	2,13
1.1.6	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси	157,83	1,95	65,96	1,95	1,95
1.2	**прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи**	**3927,52**	**48,58**	**1641,45**	**48,58**	**48,58**
1.3	**інші прямі витрати, у т. ч.:**	**637,38**	**7,88**	**266,38**	**7,88**	**7,35**
1.3.1	амортизаційні відрахування	270,77	3,35	113,17	3,35	3,35
1.3.2	внески на регулювання	74,01	0,92	30,93	0,92	0,38
1.3.3	інші прямі витрати	292,60	3,62	122,28	3,62	3,62
1.4	**загальновиробничі витрати, у т. ч.:**	**268,41**	**3,32**	**112,17**	**3,32**	**3,32**
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	238,70	2,95	99,76	2,95	2,95
1.4.2	інші витрати	29,71	0,37	12,41	0,37	0,37
2	**Адміністративні витрати, у т. ч.:**	**612,08**	**7,57**	**255,91**	**7,57**	**7,57**
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	543,25	6,72	227,14	6,72	6,72
2.3	інші витрати	68,83	0,85	28,77	0,85	0,85
3	**Інші операційні витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4	**Фінансові витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Повна собівартість**	**118253,99**	**1462,81**	**49108,52**	**1453,51**	**617,79**
6	**Витрати на покриття втрат**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
7	**Розрахунковий прибуток, у т. ч.:**	**2831,52**	**35,03**	**1183,38**	**35,03**	**0,76**
7.1	податок на прибуток	509,67	6,30	213,01	6,30	0,14
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	2202,76	27,25	920,61	27,25	0,00
7.4	інше використання прибутку (прибуток у тарифах ТЕЦ, ТЕС, КГУ)	119,09	1,47	49,76	1,47	0,62
8	**Вартість виробництва теплової енергії за відповідними тарифами**	**121085,51**	**1497,84**	**50291,90**	**1488,54**	**618,55**
9	**Вилучення невикористаних коштів Інвестиційної програми**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
10	**Тарифи на виробництво теплової енергії, грн/Гкал**		**1497,84**		**1488,54**	**618,55**
10.1	**Паливна складова**		**1345,98**		**1336,68**	**501,46**
10.2	**Решта витрат, крім паливної складової**		**151,86**		**151,86**	**117,09**
11	**Паливна складова, %**		**89,86**		**89,80**	**81,07**
12	**Решта витрат, крім паливної складової, %**		**10,14**		**10,20**	**18,93**
13	**Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам, Гкал**	**80840,00**		**33786,00**		
14	**Рівень рентабельності, %**	**2,39**	**2,39**	**2,41**	**2,41**	**0,12**

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

Додаток 3
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 30.10.2018 № 1297

Структура тарифів на транспортування теплової енергії
МІСЬКОГО КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «ХМЕЛЬНИЦЬКТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО»

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб бюджетних установ		Для потреб інших споживачів		Для потреб релігійних організацій
		тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал	грн/Гкал
1	2	3	4	5	6	7
1	**Виробнича собівартість, у т. ч.:**	**2470,50**	**30,56**	**1032,50**	**30,56**	**30,56**
1.1	**прямі матеріальні витрати, у т. ч.:**	**581,90**	**7,20**	**243,20**	**7,20**	**7,20**
1.1.1	витрати на електроенергію	503,30	6,23	210,35	6,23	6,23
1.1.2	транспортування теплової енергії тепловими мережами інших підприємств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3	вода для технологічних потреб та водовідведення	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.4	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси	78,60	0,97	32,85	0,97	0,97
1.2	**прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи**	**1532,82**	**18,96**	**640,62**	**18,96**	**18,96**
1.3	**інші прямі витрати, у т. ч.:**	**338,81**	**4,19**	**141,58**	**4,19**	**4,19**
1.3.1	амортизаційні відрахування	176,29	2,18	73,68	2,18	2,18
1.3.2	внески на регулювання	1,63	0,02	0,68	0,02	0,02
1.3.3	інші прямі витрати	160,89	1,99	67,22	1,99	1,99
1.4	**загальновиробничі витрати, у т. ч.:**	**16,97**	**0,21**	**7,10**	**0,21**	**0,21**
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	15,10	0,19	6,32	0,19	0,19
1.4.2	інші витрати	1,87	0,02	0,78	0,02	0,02
2	**Адміністративні витрати, у т. ч.:**	**38,70**	**0,48**	**16,19**	**0,48**	**0,48**
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	34,37	0,43	14,38	0,43	0,43
2.2	інші витрати	4,33	0,05	1,81	0,05	0,05
3	**Інші операційні витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4	**Фінансові витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Повна собівартість**	**2509,20**	**31,04**	**1048,69**	**31,04**	**31,04**
6	**Витрати на покриття втрат**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
7	**Розрахунковий прибуток, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
7.1	податок на прибуток	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.4	інше використання прибутку	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	**Вартість транспортування теплової енергії за відповідним тарифом**	**2509,20**	**31,04**	**1048,69**	**31,04**	**31,04**
9	**Вилучення невикористаних коштів Інвестиційної програми**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
10	**Тарифи на транспортування теплової енергії, грн/Гкал**		**31,04**		**31,04**	**31,04**
11	**Корисний відпуск теплової енергії з мереж ліцензіата, Гкал, у т. ч.:**	**80840,00**		**33786,00**		
11.1	теплової енергії інших власників	0,00		0,00		
11.2	теплової енергії власним споживачам	80840,00		33786,00		
12	**Рівень рентабельності, %**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

НКРЕКП ПОВІДОМЛЯЄ

Додаток 4
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 30.10.2018 № 1297

Структура тарифів на постачання теплової енергії
МІСЬКОГО КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «ХМЕЛЬНИЦЬКТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО»

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб бюджетних установ		Для потреб інших споживачів		Для потреб релігійних організацій
		тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал	грн/Гкал
1	2	3	4	5	6	7
1	**Виробнича собівартість, у т. ч.:**	**105,44**	**1,30**	**44,09**	**1,30**	**1,30**
1.1	прямі матеріальні витрати	12,78	0,16	5,34	0,16	0,16
1.2	**прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи**	**76,83**	**0,95**	**32,10**	**0,95**	**0,95**
1.3	**інші прямі витрати, у т. ч.:**	**15,01**	**0,19**	**6,29**	**0,19**	**0,19**
1.3.1	амортизаційні відрахування	0,62	0,01	0,26	0,01	0,01
1.3.2	внески на регулювання	0,07	0,00	0,03	0,00	0,00
1.3.3	інші прямі витрати	14,32	0,18	6,00	0,18	0,18
1.4	**загальновиробничі витрати, у т. ч.:**	**0,82**	**0,01**	**0,35**	**0,01**	**0,01**
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	0,74	0,01	0,32	0,01	0,01
1.4.2	інші витрати	0,08	0,00	0,03	0,00	0,00
2	**Адміністративні витрати, у т. ч.:**	**1,87**	**0,02**	**0,77**	**0,02**	**0,02**
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	1,68	0,02	0,69	0,02	0,02
2.2	інші витрати	0,19	0,00	0,08	0,00	0,00
3	**Інші операційні витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4	**Фінансові витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Повна собівартість**	**107,31**	**1,33**	**44,86**	**1,33**	**1,33**
6	**Витрати на покриття втрат**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
7	**Розрахунковий прибуток, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
7.1	податок на прибуток	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.4	інше використання прибутку	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	**Вартість постачання теплової енергії за відповідним тарифом**	**107,31**	**1,33**	**44,86**	**1,33**	**1,33**
9	**Вилучення невикористаних коштів Інвестиційної програми**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
10	**Тарифи на постачання теплової енергії, грн/Гкал**		**1,33**		**1,33**	**1,33**
11	**Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам, Гкал**	**80840,00**		**33786,00**		
12	**Рівень рентабельності, %**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

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

ПОСТАНОВА

30.10.2018 Київ № 1298

Про встановлення тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання для потреб населення КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ ТЕПЛОВИХ МЕРЕЖ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» ЧЕРКАСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ» та внесення змін до деяких постанов НКРЕКП

Відповідно до статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статей 5, 6 Закону України «Про державне регулювання у сфері комунальних послуг», Порядку формування тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання, послуги з централізованого опалення і постачання гарячої води, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 24 березня 2016 року № 377, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 09 червня 2016 року за № 835/28965, Процедури встановлення тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання, затвердженої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 31 березня 2016 року № 528, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 20 липня 2016 року за № 993/29123, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Установити КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ ТЕПЛОВИХ МЕРЕЖ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» ЧЕРКАСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ» тарифи на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання для потреб населення на рівні:

тариф на теплову енергію — 1121,37 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 809,78 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 311,59 грн/Гкал) за такими складовими:

тариф на виробництво теплової енергії — 1066,85 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 809,78 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 257,07 грн/Гкал);

тариф на транспортування теплової енергії — 52,07 грн/Гкал (без ПДВ);

тариф на постачання теплової енергії — 2,45 грн/Гкал (без ПДВ).

2. Установити КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ ТЕПЛОВИХ МЕРЕЖ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» ЧЕРКАСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ» структуру тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання згідно з додатками 1 — 4.

3. Визнати такою, що втратила чинність, постанову Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 жовтня 2017 року № 1197 «Про встановлення тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання для потреб населення КПТМ «Черкаситеплокомуненерго» Черкаської міської ради».

4. Підпункт 15 пункту 1, додаток 15 до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 лютого 2018 року № 238 «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП» виключити.

5. Підпункт 3 пункту 1, додаток 3 до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 червня 2018 року № 403 «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП» виключити.

6. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її опублікування в офіційному друкованому виданні — газеті «Урядовий кур'єр».

Голова НКРЕКП О. Кривенко

Додаток 1
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 30.10.2018 № 1298

Структура тарифу на теплову енергію
КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА ТЕПЛОВИХ МЕРЕЖ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» ЧЕРКАСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ»

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб населення	
		тис. грн на рік	грн/Гкал
1	2	3	4
1	**Виробнича собівартість, у т. ч.:**	**401190,36**	**1079,45**
1.1	**прямі матеріальні витрати, у т. ч.:**	**345480,10**	**978,31**
1.1.1	**витрати на паливо для виробництва теплової енергії котельнями**	**109794,86**	**312,86**
1.1.2	витрати на електроенергію	13282,25	31,72
1.1.3	**собівартість теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ, у т. ч.:**	**29898,74**	**85,20**
1.1.3.1	витрати на паливо у собівартості теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ	26041,12	74,20
1.1.4	**витрати на покупну теплову енергію, у т. ч.:**	**191883,51**	**546,77**
1.1.4.1	витрати на паливо у витратах на покупну теплову енергію	148347,24	422,72
1.1.5	транспортування теплової енергії тепловими мережами інших підприємств	0,00	0,00
1.1.6	вода для технологічних потреб та водовідведення	394,28	1,12
1.1.7	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси	226,46	0,64
1.2	**прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи**	**38194,34**	**71,26**
1.3	**інші прямі витрати, у т. ч.:**	**14788,12**	**22,61**
1.3.1	амортизаційні відрахування	6708,68	11,28
1.3.2	внески на регулювання	253,53	0,67
1.3.3	інші прямі витрати	7825,91	10,66
1.4	**загальновиробничі витрати, у т. ч.:**	**2727,80**	**7,27**
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	2197,87	5,86
1.4.2	інші витрати	529,93	1,41
2	**Адміністративні витрати, у т. ч.:**	**5714,70**	**15,24**
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	5309,21	14,16
2.2	інші витрати	405,49	1,08
3	**Інші операційні витрати**	**0,00**	**0,00**
4	**Фінансові витрати**	**3645,62**	**6,87**
5	**Повна собівартість**	**410550,68**	**1101,56**
6	**Витрати на покриття втрат**	**0,00**	**0,00**
7	**Розрахунковий прибуток, у т. ч.:**	**9652,96**	**19,81**
7.1	податок на прибуток	1737,53	3,57
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	7915,43	16,25
7.4	інше використання прибутку (прибуток у тарифах ТЕЦ, ТЕС, КГУ)	0,00	0,00
8	**Вартість теплової енергії за відповідним тарифом**	**420203,64**	**1121,37**
9	**Тариф на теплову енергію, грн/Гкал, у т. ч.:**		**1121,37**
9.1	**Паливна складова**		**809,78**
9.2	**Решта витрат, крім паливної складової**		**311,59**
10	**Паливна складова, %**		**72,21**
11	**Решта витрат, крім паливної складової, %**		**27,79**
12	**Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам, Гкал**	**350937,42**	
13	**Рівень рентабельності, %**	**1,80**	**1,80**

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

Додаток 2
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 30.10.2018 № 1298

Структура тарифу на виробництво теплової енергії
КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА ТЕПЛОВИХ МЕРЕЖ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» ЧЕРКАСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ»

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб населення	
		тис. грн на рік	грн/Гкал
1	2	3	4
1	**Виробнича собівартість, у т. ч.:**	**362645,60**	**1033,35**
1.1	**прямі матеріальні витрати, у т. ч.:**	**341852,37**	**974,10**
1.1.1	**витрати на паливо для виробництва теплової енергії котельнями**	**109794,86**	**312,86**
1.1.2	витрати на електроенергію	9661,72	27,53
1.1.3	**собівартість теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ, у т. ч.:**	**29898,74**	**85,20**
1.1.3.1	витрати на паливо у собівартості теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ	26041,12	74,20
1.1.4	**витрати на покупну теплову енергію, у т. ч.:**	**191883,51**	**546,77**
1.1.4.1	витрати на паливо у витратах на покупну теплову енергію	148347,24	422,72
1.1.5	вода для технологічних потреб та водовідведення	394,28	1,12
1.1.6	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси	219,26	0,62
1.2	**прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи**	**15151,07**	**43,18**
1.3	**інші прямі витрати, у т. ч.:**	**3214,48**	**9,16**
1.3.1	амортизаційні відрахування	2066,60	5,89
1.3.2	внески на регулювання	223,78	0,64
1.3.3	інші прямі витрати	924,10	2,63
1.4	**загальновиробничі витрати, у т. ч.:**	**2427,68**	**6,91**
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	1956,05	5,57
1.4.2	інші витрати	471,63	1,34
2	**Адміністративні витрати, у т. ч.:**	**5085,95**	**14,50**
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	4725,07	13,47
2.2	інші витрати	360,88	1,03
3	**Інші операційні витрати**	**0,00**	**0,00**
4	**Фінансові витрати**	**1564,19**	**4,46**
5	**Повна собівартість**	**369295,74**	**1052,31**
6	**Витрати на покриття втрат**	**0,00**	**0,00**
7	**Розрахунковий прибуток, у т. ч.:**	**5103,77**	**14,54**
7.1	податок на прибуток	918,68	2,62
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	4185,09	11,93
7.4	інше використання прибутку (прибуток у тарифах ТЕЦ, ТЕС, КГУ)	0,00	0,00
8	**Вартість виробництва теплової енергії за відповідним тарифом**	**374399,51**	**1066,85**
9	**Тариф на виробництво теплової енергії, грн/Гкал**		**1066,85**
9.1	**Паливна складова**		**809,78**
9.2	**Решта витрат, крім паливної складової**		**257,07**
10	**Паливна складова, %**		**75,90**
11	**Решта витрат, крім паливної складової, %**		**24,10**
12	**Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам, Гкал**	**350937,42**	
13	**Рівень рентабельності, %**	**1,38**	**1,38**

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

Додаток 3
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 30.10.2018 № 1298

Структура тарифу на транспортування теплової енергії
КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА ТЕПЛОВИХ МЕРЕЖ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» ЧЕРКАСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ»

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб населення	
		тис. грн на рік	грн/Гкал
1	2	3	4
1	**Виробнича собівартість, у т. ч.:**	**37694,85**	**43,68**
1.1	**прямі матеріальні витрати, у т. ч.:**	**3621,25**	**4,19**
1.1.1	витрати на електроенергію	3620,53	4,19
1.1.2	транспортування теплової енергії тепловими мережами інших підприємств	0,00	0,00
1.1.3	вода для технологічних потреб та водовідведення	0,00	0,00
1.1.4	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси	0,72	0,00
1.2	**прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи**	**22224,36**	**25,75**
1.3	**інші прямі витрати, у т. ч.:**	**11554,64**	**13,39**
1.3.1	амортизаційні відрахування	4639,76	5,38
1.3.2	внески на регулювання	29,19	0,03
1.3.3	інші прямі витрати	6885,69	7,98
1.4	**загальновиробничі витрати, у т. ч.:**	**294,60**	**0,35**
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	237,37	0,28
1.4.2	інші витрати	57,23	0,07
2	**Адміністративні витрати, у т. ч.:**	**617,18**	**0,71**
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	573,39	0,66
2.2	інші витрати	43,79	0,05
3	**Інші операційні витрати**	**0,00**	**0,00**
4	**Фінансові витрати**	**2081,43**	**2,41**
5	**Повна собівартість**	**40393,46**	**46,80**
6	**Витрати на покриття втрат**	**0,00**	**0,00**
7	**Розрахунковий прибуток, у т. ч.:**	**4549,19**	**5,27**
7.1	податок на прибуток	818,85	0,95
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	3730,34	4,32
7.4	інше використання прибутку	0,00	0,00
8	**Вартість транспортування теплової енергії за відповідним тарифом**	**44942,65**	**52,07**
9	**Тариф на транспортування теплової енергії, грн/Гкал**		**52,07**
10	**Корисний відпуск теплової енергії з мереж ліцензіата, Гкал, у т. ч.:**	**863102,83**	
10.1	теплової енергії інших власників	350937,42	
10.2	теплової енергії власним споживачам	512165,41	
11	**Рівень рентабельності, %**	**11,26**	**11,26**

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

Додаток 4
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 30.10.2018 № 1298

Структура тарифу на постачання теплової енергії
КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА ТЕПЛОВИХ МЕРЕЖ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» ЧЕРКАСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ»

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб населення	
		тис. грн на рік	грн/Гкал
1	2	3	4
1	**Виробнича собівартість, у т. ч.:**	**849,91**	**2,42**
1.1	прямі матеріальні витрати	6,48	0,02
1.2	**прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи**	**818,91**	**2,33**
1.3	**інші прямі витрати, у т. ч.:**	**19,00**	**0,06**
1.3.1	амортизаційні відрахування	2,32	0,01
1.3.2	внески на регулювання	0,56	0,00
1.3.2	інші прямі витрати	16,12	0,05
1.4	**загальновиробничі витрати, у т. ч.:**	**5,52**	**0,01**
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	4,45	0,01
1.4.2	інші витрати	1,07	0,00
2	**Адміністративні витрати, у т. ч.:**	**11,57**	**0,03**
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	10,75	0,03
2.2	інші витрати	0,82	0,00
3	**Інші операційні витрати**	**0,00**	**0,00**
4	**Фінансові витрати**	**0,00**	**0,00**
5	**Повна собівартість**	**861,48**	**2,45**
6	**Витрати на покриття втрат**	**0,00**	**0,00**
7	**Розрахунковий прибуток, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**
7.1	податок на прибуток	0,00	0,00
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	0,00	0,00
7.4	інше використання прибутку	0,00	0,00
8	**Вартість постачання теплової енергії за відповідним тарифом**	**861,48**	**2,45**
9	**Тариф на постачання теплової енергії, грн/Гкал**		**2,45**
10	**Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам, Гкал**	**350937,42**	
11	**Рівень рентабельності, %**	**0,00**	**0,00**

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

НКРЕКП ПОВІДОМЛЯЄ

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

ПОСТАНОВА

30.10.2018 Київ № 1299

Про встановлення тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання для потреб бюджетних установ, релігійних організацій та інших споживачів (крім населення) КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ ТЕПЛОВИХ МЕРЕЖ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» ЧЕРКАСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ» та внесення змін до деяких постанов НКРЕКП

Відповідно до статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статей 5, 6 Закону України «Про державне регулювання у сфері комунальних послуг», Порядку формування тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання, послуги з централізованого опалення і постачання гарячої води, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 24 березня 2016 року № 377, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 09 червня 2016 року за № 835/28965, Процедури встановлення тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання, затвердженої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 31 березня 2016 року № 528, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 20 липня 2016 року за № 993/29123, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Установити КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ ТЕПЛОВИХ МЕРЕЖ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» ЧЕРКАСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ» тарифи на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання на рівні:

1) для потреб бюджетних установ:

тариф на теплову енергію — 1442,67 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 1185,24 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 257,43 грн/Гкал) за такими складовими:

тариф на виробництво теплової енергії — 1388,15 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 1185,24 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 202,91 грн/Гкал);

тариф на транспортування теплової енергії — 52,07 грн/Гкал (без ПДВ);

тариф на постачання теплової енергії — 2,45 грн/Гкал (без ПДВ);

2) для потреб релігійних організацій (крім обсягів, що використовуються для провадження виробничо-комерційної діяльності):

тариф на теплову енергію — 659,53 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 483,23 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 176,30 грн/Гкал) за такими складовими:

тариф на виробництво теплової енергії — 605,01 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 483,23 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 121,78 грн/Гкал);

тариф на транспортування теплової енергії — 52,07грн/Гкал (без ПДВ);

тариф на постачання теплової енергії — 2,45 грн/Гкал (без ПДВ);

3) для потреб інших споживачів (крім населення):

тариф на теплову енергію — 1442,80 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 1185,36 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 257,44 грн/Гкал) за такими складовими:

тариф на виробництво теплової енергії — 1388,28 грн/Гкал (без ПДВ) (у тому числі: паливна складова — 1185,36 грн/Гкал; решта витрат, крім паливної складової — 202,92 грн/Гкал);

тариф на транспортування теплової енергії — 52,07 грн/Гкал (без ПДВ);

тариф на постачання теплової енергії — 2,45 грн/Гкал (без ПДВ).

2. Установити КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ ТЕПЛОВИХ МЕРЕЖ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» ЧЕРКАСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ» структуру тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання згідно з додатками 1 — 4.

3. Визнати такою, що втратила чинність, постанову Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 29 грудня 2015 року № 3224 «Про встановлення тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання для потреб бюджетних установ, релігійних організацій та інших споживачів (крім населення) КПТМ «Черкаситеплокомуненерго» Черкаської міської ради».

4. Внести до постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, такі зміни:

підпункт 156 пункту 1, додаток 156 до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 28 січня 2016 року № 54 «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП» виключити;

підпункт 1 пункту 1, додаток 1 до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 17 березня 2016 року № 355 «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП» виключити;

підпункт 168 пункту 1, додаток 168 до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 травня 2016 року № 782 «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП» виключити;

підпункт 160 пункту 1, додаток 160 до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 червня 2016 року № 1210 «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП» виключити;

підпункт 149 пункту 1, додаток 149 до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 29 вересня 2016 року № 1757 «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП» виключити;

підпункт 153 пункту 1, додаток 153 до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 02 грудня 2016 року № 2126 «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП» виключити;

підпункт 140 пункту 1, додаток 140 до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 29 грудня 2016 року № 2439 «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП» виключити;

підпункт 140 пункту 1, додаток 140 до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 01 лютого 2017 року № 151 «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП» виключити;

підпункт 4 пункту 1, додаток 4 до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 жовтня 2017 року № 1205 «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП» виключити;

підпункт 26 пункту 1, додаток 26 до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 лютого 2018 року № 239 «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП» виключити;

підпункт 12 пункту 1, додаток 12 до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 червня 2018 року № 404 «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП» виключити.

5. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її опублікування в офіційному друкованому виданні — газеті «Урядовий кур'єр».

Голова НКРЕКП О. Кривенко

Додаток 1
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 30.10.2018 № 1299

Структура тарифів на теплову енергію
КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА ТЕПЛОВИХ МЕРЕЖ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» ЧЕРКАСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ»

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб бюджетних установ		Для потреб інших споживачів		Для потреб релігійних організацій	
		тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал
1	2	3	4	5	6	7	8
1	**Виробнича собівартість, у т. ч.:**	**102592,98**	**1400,75**	**32325,65**	**1400,88**	**58,58**	**617,61**
1.1	**прямі матеріальні витрати, у т. ч.:**	**93308,09**	**1299,43**	**29155,02**	**1299,56**	**43,77**	**516,71**
1.1.1	**витрати на паливо для виробництва теплової енергії котельнями**	**64781,04**	**904,26**	**20219,27**	**904,26**	**40,30**	**483,23**
1.1.2	витрати на електроенергію	2488,22	31,72	805,59	31,72	3,33	31,72
1.1.3	**собівартість теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ, у т. ч.:**	**8926,77**	**124,60**	**2786,20**	**124,60**	**0,00**	**0,00**
1.1.3.1	витрати на паливо у собівартості теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ	7775,01	108,53	2426,72	108,53	0,00	0,00
1.1.4	**витрати на покупну теплову енергію, у т. ч.:**	**16985,39**	**237,09**	**5304,42**	**237,22**	**0,00**	**0,00**
1.1.4.1	витрати на паливо у витратах на покупну теплову енергію	12354,20	172,45	3858,79	172,57	0,00	0,00
1.1.5	транспортування теплової енергії тепловими мережами інших підприємств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.6	вода для технологічних потреб та водовідведення	80,49	1,12	25,12	1,12	0,09	1,12
1.1.7	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси	46,18	0,64	14,42	0,64	0,05	0,64
1.2	**прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи**	**6426,68**	**71,26**	**2183,71**	**71,26**	**10,12**	**71,26**
1.3	**інші прямі витрати, у т. ч.:**	**2319,52**	**22,79**	**816,43**	**22,79**	**4,03**	**22,36**
1.3.1	амортизаційні відрахування	1083,43	11,28	375,29	11,28	1,81	11,28
1.3.2	внески на регулювання	63,07	0,85	19,92	0,85	0,04	0,42
1.3.3	інші прямі витрати	1173,02	10,66	421,22	10,66	2,18	10,66
1.4	**загальновиробничі витрати, у т. ч.:**	**538,69**	**7,27**	**170,49**	**7,27**	**0,66**	**7,27**
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	434,04	5,86	137,37	5,86	0,53	5,86
1.4.2	інші витрати	104,65	1,41	33,12	1,41	0,13	1,41
2	**Адміністративні витрати, у т. ч.:**	**1128,55**	**15,24**	**357,18**	**15,24**	**1,38**	**15,24**
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	1048,47	14,16	331,84	14,16	1,28	14,16
2.2	інші витрати	80,08	1,08	25,34	1,08	0,10	1,08
3	**Інші операційні витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4	**Фінансові витрати**	**615,88**	**6,87**	**208,88**	**6,87**	**0,96**	**6,87**
5	**Повна собівартість**	**103721,53**	**1422,86**	**32682,83**	**1422,99**	**59,96**	**639,72**
6	**Витрати на покриття втрат**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
7	**Розрахунковий прибуток, у т. ч.:**	**1690,06**	**19,81**	**563,90**	**19,81**	**2,50**	**19,81**
7.1	податок на прибуток	304,21	3,57	101,50	3,57	0,45	3,57
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	1385,85	16,25	462,40	16,25	2,05	16,25
7.4	інше використання прибутку (прибуток у тарифах ТЕЦ, ТЕС, КГУ)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	**Вартість теплової енергії за відповідними тарифами**	**106027,47**	**1442,67**	**33455,61**	**1442,80**	**63,42**	**659,53**
9	**Тарифи на теплову енергію, грн/Гкал**		**1442,67**		**1442,80**		**659,53**
9.1	**Паливна складова**		**1185,24**		**1185,36**		**483,23**
9.2	**Решта витрат, крім паливної складової**		**257,43**		**257,44**		**176,30**
10	**Паливна складова, %**		**82,16**		**82,16**		**73,27**
11	**Решта витрат, крім паливної складової, %**		**17,84**		**17,84**		**26,73**
12	**Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам, Гкал**	**71640,86**		**22360,34**		**83,40**	
13	**Рівень рентабельності, %**	**1,63**	**1,39**	**1,73**	**1,39**	**4,17**	**3,10**

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

Додаток 2
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 30.10.2018 № 1299

Структура тарифів на виробництво теплової енергії
КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА ТЕПЛОВИХ МЕРЕЖ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» ЧЕРКАСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ»

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб бюджетних установ		Для потреб інших споживачів		Для потреб релігійних організацій	
		тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал
1	2	3	4	5	6	7	8
1	**Виробнича собівартість, у т. ч.:**	**97048,69**	**1354,65**	**30293,55**	**1354,78**	**47,65**	**571,51**
1.1	**прямі матеріальні витрати, у т. ч.:**	**92790,81**	**1295,22**	**28964,59**	**1295,35**	**42,74**	**512,50**
1.1.1	**витрати на паливо для виробництва теплової енергії котельнями**	**64781,04**	**904,26**	**20219,27**	**904,26**	**40,30**	**483,23**
1.1.2	витрати на електроенергію	1972,36	27,53	615,61	27,53	2,30	27,53
1.1.3	**собівартість теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ, у т. ч.:**	**8926,77**	**124,60**	**2786,20**	**124,60**	**0,00**	**0,00**
1.1.3.1	витрати на паливо у собівартості теплової енергії власних ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ	7775,01	108,53	2426,72	108,53	0,00	0,00
1.1.4	**витрати на покупну теплову енергію, у т. ч.:**	**16985,39**	**237,09**	**5304,42**	**237,22**	**0,00**	**0,00**
1.1.4.1	витрати на паливо у витратах на покупну теплову енергію	12354,20	172,45	3858,79	172,57	0,00	0,00
1.1.5	вода для технологічних потреб та водовідведення	80,49	1,12	25,12	1,12	0,09	1,12
1.1.6	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси	44,76	0,62	13,97	0,62	0,05	0,62
1.2	**прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи**	**3092,96**	**43,18**	**965,37**	**43,18**	**3,60**	**43,18**
1.3	**інші прямі витрати, у т. ч.:**	**669,33**	**9,34**	**208,91**	**9,34**	**0,74**	**8,91**
1.3.1	амортизаційні відрахування	421,88	5,89	131,68	5,89	0,49	5,89
1.3.2	внески на регулювання	58,80	0,82	18,35	0,82	0,03	0,39
1.3.3	інші прямі витрати	188,65	2,63	58,88	2,63	0,22	2,63
1.4	**загальновиробничі витрати, у т. ч.:**	**495,59**	**6,91**	**154,68**	**6,91**	**0,57**	**6,91**
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	399,31	5,57	124,63	5,57	0,46	5,57
1.4.2	інші витрати	96,28	1,34	30,05	1,34	0,11	1,34
2	**Адміністративні витрати, у т. ч.:**	**1038,25**	**14,50**	**324,06**	**14,50**	**1,21**	**14,50**
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	964,58	13,47	301,07	13,47	1,12	13,47
2.3	інші витрати	73,67	1,03	22,99	1,03	0,09	1,03
3	**Інші операційні витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4	**Фінансові витрати**	**319,32**	**4,46**	**99,66**	**4,46**	**0,37**	**4,46**
5	**Повна собівартість**	**98406,26**	**1373,61**	**30717,27**	**1373,74**	**49,23**	**590,47**
6	**Витрати на покриття втрат**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
7	**Розрахунковий прибуток, у т. ч.:**	**1041,89**	**14,54**	**325,19**	**14,54**	**1,21**	**14,54**
7.1	податок на прибуток	187,54	2,62	58,53	2,62	0,22	2,62
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	854,35	11,93	266,66	11,93	0,99	11,93
7.4	інше використання прибутку (прибуток у тарифах ТЕЦ, ТЕС, КГУ)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	**Вартість виробництва теплової енергії за відповідними тарифами**	**99448,15**	**1388,15**	**31042,46**	**1388,28**	**50,44**	**605,01**
9	**Тарифи на виробництво теплової енергії, грн/Гкал**		**1388,15**		**1388,28**		**605,01**
9.1	**Паливна складова**		**1185,24**		**1185,36**		**483,23**
9.2	**Решта витрат, крім паливної складової**		**202,91**		**202,92**		**121,78**
10	**Паливна складова, %**		**85,38**		**85,38**		**79,87**
11	**Решта витрат, крім паливної складової, %**		**14,62**		**14,62**		**20,13**
12	**Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам, Гкал**	**71640,86**		**22360,34**		**83,40**	
13	**Рівень рентабельності, %**	**1,06**	**1,06**	**1,06**	**1,06**	**2,46**	**2,46**

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

Додаток 3
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 30.10.2018 № 1299

Структура тарифів на транспортування теплової енергії
КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА ТЕПЛОВИХ МЕРЕЖ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» ЧЕРКАСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ»

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб бюджетних установ		Для потреб інших споживачів		Для потреб релігійних організацій	
		тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал
1	2	3	4	5	6	7	8
1	**Виробнича собівартість, у т. ч.:**	**5370,80**	**43,68**	**1977,94**	**43,68**	**10,74**	**43,68**
1.1	**прямі матеріальні витрати, у т. ч.:**	**515,96**	**4,19**	**190,02**	**4,19**	**1,03**	**4,19**
1.1.1	витрати на електроенергію	515,86	4,19	189,98	4,19	1,03	4,19
1.1.2	транспортування теплової енергії тепловими мережами інших підприємств	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
1.1.3	**вода для технологічних потреб та водовідведення**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
1.1.4	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси	0,10	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00
1.2	**прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи**	**3166,55**	**25,75**	**1166,16**	**25,75**	**6,33**	**25,75**
1.3	**інші прямі витрати, у т. ч.:**	**1646,32**	**13,39**	**606,30**	**13,39**	**3,29**	**13,39**
1.3.1	амортизаційні відрахування	661,08	5,38	243,46	5,38	1,32	5,38
1.3.2	внески на регулювання	4,16	0,03	1,53	0,03	0,01	0,03
1.3.3	інші прямі витрати	981,08	7,98	361,31	7,98	1,96	7,98
1.4	**загальновиробничі витрати, у т. ч.:**	**41,97**	**0,35**	**15,46**	**0,35**	**0,09**	**0,35**
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	33,82	0,28	12,46	0,28	0,07	0,28
1.4.2	інші витрати	8,15	0,07	3,00	0,07	0,02	0,07
2	**Адміністративні витрати, у т. ч.:**	**87,94**	**0,71**	**32,39**	**0,71**	**0,17**	**0,71**
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	81,70	0,66	30,09	0,66	0,16	0,66
2.2	інші витрати	6,24	0,05	2,30	0,05	0,01	0,05
3	**Інші операційні витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4	**Фінансові витрати**	**296,56**	**2,41**	**109,22**	**2,41**	**0,59**	**2,41**
5	**Повна собівартість**	**5755,30**	**46,80**	**2119,55**	**46,80**	**11,50**	**46,80**
6	**Витрати на покриття втрат**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
7	**Розрахунковий прибуток, у т. ч.:**	**648,17**	**5,27**	**238,71**	**5,27**	**1,29**	**5,27**
7.1	податок на прибуток	116,67	0,95	42,97	0,95	0,23	0,95
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	531,50	4,32	195,74	4,32	1,06	4,32
7.4	інше використання прибутку	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	**Вартість транспортування теплової енергії за відповідним тарифом**	**6403,47**	**52,07**	**2358,26**	**52,07**	**12,79**	**52,07**
9	**Тарифи на транспортування теплової енергії, грн/Гкал**		**52,07**		**52,07**		**52,07**
10	**Корисний відпуск теплової енергії з мереж ліцензіата, Гкал, у т. ч.:**	**122975,83**		**45288,66**		**245,76**	
10.1	теплової енергії інших власників	51334,96		22928,32		162,37	
10.2	теплової енергії власним споживачам	71640,86		22360,34		83,40	
11	**Рівень рентабельності, %**	**11,26**	**11,26**	**11,26**	**11,26**	**11,22**	**11,26**

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

Додаток 4
до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики та комунальних послуг 30.10.2018 № 1299

Структура тарифів на постачання теплової енергії
КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА ТЕПЛОВИХ МЕРЕЖ «ЧЕРКАСИТЕПЛОКОМУНЕНЕРГО» ЧЕРКАСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ»

Без ПДВ

№ з/п	Найменування показників	Для потреб бюджетних установ		Для потреб інших споживачів		Для потреб релігійних організацій	
		тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал	тис. грн на рік	грн/Гкал
1	2	3	4	5	6	7	8
1	**Виробнича собівартість, у т. ч.:**	**173,49**	**2,42**	**54,16**	**2,42**	**0,19**	**2,42**
1.1	прямі матеріальні витрати	1,32	0,02	0,41	0,02	0,00	0,02
1.2	**прямі витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи**	**167,17**	**2,33**	**52,18**	**2,33**	**0,19**	**2,33**
1.3	**інші прямі витрати, у т. ч.:**	**3,87**	**0,06**	**1,22**	**0,06**	**0,00**	**0,06**
1.3.1	амортизаційні відрахування	0,47	0,01	0,15	0,01	0,00	0,01
1.3.2	внески на регулювання	0,11	0,00	0,04	0,00	0,00	0,00
1.3.3	інші прямі витрати	3,29	0,05	1,03	0,05	0,00	0,05
1.4	**загальновиробничі витрати, у т. ч.:**	**1,13**	**0,01**	**0,35**	**0,01**	**0,00**	**0,01**
1.4.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	0,91	0,01	0,28	0,01	0,00	0,01
1.4.2	інші витрати	0,22	0,00	0,07	0,00	0,00	0,00
2	**Адміністративні витрати, у т. ч.:**	**2,36**	**0,03**	**0,73**	**0,03**	**0,00**	**0,03**
2.1	витрати на оплату праці з відрахуваннями на соціальні заходи	2,19	0,03	0,68	0,03	0,00	0,03
2.2	інші витрати	0,17	0,00	0,05	0,00	0,00	0,00
3	**Інші операційні витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
4	**Фінансові витрати**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
5	**Повна собівартість**	**175,85**	**2,45**	**54,89**	**2,45**	**0,19**	**2,45**
6	**Витрати на покриття втрат**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
7	**Розрахунковий прибуток, у т. ч.:**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**
7.1	податок на прибуток	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.2	резервний фонд (капітал) та дивіденди	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.3	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
7.4	інше використання прибутку	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8	**Вартість постачання теплової енергії за відповідним тарифом**	**175,85**	**2,45**	**54,89**	**2,45**	**0,19**	**2,45**
9	**Тарифи на постачання теплової енергії, грн/Гкал**		**2,45**		**2,45**		**2,45**
10	**Обсяг реалізації теплової енергії власним споживачам, Гкал**	**71640,86**		**22360,34**		**83,40**	
11	**Рівень рентабельності, %**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**	**0,00**

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері теплопостачання С. Черних

ДОКУМЕНТИ

КАБІНЕТ МІНІСТРІВ УКРАЇНИ

ПОСТАНОВА
від 31 жовтня 2018 р. № 896
Київ

Деякі питання здійснення планових заходів державного контролю Державною службою з питань безпечності харчових продуктів та захисту споживачів

Відповідно до пункту 5 частини першої статті 5, статті 18 Закону України «Про державний контроль за дотриманням законодавства про харчові продукти, корми, побічні продукти тваринного походження, здоров'я та благополуччя тварин», Закону України «Про ветеринарну медицину» Кабінет Міністрів України **ПОСТАНОВЛЯЄ**:

1. Затвердити Порядок визначення періодичності здійснення планових заходів державного контролю відповідності діяльності операторів ринку (потужностей) вимогам законодавства про харчові продукти, корми, здоров'я та благополуччя тварин, які здійснюються Державною службою з питань безпечності харчових продуктів та захисту споживачів, та критерії, за якими оцінюється ступінь ризику від її провадження, що додаються.

2. Визнати такою, що втратила чинність, постанову Кабінету Міністрів України від 17 червня 2015 р. № 402 «Про затвердження критеріїв, за якими оцінюється ступінь ризику від провадження господарської діяльності, яка підлягає державному ветеринарно-санітарному контролю та нагляду, і визначається періодичність проведення планових заходів державного нагляду (контролю) Державною ветеринарною та фітосанітарною службою» (Офіційний вісник України, 2015 р., № 50, ст. 1604).

Прем'єр-міністр України В. ГРОЙСМАН

ЗАТВЕРДЖЕНО
постановою Кабінету Міністрів України
від 31 жовтня 2018 р. № 896

ПОРЯДОК
визначення періодичності здійснення планових заходів державного контролю відповідності діяльності операторів ринку (потужностей) вимогам законодавства про харчові продукти, корми, здоров'я та благополуччя тварин, які здійснюються Державною службою з питань безпечності харчових продуктів та захисту споживачів, та критерії, за якими оцінюється ступінь ризику від її провадження

1. Ці Порядок та критерії установлюють процедуру визначення періодичності здійснення планових заходів державного контролю у формі інспектування та аудиту відповідності діяльності операторів ринку (потужностей) вимогам законодавства про харчові продукти, корми, здоров'я та благополуччя тварин (далі — планові заходи державного контролю), які здійснюються Держпродспоживслужбою.

2. У цих Порядку та критеріях терміни вживаються у такому значенні:

аудит — систематичне та незалежне вивчення певної дії з метою визначення того, чи відповідає така діяльність та пов'язані з нею результати запланованим заходам і чи такі заходи впроваджені результативно та у спосіб, який дозволяє досягти поставленої мети;

оператор потужностей — фізична чи юридична особа, яка провадить передбачену Законом України «Про ветеринарну медицину» діяльність, використовуючи потужності (об'єкти), що належать їй на правах власності або користування;

оператор ринку харчових продуктів (далі — оператор ринку) — суб'єкт господарювання, який провадить діяльність з метою або без мети отримання прибутку та в управлінні якого перебувають потужності, на яких здійснюється первинне виробництво, виробництво, реалізація та/або обіг харчових продуктів та/або інших об'єктів санітарних заходів (крім матеріалів, що контактують з харчовими продуктами), і який відповідає за виконання вимог Закону України «Про основні принципи та вимоги до безпечності та якості харчових продуктів».

Інші терміни, наведені у цих Порядку та критеріях, вживаються у значенні, наведеному в Законах України «Про державний контроль за дотриманням законодавства про харчові продукти, корми, побічні продукти тваринного походження, здоров'я та благополуччя тварин» і «Про ветеринарну медицину».

3. Критеріями, за якими оцінюється ступінь ризику від провадження господарської діяльності, є:

визначені ризики, пов'язані з тваринами, харчовими продуктами, кормами, операторами ринку (потужностей), використанням харчових продуктів або кормів, процесів, матеріалів, речовин, провадженням діяльності або операцій, які можуть справити негативний вплив на безпечність харчових продуктів та/або кормів, здоров'я та благополуччя тварин;

результати здійснення попередніх заходів державного контролю;

ефективність процедур, які застосовуються оператором ринку (потужностей) з метою дотримання законодавства про харчові продукти, корми, здоров'я та благополуччя тварин;

інформація, яка може свідчити про невідповідність господарської діяльності вимогам законодавства про харчові продукти, корми, здоров'я та благополуччя тварин.

4. Періодичність здійснення планових заходів державного контролю у сфері безпечності та окремих показників якості харчових продуктів визначається на підставі ризик-орієнтованого підходу відповідно до додатка 1.

5. Періодичність здійснення планових заходів державного контролю у сфері ветеринарної медицини визначається на підставі ризик-орієнтованого підходу відповідно до додатка 2.

6. Якщо потужність відповідає одночасно кільком показникам (характеристикам) критерію, їй нараховується найвищий бал із числа відповідних показників (характеристик).

7. На основі нарахованої суми балів кожна потужність (об'єкт) відповідно до шкали балів відноситься до певного ступеня ризику:

від 90 балів і більше — до дуже високого ступеня ризику;
від 70 до 89 балів — до високого ступеня ризику;
від 40 до 69 балів — до середнього ступеня ризику;
від 21 до 39 балів — до низького ступеня ризику;
від 0 до 20 балів — до незначного ступеня ризику.

8. Планові заходи державного контролю здійснюються з такою періодичністю:

з дуже високим ступенем ризику — інспектування — не більше чотирьох разів на рік, аудит — не більше одного разу на рік;
з високим ступенем ризику — інспектування — не більше трьох разів на рік, аудит — не більше одного разу на рік;
із середнім ступенем ризику — інспектування — не більше двох разів на рік, аудит — не більше одного разу на рік;
з низьким ступенем ризику — інспектування — не більше одного разу на рік, аудит — не більше одного разу на два роки;
з незначним ступенем ризику — інспектування — не більше одного разу на два роки, аудит не проводиться.

9. Кількість балів, ступінь ризику від провадження господарської діяльності та періодичність здійснення планових заходів державного контролю визначаються в актах категоризації потужності у сфері безпечності та окремих показників якості харчових продуктів (додаток 3) або у сфері ветеринарної медицини (додаток 4) (далі — акт категоризації потужності). Відомості, зазначені в акті категоризації потужності, вносяться до інформаційно-телекомунікаційної системи Держпродспоживслужби. Якщо інформація про результати заходів державного контролю протягом двох останніх календарних років відсутня, потужності присвоюється мінімальна кількість балів з урахуванням інформації, яка може свідчити про невідповідність законодавству провадження господарської діяльності у сфері безпечності та окремих показників якості харчових продуктів, ветеринарної медицини.

10. Акт категоризації потужності складається щороку державними інспекторами територіальних органів Держпродспоживслужби щодо кожної потужності не пізніше 1 листопада поточного року на підставі відомостей, наявних станом на 30 вересня поточного року. Стосовно потужностей, які розпочали діяльність в поточному році, акт категоризації потужності складається не пізніше 10 робочих днів з дня їх державної реєстрації або видачі експлуатаційного дозволу.

11. Категоризація потужностей здійснюється на підставі відомостей державних реєстрів, інформації, отриманої за результатами заходів державного контролю, іншої публічної інформації. Акти державного контролю, що застосовуються під час здійснення заходів державного контролю, повинні включати питання, що передбачають отримання інформації, необхідної для категоризації потужностей.

12. Наявність потужності в реєстрі затверджених експортних потужностей є достатнім підтвердженням здійснення операції з експорту харчових продуктів, вироблених на такій потужності, протягом останніх двох календарних років.

13. Перше інспектування потужностей, які введені в експлуатацію в поточному році, здійснюється не пізніше:

трьох місяців з дня видачі експлуатаційного дозволу на потужність;
шести місяців з дня державної реєстрації потужності.

14. Періодичність інспектувань потужності, яка введена в експлуатацію в поточному році, визначається відповідно до пункту 8 цих Порядку та критеріїв пропорційно до кількості повних календарних місяців, що залишилися у поточному календарному році з моменту видачі експлуатаційного дозволу на потужність або її державної реєстрації (з округленням розрахованої кількості до найближчого цілого числа). Аудит потужності, яка введена в експлуатацію в поточному календарному році, проводиться до завершення року, лише якщо таку потужність віднесено до ступеня ризику не нижче середнього і видачу експлуатаційного дозволу на потужність або її державну реєстрацію було здійснено до 1 липня.

Додаток 1
до Порядку

РИЗИКИ,
пов'язані з провадженням господарської діяльності операторів ринку у сфері безпечності та окремих показників якості харчових продуктів

Категорія оцінки ризику	Показник (характеристика) критерію	Кількість балів
1. Ризики виникнення шкідливого впливу на здоров'я людини, пов'язані з харчовими продуктами та операторами ринку	мала потужність	3
	потужність, яка одночасно є аптечним закладом, у тому числі мала потужність	1
	заклад громадського харчування розташований у закладі освіти, будинку-інтернаті, закладі охорони здоров'я або санаторно-курортному закладі, на території аеропорту, залізничного вокзалу, автовокзалу (автостанції), морського або річкового порту	20
	агропродовольчий ринок	25
	інші потужності, крім зазначених у цьому пункті	10
2. Ризики виникнення шкідливого впливу на здоров'я людини, пов'язані з використанням харчових продуктів, процесів, матеріалів, речовин, провадженням діяльності або операцій, які можуть справити негативний вплив на безпечність харчових продуктів	первинне виробництво харчових продуктів, а також пов'язана з ним діяльність, зокрема зберігання та поводження з первинною продукцією в місці первинного виробництва, за умови що при цьому істотно не змінюється стан такої продукції, крім виробництва молока сирого	3
	виробництво молока сирого	10
	виробництво харчових продуктів, щодо якого вимагається отримання експлуатаційного дозволу	30
	зберігання харчових продуктів, щодо якого вимагається отримання експлуатаційного дозволу	40
	виробництво харчових продуктів, щодо якого не вимагається отримання експлуатаційного дозволу	20
	надання послуг з громадського харчування. Зберігання харчових продуктів, щодо якого не вимагається отримання експлуатаційного дозволу, крім випадків, визначених у абзацах сьомому, восьмому цього пункту	10
	транспортування харчових продуктів	2
	виробництво та реалізація в місці виробництва кінцевим споживачам, у тому числі з використанням торговельних автоматів, напоїв на основі кави, чаю або інших рослин, крім тих, в яких інгредієнтами є неперероблені продукти тваринного походження. Зберігання та реалізація кінцевим споживачам, у тому числі з використанням торговельних автоматів, запакованих хлібобулочних, кондитерських виробів (крім тих, що містять м'ясні продукти, неперероблені продукти тваринного походження), питної води та безалкогольних напоїв	1
	інші види діяльності, не зазначені в цьому пункті	10
3. Вплив попередніх заходів державного контролю на безпечність об'єктів санітарних заходів	протягом двох останніх заходів державного контролю видано припис (приписи) та/або наявні скарги споживачів, які стосуються виробництва та/або обігу об'єктів санітарних заходів, що становлять загрозу для життя та/або здоров'я людини	30
	протягом двох останніх заходів державного контролю видано припис (приписи), який (які) не виконано в повному обсязі та/або не виконано	10
	протягом двох останніх заходів державного контролю видано припис (приписи), який (які) виконано, приписи не видавалися	0
4. Вплив процедур, які застосовуються оператором ринку та впливають на безпечність об'єктів санітарних заходів	на потужності протягом 12 останніх місяців дотримуються гігієнічні вимоги та ефективно застосовуються постійно діючі процедури, засновані на принципах НАССР	0
	на потужності за результатами останнього заходу державного контролю встановлено невідповідність діяльності оператора ринку (потужності) вимогам законодавства у сфері безпечності та окремих показників якості харчових продуктів	10
5. Оцінка невиконання встановлених вимог, що мають вплив на безпечність об'єктів санітарних заходів та можуть становити загрозу для життя та/або здоров'я людини	правопорушення, яке спричинило смерть людини або стало підставою для прийняття судом постанови про зобов'язання оператора ринку тимчасово припинити виробництво та/або обіг харчових продуктів, або правопорушення, передбачене пунктом 18 частини першої статті 65 Закону України «Про державний контроль за дотриманням законодавства про харчові продукти, корми, побічні продукти тваринного походження, здоров'я та благополуччя тварин» (далі — Закон), або не менше будь-яких двох з правопорушень, передбачених пунктами 14 і 17 частини першої статті 65 Закону, або не менше будь-яких трьох з правопорушень, передбачених пунктами 1, 4, 5, 7, 10, 13, 15, 16 і 19 частини першої статті 65 Закону або не менше будь-яких чотирьох з правопорушень, передбачених пунктами 2, 3, 6, 8, 9, 11 і 12 частини першої статті 65 Закону	80
	правопорушення, яке стало підставою для прийняття головним державним інспектором (головним державним ветеринарним інспектором) рішення про тимчасове припинення виробництва та/або обігу харчових продуктів, або будь-яке одне з правопорушень, передбачених пунктами 14 і 17 частини першої статті 65 Закону, або будь-які два з правопорушень, передбачених пунктами 1, 4, 5, 7, 10, 13, 15, 16 і 19 частини першої статті 65 Закону, або будь-які три з правопорушень, передбачених пунктами 2, 3, 6, 8, 9, 11 і 12 частини першої статті 65 Закону	60
	будь-яке одне з правопорушень, передбачених пунктами 1, 4, 5, 7, 10, 13, 15, 16 і 19 частини першої статті 65 Закону, або будь-які два з правопорушень, передбачених пунктами 2, 3, 6, 8, 9, 11 і 12 частини першої статті 65 Закону	30
	будь-яке одне з правопорушень, передбачених пунктами 2, 3, 6, 8, 9, 11 і 12 частини першої статті 65 Закону	15
	правопорушення відсутні	0

Додаток 2
до Порядку

РИЗИКИ,
пов'язані з провадженням господарської діяльності операторів ринку (потужностей) у сфері ветеринарної медицини

Категорія оцінки ризику	Показник (характеристика) критерію	Кількість балів
1. Вплив потужності на безпечність товару	потужності (об'єкти), які використовуються для виробництва товарів	15
	потужності (об'єкти), які використовуються для виробництва, переробки, зберігання та обігу продуктів тваринного походження	10
	потужності (об'єкти), які використовуються для виробництва, переробки, зберігання та обігу ветеринарних препаратів, субстанцій	15
	потужності (об'єкти), які використовуються для виробництва, переробки, зберігання та обігу кормових добавок, преміксів, кормів тваринного походження, готових кормів, репродуктивного матеріалу	10
	інші потужності, крім зазначених у цьому пункті	10
2. Діяльність або операції, які можуть спричинити негативний вплив на безпечність об'єктів ветеринарно-санітарного контролю та нагляду	розведення, вирощування, утримання та/або обіг сільськогосподарських і диких тварин, птиці, риби та інших гідробіонтів (на територіях, де запроваджено карантинні обмеження або карантин, у місцях виникнення і розповсюдження заразних хвороб тварин)	50
	виробництво товарів, щодо яких вимагається отримання експлуатаційного дозволу	10
	розведення, вирощування, утримання та/або обіг сільськогосподарських тварин, птиці, риби та інших гідробіонтів	5
	вирощування, утримання та/або обіг домашніх, диких, екзотичних, зоопаркових, циркових тварин, хутрових звірів	5
	розведення, вирощування, утримання непродуктивних тварин	5
	виробництво, зберігання кормів, кормових добавок, преміксів	5
	переробка продуктів бджільництва, продуктів тваринного походження для промислового використання	5
	виробництво та/або обіг кормів тваринного походження, відходів тваринного походження	10
	інші види діяльності, не зазначені у цьому пункті	5
3. Вплив попередніх заходів державного контролю на безпечність об'єктів ветеринарно-санітарного контролю та нагляду	протягом двох останніх заходів державного контролю видано припис (приписи) та наявні скарги споживачів, які стосуються виробництва та/або обігу об'єктів ветеринарно-санітарного контролю та нагляду, які становлять загрозу життю та/або здоров'ю людей і тварин	15
	протягом двох останніх заходів державного контролю видано припис (приписи), який (які) не виконано в повному обсязі та/або не виконано	10
	протягом двох останніх заходів державного контролю видано припис (приписи), який (які) виконано, приписи не видавалися	0
4. Ефективність процедур, які застосовуються оператором потужностей (об'єктів) з метою дотримання законодавства про ветеринарну медицину, корми	наявність обґрунтованих, підтверджених позаплановими перевірками скарг споживачів або здійснення оператором ринку відкликання та/або вилучення продукції протягом останніх двох календарних років	10
	обґрунтовані та підтверджені позаплановими перевірками скарги споживачів на недотримання законодавства у сфері ветеринарної медицини відсутні, відкликання та/або вилучення продукції оператором ринку не проводилося протягом останніх двох календарних років	0
5. Оцінка невиконання встановлених вимог, що мають вплив на безпечність об'єктів санітарних заходів та можуть становити загрозу для життя та/або здоров'я людини	правопорушення, яке стало причиною виникнення хвороб, недугів тварин та їх загибелі, встановлене в минулому році	10
	правопорушення відсутні	0

Додаток 3
до Порядку

АКТ № ____
категоризації потужності у сфері безпечності та окремих показників якості харчових продуктів

1. Найменування або прізвище, ім'я, по батькові, ідентифікаційний код згідно з ЄДРПОУ або реєстраційний номер облікової картки платника податків чи серія та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та повідомили про це відповідному контролюючому органу і мають відмітку у паспорті), місцезнаходження або місце проживання оператора ринку: _____

2. Назва потужності та її адреса: _____

3. Реєстраційний номер або особистий реєстраційний номер потужності _____

Категорія оцінки ризику	Показник (характеристика) критерію	Кількість балів	Кількість балів, нарахована потужності за кожним критерієм
1. Визначені ризики виникнення шкідливого впливу на здоров'я людини, пов'язані з харчовими продуктами та операторами ринку	мала потужність	3	
	потужність, яка одночасно є аптечним закладом, у тому числі мала потужність	1	
	заклад громадського харчування розташований у закладі освіти, будинку-інтернаті, закладі охорони здоров'я або санаторно-курортному закладі, на території аеропорту, залізничного вокзалу, автовокзалу (автостанції), морського або річкового порту	20	
	агропродовольчий ринок	25	
	інші потужності, крім зазначених у цьому пункті	10	
2. Визначені ризики виникнення шкідливого впливу на здоров'я людини, пов'язані з використанням харчових продуктів, процесів, матеріалів, речовин, провадженням діяльності або операцій, які можуть справити негативний вплив на безпечність харчових продуктів	первинне виробництво харчових продуктів, а також пов'язана з ним діяльність, зокрема зберігання та поводження з первинною продукцією в місці первинного виробництва, за умови що при цьому істотно не змінюється стан такої продукції, крім виробництва молока сирого	3	
	виробництво молока сирого	10	
	виробництво харчових продуктів, щодо якого вимагається отримання експлуатаційного дозволу	30	
	зберігання харчових продуктів, щодо якого вимагається отримання експлуатаційного дозволу	40	
	виробництво харчових продуктів, щодо якого не вимагається отримання експлуатаційного дозволу	20	
	надання послуг з громадського харчування. Зберігання харчових продуктів, щодо якого не вимагається отримання експлуатаційного дозволу, крім випадків, визначених у абзацах сьомому, восьмому цього пункту	10	
	транспортування харчових продуктів	2	
	виробництво та реалізація в місці виробництва кінцевим споживачам, у тому числі з використанням торговельних автоматів, напоїв на основі кави, чаю або інших рослин, крім тих, в яких інгредієнтами є неперероблені продукти тваринного походження. Зберігання та реалізація кінцевим споживачам, у тому числі з використанням торговельних автоматів, запакованих хлібобулочних, кондитерських виробів (крім тих, що містять м'ясні продукти, неперероблені продукти тваринного походження), питної води та безалкогольних напоїв	1	

ДОКУМЕНТИ

	інші види діяльності, не зазначені в цьому пункті	10
3. Вплив попередніх заходів державного контролю на безпечність об'єктів санітарних заходів	протягом двох останніх заходів державного контролю видано припис (приписи) та/або наявні скарги споживачів, які стосуються виробництва та/або обігу об'єктів санітарних заходів, які становлять загрозу для життя та/або здоров'я людини	30
	протягом двох останніх заходів державного контролю видано припис (приписи), який (які) не виконано в повному обсязі та/або не виконано	10
	протягом двох останніх заходів державного контролю видано припис (приписи), який (які) виконано, приписи не видавалися	0
4. Вплив процедур, які застосовуються оператором ринку та впливають на безпечність об'єктів санітарних заходів	на потужності протягом 12 останніх місяців дотримуються гігієнічні вимоги та ефективно застосовуються постійно діючі процедури, засновані на принципах НАССР	0
	на потужності за результатами останнього заходу державного контролю встановлено невідповідність діяльності оператора ринку (потужності) вимогам законодавства у сфері безпечності та окремих показників якості харчових продуктів	10
5. Оцінка невиконання встановлених вимог, що мають вплив на безпечність об'єктів санітарних заходів та можуть становити загрозу для життя та/або здоров'я людини	правопорушення, яке спричинило смерть людини або стало підставою для прийняття судом постанови про зобов'язання оператора ринку тимчасово припинити виробництво та/або обіг харчових продуктів, або правопорушення, передбачене пунктом 18 частини першої статті 65 Закону України «Про державний контроль за дотриманням законодавства про харчові продукти, корми, побічні продукти тваринного походження, здоров'я та благополуччя тварин» (далі — Закон), або не менше будь-яких двох з правопорушень, передбачених пунктами 14 і 17 частини першої статті 65 Закону, або не менше будь-яких трьох з правопорушень, передбачених пунктами 1, 4, 5, 7, 10, 13, 15, 16 і 19 частини першої статті 65 Закону, або не менше будь-яких чотирьох з правопорушень, передбачених пунктами 2, 3, 6, 8, 9, 11 і 12 частини першої статті 65 Закону	80
	правопорушення, яке стало підставою для прийняття головним державним інспектором (головним державним ветеринарним інспектором) рішення про тимчасове припинення виробництва та/або обігу харчових продуктів, або будь-яке одне з правопорушень, передбачених пунктами 14 і 17 частини першої статті 65 Закону, або будь-які два з правопорушень, передбачених пунктами 1, 4, 5, 7, 10, 13, 15, 16 і 19 частини першої статті 65 Закону, або будь-які три з правопорушень, передбачених пунктами 2, 3, 6, 8, 9, 11 і 12 частини першої статті 65 Закону	60
	будь-яке одне з правопорушень, передбачених пунктами 1, 4, 5, 7, 10, 13, 15, 16 і 19 частини першої статті 65 Закону, або будь-які два з правопорушень, передбачених пунктами 2, 3, 6, 8, 9, 11 і 12 частини першої статті 65 Закону	30
	будь-яке одне з правопорушень, передбачених пунктами 2, 3, 6, 8, 9, 11 і 12 частини першої статті 65 Закону	15
	правопорушення відсутні	0

Сума балів, нарахована потужності
Ступінь ризику від провадження господарської діяльності
Періодичність здійснення планових заходів державного контролю потужності — Інспектування / Аудит (крім потужностей, на яких здійснюється первинне виробництво)

«_____» _____ 20__ року
(дата підписання акта категоризації)

_____ (посада особи, яка склала акт категоризації) _____ (підпис) _____ (ініціали та прізвище)

Додаток 4
до Порядку

АКТ № ____
категоризації потужності у сфері ветеринарної медицини

1. Найменування або прізвище, ім'я, по батькові, ідентифікаційний код згідно з ЄДРПОУ або реєстраційний номер облікової картки платника податків чи серія та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовляються від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та повідомили про це відповідному контролюючому органу і мають відмітку у паспорті), місцезнаходження або місце проживання оператора ринку: _____

2. Назва потужності та її адреса: _____

3. Реєстраційний номер або особистий реєстраційний номер потужності _____

Категорія оцінки ризику	Показник (характеристика) критерію	Кількість балів	Кількість балів, нарахована потужності за кожним критерієм
1. Вплив потужності на безпечність товару	потужності (об'єкти), які використовуються для виробництва, переробки, зберігання та обігу тварин	15	
	потужності (об'єкти), які використовуються для виробництва, переробки, зберігання та обігу продуктів тваринного походження	10	
	потужності (об'єкти), які використовуються для виробництва, переробки, зберігання та обігу ветеринарних препаратів, субстанцій	15	
	потужності (об'єкти), які використовуються для виробництва, переробки, зберігання та обігу кормових добавок, преміксів, кормів тваринного походження, готових кормів, репродуктивного матеріалу	10	
	інші потужності, крім зазначених у цьому пункті	10	
2. Діяльність або операції, які можуть спричинити негативний вплив на безпечність об'єктів ветеринарно-санітарного контролю та нагляду	розведення, вирощування, утримання та/або обіг сільськогосподарських і диких тварин, птиці, риби та інших гідробіонтів (на територіях, де запроваджено карантинні обмеження або карантин, у місцях виникнення і розповсюдження заразних хвороб тварин)	50	
	виробництво товарів, щодо яких вимагається отримання експлуатаційного дозволу	10	
	розведення, вирощування, утримання та/або обіг сільськогосподарських тварин, птиці, риби та інших гідробіонтів	5	
	вирощування, утримання та/або обіг домашніх, диких, екзотичних, зоопаркових, циркових тварин, хутрових звірів	5	
	розведення, вирощування, утримання непродуктивних тварин	5	
	виробництво, зберігання кормів, кормових добавок, преміксів	5	
	переробка продуктів бджільництва, продуктів тваринного походження для промислового використання	5	
	виробництво та/або обіг кормів тваринного походження, відходів тваринного походження	10	
	інші види діяльності, не зазначені у цьому пункті	5	
3. Вплив попередніх заходів державного контролю на безпечність об'єктів ветеринарно-санітарного контролю та нагляду	протягом двох останніх заходів державного контролю видано припис (приписи) та наявні скарги споживачів, які стосуються виробництва та/або обігу об'єктів ветеринарно-санітарного контролю та нагляду, які становлять загрозу життю та/або здоров'ю людей і тварин	15	
	протягом двох останніх заходів державного контролю видано припис (приписи), який (які) не виконано в повному обсязі та/або не виконано	10	
	протягом двох останніх заходів державного контролю видано припис (приписи), який (які) виконано, приписи не видавалися	0	
4. Ефективність процедур, які застосовуються оператором потужностей (об'єктів) з метою дотримання законодавства про ветеринарну медицину, корми	наявність обґрунтованих, підтверджених позаплановими перевірками скарг споживачів або здійснення оператором ринку відкликання та/або вилучення продукції протягом останніх двох календарних років	10	
	обґрунтовані та підтверджені позаплановими перевірками скарги споживачів на недотримання законодавства у сфері ветеринарної медицини відсутні, відкликання та/або вилучення продукції оператором ринку не проводилося протягом останніх двох календарних років	0	
5. Оцінка невиконання встановлених вимог, що мають вплив на безпечність об'єктів санітарних заходів та можуть становити загрозу для життя та/або здоров'я людини	правопорушення, яке стало причиною виникнення хвороб, недугів тварин та їх загибелі, встановлене в минулому році	10	
	правопорушення відсутні	0	

Сума балів, нарахована потужності
Ступінь ризику від провадження господарської діяльності
Періодичність здійснення планових заходів державного контролю потужності — Інспектування / Аудит (крім потужностей, на яких здійснюється первинне виробництво)

«_____» _____ 20__ року
(дата підписання акта категоризації)

_____ (посада особи, яка склала акт категоризації) _____ (підпис) _____ (ініціали та прізвище)

оголошення ✦ оголошення ✦ оголошення ✦ оголошення ✦ оголошення ✦ оголошення ✦ оголошення

Оголошення
про проведення відкритих торгів (аукціону) з продажу активів **АТ «Дельта Банк»**:
організатори торгів: згідно переліку осіб за посиланням: **http://torgi.fg.gov.ua/prozorrosale**

Номер лота:	**F11GL36398- F11GL36404**
Короткий опис активів (майна) в лоті:	Нерухомість, земля, основні засоби
Електронна адреса для доступу до відкритих торгів (аукціону) / електронного аукціону:	**http://www.prozorro.sale**
Дата проведення відкритих торгів (аукціону) /електронного аукціону:	26.11.2018; 20.12.2018
Час проведення відкритих торгів (аукціону) /електронного аукціону:	Точний час початку проведення відкритих торгів (аукціону) /електронного аукціону по кожному лоту вказується на веб-сайті www.prozorro.sale
Детальна інформація щодо лота	http://www.fg.gov.ua/not-paying/liquidation/118-delta/40295-asset-sell-id-183782

Оголошення
про проведення відкритих торгів (аукціону) з продажу активів **АТ «Дельта Банк»**:
організатори торгів: згідно переліку осіб за посиланням: **http://torgi.fg.gov.ua/prozorrosale**

Номер лота:	**F11GL36405**
Короткий опис активів (майна) в лоті:	Кредити
Електронна адреса для доступу до відкритих торгів (аукціону) / електронного аукціону:	**http://www.prozorro.sale**
Дата проведення відкритих торгів (аукціону) /електронного аукціону:	19.12.2018
Час проведення відкритих торгів (аукціону) /електронного аукціону:	Точний час початку проведення відкритих торгів (аукціону) /електронного аукціону по кожному лоту вказується на веб-сайті www.prozorro.sale
Детальна інформація щодо лота	http://www.fg.gov.ua/not-paying/liquidation/118-delta/40338-asset-sell-id-183901

ОГОЛОШЕННЯ щодо продажу на відкритих торгах (аукціоні) наступних активів, що обліковуються на балансі АКБ «НОВИЙ».

F03GL36396 Основні засоби у кількості 15 одиниць.
F03GL36397 Основні засоби у кількості 481 одиниця
Електронна адреса для доступу до відкритих торгів (аукціону)/електронного аукціону: www.prozorro.sale. Умови продажу:
http://torgi.fg.gov.ua/catalog/osnovni_zasoby/akb_-novyy/190041/index.php?lang=ru
http://torgi.fg.gov.ua/catalog/osnovni_zasoby/akb_-novyy/190042/index.php?lang=ru
Дата проведення відкритих торгів (аукціону) /електронного аукціону 22.11.2018 р. Час проведення відкритих торгів (аукціону)/електронного аукціону: точний час початку проведення відкритих торгів (аукціону)/електронного аукціону по кожному лоту вказується на веб-сайті www.prozorro.sale.

Повістка про виклик у суд обвинуваченого при здійсненні спеціального судового провадження

Сватівський районний суд Луганської області, розташований за адресою: Луганська область, м. Сватове, пл. 50-річчя Перемоги, 34, викликає Віхтаря Валерія Михайловича як обвинуваченого в судове засідання по кримінальній справі № 426/4978/16-к за обвинувальним актом у кримінальному провадженні стосовно Віхтаря Валерія Михайловича за ч. 1 ст. 258-3 КК України на 12 листопада 2018 року об 11.00 годині.

У разі неявки обвинуваченого до суду, оголошення вважається належним повідомленням, а кримінальне провадження буде здійснюватися за відсутності обвинуваченого в порядку спеціального судового провадження.

Справа розглядається колегією суддів: ***головуючий суддя Попова О. М., судді Половинка В. О., Скрипник С. М.***

Повістка про виклик у суд обвинуваченого при здійсненні спеціального судового провадження

Сватівський районний суд Луганської області, розташований за адресою: Луганська область, м. Сватове, пл. 50-річчя Перемоги, 34, викликає Александрова Олександра Володимировича як обвинуваченого в судове засідання по кримінальній справі № 426/9895/18 за обвинувальним актом у кримінальному провадженні стосовно Александрова Олександра Володимировича за ч. 1 ст. 258-3 КК України на 13 листопада 2018 року о 10.40 годині.

У разі неявки обвинуваченого до суду, оголошення вважається належним повідомленням, а кримінальне провадження буде здійснюватися за відсутності обвинуваченого в порядку спеціального судового провадження.

Справа розглядається колегією суддів: ***головуючий суддя Попова О. М., судді Половинка В. О., Осіпенко Л. М.***

Повістка про виклик обвинуваченої при здійсненні спеціального судового провадження

В провадженні Сватівського районного суду Луганської області знаходиться кримінальне провадження № 426/1600/2017 стосовно Фаліної Тетяни Андріївни, 11.03.1967 року народження, обвинуваченої у вчиненні злочину, передбаченого ст. 258-3 ч. 1 КК України, по якому здійснювалось спеціальне досудове розслідування в порядку, передбаченому ст. 297-1 КПК України. Обвинувачена Фаліна Тетяна Андріївна, зареєстрована за адресою: Луганська область, м. Луганськ, проїзд Станіславського, 127а.

На підставі ст.ст. 314, 297-5, 323 КПК України, Сватівський районний суд Луганської області викликає Фаліну Тетяну Андріївну в судове засідання, яке відбудеться 15 листопада 2018 року о 14.30 годині в залі судових засідань Сватівського районного суду Луганської області за адресою: Луганська область, м. Сватове, пл. 50-річчя Перемоги, 34.

Справа розглядатиметься колегією суддів у складі: ***головуючої судді Половинки В. О., суддів Попової О. М., Скрипника С. М.***

ПОВІСТКА про виклик обвинуваченого

Рубіжанський міський суд Луганської області при здійсненні судового провадження, викликає як обвинуваченого Жигуліна Олександра Володимировича, 19.08.1976 року народження, зареєстрованого за адресою: Луганська область, м. Сєвєродонецьк, пр. Гвардійський, 16-А/6, за матеріалами кримінального провадження № 425/1658/17, 1-кп/425/292/17, на підставі обвинувального акта відносно Жигуліна О. В. за ч. 1 ст. 258-3 КК України.

Обвинуваченому Жигуліну О.В. необхідно прибути до судового засідання, яке відбудеться 13 листопада 2018 року о 08 год. 50 хв. у приміщенні Рубіжанського міського суду за адресою: Луганська область, м. Рубіжне, вул. Миру, 34.

Після опублікування оголошення в пресі, обвинувачений вважається повідомленим про дату, час та місце розгляду справи. У разі неявки обвинуваченого справу буде розглянуто за його відсутності.

Суддя Я. М. Синянська

Повістка про виклик у суд обвинуваченого при здійсненні спеціального судового провадження

Сватівський районний суд Луганської області, розташований за адресою: Луганська область, м. Сватове, пл. 50-річчя Перемоги, 34, викликає Кулінченка Володимира Васильовича як обвинуваченого в судове засідання по кримінальній справі № 433/226/18 за обвинувальним актом у кримінальному провадженні стосовно Кулінченка Володимира Васильовича за ч. 1 ст. 258-3 КК України на 15 листопада 2018 року о 10.40 годині.

У разі неявки обвинуваченого до суду, оголошення вважається належним повідомленням, а кримінальне провадження буде здійснюватися за відсутності обвинуваченого в порядку спеціального судового провадження.

Справа розглядається колегією суддів: ***головуючий суддя Попова О. М., судді Скрипник С. М., Осіпенко Л. М.***

Повістка про виклик у суд обвинуваченої при здійсненні спеціального судового провадження

Сватівський районний суд Луганської області, розташований за адресою: Луганська область, м. Сватове, пл. 50-річчя Перемоги, 34, викликає Шаблієнко Ірину Володимирівну як обвинувачену в судове засідання по кримінальній справі № 426/15327/16-к за обвинувальним актом у кримінальному провадженні стосовно Шаблієнко Ірини Володимирівни за ч. 1 ст. 258-3 КК України на 16 листопада 2018 року о 14.40 годині.

У разі неявки обвинуваченої до суду, оголошення вважається належним повідомленням, а кримінальне провадження буде здійснюватися за відсутності обвинуваченої в порядку спеціального судового провадження.

Справа розглядається колегією суддів: ***головуючий суддя Попова О. М., судді Половинка В. О., Осіпенко Л. М.***

Корольовський районний суд м. Житомира викликає Делієва Сергія Сергійовича, 02.12.1994 р. н. як обвинуваченого у кримінальному провадженні № 296/8734/18 по обвинуваченню у вчиненні кримінального правопорушення за ч. 1 ст. 258-3, ч. 2 ст. 260 КК України, ***під головуванням судді Покатілова О. Б.*** в підготовче судове засідання, що відбудеться 09 листопада 2018 року о 14-00 год. в приміщенні Корольовського районного суду м. Житомира за адресою: м. Житомир, майдан Соборний, 1, зал № 9 (каб. 300).

Явка обвинуваченого в судове засідання обов'язкова.

Державне підприємство «Український державний центр радіочастот» (код ЄДРПОУ 01181765) повідомляє Товариство з обмеженою відповідальністю «Діалінк» (код ЄДРПОУ 36757138) про розірвання Договору про закупівлю послуг з проектування, розроблення та впровадження АІС ЦБД ПН (далі — Договір), укладеного у редакції рішення Господарського суду м. Києва від 12.10.2017 по справі № 910/13117/17, яке набрало законної сили 27.09.2018 на підставі постанови Верховного Суду від 27.09.2018 по справі № 910/13117/17, відповідно до пункту 14.8 Договору з 08.11.2018 року.

ПОВІСТКА ПРО ВИКЛИК ПІДОЗРЮВАНОГО

Підозрюваному Лягіну Роману Вікторовичу, 30.05.1980 року народження, громадянину України, уродженцю м. Донецьк, зареєстрованого за адресою: м. Донецьк, вул. 230-ї Стрілецької дивізії, 26, кв. 69, на підставі ст.ст. 133, 135, 224, 276, 278, 279 КПК України, необхідно з'явитися об 11.00 09 та 10 листопада 2018 року до каб. № 108 4 відділу 1 управління досудового розслідування Головного слідчого управління Служби безпеки України, до слідчого в ОВС Чижинкової Т. Р., за адресою: м. Київ, вул. Володимирська, буд. 33, для повідомлення Вас про зміну повідомлення про підозру та повідомлення про нову підозру у вчиненні кримінальних правопорушень за ч.1 ст. 258-3 та ч.2 ст. 110 КК України та допиту Вас як підозрюваного у кримінальному провадженні №22014000000000264 від 24.07.2014. У разі неприбуття на виклик або ухилення від явки на виклик настають наслідки, передбачені ст. 139 КПК України із можливістю застосування приводу, здійснення подальшого спеціального досудового провадження та здійснення подальшого спеціального судового провадження.

ТДВ «СК «Ю.Ес. Ай.»
повідомляє про втрату бланку
суворої звітності полісу
ОСЦПВ АМ 4023249.
Вважати цей бланк недійсним.

Телефони відділу реклами: (44) 253-55-09, факс 230-06-71. E-mail: adv@ukcc.com.ua

ОГОЛОШЕННЯ

Страхова компанія «БРОКБІЗНЕС», код ЄДРПОУ 20344871, повідомляє начальника Київського обласного управління Страхової компанії «БРОКБІЗСНЕС»:

НАКАЗ № НІ-127

м. Київ 01 листопада 2018 р.

Про оголошення догани Грабку І. В.

Відповідно до статей 147—149 Кодексу законів про працю України,

НАКАЗУЮ:

1. Грабку Ігорю Васильовичу, Начальнику Київського обласного управління Страхової компанії «БРОКБІЗСНЕС»,

за невиконання посадових обов'язків, **оголосити догану.**

2. Провідному фахівцю відділу кадрового адміністрування Борис Христині Ігорівні додатково ознайомити з цим наказом Грабка Ігоря Васильовича під особистий підпис та шляхом направлення копії наказу поштою, засобами електронного зв'язку та розміщення оголошення у державному друкованому засобі масової інформації загальнодержавного значення.

Підстави:

1. Службова записка Іванцова І. А. від 19.10.2018 р.
2. Службова записка Борис Х. І. від 25.10.2018 р.
3. Службова записка Шпичак В. С. від 25.10.2018 р.

Т.в.о. Голови Правління Горельцев А. В.

НАКАЗ № НІ-128

м. Київ 02 листопада 2018 р.

Про виклик Начальника Київського обласного управління Страхової компанії «БРОКБІЗСНЕС» Грабка Ігоря Васильовича і зобов'язання вчинити дії,

НАКАЗУЮ:

1. Начальнику Київського обласного управління Страхової компанії «БРОКБІЗСНЕС» Грабку Ігорю Васильовичу в строк до 12 листопада 2018р. включно:

1.1. Надати на розгляд керівнику Страхової компанії «БРОКБІЗНЕС» вичерпні письмові пояснення щодо Вашої відсутності на своєму робочому місці в Головному офісі «Страхової компанії «БРОКБІЗНЕС» з 01 вересня 2018р. по 01 листопада 2018р. включно.

1.2. Надати на розгляд керівнику Страхової компанії «БРОКБІЗНЕС» вичерпні письмові пояснення щодо систематичної відмови від отримання поштової кореспонденції від Страхової компанії «БРОКБІЗНЕС».

1.3. Передати до Відділу документаційного та архівного забезпечення Страхової компанії «БРОКБІЗНЕС» звіти про укладені Вами договори страхування, звіти по яких раніше не подавалися.

1.4. Передати до Відділу документаційного та архівного забезпечення Страхової компанії «БРОКБІЗНЕС» оригінали усіх укладених Вами договорів страхування.

1.5. Передати до Відділу документаційного та архівного забезпечення Страхової компанії «БРОКБІЗНЕС» усі отримані Вами бланки полісів обов'язкового страхування цивільно-правової відповідальності власників наземних транспортних засобів та спеціальних знаків, договорів обов'язкового страхування цивільно-правової відповідальності громадян України, що мають у власності чи іншому законному володінні зброю, за шкоду, яка може бути заподіяна третій особі або її майну внаслідок володіння, зберігання чи використання цієї зброї, а також комплексних міжнародних договорів страхування подорожуючих, які не використані (нереалізовані) або зіпсовані, а також другі примірники бланків полісів, що були використані (реалізовані).

1.6. Забезпечити надходження та/або сплатити страхові платежі на рахунок Страхової компанії «БРОКБІЗНЕС» за укладені договори страхування, бланки яких Вами було отримано згідно актів передачі бланків полісів.

1.7. Передати до Відділу документаційного та архівного забезпечення Страхової компанії «БРОКБІЗНЕС» оригінал довіреності №316 від 29 грудня 2017 року, яка скасована наказом №НІ-97 від 22 серпня 2018р.

1.8. Передати Заступнику Голови Правління з продажів Соботович В.В. печатку кругла «Для договорів страхування № 54» (Приватне акціонерне товариство «Страхова компанія «БРОКБІЗНЕС», ідентифікаційний код 20344871).

2. Начальнику Київського обласного управління Страхової компанії «БРОКБІЗСНЕС» Грабку Ігорю Васильовичу прибути 12 листопада 2018 р. в Головний офіс Страхової компанії «БРОКБІЗНЕС» (м. Київ, вул. Білоруська, 3) до Провідного фахівця відділу кадрового адміністрування Борис Христини Ігорівни.

3. Провідному фахівцю відділу кадрового адміністрування Борис Христині Ігорівні ознайомити з цим наказом Грабка І. В. шляхом направлення завіреної копії наказу поштою, засобами електронного зв'язку та розміщення оголошення у державному друкованому засобі масової інформації загальнодержавного значення.

4. Контроль за виконанням цього наказу покласти на Начальника служби безпеки Іванцова І. А.

Т.в.о. Голови Правління А. В. Горельцев

Оболонський районний суд м. Києва викликає в судове засідання **Януковича Віктора Федоровича**, 09.07.1950 р.н., на **10 год. 00 хв. 19 листопада 2018 р.**, у кримінальному провадженні по обвинуваченню Януковича Віктора Федоровича у вчиненні злочинів, передбачених ч. 5 ст. 27, ч. 3 ст. 110, ч. 1 ст. 111, ч. 5 ст. 27, ч. 2 ст. 437 КК України.

Місцезнаходження суду: м. Київ, вул. М. Тимошенка, 2-Є, суддя Дев'ятко В. В.

Поважні причини неприбуття особи на виклик суду згідно статті 138 КПК України:

1) затримання, тримання під вартою або відбування покарання;
2) обмеження свободи пересування внаслідок дії закону або судового рішення;
3) обставини непереборної сили (епідемії, військові події, стихійні лиха або інші подібні обставини);
4) відсутність особи у місці проживання протягом тривалого часу внаслідок відрядження, подорожі тощо;
5) тяжка хвороба або перебування в закладі охорони здоров'я у зв'язку з лікуванням або вагітністю за умови неможливості тимчасово залишити цей заклад;
6) смерть близьких родичів, членів сім'ї чи інших близьких осіб або серйозна загроза їхньому життю;
7) несвоєчасне одержання повістки про виклик;
8) інші обставини, які об'єктивно унеможливлюють з'явлення особи на виклик.

Нагадуємо про обов'язок заздалегідь повідомити про неможливість з'явлення до суду.

Наслідки неприбуття за викликом суду

Наслідки неприбуття **підозрюваного, обвинуваченого, свідка, потерпілого, цивільного відповідача** передбачені статтею 139 КПК України, а також наслідки неприбуття **обвинуваченого** передбачені статтею 323 КПК України, **прокурора та захисника** — статтею 324 КПК України, **потерпілого** — статтею 325 КПК України, **цивільного позивача, цивільного відповідача та їх представників** — статтею 326 КПК України, **свідка, спеціаліста, перекладача, представника уповноваженого органу з питань пробації і експерта** — статтею 327 КПК України.

Додатково роз'яснюємо обвинуваченому Януковичу Віктору Федоровичу право брати участь в судовому засіданні в режимі відеоконференції.

Головуючий суддя В. В. Дев'ятко

У провадженні Слов'янського міськрайонного суду Донецької області (84100, м. Слов'янськ, вул. Добровольського, буд. 2) знаходиться кримінальне провадження № 22017050000000106 (номер справи 1-кп/243/259/2018) за обвинуваченням Федотова Олега Анатолійовича у вчиненні кримінального правопорушення, передбаченого ст. 258-3 ч. 1 КК України.

Суддя Слов'янського міськрайонного суду Донецької області Мірошниченко Л. Є. викликає підозрюваного Федотова Олега Анатолійовича, 17.10.1968 року народження, який зареєстрований та проживає за адресою: м. Донецьк, проспект Червоногвардійський, 38-Б, кв. 30, у підготовче судове засідання, яке відбудеться 13 листопада 2018 року о 09 годині 00 хвилин та 23.11.2018 року о 13 годині 30 хвилин у залі судового засідання № 7.

Якщо підозрюваний, до якого не застосовано запобіжний захід у вигляді тримання під вартою, не прибуде за викликом у судове засідання, суд відкладає судовий розгляд, призначає дату нового засідання і вживає заходів до забезпечення його прибуття до суду. Суд також має право постановити ухвалу про привід обвинуваченого та/або ухвалу про накладення на нього грошового стягнення в порядку, передбаченому главами 11 та 12 КПК України та здійснити спеціальне судове провадження.

Повістка про виклик

У провадженні Слов'янського міськрайонного суду Донецької області (84100, м. Слов'янськ, вул. Добровольського, буд. 2) знаходиться кримінальне провадження № 42016221320000106 (номер справи 1-кп/243/96/2018) за обвинуваченням Бірюкова Сергія Леонідовича у вчиненні кримінального правопорушення, передбаченого ст. 258-3 ч. 1 КК України.

Суддя Слов'янського міськрайонного суду Донецької області Кузнецов Р. В. викликає обвинуваченого Бірюкова Сергія Леонідовича, який зареєстрований за адресою: Донецька область, м. Маріуполь, вул. Сєченова, будинок № 96, квартира № 52, у підготовче судове засідання, яке відбудеться 14 листопада 2018 року об 11 годині 00 хвилин у залі судового засідання № 06.

Якщо обвинувачений, до якого не застосовано запобіжний захід у вигляді тримання під вартою, не прибув за викликом у судове засідання, суд відкладає судовий розгляд, призначає дату нового засідання і вживає заходів до забезпечення його прибуття до суду. Суд також має право постановити ухвалу про привід обвинуваченого та/або ухвалу про накладення на нього грошового стягнення в порядку, передбаченому главами 11 та 12 КПК України та здійснити спеціальне судове провадження.

Слов'янський міськрайонний суд у Донецькій області (84112, м. Слов'янськ, вул. Добровольського, 2) розглядає кримінальне провадження № 42014080000000652 (номер справи 243/243/3053/15-к, номер провадження 1-кп/243/199/2018) за обвинуваченням Ковінько Яни Василівни у вчиненні кримінального правопорушення, передбаченого ст. 258-3 ч. 1 КК України.

Обвинувачена по справі Ковінько Яна Василівна, 01.09.1983 року народження, яка проживає за адресою: Донецька область, м. Донецьк, проспект Россіні, 6/30, викликається на судове засідання, яке відбудеться 14 листопада 2018 року о 08.30 год. до суду, для участі в розгляді справи.

Якщо обвинувачений, до якого не застосовано запобіжний захід у вигляді тримання під вартою, не прибув за викликом у судове засідання, суд відкладає судовий розгляд, призначає дату нового засідання і вживає заходів до забезпечення його прибуття до суду. Суд також має право постановити ухвалу про привід обвинуваченого та/або ухвалу про накладення на нього грошового стягнення в порядку, передбаченому главами 11 та 12 КПК України та здійснити спеціальне судове провадження.

Суддя В. І. Старовецький

Повістка про виклик обвинуваченого до суду

Вінницький міський суд Вінницької області повідомляє, що в м. Вінниці за адресою: вул. Грушевського, 17, в залі судових засідань № 13, 13.11.2018 року о 14:10 годині відбудеться підготовче судове засідання в кримінальному провадженні №42015020420000194 по обвинуваченню Каширіна Алліка Вікторовича у вчиненні злочинів, передбачених ч. 1 ст. 111, ч. 1 ст. 408 КК України (№ справи 127/9393/16-к).

У судове засідання викликається обвинувачений Каширін Аллік Вікторович, який зареєстрований та проживає за адресою: АР Крим, м. Джанкой, вул. Нестерова, 29, кв. 44.

Явка учасників процесу є обов'язковою. В разі неможливості з'явитися до суду, просимо повідомити про причини неможливості прибуття в судове засідання.

Справа розглядатиметься колегією у складі ***головуючого судді Іванченка Я. М., суддів Жмудя О. О, Сичука М. М.***

Повістка про виклик обвинуваченого до суду

Вінницький міський суд Вінницької області повідомляє, що в м. Вінниці за адресою: вул. Грушевського, 17, в залі судових засідань № 13 15.11.2018 року о 15:30 годині відбудеться судове засідання в кримінальному провадженні №42016020420000055 по обвинуваченню Поповича Сергія Геннадійовича у вчиненні злочинів, передбачених ч. 1 ст. 111, ч. 1 ст. 408 КК України (№ справи 127/11387/16-к).

У судове засідання викликається обвинувачений Попович Сергій Геннадійович, який зареєстрований та проживає за адресою: АР Крим, м. Євпаторія, вул. Перемоги, 55а, кв. 71.

Явка учасників процесу є обов'язковою. В разі неможливості з'явитися до суду, просимо повідомити про причини неможливості прибуття в судове засідання.

Справа розглядатиметься колегією у складі ***судді-доповідача Іванченка Я. М., суддів Кашпрука Г. М., Іщук Т. П.***

Повістка про виклик обвинуваченого до суду

Вінницький міський суд Вінницької області повідомляє, що за адресою: м. Вінниця, вул. Грушевського, 17 в залі судових засідань №40, 13 листопада 2018 року о 12:00 год. відбудеться судове засідання у кримінальному провадженні за обвинуваченням Євтодія Андрія Вікторовича, 01 січня 1983 року народження, у вчиненні кримінальних правопорушень, передбачених ч. 1 ст. 111, ч. 1 ст. 408 КК України.

В судове засідання викликається сторона обвинувачення: обвинувачений Євтодій Андрій Вікторович та захисник Берегович Оксана Олександрівна.

Явка учасників процесу є обов'язковою. В разі неможливості з'явитися до суду, просимо повідомити про причини неможливості прибуття в судове засідання.

Справу розглядає колегія суддів у складі ***головуючого судді Калєняка Р. А., суддів Короля О. П., Сичука М. М.***

Повідомлення-повістка про виклик до суду

Вінницький міський суд Вінницької області повідомляє, що 16.11.2018 року об 11:30 год. в приміщенні Вінницького міського суду Вінницької області за адресою: м. Вінниця, вул. Грушевського, 17 в залі судових засідань № 10 відбудеться судове засідання в кримінальному провадженні № 42016020420000019 за обвинуваченням Задорожного Миколи Михайловича у вчиненні злочинів, передбачених ч. 1 ст. 111, ч. 1 ст. 408 КК України.

В судове засідання викликається обвинувачений Задорожний Микола Михайлович, 06.10.1970 р.н., який зареєстрований та проживає за адресою: АР Крим, м. Феодосія, вул. Федька, 38.

Явка учасників процесу обов'язкова. В разі неможливості з'явитися до суду, просимо повідомити про причини неможливості прибуття в судове засідання.

Справа розглядатиметься колегією суддів у складі ***головуючого судді Ковальчук Л. В., суддів Іванченка Я. М., Бойко В.М.***

ПОВІСТКА ГІРО ВИКЛИК

Зубрицький Максим Володимирович, 02.09.1977 р. н., відповідно до вимог ст. 133, ст. 135, ч. 8 ст. 135 КПК України, Вам необхідно прибути 16.11.2018 об 11 год. 00 хв. до старшого слідчого з особливо важливих справ 1-го відділу розслідувань кримінальних проваджень Слідчого управління фінансових розслідувань Офісу великих платників податків Державної фіскальної служби майора податкової міліції Гузенка Руслана Володимировича за адресою: 04119, місто Київ, вулиця Дегтярівська, будинок 11-Г, корпус 1, кабінет 315, для вручення Вам письмового повідомлення про підозру у встановленому кримінально-процесуальним законодавством порядку по кримінальному провадженню за №42018000000000066 від 12.01.2018, у вчиненні кримінального правопорушення, передбаченого ч. 5 ст. 27, ч. 3 ст. 209 КК України та проведення допиту в процесуальному статусі підозрюваного.

Повістка про виклик обвинуваченого до суду

Вінницький міський суд Вінницької області повідомляє, що за адресою: м. Вінниця вул. Грушевського 17 в залі судових засідань №40 15 листопада 2018 року о 10:30 год. відбудеться судове засідання у кримінальному провадженні за обвинуваченням Ломаки Олександра Анатолійовича, 15 травня 1972 року народження, у вчиненні кримінальних правопорушень, передбачених ч. 1 ст. 111, ч. 1 ст. 408 КК України.

В судове засідання викликаються сторона обвинувачення: обвинувачений Ломака Олександр Анатолійович та захисник Берегович Оксана Олександрівна.

Явка учасників процесу є обов'язковою. В разі неможливості з'явитися до суду, просимо повідомити про причини неможливості прибуття в судове засідання.

Справу розглядає колегія суддів у складі ***судді-доповідача Каленяка Р. А., суддів Іванченка Я. М., Бессараб Н. М.***

Повідомлення-повістка про виклик до суду

Вінницький міський суд Вінницької області повідомляє, що 16.11.2018 року о 12:00 год. в приміщенні Вінницького міського суду Вінницької області за адресою: м. Вінниця, вул. Грушевського, 17 в залі судових засідань № 10 відбудеться судове засідання в кримінальному провадженні № 42016020420000056 за обвинуваченням Когутенка Сергія Павловича у вчиненні злочинів, передбачених ч. 1 ст. 111, ч. 1 ст. 408 КК України.

В судове засідання викликається обвинувачений Когутенко Сергій Павлович, 12.11.1970 р.н., який зареєстрований та проживає за адресою: АР Крим, м. Євпаторія, пр. Перемоги, 55а, кв. 56.

Явка учасників процесу є обов'язковою. В разі неможливості з'явитися до суду, просимо повідомити про причини неможливості прибуття в судове засідання.

Справа розглядатиметься колегією суддів у складі ***головуючого судді Ковальчук Л. В., суддів Іванченка Я. М., Федчишина С. А.***

Державний акт на земельну ділянку Серія ЯК №063601 від 09.02.2012 р., кадастровий номер 1410137400:00:030:0618, земельна ділянка має площу 0,0402 га, яка розташована: м. Донецьк, Куйбишевський район, вул. Образцова, 46, держакт виданий на підставі рішення Донецької міської ради №5/231 від 15.04.2011 р., та зареєстровано в книзі записів № 141010001001021; вищевказаний державний акт виданий начальником управління Держкомзему у місті Донецьку Донецької області Н. М. Сидоренко, що належить Каспрук Ользі Миколаївні, ***вважати недійсним в зв'язку з втратою.***

Деснянський районний суд м. Чернігова викликає як обвинуваченого Степанова Валерія Володимировича, 07.04.1960 року народження (останнє відоме місце проживання: м.Чернігів, пров. Калініна, буд. 15) для участі у кримінальному провадженні №750/8058/16-к по обвинуваченню Степанова Валерія Володимировича у вчиненні кримінального правопорушення, передбаченого ст. 436 КК України.

Судове засідання відбудеться 20 листопада 2018 року о 09 00 год. ***під головуванням судді Кулініча Ю. П.*** в приміщенні суду за адресою: м. Чернігів, пр. Перемоги, 141, каб. 209.

Втрачений судновий білет на судно «Buster L» № FI-BUSR0781F010, реєстраційний номер «КИВ-3921-К», що належить Кравченку Сергію Миколайовичу, ***вважати недійсним.***

ОГОЛОШЕННЯ

20187131243

(реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності)

ОГОЛОШЕННЯ
про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля

Повідомляємо про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності, зазначеної у пункті 1 цього оголошення, з метою виявлення, збору та врахування зауважень і пропозицій громадськості щодо планованої діяльності.

1. Планована діяльність

Продовження видобутку вуглеводнів (газ природний — корисні копалини загальнодержавного значення) Богородчанського родовища згідно зі спеціальним дозволом № 1808 від 02.03.1999 року. Метод розробки родовища — на виснаження, режим — газовий. Кінцева продукція — підготовлений до споживання газ природний. Роботи на ділянці надр здійснюватиме структурний підрозділ — філія ГПУ «Львівгазвидобування» АТ «Укргазвидобування».

Родовище розташоване у межах Богородчанського району Івано-Франківської області України.

Територіальні альтернативи не розглядають (об'єкт існуючий, уточнена площа ділянки надр — 2,0 км^2; родовище знаходиться у промисловій розробці).

Технічні альтернативи не розглядають (об'єкт існуючий, в межах спеціального дозволу ресурси корисних копалин щодо Богородчанського родовища обліковують на Державному балансі корисних копалин України, наявні документи дозвільного характеру).

2. Суб'єкт господарювання

Акціонерне товариство «Укргазвидобування», код за ЄДРПОУ 30019775

Юридична адреса: 04053, Київ-53, вул. Кудрявська, буд. 26/28;

тел.: (044) 461-25-49; факс: (044) 461-29-72.

3. Уповноважений орган, який забезпечує проведення громадського обговорення

Міністерство екології та природних ресурсів України, відділ оцінки впливу на довкілля, поштова адреса: 03035, м. Київ, вул. Василя Липківського, 35

тел.: +38 (044) 206-31-29, e-mail: m.shimkus@menr.gov.ua

контактна особа: Шимкус Марина Олександрівна, начальник відділу оцінки впливу на довкілля Мінприроди України.

4. Процедура ухвалення рішення про провадження планованої діяльності та орган, який розглядатиме результати оцінки впливу на довкілля

Рішенням про провадження планованої діяльності буде продовження строку дії спеціального дозволу № 1808 від 02.03.1999 р. на користування надрами з подальшим видобуванням вуглеводнів (газ природний) Богородчанського родовища, що видає Держгеонадра України.

5. Строки, тривалість і порядок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля, включаючи інформацію про час і місце усіх запланованих громадських слухань

Тривалість громадського обговорення становить 25 робочих днів (не менше 25, але не більше 35 робочих днів) з моменту офіційного опублікування цього оголошення (зазначають у назві оголошення) та надання громадськості доступу до звіту з оцінки впливу на довкілля та іншої додаткової інформації, визначеної суб'єктом господарювання, що передають для видачі висновку з оцінки впливу на довкілля.

Протягом усього строку громадського обговорення громадськість має право подавати будь-які зауваження або пропозиції, які, на її думку, стосуються планованої діяльності, без необхідності їхнього обґрунтування. Зауваження та пропозиції можна подавати в письмовій формі (у тому числі в електронному вигляді) та наочно під час громадських слухань із внесенням до протоколу громадських слухань. Пропозиції, надані після встановленого строку, не розглядають.

Громадські слухання (перші) відбудуться 29 листопада 2018 року о 15:00 годині у приміщенні Конференційний центр, Івано-Франківська область, м. Івано-Франківськ, вул. Гарбарська, 22.

6. Уповноважений центральний орган або уповноважений територіальний орган, що забезпечує доступ до звіту з оцінки впливу на довкілля та іншої доступної інформації щодо планованої діяльності

Міністерство екології та природних ресурсів України, відділ оцінки впливу на довкілля, поштова адреса: 03035, м. Київ, вул. Василя Липківського, 35,

тел.: +38 (044) 206-31-29, e-mail: m.shimkus@menr.gov.ua

контактна особа: Шимкус Марина Олександрівна, начальник відділу оцінки впливу на довкілля Мінприроди України.

7. Уповноважений центральний орган або уповноважений територіальний орган, до якого надають зауваження та пропозиції, та строки надання зауважень і пропозицій

Відділ оцінки впливу на довкілля Міністерства екології та природних ресурсів України, поштова адреса: 03035, м. Київ, вул. Василя Липківського, 35

тел.: +38 (044) 206-31-29, e-mail: m.shimkus@menr.gov.ua

контактна особа: Шимкус Марина Олександрівна, начальник відділу оцінки впливу на довкілля Мінприроди України.

Зауваження та пропозиції приймають протягом усього строку громадського обговорення, зазначеного в абзаці другому пункту 5 цього оголошення.

8. Наявна екологічна інформація щодо планованої діяльності

Звіт з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності на 177 аркушах.

9. Місце (місця) розміщення звіту з оцінки впливу на довкілля та іншої додаткової інформації (відмінне від приміщення, зазначеного у пункті 6 цього оголошення), а також час, з якого громадськість може ознайомитися з ними

Ознайомлення зі змістом звіту ОВД можливе щодня, крім вихідних з 5 листопада 2018 р.:

Акціонерне товариство «Укргазвидобування», м. Київ, вул. Кудрявська, 26/28, контактна особа Сердюченко Олексій Володимирович, тел.: +380674130894.

Філія ГПУ «Львівгазвидобування», м. Львів, вул. І. Рубчака, 27, контактна особа Андреїшин Петро Михайлович, тел.: 0322343127.

2018861391

(реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності)

ОГОЛОШЕННЯ
про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля

Повідомляємо про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності, зазначеної у пункті 1 цього оголошення, з метою виявлення, збору та врахування зауважень і пропозицій громадськості щодо планованої діяльності.

1. Планована діяльність

Продовження видобутку вуглеводнів (газ природний) Гринівського родовища згідно зі спеціальним дозволом № 1810 від 25.03.1999 року. Метод розробки родовища — на виснаження, режим — газовий. Кінцева продукція — підготовлений до споживання газ природний. Роботи на ділянці надр здійснюватиме структурний підрозділ — філія ГПУ «Львівгазвидобування» АТ «Укргазвидобування».

Родовище розташоване на території Калуського, Тисменицького та Богородчанського районів Івано-Франківської області України.

Територіальні альтернативи не розглядають (об'єкт існуючий, площа ділянки надр — 110,0 км^2; родовище знаходиться в промисловій розробці).

Технічні альтернативи не розглядають (об'єкт існуючий, в межах спеціального дозволу ресурси корисних копалин щодо Гринівського родовища обліковують на Державному балансі корисних копалин України, наявні документи дозвільного характеру).

2. Суб'єкт господарювання

Акціонерне товариство «Укргазвидобування», код за ЄДРПОУ 30019775

Юридична адреса: 04053, Київ-53, вул. Кудрявська, буд. 26/28;

тел.: (044) 461-25-49; факс: (044) 461-29-72.

3. Уповноважений орган, який забезпечує проведення громадського обговорення

Міністерство екології та природних ресурсів України, відділ оцінки впливу на довкілля, поштова адреса: 03035, м. Київ, вул. Василя Липківського, 35

тел.: +38 (044) 206-31-29, e-mail: m.shimkus@menr.gov.ua

контактна особа: Шимкус Марина Олександрівна, начальник відділу оцінки впливу на довкілля Мінприроди України.

4. Процедура ухвалення рішення про провадження планованої діяльності та орган, який розглядатиме результати оцінки впливу на довкілля

Рішенням про провадження планованої діяльності буде спеціальний дозвіл на користування надрами з подальшим видобутком вуглеводнів (газ природний) Гринівського родовища, що видає Держгеонадра України.

5. Строки, тривалість і порядок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля, включаючи інформацію про час і місце усіх запланованих громадських слухань

Тривалість громадського обговорення становить 25 робочих днів (не менше 25, але не більше 35 робочих днів) з моменту офіційного опублікування цього оголошення (зазначають у назві оголошення) та надання громадськості доступу до звіту з оцінки впливу на довкілля та іншої додаткової інформації, визначеної суб'єктом господарювання, що передають для видачі висновку з оцінки впливу на довкілля.

Протягом усього строку громадського обговорення громадськість має право подавати будь-які зауваження або пропозиції, які, на її думку, стосуються планованої діяльності, без необхідності їхнього обґрунтування. Зауваження та пропозиції можна подавати в письмовій формі (у тому числі в електронному вигляді) та наочно під час громадських слухань із внесенням до протоколу громадських слухань. Пропозиції, надані після встановленого строку, не розглядають.

Громадські слухання (перші) відбудуться 29 листопада 2018 року о 09:00 годині у приміщенні Конференційний центр, Івано-Франківська область, м. Івано-Франківськ, вул. Гарбарська, 22.

6. Уповноважений центральний орган або уповноважений територіальний орган, що забезпечує доступ до звіту з оцінки впливу на довкілля та іншої доступної інформації щодо планованої діяльності

Міністерство екології та природних ресурсів України, відділ оцінки впливу на довкілля, поштова адреса: 03035, м. Київ, вул. Василя Липківського, 35,

тел.: +38 (044) 206-31-29, e-mail: m.shimkus@menr.gov.ua

контактна особа: Шимкус Марина Олександрівна, начальник відділу оцінки впливу на довкілля Мінприроди України.

7. Уповноважений центральний орган або уповноважений територіальний орган, до якого надаються зауваження і пропозиції, та строки надання зауважень і пропозицій

Відділ оцінки впливу на довкілля Міністерства екології та природних ресурсів України, поштова адреса: 03035, м. Київ, вул. Василя Липківського, 35

тел.: +38 (044) 206-31-29, e-mail: m.shimkus@menr.gov.ua

контактна особа: Шимкус Марина Олександрівна, начальник відділу оцінки впливу на довкілля Мінприроди України.

Зауваження та пропозиції приймають протягом усього строку громадського обговорення, зазначеного в абзаці другому пункту 5 цього оголошення.

8. Наявна екологічна інформація щодо планованої діяльності

Звіт з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності на 220 аркушах.

9. Місце (місця) розміщення звіту з оцінки впливу на довкілля та іншої додаткової інформації (відмінне від приміщення, зазначеного у пункті 6 цього оголошення), а також час, з якого громадськість може ознайомитися з ними

Ознайомитися зі змістом звіту ОВД можна щодня, крім вихідних з 5 листопада 2018 р.:

Акціонерне товариство «Укргазвидобування», м. Київ, вул. Кудрявська, 26/28, контактна особа Сердюченко Олексій Володимирович, тел.: +380674130894.

Філія ГПУ «Львівгазвидобування», м. Львів, вул. І. Рубчака, 27, контактна особа Андреїшин Петро Михайлович, тел.: 0322343127.

2018861392

(реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності)

ОГОЛОШЕННЯ
про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля

Повідомляємо про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності, зазначеної у пункті 1 цього оголошення, з метою виявлення, збору та врахування зауважень і пропозицій громадськості щодо планованої діяльності.

1. Планована діяльність

Продовження видобутку вуглеводнів (газ природний, супутні компоненти: етан, пропан, бутани, гелій) Дашавського родовища згідно зі спеціальним дозволом № 1807 від 25.03.1999 року. Метод розробки родовища — на виснаження, режим — газовий. Кінцева продукція — підготовлений до споживання газ природний. Роботи на ділянці надр здійснюватиме структурний підрозділ — філія ГПУ «Львівгазвидобування» АТ «Укргазвидобування».

Родовище розташоване в межах Стрийського і Жидачівського районів Львівської області України.

Територіальні альтернативи не розглядають (об'єкт існуючий, уточнена площа ділянки надр — 34,18 км^2; родовище знаходиться в промисловій розробці).

Технічні альтернативи не розглядають (об'єкт існуючий, в межах спеціального дозволу ресурси корисних копалин по Дашавському родовищу обліковують на Державному балансі корисних копалин України, наявні документи дозвільного характеру).

2. Суб'єкт господарювання

Акціонерне товариство «Укргазвидобування», код за ЄДРПОУ 30019775

Юридична адреса: 04053, Київ-53, вул. Кудрявська, буд. 26/28;

тел.: (044) 461-25-49; факс: (044) 461-29-72.

3. Уповноважений орган, який забезпечує проведення громадського обговорення

Міністерство екології та природних ресурсів України, відділ оцінки впливу на довкілля, поштова адреса: 03035, м. Київ, вул. Василя Липківського, 35

тел.: +38 (044) 206-31-29, e-mail: m.shimkus@menr.gov.ua

контактна особа: Шимкус Марина Олександрівна, начальник відділу оцінки впливу на довкілля Мінприроди України.

4. Процедура прийняття рішення про провадження планованої діяльності та орган, який розглядатиме результати оцінки впливу на довкілля

Рішенням про провадження планованої діяльності буде спеціальний дозвіл на користування надрами з метою видобування вуглеводнів (газ природний, супутні компоненти: етан, пропан, бутани, гелій) Дашавського родовища, що видає Державна служба геології та надр України.

5. Строки, тривалість та порядок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля, включаючи інформацію про час і місце усіх запланованих громадських слухань

Тривалість громадського обговорення становить 25 робочих днів (не менше 25, але не більше 35 робочих днів) з моменту офіційного опублікування цього оголошення (зазначають у назві оголошення) та надання громадськості доступу до звіту з оцінки впливу на довкілля та іншої додаткової інформації, визначеної суб'єктом господарювання, що передають для видачі висновку з оцінки впливу на довкілля.

Протягом усього строку громадського обговорення громадськість має право подавати будь-які зауваження або пропозиції, які, на її думку, стосуються планованої діяльності, без необхідності їхнього обґрунтування. Зауваження та пропозиції можна подавати у письмовій формі (у тому числі в електронному вигляді) та наочно під час громадських слухань із внесенням до протоколу громадських слухань. Пропозиції, надані після встановленого строку, не розглядають.

Громадські слухання (перші) відбудуться 3 грудня 2018 року о 10:00 годині у приміщенні готель Reikartz Dworzec Львів, Львівська область, м. Львів, вул. Городоцька, 107.

6. Уповноважений центральний орган або уповноважений територіальний орган, що забезпечує доступ до звіту з оцінки впливу на довкілля та іншої доступної інформації щодо планованої діяльності

Міністерство екології та природних ресурсів України, відділ оцінки впливу на довкілля, поштова адреса: 03035, м. Київ, вул. Василя Липківського, 35,

тел.: +38 (044) 206-31-29, e-mail: m.shimkus@menr.gov.ua

контактна особа: Шимкус Марина Олександрівна, начальник відділу оцінки впливу на довкілля Мінприроди України.

7. Уповноважений центральний орган або уповноважений територіальний орган, до якого надаються зауваження і пропозиції, та строки надання зауважень і пропозицій

Відділ оцінки впливу на довкілля Міністерства екології та природних ресурсів України, поштова адреса: 03035, м. Київ, вул. Василя Липківського, 35

тел.: +38 (044) 206-31-29, e-mail: m.shimkus@menr.gov.ua

контактна особа: Шимкус Марина Олександрівна, начальник відділу оцінки впливу на довкілля Мінприроди України.

Зауваження та пропозиції приймають протягом усього строку громадського обговорення, зазначеного в абзаці другому пункту 5 цього оголошення.

8. Наявна екологічна інформація щодо планованої діяльності

Звіт з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності на 208 аркушах.

9. Місце (місця) розміщення звіту з оцінки впливу на довкілля та іншої додаткової інформації (відмінне від приміщення, зазначеного у пункті 6 цього оголошення), а також час, з якого громадськість може ознайомитися з ними

Ознайомитися зі змістом звіту ОВД можна щодня, крім вихідних з 5 листопада 2018 р.:

Акціонерне товариство «Укргазвидобування», м. Київ, вул. Кудрявська, 26/28, контактна особа Сердюченко Олексій Володимирович, тел.: +380674130894.

Філія ГПУ «Львівгазвидобування», м. Львів, вул. І. Рубчака, 27, контактна особа Андреїшин Петро Михайлович, тел.: 0322343127.

ОГОЛОШЕННЯ

2018861394

(реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності)

ОГОЛОШЕННЯ
про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля

Повідомляємо про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності, зазначеної у пункті 1 цього оголошення, з метою виявлення, збору та врахування зауважень і пропозицій громадськості щодо планованої діяльності.

1. Планована діяльність

Продовження промислової розробки з метою видобутку корисних копалин (газ природний — корисні копалини загальнодержавного значення) Косівського родовища згідно зі спеціальним дозволом № 1780 від 16.03.1999 року. Метод розробки родовища — на виснаження, режим — газовий. Кінцева продукція — підготовлений до споживання газ природний. Роботи на ділянці надр здійснюватиме структурний підрозділ — філія ГПУ «Львівгазвидобування» АТ «Укргазвидобування».

Родовище розташоване в межах Косівського району Івано-Франківської області України.

Територіальні альтернативи не розглядають (об'єкт існуючий, уточнена площа ділянки надр — 28,15 км^2; родовище знаходиться в промисловій розробці).

Технічні альтернативи не розглядають (об'єкт існуючий, в межах спеціального дозволу ресурси корисних копалин щодо Косівського родовища обліковують на Державному балансі корисних копалин України, наявні документи дозвільного характеру).

2. Суб'єкт господарювання

Акціонерне товариство «Укргазвидобування», код за ЄДРПОУ 30019775

Юридична адреса: 04053, Київ-53, вул. Кудрявська, буд. 26/28;

тел.: (044) 461-25-49; факс: (044) 461-29-72.

3. Уповноважений орган, який забезпечує проведення громадського обговорення

Міністерство екології та природних ресурсів України, відділ оцінки впливу на довкілля, поштова адреса: 03035, м. Київ, вул. Василя Липківського, 35

тел.: +38 (044) 206-31-29, e-mail: m.shimkus@menr.gov.ua

контактна особа: Шимкус Марина Олександрівна, начальник відділу оцінки впливу на довкілля Мінприроди України.

4. Процедура ухвалення рішення про провадження планованої діяльності та орган, який розглядатиме результати оцінки впливу на довкілля

Рішенням про провадження планованої діяльності буде спеціальний дозвіл на видобування корисних копалин (газ природний) Косівського родовища, що видає Державна служба геології та надр України.

5. Строки, тривалість та порядок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля, включаючи інформацію про час і місце усіх запланованих громадських слухань

Тривалість громадського обговорення становить 25 робочих днів (не менше 25, але не більше 35 робочих днів) з моменту офіційного опублікування цього оголошення (зазначають у назві оголошення) та надання громадськості доступу до звіту з оцінки впливу на довкілля та іншої додаткової інформації, визначеної суб'єктом господарювання, що передають для видачі висновку з оцінки впливу на довкілля.

Протягом усього строку громадського обговорення громадськість має право подавати будь-які зауваження або пропозиції, які, на її думку, стосуються планованої діяльності, без необхідності їхнього обґрунтування. Зауваження та пропозиції можна подавати в письмовій формі (у тому числі в електронному вигляді) та наочно під час громадських слухань із внесенням до протоколу громадських слухань. Пропозиції, надані після встановленого строку, не розглядають.

Громадські слухання (перші) відбудуться 29 листопада 2018 року о 13:00 годині у приміщенні Конференційний центр, Івано-Франківська область, м. Івано-Франківськ, вул. Гарбарська, 22.

6. Уповноважений центральний орган або уповноважений територіальний орган, що забезпечує доступ до звіту з оцінки впливу на довкілля та іншої доступної інформації щодо планованої діяльності

Міністерство екології та природних ресурсів України, відділ оцінки впливу на довкілля, поштова адреса: 03035, м. Київ, вул. Василя Липківського, 35,

тел.: +38 (044) 206-31-29, e-mail: m.shimkus@menr.gov.ua

контактна особа: Шимкус Марина Олександрівна, начальник відділу оцінки впливу на довкілля Мінприроди України.

7. Уповноважений центральний орган або уповноважений територіальний орган, до якого надають зауваження та пропозиції, та строки надання зауважень і пропозицій

Відділ оцінки впливу на довкілля Міністерства екології та природних ресурсів України, поштова адреса: 03035, м. Київ, вул. Василя Липківського, 35

тел.: +38 (044) 206-31-29, e-mail: m.shimkus@menr.gov.ua

контактна особа: Шимкус Марина Олександрівна, начальник відділу оцінки впливу на довкілля Мінприроди України.

Зауваження та пропозиції приймають протягом усього строку громадського обговорення, зазначеного в абзаці другому пункту 5 цього оголошення.

8. Наявна екологічна інформація щодо планованої діяльності

Звіт з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності на 254 аркушах.

9. Місце (місця) розміщення звіту з оцінки впливу на довкілля та іншої додаткової інформації (відмінне від приміщення, зазначеного у пункті 6 цього оголошення), а також час, з якого громадськість може ознайомитися з ними

Ознайомитися зі змістом звіту ОВД можна щодня, крім вихідних з 5 листопада 2018 р.:

Акціонерне товариство «Укргазвидобування», м. Київ, вул. Кудрявська, 26/28, контактна особа Сердюченко Олексій Володимирович, тел. +380674130894.

Філія ГПУ «Львівгазвидобування», м. Львів, вул. І. Рубчака, 27, контактна особа Андреїшин Петро Михайлович, тел.: 0322343127.

2018861398

(реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності)

ОГОЛОШЕННЯ
про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля

Повідомляємо про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності, зазначеної у пункті 1 цього оголошення, з метою виявлення, збору та врахування зауважень і пропозицій громадськості щодо планованої діяльності.

1. Планована діяльність

Продовження промислової розробки з метою видобутку корисних копалин (газ природний — корисні копалини загальнодержавного значення) Яблонівського родовища згідно зі спеціальним дозволом № 1774 від 16.03.1999 року. Метод розробки родовища — на виснаження, режим — газовий. Кінцева продукція — підготовлений до споживання газ природний. Роботи на ділянці надр здійснюватиме структурний підрозділ — філія ГПУ «Львівгазвидобування» АТ «Укргазвидобування».

Родовище розташоване в межах Косівського та Коломийського районів Івано-Франківської області України.

Територіальні альтернативи не розглядають (об'єкт існуючий, площа ділянки надр — 13,4 км^2; родовище знаходиться в промисловій розробці).

Технічні альтернативи не розглядають (об'єкт існуючий, в межах спеціального дозволу ресурси корисних копалин щодо Яблонівського родовища обліковують на Державному балансі корисних копалин України, наявні документи дозвільного характеру).

2. Суб'єкт господарювання

Акціонерне товариство «Укргазвидобування», код за ЄДРПОУ 30019775

Юридична адреса: 04053, Київ-53, вул. Кудрявська, буд. 26/28;

тел.: (044) 461-25-49; факс: (044) 461-29-72.

3. Уповноважений орган, який забезпечує проведення громадського обговорення

Міністерство екології та природних ресурсів України, відділ оцінки впливу на довкілля, поштова адреса: 03035, м. Київ, вул. Василя Липківського, 35

тел.: +38 (044) 206-31-29, e-mail: m.shimkus@menr.gov.ua

контактна особа: Шимкус Марина Олександрівна, начальник відділу оцінки впливу на довкілля Мінприроди України.

4. Процедура ухвалення рішення про провадження планованої діяльності та орган, який розглядатиме результати оцінки впливу на довкілля

Рішенням про провадження планованої діяльності буде спеціальний дозвіл на користування надрами з метою видобутку корисних копалин (газ природний) Яблонівського родовища, що видає Державна служба геології та надр України.

5. Строки, тривалість та порядок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля, включаючи інформацію про час і місце усіх запланованих громадських слухань

Тривалість громадського обговорення становить 25 робочих днів (не менше 25, але не більше 35 робочих днів) з моменту офіційного опублікування цього оголошення (зазначають у назві оголошення) та надання громадськості доступу до звіту з оцінки впливу на довкілля та іншої додаткової інформації, визначеної суб'єктом господарювання, що передають для видачі висновку з оцінки впливу на довкілля.

Протягом усього строку громадського обговорення громадськість має право подавати будь-які зауваження або пропозиції, які, на її думку, стосуються планованої діяльності, без необхідності їхнього обґрунтування. Зауваження та пропозиції можна подавати в письмовій формі (у тому числі в електронному вигляді) та наочно під час громадських слухань із внесенням до протоколу громадських слухань. Пропозиції, надані після встановленого строку, не розглядають.

Громадські слухання (перші) відбудуться 29 листопада 2018 року о 17:00 годині у приміщенні Конференційний центр, Івано-Франківська область, м. Івано-Франківськ, вул. Гарбарська, 22.

6. Уповноважений центральний орган або уповноважений територіальний орган, що забезпечує доступ до звіту з оцінки впливу на довкілля та іншої доступної інформації щодо планованої діяльності

Міністерство екології та природних ресурсів України, відділ оцінки впливу на довкілля, поштова адреса: 03035, м. Київ, вул. Василя Липківського, 35,

тел.: +38 (044) 206-31-29, e-mail: m.shimkus@menr.gov.ua

контактна особа: Шимкус Марина Олександрівна, начальник відділу оцінки впливу на довкілля Мінприроди України.

7. Уповноважений центральний орган або уповноважений територіальний орган, до якого надають зауваження та пропозиції, та строки надання зауважень і пропозицій

Відділ оцінки впливу на довкілля Міністерства екології та природних ресурсів України, поштова адреса: 03035, м. Київ, вул. Василя Липківського, 35

тел.: +38 (044) 206-31-29, e-mail: m.shimkus@menr.gov.ua

контактна особа: Шимкус Марина Олександрівна, начальник відділу оцінки впливу на довкілля Мінприроди України.

Зауваження та пропозиції приймають протягом усього строку громадського обговорення, зазначеного в абзаці другому пункту 5 цього оголошення.

8. Наявна екологічна інформація щодо планованої діяльності

Звіт з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності на 205 аркушах.

9. Місце (місця) розміщення звіту з оцінки впливу на довкілля та іншої додаткової інформації (відмінне від приміщення, зазначеного у пункті 6 цього оголошення), а також час, з якого громадськість може ознайомитися з ними

Ознайомитися зі змістом звіту ОВД можна щодня, крім вихідних з 5 листопада 2018 р.:

Акціонерне товариство «Укргазвидобування», м. Київ, вул. Кудрявська, 26/28, контактна особа Сердюченко Олексій Володимирович, тел.: +380674130894.

Філія ГПУ «Львівгазвидобування», м. Львів, вул. І. Рубчака, 27, контактна особа Андреїшин Петро Михайлович, тел.: 0322343127.

2018861393

(реєстраційний номер справи про оцінку впливу на довкілля планованої діяльності)

ОГОЛОШЕННЯ
про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля

Повідомляємо про початок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності, зазначеної у пункті 1 цього оголошення, з метою виявлення, збору та врахування зауважень і пропозицій громадськості щодо планованої діяльності.

1. Планована діяльність

Продовження видобутку вуглеводнів (газ природний – корисні копалини загальнодержавного значення) Ковалівського родовища згідно зі спеціальним дозволом № 1791 від 24.03.1999 року. Метод розробки родовища — на виснаження, режим — газовий. Кінцева продукція – підготовлений до споживання газ природний. Роботи на ділянці надр здійснюватиме структурний підрозділ — філія ГПУ «Львівгазвидобування» АТ «Укргазвидобування».

Родовище розташоване в межах Косівського району Івано-Франківської області України.

Територіальні альтернативи не розглядають (об'єкт існуючий, уточнена площа ділянки надр — 19,12 км^2; родовище знаходиться в промисловій розробці).

Технічні альтернативи не розглядають (об'єкт існуючий, в межах спеціального дозволу ресурси корисних копалин щодо Ковалівського родовища обліковують на Державному балансі корисних копалин України, наявні документи дозвільного характеру).

2. Суб'єкт господарювання

Акціонерне товариство «Укргазвидобування», код за ЄДРПОУ 30019775

Юридична адреса: 04053, Київ-53, вул. Кудрявська, буд. 26/28;

тел.: (044) 461-25-49; факс: (044) 461-29-72.

3. Уповноважений орган, який забезпечує проведення громадського обговорення

Міністерство екології та природних ресурсів України, відділ оцінки впливу на довкілля, поштова адреса: 03035, м. Київ, вул. Василя Липківського, 35

тел.: +38 (044) 206-31-29, e-mail: m.shimkus@menr.gov.ua

контактна особа: Шимкус Марина Олександрівна, начальник відділу оцінки впливу на довкілля Мінприроди України.

4. Процедура прийняття рішення про провадження планованої діяльності та орган, який розглядатиме результати оцінки впливу на довкілля

Рішенням про провадження планованої діяльності буде спеціальний дозвіл на користування надрами з подальшим видобуванням вуглеводнів (газ природний) Ковалівського родовища, що видає Державна служба геології та надр України.

5. Строки, тривалість та порядок громадського обговорення звіту з оцінки впливу на довкілля, включаючи інформацію про час і місце усіх запланованих громадських слухань

Тривалість громадського обговорення становить 25 робочих днів (не менше 25, але не більше 35 робочих днів) з моменту офіційного опублікування цього оголошення (зазначають у назві оголошення) та надання громадськості доступу до звіту з оцінки впливу на довкілля та іншої додаткової інформації, визначеної суб'єктом господарювання, що передають для видачі висновку з оцінки впливу на довкілля.

Протягом усього строку громадського обговорення громадськість має право подавати будь-які зауваження або пропозиції, які, на її думку, стосуються планованої діяльності, без необхідності їхнього обґрунтування. Зауваження та пропозиції можна подавати в письмовій формі (у тому числі в електронному вигляді) та наочно під час громадських слухань із внесенням до протоколу громадських слухань. Пропозиції, надані після встановленого строку, не розглядають.

Громадські слухання (перші) відбудуться 29 листопада 2018 року об 11:00 годині у приміщенні Конференційний центр, Івано-Франківська область, м. Івано-Франківськ, вул. Гарбарська, 22.

6. Уповноважений центральний орган або уповноважений територіальний орган, що забезпечує доступ до звіту з оцінки впливу на довкілля та іншої доступної інформації щодо планованої діяльності

Міністерство екології та природних ресурсів України, відділ оцінки впливу на довкілля, поштова адреса: 03035, м. Київ, вул. Василя Липківського, 35,

тел.: +38 (044) 206-31-29, e-mail: m.shimkus@menr.gov.ua

контактна особа: Шимкус Марина Олександрівна, начальник відділу оцінки впливу на довкілля Мінприроди України.

7. Уповноважений центральний орган або уповноважений територіальний орган, до якого надають зауваження та пропозиції, та строки надання зауважень і пропозицій

Відділ оцінки впливу на довкілля Міністерства екології та природних ресурсів України, поштова адреса: 03035, м. Київ, вул. Василя Липківського, 35

тел.: +38 (044) 206-31-29, e-mail: m.shimkus@menr.gov.ua

контактна особа: Шимкус Марина Олександрівна, начальник відділу оцінки впливу на довкілля Мінприроди України.

Зауваження і пропозиції приймають протягом усього строку громадського обговорення, зазначеного в абзаці другому пункту 5 цього оголошення.

8. Наявна екологічна інформація щодо планованої діяльності

Звіт з оцінки впливу на довкілля планованої діяльності на 206 аркушах.

9. Місце (місця) розміщення звіту з оцінки впливу на довкілля та іншої додаткової інформації (відмінне від приміщення, зазначеного у пункті 6 цього оголошення), а також час, з якого громадськість може ознайомитися з ними

Ознайомлення зі змістом звіту ОВД можливе щоденно, крім вихідних з 5 листопада 2018 р.:

Акціонерне товариство «Укргазвидобування», м. Київ, вул. Кудрявська, 26/28, контактна особа Сердюченко Олексій Володимирович, тел.: +380674130894.

Філія ГПУ «Львівгазвидобування», м. Львів, вул. І. Рубчака, 27, контактна особа Андреїшин Петро Михайлович, тел.: 0322343127.

ВІСТІ ЗВІДУСІЛЬ

Їхній подвиг збереже суворий камінь

Скульптор Василь Олашин розповів про роботу над монументом

Фото автора

Почесна військова варта

Василь БЕДЗІР,
«Урядовий кур'єр»

ВДЯЧНІСТЬ. Днями в обласному центрі Закарпаття віддавали шану воїнам, загиблим у боях на Донбасі. На пагорбі Слави представники всіх релігійних конфесій освятили Меморіал захисникам Вітчизни. У шанобливому мовчанні схилили голови перед пам'яттю загиблих воїнів керівники області й Ужгорода, очільники правоохоронних відомств, добровольці, рідні й близькі.

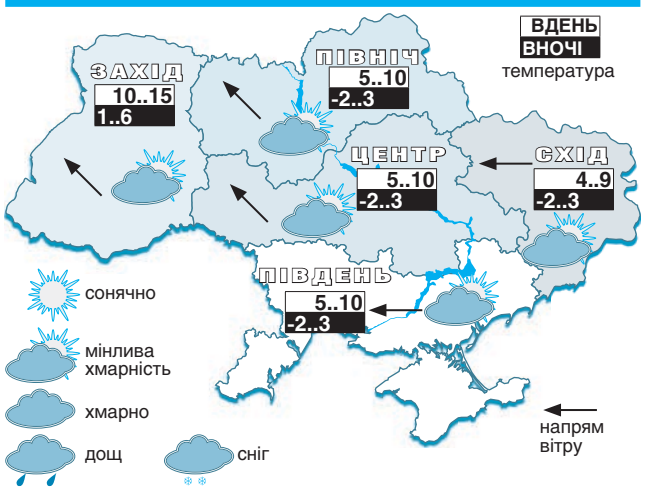
Заступник військового комісара Закарпатського обласного військового комісаріату полковник Петро Марко підкреслив, що український воїн виконує надзвичайно важливу місію — протистоїть не лише агресії щодо нашої держави, а й усього цивілізованого світу.

Автор меморіалу — закарпатський скульптор Василь Олашин. Він роз'яснив символіку суворих форм. Зокрема пірамідальна основа меморіалу нагадує карпатські ялини. А вмонтовані довкола композиції розкривають теми, які в біографіях бійців майже однакові: з боків — народження, школа, студентство, проводи в армію сина чи брата, а в центральній частині — військові, волонтери, діти.

— Композицію побудовано так, що глядач, оглядаючи монумент із різних боків, весь час бачить один рельєф, хоч би як змінював своє розташування, — зазначив Василь Олашин. — Постамент символізує життя, хоч і приурочений пам'яті загиблих. Налаштовує на тишу, спонукає замислитися над вічними цінностями життя. На правій частині центрального рельєфу дівчинка тримає в руці ведмедика. Якщо його потерти, можна загадати бажання, щоб ніколи не було війни.

Покладання квітів до монумента відбувалося під супровід пісні «Пливе кача…». Цей народний реквієм за загиблими на Майдані під час Революції гідності став священним і для учасників бойових дій на Донбасі.

ПОГОДА НА ЗАВТРА



ТЕМПЕРАТУРА ПО ОБЛАСТЯХ УКРАЇНИ НА 7 ЛИСТОПАДА

Область	Ніч		День		Область	Ніч		День	
Київська	-2	+3	+5	+10	Черкаська	+2	-3	+5	+10
Житомирська	-2	+3	+7	+12	Кіровоградська	+2	-3	+5	+10
Чернігівська	-2	+3	+5	+10	Полтавська	-2	+3	+5	+10
Сумська	+2	-3	+5	+10	Дніпропетровська	-2	+3	+6	+11
Закарпатська	+2	+7	+13	+18	Одеська	0	+5	+6	+11
Рівненська	+1	+6	+9	+14	Миколаївська	-2	+3	+6	+11
Львівська	+2	+7	+10	+15	Херсонська	-2	+3	+5	+10
Івано-Франківська	+1	+6	+10	+15	Запорізька	-2	+3	+5	+10
Волинська	+2	+7	+10	+15	Харківська	-2	+3	+4	+9
Хмельницька	0	+5	+8	+13	Донецька	-2	+3	+4	+9
Чернівецька	0	+5	+9	+14	Луганська	-2	+3	+4	+9
Тернопільська	+1	+6	+8	+13	Крим	+2	+7	+7	+12
Вінницька	-2	+3	+5	+10	Київ	0	+2	+7	+9

Укргідрометцентр

У Маріуполі юнак допоміг затримати грабіжника

Павло КУЩ,
«Урядовий кур'єр»

ГАРНИЙ ПРИКЛАД. День хилився до вечора, коли 73-річна жителька Маріуполя, повертаючись додому, навіть не звернула уваги на невідомого чоловіка, який услід за нею зайшов у напівтемний під'їзд багатоповерхівки. А за якусь мить нападник ударив її в обличчя, вирвав із рук сумку і кинувся тікати. Проте злякана приголомшена жінка знайшли в собі сили вийти з під'їзду і голосно покликати на допомогу. У цей час у дворі неподалік перебував підліток, який, помітивши втікача із сумкою, швидко зорієнтувався і кинувся його доганяти. А наздогнавши, зумів повалити на землю й разом з іншими перехожими утримував до прибуття правоохоронців.

Фото з сайту mariupol-police.dn.ua

Данило Ломакін отримав від начальника Центрального відділу поліції Сергія Бичіна подяку

Патрульні поліцейські та слідчо-оперативна група Центрального відділу поліції, затримавши лиходія, невдовзі встановити його особу та мотиви нападу на літню жінку. Виявляється, 34-річний чоловік помітив пенсіонерку із спокусливою сумкою ще у громадському транспорті й ішов за нею назирці, вирішивши пограбувати в безлюдному місці. Підходящим для цього виявився під'їзд, і якби не рішучі дії юнака, йому вдалося б здійснити задумане. Стало відомо, що затриманого вже притягували до відповідальності за майнові злочини, а тепер за фактом дій відкрито кримінальне провадження за пограбування, що передбачає покарання у вигляді позбавлення волі від 4 до 6 років.

Правоохоронці не залишили без уваги вчинок місцевого юнака, яким виявився 16-річний Данило Ломакін. Начальник Центрального відділу поліції Сергій Бичін в урочистій атмосфері вручив хлопцеві подяку за активну громадянську позицію і затримання грабіжника та висловив сподівання, що у майбутньому він поповнить лави правоохоронців. Вчинок Данила може бути прикладом не тільки для ровесників, а для всіх поліцейських, у чиї обов'язки входять рішучі дії.

У сім'ї єдиній, вільній

Володимир ГАЛАУР,
«Урядовий кур'єр»

ДРУЖБА НАРОДІВ. Обласний центр культури й мистецтва до Міжнародного дня толерантності, що з ініціативи ЮНЕСКО відзначають у всьому світі 16 листопада, відкрив виставку «Харківщина мультикультурна». Її створено за підтримки департаменту масових комунікацій та управління культури і туризму Харківської обласної державної адміністрації. В експозиції зразки традиційної культури різних народів, численні представники яких сотні років живуть на території Харківської області. Серед експонатів — продукція ткацького ремесла, традиційні музичні інструменти, національні костюми, посуд, картини, іграшки, святкові атрибути, традиційні вироби із тканини й інші предмети побуту.

Експонати для виставки надали національно-культурні товариства, які діють на території Харківщини, — грузинів, азербайджанців, казахів, вірменів, греків, німців, поляків, татар, узбеків та євреїв. Виставка триватиме з 1 по 19 листопада.

Міжнародний день толерантності відзначають з 1995 року після ухвалення Декларації принципів терпимості. Йдеться про взаємоповагу різних світових культур, релігій і традицій, а також про терпимість до способів вияву власної індивідуальності кожної людини.

Реставрована ікона повернулася до Сум

Олександр ВЕРТІЛЬ,
«Урядовий кур'єр»

ДУХОВНИЙ РАРИТЕТ. Упродовж трьох останніх років фахівці кафедри реставрації Харківської академії дизайну та мистецтв повертали до життя дивом уцілілу ікону на полотні, що зберігалася в Сумському обласному художньому музеї імені Н. Онацького. Цими днями вони завершили копітку роботу. За словами директора музею Надії Юрченко, духовна святиня зображає події Першої світової війни. Це образ Божої Матері Августовської, що явилася 1914 року перед битвою під містом Августов Сувальської губернії (нині територія Східної Польщі, Бєлостоцьке воєводство).

За інформацією мистецтвознавців, існують п'ять основних ізводів ікони, один з яких композиційно повторює твір із зібрання сумського музею, написаний на Сумщині у селі Ярове Кролевецького району. На ньому написано прізвища жінок, коштом яких створено святиню. Благодійниці дякують Богородиці за заступництво перед важкими земними випробуваннями їхніх чоловіків. Після реставрації ікона займе належне їй місце в експозиції музею.

Премію отримає писанкарка

Олег ЧЕБАН,
«Урядовий кур'єр»

ВІДЗНАКА. На Хмельниччині обласну премію імені Ніни Косарєвої присуджують майстрам народного мистецтва, народним умільцям, викладачам навчальних закладів, керівникам гуртків, студій, працівникам культури за вагомі досягнення у декоративно-прикладному мистецтві. Цього року за рішенням обласної комісії лауреатом премії стала майстриня писанкарства, завідувач технічного відділу та викладач студії Хмельницького палацу творчості дітей та юнацтва, член Національної спілки майстрів народного мистецтва Світлана Делікатна. За традицією нагородження лауреата відбудеться під час урочистостей з нагоди відзначення Всеукраїнського дня працівників культури та майстрів народного мистецтва.

УРЯДОВИЙ КУР'ЄР

Засновник — Кабінет Міністрів України
Реєстраційне свідоцтво КВ № 2 від 12 квітня 1994 року
Передплатні індекси «Урядового кур'єра» —
61035, *40227 (соціальний)*

Головний редактор — **Сергій БРАГА**
Перший заступник головного редактора
Леонід САМСОНЕНКО
Заступник головного редактора
Павло БЕБА

Адреса в Інтернеті: **www.ukurier.gov.ua**
Адреса редакції: **01008, Київ, вул. Садова, 1**
Телефон для довідок: **253-12-95.**
Телефони відділу реклами: **253-55-09,**
факс: **230-06-71,** e-mail: **adv@ukcc.com.ua**
«Урядовий кур'єр» виходить у вівторок, середу, четвер, п'ятницю та суботу
Зам. № 65 819
Загальний тираж за листопад 352 924

Листування з читачами тільки на сторінках газети.
Відповідальність за достовірність інформації та реклами несуть автори та рекламодавці.
Набрано і зверстано у комп'ютерному центрі «Урядового кур'єра».
Друк: ТОВ «Мега-Поліграф», 04073, Київ, вул. Марка Вовчка, 12/14
www.mega-poligraf.kiev.ua