



УРЯДОВИЙ КУР'ЄР

ВІВТОРОК, 30 ЖОВТНЯ 2018 РОКУ

ЦІНА ДОГОВІРНА

№203 (6319)

ЦИТАТА ДНЯ

ВОЛОДИМИР ГРОЙСМАН:



«Відтепер допомогу держави отримуватимуть тільки ті наші співвітчизники, які справді її потребують. Грошей вистачить».

Прем'єр-міністр про вдосконалення системи надання субсидій на оплату послуг ЖКГ

2

Океан — не перешкода для торгівлі

МІЖНАРОДНА СПІВПРАЦЯ. Товарообіг між Україною і США в січні — серпні цього року зріс на 16% порівняно з торішнім аналогічним періодом — до 2,6 мільярда доларів США. Про це повідомив перший віце-прем'єр-міністр — міністр економічного розвитку і торгівлі Степан Кубів під час церемонії відкриття програми офіційної торгової місії США, яка прибула з візитом до нашої країни. А експорт до США зріс майже на 32%, імпорт, відповідно, — на 11%.

Торгова місія США в Україні складається із 12 компаній, які представляють американське сільське господарство, енергетику, інфраструктуру й ІТ-сектор, повідомляє УНІАН. Загалом у межах роботи делегації в нашій країні передбачено провести понад 60 зустрічей між представниками американського й вітчизняного бізнесу. Як наголосила під час церемонії відкриття посол США в Україні Марі Йованович, така місія стала першою за останні десять років. Це підтверджує, що відносини двох країн розвиваються у правильному й взаємовигідному напрямі.

ЦИФРА ДНЯ

17,053 млрд м³

становлять запаси природного газу в підземних сховищах. З початку сезону закачування вони зросли в 2,3 раза

Без ґрунтів немає майбутнього

АГРАРІЙ І ВЛАДА. Проблема збереження родючості орних земель в Україні постає вкрай гостро, а того, хто б розв'язав її на державному рівні, немає



Фото Володимира ЗАКІ

Володимир КОЛЮБАКІН,
«Урядовий кур'єр»

На жаль, знамениті українські чорноземи, якими так пишає-

мося, в недалекому майбутньому можемо втратити. Точніше, вже втрачаємо. Це зауважили учасники круглого столу на тему деградації україн-

ських ґрунтів, що недавно відбувся у Києві за участі науковців і аграріїв. Учасники заходу зазначили: близько 8% наших чорноземів деградовано, це

вже не чорноземи. Цифри приблизні, бо єдину національну систему екологічного моніторингу ще треба створити, її не існує.

4

Китай: ставка на інтелектуальний прорив

ПРІОРИТЕТИ. Нині в КНР обсяги фінансування наукових досліджень перевищили 2 відсотки ВВП, або 350 мільярдів доларів

Станіслав ПРОКОПЧУК,
«Урядовий кур'єр»
Київ — Пекін —
Чжунхай — Гуанчжоу

Піднебесна їх успішно рекрутує в багатьох країнах, зокрема в Україні. Знаючи наш так званий залишковий принцип — явно не пріоритетне ставлення держави до науки. Якщо Китай вкладає в цю галузь понад 2% ВВП, то сумарний рівень фінансування української науки з усіх джерел нині не перевищує 0,2% нашого ВВП, який, звичайно, не порівняти з китайським. Не вчимося ми і далі на власних помилках. Важкі наслідки масового виїзду за кордон (насамперед до Ізраїлю, Західної Європи та США) у перші

роки незалежності десятків тисяч найталановитіших і знаних українських науковців ще довго пожинатимемо.

Тож вселяють надію нинішні підходи держави до механізмів участі наших учених у міжнародній науковій співпраці. Їх спрямовано саме на зупинення масового відпливу мізків, на певне зменшення неконтрольованої міграції по всьому світу найталановитіших українців. На цьому акцентував доктор фізико-математичних наук заступник міністра освіти і науки України Максим Стріха, повернувшись кілька місяців тому з Китаю. 6 червня в місті Яньтань провінції Шандун відбулося третє засідання підкомісії з науково-технічного спів-

робітництва в межах загальної Комісії зі співробітництва урядів України і Китаю. Пан Стріха очолював українську делегацію.

«Українському інтересові, — вважає він, — у двосторонній співпраці відповідає перехід від безконтрольної міграції наших фахівців до створення спільних науково-дослідних центрів і лабораторій — і на території Китаю, і на території України. Тут відповідний досвід уже є: шість таких організацій діють у провінції Шаньдун, ще дві — у провінції Гуандун».

Один з найважливіших підсумків засідання підкомісії в Яньтаї, пише Максим Стріха у газеті «Світ», — «те, що цей підхід підтримав і заступник міністра

освіти і технологій Китаю Чжан Цзяньго, який очолював китайську делегацію».

Розпочав розмову саме з кадрового питання в контексті міжнародної науково-технічної співпраці, бо воно вельми актуальне. Його не тільки ґрунтовно порушено в уже згаданому галузевому виданні «Світ» (№25—26, липень 2018 р., засновники Міністерства освіти і науки та Національна академія наук), — ця тема була предметом обговорення й під час зустрічі 6 вересня цього року віце-президента НАНУ академіка Анатолія Загороднього з делегацією Академії наук провінції Гуандун, яку очолював її президент Ляо Бін.

Мені довелося бути на тій зустрічі. Там я і познайомився з доктором Дун Чуньлином, директором Китайсько-українського інституту зварювання імені С.О.Патона (КУІЗ), що розташований в місті Гуанчжоу. Це столиця провінції Гуандун з населенням понад 100 мільйонів. Наше коротке тоді спілкування з цим відомим у Китаї науковцем за два тижні продовжилося в КУІЗі.

Таку високу оцінку цій науковій установі дала, за словами китайських співрозмовників, головна газета КНР «Женьмін Жибао». У цьому переконався і кореспондент «Урядового кур'єра» після кількох годин перебування в КУІЗі.

6



4 820103 080015

КУРСИ ВАЛЮТ/БАНКІВСЬКІ МЕТАЛИ

встановлені Національним банком України на 29 жовтня 2018 року

USD 2826.5984

за 100 доларів США

EUR 3206.7759

за 100 євро

RUB 4.3066

за 10 рублів

AU 349381.70

AG 4166.41

за 10 трійських унцій

PT 235172.99

PD 312339.12

АКТУАЛЬНЕ ІНТЕРВ'Ю

Прем'єр-міністр України Володимир Гройсман:

Послабити себе банкрутством під час війни неприпустимо

Днями Прем'єр Володимир Гройсман як глава уряду прозвітував про результати роботи за 9 місяців: «це не бравада про успіхи, а звіт про те, що зроблено».

Отже, зроблено: зростання ВВП — на 3,8%, зростання експорту товарів — на 12,4%, будівництво зросло на 5,7%, агросектор — на 4,9%. Враховуючи те, що проти країни йде реальна війна і частина території під окупацією, ніби є з чого радіти. Але днями ж було оголошено про підвищення ціни на газ. І от на екрані телевізора з вимкнутим звуком черговий кандидат у президенти на фоні «газових» графіків емоційно захищає народ. З газу та інших непопулярних рішень, які необхідно ухвалювати уряду, починаємо розмову Укрінформу з главою уряду.

Продовжити співпрацю або увійти в дефолт

— Володимире Борисовичу, чи можна було все-таки уникнути підвищення ціни на газ, особливо коли країна входить у зиму?

— Ми насправді уникли підвищення, якщо говорити про реальні, перед якими стояла Україна. Маю на увазі те, що підвищення цін на газ стало значно меншим за первинні вимоги Міжнародного валютного фонду. Воно справді мало бути на рівні 60%, що, до слова, не раз озвучувалося. Чому цього неможливо було уникнути? Ми працюємо з фінансовими ринками світу, аби віддати кредити, які на нас поклали минулі уряди протягом 2005—2013 років. Зокрема, щороку платимо 5 мільярдів доларів як ціну обслуговування взятого тоді боргу. Тож у нас як уряду було два варіанти: домогтися про мінімальне зростання цін на газ і продовжити співпрацю або увійти в дефолт. Це банкрутство країни. І цього не можна було допустити.

Тобто ще раз наголошу: зобов'язання, а це зобов'язання країни перед найавторитетнішою міжнародною фінансовою фундацією, виникло не сьогодні і не вчора. І починаючи з 2008 року нам про це нагадували. Ми в уряді рік і три місяці боролися за те, щоб не допустити такого підвищення, бо розуміли, що для людей це дуже чутливе питання. Так було знайдено компроміс: не 60%, а 23,5%.

Чи є питання щодо соціального захисту населення? Звісно, є. Але коли дехто розповідає про те, що цього року на субсидії було спрямовано 71 мільярд гривень, а на 2019-й їх скорочено до 55 мільярдів, готовий пояснити «експертам», які не розібрались у питанні. У той 71 мільярд було закладено 20 мільярдів гривень боргів минулого року, тому чиста цифра на субсидії у 2018 році — 51 мільярд. А на 2019 рік ми заклали в бюджеті 55 мільярдів, тобто на чотири більше. Також із 1 жовтня ми спростили правила оформлення субсидій. У міжопалубальний період Мінсоцполітики провело перевірку, вирахувало тих, хто має нормальні статки, а користується субсидіями. Відтепер допомогу держави отримуватимуть тільки ті наші співвітчизники, які справді її потребують. Грошей вистачить.



Фото: Укрінформу

— Коли і як уряд планує провести монетизацію субсидій?

— У кілька етапів. Розпочинаємо 1 січня. Це дуже серйозний процес, який відбуватиметься вперше. Частині, а це 1 мільйон 300 тисяч домогосподарств, ми вже виплачуємо зкономлені кошти. У середньому вийшло по 600—700 гривень кожному господарству. Наступний етап — переведення всіх на особові рахунки. Саме туди будемо спрямовувати доплату держави за сплату житлово-комунальних послуг, а уже звідти кошти мають потрапляти до теплопостачальників та інших надавачів комунальних послуг.

— У які строки реально впоратися? Що може стати цьому на заваді?

— До осені 2019 року, тобто початку наступного опалювального сезону, маємо провести сто відсоткову монетизацію. Ми вже створили реєстр субсидій і рухаємося далі. Звісно, бюрократія цьому не сприяє. Але вона ніколи й нічому не сприяє. Це величезний обсяг роботи, і ми з усім упораємося.

— Не всі поділяють ваш оптимізм. От дехто з кандидатів у президенти закликає депутатів різних рівнів збирати позачергові сесії та звертатися до Президента негайно скасувати підвищення цін на газ. Що з цим робити і які це може мати наслідки?

— Про це говорить сьогодні низка політиків — кандидатів у президенти. Але говорити найлегше. З 2005-го по 2013 рік Україна запозичила майже півсотні мільярдів доларів, або 1 трильйон 300 мільярдів гривень. Це лягло величезним тягарем на національну економіку, бюджет. Кошти ніби отримали, але країна не здобула відчутних змін на краще. Гроші розійшлися, а зобов'язання залишилися.

Тож я далеко не впевнений, що ті, хто обіцяє скасувати рішення (щодо ціни на газ. — Ред.), реально зробили б це. Бо тоді їм довелося б за один рік віддати 20 мільярдів доларів. Усі розрахунки свідчать, що це з розряду, скажімо так, дуже ненаукової фантастики. Немає такої можливості та ресурсів, якщо всі валютні резерви країни становлять сьогодні 16,6 мільярда доларів. Чи, може, ці за-

хисники знедолених домовляться з Міжнародним валютним фондом, Європейським Союзом, Світовим банком про те, що ця умова ліквідується?

Ми зробили все, щоб взагалі зняти з порядку денного питання ціни на газ. Але це нереально. До речі, перед нами також свого часу ставилось абсолютно чітке зобов'язання щодо виходу українців на пенсію у 63 роки. І ми відстояли цю норму, залишили все у чинних вікових параметрах.

Що стосується місцевих рад, то вони теж мають стосунок до формування тарифів на тепло й гарячу воду. Коли говорити конкретно, дуже багато залежить від того, скільки та де гріють повітря замість будинків, як утеплені будівлі, як працюють котельні, як транспортується паливо, як усе регулюється. І якщо на місцях ухвалене та втілюється у життя рішення про активнішу енергомодернізацію, то це набагато сильніший крок для захисту людей, ніж просто ухвалити сесією якесь рішення, яке в принципі реалізувати неможливо.

До слова, якщо говорити про варіант відмовитися взагалі від співпраці з міжнародними фінансовими партнерами, треба брати до уваги й те, що ми перебуваємо в умовах російської агресії, що «сусіди» щодня обстрілюють наші території, що вони присутні на Донбасі та в Криму. За таких обставин послабити себе шляхом банкрутства неприпустимо. Тому я ухвалив рішення на благо України, а не для шкоди.

Річ не в тому, хочу особисто я чи не хочу співпрацювати з міжнародними фінансовими інституціями, а в тому, що у нас є реальні потреби перефінансування для того, щоб і погашати, і переоплачувати борги. Це правда. Тобто це вимушений крок, перед яким ми всі опинилися. І мусили на нього піти.

— На вашу думку, скільки ще часу ми зрештою будемо жити в борг?

— Ми уже починаємо зменшувати, а не нарощувати наші борги. Нещодавно прийняли стратегію управління нашим борговим навантаженням, яка передбачає його зменшення вже до 2020 року до рівня менше 50% ВВП. За-

галом переконаний, за п'ять років ми можемо вийти на сильну економіку. Бачу, як це може відбутися, і розумію, що треба для цього робити. Але не все тут залежить лише від уряду — потрібні спільні зусилля, важлива підтримка Президента і парламенту. Маємо разом працювати над економічним зростанням.

— Ми очікуємо цього року чистий приток прямих іноземних інвестицій на рівні \$2,5 мільярда. Цілком очевидно, що цього недостатньо. Чому все-таки інвестор боїться йти в Україну?

— Думаю, що і в 2019 році матимуть великий вплив внутрішні процеси. Зокрема президентські та парламентські вибори. Але я вважаю, що буде відкрито більше можливостей для інвестицій в Україну в різних сферах. Бізнесу потрібна стабільність та чіткі правила, сприятливі умови. Маємо істотно прискоритися: швидше змінювати закони, знімати обмеження, проводити процес приватизації. Кожна гривня в приватизацію — це інвестиція.

Бюджет має бути реалістичним і схваленим до 1 грудня

— Україна та МВФ досягли згоди на рівні фахівців фонду щодо нової програми на \$ 3,9 мільярда, але винесення цього питання на раду виконавчих директорів очікується після ухвалення держбюджету-2019. Зможемо вчасно його ухвалити?

— Сьогодні головне питання — це фінансова стабільність. Бюджет 2019 року має бути реалістичним. Це означає, що доходи й видатки мають збігатися, а дефіцит бюджету — не більший, ніж заплановано, і з дуже чіткими джерелами його погашення. З огляду на це ключовим критичним чинником слугує те, щоб закон про державний бюджет було ухвалено до 1 грудня. Тоді ми зможемо планово продовжувати співпрацю з міжнародними фінансовими партнерами.

До слова, МВФ знаковий для Євросоюзу. Підтримка ЄС України відбудеться після рішення ради директорів валютного фонду,

Світовий банк теж чекає на рішення валютного фонду. Тобто МВФ слугує таким собі ключем, який відкриває нам двері, а потім і відповідні механізми починають працювати. Проект держбюджету, який ми подали до парламенту, збалансований і бездефіцитний. При цьому в ньому закладено фінансування масштабних програм розвитку: дороги, енергоефективність, аграрний сектор, школи, медицина з інноваціями у цій галузі, децентралізація.

Переконаний, ми маємо діяти послідовно, і те, що вже розпочато, підтримувати та розвивати. Ось, наприклад, урядова програма «Доступні ліки». Спочатку ми змогли надати безкоштовні ліки десяти тисячам людей, а тепер уже йдеться про мільйони наших співвітчизників. Так само і з іншими програмами.

Тобто з одного боку, це бюджет розбудови, а з іншого — стабільності. Вважаю, що ці дві речі нам вдалося поєднати.

Звісно, його багато можна критикувати, і ця критика розпочалася одразу після того, як ми погодили цей законопроект на засіданні уряду. Особливо цікаво було спостерігати за тим, як його критикують тоді, коли ще навіть в очі не бачили й не читали.

— За вашими словами, сума пропозицій додаткових видатків до держбюджету-2019 становить понад 2 трильйони гривень. На які «бажання» депутатів ви готові погодитися, а які категорично неприйнятні?

— Наш бюджет — 1 трильйон 200 мільярдів гривень. Справді додаткових пропозицій надійшло в бюджетний комітет на 2 трильйони 200 мільярдів. Тобто ще майже на два бюджети. Туди записують усе, хто що хоче, хто що надумав, кому що наснилося. Я можу погодитися тільки на одне — на реалістичний бюджет. Нереалістичний призведе до нових криз. Тож ми повинні максимально об'єднатися навколо ухвалення реалістичного бюджету, і я проситиму депутатів саме про це.

— Зустрічатиметесь із депутатами особисто?

— Зараз проект держбюджету обговорюють у межах комітетів. Міністерство фінансів активно працює з народними депутатами. Після подання законопроекту до другого читання обов'язково будуть зустрічі із фракціями, комітетами й депутатами.

— Курс гривні до долара 29,4 реальний?

— Абсолютно реальний. Саме тому його й закладено у проект бюджету. А цього року він навіть був нижчим від прогнозованого.

— 3 1 січня мінімальна зарплата має зрости до 4170 гривень. Чи цього досить?

— Я чув розмови про те, що треба підвищувати щонайменше до 5500 гривень. Вважаю, що такі заяви мають суто політичні цілі. Якщо ж говорити практично, то маємо цього року домогтися, щоб середня зарплата по Україні досягла не менш як 10 тисяч гривень. І думаю, до кінця року ми вийдемо на цей показник. Звідки ця впевненість? Ми рухаємося. Згадайте, якщо говорити про «мінімалку», не так давно це було 1450 гривень, і саме я, незважаючи на критику багатьох політиків і експертів, розпочав її збільшення. А з 1 січня, як ми тепер ба-

АКТУАЛЬНЕ ІНТЕРВ'Ю

чимо, «мінімалка» вже буде 4170 гривень. Також важливо забезпечувати секторальне зростання заробітної плати. Зміни вже відчули на собі медики. Десятки тисяч лікарів на первинній ланці, яка реформується, вже починають отримувати нову заробітну плату. Ідеться не про 5—7 тисяч, а про 12—18 тисяч гривень. Дуже важливо, щоб у приватному секторі заробітна плата зростала. Так і рухатимеся.

За гроші від контрабанди вони стоятимуть до останнього

— На підвищення зарплат та інші соціальні потреби необхідні кошти. Ви доволі рішуче оголосили боротьбу з контрабандою. Чи варте це спокою та здоров'я?

— Це так, здається, що ми ось-ось як «оголосили». Насправді ми цим і раніше займалися. Я постійно борюся за те, щоб гроші з тіньових схем потрапили до державної скарбниці. Але поки ми прикривали одні канали та схеми, з'являлися нові. Ті ж бо, хто займається сірим імпортом, активні й креативні. Тож питання полягало в тому, щоб підійти системно. Ми зробили все, щоб продумано закрити якщо не всі дірки, то максимум. І результат помітний. У червні отримували 1 мільярд 348 мільйонів гривень щоденних надходжень у державну скарбницю від митниці. А сьогодні це 1 мільярд 757 мільйонів щоденно. Тобто майже на 400 мільйонів на день більше. Це кошти українських громадян, які раніше йшли повз державну скарбницю. Зрозуміло, що за такі гроші дехто готовий битися до останнього.

— Отже, тиск на вас не зменшується?

— У цьому контексті нічого не змінилося. Я нажив безліч ворогів. Думаю, достатньо впливових. Але витримаю, пройду достойно цей шлях і буду спокійно дивитися людям в очі. Час усе розставить на свої місця.

Що стосується подальших кроків поліпшення роботи митниці, то нам потрібні сканери, об'єднання баз даних з іншими країнами, дуже багато інституційних змін. І тут теж нічого не вийде без підтримки парламенту. Це довготривалі процеси. Сьогодні завершуємо консультації з міжнародними партнерами про те, якою буде сама структура митної, фіскальної служб.

— Коли можна очікувати оголошення конкурсу керівника або керівників, якщо це будуть окремі структури?

— Ми зараз усе аналізуємо. Не хочу загадувати наперед, але я налаштований на те, щоб найближчим часом це відбулося.

— Якою буде доля НАК «Нафтогаз України»? Ви заявили, що проти її ліквідації лише з тієї причини, що ми втратимо шанс отримати від «Газпрому» 2,6 мільярда боргу. Чи є інші резони?

— Це не єдина причина, чому не можна так діяти сьогодні. Але щоб наважуватися розпочати зміни, має бути чітка модель. У будь-якому разі роз'єднання цієї компанії неминуче: це передбачає європейське законодавство — видобування газу з одного боку, а транспортування і зберігання — з іншого. Така вимога Європейського Союзу, і якщо ми хочемо стати єдиною частиною енергетичного співтовариства, енергетичної системи, маємо піти на цей крок.

А от яким конкретно шляхом ми підемо — це поки що питання до фахівців та незалежної наглядової ради. Коли вони нам запропонують успішну модель, розглядатимемо та ухвалюватимемо відповідні рішення.

— ПАТ «Укрзалізниця» також отримало сильну наглядову раду. Чи вдалося реформувати цього монстра?

— Корупція на Укрзалізниці процвітала десятиліттями, тому очис-

тити й реанімувати цю структуру не так вже й легко. Але мені загалом досить імпонують підхід та дії професійної наглядової ради Укрзалізниці. Маю надію на те, що стратегія розвитку компанії буде дуже якісною, і ми зможемо дати новий поштовх якості перевезень як пасажирів, так і вантажів. Залізниця ж бо вкрай важлива для розвитку економіки, переміщення всередині країни, експортного потенціалу.

— Той крок, коли Укрзалізницю було підпорядковано Кабміну, виправдав себе?

— Вважаю, що розмежування, яке відбулося, не було зайвим. Не можу сказати, що це тотальний успіх, але результати є.

Коли «дороги Гройсмана» будуть по всій Україні

— Ви вважаєте децентралізацію однією з найуспішніших реформ. Утім, дехто ще не «перетравив» цих кроків, а ви вже пропонуєте в Конституції закріпити за місцевими громадами загальнонаціональні податки. Чи справді нам це зараз потрібно? Чи не варто пам'ятати пересторогу: «Широко підеш — штани порвеш»?

— Я перейшов працювати з місцевої в центральну владу на запрошення Прем'єр-міністра Яценюка саме як фахівець із питань регіональної політики. Крім того, мав успішний восьмирічний досвід управління містом.

За підтримки Прем'єра нам вдалося закласти фундаментальні речі, які дають результат. Ми сформували основний пакет змін, які потрібно зробити. Після президентських виборів я знайшов підтримку і в особі глави держави. Почали впроваджувати цю глобальну реформу, а потім загорілися очі і в депутати. Сьогодні ми працюємо злагоджено.

Результат такий: вже 665 об'єднаних територіальних громад мають прямі відносини з державним бюджетом; 938 тисяч гектарів, тобто майже мільйон, земель передано таким громадам (їх майже півтисячі — 479); 1,3 мільярда гривень — це субвенції на розвиток ОТГ.

Чи є проблеми? Так, безумовно. Ми передали фінанси та повноваження на місця, але контроль ще не досконалий. Він має бути не зайвим та надмірним, а таким, що збалансовує. І якщо нам тепер вдається всі ці три чинники врегулювати між собою, процес стане ще якіснішим.

— Однією з яскравих фішок вашого уряду стало дорожнє будівництво. Але з'являється одна «крута» дорога, а з'їдеш з неї — і майже все як було. Коли «дороги Гройсмана» будуть по всій Україні?

— Зауважте різницю. Першу дорогу я збудував у 2006 році на вулиці Келецькій у Вінниці. Тоді її назвали Гройсманштрассе. Тепер же ви питаєте про «дороги Гройсмана» вже по всій Україні (сміється). — Ред). Справді, за дев'ять місяців цього року відремонтовано 1000 кілометрів доріг державного значення. І до кінця року ця цифра ще зросте — лише 80% планових робіт виконано. А ще хотів би, щоби про «дороги Гройсмана» говорили, коли йдуть саме хорошими шляхами.

Ми ухвалили програму на 2018—2022 роки, за п'ять років маємо з'єднати всі обласні центри між собою якісними дорогами. Одночасно це зробити неможливо. Тому наближати цю мету слід щороку. І я впевнений: якщо ми працюватимемо, а не шарпатимемося з боку в бік, дороги між обласними центрами будуть. Окрім того, в бюджеті на цей рік передбачено 11 мільярдів, на 2019 рік закладаємо 17,7 мільярда гривень на місцеві дороги.

Ми звертаємо увагу представників регіональних ланок на те, що в районних центрах теж живуть люди. Отже, між райцентрами теж мають бути дороги. Процес запущено, і зупинятися не можна. Наголошую, через 3—5 років ситуація з дорогами поліпшиться істотно.

Водночас ми працюємо над підвищенням безпеки на дорогах. Як глава уряду я створив координаційну раду з питань безпеки транспорту. Інфраструктурно робимо певні речі, щоб розмежувати, виокремлювати потоки транспорту, зменшити швидкість і маневровість, острівці безпеки, освітлення пішохідних переходів. Мета — зниження рівня смертності внаслідок дорожньо-транспортних пригод щонайменше на 30 відсотків до 2020 року.

Ринок землі потрібен, але з адекватними обмеженнями

— У межах малої приватизації чerez систему ProZorro на продаж виставлено понад 200 об'єктів. Скільки коштів може дати у держбюджет приватизація?

— Так, 203 об'єкти малої приватизації виставлено, 280 мільйонів гривень прибутку вже отримано. Ідеться про зростання ціни в середньому майже вдвічі, а у деяких випадках у 32 рази. На приватизовані підприємства прийшов новий власник, який відремонтує, створить нові робочі місця. Тобто малий та середній бізнес будуть розвиватися, а це все позитивно впливатиме на зайнятість населення, заробітні плати. І це добре.

У межах великої приватизації вже 10 із 23 об'єктів отримали радників зі світовими іменами, які готують їх до успішної приватизації. Вони сьогодні працюють на Україну.

— Про скасування мораторію на продаж землі говорять ті, хто вважає себе реформаторами. Ви проти відкриття ринку для всіх. Не боїтеся стати ретроградом?

— Не боюсь. Я не піду на здачу національних інтересів ніколи, хоч чого б це стосувалося. Тим більше, якщо б це йшлося про землю. Це ж не прохідна територія, щоб узяти й продати! Ми маємо 36% усіх світових чорноземів, і це свого роду золотовалютний запас країни.

Чи може бути у нас вільний обіг землі? Так. Але запитання: хто має бути її власником? У мене одна відповідь: українець, який працює на цій землі. Вважаю, це нормально. Заборона на продаж землі іноземцям діє і в деяких європейських країнах.

Я також проти того, щоб віддавати землю у власність великим компаніям і холдингам — це неправильно, це не відповідає інтересам держави. Тому має бути обмеження щодо обсягу володіння землею. А віддати землю п'ятим-десятьом компаніям — це абсурд. Я на це ніколи в житті не піду, і говорю про це відкрито з усіма, з міжнародними партнерами.

Тим часом українського фермера завжди підтримуватиму. Для купівлі-продажу має бути створено доступний фінансовий ресурс. Щоб фермер прийшов і під невеличкі відсотки взяв кошти, придбав землю, обробляв, виготовляв якісну українську продукцію. Інакше бути не може. І ми це робимо. Приміром, протягом 9 місяців цього року уряд спрямував 312 мільйонів гривень українським фермерам на придбання сільгосптехніки.

— Журналісти помітили, що останнім часом ви помітно схудли. Що дозволяє вам тримати себе у формі? Чи вистачає часу на відпочинок?

— Скажемо так: я повертаюся до своєї звичної форми. Як? Нічого принципово нового, про що б ви не знали. Фізичні навантаження. Дуже раджу всім займатися спортом.

Що ж стосується відпочинку, з цим важче. Часу мало, але інколи люблю з дружиною подивитися хороше сімейне кіно.

— Чого б хотіли собі побажати? (Замислюється). Можливо, виспатися. Над іншими завданнями вже активно працюю...

Інтерв'ю вели
Олександр ХАРЧЕНКО,
Олена СОБКО,
Укрінформ

ПРОШУ СЛОВА!

Чому риболовлю люблю більше, ніж тихе полювання

Олександр ДАНИЛЕЦЬ,
«Урядовий кур'єр»

Тривала друга декада жовтня, а в Полтаві термометр удень показував плюс 24 градуси за Цельсієм, і на привокзальних базарчиках мішками продавали гриби. Не пригадаю, щоб у надворсклянському місті відрами продавали білі. Відро царських — 300 гривень. Ледве діждалися вихідних, і всією нашою дружною компанією вирушили у вороняньський ліс. Це за кілька десятів кілометрів від Полтави. Понабирали з собою відер, пакетів — приготувалися косити гриби. Віри в наш успіх на тихому полюванні додавали й машини, що регулярно нас обганяли на прирічковій дорозі. Не треба бути Шерлоком Холмсом, щоб здогадатися, куди вони йдуть у таку рань. Азарт зростав із кожним кілометром. Є у Воронах грибочки!

Однак коли дісталися лісу, азарт поступився місцем тривожі — бір нагадував автостоянку. А коли ми нарешті виїздили з «Москвича», то крім настоящего на хвої лісового повітря, вдихнули й вихлопних газів. Бо автомобілів різних марок у лісі стояло по 2—3 щосто метрів. Вони обганяли одна одну, сигналізували, буксували в піску. Їм там було зручно ганяти, адже лісівники постаралися й наче спеціально для них поробили в бору широкі просіки: кожен третій ряд молодих сосонок і берізок вирубано, самі напівзгнилі гілки лежать купами на піску. Схоже, там провели доглядові рубки. По цих гілках ходили грибники й шукали маслюки. Цінніших грибів не було. Якщо білі й траплялися, то тільки невеличкі, які встигли вирости за ніч, і то дуже рідко.

Та й тихим те грибне полювання назвати важко. Замість пташок ранковий ліс повнився лункими вигуками тань, вась, ір, кать, які відстали від компанії або волали, перевіряючи зв'язок. У тому воланні вчувалися й дзвінки дитячі голоси, й охриплі старечі. У якомусь місці бачив літнього інваліда, який однією рукою спирався на палицю, тому що, мабуть, мав проблему з ногами, а на другій у нього висіло містке пластмасове відерсько з-під фарби. Хтозна, чи зрізав він тоді хоч одного їстівного гриба, адже шукав їх вельми оригінально: просто йшов просікою, не нахилиючись, лише роздивлявся довкола. Йому, бідоласі, важко було нахилитися, не те що шукати маслюки, які на видному всі вже зрізали, а ті, що їх, можливо, не помітили, ростуть у важкодоступних місцях, у хвої. Зате перед дідусем і довкруг нього росли мухомори й бліді поганки, несправжні маслюки й якісь тонконогі, схожі на зимові опеньки грибочки.

Згадав дідуса тому, що на Полтавщині цьогоріч ледь не щодня фіксують отруєння дикорослими грибами. Тільки за останній тиждень вересня до полтавських та кременчуцьких лікарень з відповідним діагнозом госпіталізували четверо людей, серед них і п'ятирічного хлопчика. Стан їхнього здоров'я на момент отруєння був критичним. На щастя, ніхто з них не помер.

Потерпають від дикорослих грибів полтавці й у жовтні. А з початку року, згідно з повідомленнями управління з питань цивільного захисту населення Полтавської облдержадміністрації, жертвами тихого полювання в області стали 11 людей (на 9 жовтня), з них троє неповнолітніх. Для порівняння: торік випадків отруєння дикорослими грибами на Полтавщині, як і позаторік, не було.

2015-го в області був тільки один випадок харчового отруєння дикорослими грибами (в селищі Котельєва), внаслідок якого троє людей (із них двоє дітей) померли та троє (серед них дитина) отруїлися.

2014 року на Полтавщині було п'ять випадків харчових отруєнь дикорослими грибами, внаслідок яких людина померла та четверо (серед них дитина) з отруєннями було госпіталізовано.

Основні причини — вживання отруйних грибів. Найнебезпечніший гриб у наших лісах — бліда поганка, яка є причиною важкого отруєння, що часто закінчується летально. А цей гриб недосвідчені грибники можуть переплутати із сирійською, печерицею, зеленушкою. А ще неправильно приготування умовно їстівних, вживання старих або зіпсованих їстівних, таких, що мають двійників, або змінилися внаслідок мутації (навіть білі гриби і підберезники мають небезпечних двійників).

Та й не всім можна вживати гриби. Оскільки цей продукт харчування важко перетравлюється, то в людей із захворюваннями шлунково-кишкового тракту, печінки, підшлункової залози він може викликати загострення основної хвороби. Лікарі не рекомендують вживати гриби дітям до 12 років, літнім, вагітним і матерям, які годують груддю.

Матеріально жовтневого дня нам так і не пощастило тихо пополювати. Хоч без трофеїв ми не залишилися: дорогою додому на виїзді з лісу дружина знайшла у траві під старими соснами розкішне сімейство білих та чотири великих зонтики. Ми раділи, як малі діти. Та коли доїхали до Ворскли і побачили двох рибалок приблизно мого віку, які стобали спінінговими приманками водну гладь, на душі защемило. Я так давно не був на справжній риболовлі, не тримав у руках спійману щуку. Мабуть, у мені більше рибалки, ніж грибника. До того ж, річкова риба не отруйна, а котлети із щуки — саме задоволення! У цьому ще раз переконався через тиждень.

ПОДІЇ ТА КОМЕНТАРІ

Без ґрунтів немає майбутнього

ДОКУМЕНТИ



КАБІНЕТ МІНІСТРІВ УКРАЇНИ

ПОСТАНОВА
від 24 жовтня 2018 р. № 872
Київ

Про визнання такою, що втратила чинність,
постанови Кабінету Міністрів України
від 13 липня 1999 р. № 1246

Кабінет Міністрів України **ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Визнати такою, що втратила чинність, постанову Кабінету Міністрів України від 13 липня 1999 р. № 1246 «Про упорядкування умов оплати праці працівників закордонних дипломатичних установ України» (Офіційний вісник України, 1999 р., № 28, ст. 1425).
2. Установити, що працівникам апарату військових аташе та апарату представника Міністерства оборони України при Постійному Представництві України при ООН виплачується з 1 березня 2018 р. за останнім місцем служби до направлення за кордон 100 відсотків місячного грошового забезпечення в національній валюті за останньою штатною посадою з урахуванням присвоєння наступних військових звань та вислуги років військової служби.

Прем'єр-міністр України В. ГРОЙСМАН



КАБІНЕТ МІНІСТРІВ УКРАЇНИ

ПОСТАНОВА
від 24 жовтня 2018 р. № 873
Київ

Про внесення змін до пункту 1
постанови Кабінету Міністрів України
від 11 серпня 1995 р. № 648

Кабінет Міністрів України **ПОСТАНОВЛЯЄ:**

Внести зміни до пункту 1 постанови Кабінету Міністрів України від 11 серпня 1995 р. № 648 «Про умови оплати праці осіб, які працюють в гірських районах» із змінами, внесеними постановами Кабінету Міністрів України від 3 квітня 1996 р. № 392 (ЗП України, 1996 р., № 10, ст. 282), від 14 серпня 2006 р. № 1074 (Офіційний вісник України, 2006 р., № 31, ст. 2233), від 14 жовтня 2009 р. № 1078 (Офіційний вісник України, 2009 р., № 79, ст. 2673) та від 23 березня 2016 р. № 226 (Офіційний вісник України, 2016 р., № 26, ст. 1035), доповнивши абзаци перший та третій після слів «органів внутрішніх справ» словами «, органів та підрозділів цивільного захисту».

Прем'єр-міністр України В. ГРОЙСМАН



КАБІНЕТ МІНІСТРІВ УКРАЇНИ

ПОСТАНОВА
від 24 жовтня 2018 р. № 877
Київ

Про внесення змін до Порядку надання
місцевих гарантій

Кабінет Міністрів України **ПОСТАНОВЛЯЄ:**

Внести до Порядку надання місцевих гарантій, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 14 травня 2012 р. № 541 (Офіційний вісник України, 2012 р., № 45, ст. 1774; 2014 р., № 90, ст. 2582; 2015 р., № 74, ст. 2429; 2016 р., № 68, ст. 2298), зміни, що додаються.

Прем'єр-міністр України В. ГРОЙСМАН

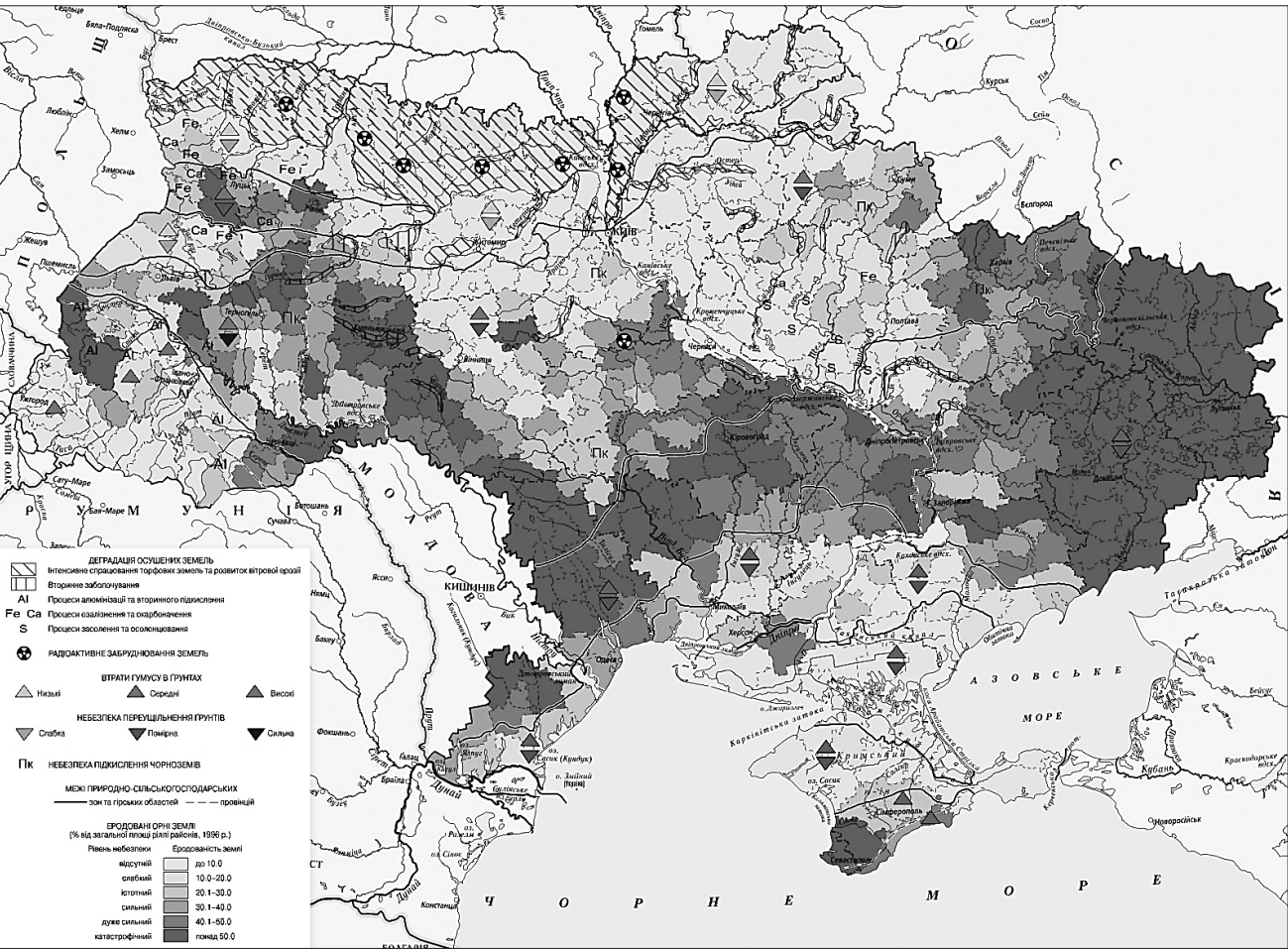
ЗАТВЕРДЖЕНО
постановою Кабінету Міністрів України
від 24 жовтня 2018 р. № 877

ЗМІНИ,
що вносяться до Порядку надання місцевих гарантій

1. Підпункт 7 пункту 4 викласти у такій редакції:
«7) завірені в установленому порядку копії:
рішення про бюджет Автономної Республіки Крим чи міський бюджет на відповідний рік (із змінами). Якщо у зазначеному рішенні не передбачено надання місцевої гарантії, також подається проект рішення про бюджет, яким передбачено внесення відповідних змін;
форм фінансової та бюджетної звітності про виконання бюджету Автономної Республіки Крим чи міського бюджету (звіту про фінансовий стан (баланс), звіту про виконання місцевого бюджету, інформації про місцевий борг, інформації про гарантований відповідно Автономною Республікою Крим, територіальною громадою міста борг, інформації про надані місцеві гарантії) за рік, що передусє року, в якому приймається рішення про надання місцевої гарантії».
2. Доповнити постанову пунктом 7¹ такого змісту:
«7¹. До укладення договору про надання місцевої гарантії відповідний місцевий фінансовий орган повинен отримати рішення Антимонопольного комітету у випадках, передбачених Законом України «Про державну допомогу суб'єктам господарювання», завірена в установленому порядку копія якого подається Мініфіну».
3. Пункт 8 викласти у такій редакції:
«8. З метою забезпечення дотримання граничних обсягів місцевого боргу та місцевих гарантій Мініфін в установленому ним порядку проводить реєстрацію наданих місцевих гарантій.
Для реєстрації наданих місцевих гарантій у Реєстрі місцевих запозичень та місцевих гарантій Верховна Рада Автономної Республіки Крим та міські ради подають Мініфін у десятиденний строк після укладення договору про надання місцевої гарантії завірену в установленому порядку його копію, а також завірені в установленому порядку копії:
договорів, виконання зобов'язань за якими забезпечено гарантіями;
договорів про погашення заборгованості позичальника перед Автономною Республікою Крим або територіальною громадою міста за виконання гарантійних зобов'язань;
змін, що вносилися до істотних умов таких договорів».

ЦВК ІНФОРМУЄ

ПЕРЕЛІК громадських організацій, яким Центральною виборчою комісією надано дозвіл мати офіційних спостерігачів під час проміжних виборів депутатів сільських, селищних рад 2 грудня 2018 року, повторних виборів депутатів сільських, селищних рад та сільських, селищних голів 2 грудня 2018 року, перших та позачергових виборів старост сіл, селищ 2 грудня 2018 року		
Назва громадської організації	Дата та номер постанови Центральної виборчої комісії, якою надано дозвіл мати офіційних спостерігачів	Вид місцевих виборів, під час яких надано дозвіл мати офіційних спостерігачів
Всеукраїнська громадська організація «Передові правові ініціативи»	25.10.2018 № 173	Проміжні вибори депутатів сільських, селищних рад 2 грудня 2018 року; повторні вибори депутатів сільських, селищних рад та сільських, селищних голів 2 грудня 2018 року; перші та позачергові вибори старост сіл, селищ 2 грудня 2018 року



Стан ґрунтів України: найтемнішим кольором позначено регіони, де він катастрофічний

(Закінчення.
Початок на стор. 1)

У чому винен
хлібороб

Виявляється, часто деградація ґрунтів — безпосередня провина тих, хто їх обробляє. Передовсім ідеться про переущільнення ґрунтів важкою сільськогосподарською технікою та втрату гумусу.

Сільгоспвиробникам варто згадати: збереження ґрунтів — не забаганка екологів, яка спричиняє аграрію лише даремний клопіт та додаткові витрати. Так, дещо такі доведеться витратити на оновлення технологій, придбання досконалішого обладнання. Але самі аграрії зауважують: ці витрати не такі вже й великі, якщо згуртуватися — деякі агрегати на одному полі працюватимуть день-два на рік. То чому б не скинутися на них сільгоспвиробникам якщо не всього району, то хоч кільком сусідам? Суми на кожного виходять прийнятні. І головне: ці витрати окупляться збільшенням урожаю.

Чому в Європі на бідніших, ніж у нас, землях, отримують вищі врожаї? Лише за рахунок технологій. Натомість у нас, як зауважив улітку міністр екології та природних ресурсів Остап Семерак, через деградацію ґрунтів аграрії втрачають недоотриманої продукції на 20 мільярдів гривень щороку.

Не шкодьте
самі собі!

Науковці зауважують: деякі зі способів збереження ґрунтів прості й доступні, не потребують жодних додаткових вкладень капі-

талу. Скажімо, на схилі слід орати не зверху донизу, а впоперек, щоб дощові води не змивали гумус. Є й інші рекомендації. Тут нема нічого, крім бажання та розуміння.

Чи взяти таку болючу тему, як спалювання поживних решток. Доктор сільськогосподарських наук професор Уманського інституту садівництва Григорій Господаренко зауважує: як у живину пору летіти літаком з Європи в Україну, то над полями суєсідів повітря чисте, а Україна вся в диму. Мало того що цей дим загрожувє раком легенів — зі стернею на полях недолугий аграрій випалює шар поживного гумусу, а разом з ним і корисні ґрунтові бактерії, що сприяють накопиченню азоту в ґрунті. А потім сам нарікає на дорожнечу азотних добрив!

Не радять науковці й захоплюватися виробництвом паливних пелет із солом. Виручка від їх продажу не перекриє зниження врожайності ґрунту, який відчуває нестачу поживних речовин.

А що ж тоді робити із соломою, опалим листям? На це в науковців проста відповідь: стерню приорювати на полі, інші рештки згорнути в купу на компост, а куди добряче перегніє — знову розкидати на полі. Так будуть і гумус, і корисні бактерії. Ця порада, до речі, цілком слушна і для власників присадибних ділянок — від них на околицях міст восени теж нічим дихати.

Щоб удруге
не кортіло

В Італії такого нема: якщо трапиться один такий спритник, то сусіди одразу зателефонують у відповідну службу — вдруге не захоче. Нам би так! Та якщо на вашу скаргу хтось ви-

падково і відреагує, штрафи за порушення настільки мізерні, що на них можна не зважати.

Співвласник компанії «Укragenцентр» Олексій Луговий розповідає про досвід Аргентини, з якою компанія має ділові відносини: там років із сорок тому вміст гумусу в ґрунті впав із нормальних 7,5% втричі — до 2,5%. Щоб повернути землі родючість, уряд вдався до цікавого заходу: законодавчо прирівняв виведення поживних речовин із ґрунту до експорту корисних копалин з відповідним оподаткуванням. Тепер за цим стежать пильно.

Старійшина аграрної науки академік НААНУ Олександр Іващенко додає: у країнах ЄС за втрату родючості землі аграрія оштрафують так, що вдруже не закортить. Додамо: у деяких розвинених країнах (наприклад Франції) на законодавчому рівні закріплено, що держава може примусово викупити ділянку в користувача, який використовує її неналежа-

Але ось що цікаво: в Аргентині чи будь-якій країні ЄС за станом ґрунтів наглядає уповноважений державний орган. Тоді це одне питання: скажімо, я соціально відповідальний український аграрій, сам хочу знати, що у мене на ділянці зі збереженням ґрунтів, але я малий, власної лабораторії, дорогих аналізаторів, навіть власного агронома не маю. То куди мені звернутися?

На це просте запитання кореспондента «Урядового кур'єра» відповідь виявилася доволі розпливчатою: мовляв, є кілька закордонних проектів, які можуть допомогти безплатно, кілька фірм, які зроблять це на комерційній основі. Неважко помітити, в чому тут за-

ковика: потрібне моє власне бажання. Якщо ж його нема, то й надалі сипатиму добрив, скільки маю, а не скільки треба, спалюватиму стерню, розорюватиму береги водойм тощо.

Без руки
держави
не обійтись

Що з таким аграрієм робити? У відповідь — рекомендації з царини християнської моралі: пояснювати, переконувати навіть тих, хто посиляє тебе за відомою адресою (так і хочеться додати: підставляти другу щокую).

Але ж тисячолітній досвід людства переконує: найбільш дієвими заклики «не убий», «не вкради» стають тоді, коли десь поруч поліцейський, а на обрії височіє в'язниця. Так само і тут: закликати до свідомості корисно, але краще, коли на сторожі стоїть державний орган, який матиме повноваження не тільки фіксувати порушення, а й карати порушників.

Наостанок згадаємо приклад з історії США. Освоюючи землі Дикого Заходу, фермери масово розорювали великі масиви, знищували трав'яний покрив прерій і вирубували ліси. Наслідком стала жаклива вітрова ерозія: на початку 1930-х у Штатах вирували пилові бурі, від яких потерпали навіть жителі Вашингтона та Нью-Йорка. Тоді президент Франклін Рузвельт сказав знамениті слова: «Народ, який знищує свою землю, не матиме майбутнього». І заснував перше у світі управління зі збереження ґрунтів, яке працює й досі. Слова видатного американця стосуються і нас. Очікуємо на дії.

МІСЦЕВА ВЛАДА

«За підсумками роботи цей рік найкращий для нашої області»

Голова Вінницької облдержадміністрації Валерій КОРОВІЙ



Цього року не лише фахівці, а й пересічні вінничани бачать, що економіка краю розвивається, і цей процес супроводжується підвищенням соціальних стандартів. До кінця року в промисловості області буде створено майже 6 тисяч нових робочих місць, зросла зарплата та обсяг оплати за оренду земельних паїв, що збільшує можливості місцевих бюджетів. Тож обласна влада на працювала ефективні програми і створила сприятливе середовище для ведення бізнесу. Про сьогоднішній і перспективи області власний кореспондент «Урядового кур'єра» розмовляє з головою Вінницької облдержадміністрації Валерієм КОРОВІЄМ.

УК Валерію Вікторовичу, нещодавно велика делегація з області взяла участь в урочистих зборах у польському місті Кельце з нагоди святкування 60-річчя співпраці між Вінниччиною і Свентокшиським воєводством. У яких напрямках нині розвивається співпраця?

— Такого рівня взаємодії, як між Вінницькою областю і Свентокшиським воєводством, жодний інший регіон в Україні не має. Загалом на тлі двосторонніх відносин це, можливо, зразок, фундамент якого — народна дипломатія. Тобто запорука наших міцних зв'язків — насамперед людські контакти.

Нам вдалося вибудувати таку систему, коли дружать колективи закладів освіти, охорони здоров'я, культури. Наприклад, наш народний ансамбль танцю «Барвінок» і польські хореографічні колективи, архіви Кельце і Вінниці працюють у єдиному ритмі. Звичайно, багато залежить від комунікації на рівні керівництва регіонів. Нині це дуже тісні системи взаємодії й підтримки.

Під час Революції гідності все місто Кельце було в українських прапорах на знак солідарності з українським народом. Не забуду волонтерську допомогу, яку надавали нам жителі воєводства дуже непростого 2014 року: джгути для зупинення кровотечі тощо. Коли ми відчиняли ящики, то бачили там листівки з дитячими малюнками і привітаннями.

У Вінниці на підприємстві польської компанії «Барлінек» працюють 1100 осіб. Це одна з найбільших польських інвестицій у нашу країну. Тому системі взаємодії ми окреслили і кризу призм розв'язати бізнесу.

У Вінниці працює Генеральне консульство Республіки Польща. Мені як голові облдержадміністрації дуже приємно про це говорити, тому що бачу практичні результати нашої спільної роботи. Без перебільшення можу сказати, що це зразок двосторонніх взаємовідносин двох великих народів з почуттям поваги і підтримки один одного.

УК Під час урочистих заходів було підписано декларацію про розвиток дружніх відносин між молоддю обох регіонів. Тож вибудовується співпраця на перспективу?

— Для нас був великим відкриттям рівень залучення молоді до різних програм у Свентокшиському воєводстві — сеймику та ефективність роботи студентського парламенту в місті Кель-

Якщо Вінниччина 5 років тому за рівнем заробітної плати посідала 23-тє місце, то тепер — 9—10-те. Нині в області спостерігаємо зростання середньомісячної заробітної плати на 29% порівняно з відповідним періодом торік.

це. Ми переймаємо цей досвід. В області реанімували студентський парламент, направили комплекс заходів роботи з молоддю. Як голова облдержадміністрації звітую перед студентським парламентом, активно залучаємо молоді до роботи колегії облдержадміністрації. Молодь серйозно до цього ставиться. Тому для нас було принципово важливим підписати декларацію керівництва органів виконавчої влади двох регіонів і лідерів студентських парламентів воєводства та області.

Нині молоді двох регіонів взаємодіє з великим натхненням. Українська молоді — рівноправний партнер і в багатьох починаннях показує приклад.

УК Вінницька область аграрно-промислова. Нинішній рік за погодними умовами був непростим, однак чув, що аграрії встановлять рекорд.

— Можу з упевненістю сказати, що за підсумками роботи для нашої області цей рік найкращий у новітній історії України. Буде встановлено рекорд з виробництва зерна, цукрових буряків, фруктів, соняшнику.

Справді, рік був непростим для ранньої групи зернових, але треба зважати на те, що за останні роки змінилася система організації праці в аграрно-промисловій галузі. Днями на гелікоптері я мав змогу облітати область і бачив дуже високий рівень агрокультури.

На українську благодатну землю прийшли новітні технології, насінництво, техніка, і це поєднується з великим досвідом у землеробстві, який українці передають з покоління в покоління. За нашим прогнозом, цього року область виробить 5,8—5,9 мільйона тонн зерна (зокрема 3,5 мільйона тонн — кукурудзи). Аграрний сектор має величезний потенціал. Для нас це провідна галузь, від якої залежить ефективність і ритмічність роботи майже 70% всієї структури економіки області.

УК Рекордні врожаї позначаються на зарплаті селян, розрахунках за земельні паї?

— Цього року заробітна плата в сільському господарстві вперше вища, ніж у середньому в області. Зріс обсяг розрахунків із власниками земельних паїв за рахунок конкуренції та прозорості процесів. Нині вони отримають одну з найвищих у країні орендних плат — у середньому 9% нормативно-грошової оцінки земельної ділянки. Принагідно зауважу: якщо Вінниччина 5 років тому за рівнем заробітної плати посідала 23-тє місце, то тепер — 9—10-те. Нині в області спостерігаємо зростання середньомісячної заробітної плати на 29% порівняно з відповідним періодом торік. Але я не хотів би ідеалізувати ситуацію — проблеми ще є.

УК Область посідає також перше місце за рівнем ділової активності за оцінкою фахового рей-

тингу агентства Regional Doing Business. Завдяки чому?

— Компанії в пошуку вкладення інвестицій орієнтуються на рейтинг цього агентства, що для нас важливо. За останні 3—4 роки нам вдалося створити комфортне середовище для ведення бізнесу. Воно ґрунтується на конкурентності, спрощенні адміністративних процедур, мінімізації бар'єрів.

Зауважимо, що за останні 4 роки питома вага області у валовому виробництві сільськогосподарської продукції в державі зросла із 7% майже до 11. Нині реалізуємо другу чергу проекту холдингу МХП, що дасть змо-

Вся Вінниччина сьогодні як великий будівельний майданчик. ОТГ займають лише 15% території області. Дехто думає, що створивши ОТГ, можна розв'язати всі проблеми. Бачу процес об'єднання територіальних громад як інструмент, що давав би змогу ініціативній громаді поліпшувати життєве середовище людей.

гу подвоїти обсяги виробництва м'яса курей та збільшити питому вагу області. Важливо, що водночас споруджують великий біогазовий комплекс, робота якого дасть змогу розв'язати екологічні проблеми. Загалом МХП в області створив 9 тисяч робочих місць, що ефективно позначилося на ринку праці й підвищенні зарплат.

Прагнемо максимально створити умови для поглибленої переробки аграрної продукції. Для цього залучаємо інвестиції, які через мультиплікатор дали б змогу спрацювати іншим компаніям. Фактично прийнято рішення, і біля міста Гнівань буде збудовано надпотужний завод з поглибленої переробки зерна кукурудзи (сумарна вартість проекту — 600 мільйонів доларів США). Це дасть змогу створити тисячу робочих місць, а також науковий

ДОСЬЄ «УК»

Валерій КОРОВІЙ. Народився 1964 року в селищі Тростянець на Вінниччині. Трудову біографію починав учнем токаря. Служив в армії.

1989-го закінчив Українську сільськогосподарську академію, 2005-го — Національну академію державного управління при Президентові України.

За фахом економіст-організатор, магістр державного управління. Кандидат економічних наук.

Працював першим заступником голови облдержадміністрації, заступником Вінницького міського голови. З лютого 2015 року — голова Вінницької облдержадміністрації.

Заслужений економіст України, нагороджений орденом «За заслуги» III ступеня.

кластер об'єкта. А через мультиплікатор великий обсяг роботи матимуть суміжні компанії, наприклад у питаннях логістики, надання послуг. Також інвестиційним коштом найближчим часом почнеться будівництво ще одного заводу за новими технологіями з переробки зерна кукурудзи на борошно.

Ситуація на світових ринках продовольства може змінитися. Тому скоригували стратегію на диверсифікацію економічного укладу. Акцент робимо на кількох нових галузях, зокрема машинобудуванні, IT-технологіях. І цього року в індустріальному парку міста Вінниці запрацювало нове підприємство компанії UBC Group з виробництва холодильного обладнання (наступного року тут уже буде 2 тисячі нових робочих місць). Нам вдалося залучити американську компанію Delphi, де працюватимуть 2 тисячі осіб. Завдяки нашим спільним діям з Вінницькою міською радою невдовзі компанія HEAD в індустріальному парку міста розпочне будівництво потужної фабрики з виробництва спортивного інвентарю. У її цехах буде працювати тисячу вінничан.

Плануємо максимально розширити можливості, які є у Вінниці в галузі IT-технологій. Тож цього року створили і розвиваємо науково-технічний ліцей. У цій галузі у Вінниці працюють майже 10 тисяч осіб, але на інші компанії. Нам дуже важливо легалі-

початкувати власний бізнес. Хочемо напрацювати ефективний інструмент і запропонувати його урядові, щоб мережу можна було розгорнути.

УК Великі об'єднані територіальні громади створюють ЦНАПи, пожежні депо, ремонтують та будують дороги.

— Вся Вінниччина сьогодні як великий будівельний майданчик. ОТГ займають лише 15% території області. Дехто думає, що створивши ОТГ, можна розв'язати всі проблеми. Я бачу процес об'єднання територіальних громад як інструмент, який давав би можливість ініціативній громаді поліпшувати сферу життєдіяльності людей. З цієї метою уряд передав відповідні повноваження і фінансові, зокрема, 60% ПДФО, крім того, надається державна субвенція. Окремі ОТГ працюють дуже ефективно, а деякі наприклад відмовляються фінансувати бібліотеки, а 2 ОТГ не уклали угоду із службою з питань охорони здоров'я. Я кажу про реальні речі. Процес треба прискорювати. Вважаю, що райцентрам або населеним пунктам, де більше 5 тисяч жителів, відразу треба надавати повноваження наближені до ОТГ, у тому числі залишати 60% ПДФО. Також потрібна щира дискусія на предмет ролі райдержадміністрацій. Накопичилася частина питань, які потребують комплексного розгляду.

УК Які відгуки вінничан про реформу первинної медичної ланки?

— Ми ретельно готувалися до реформи. Я об'їздив усю область, і коли казав, що зарплата лікаря буде 16—17 тисяч гривень, мені не вірили. Але нині понад 500 сімейних лікарів отримують заробітну плату понад 16 тисяч гривень. Медсестри — 6—11 тисяч. Це реальність. Щиро скажу, що було блокування на рівні районних рад. Але на сьогодні в області понад мільйон пацієнтів (70% жителів) уклали угоди із сімейними лікарями — це найкращий результат у країні. До завершення року буде майже 100%.

Казали: якщо лікарям піднімуть зарплату, то все одно вони будуть брати. Але нині сімейні лікарі перебувають під пильним оком усіх із точки зору якості надання послуг. Істотних скарг на їхню роботу в нас немає. Бачимо, що значна частина терапевтів, які раніше працювали в райлікарні, прагнуть отримати сертифікат сімейного лікаря. Це свідчить про те, що за рік-два повністю врегулюємо ситуацію із сімейними лікарями і первинна ланка працюватиме за новими правилами.

Олег ЧЕБАН,
«Урядовий кур'єр»

НАЦІОНАЛЬНИЙ ІНТЕРЕС

Китай: ставка на інтелектуальний прорив

(Закінчення.
Початок на стор. 1)

«Це зразок міжнародної науково-технічної співпраці»

...Творчий процес у виробничих приміщеннях однієї з лабораторій інституту не переривався й тоді, коли ми зайшли туди. Група фахівців, тепло відреагувавши на наше привітання, уважно роздивлялася зразки деталей, щойно, як з'ясувалося, зварених лазерною установкою потужністю 10 кіловат.

— Ці роботи німецького виробництва, але все оснащення — продукт нашої співпраці з китайськими колегами, — пояснював мені Владислав Хаскін, провідний співробітник Інституту електрозварювання імені Є.О. Патона, куратор цього напрямку досліджень в гуанчжоуському КУІЗі.

Владислав Юрійович, доктор технічних наук, уже кілька років з невеликими перервами перебуває в Китаї як представник української сторони у двосторонній науково-дослідній співпраці з виконання спільних проєктів. А безпосередній керівник від України — доктор технічних наук Володимир Коржик, співдиректор КУІЗ. Він бере участь і в реалізації науково-технічних та інноваційних програм України і Піднебесної в межах завдань Китайсько-українського інституту зварювання імені Є.О. Патона. Нині Володимир Миколайович перебуває у Гуанчжоу у відрядженні на три місяці. За видатні наукові досягнення його нагороджено міжнародною премією дружби провінції Гуандун та премією дружби уряду КНР, а 2015 року обрано Почесним громадянином міста Гуанчжоу.

Серед найважливіших досягнень інституту його директор Дун Чуньлін не без гордості називає розроблення обладнання і ключових технологій для автоматичного контактної-стикового зварювання з оплавленням для магістральних трубопроводів, високоефективну технологію автоматичного зварювання товстих листів з високоміцної сталі для морської інженерії, інноваційну групу передових технологій і обладнання лазерного та плазмового зварювання.

— Я читав, що ваш інститут досліджує та розробляє технології безкровного зварювання і різання тканин печінки.

— Так, ми над цим також працюємо, — відповів пан Чуньлін, — завдячуючи співпраці з інститутом Патона. Успішно проведено спільні дослідження зварювання м'яких живих тканин. Виконано роботи з вибору параметрів зварювання та оптимізації алгоритму, а також оптимізації процесу зварювання, що дає змогу замінити традиційну технологію зашивання на біологічну зварювальну. Дослідження показали, що технологія високочастотного зварювання дає змогу з'єднувати тканини без швів.

— А чи використовують ці революційні технології у практичній медицині?

— Технологію високочастотного зварювання м'яких живих тканин під час операцій у людей у Китаї поки що не використовують, проводять лише дослідні тваринах.

З розмови з Дун Чуньліном зрозумів, що до широкого впро-



Ці симпатичні макаки — вперше в історії людства клоновані примати — потужний прорив китайських учених у світову нейробіологію

вадження в медичну практику такої прогресивної технології чекати залишилося недовго. Будь-які сумніви з цього приводу розвіює унікальне досягнення китайських науковців, про яке на початку цього року повідомив авторитетний міжнародний науковий журнал Cell. Ішлося про прорив у світовій біології наукової групи Сунь Цяна з Дослідного центру нейробіології при Академії наук Китаю. Ученим цього центру вдалося вперше у світі успішно розв'язати технічно складне завдання клонуван-

від інших, полягає в недостатній кількості фундаментальних досліджень. При цьому називають цікаву цифру: майже 90% сучасних технологічних інновацій у світі — підсумки саме фундаментальних досліджень. На цьому акцентували і деякі учасники нещодавнього Міжнародного комунікаційного форуму «Нова епоха, новий Шовковий шлях, новий імідж», що відбувся 19—21 вересня в місті Чунхай провінції Гуандун.

Це питання вважає найактуальнішим і керівництво держа-

мувати зростання кількості населення.

І такі заходи, що стимулюють, по суті, експорт найкращих умів, уже дають результати. Як зазначив у виступі на згадуваному форумі американський економіст лауреат Нобелівської премії Томас Сарджент, «нині швидкість інновацій у Китаї втричі вища, ніж у Сполучених Штатах. Китай проводить фундаментальні дослідження і розробки в галузі науки і техніки».

Залишається додати, що у серпні 2016-го китайський уряд оприлюднив Державну програму науково-технічних інновацій на 13-ту п'ятирічку (2016—2020 рр.). Вона передбачає реалізацію окремої програми — перетворення Китаю на «основний інноваційний центр штучного інтелекту (ШІ) у світі».

Для досягнення цієї мети Міністерство науки і технологій КНР наприкінці минулого року затвердило трирічний план розвитку ШІ. Щоб переманити до себе висококласних фахівців у цій галузі, що працюють у провідних західних компаніях, державні та приватні фірми Піднебесної не шкодують грошей. Якщо у США провідні дослідники в галузі ШІ, повідомляє журнал «Україна — Китай», можуть отримувати пропозиції про роботу зі щорічною винагородою до півмільйона доларів, то китайські компанії подвоюють ці суми.

Україна має значний науковий потенціал. Головне — ефективно його використовувати

Економічні можливості нашої країни для відповідного фінансування науково-технічних досліджень та розробок, звичайно, неперівнянні з китайськими. Про порівняння не може йтися. Але навіть у цих реаліях Україна має колосальний науковий потенціал, який визнано у всьому світі. Це зайвий раз підкреслює виданий Міністерством освіти і науки ката-

лог «Інноваційні розробки університетів та наукових установ МОН». Його презентувала на початку року міністр Лілія Гриневич. Збірник, надрукований і англійською мовою, містить інформацію про 240 інноваційних науково-технічних розробок 30 університетів країни. Розробки згруповано за 10 напрямками, що відповідають перспективним шляхам розвитку української науки і економіки: аграрно-промисловий комплекс і біотехнології, науковий супровід безпеки і оборони, інформаційно-комунікаційні технології, нові матеріали і нанотехнології. Серед розробок світового рівня, наприклад, НТУУ «КПІ» імені Ігоря Сікорського, — наносупутник PolySTAN-2, який нині перебуває на орбіті, та безпілотної Spectator, що вже в промисловому виробництві.

Однією з найпотужніших інноваційних галузей в Україні Прем'єр-міністр Володимир Гройсман вважає індустрію інформаційних технологій. Нині вона, де створено вже понад 120 тисяч високооплачуваних робочих місць, дає 3% ВВП країни й посідає третє місце за обсягом експортної виручки. Про це глава уряду заявив у привітанні працівників української ІТ-індустрії з Днем програміста. «Лише завдяки знанням, навичкам та наполегливості нашим співвітчизникам вдалося з нуля побудувати одну з найпотужніших галузей країни, визнану в усьому світі».

Тому нині важливо створювати найкращі умови не лише для зміцнення нашого унікального наукового потенціалу, а й його збереження, ефективнішого використання в національних інтересах. До цього має спонукати стрімкий розвиток трансферу технологій у КНР, який став ще помітнішим після ухвалення 2015 року спеціального закону. Він, до речі, передбачає значні персональні винагороди для науковців — творців інноваційних перспективних винаходів, що працюють у державних структурах. Одним з реальних шляхів вирішення актуальних питань, зокрема у двосторонній взаємодії України і Китаю в галузі науки, техніки та інновацій, в НАНУ бачать створення спільних науково-технологічних інноваційних центрів.

Це, до речі, уже передбачає угода про стратегічну співпрацю між НАН України та Академією наук провінції Гуандун, яку було підписано у грудні 2017 року. Про це відбулася розмова на згадуваній на початку матеріалу зустрічі Анатолія Загороднього з делегацією науковців цієї провінції. Основними функціями такого спільного центру, зазначив академік Загородній, українська сторона вважає «насамперед координацію двосторонньої співпраці, можливість розподілу коштів, проведення спільних науково-технічних конкурсів, попередню оцінку спільних проєктів, урегулювання питань трансферу і передачі технологій, реєстрацію центру як юридичної особи в провінції Гуандун».

Президент Ляо Бін позитивно відгукнувся на такі міркування української сторони і зазначив, що на створення спільного науково-технологічного інноваційного центру уряд провінції Гуандун уже передбачив 100 мільйонів юанів. Це понад 15 мільйонів доларів.

Нині важливо створювати найкращі умови не лише для зміцнення нашого унікального наукового потенціалу, а й його збереження, ефективнішого використання в національних інтересах.

ня приматів — макаки. «Чарівна історія з китайського роману «Мандрівка на Захід» про перетворення волосин у цілком однакових мавп відбувається на наших очах», — повідомляв про це журнал «Китай» (2/2018).

Фундаментальні дослідження — основа інновацій

Так вважають у Китаї. Цей висновок образно і вдало прокоментував один із провідних вчених Інституту біологічних досліджень спадковості та розвитку Академії наук Китаю. «Зв'язок між фундаментальними і прикладними дослідженнями схожий на взаємозв'язок між фундаментом і спорудою. Зазвичай не бачимо фундаменту, проте він необхідний для створення будівлі. Це і є роль фундаментальних досліджень. Що ширший, глибший і міцніший буде фундамент у вигляді фундаментальних досліджень, то міцнішою і гарнішою буде споруда країни інноваційного типу».

Одна з причин, відверто зазначають китайські фахівці, що в галузі ключових технологій їхня країна все ще залежить

ви. У звітній доповіді XIX з'їзду КПК поставила чітке завдання на наступні роки: «Орієнтуючись на передові світові рубежі науково-технічного розвитку, інтенсифікувати фундаментальні дослідження, здійснити значний прорив у фундаментальних дослідженнях перспективного характеру і оригінальних дослідженнях спрямованого характеру». У це вкладають колосальні кошти. І є результати: за п'ять років (2012—2017) Китай на 70% збільшив «загальну кількість наукових робіт міжнародного рівня» і посів за цим показником друге місце у світі.

«Щоб зібрати висококваліфікованих фахівців з усього світу», повідомляє одне з найавторитетніших видань Китаю, у Пекіні, Шанхаї, Нанкіні та інших мегаполісах було оприлюднено заходи із залучення не лише вже досвідчених наукових кадрів, а й студентів-іноземців, котрі мають перспективні бізнес-плани у пріоритетних галузях. Вони, як й інші «певні категорії цінних зарубіжних фахівців», можуть отримати пільги. Зокрема візи категорії S1 терміном від двох до п'яти років. Це аж ніяк не поодинокі випадки з огляду на те, що мегаполіси намагаються стри-

ДОКУМЕНТИ

КАБІНЕТ МІНІСТРІВ УКРАЇНИ

ПОСТАНОВА
від 18 липня 2018 р. № 853
Київ

Про затвердження Правил надання доступу до інфраструктури об'єкта електроенергетики

Відповідно до пункту 3 частини другої статті 5 Закону України «Про доступ до об'єктів будівництва, транспорту, електроенергетики з метою розвитку телекомунікаційних мереж» Кабінет Міністрів України **ПОСТАНОВЛЯЄ:**

Затвердити Правила надання доступу до інфраструктури об'єкта електроенергетики, що додаються.

Прем'єр-міністр України В. ГРОЙСМАН

ЗАТВЕРДЖЕНО
постановою Кабінету Міністрів України
від 18 липня 2018 р. № 853

ПРАВИЛА

надання доступу до інфраструктури об'єкта електроенергетики

Загальна частина

1. Ці Правила встановлюють загальний порядок здійснення доступу до інфраструктури об'єктів електроенергетики незалежно від форми власності для розташування технічних засобів телекомунікацій та порядку взаємодії власника (володільця) інфраструктури об'єкта електроенергетики (далі – власник (володільць) і замовника доступу до інфраструктури об'єкта електроенергетики (далі – замовник).

2. Терміни, що вживаються у цих Правилах, мають таке значення: власник технічних засобів телекомунікацій – суб'єкт господарювання (оператор, провайдер телекомунікацій), у власності (володінні) якого перебувають технічні засоби телекомунікацій;

повітряні лінії електропередачі – повітряні лінії електропередачі з неізолюваними проводами, повітряні лінії електропередачі напругою 0,4 кВ з ізолюваними проводами, повітряні лінії електропередачі напругою 6 (10) кВ з проводами із захисним покриттям.

Інші терміни вживаються в значенні, наведеному в Законі України «Про доступ до об'єктів будівництва, транспорту, електроенергетики з метою розвитку телекомунікаційних мереж» (далі – Закон) і Законі України «Про телекомунікації».

Порядок звернення замовника до власника (володільця)

щодо отримання доступу до інфраструктури об'єкта електроенергетики

3. Для отримання доступу до інфраструктури об'єкта електроенергетики замовник подає власнику (володільцю) письмову заяву про отримання доступу до інфраструктури об'єкта електроенергетики (далі – заява). Заява реєструється з присвоєнням їй особистого номера.

4. У заяві замовником зазначаються:

1) найменування (прізвище, ім'я, по батькові), місцезнаходження (місце реєстрації) та поштова адреса власника технічних засобів телекомунікацій, код згідно з ЄДРПОУ (для юридичної особи), реєстраційний номер облікової картки платника податків або серія та номер паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні переконання відмовилися від прийняття реєстраційного номера облікової картки платника податків та повідомили про це відповідному контролюючому органу та мають відмітку у паспорті про право здійснювати платежі за серією та номером паспорта) та місцезнаходження з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб – підприємців та громадських формувань, номер у реєстрі операторів, провайдерів телекомунікацій, адреса електронної пошти, номери телефонів;

2) найменування та тип технічних засобів телекомунікацій, орієнтовна схема розміщення телекомунікаційних мереж (траса проходження телекомунікаційної мережі та місця розташування окремих її елементів) на об'єкті електроенергетики, потужність активного обладнання, що потребує живлення від електричних мереж, місця можливого встановлення такого обладнання та у разі наявності адреси такого об'єкта електроенергетики;

3) реквізити для повідомлення про надання рахунка на оплату послуг з розроблення та видачі технічних умов з доступу до елементів інфраструктури об'єкта електроенергетики (далі – технічні умови);

4) дата і час проведення попереднього огляду інфраструктури об'єкта електроенергетики та спосіб отримання інформації (поштою, телефоном, електронною поштою тощо) про інфраструктуру об'єкта електроенергетики з метою визначення її придатності для розміщення технічних засобів телекомунікацій (у разі потреби);

5) на етапі підписання договору замовник надає документи, що підтверджують повноваження особи, що підписує договір.

5. У разі відповідності інформації, зазначеної в заяві, вимогам цих правил, власник (володільць) протягом 15 робочих днів з дня отримання заяви зобов'язаний:

повідомити замовнику про дату та час попереднього огляду і надати інформацію про інфраструктуру об'єкта електроенергетики (у разі наявності відповідного запиту);

у разі наявності технічної можливості забезпечення доступу до інфраструктури об'єкта електроенергетики – письмово повідомити замовнику про технічну можливість забезпечення доступу до інфраструктури об'єкта електроенергетики та одночасно надіслати рахунок на оплату послуг з розроблення та видачі технічних умов, який підлягає оплаті протягом 15 робочих днів з дня отримання письмової інформації про прийняте власником (володільцем) рішення та надіслання зазначеного рахунка;

у разі відсутності технічної можливості забезпечення такого доступу – у строк, що не перевищує 15 робочих днів з дня надходження заяви, письмово повідомити замовнику щодо причини відмови та подати можливі альтернативні пропозиції щодо забезпечення доступу до інфраструктури об'єкта електроенергетики.

В обґрунтованні причин відмови в наданні доступу до інфраструктури об'єкта електроенергетики власник (володільць) повинен зазначити норми та вимоги нормативних документів та цих Правил щодо влаштування та експлуатації об'єктів електроенергетики і розташування на них мереж телекомунікацій.

6. Власник (володільць) видає технічні умови протягом 15 робочих днів з дня отримання плати за послуги з їх розроблення та видачі.

7. У разі відсутності технічної можливості забезпечення доступу до інфраструктури об'єкта електроенергетики всією трасою проходження телекомунікаційної мережі та всіх місць розташування окремих її елементів альтернативною пропозицією щодо забезпечення доступу є забезпечення доступу до частини траси та/або окремих її елементів.

Якщо замовник погодився з альтернативною пропозицією, він подає власнику (володільцю) нову заяву не пізніше ніж протягом 15 робочих днів з дня отримання альтернативної пропозиції.

У разі наявності підстав для відмови у видачі технічних умов власник (володільць) не пізніше ніж протягом 15 робочих днів з дня отримання нової заяви письмово повідомляє замовнику про відмову.

Строки розроблення та видачі технічних умов

8. Замовник вносить плату за розроблення та видачу технічних умов протягом 15 робочих днів з дня отримання письмової інформації про прийняття рішення власником (володільцем) про розроблення та видачу технічних умов та отримання рахунка на оплату послуг з розроблення та видачі технічних умов.

У разі невнесення замовником у встановлений строк плати за розроблення та видачу технічних умов рішення про видачу технічних умов анулюється власником (володільцем).

Технічні умови видаються власником (володільцем) на кожному повітряну лінію електропередачі із зазначенням її диспетчерського найменування, траса якої співпадає з трасою, зазначеною в заяві, з урахуванням відгалужень на такій повітряній лінії електропередачі.

У технічних умовах повинні бути зазначені вимоги щодо маркування та його розміщення на елементах телекомунікаційних мереж (найменування оператора, провайдера телекомунікацій та номер контактного телефону).

У разі коли передбачається використання окремих елементів різних електроустановок, технічні умови видаються на кожний такий елемент.

9. Технічні умови, технічні вимоги та вихідні дані для проектування надаються замовнику власником (володільцем) або суб'єктом, який використовує відповідно до законодавства інфраструктуру об'єкта енергетики під час провадження господарської діяльності.

Технічні умови повинні містити:

вихідні дані для розроблення замовником проектної документації щодо доступу до інфраструктури об'єкта електроенергетики (далі – проектна документація);

перелік робіт, що повинні бути виконані для забезпечення доступу до елементів інфраструктури об'єкта електроенергетики;

строк дії технічних умов;

наявні обмеження щодо доступу до певного елемента інфраструктури об'єкта електроенергетики та/або порядку його експлуатації.

Технічні умови оформлюються згідно з додатком 1.

10. Отримання та виконання технічних умов обов'язкове для здійснення доступу до елементів інфраструктури об'єкта електроенергетики.

11. Технічні умови набирають чинності з дати їх видачі замовнику власником (володільцем).

12. Технічні умови чинні протягом зазначеного в них строку їх дії.

13. Зміни до технічних умов можуть вноситися лише за згодою замовника.

14. Технічними умовами до кожного конкретного елемента інфраструктури об'єкта електроенергетики повинні встановлюватися однакові для всіх замовників вимоги щодо доступу до інфраструктури об'єкта електроенергетики.

15. У разі неукладення договору з доступу до інфраструктури об'єкта електроенергетики (далі – договір про доступ) видані власником (володільцем) технічні умови є дієними протягом одного року з дня їх видачі за умови, що до елементів інфраструктури об'єкта електроенергетики після видачі технічних умов не внесено конструктивних змін та не укладено договір про доступ з іншим замовником.

16. Відмова у видачі технічних умов з інших підстав, ніж ті, що встановлені Законом, забороняється.

17. Обґрунтованість вимог технічних умов та підстав для відмови у їх видачі можуть бути оскаржені у судовому порядку відповідно до законодавства.

18. Якщо замовник оплатив послуги з розроблення та видачі технічних умов, але з власної вини не отримав їх протягом шести місяців з дня оплати, зазначені технічні умови вважаються такими, що втратили чинність.

Порядок та строки розроблення і погодження проектної документації

19. На підставі отриманих технічних умов замовник забезпечує розроблення проектної документації у визначеному законодавством порядку з дотриманням вимог нормативно-технічних документів.

Замовник подає власнику (володільцю) на розгляд та узгодження проектну документацію у чотирьох примірниках на паперових носіях та на електронному носії, що має захист від редагування.

Власник (володільць) повинен протягом 15 робочих днів з дня отримання проектної документації розглянути та погодити її, а у разі наявності зауважень подати їх замовнику в письмовому вигляді.

У разі повторного розгляду проектної документації надання власником (володільцем) будь-яких нових зауважень, крім тих, що надані раніше, не допускається, крім оцінки способу їх усунення.

Власник (володільць) може відмовити замовнику у погодженні проектної документації виключно на підставі її невідповідності технічним умовам.

20. Проектна документація не потребує погодження з органами державної влади, органами місцевого самоврядування, їх посадовими особами та/або юридичними особами, утвореними такими органами.

Порядок подання замовником письмового звернення до власника (володільця)

з пропозицією щодо укладення договору з доступу

21. Доступ до інфраструктури об'єкта електроенергетики здійснюється на підставі договору з доступу, що укладається за формою згідно з додатком 2 між власником (володільцем) та замовником після видачі замовнику технічних умов та погодження проектної документації з власником (володільцем).

Форма та зміст договору з доступу повинні відповідати вимогам Закону та цих Правил.

22. Замовник після отримання погодженої з власником (володільцем) проектної документації надсилає йому письмове звернення з пропозицією щодо укладення договору з доступу, підписане належним чином уповноваженою на це посадовою особою, до якого додаються по два примірники таких документів:

1) погодженої проектної документації (засвідчені замовником копії проектної документації);

2) проекту договору з доступу.

Строк розгляду та надання відповіді на письмове звернення замовника до власника (володільця) з пропозицією щодо укладення договору з доступу

23. Власник (володільць) після отримання письмового звернення замовника з пропозицією щодо укладення договору з доступу розглядає подані документи та приймає рішення щодо укладення договору з доступу, про що протягом 15 робочих днів повідомляє замовнику.

24. Власник (володільць) може відмовити замовнику в укладенні договору з доступу з таких підстав:

1) звернення щодо укладення договору з доступу підписано не уповноваженою належним чином посадовою особою (представником) замовника або складено з порушенням відповідних правил надання доступу до інфраструктури об'єкта доступу;

2) встановлена законом або чинним судовим рішенням, що набрало законної сили, заборона щодо укладення договору з доступу;

3) ліквідація (знищення) або розірвання (демонтаж) окремих елементів інфраструктури об'єкта доступу після надходження до власника такої інфраструктури звернення про укладення договору з доступу;

4) ненадання замовником документів, передбачених пунктом 22 цих Правил.

25. Відмова в укладенні договору з доступу з інших підстав, ніж ті, що визначені у пункті 24 цих Правил, забороняється.

26. У разі відмови в укладенні договору з доступу з підстав, зазначених у пункті 24 цих Правил, власник (володільць) у строк, що становить не більш як десять робочих днів з дня надходження письмового звернення замовника, письмово повідомляє про це замовнику із зазначенням підстав для відмови.

Порядок та строки укладення договору з доступу

27. Укладення договору з доступу здійснюється сторонами у строк, що становить не більш як один місяць з дня отримання власником (володільцем) документів, передбачених пунктом 22 цих Правил.

Ухвалення від укладення договору з доступу є порушенням вимог Закону. Спори, пов'язані з ухваленням від укладення договору, вирішуються в судовому порядку.

28. Договір з доступу повинен містити такі істотні положення:

1) повне найменування сторін договору;

2) детально визначені елементи інфраструктури об'єкта електроенергетики, якими користується замовник на підставі договору з доступу;

3) конкретно визначені технічні засоби телекомунікацій, розміщені на елементах інфраструктури об'єкта електроенергетики, якими користується замовник на підставі договору з доступу;

4) розмір плати за доступ до елементів інфраструктури об'єкта електроенергетики, визначений згідно з методикою визначення плати за доступ до елементів інфраструктури об'єкта електроенергетики, затвердженою Мінерговугіллям;

5) порядок доступу до технічних засобів телекомунікацій, розміщених на елементах інфраструктури об'єкта електроенергетики, якими користується замовник на підставі договору з доступу;

6) умови захисту технічних засобів телекомунікацій, розміщених на елементах інфраструктури об'єкта електроенергетики, якими користується замовник на підставі договору з доступу, від їх умисного пошкодження (демонтажу, руйнування);

7) порядок здійснення власником (володільцем) контролю за користуванням замовником визначеними елементами інфраструктури об'єкта електроенергетики відповідно до договору з доступу;

8) строк дії договору з доступу із зазначенням можливості його продовження в порядку, визначеному сторонами договору з доступу;

9) відповідальність сторін договору з доступу;

10) умови розірвання договору з доступу;

11) можливість внесення змін до договору за письмовою згодою сторін;

12) інші умови, щодо яких за заявою хоча б однієї із сторін договору з доступу повинна бути досягнута згода.

29. У разі зміни кількості елементів інфраструктури об'єкта електроенергетики, що використовуються замовником або плануються до використання відповідно до технічних умов, відносини згодою з власником (володільцем) оформлені договором з доступу, сторони зобов'язані дотримуватися порядку і строків, установлених для укладення договору з доступу.

Порядок та умови розірвання (припинення) договору з доступу та врегулювання спорів

30. Власник (володільць) не має права розірвати договір з доступу без згоди замовника або відмовити йому у продовженні строку дії договору з доступу за умови належного виконання замовником його умов.

31. У разі зміни власника (володільця) до нового власника (володільця) переходять права і обов'язки за договором з доступу без стягнення із замовника додаткової плати.

32. Сторони зобов'язані повідомити одна одній про розірвання договору з доступу не пізніше ніж за чотири місяці до закінчення строку його дії, якщо договором не передбачено інший строк.

У разі коли сторони не повідомили одна одній про розірвання договору з доступу, такий договір вважається продовженим на строк, зазначений у договорі.

33. У разі виникнення спорів між власником (володільцем) та замовником на етапі укладення, виконання, зміни та розірвання договору з доступу і неможливості вирішення їх шляхом проведення двосторонніх консультацій та переговорів сторони можуть провести досудове врегулювання спору в порядку, встановленому законодавством.

Порядок та умови припинення користування елементами інфраструктури об'єкта електроенергетики

34. Замовник повинен припинити користування елементами інфраструктури об'єкта електроенергетики у разі:

1) закінчення строку дії договору з доступу;

2) наявності відповідного судового рішення;

3) розірвання договору з доступу в установленому законодавством порядку;

4) відсутності діючого договору з доступу, укладеного в установленому цими Правилами порядку.

35. У разі розірвання договору з доступу або закінчення строку його дії замовник зобов'язаний демонтувати технічні засоби телекомунікацій протягом 20 робочих днів з дня розірвання договору або закінчення строку його дії, якщо договором не передбачено інший строк.

36. У разі непровадження замовником демонтажу технічних засобів телекомунікацій у визначені пунктом 35 цих Правил строки власник (володільць) має право демонтувати технічні засоби телекомунікацій та вимагати від замовника відшкодування вартості виконаних робіт.

Порядок демонтажу технічних засобів телекомунікацій, розміщених без укладення договору з доступу

37. У разі встановлення власником (володільцем) під час огляду елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики факту неправомірного розміщення на них технічних засобів телекомунікацій власник (володільць) складає акт про неправомірне розміщення технічних засобів телекомунікацій та протягом п'яти робочих днів з дня виявлення порушення розміщує на своєму веб-сайті інформацію про неправомірне розміщення технічних засобів телекомунікацій із зазначенням їх місцезнаходження та вимогу щодо їх демонтажу.

38. Якщо власник технічних засобів телекомунікацій, самовільно розміщених на елементах інфраструктури об'єктів електроенергетики, протягом 30 календарних днів з дня розміщення відповідної інформації на веб-сайті власника (володільця) не звернувся до власника (володільця) для узгодження умов демонтажу та не здійснив демонтаж технічних засобів телекомунікацій, власник (володільць) має право демонтувати їх самостійно та вимагати від власника технічних засобів телекомунікацій відшкодування вартості виконаних робіт.

39. У разі наявності у власника технічних засобів телекомунікацій, щодо якого оприлюднена інформація та вимога щодо демонтажу належних йому технічних засобів телекому-

нікацій, підстав, що підтверджують договірний порядок використання ним елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, він повинен повідомити про це власнику (володільцю) протягом 30 календарних днів з дня розміщення інформації на веб-сайті власника (володільця).

40. Власник (володільць) не несе відповідальності за втрату технічних характеристик технічних засобів телекомунікацій в результаті їх демонтажу.

Права та обов'язки власників (володільців) і замовників

41. Власник (володільць) має право:

1) вимагати укладення договору з доступу для надання доступу до інфраструктури об'єкта електроенергетики;

2) визначати плату за доступ до елементів інфраструктури об'єкта електроенергетики згідно з методикою визначення плати за доступ до елементів інфраструктури об'єкта електроенергетики, затвердженою Мінерговугіллям;

3) перевіряти хід виконання замовником робіт відповідно до договору з доступу;

4) вимагати від замовника у порядку, встановленому договором з доступу, усунення порушень, виявлених за результатами перевірки виконання робіт, що передбачені договором;

5) відмовляти замовнику у видачі технічних умов, погоджених проектною документацією та укладенні договору з доступу виключно з підстав, визначених Законом та цими Правилами;

6) демонтувати (частково демонтувати) технічні засоби телекомунікацій, розміщені на елементах інфраструктури об'єкта електроенергетики, відповідно до законодавства;

7) укладати із замовником договір з доступу після досягнення сторонами згоди щодо всіх істотних умов договору з доступу;

8) розривати договір з доступу у передбачених законодавством випадках.

42. Власник (володільць) зобов'язаний:

1) надавати замовнику відповідно до договору з доступу безперешкодний доступ до всіх технічних засобів телекомунікацій, розміщених на елементах інфраструктури об'єкта електроенергетики, з урахуванням вимог правил безпеки, охорони праці та режимних заходів відвідування (охорони) об'єкта;

2) протягом 15 робочих днів з дня звернення замовника забезпечити можливість попереднього огляду та отримання інформації про інфраструктуру об'єкта електроенергетики з метою визначення її придатності для розміщення технічних засобів телекомунікацій;

3) не допускати дискримінаційних дій стосовно замовника;

4) погоджувати приєднання технічних засобів телекомунікацій до електромережі згідно із законодавством;

5) здійснювати за власний рахунок поточний та капітальний ремонт елементів інфраструктури об'єкта електроенергетики, якими користується замовник на підставі договору з доступу, і не допускати замовлення та виконання будь-яких додаткових робіт та надання послуг з утримання таких елементів за рахунок замовника;

6) вживати заходів до вирішення спорів із замовником на етапі отримання технічних умов, погодження проектної документації, укладення, виконання, зміни та/або розірвання договору з доступу шляхом проведення консультацій та переговорів.

43. Забороняється вимагати від замовника виконання будь-яких робіт з нового будівництва, реконструкції, реставрації або капітального ремонту елементів інфраструктури об'єкта електроенергетики.

44. Замовник має право на:

1) проведення попереднього огляду та отримання інформації про елементи інфраструктури об'єкта електроенергетики з метою визначення їх придатності для розміщення технічних засобів телекомунікацій перед укладенням договору з доступу;

2) після укладення договору з доступу: безперешкодний доступ до всіх технічних засобів телекомунікацій, розміщених на елементах інфраструктури об'єкта електроенергетики, відповідно до договору з доступу з урахуванням вимог правил безпеки, охорони праці та режимних заходів відвідування (охорони) об'єкта;

виконання на елементах інфраструктури об'єкта електроенергетики робіт з монтажу, експлуатації, технічного обслуговування та ремонту засобів телекомунікацій відповідно до договору з доступу з урахуванням вимог правил безпеки, охорони праці та режимних заходів відвідування (охорони) об'єкта;

3) приєднання технічних засобів телекомунікацій до електромережі згідно із законодавством.

45. Замовник зобов'язаний:

1) розміщувати технічні засоби телекомунікацій відповідно до договору з доступу;

2) відшкодувати збитки власникові інфраструктури об'єкта доступу або третім особам, заподіяні внаслідок невиконання чи неналежного виконання робіт внаслідок дій або бездіяльності замовника, безпосередньо пов'язаних з розміщенням та експлуатацією технічних засобів телекомунікацій, відповідно до договору з доступу та законодавства;

3) розміщувати на технічних засобах телекомунікацій на зручному для огляду місці відомості про замовника (найменування замовника та номер контактного телефону);

4) не допускати самовільного розміщення технічних засобів телекомунікацій на елементах інфраструктури об'єкта електроенергетики;

5) своєчасно вносити плату за доступ до інфраструктури об'єкта електроенергетики;

6) дотримуватися вимог правил безпеки, охорони праці та режимних заходів відвідування (охорони) під час доступу до інфраструктури об'єкта електроенергетики.

ДОКУМЕНТИ

55. Порядок взаємодії сторін договору з доступу щодо виконання будівельно-монтажних, ремонтних та всіх робіт з розміщення та експлуатації технічних засобів телекомунікацій, розміщених на об'єктах електроенергетики, визначаються договором з доступу.

56. Відповідальність за дотримання безпечних умов праці, вимог пожежної безпеки та охорони навколишнього природного середовища у процесі виконання будівельно-монтажних, ремонтних та всіх робіт з розміщення та експлуатації технічних засобів телекомунікацій, розміщених на елементах інфраструктури об'єктів електроенергетики, несе виконавець таких робіт.

57. У разі виявлення дефектів чи пошкодження технічних засобів телекомунікацій, які впливають або можуть вплинути на технічний стан елементів інфраструктури об'єкта електроенергетики, сторони договору з доступу зобов'язані скласти у двох примірниках та підписати акт-претензію. Факт відмови у підписанні зазначеного акта-претензії будь-якою із сторін фіксується в акті-претензії із зазначенням причин для відмови.

Виявлені дефекти та пошкодження усуваються сторонами у встановлений договором з доступу спосіб.

58. Власник (володілець) повинен запобігати пошкодженням технічних засобів телекомунікацій, розміщених на елементах інфраструктури об'єкта електроенергетики, під час виконання робіт з їх експлуатації.

59. Відповідальність за пошкодження технічних засобів телекомунікацій, розміщених на елементах інфраструктури об'єкта електроенергетики, що сталося з вини власника (володілця), несе власник (володілець).

60. Сторони договору з доступу повинні узгоджувати плани проведення робіт, що призводять до перерви в електропостачанні технічних засобів телекомунікацій, розміщених на об'єктах електроенергетики.

ТЕХНІЧНІ УМОВИ № _____	
з доступу до елементів інфраструктури об'єкта електроенергетики _____	
_____ 20__ року	

(найменування об'єкта замовника та повне найменування/прізвище, ім'я, по батькові замовника)

- Місце розташування об'єкта доступу _____.
- Назва елементів інфраструктури об'єкта доступу _____.

- Інвентарний номер та повна назва елементів інфраструктури об'єкта доступу із зазначенням їх диспетчерського найменування відповідно до бухгалтерського обліку _____.
- Рік введення в експлуатацію елементів інфраструктури об'єкта доступу _____.

5. Протяжність ділянки елементів інфраструктури об'єкта доступу із запланованим розміщенням технічних засобів телекомунікацій _____ кілометрів.

6. Кліматичні умови:
район ожеледного навантаження;
вітровий режим території;
район температурного впливу.

7. Вимоги до встановлення технічних засобів телекомунікацій на елементах об'єкта доступу:

- вимоги до технічних засобів телекомунікацій для розміщення на елементах інфраструктури об'єктів доступу;
- вимоги щодо способу розміщення технічних засобів телекомунікацій на елементах інфраструктури об'єктів доступу;
- місце розміщення технічних засобів телекомунікацій:
повітряна лінія електропередачі на дільниці опор _____ загальною протяжністю _____;
- вимоги щодо виконання розрахунків навантажень та механічної міцності конструктивних елементів інфраструктури об'єкта доступу з урахуванням додаткових навантажень у разі розміщення на них технічних засобів телекомунікацій та дотримання Правил улаштування електроустановок, затверджених наказом Міністерства енергетики від 21 липня 2017 р. № 476;
- вимоги щодо елементів кріплення засобів телекомунікаційних мереж:
передбачити вузол кріплення для окремого розміщення першого елемента технічних засобів телекомунікацій на кожній опорі повітряної лінії електропередачі з неізолюваним проводом (повітряної лінії електропередачі напругою 0,4 кВ з ізолюваним проводом) на ділянці запланованого сумісного підвішування кабелів зв'язку та лінії електропередачі напругою до 1 кВ (використати існуючі вузли кріплення технічних засобів телекомунікацій у разі їх наявності);

6) вимоги щодо заземлення елементів кріплення технічних засобів телекомунікацій: металеві частини елементів кріплення технічних засобів телекомунікацій до опор повинні заземлятися;
опір заземлювального пристрою має бути не більше ніж _____;

7) вимоги щодо з'єднувальних муфт телекомунікаційних мереж: місце встановлення з'єднувальних муфт: опора _____;

8) вимоги щодо маркування елементів технічних засобів телекомунікацій та з'єднувальних муфт;
9) вимоги щодо оформлення проектно-кошторисної документації: документація повинна відповідати державним будівельним нормам А.2.2.-3-2014 _____.

8. Документація, яка передається замовником власнику (володілцю), повинна бути передана у вигляді _____.

9. До початку будівництва проект погодити з _____.

10. Вимоги до будівництва телекомунікаційних мереж:

- будівельно-монтажні роботи повинні виконуватися відповідно до погодженої проектною документації та проекту виконання робіт;
- виконавцю робіт потрібно отримати дозвіл на проведення робіт у власника (володілця);

3) порядок проведення будівельно-монтажних робіт та робіт з технічної експлуатації, строки виконання та вимоги правил охорони праці, пожежної безпеки під час проведення, а також правил та норм щодо охорони навколишнього середовища встановлюються власником (володілцем).

11. Вимоги до експлуатації телекомунікаційних мереж: _____.

12. Інші вимоги _____.

13. Додатки.

Електропостачальна організація: _____ Замовник: _____

Телефон: _____ Телефон: _____

ДОГОВІР	
з доступу до елементів інфраструктури об'єкта електроенергетики _____	
_____ 20__ р.	

(місце укладення договору)

(найменування власника (володілця) інфраструктури об'єкта електроенергетики)

в особі _____

(найменування посади, прізвище, ім'я та по батькові)

що діє на підставі _____

(найменування документа)

затвердженого _____

(ким і коли)

(далі – власник (володілець), з однієї сторони, і _____

(найменування замовника)

в особі _____

(найменування посади, прізвище, ім'я та по батькові)

що діє на підставі _____

(найменування документа)

затвердженого _____

(ким і коли)

(далі – замовник), з іншої сторони (далі – сторони), уклали цей договір про таке.

Предмет договору

1. Замовник замовляє та оплачує, а власник (володілець) надає право доступу до елементів інфраструктури об'єкта електроенергетики для розміщення технічних засобів телекомунікацій (далі – доступ) відповідно до погодженої власником (володілцем) проектною документації на доступ, розробленої згідно з технічними умовами з доступу _____

(номер та дата видачі технічних умов)

2. Перелік елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, наданих для доступу, є невід'ємною частиною договору та оформляється додатком до договору.

Вартість доступу та порядок розрахунків

3. Вартість доступу за цим договором (розмір щомісячної оплати) становить _____ гривень, в тому числі податок на додану вартість – _____ гривень, за місяць користування.

Розрахунок розміру щомісячної плати здійснюється відповідно до ставок плати, розрахованих за затвердженою Міністерством енергетики методикою визначення плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, для кожного з елементів об'єктів електроенергетики з урахуванням кількості таких елементів.

Розрахунок розміру щомісячної плати є невід'ємною частиною договору та оформляється додатком до договору.

4. Плата за доступ до елементів інфраструктури об'єкта електроенергетики за поточний період здійснюється з дати укладення договору за поточний місяць. У подальшому плата за доступ здійснюється замовником до кінця поточного місяця на основі рахунка, який надається власником (володілцем).

5. Плата за доступ здійснюється протягом строку дії договору або до дати фактичного демонтажу елементів інфраструктури телекомунікаційних мереж, розміщених на об'єктах електроенергетики, зазначених у додатку до договору.

6. Оплата здійснюється у національній валюті шляхом безготівкового перерахування замовником грошових коштів на поточний рахунок власника (володілця), зазначений в рахунку.

7. Сторони щомісяця засвідчують факт надання доступу актом надання доступу.

8. Власник (володілець) надає щомісяця до 10 числа замовнику:

акт надання доступу (два примірники, по одному для кожної сторони);

рахунок на оплату доступу.

9. Замовник підписує та повертає власнику (володілцю) один примірник акта надання доступу не пізніше 10 числа наступного місяця або надає мотивовану письмову відмову від його підписання.

У разі неотримання у зазначений строк власником (володілцем) підписаного замовником акта надання доступу або мотивованої відмови від його підписання такий акт вважається підписаним замовником, а доступ таким, що наданий.

10. Розмір щомісячної плати за доступ не може змінюватися протягом одного року з дня укладення цього договору.

Права та обов'язки сторін

11. Власник (володілець) має право:

1) на своєчасне отримання плати за доступ згідно з умовами договору;

2) на отримання інформації щодо строків проведення монтажних та експлуатаційних робіт засобів телекомунікацій, зокрема робіт, пов'язаних з необхідністю здійснення відключення електричних мереж та/або нагляду персоналом власника (володілця);

3) вимагати здійснення замовником демонтажу технічних засобів телекомунікаційних мереж, розміщених на елементах об'єктів електроенергетики, на підставах та у порядку, що визначені Правилами надання доступу до інфраструктури об'єкта електроенергетики (далі – Правила доступу);

4) самостійно або із залученням третіх осіб демонтувати технічні засоби телекомунікаційних мереж, розміщені на елементах об'єктів електроенергетики, на підставах та у порядку, що визначені Правилами доступу;

5) на відшкодування понесених витрат та прямих збитків у зв'язку з проведенням демонтажу технічних засобів телекомунікаційних мереж, розміщених на елементах об'єктів електроенергетики;

6) перевіряти стан виконання замовником робіт з розміщення технічних засобів телекомунікаційних мереж на елементах об'єктів електроенергетики, визначених у додатку до договору;

7) у разі виявлення відхилень від проектних рішень розміщення телекомунікаційних мереж у частині габаритів, стану елементів кріплення та маркування надсилати замовнику відповідний акт-претензію;

8) вимагати від замовника усунення виявлених порушень під час проведення монтажних робіт та експлуатації технічних засобів телекомунікаційних мереж, розміщених на елементах об'єктів електроенергетики;

9) змінювати ставку плати на підставах та у порядку, визначених методикою визначення плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики, затвердженою Міністерством енергетики, та розмір щомісячної плати з урахуванням пунктів 9 і 10 цього договору.

12. Власник (володілець) зобов'язаний:

1) повідомляти замовнику про проведення капітального ремонту чи реконструкції елементів інфраструктури об'єкта електроенергетики з розміщеними технічними засобами телекомунікацій не пізніше ніж за 10 робочих днів до початку проведення ремонту чи реконструкції;

2) забезпечити замовнику доступ до інформації щодо планів виконання робіт на об'єктах доступу, що потребують відключення споживачів електричної енергії або перемикання в електричних мережах;

3) повідомляти замовнику про виявлені дефекти чи пошкодження технічних засобів телекомунікацій, розміщених на об'єктах електроенергетики;

4) у процесі експлуатації об'єктів електроенергетики, на яких розташовані телекомунікаційні мережі, здійснювати одночасно огляди власного обладнання та телекомунікаційних мереж;

5) документувати виявлені відхилення від проектних рішень розміщення телекомунікаційних мереж у частині габаритів, стану елементів кріплення та маркування;

6) повідомляти замовнику в установленний цим договором спосіб про результати огляду, що стосуються умов експлуатації або цілісності телекомунікаційних мереж;

7) запобігати пошкодженням технічних засобів телекомунікацій, розміщених на елементах інфраструктури об'єкта електроенергетики, під час виконання власником (володілцем) експлуатації робіт;

8) надавати замовнику можливість виконувати технічне обслуговування та монтаж/демонтаж засобів телекомунікаційних мереж, розміщених на елементах інфраструктури об'єктів електроенергетики, та усунення відхилень, встановлених актом-претензією, та інші роботи, які потребують відключення споживачів електричної енергії або перемикання в електричних мережах в заявлені замовником строки, але не більше ніж 30 робочих днів від дня отримання заявки;

9) письмово повідомляти замовнику протягом не менш як за чотири місяці до початку робіт про прийняте рішення щодо виведення з експлуатації об'єкта доступу або окремих його елементів, зазначених у додатку до договору;

10) запропонувати альтернативну пропозицію перевлаштування розміщених згідно з додатком до цього договору засобів телекомунікацій у разі, коли замість виведеного з експлуатації об'єкта доступу створюються нові елементи електричних мереж;

11) повідомити замовнику про місце розташування елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики та спосіб улаштування новостворених об'єктів доступу;

12) за зверненням замовника у разі прийняття ним альтернативної пропозиції відповідно до підпункту 10 цього пункту у строк не більше 15 робочих днів внести зміни до технічних умов;

13) у триденний строк розглянути заявку замовника на проведення робіт з реалізації проекту розміщення телекомунікаційних мереж та надати відповідь;

14) протягом однієї робочої зміни власника (володілця) розглянути аварійну заявку та надати відповідь.

13. Замовник має право:

1) на отримання інформації про:

проведення капітального ремонту чи реконструкції елементів інфраструктури об'єкта електроенергетики з розміщеними технічними засобами телекомунікацій;

виявлені під час огляду власником (володілцем) дефекти чи пошкодження технічних засобів телекомунікацій, розміщених на об'єктах електроенергетики;

виведення з експлуатації об'єкта доступу або окремих його елементів;

2) на огляд засобів телекомунікаційних мереж, розміщених на елементах інфраструктури об'єктів електроенергетики, згідно з додатком до цього договору;

3) з дозволу власника (володілця) оглядати засоби телекомунікаційних мереж, розміщені на елементах інфраструктури об'єктів електроенергетики, у такий спосіб, що потребує виконання вимог техніки безпеки;

4) з дозволу власника (володілця) виконувати технічне обслуговування та монтаж/демонтаж засобів телекомунікаційних мереж, розміщених на елементах інфраструктури об'єктів електроенергетики, в такий спосіб, що потребує виконання вимог техніки безпеки;

5) з дозволу та у встановлений власником (володілцем) строк виконувати роботи відповідно до підпункту 4 пункту 13 цього договору, що спричиняють перерви в електропостачанні споживачів.

14. Замовник зобов'язаний:

1) протягом 20 днів після підписання цього договору подати власнику (володілцю) на погодження списки осіб, що здійснюють огляд, та контактні дані для обміну інформацією осіб, відповідальних за експлуатацію телекомунікаційних мереж, розміщених на об'єктах електроенергетики (відповідальних за підготовку договору, накладних, технічного обслуговування);

2) розглянути альтернативні пропозиції відповідно до підпункту 10 пункту 12 цього договору протягом 20 робочих днів;

3) розглянути акт-претензію протягом 20 робочих днів з дати його отримання;

4) усунути протягом 30 робочих днів з дня отримання акта-претензії встановлені таким актом-претензією відхилення від проектних рішень розміщення елементів телекомунікаційних мереж у частині їх габаритів, стану їх кріплення та маркування.

У разі коли для усунення виявлених відхилень потрібно відключення споживачів електричної енергії або перемикання в електричних мережах, замовник повинен узгодити дату виконання робіт з власником (володілцем);

5) виконувати роботи на елементах телекомунікаційних мереж, розміщених на об'єктах електроенергетики, що потребують відключення споживачів електричної енергії або перемикання в електричних мережах з урахуванням планів робіт власника (володілця), пов'язаних з відключеннями або перемиканнями;

6) подавати заявку на виконання робіт з усунення дефектів, що призвели до зменшення відстані між елементами належних йому телекомунікаційних мереж та лінією електропередачі або ґрунтом, виявлених замовником під час огляду;

7) повідомляти власнику (володілцю) про виявлені замовником порушення габаритів ліній електропередачі;

8) на вимогу власника (володілця), що діє на підставах та у порядку, визначених Правилами доступу, та відповідно до умов цього договору здійснити демонтаж технічних засобів телекомунікаційних мереж, розміщених на елементах інфраструктури об'єктів електроенергетики, визначених у додатку 1 до договору, та інших у разі їх самовільного розміщення.

У разі невиконання замовником вимоги власника (володілця) щодо демонтажу замовник зобов'язаний здійснити компенсацію витрат, понесених власником (володілцем) у зв'язку з проведенням демонтажу обладнання замовника;

9) не допускати самовільного використання елементів інфраструктури об'єкта електроенергетики, що належать власнику (володілцю);

10) під час підготовки проведення робіт з реалізації проекту розміщення телекомунікаційних мереж надати власнику (володілцю) заявку на проведення відповідних робіт;

11) за необхідності проведення аварійно-відновних робіт на телекомунікаційних мережах подати аварійну заявку власнику (володілцю);

12) повідомити власнику (володілцю) про виконання на телекомунікаційних мережах інших робіт, щодо яких проектом розміщення телекомунікаційних мереж з використанням

елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики не визначені спеціальні заходи з підготовки робочих місць.

15. Під час виконання цього договору сторони зобов'язуються дотримуватися нормативних актів, що регулюють правила техніки безпеки, охорони праці та охорони навколишнього середовища.

Відповідальність сторін

16. У разі недотримання строків оплати, зазначених у пунктах 4 і 5 цього договору, замовник сплачує власнику (володілцю) пеню у розмірі подвійної облікової ставки Національного банку України за кожний день прострочення платежу.

17. Відповідальність за технічний стан та експлуатацію пристроїв і засобів телекомунікаційних мереж несе замовник.

18. Власник (володілець) не несе відповідальності за шкоду, заподіяну засобам телекомунікаційних мереж третіми особами.

19. Власник (володілець) несе відповідальність за шкоду, заподіяну ним засобам телекомунікаційних мереж внаслідок дій, не пов'язаних з цим договором.

20. Сторони не несуть відповідальності у випадках пошкоджень, спричинених стихійними явищами та іншими обставинами непереборної сили.

21. Власник (володілець) не несе відповідальності за наслідки, пов'язані з демонтажем елементів телекомунікаційних мереж, відповідно до Правил доступу, якщо це сталося у разі невиконання умов цього договору замовником, розірвання договору або у разі закінчення строку його дії.

22. Власник (володілець) не несе відповідальності перед замовником та/або перед третіми особами (абонентами, споживачами телекомунікаційних послуг замовника) за наслідки, пов'язані з припиненням надання телекомунікаційних послуг та/або демонтажем елементів телекомунікаційних мереж.

23. Замовник несе відповідальність за шкоду, заподіяну ним елементам інфраструктури об'єктів електроенергетики.

Особливі умови

24. Сторони не мають права передавати третім особам права та обов'язки за цим договором без взаємної письмової згоди.

25. Реорганізація (перетворення) однієї із сторін не є підставою для розірвання цього договору або зміни його умов.

26. Власник (володілець) є резидентом України та платником податку на прибуток і сплачує цей податок на загальних підставах за базовою (основною) ставкою, зазначеною у пункті 136.1 статті 136 Податкового кодексу України.

Замовник є резидентом України та платником податку на прибуток і сплачує цей податок на загальних підставах за базовою (основною) ставкою, зазначеною у пункті 136.1 статті 136 Податкового кодексу України.

27. У разі зміни місцезнаходження, банківських та інших реквізитів, процедури реорганізації або ліквідації однієї із сторін така сторона зобов'язується повідомити іншій сторони про зміни протягом 10 календарних днів з моменту настання відповідної події.

Порядок вирішення спорів

28. Всі спори між сторонами вирішуються шляхом переговорів. Спори між сторонами з питань, щодо яких не було досягнуто згоди, вирішуються відповідно до законодавства в судовому порядку.

Строк дії та умови зміни, розірвання договору

29. Цей договір набирає чинності з _____ 20__ р. та діє протягом одного року, а в частині оплати – до повного його виконання. Строк дії договору може бути продовжено у порядку, визначеному сторонами.

30. Договір може бути розірваний власником (володілцем) в односторонньому порядку у разі несплати замовником вартості послуг згідно з пунктами 4 та 5 цього договору до 20 числа розрахункового місяця шляхом надсилання замовнику повідомлення про розірвання договору не пізніше ніж за 30 календарних днів до дати розірвання договору. Сторони діїшли згоди, що цей договір вважатиметься розірваним з дати, що зазначена власником (володілцем) у повідомленні про дострокове розірвання договору.

31. Для цього договору припиняється:

за згодою сторін;

у зв'язку із закінченням строку дії договору;

у разі розірвання договору однією із сторін внаслідок неналежного його виконання;

у разі наявності відповідного судового рішення.

Сторона, що ініціює розірвання договору, повідомляє іншій сторони про такі дії не пізніше ніж за чотири місяці до дати розірвання договору.

32. Договір складено у двох оригінальних примірниках, кожен з яких має однакову юридичну силу, по одному примірнику для кожної сторони.

33. Зміни та доповнення до цього договору вносяться шляхом укладення додаткових угод до нього.

Форс-мажорні обставини

34. Сторона звільняється від визначеної цим договором та/або законодавством відповідальності за повне чи часткове порушення договору, якщо вона доведе, що таке порушення сталося внаслідок дії обставин непереборної сили (форс-мажору), визначених у цьому договорі, за умови, що їх настання було засвідчене у визначеному цим договором порядку.

35. Під обставинами непереборної сили у цьому договорі розуміються будь-які непередбачені та непереборні події, які виникають без вини сторін, поза їх волею або всупереч волі чи бажанню сторін і які не можна за умови життя звичайних для цього заходів передбачити та відвернути (уникнути), включаючи (але не обмежуючись) стихійні явища природного характеру (землетруси, повені, урагани, руйнування в результаті блискавки тощо), лиха біологічного, техногенного та антропогенного походження (вибухи, пожежі, вихід з ладу машин і обладнання, масові

ДОКУМЕНТИ



КАБІНЕТ МІНІСТРІВ УКРАЇНИ

ПОСТАНОВА
від 19 жовтня 2018 р. № 867
Київ

Про затвердження Положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносупільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу

Відповідно до статті 11 Закону України «Про ринок природного газу» Кабінет Міністрів України **ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Затвердити Положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносупільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу, що додається.

2. Визнати такими, що втратили чинність, постанови Кабінету Міністрів України згідно з переліком, що додається.

3. Ця постанова набирає чинності з 1 листопада 2018 р. та діє до 1 травня 2020 року.

Прем'єр-міністр України В. ГРОЙСМАН

ЗАТВЕРДЖЕНО
постановою Кабінету Міністрів України
від 19 жовтня 2018 р. № 867

ПОЛОЖЕННЯ про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносупільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу

1. Це Положення визначає обсяг та умови виконання спеціальних обов'язків, що покладаються на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносупільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу (далі — спеціальні обов'язки), зокрема для забезпечення стабільності, належної якості та доступності природного газу, підтримання належного рівня безпеки його постачання споживачам без загрози першочерговій цілі створення повноцінного ринку природного газу, заснованого на засадах вільної конкуренції з дотриманням принципів пропорційності, прозорості та недискримінації.

Це Положення:

застосовується у прозорий і недискримінаційний спосіб та не обмежує права суб'єктів господарювання, що створені відповідно до законодавства інших держав — сторін Енергетичного Співтовариства, зокрема право на здійснення постачання природного газу споживачам за умови дотримання вимог законодавства; не позбавляє побутових споживачів, релігійні організації та виробників теплової енергії права обирати постачальника природного газу і права придбавати природний газ за цінами, що вільно встановлюються сторонами договору постачання природного газу згідно із Законом України «Про ринок природного газу»;

не позбавляє постачальників природного газу, зокрема із спеціальними обов'язками, права вільно обирати оптового продавця природного газу для потреб їх господарської діяльності.

2. У цьому Положенні терміни вживаються у значенні, наведеному в Законі України «Про ринок природного газу».

3. Цим Положенням покладаються такі спеціальні обов'язки:

1) на ПАТ «Національна акціонерна компанія «Нафтогаз України» (далі — НАК «Нафтогаз України»);

продавати природний газ постачальникам природного газу для потреб побутових споживачів, релігійних організацій (крім обсягів, що використовуються для провадження їх виробничо-комерційної діяльності) та державного підприємства України «Міжнародний дитячий центр «Артек» на умовах та у порядку, що визначені цим Положенням;

постачати природний газ побутовим споживачам, релігійним організаціям (крім обсягів, що використовуються для провадження їх виробничо-комерційної діяльності) та державному підприємству України «Міжнародний дитячий центр «Артек», постачання яким у відповідному періоді (місяці постачання) не здійснює інший постачальник (у тому числі інший постачальник із спеціальними обов'язками відповідно до цього Положення), на умовах та у порядку, що визначені цим Положенням;

постачати природний газ на умовах та у порядку, що визначені цим Положенням, виробникам теплової енергії, а саме:

– виробникам теплової енергії, які здійснюють виробництво теплової енергії для всіх категорій споживачів (фізичні або юридичні особи, які використовують теплову енергію на підставі договору);

– виробникам теплової енергії, які фінансуються за рахунок державного чи місцевого бюджету, що використовують природний газ з метою гарячого водопостачання і опалення приміщень житлового фонду та гуртожитків, які належать їм на праві власності або іншому речовому праві;

– виробникам теплової енергії, які фінансуються за рахунок державного чи місцевого бюджету, що використовують природний газ з метою опалення службових та виробничих приміщень, які належать їм на праві власності або іншому речовому праві;

– виробниками теплової енергії — об'єднанням співвласників багатоквартирного будинку, житлово-будівельним кооперативом та суб'єктам господарювання, що використовують природний газ з метою гарячого водопостачання і опалення приміщень, які належать їм на праві власності або іншому речовому праві;

– виробникам теплової енергії, що використовують природний газ для виробництва електричної енергії;

– виробникам теплової енергії, управління майном яких здійснюється суб'єктами господарювання, які залучені Національним агентством з питань виявлення, розшуку та управління активами, одержаними від корупційних та інших злочинів, відповідно до статті 21 Закону України «Про Національне агентство з питань виявлення, розшуку та управління активами, одержаними від корупційних та інших злочинів», для всіх категорій використання природного газу;

придбавати природний газ у господарських товариств, 100 відсотків акцій (паїв, часток) яких належать державі або іншому господарському товариству, єдиним акціонером якого є держава (ПАТ «Укргазвидобування», акціонерне товариство «Державне акціонерне товариство «Чорноморнафтогаз» (далі — ДАТ «Чорноморнафтогаз»);

для формування ресурсу природного газу для побутових споживачів, релігійних організацій (крім обсягів, що використовуються для провадження їх виробничо-комерційної діяльності), державного підприємства України «Міжнародний дитячий центр «Артек» та виробників теплової енергії для всіх категорій використання природного газу на умовах та у порядку, що визначені цим Положенням;

2) на операторів газорозподільних систем — надавати інформацію, необхідну для забезпечення безперервного постачання природного газу побутовим споживачам та релігійним організаціям (крім обсягів, що використовуються для провадження їх виробничо-комерційної діяльності) та державному підприємству України «Міжнародний дитячий центр «Артек», на умовах та у порядку, що визначені цим Положенням;

3) на постачальників природного газу, які придбали природний газ у НАК «Нафтогаз України» відповідно до цього Положення, — постачати такий природний газ побутовим споживачам, релігійним організаціям (крім обсягів, що використовуються для провадження їх виробничо-комерційної діяльності) та державному підприємству України «Міжнародний дитячий центр «Артек» і звітувати про його використання на умовах та у порядку, що визначені цим Положенням;

4) на господарські товариства, 100 відсотків акцій (паїв, часток) яких належать державі або іншому господарському товариству, єдиним акціонером якого є держава (ПАТ «Укргазвидобування», ДАТ «Чорноморнафтогаз»), — продавати природний газ НАК «Нафтогаз України» для формування ресурсу природного газу для побутових споживачів, релігійних організацій (крім обсягів, що використовуються для провадження їх виробничо-комерційної діяльності), державного підприємства України «Міжнародний дитячий центр «Артек» та виробників теплової енергії для всіх категорій використання природного газу на умовах та у порядку, що визначені цим Положенням.

Спеціальні обов'язки, які покладаються цим Положенням на НАК «Нафтогаз України», можуть за рішенням уповноважених органів Компанії, погодженим з Кабінетом Міністрів України, виконуватися іншими підприємствами, над якими НАК «Нафтогаз України» здійснює контроль у значенні Закону України «Про захист економічної конкуренції». У разі прийняття зазначеного рішення на такі підприємства поширюються відповідні права та обов'язки згідно з цим Положенням (крім умов, що стосуються заборгованості перед НАК «Нафтогаз України»).

4. Для проведення розрахунків за природний газ, спожитий побутовими споживачами, релігійними організаціями та державним підприємством України «Міжнародний дитячий центр «Артек», постачальники природного газу, а також оптові продавці, що здійснюють продаж природного газу таким постачальникам відповідно до цього Положення, відкривають в установах уповноважених банків поточні рахунки із спеціальним режимом використання для зарахування коштів, що надходять як плата за спожитий природний газ від споживачів.

Уповноваженими банками, які обслуговують поточні рахунки із спеціальним режимом використання постачальників природного газу, а також оптових продавців, що здійснюють продаж природного газу таким постачальникам відповідно до цього Положення, є:

БАТ «Державний ощадний банк України»;
ПАТ акціонерний банк «Укргазбанк»;
ПАТ «Комерційний банк «Приватбанк»;
ПАТ «Державний експортно-імпортний банк України».

5. Обов'язки, передбачені абзацами другим, третім і одинадцятим підпункту 1 та підпунктами 3 і 4 пункту 3 цього Положення, не застосовуються до побутових спо-

живачів та релігійних організацій, що проживають/розташовані на тимчасово окупованій території України.

Обов'язки, передбачені абзацами четвертим — десятим підпункту 1 пункту 3 цього Положення, не застосовуються до діяльності з постачання природного газу на об'єкти газоспоживання виробників теплової енергії, що розташовані на тимчасово окупованій території України.

6. ПАТ «Укргазвидобування» та ДАТ «Чорноморнафтогаз» зобов'язані до 1 травня 2020 р. щомісяця здійснювати продаж природного газу власного видобутку (крім обсягів виробничо-технологічних витрат, обсягів, які використовуються для власних потреб ПАТ «Укргазвидобування» та ДАТ «Чорноморнафтогаз», пов'язаних із видобутком, підготовкою до транспортування і транспортуванням природного газу, а також для виробництва скрапленого природного газу та стабільного бензину), а НАК «Нафтогаз України» — придбавати такий природний газ для забезпечення виконання покладених на Компанію цим Положенням спеціальних обов'язків.

Інші суб'єкти господарювання, що провадять діяльність з видобутку природного газу, можуть добровільно взяти на себе зобов'язання, передбачене абзацом першим цього пункту, стосовно будь-якого обсягу видобутого природного газу. У такому разі до зазначених суб'єктів господарювання застосовуються відповідні норми цього Положення.

НАК «Нафтогаз України» придбаває природний газ у ПАТ «Укргазвидобування», ДАТ «Чорноморнафтогаз» та інших суб'єктів господарювання, які добровільно взяли на себе зобов'язання відповідно до цього пункту, з 1 листопада 2018 р. по 30 квітня 2019 р. (включно) та з 1 травня 2019 р. по 31 грудня 2019 р. (включно) за ціною, що визначена згідно з пунктом 12 цього Положення, за вирахуванням торговельної надбавки (націнки) НАК «Нафтогаз України» на рівні 1,917 відсотка зазначеної ціни.

У разі коли обсяг природного газу, необхідний НАК «Нафтогаз України» для виконання покладених на Компанію цим Положенням спеціальних обов'язків, перевищує обсяг продажу природного газу суб'єктами господарювання, що визначені абзацами першим і другим цього пункту, НАК «Нафтогаз України» придбаває необхідні обсяги природного газу в інших оптових продавців, у тому числі за кордоном.

3 1 січня 2020 р. ціна придбання природного газу не може бути вищою за середню арифметичну ціну продажу природного газу для промислових споживачів (за умови попередньої оплати до періоду поставки газу), визначену відповідно до пункту 13 цього Положення, за вирахуванням торговельної надбавки (націнки) НАК «Нафтогаз України» на рівні 1,917 відсотка зазначеної ціни.

7. Постачальник природного газу, який має ліцензію на провадження діяльності з постачання природного газу, уклад договір постачання природного газу з побутовим споживачем, релігійною організацією (крім обсягів, що використовуються для провадження її виробничо-комерційної діяльності) або державним підприємством України «Міжнародний дитячий центр «Артек» та є постачальником такого споживача у місяці (місяцях) постачання з 1 листопада 2018 р. по 1 травня 2020 р., має право подати до НАК «Нафтогаз України» заяву на купівлю природного газу в обсязі, необхідному йому для здійснення постачання такому споживачеві. У разі відсутності вузла обліку природного газу в такого споживача вважається, що необхідним є обсяг природного газу, визначений відповідно до норм споживання, встановлених законодавством.

НАК «Нафтогаз України» не має права до 1 травня 2020 р. відмовити в задоволенні зазначеної заявки у разі виконання всіх таких умов:

укладення зазначеним постачальником з НАК «Нафтогаз України» договору купівлі-продажу природного газу відповідно до законодавства;

відкриття та використання таким постачальником поточних рахунків із спеціальним режимом використання для зарахування коштів, що надходять як плата за спожитий природний газ, відповідно до пункту 4 цього Положення;

подання до 18 числа місяця, що передує місяцю постачання, постачальником до НАК «Нафтогаз України» довідки, виданої Мінфіном, що підтверджує наявність у Мінфіну відповідно до пункту 10 цього Положення інформації про споживачів, яким планую постачати природний газ такий постачальник, та передачу таким постачальником до Мінфіну даних відповідно до пункту 14 цього Положення;

станом на 1 число місяця, що передує місяцю постачання, загальна сума заборгованості такого постачальника перед НАК «Нафтогаз України» (без урахування вартості природного газу, проданого НАК «Нафтогаз України» для постачання у двох попередніх місяцях постачання до цієї дати) не перевищує загальну суму заборгованості такого постачальника перед НАК «Нафтогаз України» станом на 1 жовтня 2018 року.

Умови, передбачені абзацами п'ятим і шостим цього пункту, застосовуються починаючи з січня 2019 року.

8. Купівля-продаж природного газу між НАК «Нафтогаз України» та постачальником природного газу відповідно до пункту 7 цього Положення здійснюється за ціною, визначеною згідно з пунктами 12 і 13 цього Положення, відповідно до договору, який укладається на підставі примірного договору купівлі-продажу природного газу між НАК «Нафтогаз України» та постачальником природного газу із спеціальними обов'язками, що затверджується Кабінетом Міністрів України.

9. З 1 січня 2019 р. по 1 травня 2020 р. НАК «Нафтогаз України» зобов'язана постачати природний газ побутовим споживачам, релігійним організаціям (крім обсягів, що використовуються для провадження їх виробничо-комерційної діяльності) та державному підприємству України «Міжнародний дитячий центр «Артек», постачання яким у відповідному місяці постачання не здійснює інший постачальник (у тому числі інший постачальник із спеціальними обов'язками відповідно до цього Положення), незалежно від наявності заборгованості (у тому числі простроченої) у споживача перед попереднім постачальником у разі виконання всіх таких умов:

1) укладення споживачем договору розподілу природного газу з оператором газорозподільної системи, до якої підключений об'єкт газовикористання споживача;

2) присвоєння споживачу оператором персонального коду ідентифікації споживача як суб'єкта ринку природного газу або його точки комерційного обліку (далі — ЕІС-код споживача);

3) отримання НАК «Нафтогаз України» не пізніше 20 грудня 2018 р. (або до 20 числа місяця, що передує місяцю постачання, якщо першим місяцем постачання не є січень 2019 р.) від Мінфіну (за зверненням НАК «Нафтогаз України») або безпосередньо від споживача під час укладення договору постачання природного газу такої інформації про споживача: вид об'єкта газовикористання; поштова адреса об'єкта газовикористання; найменування оператора газорозподільної системи, з яким споживач уклад договір розподілу природного газу; ЕІС-код споживача.

Постачання природного газу відповідно до цього пункту здійснюється за ціною, що визначається відповідно до пунктів 12 і 13 цього Положення, збільшеною на торговельну надбавку (націнку) постачальника, яка не може перевищувати 2,5 відсотка зазначеної ціни.

Кожен побутовий споживач має право на вільний вибір та зміну постачальника на умовах та у порядку, визначених законодавством.

10. Для забезпечення безперервного постачання природного газу побутовим споживачам, релігійним організаціям (крім обсягів, що використовуються для провадження їх виробничо-комерційної діяльності) та державному підприємству України «Міжнародний дитячий центр «Артек» оператори газорозподільних систем зобов'язані подати до 15 грудня 2018 р. Мінфіну інформацію про кожного побутового споживача, кожному релігійну організацію та кожний об'єкт газовикористання державного підприємства України «Міжнародний дитячий центр «Артек» у межах ліцензованої території діяльності з розподілу природного газу, а саме:

1) щодо кожного побутового споживача:

прізвище, ім'я та по батькові;

реєстраційний номер облікової картки платника податків і серію та номер паспорту громадянина України (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 в паспорті, — серію та/або номер паспорта громадянина України);

вид об'єкта газовикористання (приватний будинок, квартира, комунальна квартира, літня кухня тощо);

поштову адресу об'єкта газовикористання;

реквізити договору розподілу природного газу, укладеного з побутовим споживачем;

ЕІС-код споживача;

2) щодо кожної релігійної організації, об'єкта газовикористання державного підприємства України «Міжнародний дитячий центр «Артек»:

вид об'єкта газовикористання;

поштову адресу об'єкта газовикористання;

реквізити договору розподілу природного газу, укладеного із споживачем;

ЕІС-код споживача.

Набір даних щодо зазначеної інформації, їх структура та технічні деталі описуються в специфікації, затвердженій Мінфіном та оприлюдненій на офіційному веб-сайті Мінфіну.

У разі коли оператор газорозподільних систем або постачальник природного газу подав до Мінфіну недостовірну інформацію або інформацію не у повному обсязі, Мінфін не видає довідку, зазначену в абзаці п'ятому пункту 7.

11. Виробник теплової енергії має право з 1 листопада 2018 р. по 1 травня 2020 р. придбавати природний газ для всіх категорій використання природного газу у НАК «Нафтогаз України» у разі виконання таких умов:

1) укладення виробником теплової енергії договору постачання природного газу з НАК «Нафтогаз України» відповідно до законодавства;

2) виконання виробником, на якого станом на 30 вересня 2015 р. поширювалася дія статті 19¹ Закону України «Про теплопостачання» або якому надано в користування (оренду, концесію, управління тощо) цілісний майновий комплекс або індивідуально визначене майно з вироблення теплової енергії, що використовувалися виробником теплової енергії, на якого станом на 30 вересня 2015 р. поширювалася дія статті 19¹ Закону України «Про теплопостачання», обов'язку щодо відкриття рахунків із спеціальним режимом використання;

3) виконання виробником теплової енергії, що також придбаває природний газ, у тому числі для виробництва електричної енергії, установлених розпорядженням Кабінету Міністрів України від 20 травня 2015 р. № 670 «Про порядок розрахунків за спожитий природний газ виробниками електричної енергії, які використовують природний газ для її виробництва» (Офіційний вісник України, 2015 р., № 53, ст. 1722) вимог щодо проведення розрахунків з використанням механізму розподілу коштів, що надходять за відпущену електричну енергію на рахунки із спеціальним режимом використання.

Крім того, виробнику теплової енергії необхідно виконати одну з таких умов: досягнення станом на 23 число місяця, що передує місяцю постачання природного газу, рівня розрахунків виробника теплової енергії (без урахування штрафних санкцій) з урахуванням суми нарахованих та неперерахованих пільг і субсидій згідно з Порядком фінансування видатків місцевих бюджетів на здійснення заходів з виконання державних програм соціального захисту населення за рахунок субвенцій з державного бюджету, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 4 березня 2002 р. № 256 (Офіційний вісник України, 2002 р., № 10, ст. 482; 2003 р., № 44, ст. 2309), за усіма укладеними з НАК «Нафтогаз України» договорами про постачання природного газу (купівлі-продажу, про закупівлю, відступлення права вимоги тощо) не нижче 90 відсотків; або

укладення з НАК «Нафтогаз України» договору про реструктуризацію заборгованості за спожитий природний газ згідно з типовим договором у рамках реалізації Закону України «Про заходи, спрямовані на врегулювання заборгованості теплопостачальників та теплогенеруючих організацій та підприємств централізованого водопостачання і водовідведення за спожиті енергоносії» (за наявності відповідної заборгованості) та виконання зазначеного договору; або

подання виробником теплової енергії до НАК «Нафтогаз України» погодженого НАК «Нафтогаз України» та виконавчим органом відповідної місцевої ради графіка погашення заборгованості (рівними частинами до 1 січня 2021 р. щодо всіх договорів з НАК «Нафтогаз України»), складеного на підставі довідки щодо заборгованості, виданої НАК «Нафтогаз України», та виконання такого графіка, а також здійснення поточних розрахунків за використаний природний газ. Наявність графіка погашення заборгованості не змінює порядок розрахунків, установленого між постачальником та виробником теплової енергії у договорах постачання природного газу (купівлі-продажу, про закупівлю, відступлення права вимоги тощо).

При цьому графіки погашення заборгованості, подані виробниками теплової енергії та прийняті НАК «Нафтогаз України» відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 1 жовтня 2015 р. № 758 «Про затвердження Положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносупільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу (відносини у перехідний період)» (Офіційний вісник України, 2015 р., № 79, ст. 2651), використовуються для цілей цього Положення та не підлягають зміні або коригуванню, крім випадків участі теплопостачальників та теплогенеруючих організацій у процедурі врегулювання заборгованості за спожитий природний газ, визначений Законом України «Про заходи, спрямовані на врегулювання заборгованості теплопостачальників та теплогенеруючих організацій та підприємств централізованого водопостачання і водовідведення за спожиті енергоносії», в частині реструктуризації заборгованості за спожитий природний газ.

Виробники теплової та електричної енергії, управління майном яких здійснюють суб'єкти господарювання, які залучені Національним агентством з питань виявлення, розшуку та управління активами, одержаними від корупційних та інших злочинів, відповідно до статті 21 Закону України «Про Національне агентство з питань виявлення, розшуку та управління активами, одержаними від корупційних та інших злочинів», мають право з 1 листопада 2018 р. по 1 травня 2020 р. придбавати природний газ для всіх категорій використання природного газу, у тому числі для виробництва електричної енергії, у НАК «Нафтогаз України» у разі виконання таких умов:

умов, визначених у підпунктах 1—3 цього пункту;

досягнення станом на 23 число місяця, що передує місяцю постачання природного газу, рівня розрахунків з урахуванням суми нарахованих та неперофінансованих пільг і субсидій згідно з Порядком фінансування видатків місцевих бюджетів на здійснення заходів з виконання державних програм соціального захисту населення за рахунок субвенцій з державного бюджету, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 4 березня 2002 р. № 256 (Офіційний вісник України, 2002 р., № 10, ст. 482; 2003 р., № 44, ст. 2309), за договорами про постачання природного газу, укладеними з НАК «Нафтогаз України», не нижче 90 відсотків.

У разі наявності у виробника теплової та електричної енергії боргових зобов'язань перед НАК «Нафтогаз України» з оплати спожитих енергоносіїв та послуг з їх транспортування і постачання, що виникли до дати прийняття об'єкта, на якому здійснюється виробництво теплової та електричної енергії, в управлінні управителем, погашення зазначених боргових зобов'язань здійснюється управителем за рахунок коштів, одержаних від погашення дебіторської заборгованості, що належала власнику (користувачу) майна об'єкта, на якому здійснюється виробництво теплової та електричної енергії, на дату прийняття його в управління управителем. У разі припинення управління відповідно до частини восьмої статті 21 Закону України «Про Національне агентство України з питань виявлення, розшуку та управління активами, одержаними від корупційних та інших злочинів» або зміни його умов, що пов'язані із зміною особи управителя, законний власник об'єкта, на якому здійснюється виробництво теплової та електричної енергії, або суб'єкт господарювання, якому переходить в користування (власність) об'єкт, на якому здійснюється виробництво теплової та електричної енергії, стає правонаступником за борговими зобов'язаннями перед НАК «Нафтогаз України».

Постачання природного газу НАК «Нафтогаз України» виробникам теплової енергії відповідно до цього Положення здійснюється за цінами, визначеними відповідно до пунктів 12 і 13 цього Положення, на підставі договору, що враховує положення примірного договору про постачання природного газу виробникам теплової енергії.

12. З 1 листопада 2018 р. по 31 грудня 2019 р. (включно) НАК «Нафтогаз України» здійснює продаж/постачання природного газу відповідно до пунктів 7, 8 і 11 цього Положення за ціною (без урахування податку на додану вартість, тарифів на транспортування та розподіл природного газу, які підлягають обов'язковій оплаті відповідно до умов договорів транспортування та розподілу природного газу), що розраховується за такою формулою:

$$C = (C_{\text{баз}} \times K_{\text{д}}),$$

де C — ціна продажу/постачання природного газу;

$C_{\text{баз}}$ — середня арифметична ціна продажу/постачання природного газу НАК «Нафтогаз України» для промислових споживачів, за умови попередньої оплати до періоду поставки газу, що діяла з 1 липня 2018 р. по 30 вересня 2018 р. (8981 гривня за 1000 куб. метрів згідно з прейсквантом на природний газ із ресурсів НАК «Нафтогаз України»);

$K_{\text{д}}$ — коефіцієнт дисконту, що дорівнює:

0,6943 — для розрахунку ціни природного газу з 1 листопада 2018 року;

0,8 — для розрахунку ціни природного газу з 1 травня 2019 року.

13. З 1 січня 2020 р. НАК «Нафтогаз України» здійснює продаж/постачання природного газу відповідно до пунктів 7, 8 і 11 цього Положення за ціною, що встановлюється продавцем (постачальником) і покупцем (споживачем), але не вище середньої арифметичної ціни газу, за якою Компанія пропонує газ промисловим споживачам за умови попередньої оплати до періоду поставки газу.

14. Постачальники природного газу, що закуповують природний газ у НАК «Нафтогаз України» відповідно до пунктів 7 і 8 цього Положення, зобов'язані:

1) до 1 травня 2020 р. постачати такий природний газ виключно побутовим споживачам, релігійним організаціям (крім обсягів,

ДОКУМЕНТИ

Додаток до Положення	
ПЕРЕЛІК	
постачальників природного газу, на яких покладено спеціальні обов’язки щодо постачання природного газу побутовим споживачам та релігійним організаціям (крім обсягів, що використовуються для провадження їх виробничо-комерційної діяльності) до зміни постачальника природного газу	
Найменування суб’єкта господарювання, який має ліцензію на провадження діяльності з розподілу природного газу на відповідній території	Найменування постачальника природного газу
ПАТ «Вінницязгаз»	ТОВ «Вінницязгаз збут»
ПАТ «Волиньгаз»	ТОВ «Волиньгаз збут»
ПАТ «Гадлячгаз»	ТОВ «Кременчукгаз-постачання»
ПАТ «Дніпрогаз»	ТОВ «Дніпропетровськгаз збут»
ПАТ «Дніпропетровськгаз»	ТОВ «Дніпропетровськгаз збут»
ПАТ «Донецькміськгаз»	ПАТ «Донецькміськгаз»
ПАТ «Донецькоблгаз»	ПАТ «Донецькоблгаз»
ПАТ «Житомиргаз»	ТОВ «Житомиргаз збут»
ПАТ «Закарпатгаз»	ТОВ «Закарпатгаз збут»
ПАТ «Запоріжгаз»	ТОВ «Запоріжгаз збут»
ПАТ «Івано-Франківськгаз»	ТОВ «Івано-Франківськгаз збут»
ПАТ «Київгаз»	Дочірнє підприємство «КиївгазЕнерджи»
ПАТ «Київоблгаз»	ПАТ «Київгаз»
ВАТ «Кіровоградгаз»	ТОВ «Київоблгаз збут»
	ТОВ «Газопостачальна компанія «Нафтогаз України»
ПАТ «Коростишівгаз»	ТОВ «Поліссягаз»
ПАТ «Кременчукгаз»	ТОВ «Кременчукгаз-постачання»
ПАТ «Криворіжгаз»	ТОВ «Дніпропетровськгаз збут»
ПАТ «Лубнигаз»	ТОВ «Торговий дім «Лубнигаз»
ПАТ «Луганськгаз»	ПАТ «Луганськгаз»
ПАТ «Львівгаз»	ТОВ «Львівгаз збут»
ПрАТ «Макіївкагаз»	ПАТ «Макіївкагаз»
ПАТ «Маріупольгаз»	ТОВ «Азовгаз»
ПАТ «Мелітопольгаз»	Дочірнє підприємство «Газ Мелітополя»
	ПАТ «Мелітопольгаз»
ПАТ «Миколаївгаз»	ТОВ «Миколаївгаз збут»
ПАТ «Одесагаз»	ТОВ «Одесагаз-постачання»
ПАТ «Полтавагаз»	ТОВ «Полтавагаз збут»
ПАТ «Рівнегаз»	ТОВ «Рівнегаз збут»
ПАТ «Сумигаз»	ТОВ «Сумигаз збут»
ПАТ «Тернопільгаз»	ТОВ «Тернопільоблгаз»
ПАТ «Тернопільміськгаз»	Дочірнє підприємство «Газпостач»
	ПАТ «Тернопільміськгаз»
ПАТ «Тисменицягаз»	ТОВ «Івано-Франківськгаз збут»
ПАТ «Уманьгаз»	ТОВ «Уманьгаз збут»
ПАТ «Харківгаз»	ТОВ «Харківгаз збут»
ПАТ «Харківміськгаз»	ТОВ «Харківгаз збут»
ПАТ «Херсонгаз»	ТОВ «Херсонрегіонгаз»
ПАТ «Хмельницькгаз»	ТОВ «Хмельницькгаз збут»
ПАТ «Черкасигаз»	ТОВ «Черкасигаз збут»
ПАТ «Чернівцігаз»	ТОВ «Чернівцігаз збут»
ПАТ «Чернігівгаз»	ТОВ «Чернігівгаз збут»
ПАТ «Шепетівкагаз»	Дочірнє підприємство «Шепетівкагаз»
	ПАТ «Шепетівкагаз»
Дочірнє підприємство «Монтажник»	Дочірнє підприємство «Монтажник»
ТОВ «Кристал»	ТОВ «Кристал»
ТОВ «Газовик»	ТОВ «Газовик»
ТОВ «Газпостачсервіс»	ТОВ «Газпостачсервіс»
	Державне підприємство «Кременецьке управління постачання газу»
ЗАТВЕРДЖЕНО	
постановою Кабінету Міністрів України	
від 19 жовтня 2018 р. № 867	
ПЕРЕЛІК,	
постанов Кабінету Міністрів України, що втратили чинність	
1. Постанова Кабінету Міністрів України від 1 жовтня 2015 р. № 758 «Про затвердження Положення про покладення спеціальних обов’язків на суб’єктів ринку природного газу для забезпечення загальноосупільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу (відносини у перехідний період)» (Офіційний вісник України, 2015 р., № 79, ст. 2651).	
2. Постанова Кабінету Міністрів України від 7 жовтня 2015 р. № 791 «Про внесення змін до Положення про покладення спеціальних обов’язків на суб’єктів ринку природного газу для забезпечення загальноосупільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу (відносини у перехідний період)» (Офіційний вісник України, 2015 р., № 81, ст. 2702).	
3. Постанова Кабінету Міністрів України від 30 жовтня 2015 р. № 872 «Про додаткові заходи щодо соціального захисту громадян» (Офіційний вісник України, 2015 р., № 88, ст. 2945).	
4. Постанова Кабінету Міністрів України від 30 березня 2016 р. № 234 «Про внесення змін до постанови Кабінету Міністрів України від 1 жовтня 2015 р. № 758» (Офіційний вісник України, 2016 р., № 26, ст. 1043).	
5. Постанова Кабінету Міністрів України від 27 квітня 2016 р. № 315 «Про внесення змін до постанови Кабінету Міністрів України від 1 жовтня 2015 р. № 758» (Офіційний вісник України, 2016 р., № 35, ст. 1365).	
6. Постанова Кабінету Міністрів України від 29 квітня 2016 р. № 332 «Про внесення змін до пункту 17 Положення про покладення спеціальних обов’язків на суб’єктів ринку природного газу для забезпечення загальноосупільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу (відносини у перехідний період)» (Офіційний вісник України, 2016 р., № 78, ст. 2603).	
9. Постанова Кабінету Міністрів України від 5 жовтня 2016 р. № 704 «Про внесення змін до Положення про покладення спеціальних обов’язків на суб’єктів ринку природного газу для забезпечення загальноосупільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу (відносини у перехідний період)» (Офіційний вісник України, 2016 р., № 83, ст. 2731).	
10. Постанова Кабінету Міністрів України від 14 грудня 2016 р. № 937 «Про внесення змін до пункту 16 Положення про покладення спеціальних обов’язків на суб’єктів ринку природного газу для забезпечення загальноосупільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу (відносини у перехідний період)» (Офіційний вісник України, 2017 р., № 1, ст. 5).	
11. Постанова Кабінету Міністрів України від 21 лютого 2017 р. № 90 «Про внесення змін до постанови Кабінету Міністрів України від 1 жовтня 2015 р. № 758» (Офіційний вісник України, 2017 р., № 19, ст. 536).	
12. Постанова Кабінету Міністрів України від 22 березня 2017 р. № 187 «Про затвердження Положення про покладення спеціальних обов’язків на суб’єктів ринку природного газу для забезпечення загальноосупільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу» (Офіційний вісник України, 2017 р., № 29, ст. 847).	
13. Постанова Кабінету Міністрів України від 25 жовтня 2017 р. № 831 «Про внесення змін до Положення про покладення спеціальних обов’язків на суб’єктів ринку природного газу для забезпечення загальноосупільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу» (Офіційний вісник України, 2017 р., № 29, ст. 847).	
14. Пункт 5 змін, що вносяться до постанов Кабінету Міністрів України, затвердженої постановою Кабінету Міністрів України від 8 листопада 2017 р. № 951 (Офіційний вісник України, 2017 р., № 92, ст. 2783).	
15. Постанова Кабінету Міністрів України від 28 лютого 2018 р. № 166 «Про внесення змін до Положення про покладення спеціальних обов’язків на суб’єктів ринку природного газу для забезпечення загальноосупільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу» (Офіційний вісник України, 2017 р., № 100, ст. 3059).	
16. Постанова Кабінету Міністрів України від 28 березня 2018 р. № 228 «Про внесення змін до постанови Кабінету Міністрів України від 22 березня 2017 р. № 187» (Офіційний вісник України, 2017 р., № 24, ст. 856).	
17. Постанова Кабінету Міністрів України від 30 травня 2018 р. № 415 «Про внесення змін до постанови Кабінету Міністрів України від 22 березня 2017 р. № 187» (Офіційний вісник України, 2018 р., № 46, ст. 1611).	
18. Постанова Кабінету Міністрів України від 26 липня 2018 р. № 596 «Про внесення змін до постанови Кабінету Міністрів України від 22 березня 2017 р. № 187» (Офіційний вісник України, 2018 р., № 70, ст. 2354).	
19. Постанова Кабінету Міністрів України від 29 серпня 2018 р. № 669 «Про внесення змін до постанови Кабінету Міністрів України від 22 березня 2017 р. № 187» (Офіційний вісник України, 2018 р., № 66, ст. 2234).	
20. Постанова Кабінету Міністрів України від 28 вересня 2018 р. № 781 «Про внесення змін до постанови Кабінету Міністрів України від 22 березня 2017 р. № 187».	
21. Постанова Кабінету Міністрів України від 10 жовтня 2018 р. № 834 «Про покладення спеціального обов’язку для забезпечення загальноосупільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу».	
22. Постанова Кабінету Міністрів України від 17 жовтня 2018 р. № 836 «Про внесення змін до постанови Кабінету Міністрів України від 22 березня 2017 р. № 187».	
23. Постанова Кабінету Міністрів України від 19 жовтня 2018 р. № 838 «Про внесення змін до постанови Кабінету Міністрів України від 22 березня 2017 р. № 187».	



КАБІНЕТ МІНІСТРІВ УКРАЇНИ

ПОСТАНОВА
від 22 серпня 2018 р. № 883
Київ

Про затвердження Середньострокової стратегії управління державним боргом на 2018—2020 роки

Відповідно до пункту 3¹ частини першої статті 21 Бюджетного кодексу України Кабінет Міністрів України **ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Затвердити Середньострокову стратегію управління державним боргом на 2018—2020 роки, що додається до оригіналу.
2. Визнати такими, що втратили чинність:
 - постанову Кабінету Міністрів України від 27 жовтня 2010 р. № 978 «Про затвердження Порядку розроблення Середньострокової стратегії управління державним боргом і контролю за її реалізацією» (Офіційний вісник України, 2010 р., № 82, ст. 2877);
 - постанову Кабінету Міністрів України від 1 грудня 2017 р. № 905 «Про затвердження Середньострокової стратегії управління державним боргом на 2017—2019 роки» (Офіційний вісник України, 2017 р., № 98, ст. 2992).

Прем’єр-міністр України В. ГРОЙСМАН



КАБІНЕТ МІНІСТРІВ УКРАЇНИ

РОЗПОРЯДЖЕННЯ
від 19 вересня 2018 р. № 660-р
Київ

Про схвалення Концепції підготовки фахівців за дуальною формою здобуття освіти

1. Схвалити Концепцію підготовки фахівців за дуальною формою здобуття освіти, що додається.
 2. Міністерству освіти і науки разом із заінтересованими центральними органами виконавчої влади розробити та подати у місячний строк Кабінетові Міністрів України план заходів з реалізації Концепції, схваленої цим розпорядженням.
- Прем’єр-міністр України В. ГРОЙСМАН*

СХВАЛЕНО

розпорядженням Кабінету Міністрів України
від 19 вересня 2018 р. № 660-р

КОНЦЕПЦІЯ

підготовки фахівців за дуальною формою здобуття освіти

Загальна частина

Трансформаційні процеси, пов’язані з європейською інтеграцією, позитивні результати реформ, підвищення конкурентоспроможності економіки передбачають створення відповідної національної системи освіти та підготовки кадрів. Важливим є створення умов для поєднання роботи з навчанням як у форматі здобуття освіти за вечірньою або заочною формою навчання, так і у форматі практичної підготовки здобувачів вищої освіти денної форми навчання та здобувачів професійної (професійно-технічної) освіти (далі — здобувачі освіти) на робочих місцях. У Законі України «Про освіту» передбачено, що особа має право здобути освіту в різних формах або поєднуючи їх, та визначено такі основні форми здобуття освіти: інституційна (очна (денна, вечірня), заочна, дистанційна, мережева); індивідуальна (екстернатна, сімейна (домашня), педагогічний патронаж, на робочому місці (на виробництві)); дуальна. Дуальна форма здобуття освіти — це спосіб здобуття освіти, що передбачає поєднання навчання осіб у закладах освіти з навчанням на робочих місцях на підприємствах, в установах та організаціях для набуття певної кваліфікації, як правило, на основі договору про здійснення навчання за дуальною формою здобуття освіти (далі — договір).

У цій Концепції термін «фахівець» означає здобувача професійної (професійно-технічної), фахової передвищої та вищої освіти.

У період ринкової трансформації економіки та збільшення попиту на послуги із здобуття освіти відбулося знецінення традицій практичної підготовки здобувачів освіти. Чимало організацій відмовилися працювати із студентами, послаблюючи на збереження комерційної таємниці або складні конкурентні обставини. Внаслідок корпоратизації та приватизації держави втратила більшість важелів адміністративного впливу на підприємства, які давали змогу розглядати практичну підготовку студентів у позаекзотичній площині. Податкові та інші ринкові переваги не набули сталості і після впровадження швидко скасовуються з міркувань бюджетної консолідації та запобігання корупції.

Концепція ґрунтується на німецькому досвіді дуальної форми здобуття освіти, який було презентовано, зокрема, завдяки Представництву Фонду імені Фрідріха Еберта, Німецько-Українському агрополітичному діалогу, Проекту Східного партнерства «Дуальна освіта в діалозі» за участю закладів освіти різного рівня.

Проблема, яка потребує розв’язання

Проблемою, яка потребує розв’язання, є недостатній рівень готовності багатьох випускників закладів вищої, фахової передвищої та професійної (професійно-технічної) освіти (далі — заклади освіти) до самостійної професійної діяльності на перших робочих місцях, що відповідають здобутих освіті.

Проявами проблеми є: неготовність випускників працювати за фахом; незадоволеність ринку праці якістю освіти, що призводить до потреби у додатковому навчанні на робочому місці, розширення системи навчання на підприємствах; низький рівень роботи закладів освіти, включаючи неефективне використання бюджетних коштів, про що свідчить надмірно велика частка випускників закладів освіти, які не працюють (часто взагалі не планують працювати) за здобутими професіями; неефективне використання найкращого для навчання часу здобувачів освіти з питань здобуття професійних компетентностей;

встановлення вимог до наявності досвіду самостійної професійної діяльності (стажу роботи) у випускників закладів освіти, які вступовують на роботу вперше.

Проблема виникла як наслідок тривалого впливу таких факторів: неспрямованість формальної освіти на розвиток у здобувачів освіти затребуваних роботодавцями компетентностей;

обмеженість можливостей здобуття освіти за межами закладів освіти; недостатній обсяг фінансування закладів освіти для створення сучасної матеріально-технічної бази та формування практичних навичок у учасників освітнього процесу; відсутність у значної частини науково-педагогічних і педагогічних працівників компетентностей, необхідних для формування актуальних практичних навичок у здобувачів освіти; брак достовірної інформації про поточні та майбутні потреби роботодавців у компетентностях працівників;

недостатність або повна відсутність в закладах освіти сучасного обладнання та технологій, до використання яких необхідно підготувати фахівців;

складність залучення до викладання у закладах вищої освіти фахівців, які мають досвід практичної роботи, з оплатою праці, що відповідає їх кваліфікації, у зв’язку з тим, що кадрові вимоги у сфері вищої освіти передбачають переваги для викладачів з науковими ступенями; невключеність більшої частини закладів освіти (які мають здебільшого статус бюджетних установ) у сучасні ринкові відносини та невизначеність механізмів співпраці у сфері державно-приватного партнерства, що впливає на підготовку здобувачів освіти до самостійної професійної діяльності в ринковому середовищі.

Мета та строки реалізації Концепції

Метою Концепції є вироблення засад державної політики щодо підвищення якості професійної підготовки фахівців на основі дуальної форми здобуття освіти.

Реалізація Концепції здійснюється за такими етапами:

І етап — розроблення нормативно-правової бази для впровадження дуальної форми здобуття освіти у повному обсязі (2018 і 2019 роки);

II етап — розроблення типових моделей дуальної форми здобуття освіти у закладах освіти, реалізація пілотних проєктів моделей дуальної форми здобуття освіти, проведення оцінки ефективності (2019 і 2020 роки);

III етап — створення кластерів дуальної освіти на базі конкурентоспроможних закладів освіти та заінтересованих роботодавців — підприємств, установ, організацій, у тому числі, тих, що належать до сфери управління органів державної влади (2020—2023 роки).

Шляхи і способи розв’язання проблеми

Розв’язання проблеми передбачається шляхом здійснення комплексу заходів з напровадження моделей взаємовигідних відносин закладів освіти та роботодавців, спрямованих на забезпечення практичної підготовки здобувачів освіти до самостійної професійної діяльності та їх соціальної адаптації у трудових колективах, нормативно-правове та організаційне забезпечення, проведення апробації, досліджень, доопрацювання моделей та рекомендацій до широкого використання.

Підготовка фахівців за дуальною формою здобуття освіти передбачає встановлення рівноправного партнерства закладів освіти, роботодавців та здобувачів освіти з метою набуття здобувачами освіти досвіду практичного застосування компетентностей та їх адаптації в умовах професійної діяльності.

Дуальна форма здобуття освіти передбачає навчання на робочому місці з виконанням посадових обов’язків відповідно до трудового договору.

Дуальна форма здобуття освіти не повинна абсолютизуватися. Така форма здобуття освіти спрямовується, зокрема, і на адаптацію здобувача освіти до першого робочого місця, що відповідає його освітній спеціальності та кваліфікації. Завданням закладу освіти є набуття здобувачем освіти компетентностей, які дадуть змогу йому адаптуватися до різноманітних економіко-технологічних змін.

Вироблення стратегічного бачення дуальної форми здобуття освіти на основі ідентифікації реальних інтересів заінтересованих сторін та балансу інтересів закладів освіти, роботодавців та здобувачів освіти

Заклад освіти:

забезпечує теоретичну підготовку, цілісність освітньої програми навчання, відповідність стандартам освіти та професійним стандартам, несе відповідальність за якість підготовки здобувачів освіти;

має право спільно з роботодавцем визначати освітні програми, за якими організовується освітній процес за дуальною формою здобуття освіти; відповідає за налагодження співпраці між закладом освіти та роботодавцями, а також подальшу ефективну комунікацію сторін; проводить відбір підприємств, установ та організацій, що надають місця практичної підготовки за дуальною формою здобуття освіти; спільно з визначеними роботодавцями розробляє і затверджує навчальний план відповідної освітньої програми; спільно з визначеними роботодавцями забезпечує узгодження змісту теоретичної та практичної частини програми; координує навчання здобувача освіти на підприємстві та разом з представником підприємства приймає звіт про результати навчання за дуальною формою здобуття освіти та оцінює результати; приймає відповідні внутрішні документи, призначає осіб/підрозділи, що відповідатимуть за впровадження дуальної форми здобуття освіти; організовує обговорення освітньої програми (програм) за дуальною формою здобуття освіти за спеціальністю (професією) із роботодавцями/професійними асоціаціями на предмет відповідності професійним стандартам та вимогам роботодавців до компетентностей майбутніх фахівців.

Роботодавець: може ініціювати налагодження співпраці із закладом освіти щодо підготовки фахівців за дуальною формою здобуття освіти, в тому числі шляхом ініціювання створення програм дуального навчання;

забезпечує дотримання встановлених законодавством вимог з охорони праці; разом із закладом освіти бере участь у розробленні та затвердженні освітніх програм та навчального плану;

бере участь у відборі здобувачів освіти на навчання за дуальною формою здобуття освіти; веде постійний діалог із закладом освіти і здобувачем освіти щодо етапів та результатів навчання шляхом призначення відповідального за співпрацю із закладом освіти за дуальною формою здобуття освіти;

оцінює разом із закладом освіти результати навчання згідно з освітньою програмою; надає робоче місце здобувачу освіти на підприємстві, в установі чи організації, що передбачає грошову винагороду;

відповідно до законодавства закріплює за здобувачами освіти кваліфікованого працівника;

надає необхідні ресурси та інформаційні матеріали для виконання роботи, створює необхідні умови і можливості для виконання здобувачем освіти навчального плану;

у разі необхідності створює умови для підвищення професійного рівня працівників, що здійснюють навчання здобувачів освіти на виробництві;

спільно з профспілками або їх об’єднаннями вирішують питання умов праці, запровадження та визначення розмірів надбавок, доплат, премій, винагород та інших видів матеріального та морального заохочення для працівників, що здійснюють навчання здобувачів освіти на виробництві.

Здобувач освіти повинен:

відповідально ставитися до виконання навчального плану згідно з графіком навчального процесу відповідно до цілей та завдань навчання на робочому місці;

дотримуватися правил внутрішнього трудового розпорядку підприємства, установи чи організації;

підтримувати контакт з особою, відповідальною за виконання освітньої програми дуальної форми здобуття освіти, вчасно інформувати роботодавця і представника закладу освіти в разі виникнення проблемних питань;

дотримуватися правил охорони праці, виробничої санітарії, гігієни праці і протипожежної охорони;

нести матеріальну відповідальність за обладнання та майно відповідно до укладеного договору;

своєчасно на належному рівні виконувати завдання, покладені на нього під час навчання на робочому місці, та індивідуальні завдання згідно з навчальним планом.

Засади формування типових моделей

дуальної форми здобуття освіти

Заклад освіти спільно з роботодавцем приймає рішення про впровадження дуальної форми здобуття освіти, здійснює моніторинг потенціалу ринку праці, визначає перелік спеціальностей (професій), для яких розроблятимуться освітні програми дуальної форми здобуття освіти, затверджує їх перелік, приймає відповідні внутрішні документи, призначає осіб (підрозділ), що відповідатимуть за впровадження дуальної форми здобуття освіти.

Заклад освіти або роботодавець ініціює та реалізує переговорний процес і укладає відповідні договори. Заклад освіти та роботодавець обговорюють освітню програму (програми) за спеціальністю (професією) на предмет відповідності професійним стандартам та вимогам до компетентностей майбутніх фахівців. Після початку навчання за такою освітньою програмою заклад освіти забезпечує неперервну комунікацію між усіма сторонами для усунення можливих недоліків в організації навчання та розв’язання поточних проблем, що можуть виникати. Для цього проводиться періодичні зустрічі з усіма сторонами та забезпечується зворотний зв’язок через відповідальну особу від кожної сторони або здобувача освіти, за результатами яких вживаються заходи для забезпечення відповідності між теоретичною та практичною частинами програми та якістю навчання на підприємстві, в установі чи організації, з якими заклад освіти уклав договори.

Дуальну форму здобуття освіти можуть обирати здобувачі освіти, які навчаються за денною формою або іншими формами здобуття освіти та виявили особисте бажання, а також пройшли відбір у роботодавців. Здобувач освіти укладає тристоронній договір із закладом освіти та роботодавцем щодо навчання за дуальною формою здобуття освіти і має виконувати свої зобов’язання в рамках договору.

Години між теоретичною та практичною складовою розподіляються по-різному залежно від особливостей навчання за спеціальністю (професією).

Можуть існувати різні моделі щодо розподілу годин та узгодження змісту навчання. Основною є блочна модель, у якій години розподіляються між закладом освіти та підприємством за блоками (тижні, місяці).

Оцінка компетентностей здобувачів освіти проводиться представниками закладу освіти та роботодавців. Після закінчення навчання за відповідною спеціальністю (професією) за дуальною формою здобуття освіти її здобувачеві може бути присвоєно професійну повну або часткову кваліфікацію у відповідному кваліфікаційному центрі, на підприємстві чи в установі, фаховою асоціацією тощо.

Очікувані результати

Очікуваними результатами є: розширення та удосконалення практичної частини програми із збереженням достатнього рівня теоретичної підготовки; забезпечення взаємозв’язку та взаємовпливу різних систем (освіта і виробництво, освіта і наука та наука і виробництво) для впровадження важливих змін, спрямованих на підвищення якості освіти; підвищення якост

НКРЕКП ПОВІДОМЛЯЄ

6) у рядках 210 та 235 відображається обсяг теплової енергії, відпущеної з колекторів джерел виробництва теплової енергії ліцензіата в теплову мережу інших транспортувальників через власні мережі (тобто тепла енергія з колекторів ліцензіата спочатку відпускається в мережі ліцензіата, а з них — у мережі інших теплопостачуючих організацій);

7) у рядку 330 «ДОВІДКОВО: рівень нормативних втрат власної теплової енергії в мережах, урахований при встановленні тарифів на виробництво теплової енергії, у %» відображається відсоток нормативних втрат власної теплової енергії в мережах, урахований при встановленні тарифів на виробництво теплової енергії, у відсотках;

8) у рядках 335 та 340 графі 3 відображаються показники, ураховані при встановленні тарифів на транспортування теплової енергії на принципах стимулюючого регулювання, а саме: цільове завдання щодо скорочення втрат теплової енергії в мережах, встановлене НКРЕКП, та цільовий показник втрат теплової енергії в мережах, встановлений НКРЕКП.

Відхилення фактичних втрат теплової енергії в теплових мережах ліцензіата від цільового показника втрат теплової енергії в мережах наводиться в рядку 345 графі 3 та в електронній формі звіту визначається автоматично;

9) у розділі II відображаються в натуральному виразі додаткові показники, пов'язані з транспортуванням теплової енергії:

у рядку 350 — нормативна середня температура зовнішнього повітря, урахована при встановленні тарифів;

у рядку 355 — фактична середня температура зовнішнього повітря;

у рядку 360 — затверджені температурні графіки роботи системи теплопостачання в опалювальний період. У разі наявності декількох температурних графіків показник заноситься через «;», наприклад, 150 — 70; 95 — 70;

у рядку 365 — затверджені температурні графіки роботи системи теплопостачання в міжопалювальний період;

у рядку 370 — тривалість функціонування системи теплопостачання, урахована при встановленні тарифів;

у рядку 375 — фактична тривалість функціонування системи теплопостачання;

у рядку 380 — нормативні градусодобі;

у рядку 385 — фактичні градусодобі.

Градусодоба — це добуток відповідної кількості діб опалювального періоду на різницю між нормативною температурою повітря в опалюваному приміщенні та середньодобовою температурою зовнішнього повітря;

10) у разі заповнення форми звітності за звітні періоди, протягом яких починається або закінчується опалювальний період, рядки 350, 355, 370, 375 заповнюються даними за звітний місяць та за період з початку року з розбивкою за опалювальний та міжопалювальний періоди окремо відповідно до кількості діб роботи системи централізованого опалення в цьому звітному періоді;

11) датою початку або закінчення опалювального періоду вважається дата, визначена рішенням органів місцевого самоврядування про початок або закінчення опалювального періоду;

12) показники рядків 350 та 355 повинні формуватися виходячи з кількості діб опалювального або міжопалювального періодів відповідного звітного періоду, визначених у рядках 370 та 375 відповідно;

13) у рядку 425 «Загальна протяжність розподільчих мереж, що не знаходяться на балансі ліцензіата (безкозні та/або абонентські мережі), у тому числі» відображаються дані щодо протяжності теплових мереж, які не мають власника та не знаходяться на балансі ліцензіата;

14) у рядках 460 «фактичні» та 465 «ураховані при встановленні тарифів на транспортування теплової енергії» наводяться витрати води на транспортування теплової енергії, до яких включаються витрати води на підживлення та наповнення мереж, регенерацію фільтрів, гідрравличні випробування теплових мереж і обладнання, промивання теплових мереж, та інші витрати, пов'язані з господарською діяльністю з транспортування теплової енергії;

15) у рядках 470 «фактичні», 475 «ураховані при встановленні тарифів на транспортування теплової енергії», 480 «нормативні» наводяться витрати електроенергії на транспортування теплової енергії, до яких включаються витрати електроенергії, що споживається тепловими пунктами та насосними станціями, насосами підживлення, мережевими насосами, насосами холодної води та іншим устаткуванням, що може бути віднесено до діяльності з транспортування теплової енергії.

У рядках 515 «фактичні», 520 «ураховані при встановленні тарифів на транспортування теплової енергії», 525 «нормативні» наводяться витрати електроенергії на транспортування 1 Гкал теплової енергії;

17) дані рядків 550 — 670 «Фактичне максимальне приєднане теплове навантаження об'єктів теплопостачання споживачів ліцензіата на кінець звітного періоду, усього, у тому числі» повинні відповідати показникам навантаження, на підставі яких здійснюється нарахування плати споживачам у разі застосування двоставкових тарифів.

6. Пояснення щодо заповнення звіту за формою № 3СР-НКРЕКП-тепло (місячна) «Звіт про стан розрахунків за реалізовану теплову енергію і транспортування теплової енергії»

6.1. Порядок та термін подання звіту:

1) звіт за формою № 3СР-НКРЕКП-тепло (місячна) подається до НКРЕКП та ТО НКРЕКП у відповідному регіоні до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом, включно;

2) періодом для складання звіту є календарний місяць;

3) до звіту включаються показники за звітний період та за період з початку року;

4) усі показники звіту наводяться з точністю до трьох знаків після коми;

5) усі показники звіту у грошовому виразі наводяться без урахування податку на додану вартість;

6) якщо суб'єкт господарювання здійснює діяльність з надання послуг з централізованого опалення та централізованого постачання гарячої води, у графах 7 — 8 звіту довідково наводяться показники за цими видами діяльності;

7) показники щодо теплової енергії, яка використовується для господарських потреб ліцензованої діяльності, у звіті не відображаються;

8) дані заносяться лише в білі клітинки. Зелені клітинки розраховуються і заповнюються автоматично згідно з формулами. Жовті клітинки не заповнюються;

9) інші види діяльності ліцензіата — усі інші види господарської діяльності ліцензіата, крім виробництва, транспортування, постачання теплової енергії;

10) господарські потреби ліцензованої діяльності — теплова енергія, яка споживається об'єктами, які знаходяться у власності або користуванні ліцензіата, для провадження ліцензованої діяльності у сфері теплопостачання (крім власних потреб джерел теплової енергії).

6.2. Пояснення щодо заповнення показників звіту:

1) у графах 1 — 9 наводяться показники щодо розрахунків за реалізовану теплову енергію (графі 1 — 5), транспортування теплової енергії (графі 6), послуги з централізованого опалення (графі 7), послуги з централізованого постачання гарячої води (графі 8) та всього за теплову енергію, транспортування теплової енергії, послуги з централізованого опалення та централізованого постачання гарячої води (графі 9);

2) графі 1 — 5 заповнюються у розрізі категорій споживачів, яким ліцензіат реалізує теплову енергію за тарифами на теплову енергію, встановленими для потреб відповідної категорії споживачів;

3) у графі 1 «Виконавці послуг населенню з централізованого опалення і централізованого постачання гарячої води, ОСББ, ЖБК тощо» відображаються показники щодо розрахунків виконавців послуг з централізованого опалення і централізованого постачання гарячої води, ОСББ, ЖБК тощо, за реалізовану їм теплову енергію. Показники цієї графи заповнюються, якщо ліцензіат здійснює реалізацію теплової енергії іншим суб'єктам господарювання, що є виконавцями послуг для населення з централізованого опалення і централізованого постачання гарячої води, ОСББ, ЖБК тощо, за встановленим ліцензіату тарифом на теплову енергію для потреб населення;

4) у графі 2 «Бюджетні установи» відображаються показники щодо розрахунків бюджетних установ за реалізовану їм теплову енергію за встановленим ліцензіату тарифом на теплову енергію для потреб бюджетних установ;

5) у графі 3 «Релігійні організації» відображаються показники щодо розрахунків релігійних організацій за реалізовану їм теплову енергію за встановленим ліцензіату тарифом на теплову енергію для потреб релігійних організацій;

6) у графі 4 «Інші споживачі» відображаються показники щодо розрахунків інших споживачів (у тому числі для потреб інших видів діяльності ліцензіата, крім послуг з централізованого опалення та централізованого постачання гарячої води) за реалізовану їм теплову енергію. До інших споживачів відносяться всі споживачі, що не ввійшли до зазначених вище категорій споживачів та яким ліцензіат реалізує теплову енергію за тарифом на теплову енергію, встановленим ліцензіату для потреб інших споживачів;

7) у графі 5 «Теплопостачальні організації, що купують теплову енергію для подальшого продажу, у тому числі» відображаються показники щодо розрахунків інших теплопостачальних організацій, що купують теплову енергію ліцензіата для подальшого продажу споживачам, у розрізі категорій споживачів. Значення графі 5 дорівнює сумі показників граф 5.1 «населенню», 5.2 «бюджетним установам», 5.3 «релігійним організаціям», 5.4 «іншим споживачам». Заповнення показників у цих графах здійснюється аналогічно до показників у графах 1 — 4 (за тарифами, встановленими для відповідної категорії споживачів);

8) у графі 6 «За транспортування теплової енергії» відображаються показники щодо розрахунків за транспортування ліцензіатом теплової енергії інших власників, що здійснюються за встановленим ліцензіату тарифом на транспортування теплової енергії;

9) у графі 7 «За послуги з централізованого опалення населенню, усього» відображаються показники щодо розрахунків населення за послуги з централізованого опалення з урахуванням пільг та субсидій;

10) у графі 7.1 «з них пільги та субсидії» відображаються показники суми пільг і субсидій для відшкодування населенню витрат на оплату послуг з централізованого опалення;

11) у графі 8 «За послуги з централізованого постачання гарячої води, усього, у тому числі» відображаються показники щодо розрахунків споживачів за послуги з централізованого постачання гарячої води з урахуванням пільг та субсидій. Показник графі 8 дорівнює сумі показників у графах 8.1 «населенню, усього», 8.2 «для потреб управителів багатоквартирних будинків», 8.3 «бюджетним установам», 8.4 «релігійним організаціям», 8.5 «іншим споживачам»;

12) у графі 8.1.1 «з них пільги та субсидії» відображаються показники суми пільг і субсидій для відшкодування населенню витрат на оплату послуг з централізованого постачання гарячої води;

13) у рядку 05 «Дебіторська заборгованість за теплову енергію, транспортування теплової енергії та послуги з централізованого опалення і централізованого постачання гарячої води: на початок року» відображається сума дебіторської заборгованості споживачів станом на початок звітного місяця;

15) у рядку 15 «Кредиторська заборгованість за теплову енергію, транспортування теплової енергії та послуги з централізованого опалення і централізованого постачання гарячої води: на початок року» відображається сума кредиторської заборгованості споживачів (переплати, попередня оплата, аванси, отримані від споживачів тощо) у рахунок реалізованих у майбутньому теплової енергії, транспортування теплової енергії, послуг з централізованого опалення і централізованого постачання гарячої води станом на початок року. Значення цього показника у рядку 15 звіту залишається незмінним упродовж поточного року;

16) у рядку 20 «Кредиторська заборгованість за теплову енергію, транспортування теплової енергії та послуги з централізованого опалення і централізованого постачання гарячої води: на початок звітного місяця» відображається сума кредиторської заборгованості споживачів (переплати, попередня оплата, аванси, отримані від споживачів тощо) у рахунок реалізованих у майбутньому теплової енергії, транспортування теплової енергії, послуг з централізованого опалення і централізованого постачання гарячої води станом на початок звітного місяця;

17) у рядку 25 «Обсяг реалізованої теплової енергії, транспортування теплової енергії та послуг з централізованого опалення і централізованого постачання гарячої води: за звітний місяць» відображається обсяг реалізованої теплової енергії, транспортування теплової енергії та послуг з централізованого опалення і централізованого постачання гарячої води за звітний місяць у натуральному виразі (тис. Гкал);

18) у рядку 30 «Обсяг реалізованої теплової енергії, транспортування теплової енергії та послуг з централізованого опалення і централізованого постачання гарячої води: з початку року» відображається обсяг реалізованої теплової енергії, транспортування теплової енергії та послуг з централізованого опалення і централізованого постачання гарячої води відповідно до встановлених тарифів з урахуванням пільг і субсидій за звітний місяць;

20) у рядку 40 «Вартість реалізованої теплової енергії, транспортування теплової енергії та послуг з централізованого опалення і централізованого постачання гарячої води: з початку року» відображається вартість реалізованої споживачем теплової енергії, транспортування теплової енергії та послуг з централізованого опалення і централізованого постачання гарячої води відповідно до встановлених тарифів з урахуванням пільг і субсидій за звітний місяць;

21) у рядку 45 «Оплата за реалізовану теплову енергію, транспортування теплової енергії та послуги з централізованого опалення і централізованого постачання гарячої води: за звітний місяць» відображається сума коштів, що надійшла від споживачів за реалізовану теплову енергію, транспортування теплової енергії та послуги з централізованого опалення і постачання гарячої води, за звітний місяць;

22) у рядку 50 «Оплата за реалізовану теплову енергію, транспортування теплової енергії та послуги з централізованого опалення і централізованого постачання гарячої води: з початку року» відображається сума коштів, що надійшла від споживачів за реалізовану теплову енергію, транспортування теплової енергії та послуги з централізованого опалення і постачання гарячої води, нарастачим підсумком за період з початку року;

23) у рядку 55 «Дебіторська заборгованість за теплову енергію, транспортування теплової енергії та послуги з централізованого опалення і централізованого постачання гарячої води на кінець звітного місяця» відображається сума дебіторської заборгованості споживачів станом на кінець звітного місяця;

24) у рядку 60 «Кредиторська заборгованість за теплову енергію, транспортування теплової енергії та послуги з централізованого опалення і централізованого постачання гарячої води на кінець звітного місяця» відображається сума кредиторської заборгованості споживачів (переплати, попередня оплата, аванси, отримані від споживачів тощо) у рахунок реалізованих у майбутньому теплової енергії, транспортування теплової енергії та послуг з централізованого опалення і централізованого постачання гарячої води станом на кінець звітного місяця;

25) у розділі «Довідково» наводиться інформація щодо класифікації дебіторської заборгованості за терміном непогашення, нарахуваного резерву сумнівних боргів, сум списаної безнадійної дебіторської заборгованості та суми проведених перерахунків/коригувань;

26) у рядках 65, 70, 75 відображається розшифровка значення показника «Дебіторська заборгованість на кінець звітного місяця за терміном непогашення», наведеного у рядку 55 цього звіту: за терміном непогашення до одного року (рядок 65), від одного до трьох років (рядок 70), більше трьох років (рядок 75);

27) у рядку 80 «Резерв сумнівних боргів» відображається сума нарахуваного резерву за сумнівною дебіторською заборгованістю за реалізовану теплову енергію, транспортування теплової енергії та послуги з централізованого опалення і централізованого постачання гарячої води, щодо якої є ризик неповернення, нарастачим підсумком за період з початку року;

28) у рядках 85, 90 відображається сума списаної безнадійної дебіторської заборгованості за теплову енергію, транспортування теплової енергії та послуги з централізованого опалення і централізованого постачання гарячої води за звітний місяць та за період з початку року;

29) у рядках 95 та 100 відображаються суми перерахунків/коригувань розміру плати за послуги з централізованого опалення і централізованого постачання гарячої води в разі ненадання їх або надання не в повному обсязі, зниження якості, здійснених за звітний місяць та за період з початку року. До зазначеної суми не включаються перерахунки, якщо надання послуг з централізованого опалення розпочалося пізніше встановленого строку або опалювальний сезон достроково закінчився, а також за наявності перерв у наданні послуг, що перевищують допустимий строк (12 годин на добу один раз на місяць).

7. Пояснення щодо заповнення звіту за формою № 4СР-НКРЕКП-інвестиції тепло (квартальна) «Звіт щодо виконання інвестиційної програми на ____ рік ліцензіатом у сфері виробництва, транспортування та постачання теплової енергії»

7.1. Порядок та термін подання звіту:

1) звіт за формою № 4СР-НКРЕКП-інвестиції тепло (квартальна), крім додатка 2 до форми № 4СР-НКРЕКП-інвестиції тепло (квартальна), подається до НКРЕКП та ТО НКРЕКП у відповідному регіоні не пізніше останнього числа місяця, наступного за звітним періодом. Додаток 2 до форми № 4СР-НКРЕКП-інвестиції тепло (квартальна) подається до НКРЕКП та ТО НКРЕКП у відповідному регіоні не пізніше останнього числа місяця, наступного за четвертим кварталом кожного року;

2) періодом для складання звіту, крім додатка 2 до форми № 4СР-НКРЕКП-інвестиції тепло (квартальна), є квартал. Періодом для складання додатка 2 до форми № 4СР-НКРЕКП-інвестиції тепло (квартальна) є календарний рік;

3) у звіті, крім додатка 2 до форми № 4СР-НКРЕКП-інвестиції тепло (квартальна), зазначаються показники за звітний період та нарастачим підсумком за період з початку року. Додаток 2 до форми № 4СР-НКРЕКП-інвестиції тепло (квартальна) заповнюється лише показниками за рік;

4) усі показники звіту у грошовому виразі наводяться без урахування податку на додану вартість з точністю до двох знаків після коми.

7.2. Пояснення щодо заповнення показників звіту:

1) звіт включає доповнення (додаток 1 до форми № 4СР-НКРЕКП-інвестиції тепло (квартальна) «Інформація щодо надходження коштів на поточний рахунок із спеціальним режимом використання для проведення розрахунків за інвестиційною програмою та їх цільового використання для проведення розрахунків за інвестиційною програмою на ____ рік ліцензіата у сфері виробництва, транспортування та постачання теплової енергії») та додаток 2 до форми 4СР-НКРЕКП-інвестиції тепло (квартальна) «Звіт щодо виконання довгострокової інвестиційної програми за ____ рік ____ го регуляторного періоду»;

2) у розділі I «Виробництво теплової енергії», II «Транспортування теплової енергії», III «Постачання теплової енергії» звіту зазначаються показники щодо виконання схваленої НКРЕКП інвестиційної програми на плановий період (рік) за кожним видом ліцензованої діяльності. Плановий період (рік), на який схвалено інвестиційну програму, щодо виконання якої ліцензіат звітує, зазначається у назві звіту;

3) графа «Б» «Найменування заходів (пооб'єктно)» заповнюється відповідно до схваленої інвестиційної програми і має відповідати назвам заходів, зазначеним у графі 2 Фінансового плану використання коштів для виконання інвестиційної програми та їх урахування у структурі тарифів на 12 місяців (додаток 4 до Порядку розроблення, погодження, затвердження та виконання інвестиційних програм суб'єктів господарювання у сфері теплопостачання, затвердженого постановою НКРЕКП від 31 серпня 2017 року № 1059);

4) графі 1 — 6, 8 заповнюються за даними додатка 5 схваленої НКРЕКП інвестиційної програми на плановий період: графі 1 — за даними графі 3 додатка 5, графа 2 — за даними графі 4 додатка 5, графі 3, 4 — за даними граф 14, 15 додатка 5, графа 5 — за даними графі 22 додатка 5, графа 6 — за даними графі 24 додатка 5, графа 8 — за даними граф 16 — 19 додатка 5 у залежності від звітного періоду;

5) обсяг фінансування заходів інвестиційної програми, виконання яких передбачається господарським способом, що зазначається у графі 3 та у графі 11, включає лише вартість матеріальних ресурсів. Інші планові або фактичні витрати по заходах інвестиційної програми, виконання яких передбачається господарським способом, не включаються до обсягу фінансування господарським способом у графі 3 та графі 11;

6) дані про кількісні показники у графі 7 «Кількісний показник (одиниця виміру)» заповнюються відповідно до графіка здійснення заходів та використання коштів на плановий період і мають бути зіставними з даними графі 8 «Обсяг фінансування, тис. грн»;

7) у графах 9 — 14 зазначаються кількісні та вартісні показники виконання інвестиційної програми, у тому числі у графах 9 — 12 — показники щодо фінансування заходів, передбачених інвестиційною програмою, зокрема кількісні показники, обсяги інвестицій з їх розподілом за способом виконання (господарський, підрядний), у графах 13 та 14 — показники щодо освоєння коштів на виконання заходів, передбачених інвестиційною програмою, зокрема кількісні показники та обсяги інвестицій;

8) у графі 10 «Обсяг фінансування, тис. грн, у т. ч. за способом виконання: усього» зазначаються фактично профінансовані у звітному періоді обсяги інвестицій. Ці показники звіту формуються на підставі первинних документів, якими підтверджуються фінансування заходів, передбачених інвестиційною програмою;

9) у графі 14 «Обсяг капітальних інвестицій, тис. грн» зазначаються фактично освоєні у звітному періоді обсяги інвестицій. Ці показники звіту визначаються на підставі первинних документів, якими підтверджуються введення в експлуатацію об'єктів після завершення їх будівництва, реконструкції, модернізації та/або придбання чи створення нових об'єктів тощо (наприклад, декларація вводу в експлуатацію та/або акт вводу в експлуатацію);

10) у графі 15 «Виконавці робіт, послуг, продавець товару» зазначаються найменування виконавців робіт, послуг, постачальників товарів, яким профінансовано роботи, послуги, товари та/або яким повинна бути погашена кредиторська заборгованість за виконані роботи, послуги, поставлені товари;

11) у графі 16 «Реквізити документа, який засвідчує прийняття в експлуатацію закінченого будівництвом об'єкта, або очікувана дата прийняття в експлуатацію передбачених об'єктів» зазначається номер і дата документа, яким підтверджується введення в експлуатацію об'єктів після завершення їх будівництва, реконструкції, модернізації та/або придбання чи створення нових об'єктів тощо. У випадку якщо у графі 14 не зазначено дані про обсяги освоєних інвестицій, у графі 16 зазначається очікувана дата введення об'єкта в експлуатацію;

12) у графі 21 «Номер додатка в пояснювальній записці з поясненням щодо відхилення фактичних показників від планових у вартісному та/або кількісному виразі» зазначається номер додатка в пояснювальній записці, у якому наводиться пояснення причин відхилення фактичних показників від планових у вартісному та/або кількісному виразі із посиланням на відповідні підтверджуючі документи (за наявності);

13) у графах 1 і 2 додатка 1 до форми № 4СР-НКРЕКП-інвестиції тепло (квартальна) зазначається плановий (річний) обсяг коштів, передбачений в установлених тарифах для виконання інвестиційної програми, усього (графі 1) та в розрахунку на 1 Гкал. Ці показники повинні відповідати відповідним показникам структури встановлених тарифів за групами споживачів;

14) у графі 3 додатка 1 до форми № 4СР-НКРЕКП-інвестиції тепло (квартальна) за групами споживачів зазначається фактичний обсяг коштів для виконання інвестиційної програми (нарастачим підсумком), що визначається шляхом множення фактичних обсягів реалізації теплової енергії (або обсягів реалізованих послуг з централізованого опалення та централізованого постачання гарячої води) на показник планового (річного) обсягу коштів, передбаченого в установлених тарифах для виконання інвестиційної програми, у розрахунку на 1 Гкал, що зазначений у графі 2;

15) у графі 4 додатка 1 до форми № 4СР-НКРЕКП-інвестиції тепло (квартальна) зазначається за групами споживачів обсяг коштів, перерахованих на поточний рахунок із спеціальним режимом використання для проведення розрахунків за інвестиційною програмою (нарастачим підсумком);

16) у рядках звіту з нумерацією, що починається з цифри «5», зазначаються інші джерела фінансування інвестиційної програми, крім амортизації та виробничих інвестицій з прибутку або доходу на регуляторну базу активів;

17) у розділі II звіту наводяться показники щодо стану використання коштів поточного рахунку із спеціальним режимом використання для проведення розрахунків за інвестиційною програмою (нарастачим підсумком) (дати платежу, номер та назва заходу відповідно до фінансового плану схваленої інвестиційної програми, сума платежу в тис. грн, виконавці робіт, послуг, продавець товару);

18) якщо протягом звітного періоду діливі різні тарифи (протягом звітного періоду відбувся перегляд тарифів), то додаток 1 до звіту заповнюється окремо;

19) у додатку 2 до форми № 4СР-НКРЕКП-інвестиції тепло (квартальна) показники з кодами рядків 005 — 200 у графах 2, 4, 6, 8, 10 заповнюються показниками схваленої довгострокової інвестиційної програми ліцензіата. Ці дані повинні відповідати показникам додатка 16 до Процедури встановлення тарифів на транспортування теплової енергії магістральними і місцевими (розподільними) тепловими мережами на принципах стимулюючого регулювання, затвердженої постановою НКРЕКП від 27 липня 2017 року № 964, на відповідний регуляторний період.

У разі відсутності у ліцензіата схваленої довгострокової інвестиційної програми у сфері виробництва або постачання теплової енергії показники з кодами рядків 005 — 100 та 205 — 300 додатка 2 до форми № 4СР-НКРЕКП-інвестиції тепло (квартальна) зазначаються з нульовим значенням;

20) при заповненні додатка 2 до форми № 4СР-НКРЕКП-інвестиції тепло (квартальна) показниками за рік, за який звітує ліцензіат, він також відображає дані за базовий рік та за всі роки регуляторного періоду, попередні до звітного року.

8. Пояснення щодо заповнення звіту за формою № 5СР-НКРЕКП-тепло (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури встановлених тарифів за видами діяльності ліцензіата»

8.1. Порядок та термін подання звіту:

1) звіт за формою № 5СР-НКРЕКП-тепло (квартальна) подається до НКРЕКП та ТО НКРЕКП у відповідному регіоні до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом, включно. Звіт за формою № 5СР-НКРЕКП-тепло (квартальна) за четвертий квартал звітного року уточнюється до 28 лютого наступного за звітним року;

2) періодом для складання звіту є квартал;

3) у звіті щокварталу нарастачим підсумком з початку року відображаються у відповідних графах основні показники загальних сукупних результатів усіх видів господарської діяльності ліцензіата, а також окремо кожного виду ліцензованої діяльності, що підлягає державному регулюванню НКРЕКП, та інших видів господарської діяльності ліцензіата, у тому числі регульованих НКРЕКП та не регульованих НКРЕКП;

4) усі показники звіту мають ґрунтуватися на даних первинного та внутрішньогосподарського (управлінського) обліку;

5) звітні показники у натуральному та грошовому виразі наводяться з точністю до трьох знаків після коми, а питомі показники на одиницю наводяться з точністю до двох знаків після коми. Окремі показники у розділах звіту наводяться в цілих числах, про що зазначається у поясненні до заповнення відповідних розділів;

6) усі показники звіту у грошовому виразі наводяться без урахування податку на додану вартість;

7) в електронній формі звіту дані заносяться лише в білі клітинки. Зелені клітинки розраховуються і заповнюються автоматично згідно з формулами. Жовті клітинки не заповнюються;

8) інші види діяльності ліцензіата — усі інші види господарської діяльності ліцензіата, крім виробництва, транспортування, постачання теплової енергії;

9) господарські потреби ліцензованої діяльності — теплова енергія, яка споживається об'єктами, які знаходяться у власності або користуванні ліцензіата, для провадження ліцензованої діяльності у сфері теплопостачання (крім власних потреб джерел теплової енергії).

8.2. Пояснення щодо заповнення показників звіту:

1) звіт складається з п'яти розділів: I «Звіт про результати діяльності в розрізі окремих видів діяльності», II «Аналіз фактичної собівартості за структурою тарифу», III «Деталізація звіту про результати діяльності в розрізі встановлених тарифів на послуги з централізованого опалення та централізованого постачання гарячої води», IV «Пократовий аналіз фактичної собівартості за структурою тарифу на теплову енергію», V «Звіт про виконання структури тарифу на транспортування теплової енергії у разі застосування стимулюючого регулювання» та додатків 1 — 3 до форми № 5СР-НКРЕКП-тепло (квартальна); «Розшифровка окремих показників форми № 5СР-НКРЕКП-тепло (квартальна) I. Звіт про результати діяльності в розрізі окремих видів діяльності», «Розшифровка окремих показників форми № 5СР-НКРЕКП-тепло (квартальна) III. Деталізація звіту про результати діяльності в розрізі встановлених тарифів на послуги з централізованого опалення та централізованого постачання гарячої води», «Розшифровка показників чистого доходу від реалізації теплової енергії за діючими тарифами у розрізі видів ліцензованої діяльності форми № 5СР-НКРЕКП-тепло (квартальна) I. Звіт про результати діяльності в розрізі окремих видів діяльності»;

НКРЕКП ПОВІДОМЛЯЄ

2) у розділі I «Звіт про результати діяльності в розрізі окремих видів діяльності» (рядки 005 — 1275) зазначаються показники витрат, доходів, фінансових результатів та інші показники діяльності ліцензіата;

3) показники розділу зазначаються в розрізі окремих видів діяльності «Виробництво теплової енергії ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ та на установках з використанням нетрадиційних або поновлюваних джерел енергії» (графи 1, 2), «Виробництво теплової енергії на джерелах, не зазначених у графах 1 і 2» (графи 3, 4), «Транспортування теплової енергії» (графи 7, 8), «Постачання теплової енергії» (графи 9, 10), «Централізоване опалення» (графи 13, 14), «Централізоване постачання гарячої води» (графи 15, 16), «Інші види діяльності, регульовані НКРЕКП» (графа 19), «Інші види діяльності, не регульовані НКРЕКП» (графа 20);

4) у графах 5, 6 узагальнюються показники «Виробництво теплової енергії, усього», що є сумою показників «Виробництво теплової енергії ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ та на установках з використанням нетрадиційних або поновлюваних джерел енергії» (графи 1 та 2) та «Виробництво теплової енергії на джерелах, не зазначених у графах 1 і 2» (графи 3 та 4) з урахуванням рядків 045 та 335 — 355 «Придбання теплової енергії в інших суб'єктів господарювання»;

5) у графах 7, 8 «Транспортування теплової енергії» показники відображаються з метою отримання додаткової інформації для контролю та аналізу. У рядках 120 — 125, 180 — 185, 240 — 245, 530 — 535 відображаються узагальнені показники неконтрольованих та контрольованих операційних витрат: прямих, загальновиробничих, адміністративних та усього відповідно. У рядках 530 — 535 зазначається сума відповідних рядків 120 — 125, 180 — 185, 240 — 245;

6) у графах 11 та 12 «Теплова енергія, усього» відображається сума показників граф 5 — 10;

7) у графах 17 та 18 «Централізоване опалення та централізоване постачання гарячої води, усього» відображається сума показників граф 13 — 16;

8) у графах 21 «Усього» узагальнюються показники щодо всіх видів господарської діяльності ліцензіата, що є сумою показників граф 12, 18 — 20, крім показників рядків 030, 040, 050, 060, 145, 150, 205, 210, 360, 410, 430 та 450;

9) у графах 1, 3, 5, 7, 9, 11, 13, 15, 17 зазначаються показники в розрізі зазначених видів діяльності, урахувані в тарифах, що діляти протягом звітного періоду, у графах 2, 4, 6, 8, 10, 12, 14, 16, 18, 19, 20 зазначаються фактичні показники;

10) показники рядка 050 «Вартість теплової енергії для надання послуг з централізованого опалення та централізованого постачання гарячої води» дорівнюють показникам рядка 360;

11) показники рядка 055 «витрати на питну воду для надання послуг з централізованого постачання гарячої води» дорівнюють показникам рядка 385 та розшифровуються в розрізі груп споживачів: населення (390), бюджетних установ (395), інших споживачів (400), релігійних організацій (405);

12) показники рядка 360 у графах 13 та 14 дорівнюють показникам рядка 365, а у графах 15 та 16 розшифровуються в розрізі груп споживачів: населення (365), бюджетних установ (370), інших споживачів (375), релігійних організацій (380);

13) показники рядків 565 та 1730 «Витрати на покриття втрат» відображають витрати, передбачені структурами відповідних тарифів на виконання статті 20 Закону України «Про теплопостачання», статті 31 Закону України «Про житлово-комунальні послуги» та Порядку формування тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання, послуги з централізованого опалення і постачання гарячої води, затвердженого постановою НКРЕКП від 24 березня 2016 року № 377;

14) у рядку 615 «Чистий дохід від реалізації продукції (послуг) за діючими тарифами, у тому числі для потреб»: зазначається за відповідними графами дохід від відпущеної продукції (послуг) за діючими тарифами без урахування доходу рядка 650 «Чистий дохід від реалізації послуги з транспортування теплової енергії інших власників тепловими мережами ліцензіата за діючими тарифами (розшифрувати за власниками), у тому числі для потреб»;

Для ліцензованої діяльності з виробництва, транспортування, постачання теплової енергії рядок 615 визначається за сумою рядків 620 «населення», 630 «бюджетних установ», 635 «інших споживачів», 645 «релігійних організацій», які відображають доходи від відпущеної продукції (послуг) за діючими тарифами для відповідних категорій споживачів.

При цьому рядок 635 «інших споживачів» має враховувати доходи за діючими тарифами для потреб інших споживачів від продукції (послуг), що використовується для потреб інших видів діяльності ліцензіата, які відображаються в рядку 640;

15) у рядку 650 «Чистий дохід від реалізації послуги з транспортування теплової енергії інших власників тепловими мережами ліцензіата за діючими тарифами (розшифрувати за власниками), у тому числі для потреб»: зазначається дохід від транспортування теплової енергії інших власників тепловими мережами ліцензіата, що визначається за сумою рядків 655 «населення», 660 «бюджетних установ», 665 «інших споживачів», 670 «релігійних організацій», які відображають доходи від транспортування теплової енергії інших власників тепловими мережами ліцензіата за діючими тарифами для відповідних категорій споживачів.

Розшифрування рядка 650 за власниками теплової енергії, що транспортується тепловими мережами ліцензіата, надається в додатку 1 до форми № 6СР-НКРЕКП-тепло (квартильна);

16) відпуск продукції (послуг) власним кінцевим споживачам та теплопостачальним організаціям, що купують теплову енергію для подальшого продажу, за ліцензованими видами діяльності в натуральному виразі без урахування показників рядка 760 зазначається у відповідних графах у рядку 730 та визначається за сумою рядків 735 «населення», 740 «бюджетних установ», 745 «інших споживачів», 755 «релігійних організацій», які відображають відпуск продукції (послуг) за діючими тарифами для відповідних категорій споживачів, без урахування обсягів теплової енергії для господарських потреб ліцензованої діяльності.

При цьому обсяг теплової енергії, що використовується для потреб інших видів діяльності ліцензіата, включається до складу обсягу теплової енергії, що відпускається для потреб тарифної категорії «Інші споживачі», тому і витрати для виробництва, транспортування та постачання теплової енергії, що використовується для потреб інших видів діяльності ліцензіата, включаються до складу витрат на виробництво, транспортування та постачання теплової енергії, що відпускається для потреб тарифної категорії «Інші споживачі»;

17) показник рядка 715 «Фінансовий результат до оподаткування (прибуток/збиток)» визначається за відповідними графами за видами ліцензованої та господарської діяльності ліцензіата;

18) показники графо 21 рядки 715 «Фінансовий результат до оподаткування (прибуток/збиток)», 720 «Витрати (дохід) з податку на прибуток», 725 «Чистий фінансовий результат (прибуток/збиток)» повинні узгоджуватися з відповідними показниками форми фінансової звітності № 2 «Звіт про фінансові результати (Звіт про сукупний дохід)»;

19) показники рядка 945 «Середньомісячна заробітна плата штатного працівника» та рядка 950 «Середньомісячна заробітна плата працівників в еквіваленті повної зайнятості» визначаються розрахунково. При розрахунку показників, що зазначаються у рядках 945 та 950 та в подальшому будуть віднесені на збільшення вартості основних засобів, ураховується заробітна плата працівників, які залучаються до виконання робіт капітального характеру (капітальні ремонти, реконструкція та модернізація основних засобів). Додатково у довільній формі надається пояснення щодо складових, які використані для розрахунку середньомісячної заробітної плати;

20) у розділі II «Аналіз фактичної собівартості за структурою тарифу» (рядки 1280 — 1360) зазначаються показники фактичної собівартості за структурою тарифу. Розділ II ліцензіатом не заповнюється;

21) у розділі III «Деталізація звіту про результати діяльності в розрізі встановлених тарифів на послуги з централізованого опалення та централізованого постачання гарячої води» (рядки 1365 — 1960) зазначаються показники витрат і доходів і довідкові показники щодо діяльності ліцензіата з надання послуг з централізованого опалення та централізованого постачання гарячої води. Показники розділу заповнюються службою (відділом), що безпосередньо формує дані щодо діяльності з надання послуг з централізованого опалення та централізованого постачання гарячої води; 22) показники розділу відображаються в розрізі видів діяльності з централізованого опалення (графи 1.2, 1.2.1, 1.2.2) та централізованого постачання гарячої води (графи 1.3, 1.3.1 — 1.3.4, 1.4, 1.4.1 — 1.4.5);

23) у графі 1 «Усього на послуги» зазначаються загальні показники щодо діяльності з централізованого опалення та централізованого постачання гарячої води, що є сумою показників граф 1.2 «усього на послуги з централізованого опалення», 1.3 «усього на послуги з централізованого постачання гарячої води для населення, у тому числі» та 1.4 «усього на послуги з централізованого постачання гарячої води для споживачів, крім безпосередньо населення, у тому числі»;

24) показники граф 1.2 «усього на послуги з централізованого опалення» є сумою показників граф 1.2.1 «з приладами обліку теплової енергії» та 1.2.2 «без приладів обліку теплової енергії». До граф 1.2.1 включаються показники щодо діяльності з централізованого опалення за будинковими та квартирними приладами обліку теплової енергії;

25) показники граф 1.3 «усього на послуги з централізованого постачання гарячої води для населення, у тому числі» є сумою показників граф 1.3.1 «без приладів обліку з рушникосушильниками», 1.3.2 «без приладів обліку без рушникосушильників», 1.3.3 «з приладами обліку з рушникосушильниками», 1.3.4 «з приладами обліку без рушникосушильників». До граф 1.3.3 та 1.3.4 включаються показники щодо діяльності з централізованого постачання гарячої води за будинковими та квартирними приладами обліку гарячої води;

26) показники граф 1.4 «усього на послуги з централізованого постачання гарячої води для споживачів, крім безпосередньо населення, у тому числі» є сумою показників граф 1.4.1 «для потреб управителів багатоквартирних будинків з рушникосушильниками», 1.4.2 «для потреб управителів багатоквартирних будинків без рушникосушильників», 1.4.3 «для бюджетних установ», 1.4.4 «для інших споживачів (крім населення)», 1.4.5 «для релігійних організацій»;

27) у рядках 1365 — 1660 відображаються фактичні за звітний період показники щодо діяльності суб'єкта господарювання з надання послуг з централізованого опалення та централізованого постачання гарячої води, у тому числі у рядках 1365 — 1430 відображаються фактичні за звітний період показники витрат і доходів щодо діяльності ліцензіата з надання послуг з централізованого опалення та централізованого постачання гарячої води, у рядках 1435 — 1660 відображаються фактичні за звітний період довідкові показники щодо діяльності ліцензіата з надання послуг з централізованого опалення та централізованого постачання гарячої води;

28) у рядках 1665 — 1960 відображаються враховані у діючих тарифах, встановлених НКРЕКП ліцензіату, показники щодо діяльності ліцензіата з надання послуг з централізованого опалення та централізованого постачання гарячої води, у тому числі у рядках 1665 — 1740 відображаються враховані у діючих тарифах показники витрат і доходів щодо діяльності ліцензіата з надання послуг з централізованого опалення та централізованого постачання гарячої води, у рядках 1745 — 1960 відображаються враховані у діючих тарифах довідкові показники щодо діяльності суб'єкта господарювання з надання послуг з централізованого опалення та централізованого постачання гарячої води;

29) показники рядка 1365 «Вартість теплової енергії для надання комунальних послуг, усього, у тому числі»: визначаються як добуток обсягу теплової енергії для надання послуг з централізованого опалення та централізованого постачання гарячої води та тарифів на теплову енергію, які діляти у звітному періоді для відповідної категорії споживачів;

30) у випадку дії у звітному періоді двоставкових тарифів ліцензіат заповнює рядки 1370 «умовно-змінні витрати продукції (послуг) у разі застосування двоставкових тарифів» та 1375 «умовно-постійні витрати продукції (послуг) у разі застосування двоставкових тарифів». У випадку дії одноставкових тарифів ці рядки не заповнюються, а заповнюється загальна вартість теплової енергії (рядок 55);

31) показники рядка 1380 «Витрати на утримання абонентської служби, усього, у тому числі»: визначаються за сумою показників рядків 1385 «прямі витрати на оплату праці», 1390 «Відрахування на соціальні заходи» та 1395 «Інші витрати на утримання абонентської служби (розшифрувати)»;

32) у рядку 1385 «прямі витрати на оплату праці» зазначаються витрати на заробітну плату та інші, порівнянні до неї виплати персоналу абонентської служби, які можуть бути безпосередньо віднесені до відповідного виду господарської діяльності з централізованого опалення та централізованого постачання гарячої води;

33) у рядку 1390 «Відрахування на соціальні заходи» зазначаються витрати на єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування персоналу абонентської служби відповідно до рядка «прямі витрати на оплату праці»;

34) у рядку 1400 «Витрати на проведення періодичної повірки квартирних засобів обліку, у тому числі їх демонтаж, транспортування та монтаж після повірки (розшифрувати)» зазначаються витрати на проведення періодичної повірки квартирних засобів обліку, у тому числі їх демонтаж, транспортування та монтаж після повірки; 35) у рядку 1405 «Витрати на обслуговування, ремонт, опломбування (розпломбування), формування обмінного фонду квартирних засобів обліку (розшифрувати)» зазначаються витрати, пов'язані з обслуговуванням, ремонтом, опломбуванням (розпломбуванням) та формуванням обмінного фонду квартирних засобів обліку;

36) у рядку 1410 «Витрати на питну воду для надання послуг з централізованого постачання гарячої води» зазначаються витрати на придбання питної води для надання послуг з централізованого постачання гарячої води, визначені у відповідності до затверджених тарифів на централізоване водопостачання, які діляти протягом звітного періоду;

37) у рядку 1415 «Витрати на оплату послуг банків та інших установ з приймання і перерахування коштів (розшифрувати за установами)» зазначаються витрати на оплату послуг банків та інших установ з приймання та перерахування платежів за послуги з централізованого опалення та централізованого постачання гарячої води від населення. Розшифровка має містити розрахунок зазначеного відсотка в розрізі сум платежів, перерахованих без плати за послуги банків (зокрема пільги та субсидії), за допомогою конкретних банківських чи інших установ, величину витрат на оплату зазначених послуг;

38) у рядку 1420 «Інші витрати (розшифрувати)» зазначаються всі інші витрати, пов'язані з провадженням ліцензіатом більше одного виду господарської діяльності (наприклад, загальновиробничі, адміністративні тощо), які не можуть бути безпосередньо віднесені до відповідного виду господарської діяльності та розподіляються між видами господарської діяльності з використанням відповідної бази розподілу. Розшифровка має включати витрати, згруповані за статтями прямих, загальновиробничих, адміністративних та інших витрат;

39) показники рядка 1425 «Повна собівартість продукції (послуг)» визначаються як сума показників рядків: 1365 «Вартість теплової енергії для надання комунальних послуг, усього, у тому числі», 1380 «Витрати на утримання абонентської служби, усього, у тому числі», 1400 «Витрати на проведення періодичної повірки квартирних засобів обліку, у тому числі їх демонтаж, транспортування та монтаж після повірки (розшифрувати)», 1405 «Витрати на обслуговування, ремонт, опломбування (розпломбування), формування обмінного фонду квартирних засобів обліку (розшифрувати)», 1410 «Витрати на питну воду для надання послуг з централізованого постачання гарячої води», 1415 «Витрати на оплату послуг банків та інших установ з приймання і перерахування коштів (розшифрувати за установами)» та 1420 «Інші витрати (розшифрувати)»;

40) показники рядка 1430 «Чистий дохід від реалізації послуг за тарифами, що діляти у звітному періоді» з розподілом за видами господарської діяльності у відповідних графах відображають дохід від реалізації послуг з централізованого опалення та централізованого постачання гарячої води за діючими у звітному періоді тарифами. При цьому показники рядків 615 — 645 граф 17 та 18 розділу I «Звіт про результати діяльності в розрізі окремих видів діяльності» повинні узгоджуватися з відповідними показниками рядків 1430 та 1740 граф I розділу III «Деталізація звіту про результати діяльності в розрізі встановлених тарифів на послуги з централізованого опалення та централізованого постачання гарячої води» форми № 6СР-НКРЕКП-тепло (квартильна);

41) у рядку 1435 «Обсяг теплової енергії, використаної для надання послуг, усього, у тому числі»: зазначається обсяг теплової енергії, використаної для надання послуг з централізованого опалення з розподілом за групами будинків у залежності від їх поверховості (рядки 1440, 1445, 1450) та централізованого постачання гарячої води. Ці показники зазначаються в тисячах Гкал з трьома знаками після коми;

42) у рядку 1455 «Загальна опалювана площа квартир, усього, у тому числі»: зазначається опалюване приміщення споживачів без приладів обліку теплової енергії з розподілом за групами будинків у залежності від їх поверховості (рядки 1460, 1465, 1470), яка враховувалася при визначенні плати за послуги з централізованого опалення на кінець звітного періоду;

43) у рядку 1475 «Обсяг реалізації послуг з централізованого постачання гарячої води» зазначається у відповідних графах обсяг наданих послуг споживачам за приладами обліку (визначений за їх показниками) та без приладів обліку (визначений за встановленими нормами споживання), який ураховувався при визначенні плати за послуги з централізованого постачання гарячої води на кінець звітного періоду;

44) у рядку 1490 «Обсяг питної води для надання послуг з централізованого постачання гарячої води» зазначається обсяг питної води для надання послуг з централізованого постачання гарячої води, придбаний у відповідних постачальників (підприємств водопровідно-каналізаційного господарства). У разі якщо ліцензіат у сфері теплопостачання одночасно є ліцензіатом у сфері централізованого водопостачання та водовідведення, у зазначеному рядку заповнюється обсяг питної води з урахуванням обсягу власного виробництва, використаний на діяльність з централізованого постачання гарячої води;

45) у рядках 1510 — 1515 зазначається вартість 1 куб. м питної води, що відповідає тарифам на централізоване водопостачання, встановленим для відповідної категорії споживачів, що діляти у звітному періоді;

46) у рядку 1520 «Відсоток послуг банку (розшифрувати за установами)» зазначається середньозважений відсоток за послуги банків та/або інших установ за послуги із приймання та перерахування коштів;

47) у рядку 1550 «Максимальне теплове навантаження» зазначається максимальне приєднане теплове навантаження на опалення та гаряче водопостачання;

48) у рядку 1555 «Тариф на теплову енергію без ПДВ, у тому числі»: зазначаються тарифи на теплову енергію без ПДВ, які діляти у звітному періоді для відповідної категорії споживачів, з деталізацією у рядках 1560 «повна планова собівартість теплової енергії» та 1565 «прибуток у тарифі на теплову енергію»;

49) у рядку 1655 «Сума перерахунків плати за послуги згідно з постановою КМУ від 17.02.2010 № 151» зазначаються суми перерахунків за надання послуг не в повному обсязі, зниження їх якості, зокрема відхилення кількісних і якісних показників від нормативних, відповідно до Порядку проведення перерахунків розміру плати за надання послуг з централізованого опалення, постачання холодної та гарячої води і водовідведення в разі ненадання їх або надання не в повному обсязі, зниження якості, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 17 лютого 2010 року № 151. До зазначеної суми не включаються перерахунки, якщо надання послуг з централізованого опалення розпочалося пізніше встановленого строку або опалювальний сезон достроково закінчився, а також за наявності перерв у наданні послуг, що перевищують допустимий строк (12 годин на добу один раз на місяць);

50) у рядку 1660 «Сума перерахунків плати за послуги згідно з постановою КМУ від 30.10.2015 № 1037 («+» донораховано/«-» зменшено платіж)» заповнюються лише фактичні дані за звітний період;

51) розділ IV «Податковий аналіз фактичної собівартості за структурою тарифу на теплову енергію» (рядки 1965 — 2190) ліцензіатом не заповнюється, крім показників рядків 2030 та 2170;

52) у розділі V «Звіт про виконання структури тарифу на транспортування теплової енергії у разі застосування стимулюючого регулювання» (рядки 2195 — 2445) відображаються відповідні показники за звітний період, що стосуються діяльності з транспортування теплової енергії;

53) у розділі V «Звіт про виконання структури тарифу на транспортування теплової енергії у разі застосування стимулюючого регулювання» відображаються витрати операційної діяльності, що передбачені у структурі встановлених тарифів на транспортування теплової енергії на принципах стимулюючого регулювання, у т. ч. неконтрольовані (рядок 2195) та контрольовані (рядок 2275), що розшифровуються у подальшому за статтями витрат та їх складовими;

54) у рядку 2200 «Прямі витрати, усього, у тому числі» відображаються сумарні показники прямих витрат діяльності з транспортування теплової енергії, що розшифровуються за статтями витрат у рядку 2205 «Витрати на транспортування теплової енергії іншими суб'єктами господарювання», 2210 «Внески на регулювання», 2215 «Податки, збори та інші, передбачені законодавством, обов'язкові платежі (крім внесків на регулювання)», 2220 «Оренда цілісних майнових комплексів» та 2225 «Інші витрати» відповідно;

55) у рядку 2230 «Загальновиробничі витрати, усього, у тому числі» відображаються сумарні показники загальновиробничих витрат діяльності з транспортування теплової енергії, що розшифровуються за статтями витрат у рядку 2235 «Податки, збори та інші, передбачені законодавством, обов'язкові платежі (крім внесків на регулювання)», 2240 «Оренда цілісних майнових комплексів» та 2245 «Інші витрати» відповідно;

56) у рядку 2250 «Адміністративні витрати, усього, у тому числі» відображаються сумарні показники адміністративних витрат діяльності з транспортування теплової енергії, що розшифровуються за статтями витрат у рядку 2255 «Податки, збори та інші, передбачені законодавством, обов'язкові платежі (крім внесків на регулювання)», 2260 «Оренда цілісних майнових комплексів» та 2265 «Інші витрати» відповідно;

57) у рядку 2270 «Інші операційні витрати» відображаються сумарні показники інших операційних витрат, які відносяться до неконтрольованих витрат діяльності з транспортування теплової енергії;

58) у рядку 2280 «Прямі витрати, усього, у тому числі» відображаються сумарні показники прямих витрат діяльності з транспортування теплової енергії, що розшифровуються за статтями витрат у рядку 2285 «Вода та водовідведення для технологічних потреб», 2290 «Матеріальні витрати на ремонт господарським способом», 2295 «Оплата праці виробничого персоналу», 2300 «Відрахування на загальнообов'язкове державне соціальне страхування виробничого персоналу», 2305 «Витрати на ремонт підприємств», 2310 «Інші прями витрати» відповідно;

59) у рядку 2315 «Загальновиробничі витрати, усього, у тому числі» відображаються сумарні показники загальновиробничих витрат діяльності з транспортування теплової енергії, що розшифровуються за статтями витрат у рядку 2320 «Оплата праці загальновиробничого персоналу», 2325 «Відрахування на загальнообов'язкове державне соціальне страхування загальновиробничого персоналу», 2330 «Інші витрати» відповідно;

60) у рядку 2335 «Адміністративні витрати, усього, у тому числі» відображаються сумарні показники адміністративних витрат діяльності з транспортування теплової енергії, що розшифровуються за статтями витрат у рядку 2340 «Оплата праці адміністративного персоналу», 2345 «Відрахування на загальнообов'язкове державне соціальне страхування адміністративного персоналу», 2350 «Інші витрати» відповідно;

61) у рядку 2355 «Інші операційні витрати» відображаються сумарні показники інших операційних витрат, які відносяться до контрольованих витрат діяльності з транспортування теплової енергії;

62) у рядку 2360 «Витрати на теплову енергію для компенсації втрат теплової енергії в мережах (прямі), усього, у тому числі для потреб» відображаються витрати на теплову енергію для компенсації втрат теплової енергії в мережах, що визначаються відповідно до фактичних втрат теплової енергії в мережах та чинних тарифів на виробництво теплової енергії, придбаної в інших суб'єктів господарювання (або фактичної повної собівартості виробництва теплової енергії в розрахунок на 1 Гкал відпуску теплової енергії з колекторів генеруючих джерел у випадку, якщо ліцензіат провадить одночасно діяльність з виробництва та транспортування теплової енергії).

Показник рядка 2360 розшифровується за групами споживачів: у рядку 2365 «Населення», 2370 «Релігійні організації», 2375 «Бюджетних установ», 2380 «Інших споживачів» відповідно;

63) у рядку 2385 «Витрати на електроенергію для технологічних потреб (прямі)» відображаються витрати на електроенергію, у тому числі реактивну, використану на основні і допоміжні технологічні процеси транспортування теплової енергії, а також технічно неминучі втрати (відповідно до чинних тарифів на електроенергію, придбану в інших суб'єктів господарювання, або до фактичної повної собівартості власного виробництва);

64) у рядку 2390 «Амортизація» відображається сумарне значення показника амортизації регуляторної бази активів за звітний період, що включає амортизацію регуляторної бази активів, введених до переходу до стимулюючого регулювання, та амортизацію регуляторної бази активів, введених після переходу до стимулюючого регулювання, визначених у порядку, що встановлений у нормативно-правових актах з питань стимулюючого регулювання;

65) у рядку 2395 «Дохід на регуляторну базу активів» відображається сумарне значення показника доходу на регуляторну базу активів за звітний період, що включає дохід на регуляторну базу активів, введених до переходу до стимулюючого регулювання, та дохід на регуляторну базу активів, введених після переходу до стимулюючого регулювання, визначених у порядку, що встановлений у нормативно-правових актах з питань стимулюючого регулювання;

66) у рядку 2400 «Прогнозний необхідний дохід від провадження господарської діяльності з транспортування теплової енергії» відображається сума показників рядка 2195 «Неконтрольовані операційні витрати», 2275 «Контрольовані операційні витрати», 2360 «Витрати на теплову енергію для компенсації втрат теплової енергії в мережах (прямі), усього, у тому числі для потреб», 2385 «Витрати на електроенергію для технологічних потреб (прямі)», 2390 «Амортизація» та 2395 «Дохід на регуляторну базу активів».

Значення прогнозного необхідного доходу за групами споживачів в електронній формі звіту заповнюються автоматично;

67) у рядку 2425 «Корисний відпуск теплової енергії, усього, у тому числі для потреб» відображається корисний відпуск теплової енергії з розшифровкою за групами споживачів: у рядку 2430 «Населення», у рядку 2435 «Релігійних організацій», у рядку 2440 «Бюджетних установ», у рядку 2445 «Інших споживачів» відповідно.

9. Пояснення щодо заповнення звіту за формою № 6СР-НКРЕКП-технічний паспорт тепло (річна) «Узагальнена технічна характеристика об'єктів теплопостачання (технічний паспорт)»

НКРЕКП ПОВІДОМЛЯЄ

	для потреб інших споживачів	т у. п.	025						0,00						0,00	0,00
1.4.1	із них для потреб інших видів діяльності ліцензіата	т у. п.	030						0,00						0,00	0,00
1.5	для господарських потреб ліцензованої діяльності	т у. п.	035						0,00						0,00	0,00
2	Калорійний еквівалент переведення натурального палива в умовне		040	0,00	0,00	0,00	0,00	х	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	х	х
3	Витрати палива в натуральному вимірі, у тому числі:	т; тис. куб. м; тис. кВт-год	045	0,00	0,00	0,00	0,00	х	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	х	х
3.1	для потреб населення	т; тис. куб. м; тис. кВт-год	050					х							х	х
3.2	для потреб бюджетних установ	т; тис. куб. м; тис. кВт-год	055					х							х	х
3.3	для потреб релігійних організацій	т; тис. куб. м; тис. кВт-год	060					х							х	х
3.4	для потреб інших споживачів	т; тис. куб. м; тис. кВт-год	065					х							х	х
3.4.1	із них для потреб інших видів діяльності ліцензіата	т; тис. куб. м; тис. кВт-год	070					х							х	х
3.5	для господарських потреб ліцензованої діяльності	т; тис. куб. м; тис. кВт-год	075					х							х	х
4	Вартість палива з транспортуванням і постачанням, у тому числі:	тис. грн	080	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4.1	для потреб населення	тис. грн	085					0,00							0,00	0,00
4.2	для потреб бюджетних установ	тис. грн	090					0,00							0,00	0,00
4.3	для потреб релігійних організацій	тис. грн	095					0,00							0,00	0,00
4.4	для потреб інших споживачів	тис. грн	100					0,00							0,00	0,00
4.4.1	із них для потреб інших видів діяльності ліцензіата	тис. грн	105					0,00							0,00	0,00
4.5	для господарських потреб ліцензованої діяльності	тис. грн	110					0,00							0,00	0,00
5	Вартість 1 т умовного палива	грн/т	115	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
6	Вартість одиниці натурального палива	грн/т; грн/тис. куб. м; грн/тис. кВт-год	120	0,00	0,00	0,00	0,00	х	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	х	х
6.1	для потреб населення	грн/т; грн/тис. куб. м; грн/тис. кВт-год	125	0,00	0,00	0,00	0,00	х	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	х	х
6.2	для потреб бюджетних установ	грн/т; грн/тис. куб. м; грн/тис. кВт-год	130	0,00	0,00	0,00	0,00	х	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	х	х
6.3	для потреб релігійних організацій	грн/т; грн/тис. куб. м; грн/тис. кВт-год	135	0,00	0,00	0,00	0,00	х	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	х	х
6.4	для потреб інших споживачів	грн/т; грн/тис. куб. м; грн/тис. кВт-год	140	0,00	0,00	0,00	0,00	х	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	х	х
6.5	для господарських потреб ліцензованої діяльності	грн/т; грн/тис. куб. м; грн/тис. кВт-год	145	0,00	0,00	0,00	0,00	х	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	х	х
7	ДОВІДКОВО: обсяг природного газу на виробничо-технологічні витрати під час транспортування газорозподільними мережами	тис. куб. м	150	х		х	х	0,00	х		х	х	х	х	0,00	0,00

Фактично з початку року																
8	Витрати умовного палива, у тому числі:	т	155	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
8.1	для потреб населення	т	160						0,00						0,00	0,00
8.2	для потреб бюджетних установ	т	165						0,00						0,00	0,00
8.3	для потреб релігійних організацій	т	170						0,00						0,00	0,00
8.4	для потреб інших споживачів	т	175						0,00						0,00	0,00
8.4.1	із них для потреб інших видів діяльності ліцензіата	т	180						0,00						0,00	0,00
8.5	для господарських потреб ліцензованої діяльності	т	185						0,00						0,00	0,00
9	Калорійний еквівалент переведення натурального палива в умовне		190	0,00	0,00	0,00	0,00	х	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	х	х
10	Витрати палива в натуральному вимірі, у тому числі:	т; тис. куб. м; тис. кВт-год	195	0,00	0,00	0,00	0,00	х	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	х	х
10.1	для потреб населення	т; тис. куб. м; тис. кВт-год	200					х							х	х
10.2	для потреб бюджетних установ	т; тис. куб. м; тис. кВт-год	205					х							х	х
10.3	для потреб релігійних організацій	т; тис. куб. м; тис. кВт-год	210					х							х	х
10.4	для потреб інших споживачів	т; тис. куб. м; тис. кВт-год	215					х							х	х
10.4.1	із них для потреб інших видів діяльності ліцензіата	т; тис. куб. м; тис. кВт-год	220					х							х	х
10.5	для господарських потреб ліцензованої діяльності	т; тис. куб. м; тис. кВт-год	225					х							х	х
11	Вартість палива з транспортуванням і постачанням, у тому числі:	тис. грн	230	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
11.1	для потреб населення	тис. грн	235					0,00							0,00	0,00
11.2	для потреб бюджетних установ	тис. грн	240					0,00							0,00	0,00
11.3	для потреб релігійних організацій	тис. грн	245					0,00							0,00	0,00
11.4	для потреб інших споживачів	тис. грн	250					0,00							0,00	0,00
11.4.1	із них для потреб інших видів діяльності ліцензіата	тис. грн	255					0,00							0,00	0,00
11.5	для господарських потреб ліцензованої діяльності	тис. грн	260					0,00							0,00	0,00
12	Вартість 1 т умовного палива	грн/т	265	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
13	Вартість одиниці натурального палива	грн/т; грн/тис. куб. м; грн/тис. кВт-год	270	0,00	0,00	0,00	0,00	х	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	х	х
13.1	для потреб населення	грн/т; грн/тис. куб. м; грн/тис. кВт-год	275	0,00	0,00	0,00	0,00	х	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	х	х
13.2	для потреб бюджетних установ	грн/т; грн/тис. куб. м; грн/тис. кВт-год	280	0,00	0,00	0,00	0,00	х	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	х	х
13.3	для потреб релігійних організацій	грн/т; грн/тис. куб. м; грн/тис. кВт-год	285	0,00	0,00	0,00	0,00	х	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	х	х
13.4	для потреб інших споживачів	грн/т; грн/тис. куб. м; грн/тис. кВт-год	290	0,00	0,00	0,00	0,00	х	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	х	х
13.5	для господарських потреб ліцензованої діяльності	грн/т; грн/тис. куб. м; грн/тис. кВт-год	295	0,00	0,00	0,00	0,00	х	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	х	х
14	ДОВІДКОВО: обсяг природного газу на виробничо-технологічні витрати під час транспортування газорозподільними мережами	тис. куб. м	300	х		х	х	0,00	х		х	х	х	х	0,00	0,00

№ з/п	Найменування показників	Одиниця виміру	Код рядка	Виробництво теплової енергії котельнями			Виробництво теплової енергії ТЕЦ, ТЕС, АЕС, когенераційними установками та установками з використанням нетрадиційних або поновлюваних джерел енергії				Усього		
				фактично за звітний місяць	фактично з початку року	ураховано в діючих тарифах на теплову енергію з початку року	фактично за звітний місяць	фактично з початку року	ураховано в діючих тарифах на теплову енергію з початку року	ураховано в діючих тарифах на виробництво теплової енергії ТЕЦ, ТЕС, АЕС тощо з початку року	фактично за звітний місяць	фактично з початку року	ураховано в діючих тарифах на теплову енергію з початку року
A	B	B	Г	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
15	Обсяг виробленої теплової енергії	Гкал	305								0,00	0,00	0,00
16	Власні потреби джерел теплової енергії	Гкал	310	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
17	Обсяг відпуску теплової енергії з колекторів, у тому числі:	Гкал	315	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
17.1	для потреб населення	Гкал	320								0,00	0,00	0,00
17.2	для потреб бюджетних установ	Гкал	325								0,00	0,00	0,00
17.3	для потреб релігійних організацій	Гкал	330								0,00	0,00	0,00
17.4	для потреб інших споживачів	Гкал	335								0,00	0,00	0,00
17.4.1	із них для потреб інших видів діяльності ліцензіата	Гкал	340								0,00	0,00	0,00
17.5	для господарських потреб ліцензованої діяльності	Гкал	345								0,00	0,00	0,00
18	Втрати теплової енергії в теплових мережах	Гкал	350	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
19	Те саме у відсотках від обсягу теплової енергії рядка 315	%	355	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20	Корисний відпуск теплової енергії, виробленої на власних джерелах ліцензіата, усього, у тому числі:	Гкал	360	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
20.1	для потреб населення	Гкал	365								0,00	0,00	0,00
20.2	для потреб бюджетних установ	Гкал	370								0,00	0,00	0,00
20.3	для потреб релігійних організацій	Гкал	375								0,00	0,00	0,00
20.4	для потреб інших споживачів	Гкал	380								0,00	0,00	0,00
20.4.1	із них для потреб інших видів діяльності ліцензіата	Гкал	385								0,00	0,00	0,00
20.5	для господарських потреб ліцензованої діяльності	Гкал	390								0,00	0,00	0,00
21	Витрати умовного палива на 1 Гкал теплової енергії рядка 315	кг у. п./Гкал	395	0,00	0,00		0,00	0,00			0,00	0,00	0,00
22	Витрати умовного палива на 1 Гкал теплової енергії рядка 360	кг у. п./Гкал	400	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
23	Витрати електроенергії на технологічні потреби виробництва теплової енергії, усього	тис. кВт·год	405			0,00			0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
24	Те саме на 1 Гкал теплової енергії рядка 315	кВт·год/Гкал	410	0,00	0,00		0,00	0,00			0,00	0,00	0,00
25	Те саме на 1 Гкал теплової енергії рядка 360	кВт·год/Гкал	415	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
26	Витрати води на технологічні потреби виробництва теплової енергії	тис. куб. м	420								0,000	0,000	0,000
27	Те саме на 1 Гкал теплової енергії рядка 315	куб. м/Гкал	425	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
28	Те саме на 1 Гкал теплової енергії рядка 360	куб. м/Гкал	430	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
29	Кількість джерел виробництва теплової енергії у власності або користуванні ліцензіата (без урахування законсервованих) на кінець звітного періоду, у тому числі:	шт.	435	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
29.1	потужністю до 20 Гкал/год	шт.	440								0	0	0
29.2	потужністю від 20 до 100 Гкал/год	шт.	445								0	0	0
29.3	потужністю 100 Гкал/год і більше	шт.	450								0	0	0
30	ДОВІДКОВО: додатково до пункту 29 кількість джерел виробництва, на яких установлені котли (котлоагрегати), що працюють на традиційних та нетрадиційних видах палива одночасно	шт.	455	x	x	x	x	x	x	x			
31	ДОВІДКОВО: додатково до пункту 29 кількість законсервованих джерел виробництва теплової енергії у власності ліцензіата на кінець звітного періоду	шт.	460	x	x	x	x	x	x	x			
32	Кількість котлів (котлоагрегатів) у власності або користуванні ліцензіата (без урахування законсервованих) на кінець звітного періоду, у тому числі:	шт.	465	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
32.1	потужністю до 0,5 Гкал/год	шт.	470								0	0	0
32.2	потужністю від 0,5 до 10 Гкал/год	шт.	475								0	0	0
32.3	потужністю 10 Гкал/год і більше	шт.	480								0	0	0
33	ДОВІДКОВО: додатково до пункту 32 кількість законсервованих котлів (котлоагрегатів) у власності ліцензіата на кінець звітного періоду	шт.	485	x	x	x	x	x	x	x			
34	Середньозважений ККД у розрахунку на обсяг відпуску теплової енергії з колекторів	%	490	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

НКРЕКП ПОВІДОМЛЯЄ

1.1.2	власним кінцевим споживачам, у тому числі:	040	0	0	0	0
1.1.2.1	для потреб населення, у тому числі:	045	0	0	0	0
1.1.2.1.1	на опалення	050				
1.1.2.1.2	на гаряче водопостачання	055				
1.1.2.1.3	на вентиляцію	060				
1.1.2.2	для потреб бюджетних установ, у тому числі:	065	0	0	0	0
1.1.2.2.1	на опалення	070				
1.1.2.2.2	на гаряче водопостачання	075				
1.1.2.2.3	на вентиляцію	080				
1.1.2.2.4	на технологічні потреби	085				
1.1.2.3	для потреб релігійних організацій, у тому числі:	090	0	0	0	0
1.1.2.3.1	на опалення	095				
1.1.2.3.2	на гаряче водопостачання	100				
1.1.2.3.3	на вентиляцію	105				
1.1.2.4	для потреб інших споживачів, у тому числі:	110	0	0	0	0
1.1.2.4.1	на опалення	115				
1.1.2.4.2	на гаряче водопостачання	120				
1.1.2.4.3	на вентиляцію	125				
1.1.2.4.4	на технологічні потреби	130				
1.2	для потреб інших видів діяльності ліцензіата, у тому числі:	135	0	0	0	0
1.2.1	на опалення	140				
1.2.2	на гаряче водопостачання	145				
1.2.3	на вентиляцію	150				
1.2.4	на технологічні потреби	155				
1.3	для господарських потреб ліцензованої діяльності	160				
1.4	відпуск теплової енергії інших власників, яка протранспортована тепловими мережами ліцензіата (розшифрувати за власниками), у тому числі:	165	0	0	0	0
1.4.1	для потреб населення	170				
1.4.2	для потреб бюджетних установ	175				
1.4.3	для потреб релігійних організацій	180				
1.4.4	для потреб інших споживачів	185				
2	Обсяг відпущеної в мережу теплової енергії з колекторів джерел теплової енергії ліцензіата, у тому числі:	190	0	0	0	0
2.1	з колекторів ТЕЦ, ТЕС, АЕС, когенераційних установок та установок з використанням нетрадиційних або поновлюваних джерел енергії, у тому числі:	195	0	0	0	0
2.1.1	у власні теплові мережі ліцензіата	200				
2.1.2	у теплові мережі інших теплопостачальних організацій (розшифрувати за теплопостачальними організаціями)	205				
2.1.2.1	ДОВІДКОВО: у теплові мережі інших теплопостачальних організацій (розшифрувати за теплопостачальними організаціями) з власних мереж	210				
2.1.3	у теплові мережі споживачів теплової енергії ліцензіата	215				
2.2	з колекторів генеруючих джерел, крім ТЕЦ, ТЕС, АЕС, когенераційних установок та установок з використанням нетрадиційних або поновлюваних джерел енергії, у тому числі:	220	0	0	0	0
2.2.1	у власні теплові мережі ліцензіата	225				
2.2.2	у теплові мережі інших теплопостачальних організацій (розшифрувати за теплопостачальними організаціями)	230				
2.2.2.1	ДОВІДКОВО: у теплові мережі інших теплопостачальних організацій (розшифрувати за теплопостачальними організаціями) з власних мереж	235				
2.2.3	у теплові мережі споживачів теплової енергії ліцензіата	240				
3	Загальний обсяг надходження теплової енергії до власних теплових мереж ліцензіата, у тому числі:	245	0	0	0	0
3.1	з колекторів власних джерел теплової енергії ліцензіата	250				
3.2	з колекторів джерел теплової енергії інших ліцензіатів (розшифрувати за виробниками)	255				
3.3	з теплових мереж інших теплопостачальних організацій (розшифрувати за теплопостачальними організаціями)	260				
4	Втрати теплової енергії в теплових мережах ліцензіата, у тому числі:	265	0	x	0	x
4.1	теплової енергії ліцензіата (виробленої на власних джерелах ліцензіата та придбаної в інших ліцензіатів (розшифрувати за виробниками))	270		x		x
4.2	теплової енергії інших власників (розшифрувати за власниками)	275		x		x
5	Нормативні втрати теплової енергії в теплових мережах ліцензіата, у тому числі:	280	0	x	0	x
5.1	теплової енергії ліцензіата (виробленої на власних джерелах ліцензіата та придбаної в інших ліцензіатів (розшифрувати за виробниками))	285		x		x
5.2	теплової енергії інших власників (розшифрувати за власниками)	290		x		x
6	Відхилення фактичних втрат теплової енергії в теплових мережах ліцензіата від нормативних	295	0	x	0	x
7	Втрати власної теплової енергії ліцензіата в теплових мережах інших теплопостачальних організацій (розшифрувати за теплопостачальними організаціями)	300		x		x
8	Нормативні втрати власної теплової енергії ліцензіата в теплових мережах інших теплопостачальних організацій (розшифрувати за теплопостачальними організаціями)	305		x		x
9	Відхилення фактичних втрат власної теплової енергії ліцензіата в теплових мережах інших теплопостачальних організацій від нормативних	310	0	x	0	x
10	ДОВІДКОВО: загальний обсяг надходження власної теплової енергії в мережу	315	0	x	0	x
11	ДОВІДКОВО: загальні втрати власної теплової енергії ліцензіата в мережах	320	0	x	0	x
12	ДОВІДКОВО: рівень втрат власної теплової енергії в мережах, у %	325	0,00	x	0,00	x
13	ДОВІДКОВО: рівень нормативних втрат власної теплової енергії в мережах, урахований при встановленні тарифів на виробництво теплової енергії, у %	330	x	x		x
14	Цільове завдання щодо скорочення втрат теплової енергії в мережах, встановлене НКРЕКП	335	x	x		x
15	Цільовий показник втрат теплової енергії в мережах, встановлений НКРЕКП	340	x	x		x

Розділ II. Додаткові показники, пов'язані з транспортуванням теплової енергії						
№ з/п	Найменування показників	Одиниця виміру	Код рядка	За звітний місяць опалювального періоду	За період з початку року опалювального періоду	міжопалювальний період
А	Б	В	Г	1	2	3
17	Нормативна середня температура зовнішнього повітря, урахувана при встановленні тарифів	°C	350			
18	Фактична середня температура зовнішнього повітря	°C	355			
19	Затверджені температурні графіки роботи системи теплопостачання в опалювальний період	°C	360			
20	Затверджені температурні графіки роботи системи теплопостачання в міжопалювальний період	°C	365			

21	Тривалість функціонування системи теплопостачання, урахована при встановленні тарифів	дів	370			0	
22	Фактична тривалість функціонування системи теплопостачання	дів	375			0	
23	Нормативні градусодоби	°C-дів	380	0	x	x	0
24	Фактичні градусодоби	°C-дів	385	0	x	x	0
25	Загальна протяжність трубопроводів теплових мереж на кінець звітного періоду в однотрубному вимірі, у тому числі:	км	390	0,000		0,000	
25.1	магістральних подавальних	км	395				
25.2	магістральних зворотних	км	400				
25.3	розподільчих подавальних на опалення	км	405				
25.4	розподільчих зворотних на опалення	км	410				
25.5	розподільчих подавальних на гаряче водопостачання	км	415				
25.6	розподільчих циркуляційних систем гарячого водопостачання	км	420				
26	Загальна протяжність розподільчих мереж, що не знаходяться на балансі ліцензіата (безхозні та/або абонентські мережі), у тому числі:	км	425	0,000		0,000	
26.1	розподільчих подавальних на опалення	км	430				
26.2	розподільчих зворотних на опалення	км	435				
26.3	розподільчих подавальних на гаряче водопостачання	км	440				
26.4	розподільчих циркуляційних систем гарячого водопостачання	км	445				
27	Загальна протяжність паропроводів	км	450				
28	Загальна протяжність конденсатопроводів	км	455				
29	Витрати води на транспортування теплової енергії, усього:	x	x	x		x	
29.1	фактичні	тис. куб. м	460				
29.2	ураховані при встановленні тарифів на транспортування теплової енергії	тис. куб. м	465	x			
30	Витрати води на підживлення теплових мереж:	x	x	x		x	
30.1	фактичні	тис. куб. м	470				
30.2	ураховані при встановленні тарифів на транспортування теплової енергії	тис. куб. м	475	x			
30.3	нормативні	тис. куб. м	480				
31	Годинна витрата води на підживлення теплових мереж у співвідношенні до об'єму теплової мережі:	x	x	x		x	
31.1	фактична	відсоток на годину	485				
31.2	урахована при встановленні тарифів на транспортування теплової енергії	відсоток на годину	490	x			
31.3	нормативна	відсоток на годину	495				
32	Витрати електроенергії на транспортування теплової енергії:	x	x	x		x	
32.1	фактичні	тис. кВт-год	500				
32.2	ураховані при встановленні тарифів на транспортування теплової енергії (цільовий показник витрат електроенергії, встановлений НКРЕКП)	тис. кВт-год	505	x			
32.3	нормативні	тис. кВт-год	510				
33	Витрати електроенергії на транспортування 1 Гкал теплової енергії:	x	x	x		x	
33.1	фактичні	кВт-год/Гкал	515				
33.2	ураховані при встановленні тарифів на транспортування теплової енергії	кВт-год/Гкал	520	x			
33.3	нормативні	кВт-год/Гкал	525				
34	Кількість центральних теплових пунктів у власності або користуванні ліцензіата на кінець звітного періоду	шт.	530				
34.1	у тому числі кількість законсервованих центральних теплових пунктів	шт.	535				
35	Кількість індивідуальних теплових пунктів у власності або користуванні ліцензіата на кінець звітного періоду	шт.	540				
35.1	у тому числі кількість законсервованих індивідуальних теплових пунктів	шт.	545				
36	Фактичне максимальне приєднане теплове навантаження об'єктів теплоспоживання споживачів ліцензіата на кінець звітного періоду, усього, у тому числі:	Гкал/год	550	0,000		0,000	
36.1	для потреб населення, у тому числі:	Гкал/год	555	0,000		0,000	
36.1.1	на опалення	Гкал/год	560				
36.1.2	на гаряче водопостачання	Гкал/год	565				
36.1.3	на вентиляцію	Гкал/год	570				
36.2	для потреб бюджетних установ, у тому числі:	Гкал/год	575	0,000		0,000	
36.2.1	на опалення	Гкал/год	580				
36.2.2	на гаряче водопостачання	Гкал/год	585				
36.2.3	на вентиляцію	Гкал/год	590				
36.2.4	на технологічні потреби	Гкал/год	595				
36.3	для потреб релігійних організацій, у тому числі:	Гкал/год	600	0,000		0,000	
36.3.1	на опалення	Гкал/год	605				
36.3.2	на гаряче водопостачання	Гкал/год	610				
36.3.3	на вентиляцію	Гкал/год	615				
36.4	для потреб інших власних споживачів, у тому числі:	Гкал/год	620	0,000		0,000	
36.4.1	на опалення	Гкал/год	625				
36.4.2	на гаряче водопостачання	Гкал/год	630				
36.4.3	на вентиляцію	Гкал/год	635				
36.4.4	на технологічні потреби	Гкал/год	640				
36.5	для потреб інших видів діяльності ліцензіата, у тому числі:	Гкал/год	645	0,000		0,000	
36.5.1	на опалення	Гкал/год	650				
36.5.2	на гаряче водопостачання	Гкал/год	655				
36.5.3	на вентиляцію	Гкал/год	660				
36.5.4	на технологічні потреби	Гкал/год	665				
37	Фактичне максимальне приєднане теплове навантаження на кінець звітного періоду об'єктів теплоспоживання ліцензіата, які використовуються для потреб ліцензованої діяльності	Гкал/год	670				

(підпис керівника (власника))	(ініціали, прізвище)
(підпис головного бухгалтера)	(ініціали, прізвище)
(підпис виконавця)	(ініціали, прізвище)
телефон: _____ факс: _____	електронна пошта: _____

Додаток 3

до Правил організації звітності, що подається суб'єктами господарювання у сфері теплопостачання, які застосовують тарифи на транспортування теплової енергії магістральними і місцевими (розподільчими) тепловими мережами на принципах стимулюючого регулювання, до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (пункт 3.3)

ЗВІТНІСТЬ

Звіт про стан розрахунків за реалізовану теплову енергію і транспортування теплової енергії
за _____ 20__ року

Подають	Термін подання
Суб'єкти господарювання, що мають ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії та/або транспортування її магістральними та місцевими (розподільчими) тепловими мережами та/або постачання теплової енергії та які застосовують тарифи на транспортування теплової енергії магістральними і місцевими (розподільчими) тепловими мережами на принципах стимулюючого регулювання	до 25 числа місяця, наступного за звітним
Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, та її територіальному органу у відповідному регіоні	

Респондент:
Найменування суб'єкта господарювання:
Код ЄДРПОУ:
Місцезнаходження:

[illegible]

НКРЕКП ПОВІДОМЛЯЄ

30	Умовно-постійні витрати на одиницю продукції (послуг), усього, у тому числі для потреб:	грн	910	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0
30.1	населення	грн	915	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0
30.2	бюджетних установ	грн	920	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0
30.3	інших споживачів	грн	925	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0
30.4	релігійних організацій	грн	930	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0
31	Середньооблікова кількість штатних працівників	осіб	935					0	0				0	0					0	0			0
32	Середня кількість усіх працівників в еквіваленті повної зайнятості	осіб	940					0	0				0	0					0	0			0
33	Середньомісячна заробітна плата штатного працівника	грн	945																				
34	Середньомісячна заробітна плата працівників в еквіваленті повної зайнятості	грн	950																				
35	Первісна вартість основних засобів на початок звітного періоду	тис. грн	955	0		0		0	0	0		0		0	0	0		0		0	0		0
35.1	у тому числі виробничих	тис. грн	960	0		0		0	0	0		0		0	0	0		0		0	0		0
36	Залишкова вартість основних засобів	тис. грн	965	0		0		0	0	0		0		0	0	0		0		0	0		0
36.1	у тому числі виробничих	тис. грн	970	0		0		0	0	0		0		0	0	0		0		0	0		0
37	Знос основних засобів	тис. грн	975	0		0		0	0	0		0		0	0	0		0		0	0		0
37.1	у тому числі виробничих	тис. грн	980	0		0		0	0	0		0		0	0	0		0		0	0		0
38	Обсяг відпуску теплової енергії в теплові мережі, виробленої на власних джерелах, у тому числі для потреб:	тис. Гкал	985	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
38.1	населення	тис. Гкал	990					0,000	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
38.2	бюджетних установ	тис. Гкал	995					0,000	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
38.3	інших споживачів	тис. Гкал	1000					0,000	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
38.4	релігійних організацій	тис. Гкал	1005					0,000	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
38.5	для господарських потреб ліцензованої діяльності	тис. Гкал	1010					0,000	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39	Обсяг покупки теплової енергії, у тому числі для потреб:	тис. Гкал	1015	0	0	0	0	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39.1	населення	тис. Гкал	1020	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39.2	бюджетних установ	тис. Гкал	1025	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39.3	інших споживачів	тис. Гкал	1030	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39.4	релігійних організацій	тис. Гкал	1035	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
39.5	для господарських потреб ліцензованої діяльності	тис. Гкал	1040	0	0	0	0			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
40	Собівартість виробництва 1 Гкал теплової енергії/ вартість 1 Гкал покупної теплової енергії, усього, у тому числі для потреб:	грн	1045	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
40.1	населення	грн	1050	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
40.2	бюджетних установ	грн	1055	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
40.3	інших споживачів	грн	1060	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
40.4	релігійних організацій	грн	1065	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
41	Вартість 1 кВт·год електроенергії	грн	1070	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
41.1	I класу напруги	грн	1075	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
41.2	II класу напруги	грн	1080	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
41.3	власного виробництва	грн	1085	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
41.4	Вартість передачі 1 кВт·год електроенергії мережами енергопередавального підприємства	грн	1090	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
42	Обсяг спожитої активної електроенергії, усього, у тому числі:	тис. кВт·год	1095	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
42.1	I класу напруги	тис. кВт·год	1100					0,00	0,00					0,00	0,00					0,00	0,00		0,00
42.2	II класу напруги	тис. кВт·год	1105					0,00	0,00					0,00	0,00					0,00	0,00		0,00
42.3	власного виробництва	тис. кВт·год	1110					0,00	0,00					0,00	0,00					0,00	0,00		0,00
42.4	Обсяг електроенергії, переданої мережами енергопередавального підприємства	тис. кВт·год	1115					0,00	0,00					0,00	0,00					0,00	0,00		0,00
43	Обсяг спожитої електроенергії на одиницю продукції (послуг)	кВт·год/Гкал	1120	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0
44	Обсяг спожитого умовного палива	т у. п.	1125					0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		0
45	Обсяг спожитого умовного палива на одиницю продукції	кг у. п./Гкал	1130	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0
46	Вартість 1 т умовного палива	грн	1135	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
47	Амортизація відповідно до вимог Податкового кодексу України	тис. грн	1140	0		0		0	0	0		0		0	0	0		0		0	0		0
48	Витрати на ремонт, оновлення, поліпшення відповідно до вимог Податкового кодексу України, усього, у тому числі:	тис. грн	1145	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
48.1	віднесено на збільшення вартості основних засобів, усього, у тому числі:	тис. грн	1150	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
48.1.1	ремонт підрядним способом	тис. грн	1155	0		0		0	0	0		0		0	0	0		0		0	0		
48.1.2	матеріали на ремонт	тис. грн	1160	0		0		0	0	0		0		0	0	0		0		0	0		
48.1.3	витрати на оплату праці	тис. грн	1165	0		0		0	0	0		0		0	0	0		0		0	0		
48.1.4	відрахування на соціальні заходи	тис. грн	1170	0		0		0	0	0		0		0	0	0		0		0	0		
48.1.5	інші витрати	тис. грн	1175	0		0		0	0	0		0		0	0	0		0		0	0		
48.2	віднесено на собівартість, усього, у тому числі:	тис. грн	1180	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
48.2.1	ремонт підрядним способом	тис. грн	1185	0		0		0	0	0		0		0	0	0		0		0	0		
48.2.2	матеріали на ремонт	тис. грн	1190	0		0		0	0	0		0		0	0	0		0		0	0		
48.2.3	витрати на оплату праці	тис. грн	1195	0		0		0	0	0		0		0	0	0		0		0	0		
48.2.4	відрахування на соціальні заходи	тис. грн	1200	0		0		0	0	0		0		0	0	0		0		0	0		
48.2.5	інші витрати	тис. грн	1205	0		0		0	0	0		0		0	0	0		0		0	0		
49	Витрати на ремонт, оновлення, поліпшення за бухгалтерським обліком, усього, у тому числі:	тис. грн	1210	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
49.1	віднесено на збільшення вартості основних засобів, усього, у тому числі:	тис. грн	1215	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
49.1.1	ремонт підрядним способом	тис. грн	1220	0		0		0	0	0		0		0	0	0		0		0	0		
49.1.2	матеріали на ремонт	тис. грн	1225	0		0		0	0	0		0		0	0	0		0		0	0		
49.1.3	витрати на оплату праці	тис. грн	1230	0		0		0	0	0		0		0	0	0		0		0	0		
49.1.4	відрахування на соціальні заходи	тис. грн	1235	0		0		0	0	0		0		0	0	0		0		0	0		
49.1.5	інші витрати	тис. грн	1240	0		0		0	0	0		0		0	0	0		0		0	0		
49.2	віднесено на собівартість, усього, у тому числі:	тис. грн	1245	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0			
49.2.1	ремонт підрядним способом	тис. грн	1250	0		0		0	0	0		0		0	0	0		0		0	0		
49.2.2	матеріали на ремонт	тис. грн	1255	0		0		0	0	0		0		0	0	0		0		0	0		
49.2.3	витрати на оплату праці	тис. грн	1260	0		0		0	0	0		0		0	0	0		0		0	0		
49.2.4	відрахування на соціальні заходи	тис. грн	1265	0		0		0	0	0		0		0	0	0		0		0	0		
49.2.5	інші витрати	тис. грн	1270	0																			

НКРЕКП ПОВІДОМЛЯЄ

III. Деталізація звіту про результати діяльності в розрізі встановлених тарифів на послуги з централізованого опалення та централізованого постачання гарячої води

Фактично за звітний період																		
№ з/п	Найменування показників	Одиниця виміру	Код рядка	Усього на послуги	усього на послуги з централізованого опалення	у тому числі		усього на послугу з централізованого постачання гарячої води для населення, у тому числі	без приладів обліку		з приладами обліку		усього на послугу з централізованого постачання гарячої води для споживачів, крім безпосередньо населення, у тому числі	для потреб управителів багатоквартирних будинків		для бюджетних установ	для інших споживачів (крім населення)	для релігійних організацій
						з приладами обліку теплової енергії	без приладів обліку теплової енергії		з рушніко-сушильниками	без рушніко-сушильників	з рушніко-сушильниками	без рушніко-сушильників		з рушніко-сушильниками	без рушніко-сушильників			
A	B	B	Г	1	1.2	1.2.1	1.2.2	1.3	1.3.1	1.3.2	1.3.3	1.3.4	1.4	1.4.1	1.4.2	1.4.3	1.4.4	1.4.5
56	Вартість теплової енергії для надання комунальних послуг, усього, у тому числі:	тис. грн	1365	0	0			0					0					
56.1	умовно-змінні витрати у разі застосування двоставкових тарифів	тис. грн	1370	0	0			0					0					
56.2	умовно-постійні витрати у разі застосування двоставкових тарифів	тис. грн	1375	0	0			0					0					
57	Витрати на утримання абонентської служби, усього, у тому числі:	тис. грн	1380	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
57.1	прямі витрати на оплату праці	тис. грн	1385	0	0			0					0	0	0	0	0	0
57.2	відрахування на соціальні заходи	тис. грн	1390	0	0			0					0	0	0	0	0	0
57.3	інші витрати на утримання абонентської служби (розшифрувати)	тис. грн	1395	0	0			0					0	0	0	0	0	0
58	Витрати на проведення періодичної повірки квартирних засобів обліку, у тому числі їх демонтаж, транспортування та монтаж після повірки (розшифрувати)	тис. грн	1400	0	0			0					0	0	0	0	0	0
59	Витрати на обслуговування, ремонт, опломбування (розпломбування), формування обмінного фонду квартирних засобів обліку (розшифрувати)	тис. грн	1405	0	0			0					0	0	0	0	0	0
60	Витрати на питну воду для надання послуг з централізованого постачання гарячої води	тис. грн	1410	0	0	0	0	0					0					
61	Витрати на оплату послуг банків та інших установ з приймання і перерахування коштів (розшифрувати за установами)	тис. грн	1415	0	0			0					0	0	0	0	0	0
62	Інші витрати (розшифрувати)	тис. грн	1420	0	0			0					0	0	0	0	0	0
63	Повна собівартість продукції (послуг)	тис. грн	1425	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
64	Чистий дохід від реалізованих послуг за тарифами, що діяли у звітному періоді	тис. грн	1430	0	0			0					0					
Довідково:																		
65	Обсяг теплової енергії, використаної для надання послуг, усього, у тому числі:	тис. Гкал	1435	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000					0,000					
65.1	опалення 1—2-поверхових будинків	тис. Гкал	1440	0	0,000			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
65.2	опалення 3—4-поверхових будинків	тис. Гкал	1445	0	0,000			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
65.3	опалення будинків у 5 і більше поверхів	тис. Гкал	1450	0	0,000			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
66	Загальна опалювана площа квартир, усього, у тому числі:	тис. кв. м	1455	0	0,000	0,000	0,000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
66.1	1—2-поверхових будинків	тис. кв. м	1460	0	0,000			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
66.2	3—4-поверхових будинків	тис. кв. м	1465	0	0,000			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
66.3	5 і більше поверхів	тис. кв. м	1470	0	0,000			0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
67	Обсяг реалізації послуг з централізованого постачання гарячої води	тис. куб. м	1475	0	0	0	0	0,000					0,000					
68	Кількість абонентів, яким надаються послуги	абонентів	1480	0	0			0					0					
69	Кількість мешканців, яким надаються послуги з централізованого постачання гарячої води	осіб	1485	0	0	0	0	0					0	0	0	0	0	0
70	Обсяг питної води для надання послуг з централізованого постачання гарячої води	тис. куб. м	1490	0	0	0	0		0	0	0	0		0	0	0	0	0
70.1	у тому числі обсяг води власного виробництва	тис. куб. м	1495	0	0	0	0		0	0	0	0		0	0	0	0	0
71	Кількість квартирних засобів обліку	шт.	1500	0	0			0					0	0	0	0	0	0
71.1	Кількість квартирних засобів обліку, повірених у звітному періоді	шт.	1505	0	0			0					0	0	0	0	0	0
72	Вартість 1 куб. м питної води без ПДВ	грн/куб. м	1510	0	0	0	0	0,00					0,00					
72.1	Вартість 1 куб. м води без ПДВ рядка 1495	грн/куб. м	1515	0	0	0	0	0						0	0	0	0	0
73	Відсоток послуг банку (розшифрувати за установами)	%	1520	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0
74	Питомі витрати теплоти на опалення 1 кв. м та підігрів 1 куб. м	Гкал/кв. м; Гкал/куб. м	1525	0	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
75	Тривалість опалювального періоду	дів	1530	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
76	Тривалість надання послуг з централізованого постачання гарячої води	дів	1535	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
77	Середньодобова тривалість надання послуг з централізованого постачання гарячої води	годин на добу	1540	0	0	0	0		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
78	Середня температура зовнішнього повітря за опалювальний період	°C	1545	0		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
79	Максимальне теплове навантаження	Гкал/год	1550	0,000	0,000			0,000					0	0	0	0	0	0
80	Тариф на теплову енергію без ПДВ, у тому числі:	грн/Гкал	1555	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
80.1	повна планова собівартість теплової енергії	грн/Гкал	1560															
80.2	прибуток у тарифі на теплову енергію	грн/Гкал	1565															
81	Середньорічна кількість штатних працівників, задіяних у наданні послуг, у тому числі:	осіб	1570	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
81.1	абонентської служби	осіб	1575	0	0			0					0	0	0	0	0	0
81.2	інших працівників, задіяних у наданні послуг	осіб	1580	0	0			0					0	0	0	0	0	0
82	Кількість працівників в еквіваленті повної зайнятості, задіяних у наданні послуг, у тому числі:	осіб	1585	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
82.1	абонентської служби	осіб	1590	0	0			0					0	0	0	0	0	0
82.2	інших працівників, задіяних у наданні послуг	осіб	1595	0	0			0					0	0	0	0	0	0
83	Середньорічна кількість позаштатних працівників за договором, задіяних у наданні послуг, у тому числі:	осіб	1600	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
83.1	абонентської служби	осіб	1605	0	0			0					0	0	0	0	0	0
83.2	інших працівників, задіяних у наданні послуг	осіб	1610	0	0			0					0	0	0	0	0	0
84	Середньомісячна заробітна плата працівників, задіяних у наданні послуг	грн/особу	1615										0	0	0	0	0	0
85	Середньомісячна заробітна плата в еквіваленті повної зайнятості працівників, задіяних у наданні послуг	грн/особу	1620										0	0	0	0	0	0
86	Розрахунковий середньозважений тариф	грн/Гкал	1625	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
87	Середньозважені тарифи	грн/кв. м; грн/куб. м	1630	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,

НКРЕКП ПОВІДОМЛЯЄ

119.1	абонентської служби	осіб	1885	0	0			0				0	0	0	0	0	0
119.2	інших працівників, задіяних у наданні послуг	осіб	1890	0	0			0				0	0	0	0	0	0
120	Кількість штатних працівників в еквіваленті повної зайнятості, задіяних у наданні послуг, у тому числі:	осіб	1895	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
120.1	абонентської служби	осіб	1900	0	0			0				0	0	0	0	0	0
120.2	інших працівників, задіяних у наданні послуг	осіб	1905	0	0			0				0	0	0	0	0	0
121	Середньорічна кількість позаштатних працівників за договором, задіяних у наданні послуг, у тому числі:	осіб	1910	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
121.1	абонентської служби	осіб	1915	0	0			0				0	0	0	0	0	0
121.2	інших працівників, задіяних у наданні послуг	осіб	1920	0	0			0				0	0	0	0	0	0
122	Середньомісячна заробітна плата працівників, задіяних у наданні послуг	грн/особу	1925									0	0	0	0	0	0
123	Середньомісячна заробітна плата в еквіваленті повної зайнятості штатних працівників, задіяних у наданні послуг	грн/особу	1930									0	0	0	0	0	0
124	Розрахунковий середньозважений тариф	грн/Гкал	1935	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
125	Середньозважені тарифи	грн/кв. м; грн/куб. м	1940	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
126	Повна собівартість одиниці послуг	грн/Гкал; грн/кв. м; грн/куб. м	1945	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
126.1	Умовно-змінні витрати на одиницю послуг	грн/Гкал; грн/кв. м	1950	0	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
126.2	Умовно-постійні витрати на одиницю продукції (послуг)	грн/Гкал; грн/кв. м	1955	0	0,00	0,00	0,00	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
127	Прибуток/збиток на одиницю послуг	грн/Гкал	1960	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00

IV. Пофакторний аналіз фактичної собівартості за структурою тарифу на теплову енергію																		
№ з/п	Найменування показників	Одиниця виміру	Код рядка	Планова собівартість					Фактична собівартість тарифна					Відхилення планових показників собівартості від фактичних, %				
				Усього	Населення	Бюджетні установи	інші споживачі (крім населення)	Релігійні організації	Усього	Населення	Бюджетні установи	інші споживачі (крім населення)	Релігійні організації	Усього	Населення	Бюджетні установи	Інші споживачі	Релігійні організації
A	B	B	G	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
128	паливо	тис. грн	1965	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
129	придбання теплової енергії в інших суб'єктів господарювання	тис. грн	1970	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
130	вартість виробництва теплової енергії ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ та на установках з використанням нетрадиційних або поновлюваних джерел енергії	тис. грн	1975	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
131	електроенергія	тис. грн	1980	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
132	водопостачання та водовідведення	тис. грн	1985	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
133	ремонт відповідно до вимог Податкового кодексу України	тис. грн	1990	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
134	амортизація відповідно до вимог Податкового кодексу України	тис. грн	1995	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
135	витрати на оплату праці	тис. грн	2000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
136	відрахування на соціальні заходи	тис. грн	2005	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
137	транспортування теплової енергії тепловими мережами інших суб'єктів господарювання	тис. грн	2010	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
138	інші витрати собівартості (без урахування «Інші операційні витрати»)	тис. грн	2015	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
139	Фінансові витрати	тис. грн	2020	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
140	Повна собівартість продукції (послуг) за вирахуванням витрат рядка 290	тис. грн	2025	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
141	Витрати на покриття втрат	тис. грн	2030	0					0					0		0		0
142	паливо	грн/Гкал	2035	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
143	придбання теплової енергії в інших суб'єктів господарювання	грн/Гкал	2040	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
144	вартість виробництва теплової енергії ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ та на установках з використанням нетрадиційних або поновлюваних джерел енергії	грн/Гкал	2045	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
145	електроенергія	грн/Гкал	2050	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
146	водопостачання та водовідведення	грн/Гкал	2055	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
147	ремонт відповідно до вимог Податкового кодексу України	грн/Гкал	2060	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
148	амортизація відповідно до вимог Податкового кодексу України	грн/Гкал	2065	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
149	витрати на оплату праці	грн/Гкал	2070	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
150	відрахування на соціальні заходи	грн/Гкал	2075	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
151	транспортування теплової енергії тепловими мережами інших суб'єктів господарювання	грн/Гкал	2080	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
152	інші витрати собівартості (без урахування «Інші операційні витрати»)	грн/Гкал	2085	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
153	Фінансові витрати	грн/Гкал	2090	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
154	Повна собівартість продукції (послуг) за вирахуванням витрат рядка 290	грн/Гкал	2095	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
155	Відпуск продукції (послуг) у натуральному виразі без урахування рядка 760	тис. Гкал	2100	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	
156	Обсяг відпуску теплової енергії в теплові мережі, усього, у тому числі для потреб:	тис. Гкал	2105	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	
157	виробленої на ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ та на установках з використанням нетрадиційних або поновлюваних джерел енергії	тис. Гкал	2110	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	
158	виробленої на власних котельнях	тис. Гкал	2115	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	
159	покупної теплової енергії	тис. Гкал	2120	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,00	0,00	0,00	
160	Рівень втрат теплової енергії в теплових мережах	%	2125	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	
161	Кліматологічний показник опалювального періоду (температуродоби/доби ОП/середня температура ОП)		2130	0	0	0,00	0	0	0	0	0,00	0	0	0,00	0	0	0	0
162	Обсяг спожитого умовного палива котельнями	т у. п.	2135	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0	0	0
163	Обсяг спожитого умовного палива на одиницю виробленої теплової енергії котельнями	кг у. п./ Гкал	2140	0,00	0	0	0	0	0,00	0	0	0	0	0,00	0	0	0	0
164	Обсяг спожитої електроенергії на одиницю продукції (послуг) на одиницю виробленої теплової енергії котельнями	кВт-год/ Гкал	2145	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0	0	0
165	Собівартість власного виробництва теплової енергії ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ та на установках з використанням нетрадиційних або поновлюваних джерел енергії	грн/Гкал	2150	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
166	те саме на корисний відпуск від ТЕЦ, ТЕС, АЕС, КГУ та на установках з використанням нетрадиційних або поновлюваних джерел енергії	грн/Гкал	2155	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
167	Середньозважений тариф на покупку теплову енергію	грн/Гкал	2160	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
168	Вартість 1 кВт-год електроенергії	коп/ кВт-год	2165	0,000	0	0	0	0	0,000	0	0	0	0	0,00	0	0	0	0
169	Середньозважена вартість основного виду палива (природного газу, вугілля тощо)	грн/тис. куб. м (грн/т)	2170	0					0					0	0,00	0,00	0,00	0,00
170	Середньооблікова кількість штатних працівників	осіб	2175	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0	0	0
171	Середня кількість усіх працівників в еквіваленті повної зайнятості	осіб	2180	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0	0	0
172	Середньомісячна заробітна плата штатного працівника у собівартості	грн	2185	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0	0	0
173	Середньомісячна заробітна плата працівників в еквіваленті повної зайнятості	грн	2190	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0,00	0	0	0	0

V. Звіт про виконання структури тарифу на транспортування теплової енергії у разі застосування стимулюючого регулювання

№ з/п	Найменування показників	Одиниця виміру	Код рядка	Транспортування теплової енергії	
				ураховано в діючих тарифах	фактично
A	B	B	G	1	2
174	Неконтрольовані операційні витрати, усього, у тому числі:	тис. грн	2195	0	0
174.1	прямі витрати, усього, у тому числі:	тис. грн	2200	0	0
174.1.1	витрати на транспортування теплової енергії іншими суб'єктами господарювання	тис. грн	2205		
174.1.2	внески на регулювання	тис. грн	2210		
174.1.3	податки, збори та інші, передбачені законодавством, обов'язкові платежі (крім внесків на регулювання)	тис. грн	2215		
174.1.4	оренда цілісних майнових комплексів	тис. грн	2220		
174.1.5	інші витрати (розшифрувати)	тис. грн	2225		
174.2	загальновиrobничі витрати, усього, у тому числі:	тис. грн	2230	0	0
174.2.1	податки, збори та інші, передбачені законодавством, обов'язкові платежі (крім внесків на регулювання)	тис. грн	2235		
174.2.2	оренда цілісних майнових комплексів	тис. грн	2240		
174.2.3	інші витрати	тис. грн	2245		
174.3	адміністративні витрати, усього, у тому числі:	тис. грн	2250	0	0
174.3.1	податки, збори та інші, передбачені законодавством, обов'язкові платежі (крім внесків на регулювання)	тис. грн	2255		
174.3.2	оренда цілісних майнових комплексів	тис. грн	2260		

НКРЕКП ПОВІДОМЛЯЄ

Категорія споживачів	за _____ 20__ року			за _____ 20__ року			за _____ 20__ року			Усього за III кв.	за _____ 20__ року			за _____ 20__ року			за _____ 20__ року			Усього за IV кв.	Разом за рік
	Виробництво теплової енергії	Транспортування теплової енергії	Постачання теплової енергії	Виробництво теплової енергії	Транспортування теплової енергії	Постачання теплової енергії	Виробництво теплової енергії	Транспортування теплової енергії	Постачання теплової енергії		Виробництво теплової енергії	Транспортування теплової енергії	Постачання теплової енергії	Виробництво теплової енергії	Транспортування теплової енергії	Постачання теплової енергії					
II. Чистий дохід від реалізації продукції (послуг) за діючими тарифами (код рядка 615, 650), тис. грн																					
для потреб населення (код рядка 620, 655)										0,000										0,000	
для потреб бюджетних установ (код рядка 630, 660)										0,000										0,000	
для потреб інших споживачів (код рядка 635, 665)										0,000										0,000	
для потреб релігійних організацій (код рядка 645, 670)										0,000										0,000	
Усього за видами ліцензованої діяльності	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Відпуск продукції (послуг) у натуральному виразі (код рядка 730, 760), тис. Г кал																					
для потреб населення (код рядка 735, 765)																					
для потреб бюджетних установ (код рядка 740, 770)																					
для потреб інших споживачів (код рядка 745, 775)																					
для потреб релігійних організацій (код рядка 755, 780)																					
Усього за видами ліцензованої діяльності	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	
Рівень діючого тарифу на теплову енергію, грн/Г кал																					
для потреб населення																					
для потреб бюджетних установ																					
для потреб інших споживачів																					
для потреб релігійних організацій																					

(підпис керівника (власника))

(підпис головного бухгалтера)

(підпис виконавця)

телефон: _____ факс: _____

(ініціали, прізвище)

(ініціали, прізвище)

(ініціали, прізвище)

електронна пошта: _____

Додаток 6 до Правил організації звітності, що подається суб'єктами господарювання у сфері теплопостачання, які застосовують тарифи на транспортування теплової енергії магістральними і місцевими (розподільчими) тепловими мережами на принципах стимулюючого регулювання, до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (пункт 3.6)

ЗВІТНІСТЬ

Узагальнена технічна характеристика об'єктів теплопостачання (технічний паспорт) за 20__ рік

Подають

Термін подання

Суб'єкти господарювання, що мають ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії та/або транспортування її магістральними та місцевими (розподільчими) тепловими мережами та/або постачання теплової енергії та які застосовують тарифи на транспортування теплової енергії магістральними і місцевими (розподільчими) тепловими мережами на принципах стимулюючого регулювання

01 березня року, наступного за звітним

Національний комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, та її територіальному органу у відповідному регіоні

Респондент:

Найменування суб'єкта господарювання: _____

Код ЄДРПОУ: _____

Місцезнаходження: _____

(поштовий індекс, область/Автономна Республіка Крим, район, населений пункт, вулиця/провулок, площа тощо, № будинку/корпусу, № квартири/офісу)

Форма № 6СР-НКРЕКП-технічний паспорт тепло

ЗАТВЕРДЖЕНО

Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг

21.06.2018 року № 523

№ з/п	Найменування та характеристика обладнання об'єктів теплопостачання	Одиниця виміру	Код рядка	Загальний	Показник у тому числі		
					відпрацювали нормативний термін експлуатації/прилади обліку, що потребують перевірки	аварійні (не придатні до експлуатації)/прилади обліку, що підлягають заміні	
A	B	C	D	E	F	G	
I. Виробництво теплової енергії							
1	Джерела теплової енергії	х	х	х	х	х	
1.1	Загальна кількість котелень, у тому числі:	шт.	005	0			
1.1.1	потужністю до 3 Г кал/год	шт.	010				
1.1.2	потужністю від 3 до 20 Г кал/год	шт.	015				
1.1.3	потужністю від 20 до 100 Г кал/год	шт.	020				
1.1.4	потужністю 100 Г кал/год і більше	шт.	025				
1.1.5	ДОВІДКОВО: додатково до пункту 1.1 кількість дахових котелень	шт.	030				
1.2	Загальна установлена потужність котелень, у тому числі:	Гкал/год	035	0	х	х	
1.2.1	потужністю до 3 Г кал/год	Гкал/год	040		х	х	
1.2.2	потужністю від 3 до 20 Г кал/год	Гкал/год	045		х	х	
1.2.3	потужністю від 20 до 100 Г кал/год	Гкал/год	050		х	х	
1.2.4	потужністю 100 Г кал/год і більше	Гкал/год	055		х	х	
1.2.5	ДОВІДКОВО: додатково до пункту 1.2 установлена потужність дахових котелень	Гкал/год	060		х	х	
1.3	Середнє навантаження котелень:	х	х	х	х	х	
1.3.1	у неопалювальний період	Гкал/год	065		х	х	
1.3.2	в опалювальний період	Гкал/год	070		х	х	
1.4	Прислана потужність споживачів, у тому числі:	Гкал/год	075	0,000	х	х	
1.4.1	населення	Гкал/год	080		х	х	
1.4.2	бюджетні установи	Гкал/год	085		х	х	
1.4.3	релігійні організації	Гкал/год	090		х	х	
1.4.4	інші споживачі	Гкал/год	095		х	х	
1.5	Фактичний річний обсяг корисного відпуску теплової енергії, у тому числі:	Гкал	100	0	х	х	
1.5.1	для потреб населення	Гкал	105		х	х	
1.5.2	для потреб бюджетних установ	Гкал	110		х	х	
1.5.3	для потреб релігійних організацій	Гкал	115		х	х	
1.5.4	для потреб інших споживачів	Гкал	120		х	х	
1.5.5	для господарських потреб ліцензованої діяльності	Гкал	125		х	х	
2	Витрати умовного палива на 1 Гкал теплової енергії, відпущеної з котелень	кг у. п./Гкал	130		х	х	
3	Витрати електроенергії на виробництво 1 Гкал теплової енергії, відпущеної з котелень	кВт-год/Гкал	135		х	х	
4	Витрати води на технологічні потреби виробництва 1 Гкал теплової енергії, відпущеної з котелень	куб. м/Гкал	140		х	х	
5	Котли	х	х	х	х	х	
5.1	Загальна кількість котлів:	шт.	145				
5.1.1	за видом теплоносія, з них:	шт.	150	0	0	0	
5.1.1.1	водогрійних з ККД менше 86 %	шт.	155				
5.1.1.2	водогрійних з ККД більше 86 %	шт.	160				
5.1.1.3	парових з ККД менше 89 %	шт.	165				
5.1.1.4	парових з ККД більше 89 %	шт.	170				
5.1.2	за видом палива (енергії), з них:	шт.	175	0	0	0	
5.1.2.1	на газоподібному (традиційному) паливі	шт.	180				
5.1.2.2	на твердому (традиційному) паливі	шт.	185				
5.1.2.3	на рідкому (традиційному) паливі	шт.	190				
5.1.2.4	на електричній енергії	шт.	195				
5.1.2.5	на інших видах палива (довідково)	шт.	200				
5.2	Річний обсяг споживання палива для виробництва теплової енергії котельним обладнанням, з них котлами:	кг у. п.	205		х	х	
5.2.1	на газоподібному (традиційному) паливі	кг у. п.	210		х	х	
5.2.2	на твердому (традиційному) паливі	кг у. п.	215		х	х	
5.2.3	на рідкому (традиційному) паливі	кг у. п.	220		х	х	
5.2.4	на електричній енергії	кг у. п.	225		х	х	
5.2.5	на інших видах палива (довідково)	кг у. п.	230		х	х	
5.3	Річний обсяг відпуску теплової енергії за типом котлів, з них:	Гкал	235		х	х	
5.3.1	на газоподібному (традиційному) паливі	Гкал	240		х	х	
5.3.2	на твердому (традиційному) паливі	Гкал	245		х	х	
5.3.3	на рідкому (традиційному) паливі	Гкал	250		х	х	
5.3.4	на електричній енергії	Гкал	255		х	х	
5.3.5	на інших видах палива (довідково)	Гкал	260		х	х	
6	Загальна кількість димових труб	шт.	265				
7	Допоміжне обладнання	х	х	х	х	х	
7.1	Загальна кількість насосів, з них:	шт.	270				
7.1.1	живильних	шт.	275				
7.1.2	рециркуляційних	шт.	280				
7.1.3	інших	шт.	285				
7.2	Загальна кількість тягодуттєвих установок, з них:	шт.	290				
7.2.1	димососів	шт.	295				
7.2.2	дутьєвих вентиляторів (установлених окремо)	шт.	300				
7.3	Загальна кількість теплообмінників	шт.	305				
7.4	Загальна установлена потужність електроспоживаючого обладнання	кВт	310		х	х	
7.4.1	у т. ч. загальна установлена потужність насосів	кВт	315		х	х	
7.4.2	у т. ч. загальна установлена потужність насосів водопідготовчого обладнання	кВт	320				
7.4.3	у т. ч. загальна установлена потужність димососів	кВт	325		х	х	
7.4.4	у т. ч. загальна установлена потужність вентиляторів	кВт	330		х	х	

8	Електропостачання та електротехнічні пристрої	х	х	х	х	х
8.1	Загальна кількість приладів обліку електричної енергії, з них:	шт.	335			
8.1.1	точок обліку електричної енергії, об'єднаних у локальне устаткування збору і обробки даних (автоматична система комерційного обліку електроенергії)	шт.	340			
8.2	Загальна кількість трансформаторних підстанцій 10 (6)/0,4 кВ, з них:	шт.	К			
8.2.1	потужністю до 630 кВА	шт.	350			
8.2.2	потужністю понад 630 кВА	шт.	355			
8.3	Загальна протяжність ліній електропередачі, з них:	км	360			
8.3.1	напрягою до 6 кВ	км	365			
8.3.2	напрягою 6 кВ та вище	км	370			
9	Загальна кількість приладів обліку природного газу, з них:	шт.	375			
9.1	з коректорами	шт.	380			
10	Загальна кількість автоматизованих котелень, з них:	шт.	385			
10.1	з повною автоматизацією (без постійного обслуговуючого персоналу)	шт.	390			
10.2	з частковою автоматизацією	шт.	395			
11	Облік на джерелах теплової енергії	х	х	х	х	х
11.1	Загальна кількість установлених приладів обліку на джерелах теплової енергії, у тому числі:	шт.	400		х	х
11.1.1	теплової енергії	шт.	405		х	х
11.1.2	холодної води	шт.	410		х	х
11.2	Загальна кількість приладів обліку, що необхідно встановити до 100 % оснащеності джерел теплової енергії, у тому числі:	шт.	415		х	х
11.2.1	теплової енергії	шт.	420		х	х
11.2.2	холодної води	шт.	425		х	х
12	Загальна кількість спеціальних та спеціалізованих транспортних засобів, у тому числі:	шт.	430			
12.1	спеціалізованого призначення	шт.	435			
12.2	вантажних автомобілів	шт.	440			
12.3	легкових автомобілів	шт.	445			

II. Транспортування та постачання теплової енергії						
13	Протяжність магістральних теплових мереж за видами прокладання, у тому числі:	км	450			
13.1	підземна канална	км	455			
13.2	підземна безканална	км	460			
13.3	на відкритому повітрі	км	465			
14	Протяжність місцевих (розподільчих) теплових мереж за видами прокладання, у тому числі:	км	470			
14.1	підземна канална	км	475			
14.2	підземна безканална	км	480			
14.3	на відкритому повітрі	км	485			
15	Протяжність мереж ГВП за видами прокладання, у тому числі:	км	490			
15.1	підземна канална	км	495			
15.2	підземна безканална	км	500			
15.3	на відкритому повітрі	км	505			
16	Протяжність еквівалентних магістральних теплових мереж за видами прокладання, у тому числі:	км	510			
16.1	підземна канална	км	515			
16.2	підземна безканална	км	520			
16.3	на відкритому повітрі	км	525			
17	Протяжність еквівалентних місцевих (розподільчих) теплових мереж за видами прокладання, у тому числі:	км	530			
17.1	підземна канална	км	535			
17.2	підземна безканална	км	540			
17.3	на відкритому повітрі	км	545			
18	Протяжність еквівалентних мереж ГВП за видами прокладання, у тому числі:	км	550			
18.1	підземна канална	км	555			
18.2	підземна безканална	км	560			
18.3	на відкритому повітрі	км	565			
19	Загальна кількість одиниць ремонтної складності господарської діяльності з транспортування теплової енергії	од.	570			
20	Загальна кількість центральних теплових пунктів (ЦТП)	шт.	575			
21	Загальна кількість індивідуальних теплових пунктів (ІТП)	шт.	580			
22	Обладнання ЦТП та ІТП	х	х	х	х	х
22.1	Загальна кількість водопідігрівальних установок	шт.	585			
22.2	Загальна кількість баків-акумуляторів гарячої води	шт.	590			
22.3	Загальна кількість теплообмінників, у тому числі:	шт.	595			
22.3.1	для систем опалення	шт.	600			
22.3.2	для систем ГВП	шт.	605			
22.4	Загальна кількість насосів, у тому числі:	шт.	610			
22.4.1	підживлювальних	шт.				

НКРЕКП ПОВІДОМЛЯЄ

2																			
2.1																			
2.2																			
2.3																			
...																			
Сумарні та середньозважені показники						0					0					0			

* Зазначаються виконані роботи з будівництва (реконструкції, модернізації), рік проведення та джерело їх фінансування (зокрема прибуток на здійснення необхідних інвестицій або дохід на регуляторну базу активів, амортизація в тарифах на теплову енергію, затверджених НКРЕКП/Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сфері комунальних послуг, позичкові або залучені кошти тощо), починаючи з 2012 року включно.

(підпис керівника (власника))

(ініціали, прізвище)

(підпис головного бухгалтера)

(ініціали, прізвище)

(підпис виконавця)

(ініціали, прізвище)

телефон:_____ факс:_____

електронна пошта:_____

Додаток 5
до форми № 6СР-НКРЕКП-технічний паспорт тепло (річна)

Інформація щодо показників насосного обладнання у розрізі котельнь

(назва підприємства)									
№ з/п	Адреса котельні	Призначення насосу	Марка	Рік вводу в експлуатацію	Кількість проведених капітальних ремонтів/рік останнього капітального ремонту	Номінальна потужність двигуна, кВт	Наявність частотних регуляторів (так/ні)	Інформація щодо фактично виконаних робіт *	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
1	Виробництво теплової енергії								
1.1									
1.2									
1.3									
...									
2	Усього					0			
2	Транспортування теплової енергії								
2.1									
2.2									
2.3									
...									
2	Усього					0			
Сумарні та середньозважені показники						0			

* Зазначаються виконані роботи з будівництва (реконструкції, модернізації), рік проведення та джерело їх фінансування (зокрема прибуток на здійснення необхідних інвестицій або дохід на регуляторну базу активів, амортизація в тарифах на теплову енергію, затверджених НКРЕКП/Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сфері комунальних послуг, позичкові або залучені кошти тощо), починаючи з 2012 року включно.

(підпис керівника (власника))

(ініціали, прізвище)

(підпис головного бухгалтера)

(ініціали, прізвище)

(підпис виконавця)

(ініціали, прізвище)

телефон:_____ факс:_____

електронна пошта:_____

Додаток 6
до форми № 6СР-НКРЕКП-технічний паспорт тепло (річна)

Інформація щодо показників допоміжного обладнання у розрізі котельнь

(назва підприємства)									
№ з/п	Адреса котельні	Призначення обладнання (теплообмінне, водопідготовче, деаераторне тощо)	Марка	Рік вводу в експлуатацію	Кількість проведених капітальних ремонтів/рік останнього капітального ремонту	Основні паспортні дані	Примітка (особливості експлуатації обладнання)	Інформація щодо фактично виконаних робіт *	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
1	Виробництво теплової енергії								
1.1									
1.2									
1.3									
1.4									
...									
2	Транспортування теплової енергії								
2.1									
2.2									
2.3									
2.4									
...									

* Зазначаються виконані роботи з будівництва (реконструкції, модернізації), рік проведення та джерело їх фінансування (зокрема прибуток на здійснення необхідних інвестицій або дохід на регуляторну базу активів, амортизація в тарифах на теплову енергію, затверджених НКРЕКП/Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сфері комунальних послуг, позичкові або залучені кошти тощо), починаючи з 2012 року включно.

(підпис керівника (власника))

(ініціали, прізвище)

(підпис головного бухгалтера)

(ініціали, прізвище)

(підпис виконавця)

(ініціали, прізвище)

телефон:_____ факс:_____

електронна пошта:_____

Додаток 7
до форми № 6СР-НКРЕКП-технічний паспорт тепло (річна)

Інформація щодо теплових пунктів

(назва підприємства)											
№ з/п	Адреса та вид джерела теплової енергії (котельня або ТЕЦ, АЕС тощо), до якого приєднаний тепловий пункт (насосна станція)	Адреса теплового пункту (насосної станції)	Максимальне теплове навантаження на опалення споживачів, система опалення яких підключена через незалежну схему/або з використанням змішувальних та/або коригувальних насосів		Схема підключення теплообмінників для ГВП (двоступенева, паралельна тощо)	Нормативний річний обсяг споживання електроенергії	Фактичний річний обсяг споживання електроенергії	Теплообмінники для системи опалення (пластинчасті, кожухотрубні, інші)	Теплообмінники для системи ГВП (пластинчасті, кожухотрубні, інші)	Наявність автоматичної системи погодного регулювання температури теплоносія для системи опалення (так/ні)	Інформація щодо фактично виконаних робіт *
			Qo.max, Гкал/год	Qh.max, Гкал/год							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1											
2											
3											
...											
Сумарні та середньозважені показники			0	0		0	0				

* Зазначаються виконані роботи з будівництва (реконструкції, модернізації), рік проведення та джерело їх фінансування (зокрема прибуток на здійснення необхідних інвестицій або дохід на регуляторну базу активів, амортизація в тарифах на теплову енергію, затверджених НКРЕКП/Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сфері комунальних послуг, позичкові або залучені кошти тощо), починаючи з 2012 року включно.

(підпис керівника (власника))

(ініціали, прізвище)

(підпис головного бухгалтера)

(ініціали, прізвище)

(підпис виконавця)

(ініціали, прізвище)

телефон:_____ факс:_____

електронна пошта:_____

Додаток 8
до форми № 6СР-НКРЕКП-технічний паспорт тепло (річна)

Інформація щодо насосного обладнання у розрізі ЦТП/ІТП/насосних станцій

(назва підприємства)								
№ з/п	Адреса ЦТП/ІТП/насосної станції	Призначення насоса	Марка	Рік вводу в експлуатацію	Кількість проведених капітальних ремонтів/рік останнього капітального ремонту	Номінальна потужність двигуна, кВт	Наявність частотних регуляторів (та/ні)	Інформація щодо фактично виконаних робіт *
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1								
1.1								
1.2								
1.3								
...								
2								
2.1								
2.2								
2.3								
...								
Сумарні та середньозважені показники						0		

* Зазначаються виконані роботи з будівництва (реконструкції, модернізації), рік проведення та джерело їх фінансування (зокрема прибуток на здійснення необхідних інвестицій або дохід на регуляторну базу активів, амортизація в тарифах на теплову енергію, затверджених НКРЕКП/Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сфері комунальних послуг, позичкові або залучені кошти тощо), починаючи з 2012 року включно.

(підпис керівника (власника))

(ініціали, прізвище)

(підпис головного бухгалтера)

(ініціали, прізвище)

(підпис виконавця)

(ініціали, прізвище)

телефон:_____ факс:_____

електронна пошта:_____

Додаток 9
до форми № 6СР-НКРЕКП-технічний паспорт тепло (річна)
Інформація щодо протяжності еквівалентних мереж

(назва підприємства)								
№ з/п	Найменування показників	Діаметр мереж, м	Протяжність мереж відповідного діаметра, км	у тому числі		Добуток протяжності мереж на їхні діаметри, км-м	у тому числі	
				відпрацювали нормативний термін експлуатації, км	аварійні (не придатні до експлуатації), км		відпрацювали нормативний термін експлуатації, км-м	аварійні (не придатні до експлуатації), км-м
A	B	1	2	3	4	5	6	7
1	Магістральні теплові мережі відповідного діаметра за видами прокладання, у тому числі:	x	0	0	0	0	0	0
1.1	підземна канальна діаметр 1	x	0	0	0	0	0	0
	...					0	0	0
	...					0	0	0

1.2	діаметр n підземна безканальна діаметр 1	x	0	0	0	0	0	0
	...					0	0	0
	...					0	0	0
	...					0	0	0
1.3	діаметр n на відкритому повітрі діаметр 1	x	0	0	0	0	0	0
	...					0	0	0
	...					0	0	0
	...					0	0	0
2	Місцеві (розподільчі) теплові мережі відповідного діаметра за видами прокладання, у тому числі:	x	0	0	0	0	0	0
2.1	підземна канальна діаметр 1	x	0	0	0	0	0	0
	...					0	0	0
	...					0	0	0
	...					0	0	0

НКРЕКП ПОВІДОМЛЯЄ

2.2	підземна безканальна діаметр 1	x	0	0	0	0	0	0
	...					0	0	0
	...					0	0	0
	діаметр n					0	0	0
2.3	на відкритому повітрі діаметр 1	x	0	0	0	0	0	0
	...					0	0	0
	...					0	0	0
	діаметр n					0	0	0
3	Мережі ГВП відповідного діаметра за видами прокладання, у тому числі:	x	0	0	0	0	0	0
3.1	підземна канальна діаметр 1	x	0	0	0	0	0	0
	...					0	0	0
	...					0	0	0
	діаметр n					0	0	0
3.2	підземна безканальна діаметр 1	x	0	0	0	0	0	0
	...					0	0	0
	...					0	0	0
	діаметр n					0	0	0
3.3	на відкритому повітрі діаметр 1	x	0	0	0	0	0	0
	...					0	0	0
	...					0	0	0
	діаметр n					0	0	0

4	Протяжність еквівалентних магістральних теплових мереж за видами прокладання, у тому числі:	x	0	0	0	x	x	x
4.1	підземна канальна	x	0	0	0	x	x	x
4.2	підземна безканальна	x	0	0	0	x	x	x
4.3	на відкритому повітрі	x	0	0	0	x	x	x
5	Протяжність еквівалентних місцевих (розподільчих) теплових мереж за видами прокладання, у тому числі:	x	0	0	0	x	x	x
5.1	підземна канальна	x	0	0	0	x	x	x
5.2	підземна безканальна	x	0	0	0	x	x	x
5.3	на відкритому повітрі	x	0	0	0	x	x	x
6	Протяжність еквівалентних мереж ГВП за видами прокладання, у тому числі:	x	0	0	0	x	x	x
6.1	підземна канальна	x	0	0	0	x	x	x
6.2	підземна безканальна	x	0	0	0	x	x	x
6.3	на відкритому повітрі	x	0	0	0	x	x	x
(підпис керівника (власника))						(ініціали, прізвище)		
(підпис головного бухгалтера)						(ініціали, прізвище)		
(підпис виконавця)						(ініціали, прізвище)		
телефон:						електронна пошта:		
факс:								

Додаток 7
до Правил організації звітності, що подається суб'єктами господарювання у сфері теплопостачання, які застосовують тарифи на транспортування теплової енергії магістральними і місцевими (розподільчими) тепловими мережами на принципах стимулюючого регулювання, до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (пункт 3.7)

ЗВІТНІСТЬ

Звіт про показники регуляторної бази активів, амортизації регуляторної бази активів та доходу на регуляторну базу активів у сфері транспортування теплової енергії

за 20 ____ рік (__ й рік ____-го регуляторного періоду)

Подають

Суб'єкти господарювання, що мають ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії та/або транспортування її магістральними та місцевими (розподільчими) тепловими мережами та/або постачання теплової енергії та які застосовують тарифи на транспортування теплової енергії магістральними і місцевими (розподільчими) тепловими мережами на принципах стимулюючого регулювання

Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, та її територіальному органу у відповідному регіоні

Термін подання

01 лютого року, наступного за звітним

Форма № 7СР-НКРЕКП-тепло (річна)

ЗАТВЕРДЖЕНО
Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
21.06.2018 року № 523

Респондент:

Найменування суб'єкта господарювання: _____

Код ЄДРПОУ: _____

Місцезнаходження: _____

(поштовий індекс, область/Автономна Республіка Крим, район, населений пункт, вулиця/провулок, площа тощо, № будинку/корпусу, № квартири/офісу)

№ з/п	Найменування показників	Одиниця виміру	Код рядка	Базовий рік	Роки регуляторного періоду										Усього за регуляторний період	
					1 ураховано в тарифах	фактично	2 ураховано в тарифах	фактично	3 ураховано в тарифах	фактично	4 ураховано в тарифах	фактично	5 ураховано в тарифах	фактично	ураховано в тарифах	фактично
A	Б	В	Г	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
1	Регуляторна база активів, введених до переходу до стимулюючого регулювання, на початок року:															
1.1	первісна вартість	тис. грн	010				0	0	0	0	0	0	0	0	X	X
1.2	залишкова вартість	тис. грн	015				0	0	0	0	0	0	0	0	X	X
2	Амортизація регуляторної бази активів, введених до переходу до стимулюючого регулювання	тис. грн	020												0	0
3	Вибуття активів із регуляторної бази активів, введених до переходу до стимулюючого регулювання:														X	X
3.1	первісна вартість	тис. грн	025												0	0
3.2	залишкова вартість	тис. грн	030												0	0
4	Регуляторна база активів, введених до переходу до стимулюючого регулювання, на кінець року:														X	X
4.1	первісна вартість	тис. грн	035	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	X	X
4.2	залишкова вартість	тис. грн	040	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	X	X
5	Регуляторна база активів, введених після переходу до стимулюючого регулювання, для нарахування доходу ((ряд.1.2 + ряд. 4.2)/2)	тис. грн	045	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6	Регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, введених до переходу до стимулюючого регулювання	%	050			0		0		0		0		0	X	X
7	Дохід на регуляторну базу активів, введених до переходу до стимулюючого регулювання (ряд. 5 * (ряд. 6/100%)/(1-ряд.16/100%))	тис. грн	055	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Регуляторна база активів, введених після переходу до стимулюючого регулювання, на початок року:														X	X
8.1	первісна вартість	тис. грн	060				0	0	0	0	0	0	0	0	X	X
8.2	залишкова вартість	тис. грн	065				0	0	0	0	0	0	0	0	X	X
9	Інвестиції	тис. грн	070												0	0
10	Вибуття активів із регуляторної бази активів, введених після переходу до стимулюючого регулювання:														X	X
10.1	первісна вартість	тис. грн	075												0	0
10.2	залишкова вартість	тис. грн	080												0	0
11	Амортизація регуляторної бази активів, введених після переходу до стимулюючого регулювання	тис. грн	085												0	0
12	Регуляторна база активів, введених після переходу до стимулюючого регулювання, на кінець року:														X	X
12.1	первісна вартість	тис. грн	090	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	X	X
12.2	залишкова вартість	тис. грн	095	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	X	X
13	Регуляторна база активів, введених після переходу до стимулюючого регулювання, для нарахування доходу ((ряд. 8.2 + ряд. 12.2)/2)	тис. грн	100	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	X	X
14	Регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, введених після переходу до стимулюючого регулювання	%	105			0		0		0		0		0	X	X
15	Дохід на регуляторну базу активів, введених після переходу до стимулюючого регулювання (ряд. 13 * (ряд. 14/100%)/(1-ряд.16/100%))	тис. грн	110	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
16	Ставка податку на прибуток підприємств	%	115												X	X
17	Усього, у т.ч.:		120	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17.1	Амортизація регуляторної бази активів (ряд. 3 + ряд. 9)	тис. грн	125	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
17.2	Дохід на регуляторну базу активів (ряд. 6 + ряд. 13)	тис. грн	130	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

(підпис керівника (власника))
(підпис головного бухгалтера)
(підпис виконавця)
телефон: _____ факс: _____

(ініціали, прізвище)
(ініціали, прізвище)
(ініціали, прізвище)
електронна пошта: _____

Додаток 8
до Правил організації звітності, що подається суб'єктами господарювання у сфері теплопостачання, які застосовують тарифи на транспортування теплової енергії магістральними і місцевими (розподільчими) тепловими мережами на принципах стимулюючого регулювання, до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (пункт 3.8)

ЗВІТНІСТЬ

Звіт щодо виконання цільових показників та завдань (параметрів регулювання, що мають довгостроковий термін дії)

за 20 ____ рік
____ рік ____ регуляторного періоду

Подають

Суб'єкти господарювання, що мають ліцензії на провадження господарської діяльності з транспортування теплової енергії магістральними та місцевими (розподільчими) тепловими мережами та які застосовують тарифи на транспортування теплової енергії магістральними і місцевими (розподільчими) тепловими мережами на принципах стимулюючого регулювання

Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, та її територіальному органу у відповідному регіоні

Термін подання

01 березня року, наступного за звітним

Форма № 8СР-НКРЕКП-тепло (річна)

ЗАТВЕРДЖЕНО
Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
21.06.2018 року № 523

Респондент:

Найменування суб'єкта господарювання: _____

Код ЄДРПОУ: _____

Місцезнаходження: _____

(поштовий індекс, область/Автономна Республіка Крим, район, населений пункт, вулиця/провулок, площа тощо, № будинку/корпусу, № квартири/офісу)

№ з/п	Найменування показників	Одиниця виміру	Код рядка	Базовий рік	Роки регуляторного періоду					Усього за регуляторний період
A	B	V	G	1	2	3	4	5	6	
Розділ І. Цільове завдання щодо скорочення втрат теплової енергії в мережах										
1.1	Цільове завдання щодо скорочення втрат теплової енергії в мережах, установлене НКРЕКП	Гкал	010							0

НКРЕКП ПОВІДОМЛЯЄ

1.2	Цільовий показник втрат теплової енергії в мережах, установлений НКРЕКП	Гкал	020							x
1.3	Фактичні втрати теплової енергії в теплових мережах ліцензіата	Гкал	030							x
1.4	Фактичні обсяги надходження теплової енергії до власних теплових мереж ліцензіата	Гкал	040							x
1.5	Розрахунковий обсяг надходження теплової енергії до власних теплових мереж ліцензіата із урахуванням цільового показника втрат теплової енергії в мережах, урахований у тарифах на транспортування теплової енергії	Гкал	050							x
1.6	Протяжність еквівалентних магістральних та місцевих (розподільчих) мереж	км	060							x
1.7	Фактичні питомі втрати теплової енергії в теплових мережах ліцензіата у розрахунку на 1 км протяжності еквівалентних мереж	Гкал/км	070	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
1.8	Фактичні втрати теплової енергії в мережах ліцензіата	%	080	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
Розділ II. Цільове завдання щодо скорочення витрат електроенергії на технологічні потреби										
2.1	Цільове завдання щодо скорочення витрат електроенергії на технологічні потреби, встановлене НКРЕКП	тис. кВт·год	110							0,000
2.2	Цільовий показник витрат електроенергії на технологічні потреби, встановлений НКРЕКП	тис. кВт·год	120							x
2.3	Фактичні витрати електроенергії на транспортування теплової енергії	тис. кВт·год	130							x
2.4	Фактичні питомі витрати електроенергії на транспортування 1 Гкал теплової енергії	кВт·год/Гкал	140	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
2.5	Питомі витрати електроенергії на технологічні потреби з урахуванням цільового завдання щодо скорочення витрат електричної енергії на технологічні потреби, ураховані в тарифах на транспортування теплової енергії	кВт·год/Гкал	150	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
Розділ III. Цільовий показник питомої чисельності виробничого персоналу, безпосередньо залученого до технологічного процесу транспортування теплової енергії										
3.1	Цільовий показник питомої чисельності виробничого персоналу, безпосередньо залученого до технологічного процесу транспортування теплової енергії, встановлений НКРЕКП	осіб/тис. од.	210							x
3.2	Фактична кількість одиниць ремонтної складності	од.	220							x
3.3	Фактична чисельність виробничого персоналу, безпосередньо залученого до технологічного процесу транспортування теплової енергії	осіб	230							x
3.4	Кількість одиниць ремонтної складності, урахована в тарифах на транспортування теплової енергії	од.	240							x
3.5	Чисельність виробничого персоналу, безпосередньо залученого до технологічного процесу транспортування теплової енергії, урахована в тарифах на транспортування теплової енергії	осіб	250							x
3.6	Фактичний показник питомої чисельності виробничого персоналу, безпосередньо залученого до технологічного процесу транспортування теплової енергії	осіб/тис. од.	260	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	x
Розділ IV. Цільовий показник якості										
4.1.	Цільовий показник якості, встановлений НКРЕКП	хв/добу	310							x
4.2.	Фактична кількість годин провадження господарської діяльності з транспортування теплової енергії протягом року	год	320							x
4.3.	Загальна кількість незапланованих (аварійних) перерв у транспортуванні теплової енергії з вини ліцензіата, тривалість яких понад 6 годин	од.	330							0
4.4.	Загальна тривалість незапланованих (аварійних) перерв у транспортуванні теплової енергії з вини ліцензіата, тривалість яких понад 6 годин	хв	340							0
4.5.	Середня тривалість ліквідації наслідків аварій понад допустимий строк, яка виникла з вини ліцензіата	хв/добу	350	0	0	0	0	0	0	x

(підпис керівника (власника))

(підпис головного бухгалтера)

(підпис виконавця)
телефон: _____ факс: _____

(ініціали, прізвище)

(ініціали, прізвище)

(ініціали, прізвище)
електронна пошта: _____



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

ПОСТАНОВА
Київ

№ 1183

09.10.2018

Про внесення змін до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 16 червня 2016 року № 1141

Відповідно до пункту 2 частини першої статті 6 Закону України «Про державне регулювання у сфері комунальних послуг», пункту 13 частини першої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», Порядку формування тарифів на централізоване водопостачання та водовідведення, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 10 березня 2016 року № 302, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 19 квітня 2016 року за № 593/28723, Процедури встановлення тарифів на централізоване водопостачання та водовідведення, затвердженої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 24 березня 2016 року № 364, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 27 квітня 2016 року за № 643/28773, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 16 червня 2016 року № 1141 «Про встановлення тарифів на централізоване водопостачання та водовідведення», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 20 липня 2016 року за № 995/29125, такі зміни:

1) підпункт 18 пункту 1 викласти в такій редакції:

«18) КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «НОВОМОСКОВСЬК ВОДОКАНАЛ» зі структурою, наведеною в додатку 18 до цієї постанови:

на централізоване водопостачання — 10,88 грн за 1 куб. м (без податку на додану вартість);

на централізоване водовідведення — 13,50 грн за 1 куб. м (без податку на додану вартість);»;

2) додаток 18 до постанови викласти в новій редакції, що додається.

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

Голова НКРЕКП О. Кривенко

Додаток 18

до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг 16 червня 2016 року № 1141 (у редакції постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 09.10.2018 № 1183)

Структура тарифів на централізоване водопостачання та водовідведення КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «НОВОМОСКОВСЬК ВОДОКАНАЛ»

Без ПДВ					
№ з/п	Найменування показників	Централізоване водопостачання		Централізоване водовідведення	
		тис. грн на рік	грн/м³	тис. грн на рік	грн/м³
1	2	3	4	5	6
1	Виробнича собівартість, у тому числі:	25 630,717	9,2060	17 476,162	11,2290
1.1	прямі матеріальні витрати, у тому числі:	15 448,195	5,5487	4 506,996	2,8959
1.1.1	електроенергія	1 899,131	0,6821	2 644,868	1,6994
1.1.2	витрати на придбання води в інших суб'єктів господарювання/очищення власних стічних вод іншими суб'єктами господарювання	12 692,000	4,5587	0,000	0,0000
1.1.3	витрати на реагенти	180,994	0,0650	1,278,168	0,8213
1.1.4	матеріали, запасні частини та інші матеріальні ресурси (ремонти)	676,070	0,2428	583,960	0,3752
1.2	прямі витрати на оплату праці	4 831,730	1,7355	7 326,460	4,7075
1.3	інші прямі витрати, у тому числі:	3 266,941	1,1734	4 107,031	2,6389
1.3.1	єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	1 062,981	0,3818	1 611,821	1,0356
1.3.2	амортизаційні відрахування	1 398,500	0,5023	2 236,300	1,4369
1.3.3	підкачка води сторонніми організаціями	644,430	0,2315	0,000	0,0000
1.3.4	інші прямі витрати	161,030	0,0578	258,910	0,1664
1.4	загальновиборничі витрати, у тому числі:	2 083,852	0,7485	1 535,674	0,9867
1.4.1	витрати на оплату праці	1 087,029	0,3904	735,884	0,4728
1.4.2	єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	239,146	0,0859	161,895	0,1040
1.4.3	амортизаційні відрахування	74,950	0,0269	50,750	0,0326
1.4.4	витрати, пов'язані зі сплатою податків, зборів та інших, передбачених законодавством, обов'язкових платежів	45,618	0,0164	106,662	0,0685
1.4.5	інші витрати	637,108	0,2288	480,484	0,3087
2	Адміністративні витрати, у тому числі:	2 209,628	0,7937	1 538,103	0,9883
2.1	витрати на оплату праці	1 482,055	0,5323	1 010,531	0,6493
2.2	єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	326,052	0,1171	222,317	0,1428
2.3	амортизаційні відрахування	31,790	0,0114	21,210	0,0136
2.4	витрати, пов'язані зі сплатою податків, зборів та інших, передбачених законодавством, обов'язкових платежів	0,000	0,0000	0,000	0,0000
2.5	інші витрати	369,731	0,1328	284,046	0,1825
3	Витрати на збут, у тому числі:	1 506,909	0,5412	1 027,443	0,6602
3.1	витрати на оплату праці	1 100,907	0,3954	750,648	0,4823
3.2	єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	242,200	0,0870	165,142	0,1061
3.3	амортизаційні відрахування	16,190	0,0058	10,810	0,0069
3.4	інші витрати	147,612	0,0530	100,843	0,0648
4	Інші операційні витрати	0,000	0,0000	0,000	0,0000
5	Фінансові витрати	0,000	0,0000	0,000	0,0000
6	Повна собівартість	29 347,254	10,5409	20 041,708	12,8775
7	Розрахунковий прибуток, у тому числі:	0,000	0,0000	0,000	0,0000
7.1	податок на прибуток	0,000	0,0000	0,000	0,0000
7.2	дивіденди	0,000	0,0000	0,000	0,0000
7.3	резервний фонд (капітал)	0,000	0,0000	0,000	0,0000
7.4	на розвиток виробництва (виробничі інвестиції)	0,000	0,0000	0,000	0,0000
7.5	інше використання прибутку	0,000	0,0000	0,000	0,0000
8	Сума компенсації/вилучення витрат на електроенергію, податки та збори, на оплату праці за попередній звітний період	943,583	0,3389	976,438	0,6274
9	Вартість централізованого водопостачання/водовідведення, тис. грн	30 290,837		21 018,146	
10	Тариф на централізоване водопостачання/водовідведення, грн/м³	10,88		13,50	
11	Обсяг реалізації, тис. м³	2 784,13		1 556,34	

Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері централізованого водопостачання та водовідведення А. Чумак



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

ПОСТАНОВА
Київ

№ 1184

09.10.2018

Про внесення змін до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 26 листопада 2015 року № 2868

Відповідно до пункту 2 частини першої статті 6 Закону України «Про державне регулювання у сфері комунальних послуг», пункту 13 частини першої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», Процедури встановлення тарифів на послуги з централізованого постачання холодної води, водовідведення (з використанням внутрішньобудинкових систем), затвердженої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 15 січня 2015 року № 13, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 05 лютого 2015 року за № 136/26581, Порядку формування тарифів на послуги з централізованого постачання холодної води, водовідведення (з використанням внутрішньобудинкових систем), затвердженої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 10 березня 2016 року № 303, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 04 квітня 2016 року за № 499/28629, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 26 листопада 2015 року № 2868 «Про встановлення тарифів на послуги з централізованого постачання холодної води, водовідведення (з використанням внутрішньобудинкових систем) суб'єктам господарювання, які є виконавцями цих послуг», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 11 січня 2016 року за № 24/28154, такі зміни:

1) підпункт 6 пункту 1 викласти в такій редакції:

«6) КОМУНАЛЬНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «НОВОМОСКОВСЬК ВОДОКАНАЛ» зі структурою, наведеною в додатку 6 до цієї постанови: тариф на послугу з централізованого постачання холодної води — 11,36 грн за 1 куб. м (без податку на додану вартість); тариф на послугу з централізованого водовідведення — 14,09 грн за 1 куб. м (без податку на додану вартість);»;

2) додаток 6 до постанови викласти в новій редакції, що додається.

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

Голова НКРЕКП О. Кривенко

Додаток 6

до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг 26 листопада 2015 року № 2868 (у редакції постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 09.10.2018 № 1184)

Структура тарифів на послуги з централізованого постачання холодної води, водовідведення (з використанням внутрішньобудинкових систем) КОМУНАЛЬНОГО ПІДПРИЄМСТВА «НОВОМОСКОВСЬК ВОДОКАНАЛ»

		Без ПДВ			
№ з/п	Найменування показників	Послуга з централізованого постачання холодної води (з використанням внутрішньобудинкових систем)		Послуга з централізованого водовідведення (з використанням внутрішньобудинкових систем)	
		тис. грн на рік	грн/м³	тис. грн на рік	грн/м³
1	2	3	4	5	6
1	Виробнича собівартість, у т. ч.:	11 902,905	9,2060	12 935,598	11,2290
1.1	прямі матеріальні витрати, у т. ч.:	0,000	0,0000	0,000	0,0000
1.1.1	електроенергія	0,000	0,0000	0,000	0,0000
1.1.2	інші прямі матеріальні витрати	0,000	0,0000	0,000	0,0000
1.2	прямі витрати на оплату праці	0,000	0,0000	0,000	0,0000
1.3	інші прямі витрати, у т. ч.:	10 935,165	8,4575	11 798,915	10,2423
1.3.1	частка прямих витрат на централізоване водопостачання та водовідведення	10 935,165	8,4575	11 798,915	10,2423
1.3.2	єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	0,000	0,0000	0,000	0,0000
1.3.3	амортизаційні відрахування	0,000	0,0000	0,000	0,0000
1.3.4	інші прямі витрати	0,000	0,0000	0,000	0,0000
1.4	загальновиборничі витрати, у т. ч.:	967,741	0,7485	1 136,684	0,9867
1.4.1	частка загальновиборничих витрат на централізоване водопостачання та водовідведення	967,741	0,7485	1 136,684	0,9867
1.4.2	загальновиборничі витрати з централізованого постачання холодної води/ водовідведення (з використанням внутрішньобудинкових систем)	0,000	0,0000	0,000	0,0000
2	Адміністративні витрати, у т. ч.:	1 026,151	0,7937	1 138,482	0,9883
2.1	частка адміністративних витрат на централізоване водопостачання та водовідведення	1 026,151	0,7937	1 138,482	0,9883
2.2	адміністративні витрати з централізованого постачання холодної води/ водовідведення (з використанням внутрішньобудинкових систем)	0,000	0,0000	0,000	0,0000
3	Витрати на збут, у т. ч.:	1 326,941	1,0263	1 435,285	1,2459
3.1	частка витрат зі збуту на централізоване водопостачання та водовідведення	699,808	0,5412	760,498	0,6602
3.2	витрати на оплату праці	387,173	0,2608	372,900	0,3237
3.3	єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування	74,178	0,0574	82,038	0,0712
3.4	амортизаційні відрахування	0,000	0,0000	0,000	0,0000
3.5	витрати на оплату послуг банків та інших установ з приймання і перерахування коштів споживачів	210,520	0,1628	215,690	0,1872
3.6	інші витрати	5,261	0,0041	4,159	0,0036
4	Інші операційні витрати	0,000	0,0000	0,000	0,0000
4.1	частка інших операційних витрат на централізоване водопостачання та водовідведення	0,000	0,0000	0,000	0,0000
4.2	інші операційні витрати з централізованого постачання холодної води/ водовідведення (з використанням внутрішньобудинкових систем)	0,000	0,0000	0,000	0,0000
5	Фінансові витрати	0,000	0,0000	0,000	0,0000
5.1	частка фінансових витрат на централізоване водопостачання та водовідведення	0,000	0,0000	0,000	0,0000
5.2	фінансові витрати з централізованого постачання холодної води/ водовідведення (з використанням внутрішньобудинкових систем)	0,000	0,0000	0,000	0,0000
6	Повна собівартість	14 255,998	11,0259	15 509,365	13,4632
7	Розрахунковий прибуток, у т. ч.:	0,000	0,0000	0,000	0,0000
7.1	частка прибутку з централізованого водопостачання та водовідведення	0,000	0,0000	0,000	0,0000
7.2	частка податку на прибуток з централізованого водопостачання та водовідведення	0,000	0,0000	0,000	0,0000
7.3	чистий прибуток з централізованого постачання холодної води/ водовідведення (з використанням внутрішньобудинкових систем)	0,000	0,0000	0,000	0,0000
7.4	податок на прибуток з централізованого постачання холодної води/ водовідведення (з використанням внутрішньобудинкових систем)	0,000	0,0000	0,000	0,0000
8	Частка компенсації/вилучення витрат на електроенергію, податки та збори, на оплату праці за попередній звітний період з централізованого водопостачання та водовідведення	438,200	0,3389	722,745	0,6274
9	Вартість послуги з централізованого постачання холодної води, водовідведення (з використанням внутрішньобудинкових систем), тис. грн	14 694,198		16 232,110	
10	Тариф на послугу з централізованого постачання холодної води, водовідведення (з використанням внутрішньобудинкових систем), грн/м³	11,36		14,09	
11	Обсяг реалізації, тис. м³	1 292,95		1 151,98	

ОГОЛОШЕННЯ

Токмацький районний суд Запорізької області викликає обвинуваченого Михайлова Миколу Петровича, 23.09.1959 р.н. (зареєстроване місце проживання: Донецька обл., смт Старобешеве, просп. Донецький, 18, кв. 6), у підготовчє засідання в кримінальному провадженні № 2201705010000000224 від 08.07.2017 (справа № 328/921/18) за обвинуваченням Михайлова М. П. у вчиненні кримінального правопорушення, передбаченого ч. 1 ст. 258-3 КК України, яке відбудеться 21.11.2018 року о 10.00 годині в залі судового засідання за адресою: Запорізька область, м. Токмак, вул. Володимирська, 28. У разі неявки обвинуваченого Михайлова М.П. кримінальне провадження буде здійснюватися за його відсутності. Колегія суддів: **головуючий суддя Коваленко П. Л., судді Курдюков В. М., Новікова Н. В.**

Токмацький районний суд Запорізької області викликає обвинувачену Катюху Олександрі Володимирівну, 26.09.1977 р.н. (зареєстроване місце проживання: Донецька обл., м. Покровськ, вул. Шмідта, 12, кв. 42), у судовє засідання для здійснення спеціального судового провадження у кримінальному провадженні № 2201605010000000113 від 01.06.2016 (справа № 328/2893/17) за обвинуваченням Катюхи О.В. у вчиненні кримінального правопорушення, передбаченого ч. 1 ст. 258-3 КК України, яке відбудеться 20.11.2018 року о 10.00 годині в залі судового засідання за адресою: Запорізька область, м. Токмак, вул. Володимирська, 28. У разі неявки обвинуваченої Катюхи О. В. кримінальне провадження буде здійснюватися за її відсутності. Колегія суддів: **головуючий суддя Коваленко П. Л., судді Новікова Н. В., Курдюков В. М.**

Шевченківський районний суд м. Києва викликає в підготовчє судове засідання, яке відбудеться о 15 годині 00 хвилин 7 листопада 2018 року в приміщенні суду за адресою: м. Київ, вул. Дегтярівська, 31-А, каб. № 601, обвинуваченого Хабарова Андрія Юрійовича, 18 лютого 1971 року народження, у рамках кримінального провадження № 12016100100014310, внесеного до Єдиного реєстру досудових розслідувань 10 листопада 2016 року, за ознаками вчинення кримінального правопорушення, передбаченого ч. 5 ст. 191 КК України.

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

Суддя Є. О. Мартинов

Шевченківський районний суд м. Києва викликає в підготовчє судове засідання, яке відбудеться о 12 годині 00 хвилин 7 листопада 2018 року в приміщенні суду за адресою: м. Київ, вул. Дегтярівська, 31-А, каб. № 601, обвинуваченого Долгополова Андрія Миколайовича, 15 лютого 1959 року народження, у рамках кримінального провадження № 42015010000000023, внесеного до Єдиного реєстру досудових розслідувань 3 березня 2015 року, за ознаками вчинення кримінального правопорушення, передбаченого ч. 1 ст. 111 КК України.

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

Суддя Є. О. Мартинов

Деснянський районний суд м. Києва викликає обвинуваченого Заїченко Анатолія Анатолійовича, 05.08.1969 року народження (останнє відомє місце проживання: АР Крим, м. Феодосія, вул. Горького, 21), у вчиненні злочину, передбаченого ч. 1 ст. 111 КК України, у підготовчє судове засідання, яке відбудеться 7 листопада 2018 року о 10 год. 00 хв. Явка до суду обов'язкова. При собі необхідно мати паспорт або документ, який посвідчує особу.

Підготовчє судове засідання відбудеться в приміщенні суду за адресою: м. Київ, пр. Маяковського, 5-В, каб. 3, **під головуванням судді Лобанова В. А.**

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

Повістка про виклик обвинуваченого при здійсненні судового засідання в порядку спеціального судового провадження

Обвинувачений Жигайлов Микола Володимирович, який народився 02.05.1975 року, зареєстрований за адресою: м. Одеса, вул. Академіка Вільямса, буд. 50-А, кв. 14, відповідно до вимог ст.ст. 297-5, 323 КПК України викликається в судове засідання, яке відбудеться 06.11.2018 року о 13 годині 00 хвилин у залі судових засідань №231 Приморського районного суду м. Одеси за адресою: м. Одеса, вул. Балківська, 33, для участі в судовому засіданні як обвинувачений.

Суддя Попревич В. М.

Повістка про виклик підозрюваного при здійсненні судового засідання в порядку спеціального судового провадження

Обвинувачений Золотарьов Микола Анатолійович, який народився 25 квітня 1990 року, зареєстрований за адресою: Одеська область, м. Болград, вул. 25 Серпня, 226, відповідно до вимог ст.ст. 297-5, 323 КПК України викликається в судове засідання, яке відбудеться 07.11.2018 року о 15 годині 00 хвилин у залі судових засідань №131 Приморського районного суду м. Одеси за адресою: м. Одеса, вул. Балківська, 33, для участі в судовому засіданні як обвинувачений.

Суддя Іванов В. В.

Повістка про виклик обвинуваченого при здійсненні судового засідання в порядку спеціального судового провадження

Обвинувачений Якименко Олександр Іванович, який народився 5 грудня 1950 року, зареєстрований за адресою: м. Одеса, вул. Миколаївська дорога, 32-Б, 2-а Садова, 28, відповідно до вимог ст.ст. 297-5, 323 КПК України викликається в судове засідання, яке відбудеться 08.11.2018 року о 14 годині 00 хвилин у залі судових засідань №231 Приморського районного суду м. Одеси за адресою: м. Одеса, вул. Балківська, 33, для участі в судовому засіданні як обвинувачений.

Суддя В. М. Попревич

«Ліквідатор БПФ ВО «Промтехсервіс» (код ЄДРПОУ 23909799) арбітражний керуючий Чернишенко О. П. повідомляє про відкликання всіх простих та нотаріально посвідчених довіреностей, виданих від імені БПФ ВО «Промтехсервіс» (код ЄДРПОУ 23909799), що були видані до дати виходу даного оголошення.

Ліквідатор БПФ ВО «Промтехсервіс» (код ЄДРПОУ 23909799) арбітражний керуючий Чернишенко О. П. повідомляє про припинення в односторонньому порядку будь-яких договорів та угод, що було укладено між ліквідатором БПФ ВО «Промтехсервіс» (код ЄДРПОУ 23909799) арбітражним керуючим Родзинським А. А. та будь-яким іншим контрагентом до дати виходу даної публікації, в тому числі, але не виключено, щодо надання охоронних послуг, договору про проведення аукціону, що укладено з ТОВ «Сторгов» (ЄДРПОУ: 36226048).

Повістка про виклик обвинуваченої при здійсненні спеціального судового провадження

Обвинувачена Лозова Валентина Сергіївна, 15 квітня 1975 року народження, викликається о 10.30 годині 7 листопада 2018 року та 12 листопада 2018 року об 11.00 годині до Куп'янського міськрайонного суду Харківської області за адресою: Харківська область, м. Куп'янськ, вул. 1-го Травня, 27-а, для проведення спеціального судового засідання в провадженні №1-кп/628/156/17, справа № 628/43/18. Поважні причини неприбуття особи на виклик суду передбачені статтею 138 КПК України. Наслідки неприбуття обвинуваченої передбачені статтями 139, 323 КПК України.

Суддя Коваленко О. А.

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

Номер лота:	F11GL33428; F11GL34068-F11GL34070
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:	12.12.2018
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 http://www.fg.gov.ua/not-paying/liquidation/118-delta-40185-asset-sell-id-182487 http://www.fg.gov.ua/not-paying/liquidation/118-delta-40191-asset-sell-id-182499
Детальна інформація щодо лота	

До Печерського районного суду міста Києва у цивільній справі №757/16119/18 за позовом Діденко М. М. до Садової Л. Р. викликається відповідачка Садова Леся Романівна.

Судове засідання відбудеться 17 грудня 2018 року о 16 годині 30 хвилин у приміщенні Печерського районного суду міста Києва за адресою: м. Київ, вул. Хрещатик, 42-а, каб. 24.

ПРЕДСТАВНИЦТВО «ПЛС БІЗНЕС СЕРВІСІЗ, ІНК.» (код ЄДРПОУ 26611528) повідомляє, що відповідно до Рішення Голови компанії «ПЛС Бізнес Сервіс-свз, ІНК.» США від 24.04.2018 року ПРЕДСТАВНИЦТВО «ПЛС БІЗНЕС СЕРВІС-свз, ІНК.» припиняє свою діяльність в результаті ліквідації.

Кредитори можуть заявити свої письмові вимоги протягом двох місяців з дня опублікування цього повідомлення про прийняття рішення про припинення діяльності Представництва в результаті ліквідації. Письмові вимоги приймають за адресою: 65044, м. Одеса, проспект Шевченка, 2А, офіс 306.

Голова Ліквідаційної комісії Н. В. Прохорова, тел. 0979164627

Вишгородський районний суд Київської області повідомляє, що Посітко Марія Олегівна та Посітко Наталія Анатоліївна викликаються в судове засідання, яке відбудеться 22 листопада 2018 року о 14.00 годині (м. Вишгород, вул. Кургузова, 7) як відповідачі по цивільній справі №363/669/18 за позовом Журби Анатолія Даниловича, Чудіни Олени Анатоліївни до Посітко Марії Олегівни, Посітко Наталії Анатоліївни, третя особа: Виконавчий комітет Вишгородської міської ради, Анатолієвське підприємство «Управляюча компанія» Вишгородської міської ради, про відшкодування матеріальної шкоди завдані внаслідок затоплення квартири.

Суддя О. Д. Рудюк

Тернопільський міськрайонний суд Тернопільської області викликає обвинуваченого у вчиненні кримінального правопорушення, передбаченого ч.1 ст.258-3 КК України, Кравцова Ігоря Євгеновича, 07.08.1961 року народження, уродженця та жителя міста Слов'янськ вулиця Командирська (колишня назва — Красних командирів) будинок №44 Донецької області, у судові засідання, які відбудуться 26 листопада 2018 року о 10 год. 00 хв. та 29 листопада 2018 року о 10 год. 00 хв. в залі судових засідань Тернопільського міськрайонного суду за адресою: м.Тернопіль, вул.Котляревського,34 (очікувати на 2-му поверсі).

Явка до суду обов'язкова. При собі необхідно мати паспорт або документ, який посвідчує особу.

У разі неявки обвинуваченого Кравцова І.Є. у судові засідання, оголошення вважається належним повідомленням, а кримінальне провадження буде здійснюватись за відсутності обвинуваченого в порядку спеціального судового провадження.

Суддя Л. Базан

Тернопільський міськрайонний суд Тернопільської області викликає обвинуваченого у вчиненні кримінального правопорушення, передбаченого ч.1 ст.258-3 КК України, Рибіна Юрія Володимировича, 08.12.1983 року народження, який зареєстрований за адресою: селище міського типу Білогорівка вулиця Миру, 2 кв. 8 Поліссянського району Луганської області, у судовє засідання, яке відбудеться 07 листопада 2018 року о 14 год. 30 хв. в залі судових засідань Тернопільського міськрайонного суду за адресою: м.Тернопіль, вул.Котляревського,34 (очікувати на 2-му поверсі).

Явка до суду обов'язкова. При собі необхідно мати паспорт або документ, який посвідчує особу.

У разі неявки обвинуваченого Рибіна Ю.В. в судове засідання, оголошення вважається належним повідомленням, а кримінальне провадження буде здійснюватись за відсутності обвинуваченого в порядку спеціального судового провадження.

Суддя Т. Багрій

ПОВІСТКА ПРО ВИКЛИК ПІДОЗРЮВАНОВОГО при здійсненні спеціального досудового розслідування

Підозрюваний Гуриненко Олег Григорович, 30.03.1969 року народження, який зареєстрований за адресою: Донецька область, Великоновосілківський район, сел. Зелений Гай, вул. Першотравнева, буд. 23, на підставі ст. ст. 297-5, 133, 135 КПК України, Вам необхідно з'явитися 5 листопада 2018 року о 09 год. 00 хв., 6 листопада 2018 року о 09 год. 00 хв. та 7 листопада 2018 року о 09 год. 00 хв. до каб. 307 СВ 2 управління (з дислокацією у м. Маріуполь Донецької області) ГУ СБУ в Донецькій та Луганській областях, до слідчого Держака Т. А., за адресою: Донецька область, м. Маріуполь, вул. А. Нільсена, буд. 33, для вручення Вам повідомлення про підозру, а також для допиту Вас як підозрюваного у кримінальному провадженні № 4201405000000639 за ч. 2 ст. 110 КК України. У разі неприбуття на виклик або ухилення від явки на виклик настануть наслідки, передбачені ст. 139 КПК України.

АБ «УКРГАЗБАНК» оголошує про проведення повторного аукціону з продажу майна (активів) Банку, а саме:
Лот №310972 Земельна ділянка (к.н. №3221286400:02:001:0027) за адресою: Київська область, Броварський район, Погребська сільська рада, заг. пл.0,75 га.
Початкова ціна продажу 635 853,80 грн. без ПДВ. Розмір гарантійного внеску 63 585,38 грн. без ПДВ.
Лот №310974 Земельна ділянка (к.н.№3221286400:02:009:0009) за адресою: Київська область, Броварський район, Погребська сільська рада, заг.пл. 0,75 га.
Початкова ціна продажу 635 853,80 грн. без ПДВ. Розмір гарантійного внеску 63 585,38 грн. без ПДВ.
Лот №310977 Земельна ділянка (к.н. №3221286400:02:009:0012) за адресою: Київська область, Броварський район, Погребська сільська рада, заг. пл. 0,75 га.
Початкова ціна продажу 635 853,80 грн. без ПДВ. Розмір гарантійного внеску 63 585,38 грн. без ПДВ.
Лот №310982 Земельна ділянка (к.н. № 3210500000:02:002:0029) за адресою: м. Бориспіль, вул. Вишнева земельна ділянка 25, заг. пл. 0,1000 га.
Початкова ціна продажу 184 224,04 грн. без ПДВ. Розмір гарантійного внеску 18 422,40 грн. без ПДВ.
Лот №310985 Земельна ділянка (к.н. № 3222784700:04:003:0014) за адресою: Київська обл., Макарієвський район, Мостищанська сільська рада, заг. пл. 5, 5147 га.
Початкова ціна продажу 1 796 800,00 грн. без ПДВ. Розмір гарантійного внеску 179 680,00 грн. без ПДВ.
Лот №310988 Земельна ділянка (к.н. № 5610100000:01:068:0285) за адресою: Рівненська область, м. Рівне, заг.пл. 0,1629 га.
Початкова ціна продажу 233 583,60 грн. без ПДВ. Розмір гарантійного внеску 23 358,36 грн. без ПДВ.
Лот №310990 Земельна ділянка (к.н. № 5610100000:01:068:0286) за адресою: Рівненська область, м. Рівне, заг. пл. 0,1629 га.

Початкова ціна продажу 233 583,60 грн. без ПДВ. Розмір гарантійного внеску 23 358,36 грн. без ПДВ.
Лот №310992 Земельна ділянка (к.н.№ 5610100000:01:068:0287) за адресою: Рівненська область, м. Рівне, заг. пл. 0,1630 га.
Початкова ціна продажу 243 589,23 грн. без ПДВ. Розмір гарантійного внеску 24 358,92 грн. без ПДВ.
Лот №310995 Земельна ділянка (к.н.№ 5123784200:01:001:0035) за адресою: Одеська область, Овідіопольський район, Сухолиманська сільська рада, масив №29, ділянка №367/2, заг. пл. 1,9303 га.
Початкова ціна продажу 2 653 346,19 грн. без ПДВ. Розмір гарантійного внеску 265 334,61 грн. без ПДВ.
Лот №310993 Земельна ділянка (к.н.№ 5123784200:01:001:0034) за адресою: Одеська область, Овідіопольський район, Сухолиманська сільська рада, масив №29, ділянка №367/1, заг. пл. 1,9301 га.
Початкова ціна продажу 2 653 346,03 грн. без ПДВ. Розмір гарантійного внеску 265 334,60 грн. без ПДВ.
Лот №310983 Нежитловий об'єкт з житловим будинком за адресою: Миколаївська область, Жовтневий район, селище Коларівка, вул. Дорожна, буд. 2, заг. пл. 1379,10 кв.м.
Початкова ціна продажу 571 359, 55 грн. з ПДВ. Розмір гарантійного внеску 57 135,96 грн. без ПДВ.
Лот №310984 Вбудоване приміщення міні-пивзаводу з адміністративно-побутовими приміщеннями, КТП А-283 за адресою: Дніпропетровська область, м. Нікополь, вул. Героїв Чорнобиля, 102/2, КТП А-283 Дніпропетровська обл., м. Нікополь, вул. Героїв Чорнобиля, 102/2, заг. пл. 1 581, 80 кв.м.
Початкова ціна продажу 1 372 898, 76 грн. з ПДВ. Розмір гарантійного внеску 137 289,88 грн. без ПДВ.
Лот №310973 Виробничий комплекс за адресою: м. Київ, вул. Лебединська, буд. 6, заг. пл. 8 588, 70 кв.м.
Початкова ціна продажу 44 084 773,72 грн. з ПДВ. Розмір гарантійного внеску 4 408 477,37 грн. без ПДВ.

Початкова ціна продажу 233 583,60 грн. без ПДВ. Розмір гарантійного внеску 23 358,36 грн. без ПДВ.
Лот №310975 Виробничий комплекс за адресою: м. Київ, вул. Полярна, буд. 10, заг. пл. 4 409,80 кв.м.
Початкова ціна продажу 34 672 717,75 грн. з ПДВ. Розмір гарантійного внеску 3 467 271,78 грн. без ПДВ.
Лот №310987 Нежитлове приміщення, Кран мостовий №882 та кран мостовий №1528 за адресою: Сумська область, м. Суми, вул. Харківська, буд. 122, заг. пл. 3992,6 кв.м.
Початкова ціна продажу 1 101 442, 57 грн. з ПДВ. Розмір гарантійного внеску 110 144,26 грн. без ПДВ.
Лот №310989 Нежитлова нерухомість, шинок на 28 місць та лазня на 4 місця та земельна ділянка за адресою: Чернігівська область, Чернігівський район, с. Іванівка, вул. Дружби, будинок 50, заг. пл. 1676,7 кв.м. кадастровий номер: 7425582800:01:000:0042 заг. пл. 0,2774 га
Початкова ціна продажу 7 127 880,35 грн. з ПДВ. Розмір гарантійного внеску 712 788,03 грн. без ПДВ.
Лот №310991 Житловий будинок, з господарськими будівлями та спорудами, земельна ділянка за адресою: Полтавська область, Полтавський район, с. Горбанівка, провулок Зоряний, 12, заг. пл. 225,6 кв.м. кадастровий номер 5324087703:03:001:0599 заг. пл. 0,165 га.
Початкова ціна продажу 2 614 401,16грн. з ПДВ. Розмір гарантійного внеску 261 440,12 грн. без ПДВ.

Аукціон відбудеться **29.11.2018** року з 9:00 до 18:00 на сайті <https://setam.net.ua>. Організатор аукціону ДП «СЕТАМ», м. Київ, вул. Стрілецька, 4-6, години роботи: Пн - Пт, 9:00-18:00. Прийом заявок в електронному вигляді з моменту оприлюднення інформації до 9:00 **24.11.2018** року. Гарантійний внесок сплачується не пізніше 9:00 **24.11.2018** року на поточний рахунок ДП «СЕТАМ», код за ЄДРПОУ 39958500, п/р 26004301066571 в ПАТ «Державний ощадний банк України», МФО 322669. З приводу ознайомлення з майном та за більш детальною інформацією звертатись за тел. 044-331-17-21, 044-594-11-09.

ОГОЛОШЕННЯ

Інформаційне повідомлення АТ «УкрСиббанк»

АТ «УкрСиббанк» повідомляє про внесення змін до Правил (договірних умов), які є частиною договорів щодо банківського обслуговування клієнтів АТ «УкрСиббанк», а саме, зміни вносяться:

I. До ПРАВИЛ (ДОГОВІРНИХ УМОВ) НАДАННЯ ПОСЛУГИ ТОРГОВЕЛЬНОГО ЕКВАЙРІНГУ АТ «УКРСИБ-БАНК», опублікованих в газеті «Голос України» №30 (5030) від 17.02.2011 р. з усіма наступними змінами та доповненнями:

1. В розділі «ТЕРМІНИ, ЩО ВИКОРИСТОВУЮТЬСЯ В ПРАВИЛАХ» доповнити терміном «Система дистанційного обслуговування (СДО)» у наступній редакції:

«Система дистанційного обслуговування (СДО) — сукупність програмно-апаратних засобів, які використовуються Клієнтом і Банком у відповідних частинах, а також організаційних заходів, які проводять Клієнт і Банк з метою надання Клієнту послуг згідно з Договором, а саме Система «StarAccess», Система «UKRSIB business» або інша система, яка впроваджена Банком з метою здійснення дистанційного обслуговування Клієнта»;

2. За текстом Правил термін «система «StarAccess» замінити на термін «СДО».

II. До ПРАВИЛ (ДОГОВІРНИХ УМОВ) НАДАННЯ ПОСЛУГИ ІНТЕРНЕТ-ЕКВАЙРІНГУ АТ «УКРСИББАНК», опублікованих в газеті «Урядовий кур'єр» №194 від 20.10.2015 р. з усіма наступними змінами та доповненнями:

1. В розділі «ТЕРМІНИ, ЩО ВИКОРИСТОВУЮТЬСЯ В ПРАВИЛАХ» доповнити терміном «Система дистанційного обслуговування (СДО)» у наступній редакції:

«Система дистанційного обслуговування (СДО) — сукупність програмно-апаратних засобів, які використовуються Клієнтом і Банком у відповідних частинах, а також організаційних заходів, які проводять Клієнт і Банк з метою надання Клієнту послуг згідно з Договором, а саме Система «StarAccess», Система «UKRSIB business» або інша система, яка впроваджена Банком з метою здійснення дистанційного обслуговування Клієнта»;

2. За текстом Правил термін «система «StarAccess» замінити на термін «СДО».

III. До ПРАВИЛ (ДОГОВІРНІ УМОВИ) ОБСЛУГОВУВАННЯ ВИПЛАТИ ЗАРІБІТНОЇ ПЛАТИ ТА ІНШИХ ВИПЛАТ СПІВРОБІТНИКАМ КЛІЄНТА В БЕЗГОТІВКОВІЙ ФОРМІ В АТ «УКРСИББАНК», опублікованих в газеті «Урядовий кур'єр» №59 від 01.04.2011 р. з усіма наступними змінами та доповненнями:

1. В розділі «ТЕРМІНИ, ЩО ВИКОРИСТОВУЮТЬСЯ В ПРАВИЛАХ» термін «Договір «StarAccess» замінити терміном «Договір СДО» у наступній редакції:

«Договір СДО» — Договір обслуговування банківського рахунку системою «StarAccess» чи інший договір про обслуговування Клієнта за допомогою СДО, або Договір щодо виплати заробітної плати та інших виплат співробітникам клієнта в безготівковій формі в системі «StarAccess» чи Договір щодо виплати заробітної плати та інших виплат співробітникам клієнта в безготівковій формі за допомогою системи дистанційного обслуговування (для клієнтів, які не мають рахунків в АТ «УкрСиббанк»), укладений між Банком та Клієнтом»;

2. В розділі «ТЕРМІНИ, ЩО ВИКОРИСТОВУЮТЬСЯ В ПРАВИЛАХ» термін «система «StarAccess» замінити терміном «Система дистанційного обслуговування (СДО)» у наступній редакції:

«Система дистанційного обслуговування (СДО) — сукупність програмно-апаратних засобів, які використовуються Клієнтом і Банком у відповідних частинах, а також організаційних заходів, які проводять Клієнт і Банк з метою надання Клієнту послуг згідно з Договором, а саме Система «StarAccess», Система «UKRSIB business» або інша система, яка впроваджена Банком з метою здійснення дистанційного обслуговування Клієнта»;

3. За текстом Правил термін «система «StarAccess» замінити на термін «СДО», а термін «Договір «StarAccess» на термін «Договір СДО».

IV. До ПРАВИЛ (ДОГОВІРНИХ УМОВ) ОБСЛУГОВУВАННЯ СУБ'ЄКТІВ ГОСПОДАРЮВАННЯ, ВІДОКРЕМЛЕНИХ ПІДРОЗДІЛІВ ЮРИДИЧНИХ ОСІБ, САМОЗАЙНЯТИХ ОСІБ, ПРЕДСТАВНИЦТВ — КЛІЄНТІВ АТ «УКРСИБ-БАНК», опублікованих в газеті «Урядовий кур'єр» №102 від 01.06.2018 р. з усіма наступними змінами та доповненнями:

1. В розділі «ТЕРМІНИ, ЩО ВИКОРИСТОВУЮТЬСЯ В ПРАВИЛАХ» термін «система «StarAccess» замінити терміном «Система дистанційного обслуговування (СДО)» у наступній редакції:

«Система дистанційного обслуговування (СДО) — сукупність програмно-апаратних засобів, які використовуються Клієнтом і Банком у відповідних частинах, а також організаційних заходів, які проводять Клієнт і Банк з метою надання Клієнту послуг згідно з Договором, а саме Система «StarAccess», Система «UKRSIB business» або інша система, яка впроваджена Банком з метою здійснення дистанційного обслуговування Клієнта»;

2. За текстом Правил термін «система «StarAccess» замінити на термін «СДО».

3. Пункт 4.3 Правил викласти в наступній редакції:

«4.3. Для підключення та використання СДО Клієнт має здійснити первинну реєстрацію в СДО згідно з Інструкціями та забезпечити отримання його уповноваженими особами Таємних ключів та надати Банку відповідні документи для надання повноважень та прав доступів на уповноважених осіб, якщо інший порядок не передбачено Інструкціями та за умови, що такий порядок не суперечить Законодавству. З дати підписання Банком документів для надання повноважень та прав доступів на уповноважених осіб Договір набирає чинності в частині умов обслуговування СДО та в частині роботи з Електронними документами».

4. Пункт 4.4 Правил викласти в наступній редакції:

«4.4. Здійсненням дій щодо підключення до СДО Клієнт підтверджує:

- що Відкритий ключ Клієнта, вказаний у наданих Банку і засвідчених підписом уповноваженої особи Клієнта Сертифікатів відкритих ключів Клієнта, належить Клієнту або уповноваженій особі Клієнта, та
- що до початку роботи в СДО він особисто ознайомився з Інструкціями і зобов'язується їх виконувати;
- що він визнає достатнім метод захисту Електронних документів з використанням криптографічних засобів, зокрема ЕЦП, що накладається на розрахунковий Електронний документ за допомогою СДО».

5. Пункт 4.18 Правил викласти в наступній редакції:

«4.18. У випадках компрометації ключової інформації, в тому числі несанкціонованого доступу, втрати, викрадання Носіїв ключової інформації або в разі виникнення такої підозри чи загрози, Клієнт негайно припиняє проведення електронних платежів та здійснення інших операцій за допомогою СДО, вживає заходи щодо блокування скомпрометованої ключової інформації та повідомляє про це Банк будь-яким зручним способом, а також письмово в найкоротший термін. Для продовження обслуговування СДО, Клієнт має забезпечити подання нового Сертифіката Відкритого ключа у порядку, передбаченому Договором».

V. До ПРАВИЛ (ДОГОВІРНИХ УМОВ) ВІДКРИТТЯ ТА ОБСЛУГОВУВАННЯ БАНКІВСЬКОГО РАХУНКУ ТА ЕМІСІЇ КОРПОРАТИВНИХ ПЛАТІЖНИХ КАРТОК КЛІЄНТАМ АТ «УКРСИББАНК», опублікованих в газеті «Урядовий кур'єр» №133 від 27.07.2012 р. з усіма наступними змінами та доповненнями:

1. В розділі «ТЕРМІНИ, ЩО ВИКОРИСТОВУЮТЬСЯ В ПРАВИЛАХ» термін «система «StarAccess» замінити терміном «Система дистанційного обслуговування (СДО)» у наступній редакції:

«Система дистанційного обслуговування (СДО) — сукупність програмно-апаратних засобів, які використовуються Клієнтом і Банком у відповідних частинах, а також організаційних заходів, які проводять Клієнт і Банк з метою надання Клієнту послуг згідно з Договором, а саме Система «StarAccess», Система «UKRSIB business» або інша система, яка впроваджена Банком з метою здійснення дистанційного обслуговування Клієнта»;

2. За текстом Правил термін «система «StarAccess» замінити на термін «СДО».

3. Замінити назву Розділу 7 на «Обслуговування за допомогою СДО».

4. Пункт 7.1.3 Правил викласти в наступній редакції:

«7.1.3. Для підключення та використання СДО Клієнт має здійснити первинну реєстрацію в СДО згідно з Інструкціями та забезпечити отримання його уповноваженими особами Таємних ключів та надати Банку відповідні документи для надання повноважень та прав доступів на уповноважених осіб, якщо інший порядок не передбачено Інструкціями та за умови, що такий порядок не суперечить Законодавству. З дати підписання Банком документів для надання повноважень та прав доступів на уповноважених осіб Договір набирає чинності в частині умов обслуговування СДО та в частині роботи з Електронними документами».

5. Пункт 7.1.4 Правил викласти в наступній редакції:

«7.1.4. Здійсненням дій, що зазначені у п. 7.1.3. цих Правил, Клієнт підтверджує:

- що Відкритий ключ Клієнта, вказаний у наданих Банку і засвідчених відбитком печатки (за необхідності) та підписом уповноваженої особи Клієнта в Сертифікатах Відкритих ключів Клієнта, належить Клієнту або уповноваженій особі Клієнта, та
- що до початку роботи в СДО він особисто ознайомився з Інструкціями і зобов'язується їх виконувати».

6. Пункт 7.1.20 Правил викласти в наступній редакції:

«7.1.20. У випадках компрометації ключової інформації, в тому числі несанкціонованого доступу, втрати, викрадання носіїв ключової інформації або в разі виникнення такої підозри чи загрози, Клієнт негайно припиняє проведення електронних платежів, вживає заходи щодо блокування скомпрометованої ключової інформації та повідомляє про це Банк будь-яким зручним способом, а також в найкоротший термін — письмово. Про факт настання зазначених випадків Сторонами складається та підписується відповідний акт. В разі, якщо одна зі Сторін відмовляється підписати даний акт, інша Сторона при його підписанні зазначає в акті факт та причину такої відмови. Для продовження обслуговування за допомогою СДО Клієнт має забезпечити подання нового Сертифіката Відкритого ключа у порядку, передбаченому пунктом 7.1.3. Правил».

Датою публікації змін до Правил є публікація цього повідомлення в офіційному друкованому виданні, а саме 30.10.2018 року.

Датою початку дії змін до Правил 30.10.2018 року.

Заступник Голови Правління —
Начальник Юридичного департаменту

С.М. Панов

МІНІСТЕРСТВО МОЛОДІ ТА СПОРТУ УКРАЇНИ

оголошує конкурс на зайняття посади директора
Державного науково-дослідного інституту фізичної культури і спорту

1. Вимоги до претендентів:

- вільне володіння державною мовою;
 - наявність наукового ступеня доктора наук або доктора філософії і стаж роботи на посадах наукових працівників та (або) науково-педагогічних працівників не менш як 10 років;
- додаткові вимоги:
- досвід роботи у сфері фізичної культури і спорту;
 - наявність наукових статей у фахових наукометричних виданнях;
 - досвід управління науковим колективом.

2. Для участі в конкурсному відборі претендент особисто подає до Мінілодспорту такі документи:

- заяву про участь у конкурсі на ім'я керівника уповноваженого органу управління, в якій зазначається інформація про застосування або незастосування до претендента обмежень, установлених частиною третьою статті 9 Закону України «Про наукову і науково-технічну діяльність»;
- особовий листок з обліку кадрів з фотографією розміром 3х4 сантиметри;
- автобіографію;
- копії документів про вищу освіту, науковий ступінь та вчене звання;

довідку про проходження попереднього (періодичного) психіатричного огляду, яка видається відповідно до Порядку проведення обов'язкових попередніх та періодичних психіатричних оглядів, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 27 вересня 2000 р. № 1465;

довідку про наявність або відсутність судимості; інформаційну довідку з Єдиного державного реєстру осіб, які вчинили корупційні правопорушення; копію паспорта, засвідчену претендентом; копію трудової книжки; письмову згоду на обробку персональних даних. Копії документів, які подаються претендентом (крім копії паспорта), мають бути засвідчені в установленому порядку. Особа, яка перемогла у конкурсі на зайняття посади директора Державного науково-дослідного інституту фізичної культури і спорту, надає Мінілодспорту для ознайомлення оригінали зазначених документів.

Відповідальність за достовірність документів несе претендент.

Документи для участі у конкурсі приймаються протягом 2 (двох) місяців з дня оприлюднення оголошення за адресою: м. Київ, вул. Еспланадна, 42, каб. 613. Телефон для довідок: 289-04-34.

Повістка про виклик обвинуваченого
при здійсненні спеціального судового
провадження

Колегією суддів Сватівського районного суду Луганської області 21 червня 2016 року постановлено ухвалу про здійснення спеціального судового провадження відносно Литвина Сергія Анатолійовича, 02.07.1973 року народження, обвинуваченого у вчиненні злочину, передбаченого ст. 109 ч. 1, ст. 110 ч. 2, ст. 258-3 ч. 1 КК України за кримінальним провадженням № 426/351/16-к.

На підставі ст.ст. 297-5, 314, 323 КПК України, Сватівський районний суд Луганської області викликає обвинуваченого Литвина Сергія Анатолійовича, 02.07.1973 року народження, який зареєстрований та проживає за адресою: Луганська область, м. Луганськ, вул. Осипенка, буд. 5, кв. 214, у судові засідання, яке буде проводитися в порядку спеціального судового провадження та відбудеться 15 листопада 2018 року об 11.30 годині в залі судових засідань Сватівського районного суду Луганської області за адресою: Луганська область, м. Сватове, пл. 50-річчя Перемоги, 34.

У разі неявки обвинуваченого Литвина Сергія Анатолійовича в судові засідання, судовий розгляд буде проводитися без участі обвинуваченого.

Справа розглядатиметься колегією суддів у складі **головуючого судді Половинки В.О., суддів Осипенко Л.М., Юрченко С.О.**

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 Говтвіна Юрія Миколайовича як обвинуваченого в судові засідання по кримінальній справі № 426/3321/18 за обвинувальним актом у кримінальному провадженні стосовно Говтвіна Юрія Миколайовича за ч. 1 ст. 258-3 КК України на 13 листопада 2018 року об 11.00 годині.

Справа розглядається колегією суддів: **головуючий суддя Попова О.М., судді Осипенко Л.М., 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 Бородину Сергія Олексійовича як обвинуваченого в судові засідання по кримінальній справі № 426/14/16-к за обвинувальним актом у кримінальному провадженні стосовно Бородини Сергія Олексійовича за ч. 1 ст. 109, ч. 2 ст. 110, ч. 1 ст. 258-3 КК України на 12 листопада 2018 року о 10.40 годині.

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

Старобільський районний суд Луганської області викликає Киричек Наталью Василівну, яка мешкає за адресою: Луганська обл., Старобільський район, с. Піщане, вул. Новосадова, 2, як обвинувачену в підготовчє засідання по кримінальному провадженню ЄУН № 431/4657/18, провадження № 1-кп/431/321/18 за обвинуваченням за ч. 2 ст. 110 КК України, яке відбудеться 9 листопада 2018 року о 09 год. 30 хв. у приміщенні суду за адресою: Луганська область, м. Старобільськ, вул. Миру 38-«а».

Суддя Воронкін О.А.

ТДВ «СК «Ю.Ес.Ай»

повідомляє про втрату бланків суворої звітності полісів ОСЦПВ у кількості 4 штук: АМ5224828, АМ5224829, АМ5425106, АМ3620456, вважати їх недійсними.

Втрачене адвокатське

посвідчення № 1167, видане Київською міською кваліфікаційно-дисциплінарною комісією адвокатури 24 квітня 1998 р. на ім'я Кузнецова Олександра Вадимовича, вважати недійсним.

Старобільський районний суд Луганської області викликає як обвинуваченого Ізюменка Василя Петровича, 30.08.1985 року народження, уродженця с. Новоолександрівка Біловодського району Луганської області, громадянина України, зареєстрованого за адресою: квартал Геологів, буд. 3, кв. 4, м. Щастя Новоайдарського району Луганської області, проживає у м. Луганськ, за обвинуваченням у скоєнні кримінального правопорушення, передбаченого ч. 1 ст. 258-3 КК України, у підготовчє судовє засідання, яке відбудеться о 09 годині 30 хвилин 12 листопада 2018 року.

Явка до суду обов'язкова. При собі необхідно мати паспорт або документ, який посвідчує особу.

Підготовчє судовє засідання відбудеться в приміщенні Старобільського районного суду Луганської області за адресою: м. Старобільськ Луганської області, вул. Миру, 38-А, **головуючий суддя Колядов В.Ю.**

Відповідно до п. 5 ч. 3 ст. 323 КПК України, з моменту опублікування повістки про виклик у засобах масової інформації загальнодержавної сфери розповсюдження, обвинувачений вважається належним чином ознайомленим з її змістом.

Оболонський районний суд м. Києва викликає обвинуваченого Антюфєєва Володимира Юрійовича, 19.02.1951 р.н., який обвинувачується у вчиненні злочину, передбаченого ч. 5 ст. 27, ч. 3 ст. 110, ч. 4 ст. 27, ч. 1 ст. 111, ч. 1 ст. 258-3, ч. 5 ст. 27, ч. 2 ст. 28, ч. 2 ст. 437 КК України, для розгляду клопотання прокурора відділу процесуального керівництва досудовим розслідуванням та підтримання державного обвинувачення у кримінальних провадженнях слідчого відділу управління процесуального керівництва та нагляду за додержанням законів органами, що проводять оперативно-розшукову діяльність, Головної військової прокуратури Генеральна прокуратура України Солошенка Ю.І. про здійснення спеціального досудового розслідування по кримінальному провадженню №4201700000001126 від 11.04.2017 року в судовє засідання, яке відбудеться о 12.30 годині 9 листопада 2018 року в приміщенні Оболонського районного суду м. Києва за адресою: м. Київ, вул. М.Тимошенка, 2-Є, кабінет №9.

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 і експерта — статтею 327 КПК України.

Суддя О.В. Жежера

Севєродонецький міський суд Луганської області викликає як обвинуваченого Руденка Володимира Володимировича (останнє відомє місце реєстрації: Луганська область, смт Тошківка, вул. Советська, буд. 139) у судовє засідання з розгляду кримінальної справи №428/12376/18 за обвинуваченням Руденка Володимира Володимировича за ч. 2 ст. 110, ч. 1 ст. 258-3, ч. 2 ст. 260, ч. 1 ст. 304 КК України, яке відбудеться 12 листопада 2018 року о 13 годині 00 хвилин у приміщенні суду за адресою: Луганська область, м. Севєродонецьк, бульвар Дружби Народів, 19.

Головуючий по справі суддя Олійник В.М., склад колегії суддів: Комплектова Т.О., Луганський В.І.

Приазовський районний суд Запорізької області (Запорізька область, смт Приазовське, вул. Пушкіна, 5, тел. (06133)22160) викликає Гаранжу Романа Володимировича, 22.07.1977 р.н., зареєстрованого за адресою: Донецька область, м. Новоазовськ, вул. Леніна, 8, кв. 6, як обвинуваченого в судовє засідання, призначенє на 9 листопада 2018 року о 10.00 год. по кримінальному провадженню № 42015050000000260 за обвинувальним актом відносно Гаранжі Р.В., який обвинувачується у вчиненні кримінального правопорушення (злочину), передбаченого ч. 1 ст. 258-3 КК України, в якому ваша участь обов'язкова. Колегія суддів: **головуючий суддя Васильцова Г.А., судді Пантлус О.П., Діденко Є.В.**

ВІСТІ ЗВІДУСІЛЬ

ФОТОФАКТ

ПІДКОРЕНИЙ СІНГАПУР. У неділю українка Еліна Світоліна вперше в кар'єрі виграла Підсумковий турнір року Жіночої тенісної асоціації (WTA) в Сінгапурі. У фіналі вона обіграла американку Слоун Стівенс з рахунком 3:6, 6:2, 6:2. Це була четверта очна зустріч суперниць, в якій Еліна здобула другу перемогу над американкою. А на шляху до головного матчу наша тенісистка в Білій групі обіграла представницю Чехії Петру Квітову і Кароліну Плішкову, торішню чемпіонку Каролін Вознякці з Данії та голландку Кікі Бертенс.

Українська тенісистка каже, що перемога в Сінгапурі, яка стала четвертою у 2018 році після тріумфів у Брісбені, Дубаю та Римі, додасть їй впевненості в подальшій кар'єрі: «Це дуже особливий момент для мене, я грала у чудовий теніс цього тижня. Рада розділити цей момент з усіма вами, друзі. Звісно, Сінгапур на довгий час залишиться у моєму серці».

Завдяки перемозі Еліна Світоліна завершила сезон на 4-му місці в рейтингу WTA, піднявшись, таким чином, на три позиції.



На Донеччині відновили конкурс пам'яті Ігоря Александрова

Павло КУЩ,
«Урядовий кур'єр»

ЦІНА СВОБОДИ СЛОВА. На Донеччині триває прийом творчих робіт на обласний конкурс пам'яті журналіста Ігоря Александрова «Свобода слова», участь у якому можуть взяти окремі журналісти й колективи друкованих, телевізійних, радіо- та електронних ЗМІ прифронтової області. Конкурс організовано з ініціативи обласного осередку Національної спілки журналістів України за підтримки До-

нецької обласної державної адміністрації. Він має на меті сприяти творчій активності, підвищенню професійної майстерності місцевих журналістів і, звичайно, для вшанування пам'яті нашого колеги Ігоря Александрова, трагічна загибель якого стала жорстокою розплатою за журналістську діяльність.

Проведення конкурсу в Донецькій області відновили після річної перерви. А вперше він відбувся 2016-го, коли було названо прізвища перших переможців у трьох номінаці-

ях. Серед них і автор цих рядків у номінації «журналістика» за публікації в обласній газеті «Донецчина» про сучасні реалії прифронтового краю.

Керівник і головний редактор телерадіокомпанії «Тор» (м. Слов'янськ) після оприлюднення критичних матеріалів у телепрограмі «Без ретуші» відчув на собі шалений тиск із боку тодішніх тутешніх господарів життя — бізнесменів, представників кримінального світу, правоохоронних органів та влади. 1998 року міський суд Слов'янська

навіть виніс цинічний вирок: Ігореві заборонили займатися журналістською діяльністю протягом 5 років (пізніше суд вищої інстанції скасував цей вердикт). А в липні 2001-го невідомі жорстоко побили бейсбольними битками журналіста просто на порозі ТРК «Тор», і через кілька днів він помер у лікарні, не опритомнівши. Одну з вулиць у Слов'янську тепер названо ім'ям Ігоря Александрова, а 2016-го його указом Президента України посмертно нагороджено орденом Свободи.

З пелюшок у музиканти

Олег ЧЕБАН,
«Урядовий кур'єр»

РАННІЙ РОЗВИТОК. У Вінниці почали навчати творчості дітей з тримісячного віку. У школі мистецтв «Вишенька» відкрили групи раннього розвитку Baby-Art, розраховані на дітей від 3 місяців до 3 років.

Тут кваліфіковані педагоги закладу розвиватимуть творчі можливості малюків, формуватимуть їхні музичні й художні смаки. Ранній музич-

ний розвиток передбачає те, що дитина з перших місяців життя вчиться радіти звуковому світу, пов'язує музику з рухом, іграми, багатством кольорів. Особливість занять — постійний музичний супровід усіх складових уроку.

Таких груп раннього розвитку для дітей у комунальних закладах міста досі не було. Щоб розпочати роботу Baby-Art, клас обладнали спеціальними меблями, іграшками, дитячими музичними інструментами, пеленальним сто-

ликом. У залі, де проходитимуть уроки, кварцуватимуть повітря, прибиратимуть за графіком.

«Останнім часом багато батьків хочуть, щоб їхні діти із 3 місяців до 3 років навчалися. У нашій школі вперше в місті відкриваємо групи раннього мистецького розвитку. На уроках малюють разом з батьками, бабусями чи дідусями співатимуть, танцюватимуть, малюватимуть. Такі студії зазвичай є у приватних структурах, а в комуналь-

них закладах це вперше. Викладачі розробили спеціальну програму, яка складається із трьох предметів — ритміка, образотворче мистецтво та музичне виховання. Усі уроки проводитимуть в комплексі», — розповіла директор школи мистецтв «Вишенька» Тетяна Заїчко.

Заняття проводитимуть у вікових групах: від 3 до 12 місяців, від 1 до 2 років та від 2 до 3 років. Групи розраховані на 10 малюків. Навчання відбуватиметься двічі на тиждень.

Там, де відбувалися знакові події

Роман КИРЕЙ,
«Урядовий кур'єр»

ЗНИМАЮТЬ КІНО. Завершилася українська частина зйомок документального науково-популярного фільму «Загублені сліди історії», присвяченого спільній історії України та Польщі XVI—XVIII століть. Знімали в Корсуні-Шевченківському, Черкасах, Медведівці Чигиринського району, Трах-

темирові, де відбувалися знакові для двох націй події.

У Трахтемирові на Канівщині, де на цьому горішньому Покрову відкрито пам'ятний знак на честь гетьмана Петра Сагайдачного, його козаків і 400-річчя перемоги над московитами, учасники зйомок пов'язали червоно-білу і синьо-жовту ки-тиці (кольорів прапорів наших держав) на рукоятки шабел на пам'ятному знакові як сим-

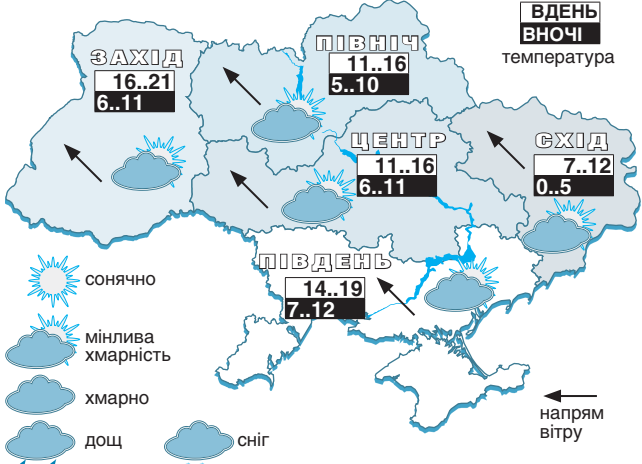
вол спільної українсько-польської перемоги над Московією 1618 року.

Генеральний секретар Спілки журналістів Польщі Ядвіґа Хмельовська, представник організації імені Симона Петлюри з Варшави Анатолій Калиновський і доктор історичних наук з інституту історії ім. Іоанна Павла II (Краків) Пшемислав Станко були вражені символізмом того, що в козаць-

кому Трахтемирові директор Державного історико-культурного заповідника — Тарас Теліженко. Він ще зовсім недавно воював у складі 128-ї гірсько-піхотної бригади проти тих самих одвічних спільних ворогів України та Польщі, що й 400 років тому.

Після досліджень пам'яток, музеїв і архівів Черкащини учасники зйомок невдовзі вирушать до Кракова й Варшави.

ПОГОДА НА ЗАВТРА



ТЕМПЕРАТУРА ПО ОБЛАСТЯХ УКРАЇНИ НА 31 ЖОВТНЯ

Область	Ніч	День	Область	Ніч	День
Київська	+5 +10	+11 +16	Черкаська	+5 +10	+11 +16
Житомирська	+5 +10	+13 +18	Кіровоградська	+6 +11	+11 +16
Чернігівська	+4 +9	+10 +15	Полтавська	+6 +11	+11 +16
Сумська	+2 +7	+7 +12	Дніпропетровська	+6 +11	+11 +16
Закарпатська	+5 +10	+16 +21	Одеська	+7 +12	+14 +19
Рівненська	+6 +11	+14 +19	Миколаївська	+7 +12	+14 +19
Львівська	+6 +11	+15 +20	Херсонська	+7 +12	+14 +19
Івано-Франківська	+6 +11	+16 +21	Запорізька	+7 +12	+14 +19
Волинська	+6 +11	+15 +20	Харківська	0 +5	+7 +12
Хмельницька	+6 +11	+14 +19	Донецька	0 +5	+7 +12
Чернівецька	+6 +11	+16 +21	Луганська	0 +5	+7 +12
Тернопільська	+6 +11	+16 +21	Крим	+8 +13	+14 +19
Вінницька	+6 +11	+11 +16	Київ	+7 +9	+13 +15

Укргідрометцентр

Друге життя картин лебединського музею

Олександр ВЕРТИЛЬ,
«Урядовий кур'єр»

МИСТЕЦТВО. У Лебединському міському художньому музеї ім. Б.К. Руднева зберігаються понад 2300 творів мистецтва, з яких майже кожний восьмий потребує реставрації. Донедавна це було проблематичним, однак до закладу приїхали досвідчені фахівці: завідувач науково-дослідного відділу реставрації творів олійного живопису Національного науково-дослідного реставраційного центру України Володимир Папушенко та художниця-реставратор вищої категорії Ірина Сапегіна. Упродовж п'яти днів вони відновили 12 живописних робіт видатних майстрів пензля Семена Прохорова, Євгена Агафонов, Миколи Глуценка, Сергія Васильківського, Никанора Онацького та Сергія Півторака. Окремі полотна були в сумному стані, та завдяки майстерності реставраторів одержали друге життя і незабаром ними зможуть помилуватися відвідувачі музею.

Полтавські переможці автоперегонів

Олександр ДАНИЛЕЦЬ,
«Урядовий кур'єр»

ЖИТТЯ — ЦЕ РУХ. У Полтаві відбувся фінальний етап національних автоперегонів LTAVA ATTACK SERIES'18, які автомобільна федерація України визнала найкращими за масштабом та рівнем організації.

Напередодні в центрі Полтави презентували спортсмени, які взяли участь у перегонах. Під час презентації можна було роздивитися авто учасників ближче, дізнатися технічні характеристики, познайомитися з пілотами і сфотографуватися, а малеча навіть могла посидіти за кермом найшвидших автомобілів в Україні. Команда «Автотранс» із Полтави достроково виборола титул абсолютного переможця 2018 року в цих змаганнях у найпотужнішому класі спортивних автомобілів Super Sport, тричі завоювавши перші місця. На фінальному етапі національних змагань вона встановила особистий рекорд на трасі — 49,45 секунди.