

**Обґрунтування**  
**про погодження змін до Тимчасового порядку придбання допоміжної**  
**послуги для забезпечення регулювання частоти та активної потужності в**  
**ОЕС України, а саме забезпечення резервів заміщення (третинне**  
**регулювання)**

Пунктом 1 частини другої статті 3 Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон) передбачено, що ринок електричної енергії функціонує на принципах, зокрема:

- забезпечення енергетичної безпеки України;
- забезпечення безпеки постачання електричної енергії споживачам, захисту їхніх прав та інтересів.

Законом визначено, що безпека постачання електричної енергії – спроможність електроенергетичної галузі забезпечувати потреби споживачів в електричній енергії відповідно до вимог цього Закону.

Правила про безпеку постачання електричної енергії, затверджені наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 27.08.2018 № 448 та зареєстровані в Міністерстві юстиції України 19.09.2018 за № 1076/32528 (далі – Правила безпеки постачання), встановлюють, зокрема, критерії/види порушень безпеки постачання електричної енергії.

Згідно з розділом III Правил безпеки постачання до мінімального переліку критеріїв, за якими має оцінюватися безпека постачання електричної енергії, належать, зокрема:

- баланс між попитом і пропозицією електричної енергії та потужності;
- забезпечення паливом за видами та джерелами його постачання, зокрема імпорту, тип та обсяги основного та резервного палива для певних типів електростанцій.

Також визначено, що до видів порушень безпеки постачання електричної енергії належать, зокрема:

- критичний стан забезпечення паливом, зокрема зниження рівня запасів палива нижче затверджених Міністерством енергетики України обсягів резервів відповідного палива для певних типів електростанцій;

- зниження обсягів наявних резервів генеруючих потужностей об'єднаної енергетичної системи України (далі – ОЕС України) нижче рівня, який забезпечує дотримання меж операційної безпеки.

Відповідно до положень розділу VIII Правил безпеки постачання Міністерство енергетики України спільно з Регулятором, оператором системи передачі та іншими відповідними установами здійснюють моніторинг безпеки постачання електричної енергії в Україні, який має охоплювати, зокрема:

- межі операційної безпеки;
- баланс попиту та пропозиції на ринку електричної енергії;
- заходи щодо покриття максимального навантаження та недопущення дефіциту генеруючих потужностей.

Водночас Правила безпеки постачання визначають, зокрема, заходи, що вживатимуть у разі виникнення ризику порушення безпеки постачання електричної енергії.

Аналіз ситуації щодо можливості забезпечення балансу між виробництвом та споживанням в енергосистемі в умовах військової агресії російської федерації на території України свідчить про критичну ситуацію та створює загрозу безпеці постачання електричної енергії.

Варто зауважити, що на нараді, яка проходила 03 листопада 2022 року під головуванням Першого заступника Міністра енергетики Ю. Власенка за участі представників Міністерства енергетики України, НКРЕКП, НЕК «Укренерго», НАК «Нафтогаз України», ПАТ «Центренерго», КП «Київтеплоенерго», ТОВ «ЄВРО-РЕКОНСТРУКЦІЯ», було наголошено, що з метою забезпечення справедливого рівня фінансової компенсації в процесі надання допоміжної послуги для забезпечення регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України, а саме забезпечення резервів заміщення (третинне регулювання), доцільно внести зміни до Тимчасового порядку придбання допоміжної послуги для забезпечення регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України, а саме забезпечення резервів заміщення (третинне регулювання) (далі – Тимчасовий порядок) з метою його вдосконалення.

За результатами проведеної наради учасники визнали доцільним при здійсненні розрахунків фактичної плати за ДП РЗ та цін ДП РЗ враховувати:

1) середньозважену ціну ринку «на добу наперед», що склалась за відповідну декаду, у якій ПДП надавав ДП РЗ;

2) середньозважене значення умовно-постійних витрат виробників, що здійснювали діяльність на ТЕС та ТЕЦ у 2021 році;

3) фактичні данні щодо:

– питомої витрати умовного палива на відпуск електричної енергії енергогенеруючим обладнанням ПДП РЗ, але не вище від значень, що наведені в цьому протоколі;

– фактичної калорійності природного газу або мазуту;

– фактичної ціни постачання природного газу, яка не може бути врахованою вище ніж ціна постачання природного газу (з урахуванням тарифу на послуги транспортування та коефіцієнту, який застосовується при замовленні потужності на добу наперед) для виробництва електричної енергії постачальником природного газу, на якого Кабінетом Міністрів України, відповідно до чинного законодавства, покладено спеціальні обов'язки для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу;

– фактичної ціни списання використаного для виробництва електричної енергії мазуту, яка не може бути врахованою вище ніж середнє значення ціни списання мазуту, що був фактично використаний виробниками електричної енергії у вересні 2022 року з транспортуванням.

Враховуючи можливу потребу залучення до надання послуги ДП РЗ енергогенеруючого обладнання різного типу (блочного, не блочного типу, газотурбінних, газопоршневих установок, тощо), було запропоновано граничну фактичну питому витрату умовного палива на відпуск електричної енергії енергогенеруючим обладнанням ПДП визначати окремо для енергогенеруючого обладнання блочного та інших типів (не блочного типу, газотурбінних, газопоршневих установок, тощо).

Також у зв'язку із необхідністю забезпечення безпеки постачання електричної енергії до надання послуги може бути залучено енергогенеруюче обладнання, основним проєктним паливом якого є вугілля, що не має погоджених Міністерством енергетики України питомих витрат умовного палива на відпуск електричної енергії по кожному блоку генеруючої одиниці. Зважаючи на це, було запропоновано із Тимчасового порядку виключити пункт щодо обов'язковості надання до Декларації відповідності погоджених Міністерством енергетики України питомих витрат умовного палива на відпуск електричної енергії.

З огляду на зазначене, НЕК «Укренерго» доручено розробити відповідні зміни до Тимчасового порядку та надати їх на погодження до НКРЕКП.

У свою чергу, НЕК «Укренерго» було розроблено проєкт змін до Тимчасового порядку та надано на погодження НКРЕКП листом від 09.11.2022 № 01/49527.

Зважаючи на викладене, з метою забезпечення безпеки постачання та запобігання надзвичайної ситуації в енергетичній системі України, Департамент енергоринку виносить на розгляд НКРЕКП проєкт постанови «Про погодження Змін до Тимчасового порядку придбання допоміжної послуги для забезпечення регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України, а саме забезпечення резервів заміщення (третинне регулювання)».

**Директор  
Департаменту енергоринку**

**Ілля СІДОРОВ**



ПРОЄКТ

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

**ПОСТАНОВА**

№ \_\_\_\_\_

Київ

Про погодження змін до Тимчасового порядку придбання допоміжної послуги для забезпечення регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України, а саме забезпечення резервів заміщення (третинне регулювання)

Відповідно до законів України «Про ринок електричної енергії» та «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у зв'язку з воєнним станом в Україні, введеним відповідно до Указу Президента України від 24 лютого 2022 року № 64/2022 та продовженим Указами Президента України від 14 березня 2022 року № 133/2022, від 18 квітня 2022 року № 259/2022, від 17 травня 2022 року № 341/2022 та від 12 серпня 2022 року № 573/2022, ураховуючи наради щодо вжиття заходів із недопущення порушення безпеки постачання електричної енергії через виникнення дефіциту доступної генеруючої потужності, а також створення умов для забезпечення роботи теплових електростанцій та теплоелектроцентралей на природному газі під час проходження ОЗП 2022/2023 років від 27 жовтня 2022 року, 03 листопада 2022 року та ураховуючи лист ПРАТ «НЕК «УКРЕНЕРГО» від 09 листопада 2022 року № 01/49527 Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Погодити зміни до Тимчасового порядку придбання допоміжної послуги для забезпечення регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України, а саме забезпечення резервів заміщення (третинне регулювання), погодженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 08 листопада 2021 року № 2003.

2. НЕК «УКРЕНЕРГО» протягом двох днів з дня набрання чинності цією постановою оприлюднити на власному офіційному вебсайті Тимчасовий порядок придбання допоміжної послуги для забезпечення регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України, а саме забезпечення резервів заміщення (третинне регулювання) зі змінами, погодженими цією постановою.

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ



**УКРЕНЕРГО**

Національна енергетична компанія

вул. С. Петлюри, 25, м. Київ, 01032,  
тел.: +38 044 238-38-38, факс: +38 044 238-32-64,  
e-mail: nec-kanc@ua.energy, web: ua.energy,  
код ЄДРПОУ 00100227



НКРЕКП  
Міненерго

№ \_\_\_\_\_

Про стан виконання протоколу  
наради від 27.10.2022, 03.11.2022

За результатами опрацювання протоколу наради 27.10.2022, 03.11.2022 за підписом представників Міненерго, НКРЕКП та НЕК «УКРЕНЕРГО» щодо застосування Тимчасового порядку надання допоміжної послуги для забезпечення регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України, а саме забезпечення резервів заміщення (третинне регулювання) з використанням природного газу генеруючого обладнання ТЕЦ та ТЕС, НЕК «УКРЕНЕРГО» надсилає на розгляд та погодження до НКРЕКП проект змін до Тимчасового порядку придбання допоміжної послуги для забезпечення регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України, а саме забезпечення резервів заміщення (третинне регулювання) у частині вдосконалення його положень для залучення генеруючих одиниць малої потужності, шляхом викладення його у новій редакції що додається.

Додаток: Проект змін до Тимчасового порядку на 12 арк. в 1 прим.

З повагою,

Директор з ринкових операцій

Вишневський М.В.

Карасевич Ю.М.  
(044) 249 14 54



ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП

Сертифікат 58E2D9E7F900307B040000001EA22300B3B89000

Підписувач Вишневський Микита Володимирович

Дійсний з 18.02.2021 9:36:23 по 18.02.2023 9:36:23

НЕК "Укренерго"



Вих.№ 01/49527

від 09.11.2022

Зміни до Тимчасового порядку придбання допоміжної послуги для забезпечення регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України, а саме забезпечення резервів заміщення (третинне регулювання), що передбачають викладення його в нижченаведеній редакції.

**Тимчасовий порядок придбання допоміжної послуги для забезпечення регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України, а саме забезпечення резервів заміщення (третинне регулювання)**

### **1. Загальні положення**

1.1. Цей Порядок визначає тимчасову процедуру придбання/надання допоміжної послуги (далі – ДП) для забезпечення регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України, а саме забезпечення резервів заміщення (третинне регулювання) з метою безпеки постачання електричної енергії та регулювання мережевих обмежень (далі – безпека постачання) із залученням енергогенеруючого обладнання ПДП, основним проєктним видом палива якого є вугілля та/або газ та/або мазут.

1.2. Дія цього Порядку поширюється на постачальників допоміжних послуг (далі – ПДП) та оператора системи передачі (далі – ОСП) та застосовується на осінньо-зимовий період 2021-2022 рр., а також у період дії воєнного стану в Україні та протягом 30 днів після його припинення або скасування.

1.3. У цьому Порядку термін вживається в такому значенні:

допоміжна послуга (для забезпечення регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України, а саме забезпечення резервів заміщення – третинне регулювання) з метою забезпечення безпеки постачання (далі – ДП РЗ) – різновид резервів заміщення, що передбачає допоміжну послугу для забезпечення безпеки постачання з використанням виключно природного газу або з використанням виключно мазуту із залученням енергогенеруючого обладнання ПДП, основним проєктним видом палива якого є газ та/або мазут та/або вугілля, шляхом гарантованого забезпечення видачі ними активної потужності з метою забезпечення балансової надійності роботи ОЕС України та/або врегулювання мережевих обмежень.

Для зазначеної допоміжної послуги процедури Перевірки та проведення випробувань енергогенеруючого обладнання ПДП (потенційних ПДП) та Моніторингу надання ДП не здійснюються.

1.4. Інші терміни та скорочення, що використовуються в цьому Порядку, вживаються у значеннях, наведених у Законі України «Про ринок електричної енергії», Правилах ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307, Кодексі системи передачі, затвердженому постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309.

1.5. Надання ДП РЗ здійснюється виключно енергогенеруючим обладнанням ПДП, основним проєктним видом палива якого є газ та/або мазут та/або вугілля. Впродовж періоду надання ДП РЗ, визначеного за результатами відповідного аукціону, ПДП РЗ зобов'язаний використовувати виключно один вид палива. Одночасне використання декількох видів палива протягом періоду надання ДП РЗ забороняється.



ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП

Сертифікат 58E2D9E7F900307B04000001EA22300B3B89000

Підписувач Вишневський Микита Володимирович

Дійсний з 18.02.2021 9:36:23 по 18.02.2023 9:36:23

НЕК "Укренерго"



Вих. № 01/49527

від 09.11.2022

1.6. ПДП РЗ зобов'язані виконувати умови договору про надання допоміжних послуг (для забезпечення регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України, а саме забезпечення резервів заміщення – третинне регулювання) з метою забезпечення безпеки постачання (далі – Договір), форма якого оприлюднюється ОСП на власному офіційному вебсайті, а також вимоги цього Порядку.

1.7. Придбання ДП РЗ ОСП здійснює на підставі укладеного Договору за результатами проведених аукціонів, процедура яких визначена цим Порядком, на термін, що не перевищує 1 календарний місяць.

1.8. Якщо для всього енергогенеруючого обладнання, що входить до складу станції потенційного ПДП РЗ, передбачено єдиний основний проектний вид палива, то учасник ринку має право зареєструватись в якості ПДП та брати участь в аукціонах із придбання ДП РЗ подаючи пропозиції від такої електростанції в цілому, але в межах задекларованої активної потужності.

В іншому випадку, учасник ринку зобов'язаний задекларувати та зареєструвати в якості одиниці надання ДП РЗ окремі блоки електростанції.

1.9. Розрахунки ОСП виконує на підставі інформації, що надається згідно пункту 8.1 цього Порядку.

## **2. Реєстрація ПДП РЗ**

2.1. Кандидат у ПДП подає ОСП заяву щодо приєднання до Договору, форма якого оприлюднюється ОСП на власному офіційному вебсайті, та включення до Реєстру ПДП РЗ. Форма заяви про приєднання до Договору та включення до Реєстру ПДП РЗ оприлюднюється ОСП на власному офіційному вебсайті.

До заяви додається Декларація, підписана керівником організації, що є кандидатом у ПДП, або уповноваженої ним особи та документ, що засвідчує право підпису Декларації, – копія посадової інструкції або довіреності, засвідчені в установленому порядку.

2.2. Декларація відповідності має містити інформацію щодо:

1) максимальної ( $P_{max}$ ) та мінімальної ( $P_{min}$ ) електричної активної потужності енергогенеруючого обладнання ПДП, основним проектним видом палива якого є газ та/або мазут та/або вугілля;

2) проектного виду палива, підтвердженого копією технічного паспорта, виданого заводом-виробником котла або інструкції по експлуатації котла або нормативними характеристиками основного обладнання, що входить до складу енергогенеруючого обладнання ПДП, основним проектним видом палива якого є газ та/або мазут та/або вугілля, завіреного в установленому порядку (який надавався Регулятору до заяви про отримання ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії);

3) Тип генеруючого об'єкту (блочна станція, станція неблочного типу, газотурбінна, газопоршнева установка);

4) у разі здатності котла, газотурбінних/газопоршневих установок, або станції неблочного типу (з наявністю поперечних зв'язків) енергогенеруючого обладнання ПДП працювати на природному газі та/або мазуті, як на основному виді палива та при відсутності таких відомостей у технічному паспорті, надається висновок за підписом керівника підприємства.

2.3. ОСП розглядає заяву та не пізніше ніж через 3 робочих дні з дати її отримання інформує кандидата у ПДП щодо повноти та коректності надання інформації. У випадку надання неповної та/або недостовірної інформації ОСП повідомляє про це кандидата у ПДП, який у свою чергу надає необхідну інформацію протягом 5 робочих днів з дати отримання повідомлення.

Якщо кандидат у ПДП не надав необхідну інформацію протягом цього терміну, заява щодо приєднання до Договору не розглядається.

2.4. Протягом десяти робочих днів з моменту отримання повної та коректної інформації ОСП інформує кандидата у ПДП про приєднання до Договору і вносить кандидата у ПДП до Реєстру ПДП РЗ, який публікується на офіційному вебсайті ОСП.



2.5. У разі зміни даних, наданих під час реєстрації, ПДП зобов'язаний протягом трьох робочих днів надати ОСП документи з урахуванням змінених даних.

У разі зміни положень цього Порядку, ПДП зобов'язаний за запитом ОСП надати необхідну інформацію, потреба в якій виникла за результатом прийняття змін до цього Порядку.

### **3. Умови проведення аукціонів**

3.1. ОСП визначає необхідний обсяг ДП РЗ (в т.ч. з умов забезпечення пропускної спроможності внутрішніх перетинів електричної мережі ОЕС України). Аукціони з умов забезпечення пропускної спроможності внутрішніх перетинів (в електричній мережі) електричної мережі ОЕС України проводяться окремо у відношенні кожного внутрішнього перетину (в електричній мережі), а обсяг визначається окремо для кожного перетину (в електричній мережі).

3.2. ОСП розробляє обґрунтування необхідності проведення аукціонів із придбання ДП РЗ, зокрема, виходячи з умов забезпечення пропускної спроможності внутрішніх перетинів (в електричній мережі) електричної мережі ОЕС України.

3.3. Проведення аукціонів включає такі етапи:

- 1) публікацію на власному офіційному вебсайті ОСП деталей аукціону;
- 2) відкриття воріт аукціону;
- 3) подання пропозицій відповідно до деталей аукціону;
- 4) закриття воріт аукціону;
- 5) визначення результатів аукціону;
- 6) оприлюднення результатів аукціону на власному офіційному вебсайті ОСП;
- 7) оскарження результатів аукціону.

3.4. ОСП оприлюднює на своєму офіційному вебсайті деталі аукціону, що містять інформацію про:

- 1) перелік енергогенеруючого обладнання ПДП, що мають відношення до внутрішнього перетину (в електричній мережі) з точки зору його врегулювання – для випадку, якщо закупівля ДП РЗ здійснюється з метою забезпечення пропускної спроможності внутрішніх перетинів (в електричній мережі);
- 2) дату та місце проведення аукціону та оприлюднення результатів;
- 3) період закупівлі;
- 4) час відкриття та закриття воріт аукціону;
- 5) обсяги ДП РЗ, що закуповуються на аукціоні (в т.ч. з умов забезпечення пропускної спроможності внутрішніх перетинів електричної мережі ОЕС України);
- 6) форму подачі пропозицій;
- 7) адресу, на яку подаються пропозиції;
- 8) граничний термін для оскарження результатів аукціону;
- 9) контактні дані (прізвище, ім'я, по батькові, номери телефонів, електронні адреси) працівників ОСП, які відповідальні за організацію та проведення аукціонів, контактну інформацію;
- 10) іншу додаткову інформацію (у разі необхідності).

3.5. ОСП має право змінити деталі проведення аукціонів на ДП РЗ. У випадку зміни деталей проведення відповідного аукціону ОСП оприлюднює на власному офіційному вебсайті інформацію щодо оновлених деталей проведення відповідного аукціону разом з обґрунтуванням таких змін.

3.6. Аукціон проводиться по торговій зоні в цілому або по внутрішнім перетинам. Рішення щодо проведення аукціону по торговій зоні або по внутрішнім перетинам приймає ОСП, виходячи з розрахунків електричних режимів та/або балансових умов. Якщо закупівля ДП РЗ здійснюється з метою забезпечення пропускної спроможності внутрішніх перетинів (в електричній мережі), то на кожний перетин проводиться окремий аукціон. Внутрішні перетини ОСП визначає у своїх внутрішніх технічних документах, зокрема оперативно-диспетчерських інструкціях. Подавати пропозицію на аукціон, в деталях якого зазначено внутрішній перетин (в електричній мережі), можуть тільки ті ПДП, чиє енергогенеруюче обладнання, основним проектним видом палива якого є газ та/або мазут

та/або вугілля, визначене в деталях аукціону.

3.7. Пропозиції подаються в період з відкриття до закриття воріт відповідно до деталей аукціону. До закриття воріт пропозиції можуть бути відкриті та/або змінені.

3.8. Пропозиції на ДП РЗ розглядаються як безумовні та безвідкличні після часу закриття воріт аукціону, що визначений у деталях такого аукціону.

3.9. За технічної можливості, аукціони із придбання ДП РЗ можуть проводитись ОСП у вигляді онлайн-аукціону з поданням електронних пропозицій або у вигляді аукціону з умовою фізичної присутності учасників (їх представників) та поданням паперових пропозицій у конвертах.

3.10. У випадку проведення онлайн аукціону порядок отримання доступу до аукціонної платформи та процесу подання пропозицій, форма пропозицій та інші вимоги організаційного характеру, визначені ОСП зазначаються в деталях аукціону.

У випадку проведення аукціону з умовою фізичної присутності учасників (їх представників), такий аукціон проводиться шляхом надання конвертів із пропозиціями ОСП уповноваженою особою зареєстрованого учасника з часу відкриття воріт, визначеного у деталях аукціону, у день проведення аукціону.

3.11. Уповноважена особа має право бути зареєстрована для подачі пропозицій на аукціон за умови пред'явлення:

1) паспорта громадянина України;

2) засвідченої копії посадової інструкції, у якій передбачені відповідні повноваження, або завірнену копію довіреності, у якій передбачені відповідні повноваження.

На аукціон для врегулювання мережевих обмежень допускаються ПДП за умови технічної здатності ними врегулювати мережеві обмеження.

На аукціон із закупівлі ДП РЗ з-серед тих ПДП, хто уклав Договір згідно глави 2 цього Порядку і для генеруючих об'єктів яких основним проектним видом палива є вугілля, допускаються лише ті, для котрих перед проведенням відповідного аукціону ОСП визначив факт наявності критично низького запасу вугілля або відсутність технічної можливості його використання.

3.12. Конверт з пропозиціями повинен бути запечатаний та містити зовні повну назву організації, що бере участь в аукціоні, і назву електростанції або порядковий номер обладнання (блоку) ПДП, основним проектним видом палива якого є газ та/або мазут та/або вугілля.

3.13. Розкриття конвертів з заявками починається після часу закриття воріт, що опублікований в деталях аукціону та триває до оприлюднення всіх отриманих заявок без оголошення перерв.

3.14. При розкритті отриманих конвертів з пропозиціями ОСП:

- демонструє цілісність поданих ОСП конвертів із пропозиціями;

- розкриває надані конверти з пропозиціями;

- запитує, за необхідності, до оголошення результатів аукціону в зареєстрованих учасників необхідну інформацію;

- після оприлюднення всіх отриманих пропозицій ОСП завершує процедуру оприлюднення та повідомляє всім присутнім про дату оприлюднення результатів аукціону ДП РЗ на офіційному вебсайті ОСП;

- зобов'язаний забезпечити прозорість та відкритість інформації (із використанням фото-відео фіксації процедури).

3.15. ОСП вживає заходів щодо збереження конфіденційності змісту пропозицій учасників аукціонів на ДП РЗ, що є конфіденційною інформацією протягом періоду проведення аукціонів. Після закриття воріт зміст пропозицій учасників аукціонів на ДП РЗ втрачає конфіденційність і підлягає оприлюдненню на офіційному вебсайті ОСП.

#### **4. Форма пропозицій та процес їх перевірки**

4.1. Пропозиції на ДП РЗ подаються відповідно до вимог, зазначених в деталях аукціону і мають містити пари ціна/обсяг у відношенні енергогенеруючого обладнання ПДП, основним

проектним видом палива якого є газ та/або мазут та/або вугілля, мати порядковий номер та розрахунковий період, якого стосується така пропозиція.

4.2. Ціна пропозиції має бути виражена у грн/МВт (без ПДВ) за розрахунковий період з точністю до двох знаків після коми.

Обсяг пропозиції має бути кратним 1 МВт та не повинен перевищувати задекларований максимальний обсяг потужності для енергогенеруючого обладнання ПДП РЗ, який він зазначив при реєстрації відповідно до підпункту 1 пункту 2.2 глави 2 цього Порядку.

У випадку проведення онлайн аукціону пропозиції на ДП РЗ подаються у форматі, визначеному ОСП в Деталях відповідного аукціону.

У випадку проведення аукціону з умовою фізичної присутності учасників (їх представників), пропозиції на ДП РЗ подаються в конверті на одному аркуші як один окремий документ, підписаний головою організації – учасника аукціонів або уповноваженою ним особою (у такому разі при реєстрації учасника для подачі пропозицій має демонструватись завірена в установленому порядку копія документу, що посвідчує повноваження особи, що підписала цей документ), що має містити дату та ПІБ підписанта.

4.3. ОСП відхиляє пропозиції ПДП РЗ за умови, якщо:

- порушена форма надання, визначена пунктом 4.1 глави 4 цього Порядку;
- обсяг пропозиції перевищує визначений пунктом 4.2 глави 4 цього Порядку максимально допустимий для енергогенеруючого обладнання, зазначений ПДП у Декларації відповідності.

4.4. У разі вичерпання обсягів доступної потужності, зареєстрований ПДП РЗ з умов забезпечення пропускнуої спроможності внутрішніх перетинів електричної мережі, має право повідомити ОСП про тимчасове припинення подачі заявок на відповідних аукціонах.

## **5. Визначення результатів аукціону**

5.1. Результати аукціону визначаються шляхом обрання найдешевших пропозицій першими до того моменту, доки чергова пропозиція на ДП РЗ повністю або частково не покриє необхідний обсяг ДП РЗ.

5.2. Результати аукціону отримуються шляхом застосування такого розрахункового алгоритму:

1) ОСП впорядковує пропозиції у порядку зростання цінової пропозиції;

2) відбираються пропозиції з найменшими цінами, сума обсягів яких не перевищує необхідний обсяг ДП РЗ. Потім залишковий пропонований обсяг ДП РЗ розподіляється ПДП, який (які) подав(ли) наступну найнижчу ціну пропозиції на ДП РЗ, якщо пропонований обсяг ДП РЗ не перевищує залишковий необхідний. Цей процес повторюється для решти необхідного обсягу ДП РЗ, що залишився непокритим;

3) якщо пропозиція ДП РЗ відповідно до наступної найнижчої цінової пропозиції дорівнює або більша за залишковий необхідний обсяг ДП РЗ, пропозиція ДП РЗ відбирається повністю або частково в межах величини залишкового необхідного обсягу ДП РЗ;

4) якщо два або більше ПДП подали однакові цінові пропозиції на загальний обсяг ДП РЗ, що перевищує залишковий необхідний обсяг, такий обсяг ДП РЗ розподіляється пропорційно обсягам ДП РЗ, зазначеним у пропозиціях ДП РЗ цих ПДП. У разі нецілих чисел, отриманих після пропорційного розподілу ДП РЗ, дані округлюються до найменшого цілого числа в МВт. При цьому залишкові обсяги ДП РЗ, що вивільнились після округлення, розподіляються учаснику ринку, що брав участь у пропорційному розподілі залишкових обсягів ДП РЗ та перший у часі подав пропозицію.

5.3. Обсяг ДП РЗ вважається акцептованим починаючи з часу, коли ПДП проінформований про результати аукціону шляхом публікації їх результатів на офіційному вебсайті ОСП та завершився період оскарження результатів такого аукціону. ОСП має право інформувати ПДП будь-яким іншим засобом зв'язку.

5.4. ОСП оприлюднює на власному офіційному вебсайті результати аукціону на ДП РЗ, зокрема щодо обсягів та цін поданих та акцептованих пропозицій на ДП РЗ.

## **6. Оскарження результатів аукціону**

6.1. ПДП мають право оскаржити результати аукціону упродовж одного робочого дня після того, як результати такого аукціону повідомлені ПДП.

6.2. ПДП надсилає ОСП оскарження результатів аукціону.

6.3. ОСП надає відповідь ПДП не пізніше двох робочих днів з дня отримання оскарження.

6.4. Після отримання відповіді від ОСП щодо результатів оскарження ПДП протягом 1 робочого дня надсилає листом з повідомленням про отримання щодо закриття такого оскарження або у разі незгоди з роз'ясненнями ОСП ініціює вирішення спору у порядку, встановленому чинним законодавством.

6.5. Ненадання повідомлення щодо закриття оскарження у визначений строк свідчитиме, що ПДП погодився з результатами розгляду його оскарження у межах процедури, передбаченої цим Порядком.

6.6. Якщо ПДП не оскаржує результати аукціону на ДП РЗ у визначений строк, ПДП вважається таким, що погоджується з відповідними результатами аукціону.

## **7. Визначення обсягів та обчислення плати за ДП РЗ**

7.1. Розрахунок обсягів наданої ДП РЗ здійснюється на основі опрацювання даних комерційного обліку обладнання (обсягів відпуску), у відношенні якого на аукціон подавались пропозиції, обсягу поданих пропозицій, інформації щодо питомих витрат умовного палива на відпуск електричної енергії, калорійності природного газу або мазуту, цін постачання природного газу для виробництва електричної енергії, цін використання мазуту для виробництва електричної енергії, на основі середньозваженої ціни на ринку «на добу наперед» за відповідну декаду, середньозваженого значення умовно-постійних витрат виробників, що здійснювали діяльність на ТЕС та ТЕЦ у 2021 році, документу щодо обсягів відбору природного газу, у випадку надання ДП РЗ з використанням виключно природного газу, або документу щодо обсягів використаного мазуту, у випадку надання ДП РЗ з використанням виключно мазуту, зазначених в пункті 8.1 глави 8 цього Порядку.

У разі надання ДП РЗ окремими блоками станції відповідні розрахунки обсягів відпуску визначаються пропорційно даним обліку обсягів виробництва відповідних генеруючих одиниць.

При передачі зазначених даних обліку електричної енергії ПДП зобов'язаний повідомляти джерело походження даних.

7.2. ПДП в термін до 5-ти календарних днів після закінчення декади надає ОСП інформацію щодо зафіксованого засобами обліку обсягу відпуску електричної енергії енергогенеруючим обладнанням ПДП  $b$ , основним проектним видом палива якого є газ та/або мазут та/або вугілля, у розрахунковому періоді  $t$ , на який був виграний аукціон. Зазначена інформація надається в електронному вигляді із накладанням кваліфікованого електронного підпису або рекомендованим листом з повідомленням про вручення за підписом голови організації – учасника аукціонів або уповноваженої ним особи та документ, що засвідчує право підпису цих даних: копію посадової інструкції або довіреності, засвідчені в установленому порядку.

При визначенні обсягу відпуску електричної енергії ПДП має використовувати дані засобів вимірювальної техніки інтервального типу. За подання недостовірних даних ПДП несе відповідальність, передбачену діючим законодавством.

7.3. Обсяг фактично наданої ДП РЗ енергогенеруючим обладнанням ПДП  $b$ , основним проектним видом палива якого є газ та/або мазут та/або вугілля, для кожного розрахункового періоду  $t$  розраховується за таким алгоритмом:

1) ОСП визначає сумарний акцептований обсяг ДП РЗ для розрахункового періоду  $t$  за результатами проведення всіх аукціонів, для енергогенеруючого обладнання ПДП  $b$ , основним проектним видом палива якого є газ та/або мазут та/або вугілля, МВт:

$$CM1_{b,t} = \sum_a CM_{b,t,a}^x$$

де  $CM_{b,t,a}^x$  – обсяг ДП РЗ, визначений за результатом відповідного аукціону а (де а – порядковий номер відповідного аукціону), на розрахунковий період t, щодо яких право надавати послугу було надано ПДП у відношенні енергогенеруючого обладнання ПДП b, основним проектним видом палива якого є газ та/або мазут та/або вугілля, МВт;

2) ОСП визначає розрахунковий обсяг наданої ДП РЗ енергогенеруючим обладнанням ПДП b, основним проектним видом палива якого є газ та/або мазут та/або вугілля, за розрахунковий період t відповідно до даних зафіксованого засобами обліку обсягу відпуску електричної енергії (у МВт) за формулою:

$$CM_{b,t} = CM_{b,t}^m / T$$

де  $CM_{b,t}^m$  – обсяг відпуску електричної енергії енергогенеруючим обладнанням ПДП b, основним проектним видом палива якого є газ та/або мазут та/або вугілля, наданий ПДП до ОСП відповідно до процедури, визначеної пунктом 7.2 цієї глави в розрахунковому періоді t, у якому ПДП виграв аукціон ДП РЗ, МВт·год;

T – розрахунковий період, що дорівнює одній годині, год;

3) Для проведення подальших розрахунків ОСП визначає меншу з двох величин, розрахованих відповідно до пунктів 1 та 2 цього алгоритму, МВт:

$$CM_{b,t} = \min(CM_{b,t}, CM_{b,t}^m)$$

4) ОСП визначає сумарний обсяг ДП РЗ для декади dc для енергогенеруючого обладнання ПДП b, основним проектним видом палива якого є газ та/або мазут та/або вугілля, МВт:

$$CM_{b,dc} = \sum_{t \in dc} CM_{b,t}$$

5) ОСП визначає розрахунковий обсяг наданої ДП РЗ енергогенеруючим обладнанням ПДП b за декаду dc на основі наданих ПДП документів, відповідно до пункту 8.1 глави 8 цього Порядку, зокрема, щодо обсягу відбору та використання природного газу та/або мазуту для виробництва електричної енергії, що були витрачені ПДП для надання послуги ДП РЗ, за формулою:

$$CM_{b,dc} = \frac{V_{b,dc}^G \cdot K^{Gf}}{7000 \cdot q^{VGf}} + \frac{V_{b,dc}^G \cdot K^{Gf}}{7000 \cdot q^{GGf}} + \frac{V_{b,dc}^M \cdot K^{Mf}}{7000 \cdot q^{GMf}}$$

де  $V_{b,dc}^G$  – обсяг відбору газу енергогенеруючим обладнанням ПДП b, основним проектним паливом якого є вугілля, газ та/або мазут, що були витрачені ПДП для надання послуги ДП РЗ при роботі виключно на природному газі за декаду dc, м<sup>3</sup>;

$K^{Gf}$  – середньозважене значення фактичної калорійності природного газу, використаного обладнанням ПДП b за декаду dc, ккал/м<sup>3</sup>;

$q^{VGf}$  – фактична питома витрата умовного палива на відпуск електричної енергії енергогенеруючим обладнанням ПДП b, основним проектним видом палива якого є вугілля, при роботі виключно на природному газі за декаду dc, г/кВт·год;

$q^{GGf}$  – фактична питома витрата умовного палива на відпуск електричної енергії енергогенеруючим обладнанням ПДП b, основним проектним видом палива якого є газ та/або мазут, при роботі виключно на природному газі за декаду dc, г/кВт·год;

$V_{b,dc}^M$  – обсяг використання мазуту енергогенеруючим обладнанням ПДП b відповідно до документу щодо обсягів використаного мазуту, отриманого ОСП відповідно до пункту 8.1 глави 8 цього Порядку за декаду dc, що були витрачені ПДП для надання послуги ДП РЗ, кг;

$K^{Mf}$  – середньозважене значення фактичної калорійності мазуту, використаного обладнанням ПДП b за декаду dc, ккал/кг;

$q^{GMf}$  – фактична питома витрата умовного палива на відпуск електричної енергії енергогенеруючим обладнанням ПДП b, основним проектним видом палива якого є газ та/або мазут, при роботі виключно на мазуті за декаду dc, г/кВт·год.

6) ОСП визначає відповідність обсягів спожитого газу та/або мазуту енергогенеруючим

обладнанням ПДП b, основним проектним видом палива якого є газ та/або мазут та/або вугілля, за декаду dc окремо при роботі виключно на природному газі або мазуті за наступною формулою:

$$COMPL_{b,dc} = CM4_{b,dc}/CM3_{b,dc}$$

7.4. Плата за ДП РЗ енергогенеруючому обладнанню ПДП b, основним проектним видом палива якого є газ та/або мазут та/або вугілля, за розрахунковий період t (у грн) обчислюється за такою формулою:

$$CCM_{b,t} = CM_{b,t} \cdot PCM_{b,t}$$

де  $CM_{b,t}$  – фактичний обсяг наданої ДП РЗ енергогенеруючим обладнанням ПДП b, основним проектним видом палива якого є газ та/або мазут та/або вугілля, за розрахунковий період t, визначений відповідно до пункту 7.3 цієї глави, МВт;

$PCM_{b,t}$  – середньозважена ціна, що обчислюється за результатами аукціонів a (де a – аукціон, за результатами якого надано право надання ДП РЗ), на розрахунковий період t, на який ПДП виграв аукціон у відношенні енергогенеруючого обладнання ПДП b, основним проектним видом палива якого є газ та/або мазут та/або вугілля, (у грн/МВт), визначається за формулою:

$$PCM_{b,t} = \sum_a (CM_{b,t,a}^x \cdot PCM_{t,a}) / \sum_a CM_{b,t,a}^x$$

де  $PCM_{t,a}$  – ціна послуги ДП РЗ за розрахунковий період t, що визначається ОСП як менша з двох величин, грн/МВт:

$$PCM_{t,a} = \min(PCM_{t,a}^A, PCM_{t,a}^F)$$

де,  $PCM_{t,a}^A$  – ціна пропозиції, що була акцептована за результатом відповідного аукціону a, на розрахунковий період t, грн/МВт;

$PCM_{t,a}^F$  – ціна послуги ДП РЗ, що фактично склалася за розрахунковий період t, грн/МВт.

Ціна послуги ДП РЗ, що фактично склалася за розрахунковий період t, визначається наступним чином:

1) для енергогенеруючого обладнання, основним проектним видом палива якого є вугілля, при роботі виключно на природному газі за формулою, грн/МВт:

$$PCM_{t,a}^f = \left\{ \frac{(q^{VGf} \cdot 7000)}{KGf} \cdot PGf + C^{fixcost} - DAM \right\} \cdot T$$

де  $q^{VGf}$  – фактична питома витрата умовного палива на відпуск електричної енергії енергогенеруючим обладнанням ПДП b за декаду dc, що не може бути врахована вище від значень наведених у таблиці 1, г/кВт·год:

таблиця 1

Січень	Лютий	Березень	Квітень	Травень	Червень	Липень	Серпень	Вересень	Жовтень	Листопад	Грудень
424,00	424,00	424,00	424,00	424,00	424,00	424,00	424,00	424,00	424,00	424,00	424,00

$KGf$  – середньозважене значення фактичної калорійності природного газу, використаного обладнанням ПДП b за декаду dc, ккал/м<sup>3</sup>;

$PGf$  – фактична ціна постачання природного газу для виробництва електричної енергії постачальником природного газу відповідно до укладеного договору.

Фактична ціна постачання природного газу не може бути врахована вище ніж ціна постачання природного газу (з урахуванням тарифу на послуги транспортування та коефіцієнту, який застосовується при замовленні потужності на добу наперед) для виробництва електричної енергії постачальником природного газу, на якого Кабінетом Міністрів України, відповідно до чинного законодавства, покладено спеціальні обов'язки для забезпечення загальносуспільних інтересів у

процесі функціонування ринку природного газу, що діяла у відповідному періоді постачання ПДП ДП РЗ, грн/м<sup>3</sup> (без ПДВ);

$C^{fixcost}$  – середньозважене значення умовно-постійних витрат виробників, що здійснювали діяльність на ТЕС та ТЕЦ у 2021 році, яке склалося на рівні 498,96 грн/МВт·год;

$DAM$  – середньозважена ціна на ринку «на добу наперед» за відповідну декаду, у якій ПДП надавав ДП РЗ, що публікується на офіційному вебсайті АТ «Оператор ринку», грн/МВт·год;

$T$  – розрахунковий період, що дорівнює одній годині, год;

2) для енергогенеруючого обладнання, основним проєктним видом палива якого є газ та/або мазут при роботі виключно на природному газі за формулою, грн/МВт:

$$PCM_{t,a}^f = \left\{ \frac{(q^{GGf} \cdot 7000)}{K^{Gf}} \cdot P^{Gf} + C^{fixcost} - DAM \right\} \cdot T$$

де  $q^{GGf}$  – фактична питома витрата умовного палива на відпуск електричної енергії енергогенеруючим обладнанням ПДП б за декаду дс.

Для енергогенеруючого обладнання ПДП неблочного типу або газотурбінної/газопоршневої установки фактична питома витрата умовного палива на відпуск електричної енергії не може бути врахована вище від значень наведених у таблиці 2, г/кВт·год:

таблиця 2

Січень	Лютий	Березень	Квітень	Травень	Червень	Липень	Серпень	Вересень	Жовтень	Листопад	Грудень
420,00	420,00	420,00	420,00	420,00	420,00	420,00	420,00	420,00	420,00	420,00	420,00

Для енергогенеруючого обладнання ПДП блочного типу фактична питома витрата умовного палива на відпуск електричної енергії не може бути врахована вище від значень наведених у таблиці 3, г/кВт·год:

таблиця 3

Січень	Лютий	Березень	Квітень	Травень	Червень	Липень	Серпень	Вересень	Жовтень	Листопад	Грудень
415,00	415,00	415,00	415,00	415,00	415,00	415,00	415,00	415,00	415,00	415,00	415,00

$K^{Gf}$  – середньозважене значення фактичної калорійності природного газу, використаного обладнанням ПДП б за декаду дс, ккал/м<sup>3</sup>;

$P^{Gf}$  – фактична ціна постачання природного газу для виробництва електричної енергії постачальником природного газу відповідно до укладеного договору.

Фактична ціна постачання природного газу не може бути врахована вище ніж ціна постачання природного газу (з урахуванням тарифу на послуги транспортування та коефіцієнту, який застосовується при замовленні потужності на добу наперед) для виробництва електричної енергії постачальником природного газу, на якого Кабінетом Міністрів України, відповідно до чинного законодавства, покладено спеціальні обов'язки для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу, що діяла у відповідному періоді постачання ПДП ДП РЗ, грн/м<sup>3</sup> (без ПДВ);

$C^{fixcost}$  – середньозважене значення умовно-постійних витрат виробників, що здійснювали діяльність на ТЕС та ТЕЦ у 2021 році, яке склалося на рівні 498,96 грн/МВт·год;

$DAM$  – середньозважена ціна на ринку «на добу наперед» за відповідну декаду, у якій ПДП надавав ДП РЗ, що публікується на офіційному вебсайті АТ «Оператор ринку», грн/МВт·год;

$T$  – розрахунковий період, що дорівнює одній годині, год;

3) для енергогенеруючого обладнання основним проєктним видом палива якого є газ та/або мазут, при роботі виключно на мазуті за формулою, грн/МВт:

$$PCM_{t,a}^f = \left\{ \frac{(q^{GMf} \cdot 7000)}{K^{Mf}} \cdot P^{Mf} + C^{fixcost} - DAM \right\} \cdot T$$

де  $q^{GMf}$  – фактична питома витрата умовного палива на відпуск електричної енергії енергогенеруючим обладнанням ПДП b за декаду ds.

Для енергогенеруючого обладнання ПДП неблочного типу або газотурбінної/газопоршневої установки фактична питома витрата умовного палива на відпуск електричної енергії не може бути врахована вище від значень наведених у таблиці 4, г/кВт·год:

таблиця 4

Січень	Лютий	Березень	Квітень	Травень	Червень	Липень	Серпень	Вересень	Жовтень	Листопад	Грудень
425,00	425,00	425,00	425,00	425,00	425,00	425,00	425,00	425,00	425,00	425,00	425,00

Для енергогенеруючого обладнання ПДП блочного типу фактична питома витрата умовного палива на відпуск електричної енергії не може бути врахована вище від значень наведених у таблиці 5, г/кВт·год:

таблиця 5

Січень	Лютий	Березень	Квітень	Травень	Червень	Липень	Серпень	Вересень	Жовтень	Листопад	Грудень
420,00	420,00	420,00	420,00	420,00	420,00	420,00	420,00	420,00	420,00	420,00	420,00

$K^{Mf}$  – середньозважене значення фактичної калорійності мазуту, використаного обладнанням ПДП b за декаду ds, ккал/кг;

$P^{Mf}$  – фактична ціна списання використаного для виробництва електричної енергії мазуту, яка не може бути врахованою вище ніж середнє значення ціни списання мазуту, що був фактично використаний виробниками електричної енергії у вересні 2022 року – складає 19,48 грн/кг з транспортуванням (без ПДВ);

$C^{fixcost}$  – середньозважене значення умовно-постійних витрат виробників, що здійснювали діяльність на ТЕС та ТЕЦ у 2021 році, яке склалося на рівні 498,96 грн/МВт·год;

$DAM$  – середньозважена ціна на ринку «на добу наперед» за відповідну декаду, у якій ПДП надавав ДП РЗ, що публікується на офіційному вебсайті АТ «Оператор ринку», грн/МВт·год;

$T$  – розрахунковий період, що дорівнює одній годині, год.

Якщо  $PCM_{b,t}$  має від'ємне значення, в такому разі плата за ДП РЗ за розрахунковий період t не здійснюється.

7.5. Плата ПДП р за надання ДП РЗ за розрахунковий період t (у грн) обчислюється за такою формулою:

$$CCM_{p,t} = \sum_{b \in p} CCM_{b,t}$$

7.6. Плата ПДП р за надання ДП РЗ протягом торгового дня d (у грн) обчислюється за такою формулою:

$$CCM_{p,d} = \sum_{t \in d} CCM_{p,t}$$

7.7. Плата ПДП р за надання ДП РЗ протягом декади ds (у грн) обчислюється за такою формулою:

$$CCM_{p,dc} = \sum_{d \in dc} CCM_{p,d}$$

У випадку, якщо під час перевірки, виконаної згідно з пунктом 7.3 цієї глави  $COMPL_{b,dc} < 1$ , то ОСП перераховує остаточний платіж ПДП (у грн) за наступною формулою:



$$CCM_{p,dc} = CCM_{p,dc} \cdot COMPL_{b,dc}$$

В іншому випадку перерахунок не здійснюється.

## **8. Перерахування коштів**

8.1. ПДП складає та направляє рекомендованим листом з повідомленням про вручення або в електронному вигляді із накладанням кваліфікованого електронного підпису ОСП два примірники підписаного зі своєї сторони керівником ПДП, або уповноваженою ним особою (повноваження підписанту підтверджуються завіреною копією довіреності) Акта приймання-передачі наданої ДП РЗ (далі – Акт) до 5 календарного дня після закінчення декади, в якій такі послуги надавались.

У випадку, якщо ПДП здійснював надання ДП РЗ енергогенеруючим обладнанням, основним проєктним видом палива якого є вугілля, газ та/або мазут із використанням виключно природного газу, до Акту мають додаватися документи, що підписані керівником підприємства чи уповноваженою ним особою щодо:

1) обсягу відбору та використання природного газу енергогенеруючим обладнанням ПДП b за декаду dc (по кожній одиниці, що брала участь в аукціонах, окремо), затвердженого Оператором ГТС України/Оператором ГРС, протягом періоду постачання ДП РЗ згідно з Актом, м<sup>3</sup>;

2) виду(-ів) та обсягу(-ів) використання палива всією електростанцією в цілому, у тому числі тих, що були витрачені ПДП для надання послуги ДП РЗ, а також для виробництва теплової енергії;

3) середньозваженого значення фактичної калорійності природного газу, використаного обладнанням ПДП b за декаду dc згідно інформації, що зазначається відповідним Оператором ГТС України/Оператором ГРС в протоколах аналізування газу, ккал/м<sup>3</sup>;

4) фактичної питомої витрати умовного палива на відпуск електричної енергії енергогенеруючим обладнанням ПДП b за декаду dc, основним проєктним видом палива якого є вугілля, при роботі виключно на природному газі, г/кВт·год;

5) фактичної питомої витрати умовного палива на відпуск електричної енергії енергогенеруючим обладнанням ПДП b за декаду dc, основним проєктним видом палива якого є газ та/або мазут, при роботі виключно на природному газі, г/кВт·год;

6) фактичної ціни постачання природного газу для виробництва електричної енергії постачальником природного газу відповідно до укладеного договору, грн/м<sup>3</sup>.

У випадку, якщо ПДП здійснював надання ДП РЗ енергогенеруючим обладнанням, основним проєктним видом палива якого є газ та/або мазут, із використанням виключно мазуту, до Акту мають додаватися документи, що підписані керівником підприємства чи уповноваженою ним особою щодо:

1) обсягу використання мазуту енергогенеруючим обладнанням ПДП b за декаду dc (по кожній одиниці, що брала участь в аукціонах, окремо) протягом періоду постачання ДП РЗ згідно з Актом, кг;

2) виду(-ів) та обсягу(-ів) використання палива всією електростанцією в цілому, у тому числі тих, що були витрачені ПДП для надання послуги ДП РЗ, а також для виробництва теплової енергії;

3) середньозваженого значення фактичної калорійності мазуту, використаного обладнанням ПДП b за декаду dc, ккал/кг;

4) фактичної питомої витрати умовного палива на відпуск електричної енергії енергогенеруючим обладнанням ПДП b за декаду dc, основним проєктним видом палива якого є газ та/або мазут, при роботі виключно на мазуті, г/кВт·год;

5) фактичної ціни списання використаного для виробництва електричної енергії мазуту, грн/кг.

Відповідальність за достовірність поданої ОСП інформації щодо постачання ДП РЗ несе ПДП, відповідно до положень чинного законодавства. ОСП на щомісячній основі направляє Регулятору зазначені документи, котрий у разі виявлення порушень діє відповідно до чинного законодавства.

8.2. ОСП розглядає та у разі відсутності зауважень підписує Акт протягом 5 робочих днів з дати його отримання від ПДП або направляє мотивовану відмову від його підписання із зазначенням

недоліків, що повинні бути усунені.

8.3. ОСП здійснює остаточний розрахунок з ПДП протягом 5 робочих днів після підписання Сторонами Акта або з дати направлення рекомендованим листом з повідомленням про вручення або в електронному вигляді із накладанням кваліфікованого електронного підпису рахунку за надану ДП на адресу ОСП за умови реєстрації ПДП податкової накладної в Єдиному реєстрі податкових накладних відповідно до вимог статті 201 Податкового кодексу України шляхом перерахування на поточний рахунок ПДП грошових коштів в обсязі, що відповідає фактичній вартості наданих ДП.

8.4. Платежі за ДП РЗ ОСП здійснює в межах передбачених в тарифі на оперативно-диспетчерське управління та фактично наявних коштів на відповідному рахунку.