

Голові НКРЕКП

Членам НКРЕКП

Обґрунтування

щодо розгляду питання про схвалення проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил користування тепловою енергією»

Відповідно до статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (далі – Закон про НКРЕКП) для ефективного виконання завдань державного регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг НКРЕКП розробляє та затверджує нормативно-правові акти, зокрема правила користування (постачання) товарами та послугами на роздрібних ринках.

Відносини між користувачами системи теплопостачання (окрім систем автономного теплопостачання в багатоквартирних будинках) регулюються Правилами користування тепловою енергією, затвердженими постановою НКРЕКП від 18.06.2025 № 888 (далі – Правила № 888), які набрали чинності 02.12.2025.

Відповідно до частини другої статті 21 Закону України «Про теплопостачання» закупівля теплової енергії в межах конкурентної системи теплопостачання має здійснюватися за результатами конкурсу, організованого виконавчим органом відповідної сільської, селищної або міської ради. У разі, коли такий конкурс на відповідний плановий період не організовано, теплопостачальна організація закуповує теплову енергію у теплогенеруючих організацій і постачає її своїм споживачам тепловими мережами теплотранспортуючої організації відповідно до Правил користування тепловою енергією.

Правилами № 888 не визначено комплексного порядку дій теплопостачальної організації у разі неорганізації такого конкурсу, зокрема щодо формування планової потреби та плану закупівлі, одержання визначеного необхідного переліку даних від теплогенеруючих організацій, визначення порівняльної вартості теплової енергії, технічної перевірки можливості виконання плану, його перегляду та приведення договірних обсягів у відповідність до остаточного плану. Також потребують врегулювання наслідки істотного відхилення фактичних обсягів теплової енергії від скоригованих планових обсягів та особливості взаємодії користувачів системи теплопостачання у разі надзвичайних ситуацій на період дії воєнного стану.

Крім того, положення Правил № 888 потребують узгодження з положеннями постанови Кабінету Міністрів України від 20 травня 2026 року № 683 «Про внесення змін до постанов Кабінету Міністрів України від 6 лютого 2024 р. № 127 і від 30 січня 2026 р. № 118 «Деякі питання здійснення перерахунку вартості комунальних послуг за період їх ненадання, надання не



UB
НКРЕКП
№2168-18.4/26 від 21.10.2026
КЕП: Люлевич Є. Є. 21.10.2026 17:14
3FAA9288358EC0030400000033911E00EA4DE200
Сертифікат дійсний з 25.03.2025 до 23.03.2027 14:49

в повному обсязі або невідповідної якості у разі виникнення надзвичайної ситуації в період воєнного стану в Україні».

Ураховуючи викладене, Департаментом із регулювання відносин у сферах теплопостачання та забезпечення енергетичної ефективності в галузях енергетики та комунальних послуг (далі – Департамент) розроблено проєкт рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанову НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил користування тепловою енергією» (далі – проєкт постанови), яким передбачено вдосконалення механізмів закупівлі, перерахунку вартості теплової енергії, а також врегулювання окремих питань функціонування систем теплопостачання, зокрема шляхом:

запровадження порядку закупівлі теплової енергії теплопостачальною організацією у разі неорганізації конкурсу, із визначенням послідовності формування плану закупівлі, порівняння економічних умов, технічної перевірки та доведення остаточного плану до заінтересованих сторін;

встановлення порядку перегляду остаточного плану закупівлі, приведення договорів у відповідність до нього та перерахунку вартості теплової енергії у разі визначених Правилами відхилень фактичних обсягів;

визначення повноважень оператора конкурентної системи теплопостачання та органу ліцензування щодо технічної перевірки, моніторингу і контролю;

доповнення глави 7.4 Правил спеціальним механізмом перерахунку вартості теплової енергії за договорами постачання у разі значного відхилення параметрів теплоносія внаслідок пошкодження джерел теплопостачання, спричиненого збройною агресією Російської Федерації, з урахуванням механізму, запровадженого постановою Кабінету Міністрів України від 20 травня 2026 року № 683;

визначення порядку взаємодії у разі залучення аварійних і резервних джерел теплової енергії, обміну інформацією та документального оформлення обставин надзвичайних ситуацій.

Зазначені зміни дозволять забезпечити належне врегулювання закупівлі теплової енергії в конкурентних системах теплопостачання у разі неорганізації конкурсу, удосконалити договірні відносини та порядок взаємодії між учасниками таких систем, зокрема в умовах надзвичайних ситуацій, а також узгодити механізми перерахунку вартості теплової енергії з вимогами чинного законодавства.

Крім того, прийняття проєкту постанови сприятиме підвищенню прозорості та передбачуваності умов закупівлі теплової енергії в конкурентних системах теплопостачання, забезпеченню стабільності їх функціонування, а також захисту інтересів учасників договірних відносин та споживачів теплової енергії.

З огляду на зазначене та керуючись положеннями статті 15 Закону про НКРЕКП, Департамент пропонує:

1. Схвалити проєкт рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанову НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил користування тепловою енергією».

2. Оприлюднити проєкт рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанову НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил користування тепловою енергією» на офіційному вебсайті НКРЕКП з метою одержання зауважень та пропозицій від інших органів державної влади, фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб.

**Заступник директора Департаменту
із регулювання відносин у сферах
теплопостачання та забезпечення
енергетичної ефективності в галузях
енергетики та комунальних послуг-
начальник відділу методології та
регулювання у сфері теплопостачання**

Євген ЛЮЛЕВИЧ



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про затвердження Змін
до Правил користування
тепловою енергією

Відповідно до статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статті 6 Закону України «Про державне регулювання у сфері комунальних послуг», статті 21 Закону України «Про теплопостачання» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Затвердити Зміни до Правил користування тепловою енергією, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 18 червня 2025 року № 888, що додаються.

2. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО

ЗАТВЕРДЖЕНО

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

№ _____

Зміни до Правил користування тепловою енергією

1. Пункт 1.2.1 глави 1.2 розділу I доповнити трьома новими підпунктами такого змісту:

«37) аварійне джерело – джерело оперативного аварійного теплопостачання, яке не використовується на постійній основі в нормальному режимі функціонування локальної системи централізованого теплопостачання та оперативно задіюється для роботи у складі такої системи у разі виникнення надзвичайної ситуації, аварії, пошкодження елементів системи теплопостачання, або ліквідації їх наслідків з метою запобігання технологічним відмовам, повного чи часткового покриття теплового навантаження, підтримання або відновлення теплопостачання до відновлення штатної схеми роботи такої системи;

38) закупівля теплової енергії у разі неорганізації конкурсу – закупівля теплової енергії теплопостачальною організацією у теплогенеруючих організацій у випадку, передбаченому частиною другою статті 21 Закону України «Про теплопостачання», відповідно до глави 6.3 розділу VI цих Правил;

39) резервне джерело теплової енергії – джерело теплової енергії, призначене для забезпечення функціонування локальної системи централізованого теплопостачання у разі виведення з роботи, ремонту, обмеження роботи або недостатності теплової потужності базового чи іншого джерела теплової енергії, з метою недопущення припинення або обмеження постачання теплової енергії споживачам.».

2. Пункт 3.2.3 глави 3.2 розділу III доповнити новим абзацом такого змісту:

«У разі закупівлі теплової енергії відповідно до глави 6.3 розділу VI цих Правил планові обсяги та режими відпуску теплової енергії, зазначені у відповідних додатках до договору купівлі-продажу теплової енергії, мають

відповідати витягу з остаточного плану закупівлі теплової енергії щодо відповідної теплогенеруючої організації.».

3. У розділі VI:

1) пункт 6.1.2 глави 6.1 доповнити трьома новими підпунктами такого змісту:

«3) надавати відповідно до глави 6.3 цього розділу письмовий технічний висновок щодо повної або часткової технічної можливості виконання попереднього плану закупівлі теплової енергії або відсутності такої можливості;

4) забезпечувати об'єктивність, технічну обґрунтованість і документальне підтвердження обмежень, зазначених у технічному висновку щодо повної або часткової технічної можливості виконання попереднього плану закупівлі теплової енергії чи відсутності такої можливості, та їх однакове застосування до теплогенеруючих організацій за аналогічних технічних і режимних умов;

5) оприлюднювати на своєму офіційному вебсайті та підтримувати в актуальному стані перелік джерел теплової енергії, приєднаних до теплових мереж цієї системи, із зазначенням найменувань відповідних теплогенеруючих організацій, крім інформації, доступ до якої обмежено відповідно до законодавства. Зміни до зазначеного переліку оприлюднюються не пізніше двох робочих днів із дня зміни відповідної інформації.»;

2) доповнити новою главою такого змісту:

«6.3. Особливості закупівлі теплової енергії у разі неорганізації конкурсу

6.3.1. У разі якщо виконавчий орган відповідної сільської, селищної або міської ради не організував конкурс на закупівлю теплової енергії відповідно до частини другої статті 21 Закону України «Про теплопостачання», теплопостачальна організація закуповує теплову енергію у теплогенеруючих організацій у межах відповідної конкурентної системи теплопостачання для забезпечення потреб своїх споживачів відповідно до цієї глави.

Під час застосування цієї глави вимоги пункту 6.1.3 глави 6.1 цього розділу виконуються теплопостачальною організацією, яка здійснює закупівлю теплової енергії, з урахуванням особливостей, передбачених цією главою.

6.3.2. Підставою для застосування цієї глави є факт неорганізації виконавчим органом відповідної сільської, селищної або міської ради конкурсу на закупівлю теплової енергії на відповідний плановий період у строки, встановлені законодавством.

Теплопостачальна організація повідомляє виконавчий орган відповідної сільської, селищної або міської ради про застосування порядку закупівлі теплової енергії, передбаченого цією главою. Таке повідомлення має інформаційний характер та не потребує погодження з зазначеним виконавчим органом.

6.3.3. З метою визначення планових обсягів придбання теплової енергії у теплогенеруючих організацій для забезпечення потреб споживачів теплопостачальна організація формує план закупівлі теплової енергії окремо для кожної конкурентної системи теплопостачання, у межах якої здійснює таку закупівлю.

Протягом двох робочих днів із дня направлення повідомлення, передбаченого пунктом 6.3.2 цієї глави, теплопостачальна організація визначає плановий період закупівлі теплової енергії, помісячну потребу споживачів у тепловій енергії за категоріями споживачів та необхідне теплове навантаження.

Плановий період закупівлі теплової енергії не може перевищувати 12 місяців. Планові обсяги потреби в тепловій енергії визначаються помісячно та за категоріями споживачів.

Під час визначення теплового навантаження та підготовки вихідних даних для формування попереднього плану закупівлі теплової енергії теплопостачальна організація використовує актуальну технічну інформацію, надану оператором конкурентної системи теплопостачання відповідно до підпункту 2 пункту 6.1.2 глави 6.1 цього розділу, зокрема в частині нормативних втрат теплової енергії в теплових мережах.

У разі відсутності актуальної інформації оператор конкурентної системи теплопостачання надає її на запит теплопостачальної організації протягом двох робочих днів.

6.3.4. Для цілей цієї глави порівняльна вартість теплової енергії визначається окремо для кожного джерела теплової енергії та відповідної категорії споживачів.

Порівняльна вартість теплової енергії – розрахунковий показник у грошовому виразі на одну гікалорію теплової енергії (грн/Гкал), визначений відповідно до цієї глави, на підставі встановленого відповідно до законодавства тарифу на виробництво теплової енергії, ціни закупівлі теплової енергії, визначеної відповідно до Закону України «Про теплопостачання», або умовно-змінних витрат у вартості виробництва теплової енергії базового джерела, що включають витрати на паливо, електричну енергію, використану для виробництва теплової енергії, а також витрати на транспортування та розподіл палива, та призначений виключно для порівняння економічних умов виробництва і закупівлі теплової енергії під час формування планів її закупівлі.

Порівняльна вартість теплової енергії не є тарифом або ціною купівлі-продажу теплової енергії та не застосовується для проведення розрахунків між сторонами.

6.3.5. Не пізніше наступного робочого дня після визначення планової потреби теплопостачальна організація надсилає запит з однаковим переліком запитуваних даних усім теплогенеруючим організаціям, джерела теплової енергії яких є елементами відповідної конкурентної системи теплопостачання.

У запиті зазначаються планова потреба в тепловій енергії, необхідні для відповідних точок входу температурний графік, гідравлічні параметри та інші технічні вимоги, визначені на підставі інформації оператора конкурентної системи теплопостачання.

6.3.6. Теплогенеруюча організація протягом п'яти робочих днів із дня отримання запиту від теплопостачальної організації надає щодо кожного джерела теплової енергії, у межах відповідної конкурентної системи інформацію про:

- 1) доступні для продажу помісячні обсяги теплової енергії;
- 2) мінімальну та максимальну доступну теплову потужність;
- 3) точки входу, періоди та можливі режими відпуску теплової енергії;
- 4) порівняльну вартість теплової енергії у гривнях без податку на додану вартість за 1 Гкал із зазначенням точки продажу;
- 5) планові перерви в роботі джерела теплової енергії.

У разі отримання запитів від двох або більше теплопостачальних організацій у межах однієї конкурентної системи теплопостачання теплогенеруюча організація визначає доступні для кожної з них обсяги теплової енергії та теплову потужність так, щоб їх сукупні значення не перевищували доступних показників відповідного джерела. Якщо сукупний запит перевищує доступні показники джерела, такі показники розподіляються між теплопостачальними організаціями пропорційно обсягам, зазначеним у їх запитах, якщо інший розподіл не зумовлений документально підтвердженими технічними обмеженнями.

6.3.7. Теплогенеруюча організація може заявити доступні обсяги теплової енергії на весь плановий період або на окремі місяці чи інші періоди в межах планового періоду.

Заявлені обсяги теплової енергії можуть бути повністю або частково включені до плану закупівлі відповідно до їх розподілу за порівняльною вартістю теплової енергії, визначеною згідно з цією главою, з урахуванням

планової потреби, статусу відповідного джерела як базового, його доступної теплової потужності та підтверджених оператором конкурентної системи теплопостачання технічних обмежень.

Інформація, передбачена пунктом 6.3.6 цієї глави, надається засобами електронного документообігу або надсилається на зазначену теплопостачальною організацією електронну адресу з накладенням кваліфікованого електронного підпису. Дотримання строку її надання визначається за датою та часом її надходження, зафіксованими відповідними електронними засобами.

У разі технічної неможливості використання зазначених засобів, інформація невідкладно передається іншим доступним способом із подальшим електронним підтвердженням не пізніше наступного робочого дня після відновлення такої можливості.

Якщо теплогенеруюча організація не надала інформацію у встановлений строк та не повідомила про технічну неможливість її подання, обсяги такої організації під час формування плану закупівлі не враховуються.

6.3.8. Теплопостачальна організація на підставі отриманої інформації формує попередній розподіл планових обсягів закупівлі теплової енергії окремо за кожним календарним місяцем планового періоду.

У разі визначення базового джерела теплової енергії до попереднього розподілу першочергово включається мінімально необхідний обсяг теплової енергії, що відповідає роботі такого джерела на рівні його мінімальної теплової потужності, визначеної відповідно до підпункту 1 пункту 6.1.4 глави 6.1 цього розділу.

Теплогенеруюча організація, джерело теплової енергії якої визначено базовим, має право визначити мінімально необхідний обсяг виробництва теплової енергії таким джерелом на відповідний календарний місяць у міжопалювальний період з квітня по жовтень включно у розмірі 0 Гкал.

Решта планової потреби розподіляється між усіма теплогенеруючими організаціями, включаючи організацію, джерело якої визначено базовим, у порядку зростання порівняльної вартості теплової енергії – від найнижчої до найвищої для відповідної категорії споживачів.

Для участі базового джерела у розподілі решти планової потреби порівняльна вартість теплової енергії базового джерела визначається як сума паливної складової та витрат на електричну енергію в розрахунку на 1 Гкал, врахованих у діючому тарифі на виробництво теплової енергії для відповідної категорії споживачів, без урахування податку на додану вартість та витрат на транспортування теплової енергії, якщо такі витрати відрізняються залежно від джерела теплової енергії.

У разі відсутності базового джерела вся планова потреба в тепловій енергії розподіляється між теплогенеруючими організаціями у порядку зростання порівняльної вартості теплової енергії.

Власне джерело(а) теплової енергії теплопостачальної організації у межах відповідної конкурентної системи, якщо воно не є базовим, включаються до

попереднього розподілу на однакових умовах із джерелами інших теплогенеруючих організацій.

За однакової порівняльної вартості теплової енергії обсяг закупівлі розподіляється між відповідними джерелами пропорційно заявленим обсягам з урахуванням їх доступної теплової потужності та технічних обмежень.

Якщо запропонованих обсягів недостатньо для повного покриття планової потреби, непокритий обсяг покривається базовим джерелом.

Якщо запропонованих обсягів недостатньо для повного покриття планової потреби, непокритий обсяг зазначається у попередньому плані закупівлі як непокрита потреба.

Сумарні обсяги і теплова потужність щодо кожного джерела теплової енергії за всіма категоріями споживачів не можуть перевищувати обсягів, заявлених відповідною теплогенеруючою організацією.

6.3.9. Протягом трьох робочих днів після закінчення строку надання інформації теплогенеруючими організаціями теплопостачальна організація формує попередній план закупівлі теплової енергії, який містить:

- 1) плановий період;
- 2) перелік теплогенеруючих організацій і джерел теплової енергії;
- 3) попередньо розподілені помісячні обсяги та теплову потужність за категоріями споживачів;
- 4) точки входу, періоди та режими відпуску теплової енергії;
- 5) установлені тарифи на виробництво теплової енергії, запропоновані ціни одиниці купівлі-продажу теплової енергії та визначену відповідно до цієї глави порівняльну вартість теплової енергії у розрізі джерел теплової енергії та відповідних категорій споживачів;
- 6) відомості про базове джерело, мінімально необхідний обсяг його роботи, а також обсяги теплової енергії, попередньо розподілені на власні джерела теплопостачальної організації;
- 7) обґрунтування попереднього розподілу планових обсягів закупівлі теплової енергії, у тому числі результати порівняння та черговість включення джерел теплової енергії до такого розподілу за величиною порівняльної вартості.

6.3.10. Не пізніше наступного робочого дня після формування попереднього плану теплопостачальна організація подає його оператору конкурентної системи теплопостачання.

Оператор конкурентної системи теплопостачання протягом трьох робочих днів надає письмовий технічний висновок щодо повної або часткової технічної можливості виконання попереднього плану чи відсутності такої можливості. У разі часткової технічної можливості або її відсутності у висновку зазначаються скориговані показники попереднього плану, виконання яких технічно можливе, їх допустимі значення та технічне обґрунтування відповідних обмежень.

Оператор конкурентної системи теплопостачання не визначає економічну доцільність закупівлі, не обирає теплогенеруючі організації та не розподіляє між ними обсяги закупівлі.

У разі відмови у погодженні заявлених обсягів теплової енергії або їх часткового обмеження оператор конкурентної системи теплопостачання зобов'язаний надати обґрунтування такого рішення разом із розрахунком гідравлічного режиму та/або іншими технічними розрахунками чи документами, що підтверджують відповідне обмеження.

6.3.11. У разі підтвердження повної технічної можливості виконання попереднього плану та відповідності визначених у ньому показників пропозиціям теплогенеруючих організацій попередній план вважається остаточним.

У разі часткової технічної можливості або її відсутності теплопостачальна організація протягом двох робочих днів коригує попередній план у частині підтверджених оператором конкурентної системи теплопостачання технічних обмежень. Обсяг, який не може бути прийнятий або протранспортований від певного джерела, розподіляється відповідно до пункту 6.3.8 цієї глави.

Якщо коригування передбачає зміну переліку джерел або режимів відпуску, які не перевірялися оператором конкурентної системи теплопостачання, скоригований план у відповідній частині повторно подається такому оператору. Оператор конкурентної системи теплопостачання протягом двох робочих днів підтверджує технічну можливість виконання скоригованого плану.

Якщо внаслідок коригування визначені для теплогенеруючої організації обсяги, періоди або режими відпуску відрізняються від заявлених нею показників, теплопостачальна організація після отримання технічного висновку направляє такій організації відповідну інформацію для підтвердження. Підтвердження надається протягом двох робочих днів.

6.3.12. У разі відмови теплогенеруючої організації або ненадання підтвердження у встановлений строк, її пропозиція не враховується, а відповідні обсяги розподіляються згідно з пунктом 6.3.8 цієї глави. Повторне підтвердження оператором конкурентної системи теплопостачання технічної можливості виконання скоригованого плану здійснюється лише в частині показників, змінених унаслідок такого перерозподілу.

6.3.13. Остаточний план закупівлі теплової енергії формується не пізніше 20 робочих днів із дня направлення повідомлення, передбаченого пунктом 6.3.2 цієї глави.

У разі порушення оператором конкурентної системи теплопостачання строку надання технічного висновку строк формування остаточного плану закупівлі теплової енергії продовжується на кількість робочих днів такого прострочення.

Копія повідомлення, передбаченого пунктом 6.3.2 цієї глави, та документ, що підтверджує його направлення, долучаються до остаточного плану закупівлі теплової енергії.

6.3.14. Не пізніше наступного робочого дня після формування остаточного плану закупівлі теплової енергії теплопостачальна організація надсилає його оператору конкурентної системи теплопостачання, а кожній теплогенеруючій організації – витяг у частині, що стосується відповідної організації та її джерел теплової енергії.

6.3.15. Теплопостачальна організація не пізніше двох робочих днів із дня визначення остаточного плану закупівлі повідомляє в електронній формі орган, уповноважений на організацію конкурсу, та орган, що здійснює ліцензування господарської діяльності цієї організації з постачання теплової енергії, про застосування порядку закупівлі, передбаченого цією главою, і надає їм копію остаточного плану закупівлі.

Надання зазначеної інформації має інформаційний характер, не потребує її погодження та не є умовою початку закупівлі теплової енергії відповідно до остаточного плану.

6.3.16. Закупівля теплової енергії здійснюється на підставі договорів купівлі-продажу теплової енергії, укладених відповідно до глави 3.2 розділу III цих Правил. Плановий період, обсяги та режими відпуску за такими договорами мають відповідати витягу з остаточного плану закупівлі теплової енергії, зазначеному у пункті 6.3.14 цієї глави. Договори повинні передбачати умови зміни або припинення відповідних зобов'язань у разі такого перегляду плану або початку закупівлі теплової енергії за результатами конкурсу.

6.3.17. Остаточний план закупівлі теплової енергії підлягає перегляду в разі зміни порівняльної вартості (тарифу) більше ніж на 5%, планової потреби споживачів, доступних обсягів або теплової потужності джерел теплової енергії, технічних режимів чи обмежень теплових мереж, а також приєднання нового джерела теплової енергії.

Перегляд здійснюється відповідно до процедури, передбаченої цією главою, лише в частині показників, яких стосуються відповідні зміни. Повторне подання інформації, яка не змінилася, не вимагається.

Зміни до остаточного плану застосовуються на майбутні періоди та є підставою для відповідного коригування планових обсягів у договорах купівлі-продажу і транспортування теплової енергії.

Строки, передбачені пунктами 6.3.3 – 6.3.14 цієї глави, під час перегляду остаточного плану обчислюються з дня отримання теплопостачальною організацією документально підтвердженої інформації про відповідні зміни.

6.3.18. Остаточний план закупівлі не створює обов'язку оплатити теплову енергію, яка фактично не була вироблена, прийнята або відпущена, якщо інше прямо не передбачено законодавством.

Планові обсяги закупівлі коригуються з урахуванням зміни кількості температуроднів порівняно з показниками, врахованими під час формування остаточного плану закупівлі.

У разі відхилення фактичного обсягу теплової енергії від планового обсягу, теплогенеруюча організація, джерело якої визначено базовим, відповідно збільшує або зменшує обсяги виробництва та відпуску теплової енергії в межах доступної теплової потужності та технічної спроможності теплових мереж.

У разі відхилення фактичного обсягу теплової енергії, відпущеної теплогенеруючою організацією за розрахунковий період, від скоригованого планового обсягу, визначеного з урахуванням зміни кількості температуроднів, у бік зменшення або збільшення на 10 відсотків і більше внаслідок невиконання або неналежного виконання такою теплогенеруючою організацією договірних зобов'язань перерахунок вартості теплової енергії здійснюється відповідно до пункту 7.2.3 глави 7.2 розділу VII цих Правил.

Перерахунок відповідно до цього пункту не здійснюється в частині відхилення фактичного обсягу теплової енергії, зумовленого обставинами непереборної сили (форс-мажорними обставинами), підтвердженими відповідно до законодавства, а також зміною планового обсягу теплової енергії, врахованою під час визначення скоригованого планового обсягу з урахуванням зміни кількості температуроднів.

Рівень відхилення фактичного обсягу теплової енергії визначається від скоригованого планового обсягу теплової енергії після врахування зміни кількості температуроднів за відповідний розрахунковий період.

6.3.19. З дати початку закупівлі теплової енергії за договором, укладеним за результатами конкурсу, дія остаточного плану та закупівля відповідно до цієї глави припиняються в частині обсягів і періодів, охоплених результатами такого конкурсу.

6.3.20. Орган ліцензування у межах своїх повноважень проводить моніторинг та контроль застосування цієї глави відповідними ліцензіатами у сфері теплопостачання.

6.3.21. Положення цієї глави не застосовуються до оперативного залучення аварійних або резервних джерел теплової енергії у випадках, передбачених цими Правилами.

4. У розділі VII:

1) главу 7.2 доповнити новим пунктом такого змісту:

«7.2.3. За договорами купівлі-продажу теплової енергії, укладеними відповідно до глави 6.3 розділу VI цих Правил, у разі відхилення фактичного обсягу теплової енергії, відпущеної теплогенеруючою організацією в точці продажу за розрахунковий період, від скоригованого планового обсягу у бік зменшення або збільшення на 10 відсотків і більше внаслідок невиконання або неналежного виконання такою теплогенеруючою організацією зобов'язань за договором купівлі-продажу теплової енергії здійснюється перерахунок вартості теплової енергії.

Величина відхилення фактичного обсягу теплової енергії від скоригованого планового обсягу визначається за формулою

$$\Delta Q = Q_{\text{пл.скор}} - Q_{\text{факт}},$$

де ΔQ – величина відхилення фактичного обсягу теплової енергії від скоригованого планового обсягу за розрахунковий період, Гкал;

$Q_{\text{пл.скор}}$ – скоригований плановий обсяг теплової енергії відповідної теплогенеруючої організації за розрахунковий період, визначений відповідно до глави 6.3 розділу VI цих Правил з урахуванням зміни кількості температуроднів, Гкал;

$Q_{\text{факт}}$ – фактичний обсяг теплової енергії, відпущеної теплогенеруючою організацією в точці продажу за розрахунковий період, визначений за даними обліку теплової енергії, Гкал.

Рівень відхилення фактичного обсягу теплової енергії від скоригованого планового обсягу визначається за формулою

$$\Delta D = \frac{\Delta Q}{Q_{\text{пл.скор}}} \times 100,$$

де ΔD – рівень відхилення фактичного обсягу теплової енергії від скоригованого планового обсягу за розрахунковий період, відсотків.

Перерахунок вартості теплової енергії відповідно до цього пункту здійснюється, якщо визначений таким чином рівень відхилення становить 10 відсотків і більше.

Вартість теплової енергії за розрахунковий період після здійснення перерахунку визначається за формулою

$$C_o^{кп} = Q_{факт} \times Ц_{т.е.} - \Delta Q \times K_{об}^{кп} \times Ц_{т.е.},$$

де $C_o^{кп}$ – вартість теплової енергії за розрахунковий період після здійснення перерахунку, гривень;

$Ц_{т.е.}$ – ціна одиниці купівлі-продажу теплової енергії, що застосовується відповідно до договору купівлі-продажу теплової енергії у відповідному розрахунковому періоді, гривень/Гкал;

$K_{об}^{кп}$ – коефіцієнт розміру перерахунку за відхилення фактичного обсягу теплової енергії від скоригованого планового обсягу, який дорівнює 0,1.

Якщо $\Delta Q > 0$, тобто фактичний обсяг теплової енергії є меншим за скоригований плановий обсяг, перерахунок здійснюється у бік зменшення вартості теплової енергії.

Якщо $\Delta Q < 0$, тобто фактичний обсяг теплової енергії перевищує скоригований плановий обсяг, перерахунок здійснюється у бік збільшення вартості теплової енергії.

Якщо рівень відхилення фактичного обсягу теплової енергії від скоригованого планового обсягу становить менше 10 відсотків, вартість теплової енергії визначається виходячи з фактичного обсягу теплової енергії та ціни одиниці купівлі-продажу теплової енергії без застосування коефіцієнта

$K_{об}^{кп}$.

Перерахунок відповідно до цього пункту не здійснюється щодо відхилення фактичного обсягу теплової енергії, зумовленого обставинами непереборної сили (форс-мажорними обставинами), підтвердженими відповідно до законодавства, а також зміною планового обсягу теплової енергії, врахованою під час визначення $Q_{пл.скор.з}$ з урахуванням зміни кількості температуроднів відповідно до глави 6.3 розділу VI цих Правил.»;

2) главу 7.4 доповнити новим пунктом такого змісту:

«7.4.3. За умови виникнення надзвичайної ситуації, що призвела до неможливості забезпечення суб'єктом господарювання у сфері теплопостачання параметрів теплоносія та характеристик якості теплової енергії, визначених умовами відповідного договору, перерахунок здійснюється у бік зменшення:

у разі відхилення від установлених параметрів теплоносія та характеристик якості теплової енергії до 30 відсотків (включно) – згідно з вимогами пункту 7.4.1 цієї глави;

у разі відхилення від установлених параметрів теплоносія та характеристик якості теплової енергії більш як на 30 відсотків (не залежно від наявності чи відсутності вузлів комерційного обліку), що зумовлено пошкодженням джерел теплопостачання, яке виникло в результаті збройної агресії Російської Федерації, зокрема через ракетні та дроніві атаки, артилерійські обстріли, обстріли керованими авіабомбами, – згідно з вимогами

пункту 7.4.1 цієї глави, із застосуванням коефіцієнта розміру перерахунку 0,8 як за недотримання температурного графіка, так і за недотримання гідравлічного режиму.

5. Доповнити новим розділом такого змісту:

«Х. Особливості взаємодії сторін у разі виникнення надзвичайних ситуацій, що впливають на теплопостачання в період дії воєнного стану

10.1. Цей розділ визначає особливості взаємодії користувачів системи теплопостачання щодо виконання договірних зобов'язань, обміну інформацією, визначення та підтвердження обсягів виробництва, транспортування, постачання і споживання теплової енергії, проведення розрахунків та документального оформлення обставин, що вплинули на належне виконання таких зобов'язань. Положення цього розділу застосовуються в період дії воєнного стану:

у разі виникнення надзвичайної ситуації, факт якої підтверджено відповідно до законодавства у сфері цивільного захисту;

у разі виникнення аварій, пошкодження об'єктів системи теплопостачання внаслідок бойових дій або технологічного порушення, що призвели до припинення чи обмеження теплопостачання, неможливості забезпечення встановлених договором параметрів теплоносія або створили безпосередню загрозу настання таких наслідків та потребують невідкладного вжиття заходів, незалежно від того, чи віднесено зазначені події до надзвичайних ситуацій відповідно до законодавства у сфері цивільного захисту.

Факт виникнення відповідних обставин та їх вплив підлягають документальному підтвердженню відповідно до цього розділу.

Положення цього розділу не регулюють технологічну послідовність виконання аварійно-відновлювальних, ремонтних, перемикальних, пусконаладжувальних або інших технічних робіт, що здійснюються відповідно до законодавства, технологічних регламентів, інструкцій з експлуатації та інших нормативно-технічних документів.

10.2. Користувач системи теплопостачання, якому стало відомо про виникнення обставин, передбачених пунктом 10.1 цього розділу, не пізніше ніж у строк, установлений цими Правилами та відповідним договором, повідомляє про це інших користувачів системи теплопостачання, які є сторонами договорів, на виконання яких такі обставини впливають або можуть вплинути.

У повідомленні зазначається наявна на момент його передання інформація про:

характер і час виникнення події;

об'єкти, що зазнали пошкодження;

прогнозовані обмеження або припинення теплопостачання;

очікуваний строк відновлення роботи.

У разі технічної неможливості використання визначених відповідним договором засобів зв'язку повідомлення передається будь-яким доступним способом із подальшим документальним підтвердженням, але не пізніше

наступного робочого дня після відновлення можливості використання таких засобів зв'язку.

10.3. Для забезпечення безперервного теплопостачання може бути тимчасово використане аварійне або резервне джерело теплової енергії за умови підтвердження його готовності до безпечної роботи відповідно до законодавства та узгодження з оператором системи теплопостачання точки входу, допустимої теплової потужності і режимів відпуску теплової енергії.

10.4. Факт початку та припинення використання аварійного або резервного джерела теплової енергії оформлюється актом (протоколом) або іншим передбаченим договором документом, що дає змогу встановити дату і час задіяння джерела, підставу його використання, точку входу та режим відпуску теплової енергії.

Порядок складання, підписання та обміну таким актом (протоколом) може бути конкретизований відповідним договором або додатковою угодою до нього.».

ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ

до проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Правил користування тепловою енергією»

Чинна редакція	Пропозиція НКРЕКП
І. Загальні положення	
1.2. Визначення термінів 1.2.1. У цих Правилах терміни вживаються в таких значеннях: ... Пункти відсутні	1.2. Визначення термінів 1.2.1. У цих Правилах терміни вживаються в таких значеннях: ... 37) аварійне джерело – джерело оперативного аварійного теплопостачання, яке не використовується на постійній основі в нормальному режимі функціонування локальної системи централізованого теплопостачання та оперативно задіюється для роботи у складі такої системи у разі виникнення надзвичайної ситуації, аварії, пошкодження елементів системи теплопостачання, або ліквідації їх наслідків з метою запобігання технологічним відмовам, повного чи часткового покриття теплового навантаження, підтримання або відновлення теплопостачання до відновлення штатної схеми роботи такої системи; 38) закупівля теплової енергії у разі неорганізації конкурсу – закупівля теплової енергії теплопостачальною організацією у теплогенеруючих організацій у випадку,

Чинна редакція	Пропозиція НКРЕКП
	передбаченому частиною другою статті 21 Закону України «Про теплопостачання», відповідно до глави 6.3 розділу VI цих Правил; 39) резервне джерело теплової енергії – джерело теплової енергії, призначене для забезпечення функціонування локальної системи централізованого теплопостачання у разі виведення з роботи, ремонту, обмеження роботи або недостатності теплової потужності базового чи іншого джерела теплової енергії, з метою недопущення припинення або обмеження постачання теплової енергії споживачам.
III. Договірні відносини у сфері теплопостачання	
3.2. Загальні умови договорів купівлі-продажу теплової енергії ... 3.2.3. Невід’ємною частиною договору купівлі-продажу теплової енергії є такі додатки: заява щодо укладання договору купівлі-продажу теплової енергії; відомості щодо планових обсягів придбання теплової енергії, планових обсягів підживлення та планових перерв; схема розмежування мереж;	3.2. Загальні умови договорів купівлі-продажу теплової енергії ... 3.2.3. Невід’ємною частиною договору купівлі-продажу теплової енергії є такі додатки: заява щодо укладання договору купівлі-продажу теплової енергії; відомості щодо планових обсягів придбання теплової енергії, планових обсягів підживлення та планових перерв; схема розмежування мереж; довідка замовника щодо обсягів купівлі теплової енергії;

Чинна редакція	Пропозиція НКРЕКП
довідка замовника щодо обсягів купівлі теплової енергії; порядок дій у разі позапланового (аварійного) припинення відпуску або приймання теплової енергії; розрахунок планових обсягів та вартості купівлі-продажу теплової енергії; температурний графік; гідравлічний режим теплової енергії.	порядок дій у разі позапланового (аварійного) припинення відпуску або приймання теплової енергії; розрахунок планових обсягів та вартості купівлі-продажу теплової енергії; температурний графік; гідравлічний режим теплової енергії. У разі закупівлі теплової енергії відповідно до глави 6.3 розділу VI цих Правил планові обсяги та режими відпуску теплової енергії, зазначені у відповідних додатках до договору купівлі-продажу теплової енергії, мають відповідати витягу з остаточного плану закупівлі теплової енергії щодо відповідної теплогенеруючої організації.
VI. Конкурентні системи теплопостачання	
6.1. Загальні засади конкурентної системи теплопостачання ... 6.1.2. Оператор конкурентної системи теплопостачання зобов'язаний: 1) визначати базове джерело та базового постачальника для цієї системи. Для конкурентної системи теплопостачання з декількома джерелами теплової енергії, які відповідають вимогам щодо базового джерела теплової енергії, базове джерело не визначається. За відсутності теплопостачальної організації, що забезпечує більше 50 % від загального обсягу реалізації	6.1. Загальні засади конкурентної системи теплопостачання ... 6.1.2. Оператор конкурентної системи теплопостачання зобов'язаний: 1) визначати базове джерело та базового постачальника для цієї системи. Для конкурентної системи теплопостачання з декількома джерелами теплової енергії, які відповідають вимогам щодо базового джерела теплової енергії, базове джерело не визначається. За відсутності теплопостачальної організації, що забезпечує більше 50 % від загального обсягу реалізації

Чинна редакція	Пропозиція НКРЕКП
теплової енергії споживачам, приєднаним до відповідної системи, базовий постачальник не визначається; 2) повідомляти користувачів конкурентної системи теплопостачання щодо: надання системі теплопостачання статусу конкурентної; базового джерела (у разі наявності); базового постачальника (у разі наявності); величини технічної (пропускної) потужності в точках приєднання теплогенеруючих установок та вимоги щодо максимальної та мінімальної теплової потужності цих установок, у межах яких передбачався відпуск теплової енергії в теплову мережу відповідно до технічних умов на приєднання (у разі наявності).	теплової енергії споживачам, приєднаним до відповідної системи, базовий постачальник не визначається; 2) повідомляти користувачів конкурентної системи теплопостачання щодо: надання системі теплопостачання статусу конкурентної; базового джерела (у разі наявності); базового постачальника (у разі наявності); величини технічної (пропускної) потужності в точках приєднання теплогенеруючих установок та вимоги щодо максимальної та мінімальної теплової потужності цих установок, у межах яких передбачався відпуск теплової енергії в теплову мережу відповідно до технічних умов на приєднання (у разі наявності); 3) надавати відповідно до глави 6.3 цього розділу письмовий технічний висновок щодо повної або часткової технічної можливості виконання попереднього плану закупівлі теплової енергії або відсутності такої можливості; 4) забезпечувати об'єктивність, технічну обґрунтованість і документальне підтвердження обмежень, зазначених у технічному висновку щодо повної або часткової технічної можливості виконання попереднього плану закупівлі теплової енергії чи відсутності такої можливості, та їх однакове застосування до теплогенеруючих організацій за аналогічних технічних і режимних умов; 5) оприлюднювати на своєму офіційному вебсайті та підтримувати в актуальному стані перелік джерел теплової енергії, приєднаних до теплових мереж цієї системи, із

Чинна редакція	Пропозиція НКРЕКП
	зазначенням найменувань відповідних теплогенеруючих організацій, крім інформації, доступ до якої обмежено відповідно до законодавства. Зміни до зазначеного переліку оприлюднюються не пізніше двох робочих днів із дня зміни відповідної інформації.
Глава відсутня	6.3. Особливості закупівлі теплової енергії у разі неорганізації конкурсу
Пункти відсутні	6.3.1. У разі якщо виконавчий орган відповідної сільської, селищної або міської ради не організував конкурс на закупівлю теплової енергії відповідно до частини другої статті 21 Закону України «Про теплопостачання», теплопостачальна організація закуповує теплову енергію у теплогенеруючих організацій у межах відповідної конкурентної системи теплопостачання для забезпечення потреб своїх споживачів відповідно до цієї глави. Під час застосування цієї глави вимоги пункту 6.1.3 глави 6.1 цього розділу виконуються теплопостачальною організацією, яка здійснює закупівлю теплової енергії, з урахуванням особливостей, передбачених цією главою. 6.3.2. Підставою для застосування цієї глави є факт неорганізації виконавчим органом відповідної сільської, селищної або міської ради конкурсу на закупівлю теплової енергії на відповідний плановий період у строки, встановлені законодавством.

Чинна редакція	Пропозиція НКРЕКП
	Теплопостачальна організація повідомляє виконавчий орган відповідної сільської, селищної або міської ради про застосування порядку закупівлі теплової енергії, передбаченого цією главою. Таке повідомлення має інформаційний характер та не потребує погодження з зазначеним виконавчим органом. 6.3.3. З метою визначення планових обсягів придбання теплової енергії у теплогенеруючих організацій для забезпечення потреб споживачів теплопостачальна організація формує план закупівлі теплової енергії окремо для кожної конкурентної системи теплопостачання, у межах якої здійснює таку закупівлю. Протягом двох робочих днів із дня направлення повідомлення, передбаченого пунктом 6.3.2 цієї глави, теплопостачальна організація визначає плановий період закупівлі теплової енергії, помісячну потребу споживачів у тепловій енергії за категоріями споживачів та необхідне теплове навантаження. Плановий період закупівлі теплової енергії не може перевищувати 12 місяців. Планові обсяги потреби в тепловій енергії визначаються помісячно та за категоріями споживачів. Під час визначення теплового навантаження та підготовки вихідних даних для формування попереднього плану закупівлі теплової енергії теплопостачальна організація використовує актуальну технічну інформацію,

Чинна редакція	Пропозиція НКРЕКП
	надану оператором конкурентної системи тепlopостачання відповідно до підпункту 2 пункту 6.1.2 глави 6.1 цього розділу, зокрема в частині нормативних втрат теплової енергії в теплових мережах. У разі відсутності актуальної інформації оператор конкурентної системи тепlopостачання надає її на запит тепlopостачальної організації протягом двох робочих днів. 6.3.4. Для цілей цієї глави порівняльна вартість теплової енергії визначається окремо для кожного джерела теплової енергії та відповідної категорії споживачів. Порівняльна вартість теплової енергії – розрахунковий показник у грошовому виразі на одну гігакалорію теплової енергії (грн/Гкал), визначений відповідно до цієї глави, на підставі встановленого відповідно до законодавства тарифу на виробництво теплової енергії, ціни закупівлі теплової енергії, визначеної відповідно до Закону України «Про тепlopостачання», або умовно-змінних витрат у вартості виробництва теплової енергії базового джерела, що включають витрати на паливо, електричну енергію, використану для виробництва теплової енергії, а також витрати на транспортування та розподіл палива, та призначений виключно для порівняння економічних умов виробництва і закупівлі теплової енергії під час формування планів її закупівлі.

Чинна редакція	Пропозиція НКРЕКП
	Порівняльна вартість теплової енергії не є тарифом або ціною купівлі-продажу теплової енергії та не застосовується для проведення розрахунків між сторонами. 6.3.5. Не пізніше наступного робочого дня після визначення планової потреби тепlopостачальна організація надсилає запит з однаковим переліком запитуваних даних усім теплогенеруючим організаціям, джерела теплової енергії яких є елементами відповідної конкурентної системи тепlopостачання. У запиті зазначаються планова потреба в тепловій енергії, необхідні для відповідних точок входу температурний графік, гідравлічні параметри та інші технічні вимоги, визначені на підставі інформації оператора конкурентної системи тепlopостачання. 6.3.6. Теплогенеруюча організація протягом п'яти робочих днів із дня отримання запиту від тепlopостачальної організації надає щодо кожного джерела теплової енергії, у межах відповідної конкурентної системи інформацію про: 1) доступні для продажу помісячні обсяги теплової енергії; 2) мінімальну та максимальну доступну теплову потужність; 3) точки входу, періоди та можливі режими відпуску теплової енергії;

Чинна редакція	Пропозиція НКРЕКП
	4) порівняльну вартість теплової енергії у гривнях без податку на додану вартість за 1 Гкал із зазначенням точки продажу; 5) планові перерви в роботі джерела теплової енергії. У разі отримання запитів від двох або більше теплопостачальних організацій у межах однієї конкурентної системи теплопостачання теплогенеруюча організація визначає доступні для кожної з них обсяги теплової енергії та теплову потужність так, щоб їх сукупні значення не перевищували доступних показників відповідного джерела. Якщо сукупний запит перевищує доступні показники джерела, такі показники розподіляються між теплопостачальними організаціями пропорційно обсягам, зазначеним у їх запитах, якщо інший розподіл не зумовлений документально підтвердженими технічними обмеженнями. 6.3.7. Теплогенеруюча організація може заявити доступні обсяги теплової енергії на весь плановий період або на окремі місяці чи інші періоди в межах планового періоду. Заявлені обсяги теплової енергії можуть бути повністю або частково включені до плану закупівлі відповідно до їх розподілу за порівняльною вартістю теплової енергії, визначеною згідно з цією главою, з урахуванням планової потреби, статусу відповідного джерела як базового, його доступної теплової потужності та підтверджених оператором конкурентної системи теплопостачання технічних обмежень.

Чинна редакція	Пропозиція НКРЕКП
	Інформація, передбачена пунктом 6.3.6 цієї глави, надається засобами електронного документообігу або надсилається на зазначену теплопостачальною організацією електронну адресу з накладенням кваліфікованого електронного підпису. Дотримання строку її надання визначається за датою та часом її надходження, зафіксованими відповідними електронними засобами. У разі технічної неможливості використання зазначених засобів, інформація невідкладно передається іншим доступним способом із подальшим електронним підтвердженням не пізніше наступного робочого дня після відновлення такої можливості. Якщо теплогенеруюча організація не надала інформацію у встановлений строк та не повідомила про технічну неможливість її подання, обсяги такої організації під час формування плану закупівлі не враховуються. 6.3.8. Теплопостачальна організація на підставі отриманої інформації формує попередній розподіл планових обсягів закупівлі теплової енергії окремо за кожним календарним місяцем планового періоду. У разі визначення базового джерела теплової енергії до попереднього розподілу першочергово включається мінімально необхідний обсяг теплової енергії, що відповідає роботі такого джерела на рівні його мінімальної теплової потужності, визначеної відповідно до підпункту 1 пункту 6.1.4 глави 6.1 цього розділу.

Чинна редакція	Пропозиція НКРЕКП
	Теплогенеруюча організація, джерело теплової енергії якої визначено базовим, має право визначити мінімально необхідний обсяг виробництва теплової енергії таким джерелом на відповідний календарний місяць у міжопалювальний період з квітня по жовтень включно у розмірі 0 Гкал. Решта планової потреби розподіляється між усіма теплогенеруючими організаціями, включаючи організацію, джерело якої визначено базовим, у порядку зростання порівняльної вартості теплової енергії – від найнижчої до найвищої для відповідної категорії споживачів. Для участі базового джерела у розподілі решти планової потреби порівняльна вартість теплової енергії базового джерела визначається як сума паливної складової та витрат на електричну енергію в розрахунку на 1 Гкал, врахованих у діючому тарифі на виробництво теплової енергії для відповідної категорії споживачів, без урахування податку на додану вартість та витрат на транспортування теплової енергії, якщо такі витрати відрізняються залежно від джерела теплової енергії. У разі відсутності базового джерела вся планова потреба в тепловій енергії розподіляється між теплогенеруючими організаціями у порядку зростання порівняльної вартості теплової енергії. Власне джерело(а) теплової енергії теплопостачальної організації у межах відповідної конкурентної системи, якщо воно не є базовим, включаються до попереднього розподілу

Чинна редакція	Пропозиція НКРЕКП
	на однакових умовах із джерелами інших теплогенеруючих організацій. За однакової порівняльної вартості теплової енергії обсяг закупівлі розподіляється між відповідними джерелами пропорційно заявленим обсягам з урахуванням їх доступної теплової потужності та технічних обмежень. Якщо запропонованих обсягів недостатньо для повного покриття планової потреби, непокритий обсяг покривається базовим джерелом. Якщо запропонованих обсягів недостатньо для повного покриття планової потреби, непокритий обсяг зазначається у попередньому плані закупівлі як непокрита потреба. Сумарні обсяги і тепла потужність щодо кожного джерела теплової енергії за всіма категоріями споживачів не можуть перевищувати обсягів, заявлених відповідною теплогенеруючою організацією. 6.3.9. Протягом трьох робочих днів після закінчення строку надання інформації теплогенеруючими організаціями теплопостачальна організація формує попередній план закупівлі теплової енергії, який містить: 1) плановий період; 2) перелік теплогенеруючих організацій і джерел теплової енергії;

Чинна редакція	Пропозиція НКРЕКП
	3) попередньо розподілені помісячні обсяги та теплову потужність за категоріями споживачів; 4) точки входу, періоди та режими відпуску теплової енергії; 5) установлені тарифи на виробництво теплової енергії, запропоновані ціни одиниці купівлі-продажу теплової енергії та визначену відповідно до цієї глави порівняльну вартість теплової енергії у розрізі джерел теплової енергії та відповідних категорій споживачів; 6) відомості про базове джерело, мінімально необхідний обсяг його роботи, а також обсяги теплової енергії, попередньо розподілені на власні джерела теплопостачальної організації; 7) обґрунтування попереднього розподілу планових обсягів закупівлі теплової енергії, у тому числі результати порівняння та черговість включення джерел теплової енергії до такого розподілу за величиною порівняльної вартості. 6.3.10. Не пізніше наступного робочого дня після формування попереднього плану теплопостачальна організація подає його оператору конкурентної системи теплопостачання. Оператор конкурентної системи теплопостачання протягом трьох робочих днів надає письмовий технічний

Чинна редакція	Пропозиція НКРЕКП
	висновок щодо повної або часткової технічної можливості виконання попереднього плану чи відсутності такої можливості. У разі часткової технічної можливості або її відсутності у висновку зазначаються скориговані показники попереднього плану, виконання яких технічно можливе, їх допустимі значення та технічне обґрунтування відповідних обмежень. Оператор конкурентної системи теплопостачання не визначає економічну доцільність закупівлі, не обирає теплогенеруючі організації та не розподіляє між ними обсяги закупівлі. У разі відмови у погодженні заявлених обсягів теплової енергії або їх часткового обмеження оператор конкурентної системи теплопостачання зобов'язаний надати обґрунтування такого рішення разом із розрахунком гідравлічного режиму та/або іншими технічними розрахунками чи документами, що підтверджують відповідне обмеження. 6.3.11. У разі підтвердження повної технічної можливості виконання попереднього плану та відповідності визначених у ньому показників пропозиціям теплогенеруючих організацій попередній план вважається остаточним. У разі часткової технічної можливості або її відсутності теплопостачальна організація протягом двох робочих днів коригує попередній план у частині підтверджених оператором конкурентної системи теплопостачання

Чинна редакція	Пропозиція НКРЕКП
	технічних обмежень. Обсяг, який не може бути прийнятий або протранспортований від певного джерела, розподіляється відповідно до пункту 6.3.8 цієї глави. Якщо коригування передбачає зміну переліку джерел або режимів відпуску, які не перевірялися оператором конкурентної системи теплопостачання, скоригований план у відповідній частині повторно подається такому оператору. Оператор конкурентної системи теплопостачання протягом двох робочих днів підтверджує технічну можливість виконання скоригованого плану. Якщо внаслідок коригування визначені для теплогенеруючої організації обсяги, періоди або режими відпуску відрізняються від заявлених нею показників, теплопостачальна організація після отримання технічного висновку направляє такій організації відповідну інформацію для підтвердження. Підтвердження надається протягом двох робочих днів. 6.3.12. У разі відмови теплогенеруючої організації або ненадання підтвердження у встановлений строк, її пропозиція не враховується, а відповідні обсяги розподіляються згідно з пунктом 6.3.8 цієї глави. Повторне підтвердження оператором конкурентної системи теплопостачання технічної можливості виконання скоригованого плану здійснюється лише в частині показників, змінених унаслідок такого перерозподілу.

Чинна редакція	Пропозиція НКРЕКП
	6.3.13. Остаточний план закупівлі теплової енергії формується не пізніше 20 робочих днів із дня направлення повідомлення, передбаченого пунктом 6.3.2 цієї глави. У разі порушення оператором конкурентної системи тепlopостачання строку надання технічного висновку строк формування остаточного плану закупівлі теплової енергії продовжується на кількість робочих днів такого прострочення. Копія повідомлення, передбаченого пунктом 6.3.2 цієї глави, та документ, що підтверджує його направлення, долучаються до остаточного плану закупівлі теплової енергії. 6.3.14. Не пізніше наступного робочого дня після формування остаточного плану закупівлі теплової енергії тепlopостачальна організація надсилає його оператору конкурентної системи тепlopостачання, а кожній теплогенеруючій організації – витяг у частині, що стосується відповідної організації та її джерел теплової енергії. 6.3.15. Тепlopостачальна організація не пізніше двох робочих днів із дня визначення остаточного плану закупівлі повідомляє в електронній формі орган, уповноважений на організацію конкурсу, та орган, що здійснює ліцензування господарської діяльності цієї організації з постачання теплової енергії, про застосування порядку закупівлі, передбаченого цією главою, і надає їм копію остаточного плану закупівлі.

Чинна редакція	Пропозиція НКРЕКП
	Надання зазначеної інформації має інформаційний характер, не потребує її погодження та не є умовою початку закупівлі теплової енергії відповідно до остаточного плану. 6.3.16. Закупівля теплової енергії здійснюється на підставі договорів купівлі-продажу теплової енергії, укладених відповідно до глави 3.2 розділу III цих Правил. Плановий період, обсяги та режими відпуску за такими договорами мають відповідати витягу з остаточного плану закупівлі теплової енергії, зазначеному у пункті 6.3.14 цієї глави. Договори повинні передбачати умови зміни або припинення відповідних зобов'язань у разі такого перегляду плану або початку закупівлі теплової енергії за результатами конкурсу. 6.3.17. Остаточний план закупівлі теплової енергії підлягає перегляду в разі зміни порівняльної вартості (тарифу) більше ніж на 5%, планової потреби споживачів, доступних обсягів або теплової потужності джерел теплової енергії, технічних режимів чи обмежень теплових мереж, а також приєднання нового джерела теплової енергії. Перегляд здійснюється відповідно до процедури, передбаченої цією главою, лише в частині показників, яких стосуються відповідні зміни. Повторне подання інформації, яка не змінилася, не вимагається. Зміни до остаточного плану застосовуються на майбутні періоди та є підставою для відповідного коригування

Чинна редакція	Пропозиція НКРЕКП
	планових обсягів у договорах купівлі-продажу і транспортування теплової енергії. Строки, передбачені пунктами 6.3.3 – 6.3.14 цієї глави, під час перегляду остаточного плану обчислюються з дня отримання теплопостачальною організацією документально підтвердженої інформації про відповідні зміни. 6.3.18. Остаточний план закупівлі не створює обов’язку оплатити теплову енергію, яка фактично не була вироблена, прийнята або відпущена, якщо інше прямо не передбачено законодавством. Планові обсяги закупівлі коригуються з урахуванням зміни кількості температуроднів порівняно з показниками, врахованими під час формування остаточного плану закупівлі. У разі відхилення фактичного обсягу теплової енергії від планового обсягу, теплогенеруюча організація, джерело якої визначено базовим, відповідно збільшує або зменшує обсяги виробництва та відпуску теплової енергії в межах доступної теплової потужності та технічної спроможності теплових мереж. У разі відхилення фактичного обсягу теплової енергії, відпущеної теплогенеруючою організацією за розрахунковий період, від скоригованого планового обсягу, визначеного з урахуванням зміни кількості температуроднів, у бік зменшення або збільшення на 10 відсотків і більше внаслідок невиконання або неналежного виконання такою теплогенеруючою організацією договірних зобов’язань

Чинна редакція	Пропозиція НКРЕКП
	перерахунок вартості теплової енергії здійснюється відповідно до пункту 7.2.3 глави 7.2 розділу VII цих Правил. Перерахунок відповідно до цього пункту не здійснюється в частині відхилення фактичного обсягу теплової енергії, зумовленого обставинами непереборної сили (форс-мажорними обставинами), підтвердженими відповідно до законодавства, а також зміною планового обсягу теплової енергії, врахованою під час визначення скоригованого планового обсягу з урахуванням зміни кількості температуроднів. Рівень відхилення фактичного обсягу теплової енергії визначається від скоригованого планового обсягу теплової енергії після врахування зміни кількості температуроднів за відповідний розрахунковий період. 6.3.19. З дати початку закупівлі теплової енергії за договором, укладеним за результатами конкурсу, дія остаточного плану та закупівля відповідно до цієї глави припиняються в частині обсягів і періодів, охоплених результатами такого конкурсу. 6.3.20. Орган ліцензування у межах своїх повноважень провадить моніторинг та контроль застосування цієї глави відповідними ліцензіатами у сфері теплопостачання.

Чинна редакція	Пропозиція НКРЕКП
	6.3.21. Положення цієї глави не застосовуються до оперативного залучення аварійних або резервних джерел теплової енергії у випадках, передбачених цими Правилами.
VII. Перерахунок вартості за недотримання договірних відносин	
7.2. Особливості перерахунків для договору купівлі-продажу теплової енергії Пункт відсутній	7.2. Особливості перерахунків для договору купівлі-продажу теплової енергії ... 7.2.3. За договорами купівлі-продажу теплової енергії, укладеними відповідно до глави 6.3 розділу VI цих Правил, у разі відхилення фактичного обсягу теплової енергії, відпущеної теплогенеруючою організацією в точці продажу за розрахунковий період, від скоригованого планового обсягу у бік зменшення або збільшення на 10 відсотків і більше внаслідок невиконання або неналежного виконання такою теплогенеруючою організацією зобов'язань за договором купівлі-продажу теплової енергії здійснюється перерахунок вартості теплової енергії. Величина відхилення фактичного обсягу теплової енергії від скоригованого планового обсягу визначається за формулою $\Delta Q = Q_{\text{пл.скор}} - Q_{\text{факт}},$ де ΔQ – величина відхилення фактичного обсягу теплової енергії від скоригованого планового обсягу за розрахунковий період, Гкал;

Чинна редакція	Пропозиція НКРЕКП
	Q_{пл.скор} – скоригований плановий обсяг теплової енергії відповідної теплогенеруючої організації за розрахунковий період, визначений відповідно до глави 6.3 розділу VI цих Правил з урахуванням зміни кількості температуроднів, Гкал; Q_{факт} – фактичний обсяг теплової енергії, відпущеної теплогенеруючою організацією в точці продажу за розрахунковий період, визначений за даними обліку теплової енергії, Гкал. Рівень відхилення фактичного обсягу теплової енергії від скоригованого планового обсягу визначається за формулою $\Delta D = \frac{\Delta Q}{Q_{\text{пл.скор}}} \times 100,$ де ΔD – рівень відхилення фактичного обсягу теплової енергії від скоригованого планового обсягу за розрахунковий період, відсотків. Перерахунок вартості теплової енергії відповідно до цього пункту здійснюється, якщо визначений таким чином рівень відхилення становить 10 відсотків і більше. Вартість теплової енергії за розрахунковий період після здійснення перерахунку визначається за формулою

Чинна редакція	Пропозиція НКРЕКП
	$C_0^{KP} = Q_{\text{факт}} \times C_{\text{т.е.}} - \Delta Q \times K_{00}^{KP} \times C_{\text{т.е.}},$ де C_0^{KP} - вартість теплової енергії за розрахунковий період після здійснення перерахунку, гривень; $C_{\text{т.е.}}$ – ціна одиниці купівлі-продажу теплової енергії, що застосовується відповідно до договору купівлі-продажу теплової енергії у відповідному розрахунковому періоді, гривень/Гкал; K_{00}^{KP} – коефіцієнт розміру перерахунку за відхилення фактичного обсягу теплової енергії від скоригованого планового обсягу, який дорівнює 0,1. Якщо $\Delta Q > 0$, тобто фактичний обсяг теплової енергії є меншим за скоригований плановий обсяг, перерахунок здійснюється у бік зменшення вартості теплової енергії. Якщо $\Delta Q < 0$, тобто фактичний обсяг теплової енергії перевищує скоригований плановий обсяг, перерахунок здійснюється у бік збільшення вартості теплової енергії. Якщо рівень відхилення фактичного обсягу теплової енергії від скоригованого планового обсягу становить менше 10 відсотків, вартість теплової енергії визначається виходячи

Чинна редакція	Пропозиція НКРЕКП
	з фактичного обсягу теплової енергії та ціни одиниці купівлі-продажу теплової енергії без застосування коефіцієнта $K_{об}^{КП}$ Перерахунок відповідно до цього пункту не здійснюється щодо відхилення фактичного обсягу теплової енергії, зумовленого обставинами непереборної сили (форс-мажорними обставинами), підтвердженими відповідно до законодавства, а також зміною планового обсягу теплової енергії, врахованою під час визначення $Q_{пл.скор}$ з урахуванням зміни кількості температуроднів відповідно до глави 6.3 розділу VI цих Правил.
7.4. Особливості перерахунків для договору постачання теплової енергії ... Пункт відсутній	7.4. Особливості перерахунків для договору постачання теплової енергії ... 7.4.3. За умови виникнення надзвичайної ситуації, що призвела до неможливості забезпечення суб'єктом господарювання у сфері тепlopостачання параметрів теплоносія та характеристик якості теплової енергії, визначених умовами відповідного договору, перерахунок здійснюється у бік зменшення: у разі відхилення від установлених параметрів теплоносія та характеристик якості теплової енергії до 30 відсотків (включно) – згідно з вимогами пункту 7.4.1 цієї глави; у разі відхилення від установлених параметрів теплоносія та характеристик якості теплової енергії більш як

Чинна редакція	Пропозиція НКРЕКП
	на 30 відсотків (не залежно від наявності чи відсутності вузлів комерційного обліку), що зумовлено пошкодженням джерел теплопостачання, яке виникло в результаті збройної агресії Російської Федерації, зокрема через ракетні та дронів атаки, артилерійські обстріли, обстріли керованими авіабомбами, – згідно з вимогами пункту 7.4.1 цієї глави, із застосуванням коефіцієнта розміру перерахунку 0,8 як за недотримання температурного графіка, так і за недотримання гідравлічного режиму.
Розділ відсутній	Х. Особливості взаємодії сторін у разі виникнення надзвичайних ситуацій, що впливають на теплопостачання в період дії воєнного стану
Глави відсутні	10.1. Цей розділ визначає особливості взаємодії користувачів системи теплопостачання щодо виконання договірних зобов'язань, обміну інформацією, визначення та підтвердження обсягів виробництва, транспортування, постачання і споживання теплової енергії, проведення розрахунків та документального оформлення обставин, що вплинули на належне виконання таких зобов'язань. Положення цього розділу застосовуються в період дії воєнного стану: у разі виникнення надзвичайної ситуації, факт якої підтверджено відповідно до законодавства у сфері цивільного захисту; у разі виникнення аварій, пошкодження об'єктів системи теплопостачання внаслідок бойових дій або

Чинна редакція	Пропозиція НКРЕКП
	технологічного порушення, що призвели до припинення чи обмеження теплопостачання, неможливості забезпечення встановлених договором параметрів теплоносія або створили безпосередню загрозу настання таких наслідків та потребують невідкладного вжиття заходів, незалежно від того, чи віднесено зазначені події до надзвичайних ситуацій відповідно до законодавства у сфері цивільного захисту. Факт виникнення відповідних обставин та їх вплив підлягають документальному підтвердженню відповідно до цього розділу. Положення цього розділу не регулюють технологічну послідовність виконання аварійно-відновлювальних, ремонтних, перемикальних, пусконаладжувальних або інших технічних робіт, що здійснюються відповідно до законодавства, технологічних регламентів, інструкцій з експлуатації та інших нормативно-технічних документів. 10.2. Користувач системи теплопостачання, якому стало відомо про виникнення обставин, передбачених пунктом 10.1 цього розділу, не пізніше ніж у строк, установлений цими Правилами та відповідним договором, повідомляє про це інших користувачів системи теплопостачання, які є сторонами договорів, на виконання яких такі обставини впливають або можуть вплинути. У повідомленні зазначається наявна на момент його передання інформація про: - характер і час виникнення події; - об'єкти, що зазнали пошкодження;

Чинна редакція	Пропозиція НКРЕКП
	прогнозовані обмеження або припинення теплопостачання; очікуваний строк відновлення роботи. У разі технічної неможливості використання визначених відповідним договором засобів зв'язку повідомлення передається будь-яким доступним способом із подальшим документальним підтвердженням, але не пізніше наступного робочого дня після відновлення можливості використання таких засобів зв'язку. 10.3. Для забезпечення безперервного теплопостачання може бути тимчасово використане аварійне або резервне джерело теплової енергії за умови підтвердження його готовності до безпечної роботи відповідно до законодавства та узгодження з оператором системи теплопостачання точки входу, допустимої теплової потужності і режимів відпуску теплової енергії. 10.4. Факт початку та припинення використання аварійного або резервного джерела теплової енергії оформлюється актом (протоколом) або іншим передбаченим договором документом, що дає змогу встановити дату і час задіяння джерела, підставу його використання, точку входу та режим відпуску теплової енергії. Порядок складання, підписання та обміну таким актом (протоколом) може бути конкретизований відповідним договором або додатковою угодою до нього.