

## ПРОТОКОЛ

відкритого обговорення схваленого проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку приєднання до теплових мереж»

22.09.2023

м. Київ

№ 81-п

відкрите обговорення проведено в режимі відеоконференції за допомогою програмного засобу «Zoom»

**ГОЛОВУЮЧИЙ:** ОВЧАРЕНКО Руслан Леонідович – директор Департаменту із регулювання відносин у сферах теплопостачання та забезпечення енергетичної ефективності в галузях енергетики та комунальних послуг.

### **ПРИСУТНІ:**

#### ***від НКРЕКП:***

МІХНОВ Костянтин Ігорович – заступник директора департаменту – начальник відділу інвестиційної політики та енергоефективності Департаменту із регулювання відносин у сферах теплопостачання та забезпечення енергетичної ефективності в галузях енергетики та комунальних послуг;

КРАВЧЕНКО Михайло Павлович – головний спеціаліст відділу ефективності використання паливно-енергетичних ресурсів Департаменту із регулювання відносин у сферах теплопостачання та забезпечення енергетичної ефективності в галузях енергетики та комунальних послуг;

ЖУРАВЛЬОВА Ольга Валеріївна – головний спеціаліст відділу інвестиційної політики та енергоефективності Департаменту із регулювання відносин у сферах теплопостачання та забезпечення енергетичної ефективності в галузях енергетики та комунальних послуг (секретар);

#### ***від Міністерства розвитку громад, територій та інфраструктури України:***

ДЕМ'ЯНЕНКО Ганна Олександрівна – головний спеціаліст відділу теплопостачання Департаменту комунальних послуг;

#### ***від Державної інспекції енергетичного нагляду України:***

КОВАЛЬ Олександр Володимирович – заступник директора Департаменту державного нагляду у сфері теплопостачання – начальник відділу методичного забезпечення – головний державний інспектор енергетичного нагляду;

#### ***від USAID Проєкту енергетичної безпеки:***

ГОЛУБ Руслан Петрович;

ПНЧУК Сергій;

КАЛЬНИЦЬКИЙ Руслан;

#### ***від КПТМ «Черкаситеплокомуненерго»:***

КАРАСЬ Павло Миколайович – директор підприємства.

## **ПОРЯДОК ДЕННИЙ:**

Відкрите обговорення (розгляд пропозицій та зауважень) проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку приєднання до теплових мереж» (далі – відкрите обговорення).

## **СЛУХАЛИ:**

ОВЧАРЕНКА Р. Л. який поінформував присутніх, що відкрите обговорення проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку приєднання до теплових мереж» (далі – проект постанови) проводиться на виконання вимог Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (далі – Закон про НКРЕКП) та відповідно до положень глави 3 Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень НКРЕКП, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866. Також було зазначено, що 06.09.2023 проект постанови разом з аналізом його впливу та обґрунтуванням були розміщені на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет з метою одержання зауважень і пропозицій від фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб, які приймалися у період з 06.09.2023 до 16.09.2023 включно.

У встановлений термін до НКРЕКП надійшли зауваження та пропозиції до проекту постанови від зацікавлених сторін. За результатами опрацювання наданих зауважень та пропозицій підготовлено таблицю «Узагальнені зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку приєднання до теплових мереж» із зазначенням попередньої позиції щодо їх прийняття, яку було розміщено 18.09.2023 на офіційному вебсайті НКРЕКП разом з повідомленням про форму та час проведення відкритого обговорення проекту постанови відповідно до положень частини четвертої статті 15 Закону про НКРЕКП.

Під час проведення відкритого обговорення відбулося детальне обговорення наданих зауважень та пропозицій із попереднім зазначенням позиції НКРЕКП щодо їх прийняття, часткового прийняття або відхилення. Було заслухано усіх учасників, які виявили своє бажання висловити власну позицію та обґрунтування з приводу наданих зауважень та пропозицій до проекту постанови, а саме Ковалю О. В., Дем'яненко Г.О., Голуба Р. П., Карася П. М., Пінчука С. та Кальницького Р.

Головуючий подякував учасникам відкритого обговорення за співпрацю. Інформація щодо розгляду зауважень та пропозицій буде викладена більш детально в таблиці узгоджених позицій.

## **ВИРІШИЛИ:**

1. Відкриті обговорення проекту постанови, проведені на засадах гласності та відкритості, вважати такими, що відбулися.

2. Результати обговорення схваленого проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку приєднання до теплових мереж» звести в узагальнюючу таблицю (яка є додатком до цього Протоколу), в якій зазначено зауваження та пропозиції, що враховуються із зазначенням способу врахування, а також зауваження та пропозиції, що не враховуються із зазначенням мотивів їх відхилення.

Додаток: на 24 арк. в 1 прим.

Головуючий



**Руслан ОВЧАРЕНКО**

Секретар



**Ольга ЖУРАВЛЬОВА**

## ТАБЛИЦЯ

узгоджених позицій до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку приєднання до теплових мереж»

<p style="text-align: center;">Редакція спірної частини проєкту рішення/частини проєкту рішення</p>	<p style="text-align: center;">Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП</p>	<p style="text-align: center;">Спосіб врахування або мотиви відхилення зауважень (пропозицій)</p>
<p><b>Постанова НКРЕКП «Про затвердження Порядку приєднання до теплових мереж»</b></p>		
<p>Преамбула 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»</p>	<p><i>Пропозиція USAID Проєкту енергетичної безпеки:</i> Преамбула 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», <b>частини 10 розділу I Закону України «Про внесення змін до Закону України «Про комбіноване виробництво теплової та електричної енергії (когенерацію) та використання скидного енергопотенціалу»</b></p>	<p style="text-align: center;"><b>Не враховано</b></p> <p>Законами України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та «Про державне регулювання у сфері комунальних послуг» вже передбачені повноваження Регулятора щодо розроблення відповідного нормативно-правового акта. Крім того, пункт 10 розділу I Закону України від 24.02.23 № 2955-IX «Про внесення змін до Закону України «Про комбіноване виробництво теплової та електричної енергії (когенерацію) та використання скидного енергопотенціалу» (далі – Закон України № 2955-IX) на сьогодні</p>

		не набрав чинності
<p>Постановляюча частина</p> <p>3. 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</p>	<p><i>Пропозиція USAID Проєкту енергетичної безпеки:</i></p> <p>Постановляюча частина</p> <p>3. Ця постанова набирає чинності <b>одночасно з набранням чинності Законом України від 24.02.23 № 2955-IX «Про внесення змін до Закону України «Про комбіноване виробництво теплової та електричної енергії (когенерацію) та використання скидного енергопотенціалу»</b></p> <p><i>Враховуючи, що Закон України № 2955-IX набирає чинності через 12 місяців з дня його опублікування, доцільно щоб постанова набирала чинності одночасно з набранням чинності зазначеного закону</i></p>	<p><b>Враховано</b></p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти пункт у такій редакції:</p> <p>3. Ця постанова набирає чинності <b>одночасно з набранням чинності Законом України від 24.02.23 № 2955-IX «Про внесення змін до Закону України «Про комбіноване виробництво теплової та електричної енергії (когенерацію) та використання скидного енергопотенціалу»</b></p>
<b>Порядок приєднання до теплових мереж</b>		
<b>1. Загальні умови приєднання до теплових мереж</b>		
<p>1.1. Цей Порядок регулює відносини, які виникають у процесі приєднання тепловикористальних та теплогенеруючих установок до теплових мереж, і поширюється на суб'єктів господарювання, які провадять господарську діяльність з виробництва, транспортування теплової енергії, та замовників робіт з приєднання таких установок.</p>	<p><i>Пропозиція USAID Проєкту енергетичної безпеки:</i></p> <p>1.1. Цей Порядок регулює відносини, які виникають у процесі приєднання тепловикористальних, теплогенеруючих установок, <b>у тому числі когенераційних установок, замовника</b> до теплових мереж <b>оператора</b>.</p> <p><i>Пунктом 10 розділу I Закону України № 2955-IX, який було прийнято 24.02.2023, визначено, що Правила приєднання когенераційних установок до теплових мереж встановлює НКРЕКП. Це забезпечить єдиний порядок приєднання</i></p>	<p><b>Враховано</b></p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти пункт у такій редакції:</p> <p>1.1. Цей Порядок регулює відносини, які виникають у процесі приєднання тепловикористальних, теплогенеруючих установок, <b>у тому числі когенераційних установок, замовника</b> до теплових мереж <b>оператора</b>.</p>

	<p><i>установок замовників до теплових мереж, що підвищить прозорість процедури приєднання та збільшить конкуренцію в сфері виробництва теплової енергії</i></p> <p><i>Пропозиція Державної інспекції енергетичного нагляду України (Держенергонагляду):</i></p> <p>1.1. Цей Порядок регулює відносини, які виникають у процесі приєднання тепловикористальних та теплогенеруючих установок до теплових мереж, і поширюється на суб'єктів господарювання, які провадять господарську діяльність з виробництва, транспортування, <b>постачання теплової енергії</b>, та замовників робіт з приєднання таких установок.</p> <p><i>Приведення у відповідність до вимог Закону України «Про тепlopостачання»</i></p>	<p style="text-align: center;"><b>Не враховано</b></p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти пункт у редакції запропонованій <i>USAID Проектом енергетичної безпеки</i></p> <p>Порядок не поширюється на суб'єктів господарювання, які провадять господарську діяльність з постачання теплової енергії</p>
<p>1.2. У цьому Порядку терміни вживаються у таких значеннях:</p> <p>договір на приєднання – письмова угода між оператором зовнішніх інженерних мереж (далі – Оператор) та замовником послуги з приєднання, яка укладається відповідно до вимог цього Порядку, визначає їх правовідносини під час виконання приєднання об'єкта замовника до теплових мереж Оператора;</p>	<p>1.2. У цьому Порядку терміни вживаються у таких значеннях:</p> <p><i>Застереження Держенергонагляду:</i></p> <p>Приведення у відповідність до вимог Цивільного кодексу України, зокрема у взаємоузгодженості між статтями 634 та главою 52, зокрема, «договір на приєднання» - є договором приєднання в розумінні статті 634 Цивільного кодексу України і може бути укладений лише шляхом приєднання, тому це не може бути письмова угода, оскільки вона є двостороннім правочином. Також на сьогодні словосполучення «письмова угода» не застосовується, наразі застосовується «правочин,</p>	<p style="text-align: center;"><b>Частково враховано</b></p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти термін у такій редакції:</p> <p>договір на приєднання – <b>домовленість</b> між оператором зовнішніх інженерних мереж (далі – Оператор) та замовником послуги з приєднання, яка укладається відповідно до вимог цього Порядку, визначає їх правовідносини під час виконання приєднання об'єкта замовника до теплових мереж Оператора</p> <p>Договір на приєднання до <b>теплових</b></p>

<p>засіб дистанційної передачі даних – засіб, встановлений (<b>організований</b>) на вузлі обліку, який забезпечує на безперервній основі можливість дистанційного доступу до зазначеного вузла обліку з метою зчитування (контролю) та передачі його даних каналами зв'язку;</p> <p>мережі замовника (МЗ) – теплові мережі (у тому числі мережі гарячого водопостачання) від місця/точки приєднання до теплогенеруючих установок або теплових пунктів (включно) замовника та до теплової мережі третіх осіб (замовників, споживачів);</p>	<p>договір», вимоги до укладення тощо регулюються главою 52 Цивільного кодексу України.</p> <p><i>Держенергонагляд пропонує викласти в такій редакції:</i></p> <p>засіб дистанційної передачі даних – засіб, встановлений на вузлі обліку, який забезпечує на безперервній основі можливість дистанційного доступу до зазначеного вузла обліку з метою зчитування (контролю) та передачі його даних каналами зв'язку;</p> <p><i>Пропозиції USAID Проєкту енергетичної безпеки:</i></p> <p>мережі замовника (МЗ) – теплові мережі (у тому числі мережі гарячого водопостачання) від місця/точки приєднання до теплогенеруючих/<b>когенераційних</b> установок або теплових пунктів (включно) замовника та до теплової мережі третіх осіб (замовників, споживачів);</p> <p><i>Див. обґрунтування до пункту 1.1.</i></p>	<p><b>мереж</b> не є договором приєднання у розумінні статті 634 Цивільного кодексу України, а є саме двостороннім правочином та укладається з урахуванням положень глави 53 Цивільного кодексу України.</p> <p><b>Враховано</b></p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти термін у такій редакції:</p> <p>засіб дистанційної передачі даних – засіб, встановлений на вузлі обліку, який забезпечує на безперервній основі можливість дистанційного доступу до зазначеного вузла обліку з метою зчитування (контролю) та передачі його даних каналами зв'язку;</p> <p><b>Враховано</b></p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти терміни у такій редакції:</p> <p>мережі замовника (МЗ) – теплові мережі (у тому числі мережі гарячого водопостачання) від місця/точки приєднання до теплогенеруючих/<b>когенераційних</b> установок або теплових пунктів (включно) замовника та до теплової мережі третіх осіб (замовників, споживачів);</p>
--	---	---

<p>послуга з приєднання – послуга, що надається Оператором на <b>платній</b> договірній основі з метою приєднання об'єктів замовника до теплових мереж;</p> <p>об'єкт – теплогенеруюча або тепловикористальна установка;</p> <p>Оператор – власник зовнішніх інженерних мереж, а в разі якщо зовнішні інженерні мережі використовуються іншою, ніж власник, особою – особа, якій такі мережі власником передано у користування (управління, господарське відання, оренду, концесію) для транспортування відповідно теплової енергії, гарячої води (на підставі відповідної ліцензії);</p>	<p>послуга з приєднання – послуга, що надається Оператором на договірній основі з метою приєднання об'єктів замовника до теплових мереж;</p> <p><i>Оскільки частина теплопостачальних підприємств має значну величину вільної (пропускної) потужності теплових мереж та значний резерв встановленої потужності на джерелах теплової енергії для стимулювання розвитку систем теплопостачання слід передбачити, що послуга з приєднання може надаватись на безоплатній основі</i></p> <p>об'єкт – теплогенеруюча/<b>когенераційна</b> або тепловикористальна установка;</p> <p><i>Див. обґрунтування до пункту 1.1.</i></p> <p><i>Пропозиції Держенергонагляду:</i></p> <p>об'єкт – <b>теповикористальна</b> або <b>теплогенеруюча</b> установка;</p> <p><b>оператор</b> – власник зовнішніх інженерних мереж, а в разі якщо зовнішні інженерні мережі використовуються іншою, ніж власник, особою – особа, якій такі мережі власником передано у користування (управління, господарське відання, оренду, концесію) для транспортування відповідно теплової енергії, гарячої води (на підставі відповідної ліцензії);</p>	<p>послуга з приєднання – послуга, що надається Оператором на договірній основі з метою приєднання об'єктів замовника до теплових мереж;</p> <p>об'єкт – тепловикористальна або теплогенеруюча/<b>когенераційна</b> установка;</p> <p><b>Частково враховано в частині</b> викладення слова теплогенеруюча або тепловикористальна в алфавітній послідовності</p> <p><b>Враховано</b></p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти термін у такій редакції:  <b>оператор</b> – власник зовнішніх інженерних мереж, а в разі якщо зовнішні інженерні мережі використовуються іншою, ніж власник, особою – особа, якій такі мережі власником передано у користування (управління,</p>
---	--	---



<p>технічні умови на приєднання – документ, що визначає комплекс умов та вимог до інженерного забезпечення приєднання об'єкта замовника до теплових мереж Оператора і містить вихідні дані для проектування МЗ та МО, що створюються для потреб об'єкта замовника;</p> <p>Інші терміни, що використовуються в цьому Порядку, вживаються у значеннях, наведених у законах України «Про теплопостачання», «Про метрологію та метрологічну діяльність», «Про комерційний облік теплової енергії та водопостачання», «Про регулювання містобудівної діяльності», «Про енергетичну ефективність» та Правилах користування тепловою енергією, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 03 жовтня 2007 року № 1198.</p>	<p><i>Приведення у відповідність до вимог законодавства, в тому числі правил нормопроєктувальної техніки згідно з Типовою інструкцією з діловодства, зокрема, слова теплогенеруюча або тепловикористальна викласти в алфавітній послідовності, а слово «Оператор» викласти з малої літери</i></p> <p>технічні умови на приєднання – <b>це нормативний документ, що встановлює технічні вимоги</b> до інженерного забезпечення приєднання об'єкта замовника до теплових мереж Оператора і містить вихідні дані для проектування МЗ та МО, що створюються для потреб об'єкта замовника;</p> <p><i>Приведення у відповідність до вимог Закону України «Про стандартизацію», зокрема, визначення терміну «технічні умови», зокрема, «технічні умови на приєднання – це нормативний документ, що встановлює технічні вимоги...»</i></p> <p><i>Пропозиція USAID Проєкту енергетичної безпеки:</i></p> <p>Інші терміни, що використовуються в цьому Порядку, вживаються у значеннях, наведених у законах України «Про теплопостачання», «Про метрологію та метрологічну діяльність», «Про комерційний облік теплової енергії та водопостачання», «Про регулювання містобудівної діяльності», <b>«Про комбіноване виробництво теплової та електричної енергії (когенерацію) та використання скидного енергопотенціалу»</b>, «Про енергетичну ефективність» та Правилах користування тепловою енергією, затверджених</p>	<p>господарське відання, оренду, концесію) для транспортування відповідно теплової енергії, гарячої води (на підставі відповідної ліцензії);</p> <p style="text-align: center;"><b>Не враховано</b></p> <p>Визначення терміну наведено з урахуванням Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності»</p> <p style="text-align: center;"><b>Враховано</b></p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти абзац двадцять другого пункту 1.2. у такій редакції: Інші терміни, що використовуються в цьому Порядку, вживаються у значеннях, наведених у законах України «Про теплопостачання», «Про метрологію та метрологічну діяльність», «Про комерційний облік теплової енергії та водопостачання», «Про регулювання містобудівної</p>
--	---	--

	<p>постановою Кабінету Міністрів України від 03 жовтня 2007 року № 1198.</p> <p><i>Див. обґрунтування до пункту 1.1.</i></p>	<p>діяльності», <b>«Про комбіноване виробництво теплової та електричної енергії (когенерацію) та використання скидного енергопотенціалу»,</b> «Про енергетичну ефективність» та Правилах користування тепловою енергією, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 03 жовтня 2007 року № 1198</p>
<p>1.4. За зверненням власника об'єкта (замовника) на приєднання, Оператор зобов'язаний забезпечити приєднання об'єкта за умови дотримання власником (замовником) вимог цього Порядку та чинного законодавства, крім випадків, визначених у пункті 1.5 цієї глави.</p> <p>...</p> <p>Приєднання до теплових мереж теплогенеруючих установок здійснюється після підтвердження, у встановленому законодавством порядку, готовності таких установок до експлуатації.</p>	<p><i>Пропозиція USAID Проєкту енергетичної безпеки:</i></p> <p>1.4. За зверненням власника об'єкта (замовника) на приєднання, Оператор зобов'язаний забезпечити приєднання об'єкта за умови дотримання власником (замовником) вимог цього Порядку та чинного законодавства, крім випадків, визначених у пункті 1.5 цієї глави.</p> <p>...</p> <p>Приєднання до теплових мереж теплогенеруючих установок, <b>у тому числі когенераційних</b>, здійснюється після підтвердження, у встановленому законодавством порядку, готовності таких установок до експлуатації.</p> <p><i>Див. обґрунтування до пункту 1.1.</i></p>	<p><b>Враховано</b></p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти абзац третій пункту 1.4. у такій редакції:          Приєднання до теплових мереж теплогенеруючих установок, <b>у тому числі когенераційних</b>, здійснюється після підтвердження, у встановленому законодавством порядку, готовності таких установок до експлуатації</p>
<p>1.7. Технічні умови на приєднання є невід'ємною частиною договору на приєднання.</p> <p>...</p> <p>1.7.2. У випадку, якщо Оператор не є теплогенеруючою організацією, ним вживаються</p>	<p><i>Пропозиції USAID Проєкту енергетичної безпеки:</i></p> <p>1.7. Технічні умови на приєднання є невід'ємною частиною договору на приєднання.</p> <p>...</p> <p>1.7.2. У випадку, якщо Оператор не є теплогенеруючою організацією, ним вживаються</p>	<p><b>Враховано</b></p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне доповнити другим абзацом підпункт 1.7.2. та викласти у такій редакції:  <b>У разі виникнення обґрунтованої необхідності проведення</b></p>

<p>заходи щодо узгодження з теплогенеруючими організаціями відповідного збільшення обсягу виробленої теплової енергії.</p> <p><b>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені</b></p> <p>1.7.4. Необхідність в оновленні виданих раніше (видачі нових) технічних умов на приєднання об'єкта замовника відсутня у разі: зміни власника теплогенеруючої установки за умови, що це не призведе до зміни технічних параметрів та надійності транспортування теплової енергії від теплогенеруючої установки в теплову мережу в точці приєднання теплогенеруючої установки; реконструкції чи технічного переоснащення вже підключеного об'єкта за умови, що це не призведе до необхідності збільшення потужності в точці приєднання, а також інших параметрів роботи теплової мережі.</p>	<p>заходи щодо узгодження з теплогенеруючими організаціями відповідного збільшення обсягу виробленої теплової енергії.</p> <p><b>У разі виникнення обґрунтованої необхідності проведення реконструкції джерела теплової енергії теплогенеруючої організації для збільшення обсягу виробленої теплової енергії для потреб замовника, зазначені вимоги додатково вносяться в технічні умови.</b></p> <p><i>Механізм реалізації положень підпункту 1.7.2.</i></p> <p>1.7.4. Необхідність в оновленні виданих раніше (видачі нових) технічних умов на приєднання об'єкта замовника відсутня у разі: зміни власника теплогенеруючої/<b>когенераційної</b> установки за умови, що це не призведе до зміни технічних параметрів та надійності транспортування теплової енергії від теплогенеруючої/<b>когенераційної</b> установки в теплову мережу в точці приєднання теплогенеруючої/<b>когенераційної</b> установки; реконструкції чи технічного переоснащення вже підключеного об'єкта за умови, що це не призведе до необхідності збільшення потужності в точці приєднання, а також інших параметрів роботи теплової мережі.</p> <p><i>Див. обґрунтування до пункту 1.1.</i></p>	<p><b>реконструкції джерела теплової енергії теплогенеруючої організації для збільшення обсягу виробленої теплової енергії для потреб замовника, зазначені вимоги додатково вносяться в технічні умови.</b></p> <p><b>Враховано</b></p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти підпункт у такій редакції:</p> <p>1.7.4. Необхідність в оновленні виданих раніше (видачі нових) технічних умов на приєднання об'єкта замовника відсутня у разі: зміни власника теплогенеруючої/<b>когенераційної</b> установки за умови, що це не призведе до зміни технічних параметрів та надійності транспортування теплової енергії від теплогенеруючої/<b>когенераційної</b> установки в теплову мережу в точці приєднання теплогенеруючої/<b>когенераційної</b> установки; реконструкції чи технічного переоснащення вже підключеного</p>
--	--	--

		об'єкта за умови, що це не призведе до необхідності збільшення потужності в точці приєднання, а також інших параметрів роботи теплової мережі
<p>1.7.5. Відсутність схеми тепlopостачання населеного пункту не може бути підставою для відмови у видачі технічних умов на приєднання до теплових мереж теплогенеруючих установок, у тому числі установок, що використовують альтернативні джерела енергії.</p> <p>1.7.7. Технічні умови на приєднання до теплових мереж для теплогенеруючих установок видаються за формою, наведеною у додатку 2 до цього Порядку, та повинні містити вимоги щодо обліку теплової енергії, контрольно-вимірювальних та автоматичних регулювальних приладів, що забезпечують контроль параметрів якості теплової енергії, яка надходить в теплову мережу, а також вимоги щодо максимальної та мінімальної теплової потужності, що передбачається до видачі в теплову мережу.</p>	<p><i>Пропозиції USAID Проєкту енергетичної безпеки:</i></p> <p>1.7.5. Відсутність схеми тепlopостачання населеного пункту не може бути підставою для відмови у видачі технічних умов на приєднання до теплових мереж, у <b>тому числі когенераційних установок та</b> установок, що використовують альтернативні джерела енергії.</p> <p><i>Див. обґрунтування до пункту 1.1.</i></p> <p>1.7.7. Технічні умови на приєднання до теплових мереж для теплогенеруючих, у <b>тому числі когенераційних</b>, установок оформлюються за формою, наведеною у додатку 2 до цього Порядку, та повинні містити вимоги щодо обліку теплової енергії, контрольно-вимірювальних та автоматичних регулювальних приладів, що забезпечують контроль параметрів якості теплової енергії, яка надходить в теплову мережу, а також вимоги щодо максимальної та мінімальної теплової потужності, що передбачається до видачі в теплову мережу.</p> <p><i>Див. обґрунтування до пункту 1.1.</i></p>	<p><b>Враховано</b></p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти підпункт у такій редакції:</p> <p>1.7.5. Відсутність схеми тепlopостачання населеного пункту не може бути підставою для відмови у видачі технічних умов на приєднання до теплових мереж, у <b>тому числі когенераційних установок та</b> установок, що використовують альтернативні джерела енергії.</p> <p><b>Враховано</b></p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти підпункт у такій редакції:</p> <p>1.7.7. Технічні умови на приєднання до теплових мереж для <b>тепловикористальних, теплогенеруючих, у тому числі когенераційних</b>, установок видаються за формою, наведеною у додатку 2 до цього Порядку та повинні містити вимоги щодо обліку теплової енергії, контрольно-вимірювальних та автоматичних регулювальних приладів, що</p>

<p>Склад, зміст, порядок надання та порядок визначення вартості послуг з надання технічних умов на приєднання тепловикористальних установок визначаються відповідним центральним органом виконавчої влади.</p>	<p><i>Пропозиція Держенергонагляду:</i></p> <p>Склад, зміст, порядок надання та порядок визначення вартості послуг з надання технічних умов на приєднання тепловикористальних установок визначаються відповідним центральним органом виконавчої влади <b>або державними колегіальними органами.</b></p> <p><i>Привести у відповідність з діючим законодавством. п. 6. ст 30 Закону України «Про регулювання містобудівної діяльності»</i></p>	<p>забезпечують контроль параметрів якості теплової енергії.</p> <p><b>При приєднанні теплогенеруючих, у тому числі когенераційних, установок в технічних умовах на приєднання також зазначаються вимоги щодо забезпечення водно-хімічного режиму роботи теплових мереж Оператора, контролю якості мережної води на виході з об'єкта замовника та автоматичних регулювальних приладів, що забезпечують відповідність температури теплоносія у подавальному трубопроводі температурному графіку теплових мереж Оператора, а також вимоги щодо максимальної та мінімальної теплової потужності, що передбачається до видачі в теплову мережу.</b></p> <p><b>Не враховано</b></p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти підпункт у редакції, запропонованій <i>USAID Проектом енергетичної безпеки.</i> Доцільно передбачити видачу технічних умов для приєднання як теплогенеруючих, у тому числі когенераційних, так і тепловикористальних установок для впровадження єдиного підходу щодо</p>
--	---	--

	<p><i>Пропозиція Міністерства розвитку громад, територій та інфраструктури України (Мінінфраструктури):</i></p> <p><i>З метою визначення єдиного підходу щодо надання і погодження технічних умов на приєднання до теплових мереж, Порядком приєднання повинна бути передбачена видача технічних умов для приєднання як теплогенеруючих, так і тепловикористальних установок</i></p>	<p>надання і погодження технічних умов на приєднання до теплових мереж</p> <p><b>Враховано</b></p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти пункт у редакції, викладеній вище</p>
<p><b>2. Особливості укладання договору на приєднання</b></p>		
<p>2.2. Оператор зобов'язаний направити замовнику запит щодо уточнення даних (у зазначений в опитувальному листі спосіб обміну інформацією) у разі якщо:</p> <p>...</p> <p><b>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені</b></p> <p>2.2.2. Якщо у найближчій точці/ділянці до об'єкта замовника (орієнтовній точці забезпечення</p>	<p><i>Пропозиції USAID Проекту енергетичної безпеки:</i></p> <p>2.2. Оператор зобов'язаний направити замовнику запит щодо уточнення даних (у зазначений в опитувальному листі спосіб обміну інформацією) у разі якщо:</p> <p>...</p> <p><b>4) є необхідність в узгодженні з теплогенеруючими організаціями збільшення обсягу виробленої теплової енергії (згідно з підпунктом 1.7.2 пункту 1.7 глави 1) – протягом десяти робочих днів з дня реєстрації заяви на приєднання.</b></p> <p><i>Механізм реалізації положень підпункту 1.7.2.</i></p> <p>2.2.2. Якщо у найближчій точці/ділянці до об'єкта замовника (орієнтовній точці забезпечення</p>	<p><b>Враховано</b></p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне доповнити підпунктом 4 пункт 2.2. та викласти у такій редакції:</p> <p>...</p> <p><b>4) є необхідність в узгодженні з теплогенеруючими організаціями збільшення обсягу виробленої теплової енергії (згідно з підпунктом 1.7.2 пункту 1.7 глави 1) – протягом десяти робочих днів з дня реєстрації заяви на приєднання.</b></p> <p><b>Враховано</b></p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти підпункт у такій</p>

<p>потужності, вибір якої технічно та економічно доцільний) теплової мережі на дату подання заяви відсутня вільна потужність для приєднання об'єкта замовника, а в інвестиційній програмі Оператора не передбачені заходи, які забезпечать створення вільної (додаткової) потужності, Оператор протягом десяти робочих днів з дня реєстрації заяви на приєднання (у зазначений в опитувальному листі спосіб обміну інформацією) повідомляє замовника про відсутність необхідної потужності у найближчій точці/ділянці до об'єкта замовника теплової мережі та величину наявної вільної потужності у цій точці, та пропонує:</p> <p>інші точки забезпечення потужності, за їх наявності (найближчі, технічно та економічно доцільні точки, у тому числі такі, в яких є необхідна вільна потужність);</p> <p>проведення реконструкції відповідної ділянки теплових мереж, у якій знаходиться найближча точка забезпечення потужності (точка приєднання, вибір якої технічно та економічно доцільний) за рахунок плати за приєднання.</p>	<p>потужності, вибір якої технічно та економічно доцільний) теплової мережі на дату подання заяви відсутня вільна потужність, для приєднання об'єкта замовника, а в інвестиційній програмі Оператора не передбачені заходи, які забезпечать створення вільної (додаткової) потужності, Оператор протягом десяти робочих днів з дня реєстрації заяви на приєднання (у зазначений в опитувальному листі спосіб обміну інформацією) повідомляє замовника про відсутність необхідної потужності у найближчій точці/ділянці до об'єкта замовника теплової мережі та величину наявної вільної потужності у цій точці, та пропонує:</p> <p>інші точки забезпечення потужності, за їх наявності (найближчі, технічно та економічно доцільні точки, у тому числі такі, в яких є необхідна вільна потужність);</p> <p>проведення реконструкції відповідної ділянки теплових мереж, у якій знаходиться найближча точка забезпечення потужності, (точка приєднання, вибір якої технічно та економічно доцільний) та, за необхідності, <b>обладнання задіяного у процесі транспортування теплової енергії та/або виробництва теплової енергії (у разі необхідності забезпечення збільшення обсягу виробленої теплової енергії)</b> за рахунок плати за приєднання.</p> <p><i>Оскільки величина технічної (пропускної) потужності в певній точці/ділянці теплових мереж залежить не тільки від діаметрів трубопроводів, а й від обладнання, яке задіяне у процесі транспортування (насосне обладнання, автоматика-регулювання тощо) необхідно</i></p>	<p>редакції:</p> <p>2.2.2. Якщо у найближчій точці/ділянці до об'єкта замовника (орієнтовній точці забезпечення потужності, вибір якої технічно та економічно доцільний) теплової мережі на дату подання заяви відсутня вільна потужність, для приєднання об'єкта замовника, а в інвестиційній програмі Оператора не передбачені заходи, які забезпечать створення вільної (додаткової) потужності, Оператор протягом десяти робочих днів з дня реєстрації заяви на приєднання (у зазначений в опитувальному листі спосіб обміну інформацією) повідомляє замовника про відсутність необхідної потужності у найближчій точці/ділянці до об'єкта замовника теплової мережі та величину наявної вільної потужності у цій точці, та пропонує:</p> <p>інші точки забезпечення потужності, за їх наявності (найближчі, технічно та економічно доцільні точки, у тому числі такі, в яких є необхідна вільна потужність);</p> <p>проведення реконструкції відповідної ділянки теплових мереж, у якій знаходиться найближча точка забезпечення потужності, (точка приєднання, вибір якої технічно та економічно доцільний) та, за</p>
--	---	--

	<p><i>передбачити можливість реконструкції зазначеного обладнання у разі необхідності за рахунок плати за приєднання.</i></p> <p><i>Одночасно, при приєднанні тепловикористальних установок для забезпечення збільшення обсягу виробленої теплової енергії може виникнути необхідність у проведенні реконструкції обладнання, задіяного у процесі виробництва теплової енергії, слід передбачити, що такі заходи можуть бути проведені за рахунок плати за приєднання тепловикористальних установок</i></p>	<p>необхідності, обладнання задіяного у процесі транспортування теплової енергії та/або виробництва теплової енергії (у разі необхідності забезпечення збільшення обсягу виробленої теплової енергії) за рахунок плати за приєднання</p>
<p>2.3. Для приєднання об'єкта замовника до теплових мереж, які не належать Оператору та підключені до теплових мереж Оператора, Оператор зобов'язаний звернутися до власника зазначених теплових мереж для отримання письмової згоди на приєднання об'єкта замовника до його теплових мереж. Замовник має право самостійно отримати згоду власника теплових мереж. У разі відмови власника теплових мереж Оператор повідомляє замовника та вживає заходи передбачені підпунктом 2.2.2 пункту 2.2 цієї глави.</p> <p><b>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені</b></p>	<p><i>Пропозиція USAID Проекту енергетичної безпеки:</i></p> <p>2.3. Для приєднання об'єкта замовника до теплових мереж, які не належать Оператору та підключені до теплових мереж Оператора, Оператор зобов'язаний звернутися до власника зазначених теплових мереж для отримання письмової згоди на приєднання об'єкта замовника до його теплових мереж. Замовник має право самостійно отримати згоду власника теплових мереж. У разі відмови власника теплових мереж Оператор повідомляє замовника та вживає заходи передбачені підпунктом 2.2.2 пункту 2.2 цієї глави.</p> <p><b>За необхідності узгодження збільшення обсягу виробленої теплової енергії для об'єкта замовника, Оператор зобов'язаний звернутися до відповідних теплогенеруючих організацій, об'єкти яких приєднані до мереж Оператора, для отримання письмової згоди щодо збільшення обсягу виробленої теплової енергії. У разі виникнення необхідності проведення реконструкції джерела теплової енергії</b></p>	<p><b>Враховано</b></p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне доповнити абзацом другим пункт 2.3. та викласти у такій редакції:</p> <p><b>За необхідності узгодження збільшення обсягу виробленої теплової енергії для об'єкта замовника, Оператор зобов'язаний звернутися до відповідних теплогенеруючих організацій, об'єкти яких приєднані до мереж Оператора, для отримання письмової згоди щодо збільшення обсягу виробленої теплової енергії. У разі виникнення необхідності проведення реконструкції джерела теплової енергії теплогенеруючої організації, зазначені вимоги додатково вносяться в технічні умови на приєднання. У разі відмови теплогенеруючої</b></p>



	<p>теплогенеруючої організації, зазначені вимоги додатково вносяться в технічні умови на приєднання. У разі відмови теплогенеруючої організації Оператор повідомляє замовника та вживає заходи, передбачені підпунктом 2.2.2 пункту 2.2 цієї глави.</p> <p><i>Механізм реалізації положень підпункту 1.7.2.</i></p>	<p>організації Оператор повідомляє замовника та вживає заходи, передбачені підпунктом 2.2.2 пункту 2.2 цієї глави.</p>
<p>2.5. За відсутності зауважень до поданих документів або після їх усунення Оператор протягом десяти робочих днів з дня реєстрації заяви на приєднання, або дати усунення зауважень/надання уточнених даних (з урахуванням термінів, передбачених пунктом 2.2 цієї глави), на підставі даних опитувального листа, поданих документів та параметрів місця забезпечення потужності і точки приєднання, підготовлює проєкт договору на приєднання, проєкт технічних умов на приєднання та надає рахунок щодо оплати вартості послуг з надання замовнику технічних умов замовнику (у визначений в опитувальному листі спосіб).</p> <p>Договір на приєднання вважається неукладеним (таким, що не відбувся) у разі, якщо Оператор не отримав:</p> <p>оплату вартості послуг з надання замовнику технічних умов на приєднання протягом десяти днів з дня отримання замовником рахунку щодо оплати вартості послуг з надання технічних умов на приєднання;</p>	<p><i>Пропозиція USAID Проєкту енергетичної безпеки:</i></p> <p>2.5. За відсутності зауважень до поданих документів або після їх усунення Оператор протягом десяти робочих днів з дня реєстрації заяви на приєднання, або дати усунення зауважень/надання уточнених даних (з урахуванням термінів, передбачених пунктом 2.2 цієї глави), на підставі даних опитувального листа, поданих документів та параметрів місця забезпечення потужності і точки приєднання, підготовлює проєкт договору на приєднання, проєкт технічних умов на приєднання та надає, <b>у визначений в опитувальному листі спосіб</b>, рахунок щодо оплати вартості послуг з надання замовнику технічних умов замовнику, <b>якщо вона передбачена чинним законодавством.</b> Договір на приєднання вважається неукладеним (таким, що не відбувся) у разі, якщо Оператор не отримав:</p> <p>оплату вартості послуг з надання замовнику технічних умов на приєднання протягом десяти днів з дня отримання замовником рахунку щодо оплати вартості послуг з надання технічних умов на приєднання, <b>якщо вона передбачена чинним законодавством;</b></p>	<p><b>Враховано</b></p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти пункт у такій редакції:</p> <p>2.5. За відсутності зауважень до поданих документів або після їх усунення Оператор протягом десяти робочих днів з дня реєстрації заяви на приєднання, або дати усунення зауважень/надання уточнених даних (з урахуванням термінів, передбачених пунктом 2.2 цієї глави), на підставі даних опитувального листа, поданих документів та параметрів місця забезпечення потужності і точки приєднання, підготовлює проєкт договору на приєднання, проєкт технічних умов на приєднання та надає, <b>у визначений в опитувальному листі спосіб</b>, рахунок щодо оплати вартості послуг з надання замовнику технічних умов замовнику, <b>якщо вона передбачена чинним законодавством.</b></p>

<p>підписаний замовником проект договору на приєднання протягом 3 місяців з дати отримання замовником підписаних Оператором примірників договору на приєднання.</p>	<p>підписаний замовником проект договору на приєднання протягом 3 місяців з дати отримання замовником підписаних Оператором примірників договору на приєднання.</p> <p><i>Оскільки підпунктом 1.7.7. проекту Порядка приєднання до теплових мереж передбачена можливість видачі технічних умов відповідно до різних нормативних документів, слід передбачити, що технічні умови на приєднання можуть видаватися, у тому числі на безоплатній основі.</i></p>	<p>Договір на приєднання вважається неукладеним (таким, що не відбувся) у разі, якщо Оператор не отримав: оплату вартості послуг з надання замовнику технічних умов на приєднання протягом десяти днів з дня отримання замовником рахунку щодо оплати вартості послуг з надання технічних умов на приєднання, <b>якщо вона передбачена чинним законодавством;</b> підписаний замовником проект договору на приєднання протягом 3 місяців з дати отримання замовником підписаних Оператором примірників договору на приєднання</p>
<p>2.6. Договір на приєднання та технічні умови на приєднання набирають чинності з дати <b>повернення</b> їх <b>Оператору</b> підписаними замовником, та погодженими з суміжними суб'єктами відносин у сфері тепlopостачання (у разі коли така вимога зазначена в технічних умовах), та за умови оплати вартості послуги з надання замовнику технічних умов на приєднання, якщо вона передбачена чинним законодавством.</p>	<p><i>Пропозиція Держенергонагляду:</i></p> <p>2.6. Договір на приєднання та технічні умови на приєднання набирають чинності з дати <b>отримання</b> їх <b>Оператором</b> підписаними замовником, та погодженими з суміжними суб'єктами відносин у сфері тепlopостачання (у разі коли така вимога зазначена в технічних умовах), та за умови оплати вартості послуги з надання замовнику технічних умов на приєднання, якщо вона передбачена чинним законодавством.</p> <p><i>«Дата повернення» формулювання яке припускає як дату відправки замовником підписаного договору так і дату отримання його Оператором.</i></p>	<p><b>Враховано</b></p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти пункт у такій редакції: 2.6. Договір на приєднання та технічні умови на приєднання набирають чинності з дати <b>отримання</b> їх <b>Оператором</b> підписаними замовником, та погодженими з суміжними суб'єктами відносин у сфері тепlopостачання (у разі коли така вимога зазначена в технічних умовах), та за умови оплати вартості послуги з надання замовнику технічних умов на приєднання, якщо вона передбачена чинним законодавством</p>

	<p><i>Формулювання «набирають чинності з дати отримання їх Оператором» однозначно визначає дату</i></p>	
<p><b>3. Порядок приєднання об'єктів замовників до теплових мереж</b></p>		
<p>3.1.6. У разі незгоди з вартістю та/або заходами, передбаченими проектом МО, сторона договору на приєднання може ініціювати експертизу проекту, яка здійснюється відповідно до вимог законодавства та за рахунок її ініціатора. Результати експертизи є обов'язковими для замовника та Оператора.</p> <p><b>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені</b></p>	<p><i>Пропозиція Держенергонагляду:</i></p> <p>3.1.6. У разі незгоди з вартістю та/або заходами, передбаченими проектом МО, сторона договору на приєднання може ініціювати експертизу проекту, яка здійснюється відповідно до вимог законодавства та за рахунок її ініціатора. Результати експертизи є обов'язковими для замовника та Оператора.</p> <p><b>Оператор, що допустив порушення чинних стандартів, норм та правил у визначені в проекті МО вартості та/або заходів, зобов'язаний компенсувати замовнику витрати, понесені ним на проведення експертизи цього проекту</b></p> <p><i>Передбачити механізм відшкодування витрат (аналогічно п. 3.5.4.) на проведення експертизи Замовнику в разі наявності в проекті запропонованому Оператором порушень чинних стандартів, норм та правил</i></p>	<p style="text-align: center;"><b>Частково враховано</b></p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне доповнити абзацом другим підпункт 3.1.6. та викласти у такій редакції:</p> <p><b>Спірні питання щодо результатів експертизи проекту вирішуються сторонами договору на приєднання у встановленому законодавством порядку.</b></p>
<p>3.4.2. При підключенні тепловикористальних установок (за рахунок яких буде надаватися послуга з постачання теплової енергії або постачання гарячої води) оснащення вузлами комерційного обліку здійснюється відповідно до вимог Закону України «Про комерційний облік теплової енергії та водопостачання» та Порядку прийняття приладу</p>	<p><i>Пропозиція Держенергонагляду:</i></p> <p>3.4.2. При підключенні тепловикористальних установок (за рахунок яких буде надаватися послуга з постачання теплової енергії або постачання гарячої води) оснащення вузлами комерційного обліку здійснюється відповідно до вимог Закону України «Про комерційний облік теплової енергії та водопостачання» та Порядку прийняття приладу</p>	<p style="text-align: center;"><b>Враховано</b></p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти підпункт у такій редакції:</p> <p>3.4.2. При підключенні тепловикористальних установок (за рахунок яких буде надаватися послуга з постачання теплової енергії або</p>

<p>водопостачання» та Порядку прийняття приладу обліку на абонентський облік, затвердженого наказом Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України від 12 жовтня 2018 року № 270.</p>	<p>обліку на абонентський облік, затвердженого наказом Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України від 12 жовтня 2018 року № 270, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 16 листопада 2018 р. за № 1304/32756.</p> <p><i>Приведення у відповідність до вимог законодавства, в тому числі правил нормопроєктувальної техніки згідно з Типовою інструкцією з діловодства, зокрема, посилання на нормативно-правовий акт зробити повністю, у тому числі, із зазначенням державної реєстрації в Міністерстві юстиції України</i></p>	<p>постачання гарячої води) оснащення вузлами комерційного обліку здійснюється відповідно до вимог Закону України «Про комерційний облік теплової енергії та водопостачання» та Порядку прийняття приладу обліку на абонентський облік, затвердженого наказом Міністерства регіонального розвитку, будівництва та житлово-комунального господарства України від 12 жовтня 2018 року № 270, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 16 листопада 2018 р. за № 1304/32756</p>
<p>3.5. Замовник на підставі вихідних даних для проєктування МЗ, визначених у технічних умовах на приєднання, забезпечує в установленому законодавством порядку та за власний рахунок розроблення проєкту МЗ та будівництво і введення в експлуатацію МЗ від точки приєднання до власних тепловикористальних/теплогенеруючих.</p>	<p><i>Пропозиція USAID Проєкту енергетичної безпеки:</i></p> <p>3.5. Замовник на підставі вихідних даних для проєктування МЗ, визначених у технічних умовах на приєднання, забезпечує в установленому законодавством порядку та за власний рахунок розроблення проєкту МЗ та будівництво і введення в експлуатацію МЗ від точки приєднання до власних тепловикористальних/теплогенеруючих/<b>когенераційних установок.</b></p> <p><i>Див. обґрунтування до пункту 1.1.</i></p>	<p><b>Враховано</b></p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти пункт у такій редакції:</p> <p>3.5. Замовник на підставі вихідних даних для проєктування МЗ, визначених у технічних умовах на приєднання, забезпечує в установленому законодавством порядку та за власний рахунок розроблення проєкту МЗ та будівництво і введення в експлуатацію МЗ від точки приєднання до власних тепловикористальних/<b>теплогенеруючих/когенераційних установок</b></p>

<p>3.5.1. Проект МЗ повинен передбачати заходи з організації вузла обліку, та має бути погоджений замовником з Оператором для приєднань: теплогенеруючих установок – в частині проектування МЗ від точки приєднання до теплогенеруючих установок замовника; тепловикористальних установок – в частині проектування МЗ від точки приєднання до теплових пунктів замовника включно.</p>	<p><i>Пропозиція Держенергонагляду:</i></p> <p>3.5. Замовник на підставі вихідних даних для проектування МЗ, визначених у технічних умовах на приєднання, забезпечує в установленому законодавством порядку та за власний рахунок розроблення проекту МЗ та будівництво і введення в експлуатацію МЗ від точки приєднання до власних тепловикористальних <b>та/або</b> теплогенеруючих установок.</p> <p><i>Потребує приведення у відповідність до вимог законодавства, в тому числі правил нормопроєктувальної техніки згідно з Типовою інструкцією з діловодства, зокрема, пропонуємо замість косої лінії зазначити «та/або» та доповнити словом «установок».</i></p> <p><i>Пропозиція USAID Проекту енергетичної безпеки:</i></p> <p>3.5.1. Проект МЗ повинен передбачати заходи з організації вузла обліку, та має бути погоджений замовником з Оператором для приєднань: теплогенеруючих/<b>когенераційних</b> установок – в частині проектування МЗ від точки приєднання до теплогенеруючих/<b>когенераційних</b> установок замовника; тепловикористальних установок – в частині проектування МЗ від точки приєднання до теплових пунктів замовника включно.</p> <p><i>Див. обґрунтування до пункту 1.1.</i></p>	<p><b>Частково враховано</b></p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти пункт у редакції запропонованій <i>USAID Проектом енергетичної безпеки</i></p> <p><b>Враховано</b></p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти підпункт у такій редакції:</p> <p>3.5.1. Проект МЗ повинен передбачати заходи з організації вузла обліку, та має бути погоджений замовником з Оператором для приєднань: теплогенеруючих/<b>когенераційних</b> установок – в частині проектування МЗ від точки приєднання до теплогенеруючих/<b>когенераційних</b> установок замовника; тепловикористальних установок – в частині проектування МЗ від точки</p>
---	--	--

		приєднання до теплових пунктів замовника включно
<p>3.5.4. За ініціативи замовника може бути проведена незалежна експертиза технічних умов на приєднання (вихідних даних) на відповідність чинним стандартам, нормам та правилам. Проведення експертизи здійснюється незалежними організаціями, визначеними центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну політику у сфері будівництва, у порядку, встановленому законодавством.</p> <p><b>Проектом постанови запропоновані зміни не передбачені</b></p> <p>Результати експертизи є обов'язковими для замовника та Оператора.</p> <p>Оператор, що допустив порушення чинних стандартів, норм та правил у підготовлених ним технічних умовах на приєднання (вихідних даних), зобов'язаний компенсувати замовнику витрати, понесені ним на проведення експертизи.</p>	<p><i>Пропозиція USAID Проєкту енергетичної безпеки:</i></p> <p>3.5.4. За ініціативи замовника може бути проведена незалежна експертиза технічних умов на приєднання (вихідних даних) на відповідність чинним стандартам, нормам та правилам. Проведення експертизи здійснюється незалежними організаціями, визначеними центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну політику у сфері будівництва, у порядку, встановленому законодавством.</p> <p><b>Висновок щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання когенераційних установок до теплових мереж, їх відповідності чинним нормам та правилам надається центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) у галузях електроенергетики та теплопостачання, за письмовим зверненням власника (користувача) таких когенераційних установок.</b></p> <p>Результати експертизи є обов'язковими для замовника та Оператора.</p> <p>Оператор, що допустив порушення чинних стандартів, норм та правил у підготовлених ним технічних умовах на приєднання (вихідних даних), зобов'язаний компенсувати замовнику витрати, понесені ним на проведення експертизи.</p> <p><i>Див. обґрунтування до пункту 1.1.</i></p>	<p><b>Враховано</b></p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне доповнити абзацом другим підпункт 3.5.4 та викласти у такій редакції:</p> <p>3.5.4. За ініціативи замовника може бути проведена незалежна експертиза технічних умов на приєднання (вихідних даних) на відповідність чинним стандартам, нормам та правилам. Проведення експертизи здійснюється незалежними організаціями, визначеними центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізує державну політику у сфері будівництва, у порядку, встановленому законодавством.</p> <p><b>Висновок щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання когенераційних установок до теплових мереж, їх відповідності чинним нормам та правилам надається центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) у галузях електроенергетики та теплопостачання, за письмовим зверненням власника</b></p>

	<p><i>Додатково слід врахувати пункт 10 Закону України 2955-ІХ, а саме його положення, що:</i></p> <p><i>за письмовим зверненням власника (користувача) когенераційної установки, що здійснює (має намір здійснювати) виробництво електричної і/або теплової енергії когенераційною установкою, центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) у галузях електроенергетики та теплопостачання, надає висновок щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання до електричних і/або теплових мереж, їх відповідності чинним нормам та правилам.</i></p>	<p><b>(користувача) таких когенераційних установок.</b></p> <p>Результати експертизи є обов'язковими для замовника та Оператора.</p> <p>Оператор, що допустив порушення чинних стандартів, норм та правил у підготовлених ним технічних умовах на приєднання (вихідних даних), зобов'язаний компенсувати замовнику витрати, понесені ним на проведення експертизи.</p> <p>У зв'язку з цим абзаци другий та третій вважати абзацами третім та четвертим</p>
<b>ДОДАТКИ</b>		
<b>Додаток 1 до Порядку приєднання до теплових мереж</b>		
<p>Договір на приєднання до теплових мереж</p> <p>...</p> <p>2. Замовник зобов'язаний:</p> <p>...</p> <p>3) забезпечувати будівництво і введення в експлуатацію МЗ від точки приєднання до власних тепловикористальних/теплогенеруючих установок (непотрібне закреслити);</p>	<p><i>Пропозиція USAID Проєкту енергетичної безпеки:</i></p> <p>Договір на приєднання до теплових мереж</p> <p>...</p> <p>2. Замовник зобов'язаний:</p> <p>...</p> <p>3) забезпечувати будівництво і введення в експлуатацію МЗ від точки приєднання до власних тепловикористальних/теплогенеруючих/<b>когенераційних</b> установок (непотрібне закреслити);</p> <p><i>Див. обґрунтування до пункту 1.1.</i></p>	<p><b>Враховано</b></p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти підпункт 3 Договору на приєднання до теплових мереж у такій редакції:</p> <p>3) забезпечувати будівництво і введення в експлуатацію МЗ від точки приєднання до власних тепловикористальних/теплогенеруючих/<b>когенераційних</b> установок (непотрібне закреслити);</p>

## Додаток 2 до Порядку приєднання до теплових мереж

<p style="text-align: center;">Технічні умови на приєднання № _____ до теплових мереж  (для теплогенеруючих установок)</p> <p>...</p> <p>II. Розрахункові параметри приєднання</p> <p>...</p> <p>5. Теплоносій - гаряча вода. Розрахунковий температурний графік теплових мереж</p> <p>...</p> <p>IV. Вихідні дані для проєктування мереж Замовника (далі – МЗ)</p> <p>1. Розробку проєкту МО (від місця забезпечення потужності до місця/точки приєднання) забезпечує: Оператор / Замовник (непотрібне закреслити)</p> <p>2. При проєктуванні МЗ (від точки приєднання до теплогенеруючих установок Замовника), будівництво яких забезпечується Замовником, необхідно врахувати таке:</p> <p>...</p>	<p style="text-align: center;">Пропозиція USAID Проєкту енергетичної безпеки:  Технічні умови на приєднання № _____ до теплових мереж  (для теплогенеруючих/<b>когенераційних</b> установок)</p> <p>...</p> <p>II. Розрахункові параметри приєднання</p> <p>...</p> <p>5. Теплоносій - гаряча вода. <b>Затверджений Оператором</b> температурний графік теплових мереж</p> <p>...</p> <p>IV. Вихідні дані для проєктування мереж Замовника (далі – МЗ)</p> <p>1. Розробку проєкту МО (від місця забезпечення потужності до місця/точки приєднання) забезпечує: Оператор / Замовник (непотрібне закреслити)</p> <p>2. При проєктуванні МЗ (від точки приєднання до теплогенеруючих/<b>когенераційних</b> установок Замовника), будівництво яких забезпечується Замовником, необхідно врахувати таке:</p> <p><i>Див. обґрунтування до пункту 1.1.</i></p> <p><i>Пропозиція Мінінфраструктури:</i></p> <p><i>З метою визначення єдиного підходу щодо надання і погодження технічних умов на приєднання до теплових мереж, Порядком приєднання повинна бути передбачена видача технічних умов для приєднання як теплогенеруючих, так і</i></p>	<p style="text-align: center;"><b>Враховано</b> (пропозиції USAID Проєкту енергетичної безпеки, Мінінфраструктури та Держенергонагляду) За результатами обговорень визнано за доцільне викласти в новій редакції Технічні умови на приєднання до теплових мереж (Додаток 2)</p> <p style="text-align: right; font-size: small;">Додаток 2 до Порядку приєднання до теплових мереж</p> <p style="text-align: center;">Технічні умови на приєднання № _____ до теплових мереж (для тепловикористальних/теплогенеруючих/когенераційних установок) (непотрібне закреслити)</p> <p>Дата видачі " ____ " _____ 20__ року</p> <p>Замовник приєднання: _____ <small>(повне найменування / прізвище та ініціали Замовника)</small></p> <p style="text-align: center;"><b>I. Характеристика об'єкта Замовника</b></p> <p>1. Назва об'єкта: _____</p> <p>2. Адреса об'єкта: _____ (с/р № _____ або № договору _____)</p> <p>3. Термін введення в експлуатацію _____ рік</p> <p style="text-align: center;"><b>II. Розрахункові параметри приєднання</b></p> <p>1. Дозволений максимум теплопостачання/теплове навантаження об'єкта _____ (____) Гкал/год (МВт)</p> <p>у тому числі за видами теплопостачання (заповнюється у разі підключення тепловикористальних установок):</p> <table style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 30%;">опалення</td> <td style="width: 10%;">_____</td> <td style="width: 10%;">(____)</td> <td style="width: 10%;">Гкал/год (МВт)</td> </tr> <tr> <td>гаряче водопостачання (сервісне)</td> <td>_____</td> <td>(____)</td> <td>Гкал/год (МВт)</td> </tr> <tr> <td>вентиляція</td> <td>_____</td> <td>(____)</td> <td>Гкал/год (МВт)</td> </tr> <tr> <td>технологія</td> <td>_____</td> <td>(____)</td> <td>Гкал/год (МВт)</td> </tr> <tr> <td>гаряче водопостачання (максимальне)</td> <td>_____</td> <td>(____)</td> <td>Гкал/год (МВт)</td> </tr> </table> <p>Збільшення дозволеного максимуму теплопостачання/теплого навантаження об'єкта в порівнянні з договорним _____ (____) Гкал/год (МВт)</p> <p>2. Розрахункові температури зовнішнього повітря для проєктування: у тому числі за видами теплопостачання:</p> <table style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 30%;">опалення</td> <td style="width: 10%;">_____</td> <td style="width: 10%;">град.С</td> </tr> <tr> <td>гаряче водопостачання (сервісне)</td> <td>_____</td> <td>град.С</td> </tr> <tr> <td>вентиляція</td> <td>_____</td> <td>град.С</td> </tr> <tr> <td>гаряче водопостачання</td> <td>_____</td> <td>град.С</td> </tr> </table> <p>3. Місце забезпечення потужності об'єкта Замовника встановлюється на: _____ <small>(назва встановки теплової мережі Оператором, від якого забезпечується потужність, та розв'язок мережі для потреб Замовника)</small></p> <p>4. Точка приєднання об'єкта Замовника встановлюється на: _____</p> <p>5. Тиск у точці забезпечення потужності:</p> <p>5.1. У подавальному трубопроводі _____ =0,5 кгс/см<sup>2</sup> (МПа);</p>	опалення	_____	(____)	Гкал/год (МВт)	гаряче водопостачання (сервісне)	_____	(____)	Гкал/год (МВт)	вентиляція	_____	(____)	Гкал/год (МВт)	технологія	_____	(____)	Гкал/год (МВт)	гаряче водопостачання (максимальне)	_____	(____)	Гкал/год (МВт)	опалення	_____	град.С	гаряче водопостачання (сервісне)	_____	град.С	вентиляція	_____	град.С	гаряче водопостачання	_____	град.С
опалення	_____	(____)	Гкал/год (МВт)																															
гаряче водопостачання (сервісне)	_____	(____)	Гкал/год (МВт)																															
вентиляція	_____	(____)	Гкал/год (МВт)																															
технологія	_____	(____)	Гкал/год (МВт)																															
гаряче водопостачання (максимальне)	_____	(____)	Гкал/год (МВт)																															
опалення	_____	град.С																																
гаряче водопостачання (сервісне)	_____	град.С																																
вентиляція	_____	град.С																																
гаряче водопостачання	_____	град.С																																



Додаток 2  
до Порядку приєднання  
до теплових мереж

**Технічні умови на приєднання № \_\_\_\_\_  
до теплових мереж**  
(для теплогенеруючих установок)

Дата видачі " \_\_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

Замовник приєднання: \_\_\_\_\_  
(повне найменування / організація та ініціали Замовника)

**I. Характеристика об'єкта Замовника**

- Назва об'єкта: \_\_\_\_\_
- Адреса об'єкта: \_\_\_\_\_ (о/р № \_\_\_\_\_)
- Термін введення в експлуатацію \_\_\_\_\_ рік

**II. Розрахункові параметри приєднання**

- Дозволений максимум теплопостачання: \_\_\_\_\_ ( \_\_\_\_\_ ) Гкал/год (МВт)  
Розрахункові температури зовнішнього повітря для проектування; у тому числі за видами теплопостачання:  
опалення \_\_\_\_\_ град.С  
гаряче водопостачання (середнє) \_\_\_\_\_ град.С  
вентиляція \_\_\_\_\_ град.С  
гаряче водопостачання \_\_\_\_\_ град.С  
Збільшення теплового навантаження \_\_\_\_\_ Гкал/год
- Місце забезпечення потужності об'єкта Замовника встановлюється на:

(місце в існуючій тепловій мережі Оператора, від якого забезпечується потужність та розвиток мереж для потреб Замовника)

- Точка приєднання об'єкта Замовника встановлюється на: \_\_\_\_\_
- Тиск у точці забезпечення потужності:
  - У подавальному трубопроводі \_\_\_\_\_  $\neq 0,5$  кгс/см<sup>2</sup> (МПа).
  - У зворотному трубопроводі \_\_\_\_\_  $\neq 0,5$  кгс/см<sup>2</sup> (МПа).
  - Статичний (абсолютна відмітка) кгс/см<sup>2</sup> (МПа).
- Теплоносій - гаряча вода. Розрахунковий температурний графік теплових мереж (за  $T_{р.зов} = \text{---}^{\circ}\text{C}$ ) \_\_\_\_\_  $^{\circ}\text{C}$ .  
Фактичний температурний графік теплових мереж (за  $T_{р.зов} = \text{---}^{\circ}\text{C}$ ) \_\_\_\_\_  $^{\circ}\text{C}$ .  
Точка злому температурного графіка при \_\_\_\_\_, що відповідає \_\_\_\_\_ град.С
- В літньому періоді теплові мережі працюють за температурним графіком \_\_\_\_\_  $^{\circ}\text{C}$ .

**III. Вихідні дані для проєктування мереж Оператора (далі – МО)**

- Розробку проєкту МО (від місця забезпечення потужності до місця/точки приєднання) забезпечує: Оператор / Замовник (непотрібне закреслити).
- При проєктуванні МО (від місця забезпечення потужності до точки приєднання), будівництво яких забезпечується Оператором, необхідно врахувати таке:

*тепловикористальних установок*

*Пропозиція Держенергонагляду:*

*Доповнити «Порядок приєднання до теплових мереж» формою «Технічні умови на приєднання до теплових мереж (для тепловикористальних установок)» в якості додатка*

- У зворотному трубопроводі \_\_\_\_\_  $\neq 0,5$  кгс/см<sup>2</sup> (МПа);
- Статичний (абсолютна відмітка) \_\_\_\_\_ кгс/см<sup>2</sup> (МПа).

**6. Робочий тиск теплових мереж Оператора:**

- У тепломережі до якої приєднується об'єкт - \_\_\_\_\_ кгс/см<sup>2</sup> (\_\_\_\_ МПа);
- У системах опалення і вентиляції - не менше \_\_\_\_\_ кгс/см<sup>2</sup> (\_\_\_\_ МПа);
- У підігрівачах гарячого водопостачання - не менше \_\_\_\_\_ кгс/см<sup>2</sup> (\_\_\_\_ МПа).

- Теплоносій - гаряча вода. Затверджений температурний графік теплових мереж (за  $T_{р.зов} = \text{---}^{\circ}\text{C}$ ) \_\_\_\_\_  $^{\circ}\text{C}$ .  
Точка злому температурного графіка при \_\_\_\_\_, що відповідає \_\_\_\_\_ град.С.
- В літньому періоді теплові мережі працюють за температурним графіком \_\_\_\_\_  $^{\circ}\text{C}$ .

**III. Вихідні дані для проєктування мереж Оператора (далі – МО)**

- Розробку проєкту МО (від місця забезпечення потужності до точки приєднання) забезпечує: Оператор / Замовник (непотрібне закреслити).

- При проєктуванні МО (від місця забезпечення потужності до точки приєднання), будівництво яких забезпечується Оператором, необхідно врахувати таке:

- Вимоги до оформлення проєкту:

- Вимоги до кошторисної частини проєкту:

**IV. Вихідні дані для проєктування мереж Замовника (далі – МЗ)**

- Розробку проєкту МО (від місця забезпечення потужності до місця/точки приєднання) забезпечує: Оператор / Замовник (непотрібне закреслити).

- При проєктуванні МЗ (від точки приєднання до установок Замовника), будівництво яких забезпечується Замовником, необхідно врахувати таке:

- Вимоги до точок приєднання третіх осіб (за їх наявності):

(зазначити в технічній характеристиці точки)

- Проект МЗ до початку їх будівництва необхідно погодити з

<p>_____</p> <p>_____</p> <p>3. Вимоги до оформлення проекту:</p> <p>_____</p> <p>4. Вимоги до кошторисної частини проекту:</p> <p>_____</p> <p style="text-align: center;"><b>IV. Вихідні дані для проєктування мереж Замовника (далі – МЗ)</b></p> <p>1. Розробку проєкту МО (від місця забезпечення потужності до місця/точки приєднання) забезпечує: Оператор / Замовник (визначити закресливши)</p> <p>2. При проєктуванні МЗ (від точки приєднання до теплогенеруючих установок Замовника), будівництво яких забезпечується Замовником, необхідно врахувати таке:</p> <p>_____</p> <p>3. Вимоги до точок приєднання третіх осіб (за їх наявності):</p> <p>_____</p> <p style="text-align: center;"><small>(визначається їх технічні характеристики тощо)</small></p> <p>4. Проєкт МЗ до початку їх будівництва необхідно погодити з _____</p> <p style="text-align: center;"><small>(визначається підрозділ Оператора та його місцезнаходження)</small></p> <p style="text-align: center;"><b>V. Вимоги приладу комерційного обліку</b></p> <p>1. Проєктування приладу(ів) комерційного обліку та його складових має бути здійснено відповідно до законодавства.</p> <p>2. При проєктуванні приладу комерційного обліку необхідно врахувати таке:</p> <p>_____</p> <p style="text-align: center;"><small>(визначається його технічні характеристики, місце встановлення тощо)</small></p> <p>3. Організація приладу комерційного обліку в точці вимірювання та введення його в експлуатацію здійснюється відповідно до вимог Правил користування тепловою енергією, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 03 жовтня 2007 року № 1198, та іншого законодавства.</p> <p>4. Проєкти МО та МЗ мають бути розроблені з урахуванням вимог порядку приєднання до теплових мереж, затвердженого Регулатором.</p> <p>5. Додаткові вимоги та рекомендації до технічних умов:</p> <p>_____</p> <p>6. Обов'язковим додатком до технічних умов є ситуаційний план (ескізне креслення) розміщення ділянки теплових мереж, на якій встановлюється точка приєднання та визначається прогнозована точка вимірювання (місце встановлення приладу комерційного обліку).</p> <p>7. Технічні умови складяв: _____</p> <p style="text-align: center;"><small>(посада, прізвище та ініціали працівника Оператора)</small></p> <p>Телефон для консультацій: _____</p> <p>8. Приєднання до теплових мереж здійснюється після підтвердження, у встановленому законодавством порядку, готовності об'єкта до прийняття в експлуатацію.</p> <p>9. Інші умови приєднання та заходи для забезпечення надійності та поліпшення режимів теплоснабження:</p> <p>9.1. _____</p> <p>9.2. _____</p> <p>9.3. _____</p> <p>9.4. _____</p> <p>_____</p> <p><b>Примітка.</b> Обґрунтованість вихідних даних технічних умов може бути оскаржена Замовником в установленому порядку, зокрема через проведення незалежної експертизи.</p> <table style="width: 100%; border: none;"> <tr> <td style="width: 50%; border: none;"> <p><b>Оператор:</b> _____</p> <p>_____</p> <p>Тел.: _____</p> <p>_____</p> <p style="text-align: center;"><small>(підпис, прізвище та ініціали)</small></p> <p>"__" ____ 20__ року</p> <p>М.П. _____</p> <p><small>(за наявності)</small></p> </td> <td style="width: 50%; border: none;"> <p><b>Замовник:</b> _____</p> <p>_____</p> <p>Тел.: _____</p> <p>_____</p> <p style="text-align: center;"><small>(підпис, прізвище та ініціали)</small></p> <p>"__" ____ 20__ року</p> <p>М.П. _____</p> <p><small>(за наявності)</small></p> </td> </tr> </table>	<p><b>Оператор:</b> _____</p> <p>_____</p> <p>Тел.: _____</p> <p>_____</p> <p style="text-align: center;"><small>(підпис, прізвище та ініціали)</small></p> <p>"__" ____ 20__ року</p> <p>М.П. _____</p> <p><small>(за наявності)</small></p>	<p><b>Замовник:</b> _____</p> <p>_____</p> <p>Тел.: _____</p> <p>_____</p> <p style="text-align: center;"><small>(підпис, прізвище та ініціали)</small></p> <p>"__" ____ 20__ року</p> <p>М.П. _____</p> <p><small>(за наявності)</small></p>	<p style="text-align: center;"><small>(визначається підрозділ Оператора та його місцезнаходження)</small></p> <p style="text-align: center;"><b>V. Вимоги до комерційного обліку</b></p> <p>1. Проєктування вузла комерційного обліку/приладу комерційного обліку та його складових має бути здійснено відповідно до законодавства.</p> <p>2. При проєктуванні вузла комерційного обліку/приладу комерційного обліку необхідно врахувати таке:</p> <p>_____</p> <p style="text-align: center;"><small>(визначається його технічні характеристики, місце встановлення тощо)</small></p> <p>3. Організація вузла комерційного обліку/приладу комерційного обліку в точці вимірювання та введення його в експлуатацію здійснюється відповідно до вимог Закону України «Про комерційний облік теплової енергії та водопостачання»/Правил користування тепловою енергією, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 03 жовтня 2007 року № 1198, та іншого законодавства.</p> <p>4. Обов'язковим додатком до технічних умов є ситуаційний план (ескізне креслення) розміщення ділянки теплових мереж, на якій встановлюється точка приєднання та визначається прогнозована точка вимірювання (місце встановлення вузла комерційного обліку/приладу комерційного обліку).</p> <p style="text-align: center;"><b>VI. Інше</b></p> <p>1. Приєднання до теплових мереж теплогенеруючих/когенераційних установок здійснюється після підтвердження, у встановленому законодавством порядку, готовності об'єкта до прийняття в експлуатацію.</p> <p>2. Проєкти МО та МЗ мають бути розроблені з урахуванням вимог Порядку приєднання до теплових мереж, затвердженого Регулатором.</p> <p>3. Додаткові вимоги та рекомендації до технічних умов:</p> <p>_____</p> <p>4. Інші умови приєднання та заходи для забезпечення надійності та поліпшення режимів теплоснабження:</p> <p>4.1. _____</p> <p>4.2. _____</p> <p>4.3. _____</p> <p>4.4. _____</p> <p>_____</p> <p>5. Технічні умови складяв: _____</p> <p style="text-align: center;"><small>(посада, прізвище та ініціали працівника Оператора)</small></p> <p>Телефон для консультацій: _____</p> <p><b>Примітка.</b> Обґрунтованість вихідних даних технічних умов може бути оскаржена Замовником в установленому порядку, зокрема через проведення незалежної експертизи.</p> <table style="width: 100%; border: none;"> <tr> <td style="width: 50%; border: none;"> <p><b>Оператор:</b> _____</p> <p>_____</p> <p>Тел.: _____</p> <p>_____</p> <p style="text-align: center;"><small>(підпис, прізвище та ініціали)</small></p> <p>"__" ____ 20__ року</p> </td> <td style="width: 50%; border: none;"> <p><b>Замовник:</b> _____</p> <p>_____</p> <p>Тел.: _____</p> <p>_____</p> <p style="text-align: center;"><small>(підпис, прізвище та ініціали)</small></p> <p>"__" ____ 20__ року</p> </td> </tr> </table>	<p><b>Оператор:</b> _____</p> <p>_____</p> <p>Тел.: _____</p> <p>_____</p> <p style="text-align: center;"><small>(підпис, прізвище та ініціали)</small></p> <p>"__" ____ 20__ року</p>	<p><b>Замовник:</b> _____</p> <p>_____</p> <p>Тел.: _____</p> <p>_____</p> <p style="text-align: center;"><small>(підпис, прізвище та ініціали)</small></p> <p>"__" ____ 20__ року</p>
<p><b>Оператор:</b> _____</p> <p>_____</p> <p>Тел.: _____</p> <p>_____</p> <p style="text-align: center;"><small>(підпис, прізвище та ініціали)</small></p> <p>"__" ____ 20__ року</p> <p>М.П. _____</p> <p><small>(за наявності)</small></p>	<p><b>Замовник:</b> _____</p> <p>_____</p> <p>Тел.: _____</p> <p>_____</p> <p style="text-align: center;"><small>(підпис, прізвище та ініціали)</small></p> <p>"__" ____ 20__ року</p> <p>М.П. _____</p> <p><small>(за наявності)</small></p>				
<p><b>Оператор:</b> _____</p> <p>_____</p> <p>Тел.: _____</p> <p>_____</p> <p style="text-align: center;"><small>(підпис, прізвище та ініціали)</small></p> <p>"__" ____ 20__ року</p>	<p><b>Замовник:</b> _____</p> <p>_____</p> <p>Тел.: _____</p> <p>_____</p> <p style="text-align: center;"><small>(підпис, прізвище та ініціали)</small></p> <p>"__" ____ 20__ року</p>				

**Додаток 5 до Порядку приєднання до теплових мереж**

<p align="center">ОПИТУВАЛЬНИЙ ЛИСТ ДЛЯ НАДАННЯ ПОСЛУГИ З ПРИЄДНАННЯ ДО ТЕПЛОВИХ МЕРЕЖ (для теплогенеруючих установок)</p> <p>...</p> <p>8. Додаткове теплове навантаження об'єкта _____ Гкал/год (МВт)</p> <p>9. Загальне теплове навантаження об'єкта _____ Гкал/год (МВт)</p>	<p><i>Пропозиція USAID Проєкту енергетичної безпеки:</i></p> <p align="center">ОПИТУВАЛЬНИЙ ЛИСТ ДЛЯ НАДАННЯ ПОСЛУГИ З ПРИЄДНАННЯ ДО ТЕПЛОВИХ МЕРЕЖ (для теплогенеруючих/когенераційних установок)</p> <p>...</p> <p><b>8. Додаткова величина технічної (пропускної) потужності в точці приєднання</b></p> <p><b>9. Загальна величина технічної (пропускної) потужності в точці приєднання</b></p> <p><i>Див. обґрунтування до пункту 1.1.</i></p> <p><i>Теплове навантаження об'єкта характеризує тепловикористальні установки, та не може застосовуватись для теплогенеруючих/когенераційних установок</i></p>	<p align="center"><b>Враховано</b></p> <p>За результатами обговорень визнано за доцільне викласти пункти 8, 9 Опитувального листа у такій редакції:</p> <p><b>8. Додаткова величина технічної (пропускної) потужності в точці приєднання</b></p> <p><b>9. Загальна величина технічної (пропускної) потужності в точці приєднання</b></p>
--	--	--