

ОБҐРУНТУВАННЯ

щодо схвалення та оприлюднення на офіційному вебсайті НКРЕКП проєкту постанови «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі» (щодо імплементації Закону України № 4777)

Відповідно до положень частини третьої статті 6 Закону України «Про ринок електричної енергії», до повноважень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП, Регулятор), на ринку електричної енергії належать, зокрема, затвердження кодексу системи передачі.

Законом України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо удосконалення функціонування енергетичних ринків, конкурентних умов виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії та посилення енергетичної стійкості» від 10.02.2026 № 4777-IX (далі – Закону України № 4777) були внесені зміни, у тому числі до статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії», якими запроваджено ряд нововведень у частині приєднання до електричних мереж.

З метою імплементації вимог Закону України № 4777 Регулятор на постійній основі проводив засідання робочих груп з метою напрацювання узгоджених позицій стосовно внесення змін до нормативно-правових актів НКРЕКП. До засідань вказаних робочих груп залучалися представники, у тому числі Секретаріату Енергетичного Співтовариства, Міненерго, Антимонопольного комітету України, Держенергонагляду, профільних асоціацій тощо.

За результатами засідань робочих груп НКРЕКП розроблено Проєкт постанови, яким передбачається внесення змін до Кодексу системи передачі в частині:

розділення дозволеної до використання потужності користувача на потужність відпуску та потужність відбору електричної енергії,

запровадження гнучких приєднань до електричних мереж;

надання права оператору УЗЕ встановити генеруючі установки,

розширення переліку замовників, електроустановки яких можуть бути приєднані за механізмом «спільного приєднання» (cable pooling);

удосконалення окремих існуючих положень.

Вказаний Проєкт постанови має ознаки регуляторного акта, у зв'язку з чим, згідно із статтею 15 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», він має бути оприлюднений на офіційному вебсайті НКРЕКП з метою одержання зауважень і пропозицій.

Враховуючи зазначене, Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики пропонує схвалити проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі» та оприлюднити на офіційному вебсайті НКРЕКП з метою одержання зауважень і пропозицій.

**Директор Департаменту
із регулювання відносин
у сфері енергетики**

Андрій ОГНЬОВ



UB
НКРЕКП
№1019-17.1.3/26 від 20.05.2026
КЕП: Огньов А. В. 20.05.2026 18:01
3FAA9288358EC00304000000A2901E0091E7E800
Сертифікат дійсний з 01.10.2025 до 01.10.2027 09:17



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про затвердження Змін до
Кодексу системи передачі

Відповідно до законів України «Про ринок електричної енергії» та «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Затвердити Зміни до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 309 (далі – Кодекс), що додаються.

2. Оператору системи передачі протягом двох місяців з дати набрання чинності цією постановою забезпечити згідно з вимогами Кодексу підписання з із замовниками, послуги з приєднання черг будівництва (пускових комплексів) яких були завершені у попередніх періодах, актів про надання послуги з приєднання та у строк до 01 листопада 2026 року забезпечити внесення відповідної інформації до системи моніторингу надання оператором системи передачі та операторами систем розподілу послуг з приєднань до електричних мереж.

3. Ця постанова набирає чинності з 01 серпня 2026 року, але не раніше 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 Кодексу системи передачі

1. У пункті 1.4 глави 1 розділу I:

після підпункту 6 доповнити новим підпунктом 7 такого змісту:

«7) автоматика гнучкого приєднання – сукупність інформаційно-технічних та/або організаційних засобів, які унеможливають виходу параметрів роботи електричної мережі за межі операційної безпеки або повертають режим її роботи в межі операційної безпеки шляхом дії на зміну потужності відбору та/або відпуску користувача в межах дозволеної (договірної) потужності не гарантованої відповідного напрямку (відбору/відпуску), що передбачено умовами гнучкого приєднання такого користувача;».

У зв'язку з цим підпункти 7 – 307 вважати відповідно підпунктами 8 – 308; після пункту 64 доповнити новим пунктом 65 такого змісту:

«65) дозволена потужність (далі – дозволена (договірна) потужність) – максимальна величина потужності, дозволена до використання (відбору та/або відпуску) за кожним об'єктом користувача системи відповідно до умов договору, набутого на підставі виконання договору про приєднання або у результаті набуття права власності чи користування на об'єкт (об'єкти);

У зв'язку з цим пункти 65 – 308 вважати відповідно пунктами 66 – 309;

після підпункту 68 доповнити двома новим підпунктами 69 та 70 такого змісту:

69) дозволена (договірна) потужність гарантована - потужність, набутого в результаті отримання послуги з приєднання, передачу якої можуть забезпечити діючі електричні мережі на певній межі балансової належності у будь-який період доби у відповідному напрямку (відбору/відпуску);

70) дозволена (договірна) потужність не гарантована – потужність, набутого в результаті отримання послуги з гнучкого приєднання, передачу якої можуть забезпечити діючі електричні мережі на певній межі балансової належності у певний період доби, в якому наявний гнучкий резерв потужності, у відповідному напрямку (відбору/відпуску);».

У зв'язку з цим підпункти 69 – 308 вважати відповідно підпунктами 71 – 311;

підпункт 85 викласти у такій редакції:

«85) зміна технічних параметрів – збільшення величини дозволеної до використання потужності відбору та/або відпуску електричної енергії; підвищення рівня надійності електрозабезпечення електроустановки, приєднання (підключення) до внутрішніх електричних мереж користувача генеруючої установки та/або УЗЕ; зміна рівня напруги та/або зміна схеми

живлення електроустановки Замовника, що здійснюється з його ініціативи, інші випадки, передбачені цим Кодексом;»;

після підпункту 130 доповнити новим підпунктом 131 такого змісту:

131) не гарантований резерв потужності електричних мереж (не гарантований резерв потужності) - різниця між максимальною потужністю, передачу якої можуть забезпечити діючі електричні мережі при нормальному режимі роботи на певній межі балансової належності у будь-який період часу у відповідному напрямку (відбору/відпуску), та найменшою величиною потужності цього ж напрямку, що використовувався в цей час доби протягом останніх трьох років, з урахуванням потужності, замовленої до приєднання, згідно чинних технічних умов;».

У зв'язку з цим підпункти 130 – 311 вважати відповідно підпунктами 131 – 312;

підпункт 172 викласти у такій редакції:

«172) основний користувач – користувач електричної енергії, технологічні мережі внутрішнього електрозабезпечення якого приєднані безпосередньо до електричних мереж ОСП та використовуються для транспортування електричної енергії до (з) електроустановок субкористувача;»;

підпункт 200 викласти у такій редакції:

«200) потужність, замовлена до приєднання – потужність у відповідному напрямку (відбору та/або відпуску) у точці приєднання, заявлена Замовником виходячи із його потреб, яка забезпечується згідно з договором приєднання;»;

у підпункті 206 слова та знак «надійної передачі та/або прийняття» замінити словами та знаком «надійного відпуску та/або відбору»;

підпункт 236 викласти у такій редакції:

«236) резерв потужності (пропускної спроможності) електричних мереж (резерв потужності лінії електропередачі, трансформатора тощо) - різниця між потужністю, передачу якої можуть забезпечити елементи електричної мережі у відповідному місці у будь-який період часу у відповідному напрямку (відбору/відпуску), та найбільшою величиною потужності, що використовувався в цей період часу доби протягом останніх трьох років, з урахуванням потужності, замовленої до приєднання, згідно чинних технічних умов. При розрахунку резерву потужності не враховується відпуск та/або відбір електричної енергії відповідно Користувачів з не гарантованою потужність на цей обсяг;»;

підпункт 273 викласти у такій редакції:

«273) субкористувач – користувача електричної енергії, електроустановки якого приєднані виключно до технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення основного користувача;»;

підпункт 283 викласти у такій редакції:

«283) технічні умови на приєднання – комплекс умов та вимог до інженерного забезпечення об'єкта Замовника, заявленого до приєднання до електричних мереж, що повинні відповідати його розрахунковим технічним і технологічним параметрам, зокрема величині замовленої до приєднання потужності відбору та/або відпуску, та є невід'ємним додатком до договору про приєднання;».

2. У розділі III:

1) у главі 1:

пункт 1.7 доповнити трьома новими абзацами такого змісту:

«У разі прийняття ОСП рішення щодо припинення (обмеження) видачі технічних умов на приєднання для забезпечення належної та сталої роботи об'єктів електроенергетики в ОЕС України та/або у відповідних її частинах, Замовник має право у випадках та у порядку, визначених пунктом 7.15 глави 7 цього розділу, обрати послугу з гнучкого приєднання із наданням Замовнику частини величини замовленої до приєднання потужності відповідного напрямку не гарантованої на тимчасовій основі (до виконання заходів, необхідних для отримання Замовником всієї величини замовленої до приєднання потужності (гарантованої), згідно з ПРСП).

У цьому разі, після реалізації такого гнучкого приєднання, ОСП у паспорті точки передачі, що є додатком до договору про надання послуг з передачі електричної енергії як тимчасовий захід зазначає величини дозволеної (договірної) потужності відповідного напрямку гарантованої та не гарантованої на тимчасовій основі (до виконання відповідних технічних заходів).

Тривалість тимчасового гнучкого приєднання визначається строком виконання ОСП заходів, необхідних для отримання Замовником всієї величини замовленої до приєднання потужності (гарантованої), згідно з ПРСП та/або тривалістю виконання технічних заходів у рамках надання послуги з приєднання згідно з вимогами цього розділу.»;

у пункті 1.10:

абзаци другий, п'ятий та сьомий після слова «вимоги» доповнити словами та знаками «(технічні заходи)»;

в абзаці шостому словами та знак «видачі/споживання» замінити словами та знаком «відбору/відпуску»;

доповнити двома новими абзацами такого змісту:

«Вимоги (технічні заходи) ОСП мають передбачати конкретні технічні заходи, які мають бути виконані в електричних мережах ОСП для забезпечення технічної можливості приєднання та ґрунтуватися на попередньо здійснених ОСП відповідних розрахунках.

Включення до вимог (технічних заходів) ОСП положень щодо здійснення розрахунків, визначення доцільності виконання технічних заходів за результатами проектування тощо забороняється.»;

2) у главі 7:

абзац шістнадцятий пункту 7.1 після слів «зовнішнього електрозабезпечення» доповнити словами, аббревіатурою та знаками «та підписання сторонами акта про надання ОСП послуги з приєднання електроустановок Замовника або їх черг будівництва (пускових комплексів) до електричної мережі»;

абзац перший підпункту 7.2.1 пункту 7.2 після слів «збільшити потужність» доповнити словами та знаком «відбору та/або відпуску»;

у пункті 7.4:

підпункт 7.4.3 після абзацу першого доповнити двома новими абзацами такого змісту:

«Технічні умови на приєднання мають передбачати конкретні технічні заходи, які мають бути виконані в електричних мережах ОСП для забезпечення технічної можливості приєднання та ґрунтуватися на попередньо здійснених ОСП відповідних розрахунках.

Включення до технічних умов на приєднання положень щодо здійснення розрахунків, визначення доцільності виконання технічних заходів за результатами проектування тощо забороняється.».

У зв'язку з цим абзаци другий – чотирнадцятий вважати відповідно абзацами четвертим – шістнадцятим;

доповнити двома новими підпунктами такого змісту:

«7.4.5. ОСП протягом 5 робочих днів від дати видачі технічних умов на приєднання зобов'язаний направити Замовнику через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу принаймні таку інформацію:

перелік енерговузлів, що впливають виникнення обмежень відпуску та/або відбору електричної енергії, що стало наслідком визначення в технічних умовах на приєднання робіт з реконструкції електричних мереж ОСП;

наявні мережеві обмеження, що впливають на відпуск та/або відбір електричної енергії;

наявність заходів у ПРСП, що спрямовані на створення потужності у цих енерговузлах та строків їх реалізації згідно з ПРСП;

параметри цих енерговузлів.

Зазначена інформація оформляється ОСП у вигляді додатку до виданих технічних умов на приєднання.

7.4.6. Замовник має право письмово звернутися до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, для отримання висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання.

Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, надає Замовнику та ОСП висновок щодо технічного обґрунтування вимог технічних умов на приєднання.

ОСП протягом 3 робочих днів з дня отримання відповідного висновку:

повідомляє Замовника та центрального орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, про вжиті заходи для виконання висновку шляхом внесення відповідних змін до технічних умов на приєднання;

або у разі наявності обґрунтованих зауважень до виданого висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання звертається з відповідним обґрунтованим зверненням до центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі

електроенергетики, із посиланням на вимоги чинних нормативно-правових або нормативно-технічних документів.

Центральний орган виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, опрацьовує звернення ОСП та повідомляє ОСП і Замовника з відповідним обґрунтуванням про внесення змін до висновку щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання або залишення його без змін.

ОСП має внести відповідні зміни до технічних умов на приєднання на виконання висновку центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, або протягом 14 календарних днів в установленому законодавством порядку звернутися до суду щодо обґрунтованості виданого центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, висновку. У цьому разі остаточне рішення щодо виконання висновку центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, щодо технічної обґрунтованості вимог технічних умов на приєднання приймається після прийняття судом відповідного рішення.»;

підпункт 7.10.5 пункту 7.10 викласти у такій редакції:

«7.10.5. Після підключення електроустановок або їх черг будівництва (пускових комплексів) Замовника до електричної мережі ОСП послуга з приєднання електроустановок або їх черг будівництва (пускових комплексів) Замовника, передбачена договором про приєднання, вважається наданою. Факт надання послуги з приєднання електроустановок або їх черг будівництва (пускових комплексів) Замовника до електричної мережі ОСП підтверджується відповідним актом, який підписується сторонами договору про приєднання.

Акт про надання ОСП послуги з приєднання електроустановок або їх черг будівництва (пускових комплексів) Замовника до електричної мережі ОСП має містити ідентифікатор за формою, наведеною в Кодексі систем розподілу, який є унікальним набором даних (послідовністю символів), що присвоюється автоматично системою моніторингу приєднань після внесення відповідної інформації та переходу запису про приєднання у статус «послугу з приєднання надано».

До завершення надання послуги з приєднання електроустановок або їх черг будівництва (пускових комплексів) Замовника до електричної мережі ОСП, ОСП готує та надає Замовнику на електронну адресу, через сервіс «Особистий кабінет замовника», та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної вимоги – на поштову адресу рекомендованим поштовим відправленням іншій стороні(-ам) підписаний ними примірний договір про приєднання та акт, що підтверджує факт надання послуги з приєднання відповідної черги будівництва (пускового комплексу) електроустановки Замовника після її підключення до системи передачі із проведенням повного розрахунку вартості робіт з приєднання з урахуванням понесених витрат на реалізацію послуги з приєднання відповідної черги будівництва (пускового комплексу).»;

у пункті 7.12:

у підпункті 7.12.1:

абзац перший після слів «використання потужності» доповнити словами та знаком «відбору та/або відпуску відповідно»;

абзац четвертий після знаків та слів «(договірної) потужності» доповнити словом «відбору», а знак і слова «, призначених для споживання електричної енергії» виключити;

абзац шостий викласти у такій редакції:

«У разі приєднання (підключення) УЗЕ до електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення виробника електричної енергії такий виробник має забезпечити, щоб у будь-який період часу сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск та/або відбір електричної енергії з мереж ОСП електричної енергії в (з) ОЕС України, не перевищувала встановлену (договірну) потужність відпуску та/або відбору електроустановок такого виробника електричної енергії в місці провадження ліцензованої діяльності відповідно до договору про надання послуг з передачі електричної енергії.»;

підпункт 7.12.5 виключити;

у пункті 7.13:

у назві пункту слово «споживача» замінити словом «Користувача»;

у підпункті 7.13.2:

слово «споживання» замінити словом «відбору»;

доповнити новим абзацом такого змісту:

«ОУЗЕ має право встановити та використовувати генеруючі установки, якщо в будь-який момент сумарна потужність, з якою здійснюється відпуск електричної енергії з мереж ОУЗЕ в мережі ОСП або відбір з мереж ОСП до мереж ОУЗЕ не перевищує існуючої дозволеної потужності відбору та/або відпуску електроустановок такого ОУЗЕ в точці приєднання та за наявності окремого комерційного обліку електричної енергії, перетікання якої здійснено як до, так і з УЗЕ відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії.»;

в абзаці першому у підпункту 7.13.3 слова «установки споживачем» замінити словами «установки Користувачем»;

в підпункті 7.13.6 слово «споживачем» замінити словом «Користувачем»;

підпункт 7.13.7 виключити;

пункт 7.14 викласти у такій редакції:

«7.14. Особливості приєднання електроустановок замовника (що має намір стати субкористувачем) до технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення іншого користувача (крім ОСР)

7.14.1. Надання замовнику (що має намір стати субкористувачем) послуги з приєднання електроустановок до технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення іншого користувача (крім ОСР) здійснюється шляхом надання ОСП послуги з приєднання на основі тристороннього договору, що укладається між ОСП, користувачем (крім ОСР) (що має намір стати основним користувачем) та замовником послуги з приєднання (що має намір стати субкористувачем). Точка приєднання електроустановок замовника (що має намір

стати субкористувачем) встановлюється у точці приєднання електроустановок користувача (крім ОСП) (що має намір стати основним користувачем) до системи передачі.

Замовник (що має намір стати субкористувачем) у разі необхідності приєднання його електроустановок до технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення іншого користувача (крім ОСП) (що має намір стати основним користувачем) звертається до ОСП із заявою про приєднання у порядку, визначеному цим Кодексом.

ОСП протягом 10 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня після реєстрації отриманої заяви про приєднання надає такому замовнику згідно з вимогами цього Кодексу проєкт тристороннього договору про приєднання та технічні умови на приєднання, що є невід'ємним додатком до договору про приєднання.

У цьому випадку технічні умови на приєднання мають передбачати, зокрема:

1) встановлення у точці приєднання електроустановок основного користувача технічних засобів контролю, у тому числі автоматики, для недопущення такими користувачем відпуску та/або відбору електричної енергії до (з) мереж ОСП потужністю, що перевищує відповідні величини дозволеної (договірної) потужності відпуску та/або відбору електричної енергії в точці приєднання основного користувача до електричних мереж ОСП.

Зазначені технічні засоби мають бути встановлені основним користувачем у технологічних мережах внутрішнього електрозабезпечення основного користувача та передбачати автоматичне відключення електроустановок користувачів або зниження навантаження до рівня величин відповідно дозволеної (договірної) потужності відпуску та/або відбору електричної енергії у разі перевищення відповідних величин дозволеної (договірної) потужності відпуску та/або відбору електричної енергії, з якою відповідно здійснюється відпуск чи відбір електричної енергії до (з) мереж ОСП згідно з паспортом точки передачі, що оформлений з основним користувачем;

2) облаштування комерційного обліку електричної енергії відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії основного користувача електричної енергії та субкористувача;

3) вимоги до генеруючих одиниць, УЗЕ відповідного типу, об'єктів енергоспоживання, які приєднуються до системи передачі, визначених цим Кодексом.

ОСП у наданих замовнику (що має намір стати субкористувачем) технічних умовах на приєднання передбачає технічні заходи, які необхідно виконати в електричних мережах ОСП за умови, що приєднання електроустановок замовника змінює характерний режим відпуску та/або відбору електричної енергії в мережу системи передачі, що був передбачений у відповідній проєктній документації розробленій у відповідності до технічних умов на приєднання електроустановок основного користувача та/або для

генеруючих одиниць гарантованої потужності відповідно до нормальних тривалих режимів їх роботи.

При виконанні приєднання електроустановок замовника (що має намір стати субкористувачем) до технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення іншого користувача (що має намір стати основним користувачем) мають виконуватися такі умови:

електроустановки, що приєднуються, не можуть погіршувати якість електропостачання інших Користувачів, приєднаних у цьому енерговузлі;

технологічні мережі внутрішнього електрозабезпечення замовника (що має намір стати субкористувачем) не можуть виконувати функції транзитної установки для живлення та або забезпечення відпуску електричної енергії до (з) електричних мереж ОСП інших Користувачів.

Замовник (що має намір стати субкористувачем) має погодити проектну документацію на відповідність виданим ОСП технічним умовам на приєднання.

Основний користувач/субкористувач спільно з ОСП для завершення послуги з приєднання зобов'язані внести зміни та/або оформити паспорти точок передачі, у тому числі у частині внесення інформації про наявність в основного користувача приєданого у його технологічних мережах внутрішнього електрозабезпечення електроустановок субкористувача та/або власних електроустановок, призначених для виробництва, зберігання та/або споживання електричної енергії.

Плата частини вартості плати за приєднання в розмірі 10 євро у гривневому еквіваленті на день виставлення рахунку, що визначається відповідно до офіційного курсу Національного банку України, за 1 кВт замовленої до приєднання потужності за надання ОСП послуги з приєднання електроустановок замовника (що має намір стати субвиробником) до технологічних мереж внутрішнього електрозабезпечення основного користувача не стягується.

7.14.2. Для врегулювання взаємовідносин з питань транспортування електричної енергії субкористувача через технологічні мережі внутрішнього електрозабезпечення основного користувача до (з) мереж ОСП та спільного користування технологічними мережами внутрішнього електрозабезпечення основного користувача, між субкористувачем та основним користувачем укладається відповідний договір щодо користування субкористувачем технологічними мережами внутрішнього електрозабезпечення основного користувача (далі – договір щодо користування мережами основного користувача). Цей договір укладається сторонами на основі вільного волевиявлення сторін та має містити такі істотні умови:

надання права спільного користування технологічними мережами внутрішнього електрозабезпечення основного користувача;

визначення алгоритму розподілу дозволеної (договірної) потужності відпуску та відбору електричної енергії між основним користувачем та субкористувачем;

визначення порядку розрахунку балансу електричної енергії в технологічних мережах внутрішнього електрозабезпечення основного

користувача згідно з Кодексом комерційного обліку електричної енергії;

визначення порядку узгодження графіків відпуску та відбору з дотриманням рівня дозволеної (договірної) потужності відповідного напрямку на межі балансової належності основного користувача в кожній окремій годині роботи електроустановок;

встановлення відповідальності за недотримання показників якості електричної енергії, за необґрунтоване припинення електроживлення електроустановок субкористувача та невиконання інших вимог договору;

визначення підстав та порядку припинення електроживлення електроустановок субкористувача, умов розірвання договору та припинення електроживлення електроустановок субкористувача у разі втрати права користування мережами.

Невід'ємними частинами договору щодо користування мережами основного користувача є:

акт про розмежування балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін (оформляється після завершення процедури приєднання);

відомості про засоби комерційного обліку активної та реактивної електричної енергії (оформляється після завершення процедури приєднання);

однолінійна схема із зазначенням точок приєднання і ліній, що живлять електроустановки субкористувача;

порядок розрахунку втрат електричної енергії в технологічних мережах внутрішнього електрозабезпечення основного користувача (оформляється після завершення процедури приєднання).

Обсяги відпущеної/відібраної електричної енергії основного користувача та субкористувача, визначаються на межі балансової належності з оператором системи згідно з вимогами Кодексу комерційного обліку електричної енергії.

Паспорт точки передачі між субкористувачем та ОСП оформляється після укладення між основним користувачем та субкористувачем договору щодо користування мережами основного користувача, копію якого субкористувач надає ОСП і повідомляє про внесені зміни до нього.

Для підтвердження досягнення домовленостей між сторонами зазначений договір також надається субкористувачем ОСП під час укладення договору про приєднання до електричних мереж ОСП та під час оформлення паспортів точок передачі.

Умови договору щодо користування мережами основного користувача враховуються ОСП під час укладення інших договорів, передбачених нормативно-правовими актами ринку електричної енергії.

Основний користувач несе відповідальність за перевищення у точці передачі електричної енергії величини дозволеної (договірної) потужності, відповідно з якою здійснюється відпуск та/або відбір електричної енергії до (з) мережі ОСП.»;

після пункту 7.14 доповнити новим пунктом 7.15 такого змісту:
«7.15. Особливості надання послуги з гнучкого приєднання

7.15.1. Замовники послуг з приєднання потужністю більше 1 МВт після сплати принаймні одного авансового платежу частини вартості плати за приєднання має право звернутися до ОСП щодо застосування гнучкого приєднання та відповідного внесення відповідних змін до технічних умов на приєднання на постійній або тимчасовій основі (до виконання відповідних технічних заходів).

7.15.2. Для можливості застосування ОСП гнучкого приєднання мають виконуватися такі умови:

величина замовленої до приєднання потужності (гарантованої) становить не менше 1 МВт;

величина замовленої до приєднання потужності (не гарантованої) знаходиться в межах гнучкого резерву потужності енерговузла, від якого планується здійснити приєднання електроустановки;

сума величин замовленої до приєднання потужності (не гарантованої) та замовленої до приєднання потужності (гарантованої) відповідає величині замовленої до приєднання потужності відповідного напрямку, що зазначена замовником у заяві про приєднання та технічних умовах на приєднання.

У разі надходження від Замовника до ОСП звернення щодо застосування гнучкого приєднання та виконання умов, виконаних Законом та цим Кодексом, ОСП не має права відмовити Замовнику у внесенні змін до технічних умов на приєднання стосовно застосування гнучкого приєднання.

7.15.3. У цьому випадку ОСП вносить зміни до технічних умов на приєднання, якими передбачає:

величину замовленої до приєднання потужності (гарантованої), що не може становити менше 1 МВт;

коригування у частині вимог (технічних заходів), які необхідно виконати в мережах ОСР (за необхідності);

величину замовленої до приєднання потужності (не гарантованої);

тривалість гнучкого приєднання (постійно/на період виконання відповідних технічних заходів для збільшення пропускної спроможності електричних мереж);

необхідність встановлення автоматики гнучкого приєднання;

вимог щодо встановлення технічних засобів у точці приєднання для реалізації автоматичного відключення електроустановок або регулювання величини відпуску та/або відбору електричної енергії при роботі протиаварійної автоматики гнучкого приєднання в межах величини дозволеної (договірної) потужності не гарантованої;

технічних заходів, що мають бути виконані ОСП відповідно до ПРСП для отримання всієї величини замовленої до приєднання потужності (гарантованої) та строку їх виконання (для тимчасового гнучкого приєднання).

Тривалість тимчасового гнучкого приєднання визначається строком виконання технічних заходів, необхідних для отримання замовником всієї величини замовленої до приєднання потужності (гарантованої), згідно з ПРСП та/або тривалістю виконання технічних заходів у рамках надання послуги з приєднання згідно з вимогами цієї глави.

У разі, якщо в ПРСП не передбачено технічні заходи, необхідні для отримання Замовником всієї величини замовленої до приєднання потужності (гарантованої), ОСП передбачає ці технічні заходи у технічних умовах на приєднання електроустановок замовника до електричних мереж. Зазначені технічні заходи можуть бути виконані у рамках надання послуги з приєднання згідно з вимогами цієї глави.

ОСП в технічних умовах на приєднання розділяє комплекс вимог (технічних заходів), реалізація яких необхідна для отримання Замовником величини замовленої до приєднання такими окремими чергами, зокрема, для отримання:

величини замовленої до приєднання потужності (гарантованої) постійної;
 величини замовленої до приєднання потужності (гарантованої) тимчасової (за наявності);

величини замовленої до приєднання потужності (не гарантованої) постійної;

величини замовленої до приєднання потужності (не гарантованої) тимчасової (за наявності).

ОСП надає Замовнику додаткову угоду про внесення змін до технічних умов на приєднання, скоригований розрахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунок на сплату плати за приєднання (за необхідності) через особистий кабінет Замовника, на електронну адресу та, у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки – на поштову адресу.

7.15.4. Автоматика гнучкого приєднання має передбачати:

інформування Користувача про наближення (90 % та більше) параметрів роботи енерговузла до меж операційної безпеки;

регулювання величини відпуску та/або відбору електричної енергії в межах величини дозволеної (договірної) потужності не гарантованої у разі наближення (90 % та більше) параметрів роботи енерговузла до меж операційної безпеки;

автоматичне відключення електроустановок в межах величини дозволеної (договірної) потужності не гарантованої у разі перевищення параметрів роботи енерговузла за межі операційної безпеки;

інформування Користувача про режими роботи автоматики гнучкого приєднання в режимі реального часу;

передачу інформації ОСП про режими роботи автоматики гнучкого приєднання, надані Користувачу команди в режимі реального часу;

обмеження величини відпуску та/або відбору електричної потужності в межах величин дозволеної (договірної) потужності не гарантованої всіх Користувачів, що приєднані у цьому енерговузлі за процедурою гнучкого

приєднання, починаючи з останніх, яким послуга з приєднання була звершена за процедурою гнучкого приєднання у цьому енерговузлі.

7.15.5. ОСП має забезпечити опломбування елементів автоматики гнучкого приєднання, встановлених у мережах Користувача, що впливають на алгоритм роботи цієї автоматики та на отримані команди. Замовник (Користувач) має право встановити пломби на елементах автоматики гнучкого приєднання, що розташовані на обладнанні електричних мереж ОСП, та впливають на точність роботи цієї автоматики.

7.15.6. ОСП має право здійснювати контроль за належною роботою автоматики гнучкого приєднання за допомогою власних інформаційно-технічних засобів.

7.15.7. Для визначення повного резерву потужності з метою розрахунку гнучкого резерву потужності приймаються паспортні дані обладнання електричних мереж та нормальна схема роботи електричних мереж.

7.15.8. До завершення послуги з приєднання замовник має забезпечити проведення комплексних випробувань автоматики гнучкого приєднання, каналів зв'язку тощо.

Комплексні випробування автоматики гнучкого приєднання, каналів зв'язку тощо проводяться замовником у присутності представників ОСП та розробленою замовником та погодженою з ОСП програмою.

За результатами проведення комплексних випробувань автоматики гнучкого приєднання, каналів зв'язку тощо замовником оформляється звіт, що підписується представниками ОСП та замовника, що брали участь у цих випробуваннях.

7.15.9. ОСП та Замовник (Користувач) мають забезпечити протягом календарного року зберігання інформації про режими роботи автоматики гнучкого приєднання, надані Користувачу команди тощо.

7.15.10. ОСП зобов'язаний повідомити Користувачів з наявною дозволеною (договірною) потужністю не гарантованою за допомогою електронного зв'язку шляхом направлення їм повідомлень (зокрема через сервіси особистих кабінетів та/або інші електронні платформи, зазначені в договорі про надання послуг з розподілу/передачі електричної енергії) щодо планових (не пізніше ніж за 3 календарні дні до початку їх проведення) робіт в електричних мережах, що можуть вплинути на режим роботи енерговузла та спричинити відповідні обмеження у наданні послуг з розподілу електричної енергії.

7.15.11. ОСП не несе відповідальності перед Користувачами за обмеження величини відпуску та/або відбору електричної потужності в межах величин дозволеної (договірної) потужності не гарантованої.

ОСП першочергово застосовує заходи з аварійного розвантаження енергосистеми до Користувачів з наявною дозволеною (договірною) потужністю не гарантованою (у межах цієї потужності).».

У зв'язку з цим пункт 7.15 вважати пунктом 7.16.

3. У главі 14 розділу V:

пункт 14.11 доповнити двома новими абзацами такого змісту:

«Тимчасово, на період дії воєнного стану в Україні та протягом одного року після його припинення чи скасування, публікація на власному офіційному вебсайті ОСП оголошення про настання надзвичайної ситуації в ОЕС України здійснюється у режимі обмеженого доступу.

На період дії в Україні воєнного стану та протягом 30 днів після його припинення або скасування при знеструмленні ОЕС України або її окремих частин внаслідок дії режиму системної аварії (blackout state) застосовуються з урахуванням особливостей функціонування ринку електричної енергії у торгові дні, у які ОЕС України перебуває у надзвичайній ситуації внаслідок дії критерію, визначеного підпунктом 5 пункту 14.2 цієї глави, спричиненого втратою понад 50 % споживання в контрольованій ОСП області регулювання, які враховують зміни в процедурах нарахування платежів для учасників ринку з їх відповідним інформуванням.»;

пункт 14.13 доповнити новим абзацом такого змісту:

«У період дії воєнного стану в Україні та протягом одного року після його припинення чи скасування, публікація звіту на власному офіційному вебсайті ОСП не здійснюється.».

4. В абзаці першому підпункту 4 пункту 3.2 глави 3 розділу VIII цифри «49,2» замінити цифрами «49,1».

5. У розділі XI:

1) у главі 5:

абзац другий пункту 5.5 доповнити знаком та словами «, а також впровадити та забезпечити функціонування електронної сторінки Користувача для можливості формування потенційними Користувачами заяв-приєднання та інших звернень для укладення договорів про надання послуг з передачі електричної енергії»;

у підпункті 1 пункту 5.7:

після абзацу восьмого доповнити новим абзацом дев'ятим такого змісту:

«для виробників електричної енергії, що встановили у власних електричних мережах УЗЕ та здійснюють відбір електричної енергії УЗЕ з мереж оператора системи (за винятком генеруючих одиниць виробників, яким встановлено «зелений» тариф, або об'єктів електроенергетики, черги будівництва (пускового комплексу) таких виробників, що входять до балансувальної групи гарантованого покупця) та які встановили - на підставі даних щодо обсягів відбору електричної енергії площадками комерційного обліку для

забезпечення власних потреб електричних станцій, що заживлені від мереж ОСР/ОСП, а також власних потреб електричних станцій у випадку відсутності генерації або власного споживання, у тому числі для забезпечення роботи насосних модулів. При цьому, за точкою комерційного обліку відповідної УЗЕ, обсяг послуг з розподілу/передачі розраховується на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором електричної енергії УЗЕ з мереж оператора системи та місячним відпуском в мережі оператора системи електричної енергії, раніше відібраної з мережі УЗЕ;».

У зв'язку з цим абзаци дев'ятий та десятий вважати відповідно абзацами десятим та одинадцятим;

в абзаці десятому слова та абревіатуру «та місячним відпуском електричної енергії УЗЕ» замінити словами, абревіатурами та знаком «електричної енергії УЗЕ з мереж оператора системи та місячним відпуском в мережі оператора системи електричної енергії, раніше відібраної з мережі УЗЕ»;

абзац третій пункту 5.8 замінити двома новими абзацами третім та четвертим такого змісту:

«копії договорів споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії з додатками (для виробників та/або ОУЗЕ та/або ОМСР та споживачів, розміщених за місцем провадження ліцензованої діяльності відповідного ОСР), зокрема паспорт точки розподілу (передачі) електричної енергії (затвердженої Правилами роздрібного ринку електричної енергії форми) із зазначенням електроустановок спеціального призначення якими обладнано площадку комерційного обліку;

завірена копія постанови НКРЕКП про видачу ліцензії з додатком (для користувачів, діяльність яких підлягає ліцензуванню).».

У зв'язку з цим абзаци четвертий та п'ятий вважати відповідно абзацами п'ятим та шостим;

доповнити новим пунктом такого змісту:

«5.10. У разі зміни ролі на ринку електричної енергії Користувач звертається до ОСП із відповідною заявою довільної форми стосовно внесення відповідних змін до договору про надання послуг з передачі електричної енергії. ОСП протягом 5 робочих днів з наступного робочого дня після надходження заяви вносить відповідні зміни до договору про надання послуг з передачі електричної енергії без отримання послуги з приєднання у разі, якщо технічні характеристики на межі балансової належності не змінюються.»;

2) у главі 6:

абзац третій пункту 6.4 доповнити знаками та словами «, а також впровадити та забезпечити функціонування електронної сторінки Користувача для можливості формування потенційними Користувачами заяв-приєднання та інших звернень для укладення договорів про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (за необхідності)»;

у пункті 6.6:

після пункту сьомого доповнити новим абзацом такого змісту:

«для виробників електричної енергії, що встановили у власних електричних мережах УЗЕ та здійснюють відбір електричної енергії УЗЕ з мереж оператора системи (за винятком генеруючих одиниць виробників, яким встановлено «зелений» тариф, або об'єктів електроенергетики, черги будівництва (пускового комплексу) таких виробників, що входять до балансувальної групи гарантованого покупця) та які встановили - на підставі даних щодо обсягів відбору електричної енергії площадками комерційного обліку для забезпечення власних потреб електричних станцій, що заживлені від мереж ОСР/ОСП, а також власних потреб електричних станцій у випадку відсутності генерації або власного споживання, у тому числі для забезпечення роботи насосних модулів. При цьому, за точкою комерційного обліку відповідної УЗЕ, обсяг послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління розраховується на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором електричної енергії УЗЕ з мереж оператора системи та місячним відпуском в мережі оператора системи електричної енергії, раніше відібраної з мережі УЗЕ;».

У зв'язку з цим абзаци восьмий – одинадцятий вважати відповідно абзацами дев'ятим – дванадцятим;

в абзаці дев'ятому слова «та місячним відпуском електричної енергії» замінити словами, аббревіатурою та знаком «електричної енергії УЗЕ з мереж оператора системи та місячним відпуском в мережі оператора системи електричної енергії, раніше відібраної з мережі»;

у пункті 6.7:

абзац четвертий замінити двома новими абзацами четвертим та п'ятим такого змісту:

«копії договорів споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії з додатками (для виробників, розміщених за місцем провадження ліцензованої діяльності відповідного ОСР) зокрема паспорт точки розподілу (передачі) електричної енергії (затвердженої форми) із зазначенням електроустановок спеціального призначення якими обладнано площадку комерційного обліку;

завірена копія постанови НКРЕКП про видачу ліцензії з додатком (для користувачів, діяльність яких підлягає ліцензуванню);».

У зв'язку з цим абзаци п'ятий – дев'ятий вважати відповідно абзацами шостим – десятим;

абзац десятий замінити трьома новими абзацами такого змісту:

«Для укладення договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління для ОУЗЕ та Виробника з генеруючими одиницями типу В, С і D, Користувач повинен бути підключений до шлюзу інформаційного обміну технологічною інформацією в режимі реального часу з ОСП для УЗЕ та генеруючих одиниць типу В, С і D відповідно до Порядку організації інформаційного обміну технологічною інформацією в режимі реального часу, оприлюдненого на офіційному вебсайті ОСП, або отримати звільнення від виконання технічної вимоги щодо обміну технологічною інформацією з ОСП у режимі реального часу для генеруючих одиниць та УЗЕ, визначеної у розділі III цього Кодексу.

ОСП на підставі власних інформаційних систем самостійно перевіряє факт підключення до шлюзу інформаційного обміну технологічною інформацією між генеруючою одиницею виробника та ОСП, крім випадків надання ОСП такому виробнику відступу від виконання відповідної технічної вимоги, передбаченої розділом III Кодексу системи передачі.

У разі відсутності повного комплексу документів та/або неналежного оформлення документів, що додаються до заяви, та/або неналежно заповненої замовником заяви (незаповнення колонки(нок) заяви або неправильне наповнення колонки) та/або відсутності підключення до шлюзу інформаційного обміну технологічною інформацією ОСП протягом двох робочих днів повідомляє виробника про виявлені зауваження та шляхи їх усунення.»;

доповнити новим пунктом такого змісту:

«6.11. У разі зміни ролі на ринку електричної енергії Користувач за необхідності звертається до ОСП із відповідною заявою довільної форми стосовно внесення відповідних змін до договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління. ОСП протягом 5 робочих днів з наступного робочого дня після надходження заяви вносить відповідні зміни до договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління без отримання послуги з приєднання у разі, якщо технічні характеристики на межі балансової належності не змінюються.».

6. Додатки 1 (тип А), 1 (тип Б), 1 (тип В) та додатки 3 (тип А), 3 (тип Б), 3 (тип В) викласти в новій редакції, що додається.

7. Додаток 1 до Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6, викласти в новій редакції, що додається.

Керівнику

(Оператора системи передачі/підрозділу Оператора системи передачі за місцем розташування електроустановок
Замовника)

ЗАЯВА
про приєднання електроустановок, призначених для споживання електричної енергії,
до системи передачі
(типова форма)

(найменування Замовника приєднання)

(код за ЄДРПОУ)

(місце розташування об'єкта Замовника)

(банківські реквізити Замовника)

(функціональне призначення об'єкта Замовника)

(мета приєднання (нове приєднання/зміна технічних параметрів))

Дозволена (приєднана) потужність відбору згідно з існуючим договором _____ кВт
напругою _____ кВ, I – _____ кВт, II – _____ кВт, III – _____ кВт,
(I, II та III категорії надійності електропостачання)

Дозволена (приєднана) потужність відпуску згідно з існуючим договором _____ кВт
напругою _____ кВ,

Договір від _____ № _____

Прошу на договірних засадах здійснити комплекс заходів з приєднання
електроустановок указаних нижче параметрів до системи передачі:

_____ кВт, напругою _____ кВ, I – _____ кВт, II – _____ кВт, III – _____ кВт.

(величина потужності відбору, що замовляється до приєднання, напруга, I, II та III категорії
надійності електропостачання)

_____ кВт, напругою _____ кВ.

(величина потужності відпуску, що замовляється до приєднання)

Графік введення потужностей за роками:

Рік введення потужності (черга будівництва)	Величина максимального навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності відбору, кВт	Категорія надійності електропостачання		
		I	II	III

--	--	--	--	--

Рік введення потужності (черга будівництва)	Величина максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності відпуску з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності відпуску, кВт

(режим роботи електроустановок)

(необхідність приєднання будівельних механізмів та інша додаткова інформація)

Величина дозволеної (договірної) до використання потужності відбору після приєднання:

_____ кВт, напругою _____ кВ, I – _____ кВт, II – _____ кВт, III – _____ кВт
(величина максимальної потужності відбору, ступінь напруги, I, II та III категорії надійності електропостачання з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності)

Величина дозволеної (договірної) до використання потужності відпуску після приєднання: _____ кВт, напругою _____ кВ.

(величина максимальної потужності відпуску з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності)

До заяви додаються:

1. Ситуаційний план та вкопювання з топографо-геодезичного плану в масштабі 1:2000, або 1:1000, або 1:500 із зазначенням місця розташування об'єкта (об'єктів) Замовника, земельної ділянки Замовника із зазначенням кадастрового номера або прогнозованої точки приєднання (для об'єктів, які приєднуються до електричних мереж уперше). У разі відсутності кадастрового номера у свідоцтві на право власності на земельну ділянку – вкопювання з топографо-геодезичного плану або плану забудови території із зазначенням місця розташування земельної ділянки.

2. Копія документа, який підтверджує право власності чи користування цим об'єктом, або, за відсутності об'єкта, право власності чи користування земельною ділянкою. У разі відсутності кадастрового номера у свідоцтві на право власності на земельну ділянку – вкопювання з топографо-геодезичного плану або плану забудови території із зазначенням місця розташування земельної ділянки.

3. Копія витягу з Реєстру платників єдиного податку або копію свідоцтва платника податку на додану вартість.

4. Копія паспорта або належним чином оформлена довіреність чи інший документ на право укладати та підписувати договір про приєднання.

5. ТЕО, якщо його подання є обов'язковим відповідно до Кодексу системи передачі. ТЕО повторно не надається у разі, якщо технічне рішення підготовлене відповідно до чинного договору про бронювання потужності.

6. Технічне рішення підготовлене відповідно до чинного договору про бронювання потужності (за наявності).

Замовник підтверджує, що дані, зазначені у цій заяві, а також документи та їх копії, додані до неї, є актуальними та достовірними.

Спосіб повідомлення реєстраційного номера заяви:

(рекомендованим поштовим відправленням, електронною поштою, факсом,

за усним запитом Замовника засобами телефонного/мобільного зв'язку)

Поштова адреса: _____

Контакти:

роб. тел.: (____) _____, (____) _____

моб. тел.: +38 (____) _____

факс: (____) _____

E-mail: _____

М. П. (за наявності)

(підпис)

(П. І. Б.)

«___» _____ 20__ року

Керівнику

(Оператора системи передачі/підрозділу Оператора системи передачі за місцем розташування електроустановок
Замовника)

ЗАЯВА
про приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії,
до системи передачі (типова форма)

(найменування Замовника приєднання)

(код за ЄДРПОУ)

(місце розташування об'єкта Замовника)

(банківські реквізити Замовника)

(тип електричної станції, вид палива (первинного енергоносія))

(мета приєднання (нове приєднання/зміна технічних параметрів))

Електроустановки, призначені для виробництва електричної енергії

Існуюча величина дозволеної (договірної) потужності відпуску: _____ кВт, приєднана на
напругу _____ кВ, у тому числі по типах генерації:

Тип генеруючої установки	Встановлена потужність, кВт

Дозволена (приєднана) потужність відбору згідно з існуючим договором
_____ кВт напругою _____ кВ, I – _____ кВт, II – _____ кВт, III – _____ кВт,
(I, II та III категорії надійності електропостачання)

Договір від _____ № _____

Прошу на договірних засадах здійснити комплекс заходів з приєднання до системи
передачі електроустановок з виробництва електричної енергії з прогнозованою величиною
потужності відпуску _____ кВт, у тому числі по типах генерації:

Тип генеруючої установки	Встановлена потужність, кВт

відбору _____ кВт напругою _____ кВ, I – _____ кВт, II – _____ кВт, III –
_____ кВт,
(I, II та III категорії надійності електропостачання)

до якої буде підключено установку зберігання енергії з прогнозованою величиною
номінальної (встановленої) потужності $P_{\text{ном}}$ _____ кВт та максимальною
дозволеною потужністю в режимі відбору з мережі _____ кВт.

Графік введення потужностей за роками:

	Потужність, що вводиться, кВт	Прогнозована величина встановленої електричної потужності з урахуванням

Рік, місяць введення потужності (черга будівництва)					існуючої величини потужності відпуску та відбору, кВт			
	загальна встановлена потужність генеруючої установки	у тому числі щодо кожного агрегату або по черзі	тип генерації	максимальна дозволена потужність відбору	потужність замовлена до приєднання в точці приєднання	встановлена потужність генеруючої установки	максимально дозволена потужність відбору	$P_{ном}$ УЗЕ

Прошу на договірних засадах здійснити комплекс заходів з приєднання електроустановок потужністю:

відпуску, указаних нижче параметрів до електричних мереж:

_____ кВт, напругою _____ кВ.

відбору, указаних нижче параметрів до електричних мереж:

_____ кВт, напругою _____ кВ, I – _____ кВт, II – _____ кВт, III – _____ кВт.

Графік введення потужностей за роками:

Рік введення потужності (черги будівництва)	Величина максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності відпуску з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності відпуску, кВт

(необхідність приєднання будівельних механізмів та інша додаткова інформація)

Величина дозволеної (договірної) до використання потужності відпуску після приєднання:

_____ кВт, напругою _____ кВ.

(величина максимальної потужності, ступінь напруги, з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності)

До заяви замовника додаються:

1. Ситуаційний план та вкопювання з топографо-геодезичного плану в масштабі 1:2000, або 1:1000, або 1:500 із зазначенням місця розташування об'єкта (об'єктів) Замовника, земельної ділянки Замовника із зазначенням кадастрового номера або прогнозованої точки приєднання (для об'єктів, які приєднуються до електричних мереж уперше). У разі відсутності кадастрового номера у свідоцтві на право власності на земельну ділянку – вкопювання з топографо-геодезичного плану або плану забудови території із зазначенням місця розташування земельної ділянки.

2. Копія документа, який підтверджує право власності чи користування цим об'єктом, або, за відсутності об'єкта, право власності чи користування земельною ділянкою. У разі відсутності кадастрового номера у свідоцтві на право власності на земельну ділянку – вкопювання з топографо-геодезичного плану або плану забудови території із зазначенням місця розташування земельної ділянки.

3. Копія витягу з Реєстру платників єдиного податку або копію свідоцтва платника податку на додану вартість.

4. Копія паспорта або належним чином оформлена довіреність чи інший документ на право укладати та підписувати договір про приєднання.

5. ТЕО, якщо його подання є обов'язковим відповідно до Кодексу системи передачі. ТЕО повторно не надається у разі, якщо технічне рішення підготовлене відповідно до чинного договору про бронювання потужності.

6. Технічне рішення підготовлене відповідно до чинного договору про бронювання потужності (за наявності).

Замовник підтверджує, що дані, зазначені у цій заяві, а також документи та їх копії, додані до неї, є актуальними та достовірними.

Спосіб повідомлення реєстраційного номера заяви:

_____ (рекомендованим поштовим відправленням, електронною поштою, факсом, за усним запитом Замовника засобами телефонного/мобільного зв'язку)

Поштова адреса: _____

Контакти:

роб. тел.: (____) _____, (____) _____

моб. тел.: +38 (____) _____

факс: (____) _____

E-mail: _____

М. П. (за наявності)

(підпис)
«___» _____ 20___ року

(П. І. Б.)

Керівнику

(Оператора системи передачі/підрозділу Оператора системи передачі за місцем розташування електроустановок
Замовника)

ЗАЯВА
про приєднання електроустановок, призначених для зберігання енергії, до системи
передачі (типова форма)

(найменування Замовника приєднання)

(код за ЄДРПОУ)

(місце розташування об'єкта Замовника)

(банківські реквізити Замовника)

(тип електричної станції, вид палива (первинного енергоносія))

(мета приєднання (нове приєднання/зміна технічних параметрів))

Електроустановки, призначені для зберігання енергії

Існуюча величина встановленої потужності УЗЕ: _____ кВт, приєднана на напругу _____ кВ.

Існуюча дозволена (приєднана) потужність відпуску згідно з договором про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії _____ кВт.

Дозволена (приєднана) потужність відбору згідно з існуючим договором
_____ кВт напругою _____ кВ, I – _____ кВт, II – _____ кВт, III – _____ кВт,
(I, II та III категорії надійності електропостачання)

Договір від _____ № _____

Прошу на договірних засадах здійснити комплекс заходів з приєднання до системи передачі електроустановок, призначених для зберігання енергії з прогнозованою величиною номінальної (встановленої) потужності P_{nom} _____ кВт.

Величина максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності відпуску з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності відпуску _____ кВт.

Величина максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності відпуску з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності ввідбору _____ кВт.

Графік введення потужностей за роками:

Рік, місяць введення потужності (черга будівництва)	Номинальна (встановлена) потужність $P_{\text{ном}}$, що вводиться, кВт		Прогнозована величина встановленої потужності відбору з урахуванням існуючої величини потужності відбору, кВт	Прогнозована величина встановленої потужності відпуску з урахуванням існуючої величини потужності відпуску, кВт
	загальна	у тому числі щодо кожного агрегату або по черзі		

Прошу на договірних засадах здійснити комплекс заходів з приєднання електроустановок п указаних нижче параметрів до електричних мереж:

потужність відбору _____ кВт, напругою _____ кВ, I – _____ кВт, II – _____ кВт, III – _____ кВт; потужність відпуску _____ кВт,

(величина потужності відбору/відпуску, що замовляється, напруга, I, II та III категорії надійності електропостачання)

Графік введення потужностей за роками:

Рік введення потужності (черга будівництва)	Величина максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності відпуску з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності відпуску, кВт	Величина максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності відбору з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності відбору, кВт	Категорія надійності електропостачання		
			I	II	III

(необхідність приєднання будівельних механізмів та інша додаткова інформація)

Величина дозволеної (договірної) до використання потужності після приєднання:

відбору _____ кВт, напругою _____ кВ, I – _____ кВт, II – _____ кВт, III – _____ кВт, відпуску _____ кВт.

(величина максимальної потужності відпуску/відбору, ступінь напруги, I, II та III категорії надійності електропостачання з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності)

До заяви замовника додаються:

1. Ситуаційний план та вкопювання з топографо-геодезичного плану в масштабі 1:2000, або 1:1000, або 1:500 із зазначенням місця розташування об'єкта (об'єктів) Замовника, земельної ділянки Замовника із зазначенням кадастрового номера або прогнозованої точки приєднання (для об'єктів, які приєднуються до електричних мереж уперше). У разі відсутності кадастрового номера у свідоцтві на право власності на земельну ділянку – вкопювання з топографо-геодезичного плану або плану забудови території із зазначенням місця розташування земельної ділянки.

2. Копія документа, який підтверджує право власності чи користування цим об'єктом, або, за відсутності об'єкта, право власності чи користування земельною ділянкою. У разі відсутності кадастрового номера у свідоцтві на право власності на земельну ділянку –

викопіювання з топографо-геодезичного плану або плану забудови території із зазначенням місця розташування земельної ділянки.

3. Копія витягу з Реєстру платників єдиного податку або копію свідоцтва платника податку на додану вартість.

4. Копія паспорта або належним чином оформлена довіреність чи інший документ на право укладати та підписувати договір про приєднання.

5. ТЕО, якщо його подання є обов'язковим відповідно до Кодексу системи передачі. ТЕО повторно не надається у разі, якщо технічне рішення підготовлене відповідно до чинного договору про бронювання потужності.

6. Технічне рішення підготовлене відповідно до чинного договору про бронювання потужності (за наявності).

Замовник підтверджує, що дані, зазначені у цій заяві, а також документи та їх копії, додані до неї, є актуальними та достовірними.

Спосіб повідомлення реєстраційного номера заяви:

_____ (рекомендованим поштовим відправленням, електронною поштою, факсом, за усним запитом Замовника засобами телефонного/мобільного зв'язку)

Поштова адреса: _____

Контакти:

роб. тел.: (____) _____, (____) _____

моб. тел.: +38 (____) _____

факс: (____) _____

E-mail: _____

М. П. (за наявності)

_____ (підпис)
«___» _____ 20__ року

_____ (П. І. Б.)

ТЕХНІЧНІ УМОВИ
на приєднання електроустановок до системи передачі (типова форма)

Додаток _____
до договору про приєднання
до електричних мереж
від «__» _____ 20__ року
№ _____

Дата видачі «__» _____ 20__ року

_____ (назва об'єкта та повне найменування/прізвище, ім'я, по батькові Замовника)

1. Місце розташування об'єкта Замовника _____

Функціональне призначення об'єкта _____

Прогнозований рік введення об'єкта в експлуатацію _____

2. Існуюча дозволена (приєднана) потужність відбору згідно з договором про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії _____ кВт:

I категорія _____ кВт;

II категорія _____ кВт;

III категорія _____ кВт.

3. Існуюча дозволена (приєднана) потужність відпуску згідно з договором про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії _____ кВт.

4. Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності відбору _____ кВт:

I категорія

II категорія _____ кВт;

III категорія _____ кВт.

5. Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності відпуску _____ кВт:

Графіки введення потужностей за роками:

Рік введення потужності (черга будівництва)	Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної	Категорія надійності електропостачання		
		I	II	III

1.1. Вимоги до електричних мереж основного живлення: _____

1.2. Вимоги до електричних мереж резервного живлення, у тому числі виділення відповідного електрообладнання на окремі резервні лінії живлення для збереження електропостачання цього електрообладнання у разі виникнення дефіциту потужності в об'єднаній енергосистемі: _____

1.3. Вимоги до розрахункового обліку електричної енергії: _____

(рекомендований тип засобів обліку електричної енергії, місце встановлення)

1.4. Вимоги до компенсації реактивної потужності: _____

1.5. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги: _____

1.6. Вимоги до електропостачання приладів та пристроїв, які використовуються для будівництва та реконструкції об'єктів електромереж: _____

Додаткові технічні умови приєднання будівельних струмоприймачів (у разі необхідності): _____

1.7. Рекомендації щодо використання типових проєктів електрозабезпечення електроустановок: _____

1.8. Рекомендації щодо регулювання добового графіка навантаження: _____

2. Додаткові вимоги та умови: _____

2.1. Установлення засобів вимірювальної техніки для контролю якості електричної енергії (заповнюється за згодою Замовника): _____

2.2. Вимоги до автоматичного частотного розвантаження (АЧР), системної протиаварійної автоматики (СПА): _____

2.3. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізольованою нейтраллю тощо: _____

2.4. Вимоги до телемеханіки та зв'язку: _____

2.5. Специфічні вимоги щодо живлення електроустановок Замовника, які стосуються резервного живлення, допустимості паралельної роботи елементів електричної мережі: _____

2. Вимоги до електроустановок ОСП

1. Для одержання потужності в точці приєднання проектна документація від точки забезпечення потужності до точки приєднання має передбачати (технічні заходи): _____

1.1. Вимоги до електромереж основного та резервного живлення: _____

1.2. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізольованою нейтраллю тощо: _____

1.3. Вимоги до телемеханіки та зв'язку: _____

1.4. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги: _____

1.5. Вимоги до кошторисної частини проекту: _____

1.6. Вимоги до оформлення проектно-кошторисної документації: _____

2. До початку будівництва проект погодити з _____

Технічний керівник (ОСП)

Вик. інженер _____ Тел. _____

3. Технічна характеристика ділянки електричної мережі наведена на схемі, що додається:

Виконавець послуг:

Тел.: _____

М. П. (за наявності)

(підпис, П. І. Б.)
«__» _____ 20__ року

Замовник:

Тел.: _____

М. П. (за наявності)

(підпис, П. І. Б.)
«__» _____ 20__ року

ТЕХНІЧНІ УМОВИ
на приєднання електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, до
системи передачі (типова форма)

Додаток _____
до договору про приєднання
до електричних мереж
від «___» _____ 20__ року
№ _____

Дата видачі «___» _____ 20__ року

_____ (назва об'єкта та повне найменування/прізвище, ім'я, по батькові Замовника)

1. Місце розташування об'єкта Замовника _____

Функціональне призначення об'єкта _____

Прогнозований рік введення об'єкта в експлуатацію _____

2. Існуюча дозволена (приєднана) потужність відпуску згідно з договором споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії _____ кВт:

3. Існуюча дозволена (приєднана) потужність відбору згідно з договором споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії _____ кВт:

4. Величина максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності відпуску з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності відпуску _____ кВт

5. Величина максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності відбору з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності відбору _____ кВт

6. Величина номінальної (встановленої) потужності установки зберігання енергії $P_{ном}$ _____ кВт, що буде підключена до електроустановок об'єкту Замовника.

Графіки введення потужностей за роками:

Рік введення потужності (черга будівництва)	Величина потужності електроустановок відпуску, що вводиться в експлуатацію, кВт	Величина максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності відпуску з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності відпуску, кВт
---	---	---

--	--	--

Рік введення потужності	Величина потужності електроустановок відбору, що вводиться в експлуатацію, кВт	Величина максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності відбору з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності відбору, кВт

7. Джерело електроживлення _____,
(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

номер _____
(опори, комірки)

8. Точка забезпечення потужності _____,
(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

номер _____
(опори або обладнання)

9. Точка приєднання _____,
(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

номер _____
(опори, комірки)

10. Розрахункове значення струму короткого замикання в точці приєднання електроустановки Замовника або вихідні дані для його розрахунку: _____ А.

11. Прогнозовані межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності встановлюються в точці приєднання електроустановки.

12. ЕІС-код площадки комерційного обліку:

--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

1. Вимоги до електроустановок Замовника

1. Для одержання потужності на об'єкті Замовника від точки приєднання до об'єкта Замовника необхідно виконати:

1.1. Вимоги до електричних мереж основного живлення: _____

1.2. Вимоги до електричних мереж резервного живлення, у тому числі виділення відповідного електрообладнання на окремі резервні лінії живлення для збереження електропостачання цього електрообладнання у разі виникнення дефіциту потужності в об'єднаній енергосистемі:

1.3. Вимоги до розрахункового обліку електричної енергії: _____

(рекомендований тип засобів обліку електричної енергії, місце встановлення)

1.4. Вимоги до компенсації реактивної потужності: _____

1.5. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги: _____

1.6. Вимоги до електропостачання приладів та пристроїв, які використовуються для будівництва та реконструкції об'єктів електромереж: _____

Додаткові технічні умови приєднання будівельних струмоприймачів (у разі необхідності): _____

1.7. Рекомендації щодо використання типових проєктів електрозабезпечення електроустановок: _____

1.8. Рекомендації щодо регулювання добового графіка навантаження: _____

2. Додаткові вимоги та умови: _____

2.1. Установлення засобів вимірювальної техніки для контролю якості електричної енергії (заповнюється за згодою Замовника): _____

2.2. Вимоги до автоматичного частотного розвантаження (АЧР), системної протиаварійної автоматики (СПА): _____

2.3. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізолюваною нейтраллю тощо: _____

2.4. Вимоги до телемеханіки та зв'язку: _____

2.5. Специфічні вимоги щодо живлення електроустановок Замовника, які стосуються резервного живлення, допустимості паралельної роботи елементів електричної мережі: _____

2. Вимоги до електроустановок ОСП

1. Для одержання потужності в точці приєднання проєктна документація від точки забезпечення потужності до точки приєднання має передбачати (технічні заходи): _____

1.1. Вимоги до електромереж основного та резервного живлення: _____

1.2. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізольованою нейтраллю тощо: _____

1.3. Вимоги до телемеханіки та зв'язку: _____

1.4. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги: _____

1.5. Вимоги до кошторисної частини проєкту: _____

1.6. Вимоги до оформлення проєктно-кошторисної документації: _____

2. До початку будівництва проєкт погодити з _____

Технічний керівник (ОСП)

Вик. інженер _____ Тел. _____

3. Технічна характеристика ділянки електричної мережі наведена на схемі, що додається:

Виконавець послуг:

Тел.: _____

М. П. (за наявності)

(підпис, П. І. Б.)

«__» _____ 20__ року

Замовник:

Тел.: _____

М. П. (за наявності)

(підпис, П. І. Б.)

«__» _____ 20__ року

ТЕХНІЧНІ УМОВИ
на приєднання електроустановок, призначених для зберігання енергії, до системи
передачі (типова форма)

Додаток _____
до договору про приєднання
до електричних мереж
від «__» _____ 20__ року
№ _____

Дата видачі «__» _____ 20__ року

_____ (назва об'єкта та повне найменування/прізвище, ім'я, по батькові Замовника)

1. Місце розташування об'єкта Замовника _____

Функціональне призначення об'єкта _____

Прогнозований рік введення об'єкта в експлуатацію _____

2. Існуюча дозволена (приєднана) потужність відпуску/відбору згідно з договором споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії (у разі наявності):

Потужність, кВт		Рівень напруги в точці приєднання, кВ	Номер та дата договору про надання послуг з розподілу
Відпуску	Відбору		

3. Величина максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності відпуску/відбору з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності відпуску/відбору:

P, кВт	Відпуску	Відбору

Графік введення потужностей за роками:

Рік введення потужності (черга будівництва)	Величина потужності електроустановок відпуску/відбору, що вводиться в експлуатацію, кВт	Величина максимальної розрахункової (прогнозованої) потужності відпуску/відбору з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності відпуску/відбору, кВт

4. Джерело електроживлення _____,
(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

номер _____
(опори, комірки)

5. Точка забезпечення потужності _____,
(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

номер _____
(опори або обладнання)

6. Точка приєднання _____,
(диспетчерська назва лінії електропередачі, підстанції)

номер _____
(опори, комірки)

7. Розрахункове значення струму короткого замикання в точці приєднання електроустановки
Замовника або вихідні дані для його розрахунку: _____ А.

8. Прогнозовані межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності встановлюються в
точці приєднання електроустановки.

9. ЕІС-код площадки комерційного обліку:

--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

1. Вимоги до електроустановок Замовника

1. Для одержання потужності на об'єкті Замовника від точки приєднання до об'єкта Замовника
необхідно виконати:

1.1. Вимоги до електричних мереж основного живлення: _____

1.2. Вимоги до електричних мереж резервного живлення, у тому числі виділення відповідного
електрообладнання на окремі резервні лінії живлення для збереження електропостачання цього
електрообладнання у разі виникнення дефіциту потужності в об'єднаній енергосистемі:

1.3. Вимоги до розрахункового обліку електричної енергії: _____

(рекомендований тип засобів обліку електричної енергії, місце встановлення)

1.4. Вимоги до компенсації реактивної потужності: _____

1.5. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги: _____

1.6. Вимоги до електропостачання приладів та пристроїв, які використовуються для будівництва та реконструкції об'єктів електромереж: _____

Додаткові технічні умови приєднання будівельних струмоприймачів (у разі необхідності): _____

1.7. Рекомендації щодо використання типових проєктів електрозабезпечення електроустановок: _____

1.8. Рекомендації щодо регулювання добового графіка навантаження: _____

2. Додаткові вимоги та умови: _____

2.1. Установлення засобів вимірювальної техніки для контролю якості електричної енергії (заповнюється за згодою Замовника): _____

2.2. Вимоги до автоматичного частотного розвантаження (АЧР), системної протиаварійної автоматики (СПА): _____

2.3. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізолюваною нейтраллю тощо: _____

2.4. Вимоги до телемеханіки та зв'язку: _____

2.5. Специфічні вимоги щодо живлення електроустановок Замовника, які стосуються резервного живлення, допустимості паралельної роботи елементів електричної мережі: _____

2. Вимоги до електроустановок ОСП

1. Для одержання потужності в точці приєднання проєктна документація від точки забезпечення потужності до точки приєднання має передбачати (технічні заходи): _____

1.1. Вимоги до електромереж основного та резервного живлення: _____

1.2. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізолюваною нейтраллю тощо: _____

1.3. Вимоги до телемеханіки та зв'язку: _____

1.4. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги: _____

1.5. Вимоги до кошторисної частини проєкту: _____

1.6. Вимоги до оформлення проєктно-кошторисної документації: _____

2. До початку будівництва проєкт погодити з _____

Технічний керівник (ОСП)

Вик. інженер _____ Тел. _____

3. Технічна характеристика ділянки електричної мережі наведена на схемі, що додається:

Виконавець послуг:

Тел.: _____

М. П. (за наявності)

(підпис, П. І. Б.)

«__» _____ 20__ року

Замовник:

Тел.: _____

М. П. (за наявності)

(підпис, П. І. Б.)

«__» _____ 20__ року

ЗАЯВА-ПРИЄДНАННЯ

За цією заявою-приєднання _____,
(повне найменування суб'єкта господарювання чи ПІБ фізособи)
який здійснює діяльність на підставі _____ та
відповідної ліцензії (за наявності) від _____ № _____,
енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС-код типу Х) _____,
ЕСРВ код (унікальний ідентифікатор учасника оптового енергетичного
ринку) _____, далі – Користувач, в особі
_____, який діє на підставі
_____, надає письмову згоду на приєднання до договору
про надання послуг з передачі електричної енергії (далі – Договір), розміщеного
на офіційному сайті ОСП. З дати акцептування цієї заяви-приєднання
Користувач набуває всіх прав та обов'язків за Договором і несе відповідальність
за їх невиконання (неналежне виконання) згідно з умовами Договору та чинним
законодавством України.

_____ (найменування обраного постачальника послуг комерційного обліку)

Перелік об'єктів електроенергетики:

№	Назва об'єкта електроенергетики (у тому числі черги будівництва, пускового комплексу)	Місцезнаходження об'єкта електроенергетики (у тому числі черги будівництва, пускового комплексу)	Потужність згідно з ліцензією на право провадження діяльності, кВт	Дозволена (договірна) потужність відпуску/відбору, кВт*
1.				
2.				
...				

* для об'єктів електроенергетики, підключених до мереж ОСП, використовуються дані технічних умов на приєднання електроустановок;

для об'єктів електроенергетики, підключених до мереж ОСР, використовуються дані, що містяться в паспорті точки розподілу (передачі) договору споживача (про надання послуг з розподілу електричної енергії).

До заяви-приєднання додається:

1. Копія документа про підтвердження повноважень особи на укладення договору (витяг з установчого документа про повноваження керівника (для юридичних осіб), завірена копія довіреності, виданої в установленому порядку тощо).

2. Копії договорів споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії з додатками (для виробників, ОМСР, ОУЗЕ та споживачів, розміщених за місцем провадження ліцензованої діяльності відповідного ОСР) зокрема паспорт точки розподілу (передачі) електричної енергії, за формою, що

затверджена Правилами роздрібного ринку електричної енергії із зазначенням електроустановок спеціального призначення якими обладнано площадку комерційного обліку.

3. Завірена копія постанови НКРЕКП про видачу ліцензії з додатком (для користувачів, діяльність яких підлягає ліцензуванню відповідно ліцензійних умов провадження господарської діяльності).

Цією заявою-приєднання Користувач засвідчує вільне волевиявлення щодо приєднання до умов Договору в повному обсязі.

Своїм підписом Користувач (уповноважена особа) підтверджує згоду на автоматизовану обробку його персональних даних згідно з чинним законодавством та можливу їх передачу третім особам, які мають право на отримання цих даних згідно з чинним законодавством, у тому числі щодо кількісних та/або вартісних обсягів наданих за Договором послуг.

З текстом Договору, Кодексом системи передачі, Кодексом комерційного обліку електричної енергії ознайомлений.

Реквізити Користувача:

(скорочене найменування суб'єкта господарювання)

(місцезнаходження юридичної особи)

Поштова адреса: _____

IBAN: _____

в _____

ЄДРПОУ: _____

Індивідуальний податковий номер _____

Телефон загальний: _____

Телефон для документообігу: _____

Додаткові телефони (за наявності): _____

Контактної особи: _____

Бухгалтерії: _____

Email (загальний): _____

Статус платника податку: _____

(підпис уповноваженої особи, печатка у разі наявності)

(П.І.Б. уповноваженої особи)