

ОБҐРУНТУВАННЯ
щодо прийняття постанови «Про затвердження Змін до Методики (порядку)
формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу»
(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 методик (порядків) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу.

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 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу в частині:

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

нарахування плати за приєднання при одночасному замовленні потужності відбору та відпуску;

визначення особливостей розрахунку вартості плати за приєднання при гнучкому приєднанні до електричних мереж;

передбачення системою моніторингу приєднання особливостей у приєднанні, передбачених Законом України № 4777 тощо.

Проєкт постанови 26 травня 2026 року було схвалено на засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання, та оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП з метою отримання зауважень та пропозицій.

За результатом отриманих зауважень та пропозицій 23 - 27 липня 2026 року відбулись відкриті обговорення Проєкту постанови, за результатами проведення яких оформлено Протокол від 23.07.2026 № 132-п, який розміщений на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет. Крім того, на виконання вимог частини чотирнадцятої статті 21 Закону України «Про ринок електричної енергії» проведено консультації з Секретаріатом Енергетичного Співтовариства.

Зважаючи на вищевикладене, Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики пропонує прийняти постанову НКРЕКП «Про затвердження Змін до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу».

Директор Департаменту
із регулювання відносин
у сфері енергетики

Андрій ОГНЬОВ



UB
НКРЕКП
№1611-17.1.3/26 від 04.08.2026
КЕП: Огньов А. В. 04.08.2026 15:46
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**

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про затвердження Змін до
Методики (порядку) формування
плати за приєднання до системи
передачі та системи розподілу

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 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 18 грудня 2018 року № 1965 (далі – Зміни), що додаються.

2. Ця постанова набирає чинності з 01 вересня 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, крім підпункту 5 пункту 1 Змін, які набирають чинності з 01 жовтня 2026 року.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО

ЗАТВЕРДЖЕНО

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

№ _____

Зміни
до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи
передачі та системи розподілу

1. У главі 1:

1) абзаци перший – десятий пункту 1.4 замінити одним абзацом такого змісту:

«Оператори систем вносять інформацію щодо стану надання ними послуг з приєднання до системи моніторингу приєднань у порядку, визначеному цією Методикою, в обсязі, визначеному в додатку 1 до цієї Методики.».

У зв'язку з цим абзаци одинадцятий – двадцять другий вважати відповідно абзацами другим – тринадцятим;

2) абзац другий пункту 1.7 виключити;

3) абзац сьомий пункту 1.8 замінити двома абзацами такого змісту:

«Вимір довжини лінійної частини приєднання здійснюється до центру розташування складової підстанції найнижчої напруги блоку.

У разі збільшення Замовником величини дозволеної до використання потужності та/або замовлення потужності у напрямку, протилежному до раніше замовленого (відпуску або відбору електричної енергії), нарахування складової плати за створення лінійної частини приєднання не здійснюється, якщо максимальне значення між величиною потужності відбору та величиною потужності відпуску до зміни та після зміни залишається в межах одного інтервалу потужності відповідного блока. Інтервали потужності визначаються з кроком 50 кВт для блока 2 (понад 50 кВт до 1000 кВт включно), з кроком 100 кВт для блока 3 (понад 1000 кВт до 5000 кВт включно) та з кроком 500 кВт для блока 4 (понад 5000 кВт). Складові плати за створення лінійної частини приєднання нараховуються у разі переходу максимального значення між величиною потужності відбору та величиною потужності відпуску до іншого інтервалу потужності відповідного блока.».

У зв'язку з цим абзаци восьмий та дев'ятий вважати відповідно абзацами дев'ятим та десятим;

4) абзац другий пункту 1.10 після слів та знаку «оператора системи,» доповнити словами і знаками «перелік IP адрес, з яких буде здійснюватися доступ до системи моніторингу приєднань (не більше двох),»;

5) пункт 1.11 викласти в такій редакції:

«1.11. Система моніторингу приєднань згідно з вимогами Кодексу систем розподілу автоматично генерує номер заяви про приєднання, номер технічних умов та повідомлення (акта) про надання послуги з приєднання відповідно до затвердженої форми згідно з Кодексом систем розподілу та Кодексом системи передачі в день внесення відповідної інформації та переходу запису про приєднання в наступний статус.

Інформація щодо надходження заяви про приєднання, видачі технічних умов та повідомлення (акта) про надання послуги з приєднання вносяться ОСП/ОСР до системи моніторингу приєднань у день реєстрації заяви про приєднання, видачі технічних умов, надання повідомлення (акта) про надання послуги з приєднання.

Обов'язкові для завантаження документи на вкладках приєднання до системи моніторингу приєднань завантажуються ОСП/ОСР у день внесення відповідної інформації, яку підтверджують ці документи.

Інша інформація до системи моніторингу приєднань вноситься ОСП/ОСР не пізніше п'яти робочих днів з дня настання змін у процедурі надання послуги з приєднання.

Обов'язковими для завантаження є такі документи на вкладках:

«заява» (завантажується заява про приєднання з усіма додатками до неї та лист із зауваженнями до заяви про приєднання, надісланий замовнику (у випадку наявності зауважень), а також заява щодо застосування гнучкого приєднання (у випадку наявності);

«ТУ» (завантажуються технічні умови, розрахунок вартості надання послуги з приєднання, рахунок на оплату вартості надання послуги з приєднання, рахунок на сплату вартості послуги з комерційного обліку електричної енергії (за наявності), вимоги (технічні заходи) ОСП/інших суб'єктів господарювання, виконання яких необхідне в електричних мережах ОСП/інших суб'єктів господарювання для забезпечення технічної можливості приєднання, які були надані ОСР для включення в технічні умови замовника);

«землевідведення» (листи щодо повідомлення замовників про збільшення строку надання послуги з приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики, повідомлення замовника про збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання у разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання, для реалізації якого ОСР здійснює будівництво нових електричних мереж від точки забезпечення потужності до точки приєднання (будівництво ділянки КЛ, ПЛ (із встановленням нових опор), ТП, РП));

«стан виконання заходів» (технічні рішення до проєктно-кошторисної документації, розробленої замовником (із зауваженнями чи погодження ПКД без зауважень), звернення замовника щодо направлення звернення щодо розгляду ПКД);

«завершення приєднання» (завантажуються повідомлення про надання послуги з приєднання/акт про надання послуги з приєднання, паспорт точки розподілу/передачі та заява-приєднання до розробленого оператором системи розподілу договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, у випадку передбаченому пунктом 4.8.3 цього Кодексу, додаткові угоди до договорів про приєднання, у тому числі щодо продовження строків надання послуг з приєднань);

завантаження інших документів на інших вкладках є необов'язковим та здійснюється за необхідності.».

2. Пункт 2.5 глави 2 викласти в такій редакції:

«2.5. Вартість будівельно-монтажних та пусконаладжувальних робіт при виконанні господарським та підрядним способом визначається виходячи з фактично виконаних обсягів робіт і використаних матеріалів з урахуванням норм часу на виконання робіт працівниками відповідно до Кошторисних норм України у будівництві «Настанова з визначення вартості будівництва», затверджених наказом Міністерства розвитку громад та територій України від 01 листопада 2021 року № 281, та середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з передачі електричної енергії або розподілу електричної енергії оператора системи передачі або розподілу на відповідний період, у якому завершено надання послуги з приєднання.

При розрахунку дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, вартісні показники на матеріали, обладнання та роботи застосовуються відповідно до пункту 3.6 глави 3 та пункту 5.7 глави 5 цієї Методики.».

3. Абзац восьмий пункту 3.6 глави 3 викласти в такій редакції:

«Вартісні показники на матеріали, обладнання та роботи, що застосовуються при розрахунку дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, застосовуються відповідно до показників, врахованих при плануванні проєктів нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення об'єктів енергетики у складі інвестиційних програм операторів систем розподілу, що формуються у році, в якому завершено надання послуги з приєднання, на наступний прогнозний період. За запитом ОСР НКРЕКП надає інформацію щодо індикативних показників згідно запитуваного переліку матеріалів та обладнання.».

4. У главі 4:

1) абзац другий пункту 4.1 викласти в такій редакції:

«складову плати за приєднання потужності (ураховуючи потужність відбору та/або відпуску, що створюється), яка визначається як добуток величини замовленої до приєднання потужності відбору та/або відпуску та ставки плати за нестандартне приєднання потужності;»;

2) абзац другий пункту 4.7 викласти в такій редакції:

«складову плати за приєднання потужності (ураховуючи потужність, відбору та/або відпуску, що створюється), яка визначається як добуток величини замовленої до приєднання потужності відбору та/або відпуску та ставки плати за нестандартне приєднання потужності;»;

3) абзац другий пункту 4.8 викласти в такій редакції:

«складову плати за приєднання потужності (ураховуючи потужність, відбору та/або відпуску, що створюється), яка визначається як добуток величини замовленої до приєднання потужності відбору та/або відпуску та ставки плати за нестандартне приєднання потужності;».

5. У главі 5:

1) пункт 5.1 викласти в такій редакції:

«5.1. Плата за нестандартне приєднання «під ключ» $P_{\text{нст}}$ розраховується за формулою

$$P_{\text{нст}} = P_{\text{замовлена}}^{\text{відбір}} \times C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,с}} + P_{\text{замовлена}}^{\text{відпуск}} \times C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,в}} + l_{\text{м}} \times C_{\text{лін}}^{\text{л,н,зем}}, \text{ тис грн, (5)}$$

де

$P_{\text{замовлена}}^{\text{відбір}}$ – потужність відбору, замовлена до приєднання, кВт;

$P_{\text{замовлена}}^{\text{відпуск}}$ – потужність відпуску, замовлена до приєднання/замовлена до збільшення величина дозволеної до відпуску потужності активного споживача понад 50 відсотків від величини дозволеної (договірної) потужності електроустановок споживача, що призначені для споживання електричної енергії, за механізмом самовиробництва (крім побутового споживача та малого непобутового споживача), включно з генеруючими установками та установками зберігання енергії третіх осіб, кВт;

$C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,с}}$ – ставка плати за нестандартне приєднання потужності електроустановок, призначених для споживання електричної енергії, тис. грн/кВт (без ПДВ), визначається за формулою 6 цієї Методики, встановлюється НКРЕКП та диференціюється за такими індексами:

к – категорія надійності електропостачання згідно з ПУЕ, заявлена замовником;

н – індекс рівня напруги в точці приєднання (0,4 (0,23); 6 (10) 20; 27 (35); (110 (154)));

зтт – індекс завантаження трансформаторних підстанцій основної мережі напругою 35 – 110 (154) кВ оператора системи розподілу в межах територіальної одиниці оператора системи розподілу;

місц – місцезнаходження електроустановок замовника (міська, сільська місцевість);

$C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,в}}$ – ставка плати за нестандартне приєднання потужності електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, тис. грн/кВт (без ПДВ), визначається за формулою 7 цієї Методики, встановлюється НКРЕКП та диференціюється за такими індексами:

к – категорія надійності електропостачання згідно з ПУЕ, заявлена замовником;

н – індекс рівня напруги в точці приєднання (0,4 (0,23); 6 (10) 20; 27 (35); (110 (154)));

місц – місцезнаходження електроустановок замовника (міська, сільська місцевість);

$C_{\text{лін}}^{\text{л,н,зем}}$ – ставка плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання визначається за формулою 10 цієї Методики, встановлюється НКРЕКП та диференціюється за такими індексами:

л – індекс типу лінії електропередавання (повітряна або кабельна);

н – індекс рівня напруги в точці приєднання, який визначається згідно з блоками, передбаченими пунктом 1.8 цієї Методики (0,4 (0,23); 6 (10) 20; 27 (35); (110 (154)));

зем – індекс розташування точки приєднання у відношенні до земельної ділянки замовника;

$l_{\text{м}}$ – відстань по прямій лінії від найближчої (найближчих) точки (точок) в існуючих (діючих) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт) оператора системи розподілу (ступеня напруги, що відповідає ступеню напруги в точці приєднання) до точки приєднання електроустановок замовника, м.

У разі ініціювання застосування гнучкого приєднання на постійній основі замовником послуги з нестандартного приєднання потужності більше 1 МВт з проектування та виконанням будівельно-монтажних, пусконаладжувальних робіт із створення потужності ОСР здійснює перерахунок вартості плати за приєднання до електричних мереж відповідно до пункту 5.11 цієї Методики.»;

2) абзац другий пункту 5.3 викласти в такій редакції:

« $C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,в}} = P_{\text{базова нст}} \times K_{\text{к}} \times K_{\text{н}} \times K_{\text{місц}} \times (1 - K_{\text{зтт}}^{\text{i}}) \times K_{\text{інд}}$, тис. грн/кВт (7) »;

3) у пункті 5.4:

у абзаці дванадцятому цифри «1» замінити цифрами «0,75»;

доповнити новим абзацом такого змісту:

«Значення $K_{\text{зтт}}^{\text{i}}$ та виразу $(1 - K_{\text{зтт}}^{\text{i}})$ для територіальної одиниці оператора системи розподілу, що застосовуються для визначення ставки плати за нестандартне приєднання потужності для електроустановок, призначених для споживання електричної енергії, та ставки плати за нестандартне приєднання потужності для електроустановок, призначених для виробництва електричної енергії, повинні забезпечувати, що їх сума дорівнює 1.»;

4) у пункті 5.7:

абзац другий викласти в такій редакції:

«Окремо проводиться аналіз по не менше як п'яти кошторисам нестандартних приєднань з найбільшими витратами, виконаних господарським і підрядним способами, а також реалізованих приєднань згідно з пунктами 4.3.11 та 4.3.12 розділу IV Кодексу систем розподілу у частині робіт для створення потужності.»;

абзац четвертий викласти в такій редакції:

«Вартісні показники на матеріали, обладнання та роботи, що застосовуються при розрахунку дефіциту/профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання, застосовуються відповідно до показників, врахованих при плануванні проєктів нового будівництва, реконструкції та технічного переоснащення об'єктів енергетики у складі інвестиційних програм операторів систем розподілу, що формуються у році, в якому завершено надання послуги з приєднання, на наступний прогнозний період. За запитом ОСР НКРЕКП надає інформацію щодо індикативних показників згідно запитуваного переліку матеріалів та обладнання.»;

абзац сьомий після слів «сільської місцевості» доповнити знаками, словами і цифрами «, а також реалізованих приєднань згідно з пунктами 4.3.11 та 4.3.12 розділу IV Кодексу систем розподілу»;

5) пункт 5.8 виключити.

У зв'язку з цим пункти 5.9 – 5.12 вважати пунктами 5.8 – 5.11;

6) у пункті 5.8 слова і цифри «або 13» виключити;

7) абзац другий пункту 5.10 викласти в такій редакції:

«складову плати за здійснення будівництва та/або технічного переоснащення електричних мереж систем розподілу, яка визначається як сума добутку величини замовленої до приєднання потужності відбору та/або відпуску та ставки плати за нестандартне приєднання потужності, та складової плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання.»;

8) пункт 5.11 викласти в такій редакції:

«5.11. Плата за гнучке приєднання розраховується за формулою:

$$P_{\text{гнучке}}^{\text{нст}} = \left(P_{\text{гарант}}^{\text{відбір}} \times C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,с}} + P_{\text{негарант}}^{\text{відбір}} \times C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,с}} \times K_{\text{гнучке}} \right) + \left(P_{\text{гарант}}^{\text{відпуск}} \times C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,в}} + P_{\text{негарант}}^{\text{відпуск}} \times C_{\text{нст}}^{\text{к,н,зтт,місц,в}} \times K_{\text{гнучке}} \right) + l_{\text{м}} \times C_{\text{лін}}^{\text{л,н,зем}}, \text{ тис. грн, (13)}$$

де $P_{\text{гарант}}^{\text{відбір}}$ – гарантована потужність відбору, замовлена до приєднання, кВт;

$P_{\text{негарант}}^{\text{відбір}}$ – не гарантована потужність відбору, замовлена до приєднання, кВт;

$P_{\text{гарант}}^{\text{відпуск}}$ – гарантована потужність відпуску, замовлена до приєднання, кВт;
 $P_{\text{негарант}}^{\text{відпуск}}$ – не гарантована потужність відпуску, замовлена до приєднання, кВт;
 $K_{\text{гнучке}}$ – коефіцієнт вартості гнучкого приєднання, який становить 0,3.

У разі якщо гнучке приєднання здійснюється на тимчасовій основі (до виконання відповідних технічних заходів) розрахунок плати за таке приєднання здійснюється відповідно до пункту 5.1 цієї Методики.».

6. У главі 6:

1) абзац перший пункту 6.1 після слів «оператора системи передачі» доповнити знаками і словами «, у тому числі за гнучке приєднання,»;

2) абзац перший пункту 6.2 після слова «потужності» доповнити знаками і словами «(більша з величин відбору або відпуску)».

7. Додаток 1 викласти в новій редакції, що додається.

[illegible]

		Схема живлення електроустановок (однофазна – 1; трифазна – 2)	
16	17	Повернено замовнику заяву у зв'язку з: 1 – неналежним оформленням заяви та/або документів, що додаються до заяви; 2 – відсутністю повного комплексу документів, що додаються до заяви; 3 – відкликано заяву / укладено додаткову угоду про розірвання договору (для публічних договорів)	
	18	Дата повернення заяви та направлення зауважень замовнику / дата розірвання договору за згодою сторін (до видачі технічних умов)	
	19	Дата усунення замовником зауважень не пізніше 10 (десяти) календарних днів від дати повернення заяви (у разі відсутності повного пакета документів до заяви)	
	20	Дата укладення договору про прислання (для публічних договорів дата реєстрації заяви про прислання)	
	21	Дата направлення технічних умов та рахунка (для ОСР) / Дата направлення технічних умов (для ОСП)	
	22	Номер технічних умов/Ідентифікатор	
	22.1	ЕІС-код площадки комерційного обліку	
	22.2	Порядковий номер черги	
	22.3	Загальна кількість черг	
	23	Тип прислання (1 – стандартне прислання; 2 – нестандартне прислання зі здійсненням проектування лінійної частини прислання замовником самостійно; 3 – нестандартне прислання «під ключ»; 4 – прислання електроустановок замовників до електричних мереж згідно з пунктом 4.1.11.1 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу; 5 – прислання електроустановок замовників до електричних мереж згідно з пунктом 4.1.22 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу; 6 – прислання електроустановок замовників до електричних мереж згідно з пунктом 4.1.29 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу; 7 – прислання до електричних мереж системи передачі; 8 - прислання електроустановок замовників до електричних мереж згідно з пунктом 4.1.23 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу; 9 – прислання електроустановок замовників до електричних мереж згідно з пунктом 4.1.11.2 глави 4.1 розділу IV Кодексу систем розподілу; 10 – прислання електроустановок замовників до електричних мереж)	
	23.1	Вид прислання (1 – постійне; 2 – гнучке постійне; 3 – гнучке тимчасове)	
	24	Найкоротша відстань/сумарна відстань (по прямій лінії) від точки (точок) прислання електроустановок замовника до найближчої(их) точки (точок) в існуючих (лінійних) електричних мережах (повітряна лінія, трансформаторна підстанція або розподільний пункт), що збігається зі ступенем напруги в точці (точках) прислання (для стандартного прислання) / відстань, відповідно до якої здійснений розрахунок плати за лінійну частину прислання при нестандартному присланні, що здійснюється за процедурою «під ключ» (найкоротша відстань по прямій лінії від точки (точок) прислання електроустановок замовника до найближчої точки (точок) в існуючих (лінійних) електричних мережах, що збігається зі ступенем напруги в точці (точках) прислання), м	

[illegible]

Звіт з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання

[illegible]

ація про поточний стан виконання відповідних організаційних та технічних заходів, які здійснюються для надання послуг з приєднання

[illegible]

Додаток 1
до Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу
(у редакції постанови НКРЕКП від _____ № _____)

						Р-К _д , К _д , К _{обл} , К _{дтг} (13-123-124-125-126)																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																											
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

(ініціали, прізвище)

(ініціали, прізвище)

Електронна пошта: _____