**Порівняльна таблиця**

**до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Кодексу систем розподілу»** *(щодо уточнення застосування та складання графіків примусового зниження споживання, впровадження нових рівнів напруги, землевідведення при наданні послуг з приєднання)***, що має ознаки регуляторного акта**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№** | **Чинна редакція** | **Запропоновані зміни** |
| **4.1. Загальні положення** | | |
|  | По тексту «засоби телекомунікації» | Замінити «засоби **електронних комунікацій**» |
| 4.1.24 | У разі зміни замовника (сторони договору) до технічних умов (та всіх непублічних додатків до договору про приєднання) вносяться лише ті зміни, що стосуються зміни замовника, за умови, що він підтвердив ОСР листом-повідомленням незмінність технічних параметрів та вимог до категорії з надійності електропостачання об'єкта забудови, визначених у технічних умовах.  У випадку зміни (за ініціативою замовника) комплексу умов та вимог до інженерного забезпечення об'єкта замовника, визначених у технічних умовах, а саме типу електроустановки (споживання/генерація), точки приєднання, рівня напруги в точці приєднання та замовленої потужності (якщо зміна потужності призводить до зміни точки забезпечення потужності) у встановленому законодавством порядку відбувається розірвання існуючого договору про приєднання у порядку, визначеному пунктом 4.2.6 глави 4.2 цього розділу, та після звернення замовника із заявою про приєднання у порядку, встановленому главою 4.4 цього розділу, укладається новий договір про приєднання за цим об'єктом. | У разі зміни замовника (сторони договору) до технічних умов (та всіх непублічних додатків до договору про приєднання) вносяться лише ті зміни, що стосуються зміни замовника, за умови, що він підтвердив ОСР листом-повідомленням незмінність технічних параметрів та вимог до категорії з надійності електропостачання об'єкта забудови, визначених у технічних умовах.  У випадку зміни (за ініціативою замовника) комплексу умов та вимог до інженерного забезпечення об'єкта замовника, визначених у технічних умовах, а саме типу електроустановки (споживання/генерація), точки приєднання, рівня напруги в точці приєднання та замовленої потужності (якщо зміна потужності призводить до зміни точки забезпечення потужності) у встановленому законодавством порядку відбувається розірвання існуючого договору про приєднання у порядку, визначеному пунктом **4.2.7** глави 4.2 цього розділу, та після звернення замовника із заявою про приєднання у порядку, встановленому главою 4.4 цього розділу, укладається новий договір про приєднання за цим об'єктом. |
| 4.1.29 | …  Замовник на підставі отриманих технічних умов на приєднання забезпечує розроблення проєктної документації на будівництво, реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж ОСП та/або інших суб’єктів господарювання (крім ОСП), її узгодження з ОСП та/або іншими суб’єктами господарювання (крім ОСП) та здійснює заходи щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики. | …  Замовник на підставі отриманих технічних умов на приєднання забезпечує розроблення проєктної документації на будівництво, реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж ОСП та/або інших суб’єктів господарювання (крім ОСП), її узгодження з ОСП та/або іншими суб’єктами господарювання (крім ОСП) **~~та здійснює заходи щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики~~**. |
| 4.1.37 | 4.1.37. Якщо Користувач або власник земельної ділянки має намір спорудити або реконструювати будівлі, дороги, мости, інші об'єкти архітектури, що потребує перенесення повітряних та/або підземних електричних мереж та інших об'єктів електроенергетики, Користувач або власник земельної ділянки звертається до ОСР із відповідною заявою. До заяви додається ситуаційний план об'єкта забудови. ОСР надає вихідні дані та технічні вимоги для проєктування перенесення (перевлаштування) належних йому об'єктів електроенергетики не пізніше 10 робочих днів від дня реєстрації заяви або 20 робочих днів у разі необхідності погодження технічних вимог з ОСП (у зазначений у заяві спосіб обміну інформацією).  Користувач або власник земельної ділянки має розробити проєкт, у тому числі здійснити заходи в межах чинного законодавства з метою вирішення питань щодо відведення на користь ОСР земельних ділянок для розташування об'єктів електроенергетики, а ОСР - узгодити наданий Користувачем або власником земельної ділянки проєкт з оформленням технічного рішення. | Користувач або власник земельної ділянки має розробити проєкт, **~~у тому числі здійснити заходи в межах чинного законодавства з метою вирішення питань щодо відведення на користь ОСР земельних ділянок для розташування об'єктів електроенергетики~~**, а ОСР - узгодити наданий Користувачем або власником земельної ділянки проєкт з оформленням технічного рішення. |
|  | **4.2. Стандартне приєднання** | |
| 4.2.2. | 4.2.2. Послуга зі стандартного приєднання передбачає виконання ОСР комплексу робіт, а саме:  розроблення технічних умов, включаючи вимоги щодо влаштування вузла комерційного обліку;  підготовку технічного завдання на проєктування;  розроблення та узгодження з іншими заінтересованими сторонами проєктної документації на будівництво, реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок замовника);  здійснення, у разі необхідності, заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення об’єктів електроенергетики;  … | 4.2.2. Послуга зі стандартного приєднання передбачає виконання ОСР комплексу робіт, а саме:  розроблення технічних умов, включаючи вимоги щодо влаштування вузла комерційного обліку;  підготовку технічного завдання на проєктування;  розроблення та узгодження з іншими заінтересованими сторонами проєктної документації на будівництво, реконструкцію та/або технічне переоснащення електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (до точки приєднання електроустановок замовника);  **~~здійснення, у разі необхідності, заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення об’єктів електроенергетики;~~** |
| 4.2.4. | …  У разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або Користувача (Користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)) ОСР не пізніше ніж за 10 календарних днів до закінчення строку надання послуги з приєднання письмово через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу, повідомляє замовника про збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання не більше ніж на 30 календарних днів (з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки та зазначенням найменування організацій, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій офіційного листування). Загальна сумарна кількість днів, на яку збільшено строк надання послуги зі стандартного приєднання, не може перевищувати відповідно 180 календарних днів.  ОСР зобов'язаний, а замовник має право здійснювати всі можливі заходи в межах чинного законодавства з метою вирішення питання щодо відведення в установленому порядку земельних ділянок для розміщення об'єктів електроенергетики, у тому числі направлення відповідних листів до органів місцевого самоврядування та контролюючих органів, ініціювання проведення узгоджувальних нарад та робочих зустрічей в органах місцевого самоврядування за участю замовника (уповноваженого представника замовника) тощо з метою максимального прискорення здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики.  Після завершення здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики продовжується перебіг строку надання послуги з приєднання, встановленого умовами договору про приєднання, про що ОСР інформує замовника. | ~~…~~  **~~У разі необхідності збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або Користувача (Користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)) ОСР не пізніше ніж за 10 календарних днів до закінчення строку надання послуги з приєднання письмово через особистий кабінет замовника, на електронну адресу та у разі наявності в заяві про приєднання відповідної відмітки - на поштову адресу, повідомляє замовника про збільшення строку надання послуги зі стандартного приєднання не більше ніж на 30 календарних днів (з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки та зазначенням найменування організацій, до яких звернувся ОСР щодо питання вирішення землевідведення з наданням копій офіційного листування). Загальна сумарна кількість днів, на яку збільшено строк надання послуги зі стандартного приєднання, не може перевищувати відповідно 180 календарних днів.~~**  **~~ОСР зобов'язаний, а замовник має право здійснювати всі можливі заходи в межах чинного законодавства з метою вирішення питання щодо відведення в установленому порядку земельних ділянок для розміщення об'єктів електроенергетики, у тому числі направлення відповідних листів до органів місцевого самоврядування та контролюючих органів, ініціювання проведення узгоджувальних нарад та робочих зустрічей в органах місцевого самоврядування за участю замовника (уповноваженого представника замовника) тощо з метою максимального прискорення здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики.~~**  **~~Після завершення здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики продовжується перебіг строку надання послуги з приєднання, встановленого умовами договору про приєднання, про що ОСР інформує замовника.~~** |
| 4.2.5. | …  ОСР надає Замовнику рахунок на сплату плати за приєднання у розмірі 100 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж у випадку відсутності необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання його електроустановок. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного від дати отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання.  У випадку необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання електроустановок ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:  рахунок у розмірі 20 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;  рахунок у розмірі 80 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник сплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої ОСР проєктної документації щодо електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта замовника. | …  ОСР надає Замовнику рахунок на сплату плати за приєднання у розмірі 100 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж **~~у випадку відсутності необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання його електроустановок~~.** Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного від дати отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання.  **~~У випадку необхідності відведення земельних ділянок під будівництво об'єктів електроенергетики для приєднання електроустановок ОСР надає замовнику рахунки на сплату плати за приєднання в такому порядку:~~**  **~~рахунок у розмірі 20 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник оплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 20 робочих днів з дня, наступного за днем отримання технічних умов, розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж та рахунку на сплату плати за приєднання;~~**  **~~рахунок у розмірі 80 відсотків плати, визначеної у розрахунку вартості плати за приєднання до електричних мереж. Замовник сплачує на поточний рахунок ОСР цей рахунок упродовж 5 робочих днів з дня, наступного за днем узгодження з усіма заінтересованими сторонами розробленої ОСР проєктної документації щодо електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта замовника.~~** |
|  | **4.3. Нестандартне приєднання** | |
| 4.3.3. | …  У разі необхідності збільшення строку надання послуги з нестандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об’єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або Користувача (Користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)) ОСР не пізніше ніж за 5 робочих днів до закінчення строку проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання письмово та відповідно до вимог цього розділу повідомляє замовника про збільшення строку проєктування на 30 календарних днів (з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки). Загальна сумарна кількість днів, на яку збільшено строк надання послуги з нестандартного приєднання, не може перевищувати 180 календарних днів.  ОСР зобов’язаний, а замовник має право здійснювати усі можливі заходи в межах чинного законодавства з метою вирішення питання щодо відведення в установленому порядку земельних ділянок для розміщення об’єктів електроенергетики, у тому числі направлення відповідних листів до органів місцевого самоврядування та контролюючих органів, ініціювання проведення узгоджувальних нарад та робочих зустрічей в органах місцевого самоврядування за участю замовника (уповноваженого представника замовника) тощо з метою максимального прискорення здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об’єктів електроенергетики.  Після завершення процедури відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об’єктів електроенергетики продовжується перебіг строку надання послуги з приєднання, встановленого умовами договору про приєднання, про що ОСР інформує замовника. | …  **~~У разі необхідності збільшення строку надання послуги з нестандартного приєднання через затримку здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об’єктів електроенергетики (затримка в погодженні власника (власників) або Користувача (Користувачів) земельної ділянки (земельних ділянок)) ОСР не пізніше ніж за 5 робочих днів до закінчення строку проєктування електричних мереж лінійної частини приєднання письмово та відповідно до вимог цього розділу повідомляє замовника про збільшення строку проєктування на 30 календарних днів (з наданням документального підтвердження причин виникнення затримки). Загальна сумарна кількість днів, на яку збільшено строк надання послуги з нестандартного приєднання, не може перевищувати 180 календарних днів.~~**  **~~ОСР зобов’язаний, а замовник має право здійснювати усі можливі заходи в межах чинного законодавства з метою вирішення питання щодо відведення в установленому порядку земельних ділянок для розміщення об’єктів електроенергетики, у тому числі направлення відповідних листів до органів місцевого самоврядування та контролюючих органів, ініціювання проведення узгоджувальних нарад та робочих зустрічей в органах місцевого самоврядування за участю замовника (уповноваженого представника замовника) тощо з метою максимального прискорення здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об’єктів електроенергетики.~~**  **~~Після завершення процедури відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об’єктів електроенергетики продовжується перебіг строку надання послуги з приєднання, встановленого умовами договору про приєднання, про що ОСР інформує замовника.~~** |
| 4.3.5. | 4.3.5. Комплекс робіт, що виконується ОСР з нестандартного приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання, відповідає стандартному приєднанню та виконується за тією ж процедурою з урахуванням наступного:  1) проєктування лінійної частини приєднання вилучається з обсягу робіт, що виконуються ОСР;  2) замовник розробляє, узгоджує з ОСР та іншими заінтересованими сторонами проєктну документацію на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та передає її ОСР у 4 примірниках для виконання ним зобов’язань за договором про приєднання до електричних мереж;  3) замовник здійснює заходи щодо відведення на користь ОСР земельних ділянок для розміщення відповідних об’єктів електроенергетики. | 4.3.5. Комплекс робіт, що виконується ОСР з нестандартного приєднання з проєктуванням замовником лінійної частини приєднання, відповідає стандартному приєднанню та виконується за тією ж процедурою з урахуванням наступного:  1) проєктування лінійної частини приєднання вилучається з обсягу робіт, що виконуються ОСР;  2) замовник розробляє, узгоджує з ОСР та іншими заінтересованими сторонами проєктну документацію на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та передає її ОСР у 4 примірниках для виконання ним зобов’язань за договором про приєднання до електричних мереж;  **~~3) замовник здійснює заходи щодо відведення на користь ОСР земельних ділянок для розміщення відповідних об’єктів електроенергетики.~~** |
| 4.3.10. | ОСР зобов'язаний надати замовнику у випадку проєктування ним лінійної частини приєднання всі необхідні документи з надання повноважень для здійснення замовником заходів з відведення на користь ОСР земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики не пізніше трьох робочих днів від дати відповідного звернення замовника. | ОСР зобов'язаний надати замовнику**, у разі необхідності,** **усі** необхідні документи з надання повноважень для здійснення замовником **заходів,** **визначених Законом України «Про ринок електричної енергії»,** не пізніше трьох робочих днів від дати відповідного звернення замовника. |
| 4.3.11. | …  Для реалізації цього права замовник ініціює внесення змін до договору про приєднання, зокрема щодо врегулювання майнових питань, та укладення відповідного господарського договору, проєкт якого розробляється ОСР, та має містити такі положення:   1. зобов’язання замовника щодо:   …  передачі ОСР розробленої та погодженої в установленому законодавством порядку з усіма заінтересованими сторонами проєктно-кошторисної документації на лінійну частину приєднання та землевпорядної документації на земельні ділянки, на яких розміщені електричні установки і мережі лінійної частини приєднання.При цьому замовник погоджує із ОСР лише проєктну документацію без урахування кошторисної її частини; | …  Для реалізації цього права замовник ініціює внесення змін до договору про приєднання, зокрема щодо врегулювання майнових питань, та укладення відповідного господарського договору, проєкт якого розробляється ОСР, та має містити такі положення:   1. зобов’язання замовника щодо:   …  передачі ОСР розробленої та погодженої в установленому законодавством порядку з усіма заінтересованими сторонами проєктно-кошторисної документації на лінійну частину приєднання **~~та землевпорядної документації на земельні ділянки, на яких розміщені електричні установки і мережі лінійної частини приєднання~~.** При цьому замовник погоджує із ОСР лише проєктну документацію без урахування кошторисної її частини; |
|  | **4.6. Розроблення проєктно-кошторисної документації** | |
| 4.6.3. | У разі розроблення проєкту лінійної частини нестандартного приєднання замовником завдання на проєктування має бути сформульовано замовником щодо одного з варіантів створення лінійної частини приєднання (від найближчої або від альтернативної точки приєднання до мереж ОСР) відповідно до наданих ОСР технічних умов. ОСР на запит замовника або проєктної організації замовника має надавати всі необхідні для проєктування дані. У такому разі замовник забезпечує узгодження з ОСР та іншими заінтересованими сторонами проєктної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання та здійснює заходи щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об’єктів електроенергетики у випадках, визначених законодавством. | У разі розроблення проєкту лінійної частини нестандартного приєднання замовником завдання на проєктування має бути сформульовано замовником щодо одного з варіантів створення лінійної частини приєднання (від найближчої або від альтернативної точки приєднання до мереж ОСР) відповідно до наданих ОСР технічних умов. ОСР на запит замовника або проєктної організації замовника має надавати всі необхідні для проєктування дані. У такому разі замовник забезпечує узгодження з ОСР та іншими заінтересованими сторонами проєктної документації на будівництво електричних мереж лінійної частини приєднання **~~та здійснює заходи щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об’єктів електроенергетики у випадках, визначених законодавством~~**. |
|  | **4.10. Порядок оприлюднення ОСР інформації щодо організаційних та технічних заходів, які здійснюються з метою надання послуги з приєднання замовнику** | |
| 4.10.2. | ОСР має забезпечити роботу сервісу «Особистий кабінет замовника» на власному офіційному вебсайті ОСР у мережі Інтернет.  Сервіс «Особистий кабінет замовника» є ресурсом, який має забезпечити інформування замовника про стан надання ОСР послуги з приєднання та забезпечити відображення інформації про поточний стан виконання (виконано/на виконанні) відповідних організаційних та технічних заходів, які здійснюються ОСР для надання послуги з приєднання замовнику (проєктування та здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (у разі необхідності), погодження проєктної документації з іншими заінтересованими сторонами, отримання дозволу на виконання будівельно-монтажних робіт, дата початку та орієнтовна дата завершення проведення тендерних процедур з метою придбання обладнання та матеріалів для виконання будівельно-монтажних робіт, виготовлення та поставка обладнання та матеріалів, виконання будівельно-монтажних робіт, пусконалагоджувальних та випробувальних робіт та підключення електроустановок (об'єкта) замовника тощо), із зазначенням очікуваних та граничних термінів їх виконання. | ОСР має забезпечити роботу сервісу «Особистий кабінет замовника» на власному офіційному вебсайті ОСР у мережі Інтернет.  Сервіс «Особистий кабінет замовника» є ресурсом, який має забезпечити інформування замовника про стан надання ОСР послуги з приєднання та забезпечити відображення інформації про поточний стан виконання (виконано/на виконанні) відповідних організаційних та технічних заходів, які здійснюються ОСР для надання послуги з приєднання замовнику (проєктування **~~та здійснення заходів щодо відведення земельних ділянок для розміщення відповідних об'єктів електроенергетики (у разі необхідності),~~** погодження проєктної документації з іншими заінтересованими сторонами, отримання дозволу на виконання будівельно-монтажних робіт, дата початку та орієнтовна дата завершення проведення тендерних процедур з метою придбання обладнання та матеріалів для виконання будівельно-монтажних робіт, виготовлення та поставка обладнання та матеріалів, виконання будівельно-монтажних робіт, пусконалагоджувальних та випробувальних робіт та підключення електроустановок (об'єкта) замовника, тощо), із зазначенням очікуваних та граничних термінів їх виконання. |
|  | **X. Робота системи розподілу в надзвичайних ситуаціях в ОЕС України** | |
|  | **10.5. Заходи з регулювання споживання** | |
| 10.5.8. | 10.5.8. При застосуванні аварійного розвантаження оперативним персоналом ОСР він не повинен допускати дискримінацію між Користувачами (споживачами та/або електропостачальниками) та має забезпечувати максимально можливий рівномірний розподіл обсягів зниження споживання між споживачами. | 10.5.8. При застосуванні аварійного розвантаження **оперативний** **персонал** ОСР **~~він~~** не повинен допускати дискримінацію між Користувачами (споживачами та/або електропостачальниками) та має забезпечувати максимально можливий рівномірний розподіл обсягів зниження споживання між споживачами. |
| 10.5.9. | 10.5.9. Аварійне розвантаження може застосовуватися ОСР в обсягах, що не перевищують обґрунтовано необхідні обсяги зниження споживання для врегулювання відповідної аварійної ситуації. | **~~10.5.9. Аварійне розвантаження може застосовуватися ОСР в обсягах, що не перевищують обґрунтовано необхідні обсяги зниження споживання для врегулювання відповідної аварійної ситуації.~~** |
| 10.5.10. | 10.5.10. Умови договорів на розподіл ОСР зі споживачами та/або електропостачальниками повинні передбачати (у випадку застосування) положення, права, обов’язки та відповідальність сторін щодо застосування аварійного розвантаження, а також порядок повідомлення про застосування аварійного розвантаження. Інформація про залучення споживача до заходів аварійного розвантаження зазначається у договорі про розподіл. | **10.5.9**. Умови договорів на розподіл ОСР зі споживачами та/або електропостачальниками повинні передбачати (у випадку застосування) положення, права, обов’язки та відповідальність сторін щодо застосування аварійного розвантаження, а також порядок повідомлення про застосування аварійного розвантаження. Інформація про залучення споживача до заходів аварійного розвантаження зазначається у договорі про розподіл. |
| 10.5.11. | 10.5.11. Заходи аварійного розвантаження мають бути розроблені та застосовуватися ОСР відповідно до розробленої ним інструкції, яка має бути погоджена ОСП в установленому Кодексом системи передачі порядку та містити, зокрема:  1) визначення обсягів аварійного обмеження споживачів для подолання аварійних режимів у межах заходів, визначених Планом захисту ОЕС України;  2) критерії віднесення споживачів на підставі їх належності до певної групи та категорії надійності щодо застосування до них заходів примусового обмеження та їх обсягів;  3) порядок застосування заходів примусового обмеження споживання та порядок дій ОСР при відновленні режимів роботи ОЕС України у процесі ліквідації надзвичайної ситуації. | **10.5.10.** Заходи аварійного розвантаження мають бути розроблені та застосовуватися ОСР відповідно **до інструкцій, затверджених центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.** |
| 10.5.12. | 10.5.12. ОСР повинен повідомляти споживачів, електропостачальників та органи місцевого самоврядування про застосування заходів аварійного розвантаження не пізніше ніж за 1 годину до початку обмеження (або у разі несподіваної аварійної ситуації - невідкладно після фактичного застосування таких аварійних заходів (ГАВ, СГАВ, ГПВ, САВН, АЧР)) шляхом розміщення відповідної інформації на власному вебсайті, через кол-центри та за допомогою інших засобів зв’язку, визначених у договорі про надання послуг з розподілу, із зазначенням причин застосування цих заходів, часу початку та часу закінчення (фактичного або очікуваного), обсягів розвантаження по системі розподілу ОСР. | **10.5.11. ОСР мають забезпечити:**  **розміщення на власному офіційному вебсайті в мережі Інтернет інформації про час початку та закінчення перерви електроживлення об’єкта споживача із зазначенням назв населених пунктів, вулиць, будинків, корпусів тощо та назв перерв (планова, аварійна, застосування графіків обмеження споживачів) та актуалізацію зазначеної інформації кожні 60 хвилин;**  **розміщення на власному офіційному вебсайті в мережі Інтернет актуальних графіків погодинного відключення об’єктів споживачів із зазначенням черг, годин відсутності електроживлення, назв населених пунктів, вулиць, будинків, корпусів тощо, що включені до кожної із черг;**  **адресне повідомлення споживачів, які попередньо пройшли авторизацію на відповідних електронних сервісах, за їх запитом про актуальну інформацію щодо часу початку та очікуваного закінчення відповідної перерви в електроживленні, причини перерви електроживлення тощо через власні офіційні вебсайти в мережі Інтернет, а також за допомогою засобів зв’язку, електронних сервісів, месенджерів тощо.**  **Інформація про час початку та очікуваного закінчення відповідної перерви електроживлення має містити дані про час формування актуальної інформації та забезпечувати можливість споживача повідомити ОСР про недостовірність відображеної інформації.**  **Адресне повідомлення має забезпечувати можливість споживача здійснювати пошуковий запит по назві населеного пункту, вулиці, номера будинку тощо в окремих полях на відповідній сторінці вебсайту ОСР у мережі Інтернет.**  **ОСР зобов’язані забезпечити інформування:**  **споживачів про наявні електронні ресурси для отримання актуальної інформації про перерви в електроживленні;**  **електропостачальників про наявні електронні ресурси для отримання споживачами актуальної інформації про перерви в електроживленні та у разі їх зміни – уточнювати інформацію про такі ресурси.** |
| 10.5.13. | 10.5.13. ОСР доводить до відома споживачів, що включені до заходів аварійного розвантаження (ГОЕ, ГОП), безпосередньо оперативному персоналу споживача інформацію щодо застосування відповідних заходів не пізніше ніж за 1 годину до часу застосування відповідних заходів. | **~~10.5.12. ОСР доводить до відома споживачів, що включені до заходів аварійного розвантаження (ГОЕ, ГОП), безпосередньо оперативному персоналу споживача інформацію щодо застосування відповідних заходів не пізніше ніж за 1 годину до часу застосування відповідних заходів.~~** |
|  | **10.6. Графіки обмежень, аварійних і погодинних відключень** | |
| 10.6.1. | 10.6.1. Аварійне розвантаження оперативним персоналом ОСР здійснюється згідно з такими графіками:  1) графіком обмеження споживання електричної енергії (ГОЕ);  2) графіком обмеження споживання електричної потужності (ГОП);  3) графіком аварійного відключення споживачів електричної енергії (ГАВ);  4) спеціальним графіком аварійних відключень (СГАВ);  5) графіком погодинного відключення (ГПВ). | **10.6.1. Складання та застосування ГОЕ, ГОП, ГАВ, СГАВ, ГПВ здійснюється відповідно до інструкцій, затверджених центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.** |
| 10.6.2. | 10.6.2. ГОЕ, ГОП, ГАВ, ГПВ та СГАВ щорічно складаються ОСР в терміни/строки та в обсягах, що визначаються згідно з Інструкцією про складання і застосування графіків обмеження та аварійного відключення споживачів та Інструкцією про складання і застосування графіків погодинного відключення електроенергії, які розробляються ОСП згідно з Кодексом системи передачі. | **10.6.2. Порядок підключення електроустановок споживачів до САВН та умови їх залучення до диспетчерського (оперативно-технологічного) управління ОСП та/або ОСР з метою запобігання та/або ліквідації надзвичайної ситуації в ОЕС України визначається правилами, затвердженими центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.** |
| 10.6.3. | 10.6.3. До ГОЕ та ГОП включаються лише непобутові споживачі з приєднаною потужністю 500 кВт і вище незалежно від їх категорійності з надійності електропостачання та форм власності. | **10.6.3. Вимоги до організації і застосування пристроїв автоматичного обмеження зниження частоти електричного струму та автоматичного обмеження підвищення частоти визначаються правилами застосування системної протиаварійної автоматики із запобігання та ліквідації небезпечного зниження або підвищення частоти, затвердженими центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі.** |
| 10.6.4. | 10.6.4. До ГАВ вносяться лінії та фідери, які живлять струмоприймачі II та III категорій надійності електропостачання, у тому числі населені пункти та райони міст. Допускається внесення до ГАВ ліній та фідерів, які живлять струмоприймачі I категорії (крім особливої групи) та аварійну броню електропостачання у разі їх сумарного навантаження менше 50 % від навантаження лінії, за умови наявності автоматичного перемикання живлення вказаних струмоприймачів на інші живильні центри або на лінії та фідери, не внесені до ГАВ. | **~~10.6.4. До ГАВ вносяться лінії та фідери, які живлять струмоприймачі II та III категорій надійності електропостачання, у тому числі населені пункти та райони міст. Допускається внесення до ГАВ ліній та фідерів, які живлять струмоприймачі I категорії (крім особливої групи) та аварійну броню електропостачання у разі їх сумарного навантаження менше 50 % від навантаження лінії, за умови наявності автоматичного перемикання живлення вказаних струмоприймачів на інші живильні центри або на лінії та фідери, не внесені до ГАВ.~~** |
| 10.6.5. | 10.6.5. До СГАВ ОСР вносяться приєднання, що живлять споживачів незалежно від категорії надійності електропостачання та наявності аварійної броні, у тому числі заведені під ГАВ, САВН, АЧР. | **~~10.6.5. До СГАВ ОСР вносяться приєднання, що живлять споживачів незалежно від категорії надійності електропостачання та наявності аварійної броні, у тому числі заведені під ГАВ, САВН, АЧР.~~** |
| 10.6.6. | 10.6.6. Переліки споживачів та обсяг їх аварійного розвантаження мають бути оформлені відповідно до інструкції та щорічно переглядатися. | **~~10.6.6. Переліки споживачів та обсяг їх аварійного розвантаження мають бути оформлені відповідно до інструкції та щорічно переглядатися.~~** |
| 10.6.7. | 10.6.7. Переліки споживачів мають складатися за територіальним принципом з урахуванням меж системи розподілу ОСР. | **~~10.6.7. Переліки споживачів мають складатися за територіальним принципом з урахуванням меж системи розподілу ОСР.~~** |
| 10.6.8. | 10.6.8. Під час складання графіків ОСР не повинен допускати дискримінацію між споживачами та/або електропостачальниками та повинен забезпечити максимально можливий рівномірний розподіл обсягів зниження споживання між споживачами, визначених ОСП. | **10.6.4.** Під час складання графіків ОСР не повинен допускати дискримінацію між споживачами та/або електропостачальниками та повинен забезпечити максимально можливий рівномірний розподіл обсягів зниження споживання між споживачами, визначених ОСП. |
| 10.6.9. | 10.6.9. При складанні ГОЕ, ГОП, ГПВ та ГАВ ОСР повинен ураховувати схеми електропостачання споживачів, у тому числі особливий порядок обмеження/відключення захищених споживачів. | **~~10.6.9. При складанні ГОЕ, ГОП, ГПВ та ГАВ ОСР повинен ураховувати схеми електропостачання споживачів, у тому числі особливий порядок обмеження/відключення захищених споживачів.~~** |
| 10.6.10. | 10.6.10. ОСР при складанні графіків обмеження та відключення повинен узгодити зі споживачем, залученим до цих графіків, перелік фідерів, по яких буде здійснюватися обмеження/відключення з метою врахування схем живлення та характеру виробничої діяльності підприємства, у тому числі з урахуванням пропозицій споживача. | **~~10.6.10. ОСР при складанні графіків обмеження та відключення повинен узгодити зі споживачем, залученим до цих графіків, перелік фідерів, по яких буде здійснюватися обмеження/відключення з метою врахування схем живлення та характеру виробничої діяльності підприємства, у тому числі з урахуванням пропозицій споживача.~~** |
| 10.6.11. | 10.6.11. Споживачі, залучені до ГОЕ, ГОП,ГПВ, ГАВ, СГАВ, САВН, АЧР, не пізніше 01 вересня мають бути письмово повідомлені ОСР про обсяги можливого обмеження електроспоживання з обов’язковим зазначенням назв ліній (фідерів), які підлягатимуть відключенню в разі застосування графіків та/або протиаварійних систем зниження електроспоживання. | **~~10.6.11. Споживачі, залучені до ГОЕ, ГОП,ГПВ, ГАВ, СГАВ, САВН, АЧР, не пізніше 01 вересня мають бути письмово повідомлені ОСР про обсяги можливого обмеження електроспоживання з обов’язковим зазначенням назв ліній (фідерів), які підлягатимуть відключенню в разі застосування графіків та/або протиаварійних систем зниження електроспоживання.~~** |
| 10.6.12. | 10.6.12. Споживач, включений до графіків обмеження/відключення, має право звернутися до ОСР із запитом щодо зниження обсягів споживання електричної енергії та потужності, заміни фідерів, вилучення з графіків окремих фідерів у разі зміни умов електропостачання або характеру їх виробничої діяльності. ОСР може прийняти відповідні зміни виключно за умови збереження без змін обсягів графіків у цілому по ОСР. Зниження обсягів обмеження/відключення одних споживачів за рахунок збільшення обсягів обмеження/відключення інших споживачів (без їх письмової згоди) не допускається. | **~~10.6.12. Споживач, включений до графіків обмеження/відключення, має право звернутися до ОСР із запитом щодо зниження обсягів споживання електричної енергії та потужності, заміни фідерів, вилучення з графіків окремих фідерів у разі зміни умов електропостачання або характеру їх виробничої діяльності. ОСР може прийняти відповідні зміни виключно за умови збереження без змін обсягів графіків у цілому по ОСР. Зниження обсягів обмеження/відключення одних споживачів за рахунок збільшення обсягів обмеження/відключення інших споживачів (без їх письмової згоди) не допускається.~~** |
| 10.6.13. | 10.6.13. Заходи з припинення або обмеження розподілу електричної енергії споживачеві мають здійснюватися шляхом поетапного обмеження для можливості завершення технологічного циклу виробництва та поступового розвантаження струмоприймачів до заданого рівня (з урахуванням вимог безпеки/аварійний рівень). | **~~10.6.13. Заходи з припинення або обмеження розподілу електричної енергії споживачеві мають здійснюватися шляхом поетапного обмеження для можливості завершення технологічного циклу виробництва та поступового розвантаження струмоприймачів до заданого рівня (з урахуванням вимог безпеки/аварійний рівень).~~** |
| 10.6.14. | 10.6.14. Необґрунтоване невиконання споживачем заданих обсягів обмеження або самовільне переведення навантаження, заведеного під ГАВ, ГПВ, СГАВ, АЧР та САВН, на інші джерела живлення системи розподілу дає ОСР право після попередження споживача про невиконання встановленого режиму та невжиття ним заходів щодо зниження навантаження протягом 10 хвилин відключити споживача від джерела електропостачання. Відповідальність за можливі негативні наслідки такого відключення покладається на споживача. | **~~10.6.14. Необґрунтоване невиконання споживачем заданих обсягів обмеження або самовільне переведення навантаження, заведеного під ГАВ, ГПВ, СГАВ, АЧР та САВН, на інші джерела живлення системи розподілу дає ОСР право після попередження споживача про невиконання встановленого режиму та невжиття ним заходів щодо зниження навантаження протягом 10 хвилин відключити споживача від джерела електропостачання. Відповідальність за можливі негативні наслідки такого відключення покладається на споживача.~~** |
|  | **XI. Доступ до системи розподілу та послуги з розподілу електричної енергії** | |
|  | **11.4. Якість надання послуг з електропостачання** | |
| 11.4.6 | 11.4.6. Параметри якості електричної енергії в точках приєднання споживачів у нормальних умовах експлуатації мають відповідати параметрам, визначеним у ДСТУ EN 50160:2014 «Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загального призначення» (далі - ДСТУ EN 50160:2014). | 11.4.6. Параметри якості електричної енергії в точках приєднання споживачів у нормальних умовах експлуатації мають відповідати параметрам, визначеним у ДСТУ EN **50160:2023** «Характеристики напруги електропостачання в електричних мережах загального призначення» **(EN 50160:2022, IDT)** (далі - ДСТУ EN **50160:2023**). |
| 11.4.7 | 11.4.7. Стандартна номінальна напруга Uп для мереж низької напруги загального призначення має значення 220 В між фазним і нульовим проводом або між фазними проводами:  для трифазних чотирипровідних мереж: Uп = 220 В між фазним та нульовим проводом;  для трифазних трипровідних мереж: Uп = 220 В між фазними проводами.  Зміна напруги не повинна перевищувати ± 10 % від величини номінальної напруги. | 11.4.7. Стандартна номінальна напруга Uп для мереж низької напруги загального призначення має значення **230** В між фазним і нульовим проводом або між фазними проводами:  для трифазних чотирипровідних мереж: Uп = **230** В між фазним та нульовим проводом;  для трифазних трипровідних мереж: Uп = **230** В між фазними проводами.  Протягом кожного тижневого періоду 95 % середньоквадратичних значень напруги електропостачання, які усереднені на 10-ти хвилинному проміжку, мають бути в межах ±10 % від величини номінальної напруги. |