

ПРАВИЛА
взаємодії АТ «Миколаївобленерго»
з учасниками ринку електричної енергії

1. Загальні положення

1.1. Правила взаємодії з учасниками ринку (далі - Правила) розроблені на підставі наступних нормативно-правових актів:

- Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі - Закон);
- Правил ринку, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП) від 14.03.2018 № 307;
- Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – ПРРЕЕ);
- Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 308;
- Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309;
- Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310 (далі – КСР);
- Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (далі – ККОЕЕ);
- Порядку складання, подання, погодження, оприлюднення програми відповідності оператора системи розподілу, звіту про її виконання та погодження уповноваженої особи з питань відповідності, затвердженого постановою НКРЕКП від 27.12.2017 № 1406;
- Правил технічної експлуатації електроустановок споживачів, затверджених наказом Міністерства палива та енергетики України від 25.07.2006 № 258;
- «Технічна експлуатація електричних станцій і мереж. Правила», затверджених наказом Міністерства палива та енергетики України від 13.06.2003 № 296;
- Правил улаштування електроустановок, затверджених наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 21.07.2017 № 476.

1.2. Правила визначають вимоги та заходи, які регулюють взаємовідносини АТ «Миколаївобленерго» (далі – Оператор) з учасниками ринку електричної енергії та/або третіми сторонами з питань надання послуг з приєднання до системи розподілу, доступу до системи розподілу та надання послуг з розподілу електричної енергії, послуг комерційного обліку, зміни електропостачальника, виконання інших функцій оператора системи розподілу відповідно до Закону,

Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, КСР, інших нормативно-правових актів.

1.3. Правила розроблені для запобігання та усунення дискримінації учасників ринку та передбачають заборону Оператору та його персоналу створювати та надавати переваги, встановлювати (або скасовувати) та висувати додаткові вимоги окремим учасникам ринку (користувачам), які не передбачені Законом, Кодексом систем розподілу та іншими нормативно-правовими актами, у тому числі сприяти суб'єктам господарювання, що здійснюють діяльність з постачання та/або виробництва електричної енергії у складі вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання, до складу якого входить Оператор, у здійсненні господарської та ліцензованої діяльності у порівнянні з іншими суб'єктами господарювання, що здійснюють діяльність з постачання та/або виробництва електричної енергії, та встановлюють відповідальність персоналу Оператора за порушення відповідних правил.

1.4. Учасниками ринку електричної енергії (далі - учасник ринку) є виробник, електропостачальник, трейдер, оператор системи передачі (далі – ОСП), оператор системи розподілу (далі – ОСР), оператор ринку, гарантований покупець та споживач, які провадять свою діяльність на ринку електричної енергії. Основні умови діяльності учасників ринку електричної енергії та взаємовідносин між ними визначаються нормативно-правовими актами НКРЕКП, що регулюють впровадження Закону, зокрема:

- 1) Правилами ринку, які, в тому числі, визначають правила функціонування балансуючого ринку та ринку допоміжних послуг;
- 2) Правилами ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку;
- 3) Кодексом системи передачі,
- 4) Кодексом систем розподілу;
- 5) Кодексом комерційного обліку;
- 6) Правилами роздрібного ринку;
- 7) іншими нормативно-правовими актами.

1.5. У відповідності до пункту 11.2.1 глави 11.2 розділу XI КСР, договір про надання послуг з розподілу електричної енергії укладається між:

- ОСР та споживачем;
- ОСР та електропостачальником;
- ОСР та виробником;
- ОСР та суміжним ОСР.

1.6. Для здійснення операції на оптовому ринку електроенергії України, оператор системи розподілу електричної енергії повинен надати ОСП (в якості адміністратора розрахунків (далі - АР) належним чином заповнену заяву про укладення договору про врегулювання небалансів електричної енергії.

1.7. Послуги з передачі електричної енергії надаються ОСП на підставі двостороннього договору між ним та ОСР відповідно до пункту 5.3 глави 5 розділу XI Кодексу системи передачі.

1.8. Оператор забезпечує недискримінаційне ставлення до учасників ринку електричної енергії при здійсненні своєї діяльності шляхом:

- невчинення дій які, обмежують або в інший спосіб негативно впливають на конкуренцію на ринку електричної енергії;
- надання послуг з приєднання до системи розподілу, послуг з розподілу, виконання інших функцій оператора системи розподілу електричної енергії з дотриманням вимог Закону, Кодексу систем розподілу та інших нормативно-правових актів, що регулюють діяльність Оператора;
- забезпечення недискримінаційного та прозорого доступу до системи розподілу електричної енергії всім учасникам ринку електричної енергії (користувачам), які відповідають вимогам Закону, Кодексу систем розподілу та іншим відповідним нормативно-правовим актам;
- заборони працівникам Оператора створювати та надавати переваги окремим учасникам ринку (користувачам), які не передбачені Законом, Кодексом систем розподілу та іншими нормативно-правовими актами;
- заборони працівникам Оператора встановлювати та висувати додаткові (або скасовувати) вимоги окремим учасникам ринку (користувачам), які не передбачені Законом, Кодексом систем розподілу та іншими нормативно-правовими актами;
- заборони працівникам Оператора створювати та надавати переваги суб'єктам господарювання, що здійснюють діяльність з постачання та/або виробництва електричної енергії у складі вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання, до складу якого входить Оператор, у порівнянні з іншими суб'єктами господарювання, що здійснюють діяльність з постачання та/або виробництва електричної енергії;
- встановленням відповідальності персоналу Оператора за порушення цих Правил.

2. Надання послуг з приєднання до системи розподілу

2.1. Під час надання послуги з приєднання електроустановки замовника до мереж АТ «Миколаївобленерго» персонал Оператора повинен керуватись положеннями розділу IV Кодексу систем розподілу, порядку дій персоналу АТ «Миколаївобленерго» під час здійснення заходів з приєднання та підключення електроустановок замовників до електричних мереж, затверджених наказом АТ «Миколаївобленерго» від 03.01.2019 № 07, яким передбачено механізм укладання договорів за принципом «єдиного вікна», надання замовниками виключного переліку документів, необхідних для укладання договорів.

2.2. Оператор не має права відмовити в приєднанні електроустановок замовника до системи розподілу за умови дотримання Замовником вимог Кодексу систем розподілу.

3. Доступ до системи розподілу та надання послуг з розподілу електричної енергії.

3.1. Оператор здійснює діяльність з розподілу електричної енергії та надає послуги з розподілу електричної енергії користувачам своєї системи розподілу (далі - Користувачі, Користувач) в межах території ліцензованої діяльності на підставі відповідної ліцензії, виданої НКРЕКП.

3.2. Доступ до системи розподілу та послуги з розподілу електричної енергії здійснюються згідно умов розділу XI Кодексу систем розподілу.

3.3. Користувачі, які в порядку, встановленому Кодексом систем розподілу, виконали вимоги щодо приєднання до системи розподілу, мають право на доступ до системи розподілу та на отримання послуг з розподілу електричної енергії від Оператора.

3.4. Оператор не має права відмовити у доступі до своєї системи розподілу, крім випадків недостатньої пропускної спроможності. При цьому, Оператор має надати обґрунтування причини такої відмови, яка має базуватися на об'єктивних технічно та економічно обґрунтованих критеріях, а також інформацію про обґрунтований строк, необхідний для створення резерву пропускної спроможності мереж відповідно до затвердженого НКРЕКП плану розвитку системи розподілу.

3.5. Оператор забезпечує доступ третіх сторін до своєї системи розподілу та надає послуги з розподілу електричної енергії на прозорих та недискримінаційних умовах.

3.6. Доступ до системи розподілу та послуги з розподілу надаються на підставі договору про надання послуг з розподілу електричної енергії, укладеного між Оператором та Користувачем відповідно до Кодексу систем розподілу. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії визначає зобов'язання Оператора забезпечити розподіл електричної енергії в межах замовленого Користувачем обсягу потужності за тарифами, що встановлюються НКРЕКП.

3.7. Для укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії Користувач повинен подати ОСР письмову заяву (засобами поштового або електронного зв'язку) та документи, визначені Кодексом систем розподілу, за 20 робочих днів до бажаної дати початку отримання послуг з розподілу електричної енергії.

3.8. Оператор укладає договори, передбачені чинним законодавством, на підставі наданих заявниками письмових заяв та необхідних для укладення відповідного виду договору документів у терміни, встановлені нормативною документацією.

3.9. При укладенні договору про надання послуг з розподілу електричної енергії Оператор не має права вимагати від заявника документи та інформацію, які не передбачені розділом XI Кодексу систем розподілу.

3.10. Оператор забезпечує надання рахунків на оплату у порядку, передбаченому договором про надання послуг з розподілу електричної енергії, проводить складання актів прийому-передачі наданих послуг, оформлення актів звірки розрахунків на недискримінаційній та прозорій основі.

3.11. Договір про надання послуг з розподілу електричної енергії має бути укладений по усіх точках приєднання електроустановок Користувача на території Оператора, а також по точках приєднання споживачів, електроустановки яких приєднані до електричних мереж інших власників, які не є ОСР або ОМСР.

3.12. Непобутові споживачі, електроустановки яких приєднані до мереж Оператора, для забезпечення розподілу електричної енергії до їх точки(ок) приєднання електроустановок зобов'язані укласти договір про розподіл з Оператором.

3.13. Для забезпечення розподілу електричної енергії іншим споживачам, а також для транспортування електричної енергії в мережі Оператора електричними мережами, що не належать Оператору, між Оператором, та відповідним власником мереж, який не є ОСР (та ОМСР), відповідно до вимог Кодексу систем розподілу укладається договір щодо спільного використання електричних мереж відповідно до Правил роздрібного ринку.

Договором про спільне використання технологічних електричних мереж регулюється взаємна відповідальність між Оператором та основним споживачем.

У разі розподілу електричної енергії Оператором послідовно мережами декількох власників електричних мереж договори про спільне використання технологічних електричних мереж укладаються Оператором з усіма власниками електричних мереж, технологічні електричні мережі яких використовуються для розподілу електричної енергії.

3.14. У разі надання заявником не усіх документів, передбачених Кодексом систем розподілу для укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії, Оператор, протягом 3 робочих днів з дати отримання заяви повідомляє заявника у письмовій формі про відмову у задоволенні його заяви із зазначенням причин такої відмови.

3.15. Заявник, який отримав відмову у задоволенні його заяви на укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії, після усунення причин, що були підставою для відмови, має право подати нову заяву та відповідні документи для укладення договору про надання послуг з розподілу

електричної енергії. Не допускається надання Оператором нових (додаткових) зауважень.

3.16. Оператор не має права відмовити заявнику (Користувачу), електроустановки якого приєднані до його системи розподілу, в укладенні договору про надання послуг з розподілу електричної енергії за умови дотримання заявником (Користувачем) усіх вимог щодо укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії, передбачених Кодексом систем розподілу та чинним законодавством.

3.17. Якщо в результаті реконструкції або технічного переоснащення приєднаних до системи розподілу електроустановок Користувача та/або зміни форми власності або власника об'єкта Користувача є необхідність внесення змін до персоніфікованих даних Користувача або укладання договору про надання послуг з розподілу електричної енергії з новим власником, Користувач повинен самостійно повідомити Оператора про внесення змін до персоніфікованих даних або звернутися до Оператора з відповідною заявою на укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії.

3.18. Оператор забезпечує доступ учасників роздрібного ринку до реєстру (переліку) електропостачальників, яким за договорами електропостачальника про надання послуг з розподілу електричної енергії Оператор забезпечує недискримінаційний доступ до електричних мереж з метою постачання (продажу) електричної енергії споживачам, електроустановки яких безпосередньо приєднані до електричних мереж на території діяльності АТ «Миколаївобленерго».

3.19. Оператор повинен розглядати скарги замовників та Користувачів, зокрема щодо надання доступу та послуг з розподілу електричної енергії, якості електропостачання, у порядку, визначеному розділом XIII Кодексу систем розподілу.

4. Послуги комерційного обліку

4.1. Послуги щодо комерційного обліку електричної енергії надаються Оператором згідно з вимогами ст. 74 Закону та Кодексу комерційного обліку.

4.2. Оператор може залучати для забезпечення комерційного обліку інших постачальників послуг комерційного обліку електричної енергії.

4.3. Оператор не має права відмовити учасникам ринку у наданні послуг комерційного обліку електричної енергії на території здійснення своєї ліцензованої діяльності.

4.4. Послуги комерційного обліку надаються на договірних засадах. Учасники ринку мають право вільного вибору постачальника послуг комерційного обліку.

4.5. Плата за послуги комерційного обліку, що надаються Оператором на території здійснення його ліцензованої діяльності, розраховується відповідно до методики, затвердженої НКРЕКП.

4.6. Якщо споживач на роздрібному ринку електричної енергії, що приєднаний до/через систему розподілу, не обрав собі зареєстрованого Постачальника послуг комерційного обліку (далі – ППКО), то надання послуг комерційного обліку для цього споживача має здійснювати оператор системи розподілу, який здійснює на цій території свою ліцензійну діяльність. При цьому такі послуги споживачу можуть надаватись ОСР у рамках укладеного договору про надання послуг з розподілу електричної енергії. Споживач, що отримує послуги комерційного обліку від ОСР може у будь-який час обрати іншого зареєстрованого ППКО.

4.7. До моменту запуску повноцінного інформаційного обміну відповідно до стандартів інформаційного обміну Датахаб представники одиниць генерації, ППКО ОСР та ОСП зобов'язані щомісячно надавати до адміністратора комерційного обліку (далі – АКО) оновлення реєстрів точок комерційного обліку (далі – ТКО), по яким повинні бути присвоєні персональні ЕІС-коди.

4.8. ОСР до дати початку дії нового ринку електричної енергії на запит АКО відповідно до пункту 5.5 глави 5 розділу XIII ККОЕЕ зобов'язані надати до Датахаб:

- моделі областей комерційного обліку з ТКО типу "межа мережі" по мережах розподілу на території ліцензованої діяльності;
- ТКО типу "втрати області обліку" та історичні дані технологічних витрат (не менше ніж за 2 попередні роки);
- типові профілі споживання (місячний, тижневий, добовий);
- ТКО для одиниць балансування та одиниць, приєднаних до мереж ОСР генерації;
- ТКО типу одиниця споживання (юридичні особи) 2 – 4 рівнів напруги;
- ТКО типу одиниця споживання 1 рівня напруги з дистанційним зчитуванням (юридичні особи та побутові споживачі);
- історичні дані по кожній з наведених вище ТКО (не менше ніж за 2 попередні роки);
- ТКО типу одиниця споживання 1 рівня напруги (юридичні особи) з інтегральним обліком без дистанційного зчитування – як віртуальні точки з пов'язаними реальними ТКО (з обов'язковим наданням параметрів блоків ідентифікації і параметризації та опціональним наданням параметрів технічного блока, що є в наявності), з розбивкою за областями обліку, постачальниками та типами профілів споживання;
- ТКО побутових споживачів із зонним обліком – як віртуальні точки з пов'язаними реальними ТКО (з обов'язковим наданням параметрів блоків ідентифікації і параметризації та опціональним наданням параметрів технічного

блока що є в наявності), з розбивкою за областями обліку, постачальниками та типами профілів споживання;

- ТКО побутових споживачів з інтегральним обліком – як віртуальні точки з пов'язаними реальними ТКО (з обов'язковим наданням параметрів блоків ідентифікації і параметризації та опціональним наданням параметрів технічного блока, що є в наявності), з розбивкою за областями обліку, постачальниками та типами профілів споживання;

- історичні дані по кожній з наведених вище віртуальних ТКО та, за наявності, пов'язаних реальних ТКО (не менше ніж за 2 попередні роки);

- історичні дані втрат у наведених вище областях комерційного обліку (не менше ніж за 2 попередні роки).

4.9. Постачальник послуг комерційного обліку повинен надавати:

- щоквартально до 20 числа наступного місяця ППКО до АКО детальну інформацію про стан комерційного обліку в ТКО та виконання програми модернізації ВОЕ;

- інформацію НКРЕКП про тих учасників ринку електричної енергії, в яких відсутня програма модернізації ВОЕ або ця програма не виконується;

- копії узгоджених програм модернізації вузла обліку електричної енергії (далі- ВОЕ) або пояснення щодо відсутності такої програми в учасників ринку електричної енергії.

4.10. Відповідно до тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на оптовому ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період до дати початку дії нового ринку електричної енергії оператор системи розподілу зобов'язаний надавати до Дедравного підприємства «Енергоринок» (далі – ДПЕ):

- перелік площадок вимірювання групи «а» всіх споживачів;

- 12.00 8 числа M+1 фактичні (звітні) обсяги купівлі ТВЕ на її розподіл електричними мережами ОСР;

- фізичний баланс електричної енергії за місцем провадження господарської діяльності до 3 числа M+1;

- кожної D+1 ОСР: добовий погодинний графік надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності ОСР; добовий погодинний графік ТВЕ; загальний добовий погодинний графік кожного електропостачальника та окремо графіки з розбивкою по групі «а» та групі «б»; сумарний графік по всіх електропостачальниках та окремо графіки з розбивкою по групі «а» та групі «б»;

- до 16-00 25 числа M-1 надати ДПЕ повідомлення про заявлений на M+1 обсяг купівлі електричної енергії для компенсації ТВЕ на її розподіл за формою та у порядку, визначеними відповідним договором купівлі-продажу електричної енергії між ОСР та ДПЕ.

4.11. ОСР надає електропостачальникам:

- кожного 11-го, 21-го числа М, а також 1 числа М+1, добові погодинні графіки за відповідну декаду з розбивкою по площадках вимірювання групи «а» та «б» споживачів;

- кожної Д+1 до 17-00 добовий погодинний графік цього електропостачальника з розбивкою на групи «а» та «б».

4.12. Електропостачальник зобов'язаний надати ОСР:

- до 16-00 24 числа М-1 повідомлення про заявлений на М+1 обсяг купівлі електричної енергії для споживачів, що розташовані на території провадження господарської діяльності з розподілу/передачі ОСР. Повідомлення надається в електронному вигляді з накладенням електронного цифрового підпису керівника (уповноваженої особи) електропостачальника за формою, визначеною відповідним договором купівлі-продажу електричної енергії між електропостачальником та ДПЕ;

- скориговане повідомлення в електронному вигляді з накладенням електронного цифрового підпису у терміни, визначені відповідними договорами купівлі-продажу електричної енергії з ДПЕ.

4.13. Споживач, якому належать площадки вимірювання групи «а» та забезпеченні засобами погодинного комерційного обліку, має право самостійно або визначити юридичну особу, яка буде надавати йому відповідні послуги комерційного обліку електричної енергії на договірних засадах, щодобове формування та передачі погодинних даних комерційного обліку з площадок вимірювання типу «а» до ОСР. При цьому споживач або юридична особа, яка буде надавати йому відповідні послуги комерційного обліку електричної енергії на договірних засадах, мають узгодити з ОСР порядок взаємодії суб'єкта Оптового ринку електричної енергії (далі – ОРЕ) з суміжними суб'єктами ОРЕ при зборі, формуванні та обміні погодинними даними обліку.

4.14. Електропостачальники мають право здійснювати постійний контроль за правильністю формування розрахункових даних щодо їх споживачів. ОСР зобов'язані надавати електропостачальнику розрахункові погодинні дані щодо його споживачів. Ці дані мають відповідати даним, що надаються ОСР до ДПЕ.

5. Зміна електропостачальника.

5.1. Споживач має право в установленому ПРРЕЕ порядку на зміну електропостачальника шляхом укладення нового договору про постачання електричної енергії споживачу (постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг) з новим електропостачальником.

5.2. Оператор як суб'єкт (учасник) ринку електричної енергії, що задіяний у процесі зміни електропостачальника, при здійсненні ним своїх функцій відповідно до чинного законодавства у процесі зміни споживачем електропостачальника на іншого електропостачальника, у тому числі

постачальника універсальних послуг або постачальника «останньої надії», забезпечує зміну та інформаційний обмін під час такої зміни на безоплатній основі.

5.3. Зміна електропостачальника за ініціативою споживача має бути завершена протягом періоду, що починається з дня повідомлення споживачем нового електропостачальника про наміри змінити попереднього електропостачальника, але у строк, що не перевищує 21 календарний день з дня вказаного повідомлення.

5.4. Повідомлення про намір укласти новий договір з новим електропостачальником надається у вигляді заяви-приєднання до договору про постачання електричної енергії споживачу на умовах оприлюдненої комерційної пропозиції електропостачальника, а якщо сторони дійшли взаємної згоди укласти договір на умовах, які оприлюднені комерційні пропозиції електропостачальника не містять, - у повідомленні про намір укласти новий договір з новим електропостачальником споживач має надати новому електропостачальнику таку інформацію:

1) персональні дані (прізвище, ім'я, по батькові) споживача або уповноваженої особи або найменування компанії (для юридичної особи), а також для юридичних осіб та фізичних осіб - підприємців: витяг з ЄДР, роздрукований з мережі Інтернет, або копію довідки/виписки з ЄДР; для фізичних осіб: копію довідки про присвоєння ідентифікаційного номера або реєстраційного номера картки платника податків або номер та серія паспорта (для фізичних осіб, які через свої релігійні або інші переконання відмовляються від прийняття ідентифікаційного номера, офіційно повідомили про це відповідні органи державної влади і мають відмітку у паспорті);

2) контактні дані (номер телефону, електронна пошта, поштова адреса для листування тощо);

3) ЄІС-код(и) точки обліку електроенергії за об'єктом (об'єктами) споживача;

4) найменування чинного електропостачальника;

5) інші дані, передбачені заявою-приєднанням до договору про постачання електричної енергії споживачу відповідно до цих Правил (якщо споживач обрав визначену комерційну пропозицію нового електропостачальника), інші документи, які можуть бути потрібні відповідно до обраної комерційної пропозиції;

6) згоду на обробку персональних даних та використання їх для отримання інформації щодо споживача від адміністратора комерційного обліку.

5.5. Датою початку процедури зміни електропостачальника вважається дата отримання Оператором всіх необхідних даних.

5.6. При зміні постачальника споживачем, після отримання та перевірки запиту на зміну електропостачальника, Оператор, при виконанні функцій адміністратора комерційного обліку, протягом наступного дня має надіслати постачальнику послуг комерційного обліку споживача запит на контрольне зняття даних, який повинен містити:

- 1) ЕІС-код точки обліку за об'єктом (площадкою вимірювання);
- 2) заплановану дату початку постачання електричної енергії новим електропостачальником.

Адміністратор комерційного обліку не пізніше ніж на наступний день з дня отримання запиту на зміну електропостачальника має сформулювати прогностичні обсяги споживання за точкою обліку на заплановану дату зміни електропостачальника та:

- 1) перевірити інформацію про споживача та його об'єкт (об'єкти);
- 2) повідомити нового електропостачальника про можливість (відсутність можливості) здійснення зміни електропостачальника;
- 3) повідомити попереднього електропостачальника споживача про отримання запиту на зміну електропостачальника, дату запланованої зміни електропостачальника та прогностичні обсяги споживання на цю дату.

Постачальник послуг комерційного обліку впродовж 5 календарних днів після отримання запиту від адміністратора комерційного обліку повинен:

- 1) сформулювати прогностичні дані про покази засобу (засобів) вимірювальної техніки (засобів комерційного обліку) на дату зміни електропостачальника та повідомити їх учасникам роздрібного ринку, задіяним у зміні електропостачальника;

- 2) запланувати зняття фактичних показів засобу (засобів) вимірювальної техніки (засобів комерційного обліку) на дату зміни електропостачальника.

У разі підтвердження можливості зміни електропостачальника, повідомлення адміністратора комерційного обліку повинні містити:

- 1) до нового електропостачальника:
підтвердження дати зміни електропостачальника;
інформацію про історію споживання електричної енергії споживачем за минулі періоди;

- 2) до попереднього електропостачальника:
повідомлення про зміну електропостачальника та дату такої зміни;

- 3) до оператора системи:
повідомлення про зміну електропостачальника та дату такої зміни;
прогностичні обсяги споживання електричної енергії за точкою обліку на заплановану дату зміни та прогноз обсягу розподілу електричної енергії на наступний розрахунковий період.

У разі відсутності можливості зміни електропостачальника адміністратор комерційного обліку повідомляє про це нового електропостачальника із

зазначенням причини відмови у забезпеченні зміни електропостачальника, що є підставою для зупинки (анулювання) процедури зміни електропостачальника.

5.7. Адміністратор комерційного обліку може відмовити у забезпеченні зміни електропостачальника у таких випадках:

1) відсутності технічної можливості (невідповідність засобу комерційного обліку електричної енергії, режимів роботи, категорії надійності, обсягів споживання електричної енергії обраній комерційній пропозиції електропостачальника);

2) відсутності у споживача чинного договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії з Товариством;

3) припинення електроживлення об'єкта (об'єктів) споживача за зверненням чинного електропостачальника або наявності на дату ініціювання споживачем процедури зміни електропостачальника такого звернення, надісланого в установленому порядку.

5.8. За 5 робочих днів до дати зміни електропостачальника адміністратор комерційного обліку забезпечує повідомлення адміністратора розрахунків щодо необхідності зміни записів у реєстрі точок комерційного обліку електропостачальника щодо нового та попереднього електропостачальників.

У визначену дату зміни електропостачальника постачальник послуг комерційного обліку в присутності споживача та/або Оператора повинен зняти фактичні покази засобу (засобів) вимірювальної техніки або забезпечити їх зчитування автоматизованою системою комерційного обліку.

Постачальник послуг комерційного обліку має передати адміністратору комерційного обліку фактичні дані комерційного обліку на момент зміни електропостачальника. Упродовж одного робочого дня після зміни електропостачальника адміністратор комерційного обліку надсилає отримані фактичні дані попередньому та новому електропостачальникам.

Анулювання процедури зміни електропостачальника забезпечує Оператор шляхом повідомлення адміністратору розрахунків про необхідність зміни записів у реєстрі точок комерційного обліку електропостачальника у порядку, визначеному Правилами ринку.

5.9. Суб'єкти (учасники) ринку електричної енергії та учасники роздрібного ринку, які задіяні у процесі зміни електропостачальника, несуть відповідальність за завдані збитки іншим суб'єктам та споживачу в установленому порядку.

6. Принципи диспетчерського управління системою розподілу.

6.1. Принципи диспетчерського управління системою розподілу та вимоги до Оператора та Користувачів, електроустановки яких підлягають диспетчерському управлінню, визначаються вимогами розділу VIII Кодексу систем розподілу.

6.2. Оператор повинен виконувати функції оперативно-технологічного управління в недискримінаційний спосіб для всіх Користувачів.

6.3. Оператор та Користувачі, електроустановки яких підлягають диспетчерському управлінню, розробляють положення та інструкції, що деталізують їх взаємодію щодо диспетчерського (оперативно-технологічного) управління системою розподілу. Оператор визначає перелік положень щодо диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, вимоги щодо змістовної частини, а також порядок їх узгодження для кожного Користувача. Положення та інструкції мають відповідати вимогам чинних нормативно-технічних документів.

6.4. Оперативно-технологічні взаємовідносини між споживачем та Оператором здійснюються на підставі відповідних положень, згідно розділу 5 Правил технічної експлуатації електроустановок споживачів.

Оперативна підпорядкованість електрообладнання і пристроїв споживача фіксується в акті розмежування балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін. Оперативна підпорядкованість електрообладнання і пристроїв споживача необхідно вказувати в положенні про Оперативно-технологічні взаємовідносини. Межу експлуатаційної відповідальності і межу балансової належності необхідно вказувати в акті розмежування балансової належності електроустановок та експлуатаційної відповідальності сторін та в положенні про Оперативно-технологічні взаємовідносини.

6.5. Вимоги та процедури щодо дій, які можуть бути застосовані Оператором при виникненні аварійних режимів роботи в системі розподілу або в ОЕС України, а також функції та обов'язки Оператора та Користувачів у таких випадках розглянуті у розділі X Кодексу систем розподілу.

6.6. Послуги з розподілу електричної енергії надаються Користувачу безперервно, крім випадків, передбачених договором про надання послуг з розподілу електричної енергії та главою 11.5 розділу XI Кодексу систем розподілу.

6.7. Оператор може застосовувати графіки аварійного розвантаження.

6.8. До графіків аварійного розвантаження відносяться:

- графік обмеження споживання електричної енергії (далі - ГОЕ);
- графік обмеження споживання електричної потужності (далі - ГОП);
- графік аварійного відключення споживачів електричної енергії (далі - ГАВ);
- графік погодинного відключення споживачів електричної енергії (далі - ГПВ);
- спеціальний графік аварійних відключень (далі - СГАВ);

- автоматичне частотне розвантаження (далі - АЧР).

6.9. Складання і застосування ГОЕ, ГОП, ГАВ, СГАВ регламентоване «Інструкцією про складання і застосування графіків обмеження та аварійного відключення споживачів, а також протиаварійних систем зниження електроспоживання» (наказ Міністерства палива та енергетики України від 23.11.2006 № 456, зі змінами).

6.10. Складання і застосування ГПВ регламентоване «Інструкцією про складання і застосування графіків погодинного відключення електроенергії» (наказ Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 15.10.2015 № 654).

6.11. АЧР розробляється, застосовується та переглядається згідно з ГНД 34.20.567-2003 «Правилами застосування системної протиаварійної автоматики запобігання та ліквідації небезпечного зниження або підвищення частоти в енергосистемах» (наказ Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 31.07.2012 № 553, зі змінами).

6.12. У разі введення ГАВ, СГАВ, спрацьовування пристроїв АЧР відключення здійснюється без попередження споживачів та місцевих органів виконавчої влади.

Про причини та терміни застосування ГАВ (СГАВ) споживачі та населення повідомляються через засоби масової інформації, у тому числі на офіційному веб-сайті оператора системи розподілу не пізніше наступного дня.

6.13. Інформація про причини та тривалість застосування кожної черги ГПВ, терміни перерви постачання електричної енергії населеним пунктам, окремим житловим масивам, вулицям із зазначенням годин доби не пізніше однієї доби до початку відключень оприлюднюється через місцеві засоби масової інформації та веб-сайт.

6.14. Оператор розглядає обґрунтовані пропозиції споживачів, залучених до графіків обмеження і відключення, щодо зміни обсягів зниження споживання електричної енергії та потужності, заміни фідерів, вилучення з графіків окремих фідерів у разі зміни умов електропостачання або характеру їх виробничої діяльності.

6.15. Під час складання графіків аварійного розвантаження або при застосуванні аварійного розвантаження Оператор не допускає дискримінацію між Користувачами та/або електропостачальниками та забезпечує максимально можливий рівномірний розподіл обсягів зниження споживання між Користувачами, визначених оператором системи передачі (ОСП).

7. Припинення та відновлення розподілу електричної енергії

7.1. При порушенні Правил роздрібного ринку, припинення повністю або частково розподілу електричної енергії споживачу здійснюється Оператором у відповідності до положень пункту 7.5 Правил роздрібного ринку, за умови попередження споживача не пізніше ніж за 5 робочих днів до дня відключення у разі:

- відсутності персоналу для обслуговування електроустановок споживача або договору на обслуговування електроустановок (на виконання припису представника відповідного органу виконавчої влади);

- недопущення уповноважених представників Оператора до електроустановок споживача, пристроїв релейного захисту, автоматики і зв'язку, які забезпечують регулювання навантаження в енергосистемі, та/або розрахункових засобів комерційного обліку електричної енергії, що розташовані на території споживача;

- заборгованості за надані послуги з розподілу (передачі) електричної енергії відповідно до умов договору з Оператором;

- несплати вартості необлікованої електричної енергії внаслідок порушення споживачем цих Правил, визначеної відповідно до законодавства (за умови прийняття судом рішення щодо споживання споживачем необлікованої електричної енергії на користь Оператора);

- невиконання припису представника відповідного органу виконавчої влади;

- закінчення терміну дії, розірвання або неукладення договору між споживачем та Оператором;

- закінчення терміну дії договору між споживачем та постачальником «останньої надії» (за умови неукладення споживачем договору з іншим електропостачальником);

- порушення споживачем під час виконання робіт або провадження іншої діяльності поблизу електричних мереж Правил охорони електричних мереж, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 04 березня 1997 року № 209;

- створення неналежних умов експлуатації електричних мереж внаслідок незабезпечення збереження електричних мереж, створення умов, наслідком яких можуть стати нещасні випадки від впливу електричного струму. Відключенню підлягають електроустановки та струмоприймачі споживача, для електрозабезпечення яких використовуються електричні мережі, щодо яких споживачем порушуються Правила охорони електричних мереж (на виконання припису представника відповідного органу виконавчої влади).

7.2. Припинення електроживлення електроустановок споживача здійснюється Оператором у порядку, визначеному КСР.

У відповідності до положень пункту 11.5.12 глави 11.5 розділу XI КСР, за зверненням електропостачальника, відповідно до умов укладеного договору про надання послуг з розподілу електричної енергії з Оператором, Оператор повинен припинити електроживлення споживача електричної енергії протягом

10 робочих днів з дати звернення від електропостачальника. У зверненні електропостачальник повинен, зокрема, зазначити дані, що ідентифікують відповідного споживача електричної енергії (EIC-код), та причину (підставу) припинення електроживлення такого споживача електричної енергії.

Припинення розподілу електричної енергії за зверненням електропостачальника здійснюється у відповідності до положень п. 7.5 Правил роздрібного ринку:

- заборгованості з оплати за спожиту електричну енергію відповідно до умов договору з електропостачальником;
- недопущення уповноважених представників електропостачальника до розрахункових засобів комерційного обліку електричної енергії, що розташовані на території споживача.

7.3. Для споживача, який у встановленому законодавством порядку визнаний банкрутом, припинення повністю або частково постачання електричної енергії у зв'язку з відповідною заборгованістю здійснюється без попередження у разі наявності від'ємного сальдо на особовому рахунку згідно з показаннями засобу комерційного обліку, крім випадків, коли такий споживач, щодо якого в установленому порядку вживаються заходи для запобігання банкрутству, здійснює своєчасний розрахунок поточної плати за спожиту електричну енергію, а погашення його заборгованості включено до заходів щодо забезпечення вимог кредиторів.

7.4. Оператор має право без попередження повністю припинити споживачу електроживлення після оформлення у встановленому Правилами роздрібного ринку порядку акта про порушення у разі: самовільного підключення споживачем струмоприймачів або збільшення величини потужності понад величину, визначену умовами договору з Оператором, приєднання струмоприймачів поза розрахунковими засобами комерційного обліку, зниження показників якості електричної енергії з вини споживача до величин, які порушують нормальне функціонування електроустановок Оператора та інших споживачів, невиконання припису уповноваженого представника відповідного органу виконавчої влади, відповідно до положень п.7.6 Правил роздрібного ринку.

7.5. У разі виявлення факту приєднання споживачем струмоприймачів поза розрахунковими засобами комерційного обліку Оператор має право припинити електроживлення лише безоблікового приєднання до електричних мереж. Якщо неможливо усунути безоблікове приєднання під час оформлення акта про порушення, припиненню електроживлення підлягає об'єкт споживача в цілому, про що зазначається в акті.

7.6. Датою здійснення оплати за виставленим платіжним документом є дата, на яку оплачена сума коштів зараховується на поточний рахунок із спеціальним режимом використання електропостачальника або поточний рахунок

Оператора, відкритий в уповноваженому банку, відповідно до положень п. 4.4 ПРРЕЕ.

7.7. У разі усунення Користувачем у встановлений строк порушень, що завчасно (до дати припинення/обмеження розподілу електричної енергії, зазначеної у попередженні) належним чином підтверджується, електроустановки Користувача не відключаються, згідно з пунктом 11.5.18 глави 11.5 розділу XI КСР.

7.8. У відповідності до пункту 11.5.23 глави 11.5 розділу XI КСР, відновлення розподілу електричної енергії Користувачу здійснюється Оператором протягом 3 робочих днів у містах та 5 робочих днів у сільській місцевості після відповідного підтвердження усунення виявлених порушень, оплати заборгованості за надані послуги та/або несанкціонований відбір електричної енергії, а також відшкодування збитків (за їх наявності) Оператору, інших Користувачів та/або третіх сторін.

8. Відповідальність персоналу Оператора

8.1. Працівникам Оператора забороняється створювати та надавати переваги, встановлювати та висувати додаткові (або скасовувати) вимоги окремим учасникам ринку (користувачам), які не передбачені Законом, Кодексом систем розподілу та іншими нормативно-правовими актами, у тому числі сприяти суб'єктам господарювання, що здійснюють діяльність з постачання та/або виробництва електричної енергії у складі вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання, до складу якого входить Товариство, у порівнянні з іншими суб'єктами господарювання, що здійснюють діяльність з постачання та/або виробництва електричної енергії.

8.2. За порушення цих Правил персонал Оператор несе відповідальність згідно чинного законодавства.

Генеральний директор
АТ «Миколаївобленерго»



О.П. Сивак