

ЗАТВЕРДЖЕНО:
наказом директора
ДПЕМ ПрАТ Атомсервіс»

від 19.12.2018р. №564/06-2

Положення
про недискримінаційне ставлення дочірнього підприємства
електричних мереж приватного акціонерного товариства «Атомсервіс»
до учасників ринку електричної енергії

м. Южноукраїнськ
2018р.

1. Загальні положення

1.1. Положення про недискримінаційне ставлення дочірнього підприємства електричних мереж приватного акціонерного товариства «Атомсервіс» (далі – ДПЕМ) до учасників ринку електричної енергії (далі - Положення) визначає механізм/процедури запобігання та усунення дискримінації учасників ринку електричної енергії та передбачає заборону ДПЕМ та його персоналу 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 ПрАТ «Атомсервіс», до складу якого входить ДПЕМ, у порівнянні з іншими суб'єктами господарювання, що здійснюють діяльність з постачання та/або виробництва електричної енергії, та відповідальність персоналу ДПЕМ за порушення відповідних правил.

1.2. Учасниками ринку електричної енергії (далі - учасник ринку) є виробник, електропостачальник, трейдер, оператор системи передачі, оператор системи розподілу, 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 України «Про ринок електричної енергії».

1.3. Положення ґрунтується на вимогах:

- Цивільного кодексу України;
- Господарського кодексу України,
- Закону України «Про засади запобігання та протидії дискримінації в Україні»;
- Закон України “Про ринок електричної енергії” (далі – Закон);
- Правила ринку (затверджено постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307);
- Правила ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку (затверджено постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 308);
- Кодекс системи передачі (затверджено постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309);
- Кодекс систем розподілу (затверджено постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310);
- Кодекс комерційного обліку електричної енергії (затверджено постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311);
- Правила роздрібного ринку електричної енергії (затверджено постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312);
- Порядок складання, подання, погодження, оприлюднення програми відповідності оператора системи розподілу, звіту про її виконання та погодження уповноваженої особи з питань відповідності (затверджено постановою НКРЕКП від 27.12.2017 № 1406);
- Правила технічної експлуатації електроустановок споживачів (затверджено наказом Міністерства палива та енергетики від 25.07.2006 № 258);
- “Технічна експлуатація електричних станцій і мереж. Правила” (затверджено наказом Міністерства палива та енергетики від 13.06.2003 № 296)
- Правила улаштування електроустановок (затверджено наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості від 21.07.2017 № 476);
- інших актів законодавства, які регулюють діяльність на ринку електричної енергії.

1.4. ДПЕМ застосовується принцип недискримінаційності до наступного переліку внутрішніх процесів:

- приєднання до системи розподілу;
- надання послуг з розподілу;
- виставлення рахунків за надані Оператором послуги;
- діяльність інформаційно-консультаційного центру;

- зміна постачальника;
- комунікація зі споживачами.

При здійсненні вказаних процесів не дозволяється:

- надавати будь-які преференції окремим замовникам послуг, якщо підстави для їх надання не передбачені законодавством та/або локальними актами підприємства, доступними для ознайомлення з ними усіх замовників, та не надаються іншим, аналогічним за визначеними цими актами ознаками, замовникам послуг;

- висувати до замовників послуг ДПЕМ додаткові вимоги, які не передбачені законодавством та не мають безпосереднього відношення до послуг, що надаються ДПЕМ. Узгодження внутрішніх процесів між структурними підрозділами ДПЕМ виконуються працівниками ДПЕМ без залучення представників замовників.

1.5. Працівники ДПЕМ, винні в порушенні вимог законодавства про запобігання та протидію дискримінації, цього Положення несуть дисциплінарну, цивільну, адміністративну та кримінальну відповідальність.

2. Доступ до системи розподілу та надання послуг з приєднання до системи розподілу

2.1. ДПЕМ не має права відмовити в приєднанні електроустановок Замовника до системи розподілу за умови дотримання Замовником вимог цього розділу.

2.2. Доступ до системи розподілу та послуги з розподілу електричної енергії здійснюються згідно умов розділу 11 Кодексу системи розподілу.

2.3. ДПЕМ здійснює діяльність з розподілу електричної енергії та надає послуги з розподілу електричної енергії Користувачам своєї системи розподілу в межах території ліцензованої діяльності на підставі відповідної ліцензії, виданої НКРЕКП.

2.4. Користувачі, які в установленому Кодексом системи розподілу порядку виконали вимоги щодо приєднання до системи розподілу, мають право на доступ до системи розподілу та на отримання послуг з розподілу електричної енергії від ДПЕМ, як оператора системи розподілу.

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

2.6. ДПЕМ не має права відмовити у доступі до своєї системи розподілу, крім випадків недостатньої пропускної спроможності. При цьому ДПЕМ має надати обґрунтування причини такої відмови, яка має базуватися на об'єктивних і 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 передачі або системи розподілу.

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

2.8. ДПЕМ укладає договори, передбачені чинним законодавством, на підставі наданих заявниками письмових заяв та необхідних для укладення відповідного виду договору документів у терміни, встановлені нормативною документацією. При укладенні договору про надання послуг з розподілу електричної енергії ДПЕМ не має права вимагати від Заявника документи та інформацію, які не передбачені розділом 11 Кодексу систем розподілу.

2.9. ДПЕМ 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.

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

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

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

Договором про спільне використання технологічних електричних мереж регулюється взаємна відповідальність між ДПЕМ та основним споживачем. У разі розподілу електричної енергії ДПЕМ послідовно мережами декількох власників електричних мереж договори про спільне використання технологічних електричних мереж укладаються ДПЕМ з усіма власниками електричних мереж, технологічні електричні мережі яких використовуються для розподілу електричної енергії.

2.13. У разі надання Заявником не всіх документів, передбачених Кодексом системи розподілу для укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії, ДПЕМ, протягом 3 робочих днів з дати отримання заяви повідомляє Заявника у письмовій формі про відмову у задоволенні його заяви із зазначенням причин такої відмови.

Заявник, який отримав відмову у задоволенні його заяви укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії, після усунення причин відмови має право подати нову заяву та відповідні документи для укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії. Не допускається надання ДПЕМ нових (додаткових) зауважень.

2.14. ДПЕМ 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 системи розподілу та чинним законодавством.

2.15. 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 ДПЕМ про внесення змін до персоніфікованих даних або звернутися до ДПЕМ з відповідною заявою на укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії.

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

2.17. Умови та порядок припинення та відновлення постачання електричної енергії споживачам здійснюється відповідно до розділу VII “Правил роздрібного ринку електричної енергії”.

2.18. Облік електричної енергії у споживачів у перехідному періоді здійснюється відповідно до розділу 13 п. 6.1 Кодексу комерційного обліку електричної енергії.

2.19. При наданні консультацій в відділеннях ДПЕМ споживачам на безоплатній основі надається вичерпна інформація щодо порядку розрахунків та нарахувань за послуги, діючих тарифів, виконання контрольних оглядів, технічних перевірок, припинення та відновлення електропостачання, порядок встановлення, заміни або перенесення лічильників електричної енергії, порядок укладання договорів, рекомендації щодо встановлення багатотарифного лічильника, використання у приватному домогосподарстві генеруючої установки, консультації з питань енергозбереження, режимів споживання електричної енергії та інші.

3. Принципи диспетчерського управління системою розподілу.

3.1. ДПЕМ повинен виконувати функції оперативно-технологічного управління в недискримінаційний спосіб для всіх Користувачів.

3.2. Принципи диспетчерського управління системою розподілу та вимоги до ДПЕМ та Користувачів, електроустановки яких підлягають диспетчерському управлінню визначаються вимогами розділу 8 Кодексу системи розподілу.

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

3.3. Оперативно-технологічні взаємовідносини між споживачем та ДПЕМ 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.

3.4. Положення про оперативно-технологічні взаємовідносини мають висвітлювати питання експлуатації та технічного обслуговування суміжного енергетичного обладнання; оперативних взаємовідносин та обміну оперативною інформацією; диспетчерського управління енергетичним обладнанням; оформлення оперативних заявок; ліквідації аварій і технологічних порушень; ведення оперативних переговорів; включення нового обладнання та після капітального ремонту; користування каналами диспетчерського зв'язку; розподілу обладнання за способом оперативної належності; вимог в частині регулювання електроспоживання; взаємовідносин при включенні автономної електростанції; реквізити сторін. Крім того, за згодою сторін, додатково можуть бути включені і інші питання в положення про оперативно-технологічні взаємовідносини.

3.5. Вимоги та процедури щодо дій, які можуть бути застосовані ДПЕМ при виникненні аварійних режимів роботи в системі розподілу або в ОЕС України, а також функції та обов'язки ДПЕМ та Користувачів у таких випадках розглянуті у розділі 10 Кодексу системи розподілу.

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

3.7. ДПЕМ може застосовувати графіки аварійного розвантаження.

3.8. 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).

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

3.10. 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).

3.11. 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).

3.12. 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 не пізніше наступного дня.

3.13. 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.

3.14. ДПЕМ 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.

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

4. Зміна електропостачальника

4.1. ДПЕМ 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.

4.2. При зміні постачальника споживачем, після отримання та перевірки запиту на зміну електропостачальника, ДПЕМ, 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 прогнозні 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 прогнозні обсяги споживання на цю дату.

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

1) сформулювати прогнозні 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;

прогнозні 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.

4.3. 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 (передачі) електричної енергії з ДПЕМ;

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.

4.4. 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 системи 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 системи шляхом повідомлення адміністратору розрахунків про необхідність зміни записів у реєстрі точок комерційного обліку електропостачальника у порядку, визначеному Правилами ринку.

4.5. 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.

5. Послуги комерційного обліку

5.1. Безоплатні послуги щодо комерційного обліку споживачам надаються ДПЕМ відповідно з вимогами Кодексу комерційного обліку.

5.2. ДПЕМ може залучати для забезпечення комерційного обліку інших постачальників послуг комерційного обліку електричної енергії.

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

5.4. Платні послуги комерційного обліку, що надаються ДПЕМ на території здійснення його ліцензованої діяльності, надаються за відповідною заявою споживача та укладеного договору про надання послуг комерційного обліку.

5.5. Надання послуг комерційного обліку здійснюється ДПЕМ на принципах забезпечення формування даних щодо обсягу виробленої, переданої, розподіленої, спожитої, імпортованої та експортованої електричної енергії з метою використання таких даних на ринку електричної енергії, отримання точних і достовірних даних комерційного обліку для здійснення комерційних розрахунків із дотриманням рівних прав і без дискримінації учасників ринку електричної енергії.

6. Механізм (процедура) запобігання та усунення дискримінації учасників ринку.

6.1. Відповідно до Статуту ДПЕМ та Закону України “Про ринок електричної енергії” ДПЕМ з дня отримання ліцензії на провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, виданої НКРЕКП здійснює діяльність виключно з розподілу електричної енергії та надає послуги комерційного обліку електричної енергії та не здійснює діяльність з виробництва, передачі, постачання електричної енергії (у тому числі трейдерську діяльність).

6.2. ДПЕМ не має на праві власності чи в управлінні акції (частки в статутному капіталі) суб'єкта господарювання, що здійснює діяльність з виробництва та/або постачання (у тому числі постачання споживачам) або передачі електричної енергії, а суб'єкти господарювання, що здійснюють діяльність з виробництва та/або постачання (у тому числі постачання споживачам) або передачі електричної енергії, не мають на праві власності чи в управлінні акції (частки в статутному капіталі) ДПЕМ.

6.3. ДПЕМ є незалежним у прийнятті рішень щодо управління активами, необхідними для забезпечення ефективної діяльності з розподілу електричної енергії, у тому числі для:

- експлуатації, обслуговування та розвитку системи розподілу;
- приєднання до системи розподілу;
- надання послуг з розподілу електричної енергії.

Незалежність ДПЕМ у прийнятті рішень забезпечується такими умовами:

6.3.1 посадовим особам дирекції ДПЕМ (далі - виконавчий орган) та керівникам усіх рівнів управління ДПЕМ забороняється обіймати посади в органах управління суб'єктів господарювання, що здійснюють діяльність з виробництва або постачання електричної енергії, та в органах управління вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання, до складу якого входить ДПЕМ;

6.3.2 виконавчому органу ДПЕМ, його членам та керівникам усіх рівнів управління ДПЕМ забороняється отримувати матеріальну чи іншу вигоду від суб'єктів господарювання, що здійснюють діяльність з виробництва або постачання електричної енергії, та від вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання, до складу якого входить ДПЕМ;

6.3.3. посадові особи, що здійснюють управління діяльністю ДПЕМ, наділені повноваженнями, достатніми для прийняття рішень, що стосуються:

- управління активами, необхідними для забезпечення ефективної діяльності з розподілу електричної енергії,
- операційної діяльності ДПЕМ,
- послуг приєднання до системи розподілу,
- доступу до системи розподілу та послуг з розподілу електричної енергії,
- послуг з комерційного обліку електричної енергії,
- експлуатації, обслуговування та розвитку системи розподілу,
- придбання електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл,
- управління персоналом,

та приймати ці рішення самостійно, незалежно (без узгодження у будь-якій формі із вертикально інтегрованим суб'єктом господарювання, до складу якого входить ДПЕМ).

6.4. Вертикально інтегрований суб'єкт господарювання відповідно до вимог Закону має забезпечити незалежність ДПЕМ, що входить до його складу, та не має права втручатися у:

6.4.1 діяльність ДПЕМ з питань розвитку системи розподілу, за умови що така діяльність здійснюється у межах затвердженого вертикально інтегрованим суб'єктом господарювання річного фінансового плану;

6.4.2 операційну діяльність ДПЕМ;

6.4.3 діяльність ДПЕМ з питань експлуатації та обслуговування системи розподілу;

6.4.4 діяльність ДПЕМ з питань управління персоналом.

6.5. ДПЕМ при здійсненні ним своїх функцій відповідно до законодавства забороняється створювати будь-які переваги суб'єктам господарювання, що здійснюють діяльність з постачання (у тому числі постачання споживачам) та/або виробництва електричної енергії у складі вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання, порівняно з іншими суб'єктами господарювання, що здійснюють діяльність з постачання (у тому числі постачання споживачам) та/або виробництва електричної енергії

6.6. У разі придбання ДПЕМ товарів і послуг у вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання, до складу якого він входить, чи у суб'єктів господарювання, що входять до складу або є афілійованими до такого вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання, та/або надання ДПЕМ товарів і послуг вертикально інтегрованому суб'єкту господарювання, до складу якого він входить, чи суб'єктам господарювання, що входять до складу або є афілійованими до такого вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання, та/або спільного використання товарів і послуг Товариством та вертикально інтегрованим суб'єктом господарювання, до складу якого він входить, чи суб'єктами господарювання, що входять до складу або є афілійованими до такого вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання, таке придбання та/або надання, та/або використання має здійснюватися на підставі відповідних договорів з дотриманням вимог щодо:

- відсутності конфлікту інтересів та прозорості;
- неперешкодження конкуренції;
- унеможливлення перехресного субсидіювання між ДПЕМ та вертикально інтегрованим суб'єктом господарювання (чи суб'єктами господарювання, що входять до складу або є афілійованими до такого вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання).

6.7. Захист прав споживачів електричної енергії, а також механізм захисту цих прав регулюються Законом, законами України "Про захист прав споживачів", "Про захист економічної конкуренції", іншими законодавчими актами.