

ДОГОВІР

споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОДЕСАОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131713), що здійснює діяльність на підставі статуту та ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, виданої згідно Постанови НКРЕКП від 06.11.2018р. №1345 «Про видачу АТ «ОДЕСАОБЛЕНЕРГО» ліцензії з розподілу електричної енергії та анулювання ліцензій з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами і постачання електричної енергії за регульованим тарифом» (надалі – Оператор системи)

1. Загальні положення

1.1. Цей договір споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії (надалі - Договір) є публічним договором приєднання, який встановлює порядок та умови розподілу (передачі) електричної енергії споживачам (надалі - Споживач) як послуги Оператора системи розподілу. Цей Договір укладається сторонами з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України шляхом приєднання Споживача до умов цього договору згідно з заявою-приєднання, що є додатком 1 до цього Договору.

1.2 Умови Договору розроблені відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (НКРЕКП), від 14 березня 2018 року № 312 (далі - ПРРЕЕ), та є однаковими для всіх споживачів.

Далі за текстом цього Договору Оператор системи розподілу та Споживач іменуються кожний окремо - Сторона, а разом - Сторони.

2. Предмет Договору

2.1. Оператор системи розподілу надає Споживачу послуги з розподілу (передачі) електричної енергії параметри якості якої відповідають показникам, визначеним Кодексом системи передачі, затвердженим постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309, та Кодексом систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310, за об'єктом, технічні параметри якого фіксуються в Паспорті точки/точок розподілу за об'єктом Споживача, який є Додатком 2 до цього Договору, та в особовому рахунку Споживача, облікових базах даних Оператора системи розподілу.

2.2. Відомості про засіб (засоби) вимірювання обсягу електричної енергії, що використовується на об'єкті (об'єктах) Споживача, зазначаються разом із енергетичними ідентифікаційними кодами (ЕІС кодами) в додатку 3 до цього Договору.

2.3. Споживач оплачує за розподіл (передачу) електричної енергії згідно з умовами глави 5 цього Договору та інші послуги Оператора системи розподілу згідно з Додатком 4 «Порядок розрахунків».

3. Порядок обліку електричної енергії

3.1. Облік (у тому числі приладовий) електричної енергії, що передається Оператором системи розподілу та споживається Споживачем на межі балансової належності об'єкта Споживача, здійснюється відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної

енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року №311 (далі - Кодекс комерційного обліку) та з урахуванням вимог цього Договору.

За розрахункову одиницю розподіленого та спожитого обсягу електричної енергії береться одна кіловат година (кВт·год).

3.2. За підсумками розрахункового місяця Постачальник послуг комерційного обліку (Оператор системи розподілу) забезпечує визначення обсягу електричної енергії за точками комерційного обліку Споживачу не залежно від того, хто є власником комерційного засобу (засобів) обліку, та в установленому порядку передає ці дані Адміністратору комерційного обліку для можливості їх використання суб'єктами ринку електричної енергії, у тому числі постачальником Споживача.

Дані комерційного обліку щодо обсягу електричної енергії за розрахунковий місяць зазначаються Оператором системи розподілу в особистому кабінеті Споживача (за умови його запровадження) та/або в рахунку про сплату послуги за цим Договором, у тому числі якщо оплату за цим Договором забезпечує електропостачальник Споживача.

За необхідності для Споживача (його постачальника) забезпечувати визначення обсягу електричної енергії частіше ніж один раз на місяць, Споживач (його Постачальник) має укласти із Оператором системи розподілу або іншим акредитованим постачальником послуг комерційного обліку окремий платний договір, в якому визначити порядок формування даних комерційного обліку про обсяг електричної енергії за розрахунковий місяць та передачу цих даних до Адміністратора комерційного обліку (за необхідності).

3.3. Споживач, що є побутовим, зобов'язаний щомісяця знімати фактичні показання лічильника електричної енергії та надавати їх Оператору системи розподілу (постачальнику універсальних послуг/постачальнику/постачальнику комерційного обліку) в один із таких способів:

1) через особистий кабінет на сайті Оператора системи розподілу або постачальника універсальних послуг/постачальника;

2) за телефоном (048) 705-90-90;

3) шляхом зазначення показань у сплаченому рахунку Оператора системи розподілу або постачальника універсальних послуг/постачальника;

4) на електронну адресу: call-center@oblenergo.odessa.ua;

Зчитані (зняті) та передані дані з засобів комерційного обліку протягом періоду, що починається за два робочі дні до кінця розрахункового місяця та закінчується на третій робочий день наступного розрахункового періоду (календарного місяця), вважаються даними на перше число календарного місяця.

Зчитані (зняті) та передані дані з засобів комерційного обліку в будь-який інший день календарного місяця є вихідними даними для визначення даних комерційного обліку на перше число розрахункового періоду (календарного місяця).

У разі неотримання до початку четвертого робочого дня місяця, що настає за розрахунковим, показів лічильника та за умови, що лічильник електричної енергії не оснащений засобами дистанційної передачі даних, фактичний обсяг розподілу та споживання

електричної енергії по Споживачу за розрахунковий місяць визначається розрахунковим шляхом за значенням середньодобового обсягу споживання.

Якщо за підсумками наступного місяця Споживач своєчасно надасть покази лічильника електричної енергії, визначення фактичного обсягу розподілу та споживання електричної енергії за період зазначеного місяця здійснюється з урахуванням наданих показів та показів, на які Споживачем здійснено розрахунки.

3.4. Споживач, що не є побутовим, зобов'язаний протягом трьох календарних днів після закінчення розрахункового місяця або в інший узгоджений Сторонами термін, надати Постачальнику послуг комерційного обліку (Оператору системи розподілу або постачальнику, за умови надання за домовленістю з Оператором системи розподілу відповідного сервісу постачальником) звіт про покази засобів обліку за розрахунковий місяць, зразок якого наведено в Додатку 11 до Договору. При обладнанні комерційних засобів обліку засобами дистанційної передачі даних, інформація про покази засобів обліку за розрахунковий місяць формується через канали дистанційного зв'язку.

Перевірка достовірності даних комерційних засобів обліку безпосередньо на місці їх встановлення забезпечується Сторонами за необхідності, але не рідше ніж один раз на шість місяців, про що складається відповідний акт контрольного огляду засобу комерційного обліку.

У разі ненадання Споживачем звіту про дані комерційних засобів обліку протягом трьох календарних днів після закінчення розрахункового місяця (або в інший узгоджений Сторонами термін) та за відсутності переданої (зчитаної) з них інформації засобами дистанційної передачі даних, а також за відсутності контрольного огляду засобу комерційного обліку протягом розрахункового місяця обсяг спожитої (розподіленої) електричної енергії за розрахунковий місяць визначається розрахунковим шляхом у порядку, передбаченому Додатком 4 до цього Договору.

3.5. Визначений обсяг розподіленої (спожитої) електричної енергії за підсумками розрахункового місяця передається Адміністратору комерційного обліку у встановленому Кодексом комерційного обліку порядку для включення в місячний баланс електричної енергії ОЕС України і є підставою для його використання у взаємовідносинах між суб'єктами ринку електричної енергії, у тому числі для взаєморозрахунків між Споживачем та його постачальником.

За наявності розбіжностей у частині визначення обсягу розподіленої та спожитої електричної енергії вони підлягають урегулюванню відповідно до Кодексу комерційного обліку або в судовому порядку. До вирішення цього питання величина обсягу розподіленої та спожитої електричної енергії встановлюється відповідно до даних Оператора системи розподілу.

3.6. Постачальник послуг комерційного обліку та Оператор системи розподілу мають право здійснювати контрольні зняття показів лічильника електричної енергії Споживача.

Оператор системи розподілу не рідше одного разу на шість місяців здійснює контрольне зняття показів лічильника електричної енергії та формує обсяг розподіленої та спожитої електричної енергії по Споживачу за розрахунковий місяць, в якому було здійснено контрольне зняття показань лічильника електричної енергії, з урахуванням його фактичних показань.

4. Взаємовідносини з третьою стороною, об'єктивно присутньою у процесі забезпечення Споживача електричною енергією

4.1. Споживач, якому продаж електричної енергії здійснюється на роздрібному ринку електричної енергії зобов'язаний мати діючий договір з постачальником електричної енергії.

4.2. У разі купівлі електричної енергії для власного споживання за двостороннім договором (двосторонніми договорами) та на організованих сегментах ринку, розподіл електричної енергії здійснюється за умови укладення Споживачем договору про врегулювання небалансів та договору про надання послуг з передачі електричної енергії з оператором системи передачі.

4.3. Факт врегулювання Споживачем відносин з третіми сторонами, облік змін у цих взаємовідносинах фіксується на особовому рахунку Споживача, у тому числі найменування та вид постачальника (постачальників), порядок розподілу між ними обсягу використаної Споживачем електричної енергії (за наявності декількох постачальників).

4.4. У разі не врегульованих відносин з третьою стороною, об'єктивно присутньою у процесі забезпечення Споживача електричною енергією, Оператор системи розподілу припиняє розподіл (передачу) електричної енергії.

5. Ціна договору, оплата послуг з розподілу (передачі) електричної енергії

5.1. Ціною цього Договору є вартість послуг з розподілу (передачі) електричної енергії на об'єкт (об'єкти) Споживача зазначені у в Паспорті точки/точок розподілу за об'єктом Споживача.

5.2. Оплата послуг з розподілу (передачі) електричної енергії за цим Договором здійснюється на поточний рахунок Оператора системи розподілу.

5.3. Тариф (ціна) на послугу з розподілу (передачі) електричної енергії та терміни оплати послуги зазначаються в додатку 4 «Порядок розрахунків».

5.4. Споживач оплачує послугу з розподілу (передачі) електричної енергії Оператору системи розподілу якщо згідно з умовами договору про постачання електричної енергії Споживач забезпечує оплату послуги з розподілу (передачі), або купує електричну енергію для власного споживання за двостороннім договором та на організованих сегментах ринку. Постачальник оплачує послугу з розподілу (передачу) Оператору системи розподілу якщо згідно з умовами договору про постачання електричної енергії оплату послуги з розподілу (передачі) забезпечує постачальник.

5.5. Оператор системи розподілу в особовому рахунку Споживача зазначає сторону, яка здійснює оплату наданих Споживачу послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.

6. Зобов'язання Сторін

6.1. Оператор системи розподілу зобов'язується:

- 1) виконувати умови цього Договору;
- 2) відкрити особовий рахунок Споживача;

3) забезпечувати утримання мереж в належному стані для задоволення потреб Споживача в електричній енергії;

4) здійснювати розподіл (передачу) електричної енергії Споживачу, із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;

5) надавати Споживачу інформацію про послуги, пов'язані з розподілом (передачею) електричної енергії, та про терміни обмежень і відключень;

6) надавати Споживачу інформацію про зміну тарифу (ціни) на послугу з розподілу (передачі) електричної енергії не пізніше ніж за 20 днів до введення її в дію;

7) ознайомити Споживача з ПРРЕЕ та провести інструктаж щодо безпечної експлуатації вузла вимірювання;

8) проводити не менше як один раз на 6 місяців контрольний огляд засобу комерційного обліку у Споживача відповідно до затверджених графіків;

9) здійснювати технічну перевірку засобу (вузла) обліку (засобу вимірювальної техніки) не рідше одного разу на три роки;

10) розглядати звернення та претензії Споживача щодо надання послуг, пов'язаних з розподілом (передачею) електричної енергії, та приймати з цього приводу рішення у терміни, передбачені законодавством;

11) приймати письмові та усні повідомлення (у тому числі засобами зв'язку) Споживача щодо порушення електропостачання або порушення параметрів якості електричної енергії, а також вживати заходів до відновлення електропостачання та приведення показників якості у відповідність з вимогами нормативних документів;

12) виконувати інші обов'язки передбачені ліцензійними умовами та ПРРЕЕ.

6.2. Споживач зобов'язується:

1) виконувати умови цього Договору;

2) забезпечувати належний технічний стан та безпечну експлуатацію своїх внутрішніх електромереж, електроустановок та електроприладів;

3) невідкладно повідомляти Оператора системи розподілу про недоліки в роботі вузла вимірювання;

4) узгоджувати з Оператором системи розподілу нові підключення та переобладнання внутрішньої електропроводки, здійснювані з метою збільшення споживання електричної потужності;

5) забезпечувати доступ представникам Оператора системи розподілу, які пред'явили свої службові посвідчення, до свого об'єкта для обстеження вузла вимірювання, електроустановок та електропроводки;

6) не перешкоджати обрізанню гілок дерев, які ростуть на території, що належить Споживачу, для забезпечення відстані від проводів повітряної лінії електромережі Оператора системи розподілу. Обрізання гілок дерев, які ростуть на території Споживача, для

забезпечення відстані від проводів повітряної лінії електромережі Споживача, здійснює Споживач відповідно до пункту 5 Правил охорони електричних мереж, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 04 березня 1997 року № 209;

7) у разі зміни власника об'єкта (звільнення Споживачем займаного приміщення, реорганізації, ліквідації (у тому числі шляхом банкрутства), відчуження в будь-який спосіб займаного приміщення) не пізніше ніж за 20 робочих днів до припинення користування електричною енергією на об'єкті письмово повідомити Оператора системи розподілу про розірвання цього Договору та не пізніше дня звільнення об'єкту здійснити всі оплати передбачені умовами цього Договору;

8) у разі здійснення оплати за послугу з розподілу (передачу) безпосередньо Оператору системи розподілу здійснювати таку оплату у терміни передбачені Додатком 4 до цього Договору;

9) у разі, якщо Споживач є власником засобу вимірювання, виконувати обґрунтовані вимоги Оператора системи щодо приведення засобу вимірювання в технічний стан відповідно до вимог нормативних документів.

7. Права сторін

7.1. Оператор системи розподілу має право:

1) на отримання від Споживача своєчасної оплати за надання послуги з розподілу (передачі) електричної енергії у разі якщо умовами глави 5 цього Договору передбачено, що оплату за послугу з розподілу (передачі) Споживач здійснює безпосередньо Оператору системи розподілу та на отримання своєчасної оплати за надання послуги з розподілу (передачі) електричної енергії від постачальника у разі, якщо умовами глави 5 цього Договору передбачено, що оплату за послугу з розподілу (передачі) Оператору системи розподілу здійснює постачальник;

2) на безперешкодний доступ (за пред'явленням службового посвідчення) до електричних установок Споживача для проведення технічної перевірки засобів вимірювання, контрольного огляду електричних мереж від межі балансової належності до точки вимірювання та/або точки обліку, контролю за рівнем споживання електричної енергії та потужності, а також для виконання відключення та обмеження споживання відповідно до встановленого ПРРЕЕ порядку та умов Договору;

3) встановлювати технічні засоби, які обмежують постачання електричної енергії Споживачу у межах, передбачених Договором;

4) обмежувати або припиняти постачання електричної енергії Споживачу у випадках та в порядку, передбачених ПРРЕЕ;

5) вимагати від Споживача відшкодування збитків, завданих порушеннями, допущеними Споживачем під час користування електричною енергією;

6) контролювати додержання Споживачем вимог ПРРЕЕ;

7) складати акти про невідповідність дій (бездіяльності) Споживача умовам Договору та порушення вимог законодавства України в електроенергетиці;

8) надавати Споживачу, який є власником засобу вимірювання, обґрунтовані вимоги щодо приведення розрахункового обліку в технічний стан відповідно до вимог нормативних документів;

7.2. Споживач має право:

- 1) отримувати якісні послуги з розподілу електричної енергії;
- 2) отримувати електричну енергію належної якості згідно з умовами Договору та стандартами якості електричної енергії;
- 3) на компенсацію, що застосовується у разі отримання електричної енергії показники якості якої не відповідають умовам Договору та стандартам якості електричної енергії;
- 4) на компенсацію, що застосовується у разі недотримання показників якості послуг електропостачання;
- 5) на отримання інформації щодо якості електричної енергії, тарифів (цін), порядку оплати, умов та режимів її споживання;
- 6) подавати Оператору системи розподілу звернення, скарги та претензії, зокрема щодо якості електропостачання та якості електричної енергії, та отримувати в установленому законодавством порядку вмотивовані відповіді або повідомлення про заходи щодо усунення Оператором системи розподілу причин скарги.

8. Відповідальність сторін

8.1. Оператор системи розподілу несе відповідальність за розподіл електричної енергії Споживачу:

- 1) в обсягах та із забезпеченням договірної величини потужності, визначеними згідно з вимогами цього Договору;
- 2) із дотриманням вимог щодо фактичної категорії надійності електрозабезпечення об'єкта (об'єктів) Споживача;
- 3) із дотриманням показників якості електричної енергії на межі балансової належності електромереж об'єкта (об'єктів) Споживача.

8.2. Оператор системи розподілу несе відповідальність за збитки заподіяні Споживачу у разі розподілу електричної енергії, параметри якості якої перебувають поза межами показників, визначених державними стандартами, або у разі припинення чи обмеження електропостачання із порушенням ПРРЕЕ в розмірі і порядку, визначених відповідно до законодавства.

8.3. Оператор системи розподілу не несе відповідальності за майнову шкоду, заподіяну Споживачу або третім особам внаслідок припинення або обмеження електропостачання, здійсненого у встановленому ПРРЕЕ порядку.

8.4. Оператор системи розподілу не несе відповідальності за тимчасове припинення постачання електричної енергії, відпуск електричної енергії, параметри якості якої не відповідають показникам, зазначеним у договорі, або за шкоду, заподіяну Споживачу, якщо

доведе, що вони виникли не з його вини, а з вини Споживача або внаслідок дії обставин непереборної сили.

8.5. За внесення платежів, передбачених цим Договором, з порушенням термінів, визначених Додатком 4 до цього Договору, у разі якщо главою 5 цього Договору передбачено, що оплату за послугу з розподілу здійснює Споживач безпосередньо Оператору системи розподілу, Споживач сплачує Оператору системи розподілу пеню у розмірі передбаченому в Додатку 4 до цього договору за кожний день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати. Сума пені зазначається у розрахунковому документі окремим рядком.

8.6. У разі порушення розрахункового обліку з вини Споживача Споживач сплачує Оператору системи вартість необлікованої електроенергії, визначену відповідно до вимог ПРРЕЕ.

8.7. Споживач не несе відповідальності перед Оператором системи розподілу відповідно до вимог підпунктів 8.5 та 8.6 цієї глави Договору, якщо доведе, що порушення виникли з вини Оператора системи розподілу або внаслідок дії обставин непереборної сили.

8.8. Споживач не несе відповідальності за порушення термінів оплати, визначених Додатком 4 до цього Договору, у разі якщо згідно з умовами глави 5 цього Договору передбачено, що оплату за послугу з розподілу здійснює постачальник електричної енергії.

8.9. У разі виявлення однією із Сторін порушень умов Договору іншою стороною та/або порушень ПРРЕЕ, Кодексу комерційного обліку, Кодексу систем розподілу, Кодексу системи передачі, Закону України «Про ринок електричної енергії» та інших нормативно-правових актів, за які законодавством передбачене застосування санкцій чи які тягнуть за собою збитки, недоотриману продукцію або вигоду тощо, на місці оформлюється двосторонній акт порушень. Акт складається у присутності представників обох Сторін у двох примірниках. Сторона, дії або бездіяльність якої стала причиною складання акта, має право внести до акта свої зауваження.

Сторона, яка виявила порушення своїх прав, зобов'язана попередити іншу Сторону про необхідність складання акта. Сторона, яка здійснила таке порушення, не може без поважних причин відмовитись від складання та підписання відповідного акту.

9. Обставини непереборної сили

9.1. Сторони не несуть відповідальності за повне або часткове невиконання своїх зобов'язань за цим Договором, якщо воно є результатом дії обставин непереборної сили, що перешкоджають виконанню договірних зобов'язань у цілому або частково. Наявність обставин непереборної сили підтверджується відповідною довідкою, виданою Торгово-промисловою палатою України. Строк виконання зобов'язань за цим Договором у такому разі відкладається на строк дії обставин непереборної сили.

9.2. Сторона, для якої виконання зобов'язань стало неможливим унаслідок дії обставин непереборної сили, має не пізніше ніж через 5 днів письмово повідомити іншу Сторону про початок, тривалість та вірогідну дату припинення дії обставин непереборної сили.

10. Порядок обмеження та припинення електропостачання

10.1. Розподіл електричної енергії Споживачу може бути обмежено або припинено Оператором системи розподілу:

1) без попередження у разі:

виникнення аварійних ситуацій в електроустановках Оператора системи розподілу - на час, що не перевищує визначеного ПУЕ для струмоприймачів Споживача відповідної категорії;

зниження показників якості електричної енергії з вини Споживача до величин, які порушують нормальне функціонування електроустановок Оператора системи розподілу та інших споживачів;

приєднання Споживачем власних струмоприймачів або струмоприймачів третіх осіб до мереж Оператора системи розподілу поза розрахунковими засобами обліку;

самовільного внесення змін у схеми вимірювання та обліку електроенергії.

2) з повідомленням Споживача не пізніше ніж за 5 робочих днів у разі:

відсутності у Споживача персоналу для обслуговування електроустановок або договору на обслуговування електроустановок;

споживання електричної енергії Споживачем після закінчення строку дії цього Договору;

недопущення Споживачем уповноважених представників Оператора системи розподілу та/або органів виконавчої влади, на яких покладено відповідні обов'язки згідно з чинним законодавством, до власних електроустановок або розрахункових засобів обліку електроенергії;

несплати Споживачем відповідних платежів у терміни, встановлені Додатком 4 «Порядок розрахунків» до цього Договору;

3) у разі незадовільного стану електроустановок Споживача, що загрожує аварією, пожежею, створює загрозу життю, а також при невиконанні вимог щодо усунення недоліків в електроустановках Споживача - за приписом уповноваженого представника органу виконавчої влади, на якого покладено відповідні обов'язки згідно з чинним законодавством;

4) у разі введення в установленому порядку графіків обмежень та відключень унаслідок недостатності електричної енергії та (або) потужності в енергетичній системі - згідно з додатком 5 «Порядок участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень» до Договору;

5) з повідомленням не менше ніж за 10 днів для проведення планових ремонтних робіт в електроустановках Оператора системи розподілу або для приєднання нових споживачів, у разі відсутності резервного живлення Споживача;

6) в інших випадках, визначених ПРПЕЕ та Кодексом систем розподілу.

11. Строк дії Договору

11.1 Цей Договір набирає чинності з дня приєднання Споживача до умов цього договору і діє протягом 1 року, якщо інший термін не зазначено в заяві-приєднання. Договір вважається продовженим на кожен наступний рік, якщо за місяць до закінчення терміну дії

Договору жодною із Сторін не буде заявлено про припинення його дії або перегляд його умов.

Договір може бути розірвано і в інший термін за ініціативою будь-якої із Сторін у порядку, визначеному законодавством України.

11.2. Дія Договору достроково припиняється у разі:

отримання Оператором системи розподілу документального підтвердження факту відчуження об'єкта на користь іншої особи, у тому числі набуття спадкоємцем права власності на об'єкт;

у разі остаточного припинення користування електричною енергією Споживачем за його заявою.

11.3. У разі припинення дії Договору Договір припиняє свою дію в частині розподілу електричної енергії на об'єкт, а в частині виконання фінансових зобов'язань Сторін (які виникли на дату припинення дії Договору) продовжує діяти до дати здійснення повного взаєморозрахунку між Сторонами.

12. Інші умови

12.1. Інші умови можуть бути узгоджені сторонами в додатках до цього Договору, які є невід'ємними частинами цього Договору.

12.2. Усі додатки до цього Договору та продовження до них, які містять інформацію, що не є публічною, оформлюються Оператором системи розподілу письмово в паперовій формі, підписуються уповноваженою особою Оператора системи розподілу та направляються Споживачу. Узгодження здійснюється шляхом обміну письмовими повідомленнями відповідно до ч.2 ст.642 Цивільного кодексу України, а в разі недосягнення згоди у встановленому діючим законодавством порядку.

12.3. Межа відповідальності за стан та обслуговування електроустановок визначається відповідно до Додатка 6 до цього Договору.

12.4. Взаємовідносини Сторін, не врегульовані цим Договором, регламентуються законодавством.

12.5. Спори та розбіжності, що можуть виникнути під час користування електричною енергією, якщо вони не будуть узгоджені шляхом переговорів між Сторонами, вирішуються в судовому порядку.

12.6. Розбіжності з технічних питань під час виконання умов цього Договору регулюються органами Державної інспекції енергетичного нагляду України згідно з правилами роздрібного ринку електричної енергії, правилами улаштування електроустановок, правилами безпечної експлуатації електроустановок Споживача, правилами технічної експлуатації установок Споживача.

12.7. Розбіжності щодо застосування тарифів вирішуються НКРЕКП.

12.8. Невід'ємною частиною Договору є додатки:

1) №1 «Заява-приєднання»;

- 2) №2 «Паспорт точки/точок розподілу електричної енергії»;
- 3) №3 «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії»;
- 4) №4 «Порядок розрахунків»;
- 5) №5 «Порядок участі Споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень» (крім побутових споживачів);
- 6) №6 «Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності Сторін» (для побутових споживачів оформлюється лише за потреби, при наявності електроустановок напругою 1 кВ та вище та у інших випадках, передбачених процедурою приєднання нових та реконструйованих електроустановок відповідно до вимог чинного законодавства);
- 7) №7 «Однолінійна схема електропостачання Споживача» (крім побутових споживачів);
- 8) №8 «Порядок розрахунку втрат електроенергії в мережах Споживача» з продовженням «Вихідні дані для розрахунку втрат» (для побутових споживачів оформлюється лише за потреби, при наявності втратного електрообладнання напругою 1 кВ та вище);
- 9) №9 «Акти екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання Споживача» (за наявності крім побутових споживачів);
- 10) №10 «Договір про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії» з додатком «Порядок розрахунків за перетікання реактивної електроенергії» та продовженням додатка «Вихідні дані для розрахунку» (крім побутових споживачів);
- 11) №11 «Звіт про покази засобів обліку за розрахунковий період (Зразок)» (крім побутових споживачів);
- 12) №12 «Режими розподілу електричної енергії та управління попитом» (крім побутових споживачів).

Для непобутового Споживача (основного споживача), до технологічних електричних мереж якого приєднані електроустановки інших учасників роздрібного ринку (субспоживачів або операторів системи), додатково оформлюються також додатки:

- 1) №13 «Відомості про приєднані електроустановки інших учасників роздрібного ринку до технологічних електричних мереж Споживача»;
- 2) №14 «Обсяги транспортування електричної енергії в електричні мережі інших учасників роздрібного ринку»;
- 3) №15 «Порядок припинення, обмеження електропостачання субспоживачів»;
- 4) №16 «Порядок розрахунку витрат електричної енергії в технологічних електричних мережах Споживача (основного споживача), пов'язаних із транспортуванням електричної енергії в електроустановки інших учасників роздрібного ринку»;

5) №17 «Порядок розрахунку та складання балансу електричної енергії в технологічних електричних мережах Споживача (основного споживача)».

Додатки 4, 5, 8 (крім продовження додатка «Вихідні дані для розрахунку втрат»), 10 (крім продовження додатка «Вихідні дані для розрахунку»), 11, 12, 14, 15, 16, 17 до цього Договору є публічними та розміщуються на сайті Оператора системи розподілу за адресою: <http://www.oblenergo.odessa.ua>.

12.9. Сторони зобов'язуються письмово повідомляти про зміну реквізитів (місцезнаходження, найменування, організаційно-правової форми, банківських реквізитів тощо) не пізніше ніж через 10 днів після настання таких змін та невідкладно вносити зміни в цей Договір.

12.10. Оператор системи розподілу інформує Споживача про зміну будь-яких умов публічного договору шляхом розміщення відповідної інформації на офіційному сайті Оператора системи розподілу.

12.11. У разі підписання договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії у паперовому вигляді, він підписується у двох примірниках, які мають однакову юридичну силу, один з них зберігається у Оператора системи розподілу, другий - у Споживача. Зміни до такого договору вносяться відповідно до п.12.10 Договору та за ініціативою будь-якої із сторін можуть бути оформлені шляхом підписання двосторонньої угоди у паперовому вигляді.

13. Реквізити Оператора системи розподілу

Оператор системи:

АТ «Одесаобленерго»

ЕІС-код 62X4486923071689

код ЄДРПОУ 00131713

65031, м. Одеса, Вул. Миколи Боровського, 28 Б

тел. 705-22-59, факс 705-20-79

Р/р: UA163288450000026005300269200

ТВБВ №10015/0604

філії-Одеське обласне управління АТ «Ощадбанк»,

МФО: 328845

e-mail: kanc@od.energy.gov.ua

Офіційний веб-сайт: <http://www.oblenergo.odessa.ua>

(підпис, П.І.Б.)

М.П.

«__» _____ 20__ року

Додаток 1

до договору споживача про надання
послуг з розподілу (передачі)
електричної енергії

Заява-приєднання

За цією заявою-приєднання відповідно до статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України, Закону України «Про ринок електричної енергії», Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року №312, умов договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії (далі - Договір), розміщеного на сайті оператора системи розподілу Акціонерного Товариства «Одесаобленерго» (далі-Оператор системи розподілу) за адресою: <https://obleenergo.odessa.ua>, ініціюється споживачем:

(прізвище, ім'я, по батькові – для фізичних осіб або повне найменування суб'єкта господарювання/фізичної особи-підприємця)

(далі – Споживач), що здійснює діяльність на підставі

(паспортні дані фізичної особи або установчі документи

Споживача у випадку здійснення господарської діяльності)

приєднання до умов договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії за технічними даними Паспорту точки/точок розподілу за об'єктом Споживача** за адресою:

ЕІС-код точки/точок розподілу

(у разі приєднання за декількома об'єктами їх адреси та ЕІС-коди наводяться окремим переліком, який додається до цієї заяви)

Додатки (вказати документи, що додаються):

- ☐ копія паспорту точки/точок розподілу об'єкта Споживача*;**;
- ☐ для юридичних осіб та фізичних осіб - підприємців: витяг з Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб - підприємців та громадських формувань (далі - ЄДР), роздрукований із мережі Інтернет, або копія довідки, або копія виписки з ЄДР;
- ☐ для фізичних осіб: копія довідки про присвоєння ідентифікаційного номера або реєстраційного номера картки платника податків, копія 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);
- ☐ копія документа, яким визначено право власності чи користування на об'єкт (приміщення), або копія документа, що підтверджує право власності чи користування на земельну ділянку або її частину (у разі відсутності на відповідній земельній ділянці об'єкта), право на розміщення електроустановок на території здійснення господарської діяльності з розподілу електричної енергії (у разі відсутності об'єкта Споживача)*;
- ☐ письмова згода всіх співвласників (користувачів) об'єкту (приміщення) на укладення договору з одним із співвласників (користувачів) - надається у разі, якщо об'єкт Споживача перебуває у власності (користуванні) кількох осіб;
- ☐ копія документа про підтвердження повноважень особи на укладення договору (витяг з установчого документа про повноваження керівника (для юридичних осіб), копія довіреності, виданої в установленому порядку тощо), за необхідності;
- ☐ копія декларації (повідомлення) про початок виконання будівельних робіт або дозволу на виконання будівельних робіт (для укладення договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії на будівельні майданчики)*;
- ☐ копія декларації про готовність об'єкта до експлуатації або сертифіката (для новозбудованих та

реконструйованих електроустановок)*;

- ☐ перелік об'єктів та точок розподілу Споживача з ЕІС-кодами (в разі укладення договору за декількома об'єктами або точками розподілу) (у разі, якщо ЕІС-коди відомі Споживачу);и ;
- ☐ відомості про обсяги очікуваного споживання електричної енергії.

Примітка: У разі укладення договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії за двома та більше об'єктами Споживача, документи з позначкою «» подаються за кожним із об'єктів Споживача.*

Увага! Погодившись з цією заявою-приєднанням (акцептувавши її), Споживач засвідчує вільне волевиявлення щодо приєднання до умов публічного Договору.

З моменту акцептування цієї заяви-приєднання Споживач та Оператор системи розподілу набувають всіх прав та обов'язків за публічним Договором і несуть відповідальність за їх невиконання (неналежне виконання) згідно з умовами Договору та чинним законодавством України.

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

Відмітка про згоду Споживача на обробку персональних даних:

_____ (дата)

_____ (особистий підпис)

_____ (П.І.Б. Споживача/уповноваженої особи)

Реквізити Споживача:**

Код ЄДРПОУ/ідентифікаційний номер _____

Поштова адреса: _____

Розрахунковий рахунок № _____

У _____ (назва банку)

МФО _____

ІПН _____

Статус платника податку на прибуток _____

Телефон: _____

Електронна адреса: _____

** - для фізичних осіб заповнюються дані: ідентифікаційний номер (за наявності), поштова адреса (адреса реєстрації), номер телефону та електронна адреса.

Відмітка про підписання Споживачем цієї заяви-приєднання:

_____ (дата підписання заяви-приєднання)

_____ (особистий підпис)

_____ (П.І.Б. Споживача/уповноваженої особи)

Додаток 2

до Договору споживача про
надання послуг з розподілу
(передачі) електричної енергії

Паспорт точки розподілу електричної енергії

Енергетичний ідентифікаційний код точки/точок розподілу _____

Інформація щодо об'єкта Споживача:

- 1) Вид об'єкта _____
- 2) Адреса об'єкта: _____
- 3) Ступінь напруги/схема живлення за точкою розподілу _____ кВ/ _____
- 4) Приєднана потужність: _____ кВт.
- 5) Дозволена потужність: _____ кВт.
- 6) Категорія надійності струмоприймачів, в т.ч.: I категорія: _____ кВт,
II категорія: _____ кВт, III категорія: _____ кВт.
- 7) Встановлені запобіжники чи запобіжні автомати типу _____ на напругу _____, струм _____
- 8) Встановлена потужність генеруючої установки (номінальна потужність інвертора*):
_____ кВт.
(*Зазначається у разі використання альтернативних джерел енергії)
- 9) Встановлена потужність електроопалювальної установки для електричного опалення**:
_____ кВт.
(**Зазначається у разі встановлення електричного опалення (житлового будинку /квартири побутового споживача)).

Межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності визначаються відповідно до розділу 2.2. Правил роздрібного ринку електричної енергії та, за необхідності, фіксуються у акті розмежування балансової належності електричних мереж (за ознаками права власності) та експлуатаційної відповідальності сторін, який є додатком 6 до Договору.

За необхідності оформлення однолінійної схеми (схеми електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання), така схема оформляється додатком 7 до Договору.

Відомості про засіб (засоби) вимірювання обліку активної та реактивної електричної енергії, що використовується на об'єкті (об'єктах) споживача, сторону, відповідальну за збереження і цілісність засобів обліку та пломб тощо зазначаються в додатку 3 до Договору та/або в актах технічної перевірки/пломбування.

За необхідності розрахунку втрат електричної енергії, у випадках передбачених ПРРЕЕ та Кодексом комерційного обліку, порядок розрахунку втрат електроенергії в мережах Споживача зазначається в додатку 8 до Договору.

Паспорт точки/точок розподілу за об'єктом Споживача є невід'ємним додатком до Договору.

Усі зміни та доповнення до цього паспорту оформлюються у разі зміни технічних характеристик об'єкта після отримання послуги з приєднання та/або на підставі узгоджених проектних рішень, виконання яких підтверджено документально, а також у разі встановлення або технічного переоснащення генеруючої установки приватного домогосподарства.

Паспорт точки розподілу складено «___» _____ 20__ року:

_____/_____/_____
П. І. Б. Посада Підпис

Додаток 3

до Договору споживача про надання послуг з
розподілу (передачі) електричної енергії
о/р _____

Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії

(скорочене найменування Споживача)

№ з/п	Енергетичний ідентифікаційний код точки розподілу (EIC-код)	Адреса	Режим роботи	Дані про засоби комерційного обліку електричної енергії					Точка встановлен ня засобів обліку	Наявність приладів дистанційного зчитування (+/-)	Клас напруги	Вид навантаження	Примітка
				№ засобу обліку	Тип засобу обліку	К обліку	Параметри вимірювань розрахункових засобів обліку (прийняті до розрахунків)*	Сторона, відповідальна за збереження і цілісність засобів обліку та пломб					

*- Параметри вимірювань розрахункових лічильників (прийняті до розрахунків): А+ -споживання активної електроенергії, А- — генерація активної електроенергії, R+ –споживання реактивної електроенергії, R- — генерація реактивної електроенергії.

Оператор системи розподілу

(посада, П.І.Б., підпис)

« ____ » _____ 20__ р.

Додаток 4

до Договору споживача про надання
послуг з розподілу (передачі)
електричної енергії

Порядок розрахунків

1. Сума оплати послуг з розподілу визначається виходячи з обсягу електричної енергії, розподіленої Оператором системи розподілу, та тарифу на розподіл електричної енергії.

2. Тарифи (ціни) за послуги з розподілу електричної енергії на ринку електричної енергії встановлюються Регулятором та розміщуються на офіційному сайті Оператора системи розподілу.

3. Розрахунки за послуги з розподілу електричної енергії здійснюються у грошовій формі за розрахунковий період, який становить один календарний місяць. На період до дати впровадження повномасштабного ринку електричної енергії, не побутовий споживач, звіти про покази засобів обліку може надавати у дати, встановлені договором про постачання електричної енергії, що діяв станом на 31 грудня 2018 року, до отримання окремого повідомлення від Оператора системи розподілу про зміну відповідної дати або за погодженням Сторін.

4. Оплата послуг з розподілу електричної енергії здійснюється Споживачем у формі попередньої оплати (крім побутових споживачів та суб'єктів господарювання, предметом діяльності яких є надання житлово-комунальних послуг населенню, у межах наданих населенню послуг, установ та організацій, які утримуються за рахунок коштів (внесків) населення), якщо інше не узгоджене Сторонами.

5. Сума авансового платежу або попередньої оплати (якщо застосовується) визначається на основі фактичних значень обсягу розподіленої електричної енергії за відповідний попередній період. Якщо авансовий платіж розраховується для Споживача, фактичне значення обсягу розподіленої електричної енергії якого за попередній період дорівнює «0» (або для нових споживачів), сума авансового платежу або попередньої оплати визначається на основі розрахункових значень обсягу розподіленої електричної енергії на наступний період. У разі, якщо фактичні значення обсягу розподіленої електричної енергії за відповідний попередній період є меншими ніж розмір очікуваних обсягів споживання на цей же попередній період, наданих споживачем, то визначення суми авансового платежу або попередньої оплати здійснюється на підставі очікуваних обсягів споживання електричної енергії на цей період.

6. Оплата послуг з розподілу електричної енергії здійснюється Споживачем на підставі виставлених Оператором системи розподілу платіжних документів у строки, визначені в цих платіжних документах, які не можуть бути меншими за 5 днів з дня надання такого платіжного документа Споживачу.

6.1. Споживач повідомляє Оператора системи розподілу про обрання та про зміну форми оплати за послугу з розподілу «забезпечується Постачальником» або «забезпечується Споживачем» за 5 календарних днів до очікуваної дати такої зміни, що передбачено обраною комерційною пропозицією, яка є невід'ємним додатком до Договору про постачання електричної енергії.

6.2. У разі зміни форми оплати за послугу з розподілу з «забезпечується Постачальником» на «забезпечується Споживачем», Споживач зобов'язаний здійснити оплату вартості послуг з розподілу Оператору системи розподілу, самостійно розрахувавши її у відповідності до п.5 цього Додатку або на підставі рахунку, отриманого від Оператора системи розподілу.

6.3. В залежності від обраного способу обміну документами між Сторонами відповідно до п. 13 цього Додатку датою отримання платіжного документа є:

6.3.1. в паперовому вигляді – дата, зазначена Споживачем на другому примірнику чи на відривному корінці платіжного документа при його отриманні безпосередньо у Оператора системи розподілу (в т. ч. ЦОК) або п'ятий календарний день від дати його отримання поштовим відділенням зв'язку, в якому обслуговується Споживач (у разі направлення поштою рекомендованим листом);

6.3.2. в електронному вигляді – день, наступний за тим, коли закінчився строк надання Споживачем звіту про покази засобів обліку за розрахунковий період, зокрема у разі їх надання Споживачем з використанням веб-сервісу «Особистий кабінет», який розміщений на сайті Оператора системи розподілу <https://oblenergo.odessa.ua> або дата, зафіксована іншими ІТ-засобами, які були використані Оператором системи розподілу для надсилання платіжного документу.

7. У разі не отримання Споживачем з будь-яких причин платіжного документу, оплата послуг з розподілу електричної енергії здійснюється Споживачем самостійно не пізніше 5 робочих днів після настання строку оплати, встановленого цим Порядком розрахунків, виходячи зокрема з даних, доступних Споживачу з використанням веб-сервісу «Особистий кабінет».

8. Попередня оплата або авансові платежі у будь-якому разі здійснюються Споживачем не пізніше ніж за 5 календарних днів до початку розрахункового періоду з наступним перерахунком (остаточним розрахунком), що проводиться відповідно до фактичного обсягу розподіленої електричної енергії протягом відповідного розрахункового періоду.

9. Під час визначення суми платежу остаточного розрахунку за поточний розрахунковий період Оператором системи розподілу мають бути враховані суми проведених попередніх платежів у поточному розрахунковому періоді. Остаточний розрахунок за надання послуги з розподілу електричної енергії за поточний розрахунковий період здійснюється Споживачем протягом 5 робочих днів після закінчення розрахункового періоду.

10. При відсутності у платіжному документі відомостей про призначення платежу, посилення на період, за який здійснюється оплата або перевищення суми платежу, необхідної для цього періоду, ці кошти, перераховані Споживачем, Оператор системи розподілу має право зарахувати як погашення існуючої заборгованості цього Споживача з найдавнішим терміном (строком) її виникнення. При відсутності заборгованості надлишок коштів, що надійшли протягом розрахункового періоду, зараховується в рахунок оплати наступного розрахункового періоду.

11. Вартість необлікованої, внаслідок порушення Споживачем ПРРЕЕ, електричної енергії, розрахованої Оператором системи розподілу, на підставі акту про порушення Правил роздрібного ринку електричної енергії, перераховуються Споживачем на поточний рахунок Оператора системи розподілу. Споживач має оплатити вказаний в даному пункті рахунок, не пізніше 30 календарних днів від дня його отримання.

12. Датою здійснення оплати за виставленим платіжним документом є дата, на яку оплачена сума коштів зараховується на поточний рахунок Оператора системи розподілу.

13. У процесі виконання Договору Сторони можуть обмінюватися документами у паперовому та електронному вигляді.

13.1. У разі використання Споживачем веб-сервісу «Особистий кабінет», який розміщений на сайті Оператора системи розподілу <https://oblenergo.odessa.ua>, для внесення в базу даних у встановлені Договором строки показів засобів обліку за розрахунковий період автоматично формуються відповідні звіт Споживача та рахунок, неоспорювання яких в строки, встановлені для подання звітів про покази засобів обліку за розрахунковий період, або сплата грошових коштів по них є підтвердженням Споживачем такого звіту.

13.2. Надання Споживачем звітів про покази засобів обліку за розрахунковий період та обмін Сторонами іншими документами у процесі виконання Договору може здійснюватися в електронному вигляді також через інші ІТ-засоби за умови наявності електронного підпису тієї особи, що уповноважена підписувати документи в електронному вигляді у порядку, визначеному законодавством.

14. Звіти про покази засобів обліку за розрахунковий період можуть надаватися Споживачем через іншого учасника ринку електричної енергії за наявності у відповідного учасника ринку технічних можливостей для їх прийому та повноважень (у разі, якщо обмін такими документами здійснюється після повідомлення Оператором системи розподілу), за умови наявності електронного підпису тієї особи, що уповноважена підписувати документи в електронному вигляді у порядку, визначеному законодавством.

15. У випадку неподання Споживачем даних про споживання електричної енергії за розрахунковий період у строки, установлені в цьому Договорі, або неможливості отримання Оператором системи розподілу даних про спожиту електричну енергію в зазначений термін (за винятком порушення роботи вузла обліку) обсяг спожитої (розподіленої) електричної енергії визначається шляхом розрахунку середнього обсягу споживання, в порядку передбаченому Кодексом комерційного обліку електричної енергії.

16. Після отримання фактичних показів приладів комерційного обліку, Оператор системи розподілу проводить розрахунок на основі фактичних даних комерційного обліку.

17. У разі тимчасового порушення роботи вузла обліку електричної енергії, у тому числі у разі заміни та/або перевірки лічильників електричної енергії, вимірювальних трансформаторів струму чи напруги, обсяг електричної енергії, використаної Споживачем від дня порушення вимірювань до дня відновлення вимірювань, визначається на підставі показів технічних (контрольних) лічильників електричної енергії, а у разі їх відсутності розраховується Оператором системи розподілу за середньодобовим обсягом споживання електричної енергії розрахункового періоду, наступного після відновлення комерційного обліку періоду, або попереднього розрахункового періоду до порушення комерційного обліку, або за календарний період попереднього року, який відповідає періоду порушення роботи вузла обліку. У разі застосування Оператором системи розподілу порядку визначення обсягу електричної енергії, зазначеного в даному пункті, для розрахунку береться найбільша величина визначеного обсягу електричної енергії, якщо інше не погоджено Сторонами.

18. Дані зафіксовані при контрольних оглядах засобу обліку або зчитані покази інтегрального лічильника в інший день вважаються вихідними даними для визначення показів лічильника на останній день розрахункового періоду шляхом додавання (віднімання) споживання, помноженого на кількість днів (діб) між датою зчитування показів та останнім днем розрахункового періоду.

19. У разі наявності розбіжностей між даними Споживача та даними, зафіксованими контрольними оглядами або засобами дистанційної передачі даних пріоритет для розрахунків мають дані Оператора системи розподілу.

20. Датою початку періоду порушення роботи вузла обліку вважається перший день поточного розрахункового періоду, в якому було виявлено це порушення, або час та день, зафіксовані засобом вимірювання (автоматизованою системою обліку).

21. За день відновлення вимірювання приймається день складення спільного акту про покази лічильників електричної енергії після завершення ремонтних та налагоджувальних робіт схеми підключення засобів вимірювальної техніки та їх налаштування (за необхідності).

22. У разі зниження Споживачем протягом двох розрахункових періодів середньої фактичної величини споживання електричної потужності та/або обсягу споживання електричної енергії до рівня, який нижче мінімально допустимого рівня завантаження схеми обліку (а саме, значення обсягу електричної енергії, визначеного за показами засобів вимірювання менше значення обсягу електричної енергії, визначеного як добуток навантаження електроустановок на мінімально допустимому рівні завантаження схеми обліку на тривалість визначеного в Договорі часу роботи струмоприймачів протягом розрахункового періоду), Оператор системи розподілу має висунути вимогу до постачальника послуг комерційного обліку або власника цих засобів вимірювання щодо приведення схеми вимірювань у відповідність до вимог нормативно-технічних документів (якщо таке зниження споживання електричної потужності та/або обсягу споживання електричної енергії не передбачено проектними рішеннями).

23. До моменту впровадження порядку, передбаченого главою 2 розділу X Кодексу комерційного обліку електричної енергії, мінімально допустимий рівень завантаження схеми обліку визначається:

- у разі, якщо схема обліку не обладнана трансформаторами струму, виходячи із струму навантаження, який дорівнює порогу чутливості лічильника прямого включення;
- у разі встановлення у схемі обліку трансформаторів струму, виходячи з величини, яка є більшою: мінімального струму первинних обмоток трансформаторів струму, при яких

нормується їх похибка, або добутку порога чутливості засобу обліку (лічильника) на коефіцієнт трансформації трансформаторів струму.

24. До закінчення одного повного розрахункового періоду з дня надання такої вимоги вперше розрахунки за спожиту електричну енергію проводяться за показами встановлених засобів обліку. Після закінчення цього терміну та за умов, що розрахунковий облік належить Споживачу та не був приведений у відповідність до вимог нормативно-технічних документів, обсяг спожитої електричної енергії розраховується, виходячи з навантаження схеми обліку та режиму роботи Споживача.

25. У разі відсутності у Споживача договору про постачання електричної енергії, для розрахунків між Сторонами покази засобу(ів) обліку не застосовуються (у тому числі якщо з технічних (інших не залежних від Оператора системи розподілу) причин розподіл електричної енергії не було припинено), розрахунки між Сторонами ведуться наступним чином:

25.1. Обсяг розподіленої електричної енергії такому Споживачу розраховується виходячи із приєднаної потужності його струмоприймачів та кількості годин їх використання, передбачених Договором.

25.2. Вартість розподіленої електроенергії визначається за ціною закупівлі електричної енергії Оператором системи розподілу на втрати електричної енергії в мережах у відповідному розрахунковому періоді та з врахуванням вартості послуг з розподілу електричної енергії на об'єкт (об'єкти) споживача за тарифом (ціною) на послугу з розподілу електричної енергії.

25.3. Період розрахунку визначається з моменту припинення дії або не укладення Споживачем договору про постачання електричної енергії, та до моменту його укладення або повного припинення постачання електричної енергії Споживачу, що зафіксовано відповідним актом.

25.4. Оплата Споживачем, вартості послуг з розподілу, що розраховані у відповідності з пунктом 25 даного Додатку, здійснюється на підставі окремих платіжних документів Оператора системи розподілу за відповідний розрахунковий період, з вказанням обсягу та вартості електричної енергії, в строки зазначені в п. 11 даного Додатку.

26. За внесення платежів, передбачених цим Договором, з порушенням термінів, визначених Додатком 4 до цього Договору, Споживачу нараховується пеня в розмірі подвійної облікової ставки НБУ, яка діє на день прострочення, за кожен день прострочення, без обмеження періоду її нарахування, до дати повної оплати.

Реквізити Оператора системи розподілу:

Оператор системи:

АТ «Одесаобленерго»

ЕІС-код 62Х4486923071689

код ЄДРПОУ 00131713

65031, м. Одеса, Вул. Миколи Боровського, 28 Б

тел. 705-22-59, факс 705-20-79

Р/р: UA163288450000026005300269200

ТБЕВ №10015/0604

філії-Одеське обласне управління АТ «Ощадбанк»,

МФО: 328845

e-mail: kanc@od.energy.gov.ua

Офіційний веб-сайт: <http://www.oblenergo.odessa.ua>

(підпис, П.І.Б.)

М.П.

«__» _____ 20__ року

**Порядок
участі Споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень**

Оператор системи розподілу для попередження порушення сталої роботи Об'єднаної енергетичної системи України (далі – ОЕС) має право у виняткових випадках, визначених Кодексом систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 310, іншими нормативно – правовими актами, застосовувати заходи регулювання споживання з метою вимушеного зменшення величини споживання електричної енергії та потужності (аварійне розвантаження).

1. Порядок застосування графіків обмеження та повідомлення Споживача про їх введення

1.1. Оператор системи розподілу з метою забезпечення сталої роботи енергетичної системи та при можливому дефіциті електричної потужності або палива інформує Споживача про введення графіків обмежень споживання та/або потужності електроенергії.

1.2. Величина черг обмежень обсягів споживання електричної енергії та потужності встановлюється та повідомляється Споживачу Оператором системи розподілу на період з 1 жовтня поточного року до 1 жовтня наступного року письмово в термін до 01 вересня поточного року.

1.3. Про потребу застосування комплексу заходів з обмеження електроенергії Мінпаливенерго та Оператор системи розподілу повідомляє Споживача телефонограмою, через засоби масової інформації, у тому числі на офіційному веб-сайті.

1.4. Оператор системи розподілу не пізніше ніж за 1 годину до початку обмеження з обов'язковим зазначенням причин застосування цих графіків повідомляє Споживача (засобами телефонного/мобільного зв'язку, телефонограмою, факсом, електронною поштою, за допомогою інших електронних сервісів, запропонованих Оператором системи розподілу) про зниження споживання електричної енергії (тис. кВтг на добу), електричної потужності (кВт) із зазначенням черги обмеження електричної енергії та потужності, часу початку та закінчення обмеження.

1.5. За необхідності термінового введення графіків обмеження розпорядження на їх введення передається телефонограмою безпосередньо черговому персоналу Споживача не пізніше ніж за 1 годину до початку обмеження з обов'язковим зазначенням причин застосування цих графіків.

2. Застосування графіків аварійних відключень (ГАВ) та спеціальних графіків аварійних відключень (СГАВ), а також введення автоматичного частотного розвантаження (АЧР)

2.1. Усі лінії (фідери) живлення Споживача занесені до графіків аварійних відключень та підключені під дію автоматичного частотного розвантаження доводяться до відома Споживача окремим повідомленням.

2.2. Про зміну в графіках аварійних відключень або зміну підключення лінії (фідера) живлення Споживача під дію автоматичного частотного розвантаження Споживача буде повідомлено додатково окремим листом, який є невід'ємною частиною Договору.

2.3. Оператор системи розподілу відключає без попередження живлячі лінії Споживача при застосуванні ГАВ та СГАВ.

2.4. Оператор системи розподілу забезпечує контроль за виконанням Споживачем заданих обсягів обмеження і за навантаженням ліній, відключених згідно з графіками та протиаварійною автоматикою.

3. Відповідальність Сторін за невиконання графіків

3.1. Споживач несе відповідальність за фактичне виконання заданих обсягів обмеження і відключення, а також за виконання організаційно-технічних заходів щодо запобігання аваріям на своїх об'єктах, які обмежуються в електроспоживанні. Крім того, Споживач має забезпечити:

- безперешкодний доступ у будь-яку годину доби представникам Оператора системи розподілу, центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики за їх службовими посвідченнями до усіх електроустановок для контролю за виконанням заданого обмеження і відключення та дотриманням встановлених режимів;

- вжиття відповідних заходів щодо гарантування безпеки людей, збереження устаткування та матеріальних цінностей у разі відключення лінії (фідера) живлення, заведеної під дію ГАВ, СГАВ, АЧР, спеціальної автоматики відключення навантаження (САВН) від електромереж;

- відповідні переключення існуючих струмоприймачів I категорії на джерела електропостачання, які не відключаються;

- інформування про можливість введення графіків обмеження та відключення всіх субспоживачів, які приєднані до власних мереж;

- збереження пристроїв АЧР та телевимірів, встановлених у Споживача.

3.2. Невиконання Споживачем заданих обсягів обмеження або самовільне переведення навантаження, заведеного під ГАВ, СГАВ, АЧР та САВН, на інші джерела живлення, надає Оператору системи розподілу право, після попередження Споживача про невиконання встановленого режиму і невжиття ним заходів щодо зниження навантаження протягом 10 хвилин, відключити Споживача від джерела енергопостачання. Відповідальність за можливі негативні наслідки такого відключення покладається на Споживача.

3.3. Сторони несуть відповідальність згідно з чинним законодавством за невиконання умов цього додатка до Договору про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.

Реквізити Оператора системи розподілу:

Оператор системи:

АТ «Одесаобленерго»

ЕІС-код 62X44869230/1689

код ЄДРПОУ 00131713

65031, м. Одеса, Вул. Миколи Боровського, 28 Б

тел. 705-22-59, факс 705-20-79

Р/р: UA163288450000026005300269200

ТБВВ №10015/0604

філії-Одеське обласне управління АТ «Ощадбанк»,

МФО: 328845

e-mail: kanc@od.energy.gov.ua

Офіційний веб-сайт: <http://www.oblenergo.odessa.ua>

(підпис, П.І.Б.)

М.П.

«__» _____ 20__ року

Додаток 6

до Договору споживача про надання
послуг з розподілу (передачі)
електричної енергії

Особовий рахунок

№ _____

Акт

розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін

за адресою об'єкта Споживача: _____

(фактична адреса об'єкта)

Споживач _____

(скорочене найменування Споживача)

Цим актом встановлюється відповідальність Сторін:

1. Сторонам на праві власності/користування/відання належать/перебувають на їх балансі електромережі, за які кожна зі Сторін несе відповідальність за їх технічний стан, обслуговування, зберігання та експлуатацію, а саме:

1.1. Оператора системи розподілу: _____

1.2. Основного споживача (власника мереж): _____

1.3. Споживача: _____

2. Межа балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності Сторін встановлюється на: _____

(зазначити межі між Споживачем та Оператором системи розподілу/основним споживачем)

3. Схема постачання забезпечує надійність електропостачання струмоприймачів:

Категорія струмоприймачів	Струмоприймачі, схема живлення яких відповідає категорії, кВт
ПЕРША	
ДРУГА	
ТРЕТЯ	

4. Оператор системи розподілу гарантує надійне постачання електроенергії струмоприймачам Споживача власними мережами до своєї межі балансової належності електромереж.

5. Сторони зобов'язуються утримувати електромережі, зазначені у цьому акті, у справному стані та експлуатувати їх відповідно до ПРРЕЕ, ПТЕ, ПБЕ.

6. Споживач зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електромережі, що належить Оператору системи розподілу та безперешкодний доступ до електроустановок працівників Оператора системи розподілу в будь-який час доби для проведення необхідних робіт.

7. Оператор системи розподілу зобов'язується забезпечити на території своїх підстанцій охорону електромережі, що належить Споживачу та допуск Споживача до електроустановки для ремонту обладнання, що належить Споживачу.

8. Оператор системи розподілу забезпечує на своїй межі балансової належності електромереж гранично допустимі значення фазного відхилення напруги δU_{ϕ} не більше 10%.

9. Схема електроустановки та точки розподілу мереж:

Оператор системи розподілу

(посада, П.І.П., підпис)

«_____» 20__р.

Примітка: Інформація, що зазначена у цьому додатку, є істотною та обов'язковою для Договору. У разі будь-яких змін, зазначених у цьому додатку до Договору, Споживач зобов'язаний повідомити про це Оператора системи розподілу та ініціювати внесення відповідних змін до Договору.

Додаток 7
до Договору споживача про
надання послуг з розподілу
(передачі) електричної енергії

Особовий рахунок № _____

Однолінійна схема

електропостачання Споживача _____

(скорочена назва Споживача)

Фактична адреса об'єкта: _____

Оператор системи розподілу

(П.І.Б., підпис)

« _____ » _____ 20__ р.

Увага! Порядок оформлення схеми зазначено на звороті.

Порядок оформлення схеми:

На схемі слід зазначити:

- межі балансової належності (МБН) та експлуатаційної відповідальності сторін (МЕВС): між Оператором системи розподілу (ОСР) та основним споживачем (Власником мереж)/Споживачем, між основним споживачем (Власником мереж) та Споживачем (субспоживачем);
- точки розподілу електричної енергії для Споживача;
- назви, номери та параметри електроустановок приєднання (ПС, РП, ТП, ВРУ, ГРЩ, тощо), номери секцій, комірок, фідерів;
- лінії електропередач (ЛЕП): кабельні лінії електропередачі (КЛ), повітряних ліній електропередачі (ПЛ) та їх параметри: марка, перетин, номери опор, довжина;
- ЕІС код точки/точок розподілу електричної енергії та місця встановлення розрахункових засобів вимірювання електричної енергії основного споживача (Власника мереж) та Споживача (субспоживача);
- увідні комутуючі та захисні пристрої електроустановок з зазначенням номінального струму (рубильник, запобіжники, автоматичний вимикач тощо);
- компенсуючі установки та їх параметри, у разі їх наявності у основного споживача (Власника мереж) та Споживача (субспоживача) - місце їх встановлення, потужність;
- тип резервного живлення (за наявності, наприклад, дизель-генератор, акумуляторні батареї тощо).

Примітка:

Інформація, що зазначена у цьому додатку, є істотною та обов'язковою для цього Договору. У разі будь-яких змін, зазначених у цьому додатку, Споживач (основний споживач) зобов'язаний повідомити про це Оператора системи розподілу та ініціювати внесення змін до додатку.

Додаток 8
до Договору споживача про
надання послуг з розподілу
(передачі) електричної енергії

**ПОРЯДОК РОЗРАХУНКУ ВТРАТ
електроенергії в мережі споживача**

Цей порядок складено відповідно до Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 №312, Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 №311, та Методичних рекомендацій визначення технологічних витрат електроенергії в трансформаторах і лініях електропередавання, затверджених наказом Міністерства енергетики України від 21.06.2013 №399 (далі Методичні рекомендації).

1. Для розрахунку втрат використано дані, зазначені в Таблицях 1-5 продовження цього Додатка, Акті розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін та однолінійній схемі, що є додатками 6 та 7 до цього договору.

2. Визначення втрат в елементах електричної мережі.

Таблиці з вихідними даними (Таблиця 1-5 Продовження Додатка 8) для непобутових споживачів заповнюються у разі:

- встановлення розрахункових засобів обліку Споживача не на межі балансової належності його електромереж;
- використання технологічних електричних мереж Споживача для передачі електричної енергії субспоживачам або для транспортування електричної енергії в мережі Оператора системи розподілу, (втрати спільного використання);
- якщо мережі інших власників, що використовуються для передачі електричної енергії Споживачу, субспоживачу (до точки вимірювання) або в мережі Оператора системи розподілу, знаходяться під обліком Споживача (втрати транспортування).

Оператор системи розподілу визначає розрахунковим шляхом обсяги втрат електричної енергії в технологічних електричних мережах Споживача автоматично щомісяця за даними споживання активної та реактивної електричної енергії згідно з пунктами Методичних рекомендацій, зазначеними в Розділах 2.1, 2.2, 2.3 цього додатка. Обсяги втрат електричної енергії додаються до (віднімаються від) обсягів, визначених за показами засобів обліку Споживача залежно від схеми приєднання засобів обліку.

Для побутових споживачів таблиці з вихідними даними (Таблиця 1-2 Продовження Додатка 8) заповнюються у разі, якщо у власності споживача перебувають електричні мережі напругою 1 кВ та вище, а прилад обліку встановлений не на межі розподілу електромереж.

Втрати електричної енергії на ділянці електромережі від межі розподілу до місця встановлення приладу обліку відносяться на рахунок власника зазначеної ділянки електромережі.

2.1. Розрахунок втрат електроенергії в трансформаторах і автотрансформаторах

2.1.1 Для рівня інформаційного забезпечення А втрати визначаються згідно з п.7.1 Методичних рекомендацій за формулами:

$$\Delta W_T^{(P)} = 3 \cdot I^2 \cdot R_T \cdot k_\phi^2 \cdot 10^{-3} \cdot T_P + P_{H.X.} \cdot T_H \text{ (кВт·год)}$$

$$\Delta W_T^{(Q)} = 3 \cdot I^2 \cdot X_T \cdot k_\phi^2 \cdot 10^{-3} \cdot T_P + Q_{H.X.} \cdot T_H \text{ (кВАр·год)}$$

де I – середнє протягом розрахункового періоду діюче значення сили струму трансформатора, А;

k_ϕ^2 – коефіцієнт форми графіка навантаження трансформатора;

R_T – активний опір трансформатора, Ом.;

$P_{H.X.}$ – втрати неробочого ходу трансформатора, кВт;

X_T – реактивний опір трансформатора, Ом;

$Q_{H.X.}$ – реактивна потужність втрат неробочого ходу трансформатора, кВАр;

T_P – час роботи трансформатора під навантаженням протягом розрахункового періоду, години;

T_H – час нахождення трансформатора під напругою протягом розрахункового періоду, години.

2.1.2. Для рівня інформаційного забезпечення Б втрати визначаються згідно з п.7.3 Методичних рекомендацій.

2.1.3. Вихідні дані для розрахунку втрат наведені в Таблиці 1 Продовження Додатка 8.

2.2. Розрахунок втрат в лініях електропередавання (ЛЕП).

2.2.1. Для рівня інформаційного забезпечення А втрати визначаються відповідно до п.7.2, 7.5, 7.6 Методичних рекомендацій за формулами.

2.2.1.1. Втрати активної енергії у кВт·год в проводах (ПЛ) або жилах кабелів (КЛ) розраховують за формулою:

$$\Delta W_{\Pi}^{(p)} = \alpha \cdot I^2 \cdot R_{EK} \cdot k_{\phi}^2 \cdot T_p \cdot 10^{-3}$$

де α - коефіцієнт, що дорівнює 3 для трифазної мережі і 2 для однофазної мережі;

I - середнє протягом розрахункового періоду діюче значення сили струму ЛЕП, квадрат якого обчислюється за формулою 7.3 Методичних рекомендацій, А;

$$R_{EK} = \sum_{m=1}^n R_{\Pi m} l_m - \text{еквівалентний активний опір фази ЛЕП, Ом};$$

$R_{\Pi m}$ - питомий опір фази m -тої ділянки ЛЕП із однаковим перерізом проводу (кабелю), Ом/км;

l_m - довжина m -тої ділянки ЛЕП із однаковим перерізом проводу (кабелю) з урахуванням його провисання, укладання «змійкою» тощо, км;

n - кількість ділянок ЛЕП із однаковим перерізом проводу (кабелю);

k_{ϕ}^2 - коефіцієнт форми графіка навантаження ЛЕП;

T_p - час роботи ЛЕП під навантаженням протягом розрахункового періоду, години.

2.2.1.2. Втрати реактивної енергії у кВАр·год в ЛЕП розраховують за формулою:

$$\Delta W_{\Pi}^{(Q)} = \alpha \cdot I^2 \cdot X_{EK} \cdot k_{\phi}^2 \cdot T_p \cdot 10^{-3} - \sum_m \Delta Q_m \cdot l_m \cdot T_H = (\text{кВАр} \cdot \text{год})$$

де $X_{EK} = \sum_{m=1}^n X_{\Pi m} l_m$ - еквівалентний індуктивний опір фази ПЛ (КЛ), Ом;

$X_{\Pi m}$ - питомий індуктивний опір фази m -тої ділянки ПЛ (КЛ) з однаковим перерізом проводу, Ом/км;

l_m - довжина m -тої ділянки ПЛ (КЛ) з однаковою площею перерізу проводу з урахуванням його провисання, укладання «змійкою» тощо, км;

ΔQ_m - питома генерація реактивної потужності m -тої ділянки ПЛ (КЛ) з однаковою площею перерізу проводу, кВАр/км;

n - кількість ділянок ЛЕП із однаковим перерізом проводу (кабелю);

U_H - номінальна напруга ПЛ (КЛ);

T_p - час роботи ЛЕП під навантаженням протягом розрахункового періоду, години.

T_H - час знаходження ПЛ (КЛ) під напругою, години.

Якщо $U_H < 110$ кВ (для ПЛ), або $U_H < 20$ кВ (для КЛ) другий доданок у формулі приймають рівним нулю

2.2.1.3. Кліматичні втрати електроенергії у кВт·год в ізоляції ПЛ розраховують за формулою:

$$\Delta W_{Kiz}^{(p)} = \Delta W_{iz,sep,i,r} \cdot l_i \cdot T_H \cdot 10^3 / 8760$$

де $\Delta W_{iz,sep,i,r}$ - питомі середньорічні втрати електроенергії в ізоляції ПЛ i -го ступеня напруги у r -тому регіоні, тис.кВт·год / км;

l_i - довжина ПЛ i -го ступеня напруги, км.

2.2.1.4. Втрати електроенергії у кВт·год в ізоляції КЛ розраховують за формулою:

$$\Delta W_{Izk}^{(p)} = \sum_j (\Delta Q_{0j} \cdot l_{kj}) \cdot tg \delta \cdot T_H$$

де ΔQ_{0j} - питома зарядна потужність кабелю j -го поперечного перерізу, кВАр/км;

l_{kj} - сумарна довжина ділянок ЛЕП, виконаних кабелем j -го поперечного перерізу, км;

$tg \delta$ - тангенс кута діелектричних втрат;

T_H - час знаходження КЛ під напругою за розрахунковий період, годин.

2.2.2. Для рівня інформаційного забезпечення Б втрати визначаються відповідно до п.7.4, 7.5, 7.6 Методичних рекомендацій.

2.2.3. Вихідні дані для розрахунку втрат наведені в Таблиці 2 Продовження Додатка 8.

2.3. Розрахунок втрати електроенергії в реакторах

2.3.1. Для рівня інформаційного забезпечення А втрати визначаються відповідно до п.7.2.4, 7.2.5 та 7.2.6 Методичних рекомендацій за формулами.

2.3.1.1. Втрати активної енергії у кВт·год в трифазних групах струмообмежувальних реакторів розраховують за формулами:

$$\Delta W_p^{(P)} = 3 \cdot \frac{I^2}{I_{НОМ}^2} \cdot \Delta P_{НОМ} \cdot k_{\phi}^2 \cdot T_p$$

де I – середнє протягом розрахункового періоду діюче значення сили струму ЛЕП, А;

$I_{НОМ}$ – номінальний струм реактора, А;

$\Delta P_{НОМ}$ – втрати активної потужності в одній фазі реактора за номінального струму, кВт;

k_{ϕ}^2 – коефіцієнт форми графіка навантаження;

T_p – час роботи реактора під навантаженням, години.

2.3.1.2. Втрати реактивної енергії у кВАр·год в трифазних групах струмообмежувальних реакторів розраховують за формулою:

$$\Delta W_p^{(Q)} = 3 \cdot I^2 \cdot X_{НОМ} \cdot k_{\phi}^2 \cdot T_p \cdot 10^{-3}$$

де $X_{НОМ}$ – номінальний індуктивний опір реактора, Ом;

T_p – час роботи реактора під навантаженням, години.

2.3.1.3. Втрати активної енергії у кВт·год в шунтувальному реакторі розраховують за формулою:

$$\Delta W_p^{(P)} = \Delta P_{НОМ} \cdot T_H$$

де $\Delta P_{НОМ}$ – втрати активної потужності в реакторі за номінальної напруги, кВт;

T_H – час знаходження реактора під напругою, години

2.3.2. Для рівня інформаційного забезпечення Б втрати визначаються відповідно до п.7.4.4, 7.4.5 та 7.4.6 Методичних рекомендацій

2.3.3. Вихідні дані для розрахунку втрат наведені в Таблиці 3 Продовження Додатка 8.

2.4. Розрахунок втрат у зовнішній живильній мережі та внутрішньобудинкових мережах

Втрати електричної енергії, пов'язані з електропостачанням будинку, згідно з вимогами пункту 7.9 Методичних рекомендацій, визначають як суму втрат у зовнішній живильній мережі та внутрішніх мережах багатоповерхових житлових (офісних) будинків.

Втрати електричної енергії у внутрішніх мережах багатоповерхових житлових (офісних) будинків потрібно обчислювати для кожного із виводів як різницю одночасних показів лічильника електричної енергії, встановленого на вводі у житловий будинок і лічильників, за якими здійснюють облік електроенергії на внутрішньобудинкові потреби (освітлення сходів, сходових клітин, коридорів і технічних поверхів; потреби водопостачання і тепlopостачання; світлозагорожа; робота ліфтів тощо) та у фізичних (юридичних) осіб цього будинку.

У разі відсутності лічильника на вводі у багатоповерховий житловий (офісний) будинок або лічильника обліку внутрішньобудинкових потреб або неможливості одночасного зчитування показів лічильників, значення втрат електричної енергії, пов'язаних із електропостачанням будинку, розраховують як суму втрат у зовнішній живильній мережі, внутрішньобудинковій мережі живлення споживачів (квартир, офісів тощо), втрат у лічильниках електричної енергії та втрат в опорах контактних з'єднань відгалужень до лічильників.

2.4.1. Втрати активної електроенергії в кВт·год у зовнішній мережі обчислюють за формулами.

2.4.1.1. У разі встановлення окремих лічильників на внутрішньобудинкові потреби, а загальнобудинковий облік (або облік по під'їздам) відсутній («ВП»):

$$\Delta W_{з.м.}^{(P)} = \frac{\left(W_{в.п.}^{(P)} + \sum_k \sum_m W_{m,k}^{(P)} \right)^2}{U_H^2 \cdot T} \cdot k_{\phi}^2 \cdot R_{\Sigma} \cdot I_{\Sigma} \cdot 10^{-3}$$

2.4.1.2. У разі встановлення загальнобудинкового обліку (або обліку по під'їздам) та відсутності лічильників на внутрішньобудинкові потреби («ЗБ») або у разі встановлення загальнобудинкового обліку (або обліку по під'їздам) та лічильників на внутрішньобудинкові потреби («ЗБ ВП») та неможливості одночасного зчитування показів з лічильників споживачів:

$$\Delta W_{з.м.}^{(P)} = \frac{W_{\delta}^{(P)2} + W_{\delta(в.п)}^{(Q)2}}{U_H^2 \cdot T} \cdot k_{\phi}^2 \cdot R_{\Sigma} \cdot I_{\Sigma} \cdot 10^{-3}$$

2.4.1.3. У разі відсутності будь-якого загальнобудинкового обліку е/е та відсутності лічильників на внутрішньобудинкові потреби («О/Б»):

$$\Delta W_{з.м.}^{(P)} = \frac{\left(\sum_k \sum_m W_{m,k}^{(P)} \right)^2}{U_H^2 \cdot T \cdot \cos^2 \varphi} \cdot k_\phi^2 \cdot R_3 \cdot l_3 \cdot 10^{-3}$$

2.4.1.4. Вихідні дані для розрахунку втрат в зовнішній мережі наведені в Таблиці 2 Продовження Додатка 8.

2.4.2. Втрати активної електроенергії в кВт·год у внутрішньобудинковій мережі обчислюють за формулами.

2.4.2.1. У разі встановлення окремих лічильників на внутрішньобудинкові потреби, а загальнобудинковий облік (або облік по під'їздам) відсутній («ВП»):

$$\Delta W_{з.м.}^{(P)} = \frac{\left(\sum_m W_{m,k}^{(P)} \right)^2}{U_H^2 \cdot T} \cdot k_\phi^2 \cdot k_{nc} \cdot R_{с.к} \cdot \left(l_{н.к} + \frac{l_{р.к}}{3} \right) \cdot 10^{-3}$$

2.4.2.2. У разі встановлення загальнобудинкового обліку (або обліку по під'їздам) та лічильників на внутрішньобудинкові потреби («ЗБ ВП») у разі неможливості одночасного зчитування показів з лічильників споживачів:

$$\Delta W_{з.м.}^{(P)} = \sum_k \left[\frac{\left(W_{б.}^{(P)} - W_{з.н.}^{(P)} \right)^2}{k^2 \cdot U_H^2 \cdot T} \cdot k_\phi^2 \cdot k_{nc} \cdot R_{с.к} \cdot \left(l_{н.к} + \frac{l_{р.к}}{3} \right) \cdot 10^{-3} \right]$$

2.4.2.3. У разі відсутності будь-якого загальнобудинкового обліку е/е та відсутності лічильників на внутрішньобудинкові потреби («О/Б») або встановлення загальнобудинкового обліку (або обліку по під'їздам) та відсутності лічильників на внутрішньобудинкові потреби («ЗБ»):

$$\Delta W_{з.м.}^{(P)} = \sum_k \left[\frac{\left(\sum_k \sum_m W_{m,k}^{(P)} \right)^2}{k^2 \cdot U_H^2 \cdot T} \cdot k_\phi^2 \cdot k_{nc} \cdot R_{с.к} \cdot \left(l_{н.к} + \frac{l_{р.к}}{3} \right) \cdot 10^{-3} \right]$$

де $W_{з.н.}^{(P)}$ – споживання активної енергії на внутрішньобудинкові потреби протягом розрахункового періоду, кВт·год;

$W_{m,k}^{(P)}$ – споживання активної енергії m -м споживачем k -го стояка протягом розрахункового періоду, кВт·год;

$W_{з.н.}^{(Q)}$ – споживання реактивної енергії на внутрішньобудинкові потреби протягом розрахункового періоду, кВАр·год;

k_ϕ^2 – коефіцієнт форми графіка навантаження;

R_3 – питомий активний опір кабелю (проводу) зовнішньої мережі, Ом/км;

l_3 – довжина кабелю (проводу) зовнішньої мережі, км;

T – тривалість розрахункового періоду, годин;

m – кількість квартир (офісів), приєднаних до стояка;

k – кількість стояків.

$W_{б.}^{(P)}$ – споживання активної енергії протягом розрахункового періоду за показами лічильника на ввіді у будинок, кВт·год

$W_{з.н.}^{(Q)}$ – споживання реактивної енергії на внутрішньобудинкові потреби протягом розрахункового періоду, кВАр·год;

$\cos \varphi = 0,9$ – середній коефіцієнт потужності у зовнішній мережі.

$R_{с.к}$ – питомий активний опір кабелю (проводу) k -го стояка, Ом/км;

$l_{н.к}$ – довжина кабелю (проводу) нерозгалуженої частини k -го стояка, км;

$l_{р.к}$ – довжина кабелю (проводу) розгалуженої частини k -го стояка, км;

k_{nc} – коефіцієнт збільшення втрат в лінії 0,38 кВ стояка з несиметричним навантаженням фаз, який приймається для ліній з $R_0 / R_\phi = 1$ рівним 1,13, для ліній з $R_0 / R_\phi = 2$ рівним 1,20 (R_0 і R_ϕ – опори нульового і фазного проводів відповідно, Ом).

2.4.2.4. Вихідні дані для розрахунку втрат у внутрішньобудинковій мережі наведені в Таблиці 4 Продовження Додатка 8.

2.4.3. Втрати електричної енергії в лічильниках та у з'єднаннях внутрішньобудинкових мереж в кВт·год обчислюють за формулами.

2.4.3.1. Втрати електричної енергії в лічильниках:

$$\Delta W_{\text{л}}^{(P)} = \sum_i N_i \cdot P_i \cdot T \cdot 10^{-3},$$

де N_i - кількість лічильників i -того типу;

P_i - втрати електричної енергії в лічильниках i -того типу відповідно до паспорта лічильника, Вт;

T - тривалість розрахункового періоду (визначається виходячи із цілодобового режиму роботи), годин.

2.4.3.2. Втрати електричної енергії у з'єднаннях внутрішньобудинкових мереж.

$$\Delta W_{\text{з}}^{(P)} = N_{\text{з}} \cdot I^2 \cdot R_{\text{з}} \cdot k_{\phi}^2 \cdot T \cdot 10^{-3},$$

$N_{\text{з}}$ - кількість контактних з'єднань на відгалуженнях до лічильників;

I - середній струм фази, А;

$R_{\text{з}}$ - опір контактного з'єднання, Ом.

2.4.3.3. Вихідні дані для розрахунку втрат в лічильниках та у з'єднаннях внутрішньобудинкових мереж наведені в Таблиці 5 Продовження Додатка 8.

2.4.3.4. Для здійснення розрахунку втрат у внутрішньобудинкових мережах Споживач має повідомити Оператора системи розподілу щодо вихідних даних електромереж будинку.

У разі відсутності даних щодо внутрішньобудинкових мереж втрати не розраховуються, обсяги спожитої електричної енергії, визначених за показами засобів обліку Споживача не коригуються.

Реквізити:

Оператор системи:

АТ «Одесаобленерго»

ЕІС-код 62X4486923071689

код ЄДРПОУ 00131713

65031, м. Одеса, Вул. Миколи Боровського, 28 Б

тел. 705-22-59, факс 705-20-79

Р/р: UA163288450000026005300269200

ТББВ №10015/0604

філії-Одеське обласне управління АТ «Ощадбанк»,

МФО: 328845

e-mail: kanc@od.energy.gov.ua

Офіційний веб-сайт: <http://www.oblenergo.odessa.ua>

(підпис, П.І.Б.)

М.П.

«__» _____ 20__ року

Особовий рахунок № _____

(скорочена назва Споживача)

Таблиця 1. Вихідні данні для розрахунку втрат в трансформаторах

Таблиця 2. Вихідні дані для розрахунку втрат в лініях електропередавання

Таблиця 3. Вихідні дані для розрахунку втрат в реакторах

Таблиця 4. Вихідні дані для розрахунку втрат у внутрішньобудинкових мережах

[illegible]

Таблиця 5. Вихідні дані для розрахунку втрат в лічильниках та контактних з'єднаннях будинку

№ за/п	Вихідні дані будинку				
	Для розрахунку втрат в лічильниках			Для розрахунку втрат в контактних з'єднаннях	
	Тип лічильника	Кількість лічильників і-го типу, N_i , од.	Втрати електричної енергії в лічильниках і-го типу відповідно до паспорта лічильника, P_i , Вт	Кількість контактних з'єднань на відгалуженнях до лічильників, N_z , од.	Опір контактного з'єднання, R_z , Ом
1	2	3	4	5	6

Оператор системи розподілу

(підпис, П. І. Б.)

« _____ » _____ 20__ р.

* Колонка заповнюється для рівня інформаційного забезпечення А. У разі відсутності інформації щодо форми графіка, коефіцієнт форми графіка навантаження $k_{f2}=1,15$.

** Якщо розрахункові засоби обліку Споживача встановлені не на межі розподілу балансової належності електромереж: «Д» - розрахункові засоби обліку Споживача встановлені після точки продажу, обсяг електричної енергії, визначений за показами такого засобу обліку, приводиться до відповідної межі балансової належності електромереж шляхом донарахування втрат електричної енергії в мережі Споживача від точки продажу до місця встановлення засобів обліку;

«В» - розрахункові засоби обліку Споживача встановлені до точки продажу, обсяг електричної енергії, визначений за показами такого засобу обліку, приводиться до відповідної межі балансової належності електромереж шляхом зняття втрат електричної енергії в мережах інших власників.

Якщо розрахункові засоби обліку Споживача встановлені на межі розподілу балансової належності електромереж:

«В» - мережі інших власників, що використовуються для передачі електричної енергії Споживачу, субспоживачу (до його точки продажу) або в мережі електропередавальної організації, знаходяться під обліком Споживача, обсяг втрат електричної енергії в мережах інших власників, віднімається від обсягу електричної енергії, визначеного за показами засобу обліку Споживача.

«Н/Н» - елемент електричної мережі використовується для передачі електричної енергії в мережі інших суб'єктів господарювання, обсяги втрат електричної енергії в технологічних електричних мережах Споживача, що пов'язані з передачею електричної енергії в електричні мережі інших суб'єктів господарювання, включаються до витрат Оператора системи розподілу, з наступним зменшенням обсягу електроенергії, що надійшов до точки продажу Споживача - власника цих мереж.

*** СВТ/«+» - елемент електричної мережі використовується для передачі електричної енергії в мережі інших суб'єктів господарювання;

«-» - елемент електричної мережі не використовується для передачі електричної енергії в мережі інших суб'єктів господарювання.

**** Для КЛ з номінальною напругою 6 кВ і вище проводиться розрахунок втрат в ізоляції КЛ, у разі не подання Споживачем даних щодо року введення в експлуатацію КЛ значення тангенса кута діелектричних втрат приймається 0,022.

Для ПЛ з номінальною напругою 6 кВ і вище проводиться розрахунок кліматичних втрат в ізоляції ПЛ з використанням питомих середньорічних втрат електроенергії в ізоляції.

***** Спосіб організації обліку споживання е/е: «АСОЕ» - встановлено ЛУЗОД/АСКОЕ, «ЗБ ВП» - встановлений загальнобудинковий облік (або облік по під'їздам) та окремі лічильники на внутрішньобудинкові потреби, «ВП» - встановлені окремі лічильники на внутрішньобудинкові потреби, а загальнобудинковий облік (або облік по під'їздам) відсутній, «ЗБ» - наявний загальнобудинковий облік (або облік по під'їздам) лічильники на внутрішньобудинкові потреби відсутні, «б/о» - відсутній будь-який загальнобудинковий облік е/е та відсутні лічильники на внутрішньобудинкові потреби.

Додаток 9

до Договору споживача про надання
послуг з розподілу (передачі)
електричної енергії

Особовий рахунок № _____

АКТ

екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача

м. _____

« _____ » _____ 20__ р.

Акт складено Споживачем електричної енергії _____
(повна назва споживача)

в особі відповідального представника _____
(посада, П. І. Б.)

та Оператором системи розподілу _____
(повна назва Оператора системи розподілу)

в особі відповідального представника _____
(посада, П. І. Б.)

з метою встановлення величин екологічної, аварійної та технологічної броні
електропостачання.

При цьому встановлено:

1. Загальні відомості (за договором).

1.1. Оператор системи розподілу _____
(адреса, телефон)

1.2. Об'єкт Споживача _____
(адреса, телефон)

1.3. Особа, відповідальна за електрогосподарство _____
(посада, П. І. Б., телефон)

1.4. Змінність роботи споживача:

перша зміна з _____ год. до _____ год.;

друга зміна з _____ год. до _____ год.;

третья зміна з _____ год. до _____ год.;

четверта зміна з _____ год. до _____ год.

1.5. Дозволена до використання потужність _____ кВт.

2. Визначені при обстеженні величини

2.1. Середньомісячне електроспоживання _____ тис. кВт·год.

2.2. Добове електроспоживання, зима _____ тис. кВт·год., літо _____ тис.
кВт·год.

2.3. Середнє споживання потужності в години максимуму енергосистеми:

споживач: зима _____, кВт, літо _____, кВт;

субспоживачі: зима _____, кВт, літо _____, кВт.

2.4. Величина навантаження екологічної броні споживача:

потужність _____ кВт; добове електроспоживання екологічної броні _____ тис.
кВт·год.

субспоживачів (за наявності) потужність _____ кВт; добове електроспоживання екологічної
броні _____ тис. кВт·год.

2.5. Величина навантаження аварійної броні:

споживача потужність зима _____ кВт, літо _____ кВт; добове
електроспоживання аварійної броні зима _____ тис. кВт·год., літо _____ тис.
кВт·год.

субспоживачів (за наявності) потужність зима _____ кВт, літо _____ кВт; добове
електроспоживання аварійної броні зима _____ тис. кВт·год., літо _____ тис.
кВт·год.

2.6. Величина навантаження технологічної броні споживача: потужність зима _____ кВт, літо _____ кВт; час зупинки технологічного процесу _____ год.

3. Величини навантажень на живильних лініях.

№ з/п	Диспетчерська назва		Навантаження лінії		Екологічна броня				Аварійна броня				Технологічна броня			
	Номер живильної підстанції	Живляча лінія, напруга, кВ	Зима, кВт	Літо, кВт	Перелік струмоприймачів, назва, установлена одинична потужність (кВт), кількість однотипних	Категорійність електропостачання за фактичного схемою	Величина потужності струмоприймачів, кВт	На яку лінію переводиться навантаження екологічної броні, спосіб переведення (вручну, АВР)	Перелік струмоприймачів, назва, установлена одинична потужність (кВт), кількість однотипних	Категорійність електропостачання за фактичного схемою	Величина потужності струмоприймачів, кВт	На яку лінію переводиться навантаження екологічної броні, спосіб переведення (вручну, АВР)	Перелік струмоприймачів, назва, установлена одинична потужність (кВт), кількість однотипних	Категорійність електропостачання за фактичного схемою	Величина потужності струмоприймачів, кВт	На яку лінію переводиться навантаження екологічної броні, спосіб переведення (вручну, АВР)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17

4. Прикінцева частина

4.1. Перелік живильних ліній, на яких згруповані струмоприймачі екологічної броні електропостачання за їх диспетчерськими найменуваннями _____

4.2. Перелік живильних ліній, на яких згруповані струмоприймачі аварійної броні електропостачання за їх диспетчерськими найменуваннями _____

4.3. Перелік живильних ліній, які можуть бути відключені після закінчення часу, необхідного для завершення технологічного процесу за їх диспетчерськими найменуваннями, інтервал часу (год.) _____ до _____ відключення

4.4. Перелік живильних ліній, які можуть бути відключені негайно з центрів живлення електропередавальної організації або споживача за їх диспетчерськими найменуваннями, та їх навантаження _____

5. Величина екологічної броні Споживача: потужність _____ кВт, добове електроспоживання _____ тис. кВт·год.

Оператор системи розподілу

Величину екологічної броні електропостачання затверджую:

(підпис, П.І.Б.)

(назва контролюючого органу)

М.П.

« _____ » _____ 20__ р.

« _____ » _____ 20__ року

Примітка.

В Акті чітко заповнюються чорнилом або кульковою ручкою передбачені формою відомості, незаповнені граfi прокреслюються, виправлення (підчистки) не допускаються.

ДОГОВІР

про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ОДЕСАОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 00131713), що здійснює діяльність на підставі статуту та ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, виданої згідно Постанови НКРЕКП від 06.11.2018р. №1345 «Про видачу АТ «ОДЕСАОБЛЕНЕРГО» ліцензії з розподілу електричної енергії та анулювання ліцензій з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами і постачання електричної енергії за регульованим тарифом» (надалі – Оператор системи)

1. Загальні положення

1.1. Цей договір про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії (Договір на послуги з перетікань) є публічним договором приєднання, який встановлює порядок обчислення плати за перетікання реактивної електричної енергії між Оператором системи розподілу та непобутовими споживачами (Споживач) та є додатком 10 до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії. Договір на послуги з перетікань укладається сторонами з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України шляхом приєднання Споживача до умов цього Договору на послуги з перетікань згідно з заявою-приєднання, що є додатком 1 до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.

1.2. Умови Договору на послуги з перетікань розроблені відповідно до Закону України "Про ринок електричної енергії" та Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14.03.2018 № 312 (ПРРЕБ), та є однаковими для всіх споживачів.

Далі за текстом цього Договору на послуги з перетікань Оператор системи розподілу та Споживач іменуються – кожний окремо Сторона, а разом - Сторони.

2. Предмет Договору

2.1. Оператор системи розподілу надає послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії до електроустановок споживачів, що експлуатують електромагнітно незбалансовані установки з неефективним співвідношенням активної і реактивної потужності, а Споживач вживає вичерпних технологічних заходів щодо компенсації перетікань реактивної електричної енергії у своїх електричних мережах та/або здійснює оплату Оператору системи розподілу за перетікання реактивної електричної енергії згідно з умовами цього Договору на послуги з перетікань та додатками до нього, що є його невід'ємними частинами.

3. Зобов'язання Сторін

3.1. Оператор системи розподілу зобов'язується:

виконувати умови цього Договору на послуги з перетікань; надавати на території здійснення ліцензованої діяльності послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії до електроустановок споживачів;

забезпечувати безперешкодний доступ у робочий час представників Споживача до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах Оператора системи розподілу.

3.2. Споживач зобов'язується:

виконувати умови цього Договору на послуги з перетікань;

здійснювати оплату за перетікання реактивної електричної енергії згідно з Порядком розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії (додаток до цього Договору на послуги з перетікань);

забезпечувати безперешкодний доступ у робочий час уповноважених представників Оператора системи розподілу до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах Споживача;

у разі припинення споживання електричної енергії внаслідок звільнення Споживачем займаного об'єкта письмово повідомляти про це Оператора системи розподілу не пізніше ніж за 20 робочих днів та здійснити повний розрахунок згідно з умовами цього Договору на послуги з перетікань до дня звільнення об'єкта включно.

4. Права Сторін

4.1. Оператор системи розподілу має право: на отримання від Споживача плати за перетікання реактивної електричної енергії, визначеної відповідно до Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії, затвердженої центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі (далі - Методика обчислення плати) чи іншого нормативного акта, виданого на заміну Методики обчислення плати;

на безперешкодний доступ (за пред'явленням службового посвідчення) до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах Споживача, для зняття показів, замірів потужності в години максимуму навантаження енергосистеми та для виконання інших робіт відповідно до цього договору.

4.2. Споживач має право:

на отримання від Оператора системи розподілу інформації щодо порядку визначення плати за перетікання реактивної електричної енергії;

на доступ до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах Оператора системи розподілу, для зняття показів, замірів потужності в години максимуму навантаження енергосистеми та для виконання інших робіт відповідно до цього Договору на послуги з перетікань;

на встановлення засобів вимірювальної техніки реактивної електричної енергії та впровадження технологічних заходів на вирішення питань з компенсації перетікань реактивної електричної енергії, спрямовані на забезпечення електромагнітної збалансованості електроустановок Споживача;

на відшкодування згідно з чинним законодавством збитків, заподіяних унаслідок порушення його прав.

5. Вимірювання та облік електричної енергії та порядок розрахунків

5.1. Вимірювання та облік активної та реактивної електричної енергії у Споживача, струмоприймачі якого приєднані до електричних мереж Оператора системи розподілу, здійснюється згідно з вимогами Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311, та ПРРЕЕ.

5.2. Розрахунок плати за перетікання реактивної електричної енергії здійснюється за розрахунковий період, який становить 1 календарний місяць.

5.3. Розрахунок плати за перетікання реактивної електричної енергії здійснюється відповідно до Методики обчислення плати та оформлюється згідно з Порядком розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії (додаток до Договору на послуги з перетікань).

5.4. У разі виникнення у Споживача заборгованості за цим Договором Сторони за взаємною згодою та у порядку, передбаченому чинним законодавством, укладають договір щодо реструктуризації заборгованості. Графік погашення заборгованості оформляється додатком до Договору на послуги з перетікань або окремим договором про реструктуризацію заборгованості. У разі відсутності графіка погашення заборгованості та при відсутності у платіжному документі у реквізиті призначення платежу посилок на період, за який здійснюється оплата або перевищення суми платежу, необхідної для цього періоду, ці кошти, перераховані Споживачем, Оператор системи розподілу має право зарахувати як погашення існуючої заборгованості Споживача з найдавнішим терміном (строком) її виникнення.

Укладення Сторонами та дотримання Споживачем узгодженого графіка погашення заборгованості не звільняє Споживача від оплати поточних платежів.

6. Відповідальність Сторін

6.1. Оператор системи розподілу несе відповідальність за безперервний розподіл електричної енергії Споживачу.

6.2. Оператор системи розподілу не несе матеріальної відповідальності перед Споживачем за обмеження (припинення) постачання електричної енергії, яке викликане:

- 1) некваліфікованими діями персоналу Споживача;
- 2) умовами обмеження або припинення постачання електричної енергії у випадках, передбачених ПРРЕЕ та Кодексом систем розподілу;
- 3) автоматичним відключенням лінії живлення внаслідок пошкодження устаткування або діями Споживача, які викликали спрацювання автоматики за умови справності системи автоматичного відключення.

6.3. Споживач несе відповідальність за своєчасну сплату платежів, передбачених умовами цього Договору на послуги з перетікань. У разі внесення платежів, передбачених пунктом 3.2 цього Договору на послуги з перетікань, з порушенням термінів (строків) Споживач сплачує Оператору системи розподілу пеню в подвійної облікової ставки НБУ за кожний день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати. Сума пені зазначається в розрахунковому документі окремим рядком.

7. Обставини непереборної сили

7.1. Сторони не несуть відповідальності за повне або часткове невиконання своїх зобов'язань за цим Договором на послуги з перетікань, якщо воно є результатом дії обставин непереборної сили. До обставин непереборної сили належать:

- виняткові погодні умови і стихійні лиха (ураган, буря, повінь, нагромадження снігу, ожеледь, землетрус, пожежа, просідання і зсув ґрунту);
- непередбачені ситуації, викликані діями Сторони, що не є Оператором системи розподілу і Споживачем електроенергії (страйк, локаут, дія суспільного ворога, оголошена та неоголошена війна, загроза війни, терористичний акт, блокада, революція, заколот, повстання, масові заворушення, громадська демонстрація, протиправні дії третіх осіб, пожежа, вибух);
- умовами, регламентованими відповідними органами виконавчої влади, а також пов'язаними з ліквідацією наслідків, викликаних винятковими погодними умовами і непередбаченими ситуаціями що перешкоджають виконанню договірних зобов'язань у цілому або частково. Термін (строк) виконання зобов'язань за цим договором у такому разі відкладається на період дії обставин непереборної сили.

7.2. Сторона, для якої виконання зобов'язань стало неможливим внаслідок дії обставин непереборної сили, має письмово повідомити іншу Сторону про початок, тривалість та ймовірну дату припинення дії обставин непереборної сили.

7.3. Наявність обставин непереборної сили підтверджується відповідною довідкою, виданою Торгово-промисловою палатою України.

8. Строк договору

8.1. Договір на послуги з перетікань набирає чинності з дня приєднання Споживача до умов договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії та діє протягом дії договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії, якщо інший термін початку чи закінчення не визначено домовленістю сторін, а в разі недосягнення такої згоди – в інший спосіб, передбачений чинним законодавством.

9. Інші умови

9.1. У разі розташування розрахункових засобів вимірювальної техніки електричної енергії, які перебувають на балансі однієї із Сторін, на території іншої Сторони, Сторони зобов'язуються допускати представників іншої Сторони на свою територію кожного разу у випадку настання потреби у доступі до засобів вимірювальної техніки.

9.2. Межа відповідальності за стан та обслуговування електроустановок визначається Актом розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності Сторін (Додаток 6 до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії) та позначається на Однолінійній схемі (Додаток 7 до договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії).

9.3. Додатки до цього Договору на послуги з перетікань є його невід'ємною частиною.

9.4. Оператор системи розподілу інформує Споживача про зміну будь-яких умов публічного договору шляхом розміщення відповідної інформації на офіційному сайті Оператора системи розподілу.

9.5. Споживач зобов'язується письмово повідомляти про зміну реквізитів (місцезнаходження, найменування, організаційно-правової форми, банківських реквізитів тощо) не пізніше ніж через 10 днів після настання таких змін.

9.6. Суперечки щодо технічних питань розв'язуються центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, згідно з чинним законодавством. Усі інші суперечки, що впливають з цього Договору на послуги з перетікань, вирішуються шляхом переговорів між Сторонами. У випадку, якщо їх неможливо вирішити шляхом переговорів, вони вирішуються в судовому порядку відповідно до чинного законодавства.

9.7. У разі підписання договору про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії у паперовому вигляді, він укладається у двох примірниках, які мають однакову юридичну силу, один з них зберігається у Оператора системи розподілу, другий - у Споживача. Зміни до такого договору вносяться відповідно до п.9.4. Договору та за ініціативою будь-якої із сторін можуть бути оформлені шляхом підписання двосторонньої угоди у паперовому вигляді.

10. Реквізити Оператора системи розподілу

Оператор системи:

АТ «Одесаобленерго»

ЕІС-код 62X4486923071689

код ЄДРПОУ 00131713

65031, м. Одеса, Вул. Миколи Боровського, 28 Б

тел. 705-22-59, факс 705-20-79

Р/р: UA163288450000026005300269200

ТБЕВ №10015/0604

філії-Одеське обласне управління АТ «Ощадбанк»,

МФО: 328845

e-mail: kanc@od.energy.gov.ua

Офіційний веб-сайт: <http://www.oblenergo.odessa.ua>

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

Додаток
до Договору про надання послуг
із забезпечення перетікань
реактивної електричної енергії

Порядок розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії

Цей порядок складено відповідно до Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312, та Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії, затвердженої центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі (далі - Методика обчислення плати).

Для розрахунку плати за перетікання реактивної електричної енергії використовуються дані, зазначені в Таблицях 1 та 2 продовження цього Додатка, Акті розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін та однолінійній схемі, що є додатками договору про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії.

1. Плата за перетікання реактивної електроенергії об'єкта Споживача за розрахунковий період визначається за формулою :

$$\Pi = \Pi_1 + \Pi_2 - \Pi_3, \quad (1)$$

де Π_1 – основна плата за перетікання реактивної електроенергії, грн;

Π_2 – надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі Споживача засобами компенсації реактивної потужності (КРП), грн;

Π_3 – знижка плати при залученні Споживача до регулювання балансу реактивної потужності (електроенергії), грн.

1.1 Плата Π_1 визначається за формулою:

$$\Pi_1 = \Pi_c + \Pi_g, \quad (2)$$

де Π_c – плата за споживання реактивної електроенергії, грн;

Π_g – плата за генерацію реактивної електроенергії, грн.

1.1.1. Плата за споживання реактивної електроенергії розраховується за формулою:

$$\Pi_c = \left(\sum_{i=1}^V WQ_{c(+i)} \times D_i - \sum_{j=1}^T WQ_{c(-j)} \times D_j \right) \times T, \quad (3)$$

де i, j – відповідно індекси вхідних і транзитних точок вимірювання;

V, T – відповідно кількість вхідних і транзитних точок вимірювання;

$WQ_{c(+i)}$ – обсяг споживання реактивної електроенергії i -ї вхідної точки вимірювання за розрахунковий період, кВАр*год;

$WQ_{c(-j)}$ – обсяг споживання реактивної електроенергії j -ї транзитної точки вимірювання за розрахунковий період, кВАр*год.

D_i, D_j – економічний еквівалент реактивної потужності (ЕЕРП) у вхідних і транзитних точках вимірювання, кВт/кВАр;

T – середньозважена фактична ціна електричної енергії на ринку «на добу наперед» за перші 20 днів попереднього розрахункового періоду, яка визначається та оприлюднюється оператором ринку на його офіційному веб-сайті в мережі Інтернет не пізніше 25 числа попереднього розрахункового періоду, грн/кВт*год.

Перелік транзитних точок вимірювання визначається в залежності від порядку розрахунку між Оператором системи розподілу, основним Споживачем та його субспоживачами.

ЕЕРП транзитних точок вимірювання або вхідних точок вимірювання субспоживача визначаються значеннями ЕЕРП вхідних точок вимірювання основного споживача за нормальною схемою живлення.

У формулі (3) враховуються обсяги споживання реактивної електроенергії за всіма точками вимірювання, в тому числі де відсутні засоби обліку споживання реактивної електроенергії.

За відсутності в вхідній точці вимірювання засобу обліку споживання реактивної електроенергії Оператор системи розподілу використовує розрахункове споживання реактивної електроенергії, що обчислюється за формулою:

$$WQ_{c(+)} = WPC_{(+)} \times \operatorname{tg} \varphi_H, \quad (4)$$

де $WPC_{(+)}$ – обсяг споживання активної електроенергії у вхідній точці вимірювання за розрахунковий період, кВт*год;

$\operatorname{tg} \varphi_H$ – нормативний тангенс навантаження, дорівнює 0,8.

За відсутності у транзитній точці вимірювання засобу обліку споживання реактивної електроенергії використовується розрахункове споживання реактивної електроенергії, що обчислюється з урахуванням фактичного тангенсу навантаження за формулою:

$$WQ_{c(-)} = WPC_{(-)} \times \operatorname{tg} \varphi \quad (5)$$

де $WPC_{(-)}$ – обсяг споживання активної електроенергії у транзитній точці вимірювання за розрахунковий період, кВт*год

$\operatorname{tg} \varphi$ – фактичний тангенс навантаження об'єкта Споживача.

У формулі (5) значення $\operatorname{tg} \varphi$ обмежено значеннями від нуля до $\operatorname{tg} \varphi_H$

При отриманні від'ємного результату за формулою (3), значення P_c приймається рівним нулю.

1.1.2. Фактичний тангенс навантаження об'єкта Споживача визначається за формулою:

$$\operatorname{tg}\varphi = WQ_{c(0)}/WP_{c(0)}, \quad (6)$$

де $WQ_{c(0)}$ – розрахункове значення споживання реактивної електроенергії об'єкта Споживача за розрахунковий період, кВАр*год;

$WP_{c(0)}$ – розрахункове значення споживання активної електроенергії об'єкта Споживача за розрахунковий період, кВт*год.

Значення $WQ_{c(0)}$, $WP_{c(0)}$ визначаються згідно з п.3.2, 3.4 Методики обчислення плати, при цьому враховуються обсяги споживання активної і реактивної електроенергії $WP_{c(+)}$, $WQ_{c(+)}$ за всіма вхідними точками вимірювання, у тому числі розраховані згідно з п.3.3 Методики обчислення плати, а транзитні обсяги споживання активної і реактивної електроенергії $WP_{c(-)}$, $WQ_{c(-)}$ враховуються тільки в точках вимірювання, де наявні засоби обліку споживання реактивної електроенергії.

Остаточне значення споживання реактивної електроенергії об'єкта Споживача за розрахунковий період визначаються згідно з п.3.2 Методики обчислення плати з урахуванням обсягів споживання реактивної електроенергії всіх точок вимірювання, в тому числі розрахованих згідно з п.3.3, 3.6 Методики обчислення плати.

1.1.3. За наявності засобів обліку генерації реактивної електроенергії на всіх вхідних точках вимірювання плата за генерацію реактивної електроенергії визначається за формулою:

$$ПГ = \left(\sum_{i=1}^V WQ_{Г(+i)} \times D_i - \sum_{j=1}^T WQ_{Г(-j)} \times D_j \right) \times T. \quad (7)$$

де $WQ_{Г(+i)}$ – обсяг генерації реактивної електроенергії i -ї вхідної точки вимірювання за розрахунковий період, кВАр*год;

$WQ_{Г(-j)}$ – обсяг генерації реактивної електроенергії j -ї транзитної точки вимірювання за розрахунковий період, кВАр*год.

У формулі (7) транзитні обсяги генерації реактивної електроенергії $WQ_{Г(-)}$ враховуються тільки в точках вимірювання, де наявні засоби обліку генерації реактивної електроенергії.

За наявності в усіх точках вимірювання обліку диференційованого за зонами доби, у формулі (7) використовуються обсяги генерації реактивної електроенергії в зоні нічного провалу добового графіка.

При отриманні від'ємного результату за формулою (7), значення $ПГ$ приймається рівним нулю.

1.1.4. За відсутності хоча б в одній вхідній точці вимірювання засобу обліку генерації реактивної електроенергії плата за генерацію реактивної електроенергії визначається розрахунковим шляхом за формулою:

$$ПГ = WQ_{Г(0)} \times D_{ср} \times T, \quad (8)$$

де $WQ_{Г(0)}$ – розрахункове значення генерації реактивної електроенергії об'єкта Споживача за розрахунковий період, кВАр*год, визначається за формулою (9);

$D_{ср}$ – середнє значення ЕЕРП за вхідними точками вимірювання об'єкта, кВт/кВАр, визначається за формулою (10);

$$WQ_{Г(0)} = (Q_{ку} + 0,3 \times P_{сд}) \times t, \quad (9)$$

де $Q_{ку}$ – сумарна встановлена потужність конденсаторних установок (КУ) (в тому числі пристрої КРП, зблоковані з технологічним обладнанням) на об'єкті Споживача, кВАр;

0,3 – рекомендований режим роботи високовольтних синхронних двигунів у режимі перекомпенсації з метою компенсації власної реактивної потужності;

$P_{сд}$ – сумарна встановлена потужність високовольтних (6, 10 кВ) синхронних двигунів на об'єкті Споживача, кВт;

t – кількість годин у розрахунковому періоді, год.

$$D_{ср} = \frac{1}{V} \sum_{i=1}^V D_i \quad (10)$$

1.2. Надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі Споживача засобами КРП обчислюється за формулою:

$$П2 = P_c \times (\operatorname{tg}\varphi - 0,25)^2. \quad (11)$$

При $\operatorname{tg}\varphi \leq 0,25$ (що відповідає економічному режиму роботи з $\cos\varphi = 0,97$) складова $П2$ приймається рівною нулю. Якщо $\operatorname{tg}\varphi > 2$, то у формулі (9) використовується $\operatorname{tg}\varphi = 2$.

1.3. Споживач до регулювання електричних режимів перетікань реактивної потужності засобами його КРП або генераторних установок не залучається. Розрахунок знижки плати $П3$ не проводиться.

2. Розрахункові втрати реактивної електроенергії в обладнанні технологічних мереж Споживача (трансформатори, лінії, реактори тощо) в розрахунках за перетікання реактивної електроенергії не враховуються.

3. Обчислення ЕЕРП виконуються на основі інформаційної бази розрахункових схем магістральних мереж Оператора системи передачі, розподільних мереж Оператора системи розподілу і технологічних мереж споживачів електроенергії.

4. При відсутності або недостатності інформації про схеми живлення Споживача продовження цього додатка не складається. За таких умов відповідно до п.36 Методики обчислення плати використовуються середньозважені значення ЕЕРП для Оператора системи розподілу в цілому за формулою:

$$D_{\text{ср зв}} = D1_{\text{ср зв}} + D2_{\text{ср зв}} \quad (12)$$

де $D1_{\text{ср зв}}$ – середньозважений ЕЕРП $D1$ центрів живлення споживачів Оператора системи розподілу від магістральних мереж Оператора системи передачі;

$D2_{\text{ср зв}}$ – середньозважений ЕЕРП $D2$ точок вимірювання споживачів Оператора системи розподілу.

Розраховане значення ЕЕРП ($D_{\text{ср зв}}$) Оператор системи розподілу доводить до відома Споживача письмовим повідомленням.

Споживання та генерація реактивної електроенергії об'єкта Споживача в розрахунковий період обчислюються за формулами (4) та (9).

5. Черговий перерахунок ЕЕРП повинен виконуватись один раз на два роки. Нові значення ЕЕРП набирають чинності у січні кожного дворічного періоду, починаючи з 01 січня 2019 року.

6. Перераховані значення ЕЕРП Оператор системи розподілу доводить до відома Споживача (основного споживача) письмовим повідомленням. Субспоживачу нові значення ЕЕРП доводить до відома основний споживач.

7. Оплата рахунків за перетікання реактивної електроенергії здійснюється на поточний рахунок Оператора системи розподілу на підставі рахунків, наданих Оператором системи розподілу або самостійно сформованих в електронному вигляді через веб-сервіс «Особистий кабінет», розміщений на сайті Оператора системи розподілу <https://dtek-kep.com.ua> за умови наявності електронного підпису тієї особи, що уповноважена підписувати документи в електронному вигляді у порядку, визначеному законодавством або в інший спосіб, що може бути додатково узгоджений Сторонами.

Датою здійснення оплати за виставленим платіжним документом є дата, на яку оплачена сума коштів зараховується на поточний рахунок Оператора системи розподілу, відкритий в уповноваженому банку.

Термін оплати послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії зазначається в платіжних документах та не має перевищувати 5 робочих днів з дня отримання (формування) рахунків Споживачем.

8. У разі тимчасового порушення обліку реактивної електроенергії не з вини Споживача або неподання даних про обсяги перетікання реактивної електроенергії в поточному розрахунковому періоді розрахунок здійснюється за середньодобовим обсягом попереднього розрахункового періоду, а в наступні розрахункові періоди – згідно з п.3.3, 3.6 та 3.10 Методики обчислення плати.

У випадку тимчасового порушення обліку реактивної електроенергії з вини Споживача розрахунок за перетікання реактивної електроенергії здійснюється згідно з п.3.2, 3.6 та 3.10 Методики обчислення плати.

9. У разі зміни будь-яких умов (даних), що впливають на порядок розрахунку плати за перетікання реактивної електроенергії об'єкта, Споживач зобов'язаний повідомити про це Оператора системи розподілу, та ініціювати укладення/внесення змін до Продовження Додатка.

За надання недостовірної інформації Споживач несе відповідальність згідно з чинним законодавством.

10. У разі самовільного підключення Споживачем пристроїв КРП Споживач має сплатити за розрахункові обсяги генерації реактивної електроенергії за формулою (9) з урахуванням потужності самовільно підключених пристроїв КРП з дати останнього внесення змін до подовження цього Додатку.

11. У разі фіксації значних обсягів генерації реактивної електроенергії у вхідних точках вимірювання на об'єкті Споживача з відсутніми пристроями КРП, що може відбуватись за рахунок зарядної потужності кабельних ліній Споживача, транзитних перетікань реактивної потужності через замкнені мережі Споживача або Оператора системи розподілу, наявності пристроїв КРП в мережах субспоживачів тощо, Споживач повинен надати доступ працівникам Оператора системи розподілу для відповідної інспекції щодо наявності у Споживача або його субспоживачів засобів КРП. У разі відмови Споживача від такої інспекції, Оператор системи розподілу нараховує споживачу плату за генерацію реактивної електроенергії.

12. Узгодження змін в даних, відбувається між сторонами шляхом направлення письмових повідомлень, в разі недосагнення згоди щодо застосування окремих даних, спірні питання вирішуються у встановленому законодавством порядку.

Реквізити Оператора системи розподілу

Оператор системи:

АТ «Одесаобленерго»

ЕІС-код 62Х4486923071689

код ЄДРПОУ 00131713

65031, м. Одеса, Вул. Миколи Боровського, 28 Б

тел. 705-22-59, факс 705-20-79

Р/р: UA163288450000026005300269200

ТББВ №10015/0604

філії-Одеське обласне управління АТ «Ощадбанк»,

МФО: 328845

e-mail: kanc@od.energy.gov.ua

Офіційний веб-сайт: <http://www.oblenergo.odessa.ua>

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

Продовження Додатка
до Договору про надання послуг із
забезпечення перетікань реактивної
електричної енергії

Особовий рахунок № _____

Вихідні дані для розрахунку

(скорочена назва Споживача)

Адреса об'єкта: _____

Таблиця 1

Характеристики компенсуючих установок Споживача

Точки приєднання КРП до електромереж Споживача	Тип пристрою КРП*	Номінальна напруга	
		до 1 кВ	1 кВ та вище

*Тип: конденсаторні установки (КУ), (кВАр); пристрої КРП,зблоковані з обладнанням, (кВАр); синхронні двигуни (СД), (кВт)

Таблиця 2

№ за/п	ЕІС код	Точка розрахунку ЕЕРП (п/ст., РП, ТП та ін.)	Тип точок вимірювання*	Наявність приладу обліку споживання / генерації так/ні	Активна потужність навантаження, кВт	Реактивна потужність навантаження, кВАр	ЕЕРП, кВт/кВАр
1	2	3	4	5	6	7	8

*Тип. $R_{C(+)}$ – вхідна точка вимірювання споживання реактивної електроенергії;
 $R_{C(-)}$ – транзитна точка вимірювання споживання реактивної електроенергії;
 $R_{G(+)}$ – вхідна точка вимірювання генерації реактивної електроенергії;
 $R_{G(-)}$ – транзитна точка вимірювання генерації реактивної електроенергії.

У разі наявності в усіх точках вимірювання засобів обліку, що мають можливість обліковувати електричну енергію за періодами часу, для вхідної та транзитної точок зазначається вимірювання генерації реактивної електроенергії в зоні нічного провалу добового графіку: $R_{G(+n)}$, $R_{G(-n)}$.

Примітка: для субспоживачів в колонці 3 крім точки розрахунку ЕЕРП зазначається № особового рахунку основного споживача, колонки 6, 7 не заповнюються, в колонці 8 зазначається ЕЕРП основного споживача.

Середнє значення ЕЕРП за вхідними точками вимірювання об'єкта $D_{ср} =$ _____ (кВт/кВАр).

Оператор системи розподілу

(підпис, П. І. Б.)

« _____ » _____ 20__ р.

ЗРАЗОК

Додаток 11

до договору споживача про надання послуг
з розподілу (передачі) електричної енергії

Звіт про покази засобів обліку за розрахунковий місяць _____ 20__ р.

(скорочене найменування Споживача)

Особовий рахунок № _____

[illegible]

Примітка: Надання Споживачем показів засобу(ів) обліку за розрахунковий місяць з використанням веб-сервісу «Особистий кабінет» вважається наданим звітом про покази засобу(ів) обліку за розрахунковий місяць у відповідності з вимогами п.3.4. Договору.

Оператор системи розподілу

Звіт прийняв _____

(П. І. п/б, підпис)

« _____ » 20 ____ г.

Споживач

(посада, ПІ п/б, підпис)

« _____ » 20 ____ г.

Додаток 12

до договору споживача про надання
послуг з розподілу (передачі)
електричної енергії

Режими розподілу електричної енергії та управління попитом

1. Споживання електричної енергії Споживачем здійснюється відповідно до режимів, визначених з урахуванням вимог Кодексу систем передачі, Кодексу систем розподілу та передбачених цим Договором.
2. Розмір очікуваного споживання електричної енергії визначається та вказується для кожної площадки вимірювання.
3. Відомості про обсяги очікуваного споживання електричної енергії в наступному році з помісячним (поквартальним) розподілом подаються Оператору системи розподілу до 01 листопада поточного року всіма споживачами (крім побутових) у порядку, обумовленому Кодексом систем розподілу, та у формі, наведеній у продовженні до цього Додатка.
4. У разі ненадання непобутовим споживачем відомостей про обсяги очікуваного споживання електричної енергії в наступному році до 01 листопада поточного року розмір очікуваного споживання електричної енергії на наступний рік визначається Оператором системи розподілу за фактичними обсягами споживання у відповідних періодах поточного року, що минули, та у відповідних періодах минулого року, які відповідають майбутнім періодам поточного року.
5. Обсяги очікуваного споживання електричної енергії повинні об'єктивно відображати прогнозоване споживання електроенергії або бути максимально наближеними до фактичних обсягів споживання у відповідних періодах поточного року, що минули, та у відповідних періодах минулого року, які відповідають майбутнім періодам поточного року.
6. Споживач відповідно до вимог Кодексу систем розподілу має надавати Оператору системи розподілу прогнозні та фактичні дані/інформацію, у т. ч. прогнозні, проектні та постійні дані в розрізі періодів, передбачених Кодексом систем розподілу, необхідні Оператору системи розподілу для підготовки плану розвитку Оператора системи розподілу та проведення аналізу відповідно до Кодексу систем розподілу.
7. Споживач, електроустановки якого приєднані до мереж напругою 1 кВ та вище, та якщо потужність навантаження Споживача становить 5 МВт та більше, має щорічно до 01 вересня надавати Оператору системи розподілу прогнози навантаження на щонайменше наступні 5 календарних років, включаючи заплановані зміни (зменшення або збільшення) навантаження, потужності передачі або встановленої потужності. Перший рік прогнозу повинен містити дані у розрізі кожного місяця, інші роки – у розрізі років. Дані на прогнозний період щодо потреб Споживача в обсягах споживання/виробництва електричної енергії, активної та реактивної потужності мають надаватися Споживачем в цілому та по кожній точці приєднання до системи розподілу.
8. Споживач додатково до періодичного оновлення даних планування має надавати Оператору системи розподілу повідомлення про будь-які істотні зміни у режимі споживання (збільшення або зменшення обсягу споживання/навантаження, запланований/фактичний час такої зміни та причини).
9. Дані щодо визначення обсягів споживання, активної та реактивної потужності, рівні напруги в характерних точках електричної мережі мають бути отримані у процесі здійснення контрольного виміру в режимні дні (години доби максимального попиту та години доби мінімального попиту). Споживач (крім побутового) здійснює визначення обсягів споживання активної та реактивної потужності (фактичні добові графіки споживання/виробництва активної та реактивної потужності) у режимний день самостійно та несе відповідальність за достовірність даних, що надаються Оператору системи розподілу.

10. Дати проведення контрольних вимірів визначаються:

- Оператором системи розподілу – для фіксації максимального та мінімального попиту в ОЕС України;
- Споживачем – додатково для окремої доби максимального попиту та доби мінімального попиту даного Споживача, визначених ним з урахуванням статистичних даних та/або умов споживання/виробництва.

11. Оператор системи розподілу має право призначити Споживачу додатковий контрольний вимір у характерний для даної системи розподілу період (день) для потреб планування розвитку системи розподілу.

Реквізити Оператора системи розподілу:

Оператор системи:

АТ «Одесаобленерго»

ЕІС-код 62Х4486923071689

код ЄДРПОУ 00131713

65031, м. Одеса, Вул. Миколи Боровського, 28 Б

тел. 705-22-59, факс 705-20-79

Р/р: UA163288450000026005300269200

ТВБВ №10015/0604

філії-Одеське обласне управління АТ «Ощадбанк»,

МФО: 328845

e-mail: kanc@od.energy.gov.ua

Офіційний веб-сайт: <http://www.oblenergo.odessa.ua>

(підпис, П.І.Б.)

М.П.

«__» _____ 20__ року

ЗРАЗОК

Продовження Додатка 12
до Договору споживача про надання послуг
з розподілу (передачі) електричної енергії

Особовий рахунок № _____

Відомості про обсяги очікуваного споживання електричної енергії Споживача

(скорочене найменування Споживача) _____

№ за/п	Найменування та фактична адреса площадки вимірювання Споживача	Обсяги очікуваного споживання електричної енергії споживача на 20__ рік, тис. кВтг *																
		січень	лютий	березень	I квартал	квітень	травень	червень	II квартал	липень	серпень	вересень	III квартал	жовтень	листопад	грудень	IV квартал	На 20__ рік, усього
1																		
2																		
3																		
4																		
Усього за особовим рахунком:																		

*Обсяги очікуваного споживання електричної енергії вказуються для кожної площадки вимірювання в межах дозволеної потужності та режиму роботи електроустановок Споживача

Споживач

“__” _____ 20__ р.

Додаток 12а
до Договору споживача про надання
послуг з розподілу електричної енергії споживачу
(для споживачів ПВД)
№ _____ від "____" 20__ р

Обсяги очікуваного споживання електричної енергії Споживача

Таблиця 1.

№ з/п	Найменування Споживача, (об'єктів), адреса	20__ р., тис. кВт.*год												
		Січень	Лютий	Березень	Квітень	Травень	Червень	Липень	Серпень	Вересень	Жовтень	Листопад	Грудень	На рік

1. Величини обсягів очікуваного споживання електричної енергії, визначені цим додатком, являються договірними величинами на розрахунковий період відповідного місяця.
2. Оператор системи розподілу не несе відповідальності перед споживачем за розподіл електричної енергії, яка не відповідає показникам якості електричної енергії, за той час, протягом якого споживач не дотримувався встановленого договором режиму електроспоживання, допускав перевищення дозволеної (договірної) величини електричної потужності та не виконував інші умови Договору, що підтверджено відповідними документами.
3. Даний додаток укладається на строк до 31 грудня 20__ року та набирає чинності з дня його підписання. Для визначення договірних величин очікуваного споживання електричної енергії на наступний рік Споживач не пізніше 1 листопада поточного року надає Оператору системи розподілу відомості про розмір очікуваного розподілу обсягів споживання електричної енергії з помісячною розбивкою. Договірні величини оформлюються додатком «Обсяги очікуваного споживання електричної енергії Споживача». Величини очікуваного розподілу обсягів споживання електричної енергії повинні об'єктивно відображати прогнозоване споживання електроенергії або бути максимально наближеними до фактичних обсягів споживання у відповідних періодах минулого року, які відповідають майбутнім періодам поточного року.
4. Додаток оформляється у двох примірниках, що мають однакову юридичну силу і є невід'ємною частиною Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії споживачу.

Оператор системи

«____» _____ 20__ р.

Додаток 12 б
до Договору споживача про надання послуг з
розподілу електричної енергії
від _____ № _____

Директору

_____ (найменування підприємства)

_____ (прізвище та ініціали керівника)

Адреса підприємства: _____

ПОВІДОМЛЕННЯ про договірні величини електричної потужності

У відповідності до п. 10 «Порядку постачання електричної енергії споживачам», затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 24.03.1999р. № 441, із змінами, внесеними постановою Кабінету Міністрів України від 16 червня 2005 р. № 473, Вашому підприємству, згідно з Додатком 12 а «Обсяги счікуваного споживання електричної енергії Споживача» до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії споживачу від _____ № _____, на розрахункові періоди _____ року з _____ по _____ встановлені наступні договірні величини електричної потужності:

Назва споживача (по об'єктам)	ЕІС код	Договірні величини електричної потужності, кВт													
		січень		лютий		березень		квітень		травень		червень		липень	
		ранок	вечір	ранок	вечір	ранок	вечір	ранок	вечір	ранок	вечір	ранок	вечір	ранок	вечір

Періоди максимального
навантаження ОЕС України

з 01.01.2020р. по 28.02.2020 р: з 08:00 до 10:00 та з 17:00 до 21:00
з 01.03.2020р. по 30.04.2020 р: з 08:00 до 10:00 та з 18:00 до 22:00
з 01.05.2020р. по 31.08.2020 р: з 08:00 до 11:00 та з 20:00 до 23:00
з 01.09.2020р. по 31.10.2020 р: з 08:00 до 10:00 та з 18:00 до 22:00
з 01.11.2020р. по 31.12.2020 р: з 08:00 до 10:00 та з 17:00 до 21:00

Договірні величини електричної потужності, визначені цим додатком, можуть бути змінені у бік збільшення Оператором системи розподілу не вище величини дозвленої потужності у разі надання споживачем письмового звернення разом з підтвердженням Постачальника щодо рівня встановленої договірної величини споживання на розрахунксвий період відповідного місяця.

У разі ненадання споживачем письмового підтвердження Постачальника щодо рівня встановленої договірної величини споживання на розрахунковий період відповідного місяця, зміна договірних величин електричної потужності не проводиться, договірні величини електричної потужності залишаються без змін на рівні, встановленому Повідомленням.

Оператор системи розподілу має право проводити контрольні виміри фактичної електричної потужності у години максимуму навантаження об'єднаної енергетичної системи України шляхом фіксації показів розрахункових засобів та систем обліку електроенергії, які зазначені в Договорі споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії .

Це повідомлення є невід'ємною частиною Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії споживачу від _____ № _____

Оператор системи розподілу

МП

(підпис, П.І.Б.)

Повідомлення одержав: _____
дата підпис посада П.І.Б.

Відправлено поштою _____

Додаток 13

до Договору споживача про надання послуг
з розподілу (передачі) електричної енергії

Особовий рахунок № _____

Відомості про приєднані електроустановки інших учасників роздрібного ринку до технологічних електричних мереж Споживача

(скорочене найменування Споживача)									
№ за/п	Найменування Учасника РРЕЕ*, приєданого до технологічних електричних мереж Споживача	Точка приєднання	ЕІС-код(и) точки розподілу Учасника РРЕЕ	№ засобу обліку електричної енергії Учасника РРЕЕ	ЕІС-код(и) точки розподілу Споживача	№ засобу обліку електричної енергії Споживача, від якого відраховується споживання Учасника РРЕЕ	Параметри об'єкта субспоживача згідно паспорта точки/точок розподілу		
							Адреса об'єкта	Дозволена потужність, (Рдозв), кВт	Категорія надійності струмо-приймачів
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

Примітка: *Скорочення «Учасник РРЕЕ»- учасник роздрібного ринку електричної енергії вживається відповідно до термінів, прийнятих у п.п. 1.1.2. ПРРЕЕ.

При заповненні даних таблиці цього додатку до Договору, Оператор системи розподілу використовує дані паспортів точок розподілу електричної енергії на об'єкти субспоживачів, які приєднані до технологічних електричних мереж Споживача.

У разі заміни засобів обліку електричної енергії (колонки 5 та 7 таблиці), внесення змін у цей додаток до Договору не передбачається.

Оператор системи розподілу інформує Споживача про зміни у разі приєднання до технологічних електричних мереж Споживача нових приєднань Учасників РРЕЕ або припинення розподілу електричної енергії по приєднаннях, зазначених у Договорі, а також у разі зміни технічних характеристик об'єкта субспоживача (оформлення нового паспорта точки/точок розподілу електричної енергії на об'єкт).

Оператор системи розподілу

(посада, П.І.Б., підпис)

« ____ » _____ 20__ р.

Додаток 14

до Договору споживача про
надання послуг з розподілу
(передачі) електричної енергії

Обсяги транспортування електричної енергії в електричній мережі інших учасників роздрібного ринку

1. Обсяги транспортування електричної енергії в електричній мережі інших учасників роздрібного ринку електричної енергії (далі - Учасники РРЕЕ), визначається щомісяця розрахунковим шляхом як сума визначеного в точках розподілу Споживача обсягу електричної енергії, який надійшов із мережі Споживача в електричній мережі інших Учасників РРЕЕ по відповідних точках розподілу електричної енергії.
2. Визначення обсягу транспортування електричної енергії здійснюється на підставі даних розрахункових засобів обліку електричної енергії в точках розподілу електричної енергії по всіх приєднаннях інших Учасників РРЕЕ з урахуванням втрат електричної енергії (у разі якщо засоби обліку електричної енергії встановлені не в точці розподілу електричної енергії).
3. Відомості про приєднанні електроустановки інших Учасників РРЕЕ до технологічних електричних мереж Споживача зазначаються в додатку 13 до Договору.
4. Порядок розрахунку втрат електричної енергії в мережах Споживача зазначається в додатку 8 до Договору.

Реквізити Оператора системи розподілу:

Оператор системи:

АТ «Одесаобленерго»

ЕІС-код 62Х4486923071689

код ЄДРПОУ 00131713

65031, м. Одеса, Вул. Миколи Боровського, 28 Б

тел. 705-22-59, факс 705-20-79

Р/р: UA163288450000026005300269200

ТВБВ №10015/0604

філії-Одеське обласне управління АТ «Ощадбанк»,

МФО: 328845

e-mail: kanc@od.energy.gov.ua

Офіційний веб-сайт: <http://www.oblenergo.odessa.ua>

(підпис, П.І.Б.)

М.П.

«__» _____ 20__ року

Додаток 15

до Договору споживача про
надання послуг з розподілу
(передачі) електричної енергії

Порядок припинення, обмеження електропостачання субспоживачів/споживачів

1. Постачання (розподіл) електричної енергії субспоживачів може бути припинено або обмежено Споживачем з дотриманням процедури, передбаченої ПРРЕЕ та Кодексом систем розподілу:

- 1) без попередження у разі виникнення аварійних ситуацій в електроустановках Споживача на час, що не перевищує визначений Правилами улаштування електроустановок, затвердженими наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості від 21.07.2017 № 476, для струмоприймачів субспоживача відповідної категорії;
- 2) з повідомленням субспоживача не пізніше ніж за 10 хвилин у разі перевищення субспоживачем граничної величини електричної потужності в години максимуму навантаження;
- 3) на виконання припису представника відповідного органу виконавчої влади, на якого покладено відповідні обов'язки згідно із законодавством України;
- 4) з повідомленням не пізніше ніж за 10 днів для проведення планових ремонтних робіт пов'язаних з ремонтом устаткування та/або підключенням електроустановок нових споживачів у разі відсутності резервного живлення;
- 5) за обґрунтованою вимогою Оператора системи розподілу у зазначені в цій вимозі терміни (строки).

2. Споживач зобов'язаний оперативно повідомляти Оператора системи розподілу та інших суб'єктів господарювання, електроустановки яких приєднані до технологічних електричних мереж Споживача, про порушення, що пов'язані з перериванням електропостачання (розподілу електричної енергії), їх причини і терміни/строки відновлення режиму електропостачання (розподілу електричної енергії).

3. Виведення в ремонт, а також введення в дію після ремонту технологічних електричних мереж Споживача, якими електроенергія транспортується субспоживачам, виконується лише за узгодженням з Оператором системи розподілу.

4. У разі невиконання обґрунтованих вимог Оператора системи розподілу щодо відключення субспоживачів Споживач відшкодовує завдані ним збитки іншим суб'єктам відповідно до чинного законодавства.

5. Підключення електроустановок субспоживача, які були відключені на виконання вимоги або припису, здійснюється після усунення субспоживачем порушень, що підтверджується відповідним документом організації, що висунула вимогу або видала припис.

6. Оператор системи має право на договірних засадах доручати виконання обмеження, припинення та відновлення розподілу електроенергії Споживачу третім особам (в т.ч. КЖЕП, ОСББ та ін.) та для виконання цього, передавати залученим третім особам необхідну інформацію/дані по Споживачу, сформовані та надані Постачальником Оператору системи. Споживач надає свою згоду на передачу вказаних даних залученим третім особам шляхом підписання заяви приєднання до договору про розподіл електричної енергії. Відповідальність за дії третіх осіб, залучених Оператором системи до виконання обмеження, припинення та відновлення постачання електроенергії споживачу, несе Оператор системи.»

Реквізити Оператора системи розподілу:

Оператор системи:

АТ «Одесаобленерго»

ЕІС-код 62Х4486923071689

код ЄДРПОУ 00131713

65031, м. Одеса, Вул. Миколи Боровського, 28 Б

тел. 705-22-59, факс 705-20-79

Р/р: UA163288450000026005300269200

ТВБВ №10015/0604

філії-Одеське обласне управління АТ «Ощадбанк»,
МФО: 328845
e-mail: kanc@od.energy.gov.ua
Офіційний веб-сайт: <http://www.oblenergo.odessa.ua>

(підпис, П.І.Б.)

М.П.

«__»_____ 20__ року

**Порядок розрахунку витрат електричної енергії в технологічних мережах
Споживача (основного споживача), пов'язаних з транспортуванням електричної енергії в
електроустановки інших учасників роздрібного ринку**

1. Цей порядок складено відповідно до Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – ПРРЕЕ), Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311, та Методичних рекомендацій визначення технологічних витрат електроенергії в трансформаторах і лініях електропередавання, затверджених наказом Міненерговугілля України від 21.06.2013 № 399 (далі Методичні рекомендації).

2. Споживач (власник електричних мереж), технологічні електричні мережі якого використовуються Оператором системи розподілу для розподілу електричної енергії в електричні мережі субспоживачів або транспортуванням електричної енергії в електричні мережі Оператора системи розподілу, має надати Оператору системи розподілу у повному обсязі необхідні вихідні дані для визначення в передбаченому ПРРЕЕ порядку величини технологічних витрат електричної енергії, що пов'язані з розподілом, транспортуванням електричної енергії в електричні мережі інших учасників роздрібного ринку. У разі відсутності у повному обсязі необхідних вихідних даних для визначення технологічних витрат електричної енергії, що пов'язані з розподілом, транспортуванням електричної енергії в електричні мережі інших учасників роздрібного ринку витрати не розраховуються, обсяги спожитої електричної енергії, визначені за показами засобів обліку Споживача, не коригуються.

3. Втрати електричної енергії в технологічних електричних мережах Споживача, що використовуються Оператором системи розподілу для транспортування електричної енергії в електричні мережі учасників роздрібного ринку, визначаються автоматично щомісяця згідно вимог розділу 2 Додатка 8 до Договору, інформації, зазначеної в таблицях 1-5 продовження Додатка 8 до Договору та розподіляються між учасниками роздрібного ринку електричної енергії, включаючи Споживача – власника цих мереж, пропорційно обсягу транспортування електричної енергії, визначеного згідно вимог Додатка 14 до Договору.

4. Обсяги витрат електричної енергії в технологічних електричних мережах Споживача, що пов'язані з транспортуванням електричної енергії в електроустановки інших учасників роздрібного ринку, включаються до витрат Оператора системи розподілу з наступним зменшенням обсягу електроенергії, що надійшов до точки розподілу Споживача - власника цих мереж.

5. До надання Споживачем (основним споживачем) погодженого в установленому порядку кошторису витрат на утримання технологічних електричних мереж, які використовуються для розподілу та/або транспортування електричної енергії, ці технологічні витрати покладаються на Споживача (основного споживача).

Реквізити Оператора системи розподілу:

Оператор системи:

АТ «Одесаобленерго»

ЕІС-код 62X4486923071689

код ЄДРПОУ 00131713

65031, м. Одеса, Вул. Миколи Боровського, 28 Б

тел. 705-22-59, факс 705-20-79

Р/р: UA163288450000026005300269200

ТББВ №10015/0604

філії-Одеське обласне управління АТ «Ощадбанк»,

МФО: 328845

e-mail: kanc@od.energy.gov.ua

Офіційний веб-сайт: <http://www.oblenergo.odessa.ua>

(підпис, П.І.Б.)

М.П.

«__» _____ 20__ року

Додаток 17

до Договору споживача про
надання послуг з розподілу
(передачі) електричної енергії

Порядок розрахунку та складання балансу електричної енергії в технологічних електричних мережах Споживача (основного споживача)

Споживач електричної енергії зобов'язаний у разі передачі електричної енергії в електричній мережі інших Учасників РРЕЕ забезпечити складення балансу електричної енергії у власних технологічних електричних мережах для проведення комерційних розрахунків.

Обсяг електричної енергії, спожитої Споживачем (основним споживачем) та іншими Учасниками РРЕЕ, визначається залежно від порядку (схеми) приєднання вузлів вимірювання з урахуванням втрат електричної енергії, пов'язаних із спільним використанням технологічних електричних мереж Споживача (основного споживача).

У разі паралельного приєднання засобів обліку електричної енергії Споживача та інших Учасників РРЕЕ, якщо точка розподілу електричної енергії Учасників РРЕЕ встановлена на межі балансової належності суміжних електроустановок, які належать за ознакою права власності Споживачу (основному споживачу) та Учасникам РРЕЕ:

1) обсяг електричної енергії, спожитої Споживачем (основним споживачем), визначається за показами засобів обліку електричної енергії Споживача (основного споживача);

2) обсяг електричної енергії, спожитої іншими Учасниками РРЕЕ, визначається відповідно до показів засобів обліку електричної енергії Учасників РРЕЕ (у разі встановлення розрахункових засобів обліку Учасників РРЕЕ не на межі балансової належності електричних мереж обсяги втрат електричної енергії в цих мережах додаються до (віднімаються від) обсягів, визначених за показами засобів обліку Учасників РРЕЕ).

У разі послідовного приєднання засобів обліку електричної енергії Споживача та інших Учасників РРЕЕ, якщо точка розподілу електричної енергії інших Учасників РРЕЕ встановлена на межі балансової належності суміжних електроустановок, які належать за ознакою права власності Споживачу (основному споживачу) та іншим Учасникам РРЕЕ:

1) для визначення обсягу електричної енергії, спожитої Споживачем (основним споживачем), обсяг втрат електричної енергії, пов'язаних із спільним використанням технологічних електричних мереж Споживача (основного споживача), віднімається від різниці між обсягом електричної енергії, що надійшла в електричній мережі Споживача (основного споживача), та обсягом електричної енергії, відданої в електричній мережі інших Учасників РРЕЕ;

2) обсяг електричної енергії, спожитої іншими Учасниками РРЕЕ, визначається відповідно до показів засобів обліку електричної енергії Учасників РРЕЕ (у разі встановлення розрахункових засобів обліку Учасників РРЕЕ не на межі балансової належності електричних мереж, обсяги втрат електричної енергії в цих мережах додаються до (віднімаються від) обсягів, визначених за показами засобів обліку Учасників РРЕЕ).

Розрахунок втрат електричної енергії, пов'язаних з транспортуванням електричної енергії мережами Споживача (основного споживача) в мережі інших Учасників РРЕЕ здійснюється у порядку та на підставі даних, наведених у додатках 8, 13 та 16 до Договору.

Реквізити Оператора системи розподілу:

Оператор системи:

АТ «Одесаобленерго»

ЕІС-код 62X4486923071689

код ЄДРПОУ 00131713

65031, м. Одеса, Вул. Миколи Боровського, 28 Б

тел. 705-22-59, факс 705-20-79

Р/р: UA163288450000026005300269200

ТББВ №10015/0604

філії-Одеське обласне управління АТ «Ощадбанк»,

МФО: 328845

e-mail: kanc@od.energy.gov.ua

Офіційний веб-сайт: <http://www.oblenergo.odessa.ua>

(підпис, П.І.Б.)

М.П.

«__» _____ 20__ року