

ДОГОВІР
виробника про надання послуг з розподілу електричної енергії
№ _____

м. _____

« ____ » _____ 20 ____ р.

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО « _____ » (далі - Оператор системи розподілу) , який діє на підставі ліцензії, отриманої на виконання норм Законів України «Про ринок електричної енергії», «Про ліцензування видів господарської діяльності», рішення органу ліцензування щодо видачі ліцензії та дата набуття права на провадження ліцензованої діяльності Оператора системи розподілу наведені в Ліцензійному реєстрі, що розміщений на офіційному сайті НКРЕКП за посиланням: _____ енергетичний ідентифікаційний код (EIC) _____, в особі _____

_____, з одного боку, та _____

(повне найменування суб'єкта господарювання/фізичної особи-підприємця)
(далі – Виробник), що здійснює діяльність на підставі _____

(установчі документи Споживача або паспортні дані фізичної

особи)

та ліцензії на впровадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії _____,

(для виробників із встановленою потужністю більше 5МВт, якщо діяльність таких суб'єктів ліцензується, якщо не ліцензується вказати «без ліцензії»)

уклали цей договір про надання послуг з розподілу електричної енергії.

1. Загальні положення

1.1. Цей договір виробника про надання послуг з розподілу електричної енергії (надалі - Договір) надає доступ до системи розподілу та встановлює порядок та умови розподілу електричної енергії виробнику (надалі - Виробник) Оператором системи розподілу та її відпуск Виробником в розподільчі мережі Оператора системи розподілу.

1.2. Умови Договору розроблені відповідно до чинного законодавства України.

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

2. Предмет Договору

2.1. Оператор системи розподілу забезпечує недискримінаційний доступ Виробника до мереж Оператора системи розподілу з метою реалізації Виробником, як суб'єктом ринку електричної енергії, своїх прав та виконання обов'язків і функцій виробника електричної енергії в частині транспортування електричної енергії мережами Оператора системи розподілу в межах приєднаної потужності та узгоджених (договірних) обсягах електричної енергії.

2.2. Виробник відпускає в розподільчі мережі Оператора системи розподілу електричну енергію, 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, Правилами ринку, затвердженими постановою НКРЕКП № 307 від 14.03.2018 р., а Оператор системи розподілу надає Виробнику послуги з розподілу електричної енергії в межах території ліцензованої діяльності за об'єктом, технічні параметри якого, зокрема приєднана потужність, точки приєднання, фіксуються в Паспорті точки/точок розподілу за об'єктом Виробника, який є Додатком 1 до цього Договору.

2.3. Розподіл електричної енергії забезпечується Оператором системи розподілу для Виробника на межах балансової належності електричних мереж, які зазначені в Додатку(ах) 2 «Акт розмежування балансової належності» до цього Договору, та Однолінійної схеми (Додаток(и) 3 до цього Договору).

2.4. Відомості про засіб (засоби) вимірювання обсягу електричної енергії, що використовується на об'єкті Виробника, зазначаються в Додатку 4 до цього Договору.

2.5. Обсяги розподілу електричної енергії, відпущеної електроустановками Виробника в мережі Оператора системи розподілу, та отриманої із зовнішніх мереж на власні потреби об'єкта Виробника у відповідному розрахунковому періоді, визначаються згідно Алгоритму формування даних комерційного обліку (Додаток 5) з урахуванням технологічних втрат електричної енергії в мережах за порядком та вхідними даними згідно до порядку розрахунку втрат (Додатку 6). Обсяги розподілу електричної енергії узгоджуються Сторонами в письмовому вигляді, згідно до порядку формування та за зразком, затвердженими Сторонами у Додатках 7 та 7А до цього Договору відповідно.

2.6. По кожній точці комерційного обліку, зазначеній в Додатку 3 до цього Договору, сторона відповідальна за точку комерційного обліку (далі - ВТКО) зобов'язана виконувати умови розділу 4 та Додатка 8 до цього Договору в якості Постачальника послуг комерційного обліку (далі – ППКО), а у разі укладення окремого договору зі сторонніми ППКО - враховувати у такому Договорі положення Розділу 4 та Додатка 8 до даного Договору.

2.7. Узгоджені (договірні) обсяги відпуску та розподілу мережами Оператора системи розподілу електричної енергії, виробленої електроустановкою Виробника, у наступному календарному році узгоджуються Сторонами в письмовому вигляді (до 1 жовтня поточного року) за зразком, затвердженим Сторонами у Додатку 9 до цього Договору.

2.8. Взаємодія між Сторонами щодо розподілу обладнання за формами оперативної підпорядкованості, здійснення диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а також порядку підпорядкування оперативного персоналу здійснюється на підставі «Положення про оперативно-технологічні взаємовідносини» (Додаток 10 до цього Договору).

2.9. Сторони здійснюють свою діяльність відповідно до чинного законодавства України, Закону України "Про ринок електричної енергії", Кодексу системи передачі (КСП), Кодексу систем розподілу (КСР), Кодексу комерційного обліку електричної енергії (ККО), Правил роздрібного ринку електричної енергії (ПРРЕЕ), ліцензій, відповідно до яких сторони здійснюють господарську діяльність, інших нормативно-правових актів, що забезпечують функціонування ринку електричної енергії України.

3. Ціна договору

3.1. Між Оператором системи розподілу та Виробником плата за надання послуг з розподілу електричної енергії не здійснюється.

4. Порядок обліку електричної енергії

4.1. Сторони самостійно, або шляхом укладання відповідних договорів забезпечують виконання зчитування результатів вимірювань (первинних даних комерційного обліку) та даних про стан засобів вимірювань, виконують контроль якості зчитування, формування первинних даних комерційного обліку, інформації про переключення приєднань на обхідні системи шин на належних ТКО та забезпечують надання зазначеної інформації іншій Стороні (або оператору даних комерційного обліку, визначеного іншою Стороною) щодобово до 8-30. Формати обміну даними визначено у Додатку 8А «Структура та формати обміну даними обліку».

4.2. ППКО по точках комерційного обліку на межі балансової належності Виробника та Оператора системи розподілу, забезпечує адміністрування детальної бази даних з інформацією про вузли обліку, що встановлені для точок комерційного обліку, надання доступу до даних комерційного обліку в точках комерційного обліку, достовірність зібраних даних погодинного обліку електроенергії, збір, обробку, перевірку, валідацію, зберігання, архівування та передачу даних та валідованих даних до зацікавлених сторін, згідно діючого регламенту. Для цього ППКО по точках комерційного обліку на межах балансової належності між Виробником та Оператором системи розподілу, в межах повноважень за погодженими порядками, процедурами, форматами та регламентом щоденно до 10-00 завантажує на електронну платформу Оператора системи передачі (систему MMS) погодинні валідовані дані по точках комерційного обліку, які обліковують фактичну величину розподілу електричної енергії в мережі Оператора системи розподілу та споживання електричної енергії із зовнішніх мереж на власні потреби Виробника.

4.3. Оператор системи розподілу здійснює розрахунок обсягів перетікання електроенергії на межах балансової належності, зазначених в Однолінійній схемі (Додаток 4), із врахуванням технологічних витрат електричної енергії згідно Додатку 6 та Додатку 6А до цього Договору.

4.4. У кожному розрахунковому періоді обсяг відпуску електричної енергії, а також обсяг електричної енергії, що надійшла із зовнішніх мереж Оператора системи розподілу на власні потреби об'єкта Виробника, визначаються за алгоритмом відповідно Додатку 5 до цього Договору.

5. Взаємовідносини з третьою стороною, об'єктивно присутньою у процесі виконання умов Договору

5.1. Якщо Оператор системи розподілу здійснює розподіл електричної енергії в точку(и) приєднання електроустановок Виробника, призначених тільки для споживання, за такими точками Виробник прирівнюється до споживача, має права і обов'язки споживача та укладає з Оператором системи розподілу Договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

За цими точками комерційного обліку Виробник зобов'язаний мати діючий Договір з постачальником електричної енергії.

5.2. У разі об'єднання в одну юридичну особу (за принципом права власності) об'єкта розподіленої генерації і суб'єкта господарювання - споживача електричної енергії (або декількох споживачів) сальдування спожитої і відпущеної електричної енергії відбувається за об'єктами, що об'єднані однією площиною вимірювання у межах цієї площини вимірювання.

5.3. Сальдування спожитої і відпущеної електричної енергії за територіально відокремленими об'єктами не допускається, споживання та постачання (купівля-продаж), а також облік електричної енергії здійснюється за таких умов за окремими договорами.

5.4. Якщо Виробник має намір продавати споживачам на роздрібному ринку електричну енергію, вироблену на об'єкті (об'єктах) розподіленої генерації, зазначених у цьому Договорі, він зобов'язаний отримати ліцензію на провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу.

При цьому в якості постачальника електричної енергії Виробник укладає договір з Оператором системи розподілу відповідно до Кодексу системи розподілу щодо обсягів проданої електричної енергії споживачам на території, здійснення ліцензованої діяльності Оператора системи розподілу, за місцем приєднання електроустановок розподіленої генерації.

Виробник, якщо він отримав ліцензію на провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу, відповідає за небаланси своїх споживачів за обсягами електричної енергії, що постачається їм на підставі отриманої ним ліцензії на провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу.

5.5. У разі набуття Виробником, як учасником ринку, статусу «Дефолтний», взаємовідносини з Оператором системи розподілу регулюються Договором споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

5.6. У випадку надання Виробником повідомлення про намір закупівлі електричної енергії для власних потреб генеруючих одиниць у учасника ринку, який не входить до балансуєної групи гарантованого покупця, взаємовідносини з Оператором системи розподілу регулюються Договором споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

6. Обов'язки Сторін

6.1. Оператор системи розподілу зобов'язується:

- 1) виконувати умови цього Договору;
- 2) забезпечувати утримання електричних мереж у належному стані для задоволення потреб Виробника в частині транспортування (розподілу) електричної енергії мережами Оператора системи розподілу в межах приєднаної потужності;

- 3) надавати інформацію про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про терміни/строки обмежень і відключень згідно Додатку 10 «Положення про оперативно-технологічні взаємовідносини»;

- 4) забезпечувати надійне надання послуг з розподілу електричної енергії;

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

б) забезпечувати диспетчерське управління електроустановками Виробника електричної енергії потужністю понад 1,0 МВт, крім Виробників, які знаходяться у диспетчерському управлінні Оператора системи передачі.

6.2. Виробник зобов'язується:

- 1) виконувати умови цього Договору;
- 2) надавати Оператору системи розподілу інформацію та виконувати дії, передбачені Додатком 10 «Положення про оперативно-технологічні взаємовідносини» ;
- 3) не пізніше ніж за 10 календарних днів до початку наступного місяця надавати (письмово та/або електронною поштою) Оператору системи розподілу інформацію щодо очікуваної зміни узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії в мережі Оператора системи розподілу в наступному місяці (за потреби) ;
- 4) письмово повідомляти Оператора системи розподілу за 10 днів про планові строки/терміни припинення або обмеження виробництва електричної енергії та про зміну узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії, інформувати про форс-мажорні обставини;
- 5) забезпечувати виробництво електричної енергії в узгоджених (договірних) обсягах та в межах приєднаної потужності із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;
- 6) щорічно, не пізніше 01-го жовтня, надавати Оператору системи розподілу дані щодо планових обсягів виробництва електричної енергії на наступний календарний рік за формою, узгодженою Сторонами Додатком 8 до цього Договору;
- 7) щодаки надавати Оператору системи розподілу (письмово, або електронною поштою) інформацію про зміну договірних обсягів виробництва електричної енергії, узгоджених Сторонами Додатком 9 на наступний квартал;
- 8) забезпечувати переток реактивної потужності на межі балансової належності Оператора системи розподілу та Виробника відповідно до вимог технічних умов, за якими було здійснено таке приєднання, якщо інше не передбачено цим Договором;
- 9) у разі, якщо Виробник є власником засобу вимірювання, виконувати обґрунтовані вимоги Оператора системи розподілу щодо приведення засобу вимірювання до вимог нормативних документів;
- 10) здійснювати запобіжні заходи щодо аварійного відключення електричних мереж та/або електроустановок Виробника, які можуть вплинути на нормальну роботу системи розподілу;
- 11) після одержання попередження Оператора системи розподілу про обмеження/припинення розподілу електричної енергії, обмежити/припинити відпуск електричної енергії своїми генеруючими установками на час обмеження/припинення розподілу електричної енергії, зазначений Оператором системи розподілу. Якщо виробник електричної енергії продовжує відпуск електричної енергії до системи розподілу, то він несе відповідальність за будь-які збитки, завдані Оператором системи розподілу іншим Користувачам та/або третім особам у результаті такого продовження відпуску електричної енергії;
- 12) у разі зміни власника об'єкта (реорганізації, ліквідації (у тому числі шляхом банкрутства), відчуження в будь-який спосіб займаного приміщення) не пізніше ніж за 20 робочих днів до припинення користування об'єктом письмово повідомити Оператором системи розподілу про розірвання цього Договору;
- 13) нести відповідальність за збитки, заподіяні Оператору системи розподілу, зокрема у разі відпуску електричної енергії в розподільчі мережі, параметри якості якої перебувають поза межами показників, визначених державними стандартами, якщо зазначене виникло з його вини.

7. Права сторін

7.1. Оператор системи розподілу має право:

- 1) вимагати від Виробника здійснювати виробництво електричної енергії в межах приєднаної потужності та узгоджених (договірних) обсягах із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;
- 2) Вимагати від Виробника надавати інформацію та/або виконувати дії відповідно до узгодженого Додатку 10 «Положення про оперативно-технологічні взаємовідносини» до цього Договору.

3) не пізніше ніж за 10 днів отримувати від Виробника інформацію про планові терміни припинення або обмеження виробництва електричної енергії, про зміну узгоджених (договірних) обсягів виробництва електричної енергії та форс-мажорні обставини;

4) на безперешкодний доступ (за пред'явленням службового посвідчення) до електричних установок Виробника 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;

5) обмежувати або припиняти перетікання (розподіл) електричної енергії між Сторонами у випадках та в порядку, передбачених ПРРЕЕ та Кодексом систем розподілу;

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

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

8) нараховувати та вимагати сплати штрафів від Виробника, за недотримання умов Договору, в тому числі, але не обмежуючись у разі нанесення збитків, заподіяних Оператору системи розподілу, у разі відпуску електричної енергії в розподільчі мережі, параметри якості якої перебувають поза межами показників, визначених державними стандартами, якщо зазначене виникло з вини Виробника.

7.2. Виробник має право:

1) вимагати від Оператора системи розподілу утримувати електричні мережі в належному стані для забезпечення Виробником надійного відпуску електричної енергії в мережі Оператора системи розподілу в межах приєднаної потужності;

2) отримувати від Оператора системи розподілу інформацію про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії, та про строки обмежень і відключень, які призвели до невідпуску Виробником електричної енергії.

8. Відповідальність сторін

8.1. Сторони несуть відповідальність за:

1) приведення обліку електричної енергії на межі між системами розподілу Сторін до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії;

2) виконання п. 4 цього Договору, в т.ч. функцій постачальника послуг комерційного обліку (ППКО) щодо точок обліку, для яких вони є стороною, відповідальною за точку комерційного обліку (ВТКО);

3) збитки, заподіяні внаслідок не дотримання параметрів якості електричної енергії, визначених державними стандартами, якщо зазначене виникло з їх вини.

4) недотримання показників змінення напруги.

8.2. Сторони не несуть відповідальність за збитки, заподіяні внаслідок порушень узгоджених (договірних) обсягів перетоків електричної енергії або не дотримання параметрів якості електричної енергії, визначених державними стандартами, якщо зазначене виникло не з їх вини.

8.3. 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, оформлюється двосторонній акт порушень. Акт складається у двох примірниках, та направляється (вручається) іншій стороні для підписання. Сторона, дії або бездіяльність якої стала причиною складання акта, має право внести до акта свої зауваження.

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

8.5. У разі відмови Сторони, що здійснила порушення, від підписання акта, в акті робиться запис про відмову. Якщо складений акт підписали не менше 3-х (трьох) уповноважених представників Сторони, що складала акт, такий акт вважається дійсним.

8.6. На підставі складеного акту про невідповідність дій (бездіяльності) Виробника умовам Договору та порушення вимог законодавства України в електроенергетиці Оператор системи розподілу має право нарахувати Виробнику штраф.

8.7. Штраф Виробнику за недотримання показників змінення напруги розраховується Оператором системи розподілу за формулою:

$$K = 0,25 \times T \times Q \times d,$$

де T - діючий у розрахунковому місяці тариф на розподіл за відповідним класом напруги у точці комерційного обліку електричної енергії Виробника;

Q – середньодобовий відпуск в точці комерційного обліку електричної енергії у розрахунковому місяці;

d - кількість днів у розрахунковому місяці в період відпуску електричної енергії з параметрами напруги, що не відповідають показникам, визначеним Кодексом систем розподілу. Період розподілу електроенергії з параметрами напруги, що не відповідають показникам, визначеним Кодексом систем розподілу, розпочинається з дня отримання Оператором системи розподілу даних щодо незадовільної якості електричної енергії, які можуть бути отримані, в тому числі за допомогою вузлів обліку електричної енергії та/або спеціальних технічних засобів призначених для вимірювання параметрів електричної енергії та закінчується днем усунення причини недотримання показників змінення напруги.

8.8. Штраф, нахований Оператором системи розподілу на підставі розділу 8 Договору, повинен бути сплачений Виробником не пізніше ніж через 30 календарних днів, з моменту отримання Виробником рахунку на його сплату. Датою отримання рахунку Виробником, в розумінні цього пункту є дата особистого вручення такого рахунку, що підтверджується підписом одержувача та/або реєстрацією вхідної кореспонденції, або третій календарний день від дати отримання поштовим відділенням зв'язку, в якому обслуговується Виробник (у разі направлення поштою рекомендованим листом).

9. Порядок вирішення спорів

9.1. Усі суперечки та розбіжності, що виникають з цього Договору або у зв'язку з ним, у тому числі що стосуються його укладення, дії, виконання, змін, доповнень, припинення, Сторони вирішують шляхом переговорів, якщо інше не передбачено цим Договором.

9.2. Наявність спору, що виникає у зв'язку з цим Договором, не звільняє Сторони від виконання їх зобов'язань відповідно до умов цього Договору.

9.3. Спірні питання між Оператором системи розподілу та Виробником розглядаються в межах наданих законодавством повноважень НКРЕКП, центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики та судом.

9.4. У випадках, не передбачених цим Договором, Сторони керуються чинним законодавством України.

10. Форс-мажорні обставини

10.1. 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.

10.2. Сторона, для якої виконання зобов'язань стало неможливим унаслідок дії обставин непереборної сили, має не пізніше ніж на наступний робочий день письмово повідомити іншу Сторону про початок, тривалість та вірогідну дату припинення дії обставин непереборної сили.

10.3. Сторони визнають, що форс-мажорними обставинами (обставинами непереборної сили) в розумінні цього Договору є надзвичайні та невідворотні обставини, що об'єктивно унеможливають виконання зобов'язань, передбачених умовами договору (контракту, угоди тощо), обов'язків згідно із законодавчими та іншими нормативними актами, а саме: загроза війни, збройний конфлікт або серйозна погроза такого конфлікту, включаючи але не обмежуючись ворожими атаками, блокадами, військовим ембарго, дії іноземного ворога, загальна військова мобілізація, військові дії, оголошена та неоголошена війна, дії суспільного ворога, збурення, акти тероризму, диверсії, піратства, безладу, вторгнення, блокада, революція,

заколот, повстання, масові заворушення, введення комендантської години, експропріація, примусове вилучення, захоплення підприємств, реквізиція, громадська демонстрація, блокада, страйк, аварія, протиправні дії третіх осіб, пожежа, вибух, тривалі перерви в роботі транспорту, регламентовані умовами відповідних рішень та актами державних органів влади, закриття морських проток, ембарго, заборона (обмеження) експорту/імпорту тощо, а також викликані винятковими погодними умовами і стихійним лихом, а саме: епідемія, сильний шторм, циклон, ураган, торнадо, буревій, повінь, нагромадження снігу, ожеледь, град, заморозки, замерзання моря, проток, портів, перевалів, землетрус, блискавка, пожежа, посуха, просідання і зсув ґрунту, інші стихійні лиха тощо.

11. Строк дії Договору

- 11.1. Цей Договір набирає чинності з дня його підписання Сторонами і діє до 31.12.20____.
- 11.2. Договір вважається продовженим на кожен наступний календарний рік, якщо за місяць до закінчення терміну дії Договору жодною із Сторін не буде заявлено про припинення його дії або перегляд його умов.
- 11.3. Договір може бути розірвано і в інший термін за ініціативою будь-якої із Сторін у порядку, визначеному законодавством України.
- 11.4. Договір припиняє свою дію, якщо одна зі Сторін перестає бути учасником ринку електричної енергії та/або визначена згідно з Правилами ринку «Дефолтним» учасником ринку, з дати, зазначеної у заяві Сторони, що вирішила позбутися статусу учасника ринку електричної енергії добровільно та/або у разі відсутності ліцензії на проведення певного виду діяльності, та/або за рішенням Адміністратора розрахунків. В іншому випадку цей Договір припиняє свою дію з дати набрання законної сили рішенням суду про розірвання Договору.
- 11.5. Припинення/розірвання дії цього Договору не звільняє Сторони від належного виконання обов'язків, що виникли в період дії цього Договору.
- 11.6. Порядок припинення дії Договору при намері Виробника здійснювати постачання електричної енергії споживачу в умовах живлення по прямій лінії:
- 11.6.1. Генеруюча установка виробника, яка забезпечує живлення по прямій лінії електроустановки споживача, повинна бути електрично роз'єднана від інших генеруючих установок виробника та мереж Оператора системи розподілу. При цьому складається акт про пломбування у відключеному стані за підписом уповноважених осіб обох сторін.
- 11.6.2. Приєднання до прямої лінії, яка використовується одним виробником електричної енергії і одним споживачем, електромереж чи електроустановок інших власників мереж, інших виробників електричної енергії, власних приміщень виробника, електромереж чи установок інших споживачів, електроустановок та електромереж споживача, які напряму чи опосередковано приєднані до мереж Оператора системи передачі та/або Оператора систем розподілу, не допускається.
- 11.6.3. Виробник несе відповідальність за забезпечення підтримання параметрів якості електричної енергії та узгодженого рівня надійності електропостачання споживачів по прямій лінії живлення відповідно до категорії струмоприймачів споживача.
- 11.6.4. По закінченню періоду генерації по прямій лінії, на підставі заяви виробника, генеруюча установка виробника підключається до мереж Оператора системи розподілу та укладається Договір про надання послуг з розподілу Виробника.

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. Взаємовідносини Сторін, не врегульовані цим Договором, регламентуються законодавством.
- 12.3. 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 електроустановок Споживачів.
- 12.4. Невід'ємними частинами Договору є додатки:
- 1) Додаток 1 «Паспорт точки/точок розподілу електричної енергії»;

- 2) Додаток 2 «Акт розмежування балансової належності електричних мереж та експлуатаційної відповідальності сторін між Оператором системи розподілу та Виробником»;
 - 3) Додаток 3 «Однолінійна схема електропостачання»;
 - 4) Додаток 4 «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії»;
 - 5) Додаток 5 «Алгоритм формування даних комерційного обліку для Виробника, який увійшов до балансуючої групи гарантованого покупця, якщо діяльність таких суб'єктів ліцензується»/ «Алгоритм формування даних комерційного обліку для Виробника, що здійснює виробництво електричної енергії на об'єктах генерації встановленою потужністю більш 20 МВт (ТЕЦ, ГЕС, ГАЕС)» (обрати потрібний вид Додатку 5);
 - 6) Додаток 6 «Порядок розрахунку втрат електроенергії в мережах Виробника» (з продовженням «Вихідні дані для розрахунку втрат»);
 - 7) Додаток 7 «Порядок формування акту наданих послуг з розподілу електричної енергії»;
 - 8) Додаток 7А «Акт звірки загальної кількості відпущеної (отриманої) електричної енергії між суміжними ліцензіатами» (ЗРАЗОК);
 - 9) Додаток 8 «Порядок інформаційної взаємодії між Оператором системи розподілу та Виробником при зборі, формуванні та обміні погодинних даних комерційного обліку електроенергії»;
 - 10) Додаток 8А «Формати макетів обміну даними обліку»;
 - 11) Додаток 9 «Прогнозовані обсяги відпуску та розподілу мережами Оператора системи розподілу електричної енергії, виробленої електроустановкою Виробника»;
 - 12) Додаток 10 «Положення про оперативно-технологічні взаємовідносини»
- 12.5. 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. Таке повідомлення, підписане уповноваженою особою, стає частиною цього Договору з моменту отримання його іншою Стороною.
- 12.6. У разі необхідності внесення змін та доповнень до цього Договору, кожна з Сторін має право звернутися до іншої з відповідною пропозицією. Якщо ці пропозиції викликані прийняттям нормативно-правових актів, які змінюють умови цього Договору, Сторони зобов'язуються до внесення відповідних змін до Договору керуватися вимогами цих нормативних документів.
- 12.7. Цей Договір укладено у двох примірниках, які мають однакову юридичну силу, один з них зберігається у Оператора системи розподілу, другий - у Виробника. Усі зміни та доповнення до цього Договору оформлюються письмово, підписуються уповноваженими особами відповідно до вимог чинного законодавства.

13. Міжнародні санкції та антикорупційне застереження

13.1. Сторони цим запевняють та гарантують одна одній, що (як на момент підписання Сторонами цього Договору, так і на майбутнє):

- (а) на Сторону не поширюється дія санкцій Ради безпеки ООН, Відділу контролю за іноземними активами Державного казначейства США, Департаменту торгівлі Бюро промисловості та безпеки США, Державного департаменту США, Європейського Союзу, України, Великобританії або будь-якої іншої держави чи організації, рішення та акти якої є юридично обов'язковими (надалі – «Санкції»); та
- (б) Сторона не співпрацює та не пов'язана відносинами контролю з особами, на яких поширюється дія Санкцій;
- (в) Сторона здійснює свою господарську діяльність із дотриманням вимог Антикорупційного законодавства.

Під Антикорупційним законодавством слід розуміти:

- будь-який закон або інший нормативно-правовий акт, який вводить в дію або відповідно до якого застосовуються положення Конвенції по боротьбі з підкупом посадових осіб іноземних держав при здійсненні міжнародних ділових операцій Організації Економічного

Співробітництва та Розвитку (OECD Convention on Combating Bribery of Foreign Public Officials in International Business Transactions); або

- будь-які застосовані до Сторін положення Закону США про боротьбу з практикою корупції закордоном 1977р. зі змінами і доповненнями (the U.S. Foreign Corrupt Practices Act of 1977), Закону Великобританії про боротьбу з корупцією (U.K. Bribery Act 2010); або

- будь-який аналогічний закон або інший нормативно-правовий акт юрисдикцій (країн), в яких Сторони зареєстровані або здійснюють свою господарську діяльність або дія якого (або окремих його положень) розповсюджується на Сторони в інших випадках;

(г) Сторона дотримується вимог Антикорупційного законодавства, що на неї поширюються, та впровадила відповідні заходи і процедури з метою дотримання Антикорупційного законодавства;

(д) Сторона та всі її афілійовані особи, директори, посадові особи, співробітники або будь-які інші особи, що діють від імені цієї Сторони, не здійснювали будь-яких пропозицій, не надавали повноважень та клопотань щодо надання або отримання неналежної/ неправомірної матеріальної вигоди або переваги у зв'язку з цим Договором, а так само не отримували їх, та не мають намір щодо здійснення будь-якої з вищевказаних дій у майбутньому, а також Сторона застосовувала усіх можливих розумних заходів щодо запобігання вчинення таких дій субпідрядниками, агентами, будь-якою іншою третьою особою, щодо якої вона має певної міри контроль;

(е) Сторона не використовуватиме кошти та/або майно, отримані за цим Договором, з метою фінансування або підтримання будь-якої діяльності, що може порушити Антикорупційне законодавство (зокрема, але не обмежуючись, шляхом надання позики, здійснення внеску/вкладу або передачі коштів/майна у інший спосіб на користь своєї дочірньої компанії, афілійованої особи, спільного підприємства або іншої особи).

13.2. У випадку порушення Стороною запевнень та гарантій, зазначених в цьому розділі Договору, така Сторона зобов'язується відшкодувати іншій Стороні усі збитки, спричинені таким порушенням.

13.3. У випадку накладення Санкцій на одну зі Сторін або співпраці Сторони з особою, на яку накладено Санкції, така Сторона зобов'язується негайно повідомити про це іншу Сторону, а також відшкодувати останній усі збитки, спричинені їй через або у зв'язку з накладенням Санкцій або співпрацею з особою, на яку накладено Санкції.

13.4. Кожна зі Сторін має право в односторонньому порядку призупинити виконання обов'язків за цим Договором або припинити дію цього Договору шляхом письмового повідомлення про це іншій Стороні у випадку наявності обґрунтованих підстав вважати, що відбулося або відбудеться порушення будь-яких з вищезазначених в цьому розділі Договору запевнень та гарантій. При цьому, Сторона, що обґрунтовано скористалася цим правом, звільняється від будь-якої відповідальності або обов'язку щодо відшкодування штрафних санкцій за Договором у зв'язку з невиконанням нею договірних зобов'язань та будь-якого роду витрат, збитків, понесених іншою Стороною (прямо або опосередковано), в результаті такого призупинення/припинення дії Договору.

14. Реквізити Сторін

Оператор системи розподілу:

Виробник:

Код ЄДРПОУ _____

Код ЄДРПОУ _____

Юридична адреса: _____

Юридична адреса: _____

Поштова адреса: _____

Поштова адреса: _____

Поточний рахунок № _____

Поточний рахунок № _____

в _____

в _____

МФО _____

МФО _____

Статус платника податку на прибуток

Тел./факс: _____

Електронна адреса: _____

(підпис, П.І. п/б)

«__» _____ 20 __ р.

Статус платника податку на прибуток

Тел./факс: _____

Електронна адреса: _____

(підпис, П.І. п/б)

«__» _____ 20 __ р.

Додаток 1

до Договору виробника про
надання послуг з розподілу
електричної енергії

Паспорт точки/точок розподілу електричної енергії

Енергетичний ідентифікаційний код генеруючої одиниці _____

Енергетичний ідентифікаційний код точки/точок розподілу _____

Інформація щодо об'єкта Виробника:

- 1) Вид об'єкта _____
- 2) Адреса об'єкта: _____.
- 3) Ступінь напруги/схема живлення за точкою розподілу _____ кВ/_____
- 4) Встановлена потужність генеруючої установки (номінальна потужність інвертора*):
 - з енергії сонячного випромінювання _____ кВт;
 - з енергії вітру _____ кВт;
 - з використанням біомаси _____ кВт;
 - з використанням гідроенергії _____ кВт.
 - з використанням теплової енергії _____ кВт

(* у разі відсутності певної генеруючої установки у певному полі проставляється нульове значення)

Межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності визначаються відповідно до розділу 2.2. Правил роздрібного ринку електричної енергії та фіксуються в Акті розмежування балансової належності (Додаток 2 до Договору).

Відомості про засіб (засоби) вимірювання обліку активної та реактивної електричної енергії, що використовується на об'єкті 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 Виробника зазначається в Додатку 6 та Додатку 6А до цього Договору.

Паспорт точки/точок розподілу за об'єктом Виробника 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 технічного переоснащення генеруючої установки.

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

Оператор системи розподілу

Виробник

(П.І.Б., підпис)

“_____” _____ 20__ р.

(П.І.Б., підпис)

“_____” _____ 20__ р.

Акт
розмежування балансової належності електромереж та
експлуатаційної відповідальності сторін між Оператором системи розподілу та Виробником

Місто _____ « ____ » _____ 20 ____ р.

Ми, що нижче підписалися:

Оператор системи розподілу: _____ в особі

ПІБ посадової особи /

Виробник: _____

/ найменування оператора системи розподілу /

в особі _____

/ ПІБ посадової особи /,

що діє на підставі _____ .

Цим актом установили:

1. Балансова належність електромереж та установок:

Оператору системи розподілу належить:

Виробнику належить:

2. Межа балансової належності електромереж та установок устанавлюється на:

3. Оператор системи розподілу несе відповідальність за:

4. Виробник несе відповідальність за:

5. Схема електроустановки із зазначенням балансової належності мереж та точок комерційного обліку електричної енергії.

Оператор системи розподілу:

Виробник:

_____ / _____ /

_____ / _____ /

підпис

П.І.Б.

підпис

П.І.Б.

М. П.

М. П.

Додаток 3

до Договору виробника
про надання послуг з розподілу
електричної енергії

№ _____ від « ____ » _____ 20 ____

Однолінійна схема електропостачання

(назва Виробника)

Фактична адреса об'єкта: _____

Оператор системи розподілу

(П.І.Б., підпис)

“ _____ ” _____ 20____ р.

Виробник

(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 та основним споживачем (Власником мереж)/Виробником, між основним споживачем (Власником мереж) та Виробником (субспоживачем);
- точки розподілу електричної енергії для Виробника;
- назви, номери та параметри електроустановок приєднання (ПС, РП, ТП, ВРУ, ГРЩ, тощо), номери секцій, комірок, фідерів;
- лінії електропередач (ЛЕП): кабельні лінії електропередачі (КЛ), повітряних лінії 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 Виробника (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.

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 4
до Договору виробника про надання послуг
з розподілу електричної енергії
№ _____ від « ____ » _____ 20 _____

Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії

(скорочене найменування Виробника)

№ з/п	Енергетичний ідентифікаційний код точки розподілу (EIC код)	Рівень напруги в точці розподілу, кВ	Дані про розрахункові засоби обліку						Втрати електроенергії**
			№ засобу обліку	Тип засобу обліку	Розрахунковий коефіцієнт	Параметри вимірювань розрахункових лічильників*	Сторона, відповідальна за збереження	Точка встановлення засобу обліку	
1	2	3	4	5	6	7	9	10	11

* Параметри вимірювань розрахункових лічильників (прийняті до розрахунків): АС-споживання активної електроенергії, АГ – генерація активної електроенергії, РС-споживання реактивної електроенергії, РГ – генерація реактивної електроенергії;

** «-» - втрати не розраховуються, «+» - втрати розраховуються, порядок розрахунку втрат електроенергії викладений в Додатку 6 до цього Договору.

Оператор системи розподілу

(П.І.Б., підпис)
“ ____ ” _____ 20__ р.

Виробник

(П.І.Б., підпис)
“ ____ ” _____ 20__ р.

Додаток 5

до Договору виробника про надання
послуг з розподілу електричної енергії
№ _____ від « ____ » _____ 20 _____

АЛГОРИТМ ФОРМУВАННЯ ДАНИХ КОМЕРЦІЙНОГО ОБЛІКУ для

Виробника _____,
який увійшов до балансуєчої групи гарантованого покупця,
якщо діяльність таких суб'єктів ліцензується

Оператор системи розподілу та Виробник узгодили для використання при визначенні обсягів розподілу електричної енергії Виробника наступний алгоритм формування даних комерційного обліку:

1. Даний алгоритм поширюється на Виробника, що здійснює виробництво електричної енергії із використанням альтернативних джерел енергії та продаж електричної енергії гарантованому покупцю за «зеленим» тарифом відповідно до укладеного між ними договору.

Для здійснення купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом Виробник за «зеленим» тарифом повинен стати учасником ринку електричної енергії, вступити до балансуєчої групи виробників за «зеленим» тарифом на підставі укладеного двостороннього договору з ДП «Гарантований покупець» та здійснювати операції з купівлі та продажу електричної енергії лише із гарантованим покупцем.

Виробник за «зеленим тарифом» має право здійснювати закупівлю електричної енергії на власні потреби у постачальника електричної енергії споживачу за договором про постачання електричної енергії споживачу, зокрема, за умови зміни балансуєчої групи.

Алгоритм розроблений згідно «Порядку купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом», затвердженим постановою НКРЕКП від 26.04.2017 №641 «Про затвердження нормативно-правових актів, що регулюють діяльність гарантованого покупця та купівлі електричної енергії за "зеленим" тарифом», яка набула чинності з 01.07.2019р. (далі – Порядок).

2. Обсяг відпуску електричної енергії, а також обсяг купівлі виробником за «зеленим» тарифом у гарантованого покупця електричної енергії, що надійшла із зовнішніх мереж на власні потреби по кожній генеруючій одиниці виробника за «зеленим» тарифом, визначається за алгоритмом:

2.1. На основі даних, що Адміністратор розрахунків надає гарантованому покупцю відповідно фактичного обсягу відпущеної/відібраної електричної енергії, визначається значення сальдо перетоків електричної енергії для генеруючої одиниці Виробника за «зеленим» тарифом за розрахунковий місяць як різниця між обсягом відпущеної і обсягом відібраної електричної енергії.

2.2. Якщо сальдо перетоків електричної енергії має додатне значення, то обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею Виробника за «зеленим» тарифом та, відповідно, її продажу гарантованому покупцю за цей розрахунковий місяць приймається рівним абсолютному значенню відповідного сальдо перетоків електричної енергії, а обсяг купівлі Виробником за «зеленим» тарифом у гарантованого покупця електричної енергії, що надійшла із зовнішніх мереж на власні потреби генеруючої одиниці, за цей розрахунковий місяць приймається рівним нулю.

2.3. Якщо сальдо перетоків електричної енергії має від'ємне значення, то обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею Виробника за «зеленим» тарифом та, відповідно, її продажу гарантованому покупцю за цей розрахунковий місяць приймається рівним нулю, а обсяг купівлі Виробником за «зеленим» тарифом у гарантованого покупця електричної енергії, що надійшла із зовнішніх мереж на власні потреби генеруючої одиниці

Виробника за «зеленим» тарифом, за цей розрахунковий місяць приймається рівним абсолютному значенню відповідного сальдо перетоків електричної енергії.

2.4. Якщо окремі електроустановки, що забезпечують власні потреби електростанцій, забезпечують роботу одночасно декількох генеруючих одиниць, то обсяг спожитої електричної енергії такими електроустановками на власні потреби розподіляється між відповідними генеруючими одиницями пропорційно обсягам виробленої ними електричної енергії. Зазначений обсяг споживача вважається обсягом електричної енергії, спожитої відповідною генеруючою одиницею для власних потреб, та враховується при визначенні обсягу відпуску електричної енергії відповідно до п.2.2 та 2.3 цього Алгоритму.

3. До переліку точок комерційного обліку, щодо яких здійснюється розрахунок небалансу балансуючої групи виробників за «зеленим» тарифом, можуть бути включені лише точки комерційного обліку електричної енергії генеруючих одиниць, щодо яких здійснюється продаж електричної енергії гарантованому покупцю за «зеленим» тарифом.

Перелік точок комерційного обліку та однолінійна схема надається гарантованому покупцю за підписом Оператора системи розподілу та Виробником з обох боків.

4. В режимі споживання (при відсутності окремого приладу обліку) завантаження схеми обліку в точці обліку нижче за мінімально допустимий рівень, тому споживання електроенергії на власні потреби необхідно визначати згідно методичних рекомендацій та нормативно-технічних документів.

5. При формуванні «Акт звірки загальної кількості відпущеної (отриманої) електричної енергії між Оператором системи розподілу та Виробником» Оператор обліку використовуватиме вищезазначений алгоритм, у якому дані комерційного обліку формуються як.

5.1. Виробіток електроенергії:

$$W_{\text{виробіток}} = W_{\text{віддача}}$$

5.2. "Сальдо" перетоків електроенергії:

5.2.1. Відпуск електроенергії в мережі Оператора системи розподілу:

$$W_{\text{віддача}} = W_{\text{віддача}} - \Delta W_{\text{віддача}},$$

де:

$\Delta W_{\text{віддача}}$ - втрати активної електричної енергії визначені розрахунковим шляхом у відповідності до інформації зазначеної в продовженні Додатку 6.

5.2.2. Споживання електроенергії за недостатності чи відсутності виробітку електроенергії:

$$W_{\text{прийм}} = W_{\text{прийм}} + \Delta W_{\text{вп (розр.)}} + \Delta W_{\text{прийм}},$$

де:

$\Delta W_{\text{вп (розр.)}}$ — розрахункова величина обсягу споживання електроенергії згідно з нормативними документами ОРЕ у разі не завантаження схем обліку

$\Delta W_{\text{прийм}}$ - втрати активної електричної енергії визначені розрахунковим шляхом у відповідності до інформації, зазначеної в Додатку 6 та Додатку 6А.

5.2.3. "Сальдо" перетоків:

$$W_{\text{сальдо}} = W_{\text{віддача}} - W_{\text{прийм}}$$

5.3. Продаж та купівля:

1.1. За розрахунковий місяць:

Якщо $W_{\text{сальдо}} < 0$, то $W_{\text{продаж в ГП}} = 0$; $W_{\text{купівля у ГП}} = |W_{\text{сальдо}}|$;

Якщо $W_{\text{сальдо}} > 0$, то $W_{\text{продаж в ГП}} = W_{\text{сальдо}}$; $W_{\text{купівля у ГП}} = 0$;

Оператор системи розподілу

(П.І.Б., підпис)

“ _____ ” _____ 20____ р.

Виробник

(П.І.Б., підпис)

“ _____ ” _____ 20__ р.

Додаток 5

до Договору виробника про надання послуг
з розподілу електричної енергії

№ _____ від « ____ » _____ 20 _____

АЛГОРИТМ ФОРМУВАННЯ ДАНИХ КОМЕРЦІЙНОГО ОБЛІКУ для Виробника _____, що здійснює виробництво електричної енергії на об'єктах генерації встановленою потужністю більш 20 МВт (ТЕЦ, ГЕС, ГАЕС)

Оператор системи розподілу та Виробник узгодили для використання при визначенні обсягів розподілу електричної енергії Виробника наступний алгоритм формування даних комерційного обліку:

1. У випадку приєднання об'єкта генерації Виробника до однієї області комерційного обліку на території ліцензованої діяльності оператора системи, та/або генеруюча електроустановка якого є транзитною ПС в мережах Оператора системи розподілу, розрахунок обсягів відпуску/споживання об'єкта генерації проводиться по усіх лініях електропередачі з розбивкою по класах напруги, що відходять від цього об'єкта (площадки вимірювання) в електричній мережі Оператора системи розподілу у кожній годині, а за місяць – як сума погодинних сальдованих значень.

$$W_{\text{відпуск/споживання_ОСР/год}} = W_{\text{прийм_ОСР/год}} - W_{\text{віддача_ОСР/год}},$$

1.1. Сума додатних погодинних сальдованих значень відображається як обсяг споживання електричної енергії на власні потреби електростанцій, що відібрана із зовнішніх електричних мереж на площадках вимірювання, де виробляється електрична енергія, під час відсутності або недостатності виробітку електричної енергії та для заповнення водосховища.

При цьому, Виробник сплачує Оператору системи розподілу за послуги з розподілу електричної енергії, що надійшла із зовнішніх мереж на власні потреби генеруючої одиниці, відповідно до укладеного з ним договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії відповідно до тарифів, встановлених регулятором.

1.2. Сума від'ємних погодинних сальдованих значень відображається як обсяг відпуску електричної енергії генеруючою одиницею Виробника в мережі Оператора системи розподілу.

1.3. У разі встановлення розрахункових засобів обліку не на межі балансової належності електричних мереж, дані засобів обліку приводяться до межі балансової належності згідно Додатку 6 до цього Договору.

2. У випадку приєднання об'єкта генерації Виробника, представленого однією ресурсною одиницею та приєданого до двох областей комерційного обліку (генеруюча електроустановка є транзитною для двох Операторів системи розподілу), розрахунок обсягів відпуску/споживання об'єкта генерації проводиться по усіх лініях електропередачі з розбивкою по класах напруги, що відходять від цього об'єкта (площадки вимірювання) в електричній мережі кожного з Операторів системи розподілу у кожній годині, а за місяць – як сума погодинних сальдованих значень.

2.1. Для відображення транзиту електроенергії між областями обліку (ОСР) необхідно створити віртуальні ТКО типу «обмін» між областю комерційного обліку об'єкта генерації та областями обліку суміжних Операторів системи розподілу.

2.2. У разі встановлення розрахункових засобів обліку не на межі балансової належності електричних мереж, дані лічильника приводяться до межі балансової належності згідно Додатку 6 та Додатку 6А до цього Договору.

Оператор системи розподілу

Виробник

(П.І.Б., підпис)

(П.І.Б., підпис)

“ _____ ” _____ 20____ р.

“ _____ ” _____ 20__ р.

ПОРЯДОК РОЗРАХУНКУ ВТРАТ

Сторони узгодили, що для розрахунку втрат електричної енергії в елементах електричних мереж використовується:

- нижченаведений порядок, який 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 Міненерговугілля України від 21.06.2013 №399 (далі - Методичні рекомендації).

- дані, зазначені в Таблицях 1-2 продовження цього Додатка та однолінійній схемі, що є Додатком 3 до цього Договору.

1. Визначення втрат в елементах електричної мережі.

Таблиці з вихідними даними (Таблиця 1-2 Продовження Додатка 6) заповнюються у разі:

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

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

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

1.1. Розрахунок втрат електроенергії в трансформаторах і автотрансформаторах

1.1.1 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.

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

1.1.3. Вихідні дані для розрахунку втрат наведені в Таблиці 1 Додатка 6А.

1.2. Розрахунок втрат в лініях електропередавання (ЛЕП).

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

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

$$\Delta W_{\Pi}^{(P)} = a \cdot I^2 \cdot R_{EK} \cdot k_\phi^2 \cdot T_P \cdot 10^{-3}$$

де a - 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;

$R_{EK} = \sum_{m=1}^n R_{\Pi m} l_m$ – 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.

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

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

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:

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

де $\Delta W_{iz.cer,i,r}$ – 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.

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

$$\Delta W_{I3k}^{(P)} = \sum_{j=1}^j (\Delta Q_{0j} \cdot l_{kj}) \cdot tg \delta \cdot T_H$$

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.

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

1.2.3. Вихідні дані для розрахунку втрат наведені в Таблиці 2 Додатку 6А.

Оператор системи розподілу

Виробник

(П.І.Б., підпис)

(П.І.Б., підпис)

“ _____ ” _____ 20____ р.

“ _____ ” _____ 20__ р.

Продовження Додатка 6
до Договору виробника про надання
послуг з розподілу електричної енергії

Вихідні дані для розрахунку втрат

(назва Виробника)

Адреса об'єкта: _____

Таблиця 1. Вихідні дані для розрахунку втрат в трансформаторах

№ за /п	Підстанція РП,ТП	Паспортні дані							Характеристика споживачів згідно таблиць 7.1-7.3 Методичних рекомендацій*	Порядок розподілу втрат	
		Sn, кВА	Un, кВ		Втрати, кВт		Inх, %	Uкз, %		Втрати додаються «Д», віднімаються «В», не нараховуються «Н/Н» **	Втрати спільного використання/ транспортування «+», «-»***
			ВН	НН	Рнх	Ркз					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

Таблиця 2. Вихідні дані для розрахунку втрат в лініях електропередавання

№ за/п	Назва елемента електричної (зовнішньої) мережі споживача ПЛ, КЛ****	Рік введення в експлуатацію КЛ	Номинальна напруга, Un,кВ	Марка ЛЕП	Довжина, км	Характеристика споживачів згідно таблиць 7.1-7.3 Методичних рекомендацій*	Порядок розподілу втрат	
							Втрати додаються «Д», віднімаються «В», не нараховуються «Н/Н» **	Втрати спільного використання/ транспортування «+», «-»***
1	2	3	4	5	6	7	8	9

Оператор системи розподілу

Виробник

(П.І.Б., підпис)

“ _____ ” _____ 20__ р.

(П.І.Б., підпис)

“ _____ ” _____ 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 Виробника встановлені не на межі розподілу балансової належності електромереж:

«Д» - розрахункові засоби обліку Виробника 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 Виробника від точки продажу до місця встановлення засобів обліку;

«В» - розрахункові засоби обліку Виробника 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 Виробника встановлені на межі розподілу балансової належності електромереж:

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

«Н/Н» - елемент електричної мережі використовується для передачі електричної енергії в мережі інших суб'єктів господарювання, обсяги втрат електричної енергії в технологічних електричних мережах Виробника, 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 Виробника - власника цих мереж.

- *** СВ/Т«+» - 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 Виробником даних щодо року введення в експлуатації 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.

Додаток 7

до Договору виробника про надання
послуг з розподілу електричної енергії
№ _____ від «____» _____ 20____

Порядок формування акту наданих послуг з розподілу електричної енергії

Сторони узгодили наступний порядок формування акту наданих послуг з розподілу електричної енергії:

1. За підсумками розрахункового періоду до 10-00 третього числа (включно) місяця, що слідує за місяцем, в якому здійснено виробництво та розподіл електричної енергії, Оператором системи розподілу складається Акт наданих послуг з розподілу електроенергії «Акт звірки загальної кількості відпущеної (отриманої) електричної енергії між Оператором системи розподілу та Виробником», виробленої електроустановкою Виробника, мережами Оператора системи розподілу (далі – Акт звірки, Додаток 7А до цього Договору).
2. Акт звірки заповнюється Оператором обліку даної точки комерційного обліку (далі – ТКО) та підписується Оператором системи розподілу та Виробником.
3. Домен відпуску та домен відбору зазначаються в Акті звірки відповідно до оформленої Заяви на реєстрацію точки комерційного обліку.
4. Перелік точок комерційного обліку, зазначених у Акті звірки, які формують віртуальну ТКО, повинен відповідати переліку, зазначеному у Додатку 4 до цього Договору та Заяві на реєстрацію ТКО.
5. В обсягах відпуску необхідно зазначати обсяги перетікання електроенергії від домену відпуску до домену відбору. В обсягах відбору - обсяги перетікання електроенергії від домену відбору до домену відпуску.
6. В колонках 5-6 необхідно зазначати покази лічильників станом на 00-00 години першого дня та 24-00 години останнього дня розрахункового місяця. У разі неможливості зняття показів лічильника на зазначений час, дані лічильника на час зйому показів лічильника приводяться до зазначеного часу.
7. В колонці 9 зазначаються обсяги втрат електроенергії для приведення даних комерційного обліку від точки вимірювання (місце лічильника або вимірювальних трансформаторів) до точки комерційного обліку (межі балансової належності). В залежності від місця встановлення лічильників електроенергії та межі балансової належності мереж значення втрат зазначаються зі знаком "+" або "-".
8. В разі виникнення різниці між обсягом відпуску/відбору електричної енергії по точках комерційного обліку (EIC-код типу ZV) за розрахунковий місяць, що визначені на підставі різниці показів приладів комерційного обліку в точках вимірювання на кінець та початок розрахункового місяця, і сумою даних погодинних обчислень за кожен розрахункову добу, що формувалися і надавалися Оператором обліку протягом розрахункового місяця до платформи MMS за версією 1, ця різниця повинна бути врахована в скоригованих погодинних даних комерційного обліку, наданих до платформи MMS згідно Порядку підготовки та надання даних комерційного обліку, затверджені АКО, наступним чином.
Обсяг небалансу між агрегованими погодинними даними комерційного обліку по віртуальним ТКО протягом місяця та фактичними даними, зафіксованими приладами комерційного обліку, необхідно розділити рівномірно між всіма погодинними значеннями протягом місяця. Отримані скориговані неокруглені погодинні значення округлюються відповідно до вимог п.7 розділу IX Кодексу комерційного обліку електричної енергії. Фактичні округлені дані комерційного обліку завантажуються до платформи MMS за версією 2.
9. Сторона, визначена в Заяві на реєстрацію ТКО як Оператор обліку, завантажує до 10-00 05-го числа місяця, наступного за розрахунковим, в MMS дані комерційного обліку, які

відповідають даним, зазначеним в Акті звірки, згідно Порядку підготовки та надання даних комерційного обліку, затвердженому АКО, та підписує Акт звірки від Оператора обліку.

10. АКО може вимагати надання Актів звірки для перевірки коректності даних комерційного обліку, завантажених операторами обліку до платформи MMS.

11. Для точок комерційного обліку генерації у разі купівлі електроенергії у електропостачальника на власні потреби в режимі зупинки станції, для отримання балансу по віртуальній ТКО генерації, необхідно заповнити строчку "Всього куплено у електропостачальника по ZV: _____, кВтг" із зазначенням ЕІС-коду віртуальної ТКО, за якою об'єкт генерації входить в Реєстр електропостачальника. При цьому в колонці "Примітки" напроти даної строчки необхідно зазначити ЕІС-код типу ZV віртуальної ТКО електропостачальника, у якого купуються обсяги споживання електроенергії зазначені обсяги виробника. Для інших точок значення строчки "Всього по ZV за розрахунковий період, кВтг" повинні відповідати значенням строчки "Всього за розрахунковий період, кВтг".

12. При підписанні Акту звірки оператор обліку зазначає версію даних та ревізію, під якою зазначені в Акті звірки дані комерційного обліку завантажено в систему MMS та дату завантаження даних.

13. Форма «Акту звірки загальної кількості відпущеної (отриманої) електричної енергії між Оператором системи розподілу та Виробником» надана у Додатку 7А до цього Договору.

14. У випадку відмови однієї сторони в узгодженні Акту звірки, Оператор обліку повідомляє про це АКО до 10-00 05-го числа, наступного за розрахунковим.

Оператор системи розподілу

Виробник

(П.І.Б., підпис)

(П.І.Б., підпис)

“ _____ ” _____ 20____ р.

“ _____ ” _____ 20__ р.

Акт звірки загальної кількості відпущеної (отриманої) електричної енергії між Оператором системи розподілу _____ та Виробником _____

за _____ 20__ року
(місяць, рік)

ЗРАЗОК

(EIC-код типу ZV TKO)

Домен відпуску: _____
(найменування власника домену відпуску)

Домен відбору: _____
(найменування власника домену відбору)

(EIC-код типу X власника домену відпуску)

(EIC-код типу W/Y домену відпуску)

(EIC-код типу X власника домену відбору)

(EIC-код типу W/Y домену відбору)

№ п/п	ЕІС-код Z-типу точки комерційного обліку	Назва ТКО	Напрямок	Покази лічильника, кВтг			Розрахунковий коефіцієнт	Втрати, кВт*г	Обсяг відпуску електроенергії, кВт*г	Обсяг відбору електроенергії, кВт*г	Примітки
				на 00:00 першого дня розрахункового місяця	на 24:00 останнього дня розрахункового місяця	Різниця показів за місяць					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1			відпуск						0		
			відбір							0	
2			відпуск						0		
			відбір							0	
3			відпуск								
			відбір							0	
				Всього за розрахунковий період, кВтг					0	0	
				в т.ч. всього куплено у постачальника по ZV: _____, кВтг					0		
				в т.ч. всього по ZV за розрахунковий період, кВтг							
				Сальдо, кВтг							

Від оператора обліку:
Дані комерційного обліку розраховано відповідно до погодженої методики та завантажено в систему MMS.
Час та дата завантаження в MMS: 01.__.20__:00:00 Версія та реліз даних в MMS: 2.__

(найменування оператора обліку)

(посада)

(підпис)

(ініціали та прізвище)

Від власника домену відпуску

(найменування оператора обліку)

(посада)

(підпис)

(ініціали та прізвище)

Від власника домену відбору

(найменування оператора обліку)

0
(посада)

(підпис)

(ініціали та прізвище)

Додаток 8

до Договору виробника про надання
послуг з розподілу електричної енергії
№ _____ від «____» _____ 20 _____

Порядок інформаційної взаємодії між Оператором системи розподілу _____ та Виробником _____ при зборі, формуванні та обміні погодинних даних комерційного обліку електроенергії

1. Загальні положення

1.1. Комерційний облік на ринку електричної енергії організовується АКО та здійснюється ППКО відповідно до вимог Закону України "Про ринок електричної енергії", Кодексу комерційного обліку, Правил роздрібного ринку та Правил ринку.

1.2. Надання послуг комерційного обліку здійснюється ППКО на конкурентних засадах за умови реєстрації ППКО та реєстрації його автоматизованих систем, що використовуються для комерційного обліку електричної енергії АКО у порядку, встановленому Кодексу комерційного обліку.

1.3. Відповідно до перехідних положень Кодексу комерційного обліку визначено, що з початку дії нового ринку та до початку процесу інформаційного обміну між учасниками ринку через центральну інформаційно-комунікаційну платформу адміністратора комерційного обліку (Датахаб), функції АКО по веденню реєстрів ТКО, обробці даних комерційного обліку, припинення електропостачання та визначення обсягів електричної енергії для поточних розрахунків на ринку виконують ОМ у межах своєї відповідальності.

1.4. Даний Порядок визначає порядок організації передачі даних комерційного обліку електроенергії від операторів даних комерційного обліку (постачальників послуг комерційного обліку) у складі Оператора системи розподілу/Виробника (ОДКО (ППКО) Оператора системи розподілу/Виробника) до АКО у складі операторів системи передачі, надалі Сторін, та відповідальність Сторін за надання достовірної інформації.

1.5. ППКО Оператора системи розподілу забезпечує передачу даних в форматі файлів XML до платформи MMS АКО ОСП по точкам комерційного обліку згідно Додатку 4 до цього Договору.

1.6. ППКО через структурний підрозділ ОСП _____ регіону забезпечує надання даних фізичного балансу електричної енергії до АКО, згідно з формою макету 30817 (Додаток 8А).

1.7. Оператор системи розподілу/Виробник забезпечують передачу даних по точках комерційного обліку електричної енергії, перелічених в Додатку 4, відповідно до узгоджених сторонами форматів обміну даними, викладених в Додатку 8А до цього Договору.

1.8. АКО визначає перелік, формати і періодичність надання ППКО даних комерційного обліку, отримує від ППКО агреговані валідовані дані комерційного обліку електричної енергії, визначає їхню придатність до використання, забезпечує центральну агрегацію та сертифікацію даних згідно з регламентами, встановленими Кодексом комерційного обліку, Правилами ринку та Правилами роздрібного ринку.

1.9. Обмін даними з платформою MMS АКО ОСП здійснюється згідно з форматами/процедурами, визначеними АКО.

1.10. ОДКО Оператора системи розподілу/Виробника забезпечують збір, формування та передачу даних обліку (Додаток 8А) по точках комерційного обліку один одному для проведення верифікації даних комерційного обліку електричної енергії. Перелік всіх точок комерційного обліку електроенергії надано в Додатку 4 до цього Договору.

Передача даних здійснюється окремими електронними поштовими повідомленнями з вкладеними в них файлами відповідного формату макетів 30917, 30817, 30818.

2. Порядок збору даних комерційного обліку електроенергії ОДКО Оператора системи розподілу/Виробника

2.1. Для підготовки макетів 30917, 30817, 30818 даних комерційного обліку електричної енергії ОДКО Оператора системи розподілу/Виробника використовують погодинні дані засобів погодинного обліку електроенергії, зчитаними з розрахункових багатофункціональних лічильників електроенергії, встановлених у власних електроустановках, в тому числі на межі суміжних ліцензіатів в межах спільних розрахункових точок.

2.2. ОДКО Оператора системи розподілу/Виробника формує та передає у режимі регламентованого доступу інформацію з комерційного обліку електроенергії у відповідності цього Положення:

- повні первинні дані з точок комерційного обліку;
- повні первинні - оброблені (приведені до меж балансової належності електричних мереж) дані по точках комерційного обліку;
- агреговані дані по точках комерційного обліку;
- інформацію про позаштатні ситуації по точці обліку.

2.3. В разі відсутності автоматизованого зняття показів з приладів обліку (відмова чи збій засобів збору чи каналів зв'язку, тимчасова непрацездатність обладнання, тощо), ОДКО Оператора системи розподілу/Виробника формує дані комерційного обліку за допомогою процедури "ручного вводу". Визначення величин даних "ручного вводу" виконується за порядком та методикою, що погоджені суміжними сторонами (дані дублюючого, статистичні дані відповідного попереднього періоду, вимірів добових графіків споживання електричної енергії, дані телевимірювань та інше).

2.4. У випадку виявлення ОДКО Оператора системи розподілу/Виробника невідповідності інформації, що надана, власники засобів обліку зобов'язані терміново усунути виявлені недоліки. При необхідності коригування інформації, у разі її невідповідності фактичним (узгодженим даним), ОДКО Оператора системи розподілу/Виробника узгоджують величини, терміни і порядок коригування обсягів прийому/передачі електричної енергії у розрахункових періодах.

2.5. ОДКО Виробника вживає заходи щодо забезпечення синхронності вимірювань та працездатності програмно-технічних засобів у складі своєї АСКОВ та оперативного усунення недоліків у їх роботі.

2.6. Технічна реалізація обміну інформацією між ОДКО Оператора системи розподілу/Виробника, визначається Вимогами технічного завдання (ТЗ) на створення АСКОВ Виробника, проектними рішеннями. Виробник стає ОДКО при введенні АСКОВ Виробника в промислову експлуатацію.

3. Порядок дій щодо збору, перевірки та формування даних комерційного обліку електроенергії ОДКО Оператора системи розподілу/Виробника

3.1. Після завершення звітної облікової доби ОДКО Оператора системи розподілу/Виробника здійснюють:

3.1.1. До 01:30 години доби, наступної за розрахунковою, збір та занесення до бази даних (БД) добових та погодинних облікових даних від власних засобів погодинного обліку електроенергії автоматично.

Для забезпечення необхідної точності при зборі даних:

- показання лічильника знімаються з точністю не менше трьох знаків після коми;
- зняті показання лічильника перемножуються на розрахункові коефіцієнти вимірювальних комплексів. Якщо лічильники встановлені не на межі балансової належності електричних мереж, до величини зафіксованих лічильником обсягів електроенергії додається

величина втрат електроенергії, розрахованих згідно Додатку 6 та Додатку 6А до цього Договору;

- отримані значення округлюються до цілої величини в кВтг до найближчого цілого числа згідно правил математики;

- різниця між округленим та не округленим значенням додається до значення, отриманого за наступну годину;

- обчислюється залишок у вигляді різниці між неокругленим значенням і округленим;

- отриманий залишок додається зі своїм знаком до значення перетоку електроенергії за наступну годину;

- залишок отриманий у кінці доби відкидається;

Якщо обсяг електроенергії визначається за показниками кількох лічильників – врахувати суму всіх лічильників та отриману величину округлити до цілої.

- При переході на «зимовий» або «літній час» формування макетів здійснювати у відповідності до наступного порядку.

Перехід сезону часу «зима => літо»

У день переходу на літній час з 3:00 на 4:00 при зчитуванні профілю завантаження лічильника відсутні дані інтеграційних періодів 03:30 і 4:00.

У макеті 30917 при переході сезону часу «зима => літо» число періодів залишається незмінним (48 періодів), при цьому дані за відсутності по літньому часу інтеграційні періоди на 03:30 і 4:00 повинні бути заповнені нульовим значеннями.

Наприклад, макет для одного приєднання з 4-ма параметрами обліку має вигляд:

```
((//30917:DDMMYY:NNNNNN:++<CR><LF>
(PPP1):Wдоб: W1: W2:W3 : W4: W5:W6:0:0 W7: W8:W9:W10:....: W48:<CR><LF>
(PPP2):Wдоб: W1: W2:W3 : W4: W5:W6:0:0 W7: W8:W9:W10:....: W48:<CR><LF>
(PPP3):Wдоб: W1: W2:W3 : W4: W5:W6:0:0 W7: W8:W9:W10:....: W48:<CR><LF>
==))
```

Перехід сезону часу «літо => зима»

У день переходу на зимовий час з 4:00 на 3:00 при зчитуванні профілю завантаження лічильника присутні дані за інтеграційних періодів 03:30 і 4:00 за літнім часом і інтеграційні періоди на 03:30 і 4:00 за зимовим часом.

У макеті 30917 при переході сезону часу «літо => зима» число періодів збільшується на два інтеграційних періоду (з урахуванням появи додаткової години). При цьому дані за інтеграційні періоди на 03:30 і 4:00 за зимовим часом заносяться в кінець рядка.

Формат макету 30917 при переході сезону «літо => зима», для одного приєднання з 4-ма параметрами обліку має вигляд:

```
((//30917:DDMMYY:NNNNNN:++<CR><LF>
(PPP1):Wдоб:W1:W2:W3:W4:W5:W6:0:0W7: W8:W9:W10:....:W48: W49: W50:<CR><LF>
(PPP2):Wдоб:W1:W2:W3:W4:W5:W6:0:0W7: W8:W9:W10:....:W48: W49: W50:<CR><LF>
(PPP3):Wдоб:W1:W2:W3:W4:W5:W6:0:0W7: W8:W9:W10:....:W48: W49: W50:<CR><LF>
==))
```

Опис синтаксису та кодів:

Wдоб- сумарна електроенергія за добу кВт*г(кВАр*г)

Wдоб= W1+W2+W3+... W50 (сума півгодинних значень електроенергії)

Примітка: Wдоб використовується як контрольна сума для верифікації даних.

W1...W48 - енергія в кВт*г (кВАр*г) за кожні півгодини доби

W49...W50 - енергія в кВт*г (кВАр*г) за півгодинні періоди виникли в результаті переходу з літнього часу на зимовий.

==)) – закінчення файлу.

3.1.2. Аналіз повноти (наявності) даних від усіх ВК:

1) При відсутності в БД даних від об'єктів ВК в повному обсязі (відмова чи збій засобів збору чи каналів зв'язку (основних і резервних) ОДКО Оператора системи розподілу/Виробника виконує опитування приладів обліку безпосередньо на об'єкті (при наявності можливості), у тому числі дублюючих приладів обліку, за допомогою терміналу для зчитування приладів обліку, або знімає показання візуально.

При неможливості отримання даних від об'єкту здійснює ручне введення погодинних даних до БД за статистичними даними попередніх періодів (попередньої доби, відповідної доби минулого тижня), затвердженим графіком середнього режимного дня або даними засобів ТВ за письмовою згодою суміжних ОДКО Оператора системи розподілу/Виробника.

3.1.3. Визначення даних обліку:

- з врахуванням переходу контрольованих приєднань на ОВ(ШРВ);
- при виведенні приєднань в резерв, повернення в роботу та їх відключень на певний час;
- при виконанні робіт з перевірки чи заміни засобів обліку, або елементів вимірювального комплексу.

3.1.4. Приведення даних обліку до межі балансової належності електричних мереж (врахування втрат відповідно до Додатку 6 до цього Договору).

3.1.5. Перевірку достовірності даних (відповідність фізичним та технологічним границям, врахування режимних обмежень, порівняння даних з іншими видами інформації (ТВ), статистичними даними минулих періодів, перевірку на відповідність суми погодинних даних величині добових даних, розрахунки балансів та аналіз небалансів електроенергії та ін.).

3.1.6. Отримання та аналіз погодинних даних (обсягів приймання та видачі за окремими приєднаннями) від суміжних ОДКО Оператора системи розподілу/Виробника (перевірка сальдо-перетікань з суміжними суб'єктами) в межах спільних розрахункових точок.

3.2 У випадку використання для формування макету статистичних даних або ТВ ОДКО Оператора системи розподілу/Виробника:

- в найкоротший термін отримує дані від розрахункових приладів обліку при цьому вживаються всі можливі заходи для отримання цих даних протягом доби, наступної за розрахунковою;

- коригує раніше надані до платформи MMS ОДКО ОСП файлів XML та до АКО _____ регіону ОСП дані макетів 30817, сформовані з використанням статистичних даних або ТВ, з урахуванням даних з розрахункових приладів обліку;

3.3. В період до 8-30 доби, наступної за розрахунковою, ОДКО Оператора системи розподілу/Виробника виконує аналіз даних, отриманих від ОДКО суміжного Оператора системи розподілу/Виробника (перевірку достатності даних та оцінку сальдо-перетікань з врахуванням даних, отриманих від власних ВК) та надає макет 30817.

Якщо передача даних не відбулась з причин відмови технічних засобів, ОДКО Оператора системи розподілу/Виробника організує прийняття даних по телефонному, факсимільному зв'язку чи іншим способом.

4. Порядок та регламент обміну інформацією

4.1. Щоденної процедури завантаження та балансування даних

4.1.1. До 08:30 у D+1 ОДКО Виробника формують та надають для валідації погодинні дані комерційного обліку за розрахунковий день D по ТКО відпуску (генерація) та відбору (споживання на власні потреби об'єкта) ОДКО Оператора системи розподілу, що виконують функції агрегатора даних по області комерційного обліку.

4.1.2. До 08:30 у D+1 суміжні ОДКО Оператора системи розподілу/Виробника формують та обмінюються для валідації даними комерційного обліку по ТКО обміну щодо обсягів перетікання електричної енергії між дотичними областями комерційного обліку.

4.1.3. ОДКО Оператора системи розподілу/Виробника зчитують покази та формують дані комерційного обліку по ТКО з дистанційним зйомом (відпуску та відбору) де вони визначені Операторами обліку у відповідних власних областях обліку.

4.1.4. ОДКО Оператора системи розподілу, що виконує функції агрегатора даних у областях комерційного обліку на основі отриманих даних згідно «Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період» що затверджено Постановою НКРЕКП від 28.12.2018 № 2118, Порядку підготовки та надання даних комерційного обліку постачальниками послуг комерційного обліку електричної енергії, затвердженого АКО, формують для кожної області обліку за день D:

- Погодинні агреговані дані комерційного обліку ТКО відбору та відпуску ресурсних одиниць площадок.

4.1.5. До 10:00 у D+1 ОДКО Оператора системи розподілу завантажуює в систему MMS погодинні валідовані дані комерційного обліку електричної енергії як реліз 0 версії 1.

4.1.6. О 10:00 у D+1 в АКО автоматично запускається процедура балансування декади дня D.

4.1.7. Після 10:30 у D+1 здійснюють контроль за:

- правильності завантажених даних комерційного обліку (наявність, напрям, обсяги);

4.1.8. У разі виявлення відсутності даних або некоректності даних комерційного обліку ОДКО Виробника має зконтактувати з ОДКО Оператора системи розподілу та врегулювати проблемні питання.

4.1.9. ОДКО Оператора системи розподілу, за необхідності, мають можливість до 13:30 у D+1 надати скориговані дані комерційного обліку як наступні релізи версії 1.

4.1.10. О 13:30 в АКО запускається повторна процедура балансування дня D.

4.1.11. З 14:00 до 15:00 у D+1 АКО здійснює контроль в системі MMS:

- наявності даних комерційного обліку по точкам обміну між суміжними ліцензіатами та даних по об'єктам ОСР-2 електроенергії;

4.1.12. О 15:00 у D+1 АКО формує звіт щодо якості наданих даних комерційного обліку за день D.

4.2. Щодекадна процедура балансування даних

4.2.1. До 00:00 3-го календарного дня після закінчення розрахункової декади (D10+3) ОДКО Оператора системи розподілу мають можливість, за необхідності, надати скориговані дані комерційного обліку за будь-який день розрахункової декади як наступні релізи версії 1.

При цьому ОДКО Оператора системи розподілу зобов'язаний до кінця поточного дня повідомити про таку корекцію ОДКО Виробника ринка з яким пов'язані ТКО зі зміненими даними комерційного обліку.

4.2.2. О 00:00 D10+3 в системі MMS зачиняються ворота для прийняття від ОДКО Оператора системи розподілу даних комерційного обліку за версією 1. При цьому у ОДКО Оператора системи розподілу з'являється можливість до 24:00 дня M1+12 надавати дані комерційного обліку як релізи версії 2 по окремим дням розрахункової декади.

4.2.3. З 10:00 до 12:00 дня D10+3 АКО здійснює контроль в системі MMS даних розрахункової декади, зокрема щодо:

- наявності даних комерційного обліку по точкам обміну між суміжними ліцензіатами та даних по об'єктам Виробника електроенергії;

4.2.4. В разі виявлення АКО надання некоректних даних ОДКО Оператора системи розподілу, АКО повідомляє ОДКО Оператора системи розподілу щодо таких обставин. ОДКО Оператора системи розподілу необхідно в найкоротші терміни, але не пізніше до 24:00 дня M1+12 (в разі надання даних за версією 2) надати скориговані дані комерційного обліку.

4.2.5. О 12:00 дня D10+3 АКО закриває щоденні перерахунки процедури балансування розрахункової декади і повідомляє Адміністратора Розрахунків щодо стану готовності даних комерційного обліку для формування рахунків за розрахункову декаду.

4.3. Щомісячна процедура балансування даних

4.3.1. До 12:00 3-го дня після закінчення розрахункового місяця (M1+3) ОДКО Оператора системи розподілу за віртуальними ТКО обміну з іншими Учасниками ринку забезпечують:

- Формування даних комерційного обліку за віртуальною ТКО станом на 24:00 останнього дня розрахункового місяця М;
 - Складання та підписання акту звірки загальної кількості відпущеної (отриманої) електричної енергії (Додаток 7А до цього Договору);
 - У разі невідповідності обсягів даним комерційного обліку, що було надано до платформи MMS - формування та завантаження до платформи MMS скоригованих погодинних даних комерційного обліку як версії 1 для останньої декади розрахункового місяця або версії 2 для двох перших декад.
- 4.3.2. Оператор мереж, що виконує функції агрегаторів даних у областях комерційного обліку, визначають згідно з «Тимчасовим порядком визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період», що затверджено Постановою НКРЕКП від 28.12.2018 № 2118, для завантаження в MMS скориговані місячні погодинні дані комерційного обліку для кожної області обліку за розрахунковий місяць М:
- Скориговані погодинні агреговані дані комерційного обліку ТКО відбору ресурсних одиниць площадок вимірювань групи «а» учасників ринку;
 - Скориговані погодинні агреговані дані комерційного обліку ТКО відбору ресурсних одиниць площадок вимірювань групи «б» учасників ринку.
- 4.3.3. До 24:00 дня М1+12 ОДКО Оператора системи розподілу обов'язково завантажують в систему MMS погодинні валідовані дані комерційного обліку електричної енергії як черговий реліз версії 2 за всі дні розрахункового місяця.
- Дані завантажуються для всіх ТКО, включаючи ТКО для яких вже було надано остаточні дані комерційного обліку за версією 1.
- 4.4.4. О 24:00 дня М1+12 в системі MMS зачиняються ворота для прийняття від ОДКО Оператора системи розподілу даних комерційного обліку за розрахунковий місяць М за версією 2.
- 4.5.5. О 10:00 дня М1+13 в АКО запускається процедура балансування декад розрахункового місяця М.
- 4.3.6. До 13:30 дня М1+15 Учасники ринку здійснюють контроль завантажених даних комерційного обліку версії 2.
- У разі відсутності або некоректності даних комерційного обліку Учасники ринку мають зв'язуватися з відповідними Операторами обліку та врегулювати проблемні питання.
- 4.3.7. Оператори обліку, у разі виявлення значних відхилень, мають можливість звернутись до АКО щодо завантаження скоригованих дані комерційного обліку версії 2 за вибраними ТКО.
- 4.3.8. О 13:30 дня М1+15 в АКО запускається остаточна процедура балансування розрахункового місяця М.
- 4.3.9. З 15:00 до 16:00 дня М1+15 АКО здійснює контроль в системі MMS:
- наявності даних комерційного обліку по точкам обміну між суміжними ліцензіатами та даних по об'єктам виробників електроенергії;
 - коректності розрахунку ТВЕ по областям комерційного обліку.
- 4.3.10. О 16:00 дня М1+15 Адміністратор комерційного обліку закриває щоденні перерахунки процедури балансування декад розрахункового місяця і повідомляє Адміністратора Розрахунків щодо стану готовності даних комерційного обліку для формування рахунків врегулювання.
- 4.3.11. В день М1+16 оператори обліку вивантажують з MMS дані комерційного обліку версії 2 останнього релізу та на їх основі формують:
- виробники - Акт про виробіток та відпуск електричної енергії;
 - Оператори мереж - Звіт про фізичний баланс області обліку за розрахунковий місяць М.
- 4.3.12. Звітні документи направляються в електронній машиночитаній формі (MS Excel) з накладанням КЕП уповноваженої особи до АКО на адресу mds.datahub@ua.energy.

5. Відповідальність та права сторін.

5.1. Сторони погодилися забезпечити виконання організаційно-технічних заходів для формування форматів обміну даними на підставі даних у відповідності з цим Порядком.

5.2. Сторони погодились інформувати про обставини, що перешкоджають виконанню даного Порядку, та контролювати достовірність інформації.

6. Порядок врегулювання спорів

6.1. У випадку відсутності узгодженого рішення між ОДКО Оператора системи розподілу/Виробника рішення про відображення фактичних обсягів електроенергії у фізичному (оперативному) балансі, ОДКО Оператора системи розподілу/Виробника вирішують суперечки за рішенням АКО ОСП _____ регіону.

6.2. Усі суперечки та розбіжності, що виникають з цього Порядку або у зв'язку з ним, у тому числі що стосуються його укладення, дії, виконання, припинення, Сторони мають вирішувати шляхом переговорів, якщо інше не передбачено цим Договором.

6.3. З метою вирішення спору Сторони також мають право звернутися до АКО ОСП, рішення якого, прийняте відповідно до порядку розгляду скарг та вирішення спорів, є обов'язковим для виконання Сторонами цього Договору.

Наявність спору, що виникає у зв'язку з цим Порядком, не звільняє Сторони від виконання своїх зобов'язань відповідно до умов цього Договору.

7. Поштові адреси електронної пошти та телефонні номери для приймання та передачі файлів макетів

7.1 Поштові адреси для передачі та приймання файлів макетів наведено в таблиці 1.

Таблиця 1

АСКОЕ	Файл макету	Електронна поштова адреса	Прийом макетів/ Відправка макетів	
			Тема письма	Формат імені файлу
	30818		maket 30818	ppmmdd 30818.txt
	30917		maket 30917	ppmmdd 30917.txt
	30817		maket 30817	ppmmdd 30817.txt
	30818		maket 30818	ppmmdd 30818.txt
	30917		maket 30917	ppmmdd 30917.txt
	30817		maket 30817	ppmmdd 30817.txt

7.2 Телефонні номери, адреси електронної пошти відповідальних осіб для вирішення питань стосовно обміну даними наведено у таблиці 2.

Таблиця 2

Прізвище відповідальної особи	Посада	Номер телефону	Електронна поштова адреса
Від Оператора системи розподілу «_____»			
Від Виробника «_____»			

8. Термін дії та внесення змін в чинний порядок

8.1. Порядок набирає чинності з дня його підписання, діє наступний 1 рік, та вважається продовженим на наступний календарний рік, якщо за місяць до закінчення терміну дії Порядку жодної із Сторін не буде заявлено про припинення його дії або його перегляд.

8.2. Даний Порядок може бути переглянутий після затвердження типового порядку взаємодії суб'єктів ОРЕ Радою Ринку електричної енергії АКО ОСП та НКРЕКП.

8.3 Даний Порядок може бути переглянутий за згодою Сторін.

8.4. Будь-яка з сторін може ініціювати позачерговий перегляд цього Порядку, пов'язаний з виконанням чергового етапу впровадження АСКОВЕ. У разі письмового звернення з боку сторін, здійснюється перегляд Порядку на протязі одного місяця.

9. Додатки до цього Порядку.

Додаток 8А «Структура та формати обміну даними обліку».

Оператор системи розподілу

_____/_____/

«___» _____ 20__ р.

М.П.

Виробник

_____/_____/

«___» _____ 20__ р.

М.П.

Додаток 8А

до Договору виробника про надання
послуг з розподілу електричної енергії

№ _____ від « ____ » _____ 20 _____

Структура та формати обміну даними обліку

Для збору, формування та обміну погодинними даними комерційного обліку електроенергії між АСКОВЕ Виробника та Оператора системи розподілу сторони узгодили використання наступні форматів макетів:

Формат макету 30917

Тема поштового повідомлення: model:30917//найменування підприємства

Зміст файлу формату CSV, що включається в поштове повідомлення відповідно до макету 30917 (півгодинні значення пропусків енергії):

1-й рядок (24 символи):

((//30917:MMDD:NNNNNN:++

MM - номер місяця (01-12);

DD - номер дня місяця (01-31);

NNNNNN - код підприємства.

2-а та наступні рядки:

(код параметра):добове значення: значення за 1-у півгодину:.....значення за за 48-у півгодину:

Всі значення параметрів - в кВт.год (кВАр.год).

Файл закінчується символами ==))

Кожен рядок закінчується символами CR (повернення каретки), LF (перевід рядка).

Формат коду параметра (від 4 до 14 символів):

PPPE

PPP - код точки обліку (від 3 до 13 символів);

E - власний номер параметра обліку:

прийом - актив -1;

віддача - актив -2;

прийом – реактив -3;

віддача - реактив -4.

Примітка. Код підприємства і коди точок обліку узгоджуються окремо.

Формат коду параметра (14 символів):

RCKKSSSSPPPPUE

R - ознака регіону (енергосистеми) від 1 до 8 (див. NNNNNN);

C - ознака області або міста регіону (1-5);

KK - код компанії (01-99);

SSSS - код підстанції, електростанції або блоку електростанції:

якщо 1 -й символ - 0, то це підстанція і наступні 3 позиції: власний номер підстанції від 001 до 999;

якщо 1-й символ відмінний від 0, то це електростанція (блок електростанції), де 1-й і 2-й символи: власний номер електростанції (11-99), а 3-й і 4-й символи: власний номер блоку електростанції (01-99);

PPPP - власний номер точки обліку (0001-9999);

U - клас напруги (1-0,4 кВ, 2-6-10 кВ, 3-35 кВ, 4 - 110 кВ, 5 - 154 кВ, 6 - 220 кВ, 7 - 330 кВ, 8 - 500 кВ, 9 - 750 кВ і вище, 0 - загальний);

E - власний номер параметра обліку:

прийом - актив - 1;

віддача - актив - 2;

прийом - реактив (квадрант 1) - 3;

прийом - реактив (квадрант 2) - 4;

віддача - реактив (квадрант 3) - 5;

віддача - реактив (квадрант 4) - 6;

Примітка: Рядки для параметрів, які не враховуються лічильником, у файл не записуються.

Приклад макету:

```
((//30818:1008:000051:++  
(90021):31,291:19,048:6,694:5,549::  
(90022):0:0:0:0::  
(90023):10,878:7,844:2,039:,995::  
(92033):5,224:3,402:,907:,913::  
(92035):138,992:74,49:28,273:36,228::  
==))
```

Формат макету 30817

Тема поштового повідомлення: model:30817//найменування підприємства

Зміст файлу формату CSV, що включається в поштове повідомлення відповідно до макету 30817 (годинні значення пропусків енергії):

1-й рядок (24 символи):

((//30817:MMDD:NNNNNN:++

MM – номер місяця (01-12);

DD – номер дня місяця (01-31);

NNNNNN – код підприємства.

3-й та наступні рядки:

(код точки обліку й параметра обліку):добове значення:значення за 1-у годину:....значення за 24-у годину:

Всі значення параметрів - у цілих кВт·г (кВАр·г).

Кожний рядок закінчується символами CR (повернення каретки), LF (переведення рядка).
Файл закінчується символами (=)).

Формат коду параметра (від 4 до 14 символів):

PPPE PPP – власний номер точки обліку (від 3 до 13 символів);

E – власний номер параметра обліку (необов'язково використовується в макеті): прийом - актив – 1; генерація - актив – 2;

прийом - реактив – 3; генерація - реактив – 4.

Примітка. Код підприємства і коди точок обліку узгоджуються окремо.

Приклад макету:

((//30817:1111:000101:++
(141):23:1:1:0:1:1:1:0:1:1:1:1:1:1:1:1:1:2:1:1:1:1:1:1:1:1:
(176):22:1:0:1:1:0:1:1:1:1:1:1:1:1:1:1:1:1:2:1:1:1:1:1:0:
(182):0:
(183):0:
(254):21:1:0:1:0:1:1:1:1:1:1:0:1:1:1:1:1:1:1:1:2:1:1:0:
(945):0:
==))

Оператор системи розподілу

Виробник

(П.І.Б., підпис)

(П.І.Б., підпис)

“ _____ ” 20____ р.

“ _____ ” 20__ р.

Додаток 9

до Договору виробник
про надання послуг з розподілу
електричної енергії

№ _____

від « _____ » _____ 20 _____

**Прогнозовані обсяги відпуску та розподілу мережами Оператора системи розподілу
електричної енергії, виробленої електроустановкою Виробника - ЗРАЗОК**

ЗРАЗОК

**Прогнозовані обсяги відпуску та розподілу мережами Оператора системи розподілу
електричної енергії, виробленої електроустановкою Виробника на 20__ рік**

Період	Обсяг е/е по 1 класу напруги, кВт*год	Обсяг е/е по 2 класу напруги, кВт*год	Обсяг е/е Разом, кВт*год
Січень			
Лютий			
Березень			
Квітень			
Травень			
Червень			
Липень			
Серпень			
Вересень			
Жовтень			
Листопад			
Грудень			
Всього			

Оператор системи розподілу

Виробник

(П.І.Б., підпис)
“ _____ ” _____ 20__ р.

(П.І.Б., підпис)
“ _____ ” _____ 20__ р.

Оператор системи розподілу

Виробник

(П.І.Б., підпис)
“ _____ ” _____ 20__ р.

(П.І.Б., підпис)
“ _____ ” _____ 20__ р.

ЗАТВЕРДЖУЮ

Посада

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО

«ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

_____ П.І.Б.

«__» _____ 20__ р.

ЗАТВЕРДЖУЮ

Генеральний директор

Назва Виробника

_____ П.І.Б.

«__» _____ 20__ р.

Положення

про оперативно-технологічні взаємовідносини між

_____ та

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

Термін дії встановлений :

з «__» _____ 20__ р.

по «__» _____ 20__ р.

Термін дії продовжений:

з «__» _____ 20__ г.

по «__» _____ 20__ г.

1. Загальні положення.

- 1.1.** Дане положення про оперативно-технологічні відносини між _____ та АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (далі по тексті – Положення) визначає оперативно-технологічні взаємовідносини оперативного персоналу Виробника (споживача) _____ і оперативного персоналу центральної диспетчерської служби АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (далі по тексті - ЦДС АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»).
- 1.2.** Положення розроблене на основі:
- 1.2.1.** «Кодекс систем розподілу» постанова НКРЕКП №310 від 14.03.2018р
- 1.2.2.** «Правила безпечної експлуатації електроустановок» ДНАОП 1.1.10-1.01.97г.
- 1.2.3.** «Правила експлуатації електричних станцій і мереж». затверджені Наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України 21.06.2019 № 271.
- 1.2.4.** «Правила улаштування електроустановок. Київ-2006 УДК 621315.
- 1.2.5.** Інструкція «Ліквідація аварій та порушення режиму на енергопідприємствах, і в енергооб'єднаннях» СОУ-Н МПЕ 40.1.20.563 2004.
- 1.2.6.** Правила виконання оперативних перемикачів в електроустановках, затверджені Наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України 30.01.2018 № 77 та зареєстровані в Міністерстві юстиції України 21 лютого 2018 р. за № 211/31663.
- 1.3.** Оперативний персонал Виробника (споживача) _____ - це працівники Виробника (споживача) _____, які допущені до оперативних перемикачів та переговорів згідно наказу по підприємству.
- 1.4.** Оперативний персонал АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» - це працівники АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (ЦДС АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»), які допущені до оперативних перемикачів та переговорів згідно наказу по підприємству.
- 1.5.** Списки керівного персоналу Виробника (споживача) _____ та АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», який має право підпису оперативних заявок, телефонограм, оперативного персоналу Виробника (споживача) _____ та ЦДС АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», що мають право проведення оперативних переговорів і перемикачів, збору даних оперативно-режимного характеру передаються зустрічними телефонограмами або листом за підписами **керівництва** Виробника (споживача) _____ та керівника технічного департаменту АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на початку календарного року, а при всіх змінах — негайно.
- 1.6.** Зміни і доповнення до даного Положення можуть бути внесені відповідно до розпорядчих документів НКРЕ на підставі змін в чинному законодавстві, а також основних директивних документів, які регламентують безпечну експлуатацію електричних установок (ПТЕ, ПБЕЕ).
- 1.7.** Термін дії даного Положення - 5 років з дня затвердження. Положення підлягає перегляду не рідше одного разу в 5 років, а також при змінах в схемах електропостачання АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» або Виробника (споживача) _____.
- 1.8.** Для можливості опрацювання оперативних заявок на вивід обладнання, яке знаходиться в оперативному керуванні ЦДС АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», планування і оптимізації режиму роботи устаткування Виробника (споживача) _____ при ремонтних схемах в мережах, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» до початку дії цього Положення надає Виробнику (споживачу) _____ однолінійну схему нормального режиму ПС, РП, ТП АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (до якої підключається Виробник (споживач) _____).
- 1.9.** Дане положення повинні знати і виконувати :
- керівники й оперативний персонал АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»;
 - керівники й оперативний персонал Виробника (споживача) _____.
- 1.10.** Категорія надійності електропостачання Виробника (споживача) _____.
- Межа балансової належності встановлюються на контактах електроустаткування Виробника (споживача) _____, АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» _____.
- 1.11.** За болтові з'єднання (контактне підключення) на межах балансової належності відповідає АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

2. Розподіл устаткування по способу диспетчерського управління.

- 2.1.** Оперативне керівництво оперативним персоналом Виробника (споживача) _____ здійснюється черговим диспетчером Виробника (споживача) _____ при наявності.
- 2.2.** По способу диспетчерського керування устаткування на енергооб'єктах знаходиться в оперативному віданні чи керуванні оперативного персоналу визначеного рівня :

оперативне керування – це категорія диспетчерського керування, коли перемикання в електроустановках виконуються за розпорядженнями (командами) оперативного персоналу визначеного рівня;

оперативне відання - це категорія диспетчерського керування, коли перемикання в електроустановках виконуються з дозволу оперативного персоналу визначеного рівня.

2.3. Розподіл устаткування по способу диспетчерського управління Виробника (споживача)_____, устаткування, за допомогою якого організовано власні потреби Виробника (споживача)_____ наведено в пункті 8 даного положення.

3. Організація оперативних перемикань та взаємовідносин.

3.1. Загальні правила виконання перемикань, викладені у Правилах безпечної експлуатації електроустановок (ПБЕЕ) і Правилах виконання оперативних перемикань в електроустановках (затверджені Наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України 30.01.2018 № 77 та зареєстровані в Міністерстві юстиції України 21 лютого 2018 р. за № 211/31663) підлягають безумовному виконанню, і в даному Положенні не наводяться.

3.2. Оперативні перемикання на обладнанні і пристроях РЗА, обліку електричної енергії, яке перебуває в керуванні оперативного персоналу вищого рівня, виконуються за його розпорядженнями, а на тому, що перебуває в його віданні - з його дозволу.

3.3. Оперативний персонал, з дозволу якого виконуються перемикання, є відповідальним за своєчасне їх виконання відповідно до режимів роботи ЕМ і устаткування та за допустимість режимів, що виникнуть після перемикань.

Оперативний персонал, за розпорядженням якого виконуються перемикання, є відповідальним за допустимість і своєчасне їх виконання за реальною схемою й режимом роботи ЕМ та устаткування, за допустимість режимів, які виникнуть після перемикань, а також за правильну послідовність і необхідну кількість операцій з комутаційними апаратами й пристроями РЗА і ПА та обліку електроенергії.

3.4. Особи, які безпосередньо виконують операції з перемикань в електроустановках, і особа, яка проводить контроль за їх виконанням, зобов'язані перевірити допустимість виконання перемикань за реальними схемою і режимом роботи електроустановки та є відповідальними за правильність і послідовність виконання операцій з комутаційними апаратами, пристроями РЗА і ПА, за своєчасне і точне виконання операцій згідно з бланком перемикань, розпорядженням оперативного персоналу вищого рівня управління, за правильність вибору типового бланка перемикань і складання бланка перемикань.

3.5. При виконанні оперативних перемикань оперативний персонал АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та оперативний персонал Виробника (споживача)_____, зобов'язаний негайно доповідати диспетчерському персоналу в оперативному віданні якого знаходиться обладнання, яке вимикається:

3.5.1. про виконання розпоряджень на виконання оперативних перемикань з комутаційними апаратами із зазначенням характеру виконаних операцій і часу виконання, після виконання відповідних записів в оперативних документах (оперативному журналі, журналі автоматичних відключень і т. д.);

3.5.2. про позаштатні ситуації, викликані порушеннями електропостачання, про пошкодження елементів обладнання головної схеми, про причини не виконання регулювальних заходів або осіб які санкціонують їх невиконання, тощо;

3.5.3. про всі самостійно виконані операції в електроустановках Виробника (споживача)_____, відповідно до розподілу устаткування по оперативному керуванню.

3.6. Оперативні перемикання без отримання розпорядження або дозволу вищого оперативного персоналу, але з наступним його повідомленням і записом в оперативному журналі, дозволяється виконувати у випадках, що не терплять зволікання (випадках, пов'язаних із загрозою для життя людей або для збереження обладнання, при нещасному випадку, при пожежі тощо).

3.7. Розпорядження оперативно – диспетчерського персоналу АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» з питань, які відносяться до його компетенції, є обов'язковим до виконання оперативним персоналом Виробника (споживача)_____. Диспетчер ЦДС АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», в свою чергу повинен беззаперечно виконувати вимоги даного Положення.

Розпорядження осіб вищого оперативно-диспетчерського персоналу, що містять порушення правил охорони праці і створюють загрозу для життя людей, а так само розпорядження, які можуть призвести до пошкодження обладнання, втрати живлення ВП виконувати забороняється. Про відмову

виконати таке розпорядження оперативний персонал Виробника (споживача)_____ зобов'язаний негайно повідомити диспетчера ЦДС АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», який видав це розпорядження, а також доповісти вищому адміністративно-технічному керівнику і записати в оперативний журнал.

3.8. Оперативний персонал АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та оперативний персонал Виробника (споживача)_____ зобов'язані обмінюватися такою інформацією:

- стан оперативної схеми зовнішнього електропостачання, пристроїв РЗА.
- спрацьовування пристроїв РЗА (перегорання ПК).
- порушення технологічних процесів або посадки напруги.

3.9. ЦДС АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та Виробник (споживач)_____ зобов'язані щорічно обмінюватися схемами нормального режиму суміжних вузлів, а при їх зміні негайно.

3.10. Електротехнічний персонал Виробника (споживача)_____ має право оглядати обладнання на ПС, ТП, РП (назва об'єкту)_____ АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» у супроводі чергового персоналу ПС (ОВБ) або оперативно-виробничого персоналу АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» з дозволу диспетчера ЦДС АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» і при наявності відповідного офіційного звернення до АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

3.11. При порушеннях режимів роботи, пошкодженні устаткування, виявленні дефектів, що загрожують пошкодженням обладнання, при виникненні пожежі оперативний персонал Виробника (споживача)_____ вжити заходів для відновлення нормального режиму роботи або ліквідації аварійного стану і запобігання розвитку технологічного порушення. Про порушення оперативний персонал Виробника (споживача)_____ повинен повідомити диспетчера ЦДС АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

3.12. Обладнання, яке перебуває в оперативному керуванні або оперативному віданні ЧД ЦДС АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», не може бути включено в роботу або виведене з роботи без його дозволу, навіть за наявності дозволеної заявки, за винятком випадків явної небезпеки для людей і обладнання.

3.13. Оперативне розпорядження вищого оперативного персоналу має бути чітким і стислим. Вислухавши розпорядження, підпорядкований оперативний персонал повинен дослівно повторити текст розпорядження й одержати підтвердження, що розпорядження зрозуміле їм правильно. Розпорядження вищого оперативно – диспетчерського персоналу повинні виконуватись негайно і точно. Оперативно – диспетчерський персонал, віддавши чи отримавши розпорядження або дозвіл, повинен записати його в оперативний журнал, обсяг запису визначається відповідними інструкціями.

3.14. Усі оперативні переговори фіксуються в оперативних журналах диспетчера ЦДС, Виробника (споживача)_____ та пристроями автоматичного звукового (магнітного або цифрового) запису.

3.15. Оперативні переговори повинні вестись технічно грамотно. Усе обладнання, приєднання, пристрої релейного і технологічного захисту, автоматики повинні називатися відповідно до встановлених диспетчерських найменувань. Відступ від технічної термінології і диспетчерських найменувань категорично забороняється.

3.16. У розпорядженнях щодо зміни режиму роботи обладнання Виробника (споживача)_____ повинні бути вказані необхідні значення змінюваного режимного параметра та часу, до якого має бути досягнуте вказане значення параметра.

3.17. Оперативний персонал Виробника (споживача)_____, отримавши розпорядження свого вищого адміністративно-технічного керівника з питань, що входять у компетенцію оперативно-диспетчерського персоналу АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», повинен виконати його лише після повідомлення та отримання дозволу останнього.

3.18. Відповідальність за невиконання або затримку виконання розпорядження оперативно-диспетчерського персоналу АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», несуть особи, які не виконали розпорядження, а так само керівники, які санкціонували його невиконання або затримку.

4. Порядок виведення в ремонт обладнання і введення його в роботу, організація проведення робіт.

4.1. Планова зміна стану обладнання _____ Виробника (споживача)_____, проводиться за оперативними заявками.

4.2. Заявки на вивід в ремонт обладнання подаються в ЦДС АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» зазначено в Додатку 1 цього положення.

У заявці має бути зазначено:

- найменування виведеного обладнання;
- мета і характер ремонтних робіт;

- термін проведення ремонтних робіт;
- технічні заходи для безпечного виконання робіт;
- час готовності до включення виведеного в ремонт обладнання в разі аварійної необхідності - Час Аварійної Готовності (далі по тексту - ЧАГ), включає в себе час, необхідний на те, що б припинити ремонтні роботи, вивести людей і механізми, на виконання операцій по розземленню обладнання і включенню його в роботу;
- в коментарях вказуються умови виконання робіт;
- рівень обмеження генерації до конкретного значення, якщо дане обмеження необхідне при ремонтних режимах на обладнанні Виробника (споживача) _____ а також прилеглий мережі.

4.3. Регламент подачі заявки в ЦДС АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на виведення обладнання в ремонт за **3 доби**, якщо реалізація заявки передбачає знеструмлення споживачів, котрих заживлено по мережі АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» за **10 діб**:

День тижня, в який подається заявка	День тижні, на який планується відключення
понеділок	четвер
вівторок	п'ятниця, субота, неділя
середа	понеділок
четвер	вівторок
п'ятниця	середа

Заявка подається до **12:00**. Відповідь ініціатору заявки про її погодження або мотивовану відмову повідомляється в письмовій формі на електронну адресу або телефонограмою не пізніше **16:00** години в день, що передує обумовленому в заявці.

Для проведення планових робіт в мережах АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», які вимагають відключення генеруючої потужності, заявка на виведення обладнання повинна бути передана для узгодження Виробником (споживачем) _____ не пізніше ніж за **10 діб**.

4.4. Передача заявок між ЦДС і Виробником (споживачем) _____ здійснюється по електронній пошті. При виникненні ускладнень технічного характеру, як виняток, допускається передача заявки по телефону. Аварійні заявки подаються і приймаються цілодобово за телефоном, а коли режим живлення Виробника (споживача) _____ або прилеглої мережі приведено до стану, що дозволяє нормальну експлуатацію устаткування (після аварійна схема, при якій споживачів заживлено, або усунуто загрозу пошкодження обладнання), подається аварійна заявка, за підписом технічного керівника, на паперовому носії та передається на електронну пошту відповідному оперативно-диспетчерському персоналу.

4.5. Час роботи за заявкою вважається: від моменту початку перемикачів з виведення обладнання в ремонт до повідомлення про введення обладнання в роботу (або про готовність до включення, якщо обладнання залишається в резерві).

4.6. Наявність дозволеної заявки не дає право на виведення устаткування в ремонт без дозволу диспетчера, в оперативному підпорядкуванні якого воно перебуває. Незалежно від наявності дозволеної заявки, безпосередньо перед початком перемикачів з виведення обладнання в ремонт, оперативний персонал Виробника (споживача) _____ повинен запросити дозвіл у оперативного персоналу АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

4.7. Електротехнічний персонал Виробника (споживача) _____ здійснює видачу наряду-допуску на (**перелік обладнання**): _____

Оперативний або оперативно-виробничий персонал АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» здійснює допуск бригади на (**перелік обладнання**): _____

4.8. Заявки на продовження подаються до **10:00** дня закінчення робіт. Якщо заявка, яка подається на продовження, несумісна з дозволеною, але ще не відкритою заявкою, пріоритет, як правило, повинен бути у відкритої заявки з метою якнайшвидшого відновлення схеми нормального режиму.

4.9. Заявки на продовження ремонту після закінчення терміну заявки не приймаються і розгляду не підлягають. Обладнання повинно бути введено в роботу за ЧАГ, визначений в заявці. Якщо обладнання неможливо ввести в роботу, заявка повинна бути закрита і подана як аварійна заявка.

4.10. Працівники Виробника (споживача) _____ (або персонал підрядника), які будуть допущені до роботи в ЕУ АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», повинні пройти інструктажі в АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

4.11. Приклад формы заявки:

Заявка № ____ от ____ . ____ . 20 ____ г. Рег. № ____

Вид заявки

ЭС

Утверждена

Электроустановка

Оборудование

Характер

ремонта

Просимое время с ____ : ____ час ____ . ____ . 20 ____ г. до ____ : ____ час ____ . ____ . 20 ____ г.

ВАГ ____ час

Заявку подал

Меры по отключению и заземлению оборудования (в соответствии с нарядом-допуском)

Комментарии

Достаточность мер по отключению и заземлению оборудования (ДД ОДС) _____

Согласование заявки

Гр. режима ДС:

СПС:

СЛ:

СРЗА:

СИ:

МС:

ССДТУ:

Разрешил

Разрешенное время с ____ : ____ час ____ . ____ . 20 ____ г. до ____ : ____ час ____ . ____ . 20 ____ г.

Заявка открыта _____ Диспетчер _____

Заявка закрыта _____ Диспетчер _____

Заявка продлена до ____ : ____ час ____ . ____ . 20 ____ г.

по причине _____

Заявка перенесена. Разрешенное время с ____ : ____ час ____ . ____ . 20 ____ г. до ____ : ____ час ____ . ____ . 20 ____ г.

По причине _____

Заявка снята, дата ____ . ____ . 20 ____ г. Диспетчер _____

5. Ліквідація аварій.

5.1. Ліквідація аварій здійснюється відповідно до інструкції «Ліквідація аварій та технологічних порушень режиму на енергопідприємствах і в енергооб'єднаннях» (СОУ-Н МПЕ 40.1.20.563:2004). При виконанні перемикачів відхилення від ПБЕЕ (ДНАОП 1.1.10-1.01.97г.) не допускаються.

5.2. У разі наявності загрози життю людей або стану обладнання ПС, ТП, РП (назва об'єкту) АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» електроустановка Виробника (споживача) повинна бути негайно відключена, без дозволу диспетчера ЦДС АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» з наступним повідомленням про виконанні операції.

До таких випадків відносяться:

- нещасний випадок з людьми,
- неприпустиме навантаження по струму обладнання.
- при невідповідності параметрів якості електричної енергії вимогам стандартів (ДСТУ EN 50160:2010);
- загоряння в електроустановці.

6. Відповідальність сторін за надійне і безперервне електропостачання.

6.1. АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» не несе відповідальність за порушення електропостачання, які викликані:

- 6.1.1.** Виникненням загрози життю або пошкодження обладнання.
- 6.1.2.** Протиправними діями третіх осіб.
- 6.1.3.** Форс-мажорними обставинами.
- 6.1.4.** Некваліфікованими діями персоналу Виробника (споживача)_____.
- 6.1.5.** Роботою протиаварійної автоматики або застосуванням регулювальних заходів.
- 6.1.6.** Порушенням правил охорони електричних мереж сторонніми організаціями.

6.2. Диспетчер ЦДС АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» несе відповідальність:

- за не обгрунтовані і помилкові розпорядження, які він дає персоналу Виробника (споживача)_____;
- за не обгрунтоване відключення обладнання Виробника (споживача)_____, від мереж АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»;
- за дії, що призвели до знеструмлення обладнання Виробника (споживача)_____ і не забезпечили надійне та безперебійне електропостачання устаткування Виробника (споживача)_____.
- за своєчасну і правильну інформацію про роботу і стан устаткування, що знаходиться в оперативному віданні персоналу Виробника (споживача)_____.

6.3. Персонал Виробника (споживача)_____ несе відповідальність:

- за не обгрунтовану затримку виконання оперативних команд диспетчера ЦДС;
- за неправильні оперативні дії;
- за відповідність параметрів якості електричної енергії вимогам стандартів (ДСТУ EN 50160:2014);
- за своєчасну і правильну інформацію про роботу і стан устаткування, що знаходиться в оперативному управлінні і віданні диспетчера ЦДС АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

7. Зв'язок.

7.1. При виході з ладу всіх пристроїв зв'язку з ЧД ЦДС АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та персоналом Виробника (споживача)_____ зобов'язані діяти самостійно в межах наданих їм прав, одночасно намагаючись відновити зв'язок.

7.2. Після відновлення зв'язку персонал Виробника (споживача)_____ і диспетчер ЦДС АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» зобов'язані проінформувати один одного про виконанні в період відсутності зв'язку перемикачів.

7.3. Персонал Виробника (споживача)_____ повинен пам'ятати, що в разі зникнення напруги на шинах ПС, ТП, РП (назва об'єкту Виробника (споживача)_____), її можуть подати без попередження.

7.4. Контакти сторін:

	Виробник (споживач)
	адрес

	Тел. Факс e-mail
--	------------------------

8. Перелік розподілу обладнання по способу диспетчерського керування з зазначенням балансової належності.

Найменування устаткування	Керування	Відання	Балансова належність
---------------------------	-----------	---------	----------------------

9. Список керівного та оперативного персоналу Виробника (споживача) _____, який має право підпису оперативних заявок, ведення оперативних переговорів та перемикачів.

Керівний персонал, який має право підпису оперативних заявок, телефонограм.

№ з.п.	П.І.Б.	гр. з електро-безпеки	Посада	Контактний телефон, адреса ел. пошти

Оперативний персонал, який має право оперативних переговорів та перемикачів, збору статистичної інформації, передачі та прийому телефонограм.

№ з.п.	П.І.Б.	гр. з електро-безпеки	Посада	Контактний телефон, адреса ел. пошти

10. Список керівного та оперативного персоналу АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», який має право ведення оперативних переговорів та перемикачів.

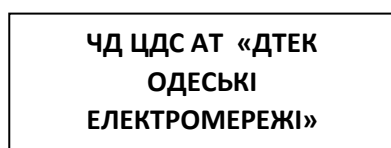
Список керівництва АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

П.І.Б.	Посада	Номер телефона

Список персоналу ЦДС технічної дирекції АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», які мають право оперативних переговорів, оперативних перемикачів, а також збору і передачі оперативної інформації

№ з.п.	П.І.Б.	гр. з електро-безпеки	Посада	Контактний телефон, адреса ел. пошти

11. Структура оперативно-диспетчерського управління Виробника (споживача) _____



Оперативний персонал
Виробника(споживача)

Від АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»:
Начальник ЦДС

_____ П.І.Б.

Від Виробника(споживача)

_____ П.І.Б.

**Лист реєстрації змін в Положенні про оперативно-технологічні взаємовідносини між
АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та Виробником(споживачем)_____.**

[illegible]

**Лист ознайомлення з Положенням про оперативно-технологічні взаємовідносини між
АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та Виробником(споживачем)_____.**

№ з/п	П.І.Б	Підпис	Дата
1			
2			
3			
4			
5			
6			
7			
8			
9			
10			
11			
12			
13			
14			
15			
16			
17			
18			
19			
20			
21			

ДОДАТКОВА УГОДА № _____
до Договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії
(для споживача, який набув статус виробника електричної енергії)

М. _____ «_____» _____ 20____ р.
_____ «_____» (далі - Оператор системи розподілу), що діє на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, виданої відповідно до постанови НКРЕКП № _____ від _____, енергетичний ідентифікаційний код (EIC) _____, в особі _____, що діє на підставі _____, з одного боку,
та

(повне найменування суб'єкта господарювання/фізичної особи-підприємця)

(далі – Споживач), в особі _____, що діє на підставі _____, уклали цю додаткову угоду № _____ до договору № _____ споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії від _____ (далі – Договір) про наступне.

1. Між Оператором системи розподілу та Споживачем укладено договір споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії № _____ від _____ та договір виробника про надання послуг з розподілу електричної енергії № _____ від _____, в зв'язку з чим, Сторони дійшли згоди до наступного:
 - 1.1. У зв'язку із набуттям Споживачем статусу виробника електричної енергії, виробництва та видачі електричної енергії на об'єктах Споживача в мережі Оператора системи розподілу, **Сторони домовились, що з моменту підписання даної додаткової угоди виконання ними усіх взаємних прав та обов'язків за умовами договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії призупиняється до моменту настання однієї або більше з наступних обставин:**
 - набуття Споживачем, як учасником ринку, статусу «Дефолтний» згідно з Правилами ринку, затвердженими Постановою НКРЕКП № 307 від 14.03.2018 р. (зі змінами та доповненнями);
 - зупинення функціонування генеруючої одиниці Споживача;
 - виведення генеруючої одиниці Споживача з експлуатації;
 - у разі зупинення або анулювання ліцензії Споживача на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії;
 - припинення дії договору виробника про надання послуг з розподілу електричної енергії, укладеного між Споживачем на Оператором системи розподілу;
 - повідомлення Споживачем Оператору системи розподілу про намір закупівлі електричної енергії для власних потреб генеруючих одиниць у учасника ринку, який не входить до балансуєної групи ДП «Гарантований покупець».
 - 1.2. Після настання обставин, вказаних в пункті 1.1. даної додаткової угоди, **виконання Споживачем та Оператором системи розподілу усіх взаємних прав та обов'язків за умовами договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії поновлюється.**
2. Дана додаткова угода набирає чинності з дати її підписання уповноваженими представниками Оператора системи розподілу та Споживача.
3. Дана додаткова угода діє протягом терміну дії договору споживача про надання послуг з розподілу (передачі) електричної енергії № _____.
4. Дана додаткова угода складена у двох автентичних примірниках по одному для кожної сторони.

Реквізити Сторін

Оператор системи розподілу

Споживач

Назва сторони (повна)

Назва сторони (повна)

EIC-код

EIC-код

Місцезнаходження

Місцезнаходження

Код ЄРДПОУ

п/р

банк

тел., факс

e-mail:

офіційний веб-сайт:

Код ЄРДПОУ

п/р

банк

тел., факс

e-mail:

офіційний веб-сайт:

(підпис, П.І. н/б, печатка)

(підпис, П.І. н/б, печатка)

Додаток 1
ФОРМА-БЛАНК
«Заяви на укладення
Договору виробника про надання послуг
з розподілу електричної енергії»

Оператору системи розподілу:
Акціонерному Товариству
«ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
65031, м.Одеса, вул. М. Боровського, 28 «Б»

Заявник:

ЗАЯВА
на укладення Договору виробника про надання послуг
з розподілу електричної енергії

Заявник:

(персоніфіковані та контактні дані Заявника: ПІБ або повне найменування Заявника; ІНН або код ЄДРПОУ,
ЕІС-код як суб'єкта господарювання)

(для юридичних осіб: зазначити повноважну особу яка діє від імені Заявника; документ що надає такі
повноваження)

якому належать на праві

зазначити на яких правах власності або користування, Заявнику належать об'єкти)

точки приєднання електроустановок Виробника за адресами та ЕІС – кодами
вимірювання обліку електричної енергії:

№ п/п	Назва об'єкта та точка приєднання	Адреса об'єкта	ЕІС – код вимірювання обліку електричної енергії за об'єктом Виробника

Предмет заяви:

Обсяги замовленої послуги:

_____кВт (приєднана потужність у кВт, забезпечена
виконаним договором про приєднання) та _____кВт*год договірних обсягів
виробництва електричної енергії.

Місцезнаходження та банківські реквізити Виробника:

Код ЄДРПОУ/ідентифікаційний номер _____

Юридична та поштова адреса: _____

Розрахунковий рахунок № _____

у _____
(назва банку)

МФО _____

ПН _____

Статус платника податку на прибуток

Телефон: _____

Електронна адреса: _____

Додатки

- 1) копія ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії (для виробників із встановленою потужністю більше 5 МВт, якщо діяльність таких суб'єктів ліцензується);
- 2) копії документів, що підтверджують повноваження особи на підписання договору (витяг зі Статуту, рішення про призначення керівника, довіреність тощо);
- 3) витяг із Єдиного державного реєстру юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань;
- 4) копію декларації про готовність об'єкта до експлуатації або сертифіката (для новозбудованих та реконструйованих електроустановок);
- 5) копію документа, яким визначено право власності чи користування на об'єкт (приміщення), або копію 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);
- 6) відомості щодо прогнозованих обсягів виробництва електричної енергії генеруючою установкою на рік з розподілом по місяцях.

Відмітка про згоду Виробника (уповноваженої особи) на обробку персональних даних:

(дата)

(особистий підпис)

(П. І. Б. уповноваженої особи)

Дата подання заяви:

Відмітка про підписання заяви:

(особистий підпис)

(П. І. Б. уповноваженої особи)