

Договір

про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії

№010000060

м. Дніпро

(місце укладення)

24 січня 2023 р.

(дата)

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ПІДПРИЄМСТВО З ЕКСПЛУАТАЦІЇ ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ «ЦЕНТРАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ».

(найменування оператора системи)

що здійснює діяльність на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності з (ліцензія, установчі документи)

розподілу електричної енергії (постанова НКРЕКП від 27.11.2018 № 1533), (далі – Оператор системи), в особі Начальника ДнРЕМ Соколової Ганни Миколаївни

(посада, прізвище, ім'я та по батькові)

що діє на підставі довіреності 31/010.02-08 від 15.02.2022

(довіреність або установчі документи Оператора системи)

та ДНІПРОПЕТРОВСЬКИЙ НАУКОВО-ДОСЛІДНИЙ ЕКСПЕРТНО-КРИМІНАЛІСТИЧНИЙ ЦЕНТР

МВС УКРАЇНИ

(найменування, організаційно-правова форма споживача)

що здійснює діяльність на підставі положення (далі – Споживач),

(установчі документи споживача)

в особі т.в.о. директора Ревякіної Тетяни Олександрівни

(посада, прізвище, ім'я та по батькові)

що діє на підставі Положення

(довіреність або установчі документи Споживача)

(далі - Сторони), уклали цей договір про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії (далі - Договір) про таке.

1. Предмет Договору

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

1.2. Найменування предмета Договору за кодом згідно Національного класифікатора ДК 021:2015: 65310000-9 – Розподіл електричної енергії (розподіл електричної енергії та супутні послуги). Під супутніми послугами слід розуміти послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії.

1.3. Очікуваний обсяг надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії на 2023 р. становить 100 000 кВАр\*год.

Очікуваний обсяг надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії визначається за фактичними даними наданих послуг у аналогічному періоді попереднього року. У разі, якщо фактичне значення обсягу наданих послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії у попередньому періоді дорівнює 0, а також для нового споживача, очікуваний обсяг надання послуг визначається як добуток очікуваного обсягу розподілу активної електричної енергії у відповідному періоді та нормативного тангенсу навантаження, який дорівнює 0,8.

2. Зобов'язання Сторін

2.1. Оператор системи зобов'язується:

виконувати умови цього Договору;

надавати на території здійснення ліцензованої діяльності послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії до електроустановок споживачів;

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

## 2.2. Споживач зобов'язується:

виконувати умови цього Договору;

здійснювати оплату за перетікання реактивної електричної енергії згідно з Порядком розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії (додаток 1 до цього Договору);

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

у разі припинення споживання електричної енергії внаслідок звільнення Споживачем займаного об'єкта повідомляти про це Оператора системи за 20 календарних днів та здійснити повний розрахунок згідно з умовами цього Договору до дня звільнення об'єкта включно.

## 3. Права Сторін

### 3.1. Оператор системи має право:

на отримання від Споживача плати за перетікання реактивної електричної енергії, визначеної відповідно до Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії, затвердженої центральним органом виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в електроенергетичному комплексі (далі - Методика обчислення плати);

на доступ до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах Споживача, для зняття показів, замірів потужності в години максимуму навантаження енергосистеми та для виконання інших робіт відповідно до цього Договору.

### 3.2. Споживач має право:

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

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

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

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

## 4. Вимірювання та облік електричної енергії та порядок розрахунків

4.1. Вимірювання та облік активної та реактивної електричної енергії у Споживача, струмоприймачі якого приєднані до електричних мереж Оператора системи, здійснюється згідно з вимогами Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року N 311, та Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року N 312 (далі - ПРРЕЕ).

4.2. На підставі показів засобів вимірювальної техніки електричної енергії у терміни (строки), передбачені Графіком зняття показів засобів вимірювальної техніки електричної енергії (додаток 2 до цього Договору), Споживачем та Оператором системи оформлюється «Звіт про покази засобів обліку» (Додаток 6 до цього Договору).

За наявності вводів на різних ступенях напруги та різних системах обліку значення показів надаються окремо за кожною точкою обліку.

4.3. Розрахунковим вважається період з останнього числа розрахункового місяця до такого ж числа наступного місяця.

4.4. Розрахунок плати за перетікання реактивної електричної енергії здійснюється відповідно до Методики обчислення плати та оформлюється згідно з Порядком розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії.

4.5. У разі виникнення у Споживача заборгованості за цим Договором Сторони за взаємною згодою та у порядку, передбаченому чинним законодавством, укладають договір щодо реструктуризації заборгованості. При цьому оформлюється Графік погашення заборгованості, який є додатком 3 до цього Договору.

У разі відсутності графіка погашення заборгованості та при відсутності у платіжному документі у реквізиті призначення платежу посилань на період, за який здійснюється оплата або перевищення суми платежу, необхідної для цього періоду, ці кошти, перераховані Споживачем, Оператор системи має право зарахувати як погашення існуючої заборгованості цього Споживача з найдавнішим терміном (строком) її виникнення.

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

4.6. Вартість надання послуг за цим Договором становить:

**12 000,00 грн. (дванадцять тисяч грн. 00 коп.),** крім того ПДВ - **2 400,00 грн. (дві тисячі чотириста грн. 00 коп.),** всього з ПДВ - **14 400,00 грн. (чотирнадцять тисяч чотириста грн. 00 коп.).**

### **5. Відповідальність Сторін**

5.1. Оператор системи несе відповідальність за безперервну передачу електричної енергії Споживачу.

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

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

5.3. У разі внесення платежів, передбачених пунктом 2.2 глави 2 цього Договору, з порушенням термінів (строків) Споживач сплачує Оператору системи пеню в розмірі двох облікових ставок НБУ за кожний день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати.

### **6. Обставини непереборної сили**

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

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

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

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

### **7. Строк договору**

7.1. Цей Договір набирає чинності з дня його підписання та діє до 31 грудня 2023 р., а в частині проведення розрахунків – до повного виконання Сторонами своїх зобов'язань за Договором.



7.2. Умови даного Договору, відповідно до статті 631 Цивільного кодексу України, поширюються на взаємовідносини Сторін, які виникли та діяли до моменту його укладання, а саме з 01.01.2023 року.

### 8. Інші умови

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

8.2. Межа відповідальності за стан та обслуговування електроустановок визначається Актом розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності Сторін (додаток 4 до цього Договору) та позначається на Однолінійній схемі (додаток 5 до цього Договору).

8.3. Додатки до цього Договору є його невід'ємними частинами.

Додаток 1 «Порядок розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії»;

Додаток 2 «Графік зняття показів засобів вимірювальної техніки електричної енергії» приймається як додаток 3 «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії» до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії №010000060 від 14.01.2023;

Додаток 3 «Графік погашення заборгованості» (за наявності);

Додаток 4 «Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності Сторін» приймається як додаток 6 «Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності Сторін» до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 010000060 від 14.01.2023;

Додаток 5 «Однолінійна схема» приймається як додаток 7 «Однолінійна схема» до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії №010000060 від 14.01.2023;

Додаток 6 «Звіт про покази засобів обліку» приймається як додаток 11 «Звіт про покази засобів обліку» до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 010000060 від 14.01.2023.

8.4. Усі зміни та доповнення до цього Договору оформлюються письмово та підписуються уповноваженими особами.

8.5. 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.

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

8.7. Цей Договір укладено у двох примірниках, які мають однакову юридичну силу, один з них зберігається у Оператора системи, другий - у Споживача.

### 9. Антикорупційне застереження

9.1. Сторони цього Договору зобов'язуються вжити всіх необхідних та залежних від них заходів, щоб запобігти корупції та хабарництву. При виконанні своїх зобов'язань за цим Договором Сторони (та їх працівники) не виплачують, не отримують і не дозволяють виплату грошових коштів або передачу подарунків чи інших цінностей будь-яким особам для впливу на дії чи рішення цих осіб, з метою отримати неправомірні переваги чи досягти інших неправомірних цілей тощо.

9.2. У разі виникнення у Сторони підозр, що відбулося або може відбутися порушення цього антикорупційного застереження, відповідна Сторона зобов'язується повідомити про це іншу Сторону у письмовій формі. Після письмового повідомлення, відповідна Сторона має право призупинити виконання зобов'язань за цим Договором до моменту отримання підтвердження, що порушення не відбулося або не відбудеться.

9.3. Сторони цього Договору надають взаємне сприяння одна одній в цілях запобігання корупції та гарантують відсутність негативних наслідків для конкретних працівників Сторони Договору, які повідомили про факт порушень.

#### 10. Місцезнаходження та банківські реквізити Сторін

##### ОПЕРАТОР СИСТЕМИ:

ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК»

Енергетичний ідентифікаційний код (EIC-код)

№ 62X8892480825801

49008 м. Дніпро, вул. Дмитра Кедріна, 28

АТ «Укрексімбанк»

IBAN UA623223130000026007000030100

ЄДРПОУ 31793056

ПІН 317930504629, Витяг з реєстру

платників ПДВ № 1704664500005

тел: (0562) 31-03-84, факс 31-24-80

e-mail: kanc@cek.dp.ua

<http://cek.dp.ua>

Начальник ДнРЕМ

  
Г.М.Соколова

##### СПОЖИВАЧ:

Дніпропетровський НДЕКЦ МВС

49033, м. Дніпро тупик Будівельний, 1

IBAN UA288201720343140001000014278

IBAN UA448201720343131001200014278

Банк: ДКСУ м.Київ

ЄДРПОУ 25575055

Свідцтво про реєстрацію платника

ПДВ № 100218636

ПІН 250750504622

тел. 056 – 732-16-93

e-mail: finoexp@ukr.net

Т.в.о. директора

  
Т.О. Ревякіна

### Порядок розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії

Даний порядок розрахунків складено відповідно до Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії, затвердженої наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 06 лютого 2018 року № 87, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 02 квітня 2018 року за № 392/31844 (далі - **Методика**), Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311, та Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі - **ПРРЕЕ**).

1. **Оператор системи:** ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК»
2. **Споживач:** Дніпропетровський НДЕКЦ МВС
3. **Юридична адреса Споживача:** 49033, м. Дніпро тупик Будівельний, 1
4. **Споживачі,** електроустановки яких приєднані до мереж, що належать **Оператору системи,**

протягом розрахункового періоду вносять плату за перетікання реактивної електричної енергії згідно умов цього **Договору** на поточний рахунок **Оператора системи**. Реквізити поточного рахунку **Оператора системи** вказані у розділі 10 **Договору**.

**Оператор системи** визначає суму плати за перетікання реактивної електричної енергії, що відпускається **Споживачу** протягом розрахункового періоду, та здійснює нарахування коштів за перетікання реактивної електричної енергії **Споживачу** із застосуванням тарифів, що діють на кінець розрахункового періоду.

Нарахування за перетікання реактивної електричної енергії протягом розрахункового періоду, **Сторони** відносять до відповідного календарного місяця у бухгалтерському обліку.

5. Розрахунки за перетікання реактивної електроенергії здійснюються за об'єктами споживачів електроенергії з дозволеною потужністю 50 кВт і більше, крім об'єктів, що споживають електроенергію на комунально-побутові потреби і технічні цілі (робота ліфтів, насосів, замково-переговорних пристроїв, освітлення дворів, сходові і номерних знаків тощо) а також за об'єктами альтернативної енергетики з дозволеною потужністю власних потреб 50 кВт і більше або встановленою потужністю генераторних пристроїв 1 МВт і більше.

Нарахування за перетікання реактивної електроенергії у розрахунковому періоді здійснюються за тими об'єктами **Споживача**, по яким обсяги споживання або генерації реактивної електроенергії у поточному розрахунковому періоді склали 1000 кВАр\*год і більше (за відсутності відповідних засобів обліку реактивної електроенергії ці величини визначаються розрахунковим шляхом).

6. До третього числа місяця наступного за розрахунковим уповноважена особа **Споживача** самостійно отримує остаточний рахунок за фактично спожитою електричною енергією. Термін оплати зазначеного рахунку не має перевищувати 5 операційних днів. У разі не отримання рахунку, рахунок вважається отриманим і потребує оплати в вищезазначений термін.

У разі порушення **Споживачем ПРРЕЕ Оператор системи** нараховує плату за перетікання реактивної електричної енергії, не облікованої внаслідок порушення **Споживачем ПРРЕЕ** та надає відповідний рахунок **Споживачу**. **Споживач** здійснює повну оплату нарахованої суми протягом 30 календарних днів з дати отримання рахунку.

При відсутності заборгованості за перетікання реактивної електричної енергії надлишок коштів, що надійшли від **Споживача** протягом розрахункового періоду, зараховується в рахунок покриття зобов'язань **Споживача** в наступному за розрахунковим періоді.

7. На поточний рахунок **Оператора системи** **Споживач** перераховує:

- грошові кошти за перетікання реактивної електроенергії;
- грошові кошти за порушення термінів (строків) плати за перетікання реактивної електроенергії у розмірі двох облікових ставок НБУ (пеня) плати за кожний день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати.

За дату оплати приймається дата зарахування коштів на поточний рахунок **Оператора системи**.

8. У платіжних дорученнях або інших платіжних (розрахункових) документах **Споживач** зобов'язаний обов'язково зазначати таку інформацію: назва послуги (перетікання реактивної електроенергії) або вид іншого платежу (пеня та інші нарахування); розрахунковий місяць, за який проводиться оплата; дата і № рахунку-фактури; № особового рахунку; сума податку на додану вартість.

9. Обсяг фактично використаної електричної енергії **Споживачем** у розрахунковому періоді визначається **Оператором системи** на підставі даних розрахункового обліку електричної енергії, які



знімаються **Споживачем**, оформлюються «Звітом про покази засобів обліку» та надаються **Оператору системи** у терміни, вказані у п. 4.3. Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

10. При пошкодженні розрахункових засобів обліку реактивної електроенергії, спричиненому умисними діями **Споживача**, при зміні схем підключення засобів обліку або крадіжці електроенергії, розрахунок за перетікання реактивної електричної енергії здійснюється розрахунковим шляхом.

11. У випадку тимчасового порушення обліку реактивної електричної енергії, яке не спричинене умисними діями **Споживача**, або неподання **Оператору системи** даних про обсяги перетікання реактивної електричної енергії в зазначений у п. 4.3. Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії термін, розрахунок за перетікання реактивної електроенергії в поточному розрахунковому періоді здійснюється за середньодобовим обсягом попереднього розрахункового періоду, а в наступні розрахункові періоди за розрахунковим методом.

У випадку, коли з об'єктивних причин (не з вини **Споживача**) розрахунковий облік неможливо відновити в термін одного розрахункового періоду, порядок подальших розрахунків за реактивну електричну енергію визначається двосторонньою угодою між **Споживачем** і **Оператором системи**.

12. У разі самовільного підключення **Споживачем** пристроїв КРП **Споживач** має сплатити за розрахункові обсяги генерації реактивної електроенергії з урахуванням потужності самовільно підключених пристроїв КРП з дати останнього переоформлення додатку № 1 до цього Договору.

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

14. Якщо обсяг споживання активної електроенергії в точці вимірювання розраховується з урахуванням навантаження електроустановок **Споживача** на рівні мінімально допустимого рівня завантаження схеми, споживання реактивної електроенергії може визначатись розрахунковим шляхом за умови нульових показників відповідних лічильників.

15. Відповідальність за стан розрахункового обліку електричної енергії та його відповідність діючим НТД покладається на власника засобів обліку.

Якщо розрахунковий облік електричної енергії знаходиться у власності **Споживача**, **Споживач**, до закінчення терміну повірки розрахункових засобів обліку електричної енергії, зобов'язаний письмово звернутись до **Оператора системи** із заявою про надання послуг щодо заміни, ремонту та повірки розрахункових засобів обліку. **Оператор системи** виконує роботи після попередньої оплати вартості послуг **Споживачем**.

**Оператор системи** має право відключити об'єкт **Споживача** у разі несприведення **Споживачем** розрахункового обліку електроенергії у відповідність до вимог НТД в терміни, визначені у висунутій **Споживачу** вимозі.

16. Розгляд спірних питань між **Споживачем** та **Оператором системи** щодо перетікань реактивної електроенергії здійснюється Держенергонаглядом в межах повноважень, визначених чинним законодавством України, або в судовому порядку.

17. Характеристики компенсувальних установок (КУ) **Споживача** зазначені в Таблиці 1.

**Потужність діючих компенсувальних установок Споживача**

Таблиця 1 Додатку 1

| № з/п | Тип компенсувальних установок                                                           | Номінальна напруга |              | Усього |
|-------|-----------------------------------------------------------------------------------------|--------------------|--------------|--------|
|       |                                                                                         | до 1000 В          | понад 1000 В |        |
| 1.    | Конденсаторні установки, кВ·Ар в тому числі:                                            | —                  | —            | —      |
| 1.1.  | З автоматичним регулюванням, кВ·Ар                                                      | —                  | —            | —      |
| 1.2.  | З ручним регулюванням, кВ·Ар                                                            | —                  | —            | —      |
| 2.    | Синхронні двигуни (СД), кВт                                                             | —                  | —            | —      |
| 3.    | Засоби компенсації реактивної потужності, зблоковані з технологічним обладнанням, кВ·Ар | —                  | —            | —      |

18. Значення економічного еквіваленту реактивної потужності (ЕЕРП (D)) для точок обліку **Споживача** наведені у таблиці 2.





Обчислення ЕЕРП виконується **Оператором системи** згідно з порядком, встановленим **Методикою**. При проведенні перерахунків ЕЕРП **Оператор системи** письмовим повідомленням доводить до відома **Споживача** нові значення ЕЕРП не пізніше, ніж за місяць до початку розрахунків за новими значеннями. Дане повідомлення є невід'ємною частиною **Договору** за умови його отримання **Споживачем**.

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

$$П = П1 + П2 - П3,$$

де **П1** – основна плата за перетікання реактивної електроенергії, грн;

**П2** – надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі **Споживача** засобами компенсації реактивної потужності (КРП), грн;

**П3** – знижка плати за перетікання реактивної електроенергії у разі залучення **Споживача** до регулювання балансу реактивної потужності (електроенергії) в електричних мережах **Оператора системи** протягом розрахункового періоду, грн.

20. Плата **П1** визначається за формулою:

$$П1 = Пс + Пг$$

де **Пс** – плата за споживання реактивної електроенергії, грн;

**Пг** – плата за генерацію реактивної електроенергії, грн.

21. Плата за споживання реактивної електроенергії розраховується за формулою:

$$Пс = \left( \sum_{i=1}^{K_v} WQ_{c(+),i} \times D_i - \sum_{j=1}^{K_r} WQ_{c(-),j} \times D_j \right) \times Ц,$$

де **D<sub>i</sub>, D<sub>j</sub>** – ЕЕРП у вхідних і транзитних точках вимірювання, кВт/кВАр;

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

**WQ<sub>c(+),i</sub>** – обсяг споживання реактивної електроенергії i-ї вхідної точки вимірювання за розрахунковий період, кВАр\*год;

**WQ<sub>c(-),j</sub>** – обсяг споживання реактивної електроенергії j-ї транзитної точки вимірювання за розрахунковий період, кВАр\*год;

**K<sub>v</sub>, K<sub>r</sub>** – відповідно кількість вхідних і транзитних точок вимірювання;

**i, j** – відповідно індекси вхідних і транзитних точок вимірювання.

У разі отримання від'ємного результату, значення **Пс** приймається рівним нулю.

22. Споживання реактивної електроенергії об'єкта **Споживача** за розрахунковий період обчислюється за формулою:

$$WQ_{c(0)} = \sum_{i=1}^{K_v} WQ_{c(+),i} - \sum_{j=1}^{K_r} WQ_{c(-),j},$$

де **WQ<sub>c(0)</sub>** – розрахункове значення споживання реактивної електроенергії об'єкта **Споживача** за розрахунковий період, кВАр\*год;

У разі отримання від'ємного результату, значення **WQ<sub>c(0)</sub>** приймається рівним нулю.

23. За відсутності у вхідній точці вимірювання засобу обліку споживання реактивної електроенергії **Оператор системи** за необхідності встановлює такий засіб обліку за власний рахунок або використовує розрахункове споживання реактивної електроенергії, що обчислюється за формулою:

$$WQ_{c(+)} = WPC_{(+)} \times \operatorname{tg} \varphi_n,$$

де **WPC<sub>(+)</sub>** – обсяг споживання активної електроенергії у вхідній точці вимірювання за розрахунковий період, кВт\*год;

**tgφ<sub>n</sub>** – нормативний тангенс навантаження, який дорівнює 0,8.

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

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

Фактичний тангенс навантаження (**tgφ**) об'єкта **Споживача** визначається за формулою:

$$\operatorname{tg} \varphi = \frac{WQ_{C(0)}}{WPC_{(0)}}$$

Значення  $\operatorname{tg} \varphi$  обмежено значеннями від нуля до  $\operatorname{tg} \varphi_H$ .

Якщо при розрахунку фактичного тангенсу навантаження об'єкта Споживача значення  $WPC_{(0)}$  дорівнює нулю, то значення  $\operatorname{tg} \varphi$  приймається рівним  $\operatorname{tg} \varphi_H$ .

25. Для розрахунку фактичного тангенсу навантаження ( $\operatorname{tg} \varphi$ ) об'єкта Споживача розраховується споживання активної електроенергії за формулою:

$$WPC_{(0)} = \sum_{i=1}^{K_V} WPC_{(+i)} - \sum_{j=1}^{K_T} WPC_{(-j)},$$

де  $WPC_{(0)}$  – розрахункове значення споживання активної електроенергії об'єкта Споживача за розрахунковий період, кВт\*год;

$WPC_{(-j)}$  – обсяг споживання активної електроенергії j-ї транзитної точки вимірювання за розрахунковий період, кВт\*год.

При визначенні значень  $WQ_{C(0)}$ ,  $WPC_{(0)}$  в формулах враховуються обсяги споживання активної і реактивної електроенергії  $WPC_{(+i)}$ ,  $WQ_{C(+i)}$  за всіма входними точками вимірювання, у тому числі отримані розрахунковим шляхом, а транзитні обсяги споживання активної і реактивної електроенергії  $WPC_{(-j)}$ ,  $WQ_{C(-j)}$  враховуються тільки в точках вимірювання, де наявні засоби обліку споживання реактивної електроенергії.

У разі отримання від'ємного результату значення  $WPC_{(0)}$  приймається рівним нулю.

Остаточне споживання реактивної електроенергії об'єкта Споживача визначається з урахуванням обсягів споживання реактивної електроенергії всіх точок вимірювання, в тому числі отриманих розрахунковим шляхом.

26. Генерація реактивної електроенергії об'єкта Споживача (плата за генерацію реактивної електроенергії) за розрахунковий період обчислюється тільки за наявності на його об'єкті засобів КРП або пристроїв генерації активної потужності (БСК, СД, СК, СТК, блок-станції, когенераційні установки, дизельні генератори тощо).

Генерація реактивної електроенергії кабельними лініями і високовольтними (110-750 кВ) повітряними лініями в розрахунках не враховується. За наявності на об'єкті споживача або на об'єктах його субспоживачів засобів КРП або пристроїв генерації активної потужності обсяги генерації реактивної електроенергії можуть визначатись в точках вимірювання, що не враховують обсяги генерації кабельних ліній або високовольтних повітряних ліній.

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

$$Пг = \left( \sum_{i=1}^{K_V} WQ_{G(+i)} \times D_i - \sum_{j=1}^{K_T} WQ_{G(-j)} \times D_j \right) \times Ц,$$

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

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

Транзитні обсяги генерації реактивної електроенергії  $WQ_{G(-j)}$  враховуються тільки в точках вимірювання, де наявні засоби обліку генерації реактивної електроенергії.

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

У разі отримання від'ємного результату плати за генерацію реактивної електроенергії значення  $Пг$  приймається рівним нулю.

28. За наявності засобів обліку генерації реактивної електроенергії на всіх входних точках вимірювання генерація реактивної електроенергії об'єкта Споживача за розрахунковий період визначається за формулою:

$$WQ_{G(0)} = \sum_{i=1}^{K_V} WQ_{G(+i)} - \sum_{j=1}^{K_T} WQ_{G(-j)},$$

де  $WQ_{r(0)}$  – розрахункове значення генерації реактивної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період, кВАр\*год.

Транзитні обсяги генерації реактивної електроенергії  $WQ_{r(i)}$  враховуються тільки в точках вимірювання, де наявні засоби обліку генерації реактивної електроенергії.

За наявності в усіх точках вимірювання обліку генерації реактивної електроенергії, диференційованого за зонами доби, використовуються обсяги генерації реактивної електроенергії  $WQ_{r(i)}$  у зоні нічного провалу добового графіка.

У разі отримання від'ємного результату генерації реактивної електроенергії значення  $WQ_{r(0)}$  приймається рівним нулю.

29. За відсутності хоча б в одній вхідній точці вимірювання засобу обліку генерації реактивної електроенергії обсяг генерації реактивної електроенергії об'єкта **Споживача** визначається розрахунковим шляхом за формулою:

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

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

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

$P_{сд}$  – сумарна встановлена потужність високовольтних (більше 1 кВ) синхронних двигунів на об'єкті споживача, кВт;

$t$  – кількість годин у розрахунковому періоді, год.

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

$$Пг = WQ_{r(0)} \times D_{ср} \times Ц,$$

де  $D_{ср}$  – середнє значення ЕЕРП за вхідними точками вимірювання об'єкта, кВт/кВАр, що визначається за формулою:

$$D_{ср} = \frac{1}{K_v} \sum_{i=1}^{K_v} D_i.$$

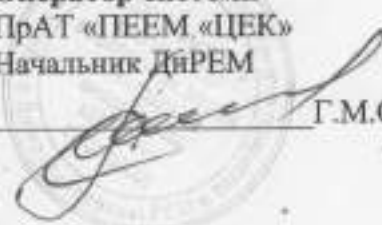
31. Надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі **Споживача** засобами КРП обчислюється за формулою:

$$П2 = P_{с} \times (tg\varphi - 0,25)^2.$$

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

32. Умови розрахунку знижки плати за перетікання реактивної електроенергії  $П3$  узгоджуються між **Оператором системи** та **Споживачем**. Рішення про доцільність залучення Споживача до регулювання електричних режимів перетікань реактивної потужності засобами його КРП або генераторних установок приймає **Оператор системи**.

**Оператор системи**  
ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК»  
Начальник ДирЕМ

  
Г.М. Соколова

**Споживач**  
Дніпропетровський НДЕКЦ МВС  
Т.в.о. директора

  
Т.О. Ревякіна

## Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії

### 1. Зняття показів засобів обліку.

1.1. Розрахунковий період для визначення обсягу розподіленої електричної енергії становить один місяць, а саме: з останнього числа попереднього місяця до такого ж числа розрахункового місяця.

Покази засобів обліку відповідно до Переліку об'єктів і точок комерційного обліку Споживача та інших суб'єктів господарювання фіксуються останнього числа розрахункового періоду о 10-00 год. та оформляються «Звітом про покази засобів обліку» (додаток 11 до Договору) для непобутового Споживача у 2-х примірниках, по одному для кожної Сторони.

Для складання зазначеного звіту, Споживач та/або власник електричної мережі, на території якого розташовані засоби обліку, фіксує покази цих засобів обліку \_\_\_\_\_ вручну

(вручну, за допомогою автоматизованих систем збору та обробки інформації, інше)

Дані зафіксовані за допомогою АСКОЕ направляються у форматі макету даних 30817, 30818, 30917 на електронну адресу [sit@sek.cek.dp.ua](mailto:sit@sek.cek.dp.ua). Найменування об'єктів (прислання) в колонках 2 таблиці п.3 «Перелік об'єктів і точок комерційного обліку Споживача та інших суб'єктів господарювання» та в «Звіті про покази засобів обліку» за порядком номерів повинні співпадати.

1.2. Якщо покази засобів обліку в «Звіті про покази засобів обліку», наданому Споживачем після закінчення розрахункового періоду менші від показів, які зафіксовані Оператором системи в цьому розрахунковому періоді та/або відрізняються від показів, зафіксованих Оператором системи останнього числа розрахункового періоду, такий звіт не погоджується Оператором системи.

У цьому випадку, та у випадку розташування засобів обліку на території Оператора системи останній готує «Звіт про покази засобів обліку» згідно зафіксованих Оператором системи показів засобів обліку, а Споживач підписує цей звіт протягом двох діб після закінчення розрахункового періоду. У разі не оформлення та не повернення Споживачем Оператору системи даного звіту у вищезазначений термін, він вважається дійсним та узгодженим Сторонами за наявності підпису Оператора системи.

2\*. Заміри електричної потужності можуть здійснюватися в будь-який робочий день Споживача в установлені нормативними документами періоди максимального навантаження енергосистеми України. Результати оформлюються Актом з контролю електричної потужності, який складається у відповідності до нормативних документів Міненерговугілля України

\* Заміри проводяться на об'єктах Споживачів з приєднаною потужністю 150 кВт та більше і середньомісячним споживанням 50000 кВт\*год та більше.



# Дніпропетровський НДЕКЦ МВС

(найменування споживача)

## 3.Перелік об'єктів і точок комерційного обліку Споживача та інших суб'єктів господарювання.

| № з/п | Найменування об'єкту (приєднання) ЕІС-код ТКО      | Клас напруги/ Рівень напруги, кВ | Прислана потужність (кВт) | Дозволена потужність (кВт) | Місце встановлення засобів обліку/ Дата встановлення | Встановлені засоби контролю/ обмеження потужності (назва, тип, напруга, струм спрацювання) | Дані розрахункових засобів обліку                                                                                    |                                                |                                                 |                          | Необхідність донорахування втрат («так» чи «ні») |              | Метод зчитування показів (локально/дистанційно) | Вид енергії** | Початкові покази лічильника (за всіма шкалами) | Відповідальний за збереження |
|-------|----------------------------------------------------|----------------------------------|---------------------------|----------------------------|------------------------------------------------------|--------------------------------------------------------------------------------------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|------------------------------------------------|-------------------------------------------------|--------------------------|--------------------------------------------------|--------------|-------------------------------------------------|---------------|------------------------------------------------|------------------------------|
|       |                                                    |                                  |                           |                            |                                                      |                                                                                            | Тип приладу обліку/ № приладу/ призначення лічильника (основний/ дублюючий/ верифікаційний) у квартал та рік повірки | Дані для розрахункового коефіцієнта.           |                                                 |                          | Втрати в ТМ                                      | Втрати в ЛЕП |                                                 |               |                                                |                              |
|       |                                                    |                                  |                           |                            |                                                      |                                                                                            |                                                                                                                      | Тр-р струму (11/12) № / квартал та рік повірки | Тр-р напруги (U1/U2) № / квартал та рік повірки | Розрахунковий коефіцієнт |                                                  |              |                                                 |               |                                                |                              |
| 1     | 2                                                  | 3                                | 4                         | 5                          | 6                                                    | 7                                                                                          | 8                                                                                                                    | 9                                              | 10                                              | 11                       | 12                                               | 13           | 14                                              | 15            | 16                                             |                              |
| 1     | ДНДЕКЦ МВС України, М.Дніпро, тупик Будівельний, 1 | 2                                | 90,0/ 90,0                | РЩ споживача               | АВ 160А                                              | НІК 2301 АК1 №0806958                                                                      | 200/5                                                                                                                | -                                              | 40                                              | ні                       | так                                              | локально     | А,Р                                             |               | Споживач                                       |                              |

\*\* – вказати одне із: А – споживання активної електроенергії, АГ – генерация активної електроенергії, Р – споживання реактивної електроенергії, Г – генерация реактивної електроенергії.

\*\* - вказати одне із: А - споживання активної електроенергії; АГ - генерація активної електроенергії; Р - споживання реактивної електроенергії; Г - генерація реактивної електроенергії.

### ОПЕРАТОР СИСТЕМИ

ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК»

Начальник Дирекції

Г.М.Соколова

### СПОЖИВАЧ

Дніпропетровський НДЕКЦ МВС

Т.О. директора

Т.О. Ревакіна

### ОСНОВНИЙ СПОЖИВАЧ

(в разі наявності)

Додаток 6  
до договору споживача про  
надання послуг з розподілу  
електричної енергії  
Особовий рахунок № 010000060

**Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної  
відповідальності сторін**

Споживач Дніпропетровський НДЕКЦ МВС № особового рахунку 010000060

в особі т.в.о директора Ревякіної Тетяни Олександрівни \_\_\_\_\_,

що діє на підставі Положення

Та Власник мереж - оператор системи ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК» в особі Начальника ДнРЕМ Соколової  
Ганни Миколаївни, що діє на підставі довіреності 31/010.02-08 від 15.02.2022

цим актом установили за об'єктом Споживача: м. Дніпро, тупик Будівельний, 1

(найменування та місце розташування об'єкту Споживача)

1. Балансова належність електромереж:

1.1. Оператора системи КТП-335 РУ-0,4кВ

1.2. Споживача КЛ-0,4кВ від 1 сек.-0,4кВ РУ-0,4кВ КТП-335 до РЩ об'єкта, РЩ, засоби обліку

2. Межа балансової належності електромереж установлюється на наконечниках КЛ-0,4кВ приєднаної до  
1 сек.-0,4кВ РУ-0,4кВ в КТП-335

3. Межа експлуатаційної відповідальності сторін за стан та обслуговування електромереж  
установлюється на наконечниках КЛ-0,4кВ приєднаної до 1 сек.-0,4кВ РУ-0,4кВ в КТП-335

4. Відповідальність сторін:

4.1 Оператор системи несе відповідальність за:

технічний стан та безпечну експлуатацію обладнання КТП-335 РУ-0,4кВ, стан контактних з'єднань на межі  
балансової належності, а також за надійну якісну та безперебійну електропередачу згідно категорійності  
струмоприймачів на межі балансового розподілу у точці узгодженого рівня надійності відповідно  
категорійності струмоприймачів.

4.2. Споживач несе відповідальність за:

КЛ-0,4кВ від 1 сек.-0,4кВ РУ-0,4кВ КТП-335 до РЩ об'єкта, РЩ, засоби обліку, якісну безпечну  
експлуатацію електроустановок, безпечний стан електрообладнання згідно ПРРЕЕ, ПУЕ, ПТЄЕ

5. Загальна схема електропостачання (зовнішнього) наведена у додатку 7 до договору споживача про  
надання послуг з розподілу електричної енергії.

6. Наявність автономних джерел живлення: \_\_\_\_\_ відсутні

7. Інформація про категорію надійності електропостачання струмоприймачів Споживача, величини  
приєднаної та дозволеної потужності із розподіленням за джерелами живлення, рівнями напруги та  
приєднаннями наведена у Паспорті точки розподілу електричної енергії (додаток 2 до договору  
споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії).

8. Споживач та Оператор системи зобов'язуються утримувати електроустановки, що знаходяться на їх  
балансі, у справному стані та експлуатувати їх відповідно до вимог чинного законодавства.

9. Оператор системи забезпечує на межі балансової належності електромереж гранично допустимі значення  
фазного відхилення напруги  $\delta U_{\phi}$  не більше 10 %.

ОПЕРАТОР СИСТЕМИ:

ПрАТ «ПЕЕМ»ЦЕК»

Начальник ДнРЕМ

Г.М.Соколова

СПОЖИВАЧ

Дніпропетровський НДЕКЦ МВС

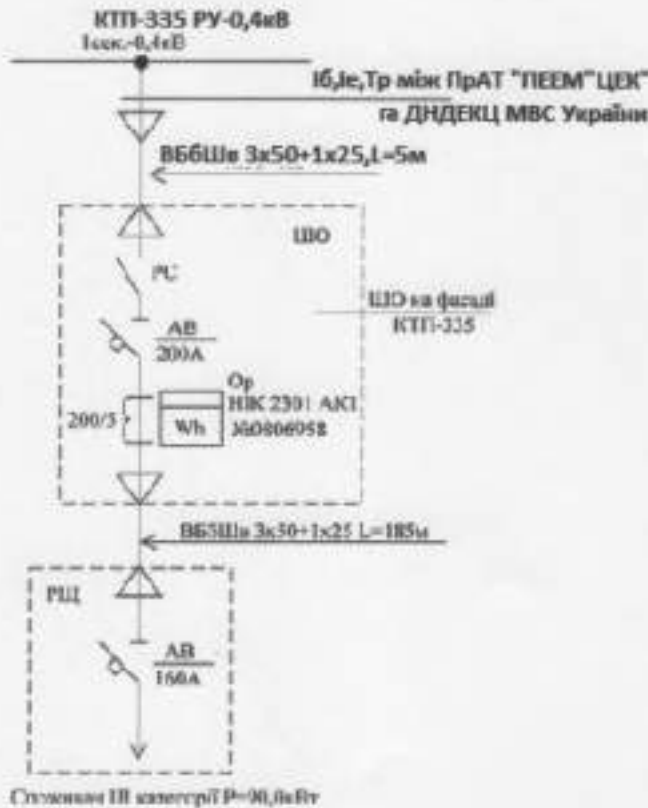
т.в.о. директора

Т.О. Ревякіна

# Додаток 7

до договору споживача про надання послуг  
з розподілу електричної енергії  
Особовий рахунок №010000060

## ОДНОЛІНІЙНА СХЕМА Дніпропетровський НДЕКЦ МВС (Найменування Споживача, адреса об'єкту)



### Примітка.

Однолінійна схема оформлюється на підставі схеми електропостачання об'єкта Споживача та має містити: найменування центру живлення (диспетчерське найменування ПС, ТП, фідерів (номер, назва, ПЛ, КЛ), номери опор, від яких здійснюється живлення об'єкту), точки розподілу, точки меж балансової належності та експлуатаційної відповідальності сторін з означенням Сторін, параметри втратних елементів (№ ТП, номінальна потужність трансформатора, довжина, переріз, марка кабелю (проводу), точки захисту від перевантаження, точки встановлення засобів обліку (комерційного, технічного), тип, номінал струму приладів обліку, номінал трансформаторів струму, номінальний струм, положення ввідного комутаційного апарату, місце встановлення та потужність компенсуючих пристроїв (БСК, СД), а також величину дозволеної та приєднаної потужності основного Споживача та Субспоживачів.

### ОПЕРАТОР СИСТЕМИ

«ПрАТ «ПЕЕМ «ЦЕК»  
Начальник Дирекції  
Г.М.Соколова  
(П.І.Б., Підпис)  
М.П.

### СПОЖИВАЧ

Дніпропетровський НДЕКЦ МВС У  
Т.з.о. директора  
Т.О.Ревякіна  
(Посадж, П.І.Б., Підпис)  
М.П.

