

ДОГОВІР
про надання послуг з компенсації перетікань реактивної електричної енергії

_____ (місце укладення)

_____ (дата)

_____ філія від імені **Приватного акціонерного товариства «Волиньобленерго»**, яке діє на підставі ліцензії з розподілу електричної енергії виданої на підставі Постанови НКРЕКП № 1535 від 27.11.2018 року (далі - Оператор системи) в особі директора філії _____, що діє на

_____ (прізвище, ім'я по-батькові)

підставі довіреності _____

та _____

_____ (організаційно-правова форма)

_____ (назва споживача)

далі - Споживач, в особі _____,

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

що діє на підставі _____

_____ (назва, реєстраційний номер та дата реєстрації установчого документа)

(далі – Сторони), уклали цей договір про надання послуг з компенсації перетікань реактивної електричної енергії (далі – Договір КПРЕЕ) 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. Ціна цього Договору становить _____

_____ (вказати цифрами та словами)

_____, у тому числі: ПДВ _____
(ціна Договору визначається з урахуванням вимог Податкового Кодексу України).

1.3. Ціна за одиницю послуги визначена згідно з тарифами, які визначаються згідно чинного законодавства. Ціна за одиницю послуги може змінюватися у зв'язку із змінами складових витрат, які впливають на її формування. У разі зміни ціни за одиницю послуги Сторони здійснюють розрахунки за новими цінами з дня їх введення в дію.

1.4. Ціна цього Договору є орієнтовною і визначається з врахуванням інших платежів передбачених чинним законодавством і може бути змінена за взаємною згодою Сторін та в порядку передбаченому чинним законодавством.

2. Зобов'язання Сторін

2.1. Оператор системи зобов'язується:

виконувати умови цього Договору КПРЕЕ;

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 КПРЕЕ;

здійснювати оплату за перетікання реактивної електричної енергії згідно з Порядком розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії (додаток №1 до Договору КПРЕЕ);

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

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 № 311, та Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312 (далі – ПРРЕЕ).

4.2. Порядок і терміни (строки) розрахунків передбачені Порядком розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії (додаток №1 до Договору КПРЕЕ). За підсумками місяця Оператор системи оформляє такі документи:

- акт про надання послуг з перетікання реактивної електричної енергії;
- акт результатів замірів електричної потужності (у разі потреби).

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

4.3. Розрахунковим вважається календарний місяць (період) зазначений в Договорі про надання послуг з розподілу електричної енергії.

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 (додаток №1 до Договору КПРЕЕ).

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. Графік погашення заборгованості оформляється окремим додатком до Договору КПРЕЕ або окремим договором про реструктуризацію заборгованості.

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.

5. Відповідальність Сторін

5.1. Оператор системи несе відповідальність за безперервний розподіл 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. Споживач несе відповідальність за своєчасну сплату платежів, передбачених умовами Договору КПРЕЕ. У разі внесення платежів, передбачених пунктом 2.2 Договору КПРЕЕ, з порушенням термінів (строків) Споживач несе відповідальність відповідно до Порядку розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії (додаток №1 до Договору КПРЕЕ).

6. Обставини непереборної сили

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

- виняткові погодні умови і стихійні лиха (ураган, буря, повінь, нагромадження снігу, ожеледь, землетрус, пожежа, просідання і зсув ґрунту);
- непередбачені ситуації, викликані діями Сторони, що не є Оператором системи і Споживачем електроенергії (страйк, локаут, дія суспільного ворога, оголошена та неоголошена війна, загроза війни, терористичний акт, блокада, революція, заколот, повстання, масові заворушення, громадська демонстрація, протиправні дії третіх осіб, пожежа, вибух);
- умовами, регламентованими відповідними органами виконавчої влади, а також пов'язаними з ліквідацією наслідків, викликаних винятковими погодними умовами і непередбаченими ситуаціями;

що перешкоджають виконанню договірних зобов'язань у цілому або частково. Термін (строк) виконання зобов'язань за цим Договором КПРЕЕ 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. Договір КПРЕЕ набирає чинності з моменту його підписання, але умови договору застосовуються до правовідносин, які виникли між Сторонами з 01 січня 2020 року. Даний Договір діє до повного використання коштів, передбачених затвердженими кошторисами на відповідний рік, але не довше 31.12.2020 р.

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 Договором споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

8.3. Додатки до Договору КПРЕЕ є його невід'ємною частиною.

8.4. Усі зміни та доповнення до цього Договору КПРЕЕ, оформляються письмово та підписуються уповноваженими особами.

8.5. Сторони зобов'язуються письмово повідомляти про зміну реквізитів (місцезнаходження, найменування, організаційно-правової форми, банківських реквізитів, зняття з реєстрації в органах державної фіскальної служби, зміни статусу, 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 впливають з Договору КПРЕЕ, 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. Місце знаходження та банківські реквізити Сторін

Оператор системи:

Найменування _____
Енергетичний ідентифікаційний код (EIC код)
62X7828897612812
Юридична адреса:
Фактична адреса:
Тел.: _____, факс: _____
Електронна адреса _____
Офіційний сайт: <http://energy.volyn.ua>
Р/р _____
МФО 303398, ЄДРПОУ 00131512

_____ М.П.
(підпис, П.І.Б.)
" ____ " _____ Р.

М.П.

Споживач:

Найменування _____
Юридична адреса:
Фактична адреса:
Тел.: _____, факс: _____
Електронна адреса: _____
Р/р _____
МФО _____, ЄДРПОУ _____

_____ М.П.
(підпис, П.І.Б.)
" ____ " _____ Р.

М.П.

Порядок розрахунків за перетікання реактивної електроенергії

Цей порядок складено відповідно до Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії, затвердженої наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 06.02.2018 року за № 87 і зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 02.04.2018 року за № 392/31844.

1. Споживач: _____
2. Адреса: _____
3. Встановлена потужність компенсувальних установок (КУ) споживача:

№ п/п	Тип КУ	Номинальна напруга		Усього
		до 1000В	понад 1000 В	
1.	Конденсаторні установки, кВАр в тому числі:			
1.1.	З автоматичним регулюванням, кВАр			
1.2.	З ручним регулюванням, кВАр			
2.	Синхронні двигуни (СД), кВт			
3.	Пристрої КРП, зблоковані з технологічним обладнанням, кВАр			

Відключені від електромереж компенсувальні установки повинні бути опломбовані і відповідно не вносяться до даної таблиці.

4. Плата за перетікання реактивної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період визначається за формулою:

$$П = П1 + П2 - П3, \quad (1)$$

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 у разі залучення споживача до регулювання балансу реактивної потужності (електроенергії), грн.

4.1 Плата П1 визначається за формулою:

$$П1 = Пс + Пг, \quad (2)$$

де Пс – плата за споживання реактивної електроенергії, грн;

Пг – плата за генерацію реактивної електроенергії, грн.

4.1.1. Плата за споживання реактивної електроенергії розраховується за формулою:

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

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

v, t – відповідно кількість вхідних і транзитних точок вимірювання;

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

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

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

T – ціна на електроенергію, яка формується згідно вимог чинного законодавства, діючого на момент формування ціни, грн/кВт·год.

ЕЕРП є сумою двох складових за формулою: **$D=D1+D2$**

де $D1$ - перша складова ЕЕРП, що характеризує частку впливу реактивного перетікання в точці вимірювання споживача на техніко-економічні показники в електричній мережі електроенергетичної системи, кВт/кВАр;

$D2$ - друга складова ЕЕРП, що характеризує частку впливу реактивного перетікання в точці вимірювання споживача на техніко-економічні показники в електричній мережі Оператора системи, кВт/кВАр.

Складова ЕЕРП $D1$ розраховуються електроенергетичною системою для кожного центру живлення її розрахункової схеми за нормальною схемою та характерним режимом основної мережі електроенергетичної системи. Розрахункова схема та характерний режим визначаються режимом максимальних навантажень електроенергетичної системи, що передує черговому перерахунку ЕЕРП (наприклад, режимом зимового максимуму). Результати розрахунків $D1$ затверджуються електроенергетичною системою.

Складова ЕЕРП $D2$ розраховуються Оператором системи (за допомогою «Комп'ютерного комплексу відлікового аналізу реактивів електричних мереж», сертифікат відповідності програмного засобу від 18.12.2015 року № 11) для точок вимірювання об'єкта за нормальною розрахунковою схемою живлення споживача та характерним режимом електричної мережі Оператора системи. Розрахункові схеми та характерні режими визначаються режимом максимальних навантажень Оператора системи, що передує черговому перерахунку ЕЕРП (наприклад, режимом зимового максимуму). Результати розрахунків $D2$ затверджуються Оператором системи.

У формулі (3) враховуються обсяги споживання реактивної електроенергії всіх точок вимірювання, в тому числі розраховані за формулами 4, 5.

Активна і реактивна потужність навантаження в точках вимірювання споживача для розрахунку ЕЕРП $D2$ визначається за режимом максимального навантаження об'єкта споживача (виміри зимового максимуму або літнього мінімуму, розрахункові значення за максимальним обсягом споживання, розрахункове завантаження трансформатора, дані проектної документації, дозволена потужність тощо). За відсутності даних про реактивну потужність використовується тангенс навантаження – 0,5.

За відсутності у вхідній точці вимірювання засобу обліку споживання реактивної електроенергії Оператор системи за необхідності встановлює такий засіб обліку за власний рахунок і використовує його показники у формулі (7) або використовувати розрахункове споживання реактивної електроенергії, що обчислюється за формулою:

$$WQ_{c(+)} = W P_{c(+)} \times \operatorname{tg} \varphi_n \quad (4)$$

де $W P_{c(+)}$ – обсяг споживання активної електроенергії у вхідній точці вимірювання за розрахунковий період, кВт·год;

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

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:

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

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

$\text{tg}\varphi$ – фактичний тангенс навантаження об'єкта споживача.

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

У разі отримання від'ємного результату за формулою (3) значення P_c приймається рівним нулю.

4.1.2. Фактичний тангенс навантаження об'єкта споживача визначається за формулою:

$$\text{tg}\varphi = W_{Qc(o)}/W_{Pc(o)}, \quad (6)$$

де $W_{Qc(o)}$ – розрахункове значення споживання реактивної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період, кВАр·год;

$W_{Pc(o)}$ – розрахункове значення споживання активної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період, кВт·год.

Значення $W_{Qc(o)}$, $W_{Pc(o)}$ визначаються згідно формул:

$$W_{Qc(o)} = \sum_{i=1}^v W_{Qc(+)}i - \sum_{j=1}^T W_{Qc(-)}j \quad (7)$$

якщо $W_{Qc(o)} < 0$, то $W_{Qc(o)} = 0$

$$W_{Pc(o)} = \sum_{i=1}^v W_{Pc(+)}i - \sum_{j=1}^T W_{Pc(-)}j \quad (8)$$

якщо $W_{Pc(o)} < 0$, то $W_{Pc(o)} = 0$

де $W_{Qc(o)}$ – розрахункове значення споживання реактивної (кВАр·год) електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період;

$W_{Pc(o)}$ – розрахункове значення споживання активної (кВт·год) електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період;

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

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

$W_{Qc(+)i}$, $W_{Pc(+)i}$ – обсяги споживання реактивної (кВАр·год) і активної (кВт·год) електроенергії за розрахунковий період i -ї вхідної точки вимірювання;

$W_{Qc(-)j}$, $W_{Pc(-)j}$ – обсяги споживання реактивної (кВАр·год) і активної (кВт·год) електроенергії за розрахунковий період j -ї транзитної точки вимірювання.

Значення $W_{Qc(o)}$, $W_{Pc(o)}$ визначаються за формулами (7) і (8), в яких враховуються обсяги споживання активної і реактивної електроенергії $W_{Pc(+)}$, $W_{Qc(+)}$ за всіма вхідними точками вимірювання, в тому числі розраховані за формулою (4), а транзитні обсяги споживання активної і реактивної електроенергії $W_{Pc(-)}$, $W_{Qc(-)}$ враховуються тільки в точках вимірювання, де наявні засоби обліку споживання реактивної електроенергії.

Остаточне значення споживання реактивної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період визначаються згідно з формулою (7) з урахуванням обсягів споживання реактивної електроенергії всіх точок вимірювання, в тому числі розраховані за формулами 4, 5.

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

$$Пг = \left(\sum_{i=1}^v W_{Qg(+)}i \times D_i - \sum_{j=1}^T W_{Qg(-)}j \times D_j \right) \times T \quad (9)$$

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

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

У формулі (9) транзитні обсяги генерації реактивної електроенергії $WQ_{Г(-)}$ враховуються тільки в точках вимірювання, де наявні засоби обліку генерації реактивної електроенергії.

За наявності в усіх точках вимірювання обліку диференційованого за зонами доби у формулі (9) використовуються обсяги генерації реактивної електроенергії в зоні нічного провалу добового графіка.

У разі отримання від'ємного результату за формулою (9) значення $\Pi_{г}$ приймається рівним нулю.

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

$$\Pi_{г} = WQ_{Г(0)} \times D_{ср} \times T, \quad (10)$$

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

$WQ_{Г(0)}$ – розрахункове значення генерації реактивної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період, кВАр·год, визначається за формулою (11);

$$WQ_{Г(0)} = (Q_{ку} + 0,3 \times P_{сд}) \times t, \quad (11)$$

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

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

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

t – кількість годин у розрахунковому періоді, год.

Характеристики точок комерційного обліку електроенергії:

№ з/п	Точка обліку	Вид обліку (Q^+ , Q^-)	№ засобу обліку	Тип засобу обліку	Коеф. обліку	Точка розрахунку ЕЕРП (п/ст., РП, ТП, лінія та ін.)	ЕЕРП (D), кВт/кВАр
1	2	3	4	5	6	7	8
1							

$$D_{ср} =$$

4.1.5. Надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі споживача засобами КРП обчислюється за формулою:

$$\Pi_2 = P_c \times (\operatorname{tg} \varphi - 0,25)^2 \quad (12)$$

При $\operatorname{tg} \varphi \leq 0,25$ (що відповідає економічному режиму роботи з $\cos \varphi = 0,97$) складова Π_2 приймається рівною нулю. Якщо $\operatorname{tg} \varphi > 2$, то у формулі (12) використовується $\operatorname{tg} \varphi = 2$.

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

Значення ЕЕРП може бути перераховане протягом дворічного періоду за умови зміни додатку 1 до Договору КПРЕЕ щодо складу точок вимірювання об'єкта споживача, уточнення навантажень точок вимірювання, зміни параметрів обладнання електричної мережі споживача, що враховувались для розрахунку ЕЕРП D2, зміни нормальної схеми живлення споживача в мережі Оператора системи тощо. Перераховане значення ЕЕРП доводиться до відома споживача/основного споживача письмовим повідомленням, яке є невід'ємним додатком до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

У разі тимчасового порушення обліку реактивної електроенергії не з вини споживача або неподання даних про обсяги перетікання реактивної електроенергії в поточному розрахунковому періоді розрахунок здійснюється за середньодобовим обсягом попереднього розрахункового періоду, а в наступні розрахункові періоди – за формулами 4, 5, 11.

У разі, якщо облік не може бути відновлений у строк одного розрахункового періоду не з вини споживача, порядок подальших розрахунків встановлюється за домовленістю сторін.

У разі тимчасового порушення обліку реактивної електроенергії з вини споживача розрахунок за перетікання реактивної електроенергії здійснюється за формулами 4, 5, 11 цього додатку.

За надання недостовірної інформації споживач є відповідальним згідно з чинним законодавством.

У разі самовільного підключення споживачем пристроїв КРП споживач має сплатити за розрахункові обсяги генерації реактивної електроенергії за формулою 11 з урахуванням потужності самовільно підключених пристроїв КРП з дати останнього переоформлення додатка 1 до Договору КПРЕЕ щодо розрахунків за реактивну електроенергію. Умови добового регулювання режиму реактивних перетікань між електромережами Оператора системи та споживача (графік, система контролю, знижка P_3 та ін.): відсутні

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 плата за генерацію реактивної електроенергії.

Якщо обсяг споживання активної електроенергії в точці вимірювання розраховується з урахуванням навантаження електроустановок споживача на рівні мінімально допустимого рівня завантаження схеми, споживання реактивної електроенергії визначається за формулами 4, 5 але за умови нульових показників відповідних лічильників.

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

Оплата вартості послуг з компенсації перетікання реактивної електричної енергії проводиться Споживачем виключно грошовими коштами на поточний рахунок Оператора системи

Види платежів	Банківські реквізити платежів			
	<i>р/рахунок</i>	<i>банк отримувача</i>	<i>МФО</i>	<i>ЄДРПОУ</i>
<i>за реактивну електроенергію та пеню</i>				00131512

Дата оплати рахунка (здійснення розрахунку) визначається датою, на яку були зараховані кошти на поточний рахунок Оператора системи.

Зчитування показів лічильника проводиться відповідно до Договору про надання послуг з розподілу електричної енергії.

За підсумками місяця Оператор системи оформляє акт про надання послуг з компенсації перетікань реактивної електричної енергії.

Оформлені належним чином Акти, Споживач повертає Оператору системи у п'ятиденний термін. У разі неповернення Споживачем належно підтвердженого Акту та за відсутності заперечень, останній вважається підтвердженим.

Тривалість періоду для здійснення споживачем розрахунків за послуги з компенсації перетікань реактивної електроенергії, пеню має не перевищувати 5 робочих днів з дня отримання рахунка.

За внесення платежів, передбачених цим Договором, з порушенням термінів, визначених цим Додатком, Споживач сплачує Оператору системи пеню у розмірі подвійної облікової ставки Національного банку України за кожний день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати, 3% річних та інфляційні збитки.

Рахунки на оплату можуть надаватися вручну у відповідних структурних підрозділах Оператора системи, поштовим зв'язком, факсимільним зв'язком, електронною поштою, через Особистий кабінет Споживача на web – сайті Оператора системи або іншими способами з використання новітніх інформаційних технологій у системі електронного документообігу .

У разі неотримання Споживачем протягом 2-х робочих днів після останнього дня розрахункового періоду рахунків на оплату вручну, Оператор системи на 3-й день надсилає їх поштовим зв'язком, факсимільним зв'язком або електронною поштою. Споживач зобов'язаний переглядати електронну пошту (адреса електронної пошти _____). У разі неотримання Споживачем рахунків протягом 3-х робочих днів після останнього дня розрахункового періоду Споживач зобов'язаний повідомити про це Оператора системи на 4 день після останнього дня розрахункового періоду, у разі не повідомлення рахунки вважаються отриманими.

У разі оплати рахунків готівкою в призначенні платежу обов'язково вказувати вид заборгованості та згідно якого рахунку (повний номер рахунку) проводиться оплата.

Оператор системи

Споживач

М.П.

(Підпис)

М.П.

(Підпис)