

### ЗАЯВА-ПРИЄДНАННЯ

За цією заявою-приєднання відповідно до статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України, Закону України «Про ринок електричної енергії», Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312, умов договору про надання послуг з розподілу електричної енергії (далі - Договір), розміщеного на сайті оператора системи розподілу ВАТ «Тернопільобленерго» за адресою <https://www.toe.com.ua/> ініціюється (вказати ким):

#### Гусятинський РЕМ

(споживач у разі набуття права власності на об'єкт або Оператор системи)

приєднання споживача

**ФОП Оленюк Анатолій Васильович**

(прізвище, ім'я, по батькові або найменування суб'єкта господарювання)

що здійснює діяльність на підставі **свідоцтва**

(установчі документи споживача у випадку здійснення господарської діяльності, паспортні дані фізичної особи)

приєднання до умов договору споживача про розподіл електричної енергії за технічними даними Паспорту точки розподілу за об'єктом споживача за адресою:

№ п/п	Назва точки	Адреса точки	ЕІС-код точки
1	Виробниче приміщення	с. Самолусківці, вул. Козака П., 36	62Z8198709511494

#### Додатки:

- 1) Паспорт точки підключення об'єкта споживача.
- 2) Визначений Правилами роздрібного ринку електричної енергії перелік документів у разі, якщо приєднання до Договору ініціює Споживач.

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

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

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

**Відмітка про згоду Споживача на обробку персональних даних:**

\_\_\_\_\_ (дата)

\_\_\_\_\_ (особистий підпис)

\_\_\_\_\_ (П.І.П. Споживача)

**Реквізити Споживача:**

Адреса юридична:

48201 смт. Гусятин, вул. Тернопільська 6/17  
Чортківський р-н, Тернопільська обл.

Тел: (моб)0673502365

адреса електронна: wpbuh2016@gmail.com

**Відмітка про підписання Споживачем цієї заяви-приєднання:**

\_\_\_\_\_ (дата подання заяви-приєднання)

\_\_\_\_\_ (особистий підпис)

\_\_\_\_\_ (П.І.В. Споживача)

Додаток 2  
до Договору споживача  
про надання послуг  
з розподілу електричної енергії  
від 09.02.2022р. №16230

### Паспорт точок розподілу електричної енергії

№ п/п	ЕІС-код	Назва об'єкту	Адреса об'єкту	Ступінь напруги схеми живлення за точкою розподілу кВ.	Прислана потужність за точкою розподілу кВА/кВт.	Дозволена потужність	Категорія надійності струмоприймачів	Встановлені струмообмежуючі пристрої А,
1	62Z8198709511494	Виробниче приміщення	с. Самолусківці, вул. Козака П., 36	0,38	400	160	Ш	ТС 300/5

Межа розподілу (точка розподілу електричної енергії) встановлюється на межі балансової належності мереж відповідно до акта розмежування балансової належності електричних мереж (за ознаками права власності) та експлуатаційної відповідальності сторін, який є **додатком № 6** до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

Однолінійна схема (схема електропостачання споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання), відображається в **додатку № 7** до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

Відомості про засіб (засоби) вимірювання обліку активної та реактивної електричної енергії, що використовується на об'єкті (об'єктах) споживача, сторона, відповідальна за збереження тощо зазначаються в **додатку № 3** до Договору споживача про розподіл електричної енергії.

За необхідності, інформація щодо порядку участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень, порядку розрахунку втрат електроенергії в мережах споживача та рівнів екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача, зазначаються в **додатках 5, 8 та 9**. Обсяги очікуваного споживання електричної енергії в наступному році з помісячним або поквартальним розподілом надаються споживачем у формі заявки згідно з **додатком № 10**.

У разі виникнення зобов'язань Споживача щодо оплати послуг з компенсації перетікань реактивної електричної енергії, застосовується **додаток №11**.

Паспорт точки розподілу за об'єктом споживача є невід'ємним додатком до публічного договору про надання послуг з розподілу електричної енергії.

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 проєктних рішень, виконання яких підтверджено документально.

Паспорт точки розподілу складено « \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2022 року.

Іванків В.П.  
ГНБ

/ \_\_\_\_\_ /  
Посада

Майстер





Додаток 3  
до Договору споживача  
про надання послуг  
з розподілу електричної енергії  
від 09.02.2022р. №16230

Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії споживача.

№ п/п	ЕІС-код точки обліку	Місце встановлення засобів обліку	Дані засобів обліку						Розрахунковий коеф.	Розрахунок втрат	Тодня роботи об'єкта	
			Електролічильник			ТС						ТН
			Тип, марка	Завод.№	Дата вимірювань	Дата держ.півірки	11/12	Дата держ.півірки				
1	6228198709511494	КТП	НК 2307 ART.1600.M.21	11712739	2020/4	300/5	2022/1	U1/u2	8 <sup>00</sup> -8 <sup>00</sup>			
2												
3												

Відомості про транзитні точки обліку активної та реактивної електричної енергії

№ п/п	ЕІС-код точки обліку	Місце встановлення засобів обліку	Дані засобів обліку						Розрахунковий коеф.	Розрахунок втрат	
			Електролічильник			ТС					ТН
			Тип, марка	Завод.№	Дата вимірювань	Дата держ.півірки	11/12	Дата держ.півірки			
1								U1/u2			
2											
3											

\* Параметри вимірювань розрахункових лічильників (прийняті до розрахунків): А+ – споживачи активної електроенергії, А- – генерація активної електроенергії, R+ – споживачи реактивної електроенергії, R- – генерація реактивної електроенергії. У разі проведення розрахунків за тарифами, диференційованими за періодами часу, для двозонного тарифу: А+ч, А-ч, R+ч, R-ч – нічний період, А+д, А-д, R+д, R-д – денний період, для тривозонного тарифу: А+чн, А-чн, R+чн, R-чн – нічний період, А+нп, А-нп, R+нп, R-нп – напівакошований період, А+п, А-п, R+п, R-п – ікошований період.

Примітка: У випадку зміни засобів обліку (лічильник, трансформатор струму, трансформатор напруги), сторонами складається відповідний документ, яким вважається невід'ємною частиною договору.

Оператор систем розподілу електричної енергії:  
Государственное предприятие «Львівська електрична компанія»  
На чолі: Іванків В.П.  
М.П. Львівська обл., Львівський район, м. Львів

Споживач:  
ФОП Оленюк Андрій Васильович  
М.П. Львівська обл., Львівський район, м. Львів

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2022р

### Порядок розрахунків

1. Споживач зобов'язується своєчасно сплачувати вартість послуг з розподілу електричної енергії на об'єкт (об'єкти) Споживача на умовах, вказаних в Договорі і цьому додатку.
2. Розрахунковим вважається період з 01 числа місяця до такого ж числа наступного місяця (календарний місяць).  
Датою здійснення оплати є дата, на яку оплачена сума коштів зарахована на поточний рахунок Оператора системи.
3. Фактичний обсяг розподіленої та спожитої електричної енергії за розрахунковий період визначається відповідно до Правил роздрібного ринку електричної енергії (далі- ПРРЕЕ), Кодексу комерційного обліку та п.3 Договору.
4. Споживач, що не є побутовим, надає Оператору системи Звіт про покази засобів обліку за формою, наведеною в **додатку 12** до цього Договору.  
Якщо термін подачі Звіту про покази засобів обліку припадає на вихідні та/ або святкові дні, Звіт про покази засобів обліку надається в перший робочий день, що слідує за вихідними та/або святковими днями.  
У разі, якщо Споживач за даним Договором є основним споживачем, то він знімає та подає Оператору системи розподілу дані приладів обліку Субспоживачів.  
Дата здачі Звіту про покази засобів обліку є днем отримання рахунку на оплату послуг з розподілу електричної енергії.  
У разі нездачі у встановлені ПРРЕ строки звіту про покази засобів обліку обсяг спожитої електроенергії визначається згідно ПРРЕЕ, а датою отримання рахунку Споживачем є третє число місяця, наступного за розрахунковим.
5. Тариф (ціна) на послугу з розподілу електричної енергії на ринку електричної енергії встановлюються Регулятором відповідно до затвердженої ним методики, та розміщується на офіційному сайті Оператора системи.
6. Договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії в частині розрахунків за послуги Оператора системи діє, якщо згідно з обраною споживачем комерційною пропозицією відповідного електропостачальника оплату послуг з розподілу електричної енергії забезпечує Споживач.  
Споживач до 20 числа, що передує розрахунковому періоду, здійснює 100 % попередню оплату вартості послуг з розподілу електричної енергії на наступний розрахунковий період.  
Сума попередньої оплати для Споживача, що не є побутовим, розраховується Споживачем на основі прогнозованих значень, поданих Споживачем в **додатку 10**.  
Сума попередньої оплати для Споживача, що є побутовим, розраховується Споживачем на основі фактичних значень обсягу розподіленої електричної енергії за календарний місяць, що передує тому, в якому сплачується попередня оплата.
7. За підсумками розрахункового місяця (періоду) Оператор системи оформляє та направляє (надає) Споживачу акт про надання-отримання послуг з розподілу електричної енергії.
8. Остаточний розрахунок за послуги з розподілу електричної енергії, оплата рахунків за перетікання реактивної електроенергії та інших платежів згідно з умовами цього Договору здійснюється на підставі рахунків, наданих Оператором системи або самостійно сформованих в електронному вигляді через веб-сервіс "Персональний кабінет", який розміщений на сайті <http://my.toe.com.ua>.  
Рахунок оплачується Споживачем протягом 5 робочих днів від дня його отримання.  
Датою отримання рахунку Споживачем вважається дата:
  - його особистого вручення, що підтверджується підписом одержувача
  - дата формування рахунку в персональному кабінеті споживача
  - третій день від дати отримання поштовим відділенням зв'язку, в якому обслуговується Споживач ( у разі направлення поштою рекомендованим листом)
  - дата здачі звіту згідно п.4 цього додатку через відповідний підрозділ Оператора системи або веб-сервіс "Персональний кабінет" (для непобутових Споживачів).



В будь-якому разі Споживач, що не є побутовим, зобов'язаний до 3 числа (включно) отримати (сформувавши) рахунок на оплату.

9. У разі наявності у Споживача заборгованості за послуги з розподілу електричної енергії Споживач має право звернутися до Оператора системи із заявою про укладення договору реструктуризації заборгованості та Графіка погашення заборгованості (ГПЗ). Належна до сплати за ГПЗ сума визначається Оператором системи розподілу як вартість не оплаченого на обумовлену договором дату послуг розподілу електричної енергії з урахуванням офіційного індексу інфляції та пені за строк від обумовленої договором дати оплати до дати укладення договору реструктуризації заборгованості та графіка погашення заборгованості.

Перерахування коштів у відповідності до ГПЗ здійснюються Споживачем окремими платежами.

Укладення ГПЗ не звільняє Споживача від обов'язкової оплати за послуги з розподілу електричної енергії в поточному місяці.

10. Рахунки на оплату пені, платежів у відповідності до ГПЗ, рахунки на оплату за перетікання реактивної електроенергії, на оплату вартості недоврахованої електроенергії виписуються Оператором системи окремо та надаються Споживачу.

11. Оплата, яка надходить від Споживача за послуги з розподілу електричної енергії в першу чергу зараховується в оплату поточних зобов'язань.

При відсутності заборгованості надлишок коштів, що надійшли протягом розрахункового періоду, зараховується в рахунок оплати послуг на наступний розрахунковий період.

У разі, якщо у платіжному документі Споживача не вказане призначення платежу, Оператор системи самостійно визначає призначення платежу.

У платіжних дорученнях або інших платіжних (розрахункових) документах має обов'язково зазначатися така інформація: назва послуги; період, за який проводиться розрахунок; дата та № рахунка, № особового рахунка; сума податку на додану вартість.

12. У випадку зміни статусу платника податку на додану вартість Споживачем, він зобов'язується повідомити Оператора системи про такі зміни протягом 10 (десяти) календарних днів з моменту переходу на інший статус оподаткування. В разі неналежного та/або несвочасного повідомлення Споживач відшкодовує Оператору системи в повному обсязі заподіяні збитки, в тому числі і сплачені Оператором системи штрафні та фінансові санкції за порушення норм податкового законодавства України.

13. У разі виявлення представниками Оператора системи порушень Споживачем вимог Правил роздрібного ринку електричної енергії, Кодексу системи розподілу, Кодексу комерційного обліку, обсяг електричної енергії, який підлягає оплаті, визначається відповідно до методики визначення обсягу та вартості необлікованої електричної енергії, затвердженої Регулятором, оплачується Споживачем на підставі наданого Оператором системи рахунку, який підлягає оплаті Споживачем протягом 5 робочих днів від дня його отримання.

14. У разі несвочасної оплати обумовлених Договором платежів, Споживач сплачує пеню у розмірі 0,2 % розміру платежу за кожен день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати, але не більше подвійної облікової ставки НБУ. Сума боргу сплачується з врахуванням 3% річних і встановленого індексу інфляції за час прострочення.

15. Споживач сплачує за послуги з розподілу електричної енергії, пеню, інфляційні нарахування, річні, плату за перетікання реактивної електроенергії та вартість недоврахованої електроенергії виключно грошовими коштами, якщо інше не встановлено діючим законодавством або за згодою сторін на поточний рахунок **Оператора системи № UA44338545000026005300039485**

в філії Тернопільського обласного управління АТ «Ощадбанк» МФО\_338545

Оператор системи

Гусятинський РЕМ

Начальник

М.П.

«\_\_\_»



Споживач:

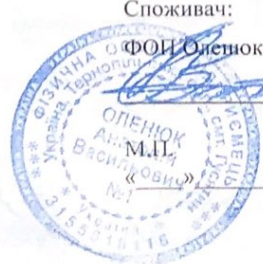
ФОП Оленюк Анатолій Васильович

ФОП Оленюк А.А.

(Посада, П.І.Б., Підпис)

М.П.

«\_\_\_» 2022р





**Використання системи онлайн-розрахунків "Персональний кабінет"**  
(для непобутових споживачів)

1. При здійсненні розрахунків за послуги з розподілу електричної енергії Сторони погодили використання системи онлайн-розрахунків «Персональний кабінет» на web-сайті Оператора системи за доменною адресою: <http://my.toe.com.ua>. (далі – Персональний кабінет), зокрема подання інформації щодо даних розрахункових засобів обліку, отримання актів про прийняття-передавання наданої послуги з розподілу електричної енергії, актів звірки взаємних розрахунків, отримання рахунків на оплату за послуги з розподілу електричної енергії та ін.

2. Для реєстрації Персонального кабінету Споживач використовує такі дані:

- ім'я та прізвище відповідальної особи **Оленюк В.А.**
- електронна пошта **[wpbuh2016@gmail.com](mailto:wpbuh2016@gmail.com)**
- номер мобільного телефону **0673502365**

3. Щодо організації порядку онлайн-розрахунків Сторони погодили:

3.1. Звіт про покази засобів обліку, акти про прийняття-передавання наданої послуги з розподілу електричної енергії, акти звірки взаємних розрахунків, рахунки на оплату за послуги з розподілу електричної енергії, повідомлення про припинення постачання електроенергії, та інші документи (далі – *Документи*), якими Сторони здійснюють обмін у процесі виконання цього Договору, надаються Сторонами в електронному вигляді через **Персональний кабінет**.

Сторони визнають такі електронні документи, як офіційні.

Використання вказаної системи онлайн-розрахунків надає Споживачу можливість, проте не зобов'язує, надавати документи в електронному вигляді для забезпечення виконання умов цього Договору.

3.2. Споживач самостійно отримує рахунок на оплату з послуг розподілу електричної енергії у Персональному кабінеті, який вважається таким, що наданий Споживачу Оператором системи. У разі необхідності, рахунок в паперовому вигляді Споживач може отримати у відповідному підрозділі Оператора системи.

3.3. У разі відсутності можливості отримання/відправлення електронних документів через Персональний кабінет, Споживач зобов'язаний подати/отримати документи в паперовому вигляді особисто у відповідний підрозділ Оператора системи.

3.4. Якщо документи не були отримані Споживачем ні через Персональний кабінет, ні у паперовому вигляді у Оператора системи протягом робочого дня після подання Звіту про покази засобів обліку через Персональний кабінет – документи вважаються такими, що були надані Оператором системи Споживачу та Споживач вважається з ними ознайомлений.

3.5. У разі неотримання протягом 1 (однієї) години (робочого часу Оператора системи) підтвердження в електронному вигляді про приймання надісланих електронних документів або при отриманні повідомлення в електронному вигляді від Оператора системи про некоректно заповнені електронні документи, Споживач зобов'язаний повторно передавати документи через Персональний кабінет.

3.6. Якщо протягом двох розрахункових періодів підряд Споживачем не подано Звіт про покази засобів обліку (в електронному або паперовому вигляді) Оператор системи має право у наступному розрахунковому періоді в односторонньому порядку припинити використання системи онлайн-розрахунків Споживачем.

4. Всі інформаційні повідомлення Оператор системи направляє на електронну пошту Споживача та/або номер мобільного телефону, вказані у цій додатковій угоді.

5. У разі зміни реєстраційних даних, зазначених в п.2. цього додатку до Договору Споживач зобов'язується повідомити Оператора системи про такі зміни та переукласти даний додаток.

У випадку неповідомлення Споживачем Оператора системи про зміну реєстраційних даних, відповідальність за невиконання або неналежне виконання умов Договору несе Споживач.

6. Сторони зобов'язуються не розголошувати реєстраційні дані, зокрема пароль доступу до Персонального кабінету та унікальний код Споживача.

7. Споживач надає згоду на обробку його персональних даних, відповідно до Закону України «Про захист персональних даних».

8. Усі інші умови договору про надання послуг з розподілу електричної енергії залишаються незмінними, і Сторони підтверджують по них свої зобов'язання.

Оператор системи розподілу:

Гусятинський РЕМ

Начальник

М.П.

Іванків В.П.

2022р

Споживач:

ФОП Оленюк Анатолій Васильович

ФОП Оленюк А.А.

(Посада, ПІБ, Підпис)

М.П.

«    »    2022р

Додаток 5  
до Договору споживача  
про надання послуг  
з розподілу електричної енергії  
від 09.02.2022р. №16230

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

1. Оператор системи розподілу (ОСР) у відповідності до нормативних документів щодо складання графіків обмеження споживання електричної енергії встановлює такі обмеження споживання:

Електричної енергії		Електричної потужності	
1 черга _____	кВт·год	1 черга _____	кВт
2 черга _____	кВт·год	2 черга _____	кВт
3 черга _____	кВт·год	3 черга _____	кВт
4 черга _____	кВт·год	4 черга _____	кВт
5 черга _____	кВт·год	5 черга _____	кВт

2. До графіків аварійних відключень та місцевого розвантаження занесені такі (фідери) лінії Споживача:

3. Акти аварійної та технологічної броні додаються за формою **додатку №9**.

4. Порядок участі Споживача у графіках обмеження електроспоживання, графіках відключення та місцевого розвантаження та тривалість дії обмеження електроспоживання:

5. Порядок повідомлення Споживача про введення графіків обмеження

6. Час і тривалість ремонтних робіт.

Електропостачання Споживача підлягає обмеженню (відключенню) у разі необхідності проведення ремонтних робіт в електроустановках Постачальника електричної енергії у випадках виникнення такої необхідності. Тривалість робіт визначається технологічними картами на проведення ремонтних робіт. Час проведення ремонтних робіт доводиться Споживачу в кожному окремому випадку.

7. Сторони несуть відповідальність за невиконання умов обмеження електроспоживання згідно з чинним законодавством.

Оператор системи розподілу:

Гусятинський РЕМ

Начальник

М.П.



Іванків В.П.

2022р

Споживач:

ФОП Оленюк Анатолій Васильович

ФОП Оленюк А.А.  
(Посада, П.І.Б., Підпис)

М.П.



«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2022р



Додаток 6  
до Договору споживача  
про надання послуг  
з розподілу електричної енергії  
від 09.02.2022р. №16230

**Акт**  
**розмежування балансової належності електромереж**  
**та експлуатаційної відповідальності сторін станом на 09 лютого 2022 р.**

Споживач електроенергії:

**ФОП Оленюк Анатолій Васильович**  
(найменування споживача та його місцезнаходження)

в особі

**ФОП Оленюка А.В.**  
(посада, прізвище, ініціали)

та

**Гусятинський РЕМ ВАТ "Тернопільобленерго"**  
(оператор системи розподілу (основний споживач))

в особі

**начальника Іванківа Володимира Павловича**  
(посада, прізвище, ініціали)

цим актом установили:

1. Балансова належність електромереж та установок оператора системи розподілу:

№	Назва об'єкту	Адреса	ОСР	Споживач
1	Виробниче приміщення	с. Самолусківці, вул. Козака П., 36	ПС 35/10 «Чабарівка», ЛЕП 10кВ №154	КТП-524, РЛНД-10, ВОЕ та все електрообладнання об'єкту.

2. Межа балансової належності електроустановок між оператором системи розподілу (Основним споживачем) та споживачем розташована :

1	Виробниче приміщення	у місці приєднання шлейфів підстанційного роз'єднувача РЛНД-10 КТП-524 споживача, до ЛЕП-10 кВ №154 ОСР
---	----------------------	---

3. Межа відповідальності за стан та обслуговування електромереж та установок установлюється :

1	Виробниче приміщення	у місці приєднання шлейфів підстанційного роз'єднувача РЛНД-10 КТП-524 споживача, до ЛЕП-10 кВ №154 ОСР
---	----------------------	---

4. Оператор системи розподілу (Основний споживач) несе відповідальність за: надійне забезпечення Споживача електричною енергією згідно категорійності.

5. Споживач несе відповідальність за: раціональне використання електричної енергії.

6. Точки розподілу мереж зазначаються на однолінійній схемі (додаток № 7).

7. Споживач електроенергії та Оператор системи розподілу (Основний споживач) зобов'язуються утримувати власні електроустановки у належному технічному стані та експлуатувати їх відповідно до ПТЕ, ПТЕЕС, ПБЕ, ПБЕЕС.

8. Споживач зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електроустановок, в тому числі електричних мереж, які належать Оператору системи розподілу (Основному споживачу), а також забезпечувати безперешкодний доступ до цих електроустановок працівників Оператора системи розподілу (Основного споживача) для проведення необхідних робіт.

9. Оператор системи розподілу (Основний споживач) зобов'язується забезпечити на своїй території охорону електроустановок, в тому числі електричних мереж, які належать Споживачу, та допуск працівників Споживача до цих електроустановок для ремонту обладнання, КР, ПР, та проведення інших необхідних робіт.

Оператор системи розподілу:

Гусятинський РЕМ

Начальник

(Посада, прізвище, ініціали)

М.П.



Майстер

Іванків В.П.

2022р

Споживач:

ФОП Оленюк Анатолій Васильович

ФОП Оленюк А.А.

(Посада, прізвище, ініціали)



«\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2022р



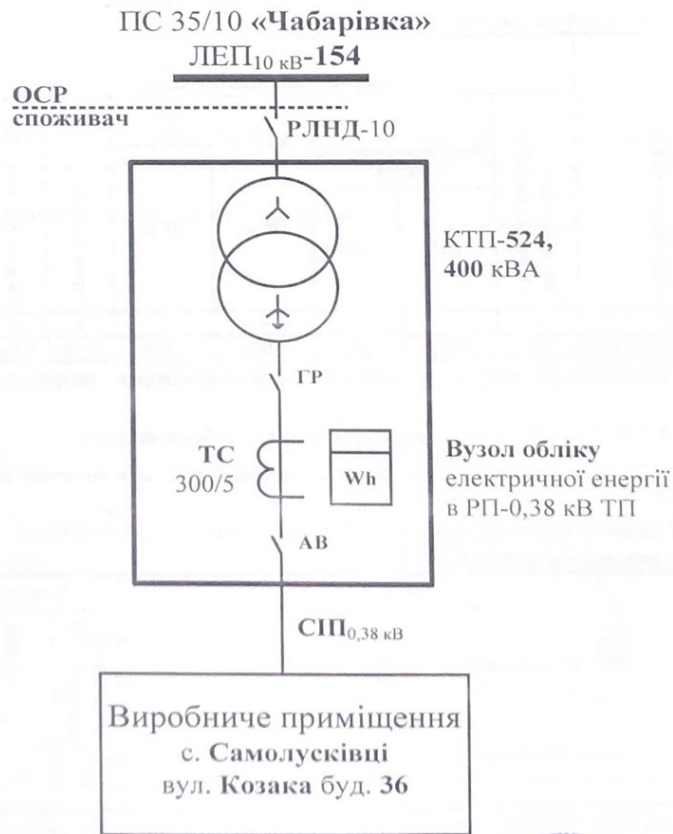
**Однолінійна схема**

1. Перелік об'єктів споживача та категорія надійності електропостачання:

№ п/п	Перелік об'єктів споживача, їх адреса	Категорія надійності	
		Відповідно визначення ПУЕ	Гарантована схемою
1	Виробниче приміщення с. Самолусківці, вул. Козака П., 36	III	III

2. У власності споживача відсутнє джерело резервного живлення.  
3. Схема електропостачання об'єкта споживача:

**Примітка:** На однолінійній схемі необхідно зазначити точки меж балансової приналежності та експлуатаційної відповідальності між сторонами, довжини, перерізи та марки живильних кабелів (проводів), марки силових трансформаторів, точки узгодженого навантаження та захисту від перевантаження, місця встановлення комерційних засобів обліку та транзитні точки обліку із зазначенням типів та параметрів елементів (лічильників, тр-рів струму та напруги), точки забезпечення узгодженого рівня надійності електропостачання та контролю параметрів якості електричної енергії (за наявності відповідної згоди), місця під'єднання джерел резервного живлення. На схемі відображаються точки підключення субспоживачів, їх межі балансової належності електроустановок та зазначаються назви субспоживачів і номери договорів останніх. Елементи електричних мереж, які спільно використовуються з іншими суб'єктами господарської діяльності, на схемі виділяються.



Оператор системи розподілу  
Гусятинський РЕМ

Начальник

М.П.



Іванків В.П.

(Посада, П.І.Б., Підпис)

« » 2022р

Майстер

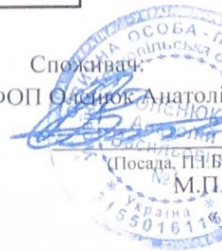
Споживач:

ФОП Оленюк Анастасій Васильович

ФОП Оленюк А.А.

(Посада, П.І.Б., Підпис)

М.П.



« » 2022р

## Порядок розрахунку втрат електричної енергії в мережах

Розрахунок втрат електричної енергії в мережах Споживача здійснюється відповідно до Методичних рекомендацій визначення технологічних витрат електричної енергії в трансформаторах і лініях електропередавання, затверджених Наказом №399 від 21 червня 2013 року Міністерством енергетики та вугільної промисловості України (далі – Методичні рекомендації).

Загальна величина втрат електричної енергії розраховується за формулами 5.3 - 5.6 Методичних рекомендацій.

Для точок обліку, по яких визначення обсягу спожитої електроенергії здійснюється на підставі даних АСКОЕ (рівень інформаційного забезпечення Б), розрахунок втрат електроенергії здійснюється програмою даного АСКОЕ для кожного інтервалу часу з умовно-сталим навантаженням (приймається 0,5 год.). Якщо до програми АСКОЕ не заведена функція, що дозволяє проводити розрахунки втрат електроенергії для кожного інтервалу часу, то розрахунок втрат електроенергії здійснюється електропередавальною організацією як для рівня інформаційного забезпечення А.

Розрахунок втрат електричної енергії в елементах схеми живлення здійснюється згідно розділу 7 Методичних рекомендацій, на підставі вихідних даних та розрахункової (однолінійної) схеми, що додається.

У разі передачі електропередавальною (електропостачальною) організацією електричної енергії внутрішніми технологічними електромережами Споживача іншим суб'єктам господарювання, втрати електроенергії в мережах, що використовуються спільно, розподіляються пропорційно обсягам переданої належної електричної енергії.

### 1. Вихідні дані для розрахунку втрат електроенергії в силових трансформаторах.

1.1. Таблиця з вихідними даними силового трансформатора:

№ ТП	ЕІС - код точки обліку (згідно додатку №3)	Паспортні дані трансформатора							Години роботи		Сезонні коефіцієнти форми графіка навантаження	Втрати в лінії		
		Тип, номінальна потужність Sn (кВА)	Номінальна напруга Un кВ		Втрати, кВт		Струм х.х.І хх	Напруга К.З. Укз, (%)	Під навантаженням Тр	Під напругою Тн		L (км)	R0 (Ом)	DWP** (кВтг)
			ВН	НН	DP хх	DP кз								
1	62Z8198709511494	400	10,000	0,380	1,050	5,500	2,100	4,500	24,00	24,00	12	13	14	15

1.2. Втрати електричної енергії в силових трансформаторах розраховуються за формулами Методичних рекомендацій:

- Формул № 7.4, 7.5, 7.6, 7.7 - для рівня інформаційного забезпечення А;

- Формул № 7.17, 7.18, 7.19, 7.20 - для рівня інформаційного забезпечення Б розрахунок здійснюється програмою АСКОЕ.

2. Вихідні дані розрахунку втрат в лініях електропередавання.

2.1. Таблиця з вихідними даними ЛЕП:

№ лінії на схемі	ЕІС - кодточки обліку (згідно додатку №3)	Паспортні дані ЛЕП			Години		Сезонні коефіцієнти форми графіка навантаження	
		Номінальна напруга Un, кВ	Питомий опір, Ом/км		Довжина км	Під навантаженням Тр		Під напругою Тн
			R0	X0				
1	2	3	4	5	6	7	8	9

2.2. Втрати електричної енергії в провадах ПЛ і жилах кабелів КЛ розраховуються за формулами Методичних рекомендацій:

- Формул № 7.8, 7.10, 7.12 - для рівня інформаційного забезпечення А за умови, що для ПЛ при  $U_n < 110$  кВ та КЛ при  $U_n < 2$ кВ другий доданок у формулах 7.10 та 7.12 відповідно приймають рівним нулю;

формул № 7.21, 7.22, 7.23 - для рівня інформаційного забезпечення Б за умови, що для ПЛ при  $U_n < 110$  кВ, другий доданок у формулах 7.22 та 7.23 відповідно приймають рівним нулю.

2.3. Кліматичні втрати активної електроенергії в повітряних лініях електропередавання, які залежать від погодних умов та обумовлені короною, розраховуються за формулою 7.29 (для ПЛ напругою вище 110 кВ). Втрати, які обумовлені недосконалістю ізоляції, розраховуються за формулою 7.32 (для ПЛ напругою 6 кВ та вище).



2.4. Втрати активної електроенергії в ізоляції кабельних ліній напругою 6 кВ та вище розраховуються за формулою 7.33.

2.5. Розрахункова (однолінійна) схема для розрахунку втрат електроенергії в ЛЕП додається.

3. Вихідні дані для розрахунку втрат у внутрішньо будинкових мережах.

**3.1. Таблиця з вихідними даними:**

№ п/п	Адреса будинку	Вихідні дані будинку		Паспортні дані мережі				Коефіцієнт несиметрії*	Сезонні коефіцієнти форми графіка навантаження*
		Число квартир, од.	Число стояків, од.	Зовнішньої		Внутрішньої			
				Питомий опір, Ом/км	Довжина стояка, км	Питомий опір, Ом/км	Довжина стояка, км		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10

3.2. Втрати електроенергії у внутрішніх мережах багатоповерхових житлових будинків обчислюються за формулами Методичних рекомендацій для кожного із вводів як суму втрат у зовнішній живильній мережі, внутрішньобудинковій мережі живлення споживачів, а також втрат у лічильниках електричної енергії та опорах контактних з'єднань відгалужень до лічильників. При цьому в залежності від наявності засобів обліку використовуються наступні формули:

- Формул № 7.38, 7.40, 7.42 – для визначення втрат у зовнішній мережі;
- формул 7.39, 7.41, 7.43 – для внутрішньобудинкової мережі;
- формули 7.44 – для визначення втрат в лічильниках;
- формули 7.45 – для визначення втрат в контактних з'єднаннях.

4. Особливі умови:

\_\_\_\_\_

Вихідні дані для розрахунку втрат електричної енергії перевірів: \_\_\_\_\_ (інспектор, П.І.Б., підпис)

Оператор системи розподілу:  
Гусятинський РЕМ  
Начальник \_\_\_\_\_ Іванків В.П.  
(Підстава П.І.Б., Підпис)  
М.П. \_\_\_\_\_ 2022р

Споживач:  
ФОП Оленюк Анатолій Васильович  
\_\_\_\_\_ ФОП Оленюк А.А.  
(Підстава П.І.Б., Підпис)  
М.П. ОЛЕНЮК Анатолій Васильович №1  
\_\_\_\_\_ 2022р

Додаток 10  
до Договору споживача  
про надання послуг  
з розподілу електричної енергії  
від 09.02.2022р. №16230

ФОП Оленюк Анатолій Васильович  
(назва споживача)

Обсяги  
очікуваного споживання електричної енергії в розрізі об'єктів  
на 20\_\_р.

Місяць	Обсяги очікуваного споживання, тис.кВт год		
	Назва об'єкта		Всього (по договору)
Січень	100.		
Лютий	100.		
Березень	100.		
Квітень	100.		
Травень	100.		
Червень	100.		
Липень	100.		
Серпень	100.		
Вересень	100.		
Жовтень	100.		
Листопад	100.		
Грудень	100.		

Примітка: 1. Обсяги очікуваного споживання повинні об'єктивно відображати прогнозоване споживання електроенергії або бути максимально наближеними до фактичних обсягів споживання у відповідних періодах поточного року, що минули, та у відповідних періодах минулого року, які відповідають майбутнім періодам поточного року.

2. У разі ненадання побутовим споживачем відомостей про обсяги очікуваного споживання електричної енергії у встановлений договором термін розмір очікуваного споживання електричної енергії на наступний рік визначається оператором системи за фактичними обсягами споживання у відповідних періодах поточного року, що минули, та у відповідних періодах минулого року, які відповідають майбутнім періодам поточного року.



Керівник

(підпис)

(П.І.Б.)

« 31 » 20\_\_ р.  
(Дата)



Додаток №1  
до Договору споживача про надання послуг з  
розподілу електричної енергії  
від 09.02.2022р. №16230

**ДОГОВІР**  
про надання послуг з забезпечення перетікань реактивної електричної енергії  
№16230

**Гусятин**  
(місце укладення)

**09.02.2022**  
(дата)

**ВАТ «Тернопільобленерго»,**  
(найменування Оператора системи)

що здійснює діяльність на підставі *Статуту ліцензії № 1468 від 20.11.2018 р* (далі  
(ліцензія, установчі документи)

Оператора системи), в особі

**Начальника Гусятинського РЕМ Іванківа Володимира Павловича**  
(посада, прізвище, ім'я та по батькові)

що діє на підставі

*довіреності № 9305/40 від 30.12.2021 року,*  
(довіреність або установчі документи Оператора системи)

та

**ФОП Оленюк Анатолій Васильович**  
(найменування, організаційно-правова форма споживача)

що здійснює діяльність на підставі

**свідоцтва**  
(установчі документи Споживача)

Споживач), в особі

**ФОП Оленюка А.В.**  
(посада, прізвище, ім'я та по батькові)

що діє на підставі

**свідоцтва**  
(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 забезпечення 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.

### 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 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. На підставі показів засобів вимірювальної техніки електричної енергії у порядку, в терміни (строки) передбачені Додатком №4 «Порядок розрахунків» та Додатком №12 «Звіт про покази засобів обліку активної та реактивної електроенергії» до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, Споживачем та Оператором системи оформлюються такі документи:

- акт про прийняття-передавання наданої послуги з забезпечення перетікань реактивної електричної енергії (Додаток №4 до цього Договору);

- 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 період з 01 числа місяця до такого ж числа наступного місяця (календарний місяць), зазначений в Додатку №4 «Порядок розрахунків» Договору споживача 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 цього Договору).

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 оформляється графік погашення заборгованості, який є Додатком №3 до цього Договору 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 та Кодексом систем розподілу;
- 3) автоматичним відключенням лінії живлення внаслідок пошкодження устаткування або діями Споживача, які викликали спрацювання автоматики за умови справності системи автоматичного відключення.

5.3. Споживач несе відповідальність за своєчасну сплату платежів, передбачених умовами цього Договору. У разі внесення платежів, передбачених пунктом 2.2 цього Договору, з порушенням термінів (строків) Споживач сплачує Оператору системи пеню в розмірі подвійної облікової ставки НБУ за кожний день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати та за весь період прострочення. Крім цього, Споживач зобов'язаний сплатити суму боргу з урахуванням встановленого індексу інфляції за весь час прострочення, а також три проценти річних від простроченої суми. Сума пені та санкції, що сплачуються відповідно до ст.625 Цивільного кодексу України (індекс інфляції та 3% річних) зазначається в розрахунковому документі окремим рядком.

#### **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 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 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 приєднання Споживача до умов Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії і діє протягом дії Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, якщо інший термін початку чи закінчення не визначено домовленістю сторін, а в разі недосягнення такої згоди – в інший спосіб, передбачений чинним законодавством.

#### 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 №6 до Договору про надання послуг з розподілу електричної енергії) та позначається на Однолінійній схемі (Додаток №7 до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії).

8.3. Додатки до цього Договору та додатки до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії є його невід'ємними частинами.

8.4. Усі зміни та доповнення до цього Договору, 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 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. Місцезнаходження та банківські реквізити Сторін

Оператор системи розподілу  
Гусятинський РЕМ  
ВАТ «Тернопільобленерго»

смт.Гусятин вул. Б.Лепкого,75  
р/рUA443385450000026005300039485  
МФО 338545  
ТБВВ 10019/028

ТОУ ВАТ «Ошадбанк»

тел.0355727050

Начальник

Гусятинський РЕМ

Гусятинський РЕМ

Гусятинський РЕМ

Гусятинський РЕМ

Гусятинський РЕМ

Гусятинський РЕМ

Гусятинський РЕМ

Гусятинський РЕМ

Гусятинський РЕМ

Гусятинський РЕМ

Гусятинський РЕМ

Гусятинський РЕМ

Гусятинський РЕМ

Гусятинський РЕМ

Гусятинський РЕМ

Гусятинський РЕМ

Гусятинський РЕМ

Гусятинський РЕМ

Споживач:

ФОП Оленюк Анатолій Васильович

Юридична адреса:

48201 смт. Гусятин, вул. Тернопільська 6/17

Чортківський р-н, Тернопільська обл.

Тел: (моб)0673502365

wpbuh2016@gmail.com

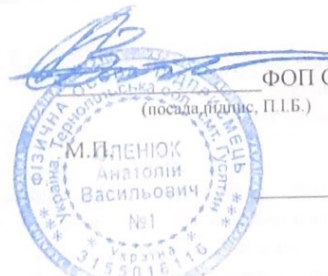
Код ЄДРПОУ 40079558

адреса електронна:

В.П. Іванків

М.П. Тернопільобленерго

2022 року



ФОП Оленюк А.А.

(посада, підпис. П.І.Б.)

2022 року

### Порядок розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії

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

Для розрахунку плати за перетікання реактивної електричної енергії використовуються дані, зазначені в Таблицях 1 та 2 Вихідні дані для розрахунку економічного еквівалента реактивної потужності (ЕЕРП) та його розрахункові значення, що є Додатком №2 до Договору про надання послуг з забезпечення перетікань реактивної електричної енергії, Акті розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін та однолінійній схемі, що є Додатками договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

1. 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 КРП, грн;

П3 – знижка плати у разі залучення Споживача до регулювання балансу реактивної потужності (електроенергії), грн.

1.1 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.

1.1.1. Плата за споживання реактивної електроенергії розраховується за формулою:

$$Пс = \left( \sum_{i=1}^{K_v} W_{Qc(+)_i} \times D_i - \sum_{j=1}^{K_t} W_{Qc(-)_j} \times D_j \right) \times Ц \quad (3)$$

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

$K_v, K_t$  – відповідно кількість вхідних і транзитних точок вимірювання;

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

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

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

$Ц$  – 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.

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

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

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

$$W_{Qc(+)} = W_{Pc(+)} \times \operatorname{tg}\varphi_H, \quad (4)$$

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

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

споживання реактивної електроенергії використовується розрахункове споживання реактивної електроенергії, що обчислюється з ур

$$W_{Qc(-)} = W_{Pc(-)} \times \operatorname{tg}\varphi, \quad (5)$$

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

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

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

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

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

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

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

Остаточні значення споживання активної і реактивної електроенергії, а також фактичного тангенса навантаження об'єкта Споживача за розрахунковий період визначаються згідно з п.3.2, п.3.4, п.3.5 Методики обчислення плати з урахуванням обсягів споживання активної і реактивної електроенергії всіх точок вимірювання, в тому числі розрахованих згідно з п.3.3, 3.6 Методики обчислення плати.

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

$$P_{gr} = \left( \sum_{i=1}^{K_v} W_{Qr(+)} \times D_i - \sum_{j=1}^{K_T} W_{Qr(-)} \times D_j \right) \times \text{Ц} \quad (7)$$

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

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

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

У формулі (7) використовуються обсяги генерації реактивної електроенергії в зоні нічного провалу добового графіка за умови наявності такого обліку у всіх точках вимірювання.

У разі отриманні від'ємного результату за формулою (7) значення  $P_{gr}$  приймається рівним нулю.

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

$$P_{gr} = W_{Qr(0)} \times \text{Dcp} \times \text{Ц}, \quad (8)$$

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

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

$$W_{Qr(0)} = (Q_{\Sigma} + 0,3 \times P_{\Sigma}) \times t_p, \quad (9)$$

де  $Q_{\Sigma}$  – сумарна встановлена потужність робочих (неопломбованих) КУ на об'єкті Споживача, кВАр;

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

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

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

$$\text{Dcp} = \frac{1}{K_v} \sum_{i=1}^{K_v} D_i \quad 10$$

1.1.4. 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.

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

$$P_2 = P_{\Sigma} \times (\text{tg}\varphi - 0,25)^2 \quad 11$$

При  $\text{tg}\varphi \leq 0,25$  (що відповідає економічному режиму роботи з  $\cos\varphi = 0,97$ ) складова  $P_2$  приймається рівною нулю. Якщо  $\text{tg}\varphi > 2$ , то у формулі (11) використовується  $\text{tg}\varphi = 2$ .

1.3. Умови розрахунку знижки плати  $P_3$  узгоджуються зі споживачем і відображаються у відповідному додатку до цього Договору. Рішення про доцільність залучення споживача до регулювання електричних режимів перетікань реактивної потужності засобами його КРП або генераторних установок прийматиме ОС.

2. У точках вимірювання об'єкта споживача, на яких встановлено виключно пристрої генерації активної електроенергії згідно ліцензії з виробництва електричної енергії, а також у точках вимірювання об'єкта альтернативної енергетики, які тимчасово працюють у режимі споживання активної електроенергії, враховується тільки складова плати за споживання реактивної електроенергії  $P_{\Sigma}$  (складові плати за генерацію реактивної електроенергії  $P_{gr}$  і надбавки за недостатнє оснащення засобами КРП  $P_2$  не враховуються).

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

4. Обчислення ЕЕРП виконуються на основі інформаційної бази розрахункових схем магістральних мереж ОСП, розподільних мереж Оператора системи розподілу і технологічних мереж споживачів електроенергії, за допомогою сертифікованого програмного комплексу «Комплексу відлікового аналізу реактивів електричних мереж» – КВАРЕМ.

5. В умовах відсутності або недостатності інформації про схеми живлення споживача використовуються середньозважені значення ЕЕРП для ОС в цілому за формулою:

$$D_{cp} = D1_{cp} + D2_{cp},$$

де  $D1_{cp}$  – середньозважений ЕЕРП  $D1$  центрів живлення споживачів ОС від магістральних мереж ОСП;

$D2_{cp}$  – середньозважений ЕЕРП  $D2$  точок вимірювання споживачів ОС.

6. Черговий перерахунок ЕЕРП виконується один раз на два роки. Нові значення ЕЕРП діють з січня кожного дворічного періоду, починаючи з 01 січня 2019 року.
7. Нові (перераховані) значення ЕЕРП Оператор системи доводить до відома Споживача письмовим повідомленням, що є невід'ємною частиною цього Договору або зазначає у Додатку №2 цього Договору.
8. Значення ЕЕРП може бути перераховане протягом дворічного періоду за умови відповідних змін 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 тощо.
9. Оплата рахунків за перетікання реактивної електроенергії здійснюється на поточний рахунок Оператора системи на підставі рахунків та/або Актів прийняття-передавання наданої послуги з забезпечення перетікань реактивної електричної енергії наданих Оператором системи, або самостійно сформованих в електронному вигляді через вебсервіс «Персональний кабінет», який розміщений на сайті <http://my.toe.com.ua>.

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

Термін оплати рахунків, зазначений на платіжному повідомленні, не має перевищувати 5 робочих днів з дня отримання (формування) рахунків Споживачем.

Датою отримання (формування) рахунка є дата здачі звіту про покази засобів обліку (Додаток 12 до договору споживача про подання послуг з розподілу електричної енергії), але в будь-якому разі не пізніше 3 (включно) числа місяця, наступного за розрахунковим.

У платіжних дорученнях або інших платіжних (розрахункових) документах має обов'язково зазначатися така інформація: назва послуги; період, за який проводиться розрахунок; дата та № рахунка, № особового рахунка; сума податку на додану вартість.

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

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

зрахунку плати за перетікання реактивної електроенергії об'єкта, Споживач зобов'язаний повідомити про це Оператора системи, та інформувати про надання недостовірної інформації Споживач є відповідальним згідно з чинним законодавством.

12. Установка КРП здійснюється Споживачем з обов'язковим повідомленням оператора системи розподілу при умові наявності обліку генерації реактивної електроенергії з відповідним внесенням змін у Додаток №2 до цього договору.

13. У разі самовільного підключення Споживачем пристроїв КРП Споживач має сплатити за розрахункові обсяги генерації реактивної електроенергії за формулою (9) з урахуванням потужності самовільно підключених пристроїв КРП з дати останнього внесення змін до Додатку №2 до цього Договору.

14. 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.

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

Оператор системи розподілу

Гусятинський РЕМ  
ВАТ «Тернопільобленерго»  
смт.Гусятин вул. Б.Лепкого,75  
р/рUA443385450000026005300039485  
МФО 338545  
ТВБВ 10019/028  
ТОУ ВАТ «Ощадбанк»  
тел.03557-2-70-50  
Начальник  
Гусятинського РЕМ

М.П.



2022 року

Споживач:

ФОП Оленюк Анатолій Васильович  
Юридична адреса:  
48201 смт. Гусятин, вул. Тернопільська 6/17

Тел: (mob)0673502365  
wpbuh2016@gmail.com

адреса електронна:



ФОП Оленюк А.А.  
(посада, підпис, П.І.Б.)

2022 року



Вихідні дані для розрахунку економічного еквівалента реактивної потужності (ЕЕРП)  
та його розрахункові значення

ФОП Оленюк Анатолій Васильович  
(назва Споживача)

№ п/п	Назва об'єкта	Адреса об'єкта	Дозволена потужність об'єкта кВт, Р <sub>доzw.</sub>
1	Виробничі приміщення	с. Самолусківці, вул. Козака П., 36	160

Точки присидання КРП до електромереж Споживача	Тип пристрою КРП	Номинальна напруга	
		до 1000 В (кВАр)	понад 1000 В (кВАр)
	Конденсаторні установки, кВАр в тому числі:		
	З автоматичним регулюванням, кВАр		
	З ручним регулюванням, кВАр		
	Синхронні двигуни (СД), кВт		
	Засоби компенсації реактивної потужності, зблоковані з технологічним обладнанням, кВАр		

Таблиця 2

Вихідні дані для розрахунку ЕЕРП

№ п/п	ЕІС код	Точка розрахунку ЕЕРП	Тип точок вимірювання* (вхідна/транзитна Qc(+)/Qc(-))	Наявність приладу обліку споживання / генерації (за лічильником/без обліку)	Активна потужність навантаження, Р, кВт	Реактивна потужність навантаження, Q, кВАр	ЕЕРП,
1	2	3	4	5	6	7	8
1	62Z8198709511494	КТП	Q+	за лічильником	160	80	0,0822

Значення ЕЕРП (D), приведені в таблиці 2 відповідають «Зведеним відомостям економічних еквівалентів реактивної потужності ЕЕРП (D)», затвердженій на відповідний період.

\* Тип точок вимірювання(4):

Qc(+)- вхідна точка вимірювання споживання реактивної електроенергії;

Qc(-)- транзитна точка вимірювання споживання реактивної електроенергії;

Qt(+)- вхідна точка вимірювання генерації реактивної електроенергії;

Qt(-)- транзитна точка вимірювання генерації реактивної електроенергії.

\* Потужність (6,7) -вказуються активне і реактивне навантаження точки вимірювання, що використане для розрахунку ЕЕРП

Середнє значення ЕЕРП за вхідними точками вимірювання об'єктів **Dep 0,0822кВт/кВАр.**

Оператор системи розподілу:

Гусятинський РЕМ

Начальник роботи,  
М.П. 226/6536

Іванків В.П.

Споживач:

ФОП Оленюк Анатолій Васильович

ФОП Оленюк А.А.  
(Посада, П.І.Б., Підпис)

«    »

2022р

«    »

2022р