

ДОГОВІР
про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії
№ 1437

Гусятин
(назва населеного пункту)

(дата)

ВАТ «ТернопільоблЕнерго»

(повна назва підприємства)

що здійснює діяльність на підстанції Статуту ліцензії № 1468 від 20.11.2018 р. (далі
Оператор системи в особі (ліцензія, установчі документи)

Начальника Гусятинського РЕМ Іванівна Володимир Павловича
(посада, прізвище, ім'я та по батькові)

що діє на підстанції

довірності № 7881/29 від 31.12.2020 року.

(довірність або установчі документи Оператора системи)

що діє на підстанції

ФО-П Буйчок Надія Михайлівна

(найменування, організаційно-правова форма споживача)

та

Вінисиен

(установчі документи Споживача)

що здійснює діяльність на підстанції

ФО-П Буйчок Надія Михайлівна

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

Споживач в особі

свідоцтва

що діє на підстанції

(довірність або установчі документи Споживача)

(далі – Сторони), уклали цей Договір про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії (далі – Договір) про так:

1. Предмет Договору

1.1. Оператор системи надає послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії до електроустановок споживачів, що експлуатують електрифікованої незбалансовані установки з неефективним співвідношенням активної 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 зняття 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 та 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.

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.

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 надання 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 неоподання 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.

11. У разі зміни будь-яких умов (даних), що впливають на порядок розрахунку плати за перетікання реактивної електроенергії об'єкта, Споживач зобов'язаний повідомити про це Оператора системи, та ініціювати укладання/внесення змін до Додатку №2 до цього Договору.

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

12. Установа 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/р UA443385450000026005300039485
МФО 338545
ТБВВ 10019/028
ТОУ ВАТ «Ощадбанк»
тел.03557-2-70-50
ТОУ ВАТ «Ощадбанк»
тел.03557-2-70-50

Начальник

Гусятинського РЕМ

р/р електричної

М.П. 226065336

М.П.

Іванків В.П.
(підпис, П.І.Б.)


2021 року

Споживач:

ФО-П Буячок Надія Михайлівна
Юридична адреса:
Гусятин, вул. Підлісна, 3
МФО 820172
Р/р: UA 043385450000026001500638572
КОД ЄДРПОУ 2301920787

М.П.

2021 року



Значення $W_{Qc(O)}$, $W_{Pc(O)}$ 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:

$$P_{gr} = \left(\sum_{i=1}^{K_v} W_{Qr(+i)} \times D_{i-1} - \sum_{j=1}^{K_t} W_{Qr(-j)} \times D_{j-1} \right) \times \Pi \quad (7)$$

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

$W_{Qr(-j)}$ – 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 отримання 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:

$$P_{gr} = W_{Qr(O)} \times D_{cp} \times \Pi, \quad (8)$$

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

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

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

де Q_{Σ} – 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_{Σ} – сумарна встановлена потужність високовольтних (більше 1кВ) синхронних двигунів на об'єкті Споживача, кВт;

t_p – кількість годин у розрахунковому періоді, год.

$$D_{cp} = \frac{1}{K_v} \sum_{i=1}^{K_v} D_{i-1} \quad -10$$

1.1.4. Генерація реактивної електроенергії об'єкта Споживача (плата за генерацію реактивної електроенергії) за розрахунковий

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:

$$P_{12} = P_{\Sigma} \times (\text{tg}\phi - 0,25)^2 \quad (11)$$

При $\text{tg}\phi \leq 0,25$ (що відповідає економічному режиму роботи з $\cos\phi = 0,97$) складова P_{12} приймається рівною нулю. Якщо $\text{tg}\phi > 2$, то у формулі (11) використовується $\text{tg}\phi = 2$.

1.3. Умови розрахунку знижки плати P_{13} узгоджуються зі споживачем і відображаються у відповідному додатку до цього

2. У точках вимірювання об'єкта Споживача, на яких встановлено виключно пристрій генерації активної електроенергії згідно ліцензії з виробництва електричної енергії, а також у точках вимірювання об'єкта альтернативної енергетики, які тимчасово

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:

$$D_{cp} = D1_{cp} + D2_{cp}, \quad (12)$$

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.

Порядок розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії

Цей порядок складено відповідно до Правил роздрібного ринку електричної енергії затверджених постановою НКРТ КРП від 14.03.2018р. №312 та Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії, затвердженої центральними органами 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 однопілінійній схемі, що є Додатком до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

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

$$P1 = P11 + P12 - P13 \quad (1)$$

де P1 – основна плата за перетікання реактивної електроенергії, грн;

P12 – надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі Споживача засобами КРП, грн;

P13 – знижка плати у разі залучення Споживача до регулювання балансу реактивної потужності (електроенергії), грн.

1.1. Плата P1 визначається за формулою:

$$P1 = Pс + Pг \quad (2)$$

де Pс – плата за споживання реактивної електроенергії, грн;

Pг – плата за генерацію реактивної електроенергії, грн.

1.1.1. Плата за споживання реактивної електроенергії розраховується за формулою:

$$Pс = \left(\sum_{i=1}^{K_v} W Q c_{(+i)} \times D_i - \sum_{j=1}^{K_t} W Q c_{(-j)} \times D_j \right) \times \Pi \quad (3)$$

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

Kv, Kt – відповідно кількість вхідних і транзитних точок вимірювання;

WQc(+i) – обсяг споживання реактивної електроенергії i-ї вхідної точки вимірювання за розрахунковий період, кВт/год;

WQc(-j) – обсяг споживання реактивної електроенергії j-ї транзитної точки вимірювання за розрахунковий період, кВт/год;

Di, Dj – економічний еквівалент реактивної потужності (ЕЕРП) у вхідних і транзитних точках вимірювання, кВт/кВАР;

Π – середньозважена фактична ціна електричної енергії на ринку "на добу наперед" за період 20 днів попереднього розрахункового періоду, що визначається та оприлюднюється Оператором ринку на його офіційному веб-сайті в мережі

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:

$$WQc(+i) = WPe(+i) \times \operatorname{tg}\varphi H, \quad (4)$$

де WPe(+i) – обсяг споживання активної електроенергії у вхідній точці вимірювання за розрахунковий період, кВт/год;

tgφH – 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 тангенсу навантаження за формулою:

$$WQc(-j) = WPe(-j) \times \operatorname{tg}\varphi, \quad (5)$$

де WPe(-j) – обсяг споживання активної електроенергії у транзитній точці вимірювання за розрахунковий період, кВт/год

tgφ – фактичний тангенс навантаження об'єкта Споживача

У формулі (5) значення tgφ обмежено значеннями від нуля до tgφH.

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

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

$$\operatorname{tg}\varphi = WQc(O) / WPe(O), \quad (6)$$

де WQc(O) – розрахункове значення споживання реактивної електроенергії об'єкта Споживача за розрахунковий період,

WPe(O) – розрахункове значення споживання активної електроенергії об'єкта Споживача за розрахунковий період.

$$\left(\sum_{i=1}^{K_v} W Q \Gamma_{(+i)} \times D_i - \sum_{j=1}^{K_t} W Q \Gamma_{(-j)} \times D_j \right) \times \Pi$$

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 прислання 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 виміральної 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 виміральної 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/р UA443385450000026005300039485

МФО 338545

ТІВБВ 10019/028

ТОУ ВАТ «Ощадбанк»

тел.03557-2-70-50

ТОУ ВАТ «Ощадбанк»

тел.03557-2-70-50



В.П. Іванків

2021 року

Споживач:

ФО-П Буячок Надія Михайлівна

Юридична адреса:

48201, Тернопільська обл., Гусятинський р-н., смт.

Гусятин, вул., Підлісна, 3

МФО 820172

Р/р: UA 043385450000026001500638572

КОД ЄДРПОУ 2301920787

ПІН 430097719046



ФО-П Н.М. Буячок
(Ідентифікаційне П.І.Б.)

2021 року

Однолінійна схема

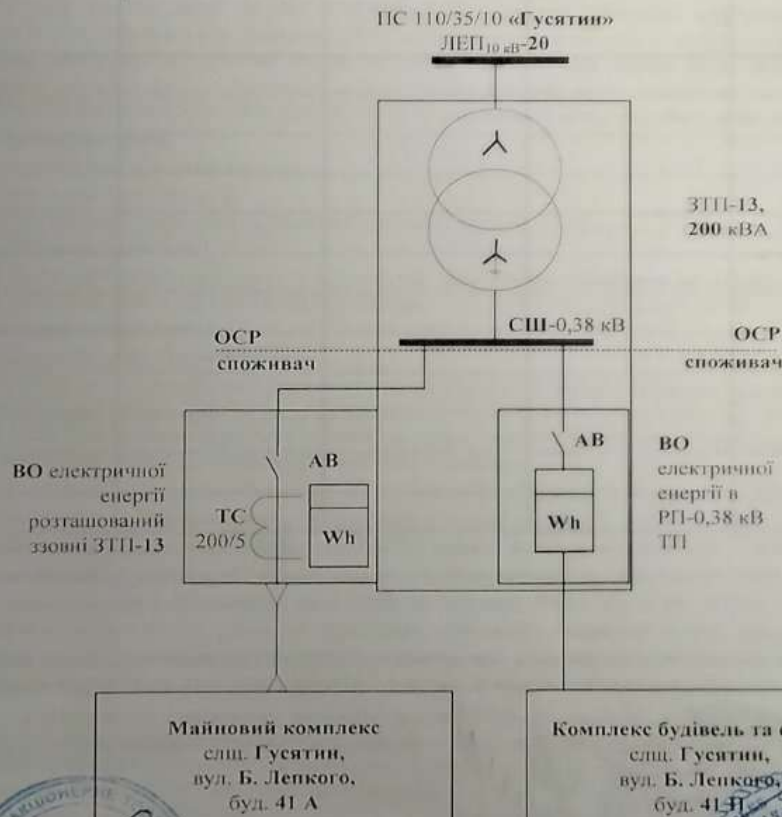
1. Перелік об'єктів споживача та категорія надійності електропостачання:

№ п/п	Перелік об'єктів споживача, їх адреса	Категорія надійності	
		Відповідно визначення ПУЕ	Гарантована схемою
1	Цілісний майновий комплекс смт. Гусятин, вул. Б.Лепкого, 41А Тернопільська обл., Чортківський р-н.	III	III
2	Комплексе будівель та споруд смт. Гусятин, вул. Б.Лепкого, 41Н Тернопільська обл., Чортківський р-н.	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 силового трансформатора, 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, 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 район
Начальник Іванків В.П.
(Посада П.І.В., Підпис)

М.П.

2021р

Споживач:
ФБ-П Буцелес Радн Михайлівна
(ФБ-П Н.М. Буцелес)
(Посада П.І.В., Підпис)

М.П.

« »

2021р

Додаток 6
до Договору споживача
про надання послуг
з розподілу електричної енергії
№1437 від 06.04.2021р.

Акт
розмежування балансової належності електромереж
та експлуатаційної відповідальності старіи станом на 11.11.2020 р.

Споживач електроенергії: **ФО-П Бузюк Надія Михайлівна**
48201, Тернопільська обл., Гусятинський р-н., смт. Гусятин, вул. Підлісна, 3
(позивач, прізвище, ініціали)

в особі

ФО-П Бузюк Надія Михайлівна

(позивач, прізвище, ініціали)

та

Гусятинський РЕМ ВАТ "Тернопільобленерго"

(оператор системи розподілу (основний споживач))

в особі

начальника Іванківа Володимира Павловича

(позивач, прізвище, ініціали)

цим актом установили:

1. Балансова належність електромереж та установок оператора системи розподілу:

№ п/п	Назва точки обліку	Адреса точки обліку	Балансова належність ОСР:	Балансова належність споживача:
1	Цілісний майновий комплекс	смт. Гусятин, вул. Б.Лепкого, 41А Тернопільська обл., Чортківський р-н.	ПС 110/35/10 «Гусятин», ЛЕП 10кВ №20, ЗТП-13	Споживача: прилад обліку та все електрообладнання об'єкту
2	Комплексу будівель та споруд	смт. Гусятин, вул. Б.Лепкого, 41Н Тернопільська обл., Чортківський р-н.	ПС 110/35/10 «Гусятин», ЛЕП 10кВ №20, ЗТП-13	Споживача: кабельний ввід, прилад обліку та все електрообладнання об'єкту

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

1	Цілісний майновий комплекс	смт. Гусятин, вул. Б.Лепкого, 41А Тернопільська обл., Чортківський р-н.	у місці приєднання вузла обліку до секції шин РП-0,38кВ ЗТП-13
2	Комплексу будівель та споруд	смт. Гусятин, вул. Б.Лепкого, 41Н Тернопільська обл., Чортківський р-н.	у місці приєднання вузла обліку до секції шин РП-0,38кВ ЗТП-13

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

1	Цілісний майновий комплекс	смт. Гусятин, вул. Б.Лепкого, 41А Тернопільська обл., Чортківський р-н.	у місці приєднання вузла обліку до секції шин РП-0,38кВ ЗТП-13
2	Комплексу будівель та споруд	смт. Гусятин, вул. Б.Лепкого, 41Н Тернопільська обл., Чортківський р-н.	у місці приєднання вузла обліку до секції шин РП-0,38кВ ЗТП-13

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, ПВЕ, ПВЕЕС.

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

Іванків В.П.



2021р

Споживач

ФО-П Бузюк Надія Михайлівна

М.П. Бузюк

М.П.



2021р

Додаток 3
до Договору споживача
про надання послуг
з розподілу електричної енергії
№1437 від 06.04.2021р

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	Тривалість роботи об'єкта			
			Електролічильник			ТС						ТН		
			Тип, марка	Завод.№	*Параметри вимірювань	Дата	Дата	Дата				U1/u2	Дата	деж.поверки
1	62Z8640607737986	ЗТП-13	НИК 2303L АРК 1	8043853		2016/2	11/12	200/5	2016/2		U1/u2		40	12
2	62Z3782946928214	ЗТП-13	Меридіан ЛТЕ-1,03Т	11013911		2019/4								

Відомості про тривалість точки обліку активної та реактивної електричної енергії

№ п/п	ЕІС-код точки обліку	Місце встановлення засобів обліку	Дані засобів обліку						Розрахунковий коеф.	Розрахунок втрат	Примітка				
			Електролічильник			ТС						ТН			
			Тип, марка	Завод.№	*Параметри вимірювань	Дата	Дата	Дата				U1/u2	Дата	деж.поверки	
1															
2															

* Параметри вимірювань: розрахункових лічильників (приближні до розрахунків): А - споживача активної електроенергії, А - генератора активної електроенергії, R - споживача реактивної електроенергії, R - генератора реактивної електроенергії. У разі проведення розрахунків за тарифами диференційованими за періодами часу, для діючого тарифу: А-п, А-н, R-п, R-н - ціновий період, А-д, А-з, R-д, R-з - денний період, для тригоного тарифу: А-п, А-н, R-п, R-н - ціновий період, А-д/п, А-д/н, R-д/п, R-д/н - напілліковий період, А-п, А-н, R-п, R-н - ціновий період, А-д, А-з, R-д, R-з - ціновий період, А-д, А-з, R-д, R-з - ціновий період.

Примітка: У випадку з'ясування засобів обліку (лічильник, трансформатор струму, трансформатор напруги), сторонами складається відповідний документ, який видається невід'ємною частинною до договору.

Оператор системи розподілу
Гусятинський ФЕМ
Начальник відділу (П.П.Рибак)
Іванків В.П.
М.П.



ФО-П.Н.М. Буячок
П.П.Рибак

_____ 2021р

Додаток 2
до Договору споживача
про надання послуг
з розподілу електричної
№1437 від 06.04.2021р.

Паспорт точок розподілу електричної енергії

ЕІС-код	Назва об'єкту	Адреса об'єкту	Ступінь напруги схеми живлення за точкою розподілу кВ.	Присаднана потужність за точкою розподілу кВА/кВг.	Дозволена потужність	Категорія надійності струмоприймачів	Встановлені струмообмежуючі пристрої А,
62Z8640607737986	Цілісний майновий комплекс	Тернопільська обл., Чортківський р-н., смт. Гусятин, вул. Б.Лепкого, 41А	0,38	100	100	III	250
62Z3782946928214	Комплексу будівель та споруд	Тернопільська обл., Чортківський р-н., смт. Гусятин, вул. Б.Лепкого, 41Н	0,38	50	50	III	100

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 присаднання), 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 мережі 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 присаднання та/або на підставі угоджених проектних рішень, виконання яких підтверджено документально.

Паспорт точки розподілу складено « _____ » _____ 2021 року:

Іванків В.П.
під

начальник
Посада

Майстер



Додаток 1
до Договору споживача
про надання послуг
з розподілу електричної енергії
№1437 від 06.04.2021р.

ЗАЯВА-ПРИСДНАННЯ

За цією заявою-присднання 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 (зазначити ким):

Гусятинський РЕМ

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

присднання споживача

ФО-П Бучачок Надія Михайлівна

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

до здійснює діяльність на підставі

свідомства

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

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

Назва точки	Адреса точки	ЕІС-код точки
Цілісний майновий комплекс	Тернопільська обл., Чортківський р-н., смт. Гусятин, вул. Б.Лепкого, 41А	62Z8640607737986
Комплекс будівель та споруд	Тернопільська обл., Чортківський р-н., смт. Гусятин, вул. Б.Лепкого, 41Н	62Z3782946928214

Додатки:

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

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

З моменту акцептування цієї заяви-присднання 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)



(П.П. Споживача)

Реквізити Споживача:

Адреса поштова:

Тел: +380 96 394 1309

Банк АТ "Ощадбанк"

МФО 338545

Р/р: UA 043385450000026001500638572

КОД ЄДРПОУ 2301920787

ІПН 430097719046

48201, Тернопільська обл., Гусятинський р-н., смт. Гусятин, вул. Підлісна, 3

Адреса електронна: romaniv@mehli-elegant.com.ua

Відмітка про підписання Споживачем цієї заяви-присднання:

(дата підписання заяви-присднання)

(підпис/підписки)

(П.П. Споживача)

Додаток 1
до Договору споживача
про надання послуг
з розподілу електричної енергії
№1437 від 06.04.2021р.

ЗАЯВА-ПРИСДНАННЯ

За цією заявою-присднання 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 (зазначити ким):

Гусятинський РЕМ

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

присднання споживача

ФО-П Бучачок Надія Михайлівна

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

до здійснює діяльність на підставі

свідомства

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

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

Назва точки	Адреса точки	ЕІС-код точки
Цілісний майновий комплекс	Тернопільська обл., Чортківський р-н., смт. Гусятин, вул. Б.Лепкого, 41А	62Z8640607737986
Комплекс будівель та споруд	Тернопільська обл., Чортківський р-н., смт. Гусятин, вул. Б.Лепкого, 41Н	62Z3782946928214

Додатки:

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

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

З моменту акцептування цієї заяви-присднання 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)



(П.П. Споживача)

Реквізити Споживача:

Адреса поштова:

Тел: +380 96 394 1309

Банк АТ "Ощадбанк"

МФО 338545

Р/р: UA 043385450000026001500638572

КОД ЄДРПОУ 2301920787

ІПН 430097719046

48201, Тернопільська обл., Гусятинський р-н., смт. Гусятин, вул. Підлісна, 3

Адреса електронна: romaniv@mehli-elegant.com.ua

Відмітка про підписання Споживачем цієї заяви-присднання:

(дата підписання заяви-присднання)

Handwritten signature

(підпис/ім'я/прізвище)

(П.П. Споживача)

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

ФО-П Буячок Надія Михайлівна
(позив. Споживача)

№ п/п	Назва об'єкта	Адреса об'єкта	Дозволена потужність об'єкта кВт, Р _{доп}
1	Цілісний майновий комплекс	смт. Гусятин, вул. Б.Лепкого, 41А Тернопільська обл., Чортківський р-н.	100
2	Комплексе будівель та споруд	смт. Гусятин, вул. Б.Лепкого, 41Н Тернопільська обл., Чортківський р-н.	50

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:		
	3 автоматичним регулюванням, кВАр		
	3 ручним регулюванням, кВАр		
	Синхронні двигуни (СД), кВт		
	Засоби компенсації реактивної потужності, заблоковані з технологічним обладнанням, кВАр		

Таблиця 2

Вихідні дані для розрахунку ЕЕРП

№ п/п	ЕІС код	Точка розрахунку ЕЕРП	Тип точки вимірювання* (вихідна/трансигтна Qe(+)/Qe(-))	Наявність приладу обліку споживання / генерація (за лічильником/без обліку)	Активна потужність навантаження, Р, кВт	Реактивна потужність навантаження, Q, кВАр	ЕЕРП,
1	2	3	4	5	6	7	8
1	62Z8640607737986	ЗТП-013	Q+	за лічильником	100	100	0,0303
2	62Z3782946928214	ЗТП-014	Q+	без обліку	50	25	0,0239

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

* Тип точки вимірювання(4)

Qe(+): вхідна точка вимірювання споживання реактивної електроенергії.

Qe(-): трансигтна точка вимірювання споживання реактивної електроенергії.

Qg(+): вхідна точка вимірювання генерації реактивної електроенергії.

Qg(-): трансигтна точка вимірювання генерації реактивної електроенергії.

* Потужність (6,7) - вказується активне і реактивне навантаження точки вимірювання, що використовує для розрахунку ЕЕРП

Середнє значення ЕЕРП за вхідними точками вимірювання об'єктів: $D_{ср} 0,0271$ кВт/кВАр.

Оператор системи розподілу:
Гусятинський РЕМ

Начальник

Іванків В.П.

М.П.

Споживач:

ФО-П Буячок Надія Михайлівна

ФО-П Буячок

М.П.

2021р

2021р

ДОГОВІР
про надання послуг з забезпечення перетікань реактивної електричної енергії
№ 1437

Гусятин
(місце укладення)

(дата)

ВАТ «Тернопільобленерго»,

(підприємство з обмеженою відповідальністю)

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

Оператор системи), в особі

Начальника Гусятинського РЕМ Іванівія Володимиря Павловича

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

що діє на підставі

довіреності № 7881/29 від 31.12.2020 року,

(довірність або установчі документи Оператора системи)

та

ФО-П Буячок Надія Михайлівна

(найменування, організаційно-правова форма споживача)

що здійснює діяльність на підставі

виписки

(установчі документи С. споживача)

Споживач), в особі

ФО-П Буячок Надія Михайлівна

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

що діє на підставі

свідоцтва

(довірність 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.

Додаток 7
до Договору споживача
про надання послуг з
розподілу електричної енергії
№1437 від 06.04.2021р.

Однолінійна схема

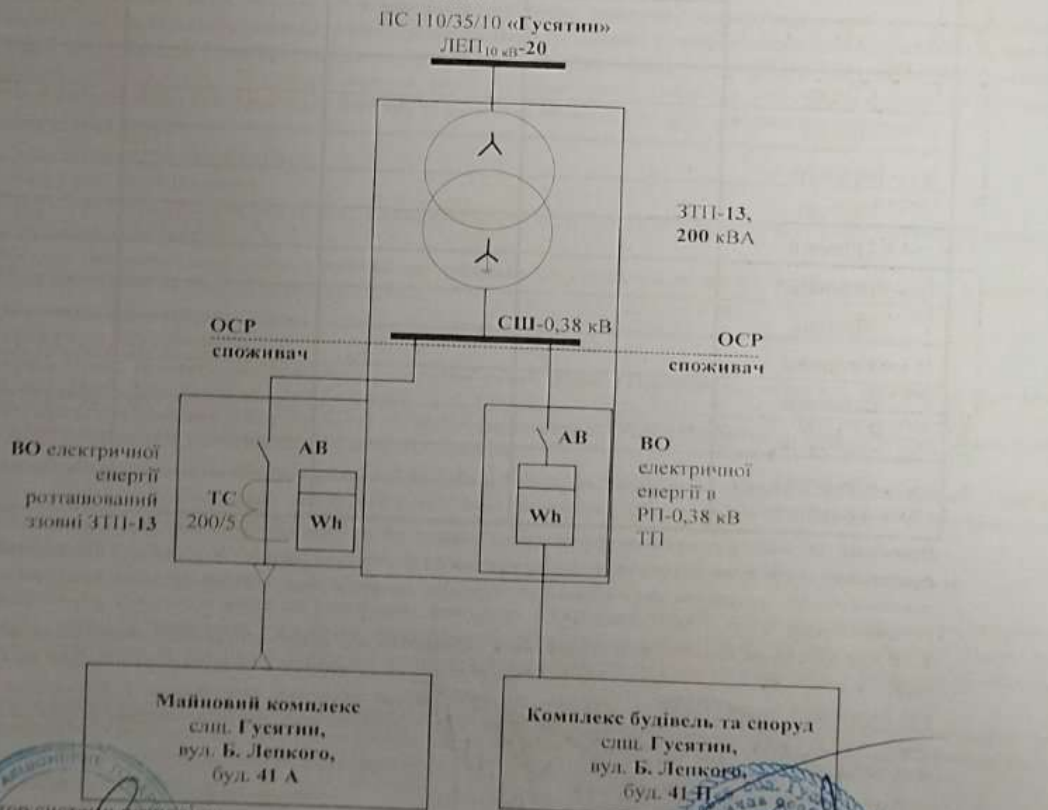
1. Перелік об'єктів споживача та категорія надійності електропостачання:

№ п/п	Перелік об'єктів споживача, їх адреса	Категорія надійності	
		Відповідно визначення ПУЕ	Гарантована схемою
1	Цілісний майновий комплекс смт. Гусятин, вул. Б.Лепкого, 41А Тернопільська обл., Чортківський р-н.	III	III
2	Комплексе будівель та споруд смт. Гусятин, вул. Б.Лепкого, 41Н Тернопільська обл., Чортківський р-н.	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), зміня 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 район
Начальник Іванків В.П.
(Посадя, Д.Т.В., Підпис)

М.П.

2021р

Споживач
ФО-П Буячок І.В. М.Байдалина
ФО-П Н.М. Буячок
(Посадя, Д.Т.В., Підпис)

М.П.

« »

2021р

ДОГОВІР
про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії
№ 1437

Гусятин
(назва населеного пункту)

(дата)

ВАТ «ТернопільоблЕнерго»
(співтовариство з обмеженою відповідальністю)

що здійснює діяльність на підстанції Статуту ліцензії № 1468 від 20.11.2018 р. (далі –
Оператор системи, в особі) (ліцензія, установчі документи)

Начальника Гусятинського РЕМ Іванівна Володимир Павловича
(посада, прізвище, ім'я та по батькові)

що діє на підстанції довіреності № 7881/29 від 31.12.2020 року.
та (довіреність або установчі документи Оператора системи)

ФО-П Буйчок Надія Михайлівна
(найменування, організаційно-правова форма споживача)

що здійснює діяльність на підстанції вписані
Споживач, в особі) (установчі документи Споживача)

ФО-П Буйчок Надія Михайлівна
(посада, прізвище, ім'я та по батькові)

що діє на підстанції свідомства
(довіреність або установчі документи Споживача)

(далі – Сторони), уклали цей Договір про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії (далі –
Договір) про так:

1. Предмет Договору

1.1. Оператор системи надає послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії до електроустановок споживачів, що експлуатують електрифіковані незбалансовані установки з неефективним співвідношенням активної 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 зняття 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 та 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.