

ДОГОВІР
про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії
№ 260027 / 220-22

м. Ужгород
ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО"
що здійснює діяльність на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, отриманої на виконання норм Законів України «Про ринок електричної енергії» та «Про ліцензування певних видів господарської діяльності». Рішення органу ліцензування щодо видачі ліцензії та дата набуття права на провадження ліцензованої діяльності Оператора системи наведені в Ліцензійному реєстрі, що розміщений на офіційному сайті НКРЕКП за посиланням: <http://www.nerc.gov.ua/?id=16075>
в особі **Начальника відділу по роботі з договорами**
Гуляєва Віталія Павловича
що діє на підставі довіреності №134 від 04.01.2022р. та Статуту товариства (далі – Оператор системи)
та **Державна митна служба України в особі Закарпатської митниці як відокремленого підрозділу Державної митної служби України**
(далі – Споживач), в особі **В.о. першого заступника начальника Закарпатської митниці Безкубського Андрія Вікторовича**
що діє на підставі **Положення про Закарпатську митницю, наказу №491 від 13.10.2022р. "Про тимчасове право підпису"**
(далі – Сторони), уклали цей договір про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії (далі - Договір) про таке.

1. Предмет Договору

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, (код ДК 021:2015 – 65310000-9 -розподіл електроенергії)
а Споживач вживає вичерпних технологічних заходів щодо компенсації перетікань реактивної електричної енергії у своїх електричних мережах та/або здійснює оплату Оператору системи за перетікання реактивної електричної енергії згідно з умовами цього Договору та додатками до нього, що є його невід'ємними частинами.

2. Ціна договору та порядок розрахунків

- 2.1. Очікувана вартість Договору на 2022 рік складає 45 000,00 грн. (сорок п'ять тисяч грн. 00 коп.) в т.ч. ПДВ- 7 500,00 грн. (сім тисяч п'ятсот грн., 00 коп.).
2.2. Джерело фінансування цього Договору є кошти спеціального фонду Державного бюджету України, КПКВ 3506010, КЕКВ 2273.
2.3. Розрахунковим періодом вважається календарний місяць.
2.4. 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).
2.5. Оплата за перетікання реактивної електричної енергії проводиться на основі поданих Оператором системи та підписаних Споживачем актів приймання наданих послуг протягом 5-ти банківських днів за умови фактичного надходження коштів з Державного бюджету України на реєстраційний рахунок Споживача на зазначені цілі та дозволу Державної казначейської служби України на оплату послуг.

3. Зобов'язання сторін

- 3.1. Оператор системи зобов'язується:
3.1.1. виконувати умови цього Договору;
3.1.2. надавати на території здійснення ліцензованої діяльності послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії до електроустановок споживачів;
3.1.3. забезпечувати безперешкодний доступ у робочий час представників Споживача до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах Оператора системи.
3.2. Споживач зобов'язується:
3.2.1. виконувати умови цього Договору;
3.2.2. здійснювати оплату за перетікання реактивної електричної енергії згідно з **Порядком розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії (додаток 1 до цього Договору)**;
3.2.3. забезпечувати безперешкодний доступ у робочий час уповноважених представників Оператора системи до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах Споживача;
3.2.4. 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.

4. Права сторін

- 4.1. Оператор системи має право:
4.1.1. 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);
4.1.2. на доступ до розрахункових вузлів обліку електричної енергії, що встановлені на об'єктах Споживача, для зняття показів, замірів потужності в години максимуму навантаження енергосистеми та для виконання інших робіт відповідно до цього Договору.
4.2. Споживач має право:
4.2.1. на отримання від Оператора системи інформації щодо порядку визначення плати за перетікання реактивної електричної енергії;
4.2.2. 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;
4.2.3. 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;
4.2.4. на відшкодування згідно з чинним законодавством збитків, заподіяних унаслідок порушення його прав.

5. Вимірювання та облік електричної енергії та порядок розрахунків

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

електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року №312 (далі - ПРРЕ).

5.2. На підставі показів засобів вимірювальної техніки електричної енергії у терміни (строки), передбачені Графіком зняття показів засобів вимірювальної техніки електричної енергії (додаток 2 до цього Договору), Споживачем та Оператором системи оформлюються такі документи:

5.2.1. акт про обсяг переданої Споживачу електричної енергії;

5.2.2. акт результатів замірів електричної потужності.

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

5.3. Розрахунковим періодом вважається календарний місяць.

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

5.5. У разі виникнення у Споживача заборгованості за цим Договором Сторони за взаємною згодою та у порядку, передбаченому чинним законодавством, укладають договір щодо реструктуризації заборгованості.

При цьому оформлюється **Графік погашення заборгованості**, який є **додатком 3** до цього Договору.

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

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

6. Відповідальність Сторін

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

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

- некваліфікованими діями персоналу Споживача;

- умовами обмеження або припинення постачання електричної енергії у випадках, передбачених ПРРЕ;

- автоматичним відключенням лінії живлення внаслідок пошкодження устаткування або діями Споживача, які викликали спрацювання автоматики за умови справності системи автоматичного відключення.

6.3. У разі внесення платежів, передбачених пунктом 2.5 глави 2 цього Договору, з порушенням термінів (строків) Споживач сплачує Оператору системи пеню в розмірі, визначеному умовами ЗУ "Про відповідальність за несвоєчасне виконання грошових зобов'язань", а також 3% річних за користування коштами Оператора системи та відсоток встановленого індексу інфляції за весь час прострочення заборгованості, враховуючи день фактичної оплати, від простроченої суми боргу. Сума пені зазначається в розрахунковому документі окремим рядком.

6.4. Споживач не несе відповідальності за прострочення оплати послуг, якщо прострочення сталося через несвоєчасне надходження коштів з Державного бюджету України та/або тимчасового непроведення платежів органами Державної казначейської служби України за платіжними дорученнями Споживача, або у випадку зменшення обсягів бюджетного фінансування видатків Держмитслужби, або у випадку відмови Державної казначейської служби України в реєстрації та обліку договору, з відсутності у розпорядника бюджетних асигнувань на зазначені цілі, встановлених кошторисом.

7. Обставини непереборної сили

7.1. 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: ураган, буря, повінь, нагромадження снігу, ожеледь, землетрус, пожежа, просідання і зсув ґрунту, страйк, локаут, дія суспільного ворога, оголошена та неоголошена війна, загроза війни, терористичний акт, блокада, революція, повстання, масові заворушення, громадська демонстрація, протиправні дії третіх осіб, пожежа, вибух, а також умови, регламентовані 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.

7.2. 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.

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

8. Строк договору

8.1. Цей Договір набирає чинності з дня його підписання та діє до 31.12.2022 року, але в будь-якому випадку до повного виконання сторонами зобов'язань за договором. Договір може бути розірвано і в інший термін (строк) за ініціативою будь-якої із Сторін у порядку, встановленому чинним законодавством.

Сторони домовились, що відповідно до умов ст.631 ЦКУ умови Договору застосовуються до відносин, що виникли з 01.11.2022р.

9. Інші умови

9.1. 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.

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

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

Додаток 1 "Порядок розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії" на 4 аркушах;

Додаток 2 "Графік зняття показів засобів вимірювальної техніки електричної енергії" на 1 аркушах;

Додаток 2А "Акт про обсяг переданої Споживачу електричної енергії" на 1 аркушах;

Додаток 2Б "Акт результатів замірів електричної потужності" на 1 аркушах;

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

9.5. Сторони зобов'язуються письмово повідомляти про зміну реквізитів (місцезнаходження, найменування, організаційно-правової форми, банківських реквізитів тощо) не пізніше ніж через 10 днів після настання таких змін.

9.6. Суперечки щодо технічних питань розв'язуються центральним органом виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики, згідно з чинним законодавством. Усі інші суперечки, що впливають з 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.

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

10. Місцезнаходження та банківські реквізити сторін

Оператор системи:

ПрАТ "Закарпаттяобленерго"

юридична адреса:

89412, Закарпатська обл., Ужгородський р-н, с.Оноківці,

вул.Головна, 57

Код ЄДРПОУ *00131529

адреса електронної пошти: kanc@uz.energy.gov.ua

Банківський рахунок Оператора системи поточний

UA7431235600000 26005006609369

ЗОУ АТ "Ощадбанк" МФО 312356

Телефон 3-51-51, 61-21-60

Споживач:

Державна митна служба України в особі Закарпатської митниці як відокремленого підрозділу Державної митної 88000, м. Ужгород, вул. Собранецька, 20

Код ЄДРПОУ 43985560

Банківський рахунок Споживача поточний

UA518201720343101001200158630

ГУ ДКСУ у Закарпатській обл.

МФО 8120172

Телефон 64-96-04; 64-05-35

Начальник відділу по роботі з договорами

Гуляєв В.П.



В.о. першого заступника начальника Закарпатської митниці

Безкубський А.В.



Додаток № 1
до договору № 260027/220-22
від 01.12.2022р.
та додаткової угоди від _____ р.

Порядок розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії

Цей порядок складено відповідно до Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії (далі Методика), яка затверджена наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України за №87 від 06.02.2018 р. та зареєстрована в Міністерстві юстиції України 02.04.2018 за №392/31844.

Державна митна служба України в особі Закарпатської митниці як відокремленого підрозділу Державної митної

1. Споживач _____ служби України

2. Адреса 88000, м. Ужгород, вул. Соборницька, 20

3. Режим роботи 2 зміни

(1 - 1 зміна, 2 - 2 зміни, 3 - 3 зміни, 4 - безперервний цикл з фактичним t_k , 4А - безперервний цикл з усередненим t_k ,
5 - перемінний режим роботи, 6 - сезонний)

4. Встановлена потужність компенсувальних установок (КУ) Споживача :

№ п/п	Тип КУ	Номинальна напруга		Усього
		до 1000В	п-д1000В	
1.	Конденсаторні установки, кВАр в тому числі:	0	0	0
1.1.	З автоматичним регулюванням, кВАр			0
1.2.	З ручним регулюванням, кВАр			0
2.	Синхронні двигуни (СД), кВт			0
3.	Пристрої КРП, заблоковані з технологічним обладнанням, кВАр			0

Відключені від електромереж установки повинні бути опломбовані персоналом Оператора системи при складанні додатку до договору і відповідно не вносяться до даної таблиці.

5. Плата за споживання і генерацію реактивної електроенергії визначається трьома складовими величинами :

$$\Pi = \Pi_1 + \Pi_2 - \Pi_3 \quad (\text{грн.}),$$

де Π_1 - основна плата за перетікання реактивної електроенергії, грн.:

Π_2 - надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі Споживача засобами компенсації реактивної потужності (КРП), грн.;

Π_3 - знижка плати у разі залучення Споживача до регулювання балансу реактивної потужності (електроенергії), грн.

Основна плата Π_1 визначається за формулою :

$$\Pi_1 = \Pi_c + \Pi_g \quad (\text{грн.}),$$

де Π_c - плата за споживання реактивної електроенергії, грн.;

Π_g - плата за генерацію реактивної електроенергії, грн.

Плата за споживання реактивної електроенергії Π_c розраховується за формулою:

$$\Pi_c = \left(\sum_{i=1}^V WQ_{c(+i)} * Di - \left(\sum_{j=1}^T WQ_{c(-j)} * Dj \right) * \Pi \right) \quad (\text{грн.}),$$

Плата за генерацію реактивної електроенергії Π_g розраховується за формулою:

$$\Pi_g = \left(\sum_{i=1}^V WQ_{g(+i)} * Di - \left(\sum_{j=1}^T WQ_{g(-j)} * Dj \right) * \Pi \right) \quad (\text{грн.}),$$

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

V, T - відповідно кількість вхідних і транзитних точок вимірювання;

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

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

За відсутності у вхідній точці вимірювання засобу обліку споживання реактивної електроенергії використовується розрахункове споживання реактивної електроенергії, що обчислюється за формулою: 2 Методики

$$WQ_{c(+i)} = WPC_{(+i)} * \text{tg}\phi_n$$

$WPC_{(+i)}$ - обсяг споживання активної електроенергії у вхідній точці вимірювання за розрахунковий період, кВт-год;

$\text{tg}\phi_n$ - нормативний тангенс навантаження, який дорівнює 0,8.

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

$WQ_{g(-j)}$ - обсяг генерації реактивної електроенергії j -ї транзитної точки вимірювання за розрахунковий період, кВАр-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 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. У разі отримання від'ємного результату за формулами визначення Пс або Пг відповідне значення приймається рівним нулю.

Надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі Споживача засобами КРП визначається за формулою :

$$П2 = Пс * (tg\phi - 0,25) \quad (грн.),$$

Фактичний тангенс навантаження об'єкта споживача $tg\phi$ визначається за формулою :

$$tg\phi = WQc(O) / WPC(O),$$

де $WPC(O)$ - розрахункове значення споживання активної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період, кВт-год;

$WQc(O)$ - розрахункове значення споживання реактивної електроенергії об'єкта споживача за розрахунковий період, кВАр-год;

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

Значення $WQc(O)$, $WPC(O)$ визначаються за формулами 1, 3 Методики, в яких враховуються обсяги споживання активної і реактивної електроенергії $WPC(+)$, $WQc(+)$ за всіма входними точками вимірювання, у тому числі розраховані за формулою 2 Методики, а транзитні обсяги споживання активної і реактивної електроенергії $WPC(-)$, $WQc(-)$ враховуються тільки в точках вимірювання, де наявні засоби обліку споживання реактивної електроенергії.

Знижка П3 визначається у разі залучення Споживача до регулювання балансу реактивної потужності (електроенергії) та при їх виконанні згідно п.15 цього додатка.

6. Характеристики точок вимірювання :

№ п/п	точка вимірювання:	Вид обліку (спож..генер.) (СП, СГ)	активна потужність, кВт	реактив на потужність, кВАр	Номер ел. лічильника	Тип ел. лічильника	Коеф.о обліку	Точка роз-ку ЕЕРП	ЕЕРП (D) кВАр/кВт	тип точки вимірювання: вхідна або транзитна ("+", "-");
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
Берегівський РЕМ										
1	МП "Лужанка" с. Астей	СП	95	47.5	СР4УИ673М	№349906	40	ЗТП-267	0.0987	+
Виноградівський РЕМ										
2	АІ К "Виноградів", м.Виноградів, вул.Копанська, 90	СП	50	25	НІК 2301 АПЗ	№0073391	1	ЗТП-113	0.0904	+
В.Березний РЕМ										
5	Ублянська, М.Березний	СП,СГ	60	30	СТК3-05Q2H4M	№5802	60	КТП-179	0.0888	+
Тячівський РЕМ										
7	МП "Солотвино-Сігету Мармаціей"	СП	50	25	НІК 2301АПЗМВ	№7698827	40	ЗТП-663	0.0956	+
	МП "Солотвино-Сігету Мармаціей" (резерв)	СП			НІК 2301АПЗМВ	№7699807	40	ЗТП-663	0.0956	+
Ужгородський МРЕМ										
8	Адмінбудинок 1, вул.	СП,СГ	100	50	СТК3-05Q2H4M	№5845	20	ТП-178	0.0593	+
		СП,СГ			СТК3-05Q2H4M	№5855	20	ТП-178	0.0593	+
9	Адмінбудинок, 2, Собранецька, 220	СП,СГ	100	50	СТК3-05Q2H4M	№5846	40	ТП-144	0.0586	+
10	МП "Ужгород", Собранецька, 224	СП,СГ	100	50	НІК 2303 АРК1Т 1100	№0173641	40	ТП-100	0.0597	+
11	вул.	СП,СГ	192	96	LL	№507923	60	ТП-100	0.0597	+
Ужгородський РЕМ										

Фон Т...

Фон Т...

12	М/П "Тиса", с. Соломоново	СП,СГ	240	120	НІК2303 АРКІ Т	№0060177	120	ЗТП-20Ч	0.0811	+
		СП,СГ			НІК2303 АРКІ Т	№0060176	120	ЗТП-20Ч	0.0679	+
14	Господарська адмінбуд., м. Чоп, пл. Європейсь ка, 7	СП	120	60	CA4-5001	1103419	1	КТП-37	0.2022	+
	Адмінбуд., м. Чоп, пл. Європейсь ка, 7	СП			CA4У-І672М	620199	60	КТП-37	0.2022	+
15	адмінбудівлі, м. Чоп, пл. Європейсь	СП	90	45	LZQM131.02	52969	40	КТП-37	0.2022	+

7. Контроль споживання та генерації реактивної електроенергії здійснюється приладами обліку згідно таблиці п.6 цього додатку. Прив'язка точок вимірювання до схеми електромережі та до значень ЕЕРП приведена у колонках 9 та 10 цієї таблиці.

8. Обчислення ЕЕРП виконується Оператором системи згідно з порядком, встановленим Методикою. При проведенні перерахунків ЕЕРП Оператор системи письмовим повідомленням доводить до відома Споживача нові значення ЕЕРП.

9. Зняття показань розрахункових лічильників реактивної електроенергії (спожитої та генерованої в мережу електропостачальної організації) за розрахунковий період здійснюється згідно з графіком додатку №2 до договору.

10. У випадках неможливості зняття показів лічильників про споживання або генерацію реактивної електроенергії у вказані терміни Оператор системи визначає споживання або генерацію реактивної електроенергії розрахунковим шляхом.

10.1. Розрахункові значення споживання реактивної електроенергії визначаються по точках вимірювання згідно з п.3. та п.6. Методики за співвідношеннями:

для вхідних точок вимірювання

$$WQ_{C(+)} = WPC_{(+)} * tg\phi_n \quad (\text{кВАр.год})$$
де $WPC_{(+)}$ - обсяг споживання активної електроенергії у вхідній точці вимірювання за розрахунковий період, кВт·год;
 $tg\phi_n$ - нормативний тангенс навантаження, який дорівнює 0,8.

для транзитних точках вимірювання

$$WQ_{C(-)} = WPC_{(-)} * tg\phi \quad (\text{кВАр.год})$$
де $WPC_{(-)}$ - обсяг споживання активної електроенергії транзитної точки вимірювання за розрахунковий період, кВт·год;
 $tg\phi$ - фактичний тангенс навантаження об'єкта споживача.

10.2. За відсутності хоча б в одній вхідній точці вимірювання засобу обліку генерації реактивної електроенергії обсяг генерації реактивної електроенергії об'єкта споживача визначається розрахунковим шляхом згідно з п.10. Методики за формулою:

$$WQ_{G(0)} = (Q_{\Sigma} + 0,3 P_{\Sigma d}) * t \quad (\text{кВАр.год})$$
де Q_{Σ} — сумарна встановлена потужність робочих (неопломбованих) КУ на об'єкті споживача, кВАр (рядок 1 таблиці п.4 цього додатку) кВАр;
 $P_{\Sigma d}$ - сумарна встановлена потужність високовольтних (6, 10 кВ) синхронних двигунів на об'єкті споживача, кВт;

t - кількість годин у розрахунковому періоді, год.

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

$$Pg = WQ_{G(0)} * D_{\Sigma p} * \Pi \quad (\text{грн.})$$
де $D_{\Sigma p}$ - середнє значення ЕЕРП за вхідними точками вимірювання об'єкта, кВт/кВАр.

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

12. У разі тимчасового порушення обліку реактивної електроенергії з вини споживача розрахунок за перетікання реактивної електроенергії здійснюється за формулами 2, 5, 7 Методики.

13. У разі тимчасового порушення обліку реактивної електроенергії не з вини споживача або неподання даних про обсяги перетікання реактивної електроенергії в поточному розрахунковому періоді розрахунок здійснюється за середньодобовим обсягом попереднього розрахункового періоду, а в наступні розрахункові періоди - за формулами 2, 5, 7 Методики.

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

14. В неробочий час компенсувальні установки Споживача повинні бути відключені.

15. Умови залучення Споживача до регулювання балансу реактивної потужності (електроенергії) (графік, система контролю, знижка ПЗ та ін.)

16. Установка КУ здійснюється Споживачем з дозволу Оператора системи при умові наявності обліку генерації

В. Турчак

реактивної електроенергії на межі розділу електромереж Споживача і Оператором системи з відповідним внесенням змін у цей додаток до договору.

У разі самовільного підключення споживачем пристроїв КРП споживач має сплатити за розрахункові обсяги генерації реактивної електроенергії за формулою 7 Методики з урахуванням потужності самовільно підключених пристроїв КРП з дати останнього переоформлення даного додатка до Договору щодо розрахунків за реактивну електроенергію.

17. 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 ЕП, наявності пристроїв КРП в мережах субспоживачів тощо споживач повинен надати доступ працівникам ЕП для відповідної і 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.

18. Оплата за споживання і генерацію реактивної електроенергії здійснюється Споживачем на підставі рахунку, виписаного Оператором системи у відповідності з Актом про обсяг переданої Споживачу електричної енергії (Актом прийняття-передавання товарної продукції) підписаним Споживачем (обома Сторонами), або в порядку, визначеному п. 13 цього Додатку, за тарифом, який діє на момент виписки рахунку.

19. Оплата за споживання і генерацію реактивної електроенергії, здійснюється Споживачем на поточний рахунок
ЕО UA7431235600000 26005006609369 в ЗОУ АТ "Ощадбанк" МФО 312356 на протязі 5 операційних банківських днів після виписки рахунку на оплату.

20. В разі неоплати рахунків в термін визначений в пункті 19, Оператор системи припиняє повністю або частково (при наявності броне) електропостачання споживачу на підставі врученого попередження.

21. Якщо Споживач прострочив виконання грошового зобов'язання (оплату виписаного (виписаних) Оператором системи рахунку (рахунків) за споживання і генерацію реактивної електроенергії, відповідно до умов Договору) то він зобов'язаний сплатити пеню від суми простроченого платежу в розмірі, визначеному умовами ЗУ "Про відповідальність суб'єктів підприємницької діяльності за несвоєчасне внесення плати за спожиті комунальні послуги та утримання прибудинкових територій" у розмірі 1% від суми простроченого платежу за кожний день прострочення, але не більше 100% загальної суми боргу (-для осіб, які є суб'єктами підприємницької діяльності) та в розмірі, визначеному умовами ЗУ "Про відповідальність за несвоєчасне виконання грошових зобов'язань" у розмірі подвійної облікової ставки Національного банку України, що діє у період за який сплачується пеня (для осіб, які не є суб'єктами підприємницької діяльності), а також 3% річних інфляційні втрати, за весь час прострочення заборгованості, враховуючи день фактичної оплати.

22. При відсутності оплати за споживання і генерацію реактивної електроенергії згідно п.19 даного додатку, Оператор системи має право попередити не пізніше ніж за 5 робочих днів до дня відключення (листом, телефонограмою, факсограмою) Споживача про невиконання ним договірних зобов'язань по оплаті за споживання і генерацію реактивної електроенергії та здійснити повне вимкнення або обмежити споживання до величини екологічної (аварійної) броне на за умови попередження споживача (час в годинах і хвилинах та дата відключення або обмеження споживання вказується в повідомленні).

Оператор системи:

ПрАТ "Закарпаттяобленерго"
Начальник відділу по роботі з договорами



Гуляев В.П.

Споживач

Державна митна служба України в особі Закарпатської митниці як відокремленого підрозділу Державної митної служби України
В.о. першого заступника начальника Закарпатської митниці

М.П.



Безкубський А.Г.

Додаток №2
до договору № 260027/220-22
від 01.12.2022р.

ГРАФІК зняття показів приладів обліку електричної енергії.

1. Дата знімання показів засобів обліку електричної енергії для остаточного розрахунку за надані послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії протягом розрахункового періоду **30/31** (останній день місяця) число звітного місяця.
2. Якщо **30/31** (останній день місяця) число місяця припадає на вихідний або святковий день, датою знімання показів засобів обліку вважати дату яка передусє вихідному або святковому дню.
3. На підставі показів засобів вимірювальної техніки електричної енергії у терміни (строки) передбачені Графіком зняття показів засобів вимірювальної техніки електричної енергії, Споживачем та Оператором системи оформляються документи відповідно до Додатків 2А, 2Б до Договору
4. За наявності введів на різних ступенях напруги та різних системах обліку значення показів надаються окремо за кожною точкою обліку
7. Акт за підписом відповідальної особи Споживача є підставою для кінцевого розрахунку за перетікання реактивної електроенергії за розрахунковий період.

Оператор системи:

ПрАТ "Закарпаттяобленерго"

Начальник відділу по роботі з договорами

Гуляєв В.П.



Споживач:

Державна митна служба України в особі
Закарпатської митниці як відокремленого
підрозділу Державної митної служби України

В.о. першого заступника начальника
Закарпатської митниці

Безкубський А.В.



" " 20 p.

Від 01.12.2022р.

260027/220-22

" " 20 p.

№ договора _____

Н особистого рахунку _____

Відомча належність _____

Адреса _____

Телефон _____

Керівник _____

ПрАТ «Закарпаттяобленерго»

вул. Головна, 57, с. Оноківці, Ужгородський район, 89412

(Найменування структурного підрозділу _____)

AKT №

з контролю електричної потужності

Акт складений _____ у присутності уповноваженої особи

СПОЖИВАЧА _____ (П.І.Б.) _____ про те, що при перевірці дотримання

споживачем договірних (граничних) величин електричної потужності в години _____ максимуму _____

енергосистеми з _____ до _____ годин установлено: _____ (ранкового, вечірнього)

1. Договірна (гранична) величина електричної потужності в _____ 20____ р становить:

у години ранкового максимуму енергосистеми кВт:

у години вечірнього максимуму енергосистеми _____ кВт;
2. Період _____ кВт

2. Періоди контролю, установлені Оператором системи на:

ранок _____

вечір

3. Фактична споживана величина електричної енергії за 30 хвилин у години _____

(ранкового, вечірнього)

максимуму енергосистеми розраховується за формулою $W_n = (\Pi_n - \Pi_{n-1}) \times K_{роз}$.

[illegible]

Максимальне 30-хвилинне споживання електричної енергії ($W_{\max}$) підприємством становить _____ кВт/год.

Найбільша фактична потужність підприємства розраховується за формулою

$$P_{\max} = \frac{W_{\max}}{t} \quad (\text{де } t = 0,5 \text{ год.}) \text{ і становить } \underline{\hspace{2cm}} \text{ кВт*}.$$

Перевищення доведеної письмовим повідомленням від _____ N _____ граничної величини електричної потужності становить _____ кВт.

Акт складений _____ КСЛ.

(підпис контролюючої особи)

При перевірці режиму електроспоживання був присутній і один примірник акта для вручення керівнику підприємства отримав: _____

(підпис представника споживача)

* У разі проведення контролю за фактичною електричною потужністю за допомогою автоматизованої системи обліку або засобу обліку, що фіксують максимальні величини електричної потужності, заповнюється за даними, зафіксованими цією системою або засобом обліку.