



«ПОГОДЖЕНО»

ГОЛОВА комісії з реорганізації

державної установи «Національний інститут

фізіотерії і пульмонології ім. Ф.Г. Яновського

Національної академії медичних наук України»

Олександр ТЕРЕШКОВИЧ

ОБГРУНТУВАННЯ від 09 квітня 2024 року

підстави для здійснення закупівлі згідно з підпунктом 5 пункту 13 Особливостей здійснення публічних закупівель товарів, робіт і послуг для замовників, передбачених Законом України «Про публічні закупівлі», на період дії правового режиму воєнного стану в Україні та протягом 90 днів з дня його припинення або скасування. затверджених постановою від 12.10.2022 № 1178 (далі - Особливості)

1) найменування, місцезнаходження та ідентифікаційний код замовника в Єдиному державному реєстрі юридичних осіб, фізичних осіб-підприємців та громадських формувань, його категорія: державна установа «Національний інститут фізіотерії і пульмонології ім. Ф.Г. Яновського Національної академії медичних наук України» 03038, місто Київ, вулиця Миколи Амосова, 10, код за ЄДРПОУ 02011964, юридична особа, яка забезпечує потреби держави або територіальної громади.

2) назва предмета закупівлі: «послуги із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії, 125 000 кВАр/год», що відповідають коду за дк 021:2015 65310000-9 розподіл електричної енергії.

3) очікувана вартість предмета закупівлі: 48 000 гривень 00 копійок (сорок вісім тисяч гривень 00 копійок)

4) обґрунтування підстави для здійснення закупівлі:

Положеннями Особливостей передбачено підставу для здійснення закупівлі за підпунктом 5 пункту 13: придбання замовниками товарів і послуг (крім послуг з поточного ремонту), вартість яких становить або перевищує 100 тис. гривень, послуг з поточного ремонту, вартість яких становить або перевищує 200 тис. гривень, робіт, вартість яких становить або перевищує 1,5 млн гривень. може здійснюватися без застосування відкритих торгів та/або електронного каталогу для закупівлі товару у разі, коли роботи, товари чи послуги можуть бути виконані, поставлені чи надані виключно певним суб'єктом господарювання у випадку відсутності конкуренції з технічних причин, яка повинна бути документально підтверджена замовником.

ОСКІЛЬКИ: Закон України «Про ринок електричної енергії» розділив види діяльності на ринку електричної енергії та виділив послугу: розподіл електричної енергії (його проводять оператори систем розподілу (природні монополії). Розподіл електричної енергії здійснюється лише при умові наявності у постачальників відповідних ліцензій. Відповідно до Постанови НКРЕКП від 13.11.2018 № 1411 «Про видачу приватному акціонерному товариству «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» ліцензії з розподілу електричної енергії та анулювання ліцензій з розподілу електричної енергії і постачання електричної енергії» видано зазначеному товариству Ліцензію на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії у межах місць провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідно до додатка, в п. 1. якого зазначено: «1. Територія м. Києва в межах розташування системи розподілу електричної енергії, що перебуває у власності приватного акціонерного товариства «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», та електричних мереж інших власників, які приєднані до мереж ліцензіата (з якими укладені відповідні договори згідно із законодавством)».

КРІМ ТОГО: відповідно до Закону України «Про природні монополії» перелік суб'єктів природних монополій складається та ведеться Антимонопольним комітетом України. Приватне акціонерне товариство «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

(код за ЄДРПОУ 41946011) входить до переліку суб'єктів природних монополій та є монополістом на ринку розподілу електричної енергії в місті Києві.

РАЗОМ З ТИМ: згідно з Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 р. № 312 «Про затвердження Правил роздрібного ринку електричної енергії» оператор системи зобов'язаний укласти договори про надання послуг з розподілу електричної енергії з усіма споживачами, електроустановки яких приєднані до електричних мереж на території діяльності відповідного оператора системи. Також, правилами передбачено, що **споживачі**, електроустановки яких приєднані до мереж, що належать оператору системи, **вносять плату за перетікання реактивної електричної енергії** (плата за послуги, які оператор системи розподілу або власник технологічних електричних мереж змушений надавати споживачу, якщо такий споживач експлуатує електромагнітно незбалансовані електроустановки) на поточний рахунок оператора системи відповідно до умов договору про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії, який може бути додатком до договору споживача про розподіл електричної енергії. З урахуванням всіх вищевказаних обставин, надати послуги з **ЗАБЕЗПЕЧЕННЯ ПЕРЕТІКАНЬ РЕАКТИВНОЇ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ** в місті Києві може лише приватне акціонерне товариство «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

У зв'язку з тим, що **об'єкти (електроустановки) державної установи «Національний інститут фізіотерії і пульмонології ім. Ф.Г. Яновського Національної академії медичних наук України» приєднані до електричних мереж**, що належать оператору системи розподілу - **приватного акціонерного товариства «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»** та знаходяться на території міста Києва, послуги з забезпечення перетікань реактивної електричної енергії можуть бути надані виключно приватним акціонерним товариством «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

ОТЖЕ, ВРАХОВУЮЧИ ЗАЗНАЧЕНЕ, з метою дотримання принципу ефективності закупівлі, якнайшвидшого забезпечення потреби закупівлі в умовах воєнного стану, замовник прийняв рішення здійснити закупівлю без застосування відкритих торгів та/або електронного каталогу для закупівлі товару та застосування під час здійснення Закупівлі, як виняток, підпункту 5 пункту 13 Особливостей: придбання замовниками товарів і послуг (крім послуг з поточного ремонту), вартість яких становить або перевищує 100 тис. гривень, послуг з поточного ремонту, вартість яких становить або перевищує 200 тис. гривень, робіт, вартість яких становить або перевищує 1,5 млн гривень, може здійснюватися без застосування відкритих торгів та/або електронного каталогу для закупівлі товару в разі, коли роботи, товари чи послуги можуть бути виконані, поставлені чи надані виключно певним суб'єктом господарювання, у випадку відсутності конкуренції з технічних причин. За результатами закупівлі, здійсненої відповідно до цього пункту, замовники оприлюднюють в електронній системі закупівель звіт про договір про закупівлю, укладений без використання електронної системи закупівель, відповідно до пункту 38 розділу X «Прикінцеві та перехідні положення» Закону.

З огляду на викладене, рішення замовника про проведення закупівлі відповідає чинному законодавству.

ДОГОВІР ПРО НАДАННЯ ПОСЛУГ ІЗ ЗАБЕЗПЕЧЕННЯ ПЕРЕТІКАНЬ РЕАКТИВНОЇ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ – викладається у вигляді **ДОДАТКОВОЇ УГОДИ № 10341014Рр від 09 квітня 2024 року** до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

ДОКУМЕНТАЛЬНЕ ПІДТВЕРДЖЕННЯ:

1) **ВИТЯГ** зі **ЗВЕДЕНОГО ПЕРЕЛІКУ СУБ'ЄКТІВ ПРИРОДНИХ МОНОПОЛІЙ** Антимонопольного комітету України станом на 29.02.2024 року;

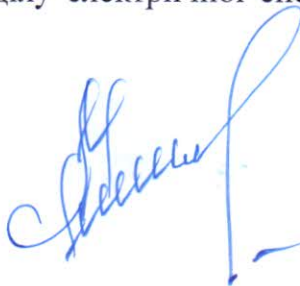
2) **ДОГОВІР** споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, який є **публічним** та оприлюднений на сайті <https://dtek-ke.m.com.ua>;

3) ДОДАТОК 10 до ДОГОВОРУ споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, який є публічним та оприлюднений на сайті <https://dtek-kem.com.ua>;

4) ПОСТАНОВА від 13 листопада 2018 року за номером 1411 Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг «Про видачу ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» ліцензії з розподілу електричної енергії та анулювання ліцензії з розподілу електричної енергії і постачання електричної енергії».

УПОВНОВАЖЕНА ОСОБА

державної установи «Національний інститут
фтизіатрії і пульмонології ім. Ф.Г. Яновського
Національної академії медичних наук України»



Богдан МАЄВСЬКИЙ

ЗВЕДЕНИЙ ПЕРЕЛІК СУБ'ЄКТІВ ПРИРОДНИХ МОНОПОЛІЙ

станом на 29.02.2024

№ з/п	Код за ЄДРПОУ суб'єкта господарювання	Найменування суб'єкта господарювання	Вид господарської діяльності, що провадиться суб'єктом господарювання	Територія діяльності суб'єкта природних монополій	Национальна комісія або інший орган, що склав та веде цей реєстр
1	2	3	6	7	8
1	20572069	ДП «МА Бориспіль»	Забезпечення посадки, зльоту повітряного судна, забезпечення авіаційної безпеки, забезпечення наднормативної стоянки повітряного судна	м. Бориспіль	МІНІСТЕРСТВО РОЗВИТКУ ГРОМАД, ТЕРИТОРІЙ ТА ІНФРАСТРУКТУРИ УКРАЇНИ
2	1130532	КП «Аеропорт «Вінниця»		Вінницька область	МІНІСТЕРСТВО РОЗВИТКУ ГРОМАД, ТЕРИТОРІЙ ТА ІНФРАСТРУКТУРИ УКРАЇНИ
3	37807273	ТОВ «Міжнародний аеропорт «Дніпропетровськ»		Дніпропетровська область	МІНІСТЕРСТВО РОЗВИТКУ ГРОМАД, ТЕРИТОРІЙ ТА ІНФРАСТРУКТУРИ УКРАЇНИ
4	32496293	КП «Міжнародний аеропорт Донецьк ім. С.С. Прокоф'єва»		Донецька область	МІНІСТЕРСТВО РОЗВИТКУ ГРОМАД, ТЕРИТОРІЙ ТА ІНФРАСТРУКТУРИ УКРАЇНИ
5	1130561	КП «Міжнародний аеропорт Запоріжжя»	Забезпечення посадки, зльоту повітряного судна, забезпечення авіаційної безпеки, забезпечення наднормативної стоянки повітряного судна	Запорізька область	МІНІСТЕРСТВО РОЗВИТКУ ГРОМАД, ТЕРИТОРІЙ ТА ІНФРАСТРУКТУРИ УКРАЇНИ
6	31067573	ТОВ «Скоронера»	Забезпечення посадки, зльоту повітряного судна, забезпечення авіаційної безпеки, забезпечення наднормативної стоянки повітряного судна, забезпечення обслуговування пасажирів в аероокзалі	Івано-Франківська область	МІНІСТЕРСТВО РОЗВИТКУ ГРОМАД, ТЕРИТОРІЙ ТА ІНФРАСТРУКТУРИ УКРАЇНИ
7	1131514	КП «Міжнародний аеропорт «Київ»(Жуляни)	Забезпечення посадки зльоту повітряного судна, забезпечення наднормативної стоянки повітряного судна	Київська область	МІНІСТЕРСТВО РОЗВИТКУ ГРОМАД, ТЕРИТОРІЙ ТА ІНФРАСТРУКТУРИ УКРАЇНИ
8	1173530	КП «Кривий Ріг» Криворізької міської ради		Дніпропетровська область	МІНІСТЕРСТВО РОЗВИТКУ ГРОМАД, ТЕРИТОРІЙ ТА ІНФРАСТРУКТУРИ УКРАЇНИ
9	33073442	ДП «Міжнародний аеропорт Львів ім. Данила Галицького»	Забезпечення посадки, зльоту повітряного судна, забезпечення авіаційної безпеки, забезпечення приймання, зберігання, контролю за якістю та видачі авіаційного пального для заливки у паливозаправник або управління баків повітряного судна, забезпечення наднормативної стоянки повітряного судна, забезпечення обслуговування пасажирів в аероокзалі	Львівська область	МІНІСТЕРСТВО РОЗВИТКУ ГРОМАД, ТЕРИТОРІЙ ТА ІНФРАСТРУКТУРИ УКРАЇНИ
10	37885330	ПАТ «Азовгазгальмаш»		Донецька область	МІНІСТЕРСТВО РОЗВИТКУ ГРОМАД, ТЕРИТОРІЙ ТА ІНФРАСТРУКТУРИ УКРАЇНИ

43	22432779	ДОЧІННЕ ПІДПРИЄМСТВО ЕЛЕКТРИЧНИХ МЕРЕЖ ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА "АТОМСЕРВІС"	РОЗПОДІЛ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ	ТЕРИТОРІЯ М. ЮЖНОУКРАЇНСЬК, АРЕУЗИНСЬКОГО ТА ВОЗНЕСЕНСЬКОГО РАЙОНІВ МИКОЛАЇВСЬКОЇ ОБЛАСТІ ТА СМТ ПОВУЗЬКЕ ГОЛОВАНІВСЬКОГО РАЙОНУ КИРОВОГРАДСЬКОЇ ОБЛАСТІ (ПООБ'ЄКТНИЙ ПЕРЕЛІК СИСТЕМИ РОЗПОДІЛУ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ) ВІДПОВІДНО ДО ПОСТАНОВИ НКРЕКП ВІД 20.11.2018 № 1467	НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ
44	00131564	ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ПРИКАРПАТТЯОБЛЕЕНЕРГО"	РОЗПОДІЛ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ	ТЕРИТОРІЯ ІВАНО-ФРАНКІВСЬКОЇ ОБЛАСТІ ВІДПОВІДНО ДО ПОСТАНОВИ НКРЕКП ВІД 16.11.2018 № 1443	НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ
45	00131587	ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ЛЬВІВОбЛЕЕНЕРГО"	РОЗПОДІЛ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ	ТЕРИТОРІЯ ЛЬВІВСЬКОЇ ОБЛАСТІ ВІДПОВІДНО ДО ПОСТАНОВИ НКРЕКП ВІД 23.11.2018 № 1479	НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ
46	22815333	АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ЧЕРНІГВОбЛЕЕНЕРГО"	РОЗПОДІЛ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ	ТЕРИТОРІЯ ЧЕРНІГІВСЬКОЇ ОБЛАСТІ ТА М. СЛАВУТИЧ КИЇВСЬКОЇ ОБЛАСТІ ВІДПОВІДНО ДО ПОСТАНОВИ НКРЕКП ВІД 13.11.2018 № 1434	НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ
47	41946011	ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ"	РОЗПОДІЛ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ	ТЕРИТОРІЯ М. КИЄВА, А ТАКОЖ ЧАСТКОВО ТЕРИТОРІЯ БОРИСПІЛЬСЬКОГО, КИЄВО-СВЯТОШИНСЬКОГО, ВИШГОРОДСЬКОГО, БРОВАРСЬКОГО РАЙОНІВ, КОНЧА-ЗАСТІПА КИЇВСЬКОЇ ОБЛАСТІ (ПООБ'ЄКТНИЙ ПЕРЕЛІК СИСТЕМИ РОЗПОДІЛУ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ) ВІДПОВІДНО ДО ПОСТАНОВИ НКРЕКП ВІД 13.11.2018 № 1411	НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ
48	23243188	ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ"	РОЗПОДІЛ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ	ТЕРИТОРІЯ КИЇВСЬКОЇ ОБЛАСТІ, А ТАКОЖ ЧАСТКОВО ТЕРИТОРІЯ М. КИЄВА, ЧЕРКАСЬКОЇ, ЧЕРНІГІВСЬКОЇ ТА ЖИТОМИРСЬКОЇ ОБЛАСТЕЙ (ПООБ'ЄКТНИЙ ПЕРЕЛІК СИСТЕМИ РОЗПОДІЛУ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ) ВІДПОВІДНО ДО ПОСТАНОВИ НКРЕКП ВІД 08.11.2018 № 1382	НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ
49	22800735	ПУБЛІЧНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ЧЕРКАСОбЛЕЕНЕРГО"	РОЗПОДІЛ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ	ТЕРИТОРІЯ ЧЕРКАСЬКОЇ ОБЛАСТІ ВІДПОВІДНО ДО ПОСТАНОВИ НКРЕКП ВІД 16.11.2018 № 1447	НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ
50	00131819	АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО "ПОЛТАВАОбЛЕЕНЕРГО"	РОЗПОДІЛ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ	ТЕРИТОРІЯ ПОЛТАВСЬКОЇ ОБЛАСТІ, А ТАКОЖ ЧАСТКОВО ТЕРИТОРІЯ ЧЕРНІГІВСЬКОЇ, СУМСЬКОЇ, ХАРКІВСЬКОЇ, ДНІПРОПЕТРОВСЬКОЇ ТА КИРОВОГРАДСЬКОЇ ОБЛАСТЕЙ (ПООБ'ЄКТНИЙ ПЕРЕЛІК СИСТЕМИ РОЗПОДІЛУ ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ) ВІДПОВІДНО ДО ПОСТАНОВИ НКРЕКП ВІД 16.11.2018 № 1442	НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ

**ДОГОВІР
споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії**

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (далі - Оператор системи розподілу), що діє на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, виданої відповідно до постанови НКРЕКП від 13.11.2018 № 1411

1. Загальні положення

1.1. Цей договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (надалі - Договір) є публічним договором приєднання, який встановлює порядок та умови розподілу електричної енергії споживачам (надалі - Споживач) як послуги Оператора системи розподілу. Цей Договір укладається сторонами з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України шляхом приєднання Споживача до умов цього договору згідно з заявою-приєднання, що є Додатком 1 до цього Договору.

Фактом приєднання споживача до умов Договору (акцептування договору) є вчинення споживачем будь-яких дій, які свідчать про його бажання укласти цей договір, зокрема повернення (надання) підписаної заяви-приєднання, у тому числі у формі електронного документа, підписаного з використанням електронної ідентифікації, у разі укладення договору за допомогою інформаційно-комунікаційних систем та/або засобів електронної комунікації, сплата рахунка оператора системи розподілу, за відсутності заперечень оператора системи

1.2 Умови Договору розроблені відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (НКРЕКП), від 14 березня 2018 року № 312 (зі змінами та доповненнями, далі - ПРРЕЕ), та є однаковими для всіх Споживачів.

Далі за текстом цього Договору Оператор системи розподілу та Споживач іменуються кожний окремо Сторона, а разом - Сторони.

2. Предмет Договору

2.1. Оператор системи розподілу надає Споживачу послуги з розподілу електричної енергії параметри якості якої відповідають показникам, визначеним Кодексом системи передачі, затвердженим постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (зі змінами та доповненнями) та Кодексом системи розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310 (зі змінами та доповненнями) за об'єктом, технічні параметри якого фіксуються в Паспорті точки/точок розподілу електричної енергії за об'єктом Споживача, який є Додатком 2 «Паспорт точки розподілу електричної енергії» до цього Договору та в особовому рахунку Споживача, облікових базах даних Оператора системи розподілу.

2.2. Відомості про засіб (засоби) вимірювання обсягу електричної енергії, що використовується на об'єкті (об'єктах) Споживача, зазначаються разом із енергетичними ідентифікаційними кодами (EIC кодами) в Додатку 3 «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії та порядок обліку обсягу розподілу електричної енергії» до цього Договору.

2.3. Споживач оплачує за розподіл електричної енергії згідно з умовами глави 5 цього Договору та інші послуги Оператора системи розподілу згідно з Додатком 4 «Порядок розрахунків».

3. Порядок обліку електричної енергії

3.1. Облік (у тому числі приладовий) електричної енергії, що передається Оператором системи розподілу та споживається Споживачем на межі балансової належності об'єкта Споживача, здійснюється відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року №311 (зі змінами та доповненнями, далі - Кодекс комерційного обліку) та з урахуванням вимог цього Договору.

За розрахункову одиницю розподіленого та спожитого обсягу електричної енергії береться одна кіловат година (кВт·год).

3.2. За підсумками розрахункового місяця Постачальник послуг комерційного обліку (Оператор системи розподілу) забезпечує визначення обсягу електричної енергії за точками комерційного обліку Споживачу не залежно від того, хто є власником комерційного засобу (засобів) обліку, та в установленому порядку передає ці дані Адміністратору комерційного обліку для можливості їх використання суб'єктами ринку електричної енергії, у тому числі Електропостачальником Споживача.

Дані комерційного обліку щодо обсягу електричної енергії за розрахунковий місяць зазначаються Оператором системи розподілу в особистому кабінеті Споживача (за умови його запровадження) та/або в рахунку про сплату послуги за цим Договором, у тому числі якщо оплату за цим Договором забезпечує електропостачальник Споживача.

За необхідності для Споживача (його Електропостачальника) забезпечувати визначення обсягу електричної енергії частіше ніж один раз на місяць, Споживач (його Електропостачальник) має укласти із Оператором системи розподілу або іншим акредитованим постачальником послуг комерційного обліку окремий платний договір, в якому визначити порядок формування даних комерційного обліку про обсяг електричної енергії за розрахунковий місяць та передачу цих даних до Адміністратора комерційного обліку (за необхідності).

3.3. Споживач, що є побутовим, зобов'язаний щомісяця знімати фактичні показання лічильника електричної енергії та надавати їх Оператору системи розподілу напряму або через (за умови надання відповідного сервісу Електропостачальником) постачальника універсальних послуг/Електропостачальника/постачальника послуг комерційного обліку в один із таких способів:

- 1) через особистий кабінет на сайті Оператора системи розподілу або постачальника універсальних послуг/Електропостачальника;
- 2) за телефоном 1588 або (044) 202-1588;



3) через чат-боти в Viber / Telegram (шукайте по назві ДТЕК Київські електромережі) або мобільний додаток «Мережі онлайн» на Google Play / Appstore;

4) шляхом зазначення показань у сплаченому рахунку (на дату сплати);

5) іншими способами, що зазначені на сайті Оператора системи розподілу (<https://www.dtek-kem.com.ua/ua/meter>), або постачальником універсальних послуг/постачальником.

Зчитані (зняті) та передані побутовим споживачем дані з засобів комерційного обліку протягом періоду, що починається за два календарні дні до кінця розрахункового місяця та закінчується на третій календарний день наступного розрахункового періоду (календарного місяця), вважаються даними на перше число календарного місяця.

Зчитані (зняті) та передані побутовим споживачем дані з засобів комерційного обліку в будь-який інший день календарного місяця за відсутності переданої (зчитаної) з нього інформації шляхом дистанційного зчитування лічильника є вихідними даними для визначення даних комерційного обліку на перше число розрахункового періоду (календарного місяця) шляхом додавання (віднімання) величини добутку середньодобового споживання на кількість днів (діб) між датою зчитування показів та першим числом календарного місяця.

У разі неотримання до початку четвертого календарного дня місяця, що настає за розрахунковим, показів лічильника та за умови, що лічильник електричної енергії не оснащений засобами дистанційної передачі даних, фактичний обсяг розподілу та споживання електричної енергії по Споживачу за розрахунковий місяць визначається розрахунковим шляхом за значенням середньодобового обсягу споживання відповідно до Кодексу комерційного обліку, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року N 311.

Якщо за підсумками наступного місяця Споживач своєчасно надасть покази лічильника електричної енергії, визначення фактичного обсягу розподілу та споживання електричної енергії за період зазначеного місяця здійснюється з урахуванням наданих показів та показів, на які Споживачем здійснено розрахунки.

3.4. Споживач, що не є побутовим, зобов'язаний протягом трьох календарних днів після закінчення розрахункового місяця або в інший узгоджений Сторонами термін, надати Оператору системи розподілу напряму або через (за умови надання відповідного сервісу Електропостачальником) постачальника універсальних послуг/Електропостачальника/постачальника послуг комерційного обліку звіт про покази засобів обліку за розрахунковий місяць, зразок якого наведено в Додатку 11 «Звіт про покази засобів обліку за розрахунковий місяць (Зразок)» до Договору. При обладнанні комерційних засобів обліку засобами дистанційної передачі даних, інформація про покази засобів обліку за розрахунковий місяць формується через канали дистанційного зв'язку.

Перевірка достовірності даних комерційних засобів обліку безпосередньо на місці їх встановлення забезпечується Сторонами за необхідності, але не рідше ніж один раз на шість місяців, про що складається відповідний акт контрольного огляду засобу комерційного обліку.

У разі ненадання Споживачем, що не є побутовим, звіту про дані комерційних засобів обліку за розрахунковий місяць протягом трьох календарних днів після закінчення розрахункового місяця (або в інший узгоджений Сторонами термін) та за відсутності переданої (зчитаної) з них інформації засобами дистанційного зчитування та передачі даних, а також за відсутності контрольного огляду засобу комерційного обліку протягом розрахункового місяця обсяг спожитої (розподіленої) електричної енергії за розрахунковий місяць визначається розрахунковим шляхом за значенням середньодобового, зазначеного у Додатку 4 «Порядок розрахунку» до цього Договору, обсягу споживання.

3.5. Визначений обсяг розподіленої (спожитої) електричної енергії за підсумками розрахункового місяця передається Адміністратору комерційного обліку у встановленому Кодексом комерційного обліку порядку для включення в місячний баланс електричної енергії ОЕС України і є підставою для його використання у взаємовідносинах між суб'єктами ринку електричної енергії, у тому числі для взаєморозрахунків між Споживачем та його Електропостачальником.

За наявності розбіжностей у частині визначення обсягу розподіленої та спожитої електричної енергії вони підлягають урегулюванню відповідно до Кодексу комерційного обліку або в судовому порядку. До вирішення цього питання величина обсягу розподіленої та спожитої електричної енергії встановлюється відповідно до даних Оператора системи розподілу.

3.6. Постачальник послуг комерційного обліку та Оператор системи розподілу мають право здійснювати контрольні зняття показів лічильника електричної енергії Споживача.

Оператор системи розподілу не рідше одного разу на шість місяців здійснює контрольне зняття показів лічильника електричної енергії та формує обсяг розподіленої та спожитої електричної енергії по Споживачу за розрахунковий місяць, в якому було здійснено контрольне зняття показань лічильника електричної енергії, з урахуванням його фактичних показань.

4. Взаємовідносини з третьою стороною, об'єктивно присутньою у процесі забезпечення Споживача електричною енергією

4.1. Споживач, якому продаж електричної енергії здійснюється на роздрібному ринку електричної енергії зобов'язаний мати діючий договір з постачальником електричної енергії.

4.2. У разі купівлі електричної енергії для власного споживання за двостороннім договором (двосторонніми договорами) та на організованих сегментах ринку, розподіл електричної енергії здійснюється за умови укладення Споживачем договору про врегулювання небалансів та договору про надання послуг з передачі електричної енергії з оператором системи передачі.

4.3. Факт врегулювання Споживачем відносин з третіми сторонами, облік змін у цих взаємовідносинах фіксується на особовому рахунку Споживача, у тому числі найменування та вид Електропостачальника (Електропостачальників), порядок розподілу між ними обсягу використаної Споживачем електричної енергії (за наявності декількох постачальників).



4.4. У разі не врегульованих відносин з третьою стороною, об'єктивно присутньою у процесі забезпечення Споживача електричною енергією, Оператор системи розподілу припиняє розподіл електричної енергії.

5. Ціна договору, оплата послуг з розподілу електричної енергії

5.1. Ціною цього Договору є вартість послуг з розподілу електричної енергії на об'єкт (об'єкти) Споживача зазначені в Паспорті точки/точок розподілу за об'єктом Споживача.

5.2. Оплата послуг з розподілу електричної енергії за цим Договором здійснюється на поточний рахунок Оператора системи розподілу.

5.3. Тариф (ціна) на послугу з розподілу електричної енергії та терміни оплати послуги зазначаються в Додатку № 4 «Порядок розрахунків» до цього Договору.

5.4. Споживач оплачує послугу з розподілу електричної енергії Оператору системи розподілу, якщо згідно з умовами договору про постачання електричної енергії Споживач забезпечує оплату послуги з розподілу, або купує електричну енергію для власного споживання за двостороннім договором та на організованих сегментах ринку. Постачальник оплачує послугу з розподілу Оператору системи розподілу, якщо згідно з умовами договору про постачання електричної енергії оплату послуги з розподілу забезпечує постачальник.

5.5. Оператор системи розподілу в особовому рахунку Споживача зазначає сторону, яка здійснює оплату наданих Споживачу послуг з розподілу електричної енергії.

6. Зобов'язання Сторін

6.1. Оператор системи розподілу зобов'язується:

- 1) виконувати умови цього Договору;
- 2) відкрити особовий рахунок Споживача;
- 3) забезпечувати утримання мереж в належному стані для задоволення потреб Споживача в електричній енергії;
- 4) здійснювати розподіл електричної енергії Споживачу, із дотриманням показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами;
- 5) надавати Споживачу інформацію про послуги, пов'язані з розподілом електричної енергії та про терміни обмежень і відключень;
- 6) надавати Споживачу інформацію про зміну тарифу (ціни) на послугу з розподілу електричної енергії не пізніше ніж за 20 днів до введення його в дію;
- 7) ознайомити Споживача з ПРПЕ та провести інструктаж щодо безпечної експлуатації вузла вимірювання;
- 8) проводити не менше як один раз на 6 місяців контрольний огляд засобу комерційного обліку у Споживача відповідно до затверджених графіків;
- 9) здійснювати технічну перевірку засобу (вузла) обліку (засобу вимірювальної техніки) не рідше одного разу на три роки;
- 10) розглядати звернення та претензії Споживача щодо надання послуг, пов'язаних з розподілом електричної енергії та приймати з цього приводу рішення у терміни, передбачені законодавством;
- 11) приймати письмові та усні повідомлення (у тому числі засобами зв'язку) Споживача щодо порушення електропостачання або порушення параметрів якості електричної енергії, а також вживати заходів до відновлення електропостачання та приведення показників якості у відповідність з вимогами нормативних документів;
- 12) виконувати інші обов'язки передбачені ліцензійними умовами та ПРПЕ.

6.2. Споживач зобов'язується:

- 1) виконувати умови цього Договору;
- 2) забезпечувати належний технічний стан та безпечну експлуатацію своїх внутрішніх електромереж, електроустановок та електроприладів;
- 3) невідкладно повідомляти Оператора системи розподілу про недоліки в роботі вузла вимірювання;
- 4) узгоджувати з Оператором системи розподілу нові підключення та переобладнання внутрішньої електропроводки, здійснювані з метою збільшення споживання електричної потужності;
- 5) забезпечувати доступ представникам Оператора системи розподілу, які пред'явили свої службові посвідчення, до свого об'єкта для обстеження вузла вимірювання, електроустановок та електропроводки;
- 6) не перешкоджати обрізанню гілок дерев, які ростуть на території, що належить Споживачу, для забезпечення відстані від проводів повітряної лінії електромережі Оператора системи розподілу. Обрізання гілок дерев, які ростуть на території Споживача, для забезпечення відстані від проводів повітряної лінії електромережі Споживача, здійснює Споживач відповідно до пункту 5 Правил охорони електричних мереж, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 04 березня 1997 року № 209;
- 7) у разі зміни власника об'єкта (звільнення Споживачем займаного приміщення, реорганізації, ліквідації (у тому числі шляхом банкрутства), відчуження в будь-який спосіб займаного приміщення) не пізніше ніж за 20 робочих днів до припинення користування електричною енергією на об'єкті письмово



повідомити Оператора системи розподілу про розірвання цього Договору та не пізніше дня звільнення об'єкту здійснити всі оплати передбачені умовами цього Договору;

8) у разі здійснення оплати за послугу з розподілу безпосередньо Оператору системи розподілу, здійснювати таку оплату у терміни передбачені Додатком 4 «Порядок розрахунку» до цього Договору;

9) у разі, якщо Споживач є власником засобу вимірювання, виконувати обґрунтовані вимоги Оператора системи розподілу щодо приведення засобу вимірювання в технічний стан відповідно до вимог нормативних документів.

10) у разі використання установки зберігання енергії (далі – УЗЕ) на об'єкті споживача, у будь-який період часу не здійснювати у визначених законодавством випадках відпуск раніше збереженої в установці зберігання енергії в ОЕС України або в мережі інших суб'єктів господарювання, для чого споживач зобов'язаний у визначених законодавством випадках забезпечити улаштування технічних засобів для недопущення видачі в електричну мережу оператора системи або мережі інших суб'єктів господарювання попередньо збереженої електричної енергії в УЗЕ та забезпечити комерційний облік відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку.

11) Споживачі, приєднані до системи розподілу, зобов'язані забезпечити наявність та збереження встановлених Оператором системи розподілу на комплектах АЧР plomb (на виконавчих реле, комутаційних та захисних апаратах, накладках тощо).

12) Споживачі, на електроустановках яких встановлені пристрої АЧР-ЧАПВ, зобов'язані забезпечувати безперешкодний доступ персоналу Оператора системи розподілу для нагляду за технічним станом пристроїв АЧР-ЧАПВ та контролю за обсягами навантаження та заданими уставками, своєчасно повідомляти Оператора системи розподілу про випадки спрацювання пристроїв АЧР та обсяги фактичного навантаження відключених приєднань, які заведено під дію пристроїв АЧР.

7. Права сторін

7.1. Оператор системи розподілу має право:

1) на отримання від Споживача своєчасної оплати за надання послуги з розподілу електричної енергії у разі, якщо умовами глави 5 цього Договору передбачено, що оплату за послугу з розподілу Споживач здійснює безпосередньо Оператору системи розподілу та на отримання своєчасної оплати за надання послуги з розподілу електричної енергії від Постачальника у разі, якщо умовами глави 5 цього Договору передбачено, що оплату за послугу з розподілу Оператору системи розподілу здійснює Постачальник;

2) на безперешкодний доступ (за пред'явленням службового посвідчення) до електричних установок Споживача для проведення технічної перевірки засобів вимірювання та контрольного огляду електричних мереж від межі балансової належності до точки вимірювання та/або точки обліку, контролю за рівнем споживання електричної енергії та потужності, а також для виконання відключення та обмеження споживання відповідно до встановленого ПРРЕЕ порядку та умов Договору;

3) встановлювати технічні засоби, які обмежують постачання електричної енергії Споживачу у межах, передбачених Договором;

4) обмежувати або припиняти розподіл електричної енергії Споживачу у випадках та в порядку, передбачених ПРРЕЕ;

5) вимагати від Споживача відшкодування збитків, завданих порушеннями, допущеними Споживачем під час користування електричною енергією;

6) контролювати додержання Споживачем вимог ПРРЕЕ;

7) складати акти про невідповідність дій (бездіяльності) Споживача умовам цього Договору та порушення вимог законодавства України в електроенергетиці;

8) надавати Споживачу, який є власником засобу вимірювання, обґрунтовані вимоги щодо приведення розрахункового обліку в технічний стан відповідно до вимог нормативних документів.

7.2. Споживач має право:

1) отримувати якісні послуги з розподілу електричної енергії;

2) отримувати електричну енергію належної якості згідно з умовами Договору та стандартами якості електричної енергії;

3) на компенсацію, що застосовується у разі отримання електричної енергії показники якості якої не відповідають умовам Договору та стандартам якості електричної енергії;

4) на компенсацію, що застосовується у разі недотримання показників якості послуг електропостачання;

5) на отримання інформації щодо якості електричної енергії, тарифів (цін), порядку оплати, умов та режимів її споживання;

6) подавати Оператору системи розподілу звернення, скарги та претензії, зокрема щодо якості електропостачання та якості електричної енергії, отримувати в установленому законодавством порядку вмотивовані відповіді або повідомлення про заходи щодо усунення Оператором системи розподілу причин скарги.

8. Відповідальність сторін

8.1. Оператор системи розподілу несе відповідальність за розподіл електричної енергії Споживачу:



1) в обсягах та із забезпеченням договірної величини потужності, визначеними згідно з вимогами цього Договору;

2) із дотриманням вимог щодо фактичної категорії надійності електрозабезпечення об'єкта (об'єктів) Споживача;

3) із дотриманням показників якості електричної енергії на межі балансової належності електромереж об'єкта (об'єктів) Споживача.

8.2. Оператор системи розподілу несе відповідальність за збитки заподіяні Споживачу, у разі розподілу електричної енергії, параметри якості якої перебувають поза межами показників, визначених державними стандартами, або у разі припинення чи обмеження електропостачання із порушенням ПРРЕЕ в розмірі і порядку, визначених відповідно до законодавства.

8.3. Оператор системи розподілу не несе відповідальності за майнову шкоду, заподіяну Споживачу або третім особам внаслідок припинення або обмеження електропостачання, здійсненого у встановленому ПРРЕЕ порядку.

8.4. Оператор системи розподілу не несе відповідальності за тимчасове припинення постачання електричної енергії, відпуск електричної енергії, параметри якості якої не відповідають показникам, зазначеним у договорі, або за шкоду, заподіяну Споживачу, якщо доведе, що вони виникли не з його вини, а з вини Споживача або внаслідок дії обставин непереборної сили.

8.5. За внесення платежів, передбачених цим Договором, з порушенням термінів, визначених Додатком 4 «Порядок розрахунку» до цього Договору, у разі якщо главою 5 цього Договору передбачено, що оплату за послугу з розподілу здійснює Споживач безпосередньо Оператору системи розподілу, Споживач сплачує Оператору системи розподілу пеню у розмірі подвійної облікової ставки НБУ, за кожний день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати. Сума пені зазначається у розрахунковому документі окремим рядком.

8.6. У разі порушення розрахункового обліку з вини Споживача Споживач сплачує Оператору системи розподілу вартість необлікованої електричної енергії, визначену відповідно до вимог ПРРЕЕ.

8.7. Споживач не несе відповідальності перед Оператором системи розподілу відповідно до вимог підпунктів 8.5 та 8.6 цієї глави Договору, якщо доведе, що порушення виникли з вини Оператора системи розподілу або внаслідок дії обставин непереборної сили.

8.8. Споживач не несе відповідальності за порушення термінів оплати, визначених Додатком 4 «Порядок розрахунку» до цього Договору, у разі якщо згідно з умовами глави 5 цього Договору передбачено, що оплату за послугу з розподілу здійснює Постачальник електричної енергії.

8.9. У разі виявлення однією із Сторін порушень умов Договору іншою стороною та/або порушень ПРРЕЕ, Кодексу комерційного обліку, Кодексу систем розподілу, Кодексу системи передачі, Закону України «Про ринок електричної енергії» та інших нормативно-правових актів, за які законодавством передбачене застосування санкцій чи які тягнуть за собою збитки, недоотриману продукцію або вигоду тощо, на місці оформлюється двосторонній акт порушень. Акт складається у присутності представників обох Сторін у двох примірниках. Сторона, дії або бездіяльність якої стала причиною складання акта, має право внести до акта свої зауваження.

Сторона, яка виявила порушення своїх прав, зобов'язана попередити іншу Сторону про необхідність складання акта. Сторона, яка здійснила таке порушення, не може без поважних причин відмовитись від складання та підписання відповідного акту.

9. Обставини непереборної сили

9.1. Сторони не несуть відповідальності за повне або часткове невиконання своїх зобов'язань за цим Договором, якщо воно є результатом дії обставин непереборної сили, що перешкоджають виконанню договірних зобов'язань у цілому або частково. Наявність обставин непереборної сили підтверджується відповідною довідкою, виданою Торгово-промисловою палатою України. Строк виконання зобов'язань за цим Договором у такому разі відкладається на строк дії обставин непереборної сили.

9.2. Сторона, для якої виконання зобов'язань стало неможливим унаслідок дії обставин непереборної сили, має не пізніше ніж через 5 днів письмово повідомити іншу Сторону про початок, тривалість та вірогідну дату припинення дії обставин непереборної сили.

10. Порядок обмеження та припинення електропостачання

10.1. Розподіл електричної енергії Споживачу може бути обмежено або припинено Оператором системи розподілу:

1) без попередження у разі:

виникнення аварійних ситуацій в електроустановках Оператора системи розподілу - на час, що не перевищує визначеного ПУЕ для струмоприймачів Споживача відповідної категорії;

зниження показників якості електричної енергії з вини Споживача до величин, які порушують нормальне функціонування електроустановок Оператора системи розподілу та інших споживачів;

приєднання Споживачем власних струмоприймачів або струмоприймачів третіх осіб до мереж Оператора системи розподілу поза розрахунковими засобами обліку;

самовільного внесення змін у схеми вимірювання та обліку електроенергії.

2) з повідомленням Споживача не пізніше ніж за 5 робочих днів у разі:

відсутності у Споживача персоналу для обслуговування електроустановок або договору на обслуговування електроустановок;

споживання електричної енергії Споживачем після закінчення строку дії цього Договору;



недопущення Споживачем уповноважених представників Оператора системи розподілу та/або посадових осіб органів, на яких покладено відповідні обов'язки згідно з чинним законодавством, до власних електроустановок або розрахункових засобів обліку електроенергії та пристроїв релейного захисту, автоматики і зв'язку, які забезпечують регулювання навантаження в енергосистемі;

несплати Споживачем відповідних платежів у терміни, встановлені Додатком 4 «Порядок розрахунків» до цього Договору;

3) у разі незадовільного стану електроустановок Споживача, що загрожує аварією, пожежею, створює загрозу життю, а також при невиконанні вимог щодо усунення недоліків в електроустановках Споживача - за приписом представників державних органів, на які покладені відповідні обов'язки згідно з чинним законодавством;

4) у разі введення в установленому порядку графіків обмежень та відключень унаслідок недостатності електричної енергії та (або) потужності в енергетичній системі - згідно з Додатком 5 «Порядок участі споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень» до Договору;

5) з повідомленням не менше ніж за 10 днів для проведення планових ремонтних робіт в електроустановках Оператора системи розподілу або для приєднання нових споживачів, у разі відсутності резервного живлення Споживача.

6) в інших випадках, визначених ПРПЕЕ, Кодексом систем розподілу та Правил охорони електричних мереж, затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 04 березня 1997 року № 209.

10.2. Способи та умови попередження щодо припинення та/або обмеження електропостачання Споживача/субспоживача, приєданого до електричних мереж Споживача, зазначено в Додатку 13 «Порядок припинення, обмеження електропостачання Споживача/субспоживача, приєданого до електричних мереж Споживача» до цього Договору.

11. Строк дії Договору

11.1. Цей Договір набирає чинності з дня приєднання Споживача до умов цього договору, якщо інший строк не зазначено в заяві-приєднання. Договір діє протягом 1 року та вважається продовженим на кожен наступний календарний рік, якщо за місяць до закінчення терміну дії Договору жодною із Сторін не буде заявлено про припинення його дії або перегляд його умов та за умови що інший термін не зазначено в заяві-приєднання.

Договір може бути розірвано і в інший термін за ініціативою будь-якої із Сторін у порядку, визначеному законодавством України.

11.2. Дія Договору достроково припиняється у разі:

отримання Оператором системи розподілу від нового або попереднього власника (користувача) документального підтвердження факту відчуження об'єкта на користь іншої особи, у тому числі набуття спадкоємцем права власності на об'єкт;

у разі остаточного припинення користування електричною енергією Споживачем за його заявою.

11.3. У разі припинення дії Договору, Договір припиняє свою дію в частині розподілу електричної енергії на об'єкт (ти), а в частині виконання фінансових зобов'язань Сторін (які виникли на дату припинення дії Договору) продовжує діяти до дати здійснення повного взаєморозрахунку між Сторонами.

12. Інші умови

12.1. Інші умови можуть бути узгоджені сторонами в додатках до цього Договору, які є невід'ємними частинами цього Договору.

12.2. Договір, Додатки 4, 5, 10 (крім продовження додатка «Вихідні дані для розрахунку»), 11, 12, 13, 15, 16, 17 до цього Договору є публічними з встановленими однаковими умовами для всіх споживачів і розміщуються на сайті Оператора системи розподілу за адресою: <http://www.dtek-kem.com.ua> та у паперовій формі не оформлюються, окрім випадків передбачених ПРПЕЕ.

Оператор системи розподілу інформує Споживача про зміну будь-яких умов публічного договору шляхом розміщення відповідної інформації на офіційному сайті Оператора системи розподілу. Якщо Споживач не ініціював розірвання цього Договору протягом одного місяця з моменту оприлюднення змін та доповнень до цього Договору, вважається, що Споживач погодився зі змінами до Договору з дати його оприлюднення на веб-сайті Оператора системи розподілу.

Додатки 1, 2, 3, 6, 7, 8, 9, продовження додатка «Вихідні дані для розрахунку», 14 до цього Договору, доповнення та продовження до них, які містять інформацію, що не є публічною та конкретизують умови Договору (непублічні Додатки), оформлюються Оператором системи розподілу, підписуються уповноваженою особою Оператора системи розподілу та разом з листом-повідомленням про приєднання до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, що є невід'ємною частиною Договору, направляється Споживачу. Примірники укладених Додатків до Договору мають однакову юридичну силу, один з них зберігається у Оператора системи розподілу, другий – у Споживача. Зазначені додатки вважаються укладеними з дати сплати за рахунком (квитанцією), який надсилається (надається) Споживачу одночасно з листом-повідомленням про приєднання до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (для споживачів, що сплачують за послуги з розподілу Оператору системи розподілу) та/або з дати, зазначеної в листі – повідомленні про приєднання до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, якщо споживач протягом 10 робочих днів, з моменту отримання зазначеного листа не звернувся до Оператора системи розподілу із запереченнями щодо укладення Договору в цілому або щодо окремих його умов та спожив будь-який обсяг електричної енергії. Зміни до цих Додатків вносяться відповідно до абзацу 3 п.12.2 Договору, якщо інше не обумовлено умовами Договору.

За ініціативою будь-якої з сторін, Договір та Додатки до цього Договору, в тому числі публічні, можуть бути оформлені Сторонами письмово в паперовій формі та за підписами обох сторін. Кожен з двох таких примірників, один – Оператора системи розподілу, другий – Споживача, матимуть однакову юридичну силу, один з них зберігатиметься у Оператора системи розподілу, другий - у Споживача. Зміни до такого договору вносяться відповідно до абзацу 2 п.12.2 Договору та за ініціативою будь-якої із сторін можуть бути оформлені шляхом підписання двосторонньої угоди у паперовому вигляді.



Цей Договір може бути змінений у разі внесення змін або скасування нормативно-правових актів, що регулюють відносини між Оператором системи розподілу та Споживачем.

Розроблення порядку (алгоритму) розрахунку та складення балансу електричної енергії в електричних мережах споживача (технологічних електричних мережах основного споживача), що є Додатком 18 до Договору забезпечується споживачем (основним споживачем) та погоджується Оператором системи розподілу. Та, у випадку його погодження, є невід'ємною частиною цього Договору.

12.3. Межа відповідальності за стан та обслуговування електроустановок визначається відповідно до Додатка 6 «Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності Сторін» до цього Договору.

12.4. Взаємовідносини Сторін, не врегульовані цим Договором, регламентуються законодавством.

12.5. Спори та розбіжності, що можуть виникнути під час користування електричною енергією, якщо вони не будуть узгоджені шляхом переговорів між Сторонами, вирішуються в судовому порядку.

12.6. Розбіжності з технічних питань під час виконання умов цього Договору регулюються органами Державної інспекції енергетичного нагляду України згідно з ПРРЕЕ, правилами улаштування електроустановок, правилами безпечної експлуатації електроустановок Споживача, правилами технічної експлуатації установок Споживача.

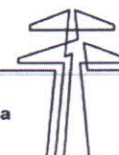
12.7. Розбіжності щодо застосування тарифів вирішуються НКРЕКП.

12.8. Невід'ємною частиною Договору є Додатки:

- 1) №1 «Заява-приєднання»;
- 2) №2 «Паспорт точки розподілу електричної енергії»;
- 3) №3 «Відомості про розрахункові засоби обліку активної та реактивної електричної енергії та порядок обліку обсягу розподілу електричної енергії»;
- 4) №4 «Порядок розрахунків»;
- 5) №5 «Порядок участі Споживача в графіках обмеження електроспоживання та графіках відключень» (крім побутових споживачів);
- 6) №6 «Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності Сторін» (для побутових споживачів оформлюється лише за потреби, при наявності електроустановок напругою 1 кВ та вище та у інших випадках, передбачених процедурою приєднання нових та реконструйованих електроустановок відповідно до вимог чинного законодавства);
- 7) №7 «Однолінійна схема електропостачання Споживача» (крім побутових споживачів); споживача із зазначенням ліній, що живлять електроустановки споживача, і точок їх приєднання»;
- 8) №8 «Порядок розрахунку втрат електроенергії в мережі Споживача» (для побутових споживачів оформлюється лише за потреби, при наявності втратного електрообладнання напругою 1 кВ та вище);
- 9) №9 «Акт екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання Споживача» (крім побутових споживачів);
- 10) №10 «Договір про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії з додатком «Порядок розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії» та продовженням додатка «Вихідні дані для розрахунку» (крім побутових споживачів);
- 11) №11 «Звіт про покази засобів обліку за розрахунковий місяць (Зразок)» (крім побутових споживачів);
- 12) №12 «Режими розподілу електричної енергії та управління попитом» (крім побутових споживачів) з продовженням додатка «Відомості про обсяги очікуваного споживання електричної енергії Споживача» (Зразок);
- 13) №13 «Порядок припинення, обмеження електропостачання Споживача/субспоживача, приєднаного до електричних мереж Споживача»

Для непобутового Споживача (основного споживача), до технологічних електричних мереж якого приєднані електроустановки інших учасників роздрібного ринку (субспоживачів або операторів системи), додатково оформлюються також додатки:

- 1) №14 «Відомості про приєднані електроустановки інших учасників роздрібного ринку до технологічних електричних мереж Споживача»;
- 2) №15 «Обсяги транспортування електричної енергії в електричні мережі інших учасників роздрібного ринку»;
- 3) №16 «Положення щодо розрахунку витрат електричної енергії в технологічних мережах Споживача (основного споживача), пов'язаних з транспортуванням електричної енергії в електроустановки інших учасників роздрібного ринку»;
- 4) №17 «Особливості організації комерційного обліку та складання балансу електричної енергії в технологічних електричних мережах Споживача (основного споживача)».
- 5) №18 «Порядок (алгоритм) розрахунку та складення балансу електричної енергії в електричних мережах споживача (технологічних електричних мережах основного споживача)». Укладається за умови надання споживачем (основним споживачем) розробленого порядку (алгоритму) на погодження ОСР.



Порядок припинення, обмеження електропостачання субспоживача, приєднаного до електричних мереж Споживача зазначається в Додатку 13 до Договору.

Додатки №№ 3, 5, 8, 9 та 18 можуть не укладатися за згодою сторін (за відсутності необхідності, зокрема у разі застосування простих схем комерційного обліку).

У разі укладення угоди про електронний документообіг така угода є невід'ємною частиною Договору/

12.9. Споживач зобов'язується письмово повідомляти про зміну реквізитів (місцезнаходження, найменування, організаційно-правової форми, банківських реквізитів тощо) не пізніше ніж через 10 днів після настання таких змін та невідкладно вносити зміни в цей Договір.

13. Реквізити Оператора системи розподілу

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

Енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС код) № 62X1418952014465

Місцезнаходження: 04080, м. Київ, вул. Новокостянтинівська, буд. 20

Код ЄДРПОУ 41946011

Телефон: 1588 або (044) 202-1588

Електронна адреса та офіційний веб-сайт: <https://dtek-kem.com.ua>

Номер поточного рахунка для оплати за послуги з розподілу електричної енергії: № UA90334851000000002600541054 АТ «ПУМБ»

Номер поточного рахунка для оплати за перетікання реактивної електричної енергії та інших платежів: № UA273226690000026009300128545 у Філії - Головного управління по м. Києву та Київській області АТ «Ощадбанк»



Додаток 10до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії
особовий рахунок 10347019**ДОГОВІР****про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії**

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (далі - Оператор системи розподілу), яке діє на підставі ліцензії на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, виданої відповідно до постанови НКРЕКП від 13.11.2018 № 1411

1. Загальні положення

1.1. Цей договір про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії (Договір на послуги з перетікань) є публічним договором приєднання, який встановлює порядок обчислення плати за перетікання реактивної електричної енергії між Оператором системи розподілу та непобутовим споживачем (Споживач) та є додатком 10 до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії. Договір на послуги з перетікань укладається сторонами з урахуванням статей 633, 634, 641, 642 Цивільного кодексу України шляхом приєднання Споживача до умов цього Договору на послуги з перетікань згідно з заявою-приєднання, що є додатком 1 до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії.

1.2. Умови Договору на послуги з перетікань розроблені відповідно до Закону України "Про ринок електричної енергії" та ПРРЕЕ, та є однаковими для всіх Споживачів.

Далі за текстом цього Договору на послуги з перетікань Оператор системи розподілу та Споживач іменуються – кожний окремо Сторона, а разом - Сторони.

2. Предмет Договору

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

3. Зобов'язання Сторін

3.1. Оператор системи розподілу зобов'язується:

- виконувати умови цього Договору на послуги з перетікань;
- 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 розподілу.

3.2. Споживач зобов'язується:

- виконувати умови цього Договору на послуги з перетікань;
- здійснювати оплату за перетікання реактивної електричної енергії згідно з Порядком розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії (додаток до цього Договору на послуги з перетікань);
- забезпечувати безперешкодний доступ у робочий час уповноважених представників Оператора системи розподілу 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 розподілу за 20 календарних днів та здійснити повний розрахунок згідно з умовами цього Договору на послуги з перетікань до дня звільнення об'єкта включно.

4. Права Сторін

4.1. Оператор системи розподілу 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) чи іншого нормативного акту, виданого на заміну Методики 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 на послуги з перетікань.

4.2. Споживач має право:

- на отримання від Оператора системи розподілу 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 розподілу, для зняття показів, замірів потужності в години максимуму навантаження енергосистеми та для виконання інших робіт відповідно до цього Договору на послуги з перетікань;
- 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.

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 розподілу, здійснюється згідно з вимогами Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року N 311 та ПРРЕЕ.

5.2. Розрахунок плати за перетікання реактивної електричної енергії здійснюється у грошовій формі за розрахунковий період, який становить один календарний місяць.

5.3. 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 до Договору на послуги з перетікань).

5.4. У разі виникнення у Споживача заборгованості за цим Договором Сторони за взаємною згодою та у порядку, передбаченому чинним законодавством, укладають договір щодо реструктуризації заборгованості. Графік погашення заборгованості оформляється додатком до Договору на послуги з перетікань



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 розподілу 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 розподілу несе відповідальність за безперервний розподіл електричної енергії Споживачу.
- 6.2. Оператор системи розподілу не несе матеріальної відповідальності перед Споживачем за обмеження (припинення) постачання електричної енергії, яке викликає:
- 1) некваліфікованими діями персоналу Споживача;
 - 2) умовами обмеження або припинення постачання електричної енергії у випадках, передбачених ПРПЕ та Кодексом системи розподілу;
 - 3) автоматичним відключенням лінії живлення внаслідок пошкодження устаткування або діями Споживача, які викликали спрацювання автоматики за умови справності системи автоматичного відключення.
- 6.3. Споживач несе відповідальність за своєчасну оплату платежів, передбачених умовами цього Договору на послуги з перетікань. У разі внесення платежів, передбачених пунктом 3.2 цього Договору на послуги з перетікань, з порушенням термінів (строків) Споживач сплачує Оператору системи розподілу пеню в розмірі подвійної облікової ставки НБУ за кожний день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати. Сума пені зазначається в розрахунковому документі окремим рядком.

7. Обставини непереборної сили

- 7.1. Сторони не несуть відповідальності за повне або часткове невиконання своїх зобов'язань за цим Договором на послуги з перетікань, 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 розподілу 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 на послуги з перетікань 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. Договір на послуги з перетікань набирає чинності з дня приєднання Споживача до умов Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії та діє протягом дії Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії, якщо інший термін початку чи закінчення не зазначено в заяві-приєднання.

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 6 До договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії) та позначається на Однолінійній схемі (Додаток 7 до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії).
- 9.3. Додатки до цього Договору на послуги з перетікань є його невід'ємною частиною.
- 9.4. Оператор системи розподілу інформує Споживача про зміну будь-яких умов публічного договору шляхом розміщення відповідної інформації на офіційному сайті Оператора системи розподілу.
- 9.5. Споживач зобов'язується 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 випливають з цього Договору на послуги з перетікань, 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. У разі підписання Договору на послуги з перетікань у паперовому вигляді, він укладається у двох примірниках, які мають однакову юридичну силу, один з них зберігається у Оператора системи розподілу, другий - у Споживача. Зміни до такого договору вносяться відповідно до п.9.4. Договору на послуги з перетікань та за ініціативою будь-якої із сторін можуть бути оформлені шляхом підписання двосторонньої угоди у паперовому вигляді.

10. Реквізити Оператора системи розподілу

ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

Енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС код) № 62X1418952014465

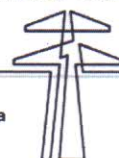
Адреса: 04080, м. Київ, вул. Новокосянтинівська, буд. 20

Код ЄДРПОУ 41946011

Телефон: 1588 або (044) 202-1588 Електронна адреса та офіційний веб-сайт:

Номер поточного рахунку: № UA27322690000026009300128545 у Філії - Головного управління по м. Києву та Київській області АТ «Ощадбанк»

о/р *[підпис]*
[підпис]



День оприлюднення на офіційному веб-сайті Регулятора: 14.11.2018

Дата оновлення: 19.10.2021

День оприлюднення на офіційному веб-сайті Регулятора: 14.11.2018

Постанова від 13 листопада 2018 р. № 1411

**Про видачу ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
ліцензії з розподілу електричної енергії та анулювання
ліцензій з розподілу електричної енергії і постачання
електричної енергії**

(У постанову вносяться зміни

постановами НКРЕКП від 13.10.2021 № 1755)

НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ РЕГУЛЮВАННЯ
У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ

ПОСТАНОВА

13.11.2018 № 1411

**Про видачу ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» ліцензії з розподілу
електричної енергії та анулювання ліцензій з розподілу електричної енергії і
постачання електричної енергії**

Відповідно до законів України «Про ліцензування видів господарської діяльності», «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та «Про ринок електричної енергії» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Видати ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 41946011) ліцензію на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії у межах місць провадження господарської діяльності відповідно до додатка.

За видачу ліцензії справляється плата в розмірі одного прожиткового мінімуму для працездатних осіб, що діє на день прийняття цієї постанови, яку

має бути внесено на рахунок Державної казначейської служби України за кодом класифікації доходів бюджету 22011500 «Плата за ліцензії, видані Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у строк не пізніше десяти робочих днів з дня оприлюднення цього рішення в установленому порядку.

2. Анулювати на підставі заяви ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» (код ЄДРПОУ 41946011) з 01 січня 2019 року ліцензію на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, видану відповідно до постанови НКРЕКП від 26 червня 2018 року № 557, та ліцензію на право провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії, видану відповідно до постанови НКРЕКП від 26 червня 2018 року № 558.

3. Зобов'язати ПРИВАТНЕ АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»:

1) до 01 січня 2019 року забезпечити завершення організаційних заходів, пов'язаних з анулюванням ліцензій з розподілу електричної енергії та з постачання електричної енергії та провадженням діяльності за новою ліцензією з розподілу електричної енергії, зокрема, але не виключно:

надавати послуги з розподілу електричної енергії та постачання електричної енергії за тарифами, встановленими постановою НКРЕКП від 14 серпня 2018 року № 847 (із змінами), із дотриманням визначених напрямків та обсягів використання коштів за статтями витрат структур тарифів;

виконувати схвалену постановою НКРЕКП від 26 червня 2018 року № 615 інвестиційну програму та заходи з ремонтів основних фондів у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні та згідно з передбаченими відповідною статтею структури тарифу обсягами фінансування;

2) до 01 квітня 2019 року надавати до НКРЕКП звітність відповідно до вимог підпунктів 7 пунктів 2.3 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 25 липня 2017 року № 932, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 13 квітня 2017 року № 504, необхідну для виконання НКРЕКП своїх повноважень, в обсягах та у строки, встановлені НКРЕКП, та розмістити на своєму веб-сайті річну фінансову звітність разом з аудиторським звітом;

3) до 01 січня 2019 року укласти договори про надання послуг з розподілу електричної енергії зі споживачами, електроустановки яких приєднані на території діяльності ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», та договори електропостачальника про надання послуг з розподілу електричної енергії з електропостачальниками, які мають намір здійснювати діяльність з постачання електричної енергії таким споживачам, із відкладальною умовою набрання ними чинності з 01 січня 2019 року.

4. Ця постанова набирає чинності з дня прийняття, крім пунктів 1 та 2, які набирають чинності з 01 січня 2019 року.

Голова НКРЕКП

О.Кривенко

Додаток до постанови НКРЕКП

13.11.2018 № 1411

Місця провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії
ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК КИЇВСЬКІ
ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

1. Територія м. Києва в межах розташування системи розподілу електричної енергії, що перебуває у власності ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», та електричних мереж інших власників, які приєднані до мереж ліцензіата (з якими укладені відповідні договори згідно із законодавством).

2. Київська область:

Бориспільський
район:

ТП – 3467 [ШОСЕ КИЇВ – БОРИСПІЛЬ 34 КМ] ТП –
3466 [ШОСЕ КИЇВ – БОРИСПІЛЬ 31 КМ] ТП – 3464
[ШОСЕ КИЇВ – БОРИСПІЛЬ МІСТ № 2] ТП – 3465
[ШОСЕ КИЇВ – БОРИСПІЛЬ 26 КМ] КЛ – 10 КТП 6544
– ЛР 133 (НА З/Б ОПОРИ № 40/4) КПЛ (5343 – 5349)
КЛ – 10 КВ КТП – 7724 – ОП. № 45/11 КЛ – 10 КВ
КТП-6884 – КТП-8153 КЛ – 10 КВ РП – 520 (М2) – КТП
– 8153 КЛ – 10 КВ ТП – 3465 – КТП – 7457 КЛ – 10 КВ
ТП – 2416 – ТП – 7457 КЛ – 10 КВ ТП – 2930 – ТП –
-7637 КЛ – 10 КВ ТП-3464 – ТП – 7637 КЛ – 10 КВ ТП
– 2620 – ТП – 7637 КЛ – 10 КВ ТП – 3465 – ТП – 7637
КЛ – 10 КВ ТП – 3465 – ТП – 7637 КЛ – 10 КВ ТП –
3464 – ТП – 7637 КЛ – 10 КВ ТП – 2930 – ТП – 7637 КЛ
– 10 КВ ТП – 3466 – ТП – 3467 КЛ – 10 КВ БОРИСПІЛЬ
– ТП – 3467 КТП – 6544 РУ – 10 КВ (С. ГНІДИН) РУ –
10 КВ КТП – 7724 КТП – 8153, РУ – 10/0,4 КВ, ВУЛ.
ХВОЙНА, ТЕРИТОРІЯ ГНІДИНСЬКОЇ СІЛЬСЬКОЇ
РАДИ РУ – 10 КВ В КТП – 7457, ТЕРИТОРІЯ
ЩАСЛИВСЬКОЇ СІЛЬСЬКОЇ РАДИ РУ – 10 КВ В КТП –
7637 ТРАНСФОРМАТОР ТМ – 630 КВА В КТП – 8153

Києво-Святошинський
район:

РУ – 10 КВ ТП – 3209 [СЕЛИЩЕ ЖУЛЯНИ, ВУЛ.
СОВЕТСКАЯ, 48] ПС – ВУМ [ВУЛ. ВЕЛИКА
ОКРУЖНА, 4 А] ТП – 3275 [ОКРУЖНА ДОРОГА, 4]
КЛ – 10 КВ КТП – 5655 (М2) - КТП-8347 КЛ – 0,4 КВ
КТП – 8344 – ВРП 1 Ж/Б № 1, ВУЛ. ВОЛОШКОВА КЛ
– 0,4 КВ КТП – 8344 – ВРП 2 ОФІСНИХ
ПРИМІЩЕННЯ, ВУЛ. ВОЛОШКОВА, 1
КЛ – 0,4 КВ КТП – 8162 - Опора А ПО ВУЛ.
КАТЕРИНИ БІЛОКУР, 11 КЛ – 10 КВ ТП – 3351 (М1) –
ТП – 7739 КЛ – 10 КВ КТП – 7444 (М1) – КТП – 7633
КЛ – 10 КВ ТП – 7739 (М1) – ТП – 8057 К. 1 КЛ – 10 КВ
ТП – 7739 (М1) – ТП – 8057 К. 2 КЛ – 10 КВ ТП – 1650
(М1) – ТП – 7739 КЛ – 10 КВ ТП – 1380 – ТП – 3209 КЛ
– 10 КВ ТП – 7062 – КТП-7510 (М4) К. 2 КЛ – 10 КВ ПС
«ВУМ» - РП-457 КЛ – 10 КВ ТП – 7062 – КТП – 7510 К.
1 КЛ – 10 КВ ПС «ВУМ» – ТП – 8113 № 1 КЛ – 10 КВ ТП
– 7062 – (М3) ТП – 8113 К. 2 КЛ – 10 КВ ТП – 8113 № 2 –
(М3) ТП – 7062 № 2 КЛ – 10 КВ ТП – 7062 – (М4) ТП –
8113 К. 1 КЛ – 10 КВ ПС «ВУМ» – ТП-8113 N 2 КЛ – 10
КВ ПС «ВУМ» – ТП-8113 N 1 – (М4) ТП – 7062 № 1 КЛ –
10 КВ ПС «ВУМ» – РП – 453 К. 1 КЛ – 10 КВ РП – 453
(М2) – ТП – 8057 К. 2 КЛ – 10 КВ РП – 108 (М2) –
ТП-7210 К. 2 КЛ – 10 КВ ТП – 3259 (М2) – ТП – 7210 К.
2 КЛ – 10 КВ ТП – 2739 – ТП – 3275 КЛ – 10 КВ ПС
«ВУМ» – РП-453 К.2 КЛ – 10 КВ РП – 453 (М2) – ТП –
8057 К. 1 КЛ – 10 КВ ТП – 7272 (М1) – КТП – 8344 ВУЛ.
ВОЛОШКОВА, 1 КЛ – 10 КВ ТП – 5589 – ТП – 6936 К.1
КЛ – 10 КВ ТП – 7272 – ТП – 7731 К.2 КЛ – 10 КВ КТП –
7297 – КТП – 8347 КЛ – 10 КВ ТП – 7731 (М1) – КТП –
8344, ВУЛ. ВОЛОШКОВА, 1 КЛ – 10 КВ ВІД РП – 90
ДО М – 2 В БІК ТП – 7250 КЛ – 10 КВ ТП – 6936 (М1) –
ТП – 7731 К. 2 КЛ – 10 КВ ТП – 3040 – ТП – 7250 КЛ –
10 КВ ТП – 7272 – ТП – 7731 К.1 КЛ – 10 КВ КТП – 7444
(М3) – КТП – 8347 КЛ – 10 КВ ТП – 5589 – ТП – 6936
К.2 КЛ – 10 КВ ТП – 6936 (М1) – ТП – 7731 К.1 КЛ – 10
КВ КТП – 7633 (М1) – КТП – 8347 КЛ – 10 КВ РП – 86
(М1) – ТП – 7250 КЛ – 10 КВ ТП – 3080 (М2) – ТП –
7250 КЛ – 10 КВ (М7) ТП-5190 - КТП-8162 КЛ – 10 КВ
(М1) КТП-7622 - КТП – 8162 КЛ – 10 КВ ТП – 813 (М1) –
КТП – 8360 КЛ – 10 КВ ТП – 5190 (М1) – КТП – 8360
КЛ – 10 КВ ТП – 1380 – ТП – 5654 РУ – 10 КВ В ТП-8113,
ВУЛ. ВЕЛИКА КІЛЬЦЕВА, 26 ТП – 8057, ВУЛ. ЛЕНІНА,
10-А РУ – 10 КВ ТП – 7210, С. ПЕТРОПАВЛІВСЬКА
БОРЩАГІВКА,

ВУЛ. В. ОКРУЖНА, 4-Б РУ – 10 КВ В ТП – 7739, ВУЛ.
ОКСАМИТОВА, 18-А ПС НИКОЛЬСКАЯ РУ-110
КВ+ОД+КЗ с. Софіївська Борщагівка КТП – 8344 ВУЛ.
ВОЛОШКОВА, 1 РУ – 10/0,4КВ в ТП-7731, ВУЛ. Л.
УКРАЇНКИ, 19 РУ – 10 КВ ТП – 7250 с. Софіївська
Борщагівка ВУЛ. ЛЕНІНА, 1 РУ – 10 КВ в КТП-8347 РУ
– 10 КВ ТП-6936 РУ – 10/0,4КВ КТП-8162 РУ – 10/0,4
КВ КТП-8360, С.ЧАЙКИ, ВУЛ. ЛІСОВА, 1 ТР – Р ТМ –
1000 КВА (1) В ТП – 8057, ВУЛ. ЛЕНІНА, 10-А ТР – Р
ТМ – 1000 КВА (2) В ТП – 8057, ВУЛ. ЛЕНІНА, 10-А ТР
– Р ТМГ – 160 КВА В КТП – 8344 ТР – Р ТМ – 63 КВА
КТП-8162 ТРАНСФОРМАТОР ТМ – 250/10 КВА в КТП
– 8360, ЗАВ. № 918304

Вишгородський
район:

ТП – 949 [СЕЛО ПЕТРІВЦІ, ВУЛ. КВІТНЕВА, 6] ТП –
942 [СЕЛО ПЕТРІВЦІ, ВУЛ. КВІТНЕВА, 4] КЛ – 110 КВ
ПУ 48 – ПС ПРИБЕРЕЖНА № 2 КЛ – 110 КВ ПУ 48 –
ПС ПРИБЕРЕЖНА № 1

Броварський район:

КЛ – 10 КВ ТП – 6169 – (М1) КТП – 7576 КЛ – 10 КВ
КТП – 7494 – КТП – 7496 КЛ – 10 КВ РП – 448 – КТП –
7494 РУ – 10 КВ КТП – 7494 РУ – 10 КВ В КТП – 7576, С.
ПОГРЕБИ, ВУЛ. ПОГРЕБСЬКИЙ ШЛЯХ, 66 РУ – 10 КВ
КТП – 7496 СИЛОВИЙ ТРАНСФОРМАТОР Т10/0,4
КВ ТМ 400 КВА, КТП – 7494, ЗАВ. №
33805 СИЛОВИЙ ТРАНСФОРМАТОР Т10/0,4 КВ ТМ
400 КВА, КТП – 7496, ЗАВ. № 2510

Конча-Заспа

КЛ – 10 КВ ТП – 3838 – ТП – 4972