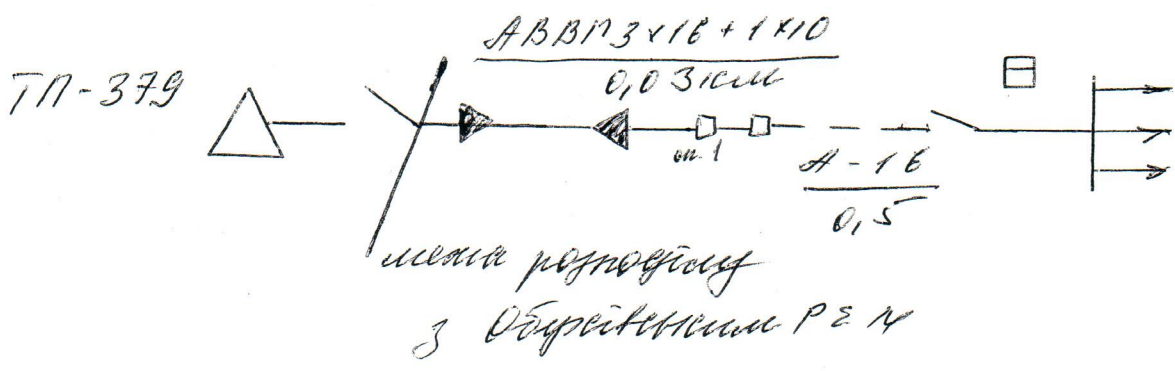


3. Графічне зображення меж балансової належності:



М. П. С. С. С. С. С.

- 4. Відповідальність Сторін за технічний стан і експлуатацію елементів електромережі на межі балансової належності: Відповідальність за технічний стан і експлуатацію контактних з'єднань на межах балансової належності, вказаних в п.2 цього Акту, несе Постачальник.
- 5. Межі експлуатаційної відповідальності зафіксовані цим актом на: межах балансової належності, вказаних в п.2 цього Акту.
- 6. Примітка: Балансова належність засобів обліку електроенергії та експлуатаційна відповідальність, що пов'язана з експлуатацією таких засобів, цим актом не визначається.

Постачальник

” ” 20 р.
М. П.

Споживач

” ” 20 р.



Додаток №9
до Договору № 410
від "2" "11" 2016р.

Відповідальні особи Споживача

1. Відповідальні за електрогосподарство Споживача

№ п/п	Прізвище, ініціали	Посада	№, дата наказу	Група по електробезпеці	Дата наступної здачі екзамену	№ посвідчення	Зона відповідальності /левний майданчик чи все електрогосподарство/	Контактний телефон
1	Заклада П.С.	директор	13-2 18.01.94			114	Зона відповідальності	5-12-80

2. Особи, що мають право вести оперативні переговори з диспетчерською службою Постачальника/Електропередавальної організації

№ п/п	Прізвище, ініціали	Посада	№, дата наказу	Група по електробезпеці	Дата наступної здачі екзамену	№ посвідчення	Зона відповідальності /левний майданчик чи все електрогосподарство/	Контактний телефон

Споживач зобов'язаний письмово повідомляти Постачальника у разі змін в переліку відповідальних осіб в т.ч. при звільненні з роботи.



Постачальник

Споживач

" " 20 р.

" " 20 р.





Узгоджені показники якості електричної енергії на межі балансової належності

Узгоджені показники допустимих відхилень від стандартних умов надання електричної енергії в потужності за класами напруги живлення електричної енергії на межі балансової належності наведені в Таблиці 1.

Таблиця 1

Точка на схемі (додаток)	Допустимі значення показника					Гранично допустимі значення показника														
	δU_y %	Δf , Гц	4	5	6	7	8	9	10	δU_y %	Δf , Гц	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1	± 5	$\pm 0,2$									± 10	$\pm 0,4$								

δU_y - відхилення напруги;
 Δf - відхилення частоти.

Постачальник
" " 20 р.
М.П.

Споживач
" " 20 р.
М.П.

вх. 2/19 від 12.02.2007р.

ДОГОВІР
про постачання електричної енергії
№ 410

Обухів
(місце укладення)

2.11.2006
(дата)

Закрите акціонерне товариство «А.Е.С. Київобленерго»,
що здійснює діяльність на підставі Ліцензії ПСр №1050 на право здійснення підприємницької діяльності з постачання електричної енергії за регульованим тарифом та Ліцензії ПР №89 на право здійснення підприємницької діяльності з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами (далі – Постачальник),

в особі натальїи Ріддіню по обслуговуванню споживачів
Ясеновій П. Е. (посада, прізвище, ім'я та по батькові)
що діє на підставі довіреність № 359 від 19.05.2005р.
(довіреність або установчі документи Постачальника)

та Державне підприємство «Дрвадерева»
(організаційно-правова форма)
м.м.з. Україна
(найменування споживача)

що здійснює діяльність на підставі Свідоцтво (далі – Споживач),
(установчі документи споживача)

в особі Генерального директора Кузнецова О.В.
(посада, прізвище, ім'я та по батькові)
що діє на підставі Свідоцтво
(довіреність або установчі документи Споживача)

(далі - Сторони), уклали цей договір про постачання електричної енергії (далі - Договір).

1. Предмет Договору

1.1. Постачальник продає електричну енергію Споживачу для забезпечення потреб електроустановок Споживача з приєднаною потужністю 70 кВт, а Споживач оплачує Постачальнику вартість використаної (купленої) ним електричної енергії та здійснює інші платежі за умовами цього Договору.

1.2. Точка продажу електричної енергії встановлюється Сторонами згідно „Акту розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін”, що є невід'ємною частиною даного Договору.

2. Зобов'язання Сторін

2.1. Під час виконання умов цього Договору, а також вирішення всіх питань, що не обумовлені цим Договором, Сторони зобов'язуються керуватися чинним законодавством України та Правилами користування електричною енергією (далі – ПКЕЕ).

2.2. Постачальник зобов'язується:

2.2.1. Виконувати умови цього Договору.

2.2.2. Продавати (постачати) Споживачу електричну енергію як товар з врахуванням його особливих споживчих якостей та фізико-технічних характеристик:

в мсжах 70 кВт дозволеної потужності, в обсягах, визначених відповідно до розділу 5, та з урахуванням умов розділу 6 цього Договору (Додаток №2 „Обсяги постачання електричної енергії Споживачу та Субспоживачу”);

згідно з категорією струмоприймачів Споживача відповідно до ПУЕ та гарантованого рівня надійності електропостачання схем електропостачання, визначених у Додатку №3 „**Режими постачання електричної енергії**”;

із дотриманням граничних показників якості електричної енергії, визначених державними стандартами України (Додаток №10 „**Узгоджені показники якості електричної енергії на межі балансової належності**”).

2.2.3. Повідомляти Споживача про всі зміни тарифів на електричну енергію письмово або через засоби масової інформації за п'ять днів до введення їх у дію.

2.3. Споживач зобов'язується:

2.3.1. Виконувати умови цього Договору.

2.3.2. Дотримуватися режиму споживання електричної енергії згідно з умовами розділу 5 цього Договору та режиму роботи електроустановки.

2.3.3. Оплачувати Постачальнику вартість електричної енергії згідно з умовами Додатку №4 „**Порядок розрахунків за активну електроенергію**” та Додатку №6 „**Порядок зняття показів розрахункових приладів обліку електричної енергії та форма звіту Споживача про покази приладів обліку**”.

2.3.4. Здійснювати оплату за послуги з компенсації перетікання реактивної електричної енергії між електромережею Постачальника та електроустановками Споживача, згідно з умовами Додатку № 5(5а) „**Порядок розрахунків за перетікання реактивної електроенергії**”.

2.3.5. Забезпечувати безперешкодний доступ уповноважених представників Постачальника за пред'явленням службового посвідчення до розрахункових засобів (систем) обліку електроенергії, вимірювання потужності та контролю показників якості електроенергії, до пристроїв релейного захисту, автоматики та зв'язку, до електричних установок для проведення технічної перевірки засобів обліку, контролю за рівнем споживання електричної енергії, контрольного огляду електричних мереж від межі балансової належності до точки обліку, для виконання відключення та обмеження споживання у будь-який час доби .

2.3.6. Уживати комплекс заходів, спрямованих на запобігання виникненню загрози життю або травматизму, пошкодженню обладнання та продукції, негативним екологічним наслідкам тощо, у разі отримання повідомлення про припинення (обмеження) електропостачання згідно з умовами розділу 6 цього Договору.

2.3.7. Забезпечити встановлення засобів диференційного (погодинного) обліку електричної енергії та локального устаткування збору і обробки даних у випадках, якщо приєднана потужність електроустановок на окремій площадці вимірювання становить 150 кВт і більше та середньомісячний обсяг споживання за попередні 12 розрахункових періодів становить 50 тис. кВт·год. і більше, в строки, що передбачені в п.3 Постанови НКРЕ № 910 від 17.10.2005 р. «Про внесення змін до Правил користування електричною енергією».

2.3.8. Надавати Постачальнику відомості про обсяги очікуваного споживання електричної енергії на наступний рік з помісячним розподілом до 1-го (першого) жовтня поточного року за формою Додатку №2 „**Обсяги постачання електричної енергії Споживачу та Субспоживачу**”.

2.3.9. Надавати для визначення режимів роботи мереж двічі на рік Постачальнику електричної енергії добові графіки споживання та генерацію електричної енергії та потужності в установленій характерний робочий день літнього і зимового періоду. Про день режимних замірів Постачальник електричної енергії повідомляє Споживача заздалегідь.

2.3.10. Звернутися до Постачальника електричної енергії протягом 10 днів наступного розрахункового місяця щодо приведення обліку у відповідність до вимог ПУЕ, якщо середньомісячне споживання електроенергії Споживачем за будь-якою точкою обліку протягом 2 послідовних місяців нижче визначеного п. 1.5.17 ПУЕ.

2.4. Сторони зобов'язуються укласти договори (про спільне використання технологічних мереж або про технічне забезпечення електропостачання), передбачені чинним законодавством

України та ПКЕЕ, у разі обґрунтованої присутності у процесі забезпечення Споживача електричною енергією третьої сторони (основного споживача, електропередавальної організації).

2.5. У разі звільнення займаного приміщення Споживач зобов'язаний повідомити Постачальника не пізніше, ніж за 20 робочих днів до звільнення приміщення та надати заяву щодо розірвання договору, і в цей самий термін здійснити сплату всіх видів платежів, передбачених цим Договором, до заявленого Споживачем дня звільнення приміщення включно.

3. Права Сторін

3.1. Постачальник має право:

3.1.1. Отримувати від Споживача плату за поставлену електричну енергію за роздрібними тарифами, розрахованими згідно з Умовами та правилами здійснення підприємницької діяльності з постачання електричної енергії за регульованим тарифом, на умовах передбачених в Додатку №4 „Порядок розрахунків за активну електроенергію”, за компенсацію перетікання реактивної електричної енергії, на умовах передбачених в Додатку №5(5а) „Порядок розрахунків за перетікання реактивної електроенергії”, та інші платежі обумовлені цим Договором.

3.1.2. Обмежувати або припиняти постачання електричної енергії Споживачу згідно з умовами розділу 6 цього Договору відповідно до порядку, передбаченого ПКЕЕ.

3.1.3. Визначати у порядку, передбаченому розділом 5 цього Договору, величини споживання електричної енергії та потужності.

3.1.4. Вимагати відшкодування збитків, завданих Постачальнику внаслідок порушення Споживачем умов цього Договору в порядку, визначеному чинним законодавством України.

3.1.5. Доступу до належних Споживачу засобів (систем) обліку електричної енергії для зняття показів, проведення їх технічної перевірки, повірки, заміни, ремонту, модернізації, переносу, інших робіт з експлуатації засобів обліку, до пристроїв релейного захисту, автоматики, зв'язку, які забезпечують регулювання навантаження, до пристроїв які забезпечують вимірювання потужності, показників якості електроенергії, пристроїв комутації, що забезпечують можливість припинення чи обмеження постачання електроенергії, пристроїв компенсації реактивної потужності, електромереж та охоронних зон електромереж Постачальника електроенергії; електроустановок Споживача для встановлення засобів обліку вимірювання потужності, контролю показників якості електричної енергії для контролю дотримання встановлених режимів споживання енергії.

3.2. Споживач має право:

3.2.1. На зміну (коригування) договірних величин споживання електричної енергії у порядку, визначеному умовами розділу 5 цього Договору.

3.2.2. Вимагати відшкодування збитків, завданих Споживачу внаслідок порушення Постачальником умов цього Договору в порядку, визначеному чинним законодавством України.

3.2.3. Вимагати поновлення постачання електричної енергії в установленому порядку після усунення порушень, якщо припинення електропостачання відбулося без розірвання цього Договору.

3.2.4. Одержувати від Постачальника плату за використання мереж Споживача при умові підписання відповідного договору.

4. Відповідальність Сторін

4.1. Відповідальність Постачальника.

4.1.1. Постачальник несе відповідальність за постачання електричної енергії Споживачу:

в обсягах та із забезпеченням договірної величини потужності, визначеними згідно з вимогами розділу 5 цього Договору;

із дотриманням вимог щодо фактичної категорії струмоприймачів Споживача та гарантованим рівнем надійності електропостачання;

із дотриманням граничних показників якості електричної енергії, зазначених в Додатку № 10 „Узгоджені показники якості електричної енергії на межі балансової належності”.

4.1.2. У разі перерви в постачанні електричної енергії Споживачу з вини Постачальника понад встановлені для струмоприймачів відповідної категорії строки, Постачальник несе відповідальність перед Споживачем у розмірі двократної вартості недовідпущеної електричної енергії.

4.1.3. У разі відпуску електричної енергії, параметри якості якої перебувають поза межами показників, визначених державними стандартами України та зазначених в Додатку № 10 „Узгоджені показники якості електричної енергії на межі балансової належності”, Постачальник несе відповідальність перед Споживачем у розмірі двадцяти п'яти відсотків вартості обсягу такої електроенергії.

4.1.4. Постачальник не несе відповідальності за майнову шкоду, заподіяну Споживачу або третім особам внаслідок припинення або обмеження електропостачання, здійсненого у встановленому ПКЕЕ порядку.

Постачальник не несе відповідальності перед Споживачем за порушення вимог пункту 4.1.1 цього Договору, якщо доведе, що порушення виникли з вини Споживача або внаслідок дії обставин непереборної сили.

4.2. Відповідальність Споживача

4.2.1. За внесення платежів, передбачених пунктами 2.3.3 – 2.3.4 цього Договору, з порушенням термінів, визначених в Додатку №4 „Порядок розрахунків за активну електроенергію”, Споживач сплачує Постачальнику пеню у розмірі подвійної облікової ставки НБУ за кожний день прострочення платежу, враховуючи день фактичної оплати. Сума пені зазначається у розрахунковому документі окремим рядком.

4.2.2. За перевищення договірних величин споживання електричної енергії та потужності, визначених згідно із вимогами розділу 5 цього Договору, Споживач сплачує Постачальнику двократну вартість різниці фактично спожитої та договірної величин. При цьому плата за перевищення договірної величини потужності стягується із споживачів з приєднаною потужністю 150 кВт і більше та середньомісячним споживанням 50 000 кВт-год і більше.

4.2.3. Споживач сплачує Постачальнику вартість недоврахованої електроенергії, розраховану - виходячи із приєднаної потужності струмоприймачів та кількості годин їх використання відповідно до Методики обчислення обсягу електричної енергії, недоврахованої унаслідок порушення споживачем - юридичною особою Правил користування електричною енергією, затвердженої постановою НКРЕ від 5 грудня 2001 року № 1197 (далі – Методика), за тарифами, що діяли протягом споживання електричної енергії з порушенням, у разі таких дій Споживача:

- самовільного внесення змін у схеми обліку електроенергії;
- пошкодження засобів обліку електроенергії, втручання в їх роботу, зняття пломб з засобів обліку;
- споживання електроенергії поза засобами обліку;
- інших умов, визначених Методикою.

4.2.4. У разі порушення схеми розрахункового обліку електроенергії, пошкодження або викрадення розрахункових засобів обліку електричної енергії внаслідок дій (бездіяльності) Споживача їх ремонт, заміна і перевірка здійснюється за рахунок Споживача.

4.2.5. Споживач, який відповідно до технічних умов має у своїй власності резервні джерела електропостачання, несе повну відповідальність за їх технічний стан і готовність до своєчасного пуску.

Збитки та негативні наслідки від несвоєчасного або несанкціонованого пуску резервних джерел живлення відшкодовуються за рахунок їх власників.

4.2.6. Споживач несе відповідальність в разі порушень, викликаних несправністю електроустановок споживача або електроустановок, розташованих на території споживача, які

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

- зниження показників якості електроенергії з вини Споживача до величин, які порушують нормальне функціонування електроустановок електропередавальної організації та інших споживачів;

- недопущення Споживачем посадових осіб органів, на яких покладено відповідні обов'язки згідно з чинним законодавством, до власних електроустановок або розрахункових засобів обліку електроенергії;

- несплати Споживачем відповідних платежів у терміни, встановлені Додатком №4 „**Порядок розрахунків за активну електроенергію**”;

- невиконання обгрунтованих вимог Постачальника щодо встановлення засобів диференційного (погодинного) обліку електричної енергії та локального устаткування збору і обробки даних (п.2.3.7 Договору).

6.1.4. 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.

6.1.5. У разі введення в установленому порядку графіків обмежень та відключень унаслідок недостатності електричної енергії та (або) потужності в енергетичній системі – згідно з Додатком №3 „**Режими постачання електричної енергії**”.

6.1.6. З повідомленням не менше ніж за 10 днів для проведення планових ремонтних робіт в електроустановках Постачальника або для приєднання нових споживачів, у разі відсутності резервного живлення Споживача.

7. Облік електричної енергії та порядок розрахунків

7.1. Облік електроенергії, спожитої Споживачем та (або) Субспоживачами, приєднаними до електричних мереж Споживача, здійснюється згідно з вимогами ПУЕ та ПКЕЕ. У разі порушення Споживачем вимог нормативно-технічних документів щодо встановлення та експлуатації засобів обліку, їх покази не використовуються при розрахунках за спожиту електроенергію, а обсяги спожитої електроенергії визначаються Постачальником розрахунково згідно з вимогами Додатку №4 „**Порядок розрахунків за активну електроенергію**” та Додатку №5(5а) „**Порядок розрахунків за перетікання реактивної електроенергії**”.

7.2. У разі встановлення розрахункових засобів обліку не на межі балансової належності електричних мереж Електропередавальної організації та Споживача обсяг спожитої електроенергії визначається шляхом збільшення (зменшення) обсягів електричної енергії, визначених відповідно до показів розрахункових засобів обліку, на величину обсягу розрахункових втрат електроенергії у ділянці електричної мережі (з урахуванням трансформаторів) від межі балансової належності до місця встановлення розрахункових засобів обліку. Розрахунки втрат виконуються на підставі галузевих нормативно-технічних документів та згідно з Додатком №8 „**Розрахунок втрат електричної енергії в мережах Споживача**”.

7.3. Якщо середньомісячне споживання електроенергії Споживачем за будь-якою точкою обліку протягом 2 послідовних місяців нижче визначеного пунктом 3.4 ПКЕЕ, Постачальник протягом 10 днів наступного розрахункового місяця звертається до власника відповідних засобів обліку щодо приведення стану обліку відповідно до вимог нормативно-технічних документів.

7.4. Заміна, ремонт, перепрограмування засобів обліку електричної енергії здійснюються за рахунок власника цих засобів обліку.

7.5. На підставі показів засобів обліку електричної енергії та умов Додатка №6 „**Порядок зняття показів розрахункових приладів обліку електричної енергії та форма звіту Споживача про покази приладів обліку**” оформлюються такі документи:

акт про використану електричну енергію;

акт про прийняття-передавання товарної продукції;

акт результатів замірів електричної потужності (у разі потреби за ініціативою Постачальника).

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

7.6. У разі виникнення у Споживача заборгованості з оплати за спожиту електричну енергію, Сторони за взаємною згодою та у порядку, передбаченому законодавством України, укладають Договір розстрочки погашення заборгованості за спожиту електроенергію. При цьому, оформлюється графік погашення заборгованості, який є додатком до Договору розстрочки погашення заборгованості за спожиту електроенергію.

Укладення Сторонами та дотримання Споживачем узгодженого графіка погашення заборгованості не звільняє Споживача від оплати поточного споживання електричної енергії.

У разі порушення Споживачем графіка погашення заборгованості Постачальник має право у порядку, визначеному пунктом 6.1.3 цього Договору, припинити постачання електричної енергії Споживачу до повного погашення заборгованості.

7.7. Розмір платежу за резервування обсягу електричної енергії, необхідного для забезпечення електричною енергією на термін дії аварійної броні до повного відключення Споживача, визначається відповідно до актів екологічної, аварійної і технологічної броні.

8. Відносини із третьою стороною, об'єктивно присутньою у процесі забезпечення Споживача електричною енергією

8.1. Стосунки із субспоживачами (для Споживачів, які мають приєднаних до їхніх мереж субспоживачів):

8.1.1. Якщо до електромереж Споживача приєднані в установленому порядку електроустановки інших споживачів (далі – субспоживачі), відносини між ними регулюються Договором про спільне використання технологічних мереж основного споживача або Договором про технічне забезпечення електропостачання споживача.

8.1.2. Споживач передає електричну енергію субспоживачам, перелік яких визначений у Додатку №1 „Загальна однолінійна схема електропостачання” у межах договірної величини потужності та в обсягах, визначених відповідно до розділу 5, та з урахуванням умов розділу 6 цього Договору (Додаток №2 „Обсяги постачання електричної енергії Споживачу та Субспоживачу”).

8.1.3. Споживач передає Постачальнику дані про обсяги споживання електричної енергії субспоживачами у порядку, визначеному відповідно до розділу 5, а також звіт про використану субспоживачами електричну енергію.

8.1.4. Відключення (крім аварійних), виведення в ремонт та ввімкнення після ремонту електроустановок Споживачів, які беруть участь у передачі електричної енергії субспоживачам, здійснюється Споживачем лише за погодженням з Постачальником.

8.1.5. Споживач має право приєднувати у встановленому порядку нових субспоживачів до власних електричних мереж.

8.1.6. У разі заборгованості субспоживача за електричну енергію на вимогу Постачальника, Споживач відключає електроустановки цього субспоживача у терміни, які доводяться Споживачеві Постачальником відповідним розпорядженням, або після складання відповідного акта надає можливість Постачальнику відключити електроустановки цього субспоживача.

8.1.7. Споживач забезпечує доступ Постачальника до розрахункових засобів обліку електричної енергії субспоживачів, які встановлені на його території, у порядку та у терміни, встановлені договором про постачання електричної енергії, укладеним між Постачальником та відповідним субспоживачем.

8.2. Відносини між Споживачем та електропередавальною організацією (для споживачів, які приєднані до мереж електропередавальної організації, що не має ліцензії на постачання

Додаток №1
до Договору № 410
від "2" 11 2006р.

Загальна однолінійна схема електропостачання

ДП "Добридень" м. Київ, вул. Дружеської, 8.
(найменування Споживача та його місце знаходження)

що є Основним споживачем по відношенню до _____
(є/не є) (найменування Субспоживачів)

та _____ Субспоживачем по відношенню до _____
(є/не є) (найменування Основного споживача)

1. Загальна однолінійна схема електропостачання наведена на _____ сторінці (-ках).

Дивись лист разом з додатком



Постачальник
[Signature]
"2" 11 2006р.

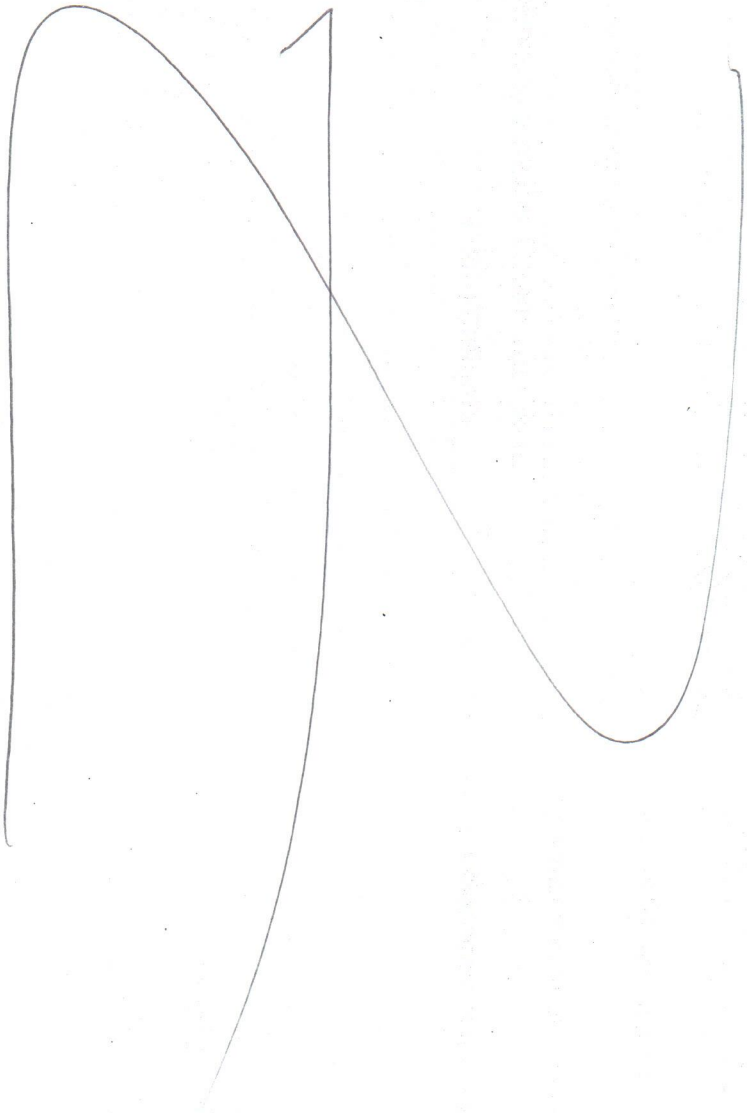
М.П.



[Signature]
"2" 11 2006р.

М.П.

Загальна однолінійна схема електропостачання (продовження)



Постачальник

_____ р.
"_____"
М.П.



_____ р.
"_____"
М.П.



2. Умовні позначення загальної однолінійної схеми електропостачання та примітки.

2.1. На загальній однолінійній схемі електропостачання вказуються:

- джерела живлення (ПС, РП, ТП, секція шин);
- межі балансової належності мереж та експлуатаційної відповідальності сторін між Постачальником електроенергії, Електропередавальними організаціями, Споживачем (Основним споживачем), населенням, електростанціями, іншими постачальниками Споживачами;
- місця встановлення розрахункових приладів обліку для розрахунків із Споживачем (Основним Споживачем) і Субспоживачами;
- місця встановлення технічного обліку (вказуються за згодою сторін);
- місця приєднання автономних (резервних) джерел живлення;
- точки продажу електроенергії Споживачу (Основному Споживачу);
- комутаційні апарати резервування (для 1 та 2 категорії надійності електропостачання).

2.2. Умовні позначення загальної однолінійної схеми електропостачання:

I - межі мереж між Споживачем та Постачальником електроенергії;

┌ - межі мереж між Споживачем (Основним споживачем) і Субспоживачами, населенням, населеними пунктами, електростанціями, електропередавальними організаціями, іншими постачальниками, між Субспоживачами (вказати між ким);

б - балансова належність;

е - експлуатаційна відповідальність;

тп - точки продажу електроенергії;

ор - облік розрахунковий;

от - облік технічний;

_____ - автономні джерела живлення (ДЕС, генератори тощо)

I б;е - межі балансової належності і експлуатаційної відповідальності співпадають;

I б;е;тп;ор - межа балансової належності, експлуатаційної відповідальності, точка продажу електроенергії і місце встановлення розрахункового обліку співпадають.

3. Реєстр документів, на підставі яких визначаються: загальна однолінійна схема електромереж, точки продажу електроенергії Споживачу і Субспоживачам, клас напруги Споживача і Субспоживачів, категорія надійності електропостачання тощо.

№п/п	Найменування документу, дата, №, між ким і ким
1.	Розвідка з 410 кВ з 11.08.2017 між ДП "Червонолілля"
	ме Службою ДП "Червонолілля"
2.	Актом розробки матеріалів

Постачальник




Споживач



1.1 Вихідні дані для розрахунку втрат електроенергії - характеристика ділянок (елементів) мережі у табличній формі :

Паспортні дані трансформатора											Параметри лінії												
Від точки №		До точки №		Тип трансформатора	Кількість обмоток	Рік випуску					Номинальна потужність	Номинальна напруга первинна/вторинна	Втрати х.х.	Втрати к.з.	Струм х.х. %	Напруга к.з. %	Повітряна/кабельна	Напруга	Марка	Кількість проводів/переріз	Довжина	Режв, Ом	Хевв, Ом
1	2	3	4			5	6	7	8	9													
71	374	71	2	1986	2400	10/0,4	0,8	5	1,3	6	12	0,4	Д	0,4	Д	3x16	0,03	16	0,5				

Постачальник
 " " " " 20 р.


№1
 Споживач
 Підприємство
 " " " " 20 р.


Додаток №4
до Договору № 410
від "2" 12 2006р.

Порядок розрахунків за активну електроенергію

1. Порядок нарахувань

1.1. Розрахунковий період встановлено Споживачу з 15 числа календарного місяця до ___ числа наступного місяця.

1.2. Обсяг спожитої електричної енергії за період між датами зняття показів засобів обліку розкладається пропорційно до тривалості дії протягом розрахункового періоду кожного з тарифів. Величина коштів, які має сплатити Споживач, визначається як сума добутків тарифів на відповідний їм обсяг електричної енергії.

1.3. Обсяг спожитої електричної енергії для внесення авансового платежу визначається на основі обсягу договірної величини на відповідний розрахунковий період.

Для розрахунку авансового платежу застосовуються середньозважені роздрібні тарифи, що склались у попередньому розрахунковому періоді.

1.4. Споживач, який має погоджену у встановленому порядку екологічну та/або аварійну броню електропостачання, здійснює протягом перших трьох днів поточного розрахункового періоду платіж за резервування обсягу електричної енергії на покриття аварійної (екологічної) броні в наступному розрахунковому періоді за тарифами, які діють на день здійснення платежу.

Обсяг електричної енергії на покриття аварійної (екологічної) броні визначається відповідно до даних складеного акта екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача та зазначений в Додатку №3 „Режими постачання”.

1.6. Звірка балансу розрахунків з оформленням актів звірки заборгованості, актів про використану електроенергію, актів про прийняття - передавання товарної продукції виконується за вимогою однієї із Сторін. При цьому інша Сторона не має права відмовити у оформленні цих документів.

2. Порядок оплати

2.1. Порядок оплати за активну електроенергію здійснюється у формі авансової оплати та планових платежів з остаточним розрахунком по закінченні розрахункового періоду.

Найменування платежу	Величина оплати у % від договірного обсягу	День оплати, рахуючи операційні дні від дати початку розрахункового періоду
Авансовий платіж на зарезервованій обсяг споживання аварійної броні	—	до 3-го дня поточного періоду
Авансовий платіж на зарезервованій обсяг споживання екологічної броні	—	до 3-го дня поточного періоду
Авансовий платіж на поточне споживання розрахункового періоду	100%	повинно бути оплачена до дати початку розрахункового періоду
Плановий платіж №1	—	до ___ дня поточного періоду
Плановий платіж №2	—	до ___ дня поточного періоду
Плановий платіж №3	—	до ___ дня поточного періоду
Плановий платіж №4	—	до ___ дня поточного періоду
Остаточний розрахунок	—	___ операційних днів з дати закінчення розрахункового періоду

2.2. У разі, якщо у платіжному документі Споживача не вказане призначення платежу, Постачальник сам визначає статті реалізації на погашення яких буде розподілений даний платіж.

3. Порядок отримання рахунків:

Нарочним в розрахунковій книжці Об'єднання РП
(спосіб передачі рахунку)

за адресою:

м. Обурів вул. Київська 113 А

Постачальник

" " 20 р.

М.П.



Споживач

[Signature]

" " 20 р.



Додаток №6
до Договору № 410
від "2" 11 2006р.

Порядок зняття показів розрахункових приладів обліку електричної енергії та форма звіту Споживача про покази приладів обліку

1. Покази розрахункових приладів обліку електричної енергії (лічильників) знімаються станом на 9-00 годин на дату закінчення розрахункового періоду.

2. Перелік номерів лічильників, покази яких знімає Споживач (в т.ч. облік Субспоживачів у разі якщо Споживач за цим Договором є Основним споживачем):

№ 364224 ; 058624

3. Перелік номерів лічильників, покази яких знімає Основний споживач (у разі якщо Споживач за цим договором є Субспоживачем):

4. Перелік номерів лічильників, покази яких знімає Постачальник:

5. Перелік номерів лічильників, покази яких знімаються автоматично (АСКУЕ чи дистанційне зняття показів):

6. У разі неможливості зняти покази у цю дату Споживач вказує фактичну дату та час зняття показів та покази на цей час. Постачальник має право перерахувати обсяги споживання по методу прямої пропорції на дату та час, вказану в п.1 цього Додатку.

7. Споживач зобов'язаний протягом 5 годин з моменту зняття показів лічильників довести їх значення до Постачальника електричної енергії

Надати звіт в електронній формі
(спосіб передачі звіту про зняті покази)

за адресою:

м. Обухів вул. Київська 113 А

встановленою формою.

8. У разі неподання Споживачем даних про покази лічильників, вказаних в п.2 цього Додатку та у разі відсутності показів цих лічильників, знятих Постачальником, визначення обсягу спожитої електроенергії здійснюється у відповідності із ПКЕЕ.

9. У випадку коли Постачальник зняв покази електролічильників, які відрізняються від наданих Споживачем, обсяги спожитої електроенергії розраховуються за показами знятими Постачальником.

10. У разі якщо Споживач за даним Договором є Основним споживачем то він знімає та подає до Постачальника данні приладів обліку Субспоживачів. Останній має право контролювати правильність знятих показників приладів обліку.

За будь яких умов (в тому числі у разі пошкодження обліку Субспоживача, неможливості доступу до нього тощо), Постачальник використовує для розрахунку обсягів споживання Субспоживачів дані отримані від Основного споживача.

Двухсторонні відносини між Субспоживачем та основним Споживачем щодо достовірності обліку субспоживача регулюються Договором про спільне використання технологічних мереж основного Споживача.

11. За ініціативою будь-якої однієї із Сторін на підставі показів засобів обліку електричної енергії оформлюються такі документи:

акт про використану електричну енергію;

акт про прийняття-передавання товарної продукції;

12. Перелік стаціонарно встановлених приладів заміру потужності та/чи мікропроцесорних лічильників із функцією заміру потужності (№ точки, тип приладу):

13. Порядок зняття показів приладів, що вимірюють потужність:
Акт результатів замірів електричної потужності оформляється за ініціативою будь-якої однієї із Сторін наступним чином:

- заміри проводяться в години максимумів навантаження Енергосистеми стаціонарними чи переносними приладами або/та за даними мікропроцесорних лічильників (систем обліку).

14. Інші умови зняття показів:



15. Сторони домовились що Споживач бере на себе обов'язок надавати звіт про покази лічильників за наступною формою:

Звіт про покази лічильників за _____ 20__ р
(місяць)



(найменування Споживача, адреса)

Договір № _____ від "____" _____ 20__ р., дата зняття показів згідно договору _____

1. Прийом/видача активної/реактивної електроенергії:

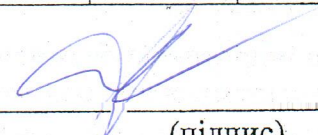
№ п/п	Найменування приєднання	Об'єкт, що споживає електроенергію, Субспоживач	Актив/реактив/прийом/видача	№ лічильника	Покази	Дата зняття показів	Час зняття показів	Примітки
1	2	3	4	5	6	7	8	9

2. Заміри потужності:

№ точки установки приладу контролю потужності	Найменування приєднання	Об'єкт, що споживає електроенергію	Тип приладу	№ приладу	Дата замірів	Час замірів	Результат замірів
1	2	3	4	5	6	7	8

Представник Споживача Завадський Михайло В.О.

(посада, прізвище, ініціали)



(підпис) МП

Примітки: В звіт Споживача включаються лічильники, покази яких знімає Споживач в т.ч. лічильники Субспоживачів.

Розрахунок обсягів споживання виконує Постачальник, при потребі враховуючи покази зняті Постачальником та/чи зняті дистанційно та враховуючи попередні покази.

В даному Додатку повинні бути заповнені колонки №№ 1,2,3,4,5. Значення колонки 5 (номер лічильника) вказується на дату укладання Договору. Найменування інших колонок наведено як зразок для реальних звітів.

Постачальник



" " 20__ р.
М.П.

Споживач



" " 20__ р.

Субспоживач

" " 20__ р.
М.П.

100

Лист 7.1. Перелік засобів обліку

Лічильник

Вимірювальні трансформатори струму/напруги

Місце встановлення	Об'єкт	Тип	Номер	Власність	Дата виробництва	Дата останньої повірки	Напруга, В	Струм, А	Значність	Клас точності	+5% в зимові місяці	Показ/ параметр програми станом на	Коэф. ТН	Коэф. ТС	Покази множити на	Фаза	Серійний номер	Власність	Тип, марка	Дата виробництва	Дата останньої повірки	Клас точності	струм i1/i2, напруга U1/U2	
Розподільна ССН	С. 200	С. 200	№ 08624 №364224	№ 499645000		2002	3, 800 В	200 А		Метр 2 клас		A/+			40	А								200/5
												A/+				А								
												A/-				А								
												P/+				А								
												P/-				В								
												A/+				С								
												A/+				А								
												A/-				В								
												P/+				С								
												P/-				А								
												A/+				В								
												A/+				С								
												A/+				А								
												A/+				В								
												A/+				С								
												A/+				А								
												A/+				В								
												A/+				С								
												A/+				А								
												A/+				В								
												A/+				С								
												A/+				А								
												A/+				В								
												A/+				С								
												A/+				А								
												A/+				В								
												A/+				С								
												A/+				А								
												A/+				В								
												A/+				С								
												A/+				А								
												A/+				В								
												A/+				С								
												A/+				А								
												A/+				В								
												A/+				С								
												A/+				А								
												A/+				В								
												A/+				С								
												A/+				А								
												A/+				В								
												A/+				С								
												A/+				А								
												A/+				В								
												A/+				С								
												A/+				А								
												A/+				В								
												A/+				С								
												A/+				А								
												A/+				В								
												A/+				С								
												A/+				А								
												A/+				В								
												A/+				С								
												A/+				А								
												A/+				В								
												A/+				С								
												A/+				А								
												A/+				В								
												A/+				С								
												A/+				А								
												A/+				В								
												A/+				С								
												A/+				А								
												A/+				В								
												A/+				С								
												A/+				А								
												A/+				В								
												A/+				С								
												A/+				А								
												A/+				В								
												A/+				С								
												A/+				А								
												A/+				В								
												A/+				С								
												A/+				А								
												A/+				В								
												A/+				С								
												A/+				А								
												A/+				В								
												A/+				С								
												A/+				А								
												A/+				В								
												A/+				С								
												A/+				А								
												A/+				В								
												A/+				С								

