

Лр-914

ДОДАТКОВА УГОДА № _____
до договору про постачання електричної енергії
№ 220042217 від 21.10.2010 р.

м. Вишневе
(місце укладення)

_____ (дата)

Публічне акціонерне товариство «Київобленерго»,
що здійснює діяльність на підставі Ліцензії АЕ №194761 на право здійснення підприємницької діяльності з постачання електричної енергії за регульованим тарифом та Ліцензії АЕ №194762 на право здійснення підприємницької діяльності з передачі електричної енергії місцевими (локальними) електричними мережами (далі – Постачальник),

в особі начальника Києво-Святошинського РП Булат Л.А.,
(посада, прізвище, ім'я та по батькові)

що діє на підставі довіреності №149 від 22.01.2015р.
(довіреність або установчі документи Постачальника)

та ТОВ «АТБ – Маркет»,
(найменування споживача)

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

в особі _____
(посада, прізвище, ім'я та по батькові)

що діє на підставі статуту
(довіреність або установчі документи Споживача)

(далі - Сторони), уклали дану Додаткову угоду про нижченаведене (далі – Додаткова Угода):

П.1.1. Договору № 220042217 від 21.10.2010 р. викласти у наступній редакції :

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

1. П.2.2.2. Договору № 220042217 від 21.10.2010 р. викласти у наступній редакції:

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

в межах _____кВт дозвolenої потужності, в обсягах, визначених відповідно до розділу 5, та з урахуванням умов розділу 6 цього Договору ;

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. Додаток №3. „Режими постачання електричної енергії» до договору № 220042217 від 21.10.2010 р. викласти в новій редакції.

3. Дана Додаткова угода набирає чинності після підписання її Сторонами.

4. Дана Додаткова угода є невід'ємною частиною Договору № 220042217 від 21.10.2010 р.

5. Всі інші умови Договору залишаються незмінними.

6. Дану Додаткову угоду складено у двох оригінальних примірниках, що мають однакову юридичну силу, по одному примірнику для кожної Сторони.

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, населеними пунктами, електростанціями, іншими постачальниками, Субспоживачами;
 - 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:

- Г** - межі мереж між Споживачем та Постачальником електроенергії; **Г'** - 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;
- а** - автономні джерела живлення (ДЕС, генератори тощо)
- Г б; е** - межі балансової належності і експлуатаційної відповідальності співпадають;
- Г 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	Акт розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін
2	Технічні умови К-14-14-1658
3	Зміни №1 до технічних умов К-00-14-1658
4	Технічне рішення К-14-14-1658

Постачальник

Босвел

М.П. " " 20__ р.



М.П. " " 20__ р.

Додаток №2
до Договору №220042217
від "___" _____ 20__ р.

Обсяги постачання електричної енергії Споживачу та Субспоживачу

1. Договірні величини споживання електричної енергії Споживача:

1.1. Договірні величини споживання електроенергії подаються Споживачем та узгоджуються Постачальником електричної енергії.

№ п/п	Найменування площадки вимірювання Споживача, адреса	Обсяги електроенергії, що постачається за місяцями 2015р., тис. кВт*год													Примітки
		Січень	Лютий	Березень	Квітень	Травень	Червень	Липень	Серпень	Вересень	Жовтень	Листопад	Грудень	За рік	
1	<u>Магазин продовольчих товарів та непродовольчих товарів, ТОВ АТБ-Маркет</u>	---	---	---	---	---	48	48	48	48	39	39	39	309	

1.2. У разі ненадання Споживачем у встановлений Договором термін заявлених договірних величин споживання електричної енергії на наступний рік, Постачальник електричної енергії встановлює Споживачу обсяг очікуваного на наступний рік споживання електричної енергії на рівні фактичного споживання у відповідних періодах поточного року. Обсяг очікуваного на розрахунковий період споживання електричної енергії не повинен перевищувати гранично допустиме згідно умов даного Договору споживання електричної енергії, визначене як добуток дозволеної до використання потужності, кількості днів в розрахунковому періоді та кількості годин роботи Споживача.

1.3. Порядок збільшення договірної величини споживання електричної енергії:

Споживач має право звернутись до Постачальника електричної енергії із заявою щодо коригування договірної величини споживання електричної енергії в термін не пізніше ніж за 5 робочих днів до закінчення розрахункового періоду. Якщо комерційний облік Споживача знаходиться на території Постачальника з обмеженим доступом для зняття показів, Споживач має право звернутись до Постачальника електричної енергії із заявою щодо коригування договірної величини споживання електричної енергії в розрахунковому періоді не пізніше 1 робочого дня після його закінчення.

Звернення Споживача щодо коригування договірних величин розглядається Постачальником електричної енергії (за умов виконання Споживачем своїх зобов'язань щодо оплати електроенергії за Договором та наявності на дату звернення попередньої оплати додатково заявлених обсягів) протягом 5 робочих днів від дня отримання заяви та коригується відповідно до передбаченої ПКЕЕ процедури. Якщо комерційний облік Споживача знаходиться на території Постачальника з обмеженим доступом для зняття показів, звернення Споживача щодо коригування договірних величин розглядається Постачальником електричної енергії (при умові виконання Споживачем своїх зобов'язань щодо оплати електроенергії за Договором та надходження оплати додатково заявлених обсягів) не пізніше 1 робочого дня після отримання Постачальником заяви та коригується відповідно до передбаченої ПКЕЕ процедури.

1.4. При перевищенні договірної величини споживання електричної енергії Споживач несе відповідальність згідно з частиною шостою статті 26 Закону України "Про електроенергетику".

Постачальник

Березька

М.П. "___" _____ 2015 р.

Споживач



М.П. "___" _____ 2015 р.

Режими постачання електричної енергії

1. Перелік об'єктів Споживача, рівень надійності електропостачання, установлена та дозволена потужність, режим роботи:

Найменування об'єкту Споживача	Адреса	Категорійність без врахування резервних джерел живлення	Категорійність з врахуванням резервних джерел живлення	Приєднана потужність, кВА/кВт*	Дозволена потужність, кВт	Режим роботи (1,2,3 зміни, безперервний цикл, сезонний, перемінний режим роботи)	Число годин роботи в місяць
<u>Магазин продовольчих товарів та непродовольчих товарів, ТОВ АТБ-Маркет</u>	<u>с. Стоянка вул. 21 км. Житомирське шосе</u>	II	II	80,5	80,5	Безперервний	720

- * - якщо точка продажу електричної енергії споживачу встановлена на рівні напруги 0,4кВ та нижче, величина приєднаної потужності дорівнює величині дозволеної потужності і визначається в кВт;
- якщо точка продажу електричної енергії споживачу встановлена на рівні напруги 6/10 кВ та вище, величина приєднаної потужності дорівнює сумарній номінальній потужності трансформаторів споживача (без урахування резервних трансформаторів) і визначається в кВА.

добовий обсяг споживання кВт·год на добу					
---	--	--	--	--	--

Додаток №3 (продовження)

3.2. Обмеження по електричній потужності. Зазначається величина потужності, на яку повинен обмежитись Споживач по команді диспетчера Постачальника у відповідності до черги, кВт:

Найменування об'єкту, приєднання	1черга	2черга	3черга	4черга	5черга
Потужність, на яку Споживач повинен обмежити, кВт					

4. Графіки аварійних відключень (ГАВ). Вказано лінії, приєднання, які відключає Постачальник у разі введення черги ГАВ.

Найменування об'єкту, приєднання	1черга	2черга	3черга	4черга	5черга
Найменування ліній, приєднань, що відключаються згідно ГАВ					
Потужність, кВт					
Добове споживання тис.кВт·год					
Найменування об'єктів, що відключаються згідно ГАВ					
№№ точок продажу електроенергії, що відключаються згідно черги ГАВ					

5. Порядок повідомлення Споживача про введення черги самостійного обмеження та/чи ГАВ.

6. Взаємовідносини Сторін при обмеженнях, вводі ГАВ.

Споживачу заборонено перевід навантаження обмеження на інші лінії, приєднання. Споживач несе відповідальність за невиконання умов обмеження електроспоживання, указаних в даному Додатку згідно з чинним законодавством.

Споживач має право вводити в експлуатацію резервні джерела живлення за умов дотримання порядку взаємовідносин при їх експлуатації, вказаних в п. 2.3 цього Додатку.

Постачальник

[Handwritten signature]

М.П. " " 2015 р.

Споживач



М.П. " " 2015р.

Порядок розрахунків за активну електроенергію

1. Порядок нарахувань за активну електричну енергію.

1.1. Розрахунковий період встановлено Споживачу з 10 числа попереднього місяця до 09 числа розрахункового місяця. При розрахунках за фактично спожиту електроенергію поняття «розрахунковий період» та «календарний місяць» вважаються привіняними. Якщо дата закінчення розрахункового періоду припадає на 30 або 31 число, у місяцях, які мають меншу кількість днів, вона переноситься на останній день місяця.

1.2. Період між датами на початку та в кінці розрахункового періоду привіняється до періоду дії тарифу (календарного місяця), і величина коштів, які має сплатити споживач, визначається як добуток обсягу електричної енергії, спожитої між датами зняття показів засобів обліку, на тариф, який діяв на кінець розрахункового періоду.

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 роздрібні тарифи попереднього розрахункового періоду.

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 екологічної та/або аварійної броні в наступному розрахунковому періоді за тарифами, які діють на день здійснення платежу.

Обсяг електричної енергії на покриття екологічної та/або аварійної броні визначається відповідно до даних складеного акта екологічної, аварійної та технологічної броні електропостачання споживача.

1.5. 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 за активну електричну енергію.

2.1. Порядок оплати за активну електроенергію виконується у формі авансової оплати та/або 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
Платіж за резервування обсягу аварійної та/або екологічної броні	-----	до 3-го дня поточного періоду
Авансовий платіж на поточне споживання розрахункового періоду	-----	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 (виходячи з обсягів фактично спожитої електроенергії)	до 100% вартості фактично спожитої електроенергії	5 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 особисто споживачем в розрахунковий відділ Києво-Святошинського РП (спосіб передачі рахунку)

за адресою: м.Вишневе, вул. Київська, 2-б

Постачальник

Бенел

М.П. "___" _____ 20__ р.



М.П. "___" _____ 20__ р.

Порядок розрахунків за перетікання реактивної електричної енергії

Цей порядок складено відповідно до „Методики обчислення плати за перетікання реактивної електроенергії між енергопередавальною організацією та її споживачами”, затвердженої наказом Мінпаливенерго України №19 від 17.01.2002р., погодженої НКРЕ, зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 01.02.2002р. за №93/6381 (далі Методика).

1. Характеристики компенсувальних установок (КУ) Споживача :

№ п/п	Тип КУ	Номинальна напруга		Всього
		до 1000В	вище 1000В	
1.	Конденсаторні установки, кВАр в тому числі:			
1.1.	З автоматичним регулюванням, кВАр			
1.2.	З ручним регулюванням, кВАр			
2.	Синхронні двигуни (СД), кВт			
3.	Пристрої КРП, заблоковані з технолог-м облад-м, кВАр			

2. Плата за споживання та генерацію реактивної електроенергії нараховується за трьома складовими величинами :

$$П = П1 + П2 - П3 \quad (\text{грн.}),$$

де П1 - основна плата;

П2 - надбавка за недостатнє оснащення електричної мережі Споживача засобами компенсації реактивної потужності (КРП).

П3 - знижка плати за споживання і генерацію реактивної електроенергії у разі участі споживача в добовому регулюванні режимів мережі Постачальника в розрахунковий період.

Основна плата за спожиту і генеровану реактивну електроенергію визначається формулою:

$$П1 = \sum_{1}^{n} (WQ_{сп} + K \cdot WQ_{г}) \cdot D \cdot T \quad (\text{грн.}),$$

де n - число точок розрахункового обліку Споживача;

WQ_{сп} - реактивна електроенергія, спожита за розрахунковий період в точці обліку, кВАр·год;

WQ_г - реактивна електроенергія, генерована Споживачем за розрахунковий період в мережу Постачальника в точці обліку, кВАр·год;

K - коефіцієнт урахування збитків Постачальника від генерації реактивної електроенергії з мережі Споживача, рівний 3;

D - економічний еквівалент реактивної потужності (ЕЕРП) в точці обліку, кВт / кВАр;

T - середня закупівельна ціна на активну електроенергію, що діє на кінець розрахункового періоду, грн./кВт·год.

У разі наявності у Споживача багатозонних приладів обліку електроенергії, основна плата за спожиту і генеровану реактивну електроенергію визначається формулою :

$$П1 = \sum_{1}^{n} (\sum_{i=1}^{v} WQ_{спi} + K \cdot WQ_{гн}) \cdot D \cdot T \quad (\text{грн.}),$$

де n - число точок розрахункового обліку Споживача;

v - число зон добового графіка електричного навантаження Постачальника;

i - номер зони добового графіка;

WQ_{спi} - споживання реактивної електроенергії в точці обліку в i-й зоні розрахункового періоду, кВАр*год;

WQ_{гн} - генерація реактивної електроенергії в точці обліку в нічних провалах добових графіків розрахункового періоду, кВАр*год;

K - коефіцієнт урахування збитків Постачальника від генерації реактивної електроенергії з мережі Споживача, рівний 3;

D - економічний еквівалент реактивної потужності (ЕЕРП) в точці обліку, кВт / кВАр;

T - середня закупівельна ціна на активну електроенергію, що діє на кінець розрахункового періоду, грн./кВт*год.

де $tg\phi_n$ - нормативний коефіцієнт потужності прийнятий згідно п.4.1.1 Методики.

7.2. Сумарні розрахункові значення генерації реактивної електроенергії (WQ_{gr}), визначаються згідно з п. 4.1.2 Методики за формулою:

$$WQ_{gr} = Q_{ку} * t_{нр}, \quad (\text{кВАр*год.}),$$

де $Q_{ку}$ - сумарна встановлена потужність КУ (рядок 1 таблиці п.1 цього додатку) незалежно від режиму їх роботи;

$t_{нр}$ - кількість годин неробочого часу, год.

Режими роботи площадок Споживача наведені в п.1 Додатку №3 „Режими постачання електроенергії”.

Для споживачів із регламентованим режимом роботи ($t_{нр}$ приймається по середнім значенням, визначеним із співвідношення часових інтервалів за усереднений місяць):

1 зміна:	$t_k=730;$	$t_p=167;$	$t_{нр}=563;$
2 зміни:	$t_k=730;$	$t_p=333;$	$t_{нр}=397;$
3 зміни:	$t_k=730;$	$t_p=500;$	$t_{нр}=230;$

Наведені числові значення отримані з умов: рік-365 днів; вихідних днів-104; загальнодержавних святкових-11.

Для споживачів із перемінним режимом роботи

фактичне значення $t_{нр}$ приймається виходячи із співвідношення $t_{нр}=t_k-t_p$,

де t_k - календарне число годин в розрахунковому періоді, год.;

t_p - фактична кількість годин роботи за розрахунковий період, згідно звіту Споживача, год..

При непредставленні Споживачем даних t_p , Постачальник приймає договірне значення $t_{нр} = \underline{\hspace{2cm}}$ год.

Для споживачів із сезонним режимом роботи

Для розрахунків WQ_{gr} використовуються значення $t_{нр}$ (год.) приведені у таблиці:

місяць	$t_{нр}$	місяць	$t_{нр}$	місяць	$t_{нр}$	місяць	$t_{нр}$
Січень		Квітень		Липень		Жовтень	
Лютий		Травень		Серпень		Листопад	
Березень		Червень		Вересень		Грудень	

Для споживачів із безперервним циклом роботи розрахунки WQ_{gr} проводяться за формулою:

$$WQ_{gr} = (Q_{ку} + 0.3 * P_{сд\ вв}) * t_k - tg\phi_n * W_P, \quad (\text{кВАр*год.}),$$

де $Q_{ку}$ - сумарна встановлена потужність КУ (рядки 1 та 3 таблиці п.1 цього додатку) незалежно від режиму їх роботи, у т.ч. Пристрої технологічної КРП;

$P_{сд\ вв}$ - сумарна встановлена потужність високовольтних (6,10кВ) синхронних електродвигунів в електромережах Споживача (рядок 2 таблиці п.4 цього додатку)

t_k - календарне число годин в розрахунковому періоді.

При безперервному циклі роботи, у разі отримання значення WQ_{gr} менше 0, воно приймається рівним 0.

7.3. При подальших змінах режиму роботи КУ, відключенні установок від електромережі, при зміні режиму роботи підприємства, корегування розрахункових значень генерації, визначених Постачальником в цьому пункті додатку, не проводиться; всі зміни величин перетікань реактивної електроенергії, пов'язані з цими змінами, повинні контролюватися тільки відповідними приладами обліку.

7.4. При відсутності на площадці вимірювань хоча б у одній точці обліку генерації реактивної електроенергії - розрахункові значення генерації реактивної електроенергії (WQ_{gr}) визначаються тільки як сумарні незалежно від кількості точок обліку з використанням середньоарифметичного по площадці значення ЕЕРП ($D_{ср}$).

В таких умовах основна плата визначається формулою:

$$\Pi_1 = \sum_1^n WQ_{сп} * D * T + K * WQ_{gr} * D_{ср} * T \quad (\text{грн.}).$$

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 24-00 годин останнього дня 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):

№ 6209152

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 разом з представником Споживача:

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

№ 6209152

6. У разі неможливості зняти покази в останній день розрахункового періоду 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 24 годин з моменту зняття показів лічильників оформити звіт встановленої форми та надати його Постачальнику

в розрахунковий відділ Києво-Святошинського РП

(спосіб передачі звіту про зняті покази)

за адресою: м. Вишневе, вул. Київська, 2-б.

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 вимогами 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 електричної енергії Субспоживачів дані, отримані від 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 установлених 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 оформлюється за ініціативою будь-якої однієї із Сторін на підставі:

- замірів, які проводяться в години максимумів навантаження Енергосистеми стаціонарними чи переносними приладами;

Розрахункові засоби обліку та порядок їх експлуатації

1. Власність на засоби обліку електроенергії (ЗОЕ), початкові покази, розрахункові коефіцієнти для комерційних розрахунків, технічні параметри лічильників і вимірювальних трансформаторів та інші необхідні дані вказані в Таблиці №7.1 „Перелік засобів обліку”.
2. Планова перевірка розрахункових засобів обліку здійснюється за рахунок власників цих засобів обліку до закінчення терміну міжпіврічного інтервалу.
3. Постачальник має право замінити існуючі ЗОЕ, що знаходяться на балансі Споживача, на інші типи, тобто виконати модернізацію обліку. Споживач не має права чинити перешкод Постачальнику в модернізації розрахункового обліку.
4. Перелік встановлених пломб та відповідальність за збереження пломб вказані в Таблиці 7.2. „Перелік встановлених пломб”.
Постачальник має право опломбувати доступ до кіл обліку перед лічильником в т.ч. двері комірок, ввідні комутаційні апарати, фальш-панелі, ящики тощо.

У разі виникнення у Споживача потреби виконати планові роботи з технічного огляду чи профілактичного ремонту із зняттям цих пломб Споживач повідомляє Постачальника заздалегідь за 10 робочих днів і узгоджує з Постачальником порядок зняття певних пломб (в присутності Постачальника або за згодою Постачальника Споживач знімає пломби самостійно). Переговори щодо дозволу на зняття пломб мають право вести керівник, особа відповідальна за електрогосподарство або особи, вказані в Додатку №9 „Відповідальні особи Споживача”.

Таблиця 7.1. Перелік засобів обліку

№ п/п	Місце встановлення (назва ПС/МГД/№ або назва комірки)	Об'єкт	Лічильник										Вимірювальні трансформатори струму/напруги																
			Тип	Номер	Власність	Дата виробництва	Дата останньої перевірки	Напруга, В	Струм, А	Значність	Клас точності	+5% в зимові місяці	Показ/параметр програми станом на 23/06/2015	Коеф. ТН	Коеф. ТС	Покази множити на	Фаза	Серійний номер	Власність	Тип, марка	Дата виробництва	Дата останньої перевірки	Клас точності	струм і I/2, напруга U1/U2					
1	КЛ-0,4кВ ТП-640	Елек...ліч	SL 7000	6209152	споживача	2015	2015	380	5(10)	шість	1,0	A/+	000 000			30	Трансформатор струму												
																	A	14125	Сп	T-0,66	2014	2014	0,5S						
																	B	13290	Сп	T-0,66	2014	2014	0,5S						
																	C	14787	Сп	T-0,66	2014	2014	0,5S						
																	Трансформатор напруги												
																	3ф												
																	A												
																	B												
																	C												

Розрахунок втрат електричної енергії в мережах Споживача

Розрахунок здійснюється у відповідності до «Методичних рекомендацій визначення технологічних витрат електричної енергії в трансформаторах і лініях електропередавання», затверджених наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 21.06.2013 року №399 (далі Методика) та з урахуванням вимог ПКЕЕ.

У разі встановлення розрахункових засобів обліку не на межі розподілу балансової належності електромереж (точці продажу) втрати електроенергії на ділянці мережі від межі розподілу до місця встановлення розрахункових засобів обліку відносяться на рахунок організації, на балансі якої перебуває зазначена ділянка мережі.

Втрати активної $\Delta W(P)$ та/чи реактивної електроенергії $\Delta W(Q)$ в електричних мережах Споживача за розрахунковий період визначаються окремо для кожного елемента електричної мережі (лінії електропередачі, реактора, трансформатора чи автотрансформатора, тощо) у відповідності до формул, які наведені нижче.

1. Порядок розрахунків втрат електроенергії при інформаційному забезпеченні «рівня А» (вимірювання обсягів електричної енергії здійснюється лічильниками інтегрального типу)

1.1. Розрахунок втрат у трансформаторах.

1.1.1. Розрахунок втрат для двохобмоткового трансформатора.

Втрати електричної енергії у двох обмотковому трансформаторі проводяться за формулами:

$$\Delta W_{TP}(P) = 3 \cdot I^2 \cdot R_T \cdot k_{\phi}^2 \cdot 10^3 \cdot T_p + P_{H.X.} \cdot T_H, \quad (\text{кВт} \cdot \text{год});$$

$$\Delta W_{TP}(Q) = 3 \cdot I^2 \cdot X_T \cdot k_{\phi}^2 \cdot 10^3 \cdot T_p + Q_{H.X.} \cdot T_H, \quad (\text{кВАр} \cdot \text{год});$$

де I – середнє протягом розрахункового періоду діюче значення сили струму трансформатора, A ;

k_{ϕ}^2 – коефіцієнт форми графіка навантаження трансформатора;

R_T – активний опір трансформатора, Ом ;

$P_{H.X.}$ – втрати холостого ходу трансформатора, кВт ;

$Q_{H.X.}$ – реактивна потужність втрат неробочого ходу трансформатора, кВАр ;

T_p – кількість годин роботи трансформатора під навантаженням протягом розрахункового періоду, год ;

T_H – час знаходження трансформатора під напругою протягом розрахункового періоду, год .

$$I^2 = \frac{(W(P))^2 + (W(Q))^2}{b \cdot T_p^2 \cdot U_H^2}; \quad (A^2)$$

де $W(P)$ – споживання активної електроенергії через елемент мережі за розрахунковий період, визначене за допомогою засобів обліку, $\text{кВт} \cdot \text{год}$;

$W(Q)$ – споживання реактивної електроенергії через елемент мережі за розрахунковий період, визначене за допомогою засобів обліку, $\text{кВАр} \cdot \text{год}$;

b – коефіцієнт, що дорівнює 3 для трифазної мережі і 1 для однофазної мережі;

U_H – вища номінальна напруга трансформатора, кВ .

$$R_T = \frac{P_{K3} \cdot U_H^2}{S_H^2} \times 10^3;$$

$$X_T = \sqrt{Z_T^2 - R_T^2};$$

$$Z_T = \frac{U_{K3\%}}{100} \cdot \frac{U_H^2}{S_H} \times 10^3;$$

$$Q_{H.X.} = \frac{I_{HX\%}}{100} \cdot S_H$$

Визначення втрат електричної енергії в мережі Споживача при інформаційному забезпеченні «рівня Б» здійснюється тільки при умові улаштування у Споживача засобів локального устаткування збору та обробки даних та/або автоматизованих систем обліку електричної енергії, прийнятих у промислову експлуатацію відповідно до вимог діючих нормативних документів, разом з тим, даним Споживачам можуть визначатися втрати електричної енергії використовуючи інформаційне забезпечення «рівня А».

Вихідні дані для розрахунку втрат електроенергії на ділянці від точки продажу електроенергії до місця розміщення лічильника у вигляді графічного зображення (схеми) та характеристики ділянок (елементів) мережі у табличній формі наведені в Додатку №1 „Загальна однолінійна схема електропостачання”.

Відповідно до пункту 6.11 Методики Сторони дійшли згоди, що значення коефіцієнта форми графіка навантаження приймається, як середньорічне та складає $k_{\phi}^2 = \underline{1.15}$.

4. Розрахунок втрат електричної енергії в мережах Основного споживача.

4.1. Для проведення комерційних розрахунків розрахунковий облік має бути організований Основним споживачем таким чином, щоб забезпечити складення балансу електричної енергії у власних технологічних електричних мережах. Основний споживач повинен надавати Постачальнику у повному обсязі необхідні вихідні дані для визначення величини технологічних втрат електричної енергії, що пов'язані з передачею (транзитом) електричної енергії в електричній мережі інших суб'єктів.

4.2. Втрати електричної енергії в мережах Основного споживача, пов'язані з передачею електричної енергії Субспоживачам та/або Постачальнику, ураховуються пропорційно до частки її споживання різними Субспоживачами та/або Постачальником та відносяться на баланс Постачальника при умові виконання Основним споживачем вимог п.4.1. даного Додатку.

Вихідні дані для розрахунку втрат електроенергії в мережах Основного споживача у вигляді графічного зображення (схеми) та характеристики ділянок (елементів) мережі у табличній формі наведені в Додатку №1 „Загальна однолінійна схема електропостачання”.

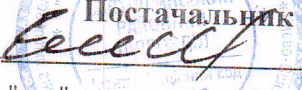
5. Порядок нарахувань.

Відповідно до існуючої на момент оформлення даного Договору схеми живлення Споживача та з урахуванням місць встановлення засобів обліку електричної енергії при розрахунках за спожиту електричну енергію (необхідне відмітити)

Втрати електричної енергії Споживачу не нараховуються так	
Втрати електричної енергії нараховуються Споживачу за мінусом втрат, пов'язаних з передачею електричної енергії Субспоживачам та/або Постачальнику, величину яких можливо визначити згідно існуючої схеми обліку	-----

При виявленні Постачальником некоректних розрахунків втрат електроенергії в мережах Споживача, Постачальник має право провести коригування нарахувань за спожиту електричну енергію за попередні періоди, але не більше ніж за три роки, про що направляє Споживачу відповідний лист-повідомлення.

6. При змінах нормативних документів, вимоги яких впливають на порядок розрахунку втрат електричної енергії в мережах Споживача, Постачальник враховує дані зміни при проведенні нарахувань за спожиту електричну енергію з дати набрання чинності, даних нормативних змін, про що направляє Споживачу відповідний лист-повідомлення.

Постачальник

 " " 20 р.
 М.П.

Споживач

 " " 20 р.
 М.П.

Субспоживач
 " " 20 р.
 М.П.

Додаток №9
до Договору № 220042217
від "___" _____ 2015р.

Відповідальні особи Споживача

1. Відповідальні за електрогосподарство Споживача

№ п/п	Прізвище, ініціали	Посада	№ та дата наказу	Група по електро-безпеці	Дата наступної здачі екзамену	№ посвідчення	Зона відповідальності /певна площадка чи все електрогосподарство/	Контактний телефон
1	Севинський Н.В.	Інженер-енергетик	2015-М-0792 від 19.02.2015	V	18.02.2016	064690	<u>магазин продовольчих товарів та непродовольчих товарів</u>	050-340-05-31

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

№ п/п	Прізвище, ініціали	Посада	№ та дата наказу	Група по електро-безпеці	Дата наступної здачі екзамену	№ посвідчення	Зона відповідальності /певна площадка 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.

3. Споживач, який має ввідно-розподільний пристрій напругою до 380 В та електрогосподарство, яке складається з електропобутових і освітлювальних приладів, які розміщені в помешканнях без підвищеної небезпеки і не знаходяться у вибухо- та пожежонебезпечних зонах, відповідає за виконання функцій щодо організації технічної та безпечної експлуатації таких електроустановок та умов електроспоживання, згідно Правил технічної експлуатації електроустановок споживачів.

Своїм підписом, Споживач посвідчує, що Постачальником проведено інструктаж з питань технічної експлуатації електроустановок споживачів у обсязі, що відповідає II групі з електробезпеки.

Інструктаж пройшов _____

(Посада)

(ПІБ)

(Підпис)

Постачальник

[Підпис]

" " 20 р.

М.П.



Споживач

" " 20 р.

М.П.

Загальної однолінійна схема електропостачання (продовження)

Додаток №1 (продовження)

Постачальник

“ ” 20__ р.
М.П.



“ ” 20__ р.
М.П.

Параметри трансформатора ($S_H, U_H, P_{HX}, P_{KЗ}, I_{HX\%}, U_{KЗ\%}$) для відповідного елемента мережі наведені в таблиці №5.1 Додатку №1 до Договору.

1.1.2. Розрахунок втрат для трьохобмоткового трансформатора:

У разі необхідності розрахунку втрат у 3-х обмотковому трансформаторі необхідно користуватись формулами пункту 7.1.3 та 7.1.4. Методики.

1.2. Розрахунок втрат електроенергії у лініях електропередавання.

Втрати електричної енергії у повітряних/кабельних лініях проводяться за формулами:

$$\Delta W_{П,К}(P) = a \cdot I^2 \cdot R_{ЕК} \cdot k_{\phi}^2 \cdot T_P \cdot 10^{-3}; \quad (\text{кВт}\cdot\text{год});$$

$$\Delta W_{П,К}(Q) = a \cdot I^2 \cdot X_{ЕК} \cdot k_{\phi}^2 \cdot T_P \cdot 10^{-3} - \sum_m b_m \cdot l_m \cdot U_H^2 \cdot T_H \cdot 10^{-3}; \quad (\text{кВАр}\cdot\text{год});$$

де a - коефіцієнт ($a = 3$ для трифазної мережі; $a = 2$ для однофазної мережі);

$R_{ЕК}$ - еквівалентний активний опір фази повітряної/кабельної лінії, Ом;

$X_{ЕК}$ - еквівалентний індуктивний опір фази повітряної/кабельної лінії, Ом;

$$R_{ЕК} = \sum_{m=1}^n R_{Пm} l_m; \quad X_{ЕК} = \sum_{m=1}^n X_{Пm} l_m;$$

де $R_{Пm}$ - питомий опір фази m -тої ділянки повітряної/кабельної лінії із однаковим перерізом проводу (кабелю), Ом/км;

$X_{Пm}$ - питомий індуктивний опір фази m -тої ділянки повітряної/кабельної лінії з однаковим перерізом проводу (кабелю), Ом/км;

l_m - довжина m -тої ділянки повітряної лінії із однаковим перерізом проводу з урахуванням його провисання, та кабельної лінії із однаковим перерізом кабелю з урахуванням його укладання «змійкою», км.

Також відповідно до Методики додатково розраховуються втрати активної енергії, які обумовлені недосконалістю ізоляції кабельної лінії та визначається за формулою:

$$\Delta W_{ІЗк}^{(P)} = \sum_j (\Delta Q_{oj} \cdot l_{kj}) \cdot \text{tg} \delta \cdot T_H; \quad (\text{кВт}\cdot\text{год});$$

де ΔQ_{oj} - питома зарядна провідність кабелю j -го поперечного перерізу, кВАр/км;

$\text{tg} \delta$ - тангенс кута діелектричних втрат, приймається 0,016.

Параметри повітряних/кабельних ліній ($R_{ЕК}, X_{ЕК}, U_H$) для відповідного елемента мережі наведені в таблиці №5.1 Додатку №1 до Договору.

2. Порядок розрахунків втрат електроенергії при інформаційному забезпеченні «рівня Б» (вимірювання обсягів електричної енергії здійснюється лічильниками інтервального типу)

Розрахунки втрат електроенергії при інформаційному забезпеченні «рівня Б» визначається по аналогічним формулам, як для визначення втрат електроенергії інформаційного забезпечення «рівня А» з врахуванням інтервалів часу з умовно сталим навантаженням та без урахування коефіцієнту форми графіку, відповідно до пункту 7.3 Методики.

3. Вихідні дані для розрахунку втрат.

Розрахунок втрат електричної енергії в мережі Споживача здійснюється для інформаційного забезпечення «рівня ____» (А/Б).

Таблиця 7.2. Перелік встановлених пломб

№ п/п	№ пломби (аверс/реверс), відтиск мастичної пломби	Тип пломби („ротосил”, індикаторна наклейка, мастична, пластикова, свинцева, тощо)	Організація що встановила пломбу (Держспоживнагл яд, завод-виробник, постачальник, споживач, субспоживач тощо)	Місце встановлення пломби (Лічильник/ТС/ТН (вказати №), пристрій обмеж. доступу, двері тощо)	Юридична особа, що відповідає за збереження пломби	Пломбу на відповідальне збереження у не порушеному стані передав (посада, ПІБ, підпис)	Пломбу на відповідальне збереження у не порушеному стані прийняв (посада, ПІБ, підпис)	Дата передачі/ прийняття пломби на відповідальне збереження	Примітки
1	C20147727	211 карат, жовта	Києво-Свят. РП	транс. струму	ТОВ АТБ-Маркет	Дідух А.П.	Гадейчук В.А.	23.06.2015	
2	C20147728	211 карат, жовта	Києво-Свят. РП	транс. струму	ТОВ АТБ-Маркет	Дідух А.П.	Гадейчук В.А.	23.06.2015	
3	C20147729	211 карат, жовта	Києво-Свят. РП	транс. струму	ТОВ АТБ-Маркет	Дідух А.П.	Гадейчук В.А.	23.06.2015	
4	C20147730	211 карат, жовта	Києво-Свят. РП	КІ	ТОВ АТБ-Маркет	Дідух А.П.	Гадейчук В.А.	23.06.2015	
5	C20147731	211 карат, жовта	Києво-Свят. РП	клемна криш. ліч.	ТОВ АТБ-Маркет	Дідух А.П.	Гадейчук В.А.	23.06.2015	
6	C20147732	211 карат, жовта	Києво-Свят. РП	Доступ до ТС та ВА-125А	ТОВ АТБ-Маркет	Дідух А.П.	Гадейчук В.А.	23.06.2015	
7	C20147733	211 карат, жовта	Києво-Свят. РП	ВА 125 А	ТОВ АТБ-Маркет	Дідух А.П.	Гадейчук В.А.	23.06.2015	



М.П. " " 20 р.



М.П. " " 20 р.

- даних, отриманих (зчитаних) з мікропроцесорних лічильників (систем обліку).

Додаток №6 (продовження)

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)

Договір № _____ від "____" _____ 20__ р., дата зняття показів згідно договору _____
(найменування Споживача, адреса)

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
				02922252				
				10745950				
				00885365				
				10680063				
				11182872				

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 _____
(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

Безсесер

2015 р.

М.П.

Споживач



2015 р.

М.П.

Субспоживач

2015 р.

М.П.

8. При пошкодженні розрахункових приладів обліку реактивної електроенергії, спричиненому умисними діями Споживача, зміні схем підключення приладів обліку або крадіжці електроенергії, споживання реактивної електроенергії приймається рівним активному, визначеному за розрахунковий період, а значення генерації реактивної електроенергії приймається згідно з п.7.2. цього Додатку.

9. У випадку тимчасового порушення обліку, яке не спричинене умисними діями Споживача розрахунок за перетікання реактивної електроенергії здійснюється за середньодобовими показниками за попередній розрахунковий період.

Інтервал розрахунку за середньодобовими показниками не повинен перевищувати одного місяця. У випадку, коли з об'єктивних причин розрахунковий облік неможливо відновити в означений термін, порядок подальших розрахунків визначається двосторонньою угодою Споживача і Постачальника.

10. Установка КУ здійснюється Споживачем з обов'язковим повідомленням Постачальника при умові наявності обліку генерації реактивної електроенергії на межі розділу електромереж Споживача і Постачальника з відповідним внесенням змін у цей Додаток до Договору.

11. У випадку, якщо на підприємстві, де відсутній облік генерації реактивної електроенергії, виявлені КУ, підключені без повідомлення Постачальника, не зафіксовані в договорі - сумарна розрахункова генерація реактивної електроенергії визначається з урахуванням додатково встановленої потужності КУ за період з дати останнього обстеження підприємства. Нарахування проводиться на підставі акту представника Постачальника, що зафіксував додатково встановлену потужність КУ.

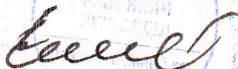
12. Втрати реактивної електроенергії в трансформаторах визначаються згідно з п.4.2 Методики для точок обліку вказаних у таблиці п.3 цього додатку.

13. Умови добового регулювання режиму реактивних перетікань між електромережами Постачальника та Споживача (графік, система контролю, оплата ПЗ та ін.):

14. Якщо згідно Методики виникли підстави для нарахування плати за перетікання реактивної електроенергії на площадці Споживача, що не визначена цим Додатком, Постачальник письмово повідомляє Споживача про це та надсилає для заповнення Інформаційний лист по КРП. Споживач заповнює Інформаційний лист по КРП та повертає його Постачальнику протягом 5 днів з дня отримання. На підставі заповненого Споживачем Інформаційного листа по КРП Постачальник розраховує ЕЕРП (D), доводить його до Споживача письмовим повідомленням, що є невід'ємною частиною цього Договору. Отримання Споживачем цього повідомлення розуміється Сторонами як початок для нарахування плати за перетоки реактивної електроенергії по даній площадці.

Якщо протягом 5 днів Постачальник не отримує від Споживача заповнений Інформаційний лист по КРП, то розрахунки ЕЕРП (D) проводяться Постачальником за даними цього Договору. Розрахований ЕЕРП (D) доводиться Постачальником до Споживача письмовим повідомленням, що є невід'ємною частиною цього Договору. Отримання Споживачем цього повідомлення розуміється Сторонами як початок для нарахування плати за перетоки реактивної електроенергії по даній площадці.

Постачальник



М.П. " _____ " _____ 20 _____ р.



М.П. " _____ " _____ 20 _____ р.

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

$$П2 = П1 \cdot Сбаз \cdot (Кф - 1) \quad (\text{грн.}),$$

де Сбаз - коефіцієнт стимулювання капітальних вкладень в засоби КРП, рівний 1.0;
Кф - коефіцієнт, що приймається з таблиці 1 Методики в залежності від фактичного або, при відсутності обліку, нормативного значення tgφ для Споживача в цілому по площадці за розрахунковий період.

Фактичне значення tgφ визначається за формулою :

$$tg\phi = WQ_{сп} / WP,$$

де WP - споживання активної електроенергії за розрахунковий період, кВт·год;
WQсп - споживання реактивної електроенергії за розрахунковий період, кВАр·год.

Знижка П3 визначається за наявності умов добового регулювання реактивних перетоків та при їх виконанні згідно п.13 цього додатку.

3. Характеристики точок обліку реактивної електроенергії вказані в Додатку №7 „Розрахункові засоби обліку та порядок їх експлуатації„.

Результати розрахунків:

№ п/п	Точка обліку (п/ст,ТП,РП, напруга)	Вид обліку (спожив., генерація)	№ електр. лічильника	ЕЕРП (D) кВт/кВАр
1	2	3	4	9

$$D_{ср} = \underline{\hspace{2cm}}$$

Економічний еквівалент реактивної потужності характеризує частку впливу реактивного перетікання через межу розділу мереж Постачальника та Споживача в розрахунковому режимі на сумарні техніко-економічні показники в магістральній та розподільчій мережі.

Значення D та Dср обчислюються Постачальником за допомогою комп'ютерного „Комплексу відлікового аналізу реактивів електричних мереж" (Сертифікат відповідності програмного засобу виданий 13.12.1999 р.) один раз на два роки і доводяться Споживачу письмовим повідомленням, що є невід'ємною частиною цього Договору.

Постачальник зобов'язаний за запитом споживача надати йому можливість ознайомитись з розрахунками ЕЕРП.

4. Контроль споживання та генерації реактивної електроенергії здійснюється приладами обліку, вказаними в таблиці п.3, з врахуванням поточних замін приладів обліку.

5. Організація щодобового контролю перетікання реактивної електроенергії узгоджується між Постачальником та Споживачем в залежності від технічного оснащення системами обліку, наявності чергового персоналу (контроль може забезпечуватись записами в журналі показів приладів обліку, використанням інформаційних систем та ін.).

6. Передача показів розрахункових приладів обліку реактивної електроенергії за розрахунковий період, термін якого зазначений в Додатку №4 до Договору, здійснюється згідно умов Додатку №6 до Договору.

В неробочий час компенсуванні установки Споживача повинні бути відключені.

7. При відсутності приладів обліку та у випадках неподання даних про споживання або генерацію реактивної електроенергії в визначені терміни Постачальник визначає споживання або генерацію реактивної електроенергії розрахунковим шляхом.

7.1. Розрахункові значення споживання реактивної електроенергії у точках обліку (WQспр) визначаються згідно з п. 4.1.1 Методики за співвідношенням:

$$WQ_{спр} = tg\phi_n \cdot WP, \quad (\text{кВАр} \cdot \text{год.}),$$

Постачальник

Назва організації **ПАТ «Київобленерго»**

Адреса 08132 Київська обл., м.Вишневе, вул.Київська, 2б

Пошт.адреса 04136 м.Київ, вул.Стеценка, 1а

Відділ збуту Києво-Святошинський РП

Адреса м. Вишневе вул. Київська 2-Б

тел. _____

Бухгалтер Юрко Юлія Іванівна

тел. 04598-524-71

Банк ПАТ «Альфа – Банк»

Поточ./р 26000010517301

МФО 300346

Банк ПАТ «Державний ощадний банк України»

Спец.р/р _____

МФО 322669

Код 23243188

Свідоцтво 200125665



М. П. " " _____ 2015 р.

Споживач

Назва організації **ТОВ «АТБ – Маркет»**

Адреса _____

тел. _____

Бухгалтер _____

тел. _____

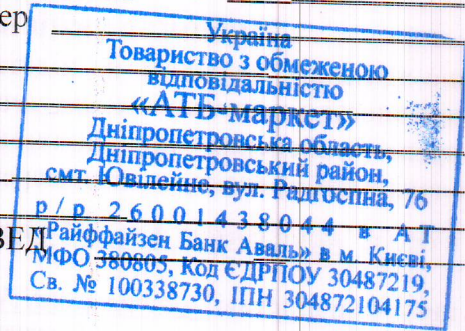
Банк _____

Р/р _____

МФО _____

Код _____

Код КВЕД _____



М. П. " " _____ 2015 р.

4.1. Перелік точок продажу електроенергії Споживачу

№ точки на однолн. схемі	Найменування точки продажу (опори, диспетчерське найменування приєднання)	Напруга, кВ	Найменування тарифу/ клас	Підстава для визначення тарифу (пункти постанов, преїскурантів тощо)	Примітки
Т.1	ТП- 640, контактні з'єднання КЛІ 0,4 кВ	0,4	Ел.ліч.№ 62091152 розрібний тариф/2 кл.	Постанова НКРЕЕ	

4.2. Перелік точок продажу електроенергії Субспоживачам

№ точки на однолн. схемі	Найменування Субспоживача	Найменування точки продажу (опори, диспетчерське найменування приєднання)	Напруга, кВ	Найменування тарифу/клас	Підстава для визначення тарифу (пункти постанов, преїскурантів тощо)	Примітки

Постачальник

Безсмерт

М.П. " " 2015 р.



М.П. " " 2015 р.

2. Резервні джерела живлення

2.1. Перелік резервних джерел живлення

№ точки підключення на однол. схемі	Найменування об'єкту, що може живиться від резервного джерела живлення	Тип резервного джерела	Потужність	Сторона, що несе відповідальність за готовність резервного джерела до пуску	Примітки

2.2. Схема комутації резервних джерел живлення

--

2.3. Взаємовідносини Сторін при експлуатації вказаних в переліку резервних джерел живлення

--

3. Обмеження які виконує Споживач самостійно по команді диспетчера Постачальника.

3.1. Обмеження по споживанню електричної енергії. Зазначається величина добового споживання, на яку повинен обмежитись Споживач по команді диспетчера Постачальника у відповідності до черги:

Найменування об'єкту, приєднання	1черга	2черга	3черга	4черга	5черга
Величина, на яку обмежується					