

Акціонерна енергопостачальна компанія
"Київенерго"

КАБЕЛЬНІ МЕРЕЖІ

04080, м.Київ, вул. Новокосятинівська, 1-а, тел. 205-52-70, факс:205-52-06

kks@kievenergo.com.ua

7.03.2008 р. № СРР034 / 48-23 / 37871/25082

ТОВ "А.В.С."

Директору Кекіній О.П.

м. Київ, вул. Пирогова, 6А, оф.8

Додаток 1 до Договору про приєднання
Технічні умови № 37871
на приєднання об'єкта до електричних мереж

1. Назва об'єкта житловий комплекс з вбудовано-прибудованими приміщеннями та підземним паркінгом
2. Адреса об'єкта вул. Барбюса Анрі, 37/1
3. Рік початку будівництва (реконструкції, модернізації) 2008 рік
- Рік введення у експлуатацію 2012 рік
4. Існуюче (дозволене згідно договору) навантаження 0,00 кВт
5. Максимальне розрахункове навантаження (з урахуванням існуючого) 2100 кВт
- в тому числі встановлена потужність електронагрівальних установок: технологічне - 0,00 кВт, стаціонарних електричних плит - 5648 кВт, опалення - 120 кВт, гаряче водопостачання - 0,00 кВт.

6. Графік введення потужностей за чергами:

Черга будівництва	Максимальне розрахункове електричне навантаження (з урахуванням існуючого)	Категорія надійності електропостачання (кВт)		
		I	II	III
2012	2100	200	1900	

Належність струмоприймачів до броні:

№	Належність (за прогнозом) до броні	Категорія відповідно до Правил улаштування електроустановок	Розрахункове навантаження
1	Екологічна броня		
2	Технологічна броня		
3	Аварійна броня		

7. Термін дії встановлюється у відповідності з Договором про приєднання
8. Джерело живлення: Протасівська 110/35/10

Опис схеми 10 - 0,4 кВ:

- 8.1. Прокласти КЛ-10 кВ від I секції РУ-10 кВ РП148 (комірка №17) до ТП4139 з використанням існуючої КЛ-10 кВ "925 - 4139" на відрізу від ТП4139 до М2.
- 8.2. Замість ТП925 спорудити необхідну кількість ТП-10/0,4 кВ по двопроменевій схемі з трансформаторами необхідної потужності, живлення секцій яких виконати КЛ-10 кВ:
- I секції - по існуючій схемі живлення ТП925, тобто від ТП4208 та від РП85 (Пс.);
- II секції - від II секції РУ-10 кВ РП148 (комірка №18) та від ТП571 (Пс.).
- 8.3. ТП925 відключити та демонтувати. Демонтовані матеріали здати до складу балансоутримувача. Існуюче навантаження ТП925 переключити на ТП-10 кВ, що споруджуються.

8.4. Електропостачання комплексу виконати КЛ-0,4 кВ від різних секцій РУ-0,4 кВ ТП-10 кВ, що споруджено, з урахуванням категорійності споживачів. З'єднати кабелі застосовувати.

8.5. Для тимчасового електропостачання будівельних механізмів ($P=400$ кВт, III-категорія) замість встановити 2 КТП-10/0,4кВ з трансформаторами необхідної потужності, живлення яких виконати КЛ-0,4 кВ існуючої схеми ТП925, тобто КТП1 - від ТП4208 та від РП85 (Пс.) з використанням існуючих кабелів "925 - 4208" та "РП85 - 925", КТП2 - від ТП4139 (Пс.) та від ТП571 (Пс.) з використанням існуючих кабелів "925 - 4139" та "571 - 925". Існуючі навантаження ТП925 перезавести на РУ-0,4 кВ КТП-10/0,4 кВ з урахуванням категорійності. Електропостачання будівельних механізмів виконати КЛ-0,4 кВ від КТП1 та КТП2 за допомогою будівельних механізмів. Облік електроенергії передбачити лічильниками активної та реактивної енергії та встановлюються. Після спорудження ТП-10/0,4 кВ існуюче навантаження та будівельні механізми переключити з КТП на різні секції РУ-0,4 кВ ТП-10/0,4 кВ з урахуванням категорійності, а тимчасові механізми КТП відключити. Схему переключення вирішити проектом.

9. Схема видачі потужності (сторінка 4).

10. Додаткові умови:

10.1. З виконання РП, ТП:

ТП-10 кВ, РУ-10 кВ (сх. 2). Покрівлю ТП передбачити односкілу без парапету в кінці. Трансформатори потужністю більше 1000 кВА не застосовувати. Тип обладнання ТП визначити проектом та погодити з Київенерго на початку проектування.

10.2. З виконання ліній електропередавання: марку кабелів визначити з урахуванням корозійної агресивності ґрунтів. Переріз кабелів визначити проектом, але прийняти менше

3(1x120) кв.мм з ізоляцією типу XLPE, 3x150 від ТП4139. Марку КЛ-10кВ визначити проектом і погодити з Київенерго на початку проектування.

10.3. З організації експлуатації:

10.4. З обладнання комірок:

Виконати ревізію, налагодження та введення в експлуатацію обладнання комірок №17 та в РУ-10 кВ РП148.

10.5. З телемеханіки:

10.6. Із зв'язку:

10.7. З автоматики:

Передбачити АВР для споживачів I-ої категорії.

10.8. З обліку електроенергії:

Передбачити застосування засобів обліку, об'єднаних в автоматизовані системи комерційного обліку (АСКОФ). Проектом врахувати вимоги глави 1.5. ПУЕ, розділу 2.7 ДНАОП 0.06 "Правил користування електричною енергією" та вимог розділу 11. ДБН В.2.5-23 "Проектування електрообладнання об'єктів цивільного призначення". Передбачити облік електроенергії загальнобудинкових споживачів та загальнобудинковий облік відповідності з ПКЕЕ п.3.6. Поквартирний облік вирішити проектом. Рекомендуємо з обліку розташувати ззовні квартири в місті, яке забезпечить безперешкодний доступ персоналу електропередавальної організації. Для приміщень громадського обслуговування облік електроенергії передбачити лічильниками активної та реактивної електроенергії на входу у споживачів.

рудж
каб
мість
КЛ-1
х К
их К
урах
КТ
гії
М
мі М

9.3 релейного захисту: ступінь селективності в часі прийняти 0,5 (сек)
Уставки релейного захисту розрахувати.

0.10 Розрахункові показники струмів короткого замикання на шинах 10 (кВ):

ПС	Ік.з макс (А)	Ік.з мін (А)
ротасівська 110/35/10	12216	10589
осковська 110/35/10	13538	11606
астюнна 110/10	12107	10294

0.11 Рівень напруги: на ПС (кВ) 110/10
на РП (кВ) 10/0,4 на ТП (кВ) 10/0,4

0.12 З компенсації ємнісних струмів замикання на землю: $I_c=62,5$ А.

1. Після попереднього розгляду інспекцією Держенергонагляду у м. Києві проект електро-постачання в цілому погодити з АК "Київенерго".
2. Компенсація реактивної потужності: вирішити проектом.
- Погодження кабельних трас та окремих розділів не є погодженням проекту.

примітки:

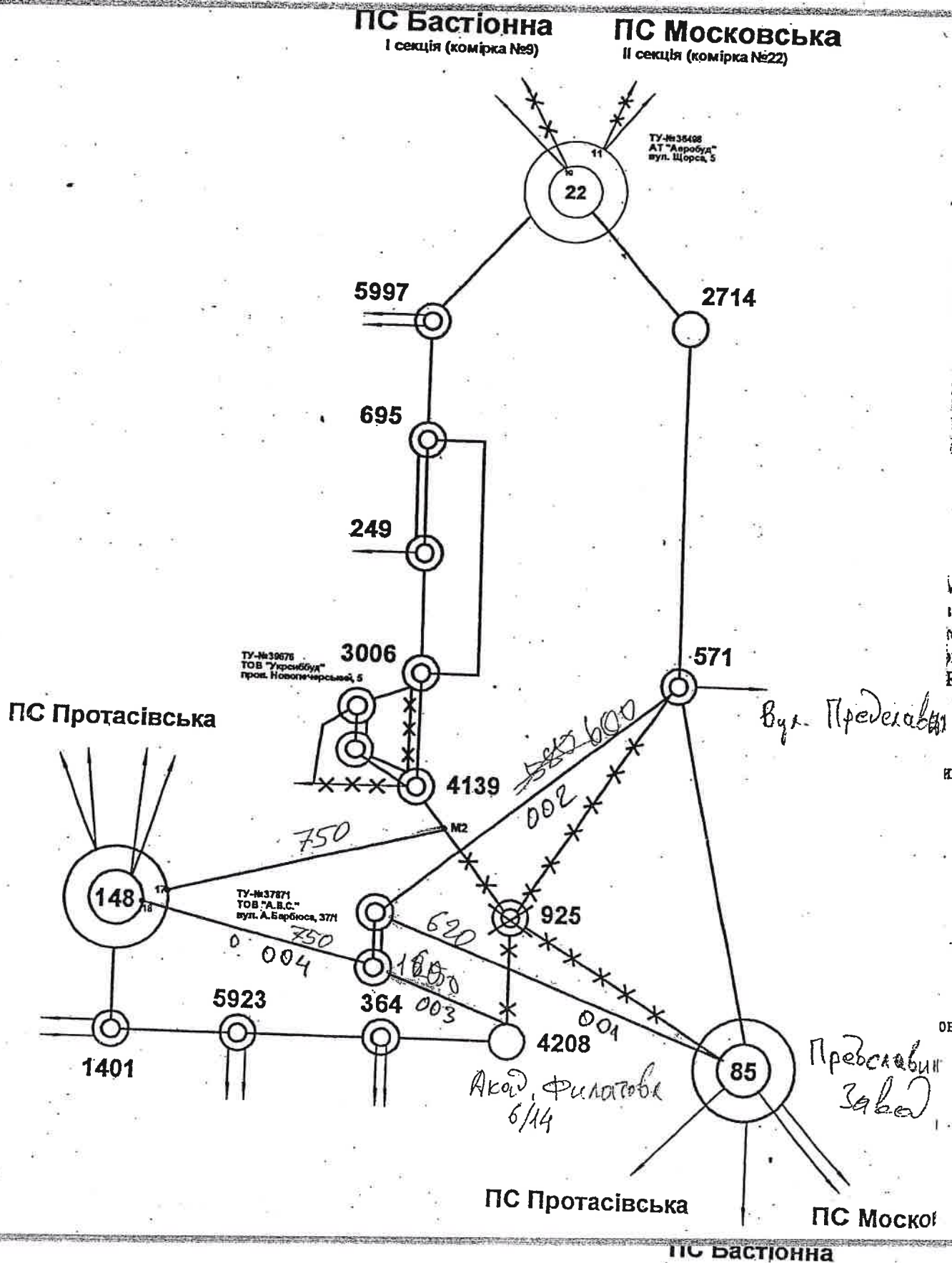
ТУ №37871 від 01.02.2005 року та лист №Д11-37871/51686 від 16.11.2005 року - анульовано.

Заступник директора з
капітального будівництва
та реконструкції

С.М. Медина

Головка, 205-52-89

Схема видачі потужності:



Акціонерна енергопостачальна компанія
"Київенерго"

КАБЕЛЬНІ МЕРЕЖІ

64339 Київ, вул. Музейний, 10 тел. 205-52-70 факс 205-52-06
kks@kdevenergo.com.ua

07.2008 р. № СПР034 / 48-23 / 37871/29391
№ 54 07.07.2008

ТОВ "А.В.С."
Директору Дунда О.А.
м. Київ, пров. Музейний, 10

до коригування технічних умов.

Кабельними мережами розглянуто запит щодо коригування технічних умов (додаток 1 до договору про приєднання) на електропостачання житлового комплексу з вбудовано-прибудованими приміщеннями підземним паркінгом.

Об'єкт розташований за адресою вул. Барбюса АНрі, 37/1.

Заявлені електричні навантаження та категорія надійності електропостачання:
максимальне перспективне навантаження (з урахуванням існуючого) 2100 кВт,
технологічне - 0,00 кВт, стаціонарних електричних плит - 5648 кВт,
опалення - 0,00 кВт, гаряче водопостачання - 0,00 кВт,
категорія: I - 200 кВт; II - 1900 кВт; III - кВт.

Цим листом вносяться зміни до технічних умов (додаток 1 до договору про приєднання) 17.03.2008 № 37871.

Зокрема пункт(и) п.5,6 прийняті у редакції:

Максимальне перспективне навантаження (з урахуванням існуючого) - 2905,0 кВт
в тому числі встановлена потужність електронагрівальних установок:
технологічне - 1504,0 кВт, стаціонарних електричних плит - 5648,0 кВт,
опалення - 120 кВт, гаряче водопостачання - 0,00 кВт.
Категорія електроустановок: I - 400 кВт; II - 2505 кВт; III - 140 кВт

Решта пунктів зазначених технічних умов залишаються без змін.

Підпис:

Заступник директора з
капітального будівництва
та реконструкції



С.М. Медина

тов. 205-52-89