



Київобленерго

Форма ЛП РР

001348 *

Структурний підрозділ: Проектно-кошторисний відділ ПАТ «Київобленерго»

Адреса: м. Київ, вул. Стеценка, 1А

Дата надання на погодження №4940 від 27.10.2014р.

Дата підготовки "20" 11 2014р.

ТЕХНІЧНЕ РІШЕННЯ №К-00-14-1208
про погодження проектної документації
(приєднання, яке не є стандартним)

1. Назва підприємства замовника ТУ: Житлово-будівельний кооператив «Янтар».
2. Місце знаходження об'єкту Замовника: Києво-Святошинський р-н, м. Вишневе, вул. Південна, 5-Б.
3. Шифр та назва проекту: №1208.09, «Зовнішнє електропостачання багатоквартирного будинку в м. Вишневе по вул. Південна, №5-Б, Києво-Святошинського району, Київської області», ТУ №К-00-14-1208, від 21.08.2014р.

4. Проект електропостачання виконано:

/ Ремез Віталій Іванович / АР №008357 /.

(сертифікат ППв)

(№. серія)

5. Матеріали представили: Замовник.

6. На розгляд представлені наступні документи: проектна документація «Зовнішнє електропостачання багатоквартирного будинку в м. Вишневе по вул. Південна, №5-Б, Києво-Святошинського району, Київської області».

7. Основні показники проекту:

7.1. Технічні показники: Р_р=337,2кВт, категорія за надійністю електропостачання: I – 32,2кВт, II – 305кВт, напруга приєднання 0,4кВ, трифазна схема приєднання, cosφ=0,92, категорія складності об'єкта будівництва II.

Межа балансової належності: вихідні класи лічильників, що встановлюються в ввідно-розподільчих пристроях ВРП-0,4кВ багатоквартирного житлового будинку.

7.2. Схема електрозабезпечення:

7.2.1. Встановлення прохідної комплектної трансформаторної підстанції кіоскового типу з кабельними вводами 10кВ та кабельними виводами 0,4кВ 2КТПММ-10/0,4кВ, Стр=2х400кВА, на земельній ділянці замовника.

7.2.2. В РУ-10кВ РП-851(власник ПАТ «Київобленерго») встановлюється:

7.2.2.1. на Іс.ш. додаткової комірки типу КСО-393-МВ №21 з вакуумним вимикачем марки ВР1-10-20/630, трансформаторами струму марки ТОЛУ-10, 150/5 (фази А,С) та ОПН марки КР/TEL-10/11,5 УХЛ 2 10кА;

7.2.2.2. на Іс.ш. додаткової комірки типу КСО-393-МВ №33 з вакуумним вимикачем марки ВР1-10-20/630, трансформаторами струму марки ТОЛУ-10, 150/5 (фази А,С) та ОПН марки КР/TEL-10/11,5 УХЛ 2 10кА;

7.2.3. Будівництво двох КЛ-10кВ:

7.2.3.1. кабелем марки ААБл-10 3х120 загальною довжиною 0,3км від РУ-10кВ РП-851 комірки №21 (Іс.ш.) до вводу 10кВ (ком.№1) проектної 2КТПММ-10/0,4кВ;

7.2.3.2. кабелем марки ААБл-10 3х120 загальною довжиною 0,3км від РУ-10кВ РП-851 комірки №33 (Іс.ш.) до вводу 10кВ (ком.№2) проектної 2КТПММ-10/0,4кВ

7.2.4. Будівництво ЛЕП-0,4кВ:

7.2.4.1. чотирьох (4 шт.) КЛ-0,4кВ кабелями марки АВВГ-4х150 довжиною 0,1км (0,025м кожна) від I, II с.ш. РУ-0,4кВ проектної 2КТПММ-10/0,4кВ до шафи загальнобудинкового обліку електричної енергії ШОН-0,4кВ №1 секції 1А;

7.2.4.2. двох (2 шт.) КЛ-0,4кВ кабелями марки АВВГ-4х150 довжиною 0,05км (0,025м кожна) від I, II с.ш. РУ-0,4кВ проектної 2КТПММ-10/0,4кВ до шафи загальнобудинкового обліку електричної енергії ШОН-0,4кВ №2 секції 1Б.

7.2.4.3. двох (2 шт.) КЛ-0,4кВ кабелями марки АВВГ-4х150 загальною довжиною 0,01км (0,005км кожна) від ШОН-0,4кВ №2 секції 1Б житлового будинку до проектного ввідно-розподільного пристрою ВРП-0,4кВ №2.

7.3. Вузли обліку: Встановлення в низьковольтній шафі обліку ШОН-0,4кВ №1 секції 1А житлового будинку двох лічильників електричної енергії трансформаторного включення марки NP-06TD ME 3F.TхPD-U, 5(6)A, 3х220/380В, з трансформаторами струму (6шт.) Т-0,66 400/5А, кл. 0,5S. З маршрутизатором RTR-512.7 6L/Y. Дооблікові автоматичні вимикачі (2шт.) з Іном=400А. Встановлення в низьковольтній шафі обліку ШОН-0,4кВ №2 секції 1Б житлового будинку двох лічильників електричної енергії трансформаторного включення марки NP-06TD ME 3F.TхPD-U, 5(6)A, 3х220/380В, з трансформаторами струму (6шт.) Т-0,66 200/5А, кл. 0,5S. З маршрутизатором RTR-512.7 6L/Y. Дооблікові автоматичні вимикачі (2шт.) з Іном=200А.

7.4. Інше:

7.4.1. Виконано перевірку достатності потужності силових трансформаторів ПС 110/10 кВ «Жуляни». Перевірку виконано без урахування обсягів перспективного навантаження. В результаті перевірки зроблено висновок, що завантаження трансформаторів ПС 110/10 кВ «Жуляни» без урахування перспективного навантаження в режимі систематичних тривалих аварійних перевантажень не перевищує допустимі значення.

7.4.2. Виконано перевірку існуючого МСЗ та СВ в нормальному режимі роботи лінії Л-РП-1 та режимі резервування від Л-РП-2. За результатами розрахунків зроблено висновки. При включенні проектного навантаження 2х400кВА на лінії живлення Л-РП-1 та Л-РП-2