



**КОМУНАЛЬНЕ ПІДПРИЄМСТВО
«Агентство розвитку Дніпра»
ДНІПРОВСЬКОЇ МІСЬКОЇ РАДИ**

просп. Д. Яворницького, 75, м. Дніпро, 49000, ЄДПРОУ 40886122, UA363052990000026007050008832
E-mail : dda.dp.ua@gmail.com

09.05.2023 № 47/23

ФОП ФІЛЬ ЧЕНКО
49000, Україна, м. Дніпро, вул.
Станична 96Б
e-mail: filchenkodgs@gmail.com

На ваш лист від 09.05.2023р. направляємо на вашу електронну адресу технічні умови на приєднання до мереж водо- та електропостачання за титулом: «Капітальний ремонт будівлі цеху мереж та підстанцій літ. М-1, МІ-2, МІІ-2 за адресою: м.Дніпро, вул.Столетова, 21Д». Систему автономного опалення виконати відповідно до проєктного рішення. Щодо водовідведення – передбачити проєктом улаштування септику.

В.о. директора

Олександр ВИТВИЦЬКИЙ

Исх. № 21250-13-24 от 28.03.2023 г.

КП "Агентство развития Днепра"
Вытвытскому А.

Технические условия присоединения к электрическим сетям электроустановок

КП "Агентство развития Днепра"

(наименование объекта и полное наименование заказчика)

1. Местонахождение объекта заказчика

г. Днепр, Столетова, 21Д

Функциональное назначение объекта

Здание цеха сетей и подстанций

Прогнозируемый год ввода объекта в эксплуатацию

2023 г.

2. Величина прогнозируемой присоединенной мощности

300 кВт

в том числе :

I категория

- кВт

в том числе для :

электронагревательных установок

кВт

(в случае необходимости)

экологической брони

кВт

аварийной брони

кВт

технологической брони

кВт

II категория

- кВт

в том числе для :

электронагревательных установок

кВт

(в случае необходимости)

экологической брони

кВт

аварийной брони

кВт

технологической брони

кВт

III категория

300 кВт

в том числе для :

электронагревательных установок

кВт

(в случае необходимости)

3. Источник электроснабжения

ПС "БМ" ЗРУ-6 кВ ф. №109 ТП 750 кВА

(диспетчерское наименование ЛЭП, ТП)

номер

-

(опоры, ячейки)

4. Точка присоединения

РУ- 0,4 кВ

(диспетчерское наименование ЛЭП, ТП)

номер

III с.ш

(опоры, ячейки)

Напряжение в точке присоединения

380 В,

класс напряжения

2

5. Расчетное значение тока короткого замыкания в точке присоединения электроустановки
заказчика или исходные данные для его расчета

Расчет выполнен :

(наименование проектной, научной или другой организации, выполнившей расчет)

6. Прогнозируемые границы балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности устанавливаются в точке присоединения электроустановки -

7. Для получения мощности заказчику необходимо выполнить :

7.1. Требования к электросетям основного питания проектом предусмотреть: 1) монтаж вводного АВ на III с.ш. в РУ-0,4 кВ ПС "БМ"; 2) выполнить монтаж на ПС "БМ" в РУ- 0,4 кВ вводного АВ на здание цеха сетей и подстанций; 3) проложить кабельную линию от вводного (проектируемого) АВ до щитовой здания. Сечение кабельной линии и способ прокладки выбрать согласно проектного решения исходя из установленной мощности; 4) обеспечить подключение локального оборудования сбора и обработки данных к АСТУЭ ПАО "ИНТЕРПАЙП НТЗ".

7.2. Требования к электросетям резервного питания, в том числе выделение соответствующего электрооборудования на отдельные резервные линии питания для сохранения электроснабжения этого электрооборудования в случае возникновения дефицита мощности в объединенной энергосистеме нет

7.3. Требования к расчетному учету электрической энергии для технического учета
(рекомендованный тип средств учета электроэнергии,
потребляемой активной и реактивной эл.энергии смонтировать и установить в РУ-0,4 кВ место установки)
ПС "БМ" электронный электросчетчик. Предусмотреть установку трансформаторов тока. Организацию технического узла учёта электроэнергии выполнить согласно проектного решения.

7.4. Требования к компенсации реактивной мощности -

7.5. Требования к автоматической частотной разгрузке (АЧР), системной противоаварийной автоматике (СПА) нет

7.6. Требования к релейной защите и автоматике, компенсации токов однофазного замыкания в сетях с изолированной нейтралью и др по данным расчетной нагрузки отстроить защиту

7.7. Требования к телемеханике и связи нет

7.8. Требования к изоляции, защите от перенапряжения произвести замер сопротивления изоляции питающего кабеля и сопротивления заземляющих магистралей и оборудования

7.9. Специфические требования, относительно питания электроустановок заказчика, которые касаются резервного питания, возможности параллельной работы элементов электрической сети при необходимости произвести фазировку электроустановок

7.10. Требования к электроснабжению приборов и приспособлений, которые используются для строительства и реконструкции объектов электросетей соответствие их ГОСТ и ПУЭ, своевременная проверка состояния изоляции и заземления

* Дополнительные технические условия присоединения строительных токоприемников, в случае необходимости, получить _____

7.11.* Рекомендации по использованию типовых проектов электроснабжения электроустановок

нет

7.12. Рекомендации по регулированию суточного графика нагрузки _____

8. Дополнительные требования и условия:

8.1.* Дополнительная мощность для потребителей, которые будут подключены в перспективе на договорных условиях не требуется

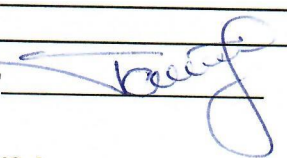
8.2.* Установка средств измерительной техники для контроля качества электрической энергии
-

9. До начала строительства проект согласовать с _____

* Кроме этого необходимо :

- все электроустановки выполнить в соответствии с требованиями "Правил" (ПУЭ, ПТЭЭП, ПБЭЭП, ППБ и др.) и предъявить к техническому осмотру Службе главного энергетика;
- работы по выполнению ТУ согласовывать с ответственным лицом за электрохозяйство ЦЭО Черныш И.А.

Главный энергетик ПАО "ИНТЕРПАЙП НТЗ" _____


В.И. Гета

Исп.ведущий инженер-энергетик Дащенко Ю.А.