

ДОГОВІР
про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ»
№0050258678

м. Дніпро
(місце укладення)

15.10.2020р.
(дата)

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в особі начальника Криворізького міського центру обслуговування клієнтів АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» Незабитовської Наталі Миколаївни, яка діє на підставі довіреності №459 від 09.09.2020р., (далі – Виконавець послуг), з однієї сторони, та **Управління капітального будівництва виконкому Криворізької міської ради** (далі – Замовник), в особі начальника Катькіна Валерія Євгенійовича, який діє на підставі положення про управління капітального будівництва, з іншої сторони, (далі разом – Сторони, а кожна окремо – Сторона), уклали цей договір про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» №0050258678 від 15.10.2020р. (далі – Договір).

При виконанні умов цього Договору Сторони зобов'язуються діяти відповідно до чинного законодавства, зокрема вимог Кодексу систем розподілу (далі – Кодекс).

1. Загальні положення

1.1. За цим Договором до електричних мереж Виконавця послуг приєднуються об'єкт «Нове будівництво універсального спортивного комплексу, розташованого у парку культури і відпочинку імені Богдана Хмельницького в Металургійному районі міста Кривого Рогу у Дніпропетровській області, 50006», місце розташування об'єкта Замовника: Дніпропетровська область, м. Кривий Ріг, Металургійний район, парк культури і відпочинку імені Богдана Хмельницького, земельна ділянка площею 2,2910 га згідно договору суперфіцію від 11.05.2019р. №22019001, яка є частиною земельної ділянки площею 19,4481 га, кадастровий номер – 1211000000:02:059:0041.

1.2. Місця (точки) забезпечення потужності об'єкта Замовника встановлюються:

1.2.1. На шинах 35 кВ ПС 150/35/6 кВ «Саксаганська» Криворізьких високовольтних електричних мереж АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

1.2.2. На шинах 35 кВ ПС 150/35/6 кВ «КРУ» Криворізьких високовольтних електричних мереж АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

1.3. Точки приєднання (межі балансової належності об'єкта Замовника) встановлюються на наконечниках проєктованих ввідних ліній 35 кВ ПС 35 кВ замовника в місці з'єднання відгалуження «ПЛ 35 кВ «Л-СКС-31/32» – ПС «Спортивна» з повітряними заходами 35 кВ на ПС «Спортивна» (конкретне місце приєднання ввідних ліній 35 кВ ПС 35 кВ замовника до заходів 35 кВ на ПС «Спортивна» визначається проєктом).

1.4. Тип нестандартного приєднання об'єкта Замовника: «під ключ».

1.5. Величина потужності, замовленої до приєднання (у точці приєднання): 3 000,0 кВт, в т.ч.: I черга (2021р.) – 1 000,0 кВт, II черга (2022р.) – збільшення потужності з 1 000,0 кВт до 3 000,0 кВт.

1.6. Категорія надійності електропостачання: I – ____ кВт; II – 3 000,0 кВт; III – ____ кВт.

1.7. Ступінь напруги в точці приєднання визначається напругою на межі балансової належності та буде становити: 35 кВ.

2. Предмет Договору

2.1. Виконавець послуг забезпечує приєднання електроустановок об'єкта Замовника (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта Замовника від точки забезпечення потужності до точки приєднання) до електричних мереж системи розподілу відповідно до схеми зовнішнього електрозабезпечення і проєктної документації та здійснює підключення електроустановок об'єкта Замовника до електричних мереж системи розподілу на умовах цього Договору.

2.2. Замовник оплачує Виконавцю послуг вартість приєднання до електричних мереж системи розподілу на умовах цього Договору.

3. Права та обов'язки Сторін

3.1. Виконавець послуг зобов'язаний:

3.1.1. Розпочати (після виконання Замовником зобов'язань щодо авансової оплати в розмірі 50 відсотків плати, визначеної пунктом 4.1 цього Договору) в установленому порядку приєднання об'єкта (електроустановок) Замовника до електричних мереж системи розподілу.

Забезпечити в установленому порядку приєднання (будівництво та введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта Замовника від місця забезпечення потужності до точки приєднання) об'єкта Замовника до електричних мереж системи розподілу у строки, встановлені цим Договором, після виконання Замовником зобов'язань, визначених підпунктами 3.2.1 – 3.2.4 пункту 3.2 цього Договору.

3.1.2. Здійснити первинне підключення електроустановок Замовника з метою проведення випробувань електрообладнання схеми зовнішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника та підключити електроустановки Замовника до електричних мереж системи розподілу після виконання Замовником зобов'язань, визначених підпунктом 3.2.5 пункту 3.2 цього Договору, у тому числі повної (стовідсоткової) оплати послуги з приєднання, упродовж 5 робочих днів від дати отримання заяви Замовника або впродовж 10 робочих днів, якщо підключення потребує припинення електропостачання інших Користувачів, після виконання Сторонами умов цього Договору та укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії (або внесення змін до діючих договорів). Підключення електроустановок Замовника до електричних мереж системи розподілу здійснюється за умови дотримання Замовником обмежень, визначених додатком 6 до цього Договору.

3.2. Замовник зобов'язаний:

3.2.1. Оплатити на умовах цього Договору вартість наданих Виконавцем послуг з приєднання електроустановок Замовника в точці приєднання.

3.2.2. Розробити на підставі технічних умов **№0050258678 від 15.10.2020р.**, що є невід'ємним додатком до цього Договору, проектну документацію щодо будівництва (реконструкції, технічного переоснащення) електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення (у межах земельної ділянки Замовника) електроустановок Замовника від точки приєднання до об'єкта Замовника та щодо безпеки електропостачання.

3.2.3. Погодити розроблену на виконання підпункту 3.2.2 пункту 3.2 цього Договору проектну документацію з Виконавцем послуг на відповідність вимогам технічних умов **№0050258678 від 15.10.2020р.**, що є невід'ємним додатком до цього Договору.

3.2.4. Здійснити будівництво (реконструкцію, технічне переоснащення) електроустановок внутрішнього електрозабезпечення відповідно до узгодженої проектної документації.

3.2.4. Ввести в експлуатацію в порядку, встановленому законодавством у сфері містобудування, власний об'єкт та електричні мережі внутрішнього електрозабезпечення електроустановок Замовника (у межах земельної ділянки Замовника), надавши Виконавцю послуг документи, що підтверджують готовність до експлуатації електроустановок об'єкта Замовника.

3.3. Виконавець послуг має право:

3.3.1. Прийняти рішення щодо надання послуги з приєднання або самостійно, або із залученням підрядних організацій.

3.3.2. У разі порушення Замовником порядку розрахунків за цим Договором призупинити виконання зобов'язань за цим Договором до належного виконання Замовником відповідних умов цього Договору та/або ініціювати перегляд Сторонами істотних умов цього Договору.

3.4. Замовник має право:

3.4.1. Контролювати, у тому числі через особистий кабінет Замовника на веб-сайті Виконавця послуг та шляхом письмових запитів до Виконавця послуг, виконання Виконавцем послуг зобов'язань щодо будівництва (реконструкції, технічного переоснащення) електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта Замовника від точок забезпечення потужності до точок приєднання, хід виконання робіт, пов'язаних із наданням послуги з приєднання.

3.5. У разі виникнення потреби у перенесенні існуючих (діючих) повітряних та/або підземних електричних мереж та інших об'єктів електроенергетики звернутися до їх власника з метою укладення окремого договору щодо надання послуг з перенесення/переобладнання відповідних об'єктів електроенергетики відповідно до Закону України "Про ринок електричної енергії".

3.6. Після введення в експлуатацію електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення об'єкта Замовника Виконавець послуг набуває права власності на збудовані електричні мережі зовнішнього електрозабезпечення (від точок забезпечення потужності до точок приєднання).

4. Плата за приєднання та порядок розрахунків

4.1. На дату укладення цього Договору плата за приєднання «під ключ» становить **3 988 800,00 грн (три мільйони дев'ятсот вісімдесят вісім тисяч вісімсот грн 00 коп. (з ПДВ)).**

Плату за нестандартне приєднання "під ключ" визначено з урахуванням сумарної довжини лінійної частини приєднання: **0 метрів** по прямій лінії від найближчих точок в діючих електричних мережах Виконавця послуг напругою **35 кВ** до точок приєднання електроустановок Замовника на межі земельної ділянки Замовника (або, за згодою Замовника, на території цієї земельної ділянки) (вказана Замовником прогнозна точка приєднання (для об'єктів, які приєднуються до електричних мереж уперше) в ситуаційному плані та викопіюванні з топографо-геодезичного плану в масштабі 1:2000 (1:1000, 1:500 або 1:200) (диспетчерська назва повітряної лінії електропередавання, трансформаторної підстанції або розподільного пункту)).

4.2. Оплата вартості послуги з приєднання здійснюється в такому порядку:

оплата в розмірі 50 відсотків від визначеної пунктом 4.1 цього Договору складової плати за приєднання потужності упродовж 5 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати підписання цього Договору Сторонами;

оплата в розмірі 40 відсотків від складової плати за приєднання потужності та оплата 90 відсотків від визначеної вартості лінійної частини приєднання упродовж 5 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати узгодження з усіма зацікавленими сторонами розробленої Виконавцем послуг проектної документації;

остаточний розрахунок плати, визначеної пунктом 4.1 цього Договору, упродовж 5 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня після надання послуги з приєднання, що підтверджується підписанням Сторонами двох примірників Акта про надання послуги з приєднання до електричних мереж системи розподілу (далі – Акт).

За домовленістю Сторін може бути визначено інший порядок оплати вартості послуги з приєднання.

4.3. Виконавець послуг зобов'язаний надати Замовнику рахунок на сплату плати за приєднання не пізніше 3 робочих днів, починаючи з наступного робочого дня від дати укладення цього Договору у встановленому законодавством порядку.

Плата за нестандартне приєднання у разі надання Замовником до заяви про приєднання інформаційної довідки-повідомлення щодо наявності намірів брати участь в аукціоні з розподілу річної квоти підтримки визначається після надання замовником Виконавцю копії укладеного договору купівлі-продажу електричної енергії між гарантованим покупцем та замовником, який за результатами аукціону набув право на підтримку, із застосуванням ставок плати за приєднання та ставок плати за лінійну частину приєднання на відповідний календарний рік, у якому буде здійснено визначення плати за приєднання.

5. Відповідальність сторін

5.1. У випадку порушення своїх зобов'язань за цим Договором Сторони несуть відповідальність, визначену цим Договором та чинним законодавством. Порушенням зобов'язання є його невиконання або неналежне виконання.

5.2. Виконавець послуг несе відповідальність за зміст та обґрунтованість виданих технічних умов та правильність розрахунку плати за приєднання до електричних мереж системи розподілу за цим Договором.

5.3. За порушення строків виконання зобов'язання за цим Договором винна Сторона сплачує іншій Стороні пеню у розмірі 0,1 відсотка вартості приєднання за кожний день прострочення.

У разі порушення Виконавцем послуг умов зобов'язання за цим Договором щодо строків надання послуги з приєднання:

у разі перевищення строку надання послуги з приєднання, встановленого цим Договором, від 30 до 60 календарних днів, плата за приєднання, визначена пунктом 4.1 цього Договору, зменшується на 10 відсотків (крім випадків, визначених Кодексом);

у разі перевищення строку надання послуги з приєднання, встановленого цим Договором, від 60 до 120 календарних днів, плата за приєднання, визначена пунктом 4.1 цього Договору, зменшується на 20 відсотків (крім випадків, визначених Кодексом);

у разі перевищення строку надання послуги з приєднання, встановленого цим Договором, більше ніж на 120 календарних днів, Виконавець послуг зобов'язаний повернути Замовнику кошти, отримані як попередня оплата (у розмірі 80 відсотків плати, визначеної пунктом 4.1 цього Договору) (крім випадків, визначених Кодексом).

5.4. Сторони не відповідають за невиконання умов цього Договору, якщо це спричинено дією обставин непереборної сили. Факт дії обставин непереборної сили підтверджується відповідною довідкою, виданою Торгово-промисловою палатою України або її територіальним відділенням.

6. Порядок вирішення спорів

6.1. Усі спірні питання, пов'язані з виконанням цього Договору, вирішуються шляхом переговорів між Сторонами.

6.2. У разі недосягнення згоди спір вирішується в судовому порядку відповідно до законодавства України.

7. Строк Договору

7.1. Цей Договір набирає чинності з моменту його укладення і діє до повного виконання Сторонами передбачених ним зобов'язань, але не довше ніж до **15.11.2021р.**

7.2. Виконавець послуг підписує цей Договір та додатки до нього та передає їх для розгляду та підписання Замовником.

7.3. Замовник зобов'язаний розглянути запропонований проект Договору, підписати його зі своєї сторони та повернути Виконавцю послуг протягом 20 календарних днів від дати його отримання.

7.4. Цей Договір може бути змінено або розірвано і в інший строк за ініціативою будь-якої зі Сторін у порядку, встановленому чинним законодавством.

7.5. Строк дії цього Договору може бути продовжений за вмотивованим зверненням однієї зі Сторін у порядку, встановленому чинним законодавством.

7.6. Цей Договір може бути розірвано у порядку, встановленому чинним законодавством, у разі невиконання Сторонами своїх зобов'язань.

8. Інші умови Договору

8.1. Фактом виконання зобов'язання Виконавця послуг з приєднання до електричних мереж системи розподілу об'єкта Замовника (будівництво електричних мереж зовнішнього електрозабезпечення від точок забезпечення потужності до точок приєднання) Сторони вважатимуть підписання Сторонами Акта.

8.2. Акт може бути також оформлений Сторонами цього Договору після подання робочої напруги та проведення випробувань електрообладнання Замовника або обладнання зовнішнього електрозабезпечення Замовника.

8.3. Перелік невід'ємних додатків до цього Договору:

1. Додаток № 1 «Технічні умови нестандартного приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» №0050258678 від 15.10.2020р.».
2. Додаток № 2 «Розрахунок вартості плати за приєднання до Договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» №0050258678 від 15.10.2020р.».
3. Додаток № 3 «Технічне рішення з робочого проекту електропостачання» (надається після розгляду проектної документації).
4. Додаток № 4 «Обмеження на використання земель у межах охоронних зон об'єктів енергетики і заходи з дотримання замовником охоронних зон електричних мереж».

8.4. Цей Договір укладено у двох автентичних примірниках, які мають однакову юридичну силу для Замовника та Виконавця послуг.

9. Місцезнаходження Сторін

Виконавець послуг:

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

49107, м. Дніпро, шосе Запорізьке, 22

П/р 26001304790066

IBAN UA433054820000026002303790066

в Філії – ДООУ АТ «Ощадбанк»,

МФО 305482

ЄДРПОУ 23359034,

ПІН 233590304026

Свідоцтво №200054757

e-mail: ChernienkoVS@dtek.com

Контактний телефон: +3 8 066 317-03-12

М.П.

Н. М. Незабитовська

Підпис № 7 П.І.Б.

«15» жовтня 2020 року



Замовник:

Управління капітального будівництва

виконкому Криворізької міської ради

50101, Дніпропетровська область,

м. Кривий Ріг, пл. Молодіжна, 1

Р/р 35420193054659

Банк Державна казначейська служба

України, м. Київ, МФО 820172

ЄДРПОУ 36220643

М.П.

В. Є. Катякін

П.І.Б.

«15» жовтня 2020 року



Додаткова угода №1
до Договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу
«під ключ» №0050258678 від 15.10.2020р.

м. Дніпро

15.10.2020р.

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» в особі начальника Криворізького міського центру обслуговування клієнтів АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» Незабитовської Наталі Миколаївни, яка діє на підставі довіреності №459 від 09.09.2020р. (далі – Виконавець послуг), з однієї сторони, та **Управління капітального будівництва виконкому Криворізької міської ради** (далі – Замовник), в особі начальника Катькіна Валерія Євгенійовича, який діє на підставі положення про управління капітального будівництва, з іншої сторони, (далі разом – Сторони, а кожна окремо – Сторона), уклали дану Додаткову угоду (далі – Угода) до Договору №0050258678 від 15.10.2020р. про нестандартне приєднання електроустановок Замовника до електричних мереж системи розподілу «під ключ» (далі – Договір) про наступне:

1. Плата за нестандартне приєднання електроустановок до електричних мереж системи розподілу «під ключ» визначається у відповідності до норм розділу 5 Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, що затверджена постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП) від 18.12.2018 №1965, та не включає в себе послугу із забезпечення влаштування комерційного обліку електричної енергії, яка надається постачальниками послуг комерційного обліку відповідно до Кодексу комерційного обліку, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 №311.

2. Розмір плати за нестандартне приєднання електроустановок Замовника до електричних мереж Виконавця за Договором становить:

Всього без ПДВ: 3 324 000,00 грн (три мільйони триста двадцять чотири тисячі грн 00 коп.).
Крім того ПДВ: 664 800,00 грн (шістсот шістдесят чотири тисячі вісімсот грн 00 коп.).
Разом з ПДВ: 3 988 800,00 грн (три мільйони дев'ятсот вісімдесят вісім тисяч вісімсот грн 00 коп.).

3. У разі несплати Замовником вартості послуги з приєднання в порядку, передбаченому п. 2 даної Угоди, Замовник зобов'язаний оплатити послуги з приєднання в порядку та строки, які визначені п. 4.2 Договору.

4. Установлені строки надання послуги з нестандартного приєднання можуть бути змінені за згодою сторін Договору, у разі впливу істотних факторів на тривалість будівельно-монтажних робіт або з інших причин, погоджених сторонами Договору.

5. У випадку несплати Замовником плати за приєднання за Договором, у строки, визначені в абз. 1 та 2 п. 4.2 Договору, Договір вважається розірваним в односторонньому порядку Виконавцем послуг. Розірвання Договору з підстав, зазначених в даному пункті Додаткової угоди, не потребує укладення будь-яких додаткових угод та є таким, що здійснено на виконання п. 7.6 Договору.

6. Розрахунки за Договором здійснюються виключно у грошовій формі. При відсутності у платіжному документі відомостей про призначення платежу або перевищення суми платежу, необхідної для сплати відповідного рахунку, ці кошти, перераховані Замовником, Виконавець послуг має право зарахувати як часткову оплату по Договору.

7. Датою здійснення оплати за виставленим платіжним документом є дата, на яку оплачена сума коштів зараховується на поточний рахунок Виконавця послуг.

8. Суми, сплачені на виконання Договору, у разі настання наслідків визначених п. 7.6 Договору, повертаються Замовнику не пізніше 30 календарних днів, на підставі окремої письмової заяви Замовника, з зазначенням в ній всіх необхідних реквізитів Замовника для здійснення такого повернення. Не підлягають поверненню витрати, фактично понесені Виконавцем послуг, з метою виконання зобов'язань за Договором.

9. Документи, якими Сторони здійснюють обмін у процесі виконання Договору, можуть надаватися Сторонами в електронному вигляді через веб-сервіс «Особистий кабінет», який розміщений на сайті <https://dtek-kem.com.ua> за умови наявності електронного підпису тієї особи, що уповноважена підписувати документи в електронному вигляді у порядку, визначеному законодавством.

10. Контактні дані представників Сторін:

Замовник: тел. (0564) 74-44-76, 097-092-21-40.

Виконавець послуг: головний фахівець департаменту з технічних приєднань Чернієнко Владислав Сергійович, тел. +3 8 066 317-03-12.

11. Сторони несуть повну відповідальність за правильність зазначених у Договорі реквізитів (повна та скорочена назва, місцезнаходження, код ЄДРПОУ, банківські реквізити тощо) та зобов'язується письмово повідомляти одна одну про зміни у зазначених реквізитах протягом 10 календарних днів з дати виникнення таких змін.

12. Сторони підтверджують, що інші умови Договору залишаються незмінними та обов'язковими до виконання.

13. Дана Угода складена у двох примірниках, які мають однакову юридичну силу, по одному для кожної із Сторін.

14. Дана Угода набирає чинності з моменту підписання та є невід'ємною частиною Договору про нестандартне приєднання до електричних мереж системи розподілу «під ключ» №0050258678 від 15.10.2020р.

Виконавець послуг:

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

49107, м. Дніпро, шосе Запорізьке, 22

П/р 26001304790066

IBAN UA433054820000026002303790066

в Філії – ДОУ АТ «Ощадбанк»

МФО 305482

ЄДРПОУ 23359034

Свідоцтво №200054757

ПІН 233590304026

e-mail: ChernienkoVS@dtek.com

Контактний телефон: +3 8 066 317-03-12

Замовник:

Управління капітального будівництва

виконкому Криворізької міської ради

50101, Дніпропетровська область,

м. Кривий Ріг, пл. Молодіжна, 1

Р/р 35420193054659

Банк Державна казначейська служба

України, м. Київ, МФО 820172

ЄДРПОУ 36220643

М.П.

Н. М. Незабитовська

«15» жовтня 2020 року

М.П.

В. Є. Катькін

П.І.Б.

20 ____ року

Підготовлено:

Головний фахівець департаменту з технічних приєднань Чернієнко Владислав Сергійович, тел. +3 8 066 317-03-12

Провідний фахівець відділу з приєднань до електричних мереж Кожемяк Сергій Миколайович.

Додаток №2

до договору про нестандартне приєднання
до електричних мереж системи розподілу
«під ключ»

від 15.10.2020 року №0050258678

**Розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж
системи розподілу «під ключ»**

Розрахунок плати за нестандартне приєднання до електричних мереж
АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» електроустановок:
(ОСР)

Об'єкт: «Нове будівництво універсального спортивного комплексу, розташованого у парку культури і відпочинку імені Богдана Хмельницького в Металургійному районі міста Кривого Рогу у Дніпропетровській області, 50006».
(Назва, місце розташування та функціональне призначення об'єкта Замовника)

Замовник: Управління капітального будівництва виконкому Криворізької міської ради.

**Вихідні дані для визначення типу приєднання до електричних мереж
(стандартне/нестандартне)**

Тип приєднання до електричних мереж (Стандарт / Нестандарт / Нестандартне з проектуванням Замовником лінійної частини приєднання)	Потужність, заявлена до приєднання, кВт	Існуюча потужність, кВт	Найкоротша відстань від точки приєднання замовника до точки (точок) в існуючих мережах – диспетчерська назва елемента мережі, (вказати спосіб вимірювання), м	Диспетчерська назва точки (точок), до якої розрахована відстань по прямій лінії
Нестандартне	3 000,0 кВт	-----	Лінійна частина приєднання відсутня – мережі 35 кВ, до яких виконується підключення, розташовані на земельній ділянці Замовника	-----

Вихідні дані для здійснення розрахунку

Заявлена до приєднання потужність ($P_{\text{заявл.}}$), кВт	Диспетчерська назва точки (точок), до якої розрахована відстань по прямій лінії
Існуюча потужність, кВт	-----
Ступінь напруги в точці приєднання, кВ	35 кВ
Місце розташування (село / місто / селище міського типу) електроустановки, що приєднується (зазначити населений пункт)	Місто Кривий Ріг
Найменування територіальної одиниці ОСР	Криворізький міський РЕМ
Тип схеми приєднання (фазність)	3-фазна
Категорія надійності електропостачання	II (друга)
Ставка плати за стандартне приєднання / нестандартне приєднання потужності, яка була застосована для визначення плати за приєднання (С), тис. грн (без ПДВ).	1 108 грн/кВт без ПДВ

Ставка плати за створення електричних мереж лінійної частини приєднання, що застосовується для розрахунку, (Слін, тис. грн без ПДВ)	L1		L2 (для категорії надійності I – II)		Тип електроустановки (генерація / споживання)
	Відстань по прямій лінії від найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах, до точки приєднання електроустановок замовника, зробленої за допомогою відповідних засобів (вказати яких), м	Диспетчерська назва точки, від якої розрахована відстань по прямій лінії	Відстань по прямій лінії від найближчої точки в існуючих (діючих) електричних мережах, до точки приєднання електроустановок замовника, зробленої за допомогою відповідних засобів (вказати яких), м	Диспетчерська назва точки, від якої розрахована відстань по прямій лінії	
-----	Лінійна частина приєднання відсутня – мережі 35 кВ, до яких виконується підключення, розташовані на земельній ділянці Замовника	-----	-----	-----	-----

Розрахунок вартості плати за нестандартне приєднання до електричних мереж:

$$P_{\text{нст}} = P_{\text{заявл}} \times C + l_{1(2)} \times C_{\text{лін}} = 3\,000 \text{ кВт} \times 1\,108 \text{ грн/кВт} = 3\,324\,000,00 \text{ грн без ПДВ.}$$

ПДВ 20%: 664 800,00 грн.

Всього з ПДВ: 3 988 800,00 грн.

Виконавець послуг:

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

49107, м. Дніпро, шосе Запорізьке, 22

П/р 26002303790066

IBAN UA433054820000026002303790066

в Філії – ДООУ АТ «Ощадбанк»

МФО 305482

ЄДРПОУ 23359034

Свідоцтво №200054757

ПІН 233590304026

e-mail: ChernienkoVS@dtek.com

Контактний телефон: +3 8 066 317-03-12

Замовник:

Управління капітального будівництва

виконкому Криворізької міської ради

50101, Дніпропетровська область,

м. Кривий Ріг, пл. Молодіжна, 1

Р/р 35420193054659

Банк Державна казначейська служба

України, м. Київ, МФО 820172

ЄДРПОУ 36220643

М.П.

Н. М. Незабитовська

Підпис П.І.Б.

«15» жовтня 2020 року

Підготовлено:

Головний фахівець департаменту з технічних приєднань Чернієнко Владислав Сергійович, тел. +3 8 066 317-03-12

Провідний фахівець відділу з приєднань до електричних мереж Кожемяк Сергій Миколайович.

М.П.

В. Є. Катькін

Підпис П.І.Б.

20__ року

Обмеження на використання земель у межах охоронних зон об'єктів енергетики і заходи з дотримання замовником охоронних зон електричних мереж

Відповідно до положень статті 32 закону України «Про землі енергетики та правовий режим спеціальних зон енергетичних об'єктів», Правил охорони електричних мереж, з метою забезпечення нормальних умов експлуатації, запобігання ушкодженню, а також для зменшення їх негативного впливу на людей, суміжні землі, природні об'єкти та довкілля вздовж повітряних і кабельних ліній електропередачі встановлюються обмеження на використання земель.

Охоронні зони електричних мереж встановлюються:

- уздовж повітряних ліній електропередачі - у вигляді земельної ділянки і повітряного простору, обмежених вертикальними площинами, що віддалені по обидві сторони лінії від крайніх проводів за умови невідхиленого їх положення на відстань:

(для повітряних ліній напругою)

2 метрів	- до 1 кВ
10 метрів	- до 20 кВ
15 метрів	- 35 кВ
20 метрів	- 110 кВ
25 метрів	- 150, 220 кВ
30 метрів	- 330, 400, 500, +(-)400 кВ
40 метрів	- 750 кВ;

- уздовж переходів повітряних ліній електропередачі через водоймища (ріки, канали, озера та ін.) - у вигляді повітряного простору над поверхнею водоймища, обмеженого вертикальними площинами, що віддалені по обидві сторони лінії від крайніх проводів за умови невідхиленого їх положення для судноплавних водоймищ на відстань 100 метрів, для несудноплавних - на відстань, передбачену для встановлення охоронних зон уздовж повітряних ліній електропередачі, що проходять по суші;
- за периметром трансформаторних підстанцій, розподільних пунктів і пристроїв - на відстані 3 метрів від огорожі або споруди;
- уздовж підземних кабельних ліній електропередачі - у вигляді земельної ділянки, обмеженої вертикальними площинами, що віддалені по обидві сторони лінії від крайніх кабелів на відстань 1 метра;
- уздовж підземних кабельних ліній електропередачі до 1 кВ, прокладених у містах під тротуарами, у вигляді земельної ділянки, обмеженої вертикальними площинами від крайніх кабелів на відстань 0,6 метра у напрямку будинків і споруд та на відстань 1 метра у напрямку проїжджої частини вулиці;

У межах охоронних зон об'єктів енергетики забороняється:

- будувати житлові будинки, будинки громадського призначення;
- розміщати споруди іншого призначення на меншій відстані від елементів електричних мереж, ніж встановлена нормами;
- складати будь-які матеріали, розпалювати вогнища, влаштовувати звалища;
- саджати дерева, крім кущів та саджанців з висотою перспективного росту не більше двох метрів;
- розташовувати автозаправні станції або сховища пально-мастильних матеріалів;
- влаштовувати спортивні майданчики для ігор, стадіони, ринки, зупинки громадського транспорту, проводити будь-які заходи, пов'язані з великим скупченням людей, не зайнятих виконанням дозволених у встановленому порядку робіт;
- запускати спортивні моделі літальних апаратів та повітряні змії;

- відсипати ґрунт, влаштовувати водосховища, ставки та інші водні споруди;
- влаштовувати зупинки та стоянки усіх видів транспорту (крім залізничного) в охоронних зонах повітряних ліній електропередачі напругою 330 кВ і вище.

В охоронних зонах кабельних ліній електропередачі власникам і користувачам земельних ділянок, фізичним і юридичним особам забороняється:

- саджати дерева та кущі;
- зводити будинки, споруди будь-якого призначення;
- виконувати роботи із застосуванням ударних механізмів, скидати вантажі масою понад п'ять тонн;
- зливати їдкі і такі, що спричиняють корозію, речовини, пально-мастильні матеріали;
- кидати якорі, проходити із закинутими якорями, ланцюгами, лотами, волокушами і тралами (в охоронних зонах підводних кабельних ліній електропередачі).

На виконання земляних, будівельних та інших робіт Замовнику (власникам / користувачам земельних ділянок, іншим фізичним або юридичним особам) у межах охоронних зон об'єктів енергетики необхідно отримувати письмову згоду АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ». Забороняється без присутності представника Виконавця виконувати вищезазначені роботи.

Додаткові вимоги щодо особливого режиму використання земель у межах охоронних зон об'єктів енергетики встановлюються Правилами охорони електричних мереж, іншими нормативно-правовими актами.

Перехід права власності на земельну ділянку не припиняє встановлених обмежень, обтяжень (частина 2 статті 110 Земельного Кодексу України).

Виконавець послуг:

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

49107, м. Дніпро, шосе Запорізьке, 22

П/р 26002303790066

IBAN UA433054820000026002303790066

в Філії – ДООУ АТ «Ощадбанк»

МФО 305482

ЄДРПОУ 23359034

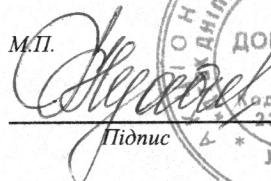
Свідоцтво №200054757

ПІН 233590304026

e-mail: ChernienkoVS@dtek.com

Контактний телефон: +3 8 066 317-03-12

М.П.


Підпис **Н. М. Незабитовська**
П.І.Б.

«15» жовтня 2020 року

Замовник:

Управління капітального будівництва

виконкому Криворізької міської ради

50101, Дніпропетровська область,

м. Кривий Ріг, пл. Молодіжна, 1

Р/р 35420193054659

Банк Державна казначейська служба

України, м. Київ, МФО 820172

ЄДРПОУ 36220643

М.П.


Підпис **В. Є. Каткін**
П.І.Б.

20__ року



**ДТЕК Дніпровські
Електромережі**

Оператор системи
розподілу

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
шосе Запорізьке, 22
м. Дніпро, 49107, Україна
тел.: +38 056 373 50 59
факс: +38 056 373 50 23

№ _____
На № _____ від _____

ТЕХНІЧНІ УМОВИ НЕСТАНДАРТНОГО ПРИЄДНАННЯ
до електричних мереж електроустановок
(типова форма)
№0050258678

Додаток
до Договору про нестандартне приєднання
до електричних мереж системи розподілу
«під ключ»
№0050258678 від 15.10.2020 року

Дата видачі – 15.10.2020 року.

«Нове будівництво універсального спортивного комплексу, розташованого у парку культури і відпочинку імені Богдана Хмельницького в Металургійному районі міста Кривого Рогу у Дніпропетровській області, 50006».
Управління капітального будівництва виконкому Криворізької міської ради.
(назва об'єкту та повне найменування замовника)

1. Місце розташування об'єкта замовника: Дніпропетровська область, м. Кривий Ріг, Металургійний район, парк культури і відпочинку імені Богдана Хмельницького, земельна ділянка площею 2,2910 га згідно договору суперфіцію від 11.05.2019р. №22019001, яка є частиною земельної ділянки площею 19,4481 га, кадастровий номер – 1211000000:02:059:0041.

Функціональне призначення об'єкта – універсальний спортивний комплекс.

Прогнозований рік введення об'єкта в експлуатацію:

- I черга (1 000,0 кВт) – 2021р.
- II черга (збільшення дозволеної потужності з 1 000,0 кВт до 3 000,0 кВт) – 2022р.

2. Існуюча дозволена (приєднана) потужність згідно з договором про розподіл електричної енергії – _____ кВт:

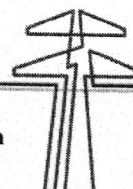
I категорія	_____ кВт.
II категорія	_____ кВт.
III категорія	_____ кВт.

3. Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності – 3 000,0 кВт:

I категорія	_____ кВт.
II категорія	3 000,0 кВт.
III категорія	_____ кВт.

Встановлена потужність електронагрівальних установок:

- електроопалення	_____ кВт,
- електроплити	_____ кВт,
- гаряче водопостачання	_____ кВт.



Графік введення потужностей за роками:

Рік введення потужності	Величина максимального розрахункового (прогнозованого) навантаження з урахуванням існуючої дозволеної (приєднаної) потужності, кВт	Категорія надійності електропостачання		
		I	II	III
2021р.	1 000,0 кВт	-----	1 000,0 кВт	-----
2022р.	3 000,0 кВт	-----	3 000,0 кВт	-----

4. Джерела електропостачання:

ПС 150/35/6 кВ «Саксаганська», ПС 150/35/6 кВ «КРУ», повітряна лінія 35 кВ «Л-СКС-31/32» Криворізьких високовольтних електричних мереж АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», проєктована ПС 35 кВ Управління капітального будівництва виконкому Криворізької міської ради.

(диспетчерська назва лінії електропередач, підстанції)

номер: _____

(опори, комірки)

5. Точка забезпечення потужності:

5.1. Шини 35 кВ ПС 150/35/6 кВ «Саксаганська» Криворізьких високовольтних електричних мереж АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

5.2. Шини 35 кВ ПС 150/35/6 кВ «КРУ» Криворізьких високовольтних електричних мереж АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

(диспетчерська назва лінії електропередач, підстанції)

номер: _____

(опори, комірки)

6. Точки приєднання:

Наконечники проєктованих ввідних ліній 35 кВ ПС 35 кВ замовника в місці з'єднання відгалуження «ПЛ 35 кВ «Л-СКС-31/32» – ПС «Спортивна» з повітряними заходами 35 кВ на ПС «Спортивна» (конкретне місце приєднання ввідних ліній 35 кВ ПС 35 кВ замовника до заходів 35 кВ на ПС «Спортивна» визначається проєктом).

(диспетчерська назва лінії електропередач, підстанції)

номер: _____

(опори, комірки)

Напруга в точках приєднання – 35 кВ.

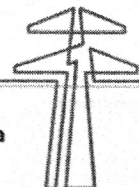
7. Розрахункове значення струму короткого замикання в точці приєднання електроустановок замовника або вихідні дані для його розрахунку:

Струм трифазного короткого замикання в максимальному режимі на шинах 35 кВ ПС 150/35/6 кВ «Саксаганська» – 9360А.

Струм трифазного короткого замикання в максимальному режимі на шинах 35 кВ ПС 150/35/6 кВ «КРУ» – 9200А.

Розрахунок виконано АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

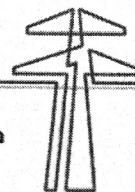
(назва проєктної, наукової або іншої організації, яка виконала розрахунок)



8. Прогнозовані межі балансової належності та експлуатаційної відповідальності встановлюються в точці приєднання електроустановок.
9. Замовник зобов'язаний дотримуватись обмежень, визначених у додатку 4 до Договору №0050258678 від 15.10.2020р., та усувати порушення щодо розміщення об'єктів в охоронних зонах.
10. Забороняється приєднувати до електричних мереж електроустановки, розміщені в охоронних зонах електричних мереж, з порушенням «Правил охорони електричних мереж». У разі порушення замовником обмежень щодо діяльності і розміщення об'єктів в охоронних зонах, підключення електроустановок замовника до електричних мереж відбувається тільки за умови усунення порушень охоронних зон.

I. Вимоги до електроустановок Замовника.

1. Для одержання потужності на об'єкті Замовника від точки приєднання до об'єкта Замовника необхідно виконати:
 - 1.1. Вимоги до проектування та будівництва, реконструкції та/або технічного переоснащення електричних мереж внутрішнього електрозабезпечення електроустановок замовника (у межах земельної ділянки замовника) та технічного узгодження електроустановок замовника та ОСР:
 - 1.1.1. І черга (дозволена потужність – 1 000,0 кВт II категорії):
 - 1.1.1.1. Будівництво двохтрансформаторної підстанції 35 кВ. Схему проектованої ПС 35 кВ визначити проектом з урахуванням живлення об'єкту II категорії надійності електропостачання. Потужність силових трансформаторів та іншого устаткування проектованої ПС 35 кВ визначити проектом. Диспетчерські найменування секцій шин проектованої ПС узгодити на стадії проектування.
 - 1.1.1.2. Будівництво двох взаєморезервованих ліній 35 кВ від місць з'єднання відгалуження «ПЛ 35 кВ «Л-СКС-31/32» – ПС «Спортивна» з повітряними заходами 35 кВ на ПС «Спортивна» до різних секцій шин 35 кВ проектованої підстанції 35 кВ. Проектом визначити конкретне місце приєднання та заходи по облаштуванню місць приєднання проектованих ліній. Тип ліній визначити проектом. Переріз струмовідних жил ліній визначити проектом у відповідності з величиною навантаження, що приєднується, а також з урахуванням можливих режимів роботи мережі 35 кВ, з перевіркою на термічну та динамічну стійкість струмам короткого замикання. У випадку монтажу кабельних ліній застосувати кабель з ізоляцією з сухого зшитого поліетилену. Схему підключення підстанції визначити проектом.
 - 1.1.1.3. Приєднання навантаження I черги об'єкту 1000,0 кВт II категорії передбачити взаєморезервованими лініями до різних секцій шин розподільного пристрою низької напруги проектованої ПС 35 кВ. Переріз струмовідних жил ліній визначити проектом у відповідності з величиною потужності навантаження, яке буде приєднане. Конкретну схему приєднання визначити проектом.



1.1.2. II черга (збільшення дозволеної потужності з 1 000,0 кВт до 3 000,0 кВт II категорії):

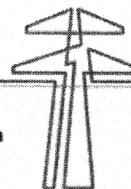
Приєднання додаткової потужності об'єкту 2 000,0 кВт II категорії передбачити за існуючою схемою, організованою для I черги – до різних секцій шин розподільного пристрою низької напруги власної ПС 35 кВ. Проектом визначити необхідність будівництва додаткових та обсяг реконструкції існуючих електричних мереж, збудованих на I черзі, для можливості електропостачання об'єкту загальною замовленою потужністю 3 000,0 кВт II категорії.

1.2. Вимоги до електричних мереж резервного живлення, в тому числі виділення відповідного електрообладнання на окремі резервні лінії живлення для збереження електропостачання цього електрообладнання у разі виникнення дефіциту потужності в об'єднаній енергосистемі – не передбачені.**1.3. Вимоги до безпеки електропостачання:**
Організувати згідно чинним нормам та правилам.**1.4. Вимоги до компенсації реактивної потужності:**
За умови перевищення нормативного $\text{tg } \varphi$ на межі балансової належності більше ніж 0,5, передбачити заходи по компенсації реактивної потужності.**1.5. Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги:****1.5.1. Захист від перенапруги проєктованих ввідних ліній 35 кВ, устаткування проєктованої ПС 35 кВ та електричних мереж низької напруги передбачити із застосуванням обмежувачів перенапруги (ОПН).****1.5.2. Передбачити встановлення автоматичних вимикачів, обладнаних захистом від витoku струму на землю, у ввідно-розподільних пристроях 0,4 кВ об'єкта. Рішення щодо встановлення остаточно обґрунтувати та підтвердити у проєкті.****1.6. Вимоги до електропостачання приладів та пристроїв, які використовуються для будівництва та реконструкції об'єктів електромереж:**

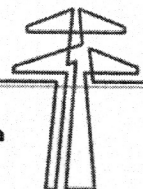
Додаткові технічні умови приєднання будівельних струмоприймачів, у разі необхідності, одержати додатково.

1.7. Рекомендації щодо використання типових проєктів електрозабезпечення електроустановок – не передбачені.**1.8. Рекомендації щодо регулювання добового графіка навантаження – не передбачені.****2. Додаткові вимоги та умови:****2.1. Установлення засобів вимірювальної техніки для контролю якості електричної енергії (за згодою Замовника) – не передбачене.****2.2. Вимоги до автоматичного частотного розвантаження (АЧР), системної проти-аварійної автоматики (СПА):**

Встановити комплект АЧР на проєктованій ПС. Навантаження об'єкту, що приєднується, завести під дію АЧР. Вимоги до залучення навантаження об'єкту



- до графіків обмеження (ГОП, ГОЕ) та відключення/вимкнення (ГАВ, ГПВ), а також до протиаварійних систем зниження електроспоживання (автоматичного частотного розвантаження, тощо) – щорічно визначає АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».
- 2.3. Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізольованою нейтраллю тощо:
Захист та автоматику, захист від коротких замикань та перевантажень виконати на базі діючої нормативно-технічної документації та згідно положень «Правил улаштування електроустановок».
- 2.4. Вимоги до телемеханіки та зв'язку:
Передбачити телемеханізацію проекрованої ПС 35 кВ із забезпеченням формування:
- Телесигналізації (положення комутаційних апаратів 35 кВ, робота захистів та автоматики приєднань, несправність терміналів захистів і відсутність зв'язку з ними).
 - Телевимірювань (сумарна активна та сумарна реактивна потужності, лінійна та фазна напруги, струми по фазах).
- 2.4.2. Організувати передачу телеметрії з розподільного пристрою 35 кВ ПС 35 кВ в протоколі IEC 60870-5-104 до серверів АСДК диспетчерського пункту Криворізьких високовольтних електричних мереж АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» з урахуванням актуальних вимог АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» по кібербезпеці.
- 2.4.3. Передбачити інтеграцію телемеханіки розподільного пристрою 35 кВ ПС 35 кВ до додатку системи «MicroSCADA» Криворізьких високовольтних електричних мереж АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» з візуалізацією інформації в інтерфейсі користувача АСДК.
- 2.4.4. Для можливості проектування системи телемеханіки отримати технічне завдання на проектування в АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».
- 2.4.5. Обсяг та перелік параметрів телеметричної інформації, застосоване диспетчерсько-технологічне устаткування та рішення з інформаційної безпеки погодити з АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» на стадії проектування.
- 2.5. Специфічні вимоги щодо живлення електроустановок замовника, які стосуються резервного живлення, допустимості паралельної роботи елементів електричної мереж:
Паралельна робота секцій шин 35 кВ проекрованої ПС 35 кВ заборонена.
- 2.6. Вимоги до влаштування вузла комерційного обліку:
Передбачити організацію розрахункового обліку електроенергії відповідно до умов Постачальника послуг комерційного обліку електричної енергії. Конкретні технічні рекомендації з організації розрахункового обліку електроенергії вказані в додатку №1 до даних технічних умов «Щодо рекомендацій по організації розрахункового обліку електроенергії універсального спортивного комплексу УКБ виконкому Криворізької міської ради».
- 2.7. Приєднання та підключення електроустановок замовника здійснюється за умови дотримання обмежень, що встановлені статтею 27 Закону України «Про ринок електричної енергії», статті 32 Закону України «Про землі енергетики та правовий

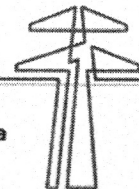


режим спеціальних зон енергетичних об'єктів», «Правил охорони електричних мереж», затверджених постановою Кабінету Міністрів України від 04.03.1997 №209. Забороняється приєднувати до електричних мереж електроустановки Замовника, розміщені в охоронних зонах електричних мереж, з порушенням «Правил охорони електричних мереж».

- 2.8. Перед підключенням електроустановки до електричних мереж отримати довідку про виконання технічних умов в АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

II. Вимоги до електроустановок ОСП/ОСР.

1. Для одержання потужності в точці приєднання проектна документація від точки забезпечення потужності до точки приєднання має передбачати:
 - 1.1. **Вимоги до електричних мереж основного та резервного живлення:**
 - 1.1.1. Проектом передбачити перевірку пропускної спроможності устаткування комірок 35 кВ «Л-СКС-31» та «Л-СКС-32» на ПС «Саксаганська» та на ПС «КРУ» в зв'язку з приєднанням навантаження універсального спортивного комплексу. Перевірку виконати з урахуванням почергового приєднання навантаження та можливих режимів роботи мережі 35 кВ. У випадку необхідності передбачити заміну на устаткування, яке відповідає проектованим навантаженням.
 - 1.1.2. В проекті виконати розрахунок та аналіз поточкорозподілу потужності та рівнів напруги прилеглої мережі з урахуванням приєднання навантаження універсального спортивного комплексу. Проектом виконати перевірку характеристик устаткування прилеглої мережі та визначити необхідність заміни в зв'язку з приєднанням навантаження універсального спортивного комплексу. Достатність устаткування елементів прилеглої мережі має бути підтверджена розрахунками. У випадку необхідності передбачити заміну на устаткування, яке відповідає проектованим розрахунковим навантаженням.
 - 1.2. **Вимоги до релейного захисту й автоматики, компенсації струмів однофазного замикання в мережах з ізольованою нейтраллю тощо:**
 - 1.2.1. Проектом передбачити перевірку та відповідний розрахунок уставок комплектів захисту та автоматики комірок 35 кВ «Л-СКС-31» та «Л-СКС-32» на ПС «Саксаганська» та на ПС «КРУ» в зв'язку з приєднанням навантаження універсального спортивного комплексу з урахуванням збереження селективності захистів мережі 35 кВ. Перевірку та розрахунки виконати з урахуванням почергового приєднання навантаження та можливих режимів роботи мережі 35 кВ. У випадку необхідності передбачити заміну на пристрої захисту та автоматики, які відповідають проектованим розрахунковим показникам.
 - 1.2.2. У проекті виконати розрахунок ємнісних струмів у мережі 35 кВ в зв'язку з підключенням проекрованої ПС 35 кВ. У випадку необхідності передбачити відповідні заходи для компенсації розрахункових ємнісних струмів. Характеристики устаткування, яке буде встановлене, визначити проектом.
 - 1.3. **Вимоги до телемеханіки та зв'язку** – не передбачені.
 - 1.4. **Вимоги до ізоляції, захисту від перенапруги** – не передбачені.





ДТЕК Дніпровські Електромережі

Оператор системи
розподілу

- 1.5. Вимоги чинних нормативно-технічних документів у частині забезпечення критеріїв видачі/споживання електричної потужності (мають містити обґрунтування включення таких вимог та посилання на відповідні чинні документи) – згідно чинним нормам та правилам.
- 1.6. Найближча точка в мережах оператора системи розподілу, від якої відповідно до норм проектування може бути забезпечена потреба Замовника в заявленій потужності:
 - 1.6.1. Шини 35 кВ ПС 150/35/6 кВ «Саксаганська» Криворізьких високовольтних електричних мереж АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».
 - 1.6.2. Шини 35 кВ ПС 150/35/6 кВ «Саксаганська» Криворізьких високовольтних електричних мереж АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».
2. До початку будівництва проект по розділу I даних технічних умов Управлінню капітального будівництва виконкому Криворізької міської ради узгодити з усіма зацікавленими організаціями, після чого надати на узгодження до АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ». Всі документи для розгляду надавати до Криворізького міського Центру обслуговування клієнтів АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».
3. Технічна характеристика ділянки електричної мережі наведена на схемі, що додається (додаток №2 до технічних умов).

Виконавець послуг:

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ
ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

49107, м. Дніпро, шосе Запорізьке, 22
П/р 26002303790066
IBAN UA433054820000026002303790066
в Філії – ДОУ АТ «Ощадбанк», МФО 305482
ЄДРПОУ 23359034
Свідоцтво №200054757,
ПІН 233590304026
e-mail: ChernienkoVS@dtek.com
Контактний телефон: +3 8 066 317-03-12

Замовник:

Управління капітального будівництва
виконкому Криворізької міської ради
50101, Дніпропетровська область,
м. Кривий Ріг, пл. Молодіжна, 1
Р/р 35420193054659
Банк Державна казначейська служба України,
м. Київ, МФО 820172
ЄДРПОУ 36220643

М.П.
Підпис
№ 7
П.І.Б.
«15» жовтня 2020 року

Н. М. Незабитовська

М.П.
Підпис
«15» жовтня 2020 року

В. Є. Катякін

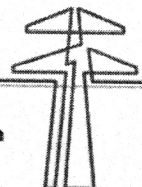
П.І.Б.

20 _____ року

Примітка: Обґрунтованість вимог технічних умов може бути оскаржена до Центрального органу виконавчої влади, що реалізує державну політику у сфері нагляду (контролю) в галузі електроенергетики.

Підготовлено:

Головний фахівець департаменту з технічних приєднань Чернієнко Владислав Сергійович, тел. +3 8 066 317-03-12
Провідний фахівець відділу з приєднань до електричних мереж Кожемяк Сергій Миколайович.



Щодо рекомендацій по організації
розрахункового обліку електроенергії
універсального спортивного комплексу УКБ
виконкому Криворізької міської ради

Додаток
до технічних умов
від _____

Для організації розрахункового обліку електроенергії електроустановок універсального спортивного комплексу УКБ виконкому Криворізької міської ради ($P_{\max}=3000\text{кВт}$ – I етап (2021р.) -1000кВ; II етап (2022р.) – 3000кВ), $U=35\text{кВ}$, II кат.), що проектується в парку культури і відпочинку м. Кривий Ріг, необхідно виконати наступні технічні рекомендації:

1. Розрахункові обліки електроенергії організувати із застосуванням локального устаткування збору і обробки даних (ЛУЗОД).

2. В точках розрахункового обліку електроенергії застосувати лічильники, які забезпечують облік активної і реактивної енергії в двох напрямках, фіксацію 30-ти хвилинних значень потужності та має цифровий інтерфейс передачі даних для роботи у складі автоматизованої системи комерційного обліку електричної енергії.

Лічильники повинні бути запрограмовані з коефіцієнтами трансформації $K_{\text{тн}}=1$ і $K_{\text{тн}}=1$, в режимі автоматичного переходу на літній/зимовий час з періодом інтеграції 30 хвилин і мати можливість автоматичного переходу на роботу від резервного джерела живлення у разі відключення основного джерела живлення (з можливістю вичитування даних в ручному і дистанційному режимах).

В якості розрахункового АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» рекомендує застосувати лічильник, згідно рекомендаціям з організації розрахункового обліку електричної енергії, які розміщені на офіційному веб-сайті АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

3. Лічильники встановити:

– На вводах РП-35кВ «УКБ виконкому КМР», що проектується.

В разі віднесення площадки вимірювання до групи "А", необхідно встановити лічильники на усіх приєднаннях, що живляться від РП-35кВ «УКБ виконкому КМР», що проектується (при необхідності).

4. Лічильники підключити до вимірювальних трансформаторів напруги класу точності 0,5 (для лічильників трансформаторного включення по струму та напрузі) та трансформаторів струму класу точності 0,5S, з діючими термінами перевірки законодавчо регульованих засобів вимірювальної техніки.

5. Застосувати трансформатори струму коефіцієнт трансформації яких є найближчим до замовленої встановленої потужності (Для кожного етапу окремо).

В електроустановках вище 1000 В при неможливості дотримання даної умови допускається застосування трансформаторів струму з завищеними коефіцієнтами трансформації (за умовами електродинамічної та термічної або захисту шин) якщо:

– у разі застосування трансформаторів струму класу точності 0,5S при максимальному навантаженні в точці обліку струм у вторинних обмотках трансформаторів струму складатиме не менше 40% номінального струму лічильника, а при мінімальному навантаженні - не менше 5%.

– у разі застосування трансформаторів струму класу точності 0,2S при максимальному навантаженні в точці обліку струм у вторинних обмотках трансформаторів струму складатиме не менше 20% номінального струму лічильника, а при мінімальному навантаженні - не менше 1%.

Коефіцієнти трансформації трансформаторів струму визначити та обґрунтувати в проекті.

6. Навантаження вторинних ланцюгів вимірювальних трансформаторів, до яких приєднуються лічильники, не повинно перевищувати номінальних значень.

7. Переріз і довжина проводів і кабелів в ланцюгах напруги розрахункових лічильників повинні вибиратися такими, щоби втрати напруги в цих ланцюгах складали не більше 0,25% номінальної напруги при живленні від трансформаторів напруги класу точності 0,5.

8. Підключення лічильників виконати із застосуванням окремих колодок підключення, конструкція яких забезпечує їх пломбування та відсутність можливості доступу до їх струмоведучих частин.

9. Підключення вторинних ланцюгів трансформаторів струму до колодки підключення виконати без застосування проміжних клемників.

10. В розрахункових точках обліку виконати технічні заходи, щодо захисту від несанкціонованого підключення до мереж електропередавальної організації і щодо захисту від несанкціонованого доступу до струмоведучих частин схеми обліку, трансформаторів струму, лічильників, які розташовані до засобів обліку, з можливістю пломбування. Місця пломбування вказати в проекті.

11. Встановити ЛУЗОД. Конкретні місця установки компонентів ЛУЗОД визначити на стадії проектування.

12. Передачу інформації АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» рекомендує організувати за допомогою GPRS-зв'язку з використанням мікропроцесорних контролерів обробки даних.

13. Передбачити можливість організації, для АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» та зацікавлених сторін, безпосереднього доступу, до первинної бази даних приладів обліку.

14. Розробити технічне завдання (ТЗ) у відповідність ГОСТ 34.602-89 з урахуванням вище перелічених вимог.

15. ТЗ погодити з АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» і усіма зацікавленими сторонами.

16. На підставі узгодженого ТЗ розробити у відповідності до РД 50-34.698-90 робочий проект (РП). РП погодити з АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» і усіма зацікавленими сторонами.

17. ЛУЗОД і засоби обліку електроенергії повинні пройти:

– експлуатацію в продовж не менше одного місяця з перевіркою передачі даних в автоматичному режимі на адресу АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»;

– приймально-здавальні випробування з перевіркою передачі даних в автоматичному режимі на адресу АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

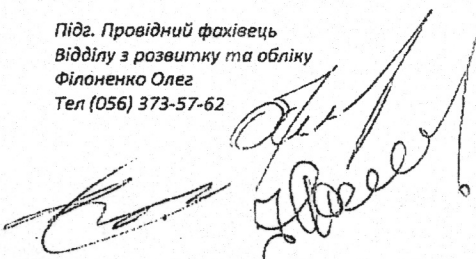
18. Здача засобів розрахункового обліку електроенергії в експлуатацію повинна здійснюватися за участю представників ЦЦО АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ».

Начальник
відділу з розвитку та обліку

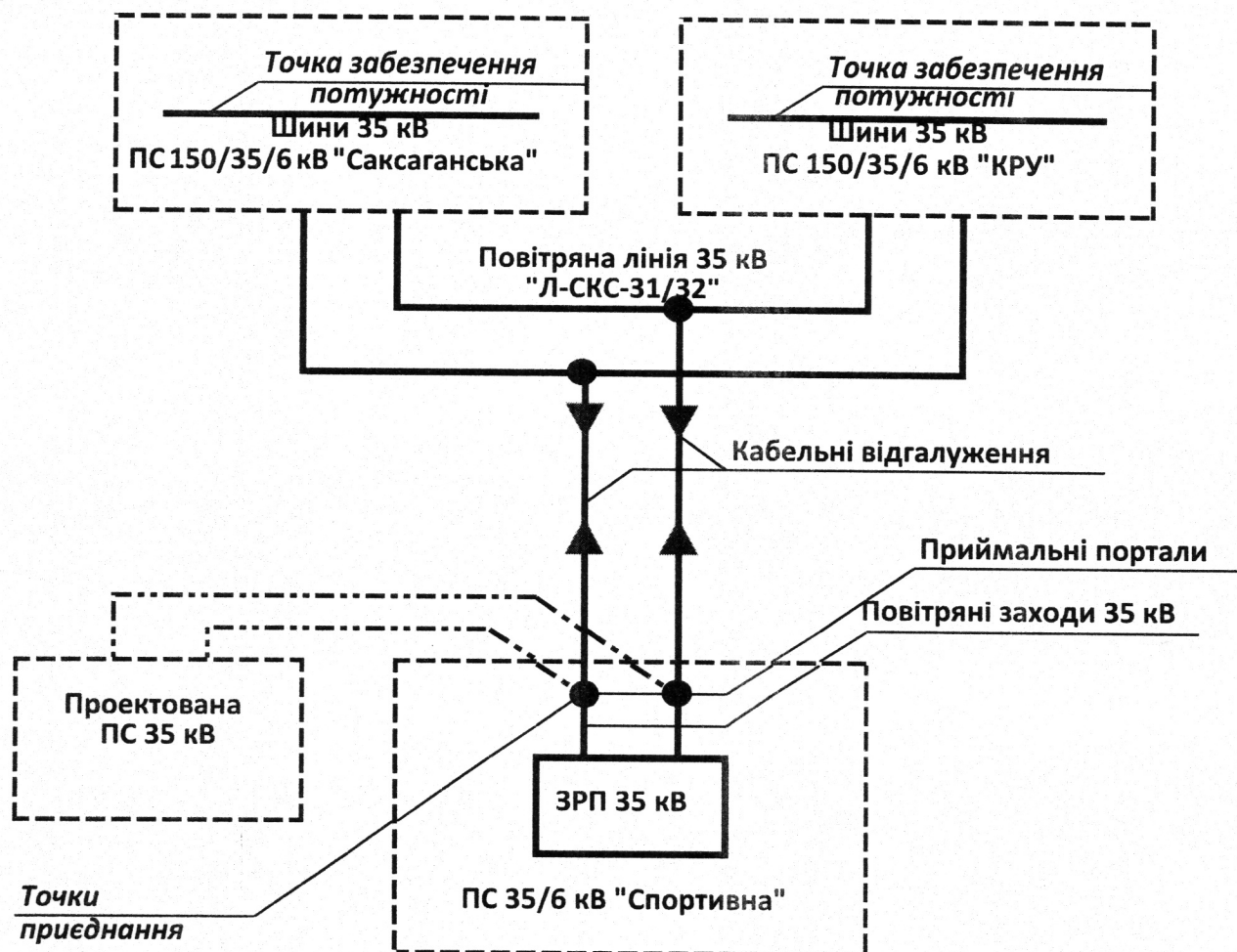


В.В. Мільченко

Підг. Провідний фахівець
Відділу з розвитку та обліку
Філоненко Олег
Тел (056) 373-57-62



Технічна характеристика ділянки електричної мережі



ВИСНОВОК **про розміщення об'єкту відносно охоронної зони електромереж**

1. Дані про об'єкт

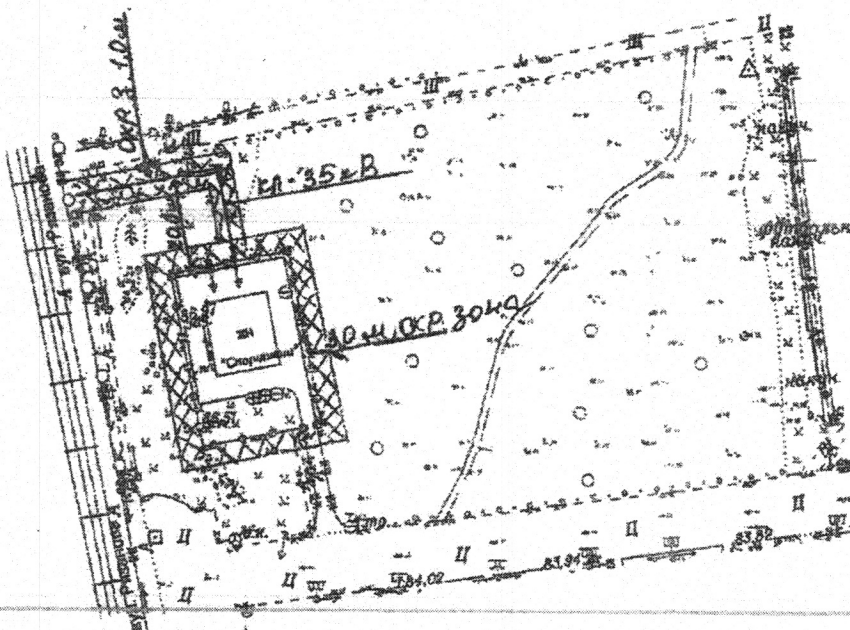
Замовник (власник об'єкту)	Управління капітального будівництва виконкому Криворізької міської ради
Місце розташування об'єкту	50006, Дніпропетровська область, м Кривий Ріг, металургійний район, парк культури та відпочинку імені Богдана Хмельницького
Призначення об'єкту згідно наданих документів	Нове будівництво універсального спортивного комплексу
Інші дані	кад. № 1211000000:02:059:0041

2. Дані про електроустановку

Диспетчерське найменування ПЛ (КЛ, ТП)	Клас напруги	Прогін опор (для ПЛ)	Охоронна зона згідно Правил охорони ел. мереж, м
ПС «Спортивна-35»	35 кВ		3
КЛ Л-СКС-31/32	35 кВ		1

3. Дата проведення вимірів: _____

4. Схема розміщення об'єкту відносно охоронної зони (або додається, у разі виконання вимірів спеціалістами СОО):



5. Відстань від об'єкту (найближчої точки будівлі) до проєкції крайнього проводу ПЛ (крайнього кабелю КЛ, огороження ПС, будівлі ТП): _____ 0 _____ м

6. Находження об'єкту в охоронній зоні: _____ **ТАК** _____

7. Виміри проводили:
інженер ВТВ КВЕМ



/ Тимченко О.М

Додаток: Акт вимірів, виконаних Службою з огляду обладнання № _____ від _____ (у разі залучення до вимірів спеціалістів СОО)

8. Висновок підготував:
Начальник ВТВ КВЕМ



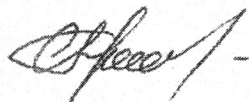
/ Шорніков І.О

9. Дата складання висновку: 15.10.2020 р.

Замовник (власник об'єкту)

_____ (підпис) / (прізвище, по батькові)

Головний інженер СОО



/ Гершун С.В