



**ДТЕК Донецькі
Електромережі**

Оператор системи
розподілу

ДЕКЛАРАЦІЯ

про готовність до роботи в осінньо-зимовий період

Відомості про суб'єкт електроенергетики

АТ «ДТЕК Донецькі Електромережі»

найменування юридичної особи,

вул. Комерційна, 8 м. Краматорськ, Донецька обл., 84302, Україна, код ЄДРПОУ 00131268,

Дегтярьов О.П., +38 0629 40 50 99, Dem_priemnaya@dtek.com

місцезнаходження, код згідно з ЄДРПОУ, прізвище, ім'я та по батькові керівника, номер телефону, телефаксу, адреса електронної пошти

Інформація про Акт перевірки готовності до роботи в осінньо-зимовий період

Я, Дегтярьов Олексій Пилипович

прізвище, ім'я та по батькові керівника юридичної особи

цією декларацією підтверджую готовність

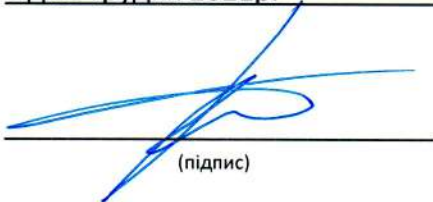
АТ «ДТЕК Донецькі Електромережі»

назва об'єктів електроенергетики

до роботи в осінньо-зимовий період 2021 – 2022 років.

Інші відомості

На підставі Акту перевірки готовності до роботи в ОЗП 2021-2022 АТ «ДТЕК Донецькі Електромережі» від 02 грудня 2021р., та позитивного висновку про готовність до роботи в осінньо-зимовий період 2021/2022 років ДЕРЖАВНОЇ ІНСПЕКЦІЇ ЕНЕРГЕТИЧНОГО НАГЛЯДУ УКРАЇНИ № 33 від 13 грудня 2021р.


(підпис)

О.П. Дегтярьов

(ініціали та прізвище)

17 грудня 2021р.



Лаврушину В.А.
14.12.21.



ДЕРЖАВНА ІНСПЕКЦІЯ ЕНЕРГЕТИЧНОГО НАГЛЯДУ УКРАЇНИ
(ДЕРЖЕНЕРГОНАГЛЯД)

вул. Дорогожицька, 11/8, м. Київ, 04112, тел. (044) 204 79 95
ел.пошта: bureau@sies.gov.ua, оф. вебсайт: sies.gov.ua, код згідно з ЄДРПОУ 42578602

№ _____ на № _____ від _____

АТ «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

Державна інспекція енергетичного нагляду України на підставі отриманої від АТ «ДТЕК Донецькі електромережі» інформації та за результатами роботи Комісії, до якої були включені представники Державної інспекції енергетичного нагляду України повідомляє, що АТ «ДТЕК Донецькі електромережі» виконало умови готовності до роботи в осінньо-зимовий період 2021/2022 року відповідно до розділу III Положення про порядок підготовки та оцінки готовності об'єктів електроенергетики до роботи в осінньо-зимовий період.

На підставі вище зазначеного Держенергонагляд надає АТ «ДТЕК Донецькі електромережі» висновок про готовність до роботи в осінньо-зимовий період 2021/2022 років.

Додаток: на 7 арк. в 1 прим.

Голова

Руслан СЛОБОДЯН

Дмитро Махлай
204 78 64



Сертифікат
58E2D9E7F900307B0400000041E43200ED559900
Підписувач Слободян Руслан Олександрович
Дійсний з 15.09.2021 по 14.09.2023



Держенергонагляд
7/5.2-4038-21 від 13.12.2021

Служ. Дем. 13.12.21 14:53



ДЕРЖАВНА ІНСПЕКЦІЯ ЕНЕРГЕТИЧНОГО НАГЛЯДУ УКРАЇНИ
(ДЕРЖЕНЕРГОНАГЛЯД)

вул. Дорогожицька, 11/8, м. Київ, 04112, тел. (044) 204 79 95
ел.пошта: bureau@sies.gov.ua, оф. вебсайт: sies.gov.ua, код згідно з ЄДРПОУ 42578602

№ _____ на № _____ від _____

ВИСНОВОК
про готовність до роботи в осінньо-зимовий період
2021/2022 років

1. На підставі отриманої від суб'єкта електроенергетики інформації та за результатами роботи Комісії, до якої були включені представники Державної інспекції енергетичного нагляду України, встановлено, що:

АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ДТЕК ДОНЕЦЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»
виконало умови готовності до роботи в осінньо-зимовий період 2021/2022 року
відповідно до розділу III Положення про порядок підготовки та оцінки
готовності об'єктів електроенергетики до роботи в осінньо-зимовий період

2. На підставі викладеного Держенергонагляд

☒	надає висновок про готовність до роботи в осінньо-зимовий період;
☐	не надає висновок про готовність до усунення зауважень, перелік яких з термінами їх усунення додається.

(відмітити позначкою необхідне)

Посадові особи органу державного нагляду (контролю):

Голова

Руслан СЛОБОДЯН

(найменування посади)

(підпис)

(власне ім'я та ПРІЗВИЩЕ)



Сертифікат
58E2D9E7F900307B0400000041E43200ED559900
Підписувач Слободян Руслан Олександрович
Дійсний з 15.09.2021 по 14.09.2023



Держенергонагляд

33 від 13.12.2021

АКТ
повторної перевірки готовності до роботи в осінньо-зимовий період 2021/2022 років
АТ «ДТЕК Донецькі Електромережі»

м. Краматорськ

«02» грудня 2021 року

Комісія ОЗП у складі:

Голова комісії:

Генеральний директор АТ «Донецькі Електромережі» Дегтярьов О.П.

Заступник голови комісії:

В.о. операційного директора АТ «Донецькі Електромережі» Шевчук О.В.

Члени комісії:

Керівник департаменту з диспетчерського управління Тріфонов О.В.;

Керівник департаменту з експлуатації високовольтних мереж Нестеренко О.М.;

Керівник департаменту з планування та аналітики Присяжнюк Н.С.;

Заступник керівника департаменту з клієнтських операцій Шашацька К.Г.;

Начальник ВПАР Лаврушин В.А.;

Начальник Управління Держенергонагляду у Донецькій області - головний державний інспектор з енергетичного нагляду у Донецькій області Горбаньов М.Г.;

Заступник начальника Управління Держенергонагляду у Донецькій області – начальник відділу енергетичного нагляду – головний державний інспектор з енергетичного нагляду у Донецькій області Муляр О.О.;

Державний інспектор з енергетичного нагляду Бахмутського сектору Управління Держенергонагляду у Донецькій області Стещенко О.В.;

Державний інспектор з енергетичного нагляду відділу енергетичного нагляду Управління Держенергонагляду у Донецькій області Дурнев В.М.;

Державний інспектор з енергетичного нагляду Покровського сектору Управління Держенергонагляду у Донецькій області Черкас О. А.;

Державний інспектор з енергетичного нагляду відділу енергетичного нагляду управління Держенергонагляду у Донецькій області Луценко В.В.;

Державний інспектор з енергетичного нагляду відділу енергетичного нагляду управління Держенергонагляду у Донецькій області Мороз Т.В.;

призначена наказом АТ «ДТЕК Донецькі Електромережі» від 27.09.2021 №973-ОД, з 30.11.2021 року по 01.12.2021 року виконала повторну перевірку АТ «ДТЕК Донецькі Електромережі» з питань виконання комплексу заходів щодо забезпечення підготовки об'єктів електроенергетики до роботи в осінньо-зимовий період 2021-2022 років, передбачених Положенням про порядок підготовки та оцінки готовності об'єктів електроенергетики до роботи в осінньо-зимовий період (далі – Положення), затверджене наказом Міністерства енергетики України від 19.03.2021 №29, та встановила:

3.1. Виконання загального переліку заходів, необхідних для забезпечення готовності усіх об'єктів електроенергетики до роботи в ОЗП:

3.1.1. Виконання графіків планових ремонтів та робіт, що забезпечують надійну експлуатацію устаткування в обсязі вимог нормативно-правових актів і нормативно-технічних документів із забезпечення надійної, економічної та безпечної роботи устаткування та споруд.

Станом на 01.12.2021 затверджені графіки капітальних та поточних ремонтів обладнання ПС-35-110кВ, ПЛ-35-110кВ ТП, РП, ПЛ 10/6/0,4кВ на 2021 рік, за період з січня по листопад 2021 року, виконано в повному обсязі. Кінцевий термін виконання ремонтів – 4 квартал 2021р.

3.1.2. Виконання заходів з підготовки до роботи в ОЗП систем опалення, вентиляції, утеплення й освітлення виробничих будівель і робочих місць.

Станом на 01.12.2021 в наявності всі акти перевірки готовності до роботи в ОЗП систем опалення, вентиляції, утеплення й освітлення виробничих будівель і робочих місць. Акти перевірки готовності систем опалення, вентиляції, утеплення й освітлення виробничих будівель і робочих місць з висновком про виконання заходів з підготовки до роботи в ОЗП та фактичного стану готовності систем до роботи в ОЗП знаходяться на ЛМП, групах ПС та регіонах електричних мереж.

3.1.3. Виконання заходів щодо попередження пошкоджень устаткування, технологічних схем і споруд в умовах низьких температур зовнішнього повітря.

По АТ «ДТЕК Донецькі Електромережі» видано розпорядження від 27.09.2021 №217-р «Щодо підготовки до роботи в умовах низьких температур», яким затверджені заходи з підготовки обладнання до роботи в умовах низьких температур. Станом на 01.12.2021 заходи виконано в повному обсязі.

3.1.4. Виконання вимог вибухової та пожежної безпеки оливного і кабельного господарств, силових трансформаторів, реакторів та іншого устаткування.

Вимоги щодо забезпечення вибухової та пожежної безпеки виконуються згідно інструкцій АТ «ДТЕК Донецькі Електромережі», а саме: замінено прострочені вогнегасники, проводиться відокремлений збір і тимчасове зберігання відпрацьованих масел, промасленого паперу, ганчір'я та інших відходів у спеціальних контейнерах. Наступний термін повірки вогнегасників 07.07.2022.

3.1.5. Виконання заходів з підготовки резервних джерел електричної та теплової енергії власних потреб до ОЗП.

Станом на 01.12.2021 всі заплановані заходи з підготовки резервних джерел електричної енергії власних потреб до ОЗП виконано.

По структурних підрозділах Товариства в наявності 19 шт. генераторів які підготовлені до роботи в ОЗП 2021/2022.

3.1.6. Виконання графіків технічного обслуговування та випробувань пристроїв релейного захисту і протиаварійної автоматики, систем зв'язку та засобів диспетчерсько-технологічного управління.

Роботи з технічного обслуговування та випробувань пристроїв РЗ і ПА згідно графіка «Технічного обслуговування та випробувань пристроїв РЗ і ПА на 2021р.» за 11 місяців 2021 року виконано в повному обсязі. Кінцевий термін виконання ремонтів – 4 квартал 2021р.

Системи зв'язку та засоби диспетчерсько-технологічного управління підготовлені та в справному стані.

3.1.7. Виконання вимог щодо укомплектування робочих місць підготовленим в установленому в електроенергетичній галузі порядку персоналом, оснащеним необхідними засобами індивідуального захисту, спецодягом та інструментом, а також інструкціями з експлуатації устаткування, охорони праці відповідно до нормативно-правових актів.

Штат робітників департаменту з експлуатації високовольтних мереж та працівників по підрозділах АТ «ДТЕК Донецькі Електромережі», на час перевірки, укомплектовано навченим оперативним та оперативно-виробничим персоналом, а саме: 3016 працівник за штатним розкладом, 2972 працівників фактично.

3.1.8. Виконання заходів, передбачених нормативно-правовими актами центральних органів виконавчої влади з питань підвищення надійності роботи електричних станцій і мереж, актами розслідування технологічних порушень і розпорядчими документами щодо усунення недоліків, які впливають на надійність роботи та безпеку постачання електричної енергії споживачам в ОЗП, у том числі приведення схем роботи ПС до їх нормального режиму роботи, з терміном виконання до 01 листопада поточного року.

Заходи, передбачені нормативно-правовими актами центральних органів виконавчої влади з питань підвищення надійності роботи електричних мереж, актами розслідування технологічних порушень, які впливають на надійність роботи та безпеку постачання електричної енергії споживачам в ОЗП виконано. Відповідно до п. 2.9. розпорядження 217-р

від 27.09.2021 перевіряються схеми нормального режиму двотрансформаторних ПС 35-110 кВ на відповідність фактичних схем.

Станом на 01.12.2021 в електричних мережах АТ «ДТЕК Донецькі Електромережі» сталося 5 відмов II категорії, а саме:

- Приазовські ВЕМ 08.02.21 о 17год. 22хв. відключення ПЛ-110кВ «Блок 4 - Блок 2 №1, №2 відгалуження Блок 3» з недовідпуском електричної енергії 12,4 тис.кВтг. (класифікаційні ознаки порушення 1.15., 2.13., облікова ознака 3.4.7.);
- Приазовські ВЕМ 24.03.21 о 17год. 20хв. пошкодження корпусу вентиля для зливу масла силового трансформатору Т-2 на ПС-110кВ «Димитрово», що призвело до вимушеного простою основного обладнання ПС протягом 46год. 14хв. (класифікаційні ознаки порушення 1.18., 2.9., облікова ознака 3.4.4.);
- Приазовські ВЕМ 22.04.21р. о 16год. 44хв. відключення ПЛ-35кВ «Котляревська - Карловка, відгалуження ОЗСМ» з недовідпуском електричної енергії 10,3 тис.кВтг. (класифікаційні ознаки порушення 1.12., 2.13., облікова ознака 3.4.7.);
- Приазовські ВЕМ 30.05.21р. о 07год. 30хв. відключення ПЛ-35кВ «Карань-Староігнатівка» з недовідпуском електричної енергії 14,25 тис.кВтг. (класифікаційні ознаки порушення 1.12., 2.13., облікова ознака 3.4.7.);
- Краматорські ВЕМ 08.06.21р. о 17год. 10хв. пошкодження МВ-35кВ приєд. "Червоноармійська" на ПС-110кВ "Добропілля" з викидом та займанням масла з недовідпуском електричної енергії 32,28 тис.кВтг. (класифікаційні ознаки порушення 1.12., 2.13., облікова ознака 3.4.3.).

Всі заходи станом на 01.12.2021 виконано в повному обсязі.

3.1.9. Виконання заходів з підготовки до роботи транспортних засобів до ОЗП.

Станом на 01.12.2021 в справному стані та готові до роботи:

- департамент з експлуатації високовольтних мереж: 124 од. автотранспортної техніки.
- Бахмутський регіон АТ «ДТЕК Донецькі Електромережі»: 54 од. автотранспортної техніки;
- Краматорський регіон АТ «ДТЕК Донецькі Електромережі»: 41 од. автотранспортної техніки.
- Покровський регіон АТ «ДТЕК Донецькі Електромережі»: 83 од. автотранспортної техніки;
- Маріупольський регіон АТ «ДТЕК Донецькі Електромережі»: 56 од. автотранспортної техніки;
- Волноваський регіон АТ «ДТЕК Донецькі Електромережі»: 47 од. автотранспортної техніки;

Справний стан транспортних засобів підтверджено Протоколами перевірки технічного стану транспортних засобів. Перед виходом в роботу, транспорт обов'язково проходить огляд кваліфікованим фахівцем з записом в шляховий аркуш.

3.1.10. Виконання заходів з підтримання трас ліній електропередачі у належному стані (у тому числі запобігання падінню дерев на проводи ліній електропередавання та забезпечення доступу до підземних кабельних ліній).

Станом на 01.12.2021 виконані в повному обсязі вимоги рекомендацій №8/17-624-21 від 22.10.21 з 141 зауваженням щодо технічного стану обладнання електричних мереж за результатами перевірки (моніторингу) виконання обсягів РТ за III квартал 2021 року, виконання обсягів РТ за II квартал 2021 року.

3.1.11. Виконання вимог щодо наявності згідно з затвердженими нормами аварійного запасу матеріалів та устаткування для виконання аварійно-відновлювальних робіт на електричних станціях, лініях електропередачі і розподільних установках усіх класів напруги.

По АТ «ДТЕК Донецькі Електромережі» видано наказ від 26.10.2021 №1117-ОД «Про створення аварійного запасу електротехнічного обладнання» з переліком обладнання.

Складський аварійний запас обладнання, матеріалів, запасних частин по АТ «ДТЕК Донецькі Електромережі» – централізований.

3.4. Виконання додаткових заходів, необхідних для забезпечення готовності операторів систем розподілу до роботи в ОЗП:

3.4.1. Готовність технічних засобів для виконання аварійно-відновлювальних робіт і забезпечення надійної експлуатації електричних мереж.

Станом на 01.12.2021 в справному стані та готові до роботи:

- департамент з експлуатації високовольтних мереж: 124 од. автотранспортної техніки, з яких 37 од. техніки може бути застосовано для ОБВ з цілодобовим чергуванням;
- Бахмутський регіон АТ «ДТЕК Донецькі Електромережі»: 54 од. автотранспортної техніки, з яких 22 од. техніки може бути застосовано для ОБВ з цілодобовим чергуванням;
- Краматорський регіон АТ «ДТЕК Донецькі Електромережі»: 41 од. автотранспортної техніки.
- Покровський регіон АТ «ДТЕК Донецькі Електромережі»: 83 од. автотранспортної техніки;
- Маріупольський регіон АТ «ДТЕК Донецькі Електромережі»: 56 од. автотранспортної техніки;
- Волноваський регіон АТ «ДТЕК Донецькі Електромережі»: 47 од. автотранспортної техніки.

3.4.2. Наявність на робочих місцях оперативного персоналу (диспетчерських пунктах усіх рівнів) чинних нормативних документів з питань вимушеного зниження електроспоживання і організації їх виконання.

На диспетчерському пункті ОДЦ ВЕМ та ОДЦ РЕМ в наявності затверджені графіки аварійних відключень, графіки обмежень споживання електроенергії та потужності на 2021-2022 р.р. Графіки ГОЕ, ГОП, ГАВ, ГПВ, СГАВ складені у відповідності із завданням РДЦ Північного регіону та погоджені у відповідності до вимог чинних нормативних документів. В наявності інструкція ЦДС-3 «О порядке составления и применения графиков ограничения и аварийных отключений потребителей» (мовою документу), затверджена 01.07.2021.

3.4.3. Своєчасне доведення до суб'єктів господарювання, які провадять свою діяльність на ринку електричної енергії, графіків обмеження та аварійного відключення споживачів.

Направлено споживачам повідомлення про залучення до графіків обмеження та аварійного відключення на 2021-2022 роки.

3.4.4. Забезпечення надійності та ефективності засобів аварійного розвантаження.

Виконання обсягів обмежень по графікам забезпечує оперативно-диспетчерський центр ОДЦ ВЕМ та ОДЦ РЕМ. Відповідно до п.2.10 розпорядження 217-р виконується перевірка засобів ПА автоматики з терміном виконання 08.11.2021р.

3.4.5. Виконання організаційно-технічних заходів щодо забезпечення аварійних розвантажень та обмежень.

Виконання обсягів обмежень по графікам забезпечує оперативно-диспетчерський центр ОДЦ ВЕМ та ОДЦ РЕМ. Відповідно до п.2.10 розпорядження 217-р виконується перевірка засобів ПА автоматики з терміном виконання 08.11.2021р. Зміна адміністративної підпорядкованості диспетчерів ОДГ РЕМ без зміни їх функціоналу не впливає на взаємодію зі споживачами. Структура ОДГ і навіть посади співробітників залишились без змін.

3.4.6. Наявність переліків споживачів особливої групи I категорії та I категорії з надійності електропостачання.

В наявності список зі 108 споживачів 1 категорії та особливої групи 1 категорії.

Переліки споживачів особливої групи I категорії та I категорії з надійності електропостачання» в наявності на оперативно-диспетчерських пунктах.

3.4.7. Наявність списків захищених споживачів.

Списки захищених споживачів в наявності на оперативно-диспетчерських пунктах.

3.4.8. Наявність списків споживачів, заведених під дію автоматичного частотного регулювання розвантаження.

Списки споживачів, залучених під дію АЧР на 2021-2022р.р. знаходяться у ОДЦ ВЕМ та ОДГ РЕМ, затверджені і погоджені листом РДЦ Північного регіону №01-5/36661 20.08.2021 р.

Заходи із забезпечення надійного електропостачання споживачів особливої групи 1-ї категорії та 1-ї категорії, інших об'єктів життєзабезпечення, підприємств централізованого водо-теплопостачання і водовідведення, освітніх, дошкільних, лікувальних закладів у разі відключення з центрів живлення застосовуються заходи, згідно до вимог інструкції «З ліквідації аварій та технологічних порушень режимів в електричних мережах АТ «ДТЕК Донецькі електромережі». Усі споживачі особливої групи 1-ї категорії та 1-ї категорії мають по два вводи.

3.4.9. Наявність переліку споживачів, які мають автономні джерела живлення, та перелік автономних джерел живлення.

Перелік споживачів, які мають автономні джерела живлення, та перелік автономних джерел живлення в наявності на оперативно-диспетчерських пунктах. Взагалі до ОСР під'єднано 123 дизель-генераторів, які належать споживачам.

3.4.10. Наявність списку оперативних працівників споживачів, які мають право на ведення оперативних переговорів з черговим диспетчером територіального підрозділу оператора системи розподілу.

Списки оперативних працівників споживачів, які мають право на ведення оперативних переговорів з черговим диспетчером територіального підрозділу оператора системи розподілу в наявності на оперативно-диспетчерських пунктах.

Загальна кількість споживачів які повинні надати списки оперативних працівників споживачів, які мають право на ведення оперативних переговорів з черговим диспетчером ОДЦ ВЕМ 16, кількість наданих списків 16.

Висновок:

АТ «ДТЕК Донецькі Електромережі» підготовлено до роботи в ОЗП 2021/2022 років.

Голова комісії:

Заступник голови комісії:

Члени комісії:

О.П. Дегтярьов

О.В. Шевчук

О.В. Трифонов

О.М. Нестеренко

Н.С. Присяжнюк

К.Г. Шашацька

В.А. Лаврушин

М.Г. Горбаньов

О.О. Муляр

з окремою документацією

О.В. Стешенко

В.М. Дурнев

з окремою документацією

О.А. Черкас

В.В. Луценко

з окремою документацією

Т.В. Мороз

Додаток до Акту
перевірки готовності до роботи в осінньо-зимовий період 2021/2022 років
АТ «ДТЕК Донецькі електромережі».
складеного 02.12.2021.

Окрема думка до Акту

Розглянувши Акт перевірки готовності до роботи в осінньо-зимовий період 2021/2022 років АТ «ДТЕК Донецькі електромережі» від 02.12.2021 вважаю за необхідне викласти пункти Акту перевірки готовності у наступній редакції:

1. Пункт 3.4.4 викласти у редакції :

До «Обсягу АЧР-ЧАПВ АТ «ДТЕК Донецькі електромережі на 2021-2022 рр.» внесені приєднання на яких відсутні комплекти АЧР:

№	Найменування підприємства	Найменування підстанції	Найменування приєднання	Примітка
1	2	3	4	5
1	ПрАТ «ЕНЕРГОМАШСПЕЦСТАЛЬ»	ЛП 120	Тягова 1	Контроль фактичного навантаження приєднань заведених під дію АЧР та перевірка технічного стану обладнання АЧР ОСР не проводилась.
2			Тягова 2	
3		ПГВ 110	РП-31 №1 ГорПТУ-1	
4			РП-31 №2 ГорПТУ-1	

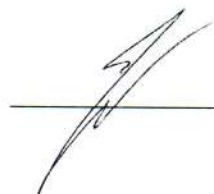
Заступник начальника Управління
Держенергонагляду у Донецькій
області – начальник відділу
енергетичного нагляду – головний
державний інспектор з енергетичного
нагляду у Донецькій області
Державний інспектор з енергетичного
нагляду відділу енергетичного нагляду
Управління Держенергонагляду у
Донецькій області
Державний інспектор з енергетичного
нагляду відділу енергетичного нагляду
Управління Держенергонагляду у
Донецькій області



Олександр МУЛЯР



Владислав ЛУЦЕНКО



Віталій ДУРНЕВ