
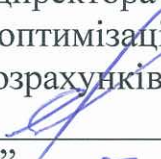


ЗАТВЕРДЖЕНО
Директор ДП "Енергоринок"
 Ю.Л.Гнатюк
"30" 05 2014 року

УЗГОДЖЕНО
Заступник директора ДП "Енергоринок"
з питань оптимізації навантажень та
розрахунків платежів
 Є.В.Кудінов
"30" 05 2014 року

ІНСТРУКЦІЯ

щодо підготовки і передачі цінових заявок та заявок робочої потужності Виробників електричної енергії, які працюють в ОРЕ за ціновими заявками та ДП "НАЕК "Енергоатом", ПАТ "Київенерго", ПАТ "Харківська ТЕЦ-5", Філія "ТЕЦ" ТОВ "ДВ Нафтогазовидобувна компанія" (Харківська ТЕЦ-2), ПАТ "ДТЕК Донецькобленерго" (ВП "Миронівська ТЕС) та ПАТ "Укргідроенерго" на наступну добу (макети 10011, 10012)

Розробили:

Департамент
формування цін і розподілу навантажень

Департамент
інформаційних комп'ютерних систем



А.Є.Волков

Т.І.Болдирева

Київ 2014

Зміст

1. Загальні положення.
2. Склад інформації та періодичність її надання.
3. Схема збору, передачі та зберігання інформації.
4. Структура макета 10011.
5. Структура макета 10012
6. Контроль макета в ДП “Енергоринок”.

Додаток 1. Перелік джерел інформації макетів 10011, 10012

Список об’єктів за якими формується макетна інформація.

Додаток 2. Приклад макета 10011.

Додаток 3. Приклад макета 10012.

Додаток 4. Помилки при формуванні макетів 10011 та 10012.

1. Загальні положення

- 1.1. Дана інструкція розроблена відповідно до Правил оптового ринку електричної енергії України (далі – Правила ОРЕ) і визначає порядок підготовки, періодичність надання, формат передачі, алгоритми перевірок і термін зберігання інформації щодо цінових заявок та заявок робочої потужності від виробників які працюють за ціновими заявками та заявок робочої потужності від виробників які не працюють за ціновими заявками.
- 1.2. Інформація, що надійде Макетом 10011 до ДП “Енергоринок”, з накладеним електронним цифровим підписом (сумісного з технологіями ЕЦП ЗАТ "Інститут інформаційних технологій"), вважається офіційною заявкою робочої потужності на наступну добу.
- 1.3. Інформація, що надійде Макетом 10012 до ДП “Енергоринок”, з накладеним електронним цифровим підписом (сумісного з технологіями ЕЦП ЗАТ "Інститут інформаційних технологій"), вважається офіційною ціновою заявкою на наступну добу.
- 1.4. Інформація буде використовуватись Розпорядником системи розрахунків для складання добового графіку навантажень та балансу купівлі-продажу електричної енергії в ОРЕ.
- 1.5. Дана інструкція призначена для Виробників та ДП “Енергоринок”.
- 1.6. Дана інструкція переглядається при внесенні змін в нормативні документи функціонування ОРЕ, та у випадку отримання Розпорядником системи розрахунків офіційної інформації щодо необхідності перегляду додатків до цієї інструкції.

2. Склад інформації та періодичність її надання

- 2.1 В Макеті 10011 Виробники, які працюють за ціновими заявками повинні надавати інформацію щодо заявленої погодинної потужності кожного блока, який не знаходиться в ремонті та може бути включений в роботу, у тому числі блоків, що знаходяться поза резервом за відсутністю палива, та має відображати потенційну спроможність кожного блока виробляти електроенергію в кожний розрахунковий період наступної доби. ДП "НАЕК "Енергоатом", ПАТ "Київенерго", ПАТ "Харківська ТЕЦ-5", Філія "ТЕЦ" ТОВ "ДВ Нафтогазовидобувна компанія" та ПАТ "ДТЕК Донецькобленерго" повинні надавати інформацію щодо заявленої погодинної потужності кожного блока. ПАТ "Укргідроенерго" надає інформацію щодо заявленої погодинної потужності гідроелектростанцій та гідроакумуючих електростанцій щодо станції в цілому.
- 2.2. В Макеті 10012 Виробники, які працюють за ціновими заявками, повинні надавати інформацію щодо цінової заявки на наступну добу щодо кожного блока, який не знаходиться в ремонті та може бути включений в роботу, у тому числі блоків, що знаходяться поза резервом за відсутністю палива, та має відображати рівень цін, за якими Виробник електроенергії спроможний відпускати електроенергію в Оптовий ринок.
- 2.3. Макети 10011 та 10012 включають в себе всі генеруючі одиниці які входять до складу Виробника.
- 2.4. Макети 10011 формуються відповідно Виробниками та призначені для автоматизованої передачі до ДП "Енергоринок" заявлених погодинних максимальних та мінімальних потужностей блоків станцій на наступну добу. Макети 10012 формуються Виробниками, які працюють за ціновими заявками і призначені для автоматизованої передачі до ДП "Енергоринок" інформації про цінові заявки на наступну добу.
- 2.5. Перелік Виробників, які повинні надавати макет 10011 та 10012 з відповідними кодами наведений в додатку 1.
- 2.6. Заявка до ДП "Енергоринок" надається до 10⁰⁰ щодобово, в режимі сьогодні на завтра, в тому числі у вихідні і святкові дні.
- 2.7. У будь-який час Виробник може надати Розпоряднику системи розрахунків переглянуті заявки робочої потужності щодо кожного блока, робоча потужність якого зазнала змін з часу подання останньої заявки більше ніж на 20 %. Переглянуті заявки, які надані до 12⁰⁰, повинні враховуватись Розпорядником системи розрахунків при розрахунку заданого графіка лише при наявності відповідної заявки в Диспетчерському центрі. Після 12⁰⁰ переглянуті заявки робочої потужності надаються диспетчеру та повинні розглядатись ним при оперативному веденні режиму.
- 2.8. Заявка до ДП "Енергоринок" надається з накладеним електронним цифровим підписом (сумісного з технологіями ЕЦП ЗАТ "Інститут інформаційних технологій").

3. Схема збору, передачі та зберігання інформації

- 3.1. Інформація щодо Макетів 10011 та 10012 готується безпосередньо кожним Виробником і надається до ДП “Енергоринок” через Web-сайт ДП “Енергоринок” <http://www.er.gov.ua> (адреса для ТКС “Енергія”: <http://www.er.energy.gov.ua>).
- 3.2. Кожний Виробник повинен отримати логін та пароль для здійснення передачі Макета до ДП “Енергоринок”, а саме:
 - 3.2.1. Направити до ДП “Енергоринок” факсограму за підписом керівника підприємства з визначенням:
 - 3.2.1.1. технічного фахівця відповідального за передачу Макетів 10011 та 10012 та спеціаліста який його заміщає;
 - 3.2.1.2. контактного номеру телефону;
 - 3.2.1.3. контактної адреси електронної пошти.
 - 3.2.2. Отримання логінів та паролів для кожного Виробника здійснюється електронною поштою від адміністратора Web-сайту ДП “Енергоринок”. Контактна інформація адміністратора публікується на Web-сайті ДП “Енергоринок” в розділі “Контактна інформація”.
- 3.3. Кожний Виробник повинен отримати послуги електронного цифрового підпису в акредитованому центрі сертифікації ключів.
- 3.4. Резервним варіантом передачі Макетів 10011 та 10012 в ДП “Енергоринок” є передача інформації модемним ПУЛ-ом на електронну поштову адресу ДП “Енергоринок” - maket@er.gov.ua. Для кодування файлу макету у поштовому повідомленні допускається кодування Base64 або UUEncode.
- 3.5. При отриманні повідомлення від ДП “Енергоринок” щодо виникнення нештатної ситуації передача Макетів 10011 та 10012 в ДП “Енергоринок” здійснюється на альтернативну поштову скриньку dfcrn.dpe@gmail.com.
- 3.6. У разі необхідності, *тестова* передача Макетів 10011 та 10012 здійснюється на електронну поштову адресу ДП “Енергоринок” - testmaket@er.gov.ua.
- 3.7. Враховуючі важливість інформації, що надається за Макетами 10011 та 10012 до ДП “Енергоринок”, рекомендований термін зберігання її у Виробників та ДП “Енергоринок” повинен становити три роки.
- 3.8. Відповідальним за роботу АІС “Автоматизованої системи віддаленого завантаження, перевірки та формування макетів” в ДП “Енергоринок” є Департамент інформаційних комп’ютерних систем (контактний телефон: (044)-594-86-21).
- 3.9. Користувачем вхідної інформації, що надається за Макетами 10011 та 10012 в ДП “Енергоринок” є Департамент формування цін і розподілу навантажень (контактний телефон: (044)-594-86-11, (044)-594-86-69 та 594-51-98).

4. Структура макета 10011

4.1. Формат даних Макета 10011 повинен містити:

- код початку макета: “((“ (дві відкриваючі дужки);
- адресну частину;
- інформаційну частину;
- код закінчення макета: “==))” (два знаки рівняння та дві закриваючі дужки).

4.1.1. Адресна частина Макета повинна містити:

- код початку адресної частини: “/” (дві прямі нахилені з права наліво);
- код Макета: “10011”;
- дата, за яку надається інформація, складається з восьми цифр (перші чотири цифри – рік, наступні дві цифри – місяць і останні дві цифри – день);
- джерело інформації складається з шести цифр (Додаток 1);
- код кінця адресної частини: “++” (два знаки додавання).

4.1.2. Кожний рядок інформаційної частини Макета повинен містити:

- номер станції (Додаток 1);
- номер блоку (Додаток 1);
- погодинні дані у наступному форматі:
MAX1:MIN1:.....:MAX24:MIN24:MAX_K1:MIN_K1:MIN_K2:.....:
MAX_K24:MIN_K24:.

де:

MAX1	- заявлена MAX потужність блоку за 1-у годину, МВт;
MIN1	- заявлена MIN потужність блоку за 1-у годину, МВт;
.....	
MAX24	- заявлена MAX потужність блоку за 24-у годину, МВт;
MIN24	- заявлена MIN потужність блоку за 24-у годину, МВт;
MAX_K1	- заявлена MAX потужність блоку за 1-у годину при роботі в однокорпусному режимі, МВт;
MIN_K1	- заявлена MIN потужність блоку при роботі в однокорпусному режимі за 1-у годину, МВт;
.....	
MAX_K24	- заявлена MAX потужність блоку в однокорпусному режимі за 24-у годину, МВт;
MIN_K24	- заявлена MIN потужність блоку в однокорпусному режимі за 24-у годину, МВт;

4.2. Кожний інформаційний елемент адресної частини (код Макета, дата, джерело інформації, код області) та інформаційної частини даних повинен закінчуватися символом “:” (двокрапкою).

4.3. Погодинні дані заносяться за 01-24 години.

4.4. Для двокорпусних енергоблоків перші 24 погодинних показників (MAX1:MIN1:.....:MAX24:MIN24:) заносяться з врахуванням роботи блока в двокорпусному режимі, наступні 24 погодинних показників з врахуванням роботи блока в однокорпусному режимі (MAX_K1:MIN_K1:.....:MAX_K24:MIN_K24:).

4.5. Вся інформація надається цілими числами без ком.

4.6. Приклад заповнення макета 10011 наведено в Додатку 2.

5. Структура макета 10012

5.1. Формат даних Макета 10012 повинен містити:

- код початку макета: “((“ (дві відкриваючі дужки);
- адресну частину;
- інформаційну частину;
- код закінчення макета: “==))” (два знаки рівняння та дві закриваючі дужки).

5.1.1. Адресна частина Макета повинна містити:

- код початку адресної частини: “/” (дві прямі нахилені з права наліво);
- код Макета: “10012”;
- дата, за яку надається інформація, складається з восьми цифр (перші чотири цифри – рік, наступні дві цифри – місяць і останні дві цифри – день);
- джерело інформації складається з шести цифр (Додаток 1);
- код кінця адресної частини: “++” (два знаки додавання).

5.1.2. Кожний рядок інформаційної частини Макета повинен містити:

- номер станції (Додаток 1);
- номер блоку (Додаток 1);
- C(0-10):CXX: P1:CP1:P2:CP2:P3:CP3:P4:CP4:TRAB:TPROS:PMAN:
C(15-20):C(30-35):PMAN1:C(50-60):Ck(0-10):CXX2:OB:OT:PCOAL:
PGAS:POIL:HEATR:HEATF:OP:OP6:OPK:OK:C(61-720):C(721-):
Ck(15-20):Ck(30-35):Ck(50-60):Ck(61-720):Ck(721-):.

де:

C(0-10)	Вартість пуску моноблока (одного корпусу з турбоагрегатом двокорпусного блока) з тривалістю простою до 10 годин, грн.;
CXX	Ціна холостого ходу блока або двокорпусного блока, який працює в двокорпусному режимі, грн./год
P1	Опорна потужність 1, МВт
CP1	Відносна прирощена ціна 1, грн/МВт* год
P2	Опорна потужність 2, МВт
CP2	Відносна прирощена ціни 2, грн/МВт* год
P3	Опорна потужність 3, МВт
CP3	Відносна прирощена ціни 3, грн/МВт* год
P4	Опорна потужність 4, МВт
CP4	Відносна прирощена ціни 4, грн/МВт* год
TRAB	Мінімальна тривалість роботи між послідовними циклами зупинки блока, год;
TPROS	Мінімальна тривалість простою між послідовними циклами роботи блока, год;
PMAN	Ознака маневреності блока або двокорпусного блока (1 – маневрений; 0 – неманеврений).
C(15-20)	Вартість пуску моноблока (одного корпусу з турбоагрегатом двокорпусного блока) з тривалістю простою від 15 до 20 годин, грн.;
C(30-35)	Вартість пуску моноблока (одного корпусу з турбоагрегатом двокорпусного блока) з тривалістю простою від 30 до 35 годин, грн.;

PMAN1	Ознака маневреності корпусу котла двокорпусного блока (1 – маневрений, 0 – неманеврений)
C(50-60)	Вартість пуску моноблока (одного корпусу з турбоагрегатом двокорпусного блока) з тривалістю простою від 50 до 60 годин, грн.;
Sk(0-10)	Вартість пуску (підключення) корпусу двокорпусного блока при роботі блока в однокорпусному режимі з тривалістю простою до 10 годин, грн.;
CXX2	Ціна холостого ходу двокорпусного блока, який працює в однокорпусному режимі, грн/год
ОВ	Ознака обов'язкового включення блока в роботу для проведення випробовувань після капітального та середнього ремонту (1 – обов'язкове включення після капітального та середнього ремонту; 0 – відсутність ознаки обов'язкового включення після капітального ремонту та середнього ремонту).
ОТ	Ознака знаходження блока поза резервом за відсутності палива (1 – знаходження блока поза резервом за відсутності палива; 0 – відсутність ознаки знаходження блока поза резервом за відсутності палива).
PCOAL	Відсоток використання вугілля
PGAS	Відсоток використання газу
POIL	Відсоток використання мазуту
HEATR	Величина планового середньодобового відпуску тепла стороннім споживачам, закладеного у розрахунок цінової заявки енергоблока
HEATF	Фактичний відпуск тепла стороннім споживачам за позаминулу добу відносно розрахункової (мінус 4 доби від дати макету)
ОР	Ознака пропозиції Виробника відключити блок, що знаходився в роботі менше 72 годин, замість іншого на станції, що був включений в роботу раніше (1 –пропозиція Виробника відключити блок в резерв; 0 – відсутність пропозиції Виробника відключити блок в резерв).
ОРб	Ознака згоди на відключення блоку у випадку розвантаження станції нижче мінімально допустимого складу обладнання у разі виникнення несумісного режиму протягом усіх розрахункових періодів доби (1 –згода Виробника на відключення блоку; 0 – відсутність згоди Виробника на відключення блоку).
ОРк	Ознака згоди на відключення корпусу котла двокорпусного блока у випадку розвантаження станції нижче мінімально допустимого складу обладнання у разі виникнення несумісного режиму протягом усіх розрахункових періодів доби (1 –згода Виробника на відключення корпусу; 0 – відсутність згоди Виробника на відключення корпусу).
ОК	ознака обов'язкової роботи блока для проведення випробовувань після будівництва, реконструкції та модернізації (1 – обов'язкове включення після будівництва, реконструкції та

	модернізації; 0 – відсутність ознаки обов’язкового включення після будівництва, реконструкції та модернізації).
C(61-720)	Вартість пуску моноблока (одного корпусу з турбоагрегатом двокорпусного блока) з тривалістю простою від 61 до 720 годин, грн.;
C(721-)	Вартість пуску моноблока (одного корпусу з турбоагрегатом двокорпусного блока) з тривалістю простою від 721 години, грн.;
Ck(15-20)	Вартість пуску (підключення) корпусу двокорпусного блока при роботі блока в однокорпусному режимі з тривалістю простою від 15 до 20 годин, грн.;
Ck(30-35)	Вартість пуску (підключення) корпусу двокорпусного блока при роботі блока в однокорпусному режимі з тривалістю простою від 30 до 35 годин, грн.;
Ck(50-60)	Вартість пуску (підключення) корпусу двокорпусного блока при роботі блока в однокорпусному режимі з тривалістю простою від 50 до 60 годин, грн.;
Ck(61-720)	Вартість пуску (підключення) корпусу двокорпусного блока при роботі блока в однокорпусному режимі з тривалістю простою від 61 до 720 годин, грн.;
Ck(721-)	Вартість пуску (підключення) корпусу двокорпусного блока при роботі блока в однокорпусному режимі з тривалістю простою від 721 години, грн.;

- 5.2. Кожний інформаційний елемент адресної частини (код Макета, дата, джерело інформації, код області) та інформаційної частини даних повинен закінчуватися символом “:” (двокрапкою).
- 5.3. Необхідно враховувати, що значення "Відносних приростів цін" (CP1, CP2, CP3, CP4) заповнюються з точністю 2 знаки після коми. Всі значення вартостей пусків з різних теплових станів (C(0-10), C(15-20), C(30-35), C(50-60), C(61-720), C(721-), Ck(0-10), Ck(15-20), Ck(30-35), Ck(50-60), Ck(61-720), Ck(720-)), цін холостого ходу (CXX, CXX2), опорних потужностей (P1, P2, P3, P4) та тривалостей роботи та простою (TRAB, TPROS) заповнюються цілими числами. Значення відсотку використання палива на виробництво електричної енергії (PCOAL, PGAS, POIL) та відпуску тепла стороннім споживачам (HEATR, HEATF) заповнюється з точністю до 1 знаку після коми.
- 5.4. Приклад заповнення макета 10012 наведено в Додатку 3.

6. Контроль макетів в ДП "Енергоринок"

- 6.1. Враховуючи важливість та оперативність інформації, що надається Макетами в ДП "Енергоринок" буде здійснюватися вхідний контроль по наступних напрямках:
- перевірка електронного цифрового підпису;
 - контроль своєчасності надання;
 - контроль заповнення адресної частини;
 - контроль на повноту заповнення;
 - контроль перевірки правильності заповнення.
- 6.2. Вимоги до повноти заповнення наступні:
- 6.2.2. В Макеті повинні бути присутні всі коди показників відповідно до пунктів 4.1.2 та 5.1.2;
- 6.2.3. В макеті 10011 обов'язково повинна бути інформація за всі 24 години.
- 6.2.4. В разі відсутності інформації по якомусь показнику чи за якусь годину – інформація надається з нульовими значеннями як за добу так і по годинно.
- 6.3. Вимоги до правильності заповнення наступні:
- 6.3.1. Дані, які надаються макетами 10011 та 10012 для Виробників, які працюють за ціновими заявками повинні відповідати вимогами підпунктів 3.1.1, 3.1.2, 3.1.4 пункту 3.1 Правил ОРЕ та пункту 3.3 Правил ОРЕ.
- 6.3.2. Дані, які надаються макетами 10011 для Виробників, які не працюють за ціновими заявками повинні відповідати вимогами пунктів 3.2 та 3.3 Правил ОРЕ.
- 6.3.3. Якщо Виробник надає дані, що не відповідають вимогам розділу 3 Правил ОРЕ, Розпорядник системи розрахунків повинен звернутися до Виробника з пропозицією переглянути дані. Якщо будь з якої причини це неможливо, Розпорядник системи розрахунків повинен скоригувати ці дані, щоб забезпечити їх відповідність вимогам розділу 3 Правил ОРЕ.
- 6.3.4. Якщо Виробник у встановлені терміни не надасть дані щодо будь-якого блока (станції), Розпорядник системи розрахунків повинен завантажити до системи розрахунків ОРЕ дані надані Виробником на добу, що передуює розрахунковій.
- 6.4. При завантаженні макета на Web-сайт ДП "Енергоринок" в разі виявлення помилок описаних в пунктах 6.1 – 6.3 автоматично формується форма з повідомленнями про помилки. Макет з помилками не приймається системою (додаток 4).

Підготували:

Начальник відділу програмного забезпечення
Департаменту інформаційних комп'ютерних систем

Заступник начальника Департаменту формування цін
і розподілу навантажень




О.В.Крисан

А.Г.Єгоров

щодо підготовки і передачі цінових заявок та заявок робочої потужності Виробників електричної енергії, які працюють в ОРЕ за ціновими заявками та ДП "НАЕК "Енергоатом", ПАТ "Київенерго", ПАТ "Харківська ТЕЦ-5", Філія "ТЕЦ" ТОВ "ДВ Нафтогазовидобувна компанія" (Харківська ТЕЦ-2), ПАТ "ДТЕК Донецькобленерго" (ВП "Миронівська ТЕС) та ПАТ "Укргідроенерго" на наступну добу (макети 10011, 10012)"

Перелік джерел інформації макетів 10011 по Виробниках

ПАТ "ДТЕК Дніпроенерго"	000300
ПАТ "Донбасенерго"	000400
ТОВ "ДТЕК Східенерго"	000430
ПАТ "ДТЕК Західенерго"	000500
ПАТ "Центренерго"	000600
ПАТ "Харківська ТЕЦ-5"	003301
Філія "ТЕЦ" ТОВ "ДВ Нафтогазовидобувна компанія"	003311
ПАТ "Київенерго"	001600
ПАТ "Укргідроенерго"	000710
ДП "НАЕК "Енергоатом"	999000
ПАТ "Донецькобленерго" ВП "Миронівська ТЕС"	350074

Список об'єктів за якими формується макетна інформація від ПАТ "ДТЕК Дніпроенерго"

Назва станції	№ енергоблоку	№ станції в макеті	№ енергоблоку в макеті
Придніпровська ТЕС	7	15	45
	8		46
	9		47
	10		48
	11	16	49
	12		50
	13		51
	14		52
Запорізька ТЕС	1	17	53
	2		54
	3		55
	4		56
	5	18	57
	6		58
	7		59
Криворізька ТЕС	1	19	60
	2		61
	3		62
	4		63
	5		64
	6		65
	7		66
	8		67
	9		68
	10		69

Список об'єктів за якими формується макетна інформація від ПАТ "Центренерго"

Назва станції	№ енергоблоку	№ станції в макеті	№ енергоблоку в макеті
Вуглегірська ТЕС	1	1	1
	2		2
	3		3
	4		4
	5	2	5
	6		6
	7		7
Зміївська ТЕС	1	23	78
	2		79
	3		80
	4		81
	5		82
	6		83
	7	24	84
	8		85
	9		86
	10		87
Трипільська ТЕС	1	32	102
	2		103
	3		104
	4		105
	5	33	106
	6		107

Список об'єктів за якими формується макетна інформація від ПАТ "Донбасенерго"

Назва станції	№ енергоблоку	№ станції в макеті	№ енергоблоку в макеті
Старобешівська ТЕС	4	3	8
	5		9
	6		10
	7		11
	8		12
	9		13
	10		14
	11		15
Слов'янська ТЕС	3	6	27
	7	8	29

Список об'єктів за якими формується макетна інформація від ПАТ "ДТЕК Західенерго"

Назва станції	№ енергоблоку	№ станції в макеті	№ енергоблоку в макеті
Ладизинська ТЕС	1	29	93
	2		94
	3		95
	4		96
	5		97
	6		98
Добротвірська ТЕС	4	42	135
	5		203
	6		204
	7	43	136
	8		137
Бурштинська ТЕС	1	41	123
	2		124
	3		125
	4		126
	5		127
	6		128
	7		129
	8		130
	9		131
	10		132
	11		133
	12		134

Список об'єктів за якими формується макетна інформація від ТОВ "ДТЕК Східенерго"

Назва станції	№ енергоблоку	№ станції в макеті	№ енергоблоку в макеті
Зуївська ТЕС	1	10	37
	2		38
	3		39
	4		40
Курахівська ТЕС	3	9	30
	4		31
	5		32
	6		33
	7		34
	8		35
	9		36
Луганська ТЕС	8	5	19
	9		20
	10		21
	11		22
	12		23
	13		24
	14		25
	15		26

Список об'єктів за якими формується макетна інформація від ДП "НАЕК "Енергоатом"

Назва станції	№ енергоблоку	№ станції в макеті	№ енергоблоку в макеті
Запорізька АЕС	1	20	70
	2		71
	3		72
	4		73
	5		74
	6		75
Рівненська АЕС	1	44	138
	2		139
	3		140
	4		141
Южно-Українська АЕС	1	48	146
	2		147
	3		148
Хмельницька АЕС	1	30	99
	2		100
Ташлицька ГАЕС	1	93	321

Список об'єктів за якими формується макетна інформація від ПАТ "Київенерго"

Назва станції	№ енергоблоку	№ станції в макеті	№ енергоблоку в макеті
Київська ТЕЦ-5	1	40	317
	2		318
	3	34	319
	4		320
Київська ТЕЦ-6	1	35	111
	2		112

Список об'єктів за якими формується макетна інформація від ПАТ "Харківська ТЕЦ-5"

Назва станції	№ енергоблоку	№ станції в макеті	№ енергоблоку в макеті
Харківська ТЕЦ-5	1	25	88
	2		120
	3		89

Список об'єктів за якими формується макетна інформація від
ПАТ "ДТЕК Донецькобленерго" ВП "Миронівська ТЕЦ"

Назва станції	№ енергоблоку	№ станції в макеті	№ енергоблоку в макеті
Миронівська ТЕС	4	11	315
	9		316

Список об'єктів за якими формується макетна інформація від
Філія "ТЕЦ" ТОВ "ДВ Нафтогазовидобувна компанія"

Назва станції	№ енергоблоку	№ станції в макеті	№ енергоблоку в макеті
Харківська ТЕЦ-2	7	71	164
	8		165

Список об'єктів за якими формується макетна інформація від ПАТ "Укргідроенерго"

Назва станції	№ станції в макеті	№ блока в макеті
Київська ГАЕС	51	151
Київська ГЕС	52	152
Канівська ГЕС	53	153
Кременчуцька ГЕС	54	154
Дніпродзержинська ГЕС	55	155
Дніпровська ГЕС	56	156
Каховська ГЕС	58	158
Дністровська ГЕС	59	159
Дністровська ГАЕС	57	157

Додаток 2
до "Інструкції
щодо підготовки і передачі цінових заявок та заявок робочої
потужності Виробників електричної енергії, які працюють в ОРЕ за
ціновими заявками та ДП "НАЕК "Енергоатом", ПАТ "Київенерго",
ПАТ "Харківська ТЕЦ-5",
Філія "ТЕЦ" ТОВ "ДВ Нафтогазовидобувна компанія" (Харківська
ТЕЦ-2), ПАТ "ДТЕК Донецькобленерго" (ВП "Миронівська ТЕС) та
ПАТ "Укргідроенерго" на наступну добу (макети 10011, 10012)"

Приклад макета 10011

- приклад макета по Виробникам, до складу яких входять електричні станції з моноблоками

```
((//10011:12092010:999000:++  
20:70:760:760:760:760:760:760:760:760:760:760:760:760:760:760:760:760:760:760:760:760:760:760:760:  
760:760:760:760:760:760:760:760:760:760:760:760:760:760:760:760:760:760:760:760:760:760:760:760:  
.....  
30:100:1010:1010:1010:1010:1010:1010:1010:1010:1010:1010:1010:1010:1010:1010:1010:1010:1010:1010:1010:  
1010:1010:1010:1010:1010:1010:1010:1010:1010:1010:1010:1010:1010:1010:1010:1010:1010:1010:1010:1010:  
==))
```

- приклад макета Виробникам, до складу яких входять електричні станції з двокорпусними блоками

```
((//10011:12092010:000300:++  
15: 45: 135: 100: 135: 100: 135: 100: 135: 100: 135: 100: 135: 100: 135: 105: 135: 105: 135: 105: 135: 105:  
105: 135: 105: 135: 105: 135: 105: 135: 105: 135: 105: 135: 100: 135: 100: 135: 100:  
.....  
19: 69: 305: 190: 305: 190: 305: 190: 305: 190: 305: 190: 305: 190: 305: 190: 305: 200: 305: 200: 305: 200: 305:  
200: 305: 200: 305: 200: 305: 200: 305: 200: 305: 200: 305: 200: 305: 200: 305: 200: 305: 200: 305: 200: 305:  
120: 125: 120: 125: 120: 125: 120: 125: 120: 125: 120: 125: 120: 125: 120: 125: 120: 125: 120: 125: 120: 125:  
120:  
==))
```

- приклад макета по Виробникам, до складу яких входять ГЕС та ГАЕС

```
((//10011:12132010:000710:++  
52:152:341:0:341:0:341:0:341:0:341:0:341:0:341:0:341:0:341:0:341:0:341:0:341:0:341:0:341:0:341:0:341:0:  
.....  
57:157:324:-421:324:-421:324:-421:324:-421:324:-421:324:-421:324:-421:324:-421:324:-421:324:-421:324:-421:324:-421:324:  
-421:324:-421:324:-421:324:-421:324:-421:324:-421:324:-421:324:-421:324:-421:324:-421:324:-421:324:-421:324:  
==))
```

щодо підготовки і передачі цінових заявок та заявок робочої потужності Виробників електричної енергії, які працюють в ОРЕ за ціновими заявками та ДП "НАЕК "Енергоатом", ПАТ "Київенерго", ПАТ "Харківська ТЕЦ-5", Філія "ТЕЦ" ТОВ "ДВ Нафтогазовидобувна компанія" (Харківська ТЕЦ-2), ПАТ "ДТЕК Донецькобленерго" (ВП "Миронівська ТЕС) та ПАТ "Укргідроенерго" на наступну добу (макети 10011, 10012)"

Приклад макета 10012

```
1. ( (//10012:01012013:000400:++
2. 3:8:283933:14538:130:90.63:130:90.63:130:90.63:150:201.4:215:201.53:6:3:0:327903:354566:0:404617:0:0:0:0:99.5:0.5:0:0:0:0:0:0:412101:412101:0:0:0:0:0:
...
8:29:1295683:65093:250:217.35:400:227.52:480:222.22:800:299.6:8:24:0:1809329:1943525:0:1994427:310038:49024:0:0:99:1:0:0:0:0:0:0:0:2776464:2776464:407215:439607:44
8862:615450:615450:
14. ==) )
```

щодо підготовки і передачі цінових заявок та заявок робочої потужності Виробників електричної енергії, які працюють в ОРЕ за ціновими заявками та ДП "НАЕК "Енергоатом", ПАТ "Київенерго", ПАТ "Харківська ТЕЦ-5", Філія "ТЕЦ" ТОВ "ДВ Нафтогазовидобувна компанія" (Харківська ТЕЦ-2), ПАТ "ДТЕК Донецькобленерго" (ВП "Миронівська ТЕС) та ПАТ "Укргідроенерго" на наступну добу (макети 10011, 10012)"

Помилки при формуванні макетів 10011 та 10012

1.1. Помилки в структурі макетів

1.1.1. TP_MAKET-001: Не знайдена адресна частина макету (ML_PARSED<>MLSTATE_MHDR)

Пояснення: Не знайдена адресна частина макету // ... ++.

Можливі причини:

- Відсутній код початку адресної частини макету //
- Відсутній код кінця адресної частини макету ++
- Відсутній код початку даних ((

1.1.2. TP_MAKET-002: Адресна частина макету містить менше трьох елементів (ML_PARSEDSTR.COUNT<3)

Пояснення: Адресна частина макету містить менше трьох обов'язкових елементів.

Можливі причини:

- Невірно оформлена адресна частина макету
- Відсутні спеціальні символи ":", яким повинен закінчуватися кожний елемент адресної частини

1.1.3. TP_MAKET-003: Помилка при формуванні численного значення з "...".

Пояснення: Помилка при прийомі числових значень в макеті

Можливі причини: В даних макету передано не числове значення

1.1.4. TP_MAKET-004: Параметр "..." в макеті дублюється. Завантаження неможливо.

Пояснення: Макет не буде завантажено через наявність в макеті двох або більше разів даних одного параметру

Можливі причини:

- Дубляж строки при формуванні макету
- Об'єднання двох або більше макетів

1.1.5. TP_MAKET-005: Присутній зайвий параметр в макеті. Код строки "...". Параметр буде проігноровано.

Пояснення: В макеті присутній зайвий параметр, опис якого відсутній в технологічній базі даних РСР

Можливі причини:

- Помилка в коді строки макету (код генератора)

Пояснення: В макеті присутній неактивний параметр. Передача неактивного параметру не повинна передаватися в макеті, але у разі передачі дані неактивного параметру будуть прийняті РСР.

Можливі причини: Параметр не виключено з макету

1.2. Загальні помилки та попередження при прийомі макетів

1.2.1. SODEO-006: Макет не знайдено.

Пояснення: Макет не знайдено

Можливі причини: Не знайдено параметри для завантаження даних макета

1.2.2. SODEO-014: Неправильна кількість колонок у рядку макета з номером ...

Пояснення: Неправильна кількість колонок у рядку макета

Можливі причини: Відсутні спеціальні символи “:”, які розділяють дані макета

1.2.3. SODEO-017: Завантаження макету припинено за станом готовності даних

Пояснення: Встановлена ознака про припинення прийому макетів

Можливі причини: Дата обробки даних та зазначена година доби передбачають про готовність прийому макетів

1.3. Помилки та попередження при прийомі 10011 макета

1.3.1. SODEO-101: $P(n)_{\max} > 0$ при $P(n-1)_{\max} = 0$ і $P(n+1)_{\max} = 0$ для $n = \dots$

Пояснення: Присутнє значення заявленої робочої потужності, при відсутності значень за попередню і наступну години

Можливі причини: Не коректне значення заявленої робочої потужності

1.3.2. SODEO-102: $P(n)_{\min} > 0$ при $P(n-1)_{\min} = 0$ і $P(n+1)_{\min} = 0$ для $n = \dots$

Пояснення: Присутнє значення заявленої робочої потужності, при відсутності значень за попередню і наступну години

Можливі причини: Не коректне значення заявленої робочої потужності

1.3.3. SODEO-103: $P(n)_{\max} = 0$ при $P(n-1)_{\max} > 0$ і $P(n+1)_{\max} > 0$ для $n = \dots$

Пояснення: Відсутнє значення заявленої робочої потужності, при присутніх значеннях за попередню і наступну години

Можливі причини: Не коректне значення заявленої робочої потужності

1.3.4. SODEO-104: $P(n)_{\min} = 0$ при $P(n-1)_{\min} > 0$ і $P(n+1)_{\min} > 0$ для $n = \dots$

Пояснення: Відсутнє значення заявленої робочої потужності, при присутніх значеннях за попередню і наступну години

Можливі причини: Не коректне значення заявленої робочої потужності

1.3.5. SODEO-105: $P(n)_{\min} > P(n)_{\max}$ для $n = \dots$

Пояснення: Значення максимальної заявленої робочої потужності менше значення мінімальної заявленої робочої потужності

Можливі причини: Не коректне значення заявленої робочої потужності

1.3.6. SODEO-106: $P(n)_{\max} > P_{\max}$. бл для $n = \dots$

Пояснення: Значення заявленої робочої потужності більше за ліміт для даного генератора

Можливі причини: Не коректне значення заявленої робочої потужності

1.3.7. SODEO-107: $P(n)_{\min} < P_{\min}$. кр для $n = \dots$

Пояснення: Значення заявленої робочої потужності менше за ліміт для даного генератора

Можливі причини: Не коректне значення заявленої робочої потужності

1.3.8. SODEO-108: $P(n)_{\max} < P_{\min}$. бл для $n = \dots$

Пояснення: Значення заявленої робочої потужності менше за ліміт для даного генератора

Можливі причини: Не коректне значення заявленої робочої потужності

1.3.9. SODEO-110: $P(n)_{\min} < P_{\min}$. бл для $n = \dots$

Пояснення: Значення заявленої робочої потужності менше за ліміт для даного генератора

Можливі причини: Не коректне значення заявленої робочої потужності

1.3.10. SODEO-111: $P(n)_{\min} > P_{\max}$. бл для $n = \dots$

Пояснення: Значення заявленої робочої потужності більше за ліміт для даного генератора

Можливі причини: Не коректне значення заявленої робочої потужності

1.3.11. SODEO-112: Присутня інформація в 10011 макеті при відсутності інформації в 10012 макеті

Пояснення: Присутня інформація в 10011 макеті при відсутності інформації в 10012 макеті

Можливі причини: Присутня інформація в 10011 макеті при відсутності інформації в 10012 макеті

1.3.12. SODEO-113: Відсутня інформація в 10011 макеті при наявності інформації в 10012 макеті

Пояснення: Відсутня інформація в 10011 макеті при наявності інформації в 10012 макеті

Можливі причини: Відсутня інформація в 10011 макеті при наявності інформації в 10012 макеті

1.3.13. SODEO-114: Перезаявка не відрізняється від заявки на 20%, або відсутня заявка, завантаження неможливе

Пояснення: Перезаявка не відрізняється від заявки на 20%, або відсутня заявка

Можливі причини: Перезаявка не відрізняється від заявки на 20%, або відсутня заявка

1.3.14. SODEO-259: $P_1 > P_{min}$

Пояснення: Значення мінімальної заявленої робочої потужності менше значенню опорної потужності енергоблока в першій точці

Можливі причини: Не коректне значення мінімальної заявленої робочої потужності або опорної потужності енергоблока в першій точці

1.3.15. SODEO-260: $P_3 = P_{min}$

Пояснення: Значення мінімальної заявленої робочої потужності дорівнює значенню опорної потужності енергоблока в третій точці для двокорпусних блоків

Можливі причини: Не коректне значення мінімальної заявленої робочої потужності або опорної потужності енергоблока в третій точці

1.3.16. SODEO-261: $P_{min} <> P_{max}$

Пояснення: Значення мінімальної заявленої робочої потужності не дорівнює значенню максимальної заявленої робочої потужності для блоків, які не працюють по ціновим заявкам

Можливі причини: Не коректне значення мінімальної заявленої робочої потужності або максимальної заявленої робочої потужності

1.3.17. SODEO-262: $P(n)_{min} <> P(n-1)_{min}$

Пояснення: Значення мінімальної заявленої робочої потужності поточної години відрізняється від значення мінімальної заявленої робочої потужності за минулу годину

Можливі причини: Попередження про зміну значення мінімальної заявленої робочої потужності

1.3.18. SODEO-263: $P(n)_{min} <> P(n+1)_{min}$

Пояснення: Значення мінімальної заявленої робочої потужності поточної години відрізняється від значення мінімальної заявленої робочої потужності за наступну годину

Можливі причини: Попередження про зміну значення мінімальної заявленої робочої потужності

1.3.19. SODEO-264: $P(n)_{max} <> P(n-1)_{max}$

Пояснення: Значення максимальної заявленої робочої потужності поточної години відрізняється від значення максимальної заявленої робочої потужності за минулу годину

Можливі причини: Попередження про зміну значення максимальної заявленої робочої потужності

1.3.20. SODEO-265: $P(n)_{max} <> P(n+1)_{max}$

Пояснення: Значення максимальної заявленої робочої потужності поточної години відрізняється від значення максимальної заявленої робочої потужності за наступну годину

Можливі причини: Попередження про зміну значення максимальної заявленої робочої потужності

1.4. Помилки та попередження при прийомі 10012 макета

1.4.1. SODEO-201: $P1 < P_{\min.\text{кр.}}$ $P_{\min.\text{кр.}} = \dots$

Пояснення: Значення опорної потужності енергоблока в першій точці менше за ліміт для даного генератора

Можливі причини: Не коректне значення опорної потужності енергоблока в першій точці

1.4.2. SODEO-202: $P2 > P_{\max.\text{кр.}}$ $P_{\max.\text{кр.}} = \dots$

Пояснення: Значення опорної потужності енергоблока в другій точці більше за ліміт для даного генератора

Можливі причини: Не коректне значення опорної потужності енергоблока в другій точці

1.4.3. SODEO-203: $P3 < P_{\min.\text{бл.}}$ $P_{\min.\text{бл.}} = \dots$

Пояснення: Значення опорної потужності енергоблока в третій точці більше за ліміт для даного генератора

Можливі причини: Не коректне значення опорної потужності енергоблока в третій точці

1.4.4. SODEO-204: $P4 > P_{\max.\text{бл.}}$ $P_{\max.\text{бл.}} = \dots$

Пояснення: Значення опорної потужності енергоблока в четвертій точці більше за ліміт для даного генератора

Можливі причини: Не коректне значення опорної потужності енергоблока в четвертій точці

1.4.5. SODEO-205: $P1 < P_{\min.\text{бл.}}$ $P_{\min.\text{бл.}} = \dots$

Пояснення: Значення опорної потужності енергоблока в першій точці менше за ліміт для даного генератора

Можливі причини: Не коректне значення опорної потужності енергоблока в першій точці

1.4.6. SODEO-206: $P1 < P2 < P3 < P4$

Пояснення: Порухнення умови коректності значень опорних потужностей

Можливі причини: Не коректне значення опорної потужності енергоблока

1.4.7. SODEO-207: $P1 \leq P2 \leq P3 \leq P4$ та $P1 < P2$ або $P2 < P3$ або $P3 < P4$

Пояснення: Порухнення умови коректності значень опорних потужностей

Можливі причини: Не коректне значення опорної потужності енергоблока

1.4.8. SODEO-208: $C1 > C_{\max}$ $C_{\max} = \dots$

Пояснення: Значення прирощеної ціни в першій точці більше за ліміт для даного генератора

Можливі причини: Не коректне значення прирощеної ціни в першій точці

1.4.9. SODEO-209: $C2 > C_{\max}$ $C_{\max} = \dots$

Пояснення: Значення прирощеної ціни в другій точці більше за ліміт для даного генератора

Можливі причини: Не коректне значення прирощеної ціни в другій точці

1.4.10. SODEO-210: $C3 > C_{\max}$ $C_{\max} = \dots$

Пояснення: Значення прирощеної ціни в третій точці більше за ліміт для даного генератора

Можливі причини: Не коректне значення прирощеної ціни в третій точці

1.4.11. SODEO-211: $C4 > C_{\max}$ $C_{\max} = \dots$

Пояснення: Значення прирощеної ціни в четвертій точці більше за ліміт для даного генератора

Можливі причини: Не коректне значення прирощеної ціни в четвертій точці

1.4.12. SODEO-212: $C1 > C2$

Пояснення: Значення прирощеної ціни в другій точці менше значення прирощеної ціни в першій точці

Можливі причини: Не коректне значення прирощеної ціни

1.4.13. SODEO-213: $C3 > C4$

Пояснення: Значення прирощеної ціни в четвертій точці менше значення прирощеної ціни в третій точці

Можливі причини: Не коректне значення прирощеної ціни

1.4.14. SODEO-214: $C1 \leq C2 \leq C3 \leq C4$ та $C1 < C2$ або $C2 < C3$ або $C3 < C4$

Пояснення: Порушення коректності значень прирощених цін

Можливі причини: Не коректне значення прирощеної ціни

1.4.15. SODEO-215: $C_{xx} = 0$

Пояснення: Відсутнє значення ціни холостого ходу блока

Можливі причини: Відсутнє значення ціни холостого ходу блока

1.4.16. SODEO-216: $C_{xx2} = 0$

Пояснення: Відсутнє значення ціни холостого ходу корпусу

Можливі причини: Відсутнє значення ціни холостого ходу корпусу

1.4.17. SODEO-217: $C_{xx} < C_{xx.min}$ $C_{xx.min} = \dots$

Пояснення: Значення ціни холостого ходу блока менше за ліміт для даного генератора

Можливі причини: Не коректне значення ціни холостого ходу блока

1.4.18. SODEO-218: $C_{xx} > C_{xx.max}$ $C_{xx.max} = \dots$

Пояснення: Значення ціни холостого ходу блока більше за ліміт для даного генератора

Можливі причини: Не коректне значення ціни холостого ходу блока

1.4.19. SODEO-219: $C_{xx2} < C_{xx2.min}$ $C_{xx2.min} = \dots$

Пояснення: Значення ціни холостого ходу корпусу менше за ліміт для даного генератора

Можливі причини: Не коректне значення ціни холостого ходу корпусу

1.4.20. SODEO-220: $C_{xx2} > C_{xx2.max}$ $C_{xx2.max} = \dots$

Пояснення: Значення ціни холостого ходу корпусу більше за ліміт для даного генератора

Можливі причини: Не коректне значення ціни холостого ходу корпусу

1.4.21. SODEO-221: $C_{xx2} > 0$

Пояснення: Присутнє ненульове значення ціни холостого ходу корпусу

Можливі причини: Не коректне значення ціни холостого ходу корпусу

1.4.22. SODEO-222: $C(0-10)=0$

Пояснення: Відсутнє значення вартості пуску з тривалістю простою до 10 годин

Можливі причини: Відсутнє значення вартості пуску з тривалістю простою до 10 годин

1.4.23. SODEO-223: $C(15-20)=0$

Пояснення: Відсутнє значення вартості пуску з прохолодного стану (від 15год до 30год простою)

Можливі причини: Відсутнє значення вартості пуску з прохолодного стану (від 15год до 30год простою)

1.4.24. SODEO-224: $C(30-35)=0$

Пояснення: Відсутнє значення вартості пуску з тривалістю простою від 30 до 35 годин

Можливі причини: Відсутнє значення вартості пуску з тривалістю простою від 30 до 35 годин

1.4.25. SODEO-225: $C(50-60)=0$ або $C(61-720)=0$ або $C(721-)=0$

Пояснення: Відсутнє значення вартості пуску з тривалістю простою від 50 до 60 годин або з тривалістю простою від 61 до 720 годин або з тривалістю простою від 721 години

Можливі причини: Відсутнє значення вартості пуску з тривалістю простою від 50 до 60 годин або з тривалістю простою від 61 до 720 годин або з тривалістю простою від 721 години

1.4.26. SODEO-226: $C_k(0-10)$ або $C_k(15-20)$ або $C_k(30-35)$ або $C_k(50-60)$ або $C_k(61-720)$ або $C_k(721-)=0$

Пояснення: Відсутнє значення витрат на пуск (підключення) другого корпусу з тривалістю простою до 10 годин або з тривалістю простою від 15 до 20 годин або з тривалістю простою від 30 до 35 годин або з тривалістю простою від 50 до 60 годин або з тривалістю простою від 61 до 720 годин або з тривалістю простою від 721 години

Можливі причини: Відсутнє значення витрат на пуск (підключення) другого корпусу з тривалістю простою до 10 годин або з тривалістю простою від 15 до 20 годин або з тривалістю простою від 30 до 35 годин або з тривалістю простою від 50 до 60 годин або з тривалістю простою від 61 до 720 годин або з тривалістю простою від 721 години

1.4.27. SODEO-227: $C(0-10) < C(0-10).min$ $C(0-10).min = \dots$

Пояснення: Значення вартості пуску з тривалістю простою до 10 годин менше за ліміт для даного генератора

Можливі причини: Не коректне значення вартості пуску з тривалістю простою до 10 годин

1.4.28. SODEO-228: $C(0-10) > C(0-10).max$ $C(0-10).max = \dots$

Пояснення: Значення вартості пуску з тривалістю простою до 10 годин більше за ліміт для даного генератора

Можливі причини: Не коректне значення вартості пуску з тривалістю простою до 10 годин

1.4.29. SODEO-229: $C(15-20) < C(15-20).min$ $C(15-20).min = \dots$

Пояснення: Значення вартості пуску з тривалістю простою від 15 до 20 годин менше за ліміт для даного генератора

Можливі причини: Не коректне значення вартості пуску з тривалістю простою від 15 до 20 годин

1.4.30. SODEO-230: $C(15-20) > C(15-20).max$ $C(15-20).max = \dots$

Пояснення: Значення вартості пуску з тривалістю простою від 15 до 20 годин більше за ліміт для даного генератора

Можливі причини: Не коректне значення вартості пуску з тривалістю простою від 15 до 20 годин

1.4.31. SODEO-231: $C(30-35) < C(30-35).min$ $C(30-35).min = \dots$

Пояснення: Значення вартості пуску з тривалістю простою від 30 до 35 годин менше за ліміт для даного генератора

Можливі причини: Не коректне значення вартості пуску з тривалістю простою від 30 до 35 годин

1.4.32. SODEO-232: $C(30-35) > C(30-35).max$ $C(30-35).max = \dots$

Пояснення: Значення вартості пуску з тривалістю простою від 30 до 35 годин більше за ліміт для даного генератора

Можливі причини: Не коректне значення вартості пуску з тривалістю простою від 30 до 35 годин

1.4.33. SODEO-233: $C(50-60) < C(50-60).min$ $C(50-60).min = \dots$

Пояснення: Значення вартості пуску з тривалістю простою від 50 до 60 годин менше за ліміт для даного генератора

Можливі причини: Не коректне значення вартості пуску з тривалістю простою від 50 до 60 годин

1.4.34. SODEO-234: $C(50-60) > C(50-60).max$ $C(50-60).max = \dots$

Пояснення: Значення вартості пуску з тривалістю простою від 50 до 60 годин більше за ліміт для даного генератора

Можливі причини: Не коректне значення вартості пуску з тривалістю простою від 50 до 60 годин

1.4.35. SODEO-235: $C_k(0-10) < C_k(0-10).min$ $C_k(0-10).min = \dots$

Пояснення: Значення витрат на пуск (підключення) другого корпусу котла двокорпусного блока з тривалістю простою до 10 годин менше за ліміт для даного генератора

Можливі причини: Не коректне значення витрат на пуск (підключення) другого корпусу котла двокорпусного блока з тривалістю простою до 10 годин

1.4.36. SODEO-236: $C_k(0-10) > C_k(0-10).max$ $C_k(0-10).max = \dots$

Пояснення: Значення витрат на пуск (підключення) другого корпусу котла двокорпусного блока з тривалістю простою до 10 годин більше за ліміт для даного генератора

Можливі причини: Не коректне значення витрат на пуск (підключення) другого корпусу котла двокорпусного блока з тривалістю простою до 10 годин

1.4.37. SODEO-237: Порушення $C(0-10) \leq C(15-20) \leq C(30-35) \leq C(50-60) \leq C(61-720) \leq C(721-)$

Пояснення: Порушення коректності значень вартостей за пуск

Можливі причини: Не коректні значення вартостей за пуск

1.4.38. SODEO-238: Порушення $C_k(0-10) \leq C_k(15-20) \leq C_k(30-35) \leq C_k(50-60) \leq C_k(61-720) \leq C_k(721-)$

Пояснення: Порушення коректності значень вартостей за пуск двокорпусного блока

Можливі причини: Не коректні значення вартостей за пуск двокорпусного блока

1.4.39. SODEO-239: $S_{кр} > 0$

Пояснення: Порушення коректності значення витрат на пуск (підключення) другого корпусу котла двокорпусного блока

Можливі причини: Не коректне значення витрат на пуск (підключення) другого корпусу котла двокорпусного блока

1.4.40. SODEO-240: $T_p = 0$ або $T_n = 0$ при $P_{ман2} = 1$

Пояснення: Порушення коректності значень мінімальних тривалостей роботи та простою при встановленій ознаці маневреності корпусу

Можливі причини: Не коректні значення мінімальних тривалостей роботи та простою, або не вірно встановлена ознака маневреності корпусу

- 1.4.41. SODEO-241: $T_p=0$ або $T_n=0$ при $R_{ман}=1$
Пояснення: Порушення коректності значень мінімальних тривалостей роботи та простою при встановленій ознаці маневреності блока
Можливі причини: Не коректні значення мінімальних тривалостей роботи та простою, або не вірно встановлена ознака маневреності блока
- 1.4.42. SODEO-242: $R_{ман2}=1$
Пояснення: Встановлена ознака маневреності корпусу
Можливі причини: Не коректне значення ознаки маневреності корпусу
- 1.4.43. SODEO-243: Порушення коректності ознаки $R_{ман}$
Пояснення: Порушення коректності ознаки маневреності блока
Можливі причини: Не коректне значення ознаки маневреності блока
- 1.4.44. SODEO-244: Порушення коректності ознаки $R_{ман2}$
Пояснення: Порушення коректності ознаки маневреності корпусу
Можливі причини: Не коректне значення ознаки маневреності корпусу
- 1.4.45. SODEO-245: Порушення коректності ознаки обов'язкової роботи після ремонту
Пояснення: Порушення коректності ознаки обов'язкової роботи після ремонту
Можливі причини: Не коректне значення ознаки обов'язкової роботи після ремонту
- 1.4.46. SODEO-246: Порушення коректності ознаки знаходження блока поза резервом за відсутності палива
Пояснення: Порушення коректності ознаки знаходження блока поза резервом за відсутності палива
Можливі причини: Не коректне значення ознаки знаходження блока поза резервом за відсутності палива
- 1.4.47. SODEO-247: $\%вуг+\%газ+\%мазут<>100$
Пояснення: Порушення коректності відсотків використання палива
Можливі причини: Не коректні значення відсотків використання палива
- 1.4.48. SODEO-248: Присутня інформація в 10012 макеті при відсутності інформації в 10011 макеті
Пояснення: Присутні дані по генератору в 10012 макеті при відсутності даних в 10011 макеті
Можливі причини: Перезаявка 10011 макета
- 1.4.49. SODEO-249: Відсутня інформація в 10012 макеті при наявності інформації в 10011 макеті
Пояснення: Присутні дані по генератору в 10011 макеті при відсутності даних в 10012 макеті
Можливі причини: Перезаявка 10011 макета

- 1.4.50. SODEO-250: Порухення коректності ознаки пропозиції Виробника відключити блок
Пояснення: Порухення коректності ознаки пропозиції Виробника відключити блок
Можливі причини: Не коректне значення ознаки пропозиції Виробника відключити блок
- 1.4.51. SODEO-251: Cxx - повинно бути цілим числом
Пояснення: Порухення коректності ціни холостого ходу блока
Можливі причини: Не коректне значення ціни холостого ходу блока
- 1.4.52. SODEO-252: Cxx2 - повинно бути цілим числом
Пояснення: Порухення коректності ціни холостого ходу корпусу
Можливі причини: Не коректне значення ціни холостого ходу корпусу
- 1.4.53. SODEO-253: C(0-10) - повинно бути цілим числом
Пояснення: Порухення коректності вартості пуску блока з тривалістю простою до 10 годин
Можливі причини: Не коректне значення вартості пуску блока з тривалістю простою до 10 годин
- 1.4.54. SODEO-254: C(15-20) - повинно бути цілим числом
Пояснення: Порухення коректності вартості пуску блока з тривалістю простою від 15 до 20 годин
Можливі причини: Не коректне значення вартості пуску блока з тривалістю простою від 15 до 20 годин
- 1.4.55. SODEO-255: C(30-35) - повинно бути цілим числом
Пояснення: Порухення коректності вартості пуску блока з тривалістю простою від 30 до 35 годин
Можливі причини: Не коректне значення вартості пуску блока з тривалістю простою від 30 до 35 годин
- 1.4.56. SODEO-256: C(50-60), C(61-720), C(721-) - повинно бути цілим числом
Пояснення: Порухення коректності вартості пуску блока з тривалістю простою від 50 до 60 годин або з тривалістю простою від 61 до 720 годин або з тривалістю простою від 721 години
Можливі причини: Не коректне значення вартості пуску блока з тривалістю простою від 50 до 60 годин або з тривалістю простою від 61 до 720 годин або з тривалістю простою від 721 години
- 1.4.57. SODEO-257: Ck(0-10)Ck(15-20)Ck(30-35)Ck(50-60)Ck(61-720)Ck(721-)- повинно бути цілим
Пояснення: Порухення коректності вартості пуску корпусу з тривалістю простою до 10 годин або з тривалістю простою від 15 до 20 годин або з тривалістю простою від 30 до 35 годин або з тривалістю простою від 50 до 60

годин або з тривалістю простою від 61 до 720 годин або з тривалістю простою від 721 години

Можливі причини: Не коректне значення вартості пуску корпусу з тривалістю простою до 10 годин або з тривалістю простою від 15 до 20 годин або з тривалістю простою від 30 до 35 годин або з тривалістю простою від 50 до 60 годин або з тривалістю простою від 61 до 720 годин або з тривалістю простою від 721 години

1.4.58. SODEO-258: $P_3 \leq \text{Const}$

Пояснення: Значення опорної потужності енергоблока в третій точці менше або дорівнює ліміту для даного генератора

Можливі причини: Не коректне значення опорної потужності енергоблока в третій точці

1.4.59. SODEO-266: Порухення коректності ознак відключення блоку

Пояснення: Значення ознаки пропозиції Виробника відключити блок або ознаки згоди на відключення блоку у випадку розвантаження станції нижче мінімально допустимого складу обладнання або ознаки згоди на відключення корпусу у випадку розвантаження станції нижче мінімально допустимого складу обладнання або ознаки обов'язкової роботи блока для проведення випробувань після будівництва, реконструкції та модернізації не дорівнює нулю або одиниці

Можливі причини: Не коректне значення ознаки пропозиції Виробника відключити блок або ознаки згоди на відключення блоку у випадку розвантаження станції нижче мінімально допустимого складу обладнання або ознаки згоди на відключення корпусу у випадку розвантаження станції нижче мінімально допустимого складу обладнання або ознаки обов'язкової роботи блока для проведення випробувань після будівництва, реконструкції та модернізації

1.4.60. SODEO-267: $P_2 \leq P_{\text{max.кр.}}$ $P_{\text{max.кр.}} = \dots$

Пояснення: Значення опорної потужності енергоблока в другій точці не дорівнює максимальному значенню потужності для корпусу даного генератора

Можливі причини: Не коректне значення опорної потужності енергоблока в другій точці

1.4.61. SODEO-268: $P_4 \leq \text{Максимальному значенню вихідно-нормативних витрат} = \dots$

Пояснення: Значення опорної потужності енергоблока в четвертій точці не дорівнює максимальному значенню вихідно-нормативних витрат блока

Можливі причини: Не коректне значення опорної потужності енергоблока в четвертій точці

1.4.62. SODEO-269: Мінімальна тривалість простою не повинна дорівнювати нулю. $T_p = 0$

Пояснення: Мінімальна тривалість простою дорівнює нулю

Можливі причини: Не коректне значення мінімальної тривалості простою

1.4.63. SODEO-270: $C(61-720) < C(61-720).min$ $C(61-720).min = \dots$

Пояснення: Значення вартості пуску з тривалістю простою від 61 до 720 годин менше за ліміт для даного генератора

Можливі причини: Не коректне значення вартості пуску з тривалістю простою від 61 до 720 годин

1.4.64. SODEO-271: $C(61-720) > C(61-720).max$ $C(61-720).max = \dots$

Пояснення: Значення вартості пуску з тривалістю простою від 61 до 720 годин більше за ліміт для даного генератора

Можливі причини: Не коректне значення вартості пуску з тривалістю простою від 61 до 720 годин

1.4.65. SODEO-272: $C(721-) < C(721-).min$ $C(721-).min = \dots$

Пояснення: Значення вартості пуску з тривалістю простою від 721 години менше за ліміт для даного генератора

Можливі причини: Не коректне значення вартості пуску з тривалістю простою від 721 години

1.4.66. SODEO-273: $C(721-) > C(721-).max$ $C(721-).max = \dots$

Пояснення: Значення вартості пуску з тривалістю простою від 721 години більше за ліміт для даного генератора

Можливі причини: Не коректне значення вартості пуску з тривалістю простою від 721 години

1.4.67. SODEO-274: $Ck(15-20) < Ck(15-20).min$ $Ck(15-20).min = \dots$

Пояснення: Значення витрат на пуск (підключення) другого корпусу котла двокорпусного блока з тривалістю простою від 15 до 20 годин менше за ліміт для даного генератора

Можливі причини: Не коректне значення витрат на пуск (підключення) другого корпусу котла двокорпусного блока з тривалістю простою від 15 до 20 годин

1.4.68. SODEO-275: $Ck(15-20) > Ck(15-20).max$ $Ck(15-20).max = \dots$

Пояснення: Значення витрат на пуск (підключення) другого корпусу котла двокорпусного блока з тривалістю простою від 15 до 20 годин більше за ліміт для даного генератора

Можливі причини: Не коректне значення витрат на пуск (підключення) другого корпусу котла двокорпусного блока з тривалістю простою від 15 до 20 годин

1.4.69. SODEO-276: $Ck(30-35) < Ck(30-35).min$ $Ck(30-35).min = \dots$

Пояснення: Значення витрат на пуск (підключення) другого корпусу котла двокорпусного блока з тривалістю простою від 30 до 35 годин менше за ліміт для даного генератора

Можливі причини: Не коректне значення витрат на пуск (підключення) другого корпусу котла двокорпусного блока з тривалістю простою від 30 до 35 годин

1.4.70. SODEO-277: $Ck(30-35) > Ck(30-35).max$ $Ck(30-35).max = \dots$

Пояснення: Значення витрат на пуск (підключення) другого корпусу котла двокорпусного блока з тривалістю простою від 30 до 35 годин більше за ліміт для даного генератора

Можливі причини: Не коректне значення витрат на пуск (підключення) другого корпусу котла двокорпусного блока з тривалістю простою від 30 до 35 годин

1.4.71. SODEO-278: $Ck(50-60) < Ck(50-60).min$ $Ck(50-60).min = \dots$

Пояснення: Значення витрат на пуск (підключення) другого корпусу котла двокорпусного блока з тривалістю простою від 50 до 60 годин менше за ліміт для даного генератора

Можливі причини: Не коректне значення витрат на пуск (підключення) другого корпусу котла двокорпусного блока з тривалістю простою від 50 до 60 годин

1.4.72. SODEO-279: $Ck(50-60) > Ck(50-60).max$ $Ck(50-60).max = \dots$

Пояснення: Значення витрат на пуск (підключення) другого корпусу котла двокорпусного блока з тривалістю простою від 50 до 60 годин більше за ліміт для даного генератора

Можливі причини: Не коректне значення витрат на пуск (підключення) другого корпусу котла двокорпусного блока з тривалістю простою від 50 до 60 годин

1.4.73. SODEO-280: $Ck(61-720) < Ck(61-720).min$ $Ck(61-720).min = \dots$

Пояснення: Значення витрат на пуск (підключення) другого корпусу котла двокорпусного блока з тривалістю простою від 61 до 720 годин менше за ліміт для даного генератора

Можливі причини: Не коректне значення витрат на пуск (підключення) другого корпусу котла двокорпусного блока з тривалістю простою від 61 до 720 годин

1.4.74. SODEO-281: $Ck(61-720) > Ck(61-720).max$ $Ck(61-720).max = \dots$

Пояснення: Значення витрат на пуск (підключення) другого корпусу котла двокорпусного блока з тривалістю простою від 61 до 720 годин більше за ліміт для даного генератора

Можливі причини: Не коректне значення витрат на пуск (підключення) другого корпусу котла двокорпусного блока з тривалістю простою від 61 до 720 годин

1.4.75. SODEO-282: $Ck(721-) < Ck(721-).min$ $Ck(721-).min = \dots$

Пояснення: Значення витрат на пуск (підключення) другого корпусу котла двокорпусного блока з тривалістю простою від 721 години менше за ліміт для даного генератора

Можливі причини: Не коректне значення витрат на пуск (підключення) другого корпусу котла двокорпусного блока з тривалістю простою від 721 години

1.4.76. SODEO-283: $Ck(721-) > Ck(721-).max$ $Ck(721-).max = \dots$

Пояснення: Значення витрат на пуск (підключення) другого корпусу котла двокорпусного блока з тривалістю простою від 721 години більше за ліміт для даного генератора

Можливі причини: Не коректне значення витрат на пуск (підключення) другого корпусу котла двокорпусного блока з тривалістю простою від 721 години