



# **Информационная система “Оптовый Рынок электроэнергии”**

## **Руководство Пользователя**

### **Модуль “Ответственность за балансировку [СОБ]”**

## 2. Содержание

| №   | Наименование                             | Страница |
|-----|------------------------------------------|----------|
| 1.  | Титульный лист                           | 1        |
| 2.  | Содержание                               | 2        |
| 3.  | История исправлений                      | 3        |
| 4.  | Введение                                 | 3        |
| 5.  | Термины и аббревиатуры                   | 4        |
| 6.  | Раздел “Физические уведомления”          | 5        |
| 7.  | Раздел “Декларация о готовности”         | 9        |
| 8.  | Раздел “Отчетность”                      | 11       |
| 9.  | Раздел “Данные из реестра СОБ”           | 11       |
| 10. | Альтернативные способы подачи информации | 12       |

### 3. История исправлений

| №  | Редакция / версия редакции | Пересмотренный раздел | Описание           | Дата        |
|----|----------------------------|-----------------------|--------------------|-------------|
| 1. | Редакция I, Версия 0       |                       | Создание документа | Январь 2022 |

### 4. Введение

Информационная система “Оптовый Рынок электроэнергии” работает через web-интерфейс. Для корректной работы рекомендуется использовать браузеры Google Chrome, Mozilla Firefox, Microsoft Edge последних версий.

Информационная система “Оптовый Рынок Электроэнергии” состоит из трех модулей:

- Двусторонние договора [ДД];
- Ответственность за балансировку [СОБ];
- Предоставление услуг на балансировку [РБЭЭ].

После завершения процедуры регистрации, каждый участник оптового рынка получает индивидуальный логин и пароль, а также ссылку на вход в информационную систему “Оптовый Рынок электроэнергии”.

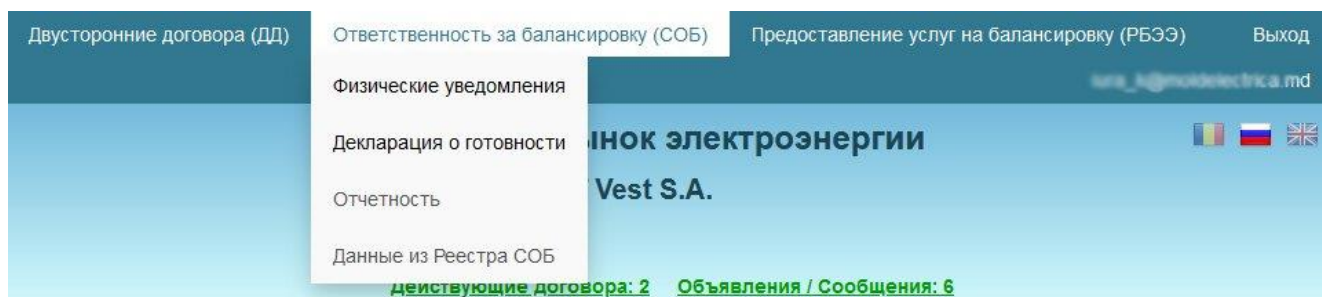
Логины совпадают с e-mail лица, указанного в качестве ответственного за подачу уведомлений от участника оптового рынка. **Одноразовый начальный пароль необходимо будет изменить.**

В руководстве описано использование модуля “Ответственность за балансировку [СОБ]”.

В рамках модуля “Ответственность за балансировку [СОБ]”, каждый участник оптового рынка:

- подает физические уведомления о производстве, потреблении, обмене электрической энергией, импорте и экспорте;
- подает декларацию о готовности, производственных единиц;
- получает доступ к Регистру учета СОБ.

На основании окончательных утвержденных физических уведомлений, для каждого интервала диспетчеризации, ОПС рассчитывает **чистое договорное сальдо** каждого СОБ / группы балансировки, необходимое для определения дисбаланса СОБ / группы балансировки.



## 5. Термины и аббревиатуры

В данном руководстве пользователя используются терминология, аббревиатуры и сокращения, определенные в Законе № 107/2016 об электроэнергии, правилах рынка электроэнергии, Кодексе электрических сетей, а также следующие термины, аббревиатуры и сокращения:

*ДГ* – Декларация о готовности;

*ЕП* – Единица Производства;

*ОПС* – Оператор Передающей Системы;

*ОРС* – Оператор Распределительной Системы;

*ОС* – Оператор Передающей и Распределительных Систем;

*ПРЭ* – Правила Рынка Электроэнергии, утвержденные Постановлением НАРЭ №283/2020;

*СОБ* – Сторона, Ответственная за Балансировку;

*РБЭЭ* – Рынок балансирующей электрической энергии;

*День D* – день, в который осуществляется поставка электрической энергии;

*День D-1* – день, предшествующий дню поставки электрической энергии;

*Час H-1* – час, предшествующий часу поставки электрической энергии.

*Физическое Уведомление* – документ, который устанавливает программу работы СОБ и включает в себя данные по чистому (нетто) производству, потреблению электроэнергии; обмену электроэнергией между СОБ, а также задекларированных экспортных или импортных поставок, подача которого осуществляется в соответствии с Разделом V ПРЭ.

*Декларация о готовности* – документ, переданный ОПС согласно положениям Кодекса электрических сетей, в котором указывается готовность производственных единиц для определенного календарного периода или для определенных интервалов диспетчеризации.

*Группа балансировки* – объединение СОБ, в составе которых одно предприятие принимает на себя ответственность за балансировку за всех зарегистрированных участников. Группы балансировки создаются путем подписания соглашения о создании группы (см. Приложение №5 – Передача ответственности за балансировку к Процедуре “Требования к регистрации в качестве стороны, ответственной за балансировку”). Ответственный за группу балансировки должен быть зарегистрирован как СОБ и выполнять все функции и иметь все обязательства, назначенные одной СОБ, включая относящиеся к физическим уведомлениям и дисбалансам.

*Ответственный за группу балансировки* – СОБ, принявшая на себя ответственность за балансировку за всех зарегистрированных участников своей группы. Ответственный за группу выполняет все функции и имеет все обязательства СОБ. Ответственный за группу балансировки подает физические уведомления с учетом всех СОБ, входящих в группу, а также несет ответственность за дисбалансы на уровне своей группы.

*Чистое договорное сальдо* – сальдо каждой СОБ / группы балансировки, рассчитанное на основании всех договорных поставок электроэнергии, установленных с другими СОБ / группами балансировки согласно окончательным физическим уведомлениям переданным в адрес ОПС (которые включают транзакции, совершенные на рынке двусторонних договоров, на рынке на сутки вперед<sup>(\*)</sup>, на внутрисуточном рынке<sup>(\*)</sup>) и на транзакций рынке балансирующей электрической энергии, рассчитанное в соответствии с Разделом X ПРЭ.

(\*) Положения, относящиеся к рынку на сутки вперед и на внутрисуточному рынку, вступят в силу после открытия этих рынков.

## 6. Раздел “Физические уведомления”

Физические уведомления, подаются СОБ / ответственным за группу балансировки. В случае, если СОБ («передающая СОБ») передала ответственность за балансировку другой СОБ, выступающей в качестве ответственного за группу балансировки, у «передающей СОБ» блокируется возможность подачи физических уведомлений, а у ответственного за группу балансировки открываются дополнительные поля ввода значений, относящиеся к «передающей СОБ».

### Важно:

Согласно ПРЭ, ответственность за балансировку передается **полностью** от одного участника другому участнику, за все производственные единицы, точки потребления и т.п. Частичная передача ответственности **невозможна**.

Физические уведомления, подаваемые СОБ / группой балансировки, содержат данные по:

**ПРОИЗВОДСТВУ**  
(нетто-производство  
или отпуск в сеть)

1) количество электроэнергии, планируемое к поставке в сеть, отдельно по каждой ЕП типа С и D, в соответствии с Кодексом электрических сетей

2) планируемое к поставке количество электроэнергии по всем ЕП типа А и В, в соответствии с Кодексом электрических сетей, совокупно по каждому виду источника первичной энергии

**ПОТРЕБЛЕНИЮ**

3) общее планируемое потребление для потребителей электроэнергии, за которых соответствующий СОБ принял на себя ответственность за балансировку

4) планируемое потребление по каждому диспетчеризируемому месту потребления, за которое соответствующий СОБ принял на себя ответственность за балансировку

**ОБМЕНУ  
ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЕЙ**

5) обмен электроэнергией с каждой стороной, ответственной за балансировку

**ИМПОРТУ  
ЭКСПОРТУ**

6) задекларированные экспортные и импортные поставки, намеченные с внешними партнерами, отдельно по каждой границе и отдельно по каждому внешнему партнеру

### Важно:

Все участники рынка электроэнергии должны действовать в соответствии с окончательными физическими уведомлениями.

Общий вид физического уведомления, приведен ниже:

Двусторонние договора (ДД)
Ответственность за балансировку (СОБ)
Предоставление услуг на балансировку (РБЭЭ)
Выход

Оптовый рынок электроэнергии

Участник: CET Vest S.A.

Действующие договора: 2    Объявления / Сообщения: 6

## Физические уведомления на 10.01.2022

Дата

Выбор

| Нето производство (UP ≥ 3MW) |                  |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |
|------------------------------|------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Генератор                    | EIC              | 0-1   | 1-2   | 2-3   | 3-4   | 4-5   | 5-6   | 6-7   | 7-8   | 8-9   | 9-10  | 10-11 | 11-12 | 12-13 | 13-14 | 14-15 |
| VCET_GPU3                    | 64W-CTVEST-G3T2E | 17.5  | 17.5  | 17.5  | 17.5  | 17.5  | 17.5  | 17.5  | 17.5  | 17.5  | 17.5  | 17.5  | 17.5  | 17.5  | 17.5  | 17.5  |
| VCET_GPU4                    | 64W-CTVEST-G4T2U | 0.0   | 0.0   | 0.0   | 0.0   | 0.0   | 0.0   | 0.0   | 0.0   | 0.0   | 0.0   | 0.0   | 0.0   | 0.0   | 0.0   | 0.0   |
| VCET_UP1                     | 64W-CTVEST-G1C2Z | 87.0  | 87.0  | 87.0  | 87.0  | 87.0  | 87.0  | 93.0  | 95.0  | 95.0  | 95.0  | 95.0  | 95.0  | 95.0  | 95.0  | 95.0  |
| VCET_UP2                     | 64W-CTVEST-G2T2Q | 127.0 | 127.0 | 127.0 | 127.0 | 127.0 | 127.0 | 127.0 | 136.7 | 136.7 | 136.7 | 142.0 | 142.0 | 142.0 | 142.0 | 142.0 |
| Σ UP ≥ 3MW                   | —                | 231.5 | 231.5 | 231.5 | 231.5 | 231.5 | 231.5 | 237.5 | 249.2 | 249.2 | 249.2 | 254.5 | 254.5 | 254.5 | 254.5 | 254.5 |

| Суммарное потребление |   |     |     |     |     |     |     |     |     |     |      |       |       |       |       |       |
|-----------------------|---|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Суммарное потребление |   | 0-1 | 1-2 | 2-3 | 3-4 | 4-5 | 5-6 | 6-7 | 7-8 | 8-9 | 9-10 | 10-11 | 11-12 | 12-13 | 13-14 | 14-15 |
| Σ W                   | — | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0  | 0.0   | 0.0   | 0.0   | 0.0   | 0.0   |

| Обмен э/э между СОБ |            |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |
|---------------------|------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| ID                  | Название   | 0-1   | 1-2   | 2-3   | 3-4   | 4-5   | 5-6   | 6-7   | 7-8   | 8-9   | 9-10  | 10-11 | 11-12 | 12-13 | 13-14 | 14-15 |
| PRE777              | Comenergo  | 170.0 | 170.0 | 170.0 | 170.0 | 170.0 | 170.0 | 170.0 | 170.0 | 170.0 | 170.0 | 170.0 | 170.0 | 170.0 | 170.0 | 170.0 |
| PRE101              | AAA Energy | 61.5  | 61.5  | 61.5  | 61.5  | 61.5  | 61.5  | 67.5  | 67.5  | 67.5  | 67.5  | 67.5  | 67.5  | 67.5  | 67.5  | 67.5  |

| ИМПОРТ |          |     |     |     |     |     |     |     |     |     |      |       |       |       |       |       |
|--------|----------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|------|-------|-------|-------|-------|-------|
| ID     | Название | 0-1 | 1-2 | 2-3 | 3-4 | 4-5 | 5-6 | 6-7 | 7-8 | 8-9 | 9-10 | 10-11 | 11-12 | 12-13 | 13-14 | 14-15 |
|        |          |     |     |     |     |     |     |     |     |     |      |       |       |       |       |       |

| ЭКСПОРТ |          |     |     |     |     |     |     |     |     |     |      |       |       |       |       |       |
|---------|----------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|------|-------|-------|-------|-------|-------|
| ID      | Название | 0-1 | 1-2 | 2-3 | 3-4 | 4-5 | 5-6 | 6-7 | 7-8 | 8-9 | 9-10 | 10-11 | 11-12 | 12-13 | 13-14 | 14-15 |
|         |          |     |     |     |     |     |     |     |     |     |      |       |       |       |       |       |

| Дисбаланс ФУ |   |     |     |     |     |     |     |     |     |     |      |       |       |       |       |       |
|--------------|---|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Дисбаланс ФУ |   | 0-1 | 1-2 | 2-3 | 3-4 | 4-5 | 5-6 | 6-7 | 7-8 | 8-9 | 9-10 | 10-11 | 11-12 | 12-13 | 13-14 | 14-15 |
| Σ W          | — | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0 | 0.0  | 0.0   | 0.0   | 0.0   | 0.0   | 0.0   |

Сохранить

Экспорт в XLSX

### 6.1. Подача физического уведомления

Доступ к интерфейсу подачи в систему физических уведомлений открывается при нажатии кнопки “Физические уведомления”

Двусторонние договора (ДД)
Ответственность за балансировку (СОБ)
Предоставление услуг на балансировку (РБЭЭ)
Выход

Физические уведомления

Декларация о готовности

Отчетность

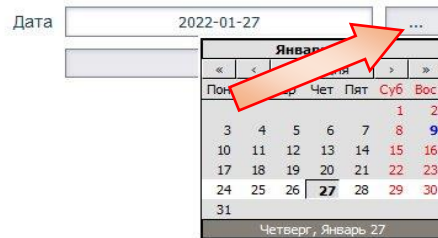
Данные из Реестра СОБ

Оптовый рынок электроэнергии

Участник: Vest S.A.

Действующие договора: 2    Объявления / Сообщения: 6

Физические уведомления подаются заранее. Для этого необходимо выбрать соответствующую дату из раскрывающегося списка.



СОБ / ответственный за группу балансировки имеет доступ к архиву своих физических уведомлений. Для получения архивных данных, из раскрывающегося списка выбирается дата из архивного календаря.

## 6.2. Временные рамки подачи физических уведомлений

СОБ / ответственный за группу балансировки может в любой момент, неограниченное количество раз скорректировать любое из значений физического уведомления до момента закрытия ворот подачи физических уведомлений.

Подача физических уведомлений на день D прекращается в **15:00 D-1**, после этого система производит сравнение значений физических уведомлений поданных СОБ на 24 часа следующего дня, а также осуществляет замещение значений физических уведомлений в случае их несоответствия, в соответствии с ПРЭ.

Корректировка значений физических уведомлений на день D производится начиная с **19:00 D-1 и вплоть до часа Н-1**. В этот период СОБ / ответственный за группу балансировки имеет возможность осуществлять корректировку значений физических уведомлений, поданных на этапе D-1. в соответствии с ПРЭ. Для каждого Н часа дня D любые скорректированные значения будут подвергаться процедуре сравнения и валидации, таким образом будут устанавливаться окончательные физические уведомления.

Окончательные утвержденные значения физических уведомлений, поданные на этапе D-1 или скорректированные до часа Н-1, определяют окончательные физические уведомления используются для расчета чистого договорного сальдо каждого СОБ / группы балансировки, а также для определения дисбаланса СОБ / группы балансировки.

## 6.3. Содержание физических уведомлений – ПРОИЗВОДСТВО

Для каждой производственной единицы типа С и D, для каждого интервала диспетчеризации, подаются нетто величины электроэнергии, отпущенной в сеть данной производственной единицей соответствующей электростанции.

| Нетто производство (UP ≥ 3MW) |                  |     |     |     |     |     |     |     |     |     |      |       |       |       |
|-------------------------------|------------------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|------|-------|-------|-------|
| Генератор                     | EIC              | 0-1 | 1-2 | 2-3 | 3-4 | 4-5 | 5-6 | 6-7 | 7-8 | 8-9 | 9-10 | 10-11 | 11-12 | 12-13 |
| SER-EOLIAN_UP1                | 64W-SEREOL-G1W4B | 3.2 | 3.2 | 3.7 | 4.2 | 4.2 | 4.2 | 4.5 | 4.5 | 4.5 | 4.5  | 4.5   | 4.5   | 3.2   |
| Σ UP ≥ 3MW                    | —                | 0   | 0   | 0   | 0   | 0   | 0   | 0   | 0   | 0   | 0    | 0     | 0     | 0     |

| Суммарное нетто производство (UP < 3MW) |   |     |     |     |     |     |     |     |     |     |      |       |       |       |
|-----------------------------------------|---|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|------|-------|-------|-------|
| Тип источника                           |   | 0-1 | 1-2 | 2-3 | 3-4 | 4-5 | 5-6 | 6-7 | 7-8 | 8-9 | 9-10 | 10-11 | 11-12 | 12-13 |
| Σ W Биогаз                              | — | 2.7 | 2.7 | 2.7 | 2.7 | 2.7 | 2.7 | 2.7 | 2.7 | 2.7 | 2.7  | 2.7   | 2.7   | 2.7   |
| Σ UP < 3MW                              | — | 0   | 0   | 0   | 0   | 0   | 0   | 0   | 0   | 0   | 0    | 0     | 0     | 0     |

Для производственных единиц типа А и В, нетто величины электроэнергии отпущенной в сеть, подаются совокупно по каждому виду источника первичной энергии.



**Важно:**

(1) Для всех типов производственных единиц подаются НЕТТО значения электроэнергии (отпуск в сеть), приведенные к точке подключения электростанции к сети, с учетом собственных нужд станции, а также суммарных потерь электроэнергии в распределительных устройствах электростанции, в которую входит соответствующая ЕП. Для производственных единиц типа С и D указанные значения являются отправной точкой для определения возможности предоставления балансирующей энергии (на загрузку или на разгрузку) и используется в процессе отбора на РБЭЭ.

(2) Для производственных единиц типа С, D максимальное значение отпущенной в сеть электроэнергии, подаваемое в рамках физических уведомлений ограничено значением максимальной доступной активной мощности данной производственной единицы, определенного на этапе регистрации СОБ.

**6.4. Содержание физических уведомлений – ПОТРЕБЛЕНИЕ**

| Суммарное потребление |     |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |
|-----------------------|-----|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| Суммарное потребление | 0-1 | 1-2   | 2-3   | 3-4   | 4-5   | 5-6   | 6-7   | 7-8   | 8-9   | 9-10  | 10-11 | 11-12 | 12-13 | 13    |
| Σ W                   | —   | 127.8 | 132.5 | 137.8 | 142.4 | 140.0 | 155.6 | 172.0 | 185.1 | 202.5 | 210.9 | 227.6 | 227.9 | 202.5 |

| CD |          |     |     |     |     |     |     |     |     |     |      |       |       |       |
|----|----------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|------|-------|-------|-------|
| ID | Название | 0-1 | 1-2 | 2-3 | 3-4 | 4-5 | 5-6 | 6-7 | 7-8 | 8-9 | 9-10 | 10-11 | 11-12 | 12-13 |
|    |          |     |     |     |     |     |     |     |     |     |      |       |       |       |

В раздел “Суммарное потребление” вносятся данные по общему планируемому потреблению для потребителей электроэнергии, за которых соответствующий СОБ принял на себя ответственность за балансировку.

**Важно:**

Для электростанций / производственных единиц, в раздел “Суммарное потребление” вносятся данные исключительно в безгенераторном режиме работы.

В раздел “CD – Диспетчеризируемое потребление” вносится планируемое потребление по каждому диспетчеризируемому месту потребления, за которое соответствующая СОБ приняла на себя ответственность за балансировку.

**6.5. Содержание физических уведомлений – ОБМЕН ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЕЙ**

Обмен электроэнергией с каждой стороной, ответственной за балансировку вносится в разделе “Обмен э/э между СОБ”.

| Обмен э/э между СОБ |            |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |       |
|---------------------|------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| ID                  | Название   | 0-1   | 1-2   | 2-3   | 3-4   | 4-5   | 5-6   | 6-7   | 7-8   | 8-9   | 9-10  | 10-11 | 11-12 | 12-13 |
| PRE168              | SER Eolian | 10.0  | 10.0  | 10.0  | 10.0  | 12.0  | 12.0  | 12.0  | 12.0  | 14.0  | 14.0  | 14.0  | 14.0  | 14.0  |
| PRE404              | CET Vest   | 80.0  | 80.0  | 80.0  | 80.0  | 80.0  | 80.0  | 80.0  | 100.0 | 100.0 | 120.0 | 120.0 | 120.0 | 125.0 |
| PRE777              | Comenergo  | -58.0 | -58.0 | -58.0 | -58.0 | -58.0 | -65.0 | -65.0 | -65.0 | -78.0 | -78.0 | -78.0 | -78.0 | -85.0 |

Величины, соответствующие объемам электроэнергии, обмен которыми осуществляют СОБ подаются в систему всеми СОБ, в соответствии с действующими двусторонними договорами всех участников рынка, за которые данная СОБ приняла на себя ответственность за балансировку. После открытия рынка на сутки вперед и внутрисуточного рынка, в этот раздел будут включены соответствующие транзакции с Оператором Рынка.

**Важно:**

Положительные величины соответствуют обязательству по поставке в адрес другой СОБ, отрицательные величины – электроэнергии, полученной от другой СОБ.



## 6.6. Содержание физических уведомлений – ИМПОРТ, ЭКСПОРТ, ТРАНЗИТ

| ИМПОРТ |          |     |     |     |     |     |     |     |     |     |      |       |       |       |
|--------|----------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|------|-------|-------|-------|
| ID     | Название | 0-1 | 1-2 | 2-3 | 3-4 | 4-5 | 5-6 | 6-7 | 7-8 | 8-9 | 9-10 | 10-11 | 11-12 | 12-13 |
|        |          |     |     |     |     |     |     |     |     |     |      |       |       |       |

| ЭКСПОРТ |          |     |     |     |     |     |     |     |     |     |      |       |       |       |
|---------|----------|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|-----|------|-------|-------|-------|
| ID      | Название | 0-1 | 1-2 | 2-3 | 3-4 | 4-5 | 5-6 | 6-7 | 7-8 | 8-9 | 9-10 | 10-11 | 11-12 | 12-13 |
|         |          |     |     |     |     |     |     |     |     |     |      |       |       |       |

Для операций, связанных с импортом / экспортом электроэнергии, величины, соответствующие импортируемому / экспортируемому объемам электроэнергии, заполняются автоматически из соответствующих трансграничных уведомлений ДД, поданных на рынке двусторонних договоров.

## 7. Раздел “Декларация о готовности”

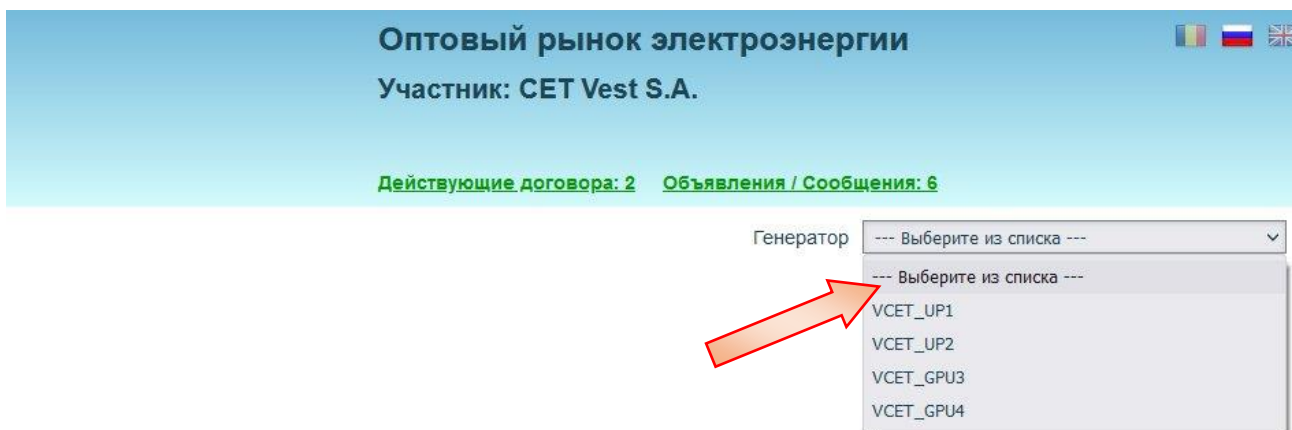
### Важно:

Декларации о готовности, подаются каждым участником рынка, эксплуатирующим ЕП, вне зависимости от того, была ли передана ответственность за балансировку другой СОБ, или нет.

Доступ к интерфейсу подачи в систему декларации о готовности открывается при нажатии кнопки “Декларация о готовности”.



Далее, необходимо выбрать одну из производственных единиц из раскрывающегося списка.



Декларация о готовности может подаваться заранее – система позволяет выбрать период планирования на срок до 4 недель.

Общий вид декларации о готовности приведен ниже:

## Оптовый рынок электроэнергии



Участник: CET Vest S.A.

Действующие договора: 2    Объявления / Сообщения: 6

## Декларация о готовности - VCET\_UP1

Генератор

VCET\_UP1

Период

2022-01-12

...

3 недели

Загрузить ДГ

Добавить период ДГ

Владелец

CET Vest S.A.

Код EIC

64W-CTVEST-G1C2Z

Минимальная мощность (МВт) 20.0

Максимальная мощность (МВт) 100.0

Зарегистрирован

23.12.2021

|  | Дата окончания | Время окончания | Мощность | Комментарии                                             |
|--|----------------|-----------------|----------|---------------------------------------------------------|
|  | 2022-01-14     | 11:00           | 70.0     | Вывод в ремонт согласно заявке №123. Ремонт подшипника. |
|  | Дата окончания | Время окончания | Мощность | Комментарии                                             |

|       | 12.01.22 | 13.01.22 | 14.01.22 | 15.01.22 | 16.01.22 | 17.01.22 | 18.01.22 | 19.01.22 | 20.01.22 | 21.01.22 | 22.01.22 | 23.01.22 | 24.01.22 | 25.01.22 | 26.01.22 | 27.01.22 | 28.01.22 | 29.01.22 |
|-------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|
| 0-1   | 70.0     | 70.0     | 70.0     | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    |
| 1-2   | 70.0     | 70.0     | 70.0     | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    |
| 2-3   | 70.0     | 70.0     | 70.0     | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    |
| 3-4   | 70.0     | 70.0     | 70.0     | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    |
| 4-5   | 70.0     | 70.0     | 70.0     | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    |
| 5-6   | 70.0     | 70.0     | 70.0     | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    |
| 6-7   | 70.0     | 70.0     | 70.0     | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    |
| 7-8   | 70.0     | 70.0     | 70.0     | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    |
| 8-9   | 70.0     | 70.0     | 70.0     | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    |
| 9-10  | 70.0     | 70.0     | 70.0     | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    |
| 10-11 | 70.0     | 70.0     | 70.0     | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    |
| 11-12 | 70.0     | 70.0     | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    |
| 12-13 | 70.0     | 70.0     | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    |
| 13-14 | 70.0     | 70.0     | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    |
| 14-15 | 70.0     | 70.0     | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    |
| 15-16 | 70.0     | 70.0     | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    |
| 16-17 | 70.0     | 70.0     | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    |
| 17-18 | 70.0     | 70.0     | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    |
| 18-19 | 70.0     | 70.0     | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    |
| 19-20 | 70.0     | 70.0     | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    |
| 20-21 | 70.0     | 70.0     | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    |
| 21-22 | 70.0     | 70.0     | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    |
| 22-23 | 70.0     | 70.0     | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    |
| 23-24 | 70.0     | 70.0     | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    | 100.0    |

**По умолчанию** системой автоматически устанавливаются следующие величины:

- для производственных единиц, для которых невозможно обеспечить активную доступность первичного источника энергии (для ветрогенераторов, солнечных панелей, установок, использующих биогаз) – равным значению, указанному в физическом уведомлении;
- для остальных производственных единиц – равным значению максимальной доступной активной мощности, указанной участником рынка при регистрации в качестве СОБ.

В случае, если производственная единица, в определенный календарный период, в определенный интервал (интервалы) диспетчеризации не может выдать максимальную доступную активную мощность, участник рынка, эксплуатирующий ЕП нажимает кнопку “Добавить период ДГ”. В появившемся блоке выбирается дата и время окончания вывода в ремонт, доступная активная мощность и заполняется поле с соответствующим комментарием.

### Декларация о готовности - VCET\_UP1

Обязательные поля помечены \*

Генератор

Дата окончания \*  
 ...

Время окончания \*

Мощность \*

Комментарии \*

Отправить

Генератор  
VCET\_UP1

Период  
 ...

Загрузить ДГ

Добавить период ДГ

Владелец  
CET Vest S.A.

Код EIC  
64W-CTVEST-G1C2Z

Минимальная мощность (МВт)  
20.0

Максимальная мощность (МВт)  
100.0

Зарегистрирован  
23.12.2021

Информация, подаваемая участником рынка в разделе “Декларация о готовности”, далее используется ОПС для оперативного планирования согласно положениям Раздела VI ПРЭ.

Отсутствие актуализированной Декларации о готовности подразумевает полноценное участие в РБЭЭ и, в случае выбора ЕП для поставки балансирующей энергии при отсутствии ДГ, возможно применение штрафных санкций за недопоставку балансирующей энергии.

## 8. Раздел “Отчетность”

В данном разделе, для каждого расчетного месяца, публикуется следующая информация:

- Ежемесячная информационная записка, включающая общие сведения о дисбалансах всех СОБ;
- Ежемесячная расчетная записка для конкретной СОБ. В случае, если СОБ передала ответственность за балансировку, расчеты проводятся на уровне группы балансировки и эта опция будет недоступна.

## 9. Раздел “Данные из Реестра СОБ”

В данном разделе, в конце расчетного месяца публикуется контактная информация, поданная при регистрации, а также контактная информация СОБ, ответственной за группу балансировки.

## **10. Альтернативные способы подачи информации**

В случае, если система недоступна, физические уведомления передаются на e-mail [grafic@moldelectrica.md](mailto:grafic@moldelectrica.md).

Декларации о готовности передаются на e-mail [pre@moldelectrica.md](mailto:pre@moldelectrica.md).

Вопросы по работе с информационной системой “Оптовый Рынок Электроэнергии” можно направить по e-mail [helpdesk@moldelectrica.md](mailto:helpdesk@moldelectrica.md) или по телефону /022/ 253-134.