№ ПР-139 от 29.06.2023

**Протокол**

**совещания по вводу модели единого закупщика электроэнергии и балансирующего рынка электроэнергии в режиме реального времени**

г. Астана № \_\_\_\_ \_\_\_ июня 2023 года

\_\_\_\_ часов

|  |  |
| --- | --- |
| **Председательствовал:** | Министр энергетики Республики Казахстан Саткалиев А.М. |

**О вопросах ввода модели единого закупщика электроэнергии и балансирующего рынка электроэнергии в режиме реального времени**

*(Саткалиев, Нурмаганбетов, Дарибаев, Рахимов, Налибаева, Керимкулов)*

1. Утвердить перечень условных потребителей согласно приложению 1 к настоящему протоколу.

2. Согласовать прогнозные значения базовой цены и прогнозные тарифы на поддержку возобновляемых источников энергии на июль, август 2023 года согласно приложению 2 к настоящему протоколу.

3. Согласовать прогнозную годовую цену на покупку электрической энергии в размере 12,7 тенге/кВт\*ч для передачи уполномоченному органу в сфере естественных монополий в целях формирования списка получателей адресной поддержки.

4. АО «KEGOC» в период с 30 июня до 14 июля 2023 года при подаче СОРЭ плановых заявок в систему балансирующего рынка электроэнергии на покупку электрической энергии у Единого закупщика электрической энергии не осуществлять проверку наличия предоплаты субъектов оптового рынка электрической энергии (далее – СОРЭ).

5. ТОО «РФЦ по поддержке ВИЭ» в период с 30 июня до 14 июля 2023 года проводить предоплату за купленную электрическую энергию у энергопроизводящих организаций в пределах сумм, полученных по предоплате СОРЭ.

6. АО «KEGOC», ТОО «РФЦ по поддержке ВИЭ» обеспечить на ежедневной основе, в том числе выходные и праздничные дни, выполнение требуемых функций в части заполнения и расчета вручную данных для дальнейшего формирования суточного графика производства- потребления электрической энергии на предстоящие сутки.

7. В период с 30 июня до 31 июля 2023 года АО «KEGOC» совместно с ТОО «РФЦ по поддержке ВИЭ» и АО «КОРЭМ» выполнить опытно промышленную эксплуатацию системы БРЭ. В указанный период выполнять необходимые расчеты в ручном режиме и основываться на их результатах при формировании суточного графика производства-потребления электрической энергии. Переход на расчеты, выполняемые СБРЭ в автоматическом режиме для формирования суточного графика, осуществить с 1 августа 2023 года.

**Министр А.Саткалиев**

|  |  |
| --- | --- |
|  | Приложение 1 к Протоколу №\_\_от \_\_\_\_\_\_\_2023г. |
| **Перечень условных потребителей** |
| **№** | **Наименование субъекта** | **Тип** |
| 1 | АО «Евроазиатская энергетическая корпорация» | П ПП |
| 2 | АО "Арселор Миттал Темиртау | П ПК |
| 3 | АО "Алюминий Казахстана" | П ПК |
| 4 | ТОО "Жайыкмунай" | П ПК |
| 5 | ТОО "Актюбинский рельсобалочный завод" | П ПК |
| 6 | ТОО "УПНК-ПВ" | П ПК |
| 7 | ТОО "ОралМунайПром" | П ПК |
| 8 | ТОО "Казцинк" | П ПК |
| 9 | ТОО «EPC Industry» | П ПК |
| 10 | АО 3- Энергоорталык" | П ПК |
| 11 | АО СНПС "Актобемунайгаз" | П ПК |
| 12 | АО "КазАзот" | П ПК |
| 13 | ТОО "ТЕНГИЗШЕВРОЙЛ" | П ПК |
| 14 | ТОО "АНПЗ"  | П ПК |
| 15 | ГКП "Костанайская ТЭК" | П ПК |
| 16 | ГКП "Аркалыкская ТЭК" | П ПК |
| 17 | АО "Соколовско-Сарбайский горно-обогатительное производственное объединение" | П ПП |
| 18 | АО "ТНК-Казхром"  | П ПК |
| 19 | АО "Казахстанский электролизный завод" | П ПП |
| 20 | ТОО "Фирма Ада Оил" | П ПК |
| 21 | ТОО "Казтуркмунай" ГПЭС Юж. Каратобе | П ПК |
| 22 | ТОО "Восход-Oriel" (ГКП Восход) | П ПК |
| 23 | ТОО "СКЗ-U" | П ПК |
| 24 |  ГТЭС - КПО б.в. | П ПК |
| 25 | ЭС "Кашаган" NCOC N.V. | П ПК |
| 26 | ГТЭС "Каламкас" АО "Мангистаумунайгаз" | П ПК |
| 27 | АО " Altyntau Kokshetau" | П ПП |
| 28 | ТОО "ОРКЕН" | П ПП |
| 29 | АО "ПетроКазахстанКумкольРесорсис" | П ПК |
| 30 | ТОО «Качары руда» | П ПП |
| 31 | ТОО «ERG Service»  | П ПП |
| 32 | АО "Тургай Петролеум" | П ПК |

Приложение 2 к Протоколу №\_\_\_

от\_\_\_\_\_\_\_2023г.

|  |
| --- |
| **Прогнозные значения базовой цены на июль, август 2023 года, тенге/кВт\*ч** |
| Время Среднеевропейское | 0-1 | 1-2 | 2-3 | 3-4 |
| Время Астаны | 5-6 | 6-7 | 7-8 | 8-9 |
| Цена ЕЗ | 11,50 | 11,52 | 11,90 | 12,73 |
| 4-5 | 5-6 | 6-7 | 7-8 | 8-9 |
| 9-10 | 10-11 | 11-12 | 12-13 | 13-14 |
| 13,18 | 13,57 | 13,84 | 13,98 | 13,99 |
| 9-10 | 10-11 | 11-12 | 12-13 | 13-14 |
| 14-15 | 15-16 | 16-17 | 17-18 | 18-19 |
| 13,96 | 13,78 | 13,42 | 13,10 | 12,78 |
| 14-15 | 15-16 | 16-17 | 17-18 | 18-19 |
| 19-20 | 20-21 | 21-22 | 22-23 | 23-24 |
| 12,28 | 12,39 | 11,83 | 11,50 | 11,55 |
| 19-20 | 20-21 | 21-22 | 22-23 | 23-24 |
| 0-1 | 1-2 | 2-3 | 3-4 | 4-5 |
| 11,58 | 11,61 | 11,63 | 11,62 | 11,62 |

|  |
| --- |
| **Прогнозные тарифы на поддержку возобновляемых источников энергии на июль, август 2023 года, тенге/кВт\*ч** |
| Время Среднеевропейское | 0-1 | 1-2 | 2-3 | 3-4 |
| Время Астаны | 5-6 | 6-7 | 7-8 | 8-9 |
| Тариф на поддержку | 28,59 | 30,35 | 33,01 | 35,53 |
| 4-5 | 5-6 | 6-7 | 7-8 | 8-9 |
| 9-10 | 10-11 | 11-12 | 12-13 | 13-14 |
| 36,27 | 37,31 | 37,87 | 37,93 | 37,89 |
| 9-10 | 10-11 | 11-12 | 12-13 | 13-14 |
| 14-15 | 15-16 | 16-17 | 17-18 | 18-19 |
| 37,43 | 36,84 | 35,89 | 34,23 | 32,33 |
| 14-15 | 15-16 | 16-17 | 17-18 | 18-19 |
| 19-20 | 20-21 | 21-22 | 22-23 | 23-24 |
| 29,67 | 28,73 | 29,76 | 30,27 | 30,03 |
| 19-20 | 20-21 | 21-22 | 22-23 | 23-24 |
| 0-1 | 1-2 | 2-3 | 3-4 | 4-5 |
| 29,73 | 29,31 | 28,79 | 28,74 | 28,47 |

**Согласовано**

29.06.2023 12:59 Дарибаев Айдос Нагимадинович

29.06.2023 12:59 Мусин Асылжан Бакытулы

29.06.2023 13:03 Нурмаганбетов Жандос Демесинович

**Подписано**

29.06.2023 15:13 Саткалиев Алмасадам Маиданович

