

Аукционные торги 15 декабря 2025 года

| Дата аукциона | Характеристика аукциона | | | | | Подготовка к аукциону | | | | | | | | | | Торговый день (время г. Астана) | Действия после аукциона | | | | |
|--|---------------------------|-----------------------|--|--|---|--|--|---|---|--|--|--|---|--|---|---|---|---|---|--|--|
| | Зона ЕЭС РК | Тип/Вид | Объем услуги по поддержанию готовности электрической мощности, МВт | Требования дата ввода в эксплуатацию, срок действия договора | Наличие земли и точки подключения | Период регистрации в торговой системе АО "KOREM" | Предоставление фин. обеспечения заявки на участие в аукционе в ТОО "РФЦ по ВИЭ" 1 950 051 250 ТТ | Комиссия проверяет документы, предоставляемые заявителями в МЭ для участия в АТ | МЭ после проверки документов комиссией направляет ТОО "РФЦ по ВИЭ" и АО "KOREM" информацию и список заявителей, получивших допуск к регистрации в электронной системе | Период регистрации в торговой системе АО "KOREM" | Проверка документов, направление проекта Договора и счета на оплату АО "KOREM" | Срок сдачи подписанного Договора в АО "KOREM" (не позднее 12:00 времени г. Астана) | Срок оплаты за услуги АО "KOREM" (не позднее 18:00 времени г. Астана) | Присвоение статуса участника аукционных торгов | Публикация реестра победителей. Направление реестра в МЭ | | АО "KOREM" отправляет участникам уведомления | ТОО «РФЦ по ВИЭ» направляет победителю АТ проект договора о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности | Предоставление фин. обеспечения исполнения условий договора (РРА) в ТОО «РФЦ по ВИЭ» 7 334 910 000 тт *** | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | | |
| 15.12.2025 г | Северная зона (г. Астана) | Парогазовые установки | 500 | 2030 | Нет | с 31.10.2025 г до 14.11.2025 г | 14 ноября | не позднее, чем за 15 календарных дней | в течение 3 рабочих дней | 01 декабря по 05 декабря | В течение 2 рабочих дней со дня предоставления документов | 12 декабря | С момента заключения договора и оплаты | 15 декабря в 09.00. часам | не позднее 1 раб. дня после закрытия торговой сессии | в течение 1 часа после закрытия торговой сессии | в течение 15 календарных дней со дня подведения итогов АТ | в течение 30 календарных дней после подведения договора покупки | | | |
| Величина предельной аукционной цены, тт/МВт*месяц: 16 299 800 тт** | | | | | Не позднее чем за 30 календарных дней до даты аукционных торгов | | | | | Северная зона (г. Астана) | | | | | Публикация реестра победителей. Направление реестра в МЭРК в теч. 1 раб. дня. | | | | | | |

Аукционные торги 15 декабря 2025 года

| Дата аукциона | Характеристика аукциона | | | | | Подготовка к аукциону | | | | | | | | | | Торговый день (время г. Астана) | Действия после аукциона | | | | |
|--|-------------------------|-----------------------|--|--|---|--|--|---|---|--|--|--|---|--|---|---|---|---|---------------|--|--|
| | Зона ЕЭС РК | Тип/Вид | Объем услуги по поддержанию готовности электрической мощности, МВт | Требования дата ввода в эксплуатацию, срок действия договора | Наличие земли и точки подключения | Период регистрации в торговой системе АО "KOREM" | Предоставление фин. обеспечения заявки на участие в аукционе в ТОО "РФЦ по ВИЭ" 1 950 051 250 ТТ | Комиссия проверяет документы, предоставляемые заявителями в МЭ для участия в АТ | МЭ после проверки документов комиссией направляет ТОО "РФЦ по ВИЭ" и АО "KOREM" информацию и список заявителей, получивших допуск к регистрации в электронной системе | Период регистрации в торговой системе АО "KOREM" | Проверка документов, направление проекта Договора и счета на оплату АО "KOREM" | Срок сдачи подписанного Договора в АО "KOREM" (не позднее 12:00 времени г. Астана) | Срок оплаты за услуги АО "KOREM" (не позднее 18:00 времени г. Астана) | Присвоение статуса участника аукционных торгов | Публикация реестра победителей. Направление реестра в МЭ | | АО "KOREM" отправляет участникам уведомления | ТОО «РФЦ по ВИЭ» направляет победителю АТ проект договора о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности | 1 950 051 250 | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | | |
| 15.12.2025 г | Южная зона (г.Шымкент) | Парогазовые установки | 500 | 2030 | Нет | с 31.10.2025 г до 14.11.2025 г | 14 ноября | не позднее, чем за 15 календарных дней | в течение 3 рабочих дней | 01 декабря по 05 декабря | В течение 2 рабочих дней со дня предоставления документов | 12 декабря | С момента заключения договора и оплаты | 15 декабря в 15.00. часам | не позднее 1 раб. дня после закрытия торговой сессии | в течение 1 часа после закрытия торговой сессии | в течение 15 календарных дней со дня подведения итогов АТ | в течение 30 календарных дней после подведения договора покупки | | | |
| Величина предельной аукционной цены, тт/МВт*месяц: 16 299 800 тт** | | | | | Не позднее чем за 30 календарных дней до даты аукционных торгов | | | | | Южная зона (г. Шымкент) | | | | | Публикация реестра победителей. Направление реестра в МЭРК в теч. 1 раб. дня. | | | | | | |

Примечание:
 * Величина предельного аукционного тарифа, включает затраты по покрытию потребности в тепловой энергии в городе Астана не менее 190 Гкал/час.
 ** Величина предельного аукционного тарифа, включает затраты по покрытию потребности в тепловой энергии в городе Шымкент не менее 160 Гкал/час.
 *** Указанный объем финансового обеспечения исполнения договора покупки электрической мощности будет пересчитан с учетом итогов аукционных торгов и определяется в объеме, равном 0,5 (пять целых ноль десятых) процента от произведения сложившегося индивидуального тарифа на услугу по поддержанию готовности электрической мощности при строительстве вновь вводимых в эксплуатацию генеруемых установок с маневренным режимом генерации победителя аукционных торгов (в тенге/МВт*месяц), срока покупки услуги по поддержанию готовности электрической мощности, равный 15 (пятнадцать) годам и объема услуги по поддержанию готовности электрической мощности (в МВт).