



**БҰЙРЫҚ**

№ 66 - Н/К  
07.02.2023

Астана қаласы

**ПРИКАЗ**

город Астана

**Об утверждении графика  
проведения аукционных торгов  
на 2025 год**

В соответствии с пунктом 3 Правил организации и проведения аукционных торгов, включающие квалификационные требования, предъявляемые к участникам аукциона, содержание и порядок подачи заявки, виды финансового обеспечения заявки на участие в аукционе и условия их внесения и возврата, порядок подведения итогов и определения победителей, утвержденным приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 21 декабря 2017 года № 466 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 16240), **ПРИКАЗЫВАЮ:**

1. Утвердить прилагаемый график проведения аукционных торгов на 2025 год.
2. Департаменту по возобновляемым источникам энергии Министерства энергетики Республики Казахстан:
  - 1) довести настоящий приказ до сведения местных исполнительных органов, системного оператора и энергопередающих организаций;
  - 2) разместить настоящий приказ на интернет-ресурсе Министерства энергетики Республики Казахстан не позднее 3 (трех) рабочих дней со дня его подписания.
3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на курирующего вице-министра энергетики Республики Казахстан.
4. Настоящий приказ вступает в силу со дня его подписания.

Министр



А. Саткалиев

Приложение  
к приказу Министра энергетики  
Республики Казахстан  
от «07» 02 2025 года  
№ 66-Н/Б

### 1. График проведения аукционных торгов

Пункт графика, №	Дата торгов	Время проведения торгов (по времени города Астана)	Период приема документов для включения в реестр участников аукционных торгов	Зона ЕЭС	Тип ВИЭ	Объем закупаемой установленной мощности, МВт		Величина предельной аукционной цены, тг/кВт*ч	Требуемая дата ввода в эксплуатацию, срок действия договора	Финансовое обеспечение заявки на участие в аукционных торгах из расчета на 1 кВт установленной мощности проекта	Финансовое обеспечение исполнения условий договора покупки из расчета на 1 кВт установленной мощности проекта	Наличие документации (имеется/отсутствует)
						малой от 0,1 до 10 МВт включительно (для ВЭС от 0,75 МВт)	крупные свыше 10 МВт					
1.	26 мая 2025 года	с 15-00	02.04.2025-16.05.2025	Южная зона	ВЭС		50	22,68	36 месяцев с даты заключения договора/ 20 лет	2 000 тенге/кВт	10 000 тенге/кВт	отсутствует
2.	27 мая 2025 года	с 15-00	03.04.2025-19.05.2025	Северная зона	ВЭС		100	22,68	36 месяцев с даты заключения договора/ 20 лет	2 000 тенге/кВт	10 000 тенге/кВт	отсутствует

3.	28 мая 2025 года	с 15-00	04.04.2025- 20.05.2025	Западная зона	ВЭС		50	22,68	36 месяцев с даты заключения договора/ 20 лет	2 000 тенге/кВт	10 000 тенге/кВт	отсутств ует
4.	29 мая 2025 года	с 15-00	07.04.2025- 21.05.2025	Северная зона	ВЭС (с систем ой накопле ния электро энергии)		1 000	22,68	36 месяцев с даты заключения договора/ 20 лет	5 000 тенге/кВт	10 000 тенге/кВт	отсутств ует
5.	16 июня 2025 года	с 15-00	22.04.2025- 05.06.2025	Западная зона	СЭС		30	34,61	24 месяца с даты заключения договора/ 20 лет	2 000 тенге/кВт	10 000 тенге/кВт	отсутств ует
6.	17 июня 2025 года	с 15-00	23.04.2025- 09.06.2025	Южная зона	СЭС		20	34,61	24 месяца с даты заключения договора/ 20 лет	2 000 тенге/кВт	10 000 тенге/кВт	отсутств ует
7.	18 июня 2025 года	с 15-00	24.04.2025- 10.06.2025	Южная зона	СЭС		20	34,61	24 месяца с даты заключения договора/ 20 лет	2 000 тенге/кВт	10 000 тенге/кВт	отсутств ует
8.	19 июня 2025 года	с 15-00	25.04.2025- 11.06.2025	Южная зона	СЭС		20	34,61	24 месяца с даты заключения договора/ 20 лет	2 000 тенге/кВт	10 000 тенге/кВт	отсутств ует

9.	23 июня 2025 года	с 15-00	29.04.2025- 13.06.2025	Все зоны	ГЭС	50		41,23	60 месяцев с даты заключения договора/20 лет	2 000 тенге/кВт	10 000 тенге/кВт	отсутств ует
10.	24 июня 2025 года	с 15-00	30.04.2025- 16.06.2025	Все зоны	ГЭС		200	41,23	60 месяцев с даты заключения договора/20 лет	2 000 тенге/кВт	10 000 тенге/кВт	отсутств ует
11.	10 ноября 2025 года	с 15-00	19.09.2025- 31.10.2025	Все зоны	ГЭС	50		41,23	60 месяцев с даты заключения договора/20 лет	2 000 тенге/кВт	10 000 тенге/кВт	отсутств ует
12.	11 ноября 2025 года	с 15-00	22.09.2025- 03.11.2025	Все зоны	ГЭС		200	41,23	60 месяцев с даты заключения договора/20 лет	2 000 тенге/кВт	10 000 тенге/кВт	отсутств ует
13.	12 ноября 2025 года	с 15-00	23.09.2025- 04.11.2025	Все зоны	БиоЭС	20		32,23	36 месяцев с даты заключения договора/ 20 лет	2 000 тенге/кВт	10 000 тенге/кВт	отсутств ует

**Таблица 1 с информацией о зарезервированных земельных участках для планируемых к строительству объектов по использованию возобновляемых источников энергии:**

Пункт графика, №	Область	Район	Населенный пункт	Площадь земли, гектар	Категория земли	
1.	Кызылординская	Аральский	Аккумский сельский округ	200	47 00 27,4 47 00 28,9 46 59 50,4 46 59 38,9	61 28 05,8 61 29 17,0 61 29 19,0 61 28 07,9
2.	Актюбинская	Алматинский	г. Актобе	400	57°34'18.73"B 57°34'16.67"B 57°34'8.79"B 57°34'0.90"B 57°34'11.46"B 57°34'43.30"B 57°36'0.80"B 57°36'39.00"B 57°35'40.86"B	50°21'37.68"C 50°21'16.92"C 50°21'11.68"C 50°20'45.52"C 50°20'45.15"C 50°20'58.00"C 50°20'55.07"C 50°21'51.21"C 50°21'50.89"C
3.	Западно-Казахстанская		г. Уральск	139	51°08'13.7"N 51°08'09.0"N 51°07'17.1"N 51°07'18.1"N 51°07'58.2"N	51°19'10.0"E 51°19'36.0"E 51°19'36.2"E 51°18'47.4"E 51°18'47.9"E
				69	51°06'56.3"N 51°06'38.8"N 51°06'27.7"N 51°06'45.5"N	51°17'15.2"E 51°18'46.9"E 51°18'40.8"E 51°17'03.3"E
4.	Костанайская	Костанайский	Ульяновский сельский округ	1 100	62°38'13.68"E 63° 0'40.81"E 62°26'49.90"E 62°49'40.98"E	53°9'34.61"N 53°3'23.04"N 52°58'3.37"N 52°52'44.28"N

5.	Западно- Казахстанская	Теректинский	с. Пойма	60	2362005,51 2362927,51 2362927,51 2362005,51	5661735,03 5661735,03 5661084,27 5661084,27
6.	Алматинская		г. Конаев	200	44°0'42.14"B 44°2'4.12" B 44°2'12.20" B 44°1'56.91"B 44°1'13.43"B 44°1'14.75"B 44°1'4.26"B 44°0'57.25"B	77°6'16.54"C 77°5'32.17"C 77°5'54.39"C 77°6'3.70"C 77°6'33.44"C 77°6'40.28"C 77°6'54.91"C 77°7'8.76"C
7.	Алматинская		г. Конаев	358	43°57'47.07"B 43°57'26.04"B 43°57'17.85"B 43°57'8.49"B 43°57'4.16"B 43°56'33.13"B 43°56'20.11"BB 43°56'20.71"B 43°56'14.12"B 43°56'44.43"B 43°56'50.52"B 43°56'51.54"B 43°56'56.01"B 43°57'6.44"B 43°57'3.00"B 43°57'6.27"B 43°57'2.27"B 43°57'12.59"B 43°57'16.47"B 43°57'36.53"B	77°36'42.39"C 77°36'21.41"C 77°36'2.58"C 77°35'58.70"C 77°36'15.10"C 77°35'58.48"C 77°36'47.73"C 77°36'48.18"C 77°37'12.58"C 77°37'28.09"C 77°37'14.11"C 77°37'3.58"C 77°36'45.88"C 77°36'51.72"C 77°37'8.12"C 77°37'11.35"C 77°37'28.11"C 77°37'27.07"C 77°37'14.88"C 77°37'24.11"C

8.	Кызылординская	Шиелийский	Талаптинский сельский округ	190	66°35'17,287"В 44°37'14,241"С 66°36'38,29"В 44°37'48,735"С 66°40'31,635"В 44°38'5,906"С 66°40'47,298"В 44°35'41,371"С 66°37'44,053"В 44°36'25,818"С
----	----------------	------------	-----------------------------	-----	---

**Таблица 2 с информацией о возможности подключения к точкам электрических сетей энергопередающих организаций с указанием ограничений по подключаемой мощности и по количеству новых подключений:**

Пункт графика, №	Энергопередающая организация	Область	Район	ЛЭП	Подстанция	Ограничение по подключаемой мощности (максимально допустимый объем установленной мощности), МВт	Ограничение по количеству новых подключений (присоединений)
				Название, координаты	Шины		
1.	АО «КРЭК»	Кызылординская	Аральский	ВЛ 110 кВ Л-108 «Арал-Сексеул»	-	50	1
2.	АО «КЕГОС»	Актюбинская	г. Актобе	ПС «Ульке»	220 кВ	100	1
3.	АО «КЕГОС»	Западно-Казахстанская	вблизи г. Уральск	ПС «Уральская»	220/110/10 кВ	50	1
4.	АО «КЕГОС»	Костанайская	Беимбета Майлина	ПС «Сокол»	500 кВ	1 000	1
5.	ТОО «Зап Каз РЭК»	Западно-Казахстанская	Теректинский	ПС «Узловая» 220/110/10 кВ 51.20044, 51.62410	110 кВ	30	1
6.	АО «Алатау Жарық Компаниясы»	Алматинская	г. Конаев	ПС-№123И, ПС-№122И, ПС-№127И, ПС-№143 «Робот»	-	20	1
7.	АО «Алатау Жарық Компаниясы»	Алматинская	г. Конаев	ПС-№123И, ПС-№122И, ПС-№127И, ПС-№143 «Робот»	-	20	1
8.	АО «КРЭК»	Кызылординская	Жанакорганский	ВЛ-35 кВ Л-79,80 «Жанакорган-Шалкия»	-	20	1