****

**АНАЛИЗ РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ОТРАСЛИ КАЗАХСТАНА**

**ЯНВАРЬ-ДЕКАБРЬ 2022 ГОДА**

***Подготовлен****: Департаментом «Развитие Рынка и Продажи»*

***Контактные******данные****: 8 (7172) 55-30-19*

**Январь 2023 года**

Оглавление

[**1.** **Производство электрической энергии в ЕЭС Казахстана** 3](#_Toc125389547)

[*1.1 Производство электроэнергии по областям РК* 3](#_Toc125389548)

[*1.2 Прозводство электроэнергии энергопроизводящими организациями* 4](#_Toc125389549)

[*АО «Самрук-Энерго»* 4](#_Toc125389550)

[*1.3 Доли энергохолдингов и крупных энергопроизводящих организаций* 5](#_Toc125389551)

[*2.1 Потребление электрической энергии по зонам и областям* 7](#_Toc125389552)

[*2.2 Потребление электроэнергии потребителями энергохолдингов и крупных энергопроизводящих организаций* 7](#_Toc125389553)

[*2.3 Электропотребление крупными потребителями Казахстана* 8](#_Toc125389554)

[*2.4* *Экспорт-импорт электрической энергии* 9](#_Toc125389555)

[**3.** **Уголь** 10](#_Toc125389556)

[**4.** **Возобновляемые источники энергии** 11](#_Toc125389557)

[*4.1* *Показатели ВИЭ в РК* 11](#_Toc125389558)

[*5.1* *Показатели ВИЭ в РК* 11](#_Toc125389559)

[*4.2* *Роль АО «Самрук-Энерго» в производстве чистой электроэнергии* 12](#_Toc125389560)

[**5.** **Международное отношения** 13](#_Toc125389561)

[*5.1* *Статус формирования Общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза* 13](#_Toc125389562)

[*5.2 Обзор СМИ в странах СНГ* 15](#_Toc125389563)

# **Производство электрической энергии в ЕЭС Казахстана**

По данным Системного оператора электростанциями РК в январе-декабре
2022 года было выработано 112 865,9 млн. кВтч электроэнергии, что на
1 582,0 млн. кВтч или на 1,4 % меньше аналогичного периода 2021 года. Уменьшение выработки наблюдалось по Северной зоне ЕЭС Казахстана.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Зона** | **Тип генерации** | **Январь- декабрь** | **Δ, млн. кВтч** | **Δ, %** |
| **2021г** | **2022г** |
|  | **Казахстан** | **Всего**  | **114 447,9** | **112 865,9** | ***-1 582,0*** | ***-1,4%*** |
| *ТЭС* | 91 164,2 | 88 623,4 | *-2 540,8* | *-2,8%* |
| *ГТЭС* | 10 701,8 | 10 940,5 | *238,7* | *2,2%* |
| *ГЭС* | 9 184,9 | 9 185,1 | *0,2* | *0,0%* |
| *ВЭС* | 1 758 | 2 361,8 | *603,8* | *34,3%* |
| *СЭС* | 1 636,5 | 1 754,7 | *118,2* | *7,2%* |
| *БГУ* | 2,5 | 0,4 | *-2,1* | *-84,0%* |
| 1 | **Северная** | **Всего** | **87 783,9** | **83 907,1** | ***-3 876,8*** | ***-4,4%*** |
| *ТЭС* | 76 954,6 | 73 122,3 | *-3 832,3* | *-5,0%* |
| *ГТЭС* | 2 949,9 | 2 892,2 | *-57,7* | *-2,0%* |
| *ГЭС* | 6 515,6 | 6 082,1 | *-433,5* | *-6,7%* |
| *ВЭС* | 841,3 | 1 255,3 | *414,0* | *49,2%* |
| *СЭС* | 520 | 554,8 | *34,8* | *6,7%* |
| *БГУ*  | 2,5 | 0,4 | *-2,1* | *-84,0%* |
| 2 | **Южная** | **Всего** | **12 175** | **14 441,5** | ***2 266,5*** | ***18,6%*** |
| *ТЭС* | 7 517,3 | 9 038,7 | *1 521,4* | *20,2%* |
| *ГТЭС* | 2 669,3 | 3 103,0 | *433,7* | *16,2%* |
| *ГЭС* | 269,7 | 297,6 | *27,9* | *10,3%* |
| *ВЭС* | 605,3 | 805,5 | *200,2* | *33,1%* |
| *СЭС* | 1 113,4 | 1 196,7 | *83,3* | *7,5%* |
| 3 | **Западная** | **Всего** | **14 489** | **14 517,3** | ***28,3*** | ***0,2%*** |
| *ТЭС* | 6 692,3 | 6 462,4 | *-229,9* | *-3,4%* |
| *ГТЭС* | 7 482,2 | 7 750,7 | *268,5* | *3,6%* |
| *ВЭС* | 311,4 | 301,0 | *-10,4* | *-3,3%* |
| *СЭС* | 3,1 | 3,2 | *0,1* | *3,2%* |

# *1.1 Производство электроэнергии по областям РК*

В январе-декабре 2022 года по сравнению с аналогичным периодом 2021 года производство электроэнергии значительно увеличилось в Атырауской, Жамбылской, Костанайской, Кызылординской и Туркестанской областях. Резкое увеличение производства электроэнергии в Жамбылской области на 1 658,1 млн кВтч. или на 54,8% связано с включением дополнительно двух блоков на Жамбылской ГРЭС в целях покрытия дефицита электроэнергии в Южной зоне.

В то же время, уменьшение производства электроэнергии наблюдалось в Акмолинской, Актюбинской, Алматинская, Восточно-Казахстанской, Западно-Казахстанской, Карагандинской, Мангистауской, Павлодарской и Северо-Казахстанской областях.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Область** | **Январь-ноябрь** | **Δ, млн. кВтч** | **Δ, %** |
| **2021г** | **2022г** |
| *1* | Акмолинская | 5 413,7 | 5 357,3 | *-56,4* | *-1,0%* |
| *2* | Актюбинская | 3 747,9 | 3 680,7 | *-67,2* | *-1,8%* |
| *3* | Алматинская | 6 827,5 | 6 651 | *-176,5* | *-2,6%* |
| *4* | Атырауская | 7 041,4 | 7 201,4 | *160,0* | *2,3%* |
| *5* | Восточно-Казахстанская | 9 255,9 | 8 120,5 | *-1 135,4* | *-12,3%* |
| *6* | Жамбылская | 3 028,4 | 4 686,5 | *1 658,1* | *54,8%* |
| *7* | Западно-Казахстанская | 2 411,8 | 2 317,9 | *-93,9* | *-3,9%* |
| *8* | Карагандинская | 15 746,0 | 9 351,7 | *-6 394,3* | *-40,6%* |
| *9* | Костанайская | 995 | 1 066,9 | *71,9* | *7,2%* |
| *10* | Кызылординская | 623,6 | 635,5 | *11,9* | *1,9%* |
| *11* | Мангистауская | 5 035,8 | 4 998 | *-37,8* | *-0,8%* |
| *12* | Павлодарская | 49 915,5 | 49 087 | *-828,5* | *-1,7%* |
| *13* | Северо-Казахстанская | 2 709,1 | 1 610,5 | *-1 098,6* | *-40,6%* |
| 14 | Туркестанская | 1 695,5 | 1 832,4 | *136,9* | *8,1%* |
| *15* | Абайская |  | 762,5 | *762,5* |  |
| *16* | Жетысуская |  | 636,1 | *636,1* |  |
| 17 | Улытауская |  | 4 869,9 | *4 869,9* |  |
|  | **Итого по РК** | **114 447,1** | **112 865,8** | ***-1 581,3*** | ***-1,4%*** |

# *1.2 Прозводство электроэнергии энергопроизводящими организациями*

# *АО «Самрук-Энерго»*

Объем производства электроэнергии энергопроизводящими организациями АО «Самрук-Энерго» за январь-декабрь 2022 года составил 35 884,4млн.кВтч. Увеличение выработки электроэнергии в сравнении с показателями аналогичного периода 2021 года составило 275,1 млн. кВтч или 0,8%.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **2021г** | **2022г**  | **Δ 2022/2021гг** |
| **Январь-декабрь** | **доля в РК, %** | **Январь-декабрь** | **доля в РК, %** | **млн. кВтч** | **%** |
|  | **АО «Самрук-Энерго»** | **35609,3** | **34,4%** | **35 884,4** | **31,8%** | **275,1** | **0,8%** |
| *1* |  *АО «АлЭС»* | *5008,4* | *4,8%* | *5098,9* | *4,5%* | *90,5* | *1,8%* |
| *2* | *ТОО «Экибастузская ГРЭС-1»* | *22788,4* | *22,0%* | *23048,0* | *20,4%* | *259,6* | *1,1%* |
| *3* |  *АО «Экибастузская ГРЭС-2»* | *6433,4* | *6,2%* | *6002,5* | *5,3%* | *-430,9* | *-6,7%* |
| *4* |  *АО «Шардаринская ГЭС»* | *455,8* | *0,4%* | *518,3* | *0,5%* | *62,5* | *13,7%* |
| *5* | *АО «Мойнакская ГЭС»* | *758,3* | *0,7%* | *972,8* | *0,9%* | *214,5* | *28,3%* |
| *6* | *ТОО «Samruk-Green Energy»* | *20,4* | *0,0%* | *19,9* | *0,0%* | *-0,50* | *-2,5%* |
| *7* | *ВЭС Шелек ТОО "Энергия Семиречья"* |  |  | *88,3* | *0,1%* |  |  |
| *8* | *ТОО «Первая ветровая электрическая станция»* | *144,6* | *0,1%* | *135,7* | *0,1%* | *-8,9* | *-6,2%* |

# *1.3 Доли энергохолдингов и крупных энергопроизводящих организаций*

*в выработке электроэнергии Казахстана*

Как видно из представленного ниже графика доля компании АО «Самрук-Энерго» на рынке электрической энергии Казахстана остается лидирующей и составляет 31,7%.

**Другие**

**Казахстан**

**112 865,9 млн.кВтч**

1. **Потребление электрической энергии в ЕЭС Казахстана**

В январе-декабре 2022г. по сравнению с 2021 годом индекс промышленного производства (далее – ИПП) составил 101,1%. Увеличение объемов производства зафиксировано в 13 регионах республики, снижение наблюдается в Атырауской, Западно-Казахстанской, Карагандинской, Костанайской, Кызылординской, Павлодарской и Туркестанской областях.

**Изменение индексов промышленного производства**

*в % к соответствующему периоду предыдущего года, прирост +, снижение –*

В Акмолинской области за счет увеличения добычи золотосодержащих руд и концентратов, производства золота в сплаве доре ИПП составил 113,4%.

В Жамбылской области за счет роста производства сахара, колбасных изделий, дизельного топлива, золота в сплаве доре ИПП составил 110,2%.

В области Абай ИПП составил 109,7% за счет роста добычи медных и золотосодержащих руд, производства медных концентратов.

В городе Алматы за счет роста производства шоколада, безалкогольных напитков, легковых автомобилей ИПП составил 109,6%.

В Алматинской области ИПП составил 108,9% за счет увеличения производства пива, безалкогольных напитков и сигарет.

В городе Шымкент за счет увеличения производства бензина, керосина, дизельного топлива, топочного мазута, лекарств ИПП составил 105,9%.

В Северо-Казахстанской области за счет роста добычи золотосодержащих руд, производства муки, готовых кормов для животных, спирта питьевого, комбайнов ИПП составил 104%.

В области Ұлытау ИПП составил 102,7% за счет роста добычи железных неагломерированных и свинцово-цинковых руд, производства черновой и рафинированной меди, медной проволоки.

В Мангистауской области ИПП составил 101,9% за счет увеличения производства насосов для перекачки жидкости, нефтепромыслового оборудования.

В городе Астана ИПП составил 101,8% за счет роста производства элементов конструкций сборных для строительства, аффинированного золота.

В Восточно-Казахстанской области ИПП составил 101,7% за счет роста производства аффинированного золота, рафинированной меди.

В Актюбинской области ИПП составил 101,5% за счет увеличения добычи медных руд, производства питьевого спирта.

В области Жетісу ИПП составил 101,3% за счет увеличения производства сахара, цемента.

В Павлодарской области ИПП составил 99,5% за счет снижения добычи медных концентратов, производства необработанного алюминия, феррохрома, электроэнергии.

В Карагандинской области рост ИПП составил 99,3% за счет снижения добычи угля, золотосодержащих руд и концентратов, производства оцинкованного проката.

В Западно-Казахстанской ИПП составил 99% за счет снижения добычи газового конденсата.

В Кызылординской области ИПП составил 98,2% за счет сокращения добычи сырой нефти, производства углеводородных сжиженных газов.

В Атырауской области ИПП составил 97,9% за счет сокращения добычи сырой нефти.

В Костанайской области ИПП составил 94,5% за счет снижения добычи железных неагломерированных руд, железорудных окатышей и концентратов.

В Туркестанской области за счет снижения добычи урановых и ториевых руд ИПП составил 93,7%.

# *2.1 Потребление электрической энергии по зонам и областям*

По данным Системного оператора, в январе-декабре 2022 года наблюдалось уменьшение в динамике потребления электрической энергии республики в сравнении с аналогичными показателями 2021 года на 945,7 млн. кВтч или на 0,8%. Так, в южной зоне республики потребление увеличилось на 1,1% соответственно.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **Январь-декабрь** | **Δ, млн. кВтч** | **Δ, %** |
| **2021г** | **2022г** |
|  | **Казахстан** | 113 890,28 | 112 944,6 | *-945,7* | *-0,8***%** |
| *1* | Северная зона | 73 853,89 | 72 624,5 | *-1 229,4* | *-1,7*% |
| *2* | Западная зона  | 14 548,24 | 14 539,7 | *-8,6* | *-0,1*% |
| *3* | Южная зона | 25 488,15 | 25 780,4 | *292,2* | *1,1*% |
|  | **в т.ч. по областям** |  |  |  |  |
| *1* | Восточно-Казахстанская  | 9 636,8 | 9 045,5 | *-591,3* | *-6,1*% |
| *2* | Карагандинская  | 19 001,5 | 10 847,4 | *-8 154,2* | *-42,9*% |
| *3* | Акмолинская  | 10 304,9 | 10 685,5 | *380,5* | *3,7*% |
| *4* | Северо-Казахстанская | 1 729,5 | 1 611,0 | *-118,6* | *-6,9*% |
| *5* | Костанайская  | 4 809,7 | 4 586,4 | *-223,4* | *-4,6*% |
| *6* | Павлодарская  | 21 482,3 | 19 400,5 | *-2 081,8* | *-9,7*% |
| *7* | Атырауская  | 6 673,3 | 6 689,4 | *16,1* | *0,2*% |
| *8* | Мангистауская  | 5 267,3 | 5 300,6 | *33,2* | *0,6*% |
| *9* | Актюбинская  | 6 888,8 | 6 944,1 | *55,2* | *0,8*% |
| *10* | Западно-Казахстанская | 2 607,5 | 2 549,6 | *-57,9* | *-2,2*% |
| *11* | Алматинская  | 12 452,8 | 11 442,0 | *-1 010,8* | *-8,1*% |
| *12* | Туркестанская | 5 759,9 | 6 009,3 | *249,3* | *4,3*% |
| *13* | Жамбылская  | 5 321,8 | 4 982,7 | *-339,2* | *-6,4*% |
| *14* | Кызылординская  | 1 953,4 | 1 935,1 | *-18,4* | *-0,9*% |
| *15* | Улытауский |  | 8 237,4 | *-* | *-* |
| *16* | Абайский |  | 1 266,8 | *-* | *-* |
| *17* | Жетысуский |  | 1 411,4 | *-* | *-* |

# *2.2 Потребление электроэнергии потребителями энергохолдингов и крупных энергопроизводящих организаций*

За январь-декабрь 2022 года наблюдается снижение электропотребления потребителями энергохолдингов и крупных энергопроизводящих организаций.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **Январь-декабрь** | **Δ, млн. кВтч** | **Δ, %** |
| **2021год** | **2022 год** |
|  | **Всего** | **49 125,6** | **43 584,3** | **-4196,5** | **-11,3%** |
| *1.* | *ERG* | *15274,10* | *14 925,9* | -348,2 | -2,3% |
| *2.* | *ТОО «Корпорация Казахмыс»* | *18,50* | *3 792,0* | 3 773,5 | 20397,1% |
| *3.* | *ТОО «Казцинк»* | *2926,31* | *1 732,5* | -1 193,8 | -40,8% |
| *4.* | *АО «Арселор Миттал Темиртау»* | *3834,32* | *3 343,4* | -490,9 | -12,8% |
| *5.* | *ТОО «ККС»* | *12433,34* | *14 743,2* | 2 309,9 | 18,6% |
| *6.* | *АО «ЦАЭК»* | *6460,20* | *6 865,2* | 405,0 | 6,3% |
| *7.* | *Жамбылская ГРЭС* | *4722,79* | *5 486,8* | 764,0 | 16,2% |
| *8.* | *Нефтегазовые предприятия* | *2110,89* | *2 391,3* | 280,4 | 13,3% |

В январе-декабре 2022 года наблюдается рост потребления электроэнергии компаниями АО «Самрук-Энерго» на 822 млн. кВтч или на 5,8% в сравнении с аналогичными показателями за 2021 год.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  **№ п/п** | **Наименование** | **Январь-декабрь** | **Δ, млн. кВтч** | **Δ, %** |
| **2021 год** | **2022 год** |
|  | **АО «Самрук-Энерго»** | **7385,04** | **8 208,0** | **822,9** | **11,1%** |
| *1.* | *ТОО «Богатырь-Комир»* | *300,73* | *283,4* | *-17,4* | *-5,8%* |
| *2.* | *АО «АлатауЖарык Компаниясы»* | *1012,00* | *1 070,8* | *58,8* | *5,8%* |
| *3.* | *ТОО «АлматыЭнергоСбыт»* | *6072,30* | *6 853,8* | *781,5* | *12,9%* |

*2.3 Электропотребление крупными потребителями Казахстана*

За январь-декабрь 2022 года по отношению к аналогичному периоду 2021 года потребление электроэнергии по крупным потребителям уменьшилось на 1 585,5 млн. кВтч или на 4,6%.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Потребитель** | **Январь-декабрь** | **Δ, млн. кВтч** | **Δ, %** |
| **2021г** | **2022г** |
| *1* | *АО «Арселор Миттал Темиртау»* | *3 771,6* | *3 671,5*  | *-100,1* | *-2,7* |
| *2* | *АО АЗФ (Аксуйский) «ТНК Казхром»* | *5 172,0* | *5 156,5*  | *-15,4* | *-0,3* |
| *3* | *ТОО «Kazakhmys Smelting»*  | *1 060,3* | *1 178,3*  | *117,9* | *11,1* |
| *4* | *ТОО «Казцинк»* | *2 787,4* | *2 662,3*  | *-125,1* | *-4,5* |
| *5* | *АО «Соколовско-Сарбайское ГПО»* | *1 624,2* | *1 359,4*  | *-264,8* | *-16,3* |
| *6* | *ТОО «Корпорация Казахмыс»*  | *1 292,8* | *1 339,3*  | *46,5* | *3,6* |
| *7* | *АО АЗФ (Актюбинский) «ТНК Казхром»* | *3 272,2* | *3 285,7*  | *13,5* | *0,4* |
| *8* | *РГП «Канал им. Сатпаева»* | *393,5* | *379,2*  | -14,2 | -3,6 |
| *9* | *ТОО «Казфосфат»* | *2 102,3* | *1 923,6*  | -178,8 | -8,5 |
| *10* | *АО «НДФЗ»* *(входит в структуру ТОО Казфосфат)* | *1 777,2* | *1 629,8*  | -147,5 | -8,3 |
| *11* | *ТОО «Таразский Металлургический завод»* | *295,4* | *30,3*  | -265,1 | -89,7 |
| *12* | *АО «Усть-Каменогорский титано-магниевый комбинат»* | *690,3* | *703,2*  | 12,9 | 1,9 |
| *13* | *ТОО «Тенгизшевройл»* | *1 837,0* | *1 904,9*  | 67,9 | 3,7 |
| *14* | *АО «ПАЗ» (Павлодарский алюминиевый завод)* | *950,6* | *963,8*  | 13,2 | 1,4 |
| *15* | *АО «КЭЗ» (Казахстанский электролизный завод)* | *3 780,7* | *3 558,4*  | -222,3 | -5,9 |
| *16* | *АО «KEGOC»* | *5 480,1* | *5 219,5* | *-260,5* | *-4,8* |
| **Итого** | ***34 510,4*** | ***32 924,9*** | ***-1 585,5*** | ***-4,6*** |

# *Экспорт-импорт электрической энергии*

В целях балансирования производства-потребления электроэнергии в январе-декабре 2022 года экспорт в РФ составил 1 257,6 млн. кВтч, импорт из РФ 1 142,9 млн. кВтч.

В том числе экспорт АО «KEGOC» в РФ 1 214,8 млн. кВтч, импорт электроэнергии за отчетный период в объеме 970,6 млн. кВтч.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Январь-декабрь** | **Δ, млн. кВтч** | **Δ, %** |
| **2021** | **2022** |
| **Экспорт Казахстана** | ***-2457,6*** | ***-1838,4*** | ***619,2*** | ***-25,2%*** |
| *в Россию* | *-1133,7* | *-1257,6* | *-123,8* | *10,9%* |
| *в ОЭС Центральной Азии* | *-1323,8* | *-580,8* | *743,1* | *-56,1%* |
| **Импорт Казахстана** | ***1841,3*** | ***1450,4*** | ***-391,0*** | ***-21,2%*** |
| *из России* | *1536,1* | *1142,9* | *-393,2* | *-25,6%* |
| **Сальдо-переток «+» дефицит, «-» избыток** | ***-616,2*** | ***-388,0*** | ***228,3*** | ***-37,0%*** |

# **Уголь**

По информации Бюро национальной статистики, в Казахстане в январе-декабре 2022 года добыто 113 931,4 тыс. тонн каменного угля, что на 2% больше чем за аналогичный период 2021 года (111 742,4 тыс. тонн).

*тыс. тонн*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Область** | **Январь-декабрь** | **Δ, тыс. тонн** | **Δ, %** |
| **2021 год** | **2022 год** |
| 1 | *Павлодарская* | *66 932,3* | *68 388,1* | *1455,8* | *2,2%* |
| 2 | *Карагандинская* | *35 362,6* | *34 284* | *- 1078,6* | *-3,1%* |
| 3 | *Восточно-Казахстанская* | *8 804,1* | *8 832,7* | *28,6* | *0,3%* |
|  | **Всего по РК** | **111 742,4** | **113 931,4** | **2 189** | **2%** |

В январе-декабре 2022 года ТОО «Богатырь Комир» добыто 42 473,2 тыс. тонн, что на 4,8 % меньше, чем за соответствующий период 2021 года (44 632 тыс. тонн).

Реализованный объем угля в январе-декабре 2022 года составил 42 409,4 тыс. тонн, из них на внутренний рынок РК 32 324,9 тыс. тонн, что на 7,5 % меньше, чем за аналогичный период 2021 года (34 938,6 тыс. тонн) и на экспорт (РФ) – 10 084,5 тыс. тонн, что на 2,9 % больше, чем за соответствующий период 2021 года (9 802,2 тыс. тонн).

По показателям за январь-декабрь 2022 года в сравнении с аналогичными показателями в 2021 году в ТОО «Богатырь Комир» наблюдается снижение реализации угля на 2 331,5 тыс. тонн или на 5,2%.

 *тыс. тонн*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Область** | **Январь-декабрь** | **Δ,** **тыс. тонн** | **Δ, %****2022/2021гг** |
| **2021г** | **2022г** |
| **Всего на внутренний рынок РК** | **34 938,6** | **32 324,9** | **-2 613,7** | **-7,5%** |
| **Всего на экспорт в РФ** | **9 802,2** | **10 084,5** | **282,3** | **2,9%** |
| **ВСЕГО** | **44 740,8** | **42 409,4** | **2 331,5** | **-5,2%** |

#

# **Возобновляемые источники энергии**

# *Показатели ВИЭ в РК*

С момента принятия Казахстаном вектора по переходу к «зеленой экономике» электроэнергетическая отрасль прошла серьёзный путь реформирования.

Государством созданы необходимые меры поддержки развития сектора возобновляемых источников энергии (далее – ВИЭ) для достижения установленных целевых индикаторов.

- 3% доли ВИЭ в общем объеме производства электроэнергии к 2020 году (достигнут);

- 15% доли ВИЭ в общем объеме производства электроэнергии к 2030 году;

- 50% доли альтернативных и ВИЭ в общем объеме производства электроэнергии к 2050 году.

Учитывая большой ресурсный потенциал ВИЭ в Казахстане, а также за счет созданных условий поддержки развития ВИЭ, за последние 7 лет установленная мощность объектов ВИЭ выросла почти в 11 раз.

Энергетическим балансом РК до 2035 года, подготовленном Системным оператором обозначено 2 сценария развития доли чистой электроэнергии (с учетом АЭС и без).

Энергетический баланс РК до 2035 года.



# *Показатели ВИЭ в РК*

По данным Министерства энергетики РК на декабрь 2022 года в Казахстане действует 148 объектов ВИЭ суммарной мощностью более 2 400 МВт.

С начала года введено в эксплуатацию 14 объектов:

- СЭС ТОО «АлматыЭнергоПроджект» 4,95МВт;

- СЭС «Айша» ТОО «AEC Asa» 50 МВт;

- СЭС «Макпал» ТОО «Инженерная Арена» 4,95МВт;

- ВЭС Шелек ТОО «Жеруйык Энерго» 50МВт;

- ВЭС Шелек ТОО «Энергия Семиречья» 60МВт;

- ТОО ВЭС Абай-1, 100 МВт;

- ТОО ВЭС Абай -250 МВт;

- СЭС Балхаш ТОО «KAZ GREEN ENERGY» (в составе КУП), 50МВт;

 - Нетто-потребитель;

- СЭС Отрар ТОО «Cascade NRG»;

- СЭС Жалагаш ТОО «Номад Солар»;

- ТОО ВЭС «Шенгельди-1, 2»;

- ВЭС Борей-1,2 ТОО «Borey Energo»;

- ГЭС ПК «СПК Ынтымак».

- ТОО ВЭС «Новотэкс».

По данным Системного оператора объем отпуска электроэнергии в ЕС РК объектами по использованию ВИЭ (СЭС, ВЭС, БГС, малые ГЭС) РК за январь-декабрь 2022 года составил 4 642,7 млн. кВтч. В сравнении с январем-ноябрем
2021 года (4163,6 млн. кВтч) прирост составил 854,2 млн. кВтч или 20,5%. Повышение производства электроэнергии наблюдается на ВЭС, СЭС и малых ГЭС по сравнению с аналогичным периодом 2021 года, в то время как объем выработки БГУ снизился по сравнению с прошлым годом.

млн. кВтч

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п**  | **Наименование** | **2021г** | **2022г** | **Δ, млн. кВтч** | **Δ, %** |
| **Январь декабрь** | **доля в РК, %** | **Январь декабрь** | **доля в РК, %** |
| **1** | **Выработка в РК** | **114447,9** | **100%** | **112865,9** | **100%** | **-1582,0** | **-1,4%** |
| **2** | **Выработка ВИЭ в РК** | **4163,6** | **3,6%** | **5017,8** | **4,4%** | **854,2** | **20,5%** |
| **3** | **Выработка ВИЭ, в т.ч. по зонам**  | ***доля в соответствующей зоне*** |
|  |  *Северная зона* | *1514,2* | *1,7%* | *1985,8* | *2,4%* | *471,6* | *31,1%* |
|  |  *Южная зона* | *2334,9* | *19,2%* | *2727,7* | *18,9%* | *392,8* | *16,8%* |
|  | *Западная зона* | *314,5* | *2,2%* | *304,2* | *2,1%* | *-10,3* | *-3,3%* |
| **4** | **Выработка ВИЭ, в т.ч. по зонам**  | ***доля в ВИЭ РК, %*** |
|  |  *Северная зона* | *1514,2* | *36,4%* | *1985,8* | *39,6%* | *471,6* | *31,1%* |
|  |  *Южная зона* | *2334,9* | *56,1%* | *2727,7* | *54,4%* | *392,8* | *16,8%* |
|  | *Западная зона* | *314,5* | *7,6%* | *304,2* | *6,1%* | *-10,3* | *-3,3%* |
| **5** | **Выработка ВИЭ, в т.ч. по типам**  | ***доля в ВИЭ РК, %*** |
|  | *СЭС* | *1636,5* | *39,3%* | *1754,7* | *35,0%* | *118,2* | *7,2%* |
|  | *ВЭС* | *1758,0* | *42,2%* | *2361,8* | *47,1%* | *603,8* | *34,3%* |
|  | *Малые ГЭС* | *766,6* | *18,4%* | *900,9* | *18,0%* | *134,3* | *17,5%* |
|  | *БГУ* | *2,5* | *0,1%* | *0,4* | *0,0%* | *-2,1* | *-84,0%* |

# *Роль АО «Самрук-Энерго» в производстве чистой электроэнергии*

Выработка электроэнергии объектами ВИЭ АО «Самрук-Энерго» (СЭС, ВЭС и малые ГЭС) за январь-декабрь 2022 года составила 417,5 млн. кВтч, что на 34,6% выше по сравнению с аналогичным периодом 2021 года (310,2 млн. кВтч).

Доля электроэнергии ВИЭ АО «Самрук-Энерго» в январе-декабре 2022 года составила 8,3% от объема вырабатываемой объектами ВИЭ электроэнергии в РК, в то время как в 2021 году данный показатель составил 7,5%.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **2021г** | **2022г** | **Δ, млн. кВтч** | **Δ, %** |
| **Январь-декабрь** | **доля в РК, %** | **Январь-декабрь** | **доля в РК, %** |
|  | **ВИЭ С-Э, в том числе:** | **325,3** | **7,8%** | **417,5** | **8,3%** | **92,2** | **28,3%** |
| 1 | *Каскад малых ГЭС АО «АлЭС» 43,7МВт* | *160,3* | *3,9%* | *173,6* | *3,5%* | *13,3* | *8,3%* |
| 2 | *ТОО «Samruk-Green Energy» СЭС 2МВт + СЭС 1МВт+СЭС 0,4МВт* | *20,4* | *0,5%* | *5,3* | *0,1%* | *-15,1* | *-74,0%* |
| 3 | *ТОО «Samruk-Green Energy» ВЭС Шелек 5МВт* | *0,0* |  | *14,6* | *0,3%* |  |  |
| 4 | *ТОО «Первая ветровая электрическая станция» ВЭС 45 МВт* | *144,6* | *3,5%* | *135,7* | *2,7%* | *-8,9* | *-6,2%* |
| 5 | *ТОО «Энергия Семиречья» ВЭС Шелек 60МВт* | *-* | *-* | *88,3* | *-* | *-* | *-* |

# **Международное отношения**

# *Статус формирования* *Общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза*

Общий электроэнергетический рынок Евразийского экономического союза планируется сформировать путем интеграции национальных рынков электроэнергии Армении, Белоруссии, Казахстана, Кыргызстана и России. Государства-члены ЕАЭС проводят поэтапное формирование общего электроэнергетического рынка Союза на основе параллельно работающих электроэнергетических систем с учетом приоритетного обеспечения электрической энергией внутренних потребителей государств-членов.

При этом будет соблюден баланс экономических интересов производителей и потребителей электрической энергии, а также других субъектов ОЭР ЕАЭС.

29 мая 2019 года в рамках празднования пятилетия подписания Договора Высшим советом подписан международный договор о формировании общего электроэнергетического рынка Союза в форме Протокола о внесении изменений в Договор о Евразийском экономическом союзе от 29 мая 2014 года (в части формирования общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза).

Кроме этого в соответствии с пунктом 42 вышеуказанного международного договора 20 декабря 2019 года Высшим советом принято Решение № 31 «О плане мероприятий, направленных на формирование общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза», устанавливающего в том числе сроки утверждения и вступления в силу правил функционирования общего электроэнергетического рынка Союза, а также других актов, предусмотренных указанным Протоколом.

Справочно:

*Протокол определяет правовые основы и принципы формирования, функционирования и развития ОЭР, устанавливает сферы, которые будут урегулированы правилами функционирования ОЭР, а также наделяет полномочиями Межправсовета и Совет Комиссии по утверждению актов, регулирующих ОЭР.*

В 2022 году проведено две заседаний Консультативного комитета по электроэнергетике при Коллегии ЕЭК (17-е заседание 19 января, 18-е заседание
24-25 августа, 19-е заседание 10-12 октября), 16 заседаний Подкомитета по формированию ОЭР ЕАЭС Консультативного комитета по электроэнергетике при Коллегии ЕЭК (79-е заседание 13-14 января, 80-е заседание 26-27 января,
81-е заседание 11 февраля, 82-е заседание 25 февраля, 83-е заседание 17-18 марта, 84-е заседание 31 марта, 85-е заседание 8 апреля, 86-е заседание 15 апреля,
87-е заседание 26 апреля, 88-е заседание 17-18 мая, 89-е заседание, 90-е заседание
30 июня, 91-е заседание, 92-заседание 22 июля, 93-е заседание 29 июля,
94-е заседание 10 августа), а также 4 марта 2022 года принято участие в рабочем совещании казахстанской и российской сторон о порядке регистрации свободных двусторонних договоров при взаимной торговле электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза.

В ходе заседаний обсуждены:

- тайминг процессов на ОЭР союза;

- возможность установления цен (тарифов) на услуги по торговой и внеторговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) на планируемый год, сроках опубликования этих цен (тарифов) и сроках информирования о скорректированных ценах (тарифах) в течение года;

- сокращение (обнуление) почасовых объемов поставок по срочным контрактам при выявлении технической нереализуемости сальдо-перетоков электрической энергии через межгосударственные сечения (внутренние сечения).

На 17-ом заседании рассмотрены следующие вопросы:

1. О несогласованных положениях проекта правил взаимной торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке Союза (далее – правила взаимной торговли), в том числе:

определение понятия «коммерческий учет электрической энергии»;

исключение (сохранение) из проекта правил взаимной торговли положения о необходимости компенсации поставщиками и покупателями на внутреннем оптовом электроэнергетическом рынке в соответствии с законодательством соответствующего государства-члена отклонений фактических почасовых объемов производства и потребления (поставки) субъектов внутренних оптовых электроэнергетических рынков от плановых значений, определенных в том числе с учетом сделок на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза (пункт 8 проекта правил взаимной торговли);

порядок регистрации свободных двусторонних договоров (предложение РФ) (пункты 38, 40, 41 проекта правил взаимной торговли);

исключение (сохранение) из проекта правил взаимной торговли положения о внешнем балансировании в качестве одной из составляющих величины почасовых отклонений сальдо-перетоков электрической энергии в межгосударственном сечении для каждого часа расчетного периода (пункты 89, 90 проекта правил взаимной торговли);

исключение пункта 93, содержащего принцип равенства цены как на покупку, так и на продажу электроэнергии в пределах допустимого диапазона, установленного в соглашениях о параллельной работе, при наличии пункта 94 проекта правил взаимной торговли (предложение российской стороны).

1. О несогласованных положениях проекта правил доступа к услугам по межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) в рамках Евразийского экономического союза (далее – правила доступа), в том числе:

уточнение условия «наличие у лица, обратившегося за заключением такого договора, невыполненных обязательств об оплате услуги по внеторговой межгосударственной передаче электрической энергии (мощности)», при котором организация, уполномоченная на внеторговую межгосударственную передачу, вправе отказаться от заключения договора внеторговой межгосударственной передачи фразой «в отношении объемов, не вызывающих разногласие сторон, по ранее заключенным договорам» (пункт 17 проекта правил доступа);

исключение (сохранение) из проекта правил доступа положения о том, что межгосударственная передача электрической энергии (мощности) в интересах субъектов электроэнергетики третьих государств (поставки в третьи государства и между третьими государствами, передача из одной части третьего государства в другую его часть) регулируется в соответствии с пунктом 2 Протокола об общем электроэнергетическом рынке Союза (пункт 34 проекта правил доступа).

Работа по формированию общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза продолжается.

# *5.2 Обзор СМИ в странах СНГ*

*(по информации с сайта Исполнительного комитета ЭЭС СНГ)*

**Казахстан**

**О ситуации в Единой электроэнергетической системе Казахстана**

В декабре текущего года наблюдается значительное увеличение энергопотребления в Единой электроэнергетической системе (ЕЭС) Казахстана.

Так, 07 декабря 2022 года был зафиксирован исторический максимум потребления за всю историю казахстанской энергосистемы - 16459 МВт, при этом суммарная генерация электростанций страны составляла только 15203 МВт. Дефицит покрывался за счет внеплановых перетоков из российской энергосистемы.

При таких высоких нагрузках Национальная электрическая сеть, которую эксплуатирует АО «KEGOC», работала надежно, в штатном режиме.

Систематическая нехватка генерации для покрытия потребности в электрической энергии и мощности возникает по причине частых аварийных и неплановых ремонтов на электрических станциях РК.

В условиях значительных дисбалансов, Системный оператор в целях обеспечения надежной работы ЕЭС Казахстана, вынужден объявлять режим «Авария» по Северной, Южной, а также по Западной зоне казахстанской энергосистемы, с вводом ограничений потребления электрической энергии крупными промышленными предприятиями.

При этом полное удовлетворение потребностей населения в электроэнергии для Системного оператора является приоритетом.

**Выработка электроэнергии объектами ВИЭ в Республике Казахстан выросла сразу на 21% за год. Доля объектов ВИЭ в общем объёме генерации достигла 4,6%**

На 1 октября текущего года мощность объектов возобновляемых источников энергии (ВИЭ) в Казахстане составила 2,3 тыс. МВт - сразу на 21% больше, чем годом ранее.

Большая часть установленной мощности пришлась на солнечные электростанции: 49,4% или 1,1 тыс. МВт, плюс 11,3% за год.

Ещё 893,9 МВт пришлось на ветровые электростанции, 280,2 МВт - на малые ГЭС, 1,5 МВт - на биоэлектростанции.

Выработка электроэнергии объектами ВИЭ за январь-сентябрь текущего года составила 3,9 млрд кВт·ч - на 21% больше, чем годом ранее.

Наибольший объём выработали ветровые электростанции: 1,6 млрд кВт·ч, плюс 38,5% за год. На втором месте солнечные электростанции: 1,5 млрд кВт·ч, плюс 7,9%.

Выработка электроэнергии малыми ГЭС выросла на 17,6% за год, до 789,8 млн кВт·ч, выработка биоэлектростанциями, напротив, сократилась на 56,9%, до 1,1 млн кВт·ч.

Доля электроэнергии, вырабатываемой объектами ВИЭ, составила 4,6% от всей генерации по РК, против 3,9% годом ранее.

Инвестиции, направленные на «зелёную экономику», по итогам 2021 года составили 103,8 млрд тг - на 13,7% меньше в стоимостном выражении, чем в 2020-м. В региональном разрезе наибольший объём инвестиций пришёлся на Жамбылскую область: 52,4 млрд тг - в 8,3 раза больше, чем годом ранее. Следом идут Актюбинская (25,6 млрд тг, годовой рост - в 2,6 раза) и Акмолинская (11,2 млрд тг, минус 81,5%) области. В целом инвестиции в секторе были зафиксированы лишь в 11 регионах РК.

В разрезе направлений большая часть капитальных вложений пришлась на деятельность в области возобновляемых источников энергии: 98,9 млрд тг, или 95,3% инвестпортфеля в секторе. Ещё 4,8 млрд тг инвестировали в деятельность в области энергосберегающих технологий и повышения энергоэффективности, 32 млн тг - в сферу снижения эмиссий парниковых газов.

**Кыргызстан**

**Кыргызская Республика и Республика Казахстан создали совместное предприятие для строительства СЭС**

Кыргызская «TazaEnergy» (дочерняя компания Нацэнергохолдинга) и инвестиционная компания из Казахстана «TGS-Energy Ltd» подписали уставные документы о создании совместного предприятия ОсОО «Кун Булагы» по строительству солнечных электростанций.

Цель СП — строительство СЭС «Тору-Айгыр», в одноименном селе на территории Иссык-Кульской области.

Мощность будущей СЭС — 50 МВт.

Общая стоимость проекта — 35 млн долл. США.

Для реализации проекта выделяется земельный участок площадью 80 га.

Завершить 1-й этап строительства планируется к декабрю 2023 г.

Срок эксплуатации — свыше 25 лет.

Будущая солнечная станция будет поставлять в сеть не менее 90 млн кВт∙ч в год.

«Кун Булагы» также планирует построить в Кыргызии СЭС общей мощностью 300 МВт.

Для Кыргызии это не первый проект строительства СЭС. В том же селе Тору-Айгыр в рамках проекта ГЧП между Министерством природных ресурсов, экологии и технического надзора Кыргызии и Казахстанской компанией «ТГС Констракшн» строится СЭС мощностью 300 МВт. Ожидается, что солнечная станция сможет вырабатывать 600 млн кВт∙ч в год. В будущем планируется увеличить ее мощность до 1 ГВт.

Создание объектов [ВИЭ-генерации](https://neftegaz.ru/tech-library/energoresursy-toplivo/141763-vozobnovlyaemye-istochniki-energii-vie/) должно помочь республике решить вопрос с энергодефицитом.Президент страны С. Жапаров на расширенном заседании правительства заявил, что Кыргызская Республика планирует в ближайшее время значительно сократить объемы приобретаемой за границей электроэнергии.

**Информация о ходе строительства CASA-1000 в Кыргызстане**

В рамках реализации проекта CASA-1000 идут работы по подвеске проводов. Протяженность ВЛ-500 кВ составляет 456 км, которая проходит по Баткенской, Ошской и Джалал-Абадской областях.

На сегодняшний день по проекту выполнены следующие строительные работы:

Строительство подъездных путей к местам строительства опор выполнено к 1217 опорам (97,9%), рытье котлованов под опоры – 1217 (97,9%), армирование и заливка бетона – 1202 (96,7%), монтаж опор – 969 (78%), подвеска проводов – 83,9 км (18,4%). Всего по проекту будет построено 1243 опоры.

Кроме этого, в Джалал-Абадской области ведутся строительно-монтажные работы ячейки 500 кВ на подстанции «Датка» по проекту CASA-1000.

Для мобилизации специалистов для возведения инфраструктурных объектов в указанных трех областях созданы 6 строительных баз.

***Справка:****CASA-1000 призван связать энергетические системы Центральной Азии с Южной Азией — Кыргызстан, Таджикистан с Афганистаном и Пакистаном и выработать механизмы для торговли электроэнергией в соответствии с международными стандартами.*

**Россия**

**Мощность ВИЭ-генерации в России за октябрь-ноябрь выросла на 3% и достигла 5,68 ГВт**

По состоянию на 1 декабря 2022 года совокупная установленная мощность объектов ВИЭ-генерации в России, в том числе с учетом изолированных энергосистем и собственной генерации промышленности, достигла 5,68 ГВт, говорится в сообщении Ассоциации развития возобновляемой энергетики (АРВЭ).

По итогам сентября текущего года совокупная установленная мощность объектов ВИЭ-генерации в России составляла 5,51 ГВт (указывалось в подготовленном АРВЭ обзоре ВИЭ за III квартал). Таким образом, за октябрь-ноябрь показатель увеличился на 3,1% (0,17 ГВт).

При этом доля установленной мощности ВИЭ-генерации в энергосистеме РФ по сравнению с итогами III квартала возросла до 2,3% (ДПМ ВИЭ – 1,6%) с 2,2%.

На конец ноября в структуре совокупной установленной мощности ВИЭ-генерации лидируют ветровые и солнечные электростанции. На них приходится по 2,2 и 2,1 ГВт мощности соответственно. Общая мощность малых гидроэлектростанций (до 50 МВт) составляет 1,2 ГВт.

Выработка электроэнергии объектами ВИЭ-генерации, построенными в рамках программы ДПМ ВИЭ, по итогам 11 месяцев 2022 г. составила 6940 млн кВт·ч.

Доля выработки ДПМ ВИЭ в общем объеме выработки электроэнергии в ЕЭС России – 0,7%.

Средний коэффициент использования установленной мощности (КИУМ) электростанций: СЭС – 14,7%, ВЭС – 31,1%, мГЭС – 42,2%.

**Беларусь**

**ГПО «Белэнерго» за десять месяцев установило почти 400 тыс. электронных счетчиков электроэнергии**

В Беларуси продолжается плановая замена индукционных приборов учета на современные счетчики.

Электронные счетчики обладают массой достоинств по сравнению с индукционными. Это высокая точность измерений (класс точности 1.0 и выше); наличие встроенной памяти, что позволяет хранить информацию о потреблении электроэнергии по месяцам за последний год; возможность настройки счетчика на несколько тарифов для более выгодной оплаты электроэнергии. Также среди плюсов электронных счетчиков - их устойчивость к температурным перепадам (от минус 40 градусов до плюс 50 градусов) и бесшумность в работе из-за отсутствия движущихся частей.

В январе-октябре 2022 года осуществлена замена 399095 счетчиков электрической энергии у бытовых абонентов, что позволило увеличить до 87,53% долю однофазных электронных приборов учета электрической энергии.

Планомерная работа по выполнению программы модернизации средств учета электрической энергии ведется шестой год. Всего за период выполнения программы с 2016 года у бытовых абонентов заменено более 2,881 млн электросчетчиков на электронные.

Следующий шаг - объединение современных счетчиков в автоматизированные системы контроля и учета электрической энергии (АСКУЭ) с включением в информационное пространство энергоснабжающих организаций. По словам заместителя гендиректора, это позволит обеспечить дистанционный съем показаний с приборов учета, их технический контроль, а также предлагать к оплате в платежных системах реальный расход электрической энергии за расчетный период.

За 9 месяцев 2022 года по республике внедрено 2395 «АСКУЭ-быт», количество включенных в систему приборов учета электрической энергии составило 287 454.

Работы осуществляются согласно утвержденной в ГПО «Белэнерго» программе создания в жилищном фонде автоматизированных систем контроля и учета электрической энергии (мощности) («АСКУЭ-быт») на 2021-2025 годы.

**Таджикистан**

**Таджикистан в ноябре увеличил экспорт электроэнергии на 62%**

Таджикистан в ноябре 2022 года экспортировал электроэнергию на сумму свыше $2,1 млн, что на $0,8 млн больше объема предыдущего месяца, сообщает статистическое ведомство республики.

В целом, за 11 месяцев текущего года поставки таджикского электричества за рубеж осуществлены на сумму более $103 млн. Это на 10,2% больше по сравнению с январем-ноябрем 2021 года (около $93,6 млн).

Доля электроэнергии в общей сумме экспорта республики в январе-ноябре 2022 года составила 5,2%.

Таджикистан в соответствии с заключенными договоренностями поставляет электроэнергию в Афганистан и Узбекистан (в весенне-летний период - май-август).

Заключенный с афганской компанией Da Afghanistan Breshna Sherkat (DABS) контракт на 2022 год предусматривает ежесуточные поставки таджикской электроэнергии афганским потребителям до 400 МВт в мае-августе и 40 МВт в сентябре-апреле.

Данная договоренность предполагает в 2022 году поставку 1,5 млрд кВт·ч электроэнергии в Афганистан по цене 4,67 центов за каждый киловатт.

Глава ОАХК «Барки точик» Махмадумар Асозода в августе этого года сообщил на пресс-конференции в Душанбе, что DABS задолжала ОАХК «Барки точик» за электроэнергию $28 млн.

Согласно статистическим данным, в январе-ноябре этого года в Таджикистане выработано свыше 19,2 млрд кВт·ч электроэнергии, что на 2,6% больше по сравнению с аналогичным периодом 2021 года.

Около 93,8% электричества произведено гидроэлектростанциями, свыше 6,2% тепловыми станциями. Солнечными станциями выработано всего 300 тысяч кВт·ч – 0,001% в общем объеме производства.

Между тем, жители некоторых сельских районов Таджикистана с октября сталкиваются с ограниченной подачей электричества.

ОАХК «Барки точик» в своем обращении к потребителям в середине октября объяснила это дефицитом водных ресурсов в связи с маловодием, а также проведением ремонтно-профилактических работ.

**Таджикистан за счет экспорта электроэнергии получил более $100 млн**

Таджикистан в январе-октябре текущего года экспортировал электроэнергию на сумму $101 млн, сообщает статистическое ведомство республики.

Это на 10,7% больше по сравнению с аналогичным периодом 2021 года, когда за рубеж было поставлено электричество на сумму $91,3 млн.

Выручка же за счет экспорта электроэнергии в октябре этого года по сравнению с предыдущим месяцем сократилась в 13 раз – с $17,1 млн до $1,3 млн.

Доля электроэнергии в общем объеме экспорта республики в январе-октябре 2022 года составила 5,7%.

Таджикистан в соответствии с заключенными договоренностями поставляет электроэнергию в Афганистан и Узбекистан (в весенне-летний период, май-август).

Согласно заключенному контракту с афганской электроэнергетической компанией Da Afghanistan Breshna Sherkat (DABS), рассчитанному на 2022 год, в летнее время афганские потребители ежесуточно получают до 400 МВт, а в осенне-зимний период (сентябрь-апрель) поставки сокращаются до 40 МВт.

По этом договору Таджикистан в 2022 году должен поставить в Афганистан 1,5 млрд киловатт-часов электроэнергии, стоимость каждого киловатт-часа таджикской электроэнергии составляет 4,67 центов.

В начале августа этого года глава ОАХК «Барки точик» Махмадумар Асозода сообщил журналистам, что DABS задолжала ОАХК «Барки точик» за электроэнергию $28 млн. Образовавшуюся задолженность глава ОАХК «Барки точик» объяснил сложностями перевода денег со счетов DABS в афганских банках.

Между тем, жители сельских местностей Таджикистана с начала последней декады сентября сталкиваются с ограниченной подачей электричества.

ОАХК «Барки точик» в своем обращении к потребителям на минувшей неделе объяснила это маловодием, а также проведением ремонтно-профилактических работ.