****

**АНАЛИЗ РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ОТРАСЛИ КАЗАХСТАНА**

**ЯНВАРЬ 2023 ГОДА**

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

***Контактные******данные****: 8 (7172) 69-24-04*

**Февраль 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 2023 года было выработано 10 845,8 млн. кВтч электроэнергии, что на 264,4 млн. кВтч или на 2,5 % больше аналогичного периода 2022 года. Увеличение выработки наблюдалось по Северной и Южной зоне ЕЭС Казахстана.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Зона** | **Тип генерации** | **Январь** | **Δ, млн. кВтч** | **Δ, %** |
| **2022г.** | **2023г.** |
|  | **Казахстан** | **Всего**  | **10 581,4** | **10 845,8** | **264,4** | **2,5%** |
| *ТЭС* | *8 622,1* | *8 675,3* | *53,2* | *0,6%* |
| *ГТЭС* | *1 054,4* | *1 050,2* | *-4,2* | *-0,4%* |
| *ГЭС* | *683,9* | *695,6* | *11,7* | *1,7%* |
| *ВЭС* | *165,7* | *334,9* | *169,2* | *102,1%* |
| *СЭС* | *55,3* | *89,8* | *34,5* | *62,4%* |
| *БГУ* | *0* | *0,0* | *0,0* |  |
| 1 | **Северная** | **Всего** | **7 914,7** | **8 051,1** | **136,4** | **1,7%** |
| *ТЭС* | *6 989* | *7 069,0* | *80,0* | *1,1%* |
| *ГТЭС* | *287,5* | *284,1* | *-3,4* | *-1,2%* |
| *ГЭС* | *521,3* | *462,8* | *-58,5* | *-11,2%* |
| *ВЭС* | *96,1* | *205,2* | *109,1* | *113,5%* |
| *СЭС* | *20,8* | *30,0* | *9,2* | *44,2%* |
| *БГУ*  | *0* | *0,0* | *0,0* |  |
| 2 | **Южная** | **Всего** | **1 278,1** | **1 437,6** | **159,5** | **12,5%** |
| *ТЭС* | *1 011,3* | *1 015,0* | *3,7* | *0,4%* |
| *ГТЭС* | *29* | *232,8* | *203,8* | *702,8%* |
| *ГЭС* | *162,6* | *29,4* | *-133,2* | *-81,9%* |
| *ВЭС* | *40,8* | *100,8* | *60,0* | *147,1%* |
| *СЭС* | *34,4* | *59,6* | *25,2* | *73,3%* |
| 3 | **Западная** | **Всего** | **1 388,6** | **1 357,1** | **-31,5** | **-2,3%** |
| *ТЭС* | *621,8* | *591,3* | *-30,5* | *-4,9%* |
| *ГТЭС* | *737,9* | *736,7* | *-1,2* | *-0,2%* |
| *ВЭС* | *28,8* | *28,9* | *0,1* | *0,3%* |
| *СЭС* | *0,1* | *0,2* | *0,1* | *100%* |

# *1.1 Производство электроэнергии по областям РК*

В январе 2023 года по сравнению с аналогичным периодом 2022 года производство электроэнергии значительно увеличилось в Акмолинской, Актюбинской, Алматинской, Жамбылской, Кызылординской, Мангистауской, Павлодарской, Карагандинской и Туркестанской областях.

В то же время, уменьшение производства электроэнергии наблюдалось в Атырауской, Восточно-Казахстанской, Западно-Казахстанской, Костанайской и Северо-Казахстанской областях.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Область** | **Январь** | **Δ, млн. кВтч** | **Δ, %** |
| **2022г.** | **2023г.** |
| *1* | Акмолинская | 552,4 | 597,3 | *44,9* | *8,1*% |
| *2* | Актюбинская | 353,2 | 393,6 | *40,4* | *11,4*% |
| *3* | Алматинская | 655,1 | 670,6 | *15,5* | *2,4*% |
| *4* | Атырауская | 699,3 | 666,2 | *-33,1* | *-4,7*% |
| *5* | Восточно-Казахстанская | 805,4 | 626,6 | *-178,8* | *-22,2*% |
| *6* | Жамбылская | 422,4 | 477,5 | *55,1* | *13,0*% |
| *7* | Западно-Казахстанская | 232,4 | 186,8 | *-45,6* | *-19,6*% |
| *8* | Карагандинская | 1 319,2 | 1 127,0 | *-192,2* | *-14,6*% |
| *9* | Костанайская | 126 | 108,2 | *-17,8* | *-14,1*% |
| *10* | Кызылординская | 59,5 | 63,0 | *3,5* | *5,9*% |
| *11* | Мангистауская | 456,9 | 504,1 | *47,2* | *10,3*% |
| *12* | Павлодарская | 4 552,5 | 4 672,1 | *119,6* | *2,6*% |
| *13* | Северо-Казахстанская | 206 | 202,3 | *-3,7* | *-1,8*% |
| 14 | Туркестанская | 141,1 | 202,2 | *61,1* | *43,3*% |
| *15* | Абайская |  | 131,6 |  |  |
| *16* | Жетысуская |  | 24,3 |  |  |
| 17 | Улытауская |  | 192,4 |  |  |
|  | **Итого по РК** | **10 581,4** | **10 845,8** | **264,4** | **2,5**% |

# *1.2* *Производство электроэнергии энергохолдингами и крупными энергопроизводящими организациями.*

За январь 2022 года производство электроэнергии энергохолдингами и крупными энергопроизводящими организациями составило 4 745,2 млн. кВтч, что на 237,7 млн. кВтч меньше аналогичного периода 2022 года (4 982,9 млн. кВтч), а их совокупная доля от общего объема производства составила 43,8%.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **2022г.** | **2023г.** | **Δ 2023/2022гг** |
| **Январь** | **доля в РК, %** | **Январь** | **доля в РК, %** | **млн. кВтч** | **%** |
|  | **Всего** | **4 982,9**  | **47,1%** | **4 745,2**  | **43,8%** | **-237,7**  | **-4,8%** |
| **1.** | ERG | 1 888,7  | 17,8% | 1 794,4  | 16,5% | -94,3  | -5,0% |
| **2.** | ТОО «Казахмыс Энерджи» | 532,4  | 5,0% | 563,6  | 5,2% | 31,2  | 5,9% |
| **3.** | ТОО «Казцинк» | 248,2  | 2,3% | 220,9  | 2,0% | -27,3  | -11,0% |
| **4.** | АО «Арселлор Миттал» | 233,3  | 2,2% | 166,0  | 1,5% | -67,3  | -28,8% |
| **5.** | ТОО «ККС»  | 597,4  | 5,6% | 625,8  | 5,8% | 28,4  | 4,8% |
| **6.** | ЦАЭК | 557,7  | 5,3% | 520,2  | 4,8% | -37,5  | -6,7% |
| **7.** | АО «Жамбылская ГРЭС» | 355,6  | 3,4% | 375,8 | 3,5% | 20,2  | 5,7% |
| **8.** | Нефтегазовые предприятия | 569,6 | 5,4% | 478,5 | 4,4% | -91,1  | -16,0% |

# *1.3 Производство электроэнергии энергопроизводящими организациями*

# *АО «Самрук-Энерго»*

Объем производства электроэнергии энергопроизводящими организациями АО «Самрук-Энерго» за январь 2023 года составил 3 563,8млн.кВтч. Увеличение выработки электроэнергии в сравнении с показателями аналогичного периода 2022 года составило 297,6 млн. кВтч или 9,1%. Снижение наблюдается на АО «АлЭС».

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **2022г.** | **2023г.**  | **Δ 2023/2022гг.** |
| **Январь** | **доля в РК, %** | **Январь** | **доля в РК, %** | **млн. кВтч** | **%** |
|  | **АО «Самрук-Энерго»** | **3 266,2** | **30,9%** | **3 563,8** | **32,9%** | **297,6** | **9,1%** |
| *1* |  *АО «АлЭС»* | *551,9* | *5,2%* | *544,6* | *5,0%* | *-7,3* | *-1,3%* |
| *2* | *ТОО «Экибастузская ГРЭС-1»* | *2026,5* | *19,2%* | *2183,8* | *20,1%* | *157,3* | *7,8%* |
| *3* |  *АО «Экибастузская ГРЭС-2»* | *592,4* | *5,6%* | *643,3* | *5,9%* | *50,9* | *8,6%* |
| *4* |  *АО «Шардаринская ГЭС»* | *20,6* | *0,2%* | *87,9* | *0,8%* | *67,3* | *326,7%* |
| *5* | *АО «Мойнакская ГЭС»* | *57,7* | *0,5%* | *64,1* | *0,6%* | *6,4* | *11,1%* |
| *6* | *ТОО «Samruk-Green Energy»* | *1,3* | *0,0%* | *1,5* | *0,0%* | *0,20* | *15,4%* |
| *7* | *ВЭС Шелек ТОО «Энергия Семиречья»* |  |  | *18,5* | *0,2%* |  |  |
| *8* | *ТОО «Первая ветровая электрическая станция»* | *15,8* | *0,1%* | *20,1* | *0,2%* | *4,3* | *27,2%* |

#

# *1.4 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 32,9%.

**Казахстан**

**10 845 млн.кВтч**

**Другие**

* 1. *Выработка электроэнергии по типам энергопроизводящих организаций АО «Самрук-Энерго», млн. кВтч*
1. **Потребление электрической энергии в ЕЭС Казахстана**

# *2.1. Итоги работы промышленности в январе 2023 года*

В январе 2023г. индекс промышленного производства (далее - ИПП) в Казахстане составил 101,4%.

Среди основных отраслей промышленности заметный рост отмечен в снабжении электроэнергией, газом, паром, горячей водой и кондиционированным воздухом (104,5%). По сравнению с январем прошлого года увеличение объемов зафиксировано в производстве основных фармацевтических продуктов и фармацевтических препаратов, напитков, табачных изделий, машиностроении, легкой промышленности, продуктов нефтепереработки, химической промышленности, продуктов питания.

Среди регионов наибольший рост наблюдался в Алматинской, Акмолинской, Абай, Северо-Казахстанской областях и г.Алматы.

**Изменение индексов промышленного производства**

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

****

# *2.2 Потребление электрической энергии по зонам и областям*

По данным Системного оператора, в январе 2023 года наблюдалось увеличение в динамике потребления электрической энергии республики в сравнении с аналогичными показателями 2022 года на 240,2 млн. кВтч или на 2,3%. Так, в южной зоне республики потребление увеличилось на 11,2% соответственно.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **Январь** | **Δ, млн. кВтч** | **Δ, %** |
| **2022г.** | **2023г.** |
|  | **Казахстан** | **10 609,9** | **10850,1** | ***240,2*** | ***2,3*%** |
| *1* | Северная зона | 6869,2 | 6839,5 | *-29,7* | *-0,4*% |
| *2* | Западная зона  | 1384,9 | 1391,6 | *6,7* | *0,5*% |
| *3* | Южная зона | 2355,8 | 2619,1 | *263,3* | *11,2*% |
|  | **в т.ч. по областям** |  |  |  |  |
| *1* | Восточно-Казахстанская  | 979,4 | 689,7 | *-289,6* | *-29,6*% |
| *2* | Карагандинская  | 1793,5 | 1457,6 | *-335,9* | *-18,7*% |
| *3* | Акмолинская  | 1070,7 | 1134,8 | *64,1* | *6,0*% |
| *4* | Северо-Казахстанская | 171,1 | 168,2 | *-2,8* | *-1,7*% |
| *5* | Костанайская  | 468,1 | 436,9 | *-31,2* | *-6,7*% |
| *6* | Павлодарская  | 1802,8 | 1710,6 | *-92,2* | *-5,1*% |
| *7* | Атырауская  | 629,9 | 661,1 | *31,2* | *5,0*% |
| *8* | Мангистауская  | 490,8 | 511,2 | *20,3* | *4,1*% |
| *9* | Актюбинская  | 583,6 | 558,3 | *-25,3* | *-4,3*% |
| *10* | Западно-Казахстанская | 264,2 | 219,3 | *-44,9* | *-17,0*% |
| *11* | Алматинская  | 1173,5 | 1205,1 | *31,6* | *2,7*% |
| *12* | Туркестанская | 526,3 | 592,1 | *65,8* | *12,5*% |
| *13* | Жамбылская  | 470,1 | 466,6 | *-3,5* | *-0,7*% |
| *14* | Кызылординская  | 185,9 | 200,2 | *14,3* | *7,7*% |
| *15* | Улытауский |  | 375,8 |  |  |
| *16* | Абайский |  | 307,6 |  |  |
| *17* | Жетысуский |  | 155,1 |  |  |

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

За январь 2023 года наблюдается снижение электропотребления потребителями энергохолдингов и крупных энергопроизводящих организаций.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **Январь** | **Δ, млн. кВтч** | **Δ, %** |
| **2022г.** | **2023г.** |
|  | **Всего** | **4 073,2** | **4 110,2** | **-27549,3** | **0,9%** |
| *1.* | *ERG* | *1 263,3* | *1 198,5* | *-64,9* | *-5,1%* |
| *2.* | *ТОО «Корпорация Казахмыс»* | *352,1* | *392,4* | *40,3* | *11,4%* |
| *3.* | *ТОО «Казцинк»* | *258,7* | *243,1* | *-15,6* | *-6,0%* |
| *4.* | *АО «Арселор Миттал Темиртау»* | *344,4* | *339,9* | *-4,5* | *-1,3%* |
| *5.* | *ТОО «ККС»* | *593,6* | *647,5* | *53,9* | *9,1%* |
| *6.* | *АО «ЦАЭК»* | *562,2* | *575,2* | *13,0* | *2,3%* |
| *7.* | *Жамбылская ГРЭС* | *246,6* | *260,4* | *13,8* | *5,6%* |
| *8.* | *Нефтегазовые предприятия* | *452,20* | *453,3* | *1,1* | *0,2%* |

В январе 2023 года наблюдается рост потребления электроэнергии компаниями АО «Самрук-Энерго» на 113,5 млн. кВтч или на 15,2% в сравнении с аналогичными показателями за 2022 года.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|  **№ п/п** | **Наименование** | **Январь** | **Δ, млн. кВтч** | **Δ, %** |
| **2022г.** | **2023г.** |
|  | **АО «Самрук-Энерго»** | **748,76** | **862,2** | **113,5** | **15,2%** |
| *1.* | *ТОО «Богатырь-Комир»* | *29,2* | *30,8* | *1,6* | *5,3%* |
| *2.* | *АО «АлатауЖарык Компаниясы»* | *119,6* | *138,9* | *19,3* | *16,1%* |
| *3.* | *ТОО «АлматыЭнергоСбыт»* | *599,9* | *692,6* | *92,7* | *15,4%* |

*2.4 Электропотребление крупными потребителями Казахстана*

За январь 2023 года по отношению к аналогичному периоду 2022 года потребление электроэнергии по крупным потребителям уменьшилось на 123,7 млн. кВтч или на 3,8%.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Потребитель** | **Январь** | **Δ, млн. кВтч** | **Δ, %** |
| **2022г** | **2023г** |
| *1* | *АО «Арселор Миттал Темиртау»* | *344,4* | *339,9*  | *-4,5* | *-1,3* |
| *2* | *АО АЗФ (Аксуйский) «ТНК Казхром»* | *414,2* | *413,8*  | *-0,4* | *-0,1* |
| *3* | *ТОО «Kazakhmys Smelting»*  | *109,6* | *46,6*  | *-63,1* | *-57,5* |
| *4* | *ТОО «Казцинк»* | *244,5* | *228,0*  | *-16,5* | *-6,8* |
| *5* | *АО «Соколовско-Сарбайское ГПО»* | *150,1* | *117,3*  | *-32,8* | *-21,9* |
| *6* | *ТОО «Корпорация Казахмыс»*  | *115,7* | *103,5*  | *-12,2* | *-10,6* |
| *7* | *АО АЗФ (Актюбинский) «ТНК Казхром»* | *232,9* | *204,1*  | *-28,8* | *-12,3* |
| *8* | *РГП «Канал им. Сатпаева»* | *24,3* | *10,2*  | *-14,1* | *-3,6* |
| *9* | *ТОО "YDD Corporation"* | *73,3* | *89,3*  | *16,0* | *21,8* |
| *10* | *АО «Усть-Каменогорский титано-магниевый комбинат»* | *63,5* | *56,1*  | *-7,4* | *-11,6* |
| *11* | *ТОО «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»* | *67,0* | *76,5*  | *9,5* | *14,2* |
| *12* | *ТОО «Тенгизшевройл»* | *167,1* | *179,8*  | *12,7* | *7,6* |
| *13* | *АО «ПАЗ» (Павлодарский алюминиевый завод)* | *81,6* | *80,9*  | *-0,6* | *-0,7* |
| *14* | *АО «КЭЗ» (Казахстанский электролизный завод)* | *326,0* | *321,0*  | *-5,0* | *-1,5* |
| *15* | *АО "НК Казахстан Темир Жолы"* | *336,7* | *346,8*  | *10,1* | *3,0* |
| *16* | *АО «KEGOC»* | *535,2* | *548,6*  | *13,3* | *2,5* |
| **Итого** | ***3 286,2*** | ***3 162,5*** | ***-123,7*** | ***-3,8*** |

# *Экспорт-импорт электрической энергии*

В целях балансирования производства-потребления электроэнергии в январе экспорт в РФ составил 247 млн. кВтч, импорт из РФ 260,7 млн. кВтч.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Наименование** | **Январь** | **Δ, млн. кВтч** | **Δ, %** |
| **2022г.** | **2023г.** |
| **Экспорт Казахстана** | **-151,2** | **-247,0** | **-95,7** | **63,3%** |
| *в Россию* | *-98,9* | *-108,3* | *-9,4* | *9,5%* |
| *в ОЭС Центральной Азии* | *-52,3* | *-138,7* | *-86,3* | *165,0%* |
| **Импорт Казахстана** | **161,3** | **260,7** | **99,4** | **61,6%** |
| *из России* | *161,3* | *260,7* | *99,4* | *61,6%* |
| **Сальдо-переток «+» дефицит, «-» избыток** | **10,1** | **13,8** | **3,7** | **36,7%** |

# **Уголь**

По информации Бюро национальной статистики, в Казахстане в январе 2023 года добыто 10 119,9 тыс. тонн каменного угля, что на 3,6% больше чем за аналогичный период 2022 года (9 767,6 тыс. тонн).

*тыс. тонн*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Область** | **Январь** | **Δ, тыс. тонн** | **Δ, %** |
| **2022г.** | **2023г.** |
| 1 | *Павлодарская* | *6 276,7* | *6 611,4* | *334,7* | *5,3%* |
| 2 | *Карагандинская* | *2 576* | *2 547,8* | *- 28,2* | *-1,1%* |
| 3 | *Восточно-Казахстанская* | *854,2* | *877,8* | *23,6* | *2,8%* |
|  | **Всего по РК** | **9 767,6** | **10 119,9** | **352,3** | **3,6%** |

В январе 2023 года ТОО «Богатырь Комир» добыто 4 172,2 тыс. тонн, что на 1 % больше, чем за соответствующий период 2022 года (4 141 тыс. тонн).

Реализованный объем угля в январе 2023 года составил 4 239,7 тыс. тонн, из них на внутренний рынок РК 3 366,1 тыс. тонн, что на 1 % больше, чем за аналогичный период 2022 года (3 342 тыс. тонн) и на экспорт (РФ) – 873,3 тыс. тонн, что на 2,3 % больше, чем за соответствующий период 2022 года (854 тыс. тонн).

По показателям за январь 2023 года в сравнении с аналогичными показателями в 2022 году в ТОО «Богатырь Комир» наблюдается увеличение реализации угля на 43 тыс. тонн или на 1%.

 *тыс. тонн*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Область** | **Январь** | **Δ,** **тыс. тонн** | **Δ, %****2023/2022гг** |
| **2022г.** | **2023г.** |
| **Всего на внутренний рынок РК** | **3 366,1** | **3 342** | **24,1** | **1%** |
| **Всего на экспорт в РФ** | **854** | **873,3** | **19,3** | **2,3%** |
| **ВСЕГО** | **4 141** | **4 172,2** | **31,2** | **1%** |

# **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.

В 2023г будут введены 15 объектов общей мощностью 276 МВт.

На аукционных торгах по ВИЭ в 2022 г. было отобрано 15 проектов ВИЭ общей мощностью 440 МВт, из них ВЭС – 400 МВт, СЭС - 40 МВт. Был получена исторически минимальная цена для ВЭС – 12,49 тг, меньше 3 центов за 1 квтч, что близко к мировому рекорду.

# *Показатели ВИЭ в РК*

По данным Министерства энергетики РК в Республике действуют 130 объектов ВИЭ, установленной мощностью 2400 МВт.

(46 ВЭС – 958 МВт; 44 СЭС – 1148 МВт; 37 ГЭС – 280 МВт; 3 БиоЭС – 1,77 МВт).

По данным Системного оператора объем отпуска электроэнергии в ЕС РК объектами по использованию ВИЭ (СЭС, ВЭС, БГС, малые ГЭС) РК за январь 2023 года составил 462,6 млн. кВтч. В сравнении с январем
2022 года (261,0 млн. кВтч) прирост составил 201,6 млн. кВтч или 77,2%.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п**  | **Наименование** | **2022г.** | **2023г.** | **Δ, млн. кВтч** | **Δ, %** |
| **Январь** | **доля в РК, %** | **Январь** | **доля в РК, %** |
| **1** | **Выработка в РК** | **10581,4** | **100%** | **10845,8** | **100%** | **264,4** | **2,5%** |
| **2** | **Выработка ВИЭ в РК** | **261,0** | **2,5%** | **462,6** | **4,3%** | **201,6** | **77,2%** |
| **3** | **Выработка ВИЭ, в т.ч. по зонам**  | ***доля в соответствующей зоне*** |
|  |  *Северная зона* | *125,3* | *1,6%* | *243,6* | *3,0%* | *118,3* | *94,4%* |
|  |  *Южная зона* | *106,8* | *8,4%* | *189,2* | *13,2%* | *82,4* | *77,2%* |
|  | *Западная зона* | *28,9* | *2,1%* | *29,1* | *2,1%* | *0,2* | *0,7%* |
| **4** | **Выработка ВИЭ, в т.ч. по зонам**  | ***доля в ВИЭ РК, %*** |
|  |  *Северная зона* | *125,3* | *48,0%* | *243,6* | *52,7%* | *118,3* | *94,4%* |
|  |  *Южная зона* | *106,8* | *40,9%* | *189,2* | *40,9%* | *82,4* | *77,2%* |
|  | *Западная зона* | *28,9* | *11,1%* | *29,1* | *6,3%* | *0,2* | *0,7%* |
| **5** | **Выработка ВИЭ, в т.ч. по типам**  | ***доля в ВИЭ РК, %*** |
|  | *СЭС* | *55,3* | *21,2%* | *89,8* | *19,4%* | *34,5* | *62,4%* |
|  | *ВЭС* | *165,7* | *63,5%* | *334,9* | *72,4%* | *169,2* | *102,1%* |
|  | *Малые ГЭС* | *40,0* | *15,3%* | *37,9* | *8,2%* | *-2,1* | *-5,2%* |
|  | *БГУ* | *0,0* | *0,0%* | *0,0* | *0,0%* | *0,0* | *-* |

#

# *Тариф на поддержку ВИЭ*

В рамках поддержки развития ВИЭ, ТОО «Расчетно-финансовый центр по поддержке развития ВИЭ» (далее – ТОО «РФЦ») осуществляет централизованную покупку электрической энергии, производимой объектами ВИЭ.

В свою очередь, ТОО «РФЦ» распределяет общий объем электроэнергии, полученный от объектов ВИЭ на условных потребителей и квалифицированных условных потребителей (традиционные электростанции) по тарифу на поддержку ВИЭ.

# *Сквозная надбавка ВИЭ*

В соответствии с подпунктами 4-5) пункта 3 статьи 7-1 Закона о поддержке ВИЭ с 1 июля 2021 года применяется надбавка на поддержку использования возобновляемых источников энергии, применяемая условными потребителями к предельному тарифу.

Надбавка на поддержку использования возобновляемых источников энергии – цена, определяемая расчетно-финансовым центром в соответствии с зоной потребления электрической энергии для энергопроизводящих организаций, являющихся условными потребителями либо квалифицированными условными потребителями.

Величины надбавки на поддержку использования возобновляемых источников энергии на 2023 год:

1. для условных потребителей по первой зоне потребления электрической энергии в размере 1,97 тенге/кВтч без НДС;

2. для условных потребителей по второй зоне потребления электрической энергии в размере 0,56 тенге/кВтч без НДС;

3. для квалифицированного условного потребителя ТОО «ГРЭС Топар» в размере 0,87 тенге/кВтч без НДС.

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

Выработка электроэнергии объектами ВИЭ АО «Самрук-Энерго» (СЭС, ВЭС и малые ГЭС) за январь 2023 года составила 50,7 млн. кВтч, что на 81,7% выше по сравнению с аналогичным периодом 2022 года (27,9 млн. кВтч).

Доля электроэнергии ВИЭ АО «Самрук-Энерго» в январе 2023 года составила 11% от объема вырабатываемой объектами ВИЭ электроэнергии в РК, в то время как в 2022 году данный показатель составил 10,7%.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование** | **2022г.** | **2023г.** | **Δ, млн. кВтч** | **Δ, %** |
| **Январь** | **доля в РК, %** | **Январь** | **доля в РК, %** |
|  | **ВИЭ С-Э, в том числе:** | **27,9** | **10,7%** | **50,7** | **11,0%** | **22,8** | **81,7%** |
| 1 | *Каскад малых ГЭС АО «АлЭС» 43,7МВт* | *10,8* | *4,1%* | *10,6* | *2,3%* | *-0,2* | *-1,9%* |
| 2 | *ТОО «Samruk-Green Energy» СЭС 2МВт + СЭС 1МВт+СЭС 0,4МВт* | *1,3* | *0,5%* | *0,3* | *0,1%* | *-1,0* | *-76,9%* |
| 3 | *ТОО «Samruk-Green Energy» ВЭС Шелек 5МВт* | *0,0* |  | *1,2* | *0,3%* |  |  |
| 4 | *ТОО «Первая ветровая электрическая станция» ВЭС 45 МВт* | *15,8* | *6,1%* | *20,1* | *4,3%* | *4,3* | *27,2%* |
| 5 | *ТОО «Энергия Семиречья» ВЭС Шелек 60МВт* | *-* | *-* | *18,5* | *-* | *-* | *-* |

# **Международное отношения**

# *5.1 Обзор СМИ в странах СНГ*

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

**Казахстан**

**В 2022 году выросли объемы услуг по передаче электроэнергии по сетям АО «KEGOC»**

Согласно отчетным данным в 2022 году в стране было произведено 112 865,9 млн кВт·ч. электроэнергии, потребление составило 112 944,6 млн кВт·ч.

Объемы услуг по передаче электроэнергии по сетям АО «KEGOC» выросли по сравнению с 2021 годом на 7,2% и составили 58 570,3 млн кВт·ч. При этом в декабре 2022 года в Казахстане был зафиксирован рекордный показатель потребления электроэнергии.

7 декабря 2022 года максимум потребления составил 16 459 МВт, в то же время суммарная генерация электростанций страны составляла 15 203 МВт. При таких высоких нагрузках Национальная электрическая сеть (НЭС), которую эксплуатирует АО «KEGOC», работала надежно, в штатном режиме.

Услуги Системного оператора по технической диспетчеризации отпуска в сеть и потребления электрической энергии оказаны в объеме 104 263,9 млн кВт·ч, услуги по организации балансирования производства–потребления электрической энергии в объеме 203 232,9 млн кВт·ч.

**Кыргызстан**

**Между министрами энергетики Кыргызстана и Узбекистана были подписаны четыре документа**

27 января 2023 года Министр энергетики Кыргызской Республики Таалайбек Ибраев и Министр энергетики Республики Узбекистан Журабек Мирзамахмудов подписали соглашение и меморандум о развитии энергетического сектора двух стран, содействии в реализации совместных проектов.

Согласно информации, среди подписанных документов имеются следующие;

1. Соглашение между Министерством энергетики Республики Узбекистан и Министерством энергетики Кыргызской Республики о сотрудничестве в области газа и нефти.

2. Соглашение о развитии сотрудничества в угольной отрасли между Министерством энергетики Республики Узбекистан и Министерством энергетики Кыргызской Республики.

Его основной целью является реализация совместных проектов по развитию угольных шахт на территории Кыргызской Республики. Организация экспорта угля из Кыргызстана в Узбекистан. Со стороны Узбекистана поставление Кыргызстану оборудование. Создание лаборатории анализа качества угля.

3. Меморандум между Министерством энергетики Республики Узбекистан и Министерством энергетики Кыргызской Республики о совместном изучении возможностей реализации строительства «Чаткальского» каскада ГЭС.  Его мощность составляет 1800 МВт.  Баркрауская ГЭС - 700 МВт, Нижне-Чаткальский ГЭС - 110 МВт.

4. Меморандум о взаимопонимании и сотрудничестве между ОАО «ТНК «Дастан» Кыргызской Республики и ОсОО «Тошэлектроаппарат» Республики Узбекистан по организации сборки электроизмерительных приборов в Кыргызской Республике.  Основная цель – организовать производство электротехнического оборудования на заводе ОАО «Дастан» в Кыргызстане.  (Трансформатор, сборка счетчиков АСКУЭ).

Далее, министр энергетики Таалайбек Ибраев сказал, что подписанные соглашения будут способствовать развитию энергетического сектора обеих стран и ликвидации дефицита электроэнергии.  Кроме того, министр подчеркнул, что в будущем будет реализовано множество проектов по увеличению энергетического потенциала Кыргызстана, среди них строительство ГЭС «Камбар-Ата-1», строительство малых ГЭСов, также развитие зеленой энергетики.

**В Киргизии оценили возможный дефицит энергии в 2023 году в 1,9 млрд кВт∙ч**

Киргизия в текущем году может столкнуться с существенной нехваткой электроэнергии. Об этом заявил заместитель главы кабинета министров республики Бакыт Торобаев.

«В отопительный период 2022 года потребление электроэнергии по республике составило 15,9 млрд кВт∙ч, в 2023 году составит 16,6 млрд кВт∙ч. Дефицит может составлять 1,9 млрд кВт∙ч», - сказал он. В связи с чем, продолжил Торобаев, республика заключила контракты на импорт 2 млрд кВт∙ч электроэнергии из Казахстана и Туркмении.

Как отметил заместитель председателя кабмина, в последние дни в связи с резким похолоданием в республике зафиксировано рекордное потребление электроэнергии 76 млн кВт∙ч в сутки. На этом фоне увеличился и расход воды в Токтогульском водохранилище, ГЭС которого вырабатывает значительную часть электричества в стране. Киргизские энергетики опасаются, что до наступления следующего осенне-зимнего периода восполнить запасы воды в водохранилище может не получиться.

«Электрооборудование подстанций работает с перегрузками, призываю потребителей электрической энергии соблюдать режим потребления и рационально использовать электричество», - подчеркнул Торобаев.

С 11 января на территории Киргизии резко понизилась среднесуточная температура воздуха, в столице столбик термометра по ночам опускался до отметки минус 20 градусов, а в ряде высокогорных районов - до минус 40 градусов. По прогнозам синоптиков, повышение температуры по всей стране начнется с 17 января. Несмотря на морозы, серьезных ЧП в республике в эти дни не зафиксировано.

**Россия**

**Правительство РФ, Росатом и Газпром подписали соглашение о сотрудничестве в сфере водородной энергетики**

Соглашение о намерениях в целях развития высокотехнологичного направления «Развитие водородной энергетики» подписали заместитель председателя правительства РФ Александр Новак, генеральный директор госкорпорации «Росатом» Алексей Лихачёв и заместитель председателя правления ПАО «Газпром» Олег Аксютин.

В рамках соглашения госкорпорацией «Росатом» до 2030 года будет реализована программа по созданию отечественных технологий в области производства и обращения с водородом, организовано серийное производство российских электролизных установок различной мощности, а также будут вестись работы по проекту создания атомной энерготехнологической станции с высокотемпературными газоохлаждаемыми реакторами и химико-технологической частью (АЭТС с ВТГР и ХТЧ).

Правительство РФ намерено обеспечить комплексную поддержку по всем этапам жизненного цикла новых продуктов отрасли водородной энергетики, задействовав как финансовые, так и регуляторные механизмы, в то время как Росатом продолжит НИОКР в этой сфере и реализацию проектов по производству водорода с низким углеродным следом.

«Россия имеет огромный задел в области реализации проектов развития водородной энергетики, создания мобильных, мощных, современных систем накопления энергии. Они есть у «Газпрома», Росатома, компании «ИнЭнерджи». Уже сейчас водород активно применяется в нефтепереработке и нефтегазохимии, в будущем будет использоваться в энергетике и ЖКХ, транспорте. По поручению президента была актуализирована "дорожная карта" развития водородной энергетики до 2030 года, которая представляет собой большой комплекс задач. В ней содержатся мероприятия по более 20 проектам в области производства, транспортировки и хранения водорода. Что касается системы накопления энергии, в реализации таких проектов участвует порядка 40 государственных и частных компаний, а также ведущие образовательные организации, включая Российскую академию наук. Результатом реализации этих мероприятий станет наличие отечественных технологий в перечисленных областях, рост экспортного потенциала отрасли и укрепление роли России как мирового лидера направлений», - сказал Александр Новак.

«Значимость водородной энергетики признается на государственном уровне, и безусловно, как высокотехнологичный лидер, Росатом активно развивает это направление. Убежден, что подписанное нами сегодня соглашение станет дополнительным драйвером для реализации водородных проектов, обеспечения технологического суверенитета и повышения конкурентоспособности отечественных решений», - прокомментировал Алексей Лихачёв

**Потребление электроэнергии в 2022 г в ЕЭС РФ выросло на 1,5%, до 1,11 трлн кВт•ч - СО ЕЭС**

Электропотребление в Единой энергосистеме (ЕЭС) России в 2022 году выросло на 1,5% - до 1,11 трлн кВт·ч, выработка составила 1,12 трлн кВт·ч, следует из материалов Системного оператора Единой энергосистемы (СО ЕЭС).

Выработка электроэнергии электростанциями ЕЭС России в 2022 году составила 1121,5 млрд кВт·ч. Потребление электроэнергии в 2022 году составило 1106,3 млрд кВт·ч.

**Узбекистан**

**Узбекистан и Кыргызстан подписали инвестсоглашение о строительстве Камбаратинской ГЭС**

В преддверии визита президента Узбекистана в Кыргызстан между двумя странами подписано инвестиционное соглашение о строительстве Камбаратинской ГЭС-1 в Джалал-Абадской области. Основное трёхстороннее соглашение по проекту планируется подписать в июле.

Узбекистан и Кыргызстан подписали инвестиционное соглашение о строительстве Камбаратинской ГЭС-1 в Джалал-Абадской области Кыргызстана, сообщили в пресс-службе Министерства инвестиций, промышленности и торговли.

Согласно документу, согласование основного трёхстороннего соглашения о строительстве ожидается в феврале и может быть подписано в июле.

Отметим, что в летние месяцы обычно проводится Консультативная встреча глав государств стран Центральной Азии.

Открытие проектного офиса по проекту Камбаратинской ГЭС запланировано на сентябрь, а разработка технико-экономического обоснования, как ожидается, начнётся в июле 2024 года. Точную сумму проекта определят по итогам разработки ТЭО.

Напомним, в начале января министры энергетики Узбекистана, Кыргызстана и Казахстана подписали «дорожную карту» по совместной реализации проекта строительства Камбаратинской ГЭС-1.

Мощность будущей ГЭС составит 1860 МВт. Водохранилище ГЭС будет иметь объём 5,4 млрд кубометров. Станция будет ежегодно производить в среднем 5,6 млрд кВт·ч электроэнергии. Реализовать проект намечено до конца 2025 года.

**Узбекистан восстановил экспорт электроэнергии в Афганистан**

Национальная электроэнергетическая компания Афганистана (DABS) заявила в четверг, что поставки электроэнергии из Узбекистана нормализовались. Об этом говорится в уведомлении на сайте компании.

«С 7 утра импорт электроэнергии из Узбекистана вернулся к нормальным значениям», - сообщила DABS. Компания напомнила, что в среду узбекская сторона «без предварительного уведомления сократила экспорт электричества в Афганистан на 60%». Это было связано с техническими проблемами на электростанции «Марджан».

DABS, однако, предупреждает, что, несмотря на восстановление поставок, в стране все еще «будут происходить отключения электричества из-за его нехватки и из-за перегрузки сетей».

Афганистан закупает большую часть электроэнергии в среднеазиатских странах, в частности в Узбекистане и Таджикистане. Из-за такой внушительной зависимости от импорта и перебоев в поставках в стране в пиковые сезоны потребления регулярно происходят отключения электричества.

**Таджикистан**

**Таджикистан подключится к энергосистеме Центральной Азии в апреле**

Таджикистан планирует подключить некоторые линии электропередачи к энергосистеме Центральной Азии в апреле 2023 года. Об этом сообщил министр энергетики и водных ресурсов Таджикистана Далер Джума на пресс-конференции в понедельник.

Не позднее апреля, в сезон экспорта электроэнергии, наши основные линии — 500 кВ и 220 кВ — будут подключены к энергетической системе Центральной Азии. По данным министерства энергетики, Таджикистан имеет три линии для присоединения к энергокольцу по 500 кВ и две — по 220 кВ.

Присоединение оставшихся линий 500 кВ на севере страны в Согдийской области потребует еще какого-то времени. Это сложный комплексный процесс, требующий координации сказал он. Все работы будут завершены в 2023 году, основная часть системы будет подключена. Подключение к объединенной энергосистеме имеет «принципиально важное значение для устойчивой и надежной работы системы Таджикистана».

Объединенная энергосистема Центральной Азии сложилась на территории современных Узбекистана, Таджикистана, Туркменистана, Киргизии и прилегающих к ним пяти областей юга Казахстана еще в рамках СССР в 70−е годы. Она позволяла странам перераспределять между собой избытки электроэнергии. В 2003 году из энергосистемы вышла Туркмения, в 2009 году — Таджикистан. Какое-то время система не функционировала, но в 2019 году ее работа была возобновлена на территории Казахстана, Киргизии и Узбекистана.

**Таджикистан в 2022 году выработал рекордный объем электроэнергии за годы независимости**

По словам главы республики, объем производства электроэнергии достиг 21,4 млрд кВт·ч.

Объем произведенной в Таджикистане в 2022 году электроэнергии составил 21,4 млрд кВт·ч, что стало самым высоким показателем за период независимости страны. Об этом сообщил во вторник президент Таджикистана Эмомали Рахмон на расширенном заседании правительства.

В 2022 году объем производства электроэнергии достиг 21,4 млрд кВт·ч, что является самым высоким показателем за период независимости и значительным достижением.

Для устранения недостатков в энергетической сфере глава государства поручил руководству министерства энергетики и водных ресурсов, энергохолдингу ОАХК «Барки Тоджик» и акционерному обществу «Распределительные электрические сети» своевременно обеспечить реализацию проекта по снижению потерь электроэнергии в стране.

Таджикистан вырабатывает 98% электроэнергии на гидроэлектростанциях. Запасы его гидроэнергетических ресурсов оцениваются в 527 млрд кВт·ч в год. За 30 лет независимости республики построено и модернизировано 287 больших и малых гидроэлектростанций, 50 подстанций, реконструировано 75% энергетической инфраструктуры Таджикистана.