****

**ОТЧЕТ**

**АНАЛИЗ РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И УГЛЯ КАЗАХСТАНА**

**ЯНВАРЬ-АПРЕЛЬ 2021 ГОДА**

**ДЕПАРТАМЕНТ «РАЗВИТИЕ РЫНКА»**

**Май, 2021г.**

Оглавление

[**РАЗДЕЛ I** 4](#_Toc70507480)

[**1.** **Производство электрической энергии в ЕЭС Казахстана** 4](#_Toc70507481)

[*Производство электроэнергии по областям РК* 4](#_Toc70507482)

[**2.** **Потребление электрической энергии в ЕЭС Казахстана** 5](#_Toc70507483)

[*Потребление электрической энергии по зонам и областям* 5](#_Toc70507484)

[**3.** **Итоги работы промышленности в январе-апреле 2021 года** 6](#_Toc70507485)

[*Электропотребление крупными потребителями Казахстана* 7](#_Toc70507486)

[**4.** **Уголь** 8](#_Toc70507487)

[*Добыча энергетического угля в Казахстане* 8](#_Toc70507488)

[*Добыча угля АО «Самрук-Энерго»* 8](#_Toc70507489)

[*Реализация угля АО «Самрук-Энерго»* 9](#_Toc70507490)

[**5.** **Возобновляемые источники энергии** 9](#_Toc70507491)

[**6.** **Централизованные торги электроэнергией АО «КОРЭМ»** 10](#_Toc70507492)

[**7.** **Экспорт-импорт электрической энергии** 13](#_Toc70507501)

[**РАЗДЕЛ II** 14](#_Toc70507502)

[**8.** **Статус формирования Общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза** 14](#_Toc70507503)

[**9.** **Статус формирования Электроэнергетического рынка СНГ** 14](#_Toc70507504)

[**10.** **Обзор СМИ в странах СНГ** 16](#_Toc70507505)

# **РАЗДЕЛ I**

# **Производство электрической энергии в ЕЭС Казахстана**

По данным Системного оператора электростанциями РК в январе-апреле 2021 года было выработано 40 036 млн. кВтч электроэнергии, что на 6,4% больше аналогичного периода 2020 года. Незначительное снижение выработки наблюдалось лишь в Западной зоне ЕЭС Казахстана.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Зона** | **Тип генерации** | **Январь-апрель** | | **Δ, %**  **2020г** |
| **2020г** | **2021г** |
| **Казахстан** | **Всего** | **37613,9** | **40036,3** | **6,4%** |
| *ТЭС* | *30606,1* | *32735,8* | *7,0%* |
| *ГТЭС* | *3350,0* | *3549,9* | *6,0%* |
| *ГЭС* | *3018,1* | *2749,5* | *-8,9%* |
| *ВЭС* | *328,3* | *563,7* | *71,7%* |
| *СЭС* | *310,4* | *436,0* | *40,5%* |
| *БГУ* | *1,0* | *1,4* | *40,0%* |
| **Северная** | **Всего** | **28641,3** | **30967,9** | **8,1%** |
| *ТЭС* | *25174,7* | *27461,6* | *9,1%* |
| *ГТЭС* | *1108,9* | *1068,5* | *-3,6%* |
| *ГЭС* | *2096,2* | *1989,6* | *-5,1%* |
| *ВЭС* | *152,0* | *287,8* | *89,3%* |
| *СЭС* | *108,5* | *159,0* | *46,5%* |
| *БГУ* | *1,0* | *1,4* | *40,0%* |
| **Южная** | **Всего** | **4170,0** | **4305,8** | **3,3%** |
| *ТЭС* | *2896,1* | *2999,4* | *3,6%* |
| *ГТЭС* | *73,8* | *106,3* | *44,0%* |
| *ГЭС* | *921,9* | *759,9* | *-17,6%* |
| *ВЭС* | *77,2* | *164,1* | *112,6%* |
| *СЭС* | *201,0* | *276,1* | *37,4%* |
| **Западная** | **Всего** | **4802,6** | **4762,6** | **-0,8%** |
| *ТЭС* | *2535,3* | *2274,8* | *-10,3%* |
| *ГТЭС* | *2167,3* | *2375,1* | *9,6%* |
| *ВЭС* | *99,1* | *111,8* | *12,8%* |
| *СЭС* | *0,9* | *0,9* | *0,0%* |

# 

# *Производство электроэнергии по областям РК*

В январе-апреле 2021 года по сравнению с аналогичным периодом 2020 года производство электроэнергии значительно увеличилось (рост 15% и выше) в Жамбылской и Кызылординской областях. В то же время, снижение производства электроэнергии наблюдалось в Актюбинской, Алматинской, Карагандинской, Мангистауской, Северо-Казахстанской и Восточно-Казахстанской областях.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Область** | **Январь-апрель** | | **Δ, %** |
| **2020г** | **2021г** |
| 1 | Акмолинская | 1 724,3 | 1 973,2 | 14,4% |
| 2 | Актюбинская | 1 412,6 | 1 372,5 | -2,8% |
| 3 | Алматинская | 2 549,8 | 2 416,5 | -5,2% |
| 4 | Атырауская | 2 152,6 | 2 328,7 | 8,2% |
| 5 | Восточно-Казахстанская | 3 214,7 | 3 065,8 | -4,6% |
| 6 | Жамбылская | 831,2 | 1 000,8 | 20,4% |
| 7 | Западно-Казахстанская | 837,2 | 816,8 | -2,4% |
| 8 | Карагандинская | 5 815,3 | 5 615,8 | -3,4% |
| 9 | Костанайская | 403,6 | 440,5 | 9,1% |
| 10 | Кызылординская | 205,5 | 243,8 | 18,6% |
| 11 | Мангистауская | 1 812,8 | 1 617,1 | -10,8% |
| 12 | Павлодарская | 14 824,2 | 17 351,9 | 17,1% |
| 13 | Северо-Казахстанская | 1 246,6 | 1 148,2 | -7,9% |
| 14 | Туркестанская | 583,5 | 644,7 | 10,5% |
|  | **Итого по РК** | **37 613,9** | **40 036,3** | **6,4%** |

Объем производства электроэнергии энергопроизводящими организациями АО «Самрук-Энерго» за январь-апрель 2021 года составил 12 667,7млн. кВтч или увеличение на 20,9% в сравнении с показателями аналогичного периода 2020 года.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование** | **2020г** | | **2021г** | | **Δ 2021/2020гг** | |
| **Январь-апрель** | **доля в РК, %** | **Январь-апрель** | **доля в РК, %** | **млн. кВтч** | **%** |
|  | **АО «Самрук-Энерго»** | **10 478,7** | **27,9%** | **12 667,7** | **31,6%** | **2 189,0** | **20,9%** |
| *1* | *АО «АлЭС»* | *2 065,8* | *5,5%* | *1961,1* | *4,9%* | *-104,7* | *-5,1%* |
| *2* | *ТОО «Экибастузская ГРЭС-1»* | *6 494,8* | *17,3%* | *7688,4* | *19,2%* | *1 193,6* | *18,4%* |
| *3* | *АО «Экибастузская ГРЭС-2»* | *1 401,3* | *3,7%* | *2529,9* | *6,3%* | *1 128,6* | *80,5%* |
| *4* | *АО «Шардаринская ГЭС»* | *212,7* | *0,6%* | *222,7* | *0,6%* | *10,0* | *4,7%* |
| *5* | *АО «Мойнакская ГЭС»* | *252,1* | *0,7%* | *203,9* | *0,5%* | *-48,2* | *-19,1%* |
| *6* | *ТОО «Samruk-Green Energy»* | *1,1* | *0,003%* | *6,8* | *0,017%* | *5,70* | *518,2%* |
| *7* | *ТОО «Первая ветровая электрическая станция»* | *50,9* | *0,1%* | *54,9* | *0,1%* | *4,0* | *7,9%* |

# **Потребление электрической энергии в ЕЭС Казахстана**

# *Потребление электрической энергии по зонам и областям*

По данным Системного оператора, в январе-апреле 2021 года наблюдался рост в динамике потребления электрической энергии республики в сравнении с показателями января-апреля 2020 года на 5%. Так, в северной зоне республики потребление увеличилось на 5%, в южной на 8%, а в западной снизилось на 6%

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование** | **янв.- апр. 2020г** | **янв.- апр. 2021г** | **Δ,  млн. кВтч** | **Δ, %** |
| **I** | **Казахстан** | **37 216,9** | **39 093,9** | **1 877** | **5%** |
| 1 | Северная зона | 24 535,6 | 25 871,7 | 1 336,1 | 5% |
| 2 | Западная зона | 4 825,3 | 4 767,4 | -57,9 | -1% |
| 3 | Южная зона | 7 856 | 8 454,9 | 598,9 | 8% |
|  | ***в т.ч. по областям*** |  |  |  |  |
| 1 | Восточно-Казахстанская | 3 326,7 | 3 329,5 | 2,8 | 0,1% |
| 2 | Карагандинская | 6 435,1 | 6 690,9 | 255,8 | 4% |
| 3 | Акмолинская | 3 331,4 | 3 755,3 | 423,9 | 13% |
| 4 | Северо-Казахстанская | 595,3 | 645,2 | 49,9 | 8% |
| 5 | Костанайская | 1 639,1 | 1 694,7 | 55,6 | 3% |
| 6 | Павлодарская | 6 992,5 | 7 429,6 | 437,1 | 6% |
| 7 | Атырауская | 2 251,7 | 2 173,3 | -78,4 | -3% |
| 8 | Мангистауская | 1 779,5 | 1 742,3 | -37,2 | -2% |
| 9 | Актюбинская | 2 215,5 | 2 326,6 | 111,1 | 5% |
| 10 | Западно-Казахстанская | 794 | 851,8 | 57,8 | 7% |
| 11 | Алматинская | 3 960 | 4 292,8 | 332,8 | 8% |
| 12 | Туркестанская | 1 713,2 | 1 840,3 | 127,1 | 7% |
| 13 | Жамбылская | 1 558,3 | 1 630,0 | 71,7 | 5% |
| 14 | Кызылординская | 624,4 | 691,7 | 67,3 | 11% |

# **Итоги работы промышленности в январе-апреле 2021 года**

*(экспресс-информация Бюро национальной статистики АСПР РК)*

В январе-апреле 2021г. по сравнению с январем-апрелем 2020 года индекс промышленного производства (далее ИПП) составил 100,8%. Увеличение объемов производства зафиксировано в 12 регионах республики, снижение наблюдалось в Атырауской, Западно-Казахстанской, Кызылординской, Мангистауской и Туркестанской областях.

**Изменение объемов промышленной продукции по регионам**

*в % к соответствующему периоду предыдущего года*

В городе Нур-Султан ИПП составил 120,3%, в основном за счет роста производства товарного бетона, аффинированного золота, выпуска железнодорожных вагонов.

В г. Алматы за счет увеличения роста производства строительных сборных металлоконструкций, легковых автомобилей и товарного бетона ИПП составил 119,5%.

В Алматинской области ИПП составил 115,3% за счет увеличения выпуска табачной продукции, производства напитков, сахара и электрических аккумуляторов.

В городе Шымкент за счет увеличения производства продуктов нефтепереработки и трансформаторов ИПП составил 113,5%.

В Северо-Казахстанской области за счет увеличения роста производства грузовых вагонов, молока, муки и сливочного масла ИПП составил 110,3%.

В Костанайской области ИПП составил 109,5% за счет увеличения добычи железных и золотосодержащих руд, медных концентратов, производства золота в сплаве Доре и легковых автомобилей.

В Акмолинской области за счет увеличения производства пестицидов, выпуска комбайнов и тракторов ИПП составил 108,1%.

В Актюбинской области ИПП составил 107,7% за счет роста предоставления услуг в горнодобывающей промышленности.

В Жамбылской области за счет роста добычи фосфатного сырья, производства фосфорных удобрений и дизельного топлива ИПП составил 107,1%.

В Восточно-Казахстанской области ИПП составил 106,7% за счет увеличения добычи медных руд и золотосодержащих концентратов, производства аффинированного золота.

В Павлодарской области ИПП составил 104,2% за счет роста производства бензина, дизельного топлива, топочного мазута и переработки вторичного металлического сырья.

В Карагандинской области рост ИПП составил 100,8% за счет увеличения добычи золотосодержащих концентратов, производства нелегированной стали и плоского проката.

В Туркестанской области за счет снижения добычи урановых и ториевых руд, производства хлопка ИПП составил 98,2%.

В Западно-Казахстанской ИПП составил 93,1% за счет снижения добычи газового конденсата, производства труб, профилей из стали.

В Атырауской (85,8%), Кызылординской (99,7%), Мангистауской (92,8%) областях ИПП снизился в основном за счет сокращения добычи сырой нефти.

# *Электропотребление крупными потребителями Казахстана*

За январь-апрель 2021 года по отношению к аналогичному периоду 2020 года потребление электроэнергии по крупным потребителям снизилось на 0,9%.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Потребитель** | **Январь-апрель** | | |
| **2020г** | **2021г** | **Δ, %** |
| 1 | АО «Арселор Миттал Темиртау» | 991,5 | 959,8 | -3% |
| 2 | АО АЗФ (Аксуйский) «ТНК Казхром» | 1 477,1 | 1 387,9 | -6% |
| 3 | ТОО «Kazakhmys Smelting» | 299,3 | 308,4 | 3% |
| 4 | ТОО «Казцинк» | 723,4 | 733,0 | 1% |
| 5 | АО «Соколовско-Сарбайское ГПО» | 485,2 | 426,9 | -12% |
| 6 | ТОО «Корпорация Казахмыс» | 337,6 | 331,9 | -2% |
| 7 | АО АЗФ (Актюбинский) «ТНК Казхром» | 764,6 | 770,2 | 1% |
| 8 | РГП «Канал им. Сатпаева» | 25,6 | 38,0 | 48% |
| 9 | ТОО «Казфосфат» | 505,2 | 410,5 | -19% |
| 10 | АО «НДФЗ» (входит в структуру ТОО Казфосфат) | 430,8 | 330,6 | -23% |
| 11 | ТОО «Таразский Металлургический завод» | 49,3 | 95,1 | 93% |
| 12 | АО «Усть-Каменогорский титано-магниевый комбинат» | 239,2 | 121,5 | -49% |
| 13 | ТОО «Тенгизшевройл» | 485,8 | 477,6 | -2% |
| 14 | АО «ПАЗ» (Павлодарский алюминиевый завод) | 242,8 | 232,9 | -4% |
| 15 | АО «КЭЗ» (Казахстанский электролизный завод) | 948,3 | 950,1 | 0% |
| 16 | ТОО «ТемиржолЭнерго» | 362,6 | 420,7 | 16% |
| 17 | АО «KEGOC» | 1 256,7 | 1 444,6 | 15% |
| **Итого** | | **9 194,1** | **9 109,3** | **-0,9%** |

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
|  | **Наименование** | **Январь-апрель** | | **Отклонение, млн. кВтч** | **Δ, %** |
| **2020 год** | **2021 год** |
| **I** | **АО «Самрук-Энерго»** | **2548,31** | **2 777,1** | **228,8** | **9,0%** |
| *1.* | *ТОО «Богатырь-Комир»* | 109,67 | 108,1 | *-1,5* | -1,4% |
| *2.* | *АО «АлатауЖарык Компаниясы»* | 338,05 | 351,4 | *13,4* | 3,9% |
| *3.* | *ТОО «АлматыЭнергоСбыт»* | 2100,59 | 2 317,5 | *216,9* | 10,3% |

# **Уголь**

# *Добыча энергетического угля в Казахстане*

По информации Бюро национальной статистики, в Казахстане в январе-апреле 2021 года добыто 36 155,6 тыс. тонн каменного угля, что меньше на 1%, чем за аналогичный период 2020 года (37 003,6 тыс. тонн).

*тыс. тонн*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Область** | **Январь-апрель** | | **Δ, %** |
| **2020 год** | **2021 год** |
| 1 | Павлодарская | 24198,6 | 22645,6 | 94% |
| 2 | Карагандинская | 10568,7 | 10789,4 | 102% |
| 3 | Восточно-Казахстанская | 2181 | 2592,9 | 119% |
|  | **Всего по РК** | **37 003,6** | **36 155,6** | **99%** |

# *Добыча угля АО «Самрук-Энерго»*

В январе-апреле 2021 года ТОО «Богатырь Комир» добыто 15 333 тыс. тонн, что на 5,5% меньше, чем за соответствующий период 2020 года (16 226 тыс. тонн).

# *Реализация угля АО «Самрук-Энерго»*

В январе-апреле 2021 года реализовано 15 499 тыс. тонн, в т.ч.:

- на внутренний рынок РК 13 295 тыс. тонн, что на 2,7% больше, чем за соответствующий период 2020 года (12 941 тыс. тонн);

- на экспорт (РФ) – 2 204 тыс. тонн, что на 33,8% меньше, чем за соответствующий период 2020 года (3 331 тыс. тонн).

*тыс. тонн*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Область** | **Объем реализации, тыс. тонн** | | **Δ, %**  **2021/2020гг** |
| **Январь-апрель 2020г** | **Январь-апрель 2021г** |
| **Всего на внутренний рынок РК** | | **12 941** | **13 295** | **102,7%** |
| **Всего на экспорт в РФ** | | **3 331** | **2 204** | **33,8%** | **1 144** | **46,8%** |

По показателям за январь-апрель 2021 года по сравнению с аналогичным периодом 2020 года в Обществе наблюдается снижение реализации угля на 4,8%.

# **Возобновляемые источники энергии**

По данным системного оператора объем производства электроэнергии объектами по использованию ВИЭ (СЭС, ВЭС, БГС, малые ГЭС) РК за январь-апрель 2021 года составила 1167 млн. кВтч. В сравнении с периодом январь-апрель 2020 года (312,3 млн. кВтч) прирост составил 1,4%.

млн. кВтч

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование** | **2020г** | | **2021г** | | **Отклонение 2020/2021гг,** | |
| **Январь-апрель** | **доля в РК, %** | **Январь-апрель** | **доля в РК, %** | **млн. кВтч** | **%** |
|  | **Всего выработка в РК** | **37 613,8** | **100,0%** | **40 036,3** | **100%** | **2422,5** | **1,1%** |
| **I** | **Всего ВИЭ в РК, в т.ч. по зонам** | **854,7** | **2,3%** | **1167,0** | **2,9%** | **312,3** | **1,4%** |
| 1. | *Северная зона* | *287,8* | *33,7%* | *484,5* | *41,5%* | *196,7* | *1,7%* |
| 2. | *Южная зона* | *413,2* | *48,3%* | *568,9* | *48,7%* | *155,7* | *1,4%* |
| 3. | *Западная зона* | *153,7* | *18,0%* | *113,6* | *0,0%* | *-40,1* | *0,7%* |
| **II** | **Всего ВИЭ в РК, в т.ч. по типам** | **854,7** | **2,3%** | **1166,7** | **2,9%** | **312,3** | **1,4%** |
| 1. | *СЭС* | *364,0* | *42,6%* | *436,9* | *37,4%* | *72,9* | *1,2%* |
| 2. | *ВЭС* | *325,8* | *38,1%* | *563,7* | *48,3%* | *237,9* | *1,7%* |
| 3. | *Малые ГЭС* | *163,9* | *19,2%* | *163,3* | *14,0%* | *-0,6* | *1,0%* |
| 4. | *БиоГазовыеУстановки* | *1,0* | *0,1%* | *2,8* | *0,2%* | *1,8* | *2,8%* |

В январе-апреле 2021г. наблюдается повышение производства электроэнергии малыми ГЭС по сравнению с аналогичным периодом 2020г.

млн. кВтч

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование** | **2020г** | | **2021г** | | **Отклонение 2020/2021гг,** | |
| **Январь-апрель** | **доля в РК, %** | **Январь-апрель** | **доля в РК, %** | **млн. кВтч** | **%** |
|  | ***Производство э/э в ЕЭС РК*** | **37 613,8** | **100%** | **40 036,3** | **100,0%** | **2422,5** | **1,1%** |
| 1. | Производство «чистой» электроэнергии (ВИЭ + Крупные ГЭС) | *2793,5* | *7,4%* | *3752,3* | *9,4%* | *958,8* | *1,3%* |
| 2. | Производство «чистой» электроэнергии (ВИЭ без учета Крупных ГЭC) | *854,7* | *2,3%* | *1167,0* | *2,9%* | *312,3* | *1,4%* |

Выработка электроэнергии объектами ВИЭ АО «Самрук-Энерго» (СЭС, ВЭС, малые ГЭС) за январь-апрель 2021 года составила 102,2 млн. кВтч или 8,8% от общего объема вырабатываемой объектами ВИЭ электроэнергии, что по сравнению с аналогичным периодом 2020 года ниже на 0,9% (за январь-апрель 2020г. выработка ВИЭ Общества составила 119,5 млн. кВтч, а доля ВИЭ Общества 14%).

Доля Общества в производстве «чистой» электроэнергии (СЭС, ВЭС, малые и крупные ГЭС) за январь-апрель 2021г. понизилась на 0,9% (727,1 млн. кВтч) в сравнении с аналогичным периодом 2020г. (784,3 млн. кВтч).

млн. кВтч

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование** | **2020г** | | **2021г** | | **Отклонение 2020/2021гг,** | |
| **Январь-апрель** | **доля в РК, %** | **Январь-апрель** | **доля в РК, %** | **млн. кВтч** | **%** |
| 1 | **Производство АО «Самрук-Энерго» «чистой» электроэнергии (ВИЭ без учета Крупных ГЭС) в т.ч.:** | **119,5** | **14,0%** | **102,2** | **8,8%** | **-17,3** | **0,9%** |
|  | *АО «АлЭС» Каскад малых ГЭС* | *49,6* | *5,8%* | *40,5* | *3,5%* | *-9,1* | *0,8%* |
|  | *ТОО «Samruk-Green Energy» СЭС 2МВт* | *1,1* | *0,1%* | *1,3* | *0,1%* | *0,2* | *1,2%* |
|  | *ТОО «Samruk-Green Energy» ВЭС Шелек5МВт* | *3,5* | *1,2%* | *5,5* | *0,0%* | *2,0* | *1,6%* |
|  | *ТОО «Первая ветровая электрическая станция» ВЭС 45 МВт* | *65,3* | *7,6%* | *54,9* | *4,7%* | *-10,4* | *0,8%* |

# **Централизованные торги электроэнергией АО «КОРЭМ»**

*(информация АО «КОРЭМ»)*

*Общие итоги торгов*

По результатам проведенных централизованных торгов электроэнергией в апреле 2021 года были заключены 186 сделок объеме 217 528 тыс. кВт\*ч на общую сумму 1 985 142,46 тыс. тенге (без НДС) (включая, спот-торги в режиме «за день вперед» и торги на среднесрочный и долгосрочный периоды), в том числе:

* спот-торги в режиме «за день вперед» - было заключено 179 сделок в объеме 95 032 тыс. кВт\*ч на общую сумму 815 074,3 тыс. тенге. Минимальная цена на спот-торгах в режиме «за день вперед» составила – 6 тг/кВт\*ч (без НДС), максимальная цена – 9,6 тг/кВт\*ч (без НДС);
* спот-торги «в течение операционных суток» - сделок заключено не было;
* торги электроэнергией на средне- и долгосрочный периоды - были заключены 7 сделок объемом 122 496 тыс. кВт\*ч на общую сумму 1 170 068,16 тыс. тенге (без НДС). Минимальная цена по данному виду централизованных торгов составила 9,21 тг/кВт\*ч (без НДС), максимальная – 11,3 тг/кВт\*ч (без НДС).

За аналогичный период 2020 года общий объем централизованных торгов составил 374 963 тыс. кВт\*ч. В таблице ниже приведена динамика цен сделок, заключенных на централизованных торгах в апреле 2020-2021 год.

Динамика цен, сложившихся по итогам централизованных торгов

в апреле 2020-2021 гг.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **апрель** | **спот-торги в режиме «за день вперед»** | | **торги на средне- и долгосрочные периоды** | | **в течение операционных суток** | |
| MIN цена | MAX цена | MIN цена | MAX цена | MIN цена | MAX цена |
| **тг/кВт\*ч (без НДС)** | | | | | |
| **2020** | **5** | **6,7** | **1,1** | **2,43** | **-** | **-** |
| **2021** | **6** | **9,6** | **9,21** | **11,3** | **-** | **-** |

# 

# ***Итоги спот-торгов в режиме «за день вперед»***

По итогам проведенных спот-торгов в апреле 2021 года были заключены 179 сделок в объеме 95 032 тыс. кВт\*ч, минимальная клиринговая цена на спот-торгах в режиме «за день вперед» составила – 6 тг/кВт\*ч (без НДС), а максимальная – 9,6 тг/кВт\*ч (без НДС).

В таблице ниже представлены итоговые результаты спот-торгов в режиме «за день вперед» за апрель 2021 года.



# Из таблицы видно, что суммарный объем спроса составил 175 229 тыс. кВт\*ч., при этом суммарный объем предложения составил 119 064 тыс. кВт\*ч, при заключенных сделках в объеме 95 032 тыс. кВт\*ч.

# Неудовлетворенный объем спроса в апреле 2021 года составил 80 197 тыс. кВт\*ч, а неудовлетворенный объем предложения 24 032 тыс. кВт\*ч. В процессе спот-торгов в торговую систему всего было принято заявок в количестве - 460, из них 394 заявок от покупателей и 66 заявок от продавцов.

# ***Итоги спот-торгов «в течение операционных суток»***

# По итогам проведенных торгов в апреле 2021 года сделок заключено не было. По итогам проведенных торгов в апреле 2020 года сделок также заключено не было.

# ***Итоги торгов на средне- и долгосрочный период***

# В апреле 2021 года по итогам торгов на средне- и долгосрочный периоды были заключены 7 сделок объемом 122 496 тыс. кВт\*ч на общую сумму 1 170 068,16 тыс. тенге (без НДС). Минимальная цена по данному виду централизованных торгов составила 9,21 тг/кВт\*ч (без НДС), а максимальная – 11,3 тг/кВт\*ч (без НДС).

# За аналогичный период 2020 года по торгам электроэнергией на средне- и долгосрочный периоды - были заключены 15 сделок объемом 331 440 тыс. кВт\*ч на общую сумму 620 149,2 тыс. тенге (без НДС). Минимальная цена по данному виду централизованных торгов составила 1,1 тг/кВт\*ч (без НДС), а максимальная – 2,43 тг/кВт\*ч (без НДС).

# **Экспорт-импорт электрической энергии**

В целях балансирования производства-потребления электроэнергии в январе-апреле 2021 года экспорт в РФ составил 401,3 млн. кВтч, импорт из РФ – 431,1 млн. кВтч.

В том числе экспорт АО «KEGOC» – 386,1 млн. кВтч, импорт электроэнергии из РФ за отчетный период в объеме 338,7 млн. кВтч.

млн. кВтч

| **Наименование** | **2020г** | **2021г** | **Δ 2021/2020гг** | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Январь-апрель** | | **млн. кВтч** | **%** |
| **Экспорт Казахстана** | **-763,0** | **-1 373,5** | **-610,5** | **80,0%** |
| **в Россию** | **-306,9** | **-401,3** | **-94,4** | **30,8%** |
| **в ОЭС Центральной Азии** | **-456,1** | **-972,2** | **-516,1** | **113,1%** |
| **Импорт Казахстана** | **366,0** | **431,1** | **65,1** | **17,8%** |
| **из России** | **363,3** | **431,1** | **67,8** | **18,6%** |
| **из ОЭС Центральной Азии** | **2,6** | **0,0** | **-2,6** | **-100,0%** |
| **Сальдо-переток «+» дефицит, «-» избыток** | **-397,0** | **-942,4** | **-545,4** | **137,4%** |

# **РАЗДЕЛ II**

# **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 о Евразийском экономическом союзе 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).

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.

В настоящее время государствами-членами ЕАЭС проводится работа по разработке и согласованию правил функционирования ОЭР ЕАЭС.

В 2021 году проведены одно заседание Консультативного комитета по электроэнергетике при Коллегии ЕЭК (далее – Консультативный комитет)   
(14-е заседание, 21 января 2021 года) и одно заседание Подкомитета по формированию ОЭР ЕАЭС Консультативного комитета по электроэнергетике при Коллегии ЕЭК (далее – Подкомитет) (56-е заседание 14 января, 57-е заседание 5 февраля, 58-е заседание 25-26 февраля, 59-е заседание 11-12 марта, 60-е заседание 26 марта, 61-е заседание 9 апреля, 62-е заседание 16 апреля).

Работа по формированию общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза продолжается.

# **Статус формирования Электроэнергетического рынка СНГ**

С 1992 года проведено 55 заседаний Электроэнергетического Совета Содружества Независимых Государств (далее – ЭЭС СНГ).

Решением ЭЭС СНГ (Протокол №50 от 21.10.2016г.) утвержден Сводный план-график формирования общего электроэнергетического рынка государств-участников СНГ.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Мероприятия** | **Срок исполнения** | **Текущий статус** |
| 1 | Реализация мероприятий согласно разделу II. Плана мероприятий по сотрудничеству между ЕЭК и ЭЭС СНГ, утвержденного 10 июня 2016 года. | 2016-2020 гг. | Обеспечивается постоянное участие представителей ЕЭК на заседаниях ЭЭС СНГ, представителей ИК ЭЭС СНГ – на заседаниях по формированию ОЭР ЕАЭС. |
| 2 | Подготовка проекта Порядка урегулирования отклонений от согласованных значений межгосударственных перетоков электрической энергии. | 2016-2017 гг. | Решение о разработке Порядка урегулирования отклонений от согласованных значений межгосударственных перетоков электрической энергии принято на 45-м заседании ЭЭС СНГ. Проект Порядка рассматривался на 29-м заседании Рабочей группы «Формирование общего электроэнергетического рынка стран СНГ» 15 сентября 2016 года в г. Москва (РФ). В соответствии с Решением 47-го заседания ЭЭС СНГ в План мероприятий ЭЭС СНГ на 2016 год включены разработка и утверждение проектов документов об определении величин отклонений от согласованных значений межгосударственных перетоков электроэнергии и урегулировании величин отклонений от согласованных значений межгосударственных перетоков электрической энергии. Работа продолжается. |
| 3 | Подготовка проекта Порядка распределения пропускной способности межгосударственных сечений/сечений экспорта-импорта между участниками экспортно-импортной деятельности. | 2018-2020 гг. | Решением 50-го заседания ЭЭС СНГ утверждены Методические рекомендации по метрологическому обеспечению измерительных комплексов учета электрической энергии на межгосударственных  линиях электропередачи.  Решением 50-го заседания ЭЭС СНГ утвержден График проведения мониторинга применения в производственной деятельности энергосистем государств – участников СНГ нормативных технических документов области метрологии электрических измерений и учета электроэнергии. |
| 4 | Подготовка проекта Порядка компенсации затрат, связанных с осуществлением транзита/передачи/перемещения электроэнергии через энергосистемы государств-участников СНГ. | 2018-2020 гг. | Унифицированный формат макета обмена данными по учёту межгосударственных перетоков электроэнергии, разработанный Рабочей группой по метрологическому обеспечению электроэнергетической отрасли Содружества Независимых Государств, утвержден решением 33-го заседания ЭЭС СНГ и рекомендован органам управления электроэнергетикой государств – участников СНГ для использования при организации учета межгосударственных перетоков электрической энергии и обмене данными по межгосударственным перетокам. |
| 5 | Гармонизация национального законодательства в области электроэнергетики, разработка и принятие национальных нормативных правовых документов, необходимых для формирования и функционирования ОЭР СНГ. | 2020-2025 гг. | Решением 51-го заседания ЭЭС СНГ утверждены Концептуальные подходы технического регулирования и стандартизации в области электроэнергетики. Так же утверждено Положение о Рабочей группе «Обновление и гармонизация нормативно-технической базы регулирования электроэнергетики». Решением 51-го заседания ЭЭС СНГ утверждено План работы данной Рабочей группы. |