****

**ОТЧЕТ**

**АНАЛИЗ РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И УГЛЯ КАЗАХСТАНА**

**ЯНВАРЬ-ФЕВРАЛЬ 2021 ГОДА**

**ДЕПАРТАМЕНТ «РАЗВИТИЕ РЫНКА»**

**Март, 2021г.**

Оглавление

[**РАЗДЕЛ I** 4](#_Toc65590382)

[**1.** **Производство электрической энергии в ЕЭС Казахстана** 4](#_Toc65590383)

[*Производство электроэнергии по областям РК* 4](#_Toc65590384)

[*Производство электроэнергии связанной генерацией* 5](#_Toc65590385)

[**2.** **Потребление электрической энергии в ЕЭС Казахстана** 5](#_Toc65590386)

[*Потребление электрической энергии по зонам и областям* 5](#_Toc65590387)

[**3.** **Итоги работы промышленности за январь-февраль 2021 года** 6](#_Toc65590388)

[*Электропотребление крупными потребителями Казахстана* 8](#_Toc65590389)

[**4.** **Уголь** 9](#_Toc65590390)

[**6.** **Централизованные торги электроэнергией АО «КОРЭМ»** 11](#_Toc65590395)

[**7.** **Экспорт-импорт электрической энергии** 12](#_Toc65590401)

[**РАЗДЕЛ II** 14](#_Toc65590402)

[**8.** **Статус формирования Общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза** 14](#_Toc65590403)

[**9.** **Статус формирования Электроэнергетического рынка СНГ** 14](#_Toc65590404)

[**10.** **Обзор СМИ в странах СНГ** 16](#_Toc65590405)

# **РАЗДЕЛ I**

# **Производство электрической энергии в ЕЭС Казахстана**

По данным Системного оператора электростанциями РК в январе-феврале 2021 года было выработано 20393,8 млн. кВтч электроэнергии, что на 2,6% больше аналогичного периода 2020 года. Снижение выработки наблюдалось лишь в Западной зоне ЕЭС Казахстана.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Зона** | **Тип генерации** | **Январь-февраль** | **Δ, %** |
| **2020г** | **2021г** |
| **Казахстан** | **Всего**  | **19868,4** | **20393,8** | **2,6%** |
| *ТЭС* | *16503,0* | *16856,5* | *2,1%* |
| *ГТЭС* | *1726,4* | *1842,0* | *6,7%* |
| *ГЭС* | *1395,5* | *1269,6* | *-9,0%* |
| *ВЭС* | *156,8* | *274,2* | *74,9%* |
| *СЭС* | *86,4* | *150,8* | *74,5%* |
| *БГУ*  | *0,3* | *0,7* | *133,3%* |
| **Северная** | **Всего** | **15155,6** | **15646,2** | **3,2%** |
| *ТЭС* | *13514,3* | *13970,8* | *3,4%* |
| *ГТЭС* | *591,8* | *573,4* | *-3,1%* |
| *ГЭС* | *946,2* | *904,4* | *-4,4%* |
| *ВЭС* | *75,6* | *144,2* | *90,7%* |
| *СЭС* | *27,4* | *52,7* | *92,3%* |
| *БГУ*  | *0,3* | *0,7* | *133,3%* |
| **Южная** | **Всего** | **2241,2** | **2305,6** | **2,9%** |
| *ТЭС* | *1661,8* | *1713,8* | *3,1%* |
| *ГТЭС* | *35,3* | *53,9* | *52,7%* |
| *ГЭС* | *449,3* | *365,2* | *-18,7%* |
| *ВЭС* | *36,1* | *74,9* | *107,5%* |
| *СЭС* | *58,7* | *97,8* | *66,6%* |
| **Западная** | **Всего** | **2471,6** | **2442,0** | **-1,2%** |
| *ТЭС* | *1326,9* | *1171,9* | *-11,7%* |
| *ГТЭС* | *1099,3* | *1214,7* | *10,5%* |
| *ВЭС* | *45,1* | *55,1* | *22,2%* |
| *СЭС* | *0,3* | *0,3* | *0,0%* |

# *Производство электроэнергии по областям РК*

В январе-феврале 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-февраль** | **Δ, %** |
| **2020г** | **2021г** |
| 1 | Акмолинская |  915,2  |  928,9  | 1,5% |
| 2 | Актюбинская |  737,2  |  711,8  | -3,4% |
| 3 | Алматинская |  1 360,4  |  1 301,0  | -4,4% |
| 4 | Атырауская |  1 096,2  |  1 152,2  | 5,1% |
| 5 | Восточно-Казахстанская |  1 508,6  |  1 438,3  | -4,7% |
| 6 | Жамбылская |  473,3  |  546,9  | 15,6% |
| 7 | Западно-Казахстанская |  419,6  |  425,1  | 1,3% |
| 8 | Карагандинская |  2 890,6  |  2 785,4  | -3,6% |
| 9 | Костанайская |  219,1  |  221,4  | 1,0% |
| 10 | Кызылординская |  101,7  |  120,5  | 18,5% |
| 11 | Мангистауская |  955,8  |  864,7  | -9,5% |
| 12 | Павлодарская |  8 231,2  |  8 936,6  | 8,6% |
| 13 | Северо-Казахстанская |  653,7  |  623,8  | -4,6% |
| 14 | Туркестанская |  305,8  |  337,2  | 10,3% |
|   | **Итого по РК** | **19 868,4** | **20 393,8** | **2,6%** |

Объем производства электроэнергии энергопроизводящими организациями АО «Самрук-Энерго» за январь-февраль 2021 года составил 6 799,2млн. кВтч или увеличение на 12,7% в сравнении с показателями аналогичного периода 2020 года.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование** | **2020г** | **2021г**  | **Δ 2021/2020гг** |
| **Январь-февраль** | **доля в РК, %** | **Январь-февраль** | **доля в РК, %** | **млн. кВтч** | **%** |
|  | **АО «Самрук-Энерго»** | **6 030,6** | **30,4%** | **6 799,2** | **33,3%** | **768,6** | **12,7%** |
| *1* |  *АО «АлЭС»* | *1 155,3* | *5,8%* | 1125,2 | *5,5%* | *-30,1* | *-2,6%* |
| *2* | *ТОО «Экибастузская ГРЭС-1»* | *3 975,6* | *20,0%* | 4197,2 | *20,6%* | *221,6* | *5,6%* |
| *3* |  *АО «Экибастузская ГРЭС-2»* | *637,6* | *3,2%* | 1245,2 | *6,1%* | *607,6* | *95,3%* |
| *4* |  *АО «Шардаринская ГЭС»* | *109,3* | *0,6%* | 125,6 | *0,6%* | *16,3* | *14,9%* |
| *5* | *АО «Мойнакская ГЭС»* | *118,2* | *0,6%* | 72,3 | *0,4%* | *-45,9* | *-38,8%* |
| *6* | *ТОО «Samruk-Green Energy»* | *0,4* | *0,002%* | 2,6 | *0,013%* | *2,19* | *539,6%* |
| *7* | *ТОО «Первая ветровая электрическая станция»* | *34,1* | *0,2%* | 31,1 | *0,2%* | *-3,0* | *-8,8%* |

# **Потребление электрической энергии в ЕЭС Казахстана**

# *Потребление электрической энергии по зонам и областям*

По данным Системного оператора, в январе-феврале 2021 года наблюдался рост в динамике потребления электрической энергии республики в сравнении с показателями января-февраля 2020 года. Так, увеличение в северной зоне составила 3%, в южной зоне - 2%, а в западной зоне республики потребление снизилось на 2%.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование** | **янв.- фев. 2020г** | **янв.- фев. 2021г**  | **Δ, млн. кВтч** | **Δ, %** |
| **I** | **Казахстан** | **19 554,2** | **20 041,1** | **486,9** | **2%** |
| 1 | Северная зона | 12 806,2 | 13 231,4 | 425,2 | 3% |
| 2 | Западная зона  | 2 484,2 | 2 443,6 | -40,6 | -2% |
| 3 | Южная зона | 4 263,7 | 4 366,1 | 102,4 | 2% |
|  | ***в т.ч. по областям*** |  |  |  |  |
| 1 | Восточно-Казахстанская  | 1 720,5 | 1 698,7 | -21,8 | -1% |
| 2 | Карагандинская  | 3 327,8 | 3 430,1 | 102,3 | 3% |
| 3 | Акмолинская  | 1 836,1 | 1 971,5 | 135,4 | 7% |
| 4 | Северо-Казахстанская | 317,9 | 346 | 28,1 | 9% |
| 5 | Костанайская  | 874,2 | 864,4 | -9,8 | -1% |
| 6 | Павлодарская  | 3 582,9 | 3 717,1 | 134,2 | 4% |
| 7 | Атырауская  | 1 163,1 | 1 104,1 | -59,0 | -5% |
| 8 | Мангистауская  | 925,3 | 898,9 | -26,4 | -3% |
| 9 | Актюбинская  | 1 146,9 | 1 203,5 | 56,6 | 5% |
| 10 | Западно-Казахстанская  | 395,9 | 440,6 | 44,7 | 11% |
| 11 | Алматинская  | 2 210 | 2 260,9 | 50,9 | 2% |
| 12 | Туркестанская | 912,2 | 931,8 | 19,6 | 2% |
| 13 | Жамбылская  | 796,6 | 812,8 | 16,2 | 2% |
| 14 | Кызылординская  | 345 | 360,5 | 15,5 | 4% |

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

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

В январе-феврале 2021г. по сравнению с январем-февралем 2020 года индекс промышленного производства составил 98,1%. Увеличение объемов производства зафиксировано в 11 регионах республики, снижение наблюдалось в Атырауской, Западно-Казахстанской, Карагандинской, Кызылординской, Мангистауской и Туркестанской областях.

**Изменение объемов промышленной продукции по регионам**

*в % к соответствующему периоду предыдущего года*

В городе Нур-Султан ИПП составил 119,3%, в основном за счет роста производства товарного бетона, аффинированного золота, выпуска железнодорожных локомотивов.

В г. Алматы за счет увеличения роста производства строительных сборных металлоконструкций и автобусов ИПП составил 117,4%.

В Алматинской области ИПП составил 114,3% за счет увеличения выпуска табачной продукции, производства электрических аккумуляторов.

В городе Шымкент за счет увеличения производства продуктов нефтепереработки ИПП составил 112,1%.

В Северо-Казахстанской области за счет увеличения роста производства продуктов питания, а также труб, фитингов из пластмасс ИПП составил 109,7%.

В Акмолинской области за счет увеличения производства пестицидов, выпуска комбайнов и тракторов ИПП составил 109,7%.

В Восточно-Казахстанской области ИПП составил 109% за счет увеличения добычи золотосодержащих руд и концентратов, производства аффинированного золота.

В Костанайской области ИПП составил 107,2% за счет увеличения добычи железорудных и медных концентратов, производства золота в сплаве Доре, легковых автомобилей.

В Актюбинской области ИПП составил 105,9% за счет роста производства феррохрома и предоставления услуг в горнодобывающей промышленности.

В Жамбылской области за счет роста добычи фосфатного сырья, производства сахара, ферросиликомарганца ИПП составил 105,6%.

В Павлодарской области ИПП составил 101,6% за счет роста производства бензина, дизельного топлива, топочного мазута, полимеров пропилена и переработки вторичного металлического сырья.

В Карагандинской области снижение ИПП обусловлено сокращением добычи угля, медных и цинковых концентратов, производства черновой меди (98,9%).

В Туркестанской области за счет снижения добычи урановых и ториевых руд ИПП составил 97%.

В Западно-Казахстанской ИПП составил 94,7% за счет снижения добычи газового конденсата, производства труб, профилей из стали.

В Атырауской (83,1%), Кызылординской (98,3%), Мангистауской (93%) областях ИПП снизился в основном за счет сокращения добычи сырой нефти.

 *(Источник:* [*www.stat.gov.kz*](http://www.stat.gov.kz)*)*

# *Электропотребление крупными потребителями Казахстана*

За январь-февраль 2021 года по отношению к аналогичному периоду 2020 года потребление электроэнергии по крупным потребителям снизилось на 1,3%.

*млн. кВтч*

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Потребитель** | **Январь-февраль** |
| **2020г** | **2021г** | **Δ, %** |
| 1 | АО «Арселор Миттал Темиртау» | 652,7 | 633,6  | -3% |
| 2 | АО АЗФ (Аксуйский) «ТНК Казхром» | 968,3 | 906,2  | -6% |
| 3 | ТОО «Kazakhmys Smelting»  | 197,4 | 209,2  | 6% |
| 4 | ТОО «Казцинк» | 477,1 | 481,1  | 1% |
| 5 | АО «Соколовско-Сарбайское ГПО» | 321,7 | 284,0  | -12% |
| 6 | ТОО «Корпорация Казахмыс»  | 224,0 | 219,1  | -2% |
| 7 | АО АЗФ (Актюбинский) «ТНК Казхром» | 516,9 | 539,2  | 4% |
| 8 | РГП «Канал им. Сатпаева» | 19,7 | 31,2  | 59% |
| 9 | ТОО «Казфосфат» | 327,6 | 272,6  | -17% |
| 10 | АО «НДФЗ» (входит в структуру ТОО Казфосфат) | 277,4 | 219,2  | -21% |
| 11 | ТОО «Таразский Металлургический завод» | 31,3 | 69,1  | 121% |
| 12 | АО «Усть-Каменогорский титано-магниевый комбинат» | 155,9 | 71,1  | -54% |
| 13 | ТОО «Тенгизшевройл» | 321,1 | 310,0  | -3% |
| 14 | АО «ПАЗ» (Павлодарский алюминиевый завод) | 160,5 | 155,8  | -3% |
| 15 | АО «КЭЗ» (Казахстанский электролизный завод) | 626,5 | 624,4  | 0% |
| 16 | ТОО «ТемиржолЭнерго» | 243,2 | 273,8  | 13% |
| 17 | АО «KEGOC» | 940,4 | 1 022,6  | 9% |
| **Итого** | **6 184,4** | **6 102,9** | **-1,3%** |

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|   | **Наименование** | **Январь-февраль** | **Отклонение, млн. кВтч** | **Δ, %** |
| **2020 год** | **2021 год** |
| **I** | **АО «Самрук-Энерго»** | **1399,98** | **1 468,3** | **68,4** | **4,9%** |
| *1.* | *ТОО «Богатырь-Комир»* | 33,36 | 55,8 | *22,4* | 67,3% |
| *2.* | *АО «АлатауЖарык Компаниясы»* | 198,51 | 199,4 | *0,9* | 0,5% |
| *3.* | *ТОО «АлматыЭнергоСбыт»* | 1168,11 | 1 213,1 | *45,0* | 3,9% |

# **Уголь**

# *Добыча энергетического угля в Казахстане*

По информации Бюро национальной статистики, в Казахстане в январе-феврале 2021 года добыто 18 761,2 тыс. тонн каменного угля, что больше на 1%, чем за аналогичный период 2020 года (18 649,7 тыс. тонн).

*тыс. тонн*

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Область** | **Январь-февраль** | **Δ, %** |
| **2020 год** | **2021 год** |
| 1 | Павлодарская | 12006,7 | 11879,2 | 99% |
| 2 | Карагандинская | 5407,9 | 5309,2 | 98% |
| 3 | Восточно-Казахстанская | 1214,8 | 1528,1 | 126% |
|  | **Всего по РК** | **18649,7** | **18761,2** | **101%** |

# *Добыча угля АО «Самрук-Энерго»*

В январе-феврале 2021 года ТОО «Богатырь Комир» добыто 7 768 тыс. тонн, что на 3,3% меньше, чем за соответствующий период 2020 года (8 032 тыс. тонн).

# *Реализация угля АО «Самрук-Энерго»*

В январе-феврале 2021 года реализовано 7 618 тыс. тонн, в т.ч.:

- на внутренний рынок РК 7 360 тыс. тонн, что на 15,4% больше, чем за соответствующий период 2020 года (6 377 тыс. тонн);

- на экспорт (РФ) – 259 тыс. тонн, что на 83,8% меньше, чем за соответствующий период 2020 года (1 599 тыс. тонн).

*тыс. тонн*

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Область** | **Объем реализации, тыс. тонн** | **Δ, %** **2021/2020гг** |
| **Январь-февраль 2020г** | **Январь-февраль 2021г** |
| **Всего на внутренний рынок РК** | **6 377** | **7 360** | **115,4%** |
| **Всего на экспорт в РФ** | **1 599** | **259** | **16,2%** |

По показателям за январь-февраль 2021 года по сравнению с аналогичным периодом 2020 года в Обществе наблюдается снижение реализации угля на 4,5%.

# **Возобновляемые источники энергии**

По данным системного оператора объем производства электроэнергии объектами по использованию ВИЭ (СЭС, ВЭС, БГС, малые ГЭС) РК за январь-февраль 2021 года составил 492,7 млн. кВтч. В сравнении с январем-февралем 2020 года (368,1 млн. кВтч) прирост составил 133,8%.

млн. кВтч

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование** | **2021г** | **2020г** | **Отклонение 2021/2020гг,** |
| **Январь-февраль** | **доля в РК, %** | **Январь-февраль** | **доля в РК, %** |  **млн. кВтч** | **%** |
|   | **Всего выработка в РК** | **20393,8** | **100%** | **19868,3** | **100,0%** | **525,5** | **102,6%** |
| **I** | **Всего ВИЭ в РК, в т.ч. по зонам**  | **492,7** | **2,4%** | **368,1** | **1,9%** | **124,6** | **133,8%** |
|  1. | *Северная зона* | *210,3* | *42,7%* | *119,3* | *32,4%* | *91,0* | *176,3%* |
|  2. | *Южная зона* | *227,0* | *46,1%* | *149,7* | *40,7%* | *77,3* | *151,6%* |
|  3. | *Западная зона* | *55,4* | *0,0%* | *99,1* | *26,9%* | *-43,7* | *55,9%* |
| **II** | **Всего ВИЭ в РК, в т.ч. по типам**  | **492,7** | **2,4%** | **368,1** | **1,9%** | **124,6** | **133,8%** |
|  1. | *СЭС* | *150,8* | *30,6%* | *140,0* | *38,0%* | *10,8* | *107,7%* |
|  2. | *ВЭС* | *274,2* | *55,7%* | *156,8* | *42,6%* | *117,4* | *174,9%* |
|  3. | *Малые ГЭС* | *67,0* | *13,6%* | *71,0* | *19,3%* | *-4,0* | *94,4%* |
| 4. | *БиоГазовыеУстановки* | *0,7* | *0,1%* | *0,3* | *0,1%* | *0,4* | *233,3%* |

В январе-феврале 2021г. наблюдается повышение производства электроэнергии ВЭС и СЭС по сравнению с аналогичным периодом 2020г.

млн. кВтч

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование** | **2021г** | **2020г** | **Отклонение 2021/2020гг,** |
| **Январь-февраль** | **доля в РК, %** | **Январь-февраль** | **доля в РК, %** |  **млн. кВтч** | **%** |
|  | ***Производство э/э в ЕЭС РК*** | **20393,8** | **100,0%** | **19868,3** | **100%** | **525,5** | **102,6%** |
|  1. | Производство «чистой» электроэнергии (ВИЭ + Крупные ГЭС)  | *1695,0* | *8,3%* | *1263,8* | *6,4%* | *431,2* | *134,1%* |
|  2. | Производство «чистой» электроэнергии (ВИЭ без учета Крупных ГЭC) | *492,7* | *2,4%* | *368,1* | *1,9%* | *124,6* | *133,8%* |

Выработка электроэнергии объектами ВИЭ АО «Самрук-Энерго» (СЭС, ВЭС, малые ГЭС) за январь-февраль 2021 года составила 51,2 млн. кВтч или 10,4% от общего объема вырабатываемой объектами ВИЭ электроэнергии, что по сравнению с аналогичным периодом 2020 года ниже на 0,9% (за январь-февраль 2020 г. выработка ВИЭ Общества составила 56,2 млн. кВтч, а доля ВИЭ Общества 15,3%).

млн. кВтч

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование** | **2021г** | **2020г** | **Отклонение 2021/2020гг,** |
| **Янв.-фев.** | **доля в РК, %** | **Янв.-фев.** | **доля в РК, %** |  **млн. кВтч** | **%** |
|  1 | Производство АО «Самрук-Энерго» «чистой» электроэнергии (ВИЭ без учета Крупных ГЭС) в т.ч.: | 51,2 | 10,4% | 56,2 | 15,3% | -5,0 | 0,9% |
| 2 | *АО «АлЭС» Каскад малых ГЭС* | *18,5* | *3,8%* | *21,7* | *5,9%* | -3,2 | 0,9% |
|  | *ТОО «Samruk-Green Energy» (СЭС 2МВт)* | *1,6* | *0,3%* | *0,4* | *0,1%* | 1,2 | 4% |
|   | *ТОО «Samruk-Green Energy» (ВЭС 5МВт)* | *1,2* | *0,0%* | *0,0* | *0,0%* | 1,2 | % |
|   | *ТОО «Первая ветровая электрическая станция» ВЭС 45 МВт* | *31,1* | *6,3%* | *34,1* | *9,3%* | -3,0 | 0,9% |

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

*(информация АО «КОРЭМ»)*

*Общие итоги торгов*

По результатам проведенных централизованных торгов электроэнергией в феврале 2021 года были заключены 124 сделки объеме 73 176 тыс. кВт\*ч на общую сумму 589 632,2 тыс. тенге по спот-торгам в режиме «за день вперед», минимальная цена составила – 6,7 тг/кВт\*ч (без НДС), максимальная цена – 8,2 тг/кВт\*ч (без НДС). Сделок по спот-торгам «в течение операционных суток» и торгов на среднесрочный и долгосрочный периоды не было.

За аналогичный период 2020 года общий объем централизованных торгов составил 50 071 тыс. кВт\*ч. В таблице ниже приведена динамика цен сделок, заключенных на централизованных торгах в феврале 2020-2021 год.

Динамика цен, сложившихся по итогам централизованных торгов

в феврале 2020-2021 гг.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Февраль** | **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** | **4,501** | **6,7** | **5,76** | **5,76** | **-** | **-** |
| **2021** | **6,7** | **8,2** | **-** | **-** | **-** | **-** |

#

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

По итогам проведенных спот-торгов в феврале 2021 года были заключены 124 сделки в объеме 73 176 тыс. кВт\*ч, минимальная клиринговая цена на спот-торгах в режиме «за день вперед» составила – 6,7 тг/кВт\*ч (без НДС), а максимальная – 8,2 тг/кВт\*ч (без НДС).

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



# Из таблицы видно, что суммарный объем спроса составил 111 480 тыс. кВт\*ч., при этом суммарный объем предложения составил 73 176 тыс. кВт\*ч, Неудовлетворенный объем спроса в феврале 2021 года составил 39 168 тыс. кВт\*ч, а неудовлетворенный объем предложения 0 тыс.кВт\*ч. В процессе спот-торгов в торговую систему всего было принято заявок в количестве - 409, из них 332 заявки от покупателей и 77 заявок от продавцов.

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

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

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

# В феврале 2021 года и за аналогичный период 2020 года по итогам торгов на средне- и долгосрочный периоды сделок заключено не было.

# За аналогичный период 2019 года по торгам электроэнергией на средне- и долгосрочный периоды - была заключена 1 сделка объемом 336 тыс. кВт\*ч на общую сумму 1935,36 тыс. тенге. Минимальная и максимальная цена по данному виду централизованных торгов составила 5,76 тг/кВт\*ч (без НДС).

# **Экспорт-импорт электрической энергии**

В целях балансирования производства-потребления электроэнергии в январе-феврале 2021 года экспорт в РФ составил 230,49 млн. кВтч, импорт из РФ – 249,92 млн. кВтч.

Экскпорт АО «KEGOC» – 223,11 млн. кВтч, импорт электроэнергии из РФ за отчетный период в объеме 20618 млн. кВтч.

млн. кВтч

| **Наименование** | **2020гЯнварь-февраль** | **2021гЯнварь-февраль** | **Δ 2021/2020гг** |
| --- | --- | --- | --- |
| **2 260,8** | **-52,8%** |
| **Экспорт Казахстана** | **-516,05** | **-602,63** | -86,57 | 17% |
| **в Россию** | -169,74 | -230,49 | -60,75 | 36% |
| **в ОЭС Центральной Азии** | -346,31 | -372,14 | -25,83 | 7% |
| **Импорт Казахстана** | **201,82** | **249,92** | 48,11 | 24% |
| **из России** | 199,17 | 249,92 | 50,75 | 25% |
| **из ОЭС Центральной Азии** | 2,65 | 0,00 | -2,65 | -100% |
| **Сальдо-переток «+» дефицит, «-» избыток** | **-314,23** | **-352,70** | -38,47 | 12% |

# **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).

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 межгосударственныхлиниях 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. |

# **Обзор СМИ в странах СНГ**

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

**Республика Армения**

 **«Moody's Investors Service» подтвердило рейтинг Ba2 компании «Электрические сети Армении»**

Одно из авторитетных международных рейтинговых агентств «Moody's Investors Service» подтвердило рейтинг Ba2 компании «Электрические сети Армении», со статусом «стабильный», на этот раз долгосрочно. Рейтинг компании беспрецедентен как в Армении, так и в регионе.

После включения в состав компаний «Ташир» Компания начала и продолжает без прерываний реализовывать 10-летнюю инвестиционную программу на сумму в 726 млн. долларов. С 2015 года Компания активно сотрудничает с Азиатским банком развития, Европейским банком реконструкции и развития, Евразийским банком развития и Международной финансовой корпорацией, предоставляемые кредиты которых направляются на реализацию инвестиционных программ Компании. В конце года с Международной финансовой корпорацией (IFC), являющейся членом группы Всемирного банка, был подписан договор о предоставлении кредитных средств на сумму в 60 млн. долларов для реализации инвестиционных программ. Кредитные средства, предусмотренные договором, будут выделены Компании в феврале текущего года».

**Республика Беларусь**

# **Организации системы Министерства энергетики в 2020 году выполнили ключевые показатели**

26 февраля 2021 года с участием заместителя Премьер-министра Республики Беларусь Ю. Назарова состоялось заседание коллегии Министерства энергетики, на котором рассмотрены итоги работы организаций, входящих в систему Минэнерго, в 2020 году и задачи на 2021 год.

Ключевой для отрасли проект – строительство Белорусской атомной электростанции. На конец 2020 года их установленная мощность составила 916 МВт. Эти объекты уже активно использовались в январе-феврале 2021 года в рамках проводимого этапа опытно-промышленной эксплуатации первого энергоблока станции.

Особое внимание уделялось модернизации энергетической инфраструктуры. За 2020 год построено и реконструировано 1,9 тыс. км линий электропередачи, 183 км тепловых сетей, введено в эксплуатацию 1,4 тыс. км газопроводов различных категорий, газифицировано природным газом 32 тыс. квартир.

Ввод станции в эксплуатацию открывает дополнительные возможности для увеличения электропотребления в стране. Министерством энергетики утверждена Программа увеличения электропотребления для нужд отопления, горячего водоснабжения и пищеприготовления на 2021 – 2025 годы. Документ включает три основных направления. Первое – строительство нового электрифицированного жилья, где электроэнергия будет использоваться для отопления и горячего водоснабжения. Второе направление – это перевод многоквартирного жилого фонда с использования твердого топлива на электроэнергию. За пятилетку планируется ввести 85 таких домов. Третье направление – это перевод существующего индивидуального жилого фонда на использование электроэнергии для целей отопления и горячего водоснабжения. Эта работа рассматривается прежде всего, как альтернатива газификации. В первую очередь она будет организована в сельских населенных пунктах. Все условия для ее эффективной реализации созданы. На уровне Главы государства утверждены стимулирующие тарифы для населения, Указом от 14 апреля 2020 г. № 127 определен механизм возмещения расходов на электроснабжение эксплуатируемого жилищного фонда.

Как результат – объем потребления населением электроэнергии для отопления и горячего водоснабжения в Беларуси в 2020 году вырос в 7 раз по сравнению с 2019 годом - с 12,9 млн кВт.ч до 89,4 млн кВтч.

**Энергоблок №1 БелАЭС выработал первый миллиард киловатт-часов электроэнергии**

Энергоблок №1 Белорусской атомной станции с момента включения в объединенную энергосистему страны выработал первый миллиард кВтч электроэнергии.

С вводом двух энергоблоков БелАЭС в промышленную эксплуатацию выработка электроэнергии составит около 18 млрд кВтч в год. По информации пресс-службы, станция обеспечит около 40% внутренних потребностей в электроэнергии и позволит ежегодно замещать порядка 4,5 млрд куб.м природного газа.

Белорусская АЭС с двумя реакторами ВВЭР-1200 суммарной мощностью 2400 МВт строится по российскому проекту «АЭС-2006» вблизи Островца Гродненской области. Первый энергоблок должен быть введен в эксплуатацию в 2021 году, второй - в I полугодии 2022г.

# **ЕАБР предоставил «Минскэнерго» 101,2 млн евро для строительства пиково-резервного энергоисточника**

Евразийский банк развития (ЕАБР) и РУП «Минскэнерго» подписали договор на открытие долгосрочной кредитной линии в размере 101,2 млн евро.

### *Для финансирования проекта ЕАБР привлек целевой кредит у консорциума ведущих германских банков, KFW IPEX Bank и Landesbank Hessen Thuringen Girozentrale. Кредит обеспечен страховкой шведского экспортно-кредитного агентства (EKN).*

Средства направят на финансирование поставки основного энергетического оборудования по контракту с Siemens Energy AB, которое необходимо для строительства пиково-резервного энергоисточника мощностью 300 МВт на ТЭЦ-5.

**Республика Казахстан**

**В 2021 году в Казахстане введут 23 объекта ВИЭ на 370 млн. долл.**

В Казахстане в текущем году введут в эксплуатацию 23 объекта возобновляемых источников энергии мощностью 391 МВт, сообщил министр энергетики Н. Ногаев.

Объем инвестиций в эти проекты составил $370 млн.

В этом году Казахстан продолжит проведение аукционных торгов на реализацию проектов ВИЭ, в том числе маневренных ГЭС, добавил глава ведомства.

В 2021 году доля ВИЭ в общей генерации электроэнергии по стране должна вырасти с 3% до 3,3%.

«В целом, в 2025 году ожидается, что доля ВИЭ в общем производстве электроэнергии достигнет 6%», – заключил Ногаев.

Как сообщалось, в 2020 году объем электрической энергии, вырабатываемой ВИЭ, [составил](https://kursiv.kz/news/otraslevye-temy/2020-12/v-kazakhstane-v-22-raza-vyrosli-investicii-v-zelenuyu-energetiku) 3,15 млрд кВтч, или 3% от общей генерации в Казахстане. В прошлом году в стране запустили 25 проектов ВИЭ на 583 МВт: это 10 ВЭС – 203,45 МВт, 12 СЭС – 369,65 МВт, одна ГЭС – 4,5 МВт и две БиоЭС – 5,4 МВт.

**Работы по усилению электрических сетей западного региона начнутся в 2021 году.**

Строительство линий электропередачи мощностью 220 кВ по направлению Тенгиз – Кульсары – Атырау – Индер – Уральск начнут в текущем году, сообщил министр энергетики Н. Ногаев.

Протяженность линии составит 900 км, отмечается в презентации министра.

Также для объединения западной зоны с единой электроэнергетической системой (ЕЭС) республики предстоит построить линии электропередачи напряжением 500 кВ. Как следует из презентации, это три отрезка: Атырау – Актобе (500 км, переменный ток), Атырау – Жезказган (1400 км, постоянный ток) и Бейнеу – Шымкент (1500 км, постоянный ток).

Для усиления Южной зоны ЕЭС планируется строительство линий напряжением 500 кВ по направлению Южно-Казахстанская ГРЭС – Шымкент (600 км, переменный ток).

Таким образом, для бесперебойной работы ЕЭС Казахстана требуется строительство линий электропередачи протяженностью около 2000 км.

Ранее президент Казахстана К. Токаев поручил правительству и фонду «Самрук-Казына» начать работу по усилению южной зоны электроэнергетической системы республики, а также разработать схему усиления транзитных связей между западными областями страны. В перспективе следует объединить их с единой электроэнергетической системой Казахстана.

Он также распорядился разработать энергетический баланс республики до 2035 года, принимая по внимание прогнозируемый дефицит электрической мощности к 2027 году.

**В Казахстане построят маневренные мощности на 1500 МВт к 2025 году**

К 2025 году в Казахстане планируют построить газовые и гидроэлектростанции общей мощностью 1477 МВт, сообщил министр энергетики Н. Ногаев.

Учитывая дефицит маневренных мощностей, министерством проработано четыре потенциальных проекта строительства генерирующих установок с маневренным режимом в южном регионе страны.

Как следует из презентации министра, в текущем году планируется провести аукционные торги на строительство четырех парогазовых установок (ПГУ) с вводом в 2025 году. Это ПГУ в Кызылординской области на 220 МВт, Туркестанской – на 250 МВт, Алматинской – 400 МВт и Алматы – 450 МВт.

Таким образом, к 2025 году на юге Казахстана планируется ввести в эксплуатацию на 1320 МВт газовой генерации, уточнил глава ведомства.

Кроме этого, до конца 2025 года введут в эксплуатацию 13 гидроэлектростанций (ГЭС) общей установленной мощностью около 177,67 МВт.

Всего с 2020 по 2030 год, согласно гидроэнергетической отрасли Республики Казахстан, мощность всех ГЭС в стране увеличится с 2684 МВт до 6038 МВт, отмечается в материалах Минэнерго к заседанию правительства.

**Дефицит электроэнергии наступит в ближайшие пару лет**

Несмотря на существующий профицит электроэнергии, Казахстан может в ближайшие два-три года столкнуться с нехваткой электрической энергии, сообщил председатель Агентства по защите и развитию конкуренции С. Жумангарин.

«На сегодняшний день ситуация по электроэнергии пока профицитная - 106 млрд кВт/ч мы производим, 105 потребляем. Но специалисты говорят, и ни для кого уже не секрет, что в ближайшие два-три года мы заходим в зону дефицита. Это значит, что у нас производства собственной электроэнергии будет не хватать», - заявил Жумангарин, выступая на Open Spaсe по развитию конкуренции на рынке электрической энергии в пятницу.

Он отметил, что помимо строительства новых мощностей, важным подспорьем для покрытия дефицита будет Евразийский экономический союз. Жумангарин напомнил, что общий рынок энергоносителей ЕАЭС заработает в 2025 году.

«48% генерации в стране производят государственные компании, проблема государственного участия в энергетике является основной того, что на сегодняшний день мы не можем говорить, что рынок электроэнергетики в стране является полностью конкурентным», - отметил спикер.

**Кыргызская Республика**

**В Кыргызстане снова появится Министерство энергетики и промышленности**

В Кыргызстане вновь будет создано Министерство энергетики. Об этом сегодня в ходе заседания коалиции большинства Жогорку Кенеша сказал кандидат на пост главы правительства У. Марипов.

Он отметил, что сейчас в республике работают девять энергокомпаний, у каждой из которых большие расходы. Марипов уверен, что у этих компаний есть резерв до 2 млрд сомов, который освободится при эффективном управлении.

У. Марипов добавил, что будет отдельно рассмотрен вопрос будущей работы Национального энергохолдинга, который объединяет энергокомпании с государственной долей участия.

**Минэнерго сменило председателя «Нацэнергохолдинга»**

В «Нацэнергохолдинге» сменился председатель. Новым главой стал Бакыт Сыдыков. Министр энергетики и промышленности Кубанычбек Турдубаев накануне, 9 февраля, представил его коллективу.

# **В «Электрических станциях» назначили нового гендиректора**

**Генеральным директором ОАО «Электрические станции» по решению совета директоров накануне, 18 февраля, стал Талайбек Бектенов.**

**На сегодня нет резервов для генерации дополнительного объема энергии, - У.Марипов**

 «В настоящее время нет резервов, чтобы генерировать новые объемы энергии», - сказал 3 февраля кандидат в премьер-министры У. Марипов на пленарном заседании парламента.

Это является препятствием для роста производства. Неэффективное управление, рост числа потребителей, коррупционные явления в этом секторе приводят к большим проблемам, сказал он.

«Сложно сказать, что прежние инвестиции были эффективными, поэтому нужны комплексные реформы. Вы сами знаете, в этой отрасли внешний долг на сегодня составляет 137 млрд сомов, в связи с тем, вырос курс доллара США, автоматически добавилось к общей сумме долга 20 млрд сомов», - сказал он.

Реформы включают в себя полное использование потенциала проектов Нарынского каскада ГЭС, Кокомеренского каскада ГЭС, Сарыджазского каскада ГЭС, малых ГЭС, альтернативной энергии, тарифов, рассказал он.

Также он рассказал, что вопросы сельского хозяйства и развития регионов играют важную роль, поэтому в рамках экономического районирования по каждому району будут разработаны программы.

**Российская Федерация**

**Украина возобновила импорт электроэнергии из России**

Украина возобновила импорт электроэнергии из России, мощность поставок в настоящее время составляет около 200 МВтч.

В январе украинские компании возобновили коммерческий импорт электроэнергии из Белоруссии, по состоянию на понедельник мощность поставок составляет 310-480 МВтч.

**«Зеленая» энергетика в России рискует потерять миллиарды инвестиций**

Сектор возобновляемой энергетики в РФ может потерять 150-180 миллиардов рублей инвестиций из-за сокращения объемов программы поддержки "зеленой" генерации после 2025 года.

В России с 2014 по 2024 годы действует программа поддержки "зеленой" энергетики (ДПМ ВИЭ), в том числе строительства электростанций, которые выбираются на конкурсном отборе. Им гарантируется окупаемость инвестиций в течение 15 лет с базовой доходностью 12% годовых с корректировкой на доходность ОФЗ. Принято решение о продлении программы поддержки возобновляемых источников энергии (ВИЭ) до 2035 года, часть корректировок еще обсуждается, рассматривается возможность сокращения объемов программы после 2025 года.

# **Россия обсудила с Таджикистаном перспективы Сангтудинской ГЭС**

Министр энергетики РФ Н. Шульгинов и министр энергетики и водных ресурсов Таджикистана Д. Джума на встрече обсудили функционирование Сангтудинской ГЭС-1 и возможности экспорта выработанной станцией электроэнергии.

Сангтудинская ГЭС-1 построена в 2009 году при содействии ОАО "Интер РАО". Станция вносит существенный вклад в энергоснабжение таджикской экономики, обеспечивая до 12% выработки всей электроэнергии Таджикистана.

Доля компаний РФ в уставном капитале ОАО "Сангтудинская ГЭС-1" составляет 75% минус 1 акция, доля Республики Таджикистан — 25% плюс 1 акция.

**Минэнерго предлагает подтверждать происхождение электричества сертификатом**

Для зачёта результатов реализации климатических проектов в российской энергетике предлагается ввести сертификаты происхождения электрической энергии, соответствующий законопроект Минэнерго направило в кабмин. Об этом сообщил замдиректора департамента сводной госполитики ведомства А. Кулагин.

Чиновник пояснил, что для потребителя электричества такой сертификат будет свидетельством снижения углеродного следа при производстве конечной продукции. В ближайшие годы это станет важным конкурентным преимуществом на зарубежных рынках. Собственникам же генерирующих объектов, работающих на основе низкоуглеродных источников энергии, эти сертификаты станут дополнительным способом приобретения инвестиций. А в сумме такой подход обеспечит защиту интересов российских компаний на международных рынках.

**Минэнерго представило законопроект по внедрению целевой модели управления спросом на электроэнергию**

Минэнерго России разработало и опубликовало для общественного обсуждения [проект федерального закона, который направлен на внедрение целевой модели управления спросом на электроэнергию](https://regulation.gov.ru/projects#npa=112234).

Проектом вводится новая разновидность услуг – услуги по управлению изменением потребления электрической энергии, а также даётся определение и закрепляется правовой статус агрегаторов управления потреблением электроэнергии.

«Принятие разработанного федерального закона позволит сделать механизм управления спросом на электроэнергию неотъемлемой частью оптового рынка электроэнергии и мощности, что окажет положительное влияние на динамику цен», —  пояснили в Минэнерго.

Разработка проекта является продолжением инициативы по внедрению практики управления спросом на электроэнергию в ЕЭС России. В рамках неё с января 2017 года запущен механизм ценозависимого потребления для потребителей оптового рынка электроэнергии, а в 2019−2020 годах проводился пилотный проект по вовлечению в управление спросом потребителей розничного рынка с помощью создания специализированных организаций – агрегаторов управления спросом. Пилотный проект показал работоспособность заложенных принципов и вызвал большой интерес как среди компаний электроэнергетики, так и среди потребителей электроэнергии.

За время проведения пилотного проекта в нём приняли участие70 компаний-агрегаторов, представляющих более 300 объектов управления, каждый из которых, в свою очередь, состоит из энергопринимающих устройств одного или нескольких потребителей.

За полтора года мощность ресурсов управления спросом розничных потребителей выросла с 50 МВт до 600 МВт, а количество регионов присутствия проекта превысило 50.

В 2021 году запланировано продление пилотного проекта после принятия соответствующего решения Правительством России.

# **«Россети» назначили нового гендиректора**

Совет директоров «Россетей» на заседании 12 февраля избрал генеральным директором компании Андрей Рюмина, занимавшего до этого пост и.о. главы «Россетей».

**Республика Таджикистан**

**Таджикистан заключил соглашения с Афганистаном и Узбекистаном о поставках электроэнергии на текущий год**

Госэнергохолдинг «Барки точик» заключил соглашения с Афганистаном и Узбекистаном об экспорте электроэнергии на текущий год.

Как сообщил журналистам первый заместитель главы «Барки точик» М. Асозода, по соглашению в Афганистан до апреля ежесуточно поставляется 50 МВт электроэнергии (примерно 1,2 млн. кВтч).

По его словам, также соглашение о поставках таджикской электроэнергии подписано с Узбекистаном. В эту страну в летний период Таджикистан обязуется экспортировать 1,5 млрд. кВтч электроэнергии.

В Афганистан экспорт электроэнергии осуществляется по двум ЛЭП – 110 кВ и 220 кВ. Стоимость электроэнергии, поставляемой по ЛЭП 110 кВ, составляет 3 цента за киловатт, а по 220 кВ – 4,5 цента с ежегодным ростом на 3%.

**Минэнерго назвало сроки сдачи объектов по проекту CASA-1000 в Таджикистане**

Первый заместитель министра энергетики и водных ресурсов Таджикистана Д. Шоимзода заявил на пресс-конференции в Душанбе, что строительство таджикского участка CASA-1000 будет завершено в 2021 году.

Он также отметил, что, согласно технико-экономическому обоснованию проекта CASA-1000, для его реализации необходимо 1,86 миллиарда долларов, из которых 314 миллионов долларов выделит Таджикистан.

На данном этапе необходимые средства выделены со стороны Всемирного банка, Исламского банка развития, Европейского инвестиционного банка и Европейского банка реконструкции и развития.

Шоимзода добавил, что на сегодняшний день в таджикской части CASA-1000 освоено около 111 миллионов долларов, и отметил, что после проверки выполненных работ произойдет финансирование в размере еще 180 миллионов долларов.

В целом проект CASA-1000 предусматривает строительство следующих объектов:

* ЛЭП 500 кВ «Датка-Сугд 500» протяженностью 477 километров, из которых 28 км линии приходится на территорию Таджикистана и расширение подстанции «Сугд-500»;
* ЛЭП 500 кВ «Регар-Сангтуда» протяженностью 115 километров и расширение подстанции «Регар-500»;
* конвертерная подстанция в Сангтуде мощностью 1300 МВт для преобразования переменного тока в постоянный и строительство подстанции «Новшара» в Пакистане мощностью 1300 МВт;
* строительство линии электропередачи «Сангтуда-Новшара» в Пакистане протяженностью более 750 километров, из которых 117 километров приходится на территорию Таджикистана.