****

**ОТЧЕТ**

**АНАЛИЗ РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И УГЛЯ КАЗАХСТАНА**

**ЯНВАРЬ-ИЮЛЬ 2020 ГОДА**

**ДЕПАРТАМЕНТ «РАЗВИТИЕ РЫНКА»**

**Август, 2020г.**

Оглавление

[**РАЗДЕЛ I** 5](#_Toc34079808)

[**1.** **Производство электрической энергии в ЕЭС Казахстана** 5](#_Toc34079809)

[*Производство электроэнергии по областям РК* 5](#_Toc34079810)

[*Производство электроэнергии связанной генерацией* 6](#_Toc34079811)

[**2.** **Потребление электрической энергии в ЕЭС Казахстана** 7](#_Toc34079812)

[*Потребление электрической энергии по зонам и областям* 7](#_Toc34079813)

[**Итоги работы промышленности за январь-июль 2020 года** 7](#_Toc34079814)

[*Электропотребление крупными потребителями Казахстана* 9](#_Toc34079815)

[**3.** **Уголь** 10](#_Toc34079816)

[*Добыча угля АО «Самрук-Энерго»* 10](#_Toc34079817)

[*Реализация угля АО «Самрук-Энерго»* 10](#_Toc34079818)

[**4.** **Возобновляемые источники энергии** 10](#_Toc34079819)

[**5.** **Централизованные торги электроэнергией АО «КОРЭМ»** 11](#_Toc34079820)

[**6.** **Экспорт-импорт электрической энергии** 11](#_Toc34079821)

[**РАЗДЕЛ II** 13](#_Toc34079822)

[**1.** **Статус формирования Общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза** 13](#_Toc34079823)

[**2.** **Статус формирования Электроэнергетического рынка СНГ** 13](#_Toc34079824)

[**3.** **Статус реализации проекта CASA-1000** 14](#_Toc34079825)

[**4.** **Обзор СМИ в странах СНГ** 15](#_Toc34079826)

# **РАЗДЕЛ I**

# **Производство электрической энергии в ЕЭС Казахстана**

По данным Системного оператора электростанциями РК в январе-июле 2020 года было выработано 61 472,9 млн. кВтч электроэнергии, что на 1,7% больше аналогичного периода 2019 года. Увеличение выработки наблюдалось во всех зонах ЕЭС Казахстана.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Зона** | **Тип генерации** | **Январь-июль** | **Δ, %** |
| **2019г** | **2020г** |
| **Казахстан** | **Всего**  | **60425,6** | **61472,9** | **1,7%** |
| *ТЭС* | *48654,9* | *48765,2* | *0,2%* |
| *ГТЭС* | *5208,7* | *5606,2* | *7,6%* |
| *ГЭС* | *6016,6* | *5788,1* | *-3,8%* |
| *ВЭС* | *349,5* | *562,2* | *60,9%* |
| *СЭС* | *193,9* | *748,6* | *286,1%* |
| *БГУ*  | *2,0* | *2,6* | *30,0%* |
| **Северная** | **Всего** | 46208,0 | 46717,6 | 1,1% |
| *ТЭС* | *40224,3* | *40383,5* | *0,4%* |
| *ГТЭС* | *1751,4* | *1919,6* | *9,6%* |
| *ГЭС* | *4053,2* | *3875,1* | *-4,4%* |
| *ВЭС* | *88,1* | *260,7* | *195,9%* |
| *СЭС* | *89,0* | *276,1* | *210,2%* |
| *БГУ*  | *2,0* | *2,6* | *30,0%* |
| **Южная** | **Всего** | *6446,9* | *6781,9* | *5,2%* |
| *ТЭС* | *4125,8* | *4154,4* | *0,7%* |
| *ГТЭС* | *122,5* | *109,3* | *-10,8%* |
| *ГЭС* | *1963,4* | *1913,0* | *-2,6%* |
| *ВЭС* | *132,2* | *134,6* | *1,8%* |
| *СЭС* | *103,0* | *470,6* | *356,9%* |
| **Западная** | **Всего** | 7770,7 | 7973,4 | 2,6% |
| *ТЭС* | *4304,8* | *4227,3* | *-1,8%* |
| *ГТЭС* | *3334,8* | *3577,3* | *7,3%* |
| *ВЭС* | *129,2* | *166,9* | *29,2%* |
| *СЭС* | *1,9* | *1,9* | *0,0%* |

# *Производство электроэнергии по областям РК*

В январе-июле 2020 года по сравнению с аналогичным периодом 2019 года производство электроэнергии значительно увеличилось (рост 20% и выше) в Костанайской, Туркестанской и Кызылординской областях. В то же время, снижение производства электроэнергии наблюдалось в Жамбылской, Мангистауской и Восточно-Казахстанской областях.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Область** | **Январь-июль** | **Δ, %** |
| **2019г** | **2020г** |
| 1 | Акмолинская |  2 516,2  |  2 671,0  | 6,2% |
| 2 | Актюбинская |  2 243,5  |  2 346,3  | 4,6% |
| 3 | Алматинская |  4 115,3  |  4 238,1  | 3,0% |
| 4 | Атырауская |  3 369,2  |  3 620,0  | 7,4% |
| 5 | Восточно-Казахстанская |  5 684,9  |  5 523,3  | -2,8% |
| 6 | Жамбылская |  1 347,8  |  1 321,1  | -2,0% |
| 7 | Западно-Казахстанская |  1 298,6  |  1 340,2  | 3,2% |
| 8 | Карагандинская |  9 517,4  |  9 679,9  | 1,7% |
| 9 | Костанайская |  528,5  |  675,1  | 27,7% |
| 10 | Кызылординская |  243,3  |  306,8  | 26,1% |
| 11 | Мангистауская |  3 102,9  |  3 013,2  | -2,9% |
| 12 | Павлодарская |  23 802,6  |  23 901,8  | 0,4% |
| 13 | Северо-Казахстанская |  1 914,9  |  1 920,2  | 0,3% |
| 14 | Туркестанская |  740,5  |  915,9  | 23,7% |
|   | **Итого по РК** |  **60 425,6**  | **61 472,9** | **1,7%** |

# *Производство электроэнергии связанной генерацией*

За семь месяцев 2020 года производство электроэнергии связанной генерацией составило 31,7 млрд. кВтч, что превышает аналогичный период 2019 года (30,5 млрд. кВтч). Вместе с тем, по сравнению с июлем 2019 года доля связанной генерации незначительно увеличилась, и составила 51,6% от общего объема производства электроэнергии в РК.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование** | **2019г.** | **2020г.** |
| **Январь-июль** | **доля в РК, %** | **Январь-июль** | **доля в РК, %** |
| 1 | ERG | **11 367,7** | **18,8%** | **11 192,1** | **18,2%** |
| 2 | ТОО «Казахмыс Энерджи» | **4 365,3** | **7,2%** | **4 423,3** | **7,2%** |
| 3 | ТОО «Казцинк» | **1 783,5** | **3,0%** | **1 684,1** | **2,7%** |
| 4 | АО «Арселлор Миттал» | **1 221,8** | **2,0%** | **1 636,2** | **2,7%** |
| 5 | ТОО «ККС»  | **3 766,0** | **6,2%** | **3 669,3** | **6,0%** |
| 6 | ЦАЭК | **3 921,2** | **6,5%** | **4 095,1** | **6,7%** |
| 7 | АО «Жамбылская ГРЭС» | **1 057,1** | **1,7%** | **989,4** | **1,6%** |
| 8 | Нефтегазовые предприятия | **3 032,1** | **5,0%** | **4 012,4** | **6,5%** |
|   | **ИТОГО** | **30 514,7** | **50,5%** | **31 701,9** | **51,6%** |

Объем производства электроэнергии энергопроизводящими организациями АО «Самрук-Энерго» за январь-июль 2020 года составил 16 382,6млн. кВтч или увеличение на 1,8% в сравнении с показателями аналогичного периода 2019 года.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование** | **2019г** | **2020г**  | **Δ 2019/2020гг** |
| **январь-июль** | **доля в РК, %** | **январь-июль** | **доля в РК, %** |  **млн. кВтч** | **%** |
|  | **АО «Самрук-Энерго»** | **16 088,9** | **26,6%** | **16 382,6** | **26,7%** | **293,7** | **1,8%** |
| *1* |  *АО «АлЭС»* | *3 152* | *5,2%* | *3 153,8* | *5,1%* | *1,9* | *0,1%* |
| *2* | *ТОО «Экибастузская ГРЭС-1»* | *8 960,6* | *14,8%* | *9 819,2* | *16,0%* | *858,7* | *9,6%* |
| *3* |  *АО «Экибастузская ГРЭС-2»* | *2 973,9* | *4,9%* | *2 396,2* | *3,9%* | *-577,7* | *-19,4%* |
| *4* |  *АО «Шардаринская ГЭС»* | *309,3* | *0,5%* | *382,1* | *0,6%* | *72,7* | *23,5%* |
| *5* | *АО «Мойнакская ГЭС»* | *605,1* | *1,0%* | *536,2* | *0,9%* | *-68,9* | *-11,4%* |
| *6* | *ТОО «Samruk-Green Energy»* | *2,1* | *0,003%* | *2,5* | *0,004%* | *0,38* | *18,1%* |
| *7* | *ТОО «Первая ветровая электрическая станция»* | *86,1* | *0,1%* | *92,7* | *0,2%* | *6,6* | *7,7%* |

# **Потребление электрической энергии в ЕЭС Казахстана**

#

# *Потребление электрической энергии по зонам и областям*

По данным Системного оператора, в январе-июле 2020 года наблюдался рост в динамике потребления электрической энергии республики в сравнении с показателями января-июля 2019 года на 2%. Так, в северной зоне республики потребление увеличилось на 2%, в западной на 2% и в южной на 1%.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование** | **Январь-июль 2019г.** | **Январь-июль 2020г.**  | **Δ,****млн. кВтч** | **Δ, %** |
| **I** | **Казахстан** | **60 327,2** | **61 280,5** | **953,3** | **2%** |
| 1 | Северная зона | **39 616,4** | **40 276,2** | **659,8** | **2%** |
| 2 | Западная зона  | **7 818,4** | **8 008,2** | **189,8** | **2%** |
| 3 | Южная зона | **12 892,5** | **12 996,1** | **103,6** | **1%** |
|  | ***в т.ч. по областям*** |  |  |  |  |
| 1 | Восточно-Казахстанская  | 5 399,6 | 5 405,1 | 5,5 | 0,1% |
| 2 | Карагандинская  | 10 299,5 | 10 588,8 | 289,3 | 3% |
| 3 | Акмолинская  | 5 270,4 | 5 126,2 | -144,2 | -3% |
| 4 | Северо-Казахстанская | 1 008,9 | 938,2 | -70,7 | -7% |
| 5 | Костанайская  | 2 740,2 | 2 600,8 | -139,4 | -5% |
| 6 | Павлодарская  | 11 163,7 | 11 808,6 | 644,9 | 6% |
| 7 | Атырауская  | 3 638,3 | 3 725,7 | 87,4 | 2% |
| 8 | Мангистауская  | 3 007,2 | 2 977,2 | -30,0 | -1% |
| 9 | Актюбинская  | 3 734,0 | 3 808,5 | 74,5 | 2% |
| 10 | Западно-Казахстанская  | 1 172,9 | 1 305,3 | 132,4 | 11% |
| 11 | Алматинская  | 6 438,1 | 6 338,7 | -99,4 | -2% |
| 12 | Туркестанская | 2 922,1 | 2 919,3 | -2,8 | -0,1% |
| 13 | Жамбылская  | 2 515,8 | 2 758,9 | 243,1 | 10% |
| 14 | Кызылординская  | 1 016,4 | 979,2 | -37,2 | -4% |

# **Итоги работы промышленности за январь-июль 2020 года**

*(экспресс-информация Комитета по статистике МНЭ РК)*

В январе-июле 2020г. по сравнению с январем-июлем 2019 года индекс промышленного производства составил 101,3%. Увеличение объемов производства зафиксировано в 12 регионах республики, снижение наблюдалось в Кызылординской, Мангистауской, Актюбинской, Восточно-Казахстанской областях и г.Шымкент.

**Изменение объемов промышленной продукции по регионам**

*в % к соответствующему периоду предыдущего года*

В Северо-Казахстанской области отмечен рост добычи урановых руд, возросло производство нерафинированного рапсового масла, обработанного молока, сливочного масла и муки (108,1%).

В г.Нур-Султан возросло производство безалкогольных напитков, аффинированного золота, дизельных локомотивов и железнодорожных вагонов (106,5%).

В Костанайской области увеличилась добыча железорудных концентратов, возросло производство муки, прутков и стержней из стали, легковых и грузовых автомобилей (106,5%).

В Алматинской области увеличилось производство кондитерских изделий и шоколада, безалкогольных напитков, сигарет, лекарств, монтажных панелей и приборных щитов (105%).

В Акмолинской области возросла добыча медных и золотосодержащих концентратов, увеличилось производство муки, портландцемента, золота в сплаве Доре, необработанного золота и тракторов (104,1%).

В Туркестанской области наблюдалось увеличение производства обработанного хлопка, нефтянного битума, товарного бетона и распределительных силовых щитов и коробок (103,8%).

В Карагандинской области отмечен рост добычи медных и цинковых концентратов, возросло производство плоского проката, аффинированного золота, черновой и рафинированной меди (103,4%).

В Западно-Казахстанской области из-за увеличения добычи газового конденсата индекс промышленного производства составил 103,3%.

В Атырауской области за счет увеличения объемов добычи сырой нефти индекс промышленного производства составил 102,8%.

В Жамбылской области возросла добыча золотосодержащих руд и фосфатного сырья, увеличилось производство фосфора, ортофосфорной кислоты и фосфорных удобрений (101,4%).

В г.Алматы увеличилось производство пива, лекарств, консервных банок из черных металлов и прочих алюминиевых металлических изделий (100,9%).

В Павлодарской области увеличилась добыча медных концентратов, возросло производство части железнодорожных локомотивов, трамвайных моторных вагонов и подвижного состава (100,4%).

В Восточно-Казахстанской области за счет сокращения добычи медных руд и концентратов, уменьшения производства монет и медалей индекс промышленного производства составил 99,4%.

В г.Шымкент за счет сокращения производства керосина, дизельного топлива, топочного мазута и вакуумной газойли индекс промышленного производства составил 99,2%.

Индекс промышленного производства в Актюбинской области составил 96,7%, Мангистауской 95,5% и Кызылординской 89,6% в основном за счет снижения добычи сырой нефти.

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

# *Электропотребление крупными потребителями Казахстана*

За январь-июль 2020 года по отношению к аналогичному периоду 2019 года потребление электроэнергии по крупным потребителям снизилось на 2,6%.

*млн. кВтч*

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Потребитель** | **Январь-июль** |
| **2020г** | **2019г** | **Δ, %** |
| 1 | АО «Арселор Миттал Темиртау» | 2 146,1  | 2 172,9 | -1% |
| 2 | АО АЗФ (Аксуйский) «ТНК Казхром» | 3 396,3  | 3 257,1 | 4% |
| 3 | ТОО «Kazakhmys Smelting»  | 697,3  | 687,4 | 1% |
| 4 | ТОО «Казцинк» | 1 662,3  | 1 691,3 | -2% |
| 5 | АО «Соколовско-Сарбайское ГПО» | 965,6  | 1 041,6 | -7% |
| 6 | ТОО «Корпорация Казахмыс»  | 750,5  | 705,2 | 6% |
| 7 | АО АЗФ (Актюбинский) «ТНК Казхром» | 1 846,1  | 1 836,4 | 1% |
| 8 | РГП «Канал им. Сатпаева» | 125,1  | 112,3 | 11% |
| 9 | ТОО «Казфосфат» | 1 262,4  | 1 250,3 | 1% |
| 10 | АО «НДФЗ» (входит в структуру ТОО Казфосфат) | 1 104,0  | 1 092,4 | 1% |
| 11 | ТОО «Таразский Металлургический завод» | 130,1  | 97,8 | 33% |
| 12 | АО «Усть-Каменогорский титано-магниевый комбинат» | 499,1  | 490,5 | 2% |
| 13 | ТОО «Тенгизшевройл» | 1 076,4  | 1 125,9 | -4% |
| 14 | АО «ПАЗ» (Павлодарский алюминиевый завод) | 558,1  | 552,2 | 1% |
| 15 | АО «КЭЗ» (Казахстанский электролизный завод) | 2 192,4  | 2 183,7 | 0% |
| 16 | ТОО «ТемиржолЭнерго» | 814,5  | 919,9 | -11% |
| 17 | АО «KEGOC» | 2 500,0  | 3 040,9 | -18% |
| **Итого** | **20 622,2** | **21 165,4** | **-2,57%** |

# **Уголь**

# *Добыча энергетического угля в Казахстане*

По информации Комитета по статистике МНЭ РК, в Казахстане в период январь-июль 2020 года добыто 60 690,5 млн. тонн каменного угля, что на 1% выше аналогичного периода 2019 года (59 966,1 млн. тонн).

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Область** | **Январь-июль** | **Δ, %** |
| **2019 год** | **2020 год** |
| 1 | Павлодарская | 37 949,6 | 38 038,5 | 100% |
| 2 | Карагандинская | 18 063,7 | 18 865,8 | 104% |
| 3 | Восточно-Казахстанская | 3 801,3 | 3 721,3 | 98% |
|  | **Всего по РК** | **59 966,1** | **60 690,5** | **101%** |

# *Добыча угля АО «Самрук-Энерго»*

В январе-июле 2020 года ТОО «Богатырь Комир» добыто 24 899 тыс. тонн, что на 1,4% больше, чем за соответствующий период 2019 года (24 564 тыс. тонн).

# *Реализация угля АО «Самрук-Энерго»*

В январе-июле 2020 года реализовано 24 816 тыс. тонн, в т.ч.:

- на внутренний рынок РК 18 921 тыс. тонн, что на 3,2% больше, чем за соответствующий период 2019 года (18 338 тыс. тонн);

- на экспорт (РФ) – 5 894 млн. тонн, что на 3% меньше, чем за соответствующий период 2019 года (6 076 тыс. тонн).

*тыс. тонн*

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Область** | **Объем реализации, тыс. тонн** | **Δ, %** **2020/2019гг** |
| **Январь-июль 2019г** | **Январь-июль 2020г** |
| **Всего на внутренний рынок РК** | **18 338** | **18 921** | **103,2%** |
| **Всего на экспорт в РФ** | **6 076** | **5 894** | **97%** |

По показателям за январь-июль 2020 года по сравнению с аналогичным периодом 2019 года в Обществе наблюдается увеличение реализации угля на 1,6%.

# **Возобновляемые источники энергии**

Объем производства электроэнергии объектами по использованию ВИЭ (СЭС, ВЭС, БГС, малые ГЭС) РК за январь-июль 2020 года составил 1 784 млн. кВтч. В сравнении с 7-ю месяцами 2019 года (1 032,2 млн. кВтч) прирост составил 72,8%.

млн. кВтч

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование** | **2019г** | **2020г** | **Отклонение 2020/2019гг,** |
| **январь-июль** | **доля в РК, %** | **январь-июль** | **доля в РК, %** |  **млн. кВтч** | **%** |
|   | **Всего выработка в РК** | **60425,7** | **100%** | **61472,8** | **100,0%** | **1047,1** | **1,7%** |
| **I** | **Всего ВИЭ в РК, в т.ч. по зонам**  | **1032,2** | **1,7%** | **1784,0** | **2,9%** | **751,8** | **72,8%** |
|  1. | *Северная зона* | *278,7* | *27,0%* | *617,6* | *34,6%* | *338,9* | *121,6%* |
|  2. | *Южная зона* | *622,4* | *60,3%* | *943,9* | *52,9%* | *321,5* | *51,7%* |
|  3. | *Западная зона* | *131,1* | *0,0%* | *222,5* | *12,5%* | *91,4* | *0,0%* |
| **II** | **Всего ВИЭ в РК, в т.ч. по типам**  | **1032,2** | **1,7%** | **1784,0** | **2,9%** | **751,8** | **72,8%** |
|  1. | *СЭС* | *194,0* | *18,8%* | *802,2* | *45,0%* | *608,2* | *313,5%* |
|  2. | *ВЭС* | *349,5* | *33,9%* | *559,7* | *31,4%* | *210,2* | *60,1%* |
|  3. | *Малые ГЭС* | *486,7* | *47,2%* | *419,5* | *23,5%* | *-67,2* | *-13,8%* |
| 4. | *БиоГазовыеУстановки* | *2,0* | *0,2%* | *2,6* | *0,1%* | *0,6* | *0,0%* |

В январе-июле 2020г. наблюдается снижение производства электроэнергии БГУ и малыми ГЭС по сравнению с аналогичным периодом 2019г., в то время как производство электроэнергии объектами ВЭС и СЭС выросло.

млн. кВтч

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование** | **2019г** | **2020г** | **Отклонение 2020/2019гг,** |
| **январь-июль** | **доля в РК, %** | **январь-июль** | **доля в РК, %** |  **млн. кВтч** | **%** |
|  | ***Производство э/э в ЕЭС РК*** | **60425,7** | **100,0%** | **61472,8** | **100%** | **1047,1** | **1,7%** |
|  1. | Производство «чистой» электроэнергии (ВИЭ + Крупные ГЭС)  | *6338,2* | *10,5%* | *1701,6* | *2,8%* | *-4636,6* | *-73,2%* |
|  2. | Производство «чистой» электроэнергии (ВИЭ без учета Крупных ГЭC) | *1032,200* | *1,7%* | *1784,0* | *2,9%* | *751,8* | *72,8%* |

Выработка электроэнергии объектами ВИЭ АО «Самрук-Энерго» (СЭС, ВЭС, малые ГЭС) за январь-июль 2020 года составила 191,5 млн. кВтч или 10,7% от общего объема вырабатываемой объектами ВИЭ электроэнергии, что по сравнению с аналогичным периодом 2019 года ниже на -4,3% (за январь-июль 2019г. выработка ВИЭ Общества составила 200,2 млн. кВтч, а доля ВИЭ Общества 19,4%).

Основным снижением доли производства электроэнергии ВИЭ Общества является ввод новых мощностей ВИЭ в РК.

Доля Общества в производстве «чистой» электроэнергии (СЭС, ВЭС, малые и крупные ГЭС) за январь-июль 2020г. снизилась на -4,2% (1 701,6 млн. кВтч) в сравнении с аналогичным периодом 2019г. (1 776,4 млн. кВтч).

млн. кВтч

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование** | **2019г** | **2020г** | **Отклонение 2020/2019гг,** |
| **январь-июль** | **доля в РК, %** | **январь-июль** | **доля в РК, %** |  **млн. кВтч** | **%** |
| 1.  | ПроизводствоАО «Самрук-Энерго» «чистой» электроэнергии (СЭС, ВЭС, малые и крупные ГЭС)  | 1776,4 | 28,0% | 1701,6 | 100,0% | -74,8 | -4,2% |
|  2. | Производство АО «Самрук-Энерго» «чистой» электроэнергии (СЭС, ВЭС и малые ГЭС), в т.ч.: | 200,2 | 19,4% | 191,5 | 10,7% | -8,7 | -4,3% |
|  3. |  *Каскад малых ГЭС АО «АлЭС»* | *112,0* | *10,9%* | *96,4* | *5,4%* | *-15,6* | *-13,9%* |
|  4. | *ТОО «Samruk-Green Energy»* | *2,1* | *0,2%* | *2,4* | *0,1%* | *0,3* | *14,7%* |
|  5. | *ТОО «Первая ветровая электрическая станция»* | *86,1* | *8,3%* | *92,7* | *5,2%* | *6,6* | *7,7%* |

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

*(информация АО «КОРЭМ» представлена за июнь )*

*Общие итоги торгов*

По результатам проведенных централизованных торгов электроэнергией в июне 2020 года были заключены 17 сделок объеме 115 824 тыс. кВт\*ч на общую сумму 849 300 тыс. тенге (без НДС), (включая, в режиме «за день вперед» и торги на среднесрочный и долгосрочный периоды), в том числе:

* спот-торги в режиме «за день вперед» - было заключено 15 сделок в объеме 55 584 тыс. кВт\*ч на общую сумму 404 916 тыс. тенге. Минимальная цена на спот-торгах в режиме «за день вперед» составила – 7,2 тг/кВт\*ч (без НДС), а максимальная составила – 7,3 тг/кВт\*ч (без НДС);
* спот-торги «в течение операционных суток» - сделок заключено не было.
* торги электроэнергией на средне- и долгосрочный периоды - были заключены 2 сделки объемом 60 240 тыс. кВт\*ч на общую сумму 444 384 тыс. тенге (без НДС). Минимальная цена по данному виду централизованных торгов составила 1,1 тг/кВт\*ч (без НДС), а максимальная – 7,95 тг/кВт\*ч (без НДС).

За аналогичный период 2019 года общий объем централизованных торгов составил 3 745 272 тыс. кВт\*ч. В таблице ниже приведена динамика цен сделок, заключенных на централизованных торгах в июне 2019-2020 годы.

Динамика цен, сложившихся по итогам централизованных торгов

в июне 2019-2020 гг.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Июнь** | **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)** |
| **2019** | **5** | **7,22** | **5,76** | **8,4** | **-** | **-** |
| **2020** | **7,2** | **7,3** | **1,1** | **7,95** | **-** | **-** |

#

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

По итогам проведенных спот-торгов в июне 2020 года было заключено 15 сделок в объеме 55 584 тыс. кВт\*ч, минимальная клиринговая цена на спот-торгах в режиме «за день вперед» – 7,2 тг/кВт\*ч (без НДС), а максимальная– 7,3 тг/кВт\*ч (без НДС).

В нижеприведенной таблице представлены объемы и цены спроса-предложения и итоговые результаты спот-торгов в режиме «за день вперед» в июне 2020 года.



Из таблицы видно, что суммарный объем спроса составил 95 544 тыс. кВт\*ч., при этом суммарный объем предложения составил 60 393 тыс. кВт\*ч. Неудовлетворенный объем спроса в июне 2020 года составил 38 664 тыс. кВт\*ч, а неудовлетворенный объем предложения 4 809 тыс. кВт\*ч. В процессе спот-торгов в торговую систему всего было принято заявок в количестве -110, из них, 95 заявок от покупателей и 15 заявок от продавцов.

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

По итогам проведенных торгов в июне 2020 года сделок заключено не было. По итогам проведенных торгов в июне 2019 года аналогично текущему периоду сделок заключено не было.

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

По итогам торгов на средне- и долгосрочный периоды в июне 2020 года были заключены 2 сделки объемом 60 240 тыс. кВт\*ч на общую сумму 444 384 тыс. тенге (без НДС). Минимальная цена по данному виду централизованных торгов составила - 1,1 тг/кВт\*ч (без НДС), а максимальная – 7,95 тг/кВт\*ч (без НДС). Одна сделка была зарегистрирована по итогам проведения централизованных торгов электрической энергией с периодом поставки – неделя, и одна - с периодом поставки электроэнергии квартал.

В сравнении с аналогичным периодом 2019 года в июне 2020 года по торгам на средне- и долгосрочный период произошло снижение объема торгов на 98,4%.

В июне 2019 года в торгах на средне- и долгосрочный период были заключены 55 сделок объемом 3 730 368 тыс. кВт\*ч. Минимальная цена по данному виду централизованных торгов составила 5,76 тг/кВт\*ч (без НДС), максимальная – 8,4 тг/кВт\*ч (без НДС).

# **Экспорт-импорт электрической энергии**

В январе-июле 2020 года основным направлением экспорта-импорта электроэнергии РК стала РФ (экспорт в РФ – 576,7 млн. кВтч, импорт из РФ – 643,4 млн. кВтч). АО «KEGOC» – 543,8 млн. кВтч в целях балансирования производства-потребления электроэнергии. Импорт электроэнергии из РФ за отчетный период в объеме 494,9 млн. кВтч осуществлялся в целях балансирования производства-потребления электроэнергии.

млн. кВтч

| **Наименование** | **2019гянварь- июль** | **2020гянварь- июль** | **Δ 2020/2019гг** |
| --- | --- | --- | --- |
|  **млн. кВтч** | **%** |
| **Экспорт Казахстана** | **3 878,9** | **1 036,5** | **-2 842,4** | **-73,3%** |
| **в Россию** | *3 876,0* | *576,7* | *-3 299,3* | *-85,1%* |
| **в ОЭС Центральной Азии** | *2,9* | *459,8* | *456,9* | *15690%* |
| **Импорт Казахстана** | **790,1** | **844,1** | **54,0** | **6,8%** |
| **из России** | *784,7* | *643,4* | *-141,4* | *-18,0%* |
| **из ОЭС Центральной Азии** | *5,4* | *200,7* | *195,3* | *3643,7%* |
| **Сальдо-переток «+» дефицит, «-» избыток** | **-3 088,8** | **-192,4** | **2 896,4** | **-93,8%** |

# **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 2020 году проведено 13-е заседание Консультативного комитета по электроэнергетике при Коллегии ЕЭК в заочном формате (26 мая 2020 год), три заседания Подкомитета по формированию ОЭР ЕАЭС Консультативного комитета по электроэнергетике при Коллегии ЕЭК (49-е заседание 23-24 января 2020 года, 50-е заседание 29 мая 2020 года, 51-е заседание 02 июля 2020 года) и одно совещание членов Подкомитета (20-21 февраля 2020 года).

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. |

# **Статус реализации проекта CASA-1000**

*Описание проекта*

Проект CASA-1000 является первым шагом на пути к созданию регионального рынка электроэнергии Центральной и Южной Азии (CASAREM), используя значительные энергетические ресурсы Центральной Азии, чтобы способствовать снижению дефицита энергии в Южной Азии на взаимовыгодной основе.

Начать поставки электроэнергии по проекту CASA-1000 планируется в 2021 году. Предполагается, что пропускная способность ЛЭП составит порядка 6 млрд. кВтч в год.

Процесс финансирования проекта управляется Всемирным банком.

Проект разделен на два основных пакета:

* строительство линий электропередачи в Кыргызстане, Таджикистане, Афганистане и Пакистане;
* строительство двух-терминальных преобразовательных подстанций постоянного тока высокого напряжения (ПТВН) в Пакистане и Таджикистане.

Срок строительства после подписания контракта – 42 месяца (2021г).

# **Обзор СМИ в странах СНГ**

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

**Кыргызская Республика**

**Государственный комитет промышленности, энергетики и недропользования Кыргызской Республики ожидает до 2030 года увеличения производства электроэнергии до 26 млрд кВт·ч по оптимистическому сценарию и до 17 млрд кВт·ч — по пессимистичному сценарию** *(09.07.2020г.).*

При эффективной реализации задач и мероприятий, предусмотренных Концепцией развития топливно-энергетического комплекса Кыргызской Республики до 2030 года, ожидается развитие энергетической инфраструктуры, предоставляющей обеспечение электроэнергией с учетом роста потребления с увеличением производства электроэнергии до 26 млрд кВт·ч по оптимистическому сценарию и до 17 млрд кВт·ч по пессимистичному сценарию (если не сооружать новые ГЭС и Кара-Кечинскую ТЭС).

Также ожидается:

- решение социальных проблем по повышению надежности электроснабжения домохозяйств в отдаленных районах путем строительства новых участков ПС и ЛЭП, а также ввода источников автономного энергоснабжения за счет использования потенциала ВИЭ;

- обеспечение потребности в электроэнергии электроемких производств ртути, сурьмы, цемента на существующих предприятиях, а также создание предприятий - легкой промышленности, по переработке и подготовке сельхозпродуктов для экспорта в страны ЕАЭС путем повышения энергоэффективности с достижением объема экономии энергии 11,1 млн т.у.т к 2030 году;

- обеспечение потребности в ТЭР для развития строительства новых объектов и расширения курортных зон, культурных и спортивно-оздоровительных комплексов, соответствующих международным стандартам для полноценного развития всех форм туризма;

- увеличение объема добычи угля на 30% за счет использования значительных запасов Кавакского буроугольного бассейна путем создания топливно-энергетического кластера на базе использования балансовых запасов буроугольного месторождении Кара-Кече в 2020-2025 гг., освоения Узгенского месторождения каменного угля и освоения участков в 2020-2022 гг. – Каратюбе и Кок-Кия, в 2025-2030 гг. – Бештерек и в 2026-2028 гг. - Читты-Аксур и добычи каменного угля, коксующихся углей и полуантрацитов в Ошской области, наращивания добычи угля Жыргаланского каменноугольного месторождения за счет строительства горизонта +2100 м ОАО «Шахта Жыргалан» и ОсОО Жыргалан-Доргокомур» в Иссык-Кульской области, дальнейшей разработкой Сулюктинского буроугольного месторождения в Баткенской области;

- увеличение доли ВИЭ с 1,7% до 5% путем ввода в работу малых ГЭС мощностью по Чуйской области – 71,8 МВт, по Жалал-Абадской области – 33,5 МВт, по Баткенской области – 13 МВт, по Нарынской области – 7,38 МВт, по Иссык-Кульской области – 7 МВт, по Ошской области – 6,2 МВт и по Таласской области – 1,6 МВт, при этом потребуется $314 млн при удельных капвложениях $2000 тыс. на 1 МВт;

- развитие электрификации транспорта, создания предприятий по переработке сельхозпродуктов для экспорта в страны ЕАЭС с исполнением нормативов Парижского соглашения по непревышению показателя выбросов ПГ на душу населения в объеме 1,58 т СО2/чел. к 2050 г. и снижением энергоемкости ВВП на 19% к 2030 г;

- увеличение трудовой занятости местного населения на новых энергообъектах с созданием горнопромышленного кластера в Баткенской и Иссык-Кульской областях, топливно-энергетического кластера в Жалал-Абадской и Нарынской областях;

- повышение экономической устойчивости и платежеспособности предприятий ТЭК с минимизацией расходов предприятий электроэнергетики, обеспечением прозрачности бизнес-процессов и формирования тарифов по категориям потребителей, параллельно с разработкой системы мер по адресной социальной поддержке уязвимых слоев населения;

- осуществление эффективной кадровой политики, создание системы подготовки и переподготовки высококвалифицированного персонала;

- создание механизмов по снижению коррупционных рисков в топливно-энергетическом комплексе.

Для преодоления ожидаемых рисков и угроз необходимо тщательно изучить вопрос целесообразности создания отдельного отраслевого государственного органа, уполномоченного в сфере ТЭК, в целях усиления государственной энергетической политики, повышения ответственности лиц, принимающих решения в сфере энергетики и их авторитета на международной арене и созданием структур, ответственных за преодоление и минимизацию воздействия выявленных рисков, а также за разработку государственных программ и стратегий с постоянным повышением кадрового потенциала сотрудников энергетических ведомств и компаний, говорится в концепции.

**Республика Узбекистан**

**В экономике Узбекистана за 2 года благодаря мерам энергоэффективности планируется сэкономить 3,3 млрд кВт ч электроэнергии и 2,6 млрд кубометров природного газа** *(14.07.2020г.).*

Такие параметры предусмотрены постановлением Президента страны РП-4779 от 10 июля 2020 года «О дополнительных мерах по снижению зависимости отраслей экономики от топливно-энергетических продуктов путем повышения энергоэффективности экономики и использования имеющихся ресурсов».

Энергоэффективность или, другими словами, рациональное использование энергоресурсов в экономической и социальной сферах является важным фактором повышения энергосбережения и рентабельности и конкурентоспособности производственного сектора, что в свою очередь оказывает серьезное влияние на энергетическую безопасность, создание рабочих мест, рост благосостояния населения и в целом развитие страны.

С 1 августа документ устанавливает тариф на гарантированную закупку электроэнергии у вновь вводимых солнечных, ветровых и биогазовых электростанций, микро-и малых гидроэлектростанций (ГЭС), в том числе избыточной электроэнергии, произведенной для собственных нужд.

Установлено, что определение инвесторов для строительства и эксплуатации промышленных электростанций на основе возобновляемых источников энергии (ВИЭ), за исключением гидроэлектростанций, осуществляется только через конкурсы.

Документ на период с 15 июля по 31 декабря 2020 года устанавливает льготы для производителей, организовавших третью (ночную) смену в виде применения понижающего коэффициента платежей за использованную электроэнергию.

Для предприятий с долей государства не менее 50% возможность снижения обязательного требования по предоплате (до 30%) за природный газ и электроэнергию использоваться не будет.

Постановлением утверждены целевые параметры экономии топливно-энергетических ресурсов в отраслях экономики на 2020-2022 годы, которые предусматривают экономию электроэнергии в размере 3,3 млрд кВт \* ч, природного газа - 2,6 млрд кубометров, нефтепродуктов - 16,3 тыс. тонн.

Документ также утвердил дорожную карту повышения энергоэффективности на крупных предприятиях и график проведения энергоаудитов.

Постановлением утверждена структура и определены источники финансирования ранее созданного внебюджетного межотраслевого Фонда энергосбережения, входящего в состав Министерства энергетики Республики Узбекистан.

Установлено, что ресурсы фонда используются для: финансирования подготовки технико-экономических обоснований проектов повышения энергоэффективности, в том числе повышения теплоизоляции зданий и многоквартирных жилых домов; создания тематических учебных центров; развития соответствующих стартапов и участия в уставном капитале предприятий по производству энергоблоков возобновляемых источников энергии, тепловых насосов, конденсаторных батарей и других продуктов, направленных на повышение энергоэффективности.

В постановлении дан ряд поручений ответственным структурам, в том числе Министерству энергетики. В частности, предписано в течение 2 месяцев обеспечить привлечение ведущих компаний (отечественных и международных) для проведения энергоаудитов на 285 крупных промышленных предприятиях, а также внести предложение о расширении их перечня.

Документ предусматривает создание единой информационной системы Минэнерго, ввод в эксплуатацию которой запланирован на конец 2021 года. На основе аналитических данных, полученных из Единой информационной системы, будет внедрен механизм обязательного энергоаудита предприятий с высоким энергопотреблением.

**Республика Туркменистан**

**В Туркменистане началось строительство кольцевой энергосистемы** *(23.07.2020г.).*

В Туркменистане идёт реализация масштабного проекта по созданию кольцевой энергосистемы. Генеральный подрядчик - концерн «Туркменэнергострой» - начал работы по устройству железобетонных оснований ЛЭП Ахал-Балкан и Балкан-Дашогуз. Одновременно начато строительство электрической подстанции «Сердар-220».

Протяженность первого участка составит 450 километров. Помимо этого, строителям кольцевой энергосистемы предстоит проложить 560 километров воздушных линий электропередачи напряжением 500 кВ, будут введены в строй две подстанции напряжением 500/220/110 кВ и две - напряжением 220/110 кВ.

Как пояснили специалисты концерна, для ускорения работ весь маршрут будет разбит на несколько отрезков, на которых подразделения подрядчика одновременно приступят к установке высоковольтных опор и монтажу линий передачи. Проектом предусмотрена установка силовых трансформаторов, выключателей, разъединителей, релейной защиты и автоматики – оборудования, изготовленного по европейским стандартам. Системы телемеханики, коммуникаций и SCADA для высоковольтных линий электропередачи и станций установит турецкая компания Çalik Enerji.

На средства льготного кредита, выделенного Азиатским банком развития, заказчик строительства - Государственная электроэнергетическая корпорация «Türkmenenergo» - заключила контракты и приобрела необходимое для строительства высоковольтных линий электропередачи и станций оборудование, материалы и автотехнику.

Реализация масштабного проекта нацелена на наращивание энергоэффективности и решение задач энергосбережения, устойчивое социально-экономическое развитие регионов страны и рост экспортного потенциала отрасли.

**Республика Таджикистан**

**Таджикистан продал электроэнергию в Афганистан и Узбекиcтан на $40 млн** *(28.07.2020г.).*

Однако уменьшение притока воды в Нурекскую ГЭС привело к сокращению экспорта электроэнергии в Узбекистан и Афганистан. Экспорт таджикской электроэнергии за шесть месяцев нынешнего года по сравнению с прошлым годом сократилcя на 324,9 млн кВт·ч.

Причина сокращения - уменьшение притока воды в Нурекскую ГЭС, заявил на встрече с журналистами глава ОАХК «Барки точик» Мирзо Исмоилзода.

По его словам, в Афганистан за шесть месяцев экспортировано 546,6 млн кВт·ч электроэнергии, а в Узбекистан - 358,3 млн кВт·ч. Если в Афганистан ежедневно экспортировалось 320 МВт, то сегодня этот показатель сократился до 40 МВт. Экспорт электроэнергии также сократился и в Узбекистан. В целом экспорт электроэнергии за шесть месяцев нынешнего года по сравнению с прошлым годом сократился на 324,9 млн кВт·ч. Это связано с уменьшением притока воды в Вахше и перераспределением сетей в Афганистане

В Афганистан экспортировано электроэнергии на сумму свыше 23 млн долларов, в Узбекистан - свыше 7,2 млн долларов.

Приток воды на реке Вахш за последние три месяца уменьшился почти на 30%, из-за чего сократилось и поступление воды в Нурекскую ГЭС. Последнее два дня уровень воды в Вахше поднялся, что послужит увеличению объема экспорта электроэнергии.

**Работы по проекту CASA-1000 в Таджикистане завершатся до конца 2021 года** *(16.07.2020г.).*

Строительство линий электропередачи в рамках энергетического проекта CASA-1000 в Таджикистане завершится в срок. Об этом заявил замминистра энергетики и водных ресурсов республики Джамшед Шоимзода на пресс-конференции 14 июля в Душанбе.

Пандемия коронавируса, охватившая многие страны мира, не повлияла на ход строительных работ в рамках проекта CASA-1000, заявили в Министерстве энергетики Таджикистана.

«Работы ведутся согласно плану. На сегодняшний день в Республику Таджикистан доставлены более 30% необходимой строительной техники. По согласованию с Министерством энергетики завершены переговоры между подрядчиком Kalpataru и Nokili TALCO о покупке 1780 км кабеля на сумму 9,7 млн сомони», - сообщил Джамшед Шоимзода.

 Реализацию проекта таджикского участка CASA-1000 планируется завершить до конца 2021 года.

Проект CASA-1000 предполагает поставки электроэнергии из Таджикистана и Кыргызстана в Афганистан и Пакистан. Ожидается, что 70% электроэнергии, которая поступит по ней в Афганистан и Пакистан, будет из Таджикистана, 30% из Кыргызстана.

В роли инвесторов в Таджикистане выступают международные финансовые институты – Всемирный банк (ВБ), Европейский банк реконструкции и развития (ЕБРР), Исламский банк развития (ИБР), правительство Великобритании и другие.

 В частности, на реализацию таджикского участка указанного проекта ВБ выделит $45 млн., ИБР- $70 млн., ЕБРР – $110 млн.

Строительством объектов CASA-1000 в Таджикистане занимаются шведская компания АВВ и индийская компания Kalpataru Power Transmission Ltd.

**Российская Федерация**

**«Зеленая» энергетика России уже обеспечила прирост инвестиций в 177 млрд рублей** *(29.07.2020).*

Созданная в России с нуля «зеленая» энергетика уже обеспечила прирост инвестиций в размере 177 миллиардов рублей, к 2024 году сумма инвестиций достигнет 633 миллиардов рублей, сообщила Ассоциация развития возобновляемой энергетики.

Дополнительно инвестиции в создание новых промышленных производств генерирующего оборудования для солнечной, ветровой энергетики и малых гидроэлектростанций в рамках договоров поставки мощности (ДПМ ВИЭ, гарантируют возврат вложений через повышенные платежи потребителей) составили 40 миллиардов рублей.

В России с 2014 по 2024 год действует программа поддержки "зеленой" энергетики, 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 облигаций федерального займа (ОФЗ). В настоящее время принято решение о продлении программы поддержки возобновляемых источников энергии с определенными корректировками до 2035 года, планируется провести новые отборы.