****

**ОТЧЕТ**

**АНАЛИЗ РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И УГЛЯ КАЗАХСТАНА**

**ЯНВАРЬ-ОКТЯБРЬ 2018 ГОДА**

**ДЕПАРТАМЕНТ «РАЗВИТИЕ РЫНКА»**

**Декабрь, 2018г.**

Оглавление

[**РАЗДЕЛ I** 3](#_Toc529865418)

[**1.** **Производство электрической энергии в ЕЭС Казахстана** 3](#_Toc529865419)

[*Производство электроэнергии по областям РК* 3](#_Toc529865420)

[*Производство электроэнергии связанной генерацией* 4](#_Toc529865421)

[**2.** **Потребление электрической энергии в ЕЭС Казахстана** 5](#_Toc529865422)

[*Потребление электрической энергии по зонам и областям* 5](#_Toc529865423)

[*Итоги работы промышленности за 10 месяцев 2018 года* 5](#_Toc529865424)

[*Электропотребление крупными потребителями Казахстана* 7](#_Toc529865425)

[**3.** **Уголь** 8](#_Toc529865426)

[*Добыча энергетического угля в Казахстане* 8](#_Toc529865427)

[*Добыча угля АО «Самрук-Энерго»* 8](#_Toc529865428)

[*Реализация угля АО «Самрук-Энерго»* 8](#_Toc529865429)

[**4.** **Возобновляемые источники энергии** 8](#_Toc529865430)

[**5.** **Централизованные торги электроэнергией АО «КОРЭМ»** 10](#_Toc529865431)

[*Общие итоги торгов* 10](#_Toc529865432)

[*Итоги спот-торгов в режиме «за день вперед»* 10](#_Toc529865433)

[*Итоги спот-торгов «в течение операционных суток»* 11](#_Toc529865434)

[*Итоги торгов на средне- и долгосрочный период* 12](#_Toc529865435)

[**6.** **Экспорт-импорт электрической энергии** 12](#_Toc529865436)

[**РАЗДЕЛ II** 12](#_Toc529865437)

[**7.** **Статус формирования Общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза** 12](#_Toc529865438)

[**8.** **Статус формирования Электроэнергетического рынка СНГ** 13](#_Toc529865439)

[**9.** **Статус реализации проекта CASA-1000** 14](#_Toc529865440)

[**10.** **Новости в сфере электроэнергетики РК** 15](#_Toc529865441)

[**1.** **Обзор СМИ в странах СНГ** 17](#_Toc529865442)

# **РАЗДЕЛ I**

# **Производство электрической энергии в ЕЭС Казахстана**

По данным Системного оператора электростанциями РК в январе-октябре 2018 года было выработано 87 542,7 млн. кВтч электроэнергии, что на 5,3% больше аналогичного периода 2017 года. Рост выработки наблюдался в Северной и Западной зонах ЕЭС Казахстана.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Зона** | **Тип генерации** | **январь-октябрь** | | **Δ, %** |
| **2017г** | **2018г** |
| **Казахстан** | **Всего** | ***83141,4*** | ***87542,7*** | ***5,3%*** |
| *ТЭС* | *66361,3* | *70729,6* | *6,6%* |
| *ГТЭС* | *6792,7* | *7462,9* | *9,9%* |
| *ГЭС* | *9634* | *8905,8* | *-7,6%* |
| *ВЭС* | *272,2* | *319,1* | *17,2%* |
| *СЭС* | *81,2* | *124,5* | *53,3%* |
| *БГУ* | *0* | *0,8* |  |
| **Северная** | **Всего** | ***63983,6*** | ***67911,4*** | ***6,1%*** |
| *ТЭС* | *54913,1* | *59235,2* | *7,9%* |
| *ГТЭС* | *2413* | *2466,1* | *2,2%* |
| *ГЭС* | *6518,2* | *6073,7* | *-6,8%* |
| *ВЭС* | *139,3* | *135,5* | *-2,7%* |
| *СЭС* | *0* | *0,1* |  |
| *БГУ* | *0* | *0,8* |  |
| **Южная** | **Всего** | ***9104,5*** | ***8754,5*** | ***-3,8%*** |
| *ТЭС* | *5662* | *5437,6* | *-4,0%* |
| *ГТЭС* | *112,6* | *179,2* | *59,1%* |
| *ГЭС* | *3115,8* | *2832,1* | *-9,1%* |
| *ВЭС* | *132,9* | *183,6* | *38,1%* |
| *СЭС* | *81,2* | *122* | *50,2%* |
| **Западная** | **Всего** | ***10053,3*** | ***10876,8*** | ***8,2%*** |
| *ТЭС* | *5786,2* | *6056,8* | *4,7%* |
| *ГТЭС* | *4267,1* | *4817,6* | *12,9%* |
| *СЭС* | *0* | *2,4* |  |

# *Производство электроэнергии по областям РК*

В январе-октябре 2018 года по сравнению с аналогичным периодом 2017 года производство электроэнергии значительно увеличилось (рост 20% и выше) в Кызылординской и Туркестанской областях. В то же время, снижение производства электроэнергии наблюдалось в Алматинской, Восточно-Казахстанской, Жамбылской, Костанайской и Северо-Казахстанской областях.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Область** | **январь-октябрь** | | **Δ, %** |
| **2017г** | **2018г** |
| 1 | Акмолинская | 3263,5 | 3493,0 | 7,0% |
| 2 | Актюбинская | 2931,2 | 3064,2 | 4,5% |
| 3 | Алматинская | 6039,0 | 5999,6 | -0,7% |
| 4 | Атырауская | 4336,1 | 4619,2 | 6,5% |
| 5 | Восточно-Казахстанская | 8383,5 | 8036,9 | -4,1% |
| 6 | Жамбылская | 2363,1 | 1729,3 | -26,8% |
| 7 | Западно-Казахстанская | 1652,3 | 1797,8 | 8,8% |
| 8 | Карагандинская | 12493,0 | 12418,2 | -0,6% |
| 9 | Костанайская | 894,3 | 730,6 | -18,3% |
| 10 | Кызылординская | 257,4 | 347,2 | 34,9% |
| 11 | Мангистауская | 4064,9 | 4459,8 | 9,7% |
| 12 | Павлодарская | 33291,0 | 37638,2 | 13,1% |
| 13 | Северо-Казахстанская | 2727,1 | 2530,3 | -7,2% |
| 14 | Туркестанская | 445,0 | 678,4 | 52,4% |
|  | **Итого по РК** | **83 141,4** | **87 542,7** | **5,3%** |

# *Производство электроэнергии связанной генерацией*

Объем производства электроэнергии энергопроизводящими организациями конкурентных организаций АО «Самрук-Энерго» за десять месяцев 2018 года составил 42,5 млрд. кВтч, что на 1,4 млрд. кВтч меньше по сравнению с аналогичным периодом 2017 года (43,8 млрд. кВтч).

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование** | **2017г**  **янв.- окт.** | **2018г**  **янв.- окт.** | **Δ 2017/2018гг** | |
| **млн. кВтч** | **%** |
| 1 | ERG | 15 870,3 | 15 706,2 | -164,1 | *-1,0%* |
| 2 | ТОО «Казахмыс Энерджи» | 5 532,2 | 5 254,4 | -277,8 | *-5,0%* |
| 3 | ТОО «Казцинк» | 2 966,9 | 2 739,9 | -227,0 | *-7,7%* |
| 4 | АО «Арселлор Миттал» | 2 107,7 | 2 030,4 | -77,3 | *-3,7%* |
| 5 | ТОО «ККС» | 5 108,7 | 5 411,1 | 302,4 | 5,9% |
| 6 | ЦАЭК | 6 021,8 | 5 657,6 | -364,2 | -6,0% |
| 7 | АО «Жамбылская ГРЭС» | 2 020,0 | 1 309,0 | -711,0 | -35,2% |
| 8 | Нефтегазовые предприятия | 4195,9 | 4360,8 | 164,9 | 3,9% |
|  | **ИТОГО** | **43 823,5** | **42 469,4** | **-1 354,1** | **-3,1%** |

Объем производства электроэнергии энергопроизводящими организациями АО «Самрук-Энерго» в январе-октябре 2018 года составил 26,2 млрд. кВтч или прирост 19,6% в сравнении с показателями аналогичного периода 2017 года.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование** | **2017г** | | **2018г** | | **Δ 2017/2018гг** | |
| **янв.- окт.** | **доля в РК, %** | **янв.- окт.** | **доля в РК, %** | **млн. кВтч** | **%** |
|  | **АО «Самрук-Энерго»** | **21 927,2** | **26,4%** | **26 226,3** | **30,0%** | **4 299,1** | **19,6%** |
| *1* | *АО «АлЭС»* | *4 587,3* | *5,5%* | *4 518,5* | *5,2%* | *-68,8* | *-1,5%* |
| *2* | *ТОО «Экибастузская ГРЭС-1»* | *11 539,6* | *13,9%* | *16 006,3* | *18,3%* | *4 466,7* | *38,7%* |
| *3* | *АО «Экибастузская ГРЭС-2»* | *4 299,7* | *5,2%* | *4 317,8* | *4,9%* | *18,1* | *0,4%* |
| *4* | *АО «Шардаринская ГЭС»* | *308,8* | *0,4%* | *279,2* | *0,3%* | *-29,6* | *-9,6%* |
| *5* | *АО «Мойнакская ГЭС»* | *1 052,9* | *1,3%* | *970,0* | *1,1%* | *-83,0* | *-7,9%* |
| *6* | *ТОО «Samruk-Green Energy»* | *3,0* | *0,0%* | *3,0* | *0,0%* | *0,0* | *0,3%* |
| *7* | *ТОО «Первая ветровая электрическая станция»* | *135,8* | *0,2%* | *131,5* | *0,2%* | *-4,3* | *-3,2%* |

# **Потребление электрической энергии в ЕЭС Казахстана**

# *Потребление электрической энергии по зонам и областям*

По данным Системного оператора, в январе-октябре 2018 года наблюдался рост в динамике потребления электрической энергии по всей республике в сравнении с показателями января-октября 2017 года. Так, в северной зоне республики потребление увеличилось на 5%, в западной зоне на 8% и в южной зоне на 6%.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование** | **янв.-окт.**  **2017г** | **янв.-окт.**  **2018г** | **Δ,  млн. кВтч** | **Δ, %** |
| **I** | **Казахстан** | **79 558,7** | **83 946,1** | **4 387,4** | **6%** |
| 1 | Северная зона | 52 852,7 | 55 329 | 2 476,3 | 5% |
| 2 | Западная зона | 10 139,3 | 10 982,2 | 842,9 | 8% |
| 3 | Южная зона | 16 566,6 | 17 634,9 | 1 068,2 | 6% |
|  | ***в т.ч. по областям*** |  |  |  |  |
| 1 | Восточно-Казахстанская | 6 975,8 | 7 342,1 | 366,3 | 5% |
| 2 | Карагандинская | 13 642,8 | 14 221,3 | 578,5 | 4% |
| 3 | Акмолинская | 6 932 | 7 309,1 | 377,2 | 5% |
| 4 | Северо-Казахстанская | 1 405,3 | 1 435,7 | 30,5 | 2% |
| 5 | Костанайская | 3 817,1 | 3 897,2 | 80,1 | 2% |
| 6 | Павлодарская | 15 274,3 | 15 987,6 | 713,3 | 5% |
| 7 | Атырауская | 4 505,7 | 5 043,3 | 537,6 | 12% |
| 8 | Мангистауская | 4 075,1 | 4 308,8 | 233,8 | 6% |
| 9 | Актюбинская | 4 805,4 | 5 135,9 | 330,5 | 7% |
| 10 | Западно-Казахстанская | 1 558,5 | 1 630,1 | 71,6 | 5% |
| 11 | Алматинская | 8 431,6 | 8 790 | 358,4 | 4% |
| 12 | Туркестанская | 3 763,4 | 4 019,2 | 255,8 | 7% |
| 13 | Жамбылская | 3 028,2 | 3 467,1 | 438,9 | 14% |
| 14 | Кызылординская | 1 343,4 | 1 358,6 | 15,2 | 1% |

# *Итоги работы промышленности за 10 месяцев 2018 года*

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

В январе-октябре 2018 года по сравнению с январем-октябрем 2017 года индекс промышленного производства составил 104,7%. Увеличение объемов производства зафиксировано в 13 регионах республики, снижение наблюдалось в Кызылординской, Западно-Казахстанской и Туркестанской областях.

**Изменение объемов промышленной продукции по регионам**

*в % к соответствующему периоду предыдущего года*



В Атырауской области из-за увеличения объемов добычи сырой нефти индекс промышленного производства составил 111,1%.

В Восточно-Казахстанской области возросла добыча медных руд и концентратов, увеличилось производство подсолнечного масла, аффинированного золота, рафинированной меди и легковых автомобилей (109,6%).

В Костанайской области увеличилась добыча железорудных окатышей и концентратов, возросло производство муки, золота в сплаве Доре и легковых автомобилей (108,7%).

В г.Астана возросло производство безалкогольных напитков, аффинированного золота и дизельных локомотивов (107,1%).

В Актюбинской области увеличилась добыча хромовых руд и концентратов, цинковых концентратов и медно-цинковых руд, возросло производство феррохрома (105,7%).

В Акмолинской области увеличилась добыча золотосодержащих руд и концентратов, возросло производство муки, золота в сплаве Доре, шариковых и роликовых подшипников (105,1%).

В Павлодарской области увеличилась добыча каменного угля, возросло производство дизельного топлива, феррохрома и стальных труб (104,8%).

В г.Шымкент возросло производство бензина, дизельного топлива и портландцемента (104%).

В Карагандинской области увеличилась добыча медных руд и концентратов, возросло производство плоского проката, аффинированного золота и изолированного провода (103,7%).

В г.Алматы увеличилось производство подсолнечного масла, нелегированной стали и телевизионных приемников (103,1%).

В Жамбылской области увеличилось производство фосфора, ортофосфорной кислоты, портландцемента, ферросиликомарганца и золота в сплаве Доре (103,1%).

В Мангистауской области за счет увеличения объемов добычи сырой нефти и услуг промышленного характера индекс промышленного производства составил 101,1%.

В Северо-Казахстанской области увеличилось производство нерафинированного рапсового масла, обработанного молока и муки (100,7%).

В Алматинской области увеличилось производство обработанного молока, готовых кормов для животных, пива, сигарет и электрических аккумуляторов (100%).

В Туркестанской области за счет снижения добычи урановой руды и уменьшения производства природного урана индекс промышленного производства составил 96,5%.

В Западно-Казахстанской области из-за снижения добычи газового конденсата индекс промышленного производства составил 95,6%.

В Кызылординской области за счет снижения добычи сырой нефти индекс промышленного производства составил 92,9%.

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

# *Электропотребление крупными потребителями Казахстана*

За январь-октябрь 2018 года по отношению к аналогичному периоду 2017 года наблюдался рост потребления электроэнергии по всем крупным потребителям, за исключением ТОО «Корпорация Казахмыс» (Жезказганская площадка), ТОО «Kazakhmys Smelting» и ТОО «ТемиржолЭнерго».

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Потребитель** | **январь-октябрь** | | |
| **2017г** | **2018г** | **Δ, %** |
| 1 | АО «Арселор Миттал Темиртау» | 3 367,2 | 315,6 | 0% |
| 2 | АО АЗФ (Аксуйский) «ТНК Казхром» | 4 529,1 | 486,5 | 2% |
| 3 | ТОО «Корпорация Казахмыс» Жезказганская площадка | 870,1 | 81,8 | -3% |
| 4 | ТОО «Kazakhmys Smelting» | 869,6 | 90,7 | -5% |
| 5 | ТОО «Казцинк» | 2 212,5 | 227,0 | 2% |
| 6 | АО «Соколовско-Сарбайское ГПО» | 1 424,0 | 154,6 | 5% |
| 7 | ТОО «Корпорация Казахмыс» Балхашская площадка | 153,2 | 17,6 | 14% |
| 8 | АО АЗФ (Актюбинский) «ТНК Казхром» | 2 319,6 | 287,1 | 10% |
| 9 | РГП «Канал им. Сатпаева» | 210,9 | 8,5 | 2% |
| 10 | ТОО «Казфосфат» | 1 353,4 | 198,0 | 24% |
| 11 | АО «НДФЗ» (входит в структуру ТОО Казфосфат) | 1 117,0 | 180,7 | 28% |
| 12 | ТОО «Таразский Металлургический завод» | 147,5 | 26,7 | 44% |
| 13 | АО «Усть-Каменогорский титано-магниевый комбинат» | 361,6 | 65,5 | 49% |
| 14 | ТОО «Тенгизшевройл» | 1 526,5 | 150,0 | 0% |
| 15 | АО «ПАЗ» (Павлодарский алюминиевый завод) | 786,3 | 76,2 | 0% |
| 16 | АО «КЭЗ» (Казахстанский электролизный завод) | 2 996,4 | 315,2 | 2% |
| 17 | ТОО «ТемиржолЭнерго» | 285,7 | 220,8 | -17% |
| 18 | АО «KEGOC» | 363,2 | 381,7 | 11% |

# **Уголь**

# *Добыча энергетического угля в Казахстане*

По информации Комитета по статистике МНЭ РК, в Казахстане в январе-октябре 2018 года добыто 95,2 млн. тонн каменного угля, что на 11% больше, чем за аналогичный период 2017 года (86 млн. тонн).

*тыс. тонн*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Область** | **январь-октябрь** | | **Δ, %** |
| **2017 год** | **2018 год** |
| 1 | Павлодарская | 50 602,7 | 56 822,5 | 112% |
| 2 | Карагандинская | 29 813,3 | 31 767 | 106% |
| 3 | Восточно-Казахстанская | 5 183,9 | 6 485,5 | 125% |
|  | **Всего по РК** | **86 024,7** | **95 155,5** | **111%** |

# *Добыча угля АО «Самрук-Энерго»*

В январе-октябре 2018 года ТОО «Богатырь Комир» добыто 36 598 тыс. тонн, что на 12% больше, чем за соответствующий период 2017 года (32 712 тыс. тонн).

# *Реализация угля АО «Самрук-Энерго»*

В январе-октябре 2018 года реализовано 36 743 тыс. тонн, в т.ч.:

- на внутренний рынок РК 28 815 тыс. тонн, что на 18% больше, чем за соответствующий период 2017 года (24 461 тыс. тонн);

- на экспорт (РФ) – 7 928 млн. тонн, что на 4% меньше, чем за соответствующий период 2017 года (8 234 тыс. тонн).

*тыс. тонн*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Область** | **Объем реализации, тыс. тонн** | | **Δ, %**  **2018/2017гг** |
| **январь-октябрь 2017г** | **январь-октябрь 2018г** |
| 1 | Всего на внутренний рынок РК | **24 461** | **28 815** | **117,8%** |
| 2 | Всего на экспорт в РФ | **8 234** | **7 928** | **96,3%** |

По показателям за январь-октябрь 2018 года по сравнению с аналогичным периодом 2017 года в Обществе наблюдается рост добычи и реализации угля.

# **Возобновляемые источники энергии**

Объем производства электроэнергии объектами по использованию ВИЭ (СЭС, ВЭС, малые ГЭС мощностью до 35 МВт) за 10 месяцев 2018 года составил 1185,7 млн. кВтч или прирост 25,7% в сравнении с показателями 2017 года.

млн. кВтч

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование** | **2017г** | | **2018г** | | **Отклонение 2018/2017гг,** | |
| **январь-октябрь** | **доля в РК, %** | **январь-октябрь** | **доля в РК, %** | **млн. кВтч** | **%** |
|  | **Всего выработка в РК** | **83141,4** | **100%** | **87542,7** | **100,0%** | **4401,3** | **5,3%** |
| **I** | **Всего ВИЭ в РК, в т.ч. по зонам** | **943,6** | **1,1%** | **1185,7** | **1,4%** | **242,1** | **25,7%** |
| 1. | *Северная зона* | 248,7 | 26,4% | 282,4 | 23,8% | 33,7 | 13,5% |
| 2. | *Южная зона* | 694,9 | 73,6% | 899,5 | 75,9% | 204,6 | 29,4% |
| 3. | *Западная зона* | 0 | 0,0% | 3,8 | 1,3% | 3,8 | 0,0% |
| **II** | **Всего ВИЭ в РК, в т.ч. по типам** | **943,6** | **100,0%** | **1185,7** | **100,0%** | **242,1** | **25,7%** |
| 1. | *СЭС* | 81,2 | 8,6% | 125,9 | 10,6% | 44,7 | 55,0% |
| 2. | *ВЭС* | 272,2 | 28,8% | 319,2 | 26,9% | 47,0 | 17,3% |
| 3. | *Малые ГЭС* | 590,2 | 62,5% | 739,9 | 62,4% | 149,7 | 25,4% |
| 4. | *БиоГазовыеУстановки* | 0 | 0,0% | 0,8 | 0,1% | 0,8 | 0,0% |

Выработка электроэнергии объектами ВИЭ АО «Самрук-Энерго» за январь-октябрь 2018г. составила 2 568,9 млн. кВтч или 27,4% от общего объема вырабатываемой объектами ВИЭ электроэнергии, что по сравнению с аналогичным периодом 2017 года ниже на 12,9% (за 10 месяцев 2017г. выработка ВИЭ Общества составила 2 950,6 млн. кВтч, доля ВИЭ Общества – 29,5%).

За январь-октябрь 2018г. по сравнению с аналогичным периодом 2017г. наблюдается снижение производства электроэнергии крупными и малыми ГЭС, в то время как производство электроэнергии объектами ВЭС и СЭС выросло.

млн. кВтч

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование** | **2017г** | | **2018г** | | **Отклонение 2018/2017гг,** | |
| **январь-октябрь** | **доля в РК, %** | **январь-октябрь** | **доля в РК, %** | **млн. кВтч** | **%** |
|  | **Производство э/э в ЕЭС РК** | **83141,4** | **100,0%** | **87542,7** | **100%** | **4401,3** | **5,3%** |
| 1. | Производство «чистой» электроэнергии (с учетом крупных и малых ГЭС, ВЭС и СЭС) | 9987,4 | 12,0% | 9 378,4 | 10,7% | -609,0 | -6,1% |
| 2. | Производство «чистой» электроэнергии (с учетом малых ГЭС, ВЭС и СЭС) (согласно Закону о ВИЭ) | 943,6 | 1,1% | 1185,7 | 1,4% | 242,1 | 25,7% |

*Доля Общества в производстве «чистой» электроэнергии (крупные, малые ГЭС, ВЭС, СЭС) за 10 месяцев 2018г. снизилась до* 27,4% *(*2 568,9 *млн. кВтч) в сравнении с аналогичным периодом 2017г. (29,5% или 2 950,6 млн. кВтч).*

*Доля Общества в производстве электроэнергии объектами ВИЭ (малые ГЭС, ВЭС, СЭС) за январь-октябрь 2018г. составила 25,7%.*

млн. кВтч

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование** | **2017г** | | **2018г** | | **Отклонение 2018/2017гг,** | |
| **январь-октябрь** | **доля в РК, %** | **январь-октябрь** | **доля в РК, %** | **млн. кВтч** | **%** |
| 1. | ПроизводствоАО «Самрук-Энерго» «чистой» электроэнергии (с учетом крупных и малых ГЭС, ВЭС и СЭС) | 2950,6 | 29,5% | 2568,9 | 27,4% | -381,7 | -12,9% |
| 2. | Производство АО «Самрук-Энерго» «чистой» электроэнергии (с учетом малых ГЭС, ВЭС и СЭС) (согласно Закону о ВИЭ), в т.ч.: | 315,6 | 33,4% | 306,7 | 25,9% | -8,9 | -2,8% |
| 3. | *Каскад малых ГЭС АО «АлЭС»* | 177 | 56,1% | 172,3 | 56,2% | -4,7 | -2,7% |
| 4. | *ТОО «Samruk-Green Energy»* | 2,8 | 0,9% | 2,9 | 0,9% | 0,1 | 2,7% |
| 5. | *ТОО «Первая ветровая электрическая станция»* | 135,8 | 43,0% | 126,0 | 41,1% | -9,8 | -7,2% |

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

*Общие итоги торгов*

По результатам проведенных централизованных торгов электроэнергией в октябре 2018 года было заключено 1548 сделок объеме 1 731 767 тыс. кВт\*ч на общую сумму 12 597 874,84 тыс. тенге (включая, в режиме «за день вперед», спот-торги «в течение операционных суток» и торги на среднесрочный и долгосрочный периоды), в том числе:

* спот-торги в режиме «за день вперед» - было заключено 22 сделки в объеме 2 459 тыс. кВт\*ч на общую сумму 19 963,72 тыс. тенге. Минимальная и максимальная цена на спот-торгах в режиме «за день вперед» составила – 8,05 тг/кВт\*ч (без НДС), максимальная цена – 8,1201 тг/кВт\*ч (без НДС);
* спот-торги «в течение операционных суток» - было заключено 1488 сделок в объеме 17 052 тыс. кВт\*ч на общую сумму 85 260 тыс. тенге. Минимальная и максимальная цена на спот-торгах «в течение операционных суток» составила 5 тг/кВт\*ч (без НДС);
* торги электроэнергией на средне- и долгосрочный периоды - были заключены 38 сделок объемом 1 712 256 тыс. кВт\*ч на общую сумму 12 492 651,12 тыс. тенге. Минимальная цена по данному виду централизованных торгов составила 4,5 тг/кВт\*ч (без НДС), максимальная – 10 тг/кВт\*ч (без НДС).

За аналогичный период 2017 года общий объем централизованных торгов составил 105 395 тыс. кВт\*ч. Ниже приведена динамика цен сделок, заключенных на централизованных торгах в октябре 2017 и 2018 года.

Динамика цен, сложившихся по итогам централизованных торгов

в октябре 2017-2018 г.

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **октябрь** | **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)** | | | | | |
| **2017** | **7** | **7.5** | **6** | **8.3** | **4.5** | **11.1** |
| **2018** | **8.05** | **8.1201** | **4.5** | **10** | **5** | **5** |

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

По итогам проведенных спот-торгов в октябре 2018 года были заключены 22 сделки в объеме 2459 тыс. кВт\*ч, минимальная клиринговая цена на спот-торгах в режиме «за день вперед» составила – 8,05 тг/кВт\*ч (без НДС), а максимальная – 8,1201 тг/кВт\*ч (без НДС).



Из таблицы видно, что суммарный объем спроса составил 41712 тыс. кВт\*ч., при этом суммарный объем предложения составил 3168 тыс. кВт\*ч. Неудовлетворенный объем спроса в октябре 2018 года составил 39253 тыс.кВт\*ч, а неудовлетворенный объем предложения 709 тыс.кВт\*ч. В процессе спот-торгов в торговую систему всего было принято заявок в количестве - 101, из них 90 заявок от покупателей и 11 заявок от продавцов.

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

По итогам проведенных торгов в октябре 2018 года было заключено 1488 сделок в объеме 17 052 тыс. кВт\*ч на общую сумму 85 260 тыс. тенге. Минимальная и максимальная цена на спот-торгах «в течение операционных суток» составила 5 тг/кВт\*ч (без НДС). По итогам проведенных торгов в октябре 2017 года были заключены 1459 сделки в объеме 14 969 тыс. кВт\*ч. Минимальная цена на спот-торгах «в течение операционных суток» составила 4,5 тг/кВт\*ч (без НДС), а максимальная цена – 11,1 тг/кВт\*ч (без НДС).

# *Итоги торгов на средне- и долгосрочный период*

В октябре 2018 года по итогам торгов на средне- и долгосрочный периоды были заключены 38 сделок объемом 1 712 256 тыс. кВт\*ч на общую сумму 12 492 651,12 тыс. тенге, в том числе:

* 13 недельных контрактов объемом 89 376 тыс.кВт\*ч. Максимальная цена составила 10 тг/кВт\*ч (без НДС), а минимальная цена – 4,5 тг/кВт\*ч (без НДС);
* 25 контрактов с поставкой на ноябрь месяц общим объемом 1 622 880 тыс.кВт\*ч. Максимальная цена составила 8,3 тг/кВт\*ч (без НДС), а минимальная цена – 4,5 тг/кВт\*ч (без НДС).

# **Экспорт-импорт электрической энергии**

В январе-октябре 2018 года основным направлением экспорта-импорта электроэнергии РК стала РФ (экспорт в РФ – 4,7 млрд. кВтч, импорт из РФ – 1,1 млрд. кВтч). Экибастузской ГРЭС-1 экспортировано в РФ 3,76 млрд. кВтч (с 02.08.2018г экспорт в РФ прекращен по инициативе российский стороны), АО «KEGOC» – 0,9 млрд. кВтч в целях балансирования производства-потребления электроэнергии. Импорт электроэнергии из РФ за отчетный период в объеме 0,9 млрд. кВтч осуществлялся в целях балансирования производства-потребления электроэнергии.

млн. кВтч

| **Наименование** | **2017г янв.-окт.** | **2018г янв.- окт.** | **Δ 2018/2017гг** | |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **млн. кВтч** | **%** |
| **Экспорт Казахстана** | **4 623,8** | **4 713,5** | **89,7** | **1,9%** |
| в Россию | 4 617,0 | 4 708,7 | 91,8 | 2,0% |
| в ОЭС Центральной Азии | 6,8 | 4,7 | -2,1 | -30,8% |
| **Импорт Казахстана** | **1 041,1** | **1 116,9** | **75,7** | **7,3%** |
| из России | 1 034,8 | 1 113,5 | 78,7 | 7,6% |
| из ОЭС Центральной Азии | *6,3* | *3,3* | *-3,0* | *-47,2%* |
| **Сальдо-переток «+» дефицит, «-» избыток** | **-3 582,7** | **-3 596,6** | **-13,9** | **0,4%** |

# **РАЗДЕЛ II**

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

До 1 июля 2018г. согласно Плану мероприятий по формированию ОЭР ЕАЭС планируется разработка соответствующих документов по формированию ОЭР ЕАЭС.

С июля 2018г. по июль 2019г. планируется заключение международного договора в рамках ЕАЭС о формировании ОЭР и не позднее 1 июля 2019 года вступление в силу.

На заседаниях Подкомитета по формированию ОЭР ЕАЭС Консультативного комитета по электроэнергетике при Коллегии ЕЭК проводилась работа по разработке и согласованию странами-участницами ЕАЭС Соглашения об ОЭР ЕАЭС.

15-16.01.2018г., 02.02.2018г., 26-27.02.2018г., 01.03.2018г., 19-20.03.2018г., 05-07.06.2018г., 02-03.08.2018г., 16-17.08.2018г., 17-18.09.2018г., 08-09.10.2018г. проведен ряд совещаний уполномоченных представителей государств-членов ЕАЭС по вопросу согласования проекта Соглашения и правил функционирования ОЭР ЕАЭС. По итогам проведенных заседаний и совещаний имеются ряд спорных вопросов в части формулировок норм.

# **Статус формирования Электроэнергетического рынка СНГ**

С 1992 года проведено 53 заседания 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. |

# **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.

Тендерные процедуры по первому пакету завершены, ведется работа по определению победителя тендера на поставку и установку линий электропередачи и расширение соответствующих ячеек в Таджикистане и Кыргызстане.

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

# **Обзор СМИ в странах СНГ**

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

**Российская Федерация**

**Правкомиссия одобрила проект о микрогенерации в электроэнергетике в РФ** *(24.10.2018г)*

Правкомиссия по законопроектной деятельности одобрила изменения в федеральный закон «Об электроэнергетике», необходимые для развития «зеленой» микрогенерации, говорится в сообщении пресс-службы правительства РФ.

Отмечается, что законопроект далее будет рассмотрен на заседании правительства. Документ подготовлен Минэнерго в соответствии с планом мер по стимулированию развития малой «зеленой» энергетики мощностью до 15 кВт, который кабмин РФ утвердил летом 2017 года.

Проект вводит определение микрогенерации, которого сейчас нет в законах, - это объект по производству электроэнергии мощностью до 15 кВт включительно, работающий в том числе на основе «зеленых» источников энергии, который используется потребителями для собственного энергоснабжения. Причем мощность такой генерации не должна превышать максимальную мощность всех устройств потребителя, использующих энергию.

Принятие законопроекта упростит процедуру размещения объектов микрогенерации, предоставит их владельцам возможность продавать излишки вырабатываемой электроэнергии на розничных рынках.

Излишки будут продаваться энергосбытовым компаниям и гарантирующим поставщикам энергии (это энергосбыты, обязанные заключать договоры энергоснабжения со всеми обратившимися потребителями). Также законопроект предлагает установить полномочия правительства утверждать особенности технологического присоединения микрогенерации к электросетям.

**Инвестиции в модернизацию ТЭС в РФ в 2022−2024 годах могут составить 422 млрд руб** *(15.10.2018г)*

Объем привлеченных инвестиций в модернизацию тепловых электростанций в рамках разрабатываемого кабинетом министров РФ механизма привлечения инвестиций в реконструкцию тепловых мощностей в 2022−2024 годах может составить 422 млрд рублей, следует из плана развития инфраструктуры до 2024 г.

Отмечается, что инвестиции, привлеченные в строительство или модернизацию объектов тепловой генерации с применением нового механизма конкурсного отбора инвестиционных проектов на базе долгосрочного рынка мощности, в 2022 году составят 112 млрд руб., в 2023 году - 153 млрд руб., в 2024 году - 157 млрд руб. В 2022 году планируется ввести 3 ГВт новой мощности, в 2023 году и в 2024 году - по 4 ГВт, соообщает ТАСС.

Минэнерго РФ по поручению президента разработало проект постановления правительства, утверждающий механизм привлечения инвестиций в модернизацию тепловых электростанций. Документ предусматривает модернизацию до 2035 г. около 40 ГВт энергомощностей общей стоимостью не более 1,35 трлн руб.

Новая программа модернизации энергомощностей гарантирует энергетикам возврат инвестиций с доходностью, норма которой еще не утверждена, позволяет включить в нее проекты на Дальнем Востоке и предусматривает переход на шестилетний конкурентный отбор мощности (КОМ) с четырехлетнего.

Программа уже получила одобрение президента РФ Владимира Путина на президентской комиссии по ТЭК, прошедшей в Кемерово в конце августа.

Планировалось, что первый отбор проектов для включения в программу модернизации (за исключением проектов на Дальнем Востоке) будет проведен в ноябре этого года. Ввод объектов, отобранных в программу в этом году, должен быть осуществлен в 2022−2024 гг. Суммарная мощность проектов, отобранных в этом году в программу, должна составить 11 ГВт.

**Российская компания модернизирует крупнейшую электростанцию в Центральной Азии** *(10.10.2018г)*

Правительство Узбекистана утвердило технико-экономическое обоснование проекта по модернизации Сырдарьинской ТЭС общей стоимостью свыше 219 миллионов долларов.

Контракт заключен с ПАО «Силовые машины – ЗТЛ, ЛМЗ, Электросила, Энергомашэкспорт» (Российская Федерация), которое должно провести модернизацию шести энергоблоков Сырдарьинской ТЭС с увеличением их мощности с 300 МВт до 325 МВт общей стоимостью 177,1 миллиона долларов.

Источниками финансирования проекта выступят собственные средства АО «Узбекэнерго» в размере 10,8 миллионов долларов, кредиты российского Внешэкономбанка на 132 миллиона долларов, Национального банка Узбекистана – на 22,2 миллиона долларов и «Узпромстройбанка» – на 22,2 миллиона долларов.

Реализация проекта будет осуществляться в три этапа с модернизацией на первом этапе (2018-2019 годы) энергоблоков №3 и 4, втором этапе (2019-2020 годов) – энергоблоков № 5 и 6, третьем этапе (2020-2021 годов) – энергоблоков № 9 и 10.

Модернизация крупнейшего электроэнергетического объекта Узбекистана сократит дефицит электрической энергии в регионе и повысит надежность работы энергосистемы страны.

Сырдарьинская ТЭС – крупнейшая электростанция в Центральной Азии, ее установленная мощность 3000 МВт, используемое топливо – природный газ. Начало строительство станции – 1966 год, окончание – 1981 год.

В 2013-2015 годах "Силовые машины" выполнили полномасштабную модернизацию энергоблоков № 1 и № 2 Сырдарьинской ТЭС с увеличением мощности на 50 МВт до 650 МВт.

**Кыргызская Республика**

**Кыргызстан огласил объём экспорта электроэнергии в Узбекистан** *(24.10.2018г)*

В Узбекистан экспортировано из Кыргызстана 400 млн кВтч электроэнергии на 17 млн долларов. Об этом сообщил заместитель председателя Государственного комитета промышленности, энергетики и недропользования Кыргызстана А. Кадырбаев.

По словам первого вице-премьер-министра Кыргызстана Кубатбека Боронова, за январь-сентябрь 2018 года аварийные случаи по подаче электроэнергии по сравнению с 2017 годом снизились на 11%.

«На сегодня экспортировано в Узбекистан электроэнергии на сумму 17 млн долларов. В прошлом году был запланирован экспорт 754 млн кВтч, но фактически экспортировано 765 млн кВтч электроэнергии. В 2018 году за весенний и летний период экспортировано 467 млн кВтч электроэнергии. По нашим подсчетам планировалось экспортировать 500 млн кВтч, но на цифре в 467 млн.  кВтч экспорт был приостановлен», - сообщил он.

Он также сообщил, что на ТЭЦ Бишкека все работы по реконструкции и ремонту выполнены на 58%, работы будут завершены к 1 ноября.

**В ОАО «Национальная электрическая сеть Кыргызстана» состоялось подписание договора подряда на строительство ВЛ 500 кВ переменного тока протяженностью 125 км, в рамках реализации проекта CASA-1000** *(02.10.2018г)*

20-21 сентября 2018 года в городе Алматы Казахстана прошло очередное заседание совместной рабочей группы и Межправительственного совета (МПС) по проекту CASA-1000. На заседании были рассмотрены вопросы об одобрении вступления в силу действия Генерального соглашения подписанного в апреле месяце 2015 года и статуса закупок CASA-1000.

По итогам работы МПС по проекту CASA-1000 было принято решение о вступлении в силу действия Генерального соглашения, в связи с тем, что все предварительные условия выполнены и произведен обмен Правительственными гарантиями стран участниц CASA-1000. Также на заседании было принято решение, что датой начала строительства в Генеральном соглашении считать 21 сентября 2018 года, в связи с подписанием контрактов по конвертерным станциям (Сангтуда) в Таджикистане и (Ноушера) в Пакистане.  По данному вопросу принята Резолюция МПС на уровне министров стран, где со стороны Кыргызской Республики участвовал заместитель председателя Государственного комитета промышленности, энергетики и недропользования Кадырбаев Айтмамат Тентибаевич. Со стороны Республики Таджикистан, министр энергетики и водных ресурсов Усмонали Усмонзода. От Исламской Республики Афганистан и.о. министра энергетики и водных ресурсов Мохаммад Гуль Кулми. От Исламской Республики Пакистан специальный секретарь Министерства энергетики Хасан Насир Джами.

26 сентября 2018 года, в рамках реализации проекта CASA-1000  состоялось подписание договора подряда между ОАО «Национальная электрическая сеть Кыргызстана» и подрядчиком - компанией [MİTAŞ](https://www.google.com/url?sa=t&rct=j&q=&esrc=s&source=web&cd=1&ved=2ahUKEwjC-9b5ydjdAhVM_SoKHeQcA68QFjAAegQIBhAB&url=http%3A%2F%2Fwww.mitasenerji.com%2F&usg=AOvVaw0aU5a71KfZGKyAcYZ_qkhl) (Турция) на строительство ВЛ 500 кВ переменного тока протяженностью 125 км от промежуточной точки до кыргызско-таджикской границы.

**В 2019 году в Кыргызстане планируется выработать 15,5 млрд кВт.ч электроэнергии** *(02.10.2018г)*

Выработка электроэнергии на 2019 год прогнозируется в объеме 15,5 млрд. кВтч, что больше на 168,9 млн кВтч по сравнению с 2018 годом. Об этом говорится в Среднесрочном прогнозе социально-экономического развития Кыргызской Республики на 2019-2021 годы.

Выработка тепловой энергии составит 3000 тыс. Гкал и зависит от климатических условий прогнозируемого периода.

В обеспечении (снабжении) электроэнергией, газом, паром и кондиционированным воздухом (удельный вес 15,7%) на 2019 год прогнозируется прирост объемов на 5,2%.

Расчет прогнозных показателей выполнен с учетом роста внутреннего потребления электроэнергии, завершением реконструкции ТЭЦ г.Бишкек (пуска двух новых агрегатов по 150 МВт), существующего наполнения Токтогульского водохранилища и при условии пуска в 2019 году второго агрегата Камбаратинской ГЭС-2.

Всего в 2019 году поступление природного газа в Кыргызскую Республику прогнозируется в объеме 375,0 млн м3, что на 23,6% больше по сравнению с 2018 годом. В балансе электроэнергии импорт электроэнергии отсутствует. При условии благоприятной приточности водных ресурсов в Токтогульское водохранилище будет осуществлен экспорт электроэнергии.

**Кыргызстан огласил объём экспорта электроэнергии в Узбекистан** *(23.10.2018г)*

В Узбекистан экспортировано из Кыргызстана 400 млн. кВтч электроэнергии на 17 млн долларов.

В прошлом году был запланирован экспорт 754 млн. кВтч, но фактически экспортировано 765 млн. кВтч электроэнергии. В 2018 году за весенний и летний период экспортировано 467 млн. кВтч электроэнергии. На ТЭЦ Бишкека все работы по реконструкции и ремонту выполнены на 58%, работы будут завершены к 1 ноября.

**Республика Узбекистан**

**Утверждена «дорожная карта» по реформированию энергосектора Узбекистана** *(21.10.2018г)*

Президент Узбекистана Шавкат Мирзиёев утвердил «дорожную карту» по увеличению генерирующих мощностей, модернизации электрических сетей, совершенствованию учета и контроля потребления электрической энергии в 2018-2020 годах.

В рамках «дорожной карты» в Узбекистане будут реализованы семь инвестиционных проектов по модернизации действующих и вводу новых генерирующих мощностей общей мощностью 1 984 мегаватт и проектной стоимостью 2,6 миллиарда долларов.

Также будут реконструированы действующие и построены новые электрические сети общей протяженностью 7,1 тысячи километров. Будут установлены и модернизированы 2 500 трансформаторных пунктов за счет привлекаемых кредитов и собственных средств АО «Узбекэнерго».

В документе отмечается, что 7 миллионов потребителей будут подключены к автоматизированной системе контроля и учета электроэнергии (АСКУЭ), а к концу 2021 года доля охвата АСКУЭ будет доведена до 100 процентов от общего числа абонентов.

**РусГидро и Узбекгидроэнерго расширяют сотрудничество в области гидроэнергетики** *(16.10.2018г)*

В рамках проходящего в эти дни в Ташкенте Первого Форума межрегионального сотрудничества между Россией и Узбекистаном, РусГидро и узбекская государственная гидрогенерирующая компания Узбекгидроэнерго подписали соглашение о взаимовыгодном сотрудничестве в области развития гидроэнергетики Узбекистана. Соглашение подписали заместитель Генерального директора ПАО «РусГидро» по научно-проектной деятельности Кирилл Фролов и Председатель правления АО «Узбекгидроэнерго» Абдугани Сангинов.

Ключевой пункт соглашения – это создание на базе АО «Институт Гидропроект» и АО «Гидропроект» (подконтрольные организации РусГидро и Узбекгидроэнерго соответственно) совместной рабочей группы, которая уже в I квартале 2019 года начнет разработку технико-экономического обоснования проектов строительства Муллалакской ГЭС мощностью 240 МВт и Верхнепсемской ГЭС мощностью 200 МВт на реке Пскем в Узбекистане, включая выполнение проектно-изыскательских и научно-исследовательских работ.

Также РусГидро и Узбекгидроэнерго будут развивать сотрудничество в области строительства, эксплуатации и технологического развития других объектов гидроэнергетики на территории Республики Узбекистан. Стороны выразили уверенность в том, что активизация подобного сотрудничества в области гидроэнергетики будет способствовать укреплению торгово-экономических связей между Россией и Узбекистаном.

**Президент Узбекистана поручил создать Министерство энергетики и реформировать энергосектор** *(15.10.2018г)*

Ш. Мирзиёев поручил Комиссии по реформированию электроэнергетической отрасли, которую возглавляет премьер-министр А. Арипов, подготовить до 15 декабря 2018 года проект указа главы государства об образовании Министерства энергетики. На него будет возложен весь комплекс вопросов организации и регулирования деятельности топливно-энергетического комплекса республики.

Кроме того, до 1 марта 2019 года комиссия должна разработать современную схему организации производства, транспортировки, распределения и сбыта электрической энергии. Она должна предусмотреть широкое привлечение частных, включая иностранных, прямых инвестиций в предприятия по производству и распределению (реализации) электрической энергии, в том числе на условиях государственно-частного партнерства.

При этом будет сохранен полный государственный контроль за транспортировкой электроэнергии с постепенным формированием современного оптового рынка электроэнергии на основе конкурсных закупок продукции непосредственно у генерирующих предприятий.

**Узбекистан увеличит использование гидроэнергетического потенциала** *(01.10.2018г)*

Как отмечено в информации компании «Узбекгидроэнерго», в настоящее время в Узбекистане используется 23-24% имеющегося гидроэнергетического потенциала, то есть, в год гидроэлектростанциями вырабатывается приблизительно 7 млрд кВтч электроэнергии, что составляет всего 13% всей вырабатываемой в республике электроэнергии.

Необходимо в ближайшие три года довести этот показатель до 16% за счет строительства 12 больших, средних и малых ГЭС.

Для этого предстоит поэтапная замена морально устаревшего оборудования на 18 из действующих в структуре «Узбекгидроэнерго» 36 ГЭС.

В рамках постановления президента Узбекистана «Об утверждении списка инвестиционных и инфраструктурных проектов на 2018 год» от 3 февраля 2018 года акционерное общество «Узбекгидроэнерго» должно реализовать в нынешнем году 11 крупных инвестиционных проектов общей стоимостью 354,8 миллиона долларов, из которых 205,6 миллиона долларов составляют иностранные кредиты, 149,2 млн долл. - средства общества.

По данным АО «Узбекгидроэнерго», технически осуществимый гидроэнергетический потенциал Узбекистана оценивается ориентировочно в размере 27,4 млрд кВтч электроэнергии в год.

В 2017 году на действующих гидроэлектростанциях выработано 7,93 млрд кВтч, то есть используется около 29% от потенциала. Оставшиеся гидроэнергетические ресурсы водотоков республики составляют 19,47 млрд кВтч в год, отмечено в информации гидроэнергетической компании.