****

**ОТЧЕТ**

**АНАЛИЗ РЫНКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И УГЛЯ КАЗАХСТАНА**

**ЯНВАРЬ-НОЯБРЬ 2020 ГОДА**

**ДЕПАРТАМЕНТ «РАЗВИТИЕ РЫНКА»**

**Декабрь, 2020г.**

Оглавление

[**РАЗДЕЛ I** 4](#_Toc59867710)

[**1.** **Производство электрической энергии в ЕЭС Казахстана** 4](#_Toc59867711)

[*Производство электроэнергии по областям РК* 4](#_Toc59867712)

[*Производство электроэнергии связанной генерацией* 5](#_Toc59867713)

[**2.** **Итоги работы промышленности в январе-ноябре 2020 года** 6](#_Toc59867714)

[*Электропотребление крупными потребителями Казахстана* 7](#_Toc59867715)

[**3.** **Уголь** 8](#_Toc59867716)

[*Добыча энергетического угля в Казахстане* 8](#_Toc59867717)

[*Добыча угля АО «Самрук-Энерго»* 8](#_Toc59867718)

[*Реализация угля АО «Самрук-Энерго»* 8](#_Toc59867719)

[**4.** **Возобновляемые источники энергии** 9](#_Toc59867720)

[**5.** **Централизованные торги электроэнергией АО «КОРЭМ»** 10](#_Toc59867721)

[***Итоги спот-торгов в режиме «за день вперед»*** 11](#_Toc59867722)

[***Итоги спот-торгов «в течение операционных суток»*** 12](#_Toc59867723)

[***Итоги торгов на средне- и долгосрочный период*** 12](#_Toc59867724)

[**6.** **Экспорт-импорт электрической энергии** 12](#_Toc59867725)

[**РАЗДЕЛ II** 13](#_Toc59867726)

[**7.** **Статус формирования Общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза** 13](#_Toc59867727)

[**8.** **Статус формирования Электроэнергетического рынка СНГ** 13](#_Toc59867728)

[**9.** **Статус реализации проекта CASA-1000** 15](#_Toc59867729)

[**10.** **Обзор СМИ в странах СНГ** 15](#_Toc59867730)

# **РАЗДЕЛ I**

# **Производство электрической энергии в ЕЭС Казахстана**

По данным Системного оператора электростанциями РК в январе-ноябре 2020 года было выработано 97 083,3 млн. кВтч электроэнергии, что на 1,5% больше аналогичного периода 2019 года. Увеличение выработки наблюдалось во всех зонах ЕЭС Казахстана.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Зона** | **Тип генерации** | **Январь-ноябрь** | **Δ, %****2019г** |
| **2019г** | **2020г** |
| **Казахстан** | **Всего**  | **95693,0** | **97083,3** | **95693,0** |
| *ТЭС* | 77345,8 | 77551,1 | 77345,8 |
| *ГТЭС* | 8095,9 | 8545,1 | 8095,9 |
| *ГЭС* | 9237,2 | 8806,5 | 9237,2 |
| *ВЭС* | 625,1 | 970,7 | 625,1 |
| *СЭС* | 386,2 | 1205,5 | 386,2 |
| *БГУ*  | 2,8 | 4,4 | 2,8 |
| **Северная** | **Всего** | **73750,4** | **74585,2** | **73750,4** |
| *ТЭС* | 64282,3 | 64821,6 | 64282,3 |
| *ГТЭС* | 2772,3 | 2850 | 2772,3 |
| *ГЭС* | 6324,6 | 6023,4 | 6324,6 |
| *ВЭС* | 193,9 | 449 | 193,9 |
| *СЭС* | 174,5 | 436,8 | 174,5 |
| *БГУ*  | 2,8 | 4,4 | 2,8 |
| **Южная** | **Всего** | **9843,3** | **10332,9** | **9843,3** |
| *ТЭС* | 6321 | 6392,2 | 6321 |
| *ГТЭС* | 191 | 145,4 | 191 |
| *ГЭС* | 2912,6 | 2783,1 | 2912,6 |
| *ВЭС* | 209,9 | 246,4 | 209,9 |
| *СЭС* | 208,8 | 765,8 | 208,8 |
| **Западная** | **Всего** | **12099,3** | **12165,2** | **0,5%** |
| *ТЭС* | 6742,5 | 6337,3 | -6,0% |
| *ГТЭС* | 5132,6 | 5549,7 | 8,1% |
| *ВЭС* | 221,3 | 275,3 | 24,4% |
| *СЭС* | 2,9 | 2,9 | 0,0% |

# *Производство электроэнергии по областям РК*

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

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Область** | **Январь-ноябрь** | **Δ, %** |
| **2019г** | **2020г** |
| 1 | Акмолинская |  3 978,7  |  4 157,0  | 4,5% |
| 2 | Актюбинская |  3 485,7  |  3 444,9  | -1,2% |
| 3 | Алматинская |  6 264,4  |  6 475,2  | 3,4% |
| 4 | Атырауская |  5 314,0  |  5 646,8  | 6,3% |
| 5 | Восточно-Казахстанская |  8 887,9  |  8 666,8  | -2,5% |
| 6 | Жамбылская |  2 116,7  |  2 089,0  | -1,3% |
| 7 | Западно-Казахстанская |  1 938,1  |  2 022,3  | 4,3% |
| 8 | Карагандинская |  14 987,1  |  14 904,8  | -0,5% |
| 9 | Костанайская |  854,0  |  964,1  | 12,9% |
| 10 | Кызылординская |  378,1  |  454,3  | 20,2% |
| 11 | Мангистауская |  4 847,2  |  4 496,1  | -7,2% |
| 12 | Павлодарская |  38 424,7  |  39 403,0  | 2,5% |
| 13 | Северо-Казахстанская |  3 132,3  |  3 044,6  | -2,8% |
| 14 | Туркестанская |  1 084,1  |  1 314,4  | 21,2% |
|   | **Итого по РК** | **95 693,0** | **97 083,3** | **1,5%** |

# *Производство электроэнергии связанной генерацией*

За одиннадцать месяцев 2020 года производство электроэнергии связанной генерацией составило 47,1 млрд. кВтч, что немногим меньше аналогичного периода 2019 года (42,5 млрд. кВтч). В сравнении с январем-ноябрем 2019 года доля связанной генерации осталась на том же уровне, и составила 48,6% от общего объема производства электроэнергии в РК.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование** | **2019г.** | **2020г.** |
| **Январь-ноябрь** | **доля в РК, %** | **Январь-ноябрь** | **доля в РК, %** |
| 1 | ERG | **16 802,6** | **17,6%** | **17 125,9** | **17,6%** |
| 2 | ТОО «Казахмыс Энерджи» | **6 778,3** | **7,1%** | **6 606,9** | **6,8%** |
| 3 | ТОО «Казцинк» | **2 842,5** | **3,0%** | **2 683,2** | **2,8%** |
| 4 | АО «Арселлор Миттал» | **2 430,3** | **2,5%** | **2 599,2** | **2,7%** |
| 5 | ТОО «ККС»  | **6 003,6** | **6,3%** | **5 869,8** | **6,0%** |
| 6 | ЦАЭК | **6 318,1** | **6,6%** | **6 374,2** | **6,6%** |
| 7 | АО «Жамбылская ГРЭС» | **1 665,7** | **1,7%** | **1 568,5** | **1,6%** |
| 8 | Нефтегазовые предприятия | **4 699,4** | **4,9%** | **4 358,1** | **4,5%** |
|   | **ИТОГО** | **47 540,5** | **49,7%** | **47 185,8** | **48,6%** |

 Объем производства электроэнергии энергопроизводящими организациями АО «Самрук-Энерго» за январь-ноябрь 2020 года составил 27 492,7млн. кВтч или увеличение на 1,8% в сравнении с показателями аналогичного периода 2019 года.

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование** | **2019г** | **2020г**  | **Δ 2019/2020гг** |
| **январь-ноябрь** | **доля в РК, %** | **январь-ноябрь** | **доля в РК, %** |  **млн. кВтч** | **%** |
|  | **АО «Самрук-Энерго»** | **27 003,7** | **28,2%** | **27 492,7** | **28,3%** | **489,0** | **1,8%** |
| *1* |  *АО «АлЭС»* | *4 788* | *5,0%* | *4 716* | *4,9%* | *-71,3* | *-1,5%* |
| *2* | *ТОО «Экибастузская ГРЭС-1»* | *16 174* | *16,9%* | *17 039* | *17,6%* | *865,1* | *5,3%* |
| *3* |  *АО «Экибастузская ГРЭС-2»* | *4 593* | *4,8%* | *4 263* | *4,4%* | *-329,9* | *-7,2%* |
| *4* |  *АО «Шардаринская ГЭС»* | *429* | *0,4%* | *462* | *0,5%* | *33,1* | *7,7%* |
| *5* | *АО «Мойнакская ГЭС»* | *882* | *0,9%* | *864* | *0,9%* | *-17,5* | *-2,0%* |
| *6* | *ТОО «Samruk-Green Energy»* | *3* | *0,003%* | *6* | *0,007%* | *3,17* | *98,1%* |
| *7* | *ТОО «Первая ветровая электрическая станция»* | *135* | *0,1%* | *142* | *0,1%* | *6,3* | *4,7%* |

# **Итоги работы промышленности в январе-ноябре 2020 года**

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

В январе-ноябре 2020г. по сравнению с январем-ноябрем 2019 года индекс промышленного производства составил 99,2%. Увеличение объемов производства зафиксировано в 11 регионах республики, снижение наблюдалось в Кызылординской, Мангистауской, Атырауской, Туркестанской, Восточно-Казахстанской областях и в г.Шымкент.

**Изменение объемов промышленной продукции по регионам**

*в % к соответствующему периоду предыдущего года*



В Костанайской области увеличилась добыча железорудных концентратов, возросло производство муки, прутков и стержней из стали, автобусов, легковых и грузовых автомобилей (107%).

В Северо-Казахстанской области отмечен рост добычи урановых руд, возросло производство обработанного молока, сливочного масла, муки и несамоходных грузовых вагонов (107%).

В Акмолинской области возросла добыча медных и золотосодержащих концентратов, увеличилось производство портландцемента, золота в сплаве Доре, необработанного золота, тракторов и зерноуборочных комбайнов (106,6%).

В Западно-Казахстанской области из-за увеличения добычи газового конденсата индекс промышленного производства составил 104,3%.

В г.Алматы увеличилось производство пива, обуви из кожи, лекарств и консервных банок из черных металлов (104,2%).

В г.Нур-Султан возросло производство аффинированного золота, дизельных локомотивов и железнодорожных вагонов (103,6%).

В Актюбинской области за счет увеличения объемов услуг промышленного характера индекс промышленного производства составил 102,3%.

В Жамбылской области возросла добыча фосфатного сырья, увеличилось производство ортофосфорной кислоты, фосфорных удобрений и ферросиликомарганца (102,1%).

В Алматинской области увеличилось производство кондитерских изделий и шоколада, безалкогольных напитков, монтажных панелей и приборных щитов (102%).

В Карагандинской области отмечен рост добычи медных концентратов, возросло производство кокса, плоского проката, аффинированного золота, черновой и рафинированной меди (101,4%).

В Павлодарской области увеличилась добыча медных концентратов, возросло производство частей железнодорожных локомотивов, трамвайных моторных вагонов и подвижного состава (100,8%).

В Восточно-Казахстанской области за счет сокращения добычи медных концентратов, уменьшения производства природного урана, монет и медалей индекс промышленного производства составил 99,6%.

В Туркестанской области за счет снижения добычи урановой руды и уменьшения производства природного урана индекс промышленного производства составил 97,9%.

В г.Шымкент за счет сокращения производства керосина, дизельного топлива, топочного мазута и вакуумных газойлей индекс промышленного производства составил 97,7%.

Индекс промышленного производства в Атырауской области составил 95%, Мангистауской – 92,6% и Кызылординской – 87,3% в основном за счет снижения добычи сырой нефти.

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

# *Электропотребление крупными потребителями Казахстана*

За январь-ноябрь 2020 года по отношению к аналогичному периоду 2019 года потребление электроэнергии по крупным потребителям снизилось на 1,62%.

*млн. кВтч*

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Потребитель** | **Январь-ноябрь** |
| **2020г** | **2019г** | **Δ, %** |
| 1 | АО «Арселор Миттал Темиртау» | 3 369,6  | 3 356,0 | 0% |
| 2 | АО АЗФ (Аксуйский) «ТНК Казхром» | 5 308,6  | 5 194,7 | 3% |
| 3 | ТОО «Kazakhmys Smelting»  | 1 101,7  | 1 074,7 | 2% |
| 4 | ТОО «Казцинк» | 2 608,2  | 2 610,0 | 0% |
| 5 | АО «Соколовско-Сарбайское ГПО» | 1 566,9  | 1 661,0 | -6% |
| 6 | ТОО «Корпорация Казахмыс»  | 1 169,4  | 1 126,0 | 5% |
| 7 | АО АЗФ (Актюбинский) «ТНК Казхром» | 2 943,5  | 2 896,5 | 1% |
| 8 | РГП «Канал им. Сатпаева» | 259,4  | 190,0 | 25% |
| 9 | ТОО «Казфосфат» | 2 007,8  | 2 033,7 | -1% |
| 10 | АО «НДФЗ» (входит в структуру ТОО Казфосфат) | 1 759,8  | 1 783,1 | 0% |
| 11 | ТОО «Таразский Металлургический завод» | 243,2  | 151,0 | 53% |
| 12 | АО «Усть-Каменогорский титано-магниевый комбинат» | 612,7  | 793,5 | -18% |
| 13 | ТОО «Тенгизшевройл» | 1 675,5  | 1 737,7 | -3% |
| 14 | АО «ПАЗ» (Павлодарский алюминиевый завод) | 869,1  | 866,0 | 1% |
| 15 | АО «КЭЗ» (Казахстанский электролизный завод) | 3 446,0  | 3 431,7 | 0% |
| 16 | ТОО «ТемиржолЭнерго» | 1 348,9  | 1 449,2 | -8% |
| 17 | АО «KEGOC» | 4 169,8  | 4 667,0 | -13% |
| **Итого** | **32 700,5** | **33 283,6** | **-1,62%** |

*млн. кВтч*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
|   | **Наименование** | **Ягварь-ноябрь** | **Отклонение, млн. кВтч** | **Δ, %** |
| **2019 год** | **2020 год** |
| **I** | **АО «Самрук-Энерго»** | **6 777,4** | **6 569,2** | **-208,2** | **-3,1%** |
| *1.* | *ТОО «Богатырь-Комир»* | *271,3* | *270,4* | *-0,9* | *-0,3%* |
| *2.* | *АО «АлатауЖарык Компаниясы»* | *880,4* | *865,9* | *-14,5* | *-1,6%* |
| *3.* | *ТОО «АлматыЭнергоСбыт»* | *5 625,7* | *5 432,8* | *-192,9* | *-3,4%* |

# **Уголь**

# *Добыча энергетического угля в Казахстане*

По информации Комитета по статистике МНЭ РК, в Казахстане в период январь-ноябрь 2020 года добыто 98 134,2 млн. тонн каменного угля, что меньше на 2%, чем за аналогичный период 2019 года (100 020,2 тыс. тонн).

*тыс. тонн*

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Область** | **Январь-ноябрь** | **Δ, %** |
| **2019 год** | **2020 год** |
| 1 | Павлодарская | 61 493,6 | 60 326,90 | 97% |
| 2 | Карагандинская | 30 967,7 | 30 669,7 | 98% |
| 3 | Восточно-Казахстанская | 7 243,9 | 6 998,5 | 99% |
|  | **Всего по РК** | **100 020,2** | **98 134,2** | **98%** |

# *Добыча угля АО «Самрук-Энерго»*

В январе-ноябре 2020 года ТОО «Богатырь Комир» добыто 39 117 тыс. тонн, что на 3,5% меньше, чем за соответствующий период 2019 года (40 539 тыс. тонн).

#

# *Реализация угля АО «Самрук-Энерго»*

В январе-ноябре 2020 года реализовано 39 208 тыс. тонн, в т.ч.:

- на внутренний рынок РК 29 985 тыс. тонн, что на 1,2% меньше, чем за соответствующий период 2019 года (30 338 тыс. тонн);

- на экспорт (РФ) – 9 224 млн. тонн, что на 7,9% меньше, чем за соответствующий период 2019 года (10 012 тыс. тонн).

*тыс. тонн*

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Область** | **Объем реализации, тыс. тонн** | **Δ, %** **2020/2019гг** |
| **Январь-ноябрь 2019г** | **Январь-ноябрь 2020г** |
| **Всего на внутренний рынок РК** | **30 338** | **29 985** | **98,8%** |
| **Всего на экспорт в РФ** | **10 012** | **9 224** | **92,1%** |

По показателям за январь-ноябрь 2020 года по сравнению с аналогичным периодом 2019 года в Обществе наблюдается снижение реализации угля на 2,8%.

# **Возобновляемые источники энергии**

По данным системного оператора объем производства электроэнергии объектами по использованию ВИЭ (СЭС, ВЭС, БГС, малые ГЭС) РК за январь-ноябрь 2020 года составил 2 915,3 млн. кВтч. В сравнении с январем-ноябрем 2019 года (1 777,1 млн. кВтч) прирост составил 64%.

млн. кВтч

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование** | **2019г** | **2020г** | **Отклонение 2020/2019гг,** |
| **январь-ноябрь** | **доля в РК, %** | **январь-ноябрь** | **доля в РК, %** |  **млн. кВтч** | **%** |
|   | **Всего выработка в РК** | **95693,1** | **100%** | **97083,2** | **100,0%** | **1390,1** | **1,5%** |
| **I** | **Всего ВИЭ в РК, в т.ч. по зонам**  | **1777,1** | **1,9%** | **2915,3** | **3,0%** | **1138,2** | **64,0%** |
|  1. | *Северная зона* | *534,2* | *30,1%* | *1024,2* | *35,1%* | *490,0* | *91,7%* |
|  2. | *Южная зона* | *1018,7* | *57,3%* | *1559,2* | *53,5%* | *540,5* | *53,1%* |
|  3. | *Западная зона* | *224,2* | *0,0%* | *331,9* | *11,4%* | *107,7* | *0,0%* |
| **II** | **Всего ВИЭ в РК, в т.ч. по типам**  | **1777,1** | **1,9%** | **2915,3** | **3,0%** | **1138,2** | **64,0%** |
|  1. | *СЭС* | *386,3* | *21,7%* | *1259,1* | *43,2%* | *872,8* | *225,9%* |
|  2. | *ВЭС* | *625,1* | *35,2%* | *968,2* | *33,2%* | *343,1* | *54,9%* |
|  3. | *Малые ГЭС* | *762,9* | *42,9%* | *683,6* | *23,4%* | *-79,3* | *-10,4%* |
| 4. | *БиоГазовыеУстановки* | *2,8* | *0,2%* | *4,4* | *0,2%* | *1,6* | *0,0%* |

В январе-ноябре 2020г. наблюдается снижение производства электроэнергии 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-ноябрь** | **доля в РК, %** | **январь-ноябрь** | **доля в РК, %** |  **млн. кВтч** | **%** |
|  | ***Производство э/э в ЕЭС РК*** | **95693,1** | **100,0%** | **97083,2** | **100%** | **1390,1** | **1,5%** |
|  1. | Производство «чистой» электроэнергии (ВИЭ + Крупные ГЭС)  | *9356,7* | *9,8%* | *12005,2* | *12,4%* | *2648,5* | *28,3%* |
|  2. | Производство «чистой» электроэнергии (ВИЭ без учета Крупных ГЭC) | *1777,1* | *1,9%* | *2915,3* | *3,0%* | *1138,2* | *64,0%* |

Выработка электроэнергии объектами ВИЭ АО «Самрук-Энерго» (СЭС, ВЭС, малые ГЭС) за январь-ноябрь 2020 года составила 303,7 млн. кВтч или 10,4% от общего объема вырабатываемой объектами ВИЭ электроэнергии, что по сравнению с аналогичным периодом 2019 года ниже на 4,8% (за январь-ноябрь 2019г. выработка ВИЭ Общества составила 318,9 млн. кВтч, а доля ВИЭ Общества 17,9%).

Доля Общества в производстве «чистой» электроэнергии (СЭС, ВЭС, малые и крупные ГЭС) за январь-ноябрь 2020г. снизилась на 8% (2 509,6 млн. кВтч) в сравнении с аналогичным периодом 2019г. (2 728,7 млн. кВтч).

млн. кВтч

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Наименование** | **2019г** | **2020г** | **Отклонение 2020/2019гг,** |
| **январь-ноябрь** | **доля в РК, %** | **январь-ноябрь** | **доля в РК, %** |  **млн. кВтч** | **%** |
| **1** | **Производство АО «Самрук-Энерго» «чистой» электроэнергии (ВИЭ + Крупные ГЭС)** | **2728,7** | **29,2%** | **2509,6** | **20,9%** | **-219,1** | **-8,0%** |
| **2** | **Производство АО «Самрук-Энерго» «чистой» электроэнергии (ВИЭ без учета Крупных ГЭС) в т.ч.:** | **318,9** | **17,9%** | **303,7** | **10,4%** | **-15,2** | **-4,8%** |
|  | *АО «АлЭС» Каскад малых ГЭС* | *180,3* | *10,1%* | *155,7* | *5,3%* | *-24,6* | *-13,6%* |
|   | *ТОО «Samruk-Green Energy» СЭС 2МВт* | *3,2* | *0,2%* | *3,7* | *0,1%* | *0,5* | *15,6%* |
|   | *ТОО «Samruk-Green Energy» ВЭС Шелек5МВт* |  |  | *2,6* | *0,3%* |  |  |
|   | *ТОО «Первая ветровая электрическая станция» ВЭС 45 МВт* | *135,4* | *7,6%* | *141,7* | *4,9%* | *6,3* | *4,7%* |

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

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

*(информация АО «КОРЭМ»)*

По результатам проведенных централизованных торгов электроэнергией в ноябре 2020 года сделок заключено не было.

За аналогичный период 2019 года общий объем централизованных торгов были заключены 38 сделок объемом 294 528 тыс. кВтч на общую сумму 1 700 084,52 тыс. тенге (без НДС). В таблице ниже приведена динамика цен сделок, заключенных на централизованных торгах в ноябре 2019-2020 годы.

Динамика цен, сложившихся по итогам централизованных торгов

в сентябре 2019-2020 гг.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **сентябрь** | **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/кВтч (без НДС)** |
| **2019** | **7,3** | **7,315** | **5,76** | **5,76** | **-** | **-** |
| **2020** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** | **-** |

#

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

По итогам проведенных спот-торгов в ноябре 2020 года сделок заключено не было.

В таблице ниже представлены итоговые результаты спот-торгов в режиме «за день вперед» за ноябрь 2020 года.



Из таблицы видно, что суммарный объем спроса составил 43 536 тыс. кВтч., при этом объем предложения составил 0 тыс. кВтч. Неудовлетворенный объем спроса в ноябре 2020 года составил 43 536 тыс. кВтч. В процессе спот-торгов в торговую систему всего было принято заявок в количестве -50, из них, 50 заявок от покупателей и 0 заявок от продавцов.

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

По итогам проведенных торгов в ноябре 2020 года сделок заключено не было. По итогам проведенных спот-торгов в ноябре 2019 года сделок заключено также не было.

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

По итогам торгов на средне- и долгосрочный периоды в ноябре 2020 года сделок заключено не было.

В сравнении с аналогичным периодом 2019 года в ноябре 2020 года по торгам на средне- и долгосрочный период произошло снижение объема торгов на 100%.

В ноябре 2019 года в торгах на средне- и долгосрочный период были заключены 25 сделок объемом 292 200 тыс. кВтч на общую сумму 1 683 072 тыс. тенге (без НДС). Минимальная и максимальная цена по данному виду централизованных торгов составила 5,76 тг/кВтч (без НДС).

# **Экспорт-импорт электрической энергии**

В январе-ноябре 2020 года основным направлением экспорта-импорта электроэнергии РК стала РФ (экспорт в РФ – 974,2 млн. кВтч, импорт из РФ – 1 078,1 млн. кВтч). АО «KEGOC» – 9 236,2 млн. кВтч в целях балансирования производства-потребления электроэнергии. Импорт электроэнергии из РФ за отчетный период в объеме 842,3 млн. кВтч осуществлялся в целях балансирования производства-потребления электроэнергии.

млн. кВтч

| **Наименование** | **2019гянварь-ноябрь** | **2020гянварь-ноябрь** | **Δ 2020/2019гг** |
| --- | --- | --- | --- |
| **2 260,8** | **-52,8%** |
| **Экспорт Казахстана** | **-4 278,4** | **-2 017,6** | **2 260,8** | **-52,8%** |
| **в Россию** | *-4 272,9* | *-974,2* | *3 298,7* | *-77,2%* |
| **в ОЭС Центральной Азии** | *-5,6* | *-1 043,4* | *-1 037,8* | *18677,6%* |
| **Импорт Казахстана** | **1 201,6** | **1 392,9** | **191,3** | **15,9%** |
| **из России** | *1 198,3* | *1 078,1* | *-120,2* | *-10,0%* |
| **из ОЭС Центральной Азии** | *3,3* | *314,8* | *311,5* | *9331,5%* |
| **Сальдо-переток «+» дефицит, «-» избыток** | **-3 076,8** | **-624,7** | **2 452,2** | **-79,7%** |

# **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), пять заседаний Подкомитета по формированию ОЭР ЕАЭС Консультативного комитета по электроэнергетике при Коллегии ЕЭК (49-е заседание 23-24 января, 50-е заседание 29 мая, 51-е заседание 02 июля, 52-е заседание 20-21 августа, 53-е заседание 24-25 сентября, 54-е заседание 19-20 ноября), одно совещание членов Подкомитета (20-21 февраля) и один семинар по организации оптового рынка Российской Федерации и договорной конструкции на нем (30 сентября).

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.

# **Обзор СМИ в странах СНГ**

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

**Кыргызская Республика**

**«Северэлектро»: Не подтверждена предварительная версия, озвученная на ТЭЦ Бишкека, что причиной системной аварии было замыкание в кабельной линии 110 кВ**

Предварительная версия, озвученная на ТЭЦ Бишкек о том, что причиной системной аварии было замыкание в кабельной линии 110 кВ, питающей от ОРУ (открытое распределительное устройство) ТЭЦ Бишкек подстанцию 110 кВ «Бишкек» (оборудование ОАО «Северэлектро») не подтверждена. Об этом говорится в сообщении ОАО «Северэлектро» от 30 октября.

29 октября после системной аварии на ТЭЦ Бишкек персоналом ОАО «Северэлектро» была выведена в ремонт кабельная линия 110 кВ ПС ТЭЦ-Б – ПС Бишкек-1 и проведено комплексное лабораторное испытание кабельной линии 110 кВ. Результаты испытания показали, что кабельная линия соответствует техническим нормам, говорится в сообщении.

30 октября в 15:45 был введен в работу КЛ 110 кВ ПС ТЭЦ-Б — ПС Бишкек-1 на холостой ход. В 16-13 ч. на подстанции 110-35/6 «Бишкек» был введен в работу трансформатор Т-1. Нагрузка составила 140 А. Данные мероприятия подтверждают исправность кабельной линии 110кВ, пишет распредкомпания.

**Что произошло на ТЭЦ Бишкек, рассказали в Нацэнергохолдинге.**

Сегодня, 29 октября на ТЭЦ Бишкек сработала система защиты оборудования. Причина — замыкание в кабельной линии, питающей от ОРУ (открытое распределительное устройство) ТЭЦ Бишкек подстанцию 110 кВ «Бишкек» (оборудование ОАО «Северэлектро»). Из-за этого были отключены 7 АТ (автотрансфоматор) на ТЭЦ Бишкек, что привело к срабатыванию системы защиты оборудования ТЭЦ Бишкек и автоматически отключились котлоагрегаты и турбогенераторы на ТЭЦ. Сработали противоаварийные клапаны, оборудование сбросило лишний пар. Никакого взрыва, пожара и аварии не было.

Режим выработки электрической энергии, подачи тепла и горячей воды восстановлен, говорится в сообщении.

Днем 29 октября часть Бишкека осталась без света. Электричество отключилось примерно в 13:10.

**Правительство утвердило Положение об условиях работы по поставке электроэнергии с использованием возобновляемых источников энергии**

Правительство постановлением от 30 октября 2020 года № 525 утвердило Положение об условиях и порядке осуществления деятельности по выработке и поставке электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии. Об этом сообщается на сайте правительства.

Это сделано для создания условий для развития возобновляемых источников энергии.

Как говорится в положении, уполномоченный государственный орган по выработке политики в сфере энергетики:

1) разрабатывает и утверждает квотирование мощностей ВИЭ-установок, установленную мощность по каждому виду ВИЭ для определенных территориально-административных единиц, а также обновляет данные о наличии квот на мощность ВИЭ-установок, с размещением информации на официальном веб-сайте;

2) осуществляет ведение государственного Реестра субъектов ВИЭ и регистрацию субъектов ВИЭ, изъявивших намерение и/или осуществляющих деятельность в области ВИЭ;

3) вправе проводить конкурсный отбор на строительство ВИЭ-установок, подготавливать предварительное ТЭО проекта в порядке, установленном законодательством в сфере государственно-частного партнерства, и обращаться в уполномоченные государственные органы в сфере регулирования земельных правоотношений и органы местного самоуправления с ходатайством об отводе земельного участка в соответствии с земельным законодательством Кыргызской Республики для строительства ВИЭ-установок;

4) вправе заключать соглашение с субъектом ВИЭ о намерении инвестировать в строительство объекта по использованию ВИЭ;

5) вправе инициировать процедуру прекращения (аннулирования) права пользования земельным участком в уполномоченные государственные органы в сфере регулирования земельных правоотношений в случаях использования земельного участка в нарушение его целевого назначения либо неиспользования земельного участка, предоставленного для строительства объекта по использованию ВИЭ, в течение 3 (трех) лет, в порядке, установленном законодательством КР в сфере земельных правоотношений;

6) взаимодействует с уполномоченным государственным органом по водным ресурсам и иными уполномоченными органами по вопросам мониторинга и контроля за целевым использованием земельных участков, выделенных для строительства объектов по использованию ВИЭ;

7) оказывает юридическую и организационную помощь субъектам ВИЭ при прохождении процедуры согласования в государственных органах проектов строительства объектов по использованию ВИЭ;

8) осуществляет мониторинг и контроль за подключением объектов по использованию ВИЭ к электрическим сетям энергопередающих организаций в соответствии с законодательством КР в сфере энергетики;

9) осуществляет мониторинг использования ВИЭ, путем учета и анализа энергетического потенциала ВИЭ, уровня их освоения и доли производства электрической и тепловой энергии в общем объеме производства энергии в КР;

10) предоставляет заинтересованным лицам своевременную, полную и достоверную информацию, касающуюся деятельности субъектов ВИЭ, квотирования и объемов предоставленных квот.

Признаны утратившими силу:

1) постановление правительства «Об утверждении Положения о тендере на право строительства малых гидроэлектростанций в Кыргызской Республике» от 24 марта 2017 года № 175;

2) постановление «О внесении изменений в постановление ПКР «Об утверждении Положения о тендере на право строительства малых гидроэлектростанций в КР» от 24 марта 2017 года № 175» от 14 июня 2017 года № 377.

**В ноябре-декабре уже готовы получать 500 млн кВт.ч от Казахстана, — гендиректор «Электрических станций».**

В ноябре-декабре уже готовы получать 500 млн кВт.ч. от Казахстана, сообщил 5 ноября генеральный директор ОАО «Электрические станции» Жолдошбек Ачикеев на заседании Жогорку Кенеша.

Ранее депутат Бактыбек Турусбеков спросил, сколько электроэнергии нужно на прохождение осенне-зимнего периода.

Как сказал Ж. Ачикеев, в целом, на сегодня 11 млрд 600 млн кВт.ч выработано, годовой план составляет 14 млрд 454 млн кВт.ч.

На вопрос депутата будет ли экспорт/импорт электроэнергии, Ж. Ачикеев сказал, что на сегодня все госпроцедуры пройдены по импорту 500 млн кВт.ч из Казахстана, в правительстве вышел указ.

«На ноябрь-декабрь 500 млн кВт.ч уже готовы получить. Цена — 2,4 цента, такие соглашения есть», — сказал Ж. Ачикеев.

**Кыргызстан закупит у Казахстана электроэнергию по 2.4 цента за 1 кВт/ч**

Казахстан поставит в Кыргызстан 500 млн кВт/ч электроэнергии по ровному суточному графику по цене 2.4 цента (почти 17 тыйынов по текущему курсу) за 1 кВт/ч. К такому результату переговоров пришли представители водохозяйственных и энергетических ведомств республик, сообщили в ОАО «Электрические станции».

Достигнутая цена на импорт электроэнергии является более чем приемлемой, считают в компании. Так, в процессе переговоров по импорту электроэнергии в КР таджикская сторона предложила цену 3 цента за 1 кВтч, казахстанская сторона 2.5 цента за 1 кВтч, аргументируя тем, что подписала договор с Узбекистаном на 2020 года по такой же цене.

Согласно распоряжению правительства от 18 сентября ОАО «Электрические станции» заключило договор с ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 имени Булата Нуржанова» о поставке электроэнергии на период с ноября по декабрь 2020 года.

В настоящее время ожидается начало поставок электроэнергии в объеме до 500 млн кВт/ч исходя из технических возможностей генерации Экибастузской ГРЭС-1 и пропускной способности сечений электрических сетей, добавили в «Электрических станциях».

В компании напомнили, что данное решение было принято в связи с маловодьем для сохранения водно-энергетических ресурсов и обеспечения необходимого объема воды в Токтогульском водохранилище и для покрытия внутренних потребностей в электроэнергии КР.

**В «Электрических станциях» назвали причины импорта электроэнергии из Казахстана по 2,4 цента за 1 кВт.ч**

В ОАО «Электрические станции» объяснили необходимость импорта электроэнергии в Кыргызстан в отопительный период 2020-2021 годов.

«С 2019 года наблюдается маловодный цикл в бассейне реки Нарын-Сырдарья. К началу 2020 года объем воды в водохранилище Токтогульской ГЭС составлял 14,9 млрд кубометров, что на 1,8 млрд кубометров меньше прошлогоднего показателя. К окончанию осенне-зимнего периода 2019-2020 годов — на 1 апреля 2020 года — объем воды составил 11,6 млрд кубометров. К 1 октября 2020 года объем воды вырос до 15,2 млрд кубометров, что на 2 млрд кубометров ниже уровня 2019 года. Фактическая приточность воды в Токтогульское водохранилище в вегетационный период 2020 года составила 90% от среднемноголетней нормы», - говорится в сообщении.

В связи с этим, в целях сохранения водно-энергетических ресурсов и покрытия внутренних потребностей в электроэнергии Кыргызстану необходимо импортировать электроэнергию.

«Для этого был подписан протокол переговоров представителей водохозяйственных и энергетических ведомств Кыргызстана и Казахстан от 26 мая 2020 года. По договоренности Казахстан поставит электроэнергию в Кыргызстан в период с сентября по декабрь 2020 года в объеме 500 млн кВт.ч. по ровному суточному графику. Цена составит 2,4 цента за 1 кВт.ч», - говорится в сообщении.

Как поясняют в компании, это оптимальная стоимость, так как в процессе переговоров таджикская сторона предложила цену в 3 цента за 1 кВт.ч, а казахстанская сторона — 2,5 цента за 1 кВт.ч, аргументируя тем, что подписала договор с Узбекистаном на 2020 года по такой же цене.

Согласно распоряжению правительства от 18 сентября 2020 года ОАО «Электрические станции» заключило договор с ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 имени Булата Нуржанова» о поставке электроэнергии из Казахстана в Кыргызстан.

В настоящее время ожидается начало поставок электроэнергии из Казахстана в объеме до 500 млн кВт.ч., исходя из технических возможностей генерации ЭГРЭС-1 и пропускной способности сечений электрических сетей.

**Глава Нацэнергохолдинга поручил «Электрическим станциям» до 10 декабря запустить гидроагрегат Ат-Башинской ГЭС**

Председатель правления Национального энергохолдинга Нурбек Козубеков посетил плотину Ат-Башинской ГЭС, ознакомился с проведёнными ремонтными работами, ходом реконструкции и поручил руководству ОАО «Электрические станции» осуществить запуск третьего гидроагрегата Ат-Башинской ГЭС до 10 декабря текущего года.

Как сообщили в НЭХК, Козубеков ознакомился с деятельностью Ат-Башинской ГЭС, Нарынского предприятия высоковольтных электрических сетей (НПВЭС) и Нарынского филиала ОАО «Востокэлектро» в рамках прохождения осенне-зимнего периода.

Также главе холдинга рассказали о вопросах обслуживания электрических сетей и планах на предстоящий год Нарынского филиала ОАО «Востокэлектро».

По итогам перед руководителями энергетических компаний и предприятий энергетики поручили выполнить весь комплекс мер по обеспечению стабильной работы энергосистемы.

Справка:

По проекту будут заменены все четыре гидроагрегата, два силовых трансформатора, обновлены элементы системы управления гидроэлектростанции. Ожидается, что реконструировано будет практически все гидромеханическое оборудование.

Проект «Реконструкция Ат-Башинской ГЭС» направлен на повышение безопасности, улучшение надежности, повышение устойчивости сети и агрегатов, а также сокращение в последующем мероприятий по эксплуатации и техническому обслуживанию станции.

Важность реконструкции и модернизации Ат-Башинской ГЭС для региона ключевая. ГЭС покрывает 30% потребности региона в электричестве и регулирует напряжение в сети и нагрузку в зимний период.

В результате повысится производительность, увеличится установленная мощность ГЭС до 10%, продлится срок службы на 35-40 лет, а также снизятся технические потери электростанции, улучшится безопасность для персонала.

**За 10 месяцев «Электрические станции» выработали около 11,4 млрд кВт.ч электроэнергии**

Объем выработки электроэнергии ОАО «Электрические станции» за 10 месяцев составил 11 млрд 457,7 млн кВт.ч, что на 14,7 млн кВт.ч меньше показателя за такой же период 2019 года (11 млрд 472 млн кВт.ч). Об этом 20 ноября сообщил председатель Нацэнергохолдинга Нурбек Козубеков на пресс-конференции в Бишкеке.

Что касается заготовки топлива на ТЭЦ Бишкека, то на 20 ноября остаток угля на складах оставляет 299,1 тыс тонн: завезено 67 тыс. тонн казахского угля, 326,4 тыс. тонн кара-кечинского угля и 29 тыс. тонн ташкумырского угля. Также для ТЭЦ Бишкека заготовлено 20 тыс. тонн мазута по договору с ОАО «Кыргызнефтегаз».

Энергокомпании в целом завершили ремонтную кампанию в соответствии с запланированными задачами.

ОАО «Электрические станции» произвели расчет режима работы ТЭЦ Бишкека в отопительный период и определена структура расхода топлива с учетом водно-энергетического баланса на 2020 год и первый квартал 2021 года.

Накопление воды в Токтогульском водохранилище на 20 ноября составило 14,2 млрд кубометров. В прошлом году объем составлял в это время 16,6 млрд кубометров. Значит, в этом году этот объем меньше на 2,3 млрд кубометров, добавил Н.Козубеков.

**В некоторых энергокомпаниях наблюдается рост отключений, — Нацэнергохолдинг.**

В некоторых компаниях наблюдается рост отключений, сказал глава Нацэнергохолдинга Нурбек Козубеков в ходе рабочей поездки по Иссык-Кульской области в целях ознакомления с готовностью оборудования объектов ОАО «Национальная электрическая сеть Кыргызстана» и ОАО «Востокэлектро» к осенне-зимнему периоду.

Как пишет пресс-служба, генеральный директор ОАО «НЭСК» Эмил Куданалиев проинформировал о проведенных подготовительных ремонтных работах, замене и реконструкции основного оборудования для улучшения условий эксплуатации и надежности высоковольтных подстанций области.

По его словам, в рамках подготовки к осенне-зимнему периоду Иссык-Кульским предприятием высоковольтных электрических сетей (ИПВЭС) был выполнен капитальный ремонт оборудования на 7 подстанциях, текущий ремонт на 14 подстанциях. Капитальный ремонт линий электропередач 110 – 500 кВ выполнен на 230 км, техническое обслуживание выполнено на 1511,6 км ЛЭП.

Н.Козубеков посетил районы электрических сетей (РЭС) ОАО «Востокэлектро».

Гендиректор компании Алмас Жумакадыров сообщил, что все задания выполнены в полном объеме и в сроки.

ОАО «Востокэлектро» за 10 месяцев 2020 года по Иссык-Кульской области установлено 26 дополнительных трансформаторные подстанции (КТП) 6-10/0,4 кВ, построено 18,4 км ВЛ 10-0,4 кВ и реконструировано 57,2 км ВЛ 10-0,4 кВ. Также произведена замена 52 перегруженных силовых трансформаторов на большую мощность. Текущий и капитальный ремонты выполнены в полном объеме.

«В рамках подготовки к осенне-зимнему периоду всем компаниям были даны поручения провести ремонтную кампанию, направленную на сокращение рисков возникновения аварийных отключений. Несмотря на это, в некоторых компаниях наблюдается рост отключений», — сказал Н.Козубеков.

Поручено изучить каждый случай нештатной ситуации и определить персональную ответственность начальников структурных подразделений энергокомпаний за увеличение аварийных отключений.

Глава энергохолдинга осмотрел также наличие необходимых материалов на складах подстанций и РЭС, оснащение транспортной техникой и ознакомился с условиями работы сотрудников аварийно-ремонтных бригад, говорится в сообщении.

**Кыргызстан начал получать электроэнергию из Казахстана. Энергетики обещают не повышать тарифы**

При прошлом правительстве было подписано распоряжение правительства, по которому, чтобы сохранить воду в Токтогульском ГЭС, чтобы она меньше срабатывала, Кыргызстан заключил договор с казахской стороной по импорту электроэнергии в количестве 500 млн кВт.ч.

Уменьшение уровня воды связано с периодом маловодия.

Энергетики не планируют повышать тариф на электроэнергию.

Тарифная политика была утверждена на краткосрочный период — на три года, т.е. до 2022 года включительно. Об этом на пресс-конференции сообщила заместитель директора Госагентства по регулированию топливно-энергетического комплекса Миргуль Айдарова.

По ее словам, в данном документе тарифы на электроэнергию не изменились.

«Лимит 700 кВт.ч. и для высокогорных районов 1000 кВт.ч. сохранили, до лимита 77 тыйынов все абоненты платят независимо от регионов и выше лимита — 2,16 сомов за 1 кВт.ч. Другим абонентам также сохранили 2,24 сомов, насосные станции платят 77,9, это социальный тариф. Также ввели новых абонентов, это детские дома, для них введен новый тариф — 1,58 сомов и новые абоненты майнинги, для них установлен тариф более повышенный — 2,91 сомов», — сказала Айдарова.

Она отметила, что в следующем году начнется разработка новой тарифной политики, возможно, на 3 или 5 лет.

**Госэкотехинспекция объявила об итогах расследования по аварии на ТЭЦ Бишкека**

27 ноября 2020 г.

В Госэкотехинспекции Кыргызстана рассказали причины ЧП на ТЭЦ Бишкека. Как сообщает пресс-служба ведомства, 29 октября 2020 года в энергосистеме Кыргызстана произошло технологическое нарушение, затронувшее оборудование производящих, передающих и распределяющих электрическую и тепловую энергию организаций, входящих в Кыргызскую энергосистему.

Расследованием данного нарушения согласно постановлению Правительства занималась специальная межведомственная комиссия, назначенная приказом Госэкотехинспекции.

Отмечается, что комиссией было проведено всестороннее и объективное расследование произошедшего, были рассмотрены все материалы расследования, объяснительные, выписки из оперативных журналов, осциллограммы регистрирующих приборов, предоставленные энергетическими компаниями.

Было установлено, что в ходе данного технологического нарушения не было фактов повреждения основного и вспомогательного оборудования энергокомпаний, фактов нанесения умышленного ущерба сторонним организациям и физическим лицам.

Вместе с тем установлено, что причиной выброса пара с котлов ТЭЦ г. Бишкек явилось срабатывание механических защит на котельном оборудовании в целях предотвращения повреждения котельного оборудования от избыточного давления вырабатываемого пара и защиты обслуживающего персонала от травмирования.

По итогам работы комиссии за допущенные нарушения требований правил по технической безопасности в отношении персонала ОАО «Электрические станции», ОАО «Национальные электрические сети Кыргызстана» и ОАО «Северэлектро» согласно Кодексу КР «О нарушениях» применены меры административного взыскания в виде штрафа, а также назначены внеочередные проверки знаний по электробезопасности персоналу ОАО «Электрические станции», ОАО «Национальные электрические сети Кыргызстана».

# **Все филиалы ОАО «Национальная электрическая сеть Кыргызстана» получили паспорта готовности к зиме.**

Филиалы ОАО «Национальная электрическая сеть Кыргызстана» — предприятия высоковольтных электрических сетей — Чуйской, Таласской, Ошской, Джалал-Абадской, Иссык-Кульской и Нарынской областей получили паспорта готовности к работе в осенне-зимний период. Об этом сообщает пресс-служба НЭСК.

Решение о выдаче паспортов готовности было принято по итогам детального рассмотрения актов спецкомиссий на заседании постоянно действующего штаба ОАО «Национальная электрическая сеть Кыргызстана» по подготовке и прохождению осенне-зимнего периода.

Паспорт готовности является основным документом, подтверждающим выполнение всех необходимых условий для обеспечения надежной и стабильной работы электросетевого комплекса в условиях осенне-зимнего максимума нагрузок.

Филиалами компании для получения этого документа проделана большая работа. Произведены все плановые, текущие, капитальные ремонты основного и вспомогательного оборудования, мероприятия по модернизации и реконструкции подстанций и ЛЭП, сформирован аварийный запас материалов.

Так, в рамках подготовки к ОЗП ОАО «Национальная электрическая сеть Кыргызстана» выполнены: капитальный ремонт оборудования на 122 подстанциях, текущий ремонт на 195 подстанциях. Капитальный ремонт ВЛ 110 – 500 кВ выполнен на 369 км, техническое обслуживание ВЛ 110 – 500 кВ выполнено на 7118,1 км. Кроме этого, проведен ремонт зданий, сооружений, автотранспорта, а также выполнены работы, связанные с предотвращением паводковых воздействий на энергооборудования.

Проверки готовности электросетей филиалов проводились комиссиями с выездом на места. В состав комиссий по оценке готовности филиалов компании – предприятий высоковольтных электрических сетей к прохождению ОЗП 2020-2021 годов вошли руководители и технические специалисты центрального аппарата компании, а также представители Госинспекции по экологической и технической безопасности при Правительстве КР.

**Республика Беларусь**

**3 ноября в 12:03 первый энергоблок Белорусской АЭС выдал первые киловатт-часы электрической энергии в единую энергосистему Республики Беларусь.**

7 ноября глава государства посетил станцию и прежде всего поздравил всех с праздником. 7 ноября в Беларуси ежегодно открывают важные, прорывные объекты, которые способствуют качественному скачку отечественной экономики и повышению уровня жизни людей. Особенность этому празднику, по словам Президента, безусловно, придает запуск БелАЭС.

Президент обратил внимание, что возведение атомной электростанции подтянуло другие сферы экономики, прежде всего строительство и производство строительных материалов. Также это подтолкнет развитие экологичных видов транспорта, позволит сэкономить на потреблении природного газа. «Вперед продвигаются огромные сектора экономики. Мы практически $7 млрд вложили в нашу экономику. И если строить вторую станцию, это будет хорошим стимулом для развития экономики, локомотивом, который даст движение многим секторам экономики», – заявил Глава государства.

За 9 лет на территории площадью более 100 га было построено 130 основных зданий и сооружений АЭС. С вводом первого энергоблока будет введено 88 объектов, с вводом второго – 42. Срок эксплуатации станции – 60 лет с возможностью продления до 100.

Всего на БелАЭС будут работать свыше 2,5 тыс. человек, около 60 из них — специалисты из России и Украины с опытом работы на атомных станциях.

Ежегодно на БелАЭС будут производить порядка 18 млрд кВт/ч. Запуск атомной станции позволит замещать около 4,5 млрд кубометров природного газа в год. Валютная нагрузка на бюджет снизится более чем на 500 млн.долл. США. Выбросы парниковых газов будут уменьшаться более чем на 7 млн т в год. «В качестве топлива используется диоксид урана, который изготовлен в виде таблеток 9х13 мм весом 5 г каждая. Каждая из них замещает 350 кг нефти, 360 м3 газа, 400 кг угля. Таблетки помещаются герметично в циркониевые стержни, так называемые твэлы, которые в общем количестве 312 штук объединяются в одну тепловыделяющую сборку. В реактор загружают 163 такие сборки. Общая масса загружаемого топлива – 87 т. При последующей перегрузке топлива, которая будет проходить раз в год, будет заменено лишь 25% от первоначальной загрузки. И этого будет достаточно для производства двумя энергоблоками 18 млрд кВтч электроэнергии в год.

**13 ноября в Бресте состоялось торжественное открытие нового энергообъекта – современного электрокотла на Восточной котельной №2.**

В открытии нового энергообъекта приняли участие министр энергетики Виктор КАРАНКЕВИЧ генеральный директор РУП «Брестэнерго» Сергей ШЕБЕКО. Установка электрокотлов на энергоисточниках РУП «Брестэнерго» реализована в рамках выполнения комплексного плана развития энергетической сферы до 2025 г. с учетом ввода Белорусской атомной электростанции. Всего в республике планируется ввести в работу 20 электрокотлов суммарной мощностью 916 МВт, в том числе на долю Брестской области приходится 140 МВт. «Электрокотельные будут использовать энергию атомной электростанции, обеспечивая регулирование суточного графика нагрузок, – отметил министр энергетики Виктор КАРАНКЕВИЧ. – Реализация этого проекта позволит снизить потребление природного газа, улучшит экологическую ситуацию за счет сокращения выбросов в атмосферный воздух». Восточная котельная бесперебойно обеспечивает теплом горожан уже почти 50 лет. Установка современного оборудования и модернизация действующего позволят выйти на новый уровень производства и организации рабочего процесса, в частности, улучшить условия работы персонала. Реализовать же этот проект в сжатые сроки удалось благодаря сплоченной команде строителей и энергетиков. «Новое оборудование определяет и новые подходы к работе, – уверен Сергей ШЕБЕКО. – В будущем нас ждет много задач по модернизации Брестской энергосистемы». Всего в Брестской области устанавливается четыре котла. Три из них уже введены в эксплуатацию. На Восточной районной котельной №2 – мощностью 30 МВт, Южной районной котельной – установленной мощностью 40 МВт, а также на Западной мини-ТЭЦ в Пинске – 40 МВт. Проектированием установки электрических котлов занималось РУП «БЕЛТЭИ». «Установка электрокотлов позволит регулировать минимальную нагрузку энергосистемы после ввода БелАЭС за счет передачи избыточной электроэнергии в ночное время на электрокотлы. Работа котлов предусматривается только во время ночного провала электропотребления с 23:00 до 6:00. Избыточная тепловая энергия от электрокотлов в ночное время начнет накапливаться в баках-аккумуляторах горячей воды, иными словами, будет производиться их зарядка. В дневное время электрокотлы работать не будут – отпуск тепловой энергии будет осуществляться из баков-аккумуляторов». Строительство четвертого электрокотла в Брестской области планируется на Березовской ГРЭС.

 **Республика Казахстан**

 **Казахстан при поддержке КНР запускает крупнейший в Центральной Азии проект Жанатасской ветровой электростанции.**

Около года назад казахстанские СМИ распространили новость об отгрузке из Китая первой турбины для строящейся небывалой по масштабам для Казахстана Жанатасской ветровой электростанции (ВЭС) в Жамбылской области мощностью 100 МВт. Сегодня с этого объекта, которому, как ожидается, в сфере ветровой энергии не будет равного во всей Центральной Азии, приходят новости о подключении первых партий ветровых турбин и начавшемся поступлении в энергосеть экологически чистой электроэнергии.

Этот проект является одним из первых ключевых энергетических проектов в рамках сотрудничества Китая и Казахстана. О том, как продвигает реализацию данного проекта ТОО "Жанатасская ветровая электростанция", созданная китайской компанией China Power International Holding Limited (CPIH) и казахстанской компанией Visor, удается ли выдерживать намеченные сроки, какие задачи организационного и технического характера приходится решать по ходу возведения данного объекта - на эти и другие вопросы в интервью рассказал Информационной компании Урумчи главный специалист технического департамента ТОО "Жанатасская ветровая электростанция" Ильяс Нусыров.

Правительством Казахстан поставлена амбициозная задача по увеличению доли возобновляемых источников энергии в энергосистеме страны. Установлен целевой показатель: планируется довести его в 2020 году до 3%, а к 2030 году - до 10%. И наша Жанатасская ВЭС с полным вводом в строй своих энергомощностей ускорит выполнение этих задач, поставленных властями страны.

Согласно расчетам специалистов, по сравнению с угольными электростанциями с такой же мощностью ветряная электростанция может сэкономить 109500 тонн угля, 1031 тонну диоксида серы и 934 тонны оксидов азота в год, уменьшить выброс диоксида углерода (парниковый газ) на 289 000 тонн и дыма, и пыли на 322 тонны, а также снизить объем выброса золы и шлака на 32 900 тонн.

**В 2021 году планируется запустить солнечную электростанцию в Балхаше.**

В Карагандинской области идет активное строительство объектов возобновляемых источников энергии. В регионе запущены в работу четыре солнечные электростанции мощностью 200 мегаватт. Они установлены вблизи Сарани, Жезказгана, Балхаша и поселка Агадырь.

Кроме этого, в области функционируют биогазовые станции и мини-гидроэлектростанция. Общая выработка по всем возобновляемым источникам энергии по итогам 2019 года составила 176 миллионов киловатт-часов, а по итогам I квартала этого года - 54 миллиона киловатт-часов.

На сегодняшний день акиматом области совместно с ТОО KAZ GREEN ENERGY реализуется еще один проект строительства солнечной электростанции близ микрорайона Қоңырат в Балхаше мощностью 100 мегаватт. Площадь территории под солнечную электростанцию составляет 140 гектаров. Станция будет состоять из 192 350 двусторонних фотоэлектрических панелей. Каждая мощностью 520 ватт. Планируется, что эта солнечная электростанция будет вырабатывать 170 миллионов киловатт электроэнергии в год. Дата окончания первого этапа запуска (50 мегаватт) - август 2021 года. Следующий этап (50 мегаватт) запланирован на декабрь 2021 года.

"Электроэнергия будет подаваться на подстанцию "Қоңырат". Основной ее потребитель - группа "Казахмыс". Все металлоконструкции, используемые при строительстве, казахстанского производства. Трудоустроим около 25-30 человек. Благодаря запуску этой солнечной электростанции выбросы углекислого газа сократятся на 170 тысяч тонн в год. Проект окупится примерно через 7-8 лет", - говорит руководитель проекта, представитель ТОО KAZ GREEN ENERGY Ертай Альжанов.

**В Казахстане планируют принять законопроект, стимулирующий строительство маневренных мощностей в электроэнергетике**

Об этом рассказал Министр энергетики РК Нурлан Ногаев, в ходе рабочей поездки в Алматинскую область, сообщает пресс-служба МЭ РК.

В рамках визита Нурлан Ногаев ознакомился с работой солнечной и гидроэлектростанции в районе Капчагайского водохранилища, побывал на месте строительства ветроэнергетический станции в селе Шелек, посетил Мойнакскую гидроэлектростанцию и обсудил с ответственными лицами энергоснабжение города Алматы и Алматинской области.

Отвечая на вопросы журналистов, Нурлан Ногаев рассказал о том, как правительство Казахстана намерено стимулировать строительство маневренных мощностей в электроэнергетике.

Как известно, на сегодняшний день в Казахстане профицит электрической мощности сопровождается дефицитом маневренных мощностей. Потребление электроэнергии в течение суток носит неравномерный характер, с повышением в вечерние часы и снижением ночью, требующий оперативной переменной работы электрических станций. Существующих регулировочных возможностей действующих электростанций недостаточно, в связи с чем системный оператор вынужден пользоваться регулированием энергосистемы России.

– Министерство инициировало ряд изменений в существующие законы, которые на данный момент находятся на обсуждении в Парламенте. В числе прочего данные изменения позволят стимулировать инвесторов на строительство возобновляемых источников энергии (ВИЭ) путем продления сроков контрактов на покупку электроэнергии, централизованную покупку-продажу паводковой электрической энергии через расчетно-финансовый центр (РФЦ), предоставление финансовой поддержки со стороны правительства РФЦ для снижения риска инвесторов и снижения цены на электронных торгах для ВИЭ, – рассказал Нурлан Ногаев. – Развитие маневренных мощностей для привлечения их к регулированию дисбалансов производства-потребления, позволит перенаправить покупку части услуг по компенсации отклонений на электростанции Казахстана. Отбор проектов по созданию маневренной генерации будет осуществляться путем применения аукционного отбора, что позволят придать импульс строительству таких источников, произвести выбор наиболее эффективных проектов с минимальным воздействием на цены для конечных потребителей. Данные меры позволят повысить инвестиционную привлекательность сектора ВИЭ в Казахстане, а также благоприятно скажутся на энергетической системе страны.

**Развитие ВИЭ и цифровизация процессов — как реализуются поручения Президента РК по развитию энергетической отрасли.**

Министр энергетики Нурлан Ногаев на пресс-конференции рассказал о ходе реализации поручений, данных Главой государства в Послании народу Казахстана.

В начале своего выступления Нурлан Ногаев рассказал о влиянии пандемии на энергетическую отрасль. Так, 10 795 человек, занятых в отрасли, заразились COVID-19. 9 529 из них полностью выздоровели. Остальные на сегодняшний день получают лечение.

«Именно благодаря самоотверженному труду наших коллег, энергетическая система Казахстана выдержала удар пандемии. Несмотря на вирус, люди продолжали трудиться на электростанциях, нефтеперерабатывающих заводах, месторождениях, обеспечивая страну необходимой энергией», — сказал министр.

По поручению Премьер-Министра РК Аскара Мамина при Министерстве энергетики был создан оперативный штаб по контролю за ситуацией с COVID-19, велось ежедневное информирование всех компаний отрасли, для принятия решений.

«Между тем, мы со своей стороны вносили предложения, необходимые для стабильного функционирования топливно-энергетического комплекса, сохранения рабочих мест. Проведенные мероприятия дали положительные результаты», — сказал Н. Ногаев.

Были приняты следующие меры по поддержке отрасли:

- отмена запрета на вывоз нефтепродуктов автомобильным транспортом за пределы РК и стран ТС;

- освобождение от уплаты акцизов производителей подакцизных товаров по бензину и дизельному топливу, реализуемых на экспорт;

- введение запрета на поставки в РК железнодорожным, автомобильным и трубопроводным транспортом бензина, дизельного и авиационного топлива;

- обнуление ставок вывозных таможенных пошлин на нефтепродукты, в т. ч.: на бензин, дизельное топливо и мазут;

- приостановлены внеплановые проверки и профилактический контроль с посещением всех субъектов малого/микро предпринимательства;

- внесены изменения в Правила приобретения недропользователями и их подрядчиками товаров, работ и услуг, используемых при проведении операций по разведке или добыче углеводородов и добыче урана, позволяющие недропользователям закупать с одного источника товары казахстанского происхождения без проведения конкурсных процедур, подтверждаемые сертификатом «СТ-KZ» или индустриальным сертификатом, выданными НПП «Атамекен».

Основные показатели Министерства энергетики за 10 месяцев т. г.

По словам Н. Ногаева, в 2020 году планировалось добыть более 90 млн тонн нефти. Однако из-за пандемии этот показатель снизили до 85. Это было вызвано снижением экономической активности в мире и снижением спроса на нефть и нефтепродукты. Соответственно, снизился и показатель нефтепереработки с 17 до 16 млн. При этом приняты меры в целях предотвращения переполнения резервуаров нефтезаводов или резервуаров на месторождениях и их простоя.

В этом году планомерно сокращено производство дизельного топлива и авиакеросина, зато увеличено производство битума. В целом, в 2020 году было запланировано производство 984 тыс. тонн битума. Этот план перевыполнен.

«В соответствие с поручением Главы государства К. Токаева были реализованы меры, принятые в период пандемии, и Дорожная карта занятости. Многие объекты социальной сферы были капитально отремонтированы, проведены текущие ремонты и благоустройство. Особенно интенсивно велось строительство дорог. В результате план перевыполнен, выпущено 1,1 млн тонн битума. То есть, мы смогли выполнить поставленную перед нами задачу», — сказал Н. Ногаев.

В рамках исполнения поручения Главы государства по развитию нефтегазохимии, выпуску продукции глубокой переработки, продукции с высокой добавленной стоимостью, принят ряд мер. Например, в Атырауской области создан Национальный индустриальный нефтехимический технопарк. В рамках специальной экономической зоны осуществляется производство 500 тыс. тонн полипропилена в год. Для производства продукции на данном предприятии будет обеспечена постоянная занятость более 3 тыс. человек.

Также в других регионах страны начали свою работу различные производства. В частности, в Павлодарской области запущен завод мощностью 70 тыс. тонн полипропилена в год. В Алматинской области налажен выпуск 100 тыс. тонн мазей в год. Аналогичную продукцию будут выпускать в Шымкенте, а на Атырауском нефтеперерабатывающем заводе — ароматические нефтепродукты.

В настоящее время создан пул проектов стоимостью $15 млрд. Из них 90% сосредоточены на западе страны. При реализации этих проектов, только на время строительства будут трудоустроены более 10 тыс. специалистов.

**3% от общего объема произведенной в стране энергии получают из ВИЭ.**

«Президент сказал, что в среднесрочном периоде рост экономики должен двигаться в условиях «зеленой энергетики». Руководствуясь этими принципами, Министерство ведет интенсивную работу. По республике функционируют 110 объектов возобновляемых источников энергии мощностью свыше 1,5 тыс. мВт. До конца года планируется ввести в эксплуатацию 4 объекта мощностью 165 мВт. Если детально говорить о добываемой энергии, то получаем мы за счет ветра — 404 мВт, солнечной энергии — 891, гидро — 224 и биоэнергии — 7,82 мВт», — сказал министр.

Цель — доля ВИЭ в общем объеме производства электроэнергии в 2020 году должна составить 3%, до 2030 года этот показатель должен составить 10%, к 2050 году — все 50%.

В настоящее время планы по развитию гидроэнергетики утверждены в Правительстве. В ближайшие 4 года будут реализованы проекты 13 гидроэлектростанций, 34 ветровых и 12 солнечных. Таким образом, до 2025 года Министерство планирует довести мощность возобновляемых источников энергии до 3 тыс. мВт.

В Казахстане создается информационная система учета сырой нефти и газового конденсата.

В настоящее время Министерством энергетики совместно с МЦРИАП и АО «НИТ» создается информационная система учета сырой нефти и газового конденсата.

По словам министра, внедрение данной системы позволит автоматизировать учет добычи, переработки и транспортировки нефти.

«В текущем году информационная система учета нефти и газового конденсата запущена в пилотном режиме. В целях поэтапного подключения информационных систем субъектов оборота нефти утверждена генеральная схема по оснащению приборами учета», — сказал министр.

Данные в информационную систему учета нефти и газового конденсата будут поступать через коммерческие приборы учета и программное обеспечение, установленное у субъектов нефтегазовой отрасли, что в свою очередь позволит ИТ-компаниям внедрять свои информационные системы на нефтегазовом рынке.

Эффектами от внедрения ИСУН будут являться:

- поддержка принятия оперативных управленческих решений на государственном уровне на основе оперативных данных;

- возможность прогнозирования оборота сырой нефти и газового конденсата на основе полученных оперативных данных с приборов учета, установленных на производственных объектах организации;

- автоматическая калькуляция материального баланса;

- автоматическое формирование отчетов, на основе полученных данных с приборов учета.

В 2021 году объем торгуемого на электронных торговых площадках нефтяного газа доведут до 100%

В этом году начали проводиться электронные аукционы по предоставлению права недропользования на углеводородное сырье.

«Прием заявок на проведение электронного аукциона объявлен 1 сентября, итоги подведут 23 декабря. Выставлены 10 месторождений. Это, в свою очередь, обеспечит транспарентность и поток инвестиций в отрасль. В 3 раза сокращено количество документов, необходимых для участия в электронном аукционе. Увеличатся бонусы от инвесторов, поступления в бюджет», — рассказал министр.

В своем Послании Глава государства поручил Министерству энергетики поэтапно увеличивать объемы торгуемого на электронных торговых площадках нефтяного газа. В следующем году планируется весь добытый сжиженный нефтяной газ выставить на электронный аукцион.

«В настоящее время в стране добывается 3,2 млн тонн сжиженного нефтяного газа. Из них 1,5 млн тонн ориентированы на внутренний рынок. Из них 80% — для заправки автомобилей на газе, 20% — для бытовых нужд населения и проектов нефтегазохимической отрасли. Четверть продукции выставят на торги, остальное распределят в регионы согласно поданным заявкам от акиматов»

**В Казахстане будет создан фонд развития местного содержания.**

В своем Послании от 1 сентября 2020 года Глава государства поручил Правительству до конца года подготовить конкретные предложения по увеличению казахстанского содержания.

Как рассказал Нурлан Ногаев, в настоящее время Министерством ведется реализация двух инициатив, способных увеличить долю местного содержания на рынке нефтегазового сектора, которые планируются реализовать в ближайшее время. Первое, это — создание Фонда прямых инвестиций развития местного содержания. Компанией «Шеврон» в рамках своих реинвестиционных обязательств перед Республикой планируется выделение средств в размере $248,5 млн на развитие местного содержания. Инвестиции будут вкладываться по трем направлениям: технологии и IT, производство базовых товаров и сборка отдельных видов оборудования для нефтегазового сектора, а также охрана окружающей среды. Ожидается, что в течение 10 лет, положительный эффект от деятельности Фонда на ВВП РК составит порядка $642 млн (или порядка 270 млрд тг.).

Предполагается, что определенная часть товаров и услуг, импортируемых на данный момент, будет производиться внутри страны, что приведет к уменьшению импорта на $86 млн или 36 млрд тг. Второе, это — создание международного центра развития нефтегазового машиностроения и сервиса.

По словам министра, цель работы данного Центра – это локализация производства товаров/услуг для нефтегазовой отрасли РК, в частности для нужд трех Операторов (НКОК, КПО, ТШО) путем открытия новых производств и сервисных центров, а также расширения возможностей существующих отечественных товаропроизводителей (ОТП) и сервисных компаний. Данный центр позволит устранить имеющиеся пробелы у местных товаропроизводителей/сервисных компаний в производстве и поставке товаров/услуг для нужд операторов.

Вместе с тем, с 1 января, согласно договоренности, в рамках ЕАЭС, вступает общий рынок, в том числе нефти и нефтепродуктов. До этого момента взаимоотношение членов ЕАЭС строились на двусторонних соглашениях.

«На сегодня мы имеем такие соглашения с РФ, прорабатывается вопрос подписания с другими членами ЕАЭС. Касательно республики Беларусь, нами достигнута договоренность с белорусскими коллегами об основных принципах. На сегодняшний день данное соглашение проходит внутригосударственное согласование в министерствах, и по окончании мы намереваемся его подписать», — заверил Н. Ногаев.

По словам министра, реальное количество нефти и нефтепродуктов, которое будет поставляться из Беларуси, в рамках данного соглашения, будет утверждаться индикативными планами с учетом возможностей и интересов Казахстана.

«Касательно транспортировки нефти через Россию, то это обязательства белорусской стороны. Если в рамках соглашения Беларусь изъявит желание забрать иным транспортом — мы не будем возражать», — сказал министр.

Относительно вопроса перевода ТЭЦ-2 в Алматы на газ, Н. Ногаев подчеркнул, что это технологически очень сложный проект. Для того, чтобы выполнить намеченные планы по переводу станции на газ, необходимо провести определенные работы, решить сложные задачи.

«В 2025 году окончательно, когда переведут все восемь комплексов данной станции на газ. В 2022 году планируется перевести два комплекса, в 2023 году еще два, в 2024 году также два и последние два в 2025 году. Таким образом, вся ТЭЦ будет переведена на газ в 2025 году. ТЭЦ-2 подает тепло, и мы не можем прерывать производственный цикл данного предприятия», — сказал Н. Ногаев.

Отвечая на вопрос журналистов об отказе от газовых баллонов, министр отметил, что от взрывоопасных газовых баллонов окончательно отказаться не получится, потому что отдаленные села, некоторые предприятия до сих пор пользуются данным газом.

«Наверное, имеется в виду недавний взрыв, произошедший трагический случай в Нур-Султане. Следственные органы разберутся в чем причина. Но вместе с тем, хотел бы отметить, что работа и использование газовых горелок – это сложное технологическое устройство, сопряженное с высоким давлением и высокими температурами. Взрывы возможны, поэтому безукоснительное соблюдение требований по использованию горелок, газового оборудования, любого технического оборудования, сопряженное с использованием газа, требует очень большой ответственности. В связи с этим я хотел бы обратить внимание, чтобы эти требования были неукоснительно соблюдены», — добавил Н. Ногаев.

**Умные технологии для модернизации энергетической системы РК.**

Общемировая практика наглядно демонстрирует, что в современных реалиях цифровизация играет все более важную роль в развитии экономики всех стран мира....

В Казахстане также развитию цифровизации уделяется достаточно большое внимание. Утверждена и реализуется государственная программа «Цифровой Казахстан», целью которой является ускорение темпов развития экономики страны и улучшение качества жизни населения за счет использования цифровых технологий в среднесрочной перспективе, а также создание условий для перехода отечественной экономики на принципиально новую траекторию, обеспечивающую создание цифровой экономики будущего в долгосрочной перспективе.

Программа в числе прочих ставит задачу по цифровизации промышленности и электроэнергетики, в рамках которой АО «KEGOC» реализует проект

«Внедрение централизованной системы противоаварийной и режимной автоматики управления режимами работы Единой электроэнергетической системы (ЕЭС)». Он состоит из двух компонентов: «Централизованная система противоаварийной автоматики (ЦСПА)» и «Система автоматического регулирования частоты и мощности (АРЧМ)».

Реализация этих проектов направлена непосредственно на выполнение поручения президента Касым-Жомарта Токаева по модернизации энергетической системы Казахстана путем освоения современных умных технологий. В частности, построение интеллектуальных сетей (Smart Grid), элементами которой и будут ЦСПА и АРЧМ.

Запуск первого компонента (ЦСПА) позволит настроить противоаварийные процессы в энергосистеме Казахстана в режиме реального времени без вмешательства персонала, с переходом с местного на централизованное противоаварийное управление. Это поднимет надежность работы ЕЭС на совершенно иной уровень.

Реализация второго проекта (АРЧМ) автоматизирует регулирование частот и мощностей с целью свести к нулю отклонений сальдо перетоков мощности от плановых значений на границе ЕЭС Казахстана и ЕЭС России. Это уменьшит отклонения планового баланса генерации и потребления и даст возможность избежать дополнительной загрузки транзитной сети неплановыми перетоками мощности.

Примечательно, что к осуществлению вышеназванных проектов KEGOC не привлекает сторонние подрядные организации, а опирается исключительно на свои активы. Эти технологически сложные проекты реализует дочерняя компания АО «KEGOC» – АО «Энергоинформ».

Персонал «Энергоинформ» имеет значительный опыт в области информационно-телекоммуникационных технологий: проектирования, внедрения и

монтажа, наладки и эксплуатации современных информационных систем управления и аппаратно-программных комплексов на предприятиях энергетической отрасли и специализированных IT-решений.

Введение в эксплуатацию ЦСПА и АРЧМ также значительно повысит компетентность АО «Энергоинформ», так как до сих пор ни одна организация не внедряла подобные системы. И компания с честью справляется с поставленной задачей. Реализация проектов вышла на финишную прямую. Проект «Централизованная система противоаварийной автоматики» по плану будет завершен в конце ноября 2020 года, а проект «Система автоматического регулирования частоты и мощности» – в начале 2021 года.

Стоит отметить, что реализация таких сложных информационно-телекоммуникационных технологий стала наглядным свидетельством высокой квалификации персонала АО «Энергоинформ» и вызвала доверие со стороны крупных отраслевых заказчиков. В частности, АО «Энергоинформ» заключило договор по внедрению системы АРЧМ с энергопроизводящими организациями Казахстана, в числе которых АО «Мойнакская ГЭС имени У.Д. Кантаева» и ТОО «Экибастузская ГРЭС-1 имени Булата Нуржанова».

**В Казахстане создаются благоприятные условия для развития возобновляемой энергетики.**

Сегодня, 26 ноября, на пленарном заседании Сената Парламента Республики Казахстан в первом чтении одобрен законопроект «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам поддержки использования возобновляемых источников энергии и электроэнергетики», сообщает пресс-служба МЭ РК.

Основными концептуальными нововведениями предлагаемого законопроекта являются:

1) стимулирование строительства маневренных мощностей;

На сегодняшний день в Республике профицит электрической мощности (2000 МВт) сопровождается дефицитом маневренных мощностей. Потребление электроэнергии в течение суток носит неравномерный характер, с повышением в вечерние часы и снижением ночью, требующий оперативной переменной работы электрических станций. Существующих регулировочных возможностей действующих электростанций недостаточно, в связи с чем системный оператор вынужден пользоваться регулированием энергосистемы России. Дисбалансы, покрываемые ЕЭС России, достигают величины 600-800 МВт.

Развитие маневренных мощностей для привлечения их к регулированию дисбалансов производства-потребления, позволит перенаправить покупку части услуг по компенсации отклонений на электростанции Казахстана, вместо использования российского регулирования.

Отбор проектов по созданию маневренной генерации будет осуществляться путем применения аукционного отбора, что позволит придать импульс строительству таких источников, произвести выбор наиболее эффективных проектов с минимальным воздействием на цены для конечных потребителей.

2) установление сквозного тарифа на поддержку ВИЭ;

С вводом новых объектов ВИЭ, тарифы и доли покупки электроэнергии действующими энергопроизводящими организациями у расчетно-финансового центра по поддержке ВИЭ увеличиваются. В связи с чем, традиционные энергопроизводящие организации несут не покрываемые убытки до момента соответствующей корректировки в предельные тарифы. Изменение затрат, связанных с развитием ВИЭ, требует постоянной и своевременной корректировки предельных тарифов ЭПО.

В этой связи, существует необходимость разделения затрат на покупку электроэнергии у РФЦ по поддержке ВИЭ от предельного тарифа и рассмотрения затрат ВИЭ как надбавку сверх предельного тарифа.

3) создание благоприятных условий для развития возобновляемой энергетики.

В настоящее время значительные инвестиции вкладываются в развитие возобновляемой энергетики.

Целевые индикаторы по увеличению доли ВИЭ в общем объеме производства электроэнергии предусматривают доведение ее доли до 3% в 2020 году, до 6% в 2025 году, и 10% к 2030 году. К 2050 году на возобновляемые и альтернативные источники энергии должно приходиться не менее половины всего совокупного энергопотребления.

Для достижения этих индикаторов, законопроектом предлагается ввести следующее:

Первое. Предоставление финансовой поддержки со стороны Правительства расчетно-финансовому центру, в случае невыполнения им своих обязательств по платежам перед проектами ВИЭ (в целях повышения кредитоспособности РФЦ).

Данная норма позволит снизить риски инвесторов и соответственно снизит цену на аукционных торгах на электроэнергию, вырабатываемую объектами ВИЭ. Кроме того, введение данной нормы позволит повысить инвестиционную привлекательность сектора ВИЭ в Казахстане.

Второе. Увеличение срока действия контракта на покупку электроэнергии c нынешнего 15 лет до 20 лет.

Данный механизм необходим в целях повышения привлекательности рынка ВИЭ для будущих инвесторов, и приведет к снижению аукционных цен.

Третье. Внедрение централизованной покупки-продажи паводковой электрической энергии через РФЦ.

В соответствии с действующим Законом «Об электроэнергетике» предусмотрено, что энергопроизводящие организации-гидроэлектростанции обязаны продавать вырабатываемую в период природоохранных попусков воды электрическую энергию на централизованных торгах. По данным системного оператора, ежегодный объем фактического баланса производства-потребления электрической энергии составляет в среднем 300 млн. кВтч., при этом, порядка 50% паводковой электрической энергии выкупается на централизованных торгах трейдерами, ценообразование которых не регулируется государством.

Учитывая перечисленные факторы, предлагается законодательно закрепить обязанность энергопроизводящих организаций (гидроэлектростанций) продавать паводковую электрическую энергию РФЦ, который в свою очередь будет распределять данную недорогую паводковую электрическую энергию между всеми потребителями РК, посредством существующего механизма централизованной продажи электроэнергии ВИЭ.