****

**ЕСЕП**

**ҚАЗАҚСТАННЫҢ ЭЛЕКТР ЭНЕРГИЯСЫ ЖӘНЕ КӨМІР НАРЫҒЫН ТАЛДАУ**

**2018 ЖЫЛ**

**«НАРЫҚТЫ ДАМЫТУ» ДЕПАРТАМЕНТІ**

**Қаңтар, 2019 ж.**

Мазмұны

[**I-БӨЛІМ** 3](#_Toc536800883)

[**2.** **Қазақстан БЭЖ-інде электр энергиясын өндіру** 6](#_Toc536800884)

[ҚР облыстары бойынша электр энергиясын өндіру 7](#_Toc536800885)

[**3.** **Қазақстан БЭЖ-інде электр энергиясын тұтыну** 8](#_Toc536800886)

[Аймақтар мен облыстар бойынша электр энергиясын тұтыну 8](#_Toc536800887)

[2018 жылдың өнеркәсіп жұмысының қорытындылары 9](#_Toc536800888)

[Қазақстанның ірі тұтынушыларының электрді тұтынуы 10](#_Toc536800889)

[**4.** **Көмір** 11](#_Toc536800890)

[Қазақстандағы энергетикалық көмірді өндіру 11](#_Toc536800891)

[«Самұрық-Энерго» АҚ-ның көмір өндіруі 11](#_Toc536800892)

[«Самұрық-Энерго» АҚ-ның көмірді сатуы 11](#_Toc536800893)

[**5.** **Жаңартылатын энергия көздері** 12](#_Toc536800894)

[**6.** **«ЭҚРҚО» АҚ электр энергиясының орталықтандырылған сауда-саттықтары** 13](#_Toc536800895)

[Сауда-саттықтардың жалпы қорытындылары 13](#_Toc536800896)

[«Бір күн бұрын» режимінде спот сауда-саттықтардың қорытындылары 14](#_Toc536800897)

[«Операциялық тәулік ішінде» спот сауда-саттықтарының қорытындылары 15](#_Toc536800898)

[Орта және ұзақ мерзімді кезеңдерге арналған сауда-саттықтардың қорытындылары 16](#_Toc536800899)

[**7.** **Электр энергиясын экспорттау-импорттау** 16](#_Toc536800900)

[**II-БӨЛІМ** 16](#_Toc536800901)

[**8.** **Еуразия экономикалық кеңесінің Ортақ электр энергетикалық нарығын қалыптастыру мәртебесі** 16](#_Toc536800902)

[**9.** **ТМД Электр энергетикалық нарығын қалыптастыру мәртебесі** 17](#_Toc536800903)

[**10.** **CASA-1000 жобасын іске асыру мәртебесі** 18](#_Toc536800904)

# **I-БӨЛІМ**

1. **Қазақстан Электр станцияларының белгіленген және қолдағы қуаты**

 *(01 қаңтар 2018/2019жж бойынша жағдай)*

Установленная мощность электростанций РК на 01.01.2019г. составила 21 902 МВт, что на 220 МВт больше по сравнению с 2018 годом.

МВт

| **Электрстанциялары** | **Белгіленген қуаты** | **Қолдағы қуаты** |
| --- | --- | --- |
| **2018 ж** | **2019 ж** | **Δ, МВт** | **2018 ж** | **2019 ж** | **Δ, МВт** |
| **Қазақстан БЭЖ-і** |
| **Барлығы** | **21 682** | **21 902** | **220** | **18 791** | **18 895** | **103** |
| барлығы ЖЭС | 18 845 | 18 936 | 91 | 17 063 | 17 032 | -30 |
|  о.і. бу турбиналық ЖЭС | 17 067 | 17 134 | 67 | 15 542 | 15 513 | -29 |
| ГТЭС | 1 779 | 1 802 | 24 | 1 520 | 1 520 | -1 |
| КЭС | 54,8 | 146,8 | 92,0 | 53,8 | 125,4 | 71,6 |
| ЖелЭС | 110,8 | 181,6 | 70,8 | 56,8 | 114,5 | 57,7 |
| СЭС | 2 671,1 | 2 636,7 | -34,4 | 1 618,2 | 1 622,1 | 3,9 |
| Биогазды қондырғылар (БГҚ) |   | 1,1 | 1,1 |   | 0,6 | 0,6 |
| **Қазақстан БЭЖ-інің Солтүстік аймағы** |
| **Барлығы** | **15 089** | **15 213** | **123** | **13 512** | **13 550** | **39** |
| барлығы ЖЭС | 13 291 | 13 358 | 67 | 12 417 | 12 403 | -14 |
|  о.і. бу турбиналық ЖЭС | 12 763 | 12 830 | 67 | 11 947 | 11 934 | -13 |
| ГТЭС | 528 | 528 | 0 | 470 | 470 | 0 |
| КЭС | 1 750,2 | 1 765,4 | 15,2 | 1 063,8 | 1 079,2 | 15,4 |
| ЖелЭС | 48,5 | 48,5 | 0,0 | 31,2 | 47,7 | 16,5 |
| СЭС |   | 1,1 | 1,1 |   | 0,6 | 0,6 |
| Биогазды қондырғылар (БГҚ) |   | 40,0 | 40,0 |   | 20,0 | 20,0 |
| **Қазақстан БЭЖ-інің Батыс аймағы** |
| **Барлығы ЖЭС** | **3 078** | **3 172** | **94** | **2 480** | **2 501** | **21** |
| о.і. бу турбиналық ЖЭС | 1 874 | 1 874 | 0 | 1 475 | 1 455 | -20 |
| ГТЭС | 1 204 | 1 243 | 39 | 1 005 | 1 020 | 16 |
| ЖелЭС |   | 52,8 | 52,8 | 0,0 | 24,0 | 24,0 |
| КЭС |   | 2,0 | 2,0 |   | 1,8 | 1,8 |
| **Қазақстан БЭЖ-інің Оңтүстік аймағы** |
| **Барлығы** | **3 514** | **3 517** | **3** | **2 800** | **2 844** | **44** |
| барлығы ЖЭС | 2 476 | 2 461 | -15 | 2 166 | 2 154 | -12 |
|  о.і. бу турбиналық ЖЭС | 2 430 | 2 430 | 0 | 2 120 | 2 124 | 4 |
| ГТЭС | 46 | 31 | -15 | 46 | 30 | -16 |
| КЭС | 54,8 | 104,8 | 50,0 | 53,8 | 103,6 | 49,8 |
| ЖелЭС | 62,3 | 80,3 | 18,0 | 25,6 | 42,8 | 17,2 |
| СЭС | 920,9 | 871,3 | -49,6 | 554,4 | 542,9 | -11,5 |
| **Ақмола облысы** |
| **Барлығы** | **727** | **727** | **0** | **662** | **681** | **18** |
| о.і. бу турбиналық ЖЭС | 682 | 682 | 0 | 634 | 636 | 2 |
| ЖелЭС | 45,0 | 45,0 | 0,0 | 28,5 | 45,0 | 16,5 |
| **Ақтөбе облысы** |
| **Барлығы ЖЭС** | **654** | **654** | **0** | **637** | **637** | **0** |
| о.і. бу турбиналық ЖЭС | 315 | 315 | 0 | 304 | 304 | 0 |
| ГТЭС | 339 | 339 | 0 | 333 | 333 | 0 |
| **Алматы облысы** |
| **Барлығы** | **1 660** | **1 681** | **21** | **1 249** | **1 251** | **2** |
| о.і. бу турбиналық ЖЭС | 852 | 852 | 0 | 746 | 741 | -5 |
| СЭС | 797,1 | 799,8 | 2,7 | 492,2 | 480,7 | -11,5 |
|  КЭС | 2,0 | 2,0 | 0,0 | 2,0 | 2,0 | 0,0 |
|  ЖелЭС | 9,0 | 27,0 | 18,0 | 9,0 | 27,0 | 18,0 |
| **Атырау облысы** |
| **Барлығы ЖЭС** | **1 258** | **1 311** | **53** | **1 065** | **1 090** | **25** |
| о.і. бу турбиналық ЖЭС | 514 | 514 | 0 | 466 | 466 | 0 |
| ГТЭС | 744 | 744 | 0 | 599 | 600 | 1 |
| ЖелЭС |   | 52,8 |   |   | 24,0 |   |
| **Шығыс Қазақстан облысы** |
| **Барлығы** | **2 268** | **2 283** | **15** | **1 541** | **1 545** | **5** |
| о.і. бу турбиналық ЖЭС | 519 | 519 | 0 | 478 | 467 | -11 |
| СЭС | 1 750 | 1 765 | 15 | 1 063 | 1 079 | 15 |
| **Жамбыл облысы** |
| **Барлығы** | **1 409** | **1 459** | **50** | **1 222** | **1 280** | **58** |
| о.і. бу турбиналық ЖЭС | 1 290 | 1 290 | 0 | 1 149 | 1 158 | 9 |
| КЭС | 50,5 | 100,5 | 50,0 | 49,9 | 99,7 | 49,8 |
| ЖелЭС | 53,3 | 53,3 | 0,0 | 16,6 | 15,8 | -0,8 |
| СЭС | 14,7 | 14,7 | 0,0 | 6,8 | 6,8 | 0,0 |
| **Батыс Қазақстан облысы** |
| **Барлығы ЖЭС** | **400** | **400** | **0** | **382** | **361** | **-21** |
| о.і. бу турбиналық ЖЭС | 30 | 30 | 0 | 22 | 22 | 0 |
| ГТЭС | 370 | 370 | 0 | 360 | 339 | -21 |
| **Қарағанды облысы** |
| **Барлығы ЖЭС** | **2 581** | **2 672** | **91** | **2 142** | **2 129** | **-13** |
| о.і. бу турбиналық ЖЭС | 2 391 | 2 441 | 50 | 2 005 | 1 971 | -34 |
| ГТЭС | 189 | 189 | 0 | 137 | 137 | 0 |
| СЭС | 0,6 | 0,6 | 0,0 | 0,5 | 0,6 | 0,1 |
| Биогазды қондырғылар (БГҚ) |   | 1,1 | 1,1 |   | 0,6 | 0,6 |
| СЭС |   | 40,0 | 40,0 |   | 20,0 | 20,0 |
| **Қызылорда облысы** |
| **Барлығы** | **132** | **117** | **-15** | **104** | **88** | **-16** |
| о.і. бу турбиналық ЖЭС | 86 | 86 | 0 | 58 | 58 | 0 |
| ГТЭС | 46 | 31 | -15 | 46 | 30 | -16 |
|  КЭС  | 0,4 | 0,4 | 0,0 | 0,2 | 0,2 | 0,0 |
| **Қостанай облысы** |
| **Бу турбиналық ЖЭС-ның барлығы** | **283** | **283** | **0** | **161** | **152** | **-9** |
| **Маңғыстау облысы** |
| **Барлығы ЖЭС** | **1 420** | **1 461** | **41** | **1 032** | **1 050** | **18** |
| о.і. бу турбиналық ЖЭС | 1 330 | 1 330 | 0 | 987 | 967 | -20 |
| ГТЭС | 90 | 129 | 39 | 45 | 81 | 36 |
| КЭС |   | 2,0 | 2,0 |   | 1,8 | 1,8 |
| **Павлодар облысы** |
| **Бу турбиналық ЖЭС-ның барлығы** | **8 032** | **8 049** | **17** | **7 825** | **7 864** | **39** |
| **Солтүстік Қазақстан облысы** |
| **Барлығы** | **545** | **545** | **0** | **544** | **544** | **0** |
| о.і. бу турбиналық ЖЭС | 541 | 541 | 0 | 541 | 541 | 0 |
| ЖелЭС | 4 | 4 | 0 | 3 | 3 | 0 |
| **Түркістан облысы** |
| **Барлығы** | **311** | **261** | **-50** | **225** | **225** | **0** |
| ТЭС | 203 | 203 | 0 | 168 | 168 | 0 |
| СЭС | 107 | 57 | -50 | 55 | 55 | 0 |
| КЭС | 2 | 2 | 0 | 2 | 2 | 0 |

**Белгіленген қуаттың өзгеруі мыналардың есебінен:**

**1. Алматы облысында:**

* қуаты 4,5 МВт болатын төрт жел электр станциясы пайдалануға берілді - Сарыбұлақ -1, 2, Кербұлақ, Кербұлақ-2;
* - «АлЭС» АҚ Алматы ГЭС каскадының қуаттылығы 2,7 МВт-қа өсті; Түзетуден кейін ГЭС каскадының қуаты - 49,6 МВт болды.

**2. Атырау облысында:**

* «ВетроЭнергоТехнологии» ЖШС-ң қуаты 52,8 МВт болатын «Таймэна-2» ЖелЭС тапсырылды;

**3. Шығыс Қазақстан облысында:**

* - Өскемен ГЭС-ін 4-еуден 3 гидроқұрылғыны жаңғыртудан кейін белгіленген қуаты 24,4 МВт-қа өсіп 355,6 МВт құрады.

**4. Жамбыл облысында:**

* қуаты 50 МВт болатын «Бурное Solar-2» ЖШС-нің КЭС тапсырылды.

**5. Қарағанды облысында:**

* қуаттылығы 1,1 МВт болатын «Агрофирма Курма» ЖШС биогазды қондырғы іске қосылды.
* қуаттылығы 40 МВт болатын «КПМ «Дельта» ЖШС-нің КЭС тапсырылды;

**6. Маңғыстау облысында:**

* қуаттылығы 38,9 МВт болатын «ҚазАзот» АҚ-ның газ поршенді электр станциясы іске қосылды;
* қуаттылығы 2 МВт болатын «Group Independent» ЖШС-нің КЭС тапсырылды;

**7. Павлодар облысында:**

* - Павлодар ЖЭЦ-3-де №6 турбоагрегат (жаңғырту) іске қосылды, қуаттылығы 17 МВт-қа артып, 555 МВт құрады.

**Бөлшектеу мен қайта маркілеуге байланысты қуаттылықтың азайуы:**

**8. Шығыс Қазақстан облысында:**

* ШҚО шағын гидроэлектростанцияларының қуаттылығы 9,2 МВт азайған. Түзетуден кейін ШҚО шағын гидроэлектростанциялардың белгіленген қуаты 32,2 МВт құрайды.
* скорректирована установленная мощность малых ГЭС ВКО, снижение на 9,2 МВт. После корректировки установленная мощность малых ГЭС ВКО составляет 32,2 МВт.

**9. В Кызылординской области:**

* Қызылорда ЖЭТ-нің түзетілген қуаты 15,2 МВт-қа төмендеді. Түзетуден кейін газтурбиналық электростанцияның қуаты 30,8 МВт құрайды;

**10. В Туркестанской области:**

* Шардара СЭС-інің ГА-1.2-ні (жаңғырту) бөлшектеуге байланысты қуаты 50 МВт-қа азайды. СЭС қуаты 50 МВт құрайды.

01.01.2019ж. бойынша Қазақстан Республикасының электр станцияларының бар қуаты 18 894,9 МВт құрады, бұл 2018 жылға қарағанда 103,5 МВт-қа көп. Солтүстік аймақ - 38,7 МВт, батыс аймағы - 21,3 МВт, оңтүстік аймағы - 43,5 МВт құрады.

**Қол жетімді қуаттың өзгеруі:**

**11. Ақтөбе облысында:**

* сыртқы температураға байланысты «Актобемунайфинанс» АҚ-ның ЖГТЭС-56 қол жетімді қуаты 1,5 ГВт құрады;
* Өндірістік технологияға байланысты «АРБЗ» ЖШС ГРЭС қол жетімді қуаты 1,7 МВт төмендеді.

**12. Алматы облысында:**

* - Қапшағай су қоймасының ұңғымалы режиміне сәйкес «АлЭС» АҚ-ның Қапшағай ГЭС-інің қол жетімді қуаты 15 МВт-қа дейін төмендеді;
* Т және ПТ турбиналарының жылуды жеткіліксіз тұтынуына байланысты, «АлЭС» АҚ-ның Алматы ЖЭЦ-2 қол жетімді қуаты 5 МВт-қа дейін төмендеді;
* «АлЭС» АҚ-ның Алматының шағын ГЭС қол жетімді қуаты су ағынына байланысты 3,6 МВт-қа артты.

# **Қазақстан БЭЖ-інде электр энергиясын өндіру**

Жүйелік оператордың деректері бойынша, ҚР электр станциялары 2018 жылы 106 797,8 млн. кВтсағ электр энергиясын өндірді, бұл 2017 жылға қарағанда 4,3% -ға көп. Электр энергиясын өндіру өсімі Қазақстан БЭЖ-інің барлық аймақтарында: Солтүстікте және Батыста байқалады.

*млн. кВтсағ*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Аймақ** | **Өндіріс түрі** | **2017ж.** | **2018ж.** | **Δ, %** |
| **Қазақстан** | **Барлығы**  | *102 383.6* | *106 797.8* | *4,3%* |
| *ЖЭС* | *82 424,8* | *86 795,1* | *5,3%* |
| *ГТЭС* | *8 372,6* | *9 119,3* | *8,9%* |
| *СЭС* | *11 157,9* | *10 343,0* | *-7,3%* |
| *ЖелЭС* | *338,5* | *400,5* | *18,3%* |
| *КЭС* | *89,8* | *138,6* | *54,3%* |
| *БГҚ*  |  | *1,3* |  |
| **Солтүстік** | **Барлығы** | ***78 714,0*** | ***82 671,9*** | ***5,0%*** |
| *ЖЭС* | *67 992,2* | *72 304,3* | *6,3%* |
| *ГТЭС* | *2 979,9* | *3 026,9* | *1,6%* |
| *СЭС* | *7 571,5* | *7 176,6* | *-5,2%* |
| *ЖелЭС* | *170,4* | *162,7* | *-4,5%* |
| *КЭС* |  | *0,1* |  |
| *БГҚ*  |  | *1,3* |  |
| **Оңтүстік** | **Барлығы** | ***11 347,2*** | ***10 815,0*** | ***-4,7%*** |
| *ЖЭС* | *7 350,6* | *7 074,1* | *-3,8%* |
| *ГТЭС* | *152,3* | *217,4* | *42,7%* |
| *СЭС* | *3 586,4* | *3 166,4* | *-11,7%* |
| *ЖелЭС* | *168,1* | *221,2* | *31,6%* |
| *КЭС* | *89,8* | *135,9* | *51,3%* |
| **Батыс** | **Барлығы** | ***12 322,4*** | ***13 310,9*** | ***8,0%*** |
| *ЖЭС* | *7 082,0* | *7 416,7* | *4,7%* |
| *ГТЭС* | *5 240,4* | *5 875,0* | *12,1%* |
| *ЖелЭс* |  | *16,6* |  |
| *КЭС* |  | *2,6* |  |

# *ҚР облыстары бойынша электр энергиясын өндіру*

2018 жылы 2017 жылмен салыстырғанда Қызылорда және Түркістан облыстарында электр энергиясын өндіру елеулі артты (өсімі 26% және одан жоғары). Сонымен қатар, Атырау, Шығыс Қазақстан, Жамбыл, Қарағанды, Қостанай және Солтүстік Қазақстан облыстарында электр энергиясын өндірудің азаюы байқалды.

*млн. кВтсағ*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ р/с** | **Облыс** | **2017ж.** | **2018ж.** | **Δ, %** |
| 1 | Ақмола | 4041,5 | 4348,9 | 7,6% |
| 2 | Ақтөбе | 3611,2 | 3778,6 | 4,6% |
| 3 | Алматы | 7402,9 | 7218,6 | -2,5% |
| 4 | Атырау | 5329 | 5663,9 | 6,3% |
| 5 | Шығыс Қазақстан | 9995,1 | 9649,1 | -3,5% |
| 6 | Жамбыл | 2986,8 | 2308,0 | -22,7% |
| 7 | Батыс Қазақстан | 2064,5 | 2223,4 | 7,7% |
| 8 | Қарағанды | 15415 | 15159,1 | -1,7% |
| 9 | Қостанай | 1061,5 | 893,1 | -15,9% |
| 10 | Қызылорда | 346,3 | 439,3 | 26,9% |
| 11 | Маңғыстау | 4928,9 | 5423,6 | 10,0% |
| 12 | Павлодар | 41359,6 | 45627,2 | 10,3% |
| 13 | Солтүстік Қазақстан | 3230,1 | 3215,9 | -0,4% |
| 14 | Түркістан | 611,2 | 849,1 | 38,9% |
|  | **ҚР бойынша барлығы**  | **102 383,60** | **106 797,80** | **4,3%** |

«Самұрық-Энерго» АҚ бәсекелес ұйымдары энергия өндіруші ұйымдарының 2018 жылы электр энергиясын өндіру көлемі 51,7 млрд. кВтсағ-ты құрады, бұл 2017 жылмен салыстырғанда 1,2 млрд. кВтсағ-қа аз (52,9 млрд. кВтсағ).

*млн. кВтсағ*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Атауы** | **2017ж** | **2018ж**  | **Δ 2017/2018жж** |
|  **млн. кВтсағ** | **%** |
| 1 | ERG | **19 054,5** | **19 119,0** | **64,5** | **0,3%** |
| 2 | «Қазақмыс Энерджи» ЖШС | **6 756,3** | **6 437,0** | **-319,3** | **-4,7%** |
| 3 | «Қазмырыш» ЖШС | **3 467,3** | **3 271,6** | **-195,7** | **-5,6%** |
| 4 | «Арселор Миттал» АҚ | **2 617,1** | **2 396,9** | **-220,2** | **-8,4%** |
| 5 | «ҚКЖ» ЖШС  | **6 102,5** | **6 376,8** | **274,3** | **4,5%** |
| 6 | ОАЭК | **7 299,9** | **7 025,7** | **-274,2** | **-3,8%** |
| 7 | «Жамбыл ГРЭС» АҚ | **2 552,3** | **1 792,4** | **-759,9** | **-29,8%** |
| 8 | Мұнай-газ кәсіпорындары  | **5 077,0** | **5 285,8** | **208,8** | **4,1%** |
|  | **БАРЛЫҒЫ** | **52 926,9** | **51 705,2** | **-1 221,7** | **-2,3%** |

 «Самұрық-Энерго» АҚ энергия өндіруші ұйымдарының 2018 жылы электр энергиясын өндіру көлемі 31,7 млрд. кВтсағ-ты немесе 2017 жылдың көрсеткіштерімен салыстырғанда 14,2%-ды құрады.

*млн. кВтсағ*

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Атауы** | **2017ж.\*** | **ҚР-дағы үлесі, %** | **2018ж.** | **ҚР-дағы үлесі, %** | **Δ 2017/2018жж.** |
|  **млн. кВтсағ** | **%** |
|  | **«Самұрық-Энерго» АҚ** | **27 760,3** | **27,1%** | **31 703,1** | **29,7%** | **3 942,8** | **14,2%** |
| *1* |  *«АлЭС» АҚ* | *5 712,4* | *5,6%* | *5 599,1* | *5,2%* | *-113,3* | *-2,0%* |
| *2* | *«Екібастұз ГРЭС-1» ЖШС* | *14 797,0* | *14,5%* | *19 121,6* | *17,9%* | *4 324,6* | *29,2%* |
| *3* | *«Екібастұз ГРЭС-2» АҚ* | *5 495,5* | *5,4%* | *5 436,5* | *5,1%* | *-58,9* | *-1,1%* |
| *4* | *«Шардара СЭС» АҚ* | *359,4* | *0,4%* | *348,7* | *0,3%* | *-10,7* | *-3,0%* |
| *5* | *«Мойнақ ГЭС» АҚ* | *1 226,5* | *1,2%* | *1 036,1* | *1,0%* | *-190,4* | *-15,5%* |
| *6* | *«Samruk-Green Energy» ЖШС* | *3,2* | *0,0%* | *3,2* | *0,0%* | *0,0* | *0,5%* |
| *7* | *«Бірінші жел электр станциясы» ЖШС* | *166,4* | *0,2%* | *157,9* | *0,1%* | *-8,5* | *-5,1%* |

*\*) «Ақтөбе ЖЭО» АҚ электр энергиясын өндіру көлемін алып тастағанда (актив 2017 жылы бәсекелестік ортаға сатылды)*

# **Қазақстан БЭЖ-інде электр энергиясын тұтыну**

# *Аймақтар мен облыстар бойынша электр энергиясын тұтыну*

Жүйелік оператордың деректері бойынша 2018 жылы 2017 жылғы көрсеткіштерімен салыстырғанда, барлық республика бойынша электр энергиясын тұтыну динамикасында өсу байқалады. Осылайша, республиканың солтүстік аймағында тұтынушылық 5%-ға, батыс аймағында 8%-ға және оңтүстік аймағында 7%-ға артты.

*млн. кВтсағ*

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Атауы** | **2017ж.** | **2018ж.**  | **Δ, млн. кВтсағ** | **Δ, %** |
| **I** | **Қазақстан** | **97 856,7** | **103 228,3** | **5 371,6** | **5%** |
| 1 | Солтүстік аймақ | 64 881,3 | 67 856,3 | 2 975 | 5% |
| 2 | Батыс аймақ  | 12 424,1 | 13 431,9 | 1 007,8 | 8% |
| 3 | Оңтүстік аймақ | 20 551,2 | 21 940,1 | 1 388,8 | 7% |
|  | ***о.і. облыстар бойынша*** |  |  |  |  |
| 1 | Шығыс Қазақстан  | 8 562,9 | 9 079,9 | 517 | 6% |
| 2 | Қарағанды  | 16 698,4 | 17 318,9 | 620,6 | 4% |
| 3 | Ақмола  | 8 645,2 | 9 141,4 | 496,1 | 6% |
| 4 | Солтүстік Қазақстан | 1 731,2 | 1 800,1 | 68,9 | 4% |
| 5 | Қостанай  | 4 689,1 | 4 781,9 | 92,8 | 2% |
| 6 | Павлодар  | 18 654,4 | 19 433,3 | 778,9 | 4% |
| 7 | Атырау  | 5 537,2 | 6 185,1 | 647,9 | 12% |
| 8 | Маңғыстау  | 4 955,7 | 5 237,4 | 281,7 | 6% |
| 9 | Ақтөбе  | 5 900,1 | 6 300,8 | 400,7 | 7% |
| 10 | Батыс Қазақстан  | 1 931,2 | 2 009,4 | 78,2 | 4% |
| 11 | Алматы  | 10 445,5 | 10 977,2 | 531,7 | 5% |
| 12 | Түркістан  | 4 645,8 | 4 953 | 307,1 | 7% |
| 13 | Жамбыл  | 3 802,3 | 4 320,8 | 518,5 | 14% |
| 14 | Қызылорда  | 1 657,6 | 1 689,1 | 31,5 | 2% |

# *2018 жылдың өнеркәсіп жұмысының қорытындылары*

*(ҚР ҰЭМ Статистика комитетінің жедел ақпараты)*

2018 жылы 2017 жылмен салыстырғанда өнеркәсіптік өндірістің индексі 104,1%-ды құрады. Өндіріс көлемінің азаюы Қызылорда, Түркістан, және Батыс Қазақстан облыстарында байқалды.

**Өнеркәсіптік өнім көлемдерінің өңірлер бойынша өзгеруі**

алдыңғы жылғы тиісті кезеңге қарағанда %-бен көрсетілген



Атырау облысында шикі мұнай өндірісі көлемінің жоғарлауы есебінен өнеркәсіптік өндірістің индексі 110,6%-ды құрады.

Шығыс Қазақстан облысында мыс кендері және қойыртпалары, күнбағыс майы, тазартылған алтын, тазартылған мыс және жеңіл автомобильдер өндірісі жоғарылады (109,3%).

Қостанай облысында темір шекемтастары және қойыртпалары, жеңіл автомобильдер, болат өзектер және шыбықтарының және Доре қорытпасындағы алтын өндірісі өсті (108,3%).

Астана қаласында алкогольсіз сусын, тазартылған алтын және дизельді локомотивтер өндірісі жоғарылады (106,7%).

Ақтөбе облысында хром кендері мен қойыртпалары, мырыш қойыртпалары және мыс-мырыш кендері, феррохром өндірісі жоғарылады (105,6%).

Ақмола облысында құрамында алтыны бар кендерінің өндірісі өсті, ұн, Доре қорытпасындағы алтын және шарикті немесе аунақшалы мойынтіректер өндірісі жоғарылады (106,9%).

Павлодар облысында көмір, дизельдік отын, феррохром және болаттан жасалған құбырлар өндірісі жоғарылады (104,8%).

Шымкент қаласында бензин, және портландцемент өндірісі жоғарылады (104,5%).

Қарағанды облысында мыс кендері және қойыртпасы, жазық илек, тазартылған алтын және оқшауланған сымдар өндірісі жоғарылады (100,2%).

Алматы қаласында күнбағыс майы, таза болат, есік және терезе кәсектерінің және теледидар қабылдағыштары өндірісі өсті (104,5%).

Жамбыл облысында фосфатты шикізат, фосфор, фосфорлы тыңайтқыштар, ферросиликомарганец, Доре қорытпасындағы алтын өндірісі жоғарылады (102,6%).

Маңғыстау облысында шикі мұнай өндірісі көлемінің жоғарлауы есебінен өнеркәсіптік өндірістің индексі 100,4%-ды құрады.

Солтүстік Қазақстан облысында зығыр майы, өңделген сүт пен ұнның өндірісі өсті (102,2%).

Алматы облысында өңделген сүт, сыра, шылым, мал азығы және электр аккумуляторлар өндірісі өсті (101,1%).

Түркістан облысында уран кендері өндірісінің төмендеуі есебінен өнеркәсіптік өндірістің индексі 97,3%-ды құрады.

Батыс Қазақстан облысында газ конденсаты өндірісі төмендеуі есебінен өнеркәсіптік өндірістің индексі 95,7%-ды құрады.

Қызылорда облысында шикі мұнай өндірісінің төмендеуі есебінен өнеркәсіптік өндірістің индексі 93,1%-ды құрады.

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

# *Қазақстанның ірі тұтынушыларының электрді тұтынуы*

2018 жылы 2017 жылдың көрсеткіштеріне қарағанда «Қазақмыс Корпорациясы» ЖШС (Жезқазған алаңы), «Kazakhmys Smelting» ЖШС және «ТеміржолЭнерго» ЖШС қоспағанда барлық ірі тұтынушылар бойынша электр энергиясын тұтыну өсімі байқалады.

*млн. кВтсағ*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ р/с** | **Тұтынушы** | **2017ж.** | **2018ж.** | **Δ, %** |
| 1 | «Арселор Миттал Теміртау» АҚ | 4 074,2 | 3 908,3  | -4% |
| 2 | «Қазхром ТҰК» АФЗ АҚ (Ақсу) | 5 448,4 | 5 604,9  | 3% |
| 3 | «Қазақмыс Корпорациясы» ЖШС Жезқазған алаңы | 1 049,3 | 1 015,4  | -3% |
| 4 | «Kazakhmys Smelting» ЖШС | 1 057,0 | 1 021,8  | -3% |
| 5 | «Қазмырыш» ЖШС | 2 669,7 | 2 716,2  | 2% |
| 6 | «Соколов-Сарыбай ТББ» АҚ | 1 730,2 | 1 807,6  | 4% |
| 7 | «Қазақмыс Копрорациясы» ЖШС Балқаш алаңы | 195,3 | 211,7  | 8% |
| 8 | «Қазхром ТҰК» АФЗ АҚ (Ақтөбе) | 2 831,0 | 3 110,4  | 10% |
| 9 | «Сәтпаев атындағы канал» РМК | 307,0 | 236,7  | -23% |
| 10 | «Қазфосфат» ЖШС | 1 696,9 | 2 096,2  | 24% |
| 11 | «ЖЖФЗ» АҚ (Қазфосфат ЖШС құрылымына кіреді) | 1 407,4 | 1 807,7  | 28% |
| 12 | «Тараз Металлургия зауыты» ЖШС | 194,4 | 250,6  | 29% |
| 13 | «Өскемен титан-магний комбинаты» АҚ | 440,9 | 679,8  | 54% |
| 14 | «Тенгизшевройл» ЖШС | 1 849,7 | 1 848,1  | 0% |
| 15 | «ПАЗ» АҚ (Павлодар алюминий зауыты) | 947,4 | 946,2  | 0% |
| 16 | «ҚЭЗ» АҚ (Қазақстан электролиз зауыты) | 3 613,8 | 3 693,3  | 2% |
| 17 | «ТеміржолЭнерго» ЖШС | 3 264,1  | 3 479,1  | 18% |
| 18 | «KEGOC» АҚ | 4 803,2 | 5 215,1  | 22% |

# **Көмір**

# *Қазақстандағы энергетикалық көмірді өндіру*

ҚР ҰЭМ Статистика комитетінің жедел ақпараты бойынша, Қазақстанда 2018 жылы 113,7 млн. тонна тас көмір өндірілді, бұл 2017 жылғы кезеңге қарағанда (105,9 млн. тонна) 7%-ға артық.

*мың. тонна*

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ р/с** | **Облыс** | **2017 жыл** | **2018 жыл** | **Δ, %** |
| 1 | Павлодар | 62 467,9 | 70 325,2 | 13% |
| 2 | Қарағанды | 35 909 | 34 987,3 | -3% |
| 3 | Шығыс Қазақстан | 6 867 | 8 290 | 21% |
|  | **ҚР бойынша барлығы**  | **105 964,9** | **113 703,4** | **7%** |

# *«Самұрық-Энерго» АҚ-ның көмір өндіруі*

2018 жылы «Богатырь Көмір» ЖШС 44 865мың тонна көмірді өндірді, бұл 2017 жылғы сәйкес кезеңге қарағанда (40 408 мың тона) 11%-ға артық.

# *«Самұрық-Энерго» АҚ-ның көмірді сатуы*

2018 жылы 45 158 мың тонна көмір сатылды, о.і.:

- ҚР-ның ішкі нарығына 35 572 мың тонна, бұл 2017 жылғы кезеңге қарағанда (30 701 мың тонна) 16%-ға артық;

- экспортқа (РФ) – 9 587 мың тонна, бұл 2017 жылғы кезеңге қарағанда (10 157 мың тонна) 5,6% %-ға аз.

*мың тонна*

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Облыс** | **Сату көлемі, мың тонна** | **Δ, %** **2018/2017жж.** |
| **2017ж.** | **2018ж.** |
| ҚР-ның ішкі нарығы  | **30 701** | **35 572** | **115,9%** |
| РФ-ға экспорт | **10 157** | **9 587** | **94,4 %** |

# **Жаңартылатын энергия көздері**

ЖЭК-ті пайдалану бойынша объектілердің (КЭС, ЖЭС, қуаты 35 МВт-ға дейін шағын СЭС) 2018 жылы электр энергиясын өндіру көлемі 1335,2 млн. кВтсағ-ты немесе 2017 жылғы көрсеткіштермен салыстырғанда 20,4%-дық өсімді құрайды.

млн. кВтсағ

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Атауы**  | **2017ж.** | **ҚР-дағы үлесі, %** | **2018ж.** | **ҚР-дағы үлесі, %** | **Ауытқу 2018/2017жж.** |
|  **млн. кВтсағ** | **%** |
|   | **ҚР-дағы барлық өндіріс**  | **102 383,6** | **100%** | **106 797,8** | **100,0%** | **4 414,2** | **4,3%** |
| **I** | **ҚР-дағы барлық ЖЭК, о.і. аймақтар бойынша**  | **1109** | **1,1%** | **1335,2** | **1,3%** | **226,2** | **20,4%** |
|   | *Солтүстік аймақ* | *304,8* | *27,5%* | *326,8* | *24,5%* | *22,0* | *7,2%* |
|   | *Оңтүстік аймақ* | *804,2* | *72,5%* | *988,0* | *74,0%* | *183,8* | *22,9%* |
|   | *Батыс аймақ* | *0* | *0,0%* | *19,2* | *5,9%* | *19,2* | *0,0%* |
| **II** | **ҚР-дағы барлық ЖЭК, о.і. түрлері бойынша** | **1109** | **100,0%** | **1335,2** | **99,9%** | **226,2** | **20,4%** |
|   | *КЭС* | *89,8* | *8,1%* | *138,6* | *10,4%* | *48,8* | *54,3%* |
|   | *ЖЭС* | *338,5* | *30,5%* | *400,5* | *30,0%* | *62,0* | *18,3%* |
|   | *Шағын СЭС* | *680,7* | *61,4%* | *793,6* | *59,4%* | *112,9* | *16,6%* |
|  | *Био Газ Қондырғылары* | *0* | *0,0%* | *1,3* | *0,1%* | *1,3* | *0,0%* |

 «Самұрық-Энерго» АҚ ЖЭК объектілерінің 2018 жылы электр энергиясын өндіру электр энергиясының ЖЭК объектілерінің өндіретін жалпы көлемінің 2 890 млн. кВтсағ немесе 26,2%-ды құрайды, бұл 2017 жылғы кезеңмен салыстырғанда 15,2%-ға аз (2017 жылы Қоғам ЖЭК-тің өндірісі – 3 408 млн. кВтсағ, Қоғамның ЖЭК үлесі – 29,4%).

2018 жылы 2017 жылғы ұқсас кезеңімен салыстырғанда ЖЭС және КЭС объектілерінің электр энергиясын өндіруі өскенмен, ірі және шағын СЭС-тердің электр энергиясын өндіруінің азаюы байқалды.

млн. кВтсағ

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Атауы** | **2017ж.** | **ҚР-дағы үлесі, %** | **2018ж.** | **ҚР-дағы үлесі, %** | **Ауытқу 2018/2017жж.** |
|  **млн. кВтсағ** | **%** |
|   | **ҚР БЭЖ-інде э/э өндіру**  | **102 383,6** | **100,0%** | **106 797,8** | **100%** | **4 414,2** | **4,3%** |
|   | «Таза» электр энергиясын өндіру (ірі және шағын СЭС, ЖЭС және КЭС-терді ескере отырып)  | *11586,2* | *11,3%* | *10 882,2* | *10,2%* | *-704,0* | *-6,1%* |
|   | «Таза» электр энергиясын өндіру (шағын СЭС, ЖЭС және КЭС-терді ескере отырып) (ЖЭК туралы заңға сәйкес)  | *1109* | *1,1%* | *1 335,2* | *1,3%* | *226,2* | *20,4%* |

*Қоғамның 2018ж. үшін «таза» электр энергиясын өндірудегі (ірі, шағын СЭС, ЖЭС, КЭС) үлесі 2017 жылғы ұқсас кезеңмен (29,4% немесе 3 407,8 млн. кВтсағ) салыстырғанда 26,6%-ға азайды (*2 890 *млн. кВтсағ).*

*Қоғамның 2018 жылы ЖЭК объектілерінің (шағын СЭС, ЖЭС, КЭС) электр энергиясын өндірудегі үлесі 26,6%-ды құрайды.*

млн. кВтсағ

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Атауы** | **2017ж.** | **ҚР-дағы үлесі, %** | **2018ж.** | **ҚР-дағы үлесі, %** | **Ауытқу 2018/2017жж.** |
|  **млн. кВтсағ** | **%** |
| 1 | «Самұрық-Энерго» АҚ-ның «таза» электр энергиясын өндіруі (ірі және шағын СЭС, ЖЭС және КЭС-терді ескере отырып)  | 3 407,8 | 29,4% | 2 889,9 | 26,2% | -517,9 | -15,2% |
| 2 | «Самұрық-Энерго» АҚ-ның «таза» электр энергиясын өндіруі (шағын СЭС, ЖЭС және КЭС-терді ескере отырып) (ЖЭК туралы заңға сәйкес) о.і.: | 367,7 | 33,2% | 355,4 | 26,6% | -12,3 | -3,3% |
|  |  *«АлЭС» АҚ шағын СЭС-інің каскады* | *198,2* | *17,9%* | *194,4* | *14,6%* | *-3,8* | *-1,9%* |
|  |  *«Samruk-Green Energy» ЖШС* | *3,1* | *0,3%* | *3,1* | *0,2%* | *0,0* | *0,0%* |
|  | *«Бірінші жел электр станциясы» ЖШС* | *166,4* | *15,0%* | *157,9* | *11,8%* | *-8,5* | *-5,1%* |

# **«ЭҚРҚО» АҚ электр энергиясының орталықтандырылған сауда-саттықтары**

*Сауда-саттықтардың жалпы қорытындылары*

Электр энергиясына өткізілген орталықтандырылған сауда-саттықтардың нәтижелері бойынша 2018 жылғы желтоқсан айында жалпы сомасы 7 948 844,96 мың теңгеге 1 362 152 мың кВтсағ көлемінде 852 мәміле жасалды («бір күн бұрын» режиміндегі, «операциялық тәулік ішінде» спот сауда-саттықтар мен орта мерзімді және ұзақ мерзімді кезеңдерге арналған сауда-саттықтарды қоса алғанда), оның ішінде:

* «бір күн бұрын» режиміндегі спот сауда-саттықтар – 27 306 мың теңге сомасына 5 664 мың кВтсағ көлемінде 13 мәміле жасалды. «Бір күн бұрын» режимінде спот сауда-саттықтардағы мейілінше төмен баға – 4,05 тг/кВтсағ-ты және мейілінше жоғары – 8,1 тг/кВтсағ-ты (ҚҚС-ны есептемегенде) құрайды;
* «операциялық тәулік ішінде» спот сауда-саттықтар – 38 042 мың теңге жалпы сомасына 7 544 мың кВтсағ көлемінде 816 мәміле жасалды. «Операциялық тәулік ішінде» спот сауда-саттықтардағы мейілінше төмен және жоғары баға – 5 - 7 тг/кВтсағ-ты (ҚҚС-ны есептемегенде).
* орта мерзімді және ұзақ мерзімді кезеңдерге арналған сауда-саттықтар - жалпы сомасы 7 883 496,96 мың теңгеге 1 348 944 мың кВтсағ көлемінде 23 мәміле жасалды. Орталықтандырылған сауда-саттықтардың аталған түрі бойынша мейілінше төмен баға – 7,62 тг/кВтсағ-ты (ҚҚС-ны есептемегенде), мейілінше жоғары – 8,6 тг/кВтсағ-ты (ҚҚС-ны есептемегенде) құрайды.

2017-2018жж. желтоқсан айларында орталықтандырылған сауда-саттықтарының қорытындылары бойынша қалыптасқан бағалардың динамикасы

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **желтоқсан** | **«бір күн бұрын» режиміндегі спот сауда-саттықтары** | **орташа және ұзақ мерзімді кезеңдерге арналған сауда-саттықтар** | **операциялық тәулік ішінде**  |
| **MIN баға**  | **MAX баға** | **MIN баға** | **MAX баға** | **MIN баға** | **MAX баға** |
| **тг/кВтсағ (ҚҚС-ны есептемегенде)** |
| **2017** | **5,6** | **6,6** | **6** | **9** | **4,5** | **6,5** |
| **2018** | **4,05** | **8,1** | **5,76** | **10** | **5** | **7** |

# *«Бір күн бұрын» режимінде спот сауда-саттықтардың қорытындылары*

2018 жылғы желтоқсан айында өткізілген спот сауда-саттықтарының қорытындылары бойынша 5 664 мың кВтсағ көлемінде 13 мәміле жасалды, клирингтік мейілінше төмен баға – 4,05 тг/кВтсағ-ты, мейілінше жоғары – 8,1 тг/кВтсағ-ты (ҚҚС-ны есептемегенде) құрайды.

Төмендегі кестеде ағымдағы жылғы желтоқсандағы «бір күн бұрын» режимінде спот сауда-саттықтардың қорытынды нәтижелері ұсынылды.



Кестеде сұраныстың жиынтық көлемі 54 192 мың кВтсағ-ты құрайды, мұнда ұсыныстың жиынтық көлемі 6 600 мың кВтсағ-ты құрайды. 2018 жылғы желтоқсандағы қанағаттандырылмаған сұраныстың жиынтық көлемі 40 416 мың кВтсағ-ты құрады, қанағаттандырылмаған ұсыныстың жиынтық көлемі 456 мың кВтсағ-ты құрады. Спот сауда-саттықтар процесінде сауда жүйесіне бас-аяғы 192 өтінім қабылданды, олардың 185 өтінімі сатып алушылардан және 7 өтінім сатушылардан болған.

# *«Операциялық тәулік ішінде» спот сауда-саттықтарының қорытындылары*

2018 жылғы желтоқсан айында өткізілген сауда-саттықтардың қорытындылары бойынша жалпы сомасы 38 042,0 мың теңгеге 7544мың кВтсағ көлемінде 816 мәміле жасалды. «Операциялық тәулік ішінде» спот сауда-саттықтарындағы мейілінше төмен баға 5 тг/кВтсағ-ты (ҚҚС-ны есептемегенде), мейілінше жоғары – 7 тг/кВтсағ-ты (ҚҚС-ны есептемегенде) құрады. «Операциялық тәулік ішінде» спот сауда-саттықтардың қорытындылары бойынша 2017 жылғы желтоқсан айында 10 202 мың кВтсағ көлемінде 1269 мәміле жасалды, клирингтік бағалардың диапазоны 4,5 – 6,5 тг/кВтсағ-ты құрады (ҚҚС-ны есептемегенде).

# *Орта және ұзақ мерзімді кезеңдерге арналған сауда-саттықтардың қорытындылары*

2018 жылғы желтоқсан айында өткізілген орта және ұзақ мерзімді сауда-саттықтардың қорытындылары бойынша жалпы сомасы 7 883 496,96 мың теңгеге 1 348 944 мың кВтсағ көлемінде 23 мәміле жасалды, оның ішінде:

* Жалпы көлемі 39 648 мың кВтсағ-ты құрайтын 5 апталық келісімшарт. Келісімшарт бағасы – 7,62 - 10 тг/кВтсағ-ты (ҚҚС-ны есептемегенде) құрайды;
* Жалпы көлемі 1 304 976 мың кВтсағ-ты құрайтын, қаңтар айында жеткізуге жасалған 17 келісімшарт. Мейілінше жоғары баға 7,2 тг/кВтсағ-ты (ҚҚС-ны есептемегенде), ал мейілінше төмен баға – 5,76 тг/кВтсағ-ты (ҚҚС-ны есептемегенде) құрайды.

# **Электр энергиясын экспорттау-импорттау**

2018 жылы ҚР-ның электр энегиясын экспорттау мен импорттаудың негізгі бағыты РФ болды (РФ-ға экспорт – 4,8 млрд. кВтсағ, РФ-тан импорт - 1,3 млрд. кВтсағ). Екібастұз ГРЭС-1 РФ-на 3,76 млрд. кВтсағ-ты (02.08.2018 ж РФ-на экспорттау ресей жағының ықыласы бойынша тоқтатылды), электр энергиясын өндіру мен тұтынуды теңгерімдеу мақсатында «KEGOC» - 1,05 млрд. кВтсағ-ты экспорттады. Есептік кезеңде 1,02 млрд. кВтсағ көлеміндегі РФ-тан электр энергиясының импорттау электр энергиясын өндіру мен тұтынуды теңгерімдеу мақсатында жүзеге асырылады.

млн. кВтсағ

| **Атауы** | **2017ж.** | **2018ж.** | **Δ 2018/2017жж.** |
| --- | --- | --- | --- |
|  **млн. кВтсағ** | **%** |
| **Қазақстан экспорты** | **5 795,8** | **4 882,4** | **-913,5** | **-15,8%** |
| Ресейге | **5 788,1** | **4 876,3** | **-911,9** | **-15,8%** |
| Орталық Азияның БЭЖ-іне | **7,7** | **6,1** | **-1,6** | **-20,8%** |
| **Қазақстан импорты** | **1 268,9** | **1 313,6** | **44,7** | **3,5%** |
| Ресейден | **1 259,9** | **1 310,2** | **50,3** | **4,0%** |
| Орталық Азияның БЭЖ-інен | **8,9** | **3,3** | **-5,6** | **-62,6%** |
| **Ауысым сальдосы «+» тапшылық, «-» артықшылық** | **-4 527,0** | **-3 568,8** | **958,2** | **-21,2%** |

# **II-БӨЛІМ**

# **Еуразия экономикалық кеңесінің Ортақ электр энергетикалық нарығын қалыптастыру мәртебесі**

2018 жылғы 1 шілдеге дейін ЕАЭК ОЭН-ді қалыптастыру жөніндегі іс-шаралар жоспарына сәйкес ЕАЭК-тың ОЭН-ін қалыптастыру бойынша тиісті құжаттарды әзірлеу жоспарланады.

2018 жылғы шілдеден бастап 2019 жылғы шілдеге дейін ОЭН-ді қалыптастыру туралы ЕАЭК аясында халықаралық шартты жасасу және 2019 жылғы 1 шілдеден кешіктірмей оны күшіне енгізу жоспарланады.

БЭЖ алқасы жанындағы Электр энергетикасы жөніндегі консультативтік комитеттің ЕАЭК ОЭН-ді қалыптастыру жөніндегі кіші комитеттің отырыстарында ЕАЭК ОЭН туралы келісімді әзірлеу және ЕАЭК қатысушы елдерімен келісу бойынша жұмыс жүргізілді.

15-16.01.2018ж., 02.02.2018ж., 26-27.02.2018ж., 01.03.2018ж., 19-20.03.2018ж., 05-07.06.2018ж., 17-18.09.2018 ж., 08-09.10.2018г., 14-16.11.2018г., 27-28.11.2018г., 19-20.12.2018ж. Келісім және ЕАЭК ОЭН-де Өзара сауда жасау қағидат жобасын келісу бойынша ЕАЭК-ке мүше мемлекеттердің уәкілетті өкілдерінің бірқатар кеңестері өткізілді. Өткізілген отырыстар мен кеңестер қорытындылары бойынша Келісім және ЕАЭК ОЭН-де Өзара сауда жасау қағидат жобасы нормаларының тұжырымдамалары бөлігінде бірқатар даулы мәселелер бар.

# **ТМД Электр энергетикалық нарығын қалыптастыру мәртебесі**

1992 жылдан бері Тәуелсіз Мемлекеттер Достастығы Электр энергетикалық Кеңесінің (бұдан әрі – ТМД ЭЭК) 53 отырысы өткізілді.

ТМД ЭЭК шешімімен (21.10.2016ж. № 50 хаттама) ТМД-ға қатысушы мемлекеттердің ортақ электр энергетикалық нарығын қалыптастырудың жинақты жоспар-кестесі бекітілді.

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Шаралар** | **Орындау мерзімі** | **Ағымдағы мәртебесі** |
| 1 | 2016 жылғы 10 шілдеде бекітілген ЕЭК пен ТМД ЭЭК арасында ынтымақтастық жөніндегі іс-шаралар жоспарының ІІ-бөліміне сәйкес шараларды іске асыру  | 2016-2020жж. | ЕЭК өкілдерінің ТМД ЭЭК-ның отырыстарына тұрақты қатысуы, ТМД ЭЭК АК өкілдерінің – ЕАЭК ОЭН-ді қалыптастыру жөніндегі отырыстарға қатысуы қамтамасыз етіледі.  |
| 2 | Электр энергиясының мемлекетаралық ауысымдарының келісілген мағыналарының ауытқуларын реттеу тәртібі жобасын әзірлеу  | 2016-2017жж. | Электр энергиясының мемлекетаралық ауысымдарының келісілген мағыналарының ауытқуларын реттеу тәртібінің жобасын әзірлеу туралы шешім ТМД ЭЭК 45-ші отырысында қабылданды. Тәртіп жобасы «ТМД елдерінің ортақ электр энергетикалық нарығын қалыптастыру» жұмыс тобының 29-ші отырысында 2016ж. 15 қыркүйекте Мәскеу қаласында (РФ) қарастырылды. ТМД ЭЭК-тың 47-ші отырысының шешіміне сәйкес ТМД ЭЭК-ның 2016 жылға арналған Іс-шаралар жоспарына электр энергиясының мемлекет аралық ауысымдарының келісілген мағыналарынан ауытқулардың шамаларын белгілеу және электр энергиясының мемлекетаралық ауысымдарының келісілген мағыналарынан ауытқулардың шамасын реттеу туралы құжаттар жобаларын әзірлеу және бекіту енгізілді. Жұмыс жалғасуда. |
| 3 | Экспорт-импорт қызметіне қатысушылар арасында мемлекетаралық қималарды/ экспорт-импорт қималарын өткізу қабілеттігін үйлестіру тәртібінің жобасын әзірлеу | 2018-2020жж. | ТМД ЭЭК-тың 50-ші отырысының шешімімен мемлекетаралық электр жеткізу желілерінде электр энергиясын есепке алудың өлшеуші кешендерін метрологиялық қамтамасыз ету жөніндегі әдістемелік ұсыныстар бекітілді.ТМД ЭЭК-тың 50-ші отырысының шешімімен ТМД-ның қатысушы мемлекеттерінің энергия жүйесінің өндірістік қызметінде электр шамаларының метрологиясы және электр энергиясын есепке алу саласында нормативтік техникалық құжаттардың қолданылуына мониторинг жүргізу кестесі бекітілді.  |
| 4 | ТМД қатысушы мемлекеттерінің энергия жүйелері арқылы электр энергиясын тасымалдауды/ жеткізуді/алып өтуді жүзеге асырумен байланысты шығындарды өтеу тәртібі жобасын әзірлеу  | 2018-2020жж. | Тәуелсіз Мемлекеттер Достастығының электр энергетикалық саласын метрологиялық қамтамасыз ету жөніндегі жұмыс тобы әзірлеген мемлекетаралық электр энергетикалық ауысымдарын есепке алу жөніндегі деректермен алмасу үлгісінің біріздендірілен нысаны ТМД ЭЭК-тің 33-ші отырысының шешімімен бекітілді және электр энергиясының мемлекетаралық ауысымдарын есепке алуды ұйымдастырған және мемлекет аралық ауысымдар жөніндегі деректермен алмасқан кезде пайдалану үшін ТМД қатысушы мемлекеттерінің электр энергетикасын басқаратын органдарға ұсынылды.  |
| 5 | Электр энергетикасы саласында ұлттық заңнаманы үйлестіру, ТМД-ның ОЭН-ын қалыптастыру және қызмет етуі үшін қажетті ұлттық нормативтік құқықтық құжаттарды әзірлеу және қабылдау.  | 2020-2025жж. | ТМД ЭЭК-тің 51-ші отырысының шешімімен Электр энергетика саласында техникалық реттеу мен стандарттаудың тұжырымдамалық тәсілдері бекітілді. Сондай-ақ, «Электр энергиясын реттеудің нормативтік-техникалық базасын жаңарту және үйлестіру» жұмыс тобы бойынша ереже бекітілді. ТМД ЭЭК-тің 51-ші отырысының шешімімен аталған Жұмыс тобының жұмыс жоспары бекітілді. |

# **CASA-1000 жобасын іске асыру мәртебесі**

*Жобаның сипаттамасы*

CASA-1000 жобасы өзара тиімді негізде Оңтүстік Азиядағы энергия тапшылығын азайтуға ықпал ету үшін Орталық Азияның маңызды энергетикалық ресурстарын пайдалана отырып, Орталық және Оңтүстік Азияның өңірлік электр энергиясының нарығын (CASAREM) құру жолындағы алғашқы қадам болып табылады.

CASA-1000 жобасы бойынша электр энергиясын жеткізуді бастау 2021 жылы жоспарланады. ЭЖЖ-ның өткізу қабілеттілігі жылына шамамен 6 млрд. кВтсағ болады деп болжанады.

Жобаны қаржыландыру процесін Дүниежүзілік банк басқарады.

Жоба екі топтамаға бөлінді:

* Тәжікстан мен Қырғызстанда электр жеткізу желілерінін жеткізу мен орнату және тиісті торларды кеңейту (тапсырыс берушілер – «Қырғыстанның Ұлттық электр желісі» АҚ және «Барки Точик» ААХК, Тәжікстан);
* Пәкістан мен Тәжікстанда жоғары кернеулі тұрақты тоқты (ЖКТТ) екі терминалды түрлендіргіш қосалық станцияларды жеткізу және орнату.

Бірінші топтама бойынша тендерлік рәсімдер аяқталды, Тәжікстан мен Қырғызстанда электр жеткізу желілерін жеткізу мен орнату және тиісті торларды кеңейту тендерінің жеңімпазын анықтау бойынша жұмыс жүргізілуде.

Келісімшартқа қол қойғаннан кейінгі құрылыс мерзімі – 42 ай (2021ж.).