**2019ж. бірінші жартыжылдығының қорытындысы бойынша электр энергиясын жеткізу және бөлу қызметін көрсету қарекеті туралы**

**"Алатау Жарық Компаниясы" АҚ (бұдан әрі - "АЖК" АҚ») есебі**

1. **Уәкілетті органның ведомствосы бекіткен 2019ж. бірінші жартыжылдығының қорытындылары бойынша инвестициялық бағдарламаның орындалуы**

млн.теңге

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Іс-шаралар атауы** | **Жоспар** | **Факт** | **Орындалу %** | **Негіздеме** |
| *Бөлуші электр тораптарын*  *қайта құрылымдау* | *4 776* | *431* | *9%* | *Табиғи монополия субъектісінің қызметін реттейтін нормативтік-құқықтық актілерге сәйкес инвестициялық бағдарламаның көрсеткіштері бір жылға бекітіледі, бұл ретте іс жүзіндегі көрсеткіштер 1 жартыжылдыққа берілді, орындалуы 5%. "АЖК" АҚ жыл қорытындысында бекітілген ИБ көрсеткіштері толық орындалады деп болжап отыр.* |
| *ЭЖЖ салу, қайта құрылымдау* | *1 112* | *-* |  |
| *ҚС салу, қайта құрылымдау* | *3 301* | *-* |  |
| *SCADA, ЭКЕАЖ енгізу* | *2 309* | *113* | *5%* |
| *Өндірістік қызмет процесіне тікелей қатысатын өндірістік активтер мен өзге де негізгі құралдарды жөндеуге, негізгі құралдар мен материалдық емес активтерді сатып алуға арналған өзге де шығындар* | 335 | 72 | *21%* |
| **Барлығы** | **11 833** | **616** | **5%** |

**ИБ-ны іске асыру нәтижелері:**

2009 жылдан бастап 2019 жылдың бірінші жартыжылдығын қоса алғандағы кезеңде:

* Азиада объектілерін электрмен жабдықтау үшін төрт қосалқы станция – "Ерменсай" ҚС, "Медеу" ҚС, "Шымбұлақ" ҚС, "ҚазМУ" ҚС; Метрополитен объектілерін электрмен жабдықтау үшін бес қосалқы станция –"Ерменсай – Бесағаш – АЖЭО" 220кВ-ЭЖЖ-мен "Отырар" ҚС, "Алатау" ҚС, "Новая" №16 ҚС, "Топливная" ҚС, "Бесағаш" ҚС, сол арқылы Алматы қаласын айналдыра 220кВ-тық сақина тұйықталды; ТКШ объектілерін электрмен жабдықтау үшін бес қосалқы станция - "Алтай" ҚС, "Мамыр" ҚС, "Есентай "ҚС, "Жас қанат" ҚС. Қуаттың жалпы өсімі 1 852 МВА құрады.
* Арман, Центральный, Самал, Сайран, Новозападная, Южная, Геологострой, Топливная, Талғар 110кВ-ҚС-ны қайта құрылымдау орындалды, бұл ретте қуат өсімі 307 МВА құрады.
* Топырақтың құлауы және ҚС бұзылуының жоғары қаупі себебінен, "Горный Гигант" ҚС-да қалыптасқан төтенше жағдайға байланысты, 2016 жылдан бастап "Горный Гигант" 131А 220/110/10-6кВ-ҚС-дан жүктемені "Ерменсай" 220/110/-10-6кВ-ҚС-ға 110кВ-тық тораптар бойынша көшіру жұмыстары жүргізілуде. Жобаны іске асырудың мақсаты - Алматы қаласының тұтынушыларын электрмен жабдықтауды қамтамасыз ету және 110А/111А, 163А/164А, 153А, №148А 110кВ-ЭЖЖ жүктемелерін "Ерменсай" ҚС-ға көшіру болып табылады. Жоба шеңберінде жаңадан салынған барлық 4 (№110А Ж, №111А Ж, №163А Ж, №164А Ж) ұзындығы 10,295 км 110кВ және №148А, 153А 110кВ-ӘЖ жұмыс кернеуіне қосылған және жүктемеге қойылған, осылайша "Горный Гигант" ҚС жүктемелері "Ерменсай" ҚС-ға ауыстырылды. 2019 жылы №2333А, 2343А 220кв-ЭЖЖ-ны сымды композиттік өзекшесі бар 2333-Ж-ға ауыстырумен 110кВ-тық кернеуге ауыстыру жұмыстары жоспарланған. Аяқтау 2019 жылы.
* «Бесағаш» 220кВ-ҚС-ға №120АИ 110кВ-ӘЖ кіріс-шығысымен және композиттік сымға ауыстырумен №102А, 105А, 109А, 120АИ 110кВ-ӘЖ-ні қайта құрылымдау жұмыстары жалғасуда. №78, №81 тіректерге дейін «Бесағаш» №166А 220/110/10кВ-ҚС-ға кіріс-шығысымен салынған №120АИ 110кВ-КЖ жұмыс кернеуіне қосылған. 2019 жылы 110кВ-ӘЖ композиттік сымдары үшін желілік-аспалы арматура және 16И "НЯЦ" ҚС-ға арналған АЖЭО-3 110кВ-АБҚ ұяшықтары үшін жабдықтар сатып алу және монтаждау қарастырылған. 110кВ-ЭЖЖ-ны қайта құрылымдау АЖЭО-3 автотрансформаторларын жеңілдетуге және АЖЭО-3- №16И "НЯЦ" ҚС 110кВ-тық торап транзитінің өткізу қабілетін арттыруға мүмкіндік береді.
* №37А «Поршень» ҚС-ның жүктемесінің жартысын №151А «Райымбек» ҚС-ға көшіру, 1А ҚС ауданында 1-ЭТА бойынша қолданыстағы 6кВ-тық тораптарды 10кВ-ға көшіру, қолданыстағы 6кВ-тық тораптарды 41-БП-дан 10кВ-қа көшіру бойынша жұмыстарды жүргізу аяқталды;
* 3А ҚС (168А) және 6А ҚС аумағында БП-ны және ТҚС-ны қайта құрылымдау бойынша, сондай-ақ 5-ЭТА-да 6кВ-тық кернеуді 10кВ-ға көшірумен ТҚС-ны қайта құрылымдау және ауыстыру бойынша жұмыстар аяқталды.
* Қолданыстағы 22А, 50А, 100А ҚС 6кВ-тық тораптарын 150А «Алмалы» ҚС 10кВ-ЭЖЖ-дан және Жаңадан салынған «Медеу» ҚС мен «Шымбұлақ» ҚС-дан 10кВ-тық кернеуге көшіру, жүктемені №19А ҚС-дан жаңадан салынған «Мамыр» ҚС-ға көшіру, қолданыстағы №5А ҚС, №17А ҚС және №132А ҚС-дан жүктеме жартысын жаңадан салынған №163А «Отрар» 110/10-10кВ-ҚС-ға көшіру, артық жүктелген ТҚС жүктемесін азайту үшін қолданыстағы ТҚС-ны қайта құрылымдаумен, жаңадан салумен, өздігінен ұстасатын оқшауланған сымға ауыстырумен 1-ЭТА, 4-ЭТА, 5-ЭТА, 7-ЭТА бойынша 0,4кВ-ӘЖ-ні қайта құрылымдау және жаңадан салу бойынша, пайдалану талаптарына сәйкес емес 6-10/0,4кВ-ТҚС-ны қайта құрылымдау, сондай-ақ 42-БП 6кВ-тық тораптар жабдықтарын қайта құрылымдау және 42-БП 6кВ-тық тораптарын 10кВ жоғары кернеуге ауыстыру бойынша жұмыстар жалғасуда. Жобаларды іске асыру нәтижелері – «АЖК» АҚ электр тораптарында ысыраптардың азаюы, сондай-ақ 6кВ-тық электр тораптарын 10кВ-ға көшіру және 35кВ кернеу класын жою жолымен 10кВ бөлу тораптарының босату қабілетінің ұлғаюы.
* "Талғар" №58И 110/35/10кВ-ҚС-ны 110кВ-АБҚ, 35кВ-ЖБҚ, 10кВ-ЖБҚ жабдықтарын ауыстыра отырып және қуаты 2х25 МВА трансформаторларын жарылыс пен өрттің алдын алу жүйесі бар қуаты 2х40 МВА трансформаторларына ауыстыра отырып, қайта құрылымдау жұмыстарын жүргізу аяқталды.
* Алматы қаласы мен Алматы облысы бойынша 6/10-0,4 кВ-тық тораптарды қайта құрылымдау жобасы аясында бір жақты және анкерлік тіректерді орнату, магистральды ӨҰОС монтаждау, ескі тіректер мен жалаң сымдарды бөлшектеу, абоненттерді қосуды орындау бойынша жұмыстар жалғасуда.
* 2013-2018 жалдардағы ЭКЕАЖ жасау бағдарламасы шеңберінде ішіне бағдарламалық қамтамасыз ету және серверлік жабдық кіретін ЭКЕАЖ ақпаратты өңдеудің орталық торабы жасалған. «АЖК» АҚ - «KEGOC» АҚ теңгерімдік тиесілілік шегінің шекарасында ҚС-ны қамтитын жөғары деңгейлі жоба іске асырылған, тұтынушыларға 201 448 мөлшерінде ЕА орнату бойынша төменгі деңгейлі жоба іске асырылған, соның ішінде 2018 жылы – 36 501 дана және ТҚС-да УСПД шкафтары 1 399 дана, ЭКЕАЖ жабдығы (есептеу аспаптары және УСПД) 57 ҚС-да және 91 БП-да орнатылған, 41 501 дана мөлшерінде лицензия алынған. 2019 жылы ЭКЕАЖ ақпараттық жүйелерін интеграциялау шеңберінде «АЖК» АҚ корпоративтік торап кластерінің қолданыстағы инфрақұрылымын жаңғырту және дамыту бойынша кешенді жұмыстар орындалған.

1. **2019ж. бірінші жартыжылдығының қорытындысы бойынша «АЖК» АҚ қарекетінің негізгі қаржылық-экономикалық көрсеткіштері**

* Түсім-18 485 млн. теңге;
* сатылған қызметтердің өзіндік құны-15 143 млн. теңге;
* жалпы пайда-3 343 млн. теңге;
* қаржылық және өзге кірістер – 169 млн. теңге;
* Жалпы әкім., басқалар және қаржылық шығындар -1 627 млн. теңге;
* Бір жылдағы пайда (салық салынғаннан кейін) – 1 446 млн.теңге.

1. **2019ж. бірінші жартыжылдығының қорытындысы бойынша реттеліп көрсетілген қызметтер көлемі.**

Электр энергиясын жеткізу және бөлу бойынша реттеліп көрсетілетін қызметтердің көлемі 2019ж. бірінші жарты жылдығында 3 419 млн. кВтс құрады. Табиғи монополия субъектісінің қызметін реттейтін нормативтік-құқықтық актілерге сәйкес тарифтік сметаның көрсеткіштері, оның ішінде реттеліп көрсетілетін қызметтердің көлемі бір жылға бекітіледі, іс жүзіндегі көрсеткіштер 2019ж. бірінші жартыжылдығы бойынша ұсынылды.

1. **Реттеліп көрсетілетін қызметтерді тұтынушылармен жүргізілетін жұмыс**

* Электр энергиясын жеткізу және бөлу бойынша сапалы және үздіксіз қызмет көрсету және тұтынушылардың көрсетілетін қызметтердің сапасына қанағаттануын арттыру;
* Электр энергиясының көтерме және бөлшек сауда нарықтарында уақтылы және сапалы шарттар жасасу;
* Алматы энергия торабы шекарасы шегінде электр энергиясын өндіру/тұтынудың тәуліктік диспетчерлік кестесінің орындалуын бақылау;
* Тұтынушыларға сұратылған көлемде қуаттарды беру (техникалық шарттарды беру);
* Тұтынушылар үшін техникалық шарттарды алу рәсімін оңайлату шеңберінде "техникалық шарттарды алу" процедурасын онлайн режиміне көшіру бойынша бағдарлама енгізілді (электрондық-цифрлық қолтаңба арқылы www.azhk.kz интернет-сайтында өтініштерді беру және дайындалған техникалық шарттарды алу).

1. **2019ж. бірінші жартыжылдығының қорытындысы бойынша бекітілген тарифтік сметаны орындау**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ р/с** | **Көрсеткіштер атауы** | **Өлшем бірлігі** | **2019ж.** | | **Орындалуы** | **Ауытқулар себептері** |
| **2019ж. бекітілген** | **1-жартыжылдықтағы факт** | **%** |
|  |
| **I** | **Тауарларды өндіру және қызметтер көрсету шығындары, барлығы, с.қ.** | **млн.тг** | **30 499** | **13 788** | **45%** | Табиғи монополия субъектісінің қызметін реттейтін нормативтік-құқықтық актілерге сәйкес тарифтік сметаның көрсеткіштері бір жылға бекітіледі, нақты көрсеткіштер 1 жартыжылдыққа берілді.  Сонымен қатар, жыл қорытындысы бойынша "АЖК" АҚ бекітілген тарифтік смета көрсеткіштері толық орындалады деп болжап отыр |
| 1 | Материалдық шығындар | млн.тг | 770 | 347 | 45% |
| 2 | Аударымдармен бірге еңбекақы шығындары | млн.тг | 7 751 | 4 074 | 53% |
| 3 | Амортизация | млн.тг | 7 100 | 3 859 | 54% |
| 4 | Негізгі қорды ұлғайтуға алып келмейтін күрделі жөндеу | млн.тг | 2 909 | 433 | 15% |
| 5 | Нормативтік ысыраптар шығындары | млн.тг | 10 463 | 4 475 | 43% |
| 6. | Электр энергиясын өндіруді-тұтынуды теңгерімдеуді ұйымдастыру қызметі | млн.тг | 122 | 41 | 34% |
| 7. | Жиілікті реттеу | млн.тг. | 279 | 87 | 31% |
| 8. | Бөгде ұйымдар қызметі | млн.тг | 1 104 | 472 | 43% |
| **II** | **Кезеңдегі барлық шығындар, с.қ.** | **млн.тг** | **3 161** | **1 440** | **46%** |
| **9** | **Жалпы және әкімшілік шығындар, барлығы: соның ішінде:** | **млн.тг** | **2 183** | **862** | **39%** |
| **9.1.** | Аударымдармен бірге әкімшілік персоналдың еңбекақысы | **млн.тг** | 488 | 251 | 51% |
| **9.2.** | Салықтар | **млн.тг** | 1 449 | 515 | 36% |
| **9.3.** | **Басқа да шығындар, барлығы** | **млн.тг** | 246 | 97 | 39% |
| 10 | Сыйақылар төлеуге арналған шығындар | **млн.тг** | 978 | 578 | 59% |
| **III** | **Барлық кірістер** | млн.тг. | **40 567** | **18 258** | **45%** |
| **IV** | **Қызметтерді көрсетуге арналған барлық шығындар** | млн.тг. | **33 660** | **15 228** | **45%** |
| **V** | **Пайда** | млн.тг. | **6 907** | **3 029** | **44%** |
| **VI** | **Көрсетілетін қызметтер (тауарлар, жұмыстар) көлемі** | млн/кВтч | **7 199** | **3 419** | **47%** |
| **VII** | **Нормативтік техникалық ысыраптар** | % | **13,84** | **13,83** | **99,90%** |
| млн/кВтч | **1 159** | **537** | **46%** |
| **VIII** | **Тариф** | теңге/кВтч | **5,63** | **5,34** |  | 2019ж. бекітілген тариф - 5,63 теңге/кВтс (ҚҚС-сыз). Уәкілетті орган 01.01.2019ж. бастап 31.07.2019ж. дейін уақытша өтемдеу тарифін 5,34 теңге/кВтс (ҚҚС-сыз) мөлшерінде енгізген. Тиісінше тариф деңгейі 01.01.2019ж. бастап 31.07.2019ж. дейін - 5,34 теңге/кВтс (ҚҚС-сыз), 01.08.2019ж. бастап 31.12.2019ж. дейін - 5,63 теңге/кВтс (ҚҚС-сыз). Бұл ретте орташа жылдық тариф 5,46 теңге/кВтс (ҚҚС-сыз) құрайды. |

1. **Қызмет перспективалары туралы (даму жоспары)**

**6.1. "АЖК" АҚ-ның 2019-2020 жылдарға арналған Инвестициялық бағдарламасының уәкілетті орган ведомствосымен бекітілген қызметінің перспективалары (даму жоспарлары) туралы**

**Уәкілетті органның ведомствосы бекіткен "АЖК" АҚ 2019-2020 жылдарға арналған инвестициялық бағдарламасы**

«АЖК» АҚ-ның 2016-2020 жылдарға арналған Инвестициялық бағдарламасы ҚР ЭМ 12.10.2015ж. №595, Алматы облысы бойынша ТМРжБҚКД-ның 02.09.2015ж. №252-НҚ. Алматы қаласы бойынша ТМРжБҚКД-ның 18.08.2015ж. №170-НҚ бірлескен бұйрығымен бекітілген.

ҚР Президенті Н.Назарбаевтың 2018 жылғы 5 қазандағы Қазақстан халқына Жолдауына және ҚР Үкіметінің Тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық қызметтеріне тарифтерді тежеу және төмендету бойынша жүргізіп отырған жұмысына сәйкес бекітілген инвестициялық бағдарлама шеңберінде инвестициялық бағдарламаның іс-шаралары бойынша шығындар азаю жағына түзетілді.

Инвестициялық бағдарламаның шығындарын меншікті қаражат есебінен 1 160 млн.теңге сомасына төмендету нәтижелері бойынша 2019 жылға арналған күрделі шығындардың жалпы көлемі 10 857 млн. теңгені құрайды.

Сондай-ақ, "Табиғи монополиялар туралы" ҚР Заңының 21-бабының 8-тармағына сәйкес, ҚР ҰЭМ 30.12.2014 жылғы №194 бұйрығымен бекітілген "Табиғи монополия субъектісінің инвестициялық бағдарламасын (жобасын) бекіту және оны түзету ережесінің" 26-тармағына сәйкес іс-шаралардың орындалу мерзімін ауыстыруға байланысты "АЖК" АҚ-ның 2018-2019 жылдарға арналған инвестициялық бағдарламасы түзетілді.

"АЖК" АҚ-ның 2019 жылға арналған инвестициялық бағдарламасы 11 833 млн. теңге сомасына түзетілді.

2019 жылға арналған түзетулерді ескере отырып, 2019-2020 жылдарға арналған инвестициялық бағдарлама 23 548 млн. теңгені құрады:

млн.теңге

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Атауы** | **2019 жыл** | **2020 жыл** | **Барлығы** |
| Бөлуші электр тораптарын қайта құрылымдау | 4 776 | 4 200 | 8 976 |
| ЭЖЖ салу, қайта құрылымдау | 1 112 | 338 | 1 450 |
| ҚС салу, қайта құрылымдау | 3 301 | 3 780 | 7 081 |
| SCADA, ЭКЕАЖ енгізу | 2 309 | 2 858 | 5 167 |
| Өндірістік қарекет процесіне тікелей қатысатын өндірістік активтер мен басқа да негізгі құралдарды жөндеуге арналған басқа да шығындар | - | 195 | 195 |
| Негізгі құралдарды алу | 335 | 343 | 678 |
| **Барлығы** | **11 833** | **11 715** | **23 548** |

2019-2020 жылдарға арналған Инвестициялық бағдарламаны іске асыру шеңберінде мыналар қарастырылған:

* ӨҰОС-ға ауыстырумен 0,4кВ-тық тораптарды қайта құрылымдау бойынша жұмыстарды жүргізуді жалғастыру;
* ЭКЕАЖ-ды енгізу бойынша жұмыстарды жалғастыру;
* «Бесағаш» 220кВ-ҚС-да №120АИ 110кВ-ӘЖ кіріс-шығысымен және композиттік сымға ауыстырумен №102А, 105А, 109А, 120АИ 110кВ-ӘЖ-ні қайта құрылымдау бойынша жұмыстарды жалғастыру;
* Қолданыстағы 22А, 50А, 54А, 100А ҚС 6кВ-тық тораптарды «Алмалы» 150А-ҚС 10кВ-ЭЖЖ-дан және жаңадан салынған «Медеу» және «Шымбұлақ» ҚС-дан 10кВ-тық кернеуге ауыстыру бойынша жұмыстарды жалғастыру;
* Қолданыстағы №4 ҚС-дан жүктеме жартысын жаңадан салынған «Алатау» 110/10-10кВ-ҚС-ға көшіру бойынша жұмыстарды жалғастыру;
* Қолданыстағы 5А-ҚС-дан, 17А-ҚС-дан және 132А-ҚС-дан жүктеме жартысын «Отрар» 110/10кВ-ҚС-ға көшіру бойынша жұмыстарды жалғастыру.
* 3А ҚС (168А) және 6А ҚС аумағында БП мен ТҚС-ны қайта құрылымдау бойынша жұмыстарды жүргізуді бастау.
* 1,2,4,6-ЭТА бойынша сенімділікті арттыру үшін артық жүктелген және нормативтік мерзімін өтеген КЖ-ні ауыстырумен, 10-6-0,4кВ-тық электр тораптарын қайта құрылымдау және жаңадан салу бойынша жұмыстарды жүргізуді бастау.

Сонымен қатар 2019 жылы мыналар жоспарлануда:

* Келешекте 131А ҚС-ны бөлшектеумен 110кВ-тық тораптар бойынша «Горный Гигант» №131А 220/110/10кВ-ҚС жүктемесін «Ерменсай» №160А 220/110/10кВ-ҚС-ға көшіру бойынша жұмыстарды жүргізуді аяқтау;
* №19А ҚС жүктемесін жаңадан салынған «Мамыр» ҚС-ға көшіру бойынша жұмыстарды аяқтау;
* 42-БП 6кВ-тық тораптар жабдықтарын қайта құрылымдау және 42-БП 6кВ-тық тораптарды 10кВ-тық жоғары кернеуге көшіру.

**6.2. Табиғи монополия субъектісінің қызметін реттейтін нормативтік-құқықтық актілерге сәйкес мына жағдайларда тарифтер деңгейі өзгеруі мүмкін**: стратегиялық тауарлардың және (немесе) мемлекеттік реттеуге жататын стратегиялық тауарларды тасымалдауға арналған тарифтердің (бағалардың) құнын өзгерту; Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес төтенше жағдайды жариялау; Қазақстан Республикасының салық заңнамасына сәйкес салық және бюджетке төленетін басқа да міндетті төлемдер мөлшерлемелерін өзгерту; мемлекеттік бағдарламаларды іске асыруға байланысты бекітілген инвестициялық бағдарламаны өзгерту; ұсынылатын реттеліп көрсетілетін қызметтер көлемін ұлғайту; инвестициялық бағдарламаға оны азайту жағына түзетулер енгізілген жағдайда; халықаралық қаржы ұйымдарының қарыз қаражатын тартуға байланысты жаңа инвестициялық бағдарламаны іске асыру; субъектінің іс жүзіндегі шығындарын қысқарту; Қазақстан Республикасының Табиғи монополиялар туралы заңнамасына сәйкес субъектілер жүзеге асыратын қызметтің өзге түрлерінен елеулі кірістер алу.

ҚР Президентінің тапсырмасын және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық қызметтерінің тарифтерін төмендету бойынша ҚР Үкіметінің жүргізіп отырған жұмысын орындау үшін "Алатау Жарық Компаниясы" АҚ әлеуметтік маңызды компания бола отырып, бекітілген инвестициялық бағдарлама және 2019ж. тарифтік смета бойынша шығындар бөлігінде қызметтің реттелетін түрін ұсынуға арналған шығындарды қайта қарады және 2019ж. тарифтің шекті деңгейін төмендетуге уәкілетті органға тиісті өтінімдер жіберді. "Алатау Жарық Компаниясы" АҚ-да 2019 жылға 5,63 теңге/квтс (ҚҚС-сыз) мөлшерінде тарифтің шекті деңгейі бекітілді.

**\* Өтемдеу тарифі ескеріле отырып, Уәкілетті орган бұйрығымен 2019 жылға арналып бекітілген тариф**  5,34 теңге/кВт.с. мөлшерінде қайта қаралды және бекітілді, оның әрекет ету мерзімі 7 ай, 01.01.2019ж. бастап қарекетке енгізіледі. Тиісінше т*ариф 01.01.2019ж. бастап 31.07.2019ж. дейін – 5,34 теңге/кВт.с (ҚҚС-сыз), 01.08.2019ж. бастап 31.12.2019ж. дейін – 5,63 теңге/кВт.с (ҚҚС-сыз)*