**2018ж. электр энергиясын жеткізу және бөлу қызметін көрсету бойынша**

**жыл сайынғы есеп**

1. **Уәкілетті органның ведомствосы бекіткен,** **2018ж. инвестициялық бағдарламаны орындау**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Іс-шаралар атауы** | **Жоспар** | **Факт** | **Орындалу %** | **Негіздеме** |
| *Бөлу электр тораптарын қайта құрылымдау* | *6 575* | *6 604* | *100%* |  |
| *ЭЖЖ салу, қайта құрылымдау* | *1 761* | *1 368* | 78% | *Мердігерлік ұйым жұмыстарды жүргізу барысында «Самұрық-Қазына» ҰӘҚ қаражаты есебінен «№131А «Горный Гигант» 220/110/10кВ-ҚС жүктемесін 110кВ-тық тораптар бойынша №160А «Ерменсай» 220/110/10кВ-ҚС-ға көшіру, кейіннен 131А-ҚС-ны бөлшектеу жұмыстарын орындау кезінде құрылыс және монтаждау жұмыстары бойынша күнтізбелік жоспарды бұзған.* |
| *ҚС салу, қайта құрылымдау* | *19* | *19* | *100%* |  |
| *SCADA, ЭКЕАЖ енгізу* | *2 674* | *2 673* | *100%* |  |
| *Өндірістік қарекет процесіне тікелей қатысатын өндірістік активтер мен басқа да негізгі құралдарды жөндеуге жұмсалатын басқа да шығындар, Негізгі құралдар мен материалдық емес активтерді сатып алу* | *676* | *1094* | *162%* | *Шарт сомасы азайған, игерілмеген сома үнемдеу болып табылады. Негізгі құралдарды сатып алу бойынша жоспарлы көрсеткіштің ұлғаюы "Табиғи монополиялар туралы" ҚР Заңының 7-бабы 4-1) тармағына және 6-бабы 5-2) тармағына сәйкес "Техникалық ысыраптар" және "Жөндеу" баптары бойынша үнемдеу есебінен негізгі құралдарды сатып алуға байланысты.* |
| **Барлығы:** | **11 705** | **11 759** | **100%** |  |
| *Электр тораптары мен жабдықтарды күрделі жөндеу* | *861* | *841* | *98%* |  |
| **ЖИЫНТЫҒЫ:** | **12 566** | **12 599** | **100%** |  |

**ИБ-ны іске асыру нәтижесі:**

* 2009 жылдан бастап 2018 жылға дейінгі аралықта Азиада нысандарын электрмен жабдықтау үшін «Ерменсай» ҚС, «Медеу» ҚС, «Шымбұлақ» ҚС, «КазГУ» ҚС төрт қосалқы стансалар; Метрополитен нысандарын электрмен жабдықтау үшін «Ерменсай – Бесағаш – АЖЭО» 220кВ-ЭЖЖ-мен «Отрар» ҚС, «Алатау» ҚС, №16 «Новая» ҚС, «Топливная» ҚС, «Бесағаш» ҚС бес қосалқы стансалар салынып, пайдалануға енгізілді, осылайша Алматы қаласын айналдыра 220кВ-тық сақина жасалды. ТКШ нысандарын электрмен жабдықтау үшін «Алтай» ҚС, «Мамыр» ҚС, «Есентай» ҚС, «Жас қанат» ҚС бес қосалқы станса салынды. Қуаттың жалпы өсімі - 1 852 МВА.
* Арман, Центральная, Самал, Сайран, Новозападная, Южная, Геологострой, Топливная, Талгар 110кВ-ҚС-ны қайта құрылымдау орындалды, қуат өсімі 307 МВА құрады.
* Топырақтың опырылуы және ҚС-ның құлауына жоғары тәуекелдің бар екендігі себепті «Горный Гигант» ҚС-да төтенше жағдайлар туындағанына байланысты, 2016 жылдан бастап «№131А «Горный Гигант» 220/110/10кВ-ҚС жүктемесін 110кВ-тық тораптар бойынша №160А «Ерменсай» 220/110/10кВ-ҚС-ға көшіру, кейіннен 131А-ҚС-ны бөлшектеу жұмысы жүргізілуде. Жобаны іске асыру мақсатында Алматы қ. тұтынушыларды электрмен жабдықтауды қамтамасыз ету және 110А/111А, 163А/164А, 153А, №148А 110кВ-ЭЖЖ жүктемелерін «Ерменсай» ҚС-ға көшіру болып табылады. 2018 жылы барлық жаңадан салынған, ұзындығы 10,295 км 4 110кВ-тық кәбілдік желілер (Ж№110А, Ж№111А, Ж№163А, Ж№164А) және №148А, 153А 110кВ-ӘЖ жұмыс кернеуіне қосылған және жүктемеге қойылған, осылайша «Горный Гигант» ҚС жүктемесі «Ерменсай» ҚС-ға көшірілді. Жұмыстардың аяқталуы - 2019 жыл.
* 2018 жылы №78, №81 тіректерге дейін кіріс-шығысы №166 «Бесағаш» 220/110/10кВ-ҚС-дағы төселген 110кВ-КЖ жұмыс кернеуіне қосылған. 110кВ-ЭЖЖ-ны қайта құрылымдау 3-АЖЭО автотрансформаторының жүгін азайтуға мүмкіндік береді және 3-ЖЭО - №16И «НЯЦ» ҚС 110кВ-тық торап транзитінің босатымдық қабілетін ұлғайтады.
* 2018 жылы жүктеме жартысын «Поршень» 37А-ҚС-дан «Райымбек» 151А-ҚС-ға көшіру, қолданыстағы 6кВ-тық тораптарды 41-БП-дан 10кВ-ға ауыстыру, 1А-ҚС ауданындағы 1-ЭТА бойынша 6кВ-тық тораптарды 10кВ-ға ауыстыру жұмыстарын жүргізу аяқталды;
* 2018 жылы 3А (168А) ҚС және 6А ҚС аумағында БП мен ТҚС-ны қайта құрылымдау бойынша, сондай-ақ 5-ЭТА-да 6кВ-тық кернеуді 10кВ-ға көшірумен ТҚС-ны қайта құрылымдау және ауыстыру бойынша жұмыстардың бірінші кезеңдегі бірінші кезегі бойынша жұмыстар аяқталды.
* 2018 жылы 22А, 50А, 100А-ҚС 6кВ-тық қолданыстағы тораптарын «Алмалы» 150А-ҚС 10кВ-ЭЖЖ-дан және жаңадан салынған «Медеу» және «Шымбұлақ» ҚС-дан 10кВ-тық кернеуге көшіру, №19А ҚС-дан жүктемені жаңадан салынған «Мамыр» ҚС-ға көшіру, жүктеме жартысын қолданыстағы №5А ҚС-дан, №17А ҚС-дан және №132А ҚС-дан жаңадан салынған «Отрар» №163А 110/10-10кВ-ҚС-ға көшіру, артық жүктелген ТҚС жүктемесін азайту үшін қолданыстағы ТҚС-ны салу және қайта құрылымдау, өздігінен ұстасатын оқшауланған сымға ауыстырумен 1-ЭТА, 4-ЭТА, 5-ЭТА, 7-ЭТА бойынша 0,4кВ-ӘЖ-ні қайта құрылымдау, жаңадан салу бойынша жұмыстар жалғасуда. Пайдалану талаптарына сәйкес емес 6-10/0,4кВ-ТҚС-ны қайта құрылымдау, сондай-ақ 42-БП 6кВ-тық торап жабдықтарын қайта құрылымдау, 42-БП 6кВ-тық тораптарды 10кВ-тық жоғары кернеуге ауыстыру жүргізілуде. Жобаларды іске асыру нәтижесінде «АЖК» АҚ электр тораптарында ысыраптар азайып, 6кВ-тық тораптарды 10кВ-тық кернеуге ауыстыру және 35кВ-тық кернеу класын жою жолымен 10кВ-тық бөлу тораптарының босатымдық қабілеттері ұлғайды.
* Жарылыстар мен өртті болдырмау жүйесімен қуаты 2х25МВА трансформаторларды қуаты 2х40МВА трансформаторларға ауыстырумен және 110кВ-АБҚ, 35кВ-ЖБҚ, 10кВ-ЖБҚ жабдықтарын ауыстырумен «Талғар» №58И 110/35/10кВ-ҚС-ны қайта құрылымдау жұмыстарын жүргізу аяқталды.
* Алматы қаласы мен Алматы облысы бойынша 6/10-0,4кВ-тық тораптарды қайта құрылымдау бойынша жұмыстарды жүргізу жалғасуда. 2018 жылы бір жақты және анкерлік тіректер орнатылды, магистралдық ӨҰОС монтаждалды, ескі тіректер мен жалаң сымдар бөлшектенді, абоненттерді қосу орындалды.
* 2013-2018 жылдары ЭКЕАЖ құру бағдарламасы шеңберінде бағдарламалық қамтамасыз етуді және серверлік жабдықты қамтитын, ЭКЕАЖ ақпаратын өңдеудің орталық торабы құрылды, "АЖК" АҚ - "KEGOC" АҚ теңгерімдік тиесілілік шегінің шекарасында ҚС-ны қамтитын жоғарғы деңгейдегі жоба іске асырылды, тұтынушыларда ЕА орнату бойынша 201 448 дана көлемінде төменгі деңгейдегі жоба іске асырылды, оның ішінде 2018 жылы -36 501 дана және ТҚС-да 1 399 дана УСПД шкафтары, 57 ҚС-да және 91 БП-да ЭКЕАЖ жабдықтары орнатылды (есептеу аспаптары және УСПД), 41 501 дана мөлшерінде лицензия алынды.

1. **2018ж. «АЖК» АҚ қызметінің негізгі қаржылық-экономикалық көрсеткіштері.**

2017 жылғы қабылданған аудиттелген қаржылық есептілікке сәйкес қаржы-экономикалық көрсеткіштер:

* Түсім – 40 258 млн. теңге;
* Сатылған қызметтердің өзіндік құны – 30 068 млн. теңге;
* Жалпы пайда – 10 190 млн. теңге;
* Қаржылық және өзге кірістер – 874 млн.теңге;
* Жалпы әкімш., басқа және қаржылық шығындар – 3 735 млн.теңге;
* Бір жылдағы пайда (салық салынғаннан кейін) – 5 860 млн.теңге.

1. **2018ж. ұсынылған реттеліп көрсетілетін қызметтер көлемі**

2018ж. электр энергиясын жеткізу және бөлу бойынша ұсынылған реттеліп көрсетілетін қызметтер көлемі 6 796 млн.Квтс құрады, жоспар бойынша 6 889 млн.Квтс, ауытқу 1,3% құрады, бұл бекітілген тариф сметасының шегінде тұр.

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

* Электр энергиясын жеткізу және бөлу қызметтерін сапалы және үздіксіз ұсыну және ұсынылатын қызметтер сапасымен тұтынушыларды қанағаттандыруды арттыру.
* электр энергиясының көтерме және бөлшектік нарығында шарттарды уақтылы және сапалы жасау;
* Алматы энерготораптарының шекаралары шегінде электр энергиясын өндіру-тұтынудың тәуліктік диспетчерлік кестесінің орындалуына бақылау жасау;
* сұратылған көлемде (техникалық шартар беру) тұтынушыларға қуат ұсыну;
* тұтынушылар үшін техникалық шарттарды алу рәсімін оңайлату шеңберінде, «техникалық шарттарды алу» рәсімін онлайн режиміне көшіру бағдарламасы енгізілген (электрондық-цифрлық қолтаңба арқылы «Техникалық шарттарды алу» бөлімінде [**www.azhk.kz**](http://www.azhk.kz/) ғаламтор-сайтында өтінім беру және дайын техникалық шарттарды алу).

1. **2018 жылға бекітілген тарифтік сметаны орындау**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **р/с**  **№** | **Көрсеткіштердің атауы \*** | **Өлшем бірлігі** | **2018ж.** | | **ауытқ.** | **Ауытқу себептері** |
| **Бекіт.** | **Факті** | **%** |
| **I** | **Тауарларды өндіруге және қызметтер көрсетуге арналған шығындар, барлығы, оның ішінде** | **млн.тг** | **28 961** | **28 784** | -0,61% |  |
| **1** | **Материалдық шығындар** | **млн.тг** | **751** | **728** | -3,10% | Бекітілген тарифтік смета шегінде |
| **2** | **Еңбекке ақы төлеу шығыстары, аударымдармен** | **млн.тг** | **7 292** | **7 623** | 4,54% | Бекітілген тарифтік смета шегінде |
| 3 | Амортизация | **млн.тг** | **6 625** | **6 745** | 1,80% | Бекітілген тарифтік смета шегінде |
| **4** | **Негізгі қорлардың ұлғаюына әкелмейтін күрделі жөндеу** | **млн.тг** | **1 854** | **1 776** | -4,20% | Бекітілген тарифтік смета шегінде |
| 5 | Нормативтік ысыраптарға шығындар | **млн.тг** | **10 202** | **9 869** | -3,26% | Бекітілген тарифтік смета шегінде |
| 6. | Электр энергиясын өндіру-тұтынуды теңгерімдеуді ұйымдастыру бойынша қызмет | **млн.тг** | **107** | **92** | -14,15% | Шығындардың төмендеуіне байланысты («АЖК» АҚ желілері бойынша электр энергиясын беру көлемінің төмендеуі), сондай-ақ 2018ж. бекітілген жоспарға қатысты 2018 ж. арналған шаруашылық қажеттіліктерге электр энергиясын тұтынудың төмендеумен. |
| 7 | Жиілікті реттеу | **млн.тг.** | **639** | **557** | -12,78% | Сатып алу рәсімдерінің қорытындылары бойынша Компания қызметінің тиімділігін арттыру шеңберінде үнем |
| 8. | Бөгде ұйымдардың қызметтері | **млн.тг** | **1 491** | **1 395** | -6,46% | Бұл үнемдеу келесіге байланысты : сатып алу рәсімдерінің қорытындылары бойынша үнемделген; «Еңбекті қорғау» шығындарының бабы бойынша шығындарды дұрыс есепке алу мақсатында осы аудиторлардың ұсынымдарына сәйкес ХҚЕС сәйкес негізгі құралдарға оқу стенділерін есептен шығару |
| **II** | **Кезең шығыстары барлығы, оның ішінде** | **млн.тг** | **2 810** | **2 763** | -1,68% |  |
| **9** | **Жалпы және әкімшілік шығыстар, барлығы: оның ішінде:** | **млн.тг** | **1 830** | **1 778** | -2,84% |  |
| **9.1.** | Әкімшілік персоналдың еңбекақысы, аударымдармен | **млн.тг** | **482** | **473** | -1,89% | Бекітілген тарифтік смета шегінде |
| **9.2.** | Салықтар | **млн.тг** | **1 089** | **1 055** | -3,13% | Бекітілген тарифтік смета шегінде |
| **9.3.** | **Өзге шығыстар, барлығы** | **млн.тг** | **260** | **251** | -3,34% | Бекітілген тарифтік смета шегінде (коммуналдық, іссапар шығыстары бойынша үнемдеу) |
|
| **10** | Екінші деңгейдегі банктердің сыйақыларын төлеуге арналған шығыстар | **млн.тг** | **980** | **985** | 0,49% | Бекітілген тарифтік смета шегінде |
| **III** | Барлық шығындар | **млн.тг** | **31 771** | **31 547** | -0,70% | Бекітілген тарифтік смета шегінде |
| **IV** | Табыс | **млн.тг** | **8 499** | **8 473** | -0,31% | Бекітілген тарифтік смета шегінде |
| **V** | Барлық кірістер | **млн.тг** | **40 270** | **40 020** | -0,62% | Бекітілген тарифтік смета шегінде |
| **VI** | Көрсетілетін қызметтер көлемі (тауарлар, жұмыстар) | **млн/кВтс** | **6 889** | **6 796** | -1,35% | Бекітілген тарифтік смета шегінде |
| **VII** | Нормативтік техникалық ысыраптар | **%** | **14,67** | **14,67** | 0,00% | Бекітілген тарифтік смета шегінде |
| **млн/кВтс** | **1 186** | **1 148** | -3,26% | Бекітілген тарифтік смета шегінде |
| **VIII** | Тариф (ҚҚС-сыз) | **тг/кВтс** | **5,85** | **5,89** | 0,74% | Орташа есептік тариф 5,89 теңге / кВтс мөлшерінде қалыптасты (ҚҚС-сыз). Өйткені 2018жылы «АЖК» АҚ келесі тарифтер бойынша реттелетін қызмет түрін көрсетті: 01.01.2018ж.-30.04.2018ж. - 6,04 тенге/кВтс (ҚҚС-сыз); 01.05.2018ж.-20.06.2018ж. - 6,03 тенге/кВтс (ҚҚС-сыз); 21.06.2018ж.-31.07.2018ж. - 5,85 тенге/кВтс (ҚҚС-сыз); 01.08.2018ж.-31.12.2018ж. - 5,73 тенге/кВтс (ҚҚС-сыз). |

1. **Қызметтік перспективалар туралы (даму жоспарлары)**

**6.1. «АЖК» АҚ-ның 2019-2020 жылдарға арналған Инвестициялық бағдарламасының уәкілетті органның 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 ТМРБжТҚҚК Алматы қ. бойынша департаментінің 18.08.2015 жылғы №170-НҚ, ТМРБжТҚҚК Алматы обл. бойынша департаментінің 02.09.2015 жылғы №252-НҚ, ҚР ЭМ 12.10.2015 жылғы №595 бірлескен бұйрығымен бекітілген.

2018 жылғы 5 қазандағы ҚР Президенті Н. Назарбаевтың Қазақстан халқына Жолдауына және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық қызметтерінің тарифтерін тежеу және төмендету бойынша ҚР Үкіметімен жүргізіліп жатқан жұмыстарына сәйкес, бекітілген инвестициялық бағдарлама шеңберінде инвестициялық бағдарламаның іс-шаралары бойынша шығындарды азайту жағына қарай 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 және реттелетін нарықтар 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-шараларды орындау 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:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Атауы** | **2019 жылы** | **2020 жылы** | **Барлығы** |
| Электр бөлу тораптарын реконструкциялау | 4 776 | 4 200 | 8 976 |
| ЭЖЖ құру, реконструкциялау | 1 112 | 338 | 1 450 |
| ҚС құру, реконструкциялау | 3 001 | 3 780 | 6 781 |
| SCADA, ЭКЕАЖ ендіру | 2 309 | 2 858 | 5 167 |
| Өндірістік қызмет процесіне тікелей қатысы бар, өндірістік активтер мен өзге де негізгі құралдарды жөндеуге арналған өзге де шығындар | - | 195 | 195 |
| НҚ сатып алу | 335 | 343 | 678 |
| **Барлығы** | **11 833** | **11 715** | **23 548** |

2019-2020 жылдарға арналған Инвестициялық бағдарламаны іске асыру аясында төмендегілер қарастырылған:

* ӨҰОС-ға ауыстырумен 0,4кВ желілерді реконструкциялау бойынша жұмыстарды жүргізуді жалғастыру;
* №3А-ҚС (168А) және №6А-ҚС аумағында ТҚС және БП реконструкциялау бойынша жұмыстың басталуы;
* №7 АХБК 220/110/10кВ ҚС реконструкциялау жұмыстарының басталуы;
* ЭКЕАЖ ендіру бойынша жұмыстарды жалғастыру;
* Қолданыстағы 22А, 50А, 54А, 100А ҚС 6кВ желілерін «Алмалы» 150А-ҚС 10кВ ЭЖЖ-нен және жаңадан салынған «Медеу» және «Шымбұлақ» ҚС-нан 10кВ кернеуге ауыстыру бойынша жұмыстарды жалғастыру;
* Қолданыстағы 5А-ҚС, 17А-ҚС және 132А-ҚС жүктемелерінің бір бөлігін жаңадан салынған «Отрар» 110/10-ҚС ауыстыру жөніндегі жұмыстарды жалғастыру

Оның ішінде 2019 жылы жүктемені 6-дан 10кВ-қа ауыстыра отырып, қолданыстағы 110кВ ҚС-нан жаңадан салынған 110кВ ҚС-ға ауыстыру бойынша жұмыстарды аяқтау жоспарлануда:

* Жүктемені №19А ҚС-нан жаңадан салынған «Мамыр» ҚС-на ауыстыру;
* 6кВ 42-БП-да тораптар жабдықтарын реконструкциялау және 6кВ 42-БП желілерін 10кВ жоғары кернеуге ауыстыру.

**6.2. Тарифтер деңгейінің өзгеруі табиғи монополия субъектісінің қызметін реттейтін нормативтік-құқықтық актілерге сәйкес мынадай жағдайларда орын алуы мүмкін:** стратегиялық тауарлар және (немесе) стратегиялық тауарларды тасымалдауға мемлекеттік реттеуге жататын тарифтер (бағалар) құнының өзгеруі; Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес төтенше жағдайды жариялау;Қазақстан Республикасының салық заңнамасына сәйкес салық және бюджетке төленетін басқа да міндетті төлемдер ставкаларын 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 нақты шығындарының қысқаруы; Қазақстан Республикасының Табиғи монополиялар туралы заңнамасына сәйкес субъектілер жүзеге асыратын қызметтің өзге түрлерінен елеулі табыстар алу.

ҚР Президентінің тапсырмасын және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық қызметтеріне тарифтерді төмендету бойынша ҚР Үкіметінің жүргізіп отырған жұмысын орындау мақсатында, «Алатау Жарық Компаниясы» АҚ әлеуметтік маңызды Компания бола отырып, бекітілген инвестициялық бағдарлама және 2019 жылға арналған тарифтік смета бойынша шығындар бөлігінде қызметтің реттелетін түрін ұсынуға арналған шығындарды қайта қарады және уәкілетті органға 2019 жылға тарифтің шекті деңгейін төмендетуге тиісті өтінімдер жіберді. Осыған байланысты 28.11.2018 ж. Уәкілетті органның бірлескен бұйрығымен 01.01.2019 ж. бастап қолданысқа енгізумен, «Алатау Жарық Компаниясы» АҚ 2019 жылға 5,63 теңге/кВт.сағ (ҚҚС-сыз) мөлшерінде тарифтің шекті деңгейі бекітілді,.

2019ж. – 5,63 теңге/кВт.с. (ҚҚС-сыз);

**\*** Уәкілетті органның бұйрығымен өтемдік тарифті ескере отырып, 2019 жылға бекітілген тариф - 5,34 теңге/кВт.сағ мөлшерінде қайта қаралды және бекітілді, 01.01.2019 жылдан бастап қолданысқа енгізумен, қолданылу мерзімі 7 ай.*Тиісінше тариф 01.01.2019 жылдан – 31.07.2019 жылға дейін - 5,34 теңге/кВт.сағ (ҚҚС-сыз), 01.08.2019 жылдан -31.12.2019 жылға дейін – 5,63 теңге / кВт.сағ (ҚҚС-сыз).*