|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **«СЕВКАЗЭНЕРГО»**  **Акционерлік қоғамы** | Логотип1 | **Акционерное общество**  **«СЕВКАЗЭНЕРГО»** |

**г. Петропавловск 20 апреля 2020 г.**

**«СЕВКАЗЭНЕРГО» АҚ Петропавл 2-ЖЭО 2022 жылғы нәтижелері бойынша реттеліп көрсетілетін қызметтерді көрсету жөніндегі қызметі туралы**

«СЕВКАЗЭНЕРГО» АҚ – негізгі қызмет түрі электр және жылу энергиясын біріктіріп өндіру болып табылатын жылу электр орталығы. Станция 1961 жылы пайдалануға берілген және электр және жылу жүктемелерін жабуға, сондай-ақ бірлескен энергетикалық жүйемен өзара резервте сақтауға арналған. 2022 жылға белгіленген электр қуаты 541 МВт, жылу қуаты – 713 Гкал/сағ. құрады.

Қазақстан Республикасы Табиғи монополияларды реттеу Агенттігі СҚО департаментінің 2009 жылғы 27 қаңтардағы № 19-НҚ ДАЖ бұйрығымен «СЕВКАЗЭНЕРГО» АҚ «Жылу энергиясын өндіру» реттелетін қызмет түрі бойынша СҚО Табиғи монополиялар субъектілерінің мемлекеттік тізілімінің жергілікті бөліміне қосылды.

«ҚР ҰЭМ ТМРКД» РММ-нің «Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрлігінің Табиғи монополияларды реттеу комитетінің Солтүстік Қазақстан облысы бойынша департаменті басшысының «2021 жылғы 1 қаңтардан бастап 2025 жылғы 31 желтоқсанға дейінгі кезеңде «СЕВКАЗЭНЕРГО» акционерлік қоғамының жылу энергиясын өндіру жөніндегі реттеліп көрсетілетін қызметіне тарифтер мен тарифтік сметаларды бекіту туралы» 2020 жылғы 24 қарашадағы №92-ОД, сондай-ақ «СЕВКАЗЭНЕРГО» акционерлік қоғамының жылу энергиясын өндіру жөніндегі реттеліп көрсетілетін қызметіне бекітілген тарифті оның қолданылу мерзімі өткенге дейін өзгерту туралы» 2022 жылғы 25 қарашадағы №60-ОД» бұйрығына өзгерістер енгізу туралы» 2020 жылғы 15 желтоқсандағы №113-ОД бұйрығымен ҚҚС-сыз 2 892,86 теңге/Гкал сомасында жылу энергиясын өндіру жөніндегі қызметтің тарифтік сметасы мен тарифі бекітіліп, қолданысқа енгізілді.

«СЕВКАЗЭНЕРГО» АҚ жылу энергиясын негізгі тұтынушылары «Петропавл Жылу Жүйелері» ЖШС және «Севказэнергосбыт» ЖШС болып табылады. Тұтынушылармен жүргізіліп жатқан жұмыс табиғи монополиялар туралы қолданыстағы заңнаманың шеңберінде жүзеге асырылады және табиғи монополия субъектісінің уәкілетті орган бекіткен тарифтер бойынша реттеліп көрсетілетін қызметтерді көрсету, оның ішінде уәкілетті орган бекіткен тәртіппен тұтынушыларға тең жағдайларды қамтамасыз ету жөніндегі міндеттерімен реттеледі.

**Негізгі техникалық-экономикалық көрсеткіштер**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ р/б** | **Көрсеткіштер атауы** | **Өлшеу бірлігі** | **2022 жылғы есеп** |
| 1 | Электр энергиясын өндіріп шығару | млн.кВтч | 1 604,953 |
| 2 | Коллекторлардан жылу энергиясын жіберу | мың.Гкал. | 1 785,036 |
|  | соның ішінде: |  |  |
| 2.1 | Жылу энергиясы (ыстық су) | мың.Гкал. | 1 781,162 |
| 2.2 | Бу түрінде жылу энергиясы | мың.Гкал. | 3,874 |
| 3 | Өзіндік қажеттіліктер | млн.кВтч | 247,839 |
| 4 | Персоналдың орташа тізімді саны | адам | 851 |
| 5 | Негізгі қызмет түрінен табыс | млн.теңге | 23 458,567 |
| 6 | Шығындар(өзіндік құн, кезеңдік шығындар) | млн.теңге | 25 077,502 |
| 7 | Негізгі қызмет түрінен қаржылық нәтиже (алдын ала деректер бойынша) | млн.теңге | -4 444,521 |
| 8 | Соның ішінде  Жылу энергиясын сатудан түскен қаржылық нәтиже | млн.теңге | -4 069,444 |
| 9 | Бу түрінде жылу энергиясын сатудан түскен қаржылық нәтиже | млн.теңге | -7,659 |

2022 жылы коллекторлардан бөлінген жылу энергиясының көлемі 1 785,036 мың Гкал, оның ішінде жылу энергиясы (ыстық су) 1 781,162 мың Гкал және бу түріндегі 3,874 мың Гкал құрады.

Жылу энергиясын өндіру бойынша қызметтердің нақты көлемі тарифтік сметада қарастырылған көлеммен салыстырғанда 15,52 мың Гкал немесе 0,9%-ға қысқарды. Берілетін жылу энергиясының сапасы бекітілген температуралық кестеге сәйкес келеді.

Көрсетілетін қызмет көлемінің қысқаруының негізгі себебі 2022 жылдың наурыз айында Петропавл 2-ЖЭО-да болған апат, атап айтқанда, №3 ст. қазандық агрегаттың газ жолдарының бұзылуына әкелген мұржаның жоғарғы бөлігінің опырылуы және қазандық цехының бас корпусы ғимаратының ішінара бұзылуы болып табылады, сондай-ақ 2021-2022 жылыту маусымы 2022 жылдың 16 сәуірінде аяқталуы тиіс (жоспарлы аяқталуы – 10 мамыр) Петропавл қаласы әкімдігінің қаулысына сәйкес, 2021-2022 жылыту маусымының ерте аяқталуымен байланысты «Севказэнергосбыт» ЖШС-нің жылу энергиясын сатып алу көлемінің төмендеуі болып табылады.

Есепті кезеңде жылу энергиясын бу түрінде беру тарифтік сметада көрсетілген қызмет көлемімен салыстырғанда (5,631 мың Гкал) 1,757 мың Гкал немесе 31,2%-ға төмендеді.

Субъектіге байланысты емес себептерге байланысты реттелетін қызмет көлемінің төмендеуі негізгі тұтынушылар: «РиМ-Каз Агро» ЖШС, «Вершинина З.С.» ЖК және «Строительное Управление Энергострой» бу түріндегі жылу энергиясын тұтыну көлемінің қысқартқаны болып табылады.

Шиналардан бөлінген электр энергиясының көлемі 1 604,953 млн кВт/сағ құрады.

Өндірістік процестерді жақсарту мақсатында «СЕВКАЗЭНЕРГО» АҚ бекітілген тарифтік сметаның шеңберінде генерацияны ұлғайтуға, жылу және электр энергиясын берудегі ысыраптарды азайтуға, оның ішінде кәсіпорынның экологиялық параметрлерін жақсартуға бағытталған жабдықтарды жаңғырту бойынша бірқатар ауқымды шараларды қарастыратын инвестициялық бағдарламаны жүзеге асыруда. 2022 жылға арналған бекітілген инвестициялық бағдарлама бойынша инвестиция көлемі 1 119,479 млн.теңгені құрады. 2022 жылға арналған бекітілген инвестициялық бағдарламаға сәйкес инвестиция көлемі 1119,479 млн.теңгені құрады («СЕВКАЗЭНЕРГО» АҚ 2021-2025 жылдарға арналған Энергетикалық жабдықты қайта құру, жаңғырту және техникалық қайта жарақтандыру» инвестициялық бағдарламасын бекіту туралы Табиғи монополияларды реттеу комитетінің Солтүстік Қазақстан облысы бойынша департаменті басшысының 2020 жылғы 24 маусымдағы №39-ОД мен Солтүстік Қазақстан облысы әкімдігінің энергетика және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық басқармасы басшысының 2020 жылғы 18 маусымдағы № 52 бірлескен бұйрығына өзгерістер енгізу туралы» 2023 жылғы 28 ақпандағы № 19-НҚ бұйрығымен бекітілген).

Жыл қорытындысы бойынша нақты орындалғаны 1062,100 млн.теңгені құрады.

Қаражат келесі іс-шараларға бағытталды:

-негізгі қорлар құнының өсуіне әкелетін №12 ст. қазандық қондырғысын күрделі жөндеу;

-негізгі қорлар құнының өсуіне әкелетін №5 турбоагрегатты күрделі жөндеу;

-негізгі қорлар құнының өсуіне әкелетін №7 турбоагрегатты күрделі жөндеу;

- негізгі қорлардың құнының өсуіне әкелетін пик бойлерлерді ауыстыру.

Субъектінің бақылауынан тыс (шарт бойынша екінші тараптың міндеттемелерді орындамауы) себептерінен 2023 жылғы 28 ақпандағы № 19-НҚ бұйрығымен 57,379 млн.теңге сомасына «Негізгі құралдар құнының өсуіне әкеп соғатын тепловозды күрделі жөндеу» іс-шарасын орындау мерзімдерін бойынша ұзарту бекітілген.

Бұл іс-шаралар реттеліп көрсетілетін қызметтерді сатудан залал алынғандықтан, 881,986 млн.теңге сомасына амортизациялық аударымдар және кәсіпорынның 180,114 млн.теңге айналым қаражаты есебінен жүзеге асырылады.

2022 жылға арналған инвестициялық бағдарламаны іске асыру «СЕВКАЗЭНЕРГО» АҚ 2-ПЖЭО негізгі және қосалқы жабдықтарының жұмыс сенімділігін арттыруға, техникалық-экономикалық көрсеткіштерді жақсартуға мүмкіндік берді. Өнім көлемін ұлғайту және сапасын арттыру.

Күрделі салымдардан басқа кәсіпорында уәкілетті органмен келісілген жөндеу науқаны жүргізілді, оның құны 2 239,632 млн.теңгені құрады.

Физикалық бірліктерде жөндеу жұмыстарының көлемі толық көлемде орындалды. Олардың негізгі іс-шаралары::

* №1.10 ст. қ/а ағымдағы жөндеу;
* №3 ст. қ/а кеңейтілегн ағымдағы жөндеу;
* №4,5,6,7,8,9,12 ст. қ/а күрделі жөндеу;
* №11 ст. қ/а жоспарлы алдын ала жөндеу;
* № 5,7 ст. т/а күрделі жөндеу;
* №1,2,3,4,6 ст. т/а жоспарлы алдын ала жөндеу.

Жылу энергиясының тарифтік сметасында қарастырылған қаражаттан басқа, негізгі жабдықтарды қайта құру мен жаңғыртуға электр энергиясына инвестициялық бағдарламада көзделген қаражат бөлінді.

**2022 жылға арналған алдын ала деректер бойынша тарифтік сметаның негізгі шығындар баптары**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № р/б | Көрсеткіштер атауы | Өлшеу бірлігі | Бекітілген тарифтік сметамен көзделген | Тарифтік сметаның нақты қалыптасқан көрсеткіштер | Процентте ауытқулар | | Нақты шығындар үлесі |
| (+\-) | % |
| I | Тауарларды өндіруге және қызметтерді көрсетуге кеткен шығындар, оның ішінде: | млн. теңге | 4 878,472 | 7 633,911 | 2 755,439 | 56,48 | 92,3 |
| 1 | Материалдық шығындар, барлығы, соның ішінде: | млн. теңге | 2 993,313 | 3 456,011 | 462,698 | 15,46 | 41,7 |
| 1.1 | Шикізат және материалдар | млн. теңге | 49,037 | 62,302 | 13,266 | 27,05 | 0,8 |
| 1.2 | Жанар-жағармай материалдар | млн. теңге | 15,18 | 25,878 | 10,698 | 70,48 | 0,3 |
| 1.3 | Отын | млн. теңге | 2 916,52 | 3 344,937 | 428,416 | 14,69 | 40,4 |
| 1.4 | Энергия | млн. теңге | 12,577 | 22,894 | 10,317 | 82,04 | 0,3 |
| 2 | Өндіріс персоналының еңбек шығындары | млн. теңге | 314,812 | 715,832 | 401,021 | 127,38 | 8,7 |
| 3 | Амортизация | млн. теңге | 856,651 | 2 129,682 | 1 273,031 | 148,61 | 25,7 |
| 4 | Жөндеу | млн. теңге | 477,393 | 937,591 | 460,198 | 96,40 | 11,3 |
| 5 | Басқа өндірістік сипаттағы шығындар | млн. теңге | 236,303 | 394,794 | 158,492 | 67,07 | 4,8 |
| II | Кезең шығындары, барлығы, соның ішінде | млн. теңге | 216,229 | 633,976 | 417,747 | 193,2 | 7,7 |
| 6 | Әкімшілік және техникалық қызмет көрсету персоналының еңбек шығындары | млн. теңге | 67, 43 | 299,082 | 231,653 | 343,55 | 3,6 |
| 7 | Салықтар және салық төлемдері | млн. теңге | 44,594 | 172,150 | 127,556 | 286,04 | 2,1 |
| 8 | Басқа шығындар | млн. теңге | 104,205 | 170,45 | 66,245 | 63,57 | 2,1 |
| 8.1 | *Соның ішінде: амортизация* | млн. теңге | 25,335 | 46,774 | 21,439 | 84,62 | 0,6 |
| III | **Ұсынылған қызметтерге шығындардың барлығы** | **млн. теңге** | **5 094,7** | **8 267,886** | **3 173,186** | **62,28** | **100,0** |

2022 жылы жылу энергиясын өндіруге арналған тарифтік сметада көзделген шығындар 5 094,7 млн ​​теңгені құрайды. 2022 жылға арналған тарифтік сметаның орындалуы туралы есеп бойынша жылу энергиясын өндіруге жұмсалған нақты шығындар 8 267,886 млн теңгені құрады, бұл ағымдағы тарифте қабылданған шығындардан 3 173,186 млн теңгеге немесе 62,28%-ға жоғары..

2022 жылдың қорытындысы бойынша тарифтік кіріс 5 120,692 млн теңгені құрады, бұл көрсетілген қызмет көлемінің 15,52 мың Гкал немесе 0,9%-ға төмендеуіне байланысты жоспарланған тарифтік кірістен 211,501 млн теңгеге немесе 4%-ға төмен.

Өндіріс шығындары 7 633,911 млн теңгені құрады, бұл тарифтік сметада қарастырылған шығындардан 2 755,439 млн теңгеге немесе 56,48%-ға жоғары.

Нақты шығындардың жоспарланғаннан ауытқуының негізгі себептері:

- шикізат, материалдар, соның ішінде ЖЖҚ өсуі;

- отын құнының 428,416 млн.теңгеге немесе 14,69%-ға өсуі көмірді және теміржол қызметтерін теміржолмен тасымалдау құнының өсуіне, қазандық агрегаттарын жөндеу-техникалық қызмет көрсетуге байланысты мазут шығынының өсуіне байланысты.

«Энергия» шығыстар бабы бойынша шығыстардың 10,317 млн.теңгеге немесе 82,04%-ға өсуі электр және жылу энергиясына тарифтердің өсуіне байланысты.

Өндірістік персоналдың еңбек шығындары тарифтік сметаның жоспарлы көрсеткіштерінен 401,021 млн. ) теңгеге немесе 127,38%-ға ТШ-да ескерілген деңгеймен (166 267 теңге) салыстырғанда орташа жалақының 25,6%-ға (208 885 теңге) ұлғаюы есебінен артты және ТШ-да 2,6 (140 адам. ПП) тіркелгендермен салыстырғанда өндірістік персоналдың нақты санынан асып түседі.

Негізгі құралдарды қайта бағалау нәтижелері бойынша амортизациялық аударымдар бойынша артық шығыстар 1 273,031 млн.теңгені немесе 148,61% құрады.

Жөндеу қоры 937,591 млн.теңгеге игерілді, бұл жоспардан 460,198 млн.теңгеге немесе 96,40%-ға жоғары, шығындардың өсуі жұмыс көлемінің, материалдар құнының артуына байланысты.

Өндірістің басқа шығындарына артық шығыстар бойынша артық жұмсау тарифтік сметада көзделген қызмет көрсету құнының, салық төлемдерінің өсуіне байланысты шығындардың 158,492 млн.теңгені немесе 67,07%-ын құрады.

Кезең шығыстары 633,976 млн.теңгені құрады, бұл жоспарланған шығыстардан 417,747 млн.теңгеге немесе 193,2%-ға жоғары.

Артық шығындардың негізгі себептері орташа жалақының өсуіне байланысты әкімшілік және қызмет көрсетуші персоналдың еңбек ақысының өсуі, қайта бағалау өткізу себебінен мүлік салығының өсуіне байланысты міндетті салық төлемдерінің құнының 127,6 млн.теңгеге өсуі болып табылады..

Басқа шығыстар бойынша артық шығыстар амортизация, аудиторлық қызметтер, жалақы қоры өсу нәтижесінде сақтандыру сомасының өсуіне есебінен міндетті сақтандыру, тарифтердің өсуіне байланысты коммуналдық қызметтер, БАҚ қызметтер, автокөлік кәсіпорындарының қызметтері және өрттен қорғау бойынша шығыстардың ұлғаюына байланысты тарифтік сметада көзделген шығыстардан 66,245 млн.теңгені немесе 63,57%-ын құрады.

2022 жылдың қорытындысы бойынша реттеліп көрсетілетін қызметтің тарифтік сметасын орындау нәтижелері бойынша реттеліп көрсетілетін қызметтің тарифтік сметасында көзделмеген шығын баптары бойынша залалды есептемегенде 3 147,194 млн теңге залал алынды.

**2022 жылға арналған бу түріндегі жылу энергиясын өндіру, беру, бөлу және тарату жөніндегі қызметтердің тарифтік сметасында шығындардың негізгі баптары**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № р/б | Көрсеткіштер атауы | Өлшеу бірлігі | Бекітілген тарифтік сметамен көзделген | Тарифтік сметаның нақты қалыптасқан көрсеткіштер | Процентте ауытқулар | | Нақты шығындар үлесі |
| (+/-) | % |
| I | Тауарларды өндіруге және қызметтерді көрсетуге кеткен шығындар, оның ішінде: | млн. теңге | 18,59 | 20, 449 | 1,859 | 10,0 | 100,0 |
| 1 | Материалдық шығындар, барлығы, | млн. теңге | 11,93 | 9,925 | -2,008 | -16,8 | 48,5 |
|  | соның ішінде: | млн. теңге |  |  |  |  |  |
| 1.1 | Шикізат және материалдар | млн. теңге | 2,538 | 1,746 | -0,792 | -31,2 | 8,5 |
| 1.2 | Отын | млн. теңге | 8,649 | 7,666 | -0,983 | -11,4 | 37,5 |
| 1.4 | Энергия | млн. теңге | 0,745 | 0,513 | -0,232 | -31,2 | 2,5 |
| 2 | Еңбекке төлеу шығындары | млн. теңге | 2,068 | 2,103 | 0,035,0 | 1,7 | 10,3 |
| 3 | Амортизация | млн. теңге | 2,601 | 6,296 | 3,695 | 142,0 | 30,8 |
| 4 | Жөндеу, барлығы | млн. теңге | 1,772 | 1,977 | 0,205 | 11,5 | 9,7 |
| 5 | Басқа өндірістік сипаттағы шығындар | млн. теңге | 0,215 | 0,148 | -0,067 | -31,2 | 0,7 |
|  | Соның ішінде: | млн. теңге |  |  |  |  | 0,0 |
| 5.1 | Еңбекті қорғау шығыстары | млн. теңге | 0,215 | 0,148 | -0,067 | -31,2 | 0,7 |
| **III** | **Шығындардың барлығы** | **млн. теңге** | **18,59** | **20,449** | **1,859** | **10,0** | **100,0** |

2022 жылға жылу энергиясын (бу түріндегі) өндіру, беру, бөлу және тарату жөніндегі қызметке нақты шығындар 20,449 млн теңгені құрады, тарифтік кіріс 12,790 млн теңгені құрайды, бұл тарифтік сметалық көрсеткіштерде жоспарланғаннан көрсеткіштерден 5,799 млн теңгеге немесе 31,2%-ға төмен.

Нақты шығындардың жоспарланғаннан ауытқуының негізгі себептері бу шығынының 31,2%-ға төмендеуі болып табылады.

Шикізат пен материалдардың құны 1,746 млн теңгені құрады, бұл жоспардан 0,792 млн теңгеге немесе 31,2%-ға төмен.

«Отын» шығындар бабы бойынша нақты шығындар 7,666 млн.теңгені құрады, бұл есепті жылдың жоспарланған шығыстарынан 11,4%-ға төмен.

Өндіріс персоналының еңбек ақысына шығындар 2,103 млн теңгені құрады, бұл орташа жалақының өсуіне байланысты тарифтік сметада қарастырылған жылдық шығындардан 1,7%-ға жоғары.

Қызметтерді өткізу көлемінің төмендеуіне байланысты «Энергия» шығыстар бабы бойынша шығыстар 0,232 млн.теңгеге немесе 31,2%-ға қысқарды.

Есепті кезеңдегі амортизациялық аударымдар 6,296 млн.теңгені құрады, бұл негізгі құралдарды қайта бағалау нәтижелері бойынша жоспарланғаннан 142%-ға жоғары.

Жөндеу шығындары 1,977 млн ​​теңгені құрады, бұл жоспарланған шығындардан 11,5%-ға жоғары.

Еңбекті қорғау бойынша шығыстар 0,148 млн.теңге немесе 68,8% игерілді.

Бу сатудан түскен қаржылық нәтиже 7,659 млн теңге шығынды құрайды.

**2023 жылға арналған кәсіпорынды дамыту жоспары.**

2023 жылы кәсіпорын негізгі қорларды жөндеуге, жаңғыртуға және қайта құруға шамамен 9 189,898 млн теңге бөлуді жоспарлап отыр, оның негізгі іс-шаралары:

- жаңа темірбетонды түтін мұржасының құрылысы;

- «СЕВКАЗЭНЕРГО» АҚ Петропавл 2-ЖЭО №2 күл үйіндісінің №3 секциясының қоршау бөгеттерін салу II кезең;

- негізгі қорлар құнының өсуіне әкелетін №3 қазандық агрегатын күрделі жөндеу;

- «СЕВКАЗЭНЕРГО» АҚ 2-ПЖЭО-2 қоршаған ортаға эмиссияларды бақылаудың автоматтандырылған жүйесінің құрылғысы (№3 түтін мұржасы);

- №11 қазандық қондырғысын жылыту беттерін ауыстыра отырып қайта құру;

- № 1 ст. турбоагрегатты қайта құру;

- №3 ст. турбоагрегаттың 1 БУ (ПСВ-500-14-23) пик қазандығын сатып алу және орнату;

- Петропавл қ., «СЕВКАЗЭНЕРГО» АҚ 2-ЖЭО жалпы газ құбырының бір бөлігін қайта құру бойынша жұмыс жобасын әзірлеу (№ 8, 12 қазандық агрегаттарын №3 түтін мұржасына ауыстыру мақсатында № 9, 10, 11 қазандық агрегаттарынан);

- № 9,10,11 қазандық қондырғыларының скрубберлік бөлімін қайта құру;

- негізгі қорлар құнының өсуіне әкелетін 2-ПЖЭО бас корпусының жүк көтергіш және қоршау құрылымдарын нығайту бойынша күрделі жөндеу;

- «СЕВКАЗЭНЕРГО» АҚ Петропавл 2-ЖЭО қазандық цехының бас корпусының ғимаратын (түтіндік бөлмесі) қайта құру;

- «СЕВКАЗЭНЕРГО» АҚ Петропавл 2-ЖЭО қазандық цехының (түтіндік бөлмесі) бас корпусының ғимаратын қайта құру;

- Негізгі қорлар құнының өсуіне әкелетін тиегіш кранды қайта құру;

- Петропавл 2-ЖЭО-да қосымша жануды азайту-салқындату құрылғысын орнату;

- негізгі қорлар құнының өсуіне әкелетін тепловозды күрделі жөндеу;

- гізгі қорлардың құнының өсуіне әкелетін №10 қазандық агрегатының ММА 10В диірменін күрделі жөндеу;

- ДСК электр қозғалтқышы бар ВПЗ-20/9 стационарлық компрессорын сатып алу;

- электр қозғалтқыштарын сатып алу (6 дана);

- МЭФ-67-31-17 диірмен желдеткішін ауыстыру;

Негізгі қорларды жөндеу, қайта құру және жаңғырту бойынша 2023 жылға жоспарланған іс-шараларды іске асыру электр және жылу энергиясын өндіруді ұлғайтуға, авариялар қаупін азайтуға және тоқтап қалуды жоюға жағдай жасайды, жабдықтың сенімділігін арттыруға, қоршаған ортаға зиянды шығарындылардың көлемін қысқартуға және өндірістің техникалық деңгейін арттыруға мүмкіндік береді.

***«СЕВКАЗЭНЕРГО» АҚ Петропавл 2-ЖЭО***

***Жөндеулерді жоспарлау және дайындау бөлімі***

***Жоспарлы-экономикалық бөлім***

***тел: 8 (7152) 52-02-68***

***8 (7152) 52-02-85***