Бекітілген тарифтік сметаның, бекітілген инвестициялық бағдарламаның орындалуы туралы, реттеліп көрсетілетін қызметтердің сапа және сенімділік көрсеткіштерінің сақталуы және «Қызылорда электр тарату тораптары компаниясы» АҚ-ның тұтынушылар мен өзге де мүдделі тұлғалар алдында қызметінің тиімділік көрсеткіштеріне қол жеткізу бойынша 2025 жылғы 1 жартыжылдықтағы ЕСЕБІ

1. Кәсіпорынға сипаттама

«Қызылорда электр тарату тораптары компаниясы» акционерлік қоғамы (әрі қарай - Компания) Қызылорда облысы бойынша электр энергиясын беру қызметі бойынша табиғи монополия субъектісі болып табылады.

Компания қызметінің негізгі мақсаты – Қызылорда облысының электр энергетикалық желілерінің тиімді және сенімді жұмыс істеуін қамтамасыз ету.

Компаниядағы қызметкерлер саны – 1017 адам, оның ішінде: әкімшілік-басқару персоналы – 62 адам, өндірістік персонал – 955 адам.

Компанияның пайдалануындағы электр желілерінің жалпы ұзындығы **10 504 шақырым**, қосалқы станциялардың саны – **2018 дана,** құрылғылардың жалпы тозу деңгейі **63,9% жетті.** Ағымдағы жылдың жоспарына сәйкес электр желілері мен қондырғылардың жалпы тозу деңгейін **3%-ға**, яғни, **60,9%-ға** дейін төмендету көзделген.

Құрылғылардың нормативті қызмет ету мерзімі **20-25** жылдан аспауы қажет болсада, қазіргі таңда олардың нақты қызмет еткен мерзімі **30-50 жылдан** асып отыр.

2. 2025 жылға бекітілген инвестициялық бағдарламаның орындалуы туралы

Уәкілетті орган мен Қызылорда облысының энергетика және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық басқармасының бірлескен бұйрығына сәйкес, «Қызылорда қаласының 10/0,4кВ әуе желісін жаңғырту» құрылыс-монтаждау жұмыстары мен «Авторлық қадағалау қызметі», «Техникалық қадағалау қызметі», «КСО, ЩО, Тр-р қондырғыларын ауыстыру» іс-шаралары 2024 жылдан 2025 жылға ауыстырылып, қазіргі таңда барлық жұмыстар толығымен 194 млн теңгеге орындалды.

«ҚЭТТК» АҚ-ның 2025 жылға арналған инвестициялық бағдарлама жалпы сомасы 7 522 мың теңгеге бекітілді (бюджет қаражаты – 6 989 млн теңге, компанияның қаражаты 533 млн теңге). Атап айтқанда,

- меншікті қаражат есебінен:
- ➢ 264 млн теңгеге «Қызылорда қаласының ӘЖ-10/0,4 кВ электр желілерін реконструкциялау және жаңғырту»;
- ➢ 81 млн теңгеге «Электр энергиясын есепке алу аспаптарын жаңғырту және АСКУЭ-ге қосу»;
- ➢ 70 млн теңге сомасына «Телемеханика жүйесін жаңғырту және SCADA-ға қосу»;
- ➢ 118 млн теңге сомасына «Автотехника сатып алу».

- бюджет қаражаты есебінен:
- ➢ 195 млн теңгеге (ҚҚС-сыз) «ӘЖ-35кВ Л-33, Л-34 ПС – 220/35/10кВ «ҚЖЭО»-ҚС-35/10кВ «Шұғыла» ұзындығы 16 км жөндеу»;
- ➢ 2 694 млн теңгеге «Жаңақорған кентіндегі 10/0,4 кВ электр желілік жүйесін жаңғырту»;
- ➢ 4 100 млн теңгеге «Қызылорда облысы Шиелі кентіндегі «220/35/10 кВ Шиелі ҚС қайта құру».

Есепті кезеңде инвестициялық бағдарлама 6 245 млн теңгеге орындалды (меншікті қаражат 131 млн теңгеге, бюджет қаражаты 6 114 млн теңгеге). Жылдың аяғына дейін жұмыстар толығымен орындалады.

Табиғи монополиялар субъектілерінің
қызметін жүзеге асыру қағидаларына
5-қосымша
1-Нысан

Бекітілген инвестициялық бағдарламаның орындалуы туралы ақпарат

«Қызылорда электр тарату тораптары компаниясы» АҚ –ның
2025 жылғы 1 жартыжылдығы бойынша қорытындысы
электр энергиясын беру қызметі
(реттеліп көрсетілетін қызмет)

№ п/п	Реттеліп көрсетілетін қызметтерді ұсынудың жоспарлы және нақты көлемдері туралы ақпарат						Пайда мен шығындар туралы есеп*	Инвестициялық бағдарламаның (сомасы)			
	Реттеліп көрсетілетін қызметтердің атауы және қызмет көрсетілетін аумақ	Іс-шаралар атауы	Өлшем бірлігі	Заттай көрсеткіштердегі саны		Инвестициялық бағдарлама шеңберінде қызмет ұсыну кезеңі		Жоспары	Нақты	Ауытқу	ауытқу себептері
				Жоспар	Нақты						
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
2024 жылғы инвестицилық бағдарламадан 2025 жылға ауыстырылған іс-шаралар											
1	Электр энергиясын беру	Қызылорда қаласындағы 10/0,4кВ ӘЖ қайта жаңарту мен модернизациясы	шақырым	6,5	6,5			119 447	119 447	0	Толығымен орындалды

2		Авторлық қадағалау қызметі	бірлік	1	1			580	580	0	Толығымен орындалды
3		Техникалық қадағалау қызметі	бірлік	1	1			3 085	3 085	0	Толығымен орындалды
4		КСО, ЩО, Тр-р қондырғыларын ауыстыру	дана	1	1			71 063	71 063	0	Толығымен орындалды
2025 жылға арналған инвестициялық бағдарламасы											
1	Электр энергиясын беру	Қызылорда қаласындағы 10/0,4кВ ӘЖ қайта жаңарту мен модернизациясы	шақырым	30,15	0,28			264 210	2 454	261 756	Барлық материалдар толығымен орталық қоймаға жеткізіліп, электр энергиясын есептегіш қондырғыларын орнату жоспарға сәйкес орындалуда
2	Қызмет көрсетілетін аумақ- Қызылорда облысы, аумағы 75 612 км^2.	Электр энергиясы есепке алу аспаптарының модернизациясы мен АСКУЭ-ге қосу	дана	1299	587			80 793	36 509	44 284	Барлық материалдар толығымен орталық қоймаға жеткізіліп, электр энергиясын есептегіш қондырғыларын орнату жоспарға сәйкес орындалуда
3		Телемеханика жүйесі модернизациясы мен SCADA-ға қосу	жиынтық	2	0			70 160	0	70 160	«Bolashak Electric» ЖШС-мен №472Р/ОКОИ келісім-шарты жасалып, құрылыс-

4											монтаждау жұмыстары ағымдағы жылдың тамыз айына жоспарланған
4		Автотехника сатып алу	бірлік	3	2			117 447	91 793	25 654	1 бірлік кран-манипулятор және 1 бірлік Алдыңғы тиегіш автотехникалары мемлекеттік сатып алу порталы арқылы сатып алынып, 1 бірлік Манипулятор автотехникасына мемлекеттік сатып алу порталы арқылы келісім-шарт жасалуда
5		35кВ Л-33, Л-34 220/35/10кВ «КТЭЦ» ҚС – 35/10кВ «Шұғыла» ҚС арасындағы әуе желісін жөндеу жұмыстары	шақырым	16	0			194 898	0	194 898	«KazChinNur» ЖШС-мен №402Р/ОК 2025-05-02 келісім-шарт жасалып, құрылыс-монтаждау жұмыстары ағымдағы жылдың тамыз айына жоспарланған

6		**«Жаңақорған кентіндегі 10/0,4 кВ электржелілік жүйені жаңғырту»**						**2 694 402**	**2 424 962**	**269 440**	Барлық жұмыстар 90%-ға орындалды
6.1		10кВ ӘЖ қайта жаңғырту	шақырым	69,167	62,25			853 590	768 231	85 359	
6.2		0,4кВ ӘЖ қайта жаңғырту	шақырым	103,511	93,16			619 927	557 935	61 993	
6.3		10кВ КЖ қайта жаңғырту	шақырым	1,8	1,62			233 202	209 882	23 320	
6.4		0,4кВ КЖ қайта жаңғырту	шақырым	6,284	5,66			299 571	269 614	29 957	
6.5		ТП, КТПН қосалқы станцияларын КТПБ-10/0,4кВ блоктік үлгіде ауыстыру	жиынтық	53	48			628 751	565 876	62 875	
6.6		Авторлық қадағалау қызметі	қызмет	1	0			9 620	8 658	962	
6.7		Техникалық қадағалау қызметі	қызмет	1	0			49 742	44 767	4 974	
7		**Шиелі кентінде 220/35/10 кВ «Шиелі» ҚС қайта жаңғырту**	**бірлік**	**1**				**4 099 670**	**3 689 703**	**409 967**	Барлық жұмыстар 90%-ға орындалды
		Жиынтығы:						**7 521 580**	**6 245 421**	**1 276 159**	

Инвестициялық бағдарламаны қаржыландырудың нақты шарттары мен мөлшері туралы ақпарат, мың теңге				Инвестициялық бағдарламаны орындаудың нақты көрсеткіштерін инвестициялық бағдарламада бекітілген көрсеткіштермен салыстыру туралы ақпарат**				Қол жеткізілген нақты көрсеткіштердің бекітілген инвестициялық бағдарламада көрсеткіштерден ауытқу себептерін түсіндіру	Ұсынылатын реттеліп көрсетілетін қызметтердің сапасы мен сенімділігін арттыруды бағалау
собственные средства		Қарыз қаражаты	Бюджеттік қаражат	Өндірістік көрсеткіштерді жақсарту, %, бекітілген инвестициялық бағдарламаға байланысты іске асыру жылдары бойынша	Негізгі қорлардың (активтердің) тозуының (физикалық) төмендеуі, %, бекітілген инвестициялық бағдарламаға байланысты іске асыру жылдары бойынша)	Ысыраптарды төмендету,%, бекітілген инвестициялық бағдарламаға байланысты іске асыру жылдары бойынша	Бекітілген инвестициялық бағдарламаға байланысты іске асыру жылдары бойынша апаттылықты төмендету		
Амортизация	пайда								

				өткен жылдың фактісі	ағымдағы жылдың фактісі	өткен жылдың фактісі	ағымдағы жылдың фактісі	жоспар	факт	өткен жылдың фактісі	ағымдағы жылдың фактісі		
13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26
532 610			6 988 970	0	0	63,9	60,9	14,45	14,45	234	81	Конкурстық рәсімнің нәтижелері бойынша	Электр энергиясын беру жөніндегі реттелетіп көрсетілетін қызметтер көлемдері тарифтік сметада **1 179 млн.кВт*сағат** болып бекітілген, есепті кезеңге нақты көлемі **613 млн.кВт*сағатты** құрап отыр. Электр энергиясының транзиты 2024 жылдың 1 жартыжылдығымен салыстырғанда **35 млн.кВт*сағ немесе 6%** өсіп отыр. Электр энергиясы транзитінің ұлғаюы қосымша энергия объектілерін және жаңадан қосылған электр энергиясы тұтынушыларын енгізу есебінен. Электр желілері мен қосалқы станциялардың тозуы **63,9%** құрайды. Олардың нормативтік пайдалану мерзімі 20-25 жыл, алайда, нақты пайдалану мерзімі 30-50

3. 2025 жылға бекітілген тарифтік сметасының баптары бойынша орындалуы

Табиғи монополиялар субъектілерінің
қызметін жүзеге асыру қағидаларына
5-қосымша
2-Нысан

Бекітілген тарифтік сметаның орындалуы туралы ақпарат

«Қызылорда электр тарату тораптары компаниясы» АҚ –ның
2025 жылғы 1 жартыжылдығы бойынша қорытындысы
электр энергиясын беру қызметі
(реттеліп көрсетілетін қызмет)

р/с	Көрсеткіштер атауы	Өлшем бірлігі	Бекітілген тарифтік сметадағы көрсеткіштер	Нақты қалыптасқан көрсеткіштері	Ауытқулар, %	Ауытқу себептері
1	2	3	4	5	6	7
1.	**Материалдық шығындар**	**млн тенге**	**337**	**143**	**(42)**	
2.	**Еңбекке ақы төлеуге арналған шығындар**	**млн тенге**	**3 895**	**1 634**	**(58)**	*Жаңа тарифтік сметаның 2025 жылғы 15 мамырдан бастап қолданысқа енгізілуіне байланысты*
3.	**Амортизация**	**млн тенге**	**1 082**	**775**	**(38)**	*нақты МЕА-ның ұлғаюы*
4.	**Жөндеу, барлығы: оның ішінде:**	**млн тенге**	**337**	**136**	**(60)**	
4.1	*ағымдағы жөндеу*	**млн тенге**	50	18	(64)	
4.2	*күрделі жөндеу*	**млн тенге**	287	117	(59)	
5.1.	Материалдық емес активтер амортизациясы	млн тенге	1,1	2	82	*нақты МЕА-ның ұлғаюы*
5.2.	Салықтар	млн тенге	113	93	(18)	*Электр энергетика нысандарды ЭжТҮКШБ теңгерімінен «ҚЭТТК» АҚ теңгіріміне қабылдауға байланысты мүлік салығының ұлғаюнан*
5.3	**Өндірістік сипаттағы бөгде ұйымдардың қызметтері мен өзге шығындар, барлығы**	млн тенге	155	80	(48)	
6.	**ЕҚҚжДБ сыйақы төленуіне шығындары**	**млн тенге**	**160**	**141**	**(12)**	*инфляцияның жоғарылауына байланысты*
III	**Ысырап шығындарын өтеуге байланысты шығындар**		**4 968**	**2 554**	**(49)**	*Бірыңғай сатып алушыдан электр энергиясы тарифінің бекітілгеннен артуы*

		млн тенге				
IV	**Барлық шығыстар**	**млн тенге**	**11 048**	**5 558**	**(50)**	
V	**Пайда**	**млн тенге**	**0**	**(903)**		
VI	**Барлық табыс**	**млн тенге**	**11 048**	**4 655**	**(58)**	*2025 жылғы 1 қаңтарынан 14 мамырға дейін 7,007 теңге тариф қолданылды. 2025 жылдың 15 мамырынан бастап 9,346 теңге тариф енгізілді*
VII	**Көрсетілетін қызметтердің көлемі**	**млн кВт*сағ**	**1 179**	**613**	**(48)**	
VIII	**Нормативтік техникалық ысыраптар**	**%**	**14,45**	**14,45**	**-**	
		млн кВт*сағ	**170**	**83**	**(51)**	
IX	**Электр энергиясын беру қызметінің тарифі** (ҚҚС-сыз)	**тенге/ кВт*сағ**	**9,371**			
	ҚҚКРШ сомасын алып тастауды ескере отырып	*млн тенге*	206			
	2023 жылғы тұтынушыларға өтелмеген залал сомасы	*млн тенге*	61			
	Электр энергиясы бағасының айырмашылығына байланысты алынбаған табысты өтеу сомасы	*млн тенге*	238			
X	Тұтынушыларға келтірілетін залалды шегергендегі барлық кірістер	*млн тенге*	**11 019**	**4 655**	**(58)**	*2025 жылғы 1 қаңтарынан 14 мамырға дейін 7,007 теңге тариф қолданылды. 2025 жылдың 15 мамырынан бастап 9,346 теңге тариф енгізілді*
XI	Тұтынушыларға келтірілген залалды шегергендегі электр энергиясын беру және бөлу қызметтеріне арналған 5 жылға (ҚҚС-сыз) бөлінген тариф	тенге/кВт*сағ	**9,346**	**7,598**	(19)	*2025 жылғы 1 қаңтарынан 14 мамырға дейін 7,007 теңге тариф қолданылды. 2025 жылдың 15 мамырынан бастап 9,346 теңге тариф енгізілді*

4. <u>Реттелетіп көрсетілетін қызметтердің сапа және сенімділігі көрсеткіштерін сақтау туралы ақпарат</u>

Электр энергиясы ажыратулары тек ауа райының қолайсыз жағдайлары кезінде орын алды. Тұтынушыларды электр энергиясымен үзіліссіз қамтамасыз ету мен транзитті ұлғайту бойынша энергожүйенің техникалық мүмкіндіктері, жұмыс сенімділігі сақталды. 2025 жылы 2-дәрежелі істен шығулар **127 рет** тіркеліп, сәйкесінше 2024 жылы 2-дәрежелі істен шығулар саны **131 рет** тіркеліп **3%**-ға төмендеген.

Қызметтер сапасы мен сенімділік көрсеткіштері барлық нормативтік-техникалық талаптарына сай сақталған.

қызметін жүзеге асыру қағидаларына
5-қосымша
3-Нысан

Реттелетіп көрсетілетін қызметтердің сапа және сенімділігі көрсеткіштерін сақтау туралы ақпарат
2025 жылғы 1 жартыжылдығы бойынша қорытындысы
«Қызылорда электр тарату тораптары компаниясы» АҚ
электр энергиясын беру қызметі
(реттеліп көрсетілетін қызмет)

рет. №	сапасы мен сенімділігі көрсеткіші	Есепті кезеңнің алдындағы 2024 ж. дерегі	2025 ж. жоспары (нормасы)	Ағымдағы 2025 жылдың фактісі	сапасы мен сенімділігі көрсеткіштері сақталуын бағалау	сапасы мен сенімділігі көрсеткіштері сақтамау себептері (негіздемесі)
1	2	3	4	5	6	7
1	Жүйе жұмысындағы үзілістер жиілігінің орташа индексі (SAIFI)	0,3503	3,7	0,2128	норма	жоқ
2	Жүйе жұмысындағы үзіліс ұзақтығының орташа индексі (SAIDI)	0,4681	3,7	0,3589	норма	жоқ

Табиғи монополиялар субъектілерінің
қызметін жүзеге асыру қағидаларына
5-қосымша
4-Нысан

5. 2025 жылғы 1 жартыжылдығының нәтижесі бойынша электр энергиясын беру қызметінің тиімділік көрсеткіштеріне қол жеткізу туралы ақпарат

Рет. №	Тиімділік көрсеткіші	2024 ж. нақты (1 жартыжылдық)	2025 ж. жоспар	2025 ж. нақты (1 жартыжылдық)	Тиімділік көрсеткіштеріне қол жеткізуді бағалау, %	Тиімділік көрсеткіштеріне қол жеткізбеу себептері (негіздемесі)
1	2	4	5	6	7	8
	Электр энергиясын беру, млн. кВт*сағат	578	1 179	613	6	жоқ

1	Электр энергиясын беру, млн. теңге	3 696	11 048	4 655	26	жоқ
2	Электр энергиясы ысыраптары, млн. кВт*сағат	80	169	101	26	жоқ
	Электр энергиясы ысыраптары, млн теңге	1 312	4 968	2 532	93	жоқ

6. 2025 жылғы 1 жартыжылдығының негізгі қаржы-экономикалық көрсеткіштері

Оперативтік мәліметтер бойынша:

Есепті кезеңде **5 736 млн теңгені құрады** *(негізгі қызметтен 4 655 млн теңге, өзге де қызметтерден 1 081 млн теңге).* Жалпы шығыстардан нақты шығыстар **6 405 млн теңге** жұмсалды (*негізгі қызметке 5 582 млн теңге, өзге де қызметтерге 823 млн теңге).*

Есепті кезеңдегі негізгі қызметтен 927 млн теңге шығын болса, өзге де қызметтерден 258 млн теңге пайда түскен, пайда есебінен шығын **669 млн теңгені** құрады.

Өндірістік шығындар көлемі – қызметтерді апаттық жағдайларсыз және электр энергияны сапалы беру мақсатында, өндірістік қажеттілікке, сонымен қосымша қызмет көрсету жұмыстарының өткізілуіне, нақты амортизацияның ұлғаюы және Бірыңғай сатып алушыдан электр энергиясын сатып алу бағасының бірнеше рет өсуіне қарай, электр энергиясының ысыраптарын сатып алуға жұмсалған шығындардың өсуіне байланысты ұлғайды.

7. Электр энергиясын беру жөніндегі реттеліп көрсетілетін қызметтер көлемдері

Тарифтік сметада транзит көлемі **589 млн.кВт*сағат** көлемінде бекітілген, есепті кезеңге транзиттің нақты көлемі **613 млн.кВт*сағатты** құрап, бекітілген мөлшерден **4%**-ға ұлғайды. Электр энергиясының транзиты 2025 жылдың 1 жарты жылымен салыстырғанда *(2024 жылы 1 жарты жылдығында электр энергиясы транзитінің нақты көлемі 578 млн кВт*сағ құрады)* **35 млн.кВт*сағатқа** немесе **6%** өсіп отыр.

8. Реттеліп көрсетілетін қызметтер тұтынушыларына жасалып жатқан жұмыстар туралы

«ҚЭТТК» АҚ-ның тұтынушыларымен жұмыс жасаудың негізгі мақсаты: тұтынушыларға электр энергиясын беру бойынша қызметтерді сапалы және үзіліссіз қамтамасыз ету болып табылады.

Құны **2 694 млн теңгені** құрайтын "Жаңақорған кентіндегі 10/0,4 кВ электр желілік жүйесін жаңғырту» жобасы аясында келесі жұмыстар атқарылуда:

- 69,167 шақырым 10кВ ӘЖ қайта жаңғырту;
- 103,511 шақырым 0,4кВ ӘЖ қайта жаңғырту;
- 1,8 шақырым 10кВ КЖ қайта жаңғырту;
- 6,284 шақырым 0,4кВ КЖ қайта жаңғырту;
- 53 жиынтық ТП, КТПН қосалқы станцияларын КТПБ-10/0,4кВ блоктік үлгіде ауыстыру;

Жалпы құны **4 100 млн теңгені** құрайтын «Қызылорда облысы Шиелі кентіндегі "Шиелі "ҚС-220/35/10 кВ қайта құру» жобасы бойынша құрылыс-монтаждау жұмыстары жалғасуда.

9. 2025 жылға кәсіпорын қызметінің перспективалары

(оның ішінде электр энергиясын беру бойынша қызметтеріне тарифі өзгерген жағдайда)

Уәкілетті органның 2025 жылғы 8 мамырындағы №18-ОД бұйрығымен ағымдағы жылдың 15 мамырынан бастап **9,346 теңге** тарифімен электр энергиясын беру қызметінің тарифтік сметасы бекітілді. Қолданыстағы ережелерге сәйкес жыл соңына дейін тариф өзгертілмейді.

2025 жылдың тарифтік сметасы бойынша 2-ші жартыжылдықта жоспарлануда:

- электр энергиясы транзитінің көлемі – **562 млн кВт*сағат**, нормативтік ысыраптардың көлемі - **85 млн кВт*сағат** немесе **14,45%;**
- жөндеу жұмыстары – **337 млн.теңге** *(ағымдағы жөндеу – 50 млн. теңге; күрделі жөндеу – 287 млн.теңге).*

Орындалатын жұмыстар көлемі:

- **43,8 шақырым** электр тарату желілері мен **57 дана** қосалқы станцияларға күрделі жөндеу жұмыстары;
- **15,7 шақырым** электр тарату желілері мен **40 дана** қосалқы станцияларға ағымдағы жөндеу жұмыстарын жүргізу қарастырылған.

Қазіргі таңда, барлық жөндеу жұмыстарына қажетті материалдар сатып алынып, жөндеу жұмыстары жоспарланған кестеге сәйкес орындалуда.

Компанияның жарғылық капиталын ұлғайту аясында облыстық бюджеттен бөлінген **218 млн теңгеге** ұзындығы **27 шақырым** 35 кВ-тық Л-33, 34 әуе желісінің **16 шақырым** АС-95 сымын АС-120-ға ауыстыру арқылы, әуе желісінің тоқ өткізу қабілетін 300А-ден 390А-ге дейін кеңейту жоспарлануда. Қазіргі таңда, мемлекеттік сатып алу порталы арқылы құрылыс-монтаждау жұмыстарына келісім шарт жасалып, жұмыстары жүргізілуде.

«ҚЭТТК» АҚ-ның жарғылық капиталын ұлғайту аясында облыстық бюджеттен бөлінген **187 млн теңгеге** электр энергиясы шығынын азайту және кернеу бөлігінде электр энергиясының тиісті сапасын қамтамасыз ету үшін күштік трансформатордың қуатын 2500 кВа-ға дейін ұлғайту жолымен 35/10кВ «Таң» қосалқы станциясын жаңғыртуды жүзеге асыру қажеттілігі туындауда. Осы орайда, келесі электр қондырғыларды сатып алу қарастырылған:

- Трансформатор ТМН-2500/35-10кВ – 1 дана;
- Б35-9/К-Б У-1 типті ажыратқыш блогі – 2 дана;
- 35 кВ электр желісінің қорғаныс шкафы – 1 дана;
- 10 кВ тарату құрылғысы – 1 жиынтық.

Қазіргі таңда, қажетті электр қондырғылары сатып алынып, орнату жұмыстары жүргізілуде.