



ИНВЕСТИЦИЯЛЫҚ ҚЫЗМЕТТІ БАСҚАРУ

БАРЛЫҚ УАҚЫТТАҒЫ СЕНІМДІЛІК

ИНВЕСТИЦИЯЛЫҚ ҚЫЗМЕТТІ БАСҚАРУ

Компания жобалар мен активтерді таңдау, бағалау және басқару кезінде портфельдік тәсілді қолданады, бұл тәуекел деңгейі қолайлы болған жағдайда инвестицияларға салынатын қаржылық, техникалық, технологиялық, адами және басқа ресурстарды тиімді бөлуге мүмкіндік береді.

Инвестициялық жобалардың портфелін басқару жекелеген бағдарламалар мен жобаларды жоспарлау, инвестициялауға болатын капитал көлемін анықтау, қол жетімді ресурстардың көлеміне байланысты жобаларға басымдық беру, тәуекелді, қайтарым мен уақытша мүмкіншілікті теңгерімдеу, сондай-ақ жоба көрсеткіштерін қайта қарау сияқты іс-шаралар жиынтығынан тұрады.

Қоғамның Инвестициялық жобалар портфелін басқаруға арналған негізгі құралы:

1) «Самұрық-Энерго» АҚ компаниялар тобының Даму стратегиясы мен Даму жоспары, сондай-ақ «Самұрық-Энерго» АҚ компаниялар тобы бойынша мақсатты НҚК-ны белгілеу.

Операциялық энергетикалық компания ретінде Қоғам өзінің Даму стратегиясын іске асыру шеңберінде әзірленген НҚК негізінде инвестициялық жобалар портфелін басқарады. НҚК жүйесі Қоғамның, оның ЕТҮ-ларының стратегиялық мақсаттары, операциялық және инвестициялық қызметі мен басқару жүйесі арасындағы байланысты қамтамасыз етеді.

2) Сыртқы орта мен мегатрендтердің инвестициялық жобалар портфелінің құнына әсерін бағалау.

Компания инвестициялық жобалар портфелінің жағдайына сыртқы факторлардың әсерін шикізат тауарларының бағасы, шетелдік валютаның айырбас бағамы, инфляция деңгейі және т.с.с. секілді макроэкономикалық көрсеткіштердің өзгерісін имитациялау арқылы бағалайды. Сценарийлік талдау сыртқы жағдайларға байланысты инвестициялық жобалар портфелінің құны қалай өзгеретінін көруге мүмкіндік береді.

3) Инвестициялық шешімдерді модельдеу және олардың әсерін бағалау.

Компания өзінің инвестициялық жобалары мен активтері портфелінің жалпы құнын және инвестициялық жобаға кірген әрбір инвестициялардың жеке мәндерін объективті түрде бағалайды, сондай-ақ жеке жобалардың «Самұрық-Энерго» АҚ-ның портфеліне тигізетін әсерін бағалайды.

Инвестициялардың негізгі көрсеткіштерін мұқият және үнемі бақылау ұсыным жасаушы органның ұсынымдар әзірлеуі және Компания басшылығының уақытылы шешім қабылдауы үшін өте маңызды. Түзету шараларын жедел қабылдау мақсатында инвестициялық жобалар Компанияның тиісті бақылауынан өтеді.

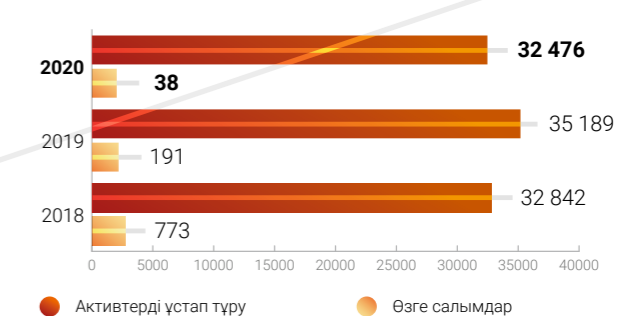
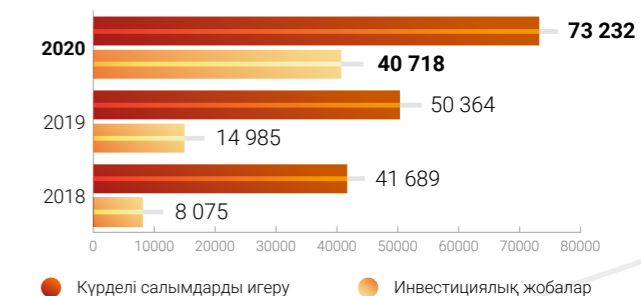
Өз міндеттемелерін орындау және ұзақ мерзімді перспективада активтерінің құнын арттыру мақсатында Компания жауапты инвестиция тартуды дамытуға ықпал етеді. Даму стратегиясы мен Корпоративті басқару кодексі шеңберінде Компания орнықты даму қағидаттарын Компания қызметіне енгізу және кіріктіру бастамасын өз міндетіне алды.

ESG-ді бағалау кезінде Қоғам Корпоративтік басқару кодексінің ережелерін және халықаралық қоғамдастық мойындаған БҰҰ-ның Орнықты даму мақсаттары, ХҚК мен ЕҚДБ-ның Экологиялық және Әлеуметтік Стандарттары бойынша жаһандық есеп беру бастамасы, БҰҰ-ның жауапты инвестициялау принциптері және т. б. секілді ең үздік халықаралық стандарттарды басшылыққа алады.

Қоғам инвестициялармен тікелей байланысты мынадай негізгі принциптерді ұстанады:

- инвестициялық талдау және шешім қабылдау процесіне ESG параметрлерін қосу;
- Қазақстан Республикасының заңнамаларын сақтау және құпия ақпаратты тиісінше пайдалану;
- жалпыға танылған халықаралық немесе ұлттық аудит стандарттарына сәйкес жылдық есептерді, оның ішінде қаржылық есептерді, ESG факторларын қоса алғанда, орнықты даму туралы есептерді дайындау;
- сәйкестендіру, бағалау және тәуекелдерді басқарудың нысандандырылған жүйесінің болуы.

Инвестицияға жұмсалған шығыстар, млн теңге



Инвестициялық бағдарламаны қаржыландыру өз қаражаты, халықаралық қаржы ұйымдары мен ҚР екінші деңгейдегі банктерінің қарыздық қаржыландыруы есебінен жүзеге асырылады.



Компания туралы



2018–2028 жылдарға арналған Даму стратегиясы



Электр энергиясы мен көмір нарығына шолу



Компания қызметіне қаржы-экономикалық шолу



ИНВЕСТИЦИЯЛЫҚ ҚЫЗМЕТТІ БАСҚАРУ



Сатып алуды басқару



Корпоративтік басқару



Орнықты даму



Қосымшалар



Инвестициялық бағдарламаны қаржыландыру, млн теңге

	2018 ж. нақты	2019 ж. нақты	2020 ж. нақты
БАРЛЫҒЫ	41 689	50 364	73 232
меншікті	35 342	42 836	35 129
қарыздық	6 211	7 528	35 122
мембюджеттің қаражаты	137	–	2 982

Күрделі шығындарды талдау (игеру әдісі бойынша), млн теңге

№	ЕТҮ	2018 ж. нақты	2019 ж. нақты	2020 ж. нақты	2021 ж. болжам	2022 ж. болжам
	БАРЛЫҒЫ	41 689	50 364	73 232	127 393	126 110
1	Инвестициялық жобалар, оның ішінде	8 075	14 985	40 718	78 233	89 590
1.1	Жаңа электр сүзгілерін орната отырып, 1-блокты қалпына келтіру	2 156	4 953	1 890	22 384	35 009
1.2	Екібастұз ГРЭС-2-ні № 3 энергия блогын салу арқылы кеңейту және қайта құру	0	0	8 322	14 527	43 955
1.3	Екібастұз кен орнының «Богатырь» кенішінде көмір өндіру, тасымалдау, біркелкілеу және тиеудің циклды-ағынды технологиясына (ЦАТ) көшу	113	553	25 504	14 553	6 665
1.4	«Көкөзек» ҚС салу	0	0	20	1 000	1 911
1.5	АММК 220/110/10 кВ № 7 ҚС қайта құру	0	0	0	261	500
1.6	Шардара СЭС-ін жаңғырту	4 482	5 059	1 134	0	0
1.7	Алматы ЖЭО-2 – ЗТК жылу магистралін қайта құру	0	0	35	116	233
1.8	Қоршаған ортаға әсерін мейлінше азайта отырып, ЖЭО-3-ті жаңғырту. ТЭН әдірлеу және сараптамадан өту	0	0	0	358	0
1.9	Алматы облысы Шелек к. ауданында қуаты 5 МВт ЖЭС салу	45	1	2 254	0	0
1.10	Шелек дәлізінде қуаты 60 МВт жел электр станциясын келешекте 300 МВт-ға дейін кеңейте отырып, салу	0	3 917	11	4 898	0
1.11	Қуаты 50 МВт болатын Ерейментау ЖЭС-ін салу	21	200	913	18 890	0
1.12	Придорожное газды кен орны базасында ГЖЭС салу	758	91	52	976	659
1.13	Өзге жобалар	500	209	583	271	659
2	Өндірістік активтерді жұмыс жағдайында ұстап тұру	31 534	34 596	31 787	45 012	36 017
2.1	«Богатырь Көмір» ЖШС (50%)	4 242	7 658	5 547	7 982	6 767
2.2	«Екібастұз ГРЭС-2 станциясы» АҚ (50%)	439	798	1 050	2 074	1 183
2.3	«Екібастұз ГРЭС-1» ЖШС	10 238	7 711	6 187	15 868	13 754
2.4	«Алатау Жарық Компаниясы» АҚ	11 501	11 124	12 646	10 386	8 187
2.5	«Алматы электр станциялары» АҚ	4 411	6 991	5 616	7 682	3 726
2.6	«Мойнақ СЭС» АҚ	369	168	307	500	2 134
2.7	«Шардара СЭС» АҚ	251	38	6	10	10
2.8	«АлматыЭнергоСбыт» ЖШС	75	75	94	89	64
2.9	«Samruk-Green Energy» ЖШС	1	0	3	28	15
2.10	«Бірінші жел электр станциясы» ЖШС	8	33	332	391	133
2.11	«Ereymtau Wind Power» ЖШС	0	0	0	0	45
3	Әкімшілік активтерді жұмыс жағдайында ұстап тұру	1 307	592	690	2 241	503
4	Өзге	773	191	38	1 907	0

Өндірістік активтер мен басқа да негізгі құралдарды жұмыс күйінде ұстап тұруға жұмсалатын күрделі шығындардың негізгі үлесі «Богатырь Көмір» ЖШС, «Болат Нұржанов атындағы Екібастұз ГРЭС-1» ЖШС, «Алатау Жарық Компаниясы» АҚ және «Алматы электр станциялары» АҚ-ға тиесілі. 2020 жылдың қорытындысы бойынша өндірістік активтерді ұстауға арналған шығындар «Болат Нұржанов атындағы Екібастұз ГРЭС-1» ЖШС энергия блоктарының күрделі және ағымдағы кеңейтілген жөндеулеріне, сондай-ақ «Алатау Жарық Компаниясы» АҚ-ның электр тарату желілерін қайта құруға, ЭЖЖ мен ҚС-ларды салу мен қайта құруға және өндірістік ак-

тивтері мен басқа да негізгі құралдарын жөндеуге берілді. «Богатырь Көмір» ЖШС мен «Алматы электр станциялары» АҚ-ның өндірістік сипаттағы күрделі шығындары өндіріс процесіне тікелей қатысатын негізгі құралдарды сатып алуға және күрделі жөндеу жүргізуге жұмсалды.

Әкімшілік сипаттағы күрделі шығындар мен басқа инвестициялар өндірістік қызметке тікелей әсер етпейтін негізгі құралдар мен материалдық емес активтерді сатып алуға, сондай-ақ «Самұрық-Энерго» АҚ Трансформация бағдарламасын іске асыру жөніндегі іс-шараларға жоспарланды.

ИНВЕСТИЦИЯЛЫҚ ЖОБАЛАР

2020 жылдың қорытындысы бойынша «Шардара СЭС-ін жаңғырту» жобасы аяқталды.

Жоба станция жұмысының өнімділігі мен пайдаланылу қауіпсіздігін арттыру үшін моральдық және табиғи тұрғыдан тозған жабдықтарды ауыстыруды көздеді, бұл станцияның белгіленген қуатын 126 МВт-ға арттырып, жылына қосымша 57 млн кВт*с электр энергиясын өндіруге мүмкіндік берді.

Энергетикалық объектіні пайдалануға қабылдау туралы актіге 2020 жылдың тамызында қол қойылды.

Компанияның инвестициялық жобалар портфеліне келер болсақ, 7 инвестициялық жобаны іске асыру жалғасуда, олар жұмыс істеп тұрған станциялардың белгіленген қуатын арттыру және жаңа қуаттарды салу арқылы Қазақстанның электр энергиясы мен электр қуатына тапшылығын жабуға мүмкіндік береді.

Екібастұз көмір кен орнының «Богатырь» кесігінде көмірді өндіру, тасымалдау, сапасын тұрақтандыру және тиеудің циклды-ағынды технологиясына (ЦАТ) көшу» жобасы

ЦАТ жобасы «Богатырь» кесігін көмір өндірудің циклды-ағынды технологиясына кезең-кезеңмен көшіруді және конвейерлік көлікте біркелкілеу қоймаларына кейіннен беткі тиеу кешендеріне тиеу арқылы жеткізуді көздейді. Жобаны іске асыру қажеттілігі темір жол көлігін пайдалану тиімді болмайтын тау-кен жұмыстарының тереңдігіне қол жеткізумен байланысты. Жобаны іске асыру «Богатырь» кесігінің өндірістік қуатын жылына 32 миллионнан 40 миллион тоннаға дейін арттыруға, кәсіпорынның еңбек өнімділігін арттыруға, көмір өндірудің өзіндік құнын төмендетуге және көмір тасымалдау мен тиеу жабдықтарын жаңартуға мүмкіндік береді.

2020 жылы жабдықтардың 80%-дан астамы жеткізіліп, құрылыс-монтаж жұмыстары жалғасуда.

«Придорожное» газ кен орнын игеру» жобасы

Жоба ішкі және сыртқы нарыққа сату мақсатында табиғи газ өндіру үшін инфрақұрылым жүйесін салуды көздейді. Жоба аясында сондай-ақ «Придорожное» кен орнынан «Бейнеу – Бозой – Шымкент» магистральды газ құбырына дейін жоғары қысымды газ құбырының

құрылысын жүргізу жоспарланып отыр. Жобаның мақсаты ҚР Оңтүстік Қазақстан облысының газға тапшылығын жабу болып табылады, бұл ретте газ өндірудің жылдық жоғары мөлшері 290 млн м³ құрайды.

«Екібастұз ГРЭС-2-ні № 3 энергия блогын сала отырып кеңейту және қайта жаңарту» жобасы

Жоба № 3 энергия блогын сала отырып, станцияның белгіленген қуатын 636 МВт-ға ұлғайтуды және жылына қосымша 4,8 млрд кВт*с электр энергиясын өндіруді көздейді.

2020 жылы «ЕГРЭС-2» АҚ Директорлар кеңесінің шешімімен жобаны одан әрі іске асыру мақұлданды. Сондай-ақ, 2020 жылы қоймада сақталған жабдықты қабылдау аяқталды және жобалық-сметалық құжаттамаға түзету енгізу басталды.

«Екібастұз ГРЭС-1 қуатын қайта жаңарту және кеңейту (№ 1 блокты қалпына келтіру)» жобасы

Жоба электр энергиясына деген өсіп отырған сұранысты қанағаттандыру мақсатында Екібастұз ГРЭС-1-дегі қуаты 500 МВт № 1 энергия блогын қалпына келтіруді көздейді.

2020 жылы жобаның сметалық құнын нақтылау мақсатында ЖСҚ түзетілді. Жобаның өтелуі үшін Нарықтық кеңеске инвестициялық келісім жасасу үшін инвестициялық өтінім жіберілді.

«Ерейментау қаласы ауданында қуаты 50 МВт болатын жел электр станциясын салу» жобасы

Жоба Ерейментау қаласы ауданында қуаты 50 МВт жел электр станциясын салуды көздейді. Жобаны жүзеге асыру жылына 215 млн кВт*с электр қуатын қосымша өндіруге мүмкіндік береді. Жоба мақсаты электр энергиясын өндірген кезде көмірсутекті энергия тасымалдағыштарды пайдалану деңгейін азайту үшін жаңартылатын энергия көздерін қолдану болып табылады.

2020 жылы жоба бойынша құрылыс-монтаждау жұмыстары басталды.



Компания туралы



2018–2028 жылдарға арналған Даму стратегиясы



Электр энергиясы мен көмір нарығына шолу



Компания қызметіне қаржы-экономикалық шолу



ИНВЕСТИЦИЯЛЫҚ ҚЫЗМЕТТІ БАСҚАРУ



Сатып алуды басқару



Корпоративтік басқару



Орнықты даму



Қосымшалар



«Шелек дәлізінде келешекте 300 МВт-ға дейін ұлғайтылатын қуаты 60 МВт жел электр станциясын салу» жобасы

Жоба Алматы облысы Еңбекшіқазақ ауданы Шелек дәлізінде келешекте 300 МВт-ға дейін ұлғайтылатын қуаты 60 МВт жел электр станциясын салуды көздейді. Жобаны жүзеге асыру жылына 225,7 млн кВт*с электр қуатын қосымша өндіруге мүмкіндік береді. Жобаның мақсаты электр энергиясын өндірген кезде көмірсутекті энергия тасымалдағыштарды пайдалану деңгейін азайту үшін жаңартылатын энергия көздерін қолдану болып табылады.

2019 жылы жоба бойынша жобалау-сметалық құжаттама әзірленді, 2020 жылы құрылыс-монтаждау жұмыстары басталды, жабдықтар жеткізілуде.

«Қоршаған ортаға тигізетін әсерін мейлінше азайту арқылы Алматы ЖЭО-2-ні жаңғырту» жобасы

Жоба Қазақстан Республикасының Тұңғыш Президенті – Елбасының тапсырмасына сәйкес іске асырылуда. Жобаны іске асырудағы басты мақсат – ЖЭО-2-ні газбен жағуға ауыстыру арқылы Алматы қаласы мен Алматы өңірінің экологиясына теріс әсерін азайту. Жобаны іске асыру ЖЭО-2-ден атмосфераға тарайтын зиянды заттардың шығарындыларын жылына 38,3-тен 6,8 мың тоннаға дейін төмендетуді қамтамасыз етеді.

2020 жылдың мамырынан шілдесіне дейінгі аралықта, COVID-19 пандемиясы жағдайында, жұртшылықтың және мүдделі тараптардың талқылауына салу мақсатында Facebook әлеуметтік желісі арқылы «ҚазГЭЖИЭнер-

гоөнеркәсіп институты» АҚ әзірлеген Жобаның техникалық-экономикалық негіздемесінің (бұдан әрі – ТЭН) алдын-ала нәтижелері жарияланды.

2020 жылдың 30 қазанында Жобаның техникалық-экономикалық негіздемесіне арналған «Қоршаған ортаға әсерді алдын-ала бағалау» жобасын талқылау бойынша бейнеконференция режимінде қоғамдық тыңдаулар өткізілді.

2020 жылдың желтоқсанында жобаның техникалық-экономикалық негіздемесі «Жобалардың мемлекеттік ведомстводан тыс сараптамасы» шаруашылық жүргізу құқығындағы республикалық мемлекеттік кәсіпорнына сараптамаға жіберілді.

«Алматы ЖЭО-3-ті қайта құру» жобасы

Жобаны іске асыру шеңберінде Жобаның алдын ала техникалық-экономикалық негіздемесін әзірлеу бойынша жұмыстар аяқталды. Қазіргі уақытта жобаның техникалық-экономикалық негіздемесін (бұдан әрі – ТЭН) әзірлеу бойынша қызметтерді сатып алуға тендерлік рәсімдер жүргізілуде.

Жобаның ТЭН-іне қуатты реттейтін мүмкіндігі бар, белгіленген қуаты 450 МВт-ға дейінгі газ турбиналық технологияларды (ГТҚ және БГҚ) қолдануды қарастыру жоспарлануда.

Жобаның ТЭН-ін әзірлеу бойынша жұмыстарды Мемлекеттік сараптама РМК-нің қорытындысын алуын ескере отырып, 2021 жылдың желтоқсан айының соңына дейін аяқтау жоспарланып отыр.



2021 жылы аяқталады деп жоспарланған жобалар

Ерейментау қ. ауданында қуаты 50 МВт жел электр станциясының құрылысы бойынша жұмыстарды аяқтау жоспарлануда. Жобаны іске асыру жылына қосымша 215 миллион кВт*с артық электр энергиясын өндіруге мүмкіндік береді.

«Шелек дәлізінде келешекте 300 МВт-ға дейін ұлғайтылатын қуаты 60 МВт жел электр станциясын салу» жобасы бойынша жұмыстарды аяқтау жоспарлануда.