

## **Ақтөбе облысында «СНПС-Ақтөбемұнайгаз» АҚ-ның нысандары бойынша баспасөз туры өткізілді**

Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика Министрлігі Табиғи монополияларды реттеу комитетінің Ақтөбе облысы бойынша департаменті 2021 жылдың 12 қазанында «СНПС-Ақтөбемұнайгаз» АҚ-ның нысандарына бару арқылы инвестициялық міндеттемелерге және жөндеу жұмыстарының жоспарына сәйкес кәсіпорынды жаңғырту және қайта қалпына келтіру нысандарымен танысу үшін баспасөз туры өткізді.

Іс-шараға субъектінің өкілдері, баспасөз қызметі және басқа да мүдделі тұлғалар қатысты.

«СНПС-Ақтөбемұнайгаз» АҚ Ақтөбе облысының Жаңажол, Кеңқияк және Солтүстік трува кен орындарында реттеліп көрсетілетін сумен жабдықтау, жылумен жабдықтау, тауарлық газды магистральдық газ құбыржолдары арқылы тасымалдау, электр энергиясын беру және бөлу қызметтерін көрсететін табиғи монополия субъектісі болып табылады.

Өз кезегінде, Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрлігі Табиғи монополияларды реттеу комитетінің Ақтөбе облысы бойынша департаментімен барлық реттелетін қызметтер үшін «СНПС-Ақтөбемұнайгаз» АҚ-да 2021-2026 жылдар аралығына ұзақ мерзімге тарифтердің шекті деңгейлері бекітілді.

Сонымен қатар, кәсіпорынның активтерін жаңалау, қолдау, қайта жаңғырту және техникалық қайта жарақтандыру мақсатында, Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрлігі Табиғи монополияларды реттеу комитетінің Ақтөбе облысы бойынша департаменті мен Ақтөбе облысының энергетика және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық басқармасының бірлескен бұйрықтарымен 4 269 817,97 мың теңгеге инвестициялық бағдарламалар бекітілді. Оның ішінде, 2021 жылы инвестициялық бағдарлама жалпы суммасы 643 382,80 мың теңгеге қарастырылып, төмендегідей жұмыстар атқарылды:

1) Сумен жабдықтау қызметі бойынша «Көкжиде ш/а №2 су тоғанының № 13 ұңғыма сағасын бұрғылау және жайластыру» іс-шарасы 33 635,24 мың теңге сомасына;

2) Жылумен жабдықтау бойынша 23 279,60 мың теңге сомасына «№ 2 «Нефтяник» б/о қазандығындағы қазандықтың екі бірлігін ауыстыру» жұмыстары;

3) тауарлық газды магистральдық газ құбыржолдары арқылы тасымалдау қызметі бойынша 40 375,60 мың теңге сомасына «Газ сапасын талдаудың қосалқы жабдығын монтаждау» іс-шарасы;

4) электр энергиясын беру және бөлу қызметі бойынша:

- 258 965,34 мың теңге сомасына ұзындығы 18 км құрайтын «Кешенді станцияның 110/35/10 кВ ҚС 35/10 «Ащысай» ҚС дейін ӘЖ-35 кВ салу» іс-шарасы;

- «ГӨЗ-3 110/ кВ ҚС 110 кВ құрама шиналардың орталық сигнал беру және қорғау жүйесін қайта жаңарту» іс-шарасы 24 075,31 мың теңге сомасына;

- 46 350,36 мың теңге сомасына ұзындығы 11,77 км құрайтын «Жаңажол-5» ПС 35/6 кВ №18 фидер, траверс пен АС-70 сымын ССП сымына ауыстыра отырып, құстарды эл зақымдануынан қорғау құрылғысымен ӘЖ-6, 10 кВ күрделі жөндеу»;

- 53 218,83 мың теңге сомасына ұзындығы 11,95 км құрайтын «№2 ПС 35/6 кВ «Жаңажол-6» ток фидері, траверс пен АС-70 сымын ССП сымына ауыстыра отырып, құстарды эл зақымдануынан қорғау құрылғысымен ӘЖ-6, 10 кВ күрделі жөндеу»;

- 27 513,80 мың теңге сомасына ұзындығы 6,40 км құрайтын «№24 ПС 35/6 кВ «Жаңажол-6» ток фидері, траверс пен АС-70 сымын ССП сымына ауыстыра отырып, құстарды эл зақымдануынан қорғау құрылғысымен ӘЖ-6, 10 кВ күрделі жөндеу»;

- 33 463,32 мың теңге сомасына ұзындығы 7,15 км құрайтын «Жаңажол-6» ПС 35/6 кВ №7 фидер, траверс пен АС-70 сымын ССП сымына ауыстыра отырып, құстарды эл зақымдануынан қорғау құрылғысымен ӘЖ-6, 10 кВ күрделі жөндеу»;

- 13 659,40 мың теңге сомасына ұзындығы 3,70 км құрайтын «Кеңқияқ-1» 35/10 кВ ҚС №3 фидер, траверс пен АС-70 сымын ССП сымына ауыстыра отырып, өұстарды эл зақымдануынан қорғау құрылғысымен ӘЖ-10 кВ күрделі жөндеу»;

- 13 658,00 мың теңге сомасына ұзындығы 3,80 км құрайтын «Кеңқияқ-2» 35/10 кВ ҚС №3 фидер, траверс пен АС-70 сымын ССП сымына ауыстыра отырып, құстарды эл зақымдануынан қорғау құрылғысымен ӘЖ-10 кВ күрделі жөндеу»;

- 75 188,01 мың теңге сомасына ұзындығы 17,35 км құрайтын «Жаңажол-5» 35/6 кВ ҚС №19 фидер, траверс пен АС-70 сымын ССП сымына ауыстыра отырып, құстарды эл зақымдануынан қорғау құрылғысымен ӘЖ-6, 10 кВ күрделі жөндеу» іс шаралары.

Барлық жүргізілген жұмыстар кәсіпорынның тұрақты жұмысына және көрсетілетін қызметтердің сапасын жақсартуға ықпал етті.

Бүгінгі күні бекітілген инвестициялық бағдарламаны іске асыру қорытындысы бойынша келесі көрсеткіштерге қол жеткізілді:

1. Шығындарды төмендету, электрмен жабдықтау қызметтері бойынша инвестициялық бағдарламаны іске асыру кезеңінде шығындар 7,6% - дан 5,32% - ға дейін, жылу энергиясы бойынша 7,6% - дан 5,32% - ға дейін, сумен жабдықтау бойынша 1% - дан 0% - ға дейін%;

2. Тұтынушыларға үздіксіз және сапалы қызмет көрсету;

3. Тозу деңгейін төмендету;

4. Шығындарды азайту.

Айта кету қажет, «СНПС-Ақтөбемұнайгаз» АҚ коммуналдық қызметтерін тұтынушылар қоғамның өз филиалдары мен бөгде ұйымдар (заңды тұлғалар) және мердігерлік ұйымдары болып табылады.

## **В Актюбинской области проведен пресс-тур по объектам АО «СНПС Актюбемунайгаз»**

Департаментом по Актюбинской области Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан 12 октября 2021 года провел пресс-тур с посещением объектов АО «СНПС-Актюбемунайгаз», с целью ознакомления с ходом модернизации и реконструкции объектов в соответствии с инвестиционными обязательствами и планом ремонтных работ.

В мероприятии приняли участие представители субъекта, пресс служба и иные заинтересованные лица.

АО «СНПС-Актюбемунайгаз» является субъектом естественной монополии оказывающим регулируемые услуги по водоснабжению, теплоснабжению, транспортировке товарного газа по магистральным газопроводам, передаче и распределению электрической энергии на месторождениях Жанажол, Кенкияк и Северная трува в Актюбинской области Актюбинской области.

В свою очередь, Департаментом Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Актюбинской области утверждены предельные уровни тарифов на долгосрочные периоды на 2021-2026 годы по всем регулируемым услугам для АО «СНПС-Актюбемунайгаз».

Также, в целях модернизации активов предприятия, поддержки, реконструкции и технического перевооружения утверждена совместными приказами Департамента Комитета по регулированию естественных монополий Министерства национальной экономики Республики Казахстан по Актюбинской области и Управления энергетики и жилищно-коммунального хозяйства Актюбинской области утверждены инвестиционные программы на общую сумму 4 269 817,97 тыс.тенге. Из них на 2021 году инвестиционная программа запланирована на сумму 643 382,80 тыс.тенге и выполнены следующие работы:

1) По услуге водоснабжения мероприятия «Бурение и обустройство устья скважины № 13 водозабора №2 м/р Кокжиде» на сумму 33 635,24 тыс.тенге;

2) По услуге теплоснабжения работы «Замена двух единиц котлов на котельной № 2 б/о «Нефтяник» на сумму 23 279,60 тыс.тенге

3) По услуге транспортировка товарного газа по магистральным газопроводам мероприятия «Монтаж дублирующего оборудования анализа качества газа» на сумму 40 375,60

4) По услуге передаче и распределению электрической энергии:

- Строительство ВЛ-35 кВ от ПС 110/35/10 кВ Комплексной станции до ПС 35/10 «Ащисай» протяженностью 18 км на сумму 258 965,34 тыс.тенге;

- «Реконструкция система центральный сигнализации и защиты сборных шин 110 кВ на ПС 110/ кВ ГПЗ-3» на сумму 24 075,31 тыс.тенге;

- «Капитальный ремонт ВЛ-6, 10 кВ с устройством защиты птиц от поражения эл. током фидер №18 ПС 35/6 кВ "Жанажол-5", с заменой траверс и провода АС-70 на провод СИП» протяженностью 11,77 км на сумму 46 350,36 тыс.тенге;

- «Капитальный ремонт ВЛ-6, 10 кВ с устройством защиты птиц от поражения эл. током фидер №2 ПС 35/6 кВ "Жанажол-6", с заменой траверс и провода АС-70 на провод СИП» протяженностью 11,95 км на сумму 53 218,83 тыс.тенге;

- «Капитальный ремонт ВЛ-6, 10 кВ с устройством защиты птиц от поражения эл. током фидер №24 ПС 35/6 кВ "Жанажол-6", с заменой траверс и провода АС-70 на провод СИП» протяженностью 6,40 км на сумму 27 513,80 тыс.тенге;

- «Капитальный ремонт ВЛ-6, 10 кВ с устройством защиты птиц от поражения эл. током фидер №7 ПС 35/6 кВ "Жанажол-6", с заменой траверс и провода АС-70 на провод СИП» протяженностью 7,15 км на сумму 33 463,32 тыс.тенге;

- «Капитальный ремонт ВЛ-10 кВ с устройством защиты птиц от поражения эл. током фидер №3 ПС 35/10 кВ "Кенкияк-1", с заменой траверс и провода АС-70 на провод СИП» протяженностью 3,70 км на сумму 13 659,40 тыс.тенге;

- «Капитальный ремонт ВЛ-10 кВ с устройством защиты птиц от поражения эл. током фидер №3 ПС 35/10 кВ "Кенкияк-2", с заменой траверс и провода АС-70 на провод СИП» протяженностью 3,80 км на сумму 13 658,00 тыс.тенге;

- «Капитальный ремонт ВЛ-6, 10 кВ с устройством защиты птиц от поражения эл. током фидер №19 ПС 35/6 кВ "Жанажол-5", с заменой траверс и провода АС-70 на провод СИП» протяженностью 17,35 км на сумму 75 188,01 тыс.тенге.

Все проведенные работы способствовали стабильной работе предприятия и улучшению качества оказываемых им услуг.

На сегодняшний день, по итогам реализации утвержденной инвестиционной программы достигнуто следующие показатели:

1. Снижение потерь, так за период реализации инвестиционной программы по услугам электроснабжения потери от 7,6% до 5,32%, по тепловой энергии от 7,6% до 5,32%, по водоснабжению от 1% до 0%;

2. Бесперебойное и качественное оказание услуг потребителям;

3. Снижение уровня износа;

4. Снижение потерь.

Необходимо отметить, что потребителями коммунальных услуг являются собственные филиалы общества и в значительном количестве сторонние организации (юридические лица) и подрядные организации АО «СНПС-Актобемунайгаз».

