Тауарлық, газды бөлшек саудада өткізу шарты № 1-402-КББ

Ақтөбе қ. 20__ ж. «__» _____

«ҚазТрансГаз Аймақ» АҚ, бұдан әрі «**Жеткізуші**» деп аталады, (Нұр-Сұлтан қаласының Әділет департаментінен берілген заңды тұлғаны мемлекеттік қайта тіркеу туралы анықтама), оның атынан 2022 ж. «23»желтоқсанын № 86 сенімхат негізінде әрекет ететін «ҚазТрансГаз Аймақ» АҚ Ақтөбе өңірістік филиалының директорының м.а.Кыдыров С.К. бір жақтан және Қазақстан Республикасы қаржылық мониторинг агенттігінің Ақтөбе облысы бойынша экономикалық тергеп-тексеру департаменті бұдан әрі «**Тұтынушы»** деп аталады, оның атынан Бұйрық негізінде әрекет ететін,Жұматаев Абзал Габдуллаевичкелесі жақтан, бірігіп «**Тараптар»** деп аталып, төмендегілер туралы осы Шартты (бұдан әрі - Шарт) жасасты:

ШАРТТА ПАЙДАЛАНЫЛАТЫН НЕГІЗГІ ҰҒЫМДАР

Шартта келесі негізгі ұғымдар қолданылады:

1) **тауарлық газ (бұдан әрі - Газ)** - құрамында метаны басым көмірсутектерідің газ тәріздес күйде болатын, шикі газды өңдеу өнімі болып табылатын және құрамдастарының сапалық және сандық құрамы бойынша техникалық регламенттер мен ұлттық стандарттардың талаптарына сай келетін көпқұрамдас қоспасы;
2) **есепке алу аспаптары** - мынадай функцияларды: газды өлшеуді, жинауды, сақтауды, оның көлемі, температурасы, қысымы және аспаптардың жұмыс уақыты туралы ақпарат көрсетуді орындайтын өлшеу құралдары мен басқа да техникалық құралдар;
3) **газ беру пункті** - газды есепке алу аспаптарының көрсетіштері бойынша Тұтынушыға немесе оның өкілеті өкілінде газды беру жүзеге асырылатын, осы Шартқа №1 Қосымшасында көрсетілетін, Газ тасымалдаушы пункті;
4) **есеп айырысу кезеңі**- жеткізілген газ үшін Жеткізуші мен Тұтынушы арасында өзара есеп айырысу жүргізілетін, жеткізілген газ көлемі анықталатын, кезең. Тараптармен келісілген есеп айырысу кезеңі Шартта көрсетіледі;
5)**газды жеткізудің (тұтынудың) орташа тәуліктік нормасы** - Шартпен белгіленген Газдың айлық көлемін тиісті айдың күнтізбелік күн санына бөлу арқылы анықталатын Газдың көлемі.
6) **газды жеткізудің (тұтынудың) орташа сағаттық нормасы** - Шартпен белгіленген, Газ жеткізудің орташа тәуліктік нормасын 24 сағатқа бөлу арқылы анықталатын Газдың көлемі;
7) **тұтынушы** - өнеркәсіптік тұтынушы немесе электр станцияларының тізбесіне енгізілген тұтынушы;
8)**жеткізу** - газды бөлшек саудада өткізу жөніндегі қызмет;
9) **жеткізуші** - тауарлық газды бөлшек саудада өткізуді жүзеге асыратын тұлға;
10) **өкіл** - Жеткізушінің және/немесе белгілі компаниясының өкілі/қызметкері;
11) **биллинг компаниясы** - Жеткізушіге Газдың тұтынушысын есепке алу, тұтынылған немесе жеткізілген жинау тұтынушылармен абоненттік жұмыстарды жүргізу бойынша қызметтерді көрсететін компания;
12) **газ тарату ұйымы** - газды газ тарату жүйесі арқылы тасымалдаушы, газ тарату жүйесін техникалық пайдалануды, сондай-ақ газды көтеріп және бөлшек саудада өткізуді жүзеге асыратын заңды тұлға;
13) газ тұтыну жүйесі - газ тарату жүйесінен тауарлық газды немесе топтық резервуарлық қондырғыдан сұйытылған мұнай газын қабылдауға, сондай-ақ оларды отын және (немесе) шикізат ретінде пайдалануға арналған газ құбырлары (желілік бөлік) мен газ жабдығы кешені;
14) **уәкілетті орган** - табиғи монополиялар және қорғанды мақсаты бар нарық салаларында басшылықты жүзеге асыратын мемлекеттік орган;
15)**өңдеуші** - тауарлық газды өңдіруді жүзеге асыратын заңды тұлға;
16) **газ тұтыну (газ) жабдығының қуаттылығы** -тәулігіне 24 сағат жұмыс істеу есебінен газ жабдығының максималды жиынтық қуаты;
17) **диспетчерлік кесте** - жеткізушімен тасымалдаушыға берілген өтінімге сәйкес газ жеткізудің сағаттық кестесі;

1. ЖАЛПЫ ЕРЕЖЕЛЕР

1.1. Осы Шарт 2012 жылғы 9 қаңтардағы № 532-IV«Газ және газбен жабдықтау туралы» Қазақстан Республикасының Заңы, Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің 2014 жылғы 3 қарашадағы № 96 бұйрығымен бекітілген Тауарлық және сұйытылған мұнай газын бөлшек саудада өткізу және пайдалану қағидалары және Қазақстан Республикасының басқа нормативтік құқықтық актілері негізінде жасалды.

1.2. Газ осы Шарт бойынша Қазақстан Республикасының әрекеттегі заңнамасы шеңберінде ақпы тауар болып табылады.

2. ШАРТ МӘНІ

2.1. Жеткізуші Газды Тұтынушыға жеткізуге және беруге міндеттенеді, ал Тұтынушы Газ беру пунктінде Газдың келісілген көлемін қабылдауға, оны осы Шарт талаптарына сәйкес төлеуге міндеттенеді.

2.2. Газды тиісінше жеткізу үшін құқықтық және техникалық (технологиялық) шарттардың болуы, соның ішінде:

1) Тұтынушы тарапынан - газ тұтыну жүйелерін пайдалану жөніндегі рұқсат құжаттардың техникалық шарттар, газбен жабдықтау жобасы, газ тұтыну жабдығына арналған паспорт), газ тұтыну жүйелеріне техникалық қызмет көрсетуге жасалған шарттың болуы;

2) Жеткізуші тарапынан - Газдың тиісті көлемі туралы растайтын құжаттың болуы осы Шартты жасау талаптары болып табылады.

2.3. Газды жеткізу көлемі, Газ бағасы, Газды беру пункті және Газды жеткізудің айлық кестесі осы Шартпен ажырамас бөлігі болып табылатын №1 Қосымшада көрсетіледі.

2.4. Келесі Қосымшалар Шартпен ажырамас бөлігі болып табылады:

1 Қосымша - Газдың келісілген көлемдері, бағасы және Газ беру пункті туралы мәліметтер;

2 Қосымша - Газды жеткізу актісінің нысаны;

3 Қосымша - Есепке алу аспаптарының техникалық ерекшеліктері.

3. ГАЗДЫ ЖЕТКІЗУ ТӘРТІБІ

3.1. Тұтынушы бірлескен газ жүйелерінің объектілерін, аспаптарын және жабдықтарын пайдалану кезінде қауіпсіздік шараларын сақтаған жағдайда, газ құбырлары, жабдықтары, құрылғылары және есепке алу аспаптары тиісті техникалық (түзу) жағдайда, сондай-ақ Қазақстан Республикасының заңнама талаптарына, стандарттарына және нормативтеріне сәйкес болған жағдайда, Тұтынушының газбен қамтамасыз ету жүргізіледі.

3.2. Егер Қазақстан Республикасының бекітілген халықаралық келісімдерген басқа талаптар бекітілмесе, Жеткізушімен Тұтынушыға жеткізілетін газдың сапасы физика-химиялық көрсетіштері бойынша Қазақстан Республикасында қабылданған стандарттарға және нормативтерге сәйкес болуы тиіс.

3.3. Даулы жағдайда Тараптар газды тәулігіне алуы және тиісті ақы құрып, оны тәуелсіз зертханада талдауын өткізуі арқылы анықталады. Бұл ретте Газдың талдамасы бойынша шығындарды Тұтынушы өтейді.

3.4. Газды жеткізу №1 Қосымшада көрсетілген, Тараптармен келісілген кесте бойынша жүзеге асырылады. Жеткізуші жеткізуге міндетті, ал Тұтынушы Газды жеткізудің белгіленген орташа тәуліктік нормасы шеңберінде айлық ішінде Газды бір қалыпты алуға, ал қажет болған жағдайда, тараптардың келісімі бойынша - диспетчерлік кесте бойынша алуға міндетті.

Газ тұтынудың орташа тәуліктік нормасы артқан кезде Жеткізуші бұл тұрғы тұтынушыға ескерту жасалған кезден бастап 3 (үш) сағат өткен соң газ беруді толық тоқтатқанға дейін жеткізуді мәжбүрлеп шектеу жүргізуге құқықты. Бұл ретте, Жеткізуші осы жағдайда газ жеткізуді қысқарту нәтижесінде келтірілген қандай да бір шығындар мен залалдар үшін жауап бермейді.

3.5. Газды жеткізудің көлемдері және мүмкіндігі магистральдық газ құбырларының және газ тарату жүйелерінің өткізу қабілеті есебінен анықталады.

3.6. Жеткізуші келесі жағдайларда:

1) Тұтынушы газбен жабдықтау жүйелері объектілерінің қауіпсіздік ережелерін бұзса;

2) Тұтынушы өз бетімен газ жабдықтарын қосса;

3) газбен жабдықтау жүйелері объектілерінің техникалық ақауы болса, бұзушылықтар жойылғанға дейін Тұтынушыға Газ беруді біржақты тәртіппен тоқтатады.

3.7. Жеткізуші газ тасымалдау жүйесіндегі жабдықтарды жөндеу және жаңа Тұтынушыларды қосу бойынша жоспарлы жұмыстарды жүргізу үшін Газ беруді тоқтату туралы Тұтынушыға газ беру тоқтатылғанға дейін 48 (қырық сегіз) сағат бұрын ескертеді.

3.8. Жеткізуші келесі жағдайларда:

1) осы Шартпен белгіленген жағдайларда және тәртіппен жеткізілген Газ көлемі үшін дебиторлық берешек болса;

2) Жеткізуші газбен қамтылатын, газ жабдықтарына және есепке алу аспаптарына жіберілмесе, Тұтынушының алдын ала ескерте отырып, Газ беруді тоқтатады. Газдың берілуін тоқтату Жеткізушімен Тұтынушыға жазбаша хабарлама жолданған күннен бастап 3 (үш) күнтізбелік күннен ерте емес уақытта жүзеге асырылады.

3.9. Тұтынушы Шарттың 3.6., 3.8 және 5.1-тармақтарында тізімделген, Газдың берілуін тоқтатпайтын себептерді жойғанған кезінде, сондай-ақ Тұтынушы Шартқа сәйкес берешектерді, айыпақы төлемдерін, газбен жабдықтау жүйесінен ажырату және осу төлемдері тағелгенен кейін Газдың берілуі жаңартылады.

Жеткізуші Газды осу жоспарланған күн туралы Тұтынушыға газды жеткізуді қайтадан бастау туралы шешім қабылданған күні хабарлайды. Тұтынушыны ажырату себептері жойылғанған кейінгі Газды жеткізуді қайтадан бастаудың шекті мерзімі Газды жеткізуді қайтадан бастаудың туралы шешім қабылданған күннен бастап 5 (бес) жұмыс күннен аспауы тиіс.

Осы Шартта қарастырылған негіздер бойынша Газдың жеткізілуі қысқартылған немесе тоқтатылған кезде, Жеткізуші Газ жеткізуді тоқтатуға немесе қысқартуға, ажыратуға байланысты Тұтынушының шығындарына және залалдарына ешқандай жауапты болмайды.

3.10. Авариялық жағдайлардың және өзге өнеркәсіптік күш жағдайларының салдарынан Газдың жеткізілуі шектелген жағдайда, жергілікті атқарушы органдар Жеткізушінің ұсынысы бойынша газ тарату жүйелерінен тұтынушыларды ажырату кезектілігін белгілеуге шейін, тұтынушыларға Газды жеткізуді шектеу кестесін бекітеді.

Бекітілген кестелер Тұтынушыға Жеткізушінің диспетчерлік қызметі арқылы 8 (7132) 505094, 704084 телефондары хабарланады.

3.11. Тарантар Газды жеткізуге және қабылдауға тікелей қатысы бар, газбен жабдықтау жүйесінде туындауы мүмкін немесе туындаған авариялық және апат алдындағы жағдайларға байланысты оқиғалар туралы бір-біріне дереу хабарлайды.

4. ГАЗДЫ ЕСЕПКЕ АЛУ ТӘРТІБІ

4.1. Газ көлемінін есептеуін оны жеткізуге және алуға рұқсат етілмейді. Тұтынушылармен пайдаланылатын Газдың көлемін есепке алу:

1) Қазақстан Республикасы Мемлекеттік стандартының уәкілетті органында тиісті аттестацияланған, Тарантармен келісілген Газ танылған, №3 Қосымшада көрсетілген есепке алу аспаптары бойынша;

2) есепке алу аспаптары болмаған жағдайда, олар бұзылған немесе газ жабдығының параметрлерінде сәйкес болмаған, сондай-ақ байқаулардың интервалдың мерзімі өткен кезде газ тұтыну жабдығының қуаттылығы бойынша жүргізіледі.

4.2. Есепке алу аспаптарының көрсетіштері олар техникалық тұтынудың бұзылғанда, бұзылған өшеу құрылғыларының пеблді, пломбалары, тексеру туралы сертификаты, паспортты болса және Қазақстан Республикасында қабылданған стандарттардың және нормативтердің талаптарына сәйкес барлық расімдер дұрыс жүргізілген жағдайда, жарамды деп танылады.

Егер Тарантардың бірінде есепке алу аспабының көрсетілінінің дұрыстығына күмән болған жағдайда, есепке алу аспабын кезектен тыс тексеруден өткізуге байланысты барлық шығындарды бастама жасаған Тарап өзіне алады.

4.3. Жеткізілген газдың көлемі есепке алынған аспаптың бойынша есепке алынған жағдайда, Тарантар

1) есепке алу аспаптарының кез келген торабын және элементін, газ есебіне қатысы бар бектікіш арматурасын ондағы қалыпты жұмысын бұзбау үшін оларды пломбалауға құқылы. Пломба сау барлық қажетті мәліметтер көрсетілген Актімен ресімделеді. Пломба сау туралы Актілер Тарантарға беріледі.

2) есепке алу аспаптарының көрсетіштері жазбасы 8.146-75 Мемлекеттік стандартқа сай келуі тиіс болатын картограммада тіркелетін болса, онда Жеткізуші Тұтынушымен қолданылатын картограммаларға өзінің қолы мен мөрін басуға құқылы, ал Тұтынушы Жеткізушінің қолы қойылған картограммаларды ғана пайдалануға міндетті.

4.4. Тарантар:

Тарантардың келісімі бойынша жоспарлы;

есепке алу аспаптарының иесіне ескертпей, жоспардан тыс Газды есепке алу аспаптарын өзара тексеруге құқылы.

Жоспарлы және жоспардан тыс тексерулерден газ тұтыну жүйелерінің объектілеріне және оларды есепке алу аспаптарына, Газдың көлемдерін беруге және есепке алуға байланысты басқа жабдықтарға және құжаттамаларға таулік бойы кедергісіз қол жеткізуін қамтиды.

Тарантардың бірінші басшылары немесе Тарантардың өкілеттігі тұлғасы жоспардан тыс тексеру жүргізуге құқығы бар тұлғалары тағайындайды және тауарлық газды пайдалану тәртібінің бұзылуы анықталған жағдайда фото-бейне жасауға құқығы бар. Кеңеттен тексеру жүргізуге өкілеттігі бар тұлғалардың тізімінің көшірмесі Тұтынушыға беріледі. Ескі тізім жойылғанған кейін тізім жаңартылады.

Газды есепке алу аспаптары орнатылған күзетулі аймақ пен гимаратқа өту жеке куәліктің көрсетілуімен жүзеге асырылады. Күзетші және өкілеттігі өкіл есепке алу аспаптарына тексерушінің тәулік бойы кедергісіз өтуін қамтамасыз етуге және өз аумағында ертіп жүруге, сонымен қатар, тиісті актілерге қол қоюға міндетті.

4.5. Газды жеткізу айлық нақты жеткізілген Газдың көлемі Газды жеткізу актісімен (бұдан әрі- Акт) расталады.

Тарантар есептегі кезеңнемен кейінгі айдың 1 күніне дейін осы Шартқа №2 Қосымшасына сайкес осы Актіні құрады және Акт ресімделген күннен бастан бір күннің ішінде газ жеткізу айының соңғы күні қойылатын осы Актіге қол қоюға міндетті.

4.6. Тұтынушы жеткізілген Газдың көлемдерін жеткізілген жағдайда, бір күндік мерзімде Жеткізушіге жазбаша түрде Актіге қол қоюдан дәлелді бас тартуды жолдайды. Тұтынушы дәлелді бас тартуды міндетті түрде Газдың даусыз көлемін, сондай-ақ Газдың даулы көлемі бойынша негізгемелерді көрсетеді.

4.7. Тұтынушы көрсетілген мерзімде дәлелді бас тартуды бермесе не осындай бас тартуды Газдың даусыз көлемін, сондай-ақ Газдың даулы көлемі бойынша негізгемелерді көрсетпей бесе, Жеткізуші Шартқа №1 Қосымшада көрсетілген көлемдердің өз бетінше көлемдерді боледі, көлемдер Тарантармен қабылданды деп саналады және олар тұлық көлемдегі Актіге қол қоюға міндетті.

4.8. Газды жеткізу акті осы Шартқа ажырамас бөлігі және Тарантар арасындағы өзара есептесулер үшін негіз болып табылады.

4.9. Уәкілетті органмен белгіленген Газды есепке алу аспаптарын аралық тексеруден өткізу интервалының аяқталуына байланысты не Жеткізушінің берген ұйғарымы (хабарламасы) негізінде және Газды есепке алу аспаптарын тексеруді жүргізу үшін Газ беудің тоқтатылуына байланысты Жеткізушінің есепке алу аспабы жоспарлы тексерілген жағдайда, Жеткізуші Тұтынушыда өндірістің тоқтауына байланысты Тұтынушының шығындарына (алынбған пайдаға) жауапты болмайды.

4.10. Жеткізушінің өкілдерімен Тұтынушының пломбаны үзуі, Тұтынушының газды рұқсатсыз алуына мүмкіндік беретін пломбаға немесе есепке алу аспабына ақпан өткені, сондай-ақ газ тартушы, газ жеңілері ұйымдарының келісімінісіз газбен жабдықтау жүйесіне қосылуы, газ жабдығын және есепке алу аспабын монтаждауы, демонтаждауы, пайдалануға жарамды есепке алу аспабын ауыстыруы айқындалған жағдайда, Жеткізуші соңғы тексеру жүргізілген күннен бастан анықталған күнге дейінгі, алайда екі айдан артық емес кезеңге эксплуатациялық жауапкершілік шекарасындағы газ құбырының өткізгішін қабілеті бойынша газ шығынына қайта есеп жүргізді.

Есепке алу аспаптарына дейін және газды үрлеу фактіреі және газды үрлеудан басқа түлерді анықталған жағдайда, Жеткізуші шікі істердің аймақтық органдарына осы фактілер туралы бірден хабарлайды және бірлесіп бұзу фактісін одан әрі құжаттау үшін оқиға орын алған орынды тексереді.

Газбен жабдықтауға қосылу сомасын тексеру Жеткізушінің өкілдерімен құрылған, газбен жабдықтауға қосылу сомасын тексеру актісімен расталады.

4.11. 4.10-тармақта айтылған бұзушылықтар Тарантардың өкілдерімен қол қойылатын, айқындалған бұзушылықтар Актісімен ресімделеді. Тұтынушы құрылған Актіге қол қоюдан бас тартқан жағдайда, оған заңды күш бере отыр үшін айқындалған бұзушылықтар Актісінде құрамында 3 (үш) адамнан кем емес Жеткізуші өкілінің қолының болуы жеткілікті болып саналады. Айқындалған бұзушылықтар Акті әр Тарапқа бір дана бойынша, екі данада құрылады. Айқындалған бұзушылықтар Акті негізінде Жеткізуші Шарттың 4.10- тармағына сайкес Газ көлемінін қайта есебін жүргізеді.

4.12. Нұр-Сұлтан уақытымен сағат 13-00 Газды жеткізуді есептеу сағаты болып табылады. Тұтынушы күн сайын сағат 14-00 дейін (аптаның жұмыс күндерінде Нұр-Сұлтан уақытымен) Жеткізушіге телефонмен, факспен, электрондық поштамен немесе басқа тәсілмен өткен тәуліктерде және өсімді нәтижемен нақты алынған Газ көлемдері туралы оперативті ақпаратты жолдайды.

4.13.Газ тұтыну жүйелерінін объектілеріндегі Газды есепке алу аспабын ұстауға, техникалық жағдайына және тексерілуіне есепке алу аспаптарының иелері жауапты болады.

4.14.Жеткізушінің Газды бөлшек алу аспабы Тұтынушының жауапкершілігінде болған жағдайда, оның сақталуына соның жауапты болады.

4.15.Жеткізуші өкілімен Болу шекарасынан есепке алу аспабына дейінгі уақыттағы газдың шығыны анықталған кезде, Газдың шығыны тұтынушы тиісті әдістемеге сайкес есептеледі және Тұтынушымен соңғы тексеру күнінен бастап қайтарылады.

4.16.Тауарлық газдың көлемінін өлшем бірлігін есептеу мақсатында Цельсий бойынша 20 градус температура және сынап бағанасы 760 мм. қысым кезіндегі газдың бір текше метрі қолданылады.

4.17. Егер сыртқы орта параметрлері Шарттың 4.16 т. көрсетілгенмен ерекшеленген жағдайда, ал есепке алу аспаптары тиісті корректормен жабдықталмаса, Жеткізуші

пайдалану жөніндегі басшылықта, есепке алу аспабының паспортына сайкес немесе заңнамамен белгіленген тәртіппен газдың жұмыс параметрлерін стандарттар шарттарына келтіру жолымен корректорларсыз есепке алу аспаптарының көрсетіштерін қайта есептеуді жүзеге асырады.

4.18. Тұтынушы Жеткізушімен тәулігінің кез келген уақытында Газды жеткізу режимдерін өзгертуге жеделі ақпан ету үшін Газды тұтыну объектісін телефон байланысымен қамтамасыз етеді. Телефон байланысы болмаған жағдайда, Жеткізуші газды жеткізу режиміне жауапты болмайды.

5. ТӨЛЕМ ТӘРТІПТЕРІ

5.1. Тұтынушымен осы Шарт бойынша Газды жеткізу үшін төлем осы Шарттың №1 Қосымшасында көрсетілген Газға арналған баға бойынша, шікі бағдарламасы, шікі бағдарламасы, ерекшелік бойынша бөлінетін қаражат есебінен Тарантармен келісілген газды жеткізу көлемі негізінде Жеткізушінің есептік шотына жүргізіледі: Бюджет түрі республикалық ,

Бюджеттік бағдарламалар әкімшісі - 628 Қазақстан Республикасы қаржылық мониторинг агенттігі,

Бюджеттік бағдарлама – 001. Кірістерді заңдастыруға (жалпыстатуға) және терроризмді қаржыландыруға қарсы іс -қимылды, экономикалық және қарқынды құқық бұзушылықтарға қарсы күресті қамтамасыз ету бойынша көрсетілетін қызметтер

Ішкі бағдарлама- 123. Алғашқы өкімшілік шығыстар кіші бағдарламасы.

Ерекшелік - 151 - коммуналдық қызметтер төлемі.

бойынша бөлінетін қаражат есебінен Тарантармен келісілген Газды жеткізу көлемі негізінде жүргізеді.

бойынша бөлінетін қаражат есебінен Тарантармен келісілген Газды жеткізу көлемі негізінде жүргізеді.

5.2. Газдың бағасы негізгемелер болған жағдайда, Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасына сайкес өзгертілуі мүмкін.

Газ бағасының өзгергені туралы ақпарат Тұтынушыға бұқаралық ақпарат құралдары (БАҚ) арқылы жеткізіледі.

5.3. Шарттың жалпы сомасы №1 Қосымшада көрсетіледі және Газ бағасының өзгеруіне сайкес өзгертілуі мүмкін. Бұндай жағдайда Тарантар бағаның өзгеруін оған сайкес Шарттың жалпы сомасының өзгеруін есепке ала отырып, осы Шартқа қосымша келісімге қол қояды.

5.4. Жеткізуші ҚҚС төлеуші болып табылады.

5.5. №1 Қосымшаға сайкес баға бойынша есептелген, бір айда нақты жеткізілген Газ бағасының сомасы Газды жеткізу Актісімен расталады, Жеткізуші оның негізінде есепті айдан кейінгі айдың 15 күнінен кешіктірілмей шот-фактура қояды.

Тұтынушы төлем шот-фактура қойылған сәттен бастап 5 (бес) жұмыс күн ішінде жүргізіледі.

5.6. Осы Шарттың 4.6-тармағында айтылған жағдайда, Тұтынушы Газдың даусыз көлемінін төлемін Газды жеткізу Актіне қол қоюдан бас тарту туралы негізгер берілген күннен бастан 5(бес) күнтізбелік күннің ішінде жүргізуі тиіс.

5.7. Осы Шарттың 4.7-тармағында айтылған жағдайда, Тұтынушы Газдың қабылданған көлемінің төлемін Газды жеткізу Актіге қол қоюдан бас тарту туралы негізгедегі бергі мерзімінөткен күннен бастан 5 (бес) күнтізбелік күн ішінде жүргізуі тиіс.

5.8. Тұтынушы газ үшін төлем бойынша өз міндеттерін орындамған жағдайда, Жеткізуші:

- осы Шарттың 8.1-тармағына сайкес өсімпұл қолдануға;
- осы Шарттың 3.8-тармағына сайкес Газ жеткізуді тоқтатуға құқылы. Бұл ретте Жеткізуші газ жеткізуді тоқтатуға немесе қысқартуға байланысты залалдар мен шығындар үшін жауап бермейді.

5.9. Тарантар ай сайын әр айдың 25 (жиырма бесінші) күніне дейін Жеткізуші ресімдеген Газ жеткізу және жүргізілген төлемдер жөніндегі салыстырып тексеру Актісіне қол қояды.

Салыстырып тексеру Актісін әр Тарантың бірінші басшысымен немесе шетінде өкілімен екі қойылады және Тарантардың мөрлерімен расталады. Тарантар салыстырып тексеру Актіге қол қойылған күннен бастап 5 (бес) жұмыс күнінің ішінде барлық берешектерді төлеуге міндеттенеді.

5.10 Газ үшін төлем сомасын бірінші кезекте осімақы сомасы өтеледі, екінші кезекте газ үшін берешек сомасы және нортарикалдық/сот шығындары өтеледі, үшінші кезекте ағымдағы кезең үшін тұтынылған газ сомасы есептеледі.

Егер ағымдағы ай үшін төлем сомасы нақты жеткізілген Газдың бағасынан артық болса, онда артық сома келесі ай үшін төлем есебіне саналады.

6. ТАРАПТАРДЫҢ ҚҰҚЫҚТАРЫ МЕН МІНДЕТТЕРІ

6.1. Тұтынушы:

1) Шартта белгіленген сападағы және заңнамадағы Газды алуға және пайдалануға;

2) заңнамада белгіленген тәртіпте Газ бағасы туралы ақпаратты алуға;

3) Шарттарды жасауға және орындауға байланысты даулы мәселелерді шешу үшін сот органдарына өтінім білдіруге;

4) Жеткізушіге бір ай бұрын Шарттың бұзылатыны туралы хабарланған және Газ жеткізуін тоқтатып жүргізілген жағдайда, Жеткізушімен жасалған Шартты бір жақты тәртіппен бұзуға құқылы.

6.2. Тұтынушы:

1) осы Шарт талаптарына сайкес төлемді толық көлемде және уақытылы жүргізуге;

2) Газды пайдалану кезінде техникалық қауіпсіздік талаптарын сақтауға;

3) Қазақстан Республикасының заңнамасына сайкес Жеткізушімен белгіленген техникалық талаптарды орындауға;

4) Газды Шарт талаптарына сайкес пайдалануға, оның тиімді жұмсалуын қамтамасыз етуге, газ тұтыну режимін және оперативті-диспетчерлік тәртіпті сақтауға;

5) Шартты бұзатын жағдайда, осы Шарт бойынша толық төлем жүргізіп, Жеткізушіге Шарт бұзылғанға дейін бір ай бұрын кешіктірмей хабарлауға;

6) объектілерінің үшін резервтік жұмыстарын бұзылған болуы немесе бұзылған болуы туралы ақпаратын тұтынушыларда қажетті мөлшерде резервті (апатты) отын түрі болуы тіс және қажеттілік болған жағдайда, энергиямен қамтамасыз ететін қосымша резерв көзі ретінде оны іске қосуға міндетті;

7) Жеткізушіге өндірісті жоспарлы тоқтау туралы осындай тоқтату болғанға дейінгі 30 (отыз) күнтізбелік күн бұрын хабарлауға;

8) Жеткізушінің диспетчерлік пунктіне тәулігіне жеткізілген газдың көлемі, оның тәуліктік орташа қысымы, температурасы және қысым айырмасы туралы ақпаратты берегін ойынш жауапты тұлғасын тағайындауға;

9) ай сайын, айдың 25-ша күніне дейін осы Шартқа №2 Қосымшасына сайкес салыстырып тексеру актісіне қол қоюға міндетті;

10) Шартты жасау кезінде, сонымен қатар одан кейін жыл сайын 15 қаңтарға дейінгі мерзімде газ тұтыну жүйелері мен газ жабдығына техникалық қызмет көрсету шартын сұнғыла міндетті.

6.3. Жеткізуші:

1) жеткізілген Газ үшін төлемді толық көлемде және уақытылы алуға;

2) Газдың тұтынылуына және Газ жеткізу үшін төлемнің уақытылы жүргізілуіне бақылау жасауға;

3) осы Шартпен көзделген жағдайларда Газдың жеткізілуін тоқтатуға;

4) Тұтынушыдан газ жабдықтарының және Газды есепке алу аспаптарының қауіпсіз пайдаланылуын қамтамасыз етуді талап етуге;

5) Қазақстан Республикасының заңнамасына сайкес Тұтынушының газ тұтыну режимін сақтау үшін міндетті техникалық талаптарды белгілеуге;

6)расталған көлем болмаған жағдайда, газды жеткізу көлемдерін арттырудан бас тартуға;

7) Тұтынушы криптовалюта майнингі бойынша қызметті жүзеге асыратын компаниялар үшін немесе майнингтік фирмалаған электр энергиясын тасымалдайтын және/немесе өткізетін компаниялар үшін электр энергиясын өндіру мақсатында, газды пайдаланған жағдайда Тұтынушыға газ беруді шектеуге құқылы

8) Жеткізушінің келісімісіз газдың артық шығынына болған кезде Хаттық оператормен келісілген газ ресурстары болмаған жағдайда, Тұтынушыға газ беруді шектеуге/тоқтатуға құқылы.

6.4. Жеткізуші:

1) Шартпен белгіленген мерзімдерде жеткізілген Газдың сапасына жане санына бақылау жасауға және есеп жүргізуге;

2) тұтынушылар Газ көлемдерін бақылауға;

3) осы Шартпен 5.5-тармағына сайкес ай сайын Тұтынушыға шот-фактураларды беруге;

4) Газды жеткізуге шектелген тиіс-тіс кез келген тәтеніше жағдайлар немесе авариялар туралы Тұтынушыға дереу хабарлауға, сонымен қатар Газды жеткізуді тұрақты ету үшін барлық қажетті іс-әрекеттерді қабылдауға;

5) Тұтынушыға немесе оның уәкілеті өкілінде Газды жеткізу жәселелері жөніндегі ақпаратты беруге міндетті.

7. ТАРАПТАРДЫҢ ШЕКТЕУІ

7.1. Тарантарға Қазақстан Республикасының заңнамасын бұзатын немесе Тарантардың құқықтарын шектейтін өзге іс-әрекеттерді жасауға тыйым салынады.

8. ТАРАПТАРДЫҢ ЖАУАПКЕРШІЛІГІ

8.1. Тұтынушы Шарттың 5.5-тармағында көрсетілген мерзім өткен сәтен бастап, есепті кезеңде нақты жеткізілген Газ үшін төлем жөніндегі өз міндеттерін орындамаған жағдайда, Жеткізуші берешектер тобы өтелген сәтке дейін бар берешекке әрбір кешіктірілген күн үшін, ақшалай міндеттемелерді нақты орындау күні әрекет ететін, Қазақстан Республикасының Ұлттық Банкінем белгіленген қайта қаржыландырудың 1,5 ес ставкасы мөлшерінде осімпұл есептейді.

8.2. Айлықақыдағы осы Шартпарды сонымен қатар Газ жеткізуге немесе сапасы үшін ақшалай төлемдерді Тарантарды Шарт бойынша міндеттемелерді орындаудан босатпайды.

8.3. Жеткізушінің кінәсі бойынша Газ жеткізуде олқылықты болғанет немесе газ көлемі кемітілген жағдайда, Тұтынушы Жеткізушіге әрбір толық жеткізілмеген күн үшін, толық жеткізілмеген Газ қымбат сомасынан Қазақстан Республикасының Ұлттық Банкісімен белгіленген қайта қаржыландырудың 1,5 ес ставкасы мөлшерінде, бірақ толық жеткізілмеген Газ қымбат 10 % (он пайыз) артық емес мөлшерде осімақы қолдануға құқылы.

8.4. Тиешелі жағдайларда басқа, егер Жеткізуші осы Шартта көзделген мерзімдерде Газды жеткізе алмаса, Тұтынушы өз құқығымен басқаға зиян келтірмей, Шарт шеңберінде, Шарт қымбан Шарт қымбанның,1% айлықақы түрінде соманы есептейді.

8.5. Тұтынушы осы бөлімнің 8.4-тармағында көрсетілген соманы өндіріп алуды қамтамасыз етеді.

9. ТӨТЕНШІЕ ЖАҒДАЙ ОҚИҒАЛАРЫ

1. Тарантар Шарт бойынша міндеттемелерін орындамағандары немесе тиісінше орындамағандары үшін, егер олар өнеркәсіптік күш салдарынан: табиғи зілзала; әскери әрекеттер; терроризм актілер; Жеткізушімен қадағаланбайтын; газ тасымалдау жүйесіндегі немесе газ иесі болып табылатын өндірушілердегі апаттар мен авариялық жағдайлар; газ тасымалдауға ақпат ететін үкіметаралық келісімдер; газды шектеуге ақпат ететін, мемлекеттік органдардың құқықтық актілері мен іс-әрекеттері салдарынан болса, жауапты болмайды. Бұл жағдайда бірде-бір Тарап шығындарды өттіруге құқылы болмайды. Кез келген Тараптың талабы бойынша, бұл жағдайда, Шарт бойынша өзара міндеттемелердің орындалуын анықтайтын комиссия құрылуы мүмкін. Сонымен қатар, Тарантар өнеркәсіптік күш жағдайлары басталғанға дейін тұжырған, Шарт бойынша міндеттемелерді орындаудан босатылмайды.

Өнеркәсіптік күш жағдайлары басталған жағдайда, Тарантар онар басталған күннен бастап 5 (бес) жұмыс күнін ішінде бір-біріне ол туралы хабар береді, Қазақстан Республикасының тиісті уәкілетті ұйымымен расталған, төтенше оқиға жағдайларының басталған күнін анықтайтын және сипаттайтын жазбаша хабарламаны пошта арқылы береді немесе тапсырады.

9.2. Шарт бойынша Тарантардың міндеттемелері тек Шарт бойынша Тарантардың міндеттемелерді орындауына кедергі келтіретін жағдай деңгейінідегі мерзімге ғана тоқтатылуы мүмкін.

Егер өнеркәсіптік күш жағдайлары 3 (үш) немесе одан кем айға созылса, әр Тарап шартты бұзуға болжанған күнен 20 (жиырма) күнтізбелік күн бұрын келесі Тарапқа алдын ала хабарлаған жағдайда, Шартты бұзуға құқылы. Бұл ретте, Тарантар 30 (отыз) күнтізбелік күннің ішінде Шарт бойынша өзара есептесу жүргізуге міндеттенеді.

10. ДАУЛАРДЫ ШЕШУ ТӘРТІБІ

10.1. Осы Шарт бойынша немесе оған байланысты Тарантардың арасында туындаған барлық даулар мен келіспеушіліктер Тарантар арасында келіссөздер жүргізу арқылы шешіледі.

10.2. Келіспеушіліктер мен даулардың келіссөз арқылы шешу мүмкін болмаған жағдайда, оған Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасына сайкес тартіпмен сот тәртібімен қарауға жатады.

11. ҚОРЫТЫНДЫ ЕРЕЖЕЛЕР

11.1. Осы Шарт оған қол қойылған және Қазанналықтың ауматық органдарында тіркелген сәттен бастап, 2021 жылдың «01» қаңтарынан бастан күшіне енеді және 2021 жылдың «31» желтоқсанын қоса алғанға дейін, ақшалай міндеттемелерді орындау бойынша олар толық орындалғанға дейін әрекет етеді.

11.2. Осы Шартқа өзгертулер, толықтырулар, Шарт шеңберіндегі Тарантардың жасасына тұрған ресімделеді және екі Тарапның қол қойылған сәтте бастап заңды күшті бірдей, осы Шарттан ажырамас бөлігі болып табылады.

11.3. Шарт мемлекеттік және орыс тілдерде екі данада жасалды. Егер Шарттың мемлекеттік және орыс тілдерінде жасалған мәтінінде байланысты келіспеушілік туып жатса, Тарантар Шарт талаптарын орыс тілінідегі мәтінінің мазмұнына сайкес талдау жасайды.

11.4. Тарантар бірінші басшы ауысқан, заңды мекенжайлары, банкілік деректемелері, атаулары, ведомстволық жабдықтары, меншік нысандары өзгерген жағдайда, жаңа есеп шоттары ашылған, жойылған және осы Шартты тиісінше орындауға әсер етет

2023-02-14 11:55:26
Жуматаев Абзал Габдуллаевич
"Қазақстан Республикасы Қаржылық мониторинг агенттігінің Ақтөбе облысы бойынша Экономикалық тергеп-тексеру департаменті" республикалық мемлекеттік мекемесі

Республиканское государственное учреждение "Департамент экономических расследований по Актюбинской области Агентства Республики Казахстан по финансовому мониторингу"

2023-12-13 17:04:35
Бітірбай Жомарт Қайратұлы
"ҚазТрансГаз Аймақ" акционерлік қоғамы

Акционерное общество "КазТрансГаз Аймак"

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.

1-қосымша

Сатып алынатын тауарлар (көрсетілетін қызметтер, жұмыстардың) тізімі

Электрондық конкурстың №:
Электрондық конкурстың атауы: Решение о проведении государственных закупок

Лоттың №	Тапсырыс беруші атауы	Атауы	Қысқа сипаттама	Қосымша сипаттама	Өлшем бірлік	Саны, көлемі	Бірлік бағасы, соның ішінде ҚҚС, тенге	Тауарларды жеткізу, жұмыстарды орындау, қызметтерді көрсету мерзімі	Шарт бойынша тауарларды жеткізу, жұмыстарды орындау, қызметтерді көрсету мерзімі	Жеткізу орндар	Аванс төлемінің мөлшері %, %	Жалпы сома, соның ішінде ҚҚС, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
001-123-151 : Коммуналдық қызметтерге ақы төлеу												
	"Қазақстан Республикасы Қаржылық мониторинг агенттігінің Ақтөбе облысы бойынша Экономикалық тергеп-тексеру департаменті" республикалық мемлекеттік мекемесі	Табиғи газ	газ құрылған	Ақтөбе облысының ЭТД үшін табиғи газ	Текше метр	12.3429	18 229.09	с 01.01.2023 по 31.12.2023 года	с 01.01.2023 по 31.12.2023 года	Ақтөбе облысы, Ақтөбе қ. 8 наурыз 3 "Б" (12.3429)	0	224 999.79

Осы құжат «Электрондық құжат және электрондық цифрлық қолтаңба туралы» Қазақстан Республикасының 2003 жылғы 7 қаңтардағы N 370-II Заңы 7 бабының 1 тармағына сәйкес қағаз тасығыштағы құжатпен бірдей.

Договор розничной реализации товарного газа
№ 1-402-КББ

г.Актобе «___»_____20__ г.

АО «КазТрансГаз Аймак», именуемое в дальнейшем **«Поставщик»** (справка о государственной перерегистрации юридического лица, выдано Департаментом юстиции г. Нур-Султан), в лице и. о. директора Актобинского производственного филиала АО «КазТрансГазАймак» Кадырова С.К. действующего на основании доверенности № 86 от «23» декабря 2022 г., с одной стороны, и РГУ «Департамент экономических расследований по Актюбинской области Агентства Республики Казахстан по финансовому мониторингу» именуемое в дальнейшем **Потребитель**, в лице руководителя Жумагалиева Абая Габдуллаевича, действующего на основании Приказа, с другой стороны, именуемые в дальнейшем Стороны, заключили настоящий договор электроснабжения (далее - договор) о нижеследующем:

ОСНОВНЫЕ
ПОНЯТИЯ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ В ДОГОВОРЕ

В Договоре используются следующие основные понятия:
1) **товарный газ (далее - Газ)** - многокомпонентная смесь углеводородов с преобладающим содержанием метана, находящаяся в газообразном состоянии являющаяся продуктом переработки сырого газа и отвечающая по качественному и количественному содержанию компонентов требованиям технических регламентов и национальных стандартов;
2) **приборы учета** - средства измерений и другие технические средства, которые выполняют следующие функции: измерение, накопление, хранение, отображение информации о расходе, объеме, температуре, давлении газа и времени работы приборов;
3) **пункт передачи газа** - пункт поставки Газа, который указывается в Приложении №1 к настоящему Договору, где происходит передача Газа Потребителю или его уполномоченному представителю по показаниям прибора учета Газа;
4) **расчетный период** – период, за который определяется объем поставленного газа, производится взаиморасчеты между Поставщиком и Потребителем за поставленный газ. Расчетный период, согласованный Сторонами, указывается в Договоре;
5) **среднесуточная норма поставки (потребления) газа** - объем газа, определяемый путем деления месячного объема газа, установленного договором, на количество календарных дней соответствующего месяца;
6) **среднечасовая норма поставки (потребления) газа** - объем газа, определяемый путем деления среднесуточной нормы поставки газа на 24 часа, установленного договором;
7) **потребитель** - промышленный потребитель или потребитель, включенный в перечень электростанций;
8) **поставка** - деятельность по розничной реализации газа;
9) **поставщик** - лицо, осуществляющее розничную реализацию газа;
10) **представитель** - представитель/работник Поставщика и/или биллинговой компании;
11) **биллинговая компания** - компания, оказывающая услуги Поставщику по учету потребления Газа, сбору платежей и ведению абонентской работы с потребителями;
12)**газораспределительная организация**- юридическое лицо, осуществляющее транспортировку Газа по газораспределительной системе, техническую эксплуатацию газораспределительной системы, а также оптовую и розничную реализацию Газа;
13) **газопотребляющая система**- комплекс газопроводов (линейной части) и газового оборудования, предназначенный для приема товарного газа из газораспределительной системы или сжиженного нефтяного газа из групповой резервуарной установки, а также их использования в качестве топлива и (или) сырья;
14) **уполномоченный орган** - государственный орган, осуществляющий регулирование в сферах естественных монополий и общественно-политического рынка;
15) **производитель** - юридическое лицо, осуществляющее производство товарного газа;
16) **мощность газопотребляющего (газового) оборудования** - максимальная суммарная мощность газового оборудования из расчета их работы 24 часа в сутки;
17) **диспетчерский график**- почасовой график поставки газа в соответствии с заявкой, поданной поставщиком (транспортировщику).

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1.1.Настоящий договор разработан на основе закона Республики Казахстан «О газе и газоснабжении» от 9 января 2012 года №532-IV, Правил розничной реализации и пользования товарным и сжиженным нефтяным газом, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 3 ноября 2014 года №96, и иных действующих нормативных правовых актов Республики Казахстан.
1.2.Газ по настоящему договору в рамках действующего законодательства Республики Казахстан признается возмездным товаром.

2. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

2.1.Поставщик обязуется поставить и передать Потребителю Газ, а Потребитель обязуется принять согласованное количество Газа на пункте передачи, оплатить его в соответствии с условиями Договора.
2.2.Условиями заключения настоящего Договора являются наличие правовых и технических (технологических) условий для надлежащих поставок Газа, в том числе:
1) со стороны Потребителя - наличие разрешительных документов на эксплуатацию газопотребляющих систем (технические условия, проект газоснабжения, паспорт на газопотребляющее оборудование), заключенного договора технического обслуживания газопотребляющих систем;
2) со стороны Поставщика - наличие подтверждающего документа о соответствующем объеме Газа.
2.3.Объем поставки Газа, цена Газа, пункт передачи Газа и помесячный график поставки Газа указываются в Приложении №1, которое является неотъемлемой частью настоящего Договора.
2.4.Неотъемлемой частью Договора являются следующие Приложения к нему:
Приложение 1 - Сведения о договорных объемах, цене и пункте передачи Газа;
Приложение 2 - Форма Акта на поставку Газа;
Приложение 3 - Технические характеристики приборов учета.

3. ПОРЯДОК ПОСТАВКИ ГАЗА

3.1.Обеспечение Потребителя Газом производится при соблюдении Потребителем мер безопасности при эксплуатации объектов единой газовой сети, приборов и оборудования, при надлежащем техническом состоянии (исправности), а также соответствия газопроводов, оборудования, сооружений и приборов учета требованиям законодательства Республики Казахстан, стандартам и нормативам.
3.2. Качество Газа, поставляемого Поставщиком Потребителю, по физико-химическим показателям должно соответствовать стандартам и нормативам, принятым в Республике Казахстан, если иное не установлено международными соглашениями, ратифицированными Республикой Казахстан.
3.3. В спорных случаях качество Газа определяется путем совместного отбора проб Газа и его анализа в независимой лаборатории с последующим составлением соответствующего акта. При этом все расходы, связанные с проведением анализа Газа, несет Потребитель.
3.4. Поставка Газа осуществляется по согласованному Сторонами графику, указанному в Приложении 1. Поставщик обязан поставлять, а Потребитель обязан получать (отбирать) Газ равномерно в течение месяца в пределах среднесуточной нормы поставки Газа, а при необходимости, по согласованию сторон - по диспетчерскому графику.
При превышении среднесуточной нормы потребления газа, Поставщику предоставляется право проводить принудительное ограничение поставки, вплоть до полного прекращения подачи Газа по истечении 3 (трех) часов с момента предупреждения об этом Потребителя. При этом Поставщик не отвечает за какие-либо потери и последствия, понесенные в результате сокращения поставки Газа в этом случае.
3.5. Объемы и возможность поставки Газа определяются с учетом пропускной способности газопроводов магистрального и газораспределительных сетей.
3.6. Поставщик в одностороннем порядке приостанавливает подачу Газа Потребителю до устранения нарушений в случаях:
1) нарушения Потребителем правил безопасности объектов систем газоснабжения;
2) самовольного подключения Потребителем газового оборудования;
3) технической неисправности объектов систем газоснабжения.
3.7. О приостановлении подачи Газа для проведения плановых работ по ремонту оборудования на газотранспортной системе и подключению новых потребителей, Поставщик предупреждает Потребителя не позднее, чем за 48 (сорок восемь) часов до отключения.
3.8. Поставщик с предварительным уведомлением Потребителя приостанавливает подачу Газа в случаях:
1) наличия дебиторской задолженности за поставленный объем Газа в порядке и на условиях, установленных настоящим Договором;
2) инициирования представителей Поставщика к газопроводам, газовому оборудованию и приборам учета.
Приостановление подачи Газа осуществляется не ранее, чем через 3 (три) календарных дня со дня направления Поставщиком Потребителю письменного уведомления.
3.9. Возобновление поставки Газа производится после устранения Потребителем причин приостановления подачи Газа, перечисленных в п.3.6, 3.8 и 5.1. настоящего Договора, а также погашения Потребителем задолженности, оплаты неустойки,оплаты услуг по отключению и подключению к системе газоснабжения соответствии с настоящим Договором.
О плановой дате подключения Поставщик сообщает Потребителю в день принятия решения о возобновлении поставки Газа. Предельные сроки возобновления поставки Газа после устранения причин отключения Потребителя 5 (пятью) рабочими днями со дня принятия решения о возобновлении поставки Газа.
При сокращении или прекращении поставки Газа по основаниям, предусмотренным настоящим Договором, Поставщик не будет нести никакой ответственности за последствия и убытки Потребителя, связанные с прерыванием, сокращением или прекращением поставки Газа.
3.10. В случае ограничений поставки Газа, вызванных аварийными ситуациями и другими обстоятельствами непреодолимой силы, Поставщик утверждает график ограничений поставки Газа потребителям, вплоть до установления очередности отключения потребителей от газоснабжения.
Утвержденные графики доводятся до Потребителя через диспетчерскую службу Поставщика: 8 (7132) 505094,704084.
3.11. Стороны немедленно извещают друг друга в случаях, связанных с предаварийными и аварийными ситуациями, которые могут возникнуть или возникли на газотранспортной системе, имеющих прямое отношение к поставке и приемке Газа.

4. ПОРЯДОК УЧЕТА ГАЗА

4.1. Поставка и отбор Газа без учета его объема не допускаются. Учет объема Газа, используемого потребителями, производится:
1) по приборам учета, указанным в Приложении №3, признанным Сторонами как коммерческий, аттестованный надлежащим образом в уполномоченном органе Государства Республики Казахстан;
2) по мощности газопотребляющего оборудования, при отсутствии приборов учета, их неисправности либо несоответствии параметрам газового оборудования, а также источника сроса межконвекторного интервала.
4.2. Показания приборов учета признаются действительными при их технической исправности, наличии пайб, пломб, сертификата о поверке, паспорта на их средства измерений и правильности проведения всех процедур в соответствии с требованиями стандартов и нормативов, принятыми в Республике Казахстан.
В случаях, если у одной из Сторон возникли сомнения в правильности показания прибора учета газа, то все расходы, связанные с внеочередной поверкой прибора учета инициирующая Сторона берет на себя.
4.3. В случае учета объема поставленного Газа по приборам учета, Стороны имеют право:
1) опломбировать любые узлы и элементы приборов учета, запорную арматуру, имеющую отношение к учёту Газа таким образом, чтобы не нарушить его нормальную работу. Наложение пломбы оформляется Актом с указанием всех необходимых сведений. Акты о наложении пломбы вручаются Сторонам.
2) в случаях, если показания приборов учета регистрируются на картограммах, записи которых должны соответствовать ГОСТу 8.146-75, Поставщик имеет право подписать и поставить свои печати на картограммы, используемые Потребителем, а Потребитель обязан использовать только картограммы, подписанные Поставщиком.
4.4. Стороны имеют право проводить взаимные проверки приборов учета Газа:
плановые, по согласованию Сторон;
внеплановые, без предупреждения владельца приборов учета.
Проведение плановых или внеплановых проверок включает в себя круглосуточный беспрепятственный доступ проверяющих к объектам газопотребляющей системы и имеющимся там приборам учета, документации и другому оборудованию, связанных с подачей и учетом объемов Газа.
Лица, имеющие право внеплановой проверки, назначаются первыми руководителями или уполномоченными лицом Сторон и имеют право проводить фото-видео фиксацию в случае обнаружения нарушений порядка пользования товарным газом. Копия списка лиц, имеющих полномочия для внеплановой проверки, предъявляются Потребителю.

Обновление списка производится после аннулирования старого.
Проход на охраняемую территорию и в помещения, где находятся приборы учета Газа, осуществляется по предъявлению удостоверения личности. Охрана и уполномочивший представитель обязаны обеспечить круглосуточный беспрепятственный доступ к приборам учета и сопровождать проверяющего по своей территории, а также расписываться в соответствующих актах.
4.5. Объем Газа, фактически поставленного в месяце поставки Газа, подтверждается Актом поставки Газа (далее – Акт).
Стороны до 1 числа месяца, следующего за расчетным периодом, в соответствии с Приложением №2 к настоящему Договору, оформляют указанный Акт, и в течение одного дня со дня оформления Акта обязаны подписать указанный Акт, датированный последним числом месяца поставки газа.
4.6. Потребитель, в случае несогласия с определением объема поставленного Газа, в одновременный срок, направляет Поставщику в письменной форме мотивированный отказ от подписания Акта. В мотивированном отказе, Потребителем, в обязательном порядке, указываются неоспариваемый объем Газа, а также обоснования по оспариваемому объему Газа.
4.7. В случае непредставления Потребителем в указанный срок мотивированного отказа, либо предоставленного такого отказа без указания неоспариваемого объема Газа, в обоснований по оспариваемому объему Газа, Поставщик разделяет объемы самостоятельно исходя из объема, указанного в Приложении № 1 к Договору и объемы считаются принятыми Сторонами, и Стороны обязаны подписать Акт в полном объеме
4.8. Акт на поставку Газа является неотъемлемой частью настоящего Договора и основанием для взаиморасчетов между Сторонами по Договору.
4.9. В случае плановой поверки приборов учета Потребителя в связи с истечением их межповерочного интервала (установленного Уполномоченным органом либо на основании выданного предписания (уведомления) Поставщика, и приостановкой подачи Газа для проведения поверки приборов учета Газа), Поставщик не несет ответственность за убытки (упущенную выгоду) Потребителя, связанную с временной остановкой производства у Потребителя.
4.10.При обнаружении представителем Поставщика срыва пломбы, воздействие на пломбу либо прибор учета, допускающие возможность несанкционированного отбора газа, а также без согласия газораспределительной, газосетевой организации - подключение к системе газоснабжения, монтаж, демонтаж газового оборудования и приборов учета, замена пригодного к использованию прибора учета, Поставщик производит перерасчет расхода газа по пропускной способности газопровода на границе эксплуатационной ответственности, за период со дня проведения последней проверки до дня обнаружения, но не более двух месяцев.

При выявлении фактов хищения газа до прибора учета и иные виды хищения газа, Поставщик незамедлительно уведомляет территориальные органы внутренних дел о таком факте и совместно производят осмотр места происшествия с дальнейшим документированием факта нарушения.
Проверка схем подключения к газоснабжению подтверждается составленным представителятемПоставщика актом проверки схем подключения к газоснабжению
4.11.Нарушения, отмеченные пунктом 4.10. обнаруженные нарушений, который подписывается Актом выявленных нарушений подписан Сторонами. В случае отказа Потребителя от подписания составленного Акта, для придания ему юридической силы считается достаточным наличие в Акте выявленных нарушений подписей представителейПоставщика в составе не менее 3 (трех) человек. Акт выявленных нарушений составляется в двух экземплярах, по одному для каждой из Сторон. На основании Акта выявленных нарушения Поставщик производит перерасчет объема Газа, в соответствии с пунктом 4.10. настоящего Договора.
4.12.Расчетным часом поставки Газа является 13-00 часов времени г. Нур-Султан. Потребитель ежедневно до 14-00 час. (время Нур-Султан, в рабочие дни недели) направляет Поставщику по телефону, факсу, электронной почтой или иным способом оперативную информацию об объемах Газа, фактически полученных за истекшие сутки и с нарастающим итогом.
4.13. Ответственность за содержание, техническое состояние и поверку приборов учета Газа на объектах газопотребляющей системы несут владельцы приборов учета.
4.14. В случае выходящим приборы учета Газа Поставщика на территории Потребителя, ответственность за его сохранность несут последний.
4.15 При обнаружении представителем Поставщика утечки Газа, на участке от Границы раздела до прибора учета, составляется соответствующий акт об утечке Газа. Объем неучтенного газа, в этом случае, рассчитывается согласно существующей методике и возмещается Потребителем с даты последней проверки.
4.16. В целях учета за единицу измерения объема товарного газа принимается один кубический метр газа при температуре 20 градусов по Цельсию и давлении 760 мм. рутутного столба.
4.17. В случае если параметры внешней среды отличаются от указанных в п.4.16 Договора, а приборы учета не оснащены соответствующими корректорам, Поставщик осуществляет перерасчет показаний приборов учета газа без корректоров путем приведения рабочих параметров Газа к стандартным условиям, согласно руководства по эксплуатации, паспорта прибора учета, либо в установленном законодательством порядке.
4.18. Потребитель обеспечивает телефонную связь объекта потребления Газа с Поставщиком, для оперативного реагирования на изменения режимов поставки Газа в любое время суток. В случае отсутствия телефонной связи Поставщик не несет ответственности за режим поставки газа.

5. УСЛОВИЯ ОПЛАТЫ

5.1.Оплата за поставку Газа по настоящему Договору производится Потребителем на расчетный счет Поставщика на основании счет-фактуры, по цене на Газ, указанной в Приложении №1 к настоящему Договору, и на основании согласованного Сторонами объема поставки Газа за счет средств, вырученных Потребителю по бюджетной программе, подпрограмме, специфике:
Администратор бюджетных программ- 628 - «Агентство Республики Казахстан по финансовому мониторингу».
Бюджетная программа - 001 – «Услуги по обеспечению бюджетного планирования, исполнения контроля за исполнением государственного бюджета и противодействию экономическим и финансовым преступлениям и правонарушениям».
Подпрограмма - 123 – «Текущие административные расходы»
Специфика - 151 - оплата коммунальных услуг
5.2.Цена Газа может быть изменена в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан, при наличии оснований.
Информация об изменении цены на Газ доводится до Потребителя через средства массовой информации (СМИ).
5.3. Общая сумма Договора указывается в Приложении №1 и может изменяться в соответствии с изменением цены на Газ. В этом случае Стороны подписывают дополнительное соглашение к настоящему Договору, с учетом изменения цены, и соответственно, общей суммы Договора.
5.4. Поставщик является плательщиком НДС.
5.5. Сумма стоимости фактически поставленного Газа за месяц, рассчитанная по цене согласно Приложению №1, подтверждается Актом на поставку Газа, на основании которого, не позднее 15-го числа месяца, следующего за расчетным, Поставщиком выставляется счет-фактура.
Окончательная оплата производится в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента выставления счет-фактуры.

5.6. В случае, оговоренном в п.4.6. настоящего Договора, оплата неоспариваемого объема Газа должна быть произведена Потребителем в течение 5 (пяти) календарных дней со дня предоставления обоснований об отказе от подписания Акта на поставку Газа.
5.7. В случае, оговоренном в п.4.7. настоящего Договора, оплата принятого объема Газа должна быть произведена Потребителем в течение 5 (пяти) календарных дней со дня истечения срока предоставления обоснований об отказе от подписания Акта на поставку Газа.
5.8. В случае неисполнения Потребителем своих обязательств по оплате за газ Поставщик имеет право:
• приостановить подачу Газа согласно п.8.1. настоящего Договора;
• приостановить поставку Газа в соответствии с п.3.8 настоящего Договора.
При этом, Поставщик не несет ответственность за последствия и убытки Потребителя, связанные с сокращением или прекращением поставки Газа.
5.9. Ежемесячно до 25-го (двадцать пятого) числа каждого месяца, Стороны подписывают обоюдный акт сверки взаиморасчетов по поставке Газа и произведенным платежам.
Акт сверки взаиморасчетов подписывается первыми руководителями, или уполномоченными лицами и главными бухгалтерами каждой из Сторон и заверяется печатями Сторон.
5.10. Из суммы оплаты за газ в первую очередь погашается вся вторую очередь погашается сумма задолженности за потребленнысубсидии изъяты, а третью очередь засчитывается сумма потребленного газа за текущий период.
Если сумма оплаты за текущий месяц превышает стоимость фактической поставки Газа, то сумма превышения зачитывается в счет оплаты за следующий месяц.

6. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

6.1. Потребитель имеет право:
1) получать и использовать Газ установленного качества и в количестве, оговоренном в Договоре;
2) в установленном законодательством порядке получать информацию о цене на Газ;
3) обращаться в судебные органы для решения спорных вопросов, связанных с заключением и исполнением договоров;
4) расторгнуть Договор с Поставщиком в одностороннем порядке, при условии уведомления об этом Поставщика не позднее, чем за месяц и полной оплаты за поставку Газа.
6.2. Потребитель обязан:
1) своевременно и в полном объеме производить оплату согласно условиям настоящего Договора;
2) соблюдать требования техники безопасности при пользовании Газом;
3) выполнять технические требования, установленные Поставщиком в соответствии с законодательством Республики Казахстан;
4) использовать Газ в соответствии с условиями Договора, обеспечивать его рациональное расходование, соблюдать режим газопотребления и оперативно-диспетчерскую дисциплину;
5) уведомлять Поставщика при расторжении Договора не позднее, чем за один месяц до момента расторжения, при условии полной оплаты по настоящему Договору;
6) потребители, для которых в качестве резервных (аварийных) установлены виды топлива, для предотвращения нарушений непрерывной работы объекта обязаны иметь резервный (аварийный) вид топлива в достаточном количестве и при необходимости ввести его в действие, как дополнительный резервный источник энергоснабжения;
7) уведомить Поставщика о плановой остановке производства за 30 (тридцать) календарных дней до такой остановки;
8) назначить своего ответственного представителя, который представляет информацию на диспетчерскую, нужат Поставщика об объеме поставки Газа за сутки, его среднесуточном давлении, температуре и перепаде давления;
9) ежемесячно до 25-го числа месяца подписывать акты сверок согласно п.5.9. настоящего Договора;
10) при заключении Договора, а также в последующем ежегодно в срок до 15 января предоставлять договор технического обслуживания газопотребляющих систем и газового оборудования.
6.3. Поставщик имеет право:
1) своевременно и в полном объеме получать оплату за поставку Газа;
2) осуществлять контроль потребления и своевременности оплаты за поставку Газа;
3) приостановить поставку Газа в случаях, предусмотренных настоящим Договором;
4) требовать обеспечения Потребителем безопасной эксплуатации газового оборудования и приборов учета Газа;
5) устанавливать в соответствии с законодательством Республики Казахстан технические требования, обязательные для соблюдения Потребителем режима газопотребления
6) отказать в увеличении объемов поставки газа в случае отсутствия подтверждающего объема газа;
7) ограничить подачу газа Потребителю в случае использования газа Потребителем в целях выработки электрической энергии для компаний осуществляющих деятельность по майнингу криптовалют, либо для компаний транспортирующих и/или реализующих электрическую энергию майнинговым фирмам;
8)При перерасходе газа без согласования с Поставщиком ограничиватьпрекратить подачу газа Потребителю, в случае отсутствия ресурсов газа, согласованных Национальным оператором.
6.4. Поставщик обязан:
1) вести учет и контроль качества и количества поставляемого Газа в установленные Договором сроки;
2) контролировать объем потребляемого Газа;
3) предъявлять ежемесячно Потребителю счет-фактуру в соответствии с п.5.5. настоящего Договора;
4) незамедлительно информировать Потребителя о любых чрезвычайных ситуациях или авариях, которые могут повлиять на поставку Газа, а также предпринять все необходимые действия для нормализации поставки Газа;
5) предоставлять Потребителю или его уполномоченному представителю информацию по вопросам поставки Газа.

7. ОГРАНИЧЕНИЕ СТОРОН

7.1. Сторонам запрещается совершать действия, ограничивающие права Сторон либо иным образом нарушающие законодательство Республики Казахстан.

8. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН

8.1. В случае неисполнения Потребителем своих обязательств по оплате за фактически поставленный в расчетном периоде Газ,с момента истечения срока, указанного в пункте 5.5. Договора, Поставщик, начисляет Потребителю пеню в размере 1,5-кратной ставки рефинансирования, установленной Национальным Банком Республики Казахстан, действующей на день фактического исполнения денежного обязательства, за каждый день просрочки к существующей задолженности, до момента полного погашения задолженности.
8.2. Расчет и начисление неустойки по мере условиям настоящего Договора, производится на каждую месяцу отдельно. Уплата неустойки не освобождает Стороны от выполнения обязательств по Договору.
8.3. В случае срыва или снижения объемов поставки Газа по вине Потребителя, Потребитель вправе применить к Поставщику пеню в размере 1,5-кратной ставки рефинансирования, установленной Национальным Банком Республики Казахстан от суммы стоимости недопоставленного Газа, за каждый день недопоставки, но не более 10% (десяти процентов) от суммы недопоставленного объема Газа.
8.4. За исключением форс-мажорных условий, если Поставщик не может поставить Газ в срока, предусмотренные настоящим Договором, Потребитель без ущерба другим своим правам, в рамках Договора, вычитывает из цены Договора в виде неустойки сумму в 0,1% от цены Договора.
8.5. Потребитель обеспечивает взыскание суммы, указанной в п. 8.4. настоящего раздела.

9. ОБСТОЯТЕЛЬСТВА ФОРС-МАЖОРА

9.1. Стороны освобождаются от ответственности за невыполнение или ненадлежащее исполнение обязательства по Договору, если это явилось следствием обстоятельств непреодолимой силы, к которым относятся: стихийные бедствия; военные действия; террористические акты; аварии и аварийные ситуации на газотранспортной системе, либо у производителя, являющегося собственником газа; неконтролируемые Поставщиком, межправительственные соглашения, влияющие на поставку Газа; правовые акты и действия государственных органов, повлекшие его ограничение. В этом случае ни одна из Сторон не будет иметь право на возмещение убытков. По требованию любой из Сторон в этом случае может быть создана комиссия, определяющая исполнение взаимных обязательств по Договору. При этом ни одна из Сторон не освобождается от обязанностей по Договору, возникающих до наступления обстоятельств непреодолимой силы.
В случае наступления обстоятельств непреодолимой силы, Стороны в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты их наступления уведомляют об этом друг друга, с последующим вручением либо отправкой по почте письменного уведомления, уточняющего дату начала и описание обстоятельств форс-мажора, подтверждающих соответствующей уполномоченной организацией Республики Казахстан.
9.2. Обязательства Сторон по Договору могут быть приостановлены, на это время действия обстоятельств непреодолимой силы, но только в той степени, в которой таким обстоятельства препятствуют исполнению обязательств Сторонами по Договору.
В случае, если обстоятельства непреодолимой силы будут длиться 3 (три) и более месяцев, каждая из Сторон вправе расторгнуть Договор при условии предварительного уведомления другой Стороны не менее, чем за 20 (двадцать) календарных дней до даты предполагаемого расторжения. При этом Стороны обязуются в течении 30 (тридцати) календарных дней произвести все взаиморасчеты по Договору.

10. ПОРЯДОК РАЗРЕШЕНИЯ СПОРОВ

10.1. Все споры и разногласия, возникшие между Сторонами по настоящему Договору или в связи с ним, разрешаются путем переговоров между Сторонами.

10.2. В случае невозможности разрешения спора и разногласий путем переговоров они подлежат рассмотрению в судебном порядке в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.

11. ЗАКЛЮЧИТЕЛЬНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ

11.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента подписания и регистрации в территориальных органах Казначейства с «01» января 2023 года и действует по «31» декабря 2023 года включительно, а в части исполнения денежных обязательств до их полного исполнения.
11.2. Изменения, дополнения к настоящему Договору, а равно соглашения Сторон в рамках Договора оформляются в письменном виде и имеют юридическую силу неотъемлемых частей Договора с момента подписания обеими Сторонами.
11.3. Договор составлен в двух экземплярах на государственном и русском языках. В случае возникновения расхождений между текстом Договора, изложенном на государственном и русском языках, Стороны полагают условия Договора в соответствии со смыслом, изложенным на русском языке.
11.4. Стороны обязаны в течение 10 (десяти) календарных дней производить обязательные письменные уведомления друг друга при смене первого руководителя, изменения юридического адреса, банковских реквизитов, наименования, недоимственной принадлежности, формы собственности, открытия новых расчетных счетов, ликвидации и других данных, влияющих на надлежащее исполнение настоящего Договора.
11.5. Отказ Потребителя от подписания Договора на следующий календарный год влечет прекращение поставки Газа. Если Потребитель отказывается поставку газа Потребителю путем закрытия крана на вводе с дальнейшим пломбированием или отключения на стороку с предварительным уведомлением потребителя.
11.6. Во всем остальном, не урегулированном настоящим Договором, Стороны руководствуются действующим законодательством Республики Казахстан.

12. АНТИКОРРУПЦИОННАЯ ОГОВОРКА

12.1. Поставщик информирует Потребителя о принципах и требованиях Политики в области противодействия коррупции АО «КазТрансГаз Аймак» (далее - Политика). Подписанием Договора Потребитель подтверждает ознакомление с Политикой, размещенной на официальном веб-сайте Поставщика.
12.2.Потребитель обязуется соблюдать и обеспечивать соблюдение требований антикоррупционного законодательства Республики Казахстан, а также не совершать коррупционные правонарушения, предусмотренные применимым для целей договора международным актами и законодательными актами иностранных государства о противодействии коррупции и соблюдать гарантии настоящей оговорки.
12.3. Потребитель обязуется незамедлительно информировать Общество в письменной форме обо всех случаях, когда каком-либо лицо, подпадающее под действие Закона Республики Казахстан «О противодействии коррупции», станет должностным лицом или работником Потребителя либо приобретет прямую или косвенную долю участия в организации Потребителя.
12.4. При исполнении своих обязательств по Договору, Стороны и их работники не допускают, не предлагают выплатить и не разрешают выплату каких-либо денежных средств или ценностей, прямо или косвенно, любым лицам, для склонения к принятию ими действия или решения этим лицо с целью получить какие-либо неправомерные преимущества или иные неправомерные цели.
12.5. При исполнении своих обязательств по Договору, Стороны и их работники не осуществляют действия, квалифицируемые применимым для целей Договора законодательством, как дача/получение взятки, коммерческий подкуп, а также действия, нарушающие требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации (отмыванию) доходов, полученных преступным путем.
12.6. Каждая из Сторон Договора гарантирует отсутствие каких-либо обратных работников другой Стороны, в том числе путем предоставления денежных сумм, подарков, безвозмездного выполнения в их адрес работ (услуг) и другими способами, ставящего работника в определенную зависимость, и направленными на обеспечение выполнения этим работником каких-либо действий в пользу стимулирующей его Стороны.
12.7. В случае возникновения у Стороны подозрений, что произошло или может произойти нарушение каких-либо антикоррупционных условий, соответствующая Сторона обязуется уведомить другую Сторону в письменной форме.
12.8. В письменном уведомлении Сторона обязана сослаться на факты или предоставить материалы, достоверно подтверждающие или дающие основание предполагать, что произошло или может произойти нарушение каких-либо положений настоящих условий Потребителем, его работниками, выражающиеся в действиях, квалифицируемых применимым законодательством, как дача или получение взятки, коммерческий подкуп, а также действия, нарушающих требования применимого законодательства и международных актов о противодействии легализации доходов, полученных преступным путем.
12.9. Потребитель обязуется добросовестно оказывать Обществу помощь и содействие в случае действительного или возможного нарушения требований настоящей Антикоррупционной оговорки.
12.10. Для сообщения о случаях нарушения требований Потребитель обязан использовать «Горячую линию» Поставщика, информация о которой размещена на официальном веб-сайте Поставщика.

13. РЕКВИЗИТЫ СТОРОН
ЖЕТКІГІШІ / ПОСТАВЩИК: «КазТрансГаз Аймак» АК / АО «КазТрансГаз Аймак»
Мекенжайы (почтовый): 010000, Нур-Сұлтан қаласы, Есіл ауданы, Өтепов бөкейлік к. 12 гимарат
Адрес (почтовый): 010000, город Нур-Султан, район Есиль, ул.Отепова Бокейлик здание 12
БИН/БСН 020440001144
Банктің шоты Банковский счет: KZ206010121000024079 БИК: HSBKKZKX
Банктің атауы Наименование банка: АО "Народный сберегательный банк Казахстана"
ККС кунігі: 01.10.12ж. №0044941 серия 60001
Свидетельство по НДС: №0044941 серия 60001 от 1.10.12г.
Мекемелерге кайта тіркеу туралы анықтама: 06.12.2018ж.
Справка о государственной перерегистрации: от 06.12.2018г.

ЖУК ЖЕБЕРУШІ (ФИЛИАЛ)
ГРУЗООТПРАВИТЕЛЬ (ФИЛИАЛ): «КазТрансГаз Аймак» АҚ АФФ / АПФ АО «КазТрансГаз Аймак»
Мекенжайы Адрес: Ақтөбе қ., Алматы ауданы, 312 Алқаштар даңғылы, 22 үй/ г.Актобе, район Алматы, пр-т 312 Стрелковой дивизии 22
Телефон/Факс: 8(7132) 704080
E-mail: btga_aktobe@mail.ru
БИН/БСН 070241005164

ЖЕТКІЗУШІ / ПОСТАВЩИК: _____
Қолы / Подпись **м.о. / м.п.**

ТҰТЫНУШЫ / ПОТРЕБИТЕЛЬ: РГУ «Департамент экономических расследований по Актюбинской области Агентства Республики Казахстан по финансовому мониторингу"
Мекен жайы (почталық)Адрес: ул. 8 марта 3 «Б»
E-mail: TA_RU_2017@mail.ru
Телефон: 87132075056
ИИК: KZ920170101KSN0000000
БИК: KSMRKZZZA
БСН / БИН: ЖСН/ИИН: 210240040030
ККС кунігі / Сч.вх. по НДС:
Мекемелерге тіркеу туралы кунігі /
Справка государственной перерегистрации: от 26.02.2021г.

ТҰТЫНУШЫ / ПОТРЕБИТЕЛЬ:
Руководитель Департамента Жумагалиев А.Г. _____ Қолы / Подпись _____ м.о. / м.п.

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

Тауарлық газды бөлшек саудада өткізуШартына№1 ҚОСЫМША

ЖЕТКІЗУШІ/ПОСТАВЩИК:

Қазақстан Республикасы, Нұр-Сұлтанқ. «ҚазТрансГаз Аймақ» АҚ, Есіл ауданы, Әлихан Бөкейхан к. 12ғимарат.

Республика Казахстан, г. Нур-Султан, АО «КазТрансГаз Аймақ», район Есиль, ул. Әлихан Бөкейханздание 12

ТҰТЫНУШЫ /ПОТРЕБИТЕЛЬ: РГУ «Департамент экономических расследований по Актюбинской области Агенства Республики Казахстан по финансовому мониторингу"

(*Жеке кәсіпкердің, мекеменің атауы/наименование организации, индивидуального предпринимателя)*

__Республика Казахстан, город Актобе, ул.8марта 3 «Б»_____

_____

(*Объектінің орналасқан жері /местонахождение объекта)*

ҚҚСесебінсіз 1000 м3 Газдың бағасы / Цена газа за 1000 м3 без учета НДС _____ тенге.

Газ жеткізудің жылдық көлемі / Годовой объем поставки газа _____ мың/текше м/тыс.куб.м

Шарттың жалпы сомасы / Общая сумма договора _____200892,86 тенге без учета НДС.

Ай сайынғы газ жеткізу кестесі/Помесячный график поставки газа: 225000 тенге с НДС

Айлар/Месяцы **2023** ж./г.	Қаңтар/ Январь	Ақпан/ Февраль	Наурыз/ Март	Сәуір/ Апрель	Мамыр/ Май	Маусым/ Июнь
Газ жеткізудің жоспарлы көлемі/ Плановый объем поставки газа (**м**^{3}.)						

Айлар/Месяцы **2023** ж./г.	Шілде/ Июль	Тамыз/ Август	Қыркүйек/ Сентябрь	Қазан/ Октябрь	Қараша/ Ноябрь	Желтоқсан/ Декабрь

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

Газ жеткізудің
жоспарлы көлемі /
Плановый объем
поставки газа (**м**^{3}.)

ГАЗ ЖЕТКІЗУ ПУНКТІ/ ПУНКТ ПЕРЕДАЧИ ГАЗА: отключающее устройство с замерным узлом при входе газопровода на территорию потребителя

ЖЕТКІЗУШІ / ПОСТАВЩИК:_____

Қолы / Подписьм.о./м.п.

ТҰТЫНУШЫ / ПОТРЕБИТЕЛЬ:_____Жуматаев А.Г.

Қолы / Подписьм.о./м.п.

ПРИЛОЖЕНИЕ №2 к Договору розничной реализации товарного газа

Тауарлық газды бөлшек саудада өткізу Шартына №2 ҚОСЫМША

Газды жеткізуге арналған Акт

_____ қ. Шарт № _____ 20__ ж. «___» _____

Біз төменде қол қоюшылар: «ҚазТрансГаз Аймақ» АҚ АӨФ өкілі
_____

(Лауазымы, аты-жөні)

20__ ж. «__» _____ №_____ бұйрық (сенімхат) негізінде әрекет ететін Газ тұтынушының өкілетті тұлғасы
_____

_____

Кәсіпорынның (ұйымның, мекеменің) атауын көрсету, лауазымы, аты-жөні

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

20__ ж. «____» мен «____» аралықты қоса алғанда _____айы үшін «ҚазТрансГаз Аймақ» АҚ АӨФжеткізгені, ал

_____

Кәсіпорынның (ұйымның, мекеменің) атауын көрсету

МемСТ 2939-63 сәйкес стандартты жағдайларға келтірілген және есептеу аспаптарының нақты көрсеткіштерінен жазып алынған _____ нормалы текше метр газды, сонымен бірге, _____ нм^3, _____ нм^3 қабылдағаны туралы осы актіні жасадық.

«ҚазТрансГазАймақ» АҚ АӨФ өкілі

_____

(Қолы, мөрі, мөртабаны)

Тұтынушының өкілі

_____

(Қолы, мөрі, мөртабаны)

Акт на поставку газа

г. _____ Договор № _____ «____» _____20__ г.

Мы, нижеподписавшиеся: представитель АПФ АО «КазТрансГазАймак»

_____

(Должность, Ф.И.О.)

уполномоченный представитель потребителя газа

_____

_____

(Указать название предприятия (организации, учреждения), должность, Ф.И.О.)

действующий на основании приказа (доверенности) № _____, от «___» _____ 20__ г., составили настоящий акт о том, что за _____ месяц 20__ г. с «____» по «____» включительно АПФ АО «КазТрансГазАймак» поставило, а

_____

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

Указать название предприятия (организации, учреждения)

приняло, по снятым фактическим показаниям приборов учета и приведённых к стандартным условиям согласно ГОСТ 2939-63 _____ нормальных кубических метров газа,

в том числе: _____ нм^3, _____ нм^3.

Представитель АПФ АО «КазТрансГазАймақ»

_____

(Подпись, печать или штамп)

Представитель потребителя

_____

(Подпись, печать или штамп)

Есептеугеарналғаналғашқыдеректер: р = _____ мм рт.ст.; t = _____ °С

Газ тұтынатын объектінің орналасқан жері	**Газды есепке алу аспаптары**		**Аспаптардың көрсеткіштері**		**Аспап алдындағы қысым, кгс/см^2**	**Газ көлемі**	
	Түрі, маркасы	**Зауытнөмірі**	**алдыңғы**	**ағымдағы**		**Жұмысжағдайындағы, м^3**	**стандарт жағдайдағы, нм^3**

20__ ж. _____айдағыжиынтық

_____ _____

(Тұтынушыөкілініңаты-жөні, қолы) (*Жеткізушіөкілініңаты-жөні, қолы)*

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

Исходные данные для расчета: p = _____ мм рт.ст.; t = _____ °C

Местонахождениегазопотребляющегообъекта, адрес	Приборыучетагаза		Показанияприборов		Давление газа перед прибором, кгс/см^2	Объемы газа	
	Тип, марка	Заводской номер	предыдущее	текущее		в рабочих условиях, м^3	в стандартных условиях, нм^3

Всего за _____ месяц 20__ г.

_____ _____

(Ф.И.О. и подпись представителя потребителя) *(Ф.И.О. и подпись представитель поставщика)*

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

ПРИЛОЖЕНИЕ №3 к договору розничной реализации товарного газа

Тауарлық газды бөлшек саудада өткізу Шартына №3 ҚОСЫМША

1. **Кәсіпорынның атауы / Наименование предприятия** __РГУ «Департамент экономических расследований по Актюбинской области Агенства Республики Казахстан по финансовому мониторингу"____
2. **2. Заңды мекенжайы / Юридический адрес** _Республика Казахстан, город Актобе, ул.8 Марта 3 «Б»
3. **3. Басшы / Руководитель** __Жуматаев Абзал Габдуллаевич -руководитель Департамента_

Т.А.Ә. (лауазымы) / Ф. И. О. (занимаемая должность)

4. **Басшының байланыс телефондары / Контактные телефоныруководителя** ___8-7132-97-50-56
5. **Газ шаруашылығына жауапты тұлға / Ответственное лицо за газовое хозяйство** __Муратов К

Т:А.Ә.(бұйрықпен тағайындалды, атқаратын қызметі)/ Ф. И. О. (назначен приказом и занимаемая должность)

6. **Жауапты тұлғаның байланыс телефондары / Контактные телефоны ответственного лица** _____8-7132-97-50-56_____
7. **Техникалық сипаттама: / Техническая характеристика:**

Орнатылған газ тұтыну жабдығы (оттық маркасы)/ Установленное газопотребляющее оборудование (марка горелок)	Жабдықтар саны/ Кол-во оборудования		Оттықтар саны, дана/ Кол-во горелок, шт	Газды есепке алу аспабындағы газдың жұмыс қысымы, кгс/см2/ Рабочее давление газа на прибор учета, кгс/см^2	Газ тұтыну жабдығы бірлігінің максимал газ шығыны м3/сағ/ Максимальный расход газа на ед. газопотр. оборудования, м3/ч	Газ қандай мақсатқа қолданылады/ На какие цели используется газ
	Барлығы/ Всего	Жұмыстағы/ в работе				
ВВ-535	1	1				отопление

8. **Газды есепке алу аспабы жөнінде ақпарат: / Информация по приборам учета**

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

газа:

Газды есепк е алу аспабының типі/ Тип прибора учета газа	Зауыттық №/ Зав. №	Шығарылған жылы/ Год выпуска	Сертификатты кім берді/ Кем выдан сертификат	Тексерілген күні/ Дата поверки	Келесі тексеру күні/ Дата след. поверки
Счетчик газовый G-6	5076650	Октябрь 2015 г.			

9. **ГРП (ШРП) және оның орналасқан орны / ГРП (ШРП) и его место расположения**

город Актобе, ул. 8 марта 3 «А»_____

ОТҚболуы / Наличие И.Т.Д.

_____

Сатушының ӨТБ тізілім № / регистр. № в ПТОПродавца

_____

_____

Газ жабдығына техникалық қызмет көрсету шартының болуы / Наличие договора на проведение технического

обслуживания газового оборудования

_____

Тұтынушының өкілі / Представитель Потребителя

1.____Жуматаев А.Г.._____ _____

Басшы/руководитель *Қолы /Подпись* ***М.О. / М.П.***

2. ____Насыров М._____ _____

Жауапты тұлға / Ответ. лицо *Қолы /Подпись****М.О. / М.П.***

Жеткізушінің өкілі / _____ _____

Представитель поставщика*Жауапты тұлға / Ответ. лицо* *Қолы/ Подпись*

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

2023-02-14 11:55:26
Жуматаев Абзал Габдуллаевич
"Қазақстан Республикасы Қаржылық мониторинг агенттігінің Ақтөбе облысы бойынша Экономикалық тергеп-тексеру департаменті" республикалық мемлекеттік мекемесі

Республиканское государственное учреждение "Департамент экономических расследований по Актюбинской области Агентства Республики Казахстан по финансовому мониторингу"

2023-12-13 17:04:35
Бітірбай Жомарт Қайратұлы
"ҚазТрансГаз Аймақ" акционерлік қоғамы

Акционерное общество "КазТрансГаз Аймак"

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

Приложение 1

Перечень закупаемых товаров(работ/услуг)

№ электронной закупки:
Наименование электронной закупки: Решение о проведении государственных закупок

№ лота	Наименование заказчика	Наименование	Краткая характеристика	Дополнительная характеристика	Единица измерения	Количество, объем	Цена за ед., включая НДС, тенге	Планируемый срок поставки	Срок поставки по договору	Места поставки	Размер авансового платежа, %	Общая сумма, включая НДС, тенге
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
001-123-151 : Оплата коммунальных услуг												
	Республиканское государственное учреждение "Департамент экономических расследований по Актюбинской области Агентства Республики Казахстан по финансовому мониторингу"	Газ природный	газообразный	Газ природный для ДЭР Актюбинской области	Метр кубический	12.3429	18 229.09	с 01.01.2023 по 31.12.2023 года	с 01.01.2023 по 31.12.2023 года	Актюбинская область, г.Актобе 8 марта 3 "Б" (12.3429)	0	224 999.79

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.

Құжат тексеру үшін, сілтемені басыңыз:
https://v3bl.goszakup.gov.kz/kz/egzcontract/cpublic/show_file/16759094

Для проверки документа перейдите по ссылке:
https://v3bl.goszakup.gov.kz/ru/egzcontract/cpublic/show_file/16759094

Данный документ согласно пункту 1 статьи 7 ЗРК от 7 января 2003 года «Об электронном документе и электронной цифровой подписи» равнозначен документу на бумажном носителе.