«____»_______ 202__ж. №_____ ТАУАРЛЫҚ ГАЗДЫ БӨЛШЕК САУДАДА ӨТКІЗУ ШАРТЫНА №____ ҚОСЫМША КЕЛІСІМ

Кызылорда қ. «____» __________2024 ж.

ШЖҚ «Қызылорда газ тарату жүйесі» КМК, бұдан әрі **«Жеткізуші»** деп аталады, оның атынан 2022 ж. «27»маусым №102-жк Бұйрық негізінде әрекет ететін **ШЖҚ «Қызылорда газ тарату жүйесі» КМК** директоры **Н.С.Шаухаманов,** бір жақтан және ____ бұдан әрі **«Тұтынушы»** деп аталады, оның атынан ________ ____негізінде әрекет ететін____ ____ келесі жақтан, бірігіп **«Тараптар»** деп аталып, төмендегілер жайлы осы Қосымша келісімді жасасты:

1. «Шартта қолданылатын негізгі түсініктер» бөлімі келесі тармақшалармен толықтырылсын:
   17) газ тұтыну броні – отынның резервтік түрлерін барынша пайдаланған жағдайда, Қазақстан Республикасының заңдарына және өзге де нормативтік құқықтық актілеріне сәйкес тұтынушыларға ең төмен көлемде газ жеткізу тоқтатылмайтын олардың технологиялық жабдығының үздіксіз және авариясыз жұмысы үшін қажетті ең төмен газ тұтыну көлемі
   18) ысырмалы кран – газ тұтыну жабдығының алдындағы газ құбырындағы бекіту құрылғысы
   19) пайдалану жауапкершілігінің шекарасы – газ тарату желілері мен газ тұтыну жүйелерінің мүліктік тиесілігінің ара-жігін бөлу нүктесі, ол сондай-ақ пайдалану жауапкершілігінің аражігін айқындайды, әдетте қосылу нүктесімен сәйкес келеді
2. Шарттың 2.2-тармағындағы 1) тармақша алынып тасталсын және жаңа редакцияда жазылсын:
   1) Тұтынушы тарапынан – газбен жабдықтау жобасының, газ тұтыну жабдығына паспорттың, газ тұтыну жүйесін пайдалануға қабылдау актісінің, газ құбырын салу паспортының, желдету арналары мен түтін мұржаларын зерттеп-қарау актісінің, газбен жабдықтау жүйелері объектілерін қауіпсіз пайдалануға жауапты адамды тағайындау туралы бұйрықтың, сондай-ақ газ тұтыну жүйелеріне техникалық қызмет көрсетуге жасалған шарттың болуы;
   Тұтынушы оның газ тұтыну объектілері Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрінің 2015 жылғы 28 ақпандағы № 165 бұйрығымен бекітілген (Нормативтік құқықтық актілерді мемлекеттік тіркеу тізілімінде № 10666 болып тіркелген).
3. 2.4-тармағы алынып тасталсын және жаңа редакцияда жазылсын:
   2.4. Келесі Қосымшалар Шарттың ажырамас бөлігі болып табылады:
   №1 Қосымша - Газдың келісілген көлемдері, бағасы және Газ беру пункті туралы мәліметтер;
   №2 Қосымша – Газды жеткізу Актісінің үлгісі;
   №3 Қосымша – Есепке алу аспаптарының техникалық ерекшеліктері.
4. 3.4.,3.5.,3.6.,3.7.,3.8.,3.9.,3.10.,3.11.,3.12. тармақтары алынып тасталсын және жаңа редакцияда жазылсын:
   3.4.Газды жеткізу №1 Қосымшада көрсетілген, Тараптармен келісілген кесте бойынша жүзеге асырылады.
   3.5.Газды жеткізудің көлемдері және мүмкіндігі магистральдық газ құбырларының және газ тарату жүйелерінің өткізу қабілеті есебімен анықталады.
   3.6. Жеткізуші келесі жағдайларда:
   1) Тұтынушы газбен жабдықтау жүйелері объектілерінің қауіпсіздік ережелерін бұзса;
   2) Газды заңсыз тұтынуға әкеп соққан газбен жабдықтау жүйесіне өз бетінше және/немесе заңсыз қосылғанда;
   3) газбен жабдықтау жүйелері объектілерінің техникалық ақауы болса, бұзушылықтар жойылғанға дейін Тұтынушыға Газ беруді біржақты тәртіппен тоқтатады.

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ №___ К ДОГОВОРУ РОЗНИЧНОЙ РЕАЛИЗАЦИИ ТОВАРНОГО ГАЗА №____от «____»_______ 202__г.

г. Кызылорда «___»__________2024г.

КГП на ПХВ «Қызылорда газ тарату жүйесі», именуемое в дальнейшем **«Поставщик»**, в лице директора **КГП на ПХВ «Қызылорда газ тарату жүйесі» Шаухаманова Н.С.**, действующего на основании Приказа № 102-жк от «27» июня 2022 г., с одной стороны, и_______________________ ____именуемое в дальнейшем **«Потребитель»**, в лице_________ ____ действующего на основании__________________________ ____, с другой стороны, совместно, именуемые **«Стороны»**, заключили настоящее Дополнительное соглашение о нижеследующем:

1. Раздел «ОСНОВНЫЕ ПОНЯТИЯ, ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ В ДОГОВОРЕ» дополнить подпунктами:

17) броня газопотребления – минимальный объем потребления газа, необходимый для бесперебойной и безаварийной, при условии максимального использования резервных видов топлива, работы технологического оборудования потребителей, поставки газа которым в соответствии с законами и иными нормативными правовыми актами Республики Казахстан не прекращаются ниже минимального объема;
18) кран на опуске – запорное устройство на газопроводе перед газопотребляющим оборудованием;
19) граница эксплуатационной ответственности – это точка разграничения имущественной принадлежности газораспределительных сетей и газопотребляющих систем, определяющая также разграничение эксплуатационной ответственности, обычно совпадающая с точкой подключения.

2. Подпункт 1) в пункте 2.2 Договора исключить и изложить в новой редакции:
1) со стороны Потребителя – наличие проекта газоснабжения, паспорта на газопотребляющее оборудование, акта приемки газопотребляющей системы в эксплуатацию, строительного паспорта газопровода, акта обследования вентиляционных каналов и дымоходов, приказа о назначении лица, ответственного за безопасную эксплуатацию объектов систем газоснабжения, а также заключенного договора технического обслуживания газопотребляющих систем.
Потребитель предоставляет документы, подтверждающие готовность к подаче Газа, при отнесении их объектов газопотребления к технически и (или) технологически сложным объектам, определенных Правилами определения общего порядка отнесения зданий и сооружений к технически и (или) технологически сложным объектам, утвержденными приказом Министра национальной экономики Республики Казахстан от 28 февраля 2015 года № 165 (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за №10666);

3.Пункт 2.4 Договора исключить и изложить в новой редакции:
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.

4.Пункты 3.4,3.5,3.6,3.7,3.8,3.9,3.10,3.11,3.12 исключить и изложить в новой редакции:
3.4.Поставка Газа осуществляется по согласованному Сторонами графику, указанному в Приложении №1.
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;

4) Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің 2014 жылғы 3 қарашадағы № 96 бұйрығымен бекітілген Тауарлық және сұйытылған мұнай газын бөлшек саудада өткізу және пайдалану қағидаларының 3-тармағында көзделген Газды бөлек есепке алуды жүргізу жөніндегі шарттың талаптары бұзылған жағдайларда тоқтата тұрады.

5) газды тұтыну жүйелеріне техникалық қызмет көрсетуге жарамды келісімшарттың болмауы

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 тұтынушыға алдын ала хабарланған сәттен бастап күнтізбелік бес күннен ерте емес жағдайларда Газ беруді мына жағдайларда:

1) Жеткізуші өкілдерін газ құбырларына, газ жабдықтары мен есепке алу аспаптарына жібермегенде;

2) газ тарату ұйымының техникалық шарттарын алмай газ желілерін қайта жабдықтағанда;

3) Шартта белгіленген тәртіппен және жағдайларда жеткізілген Газ көлемі үшін дебиторлық берешек болса тоқтатады;

Газ беруді тоқтату (шектеу) туралы хабарлама Тұтынушыға электрондық поштамен, пошта жөнелтілімімен, қысқа мәтіндік хабарламамен, мультимедиалық хабарламамен, қолданыстағы мессенджерлермен не хабархаттың немесе шақырудың тіркеліп-бекітілуін қамтамасыз ететін өзге де байланыс құралдары пайдаланылып жіберіледі

3.9. Тұтынушы Шарттың 3.6., 3.8 және 5.7-тармақтарында тізімделген, Газдың берілуін тоқтататын себептерді жойғаннан кейін, сондай-ақ Тұтынушы Шартқа сәйкес берешектерді, айыпақы төлемдерін төлегеннен кейін Газдың берілуі жаңартылады.

Жеткізуші Газды қосу жоспарланған күн туралы Тұтынушыға газды жеткізуді қайтадан бастау туралы шешім қабылданған күні хабарлайды. Тұтынушыны ажырату себептері жойылғаннан кейінгі Газды жеткізуді қайтадан бастаудың шекті мерзімі Газды жеткізуді қайтадан бастау 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.

Жеткізуші отынның резервтік (авариялық) түрін жеткілікті мөлшерде болуын және қажет болған жағдайда оны энергиямен жабдықтаудың қосымша резервтік көзі ретінде пайдалануға енгізуді ұсынады.

3.10. Авариялық жағдайлардың және өзге еңсерілмейтін күш жағдайларының салдарынан газдың жеткізілуі шектелген жағдайда, Жеткізуші газбен жабдықтаудан тұтынушыларды ажырату кезектілігін белгілеуге шейін, тұтынушыларға Газды жеткізуді шектеу кестесін бекітуге құқылы.

Бекітілген кестелер Тұтынушыға Жеткізушінің диспетчерлік қызметі арқылы 8 (_____)_______________ телефонымен хабарланады.

3.11. Тараптар 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.

3.12. Күзгі-қысқы кезеңде Жеткізуші резерв (авария) ретінде отынның басқа да түрлері белгіленген Тұтынушының Газ шығынын газ тұтыну броніне дейін қысқартуды көздеуге құқылы.

5. 4.1-тармақтың 1) тармақшасы алынып тасталып және жаңа редакцияда жазылсын:

1) Қазақстан Республикасы Мемлекеттік стандартының уәкілетті органында тиісті аттестацияланған, Тараптармен комерциялық деп танылған, №3 Қосымшада көрсетілген, Газды қабылдау (беру) пункттерінде орнатылған есепке алу аспаптары бойынша;

6. 4.4.,4.12.,4.13.,4.14.,4.15.,4.16.,4.17.,4.18-тармақтары алынып тасталып және жаңа редакцияда жазылсын:

4.4. Тараптар:

2) самовольного и/или нелегального подключения к системе газоснабжения, повлекшего незаконное потребление Газа;

3) технической неисправности объектов систем газоснабжения.

4) нарушений условий договора по ведению раздельного учета Газа, предусмотренного пунктом 3 Правил розничной реализации и пользования товарным и сжиженным нефтяным газом, утвержденных приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 3 ноября 2014 года №96.

5) отсутствие действующего договора технического обслуживания газопотребляющих систем.

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 не ранее, чем через пять календарных дней с момента предварительного уведомления Потребителя приостанавливает подачу Газа в случаях:

1) недопущения представителей Поставщика к газопроводам, газовому оборудованию и приборам учета;

2) переоборудования газовых сетей без получения технических условий газораспределительной организации;

3) наличия дебиторской задолженности за поставленный объем Газа в порядке и на условиях, установленных Договором.

Уведомление о прекращении (ограничение) подачи газа направляется Потребителю электронной почтой, почтовым отправлением, коротким текстовым сообщением, мультимедийным сообщением, действующими мессенджерами либо с использованием иных средств связи, обеспечивающих фиксацию извещения или вызова.

3.9. Возобновление поставки Газа производится после устранения Потребителем причин приостановления подачи Газа, перечисленных в пунктах 3.6, 3.8 и 5.7. настоящего Договора, а также погашения Потребителем задолженности, оплаты неустойки.

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 не должны превышать 5 (пяти) рабочих дней 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.

Поставщик рекомендует иметь резервный (аварийный) вид топлива в достаточном количестве и при необходимости вводить его в действие, как дополнительный резервный источник энергоснабжения.

3.10. В случае ограничений поставок Газа, вызванных аварийными ситуациями и другими обстоятельствами непреодолимой силы, Поставщик вправе утвердить график огрзничений поставок Газа потребителям, вплоть до установления очередности отключения потребителей от газоснабжения.

Утвержденные графики доводятся до Потребителя через диспетчерскую службу Поставщика по телефону: 8(____) ____________.

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.

3.12.В осенне-зимний период Поставщик вправе предусмотреть сокращение расхода Газа до уровня брони газопотребления Потребителя, у которого в качестве резерва (аварии) установлены другие виды топлива.

5.Подпункт 1) пункт 4.1 исключить и изложить в новой редакции:

1) по приборам учета, указанным в Приложении № 3, признанным Сторонами как коммерческий, аттестованный надлежащим образом в уполномоченном органе Госстандарта Республики Казахстан;

6.Пункты 4.4,4.12,4.13,4.14,4.15,4.16,4.17,4.18 исключить и изложить в новой редакции:

4.4. Стороны имеют право проводить взаимные проверки приборов учета Газа:

*Тараптардың келісімі бойынша жоспарлы;
*есепке алу аспаптарының иесіне ескертпей, жоспардан тыс Газды есепке алу аспаптарын өзара тексеруге құқылы.
Жоспарлы және жоспардан тыс тексерулер тексерушілердің газ тұтыну жүйелерінің объектілеріне және ондағы есепке алу аспаптарына, Газдың көлемдерін беруге және есепке алуға байланысты басқа жабдықтарға және құжаттамаларға тәулік бойы кедергісіз қол жеткізуін қамтиды.
Тараптардың бірінші басшылары немесе Тараптардың өкілетті тұлғасы жоспардан тыс тексеру жүргізуге құқығы бар.Тұлғаларды тағайындайды және тауарлық газды пайдалану тәртібінің бұзылуы анықталған жағдайда фото-бейне жасауға құқығы бар. Кенеттен тексеру жүргізуге өкілеттігі бар тұлғалардың тізімінің көшірмесі Тұтынушыға беріледі.
Ескі тізім жойылғаннан кейін тізім жаңартылады.
Газды есепке алу аспаптары орнатылған күзетулі аймақ пен ғимаратқа өту жеке куәліктің көрсетілуімен жүзеге асырылады. Күзетші және өкілетті өкіл есепке алу аспаптарына тексерушінің тәулік бойы кедергісіз өтуін қамтамасыз етуге және өз аумағында ертіп жүруге, сонымен қатар, тиісті актілерге қол қоюға міндетті.
4.12.Газ тұтыну жүйелерінің объектілеріндегі Газды есепке алу аспабын ұстауға, техникаяық жағдайына және тексерілуіне есепке алу аспаптарының иелері жауапты болады.
4.13.Жеткізушінің Газды есепке алу аспабы Тұтынушының аумағында болған жағдайда, оның сақталуына соңғы жауапты болады.
4.14.Жеткізуші өкілімен Бөлу шекарасынан есепке алу аспабына дейінгі учаскеде газдың шығуы анықталған кезде, Газдың шығуы туралы тиісті акт құрылады. Бұл жағдайда есепке алынбаған газ көлемі тиісті әдістемеге сәйкес есептеледі және Тұтынушымен соңғы тексеру күнінен бастап қайтарылады.
4.15.Тауарлық газдың көлемінің өлшем бірлігін есептеу мақсатында Цельсий бойынша 20 градус температура және сынап бағанасы 760 мм. қысым кезіндегі газдың бір текше метрі қолданылады.
4.16. Егер сыртқы орта параметрлері Шарттың 4.15 т. көрсетілгеннен ерекшеленген жағдайда, ал есепке алу аспаптары тиісті корректормен жабдықталмаса, Жеткізуші пайдалану жөніндегі басшылыққа, есепке алу аспабының паспортына сәйкес немесе заңнамамен белгіленген тәртіппен газдың жұмыс параметрлерін стандарттар шарттарына келтіру жолымен корректорларсыз есепке алу аспаптарының көрсеткіштерін қайта есептеуді жүзеге асырады.
4.17.Тұтынушы Жеткізушімен тәуліктің кез келген уақытында Газды жеткізу режимдерін өзгертуге жедел ықпал ету үшін Газды тұтыну объектісін телефон байланысымен қамтамасыз етеді. Телефон байланысы болмаған жағдайда, Жеткізуші газды жеткізу режиміне жауапты болмайды.

7. 5.7.,5.9.-тармақтары алынып тасталсын және жаңа редакцияда жазылсын
5.7. Тұтынушы газ үшін төлем бойынша өз міндеттерін орындамаған жағдайда, Жеткізуші:
•осы Шарттың 8.1-тармағына сәйкес өсімпұл қолдануға;
•осы Шарттың 3.8-тармағына сәйкес Газ жеткізуді тоқтатуға құқылы. Бұл ретте Жеткізуші газ жеткізуді тоқтатуға немесе қысқартуға байланысты залалдар мен шығындар үшін жауап бермейді.
5.9 Газ үшін төлем сомасынан бірінші кезекте өсімақы сомасы өтеледі, екінші кезекте газ үшін берешек сомасы және нортариалдық/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.

8. 6.2-тармағындағы 6),7),8),9) тармақшалары алынып тасталсын және жаңа редакцияда жазылсын:
6) Жеткізушіге өндірісті жоспарлы тоқтау туралы осындай тоқтату болғанға дейінгі 30 (отыз) күнтізбелік күн бұрын хабарлауға;
7) Жеткізушінің диспетчерлік пунктіне тәулігіне жеткізілген газдың көлемі, оның тәуліктік орташа қысымы, температурасы және қысым айырмасы туралы ақпаратты беретін өзінің жауапты тұлғасын тағайындауға;

• плановые, по согласованию Сторон;
• внеплановые, без предупреждения владельца приборов учета.
Проведение плановых или внеплановых проверок включают 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 внеплановых проверок, назначаются первыми руководителями или уполномоченным лицом Сторон и имеют право проводить фото-видео фиксацию в случае обнаружения нарушений порядка пользования товарным газом. Копия списка лиц, имеющих полномочия для внезапной проверки, предъявляются Потребителю.
Обновление списка производится после аннулирования старого. Проход на охраняемую территорию и в помещение, где находятся приборы учета Газа, осуществляется по предъявлению удостоверения личности. Охрана и уполномоченный представитель обязаны обеспечить круглосуточный беспрепятственный доступ к приборам учета и сопровождать проверяющего по своей территории, а также расписываться в соответствующих актах.
4.12. Ответственность за содержание, техническое состояние и поверку приборов учета Газа на объектах газопотребляющей системы несут владельцы приборов учета.
4.13. В случае нахождения прибора учета Газа Поставщика на территории Потребителя, ответственность за его сохранность несет последний.
4.14. 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.
4.15. В целях учета за единицу измерения объема товарного газа принимается один кубический метр газа при температуре 20 градусов по Цельсию и давлении 760 мм. ртутного столба.
4.16. В случае если параметры внешней среды отличаются от указанных в п.4.15 Договора, а приборы учета не оснащены соответствующим корректором, 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.
4.17. 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.

7. Пункты 5.7,5.9 исключить и изложить в новой редакции:
5.7.В случае неисполнения Потребителем своих обязательств по оплате за газ Поставщик имеет право:
• применить пеню 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.Из суммы оплаты за Газ в первую очередь погашается пеня, во вторую очередь погашается сумма задолженности за Газ и нотариальные/судебные издержки, в третью очередь засчитывается сумма потребленного Газа за текущий период.
Если сумма оплаты за текущий месяц превышает стоимость фактической поставки Газа, то сумма превышения засчитывается в счет оплаты за следующий месяц.

8.Подпункты 6),7),8),9) пункта 6.2 исключить и изложить в новой редакции:
6) уведомить Поставщика о плановой остановке производства за 30 (тридцать) календарных дней до такой остановки;
7) назначить своего ответственного представителя, который представляет информацию на диспетчерский пункт Поставщика об объеме поставки Газа за сутки, его среднесуточном давлении, температуре и перепаде давления;
8) ежемесячно до 25-го числа месяца подписывать акты сверок согласно п.5.8. настоящего Договора.
9) при заключении Договора, а также в последующем ежегодно в срок до 15 января предоставлять договор технического

8) ай сайын, айдың 25-шы күніне дейін осы Шарттың 5.8-тармағына сәйкес салыстырып тексеру актілеріне қол қоюға міндетті.

9) Шартты жасау кезінде, сонымен қатар одан кейін жыл сайын 15 қаңтарға дейінгі мерзімде газ тұтыну жүйелері мен газ жабдығына техникалық қызмет көрсету шартын ұсынуға;

10) Газды есепке алу схемасын өзгертуге немесе бұзуға байланысты кез келген жұмыс түрін жүргізу кезінде жұмысты бастамас бұрын газ тарату ұйымының техникалық шарттарын алуға міндетті.

9. 6.3.-тармағындағы 6),7) тармақшалары алынып тасталып және жаңа редакцияда жазылсын:

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

7) Тұтынушы криптовалюта майнингі бойынша қызметті жүзеге асыратын компаниялар үшін немесе майнингтік фирмаларға электр энергиясын тасымалдайтын және/немесе өткізетін компаниялар үшін электр энергиясын өндіру мақсатында, Газды пайдаланған жағдайда Тұтынушыға Газ беруді шектеуге;

8) жеткізушінің келісімінсіз газдың артық шығыны болған кезде Ұлттық оператормен келісілген газ ресурстары болмаған жағдайда, Тұтынушыға Газ беруді шектеуге/тоқтатуға құқылы.

10. 8.1. тармағы алынып тасталсын және жаңа редакцияда жазылсын:

8.1.Тұтынушы Шарттың 5.1-тармағында көрсетілген мерзім өткен сәттен бастап, есепті кезеңде нақты жеткізілген Газ үшін төлем жөніндегі өз міндеттерін орындамаған жағдайда, Жеткізуші берешектер толық өтелген сәтке дейін бар берешекке әрбір кешіктірілген күн үшін, ақшалай міндеттемелерді нақты орындау күні әрекет ететін, Қазақстан Республикасының Ұлттық Банкімен белгіленген қайта қаржыландырудың 1,5 есе ставкасы мөлшерінде өсімпұл есептейді.

11. Осы Қосымша келісіммен өзгертілмеген Тараптардың Шарт бойынша міндеттері өзгертілмеген түрде қалады және Тараптардың орындауына жатады.

12. Осы Қосымша келісім 2024жылғы 20 мамырынан бастап күшіне енеді және Тараптармен Шартпен қарастырылған міндеттемелер толық орындалғанға дейін әрекет етеді.

13. Осы Қосымша келісім Шарттың құрамды және ажырамас бөлігі болып табылады.

14. Осы қосымша келісім заңды күштері бірдей, әр Тарапқа бір дана бойынша, екі дана жасалды.

ЖЕТКІЗУШІ
ПОСТАВЩИК М.О.

обслуживания газопотребляющих систем и газового оборудования.

10) при проведении любого вида работ, связанных с изменением или нарушением схемы учета Газа, перед началом работ получить технические условия газораспределительной организации.

9.Подпункты 6),7) пункта 6.3 исключить и изложить в новой редакции:

6) отказать в увеличении объемов поставки газа в случае отсутствия подтвержденного 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 ограничить/прекратить подачу Газа Потребителю, в случае отсутствия ресурсов Газа, согласованных Национальным оператором.

10.Пункт 8.1 исключить и изложить в новой редакции:

8.1. В случае неисполнения Потребителем своих обязательств по оплате за фактически поставленный в расчетном периоде Газ, с момента истечения срока, указанного в пункте 5.1. 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.

11. Обязательства Сторон по Договору не затронутые настоящим Дополнительным соглашением, остаются в неизменном виде и подлежат исполнению Сторонами.

12. Настоящее Дополнительное соглашение вступает в силу с 20 мая 2024 года и действует до полного исполнения Сторонами обязательтв предусмотренных Договором.

13. Настоящее соглашение является составной и неотъемлемой частью Договора.

14. Настоящее Дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой Стороны.

ТҰТЫНУШЫ ________________________
ПОТРЕБИТЕЛЬ *М.П.*