Тауарлық газды коммуналдық-тұрмыстық және өнеркәсіптік тұтынушыларға бөлшек саудада өткізудің үлгі шарты
№01/2023-59

Құлсары қаласы «04» қаңтар 2023 жыл

Бұдан әрі Жеткізуші деп аталатын, «Жылыойгаз» ЖШС-і атынан Жарғы негізінде әрекет ететін директоры Жакашев Галым Мусиевич бір тараптан және бұдан әрі Тұтынушы деп аталатын «Атырау облысы Білім беру басқармасының «Атырау облысы дарынды балаларға арналған Жылыой лицей-интернаты» коммуналдық мемлекеттік мекемесі атынан Ереже негізінде әрекет ететін директоры У.Х.Джунусходжаев екінші тараптан, бұдан әрі тараптар деп атала отырып, осы шартты (бұдан әрі-Шарт) төмендегі жайттар туралы жасасты.

1. Терминдер мен анықтамалар.

1. Шартта мынадай негізгі ұғымдар пайдаланылады:

1) газ - тауарлық газ;
2)тауарлық газ-құрамында метаны басым көмірсутегілердің газ тәріздес күйде болатын, шикі газды өңдеу өнімі болып табылатын және құрамдастарының сапалық және сандық құрамы бойынша техникалық регламенттер мен Қазақстан Республикасының ұлттық стандарттарының талаптарына сай келетін көпқұрамдас қоспасы;

3)жеткізуші - Қазақстан Республикасының «Газ және газбен жабдықтау туралы» 2012 жылғы 9 қаңтардағы Заңымен және Тауарлық және сұйытылған мұнай газын бөлшек саудада өткізу және пайдалану қағидаларымен белгіленген жағдайларда газды бөлшек саудада өткізуді жүзеге асыратын тұлға;
4)тұтынушы-коммуналдық тұрмыстық және өнеркәсіптік тұтынушы;
5)коммуналдық-тұрмыстық тұтынушы-тауарлық газын одан әрі өткізу мақсатынсыз, кәсіпкерлік, коммерциялық емес немесе өзге қызметті жүзеге асыру кезінде коммуналдық-тұрмыстық мұқтаждар үшін сатып алатын жеке немесе заңды тұлға;
6) өнеркәсіптік тұтынушы-өнеркәсіп өндірісінде отын және (немесе) шикізат ретінде пайдалану үшін газ сатып алатын заңды тұлға;
7) жеткізу-газды бөлшек саудада өткізу қызметі;
8)бөлшек саудада өткізу - газды одан әрі өткізу мақсатынсыз, өз мұқтаждары үшін Қазақстан Республикасының аумағында тұтынушыларға өткізу жөніндегі кәсіпкерлік қызмет;
9)газ тарату жүйесі-газ құбырларынан (желілік бөліктен) және олармен ұштасып жатқан объектілерден тұратын, тауарлық газды магистральдық газ құбырларынан газ тұтыну жүйелеріне дейін тасымалдауға арналған технологиялық өзара байланысты құрылыстар кешені;

10) газ тұтыну жүйесі-газ тарату жүйесінен тауарлық газды қабылдауға, сондай-ақ оларды отын және (немесе) шикізат ретінде пайдалануға арналған газ құбырлары (желілік бөлік) мен газ жабдығы кешені;

Типовой договор розничной реализации товарного газа коммунально-бытовым и промышленным Потребителям
№01/2023-59

город Кульсары «04» января 2023 года

ТОО «Жылыойгаз» в лице директора Жакашева Галым Мусиевича, действующего на основании Устава, именуемое в дальнейшем Поставщик, с одной стороны, и Коммунальное Государственное учреждение «Жылыойский лицей-интернат для одаренных детей Атырауской области» Управления образования Атырауской области» в лице директора Джунусходжаева У.Х., действующего на основании Положения, именуемый в дальнейшем Потребитель, с другой стороны, именуемые в дальнейшем стороны, заключили настоящий договор (далее - Договор) о нижеследующем.

1. Термины и определения.

1.В Договоре используются следующие основные понятия:
1) газ - товарный газ;
2)товарный газ - многокомпонентная смесь углеводородов с преобладающим содержанием метана, находящаяся в газо-образном состоянии, являющаяся продуктом переработки сырого газа и отвечающая по качественному содержанию и количественному содержанию компонентов требованиям технических регламентов и государственных стандартов Республики Казахстан;
3)поставщик - лицо, осуществляющее розничную реализацию газа на условиях, установленных Законом Республики Казахстан от 9 января 2012 года «О газе и газоснабжении» и Правилами розничной реализации и пользования товарным и сжиженным нефтяным газом;

4)потребитель - коммунально-бытовой или промышленный потребитель;
5)коммунально-бытовой потребитель - физическое лицо или юридическое лицо, приобретающее товарный газ для коммунально-бытовых нужд при осуществлении предпринимательской, некоммерческой или иной деятельности без целей его дальнейшей реализации;
6)промышленный потребитель-юридическое лицо, приобретающее газ для использования в качестве топлива и (или) сырья в промышленном производстве;
7)поставка - деятельность по розничной реализации газа;
8)розничная реализация - предпринимательская деятельность по реализации газа потребителям на территории Республики Казахстан для собственных нужд без целей дальнейшей реализации;
9)газораспределительная система - комплекс технологически взаимосвязанных сооружений, состоящий из газопроводов (линейной части) и сопряженных с ними объектов, предназначенный для транспортировки товарного газа от магистрального газопровода до газопотребляющих систем;
10) газопотребляющая система - комплекс газопроводов (линейной части) и газового оборудования, предназначенный для приема товарного газа из газораспределительной системы, а также его использования в качестве топлива и(или) сырья;

11)газ қабылдау (жеткізу) пункті-Тұтынушыға немесе оның уәкілетті өкіліне газ беретін газ тарату желісі шекарасындағы газды қабылдау және жеткізу пункті;

12) есеп айырысу кезеңі – берілген газдың көлемі анықталатын, Жеткізуші мен Тұтынушы арасындағы берілген газ үшін өзара есеп айырысу жүргізілетін кезең;

13)төлем құжаты- ақы төлеуге негіз болатын Жеткізушінің құжаты (төлем шоты, электрондық шот-фактура, орындалған жұмыстар (көрсетілген қызметтер) актісі, ескерту);

14)электрондық шот-фактура (бұдан әрі - ЭШФ) - ЭСФ АЖ арқылы ресімделген және салық заңнамасы мен Ереженің талаптарына сәйкес келетін құжат;

15) есепке алу аспаптары - мынадай функцияларды: газды өлшеуді, жинауды, сақтауды, оның шығысы, көлемі, температурасы, қысымы және аспаптардың жұмыс уақыты туралы ақпарат көрсетуді орындайтын өлшеу құралдары мен басқа да техникалық құралдар және олар техникалық регламент пен Қазақстан Республикасының мемлекеттік стандарттарына сәйкес болуға тиіс.

16) есептеу құралдарына тексеру - есептеу құралдарының жай-күйінің техникалық және метрологиялық талаптарына сай екендігін анықтау және растау мақсатында мемлекеттік метрологиялық қызмет немесе өзге де аккредиттелген заңды тұлғалармен орындалатын операциялар жиынтығы;

17) есептеу құралдарын тексеріс - Жеткізуші өкілдерінің газды есептеу құралдарының күйін тексеру, олардың техникалық талаптарға сай болуын анықтау мен растау және олардың көрсеткіштерін жазып алу мақсатында орындайтын операциялар жиынтығы;

18) газ тұтыну жабдығының қуаты - газ пайдалану қондырғысының құжаты бойынша анықталатын бір сағаттағы газ шығынының көлемін көрсететін техникалық көрсеткіш;

19) газ пайдаланушы қондырғылары - газды шикізат ретінде пайдаланатын толықтай зауытта дайындалатын техникалық бұйымдар (газ аспаптары, пештер мен плиталар);

20) техникалық шарт-газбен жабдықтау жүйесінің объектілерін салуға, тұтынушыны сұратылатын (есеп айырысу) параметрлерге қосуға, газбен жабдықтау жүйесі объектісінің бастапқы жобалық шешімін өзгертуге газ тарату ұйымы беретін құжат;

21) реттеуші орган-табиғи монополиялар және реттелетін нарықтар саласында реттеуді жүзеге асыратын мемлекеттік орган;

2. Осы Шартта пайдаланылатын өзге де терминдер мен анықтамалар Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасына сәйкес қолданылады.

11)пункт приема (передачи) газа – пункт поставки газа на границе газораспределительной сети, где происходит прием и передача газа Потребителю или его уполномоченному представителю;

12) расчетный период - период, за который определяется объем поставленного газа, производятся взаиморасчеты между Поставщиком и Потребителем за поставленный газ;

13)платежный документ - документ Поставщика (счет на оплату, электронный счет-фактура, акт выполненных работ (оказанных услуг), уведомление), на основании которого производится оплата;

14)электронный счет-фактура (далее – ЭСФ) – документ, выписанный посредством ИС ЭСФ и соответствующий требованиям норм налогового законодательства и Правила;

15) 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 и должны соответствовать требованиям технических регламентов и государственных стандартов Республики Казахстан;

16) поверка приборов учета - совокупность операций, выполняемых государственной метрологической службой или другими аккредитованными юридическими лицами в целях определения и подтверждения соответствия средства измерений установленным техническим и метрологическим требованиям;

17) проверка приборов учета – совокупность операций, выполняемых представителями Поставщика с целью обследования состояния приборов учета газа, определения и подтверждения соответствия техническим требованиям и снятия их показаний;

18)мощность газопотребляющего оборудования – технический показатель, показывающий величину расхода газа в час, определяемая по паспорту газоиспользующей установки;

19) газоиспользующие установки - технические изделия полной заводской готовности, использующие газ в качестве сырья (газовые приборы, печи и плиты);

20) технические условия - документ, выдаваемый газораспределительной организацией на строительство объектов системы газоснабжения, подключение потребителя в запрашиваемых (расчетных) параметрах, изменение первоначального проектного решения объекта системы газоснабжения;

21) регулирующий орган - государственный орган, осуществляющий руководство в сферах естественных монополий и на регулируемых рынках;

2.Иные термины и определения, используемые в настоящем договоре, применяются в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.

2.Жалпы ережелер.

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

4. Шарт бойынша жеткізілетін газ заттық және

2. Общие положения.

3.Договор разработан на основе Закона Республики Казахстан от 9 января 2012 года №532-IV «О газе и газоснабжении» и Правил розничной реализации и пользования товарным и сжиженным нефтяным газом, утвержденных Приказом Министра Энергетики Республики Казахстан от 03 ноября 2014 года №96.

4.Газ, поставляемый по Договору, признается товаром,

қайтарымды тауар болып табылады.

3.Шарттың нысанасы.

5.Жеткізуші газды Тұтынушыға жеткізуге және беруге міндеттенеді, ал Тұтынушы газ қабылдау (беру) пунктінен газдың келісілген мөлшерін алуға, оны Шарт талаптарына сәйкес төлеуге және оны өндірістік және коммуналдық-тұрмыстық мақсатта өз қажеттілігіне пайдалануға міндеттенеді.

6. Газды қабылдау (беру) пункті және газ жеткізудің айлық кестесі Шарттың қосымшаларында көрсетіледі.
7. Шартқа қол қойылған сәттегі газды өткізу бағасы мың текше метр үшін 12% ҚҚС –сыз 9 960,51 теңге құрайды.

8. 2023 жылға газды жеткізудің көлемі 268919,1045 текше метр құрайды.
9. Мемлекеттік мекемелер үшін:
Шарт жасақталды:
Бюджеттік бағдарламалардың әкімшісінің коды 261- "Облыстың білім басқармасы".
Бюджеттік бағдарлама 006-"Мамандырылған Білім беру ұйымдарында дарынды балаларға жалпы білім беру".»

Кіші бағдарлама 015 – «Жергілікті бюджет қаражаты есебінен»..
Шығыс ерекшелігі 151 – «Коммуналдық қызметтерге ақы төлеу»
Жалпы құны 3000000 (үш миллион) теңге 00 тиын.

Соның ішінде ҚҚС сомасы 321428,57 (үш жүз жиырма бір мың төрт жүз жиырма сегіз) теңге 57 тиын құрайды.

10. Шарт бойынша жеткізілетін газ Қазақстан Республикасының мемлекеттік стандарттарының талаптарына сай келуі тиіс.
11. Газды тиісінше жеткізу үшін құқықтық және техникалық (технологиялық) шарттардың болуы Шарттың жасасу жағдайлары болып табылады, оның ішінде:
-Тұтынушы тарапынан - газ тұтыну жүйелерін пайдалану бойынша рұқсат ететін құжаттардың болуы (техникалық шарттар, газбен жабдықтау жобасы, орындау-техникалық құжаттары, газ тұтыну жабдығының және есепке алу аспаптарының паспорттары), газ тұтыну жүйелеріне техникалық қызмет көрсетуге жасалған шарттың болуы.

-Жеткізуші тарапынан - газдың тиісті көлемі туралы растау құжатының болуы (газ сатып алу шарты).

12. Шарттың 11 тармағында белгіленген жағдайлар болмаған кезде, Жеткізуші шарт жасаспайды не оның қолданысын осындай жағдайлар туындағанға дейін тоқтата тұруға құқылы.
13. Тараптар Шарт шеңберіндегі өз қызметінде төмендегі нормативтік құжаттарды басшылыққа алуға міндетті:

- Қазақстан Республикасының «Газ және газбен жабдықтау туралы» 2012 жылғы 9 қаңтардағы №532-IV Заңы;
- Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің 2014 жылғы 3 қарашадағы № 96 бұйрығымен бекітілген Тауарлық және сұйытылған мұнай газын бөлшек саудада өткізу және пайдалану қағидалары;
Қазақстан Республикасы Ішкі істер министрінің Газбен жабдықтау жүйелері объектілерінің қауіпсіздігі жөніндегі талаптарды бекіту туралы 2017 жылғы 9 қазандағы №673

вещным и возмездным.

3. Предмет договора.

5.Поставщик обязуется поставить и передать Потребителю газ, а Потребитель обязуется принять согласованное количество газа на пункте приема (передачи), оплатить его в соответствии с условиями Договора и использовать его для собственного потребления на производственные и коммунально-бытовые цели.
6. Пункт приема (передачи) газа и помесячный график поставки газа указываются в приложениях к Договору.
7. На момент подписания Договора цена реализации газа составляет 9 960,51 тенге без учета НДС 12% за тысячу кубических метров.
8. Объем поставки газа на 2023 год составляет 268919,1045 куб.метров.
9. Для государственных учреждений:
Договор заключен:
По коду администратора бюджетной программы 261- "Управление образования области"
По бюджетной программе 006-"Общеобразовательное обучение одаренных детей в специализированных организациях образования".
Подпрограмме 015–«За счет средств местного бюджета»

Специфике расхода 151- «Оплата коммунальных услуг»

На общую стоимость 3000000 (три миллиона) тенге 00 тиын.
В том числе сумма НДС составляет 321428,57 (триста двадцать одна тысяча четыреста двадцать восемь) тенге 57 тиын.
10. Газ, поставляемый по Договору, должен отвечать требованиям государственных стандартов Республики Казахстан.
11.Условиями заключения Договора являются наличие правовых и технических (технологических) условий для надлежащих поставок газа, в том числе:
-со стороны Потребителя - наличие разрешительных документов по эксплуатации газопотребляющих систем (технические условия, проект газоснабжения, исполнительно-техническая документация, паспорта на газопотребляющее оборудование и приборы учета), заключенного договора на техническое обслуживание газопотребляющих систем.
-со стороны Поставщика- наличие подтверждающего документа о соответствующем объеме газа (договор закупки газа).
12.При отсутствии условий, установленных в пункте 11 Договора, Поставщик вправе приостановить действие Договора до возникновения таких условий.

13.В своей деятельности в рамках Договора Стороны обязаны руководствоваться следующими нормативными документами:
- Закон 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 03 ноября 2014 года №96;
Требования по безопасности объектов систем газоснабжения, утвержденные приказом Министра внутренних дел Республики Казахстан от 9 октября 2017

бұйрығы
- Қазақстан Республикасының Құрылыс және тұрғын үй-коммуналдық шаруашылық істері Агенттігі төрағасының 10 қаңтар 2012 жылғы №5 бұйрығымен бекітілген Тұрғын үйлерді табиғи газбен жабдықтау жүйелерін техникалық пайдалану қағидалары;
- және Қазақстан Республикасының қолданыстағы өзге де нормативтік құқықтық актілері.

4.Газды жеткізу тәртібі.

14.Тұтынушыларды газбен қамтамасыз ету бірыңғай газ желілері объектілерін, аспаптар мен жабдықтарды пайдалану кезінде қауіпсіздік шараларын сақтағанда, тиісінше техникалық жай-күйі дұрыс (жарамды), сондай-ақ газ құбырларының, жабдықтардың, құрылғылардың және есепке алу аспаптарының Қазақстан Республикасының заңдарының талаптарына, стан-дарттары мен нормативтеріне сәйкес болған кезде жүргізіледі.

15.Газды жеткізу Шарттың №1 қосымшасына сай жүзеге асырылады. Жеткізуші жеткізеді, ал Тұтынушы газды жеткізуге белгіленген орташа тәуліктік нормасының шегінде оны қабылдайды (алады).

16. Газ толық алынбағанда Тұтынушы кейін газды жеткізуді тәуліктік нормасының шегінде арттыруды талап ете алады.

17.Газды жеткізудің көлемдері мен мүмкіндігі магистральдық газ құбыры мен газ тарату желісінің өткізу қабілеті есебімен анықталады.

18. Тұтынушының газ жабдығын газ тарату жүйесіне қосуды, бос тұрған қуаттар болмаған жағдайда, қосылатын тұтынушылардың қосымша жүктемелерін жабуға қажетті газбен жабдықтау жүйелерінің объектілерін жаңғыртуды және (немесе) реконструкциялауды, сондай-ақ мұндай қосудың технологиялық схемасын өзгертуді газ тарату ұйымы осындай тұтынушылардың есебінен жүзеге асырады.

19.Тұтынушының жаңадан қосылатын және реконструкцияланатын газ жабдығы техникалық регламенттерге және нормативтік техникалық құжаттарға сәйкес орындалуға, сондай-ақ жобалық және орындау-техникалық құжаттамамен қамтамасыз етілуге тиіс.

20.Газ беруді тоқтату мен қайта беру Шартқа және Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасына сай жүргізіледі.

21. Тұтынушының қалауы бойынша газ беруді тоқтату мен қайта беру оның жазбаша өтініші негізінде және тиісті қызмет ақысы төленгеннен кейін жүргізіледі.

22.Жеткізуші газ беруді Тұтынушыны хабардар етпестен біржақты тәртіппен мынадай жағдайларда тоқтатады:

1)Тұтынушы газбен жабдықтау жүйелері объектілерінің қауіпсіздік талаптарын бұзғанда;

2)Тұтынушы газ жабдығын өз бетімен қосқанда;

3)газбен жабдықтау жүйесі объектілері техникалық істен шыққанда.

23. Жабдықтарды жөндеу және жаңа тұтынушыларды қосу жөніндегі жоспарлы жұмыстарды жүргізу үшін, өмір мен денсаулыққа, азаматтың мүлкіне, қоршаған ортаға қауіп туғызатын авариялық жағдайларды қоспағанда, газды беруді тоқтату туралы Жеткізуші Тұтынушыға ажыратуға дейін кемінде қырық сегіз сағаттан кешіктірмей ескертеді.

24.Жеткізуші Тұтынушыны алдын ала хабардар ете отырып, газ беруді мынадай жағдайларда тоқтатады:

года №673.
- Правила технической эксплуатации систем снабжения природным газом в жилых домах, утвержденные приказом председателя Агентства Республики Казахстан по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства от 10 января 2012 года №5;
- и другими действующими нормативными правовыми актами Республики Казахстан.

4. Порядок поставки газа.

14.Обеспечение потребителей газом производится при соблюдении мер безопасности при эксплуатации объектов единой газовой сети, приборов и оборудования, при надлежащем техническом состоянии (исправности), а также соответствии газопроводов, оборудования, сооружений и приборов учета требованиям законодательства Республики Казахстан, стандартам и нормативам.

15.Поставка газа осуществляется в соответствии с приложением №1 к Договору. Поставщик поставляет, а потребитель получает (отбирает) газ в пределах установленной среднесуточной нормы поставки газа.

16. При недоотборе газа потребитель может требовать впоследствии увеличения поставок газа в пределах суточной нормы.

17.Объемы и возможность поставки газа определяются с учетом пропускной способности газопроводов: магистрального и газораспределительных сетей.

18.Подключение газового оборудования Потребителя к газораспределительной системе, модернизация и (или) реконструкция объектов систем газоснабжения, необходимые для покрытия дополнительных нагрузок подключаемых потребителей в случае отсутствия свободных мощностей, а также изменение технологической схемы такого подключения осуществляются за счет Потребителя.

19.Вновь присоединяемое и реконструируемое газовое оборудование Потребителя должно быть выполнено в соответствии с техническими регламентами и нормативно-техническими документами, а также обеспечено проектной и исполнительно-технической документацией.

20.Приостановление и возобновление подачи газа производятся в соответствии с Договором и действующим законодательством Республики Казахстан.

21.Приостановление и возобновление подачи газа по желанию Потребителя производится по его письменному заявлению и после оплаты соответствующей услуги.

22.Поставщик в одностороннем порядке без уведомления Потребителя приостанавливает подачу газа в случаях:

1)нарушения Потребителем требований безопасности объектов систем газоснабжения;

2)самовольного подключения Потребителем газового оборудования;

3)технической неисправности объектов систем газоснабжения.

23. О приостановлении подачи газа для проведения плановых работ по ремонту оборудования и подключению новых потребителей, за исключением аварийных ситуаций, создающих угрозу жизни, здоровью, имуществу граждан, окружающей среде, Поставщик предупреждает Потребителя не позднее, чем за сорок восемь часов до отключения.

24.Поставщик с предварительным уведомлением Потребителя приостанавливает подачу газа в случаях:

1) Шартқа сәйкес жеткізілген газ үшін дебиторлық берешек болса;
2) Жеткізушінің өкілдерін газ құбырларына, газ жабдығы мен есепке алу аспаптарына жібермесе.
25.Шарттың 24 тармағында айтылған жағдайлар бойынша газ беруді тоқтату Жеткізуші Тұтынушыға жазбаша хабарлама жіберген күннен бастап үш күнтізбелік күннен ерте емес уақытта жүзеге асырылады.
26.Тұтынушылардың газ тұтыну жүйесі мен газ жабдығын қауіпсіз пайдалану талаптарын сақтауын қадағалауды жүргізетін мемлекеттік органдардың талабы бойынша газ беруді тоқтату мемлекеттік органның актісінде көрсетілген шарттылықтарға сай жүргізіледі.

27.Газды қайта беру Тұтынушы Шарттың 22 және 24 тармақтарында көрсетілген газ беруді тоқтату себептерін жойғаннан кейін, сонымен қатар берешекті, Шартқа сәйкес тұрақсыздық айыбын, айыру және қосу қызметінің ақысын төлегеннен кейін жүргізіледі.

28.Жоспарлы қосатын күн туралы Жеткізуші Тұтынушыны газды беруді қайта бастау туралы шешім қабылданған күні хабардар етеді. Тұтынушыны ажырату себебі жойылғаннан кейін газды беруді қайта бастаудың шекті мерзімдері газды беруді қайта бастау туралы шешім қабылданған күннен бастап бес жұмыс күнінен аспауы тиіс.

5.Газды пайдалану.

29.Газды пайдалану мақсатына қарай, газбен жабдықтау жүйелері объектілерінің қауіпсіздік қағидаларының талаптарын ескере отырып, жүзеге асырылуы тиіс.
30.Газ пайдалану кезінде жол берілмейді:
1) газды рұқсатсыз алуға (ұрлауға) мүмкіндік беретін пломбаны бүлдіруге, пломбаға не есепке алу аспабына әсер ету әрекеттерін жасауға, сондай-ақ Жеткізушінің келісімінсіз газбен жабдықтау жүйесіне қосылуға, газ жабдығын және есепке алу аспаптарын монтаждауға, бөлшектеуге, пайдалануға жарамды есепке алу аспаптарын ауыстыруға;
2) Жеткізушінің келісімінсіз газ аспаптары орнатылған үй-жайларды қайта жоспарлауға;
3) газ аспаптарының құрылыстарына өзгерістер енгізуге;
4) түтіндік және желдеткіш жүйелерінің құрылысын өзгертуге;
5) желдеткіш арналарын желімдеуге, түтіндіктерді тазалауға арналған «қалталар» мен люктерді бітеуге;

6) қауіпсіздік және реттеу автоматикасын ажыратуға;

7) газ аспаптарының, автоматиканың, арматуралардың жарамсыздығы кезінде газды пайдалануға;
8) газ орнатылған пештер мен түтіндіктер дұрыс қаланбағанда, сылақтарында жарықшақтар болғанда газды пайдалануға;
9) түтіндік пен желдеткіш каналдарын тексеру туралы актінің қолданылу мерзімі өткеннен кейін газды пайдалануға;
10) Жеткізушіден оқудан өтпей және рұқсат алмай, түтіндік пен желдеткіш каналдарын тазалауға, тексеруге;

11) түтіндік пен желдеткіш каналдарының ауа тартқыштары болмаған кезде, желдеткіштер (фрамугалар), жалюзий торлары, желдеткіш каналдарының торлары жабық болғанда газ құралдарын пайдалануға;

1)наличия дебиторской задолженности за поставленный газ в соответствии с Договором;
2) недопущения представителей Поставщика к газопроводам, газовому оборудованию и приборам учета.
25.Приостановление подачи газа в случаях, установленных в пункте 24 Договора, осуществляется не ранее, чем через три календарных дня со дня направления Поставщиком Потребителю письменного уведомления.
26.Приостановление подачи газа по требованию государственных органов, осуществляющих контроль за соблюдением требований безопасной эксплуатации газопотребляющих систем и газового оборудования потребителей, производится по условиям, указанным в акте государственного органа.
27.Возобновление подачи газа производится после устранения Потребителем причин приостановления подачи газа, перечисленных в пунктах 22 и 24 Договора, а также погашения задолженности, оплаты неустойки в соответствии с Договором, стоимости услуг по отключению и подключению.
28.О плановой дате подключения Поставщик сообщает Потребителю в день принятия решения о возобновлении поставки газа. Предельные сроки возобновления подачи газа после устранения причин отключения Потребителя не должны превышать пяти рабочих дней со дня принятия решения о возобновлении поставки газа.

5. Пользование газом.

29.Пользование газом должно осуществляться по назначению, с учетом требований правил безопасности объектов систем газоснабжения.
30.При пользовании газом не допускаются:
1) срыв пломбы, воздействие на пломбу либо прибор учета, допускающие возможность несанкционированного отбора (хищения) газа, а также без согласия Поставщика - подключение к системе газоснабжения, монтаж, демонтаж газового оборудования и приборов учета, замена пригодного к использованию прибора учета;

2) перепланировка помещений, где установлены газовые приборы, без согласования с Поставщиком;
3) внесение изменения в конструкцию газовых приборов;
4) изменение устройства дымовых и вентиляционных систем;
5) заклеивание вентиляционных каналов, замуровывание «карманов» и люков, предназначенных для чистки дымоходов;
6) отключение автоматики безопасности и регулирования;
7) пользование газом при неисправности газовых приборов, автоматики, арматуры;
8) пользование газом при нарушении плотности кладки, штукатурки (трещины) газифицированных печей и дымоходов;
9) пользование газом после истечения срока действия акта о проверке и чистке дымовых и вентиляционных каналов;
10) проведение прочистки, проверки дымовых и вентиляционных каналов без прохождения обучения и получения разрешения от Поставщика;
11) пользование газовыми приборами при закрытых форточках (фрамугах), жалюзийных решетках, решетках вентиляционных каналов, при отсутствии тяги в дымоходах и вентиляционных каналах;

12) үздіксіз жұмыс істеуге есептелген және осы үшін тиісті автоматикасы бар жұмыс істеп тұрған газ аспаптарын қараусыз қалдыруға;
13) мектеп жасына дейінгі балалардың, сондай-ақ өз әрекеттерін бақылай алмайтын және осы құралдарды пайдалану қағидаларын білмейтін тұлғалардың газ құралдарын пайдалануына;
14) газ құбырларына жіп байлауға және газ құбырларын жүктеуге;
15) газды және газ аспаптарын мақсатқа сай емес пайдалануға;
16) газ плиталарын үй-жайларды жылыту үшін пайдалануға;
17) газ құралдары орнатылған үй-жайларды ұйықтау және демалу үшін пайдалануға;
18) газдың жылыстауын айқындау үшін ашық отты қолдануға.
31.Газ тұтыну жүйелерінің және газ жабдығының иелері олардың тиісті техникалық жай-күйін және қауіпсіздігін қамтамасыз етуге міндетті.
32.Коммуналдық-тұрмыстық тұтынушылар Жеткізушімен не газ тұтыну жүйелеріне техникалық қызмет көрсетуді жүзеге асыратын, Қазақстан Республикасының өнеркәсіптік қауіпсіздік саласындағы заңнамасына сәйкес өнеркәсіптік қауіпсіздік саласындағы жұмыстарды жүргізу құқығына аттестатталған, мамандандырылған тәуелсіз ұйыммен өздеріне тиесілі газ тұтыну жүйелеріне техникалық қызмет көрсетуге арналған шарт жасауға міндетті.
33.Коммуналдық-тұрмыстық, өнеркәсіптік тұтынушылардың газ тұтыну жүйелеріне және газ жабдығына техникалық қызмет көрсетуге арналған шарт жасаспай тұрып, оларды пайдалануына тыйым салынады.
34.Тұтынушы газ тұтыну жабдығының қауіпсіз пайдаланылуын қадағалауды жүзеге асыратын жауапты тұлғаны белгіленген тәртіппен тағайындайды.

35.Тұтынушы жылу беру мерзімінің аяқталар кезде 15 сәуірге дейін Жеткізушіге ажырату мерзімін көрсете отырып, маусымдық жұмыс жасайтын газ тұтыну құрылғысын ажыратуға жазбаша тапсырыс береді.
36.Тұтынушы жылу беру мерзімінен бұрын желдеткіш және түтіндік арналарының мамандандырылған ұйымдарда мерзімдік тексеруден өтуін қамтамасыз етеді.
37.Тұтынушы жылу беру маусымы басталар алдында 1 қазанға дейін Жеткізушіге түтіндік пен желдеткіш арналарының тазартылып, тексерілгендігі жөніндегі актіні жалғай отырып, газ тұтыну құрылғысын қосуға жазбаша тапсырыс береді.
38.Тұтынушы түтіндік қатып және тығындалып қалуының алдын алу үшін қысқы уақытта түтіндік бастарын айына 1 реттен сирек емес қарап отыруды қамтамасыз етеді.

6.Газды есептеу тәртібі.

39.Газдың көлемі есепке алынбайынша, оны өткізуге және пайдалануға жол берілмейді.
40.Қолданыстағы стандартқа сай есеп жүргізу мақсатында тауарлық газдың көлемін өлшеу бірлігі болып Цельсий бойынша 20 градус (293,15° К) температура және сынап бағанының 760 мм. (1,033 кгс/см^2 немесе 101 325 Па). қысымы кезіндегі газдың бір текше метрі қабылданады
41. Егер қоршаған ортаның параметрлері Келісімнің 44 тармағында көрсетілгеннен өзгеше болса, аймақтық

12) оставление работающих газовых приборов без присмотра, кроме рассчитанных на непрерывную работу и имеющих для этого соответствующую автоматику;
13) пользование газовыми приборами детьми дошкольного возраста, а также лицами, не контролирующими свои действия и не знающими правил пользования этими приборами;
14) привязывание к газопроводам веревок и нагружение газопроводов;
15) использование газа и газовых приборов не по назначению;
16) пользование газовыми плитами для отопления помещения;
17) пользование помещениями, где установлены газовые приборы, для сна и отдыха;
18) применение открытого огня для обнаружения утечек газа.
31.Владельцы газопотребляющих систем и газового оборудования обязаны обеспечивать их надлежащее техническое состояние и безопасность.
32.Коммунально-бытовые потребители обязаны заключить договор на техническое обслуживание принадлежащих им газопотребляющих систем с Поставщиком либо с независимой специализированной организацией, осуществляющей техническое обслуживание газопотребляющих систем, аттестованной в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области промышленной безопасности на право производства работ в области промышленной безопасности.
33.Запрещается эксплуатация газопотребляющих систем и газового оборудования коммунально-бытовых потребителей без заключения договора на их техническое обслуживание.
34.Потребитель в установленном порядке назначает ответственное лицо, осуществляющее наблюдение за безопасной эксплуатацией газоиспользующего оборудования.
35.Потребитель по завершению отопительного сезона до 15 апреля подает Поставщику письменную заявку на отключение сезонно работающих газоиспользующих установок с указанием даты отключения.
36.Потребитель обеспечивает перед отопительным сезоном периодические проверки вентиляционных и дымовых каналов специализированной организацией.
37.Потребитель перед началом отопительного сезона до 1 октября подает Поставщику письменную заявку на подключение газоиспользующей установки с приложением акта о проверке и чистке дымовых и вентиляционных каналов.
38.Потребитель в зимнее время не реже 1 раза в месяц обеспечивает осмотр оголовков дымоходов с целью предотвращения их обмерзания и закупорки.

6. Порядок учета газа .

39.Реализация и потребление газа без учета его объема не допускаются.
40.В целях учета в соответствии с действующим стандартом за единицу измерения объема товарного газа принимается один кубический метр газа при температуре 20 градусов (293,15° К) по Цельсию и давлении 760 мм. ртутного столба (1,033 кгс/см^2 или 101 325 Па).

41. В случае, если параметры внешней среды отличаются от указанных в пункте 44 Договора, для перерасчетов

барометриялық қысым мен сыртқы айлық орташа температураны ескере отырып, стандартты жағдайларға (ГОСТ 2939-63 сәйкес) жеткізілетін газ көлемін қайта есептеу үшін түзету коэффициенттері формула бойынша есептеледі:

$$V_c = к \cdot V_{сч} \quad (1)$$

$$к = 283{,}7851 \frac{(P_б + P_г)}{(273{,}15 + t_г) \cdot z} \quad (2)$$

онда:

Vc-стандартты жағдайға келтірілген газ көлемінің шығыны;

Vсч- есепке алу аспабынан есептік механизмі бойынша өткен газ шығыны;

к- стандартты жағдайға жеткізілетін газ көлеміне қайта есептеу үшін түзету коэффициенті

283,7851 - стандартты температураны 273,15 ° К-қа тең және стандартты қысымды 1,033 кгс/см2 -ға бөлу арқылы алынған стандартты жағдайларға келтіру коэффициенті;

Рг-есепке алу аспабының ішіндегі немесе оған тікелей жақын жердегі газ құбырындағы газдың нақты қысымы;

$Р_{бар}$-газбен жабдықтау аймағындағы атмосфераның барометриялық қысымы;

$Р_а$ - стандартты жағдайдағы атмосфералық қысым (с.б.760 мм, 1,033 кгс/см^2 немесе 101 325 Па);

То-273,15° К-Кельвин бойынша қалыпты жағдайдағы температура коэффициенті;

Тг-есепке алу аспабының ішіндегі немесе оған тікелей жақын жердегі газ құбырындағы газдың бу фазасының температурасы;

Z-газдың қысылу коэффициенті.

42. (2) формулаға кіретін параметрлердің мәндері тиісті аспаптардың көрсетімдеріне сәйкес немесе метеорологиялық қызметтің мәліметтері бойынша қабылданады.

43.Тұтынушымен қолданылатын газ көлемінің есебі төмендегіше жүргізіледі:

1) газды қабылдау (беру) пунктерінде орнатылған есепке алу аспаптары бойынша;

2) газ тұтыну жабдығының қуаты бойынша - есепке алу аспаптары болмаған, олар жарамсыз не газ жабдығының параметрлеріне сәйкес келмейтін жағдайда;

44.Шарт бойынша есептік кезең бір күнтізбелік айды құрайды.

45. Тұтынылған газ көлемін есептеуге қатысты параметрлерді: газ есептегіш, манометр мен термометрдің көрсеткіштерін Тұтынушы есептік кезең ішінде күн сайын түсіріп, өзінің журналында тіркеп отырады және оның жиынтық тізімдемелерін ай сайын Жеткізушіге есеп жүргізу үшін ұсынады.

46.Есепке алу аспаптарының бақылау көрсетімдерін Жеткізуші ағымдағы айдың жиырмасынан кейін түсіреді. Көрсетімдер көрсетімдерді түсіру нарядында тіркеледі және мүмкіндігінше Тұтынушының өкілінің қолымен расталады.

47. Жеткізушіге көрсетімдерді түсіру мүмкін болмаған жағдайда (есепке алу аспабына кіре алмағанда), Тұтынушы көрсетімдерді есептік кезеңнің соңына дейін беруге міндетті.

48.Коммуналдық-тұрмыстық және өнеркәсіптік тұтынушылар үшін - жеткізушінің тұтынушы журналындағы жүргізілген тексеру туралы белгісі, ал ол болмаған кезде, жеткізуші деректері бойынша тексеру фактісі болып табылады.

объемов поставленного газа к стандартным условиям (по ГОСТ 2939-63) рассчитываются поправочные коэффициенты, с учетом регионального значения барометрического давления и среднемесячной температуры наружного воздуха по формуле:

$$V_c = к \cdot V_{сч} \quad (1)$$

$$к = 283{,}7851 \frac{(P_б + P_г)}{(273{,}15 + t_г) \cdot z} \quad (2)$$

где:

V_c - объемный расход газа, приведенный к стандартным условиям, м^3;

$V_{сч}$ - расход газа, прошедший через прибор учета по счетному механизму, м^3;

к - поправочный коэффициент для перерасчета объемов поставленного газа к стандартным условиям;

283,7851 - коэффициент приведения к стандартным условиям, полученный при делении стандартной температуры равной 273,15°К и стандартного давления, равного 1,033 кгс/см2;

$P_г$ - действительное (избыточное) давление газа внутри прибора учета или в газопроводе в непосредственной близости от него, мм рт. ст. кгс/см^2, Па;

$Р_{бар}$ - барометрическое давление атмосферы в районе газоснабжения;

$Р_а$ - атмосферное давление при стандартных условиях (760 мм рт.ст., 1,033 кгс/см^2 или 101 325 Па);

T_0 - 273,15° К – коэффициент перевода значения температуры по Кельвину;

$T_г$ - температура паровой фазы газа внутри прибора учета или в газопроводе в непосредственной близости от него, °С.

Z - коэффициент сжимаемости газа.

42.Значения параметров, входящих в формулу (2), принимаются по показаниям соответствующих приборов или по данным метеорологических служб.

43.Учет объема газа, используемого Потребителем производится:

1) по приборам учета, установленным на пунктах приема (передачи) газа;

2) по мощности газопотребляющего оборудования - при отсутствии приборов учета, их неисправности, несоответствии параметрам газового оборудования.

44.Расчетный период по Договору составляет один календарный месяц.

45. Потребитель в течение расчетного периода ежедневно снимает и фиксирует в оперативном журнале показания счетчика газа, манометра и термометра – параметров участвующих в расчете объемов потребленного газа и ежемесячно предоставляет Поставщику сводную ведомость для начисления.

46.Контрольные показания приборов учета снимаются Поставщиком в срок после двадцатого числа текущего месяца. Показания фиксируются в наряде на снятие показаний и по возможности подтверждаются подписью представителя Потребителя.

47.При невозможности снятия показаний Поставщиком (при отсутствии доступа к приборам учета), Потребитель обязан передать показания до конца расчетного периода.

48.Фактом проверки для коммунально-бытовых и промышленных потребителей - отметка поставщика о произведенной проверке в журнале потребителя, а при его отсутствии - по данным поставщика.

49. Тұтынушы берген жиынтық тізімдеме мен есепке алу аспаптарының тіркелген көрсетімдері негізінде есептік кезеңнің соңғы күнімен белгіленген газ жеткізу актісі рәсімделеді, ЭШФ жіберіледі.

50.Газ жеткізу актісі ЭШФ ажырамас бөлігі болып табылады және тараптардың арасындағы өзара есеп айырысулар үшін негіз болып табылады.
51.Тұтынушы газ жеткізу актісін алғаннан бастап бір күнтізбелік күн ішінде оған қол қоюға және Жеткізушіге беруге немесе үш күнтізбелік күн ішінде қол қоюдан бас тартуын жазбаша беруге міндетті.
52.Жазбаша бас тартуда келіспеушілік тудырмайтын газ көлемі, сонымен қатар келіспеушілік тудырып отырған газ көлеміне негіздеме міндетті түрде көрсетілуі тиіс.
53.Тұтынушы Шарттың 51 және 52 тармақтарын сақтамаған жағдайда Тұтынушы есептік кезеңдегі газ жеткізу көлемін қабылданған болып есептеледі.
54.Тұтынушының тұтынылған газ көлеміне қатысты наразылығы есептік кезең аяқталғаннан 10 күн өткеннен кейін қаралмайды.
55.Есепке алу аспабының жарамсыздығы не есепке алу аспабының газ жабдығының параметрлеріне сәйкес келмеуі анықталса, тұтынылған газ көлемінің есебі есеп түйінің соңғы тексеру күнінен бастап газ тұтыну жабдығының қуаты бойынша жүргізіледі.
56.Тұтынушының есепке алу аспабын тексеру мерзімінің уақытын өткізіп алуы кезінде, тұтынылған газ көлемінің есебі тексеру мерзімін өткізіп алған күннен бастап газ тұтыну жабдығының қуаты бойынша жүргізіледі.
57. Шарттағы 22 тармақтың 1) тармақшасы бұзылған жағдайда, Жеткізуші газ құбырының өткізгіштік қабілеті бойынша, соңғы тексеру өткізілген күннен бастап анықталған күнге дейінгі, екі айдан артық емес кезеңге газ шығысының есебін қайта жүргізе алады.

58.Төлемді қайта есептеуге әкеп соқтыратын барлық өзгерістер, Тұтынушы растау құжаттарын қоса бере отырып, тиісті өтінішін берген сәттен бастап жүзеге асырылады.

59.Есепке алу аспаптарын орнату Жеткізушімен және қолданыстағы нормативтік техникалық құжаттардың талаптарында көзделген тәртіпте орындалады. Орнатылған есепке алу аспабы Жеткізушіден міндетті тіркеуден өтеді, акт жасалып, онда есепке алу аспабының бастапқы көрсеткіштері, аспаптың маркасы мен басқа да қажетті мәліметтер көрсетіледі.
60.Есепке алу аспаптарында бастапқы немесе мерзімді тексеру туралы таңба болуы және есептеу тетігінің қаптама бекітпесінде Жеткізушінің пломбасы болуы қажет.
61.Есепке алу аспаптарын орнатуды, ұстауды, техникалық қызмет көрсетуді және тексеруді Тұтынушының есебінен жүзеге асырылады. Есепке алу аспаптарына техникалық қызмет көрсетуді Тұтынушымен жасалған шарт бойынша Жеткізуші немесе өзге мамандандырылған ұйым жүргізуі мүмкін.
62.Есепке алу аспаптарын тексеру техникалық реттеу және метрология саласындағы мемлекеттік реттеуді жүзеге асыратын уәкілетті орган бекіткен өлшем бірлігін қамтамасыз ету мемлекеттік жүйесінің тізілімінде көрсетілген мерзімде аспаптағы тексеру аралығындағы аралыққа сәйкес, сондай-ақ мүдделі тараптардың бірінің өтініші бойынша олардың көрсеткіштерінің дұрыстығына күмән болған жағдайда жүргізіледі.
63.Тұтынушы есепке алу аспаптарының сақталуы мен тұтастығына жауапты болады.

49.На основании предоставленной Потребителем сводной ведомости и зафиксированных контрольных показаний приборов учета оформляется акт поставки газа и выставляется ЭСФ, датированные последним числом расчетного периода.
50.Акт поставки газа является неотъемлемой частью ЭСФ и служит основой взаиморасчетов между сторонами.

51.Потребитель со дня получения акта поставки газа обязан в течение одного календарного дня подписать его и передать Поставщику или в течение трех календарных дней предоставить письменный отказ от подписания.
52.В письменном отказе в обязательном порядке указывается неоспариваемый объем газа, а также обоснования по оспариваемому объему газа.
53.В случае не соблюдения Потребителем пунктов 51 и 52 Договора, объемы поставки газа за расчетный период считаются принятым Потребителем.
54.Претензии Потребителя по объемам потребления газа по истечении 10 дней с окончания расчетного периода не рассматриваются.
55.При обнаружении неисправности прибора учета или несоответствия прибора учета параметрам газового оборудования, расчет объема потребленного газа производится по мощности газопотребляющего оборудования со дня последней проверки узла учета.
56.При просрочке срока поверки прибора учета Потребителя, расчет объема потребленного газа производится по мощности газопотребляющего оборудования с даты истечения срока поверки.
57. При нарушении подпункта 1) пункта 22 настоящего договора, 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
58.Все изменения, приведшие к перерасчету оплаты, осуществляются с момента подачи Потребителем соответствующего заявления с приложением подтверждающих документов.
59.Установка приборов учета выполняется в порядке, предусмотренном Поставщиком и действующих нормативных технических документов. Установленный прибор учета проходит обязательную регистрацию у Поставщика с составлением акта, в котором указываются начальные показания прибора учета, марка прибора и другие необходимые сведения.
60.Приборы учета должны иметь клеймо о первичной или периодической поверке и пломбу Поставщика на креплении кожуха счетного механизма.
61.Установка, содержание, техническое обслуживание, поверка и замена приборов учета осуществляется за счет средств Потребителя. Техническое обслуживание приборов учета по договору с Потребителем может производиться Поставщиком или иной специализированной организацией.
62.Поверка приборов учета производится в соответствии с межповерочным интервалом на прибор в сроки, указанные в реестре государственной системы обеспечения единства измерений, утвержденном уполномоченным органом, осуществляющим государственное регулирование в области технического регулирования и метрологии, а также в случае сомнения в правильности их показаний по заявлению одной из заинтересованных сторон.
63.Потребитель несет ответственность за сохранность и целостность приборов учета.

64.Тұтынушыға Жеткізушінің пломбасының тұтастығын бұзуына жол берілмейді.
65. Газды есепке алу схемасын өзгертуге немесе бұзуға байланысты жұмыстардың кез келген түрлерін жүргізген кезде Тұтынушы жұмысты бастамас бұрын осы туралы жазбаша түрде Жеткізушіні хабардар етеді және тиісті рұқсат алады.

7.Төлем тәртібі.

66.Шарт бойынша газдың бағасы Қазақстан Республикасының табиғи монополиялар және реттелетін нарықтар саласындағы қолданыстағы заңнамасына сәйкес анықталады және өзгереді.
67.Газ бағасының өзгеретіндігі туралы ақпарат Тұтынушыға бұқаралық ақпарат құралдары арқылы жеткізіледі және ол Тұтынушының қосымша келісімін талап етпейді. Шарт бойынша төлем Жеткізушінің төлем құжаты негізінде жүргізіледі.
68.Есептік кезең аяқталған кезде Жеткізуші газ жеткізудің актісі негізінде расталған нақты жеткізілген газ көлеміне сәйкес ЭСФ рәсімдейді.
69.Тұтынушы есептік кезең бойынша есеп айырысуды есептік айдан кейінгі айдың 10-ынан кешіктірмей жүргізеді.
70.Берешек (өсімді қоса алғанда) болған жағдайда түскен төлемдерден бірінші берешек жабылады, ал қалған ақша ағымдағы айдың төлемі ретінде есептеледі.

71.Шарттың 51 тармағында айтылған, газдың келіспеушілік тудырмайтын көлемінің төлемі Тұтынушымен Шарттың 69 тармағында көрсетілген мерзімде төленуі тиіс.
72.Тараптар есептік тоқсаннан кейінгі айдың 25-іне дейін өзара есеп айырысуларды салыстыру актісіне қол қояды. Салыстыру актісіне тараптардың әр қайсысының бірінші басшылары немесе уәкілетті тұлғалары және бас есепшілері қол қояды және Тараптардың мөрімен куәландырылады. Тараптар салыстыру актісіне қол қойылғаннан бастап 5 (бес) жұмыс күні ішінде барлық берешектерін төлеуге міндеттенеді.
73.Тараптардың өзара келісімімен есеп айырысудың Қазақстан Республикасының заңнамасымен тыйым салынбаған кез келген түрін пайдалануға болады.

8.Тараптардың міндеттері.

74. Жеткізуші міндетті:
1) Тұтынушы қабылданатын газ үшін тиісті төлем жүргізген және Шарттың талаптарын сақтаған жағдайда талап етілетін сападағы газды Тұтынушыға қажетті көлемде үздіксіз беруді жүзеге асыруға;
2) Тұтынушының газды тұтынуына бақылау және есеп жасауға;
3) Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасымен белгіленген мерзімдерде Тұтынушының газ тұтыну схемасын өзгерту, жаңа және қосымша газ жабдығын орнату бойынша рұқсат алуға берілген жазбаша өтінімін нақты қарауға;
4) газбен қауіпсіз, авариясыз және үздіксіз жабдықтауды қамтамасыз етуге және қабылдау (беру) пунктіне дейін газдың техникалық шартта белгіленген қысымын ұстауға;
5)өз қызметкерлерін Тұтынушыға ұсынылатын қызметтік куәліктермен қамтамасыз етуге;
6)Тұтынушыға есептік кезең бойынша ЭСФ жіберуге;
7) өз құрамында демалыс және мереке күндерін қоса алғанда тәулік бойы жұмыс жасайтын авариялық-диспетчерлік қызметті ұстауға;
8) нысандарды газдандыруға жасақталған газбен қамту схемасына сай, газ құбырларының өткізу қабілетіне сәйкес техникалық шарт беруге.
75.Тұтынушы міндетті:
1) Шарттың талаптарына сәйкес ақыны уақытында және

64.Не допускается нарушение потребителем целостности пломбы Поставщика.
65.При проведении любого вида работ, связанных с изменением или нарушением схемы учета газа, Потребитель перед началом работ письменно извещает об этом Поставщика и получает соответствующее разрешение.

7. Порядок оплаты.

66.Цена газа по Договору определяется и изменяется в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан в сфере естественных монополий и регулируемых рынков.
67.Информация об изменении цены на газ доводится до Потребителя через средства массовой информации и не требует дополнительного согласования с Потребителем. Оплата по Договору производится по платежным документам Поставщика.
68.По окончании расчетного периода Поставщик оформляет ЭСФ по фактическим объемам отпущенного газа, подтвержденным актом поставки газа.
69.Расчет за расчетный период производится Потребителем не позднее 10-го числа месяца, следующего за расчетным.
70.При наличии задолженности (включая пеню) из поступающих платежей сначала погашается имеющаяся задолженность, а оставшаяся сумма засчитывается в качестве оплаты в текущем месяце.
71.В случае, оговоренном в пункте 51 Договора, оплата неоспариваемого объема газа должна быть произведена Потребителем в сроки, указанные в пункте 69 Договора.
72.Стороны до 25-го числа месяца, следующего за отчетным кварталом, подписывают Акт сверки взаиморасчетов. Акт сверки подписывается первыми руководителями, или уполномоченными лицами и главными бухгалтерами каждой из Сторон и заверяется печатями Сторон. Стороны обязуются в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня подписания Акта сверки оплатить все имеющиеся задолженности.
73.По согласованию между сторонами возможна любая, не запрещенная действующим законодательством Республики Казахстан, форма расчета.

8. Обязанности сторон.

74. Поставщик обязан:
1) осуществлять бесперебойную поставку газа требуемого качества в необходимом для Потребителя количестве при условии надлежащей оплаты им за принимаемый газ и соблюдения условий Договора;
2) проводить контроль, учет потребления газа Потребителем;

3) рассматривать по существу письменное заявление Потребителя на получение разрешения по изменению схемы газопотребления, установке нового и дополнительного газового оборудования в сроки, установленные действующим законодательством Республики Казахстан;
4) обеспечить безопасное, безаварийное и бесперебойное газоснабжение и поддерживать до пункта приема-передачи давление газа, установленное техническими условиями;
5)обеспечить своих работников служебными удостоверениями, предъявляемыми Потребителю;
6)предъявлять Потребителю ЭСФ за расчетный период;
7)иметь в своем составе аварийно-диспетчерскую службу с круглосуточным режимом работы, включая выходные и праздничные дни;
8)выдавать технические условия на газификацию объектов в соответствии с разработанной схемой газоснабжения с учетом пропускной способности газопроводов.
75.Потребитель обязан:
1)своевременно и в полном объеме производить оплату в

толық мөлшерде төлеуге;
2)газды пайдалану кезінде қауіпсіздк техникасының талаптарын орындауға;
3) Жеткізушінің Қазақстан Республикасының заңнамасына сай белгілеген техникалық талаптарын орындауға;

4) газ тұтыну жабдығының және есепке алу аспабының техникалық жай-күйін қалыпты ұстап отыруға, паспорттық деректерге сәйкес оны пайдалану мерзімінен асып кеткен, сондай-ақ Жеткізушіден және тәуелсіз мамандырылған ұйымның тиісті хабарламаны алған жағдайда, оларды ауыстыру бойынша шаралар қабылдауға;
5) Жеткізуші және/немесе мемлекеттік органдар қауіпсіз пайдалану бойынша беретін нұсқауларды орындауға;

6) Жеткізуші өкілдеріне қызметтік куәліктерін көрсеткен кезде газ тұтыну жабдықтарына, газ желілеріне және есепке алу аспаптарына кедергісіз қол жеткізуді қамтамасыз етуге;

7)техникалық шартты орындауға, онда көрсетілген тұтыну қуатынан аспауға;
8) газды Шарт жағдайларына сәйкес оның тікелей мақсатына қарай ұтымды пайдалануға;
9) есепке алу аспабы істен шыққан және тоқтаған жағдайда Жеткізушіні жедел түрде хабардар етуге;
10) тәуліктің кез келген уақытында газ кету немесе өзге авариялық жағдайлар туындағанда Жсткізушінің авариялық қызметін дереу шақыруға, және еркін кіруге жағдай жасауға;

12) банкрот деп тану туралы іс қозғалған, ұйымды қайта құру туралы шешім қабылданғаннан кейінгі 5 жұмыс күні ішінде Жеткізушіні банкроттық немесе ұйымды қайта құрулар бойынша хабарландыруға;
13) өндірісті жоспарлы тоқтататындығы жөнінде Жеткізушіге мұндай тоқтатудан 5 күнтізбелік күн бұрын хабарлауға және нақты тұтынылған газ көлеміне толық есеп айырысуға;
14) газды үшінші тұлғаларға әрі қарай өткізбеуге.

9. Тараптардың құқықтары.

76. Жеткізуші құқылы:
1) Шарт бойынша ақыны уақытылы және толық мөлшерде алуға;
2)Шарт бойынша ақының уақытында төленуіне бақылауды жүзеге асыруға;
3)Қазақстан Республикасы заңнамасына сай, Тұтынушы сақтауға міндетті техникалық талаптар белгілеуге;

4)газ жабдығы, есепке алу аспабы жөнінде, сондай-ақ газды есепке алу мен тұтынуда көрініс табатын өзге де мәліметтерді алуға;
5) газ тұтыну қондырғысына, газ желілеріне, есепке алу аспабына тексеру және бақылау үшін сағат 8-ден 22-ге дейін кедергісіз кіруге;
6) Шартта көрсетілген жағдайларда газ жеткізуді тоқтата тұруға;
7)Тұтынушыдан газ жабдығы мен есепке алу аспабын қауіпсіз пайдалануды қамтамасыз етуін талап етуге;
8)есеп түйініне жоспарлы тексерулер жүргізуге.
77. Тұтынушы құқылы:
1) Шартта айтылған белгіленген сападағы газды алуға және пайдалануға;
2) газдың бағасы туралы ақпаратты заңнамада белгіленген тәртіппен және Шарттың талаптарына сай алуға;

3)есепке алу аспабы болмаған кезде алдын алу және жөндеу жұмыстарын жүргізу кезіндегі үзілістер үшін газға ақы

соответствии с условиями Договора;
2)выполнять требования техники безопасности при пользовании газом;
3)выполнять технические требования, устанавливаемые Поставщиком в соответствии с законодательством Республики Казахстан;
4) поддерживать техническое состояние газового оборудования и приборов учета, принимать меры по их замене, в случаях превышения срока эксплуатации согласно паспортным данным, а также получения от Поставщика или независимой специализированной организации соответствующего уведомления;
5) выполнять указания по безопасной эксплуатации, выдаваемые Поставщиком и/или государственными органами;
6) обеспечить представителям Поставщика беспрепятственный доступ к газопотребляющему оборудованию, газовым сетям и прибору учета при предъявлении служебного удостоверения;
7) выполнять технические условия, не превышать установленную в них потребляемую мощность;
8) рационально использовать газ по его прямому назначению в соответствии с условиями Договора;
9) незамедлительно сообщать поставщику, в случае обнаружения неисправности и остановки прибора учета;
10) немедленно вызывать и предоставлять свободный доступ аварийным службам Поставщика в случае возникновения утечки газа, или иной аварийной ситуации в любое время суток;
12) уведомить Поставщика о банкротстве или реорганизации в течение 5 рабочих дней со дня принятия возбуждения дела о банкротстве или принятия решения о реорганизации;

13) уведомить Поставщика о плановой остановке производства за 5 календарных дней до такой остановки и произвести полный расчет за фактически потребленный объем газа;
14) не осуществлять дальнейшую реализацию газа третьим лицам.

9. Права сторон.

76. Поставщик имеет право:
1)своевременно и в полном объеме получать оплату в соответствии с Договором;
2)осуществлять контроль своевременности оплаты в соответствии с Договором;
3)устанавливать в соответствии с законодательством Республики Казахстан технические требования, обязательные для соблюдения Потребителем;
4)получать данные о газовом оборудовании и приборе учета, а также иные данные, отражающиеся на учете и потреблении газа;
5) получить беспрепятственный доступ к газопотребляющему оборудованию, газовым сетям и прибору учета с 8 ^{00} до 22 ^{00} часов для проверки и контроля;
6)приостановить поставку газа в случаях, предусмотренных Договором;
7)требовать обеспечение Потребителем безопасной эксплуатации газового оборудования и приборов учета;
8)проводить плановые проверки узлов учета газа.
77. Потребитель имеет право:
1)получать и использовать газ установленного качества, оговоренного в Договоре;
2)в установленном законодательством порядке и в соответствии с условиями Договора получать информацию о ценах на газ;
3)при отсутствии прибора учета не производить оплату за газ за время перерывов на проведение профилактических и

төлемеуге;
4) Жеткізушіні 30 күнтізбелік күннен кем емес мерзімде жазбаша хабардар еткен және тұтынылған газдың ақысын, әсімді, өз еркімен қосып алу мен басқалай араласу үшін төлемдерді және төлем құжаттарында көрсетілген өзге де төлемдерді толық төлеген жағдайда Шартты бұзуға.

10. Тараптардың жауапкершілігі.

78.Шарт бойынша міндеттемелерін орындамаған немесе дұрыс орындамаған жағдайда, Тараптар Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасына сәйкес жауапкершілікке ие болады.

79.Шартта қарастырылған міндеттемелерін орындауды кешіктірген жағдайда, кінәлі тарап мерзімі өткен әр бір күн үшін, ақшалай міндеттемелерін іс жүзінде орындау күніне қолданыстағы Қазақстан Республикасы Ұлттық банкінің қайта қаржыландырудың 1,5 есе ставкасы мөлшерінде, бірақ негізгі берешектен аспайтын көлемде айыпақы төлейді. Тұрақсыздық айыбын есептеу мерзімі есептік кезеңнен кейінгі айдың бірінші күні болып табылады.

80.Тұрақсыздық айыбын төлеу Тараптарды Шарт бойынша өз міндеттемелерін орындаудан босатпайды.

81.Жеткізуші Тұтынушының нысанындағы Тұтынушы қызметкерлерінің немесе бөтен тұлғалардың дұрыс емес әрекеттері салдарынан орын алған зиян үшін Тұтынушы алдында материалдық жауапкершілікте болмайды.

82. Шартта және Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасында қарастырылған негіздер бойынша газ жеткізуді қысқарту мен тоқтатудан туындайтын Тұтынушының зияндары үшін Жеткізуші ешқандай жауапкершілікте болмайды.

83.Осы шарт бойынша Тұтынушы жіберген бұзушылықтар Тараптар өкілдері екі данада жасақтайтын актімен рәсімделеді. Акт Тұтынушы қол қоюдан бас тартқан жағдайда да, ол Жеткізушінің үш адамнан кем емес комиссиясымен рәсімделген жағдайда жарамды болып саналады.

11. Форс-мажор.

84. Тараптар газ беруді тоқтатуға әкеп соқтырған тежеусіз күш (дүлей зілзалалар, апаттар, төтенше жағдай режимін енгізу, халықаралық шарттың іс-әрекетін үзу/тоқтата тұру, газ тасымалдау жүйесіндегі авария және авариялық жағдайлар, террорлық актілер, сыртқы берушінің (елдің) - газ импорттаушының өнім беруді шектеуі/тоқтатуы және т.б.) іс-әрекетінен туындаған жағдайлардың себебінен осы Шарттың талаптарын орындамағаны үшін жауапкершіліктен босатылады.

85.Форс-мажорлық (Төтенше оқиға жағдайлары) жағдайлардың болуы және жалғасуының дәлелі болып құзыретті орган тарапынан беретін құжат табылады.

86.Егер форс-мажорлық (Төтенше оқиға) жағдайдайлар жалғасса немесе үзілместен үш айдан көп мерзімге жалғасады деп күтілсе, әр Тарап осы Шарттың күшін форс-мажорлық жағдайлар аяқталғанша (тоқтағанға дейін) келесі Тарапқа хабарлама жібере отырып, тоқтата тұруға құқылы.

87.Ешқандай форс-мажорлық(төтенше оқиға) жағдай нақты жеткізілген газ төлеміне жататын соманы төлеуге кедергі келтірмеуі тиіс.

88.Егер Форс-мажорлық жағдайлар бір айдан аса созылса, Жеткізуші Тұтынушыға артық төленген соманы Тұтынушының жазбаша талабын алған сәттен бастап 10 күннен кешіктірмей қайтарады.

12. Қорытынды ережелер.

ремонтных работ;
4)расторгнуть Договор при условии письменного уведомления об этом Поставщика не позднее, чем за 30 календарных дней и полной оплаты потребленного газа, пени, начисления за вмешательство, самовольное подключение и других платежей, в случае их выставления в платежных документах.

10. Ответственность сторон.

78.За невыполнение или ненадлежащее выполнение обязательств по Договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.

79.В случае просрочки исполнения обязательств, предусмотренных Договором, виновная сторона выплачивает другой стороне неустойку в размере 1,5 кратной ставки рефинансирования устанавливаемой Национальным Банком Республики Казахстан, действующей на день фактического исполнения денежного обязательства, за каждый день просрочки, но не более суммы основного долга. Началом срока начисления неустойки является первый день месяца, следующий за расчетным периодом.

80.Уплата неустойки не освобождает Стороны от выполнения обязательств по Договору.

81.Поставщик не несет материальной ответственности перед Потребителем за ущерб, причиненный неправильными действиями персонала Потребителя или посторонних лиц на объектах Потребителя.

82.При сокращении или прекращении поставки газа по основаниям, предусмотренным Договором и действующим законодательством Республики Казахстан, Поставщик не будет нести никакой ответственности за убытки Потребителя.

83.Нарушения, допущенные Потребителем по Договору, оформляются актом, составляемым представителями Сторон в двух экземплярах. Акт считается действительным и при отказе Потребителя от подписи, но при условии оформления его комиссией Поставщика в составе не менее трех человек.

11. Форс-мажор.

84.Стороны освобождаются от ответственности за неисполнение условий Договора по причине обстоятельств, вызванных действием непреодолимой силы (стихийные бедствия, катастрофы, введение режима чрезвычайного положения, разрыв/ приостановление действия международного договора, аварии и аварийные ситуации на газотранспортной системе, террористические акты, ограничение/прекращение поставок внешним поставщиком (страной) - импортером газа и т.д.), повлекшим за собой прекращение поставок газа.

85.Доказательством наличия и продолжительности форс-мажорных обстоятельств могут служить документы, выдаваемые компетентными органами.

86.В случае если форс-мажорные обстоятельства продолжаются или ожидается их продолжение непрерывно в течение более трех месяцев, каждая Сторона вправе приостановить действие настоящего Договора до прекращения действий форс-мажорных обстоятельств, направив уведомление другой Стороне.

87.Никакое форс-мажорное обстоятельство не должно помешать уплате сумм, подлежащих оплате за газ, который фактически поставлен.

88.В случае если форс-мажорные обстоятельства продлятся более одного месяца, Поставщик возвратит Потребителю излишне уплаченные суммы не позднее 10 дней с момента получения письменного требования Потребителя.

12. Заключительные положения.

89.Шарт Тараптар қол қойған күннен бастап, ал мемлекеттік мекемелер үшін - олар Қазынашылық басқармасының аймақтық бөлімшесінде міндетті тіркеуден өткеннен кейін күшіне енеді.
90.Шарт 2023 жылдың 31 желтоқсанынды қоса алғанға дейін, ал қаржылық есеп айырысулар бойынша-оларды толық орындағанға дейін әрекет етеді,
91.Шарттың мерзімінің аяқталуы Тараптарды өздерінің Шарттың әрекет ету мерзімінде орындамаған немесе тиісті орындамаған міндеттемелерін орындау міндетінен босатпайды.
92.Егер тараптардың ешбірі де Шарт мерзімі аяқталардан 30 күн бұрын оны бұзатындығын немесе қайта қарайтындығын мәлімдемесе, шарт тұтыну көлемін сақтай отырып, келесі жылға созылған болып саналады.
93.Осы Шартқа барлық өзгертулер, қосымшалар, толықтырулар, егер олар жазбаша түрде жасалып және тараптардың уәкілетті өкілдері қол қойған жағдайда заңдық күшке ие және оның ажырамас бөлігі болып табылады.
94.Тараптар заңды мекен жайы, банктік реквизиттері, атауы, меншік түрі, жаңа төлем шоттарын ашу, таратылуы және өзге де осы шартты нақты орындауға әсер ететін деректердің өзгеруі туралы 10 күн мерзім ішінде бір-біріне жазбаша хабарлауға міндетті.

95.Шартты орындау кезінде туындаған барлық даулар мен келіспеушіліктер өзара келіссөздер негізінде шешіледі.

96.Тараптар арасындағы даулар мен келіспеушіліктерді келіссөздер арқылы шешу мүмкін болмаған жағдайда, олар Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес сот тәртібімен шешіледі.
97.Шарт және оның №1, 2 қосымшалары қазақ және орыс тілдерінде, тараптардың әрқайсысына бір-бірден берілетін заңдық күші бірдей екі данада жасалған.

89.Договор вступает в силу со дня его подписания Сторонами, а для государственных учреждений – после их обязательной регистрации в территориальных подразделениях Казначейства.
90.Договор действует по 31 декабря 2023 года, а в части финансовых расчетов – до полного их исполнения.

91.Истечение срока действия Договора не освобождает Стороны от обязанности выполнения своих обязательств, неисполненных либо ненадлежащим образом исполненных ими в течение срока действия Договора.
92.Договор считается ежегодно продленным, с сохранением объемов поставки, если за 30 дней до окончания срока его действия ни одна из сторон не заявит о его расторжении или пересмотре.
93.Все изменения, приложения, дополнения к Договору имеют юридическую силу и составляют неотъемлемую его часть при условии, если они составлены в письменном виде и подписаны уполномоченными представителями Сторон.
94. Стороны обязаны в течение 10 дней производить обязательные письменные уведомления друг друга при изменении юридического адреса, банковских реквизитов, наименования, формы собственности, открытия новых расчетных счетов, ликвидации и других данных, влияющих на надлежащее исполнение Договора.
95.Все споры и разногласия, возникающие между сторонами по Договору или в связи с ним, разрешаются путем переговоров.
96.В случае если споры и разногласия не могут быть урегулированы путем переговоров, они решаются в судебном порядке в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.
97. Договор и приложения №1, 2 к нему составлены на казахском и русском языках в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному для каждой из сторон.

13. Тараптардың деректемелері.

Жеткізуші:	Поставщик:
«Жылыойгаз» ЖШС	ТОО «Жылыойгаз»
060100, Атырау облысы	060100, Атырауская область
Құлсары қаласы, Махамбет даңғылы, 54 құрылыс	г.Кульсары, пр.Махамбета, строение 54
БСН 000 640 000 147	БИН 000 640 000 147
ЖСК KZ24601A141000336191 (KZT)	ИИК KZ24601A141000336191 (KZT)
БСК HSBKKZKX, Кбе-17	БИК HSBKKZKX, Кбе-17
«Қазақстан Халық Банкі» АҚ	АО «Народный Банк Казахстана»
E-mail:sbyt_6@zhylyoigas.kz	E-mail: sbyt_6@zhylyoigas.kz
Тел: 8/71237/ 79050, 79086	Тел: 8/71237/79050, 79086
Директоры / Директор:	
Г.М.Жакашев/Жакашев Г.М.	
М.О./М.П.	

13. Реквизиты сторон.

Тұтынушы	Потребитель
«Атырау облысы дарынды балаларға арналған Жылыой лицей-интернаты» КММ	КГУ «Жылыойский лицей-интернат для одаренных детей Атырауской области»
060100, Атырау облысы, Жылыой ауданы,	060100, Атырауская область, Жылыойский район,
Құлсары қаласы, Болашақ, 1	город Кульсары, Болашак, 1
БСН 151 040 020 373	БИН 151 040 020 373
ЖСК KZ63070102KSN1501000	ИИК KZ63070102KSN1501000
БСК KKMFKZ2A ММ коды 2611304	БИК KKMFKZ2A Код ГУ 2611304
«ҚР Қаржы Министрлігі Қазынашылық комитеті» РММ	РГУ «Комитет Казначейства Министерства Финансов РК»
Т	
Тел: 8/71237/ 35904	Тел: 8/71237/ 35904
Директоры / Директор:	
У.Х.Джунусходжаев / Джунусходжаев У.Х.	
М.О./М.П.	

Приложение №1 к типовому договору розничной реализации товарного газа коммунально-бытовым и промышленным Потребителям №01/2023-59 от «05» января 2023г.
«05» қаңтар 2023 ж. №01/2023-59 Тауарлық газды коммуналдық және өнеркәсіптік тұтынушыларға бөлшек саудада өткізудің үлгі шартына №1 Қосымша

2023 жылға тауарлық газды пайдалану жоспарлы көлемі
Плановый объем потребления товарного газа на 2023 год

№	Айы / Месяц	Көлемі, м3 / Объем, м3	Суточная норма/ Тәуліктік нормасы
1	Қантар/ Январь	44819,8507	
2	Ақпан/ Февраль	44819,8507	
3	Наурыз/ Март	44819,8507	
4	Сәуір / Апрель	22409,9253	
5	Мамыр/ Май		
6	Маусым / Июнь		
7	Шілде / Июль		
8	Тамыз / Август		
9	Қыркүйек / Сентябрь		
10	Қазан/ Октябрь	22409,9257	
11	Қараша / Ноябрь	44819,8507	
12	Желтоқсан / Декабрь	44819,8507	
	Барлығы / Всего	268919,1045	

Шарттағы тұтыну көлемінің өзгертілуі Шарттағы жағдайларға сәйкес ресімделеді.
Изменение договорного объема потребления оформляется в соответствии с условиями Договора.

Жеткізуші өкілі/ Представитель Поставщика
Өткізу қызметі менеджері /
Менеджер службы сбыта

Тел.+7 7125 779086

Тұтынушы / Потребитель

Приложение №2 к типовому договору розничной реализации товарного газа
коммунально-бытовым и промышленным Потребителям №01/2023-59 от «05» января 2023г.
«05» қаңтар 2023 ж. №01/2023-59 Тауарлық газды коммуналдық және
өнеркәсіптік тұтынушыларға бөлшек саудада өткізудің үлгі шартына №2 Қосымша

Нысан сипаттамасы / Характеристика объекта

Нысан атауы / Наименование объекта			Лицей интернат	
Нысанның орналасқан жері / Местонахождение объекта			Мкр.Болашак	
Газ жеткізу пункті/ Пункт передачи газа				
Газ қондырғылары / Газовое оборудование	Газ плитасы / Газовая плита	Саны/ Количество	-	
	Су қыздыратын жылу қазандығы / Отопительный водогрейный котел	Саны/ Количество	3	
		Түрі, маркасы / Тип, марка	Бойлер «Буран»КВА	
		Оттығының түрі / Тип горелки	Автомат	
		Белгіленген қуаты , м3/сағ Установленная мощность, м3/ч	120	
	Пеш / Печь	Саны/ Количество	-	
		Оттығының түрі / Тип горелки	-	
		Белгіленген қуаты , м3/сағ Установленная мощность, м3/ч	-	
	Су ысытқыш / Водонагре-ватель	Саны/ Количество	-	
		Түрі, маркасы / Тип, марка	-	
		Белгіленген қуаты , м3/сағ / Установленная мощность, м3/ч	-	
Газ есептегіш құрал / Прибор учета газа	Түрі, маркасы / Тип, марка		СГ-16МТ-650-40с	
	Заводтық нөмірі / Заводской номер		8073582	
	Пломб нөмірі / Номер пломбы		0102041	
	Кезекті тексеру мерзімі / Дата очередной проверки		29.09.2025	
ГТП,ШТП / ГРП,ШРП	Саны/ Количество		1	1
	Түрі, маркасы / Тип, марка		ГСГО	ГРПШ-07-2у1
	Қысым реттеуштің түрі / Тип регулятора давления		РДГ-50В	РДНК -1000
	Үрлеу свечасы диаметрі / Диаметр продувочной свечи		20	20
Газ құбырлары / Газопроводы	Қысымы, кгс/см2 / Давление, кгс/см2		3,8	
	Диаметрі, мм / Диаметр, мм		25, 32, 63, 114, 159	
	Ұзындығы, м / Протяженность, м		1600	
	Материалы / Материал		Стальной, п/э	
	Салынған жылы / Год постройки		2009	
	Салыну әдісі / Способ прокладки		Надземный, подземный	

Жеткізуші өкілі/ Представитель Поставщика
Өткізу қызметі менеджері / Менеджер службы сбыта

Жылыойгаз ЖШС
Өткізу қызметі
Тел.+7 7237 79086

Тұтынушы / Потребитель