|  |  |
| --- | --- |
| **Шикі мұнай және (немесе) газ конденсатын, және (немесе) өңдеу өнімдерін өңдеу жұмыстарын орындау туралы № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ ШАРТ**  Атырау қ. 202\_\_\_ жылғы “\_\_\_\_\_\_” \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  Бұдан әрі **«Тапсырыс беруші»** немесе **«Шикізат жеткізуші»** деп аталатын **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** атынан \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ негізінде іс-әрекет ететін \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ тұлғасында, бір тараптан, және  бұдан әрі «**Орындаушы**» немесе «**Зауыт**» деп аталатын **«Атырау мұнай өңдеу зауыты» жауапкершілігі шектеулі серіктестігінің** атынан \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ негізінде іс-әрекет ететін \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_., екінші тараптан, бұдан әрі бірлесіп «Тараптар» деп аталып,  шикі мұнай және (немесе) газ конденсатын, және (немесе) өңдеу өнімдерін өңдеу жұмыстарын орындауға арналған осы шартты (бұдан әрі – Шарт) төмендегілер туралы жасасты:  **1.Шарттың мәні**  1.1.Тапсырыс беруші Орындаушыға кейіннен мұнай өнімдері етіп өңдеу үшін шикі мұнайды (бұдан әрі - мұнай) және (немесе) газ конденсатын, және (немесе) өңдеу өнімдерін (бұдан әрі барлығы бірге – Шикізат деп аталатын) жеткізіп береді.  1.2.Орындаушы Тапсырыс берушіден Шикізатты қабылдап алады, оларды мұнай өнімдері етіп өңдейді және шығындар мен технологиялық отынды қоспағанда өңдеу нәтижесінде алынған барлық мұнай өнімдерін Тапсырыс берушіге береді.  1.3. Шартты жасасу немесе ұзарту кезінде Тапсырыс беруші Орындаушыға төмендегі құжаттарды ұсынады:   * құрылтай құжаттары; * Шарттың 8.1.1 тармақшасында көрсетілген өңдеу үшін зауытқа кейіннен жеткізу үшін шикізатты сатып алуға арналған шарттың нотариалды куәландырылған көшірмесі; * Шикізаттың шығу тегі мен сапасын растайтын құжаттар. Егер Тапсырыс беруші беретін Шикізат дербес өндірілген болып табылмаса, Тапсырыс беруші Орындаушыға оның шығу тегінің заңдылығын растайтын құжаттарды, оның ішінде, бірақ онымен шектелмей, сатып алу-сату шарттарын немесе шикізатты жер қойнауын пайдаланушыдан Тапсырыс берушіге беруді растайтын өзге де шарттарды, оларға қосымша келісімдерді, қабылдау-беру актілерін, сапа паспортын (түпнұсқаларын немесе нотариалды түрде куәландырылған көшірмелерін) беруге міндетті. Орындаушы Тапсырыс беруші ұсынған құжаттардың түпнұсқалығы үшін жауапты болмайды. * Тапсырыс беруші мен «ҚазТрансОйл» АҚ арасында жасалған мұнайды тасымалдау жөніндегі қызметтерді ұсынуға арналған шарттың бірінші және соңғы бетінің скан-көшірмелері. * Шикізатты темір жол көлігімен жеткізген жағдайда, Қазақстан Республикасының темір жол көлігі туралы заңнамасына және Қазақстан Республикасының салық заңнамасына сәйкес берілген тасымалдау құжаттары.   **2. Шикізатты жеткізу шарттары**  2.1.Орындаушы шикізатты Орындаушының қабылдап алу-тапсыру пунктінен алады.  2.2. Тапсырыс беруші ай сайын, мұнайды жеткізген жағдайда, Орындаушыға осы Шартқа 1-қосымшаның нысаны бойынша шикізатты жеткізу кестесін Орындаушы қайта өңдеу бойынша қызметтер көрсетуге тиіс айдың басталуына 5 (бес) күнтізбелік күн қалғанда ұсынады (Тапсырыс берушінің шикі мұнай көлемін ҚР Энергетика министрлігі бекіткен мұнайды тасымалдау кестесіне енгізген, осы көлемдерді мұнайды өңдеу жоспарымен бекіткен жағдайда). Шикізат көлемінің жеткіліксіздігіне байланысты шикізатты күнделікті жеткізу мүмкіндігі болмаған жағдайда зауытқа жеткізу күні Тапсырыс берушімен жазбаша келісім бойынша нақтыланады. Шикізатты жеткізудің бекітілген кестесінде ұсынылатын жеткізу күндерінің кез келген көлемінің шектеулері немесе өзгерістері көрсетіледі. Орындаушы зауыттағы шикізат қорларының деңгейіне және Тапсырыс берушіден мұнай өнімдерін тиеп жөнелтуге өтінімдердің болуына байланысты күн сайын өз қалауы бойынша және «ҚазТрансОйл» АҚ-мен келісімі бойынша шикі мұнайды жеткізу көлемін (шикізатты ТЖ көлігінде жеткізген жағдайда – Тапсырыс берушімен) өзгертуге құқылы.  2.3. Шикізаттың көлемі мен жеткізілу мерзімі Шартқа №1 Қосымшамен реттеледі. Шикізатты жеткізуге қатысты көліктік және басқа да шығындарды Тапсырыс беруші өтейді.  2.4.Орындаушы шикізатты осы Шартқа №1 қосымшасында қарастырылған көлемде қабылдайды.  2.5. Шикі мұнай және (немесе) газ конденсаты зауытқа «магистральдық мұнай құбырларының жүйесі бойынша және теміржолмен қазақстандық өндірушілердің мұнай тасымалдау кестесіне» сәйкес жеткізіледі, ал өңдеу өнімдері шикізатты қабылдау туралы жазбаша растауына сәйкес қабылданады.  Бір айдағы шикі мұнайды жеткізудің болжамды көлемдерін Тапсырыс беруші Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігі бекіткен «магистральдық мұнай құбырларының жүйесі бойынша және теміржолмен қазақстандық өндірушілердің мұнай тасымалдау кестесін» (бұдан әрі – Мұнайды жеткізу кестесі) шығарғаннан кейін күнтізбелік 7 (жеті) күннен кешіктірмей Орындаушыға жіберген хатында (жер қойнауын пайдаланушыларға бөле отырып) көрсетеді.  2.6. Тапсырыс беруші шикі мұнайды зауытқа жеткізуді мұнай өндіруші компанияның Тапсырыс берушінің атына жазбаша нысанда бір айға мұнай жеткізудің мәлімделген көлемдеріне сәйкес «ҚазТрансОйл» АҚ құбыр жүйесі арқылы ғана жүзеге асырады.  2.7. Шикі мұнайды жеткізу Тапсырыс беруші өкілдерінің қатысуымен «ҚазТрансОйл» АҚ жүйесі арқылы жүргізіледі және Зауыттың МСӨЖ (мұнай санын өлшеу жүйесі) көмегімен динамикалық өлшеудің тікелей әдісімен мұнайды қабылдап алу-тапсыру актімен төрт дана етіп толтырылады, Орындаушыға, Тапсырыс берушіге, жер қойнауын пайдаланушыға және «ҚазТрансОйл» АҚ өкілі үшін бір-бір данадан. Мұнайды қабылдап алу-тапсыру акті шикі мұнай жеткізілгеннен кейін 48 сағаттан кешіктірілмей ресімделіп Тараптарға беріледі және жеткізілген шикі мұнайдың көлемін айқындайтын негізгі құжат болып табылады. Тапсырыс берушінің өкілі болмаған жағдайда мұнайды қабылдап алуды-тапсыруды Орындаушы мен «ҚазТрансОйл» АҚ өкілі жүргізеді.  2.7. Қайта өңдеу өнімдерін зауытқа темір жол көлігімен жеткізген кезде Тапсырыс беруші мұндай жеткізуді Орындаушымен алдын ала келісуге міндетті. Орындаушыдан қабылдауды алдын ала растаусыз Орындаушы Тапсырыс берушіге қайта өңдеу өнімдерін қабылдаудан бас тартуға құқылы. Вагон-цистерналарда жеткізілетін өңдеу өнімінің және газ конденсаты көлемі жүкпен бірге жүретін тасымалдау жүкқұжаты бойынша емес, құю фактісі бойынша айқындалады, нақты тығыздығы зауыттың «Орталық зауыт зертханасы» сынақ орталығы («ОЗЗ» СО) айқындайды. Тапсырыс берушінің өкілі болмаған жағдайда өңдеу өнімін және газ конденсатын қабылдау-тапсыруды Орындаушы және көлік-экспедиторлық кәсіпорынның өкілі жүргізеді. Вагон-цистерналарда жеткізілетін өңдеу өнімі мен газ конденсатын құю екі жақты құю актісімен ресімделеді және өңдеу өнімі мен газ конденсатын жеткізгеннен кейін 48 сағаттан кешіктірілмей Тараптарға тапсырылады. Бұл құжат жеткізілетін өңдеу өнімінің және газ конденсатының көлемін анықтауға арналған негізгі құжат болып табылады. 1 тонна шикізатты құю қызметінің құны Орындаушы бекіткен қызметтер құнының тізбесіне сәйкес есептеледі. 1 тонна шикізатты төгу қызметінің құны ҚҚС есептемегенде 390,69 теңгені құрайды. Орындаушы шикізатты төгу қызметінің құнын қайта қарауға құқылы. Мұндай өзгерістер туындаған кезде Орындаушы бұл туралы Тапсырыс берушіге теміржол көлігімен Шикізатты қабылдау мүмкіндігі туралы жазбаша растау ұсынылғанға дейін немесе ұсынылумен бірге хабарлауға міндеттенеді. Шикізатты төгу құнының өзгеруі Шартқа қосымша келісіммен ресімделеді.  2.8. Шикізатты зауытқа темір жол көлігімен жеткізу кезінде:   * егер келген шикізатқа «ОЗЗ» СО талдау нәтижелері осы Шарттың 5-бөлімінде жазылған сапалық сипаттамаларға сәйкес келмесе, Орындаушы Тапсырыс берушіге шикізатты қабылдаудан бас тартуға құқылы. * шикізат сапасы Орындаушының кінәсінен емес нашарлаған жағдайда («ОЗЗ» СО талдау нәтижелері бойынша), оның ішінде шикізаттың ластанған вагондарда келуіне байланысты Орындаушы Тапсырыс берушіге жоспарланған ассортименттің орындалуына және Шартқа № 2 қосымша бойынша бекітілген мұнай өнімдерінің пайыздық шығуына кепілдік бермейді. * Тапсырыс беруші Орындаушыны шикізатты темір жол көлігімен тасымалдауға байланысты барлық шығыстардан арашалауға міндеттенеді, оларды өз бетінше төлеуді қамтамасыз ете отырып. Үшінші тұлғалар, оның ішінде вагон операторлары, тасымалдаушылар, кірме жолдардың иелері Орындаушыға арналған шығыстарды қойған жағдайда, Орындаушы мұндай шығыстарды Тапсырыс берушіге кері қояды, ал Тапсырыс беруші оларды толығымен өтеуге міндеттенеді.   2.9. Шикізатты өңдеуге беру кезінде Тапсырыс беруші ай сайын Орындаушыға ҚҚС есептелмеген 1 тонна Шикізаттың орташа бағасын жеткізу айынан кейінгі айдың 7-күнінен кешіктірмейтін мерзімде хабарлайды.  2.10.Тапсырыс беруші 1 (бір) күнтізбелік ай ішінде № 1 қосымшада көрсетілгеннен аз мөлшерде шикізатты жеткізген кезде (Тапсырыс беруші жеткізетін шикізаттың көлемі ҚР Энергетика министрлігі бекітетін зауытқа ай сайынғы «магистральдық мұнай құбырлары жүйесі бойынша және темір жол бойынша қазақстандық өндірушілердің мұнайын тасымалдау кестелеріне» енгізілсе және жеткізу көлемі көрсетілген кестелерге сәйкес келген жағдайларды қоспағанда) Тапсырыс беруші жазбаша хабарлама жіберу арқылы Шартты біржақты тәртіппен бұзуға құқылы.  2.11. ҚР Энергетика министрлігінен Шарттың 2.4-тармағында көрсетілген Мұнай тасымалдау кестесі уақтылы түспеген жағдайда, мұнай өнімдерін жеткізу бойынша міндеттемелерді бөлу үшін Тапсырыс берушінің Шикізатынан мұнай өнімдерінің шығуының болжамды көлемдері бойынша сұратылатын ақпарат келіп түскен кезде, Орындаушы мұнай өнімдерінің шығуының есептеулерін жүргізу үшін мұнай жеткізудің алдыңғы айларындағы Тапсырыс берушінің Шикізатын жеткізу жөніндегі деректерді талдау негізінде айқындалған Тапсырыс берушінің Шикізат көлемін алуға құқылы.  2.12. Тапсырыс берушінің өтінімі бойынша Орындаушы Тапсырыс беруші осы сертификатты ресімдеу үшін қажетті ақпарат пен құжаттарды ұсынған жағдайда Тапсырыс берушіге «CT-KZ» нысанындағы тауардың шығу тегі туралы сертификаттарды ресімдейді және ұсынады.  **3. Шикізатты өңдеу шарттары. Мұнай өнімдерін жөнелту тәртібі**  3.1. Шикізат көрсеткіштерін және оның өңдеуге жарамдылығын анықтау үшін Тапсырыс беруші Орындаушыға шикізаттың сынама үлгілерін ұсынады. Шикізаттың сынама үлгілерін сынау «ОЗЗ» СО-мен көрсеткіштер бойынша ЖШС СТ 40319154-08-2022 сәйкес қыс және жаз мезгілдерінде жүргізіледі. Тапсырыс беруші шикізат үлгілерінің сынамасын жүргізуге тапсырысты Орындаушы белгілеген нысанда жібереді. Орындаушы «ОЗЗ» СО-ның қызметтерін алдын ала төлеуге шотын жазып береді. Орындаушы «ОЗЗ» СО қызметтерін Тапсырыс беруші Орындаушының есеп шотына төлемді жүзеге асырғаннан кейін жүргізеді. Орындаушы Электрондық Шот-фактуралардың Ақпараттық Жүйесі (esf.gov.kz веб-порталы) арқылы электрондық құжат түрінде немесе қағазда ресімделген орындалған жұмыстар (көрсетілген жұмыстар) актісіне қол қойылған күннен бастап күнтізбелік 5 (бес) күн ішінде осы ақпараттық жүйенің нысаны бойынша Тапсырыс берушіге «ОЗЗ» СО қызметтері үшін электрондық шот-фактура ұсынады.  3.2. «ҚазТрансОйл» АҚ жүйесі арқылы құбырмен келіп түсетін шикізат, вагон-цистерналарда шикізат пен реагенттердің кіріс бақылау кестесіне сәйкес Орындаушымен кіріс бақылауға жатқызылады.  3.3. «ҚазТрансОйл» АҚ жүйесі арқылы құбырмен келіп түсетін шикі мұнай, әрбір тәулік бойы төлқұжаттандыруға жатқызылады. «ҚазТранс-Ойл» АҚ жүйесі арқылы құбырмен келіп түсетін мұнайды төлқұжаттандыру жөніндегі сынамалар Орындаушымен «ҚазТрансОйл» АҚ өкілінің қатысуымен жүргізіледі.  3.4. Орындаушы мұнайды қабылдау-тапсыру актісіне қол қойылған сәттен бастап күнтізбелік 10 (он) күн ішінде алдын ала төлем болған кезде Шикізатты өңдеуді қамтамасыз етеді және үлестік параметрлер мен сапа бойынша өнімнің белгіленген шығуын нашарлатпай, Шартқа № 2 қосымшаға сәйкес мұнай өнімдері мен компоненттерінің шығуын қамтамасыз етеді. Орындаушы жазбаша сұрау салу бойынша Тапсырыс берушіге оның зауыттағы қолда бар мұнай өнімдері туралы ресурстық анықтама береді.  Қайталама процестерді іріктеу технологиялық қондырғылардың теңгерімді өнімділігіне байланысты бір ай ішінде Шартқа № 2 қосымшаның талаптарына сәйкес Тараптардың ай сайынғы қосымшаға қол қоюымен нақтыланатын болады. Тараптар мұнай өнімдерінің және компоненттерінің шығуын зауыт қазандарына жеткізілген нақты мұнайдың химиялық-физикалық қасиеттерін лабораториялық талдау мәліметтері бойынша айқындайды және келіседі.  3.5. Орындаушы ай сайын, есепті айдың 29 күнінен кешіктірмей, Тапсырыс берушіге Шартқа №2 қосымшаға сәйкес келесі айға арналған мұнай өнімдерінің және компоненттерінің пайыздық мәнде мұнай өнімдерін өңдеу жоспарын ұсынады. Орындаушымен Тапсырыс берушіні өзгеру себептері туралы жазбаша хабардар ете отырып, мұнай өнімдерін және компоненттерін өңдеу жоспары елеулі сыртқы немесе ішкі факторлар (мысалы, нарықтағы қажеттіліктің өзгеруі) туындаған кезде есепті ай ішінде түзетілуі мүмкін. Орындаушы түзетілген өңдеу жоспарын (пайыздық мәнде) Тапсырыс берушіге оны бекіткеннен кейін келесі күні ұсынады.  3.6. Жеткізілген шикізатты өңдеу, өңдеу қызметіне алдын ала 100% төлем жасау жүзеге асырылғаннан кейін ғана жүргізіледі, сонымен қатар өңделетін шикізаттың көлемі өңдеу үшін төленген көлемінен аспауы тиіс.  3.7 Тапсырыс берушінің шикізаты қайта өңделген жағдайда, Орындаушы күн сайын жұмыс күндері Тапсырыс берушіге ресурстардың болуы және Тапсырыс берушінің шикізатынан өндірілген мұнай өнімдерінің жеткізілуі туралы жедел деректерді ұсынады. Мұндай деректер бухгалтерлік есеп немесе баланс мақсаттары үшін нақты емес болып табылады.  3.8. Тапсырыс беруші жеткізілген Шикізатты қайта өңдеу күнінен бастап 2 (екі) жұмыс күнінен кешіктірмей Шартқа № 4 қосымшада көрсетілген нысанға сәйкес темір жол арқылы мұнай өнімдерін жөнелтуге Өтінімді немесе автоцистерналармен (тек бензин мен дизель отыны үшін) өздігінен жөнелтуге Өтінімді қалыптастырады және Орындаушыға ұсынады. Мұнай өнімдерін жөнелтуге Өтінім белгіленген нысанға қатаң сәйкестікте толтырылады, Тапсырыс берушінің басшысының немесе уәкілетті тұлғасының қолымен және мөрімен куәландырылады және жөнелту басталғанға дейін оның берілуін қамтамасыз етеді. Тауарға ілеспе жүкқұжатын (бұдан әрі – ТІЖ) дұрыс жазу мақсатында Тапсырыс беруші жөнелтуге арналған өтінімде «барлық маркалы бензиндер», «дизель отыны», «қара май» және «керосин» (авиаотын) өнімдері үшін ПИН-кодты көрсетуге міндетті. Сонымен қатар Тапсырыс беруші жөнелтуге арналған өтінімдерде осы өтінімдердің тиесілігін (АЖС, ОПТ, ҚТЖ, АШТӨ, ТКМК және т.б.) көрсетуге міндетті. Тиеп жөнелтуге арналған өтінімде көрсетілген деректердің дұрыстығы үшін, сондай-ақ тиеп жөнелтуге арналған өтінімдерде дұрыс емес ақпаратты көрсетудің барлық салдары үшін Тапсырыс беруші жауапты болады.  Тапсырыс беруші бұрын берілген мұнай өнімдерін тиеп-жөнелтуге арналған өтінімді, бірақ кез келген жағдайда, тиеп-жөнелтудің алдындағы күннен кешіктірмей жазбаша хабарлама жіберу арқылы жоюға құқылы. Осы тармақта көрсетілген мерзім бұзылған жағдайда Тапсырыс беруші осының салдары тәуекелін дербес көтереді және Орындаушы осындай Жөнелтуге арналған өтінім бойынша жөнелткен мұнай өнімдерін қабылдауға міндетті.  3.9. Тапсырыс беруші Шикізатты Орындаушыға өңдеу үшін жеткізуді бастағанға дейін тасымалдау процесіне қатысушылармен, Жүк жөнелтушімен барлық қажетті шарттарды дербес жасасады, сонымен қатар Орындаушымен маневрлік, тиеу-түсіру, тасымалдау процесінің басқа да технологиялық операциялары, кірме жолды ұсыну, сондай-ақ тасымалдау процесінің технологиялық операцияларымен көзделмеген бәсекеге қабілетті кірме жол болмаған жағдайда жылжымалы құрамды тұрақтандыру бойынша қызметтерді көрсету шартын жасасады.  Мұнай өнімдерін тиеп жөнелтуді Орындаушы Тапсырыс берушінің көлік-экспедиторлық кәсіпорынмен міндетті түрде жасалған шарты бар болған кезде Тапсырыс берушінің мұнай өнімдерін тиеп-жөнелтуге арналған өтінім бойынша жүргізеді. Тиеп жөнелтуді, жоспарлауды және теміржолдың ГУ-12 жоспарын өзгертуді, тапсырысты ресімдеуді Тапсырыс беруші көлік-экспедиторлық компания арқылы дербес жүзеге асырады.  Тапсырыс беруші мұнай өнімдерін тиеп-жөнелтуге арналған өтінімде көрсетілген ақпараттың дұрыстығына жауапты болады. Жөнелтуге арналған өтінімде көрсетілген ақпарат нақты деректерге сәйкес келмеген жағдайда, орындаушы Орындаушының осыған байланысты шығыстарын Тапсырыс берушіге жатқыза отырып, мұнай өнімдерін жөнелтпеуге құқылы.  3.9.1. Тапсырыс беруші автоцистерналармен өздігінен жөнелтуге Өтінімдерді ұсынған кезде, Тапсырыс беруші автоцистерна жүргізушілерінде Шартқа №5 қосымшасында көрсетілген нысанға сәйкес автоцистерналарда өздігінен алып кету арқылы жөнелтуге қойылатын талаптар болуын қамтамасыз етуге міндетті. Талап пен Сенімхатқа Тапсырыс берушінің Сатып алушысы қол қоюы және мөрмен бекітуі тиіс. Орындаушы Тапсырыс берушіге автоцистерналармен өздігінен алып кететін мұнай өнімдерін жөнелтуге құжаттарды, егер олар белгіленген нысандарға сәйкес келмесе және/немесе қате толтырылса, қабылдаудан бас тартуға құқылы.  3.9.2. Тапсырыс беруші өнеркәсіптік және өрт қауіпсіздігі талаптарына жауап беретін жарамды күйдегі, сондай-ақ Қазақстан Республикасында қауіпті жүктерді тасымалдау жөніндегі талаптарға сәйкес келетін автоцистерналардың уақтылы берілуін қамтамасыз етуге міндетті. Орындаушы, егер жөнелтуге берілген автоцистерналар Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасының талаптарына жауап бермеген не жарамсыз күйде болған жағдайда, сондай-ақ автоцистерналарға тиісті құжаттама болмаған жағдайда, Тапсырыс берушіге мұнай өнімдерін жөнелтуден бас тартуға құқылы. Жөнелтуге жарамсыз күйдегі және Қазақстан Республикасында қауіпті жүктерді тасымалдау жөніндегі талаптарға сәйкес келмейтін автоцистерналарды бергеннен туындаған залалдар үшін Тапсырыс беруші жауапты болады.  3.9.3. Тапсырыс беруші жүргізушінің Қысыммен жұмыс істейтін жабдықтарды пайдалану кезінде өнеркәсіптік қауіпсіздікті қамтамасыз ету қағидаларының, Өрт қауіпсіздігі қағидаларының, «Өрт қауіпсіздігіне қойылатын жалпы талаптар» техникалық регламентінің талаптарын, сондай-ақ Қазақстан Республикасында қауіпсіздік техникасы, еңбекті және қоршаған ортаны қорғау саласында қолданылатын өзге де нормативтік-құқықтық актілердің талаптарын сақтауын қамтамасыз етуге міндетті. Тапсырыс беруші өз күшімен және өз есебінен мұнай өнімдерін жөнелтуге автоцистерналардың әзірлігіне техникалық қадағалау жүргізуге және олардың Қысыммен жұмыс істейтін жабдықтарды пайдалану кезінде өнеркәсіптік қауіпсіздікті қамтамасыз ету қағидаларының, Автомобиль көлігімен қауіпті жүктерді тасымалдау қағидаларының, Автоцистерналарды/жартылай тіркеме-цистерналарды пайдалану жөніндегі нұсқаулықтың, Өрт қауіпсіздігі қағидаларының, «Өрт қауіпсіздігіне қойылатын жалпы талаптар» техникалық регламентінің талаптарына, сондай-ақ Қазақстан Республикасында қауіпсіздік техникасы, еңбекті және қоршаған ортаны қорғау саласында қолданылатын өзге де нормативтік-құқықтық актілердің талаптарына сәйкестігін қамтамасыз етуге міндетті.  3.9.4.Тапсырыс беруші мемлекеттік органдар салған айыппұлдарды, өсімпұлдарды, сот талаптарын, үшінші тұлғалардың талаптарын қоса алғанда, мұнай өнімдерін автоцистерналармен жөнелту және тасымалдау кезінде Қазақстан Республикасының көлік, табиғат қорғау заңнамасын, Қазақстан Республикасының өнеркәсіптік және өрт қауіпсіздігі, еңбекті қорғау, қауіпті өндірістік объектілер саласындағы заңнамасын бұзуға жол бергені үшін жауапты болады. Тапсырыс беруші мұнай өнімдерін өздігінен алып кету арқылы жөнелту кезінде туындаған Орындаушының мүлкіне зиян келтіргені үшін жауапты болады.  3.9.5. Тапсырыс беруші барлық ережелерді сақтауға және тексеру актісінде көрсетілген Орындаушының барлық талаптарына жауап беретін көлік құралын (автоотын құюшы) беруге міндеттенеді:   1. автокөлік құралына тіркеу құжаттары; 2. көлік құралында қауіпті жүкті тасымалдаудың қажетті белгілерінің болуы; 3. алдыңғы әйнектің тұтастығы; 4. алдыңғы және артқы фаралардың жарамдылығы; 5. жүргізуші және жолаушы орындықтарының қауіпсіздік белдіктерінің жарамдылығы мен тұтастығы; 6. көлік құралында өзекті ішіндегілері бар жиынтықталған алғашқы көмек қобдишасының болуы; 7. көлік құралындағы нормалар мен талаптарға сәйкес жарамды тасымалданатын өрт сөндіргіштердің (кемінде екі КӨС-5; кемінде бір КӨС-2) болуы; 8. көлік құралында екі авариялық белгінің болуы; 9. қызғылт сары түсті жыпылықтайтын немесе тұрақты шамдары бар автономды қоректендіру фонарінің болуы және жарамдылығы (2 дана); 10. ұшқынға қауіпсіз қасиеттері бар отқа төзімді материалдан жасалған қысқа тұтқасы бар күректің болуы; 11. өртті сөндіруге арналған құммен қордың болуы; 12. кошманың болуы (өртке қарсы кенеп); 13. сынаудың өзекті хаттамасы бар жарамды жерге тұйықтау жүйесінің (зауытта дайындалған) болуы; 14. сөндіргіште ұшқын сөндіргіштің болуы және жарамдылығы; 15. ЖЖМ ағызылуын болдырмай, клапандары бар қораптың таза жай-күйін қамтамасыз ету; 16. 018/2011 КО ТР стандарттары бойынша тегершіктердің сәйкестігі; 17. өлшемдері доңғалақтардың диаметріне сәйкес келетін кем дегенде екі домалауға қарсы тіректердің болуы; 18. кері жүріс сигналдың болуы; 19. арнайы құрастырмалы контейнердің болуы; 20. тасымалданатын қауіпті жүктерді бейтараптандыру құралдарының болуы; 21. көз жууға арналған құралдардың болуы; 22. авариялық респиратордың болуы (минифильтр) (ТАОЖҚҚ); 23. жеке қорғану құралдарының (ЖҚҚ) болуы; 24. ашық түсті киімнің болуы (шағылыстыратын көкірекше); 25. техникалық тексеру талоны және сақтандыру полисі көшірмесінің болуы 26. жүргізушіде құжаттардың болуы: қауіпті өндірістік объектіде өнеркәсіптік қауіпсіздік саласындағы білімді тексеру жөніндегі куәлік, еңбек қауіпсіздігі және еңбекті қорғау (ЕҚжЕҚ), өрт-техникалық минимум (ӨТМ) бағдарламасы бойынша өрт қауіпсіздігі саласындағы білімді тексеру жөніндегі куәлік, ҚР жүргізуші куәлігі, ауысым алдындағы медициналық куәландырудың күнделікті нәтижелері бар парақ, қауіпті жүкті тасымалдауға жүргізушіге рұқсат беру туралы куәлік (ҚЖТР), жұмыс басталар алдында жүргізушіге арналған нұсқаулық, жүктерді тасымалдау маршруты көрсетілген жол парағы.   3.10. Тапсырыс беруші Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасына сәйкес ҚР Қаржы министрлігі Мемлекеттік кірістер комитетінің ақпараттық жүйесінде Тапсырыс берушіге жөнелтілген мұнай өнімдерінің көлеміне Орындаушы ресімдеген ТІЖ-ты уақтылы растайды.  Тұтынушыға мұнай өнімдерін беру үшін Тапсырыс беруші Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамасына сәйкес мұнай өнімдерінің жекелеген түрлерінің айналымын бақылауға арналған және мұнай өнімдерін босату жөніндегі операцияларды ресімдеу үшін қажетті ТІЖ дербес ресімдейді.  3.11. Тапсырыс берушінің дайын өнімдерін экспортқа тиеп жөнелтуі Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес жүзеге асырылады. Мұнай өнімдерін тиеп жөнелтуге байланысты барлық шығындарды Тапсырыс беруші өтейді. Егер Орындаушы дайын өнімдерді тиеп жөнелтуге байланысты қандай да бір шығынға ұшыраған жағдайда оларды өңдеу қызметі құнының үстіне Тапсырыс беруші өтейтін болады.  Орындаушы Тапсырыс берушінің мұнай өнімдерін тиеп-жөнелтуге арналған өтінімі бойынша оның өнімін (акциз ставкаларының 7-тармағына сәйкес бензинге (авиациялық бензинді қоспағанда), дизель отынына, газохолға, бензанолға, мұнай еріткішіне, жеңіл көмірсулар қоспасына және экологиялық отынға арналған (бұдан әрі – Қаулы)) Қаулы күшіне енген сәттен бастап акцизден босатуды қолдана отырып, экспортқа жөнелтуге келісті. Бұл ретте, Орындаушының осы жөнелтулер бойынша болуы мүмкін барлық салық тәуекелдері Тапсырыс берушінің есебінен толық өтеледі.  Акцизден босатуды қолдана отырып, мұнай өнімдерін экспортқа жөнелту талаптарын орындау үшін Тапсырыс беруші белгіленген тәртіппен төленуге жататын акциз сомасынан кем емес сомадағы ақша қаражаты түріндегі алдын ала төлемді Орындаушының банктік шотына енгізеді. Кейіннен Тапсырыс берушінің Шарттың 4.7-тармағында көрсетілген құжаттарды ұсынуына қарай осы алдын ала төлем өзара есепке алынуға жатады.  Мұнай өнімдерін тиеп-жөнелтуге арналған өтінім негізінде өндірілген мұнай өнімдерін Орындаушы Тапсырыс берушіге ҚР Салық кодексінің 475-бабы 2-тармағының жалпы негіздерінде талап ететілгендей акциз төлемей береді және босатылған салық сомасын көрсете отырып, 421.00 және 400.00 нысаны бойынша салық есептілігін ұсынады.  3.12. Орындаушының мұнай өнімдерін Тапсырыс берушіге беруі Орындаушының құю/тиеу эстакадаларында вагондарға немесе автоцистерналарға Шарттың осы бөлімінің 3.13-тармағына сәйкес мөлшерде жүргізіледі.  3.13. Орындаушыдан Тапсырыс берушіге мұнай өнімдерін және/қайта өндірілген өнімдерді темір жол көлігімен шығару арқылы беру Тапсырыс берушінің және Орындаушының уәкілетті өкілдерінің, сондай-ақ Тапсырыс берушінің Жүк жөнелтушісінің өкілінің қатысуымен, мұнай өнімдерін немесе қайта өндірілген өнімдерді қабылдау-тапсыру үш жақты актісі жасала және қол қойыла отырып жүргізіледі. Мұнай өнімдерін беру кезінде Тапсырыс берушінің өкілі болмаған жағдайда, үш жақты қабылдау-тапсыру актісі Орындаушы Тапсырыс берушіге берген мұнай өнімдерінің көлемін даусыз растау болып табылады.  3.13.1. Мұнай өнімдерін Орындаушыдан Тапсырыс берушіге автомобиль көлігімен әкету арқылы беру Тапсырыс беруші мен Орындаушының уәкілетті өкілдерінің қатысуымен, қабылдау-тапсыру актісін және тауар-көлік жүкқұжатын жасап, оған қол қоя отырып жүргізіледі. Қабылдау-тапсыру актісі Орындаушының Тапсырыс берушіге берген мұнай өнімдерінің санын даусыз растау болып табылады.  3.14. Мұнай өнімдері мынадай жағдайда Тапсырыс беруші Орындаушыдан қабылдаған болып саналады:   * көлемі бойынша – мұнай өнімдерін қабылдау-беру актілерінде көрсетілген көлемге сәйкес; * сапасы бойынша – сапа паспортына сәйкес.   3.15. Мұнай өнімдерінің қозғалысын реттеу, жөнелтуді бақылау және ТІЖ-ны тиісінше ресімдеу мақсатында мұнай өнімдерін жөнелтуге өтінімдер беру кезінде, сондай-ақ мұнай өнімдерін үшінші тұлғаға беруге хат беру кезінде Тапсырыс беруші, оның ішінде Зауыттың «резервуарындағы өнім» шарттарында оған берілген көлемді көрсетуге міндетті.  3.16. Қазақстан Республикасының ішкі қажеттіліктерін қамтамасыз ету және Қазақстан Республикасының 2012 жылғы 09 қаңтардағы «Газ және газбен жабдықтау туралы» № 532-IV Заңының талаптарын орындау мақсатында, Тапсырыс беруші және Орындаушы Қазақстан Республикасы Энергетика министрі бекіткен 2014 жылғы 22 қазандағы ҚР ішкі нарығына сұйытылған мұнай газын беру жоспарын қалыптастырудың № 68 қағидасын сақтауға міндеттенеді.  3.17. Орындаушы ҚР Инвестициялар және даму министрінің 2014 жылғы 30 желтоқсандағы № 342, бұйрығымен бекітілген мұнай-химия, мұнай өңдеу салаларындағы, мұнай базалары мен автожанармай құю станцияларындағы қауіпті өндірістік объектілер үшін өнеркәсіптік қауіпсіздікті қамтамасыз ету қағидаларының талаптарын, «Таңбалау, буып-түю, тасымалдау және сақтау» 1510-2022 МЕМСТ-ын, «Өрт қауіпсіздігіне қойылатын жалпы талаптар» техникалық регламентін, сондай-ақ Қазақстан Республикасында қауіпсіздік техникасы, еңбекті және қоршаған ортаны қорғау саласында мұнай өнімдерін өндіру, құю және төгу, тиеу және таңбалау, тасымалдау және сақтау, төгу-құю және автоқұю эстакадаларын пайдалану бөлігінде қолданылатын өзге де нормативтік-құқықтық актілердің талаптарын сақтауды қамтамасыз етуге міндетті.  3.18. Шикізатты қайта өңдеу процесінде өндірілетін сұйытылған мұнай газы (бұдан әрі – СМГ) Орындаушыға газдың бір бөлігін қайтарудың (реверс) өндірістік қажеттілігіне байланысты, сондай-ақ объективті қолданыстағы технологиялық жағдайлар шеңберінде, Орындаушыда СМГ-ны сақтау және жөнелту үшін басқа өндірістік қуаттардың жоқтығын ескере отырып, «Сұйытылған мұнай газын сақтау паркі» ЖШС-не (бұдан әрі - СМГСП) және/немесе техникалық мүмкіндік болған кезде, басқа газ толтыру станцияларына айдалады. СМГСП-нен сұйытылған мұнай газы Тапсырыс берушіге теміржол және/немесе автомобиль көлігіне құю жолымен құю эстакадасында Тапсырыс берушінің СМГ-ны жөнелтуге өтінімі бойынша беріледі/тиеледі.  Тапсырыс берушінің СМГ-ын СМГ-ын әзірлеу күнінен бастап күнтізбелік 10 (он) күннен артық сақтаған және тасымалдауды ұйымдастыруға және/немесе СМГ-на қосымша вагон-цистерналарды тартуға байланысты шығыстар туындаған жағдайда, Тапсырыс беруші Орындаушыға тиісінше ресімделген және құжатталған расталған шығыстарды (растайтын құжаттар негізінде) шот шығарған күнінен бастап 3 (үш) жұмыс күні ішінде өтеуге міндеттенеді.  3.19. Зауытта Шикізатты өңдеу және мұнай өнімдерін өндіру процесі сырттан сутегі алусыз мүмкін болмауына байланысты Тапсырыс беруші мен Орындаушы Шикізатты жеткізу басталғанға дейін Орындаушы, Тапсырыс беруші және сутегі өндіруші компания арасында сутегі өндірісі үшін шикізат пен отынды сату, жеткізу және сатып алу үшін үшжақты шарт жасасуға міндетті. Мұндай шарт болмаған жағдайда, Орындаушы Тапсырыс берушіге шикізатты өңдеуге қабылдаудан бас тартуға құқылы.  Сутегі өндіруші ай сайын Орындаушыға автобензин, гидротазаланған КГФ (дизель отыны) және реактивті отын (РО) компоненттерін өндіру үшін өндірілген сутегі көлемін ұсынады.  Сутек өндіруші ай сайын Орындаушыға автобензин, гидротазаланған КГФ (дизель отыны) және реактивті отын (РО) компоненттерін өндіру үшін өндірілген сутегінің көлемін ұсынады. Орындаушы алынған деректер негізінде табиғи газдан алынған сутекті есепті кезеңде шикізатты қайта өңдеуге сәйкес автобензиндер, гидротазаланған КГФ (дизель отыны) және реактивті отын (РО) компоненттеріне жеткізушілер арасында тең үлестерде бөледі. Салыстыру актілерінде автобензин компоненттерінің қалдығына гидротазартылған КГФ (дизель отыны) және реактивті отын (РО) қосу жолымен табиғи газдан өндірілген нақты жұмсалған сутектің мөлшері көрсетіледі.  3.20. Жоғары октанды бензиндерді дайындау үшін Орындаушы технологиялық және өндірістік факторларға байланысты Орындаушы ай сайын айқындайтын көлемде, бірақ ММА үшін 5,0 кг/ тоннадан аспайтын және МТБЭ үшін 15%-дан аспайтын көлемде метил-трет-бутил эфирінің (МТБЭ) және метанолдың (жоғары октанды автобензиндер өндіру үшін третилметил эфирін (ТАМЕ) өндіру жөніндегі қондырғының шикізаты ретінде пайдаланылады) қоспаларын дербес сатып алады және тартады. Зауыттық монометиланилинді (ММА)// метил-трет-бутил эфирінің октан күшейтетін қоспасын (МТБЭ) тарту кезінде Тараптар салыстыру актілерінде тауарлық автобензиндер ресурстарының қосымша көлемін көрсетуге келісті.  Зауыт қоспаларын дизель отыны мен реактивті отын өндірісіне тарту кезінде Тараптар салыстыру актілерінде дизель отыны мен реактивті отын ресурстарының қосымша көлемі көрсетіледі.  Зауыттық метанолды (ТАМЕ қондырғысының шикізаты ретінде) жоғары октанды бензиндерді өндіру үшін тарту кезінде Тараптар салыстыру актілерінде автобензин компоненттерінің қосымша көлемін көрсетеді.  3.21. Шикізатты өңдеу нәтижесінде технологиялық процестің ерекшеліктеріне байланысты көлемдердің бір бөлігі қондырғылардың технологиялық регламентіне байланысты сөзсіз жойылады («ысырап»), ал бір бөлігі Орындаушының Шарт бойынша жұмыстарды (технологиялық отын) орындауы үшін технологиялық мұқтаждықтарға пайдаланылады. «Технологиялық отын» болжамды көрсеткіші ҚР СТ 3520-2020 сәйкес Тапсырыс беруші өңдеу үшін ұсынатын Шикізаттың жалпы көлемінің 10,095%-дан (он бүтін мыңнан тоқсан бес пайыздан) аспайды.  Авариялық тоқтату, іске қосу, ыстық айналым және т.б. үшін технологиялық отынның жануы 0,339%-дан (нөл бүтін үш жүз отыз тоғыз мың пайыздан) аспауы керек. «Технологиялық отынның» жалпы көрсеткіші іске қосу операцияларын есепке алғанда **10,434%**-дан (он бүтін мыңнан төрт жүз отыз төрт пайыздан) аспайды.  «Шығын» көрсеткіші реагенттерсіз шикі мұнайдың (немесе) газ конденсатының (немесе) өңдеу өнімдерінің) салмағы мен Зауыт қондырғыларында осы шикізаттан алынған мұнай өнімдерінің, қайта өңдеу өнімдері мен технологиялық отынның салмағы арасындағы айырма ретінде айқындалады.  «Шығын» көрсеткіші ҚР СТ 3519-2020 №4.16 тармағын есепке ала отырып Тапсырыс беруші өңдеу үшін ұсынатын Шикізаттың жалпы көлемінің **1,9%**-дан (бір бүтін оннан тоғыз пайыздан) (қайтарылатын шығындар – **0,5%**, қайтарылмайтын шығындар – **1,4%**) аспайды. Тапсырыс беруші көрсетілген көлемдерді Шикізатты қайта өңдеу нәтижесінде сөзсіз шығындалғандар ретінде қабылдайды.  Бұл көрсеткіштер Зауыттың өндірістік қуаттарының жүктемесіне, Зауыттың ағымдағы жылға арналған өндірістік бағдарламасындағы өзгерістерге, күтпеген жағдайларға байланысты Орындаушының жұмыс жоспарындағы өзгерістерге, осы Шарттың 5-бабының 5.2, 5.2.1, 5.2.2, 5.3-тармақтарында және тармақшаларында көзделген Шикізаттың сапасы мен санына қойылатын талаптардың орындалуына және Зауыттың жұмысына әсер ететін өзге де факторларға байланысты өзгеруі мүмкін.  Зауыт максималдыдан 95% кем жүктеу жағдайында «шығын» көрсеткіші ҚР СТ 3519-2020 стандартының 7.4.4 тармағына сәйкес есептеліп, зауытта ішкі бұйрықпен бекітіледі. «Технологиялық отын және шығын» көрсеткіштерінің есептелген жиынтық көрсеткіші **12,5%-дан** (он екі бүтін оннан бес пайыздан) аспайды.  3.22. «Технологиялық отын» және «шығындар» нақты көрсеткіштері Шарттың № 2 Қосымшасының шарттарына сәйкес жасалған ай сайынғы Қосымшада көрсетілетін болады.  3.23. Орындаушы Тапсырыс берушіден ай сайын Тапсырыс берушіге тиесілі шикізатты қайта өңдеу нәтижесінде алынған Орындаушының технологиялық қажеттіліктерге қолданатын технологиялық отын көлемін сатып алады.  Технологиялық отын шикізатты қайта өңдеу кезінде пайда болады және мұнай өнімдерін өндірумен тығыз байланысты болғандықтан, Тараптар технологиялық отынға меншік құқығы технологиялық отынның пайда болуы кезінде Орындаушыға өтеді және сәйкесінше, технологиялық отынды сатып алу оның құнын Тапсырыс берушіге өтеу Қазақстан Республикасының Азаматтық кодексінің 237-бабының 2-тармағына сәйкес жүзеге асырылады.  3.24. Тапсырыс берушінің шикі мұнайын өңдеу кезінде алынатын және Орындаушының технологиялық қажеттіліктері үшін пайдаланылатын технологиялық отынның құны Қазақстан Республикасы Сауда және интеграция министрлігінің Техникалық реттеу және метрология комитеті төрағасының 2020 жылғы 6 наурыздағы № 83 бұйрығымен бекітілген «Технологиялық қажеттіліктерге отынды жоспарлау, есепке алу және баға белгілеу рәсімі» ҚР СТ 3529-2020 Қазақстан Республикасының Ұлттық стандартына (бұдан әрі - ҚР СТ 3529-2020) сәйкес белгленеді.  3.25. Орындаушы Орындаушының технологиялық қажеттіліктері үшін пайдаланылатын технологиялық отынның нақты көлемінің есебін жүргізеді және оны ай сайын Тапсырыс берушімен қол қойылатын технологиялық отынды қабылдау-беру актісінде көрсетеді.  3.26. Технологиялық отынды сатып алуды орындаушы ҚР СТ 3529-2020 негізінде есепті айдың соңғы күні Орындаушы жасайтын технологиялық отынды қабылдау-беру ай сайынғы актісінің, технологиялық отынды сатуға арналған қорларды басқа жаққа беруге арналған жүкқұжаттың және Тапсырыс беруші Қазақстан Республикасының салық заңнамасына сәйкес қоятын шот-фактураның негізінде жүзеге асырады.  3.27. Орындаушы сатып алатын технологиялық отынға ақы төлеуді Орындаушы Тапсырыс беруші шот-фактураны ұсынған сәттен бастап күнтізбелік 15 (он бес) күн ішінде Тапсырыс берушінің банктік шотына ақша аудару жолымен не Тараптар арасындағы өзара есеп айырысу жолымен жүргізеді. Бұл ретте Тапсырыс беруші Орындаушыға осы Шартта белгіленген тәртіппен және шарттарда шикізатты қайта өңдеу жөніндегі жұмыстардың құнын төлеу арқылы технологиялық отын сатып алуға байланысты шығыстарды өтейді.   * 1. Орындаушы мұнай өнімдерінің түрлерін өзгертеді:   а) өндірістік қажеттілік кезінде Орындаушы дизель отынын өндіру үшін жеңіл газойлын (бұдан әрі - пеш отыны) пайдаланады. Орындаушы Тапсырыс берушінің ресурстарында бар пеш отынының көлемін дизель отынының көлемімен тең қатынаста ауыстыруға құқылы. Орындаушы вагондық нормадан аз реактивті отынды дизель отынының тең қатынасына ауыстыруға құқылы. Сондай-ақ, өндірістік қажеттілік (технологиялық қондырғыларды жөндеу, тоқтату, жұмыс жасамай тұру) кезінде Орындаушы Тапсырыс беруішінің ресурстарындағы вакуум газойлы қалдықтарын қарамайдың тең қатынасына ауыстыруға құқылы. Осы ауыстырулар есепті кезеңдегі салыстыру актінде көрсетілетін болады;  б) тапсырыс берушінің мұнай өнімдерін жөнелтуге арналған өтінімдері бойынша бензинді жөнелту үшін Орындаушы басқа маркалы бензиннің ресурстарын азайту арқылы жөнелтілетін маркалы бензиннің ресурстарын ұлғайтуға құқылы. Бұл ауыстыру есепті кезеңдегі салыстыру актінде көрсетіледі;  в) елдің ішкі нарығын автобензинмен қамтамасыз ету жағдайларында (ҚР Үкіметінің және жоғары тұрған уәкілетті ұйымдардың жазбаша тапсырмалары бойынша), сондай-ақ өндірістік қажеттілік мақсатында хош иісті көмірсутектер өндіру кешенінің технологиялық қондырғылары тоқтатылған жағдайда Орындаушы бензол мен параксилол мөлшерін автобензинінің көлемдеріне тең қатынаста ауыстыруға құқылы. Бұл ауыстыру есепті кезеңдегі салыстыру актінде көрсетіледі;  г) егер Тапсырыс берушіде вагондық нормадан аз қарамай қалдықтары болса және Тапсырыс берушінің жазбаша өтініші бойынша шарттық қатынастар тоқтатылған кезде, Орындаушы мазутты вакуумдық газойльге тең мөлшерде тартуға құқылы. Бұл ауыстыру есепті кезеңдегі салыстыру актінде көрсетіледі;  д) келісім шарттық қатынастар тоқтатылған және/немесе компания жабылған кезде вагондық нормасынан төмен АИ-95 автобензин, АИ-92 автобензин, гидротазартылған КГФ (дизель отыны), ТС-1 реактивті қозғалтқыштарға арналған отын компоненттерінің қалдықтары болған жағдайда Тапсырыс беруші Орындаушыға жазбаша өтінішпен жоғарыда көрсетілген мұнай өнімдерінің мазутқа немесе вакуумдық газойльге тең пропорцияда тартылуы туралы хабарлауға құқығы бар.  **4. Қызметтің құны және есеп айырысу тәртібі**  4.1. Жұмыс құны:   * 1 тонна шикі мұнайды және (немесе) газ конденсатын өңдеу бойынша – **ҚҚС есептемегенде** **54 450,00 теңге.**   Қайта өңдеу өнімдерін қайта өңдеу жөніндегі жұмыстардың құны оның сапасына және қайта өңдеу процесінде қолданылатын технологиялық қондырғыларға қарай осындай өнімнің әрбір түрі үшін жеке айқындалады.  Қайта өңдеу (процессинг) бойынша жұмыстардың құнына ҚҚС салынады.  Энергия ресурстарының, сатып алынатын бұйымдардың, материалдардың құны өзгерген жағдайда, шикізатты қайта өңдеу ҚР заңнамасын және "Самұрық-Қазына" АҚ Директорлар кеңесінің 03.03.2022 ж. № 193 шешімімен бекітілген "Самұрық-Қазына "ұлттық әл-ауқат қоры" акционерлік қоғамының және дауыс беретін акцияларының (қатысу үлестерінің) елу және одан да көп пайызы тікелей немесе жанама түрде меншік немесе сенімгерлік басқару құқығымен "Самұрық-Қазына" АҚ тиесілі ұйымдардың сатып алуды жүзеге асыру тәртібін сақтай отырып, Шартқа жеке қосымша келісім жасаса отырып, жаңа баға бойынша жүргізіледі.  4.2. Орындаушы Шикізатты өңдеу жұмысы үшін 100% алдын ала төлемге шот ұсынады. Орындаушы қойған шоттарды төлеу шот берілген күннен бастап 5 (бес) банктік күн ішінде жүзеге асырылады. Электрондық Шот-фактуралардың Ақпараттық Жүйесі (esf.gov.kz веб-порталы) арқылы осы ақпараттық жүйенің нысаны бойынша қағазда немесе электрондық құжат түрінде ресімделген орындалған жұмыстар актілерінің негізінде Орындаушы 5 (бес) күнтізбелік күннің ішінде шикізатты өңдеу бойынша нақты орындалған жұмыстар үшін шот-фактура ұсынады. Шот-фактуралар ҚР Қаржы министрлігі Мемлекеттік кірістер комитетінің Электрондық Шот-фактуралардың ақпараттық жүйесінде (бұдан әрі – МКК ЭШФ АЖ) жазып беріледі.  4.3. Есепті кезең ішінде Тапсырыс берушінің Шикізатынан мұнай өнімдерін өндіру үшін пайдаланылған ММА және МТБЭ қоспаларының құнын Тапсырыс беруші МКК ЭШФ АЖ жүйесінде жазып берілген шот-фактураны алған сәттен бастап 10 (он) жұмыс күні ішінде есепті кезеңнен кейінгі күнтізбелік 5 (бес) күн ішінде қосымша төлейді. Тапсырыс беруші үшін ММА және МТБЭ қоспаларының құнын Орындаушы жоғары октанды автобензиндерді сату сәтінде белгілейді, бұл ретте ММА және МТБЭ қоспаларының құны Орындаушының осы қоспаларды өз меншігіне сатып алу құнына тең болуы тиіс.  Орындаушы октандық ресурсты арттыру бойынша қызметтер үшін ұсынатын электрондық шот-фактуралар бойынша төлем жасау тиісті шот-фактура ұсынылған күннен бастап 5 (бес) банктік күн ішінде жүзеге асырылады.  Дизель отыны мен реактивті отынды дайындауға арналған зауыт қоспаларының құны, сондай-ақ жоғары октанды автобензин өндірісіне қатысатын зауыт метанолының құны шикізатты өңдеу бойынша жұмыстардың бағасына кіреді.  4.4. Өңдеуге берушілердің шикізаты мен материалдарынан өндіріліген акциздік тауарларға Тапсырыс беруші Орындаушыға акциздік салықтың төленгені туралы төлем тапсырысын міндетті түрде көрсете отырып, акциздік салықты 100% алдын ала төлейді. Төлем Шикізатты өңдеу құнын төлеуге кірмейтін ақшалай қаражатпен ғана жүргізіледі.  Тапсырыс беруші Орындаушыға атап көрсеткен акцизделетін тауарларды экспортқа өткізу үшін акциз сомасы Шарттың осы тармағына сәйкес және осы Шарттың 4.8-тармағында көзделген талаптар орындалған кезде Тапсырыс берушіге қайтарылуға жатады не бюджетке келешектегі төлемдер есебіне алынады.  4.5. Тапсырыс берушінің өтінімі бойынша орындаушы көрсететін "СТ-КZ" нысанындағы тауардың шығу тегі туралы сертификаттарды беру жөніндегі қызметтердің құнын Тапсырыс беруші "СТ-КZ" нысанындағы тауардың шығу тегі туралы сертификаттарды ресімдеу үшін қажетті құжаттар мен мәліметтерді ұсынған жағдайда орындаушы тиісті қызмет көрсету сәтінде айқындайды, Тапсырыс беруші актінің негізінде күнтізбелік 30 күн ішінде төлейді қағаз жеткізгіште немесе электрондық құжат, сондай-ақ шот-фактура түрінде жазылған орындалған жұмыстар (көрсетілген қызметтер), қызмет көрсетілген күннен бастап 5 (бес) күнтізбелік күн ішінде ҚР Қаржы министрлігі Мемлекеттік кірістер комитетінің (бұдан әрі-МКК ЭШФ АЖ) Электрондық шот – фактураларының ақпараттық жүйесінде жазып берілген  4.6. Ай сайын, есеп мерзімнен кейінгі айдың 10-күнінен кешіктірмей Тараптар арасында уәкілетті адамдардың немесе бас бухгалтерлердің қол қоюымен және мөр басуымен есеп-айырысудың салыстырып тексеру актісі жасалады.  4.7. Шикізатты жеткізу және өңдеу, мұнай өнімдерін тиеп жөнелту қорытындылары бойынша есепті кезеңнен кейінгі айдың 10-күнінен кешіктірмей уәкілетті тұлғалардың қолы қойылып, мұнай өнімдерінің маркалары мен түрлері тұрғысынан заттай мәнде салыстыру актісі жасалады.  4.8. Орындаушы салық органында экспортқа өткізілетін мұнай өнімдерін беруді босату құқығын растау мақсатында Тапсырыс беруші Орындаушының атына ҚР Салық кодексінің 471-бабында көзделген құжаттарды, сондай-ақ осы Шартты орындау барысында салық органдары талап еткен өзге де кез келген құжаттарды ұсынады.  **5. Шикізат, өнім сапасы**  5.1. «ҚазТрансОйл» АҚ жүйесі арқылы өңдеуге жеткізілетін мұнайдың сапасы ҚР СТ 1474-2016, ҚР СТ 1347-2005. сәйкес құрастырылған мұнайды қабылдап-тапсыру актіне жалғанған Сапа төлқұжатында көрсетілген.  5.2.«ҚазТрансОйл» АҚ жүйесі арқылы құбырмен және вагон-цистерналарда жеткізу кезінде шикі мұнайдыңсапасы төмендегі нормаларға сәйкес келуі тиіс:   * 20оС кезіндегі тығыздығы – 860,0кг/м3артық емес; * ҚР СТ 1347-2024 бойынша 1-сыныпты мұнай үшін күкірттің массалық үлесі-0,6 - дан аспайды%; * ҚР СТ 1347-2024 бойынша 2-сыныпты мұнай үшін күкірттің массалық үлесі-0,7 - ден аспайды%; * күкірттің шамалық мөлшері – 0,6% артық емес; * судың шамалық мөлшері – 0,5 % артық емес; * хлорланған тұздар ертіндісінің қоюлануы – 100мг/дм3 артық емес; * механикалық қоспалардың шамалық мөлшері – 0,05% артық емес.   «ҚазТрансОйл» АҚ жүйесі арқылы құбырмен жеткізілетін мұнайдың мөлшері мыналармен анықталады:   * негізгі схемасы бойынша:   10.01.2019ж. № KZ07.00.03813-2019 ҚР ГСИ тізілімінде тіркелген және Қазақстан метрология орталығымен бекітілген мұнай сапасының көрсеткіштері мен мөлшерін есептеу жүйесімен анықтауды жүзеге асыру әдістемесі бойынша.   * резервтік схемасы бойынша:   СТ РК 1474-2016 бойынша «Магистральді мұнай құбырлары. Мұнайды есептеу жөніндегі нұсқаулығы» әдістемесі бойынша статикалық өлшеулердің жанама әдісімен.  5.2.1.Вагон-цистернада жеткізу кезінде газ конденсатыныңсапасы төмендегі нормаларға сәйкес болуы тиіс:   * судың шамалық үлесі – 0,5% артық емес; * хлорлы тұздар ерітіндісінің шамалық қоюлануы – 300мг/дм3 артық емес; * механикалық қоспалардың шамалық үлесі – 0,05% артық емес.   5.2.2.Вагон-цистерналарда жеткізу кезінде өңдеу өнімдерінің сапасы төмендегі нормаларға сәйкес болуы тиіс:   * су және механикалық қоспалар мөлшерінің болмауы;   фракциялық құрамы:   * қайнау шегі 180ºC жоғары емес; * ерітінді қышқылдар мен сілтілер мөлшерінің болмауы; * күкірт мөлшері – 0,09% артық емес; * қышқылдығы – 1,0мг КОН/100см3;   көмірсутекті құрамы:   * нафтендік көмірсутектердің шамалық үлесі – 12-40%; * хош иісті көмірсутектердің шамалық үлесі – 14% артық емес; * парафинді көмірсутектердің шамалық үлесі – 55% кем емес.   5.3.Вагон-цистерналармен келіп түскен шикізаттың сапа көрсеткіштеріне сәйкессіздігі жағдайында, Орындаушы қотаруды жүргізбестен, осы кенішінің мұнайы мен газ конденсатын мұнайды бастапқы өңдеудің қондырғыларында Шикізатты өңдеуге мүмкін емес туралы Тапсырыс берушіге ресми хабарлама жіберуге құқылы.  Зауытқа келген вагон-цистерналарда бұдан бұрын тасымалданған жүктердің мұнай өнімдері қоспасының «жансыз қалдықтары» болған жағдайда, шикізаттың мөлшері «жансыз қалдықтарды» есептеусіз қотару фактісі бойынша анықталады. Сапасыз шикізатты бергені үшін Орындаушы Тапсырыс берушіге бір тоннаға 100,0 теңге мөлшерінде айыппұл төлеуді ұсынады. Келіп түскен сапасыз шикізаттың массасы теміржол жөнелтпе құжаттар бойынша анықталады.  5.4. Мұнай өнімдерінің сапасы тиелетін өнімнің әрбір топтамасына Сапа төлқұжатымен расталатын Қазақстан Республикасының қолданыстағы нормативтік-техникалық құжаттарға сәйкес болуы тиіс.  5.5. Мұнай өнімдерінің саны мен сапасы бойынша шағым талаптар ҚР Индустрия және инфрақұрылымдық даму министрінің 2019 жылғы 2 тамыздағы № 612 темір жол көлігімен жүктерді тасымалдау қағидаларын бекіту туралы және ҚР сауда және интеграция министрінің м. а. 2021 жылғы 29 маусымдағы № 433-НҚ төрелік сынаманың қолданылу мерзімі ішінде сәйкестікті бағалау қағидаларын бекіту туралы бекітілген бұйрықтарына сәйкес қойылады, яғни: Қазақстан бойынша-45 (қырық бес) күн ішінде, экспортқа - 4 (төрт) ай ішінде.  **6. Өнімді сақтау талабы**  6.1. Тапсырыс беруші үшін Орындаушы шығарған өнім Шикізат өңделген күннен бастап Тапсырыс берушімен шығарылады:  күнтізбелік 5 (бес) күн ішінде - автобензиндер, дизель отыны, реактивті отын, қарамай, бензол, параксилол, кокс (жиынтық/қыздырып күйдірілген), пеш отыны;  күнтізбелік 2 (екі) күн ішінде – сұйытылған газ, вакуумдық газойль;  күнтізбелік 7 (жеті) күн ішінде – күкірт.  6.1.1. Тапсырыс беруші үшін Орындаушы өндірген, олар бойынша автоцистерналармен өздігінен алып кету арқылы жөнелтуге Өтінімдер келіп түскен автобензиндер мен дизель отыны осындай жөнелту өтінімі келіп түскен күннен бастап күнтізбелік 5 (бес) күн ішінде Тапсырыс берушімен шығарылады.  6.2. Тапсырыс беруші Орындаушының резервуарлық паркінің толып кету жағдайларын болдырмау мақсатында, өндірілген мұнай өнімдерінің барлық көлемін уақтылы әкетуді және/немесе мұнай өнімдерін Тапсырыс берушіге Орындаушының франко-резервуар шарттарында 6.1-тармақта және 6.1.1-тармақшада көрсетілген мерзімдерде беруді қамтамасыз етеді.  6.3.Мұнай өнімдері 6.1, 6.1.1. және 6.2-тармақшаларында көрсетілген көлемде шығарылмаған жағдайда Орындаушы шикізатты одан әрі өңдемеуге және/немесе Орындаушының франко-қазан жағдайында Тапсырыс берушіге мұнай өнімдерін бермеуге құқылы.  6.4. Шығыстардың, оның ішінде экологиялық нормаларды сақтамағаны үшін айыппұлдардың туындауына әкеп соққан Шарттың 6.1, 6.1.1.-тармағында көрсетілген мерзімдерде мұнай өнімдерінің көлемін уақтылы әкетпеген жағдайда, Тапсырыс беруші Орындаушыға осындай шығыстардың толық сомасын өтейді.  **7. Тараптардың жауапкершілігі**  7.1.Тапсырыс беруші төмендегі жауапкершілікте болады:  7.1.1.Вагон-цистерналарда шикізатты қабылдауға мүмкін ең көп тәуліктік мөлшері 550 тоннаны құрайды. 550 тоннадан асатын шикізаттың бүкіл көлемін бір жолғы жеткізу жағдайында немесе шикізаттың алдын ала келісілмеген көлемін жеткізу, вагон-цистерналардың Атырау темір жол бөлімшесінің Тендік стансасында түсіру жұмыстарын күтіп сондай-ақ осындай жеткізуге байланысты барлық басқа шығындар, бос тұрып қалғаны үшін айыппұлы Тапсырыс берушіге жүктеледі.  7.1.2.Зауытқа келген алынбайтын шикізат қалдығымен вагон-цистерналар бос тұрып қалған жағдайда, вагон-цистерналарының бос тұрып қалуына айыппұлы теміржолмен актіні толтыру арқылы Тапсырыс берушіге жүктеледі. Айыппұл сомасы бос тұрып қалу уақытына қарай байланысты және Қазақстан Республикасының теміржол көлігі туралы заңнамасына сәйкес анықталады.  7.1.3.Шикізатты меншікті немесе жалға алынған вагон-цистерналарда жеткізген жағдайда, бос вагон-цистерналарды қайтару Тапсырыс берушіге жүктеледі. Тапсырыс беруші Тендык стансасынан зауытқа дейінгі көліктік қызмет көрсетуге төлемін және құйылғаннан кейінгі кері қайту төлемін көліктік-экспедиторлық компания арқылы дербес шешеді.  7.1.4. Егер Тапсырыс берушінің өтінімі бойынша «жүк жөнелтуші» үшінші тұлға болып табылған жағдайда вагон-цистерналарды құю және жүкті тасымалдау бойынша барлық жауапкершілік Тапсырыс берушіге жүктеледі.  7.1.5. Тапсырыс беруші ГУ-12 жоспарлаудың болмауы және кешіктірілуі, ГУ-12 т/ж жоспарының өзгеруі себебінен мұнай өнімдерін уақтылы тиемегені үшін, мұнай өнімдерінің меншік иесі ретінде көлік ұйымдары Орындаушыға ұсынған барлық шоттар, айыппұлдар көлемінде жауапты болады.  7.1.6. Тапсырыс беруші Шикізатты өңдеу бойынша жұмыстардың, жөнелтілген өнім мен өзге де қызметтер үшін акциздердің уақтылы төленбегені үшін жауапты болады. Орындаушының Тапсырыс берушіге мерзімі өткен әрбір күн үшін төленбеген сомадан Қазақстан Республикасының Ұлттық Банкі белгілеген базалық мөлшерлеменің 1,5 еселенген мөлшерінде өсімпұл есептеуге құқығы бар.  7.1.7. Тараптар төмендегіні анықтады:  а) мұнай өнімдерімен толып кеткен жағдайда Орындаушы Тапсырыс берушіге осы Шарттың 6.1., 6.1.1. және 6.2-тармақтары бойынша сақтау мерзімінен асатын мұнай өнімдерін уақтылы әкетпегені үшін тәулігіне 1 тонна үшін **1000,0 (бір мың) теңге** мөлшерінде айыппұл салуға құқылы. Айыппұлды есептеу Шартқа № 3 қосымшада көрсетілген;  б) Тапсырыс беруші Орындаушыға Орындаушы наразылық білдіргеннен кейін 10 (он) жұмыс күні ішінде мұнай өнімдерін уақтылы әкетпегені үшін айыппұл төлеуге міндетті. Тапсырыс беруші Орындаушының Шарт бойынша Орындаушыға тиесілі кез келген сомадан уақтылы әкетілмегені үшін айыппұлды ұстап қалуға құқылы екендігімен келіседі;  в) Шарттың 6.1, 6.1.1. және 6.2-тармақтарында көрсетілген әкету мерзімдері бұзылған жағдайда, Зауытта орналасқан нақты өндірілген мұнай өнімдерін тиеп-жөнелтуге арналған өтінімдер берілмеген кезде Орындаушы Тапсырыс берушіден қалған нақты өндірілген мұнай өнімдерін тиеп-жөнелтуге арналған өтінімдерді қабылдауды шектеуге құқылы;  г) келесі мұнай өнімдерін: бензол, параксилол (хош иісті көмірсутектерді өндіру кешенінің технологиялық қондырғыларының тұрақты жұмысы жағдайында), вакуумдық газойль, жиынтық кокс, қыздырылған кокс, күкірт сақтау паркінің шектелуіне байланысты Орындаушы Тапсырыс берушіні жазбаша хабардар ете отырып, тиелген мұнай өнімдерінің вагондарын Орындаушыға тиесілі емес кірме жолдарға, теміржол тұйықтарына, мұнай базаларына шығаруға құқылы. Тараптар уәкілетті өкілдер Шартта белгіленген тәртіппен тиеп-жөнелтілген мұнай өнімдерін қабылдау-тапсыру актісін жасайды және оған қол қояды. Тапсырыс берушінің өкілі болмаған кезде қабылдау-тапсыру актісіне Орындаушы мен жүк жөнелтуші қол қояды. Орындаушы Тапсырыс берушінің мекенжайына тиелген вагондардың нөмірі мен тиелген мұнай өнімінің санын көрсете отырып, олардың әкетілгені туралы жазбаша хабарлама жібереді. Бұл ретте Тапсырыс беруші Орындаушының және үшінші тұлғалардың кірме жолдарда, теміржол тұйықтарында, мұнай базасында Тапсырыс берушінің мұнай өнімдерін тасымалдауды ұйымдастыруға және/немесе сақтауға байланысты барлық тиісінше ресімделген және құжатпен расталған шығыстарын Орындаушыға өтейді;  д) мынадай мұнай өнімдерін: бензол, параксилол (хош иісті көмірсутектерді өндіру кешенінің технологиялық қондырғыларының тұрақты жұмысы жағдайында), вакуумдық газойль, жиынтық кокс, қыздырылған кокс, күкірт, мұнай өнімдерін өндіру сәтінен бастап күнтізбелік бір айдан астам мерзімде әкетпеген және Шарттың 7.1. тармағының 7.1.7 а) тармақшасына сәйкес мұнай өнімдерін және/немесе өңдеу өнімдерін уақтылы әкетпегені үшін айыппұл төленбеген жағдайда, Орындаушы Тапсырыс берушіні күнтізбелік 5 (бес) күн бұрын хабардар ете отырып, Шартты біржақты тәртіппен бұзуға құқылы, бұл ретте шартты бұзу Тапсырыс берушіні уақтылы әкетпегені үшін айыппұл төлеуден және шарт бойынша басқа да міндеттемелерден босатпайды.  е)Орындаушы Қазақстан Республикасының мұнай өнiмдерiн өндiру саласындағы уәкiлеттi органы бекiткен мұнай өнiмдерiнiң қорын қалыптастыру жоспары шегiнде мұнай өнiмдерiн сақтаудың ең аз көлемiн қамтамасыз етедi.  7.1.8. Шикізат осы Шартқа № 1 қосымша нысан бойынша шикізатты жеткізу кестесінде Тараптар келіскен көлемнің 10 (он) пайызынан астамы жеткіліксіз жеткізілген жағдайда, Орындаушы шикізаттың жеткізілмеген көлемін қайта өңдеу қызметтері құнының 10 (он) пайызы мөлшерінде айыппұл есептеуге құқылы. Тапсырыс беруші мұндай шағымды шот-фактура жасалған күннен бастап 5 (бес) күнтізбелік күн ішінде төлеуге міндетті.  7.1.9.Тапсырыс беруші Шарттың осы тармағының 7.1.6, 7.1.7,7.1.8-тармақшалары бойынша төлемді Орындаушының банктік есеп шотына жібереді.  7.1.10. Тапсырыс беруші мұнай өнімдерін өңдеу және тиеу жұмыстарын төлеу кезінде, Орындаушы Тапсырыс берушінің келіп түскен сомаларынан қарыздарын төмендегі тәртіпте өтеуге құқылы:   1. Есептелген айыппұлдар; 2. Есептелген өсімпұлдар; 3. Орындаушы орындаған жұмыстар үшін сома.   7.1.11. Тапсырыс берушінің Шарттың осы бөлімінде көрсетілген шарт міндеттемелерін жүйелі түрде бұзғаны үшін Орындаушы біржақты тәртіпте Шартты бұзуға (Шарттан бас тартуға) құқылы.  7.1.12 Тапсырыс беруші, оның ішінде шикізатты зауытқа жеткізу уақытша тоқтатылған немесе тоқтатылған кезде, осы баптың 6.1-тармағында көрсетілген мерзім өткен күннен бастап күнтізбелік 30 (отыз) күннен астам уақыт ішінде шығара алмайтын мұнай өнімдерінің және/немесе қайта өңдеу өнімдерінің вагондық емес нормаларын Тапсырыс беруші осы баптың 6.1-тармағында көрсетілген мерзім өткен күннен бастап 2 (екі) айдан кешіктірмей басқа өңдеуге беруші ұйымдарымен бірлесіп мұнай өнімдерінің және/немесе қайта өңдеу өнімдерінің вагондық емес нормаларының осы көлемдерін тиеп жіберуге міндетті.  7.1.13. Тапсырыс беруші Шарт бойынша шикізатты уақтылы жеткізу және өндірілген мұнай өнімдерін және/немесе қайта өңдеу өнімдерін әкету және/немесе шарт бойынша Орындаушыға тиесілі төлемдерді төлеу бойынша өзіне алған міндеттемелерді орындамаған кезде Орындаушы шикізаттың кезекті партиясын Тапсырыс берушінің қандай да бір шығындарын, шығыстары мен залалдарын өтеместен қабылдаудан бас тартуға құқылы.  7.2. Орындаушы төмендегі жауапкершiлiкте болады:  7.2.1. Тапсырыс берушінің Шикізатын тиісті тапсыру-қабылдау актісімен ресімделген өңдеудің 10 күндік мерзімін сақтамағаны үшін Орындаушы Тапсырыс берушіге тиесілі шикізатты өңдеу құнының 0,1% мөлшерінде мерзімі бұзылған әрбір күнтізбелік күні үшін, бірақ көрсетілген құнның 10% аспайтын мөлшерде Тапсырыс беруші Шарттың 4.2, 4.3, 4.4, 6.2, 7.1.7-тармақтарының және тармақшасының талаптарын орындаған жағдайда ғана айыппұл төлейді.  7.2.2. Орындаушы Шарттың 3.4 -тармағында көрсетілген мерзімді сақтамаған жағдайда Тапсырыс берушіге тиесілі шикізатты өңдеу құнының 0,1% мөлшерінде мерзімнің бұзылуының әр күнтізбелік күні үшін, бірақ көрсетілген құнның 10% аспайтын мөлшерде айыппұл төлейді.  7.2.3.Орындаушы шығарған мұнай өнімдері сапасының МЕМСТ және ТШ талаптары сәйкестігіне. .  7.3. Орындаушы Тапсырыс берушімен алдын ала жазбаша келісімінсіз оларды кейіннен Тапсырыс берушінің атына жөнелту үшін бекітілген ай сайынғы өндірістік бағдарламаға сәйкес Орындаушының өнім ассортиментінде жоқ мұнай өнімдерін өндіруге және / немесе беруге құқылы емес.  7.4. Орындаушының кінәсінен Орындаушының резервуарындағы вагондық емес норманы және алынбайтын технологиялық қалдықты қоспағанда, мұнай өнімін ішкі нарыққа тиеп жөнелтуді кідірткен кезде Тапсырыс берушінің өтінімі бойынша тиеп жөнелтуге өтінім берілген күннен бастап күнтізбелік 60 күн ішінде Орындаушы күнтізбелік 7 күн ішінде Тапсырыс берушінің барлық келтірілген расталған шығыстарын өтейді.  **8. Шикізатты және мұнай өнімдерін жеткізуді мемлекеттік реттеудің ерекшеліктері**  8.1.Орындаушы төмендегі талаптарды сақтау шартымен шикізатты жеткізіп берушілерге бірдей қолжетімділікті қамтамасыз етуге міндетті:  8.1.1.Шикізатты жеткізушіде сатып алынатын (қабылданатын) шикізаттың шыққан жерін растайтын шарттың болуы;  8.1.2.Шикізатты жеткізушіде жеткізілетін шикізаттың сапасын растайтын құжаттың (сапа паспортының) болуы;  8.1.3. жеткізушінің темір жол көлігі туралы Қазақстан Республикасының заңнамасына және Қазақстан Республикасының салық заңнамасына сәйкес шикізатты темір жол көлігімен жеткізу кезінде берілген тасымалдау құжаттарын немесе Тапсырыс беруші мен «ҚазТрансОйл» АҚ арасында жасалған мұнайды тасымалдау жөніндегі қызметтерді көрсетуге арналған шарттың бірінші және соңғы бетінің скан-көшірмелерін ұсынуы.  8.2.Шарттың 8.1-тармағында көрсетілген шарттың нотариалды куәландырылған көшірмесінің берілуі мұнай өнімдерін өндірушінің мұнай берушілермен шикі мұнайды және (немесе) газ конденсатын, және (немесе) өңдеу өнімдерін өңдеу туралы шарт жасасуының талабы болып табылады.  **9. Ерекше шарттар**  9.1. Зауыт бекітілген кестеге сәйкес күрделі жөндеуге тоқтаған жағдайда, Орындаушы Тапсырыс берушіні зауыт күрделі жөндеуге тоқтағанға дейін күнтізбелік 15 (он бес) күн бұрын хабардар етеді.  9.2. ҚР заңнамаларымен белгіленген салықтардың өзгерістері ҚР тиісті нормативтік-құқықтық актіге сәйкес автоматты түрде күшіне енеді.  9.3.Зауыт қазандарындағы, құбырлардағы мұнай өнімдерін тапсыру ҚР мұнай өнімдерінің жекелеген түрлерін өндіруді және олардың айналымын мемлекеттік реттеу туралы Заңына сәйкес жүзеге асырылады. Зауыттың қазандарында тұрған мұнай өнімдерін Тапсырыс берушінің жазбаша келісімінсіз үшінші заңды тұлғаға беруге рұқсат етілмейді. Жеткізушінің мұнай өнімдері ресурстарын беру Тапсырыс беруші жазбаша хабарлама жасаған сәттен бастап 10 (он) күнтізбелік күн ішінде ақылы негізде ресімделеді. Тапсырыс берушінің қол қойған алыс-беріс актісіне сәйкес (қол қою мерзімі күнтізбелік 10 (он) күннен аспауы қажет) Орындаушы фактура-шот ұсынады, Тапсырыс беруші оны 3 жұмыс күн мерзімде төлейді. Орындаушы резервуарларындағы Тапсырыс беруші ресурсын үшінші тұлғаға беруді ресімдеу жөніндегі қызмет құны берудің әрбір операциясы үшін қосылған құн салығынсыз **46 200** (**қырық алты мың екі жүз**) теңге құрайды. Күкіртті, монометиланилиннің (ММА) алыс-беріс октан көтеретін қосындысын және вагондық нормадан аз (60 тоннадан аз) көлемдегі мұнай өнімдерінің қалдықтарын беру кезінде Орындаушының резервуарында беру қызметін ресімдеу үшін төлем алынбайды.  Шарт бұзылған немесе компания жабылған жағдайда, егер Тапсырыс берушіде вагондық нормадан аз (60 тоннадан аз) көлемдегі бензин, дизельдік отын, авиакеросиннің қалдықтары болса, Орындаушы Тапсырыс берушінің хатына сәйкес жөнелту кезінде қоспаларды тартпауға құқылы.  9.4.Мұнай өнімдерін «қазандағы өнім» шарттарымен алған кезде мұнай өнімдерін уақытында тасып шығармағандық үшін айыппұл есептеген жағдайда Тапсырыс беруші сонымен қатар мұнай өнімдерін беруге арналған келісімге қол қойған күннен бастап осы шарттың 7.1. тармағының 7.1.7-тармақшасында айтылған мөлшерлер мен мерзімдерде мұнай өнімдерінің берілген көлемін уақытында тасып шығармағандық үшін Орындаушыға айыппұл төлейді.  9.5.Тапсырыс беруші, қаржылықты қоса алғанда, шарт бойынша міндеттемелерді тиісті дәрежеде орындамаған жағдайда, өндірістік процестің қалыпты жұмыс істеуін қамтамасыз ету мақсатында, Орындаушы осы шарттың талаптарына сәйкес, Шикізатты өңдеуге және соттан тыс өткізу мен ұстап қалған мұнай өнімдерін тиеп жөнелтуге байланысты барлық шығындар мен зияндарды жабу үшін қажетті мөлшерде мұнай өнімдерінің бөлігін ұстап қалу арқылы, шикізаттың жеткізіліп берілген көлемін (немесе оның бөлігін) өңдеуге құқылы.  9.6. Тапсырыс беруші осы шартты тауар биржасында ресімдеу және тіркеу мәселесін өз есебінен Қазақстан Республикасының қолданыстағы заңнамаларына сәйкес дербес шешеді.  9.7. Тапсырыс берушінің шарт міндеттемелерін жүйелі түрде бұзғандығы үшін Орындаушы осы шартты біржақты тәртіпте бұзуға құқылы.  9.8. Шикізатты өңдеу жөніндегі қызметтерді, тиелген өнім үшін акциздерді және өзге қызметтерді уақытылы төлемегені үшін Орындаушы осы Шарттың 7.1 тармағының 7.1.6-тармақшасына сәйкес біржақты тәртіпте келіп түскен төлемнің сомасынан есептелген өсімпұлды ұстап қалуға құқылы.  **10. Құпиялылық**  10.1.Тараптар осы Шарт бойынша міндеттемелерді орындау барысында оларға белгілі болған, бір-бірінің коммерциялық, қаржылық және өзге де мүдделерін адал сақтауға, егер ол үшінші тарапқа алдын ала белгілі болмаса және бұл Тараптардың біреуінің жазбаша келісімімен жасалған, не жариялауға рұқсат етілген мәліметтер тізбесі Тараптардың арнайы жазбаша келісімімен белгіленген жағдайларды қоспағанда, оған заңды негізде еркін қол жетімділік жоқ болса, осы Шарттың мәселесіне немесе Тараптардың өзге қызметіне қатысты кез келген ақпаратты қажетсіз жарияламауға және үшінші тараптарға бермеуге келіседі.  10.2. Құпия ақпарат мыналарды қамтиды:   * Тараптардың қаржылық не шаруашылық қызметіне іскерлік қатысы бар жағдайлар; * олардың жеке деректерін (тектері, мекенжайлары, телефондары және т.с.с.) қоса алғанда, осы Шартты орындауға қатысты Тараптар және олардың лауазымды тұлғалары туралы деректер; * олардың лауазымды тұлғаларының аттарын және басқа да жеке деректерін қоса алғанда, осы Шарттың мәселесіне қатысты үшінші тұлғалар туралы мәліметтер; * осы Шарттың талаптары, сол сияқты Қызметтер көрсету барысында алынған кез келген ақпарат; * осы Шартты орындау барысында Тараптар құпия деп таныған кез келген өзге де ақпарат.   10.3. Сатушы Жалға алушының «Самұрық-Қазына» АҚ-қа, Сатып алушыға қызмет көрсететін контрагент банктердің қорғалған деректерді беру арнасы арқылы талап етілетін байланыс арналары хаттамаларын пайдаланып, «Самұрық-Қазына» АҚ ақпараттық-талдамалық жүйесіне үзінді-көшірмелерді жіберуі арқылы деректемелер мен төлем нақтыламасы туралы  ақпаратты қоса алғанда, бірақ онымен шектелмей Шарт бойынша ақпаратты ашуға құқылы екеніне келіседі.  10.4. Осы бөлімнің ережелері Тараптардың әрқайсысына, сол сияқты Тараптардың штаттық қызметшілері болып табылатын барлық адамдарға, соның ішінде олармен құқықтық еңбек қатынастарын тоқтатқаннан кейін де, не осындай мәліметтер мен ақпараттарға қол жетімдікке ие, олар келісім-шарт не еңбек келісімдері негізінде тартылғандарға міндеттемелер жүктейді.  10.5. Тараптар құпия ақпаратты заңсыз ашудың нәтижесінде екінші Тарапқа келтірілген залал үшін бір-бірінің алдында жауап береді. Жауапкершілік туралы ережелер мәліметтер не ақпарат осы Шартқа қол қою күніне не оның қолданылу кезеңінде Тараптардың кінәсінсіз кеңінен белгілі болған жағдайларға таралмайды.  10.6. Осы бөлім оларды практикалық шешу мүддесінде осы Шарттың мәселесіне қатысты мәселелерді соттық қарау жағдайларына таралмайды, оларда мұндай жариялау Қазақстан Республикасының заңдарымен ұйғарылады не оған мемлекеттік уәкілетті органдардың талабы бойынша жүзеге асырылады.  **11.Сыбайлас жемқорлыққа қарсы іс-қимыл**  11.1. Орындаушы/Тапсырыс беруші осы Шарт бойынша әрекет ететін, өзімен үлестес барлық жеке және заңды тұлғалардың (бұдан әрі олардың әрқайсысы «Үлестес тұлға» деп аталады), соның ішінде төменде аталғандармен шектелмей, Орындаушы/Тапсырыс беруші иелерінің, директорларының, лауазымды тұлғаларының, қызметкерлері мен агенттерінің осы ескертпенің кепілдіктерін сақтауын қамтамасыз етуге міндеттенеді.  11.2. Орындаушы/Тапсырыс беруші және барлық Үлестес тұлғалар мынадай әрекеттерді тікелей немесе жанама түрде жасамауға міндеттенеді:  11.2.1. Бизнесті заңсыз алу, сақтау немесе жүргізу не Орындаушы/Тапсырыс беруші үшін заңсыз артықшылықтар алу мақсатында, мемлекетпен байланысты кез келген тұлғаларға қандай да бір ақша қаражатын төлемеуге, ұсынбауға, уәде етпеуге не төлеуге рұқсат етпеуге немесе өзге де құндылықтарды (сыйлықтар, ойын-сауық және субсидияларды қоса алғанда) ұсынбауға.  11.2.2. Коммерциялық параға сатып алуды және бизнесті жүргізудің өзге де заңға қайшы және заңсыз құралдарын қоса алғанда, коммерция саласында парақорлыққа тыйым салатын қолданыстағы заңдарды бұзатын өзге де әрекеттерді жасамауға.  11.3. Орындаушыда оның лауазымды тұлғалары, қызметкерлері не тікелей немесе жанама иелері болып табылатын Саяси маңызы бар тұлғалары жоқ.Орындаушы/Тапсырыс беруші қандай да бір Саяси маңызы бар тұлға Орындаушының/Тапсырыс берушінің лауазымды тұлғасы немесе қызметкері болған не Орындаушыға/Тапсырыс берушіге тікелей немесе жанама қатысу үлесін сатып алған барлық жағдайлар туралы Тапсырыс берушіні/Орындаушыны жазбаша нысанда дереу хабардар етуге міндеттенеді.  11.4. Орындаушы/Тапсырыс беруші қандай да бір заңсыз мақсатта емес, заңды шаруашылық қызметті жүзеге асыру мақсатында құрылды және оның заңды қаржыландыру көздері ғана бар.  11.5. Орындаушы/Тапсырыс беруші және оның Үлестес тұлғалары алаяқтық немесе сыбайлас жемқорлыққа байланысты қандай да бір заңсыз іс-әрекеттер жасағаны үшін сотталмаған немесе кінәлі деп танылмаған. Орындаушы/Тапсырыс беруші егер Орындаушы/Тапсырыс беруші немесе оның қандай да бір Үлестес тұлғалары осындай заңсыз іс-әрекеттер жасағаны үшін сотталса немесе кінәлі деп танылса, Тапсырыс берушіге жазбаша нысанда дереу хабарлауға міндеттенеді.  11.6. Орындаушы/Тапсырыс беруші ҚМГ-нің ресми веб-сайтында «ҚазМұнайГаз» ҰК АҚ (бұдан әрі – ҚМГ) Іскерлік этика кодексімен және ҚМГ мен оның ЕТҰ-ның Сыбайлас жемқорлыққа қарсы іс-қимыл саласындағы саясатымен танысқанын растайды. Орындаушы ҚМГ Іскерлік әдеп кодексін және ҚМГ мен оның ЕТҰ‑ның Сыбайлас жемқорлыққа қарсы іс-қимыл саласындағы саясатын толық түсінетіндігін растайды.  11.7. Орындаушы/Тапсырыс беруші осы Сыбайлас жемқорлыққа қарсы ескертпенің талаптары іс жүзінде немесе ықтимал бұзылған жағдайда, Орындаушыға/Тапсырыс берушіге адал көмек көрсетуге және ықпал етуге міндеттенеді, оның ішінде өз иелеріне, директорларына, лауазымды адамдарына және өзге де Үлестес тұлғаларына сауалнама жүргізу мүмкіндігін қамтамасыз етуге міндеттенеді.  11.8. Орындаушы/Тапсырыс беруші осы Сыбайлас жемқорлыққа қарсы ескертпенің талаптарын бұзудың барлық жағдайлары туралы бір-біріне уақтылы хабарлауға міндеттенеді. Бұдан басқа, талаптарды бұзу жағдайлары туралы хабарлау үшін Орындаушы/Тапсырыс беруші Тапсырыс берушінің «Қауырт желісін» пайдалануға міндетті, ол туралы ақпарат Тапсырыс берушінің ресми веб-сайтында орналастырылған.  **12. Санкциялық ескерту**  12.1 Тараптар осы Шарттың талаптарымен келісе отырып және Орындаушының кепілдіктері негізінде және оларға адал сенім арта отырып. Орындаушы кепілдік береді:  (А) Орындаушы да, оның аффилиирленген тұлғалары да, Орындаушының барлық акционерлері де Еуропалық Одақтың және (немесе) Ұлыбританияның санкциялар тізіміне және (немесе) Sdn санкциялар тізіміне енгізілмеген (арнайы жобаланған ұлттар мен бұғатталған тұлғалар тізімі – арнайы бөлінген азаматтар мен бұғатталған тұлғалардың тізімі), CAPTA (Foreign тізімі Financial Institutions subject to Correspondent Account or Payable-Through Account Sanctions – корреспонденттік шот ашуға немесе жүргізуге тыйым салынған немесе бір немесе бірнеше қатаң шарттарға бағынатын шетелдік қаржы институттарының тізімі), NS-MBS (non – Sdn Menu-Based Sanctions List-SDN-ге негізделмеген Санкциялар тізімі), АҚШ Қаржы министрлігінің шетелдік активтерді бақылау басқармасы басқарады (Office of Foreign Assets Control of U. S. Department of the Treasury), сондай-ақ аумақтан тыс әрекеті бар кез келген басқа Санкциялар тізімі;  Орындаушының Шартпен келісімі осы тармақтың (а) тармақшасында көрсетілген санкцияларды бұзуға әкеп соқпайды;  (b) Орындаушы Шарт бойынша тиісті міндеттемені орындауға міндетті болған күні және осы Шартқа сәйкес оның нақты орындалған күніне дейін – Орындаушының шоттары, оның ішінде шарт бойынша төлемдер жасау үшін пайдаланылатын меншікті және корреспонденттік шоттар өздеріне қатысты активтерді қатыру режимі қолданылатын ЕО қаржылық санкцияларының объектілері болып табылатын тұлғалардың, топтар мен ұйымдардың жиынтық тізбесіне енгізілмеген банктерде немесе қаржы мекемелерінде (Consolidated List of persons, groups and entities subject, under EU Sanctions, an asset freeze and the prohibition to make funds and economic resources available to them), және (немесе) Ұлыбританиядағы қаржылық санкцияларды жүзеге асыру жөніндегі Басқарманың қаржылық санкциялар объектілерінің жиынтық тізімі (Consolidated List of financial sanctions targets of the Office of financial Sanctions implementations in the UK) және (немесе) Sdn (special Designated Nationals and Blocked) тізімдерінде persons list – арнайы бөлінген азаматтар мен бұғатталған адамдардың тізімі), CAPTA (Foreign financial Institutions subject to Correspondent Account or Payable-Through Account Sanctions тізімі – корреспонденттік шот ашуға немесе жүргізуге тыйым салынған немесе бір немесе бірнеше қатаң шарттарға бағынатын шетелдік қаржы институттарының тізімі), NS-MBS (non – Sdn Menu-Based Sanctions List-SDN-ге негізделмеген Санкциялар тізімі), АҚШ Қаржы министрлігінің шетелдік активтерді бақылау басқармасы басқарады (Office of Foreign Assets control of U. S. Department of the Treasury);  (c) Орындаушының атынан осы Шартқа қол қоятын тұлға(А) Еуропалық Одақтың және(немесе) Ұлыбританияның санкциялар тізіміне және (немесе) Sdn (арнайы жобаланған ұлттар мен бұғатталған тұлғалар тізімі – арнайы бөлінген азаматтар мен бұғатталған тұлғалардың тізімі), CAPTA (list of Foreign Financial Institutions subject to Correspondent Account or Payable-Through Account Sanctions – корреспонденттік шот ашуға немесе жүргізуге тыйым салынған немесе бір немесе бірнеше қатаң шарттарға бағынатын шетелдік қаржы институттарының тізімі), NS-MBS (non – Sdn Menu-Based Sanctions List-SDN-ге негізделмеген Санкциялар тізімі), АҚШ Қаржы министрлігінің шетелдік активтерді бақылау басқармасы басқарады (Office of Foreign Assets Control of U. S. Department of the Treasury), сондай-ақ аумақтан тыс әрекеті бар кез келген басқа Санкциялар тізімі.  12.2 егер Орындаушының қандай да бір кепілдігі жалған, анық емес және (немесе) дәл болмаса, Орындаушы екінші Тараптың талабын алған күннен бастап 10 (он) жұмыс күнінен кешіктірмей Орындаушының осындай кепілдігінің дәйексіздігі немесе дәл связистігіне байланысты немесе нәтижесінде туындаған тікелей және/немесе жанама залалдарды екінші Тарапқа өтеуге міндетті. Бұл ретте Тапсырыс беруші осы Шартты орындаудан біржақты тәртіппен бас тартуға құқылы.  12.3 егер шартпен келісім жасалған күннен кейін қандай да бір жаңа санкциялық Акт қабылданған немесе қандай да бір қолданыстағы санкциялық актіге өзгерістер енгізілген жағдайда немесе тиісті юрисдикцияның құзыретті мемлекеттік органының ресми түсіндірмесіне немесе шешіміне байланысты қолданыстағы санкциялық актіні ("жаңа санкциялар") қолдану аясы кеңейген немесе өзгеше түрде өзгерген жағдайда және мұндай жаңа санкциялар:  (a) ақылға қонымды және негізделген қорытынды бойынша Тараптар екінші Тараптың осы Шарт бойынша өз міндеттемелерін орындауын мүмкін етпеуі немесе айтарлықтай қиындатуы мүмкін және (немесе)  (b) мұндай Тараптың қаржыландыру көздеріне және (немесе) Тарап үшін тікелей және/немесе жанама шығындарға (олардың ақылға қонымды қорытындысы бойынша) ұзақ уақыт қол жеткізе алмауына әкелді немесе әкелуі мүмкін; және (немесе)  (c) бұзушылыққа немесе өнімді жеткізуді/қызмет көрсетуді тоқтатуға әкелуі мүмкін;  (d) қандай да бір Тараптың елеулі кредиттік шарттарында қамтылған, оларды сақтау жаңа санкциялармен мүмкін емес немесе айтарлықтай кедергі келтіретін қандай да бір Тараптың міндеттемелерін (ковенанттарын) бұзуға әкеп соғады; және (немесе)  (e) осындай Тараптың кредиттік рейтингінің төмендеуіне әкеп соқтырды немесе тиісті рейтингтік агенттік жазбаша нысанда растаған мұндай төмендеу ықтималдығы бар (бірге – "жаңа санкциялардың салдары"), мұндай Тарап жаңа санкциялар қабылданған сәттен бастап 2 жұмыс күні ішінде бұл туралы екінші Тарапқа дереу жазбаша хабарлауға міндеттенеді (осы тарапта көзделген әрбір хабарлама мақала бұдан әрі" Санкциялар туралы хабарлама " деп аталады) ресми растайтын құжаттармен және осы санкциялардың оған әсері туралы.  12.4 Санкциялар туралы хабарлама ұсынылған күннен бастап 2 жұмыс күнінен кешіктірмей Тараптар осы Шарт бойынша Тараптардың өз міндеттемелерін орындауына жаңа санкциялардың ықтимал әсеріне қатысты өз ұстанымдарын адал талқылау және келісу үшін, сондай-ақ жаңа санкциялардың мұндай теріс ықпалын болғызбау немесе ықтимал төмендету жөніндегі ықтимал заңды және ақылға қонымды шаралар туралы кездесу(лар)/келіссөздер өткізеді Осы Шартқа өзгерістер енгізуді, тиісті юрисдикцияның құзыретті мемлекеттік органынан рұқсаттар/лицензиялар алуды қоса алғанда, Санкциялар ("адал келіссөздер").  12.5 Тараптар жүргізілген адал келіссөздердің нәтижелері бойынша өзара қолайлы шешімге қол жеткізген кезде Тараптар өздері келіскен шараларды іске асыру үшін 5 жұмыс күні ішінде не олар келіскен өзге мерзім ішінде ақылға қонымды күш-жігер жұмсайды, жаңа санкциялардың бұзылуын немесе оларды Тараптардың осы Шартты орындауына қолдануын болғызбауға мүмкіндік беретін шаралар іске асырылуы мүмкін.  12.6 Тараптар адал келіссөздердің бірінші күні өткізілгеннен кейін 5 жұмыс күні өткен соң келісімге қол жеткізбеген кезде кез келген Тарап кез келген уақытта жаңа санкциялар қолданылатын немесе оларға қатысты жаңа санкциялар туындаған Тарапқа ("тыйым салынған Тарап") келісімге қол жеткізбеушілік туралы хабарлама ("келісімге қол жеткізбеушілік туралы хабарлама") жіберуге құқылы). Келісімге қол жеткізілмегені туралы осындай хабарлама жіберілген жағдайда тарап шартты орындаудан біржақты тәртіппен бас тартуға және келтірілген тікелей және/немесе жанама залалдардың орнын толтыруды талап етуге құқылы.  12.7 жоғарыда келтірілген ережелерді шектемей, Тараптар, егер осы Шарт бойынша кез келген төлемдерді АҚШ долларымен не өзге басқа валютамен жүзеге асыру Тапсырыс беруші үшін заңсыз, мүмкін емес немесе Тараптардың өзара келісуі бойынша жаңа санкцияларға, 12.8-баптың ережелеріне байланысты өзге де түрде орынсыз болған жағдайда келіседі. тараптардың ақылға қонымды пікірі бойынша баламалы валютада төлем жасау Тараптарға жаңа санкциялардың салдарын болдырмауға мүмкіндік берген жағдайда және мұндай жағдайда 12.5 және 12.6-тармақтардың ережелері басым тәртіппен қолданылуға жатады. қолдануға болмайды.  12.8 Тараптар осымен халықаралық банк жүйесіндегі белгісіздікті назарға ала отырып, егер кез келген сәтте осы Шарт бойынша кез келген төлемдерді АҚШ долларымен не өзге басқа валютамен жүзеге асыру Орындаушы үшін заңсыз, мүмкін емес немесе Тараптардың өзара келісуі бойынша өзге де орынсыз болып қалса, Тапсырыс беруші Орындаушыны хабардар етуге міндеттенетінін растайды және келіседі бұл туралы жазбаша нысанда және тараптар баламалы валютаны жазбаша нысанда бірлесіп келіседі, мұндай төлем басқа басқа валютада ("баламалы валюта") жүргізілетін және осындай төлемді алушы Тараптың банктік шотының деректемелері, тараптар келісілген валютада төлемді табысты жүргізу үшін бір-біріне барлық қажетті және ақылға қонымды жәрдем көрсетуге міндеттенеді.  12.9 егер осы Шартта өзгеше көрсетілмесе, егер осы Шартта төлемдер немесе есеп айырысулар жүргізілуі тиіс қандай да бір сомалар көрсетілсе, есептелсе немесе айқындалса (оның ішінде 12.8-тармақ қолданылған жағдайда). теңгемен, рубльмен немесе өзге валютамен Тараптар осындай төлемдерді немесе есеп айырысуларды АҚШ долларымен жүзеге асыру мақсаттары үшін осы сомалар тиісті төлем немесе есеп айырысу күніне (төлем немесе есеп айырысу байланыстырылған күнге) немесе Егер Республиканың Ұлттық Банкі Қазақстан Республикасы Ұлттық Банкінің бағамы бойынша АҚШ долларына қайта есептелетініне келіседі Қазақстан өзінің интернет сайтында тиісті валюталардың бағамдары туралы ақпаратты жарияламайды (www.nationalbank.kz), Тараптар келіскен басқа елдің Ұлттық банкінің бағамы бойынша тиісті төлем немесе есеп айырысу күніне (күніне), төлем немесе есеп айырысу байланысты).  **13.Дауларды шешу**  13.1. Осы Шартты орындау барысында туындайтын барлық даулар мен келіспеушіліктер консультациялар мен келіссөздер жолымен реттелуге тиіс. Егер Тараптар осындай дау туралы алғашқы хабарлама ұсынылған күннен бастап күнтізбелік 30 (отыз) күн ішінде дау мен келіспеушіліктерді шешпесе, онда Тараптардың кез келгені осы мәселені Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес Атырау қаласы – шарт жасасу орны бойынша сот тәртібімен шешуді талап ете алады.  **14. Форс-мажор**  14.1. Тараптардың ешқайсысы, егер орындалмау, тиісті түрде орындалмау немесе уақытында орындалмау төтенше және еңсерілмейтін күштің (форс-мажорлық жағдайлар) қайтарымсыз жағдайларының салдары болған болса, Шарт бойынша өзінің кез келген міндеттемелерінің орындалмағаны үшін мүліктік жауапкершілік көтермейді.  14.2. Еңсерілмейтін күшке: дүлей апаттар, әскери іс-қимылдар, террористтік актілер, авариялар мен авариялық жағдайлар, эмбарго, індеттер, пандемия, су тасқыны және өзге де дүлей апаттар және Тараптармен бақыланбайтын, Шарттың орындалуына әсер ететін халықаралық шарттар, Мемлекеттік органдардың немесе олар бақылайтын заңды тұлғалардың құқықтық актілері мен іс-әрекеттері, оның ішінде белгіленген тәртіппен төтенше жағдай режимін енгізу жатады.  14.3. Егер жоғарыда аталған жағдайлардың кез келгені Шарт бойынша міндеттемелердің орындалуына тікелей әсер еткен болса, онда Шарт бойныша міндеттемелерді орындау мерзімі тиісті жағдайлардың болған уақытына ұзартылады.  14.4. Форс - мажорлық жағдайлар туындаған жағдайда Тараптар олар басталған сәттен бастап 10 (он) тәуліктен кешіктірмей жоғарыда көрсетілген жағдайлардың басталуы, ықтимал қолданылу мерзімі және аяқталуы туралы бір-бірін жазбаша нысанда хабардар етеді.  14.5. Форс-мажорлық жағдайлар басталған жағдайда, Тараптар туындаған жағдайға қатысты, сондай-ақ оның жағдайға және Шарт бойынша Тараптардың құқықтарына әсеріне қатысты әділ шешім әзірлеу мақсатында келіссөздер жүргізу үшін дереу кездеседі.  14.6. Хабардар етпеу немесе уақытында хабардар етпеу Тарапты жоғарыда көрсетілген жағдайлардың кез келгеніне өз міндеттемелерін орындамағаны үшін жауапкершіліктен босататын негіздеме ретінде сілтеме жасау құқығынан айырады.  14.7. Егер еңсерілмейтін күш жағдайы 1 (бір) ай бойы жалғасатын болса, кез келген Тарап екінші Тарапты Шартты бұзу күніне дейін 3 (үш) жұмыс күн бұрын алдын ала хабардар етіп, біржақты тәртіппен Шартты бұзуға құқылы.  14.8. Құзыретті ұйымдар/органдар берген құжаттар жоғарыда көрсетілген форс-мажорлық жағдайлардың бар екенінің және олардың ұзақтығының тиісті және жеткілікті дәлелі болып табылады.  **15. Шарттың қолданылуы**  15.1.Шарт 01.01.2025ж. бастап күшіне енеді және 31.12.2025ж. қоса есептегенде қолданылады, өзара есеп айырысуға қатысты болғанда-ол толық аяқталғанша. Тараптардың келісімі бойынша шарт белгіленген тәртіпте ұзартылуы мүмкін.  15.2. Шартқа енгізілген барлық түзетулер немесе басқа да өзгерістер, егер олар жазбаша нысанда жасалған, күні қойылған және Шартқа сілтемені қамтитын, сондай-ақ Шарт тараптарының уәкілетті өкілдері тиісті түрде қол қойған және Тараптардың мөрлерімен бекітілген жағдайда ғана күшіне ие болады.  15.3. Шарт мемлекеттік және орыс тілдерінде бірдей заң күші бар екі данада, Тараптардың әрқайсысы үшін бір-бір данадан жасалды.  15.4. Осы Шарттың талаптары орыс және мемлекеттік тілде әр түрлі оқылған жағдайда түсінік берудің негізі мәтіні орыс тілі болып есептелсін.  **16.Тараптардың деректемелері мен заңды мекен-жайлары**  **«Тапсырыс беруші»**  **«\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_»**  Мекенжайы:  Банк:  БСК:  ЖСК:  КБе:  БСН:  20\_\_ж. \_\_\_\_\_. сериясы \_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_\_\_\_ ҚҚС бойынша тіркеу есебіне қою туралы куәлік  **«Заказчик»**  **«\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_»**  Адрес:  Банк:  БИК:  ИИК:  КБе:  БИН:  Свидетельство о постановке на регистрационный учет по НДС серия \_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_\_ выдано \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_г.  **2023 жылғы «\_\_\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **№ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Шартқа № 1 қосымша**  **Шикі мұнайды және (немесе) газ конденсатын, және (немесе) қайта өңдеу өнімдерін жеткізу көлемі және олардың сапасы**  1. Тапсырыс берушінің Орындаушыға шикі мұнайды және (немесе) газ конденсатын, және (немесе) өңдеу өнімдерін беруі МӨЗ есептеу торабында СТ ТОО 40319154-08-2022 сәйкес жүргізіледі.  2. Тапсырыс беруші өңдеуге арналған шикі мұнайды және (немесе) газ конденсатын, және (немесе) өңдеу өнімдерін Орындаушыға ай сайын \_\_\_\_ мың тонна мөлшерінде жеткізуге міндеттенеді.  **«Атырау мұнай өңдеу зауыты» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** | **ДОГОВОР № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **на выполнение работ по переработке сырой нефти и (или) газового конденсата, и (или) продуктов переработки**  г. Атырау “\_\_\_\_\_\_” \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_202\_\_\_г.    **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**, именуемое в дальнейшем **«Заказчик»** или **«Поставщик Сырья»**, в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, с одной стороны, и  **Товарищество с ограниченной ответственностью «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»**, именуемое в дальнейшем «**Исполнитель**» или «**Завод**», в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_., действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, с другой стороны, вместе именуемые в дальнейшем «Стороны»,  заключили настоящий договор на выполнение работ по переработке сырой нефти и (или) газового конденсата, и (или) продуктов переработки (далее – Договор) о нижеследующем:  **1. Предмет Договора**  1.1. Заказчик поставляет сырую нефть (далее – нефть) и (или) газовый конденсат, и (или) продукты переработки (все вместе далее именуемые – Сырьё) Исполнителю для последующей переработки в нефтепродукты.  1.2. Исполнитель принимает от Заказчика Сырьё, перерабатывает его в нефтепродукты и передает все полученные в результате переработки нефтепродукты Заказчику, за исключением потерь и технологического топлива.  1.3. При заключении или пролонгации Договора Заказчик предоставляет Исполнителю следующие документы:   * учредительные документы; * нотариально заверенная копия договора на приобретение Сырья для последующей поставки на Завод для переработки, указанного в подпункте 8.1.1 Договора; * документы, подтверждающие происхождение и качество Сырья. Если Сырьё, поставляемое Заказчиком, не является самостоятельно добытым, Заказчик обязан предоставить Исполнителю документы, подтверждающие законность его происхождения, включая, но не ограничиваясь, договоры купли-продажи или иные договоры, подтверждающие передачу Сырья от недропользователя до Заказчика, дополнительные соглашения к ним, акты приема-передачи, паспорт качества (оригиналы или нотариально заверенные копии). Исполнитель не несет ответственность за подлинность предоставленных Заказчиком документов. * скан-копии первой и последней страницы договора на предоставление услуг по транспортировке нефти, заключенных между Заказчиком и АО «КазТрансОйл». * перевозочные документы, выданные в соответствии с законодательством Республики Казахстан о железнодорожном транспорте и налоговым законодательством Республики Казахстан, в случае поставки Сырья железнодорожным транспортом.   **2. Условия поставки Сырья**  2.1. Исполнитель принимает Сырьё в пункте приема-сдачи Исполнителя.  2.2. Заказчик ежемесячно, при условии поставки нефти, предоставляет Исполнителю График поставки Сырья по форме Приложения 1 к настоящему Договору за 5 (пять) календарных дней до начала месяца, в котором Исполнитель должен оказать услуги по переработке (при условии включения объемов сырой нефти Заказчика в График транспортировки нефти, утвержденного Министерством энергетики РК, утверждения этих объемов планом переработки нефти Исполнителя). В случае отсутствия возможности ежедневной поставки Сырья ввиду недостаточности объемов Сырья, даты поставки на завод уточняются по письменному согласованию с Заказчиком. В утвержденном Графике поставки Сырья будут указаны любые ограничения объемов или изменения предлагаемых дат поставок. Исполнитель имеет право ежедневно изменять по своему усмотрению и по согласованию с АО «КазтрансОйл» объемы поставок сырой нефти (в случае поставки Сырья на ЖД транспорте – с Заказчиком), в зависимости от уровня запасов Сырья на заводе и наличия заявок на отгрузку нефтепродуктов от Заказчика.  2.3. Объемы Сырья и сроки поставки регулируются Приложением № 1 к Договору. Транспортные и другие расходы, связанные с доставкой Сырья, несет Заказчик.  2.4. Исполнитель принимает Сырьё в объемах, предусмотренных в Приложении № 1 к Договору.  2.5. Сырая нефть и (или) газовый конденсат на Завод поставляется согласно «графику транспортировки нефти казахстанских производителей по системе магистральных нефтепроводов и по железной дороге», а продукты переработки принимаются согласно письменному подтверждению о приеме Сырья.  Предполагаемые объемы поставки Сырья на месяц (с разбивкой по недропользователям) указываются Заказчиком в письме, направленном в адрес Исполнителя в срок не позднее 7 (семи) календарных дней после выхода утвержденного Министерством Энергетики РК «графика транспортировки нефти казахстанских производителей по системе магистральных нефтепроводов и по железной дороге» (далее-График транспортировки нефти).  2.6. Поставка сырой нефти на Завод Заказчиком осуществляется исключительно через систему трубопроводов АО «КазТрансОйл», согласно заявленным в письменной форме нефтедобывающей компанией месячным объемам поставки нефти в адрес Заказчика.  2.7. Поставка сырой нефти производится через систему трубопроводов АО «КазТрансОйл» с участием представителей Заказчика и оформляется актом сдачи-приема нефти прямым методом динамических измерений с помощью СИКН (системы измерения количества нефти) Завода в четырех экземплярах, по одному для Исполнителя, Заказчика, недропользователя и представителя АО «КазТрансОйл». Акт сдачи-приема нефти оформляется и передается Сторонам не позднее 48 часов после поставки сырой нефти и является основным документом для определения количества поставляемой сырой нефти. В случае отсутствия представителя Заказчика, прием-передача нефти производится Исполнителем и представителем АО «КазТрансОйл».  2.7. При поставке продуктов переработки на Завод железнодорожным транспортом Заказчик обязан предварительно согласовать такую поставку с Исполнителем. Без предварительного письменного подтверждения приема от Исполнителя, Исполнитель имеет право отказать Заказчику в приеме продуктов переработки. Количество поставляемого продукта переработки и газового конденсата в вагон-цистернах определяется не по перевозочным накладным, сопровождающим груз, а по факту слива, фактическая плотность определяется испытательным центром «Центральная заводская лаборатория» (ИЦ «ЦЗЛ») Завода. В случае отсутствия представителя Заказчика, прием-передача продукта переработки и газового конденсата производится Исполнителем и представителем транспортно-экспедиторской компании. Слив продукта переработки и газового конденсата, поставляемого в вагон-цистернах, оформляется двухсторонним актом слива и передается Сторонам не позднее 48 часов после поставки продукта переработки и газового конденсата. Данный документ является основным документом для определения количества поставляемого продукта переработки и газового конденсата. Стоимость услуги слива 1 тонны Сырья рассчитывается согласно утвержденного Исполнителем перечня стоимости услуг. Стоимость услуги слива 1 тонны Сырья составляет 390,69 тенге без учета НДС. Исполнитель имеет право пересмотреть стоимость услуги слива Сырья. При возникновении таких изменений Исполнитель обязуется уведомить об этом Заказчика до предоставления или вместе с предоставлением письменного подтверждения о возможности приёма Сырья железнодорожным транспортом. Изменение стоимости слива Сырья оформляется дополнительным соглашением к Договору.  2.8. При поставке Сырья на Завод железнодорожным транспортом:   * в случае, если результаты анализа ИЦ «ЦЗЛ» прибывшего Сырья не соответствуют качественным характеристикам, изложенным в разделе 5 настоящего Договора, Исполнитель имеет право отказать Заказчику в приеме Сырья. * в случае ухудшения качества Сырья (по результатам анализа ИЦ «ЦЗЛ») не по вине Исполнителя, в том числе ввиду прибытия Сырья в загрязненных вагонах, Исполнитель не гарантирует Заказчику исполнение Планируемого ассортимента и процентный выход нефтепродуктов, утверждённых по Приложению № 2 к Договору. * Заказчик обязуется оградить Исполнителя от всех расходов, связанных с транспортировкой Сырья железнодорожным транспортом, обеспечивая их оплату самостоятельно. В случае выставления третьими лицами, в том числе операторами вагонов, перевозчиками, владельцами подъездных путей расходов на Исполнителя, Исполнитель перевыставляет такие расходы на Заказчика, а Заказчик обязуется полностью их возместить.   2.9. При передаче Сырья на переработку Заказчик ежемесячно сообщает Исполнителю среднюю цену 1 тонны Сырья без учета НДС, в срок не позднее 7 числа месяца, следующего за месяцем поставки.  2.10. При поставке Заказчиком Сырья в количестве меньшем, чем указано в Приложении № 1 к Договору в течение 1 (одного) календарного месяца (за исключением случаев если объемы поставляемого Заказчиком Сырья включены в ежемесячные «графики транспортировки нефти казахстанских производителей по системе магистральных нефтепроводов и по железной дороге» на Завод, утверждаемые Министерством Энергетики РК, и объемы поставки соответствуют указанным графикам) Исполнитель вправе прекратить действие Договора в одностороннем порядке путем направления письменного уведомления.  2.11.При поступлении запрашиваемой информации от Министерства энергетики РК по ориентировочным объемам выхода нефтепродуктов из Сырья Заказчика для распределения обязательств по поставке нефтепродуктов в случае несвоевременного поступления Графика транспортировки нефти, указанного в пункте 2.4 Договора, Исполнитель для произведения расчетов выхода нефтепродуктов вправе взять объем Сырья Заказчика, определенный на основе анализа данных по поставке Сырья Заказчика в предыдущие месяцы поставки нефти.  2.12. По заявке Заказчика Исполнитель оформляет и предоставляет Заказчику сертификаты о происхождении товара формы «CT-KZ» при условии предоставления Заказчиком информации и документов, необходимых для оформления данного сертификата.  **3. Условия переработки Сырья. Порядок отгрузки нефтепродуктов**  3.1. Для определения показателей Сырья и пригодности его к переработке Заказчик предоставляет Исполнителю пробные образцы Сырья. Испытания пробных образцов Сырья проводятся ИЦ «ЦЗЛ» по показателям согласно СТ ТОО 40319154-08-2022 в зимний и летний период. Заказчик направляет заявку на проведение испытаний образцов Сырья, в установленной Исполнителем форме. Исполнителем выписывается счет на предоплату услуг ИЦ «ЦЗЛ». Услуги ИЦ «ЦЗЛ» производятся Исполнителем после их оплаты Заказчиком на банковский счет Исполнителя. Исполнитель в течение 5 (пяти) календарных дней со дня подписания акта выполненных работ (оказанных услуг), оформленного в виде электронного документа посредством Информационной системы Электронных Счетов-фактур (веб-портал esf.gov.kz) по форме данной информационной системы или на бумажном носителе, выставляет Заказчику электронный счет-фактуру за услуги ИЦ «ЦЗЛ».  3.2. Сырьё, поступающее трубопроводом через систему АО «КазТрансОйл» и в вагон-цистернах, подвергается входному контролю Исполнителем согласно графику входного контроля сырья и реагентов.  3.3. Сырая нефть, поступающая трубопроводом через систему АО «КазТрансОйл», подвергается паспортизации каждые сутки. Испытания по паспортизации нефти, поступающей трубопроводом через систему АО «КазТрансОйл», проводятся Исполнителем в присутствии представителя АО «КазТрансОйл».  3.4. Исполнитель обеспечивает переработку Сырья при наличии предоплаты в течение 10 (десяти) календарных дней с момента подписания акта сдачи-приёма нефти и обеспечивает выхода нефтепродуктов и компонентов в соответствии с Приложением № 2 к Договору, не ухудшая установленных выходов продукции по долевым параметрам и качеству. Исполнитель по письменному запросу выдает Заказчику ресурсную справку о наличии его нефтепродуктов на Заводе.  Отборы вторичных процессов будут уточнены в течение месяца в зависимости от сбалансированной производительности технологических установок, подписанием Сторонами ежемесячного Приложения согласно условиям Приложения № 2 к Договору. Выход нефтепродуктов и компонентов уточняется и согласуется Сторонами по сведениям лабораторного анализа химико-физических свойств фактически поставленного Сырья в резервуары Завода.  3.5. Исполнитель ежемесячно, не позднее 29 числа отчётного месяца, предоставляет Заказчику план выработки нефтепродуктов и компонентов в процентном выражении на следующий месяц в соответствии с Приложением № 2 к Договору. План выработки нефтепродуктов и компонентов может корректироваться Исполнителем в течение отчетного месяца при наступлении значимых внешних или внутренних факторов (например, изменение потребности на рынке) с письменным уведомлением Исполнителем Заказчика о причинах изменении. Скорректированный план выработки (в процентном выражении) Исполнитель предоставляет Заказчику на следующий день после утверждения Исполнителем.  3.6. Переработка поставленного Сырья производится после осуществления 100% предоплаты за переработку, при этом объем перерабатываемого Сырья не должен превышать объемов, оплаченных за переработку.  3.7 В случае переработки Сырья Заказчика, Исполнитель ежедневно в рабочие дни предоставляет Заказчику оперативные данные о наличии ресурсов и поставке нефтепродуктов, выработанных из Сырья Заказчика. Такие данные не имеют точности для целей ведения бухгалтерского учета или материального баланса.  3.8. Заказчик не позднее 2 (двух) рабочих дней со дня переработки поставленного Сырья формирует и предоставляет Исполнителю Заявку на отгрузку нефтепродуктов по железной дороге в соответствии с формой, указанной в Приложении № 4 к Договору, или Заявку на отгрузку самовывозом в автоцистернах (только для автобензинов и дизельного топлива). Заявка на отгрузку нефтепродуктов заполняется в строгом соответствии с установленной формой, заверяется подписью и печатью руководителя или уполномоченного лица Заказчика и обеспечивает её подачу до начала отгрузки. В целях корректной выписки Сопроводительной накладной на товары (далее – СНТ) Заказчик обязан указывать в заявке на отгрузку ПИН-код для продуктов «бензины всех марок», «дизельное топливо», «мазут» и «керосин» (авиатопливо). Также Заказчик обязан указывать в Заявках на отгрузку принадлежность таких заявок (АЗС, ОПТ, КТЖ, СХТП, ГМК и т.п.). За достоверность указанных в заявке на отгрузку данных, а также за все последствия указания некорректной информации в заявках на отгрузку ответственность несёт Заказчик.  Заказчик вправе аннулировать ранее поданную заявку на отгрузку нефтепродуктов, но в любом случае, не позднее дня, предшествующего отгрузке, посредством направления письменного уведомления. В случае нарушения указанного в настоящем пункте срока, Заказчик самостоятельно несет риск последствий, связанных с этим, и обязан принять нефтепродукты, отгруженные Исполнителем по такой Заявке на отгрузку.  3.9. Заказчик до начала поставок Сырья Исполнителю на переработку самостоятельно заключает все необходимые договоры с участниками перевозочного процесса, Грузоотправителем, также заключается отдельный договор с Исполнителем на оказание услуг по предоставлению подъездного пути для маневровых работ, погрузки-выгрузки, других технологических операций перевозочного процесса, а также для стоянки подвижного состава, непредусмотренной технологическими операциями перевозочного процесса при условии отсутствия конкурентного подъездного пути.  Отгрузка нефтепродуктов Заказчика производится Исполнителем ежедневно при обязательном наличии: заявки на отгрузку, ресурсов Заказчика, паспортной продукции, порожнего подвижного состава, договора Заказчика с транспортно-экспедиторской компанией и т.д. Отгрузка, планирование и изменение ж/д плана ГУ-12, оформление заявок на отгрузку нефтепродуктов осуществляется Заказчиком самостоятельно через транспортно-экспедиторскую компанию.  Заказчик несет ответственность за достоверность информации, указанной в заявке на отгрузку нефтепродуктов. В случае несоответствия информации, указанной в заявке на отгрузку фактическим данным, Исполнитель вправе не производить отгрузку нефтепродуктов, с отнесением расходов Исполнителя, связанных с этим, на Заказчика.  3.9.1. При предоставлении Заказчиком заявок на отгрузку самовывозом в автоцистернах, Заказчик обязан обеспечить наличие у водителей автоцистерн Требования на отгрузку самовывозом в автоцистернах в соответствии с формой, указанной в Приложении № 5 к Договору. Требование и Доверенность должны быть подписаны Покупателем Заказчика и скреплены печатью. Исполнитель имеет право отказать Заказчику в приеме документов на отгрузку нефтепродуктов самовывозом в автоцистернах, если они не соответствуют установленным формам и/или заполнены с ошибкой.  3.9.2. Заказчик обязан обеспечить своевременную подачу автоцистерн в исправном состоянии, отвечающим требованиям промышленной и пожарной безопасности, а также соответствующих требованиям по перевозке опасных грузов в Республике Казахстан. Исполнитель вправе отказать в отгрузке нефтепродуктов Заказчику в случае, если предоставленные для отгрузки автоцистерны не отвечают требованиям действующего законодательства Республики Казахстан, либо находится в неисправном состоянии, а также в случае отсутствия соответствующей документации на автоцистерны. Ответственность за убытки, возникшие от предоставления автоцистерн в непригодном для погрузки состоянии и не соответствующих требованиям по перевозке опасных грузов в Республике Казахстан, несёт Заказчик.  3.9.3. Заказчик обязан обеспечить соблюдение водителем требований Правил обеспечения промышленной безопасности при эксплуатации оборудования, работающего под давлением, Правил пожарной безопасности, Технического регламента «Общие требования к пожарной безопасности», а также требования прочих нормативно-правовых актов, действующих в Республике Казахстан в сфере техники безопасности, охраны труда и окружающей среды.  Заказчик обязан провести собственными силами и за свой счет технический надзор за готовностью автоцистерн к отгрузке нефтепродуктов и обеспечить их соответствие требованиям Правил обеспечения промышленной безопасности при эксплуатации оборудования, работающего под давлением, Правил перевозки опасных грузов автомобильным транспортом, Руководства по эксплуатации автоцистерн/полуприцеп-цистерн, Правил пожарной безопасности, Технического регламента «Общие требования к пожарной безопасности», а также требованиям прочих нормативно-правовых актов, действующих в Республике Казахстан в сфере техники безопасности, охраны труда и окружающей среды.  3.9.4. Заказчик несёт ответственность за допущение при отгрузке и перевозке нефтепродуктов в автоцистернах нарушения транспортного, природоохранного законодательства Республики Казахстан, законодательства Республики Казахстан в области промышленной и пожарной безопасности, охраны труда, опасных производственных объектов, включая оплату штрафов, пеней, судебных исков, наложенных государственными органами, требования третьих лиц.  Заказчик несёт ответственность за причинение вреда имуществу Исполнителя, возникшего при отгрузке нефтепродуктов самовывозом.  3.9.5. Заказчик, обязуется соблюдать все правила и предоставлять транспортное средство (автотопливозаправщик), отвечающее всем требованиям Исполнителя указанные в акте осмотра:   * 1. регистрационные документы на автотранспортное средство;   2. наличие на транспортном средстве необходимых знаков перевозки опасного груза;   3. целостность лобового стекла;   4. исправность передних и задних фар;   5. исправность и целостность ремней безопасности водительского и пассажирских сидений;   6. наличие укомплектованной аптечки с актуальным содержимым на транспортном средстве;   7. наличие исправных переносных огнетушителей (не менее двух ОП-5; не менее одного ОП-2) в соответствии с нормами и требованиями на транспортном средстве;   8. наличие двух аварийных знаков на транспортном средстве;   9. наличие и исправность фонаря автономного питания с мигающими или постоянными огнями оранжевого цвета (2 штуки);   10. наличие лопаты с короткой ручкой, изготовленной из огнеупорного материала с искробезопасными свойствами;   11. наличие запаса с песком для тушения пожара;   12. наличие кошмы (противопожарное полотно);   13. наличие исправной системы заземления (заводского изготовления) с актуальным протоколом испытания;   14. наличие и исправность искрогасителя на глушителе;   15. обеспечение чистого состояния ящика с клапанами, исключая потеки ГСМ;   16. соответствие шин по стандартам ТР ТС 018/2011;   17. наличие не менее чем двумя противооткатными упорами размеры которых соответствуют диаметру колес;   18. наличие сигнала заднего хода;   19. наличие специального сборного контейнера;   20. наличие средств нейтрализации перевозимых опасных грузов;   21. наличие средств для промывки глаз;   22. наличие аварийного респиратора (минифильтр) (СИЗОД);   23. наличие средств индивидуальной защиты (СИЗ);   24. наличие одежды яркого цвета (светоотражающий жилет);   25. наличие копии талона технического осмотра и страхового полиса;   26. наличие документов у водителя: Удостоверение по проверке знаний в области промышленной безопасности на опасном производственном объекте, безопасность и охрана труда (БиОТ), удостоверение по проверке знаний в области пожарной безопасности по программе пожарно-технического минимума (ПТМ), водительское удостоверение РК, лист с ежедневными результатами предсменного медицинского освидетельствования, свидетельство о допуске водителя к перевозке опасного груза (ДОПОГ), инструкция для водителя перед началом работ, путевой лист с указанием маршрута перевозки грузов.   3.10. Заказчик своевременно подтверждает в Информационной системе Комитета государственных доходов Министерства финансов РК СНТ, оформленную Исполнителем, на отгруженный объем нефтепродуктов Заказчику в соответствии с действующим законодательством РК.  Для передачи нефтепродуктов потребителю Заказчик самостоятельно оформляет СНТ, предназначенные для контроля за оборотом отдельных видов нефтепродуктов и необходимые для оформления операции по отпуску нефтепродуктов, в соответствии с действующим законодательством РК.  3.11. Отгрузка Заказчиком готовой продукции на экспорт осуществляется в соответствии с законодательством РК. Все затраты, связанные с отгрузкой нефтепродуктов, несет Заказчик. В случае, если Исполнитель несет какие-либо расходы, связанные с отгрузкой готовой продукции, они возмещаются Заказчиком сверх стоимости работ по переработке.  Исполнитель согласен отгружать  продукцию Заказчика по его заявкам на отгрузку нефтепродуктов на экспорт с применением к товару Ставок акцизов на бензин (за исключением авиационного) и дизельное топливо, газохол, бензанол, нефрас, смесь легких углеводородов и экологическое топливо утверждённых соответствующим Постановлением, если применимо освобождение от акциза с момента действия соответствующего Постановления. При этом, все возможные налоговые риски Исполнителя по этим отгрузкам полностью возмещаются за счет Заказчика.  Для исполнения условий отгрузки нефтепродуктов на экспорт, с применением освобождения от акциза, Заказчик вносит на банковский счет Исполнителя предоплату в виде денежных средств в сумме не менее суммы акциза, подлежащего уплате в установленном порядке. В последующем по мере представления Заказчиком документов, указанных в п. 4.7 Договора данная предоплата подлежит взаимозачету.  Нефтепродукты, произведенные на основании заявки на отгрузку нефтепродуктов, Исполнитель передает Заказчику без уплаты акциза, как того требует на общих основаниях пункт 2 статьи 475 Налогового кодекса РК, и предоставляет налоговую отчетность по форме 421.00 и 400.00 с указанием суммы освобожденного налога.  3.12. Передача Исполнителем нефтепродуктов Заказчику производится на эстакадах налива/местах погрузки Исполнителя в вагоны или автотранспорт в количестве, согласно пункту 3.13 настоящего раздела Договора.  3.13. Передача нефтепродуктов от Исполнителя Заказчику путем вывоза железнодорожным транспортом производится в присутствии уполномоченных представителей Заказчика и Исполнителя, а также представителя Грузоотправителя Заказчика, с составлением и подписанием трехстороннего акта приема-передачи нефтепродуктов. В случае отсутствия представителя Заказчика при передаче нефтепродуктов трехсторонний акт приема-передачи является бесспорным подтверждением количества нефтепродуктов, переданных Исполнителем Заказчику.  3.13.1. Передача нефтепродуктов от Исполнителя Заказчику путем вывоза автомобильным транспортом производится в присутствии уполномоченных представителей Заказчика и Исполнителя, с составлением и подписанием акта приема-передачи и товарно-транспортной накладной. Акт приема-передачи является бесспорным подтверждением количества нефтепродуктов, переданных Исполнителем Заказчику.  3.14. Нефтепродукты считаются принятыми Заказчиком от Исполнителя:   * по количеству – согласно количеству, указанному в актах приема-передачи нефтепродуктов; * по качеству – согласно паспорту качества.   3.15. В целях упорядочения движения нефтепродуктов, контроля отгрузки и надлежащего оформления СНТ при подаче заявок на отгрузку нефтепродуктов, а также при подаче писем на передачу нефтепродуктов третьему лицу на условиях «продукт в резервуаре» Заказчик обязан указывать в том числе объем, который был передан ему на условиях «продукт в резервуаре» Завода.  3.16. В целях обеспечения внутренних потребностей Республики Казахстан и исполнения требований Закона Республики Казахстан «О газе и газоснабжении» Заказчик и Исполнитель обязуются соблюдать Правила формирования плана поставки сжиженного нефтяного газа на внутренний рынок Республики Казахстан, утвержденные приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 22 октября 2014 года № 68.  3.17. Исполнитель обязан обеспечить соблюдение требований правил обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов в нефтехимической, нефтеперерабатывающей отраслях, нефтебаз и автозаправочных станций, утверждённых приказом Министра по инвестициям и развития РК от 30 декабря 2014 года № 342, ГОСТа 1510-2022 Нефть и нефтепродукты. Маркировка, упаковка, транспортирование и хранение, Технического регламента «Общие требования к пожарной безопасности», а также требования прочих нормативно-правовых актов, действующих в Республике Казахстан в сфере техники безопасности, охраны труда и окружающей среды в части производства, налива и слива, погрузке и маркировке, транспортирования и хранения нефтепродуктов, эксплуатации сливо-наливных и автоналивных эстакад.  3.18. Сжиженный нефтяной газ (далее – СНГ), производимый (выработанный) в процессе переработки Сырья, в связи с производственной необходимостью возврата (реверса) части газа Исполнителю, а также в рамках объективно существующих технологических условий, учитывая отсутствие у Исполнителя других производственных мощностей для хранения и отгрузки СНГ, прокачивается в ТОО «Парк хранения сжиженного нефтяного газа» (далее – ПХСНГ) и/или при наличии технической возможности - в другие газонаполнительные станции. Сжиженный нефтяной газ с ПХСНГ передается/отгружается Заказчику по заявке на отгрузку Заказчика на эстакаде налива путем налива в железнодорожный и/или автомобильный транспорт.  В случае хранения СНГ Заказчика в ПХСНГ свыше 10 (десяти) календарных дней с даты выработки СНГ и возникновении расходов, связанных с организацией перевозки и/или привлечением дополнительных вагонов-цистерн под СНГ, Заказчик обязуется возместить надлежаще оформленные и документально подтвержденные расходы (на основании подтверждающих документов) Исполнителю в течение 3 (трёх) рабочих дней с даты выставления счета.  3.19. В связи с тем, что процесс переработки Сырья и производства нефтепродуктов на Заводе невозможен без получения водорода извне, Заказчик и Исполнитель до начала поставок Сырья обязаны заключить в установленном порядке трехсторонний договор продажи, доставки и покупки сырья и топлива для производства водорода между Исполнителем, Заказчиком и компанией - Производителем водорода. В случае отсутствия такого договора, Исполнитель вправе отказать Заказчику в приеме Сырья на переработку.  Производитель водорода ежемесячно предоставляет Исполнителю обьем выработанного водорода для производства компонентов автобензинов, гидроочищенного КГФ (дизельного топлива) и реактивного топлива (РТ).  Исполнитель на основании полученных данных распределяет водород из природного газа в равных долях согласно переработке Сырья за отчетный период между поставщиками Сырья на компоненты автобензинов, гидроочищенного КГФ (дизельного топлива) и реактивного топлива (РТ). В актах сверки будет отображено количество фактически израсходованного водорода, выработанного из природного газа путем прибавления к остатку компонентов автобензинов, гидроочищенного КГФ (дизельного топлива) и реактивного топлива (РТ).  3.20. Для приготовления высокооктановых бензинов Исполнитель самостоятельно приобретает и вовлекает присадки монометиланилин (ММА)// октаноповышающую добавку метил-трет-бутилового эфира (МТБЭ) и метанол (используется как сырье установки по производству третамилметилового эфира (ТАМЕ) для производства высокооктановых автобензинов) в объемах, определяемых Исполнителем ежемесячно в зависимости от технологических и производственных факторов, но не более 5,0 кг/тонн для ММА и не более 15% для МТБЭ. При вовлечении заводских монометиланилина (ММА)// октаноповышающей добавки метил-трет-бутилового эфира (МТБЭ) стороны договорились отображать в актах сверок дополнительный объем ресурсов товарных автобензинов.  При вовлечении заводских присадок в производство дизельного топлива и реактивного топлива в актах сверки будет отображен дополнительный объем ресурсов дизельного топлива и реактивного топлива.  При вовлечении заводского метанола (как сырье установки ТАМЕ) для производства высокооктановых бензинов в актах сверки будет отображен дополнительный объем компонентов автобензинов.  3.21 В связи с особенностями технологического процесса в результате переработки Сырья часть объемов неизбежно утрачивается (потери), которые обусловлены Технологическими регламентами установок, а часть используется для получения технологического топлива на технологические нужды (технологическое топливо) при производстве Исполнителем работ по Договору. Согласно СТ РК 3520-2020 прогнозируемые нормы «технологического топлива» составят не более 10,095% (десять целых девяносто пять тысячных процента) от общего объема Сырья, предоставляемой Заказчиком для переработки. Технологический сжег топлива для случаев аварийного останова, пуско-наладочных работ, горячей циркуляции и прочее не должен превышать 0,339% (ноль целых триста тридцать девять тысячных процента). В сумме норма «технологическое топливо» с учетом пусковых операций составит не более **10,434%** (десять целых четыреста тридцать четыре тысячных процента).  Показатель «потери» определяется как разность между весом сырой нефти (или газового конденсата (или) продуктов переработки) без реагентов и весом нефтепродуктов, продуктов переработки и технологического топлива, полученных на установках Завода из этого Сырья. Согласно СТ РК 3519-2020 с учетом пункта № 4.16 прогнозируемые нормы «потери» составят не более **1,9%** (одна целых девять десятых процента) (возвратные потери – **0,5%**, безвозвратные потери – **1,4%**) от общего Сырья, поставляемого Заказчиком для переработки. Заказчик принимает указанные объемы как неизбежно утраченные в результате переработки Сырья.  Данные показатели могут изменяться в зависимости от загруженности производственных мощностей Завода, изменений в Производственной программе Завода на текущий год, изменений в плане работы Исполнителя в силу непредвиденных обстоятельств, выполнения требований к качеству и количеству Сырья, предусмотренных пунктом 5.2, подпунктами 5.2.1, 5.2.2, пунктом 5.3 раздела 5 настоящего Договора, и иных факторов, влияющих на работу Завода.  В случае загрузки завода менее 95% от максимальной, показатель «потери» согласно пункту 7.4.4 стандарта СТ РК 3519-2020 могут быть рассчитаны и утверждены на заводе внутренним приказом. Расчетный суммарный показатель «технологическое топливо и потери» не должен превышать **12,5%** (двенадцать целых пять десятых процента).  3.22. Фактические показатели «технологическое топливо» и «потери» будут отражаться в ежемесячном Приложении, составляемом согласно условиям Приложения № 2 к Договору.  3.23. Исполнитель ежемесячно приобретает у Заказчика технологическое топливо, полученное при переработке Сырья Заказчика и использованное для технологических нужд Исполнителя.  Поскольку технологическое топливо образуется непосредственно в процессе переработки Сырья и неразрывно связано с производством нефтепродуктов, Стороны согласовали, что право собственности на технологическое топливо переходит Исполнителю в момент образования технологического топлива и, соответственно, приобретение технологического топлива осуществляется путем возмещения его стоимости Заказчику согласно пункту 2 статьи 237 Гражданского кодекса Республики Казахстан.  3.24. Стоимость технологического топлива, получаемого при переработке Сырья Заказчика и используемого для технологических нужд Исполнителя, определяется в соответствии с Национальным стандартом Республики Казахстан «Планирование, учет и процедура ценообразования топлива на технологические нужды» СТ РК 3529-2020, утвержденным приказом Председателя Комитета технического регулирования и метрологии Министерства торговли и интеграции Республики Казахстан от 6 марта 2020 года № 83 (далее - СТ РК 3529-2020).  3.25. Исполнитель ведет учет фактического объема технологического топлива, используемого для технологических нужд Исполнителя, и отражает его в акте приема-передачи технологического топлива, ежемесячно подписываемом с Заказчиком.  3.26. Приобретение технологического топлива осуществляется Исполнителем на основании ежемесячного акта приема-передачи технологического топлива, составляемого Исполнителем последним днем отчетного месяца по стоимости, определенной на основании СТ РК 3529-2020, накладной на отпуск запасов на сторону на реализацию технологического топлива и счета-фактуры, выставляемых Заказчиком согласно налоговому законодательству Республики Казахстан.  3.27. Оплата приобретаемого Исполнителем технологического топлива производится путем перечисления денег Исполнителем на банковский счет Заказчика в течение 15 (пятнадцати) календарных дней с момента выставления Заказчиком счета-фактуры либо путем взаиморасчётов между Сторонами. При этом Заказчик возмещает Исполнителю расходы, связанные с приобретением технологического топлива, путем оплаты стоимости работ по переработке Сырья в порядке и на условиях, установленных настоящим Договором.  3.28. Исполнитель производит изменение ассортимента нефтепродуктов:  а) при производственной необходимости, Исполнитель использует легкий газойль (далее - печное топливо) для производства дизельного топлива. Исполнитель в праве заменить имеющееся в ресурсах Заказчика объемы печного топлива в равном соотношении объемами дизельного топлива. Исполнитель имеет право заменить реактивное топливо менее вагонной нормы на равное соотношение дизельного топлива. Также при производственной необходимости (при ремонте, останове, простое технологических установок), Исполнитель имеет право заменить в ресурсах Заказчика остатки вакуумного газойля в равном соотношении на мазут. Данные замены будут отображены в Акте-сверки за отчетный период;  б) для отгрузки автобензина по заявкам на отгрузку нефтепродуктов Заказчика Исполнитель вправе увеличить ресурсы бензина отгружаемой марки в счет уменьшения ресурсов автобензина другой марки. Данная замена будет отображена в Акте-сверки за отчетный период;  в) в случаях обеспечения внутреннего рынка страны автобензином (по письменным поручениям Правительства РК и вышестоящих уполномоченных организаций), а также при останове технологических установок Комплекса Производства Ароматических углеводородов в целях производственной необходимости, Исполнитель в праве заменить количество бензола и параксилола в равном соотношении объемами автобензина. Данная замена будет отображена в Акте-сверки за отчетный период;  г) при наличии у Заказчика остатков мазута менее вагонной нормы и при прекращении договорных отношении при письменном запросе Заказчика Исполнитель вправе вовлечь мазут в вакуумный газойль в равном соотношении. Данная замена будет отображена в Акте-сверки за отчетный период;  д) при прекращении договорных отношении и/или закрытии компании при наличии остатков компонентов автобензина АИ-95, автобензина АИ-92, гидроочищенного КГФ (дизельное топливо), реактивного топлива ТС-1 менее вагонной нормы Заказчик вправе с письменным запросом уведомить Исполнителя о вовлечении вышеуказанных нефтепродуктов в мазут или вакуумный газойль в равном соотношении.  **4. Стоимость работ и порядок расчетов**  4.1. Стоимость работы:   * по переработке 1 тонны сырой нефти и (или) газового конденсата – **54 450,00 тенге без учета НДС.**   Стоимость работ по переработке продуктов переработки определяется отдельно для каждого вида такого продукта в зависимости от его качества и задействованных технологических установок в процессе переработки.  Стоимость работ по переработке (процессинга) облагается НДС.  В случае изменения стоимости энергоресурсов, покупных изделий, материалов, переработка Сырья производится по новой цене после официального уведомления Заказчика письмом за подписью уполномоченного лица Исполнителя с заключением отдельного дополнительного соглашения к Договору, с соблюдением законодательства РК и Порядка осуществления закупок акционерным обществом «Фонд национального благосостояния «Самрук-Қазына» и организациями, пятьдесят и более процентов голосующих акций (долей участия) которых прямо или косвенно принадлежат АО «Самрук-Қазына» на праве собственности или доверительного управления, утвержденный решением Совета директоров АО «Самрук-Қазына» от 03.03.2022 г., № 193.  4.2. Исполнитель выставляет счет на 100% предоплату за работу по переработке Сырья. Оплата выставленных Исполнителем счетов осуществляется в течение 5 (пяти) банковских дней с даты выставления счета. На основании акта выполненных работ, оформленного на бумажном носителе или в виде электронного документа посредством Информационной системы Электронных Счетов-фактур (веб-портал esf.gov.kz) по форме данной информационной системы, Исполнитель в течение 5 (пяти) календарных дней выставляет электронный счет-фактуру за фактически выполненные работы по переработке Сырья. Счет-фактуры выписываются в Информационной системе Электронных Счетов-Фактур Комитета государственных доходов Министерства финансов РК (далее – ИС ЭСФ КГД).  4.3. Стоимость присадок ММА и МТБЭ, использованных для производства нефтепродуктов из Сырья Заказчика в течение отчетного периода, оплачивается Заказчиком дополнительно в течение 10 (десяти) рабочих дней с момента получения электронного счета-фактуры, выписанного в системе ИС ЭСФ КГД в течение 5 (пяти) календарных дней, следующих за отчетным периодом. Стоимость присадок ММА и МТБЭ для Заказчика определяется Исполнителем на момент реализации высокооктановых автобензинов, при этом стоимость присадок ММА и МТБЭ должна быть равна стоимости приобретения данных присадок Исполнителем в свою собственность.  Оплата, выставляемых Исполнителем электронных счетов-фактур за услуги по повышению октанового ресурса, осуществляется в течение 5 (пяти) банковских дней с даты выставления соответствующего счета-фактуры.  Стоимость заводских присадок для приготовления дизельного топлива и реактивного топлива, а также стоимость заводского метанола, вовлекаемого в производство высокооктановых автобензинов входит в стоимость работы по переработке сырья.  4.4. По подакцизным товарам, произведенным из Сырья, Заказчик производит 100% предоплату акцизного налога Исполнителю с обязательным представлением платежного поручения об уплате акцизного налога.  Оплата производится только денежными средствами, которые не входят в оплату стоимости переработки Сырья.  Сумма акциза за реализацию на экспорт подакцизных товаров, перечисленных Заказчиком Исполнителю в соответствии с данным пунктом Договора, и при выполнении условий, предусмотренных пунктом 4.8 настоящего Договора, подлежит возврату Заказчику либо идет в зачет будущих платежей в бюджет.  4.5. Стоимость услуг по предоставлению сертификатов о происхождении товара формы «СТ-КZ», оказываемых Исполнителем по заявке Заказчика при условии предоставления Заказчиком документов и сведений, необходимых для оформления сертификатов о происхождении товара формы «СТ-КZ», определяется Исполнителем на момент оказания соответствующей услуги, оплачивается Заказчиком в течение 30 календарных дней на основании акта выполненных работ (оказанных услуг), выписанного на бумажном носителе или в виде электронного документа, а также счет-фактуры, выписанного в Информационной системе Электронных Счетов-Фактур Комитета государственных доходов Министерства финансов РК (далее – ИС ЭСФ КГД) в течение 5 (пяти) календарных дней со дня оказания услуги.  4.6. Ежемесячно, не позднее 10-го числа месяца, следующего за отчетным, составляется акт сверки взаиморасчетов между Сторонами за подписью уполномоченных лиц или главных бухгалтеров и скрепляется печатями.  4.7. По итогам поставки и переработки Сырья, отгрузки нефтепродуктов, не позднее 10-го числа, следующего за отчетным, составляется акт сверки в натуральном выражении, в разрезе марок и видов нефтепродуктов, за подписью уполномоченных лиц.  4.8. Для целей подтверждения Исполнителем в налоговом органе права на освобождение передачи нефтепродуктов, реализуемых на экспорт, Заказчик представляет в адрес Исполнителя документы, предусмотренные ст. 471 Налогового кодекса РК, а также любые иные документы, затребованные налоговыми органами в ходе исполнения настоящего Договора.  **5. Качество Сырья, продукции**  5.1. Качество поставляемой сырой нефти на переработку через систему трубопроводов АО «КазТрансОйл» отражается в Паспорте качества, прилагаемом к акту сдачи-приема нефти, составленному в соответствии с СТ РК 1474-2016, СТ РК 1347-2005.  5.2. При поставке трубопроводом через систему АО «КазТрансОйл» качество сырой нефти должно соответствовать следующим нормам:  - плотность при 20 °С – не более 860,0 кг/м3;  - массовая доля серы для нефти класса 1 по СТ РК 1347-2024 – не более 0,6%;  - массовая доля серы для нефти класса 2 по СТ РК 1347-2024 – не более 0,7%;  - массовое доля воды – не более 0,5%;  - концентрация хлористых солей – не более 100 мг/дм3;  - массовое содержание механических примесей – не более 0,05%.  Количество поставляемой нефти трубопроводом через систему АО «КазТрансОйл» определяется:  - по основной схеме:  по методике выполнения измерений системой измерения количества и показателей качества нефти, утвержденной Казахстанским центром метрологии и зарегистрированной в реестре ГСИ РК №KZ07.00.03813-2019 от 10.01.2019 г.  - по резервной схеме:  косвенным методом статических измерений по методике «Магистральные нефтепроводы. Инструкция по учету нефти» согласно СТ РК 1474-2016».  5.2.1. При поставке в вагон-цистернах качество газового конденсата должно соответствовать следующим нормам:   * массовая доля воды – не более 0,5%; * массовая концентрация хлористых солей – не более 300 мг/дм3; * массовая доля механических примесей – не более 0,05%.   5.2.2. При поставке в вагон-цистернах качество продуктов переработки должно соответствовать следующим нормам:   * содержание воды и механических примесей – отсутствие;   фракционный состав:   * конец кипения не выше 180°С; * содержание водорастворимых кислот и щелочей – отсутствие; * массовая доля серы – не более 0,09%; * кислотность – 1,0 мг КОН/100 см³;   углеводородный состав:   * массовая доля нафтеновых углеводородов – 12-40%; * массовая доля ароматических углеводородов – не более 14%; * массовая доля парафиновых углеводородов – не менее 55%.   5.3.В случае несоответствия поступившего вагон-цистернами Сырья качественным показателям Исполнитель, не производя слива, вправе направить официальное уведомление Заказчику о невозможности переработки Сырья на установках первичной переработки нефти.  В случае наличия в прибывших на Завод вагон-цистернах «мертвого остатка» смеси нефтепродуктов ранее перевозимых грузов, количество Сырья определяется по факту слива без учета «мертвого остатка». За подачу некондиционного Сырья Исполнитель выставляет Заказчику штраф в размере 100,0 тенге за одну тонну. Масса поступившего некондиционного Сырья определяется по железнодорожным накладным.  5.4. Качество нефтепродуктов должно соответствовать действующим нормативно-техническим документам в Республике Казахстан, которое подтверждается Паспортом качества Завода на каждую партию отгружаемой продукции.  5.5. Претензии по количеству и качеству нефтепродуктов предъявляются в соответствии с утвержденными приказами Министра индустурии и инфраструктурного развития РК от 2 августа 2019 года № 612 об утверждении Правил перевозок грузов железнодорожным танспортом и и.о. Министра торговли и интеграции РК от 29 июня 2021 года № 433-НҚ об утверждении Правил оценки соответствия в течение срока действия арбитражной пробы, то есть: по Казахстану – в течение 45 (сорока пяти) дней, на экспорт – в течение 4 (четырех) месяцев.   1. **Условия вывоза продукции**   6.1. Продукция, произведенная Исполнителем для Заказчика, вывозится Заказчиком со дня выработки Сырья в течение:  5 (пяти) календарных дней – автобензины, дизельное топливо, реактивное топливо, мазут, бензол, параксилол, кокс(суммарный/прокаленный), печное топливо;  2 (двух) календарных дней – сжиженный газ, вакуумный газойль;  7 (семи) календарных дней – сера.  6.1.1. Автобензины и дизельное топливо, произведенные Исполнителем для Заказчика, по которым поступили Заявки на отгрузку самовывозом в автоцистернах, вывозятся Заказчиком со дня поступления такой заявки на отгрузку в течение 5 (пяти) календарных дней.  6.2. Заказчик в целях исключения случаев затоваривания резервуарного парка Исполнителя обеспечивает своевременный вывоз всего объема выработанных нефтепродуктов и/или передачи нефтепродуктов Заказчику на условиях франко-резервуар Исполнителя в сроки, указанные в пункте 6.1 и подпункте 6.1.1 Договора.  6.3. В случае невывоза объема нефтепродуктов, указанных в пунктах 6.1, 6.1.1. и 6.2 Договора, Исполнитель имеет право не производить дальнейшую переработку Сырья и/или передачу нефтепродуктов Заказчику на условиях франко-резервуар Исполнителя.  6.4.В случае несвоевременного вывоза объема нефтепродуктов в сроки, указанные в пункте 6.1., 6.1.1. Договора по вине Заказчика, приведшего к возникновению расходов, в том числе штрафов за несоблюдение экологических норм, Заказчик возмещает Исполнителю полную сумму таких документально подтвержденных расходов.  **7. Ответственность Сторон**  7.1. Заказчик несет следующую ответственность:  7.1.1. Максимальное суточное количество возможного приема Сырья в вагон-цистернах составляет 550 тонн. В случае разовой поставки всего объема Сырья, превышающего 550 тонн, или поставки предварительно несогласованного объема Сырья, штраф за простой вагонов-цистерн на станции Тендык Атырауского отделения железной дороги в ожидании фронта выгрузки, а также все другие расходы, связанные с такой поставкой, возлагаются на Заказчика.  7.1.2. В случае простоя прибывших на Завод вагон-цистерн с неизвлекаемым остатком Сырья, штраф за простой вагон-цистерн выставляется железной дорогой на Заказчика с составлением акта. Сумма штрафа зависит от времени простоя и определяется согласно законодательству Республики Казахстан о железнодорожном транспорте.  7.1.3. В случае поставки Сырья в собственных или арендованных вагон-цистернах, возврат порожних вагон-цистерн возлагается на Заказчика. Заказчик самостоятельно решает оплату транспортных услуг от станции Тендык до Завода и оплату обратно после слива через транспортно-экспедиторскую компанию.  7.1.4. В случае если по заявке Заказчика «грузоотправителем» является третье лицо, вся ответственность по наливу вагон-цистерн и транспортировке груза возлагается на Заказчика.  7.1.5. Заказчик несет ответственность за несвоевременную отгрузку нефтепродуктов по причине отсутствия и задержки планирования ГУ-12, изменения ж/д плана ГУ-12, как собственник нефтепродуктов в объеме всех предъявленных транспортными организациями Исполнителю счетов, штрафов.  7.1.6. Заказчик несет ответственность за несвоевременную оплату работ по переработке Сырья, акцизов за отгруженную продукцию и прочие услуги. Исполнитель имеет право начислить Заказчику пеню в размере 1,5-кратной базовой ставки, установленной Национальным Банком Республики Казахстан в день уплаты этих сумм, от неуплаченной суммы за каждый день просрочки.  7.1.7. Cтороны установили следующее:  а) что в случае затоваривания нефтепродуктами Исполнитель вправе выставить Заказчику штраф за несвоевременный вывоз нефтепродуктов, превышающий срок хранения согласно пунктам 6.1., 6.1.1. и 6.2 Договора, в размере **1000,0 (одна тысяча) тенге** за 1 тонну в сутки. Расчет штрафа указан в Приложении № 3 к Договору;  б) Заказчик обязан оплатить Исполнителю штраф за несвоевременный вывоз нефтепродуктов в течение 10 (десяти) рабочих дней после выставления Исполнителем претензии. Заказчик соглашается с тем, что Исполнитель вправе удержать штраф за несвоевременный вывоз из любых сумм, причитающихся Исполнителю по Договору;  в) в случае нарушения сроков вывоза, указанных в пункте 6.1., 6.1.1. и 6.2 Договора, при непредоставлении заявок на отгрузку нефтепродуктов фактически выработанного нефтепродукта, находящегося на Заводе, Исполнитель имеет право ограничить прием заявок на отгрузку нефтепродуктов остальных фактически выработанных нефтепродуктов от Заказчика;  г) что в связи с ограниченным парком хранения следующих нефтепродуктов: бензол, параксилол (при условии стабильной работы технологических установок Комплекса Производства Ароматических углеводородов), вакуумный газойль, кокс суммарный, кокс прокалённый, сера, Исполнитель вправе с письменным уведомлением Заказчика вывести груженые вагоны нефтепродуктов на простой на подъездные пути, железнодорожные тупики, нефтебазы, не принадлежащие Исполнителю. Стороны составляют и подписывают уполномоченными представителями акт приема-передачи на отгруженные нефтепродукты в порядке, установленном в Договоре. При отсутствии представителя Заказчика, акт приема-передачи подписывается Исполнителем и Грузоотправителем. Исполнитель направляет в адрес Заказчика письменное уведомление о состоявшемся вывозе груженых вагонов с указанием их номеров и количества отгруженного нефтепродукта. При этом Заказчик возмещает Исполнителю все надлежаще оформленные и документально подтвержденные расходы Исполнителя и третьих лиц, связанные с организацией перевозки и/или хранением нефтепродуктов Заказчика на подъездных путях, железнодорожных тупиках, на нефтебазе;  д) в случае невывоза следующих нефтепродуктов: бензол, параксилол (при условии стабильной работы технологических установок Комплекса Производства Ароматических углеводородов), вакуумный газойль, кокс суммарный, кокс прокалённый, сера, сроком больше одного календарного месяца с момента выработки нефтепродуктов и неуплаты штрафа за несвоевременный вывоз нефтепродуктов в соответствии с подпунктом а) подпункта 7.1.7 п.7.1 Договора, Исполнитель имеет право в одностороннем порядке расторгнуть Договор, уведомив за 5 (пять) календарных дней Заказчика, при этом расторжение Договора не освобождает Заказчика от оплаты штрафа за несвоевременный вывоз и других обязательств по Договору;  е) Исполнитель обеспечивает минимальный объем хранения нефтепродуктов в рамках плана формирования запасов нефтепродуктов, утвержденного уполномоченным органом Республики Казахстан в области производства нефтепродуктов.  7.1.8. В случае недопоставки Сырья свыше 10 (десяти) процентов от объема, согласованного Сторонами в графике поставки Сырья по форме Приложения № 1 к настоящему Договору, Исполнитель вправе начислить штраф в размере 10 (десяти) процентов от стоимости услуг переработки недопоставленного объема Сырья. Заказчик обязан оплатить такую претензию в течение 5 (пяти) календарных дней со дня выставления счета.  7.1.9. Оплата по подпунктам 7.1.6, 7.1.7, 7.1.8 настоящего пункта Договора производится Заказчиком на банковский счет Исполнителя.  7.1.10. При оплате Заказчиком работ по переработке Сырья и отгрузке нефтепродуктов, Исполнитель имеет право из поступивших сумм Заказчика погашать задолженности в следующем порядке:   1. Начисленные штрафы; 2. Начисленные пени; 3. Сумма за выполненные Исполнителем работы.   7.1.11. За систематическое нарушение Заказчиком договорных обязательств, указанных в настоящем пункте Договора, Исполнитель вправе расторгнуть Договор (отказ от Договора) в одностороннем порядке.  7.1.12. Невагонные нормы нефтепродуктов, которые Заказчик не может вывезти, в том числе при приостановлении или прекращении поставок Сырья на Завод, в течение более 30 (тридцати) календарных дней с даты истечения срока, указанного в пункте 6.1 настоящего Договора, Заказчик обязан отгрузить данные объемы невагонных норм нефтепродуктов совместно с другими давальческими организациями не позднее 2 (двух) месяцев с даты истечения срока, указанного в пункте 6.1 Договора.  7.1.13. Исполнитель вправе отказаться от принятия очередной партии Сырья без возмещения каких-либо затрат, расходов и убытков Заказчика, при невыполнении Заказчиком взятых на себя обязательств по Договору по своевременной поставке Сырья и вывозу выработанных нефтепродуктов, и/или оплате причитающихся Исполнителю платежей по Договору.  7.1.14. За исключением невагонной нормы Исполнитель начисляет штрафы за несвоевременный вывоз нефтепродуктов Заказчика только за предыдущий и текущие календарные месяцы (за исключением письменно подтвержденных требований государственных и уполномоченных органов РК).  7.2. Исполнитель несет следующую ответственность:  7.2.1. За несоблюдение 10-дневного срока переработки оформленного соответствующим актом сдачи-приёма Сырья Заказчика, Исполнитель выплачивает штраф в размере 0,1% от стоимости переработки Сырья, принадлежащего Заказчику, за каждый календарный день нарушения срока, но не более 10% от указанной стоимости, только в случае выполнения Заказчиком условий пунктов и подпункта 4.2, 4.3, 4.4, 6.2 и подпункта 7.1.7 пункта 7.1. Договора.  7.2.2. В случае не соблюдения сроков, указанных в пункте 3.4 Договора, Исполнитель выплачивает штраф в размере 0,1% от стоимости переработки Сырья, принадлежащего Заказчику, за каждый календарный день нарушения срока, но не более 10% от указанной стоимости.  7.2.3. За соответствие качества нефтепродуктов, произведенных Исполнителем, требованиям ГОСТ и ТУ.  7.3. Исполнитель без предварительного письменного согласования с Заказчиком не вправе производить и/или передавать нефтепродукты, отсутствующие в ассортименте продукции Исполнителя согласно утверждённой ежемесячной производственной программе, для последующей их отгрузки в адрес Заказчика.  7.4. При задержке по вине Исполнителя отгрузки нефтепродукта на внутренний рынок, за исключением невагоной нормы и не извлекаемого технологического остатка в резервуаре Исполнителя, по заявке Заказчика в течение 60 календарных дней с даты подачи заявки на отгрузку, Исполнитель возмещает в течение 7 календарных дней все понесенные подтвержденные расходы Заказчика.  **8. Особенности государственного регулирования переработки Сырья и поставки нефтепродуктов**  8.1. Исполнитель обязан обеспечить равный доступ поставщикам Сырья при условии соблюдения следующих требований:  8.1.1. наличие у поставщика Сырья договора, подтверждающего происхождение приобретаемого (принимаемого) Сырья;  8.1.2. наличие у поставщика Сырья документа, подтверждающего качество поставляемого Сырья (паспорт качества).  8.1.3. предоставление поставщиком перевозочных документов, выданных в соответствии с законодательством Республики Казахстан о железнодорожном транспорте и налоговым законодательством Республики Казахстан, при поставке Сырья железнодорожным транспортом, или скан-копии первой и последней страницы договора на предоставление услуг по транспортировке нефти, заключенных между Заказчиком и АО «КазТрансОйл».  8.2. Условием заключения договора о переработке сырой нефти и (или) газового конденсата и (или) продуктов переработки производителем нефтепродуктов с поставщиками Сырья является предоставление нотариально заверенной копии договора, указанного в пункте 8.1 Договора.   1. **Особые Условия**   9.1. В случае остановки Завода на ремонт согласно утвержденному графику, Исполнитель уведомляет Заказчика за 15 (пятнадцать) календарных дней до остановки Завода на ремонт.  9.2. Изменение налогов, установленных законодательством РК, вступают в силу автоматически согласно соответствующему нормативному правовому акту РК.  9.3. Передача нефтепродуктов в резервуарах, трубопроводах Завода осуществляется в соответствии c законодательством РК о государственном регулировании производства и оборота отдельных видов нефтепродуктов.  Не допускается передача нефтепродуктов, находящихся в резервуарах Завода, третьим лицам без письменного согласия Заказчика. Оформление передачи ресурсов нефтепродуктов Заказчика производится на платной основе, в течение 10 (десяти) календарных дней с момента письменного уведомления Заказчиком. Счет-фактура выставляется Исполнителем на основании подписанного акта приема-передачи Заказчиком (срок подписания не должен превышать 10 (десяти) календарных дней) и оплачивается Заказчиком в течение 3-х рабочих дней. Стоимость услуги за оформление передачи ресурсов Заказчика третьему лицу в резервуарах Исполнителя составляет **46 200 (сорок шесть тысяч двести) тенге без учёта НДС** за операцию передачи согласно письму Заказчика. При передаче остатков нефтепродуктов менее вагонной нормы (менее 60 тонн), давальческой октаноповышающей присадки монометиланилина (ММА) и серы любого объема плата за оформление услуги передачи в резервуаре Исполнителя не взимается.  В случае расторжения Договора или закрытия компании, при наличии у Заказчика остатков автобензинов, дизельного топлива, реактивного топлива Исполнитель вправе не вовлекать присадки при отгрузке указанных нефтепродуктов по письменному уведомлению Заказчика.  9.4. При получении нефтепродуктов на условиях «продукт в резервуаре» в случае начисления штрафа за несвоевременный вывоз нефтепродуктов Заказчик так же оплачивает Исполнителю штраф за несвоевременный вывоз переданного объема нефтепродуктов в размерах и сроках, оговоренных подпунктом 7.1.7 пункта 7.1. настоящего Договора со дня подписания соглашения на передачу нефтепродуктов.  9.5.В случае ненадлежащего исполнения Заказчиком обязательств по Договору, включая финансовые, в целях обеспечения нормального функционирования производственного процесса, Исполнитель имеет право, в соответствии с условиями настоящего Договора, переработать поставленный объем Сырья (или его часть) с удержанием части нефтепродуктов, в количестве, необходимом для покрытия всех издержек и убытков, связанных с переработкой Сырья и внесудебной реализацией и отгрузкой удержанных нефтепродуктов.  9.6. Заказчик самостоятельно за свой счет решает вопрос оформления и регистрации Договора на товарной бирже в соответствии с действующим законодательством Республики Казахстан.  9.7. За систематическое нарушение Заказчиком договорных обязательств, Исполнитель вправе расторгнуть Договор в одностороннем порядке.  9.8. За несвоевременную оплату работ по переработке Сырья, акцизов за отгруженную продукцию и прочие услуги Исполнитель имеет право удержать начисленную пеню согласно подпункту 7.1.6 пункта 7.1. настоящего Договора из суммы поступившей оплаты в одностороннем порядке.  **10. Конфиденциальность**  10.1. Стороны соглашаются добросовестно хранить коммерческие, финансовые и иные интересы друг друга, ставшие им известными в ходе выполнения обязательств по Договору, без необходимости не разглашать и не передавать третьим лицам любую информацию, касающуюся предмета Договора или иной деятельности Сторон, если она предварительно не известна третьему лицу и к ней нет свободного доступа на законном основании, за исключением случаев, когда это сделано с письменного согласия одной из Сторон, либо перечень сведений, разрешенных к разглашению, определен специальным письменным соглашением Сторон.  10.2. Конфиденциальная информация включает в себя:   * обстоятельства, имеющие деловое отношение к финансовой либо хозяйственной деятельности Сторон; * данные о Сторонах и их должностных лицах, причастных к исполнению Договора, включая их персональные данные (фамилии, адреса, телефоны и т.п.); * сведения о причастных к предмету Договора третьих лицах, включая имена и другие персональные данные их должностных лиц; * условия Договора, а равно и любая информация, полученная в ходе исполнения Договора; * любую иную информацию, признанную Сторонами конфиденциальной в ходе исполнения Договора.   10.3. Заказчик соглашается, что Исполнитель имеет право раскрывать АО «Самрук-Қазына» информацию по Договору, включая, но не ограничиваясь, информацию о реквизитах и деталях платежа, путем направления обслуживающими Исполнителя банками-контрагентами выписок через защищенный канал передачи данных в информационно-аналитическую систему АО «Самрук-Қазына» с использованием требуемых протоколов каналов связи.  10.4. Положения раздела налагают обязанности по неразглашению конфиденциальной информации на каждую из Сторон, а равно на всех лиц, являющихся штатным персоналом Сторон, в том числе и после прекращения с ними трудовых правоотношений, либо привлеченных ими на основе контрактов либо трудовых соглашений, и других лиц, имеющих доступ к таким сведениям и информации.  10.5. Стороны несут ответственность друг перед другом за ущерб, нанесенный другой Стороне в результате неправомерного раскрытия конфиденциальной информации. Положения об ответственности не распространяются на случаи, когда сведения либо информация на дату подписания Договора, либо в период его действия были или стали широко известны не по вине Сторон.  10.6. Настоящий раздел не распространяется на случаи судебного рассмотрения вопросов, относящихся к предмету Договора, в интересах их практического разрешения или в случаях, в которых такое разглашение предписывается законодательством Республики Казахстан либо осуществляется по требованию уполномоченных на то государственных органов.  **11. Противодействие коррупции**  11.1. Исполнитель/Заказчик обязуется обеспечивать, чтобы все аффилированные с ним физические и юридические лица, действующие по настоящему Договору (далее каждое из них именуется «Аффилированное лицо»), включая без ограничений владельцев, директоров, должностных лиц, работников и агентов Исполнителя/Заказчика, соблюдали гарантии настоящей оговорки.  11.2. Исполнитель/Заказчик и все Аффилированные лица обязуются не совершать прямо или косвенно следующих действий:  11.2.1. платить, предлагать, обещать либо разрешать уплатить какие-либо денежные средства или предоставить иные ценности (включая подарки, развлечения и субсидии) любым лицам, связанным с государством, в целях неправомерного получения, сохранения или ведения бизнеса либо получения незаконных преимуществ для Исполнителя/Заказчика.  11.2.2. не совершать иных действий, которые нарушают действующие законы, запрещающие взяточничество в сфере коммерции, включая Коммерческий подкуп и иные противозаконные и неправомерные средства ведения бизнеса.  11.3. Исполнитель не имеет Политически значимых лиц, являющихся его должностными лицами, работниками либо прямыми или косвенными владельцами. Исполнитель/Заказчик обязуется незамедлительно информировать Заказчика/Исполнителя в письменной форме обо всех случаях, когда какое-либо Политически значимое лицо станет должностным лицом или работником Исполнителя/Заказчика либо приобретет прямую или косвенную долю участия в Исполнителе/Заказчике.  11.4. Исполнитель/Заказчик создан в целях осуществления легитимной хозяйственной деятельности, а не в каких-либо незаконных целях и имеет только законные источники финансирования.  11.5. Исполнитель/Заказчик и его Аффилированные лица не были осуждены за совершение или признаны виновными в совершении каких-либо противозаконных действий, связанных с мошенничеством или коррупцией.  Исполнитель/Заказчик обязуется немедленно информировать Заказчика в письменной форме, если Исполнитель/Заказчик или какие-либо его Аффилированные лица будут осуждены за совершение или признаны виновными в совершении таких противоправных действий.  11.6. Исполнитель подтверждает, что он ознакомился с Кодексом деловой этики АО НК «КазМунайГаз» и Политикой в области противодействия коррупции АО НК «КазМунайГаз» и его ДЗО на официальном веб-сайте Заказчика. Исполнитель удостоверяет, что он полностью понимает Кодекс деловой этики АО НК «КазМунайГаз» и Политику в области противодействия коррупции АО НК «КазМунайГаз» и его ДЗО.  11.7. Исполнитель/Заказчик обязуется добросовестно оказывать Исполнителю/Заказчику помощь и содействие в случае действительного или возможного нарушения требований настоящей Антикоррупционной оговорки, в том числе обязуется обеспечивать возможность проведения опроса своих владельцев, директоров, должностных лиц и прочих Аффилированных лиц.  11.8. Исполнитель/Заказчик обязуется своевременно сообщать друг другу о всех случаях нарушения требований настоящей антикоррупционной оговорки. Кроме того, для сообщения о случаях нарушения требований Исполнитель/Заказчик обязан использовать «Горячую линию» Заказчика, информация о которой размещена на официальном веб-сайте Заказчика.  **12. Санкционная оговорка**  12.1 Стороны соглашаясь с условиями настоящего Договора и на основании гарантий Исполнителя и добросовестно полагаясь на таковые. Исполнитель гарантирует, что:  (а) ни Исполнитель, ни его аффилированные лица, ни все акционеры Исполнителя не включены в санкционный список Европейского союза, и (или) Великобритании, и (или) в санкционных списках SDN (Specially Designated Nationals and Blocked Persons List – список специально выделенных граждан и блокированных лиц), CAPTA (List of Foreign Financial Institutions Subject to Correspondent Account or Payable-Through Account Sanctions – список иностранных финансовых институтов, для которых открытие или ведение корреспондентского счета или счета со сквозной оплатой запрещено или подчиняется одному или нескольким строгим условиям), NS-MBS (Non-SDN Menu-Based Sanctions List – список санкций, не основанный на SDN), администрируемый Управлением по контролю над иностранными активами Министерства финансов США (Office of Foreign Assets Control of U.S. Department of the Treasury), а также любой иной санкционный список, имеющий экстерриториальное действие;  Соглашение Исполнителя с Договором не влечет нарушения санкций, указанных в подпункте (а) настоящего пункта;  (b) в день, когда Исполнитель обязан исполнить соответствующее обязательство по Договору и до даты его фактического исполнения в соответствии с настоящим Договором – счета Исполнителя, в том числе собственные и корреспондентские, используемые для совершения платежей по Договору, находятся в банках или финансовых учреждениях, которые не включены в Сводный перечень лиц, групп и организаций, являющихся объектами финансовых санкций ЕС, в отношении которых действует режим заморозки активов (Consolidated List of persons, groups and entities subject, under EU Sanctions, to an asset freeze and the prohibition to make funds and economic resources available to them), и (или) Сводный список объектов финансовых санкций Управления по осуществлению финансовых санкций в Великобритании (Consolidated List of financial sanctions targets of the Office of Financial Sanctions Implementations in the UK), и (или) в списках SDN (Specially Designated Nationals and Blocked Persons List – список специально выделенных граждан и блокированных лиц), CAPTA (List of Foreign Financial Institutions Subject to Correspondent Account or Payable-Through Account Sanctions – список иностранных финансовых институтов, для которых открытие или ведение корреспондентского счета или счета со сквозной оплатой запрещено или подчиняется одному или нескольким строгим условиям), NS-MBS (Non-SDN Menu-Based Sanctions List – список санкций, не основанный на SDN), администрируемый Управлением по контролю над иностранными активами Министерства финансов США (Office of Foreign Assets Control of U.S. Department of the Treasury);  (c) лицо(а), подписывающее(ие) настоящую Договор от имени Исполнителя, не включены в санкционный список Европейского союза и (или) Великобритании, и (или) в списках SDN (Specially Designated Nationals and Blocked Persons List – список специально выделенных граждан и блокированных лиц), CAPTA (List of Foreign Financial Institutions Subject to Correspondent Account or Payable-Through Account Sanctions – список иностранных финансовых институтов, для которых открытие или ведение корреспондентского счета или счета со сквозной оплатой запрещено или подчиняется одному или нескольким строгим условиям), NS-MBS (Non-SDN Menu-Based Sanctions List – список санкций, не основанный на SDN), администрируемый Управлением по контролю над иностранными активами Министерства финансов США (Office of Foreign Assets Control of U.S. Department of the Treasury), а также любой иной санкционный список, имеющий экстерриториальное действие.  12.2 В случае, если какая-либо гарантия Исполнителя окажется ложной, недостоверной и (или) неточной, Исполнитель обязан возместить другой Стороне прямые и/или косвенные убытки, возникшие в результате или в связи с недостоверностью или неточностью такой гарантии Исполнителя, не позднее 10 (десяти) рабочих дней со дня получения требования другой Стороны. При этом, Заказчик вправе отказаться от исполнения настоящего Договора в одностороннем порядке.  12.3 В случае, если после даты соглашения с Договором будет принят какой-либо новый Санкционный Акт или будут внесены изменения в какой-либо действующий Санкционный Акт, или в силу официального разъяснения или решения компетентного государственного органа соответствующей юрисдикции расширится или иным образом изменится сфера применения действующего Санкционного Акта («Новые Санкции»), и такие Новые Санкции:  (a) по разумному и обоснованному заключению Стороны могут сделать невозможным или существенно затруднить исполнение другой Стороной своих обязательств по настоящим Договором и (или)  (b) привели или могут привести к невозможности для такой Стороны получить продолжительный доступ к источникам финансирования и (или) прямым и/или косвенным убыткам для Стороны (по их разумному заключению); и (или)  (c) повлекли либо могут повлечь нарушение, либо остановку поставок продукции/оказания услуг;  (d) повлекут нарушения обязательств (ковенантов) какой-либо из Сторон, содержащихся в существенных кредитных договорах какой-либо из Сторон, соблюдение которых невозможно или существенно затруднено Новыми Санкциями; и (или)  (e) повлекли понижение кредитного рейтинга такой Стороны или существует вероятность такого понижения, подтвержденная в письменной форме соответствующим рейтинговым агентством (вместе – «Последствия Новых Санкций»), такая Сторона обязуется незамедлительно письменно уведомить об этом другую Сторону в течение 2 рабочих дней c момента принятия Новых санкций, (каждое уведомление, предусмотренное в настоящей статье, далее именуется «Уведомление о Санкциях») с приложением официально подтверждающих документов и о влиянии этих санкций на него.  12.4 Не позднее 2 рабочих дней со дня представления Уведомления о Санкциях, Стороны проведут встречу(и)/переговоры для добросовестного обсуждения и согласования своих позиций в отношении потенциального эффекта Новых Санкций на исполнение Сторонами своих обязательств по настоящему Договору, а также о возможных законных и разумных мерах по предотвращению или возможному снижению такого негативного влияния Новых Санкций, включая внесение изменений в настоящий Договор, получение разрешений/лицензий от компетентного государственного органа соответствующей юрисдикции («Добросовестные переговоры»).  12.5 При достижении Сторонами по результатам проведенных Добросовестных переговоров взаимно приемлемого решения, Стороны предпримут разумные усилия для реализации согласованных ими мер в течение 5 рабочих дней, либо в течение иного согласованного ими срока, могут быть реализованы меры, позволяющие исключить нарушение Новых Санкций или их применение к исполнению Сторонами настоящего Договора.  12.6 При недостижении Сторонами согласия по истечении 5 рабочих дней после проведения первого дня Добросовестных переговоров, любая Сторона имеет право в любое время направить Стороне, к которой применяются или в отношении которой возникли Новые Санкции, приведшие к Последствиям Новых Санкций («Запрещенная Сторона») уведомление о недостижении согласия («Уведомление о недостижении согласия»). В случае направления такого Уведомления о не достижении согласия, Сторона вправе отказаться от исполнения Договора в одностороннем порядке и требовать возмещения понесенных прямых и/или косвенных убытков.  12.7 Без ограничения вышеприведенных положений, Стороны соглашаются, что в случае, если осуществление любых платежей по настоящему Договору в долларах США, либо в иной другой валюте становится для Заказчика незаконным, невозможным или, по взаимному согласованию Сторон, иным образом нецелесообразным ввиду Новых Санкций, положения статьи 12.8. подлежат применению в приоритетном порядке при условии, что по разумному мнению Сторон совершение платежа в альтернативной валюте позволяет Сторонам избежать Последствий Новых Санкций, и в таком случае, положения пунктов 12.5 и 12.6. не подлежат применению.  12.8 Стороны настоящим подтверждают и соглашаются с тем, что, принимая во внимание неопределенность в международной банковской системе, если в любой момент осуществление любых платежей по настоящему Договору в долларах США, либо в иной другой валюте становится для Исполнителя незаконным, невозможным или, по взаимному согласованию Сторон, иным образом нецелесообразным, Заказчик обязуется уведомить Исполнителя об этом в письменной форме, и Стороны совместно согласовывают в письменной форме альтернативную валюту, в которой будет произведен такой платеж иной другой валюте («Альтернативная валюта»), и реквизиты банковского счета Стороны-получателя такого платежа, Стороны обязуются оказать друг другу все необходимое и разумное содействие для успешного проведения платежа в согласованной валюте.  12.9 Если иное не указано в настоящем Договоре, если какие-либо суммы, содержащиеся в настоящей Договоре, по которым должны производиться платежи или расчёты, указаны, рассчитаны или определены (в том числе в случае применения пункта 12.8. в тенге, в рублях или в иной валюте, то Стороны соглашаются, что для целей осуществления таких платежей или расчётов в долларах США данные суммы будут пересчитываться в доллары США по курсу Национального Банка Республики Казахстан на дату соответствующего платежа или расчёта (даты, к которой привязан платеж или расчёт) или, если Национальный Банк Республики Казахстан не публикует информацию о курсах соответствующих валют на своем интернет сайте (www.nationalbank.kz), по курсу Национального банка другой страны, согласованной Сторонами, на дату соответствующего платежа или расчёта (даты, к которой привязан платеж или расчёт).    **13. Разрешение Споров**  13.1. Все возникающие споры и разногласия в ходе выполнения настоящего Договора должны быть урегулированы путем консультаций и переговоров. В случае, если Стороны не разрешат спор и разногласия в течение 30 (тридцать) календарных дней с даты представления первого уведомления о таком споре, то любая из Сторон может потребовать решение этого вопроса в судебном порядке в соответствии с законодательством Республики Казахстан по месту заключения Договора – г. Атырау.  **14. Форс-Мажор**  14.1. Ни одна из Сторон не несет имущественной ответственности за неисполнение любого из своих обязательств по Договору, если неисполнение, ненадлежащее или несвоевременное исполнение будет являться следствием чрезвычайных и неотвратимых обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажорные обстоятельства).  14.2. К непреодолимой силе относятся: стихийные бедствия, военные действия, террористические акты, аварии и аварийные ситуации, эмбарго, эпидемии, пандемии, наводнения и прочие стихийные бедствия и неконтролируемые Сторонами, международные договоры, влияющие на исполнение Договора, правовые акты и действия государственных органов или контролируемых ими юридических лиц, в том числе введение в установленном порядке режима чрезвычайной ситуации.  14.3. Если любое из вышеперечисленных обстоятельств непосредственно повлияло на выполнение обязательств по Договору, то сроки исполнения обязательств по Договору продлеваются на время действия соответствующих обстоятельств.  14.4. В случае возникновения форс-мажорных обстоятельств, Стороны не позднее 10 (десяти) суток с момента их наступления в письменной форме уведомляют друг друга о начале, возможном сроке действия и окончания вышеуказанных обстоятельств.  14.5. В случае возникновения форс-мажорных обстоятельств, Стороны незамедлительно встречаются для проведения переговоров с целью выработки справедливого решения в отношении возникшей ситуации, а также в отношении ее влияния на обязательства и права Сторон по Договору.  14.6. Неуведомление или несвоевременное уведомление лишает Сторону права ссылаться на любое из вышеперечисленных обстоятельств как на основание, освобождающее от ответственности за неисполнение своих обязательств.  14.7. В случае, если обстоятельства непреодолимой силы будут продолжать свое действие более 1 (одного) месяца, любая из Сторон вправе расторгнуть Договор в одностороннем порядке, предварительно уведомив другую Сторону за 3 (три) рабочих дня до даты расторжения Договора.  14.8. Надлежащим и достаточным доказательством наличия указанных выше форс-мажорных обстоятельств и их продолжительности будут служить документы, выдаваемые компетентными органами/организациями.  **15. Действие Договора**  15.1. Договор вступает в силу с 01.01.2025 года и действует до 31.12.2025 года включительно, а в части взаиморасчетов - до их полного завершения. Договор может быть пролонгирован в установленном порядке по соглашению Сторон.  15.2. Все дополнения и/или изменения, внесенные в Договор, имеют силу только в том случае, если они составлены в письменной форме, датированы и содержат ссылку на Договор, а также подписаны надлежащим образом уполномоченными представителями Сторон Договора и скреплены печатями Сторон.  15.3. Договор составлен на государственном и русском языках в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному экземпляру для каждой из Сторон.  15.4. В случае разночтения условий настоящего Договора на государственном и русском языках, текст на русском языке имеет превалирующую силу.  **16. Юридические адреса и реквизиты Сторон**  **«Орындаушы»**  **«Атырау мұнай өндеу зауыты» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі**  Заңды мекен-жайы: 060000, Атырау қ.  Зейнолла Қабдолов даңғылы, құрылыс 1  Банк: «Қазақстан Халық банкі» АҚ Атырау қ.  БСК: HSBKKZKX  ЖСК: KZ 446 010 141 000 007 156  КБе: 17  БСН: 040 740 000 537  2012ж.11.07. сериясы 15001 № 0009555 ҚҚС бойынша тіркеу есебіне қою туралы куәлік  **«Исполнитель»**  **Товарищество с ограниченной ответственностью «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»**  Юридический адрес: 060000, Атырауская область, г.Атырау, проспект Зейнолла Кабдолов, строение 1.  Банк: Атырауский областной филиал  АО «Народный Банк Казахстана»  БИК: HSBKKZKX  ИИК: KZ 446 010 141 000 007 156  КБе: 17  БИН: 040 740 000 537  Свидетельство о постановке на регистрационный учет по НДС серия 15001 № 0009555 выдано 11.07.2012г.      **Приложение № 1 к Договору**  **№ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 2023 г.**  **Объемы поставок сырой нефти и (или) газового конденсата, и (или) продуктов переработки и их качество**  1. Передача Заказчиком Исполнителю сырой нефти и (или) газового конденсата, и (или) продуктов переработки производится согласно СТ ТОО 40319154-08-2022 на узле учета НПЗ.  2. Заказчик ежемесячно обязуется поставить Исполнителю сырую нефть и (или) газовый конденсат, и (или) продукты переработки для дальнейшей переработки в количестве \_\_\_\_ тыс. тонн, в том числе ежедневно по \_\_\_\_\_\_ (письменно) тонн.  **Товарищество с ограниченной ответственностью «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** |

**Приложение № 2 к Договору**

**№ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 202\_\_г.**

Планируемый ассортимент и процентный выход нефтепродуктов в \_\_\_\_ 202\_ года из общего объема переработанной Смеси нефтей (точка № 1) составляет:

|  |  |
| --- | --- |
| **Наименование нефтепродукта** | **\_\_\_\_, %** |
| **Компонент автобензинов, в т.ч.:** |  |
| компонент АИ-92 |  |
| компонент АИ-95 |  |
| компонент АИ-98 |  |
| **Гидроочищенный КГФ (дизельное топливо)** |  |
| **Компонент реактивного топлива (РТ/ТС-1)** |  |
| **Бензол** |  |
| **Параксилол** |  |
| **Легкий газойль (печное топливо)** |  |
| **Кокс** |  |
| **Вакуумный газойль** |  |
| **Прямогонный мазут** |  |
| **Сжиженный газ** |  |
| **Пропан-Бутановая фракция (ПБФ)** |  |
| **Сера** |  |
| **Потери** |  |
| **Технологическое топливо** |  |
| **Итого** | **100,000** |

Настоящее Приложение является неотъемлемой частью вышеуказанного Договора.

Фактический выход нефтепродуктов из переработанной Смеси нефтей (точка № 1) уточняется ежемесячно в зависимости от работы технологических установок путем подписания ежемесячного Приложения к Договору с указанием месяца переработки.

|  |  |
| --- | --- |
| **«\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_»** | **Товарищество с ограниченной ответственностью «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»** |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |

**202\_\_ жылғы «\_\_\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**№ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Шартқа № 2 қосымша**

202\_ жылдың\_\_\_\_\_ айында өңделген Мұнайлар қоспасының (нүкте №1) жалпы көлемінен жоспарланып отырған мұнай өнімдерінің ассортименті мен проценттік түсімі мынадай:

|  |  |
| --- | --- |
| **Мұнай өнімдерінің атауы** | **\_\_\_\_, %** |
| **Автобензиндер компоненті, оның ішінде:** |  |
| АИ-92 компоненті |  |
| АИ-95 компоненті |  |
| АИ-98 компоненті |  |
| **Гидротазартылған КГФ (дизель отыны)** |  |
| **Реактивті қозғалтқыштарға арналған отын компоненті (РТ/ТС-1)** |  |
| **Бензол** |  |
| **Параксилол** |  |
| **Жеңіл газойл (Пеш отыны)** |  |
| **Кокс** |  |
| **Вакуум газойлы** |  |
| **Тіке айдау қарамайы** |  |
| **Сұйытылған газ** |  |
| **Пропан-бутан фракциясы (ПБФ)** |  |
| **Күкірт** |  |
| **Шығын** |  |
| **Технологиялық отын** |  |
| **Барлығы** | **100,000** |

Осы Ереже жоғарыда аталған Шарттың ажырамас бөлігі болып табылады.

Өңдеу айы көрсетілген шартқа ай сайынғы Қосымшаға қол қою арқылы технологиялық қондырғылардың жұмысына қарай байланысты, өңделген Мұнайлар қоспасынан (нүкте №1) мұнай өнімдерінің іс жүзіндегі түсімі ай сайын нақтыланады.

|  |  |
| --- | --- |
| **«\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_»** | **«Атырау мұнай өңдеу зауыты» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі** |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |

|  |  |
| --- | --- |
| **202\_\_ жылғы «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **№ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Шартқа № 3 қосымша**  Мұнай өнімін уақтылы әкетпегені үшін айыппұлды есептеу:  **D=(Р-В-О)\*1000**  Р - есепті тәулікке мұнай өнімі ресурстарының қалдығы;  В - есепті тәуліктің алдындағы әкетудің нормативтік мерзімі бойынша күндер саны үшін мұнай берушінің ресурстарынан мұнай өнімін өндірудің нақты көлемі.  О - жөнелтілген/берілген/мәлімделген және жөнелтуге толық дайын немесе өзге де мұнай өнімін берушіге қайта жазылған көлем;  **«Атырау мұнай өңдеу зауыты» жауапкершілігі шектеулі серітестігі**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** | **Приложение № 3 к Договору**  **№ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 202\_\_ г.**  Расчет штрафа за несвоевременный вывоз нефтепродукта:  **D=(Р-В-О)\*1000**  Р – остаток ресурсов нефтепродукта на расчётные сутки;  В – фактический объем выработки нефтепродукта из ресурсов Поставщика нефти за количество дней по нормативному сроку вывоза, предшествующему расчетным суткам.  О – объем отгруженного/переданного/заявленного и полностью готового к отгрузке или переписанного иному Поставщику нефтепродукта;  **Товарищество с ограниченной ответственностью «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»**  **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** |

**202\_\_\_\_ жылғы «\_\_\_\_\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**№ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Шартқа № 4 қосымша**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Келісілді:  Жүк жөнелтуші  (қолы, мөрі түпнұсқада) |  | Бекітілді:  «АМӨЗ» ЖШС Маркетинг және жүк тасымалы  департаментінің директоры    \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (қолы, мөрі түпнұсқада) |
|  | 202\_\_\_ жылғы «\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_» (айы)  «АМӨЗ» ЖШС - нен мұнай өнімдерін цистерналарға құюға арналған тапсырысы  202\_\_\_ жылғы «\_\_\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_№ \_\_\_\_\_\_\_\_ |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Мұнай өнімінің атауы | Темір жол тарифын және КПҚ-ді төлеушінің атауы | Шикі мұнай және (немесе) газ конденсатын, және (немесе) өңдеу өнімдерін өңдеу жұмыстарын орындау туралы шарт № \_\_ және мерзімі | Бағытталған стансасы, станса коды | Т/Ж | Жүк алушының атауы және коды,  КҰЖЖ коды | Жүк алушының мекенжайы | Тонна, в/ц. мөлшері, соның ішінде | |
| өз ресурстарынан | сатып алынган ресурстардан |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Сату мақсаты: кейіннен сату үшін

|  |  |
| --- | --- |
| Мұнай берушінің келісімі:  Мекеме басшысы \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_тегі, аты-жөні, қолы  Мекеменің өкілі \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ тегі, аты-жөні, қолы түпнұсқада,  сенімхат № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_мерзімі. | «АМӨЗ» ЖШС келісімі:  Мұнай және мұнай өнімдерінің балансы  бөлімінің бастығы: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  Мұнай жеткізушілермен жұмыс істеу және мұнай өнімдерін тиеу  жөніндегі бөлімінің бастығы: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |

Мұнай жеткізушілермен жұмыс істеу және мұнай өнімдерін тиеу жөніндегі бөлімінің тіркеу № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |
| --- | --- |
| **«\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_»** | **«Атырау мұнай өңдеу зауыты» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі** |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |
|  |  |

**Приложение № 4 к Договору**

**№ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_от «\_\_\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 202\_\_\_\_\_г.**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Согласовано:  Грузоотправитель  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (подпись и печать в оригинале) |  | Утверждено:  Директор департамента маркетинга и грузовых перевозок  ТОО «АНПЗ»  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (подпись и печать в оригинале) |
|  | Заявка № \_\_\_ от «\_\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_202\_\_\_г. на налив нефтепродуктов в цистерны для отгрузки  с ТОО «АНПЗ» в \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_(месяц) 202\_\_\_ г. |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование нефтепродуктов | Наименование плательщика ж/д. тарифа и ТЭУ | № \_\_\_ и дата договора на выполнение работ по переработке сырой нефти и (или) газового конденсата, и (или) продуктов переработки | Станция назначения код станции | Ж/Д | Наименование и код грузополучателя,  код ОКПО грузополучателя | Адрес получателя | Количество тонн, в/ц., в т.ч. | |
| из собственных ресурсов | из переданных ресурсов |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Цель реализации: для дальнейшей реализации

|  |  |
| --- | --- |
| Согласование Заказчика:  Руководитель предприятия: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  Ф.И.О. (Поставщика нефти) (подпись)  Представитель предприятия: \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  Ф.И.О (Поставщика нефти) (подпись и печать в оригинале), № доверенности, дата. | Согласование ТОО «АНПЗ»:  Начальник отдела баланса нефти  и нефтепродуктов \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  Начальник отдела по работе с поставщиками нефти и отгрузки нефтепродуктов \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |

№ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ регистрации отдела по работе с поставщиками нефти и отгрузки нефтепродуктов

|  |  |
| --- | --- |
| **«\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_»** | **Товарищество с ограниченной ответственностью «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»** |
| \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |

**Приложение № 5 к Договору**

**№ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_от «\_\_\_\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 202\_ г.**

**ТРЕБОВАНИЯ НА ОТГРУЗКУ САМОВЫВОЗОМ В АВТОЦИСТЕРНАХ**

**Вывоз продукции автотранспортом №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

***ВНИМАНИЕ:*** *заполняется Заявителем! =====================================================================*

ЗАЯВИТЕЛЬ\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ ГРУЗОПОЛУЧАТЕЛЬ\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

№ ДОГОВОРА от " " 20\_\_ г. № ЗАЯВКИ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_20\_\_г.

№ ДОВЕРЕННОСТИ от " " 20\_\_ г. Доверенное лицо (ф.и.о.) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

НАИМЕНОВАНИЕ ПРОДУКЦИИ\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ количество \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_тонн

ВОДИТЕЛЬ (Ф.И.О.) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

ПУНКТ РАЗГРУЗКИ № СПЕЦИАЛЬНОГО РАЗРЕШЕНИЯ

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Наименование | Марка автомобиля | кол-во осей | Гос. Номер | № Авто цистерны | № паспорта на а/ц | Объем по паспорту, л |
| Автомобиль |  |  |  |  |  |  |
| Полуприцеп |  |  |  |  |  |  |
| Прицеп |  |  |  |  |  |  |
| Код по классификатору видов транспорта |  |  |  |  |  |  |
|  |

Настоящим Заявитель заявляет ТОO "АНПЗ" произвести отгрузку Продукции согласно вышеуказанным данным. Заявитель несет ответственность за достоверность заявленных данных. В случае нанесения ущерба ТОO "АНПЗ" заявленным автотранспортным средством или с помощью него в процессе выполнения настоящих требований, Заявитель несет перед ТОO "АНПЗ" материальную ответственность за нанесенный ущерб.

**ЗАЯВИТЕЛЬ:**

Подпись руководителя:

М. П.

**Въезд а/т разрешаю, на учет поставлено**

Дата заезда: "\_\_\_\_"\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_г.

Время заезда: \_\_\_\_\_ часов \_\_\_\_\_\_\_ минут Сотрудник службы безопасности

Сотрудник охраны Ф.И.О.\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Ф.И.О.\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

М.П.

Дата отгрузки: "\_\_\_\_"\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_г. Оператор

Время отгрузки: \_\_\_\_\_ часов \_\_\_\_\_\_\_ минут Ф.И.О.\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**Выезд а/т разрешаю, на учет поставлено**

Дата выезда: "\_\_\_\_"\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_г. Сотрудник охраны

Время выезда: \_\_\_\_\_ часов \_\_\_\_\_\_\_ минут Ф.И.О.\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |
| --- | --- |
| **«\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_»**  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | **Товарищество с ограниченной ответственностью «Атырауский нефтеперерабатывающий завод»**  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |

**202\_\_\_\_ жылғы «\_\_\_\_\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**№ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Шартқа № 5 қосымша**

**Автоцистерналарда өздігінен алып кету арқылы жөнелтуге қойылатын талаптар**

Өнімдерді шығаратын автомобиль көлігі № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*НАЗАР АУДАРЫҢЫЗ:* *Өтінім беруші толтырады!*

*=====================================================================*

Өтінім беруші \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Жүкті Қабылдап алушы \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Шарт № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_" " 20\_\_ ж. Мұнай өнімін тиеуге өтінім № \_\_\_\_\_«\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_20\_\_г.

Сенімхат № " " 20\_\_ ж Сенімді тұлға (Т.А.Ә.) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Өнімнің атауы \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Саны\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ тонна

Жүргізуші (Т.А.Ә.) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

ӨНІМДІ ТҮСІРУ НҮКТЕСІ АРНАЙЫ РҰҚСАТНАМА №

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Атауы | Автомобиль маркасы | Осьтер саны | Мем.нөмірі | Авто цистерна № | А/ц құжатының № | Құжат бойынша көлемі, л |
| Автомобиль |  |  |  |  |  |  |
| Жартылай тіркеме |  |  |  |  |  |  |
| Тіркеме |  |  |  |  |  |  |
| Көлік түрлерінің классификаторы бойынша коды |  |  |  |  |  |  |
|  |

Осы арқылы Өтінім беруші «АМӨЗ» ЖШС-нен жоғарыда көрсетілген деректерге сәйкес Өнімдерді жөнелтуді сұрайды. Өтініш беруші мәлімделген деректердің дұрыстығына жауап береді. Осы талаптарды орындау барысында мәлімделген көлік құралы немесе оның көмегімен «Атырау МӨЗ» ЖШС-не залал келтірілген жағдайда, Өтініш беруші «Атырау МӨЗ» ЖШС-нің алдында келтірілген залал үшін материалдық жауапкершілікте болады.

**Өтінім беруші:**

Басшының қолы:

М.О.

**Көліктің кіруіне рұқсат етемін, тіркелді**

Кірген күні: "\_\_\_\_"\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ж.

Кірген уақыты:\_\_\_\_\_ сағат \_\_\_\_\_\_\_ минут Қауіпсіздік бөлімінің қызметкері

Күзет қызметкері Т.А.Ә.\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ Т.А.Ә.\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

М.О.

Тиелген күні: "\_\_\_\_"\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ж. Оператор

Тиелген уақыты:\_\_\_\_\_ сағат \_\_\_\_\_\_\_ минут Т.А.Ә.\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**Көліктің шығуына рұқсат етемін, тіркелді**

Шығу күні: "\_\_\_\_"\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ж. Күзет қызметкері

Шығу уақыты: \_\_\_\_\_ сағат \_\_\_\_\_\_\_ минут Т.А.Ә.\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |
| --- | --- |
| **«\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_»**    \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ | **«Атырау мұнай өңдеу зауыты» жауапкершілігі шектеулі серіктестігі**  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |