ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ ЭКОЛОГИЯ, ГЕОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ

«Жасыл даму» акционерлік қоғамы

Парниктік газдар шығарындыларын реттеу саласындағы Қазақстан Республикасының заңнамасын жетілдіру жөніндегі ұсыныстар

Нұр-Сұлтан
2021 ж.

Парниктік газдар шығарындыларын реттеу саласындағы Қазақстан Республикасы заңнамасын жетілдіру бойынша ұсыныстар

Қазақстан Республикасында парниктік газдар шығарындыларын квоталау және саудалаудың ұлттық жүйесі экологиялық заңнамасының нормалары мен ережелері негізінде 2013 жылдан бастап енгізілген. Парниктік газдар шығарындыларын реттеу саласындағы негізгі талаптар 2007 жылғы 9 қаңтардағы Қазақстан Республикасының Экологиялық кодексіне (9-1-тарау) енгізілді.

2016 жылы Қазақстан Республикасы Экологиялық кодексінің 9-1-тарауына кешенді өзгерістер мен толықтырулар енгізілді, олардың қажеттілігі 2013-2015 жылдары ҚР парниктік газдар шығарындыларын квоталау және квоталар саудасы жүйесін пилоттық іске асыру барысында анықталды.

Бүгінгі күні парниктік газдар шығарындыларын квоталау және квоталар саудасы жүйесінің кезекті сауда кезеңі – 2021 жылға арналған парниктік газдар шығарындыларына квоталар болудың төртінші Ұлттық жоспары іске асырылу үстінде.

Парниктік газдар шығарындыларына квоталар мен сауда квоталары жүйесінің талаптарын, оның тиімділігін арттыруға ықпал ететін жағдайларды жасау мүмкіндіктерін іздеу – бұл тұрақты негізде жүзеге асырылатын процесс.

Қоршаған ортаны қорғау саласындағы уәкілетті орган жүргізген ҚР жаңа Экологиялық кодексін әзірлеу және бекіту бойынша жұмыс парниктік газдар шығарындыларын реттеу мәселелері бойынша нормалар мен ережелерді жетілдірудің жаңа мүмкіндігін берді.

ҚР Жаңа Экологиялық кодексінде парниктік газдар шығарындылары мен сіңірулері саласындағы мемлекеттік реттеу мәселелеріне арналған 20-тарау бар.

Осы есепте бар ұсыныстардың ҚР жаңа экологиялық кодексінің нормалары мен ережелеріне сәйкестігін қадағалауды жеңілдету үшін төменде 20-тараудың редакциясы келтіріледі.

«20-тарау. ПАРНИКТІК ГАЗДАР ШЫҒАРЫНДЫЛАРЫ МЕН СІҢІРУЛЕРІ САЛАСЫНДАҒЫ МЕМЛЕКЕТТІК РЕТТЕУ»

281-бап. Парниктік газдар

1. Парниктік газдар деп жердің атмосферасын құрайтын, шығу тегі табиғи және антропогенділік, инфрақызыл сәулеленуді сіңіруге немесе шағылыстыруға қабілетті газ тәрізді заттар (химиялық қосылыстар) ретінде түсініледі.

2. Осы Кодекстің күші парниктік газдардың мынадай түрлеріне:

1) көміртегі қос тотығы (CO_2);

2) метан (CH_4);

3) азот қышқылы (N_2O);

4) гидрофторкөміртегі (ГФК);

5) перфторкөміртегі (ПФК);

6) күкірт гексафториді (SF_6);

7) осы баптың 3-тармағына сәйкес қоршаған ортаны қорғау саласындағы уәкілетті орган анықтаған өзге де заттарға қолданылады.

3. Қоршаған ортаны қорғау саласындағы уәкілетті органның парниктік газдар ретінде жеке-лесен заттарды айқындауы Қазақстан Республикасының парниктік газдар

шығарындылары мен сіңірулері саласында осындай заттарға қатысты мемлекеттік реттеу жөнінде шаралар қабылдауды талап ететін халықаралық міндеттемелер күшіне енген жағдайда жүзеге асырылады.

282-бап. Парниктік газдар шығарындылары және сіңірулері

1. Парниктік газдардың шығарындылары деп парниктік газдардың антропогендік процестер нәтижесінде атмосфераға шығуы түсініледі.

2. Парниктік газдарды сіңіру деп кез келген табиғи процесті немесе қызмет түрін жүзеге асыру нәтижесінде пайда болатын (болатын) атмосферадан парниктік газды абсорбциялау (алып тастау) түсініледі.

3. Парниктік газдар шығарындылары мен сіңірулерінің көлемі көміртегі қос тотығы эквиваленттінің тоннасымен өлшенеді және есептеледі.

Көміртегі қос тотығының тонналық эквиваленті деп көміртегі қос тотығының бір метрикалық тоннасы немесе ғаламдық жылыну әлеуеті бойынша бір метрикалық тонна көміртегі қос тотығына балама басқа парниктік газдың массасы түсініледі.

Жаһандық жылыну әлеуетін қоршаған ортаны қорғау саласындағы уәкілетті орган Қазақстан Республикасының климаттың өзгеруі саласындағы халықаралық шарттарының ережелеріне сәйкес айқындайды.

283-бап. Климаттың өзгеруіне жаһандық деңгейде қоюға Қазақстан Республикасының ұлттық салымдары

1. Қазақстан Республикасы 2030 жылғы 31 желтоқсанға қарай Қазақстан Республикасының көміртегі теңгерімін 1990 жылғы көміртегі теңгерімі деңгейінің кемінде он бес пайызына төмендетуді қамтамасыз етуді өзінің мақсаты етіп қояды.

Қазақстан Республикасының көміртегі теңгерімі белгіленген кезеңдегі парниктік газдардың нақты сіңірулерінің көлемі шегеріле отырып, парниктік газдардың нақты шығарындыларының көлемі ретінде айқындалады.

Осы тармақтың бірінші бөлігінде көрсетілген мақсат Қазақстан Республикасының климаттың өзгеруіне жаһандық деңгейде қоюға ұлттық деңгейде айқындалатын салымы (бұдан әрі – ұлттық салым) болып табылады.

2. Қоршаған ортаны қорғау саласындағы уәкілетті орган Қазақстан Республикасы ратификациялаған халықаралық шарттарға сәйкес Қазақстан Республикасының кейінгі ұлттық салымдарын әзірлейді.

Қазақстан Республикасының кейінгі ұлттық салымдарын Қазақстан Республикасының Үкіметі бекітеді.

3. Қоршаған ортаны қорғау саласындағы уәкілетті орган Қазақстан Республикасының Климаттың өзгеруі саласындағы халықаралық шарттарын іске асыру жөніндегі жұмыс органы болып табылады және осы Кодекске сәйкес айқындалған Қазақстан Республикасының ұлттық салымдарына қол жеткізуді қамтамасыз ету мақсатында осы Кодекске сәйкес парниктік газдар шығарындылары мен сіңірулері саласындағы мемлекеттік реттеуді жүзеге асырады.

4. Қазақстан Республикасының мемлекеттік органдары мен лауазымды адамдары өз құзыреті шегінде Қазақстан Республикасының ұлттық салымдарының орындалуын қамтамасыз етуге бағытталған іс-әрекеттер жасауға міндетті.

284-бап. Парниктік газдар шығарындылары мен сіңірулері саласындағы мемлекеттік реттеу

1. Парниктік газдар шығарындылары мен сіңірулері саласындағы мемлекеттік реттеу деп мемлекеттің Қазақстан Республикасының орнықты дамуын қамтамасыз ету және оның халықаралық міндеттемелерін орындау қажеттілігін ескере отырып, парниктік газдар шығарындыларын азайту және сіңірулерін ұлғайту үшін жағдайлар жасауға бағытталған қызметі түсініледі.

2. Парниктік газдар шығарындылары мен сіңірулері саласындағы мемлекеттік реттеу:

1) осы Кодекске сәйкес парниктік газдар шығарындылары мен сіңірулері саласында мемлекеттік реттеу құралдарын қолдану;

2) көміртегі бірліктері саудасының нарықтық тетігін орнату.

3. Парниктік газдар шығарындылары мен сіңірулері саласындағы мемлекеттік реттеу осы Кодекске және қоршаған ортаны қорғау саласындағы уәкілетті орган бекіткен парниктік газдар шығарындылары мен сіңірулері саласындағы мемлекеттік реттеу қағидаларына сәйкес жүзеге асырылады.

285-бап. Парниктік газдар шығарындылары мен сіңірулері саласындағы мемлекеттік реттеу құралдары

Парниктік газдар шығарындылары мен сіңірулері саласындағы мемлекеттік реттеу мынадай құралдарды пайдалана отырып жүзеге асырылады:

1) көміртегі бюджетін белгілеу;

2) көміртекті квоталау;

3) қондырғы операторларын әкімшілендіру.

286-бап. Көміртегі бюджеті

1. Көміртегі бюджеті деп осы Кодексте көзделген тәртіппен белгіленген, көміртекті бюджеттеу кезеңіне Қазақстан Республикасының көміртегі теңгерім үшін жол берілетін шекті көлем түсініледі.

2. Көміртекті бюджеттеу кезеңіндегі Қазақстан Республикасының көміртегі теңгерімі осындай кезеңге қатысты белгіленген көміртегі бюджетінен аспауға тиіс.

3. Көміртекті бюджеттеу кезеңі қатарынан бес күнтізбелік жылды құрайды.

4. Көміртегі бюджеті парниктік газдардың квоталанатын және квоталанбайтын шығарындыларының көлемін айқындайды.

5. Көміртегі бюджетін қоршаған ортаны қорғау саласындағы уәкілетті орган көміртегі бюджеттеудің әрбір жүйелі кезеңі үшін көміртегі бюджеттеудің тиісті кезеңі басталғанға дейін алты айдан кешіктірмей әзірлейді және бекітеді.

6. Көміртегі бюджеті Қазақстан Республикасының халықаралық шарттарына сәйкес Ұлттық салымдарды сақтау қажеттілігі ескеріле отырып, мынадай түрде әзірленеді:

1) көміртекті бюджеттеу кезеңі үшін 2021 жылдан бастап 2025 жылға дейін 2021 жылға арналған көміртегі бюджеті 1990 жылғы көміртегі теңгерімі деңгейінен кемінде 1,5 пайызға төмен болды, келесі жылдары – өткен жылғы көміртегі бюджетінің деңгейінен жыл сайын кемінде 1,5 пайызға қысқарды;

2) көміртекті бюджеттеу кезеңі үшін 2026 жылдан бастап 2030 жылға дейін әрбір күнтізбелік жыл үшін көміртегі бюджеті өткен жылғы көміртегі бюджеті деңгейінің кемінде 1,5 пайызына қысқартылды;

3) көміртекті бюджеттеудің келесі кезеңдері үшін әр күнтізбелік жыл үшін көміртегі бюджеті 1990 жылғы көміртегі теңгерімі деңгейінен кемінде он бес пайызға төмен болды.

287-бап. Парниктік газдар шығарындылары мен сіңірулері саласындағы мемлекеттік реттеу объектілері

1. Осы Кодексте көзделген парниктік газдар шығарындылары мен сіңірулері саласындағы мемлекеттік реттеу құралдары парниктік газдар шығарындылары осы бөлімде белгіленген тиісті шекті мәндерден асатын қондырғыларға қолданылады.

2. Қондырғы деп бір-бірімен бірыңғай технологиялық процеспен байланысты және бір өндірістік алаңда орналастырылған парниктік газдар шығарындыларының стационарлық көзі немесе парниктік газдар шығарындыларының бірнеше стационарлық көздері түсініледі.

Қозғалтқышсыз ауыстыруға болмайтын және тұрақты орналасқан жері бірыңғай мемлекеттік координаттар жүйесін қолдана отырып, анықталуы мүмкін немесе көлік немесе өзге де жылжымалы құрал арқылы ауыстырылуы мүмкін, бірақ оны пайдалану процесінде жер

бетіне қатысты жылжымайтын (стационарлық) жағдайды талап ететін парниктік газдар шығарындыларының көзі стационарлық деп танылады.

3. Осы Кодексте қондырғы операторы деп меншігінде немесе өзге де заңды пайдалануында қондырғы бар жеке немесе заңды тұлға түсініледі.

288-бап. Оператор системы торговли углеродными единицами

1. Көміртегі бірліктерімен сауда жасау жүйесінің операторы парниктік газдар шығарындылары мен сіңірулері саласында мемлекеттік реттеу мен халықаралық ынтымақтастықты техникалық және сараптамалық сүйемелдеуді қамтамасыз ететін қоршаған ортаны қорғау саласындағы уәкілетті органның парниктік газдардың шығарындыларын реттеу жөніндегі ведомстволық бағынысты ұйымы болып табылады;

2. Көміртегі бірліктерінің саудасы жүйесінің операторы:

1) Мемлекеттік көміртегі кадастрын қалыптастыру және жүргізуді;

2) парниктік газдар шығарындылары мен сіңірулерін мемлекеттік тұгендеуді жүзеге асыруды;

3) көміртегі бірліктерінің мемлекеттік тізілімін қалыптастыру және жүргізуді;

4) Қазақстан Республикасында көміртегі бірліктерінің сауда жүйесін іске асыруды сүйемелдеуді;

5) көміртекті бірліктерді сату және сатып алуды жүзеге асырады.

289-бап. Көміртекті квоталау

1. Көміртекті квоталау деп осы баптың 2-тармағында көрсетілген экономика секторларында квоталанатын қондырғылар жүзеге асыратын парниктік газдардың квоталанатын шығарындыларының жиынтық көлемін мемлекеттің көміртегін бюджеттеу кезеңінде сандық шектеуді белгілеуі және осы Кодекске сәйкес квоталау субъектілеріне көміртегі квоталарын бөлу түсініледі.

Парниктік газдардың квоталанатын шығарындылары деп көміртегі қос тотығының шығарындылары түсініледі.

2. Электр энергетикасы, мұнай – газ, тау-кен өндіру, металлургия және химия өнеркәсібі, сондай-ақ цемент, әк, гипс және кірпіш өндіру бөлігінде өңдеу өнеркәсібі (бұдан әрі-экономиканың реттелетін секторлары) көміртекті квоталауға жатады.

3. Экономиканың реттелетін секторларында парниктік газдардың квоталанатын шығарындыларының көлемі жылына жиырма мың тонна көміртегі қос тотығынен асатын қондырғы квоталанатын қондырғы болып танылады.

Квоталанатын қондырғының операторы квоталау субъектісі болып танылады.

4. Көміртегі квотасы деп осы Кодекстің 290-бабының 4-тармағына сәйкес көміртегі квоталарының Ұлттық жоспарының қолданылу кезеңінде квоталанатын қондырғы үшін белгіленген және көміртегі бірліктерінің мемлекеттік тізілімінде квоталанатын қондырғы операторының тиісті шотына есепке алынған парниктік газдар шығарындыларының сандық көлемі түсініледі.

Көміртегі квотасы квоталау субъектілері арасында көміртегі квотасының бірліктерін бөлу жолымен, сондай-ақ олардың көміртегі нарығында көміртегі бірліктерін сатып алуы есебінен қалыптастырылады.

5. Көміртегі квотасының бірлігі деп көміртегі квотасының көлемін есептеу үшін қолданылатын көміртегі бірлігі түсініледі.

6. Квоталанатын қондырғыны көміртегі квоталарын алмастан квоталау субъектісінің пайдалануына тыйым салынады.

7. Квоталау субъектісі квоталау кезеңі шегінде өзінде бар көміртегі квотасы бірліктерін өз қондырғылары арасында дербес бөлуге құқылы.

8. Квоталау субъектісі көміртегі квоталарының Ұлттық жоспарының қолданылу кезеңі шегінде есепті кезеңдер арасында көміртегі квотасының өтелмеген бірліктерін ауыстыруды жүзеге асыруға құқылы.

9. Квоталау субъектісі осы Кодекстің 295-бабының 8-тармағына сәйкес алынған бірліктерді қоспағанда, көміртегі квотасының бірліктерін сатуға немесе сатып алуға құқылы.

10. Көміртекті квоталау осы Кодекске және парниктік газдар шығарындылары мен сіңірулері саласындағы мемлекеттік реттеу қағидаларына сәйкес жүзеге асырылады.

11. Белгіленген көміртегі квотасынан асып кеткен жағдайда, квоталау субъектісі сатып алынған көміртегі бірліктерімен, қосымша көміртегі квотасымен және (немесе) офсеттік бірліктермен көміртегі квотасындағы кемшіліктің орнын толтыруға құқылы.

Парниктік газдардың квоталанатын шығарындыларын көміртегі бірліктерінің мемлекеттік тізіліміндегі квоталанатын қондырғы операторының тиісті шотындағы көміртегі бірліктерінің санынан асатын көлемде квоталанатын қондырғымен жүзеге асыруға тыйым салынады.

290-бап. Көміртегі квоталарының ұлттық жоспары

1. Көміртегі квоталарының ұлттық жоспары экономиканың реттелетін секторлары бойынша квоталау субъектілері арасында бөлінуге жататын көміртегі квотасы бірліктерінің жалпы санын, сондай-ақ көміртегі квотасы бірліктері резервінің көлемін белгілейтін құжат болып табылады.

2. Көміртегі квоталарының ұлттық жоспарын қоршаған ортаны қорғау саласындағы уәкілетті орган әзірлейді және бекітеді

3. Көміртегі квоталарының ұлттық жоспарының қолданылу кезеңі көміртегін бюджеттеу кезеңіне сәйкес келуге тиіс.

Көміртегі квоталарының ұлттық жоспарының есепті кезеңі күнтізбелік бір жыл болып табылады.

4. Экономиканың реттелетін секторлары бойынша квоталау субъектілері арасында тегін бөлуге жататын көміртегі квотасы бірліктерінің жалпы саны парниктік газдар шығарындылары мен сіңірулері саласындағы мемлекеттік реттеу қағидаларына сәйкес есептеледі.

5. Көміртегі квоталарының ұлттық жоспары резервінің санатына мынадай мақсаттарда көміртегі бірліктері енгізіледі:

1) Көміртегі квоталарының ұлттық жоспарының тиісті қолданылу кезеңінде пайдалануға берілетін жаңа квоталанатын қондырғылар үшін көміртегі квотасының бірліктерін тегін бөлу;

2) Көміртегі квоталарының ұлттық жоспарының тиісті қолданылу кезеңінде анықталған бұрын есепке алынбаған квоталанатын қондырғылар үшін көміртегі квотасының бірліктерін тегін бөлу;

3) Көміртегі квоталарының ұлттық жоспарының тиісті қолданылу кезеңінде квоталанатын қондырғылардың қуаты ұлғайған жағдайда көміртегі квотасының қосымша бірліктерін тегін бөлу;

4) Көміртегі квоталарының ұлттық жоспарының тиісті қолданылу кезеңінде квоталанатын қондырғылар санатына өтетін әкімшілендіру субъектілерінің қондырғылары үшін көміртегі квотасының бірліктерін тегін бөлу;

5) аукцион шарттарында көміртегі квотасының бірліктерін сату.

6. Көміртегі квотасы бірліктері резервінің көлемі мемлекеттік жоспарлау саласындағы уәкілетті органның ақпаратына сәйкес тиісті кезеңге арналған жалпы ішкі ұлттық өнімнің болжамды жыл сайынғы осу қарқынының орташа көрсеткіші негізінде есептеледі.

7. Көміртегі квоталарының ұлттық жоспарының резервін басқаруды қоршаған ортаны қорғау саласындағы уәкілетті орган жүзеге асырады.

8. Әкімшілендіру субъектілерінің қондырғысы парниктік газдар шығарындыларын түгендеу туралы верификацияланған есеп негізінде, қондырғы шығарындылары жылына жиырма мың тонна көміртегі қос тотығынен асатынын растайтын квоталанатын қондырғылар санатына енгізіледі.

Осы тармақтың бірінші бөлігінде көрсетілген қондырғы парниктік газдар шығарындыларын түгендеу туралы тиісті верификацияланған есеп ұсынылған жылдан кейінгі жылдың 1 қаңтарынан бастап көміртекті квоталауға жатады.

9. Пайдалануға берілетін жаңа квоталанатын қондырғы оны пайдалануға берген жылдан кейінгі жылдың 1 қаңтарынан бастап көміртекті квоталауға жатады.

10. Осы баптың 5-тармағының 5) тармақшасына сәйкес көрсетілген резерв санатына енгізілген көміртегі бірліктері оларды аукцион шарттарында сатуды ұйымдастыру үшін көміртегі бірліктерімен сауда жүйесінің операторына беріледі.

11. Резервтен көміртегі бірліктерін сатудан түскен қаражат парниктік газдар шығарындылары мен сіңірулерін реттеу жөніндегі іс-шараларды, бағдарламалар мен жобаларды қаржыландыру үшін көміртегі бірліктерін сату жүйесі операторының шотына түседі.

29-бап. Көміртегі квоталарының бірліктерін бөлу

1. Квоталау субъектілері арасында көміртегі квотасының бірліктерін бөлу Көміртегі квоталарының ұлттық жоспарында айқындалған көлемдер шегінде оларды тегін бөлу және аукцион арқылы сату шарттарында жүзеге асырылады.

2. Квоталанатын қондырғылар үшін тегін бөлуге жататын көміртегі квотасы бірліктерінің саны парниктік газдар шығарындылары мен сіңірулері саласындағы мемлекеттік реттеу қағидаларына сәйкес бенчмарктерді қолдану арқылы есептеледі.

Бенчмарк деп өнім бірлігіне шаққандағы квоталанатын парниктік газдар шығарындыларының үлес көлемі түсініледі.

Экономиканың реттелетін секторларындағы бенчмарктер тізбесін қоршаған ортаны қорғау саласындағы уәкілетті орган әзірлейді және бекітеді.

3. Көміртегі квотасының бірліктерін аукцион шарттарында сату арқылы бөлу осы Кодекстің 299-бабына сәйкес жүзеге асырылады.

4. Көміртегі квотасының бірліктерін есепке алу үшін квоталау субъектісі қоршаған ортаны қорғау саласындағы уәкілетті орган бекіткен көміртегі бірліктерінің мемлекеттік тізілімін жүргізу қағидаларына сәйкес көміртегі бірліктерінің мемлекеттік тізілімінде шот ашады.

5. Көміртегі квотасы Көміртегі квоталарының ұлттық жоспары бекітілген күннен бастап он жұмыс күні ішінде көміртегі бірліктерінің мемлекеттік тізілімінде квоталанатын қондырғы операторының тиісті шотына есепке алынады.

6. Көміртегі квотасының бірліктері Көміртегі квоталарының ұлттық жоспарының қолданылу шегінде бір есепті кезеңнен екіншісіне ауысуы мүмкін.

7. Көміртегі квотасының пайдаланылмаған (өтелмеген) бірліктері келесі Көміртегі квоталарының ұлттық жоспарына көшірілмейді.

8. Көміртегі квотасы бірліктерінің қолданылу мерзімі соның негізінде бөлінген тиісті Көміртегі квоталарының ұлттық жоспарының соңғы есепті жылы бойынша есептілікті ұсыну мерзімі аяқталған күннен кейін тоқсан жұмыс күнімен шектеледі.

292-бап. Көміртегі бірліктерін өтеу

1. Көміртегі бірліктерін өтеу деп көміртегі бірліктерін квоталау субъектісінің тиісті шотынан есептен шығару және көміртегі бірліктерінің мемлекеттік тізіліміндегі квоталарды өтеу шотына есепке алу арқылы оларды айналыстан алу түсініледі.

2. Көміртегі бірліктерін өтеу жыл сайын парниктік газдар шығарындыларын түгендеу туралы тіркелген верификацияланған есепке сәйкес айқындалатын парниктік газдардың нақты квоталанатын шығарындыларына квоталанатын қондырғы өндірген мөлшерге тең мөлшерде жүзеге асырылады.

3. Көміртегі бірліктерін сату жүйесінің операторы парниктік газдарды түгендеу туралы верификацияланған есепті тіркегеннен кейін бес жұмыс күні ішінде квоталау субъектісінің шотынан квоталарды өтеу шотына көміртегі квотасының өтелген бірліктерін аударады.

293-бап. Квоталанатын қондырғылардың парниктік газдар шығарындыларының мониторингі

1. Квоталау субъектісі Көміртегі квоталарының ұлттық жоспарының қолданылу кезеңіне квоталанатын қондырғының парниктік газдар шығарындылары мониторингінің орындалуы міндетті жоспарды (бұдан әрі – мониторинг жоспары) әзірлейді.

2. Квоталау субъектісі Көміртегі квоталарының ұлттық жоспары қолданылатын бірінші жылдың бірінші сәуіріне дейін мониторингтің валидацияланған жоспарын қоршаған ортаны қорғау саласындағы уәкілетті органға ұсынады.

Мониторинг жоспары осы тармақтың бірінші бөлігінде белгіленген мерзімде ұсынылмаған жағдайда, квоталау субъектісінің көміртегі бірліктерінің мемлекеттік тізіліміндегі шоты талап етілетін құжаттарды ұсынғанға дейін бес жұмыс күні ішінде бұғатталуға жатады.

3. Квоталанатын қондырғының парниктік газдар шығарындыларының мониторингі парниктік газдар шығарындылары мен сіңірулері саласындағы мемлекеттік реттеу қағидаларына сәйкес жүзеге асырылады.

4. Мониторинг жоспарының нысаны парниктік газдар шығарындылары мен сіңірулері саласындағы мемлекеттік реттеу қағидаларында белгіленеді.

294-бап. Квоталанатын қондырғылардың парниктік газдар шығарындыларын түгендеу

1. Парниктік газдар шығарындыларын түгендеу деп есепті кезеңдегі парниктік газдар шығарындылары мен сіңірулерінің нақты көлемдерін айқындау түсініледі.

2. Квоталау субъектісі ағымдағы жылдың бірінші сәуіріне дейін мемлекеттік көміртегі кадастрында өткен жылғы парниктік газдар шығарындыларын түгендеу туралы есептің электрондық нысанын толтыруға міндетті.

Парниктік газдар шығарындыларын түгендеу туралы есеп нысаны парниктік газдар шығарындылары мен сіңірулері саласындағы мемлекеттік реттеу қағидаларында белгіленеді.

3. Парниктік газдар шығарындылары мен сіңірулерін есептеу жөніндегі әдістемелерді қоршаған ортаны қорғау саласындағы уәкілетті орган әзірлейді және бекітеді.

4. Квоталау субъектісі мемлекеттік көміртегі кадастры арқылы валидация және верификация жөніндегі аккредиттелген органға верификация үшін парниктік газдар шығарындыларын түгендеу туралы есептің толтырылған электрондық нысанын жібереді.

5. Валидация және верификация жөніндегі аккредиттелген орган мемлекеттік көміртегі кадастрында есепті жыл үшін парниктік газдар шығарындыларын түгендеу туралы есепті верификациялауды жүргізеді. Парниктік газдар шығарындыларын түгендеу туралы есепке түзетулер енгізу қажет болған жағдайда валидация және верификация жөніндегі аккредиттелген орган оны квоталау субъектісіне пысықтауға жібереді.

6. Көміртегі бірліктерімен сауда жүйесінің операторы парниктік газдар шығарындыларын түгендеу туралы верификацияланған есепті оған жіберген күннен бастап жиырма жұмыс күні ішінде оны бекітілген нысанға сәйкестігі, верификацияның болуы, парниктік газдар шығарындылары есептерінің дұрыстығы және парниктік газдар шығарындыларын есептеу үшін пайдаланылған коэффициенттерді қолдану тұрғысынан және қарау нәтижелері бойынша мынаны қарайды:

1) парниктік газдар шығарындыларын түгендеу туралы есепті ол осы тармақтың бірінші абзацының талаптарына сәйкес келген жағдайда тіркейді;

2) парниктік газдар шығарындыларын түгендеу туралы есеп осы тармақтың бірінші абзацының талаптарына сәйкес келмеген жағдайда, оны квоталау субъектісіне пысықтауға жібереді, сондай-ақ валидация және верификация жөніндегі аккредиттелген органдарға қатысты шаралар қабылдау үшін қоршаған ортаны қорғау саласындағы уәкілетті органды хабардар етеді.

7. Парниктік газдар шығарындыларын түгендеу туралы тіркелген есептердің негізінде көміртегі бірліктерімен сауда жүйесінің операторы парниктік газдар шығарындылары мен сіңірулерін талдауды және болжауды жүзеге асырады және қажет болған жағдайда қоршаған ортаны қорғау саласындағы уәкілетті органға Қазақстан Республикасының парниктік газдар шығарындыларын реттеу саласындағы заңнамасын жетілдіру жөнінде ұсыныстар енгізеді.

8. Парниктік газдар шығарындыларын түгендеуді бақылау парниктік газдар шығарындылары мен сіңірулері саласындағы мемлекеттік реттеу қағидаларына сәйкес жүзеге асырылады.

295-бап. Көміртегі квоталарын өзгерту

1. Квоталау субъектісі Көміртегі квоталарының ұлттық жоспары қолданылу кезеңінде қондырғылардың қуаттылығы ұлғайған жағдайда негізгі квота болмаған немесе жетіспеген кезде қосымша көміртегі квотасын алу үшін қоршаған ортаны қорғау саласындағы уәкілетті органға жүгінеді.

Қуатты ұлғайту деп өнімді алудың, өндірудің, қайта өңдеудің және (немесе) тасымалдаудың жылдық көлемін ұлғайту түсініледі.

2. Қосымша көміртегі квотасын алу мақсатында квоталау субъектісі 1 сәуірден ерте емес, бірақ есепті жылдан кейінгі жылдың 1 қазанынан кешіктірмей, қоршаған ортаны қорғау саласындағы уәкілетті органға көміртегі квотасын өзгертуге электрондық нысанда өтініш және көміртегі квотасының өзгеруін негіздейтін есептер береді.

Көміртегі квоталарының ұлттық жоспары соңғы қолданылу жылы бойынша қосымша көміртекті квоталарға өтініш берген жағдайда, квоталау субъектісі көрсетілген құжаттарды қоршаған ортаны қорғау саласындағы уәкілетті органға келесі есепті жылдан кейінгі жылдың 1 сәуірінен ерте емес, бірақ 1 маусымнан кешіктірмей береді..

3. Қосымша көміртекті квоталар мына формула бойынша есептеледі:

$M = (X - У) \times Z,$

мұндағы:

М – сұратылатын қосымша көміртекті квоталар;

Х – өткен есепті жылдағы парниктік газдарды түгендеу туралы верификацияланған есепте көрсетілген расталған өнімнің көлемі;

У – Көміртекті квоталардың ұлттық жоспарының қолданылуындағы қондырғылар үшін көміртекті квоталарды есептеуде пайдаланылған өнім көлемінің орташа мәні;

Z – бенчмарк.

4. Қоршаған ортаны қорғау саласындағы уәкілетті орган квоталау субъектісі ұсынған құжаттарды оларды алған сәтінен бастап он бес күнтізбелік күні ішінде қарайды.

5. Қосымша көміртекті квоталарды беру туралы оң шешім қабылданған жағдайда, қоршаған ортаны қорғау саласындағы уәкілетті орган квоталау субъектісін және қосымша көміртекті квоталарды көрсете отырып, квоталау субъектісіне және көміртегі бірліктерімен сауда жасау жүйесінің операторына үш жұмыс күні ішінде тиісті хабарламалар жібереді.

6. Құжаттар топтамасы толық ұсынылмаған және (немесе) олар осы баптың 1, 2 және 3-тармақтарының талаптарына сәйкес келмеген жағдайларда қоршаған ортаны қорғау саласындағы уәкілетті орган оларды пысықтауға жібереді.

Квоталау субъектісі пысықталған құжаттарды ұсынғаннан кейін қоршаған ортаны қорғау саласындағы уәкілетті орган құжаттарды осы баптың 4-тармағында көрсетілген мерзімде қарайды.

7. Берілген қосымша көміртегі квотасы туралы ақпарат көміртегі бірліктерінің сауда жүйесі операторының ресми интернет-ресурсында жарияланады.

8. Квоталанатын қондырғының қуатын төмендету есебінен құрылған көміртегі квотасының бірліктері сатыла алмайды және парниктік газдар шығарындылары мен сіңірулері саласындағы мемлекеттік реттеу қағидаларында белгіленген тәртіппен Көміртегі квоталарының ұлттық жоспарының резервіне қайтарылуға жатады.

Қуаттың төмендеуі деп өнімді алудың, өндірудің, қайта өңдеудің және (немесе) тасымалдаудың жылдық көлемінің төмендеуі түсініледі.

9. Квоталанатын қондырғы жойылған (пайдаланудан шығарылған) жағдайда, квоталау субъектісі тиісті қондырғыны пайдалану жүзеге асырылған соңғы есепті кезеңдегі парниктік газдар шығарындыларын түгендеу туралы есепті қоса бере отырып, тарату туралы шешім қабылданған күннен бастап он жұмыс күні ішінде бұл туралы қоршаған ортаны қорғау саласындағы уәкілетті органды хабардар етуге міндетті.

Қоршаған ортаны қорғау саласындағы уәкілетті орган квоталау субъектісінен хабарлама алғаннан кейін үш жұмыс күні ішінде көміртегі бірліктерімен сауда жүйесінің операторын пайдаланудан шығарылған қондырғының шотынан Көміртегі квоталарының ұлттық жоспары резервінің шотына көміртегі квотасының пайдаланылмаған бірліктерін көшіру туралы хабардар етеді.

10. Қосымша көміртегі квотасын беруге арналған резервтің бөлінбеген көміртегі бірліктері тиісті Көміртегі квоталарының ұлттық жоспарының соңғы есепті жылы бойынша есептілікті ұсыну мерзімі аяқталған күннен кейін тоқсан жұмыс күні өткен соң өтеледі.

296-бап. Квоталанатын қондырғы операторын ауыстыру

1. Квоталанатын қондырғының операторы ауысқан жағдайда осы бөлімде көзделген барлық алдыңғы оператордың құқықтары мен міндеттері квоталанатын қондырғының жаңа операторына ауысады.

2. Квоталанатын қондырғының жаңа операторы көміртегі бірліктерінің сауда жүйесінің операторына он жұмыс күні ішінде көміртегі бірліктерінің мемлекеттік тізіліміне тиісті өзгерістер енгізу туралы өтініш беруге міндетті, оған квоталанатын қондырғыға қатысты тиісті құқық белгілейтін құжаттың (сатып алу-сату шартының, қондырғыны қабылдау-беру актісінің немесе квоталанатын қондырғыға қатысты жаңа оператордың меншік немесе өзге заңды пайдалану құқығын растайтын өзге де құжаттың) нотариат куәландырған көшірмесі қоса берілуге тиіс.

3. Көміртегі бірліктерінің сауда жүйесінің операторы осы баптың 2-тармағында көзделген өтінішті және құжаттарды алғаннан кейін бес жұмыс күні ішінде көміртегі бірліктерінің мемлекеттік тізіліміне тиісті өзгерістер енгізеді.

297-бап. Квоталанатын қондырғы операторының атауын және (немесе) ұйымдық-құқықтық нысанын өзгерту

1. Өзінің атауы және (немесе) ұйымдық-құқықтық нысаны өзгерген жағдайда, квоталанатын қондырғы операторы көміртегі бірліктерінің сауда жүйесінің операторына көміртегі бірліктерінің мемлекеттік тізіліміне тиісті өзгерістер енгізу туралы электрондық нысанда он жұмыс күні ішінде өтініш беруге міндетті.

2. Көміртегі бірліктерінің сауда жүйесінің операторы осы баптың 1-тармағында көзделген өтінішті алғаннан кейін бес жұмыс күні ішінде көміртегі бірліктерінің мемлекеттік тізіліміне тиісті өзгерістер енгізеді.

298-бап. Көміртегі офсеті

1. Көміртегі офсеті деп парниктік газдар шығарындыларын азайтуға және (немесе) парниктік газдар сіңірулерін ұлғайтуға бағытталған Қазақстан Республикасындағы экономиканың кез келген секторларында қызметті немесе қызмет түрлерін жүзеге асыру нәтижесінде қол жеткізілген парниктік газдар шығарындыларын азайту және (немесе) парниктік газдар сіңірулерін ұлғайту түсініледі.

Көміртегі офсеті квоталанатын қондырғының парниктік газдар шығарындыларын қысқартуды тани алмайды.

2. Осы баптың 1-тармағының бірінші бөлігінде көрсетілген қызметті немесе қызмет түрлерін жүзеге асыратын жеке немесе заңды тұлға (бұдан әрі-жобаға өтініш беруші) көміртегі офсетінің мақұлдауын алу және офсеттік бірліктерді алу мақсатында өз жобасын қоршаған ортаны қорғау саласындағы уәкілетті органның қарауына ұсынуға құқылы.

3. Офсеттік бірлік деп көміртегі офсетін есептеу мақсатында қолданылатын көміртегі бірлігі түсініледі.

4. Көміртегі офсетін мақұлдау және офсеттік бірліктерді беру қоршаған ортаны қорғау саласындағы уәкілетті орган әзірлеген және бекіткен қағидаларға сәйкес жүзеге асырылады.

5. Офсеттік бірліктерді айналымға енгізуді көміртегі бірліктерін сату жүйесінің операторы оларды көміртегі бірліктерінің мемлекеттік тізілімінде жобаға өтініш берушінің шотына беру арқылы жүзеге асырады.

6. Офсеттік бірліктер айналымға енгізу сәтінде олардың қолданылу мерзімін шектеу жағдайларын қоспағанда, қолданылу мерзімі бойынша мерзімсіз болып табылады.

7. Өтінім берушінің қоршаған ортаны қорғау саласындағы уәкілетті орган айқындаған тәртіппен офсеттік бірліктерді сатуға құқығы бар.

8. Квоталау субъектісі алынған (сатып алынған) офсеттік бірліктер көлеміне көміртегі квотасы бірліктерін өтеу көлемін азайтуға құқылы.

299-бап. Көміртегі бірліктері және көміртегі нарығы

1. Көміртегі бірлігі көміртегі квотасының немесе көміртегі офсетінің есептік бірлігі болып табылады және көміртегі қос тотығының бір тоннасына тең.

2. Көміртегі бірлігі (көміртегі квотасының бірлігі, офсеттік бірлік) осы Кодекске сәйкес Қазақстан Республикасындағы көміртегі нарығы субъектілерінің арасындағы айналым үшін рұқсат етілген тауар болып табылады.

3. Көміртегі нарығының субъектілері:

1) квоталау субъектілері;

2) көміртегі офсеттерін өткізуге қатысатын жеке және заңды тұлғалар;

3) көміртегі бірліктерінің сауда жүйесінің операторы.

4. Қазақстан Республикасындағы көміртегі бірліктерінің сауда жүйесі бастапқы және қайталама көміртегі нарықтарынан тұрады.

Бастапқы көміртегі нарығында көміртегі бірліктерін сату жүйесінің операторы көміртегі нарығы субъектілеріне Көміртегі квоталарының ұлттық жоспары резервінің тиісті санатынан көміртегі квотасының бірліктерін аукцион шарттарында сатуды жүзеге асырады.

Қайталама көміртегі нарығында көміртегі нарығының субъектілері тікелей мәміле арқылы немесе тауар биржасы арқылы көміртегі бірліктерін сатып алу-сатуды өзара жүзеге асырады.

5. Көміртегі бірліктерінің саудасы қағидаларын қоршаған ортаны қорғау саласындағы уәкілетті орган әзірлейді және бекітеді.

6. Тауар биржасында көміртегі бірліктерін сату Қазақстан Республикасының Тауар биржалары туралы заңнамасына сәйкес ұйымдастырылады.

7. Көміртегі бірліктерінің саудасын жүзеге асыратын тауар биржасын қоршаған ортаны қорғау саласындағы уәкілетті орган көміртегі бірліктерінің саудасы қағидаларына сәйкес айқындайды.

8. Көміртегі бірліктерін сату және сатып алу көміртегі бірліктерін сату жүйесінің операторы тауар биржасы арқылы жүзеге асырады.

9. Квоталау субъектісі, жобаның өтініш берушісі көміртегі квотасы бірліктерін және офсеттік бірліктерді мәміле жасалған күнгі көміртегі квотасы бірлігінің және офсеттік бірліктің биржалық белгіленім деңгейінен төмен емес баға бойынша сатып алу-сату шарты бойынша тікелей сату арқылы өткізуге құқылы.

Мәміле жасалған күні тауар биржасында көміртегі квотасының бірлігіне немесе офсеттік бірлікке бағалардың биржалық баға белгіленімі болмаған кезде баға көміртегі квотасының бірлігіне немесе офсеттік бірлікке бағалардың соңғы қолжетімді баға белгіленімі бойынша айқындалады.

10. Қоршаған ортаны қорғау саласындағы уәкілетті органның шешімі бойынша күші жойылған, өтелген, айналыстан алынған немесе айналыстан шығарылған көміртегі бірліктері сауда объектісі бола алмайды.

11. Шет мемлекеттің көміртегі нарығында Қазақстан Республикасында айналымға шығарылған көміртегі бірліктерінің саудасы, сондай-ақ шет мемлекетте, Қазақстан Республикасының көміртегі нарығында айналымға шығарылған көміртегі бірліктерінің саудасы қағидалары Қазақстан Республикасының халықаралық шарттарында айқындалады.

300-бап. Көміртегі бірліктерінің мемлекеттік тізілімі

1. Көміртегі бірліктерінің мемлекеттік тізілімі – көміртегі бірліктерін айналымға енгізуге, сақтауға, беруге, сатып алуға, резервке қоюға, бұғаттауға, өтеуге, жоюға, айналыстан алып тастауға байланысты операцияларды есепке алудың электрондық жүйесі.

2. Көміртегі бірліктерінің мемлекеттік тізілімінде әрбір квоталанатын қондырғыға қатысты жеке шот ашылады.

3. Көміртегі бірліктерінің мемлекеттік тізілімін әзірлеуді және жүргізуді қоршаған ортаны қорғау саласындағы уәкілетті орган ұйымдастырады.

4. Көміртегі бірліктерінің мемлекеттік тізілімін қоршаған ортаны қорғау саласындағы уәкілетті орган бекіткен қағидаларға сәйкес көміртегі бірліктерінің сауда жүйесінің операторы қалыптастырады және жүргізеді.

5. Көміртегі бірліктерінің мемлекеттік тізілімінің негізгі функциялары айналымға енгізілген, сақтауда жатқан, берілген, сатып алынған, резервтелген, бұғатталған, жойылған, өтелген, айналымнан алынған көміртегі бірліктерінің нақты есебін қамтамасыз ету, сондай-ақ басқа да ұлттық тізілімдермен деректер алмасу болып табылады.

301-бап. Қондырғыларды әкімшілендіру

1. Экономиканың реттелетін секторларында парниктік газдардың квоталанатын шығарындыларының көлемі жылына он мыңнан жиырма мың тоннаға дейін көміртегі қос тотығын құрайтын қондырғы әкімшілік қондырғы деп танылады.

Әкімшілендіру субъектісі әкімшілік жасалатын қондырғы операторы болып танылады.

2. Әкімшілендіру субъектісі ағымдағы жылдың бірінші сәуіріне дейінгі мерзімде мемлекеттік көміртегі кадастрында әкімшілендірілетін қондырғының өткен жылғы парниктік газдар шығарындыларын түгендеу туралы есептің электрондық нысанын толтыруға міндетті.

3. Әкімшілендірілетін қондырғының парниктік газдар шығарындыларын түгендеу туралы есебі верификациялауға жатпайды.

4. Әкімшілендіру субъектісі көміртегі офсетін алу мақсатында парниктік газдар шығарындыларын азайтуға немесе сіңірулерін ұлғайтуға бағытталған жобаға өтініш беруші ретінде қатысуға құқылы.

5. Қоршаған ортаны қорғау саласындағы уәкілетті орган әкімшілендірілетін қондырғылардың парниктік газдардың квоталанатын шығарындыларының көлемін бақылауды жүзеге асырады.

302-бап. Парниктік газдар шығарындылары мен сіңірулерін түгендеудің мемлекеттік жүйесі

1. Парниктік газдар шығарындылары мен сіңірулерін түгендеудің мемлекеттік жүйесі нақты кезеңдегі Қазақстан Республикасындағы парниктік газдар шығарындылары мен сіңірулерінің нақты көлемдерін айқындау үшін қажетті деректерді жинау, өңдеу, сақтау және талдау жөніндегі ұйымдастыру іс-шараларының жиынтығын білдіреді.

2. Парниктік газдар шығарындылары мен сіңірулерін мемлекеттік түгендеу үшін ақпарат жинау Қазақстан Республикасының отын-энергетикалық теңгерімінің деректеріне, статистикалық есептілікке, сондай-ақ Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес парниктік газдар шығарындыларын түгендеу туралы есептерде ұсынылған мәліметтерге негізделеді.

3. Парниктік газдар шығарындылары мен сіңірулерін түгендеудің мемлекеттік жүйесінің жұмыс істеуін ұйымдастыруды және үйлестіруді қоршаған ортаны қорғау саласындағы уәкілетті орган жүзеге асырады.

4. Парниктік газдар шығарындылары мен сіңірулерін мемлекеттік түгендеуді дайындауды көміртегі бірліктерін сату жүйесінің операторы жүзеге асырады.

5. Парниктік газдар шығарындылары мен сіңірулерін мемлекеттік түгендеудің толықтығын, ашықтығын және дұрыстығын бақылау қоршаған ортаны қорғау саласындағы уәкілетті орган бекіткен қағидаларға сәйкес жыл сайын жүргізіледі.

303-бап. Мемлекеттік көміртегі кадастры

1. Мемлекеттік көміртегі кадастры парниктік газдар шығарындылары көздерін, олар өндірген шығарындылар санын, сондай-ақ қондырғы операторы үшін белгіленген шекара шегінде шығарындыларды азайту немесе парниктік газдар сіңірулерін ұлғайту санын есепке алу жүйесін білдіреді.

2. Қоршаған ортаны қорғау саласындағы уәкілетті орган мемлекеттік көміртегі кадастрын әзірлеуді және жүргізуді ұйымдастырады.

3. Мемлекеттік көміртегі кадастрын жүргізуді қоршаған ортаны қорғау саласындағы уәкілетті орган бекіткен қағидаларға сәйкес көміртегі бірліктерінің саудасы жүйесінің операторы жүзеге асырады.

4. Мемлекеттік көміртегі кадастры парниктік газдар шығарындыларының көздері, қондырғылар операторлары туралы, парниктік газдар шығарындылары мен сіңірулерінің саны туралы мәліметтерді қамтиды.

5. Қоршаған ортаны қорғау саласындағы уәкілетті орган мемлекеттік көміртегі кадастры деректерінің негізінде парниктік газдар шығарындылары мен сіңірулерінің көлемін мемлекеттік бақылау жүйесін ұйымдастыруды, Қазақстан Республикасының халықаралық шарттарына сәйкес Қазақстан Республикасының жыл сайынғы есептілігі бойынша міндеттемелерін орындауды қамтамасыз етеді.

304-бап. Валидация және верификация

1. Валидация – парниктік газдар шығарындыларын азайту немесе сіңірулерін ұлғайту жөніндегі жобаларды әзірлеу шеңберінде халықаралық стандарттар мен Қазақстан

Республикасының заңнамасында белгіленген талаптарға сәйкестікті бағалаудың және мониторинг жоспарын, сондай-ақ құжаттаманы растаудың жүйелі, тәуелсіз және құжатпен ресімделген процесі.

2. Верификация – халықаралық стандарттар мен Қазақстан Республикасының заңнамасында белгіленген талаптарға сәйкестікті бағалаудың және парниктік газдарды түгендеу туралы есепте және парниктік газдар шығарындыларын азайту немесе сіңірулерін ұлғайту жөніндегі жобаларды іске асыру туралы есепте көрсетілген мәліметтердің дұрыстығын растаудың жүйелі, тәуелсіз және құжатпен ресімделген процесі.

3. Валидация және верификация жөніндегі органдарды аккредиттеу Қазақстан Республикасының сәйкестікті бағалау саласындағы аккредиттеу туралы заңнамасына сәйкес жүзеге асырылады.

4. Валидация және верификация жөніндегі орган валидация мен верификацияның дұрыстығына жауапты болады.

5. Валидация және верификация қондырғы операторының қаражаты есебінен жүзеге асырылады.

6. Валидация және верификация жөніндегі Орган парниктік газдар шығарындыларын түгендеу туралы есепті немесе оның қатысуымен әзірленген мониторинг жоспарын валидациялай немесе верификациялай алмайды.

7. Парниктік газдар шығарындыларын азайту немесе сіңірулерін ұлғайту жөніндегі бір жобаны валидациялау және верификациялауды валидация және верификация жөніндегі сол бір орган жүргізуіне болмайды.

8. Валидация және верификация қоршаған ортаны қорғау саласындағы уәкілетті орган бекіткен валидация және верификация жүргізу қағидаларына, өлшем бірлігін техникалық реттеу және қамтамасыз ету саласындағы уәкілетті орган бекіткен ұлттық стандарттарға, егер өзге көзделмесе, Қазақстан Республикасы ратификациялаған халықаралық шарттарға сәйкес жүзеге асырылады.

Парниктік газдар шығарындыларын реттеу саласындағы ҚР жаңа экологиялық кодексінің нормалары мен ережелерінің талаптарын орындау үшін бекітілуі ҚР Жаңа Экологиялық кодексімен көзделген заңға тәуелді актілердің жобаларын дайындау қажет.

Осы жұмыс шеңберінде ҚР жаңа экологиялық кодексі редакциясының мазмұнын ескере отырып, парниктік газдар шығарындыларын реттеу саласындағы заңға тәуелді актілерді әзірлеу және бекіту кезінде қарау үшін ұсыныстар қалыптастырылды.

«Ұсыныстар енгізуге әзірленген нормативтік құқықтық актілердің тізімінің» кестесі

Нормативтік құқықтық актілердің тізбесі	
1.	Парниктік газдар шығарындылары мен сіңірулері саласындағы мемлекеттік реттеу қағидалары
2.	Көміртегі бірліктерінің мемлекеттік тізілімін қалыптастыру және жүргізу қағидалары
3.	Көміртекті офсеттерді жүзеге асыру қағидалары

ҚР жаңа экологиялық кодексіне сәйкес, келесі қолданыстағы заңға тәуелді актілерді парниктік газдар шығарындыларын реттеу саласындағы бірыңғай нормативтік құқықтық актіге оңтайландыру көзделген:

1. «Парниктік газдар шығарындыларына квоталар болу және парниктік газдар шығарындыларына квоталар болудың ұлттық жоспарындағы квоталардың белгіленген саны мен көлемінің резервтерін қалыптастыру қағидаларын бекіту туралы» ҚР Үкіметінің № 370 қаулысы;

2. ҚР Энергетика министрінің «Парниктік газдар шығарындыларына квоталар беру, өзгерту және өтеу қағидаларын бекіту туралы» № 292 бұйрығы;

3. ҚР Энергетика министрінің «Парниктік газдарды түгендеу мониторингі және бақылау қағидаларын бекіту туралы» бұйрығы» № 221;

4. ҚР Энергетика министрінің «Парниктік газдар шығарындыларына квоталар болудың ұлттық жоспарының квоталар көлемі резервінен квоталар болу әдістемесін бекіту туралы» №570 бұйрығы;

5. Энергетика министрінің м.а. «Парниктік газдарды түгендеу туралы есептердің нысандарын бекіту туралы» №502 бұйрығы;

6. ҚОК министрінің «Қондырғы паспортының нысанын бекіту туралы» №122 бұйрығы;

7. ҚР Энергетика министрінің «Парниктік газдар шығарындыларының мониторингі жоспарының нысанын бекіту туралы» №245 бұйрығы.

Төменде парниктік газдар шығарындылары мен сіңірулері саласындағы мемлекеттік реттеудің жаңа қағидаларының жобасы түрінде ресімделген парниктік газдар шығарындыларын реттеу тәртібін жетілдіру жөніндегі ұсыныстар келтірілген.

ЖОБА

Парниктік газдар шығарындылары мен сіңірулері саласындағы мемлекеттік реттеу қағидалары

1 - тарау. Жалпы ережелер

1. Осы Парниктік газдар шығарындылары мен сіңірулері саласындағы мемлекеттік реттеу қағидалары (бұдан әрі - Қағидалар) Қазақстан Республикасы Экологиялық кодексінің 37-бабының 9) тармақшасына сәйкес әзірленді және парниктік газдар шығарындылары мен сіңірулері саласындағы мемлекеттік реттеу тәртібін айқындайды.

2. Осы Қағидаларда мынадай ұғымдар пайдаланылады:

1) бенчмарк – парниктік газдар шығарындыларының өнім бірлігіне қатысты үлестік көлемі;

2) парниктік газдар шығарындыларының мониторингі - парниктік газдар шығарындылары мен шығарылуының көлемін немесе парниктік газдар бойынша деректерді үздіксіз немесе мерзімді бағалау;

3) парниктік газдар шығарындыларының коэффициенті - қондырғы қызметі туралы деректер негізінде парниктік газдар шығарындыларының көлемін бағалауға қажетті көбейткіш;

4) жаңа қондырғы – Көміртегі квоталарының ұлттық жоспарының тиісті қолданылу кезеңінде пайдалануға берілетін квоталанатын қондырғы;

5) қондырғының қуатын ұлғайту - өнімді өндірудің, өндірудің, қайта өңдеудің және (немесе) тасымалдаудың жылдық көлемін ұлғайту;

6) квоталау субъектісінің шотын бұғаттау – Қазақстан Республикасының Экологиялық кодексінде (бұдан әрі - Кодекс) белгіленген талаптарға сәйкес мониторинг жоспары ұсынылғанға дейін квоталау субъектісінің көміртегі бірліктерінің мемлекеттік тізіліміндегі шотына есепке алынған көміртегі бірліктерін пайдалануын уақытша тоқтата тұру;

7) көміртегі квотасы – Көміртегі квоталарының ұлттық жоспарының қолданылу кезеңінде квоталанатын қондырғы үшін белгіленген және көміртегі бірліктерінің мемлекеттік тізілімінде (бұдан әрі - Тізілім) квоталанатын қондырғы операторының тиісті шотына есепке алынған парниктік газдар шығарындыларының сандық көлемі.

3. Көміртекті бюджеттеу кезеңіндегі Қазақстан Республикасының көміртегі балансы осындай кезеңге қатысты белгіленген көміртегі бюджетінен асауға тиіс.

4. Көміртекті квоталау деп мемлекеттің көміртегіні бюджеттеу кезеңінде осы Қағидалардың 5-тармағында көрсетілген экономика секторларында квоталанатын қондырғылармен жүзеге асырылатын парниктік газдар квоталанатын шығарындыларының жиынтық көлемін сандық шектеуді белгілеуі және осы Қағидаларға сәйкес квоталау субъектілеріне көміртегі квоталарын бөлу түсініледі.

Парниктік газдардың квоталанатын шығарындылары деп көміртегі қос тотығының шығарындылары түсініледі.

5. Электр энергетикасы, мұнай-газ, тау-кен өндіру, металлургия және химия өнеркәсібі, сондай-ақ цемент, әк, гипс және кірпіш өндіру бөлігінде өңдеу өнеркәсібі (бұдан әрі - Экономиканың реттелетін секторлары) көміртекті квоталауға жатады.

6. Экономиканың реттелетін секторларында парниктік газдардың квоталанатын шығарындыларының көлемі жылына жиырма мың тонна көміртегі қос тотығынан асатын қондырғы квоталанатын қондырғы болып танылады.

Квоталанатын қондырғының операторы квоталау субъектісі болып танылады.

7. Көміртегі квоталарын бөлу парниктік газдар шығарындыларын шектеу және (немесе) азайту жөніндегі міндеттемелердің орындалуын қамтамасыз ету мақсатында жүзеге асырылады.

2- тарау. Көміртегі квотасының бірліктерін бөлу тәртібі

8. Квоталау субъектілері арасында көміртегі квотасы бірліктерін бөлу оларды тегін бөлу және аукцион арқылы сату шарттарында Көміртегі квоталарының ұлттық жоспарында (бұдан әрі – Ұлттық жоспар) айқындалған көлемдер шегінде жүзеге асырылады).

9. Қондырғылар бойынша көміртегі квотасының бірліктерін бөлу парниктік газдар шығарындыларын шектеу және (немесе) азайту жөніндегі міндеттемелерді ескере отырып, қоршаған ортаны қорғау саласындағы уәкілетті орган бекіткен парниктік газдар шығарындыларының үлестік коэффициенттерінің тізбесіне (бұдан әрі – Тізбе) сәйкес бенчмарктерді қолдану негізінде жүзеге асырылады.

Тізбеде бенчмарктер болмаған кезде көміртегі квотасының бірліктерін қондырғылар бойынша бөлу парниктік газдар шығарындыларын шектеу және (немесе) азайту жөніндегі міндеттемелерді ескере отырып, базалық желіні қолдану негізінде жүзеге асырылады.

7. Осы тарауға сәйкес қондырғылар бойынша бөлінуге жататын көміртегі квоталарының жалпы көлемі Ұлттық жоспардың резервін алып тастаумен есептеледі.

8. Гибеті кезеңге арналған Ұлттық жоспар үшін көміртегі квоталарын бөлу мақсатында квоталау субъектісі ұлттық жоспар қолданысқа енгізілгенге дейінгі жылдың 1 мамырынан кешіктірмей, қоршаған ортаны қорғау саласындағы уәкілетті органға (бұдан әрі – Уәкілетті орган) уәкілетті органның сұратуы бойынша көміртегі квоталарын есептеу үшін қажетті деректерді ұсынады. Қондырғыдан толық және дұрыс деректер болмаған жағдайда, көміртегі квоталарын бөлу көміртегі қостотығының шығарындылары бойынша және (немесе) 2013 - 2015 жылдардағы өнім өндірісінің түрлері, көлемдері бойынша деректер негізінде жүзеге асырылады.

7. Осы Қағидалардың 9-тармағында көзделген жағдайды қоспағанда, Ұлттық жоспарда бенчмарктерді қолдану негізінде бір жылға бөлінетін қондырғыларға

арналған көміртегі квоталары Ұлттық жоспарда айқындалатын жылдардағы өнім көлемінің орташа мәнін тиісті бенчмаркке көбейту арқылы есептеледі.

8. Ұлттық жоспарда базалық желіні қолдану негізінде бір жылға болінетін қондырғыларға арналған көміртегі квоталары Ұлттық жоспарда айқындалатын жылдардағы қондырғылардың көміртегі қос тотығы шығарындыларының орташа көлемін ескере отырып есептеледі.

9. Ұлттық жоспарда айқындалған жылдары өнім өндіруді жүзеге асырмаған қондырғылар үшін бенчмарктерді қолдану негізінде болінетін көміртегі квоталары Ұлттық жоспардың қолданылу кезеңінде тиісті кезеңге жоспарланатын өнім өндірісінің көлемін тізбеге сәйкес бенчмаркқа көбейту арқылы есептеледі.

Тиісті кезеңге арналған Ұлттық жоспардың қолданылу кезеңінде жоспарланған өнім өндірісінің көлемі қондырғы операторының өндірістік жоспарларының, техникалық жобаларының және өзге де өндірістік құжаттамаларының деректерімен расталады.

10. Ұлттық жоспар оның қолданылу кезеңінің алдындағы жылдың 15 желтоқсанынан кешіктірілмей бекітіледі.

3-тарау. Ұлттық жоспардың резервін қалыптастыру тәртібі

11. Ұлттық жоспардағы көміртегі квоталары резерві (бұдан әрі – Резерв) осы Қағидалардың 2-тарауына сәйкес болінген парниктік газдар шығарындыларына квоталардың жалпы көлемін шегере отырып, парниктік газдар шығарындыларын азайту бойынша міндеттемелерге сәйкес қалыптастырылады.

12. Ұлттық жоспардың резерві Ұлттық жоспардың қолданылу кезеңіне қалыптастырылады және Ұлттық жоспардың әрбір қолданылу жылына айқындалады.

13. Ұлттық жоспар резервінің көлемі мемлекеттік жоспарлау саласындағы уәкілетті органның ақпаратына сәйкес тиісті кезеңге арналған жалпы ішкі ұлттық өнімнің болжамды жыл сайынғы осу қарқынының орташа көрсеткіші негізінде есептеледі.

14. Ұлттық жоспардың резервінде мыналар:

1) Көміртегі квоталарының ұлттық жоспарының тиісті қолданылу кезеңінде пайдалануға берілетін жаңа квоталанатын қондырғылар үшін көміртегі квотасының бірліктерін тегін болу;

2) Көміртегі квоталарының ұлттық жоспарының тиісті қолданылу кезеңінде анықталған, бұрын ескерілмеген квоталанатын қондырғылар үшін көміртегі квотасының бірліктерін тегін болу;

3) Көміртегі квоталарының ұлттық жоспарының тиісті қолданылу кезеңінде квоталанатын қондырғылардың қуаты ұлғайған жағдайда көміртегі квотасының қосымша бірліктерін тегін бөлу;

4) Көміртегі квоталарының ұлттық жоспарының қолданылу кезеңінде квоталанатын қондырғылар санатына өтетін әкімшілендіру субъектілерінің қондырғылары үшін көміртегі квотасының бірліктерін тегін бөлу;

5) көміртегі квотасының бірліктерін аукцион шарттарында сатуға арналған көміртегі квоталары бар санаттар бар.

14. Резервтегі көміртегі квоталарының көлемі оның санаттары арасында теңбеліктермен мынадай формула бойынша бөлінеді:

$V_i = V/n$; мұндағы,

V_i - Резервтің бір санаты үшін ондағы комміртегі квоталарының көлемі,

V = Резерв көлемі,

n = Резерв санаттарының саны.

15. Егер Резерв санаттарының бірінде көміртегі квоталарының көлемі осы Резерв санаты үшін көзделген көлемнің бірден бесін құраған жағдайда, уәкілетті органның хабарлауы бойынша Көміртегі бірліктерінің саудасы жүйесінің операторы осы Қағидалардың 14-тармағына сәйкес формула бойынша осы Қағидалардың 13-тармағында көрсетілген Резерв санаттарында қалған барлық квоталар көлемін қайта бөледі.

Сонымен бірге, аукцион шартымен квоталарды сатуға қарастырылған көміртегі квоталарының көлемі қайта болуге және толықтыруға жатпайды.

4-тарау. Қондырғыларды квоталанатын қондырғылар санатына енгізу тәртібі

17. Ұлттық жоспардың қолданылу кезеңінде квоталанатын қондырғылар санатына мынадай қондырғылар:

1) Ұлттық жоспардың қолданылу кезеңінде айқындалған, Кодекстің 301-бабының 3-тармағының талаптары қолданылатын қондырғы;

2) пайдалануға енгізілген жылынан бастап келесі жылға арналған жаңа қондырғы;

3) Ұлттық жоспардың қолданылу кезеңінде квоталау санатына өтетін әкімшілендіру субъектісінің қондырғысы кіреді.

18. Әкімшілендіру субъектісінің қондырғысы қондырғы шығарындылары жылына жиырма мың тонна көміртегі қос тотығынан асатынын растайтын парниктік газдар шығарындыларын түгендеу туралы верификацияланған есеп негізінде квоталанатын қондырғылар санатына енгізіледі.

Осы тармақтың бірінші бөлігінде көрсетілген қондырғы парниктік газдар шығарындыларын түгендеу туралы тиісті верификацияланған есеп ұсынылған жылдан кейінгі жылдың 1 қаңтарынан бастап көміртекті квоталауға жатады.

19. Пайдалануға берілетін жаңа квоталанатын қондырғы оны пайдалануға берген жылдан кейінгі жылдың 1 қаңтарынан бастап көміртекті квоталауға жатады.

20. Кодекстің 301-бабы 3-тармағының талабына жататын, Ұлттық жоспардың қолданылу кезеңінде анықталған қондырғы, қондырғы шығарындылары жылына жиырма мың тонна көміртегі қос тотығынан асатынын растайтын парниктік

газдар шығарындыларын түгендеу туралы верификацияланған есеп негізінде квоталанатын қондырғылар санатына енгізіледі.

Осы тармақтың бірінші бөлігінде көрсетілген қондырғы парниктік газдар шығарындыларын түгендеу туралы тиісті верификацияланған есеп ұсынылған жылдан кейінгі жылдың 1 қаңтарынан бастап көміртекті квоталауға жатады.

21. Операторлары жойылған қондырғылар квоталанатын қондырғылар санатынан алып тастауға жатады.

Қондырғы операторы уәкілетті органға есепті жыл үшін парниктік газдарды түгендеу туралы верификацияланған есептің көшірмесін қоса бере отырып жүгінген жағдайда, Ұлттық жоспардың қолданылу кезеңінде квоталау жөніндегі талаптарға жатпайтын қондырғылар квоталанатын қондырғылар санатынан алып тастауға жатады.

5-тарау. Көміртегі квоталарын беру тәртібі

22. Көміртегі квотасын есептеу үшін квоталау субъектісі Көміртегі бірліктерінің мемлекеттік тізілімін және мемлекеттік көміртегі кадастрын жүргізу қағидаларына сәйкес тізілімде шот ашады.

23. Көміртегі квотасы Кодекстің 303-бабының 5-тармағына сәйкес Ұлттық жоспар күшіне енген күннен бастап он жұмыс күні ішінде квоталау субъектісінің тізілімдегі шотына есепке алынады.

24. Квоталау субъектісі ұлттық жоспардың қолданылуының бірінші жылының бірінші сәуіріне дейін уәкілетті органға мониторингтің валидацияланған жоспарын ұсынады.

25. Квоталау субъектісі валидацияланған мониторинг жоспарын бермеген жағдайда, уәкілетті орган құжаттарды беру мерзімі аяқталған күнінен бастап бес жұмыс күні ішінде көміртегі бірліктерінің саудасы жүйесінің операторына оларды бермегенге дейін қондырғы операторының шотын бұғаттау туралы хабарлайды

26. Мониторинг жоспары осы Қағидаларға 1-қосымшаға сәйкес бекітілетін мониторинг жоспарының нысанына сәйкес әзірленеді және валидациялауға жатады.

27. Уәкілетті орган қондырғы операторынан валидацияланған мониторинг жоспарын алған күнінен бастап күнтізбелік он бес күннің ішінде олардың толықтығын және осы Қағидалармен бекітілген талаптарға сәйкестігін растырады.

28. Мониторинг жоспарының толық еместігі және (немесе) сәйкес еместігі анықталған жағдайда, уәкілетті орган оларды нысықтауға жібереді және көміртегі бірліктерінің саудасы жүйесінің операторына нысықталған мониторинг жоспары берілмегенге дейін қондырғы операторының шотын бұғаттау туралы хабарлама береді.

29. Ұлттық жоспар қабылданғаннан кейін қондырғыны көміртекті квоталау жағдайында, квоталау субъектісі мониторинг жоспарын оны Ұлттық жоспарға енгізгеннен кейін үш ай ішінде ұсынады.

30. Ұлттық жоспардың резервінен жаңа квоталанатын қондырғы үшін квоталар беру ол пайдалануға енгізілген жылдан кейінгі есепті жылға жүзеге асырылады. Келесі есепті жылдан бастап жаңа квоталанатын қондырғы квоталанатын қондырғылар санатына енгізілуге жатады.

31. Жаңа қондырғы үшін квоталар беру бенчмарктерді қолдану негізінде жүзеге асырылады.

Қондырғы операторы жаңа қондырғы үшін сұратылатын квотаның көлемін Тізбеге сәйкес Ұлттық жоспардың қолданылу кезеңінде жоспарланған өнім өндірісінің көлемін бенчмаркқа көбейту арқылы есептейді.

Ұлттық жоспардың қолданылу кезеңінде жоспарланған өнім өндірісінің көлемі қондырғы операторының өндірістік жоспарларының, техникалық жобаларының және өзге де өндірістік құжаттамаларының деректерімен расталады.

32. Тізбеде бенчмарктер болмаған кезде қондырғы операторы парниктік газдар шығарындылары мен сіңірулерін есептеу жөніндегі әдістемелерде көрсетілген формулаларды қолдану арқылы жаңа қондырғы үшін сұратылатын квотаның көлемін есептейді.

33. Жаңа қондырғыға квота бірліктерін алу үшін квоталау субъектісі уәкілетті органға тиісті қондырғы пайдалануға берілгенге дейін бір айдан кешіктірмей мониторингтің валидацияланған жоспарын, Ұлттық жоспардың қолданылу кезеңінің әрбір жылына сұратылатын квотаның есептерін, осы Қағидаларға 2-қосымшаға сәйкес нысан бойынша жаңа қондырғы үшін/әкімшілендіру субъектісін орнату үшін көміртегі квотасын беруге арналған өтінішті ұсынады.

34. Уәкілетті орган осы Қағидалардың 33-тармағында көрсетілген құжаттарды алған сәттен бастап он бес жұмыс күні ішінде ұсынылған құжаттардың толықтығын және осы Қағидаларда белгіленген талаптарға сәйкестігін тексереді. Ұсынылған құжаттардың толық еместігі және сәйкессіздігі анықталған жағдайда, оларды нысықтауға жолдайды.

35. Квоталау субъектісі нысықталған құжаттарды ұсынғаннан кейін уәкілетті орган құжаттарды осы Қағидалардың 34-тармағында көрсетілген мерзімдерде қарайды.

36. Жаңа қондырғы үшін резервтен көміртегі квотасын беру туралы оң шешім қабылданған жағдайда, уәкілетті орган жаңа қондырғы, жаңа қондырғы операторын, бөлінген квота бірліктерінің көлемін көрсете отырып, көміртегі бірліктерінің саудасы жүйесінің операторына және қондырғы операторына тізілімде шот ашу қажеттігі туралы тиісті хабарламалар жібереді.

Жаңа қондырғы үшін көміртегі квотасын көміртегі бірліктерінің саудасы жүйесінің операторы қондырғы операторының тиісті шоты ашылған күннен бастап үш жұмыс күні ішінде есепке алады.

37. Квоталанатын қондырғылар санатына ауысатын әкімшілендіру субъектісін (бұдан әрі – Әкімшілендірудің квоталанатын субъектісі) орнату үшін квоталар беру парниктік газдар шығарындыларын түгендеу туралы тиісті верификацияланған есеп ұсынылған жылдан кейінгі есепті жылға арналған Ұлттық жоспардың резервінен жүзеге асырылады, бұл қондырғының

шығарындылары жылына жиырма мың тонна көміртегі қос тотығынан асып түсетінін растайды. Келесі есепті жылдан бастап осы қондырғы квоталанатын қондырғылар санатына енгізілуге жатады.

38. Өкімшілендірудің квоталанатын субъектісіне квоталар беру бенчмарктер негізінде жүзеге асырылады.

Өкімшілендірудің квоталанатын субъектісі Тізбеге сәйкес Ұлттық жоспардың қолданылу кезеңінде жоспарланған өнім өндірісінің көлемін бенчмаркка көбейту арқылы сұралатын квотаның көлемін есептейді.

Ұлттық жоспардың қолданылу кезеңінде жоспарланған өнім өндірісінің көлемі қондырғы операторының өндірістік жоспарларының, техникалық жобаларының және өзге де өндірістік құжаттамаларының деректерімен расталады.

39. Тізбеде бенчмарктер болмаған кезде, өкімшілендірудің квоталанатын субъектісі парниктік газдар шығарындылары мен сіңірулерін есептеу жөніндегі әдістемелерде көрсетілген формулаларды қолдану арқылы сұратылатын квотаның көлемін есептейді.

41. Көміртегі квотасын алу үшін әкімшілендірудің квоталанатын субъектісі тиісті қондырғының шығарындылары жылына жиырма мың тонна көміртегі қос тотығынан асатын парниктік газдар шығарындыларын түгендеу туралы верификацияланған есепті ұсынғаннан кейін үш ай ішінде уәкілетті органға мониторингтің валидацияланған жоспарын, Ұлттық жоспардың қолданылу кезеңінің әрбір жылына сұратылатын квотаның есептерін, осы Қағидаларға 2-қосымшаға сәйкес нысан бойынша жаңа қондырғы үшін/әкімшілендіру субъектісін орнату үшін көміртегі квотасын беруге өтініш береді..

42. Уәкілетті орган осы Қағидалардың 41-тармағында көрсетілген құжаттарды алған сәтten бастап он бес жұмыс күні ішінде ұсынылған құжаттардың толықтығын және осы Қағидаларда белгіленген талаптарға сәйкестігін тексереді.

Ұсынылған құжаттардың толық еместігі және сәйкессіздігі анықталған жағдайда, оларды нысықтауға жолдайды.

43. Қондырғы операторы нысықталған құжаттарды ұсынғаннан кейін уәкілетті орган құжаттарды осы Қағидалардың 42-тармағында көрсетілген мерзімдерде қарайды.

44. Квоталанатын әкімшілендіру субъектісі үшін резервтен көміртегі квотасын беру туралы оң шешім қабылданған жағдайда, уәкілетті орган квоталанатын әкімшілендіру субъектісін, оның қондырғысын, бөлінген квоталар бірліктерінің көлемін көрсете отырып, көміртегі бірліктерінің саудасы жүйесінің операторына және қондырғы операторына Тізілімде шот ашу қажеттігі туралы тиісті хабарламалар жібереді.

Әкімшілендірудің квоталанатын субъектісіне квотаны көміртегі бірліктерінің саудасы жүйесінің операторы тиісті шот ашылған күннен бастап үш жұмыс күні ішінде есепке алады.

45. Ұлттық жоспардың тиісті қолданылу кезеңінде анықталған бұрын есепке алынбаған квоталанатын қондырғыны (бұдан әрі – Анықталған квоталанатын қондырғы) Ұлттық жоспарға көміртегіні квоталау парниктік газдар

шығарындыларын түгендеу туралы верификацияланған есепті ұсынған жылдан кейінгі жылдың 1 қаңтарынан бастап, қондырғының шығарындылары жылына жиырма мың тонна көміртегі қос тотығынан асатынын растайтын бенчмарктерді қолдану негізінде жүзеге асырылады.

Анықталған квоталанатын қондырғының операторы Тізбеге сәйкес Ұлттық жоспардың қолданылу кезеңінде жоспарланған өнім өндірісінің көлемін бенчмаркка көбейту арқылы сұралатын квотаның көлемін есептейді.

Ұлттық жоспардың қолданылу кезеңінде жоспарланған өнім өндірісінің көлемі қондырғы операторының өндірістік жоспарларының, техникалық жобаларының және өзге де өндірістік құжаттамаларының деректерімен расталады.

40. Тізбеде бенчмарктер болмаған кезде анықталған квоталанатын қондырғының операторы парниктік газдар шығарындылары мен сіңірулерін есептеу жөніндегі әдістемелерде көрсетілген формулаларды қолдану арқылы сұратылатын квотаның көлемін есептейді.

41. Көміртегі квотасын алу үшін анықталған квоталанатын қондырғы операторы парниктік газдарды түгендеу туралы верификацияланған есепті ұсынғаннан кейін үш ай ішінде оған сәйкес тиісті қондырғының шығарындылары жылына жиырма мың тонна көміртегі қос тотығынан асатын уәкілетті органға мониторингтің валидацияланған жоспарын, Ұлттық жоспардың қолданылу кезеңінің әрбір жылына сұратылатын квотаның есептерін, осы Қағидаларға 2-қосымшаға сәйкес нысан бойынша жаңа қондырғы үшін/әкімшілендіру субъектісін орнату үшін көміртегі квотасын беруге өтініш береді.

42. Уәкілетті орган осы Қағидалардың 41-тармағында көрсетілген құжаттарды алған сәтten бастап он бес жұмыс күні ішінде ұсынылған құжаттардың толықтығын және осы Қағидаларда белгіленген талаптарға сәйкестігін тексереді. Ұсынылған құжаттардың толық еместігі және сәйкессіздігі анықталған жағдайда, оларды нысықтауға жолдайды.

43. Қондырғы операторы нысықталған құжаттарды ұсынғаннан кейін уәкілетті орган құжаттарды осы Қағидалардың 42-тармағында көрсетілген мерзімдерде қарайды.

44. Анықталған квоталанатын қондырғының операторы үшін көміртегі квотасын беру туралы оң шешім қабылданған жағдайда, уәкілетті орган анықталған квоталанатын қондырғының операторын, оның қондырғысын, бөлінген квота бірліктерінің көлемін көрсете отырып, көміртегі бірліктерінің сауда жүйесінің операторына және қондырғы операторына Тізілімде шот ашу қажеттілігі туралы тиісті хабарлама жібереді.

Анықталған квоталанатын қондырғы операторына квотаны көміртегі бірліктерінің саудасы жүйесінің операторы тиісті шот ашылған күннен бастап үш жұмыс күні ішінде есепке алады.

6 -тарау. Парниктік газдарды мониторингтеу және түгендеу тәртібі

45. Квоталау субъектісі Көміртегі квоталарының ұлттық жоспарының қолданылу кезеңіне квоталанатын қондырғының парниктік газдар шығарындылары мониторингінің орындалуы міндетті жоспарын (бұдан әрі – Мониторинг жоспары) әзірлейді.

46. Квоталау субъектісі Көміртегі квоталарының ұлттық жоспарының қолданылуының бірінші жылының бірінші сәуіріне дейін уәкілетті органға мониторингінің валидацияланған жоспарын ұсынады.

Мониторинг жоспары осы тармақтың бірінші бөлігінде белгіленген мерзімде ұсынылмаған жағдайда, квоталау субъектісінің көміртегі бірліктерінің мемлекеттік тізіліміндегі шоты талап етілетін құжаттарды ұсынғанға дейін бес жұмыс күні ішінде бұғатталуға жатады.

46. Квоталау субъектісі валидация және верификация жөніндегі аккредиттелген орган валидацияланған мониторинг жоспарына сәйкес парниктік газдар шығарындыларының мониторингін жүзеге асырады. Мониторинг жоспарынан кез келген ауытқуларды, парниктік газдар шығарындыларының көлемін айқындауда анықталған қателерді квоталау субъектісі квоталау субъектісінің парниктік газдарды түгендеу туралы есебін верификациялауды жүзеге асыратын валидация және верификация жөніндегі аккредиттелген орган үшін қолжетімді болып табылатын оның ішкі құжаттамасында тіркейді.

Қондырғылар деңгейінде парниктік газдарға мониторинг жүргізу кезінде парниктік газдарды жасыл өкпелердің биомассасымен және өзге де табиғи ұлпалармен сіңіру ескерілмейді.

47. Мониторинг жоспарын квоталау субъектісі тиісті кезеңге бекітілген Ұлттық жоспардың барлық қолданылу кезеңі ішінде қолданады.

48. Квоталау субъектісі мониторинг жоспарына мынадай жағдайларда өзгерістер енгізеді:

1) парниктік газдар шығарындыларын есептеу әдісінен оларды өлшеу әдісіне көшу және керісінше;

2) қондырғы бойынша парниктік газдар шығарындыларын мониторингтеу үшін пайдаланылатын әдістемені қолдануды өзгертуге әкеп соғатын парниктік газдар жөніндегі қызмет туралы деректердің немесе басқа параметрлердің белгісіздігін ұлғайту;

3) парниктік газдар шығарындыларының көзі болып табылатын жаңа көзді енгізу;

4) егер осы рәсімдердің өзгеруі шығарындылар туралы деректердің дәлдігіне тікелей әсер ететін болса, сынамаларды іріктеумен және талдаумен немесе өлшеу аспаптарын калибрлеумен байланысты жаңа рәсімдерді енгізу.

49. Уәкілетті орган мониторинг жоспарына өзгерістерді оған енгізілген өзгерістермен мониторинг жоспары берілген күннен бастап күнтізбелік он бес күн ішінде қарайды.

50. Парниктік газдар мониторингін квоталау субъектісі есептеу әдісін не өлшеу әдісін пайдалана отырып, сондай-ақ уәкілетті органға таңдалған әдісті ұсына отырып, екі әдісті біріктіру арқылы жүзеге асырады.

51. Есептеу әдісін қолданған жағдайда, квоталау субъектісі қызметтің тиісті түрлері бойынша парниктік газдар шығарындылары мен сіңірулерін есептеу жөніндегі әдістемелерде көрсетілген парниктік газдар шығарындылары есептерінің формулалары мен коэффициенттерін пайдалану арқылы парниктік газдар шығарындыларының көлемін айқындайды.

52. Қондырғылар бойынша меншікті коэффициенттерді қолдануды уәкілетті орган қондырғы операторларында қажетті талдаулар жүргізу үшін мүмкіндігі бар аккредиттелген зертханалардың болуын және қондырғы операторы үшін осындай есептеулер жүргізуге шығындар бойынша қолжетімділікті ескере отырып реттейді.

53. Парниктік газдар шығарындылары мониторингінің нәтижелері бойынша квоталау субъектісі мониторинг жоспарында белгіленген рәсімдерге сәйкес жазбаларды, құжаттандыруды және деректерді мұрағаттауды жүргізеді.

54. Квоталау субъектісі парниктік газдар шығарындыларының мониторингі бойынша мынадай деректерді он жыл бойы сақтайды:

1) мониторинг жүргізілген көздер тізбесі;

2) парниктік газдар шығарындыларын түгендеу туралы жыл сайынғы есептердің көшірмелері;

3) парниктік газдар шығарындыларын есептеу үшін пайдаланылған парниктік газдар шығарындылары немесе шығарылған өнім жөніндегі қызмет туралы деректер;

4) өзгерістер мен толықтырулары бар парниктік газдар мониторингінің жоспары;

5) парниктік газдар қызметі туралы деректерді жинау процесі бойынша құжаттама;

6) егер қолданылатын болса, мониторинг әдісі ретінде өлшеу әдісін таңдауды негіздеу;

7) өлшеу әдісін пайдаланған жағдайда қателіктерді талдау үшін пайдаланылған деректер;

8) өлшеу жүйелерінің егжей-тегжейлі техникалық сипаттамасы және ондағы кез келген өзгерістердің сипаттамасы;

9) сынамаларды іріктеу журналын қоса алғанда, өлшеудің бастапқы және жиынтық нәтижелері – өлшеу әдісін пайдаланған жағдайда.

55. Жыл сайынғы мониторинг қорытындылары бойынша қондырғы операторы осы Қағидаларға 3-қосымшаға сәйкес парниктік газдар шығарындыларын түгендеу туралы есептің (бұдан әрі – Есеп) электрондық нысанын мемлекеттік көміртегі кадастрында есепті жылдан кейінгі жылдың 1 сәуіріне дейін толтырады.

56. Уәкілетті орган парниктік газдарды түгендеуді бақылауды жүзеге асырады. Квоталанатын қондырғылардың есептері ғана міндетті сертификаттауға жатады.

57. Көміртегі бірліктерінің саудасы жүйесінің операторы оған верификацияланған есеп жіберілген күннен бастап жиырма жұмыс күні ішінде оны бекітілген нысанға сәйкестігі, верификацияның болуы, парниктік газдар шығарындылары есептерінің дұрыстығы және парниктік газдар шығарындыларын

есептеу үшін пайдаланылған коэффициенттерді қолдану тұрғысынан және қарау нәтижелері бойынша мыналарды қарайды:

1) верификацияланған есеп осы тармақтың бірінші абзацының талаптарына сәйкес келген жағдайда тіркейді;

2) есеп осы тармақтың бірінші абзацының талаптарына сәйкес келмеген жағдайда оны квоталау субъектісіне пысықтауға жібереді, сондай-ақ валидация және верификация жөніндегі аккредиттелген органдарға қатысты шаралар қабылдау үшін уәкілетті органды хабардар етеді.

58. Квоталау субъектісі верификацияланған есепті есепті жылдан кейінгі жылдың 1 маусымына дейінгі мерзімде ұсынбаған жағдайда, көміртегі бірліктерінің саудасы жүйесінің операторы көрсетілген мерзім аяқталған күннен бастап бес жұмыс күні ішінде верификацияланған есепті ұсынғанға дейін квоталау субъектісінің шотын бұғаттайды.

59. Көміртегі бірліктерінің саудасы жүйесінің операторы уәкілетті органды және квоталау субъектісін квоталау субъектісінің шотын бұғаттау туралы хабардар етеді.

7-тарау. Көміртегі квоталарын өзгерту тәртібі

60. Квоталау субъектісі Ұлттық жоспардың қолданылу кезеңінде бенчмарктерді қолдану негізінде квоталанатын қондырғының қуатын ұлғайтқан жағдайда қосымша көміртегі квоталарын алу үшін Кодекстің 307 -бабына сәйкес уәкілетті органға жүгінеді.

61. Қосымша квота алу мақсатында квоталау субъектісі 1 сәуірден ерте емес, бірақ есепті жылдан кейінгі жылдың 1 қазанынан кешіктірмей, уәкілетті органға осы Қағидаларға 4-қосымшаға сәйкес көміртегі квотасын өзгертуге өтініш және көміртегі квотасының өзгеруін негіздейтін есептерді береді.

Көміртегі квоталарының ұлттық жоспары қолданылатын соңғы жыл кезеңінде қосымша көміртегі квотасына өтініш жасалған жағдайда, квоталау субъектісі уәкілетті органға осы тармақтың бірінші бөлігінде көрсетілген құжаттарды 1 сәуірден ерте емес, бірақ есепті жылдан кейінгі жылдың 1 маусымынан кешіктірмей береді.

62. Қосымша көміртегі квотасы өткен есепті жылға жыл сайын беріледі. Уәкілетті орган көміртегі квотасын өзгертуге өтінішті жыл сайын 1 сәуірден 1 қазанға дейін жинайды. Уәкілетті орган 1 қазаннан бастап жиырма жұмыс күні ішінде квоталау субъектілері берген көміртегі квотасын өзгертуге арналған өтініштерді қарайды. Ұлттық жоспардың әрбір қолданылу жылы бойынша қалыптасқан резерв көлеміне және квоталау субъектілерінің өтініштеріне сәйкес қосымша көміртегі квоталарының көлеміне сүйене отырып, уәкілетті орган әрбір қондырғы үшін теңдей пайыздық арақатынаста тегін берілуге жататын қосымша көміртегі квотасының көлемін айқындайды.

Электр энергетикасы қызметі саласына жататын қондырғылар үшін қосымша көміртегі квотасын беру Ұлттық жоспардың әрбір қолданылу жылы бойынша

айқындалған қосымша квота беру үшін резерв көлемінің жеткілікті саны болған жағдайда 100% көлемде жүзеге асырылады.

63. Әрбір кондырғы бойынша тегін берілген және сұратылған қосымша көміртегі квотасының көлемі туралы ақпарат көміртегі бірліктерінің саудасы жүйесі операторының ресми интернет-ресурсында жарияланады.

64. Қосымша көміртегі квотасы уәкілетті орган берген шеңберде Ұлттық жоспардың қолданылу кезеңіне жарамды.

65. Квоталанатын қондырғының операторы ауысқан жағдайда, қондырғы операторы Кодекстің 308-бабына сәйкес уәкілетті органға жүгінеді.

66. Өзінің атауы және (немесе) ұйымдық-құқықтық нысаны өзгерген жағдайда квоталанатын қондырғы операторы кодекстің 309-бабына сәйкес уәкілетті органға жүгінеді.

67. Квоталау субъектісі ауысқан кезде Ұлттық жоспарда белгіленген квота көлемінің өзгеруі болған жағдайда, квоталау субъектісі уәкілетті органға мониторингтің валидацияланған жоспарын және осы Қағидаларға 4-қосымшаға сәйкес көміртегі квотасы көлемінің өзгеруіне өтініш береді.

Уәкілетті орган осы Қағидалардың 67-тармағында көрсетілген құжаттарды алған сәттен бастап он бес жұмыс күні ішінде ұсынылған құжаттардың толықтығын және осы Қағидаларда белгіленген талаптарға сәйкестігін тексереді. Ұсынылған құжаттардың толық емеестігі және сәйкессіздігі анықталған жағдайда, оларды пысықтауға жолдайды.

69. Қондырғы операторы пысықталған құжаттарды ұсынғаннан кейін уәкілетті орган құжаттарды осы Қағидалардың 68-тармағында көрсетілген мерзімдерде қарайды. Оң шешім болған жағдайда уәкілетті орган көміртегі бірліктерінің саудасы жүйесінің операторына қондырғы операторын, қондырғының атауын, үлестірілген квота бірліктерінің көлемін көрсете отырып және қондырғы операторына Тізілімдегі шот бойынша деректерді өзгерту қажеттігі туралы тиісті хабарламалар жібереді.

Квотаның өзгеруін және қондырғы операторының деректері бойынша тиісті өзгерістерді көміртегі бірліктерінің саудасы жүйесінің операторы хабарлама алған күннен бастап үш жұмыс күні ішінде енгізеді.

70. Квоталанатын қондырғы жойылған (пайдаланудан шығарылған) жағдайда, квоталау субъектісі тиісті қондырғыны пайдалану жүзеге асырылған соңғы есепті кезең үшін парниктік газдар шығарындыларын түгендеу туралы есепті қоса бере отырып, тарату туралы шешім қабылданған күннен бастап он жұмыс күні ішінде бұл туралы уәкілетті органды хабардар етуге міндетті.

Уәкілетті орган квоталау субъектісінен хабарлама алғаннан кейін үш жұмыс күні ішінде көміртегі бірліктерінің саудасы жүйесінің операторын пайдаланудан шығарылған қондырғының шотынан Ұлттық жоспар резервінің шотына көміртегі квотасының пайдаланылмаған бірліктерін көшіру туралы хабардар етеді.

Квоталау субъектісі есепті ұсынбаған жағдайда, уәкілетті орган көміртегі квотасының пайдаланылмаған көлемін растаушы құжаттардың негізінде таратылған қондырғы операторының шотынан Ұлттық жоспар резервінің шотына көшіру туралы шешім қабылдайды.

71. Квоталанатын қондырғының қуатын төмендету есебінен құрылған көміртегі квотасының бірліктері сатыла алмайды және қосымша көміртегі квотасын беру үшін ұлттық жоспар резервінің санатына қайтаруға жатады.

Қуаттың төмендеуі деп өнімді алудың, өндірудің, қайта өңдеудің және (немесе) тасымалдаудың жылдық көлемінің төмендеуі түсініледі.

72. Уәкілетті орган жыл сайын парниктік газдар шығарындыларын түгендеу туралы верификацияланған есептер негізінде ұлттық жоспар резервіне квоталардың тиісті көлемін алады.

73. Уәкілетті орган қондырғы операторын алу туралы шешім қабылданғаннан кейін үш жұмыс күні ішінде қондырғы қуатының төмендеуі нәтижесінде пайда болған квоталар көлемінің алынғаны туралы хабардар етеді. Уәкілетті орган көміртегі бірліктерінің саудасы жүйесінің операторын үш жұмыс күні ішінде қондырғы, қондырғы операторын, алып қоюға жататын квоталардың тиісті көлемін көрсете отырып, қондырғы операторының шотынан Ұлттық жоспар резервінің шотына квоталар көлемін аудару қажеттігі туралы хабардар етеді.

8-тарау. Көміртегі квоталарының бірліктерін отеу тәртібі

73. Көміртегі квоталарын отеу Тізілімдегі верификацияланған есепке сәйкес Ұлттық жоспардың көміртегі бірліктерін айналыстан алу (есептен шығару) арқылы жыл сайын жүзеге асырылады.

74. Квоталардың жетіспейтін көлемін отеуге беру мақсатында оларды тікелей сату-сатып алу арқылы мәміле жасалған жағдайда, квоталау субъектісі квоталар бірліктерін мынадай тәртіппен отейді:

1) қондырғы операторлары (сатушы және сатып алушы) уәкілетті органға мәміле жасалған күннен бастап бес жұмыс күні ішінде Парниктік газдар шығарындыларына квоталар және көміртегі бірліктері саудасының қағидаларына (бұдан әрі – Сауда қағидалары) сәйкес қондырғы операторлары (сатушы және сатып алушы), сатылған/сатып алынған квота бірліктерінің көлемі, бағасы туралы ақпаратты қамтитын мәліметтерді ұсынады;

2) уәкілетті орган көміртегі бірліктерінің саудасы жүйесінің операторын Сауда қағидаларына сәйкес беру үшін квоталар көлемін көрсете отырып, Тізілімде қондырғы операторларының (сатушы мен сатып алушының) шоттары арасында квоталар бірліктерінің тиісті көлемін беру қажеттігі туралы хабардар етеді;

3) қондырғы операторы (сатып алушы) сатып алынған квоталар бірліктерін оның шотына есепке жатқызғаннан кейін уәкілетті органға осы Қағидаларға 5-қосымшаға сәйкес нысан бойынша көміртегі квоталарын отеуге өтінім береді;

4) уәкілетті орган көміртегі бірліктерінің саудасы жүйесінің операторын Тізілімдегі квоталар көлемін көрсете отырып, қондырғы операторының шотынан квоталарды отеу шотына квоталар бірліктерінің тиісті көлемін беру қажеттігі туралы хабардар етеді.

75. Көміртегі бірліктерін өтеу мақсатында оларды сату - сатып алу жөніндегі тауар биржасында мәміле жасалған жағдайда, қондырғы операторы квота бірліктерін мынадай тәртіппен өтейді:

1) қондырғы операторы көміртегі бірліктерінің саудасы жүйесінің операторына көміртегі бірліктерін сату - сатып алуды жүргізу қорытындылары бойынша биржалық мәмілені есепке алу парағын ұсынады;

2) қондырғы операторы (сатып алушы) сатып алынған квоталар бірліктерін оның шотына есепке жатқызғаннан кейін көміртегі бірліктерінің саудасы жүйесінің операторына осы Қағидаларға 5-қосымшаға сәйкес нысан бойынша көміртегі квоталарын өтеуге өтініш береді;

3) көміртегі бірліктерінің саудасы жүйесінің операторы квоталар бірліктерінің тиісті көлемін қондырғы операторының шотынан квоталарды өтеу шотына беруді жүргізеді.

76. Қосымша көміртегі квотасын алған жағдайда, оны өтеуге беру мақсатында квоталау субъектісі квота бірліктерін мынадай тәртіппен өтейді:

1) квоталау субъектісі оның шотына қосымша көміртегі квотасы есептелгеннен кейін уәкілетті органға осы Қағидаларға 5-қосымшаға сәйкес нысан бойынша көміртегі квоталарын өтеуге өтініш береді;

2) уәкілетті орган көміртегі бірліктерінің саудасы жүйесінің операторын Тізілімдегі квоталар көлемін көрсете отырып, квоталау субъектісінің шотынан квоталарды өтеу шотына қосымша көміртегі квотасын беру қажеттігі туралы хабардар етеді;

3) көміртегі бірліктерінің саудасы жүйесінің операторы қондырғы операторының шотынан квоталарды өтеу шотына қосымша көміртегі квотасын беруді жүргізеді.

77. Офсеттік бірліктерді өтеуге беру мақсатында алған жағдайда, қондырғы операторы көміртегі бірліктерінің саудасы жүйесінің операторына осы Қағидаларға 5-қосымшаға сәйкес нысан бойынша көміртегі квоталарын өтеуге өтініш береді.

Көміртегі бірліктерінің саудасы жүйесінің операторы қондырғы операторының шотынан квоталарды өтеу шотына офсеттік бірліктердің тиісті көлемін беруді жүргізеді.

Парниктік газдар шығарындылары мен сіңірулері
саласындағы мемлекеттік реттеу қағидаларына
1-қосымша

Нысан

Парниктік газдар шығарындыларын мониторингтеу жоспарының нысаны

Индекс: № 1 нысан

Кезеңділігі: тиісті кезеңге бекітілген Көміртегі квоталарының ұлттық жоспарының қолданылу кезеңіне әзірленеді.

Ұсынатын тұлғалар тобы: Қазақстан Республикасы Экологиялық кодексінің 305-бабына сәйкес квоталау субъектілері.

Қайда ұсынылады: Қазақстан Республикасының Қоршаған ортаны қорғау саласындағы уәкілетті органы.

Ұсыну мерзімі: тиісті кезеңге бекітілген Көміртегі квоталарының ұлттық жоспары қолданылатын бірінші жылдың бірінші сәуіріне дейін

Квоталанатын қондырғының парниктік газдар шығарындыларын мониторингтеу жоспары

1. Квоталау субъектісінің толық атауы _____
2. Квоталау субъектісінің бизнес-сәйкестендіру нөмірі (бұдан әрі-БСН)_____
3. Квоталау субъектісінің заңды мекенжайы (облысты, ауданды, елді мекенді (қала / кент / өзгелерін қоса алғанда))_____
4. Телефон/факс_____
5. Электрондық пошта мекенжайы _____
6. Экономикалық қызмет түрлерінің жалпы жіктеуіші бойынша квоталау субъектісі қызметінің негізгі түрі _____
7. Қондырғы басшысының тегі, аты, әкесінің аты (бар болса) (бұдан әрі – ТАӘ) _____
8. Мониторинг жоспарын дайындауға жауапты тұлғаның аты-жөні, байланыс деректері (телефон, мобильді телефон, e-mail) _____
9. Мониторинг жоспарының қолданылу кезеңі _____
10. Қондырғы бойынша жүзеге асырылатын және мониторингке жататын қондырғы мен қызметтің сипаттамасы _____
11. Қондырғы бойынша парниктік газдар мониторингі жүзеге асырылатын парниктік газдар шығарындылары көздерінің тізбесі

Код жолд	Көрсеткіштердің атауы					
	Қондырғының атауы	Дереккөздің атауы	Көздің №	Экономикалық қызметтің жалпы жіктеуіші бойынша қызмет түрі	Әкімшілік-аумақтық бірліктердің жалпы жіктеуіші бойынша географиялық орналасуы	Парниктік газдар шығарындыларының көзі болып табылатын пайдаланылатын отынның немесе өнеркәсіптік процестің түрі
А	Б	В	1	2	3	4
1						
2						
3						
4						

12. Әрбір көз үшін пайдаланылатын технологияның, қуаттың және жұмыстың уақытша кезеңінің сипаттамасы (бу немесе ыстық су өндіруге арналған қазандар, әртүрлі технологиялық процестер үшін қажетті жылу энергиясының көздері, цемент немесе балқыту пештері, көміртегі шикізатын тасымалдауға арналған стационарлық жүйелер, алауларда ілеспе газды жағу, парниктік газдар шығарындыларымен байланысты технологиялық процестер)

Жолдың коды	Көздің нөмірі	Көздің атауы	Қолданылатын технологияның сипаттамасы	Орнатылған қуат (өлшем бірлігі) (болған кезде)	Жұмыс уақыты
А	Б	В	Г	1	2

13. Парниктік газдар шығарындыларын бақылау үшін қолданылатын әдіс сипаттамасы (есептеулер мен өлшеулер негізінде):

13.1. Есептеу әдісінің сипаттамасы:

1) есептеу әдістемесін _____

2) есептеу әдісі бойынша коэффициенттерді жоспарлы пайдалану:

Жолдың коды	Көрсеткіштердің атауы							
	Қондырғының атауы	Көздің атауы	Көздің №	Деңгейі	Жылу шығару нетто-мәнінің коэффициенті (отын тоннасына терраДжоуль)	Тотығу коэффициенті (отын жағылған жағдайда)	Қайта құру коэффициенті (өнеркәсіптік процестер жағдайында)	Көміртегі құрамының коэффициенті (терраджоульге тонна немесе өнім бірлігіне)
А	Б	В	1	2	3	4	5	6
1								
2								
3								
4								

13.2.Өлшеу әдісінің сипаттамасы:

Жолдың коды	Көрсеткіштердің атауы					
	Отын, шикізат немесе өнім түрі	Сынама алу нүктесі (белгілеу)	Іріктеу параметрі	Сынамаларды іріктеу әдісі (қысқаша сипаттама)	Сынама алу мерзімділігі	Парниктік газдар шығарындыларын есептеу үшін деректерді беру кезеңділігі
А	Б	В	Г	Д	Е	Ж
1						
2						
3						

Зертхана атауы: _____

2) өлшеу құралдарының сипаттамасы, оларды пайдаланған жағдайда

Жолдың коды	Көрсеткіштердің атауы					
	Өлшеу құралының атауы	Орналасқан жері (сәйкестендіру нөмірі)	Өлшеу диапазоны			Көрсетілген белгісіздік (+/-%)
			өлшем бірлігі	төменгі шегі	жоғарғы шегі	
А	Б	1	2	3	4	5

1						
2						
3						

14. Парниктік газдар шығарындыларының көздері бойынша жоспарланатын өлшемдер

Жолдың коды	Көрсеткіштердің атауы				
	Қондырғының атауы	Көздің атауы	Көздің №	Өзгеріс	Өзгеріс жылы
А	Б	В	1	2	3
1					
2					
3					
4					

15. Мерзімділігін көрсете отырып, деректерді жинау және өңдеу бойынша рәсімдердің сипаттамасы, сапаны бақылауды қамтамасыз ету _____

16. Көміртегі квоталарының көлемін алуды негіздейтін есептер *.

*- Осы тармақты Көміртегі квоталарының ұлттық жоспарының тиісті қолданылу кезеңінде квоталанатын қондырғылар санатына өтетін жаңа қондырғылар, әкімшілендіру субъектілері операторлары толтырады.

17. Орнату деңгейінде мониторинг және есептілік үшін жауапкершілікті бөлу _____

18. Қондырғы операторы басшының қолы (ТАӘ) _____

19. Валидация және верификация жөніндегі аккредиттелген орган (бұдан әрі – Аккредиттелген орган) растаған_____

1) аккредиттелген органның толық атауы, БСН;
2) аккредиттеу туралы аттестаттың нөмірі мен мерзімі;
3) аккредиттелген органның заңды мекенжайы;
4) телефон, факс;
5) электрондық пошта;
6) валидацияға жауапты тұлғаның ТАӘ;
7) парниктік газдар шығарындыларын мынадай көлемде растау* :

_____ тонна көміртегі қос тотығы;

_____ көміртегі эквивалентіндегі парниктік газдардың жалпы шығарындыларының тоннасы;

8) Аккредиттелген органның басшысының қолы (ТАӘ)

Парниктік газдар шығарындыларының мониторингі жоспарының нысанын толтыру бойынша түсіндірме

1. Парниктік газдар шығарындылары мониторингінің жоспары (бұдан әрі-жоспар) Қазақстан Республикасы Экологиялық кодексінің 305-бабының 4-тармағына сәйкес әзірленді.

2. Жоспар квоталау субъектілеріне Қазақстан Республикасы Экологиялық кодексінің 305-бабына сәйкес ұсынылады.

3. Жоспар келесідей толтырылады:

1-бөлімде квоталау субъектісінің толық атауы көрсетіледі;

2-бөлімде квоталау субъектінің бизнес-сәйкестендіру нөмірі көрсетіледі;

3-бөлімде квоталау субъектінің заңды мекенжайы облыс, аудан, елді мекенді қоса алғанда (қала\ ауыл \басқа)) көрсетіледі;

4 -бөлімде квоталау субъектінің байланыс телефоны мен факсі көрсетіледі;

5 -бөлімде қондырғы операторының электрондық мекенжайы көрсетіледі;

6-бөлімде экономикалық қызмет түрінің жалпы сыныптауышы бойынша қондырғы операторының қызмет түрі көрсетіледі;

7-бөлімде қондырғы операторы басшысының деректері көрсетіледі (тегі, аты, әкесінің аты-бар болса);

8 - бөлімде жоспар бойынша жауапты адам - тегі, аты және әкесінің аты - болған жағдайда және оның байланыс деректері: қызметтік телефоны, мобильді телефоны, e-mail көрсетіледі;

9-бөлімде Жоспардың қолданылу кезеңі көрсетіледі;

10-бөлімде қондырғыда жүзеге асырылатын және мониторингке жататын қондырғы мен қызметтің сипаттамасы көрсетіледі. Сипаттама қондырғының атауын, қондырғымен жүзеге асырылатын қызмет туралы жалпы қорытындыларды, орындалатын қызметтің әрбір түрінің қысқаша сипаттамасын, сондай-ақ қызметтің әрбір түрі үшін пайдаланылатын техникалық құрылыстарды қамтиды.

4. 11-бөлімде қондырғы бойынша парниктік газдар мониторингі жүзеге асырылатын парниктік газдар шығарындылары көздерінің тізбесі көрсетіледі:

«Қондырғының атауы» деген Б-бағанда қондырғының атауы көрсетіледі;

«Көздің атауы» деген В-бағанда парниктік газдар шығарындыларының себебі болып табылатын көздің толық атауы көрсетіледі;

«Көздің №» деген 1-бағанда қондырғы операторында жасалатын және сақталатын олардың орналастыру сызбасына сәйкес көздің нөмірі 0001-ден 5999 шегінде көрсетіледі. Жаңа көз пайда болған кезде оған ертеде пайдаланылмаған нөмір беріледі. Көз жойылған кезде, оның нөмірі бұдан әрі қолданылмайды;

«Көміртегі қос тотығы шығарындыларының көлемі, тонна» деген 2-бағанда көміртегі қос тотығы шығарындыларының тоннадағы көлемі көрсетіледі;

«Әкімшілік-аумақтық объектілердің жалпы жіктеуіші бойынша географиялық орналасуы» деген 3-бағанда әкімшілік-аумақтық объектілердің жалпы жіктеуіші бойынша қондырғының географиялық орналасуы көрсетіледі;

«Парниктік газдар шығарындыларының көзі болып табылатын пайдаланылатын отынның немесе өнеркәсіптік процестің түрі» деген 4-бағанда парниктік газдар шығарындыларының көзі болып табылатын пайдаланылатын отынның немесе қондырғының өнеркәсіптік процесінің түрі көрсетіледі.

5. 12-бөлімде әрбір көз үшін пайдаланылатын технологияның, қуаттың және жұмыстың уақытша кезеңінің (бу немесе ыстық су өндіруге арналған қазандар, әртүрлі технологиялық процестер үшін қажетті жылу энергиясының көздері, цемент немесе балқыту пештері, көміртегі шикізатын тасымалдауға арналған стационарлық жүйелер, алауларда ілеспе газды жағу, парниктік газдар шығарындыларымен байланысты технологиялық процестер) сипаттамалары көрсетіледі:

«Жол коды» А бағанында жол коды көрсетіледі;

көздің нөмірі Б бағанында қондырғы операторында жасалатын және сақталатын олардың орналасу схемасына сәйкес 0001-ден 5999-ға дейінгі шектегі көздің нөмірі көрсетіледі. Жаңа көз

пайда болған кезде оған бұрын пайдаланылмаған нөмір беріледі. Көзді жою кезінде оның нөмірі бұдан әрі пайдаланылмайды;

«Көздің атауы» деген В бағанында парниктік газдар шығарындыларының себебі болып табылатын толық атауы көрсетіледі;

«Пайдаланылатын технологияның сипаттамасы» деген Г бағанында парниктік газдар шығарындылары көздерінің технологиялық процестерін сипаттайтын пайдаланылатын технологияның сипаттамалары көрсетіледі;

«Белгіленген қуат (өлшем бірлігі) (болған жағдайда)» деген 1-бағанда қуат болған жағдайда, көздің белгіленген қуаты өлшем бірлігінде көрсетіледі;

"Жұмыс уақыты, сағат/жыл" деген 2-бағанда парниктік газдар шығарындылары көздерінің жылына жұмыс сағаттарының саны көрсетіледі;

6. 13-бөлімде парниктік газдар шығарындыларын мониторингілеу үшін пайдаланылатын әдістің сипаттамасы көрсетіледі (есептеулер немесе өлшемдер негізінде):

13.1-бөлімде есептеу негізінде әдістердің сипаттамасы көрсетіледі:

13.1.1) бөлімде парниктік газдар шығарындыларын есептеудің жоспарланатын әдістемелері көрсетіледі;

13.1.2) бөлімде парниктік газдар шығарындыларын есептеу үшін жоспарланатын парниктік газдар шығарындыларының коэффициенттері көрсетіледі.

«Жол коды» А бағанында жол коды көрсетіледі;

«Қондырғының атауы» Б бағанында қондырғының атауы көрсетіледі;

«Көздің атауы» В бағанында парниктік газдар шығарындыларының себебі болып табылатын көздің толық атауы көрсетіледі;

«Көздің №» деген 1-бағанда қондырғы операторында жасалатын және сақталатын олардың орналастыру сызбасына сәйкес көздің нөмірі 0001-ден 5999 шегінде көрсетіледі. Жаңа көз пайда болған кезде оған ертеде пайдаланылмаған нөмір беріледі. Көз жойылған кезде, оның нөмірі бұдан әрі қолданылмайды;

«Деңгей» деген 2-бағанда коэффициенттер есептелетін әрбір көз бойынша әдістеме деңгейі көрсетіледі;

«Жылу шығару нетто-мәнінің коэффициенті (отын тоннасына терраДжоуль)» деген 3-бағанда отын тоннасына жылу шығару нетто - мәнінің коэффициенті бірлікпен-терраДжоуль көрсетіледі;

«Тотығу коэффициенті (отын жағылған жағдайда)» деген 4-бағанда отын жағылған жағдайда тотығу коэффициенті көрсетіледі;

«Қайта құру коэффициенті (өнеркәсіптік процестер жағдайында)» деген 5-бағанда өнеркәсіптік процестер жағдайында қайта құру коэффициенті көрсетіледі;

«Көміртегі құрамының коэффициенті (терраджоульге тонна немесе өнім бірлігіне)» деген 6-бағанда көміртектің парниктік газдары құрамының коэффициенті бірлікпен-терраджоульге тонна немесе өнім бірлігі көрсетіледі;

13.2-бөлімде өлшеу негізінде әдістің сипаттамасы көрсетіледі;

13.2.1) бөлімде қондырғы операторы жылу шығару нетто-мәнінің шамасын, көміртегі құрамын, сондай-ақ шығарындылар коэффициенттерін айқындаған кезде отын, шикізат немесе өнім сынамаларын іріктеу деректерінің сипаттамасы көрсетіледі:

"Жол коды" деген А бағанында жол коды көрсетіледі;

"Отын, шикізат немесе өнім түрі" деген Б бағанында отын, шикізат немесе өнім түрі көрсетіледі;

"Сынамаларды іріктеу нүктесі" деген В бағанында сынамаларды іріктеу нүктесі көрсетіледі;

"Сынамаларды іріктеу параметрі" деген Г бағанында сынамаларды іріктеу параметрі көрсетіледі;

"Сынамаларды іріктеу әдісі (әдістің қысқаша сипаттамасы)" деген Д бағанында әдістемеге сілтеме жасай отырып, сынамаларды іріктеу әдісі көрсетіледі және әдістің қысқаша сипаттамасы беріледі;

"Сынамаларды іріктеу кезеңділігі" деген Е бағанында сынамаларды іріктеу кезеңділігі көрсетіледі;

"Парниктік газдар шығарындыларын есептеу үшін деректерді беру кезеңділігі" деген Ж бағанында парниктік газдар шығарындыларын есептеу үшін деректерді беру кезеңділігі көрсетіледі.

Сондай-ақ сынамаларды іріктеуді жүргізетін аккредиттелген зертхананың атауы көрсетіледі. Аккредиттеу туралы куәліктің көшірмесін жоспарға жеке құжатпен қоса беру талап етіледі.

13.2.2) бөлімде отын, шикізат немесе өнім түрлерінің деректерін анықтау үшін өлшеу аспаптарының сипаттамасы, олар болған жағдайда көрсетіледі:

"Жол коды" деген А бағанында жол коды көрсетіледі;

"Өлшеу құралының атауы" деген Б бағанында өлшеу құралының атауы көрсетіледі;

"Орналасуы" деген 1-бағанда қондырғыдағы өлшеу аспабының орналасуы және оның технологиялық процесс схемасында айқындалуы көрсетіледі. Пайдаланылған барлық құралдар бірегей идентификатормен нақты анықталады (мысалы, құралдың сериялық нөмірі). Құралдарды ауыстыру (мысалы, зақымдану салдарынан қажет) мониторинг жоспарының айтарлықтай өзгеруін білдірмейді. Бірегей сәйкестендіргіш мониторинг жоспарынан бөлек құжатпен тіркеледі;

«Өлшеу диапазоны» деген баған 2, 3 және 4 бағандарға бөлінеді. 2-бағанда өлшеу аспабының өлшем бірлігі көрсетіледі, 3-бағанда аспапты өлшеудің төменгі шегі көрсетіледі, 4-бағанда аспапты өлшеудің жоғарғы шегі көрсетіледі;

"Көрсетілген белгісіздік (+/- %)" деген 5-бағанда өндіруші ерекшелігінің нұсқауларына сәйкес пайызбен жұмыс белгісіздігі көрсетіледі;

"Пайдаланудың типтік диапазоны" деген баған 6 және 7-бағандарға бөлінеді. 6-бағанда аспапты пайдалану диапазонының төменгі шегі көрсетіледі, 7-бағанда аспапты пайдалану диапазонының жоғарғы шегі көрсетіледі.

7. 14-бөлімде парниктік газдар шығарындыларының көздері бойынша жоспарланатын өзгерістер көрсетіледі. Осы тармақ парниктік газдар шығарындыларының көздерінде жоспарланған өзгерістер болған жағдайда толтырылады: в графе А "Код строки" указывается код строки;

«Қондырғының атауы» деген Б бағанында қондырғының атауы көрсетіледі;

«Көздің атауы» деген В бағанында парниктік газдар шығарындыларының себебі болып табылатын көздің толық атауы көрсетіледі;

«Көздің №» деген 1-бағанда қондырғы операторында жасалатын және сақталатын олардың орналастыру сызбасына сәйкес көздің нөмірі 0001-ден 5999 шегінде көрсетіледі. Жаңа көз пайда болған кезде оған ертеде пайдаланылмаған нөмір беріледі. Көз жойылған кезде, оның нөмірі бұдан әрі қолданылмайды;

«Өзгерістер» деген 2-бағанда көздер бойынша жоспарланған өзгерістер көрсетіледі;

"Өзгеріс жылы" деген 3-бағанда жоспарланған өзгеріс жылы көрсетіледі.

8. 15-бөлімде кезеңділікті, сапаны бақылауды қамтамасыз етуді көрсете отырып, деректерді жинау және өңдеу жөніндегі рәсімдердің сипаттамасы көрсетіледі. Деректер еркін нысанда көрсетіледі.

9. 16-бөлімде парниктік газдар шығарындыларына квоталар көлемін алуды негіздейтін есептер көрсетіледі. Осы тармақты жаңа қондырғылар операторлары, ұлттық көміртегі квоталары жоспарының тиісті қолданылу кезеңінде квоталанатын қондырғылар санатына өтетін әкімшілендіру субъектілерінің қондырғылары үшін қондырғылар операторлары толтырады.

10. 17-бөлімде мониторингтің белгілі кезеңдерін көрсете отырып, орнату деңгейінде мониторинг пен есептілікке жауапты тұлғалардың ТАӘ көрсетіледі. Деректер еркін нысанда көрсетіледі.

11. 18-бөлімде қондырғы операторы басшысының қолы, тегі, аты, әкесінің аты (бар болса) көрсетіледі.

12. 19-бөлімде аккредиттелген органның жоспарды растауы көрсетіледі:

1) тармақшада аккредиттелген органның толық атауы, БСН көрсетіледі;

2) тармақшада аккредиттеу туралы аттестаттың нөмірі мен мерзімі көрсетіледі;

3) тармақшада аккредиттелген органның заңды мекенжайы көрсетіледі;

4) тармақшада валидацияға жауапты тұлғаның телефон, факс нөмірі көрсетіледі;

5) тармақшада валидацияға жауапты адамның электрондық поштасы көрсетіледі;

6) тармақшада валидацияға жауапты тұлғаның тегі, аты, әкесінің аты (бар болса) көрсетіледі;

7) тармақшада парниктік газдар шығарындыларының көміртегі қос тотығы тоннасымен есептелген көлемі, сондай-ақ парниктік газдардың көміртегі қос тотығы баламасындағы жалпы шығарындыларының көлемі көрсетіледі. Осы тармақты жаңа қондырғылар операторлары. Көміртегі квоталарының ұлттық жоспарының тиісті қолданылу кезеңінде квоталанатын қондырғылар санатына өтетін әкімшілендіру субъектілерінің қондырғылары үшін қондырғылар операторлары толтырады;

8) тармақшада аккредиттелген орган басшысының тегі, аты, әкесінің аты (бар болса) көрсетілген жолы көрсетіледі.

Парниктік газдар шығарындылары
мен сіңірулері саласындағы
мемлекеттік реттеу қағидаларына
2-қосымша

Нысан

Жаңа қондырғы үшін / әкімшілендіру субъектісін орнату үшін көміртегі квотасын беруге өтініш

1. Қондырғы операторының атауы	
2. Жалпы мәліметтер: 2.1. Заңды мекенжайы 2.2. Жеке сәйкестендіру нөмірі (ЖСН) немесе бизнес-сәйкестендіру нөмірі (БСН) 2.3. Байланыс телефондары, факс, электронды пошта	
3. Экономикалық қызмет түрлерінің жалпы жіктеуіші бойынша (код және атауы) парниктік газдар шығарындыларын квоталау жөніндегі талаптарға сәйкес келетін қондырғы жататын экономика секторы	
1. Қондырғының атауы:	
5. Үлгілік жоспардың барлық қолданылу кезеңіне көміртегі квотасының жалпы көлемі	
Үлгілік жоспардың әрбір есепті жылына сұратылатын көміртегі квотасының көлемі:	
6 Үлгілік жоспардың қолданылу кезеңі	20__ жылғы " " ___ бастап 20__ жылғы " " _____ дейін
7. Сұратылатын көміртегі квоталарының көлеміне арналған есепті жыл:	
8. Өтінімге мынадай құжаттардың түпнұсқасы қоса беріледі:	1) парниктік газдар шығарындыларын мониторингтеудің валидацияланған жоспары (түпнұсқа); 2) заңды тұлға үшін – мемлекеттік тіркеу (қайта тіркеу) туралы куәліктің* немесе анықтаманың көшірмесі.

Басшы _____

(тегі, аты және әкесінің аты (бар болған кезде), лауазымы, қолы)

Парниктік газдар шығарындыларды
мен сіңірулері саласындағы
мемлекеттік реттеу қағидаларына
3-қосымша

1- нысан

Квоталау субъектілері үшін парниктік газдар шығарындыларын түгендеу туралы есеп

Индекс: № 1 нысан

Кезеңділігі: жылдық

Ұсынатын тұлғалар тобы: Қазақстан Республикасы Экологиялық кодексінің 301-бабына сәйкес көміртекті квоталау жөніндегі талаптарға жататын квоталау субъектілері.

Қайда ұсынылады: Қазақстан Республикасының Қоршаған ортаны қорғау саласындағы уәкілетті органы.

Ұсыну мерзімі: есепті жылдан кейінгі жылдың 1 сәуіріне дейін.

Квоталау

субъектілері үшін парниктік газдар шығарындыларын түгендеу туралы есеп

1. Квоталау субъектісінің толық атауы _____
2. Квоталау субъектісінің бизнес-сәйкестендіру нөмірі (бұдан әрі-БСН)_____
3. Квоталау субъектісінің заңды мекенжайы (облысты, ауданды, елді мекенді (қала / кент / өзгелерін қоса алғанда))_____
4. WGS 84 координаттарын анықтаудың халықаралық жүйесі бойынша қондырғының мекен-жайы (ендік / бойлық түрі: NN.nnnnnn,EE.eeeeee)

   _____

   1) _____
   2) _____
   3) _____
   n)_____

5. Экономикалық қызмет түрлерінің жалпы жіктеуіші бойынша квоталау субъектісі қызметінің негізгі түрі _____
6. Мониторинг жоспарын дайындауға жауапты тұлғаның аты-жөні, байланыс деректері (телефон, мобильді телефон, e-mail) _____
7. Есепті жыл _____

8. Стационарлық көздер немесе стационарлыққа теңестірілген мобильді көздер бойынша есепті жыл ішіндегі парниктік газдар шығарындыларының нақты көлемі

Жол коды		Көрсеткіштердің атауы											
	Қондырғының атауы	Көздің атауы	Көздің №	Көміртегі қос тотығы шығарындыларының көлемі, тонна	Метан шығарындыларының көлемі		Азот қышқылы шығарындыларының көлемі		Перфторкөміртегілері шығарындыларының көлемі		Көміртегі қос тотығы тоннасы баламасында парниктік газдар шығарындыларының көлемі, барлығы	Көміртегі қос тотығы шығарындыларынының барлық көздер бойынша жалпы көлемі, тонна	Көміртегі қос тотығы тоннасы баламасында барлық көздер бойынша парниктік газдар шығарындыларының көлемі, барлығы
					тонна	көміртегі қос тотығы тоннасы баламасында	тонна	көміртегі қос тотығы тоннасы баламасында	тонна	көміртегі қос тотығы тоннасы баламасында			
А	Б	В	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1													
2													
3													
4													
5	Әрбір кондырғы бойынша барлығы:												

Ескертпе _____

9. Пайдаланылған есептеу әдістемелері _____

10. Есептеу үшін пайдаланылған коэффициенттер

Жол коды	Көрсеткіштердің атауы																	
	Қондырғының атауы	Көздің атауы	Көздің №	Тұтынылған отын			Есепті жылда өндірілген өнім									Есептеу үшін пайдаланылған коэффициенттер		
				Түрі	Нақты көлемі ***	Өлшем бірлігі (натуралды бірлікте) *	Түрі	Саны ***	Өлшем бірлігі **	Барлығы әрбір қондырғы бойынша әрбір өнім түрі бойынша ***	Өлшем бірлігі **	Парниктік газдар шығарындыларының көлемі (тоннада) ***				Жылу шығару нетто-мағнасының коэффициенті, тонна отынға терраДжоуль))	Тотығу коэффициенті (отын жану жағдайында) немесе өзгеру коэффициенті (өнеркәсіптік процестер жағдайынд)	Көміртегі шығарындыларының коэффициенті, терраДжоуль тоннасына немесе өнім бірлігіне
												көміртегінің кос тотығы	метан	азот қышқылы	перфторкөміртегілер			
А	Б	В	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1																		
2																		
3																		
4																		

Ескертпе _____

* Мұнайды және газды тасмалдаумен айналысатын кәсіпорындар үшін жағылатын отынның көлемі табиғи бірліктерде, сондай-ақ ТДж-да беріледі.

** Өндірілген өнімнің санын өлшеу бірлігі ретінде МВт-с. электрэнергиясы және Гкал-да жылуэнергеиясы өндірісін қоспағанда тонна пайдаланылады.

*** Деректер үтірден кейін үш санға дейін дөңгелектене көрсетіледі.

11. Есепті жыл ішіндегі қондырғылар деректерінің өзгеруі (дерек бойынша)

Жол коды	Қондырғы атауы	Қызмет түрі	Есепті жыл ішіндегі қондырғылар деректерінің өзгеруі	Ескертпе
А	Б	В	Г	Д
1		сатып алу		
2		иеліктен шығару		
3		аутсорсинг		
4		өндірістің қысқарту		
5		өндірісті кеңейту		
6		энергияны тиімді пайдалану және энергияны үнемдеу бойынша іс-шараларды жүзеге асыру, басқа технология немесе отынға көшу		
7		парниктік газдар шығарындыларын (парниктік газдар көлемі) азайту бойынша ішкі жобаларды жүзеге асыру		
8		есептеу әдіснамасының (мониторинг жоспарының) өзгеруі (иә/жоқ)		
9		басқалар		

12. Қондырғы үшін көміртегі бірліктері бойынша мәліметтер (алынған, сатып алынған, иеліктен шығарылған және берілген)

Жол коды	Көрсеткіштердің атауы												
	Қондырғы атауы	Көміртегі бірлігінің түрі	Квоталар бөлудің ұлттық жоспарының қолданылу алынған көміртегі бірлігі		Квоталар бөлудің ұлттық жоспарының кезеңіне қалған көміртегі бірлігі	Есепті жылда қосымша көлемді алған	Есепті жылда сатып алынған	Есепті жылда сатып алу жоспарланған көміртегі бірлігі	Есепті жылда алу жоспарланған офсетік бірлігі	Есепті жылда иеліктен шығарылған	Есепті жылда иеліктен шығару жоспарланған	Есепті жылда квотаны өтеу үшін берілген	Есепті жылда квотаны өтеу үшін беру жоспарланған
			аукционда сату аркылы	тегін бөлу аркылы									
А	Б	В	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1		Квота бірліктері											
2		Офсетік бірліктер											
3		Барлығы											

Ескертпе_____

13. Есепті жыл ішінде мониторинг жоспарындағы өзгерістер

Жол коды	Көрсеткіштердің атауы						
	Қондырғының атауы	Көздің атауы	Көздің №	Мониторинг жоспарымен сәйкес кезеңділік	Мониторинг жоспарынан ауытқу	Ауытқу себептері	Ескертпе
А	Б	В	Г	Д	Е	Ж	З
1							
2							
3							

14. Қондырғы операторы басшысының қолы (ТАӘ)

15. Есепті куәландыру деңгейімен (саналы немесе шектеулі) _____ валидация және верификация жөніндегі аккредиттелген

орган (бұдан әрі – аккредиттелген орган) _____ растады.

16. 1) верификацияны жүзеге асыратын валидация және верификация жөніндегі аккредиттелген органның толық атауы, БСН;

2) аккредиттеу туралы аттестаттың нөмірі мен мерзімі немесе аккредиттеу туралы куәліктің күні, сериясы, нөмірі;

3) аккредиттелген органның заңды мекенжайы;

4) телефоны, факсы;

5) электрондық поштасы;

6) верификацияға жауапты адамның ТАӘ;

7) әрбір қондырғы бойынша келесі көлемде:

көміртегі қос тотығы _____ тонна;

көміртегінің қос тотығы баламасындағы ПГ жалпы шығарындылары _____ тонна;

8) есепті жыл үшін кажетті өлшем бірліктерінде әрбір қондырғы бойынша сомада өндірілген өнімнің **әрбір түрін** растау;

9) аккредиттелген орган басшысының қолы (ТАӘ)

«Квоталау субъектілері үшін парниктік газдар шығарындыларын түгендеу туралы есеп нысанын» толтыру бойынша түсіндірме

1. Квоталау субъектілері үшін парниктік газдар шығарындыларын түгендеу туралы есептің нысаны (бұдан әрі - Нысан) Қазақстан Республикасы Экологиялық кодексінің 306-бабының 2-тармағына сәйкес әзірленді.

2. Нысанды Қазақстан Республикасы Экологиялық кодексінің 301-бабына сәйкес квоталау субъектілері жыл сайын, есепті жылдан кейінгі жылдың 1 сәуіріне дейін ұсынады.

3. Нысан келесідей түрде толтырылады:

1-бөлімде қондырғы операторының толық атауы көрсетіледі;

2-бөлімде бизнес-сәйкестендіру нөмірі (бұдан әрі - БСН) көрсетіледі;

3-бөлімде қондырғы операторының заңды мекенжайы (облыс, аудан, елді мекенді қоса алғанда (қала\ ауыл \басқа)) көрсетіледі;

4 -бөлімде координаттарды халықаралық анықтау жүйесі бойынша қондырғының физикалық мекенжайы WGS84 (түрдің кеңдігі /ұзақтығы: NN.nnnnnn, EE.eeeeee) көрсетіледі;

5-бөлімде экономикалық қызмет түрінің жалпы сыныптауышы бойынша парниктік газдар шығарындыларын квоталауды жүзеге асыратын қызмет түрі көрсетіледі;

6 -бөлімде парниктік газдарды түгендеу туралы есеп бойынша жауапты адам - тегі, аты және әкесінің аты - болған жағдайда және оның байланыс деректері: қызметтік телефоны, мобильді телефоны, e-mail көрсетіледі;

7-бөлімде оның қорытындылары бойынша парниктік газдар шығарындыларын түгендеу туралы есеп әзірленген есепті жыл көрсетіледі.

4. 8-бөлімде стационарлық көздер немесе стационарлыққа теңестірілген мобильді көздер бойынша есепті жыл ішіндегі парниктік газдар шығарындыларының нақты көлемі көрсетіледі:

«Қондырғының атауы» деген Б-бағанда қондырғының атауы көрсетіледі;

«Көздің атауы» деген В-бағанда парниктік газдар шығарындыларының себебі болып табылатын көздің толық атауы көрсетіледі;

«Көздің №» деген 8.1-бағанда қондырғы операторында жасалатын және сақталатын олардың орналастыру сызбасына сәйкес көздің нөмірі 0001-ден 5999 шегінде көрсетіледі. Жаңа көз пайда болған кезде оған ертеде пайдаланылмаған нөмір беріледі. Көз жойылған кезде, оның нөмірі бұдан әрі қолданылмайды;

«Көміртегі қос тотығы шығарындыларының көлемі, тонна» деген 8.2-бағанда көміртегі қос тотығы шығарындыларының тоннадағы көлемі көрсетіледі;

«Метан шығарындыларының көлемі» деген баған 3 және 4-бағандарға бөлінеді. 3-бағанда метан шығарындыларының көлемі тоннада көрсетіледі, 4-бағанда метан шығарындыларының көлемі көміртегі қос тотығының тонна баламасында көрсетіледі;

«Азот қышқылы шығарындыларының көлемі» деген баған 5 және 6-бағандарға бөлінеді. 5-бағанда азот қышқылы шығарындыларының көлемі тоннада көрсетіледі, 6-бағанда азот қышқылы шығарындыларының көлемі көміртегі қос тотығының тонна баламасында көрсетіледі;

«Перфторкөміртегілер шығарындыларының көлемі» дген баған 7 және 8-бағандарға бөлінеді. 7-бағанда перфторкөміртегілер шығарындыларының көлемі тоннада көрсетіледі, 8-бағанда перфторкөміртегілер шығарындыларының көлемі көміртегі қос тотығының тонна баламасында көрсетіледі;

«Көміртегі қос тотығының тоннасы баламасындағы парниктік газдар шығарындыларының көлемі, барлығы» деген 8.9-бағанда әрбір көз бойынша барлық парниктік газдар шығарындыларының жалпы көлемі көрсетіледі. Парниктік газдар шығарындыларының көлемі көміртегі қос тотығының тонна баламасында көрсетіледі;

«Барлық көздер бойынша көміртегі қос тотығы шығарындыларының жалпы көлемі, тонна» деген 8.10-бағанда барлық көздер бойынша көміртегі қос тотығы шығарындыларының жалпы көлемі тоннада көрсетіледі;

«Көміртегі қос тотығының тоннасы баламасындағы барлық көздер бойынша парниктік газдар шығарындыларының жалпы көлемі» деген 8.11-бағанда көміртегі қос тотығының тоннасы баламасындағы барлық көздер бойынша парниктік газдар шығарындыларының жалпы көлемі көрсетіледі;

2,3,4,5,6,7,8 және 9-бағандардағы «Әрбір қондырғы бойынша барлығы» деген жолда әрбір қондырғы бойынша парниктік газдар шығарындыларының жалпы саны көрсетіледі;

«Ескерту» деген бағанда ескертулер (кестеге қосымша жазбалар, түсініктемелер және басқ.) көрсетіледі.

5. 9-бөлімде пайдаланылған есептеу деңгейін көрсете отырып, парниктік газдар шығарындыларын есептеу бойынша әрбір пайдаланылған әдістемесінің толық атауы көрсетіледі.

6. 10-бөлімде есептеу үшін пайдаланылған коэффициенттер көрсетіледі:

«Қондырғының атауы» деген Б-бағанда қондырғының атауы көрсетіледі;

«Көздің атауы» деген В-бағанда парниктік газдар шығарындыларының себебі болып табылатын көздің толық атауы көрсетіледі;

«Көздің №» деген 10.1-бағанда қондырғы операторында жасалатын және сақталатын олардың орналастыру сызбасына сәйкес көздің нөмірі 0001-ден 5999 шегінде көрсетіледі. Жаңа көз пайда болған кезде оған ертеде пайдаланылмаған нөмір беріледі. Көз жойылған кезде, оның нөмірі бұдан әрі қолданылмайды;

«Отынды тұтыну» деген баған 2, 3 және 4-бағандарға бөлінеді. 2-бағанда тұтынылып пайдаланған отынның түрі көрсетіледі, 3-бағанда тұтынылып пайдаланған отынның нақты көлемі көрсетіледі және 4-бағанда нұсқама есебімен өлшем бірлігі (табиғи бірліктерде) көрсетіледі;

«Есепті жылда өндірілген өнім» деген баған 5, 6, 7, 8 және 9-бағандарға бөлінеді. 5-бағанда өндірілген өнімнің түрі көрсетіледі, 6–бағанда өндірілген өнімнің саны көрсетіледі, 7-бағанда нұсқамаға сәйкес өлшем бірлігі көрсетіледі, 8-бағанда әрбір қондырғыдағы әрбір өнім түрлері бойынша өнімнің көлемі сомада көрсетіледі, 9-бағанда нұсқамаға сәйкес өлшем бірлігі көрсетіледі;

«Парниктік газдар шығарындыларының көлемі (тоннада)» деген баған 10,11,12 және 13-бағандарға бөлінеді. 10-бағанда көміртегі қос тотығының көлемі тоннада көрсетіледі, 11-бағанда метан тоннада көрсетіледі, 12-бағанда азот қышқылы тоннада көрсетіледі, 13-бағанда перфторкоміртегілер тоннада көрсетіледі;

«Есептеу үшін пайдаланылған коэффициенттер» деген баған 14, 15 және 16-бағандарға бөлінеді. 14-бағанда баганда жылу шығару нетто-мағынасының коэффициенті, тонна отынға терраДжоуль бірліктерінде көрсетіледі; 15-бағанда отын жағу жағдайындағы тотығу коэффициенті немесе өнеркәсіптік процестер жағдайындағы өзгеру коэффициенті көрсетіледі; 16-бағанда көміртегі шығарындыларының коэффициенті терраДжоуль тоннасында бірлігінде немесе өнім бірлігінде көрсетіледі;

«Ескерту» деген бағанда ескертулер (кестеге қосымша жазбалар, түсініктемелер және басқ.) көрсетіледі.

7. 11-бөлімде есепті жыл ішінде қондырғылар деректерінің өзгеруі көрсетіледі:

«Қондырғы атауы» деген Б-бағанда өзгерген қондырғы көрсетіледі;

«Қызмет түрі» деген В-бағанда өзгерген қызмет түрі көрсетіледі;

«Есепті жыл ішіндегі қондырғылар деректерінің өзгеруі» деген Г-бағанда есепті жыл ішіндегі қондырғылар деректерінің өзгеруі сипатталады;

«Ескерту» деген Д-бағанда ескертулер көрсетіледі;

«сатып алу» деген 11-1 жолда есепті жылы болған сатып алу көрсетіледі;

«иеліктен алу» деген 11-2 жолда есепті жылы болған иеліктен алынғандар көрсетіледі;

«аутсорсинг» деген 13-3 жолда есепті жылы болған аутсорсинг көрсетіледі;

«өндірісті қысқарту» деген 11-4 жолда қысқартылған өндіріс көрсетіледі;

«өндірісті кеңейту» деген 11-5 жолыда өндірісті кеңейту болды ма сол көрсетіледі;

«энергияны тиімді пайдалану және энергияны үнемдеу бойынша іс-шараларды жүзеге асыру, басқа технология немесе отынға көшу» деген 11-6 жолында энергияны тиімді пайдалану және энергияны үнемдеу бойынша іс-шараларды жүзеге асыру, басқа технология немесе отынға көшу көрсетіледі;

«парниктік газдар шығарындыларын (парниктік газдар көлемі) азайту бойынша ішкі жобаларды жүзеге асыру» деген 11-7 жолда парниктік газдар шығарындыларын азайту бойынша ішкі жобаларды жүзеге асыру нәтижесінде қысқартылған парниктік газдар көлемі көрсетіледі;

«есептеу әдіснамасының (мониторинг жоспарының өзгеруі (иә/жоқ» деген 11-8 жолда есептеу әдіснамасының өзгертілгені немесе өзгертілмегені көрсетіледі;

«басқалар» деген 11-9 жолда есепті жыл ішінде қондырғылар бойынша болған баска да өзгерістер көрсетіледі.

8. 12-бөлімде әрбір қондырғы үшін көміртегі бірліктері бойынша мәліметтер (алынған, сатып алынған, неліктен шығарылған және берілген) көрсетіледі:

«Қондырғының атауы» деген Б-бағанда қондырғының атауы көрсетіледі;

«Көздің атауы» деген В-бағанда парниктік газдар шығарындыларының себебі болып табылатын көздің толық атауы көрсетіледі;

«Квоталар бөлудің ұлттық жоспарының қолданылу кезеңіне алынған көміртегі бірлігі» деген 12.1-бағанда Квоталар бөлудің ұлттық жоспарының қолданылу кезеңінде алынған квота бірліктерінің көлемі көрсетіледі;

«Квоталар бөлудің ұлттық жоспарының қолданылу кезеңіндегі көміртегі бірлігінің қалдығы» деген 12.2-бағанда алдыңғы есепті жылда өтелген квоталар бірліктері есебімен Квоталар бөлудің ұлттық жоспарының қолданылу кезеңінде алынған квоталар бірліктерінің қалдығы көрсетіледі;

«Есепті жылда берілген квоталардың қосымша көлемі» деген 12.3-бағанда қосымша көлем көрсетіледі;

«Есепті жылда сатып алынған» деген 12.4-бағанда есепті жылда сатып алыған көміртегі бірлігінің көлемі көрсетіледі;

«Есепті жылда сатып алу жоспарланған квоталар» деген 12.5-бағанда есепті жылда сатып алу жоспарланған квота бірліктерінің көлемі көрсетіледі;

«Есепті жылда алу жоспарланған ішкі азаю бірліктері» деген 12.6-бағанда есепті жылда алу жоспарланған ішкі азаю бірліктерінің көлемі көрсетіледі;

«Есепті жылда неліктен шығарылған» деген 12.7-бағанда есепті жылда неліктен шығарылған квота бірліктерінің көлемі көрсетіледі;

«Есепті жылда неліктен шығару жоспарланған» деген 12.8-бағанда есепті жылда неліктен шығару жоспарланған квота бірліктерінің көлемі көрсетіледі;

«Есепті жылда квоталарды өтеуге берілген» деген 12.9-бағанда есепті жылда квоталарды өтеуге берілген квота бірліктерінің көлемі көрсетіледі;

«Есепті жылда квотаны өтеу үшін беру жоспарланған» деген 12.10-бағанда есепті жылда квотаны өтеу үшін беру жоспарланған квота бірліктерінің көлемі көрсетіледі;

«Квота бірліктері» деген 12.1 жолында Б, 12.1, 12.2, 12.3, 12.4, 12.5, 12.7, 12.8, 12.9, 12. бағандары бойынша квота бірліктерінің көлемі көрсетіледі;

«Шығарындылардың ішкі азаюының бірліктері» деген 12.2 жолында парниктік газдар шығарындыларың ішкі азаю бірліктерінің көлемі көрсетіледі;

«Барлығы» деген 12.3 жолында Б, 12.1, 12.2, 12.3, 12.4, 12.5, 12.6, 12.7, 12.8,12.9 бағандары бойынша квота бірліктернің жалпы көлемі көрсетіледі.

«Ескертулерде» кестеге қосымша жазбалар, түсініктемелер және баск. көрсетіледі.

9. 13-бөлімде есепті жыл ішінде мониторинг жоспарындағы өзгерістер көрсетіледі:

«Қондырғының атауы» деген Б-бағанда қондырғының атауы көрсетіледі;

«Көздің атауы» деген В-бағанда парниктік газдар шығарындыларының себебі болып табылатын көздің толық атауы көрсетіледі;

«Көздің №» деген Г-бағанда қондырғы операторында жасалатын және сақталатын олардың орналастыру сызбасына сәйкес көздің нөмірі 0001-ден 5999-ға дейінгі шекте көрсетіледі. Жаңа көз пайда болған кезде оған алдын пайдаланылмаған нөмір беріледі. Көз жойылған кезде, оның нөмірі бұдан әрі қолданылмайды;

«Мониторинг жоспарына сәйкес мерзімділік» деген Д-бағанда мониторинг жоспарына сәйкес мерзімділік көрсетіледі;

«Мониторинг жоспарынан ауытқу» деген Е-бағанда мониторинг жоспарынан ауытқу көрсетіледі;

«Ауытқу себептері» деген Ж-баганда мониторинг жоспарынан ауытқу себептері көрсетіледі;

«Ескерту» деген З-бағанда ескертулер көрсетіледі.

10. 14-бөлімде қондырғы операторы басшысының қолы, тегі, аты және болған жағдайда әкесінің аты көрсетіледі, мөр басылады.

11. 15-бөлімде парниктік газдар шығарындыларын түгендеу туралы есепті валидация және верификация жөніндегі аккредиттелген органның растауы көрсетіледі:

куәландыру деңгейі (саналы немесе шектеулі) көрсетіледі;

1) тармақшасында верификацияны жүзеге асыратын валидация және верификация жөніндегі аккредиттелген органның толық атауы, БСН көрсетіледі;

2) тармақшасында аккредиттеу туралы аттестаттың нөмірі және мерзімі немесе аккредиттеу туралы куәліктің берілген күні, сериясы, нөмірі көрсетіледі;

3) тармақшасында валидация және верификация жөніндегі аккредиттелген органның заңды мекенжайы көрсетіледі;

4) тармақшасында верификатордың телефон нөмірі, факсы көрсетіледі;

5) тармақшасында верификатордың электрондық поштасы көрсетіледі;

6) тармақшасында верификацияға жауапты адамның тегі, аты және болған жағдайда әкесінің аты көрсетіледі;

7) тармақшасында көміртегі қос тотығының тоннасында парниктік газдар шығарындыларының расталған көлемі, сондай-ақ әрбір қондырғы бойынша тонна көміртегінің қос тотығы баламасында парниктік газдардың жалпы шығарындыларының көлемі көрсетіледі;

8) тармақшасында валидация және верификация жөніндегі аккредиттелген орган басшының тегі, аты және болған жағдайда әкесінің аты бар болса көрсетіледі.

А.Б.

Әкімшілендіру
субъектілері үшін парниктік газдарды түгендеу туралы есеп

Индексі: № 2 нысан
кезеңділігі: жылдық
Ұсынатын тұлғалар тобы: Қазақстан Республикасы Экологиялық кодексінің 313-бабына сәйкес әкімшіленіру субъектілері.
Қайда ұсынылады: қоршаған ортаны қорғау саласындағы уәкілетті органның аумақтық бөлімшелері
Ұсыну мерзімі: есепті жылдан кейінгі жылдың 1 сәуіріне дейін.

Әкімшілендіру

субъектілері үшін парниктік газдарды түгендеу туралы есеп

1. Әкімшілендіру субъектісінің толық атауы, әкімшілендіру субъектісінің бизнес-сәйкестендіру нөмірі немесе жеке сәйкестендіру нөмірі _____

2. Әімшілендіру субъектісінің заңды мекенжайы (облысты, ауданды, елді мекенді (қала / кент / ауылдарын қоса алғанда))_____

3. WGS 84 координаттарын анықтаудың халықаралық жүйесі бойынша қондырғының мекен-жайы (ендік / бойлық түрі: NN.nnnnnn,EE.eeeeee)

_____

4) _____
5) _____
6) _____
n) _____

4. Экономикалық қызмет түрлерінің жалпы жіктеуіші бойынша квоталау субъектісі қызметінің негізгі түрі _____

5. Мониторинг жоспарын дайындауға жауапты тұлғаның аты-жөні, байланыс деректері (телефон, мобильді телефон, e-mail) _____

6. Есепті жыл _____

7. Стационарлық көздер немесе стационарлыққа теңестірілген мобильді көздер бойынша есепті жыл ішіндегі парниктік газдар шығарындыларының нақты көлемі

Жол коды	Көрсеткіштердің атауы												
	Қондырғының атауы	Көздің атауы	Көздің №	Көміртегі қос тотығы шығарындыларының көлемі, тонна	Метан шығарындыларының көлемі		Азот қышқылы шығарындыларының көлемі		Перфторкөміртегілері шығарындыларының көлемі		Көміртегі қос тотығы тоннасы баламасында парниктік газдар шығарындыларының көлемі, барлығы	Көміртегі қос тотығы шығарындыларынының барлық көздер бойынша жалпы көлемі, тонна	Көміртегі қос тотығы тоннасы баламасында барлық көздер бойынша парниктік газдар шығарындыларының көлемі, барлығы
					тонна	көміртегі қос тотығы тоннасы баламасында	тонна	көміртегі қос тотығы тоннасы баламасында	тонна	көміртегі қос тотығы тоннасы баламасында			
А	Б	В	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1													
2													
3													
4													
5	Әрбір қондырғы бойынша барлығы:												

Ескертпе _____

8. Пайдаланған есептеу әдістемесі _____

9. Есептеу үшін пайдаланылған коэффициенттер

Жол коды	Көрсеткіштердің атауы																	
	Қондырғының атауы	Көздің атауы	Көздің №	Тұтынылған отын			Есепті жылда өндірілген өнім					Парниктік газдар шығарындыларының көлемі (тоннада) ***				Есептеу үшін пайдаланылған коэффициенттер		
				Түрі	Нақты көлемі ***	Өлшем бірлігі (натуралды бірлікте) *	Түрі	Саны ***	Өлшем бірлігі **	Барлығы әрбір қондырғы бойынша әрбір өнім түрі бойынша ***	Өлшем бірлігі **	көміртегінің қостотығы	метан	азот қышқылы	перфторкөміртегілер	Жылу шығару нетто-мағнасының коэффициенті, тонна отынға терраДжоуль))	Тотығу коэффициенті (отын жағу жағдайында) немесе өзгеру коэффициенті (өнеркәсіптік процестер жағдайынд)	Көміртегі шығарындыларының коэффициенті, терраДжоуль тоннасына немесе өнім бірлігіне
А	Б	В	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1																		
2																		
3																		
4																		

Ескертпе

* Мұнайды және газды тасмалдаумен айналысатын кәсіпорындар үшін жағылатын отынның көлемі табиғи бірліктерде, сондай-ақ ТДж-да беріледі.

** Өндірілген өнімнің санын өлшеу бірлігі ретінде МВт-с. электрэнергиясы және Гкал-да жылуэнергеиясы өндірісін қоспағанда тонна пайдаланылады.

10. Шығарындыларды ішкі азайту бірліктері бойынша мәліметтер (алынған және нелікten шығарылған)

Жол коды	Көрсеткіштердің атауы				
	Қондырғы атауы	Көміртегі бірлігінің түрі	Квоталар бөлудің ұлттық жоспарының қолданылу кезеңінде алынған ішкі азаю бірліктері	Квоталар бөлудің ұлттық жоспарының қолданылу кезеңінде алынған ішкі азаю бірліктерінің қалдығы	Есептік жылда нелікten шығару
А	Б	В	1	2	3
1		Офсеттік бірліктер			

Ескертпе _____ ____ _____ _ _____ _____ ___

11. Ұйым басшысының қолы (аты-жөні)_____ _____ _____

«Әкімшілік субъектілері үшін парниктік газдарды түгендеу туралы есептің нысанын» толтыру бойынша түсініктеме

Әкімшілік субъектілері үшін парниктік газдарды түгендеу туралы есеп нысаны (бұдан әрі - Нысан) Қазақстан Республикасының Экологиялық кодексінің 313 -бабының 2 тармағына сәйкес әзірленді

2. Нысанды Экологиялық кодекстің 313 -бабына сәйкес қондырғылар операторлары жыл сайын, есепті жылдан кейінгі жылдың 1 сәуіріне дейін ұсынады.

3. Нысан келесідей түрде толтырылады:

1-бөлімде қондырғы операторының толық атауы, бизнес-сәйкестендіру нөмірі немесе жеке сәйкестендіру нөмірі көрсетіледі;

2-бөлімде қондырғы операторының заңды мекенжайы (облыс, аудан, елді мекенді қоса алғанда (қала\ ауыл \басқа)) көрсетіледі;

3-бөлімде координаттарды халықаралық анықтау жүйесі бойынша қондырғының физикалық мекенжайы WGS84 (түрдің кендігі /ұзақтығы: NN.nnnnnn, EE.eeeeee) көрсетіледі;

4-бөлімде экономикалық қызмет түрлерінің жалпы сыныптауышы бойынша қызмет түрі көрсетіледі;

5-бөлімде парниктік газдарды түгендеу туралы есеп бойынша жауапты адам - тегі, аты және әкесінің аты - болған жағдайда және оның байланыс деректері: қызметтік телефоны, мобильді телефоны, e-mail көрсетіледі;

6-бөлімде оның қорытындылары бойынша парниктік газдар шығарындыларын түгендеу туралы есеп әзірленген есепті жыл көрсетіледі.

7-бөлімде стационарлық көздер немесе стационарлыққа теңестірілген мобильді көздер бойынша есепті жыл ішіндегі парниктік газдар шығарындыларының нақты көлемі көрсетіледі:

«Қондырғының атауы» деген Б-бағанда қондырғының атауы көрсетіледі;

«Көздің атауы» деген В-бағанда парниктік газдар шығарындыларының себебі болып табылатын көздің толық атауы көрсетіледі;

«Көздің №» деген 7.1-бағанда қондырғы операторында жасалатын және сақталатын олардың орналастыру сызбасына сәйкес көздің нөмірі 0001-ден 5999 шегінде көрсетіледі. Жаңа көз пайда болған кезде оған ертеде пайдаланылмаған нөмір беріледі. Көз жойылған кезде, оның нөмірі бұдан әрі қолданылмайды;

«Көміртегі қос тотығы шығарындыларының көлемі, тонна» деген 7.2-бағанда көміртегі қос тотығы шығарындыларының тоннадағы көлемі көрсетіледі;

«Метан шығарындыларының көлемі» деген баған 3 және 4-бағандарға бөлінеді. 3-бағанда метан шығарындыларының көлемі тоннада көрсетіледі, 4-бағанда метан шығарындыларының көлемі көміртегі қос тотығының тонна баламасында көрсетіледі;

«Азот қышқылы шығарындыларының көлемі» деген баған 5 және 6-бағандарға бөлінеді. 5-бағанда азот қышқылы шығарындыларының көлемі тоннада көрсетіледі, 6-бағанда азот қышқылы шығарындыларының көлемі көміртегі қос тотығының тонна баламасында көрсетіледі;

«Перфторкөміртегілер шығарындыларының көлемі» дген баған 7 және 8-бағандарға бөлінеді. 7-бағанда перфторкөміртегілер шығарындыларының көлемі тоннада көрсетіледі, 8-бағанда перфторкөміртегілер шығарындыларының көлемі көміртегі қос тотығының тонна баламасында көрсетіледі;

«Көміртегі қос тотығының тоннасы баламасындағы парниктік газдар шығарындыларының көлемі, барлығы» деген 7.9-бағанда әрбір көз бойынша барлық парниктік газдар шығарындыларының жалпы көлемі көрсетіледі. Парниктік газдар шығарындыларының көлемі көміртегі қос тотығының тонна баламасында көрсетіледі;

«Барлық көздер бойынша көміртегі қос тотығы шығарындыларының жалпы көлемі, тонна» деген 7.10-бағанда барлық көздер бойынша көміртегі қос тотығы шығарындыларының жалпы көлемі тоннада көрсетіледі;

«Көміртегі қос тотығының тоннасы баламасындағы барлық көздер бойынша парниктік газдар шығарындыларының жалпы көлемі» деген 7.11-бағанда көміртегі қос тотығының тоннасы баламасындағы барлық көздер бойынша парниктік газдар шығарындыларының жалпы көлемі көрсетіледі;

2,3,4,5,6,7,8 және 9-бағандардағы «Әрбір қондырғы бойынша барлығы» деген жолда әрбір қондырғы бойынша парниктік газдар шығарындыларының жалпы саны көрсетіледі;

«Ескерту» деген бағанда ескертулер (кестеге қосымша жазбалар, түсініктемелер және басқ.) көрсетіледі.

5. 8-бөлімде пайдаланылған есептеу деңгейін көрсете отырып, парниктік газдар шығарындыларын есептеу бойынша әрбір пайдаланылған әдістемесінің толық атауы көрсетіледі.

6. 9-бөлімде есептеу үшін пайдаланылған коэффициенттер көрсетіледі:

«Қондырғының атауы» деген Б-бағанда қондырғының атауы көрсетіледі;

«Көздің атауы» деген В-бағанда парниктік газдар шығарындыларының себебі болып табылатын көздің толық атауы көрсетіледі;

«Көздің №» деген 9.1-бағанда қондырғы операторында жасалатын және сақталатын олардың орналастыру сызбасына сәйкес көздің нөмірі 0001-ден 5999 шегінде көрсетіледі. Жаңа көз пайда болған кезде оған ертеде пайдаланылмаған нөмір беріледі. Көз жойылған кезде, оның нөмірі бұдан әрі қолданылмайды;

«Отынды тұтыну» деген баған 2, 3 және 4-бағандарға бөлінеді. 2-бағанда тұтынылып пайдаланған отынның түрі көрсетіледі, 3-бағанда тұтынылып пайдаланған отынның нақты көлемі көрсетіледі және 4-бағанда нұсқама есебімен өлшем бірлігі көрсетіледі;

«Есепті жылда өндірілген өнім» деген баған 5, 6, 7, 8 және 9-бағандарға бөлінеді. 5-бағанда өндірілген өнімнің түрі көрсетіледі, 6–бағанда өндірілген өнімнің саны көрсетіледі, 7-бағанда нұсқамаға сәйкес өлшем бірлігі көрсетіледі, 8-бағанда әрбір қондырғыдағы әрбір өнім түрлері бойынша өнімнің көлемі сомада көрсетіледі, 9-бағанда нұсқамаға сәйкес өлшем бірлігі көрсетіледі;

«Парниктік газдар шығарындыларының көлемі (тоннада)» деген баған 10,11,12 және 13-бағандарға бөлінеді. 10-бағанда көміртегі қос тотығының көлемі тоннада көрсетіледі, 11-бағанда метан тоннада көрсетіледі, 12-бағанда азот қышқылы тоннада көрсетіледі, 13-бағанда перфторкөміртегілер тоннада көрсетіледі;

«Есептеу үшін пайдаланылған коэффициенттер» деген баған 14, 15 және 16-бағандарға бөлінеді. 14-бағанда бағанда жылу шығару нетто-мағынасының коэффициенті, тонна отынға терраДжоуль бірліктерінде көрсетіледі; 15-бағанда отын жағу жағдайындағы тотығу коэффициенті немесе өнеркәсіптік процестер жағдайындағы өзгеру коэффициенті көрсетіледі; 16-бағанда көміртегі шығарындыларының коэффициенті терраДжоуль тоннасында бірлігінде немесе өнім бірлігінде көрсетіледі;

«Ескерту» деген бағанда ескертулер (кестеге қосымша жазбалар, түсініктемелер және басқ.) көрсетіледі.

7. 10-бөлімде шығарындылардың ішкі азаю бірліктері (алынған,иеліктен шығарылған) бойынша мәліметтер көрсетіледі:

«Қондырғының атауы» деген Б-бағанда қондырғының атауы көрсетіледі;

«Көміртегі бірлігінің түрі» деген В-бағанда көміртегі бірлігінің түрі көрсетіледі;

«Квоталарды бөлудің ұлттық жоспарын қолданылу кезеңінде алынған ішкі азаю бірліктері» деген 10.1-бағанда Квоталарды бөлудің ұлттық жоспарын қолданылу кезеңінде алынған ішкі азаю бірліктерінің көлемі көрсетіледі;

«Квоталарды бөлудің ұлттық жоспарын қолданылу кезеңінде алынған ішкі азаю бірліктерінің қалдығы» деген 10.2-бағанда Квоталарды бөлудің ұлттық жоспарын қолданылу кезеңінде алынған ішкі азаю бірліктерінің қалдығы көрсетіледі;

«Есепті жылда нелікten шығару» деген 10.3-бағанда есепті жылда нелікten шығарылған ішкі азаю бірліктерінің көлемі көрсетіледі.

«Ескерту» деген бағанда ескертулер (кестеге қосымша жазбалар, түсініктемелер және басқ.) көрсетіледі.

8. 11-бағанда қондырғы операторы басшысының қолы, тегі, аты және бар болған жағдайда әкесінің аты көрсетіледі.

Парниктік газдар
шығарындылары мен сіңірулері
саласындағы мемлекеттік реттеу
қағидаларына 4-қосымша

Нысан

Көміртегі квоталарының көлемін өзгертуге өтініш

1. Қондырғы операторының атауы	
2. Жалпы мәліметтер: 2.1. Заңды мекенжайы 2.2. Жеке сәйкестендіру нөмірі (ЖСН) немесе бизнес - сәйкестендіру нөмірі (БСН) 2.3. Байланыс телефондары, факс, электронды пошта	
3. Экономикалық қызмет түрлерінің жалпы жіктеуіші бойынша (коды және атауы) парниктік газдар шығарындыларын квоталау талаптарына сәйкес келетін қондырғы жататын экономика секторы Қондырғының атауы	
4. Қолданыстағы Ұлттық жоспарға сәйкес белгіленген квоталар көлемі:	
5. Квоталардың қосымша көлемі:	
6. Квоталардың қосымша көлемі есебімен квоталардың жалпы көлемі	
8. Сұратылатын қосымша көміртегі квоталарының көлеміне арналған есепті жыл:	
9. Өтінішке мынадай құжаттар қоса беріледі: Атауы _____ _____ _____ Орындаушының тегі мен телефоны _____ Басшы_____ Бас есепші _____	1) Сұратылатын қосымша көміртегі квоталарының көлемін негіздейтін есептер. Мекенжайы _____ Телефон _____ Электрондық мекенжайы_____ (ТАӘ (бар болса), қолы _____ Телефон_____ (ТАӘ (бар болса), қолы _____ (ТАӘ (бар болса), қолы _____

Басшы

_____

(тегі, аты және әкесінің аты (бар болған кезде), лауазымы, қолы)

60

Парниктік газдар
шығарындылары мен сіңірулері
саласындағы мемлекеттік реттеу
қағидаларына 5-қосымша

Нысан

Көміртегі квоталарын өтеуге өтініш

1. Қондырғы операторының атауы

2. Жалпы мәліметтер:

2.1. Заңды мекенжайы

2.2. Жеке сәйкестендіру нөмірі (ЖСН) немесе бизнес - сәйкестендіру нөмірі (БСН)

2.3. Байланыс телефондары, факс, электронды пошта

3. Экономикалық қызмет түрлерінің жалпы жіктеуіші бойынша (коды және атауы) парниктік газдар шығарындыларын квоталау талаптарына сәйкес келетін қондырғы жататын экономика секторы

4. Өтелетін көміртегі квотасының жалпы көлемі	___ тонна
4.1. Өтеу үшін сатып алынған көміртегі бірліктері	____ тонна
4.2. Офсеттік бірліктер	__ тонна
4.3. Квота бірліктерінің қосымша көлемі	_____ тонна
5. Есептік жыл	20__ жыл

Басшы

_____ _____ _____ _____ _____ _____

(тегі, аты және әкесінің аты (бар болған кезде), лауазымы, қолы)

Қазақстан Республикасының жаңа Экологиялық кодексіне сәйкес Көміртегі бірліктерінің мемлекеттік тізілімін қалыптастыру және жүргізу тәртібі Қазақстан Республикасының Қоршаған ортаны қорғау саласындағы уәкілетті органының бұйрығымен жеке заңға тәуелді актімен бекітілуге жатады.

Төменде Көміртегі бірліктерінің мемлекеттік тізілімін қалыптастырудың және жүргізудің жаңа қағидалары жобасы түрінде ресімделген көміртегі бірліктерінің тізілімін жүргізу тәртібін жетілдіру жөніндегі ұсыныстар келтірілген.

Жоба

Көміртегі бірліктерінің мемлекеттік тізілімін қалыптастыру және жүргізу қағидалары

1-тарау. Жалпы ережелер

1. Осы Көміртегі бірліктерінің мемлекеттік тізілімін қалыптастыру және жүргізу қағидалары (бұдан әрі - Қағидалар) Қазақстан Республикасының Экологиялық кодексінің (бұдан әрі - Кодекс) 300-бабының 4) тармақшасына сәйкес әзірленген және көміртегі бірліктерінің мемлекеттік тізілімін жүргізу тәртібін айқындайды.

2. Осы Қағидаларда мынадай терминдер мен анықтамалар пайдаланылады:

1) айналымға енгізу – мемлекеттік тізілім шоттарының бірінде көміртегі бірліктерін бастапқы шығару;

2) беру – мемлекеттік тізілімдегі көміртегі бірліктерін бір тұлғаның шотынан екінші тұлғаның шотына аудару;

3) күшін жою – көміртегі бірліктерінің қолданыстағы мерзімінің аяқталуына байланысты, сондай-ақ олардың иесінің бастамасы бойынша ерікті негізде айналымнан шығару;

4) сатып алу – көміртегі бірліктермен жасалынған мәмілелер нәтижесінде мемлекеттік тізілімдегі шотқа көміртегі бірліктерін алу;

5) көміртегі квоталарын өтеу – көміртегі бірліктерін квоталау субъектісінің тиісті шотынан есептен шығару және көміртегі бірліктерінің мемлекеттік тізіліміндегі квоталарды өтеу шотына есепке алу жолымен оларды айналыстан алу;

6) қондырғы операторының шотын бұғаттау – валидация және верификация жөніндегі орган растаған парниктік газдар шығарындылары мониторингінің жоспары ұсынылғанға дейін қондырғы операторының өз шотына есепке алынған көміртегі бірліктерін пайдалануын уақытша тоқтата тұру;

3. Көміртегі бірліктерінің мемлекеттік тізілімін (бұдан әрі – мемлекеттік тізілім) көміртегі бірліктерінің саудасы жүйесінің операторы қалыптастырады және жүргізеді.

4. Мемлекеттік тізілімнің негізгі функциялары Қазақстан Республикасының климаттың өзгеруі саласындағы халықаралық шарттарын іске асыру шеңберінде айналымға енгізілген, сақтауда жатқан, берілген, сатып алынған, резервтелген, бұғатталған, жойылған, өтелген, айналымнан алынған көміртегі бірліктерінің нақты есебін қамтамасыз ету, сондай-ақ көміртегі бірліктерімен операциялар жүргізу болып табылады.

2- тарау. Мемлекеттік тізілімді қалыптастыру тәртібі

5. Көміртегі бірліктерінің саудасы жүйесінің операторы Қазақстан Республикасында көміртегі бірліктерінің саудасы жүйесінің жұмыс істеуін қамтамасыз ету және Қазақстан Республикасының климаттың өзгеруі саласындағы халықаралық шарттарын іске асыру шеңберінде көміртегі бірліктерімен операцияларды жүзеге асыру үшін мемлекеттік тізілімді қалыптастырады.

6. Мемлекеттік тізілім қорғаған органы қорғау саласындағы уәкілетті орган бекіткен техникалық ерекшеліктің талаптарына сәйкес қалыптастырылады.

7. Қазақстан Республикасында көміртегі бірліктерінің саудасы жүйесінің жұмыс істеуін қамтамасыз ету мақсатында мемлекеттік тізілім Қазақстан Республикасы Экологиялық кодексінің 286-бабында айқындалған көміртегіні бюджеттеудің әрбір кезеңі басталғанға дейін қалыптастырылады.

8. Қазақстан Республикасының климаттың өзгеруі саласындағы халықаралық шарттарын іске асыру шеңберінде көміртегі бірліктерімен операцияларды жүзеге асыру мақсаты үшін Мемлекеттік тізілім Париж келісімінің 6-бабының 2 және 4-тармақтарын іске асыру бойынша халықаралық деңгейде келісілген ережелерге сәйкес осындай операцияларды жүргізу басталғанға дейін қалыптастырылады..

3- тарау. Мемлекеттік тізілімді жүргізу тәртібі

9. Көміртегі бірліктерінің саудасы жүйесінің операторы көміртегі бірліктерімен оның шоттарында операциялар жүргізу және жүргізуді қамтамасыз ету арқылы мемлекеттік тізілімді жүргізеді.

10. Көміртегі бірліктерінің саудасы жүйесінің операторы көміртегі бірліктерінің нақты есебін қамтамасыз ету мақсатында әрбір көміртегі бірлігіне оны шығару сәтінде бірегей сәйкестендіру нөмірін береді.

11. Көміртегі бірлігінің бірегей сәйкестендіру нөмірі мыналарды қамтиды:

1) көміртегі бірлігінің түрі (квота бірлігі, офсеттік бірлік, халықаралық көміртегі бірліктері);

2) көміртегі бірлігі айналымға енгізілген жыл;

3) көміртегі бірлігін шығару жүргізілген мерзім аяқталған жыл.

12. Көміртегі бірліктерінің саудасы жүйесінің операторы мемлекеттік тізілім шоттарының және қосалқы шоттардың мынадай түрлерін:

1) квота бірліктерін айналымға енгізу шотын;

2) көміртегі бірліктерінің күшін жою шотын;

3) көміртегі бірліктерін өтеу шотын;

4) көміртегі бірліктерінің саудасы жүйесі операторының шотын;

5) қондырғылар операторларының шотын;

6) офсеттерге отінін берушінің шоттарын;

7) Ұлттық жоспардағы көмірегі квоталарының (бұдан әрі – Ұлттық жоспар) резерві шотын, олар мынадай қосалы шоттарды қамтиды:

Ұлттық жоспардың қолданылу іске қосылған жаңа квоталанатын қондырғылар үшін көміртегі квоталарының бірліктерін тегін болудің қосалқы шоты;

Ұлттық жоспардың тиісті қолданылу кезеңінде анықталған бұрын есепке алынбаған квоталанатын қондырғылар үшін көміртегі квотасының бірліктерін тегін болудің қосалқы шоты;

Ұлттық жоспардың тиісті қолданылу кезеңінде квоталанатын қондырғылардың қуаты ұлғайған жағдайда көміртегі квотасының қосымша бірліктерін тегін болудің қосалқы шоты;

Ұлттық жоспардың тиісті қолданылу кезеңінде квоталанатын қондырғылар санатына өтетін әкімшілендіру субъектілерінің қондырғылары үшін көміртегі квотасының бірліктерін тегін болудің қосалқы шоты.

13. Көміртегіні бюджеттеу кезеңіне арналған Ұлттық жоспар күшіне енген күннен бастап үш жұмыс күні ішінде көміртегі бірліктерінің саудасы жүйесінің операторы:

1) мемлекеттік тізілімде көміртегі квотасының, Ұлттық жоспар резервінің бірліктерін айналымға енгізу шоттарын ашады;

2) осы Қағидалардың 12-тармағының 1) тармақшасында көрсетілген мемлекеттік тізілімнің шотында Ұлттық жоспарда айқындалған көміртегі квотасы бірліктерінің жалпы көлеміне тең мөлшерде көміртегі квотасының бірліктерін айналымға енгізеді;

3) Ұлттық жоспар резервінің шотындағы көміртегі квотасының бірліктерін осы Қағидалардың 12-тармағының 7-тармақшасында көрсетілген қосалқы шоттар бойынша бөледі және аукцион шарттарында сатуға арналған көміртегі квотасының бірліктерін көміртегі бірліктерінің сауда жүйесі операторының шотына береді.

14. Көміртегі бірліктерінің саудасы жүйесінің операторы Ұлттық жоспар күшіне енгеннен кейін үш жұмыс күні ішінде қондырғы операторына еркін нысанда қондырғы операторына шот ашу үшін мынадай құжаттарды:

1) еркін нысандағы өтініш;

2) жеке тұлға үшін – жеке басын куәландыратын құжаттың көшірмесі;

3) заңды тұлға үшін – мемлекеттік тіркеу (қайта тіркеу) туралы куәліктің* немесе анықтаманың көшірмесі

Ескертпе: "Қазақстан Республикасының кейбір заңнамалық актілеріне заңды тұлғаларды мемлекеттік тіркеу және филиалдар мен өкілдіктерді есептік тіркеу мәселелері бойынша өзгерістер мен толықтырулар енгізу туралы" 2012 жылғы 24 желтоқсандағы Қазақстан Республикасының Заңы қолданысқа енгізілгенге дейін берілген заңды тұлғаны (филиалды, өкілдікті) мемлекеттік (есептік) тіркеу (қайта тіркеу) туралы куәлік заңды тұлғаның қызметі тоқтатылғанға дейін жарамды болып табылады;

4) жеке басты куәландыратын құжаттардың көшірмелерін қоса бере отырып, қондырғы операторынан Мемлекеттік тізілім шотын жүргізуге уәкілетті оның өкілдеріне сенімхат ұсыну қажеттігі туралы хабарлама жібереді.

Қондырғы операторы көміртегі бірліктерінің саудасы жүйесі операторынан хабарлама алғаннан кейін екі жұмыс күні ішінде осы тармақта көрсетілген құжаттарды ұсынады.

15. Көміртегі бірліктерінің саудасы жүйесінің операторы осы Қағидалардың 14-тармағында көрсетілген құжаттар негізінде қондырғы операторына шот ашады және оператор осы Қағидалардың 14-тармағында көрсетілген құжаттарды ұсынғаннан кейін үш жұмыс күні ішінде көміртегі квотасы бірліктерін айналысқа енгізу шотынан қондырғы операторының шотына квота бірліктерін беруді жүргізеді.

16. Көміртегі бірліктерінің саудасы жүйесінің операторы квоталау субъектісі қоршаған ортаны қорғау саласындағы уәкілетті органға (бұдан әрі – уәкілетті орган) парниктік газдар шығарындыларының валидацияланған мониторинг жоспарын (бұдан әрі мониторинг жоспары) Ұлттық жоспардың қолданылуының бірінші жылының 1 сәуіріне дейінгі мерзімде бермегені немесе валидацияланған мониторинг жоспарының толық және (немесе) сәйкес еместігі туралы уәкілетті органнан хабарлама алғаннан кейін бес жұмыс күні ішінде қондырғы операторының шотын бұғаттайды.

17. Көміртегі бірліктерінің саудасы жүйесінің операторы валидацияланған мониторинг жоспарын немесе қажетті пысықталған құжаттарды квоталау субъектісінің бергені туралы уәкілетті органнан хабарлама алғаннан кейін үш жұмыс күні ішінде қондырғы операторының шотынан бұғатты алып тастайды.

18. Ұлттық жоспардың тиісті қолданылу кезеңінде анықталған, бұрын ескерілмеген квоталанатын қондырғының, сондай-ақ Ұлттық жоспардың тиісті қолданылу кезеңінде квоталанатын қондырғы санатына ауысатын әкімшілендіру субъектілері қондырғысының операторлары көміртегі бірліктерінің саудасы жүйесінің операторына осы Қағидалардың 14-тармағында көрсетілген шот ашу үшін құжаттарды ұсынады.

Көміртегі бірліктерінің саудасы жүйесінің операторы қажетті құжаттарды алғаннан кейін үш жұмыс күні ішінде осы қондырғылардың операторларына шоттар ашады.

19. Көміртегі бірліктерінің саудасы жүйесінің операторы қондырғы, қондырғы операторын, бөлінген квота бірліктерінің көлемін көрсете отырып, уәкілетті органның резервтен квота бірліктерін беру туралы оң шешім туралы хабарламасы негізінде тиісті қосалқы шоттардан осы Қағидалардың 19-тармағында көрсетілген қондырғылар операторларының шоттарына квота бірліктерін есепке алуды жүргізеді.

20. Көміртегі бірліктерінің саудасы жүйесінің операторы уәкілетті органның қосымша квота берудегі оң шешім туралы хабарламасын алғаннан кейін квотаның тиісті көлемін квоталау субъектісінің шотына есепке алады.

21. Көміртегі бірліктерінің саудасы жүйесінің операторы қондырғы операторы, оның атауы не ұйымдық-құқықтық нысаны ауысқан жағдайда қондырғы операторының Мемлекеттік тізілімге тиісті өзгерістер енгізу туралы өтініші негізінде бес жұмыс күні ішінде Мемлекеттік тізілімге тиісті өзгерістер енгізеді.

22. Көміртегі бірліктерінің саудасы жүйесінің операторы квоталанатын қондырғыны тарату туралы уәкілетті органның хабарламасын алғаннан кейін он жұмыс күні ішінде көміртегі квотасы бірліктерінің пайдаланылмаған көлемін тиісті қондырғы операторының шотынан Ұлттық жоспар резервінің шотына беруді жүргізеді. Көміртегі бірліктерінің саудасы жүйесінің операторы осы тармақтың бірінші абзацында көзделген квоталар бірліктерін ауыстыру туралы уәкілетті органның хабарламасын алғаннан кейін үш жұмыс күні ішінде тиісті квоталар бірліктерін ұлттық жоспар резервінің шотынан уәкілетті органның шешімінде көрсетілген қосалқы шотқа беруді жүзеге асырады.

23. Көміртегі бірліктерінің саудасы жүйесінің операторы көміртегі бірліктерін көміртегі бірліктерінің ең көп көлемі бар қосалқы шотқа беруді уәкілетті органнан тиісті хабарлама алғаннан кейін үш жұмыс күні ішінде жүргізеді.

24. Көміртегі офсеті жөніндегі жобаны уәкілетті орган мақұлдағаннан кейін жобаның өтініш берушісі көміртегі бірліктерінің саудасы жүйесінің операторына Мемлекеттік тізілімде шот ашу үшін осы Қағидалардың 14-тармағында көрсетілген құжаттарды, сондай-ақ көміртегі офсетін мақұлдау туралы құжаттың көшірмесін ұсынады.

25. Көміртегі бірліктерінің саудасы жүйесінің операторы өтінім беруші осы Қағидалардың 24-тармағында көрсетілген құжаттарды ұсынғаннан кейін үш жұмыс күні ішінде жобаға өтінім берушінің шотын ашуды жүргізеді. Бір жобаға қатысты оның өтініш берушілері ретінде бірнеше заңды тұлғалар әрекет ететін жағдайларда, олардың әрқайсысына мемлекеттік тізілімде жеке шот ашылады.

26. Көміртегі бірліктерінің саудасы жүйесінің операторы офсеттік бірліктерді өтінім берушінің шотына орналастыру арқылы өтінім беруші көміртегі офсетін өткізу туралы есепті және өтінім берушілер арасындағы көміртегі бірліктерін бөлу туралы шартты бекіту туралы құжатты ұсынғаннан кейін үш жұмыс күні ішінде айналысқа шығарады.

27. Сатып алынған және (немесе) сатылған көміртегі квотасы бірліктерін қондырғылар операторларының шоттары арасында аударуды көміртегі бірліктерінің саудасы жүйесінің операторы биржалық мәмілені есепке алу парағын (тауар биржасында сатылған жағдайда) және квоталарды тікелей сатуды және (немесе) сатып алуды жүргізу қорытындылары жөніндегі мәліметтер (тікелей сату және (немесе) сатып алу жағдайында) негізінде уәкілетті органның хабарламасын алған күннен бастап үш жұмыс күні ішінде жүргізеді.

28. Көміртегі бірліктерінің саудасы жүйесінің операторы парниктік газдар шығарындыларын түгендеу туралы верификацияланған есепті тіркегеннен кейін бес жұмыс күні ішінде өтеуге жататын көміртегі квотасы бірліктерін квоталау субъектісінің шотынан квоталарды өтеу шотына аударады.

Көміртегі бірліктерінің саудасы жүйесінің операторы уәкілетті органның қосымша квота алу арқылы алынған бірліктерді өтеу туралы хабарламасын алғаннан кейін үш жұмыс күні ішінде квоталау субъектісінің шотынан квоталарды өтеу шотына тиісті квоталар бірліктерін беруді жүзеге асырады.

29. Көміртегі бірліктерінің саудасы жүйесінің операторы пайдаланылмаған квоталар бірліктерін олардың қолданылу мерзімі өткеннен кейін қондырғылар операторларының шоттарынан және көміртегі бірліктерінің саудасы жүйесі операторының шотынан көміртегі бірліктерін одан әрі айналыстан шығара отырып, оларды жою шотына беруді жүргізеді.

30. Көміртегі бірліктерін жою шотына ерікті түрде беру олардың иесінің көміртегі бірліктерінің саудасы жүйесінің операторына жіберген сұрау салуы бойынша жүргізіледі.

ҚР жаңа экологиялық кодексіне сәйкес, көміртегі офсеттерін жүзеге асыру тәртібі қолданыстағы бірнеше нормативтік құқықтық актіні оңтайландыру арқылы жеке нормативтік құқықтық актімен бекітілуге жатады.

ҚР келесі қолданыстағы нормативтік құқықтық актілері:

- Қазақстан Республикасы Үкіметінің 2012 жылғы 26 маусымдағы № 841 қаулысы бекіткен Парниктік газдар шығарындыларын азайту мен сіңіруге бағытталған жобаларды қарау, мақұлдау және іске асыру қағидалары;
- Қазақстан Республикасы Қоршаған ортаны қорғау министрінің 2012 жылғы 11 мамырдағы № 150-ө бұйрығы бекіткен Парниктік газдар шығарындыларын азайту бойынша көміртегі офсеттерін қарау мен мақұлдауды, есепке алуды, есептілікті және мониторингті дайындау қағидалары;
- Қоршаған ортаны қорғау министрінің 2012 жылғы 14 мамырдағы № 156-ө бұйрығы бекіткен Парниктік газдар шығарындыларын азайту бойынша көміртегі офсеттерін әзірлеу қағидалары;
- Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің 2015 жылғы 12 ақпандағы № 76 бұйрығы бекіткен Парниктік газдар шығарындылары мен сіңірулерін реттеу саласындағы жобалық тетіктерді іске асыру қағидалары;
- Қазақстан Республикасы Қоршаған ортаны қорғау министрінің 2012 жылғы 10 мамырдағы № 148-ө бұйрығы бекіткен Парниктік газдар шығарындылары мен сіңірулерін реттеу саласындағы жобалық тетіктердің бірліктерін квота бірліктеріне айырбастау қағидалары парниктік газдар шығарындыларын азайту және (немесе) сіңірулерін арттыру бойынша ішкі жобаларды іске асыру тәртібін регламенттеуге арналған.

Төменде көміртекті офсеттерді жүзеге асырудың оңтайландырылған жаңа қағидаларының жобасы түрінде жасалған ұсыныстардың мәтіні берілген.

ЖОБА

Көміртекті офсеттерді жүзеге асыру қағидалары

1-тарау. Жалпы ережелер

1. Осы Көміртегі офсеттерін жүзеге асыру қағидалары (бұдан әрі – Қағидалар) Қазақстан Республикасы Экологиялық Кодексінің (бұдан әрі-Кодекс) _ - бабының _ тармақшасына сәйкес әзірленді және көміртегі офсеттерін жүзеге асыру тәртібін айқындайды.
2. Осы Қағидаларда мынадай ұғымдар мен анықтамалар пайдаланылады:

1) көміртегі офсеті - Қазақстан Республикасындағы экономиканың кез келген секторында жүзеге асырылатын және базалық сценарийде сәйкестендірілген шарттарды өзгертетін парниктік газдар шығарындыларын азайтуға және (немесе) парниктік газдар сіңірулерін ұлғайтуға бағытталған қызмет немесе қызмет түрлері;
2) базалық сценарий - ұсынылған көміртегі офсеті болмаған жағдайда парниктік газдар шығарындыларының деңгейін немесе парниктік газдар сіңірулерінің деңгейін көрсететін сценарий, онымен салыстырғанда парниктік газдар шығарындыларын азайтудың немесе сіңірудің қол жеткізілген көлемі бағаланады;
3) офсеттік бірлік - көміртегі офсетін есептеу мақсатында қолданылатын көміртегі бірлігі;
4) парниктік газдарды сіңірудің базалық деңгейі - парниктік газдардың сіңірілуін ұлғайтуға бағытталған көміртегі офсетін өткізбей, пайдаланудың қазіргі жағдайлары кезінде белгілі бір кезең үшін парниктік газдарды сіңірудің көміртегі қос тотығы эквивалентінің тоннасымен көрсетілген шамасы;
5) парниктік газдарды сіңірудің ұлғаюы - базалық сценарийге қатысты парниктік газдарды сіңірудің есептік ұлғаюы;
6) парниктік газдар шығарындыларын азайту - базалық сценарийге қатысты парниктік газдар шығарындыларын есептік төмендету;
7) парниктік газдар шығарындыларының базалық деңгейі - парниктік газдар шығарындыларын азайтуға бағытталған көміртегі офсетін іске асырусыз орын алуы мүмкін технологияларды, жабдықтарды пайдалану шартымен белгілі бір кезең ішінде осы газдар шығарындылары объектісі өндірген парниктік газдар шығарындыларының көміртегі қос тотығы эквивалентінің тоннасымен көрсетілген шамасы;
8) шағын көлемді жоба – қуаты 15 мегаваттқа дейінгі жаңартылатын энергия көздерімен байланысты не энергия тұтынуды жылына 7380 тонна шартты отын көлемінде азайта отырып, энергия тиімділігін жақсартуға бағытталған не жобалау кезеңінде парниктік газдар

шығарындыларын көміртегі диоксидінің 60 000 тонна баламасы шегінде азайтуға мүмкіндік беретін жоба;

9) жобаға өтініш беруші – қоршаған ортаны қорғау саласындағы уәкілетті органның (бұдан әрі – Уәкілетті орган) қарауына және мақұлдауына көміртегі офсеті жобасын ұсынатын жеке тұлға, заңды тұлға немесе заңды тұлғалар тобы;

10) жоба түрі - қарапайым жоба, шағын көлемді жоба, орман көміртегі офсеті;

11) жылыстау - жоба бойынша қызметке негізделген, бірақ оның шекарасына енгізілмеген, жоба іске асырылатын жерден тыс парниктік газдар шығарындыларына немесе сіңірулеріне әсер ету;

12) маңыздылық деңгейі – көмертегі офсетін іске асыруды верификациялау есебі туралы қорытындыны дайындау үшін қолданылатын бастапқы сандық мағына;

13) мониторингтеу – көміртегі офсеті бойынша жүргізілетін парниктік газдар шығарындыларымен және (немесе) сіңірулерімен байланысты қызмет бойынша парниктік газдар шығарындыларын және сіңірулерін немесе басқа ілеспе деректерді үздіксіз немесе мерзімді бағалау;

14) айырбастау – көміртегі бірліктерінің бір түрін екінші түріне аудару бойынша операция.

3. Қазақстан Республикасында көміртегі офсеті жобаларының негізінде қызметті іске асыруды олардың қатысушылары ерікті негізде жүзеге асырады және оны мемлекеттік бюджеттен қаржыландыру үшін негіз болып табылмайды.

4. Орман көміртегі офсеттеріне мынадай қызмет түрлері жатады: ормандарды басқару, ормандану, орманды қалпына келтіру, ормандарды өсіру, өсімдік жамылғысын қалпына келтіру.

5. Көміртегі офсетін әзірлеуді жобаның өтініш берушісі жүзеге асырады.

6. Әрбір жеке қондырғы бойынша парниктік газдар шығарындыларын азайту немесе сіңірулерін ұлғайтуды екі рет есепке алуды болдырмау мақсатында бір мезгілде парниктік газдар шығарындыларын азайтуға немесе парниктік газдар сіңірулерінің ұлғаюына бағытталған бір көміртегі офсетінен артық жүзеге асырылмайды.

2. Көміртегі офсеттерін алуға бағытталған жобаларды дайындау және іске асыру тәртібі

7. Көміртегі офсеттерін алуға бағытталған жобаларды дайындау және іске асыру рәсімі келесі негізгі сатыларды қамтиды:

1) жобаны жоспарлау және жобаның тұжырымдамасын (жобалық идеяны) дайындау;

2) шығарындылардың көздерін немесе жобамен байланысты болатын парниктік газдар сіңірулерін және жинауыштарын сәйкестендіру;

3) жобаның базалық сценарийін анықтау;

4) ұлттық немесе халықаралық әдістемелер негізінде парниктік газдар шығарындыларын азайтуға және сіңірулерін ұлғайтуға қатысты сандық бағалау рәсімдерін және мониторингті әзірлеу;

5) ұлттық немесе халықаралық әдістемелер негізінде жобалық құжаттама және жоба мониторингі жоспарын дайындау;

6) жобаның көміртегі жобаларына қойылатын талаптарға сәйкестігіне валидация (детерминация);

7) жобаны ұлттық тізілімде және қажет болған жағдайда халықаралық тізілімдерде тіркеу;

8) жоба нәтижелерінің мерзімді мониторингін жүргізу, мониторинг туралы есепті дайындау;

9) тәуелсіз аккредиттелген ұйымның парниктік газдар шығарындыларын азайту және сіңірулерін арттыру жобасы барысында қол жеткізілген верификация;

10) көміртегі офсеттерін шығару, оларды көміртегі бірліктерінің ұлттық тізілімінде тіркеу. Көміртекті офсетті жоспарлау сатысында жобаға өтініш беруші жобаның сипаттамасын жасайды, оны орындау үшін базалық шарттарды, парниктік газдар шығарындыларын азайту немесе олардың сіңірілуін арттыру тәсілдерін айқындайды, парниктік газдар шығарындыларының күтілетін азаюын немесе олардың сіңірілуін ұлғайтуды алдын ала бағалайды, жобаны іске асырумен байланысты тәуекелдерді сәйкестендіреді, жобаны орындаудың алдын ала күнтізбелік жоспарын жасайды.

8. Егер көміртегі офсеті бір сатылы қарау рәсіміне жатпаса, онда жобаға өтініш беруші жоспарлау сатысының нәтижелері бойынша осы Қағидаларға 1-қосымшаға сәйкес нысан бойынша жоба тұжырымдамасын (жобалау идеясын) дайындайды.

9. Жобаға өтініш беруші көміртегі офсетінің базалық сценарийіне бағалау жүргізеді:

1) көздерден парниктік газдардың нақты шығарындылары және (немесе) олардың сіңіргіштермен абсорбциясы туралы мәліметтер;

2) көміртегі офсетін өткізу шарттарына қатысты ықтимал белгісіздіктерді есепке алу;

3) экономикалық қызметтің тиісті түрлері бойынша реттеуші нормалардың стратегиялық жоспарларын, бағдарламаларын және іс-қимылын есепке алу;

4) бекітілген ұлттық немесе халықаралық әдістемелердің бірі арқылы жүзеге асырылады.

10. Бір көміртегі офсетінде бірнеше бір типті көздер мен бірыңғай технологиялар пайдаланылған жағдайда бір көз үшін базалық сценарий әзірлеуге және осы бастапқы шарттарды басқа көздерге таратуға жол беріледі.

11. Парниктік газдар шығарындыларын азайту жөніндегі көміртегі офсеті үшін жобалау құжаттамасын және парниктік газдар сіңірулерін ұлғайту

жөніндегі көміртегі офсеті үшін жобалау құжаттамасын әзірлеу осы Қағидаларға 2 және 3-қосымшаларға сәйкес нысандар бойынша жүргізіледі.

12. Жобаға өтініш беруші парниктік газдар шығарындыларын азайтуды немесе олардың сіңірілуін ұлғайтуды жобаның базалық сценарийіне қатысты сандық айқындау рәсімдерін әзірлейді.

13. Өтініш беруші әзірлеген немесе пайдаланған сандық айқындау және мониторинг рәсімдерінің сипаттамасы осы Қағидаларға 4-қосымшаға сәйкес нысан бойынша жасалатын мониторинг жоспарына енгізіледі.

3. Көміртекті офсеттерді мақұлдау және есепке алу тәртібі

14. Көміртегі офсетін іске асыру мүмкіндігі туралы шешім қабылдау үшін жобаның өтініш берушісі уәкілетті органның қарауына рет-ретімен мынадай құжаттарды ұсынады:
    1) жоба тұжырымдамасы (жоба идеясы);
    2) жобалық құжаттама;
    3) мониторинг жоспары.

15. Көміртекті офсеттерді қарауды және мақұлдауды уәкілетті орган бір немесе екі сатыда жүргізеді.

16. Бір сатылы қарау рәсімі мынадай шағын ауқымды жобаларға қолданылады:
    1) жел энергиясын пайдалану жобалары;
    2) күн энергиясын пайдалану жобалары;
    3) шағын су электр станцияларын қалпына келтіру және салу;
    4) биогазды пайдалану жобалары;
    5) көмір жылу электр станцияларын газға ауыстыру;
    6) қоқыс метанын кәдеге жарату;
    7) қоғамдық автокөлікті газға және электр энергиясына ауыстыру;
    8) мұнай кен орындарында ілеспе газды кәдеге жарату;
    9) көмір шахталарының метаны мен кокс газын кәдеге жарату;
    10) феррохром өндірісінің бөлінетін газдарын кәдеге жарату.

17. Бір сатылы қарау рәсімі кезінде жобаға өтініш берушіден жобаны мақұлдау туралы шешім қабылдау және жобалау құжаттамасы мен мониторинг жоспарын әзірлеудің орындылығын айқындау үшін жоба тұжырымдамасын (жобалау идеясын) ұсыну талап етілмейді.

18. Екі сатылы қарау рәсімі кезінде уәкілетті орган бастапқыда жоба тұжырымдамасын (жобалау идеясын) қарайды. Жоба мақұлданған жағдайда жобаға өтініш беруші жобалық құжаттаманы және мониторинг жоспарын оларды кейіннен уәкілетті органның қарауына беру үшін әзірлейді.

19. Жобалау құжаттамасы мен мониторинг жоспары уәкілетті органның қарауына берілгенге дейін күнтізбелік 20 күннен кешіктірмей, жобаның өтініш берушісі жобаны мүдделі тараптардың талқылауына мүмкіндік

беру мақсатында жобалау құжаттамасына, сондай-ақ мониторинг жоспарына қоғамдық қолжетімділікті қамтамасыз етеді.

20. Жобаға өтініш беруші жобалау құжаттамасында көміртегі офсетін талқылау нәтижелерін көрсетеді.

21. Жобалық құжаттама және мониторинг жоспары уәкілетті органға берілгенге дейін верификация және валидация жөніндегі аккредиттелген органның (бұдан әрі – Аккредиттелген орган) валидациясына жатады.

22. Қарауға ұсынылған жоба тұжырымдамасы (жобалау идеясы) бойынша шешімді уәкілетті орган оларды алған күннен бастап күнтізбелік отыз күн ішінде қабылдайды.

Қарауға ұсынылған жобалау құжаттамасы және мониторинг жоспары бойынша шешімді уәкілетті орган оларды алған күннен бастап күнтізбелік отыз күн ішінде қабылдайды.

23. Көміртекті офсетті мақұлдау туралы шешімді уәкілетті орган осы Қағидалардың 22-тармағында көрсетілген құжаттар негізінде қабылдайды.

24. Көміртектік офсет бойынша теріс шешімді уәкілетті орган мынадай жағдайларда қабылдайды:

1) өтініш беруші ұсынған құжаттарда толық емес, тиісті түрде дайындалмаған немесе дұрыс емес мәліметтер болса;

2) жобалау құжаттамасында көрсетілген орналасқан жері бойынша көміртекті офсетті өткізу үшін мүмкіндіктердің болмауы.

25. Уәкілетті органның көміртегі офсетін мақұлдауы жобаны кейіннен іске асыру және осы Қағидаларда белгіленген тәртіппен офсеттік бірліктерді алу үшін негіз болып табылады.

26. Уәкілетті орган мақұлданған көміртегі офсеттерін есепке алуды жүзеге асырады.

27. Мақұлданған көміртегі офсеттері туралы ақпарат уәкілетті органның интернет-ресурсында мынадай мәліметтерді көрсете отырып орналастырылады:

1) көміртегі офсетінің атауы;

2) жобаның өтініш берушісі туралы мәліметтер;

3) көміртегі офсетін өткізу болжанатын орналасу орны;

4) жоба бойынша мәлімделген парниктік газдар шығарындыларын азайту немесе сіңірулерін ұлғайту көлемі;

5) жобаны іске асыру туралы есептер негізінде шығарылған офсеттік бірліктер саны.

4. Көміртекті офсеттер бойынша іске асыру, мониторинг және есептілік тәртібі

28. Мақұлданған көміртегі офсеттері бойынша офсеттік бірліктерді алу үшін оларды іске асыру кезеңі ішінде парниктік газдар шығарындыларын азайту немесе парниктік газдар сіңірулерін ұлғайту мониторингі

жүргізіледі, сондай-ақ уәкілетті органға көміртегі офсетін өткізу туралы есептер ұсынылады.

29. Жобаға өтініш беруші уәкілетті орган мақұлдаған мониторинг жоспарының негізінде Жоба бойынша офсеттік бірліктерді шығарудың бүкіл кезеңі ішінде парниктік газдар шығарындыларын азайтуға немесе олардың сіңірілуін ұлғайтуға мониторинг жүргізеді.

30. Жобалар бойынша қолданылатын мониторинг рәсімдері:

1) мониторинг мақсаты;

2) өлшем бірліктерін қоса алғанда, деректер мен ақпараттың түрлері;

3) деректер көзі (көздері);

4) мониторинг тәсілдері (есептеу әдісі, өлшеу әдісі);

5) қолданылатын мониторинг әдістемелері;

6) мониторинг жүргізу уақыты және оның мерзімділігі;

7) мониторингке қатысушылардың міндеттері;

8) мониторингтік ақпаратты басқару жүйесі.

31. Мониторинг жүргізу шеңберінде шығарындыларды қысқартуға немесе сіңіруді ұлғайтуға жоба бағытталған парниктік газдардың әрқайсысы бойынша сандық бағалау жүргізіледі, кейіннен оларды көміртегі қос тотығының тоннасы баламасына қайта есептеу жүргізіледі.

32. Өлшеу жабдығын және мониторинг жүргізу үшін жабдықты пайдалану кезінде жобаның өтініш берушісі осы өлшеу жабдығын калибрлеуді қамтамасыз етеді.

33. Көміртегі офсетін іске асыру туралы есепті дайындауды және уәкілетті органға ұсынуды жобаның өтініш берушісі жүзеге асырады.

34. Жобаларды іске асыру туралы есеп беру ерікті болып табылады. Есепті ұсынбау немесе уақтылы ұсынбау жобаны өтініш берушінің бұзуы ретінде қаралмайды.

35. Көміртегі офсеттерін өткізу нәтижесінде парниктік газдардың базалық деңгейлері мен нақты шығарындылары мен сіңірулерін есептеу үшін парниктік газдар шығарындыларының мынадай коэффициенттері және өзге де коэффициенттер пайдаланылады:

1) бірлесіп жүзеге асыру және таза даму тетіктері бойынша ұқсас жобалар үшін қолданылатын;

2) бекітілген ұлттық немесе халықаралық әдістемелердің біріне сәйкес қолданылатын;

3) уәкілетті орган мақұлдаған Қазақстан Республикасы үшін есептелген желі шығарындыларының ұлттық коэффициенттері.

36. Уәкілетті орган бекіткен көміртегі офсетін өткізу туралы есеп көміртегі бірліктерінің сауда жүйесі операторының офсеттік бірліктерді айналымға енгізу үшін негіз болып табылады.

37. Офсеттік бірліктерді айналымға енгізу оларды уәкілетті орган бекіткен көміртегі офсетін өткізу туралы есепке сәйкес парниктік газдар шығарындыларын азайту немесе сіңіруді ұлғайту көлемінде көміртегі

бірліктерінің мемлекеттік тізілімінде жобаға өтініш берушінің шотына орналастыру арқылы жүргізіледі.

38. Уәкілетті органға ұсынылатын көміртегі офсеттерін өткізу туралы есептер мынадай ақпаратты қамтиды:

1) жобаның өтініш берушісі туралы деректер;

2) жобаның атауы мен түрін, оның ауқымы мен шекарасын, өткізілетін орнын, офсеттік бірліктерді шығару кезеңінің ұзақтығын және жоба бойынша орындалатын жұмыстардың түрлерін қоса алғанда, жобаның қысқаша сипаттамасы;

3) есепті кезеңді көрсету;

4) жоба шеңберінде мониторинг жүргізілетін парниктік газдар шығарындылары және (немесе) олардың сіңірулері туралы есепті кезеңдегі көміртегі қос тотығы тоннасының баламасында олардың жалпы көлемін көрсете отырып деректер;

5) есепті кезеңде жобаны іске асыру нәтижесінде парниктік газдар шығарындыларының қол жеткізілген азаюы және (немесе) олардың сіңірілуінің ұлғаюы туралы деректер қоса беріледі;

6) парниктік газдар шығарындыларын азайтудың және (немесе) олардың сіңірілуін ұлғайтудың мәлімделген верификациясы туралы мәліметтер;

7) жобаның базалық сценарийінің сипаттамасы;

8) жобаны іске асыру кезінде мақұлданған жобалық құжаттамадан және мониторинг жоспарынан кез келген елеулі ауытқулар туралы ақпарат;

9) парниктік газдар шығарындыларын азайтуды және (немесе) олардың сіңірілуін ұлғайтуды есептеу үшін негіз ретінде пайдаланылған өлшемшарттардың, рәсімдер мен құжаттардың сипаттамасы;

10) жобаға өтініш берушінің қолы (ТАӘ);

11) жобаны іске асыру туралы есепті аккредиттелген орган растады:

верификацияны жүзеге асыратын аккредиттелген органның толық атауы, БСН;

аккредиттеу туралы аттестаттың нөмірі мен мерзімі немесе аккредиттеу туралы куәліктің күні, сериясы, нөмірі;

аккредиттелген органның заңды мекенжайы;

телефон, факс;

электрондық пошта;

верификация жауапты адамның аты-жөні;

парниктік газдар шығарындыларының азаюын немесе сіңірілуін мынадай көлемде растау:

_____ тонна көміртегі қос тотығы;

____ көміртегі қос тотығы баламасындағы парниктік газдардың жалпы шығарындыларының _ тоннасы;

аккредиттелген орган басшысының қолы (ТАӘ).

39. Уәкілетті органға бергенге дейін көміртегі офсетін өткізу туралы есепті аккредиттелген орган верификациялауға тиіс.
40. Көміртекті офсеттерді өткізу туралы есептерді верификациялау үшін маңыздылық деңгейі 5% құрайды.
41. Уәкілетті орган көміртегі офсетін өткізу туралы есепті алған күннен бастап 15 жұмыс күні ішінде оны бекіту не бекітпеу туралы шешім қабылдайды.
42. Уәкілетті орган көміртегі офсетін өткізу туралы есепті мынадай негіздер бойынша бекітпеу туралы шешім қабылдайды:
    1) есепте анық емес ақпарат ұсыну;
    2) өтініш берушінің Қазақстан Республикасының заңнамасында белгіленген талаптарды сақтамауының анықталуы;
    3) верификацияның болмауы.
43. Көміртегі офсетін өткізу туралы есеп бекітілген жағдайда оның өтініш берушісі көміртегі офсетін өткізу туралы бекітілген есепте көрсетілген мөлшерде офсеттік бірліктерді алу құқығына ие болады.

5. Офсеттік бірліктерді квота бірліктеріне айырбастау тәртібі

44. Офсеттік бірліктерді квота бірліктеріне айырбастауды көміртегі бірліктерінің сауда жүйесінің операторы жүргізеді.
45. Офсеттік бірліктерді квота бірліктеріне айырбастау олардың иелерінің шотында көміртегі бірліктерінің мемлекеттік тізілімінде жүзеге асырылады.
46. Офсеттік бірліктерді квота бірліктеріне айырбастау көміртегі бірліктерінің мемлекеттік тізіліміндегі тиісті шотта бірліктердің тиісті саны болған кезде жүзеге асырылады.
47. Офсеттік бірліктерді квота бірліктеріне айырбастау олардың иелерінің өтініші бойынша жүргізіледі.
48. Офсеттік бірліктерді квоталар бірліктеріне айырбастауды жүргізу үшін көміртегі бірліктерінің иесі айырбасталатын бірліктердің түрі мен көлемін көрсете отырып, көміртегі бірліктерінің саудасы жүйесінің операторына сұрату жібереді.
49. Көміртегі бірліктерінің саудасы жүйесінің операторы офсеттік бірліктерді квота бірліктеріне айырбастау немесе айырбастаудан бас тарту туралы шешімді көміртегі бірліктерінің иесінен айырбастауға сұрату алған күннен бастап күнтізбелік 15 күн ішінде қабылдайды.
50. Көміртегі бірліктерінің саудасы жүйесінің операторы көміртегі бірліктерінің мемлекеттік тізілімінде өтініш берушінің шотында офсеттік бірліктердің қажетті саны болмаған жағдайда айырбастаудан бас тарту туралы шешім қабылдайды.
51. Айырбастау туралы шешім қабылданған жағдайда көміртегі бірліктерінің саудасы жүйесінің операторы көміртегі бірліктерінің иесінен тиісті сұрату алған күннен бастап күнтізбелік 15 күн ішінде осы операцияны жүргізеді.

52. Айырбастау бір офсеттік бірлік үшін көміртегі квотасының бір бірлігі қатынасында жүргізіледі.
53. Офсеттік бірліктерді квота бірліктеріне айырбастау осы операцияда пайдаланылатын көміртегі бірліктерінің қолданылу мерзімі аяқталғанға дейін 1 сағаттан кешіктірілмей жүргізіледі.
54. Квота бірліктеріне айырбасталған офсеттік бірліктер көміртегі квоталарының келесі Ұлттық жоспарының қолданылу кезеңіне ауыстыруға жатпайды.
55. Офсеттік бірліктерді көміртегі бірліктерінің күшін жою шотына ерікті түрде беру олардың несінің көміртегі бірліктерінің саудасы жүйесінің операторына жіберген сұратуы бойынша жүргізіледі.

Көміртекті офсеттерді жүзеге асыру
қағидаларына 1-қосымша

Нысан

Жоба тұжырымдамасы (жобалық идея)

1. Жобаның қысқаша сипаттамасы: атауы; мақсаты; жобаның үлгісі; болжамдалған іске асыру орны; жобаның қысқаша сипаттамасы және ұсынылған шаралар.
2. Жобаның өтініш берушісі туралы ақпарат: Жеке тұлғаның тегі, аты, әкесінің аты (болған жағдайда) немесе заңды тұлғаның атауы; тіркелу деректері, мекенжайы; жоба бойынша байланысатын тұлға; негізгі қызмет түрі.
3. Жобаны орындағанға дейін болған базалық шарттардың сипаттамасы: ұсынылған жоба болмаған жағдайда орын алуы мүмкін ең ықтимал технология және шығарындылар деңгейі; қолданыстағы заңнамалық, экономикалық және өзге шарттар.
4. Парниктік газдар шығарындыларын азайту мен сіңірулерін ұлғайту тәсілдері және қаржыландыру: қызмет санатын көрсету, мысалы, жаңартылатын энергия көздерін пайдалануға көшу; энергия тиімділігі, орманды жерлерді көбейту бойынша шаралар және т.б.; техникалық аспектілер мен жоспарланған технологиялардың қысқаша сипаттамасы; жобаны іске асыруда күтілетін шығындар.
5. Күтілетін азайту немесе сіңіруді ұлғайту: парниктік газдардың түрлері; алдын ала бағаланатын шығарындыларды азайту немесе сіңірулерді ұлғайту көлемі; азайтуға немесе сіңірулерді ұлғайтуға қол жеткізу үшін күтілетін кезең.
6. Жобаны іске асырумен байланысты, оның ішінде инвесторларды іздеуге қатысты тәуекелдер, жобаны жоспарланған орны бойынша іске асыру, жобаны шегінен тыс жерде жүзеге асыру салдарынан орын алуы мүмкін болатын шығарындылардың кемуі.
7. Жобаны орындаудың күнтізбелік жоспары: жобаның ағымдағы мәртебесі; жобалық құжаттаманы дайындаудың күтілетін мерзімі, жобаны іске асырудың басы; жобаның ұзақтығы.

Көміртекті офсеттерді жүзеге асыру
қағидаларына 2-қосымша

Нысан

Парниктік газдар шығарындыларын азайту бойынша коміртекті офсетке арналған жобалық құжаттама

1. Жобаның қатысушылары туралы ақпарат

1. Жоба бастамашысының атауы.
2. Жоба бастамашысының заңды мекенжайы және орналасқан жерінің мекенжайы.
3. Жоба бастамашысының негізгі қызмет түрі.
4. Жоба бастамашысының мемлекеттік тіркеуі туралы деректер.
5. Жоба бастамашысы басшысының тегі, аты, әкесінің аты (болған жағдайда).
6. Жоба бастамашысымен байланысатын адамының тегі, аты, әкесінің аты (болған жағдайда), мекенжайы, телефоны, факсы және электрондық поштасының адресі.
7. Жоба инвесторының атауы.
8. Жоба инвесторының заңды мекенжайы және орналасқан жерінің мекенжайы.
9. Жоба инвесторының негізгі қызмет түрі.

2. Жобаның жалпы сипаттамасы

1. Жобаның атауы.
2. Жобаның сипаттамасы.
3. Жобаның қатысушылары.
4. Жобаның техникалық сипаттамасы.
5. Жобаның орналасқан жері (өңір, елді мекен, жобаны бір мәнді сәйкестендіруге жол беретін жобаның географиялық орналасқан жері туралы мәліметтер).
6. Жоба шеңберінде енгізілетін технология (лар), немесе қабылданатын шаралар, операциялар немесе іс-қимылдар.
7. Көздерден болған антропогендік парниктік газдардың шығарындылары ұсынылған жоба арқылы қалай азаятынын, базалық шарттарды назарға ала отырып, егер жоба енгізілмейтін болса, онда неге азаю болмайтынын түсіндіруді қоса алғандағы қысқаша түсініктеме.
8. Жоба бойынша офсеттік бірліктерді шығару кезеңіндегі бағаланатын шығарындыларды азайту көлемі.

9. Мүдделі тараптардың жобаны мақұлдауы.

3. Базалық сценарий

1. Базалық сценарийдің сипаттамасы мен негіздемесі.

2. Көздерден болған антропогендік парниктік газдардың шығарындылары жоба болмаған кезде орын алатын деңгейден қалай төмен азаятындығын сипаттау.

3. Жобаға қатысты қызметтің шегі қалай анықталғандығын сипаттау.

4. Базалық сценарий бойынша қосымша ақпарат, оның ішінде күнін анықтау және оны анықтауға тартылған тұлғалар.

4. Жобаның және офсеттік бірліктерді шығару кезеңінің ұзақтығы.

1. Жобаны бастау күні.

2. Жобаның күтілетін ұзақтығы.

3. Офсеттік бірліктерді шығару кезеңінің ұзақтығы.

5. Парниктік газдар шығарындыларын азайтуды бағалау

1. Жоба бойынша бағаланатын шығарындылардың көлемі.

2. Бағаланатын кемулер.

3. Күтілетін шығарындыларды азайту және кему сомасы.

4. Базалық сценарий бойынша бағаланатын шығарындылар.

5. Күтілетін кемулер есебімен жобаның шығарындыларын азайту көлемі.

6. 1 және 5-тармақ бойынша алынған мәндердің жалпы кестесі.

6. Мүдделі тараптардың түсініктемелері

Мүдделі тараптардың түсініктемелері туралы ақпарат және оларды жобаның қатысушылары қалай ескерді.

Көміртекті офсеттерді жүзеге асыру
қағидаларына 3-қосымша

Нысан

Парниктік газдардың сіңірілуін ұлғайту бойынша
көміртекті офсетке арналған жобалық құжаттама

1. Жобаның қатысушылары туралы ақпарат

1. Өтінім берушінің/жобаға өтініш берушілердің атауы
2. Өтінім берушінің/жобаға өтініш берушілердің заңды мекенжайы және орналасқан жерінің мекенжайы
3. Өтінім берушінің/жобаға өтінім берушілердің негізгі қызмет түрі
4. Жобаға өтініш берушілердің мемлекеттік тіркеуі туралы деректер
5. Жобаға өтініш берушілердің басшысының тегі, аты, әкесінің аты (болған жағдайда)
6. Жобаға өтініш берушілердің байланысатын адамының тегі, аты, әкесінің аты (болған жағдайда), мекенжайы, телефоны, факсы және электрондық поштасының адресі
7. Жоба инвесторының атауы
8. Жоба инвесторының заңды мекенжайы және орналасқан жерінің мекенжайы
9. Жоба инвесторының негізгі қызмет түрі
10. Өтініш берушілер арасындағы көміртегі бірліктерін бөлу жөніндегі шартқа сәйкес жоба өтініш берушілерінің әрқайсысына тиесілі жобадан офсеттік бірліктердің үлесі

2. Жобаның жалпы сипаттамасы

1. Жобаның атауы
2. Жобаның сипаттамасы
3. Жобаға өтініш беруші (берушілер)
4. Жобаның техникалық сипаттамасы
5. Жобаның орналасқан жері (өңір, елді мекен, жобаны бір мәнді сәйкестендіруге жол беретін жобаның географиялық орналасқан жері туралы мәліметтер)
6. Жоба шеңберінде енгізілетін технология (лар), немесе қабылданатын шаралар, операциялар немесе іс-қимылдар
7. Көздерден болған антропогендік парниктік газдардың шығарындылары ұсынылған жоба арқылы қалай азаятынын, базалық шарттарды назарға ала отырып, егер жоба енгізілмейтін болса, онда неге азаю болмайтынын түсіндіруді қоса алғандағы қысқаша түсініктеме

8. Жоба бойынша офсеттік бірліктерді шығару кезеңіндегі бағаланатын шығарындыларды азайту көлемі

9. Мүдделі тараптардың жобаны мақұлдауы

3. Базалық сценарий

1. Негізгі сценарийдің сипаттамасы және негіздемесі

2. Таңдалған көміртегі жинақтағыштар

3. Шығарындылары жобаның бір бөлігі болатын парниктік газдар көздерінің сипаттамасы

4. Жоба болмаған кезде орын алатын деңгейден жоғары болатын соңғы антропогендік абсорбция қалай сипатталады

5. Жобаға қызметтің шекаралары қалай анықталатынын сипаттау

6. Күнді қоса алғанда, базалық сценарий бойынша қосымша ақпарат анықтамалар және оны анықтауға тартылған адамдар

4. Жобаның және офсеттік бірліктерді шығару кезеңінің ұзақтығы

1. Жобаны бастау күні

2. Жобаның күтілетін ұзақтығы

3. Офсеттік бірліктерді шығару кезеңінің ұзақтығы

5. Парниктік газдар шығарындыларын азайтуды бағалау

1. Жоба бойынша бағаланатын шығарындылардың көлемі

2. Бағаланатын кемулер

3. Күтілетін шығарындыларды азайту және кему сомасы

4. Базалық сценарий бойынша бағаланатын шығарындылар

5. Күтілетін кемулер есебімен жобаның шығарындыларын азайту көлемі

6. 1 және 5-тармақ бойынша алынған мәндердің жалпы кестесі

6. Мүдделі тараптардың түсініктемелері

Мүдделі тараптардың түсініктемелері туралы ақпарат және оларды жобаның қатысушылары қалай ескерді

Көміртекті офсеттерді жүзеге асыру
қағидаларына 4-қосымша

Нысан

Көміртекті офсетті бақылау жоспары

1. Жоба атауы.
2. Мониторинг жоспарының жалпы сипаттамасы.
3. Жоба бойынша шығарындылар және (немесе) сіңірулер мониторингі. (есебі) жүргізу үшін пайдаланылатын деректер.

Мониторинг жүргізетін қызметтің немесе қондырғының рет нөмірі	Мониторинг жүргізетін қызмет бойынша ауыспалы деректердің түрі	Деректер көзі	Деректердің өлшем бірлігі	Есептелген, өлшенген немесе бағаланған көлем	Деректерді тіркеу жиілігі	Тиісті деректердің жалпы көлемі мониторингке жататын деректер үлесінің ара қатысы

4. Жоба бойынша шығарындыларды азайту және (немесе) сіңірулерді ұлғайтуды есептеуде пайдаланылатын формулалардың (әрбір газ, көз үшін және т.б. шығарындылар көміртегі қостотығының тоннадағы баламасында) сипаттамасы.

5. Базалық сценарий бойынша шығарындылардың және (немесе) сіңірулердің мониторингін (есебін) жүргізуде пайдаланылатын деректер.

Мониторинг жүргізетін қызметтің немесе қондырғының рет нөмірі	Мониторинг жүргізетін қызмет бойынша ауыспалы деректердің түрі	Деректер көзі	Деректердің өлшем бірлігі	Есептелген, өлшенген немесе бағаланған көлем	Деректерді тіркеу жиілігі	Тиісті деректердің жалпы көлемі мониторингке жататын деректер үлесінің ара қатысы

6. Базалық сценарий бойынша шығарындыларды азайту және (немесе) сіңірулерді ұлғайтуды есептеуде пайдаланылатын формулалардың (әрбір газ, көз үшін және т.б. шығарындылар көміртегі қостотығының тоннадағы баламасында) сипаттамасы.

7. Мониторинг жоспарындағы жоба бойынша кемуді егер қолданылатын болса, бағалау.

Мониторинг жүргізетін қызметтің немесе қондырғының рет нөмірі	Мониторинг жүргізетін қызмет бойынша ауыспалы деректердің түрі	Деректер көзі	Деректердің өлшем бірлігі	Есептелген, өлшенген немесе бағаланған көлем	Деректерді тіркеу жиілігі	Тиісті деректердің жалпы көлемі мониторингке жататын деректер үлесінің ара қатысы

8. Кемуді есептеуде пайдаланылатын формулалардың (әрбір газ, көз үшін және т.б. шығарындылар көміртегі қостотығының баламасында) сипаттамасы.

9. Жоба бойынша шығарындыларды азайтуды бағалауда пайдаланылатын формулалардың (әрбір газ, көз үшін және т.б. шығарындыларды азайту көміртегі қостотығының баламасында) сипаттамасы.

10. Мониторинг жоспары үшін қабылданған бақылау сапасын және сапаны қамтамасыз ету рәсімдерінің сипаттамасы.

11. Мониторинг жоспарын енгізу кезінде пайдаланатын басқару және қызмет жүйесінің сипаттамасы.

МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ, ГЕОЛОГИИ И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

Акционерное общество «Жасыл даму»

Предложения по совершенствованию законодательства Республики Казахстан в сфере регулирования выбросов парниковых газов

г. Нур-Султан
2021 г.

Предложения по совершенствованию законодательства Республики Казахстан в сфере регулирования выбросов парниковых газов

Национальная система квотирования и торговли квотами на выбросы парниковых газов внедрена в Республике Казахстан с 2013 года на основе норм и положений экологического законодательства РК. Основные требования в области регулирования выбросов парниковых газов были заложены в Экологическом кодексе Республики Казахстан от 9 января 2007 года (Глава 9-1).

В 2016 году в Главу 9-1 Экологического кодекса Республики Казахстан были внесены комплексные изменения и дополнения, необходимость в которых была выявлена в ходе пилотной реализации системы квотирования и торговли квотами на выбросы парниковых газов РК в 2013-2015 гг.

На сегодняшний день в реализации находится очередной торговый период системы квотирования и торговли квотами на выбросы парниковых газов – четвертый Национальный план распределения квот на выбросы парниковых газов на 2021 год.

Поиск возможностей для улучшения требований системы квотирования и торговли квотами на выбросы парниковых газов, условий, способствующих повышению ее эффективности – это процесс, который осуществляется на постоянной основе.

Работа по разработке и утверждению нового Экологического кодекса РК, проведенная уполномоченным органом в области охраны окружающей среды, предоставила новую возможность совершенствования норм и положений по вопросу регулирования выбросов парниковых газов.

Новый Экологический кодекс РК содержит Главу 20, посвященную вопросу государственного регулирования в сфере выбросов и поглощений парниковых газов.

Для облегчения отслеживания соответствия имеющихся в настоящем Отчете предложений нормам и положениям нового Экологического кодекса РК, ниже приводится редакция Главы 20.

«Глава 20. ГОСУДАРСТВЕННОЕ РЕГУЛИРОВАНИЕ В СФЕРЕ ВЫБРОСОВ И ПОГЛОЩЕНИЙ ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ

Статья 281. Парниковые газы

1. Под парниковыми газами понимаются составляющие атмосферу Земли газообразные вещества (химические соединения) как природного, так и антропогенного происхождения, которые способны поглощать или отражать инфракрасное излучение.

2. Действие настоящего Кодекса распространяется на следующие виды парниковых газов:

1) диоксид углерода (CO2);

2) метан (CH4);

3) закись азота (N2O);

4) гидрофторуглероды (ГФУ);

5) перфторуглероды (ПФУ);

6) гексафторид серы (SF6);

7) иные вещества, определенные уполномоченным органом в области охраны окружающей среды в соответствии с пунктом 3 настоящей статьи.

3. Определение уполномоченным органом в области охраны окружающей среды отдельных веществ в качестве парниковых газов осуществляется в случае вступления в силу

международных обязательств Республики Казахстан, требующих принятия мер по государственному регулированию в сфере выбросов и поглощений парниковых газов в отношении таких веществ.

Статья 282. Выбросы и поглощения парниковых газов

1. Под выбросами парниковых газов понимается высвобождение парниковых газов в атмосферу в результате антропогенных процессов.

2. Под поглощением парниковых газов понимается абсорбция (удаление) парникового газа из атмосферы, происходящая (происходящее) в результате осуществления любого природного процесса или вида деятельности.

3. Объемы выбросов и поглощений парниковых газов измеряются и рассчитываются в тоннах эквивалента диоксида углерода.

Под тонной эквивалента диоксида углерода понимается одна метрическая тонна диоксида углерода или масса иного парникового газа, эквивалентная по потенциалу глобального потепления одной метрической тонне диоксида углерода.

Потенциалы глобального потепления определяются уполномоченным органом в области охраны окружающей среды в соответствии с положениями международных договоров Республики Казахстан в области изменения климата.

Статья 283. Национальные вклады Республики Казахстан в глобальное реагирование на изменение климата

1. Республика Казахстан ставит своей целью обеспечение снижения к 31 декабря 2030 года углеродного баланса Республики Казахстан не менее чем на пятнадцать процентов от уровня углеродного баланса 1990 года.

Углеродный баланс Республики Казахстан определяется как объем фактических выбросов парниковых газов за минусом объема фактических поглощений парниковых газов за установленный период.

Указанная в части первой настоящего пункта цель является определяемым на национальном уровне вкладом Республики Казахстан в глобальное реагирование на изменение климата (далее – национальный вклад).

2. Уполномоченный орган в области охраны окружающей среды разрабатывает последующие национальные вклады Республики Казахстан в соответствии с международными договорами, ратифицированными Республикой Казахстан.

Последующие национальные вклады Республики Казахстан утверждаются Правительством Республики Казахстан.

3. Уполномоченный орган в области охраны окружающей среды является рабочим органом по реализации международных договоров Республики Казахстан в области изменения климата и осуществляет государственное регулирование в сфере выбросов и поглощений парниковых газов в соответствии с настоящим Кодексом в целях обеспечения достижения национальных вкладов Республики Казахстан, определенных в соответствии с настоящим Кодексом.

4. Государственные органы и должностные лица Республики Казахстан в пределах своей компетенции обязаны предпринимать действия, направленные на обеспечение выполнения национальных вкладов Республики Казахстан.

Статья 284. Государственное регулирование в сфере выбросов и поглощений парниковых газов

1. Под государственным регулированием в сфере выбросов и поглощений парниковых газов понимается деятельность государства, направленная на создание условий для сокращения выбросов и увеличения поглощений парниковых газов с учетом необходимости обеспечения устойчивого развития Республики Казахстан и выполнения ее международных обязательств.

2. Государственное регулирование в сфере выбросов и поглощений парниковых газов осуществляется посредством:

1) применения инструментов государственного регулирования в сфере выбросов и поглощений парниковых газов в соответствии с настоящим Кодексом;

2) установления рыночного механизма торговли углеродными единицами.

3. Государственное регулирование в сфере выбросов и поглощений парниковых газов осуществляется в соответствии с настоящим Кодексом и правилами государственного регулирования в сфере выбросов и поглощений парниковых газов, утвержденными уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

Статья 285. Инструменты государственного регулирования в сфере выбросов и поглощений парниковых газов

Государственное регулирование в сфере выбросов и поглощений парниковых газов осуществляется с использованием следующих инструментов:

1) установление углеродного бюджета;

2) углеродное квотирование;

3) администрирование операторов установок.

Статья 286. Углеродный бюджет

1. Под углеродным бюджетом понимается установленный в порядке, предусмотренном настоящим Кодексом, предельно допустимый объем для углеродного баланса Республики Казахстан на период углеродного бюджетирования.

2. Углеродный баланс Республики Казахстан за период углеродного бюджетирования не должен превышать установленный в отношении такого периода углеродный бюджет.

3. Период углеродного бюджетирования составляет пять последовательных календарных лет.

4. Углеродным бюджетом определяются объемы квотируемых и неквотируемых выбросов парниковых газов.

5. Углеродный бюджет разрабатывается и утверждается уполномоченным органом в области охраны окружающей среды для каждого последовательного периода углеродного бюджетирования не позднее чем за шесть месяцев до начала соответствующего периода углеродного бюджетирования.

6. Углеродный бюджет разрабатывается с учетом необходимости соблюдения национальных вкладов в соответствии с международными договорами Республики Казахстан таким образом, чтобы:

1) для периода углеродного бюджетирования с 2021 по 2025 годы углеродный бюджет для 2021 года был не менее чем на 1,5 процента ниже уровня углеродного баланса 1990 года, в последующие годы – сокращался не менее чем на 1,5 процента ежегодно от уровня углеродного бюджета предыдущего года;

2) для периода углеродного бюджетирования с 2026 по 2030 годы углеродный бюджет для каждого календарного года сокращался не менее чем на 1,5 процента от уровня углеродного бюджета предыдущего года;

3) для дальнейших периодов углеродного бюджетирования углеродный бюджет для каждого календарного года был не менее чем на пятнадцать процентов ниже уровня углеродного баланса 1990 года.

Статья 287. Объекты государственного регулирования в сфере выбросов и поглощений парниковых газов

1. Предусмотренные настоящим Кодексом инструменты государственного регулирования в сфере выбросов и поглощений парниковых газов применяются к установкам, выбросы парниковых газов которых превышают соответствующие пороговые значения, установленные настоящим разделом.

2. Под установкой понимается стационарный источник выбросов парниковых газов или несколько стационарных источников выбросов парниковых газов, связанных между собой единым технологическим процессом и размещенных на одной промышленной площадке.

Стационарным признается источник выбросов парниковых газов, который не может быть перемещен без его демонтажа и постоянное местоположение которого может быть определено с применением единой государственной системы координат или который может быть перемещен посредством транспортного или иного передвижного средства, но требует неподвижного (стационарного) относительно земной поверхности положения в процессе его эксплуатации.

3. Под оператором установки в настоящем Кодексе понимается физическое или юридическое лицо, в собственности или ином законном пользовании которого находится установка.

Статья 288. Оператор системы торговли углеродными единицами

1. Оператором системы торговли углеродными единицами является подведомственная организация по регулированию выбросов парниковых газов уполномоченного органа в области охраны окружающей среды, обеспечивающая техническое и экспертное сопровождение государственного регулирования и международного сотрудничества в сфере выбросов и поглощений парниковых газов.

2. Оператор системы торговли углеродными единицами осуществляет деятельность по:

1) формированию и ведению государственного углеродного кадастра;

2) осуществлению государственной инвентаризации выбросов и поглощений парниковых газов;

3) формированию и ведению государственного реестра углеродных единиц;

4) сопровождению реализации системы торговли углеродными единицами в Республике Казахстан;

5) продаже и покупке углеродных единиц.

Статья 289. Углеродное квотирование

1. Под углеродным квотированием понимаются установление государством на период углеродного бюджетирования количественного ограничения совокупного объема квотируемых выбросов парниковых газов, осуществляемых квотируемыми установками в секторах экономики, указанных в пункте 2 настоящей статьи, и распределение углеродных квот субъектам квотирования в соответствии с настоящим Кодексом.

Под квотируемыми выбросами парниковых газов понимаются выбросы диоксида углерода.

2. Углеродному квотированию подлежат электроэнергетическая, нефтегазовая, горнодобывающая, металлургическая и химическая промышленность, а также обрабатывающая промышленность в части производства цемента, извести, гипса и кирпича (далее – регулируемые секторы экономики).

3. Квотируемой установкой признается установка, объем квотируемых выбросов парниковых газов которой превышает двадцать тысяч тонн диоксида углерода в год в регулируемых секторах экономики.

Субъектом квотирования признается оператор квотируемой установки.

4. Под углеродной квотой понимается количественный объем квотируемых выбросов парниковых газов, установленный для квотируемой установки на период действия Национального плана углеродных квот в соответствии с пунктом 4 статьи 290 настоящего Кодекса и зачисленный на соответствующий счет оператора квотируемой установки в государственном реестре углеродных единиц.

Углеродная квота формируется путем распределения единиц углеродной квоты между субъектами квотирования, а также за счет приобретения ими углеродных единиц на углеродном рынке.

5. Под единицей углеродной квоты понимается углеродная единица, применяемая для исчисления объема углеродной квоты.

6. Запрещается эксплуатация квотируемой установки субъектом квотирования без получения углеродных квот.

7. Субъект квотирования вправе самостоятельно распределять имеющиеся у него единицы углеродной квоты между своими установками в пределах периода квотирования.

8. Субъект квотирования вправе осуществлять перенос непогашенных единиц углеродной квоты между отчетными периодами в пределах периода действия Национального плана углеродных квот.

9. Субъект квотирования вправе продать или купить единицы углеродной квоты, за исключением единиц, полученных в соответствии с пунктом 8 статьи 295 настоящего Кодекса.

10. Углеродное квотирование осуществляется в соответствии с настоящим Кодексом и правилами государственного регулирования в сфере выбросов и поглощений парниковых газов.

11. В случае превышения установленной углеродной квоты субъект квотирования вправе компенсировать недостаток в углеродной квоте приобретенными углеродными единицами, дополнительной углеродной квотой и (или) офсетными единицами.

Запрещается осуществление квотируемой установкой квотируемых выбросов парниковых газов в объеме, превышающем количество углеродных единиц, имеющихся на соответствующем счете оператора квотируемой установки в государственном реестре углеродных единиц.

Статья 290. Национальный план углеродных квот

1. Национальный план углеродных квот является документом, устанавливающим общее количество единиц углеродной квоты, подлежащих распределению между субъектами квотирования по регулируемым секторам экономики, а также объем резерва единиц углеродной квоты.

2. Национальный план углеродных квот разрабатывается и утверждается уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

3. Период действия Национального плана углеродных квот должен соответствовать периоду углеродного бюджетирования.

Отчетным периодом Национального плана углеродных квот является один календарный год.

4. Общее количество единиц углеродной квоты, подлежащих бесплатному распределению между субъектами квотирования по регулируемым секторам экономики, рассчитывается в соответствии с правилами государственного регулирования в сфере выбросов и поглощений парниковых газов.

5. В категорию резерва Национального плана углеродных квот включаются углеродные единицы в целях:

1) бесплатного распределения единиц углеродной квоты для новых квотируемых установок, вводимых в эксплуатацию в соответствующий период действия Национального плана углеродных квот;

2) бесплатного распределения единиц углеродной квоты для ранее не учтенных квотируемых установок, выявленных в соответствующий период действия Национального плана углеродных квот;

3) бесплатного распределения дополнительных единиц углеродной квоты в случае увеличения мощности квотируемых установок в соответствующий период действия Национального плана углеродных квот;

4) бесплатного распределения единиц углеродной квоты для установок субъектов администрирования, переходящих в категорию квотируемых установок в соответствующий период действия Национального плана углеродных квот;

5) продажи единиц углеродной квоты на условиях аукциона.

6. Объем резерва единиц углеродной квоты рассчитывается на основании среднего показателя прогнозируемого ежегодного темпа роста валового внутреннего национального продукта на соответствующий период согласно информации уполномоченного органа в области государственного планирования.

7. Управление резервом Национального плана углеродных квот осуществляет уполномоченный орган в области охраны окружающей среды.

8. Установка субъектов администрирования включается в категорию квотируемых установок на основании верифицированного отчета об инвентаризации выбросов парниковых газов, подтверждающего, что выбросы установки превышают двадцать тысяч тонн диоксида углерода в год.

Установка, указанная в части первой настоящего пункта, подлежит углеродному квотированию с 1 января года, следующего за годом представления соответствующего верифицированного отчета об инвентаризации выбросов парниковых газов.

9. Вводимая в эксплуатацию новая квотируемая установка подлежит углеродному квотированию с 1 января года, следующего за годом введения ее в эксплуатацию.

10. Углеродные единицы, включенные в категорию резерва, указанную в соответствии с подпунктом 5) пункта 5 настоящей статьи, передаются оператору системы торговли углеродными единицами для организации их продажи на условиях аукциона.

11. Средства от продажи углеродных единиц из резерва поступают на счет оператора системы торговли углеродными единицами для финансирования мероприятий, программ и проектов по регулированию выбросов и поглощений парниковых газов.

Статья 291. Распределение единиц углеродной квоты

1. Распределение единиц углеродной квоты среди субъектов квотирования осуществляется на условиях их бесплатного распределения и продажи посредством аукциона в пределах объемов, определенных Национальным планом углеродных квот.

2. Количество единиц углеродной квоты для квотируемых установок, подлежащее бесплатному распределению, рассчитывается путем применения бенчмарков в соответствии с правилами государственного регулирования в сфере выбросов и поглощений парниковых газов.

Под бенчмарком понимается удельный объем выбросов квотируемых парниковых газов на единицу продукции.

Перечень бенчмарков в регулируемых секторах экономики разрабатывается и утверждается уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

3. Распределение единиц углеродной квоты посредством их продажи на условиях аукциона осуществляется в соответствии со статьей 299 настоящего Кодекса.

4. Для зачисления единиц углеродной квоты субъект квотирования открывает счет в государственном реестре углеродных единиц в соответствии с правилами ведения государственного реестра углеродных единиц, утвержденными уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

5. Углеродная квота зачисляется на соответствующий счет оператора квотируемой установки в государственном реестре углеродных единиц в течение десяти рабочих дней со дня утверждения Национального плана углеродных квот.

6. Единицы углеродной квоты в пределах действия Национального плана углеродных квот могут переноситься с одного отчетного периода на другой.

7. Неиспользованные (непогашенные) единицы углеродной квоты не переносятся в следующий Национальный план углеродных квот.

8. Срок действия единиц углеродной квоты ограничивается девяносто рабочими днями после даты окончания срока представления отчетности по последнему отчетному году соответствующего Национального плана углеродных квот, на основании которого они были распределены.

Статья 292. Погашение углеродных единиц

1. Под погашением углеродных единиц понимается изъятие из обращения углеродных единиц путем их списания с соответствующего счета субъекта квотирования и зачисления на счет погашения квот в государственном реестре углеродных единиц.

2. Погашение углеродных единиц осуществляется ежегодно в размере, равном произведенным квотируемой установкой фактическим квотируемым выбросам парниковых

газов, которые определяются согласно зарегистрированному верифицированному отчету об инвентаризации выбросов парниковых газов за отчетный год.

3. Оператор системы торговли углеродными единицами в течение пяти рабочих дней после регистрации верифицированного отчета об инвентаризации парниковых газов переводит погашенные единицы углеродной квоты со счета субъекта квотирования на счет погашения квот.

Статья 293. Мониторинг выбросов парниковых газов квотируемых установок

1. Субъект квотирования разрабатывает обязательный для исполнения план мониторинга выбросов парниковых газов квотируемой установки (далее – план мониторинга) на период действия Национального плана углеродных квот.

2. Субъект квотирования до первого апреля первого года действия Национального плана углеродных квот представляет валидированный план мониторинга в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды.

В случае непредставления плана мониторинга в установленный частью первой настоящего пункта срок счет субъекта квотирования в государственном реестре углеродных единиц в течение пяти рабочих дней подлежит блокированию до представления требуемых документов.

3. Мониторинг выбросов парниковых газов квотируемой установки осуществляется в соответствии с правилами государственного регулирования в сфере выбросов и поглощений парниковых газов.

4. Форма плана мониторинга устанавливается правилами государственного регулирования в сфере выбросов и поглощений парниковых газов.

Статья 294. Инвентаризация выбросов парниковых газов квотируемых установок

1. Под инвентаризацией выбросов парниковых газов понимается определение фактических объемов выбросов и поглощений парниковых газов за отчетный период.

2. Субъект квотирования до первого апреля текущего года обязан заполнить в государственном углеродном кадастре электронную форму отчета об инвентаризации выбросов парниковых газов за предыдущий год.

Форма отчета об инвентаризации выбросов парниковых газов устанавливается правилами государственного регулирования в сфере выбросов и поглощений парниковых газов.

3. Методики по расчету выбросов и поглощения парниковых газов разрабатываются и утверждаются уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

4. Субъект квотирования направляет посредством государственного углеродного кадастра заполненную электронную форму отчета об инвентаризации выбросов парниковых газов для верификации в аккредитованный орган по валидации и верификации.

5. Аккредитованный орган по валидации и верификации проводит в государственном углеродном кадастре верификацию отчета об инвентаризации выбросов парниковых газов за отчетный год. В случае необходимости внесения корректировок в отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов аккредитованный орган по валидации и верификации направляет его на доработку субъекту квотирования.

6. Оператор системы торговли углеродными единицами в течение двадцати рабочих дней со дня направления ему верифицированного отчета об инвентаризации выбросов парниковых газов рассматривает его на предмет соответствия утвержденной форме, наличия верификации, корректности расчетов выбросов парниковых газов и применения коэффициентов, использованных для расчета выбросов парниковых газов, и по результатам рассмотрения:

1) регистрирует отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов в случае его соответствия требованиям абзаца первого настоящего пункта;

2) в случае несоответствия отчета об инвентаризации выбросов парниковых газов требованиям абзаца первого настоящего пункта направляет его на доработку субъекту

А. Оф

квотирования, а также уведомляет уполномоченный орган в области охраны окружающей среды для принятия мер в отношении аккредитованных органов по валидации и верификации.

7. На основе зарегистрированных отчетов об инвентаризации выбросов парниковых газов оператор системы торговли углеродными единицами осуществляет анализ и прогнозирование выбросов и поглощений парниковых газов и в случае необходимости вносит уполномоченному органу в области охраны окружающей среды предложения по совершенствованию законодательства Республики Казахстан в сфере регулирования выбросов парниковых газов.

8. Контроль инвентаризации выбросов парниковых газов осуществляется в соответствии с правилами государственного регулирования в сфере выбросов и поглощений парниковых газов.

Статья 295. Изменение углеродной квоты

1. Субъект квотирования обращается в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды для получения дополнительной углеродной квоты при отсутствии или недостаточности объема основной углеродной квоты в случае увеличения мощности квотируемой установки в период действия Национального плана углеродных квот.

Под увеличением мощности понимается увеличение годового объема добычи, производства, переработки и (или) транспортировки продукции.

2. В целях получения дополнительной углеродной квоты субъект квотирования не ранее 1 апреля, но не позднее 1 октября года, следующего за отчетным, подает в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды заявление в электронной форме на изменение углеродной квоты и расчеты, обосновывающие изменение углеродной квоты.

В случае обращения за дополнительной углеродной квотой в период последнего года действия Национального плана углеродных квот субъект квотирования подает в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды указанные в части первой настоящего пункта документы не ранее 1 апреля, но не позднее 1 июня года, следующего за отчетным.

3. Дополнительная углеродная квота рассчитывается по следующей формуле:

$M = (X - Y) \cdot Z$,

где:

M – запрашиваемая дополнительная углеродная квота;

X – подтвержденный объем продукции, указанный в верифицированном отчете об инвентаризации выбросов парниковых газов за предыдущий отчетный год;

Y – значение объема продукции, использованное для расчета углеродной квоты для установки на один год по действующему Национальному плану углеродных квот;

Z – бенчмарк.

4. Уполномоченный орган в области охраны окружающей среды рассматривает документы, представленные субъектом квотирования для получения дополнительной углеродной квоты, в течение пятнадцати рабочих дней с момента их получения.

5. В случае принятия положительного решения о выдаче дополнительной углеродной квоты уполномоченный орган в области охраны окружающей среды в течение трех рабочих дней направляет соответствующие уведомления субъекту квотирования и оператору системы торговли углеродными единицами с указанием субъекта квотирования, квотируемой установки и объема дополнительной углеродной квоты.

6. В случаях представления неполного пакета документов и (или) их несоответствия требованиям пунктов 1, 2 и 3 настоящей статьи уполномоченный орган в области охраны окружающей среды направляет их на доработку.

После представления субъектом квотирования доработанных документов уполномоченный орган в области охраны окружающей среды рассматривает их в сроки, указанные в пункте 4 настоящей статьи.

7. Информация о выданной дополнительной углеродной квоте публикуется на официальном интернет-ресурсе оператора системы торговли углеродными единицами.

8. Единицы углеродной квоты, образованные за счет снижения мощности квотируемой установки, не могут быть проданы и подлежат возврату в резерв Национального плана

углеродных квот в порядке, установленном правилами государственного регулирования в сфере выбросов и поглощений парниковых газов.

Под снижением мощности понимается снижение годового объема добычи, производства, переработки и (или) транспортировки продукции.

9. В случае ликвидации (вывода из эксплуатации) квотируемой установки субъект квотирования обязан уведомить об этом уполномоченный орган в области охраны окружающей среды в течение десяти рабочих дней со дня принятия решения о ликвидации с приложением отчета об инвентаризации выбросов парниковых газов за последний отчетный период, в котором осуществлялась эксплуатация соответствующей установки.

Уполномоченный орган в области охраны окружающей среды в течение трех рабочих дней после получения уведомления от субъекта квотирования уведомляет оператора системы торговли углеродными единицами о переносе неиспользованных единиц углеродной квоты со счета выведенной из эксплуатации установки на счет резерва Национального плана углеродных квот.

10. Нераспределенные углеродные единицы резерва, предназначенные для выдачи дополнительной углеродной квоты, погашаются по истечении девяноста рабочих дней после даты окончания срока представления отчетности по последнему отчетному году соответствующего Национального плана углеродных квот.

Статья 296. Смена оператора квотируемой установки

1. В случае смены оператора квотируемой установки все предусмотренные настоящим разделом права и обязанности предыдущего оператора переходят к новому оператору квотируемой установки.

2. Новый оператор квотируемой установки обязан в течение десяти рабочих дней подать оператору системы торговли углеродными единицами заявление о внесении соответствующих изменений в государственный реестр углеродных единиц, к которому должна быть приложена нотариально засвидетельствованная копия соответствующего правоустанавливающего документа в отношении квотируемой установки (договора купли-продажи, акта приема-передачи установки или иного документа, подтверждающего право собственности или иного законного пользования нового оператора в отношении квотируемой установки).

3. Оператор системы торговли углеродными единицами в течение пяти рабочих дней после получения заявления и документов, предусмотренных пунктом 2 настоящей статьи, вносит соответствующие изменения в государственный реестр углеродных единиц.

Статья 297. Изменение наименования и (или) организационно-правовой формы оператора квотируемой установки

1. В случае изменения своего наименования и (или) организационно-правовой формы оператор квотируемой установки обязан в течение десяти рабочих дней подать оператору системы торговли углеродными единицами заявление в электронной форме о внесении соответствующих изменений в государственный реестр углеродных единиц.

2. Оператор системы торговли углеродными единицами в течение пяти рабочих дней после получения заявления, предусмотренного пунктом 1 настоящей статьи, вносит соответствующие изменения в государственный реестр углеродных единиц.

Статья 298. Углеродный офсет

1. Под углеродным офсетом понимаются сокращение выбросов парниковых газов и (или) увеличение поглощений парниковых газов, достигнутые в результате осуществления деятельности или видов деятельности в любых секторах экономики в Республике Казахстан, направленных на сокращение выбросов парниковых газов и (или) увеличение поглощений парниковых газов.

Углеродным офсетом не может быть признано сокращение квотируемых выбросов парниковых газов квотируемой установки.

2. Физическое или юридическое лицо, осуществляющее деятельность или виды деятельности, указанные в части первой пункта 1 настоящей статьи (далее – заявитель проекта), вправе представить свой проект на рассмотрение уполномоченному органу в области охраны окружающей среды в целях получения одобрения углеродного офсета и получения офсетных единиц.

3. Под офсетной единицей понимается углеродная единица, применяемая в целях исчисления углеродного офсета.

4. Одобрение углеродного офсета и предоставление офсетных единиц осуществляются в соответствии с правилами, разработанными и утвержденными уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

5. Введение в обращение офсетных единиц осуществляется оператором системы торговли углеродными единицами посредством их передачи на счет заявителя проекта в государственном реестре углеродных единиц.

6. Офсетные единицы являются бессрочными по сроку действия, за исключением случаев ограничения их срока действия на момент ввода в обращение.

7. Заявитель проекта имеет право продать офсетные единицы в порядке, определенном уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

8. Субъект квотирования вправе уменьшить объемы погашения единиц углеродной квоты на объем полученных (приобретенных) офсетных единиц.

Статья 299. Углеродные единицы и углеродный рынок

1. Углеродная единица является учетной единицей углеродной квоты или углеродного офсета и равна одной тонне эквивалента диоксида углерода.

2. Углеродная единица (единица углеродной квоты, офсетная единица) является товаром, разрешенным для оборота между субъектами углеродного рынка в Республике Казахстан в соответствии с настоящим Кодексом.

3. Субъектами углеродного рынка являются:

1) субъекты квотирования;

2) физические и юридические лица, участвующие в реализации углеродных офсетов;

3) оператор системы торговли углеродными единицами.

4. Система торговли углеродными единицами в Республике Казахстан состоит из первичного и вторичного углеродных рынков.

На первичном углеродном рынке оператор системы торговли углеродными единицами осуществляет продажу единиц углеродной квоты из соответствующей категории резерва Национального плана углеродных квот субъектам углеродного рынка на условиях аукциона.

На вторичном углеродном рынке субъекты углеродного рынка осуществляют между собой куплю-продажу углеродных единиц посредством прямой сделки или через товарную биржу.

5. Правила торговли углеродными единицами разрабатываются и утверждаются уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

6. Торговля углеродными единицами на товарной бирже организуется в соответствии с законодательством Республики Казахстан о товарных биржах.

7. Товарная биржа, на которой осуществляется торговля углеродными единицами, определяется уполномоченным органом в области охраны окружающей среды в соответствии с правилами торговли углеродными единицами.

8. Продажа и покупка углеродных единиц оператором системы торговли углеродными единицами осуществляются через товарную биржу.

9. Субъект квотирования, заявитель проекта вправе реализовать единицы углеродной квоты и офсетные единицы путем прямой продажи по договору купли-продажи по цене не ниже уровня биржевой котировки единицы углеродной квоты и офсетной единицы на день совершения сделки.

При отсутствии биржевой котировки цен на единицу углеродной квоты или офсетную единицу на товарной бирже на день совершения сделки цена определяется по последней доступной котировке цен на единицу углеродной квоты или офсетную единицу

А. Б.

10. Углеродные единицы, которые аннулированы, погашены, изъяты из обращения или выведены из обращения по решению уполномоченного органа в области охраны окружающей среды, не могут быть объектом торговли.

11. Правила торговли углеродными единицами, выпущенными в обращение в Республике Казахстан, на углеродном рынке иностранного государства, а также торговли углеродными единицами, выпущенными в обращение в иностранном государстве, на углеродном рынке Республики Казахстан определяются международными договорами Республики Казахстан.

Статья 300. Государственный реестр углеродных единиц

1. Государственный реестр углеродных единиц – электронная система учета операций, связанных с введением в обращение, хранением, передачей, приобретением, резервированием, блокированием, погашением, аннулированием, изъятием из обращения углеродных единиц.

2. В государственном реестре углеродных единиц открывается отдельный счет в отношении каждой квотируемой установки.

3. Разработка и ведение государственного реестра углеродных единиц организуются уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

4. Государственный реестр углеродных единиц формирует и ведет оператор системы торговли углеродными единицами в соответствии с правилами, утвержденными уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

5. Основными функциями государственного реестра углеродных единиц являются обеспечение точного учета углеродных единиц, которые введены в обращение, находятся на хранении, переданы, приобретены, резервированы, блокированы, аннулированы, погашены, изъяты из обращения, а также обмен данными с другими национальными реестрами.

Статья 301. Администрирование установок

1. Администрируемой установкой признается установка, объем квотируемых выбросов парниковых газов которой составляет от десяти тысяч до двадцати тысяч тонн диоксида углерода в год в регулируемых секторах экономики.

Субъектом администрирования признается оператор администрируемой установки.

2. Субъект администрирования в срок до первого апреля текущего года обязан заполнить в государственном углеродном кадастре электронную форму отчета об инвентаризации выбросов парниковых газов администрируемой установки за предыдущий год.

3. Отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов администрируемой установки не подлежит верификации.

4. Субъект администрирования вправе участвовать в качестве заявителя проекта, направленного на сокращение выбросов или увеличение поглощений парниковых газов, в целях получения углеродного офсета.

5. Уполномоченный орган в области охраны окружающей среды осуществляет контроль за объемом квотируемых выбросов парниковых газов администрируемых установок.

Статья 302. Государственная система инвентаризации выбросов и поглощений парниковых газов

1. Государственная система инвентаризации выбросов и поглощений парниковых газов представляет собой совокупность организационных мероприятий по сбору, обработке, хранению и анализу данных, необходимых для определения фактических объемов выбросов и поглощений парниковых газов в Республике Казахстан за соответствующий период.

2. Сбор информации для государственной инвентаризации выбросов и поглощений парниковых газов основывается на данных топливно-энергетического баланса Республики Казахстан, статистической отчетности, а также на сведениях, представленных в отчетах об инвентаризации выбросов парниковых газов, в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

3. Организацию и координацию функционирования государственной системы инвентаризации выбросов и поглощений парниковых газов осуществляет уполномоченный орган в области охраны окружающей среды.

4. Подготовку государственной инвентаризации выбросов и поглощений парниковых газов осуществляет оператор системы торговли углеродными единицами.

5. Контроль за полнотой, прозрачностью и достоверностью государственной инвентаризации выбросов и поглощений парниковых газов проводится ежегодно в соответствии с правилами, утвержденными уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

Статья 303. Государственный углеродный кадастр

1. Государственный углеродный кадастр представляет собой систему учета источников выбросов парниковых газов, количества выбросов, произведенных ими, а также количества сокращения выбросов или увеличения поглощений парниковых газов в пределах границ, установленных для оператора установки.

2. Уполномоченный орган в области охраны окружающей среды организует разработку и ведение государственного углеродного кадастра.

3. Ведение государственного углеродного кадастра осуществляется оператором системы торговли углеродными единицами в соответствии с правилами, утвержденными уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

4. Государственный углеродный кадастр содержит сведения об источниках выбросов парниковых газов, операторах установок, о количестве выбросов и поглощений парниковых газов.

5. На основе данных государственного углеродного кадастра уполномоченный орган в области охраны окружающей среды обеспечивает организацию системы государственного контроля за объемами выбросов и поглощений парниковых газов, выполнение обязательств Республики Казахстан по ежегодной отчетности в соответствии с международными договорами Республики Казахстан.

Статья 304. Валидация и верификация

1. Валидация – систематический, независимый и документально оформленный процесс оценки соответствия требованиям, установленным международными стандартами и законодательством Республики Казахстан, и подтверждения плана мониторинга, а также документации в рамках разработки проектов по сокращению выбросов или увеличению поглощений парниковых газов.

2. Верификация – систематический, независимый и документально оформленный процесс оценки соответствия требованиям, установленным международными стандартами и законодательством Республики Казахстан, и подтверждения достоверности сведений, указанных в отчете об инвентаризации парниковых газов и в отчете о реализации проектов по сокращению выбросов или увеличению поглощений парниковых газов.

3. Аккредитация органов по валидации и верификации осуществляется в соответствии с законодательством Республики Казахстан об аккредитации в области оценки соответствия.

4. Орган по валидации и верификации несет ответственность за достоверность валидации и верификации.

5. Валидация и верификация осуществляются за счет средств оператора установки.

6. Орган по валидации и верификации не может валидировать или верифицировать разработанный с его участием отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов или план мониторинга.

7. Валидация и верификация одного и того же проекта по сокращению выбросов или увеличению поглощений парниковых газов не могут проводиться одним и тем же органом по валидации и верификации.

8. Валидация и верификация осуществляются в соответствии с правилами проведения валидации и верификации, утвержденными уполномоченным органом в области охраны

окружающей среды, и национальными стандартами, утвержденными уполномоченным органом в сфере стандартизации, если иное не предусмотрено международными договорами, ратифицированными Республикой Казахстан.».

Во исполнение требований норм и положений нового Экологического кодекса РК в области регулирования выбросов парниковых газов, необходима подготовка проектов подзаконных актов, утверждение которых предусмотрено новым Экологическим кодексом РК.

В рамках настоящей работы были сформированы предложения для рассмотрения при разработке и утверждении подзаконных актов в области регулирования выбросов парниковых газов с учетом содержания редакции нового Экологического кодекса РК.

Таблица «Список нормативных правовых актов, для включения в которые были подготовлены предложения»

Перечень нормативных правовых актов	
1.	Правила государственного регулирования в сфере выбросов и поглощений парниковых газов
2.	Правила формирования и ведения государственного реестра углеродных единиц
3.	Правила осуществления углеродных офсетов

В соответствии с новым Экологическим кодексом РК, предусмотрена оптимизация следующих действующих подзаконных актов в единый нормативный правовой акт в области регулирования выбросов парниковых газов:

1. Постановление Правительства РК № 370 «Об утверждении Правил распределения квот на выбросы парниковых газов и формирования резервов установленного количества и объема квот Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов»;

2. Приказ Министра энергетики РК № 292 «Об утверждении Правил выдачи, изменения и погашения квот на выбросы парниковых газов»;

3. Приказ Министра энергетики РК № 221 «Об утверждении Правил мониторинга и контроля инвентаризации парниковых газов»;

4. Приказ Министра энергетики РК №570 «Об утверждении Методики распределения квот из резерва объема квот Национального плана распределения квот на выбросы парниковых газов»;

5. Приказ и.о. Министра энергетики №502 «Об утверждении форм отчетов об инвентаризации парниковых газов»;

6. Приказ Министра ООС №122 «Об утверждении Формы паспорта установки»;

7. Приказ Министра энергетики РК №245 «Об утверждении формы плана мониторинга выбросов парниковых газов».

Ниже приведены предложения по совершенствованию порядка регулирования выбросов парниковых газов, оформленные в виде проекта новых Правил государственного регулирования в сфере выбросов и поглощений парниковых газов.

ПРОЕКТ

Правила государственного регулирования в сфере выбросов и поглощений парниковых газов

Глава 1. Общие положения

1. Настоящие Правила государственного регулирования в сфере выбросов и поглощений парниковых газов (далее – Правила) разработаны в соответствии с подпунктом 9) статьи 37 Экологического кодекса Республики Казахстан и определяют порядок государственного регулирования в сфере выбросов и поглощений парниковых газов.

2. В настоящих Правилах используются следующие понятия:

1) бенчмарк – удельный объем выбросов квотируемых парниковых газов на единицу продукции;

1. 2) мониторинг выбросов парниковых газов – непрерывная или периодическая оценка объемов выбросов и удаления парниковых газов или сопутствующих данных по парниковым газам;

2. 3) коэффициент выбросов парниковых газов – множитель, необходимый для определения объема выбросов парниковых газов на основе данных о деятельности установки;

3. 4) новая установка – квотируемая установка, вводимая в эксплуатацию в соответствующий период действия Национального плана углеродных квот;

4. 5) увеличение мощности установки – увеличение годового объема добычи, производства, переработки и (или) транспортировки продукции;

5. 6) блокирование счета субъекта квотирования – временное приостановление использования субъектом квотирования углеродных единиц, зачисленных на его счет в государственном реестре углеродных единиц, до предоставления плана мониторинга в соответствии с требованиями, установленными Экологическим кодексом Республики Казахстан (далее – Кодекс);

6. 7) углеродная квота – количественный объем квотируемых выбросов парниковых газов, установленный для квотируемой установки на период действия Национального плана углеродных квот и зачисленный на соответствующий счет оператора квотируемой установки в государственном реестре углеродных единиц (далее – Реестр).

7. 3. Углеродный баланс Республики Казахстан за период углеродного бюджетирования не должен превышать установленный в отношении такого периода углеродный бюджет.

8. 4. Под углеродным квотированием понимаются установление государством на период углеродного бюджетирования количественного ограничения совокупного объема квотируемых выбросов парниковых газов, осуществляемых квотируемыми установками в секторах экономики, указанных в пункте 5

101

настоящих Правил, и распределение углеродных квот субъектам квотирования в соответствии с настоящими Правилами.

Под квотируемыми выбросами парниковых газов понимаются выбросы диоксида углерода.

5. Углеродному квотированию подлежат электроэнергетическая, нефтегазовая, горнодобывающая, металлургическая и химическая промышленность, а также обрабатывающая промышленность в части производства цемента, извести, гипса и кирпича (далее – регулируемые секторы экономики).

6. Квотируемой установкой признается установка, объем квотируемых выбросов парниковых газов которой превышает двадцать тысяч тонн диоксида углерода в год в регулируемых секторах экономики.

Субъектом квотирования признается оператор квотируемой установки.

9. 7. Распределение углеродных квот осуществляется в целях обеспечения выполнения обязательств по ограничению и (или) сокращению выбросов парниковых газов.

Глава 2. Порядок распределения единиц углеродной квоты

8. Распределение единиц углеродной квоты среди субъектов квотирования осуществляется на условиях их бесплатного распределения и продажи посредством аукциона в пределах объемов, определенных Национальным планом углеродных квот (далее – Национальный план).

9. Распределение единиц углеродной квоты по установкам осуществляется на основе применения бенчмарков в соответствии с перечнем удельных коэффициентов выбросов парниковых газов, утвержденным уполномоченным органом в области охраны окружающей среды (далее – Перечень) с учетом обязательств по ограничению и (или) сокращению выбросов парниковых газов.

При отсутствии бенчмарков в Перечне, распределение единиц углеродной квоты по установкам осуществляется на основе применения базовой линии с учетом обязательств по ограничению и (или) сокращению выбросов парниковых газов.

7. Общий объем углеродных квот, подлежащих распределению по установкам в соответствии с настоящей Главой, рассчитывается за минусом резерва Национального плана.

8. В целях распределения углеродных квот для Национального плана на соответствующий период, субъект квотирования предоставляет в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды (далее – уполномоченный орган) не позднее 1 мая года, предшествующего введению в действие Национального плана, данные по запросу уполномоченного органа, необходимые для расчета углеродных квот. В случае отсутствия полных и корректных данных от установки, распределение углеродных квот осуществляется на основе данных по выбросам двуокиси углерода и (или) по видам, объемам производства продукции за 2013 - 2015 годы.

102

7. Углеродные квоты для установок, распределяемые на основе применения бенчмарков в Национальном плане на один год, рассчитываются путем умножения среднего значения объема продукции за годы, определяемые Национальным планом, на соответствующий бенчмарк, за исключением случая, предусмотренного в пункте 9 настоящих Правил.

8. Углеродные квоты для установок, распределяемые на основе применения базовой линии в Национальном плане на один год, рассчитываются с учетом средней величины объемов выбросов двуокиси углерода установок за годы, определяемые Национальным планом.

9. Углеродные квоты, распределяемые на основе применения бенчмарков для установок, не осуществлявших производство продукции в определенные Национальным планом годы, рассчитываются путем умножения объема планируемого производства продукции в период действия Национального плана на соответствующий период на бенчмарк в соответствии с Перечнем.

Объем планируемого производства продукции в период действия Национального плана на соответствующий период подтверждается данными производственных планов, технических проектов и иной производственной документации оператора установки.

10. Национальный план утверждается не позднее 15 декабря года, предшествующего периоду его действия.

Глава 3. Порядок формирования резерва Национального плана

11. Резерв Национального плана формируется в соответствии с углеродным бюджетом на соответствующий период и уменьшает на свою величину общий объем углеродных квот, подлежащих распределению по установкам в соответствии с Главой 2 настоящих Правил.

12. Резерв Национального плана формируется на период действия Национального плана и определяется на каждый год действия Национального плана.

13. Объем резерва Национального плана рассчитывается на основании среднего показателя прогнозируемого ежегодного темпа роста валового внутреннего национального продукта на соответствующий период согласно информации уполномоченного органа в области государственного планирования.

13. Резерв Национального плана содержит категории с углеродными квотами, предназначенными для:

1) бесплатного распределения единиц углеродной квоты для новых квотируемых установок, вводимых в эксплуатацию в соответствующий период действия Национального плана углеродных квот;

2) бесплатного распределения единиц углеродной квоты для ранее не учтенных квотируемых установок, выявленных в соответствующий период действия Национального плана углеродных квот;

3) бесплатного распределения дополнительных единиц углеродной квоты в случае увеличения мощности квотируемых установок в соответствующий период действия Национального плана углеродных квот;

4) бесплатного распределения единиц углеродной квоты для установок субъектов администрирования, переходящих в категорию квотируемых установок в соответствующий период действия Национального плана углеродных квот;

5) продажи единиц углеродной квоты на условиях аукциона.

10. 14. Объем углеродных квот из резерва Национального плана распределяется равными частями между его категориями по формуле:

$V_i = V / n$; где:

V_i - объем углеродных квот в резерве для его одной категории;

V = объем резерва;

n = количество категорий резерва.

15. В случае, если по состоянию на год, следующий после периода действия Национального плана, в одной из категорий резерва объем углеродных квот составит менее одной пятой от предусмотренного объема квот для данной категории резерва, оператор системы торговли углеродными единицами перераспределяет весь оставшийся объем квот из категорий резерва, указанных в пункте 13 настоящих Правил, по формуле, согласно пункта 14 настоящих Правил, по уведомлению уполномоченного органа.

При этом объем углеродных квот, предусмотренный для продажи на условиях аукциона, не подлежит повторному распределению и пополнению.

Глава 4. Порядок включения установок в категорию квотируемых установок

17. В период действия Национального плана в категорию квотируемых установок включаются следующие установки:

1) установка, подпадающая под требование пункта 3 статьи 301 Кодекса, выявленная в период действия Национального плана;

2) новая установка на следующий год от года ее введения в эксплуатацию;

3) установка субъекта администрирования, переходящая в категорию квотирования в период действия Национального плана.

18. Установка субъекта администрирования включается в категорию квотируемых установок на основании верифицированного отчета об инвентаризации выбросов парниковых газов, подтверждающего, что выбросы установки превышают двадцать тысяч тонн диоксида углерода в год.

Установка, указанная в части первой настоящего пункта, подлежит углеродному квотированию с 1 января года, следующего за годом представления соответствующего верифицированного отчета об инвентаризации выбросов парниковых газов.

19. Вводимая в эксплуатацию новая квотируемая установка подлежит углеродному квотированию с 1 января года, следующего за годом введения ее в эксплуатацию.

20. Установка, подпадающая под требование пункта 3 статьи 301 Кодекса, выявленная в период действия Национального плана, включается в категорию квотируемых установок на основании верифицированного отчета об

инвентаризации выбросов парниковых газов, подтверждающего, что выбросы установки превышают двадцать тысяч тонн диоксида углерода в год.

Установка, указанная в части первой настоящего пункта, подлежит углеродному квотированию с 1 января года, следующего за годом представления соответствующего верифицированного отчета об инвентаризации выбросов парниковых газов.

21. Исключению из категории квотируемых установок подлежат установки, операторы которых ликвидированы.

Исключению из категории квотируемых установок подлежат установки, не подпадающие под требования по квотированию в период действия Национального плана, в случае обращения оператора установки в уполномоченный орган с приложением копии верифицированного отчета об инвентаризации парниковых газов за отчетный год.

Глава 5. Порядок выдачи углеродных квот

22. Для зачисления углеродной квоты субъект квотирования открывает счет в Реестре в соответствии с Правилами ведения государственного реестра углеродных единиц и государственного углеродного кадастра.

23. Углеродная квота зачисляется на счет субъекта квотирования в Реестре в течение десяти рабочих дней со дня вступления в силу Национального плана согласно пункту 5 статьи 303 Кодекса.

24. Субъект квотирования до первого апреля первого года действия Национального плана представляет валидированный план мониторинга в уполномоченный орган.

25. В случае непредставления субъектом квотирования валидированного плана мониторинга, уполномоченный орган в течение пяти рабочих дней со дня окончания срока предоставления уведомляет оператора системы торговли углеродными единицами о блокировании счета оператора установки до их предоставления.

26. План мониторинга разрабатывается согласно форме плана мониторинга, утвержденной в соответствии с Приложением 1 к настоящим Правилам и подлежит валидации.

27. Уполномоченный орган в течение пятнадцати рабочих дней с момента получения от оператора установки валидированного плана мониторинга рассматривает его на полноту и соответствие требованиям, установленным настоящими Правилами.

28. В случае выявления неполноты и (или) несоответствия плана мониторинга, уполномоченный орган направляет их на доработку и уведомляет оператора системы торговли углеродными единицами о блокировании счета субъекта квотирования до представления доработанного плана мониторинга.

29. В случае углеродного квотирования установки, после принятия Национального плана, субъект квотирования представляет план мониторинга в течение трех месяцев после ее включения в Национальный план.

30. Выдача квот для новой квотируемой установки из резерва Национального плана осуществляется на отчетный год, следующий за годом введения ее в эксплуатацию. Со следующего отчетного года новая квотируемая установка подлежит включению в категорию квотируемых установок.

31. Выдача квот для новой установки осуществляется на основе применения бенчмарков.

Оператор установки рассчитывает объем запрашиваемой квоты для новой установки путем умножения объема планируемого производства продукции в период действия Национального плана на бенчмарк в соответствии с Перечнем.

Объем планируемого производства продукции в период действия Национального плана подтверждается данными производственных планов, технических проектов и иной производственной документации оператора установки.

32. При отсутствии бенчмарков в Перечне, оператор установки рассчитывает объем запрашиваемой квоты для новой установки путем применения формул, указанных в методиках по расчету выбросов и поглощения парниковых газов.

33. Для получения единиц квот на новую установку, субъект квотирования представляет в уполномоченный орган не позднее одного месяца до ввода в эксплуатацию соответствующей установки валидированный план мониторинга, расчеты запрашиваемой квоты на каждый год периода действия Национального плана, заявление на выдачу углеродной квоты для новой установки/для установки субъекта администрирования по форме согласно приложению 2 к настоящим Правилам.

34. Уполномоченный орган в течение пятнадцати рабочих дней с момента получения документов, указанных в пункте 33 настоящих Правил, проверяет полноту и соответствие представленных документов требованиям, установленным настоящими Правилами. В случае выявления неполноты и несоответствия представленных документов, направляет их на доработку.

35. После представления субъектом квотирования доработанных документов, уполномоченный орган рассматривает документы в сроки, указанные в пункте 34 настоящих Правил.

36. В случае принятия положительного решения о выдаче углеродной квоты из резерва для новой установки, уполномоченный орган направляет соответствующие уведомления оператору системы торговли углеродными единицами с указанием оператора новой установки, новой установки, объема распределенных единиц квот и оператору установки о необходимости открытия счета в Реестре.

Углеродная квота для новой установки зачисляется оператором системы торговли углеродными единицами в течение трех рабочих дней со дня открытия соответствующего счета оператора установки.

37. Выдача квот для установки субъекта администрирования, переходящей в категорию квотируемых установок (далее – квотируемый субъект администрирования), осуществляется из резерва Национального плана на отчетный год, следующий за годом представления соответствующего верифицированного отчета об инвентаризации выбросов парниковых газов,

подтверждающего, что выбросы установки превышают двадцать тысяч тонн диоксида углерода в год. Со следующего отчетного года данная установка подлежит включению в категорию квотируемых установок.

38. Выдача квот квотируемому субъекту администрирования осуществляется на основе бенчмарков.

Квотируемый субъект администрирования рассчитывает объем запрашиваемой квоты путем умножения объема планируемого производства продукции в период действия Национального плана на бенчмарк в соответствии с Перечнем.

Объем планируемого производства продукции в период действия Национального плана подтверждается данными производственных планов, технических проектов и иной производственной документации оператора установки.

40. При отсутствии бенчмарков в Перечне, квотируемый субъект администрирования рассчитывает объем запрашиваемой квоты путем применения формул, указанных в методиках по расчету выбросов и поглощения парниковых газов.

41. Для получения углеродной квоты квотируемый субъект администрирования в течение трех месяцев после представления верифицированного отчета об инвентаризации выбросов парниковых газов, согласно которому выбросы соответствующей установки превышают двадцать тысяч тонн двуокиси углерода в год, подает в уполномоченный орган валидированный план мониторинга, расчеты запрашиваемой квоты на каждый год периода действия Национального плана, заявление на выдачу углеродной квоты для новой установки/для установки субъекта администрирования по форме согласно Приложению 2 к настоящим Правилам.

42. Уполномоченный орган в течение пятнадцати рабочих дней с момента получения документов, указанных в пункте 41 настоящих Правил, проверяет полноту и соответствие представленных документов требованиям, установленным настоящими Правилами. В случае выявления неполноты и несоответствия представленных документов, направляет их на доработку.

43. После предоставления оператором установки доработанных документов, уполномоченный орган рассматривает документы в сроки, указанные в пункте 42 настоящих Правил.

44. В случае принятия положительного решения о выдаче углеродной квоты из резерва для квотируемого субъекта администрирования, уполномоченный орган направляет соответствующие уведомления оператору системы торговли углеродными единицами с указанием квотируемого субъекта администрирования, его установки, объема распределенных единиц квот и оператору установки о необходимости открытия счета в Реестре.

Квота квотируемому субъекту администрирования зачисляется оператором системы торговли углеродными единицами в течение трех рабочих дней со дня открытия соответствующего счета.

45. Углеродное квотирование выявленной в соответствующий период действия Национального плана ранее не учтенной квотируемой установки (далее

– выявленная квотируемая установка) в Национальный план осуществляется на основе применения бенчмарков, с 1 января года, следующего за годом представления верифицированного отчета об инвентаризации выбросов парниковых газов, подтверждающего, что выбросы установки превышают двадцать тысяч тонн диоксида углерода в год.

Оператор выявленной квотируемой установки рассчитывает объем запрашиваемой квоты путем умножения объема планируемого производства продукции в период действия Национального плана на бенчмарк в соответствии с Перечнем.

Объем планируемого производства продукции в период действия Национального плана подтверждается данными производственных планов, технических проектов и иной производственной документации оператора установки.

40. При отсутствии бенчмарков в Перечне, оператор выявленной квотируемой установки рассчитывает объем запрашиваемой квоты путем применения формул, указанных в методиках по расчету выбросов и поглощения парниковых газов.

41. Для получения углеродной квоты оператор выявленной квотируемой установки в течение трех месяцев после представления верифицированного отчета об инвентаризации парниковых газов, согласно которому выбросы соответствующей установки превышают двадцать тысяч тонн двуокиси углерода в год, подает в уполномоченный орган валидированный план мониторинга, расчеты запрашиваемой квоты на каждый год периода действия Национального плана, заявление на выдачу углеродной квоты для новой установки/для установки субъекта администрирования по форме согласно Приложению 2 к настоящим Правилам.

42. Уполномоченный орган в течение пятнадцати рабочих дней с момента получения документов, указанных в пункте 41 настоящих Правил, проверяет полноту и соответствие представленных документов требованиям, установленным настоящими Правилами. В случае выявления неполноты и несоответствия представленных документов, направляет их на доработку.

43. После предоставления оператором установки доработанных документов, уполномоченный орган рассматривает документы в сроки, указанные в пункте 42 настоящих Правил.

44. В случае принятия положительного решения о выдаче углеродной квоты для оператора выявленной квотируемой установки, уполномоченный орган направляет соответствующие уведомления оператору системы торговли углеродными единицами с указанием оператора выявленной квотируемой установки, его установки, объема распределенных единиц квот и оператору установки о необходимости открытия счета в Реестре.

Квота оператору выявленной квотируемой установки зачисляется оператором системы торговли углеродными единицами в течение трех рабочих дней со дня открытия соответствующего счета.

Глава 6. Порядок мониторинга и инвентаризации парниковых газов

45. Субъект квотирования разрабатывает обязательный для исполнения план мониторинга выбросов парниковых газов квотируемой установки (далее – план мониторинга) на период действия Национального плана углеродных квот.

46. Субъект квотирования до первого апреля первого года действия Национального плана углеродных квот представляет валидированный план мониторинга в уполномоченный орган.

В случае непредставления плана мониторинга в установленный частью первой настоящего пункта срок счет субъекта квотирования в государственном реестре углеродных единиц в течение пяти рабочих дней подлежит блокированию до представления требуемых документов.

46. Субъект квотирования осуществляет мониторинг выбросов парниковых газов в соответствии с планом мониторинга, валидированным аккредитованным органом по валидации и верификации. Любые отклонения от плана мониторинга, выявленные ошибки в определении объемов выбросов парниковых газов фиксируются субъектом квотирования в его внутренней документации, которая является доступной для аккредитованного органа по валидации и верификации, осуществляющего верификацию отчета об инвентаризации парниковых газов субъекта квотирования.

При проведении мониторинга парниковых газов на уровне установок не учитывается поглощение парниковых газов биомассой зеленых насаждений и иными природными накопителями.

47. План мониторинга применяется субъектом квотирования в течение всего периода действия Национального плана, утвержденного на соответствующий период.

48. Субъект квотирования вносит изменения в план мониторинга в следующих случаях:

1) переход с метода расчета выбросов парниковых газов на метод их измерения и наоборот;

2) увеличение неопределенности данных о деятельности по парниковым газам или других параметров, которое влечет за собой изменение применения методики, используемой для мониторинга выбросов парниковых газов по установке;

3) введение нового источника, являющегося источником выбросов парниковых газов;

4) внедрение новых процедур, связанных с отбором и анализом проб или калибровкой измерительных приборов, если изменение этих процедур оказывает непосредственное влияние на точность данных о выбросах.

49. Уполномоченный орган рассматривает изменения в план мониторинга в течение пятнадцати календарных дней со дня подачи плана мониторинга с внесенными в него изменениями.

50. Мониторинг парниковых газов осуществляется субъектом квотирования с использованием метода расчета либо метода измерения, а также посредством объединения двух методов с предоставлением в уполномоченный орган выбранного метода.

51. В случае применения метода расчета, субъект квотирования определяет объем выбросов парниковых газов посредством использования формул и

коэффициентов расчетов выбросов парниковых газов, указанных в методиках по расчету выбросов и поглощения парниковых газов по соответствующим видам деятельности.

52. Применение собственных коэффициентов по установкам регулируется уполномоченным органом с учетом наличия у операторов установок аккредитованных лабораторий, имеющих возможности для проведения необходимых анализов, и доступности по затратам для оператора установки проведения таких расчетов.

53. По результатам мониторинга выбросов парниковых газов субъект квотирования ведет записи, документирование и архивацию данных в соответствии с процедурами, установленными планом мониторинга.

54. Субъект квотирования сохраняет в течение десяти лет следующие данные по мониторингу выбросов парниковых газов:

1) перечень источников, по которым проводился мониторинг;

2) копии ежегодных отчетов об инвентаризации выбросов парниковых газов;

3) данные о деятельности по выбросам парниковых газов или выпущенной продукции, которые использовались для расчетов выбросов парниковых газов;

4) план мониторинга парниковых газов с изменениями и дополнениями;

5) документация по процессу сбора данных о деятельности по парниковым газам;

6) обоснование выбора метода измерения в качестве метода мониторинга, если это применимо;

7) данные, использованные для анализа погрешностей, в случае использования метода измерения;

8) детальное техническое описание систем измерения и описание любых изменений в ней;

9) первичные и сводные результаты измерений, включая журнал отбора проб – в случае использования метода измерения.

55. По итогам ежегодного мониторинга оператор установки заполняет электронную форму отчета об инвентаризации выбросов парниковых газов (далее – отчет) согласно приложению 3 к настоящим Правилам в государственном углеродном кадастре до 1 апреля года, следующего за отчетным.

56. Уполномоченный орган осуществляет контроль за инвентаризацией парниковых газов. Обязательной верификации подлежат только отчеты квотируемых установок.

57. Оператор системы торговли углеродными единицами в течение двадцати рабочих дней со дня направления ему верифицированного отчета рассматривает его на предмет соответствия утвержденной форме, наличия верификации, корректности расчетов выбросов парниковых газов и применения коэффициентов, использованных для расчета выбросов парниковых газов, и по результатам рассмотрения:

1) регистрирует верифицированный отчет в случае его соответствия требованиям абзаца первого настоящего пункта;

2) в случае несоответствия отчета требованиям абзаца первого настоящего пункта направляет его на доработку субъекту квотирования, а также уведомляет

уполномоченный орган для принятия мер в отношении аккредитованных органов по валидации и верификации.

58. В случае непредставления субъектом квотирования верифицированного отчета в срок до 1 июня года, следующего за отчетным, оператор системы торговли углеродными единицами в течение пяти рабочих дней со дня окончания указанного срока блокирует счет субъекта квотирования до представления верифицированного отчета.

59. Оператор системы торговли углеродными единицами уведомляет уполномоченный орган и субъекта квотирования о блокировании счета субъекта квотирования.

Глава 7. Порядок изменения углеродных квот

60. Для получения дополнительной углеродной квоты в случае увеличения мощности установки в период действия Национального плана субъект квотирования обращается в уполномоченный орган согласно статье 307 Кодекса.

61. В целях получения дополнительной квоты субъект квотирования не ранее 1 апреля, но не позднее 1 октября года, следующего за отчетным, подает в уполномоченный орган заявление на изменение углеродной квоты согласно Приложению 4 к настоящим Правилам и расчеты, обосновывающие изменение углеродной квоты.

В случае обращения за дополнительной углеродной квотой в период последнего года действия Национального плана углеродных квот субъект квотирования подает в уполномоченный орган указанные в части первой настоящего пункта документы не ранее 1 апреля, но не позднее 1 июня года, следующего за отчетным.

62. Дополнительная углеродная квота выдается ежегодно на предыдущий отчетный год. Уполномоченный орган собирает заявления на изменение углеродной квоты с 1 апреля до 1 октября ежегодно. В течение двадцати рабочих дней с 1 октября уполномоченный орган рассматривает заявления на изменение углеродной квоты, поданные субъектами квотирования. Исходя из объема резерва, определенного по каждому году действия Национального плана и объемов дополнительных углеродных квот согласно заявлениям от субъектов квотирования, уполномоченный орган определяет объем дополнительной углеродной квоты, подлежащей бесплатной выдаче в равном процентном соотношении для каждой установки.

Для установок, относящихся к электроэнергетической сфере деятельности, выдача дополнительной углеродной квоты осуществляется в 100% объеме, в случае наличия достаточного количества объема резерва для выдачи дополнительной квоты, определенного по каждому году действия Национального плана.

63. Информация об объемах дополнительной углеродной квоты, выданных бесплатно и запрошенной дополнительной углеродной квоте по каждой установке, публикуется на официальном интернет-ресурсе оператора системы торговли углеродными единицами.

64. Дополнительная углеродная квота действительна на период действия Национального плана, в рамках которого выдана уполномоченным органом.

65. В случаях смены оператора квотируемой установки, оператор установки обращается в уполномоченный орган согласно статье 308 Кодекса.

66. В случаях изменения своего наименования и (или) организационно-правовой формы оператор квотируемой установки обращается в уполномоченный орган согласно статье 309 Кодекса.

67. В случае, когда при смене субъекта квотирования происходит изменение объема квоты, установленного Национальным планом, субъект квотирования подает в уполномоченный орган валидированный план мониторинга и заявление на изменение объема углеродной квоты, согласно Приложению 4 к настоящим Правилам.

68. Уполномоченный орган в течение пятнадцати рабочих дней с момента получения документов, указанных в пункте 67 настоящих Правил, проверяет полноту и соответствие представленных документов требованиям, установленным настоящими Правилами. В случае выявления неполноты и несоответствия представленных документов, направляет их на доработку.

69. После предоставления оператором установки доработанных документов, уполномоченный орган рассматривает документы в сроки, указанные в пункте 68 настоящих Правил. В случае положительного решения уполномоченный орган направляет соответствующие уведомления оператору системы торговли углеродными единицами с указанием оператора установки, названия установки, объема распределенных единиц квот и оператору установки о необходимости изменения данных по счету в Реестре.

Изменение квоты и соответствующие изменения по данным оператора установки вносятся оператором системы торговли углеродными единицами в течение трех рабочих дней со дня получения уведомления.

70. В случае ликвидации (вывода из эксплуатации) квотируемой установки субъект квотирования обязан уведомить об этом уполномоченный орган в течение десяти рабочих дней со дня принятия решения о ликвидации с приложением отчета об инвентаризации выбросов парниковых газов за последний отчетный период, в котором осуществлялась эксплуатация соответствующей установки.

Уполномоченный орган в течение трех рабочих дней после получения уведомления от субъекта квотирования уведомляет оператора системы торговли углеродными единицами о переносе неиспользованных единиц углеродной квоты со счета выведенной из эксплуатации установки на счет резерва Национального плана.

В случае непредставления субъектом квотирования отчета, уполномоченный орган принимает решение о переносе неиспользованного объема углеродной квоты со счета ликвидированного оператора установки на счет резерва Национального плана на основе подтверждающих документов.

71. Единицы углеродной квоты, образованные за счет снижения мощности квотируемой установки, не могут быть проданы и подлежат возврату в категорию резерва Национального плана для выдачи дополнительной углеродной квоты.

Под снижением мощности понимается снижение годового объема добычи, производства, переработки и (или) транспортировки продукции.

72. Уполномоченный орган ежегодно на основе верифицированных отчетов об инвентаризации выбросов парниковых газов изымает соответствующий объем квот в резерв Национального плана.

73. Уполномоченный орган уведомляет оператора установки об изъятии объема квот, образованного в результате снижения мощности установки, в течение трех рабочих дней после принятия решения об изъятии. Уполномоченный орган уведомляет оператора системы торговли углеродными единицами в течение трех рабочих дней о необходимости перевода объема квот со счета оператора установки на счет резерва Национального плана с указанием оператора установки, установки, соответствующего объема квот, подлежащего изъятию.

Глава 8. Порядок погашения единиц углеродных квот

73. Погашение углеродных квот осуществляется ежегодно путем изъятия из обращения (списания) углеродных единиц Национального плана согласно верифицированному отчету в Реестре.

74. В случае совершения сделки путем прямой продажи-покупки недостающего объема квот, в целях передачи их на погашение, субъект квотирования погашает единицы квот в следующем порядке:

1) операторы установок (продавец и покупатель) представляют в уполномоченный орган в течение пяти рабочих дней со дня совершения сделки сведения, включающие информацию об операторах установок (продавце и покупателе), объеме проданных/купленных единиц квот, цене, согласно Правилам торговли квотами на выбросы парниковых газов и углеродными единицами (далее – Правила торговли);

2) уполномоченный орган уведомляет оператора системы торговли углеродными единицами о необходимости передачи соответствующего объема единиц квот между счетами операторов установок (продавца и покупателя) в Реестре, с указанием объема квот для передачи согласно Правилам торговли;

3) оператор установки (покупатель) после зачисления купленных единиц квот на его счет, представляет в уполномоченный орган заявление на погашение углеродных квот по форме, согласно приложению 5 к настоящим Правилам;

4) уполномоченный орган уведомляет оператора системы торговли углеродными единицами о необходимости передачи соответствующего объема единиц квот со счета оператора установки на счет погашения квот с указанием объема квот в Реестре.

75. В случае совершения сделки на товарной бирже по продаже-покупке углеродных единиц, в целях передачи их на погашение, оператор установки погашает единицы квот в следующем порядке:

1) оператор установки представляет оператору системы торговли углеродными единицами лист учета биржевой сделки по итогам проведения продажи-покупки углеродных единиц;

2) оператор установки (покупатель) после зачисления купленных единиц квот на его счет представляет оператору системы торговли углеродными единицами заявление на погашение углеродных квот по форме, согласно приложению 5 к настоящим Правилам;

3) оператор системы торговли углеродными единицами производит передачу соответствующего объема единиц квот со счета оператора установки на счет погашения квот.

76. В случае получения дополнительной углеродной квоты, в целях ее передачи на погашение, субъект квотирования погашает единицы квот в следующем порядке:

1) субъект квотирования после зачисления дополнительной углеродной квоты на его счет представляет в уполномоченный орган заявление на погашение углеродных квот по форме, согласно приложению 5 к настоящим Правилам;

2) уполномоченный орган уведомляет оператора системы торговли углеродными единицами о необходимости передачи дополнительной углеродной квоты со счета субъекта квотирования на счет погашения квот с указанием объема квот в Реестре;

3) оператор системы торговли углеродными единицами производит передачу дополнительной углеродной квоты со счета оператора установки на счет погашения квот.

77. В случае получения офсетных единиц в целях ее передачи на погашение, оператор установки представляет оператору системы торговли углеродными единицами заявление на погашение углеродных квот по форме, согласно приложению 5 к настоящим Правилам.

Оператор системы торговли углеродными единицами производит передачу соответствующего объема офсетных единиц со счета оператора установки на счет погашения квот.

Приложение 1
к Правилам государственного
регулирования в сфере
выбросов и поглощений
парниковых газов

Форма

Форма плана мониторинга выбросов парниковых газов

Индекс: форма № 1

Периодичность : разрабатывается на период действия Национального плана углеродных квот, утвержденного на соответсвующий период.

Круг лиц представляющих: субъекты квотирования в соответствии со статьей 305 Экологического кодекса Республики Казахстан.

Куда представляется: уполномоченный орган в области охраны окружающей среды Республики Казахстан.

Срок представления: до первого апреля первого года действия Национального плана углеродных квот, утвержденного на соответствующий период.

План мониторинга выбросов парниковых газов квотируемой установки

1. Полное наименование субъекта квотирования _____
2. Бизнес-идентификационный номер субъекта квотирования (далее – БИН)_____
3. Юридический адрес субъекта квотирования (включая область, район, населенный пункт (город\поселок\прочее))_____
4. Телефон/факс_____
5. Адрес электронной почты _____
6. Основной вид деятельности субъекта квотирования по общему классификатору видов экономической деятельности _____
7. Фамилия, имя, отчество (при наличии) (далее – ФИО) руководителя установки _____
8. ФИО ответственного лица за подготовку плана мониторинга, контактные данные (телефон, мобильный телефон, e-mail) _____
9. Период действия плана мониторинга _____
10. Описание установки и деятельности, осуществляемой по установке и подлежащей мониторингу _____
11. Перечень источников выбросов парниковых газов, по которым осуществляется мониторинг парниковых газов по установке

Код строки	Наименование показателей					
	Наименование установки	Наименование источника	№ источника	Вид деятельности по общему классификатору экономической деятельности	Географическое место расположение по общему классификатору административно-территориальных объектов	Вид используемого топлива или промышленного процесса, являющегося источником выбросов парниковых газов
А	Б	В	1	2	3	4
1						
2						
3						
4						

12. Характеристики используемой технологии, мощности и временного периода работы для каждого источника (котлы для производства пара или горячей вод источники тепловой энергии, необходимой для различных технологических процессов, цементные или плавильные печи, стационарные системы для транспортировки углеродного сырья, сжигание попутного газа на факелах, технологические процессы, связанные с выбросами парниковых газов).

Код строки	Номер источника	Наименование источника	Характеристика используемой технологии	Установленная мощность (единицы измерения) (при наличии	Время работы
А	Б	В	Г	1	2

13. Описание метода, который будет использован для мониторинга выбросов парниковых газов (на основе расчетов и измерений):

13.1. Описание метода на основе расчета:

1) методики расчета _____

2) планируемое использование коэффициентов по методу расчета:

Код строки	Наименование показателей							
	Наименование установки	Наименование источника	№ источника	Уровень	Коэффициент теплотворного нетто-значения (терраДжоуль на тонну топлива)	Коэффициент окисления (в случае сжигания топлива)	Коэффициент преобразования (в случае промышленных процессов)	Коэффициент содержания углерода (тонн на терраДжоуль или единицу продукции)
А	Б	В	1	2	3	4	5	6
1								
2								
3								
4								

13.2.Описание метода на основе измерения:

1) ***Описание данных отбора проб:***

Код строки	Наименование показателей					
	Вид топлива, сырья или продукции	Точка отбора проб (обозначение)	Параметр отбора проб	Метод отбора проб (краткое описание)	Периодичность отбора проб	Периодичность передачи данных для расчетов выбросов парниковых газов
А	Б	В	Г	Д	Е	Ж
1						
2						
3						

Наименование лаборатории: _____

2) описание измерительных приборов, в случае их использования

Код строки	Наименование показателей					
	Наименование измерительного прибора	Расположение (идентификационный номер)	Диапазон измерений			Указанная неопределенность (+/-%)
			единица измерений	нижний предел	верхний предел	

А	Б	1	2	3	4	5
1						
2						
3						

14. Измерения, планируемые по источникам выбросов парниковых газов

Код строки	Наименование показателей				
	Наименование установки	Наименование источника	№ источника	Изменение	Год изменения
А	Б	В	1	2	3
1					
2					
3					
4					

15. Описание процедур по сбору и обработке данных с указанием периодичности, обеспечения контроля качества _____

16. Расчеты, обосновывающие получение объема углеродных квот *.

*- Данный пункт заполняется операторами новых установок, субъектов администрирования, переходящих в категорию квотируемых установок в соответствующий период действия Национального плана углеродных квот.

17. Распределение ответственности за мониторинг и отчетность на уровне установки _____

18. Подпись руководителя оператора установки (ФИО) _____

19. Подтвержден аккредитованым органом по валидации и верификации (далее – аккредитованный орган) _____

1) Полное наименование аккредитованного органа, БИН;
2) Номер и срок аттестата об аккредитации;
3) Юридический адрес аккредитованного органа;
4) Телефон, факс;
5) Электронная почта
6) ФИО лица, ответственного за валидацию;
7) Подтверждение выбросов парниковых газов в следующем объеме* :

_____ тонн двуокиси углерода;

_____ тонн общих выбросов парниковых газов в эквиваленте углерода;

8) Подпись руководителя аккредитованного органа (ФИО)

А.Бер 120

Пояснение по заполнению Формы плана мониторинга выбросов парниковых газов

1. План мониторинга выбросов парниковых газов (далее – План) разработан в соответствии с пунктом 4 статьи 305 Экологического кодекса Республики Казахстан.

2. План представляется субъектами квотирования в соответствии со статьей 305 Экологического кодекса Республики Казахстан.

3. План заполняется следующим образом:

в разделе 1 указывается полное наименование субъекта квотирования;

в разделе 2 указывается бизнес-идентификационный номер субъекта квотирования;

в разделе 3 указывается юридический адрес субъекта квотирования, включая область, район, населенный пункт (город/поселок/прочее));

в разделе 4 указывается контактный телефон и факс субъекта квотирования;

в разделе 5 указывается электронный адрес оператора установки;

в разделе 6 указывается основной вид деятельности оператора установки по общему классификатору видов экономической деятельности;

в разделе 7 указываются данные руководителя оператора установки (фамилия, имя, отчество – при наличии);

в разделе 8 указываются указывается ответственное лицо по плану - фамилия, имя и отчество – при наличии, и его контактные данные: служебный телефон, мобильный телефон, e-mail;

в разделе 9 указывается период действия Плана;

в разделе 10 указывается описание установки и деятельности, осуществляемой на установке и подлежащей мониторингу. Описание включает в себя наименование установки, общие выводы о деятельности, осуществляемой установкой, краткую характеристику каждого вида выполняемой деятельности, а также технические сооружения, используемые для каждого вида деятельности.

4. В разделе 11 указывается перечень источников выбросов парниковых газов, по которым будет осуществляться мониторинг парниковых газов по установке:

в графе Б "Наименование установки" указывается наименование установки;

в графе В "Наименование источника" указывается полное наименование источника, который является причиной выброса парниковых газов;

в графе 1 "№ источника" указывается номер источника в пределах от 0001 до 5999 согласно схеме их расположения, которая составляется и хранится у оператора установки. При появлении нового источника ему присваивается номер, ранее не использовавшийся. При ликвидации источника его номер в дальнейшем не используется;

в графе 2 "Вид деятельности по общему классификатору экономической деятельности" указывается вид деятельности установки по общему классификатору экономической деятельности;

в графе 3 "Географическое месторасположение по общему классификатору административно-территориальных объектов" указывается географическое месторасположение установки по общему классификатору административно-территориальных объектов;

в графе 4 "Вид используемого топлива или промышленного процесса, являющегося источником выбросов парниковых газов" указывается вид используемого топлива или промышленного процесса установки, являющегося источником выбросов парниковых газов.

5. В разделе 12 указываются характеристики используемой технологии, мощности и временного периода работы для каждого источника (котлы для производства пара или горячей воды, источники тепловой энергии, необходимой для различных технологических процессов, цементные или плавильные печи, стационарные системы для транспортировки углеродного сырья, сжигание попутного газа на факелах, технологические процессы, связанные с выбросами парниковых газов):

в графе А "Код строки" указывается код строки;

в графе Б "Номер источника " указывается номер источника в пределах от 0001 до 5999 согласно схеме их расположения, которая составляется и хранится у оператора установки. При появлении нового источника ему присваивается номер, ранее не использовавшийся. При ликвидации источника его номер в дальнейшем не используется;

в графе В "Наименование источника" указывается полное наименование, который является причиной выбросов парниковых газов;
в графе Г "Характеристика используемой технологии" указываются характеристики используемой технологии, описывающие технологические процессы источников выбросов парниковых газов;
в графе 1 "Установленная мощность (единицы измерения) (при наличии)" указывается установленная мощность источника в единицах измерения, в случае наличия мощности;
В графе 2 " Время работы, час/год" указывается количество часов работы источника выбросов парниковых газов в год;
6. В разделе 13 указывается описание метода, который будет использован для мониторинга выбросов парниковых газов (на основе расчетов или измерений):

в разделе 13.1. указываются описание методов на основе расчета:

в разделе 13.1.1) указываются планируемые к использованию методики расчета выбросов парниковых газов;

в разделе 13.1.2) указываются коэффициенты выбросов парниковых газов, планируемые для расчета выбросов парниковых газов:

в графе А "Код строки" указывается код строки;

в графе Б "Наименование установки" указывается наименование установки;

в графе В "Наименование источника" указывается полное наименование источника, который является причиной выброса парниковых газов;

в графе 1 "№ источника" указывается номер источника в пределах от 0001 до 5999, согласно схеме их расположения, которая составляется и хранится у оператора установки. При появлении нового источника ему присваивается номер, ранее не использовавшийся. При ликвидации источника его номер в дальнейшем не используется;

в графе 2 "Уровень" указывается уровень методики по каждому источнику, согласно которому рассчитываются коэффициенты;

в графе 3 "Коэффициент теплотворного нетто-значения (терраДжоуль на тонну топлива)" указывается коэффициент теплотворного нетто-значения в единицах - терраДжоуль на тонну топлива;

в графе 4 "Коэффициент окисления (в случае сжигания топлива)" указывается коэффициент окисления в случае сжигания топлива;

в графе 5 "Коэффициент преобразования (в случае промышленных процессов)" указывается коэффициент преобразования в случае промышленных процессов;

в графе 6 "Коэффициент содержания углерода (тонн на терраДжоуль или единицу продукции)" указывается коэффициент содержания парниковых газов углерода в единицах - тонн на терраДжоуль или единица продукции;

в разделе 13.2. указывается описание метода на основе измерения;

в разделе 13.2.1) указывается описание данных отбора проб топлива, сырья или продукции при определении оператором установки величины теплотворного нетто-значения, содержания углерода, а также коэффициентов выбросов:

в графе А "Код строки" указывается код строки;

в графе Б "Вид топлива, сырья или продукции" указывается вид топлива, сырья или продукции;

в графе В "Точка отбора проб" указывается точка отбора проб;

в графе Г "Параметр отбора проб" указывается параметр отбора проб;

в графе Д "Метод отбора проб (краткое описание метода)" указывается метод отбора проб со ссылкой на методику и дается краткое описание метода;

в графе Е "Периодичность отбора проб" указывается периодичность отбора проб;

в графе Ж "Периодичность передачи данных для расчетов выбросов парниковых газов" указывается периодичность передачи данных для расчетов выбросов парниковых газов.

Также указывается наименование аккредитованной лаборатории, которая будет проводить отбор проб. Копию свидетельства об аккредитации требуется приложить к Плану отдельным документом.

В разделе 13.2.2) указывается описание измерительных приборов для определения данных вида топлива, сырья или продукции, в случае их наличия:

в графе А "Код строки" указывается код строки;

в графе Б "Наименование измерительного прибора" указывается наименование измерительного прибора;

в графе 1 "Расположение" указывается расположение измерительного прибора в установке и его определение в схеме технологического процесса. Все используемые инструменты четко идентифицируются с помощью уникального идентификатора (например, серийный номер инструмента). Замена инструментов (например, необходимая вследствие повреждения) не будет означать существенного изменения плана мониторинга. Уникальный идентификатор документально фиксируется отдельно от плана мониторинга;

графа "Диапазон измерений" разделяется на графы 2, 3 и 4. В графе 2 указываются единицы измерения измерительного прибора, в графе 3 указывается нижний предел измерения прибора, в графе 4 указывается верхний предел измерения прибора;

в графе 5 "Указанная неопределенность (+/- %)" указывается рабочая неопределенность в процентах, согласно указаниям спецификации производителя;

графа "Типичный диапазон использования" разделяется на графы 6 и 7. В графе 6 указывается нижний предел диапазона использования прибора, в графе 7 указывается верхний предел диапазона использования прибора.

7. В разделе 14 указываются изменения, планируемые по источникам выбросов парниковых газов. Данный пункт заполняется в случае наличия планируемых изменений в источниках выбросов парниковых газов:

в графе А "Код строки" указывается код строки;

в графе Б "Наименование установки" указывается наименование установки;

в графе В "Наименование источника" указывается полное наименование источника, который является причиной выброса парниковых газов;

в графе 1 "№ источника" указывается номер источника в пределах от 0001 до 5999 согласно схеме их расположения, которая составляется и хранится у оператора установки. При появлении нового источника ему присваивается номер, ранее не использовавшийся. При ликвидации источника его номер в дальнейшем не используется;

в графе 2 "Изменения" указываются планируемые изменения по источникам;

в графе 3 "Год изменения" указывается год планируемого изменения.

8. В разделе 15 указывается описание процедур по сбору и обработке данных с указанием периодичности, обеспечению контроля качества. Данные указываются в произвольной форме.

9. В разделе 16 указываются расчеты, обосновывающие получение объема квот на выбросы парниковых газов. Данный пункт заполняется операторами новых установок, операторами установок для установок субъектов администрирования, переходящих в категорию квотируемых установок в соответствующий период действия Национального плана углеродных квот.

10. В разделе 17 указывается ФИО лиц, ответственных за мониторинг и отчетность на уровне установки, с указанием определенных этапов мониторинга. Данные указываются в произвольной форме.

11. В разделе 18 указывается подпись руководителя оператора установки, фамилия, имя, отчество (при наличии).

12. В разделе 19 указывается подтверждение Плана аккредитованным органом:

в подпункте 1) указывается полное наименование аккредитованного органа, БИН;

в подпункте 2) указывается номер и срок аттестата об аккредитации;

в подпункте 3) указывается юридический адрес аккредитованного органа;

в подпункте 4) указывается номер телефона, факса лица, ответственного за валидацию;

в подпункте 5) указывается электронная почта лица, ответственного за валидацию;

в подпункте 6) указывается фамилия, имя, отчество (при наличии) лица, ответственного за валидацию;

в подпункте 7) указывается подтверждаемый объем выбросов парниковых газов в тоннах двуокиси углерода, а также объем общих выбросов парниковых газов в эквиваленте двуокиси углерода. Данный пункт заполняется операторами новых установок, операторами установок для установок субъектов администрирования, переходящих в категорию квотируемых установок в соответствующий период действия Национального плана углеродных квот;

в подпункте 8) указывается подпись руководителя аккредитованного органа с фамилией, именем, отчеством (при наличии).

Приложение 2
к Правилам государственного
регулирования в сфере выбросов и
поглощений парниковых газов

Форма

Заявление на выдачу углеродной квоты для новой установки / для установки субъекта администрирования

1. Наименование оператора установки	
11. Общие сведения: 2.1. Юридический адрес 2.2. Индивидуальный идентификационный номер (ИИН) или бизнес-идентификационный номер (БИН) 2.3. Контактные телефоны, факс, электронная почта	
3. Сектор экономики, к которому относится установка, подпадающая под требования по углеродному квотированию (код и название) по общему классификатору видов экономической деятельности	
4. Наименование установки:	
5. Общий объем углеродной квоты на весь период действия Национального плана	
Объем запрашиваемой углеродной квоты на каждый отчетный год Национального плана:	
6. Период действия Национального плана	с " "___ 20__ года по " "___ 20__ года
7. Отчетный год, на который предназначается объем запрашиваемой углеродной квоты:	
8. К заявке прилагаются следующие документы:	1) валидированный план мониторинга выбросов парниковых газов (оригинал); 2) копия свидетельства* или справки о государственной регистрации (перерегистрации) – для юридического лица.

Руководитель_____
(фамилия, имя и отчество (при его наличии), должность, подпись)

Приложение 3
к Правилам государственного
регулирования в сфере выбросов
и поглощений парниковых газов

форма 1

Отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов
для субъектов квотирования

Индекс: форма № 1

Периодичность: годовая

Круг лиц представляющих: субъекты квотирования, подпадающие под требования по углеродному квотированию в соответствии со статьей 301 Экологического кодекса Республики Казахстан.

Куда представляется: уполномоченный орган в области охраны окружающей среды Республики Казахстан.

Срок представления: до 1 апреля года, следующего за отчетным.

Отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов для субъектов квотирования

1. Полное наименование субъекта квотирования _____
2. Бизнес идентификационный номер (далее – БИН)_____
3. Юридический адрес субъекта квотирования (включая область, район, населенный пункт (город\поселок\прочее)) _____
4. Физический адрес установки по международной системе определения координат WGS84 (Широта/Долгота вида: NN.nnnnnn,EE.eeeeee)
   1) _____
   2) _____
   3) _____
   n) _____
5. Вид деятельности, по которому осуществляется углеродное квотирование по общему классификатору видов экономической деятельности _____
6. Ответственное лицо по отчету об инвентаризации выбросов парниковых газов (фамилия, имя и отчество – при наличии (далее - ФИО)), контактные данные (тел., моб. тел., e-mail)_____
7. Отчетный год _____

8. Фактический объем выбросов парниковых газов за отчетный год по стационарным источникам или мобильным источникам, приравненным к стационарным

Код строки	Наименование показателей												
	Наименование установки	Наименование источника	№ источника	Объем выбросов двуокиси углерода, тонн	Объем выбросов метана		Объем выбросов закиси азота		Объем выбросов перфторуглеродов		Объем выбросов парниковых газов в эквиваленте тонны двуокиси углерода, всего	Общий объем выбросов двуокиси углерода по всем источникам, тонн	Общий объем выбросов парниковых газов по всем источникам в эквиваленте тонны двуокиси углерода
					тонн	в эквиваленте тонны двуокиси углерода	тонн	в эквиваленте тонны двуокиси углерода	тонн	в эквиваленте тонны двуокиси углерода			
А	Б	В	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1													
2													
3													
4													
5	Всего **по каждой установке:**												

Примечание_____

9. Использованные методики расчетов _____

А.Ш-128

10. Коэффициенты, использованные для расчетов

Код стр оки	Наименование показателей																	
				Потребленное топливо			Произведенная продукция за отчетный год									Коэффициенты, использованные для расчетов		
	Наименование установки	Наименование источника	№ источника	Вид	Фактический объем***	Единица измерения (в натуральных единицах)*	Вид	Количество ***	Единица измерения **	Итого по каждой установке по каждому виду продукции***	Единица измерения **	Объем выбросов парниковых газов (в тоннах) ***				Коэффициент теплотворного нетто-значения (терраДжоуль на тонну топлива)	Коэффициент окисления (в случае сжигания топлива) либо коэффициент преобразования (в случае промышленных процессов)	Коэффициент выбросов углерода, тонн на терраДжоуль или единицу продукции
												двуокись углерода	метан	закись азота	перфторуглероды			
А	Б	В	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1																		
2																		
3																		
4																		

Примечание_____

* Для предприятий, занимающихся транспортировкой нефти и газа, объем сжигаемого топлива предоставляется в натуральных единицах, а также в ТДж.

** В качестве единиц измерения количества произведенной продукции используются тонны, за исключением производства электроэнергии в МВт-ч. и теплоэнергии в Гкал.

*** Данные указываются с округлением до трех цифр после запятой.

11. Изменение данных установок за отчетный год (по факту)

Код строки	Наименование установки	Вид деятельности	Изменение данных установок за отчетный год	Примечание
А	Б	В	Г	Д
1		Приобретение		
2		Отчуждение		
3		Аутсорсинг		
4		сокращение производства		
5		расширение производства		
6		Осуществление мероприятий по энергоэффективности и энергосбережению, переход на другую технологию или топливо		
7		осуществление углеродных офсетов (объем парниковых газов)		
8		изменение методологии расчетов (плана мониторинга) (да/нет)		
9		Другие		

12. Сведения по углеродным единицам по установке (полученным, приобретенным, отчужденным и переданным)

Код строки	Наименование показателей												
	Наименование установки	Вид углеродной единицы	Полученные единицы квоты на период действия Национального плана углеродных квот		Остаток углеродных единиц на период действия Национального плана углеродных квот	Планируемый к получению дополнительный объем квот за отчетный год	Приобретенные углеродные единицы за отчетный год	Планируемые к приобретению углеродные единицы за отчетный год	Планируемые к получению офсетные единицы за отчетный год	Отчужденные углеродные единицы за отчетный год	Планируемые к отчуждению углеродные единицы за отчетный год	Переданные для погашения углеродные единицы за отчетный год	Планируемые к передаче для погашения углеродные единицы за отчетный год
			посредством бесплатного распределения	посредством продажи на аукционе									
А	Б	В	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1		Единицы квоты											
2		Офсетные единицы											
3		Всего											

Примечание_____

13. Изменения в плане мониторинга за отчетный год

Код строки	Наименование показателей						
	Наименование установки	Наименование источника	№ источника	Периодичность в соответствии с планом мониторинга	Отклонения от плана мониторинга	Причины отклонения	Примечание
А	Б	В	Г	Д	Е	Ж	З
1							
2							
3							

14. Подпись руководителя оператора установки (ФИО)

15. Отчет подтвержден аккредитованным органом по валидации и верификации (далее – аккредитованный орган)

_____

с уровнем заверения (разумный или ограниченный) _____

1) полное наименование аккредитованного органа, осуществляющего верификацию, БИН;

2) номер и срок аттестата об аккредитации или дата, серия, номер свидетельства об аккредитации;
3) юридический адрес аккредитованного органа;
4) телефон, факс;
5) электронная почта;
6) ФИО ответственного за верификацию;
7) подтверждение выбросов парниковых газов **по каждой установке** в следующем объеме:
_____ тонн двуокиси углерода;
_____ тонн общих выбросов ПГ в эквиваленте двуокиси углерода;

8)подтверждение **каждого вида** произведенной продукции в сумме **по каждой установке** в **необходимых единицах измерения** за отчетный год:

9) подпись руководителя аккредитованного органа (ФИО).

Пояснение по заполнению «Формы отчета об инвентаризации выбросов парниковых газов для субъектов квотирования»

1. Форма отчета об инвентаризации выбросов парниковых газов для субъектов квотирования (далее – Форма) разработана в соответствии с пунктом 2 статьи 306 Экологического кодекса Республики Казахстан.

2. Форма представляется субъектами квотирования в соответствии со статьей 301 Экологического кодекса Республики Казахстан, ежегодно до 1 апреля года, следующего за отчетным.

3. Форма заполняется следующим образом:

в разделе 1 указывается полное наименование субъекта квотирования;

в разделе 2 указывается бизнес-идентификационный номер субъекта квотирования (далее - БИН);

в разделе 3 указывается юридический адрес субъекта квотирования (включая область, район, населенный пункт (город\поселок\прочее);

в разделе 4 указывается физический адрес установки по международной системе определения координат WGS84 (Широта/Долгота вида: NN.nnnnnn,EE.eeeeee);

в разделе 5 указывается вид деятельности, по которому осуществляется углеродное квотирование по общему классификатору видов экономической деятельности;

в разделе 6 указывается ответственное лицо по отчету об инвентаризации выбросов парниковых газов - фамилия, имя и отчество – при наличии, и его контактные данные: служебный телефон, мобильный телефон, e-mail;

в разделе 7 указывается отчетный год, по итогам которого разработан отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов.

4. В разделе 8 указывается фактический объем выбросов парниковых газов за отчетный год по стационарным источникам или мобильным источникам, приравненным к стационарным:

в графе Б «Наименование установки» указывается наименование установки;

в графе В «Наименование источника» указывается полное наименование источника, который является причиной выбросов парниковых газов;

в графе 8.1 «№ источника» указывается номер источника в пределах от 0001 до 5999 согласно схеме их расположения, которая составляется и хранится у оператора установки. При появлении нового источника ему присваивается номер, ранее не использовавшийся. При ликвидации источника его номер в дальнейшем не используется;

в графе 8.2 «Объем выбросов двуокиси углерода, тонн» указывается объем выбросов двуокиси углерода в тоннах;

графа «Объем выбросов метана» разделяется на графы 3 и 4. В графе 3 указывается объем выбросов метана в тоннах, в графе 4 указывается объем выбросов метана в эквиваленте тонны двуокиси углерода;

графа «Объем выбросов закиси азота» разделяется на графы 5 и 6. В графе 5 указывается объем выбросов закиси азота в тоннах, в графе 6 указывается объем выбросов закиси азота в эквиваленте тонны двуокиси углерода;

графа «Объем выбросов перфторуглеродов» разделяется на графы 7 и 8. В графе 7 указывается объем выбросов перфторуглеродов в тоннах, в графе 8 указывается объем выбросов перфторуглеродов в эквиваленте тонны двуокиси углерода;

в графе 8.9 «Объем выбросов парниковых газов в эквиваленте тонны двуокиси углерода, всего» указывается общий объем выбросов по всем парниковым газам по каждому источнику. Объем выбросов парниковых газов указывается в эквиваленте тонны двуокиси углерода;

в графе 8.10 «Общий объем выбросов двуокиси углерода по всем источникам, тонн» указывается общий объем выбросов двуокиси углерода по всем источникам в тоннах;

в графе 8.11 «Общий объем выбросов парниковых газов по всем источникам в эквиваленте тонны двуокиси углерода» указывается общий объем выбросов парниковых газов по всем источникам в эквиваленте тонны двуокиси углерода;

в строке «Всего по каждой установке» в графах 2,3,4,5,6,7,8 и 9 указывается соответствующее общее количество выбросов каждого из указанных парниковых газов (в том числе в эквиваленте тонны двуокиси углерода) в сумме **по каждой установке**;

в «Примечании» указываются дополнительные заметки, объяснения и др. к таблице.

5. В разделе 9 указывается полное наименование каждой использованной методики по расчету объемов выбросов парниковых газов с указанием использования уровня расчетов.

6. В разделе 10 указываются коэффициенты, использованные для расчетов:

в графе Б «Наименование установки» указывается наименование установки;

в графе В «Наименование источника» указывается полное наименование источника, который является причиной выбросов парниковых газов;

в графе 10.1 «№ источника» указывается номер источника в пределах от 0001 до 5999 согласно схеме их расположения, которая составляется и хранится у оператора установки. При появлении нового источника ему присваивается номер, ранее не использовавшийся. При ликвидации источника его номер в дальнейшем не используется;

графа «Потребленное топливо» делится на графы 2, 3 и 4. В графе 2 указывается вид использованного потребленного топлива, в графе 3 указывается фактический объем использованного потребленного топлива и в графе 4 указывается единица измерения (в натуральных единицах) с **учетом сноски;**

графа «Произведенная продукция за отчетный год» делится на графы 5, 6, 7, 8 и 9. В графе 5 указывается вид произведенной продукции, в графе 6 указывается количество произведенной продукции, в графе 7 указывается единица измерения **согласно сноске**, в графе 8 указывается итоговый объем продукции **в сумме по каждой установке по каждому виду продукции**, в графе 9 указывается единица измерения **согласно сноске;**

графа « Объем выборов парниковых газов (в тоннах)» делится на графы 10,11,12 и 13. В графе 10 указывается объем двуокиси углерода в тоннах, в графе 11 указывается количество выбросов метана в тоннах, в графе 12 указывается закись азота в тоннах, в графе 13 указываются перфторуглероды в тоннах;

графа «Коэффициенты, использованные для расчетов» подразделяется на графы 14, 15 и 16. В графе 14 указывается коэффициент теплотворного нетто-значения, в единицах - терраДжоуль на тонну топлива; в графе 15 в случае сжигания топлива указывается коэффициент окисления либо коэффициент преобразования в случае промышленных процессов, в графе 16 указывается коэффициент выбросов углерода, в единицах - тонн на терраДжоуль или единицу продукции;

в «Примечании» указываются дополнительные заметки, объяснения и др. к таблице.

7. В разделе 11 указывается изменение данных установок, которые произошли за отчетный год:

в графе Б «Наименование установки» указывается установка по которой произошли изменения;

в графе В «Вид деятельности» указывается вид деятельности, по которому произошли изменения;

в графе Г «Изменение данных установок за отчетный год» описываются изменения установки, которые произошли за отчетный год;

в графе Д «Примечание» указываются примечания;

в строке 11.1 «приобретение» указывается, было ли приобретение углеродных единиц за отчетный год;

в строке 11.2 «отчуждение» указывается, было ли отчуждение углеродных единиц (продажа, передача углеродных единиц иной установке) за отчетный год;

в строке 11.3 «аутсорсинг» указывается, осуществлялся ли аутсорсинг углеродных единиц за отчетный год;

в строке 11.4 «сокращение производства» указывается, было ли произведено сокращение производства на установке;

в сроке 11.5 «расширение производства» указывается, было ли произведено расширение производства на установке;

в строке 11.6 «осуществление мероприятий по энергоэффективности и энергосбережению, переход на другую технологию или топливо» указываются мероприятия по энергоэффективности и энергосбережению на установке, переход на другую технологию или топливо;

в строке 11.7 «осуществление углеродных офсетов (объем парниковых газов)» указывается объем парниковых газов, который был сокращен и (или) увеличен в результате осуществления углеродных офсетов;

в строке 11.8 «изменение методологии расчетов (плана мониторинга) (да/нет)» указывается, было или не было произведено изменение методологии расчетов;

в строке 11.9 «другие» указываются иные причины изменений, которые произошли по установкам в течение отчетного года.

8. В разделе 12 указываются сведения по углеродным единицам (полученным, приобретенным, отчужденным и переданным) по каждой установке:

в графе Б «Наименование установки» указывается наименование установки;

в графе В «Вид углеродной единицы» указывается вид углеродной единицы;

графе 12 «Полученные единицы квоты на период действия Национального плана углеродных квот» подразделяется на графы 1 и 2. В графе 12.1 указывается объем единиц квот, полученный посредством бесплатного распределения. В графе 12.2 указывается объем единиц квот, полученный посредством продажи на аукционе;

в графе 12.3 «Остаток углеродных единиц на период действия Национального плана углеродных квот» указывается остаток углеродных единиц на период действия Национального плана углеродных квот с учетом погашенных углеродных единиц за прошлый отчетный период;

в графе 12.4 «Планируемый к получению дополнительный объем квот за отчетный год» указывается дополнительный объем единиц квоты, который планируется получить от уполномоченного органа за отчетный год;

в графе 12.5 «Приобретенные углеродные единицы за отчетный год» указывается объем углеродных единиц, приобретенный на отчетный год;

в графе 12.6 «Планируемые к приобретению углеродные единицы за отчетный год» указывается объем углеродных единиц, планируемый к приобретению за отчетный год;

в графе 12.7 «Планируемые к получению офсетные единицы за отчетный год» указывается объем офсетных единиц, планируемый к получению за отчетный год;

в графе 12.8 «Отчужденные углеродные единицы за отчетный год» указывается объем углеродных единиц, отчужденный (проданные углеродные единицы, распределенные углеродные единицы на другую установку) на отчетный год;

в графе 12.9 «Планируемые к отчуждению углеродные единицы за отчетный год» указывается объем углеродных единиц, планируемый к отчуждению (к продаже, к распределению на другую установку) за отчетный год;

в графе 12.10 «Переданные для погашения углеродные единицы за отчетный год» указывается объем углеродных единиц, переданный для погашения обязательств за отчетный год;

в графе 12.11 «Планируемые к передаче углеродные единицы для погашения за отчетный год» указывается объем единиц квот, планируемый к передаче для погашения обязательств за отчетный год;

в строке 12.1 «Углеродные единицы » указывается объем углеродных единиц, по графам Б, 12.1, 12.2, 12.3, 12.4, 12.5, 12.6, 12.8, 12.9, 12.10, 12.11;

в строке 12.2 «Офсетные единицы» указывается объем офсетных единиц согласно графе 12.7;

в строке 12.3 «Всего» указывается общий объем углеродных единиц по графам Б, 12.1, 12.2, 12.3, 12.4, 12.5, 12.6, 12.7, 12.8,12.9, 12.10, 12.11;

в «Примечании» указываются дополнительные заметки, объяснения и др. к таблице.

9. В разделе 13 указываются изменения в плане мониторинга за отчетный год:

в графе Б «Наименование установки» указывается наименование установки;

в графе В «Наименование источника» указывается полное наименование источника, который является причиной выбросов парниковых газов;

в графе Г «№ источника» указывается номер источника в пределах от 0001 до 5999 согласно схеме их расположения, которая составляется и хранится у оператора установки. При появлении нового источника ему присваивается номер, ранее не использовавшийся. При ликвидации источника его номер в дальнейшем не используется;

в графе Д «Периодичность в соответствии с планом мониторинга» указывается периодичность мониторинга в соответствии с планом мониторинга;

в графе Е «Отклонения от плана мониторинга » указываются отклонения от плана мониторинга;

в графе Ж «Причины отклонения» указываются причины отклонения от плана мониторинга;

в графе З «Примечание» указываются примечания.

10. В разделе 14 указывается подпись руководителя оператора установки, фамилия, имя, отчество при наличии.

11. В разделе 15 указывается подтверждение отчета об инвентаризации выбросов парниковых газов аккредитованным органом по валидации и верификации:

указывается уровень заверения (разумный или ограниченный);

в подпункте 1) указывается полное наименование аккредитованного органа по валидации и верификации, осуществляющего верификацию, БИН;

в подпункте 2) номер и срок аттестата об аккредитации или дата, серия, номер свидетельства об аккредитации;

в подпункте 3) указывается юридический адрес аккредитованного органа по валидации и верификации;

в подпункте 4) указывается номер телефона, факса верификатора;

в подпункте 5) указывается электронная почта верификатора;

в подпункте 6) указывается фамилия, имя, отчество при наличии ответственного за верификацию;

в подпункте 7) указывается подтверждаемый объем выбросов парниковых газов **по каждой установке отдельно** в тоннах двуокиси углерода; а также объем общих выбросов парниковых газов в эквиваленте двуокиси углерода **по каждой установке отдельно;**

в подпункте 8) указывается подтверждаемый объем **каждого вида** произведенной продукции в сумме **по каждой установке** в **необходимых единицах измерения** за отчетный год;

в подпункте 9) указывается подпись руководителя аккредитованного органа по валидации и верификации с фамилией, именем, отчеством при наличии.

Отчет об инвентаризации парниковых газов для субъектов администрирования

Индекс: форма № 2

Периодичность: годовая

Круг лиц представляющих: субъекты администрирования в соответствии со статьей 313 Экологического кодекса Республики Казахстан.

Куда представляется: территориальные подразделения уполномоченного органа в области охраны окружающей среды

Срок представления: до 1 апреля года, следующего за отчетным.

Отчет об инвентаризации парниковых газов для субъектов администрирования

1. Полное наименование, бизнес-идентификационный номер или индивидуальный идентификационный номер субъекта администрирования _____

2. Юридический адрес субъекта администрирования (включая область, район, населенный пункт (город\поселок\прочее)) _____

3. Физический адрес установки по международной системе определения координат WGS84 (Широта/Долгота вида: NN.nnnnnn,EE.eeeeee)

1) _____
2) _____
3) _____
n) _____

4. Вид деятельности по общему классификатору видов экономической деятельности _____

5. Ответственное лицо по отчету об инвентаризации парниковых газов (Фамилия, имя и отчество – при наличии (далее - ФИО)), контактные данные (служ. тел., моб.тел., e-mail)_____

6. Отчетный год _____

7. Фактический объем выбросов парниковых газов за отчетный год по стационарным источникам или мобильным источникам, приравненным к стационарным

Код строки	Наименование показателей												
	Наименование установки	Наименование источника	№ источника	Объем выбросов двуокиси углерода, тонн	Объем выбросов метана		Объем выбросов закиси азота		Объем выбросов перфторуглеродов		Объем выбросов парниковых газов в эквиваленте тонны двуокиси углерода, всего	Общий объем выбросов двуокиси углерода по всем источни кам, тонн	Общий объем выбросов парниковых газов по всем источникам в эквиваленте тонны двуокиси углерода
					тонн	в эквиваленте тонны двуокиси углерода	тонн	в эквиваленте тонны двуокиси углерода	тонн	в эквиваленте тонны двуокиси углерода			
А	Б	В	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1													
2													
3													
4													
5	Всего по каждой установке:												

Примечание _____

8. Использованные методики расчетов _____

9. Коэффициенты, использованные для расчетов

Код строки	Наименование показателей																	
	Наименование установки	Наименование источника	№ источника	Потребленное топливо			Произведенная продукция за отчетный год					Объем выбросов парниковых газов (в тоннах)***				Коэффициенты, использованные для расчетов		
				Вид	Фактический объем***	Единица измерения (в натуральных единицах)*	Вид	Количество***	Единица измерения**	Итого по каждой установке по каждому виду продукции***	Единица измерения**	двуокись углерода	метан	закись азота	перфторуглероды	Коэффициент теплотворного нетто-значения (терра Джоуль на тонну топлива)	Коэффициент окисления (в случае сжигания топлива) либо коэффициент преобразования (в случае промышленных процессов)	Коэффициент выбросов углерода, тонна терра Джоуль или единицу продукции
А	Б	В	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1																		
2																		
3																		
4																		

Примечание

* Для предприятий, занимающихся транспортировкой нефти и газа, объем сжигаемого топлива предоставляется в натуральных единицах, а также в ТДж.

** В качестве единиц измерения количества произведенной продукции используются тонны, за исключением производства электроэнергии в МВт-ч. и теплоэнергии в Гкал.

*** Данные указываются с округлением до трех цифр после запятой.

10. Сведения по единицам внутреннего сокращения (полученным, отчужденным)

Код строки	Наименование показателей				
	Наименование установки	Вид углеродной единицы	Полученные офсетные единицы на период действия Национального плана углеродных квот	Остаток полученных офсетных единиц на период действия Национального плана углеродных квот	Отчужденные углеродные единицы за отчетный год
А	Б	В	1	2	3
1		Офсетные единицы			

Примечание _ _____

11. Подпись руководителя организации (ФИО)__ _ _ _____

Пояснение по заполнению «Формы отчета об инвентаризации парниковых газов для субъектов администрирования»

Форма отчета об инвентаризации парниковых газов для субъектов администрирования (далее – Форма) разработана в соответствии с пунктом 2 статьи 313 Экологического кодекса Республики Казахстан.

2. Форма представляется операторами установок в соответствии со статьей 313 Экологического кодекса Республики Казахстан ежегодно до 1 апреля года, следующего за отчетным.

3. Форма заполняется следующим образом:

1. в разделе 1 указывается полное наименование субъекта администрирования, бизнес-идентификационный номер или индивидуальный идентификационный номер оператора установки;

2. в разделе 2 указывается юридический адрес субъекта администрирования (включая область, район, населенный пункт (город/поселок)прочее);

3. в разделе 3 указывается физический адрес установки по международной системе определения координат WGS84 (Широта/Долгота вида: NN.nnnnnn, EE.eeeeee);

4. в разделе 4 указывается вид деятельности по общему классификатору видов экономической деятельности;

5. в разделе 5 указывается ответственное лицо по отчету об инвентаризации парниковых газов - фамилия, имя и отчество – при наличии, и его контактные данные: служебный телефон, мобильный телефон, e-mail;

6. в разделе 6 указывается отчетный год, по итогам которого разработан отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов.

7. В разделе 7 указывается фактический объем выбросов парниковых газов за отчетный год по стационарным источникам или мобильным источникам, приравненным к стационарным:

в графе Б «Наименование установки» указывается наименование установки;

в графе В «Наименование источника» указывается полное наименование источника, который является причиной выбросов парниковых газов;

в графе 7.1 «№ источника» указывается номер источника в пределах от 0001 до 5999 согласно схеме их расположения, которая составляется и хранится у оператора установки. При появлении нового источника ему присваивается номер, ранее не использовавшийся. При ликвидации источника его номер в дальнейшем не используется;

в графе 7.2 «Объем выбросов двуокиси углерода, тонн» указывается объем выбросов двуокиси углерода в тоннах;

графа «Объем выбросов метана» разделяется на графы 3 и 4. В графе 3 указывается объем выбросов метана в тоннах, в графе 4 указывается объем выбросов метана в эквиваленте тонны двуокиси углерода;

графа «Объем выбросов закиси азота» разделяется на графы 5 и 6. В графе 5 указывается объем выбросов закиси азота в тоннах, в графе 6 указывается объем выбросов закиси азота в эквиваленте тонны двуокиси углерода;

графа «Объем выбросов перфторуглеродов» разделяется на графы 7 и 8. В графе 7 указывается объем выбросов перфторуглеродов в тоннах, в графе 8 указывается объем выбросов перфторуглеродов в эквиваленте тонны двуокиси углерода;

в графе 7.9 «Объем выбросов парниковых газов эквиваленте тонны двуокиси углерода, всего» указывается общий объем выбросов по всем парниковым газам по каждому источнику. Объем выбросов парниковых газов указывается в эквиваленте тонны двуокиси углерода;

в графе 7.10 «Общий объем выбросов двуокиси углерода по всем источникам, тонн» указывается общий объем выбросов двуокиси углерода по всем источникам в тоннах;

в графе 7.11 «Общий объем выбросов парниковых газов по всем источникам в эквиваленте тонны двуокиси углерода» указывается общий объем выбросов парниковых газов по всем источникам в эквиваленте тонны двуокиси углерода;

в строке «Всего по каждой установке» в графах 2,3,4,5,6,7,8 и 9 указывается общее количество выбросов парниковых газов по каждой установке;

в графе «Примечание» указываются примечания (дополнительные заметки, объяснения и др. к таблице).

5. В разделе 8 указывается полное наименование каждой использованной методики по расчету объемов выбросов парниковых газов с указанием использования уровня расчетов.

6. В разделе 9 указываются коэффициенты, использованные для расчетов:

в графе Б «Наименование установки» указывается наименование установки;

в графе В «Наименование источника» указывается полное наименование источника, который является причиной выбросов парниковых газов;

в графе 9.1 «№ источника» указывается номер источника в пределах от 0001 до 5999 согласно схеме их расположения, которая составляется и хранится у оператора установки. При появлении нового источника ему присваивается номер, ранее не использовавшийся. При ликвидации источника его номер в дальнейшем не используется;

графа «Потребленное топливо» делится на графы 2, 3 и 4. В графе 2 указывается вид использованного потребленного топлива, в графе 3 указывается фактический объем использованного потребленного топлива и в графе 4 указывается единица измерения с учетом сноски;

графа «Произведенная продукция за отчетный год» делится на графы 5, 6, 7, 8 и 9. В графе 5 указывается вид произведенной продукции, в графе 6 указывается количество произведенной продукции, в графе 7 указывается единица измерения согласно сноске, в графе 8 указывается объем продукции в сумме по каждой установке по каждому виду продукции, в графе 9 указывается единица измерения согласно сноске;

графа « Объем выборов парниковых газов (в тоннах)» делится на графы 10,11,12 и 13. В графе 10 указывается объем двуокиси углерода в тоннах, в графе 11 указывается метан в тоннах, в графе 12 указывается закись азота в тоннах, в графе 13 указываются перфторуглероды в тоннах;

графа «Коэффициенты, использованные для расчетов» подразделяется на графы 14, 15 и 16. В графе 14 указывается коэффициент теплотворного нетто-значения, в единицах - терраДжоуль на тонну топлива; в графе 15 в случае сжигания топлива указывается коэффициент окисления либо коэффициент преобразования в случае промышленных процессов, в графе 16 указывается коэффициент выбросов углерода, в единицах - тонн на терраДжоуль или единицу продукции;

в графе «Примечание» указываются примечания (дополнительные заметки, объяснения и др. к таблице).

7. В разделе 10 указываются сведения по единицам внутреннего сокращения выбросов (полученным, отчужденным):

в графе Б «Наименование установки» указывается наименование установки;

в графе В «Вид углеродной единицы» указывается вид углеродной единицы;

в графе 10.1 «Полученные офсетные единицы на период действия Национального плана углеродных квот» указывается объем офсетных единиц, полученный на период действия Национального плана углеродных квот;

в графе 10.2 «Остаток полученных офсетных единиц на период действия Национального плана углеродных квот» указывается остаток полученных офсетных единиц на период действия Национального плана углеродных квот;

в графе 10.3 «Отчужденные за отчетный год» указывается объем офсетных единиц, отчужденный за отчетный год.

в графе «Примечание» указываются примечания (дополнительные заметки, объяснения и др. к таблице).

8. В разделе 11 указывается подпись руководителя оператора установки, фамилия, имя, отчество при наличии.

Приложение 4
к Правилам государственного
регулирования в сфере выбросов и
поглощения
парниковых газов

Форма

Заявление на изменение объема углеродной квоты

1. Наименование оператора установки	
2. Общие сведения: 2.1. Юридический адрес 2.2. Индивидуальный идентификационный номер (ИИН) или бизнес-идентификационный номер (БИН) 2.3. Контактные телефоны, факс, электронная почта	
3. Вид экономической деятельности, согласно Общему классификатору видов экономической деятельности, к которому относится установка, подпадающая под требования по углеродному квотированию (код и название)	
5. Наименование установки	
4. Объем квот, установленный согласно действующему Национальному плану:	
5. Запрашиваемый дополнительный объем углеродной квоты:	
6. Общий объем углеродной квоты с учетом дополнительного объема квоты	
8. Отчетный год, на который запрашивается дополнительный объем углеродной квоты	
9. К заявлению прилагаются следующие документы:	1) расчеты, обосновывающие объем запрашиваемой дополнительной углеродной квоты.
Наименование _____ _____ _____	Адрес _____ Телефон _____ Электронный адрес_____
Исполнитель _____	(ФИО (при его наличии), подпись _____ Телефон_____
Руководитель _____	(ФИО (при его наличии), подпись _____
Главный бухгалтер _____	(ФИО (при его наличии), подпись _____

Руководитель _____
(фамилия, имя и отчество (при его наличии), должность, подпись)

Приложение 5
к Правилам государственного
регулирования в сфере выбросов и
поглощения
парниковых газов

Форма

Заявление на погашение углеродных квот

1. Наименование оператора установки

2. Общие сведения:

2.1. Юридический адрес

2.2. Индивидуальный идентификационный номер (ИИН) или бизнес-идентификационный номер (БИН)

2.3. Контактные телефоны, факс, электронная почта

3. Сектор экономики, к которому относится установка, попадающая под требования по углеродному квотированию (код и название) по общему классификатору видов экономической деятельности

4. Общий объем погашаемой углеродной квоты _____ тонн

4.1. Углеродные единицы, приобретенные для погашения ____ тонн

4.2. Офсетные единицы _ тонн

4.3. Дополнительный объем единиц квоты ____ тонн

5. Отчетный год 20 год

Руководитель _____ _ _____

(фамилия, имя и отчество (при его наличии), должность, подпись)

Порядок формирования и ведения государственного реестра углеродных единиц в соответствии с новым Экологическим кодексом РК подлежит утверждению отдельным подзаконным актом - приказом уполномоченного органа в области охраны окружающей среды РК.

Ниже приведены предложения по совершенствованию порядка ведения реестра углеродных единиц, оформленные в виде проекта новых Правил формирования и ведения государственного реестра углеродных единиц.

ПРОЕКТ

Правила формирования и ведения государственного реестра углеродных единиц

Глава 1. Общие положения

1. Настоящие Правила формирования и ведения государственного реестра углеродных единиц (далее – Правила) разработаны в соответствии с подпунктом 4) статьи 300 Экологического кодекса Республики Казахстан и определяют порядок ведения государственного реестра углеродных единиц.

2. В настоящих Правилах используются следующие термины и определения:

1) введение в обращение – первоначальный выпуск углеродных единиц на одном из счетов государственного реестра углеродных единиц;

2) передача – перевод углеродных единиц в государственном реестре углеродных единиц со счета одного лица на счет другого лица;

3) аннулирование – выведение углеродных единиц из обращения в связи с истечением срока их действия, а также на добровольной основе по инициативе их владельца;

4) приобретение – получение углеродных единиц на счет в государственном реестре углеродных единиц в результате сделки, совершенной с углеродными единицами;

5) погашение углеродных квот – изъятие из обращения углеродных единиц путем их списания с соответствующего счета субъекта квотирования и зачисления на счет погашения квот в государственном реестре углеродных единиц;

6) блокирование счета оператора установки - временное приостановление использования оператором установки углеродных единиц, зачисленных на его счет до предоставления плана мониторинга выбросов парниковых газов, подтвержденного органом по валидации и верификации;

3. Государственный реестр углеродных единиц (далее – государственный реестр) формирует и ведет оператор системы торговли углеродными единицами.

4. Основными функциями государственного реестра являются обеспечение точного учета углеродных единиц, которые введены в обращение, находятся на хранении, переданы, приобретены, резервированы, блокированы, аннулированы, погашены, изъяты из обращения, а также проведение операций с углеродными единицами в рамках реализации международных договоров Республики Казахстан в области изменения климата.

Глава 2. Порядок формирования государственного реестра

5. Оператор системы торговли углеродными единицами формирует государственный реестр для обеспечения функционирования системы торговли углеродными единицами в Республике Казахстан и осуществления операций с углеродными единицами в рамках реализации международных договоров Республики Казахстан в области изменения климата.

6. Государственный реестр формируется в соответствии с требованиями технической спецификации, утвержденной уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

7. Государственный реестр для цели обеспечения функционирования системы торговли углеродными единицами в Республике Казахстан формируется до начала каждого периода углеродного бюджетирования, определенного статьей 286 Экологического кодекса Республики Казахстан.

8. Государственный реестр для цели осуществления операций с углеродными единицами в рамках реализации международных договоров Республики Казахстан в области изменения климата формируется до начала проведения таких операций в соответствии с согласованными на международном уровне положениями по реализации пунктов 2 и 4 статьи 6 Парижского соглашения.

Глава 3. Порядок ведения государственного реестра

9. Оператор системы торговли углеродными единицами ведет государственный реестр посредством проведения и обеспечения проведения операций с углеродными единицами на его счетах.

10. Оператор системы торговли углеродными единицами в целях обеспечения точного учета углеродных единиц присваивает каждой углеродной единице на момент ее выпуска уникальный идентификационный номер.

11. Уникальный идентификационный номер углеродной единицы включает указания на:

1) вид углеродной единицы (единица квоты, офсетная единица, международные углеродные единицы);

2) год введения в обращение углеродной единицы;

3) год истечения срока, на который произведен выпуск углеродной единицы.

12. Оператор системы торговли углеродными единицами открывает следующие виды счетов и субсчетов государственного реестра:

1) счет ввода в обращение единиц углеродной квоты;

2) счет аннулирования углеродных единиц;

3) счет погашения углеродных квот;

4) счет оператора системы торговли углеродными единицами;

5) счета операторов установок;

6) счета заявителей офсетов;

7) счет резерва Национального плана углеродных квот (далее - Национальный план), включающий также следующие субсчета:

субсчет бесплатного распределения единиц углеродной квоты для новых квотируемых установок, вводимых в эксплуатацию в соответствующий период действия Национального плана;

субсчет бесплатного распределения единиц углеродной квоты для ранее не учтенных квотируемых установок, выявленных в соответствующий период действия Национального плана;

субсчет бесплатного распределения дополнительных единиц углеродной квоты в случае увеличения мощности квотируемых установок в соответствующий период действия Национального плана;

субсчет бесплатного распределения единиц углеродной квоты для установок субъектов администрирования, переходящих в категорию квотируемых установок в соответствующий период действия Национального плана.

13. В течение трех рабочих дней со дня вступления в силу Национального плана на период углеродного бюджетирования оператор системы торговли углеродными единицами:

1) открывает в государственном реестре счета ввода в обращения единиц углеродной квоты, резерва Национального плана;

2) вводит в обращение единицы углеродной квоты на счете государственного реестра, указанном в подпункте 1) пункта 12 настоящих Правил, в количестве равном общему объему единиц углеродной квоты, определенному Национальным планом;

3) распределяет единицы углеродной квоты на счете резерва Национального плана по субсчетам, указанным в подпункте 7 пункта 12 настоящих Правил и передает единицы углеродной квоты, предназначенные для продажи на условиях аукциона на счет оператора системы торговли углеродными единицами.

14. Оператор системы торговли углеродными единицами в течение трех рабочих дней после вступления в силу Национального плана направляет оператору установки в произвольной форме уведомление о необходимости предоставления следующих документов для открытия счета оператору установки:

1) заявление в произвольной форме;

2) копию документа, удостоверяющего личность – для физического лица;

3) копию свидетельства* или справки о государственной регистрации (перерегистрации) – для юридического лица.

Примечание: свидетельство о государственной (учетной) регистрации (перерегистрации) юридического лица (филиала, представительства), выданное до введения в действие Закона Республики Казахстан от 24 декабря 2012 года "О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам государственной регистрации юридических лиц и учетной регистрации филиалов и

представительств", является действительным до прекращения деятельности юридического лица;

4) доверенность от оператора установки на его представителей, уполномоченных на ведение счета государственного реестра с приложением копий документов, удостоверяющих личность.

Оператор установки в течение двух рабочих дней после получения уведомления от оператора системы торговли углеродными единицами предоставляет документы, указанные в настоящем пункте.

15. Оператор системы торговли углеродными единицами открывает счет оператору установки на основе документов, указанных в пункте 14 настоящих Правил и производит передачу единиц квот со счета введения в обращение единиц углеродной квоты на счет оператора установки в течение трех рабочих дней после предоставления оператором документов, указанных в пункте 14 настоящих Правил.

16. Оператор системы торговли углеродными единицами блокирует счет субъекта квотирования в течение пяти рабочих дней после получения уведомления уполномоченного органа в области охраны окружающей среды (далее – уполномоченный орган) о непредоставлении валидированного плана мониторинга выбросов парниковых газов квотируемой установки в уполномоченный орган (далее – план мониторинга) в срок до 1 апреля первого года действия Национального плана или о неполноте и (или) несоответствия валидированного плана мониторинга.

17. Оператор системы торговли углеродными единицами после получения уведомления уполномоченного органа о предоставлении субъектом квотирования валидированного плана мониторинга или необходимых доработанных документов, снимает блокировку счета субъекта квотирования в течение трех рабочих дней,

18. Операторы новой установки, ранее не учтенной квотируемой установки, выявленной в соответствующий период действия Национального плана, а также установки субъектов администрирования, переходящей в категорию квотируемой установки в соответствующий период действия Национального плана, предоставляют оператору системы торговли углеродными единицами документы для открытия счета, указанные в пункте 14 настоящих Правил.

Оператор системы торговли углеродными единицами открывает счета операторам данных установок в течение трех рабочих дней после получения необходимых документов.

19. Оператор системы торговли углеродными единицами производит зачисление единиц квот на счета операторов установок, указанных в пункте 19 настоящих Правил с соответствующих субсчетов на основании уведомления уполномоченного органа о положительном решении о выдаче единиц квот из резерва с указанием оператора установки, установки, объема распределенных единиц квот.

20. Оператор системы торговли углеродными единицами после получения уведомления уполномоченного органа о положительном решении

в выдаче дополнительной квоты зачисляет соответствующий объем квоты на счет субъекта квотирования.

21. Оператор системы торговли углеродными единицами в течение пяти рабочих дней вносит соответствующие изменения в государственный реестр в случае смены оператора установки, его наименования либо организационно-правовой формы на основании заявления оператора установки о внесении соответствующих изменений в государственный реестр.

22. Оператор системы торговли углеродными единицами в течение десяти рабочих дней после получения уведомления уполномоченного органа о ликвидации квотируемой установки производит передачу неиспользованного объема единиц углеродной квоты со счета оператора соответствующей установки на счет резерва Национального плана. Оператор системы торговли углеродными единицами в течение трех рабочих дней после получения уведомления уполномоченного органа о переносе единиц квот, предусмотренных в первом абзаце настоящего пункта, осуществляет передачу соответствующих единиц квот со счета резерва Национального плана на субсчет, указанный в решении уполномоченного органа.

23. Оператор системы торговли углеродными единицами производит передачу углеродных единиц с субсчета с наибольшим объемом углеродных единиц на субсчет, требующий пополнения, в течение трех рабочих дней после получения соответствующего уведомления от уполномоченного органа.

24. После одобрения уполномоченным органом проекта по углеродному офсету, заявитель проекта предоставляет оператору системы торговли углеродными единицами для открытия счета в государственном реестре документы, указанные в пункте 14 настоящих Правил, а также копию документа об одобрении углеродного офсета.

25. Оператор системы торговли углеродными единицами производит открытие счета заявителя проекта в течение трех рабочих дней после предоставления заявителем документов, указанных в пункте 24 настоящих Правил. В случаях, когда в отношении одного проекта в качестве его заявителей выступает несколько юридических лиц, каждому из них открывается отдельный счет в государственном реестре.

26. Оператор системы торговли углеродными единицами производит выпуск в обращение офсетных единиц путем их размещения на счету заявителя проекта в течение трех рабочих дней после предоставления заявителем документа об утверждении отчета о реализации углеродного офсета и договора о разделе углеродных единиц между заявителями.

27. Перевод приобретенных и (или) проданных единиц углеродной квоты между счетами операторов установок производится оператором системы торговли углеродными единицами в течение трех рабочих дней со дня получения листа учета биржевой сделки (в случае продажи на товарной бирже) и уведомления уполномоченного органа на основании сведений по

итогам проведения прямой продажи и (или) покупки квот (в случае прямой продажи и (или) покупки).

28. Оператор системы торговли углеродными единицами в течение пяти рабочих дней после регистрации верифицированного отчета об инвентаризации выбросов парниковых газов переводит подлежащие погашению единицы углеродной квоты со счета субъекта квотирования на счет погашения квот.

Оператор системы торговли углеродными единицами в течение трех рабочих дней после получения уведомления уполномоченного органа о погашении единиц, полученных путем получения дополнительной квоты, осуществляет передачу соответствующих единиц квот со счета субъекта квотирования на счет погашения квот.

29. Оператор системы торговли углеродными единицами производит передачу неиспользованных единиц квот по истечению срока их действия со счетов операторов установок и счета оператора системы торговли углеродными единицами на счет аннулирования углеродных единиц с их выводом из дальнейшего обращения.

30. Добровольная передача углеродных единиц на счет аннулирования углеродных единиц производится по запросу их владельца, направленного оператору системы торговли углеродными единицами.

Согласно новому Экологическому кодексу РК, порядок осуществления углеродных офсетов подлежит утверждению отдельным нормативным правовым актом путем оптимизации нескольких действующих.

Следующие действующие нормативные правовые акты РК посвящены регламентированию порядка реализации внутренних проектов по сокращению выбросов и (или) увеличению поглощения парниковых газов:

- Правила рассмотрения, одобрения и реализации проектов, направленных на сокращение выбросов и поглощение парниковых газов, утвержденные постановлением Правительства Республики Казахстан от 26 июня 2012 года **№ 841;**
- Правила подготовки рассмотрения и одобрения, учета, отчетности и мониторинга углеродных офсетов по сокращению выбросов парниковых газов, утвержденные приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 11 мая 2012 года **№ 150-о;**
- Правила разработки углеродных офсетов по сокращению выбросов парниковых газов, утвержденные приказом Министра охраны окружающей среды от 14 мая 2012 года **№ 156-о;**
- Правила реализации проектных механизмов в сфере регулирования выбросов и поглощений парниковых газов, утвержденные приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 12 февраля 2015 года **№ 76;**
- Правила конвертации единиц проектных механизмов в сфере регулирования выбросов и поглощений парниковых газов в единицы квот, утвержденные приказом Министра охраны окружающей среды Республики Казахстан от 10 мая 2012 года **№ 148-о.**

Ниже приводится текст разработанных предложений, оформленных в виде проекта новых оптимизированных Правил осуществления углеродных офсетов.

ПРОЕКТ

Правила осуществления углеродных офсетов

1. Общие положения

1. Настоящие Правила осуществления углеродных офсетов (далее – Правила) разработаны в соответствии с подпунктом __ статьи __ Экологического Кодекса Республики Казахстан (далее – Кодекс) и определяют порядок осуществления углеродных офсетов.
2. В настоящих Правилах используются следующие понятия и определения:
   1) углеродный офсет – деятельность или виды деятельности, направленные на сокращение выбросов парниковых газов и (или) увеличение поглощения парниковых газов, осуществляемые в любых секторах экономики в Республике Казахстан и изменяющие условия, идентифицированные в базовом сценарии;
   2) базовый сценарий – сценарий, отражающий уровень выбросов парниковых газов или уровень поглощения парниковых газов в случае отсутствия предлагаемого углеродного офсета, в сравнении с которым оценивается достигнутый объем сокращения выбросов или поглощения парниковых газов;
   3) офсетная единица – углеродная единица, применяемая в целях исчисления углеродного офсета;
   4) базовый уровень поглощения парниковых газов – выраженная в тоннах эквивалента двуокиси углерода величина поглощения парниковых газов за определенный период при существующих условиях эксплуатации без реализации углеродного офсета, направленного на увеличение поглощения парниковых газов;
   5) увеличение поглощения парниковых газов – расчетное увеличение поглощения парниковых газов по отношению к базовому сценарию;
   6) сокращение выбросов парниковых газов – расчетное снижение выбросов парниковых газов по отношению к базовому сценарию;
   7) базовый уровень выбросов парниковых газов – выраженная в тоннах эквивалента двуокиси углерода величина выбросов парниковых газов, произведенных объектом выбросов этих газов за определенный период при условии использования существующих на данном объекте технологий, оборудования и при других наиболее вероятных условиях, которые могут иметь место без реализации углеродного офсета, направленного на сокращение выбросов парниковых газов;
   8) маломасштабный проект – проект, связанный с возобновляемыми источниками энергии мощностью до 15 мегаватт либо направленный на улучшение энергоэффективности со снижением потребления энергии в объеме до 7380 тонн условного топлива в год, либо позволяющий

снизить выбросы парниковых газов в пределах до 60 000 тонн эквивалента диоксида углерода за проектный период;

9) заявитель проекта – физическое лицо, юридическое лицо или группа юридических лиц, представляющие проект углеродного офсета на рассмотрение и одобрение уполномоченному органу в области охраны окружающей среды (далее – уполномоченный орган);
10) тип проекта - обычный проект, маломасштабный проект, лесной углеродный офсет;
11) утечка - воздействие на выбросы или поглощение парниковых газов вне места реализации проекта, обусловленное деятельностью по проекту, но не включенное в его границы;
12) уровень существенности - количественное пороговое значение, которое используется для подготовки заключения о верификации отчета о реализации углеродного офсета;
13) мониторинг - проводимая по углеродным офсетам непрерывная или периодическая оценка выбросов и поглощения парниковых газов или других сопутствующих данных по деятельности, связанных с выбросами и (или) поглощением парниковых газов;
14) конвертация - операция по переводу углеродных единиц одного вида в другой.

3. Реализация деятельности в Республике Казахстан на основе углеродных офсетов осуществляется их участниками на добровольной основе и не является основанием для ее финансирования из государственного бюджета.
4. К лесным углеродным офсетам относятся следующие виды деятельности: управление лесами, облесение, лесовосстановление, выращивание лесов, восстановление растительного покрова.
5. Разработка углеродного офсета осуществляется заявителем проекта.
6. В целях исключения двойного учета сокращений выбросов парниковых газов или увеличения поглощения парниковых газов по каждой отдельной установке не осуществляется одновременно более одного углеродного офсета, направленного на снижение выбросов парниковых газов или увеличение поглощения парниковых газов.

2. Порядок подготовки и реализации проектов, направленных на получение углеродных офсетов

7. Процедура подготовки и реализации проектов, направленных на получение углеродных офсетов, включает следующие основные этапы:

   1) планирование проекта и подготовка концепции проекта (проектной идеи);

   2) идентификация источников выбросов, либо поглотителей и накопителей парниковых газов, с которыми будет связан проект, определение границ проекта;

   3) определение базового сценария (базовой линии) проекта;

4) разработка и описание в проектно-технической документации процедур количественной оценки и мониторинга в отношении сокращений и увеличения поглощения парниковых газов на основе национальных или международных методик;

5) подготовка проектной документации и плана мониторинга проекта на основе национальных или международных методик.

6) валидация (детерминация) проекта на соответствие требованиям, предъявляемым к углеродным проектам

7) регистрация проекта в национальном реестре и, при необходимости, в международных реестрах

8) проведение периодического мониторинга результатов проекта, подготовка отчета о мониторинге

9) верификация достигнутых в ходе проекта сокращений выбросов и увеличения поглощения парниковых газов независимой аккредитованной организацией

10) выпуск углеродных офсетов, их регистрация в национальном реестре углеродных единиц. На стадии планирования углеродного офсета заявитель проекта составляет описание проекта, определяет базовые условия для его выполнения, способы сокращения выбросов парниковых газов или увеличения их поглощения, предварительно оценивает ожидаемое сокращение выбросов парниковых газов или увеличение их поглощения, идентифицирует риски, связанные с реализацией проекта, составляет предварительный календарный план выполнения проекта.

8. Если углеродный офсет не подпадает под одностадийную процедуру рассмотрения, то заявитель проекта по результатам стадии планирования готовит концепцию проекта (проектную идею) по форме, согласно приложению 1 к настоящим Правилам.

9. Заявитель проекта проводит оценку базового сценария углеродного офсета на основе:

1) сведений о фактических выбросах парниковых газов из источников и (или) их абсорбции поглотителями;

2) учета возможных неопределенностей в отношении условий реализации углеродного офсета;

3) учета стратегических планов, программ и действия регулирующих норм по соответствующим видам экономической деятельности;

4) одной из утвержденных национальных или международных методик.

10. В случае использования в одном углеродном офсете нескольких однотипных источников и единых технологий допускается разработка базового сценария для одного источника и распространение этих исходных условий на другие источники.

11. Разработка проектной документации для углеродного офсета по сокращению выбросов парниковых газов и проектной документации для углеродного офсета по увеличению поглощения парниковых газов

производится по формам, согласно приложениям 2 и 3 к настоящим Правилам.

12. Заявитель проекта разрабатывает процедуры количественного определения сокращения выбросов парниковых газов или увеличения их поглощения по отношению к базовому сценарию проекта.
13. Описание разработанных или использованных заявителем проекта процедур количественного определения и мониторинга включается в план мониторинга, который составляется по форме, согласно приложению 4 к настоящим Правилам.

3. Порядок одобрения и учета углеродных офсетов

14. Для принятия решения о возможности реализации углеродного офсета, заявитель проекта представляет последовательно на рассмотрение уполномоченного органа следующие документы:
    1) концепция проекта (проектная идея);
    2) проектная документация;
    3) план мониторинга.
15. Рассмотрение и одобрение углеродных офсетов проводится уполномоченным органом в одну или две стадии.
16. Одностадийная процедура рассмотрения применяется к следующим маломасштабным проектам:
    1) проекты по использованию ветровой энергии;
    2) проекты по использованию солнечной энергии;
    3) восстановление и строительство малых гидроэлектростанций;
    4) проекты по использованию биогаза;
    5) перевод угольных теплоэлектростанций на газ;
    6) утилизация свалочного метана;
    7) перевод общественного автотранспорта на газ и электричество;
    8) утилизация попутного газа на нефтяных месторождениях;
    9) утилизация метана и коксового газа угольных шахт;
    10) утилизация отходящих газов производства феррохрома.
17. При одностадийной процедуре рассмотрения от заявителя проекта не требуется представления концепции проекта (проектной идеи) для принятия решения об одобрении проекта и определения целесообразности разработки проектной документации и плана мониторинга.
18. При двустадийной процедуре рассмотрения уполномоченный орган первоначально рассматривает концепцию проекта (проектную идею). В случае одобрения проекта заявитель проекта разрабатывает проектную документацию и план мониторинга для их последующей подачи на рассмотрение уполномоченного органа.
19. Не позднее, чем за 20 календарных дней до подачи проектной документации и плана мониторинга на рассмотрение уполномоченного органа заявитель проекта обеспечивает общественный доступ к проектной

документации, а также к плану мониторинга с целью предоставления возможностей обсуждения проекта заинтересованными сторонами.

20. Заявитель проекта отражает результаты обсуждения углеродного офсета в проектной документации.
21. Проектная документация и план мониторинга до подачи в уполномоченный орган подлежат валидации аккредитованным органом по верификации и валидации (далее - аккредитованный орган).
22. Решение по представленной на рассмотрение концепции проекта (проектной идеи) принимается уполномоченным органом в течение тридцати календарных дней с даты их получения.

    Решение по представленным на рассмотрение проектной документации и плану мониторинга принимается уполномоченным органом в течение тридцати календарных дней с даты их получения.
23. Решение об одобрении углеродного офсета принимается уполномоченным органом на основании документов, указанных в пункте 22 настоящих Правил.
24. Отрицательное решение по внутреннему проекту принимается уполномоченным органом в следующих случаях:

    1) представленные заявителем проекта документы содержат неполные, ненадлежащим образом подготовленные или недостоверные сведения;

    2) отсутствие возможностей для реализации углеродного офсета по месту расположения, указанному в проектной документации.
25. Одобрение углеродного офсета уполномоченным органом является основанием для последующей реализации проекта и получения офсетных единиц в установленном настоящими Правилами порядке.
26. Уполномоченный орган осуществляет учет одобренных углеродных офсетов.
27. Информация об одобренных углеродных офсетах размещается на интернет-ресурсе уполномоченного органа с указанием следующих сведений:

    1) наименование углеродного офсета;

    2) сведения о заявителе проекта;

    3) место расположения, на котором предполагается реализация углеродного офсета;

    4) заявленный по проекту объем сокращения выбросов или увеличения поглощения парниковых газов;

    5) количество офсетных единиц, выпущенное на основании отчетов о реализации проекта.

4. Порядок реализации, мониторинга и отчетности по углеродным офсетам

28. Для получения офсетных единиц по одобренным углеродным офсетам в течение периода их реализации проводится мониторинг сокращения выбросов парниковых газов или увеличения поглощения парниковых

газов, а также предоставляются отчеты о реализации углеродного офсета уполномоченному органу.

29. Заявитель проекта проводит мониторинг сокращения выбросов парниковых газов или увеличения их поглощения в течение всего периода выпуска офсетных единиц по проекту на основе плана мониторинга, одобренного уполномоченным органом.

30. Процедуры мониторинга, применяемые по проектам, определяют:

1) цель мониторинга;

2) виды данных и информации, включая единицы измерений;

3) источник (источники) данных;

4) способы мониторинга (метод расчета, метод измерения);

5) применяемые методики мониторинга;

6) время проведения мониторинга и его периодичность;

7) обязанности участников мониторинга;

8) систему управления мониторинговой информацией.

31. В рамках проведения мониторинга проводится количественная оценка по каждому из парниковых газов, на сокращение выбросов или увеличение поглощения которых направлен проект, с последующим их пересчетом в эквивалент тонны двуокиси углерода.

32. При использовании измерительного оборудования и оборудования для проведения мониторинга заявитель проекта обеспечивает калибровку данного измерительного оборудования.

33. Подготовка и представление в уполномоченный орган отчета о реализации углеродного офсета осуществляются заявителем проекта.

34. Подача отчетов о реализации проектов является добровольной. Непредставление или несвоевременное предоставление отчета не рассматривается в качестве нарушения заявителем проекта.

35. Для расчетов базовых уровней и фактических выбросов и поглощений парниковых газов в результате реализации углеродных офсетов используются следующие коэффициенты выбросов парниковых газов и иные коэффициенты:

1) применяемые для аналогичных проектов по механизмам совместного осуществления и чистого развития;

2) применяемые согласно одной из утвержденных национальных или международных методик;

3) рассчитанные национальные коэффициенты выбросов сети для Республики Казахстан, одобренные уполномоченным органом.

36. Основанием для введения в обращение офсетных единиц оператором системы торговли углеродными единицами является отчет о реализации углеродного офсета, утвержденный уполномоченным органом.

37. Введение в обращение офсетных единиц производится посредством их размещения на счету заявителя проекта в государственном реестре углеродных единиц в объеме сокращения выбросов парниковых газов или увеличения поглощения согласно отчету о реализации углеродного офсета, утвержденному уполномоченным органом.

38. Отчеты о реализации углеродных офсетов, предоставляемые в уполномоченный орган, включают следующую информацию:

1) данные о заявителе проекта;

2) краткое описание проекта, включая название и тип проекта, его масштабы и границы, место проведения, продолжительность периода выпуска офсетных единиц и виды выполняемых по проекту работ;

3) указание отчетного периода;

4) данные о выбросах парниковых газов и (или) их поглощений, по которым проводится мониторинг в рамках проекта, с указанием общего их объема за отчетный период в эквиваленте тонны двуокиси углерода;

5) данные о достигнутом сокращении выбросов парниковых газов и (или) увеличении их поглощения в результате реализации проекта за отчетный период;

6) сведения о верификации заявленных сокращений выбросов парниковых газов и (или) увеличения их поглощения;

7) описание базового сценария проекта;

8) информация о любых существенных отклонениях при реализации проекта от одобренной проектной документации и плана мониторинга;

9) описание критериев, процедур и документов, использованных в качестве основы для расчетов сокращения выбросов парниковых газов и (или) увеличения их поглощения;

10) подпись заявителя проекта (ФИО);

11) отчет о реализации проекта подтвержден аккредитованным органом:

полное наименование аккредитованного органа, осуществляющего верификацию, БИН;

номер и срок аттестата об аккредитации или дата, серия, номер свидетельства об аккредитации;

юридический адрес аккредитованного органа;

телефон, факс;

электронная почта;

ФИО ответственного за верификацию;

подтверждение сокращения выбросов или поглощения парниковых газов в следующем объеме:

_ __ тонн двуокиси углерода;

_____ тонн общих выбросов парниковых газов в эквиваленте двуокиси углерода;

подпись руководителя аккредитованного органа (ФИО).

39. До подачи в уполномоченный орган отчет о реализации углеродного офсета подлежит верификации аккредитованным органом.

40. Уровень существенности для проведения верификации отчетов о реализации углеродных офсетов составляет 5 %.

41. Уполномоченный орган принимает решение об утверждении либо о неутверждении отчета о реализации углеродного офсета в течение 15 рабочих дней со дня его получения.
42. Уполномоченный орган принимает решение о неутверждении отчета о реализации углеродного офсета по следующим основаниям:

1) представление недостоверной информации в отчете;

2) выявление несоблюдения заявителем проекта установленных законодательством Республики Казахстан требований;

3) отсутствие верификации.

43. В случае утверждения отчета о реализации углеродного офсета его заявитель приобретает право на получение офсетных единиц в количестве, заявленном в утвержденном отчете о реализации углеродного офсета.

5. Порядок конвертации офсетных единиц в единицы квот

44. Конвертация офсетных единиц в единицы квот производится оператором системы торговли углеродными единицами.
45. Конвертация офсетных единиц в единицы квот осуществляется на счетах их владельцев в государственном реестре углеродных единиц.
46. Конвертация офсетных единиц в единицы квот осуществляется при наличии соответствующего количества единиц на соответствующем счете в государственном реестре углеродных единиц.
47. Конвертация офсетных единиц в единицы квот производится по обращению их владельцев.
48. Для проведения конвертации офсетных единиц в единицы квот владелец углеродных единиц направляет запрос оператору системы торговли углеродными единицами с указанием вида и объема конвертируемых единиц.
49. Оператор системы торговли углеродными единицами принимает решение о конвертации или в отказе в конвертации офсетных единиц в единицы квот в течение 15 календарных дней со дня получения запроса на конвертацию от владельца углеродных единиц.
50. Оператор системы торговли углеродными единицами принимает решение об отказе в конвертации в случае отсутствия необходимого количества офсетных единиц на счету заявителя в государственном реестре углеродных единиц.
51. В случае принятия решения о конвертации оператор системы торговли углеродными единицами производит данную операцию в течение 15 календарных дней со дня получения соответствующего запроса от владельца углеродных единиц.
52. Конвертация производится в соотношении одна единица углеродной квоты за одну офсетную единицу.

53. Конвертация офсетных единиц в единицы квот производится не позднее 1 часа до истечения срока действия углеродных единиц, используемых в данной операции.
54. Офсетные единицы, конвертированные в единицы квот, не подлежат переносу на период действия следующего Национального плана углеродных квот.
55. Добровольная передача офсетных единиц на счет аннулирования углеродных единиц производится по запросу их владельца, направленного оператору системы торговли углеродными единицами.

Приложение 1 к Правилам
осуществления углеродных офсетов

форма

Концепция проекта (проектная идея)

1. Краткое описание проекта: название; цель; тип проекта; предполагаемое место реализации; краткое описание проекта и предлагаемые меры.
2. Информация о заявителе проекта: Фамилия, имя, отчество (при наличии) физического лица или наименование юридического лица; регистрационные данные, адрес; контактное лицо по проекту; основной вид деятельности.
3. Описание базовых условий, существующих до выполнения проекта: наиболее вероятная технология и уровень выбросов, которые имели бы место в отсутствие предлагаемого проекта; существующие законодательные, экономические и иные условия.
4. Способы сокращения выбросов и увеличения поглощения парниковых газов и финансирование: указание категории деятельности, например, переход на использование возобновляемых источников энергии, меры по энергоэффективности, увеличение лесистости и т.д.; краткое описание технических аспектов и планируемых технологий; ожидаемые затраты на реализацию проекта.
5. Ожидаемое сокращение или увеличение поглощения: виды парниковых газов; предварительно оцениваемые объемы сокращений выбросов или увеличения поглощения; ожидаемый период для достижения сокращения или увеличения поглощения.
6. Риски, связанные с реализацией проекта, в том числе в отношении поиска инвесторов, реализации проекта по планируемому месту реализации, утечек выбросов, которые могут иметь место вследствие осуществления проекта за пределами его границ.
7. Календарный план выполнения проекта: текущий статус проекта; ожидаемые сроки подготовки проектной документации, начала реализации проекта; продолжительность проекта.

Приложение 2 к Правилам
осуществления углеродных офсетов

форма

Проектная документация для углеродного офсета по сокращению выбросов парниковых газов

1. Сведения об участниках проекта

1. Наименование заявителя проекта.
2. Юридический адрес и адрес места нахождения заявителя проекта.
3. Основной вид деятельности заявителя проекта.
4. Данные о государственной регистрации заявителя проекта.
5. Фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя заявителя проекта.
6. Фамилия, имя, отчество (при наличии), адрес, телефон, факс и адрес электронной почты контактного лица заявителя проекта.
7. Наименование инвестора проекта.
8. Юридический адрес и адрес места нахождения инвестора проекта.
9. Основной вид деятельности инвестора проекта.

2. Общее описание проекта

1. Название проекта.
2. Описание проекта.
3. Участники проекта.
4. Техническое описание проекта.
5. Место расположения проекта (регион, населенный пункт, сведения о географическом расположении проекта, позволяющие однозначно идентифицировать проект).
6. Технология (-ии), которые будут внедрены, или меры, операции или действия, которые будут предприняты в рамках проекта.
7. Краткое объяснение того, как антропогенные выбросы парниковых газов из источников будут сокращаться через предлагаемый проект, включая пояснение, почему сокращение выбросов не произойдет, если проект не будет внедрен, принимая во внимание базовые условия.
8. Оцениваемые объемы сокращения выбросов за период выпуска офсетных единиц по проекту.
9. Одобрение проекта заинтересованными сторонами.

3. Базовый сценарий

1. Описание и обоснование базового сценария.
2. Описание того, как антропогенные выбросы парниковых газов из источников сокращаются ниже того уровня, который бы имел место при отсутствии проекта.
3. Описание того, как определены границы деятельности применительно к проекту.
4. Дополнительная информация по базовому сценарию, включая дату

определения и лиц, вовлеченных в его определение.

4. Продолжительность проекта и периода выпуска офсетных единиц

1. Дата начала проекта.
2. Ожидаемая продолжительность проекта.
3. Продолжительность периода выпуска офсетных единиц

5. Оценка сокращения выбросов парниковых газов

1. Оцениваемые объемы выбросов по проекту
2. Оцениваемые утечки
3. Сумма ожидаемого сокращения и утечек выбросов
4. Оцениваемые выбросы по базовому сценарию
5. Объем сокращений выбросов от проекта с учетом ожидаемых утечек
6. Общая таблица значений, полученных по пункту 1 и 5

6. Комментарии заинтересованных сторон

Информация о комментариях заинтересованных сторон и как они были учтены участниками проекта

Приложение 3 к Правилам
осуществления углеродных офсетов

форма

Проектная документация для углеродного офсета по увеличению поглощения парниковых газов

1. Информация об участниках проектах

1. Наименование заявителя/заявителей проекта.
2. Юридический адрес и адрес места нахождения заявителя/заявителей проекта.
3. Основной вид деятельности заявителя/заявителей проекта.
4. Данные о государственной регистрации заявителя проекта.
5. Фамилия, имя, отчество (при наличии) руководителя заявителя проекта.
6. Фамилия, имя, отчество (при наличии), адрес, телефон, факс и адрес электронной почты контактного лица заявителя проекта.
7. Наименование инвестора проекта.
8. Юридический адрес и адрес места нахождения инвестора проекта.
9. Основной вид деятельности инвестора проекта.
10. Доля офсетных единиц от проекта, которая полагается каждому из заявителей проекта, согласно договору по разделу углеродных единиц между заявителями.

2. Общее описание проекта

1. Название проекта.
2. Описание проекта.
3. Заявитель (заявители) проекта.
4. Техническое описание проекта.
5. Место расположения проекта (регион, населенный пункт, сведения о географическом расположении проекта, позволяющие однозначно идентифицировать проект).
6. Технология (-ии), которые будут внедрены, или меры, операции или действия, которые будут предприняты в рамках проекта.
7. Краткое объяснение того, как окончательное антропогенное поглощение выбросов парниковых газов будет увеличено через предлагаемый проект, включая пояснение, почему это повышение не произойдет, если проект не будет внедрен, принимая во внимание базовые условия.
8. Оцениваемые объемы окончательного увеличения поглощения за период выпуска офсетных единиц.
9. Одобрение проекта заинтересованными сторонами.

3. Базовый сценарий

1. Описание и обоснование базового сценария.

2. Выбранные углеродные накопители.
3. Спецификация источников парниковых газов, выбросы которых будут частью проекта.
4. Описание того, как конечная антропогенная абсорбция поглотителями будет выше того уровня, который бы имел место при отсутствии проекта.
5. Описание того, как определены границы деятельности применительно к проекту.
6. Дополнительная информация по базовому сценарию, включая дату определения и лиц, вовлеченных в его определение

4. Продолжительность проекта и периода выпуска офсетных единиц

1. Дата начала проекта
2. Ожидаемая продолжительность проекта
3. Продолжительность периода выпуска офсетных единиц

5. Оценка поглощения парниковых газов

1. Оцениваемая конечная антропогенная абсорбция поглотителями по проекту
2. Оцениваемая конечная антропогенная абсорбция поглотителями по базовому сценарию
3. Разница оцениваемой конечной антропогенной абсорбции поглотителями по проекту и по базовому сценарию
4. Оцениваемые утечки
5. Разница между пунктом 3 и пунктом 4, показывающая оцениваемое повышение конечной антропогенной абсорбции поглотителями
6. Общая таблица значений, полученных по пунктам 1 и 5

6. Комментарии заинтересованных сторон

Информация о комментариях заинтересованных сторон и как они были учтены участниками проекта

Приложение 4 к Правилам
осуществления углеродных офсетов

форма

План мониторинга углеродного офсета

1. Название проекта.
2. Общее описание плана мониторинга.
3. Данные, которые будут использованы для проведения мониторинга (расчета) выбросов и (или) поглощений по проекту.

Порядковый номер деятельности или установки, по которой проводится мониторинг	Вид переменных данных по деятельности, по которым ведется мониторинг	Источник данных	Единица измерения данных	Подсчитанный, измеренный или оцененный объем	Частота фиксации данных	Соотношение доли данных, подвергаемых мониторингу к общему объему соответствующих данных

4. Описание формулы, используемой для подсчета сокращения выбросов и (или) увеличения поглощений от проекта (для каждого газа, источника и т.д., выбросы в тоннах эквивалента двуокиси углерода).

5. Данные, используемые для мониторинга (расчета) выбросов и (или) поглощений по базовому сценарию

Порядковый номер деятельности или установки, по которой проводится мониторинг	Вид переменных данных по деятельности, по которым ведется мониторинг	Источник данных	Единица измерения данных	Подсчитанный, измеренный или оцененный объем	Частота фиксации данных	Соотношение доли данных, подвергаемых мониторингу к общему объему соответствующих данных

6. Описание формулы, используемой для подсчета сокращения выбросов и (или) увеличения поглощений по базовому сценарию (для каждого газа, источника и т.д., выбросы в тоннах эквивалента двуокиси углерода).

7. Оценка утечек от проекта в плане мониторинга, если применимо

Порядковый номер деятельности или установки, по которой проводится мониторинг	Вид переменных данных по деятель-ности, по которым ведется мониторинг	Источник данных	Единица измерения данных	Подсчитанный, измеренный или оцененный объем	Частота фиксации данных	Соотношение доли данных, подвергаемых мониторингу к общему объему соответствующих данных

8. Описание формулы, используемой для подсчета утечек (для каждого газа, источника и т.д., выбросы в тоннах эквивалента двуокиси углерода).

9. Описание формулы, используемой для оценки сокращения выбросов от проекта (для каждого газа, источника и т.д.; сокращение выбросов в эквиваленте тонны двуокиси углерода).

10. Описание процедур контроля качества и обеспечения качества, принятых для плана мониторинга.

11. Описание системы управления и деятельности, которая используется при внедрении плана мониторинга.

РАЗДЕЛ 18. КЛИМАТ И ОЗОНОВЫЙ СЛОЙ АТМОСФЕРЫ[1]

Глава 20. ГОСУДАРСТВЕННОЕ РЕГУЛИРОВАНИЕ В СФЕРЕ ВЫБРОСОВ И ПОГЛОЩЕНИЙ ПАРНИКОВЫХ ГАЗОВ

Статья 281. Парниковые газы

1. Под парниковыми газами понимаются составляющие атмосферу Земли газообразные вещества (химические соединения) как природного, так и антропогенного происхождения, которые способны поглощать или отражать инфракрасное излучение.

2. Действие настоящего Кодекса распространяется на следующие виды парниковых газов:

1) диоксид углерода (CO2);

2) метан (CH4);

3) закись азота (N2O);

4) гидрофторуглероды (ГФУ);

5) перфторуглероды (ПФУ);

6) гексафторид серы (SF6);

7) иные вещества, определенные уполномоченным органом в области охраны окружающей среды в соответствии с пунктом 3 настоящей статьи.

3. Определение уполномоченным органом в области охраны окружающей среды отдельных веществ в качестве парниковых газов осуществляется в случае вступления в силу международных обязательств Республики Казахстан, требующих принятия мер по государственному регулированию в сфере выбросов и поглощений парниковых газов в отношении таких веществ.

Статья 282. Выбросы и поглощения парниковых газов

1. Под выбросами парниковых газов понимается высвобождение парниковых газов в атмосферу в результате антропогенных процессов.

2. Под поглощением парниковых газов понимается абсорбция (удаление) парникового газа из атмосферы, происходящая (происходящее) в результате осуществления любого природного процесса или вида деятельности.

3. Объемы выбросов и поглощений парниковых газов измеряются и рассчитываются в тоннах эквивалента диоксида углерода.

---

[1] Новый Экологический кодекс РК https://adilet.zan.kz/rus/docs/K2100000400#z4470

Под тонной эквивалента диоксида углерода понимается одна метрическая тонна диоксида углерода или масса иного парникового газа, эквивалентная по потенциалу глобального потепления одной метрической тонне диоксида углерода.

Потенциалы глобального потепления определяются уполномоченным органом в области охраны окружающей среды в соответствии с положениями международных договоров Республики Казахстан в области изменения климата.

Статья 283. Национальные вклады Республики Казахстан в глобальное реагирование на изменение климата

1. Республика Казахстан ставит своей целью обеспечение снижения к 31 декабря 2030 года углеродного баланса Республики Казахстан не менее чем на пятнадцать процентов от уровня углеродного баланса 1990 года.

Углеродный баланс Республики Казахстан определяется как объем фактических выбросов парниковых газов за минусом объема фактических поглощений парниковых газов за установленный период.

Указанная в части первой настоящего пункта цель является определяемым на национальном уровне вкладом Республики Казахстан в глобальное реагирование на изменение климата (далее - национальный вклад).

2. Уполномоченный орган в области охраны окружающей среды разрабатывает последующие национальные вклады Республики Казахстан в соответствии с международными договорами, ратифицированными Республикой Казахстан.

Последующие национальные вклады Республики Казахстан утверждаются Правительством Республики Казахстан.

3. Уполномоченный орган в области охраны окружающей среды является рабочим органом по реализации международных договоров Республики Казахстан в области изменения климата и осуществляет государственное регулирование в сфере выбросов и поглощений парниковых газов в соответствии с настоящим Кодексом в целях обеспечения достижения национальных вкладов Республики Казахстан, определенных в соответствии с настоящим Кодексом.

4. Государственные органы и должностные лица Республики Казахстан в пределах своей компетенции обязаны предпринимать действия, направленные на обеспечение выполнения национальных вкладов Республики Казахстан.

Статья 284. Государственное регулирование в сфере выбросов и поглощений парниковых газов

1. Под государственным регулированием в сфере выбросов и поглощений парниковых газов понимается деятельность государства, направленная на создание условий для сокращения выбросов и увеличения поглощений парниковых газов с учетом необходимости обеспечения устойчивого развития Республики Казахстан и выполнения ее международных обязательств.

2. Государственное регулирование в сфере выбросов и поглощений парниковых газов осуществляется посредством:

1) применения инструментов государственного регулирования в сфере выбросов и поглощений парниковых газов в соответствии с настоящим Кодексом;

2) установления рыночного механизма торговли углеродными единицами.

3. Государственное регулирование в сфере выбросов и поглощений парниковых газов осуществляется в соответствии с настоящим Кодексом и правилами государственного регулирования в сфере выбросов и поглощений парниковых газов, утвержденными уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

Статья 285. Инструменты государственного регулирования в сфере выбросов и поглощений парниковых газов

Государственное регулирование в сфере выбросов и поглощений парниковых газов осуществляется с использованием следующих инструментов:

1) установление углеродного бюджета;

2) углеродное квотирование;

3) администрирование операторов установок.

Статья 286. Углеродный бюджет

1. Под углеродным бюджетом понимается установленный в порядке, предусмотренном настоящим Кодексом, предельно допустимый объем для углеродного баланса Республики Казахстан на период углеродного бюджетирования.

2. Углеродный баланс Республики Казахстан за период углеродного бюджетирования не должен превышать установленный в отношении такого периода углеродный бюджет.

3. Период углеродного бюджетирования составляет пять последовательных календарных лет.

4. Углеродным бюджетом определяются объемы квотируемых и неквотируемых выбросов парниковых газов.

5. Углеродный бюджет разрабатывается и утверждается уполномоченным органом в области охраны окружающей среды для каждого последовательного периода углеродного бюджетирования не позднее чем за шесть месяцев до начала соответствующего периода углеродного бюджетирования.

6. Углеродный бюджет разрабатывается с учетом необходимости соблюдения национальных вкладов в соответствии с международными договорами Республики Казахстан таким образом, чтобы:

1) для периода углеродного бюджетирования с 2021 по 2025 годы углеродный бюджет для 2021 года был не менее чем на 1,5 процента ниже уровня углеродного баланса 1990 года, в последующие годы – сокращался не менее чем на 1,5 процента ежегодно от уровня углеродного бюджета предыдущего года;

2) для периода углеродного бюджетирования с 2026 по 2030 годы углеродный бюджет для каждого календарного года сокращался не менее чем на 1,5 процента от уровня углеродного бюджета предыдущего года;

3) для дальнейших периодов углеродного бюджетирования углеродный бюджет для каждого календарного года был не менее чем на пятнадцать процентов ниже уровня углеродного баланса 1990 года.

Статья 287. Объекты государственного регулирования в сфере выбросов и поглощений парниковых газов

1. Предусмотренные настоящим Кодексом инструменты государственного регулирования в сфере выбросов и поглощений парниковых газов применяются к установкам, выбросы парниковых газов которых превышают соответствующие пороговые значения, установленные настоящим разделом.

2. Под установкой понимается стационарный источник выбросов парниковых газов или несколько стационарных источников выбросов парниковых газов, связанных между собой единым технологическим процессом и размещенных на одной промышленной площадке.

Стационарным признается источник выбросов парниковых газов, который не может быть перемещен без его демонтажа и постоянное местоположение которого может быть определено с применением единой государственной системы координат или который может быть перемещен посредством транспортного или иного передвижного средства, но требует неподвижного (стационарного) относительно земной поверхности положения в процессе его эксплуатации.

3. Под оператором установки в настоящем Кодексе понимается физическое или юридическое лицо, в собственности или ином законном пользовании которого находится установка.

Статья 288. Оператор системы торговли углеродными единицами

1. Оператором системы торговли углеродными единицами является подведомственная организация по регулированию выбросов парниковых газов уполномоченного органа в области охраны окружающей среды, обеспечивающая техническое и экспертное сопровождение государственного регулирования и международного сотрудничества в сфере выбросов и поглощений парниковых газов.

2. Оператор системы торговли углеродными единицами осуществляет деятельность по:

1) формированию и ведению государственного углеродного кадастра;

2) осуществлению государственной инвентаризации выбросов и поглощений парниковых газов;

3) формированию и ведению государственного реестра углеродных единиц;

4) сопровождению реализации системы торговли углеродными единицами в Республике Казахстан;

5) продаже и покупке углеродных единиц.

Статья 289. Углеродное квотирование

1. Под углеродным квотированием понимаются установление государством на период углеродного бюджетирования количественного ограничения совокупного объема квотируемых выбросов парниковых газов, осуществляемых квотируемыми установками в секторах экономики, указанных в пункте 2 настоящей статьи, и распределение углеродных квот субъектам квотирования в соответствии с настоящим Кодексом.

Под квотируемыми выбросами парниковых газов понимаются выбросы диоксида углерода.

2. Углеродному квотированию подлежат электроэнергетическая, нефтегазовая, горнодобывающая, металлургическая и химическая промышленность, а также обрабатывающая промышленность в части производства цемента, извести, гипса и кирпича (далее – регулируемые секторы экономики).

3. Квотируемой установкой признается установка, объем квотируемых выбросов парниковых газов которой превышает двадцать тысяч тонн диоксида углерода в год в регулируемых секторах экономики.

Субъектом квотирования признается оператор квотируемой установки.

4. Под углеродной квотой понимается количественный объем квотируемых выбросов парниковых газов, установленный для квотируемой установки на период действия Национального плана углеродных квот в соответствии с пунктом 4 статьи 290 настоящего Кодекса и зачисленный на соответствующий счет оператора квотируемой установки в государственном реестре углеродных единиц.

Углеродная квота формируется путем распределения единиц углеродной квоты между субъектами квотирования, а также за счет приобретения ими углеродных единиц на углеродном рынке.

5. Под единицей углеродной квоты понимается углеродная единица, применяемая для исчисления объема углеродной квоты.

6. Запрещается эксплуатация квотируемой установки субъектом квотирования без получения углеродных квот.

7. Субъект квотирования вправе самостоятельно распределять имеющиеся у него единицы углеродной квоты между своими установками в пределах периода квотирования.

8. Субъект квотирования вправе осуществлять перенос непогашенных единиц углеродной квоты между отчетными периодами в пределах периода действия Национального плана углеродных квот.

9. Субъект квотирования вправе продать или купить единицы углеродной квоты, за исключением единиц, полученных в соответствии с пунктом 8 статьи 295 настоящего Кодекса.

10. Углеродное квотирование осуществляется в соответствии с настоящим Кодексом и правилами государственного регулирования в сфере выбросов и поглощений парниковых газов.

11. В случае превышения установленной углеродной квоты субъект квотирования вправе компенсировать недостаток в углеродной квоте приобретенными углеродными единицами, дополнительной углеродной квотой и (или) офсетными единицами.

Запрещается осуществление квотируемой установкой квотируемых выбросов парниковых газов в объеме, превышающем количество углеродных единиц, имеющихся на соответствующем счете оператора квотируемой установки в государственном реестре углеродных единиц.

Статья 290. Национальный план углеродных квот

1. Национальный план углеродных квот является документом, устанавливающим общее количество единиц углеродной квоты, подлежащих распределению между субъектами квотирования по регулируемым секторам экономики, а также объем резерва единиц углеродной квоты.

2. Национальный план углеродных квот разрабатывается и утверждается уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

3. Период действия Национального плана углеродных квот должен соответствовать периоду углеродного бюджетирования.

Отчетным периодом Национального плана углеродных квот является один календарный год.

4. Общее количество единиц углеродной квоты, подлежащих бесплатному распределению между субъектами квотирования по регулируемым секторам экономики, рассчитывается в соответствии с правилами государственного регулирования в сфере выбросов и поглощений парниковых газов.

5. В категорию резерва Национального плана углеродных квот включаются углеродные единицы в целях:

1) бесплатного распределения единиц углеродной квоты для новых квотируемых установок, вводимых в эксплуатацию в соответствующий период действия Национального плана углеродных квот;

2) бесплатного распределения единиц углеродной квоты для ранее не учтенных квотируемых установок, выявленных в соответствующий период действия Национального плана углеродных квот;

3) бесплатного распределения дополнительных единиц углеродной квоты в случае увеличения мощности квотируемых установок в соответствующий период действия Национального плана углеродных квот;

4) бесплатного распределения единиц углеродной квоты для установок субъектов администрирования, переходящих в категорию квотируемых установок в соответствующий период действия Национального плана углеродных квот;

5) продажи единиц углеродной квоты на условиях аукциона.

6. Объем резерва единиц углеродной квоты рассчитывается на основании среднего показателя прогнозируемого ежегодного темпа роста валового внутреннего национального продукта на соответствующий период согласно информации уполномоченного органа в области государственного планирования.

7. Управление резервом Национального плана углеродных квот осуществляет уполномоченный орган в области охраны окружающей среды.

8. Установка субъектов администрирования включается в категорию квотируемых установок на основании верифицированного отчета об инвентаризации выбросов парниковых газов, подтверждающего, что выбросы установки превышают двадцать тысяч тонн диоксида углерода в год.

Установка, указанная в части первой настоящего пункта, подлежит углеродному квотированию с 1 января года, следующего за годом представления соответствующего верифицированного отчета об инвентаризации выбросов парниковых газов.

9. Вводимая в эксплуатацию новая квотируемая установка подлежит углеродному квотированию с 1 января года, следующего за годом введения ее в эксплуатацию.

10. Углеродные единицы, включенные в категорию резерва, указанную в соответствии с подпунктом 5) пункта 5 настоящей статьи, передаются оператору системы торговли углеродными единицами для организации их продажи на условиях аукциона.

11. Средства от продажи углеродных единиц из резерва поступают на счет оператора системы торговли углеродными единицами для финансирования мероприятий, программ и проектов по регулированию выбросов и поглощений парниковых газов.

Статья 291. Распределение единиц углеродной квоты

1. Распределение единиц углеродной квоты среди субъектов квотирования осуществляется на условиях их бесплатного распределения и продажи посредством аукциона в пределах объемов, определенных Национальным планом углеродных квот.

2. Количество единиц углеродной квоты для квотируемых установок, подлежащее бесплатному распределению, рассчитывается путем применения бенчмарков в соответствии с правилами государственного регулирования в сфере выбросов и поглощений парниковых газов.

Под бенчмарком понимается удельный объем выбросов квотируемых парниковых газов на единицу продукции.

Перечень бенчмарков в регулируемых секторах экономики разрабатывается и утверждается уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

3. Распределение единиц углеродной квоты посредством их продажи на условиях аукциона осуществляется в соответствии со статьей 299 настоящего Кодекса.

4. Для зачисления единиц углеродной квоты субъект квотирования открывает счет в государственном реестре углеродных единиц в соответствии с правилами ведения государственного реестра углеродных единиц, утвержденными уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

5. Углеродная квота зачисляется на соответствующий счет оператора квотируемой установки в государственном реестре углеродных единиц в течение десяти рабочих дней со дня утверждения Национального плана углеродных квот.

6. Единицы углеродной квоты в пределах действия Национального плана углеродных квот могут переноситься с одного отчетного периода на другой.

7. Неиспользованные (непогашенные) единицы углеродной квоты не переносятся в следующий Национальный план углеродных квот.

8. Срок действия единиц углеродной квоты ограничивается девяноста рабочими днями после даты окончания срока представления отчетности по последнему отчетному году соответствующего Национального плана углеродных квот, на основании которого они были распределены.

Статья 292. Погашение углеродных единиц

1. Под погашением углеродных единиц понимается изъятие из обращения углеродных единиц путем их списания с соответствующего счета субъекта квотирования и зачисления на счет погашения квот в государственном реестре углеродных единиц.

2. Погашение углеродных единиц осуществляется ежегодно в размере, равном произведенным квотируемой установкой фактическим квотируемым выбросам парниковых газов, которые определяются согласно зарегистрированному верифицированному отчету об инвентаризации выбросов парниковых газов за отчетный год.

3. Оператор системы торговли углеродными единицами в течение пяти рабочих дней после регистрации верифицированного отчета об инвентаризации парниковых газов переводит погашенные единицы углеродной квоты со счета субъекта квотирования на счет погашения квот.

Статья 293. Мониторинг выбросов парниковых газов квотируемых установок

1. Субъект квотирования разрабатывает обязательный для исполнения план мониторинга выбросов парниковых газов квотируемой установки (далее – план мониторинга) на период действия Национального плана углеродных квот.

2. Субъект квотирования до первого апреля первого года действия Национального плана углеродных квот представляет валидированный план мониторинга в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды.

В случае непредставления плана мониторинга в установленный частью первой настоящего пункта срок счет субъекта квотирования в государственном реестре углеродных единиц в течение пяти рабочих дней подлежит блокированию до представления требуемых документов.

3. Мониторинг выбросов парниковых газов квотируемой установки осуществляется в соответствии с правилами государственного регулирования в сфере выбросов и поглощений парниковых газов.

4. Форма плана мониторинга устанавливается правилами государственного регулирования в сфере выбросов и поглощений парниковых газов.

Статья 294. Инвентаризация выбросов парниковых газов квотируемых установок

1. Под инвентаризацией выбросов парниковых газов понимается определение фактических объемов выбросов и поглощений парниковых газов за отчетный период.

2. Субъект квотирования до первого апреля текущего года обязан заполнить в государственном углеродном кадастре электронную форму отчета об инвентаризации выбросов парниковых газов за предыдущий год.

Форма отчета об инвентаризации выбросов парниковых газов устанавливается правилами государственного регулирования в сфере выбросов и поглощений парниковых газов.

3. Методики по расчету выбросов и поглощения парниковых газов разрабатываются и утверждаются уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

4. Субъект квотирования направляет посредством государственного углеродного кадастра заполненную электронную форму отчета об инвентаризации выбросов парниковых газов для верификации в аккредитованный орган по валидации и верификации.

5. Аккредитованный орган по валидации и верификации проводит в государственном углеродном кадастре верификацию отчета об инвентаризации выбросов парниковых

газов за отчетный год. В случае необходимости внесения корректировок в отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов аккредитованный орган по валидации и верификации направляет его на доработку субъекту квотирования.

6. Оператор системы торговли углеродными единицами в течение двадцати рабочих дней со дня направления ему верифицированного отчета об инвентаризации выбросов парниковых газов рассматривает его на предмет соответствия утвержденной форме, наличия верификации, корректности расчетов выбросов парниковых газов и применения коэффициентов, использованных для расчета выбросов парниковых газов, и по результатам рассмотрения:

1) регистрирует отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов в случае его соответствия требованиям абзаца первого настоящего пункта;

2) в случае несоответствия отчета об инвентаризации выбросов парниковых газов требованиям абзаца первого настоящего пункта направляет его на доработку субъекту квотирования, а также уведомляет уполномоченный орган в области охраны окружающей среды для принятия мер в отношении аккредитованных органов по валидации и верификации.

7. На основе зарегистрированных отчетов об инвентаризации выбросов парниковых газов оператор системы торговли углеродными единицами осуществляет анализ и прогнозирование выбросов и поглощений парниковых газов и в случае необходимости вносит уполномоченному органу в области охраны окружающей среды предложения по совершенствованию законодательства Республики Казахстан в сфере регулирования выбросов парниковых газов.

8. Контроль инвентаризации выбросов парниковых газов осуществляется в соответствии с правилами государственного регулирования в сфере выбросов и поглощений парниковых газов.

Статья 295. Изменение углеродной квоты

1. Субъект квотирования обращается в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды для получения дополнительной углеродной квоты при отсутствии или недостаточности объема основной углеродной квоты в случае увеличения мощности квотируемой установки в период действия Национального плана углеродных квот.

Под увеличением мощности понимается увеличение годового объема добычи, производства, переработки и (или) транспортировки продукции.

2. В целях получения дополнительной углеродной квоты субъект квотирования не ранее 1 апреля, но не позднее 1 октября года, следующего за отчетным, подает в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды заявление в электронной форме на изменение углеродной квоты и расчеты, обосновывающие изменение углеродной квоты.

В случае обращения за дополнительной углеродной квотой в период последнего года действия Национального плана углеродных квот субъект квотирования подает в

уполномоченный орган в области охраны окружающей среды указанные в части первой настоящего пункта документы не ранее 1 апреля, но не позднее 1 июня года, следующего за отчетным.

3. Дополнительная углеродная квота рассчитывается по следующей формуле:

$$M = (X - У) \times Z,$$

где:

M – запрашиваемая дополнительная углеродная квота;

X – подтвержденный объем продукции, указанный в верифицированном отчете об инвентаризации выбросов парниковых газов за предыдущий отчетный год;

У – значение объема продукции, использованное для расчета углеродной квоты для установки на один год по действующему Национальному плану углеродных квот;

Z – бенчмарк.

4. Уполномоченный орган в области охраны окружающей среды рассматривает документы, представленные субъектом квотирования для получения дополнительной углеродной квоты, в течение пятнадцати рабочих дней с момента их получения.

5. В случае принятия положительного решения о выдаче дополнительной углеродной квоты уполномоченный орган в области охраны окружающей среды в течение трех рабочих дней направляет соответствующие уведомления субъекту квотирования и оператору системы торговли углеродными единицами с указанием субъекта квотирования, квотируемой установки и объема дополнительной углеродной квоты.

6. В случаях представления неполного пакета документов и (или) их несоответствия требованиям пунктов 1, 2 и 3 настоящей статьи уполномоченный орган в области охраны окружающей среды направляет их на доработку.

После представления субъектом квотирования доработанных документов уполномоченный орган в области охраны окружающей среды рассматривает их в сроки, указанные в пункте 4 настоящей статьи.

7. Информация о выданной дополнительной углеродной квоте публикуется на официальном интернет-ресурсе оператора системы торговли углеродными единицами.

8. Единицы углеродной квоты, образованные за счет снижения мощности квотируемой установки, не могут быть проданы и подлежат возврату в резерв Национального плана углеродных квот в порядке, установленном правилами государственного регулирования в сфере выбросов и поглощений парниковых газов.

Под снижением мощности понимается снижение годового объема добычи, производства, переработки и (или) транспортировки продукции.

9. В случае ликвидации (вывода из эксплуатации) квотируемой установки субъект квотирования обязан уведомить об этом уполномоченный орган в области охраны окружающей среды в течение десяти рабочих дней со дня принятия решения о ликвидации с приложением отчета об инвентаризации выбросов парниковых газов за последний отчетный период, в котором осуществлялась эксплуатация соответствующей установки.

Уполномоченный орган в области охраны окружающей среды в течение трех рабочих дней после получения уведомления от субъекта квотирования уведомляет оператора системы торговли углеродными единицами о переносе неиспользованных единиц углеродной квоты со счета выведенной из эксплуатации установки на счет резерва Национального плана углеродных квот.

10. Нераспределенные углеродные единицы резерва, предназначенные для выдачи дополнительной углеродной квоты, погашаются по истечении девяноста рабочих дней после даты окончания срока представления отчетности по последнему отчетному году соответствующего Национального плана углеродных квот.

Статья 296. Смена оператора квотируемой установки

1. В случае смены оператора квотируемой установки все предусмотренные настоящим разделом права и обязанности предыдущего оператора переходят к новому оператору квотируемой установки.

2. Новый оператор квотируемой установки обязан в течение десяти рабочих дней подать оператору системы торговли углеродными единицами заявление о внесении соответствующих изменений в государственный реестр углеродных единиц, к которому должна быть приложена нотариально засвидетельствованная копия соответствующего правоустанавливающего документа в отношении квотируемой установки (договора купли-продажи, акта приема-передачи установки или иного документа, подтверждающего право собственности или иного законного пользования нового оператора в отношении квотируемой установки).

3. Оператор системы торговли углеродными единицами в течение пяти рабочих дней после получения заявления и документов, предусмотренных пунктом 2 настоящей статьи, вносит соответствующие изменения в государственный реестр углеродных единиц.

Статья 297. Изменение наименования и (или) организационно-правовой формы оператора квотируемой установки

1. В случае изменения своего наименования и (или) организационно-правовой формы оператор квотируемой установки обязан в течение десяти рабочих дней подать оператору системы торговли углеродными единицами заявление в электронной форме о внесении соответствующих изменений в государственный реестр углеродных единиц.

2. Оператор системы торговли углеродными единицами в течение пяти рабочих дней после получения заявления, предусмотренного пунктом 1 настоящей статьи, вносит соответствующие изменения в государственный реестр углеродных единиц.

Статья 298. Углеродный офсет

1. Под углеродным офсетом понимаются сокращение выбросов парниковых газов и (или) увеличение поглощений парниковых газов, достигнутые в результате осуществления деятельности или видов деятельности в любых секторах экономики в Республике Казахстан, направленных на сокращение выбросов парниковых газов и (или) увеличение поглощений парниковых газов.

Углеродным офсетом не может быть признано сокращение квотируемых выбросов парниковых газов квотируемой установки.

2. Физическое или юридическое лицо, осуществляющее деятельность или виды деятельности, указанные в части первой пункта 1 настоящей статьи (далее – заявитель проекта), вправе представить свой проект на рассмотрение уполномоченному органу в области охраны окружающей среды в целях получения одобрения углеродного офсета и получения офсетных единиц.

3. Под офсетной единицей понимается углеродная единица, применяемая в целях исчисления углеродного офсета.

4. Одобрение углеродного офсета и предоставление офсетных единиц осуществляются в соответствии с правилами, разработанными и утвержденными уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

5. Введение в обращение офсетных единиц осуществляется оператором системы торговли углеродными единицами посредством их передачи на счет заявителя проекта в государственном реестре углеродных единиц.

6. Офсетные единицы являются бессрочными по сроку действия, за исключением случаев ограничения их срока действия на момент ввода в обращение.

7. Заявитель проекта имеет право продать офсетные единицы в порядке, определенном уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

8. Субъект квотирования вправе уменьшить объемы погашения единиц углеродной квоты на объем полученных (приобретенных) офсетных единиц.

Статья 299. Углеродные единицы и углеродный рынок

1. Углеродная единица является учетной единицей углеродной квоты или углеродного офсета и равна одной тонне эквивалента диоксида углерода.

2. Углеродная единица (единица углеродной квоты, офсетная единица) является товаром, разрешенным для оборота между субъектами углеродного рынка в Республике Казахстан в соответствии с настоящим Кодексом.

3. Субъектами углеродного рынка являются:

1) субъекты квотирования;

2) физические и юридические лица, участвующие в реализации углеродных офсетов;

3) оператор системы торговли углеродными единицами.

4. Система торговли углеродными единицами в Республике Казахстан состоит из первичного и вторичного углеродных рынков.

На первичном углеродном рынке оператор системы торговли углеродными единицами осуществляет продажу единиц углеродной квоты из соответствующей категории резерва Национального плана углеродных квот субъектам углеродного рынка на условиях аукциона.

На вторичном углеродном рынке субъекты углеродного рынка осуществляют между собой куплю-продажу углеродных единиц посредством прямой сделки или через товарную биржу.

5. Правила торговли углеродными единицами разрабатываются и утверждаются уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

6. Торговля углеродными единицами на товарной бирже организуется в соответствии с законодательством Республики Казахстан о товарных биржах.

7. Товарная биржа, на которой осуществляется торговля углеродными единицами, определяется уполномоченным органом в области охраны окружающей среды в соответствии с правилами торговли углеродными единицами.

8. Продажа и покупка углеродных единиц оператором системы торговли углеродными единицами осуществляются через товарную биржу.

9. Субъект квотирования, заявитель проекта вправе реализовать единицы углеродной квоты и офсетные единицы путем прямой продажи по договору купли-продажи по цене не ниже уровня биржевой котировки единицы углеродной квоты и офсетной единицы на день совершения сделки.

При отсутствии биржевой котировки цен на единицу углеродной квоты или офсетную единицу на товарной бирже на день совершения сделки цена определяется по последней доступной котировке цен на единицу углеродной квоты или офсетную единицу.

10. Углеродные единицы, которые аннулированы, погашены, изъяты из обращения или выведены из обращения по решению уполномоченного органа в области охраны окружающей среды, не могут быть объектом торговли.

11. Правила торговли углеродными единицами, выпущенными в обращение в Республике Казахстан, на углеродном рынке иностранного государства, а также торговли углеродными единицами, выпущенными в обращение в иностранном государстве, на углеродном рынке Республики Казахстан определяются международными договорами Республики Казахстан.

Статья 300. Государственный реестр углеродных единиц

1. Государственный реестр углеродных единиц – электронная система учета операций, связанных с введением в обращение, хранением, передачей, приобретением, резервированием, блокированием, погашением, аннулированием, изъятием из обращения углеродных единиц.

2. В государственном реестре углеродных единиц открывается отдельный счет в отношении каждой квотируемой установки.

3. Разработка и ведение государственного реестра углеродных единиц организуются уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

4. Государственный реестр углеродных единиц формирует и ведет оператор системы торговли углеродными единицами в соответствии с правилами, утвержденными уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

5. Основными функциями государственного реестра углеродных единиц являются обеспечение точного учета углеродных единиц, которые введены в обращение, находятся на хранении, переданы, приобретены, резервированы, блокированы, аннулированы, погашены, изъяты из обращения, а также обмен данными с другими национальными реестрами.

Статья 301. Администрирование установок

1. Администрируемой установкой признается установка, объем квотируемых выбросов парниковых газов которой составляет от десяти тысяч до двадцати тысяч тонн диоксида углерода в год в регулируемых секторах экономики.

Субъектом администрирования признается оператор администрируемой установки.

2. Субъект администрирования в срок до первого апреля текущего года обязан заполнить в государственном углеродном кадастре электронную форму отчета об инвентаризации выбросов парниковых газов администрируемой установки за предыдущий год.

3. Отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов администрируемой установки не подлежит верификации.

4. Субъект администрирования вправе участвовать в качестве заявителя проекта, направленного на сокращение выбросов или увеличение поглощений парниковых газов, в целях получения углеродного офсета.

5. Уполномоченный орган в области охраны окружающей среды осуществляет контроль за объемом квотируемых выбросов парниковых газов администрируемых установок.

Статья 302. Государственная система инвентаризации выбросов и поглощений парниковых газов

1. Государственная система инвентаризации выбросов и поглощений парниковых газов представляет собой совокупность организационных мероприятий по сбору, обработке, хранению и анализу данных, необходимых для определения фактических объемов выбросов и поглощений парниковых газов в Республике Казахстан за соответствующий период.

2. Сбор информации для государственной инвентаризации выбросов и поглощений парниковых газов основывается на данных топливно-энергетического баланса Республики Казахстан, статистической отчетности, а также на сведениях, представленных в отчетах об инвентаризации выбросов парниковых газов, в соответствии с законодательством Республики Казахстан.

3. Организацию и координацию функционирования государственной системы инвентаризации выбросов и поглощений парниковых газов осуществляет уполномоченный орган в области охраны окружающей среды.

4. Подготовку государственной инвентаризации выбросов и поглощений парниковых газов осуществляет оператор системы торговли углеродными единицами.

5. Контроль за полнотой, прозрачностью и достоверностью государственной инвентаризации выбросов и поглощений парниковых газов проводится ежегодно в соответствии с правилами, утвержденными уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

Статья 303. Государственный углеродный кадастр

1. Государственный углеродный кадастр представляет собой систему учета источников выбросов парниковых газов, количества выбросов, произведенных ими, а также количества сокращения выбросов или увеличения поглощений парниковых газов в пределах границ, установленных для оператора установки.

2. Уполномоченный орган в области охраны окружающей среды организует разработку и ведение государственного углеродного кадастра.

3. Ведение государственного углеродного кадастра осуществляется оператором системы торговли углеродными единицами в соответствии с правилами, утвержденными уполномоченным органом в области охраны окружающей среды.

4. Государственный углеродный кадастр содержит сведения об источниках выбросов парниковых газов, операторах установок, о количестве выбросов и поглощений парниковых газов.

5. На основе данных государственного углеродного кадастра уполномоченный орган в области охраны окружающей среды обеспечивает организацию системы государственного контроля за объемами выбросов и поглощений парниковых газов, выполнение обязательств Республики Казахстан по ежегодной отчетности в соответствии с международными договорами Республики Казахстан.

Статья 304. Валидация и верификация

1. Валидация – систематический, независимый и документально оформленный процесс оценки соответствия требованиям, установленным международными стандартами и законодательством Республики Казахстан, и подтверждения плана мониторинга, а также документации в рамках разработки проектов по сокращению выбросов или увеличению поглощений парниковых газов.

2. Верификация – систематический, независимый и документально оформленный процесс оценки соответствия требованиям, установленным международными стандартами и законодательством Республики Казахстан, и подтверждения достоверности сведений, указанных в отчете об инвентаризации парниковых газов и в отчете о реализации проектов по сокращению выбросов или увеличению поглощений парниковых газов.

3. Аккредитация органов по валидации и верификации осуществляется в соответствии с законодательством Республики Казахстан об аккредитации в области оценки соответствия.

4. Орган по валидации и верификации несет ответственность за достоверность валидации и верификации.

5. Валидация и верификация осуществляются за счет средств оператора установки.

6. Орган по валидации и верификации не может валидировать или верифицировать разработанный с его участием отчет об инвентаризации выбросов парниковых газов или план мониторинга.

7. Валидация и верификация одного и того же проекта по сокращению выбросов или увеличению поглощений парниковых газов не могут проводиться одним и тем же органом по валидации и верификации.

8. Валидация и верификация осуществляются в соответствии с правилами проведения валидации и верификации, утвержденными уполномоченным органом в области охраны окружающей среды, и национальными стандартами, утвержденными уполномоченным органом в сфере стандартизации, если иное не предусмотрено международными договорами, ратифицированными Республикой Казахстан.