

დანართი №1

ევროკავშირის სამართლებრივ აქტთან შესაბამისობის ცხრილი

<p>ევროკავშირის სამართლებრივი აქტი:</p> <p>2010 წლის 24 ნოემბრის ევროპარლამენტისა და საბჭოს 2010/75/EU დირექტივა სამრეწველო ემისიების შესახებ</p>		<p>საქართველოს ნორმატიული აქტის / აქტების პროექტი / პროექტები და შესაბამისი მოქმედი ნორმატიული აქტი / აქტები , არსებობის შემთხვევაში:</p> <p>№1 საქართველოს კანონის პროექტი „სამრეწველო ემისიების შესახებ“;</p> <p>№2 გარემოსდაცვითი შეფასების კოდექსი;</p> <p>№3 საქართველოს გარემოსა და ბუნებრივი რესურსების დაცვის მინისტრის 2017 წლის 27 მარტის №12 ბრძანება „საქართველოს გარემოსა და ბუნებრივი რესურსების დაცვის სამინისტროს მიერ საჯარო ინფორმაციის პროაქტიულად გამოქვეყნების წესის, საჯარო ინფორმაციის ელექტრონული ფორმით მოთხოვნის სტანდარტისა და გარემოსდაცვით ინფორმაციაზე ხელმისაწვდომობის წესის დამტკიცების შესახებ“.</p>				
1	2	3	4	5	6	7
მუხლი ან ნაწილი	ნორმის ტექსტი	N	მუხლი ან პუნქტი (ნაწილი)	ნორმის ტექსტი	შესაბამისობა	შენიშვნები

1	<p>წინამდებარე დირექტივა ადგენს წესებს სამრეწველო საქმიანობის შედეგად გამოწვეული დაბინძურების ინტეგრირებული პრევენციისა და კონტროლის შესახებ.</p> <p>ის ასევე ადგენს იმ წესებს, რომლებიც მიზნად ისახავენ თავიდან აიცილონ, ან სადაც ეს განხორციელებადი არ არის, შეამცირონ ჰაერში, წყალსა და ნიადაგში ემისია და ნარჩენების წარმოქმნა იმისათვის, რომ მიღწეულ იქნას გარემოს, როგორც მთლიანობის დაცვის მაღალი დონე.</p>				<p>ას</p> <p>„ერთი მხრივ, საქართველოსა და, მეორე მხრივ, ევროკავშირსა და ევროპის ატომური ენერჯის გაერთიანებას და მათ წევრ სახელმწიფოებს შორის ასოცირების შესახებ შეთანხმების“ (შემდგომში - ასოცირების შესახებ შეთანხმება) XXVI დანართით პირდაპირაა განსაზღვრული რიგი მუხლებისა და დანართებისა, რომელთანაც დაახლოება სავალდებულოა საქართველოსთვის, შესაბამისი ვადების მითითებით, რომელიც უნდა აითვალოს ასოცირების შესახებ შეთანხმების ძალაში შესვლიდან, დროებითი გამოყენების რეჟიმის გათვალისწინებით, რაც კონკრეტული დანართის მიმართებით წარმოადგენს 2014 წლის 1 სექტემბრიდან პერიოდს. სავალდებულოდ დასაახლოებელია დირექტივის შემდეგი მუხლები: 4-6, 8, 12, 14(1)(d), 17(2), 21, 23(1) და 24; ასევე დანართები: I დანართის - 6(3); 6(4); 6(6) პუნქტები და IV დანართი. მუხლებისთვის 14 (3-6), 15 (2-4), 30, 32 და დანართისთვის V - დაახლოების ვადაა 12 წელი. სავალდებულოა ასევე ეროვნული კანონმდებლობის მიღება და კომპეტენტური ორგანო(ებ)ის განსაზღვრა.</p>
---	--	--	--	--	--

2	<p>1. წინამდებარე დირექტივა გამოიყენება იმ სამრეწველო საქმიანობების მიმართ, რომლებიც იწვევენ დაბინძურებას გათვალისწინებულს მე-2-მე-6 თავებში.</p> <p>2. წინამდებარე დირექტივა არ გამოიყენება ახალი პროდუქტების შემოწმებასა და გადამუშავებასთან დაკავშირებული კვლევითი საქმიანობების, განვითარების საქმიანობებისა ტესტირების მიმართ.</p>				ას	იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.
3.	<p>1. წინამდებარე დირექტივების მიზნებისათვის შემდეგი განმარტებები გამოიყენება:</p> <p>„ნივთიერება“ გულისხმობს ნებისმიერ ქიმიურ ელემენტს და მის შენაერთს, გარდა შემდეგი ნივთიერებებისა:</p> <p>a. რადიაქტიული ნივთიერებები, როგორც განსაზღვრულია 1996 წლის 13 მაისის საბჭოს 96/29/Euratom დირექტივის 1-ლი მუხლით, რომელიც ადგენს უსაფრთხოების ძირითად სტანდარტებს დასაქმებულებისა და ზოგადად საზოგადოების ჯანმრთელობის დაცვისთვის იონიზაციის რადიაციის შედეგად წარმოშობილი საფრთხის წინააღმდეგ;</p> <p>b. გენეტიკურად მოდიფიცირებული მიკრო-ორგანიზმები, როგორც განსაზღვრულია 2009 წლის 6 მაისის ევროპარლამენტისა და საბჭოს 2009/41/EC</p>				ას	იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.

<p>დირექტივის გენეტიკურად მოდიფიცირებული მიკრო-ორგანიზმების შეზღუდული გამოყენების შესახებ 2(b) მუხლით;</p> <p>c. ევროპარლამენტისა და საბჭოს 2001 წლის 12 მარტის 2001/18/EC დირექტივის მოდიფიცირებული ორგანიზმების გარემოში განზრახ გაშვების შესახებ 2(2) მუხლით განსაზღვრული გენეტიკურად მოდიფიცირებული ორგანიზმები;</p> <p>2. „დაბინძურება“ გულისხმობს ადამიანის საქმიანობის შედეგად პირდაპირ ან არაპირდაპირ, ნივთიერებების, ვიბრაციების, სითბოს ან ხმაურის ჰაერში, წყალში ან ნიადაგში გაშვებას, რაც შესაძლოა საზიანო იყოს ადამიანის ჯანმრთელობისთვის ან გარემოს მდგომარეობისთვის მატერიალური საკუთრებისთვის ზიანის მიყენებით ან ხელსაყრელი პირობების შესუსტებით ან ხელის შეშლით, ასევე გარემოს სხვა ლეგიტიმურ გამოყენებას;</p> <p>3. „მოწყობილობა“ გულისხმობს უძრავ ტექნიკურ ერთეულს, რომელშიც დანართი I ან დანართი VII-ის 1-ლ ნაწილში მოცემული ერთი ან მეტი მოქმედებები სრულდება, ასევე იმავე ადგილას ნებისმიერი სხვა პირდაპირ დაკავშირებული მოქმედებები, რომლებიც ტექნიკურად დაკავშირებულნი არიან აღნიშნულ დანართებში მოცემულ</p>				
---	--	--	--	--

<p>საქმიანობებთან და რომლებსაც შესაძლოა გავლენა ჰქონდეთ ემისიებსა და დაბინძურებაზე;</p> <p>4. „ემისია“ გულისხმობს მოწყობილობების ინდივიდუალური ან დიფუზიური წყაროებიდან ნივთიერებების, ვიბრაციების, სითბოს ან ხმაურის პირდაპირ ან არაპირდაპირ გამოყოფას ჰაერში, წყალში ან ნიადაგზე;</p> <p>5. „ემისიის ზღვრული რაოდენობა“ გულისხმობს ემისიის კონკრეტული პარამეტრებით გამოხატულ მასას, კონცენტრაციას ან/და დონეს, რომელსაც არ უნდა გადააჭარბოს დროის ერთი ან მეტი მონაკვეთის განმავლობაში;</p> <p>6. „გარემოსდაცვითი ხარისხის სტანდარტი“ გულისხმობს მოთხოვნების ნაკრებს, რომელიც უნდა შესრულდეს მოცემულ დროში კონკრეტული გარემოს ან მისი განსაკუთრებული ნაწილის მიერ, როგორც ეს განსაზღვრულია კავშირის სამართლით;</p> <p>7. „ნებართვა“ გულისხმობს მოწყობილობის ან წვის ქარხნის, ნარჩენების საწვავი ქარხნის ან ნარჩენების თანაწვის ქარხნის მთლიანი ან ნაწილობრივი ამუშავების შესახებ წერილობით ავტორიზაციას;</p>				
--	--	--	--	--

<p>8. „ზოგადი მზოქავი წესები“ გულისხმობს ემისიის ზღვრულ რაოდენობას ან სხვა პირობებს, სულ მცირე სექტორულ დონეზე, რომლებიც მიღებულია იმ მიზნით, რომ გამოყენებულ იქნას უშუალოდ ნებართვის პირობების დადგენისათვის;</p> <p>9. „არსებითი ცვლილება“ გულისხმობს ცვლილებას მოწყობილობის ან საწვავი ქარხნის, ნარჩენების საწვავი ქარხნის ან ნარჩენების თანაწვის ქარხნის ბუნებაში, ფუნქციონირებაში ან მოცულობაში, რომელსაც შესაძლოა ჰქონდეს არსებითი უარყოფითი გავლენა ადამიანის ჯანმრთელობაზე ან გარემოზე;</p> <p>10 „საუკეთესო ხელმისაწვდომი ტექნიკა“ გულისხმობს მოქმედებების განვითარებისა და მათი განხორციელების მეთოდების ყველაზე ეფექტიან და განვითარებულ ეტაპს, რომელიც ადასტურებს კონკრეტული ტექნოლოგიების პრაქტიკულ შესაბამისობას ემისიის ზღვრული რაოდენობებითა და ნებართვის სხვა პირობებით უზრუნველსაყოფად, რომლებიც მიზნად ისახავენ ემისიების და გარემოზე ზემოქმედების თავიდან აცილებას, ან სადაც ეს შეუძლებელია, შემცირებას :</p>				
---	--	--	--	--

<p>a. „ტექნიკა“ მოიცავს როგორც გამოყენებულ ტექნოლოგიას და ასევე იმ საშუალებას, რომლითაც მოწყობილობებია დაგეგმილი, აშენებული, შენახული, ამოქმედებული და დეკომისირებული;</p> <p>b. „ხელმისაწვდომის ტექნიკა“ გულისხმობს იმ დონეზე განვითარებულ ტექნიკას, რომელიც საშუალებას იძლევა გამოყენებულ იქნას შესაბამის სამრეწველო სექტორში ეკონომიკური და ტექნიკური პირობების ქვეშ ღირებულებებისა და მოგების მხედველობაში მიღებით, მიუხედავად იმისა, აღნიშნული ტექნიკა წარმოებული ან გამოყენებულია წევრი სახელმწიფოს შიგნით თუ არა, მანამ, სანამ ისინი საქმიანობის განმახორციელებლისთვის გონივრულად ხელმისაწვდომია;</p> <p>c. „საუკეთესო“ გულისხმობს გარემოს, როგორც ერთი მთლიანობის დაცვის ზოგადი მაღალი დონის მისაღწევად ყველაზე ეფექტიანს;</p> <p>11. “BAT დამოწმებული დოკუმენტი“ გულისხმობს მე-13 მუხლის შესაბამისად წარმოებული ინფორმაციის გაცვლის შედეგად მიღებულ დოკუმენტს, რომელიც შედგენილია განსაზღვრული მოქმედებებისთვის და გამოყენებულია ტექნიკების აღწერისთვის, წარმოადგენს ემისიებსა და მოხმარების დონეებს,</p>				
--	--	--	--	--

<p>საუკეთესო ხელმისაწვდომი ტექნიკის განსაზღვრისთვის განკუთვნილ ტექნიკებს, ასევე BAT დასკვნებსა და ნებისმიერ წარმოშობილ ტექნიკებს, განსაკუთრებით III დანართში მოცემული კრიტერიუმის მხედველობაში მიღებით;</p> <p>12. “BAT დასკვნები“ გულისხმობს დოკუმენტს, რომელიც შეიცავს BAT დამოწმებული დოკუმენტის ნაწილებს, რომლებიც ადგენენ დასკვნებს საუკეთესო ხელმისაწვდომ ტექნიკაზე, მათ აღწერილობებს, მათი გამოყენებადობის შეფასებისთვის საჭირო ინფორმაციას, ხელმისაწვდომ საუკეთესო ტექნიკასთან დაკავშირებულ ემისიის დონეს, დაკავშირებულ მონიტორინგს, მოხმარების დონეს და სადაც აუცილებელია, შესაბამისი ადგილის აღდგენის ზომებს;</p> <p>13. „ხელმისაწვდომ საუკეთესო ტექნიკასთან დაკავშირებული ემისიის დონე“ გულისხმობს ემისიების დონეების ნაირსახეობას, რომლებიც გამოიყოფა ხელმისაწვდომი საუკეთესო ტექნიკის ან ხელმისაწვდომი საუკეთესო ტექნიკის კომბინაციის გამოყენების შედეგად განხორციელებული მოქმედების ნორმალური პირობების დროს, როგორც ეს აღწერილია BAT დასკვნებში, რომელიც გამოხატულია საშუალოდ მოცემული</p>				
---	--	--	--	--

<p>დროის განმავლობაში კონკრეტული პირობების შესაბამისად;</p> <p>14. „აღმოცენებული ტექნიკა“ გულისხმობს სამრეწველო საქმიანობისთვის განკუთვნილ ახალ ტექნიკას, რომელსაც, თუკი კომერციულად განვითარებულია, შეუძლია უზრუნველყოს გარემოს დაცვის უფრო მაღალი ზოგადი დონე ან სულ მცირე გარემოს დაცვის იგივე დონე და უფრო მეტი თანხის დაზოგვა არსებულ ხელმისაწვდომ საუკეთესო ტექნიკებთან შედარებით;</p> <p>15. „საქმიანობის განმახორციელებელი“ გულისხმობს ნებისმიერ ფიზიკურ ან იურიდიულ პირს, რომელიც ნაწილობრივ ან მთლიანად ახორციელებს ან აკონტროლებს მოწყობილობას ან საწვავ ქარხანას, ნარჩენების საწვავ ქარხანას ან ნარჩენების თანაწვის ქარხანას ან, თუ ეროვნული კანონმდებლობით უზრუნველყოფილია, ვისაც მოწყობილობის ან ქარხნის ტექნიკურ ფუნქციონირებასთან დაკავშირებით გადამწყვეტი ეკონომიკური ძალაუფლება გადაეცა;</p> <p>16. „საზოგადოება“ გულისხმობს ერთ ან მეტ ფიზიკურ ან იურიდიულ პირს და ეროვნული კანონმდებლობის ან პრაქტიკის შესაბამისად, მათ</p>					
---	--	--	--	--	--

<p>გაერთიანებებს, ორგანიზაციებს ან ჯგუფებს;</p> <p>17. „დაინტერესებული საზოგადოება“ გულისხმობს საზოგადოებას, რომელზეც გავლენა მოახდინა ან შესაძლოა მოახდინოს ნებართვის ან ნებართვის პირობების განახლების ან გაცემის შესახებ მიღებულმა გადაწყვეტილებამ; ამ განმარტების მიზნებისთვის, არასამთავრობო ორგანიზაციები, რომლებიც ხელს უწყობენ გარემოს დაცვას და აკმაყოფილებენ ეროვნული კანონმდებლობით დადგენილ მოთხოვნებს, უნდა მიიჩნეოდნენ დაინტერესებულად;</p> <p>18. „საშიში ნივთიერებები“ გულისხმობს ნივთიერებებს ან ნარევეებს, როგორც ეს განსაზღვრულია ევროპარლამენტისა და საბჭოს 2008 წლის 16 დეკემბრის 1272/2008 რეგულაციის ნივთიერებებისა და ნარევეების კლასიფიკაციის, ეტიკეტირებისა და შეფუთვის შესახებ მე-3 მუხლით;</p> <p>19. „საწყისი მოხსენება“ გულისხმობს ინფორმაციას ნიადაგის ან მიწისქვეშა წლის მდგომარეობის შესახებ, რომლებიც დაბიძნურებულია შესაბამისი საშიში ნივთიერებებით;</p> <p>20. „მიწისქვეშა წყალი“ გულისხმობს მიწისქვეშა წყალს, როგორც ეს</p>					
--	--	--	--	--	--

<p>განსაზღვრულია ევროპარლამენტისა და საბჭოს 2000 წლის 23 ოქტომბრის 2000/60/EC დირექტივის წყლის პოლიტიკის სფეროში გაერთიანების მოქმედების ჩარჩოს დადგენის შესახებ, მე-2 მუხლის მე-2 პუნქტით;</p> <p>21. „ნიადაგი“ გულისხმობს დედამიწის გარსის ზედა ფენას, რომელიც მდებარეობს ქვის ფენასა და ზედაპირს შორის. ნიადაგი შედგება მინერალების ნაწილაკების, ორგანული ნივთიერების, წყლის, ჰაერის და ცოცხალი ორგანიზმებისგან;</p> <p>22. „გარემოსდაცვითი შემოწმება“ გულისხმობს ყველა ქმედებას, მათ შორის ადგილის მონახულებას, ემისიების მონიტორინგს, შიდა მოხსენებებისა და თანმხლები დოკუმენტების შემოწმებას, თვითმონიტორინგის, გამოყენებული ტექნიკებისა და გარემოს მართვის მოწყობილობების ადეკვატურობის შემოწმებას, რომელიც ხორციელდება კომპეტენტური ორგანოს მიერ ან სახელით იმისთვის რომ გამოკვლევულ იქნას და ხელი შეეწყოს ნებართვის პირობებთან მოწყობილობების შესაბამისობას და თუკი საჭიროა მათ მიერ გარემოს ზემოქმედების მონიტორინგი.</p> <p>23. “შინაური ფრინველი“ გულისხმობს შინაურ ფრინველს როგორც ეს განსაზღვრულია საბჭოს 1990 წლის 15</p>					
--	--	--	--	--	--

<p>ოქტომბრის 90/539/EEC დირექტივის, ცხოველთა ჯანმრთელობის პირობებზე, რომელიც ეხება შინაური ფრინველით ვაჭრობას და იმპორტს მესამე სახელმწიფოებიდან და კვერცხიდან გამოჩეკვას, მე-2 მუხლის 1-ლ პუნქტში;</p> <p>24. „საწვავი“ გულისხმობს ნებისმიერი მყარი, თხევადი და გაზის სახის საწვავ მასალას;</p> <p>25 „საწვავი ქარხანა“ გულისხმობს ნებისმიერ ტექნიკურ მოწყობილობას, რომელშიც საწვავი ოქსიდირდება იმისთვის რომ წარმოებული სითბო იქნეს გამოყენებული;</p> <p>26. „stack“ გულისხმობს მოწყობილობას, რომელიც შეიცავს ერთ ან მეტ საკვამურის მილს, რომელიც უზრუნველყოფს ნარჩენების გაზების ჰაერში გამოთავისუფლებას;</p> <p>27. „მოქმედების საათები“ გულისხმობს საათებით გამოხატულ დროს, რომლის განმავლობაში მთლიანად ან ნაწილობრივს მუშაობს ქარხანა და გამოყოფს ემისიებს ჰაერში, გარდა დაწყების და დასრულების პერიოდებისა;</p> <p>28. „დესულფურიზაციის რაოდენობა“ გულისხმობს თანაფარდობას მოცემული</p>				
---	--	--	--	--

<p>დროის განმავლობაში გოგირდის იმ რაოდენობისას, რომელიც არ გამოიყო ჰაერში საწვავის ქარხნის მიერ მყარი საწვავის შემცველი გოგირდის იმ რაოდენობასთან, რომელიც წარმოებულია საწვავის ქარხნის მოწყობილობებში და რომელიც გამოყენებულია ქარხანაში იგივე დროის განმავლობაში;</p> <p>29. „ბუნებრივი მყარი საწვავი“ გულისხმობს ბუნებრივ მყარ საწვავს, რომელიც იწვის სპეციალურად ამ სახის საწვავისთვის შექმნილ ქარხანაში და მოპოვებულია ადგილობრივად;</p> <p>30. „გადამწვეტი საწვავი“ გულისხმობს საწვავს, რომელიც გამოყენებულია ნარჩენების დესტილაციისა და კონსერვაციისთვის საწვავი ქარხნის მიერ დასაწვავად გამოყენებულ საწვავს შორის, თავისთავად ან სხვა საწვავთან ერთად, აქვს ემისიის ყველაზე მაღალი ზღვრული რაოდენობა მოცემული V დანართის პირველ ნაწილში, ან თუ რამდენიმე საწვავს აქვს ემისიის ერთი და იგივე ზღვრული რაოდენობა, ამ საწვავებს შორის იმ საწვავისა, რომელსაც აქვს ყველაზე მაღალი თერმული შენატანი;</p> <p>31. „ბიომასა“ გულისხმობს ჩამოთვლილიდან ნებისმიერს:</p>					
--	--	--	--	--	--

<p>a. პროდუქტები, რომლებიც შეიცავენ ნებისმიერ ბოსტნეულს სოფლის ან სატყევე მეურნეობიდან, რომელიც შეიძლება გამოყენებულ იქნას როგორც საწვავი, მისი ენერგოშემადგენლობის აღდგენის მიზნით;</p> <p>b. შემდეგი ნარჩენები:</p> <p>i. ბოსტნეულის ნარჩენები სოფლის ან სატყევე მეურნეობიდან;</p> <p>ii. ბოსტნეულის ნარჩენების საკვების დამუშავების მრეწველობიდან, თუ წარმოებული სითბო აღდგენილია;</p> <p>iii. ბოსტნეულის ბოჭკოვანი ნარჩენები, რომელიც მიღებულია რბილობის წარმოებისა და ფურცლის წარმოების შედეგად, თუკი ის წარმოების ადგილზეა დამწვარი და თუ წარმოებული სითბო აღდგენილია;</p> <p>iv. cork ნარჩენები;</p> <p>v. ხის ნარჩენები, გარდა იმ ნარჩენებისა, რომლებიც შესაძლოა შეიცავდნენ ხის დამცავი ან დაფარვის საშუალებების დამუშავების პროცესის შედეგად მიღებულ ჰალოგენიზებულ ორგანულ ნაერთებს ან მძიმე მეტალებს და რომლებიც შეიცავენ კონკრეტულად ხის იმ ნარჩენებს, რომლებიც წარმოიქმნება</p>				
---	--	--	--	--

<p>მშენებლობის და ნარჩენების განადგურების შედეგად;</p> <p>32. „მრავალჯერადისაწვავის დასამუშავებელი ქარხანა“ გულისხმობს ნებისმიერ წვის ქარხანას რომელსაც შეუძლია ერთდროულად ან ალტერნატიულად დაამუშავოს ორი ან მეტი სახის საწვავი;</p> <p>33. „გაზის ტურბინა“ გულისხმობს ნებისმიერ მბრუნავ მანქანას, რომელიც თერმულ ენერგიას გარდაქმნის მექანიკურ სამუშაოდ. ის ძირითადად შედგენა კომპრესორისგან, თერმული მოწყობილობისგან, რომელშიც საწვავის ოქსიდირება ხდება სითხის გათბობის მიზნით და ტურბინას;</p> <p>34. „გაზის ძრავა“ გულისხმობს შიდა საწვავ ძრავას, რომელიც მუშაობს Otto-ს ციკლის შესაბამისად და იყენებს ნაპერწკლის აალებას ან ორმაგი საწვავი ძრავის შემთხვევაში, კომპრესიას საწვავის დასაწვავად;</p> <p>35. „დიზელის ძრავა“ გულისხმობს შიდა საწვავ ძრავას, რომელიც მუშაობს დიზელის ციკლის შესაბამისად და იყენებს კომპრესირებას საწვავის დასაწვავად;</p> <p>36. „პატარა იზოლირებული სისტემა“ გულისხმობს პატარა იზოლირებულ</p>				
---	--	--	--	--

<p>სისტემას, როგორც ეს განსაზღვრულია ევროპარლამენტისა და საბჭოს 2003 წლის 26 ივნისის 2003/54/EC დირექტივის, ელექტროობის შიდა ბაზარზე ზოგადი წესების შესახებ მე-2 მუხლის 26-ე პუნქტში;</p> <p>37. „ნარჩენი“ გულისხმობს ნარჩენს როგორც ეს განსაზღვრულია ევროპარლამენტისა და საბჭოს 2008 წლის 19 ნოემბრის ნარჩენების შესახებ 2008/98/EC დირექტივის მე-3 მუხლის პირველ პუნქტში;</p> <p>38. „საშიში ნარჩენები“ გულისხმობს საშიშ ნარჩენებს როგორც ეს განსაზღვრულია 2008/98/EC დირექტივის მე-3 მუხლის მე-2 პუნქტში;</p> <p>39. „შერეული ადგილობრივი ნარჩენები“ გულისხმობს საოჯახო მეურნეობის ასევე კომერციულ, სამრეწველო და ინსტიტუციურ ნარჩენებს, რომელიც თავისი ბუნებისა და შემადგენლობის გამო არის საოჯახო მეურნეობიდან მიღებული ნარჩენების მსგავსი, მაგრამ გარდა 2000/532/EC გადაწყვეტილების 20 01 დანართში განსაზღვრული ნაწილებისა, რომელიც შეგროვებულია წყაროდან გამოყოფილად და გარდა ამ დანართის 20 02-ში განსაზღვრული სხვა ნარჩენებისა;</p>				
--	--	--	--	--

<p>40. „ნარჩენების საწვავი ქარხანა“ გულისხმობს ნებისმიერი უძრავ ან მოძრავ ტექნიკურ ერთეულს და მოწყობილობას, რომელიც განკუთვნილია ნარჩენების თერმული დამუშავებისთვის ნარჩენების ოქსიდირების საშუალებით ასევე სხვა ტერმული დამუშავების გზით, როგორცაა პიროლიზი, გაზიფიკაცია ან პლაზმის დამუშავება, თუ კი დამუშავების შემდეგ მიღებული ნივთიერებები შემდგომში დაიწვება;</p>				
<p>41. „ნარჩენების თანაწვის ქარხანა“ გულისხმობს ნებისმიერ უძრავ ან მოძრავ ტექნიკურ ერთეულს, რომლის მთავარი მიზანია ენერჯის ან მატერიალური პროდუქტების წარმოება და რომელიც იყენებს ნარჩენებს როგორც რეგულარულ ან დამატებით საწვავად ან რომელშიც ნარჩენები არის თერმულად დამუშავებული გადაყრის მიზნით ნარჩენების ოქსიდაციის გზით ასევე თერმული დამუშავების სხვა პროცესები, როგორცაა პიროლიზი, გაზიფიკაცია ან პლაზმის დამუშავება, თუ დამუშავების შემდეგ მიღებული ნივთიერებები შემდგომში დაიწვება;</p>				
<p>42. „ნომინალური სიძლიერე“ გულისხმობს იმ ღუმელების წვის მოცულობის რაოდენობას, რომლებშიც ნარჩენების წვის ან თანაწვის ქარხანა იქმნება, კონსტრუქტორის ან დანიშნული ოპერატორის მიერ, ნარჩენების სითბური</p>				

<p>ღირებულების მხედველობაში მიღებით, რომელიც გამოიხატება ყოველ საათში დამწვარი ნარჩენების რაოდენობით;</p> <p>43. „დიოქსინი და ფურანი“ გულისხმობს ყველა პოლიქრონულ დიბენზო-პი-დიოქსინს და დიბენზოფურანს, რომელიც ჩამოთვლილია მე-6 დანართის მე-2 ნაწილში;</p> <p>44. „ორგანული შენაერთები“ გულისხმობს ნებისმიერ შენაერთს, რომელიც შეიცავს სულ ცოტა ნახშირჟანგის ელემენტს და ერთ ან მეტ ჰიდროგენს, ჰალოგენს, ჟანგბადს, გოგირდს, ფოსფორს, სილიკონს ან აზოტს, გარდა ნახშირჟანგის დიოქსიდსა და არაორგანულ კარბონატებსა და ბიკარბონატებს;</p> <p>45. „არამდგრადი ორგანული შენაერთი“ გულისხმობს ნებისმიერ ორგანულ შენაერთს ასევე კრეოზოტის ნაწილს, რომელსაც აქვს 293,15 k 0.01 kpa ან მეტი ორთქლის წნევა ან აქვს შესაბამისი არამდგრადობა გამოყენების კონკრეტული პირობების დროს;</p> <p>46. „ორგანული გამხსნელი“ გულისხმობს ნებისმიერ არამდგრად ორგანულ ნაერთს, რომელიც გამოიყენება ნებისმიერი შემდეგისთვის:</p> <p>a. დამოუკიდებლად ან სხვა საშუალებასთან ერთად და ქიმიური</p>				
--	--	--	--	--

<p>ცვლილების გარეშე, გადაუმუშავებელი მასალის, პროდუქტების ან ნარჩენების გასახსნელად;</p> <p>b. როგორც მინარევის გასახსნელი გამწმენდი საშუალება;</p> <p>c. როგორც გამხსნელი;</p> <p>d. როგორც დისპერსიის საშუალება;</p> <p>e. როგორც სიბლანტის მარეგულირებელი</p> <p>f. როგორც ზედაპირის დაჭიმულობის დასარეგულირებელი;</p> <p>g. როგორც დამარბილებელი;</p> <p>h. როგორც დამცავი;</p> <p>47. „დაფარვა“ გულისხმობს დაფარვას, როგორც ეს განსაზღვრულია ევროპარლამენტისა და საბჭოს 2004 წლის 21 აპრილის 2004/42/EC დირექტივის, არამდგრადი ორგანული ნაერთების ემისიების შეზღუდვის შესახებ მე-2 მუხლის მე-8 პუნქტში;</p>				
--	--	--	--	--

<p>4.1</p>	<p>წევრმა სახელმწიფოებმა უნდა მიიღონ საჭირო ზომები, რათა დარწმუნდნენ რომ არც ერთი მოწყობილობა ან წვის ან თანაწვის ქარხანა არ მუშაობს ნებართვის გარეშე.</p> <p>პირველი ქვეპუნქტიდან გადახვევისთვის წევრმა სახელმწიფოებმა შესაძლოა დაადგინონ პროცედურა მოწყობილობების რეგისტრაციისთვის, რომელსაც მოიცავს მხოლოდ V თავი.</p> <p>რეგისტრაციის პროცედურა განსაზღვრული იქნება სავალდებულო მოქმედებით და მოიცავს სულ ცოტა კომპეტენტური ორგანოსთვის შეტყობინებას საქმიანობის განმახორციელებლის მიერ, რომელიც განიზრახავს მოწყობილობის გამოყენებას.</p>	<p>N1</p> <p>N1</p>	<p>4.1</p> <p>11.1</p> <p>11.2</p>	<p>1. ინტეგრირებულ ნებართვას დაქვემდებარებული საქმიანობის განხორციელება დაუშვებელია ინტეგრირებული ნებართვის გარეშე.</p> <p>1. განაცხადი ინტეგრირებული ნებართვის მისაღებად (შემდგომში - განაცხადი) და თანდართული დოკუმენტაცია სააგენტოს წარედგინება ელექტრონული ფორმით.</p> <p>2. განაცხადი, გარდა საქართველოს ზოგადი ადმინისტრაციული კოდექსის 78-ე მუხლით გათვალისწინებული ინფორმაციისა, უნდა მოიცავდეს შემდეგს:</p> <p>ა) ინფორმაცია საქმიანობის განხორციელების ადგილის შესახებ, GIS (გეოინფორმაციული სისტემები) კოორდინატების მითითებით (shp-ფაილთან ერთად);</p> <p>ბ) ინფორმაცია საქმიანობისა და გამოყენებული მოწყობილობა/დანადგარების შესახებ;</p> <p>გ) ინფორმაცია ნედლეულის, დამხმარე და სხვა მასალების, ასევე მოხმარებული/წარმოებული ენერჯის შესახებ;</p> <p>დ) ინფორმაცია ემისიის წყაროების, პროგნოზირებადი ემისიებისა და მათი გარემოზე ზემოქმედების შესახებ;</p>	<p>სშ</p>
------------	--	---------------------	------------------------------------	---	-----------

		<p>ე) ამ კანონის მე-8 მუხლით გათვალისწინებული საბაზისო ანგარიში (საჭიროების შემთხვევაში);</p> <p>ვ) ინფორმაცია შემოთავაზებული ტექნოლოგიის შესახებ, მათ შორის, ემისიების პრევენციის, ან სადაც ეს შეუძლებელია - შემცირებისთვის გამოყენებული ტექნიკის შესახებ;</p> <p>ზ) ნარჩენების მართვის საკითხები, მათ შორის, ნარჩენების წარმოქმნის პრევენციის, ნარჩენების ხელახალი გამოყენებისთვის მომზადების, რეციკლირებისა და აღდგენის ღონისძიებები;</p> <p>თ) საჭიროების შემთხვევაში, ინფორმაცია იმ სხვა დამატებითი ღონისძიებების შესახებ, რომლებიც იგეგმება ამ კანონის მე-4 მუხლით გათვალისწინებულ, ინტეგრირებულ ნებართვას დაქვემდებარებული საქმიანობის პრინციპებთან შესაბამისობის მიზნით;</p> <p>ი) გარემოში ემისიების მონიტორინგის მიზნით დაგეგმილი ღონისძიებები;</p> <p>კ) შეთავაზებული ტექნოლოგიის, ტექნიკისა და ღონისძიებების განმცხადებლის მიერ შესწავლილი ძირითადი ალტერნატივები;</p> <p>ლ) საქმიანობის შეწყვეტისას საქმიანობის განხორციელების ადგილის აღდგენასთან, რემედიაციასთან და შემდგომ</p>	
--	--	--	--

				მოვლასთან დაკავშირებული შეთავაზებული ღონისძიებები; მ) ამ პუნქტის „ა“-„ლ“ ქვეპუნქტებით გათვალისწინებული ინფორმაციის მოკლე არატექნიკური რეზიუმე.		
4.2	წევრმა სახელმწიფოებმა შესაძლოა დაუშვან რომ ნებართვა მოიცავდეს ორი ან მეტი მოწყობილობის ან მათი ნაწილების გამოყენებას საქმიანობის იმავე განმხორციელებლის მიერ იმავე ადგილზე.  სადაც ნებართვა მოიცავს ორ ან მეტ მოწყობილობას, ის უნდა შეიცავდეს იმ პირობებს, რათა მოხდეს იმის უზრუნველყოფას, რომ ყოველი მოწყობილობა შეესაბამება წინამდებარე დირექტივით განსაზღვრულ მოთხოვნებს.	N1	11.7	7. ინტეგრირებული ნებართვის მოსაკრებელი შეადგენს 5000 ლარს (დაჩქარებული წესით მომსახურების საფასური - 2500 ლარი). განაცხადის განხილვაზე და საქმიანობის განხორციელებაზე უარის თქმის შემთხვევებში გადახდილი მოსაკრებელი უკან არ ბრუნდება. მომსახურების გაწევის საფასურის გადახდისა და მისი დაბრუნების წესი განისაზღვრება საქართველოს მთავრობის დადგენილებით.	სშ	
4.3	წევრმა სახელმწიფოებმა შესაძლოა დაუშვან რომ ნებართვა მოიცავდეს მოწყობილობის რამდენიმე ნაწილს, რომელიც გამოიყენება საქმიანობის სხვადასხვა განმხორციელებლის მიერ. ამ				შ	დირექტივის მუხლი შინაარსიდან გამომდინარე მიუთითებს შესაძლებლობაზე და არა ვალდებულებაზე, ამასთანავე ეხება წევრ ქვეყნებს.

	შემთხვევებში, ნებართვა უნდა აყალიბებდეს საქმიანობის ყოველი შემსრულებლის პასუხისმგებლობებს.					
5.1	ევროკავშირის ან ეროვნულ კანონმდებლობაში მოცემული სხვა მოთხოვნებისთვის ზიანის მიყენების გარეშე, კომპეტენტურმა ორგანომ უნდა გასცეს ნებართვა თუ მოწყობილობა წინამდებარე დირექტივით განსაზღვრულ მოთხოვნებს აკმაყოფილებს.	N1	15.1	1. თუ საქმიანობა აკმაყოფილებს ამ კანონის და შესაბამისი კანონმდებლობის მოთხოვნებს, სააგენტო ინტეგრირებულ ნებართვას გასცემს განაცხადის დადგენილი წესით რეგისტრაციიდან 120 სამუშაო დღის ვადაში (დაჩქარებული წესით მომსახურების შემთხვევაში - 80 სამუშაო დღის ვადაში), ხოლო ამ კანონის მე-16 მუხლით განსაზღვრული საფუძვლის არსებობისას – იღებს გადაწყვეტილებას საქმიანობის განხორციელებაზე უარის თქმის შესახებ.	სშ	
5.2	წევრმა სახელმწიფოებმა უნდა მიიღონ აუცილებელი ზომები, რათა უზრუნველყოფილ იქნას ნებართვის პირობები და მისი გაცემის პროცედურების სრულად კოორდინირება, სადაც ჩართულია ერთზე მეტი კომპეტენტური ორგანო ან საქმიანობის ერთზე მეტი შემსრულებელი ან თუ ერთზე მეტი ნებართვა არის გაცემული, ყველა უფლებამოსილი ორგანოს მხრიდან გარანტირებულ იქნეს ეფექტური ინტეგრაცია.	N1	14.9	9. სააგენტო ინტეგრირებული ნებართვის გაცემის მიზნით დაწყებული ადმინისტრაციული წარმოების პროცესში უზრუნველყოფს ადმინისტრაციულ წარმოებაში, კომპეტენციის ფარგლებში, საქართველოს კულტურის, სპორტისა და ახალგაზრდობის სამინისტროს სხვა ადმინისტრაციული ორგანოს სახით მონაწილეობას, საქართველოს ზოგადი ადმინისტრაციული კოდექსის 84-ე მუხლით დადგენილი წესით.	სშ	
5.3	ახალი მოწყობილობის ინსტალაციის ან არსებითი ცვლილების შემთხვევაში, სადაც	N2	7.4	4. საქმიანობის განმახორციელებლის მიერ სააგენტოსთვის წარდგენილი	სშ	დირექტივა 85/337/EC გაუქმებულია და ჩანაცვლებულია დირექტივით

<p>85/337/EEC დირექტივის მე-4 მუხლი გამოიყენება, ნებისმიერი რელევანტური ინფორმაცია, რომელიც მიიღება ამ დირექტივის მე-5, მე-6, მე-7 და მე-9 მუხლების შესაბამისად უნდა იყოს შემოწმებული და გამოყენებული ნებართვის გაცემის მიზნით.</p>		<p>სკრინინგის განცხადება, საქართველოს ზოგადი ადმინისტრაციული კოდექსის 78-ე მუხლით გათვალისწინებული ინფორმაციის გარდა, უნდა შეიცავდეს:</p> <p>ა) მოკლე ინფორმაციას დაგეგმილი საქმიანობის შესახებ;</p> <p>ბ) ინფორმაციას დაგეგმილი საქმიანობის მახასიათებლების თაობაზე, დაგეგმილი საქმიანობის განხორციელების ადგილის შესახებ, GIS (გეოინფორმაციული სისტემები) კოორდინატების მითითებით (shp-ფაილთან ერთად), აგრეთვე ამ მუხლის მე-6 ნაწილით განსაზღვრული კრიტერიუმების შესაბამისად შესაძლო ზემოქმედების ხასიათის თაობაზე;</p> <p>გ) ამ კოდექსის მე-5 მუხლის მე-12 ნაწილით გათვალისწინებული საქმიანობის განხორციელების შემთხვევაში – აგრეთვე ინფორმაციას გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილებით გათვალისწინებული საქმიანობისა და დაგეგმილი ცვლილებების შესახებ და აღნიშნული ცვლილებებიდან გამომდინარე შესაძლო ზემოქმედების თაობაზე.</p>	<p>2011/92, რომლის დაახლოება ქვეყანამ მოახდინა გარემოსდაცვითი შეფასების კოდექსში. აღნიშნული კოდექსი, დირექტივის შესაბამისად განსაზღვრავს იმ საქმიანობების ჩამონათვალს, რომელიც ექვემდებარება გარემოზე ზემოქმედების შეფასებას და ითვალისწინებს აღნიშნული შეფასებისგან გათავისუფლების საფუძვლებს და პროცედურებს.</p>
---	--	--	--

		N2	7. 4 <sup>1</sup>	<p>4<sup>1</sup>. სააგენტოსთვის წარდგენილ სკრინინგის განცხადებას, რომელიც უნდა შეიცავდეს ამ მუხლის მე-4 ნაწილით გათვალისწინებულ ინფორმაციას, უნდა დაერთოს შესაბამისი მუნიციპალიტეტის წერილი დაგეგმილი საქმიანობის განხორციელების ადგილის ფუნქციური ზონისა/ქვეზონისა და ამ საქმიანობის აღნიშნულ ზონასთან/ქვეზონასთან თავსებადობის შესახებ, ამ მუნიციპალიტეტის მიერ დამტკიცებული გენერალური გეგმის არსებობის შემთხვევაში.</p>		
		N2	7.6	<p>6. სკრინინგის განცხადების რეგისტრაციიდან არაუადრეს 10 დღისა და არაუგვიანეს 15 დღისა სააგენტო შემდეგი კრიტერიუმების საფუძველზე იღებს გადაწყვეტილებას იმის თაობაზე, ექვემდებარება თუ არა დაგეგმილი საქმიანობა გზშ-ს:</p> <p>ა) საქმიანობის მახასიათებლები:</p> <p>ა.ა) საქმიანობის მასშტაბი;</p> <p>ა.ბ) არსებულ საქმიანობასთან ან/და დაგეგმილ საქმიანობასთან კუმულაციური ზემოქმედება;</p>		

			<p>ა.გ) ბუნებრივი რესურსების (განსაკუთრებით – წყლის, ნიადაგის, მიწის, ბიომრავალფეროვნების) გამოყენება;</p> <p>ა.დ) ნარჩენების წარმოქმნა;</p> <p>ა.ე) გარემოს დაბინძურება და ხმაური;</p> <p>ა.ვ) საქმიანობასთან დაკავშირებული მასშტაბური ავარიის ან/და კატასტროფის რისკი;</p> <p>ბ) დაგეგმილი საქმიანობის განხორციელების ადგილი და მისი თავსებადობა:</p> <p>ბ.ა) ჭარბტენიან ტერიტორიასთან;</p> <p>ბ.ბ) შავი ზღვის სანაპირო ზოლთან;</p> <p>ბ.გ) ტყით დაფარულ ტერიტორიასთან, სადაც გაბატონებულია საქართველოს „წითელი ნუსხის“ სახეობები;</p> <p>ბ.დ) დაცულ ტერიტორიებთან;</p> <p>ბ.ე) დასახლებულ ტერიტორიასთან;</p> <p>ბ.ვ) კულტურული მემკვიდრეობის ძეგლსა და სხვა ობიექტთან;</p>	
--	--	--	---	--

				<p>ბ.ზ) საქართველოს კანონმდებლობით განსაზღვრულ ლანდშაფტურ, სარეკრეაციო და სატყეო ტერიტორიებთან (ზონებთან);</p> <p>გ) საქმიანობის შედეგად გარემოზე შესაძლო ზემოქმედება:</p> <p>გ.ა) ზემოქმედების ტრანსსასაზღვრო ხასიათი;</p> <p>გ.ბ) ზემოქმედების შესაძლო ხარისხი და კომპლექსურობა.</p> <p>4. 1. გარემოსდაცვითი შეფასების სფეროში საქართველოს მთავრობის კომპეტენციას განეკუთვნება:</p> <p>ა) გარემოზე ტრანსსასაზღვრო ზემოქმედების შეფასების პროცედურის დაწყების შესახებ გადაწყვეტილების მიღება;</p> <p>ბ) სამინისტროს შუამდგომლობის საფუძველზე ტრანსსასაზღვრო ზემოქმედებისადმი დაქვემდებარებულ სახელმწიფოსთან ინფორმაციის გაცვლის ფორმების, შემდგომი კონსულტაციებისა და გარემოზე ტრანსსასაზღვრო ზემოქმედების შეფასების პროცედურის</p>	
--	--	--	--	--	--

		<p>განხორციელების ვადების შესახებ გადაწყვეტილების მიღება;</p> <p>გ) სამინისტროს შუამდგომლობის საფუძველზე გზშ-ისგან გათავისუფლების შესახებ გადაწყვეტილების მიღება;</p> <p>დ) ამ კოდექსის მე-5 მუხლის მე-8 ნაწილით გათვალისწინებულ საკითხზე გადაწყვეტილების მიღება.</p> <p>2. გარემოსდაცვითი შეფასების სფეროში სამინისტროს კომპეტენციას განეკუთვნება:</p> <p>ა) გარემოსდაცვითი შეფასების სფეროში სახელმწიფო პოლიტიკის განხორციელება;</p> <p>ბ) გზშ-ისგან გათავისუფლების შესახებ წინადადების საქართველოს მთავრობისთვის წარდგენა;</p> <p>გ) გარემოზე ტრანსსასაზღვრო ზემოქმედების შეფასების პროცედურის დაწყების შესახებ, ტრანსსასაზღვრო ზემოქმედებისადმი დაქვემდებარებულ სახელმწიფოსთან ინფორმაციის გაცვლის ფორმების, შემდგომი კონსულტაციებისა და გარემოზე ტრანსსასაზღვრო ზემოქმედების</p>	
--	--	---	--

		<p>შეფასების პროცედურის განხორციელების ვადების შესახებ წინადადებების საქართველოს მთავრობისთვის წარდგენა;</p> <p>დ) ინფორმაციის ხელმისაწვდომობის, საჯარო მმართველობის ეფექტიანობისა და საზოგადოების ჩართულობის მიზნით სამინისტროს კომპეტენციისთვის მიკუთვნებულ საკითხებთან დაკავშირებით მონაცემთა ერთიანი საინფორმაციო ბაზის შექმნა და მასში დაცული ინფორმაციის უსაფრთხოების, საჯაროობისა და ხელმისაწვდომობის უზრუნველყოფა.</p> <p>3. გარემოსდაცვითი შეფასების სფეროში საქართველოს ოკუპირებული ტერიტორიებიდან დევნილთა, შრომის, ჯანმრთელობისა და სოციალური დაცვის სამინისტროს კომპეტენციას განეკუთვნება:</p> <p>ა) თავისი კომპეტენციის ფარგლებში სტრატეგიული დოკუმენტის სგშ-ისადმი დაქვემდებარების შესახებ გადაწყვეტილების მიღება;</p> <p>ბ) თავისი კომპეტენციის ფარგლებში სგშ-ის პროცესში სკოპინგის</p>	
--	--	---	--

		<p>განცხადებისა და თანდართული დოკუმენტების განხილვა და სკოპინგის დასკვნის გაცემა;</p> <p>გ) თავისი კომპეტენციის ფარგლებში სგშ-ის ანგარიშთან და სტრატეგიულ დოკუმენტთან დაკავშირებით რეკომენდაციების შემუშავება;</p> <p>დ) თავისი კომპეტენციის ფარგლებში, ინფორმაციის საჯაროობის, გადაწყვეტილების მიღების პროცესში საზოგადოების მონაწილეობისა და გადაწყვეტილებების ხელმისაწვდომობის უზრუნველყოფა.</p> <p>4. გარემოსდაცვითი შეფასების სფეროში სააგენტოს კომპეტენციას განეკუთვნება:</p> <p>ა) სკრინინგის პროცედურის საფუძველზე გზშ-ისა და თავისი კომპეტენციის ფარგლებში სგშ-ის ჩატარების საჭიროების განსაზღვრა;</p> <p>ბ) გზშ-ისა და თავისი კომპეტენციის ფარგლებში სგშ-ის პროცესში სკოპინგის დასკვნის გაცემა;</p> <p>გ) გზშ-ის ანგარიშის, სგშ-ის ანგარიშისა და სტრატეგიული დოკუმენტის პროექტის განხილვის</p>	
--	--	--	--

		<p>მიზნით საექსპერტო კომისიის შექმნა;</p> <p>დ) გზშ-ის ანგარიშისა და თავისი კომპეტენციის ფარგლებში სგშ-ის ანგარიშის განხილვა, გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილების გაცემა და სგშ-ის ანგარიშსა და სტრატეგიულ დოკუმენტთან დაკავშირებით რეკომენდაციების გაცემა, აგრეთვე საქმიანობის განხორციელებაზე უარის თქმის შესახებ გადაწყვეტილების მიღება;</p> <p>ე) გზშ-ისგან გათავისუფლების შესახებ წინადადების მომზადება და სამინისტროსთვის წარდგენა;</p> <p>ვ) გარემოზე ტრანსსასაზღვრო ზემოქმედების შეფასების პროცედურის დაწყების შესახებ, ტრანსსასაზღვრო ზემოქმედებისადმი დაქვემდებარებულ სახელმწიფოსთან ინფორმაციის გაცვლის ფორმების, შემდგომი კონსულტაციებისა და გარემოზე ტრანსსასაზღვრო ზემოქმედების შეფასების პროცედურის განხორციელების ვადების შესახებ წინადადებების მომზადება და სამინისტროსთვის წარდგენა, აგრეთვე შესაბამისი პროცედურების ორგანიზება;</p>	
--	--	---	--

				<p>ზ) ამ კოდექსის 47-ე მუხლის შესაბამისად მიმდინარე საქმიანობის გაგრძელების შესახებ გადაწყვეტილების მიღება;</p> <p>თ) ამ კოდექსით გათვალისწინებული გადაწყვეტილების მიღების პროცესში საზოგადოების/დაინტერესებული საზოგადოების მონაწილეობის უზრუნველყოფა და ამ მიზნით შესაბამისი ინფორმაციის ხელმისაწვდომობისა და საჯარო განხილვის ჩატარების უზრუნველყოფა.</p>	
		N2	38.1 ,2	<p>1. თუ არსებობს ამ კოდექსის 37-ე მუხლის პირველი და მე-2 ნაწილებით განსაზღვრული საფუძველი და საქმიანობის/სტრატეგიული დოკუმენტის განხორციელებამ შესაძლებელია გარემოზე მოახდინოს ტრანსსასაზღვრო ზემოქმედება, რომელიც იდენტიფიცირებულია საქმიანობის განმახორციელების, დამგეგმავი ორგანოს, სააგენტოს ან/და ტრანსსასაზღვრო ზემოქმედებისადმი დაქვემდებარებული სახელმწიფოს მიერ, სამინისტროს შუამდგომლობის საფუძველზე საქართველოს მთავრობა გამოსცემს</p>	

			<p>საქმიანობის/სტრატეგიული დოკუმენტის გარემოზე ტრანსსასაზღვრო ზემოქმედების შეფასების პროცედურის დაწყების შესახებ ინდივიდუალურ ადმინისტრაციულ-სამართლებრივ აქტს, რომლითაც განისაზღვრება საქმიანობის განმახორციელებლის ან დამგეგმავი ორგანოს ვალდებულება, სააგენტოს როგორც მატერიალური, ისე ელექტრონული ფორმით წარუდგინოს შესაბამისი განცხადებისა და თანდართული დოკუმენტების იმ ქვეყნის სახელმწიფო ენაზე თარგმნილი და სანოტარო წესით დამოწმებული ეგზემპლარები, რომელიც შესაძლებელია ტრანსსასაზღვრო ზემოქმედებას დაექვემდებაროს, და ამ მუხლის მე-2 ნაწილით გათვალისწინებული ვადა. საქმიანობის განმახორციელებლის ან დამგეგმავი ორგანოს მიერ თარგმნილი დოკუმენტაციის საქართველოს კანონმდებლობით დადგენილი წესით წარდგენამდე საქართველოს მთავრობის აღნიშნული გადაწყვეტილების საფუძველზე სააგენტო იღებს გადაწყვეტილებას დაწყებული ადმინისტრაციული წარმოების შეჩერების შესახებ.</p>		
--	--	--	---	--	--

		N2	<p>13.</p> <p>2. საქმიანობის განმახორციელებლის ან დამგეგმავი ორგანოს მიერ თარგმნილი დოკუმენტაციის წარდგენისთანავე სააგენტო საქართველოს საგარეო საქმეთა სამინისტროს მეშვეობით, 7 დღის ვადაში უგზავნის ამ დოკუმენტაციას ტრანსსასაზღვრო ზემოქმედებისადმი დაქვემდებარებულ სახელმწიფოს და ატყობინებს მას საქართველოს მთავრობის შესაბამისი გადაწყვეტილების საფუძველზე დადგენილ გონივრულ ვადას, რომელშიც ტრანსსასაზღვრო ზემოქმედებისადმი დაქვემდებარებულმა სახელმწიფომ უნდა აცნობოს სააგენტოს გარემოზე ტრანსსასაზღვრო ზემოქმედების შეფასების პროცედურაში მონაწილეობის შესახებ.</p> <p>1. გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილება, გარდა საქართველოს ზოგადი ადმინისტრაციული კოდექსის 53-ე მუხლით დადგენილი მოთხოვნებისა, უნდა მოიცავდეს:</p> <p>ა) ინფორმაციას საქმიანობის განხორციელების ადგილისა და საქმიანობის სახის შესახებ;</p>	
--	--	----	--	--

			<p>ბ) ინფორმაციას გარემოსდაცვითი ღონისძიებების შესახებ, რომლებიც გათვალისწინებული უნდა იქნეს სხვა ადმინისტრაციული ორგანოს მიერ ლიცენზიის/ნებართვის გაცემის დროს;</p> <p>გ) პირობებს, რომელთა შესრულებაც სავალდებულოა მშენებლობისა და ექსპლუატაციის პერიოდში და ექსპლუატაციის დასრულების შემდეგ;</p> <p>დ) ინფორმაციას საქმიანობის შემდგომი ანალიზის მიზნის, მასშტაბისა და პერიოდულობის შესახებ;</p> <p>ე) ტრანსსასაზღვრო ზემოქმედებასთან დაკავშირებით ამ კოდექსის V თავით გათვალისწინებული პროცედურის განხორციელების შემთხვევაში – ინფორმაციას აღნიშნული პროცედურის შედეგების შესახებ.</p> <p>2. გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილება, ამ მუხლის პირველი ნაწილით გათვალისწინებული ინფორმაციის გარდა, შესაძლებელია შეიცავდეს:</p>	
--	--	--	---	--

			<p>ა) მოთხოვნებს საწარმოო ავარიის შედეგად ზემოქმედების თავიდან ასაცილებლად;</p> <p>ბ) საქმიანობის განხორციელებით გარემოზე შესაძლო ზემოქმედების თავიდან აცილების, შემცირების ან შერბილების ვალდებულებას ან/და შესაბამისი კომპენსაციის ვალდებულებას;</p> <p>გ) ამ კოდექსის მე-10 მუხლის მე-4 ნაწილის შენიშვნით გათვალისწინებულ შემთხვევაში განსაკუთრებული დანიშნულებით ტყით სპეციალური სარგებლობისთვის საკომპენსაციო ღონისძიებებს ან/და შემარბილებელ ღონისძიებებს, რომლებიც საქართველოს ტყის კოდექსით განსაზღვრულ სახელმწიფო ტყის მართვის უფლების მქონე პირთან შეთანხმების საფუძველზე დგინდება გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილების პირობებით. საკომპენსაციო ღონისძიებების ბენეფიციარია აღნიშნული პირი;</p> <p>დ) ადმინისტრაციულ წარმოებაში მონაწილე სხვა ადმინისტრაციული ორგანოს მიერ განსაზღვრულ პირობებს (ასეთის არსებობის შემთხვევაში).</p>	
--	--	--	---	--

				<p>3. სააგენტო ვალდებულია გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილების გაცემის შესახებ ინდივიდუალური ადმინისტრაციულ-სამართლებრივი აქტის დასაბუთებაში ასახოს ინფორმაცია:</p> <p>ა) საზოგადოების მონაწილეობის პროცედურების განხორციელებისა და მის მიერ წარმოდგენილი მოსაზრებებისა და შენიშვნების გათვალისწინების შესახებ;</p> <p>ბ) ამ კოდექსის VI თავით გათვალისწინებული ექსპერტიზის დასკვნის გათვალისწინების შესახებ;</p> <p>გ) გზშ-ის ანგარიშში მოცემული შეფასებების გათვალისწინების შესახებ.</p> <p>4. საქმიანობის განმახორციელებელი ვალდებულია შეასრულოს გარემოსდაცვითი გადაწყვეტილებით განსაზღვრული პირობები.</p>		
6	<p>ნებართვის ქონის ვალდებულებისთვის ზიანის მიყენების გარეშე, წევრმა სახელმწიფოებმა შესაძლოა გაითვალისწინონ მოთხოვნები კონკრეტული კატეგორიის მოწყობილობების, საწვავი ან თანაწვის</p>	N1	9.1	<p>1. საქართველოს მთავრობა ადგენს ზოგადი სავალდებულო წესებს ამ კანონის I დანართით გათვალისწინებული საქმიანობებისთვის, რაც უზრუნველყოფს ინტეგრირებულ მიდგომას და გარემოს დაცვის ისეთ</p>	სშ	

	<p>ქარხნების მიმართ ზოგადი სავალდებულო წესების სახით.</p> <p>თუკი ზოგადი სავალდებულო წესები მიღებულია, ნებართვა შესაძლოა უბრალოდ მოიცავდეს უბრალოდ ამ წესებზე მითითებას.</p>			<p>დონეს, რომელიც ცალკეული ინტეგრირებული ნებართვის პირობების მეშვეობით მიღწევადი დონის ექვივალენტურია.</p>		
--	--	--	--	--	--	--

7	<p>გარემოსდაცვითი ზიანის თავიდან აცილების ან აღდგენის მიმართ გარემოსდაცვითი პასუხისმგებლობის შესახებ ევროპარლამენტისა და საბჭოს 2004 წლის 21 აპრილის 2004/35/EC დირექტივისთვის ზიანის მიყენების გარეშე, ნებისმიერი ინციდენტის ან შემთხვევის გარემოზე არსებითი ზეგავლენის შემთხვევაში, წევრმა სახელმწიფოებმა უნდა მიიღონ ნებისმიერი აუცილებელი ზომა, რათა დარწმუნდნენ რომ:</p> <p>a. საქმიანობის განმახორციელებელი შეატყობინებს კომპეტენტურ ორგანოს დაუყოვნებლივ;</p> <p>b. საქმიანობის განმახორციელებელი დაუყოვნებლივ მიიღებს ზომებს გარემოსდაცვითი შედეგების შეზღუდვის და შემდგომი შესაძლო ინციდენტების ან შემთხვევების თავიდან აცილებისთვის;</p> <p>c. კომპეტენტური ორგანო მოსთხოვს საქმიანობის განმახორციელებელს მიიღოს ნებისმიერი შესაბამისი ზომა, რასაც კომპეტენტური ორგანო ჩათვლის საჭიროდ, რათა თავიდან იქნეს აცილებული გარემოსდაცვითი შედეგები და თავიდან იქნეს აცილებული შემდგომი შესაძლო ინციდენტები ან შემთხვევები.</p>				ას	<p>იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.</p>
---	--	--	--	--	----	---

8.1	წევრმა სახელმწიფოებმა უნდა მიიღონ ყველა აუცილებელი ზომა, რათა დარწმუნდნენ რომ ნებართვის ყველა პირობა არის დაცული და შესაბამისი.	N1	23.1	1. ინტეგრირებული ნებართვის პირობების შესრულების კონტროლს ახორციელებს დეპარტამენტი.	სშ	
8.2	<p>ნებართვის პირობების დარღვევის შემთხვევაში, წევრმა სახელმწიფოებმა უნდა უზრუნველყონ რომ:</p> <p>a. საქმიანობის განმახორციელებელი დაუყოვნებლივ შეატყობინებს კომპეტენტურ ორგანოს;</p> <p>b. საქმიანობის განმახორციელებელი დაუყოვნებლივ მიიღებს საჭირო ზომას, რათა დარწმუნდეს რომ შეუსაბამოა არის აღმოფხვრილი შესაძლო უმოკლეს ვადაში;</p> <p>c. კომპეტენტური ორგანო მოსთხოვს საქმიანობის განმახორციელებელს მიიღოს ნებისმიერი საჭირო ზომა, რასაც კომპეტენტური ორგანო საჭიროდ მიიჩნევს შესაბამის ადმოსაფხვრელად.</p> <p>თუ კი ნებართვის პირობების დარღვევა დაუყოვნებლივ საფრთხეს უქმნის ადამიანის ჯანმრთელობას ან შესაძლოა გამოიწვიოს დაუყოვნებელი არსებითი საზიანო ზეგავლენა გარემოზე, და სანამ 1-ლი ქვეპუნქტის (b) და (c) ქვეპუნქტებით გათვალისწინებული შესაბამისობის აღდგენა მოხდება, მოწყობილობის, წვის ან თანაწვის ქარხნის ან შესაბამისი ნაწილის მუშაობა უნდა შეჩერდეს.</p>	N1	24.1 და 24.2	<p>1. ინტეგრირებული ნებართვის პირობების დარღვევის შემთხვევაში საქმიანობის განმახორციელებელი ვალდებულია:</p> <p>ა) აღნიშნულის თაობაზე დაუყოვნებლივ შეატყობინოს დეპარტამენტს, სამინისტროს სატელეფონო ცხელი ხაზის მეშვეობით;</p> <p>ბ) დაუყოვნებლივ მიიღოს ინტეგრირებული ნებართვის პირობების შესასრულებლად საჭირო ღონისძიებები;</p> <p>გ) განახორციელოს დეპარტამენტის მიერ მისთვის განსაზღვრული ის დამატებითი ღონისძიებები, რომლებიც აუცილებელია ინტეგრირებული ნებართვის პირობებთან შეუსაბამო გარემოებების აღმოსაფხვრელად.</p> <p>2. იმ შემთხვევაში, როდესაც ინტეგრირებული ნებართვის პირობების დარღვევა უშუალო საფრთხეს უქმნის ადამიანის ჯანმრთელობას, ან ქმნის გარემოზე მნიშვნელოვანი უარყოფითი ზემოქმედების საშიშროებას, დეპარტამენტი (დეპარტამენტის უფლებამოსილი პირი), საქმიანობის განმახორციელებელის მიერ ამ</p>	სშ	

			<p>მუხლის პირველი პუნქტის “ზ“ და „გ“ ქვეპუნქტებით გათვალისწინებული ღონისძიებების სრულად განხორციელებამდე, აჩერებს შესაბამისი დანადგარის/მოწყობილობის ან მისი შესაბამისი ნაწილის ექსპლუატაციას.</p>		
9	<p>1. თუკი მოწყობილობიდან მომდინარე სათბურ გაზების ემისიები მოცემულია 2003/87/EC დირექტივის პირველი დანართში, ამ მოწყობილობაში განხორციელებულ საქმიანობასთან დაკავშირებული ნებართვა არ უნდა მოიცავდეს ემისიის ზღვრულ რაოდენობას ამ გაზების პირდაპირი ემისიისთვის, თუ კი საჭირო არ იქნება იმის უზრუნველყოფა რომ რაიმე არსებითი ადგილობრივი დაბინძურება არ იქნება გამოწვეული.</p> <p>2. 2003/87/EC დირექტივის პირველ დანართში მოცემული საქმიანობებისთვის, წევრმა სახელმწიფოებმა შესაძლოა გადაწყვიტონ არ დააწესონ მოთხოვნები ენერგოეფექტურობის მიმართ საწვავ ერთეულებთან ან სხვა ერთეულებთან მიმართებაში, რომლებიც გამოყოფენ ნარხიროჟანგის დიოქსიდებს ტერიტორიაზე.</p> <p>3. სადაც აუცილებელია, კომპეტენტურმა ორგანომ უნდა შეცვალოს ნებართვა შესაბამისად.</p> <p>4. 1-ლი-მე-3 პუნქტები არ გამოიყენება იმ მოწყობილობების მიმართ, რომლებიც</p>			ას	იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.

	დროებით ამორებულია იმ სქემიდან, რომელიც განკუთვნილია სათბური გაზების ემისიის ნებართვისთვის კავშირის შიგნით 2003/87/EC დირექტივის 27-ე მუხლის შესაბამისად.				
10	წინამდებარე თავი გამოიყენება პირველ დანართში მოცემული მოქმედებების მიმართ და სადაც საჭიროა გასცემს შეზღუდვის უფლებამოსილებას ამ დანართის მიხედვით.				ას იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.

11	<p>წევრმა სახელმწიფოებმა უნდა მიიღონ აუცილებელი ზომები, რათა უზრუნველყონ რომ მოწყობილობები მუშაობდნენ შემდეგი პრინციპების შესაბამისად:</p> <p>a. ყველა შესაბამისი პრევენციული ზომა იქნა მიღებული დაბინძურების წინააღმდეგ;</p> <p>b. საუკეთესო ხელმისაწვდომი ტექნიკა იქნა გამოყენებული;</p> <p>c. არსებითი დაბინძურება არ იქნა გამოწვეული;</p> <p>d. ნარჩენების წარმოება თავიდან იქნა აცილებული 2008/98/EC დირექტივის შესაბამისად;</p> <p>e. თუკი ნარჩენები წარმოიშვა, აღნიშნული პრიორიტეტულობისა და 2008/98/EC დირექტივის შესაბამისად მომზადდა ხელახლა გამოყენებისთვის, გადამუშავდა, აღდგა ან სადაც ეს ტექნიკურად და ეკონომიკურად შესაძლებელია, თავიდან იქნა მოცილებული გარემოზე ზიანის მიყენების ან შემცირების გარეშე;</p> <p>f. ენერჯია ეფექტიანად იქნა გამოყენებული;</p> <p>g. საჭირო ზომები იქნა მიღებული ინციდენტების თავიდან ასაცილებლად და მათი შედეგების შესაზღუდად;</p> <p>h. საჭირო ზომები იქნა მიღებული მოქმედებების შეწყვეტის შესახებ დაბინძურების ნებისმიერი რისკის თავიდან ასაცილებლად და მოქმედებების ადგილი დაბრუნებულ იქნა</p>				ას	<p>იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.</p>
----	---	--	--	--	----	---

	<p>დამაკმაყოფილებელ მდგომარეობაზე, როგორც ეს განსაზღვრულია 22-ე მუხლში.</p>					
--	---	--	--	--	--	--

12.1	<p>წევრმა სახელმწიფოებმა უნდა მიიღონ აუცილებელი ზომები, რათა დარწმუნდნენ რომ ნებართვის შესახებ განცხადება შეიცავს შემდეგის აღწერას:</p> <p>a. მოწყობილობა დ მისი მოქმედებები;</p> <p>b. დაუმუშავებელი და დამხმარე მასალის, სხვა ნივთიერებებისა და ენერჯის გამოყენებული ან წარმოებული მოწყობილობების;</p> <p>c. ემისიის წყაროები ინსტალაციებში;</p> <p>d. მოწყობილობის განთავსების ადგილის პირობები;</p> <p>e. სადაც გამოყენებადია, საწყისი მოხსენება 22(2) მუხლის შესაბამისად;</p> <p>f. მოწყობილობებიდან მომდინარე განჭვრეტადი ემისიების რაოდენობა და ბუნება, ასევე გარემოზე ემისიების ზემოქმედების მნიშვნელობის იდენტიფიცირება;</p> <p>g. შეთავაზებული ტექნოლოგია და სხვა ტექნიკები მოწყობილობებიდან ემისიების თავიდან ასაცილებლად ან სადაც ეს შესაძლებელი არაა, მათ შესამცირებლად;</p> <p>h. მოწყობილობებიდან წარმოებული ნარჩენების თავიდან ასაცილებელი, თავიდან გამოსაყენებლად მოსამზადებელი, გადასამუშავებელი ან აღმდგენი ზომები;</p> <p>i. მე-11 მუხლით გათვალისწინებული სხვა ზომები, რომლებიც დაგეგმილია საქმიანობის განმახორციელებლის ძირითადი ვალდებულებების ზოგად პრინციპებთან შესაბამისობის უზრუნველსაყოფად;</p>	N1	11.1 და 11.2	<p>1. განაცხადი ინტეგრირებული ნებართვის მისაღებად (შემდგომში - განაცხადი) და თანდართული დოკუმენტაცია სააგენტოს წარედგინება ელექტრონული ფორმით.</p> <p>2. განაცხადი, გარდა საქართველოს ზოგადი ადმინისტრაციული კოდექსის 78-ე მუხლით გათვალისწინებული ინფორმაციისა, უნდა მოიცავდეს შემდეგს:</p> <p>ა) ინფორმაცია საქმიანობის განხორციელების ადგილის შესახებ, GIS (გეოინფორმაციული სისტემები) კოორდინატების მითითებით (shp-ფაილთან ერთად);</p> <p>ბ) ინფორმაცია საქმიანობისა და გამოყენებული მოწყობილობა/დანადგარების შესახებ;</p> <p>გ) ინფორმაცია ნედლეულის, დამხმარე და სხვა მასალების, ასევე მოხმარებული/წარმოებული ენერჯის შესახებ;</p> <p>დ) ინფორმაცია ემისიის წყაროების, პროგნოზირებადი ემისიებისა და მათი გარემოზე ზემოქმედების შესახებ;</p> <p>ე) ამ კანონის მე-8 მუხლით გათვალისწინებული საბაზისო ანგარიში (საჭიროების შემთხვევაში);</p> <p>ვ) ინფორმაცია შემოთავაზებული ტექნოლოგიის შესახებ, მათ შორის, ემისიების პრევენციის, ან სადაც ეს</p>	სშ	
------	---	----	--------------------	---	----	--

	<p>j. გარემოში ემისიის გამოყოფის მონიტორინგისთვის დაგეგმილი ზომები;</p> <p>k. განმცხადებლის მიერ გეგმაში შეთავაზებული ტექნოლოგიის, ტექნიკებისა და ზომების მთავარი ალტერნატივები;</p> <p>ნებართვაზე განცხადება ასევე უნდა შეიცავდეს არა ტექნიკურ შეჯამებას იმ დეტალებისას, რომელიც პირველი ქვეპუნქტითაა გათვალისწინებული.</p>			<p>შეუძლებელია - შემცირებისთვის გამოყენებული ტექნიკის შესახებ;</p> <p>ზ) ნარჩენების მართვის საკითხები, მათ შორის, ნარჩენების წარმოქმნის პრევენციის, ნარჩენების ხელახალი გამოყენებისთვის მომზადების, რეციკლირებისა და აღდგენის ღონისძიებები;</p> <p>თ) საჭიროების შემთხვევაში, ინფორმაცია იმ სხვა დამატებითი ღონისძიებების შესახებ, რომლებიც იგეგმება ამ კანონის მე-4 მუხლით გათვალისწინებულ, ინტეგრირებულ ნებართვას დაქვემდებარებული საქმიანობის პრინციპებთან შესაბამისობის მიზნით;</p> <p>ი) გარემოში ემისიების მონიტორინგის მიზნით დაგეგმილი ღონისძიებები;</p> <p>კ) შეთავაზებული ტექნოლოგიის, ტექნიკისა და ღონისძიებების განმცხადებლის მიერ შესწავლილი ძირითადი ალტერნატივები;</p> <p>ლ) საქმიანობის შეწყვეტისას საქმიანობის განხორციელების ადგილის აღდგენასთან, რემედიაციასთან და შემდგომ მოვლასთან დაკავშირებული შეთავაზებული ღონისძიებები;</p> <p>მ) ამ პუნქტის „ა“-„ლ“ ქვეპუნქტებით გათვალისწინებული ინფორმაციის მოკლე არატექნიკური რეზიუმე.</p>		
12.2	<p>თუკი ინფორმაცია მიწოდებულია 85/337/EEC დირექტივით</p>	N1	4.2	<p>2. იმ შემთხვევაში, თუ ინტეგრირებულ ნებართვას</p>	სშ	

	<p>გათვალისწინებული მოთხოვნების შესაბამისად ან 96/82/EC დირექტივის მიხედვით მომზადებული უსაფრთხოების მოხსენების მიხედვით ან სხვა ინფორმაცია, რომელიც წარმოებულია კანონმდებლობის სხვა დებულებების საპასუხოდ, რომელიც ასრულებს პირველი პუნქტით გათვალისწინებულ მოთხოვნებს, უნდა მოხდეს აღნიშნული ინფორმაციის ჩამატება ან მიერთება განცხადებასთან.</p>	N1	11.4	<p>დაქვემდებარებული საქმიანობა ასევე ექვემდებარება გარემოსდაცვითი შეფასების კოდექსით გათვალისწინებულ გარემოზე ზემოქმედების შეფასებას, საქმიანობაზე გაიცემა ინტეგრირებული ნებართვა, ამ კანონით დადგენილი პროცედურების შესაბამისად, ხოლო გარემოზე ზემოქმედების შეფასების შედეგად განსაზღვრული პირობები აისახება ინტეგრირებულ ნებართვაში.</p> <p>4. ამ კანონის მე-4 მუხლის მე-2 პუნქტითა და გარემოსდაცვითი შეფასების კოდექსით გათვალისწინებულ შემთხვევაში განაცხადს ასევე უნდა დაერთოს გარემოსდაცვითი შეფასების კოდექსის მე-10 მუხლის შესაბამისად მომზადებული გარემოზე ზემოქმედების შეფასების ანგარიში.</p>		
13.	<p>1. იმისთვის რომ მოხდეს BAT შემოთავაზებული დოკუმენტების შედგენა, განხილვა და განახლება, კომისიამ ორგანიზება უნდა გაუწიოს წევრ სახელმწიფოებს, დაინტერესებულ მრეწველობებს, გარემოს დაცვის</p>				ას	<p>იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.</p>

<p>ხელშემწყობ არასამთავრობო ორგანიზაციებს და კომისიას შორის ინფორმაციის გაცვლას.</p> <p>2. ინფორმაციის გაცვლა უნდა პასუხობდეს შემდეგს:</p> <p>a. მოწყობილობებისა და ტექნიკების ემისიების მხრივ მოქმედებების შესრულება გამოხატული მოკლე და გრძელვადიანი საშუალო მონაცემებით და სადაც საჭიროა შესაბამისი შემოთავაზებული დაუმუშავებელი მასალების პირობები, მოხმარება და ბუნება, წყლის მოხმარება, ენერჯის გამოყენება და ნარჩენების წარმოება;</p> <p>b. გამოყენებული ტექნიკები, რომლებიც დაკავშირებულია მონიტორინგთან გარემოზე ზემოქმედებები, ეკონომიკური და ტექნიკური მიზანშეწონილობა და შესაბამისი განვითარებები;</p> <p>c. საუკეთესო ხელმისაწვდომის ტექნიკები და წარმოქმნილი ტექნიკები, რომელთა იდენტიფიცირებაც მოხდა (a) და (b) ქვეპუნქტებში ნახსენები საკითხების მხედველობაში მიღების შემდეგ.</p> <p>3. კომისიამ უნდა შექმნას და რეგულარულად მოიწვიოს ფორმული, რომელიც შედგება წევრი სახელმწიფოების, დაინტერესებული</p>			
---	--	--	--

<p>მრეწველობების და გარემოს დაცვის ხელშემწყობი არასამთავრობო ორგანიზაციების წარმომადგენლებისგან.</p> <p>კომისია მიიღებს ფორუმის აზრს ინფორმაციის გაცვლის პრაქტიკული ღონისძიებების შესახებ და, კერძოდ, შემდეგზე:</p> <p>a. ფორუმის რეგლამენტი;</p> <p>b. ინფორმაციის გაცვლის სამუშაო პროგრამა;</p> <p>c. სახელმძღვანელო მონაცემების შეგროვების შესახებ;</p> <p>d. მითითებები BAT საცნობარო დოკუმენტების შედგენისა და მათი ხარისხის უზრუნველყოფის შესახებ, მათი შინაარსისა და ფორმატის შესაბამისობის ჩათვლით.</p> <p>მეორე პუნქტის (c) და (d) ქვეპუნქტებში მითითებული სახელმძღვანელო ითვალისწინებს ფორუმის აზრს და მიიღება 75(2) მუხლში მითითებული მარეგულირებელი პროცედურის შესაბამისად.</p> <p>4. კომისია მიიღებს და საჯაროდ გახდის ფორუმის მოსაზრებას BAT საცნობარო დოკუმენტების შემოთავაზებული შინაარსის შესახებ და ითვალისწინებს ამ მოსაზრებას მე-5 პუნქტში</p>				
--	--	--	--	--

	<p>გათვალისწინებული პროცედურებისთვის.</p> <p>5. BAT-ის დასკვნების შესახებ გადაწყვეტილებები მიიღება 75(2) მუხლში მითითებული მარეგულირებელი პროცედურის შესაბამისად.</p> <p>6. მე-5 პუნქტის შესაბამისად გადაწყვეტილების მიღების შემდეგ, კომისია დაუყოვნებლივ გამოაქვეყნებს BAT-ის მითითების დოკუმენტს და უზრუნველყოფს BAT-ის დასკვნების ხელმისაწვდომობას კავშირის ყველა ოფიციალურ ენაზე.</p> <p>7. მე-5 პუნქტის შესაბამისად შესაბამისი გადაწყვეტილების მიღებამდე, კომისიის მიერ 83-ე მუხლში მითითებულ თარიღამდე მიღებული საუკეთესო ხელმისაწვდომი ტექნიკის შესახებ დასკვნები BAT-ის საცნობარო დოკუმენტებიდან, გამოიყენება როგორც BAT-ის დასკვნები ამ თავის მიზნებისათვის, გარდა მე-15 მუხლის მე-3 და მე-4 პუნქტებისთვის.</p>					
14.1	<p>წევრი სახელმწიფოები უნდა დარწმუნდნენ რომ ნებართვა მოიცავს ყველა აუცილებელ ზომას მე-11 და მე-18 მუხლში მოცემული მოთხოვნების შესაბამისად.</p> <p>a. ემისიის ზღვრულ რაოდენობას დაბინძურებული ნივთიერებებისთვის, რომელიც მოცემულია II დანართში და</p>	N1	22.1	<p>1.საქმიანობის განმახორციელებელი ვალდებულია შეასრულოს ინტეგრირებული ნებართვით გათვალისწინებული პირობები. აღნიშნული პირობების შესრულების მდგომარეობის თაობაზე მონიტორინგის შედეგებს საქმიანობის განმახორციელებელი, სულ მცირე წელიწადში ერთხელ,</p>	წმ	<p>იხ. ასევე დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.</p>

<p>სხვა დაბინძურებული ნივთიერებებისთვის, რომლებიც შესაძლოა გამოიყოს მოწყობილობებიდან შემაშვოთებელი რაოდენობით, რომლებსაც მათი ბუნებისა და მათი პოტენციალიდან გამომდინარე შეუძლიათ გაავრცელონ დაბინძურება ერთი ადგილიდან მეორეზე;</p> <p>b. შესაბამისი მოთხოვნები, რომლებიც უზრუნველყოფენ ნიადაგის და მიწისქვეშა წლის დაცვას და ზომები, რომლებიც ეხება მოწყობილობებიდან წარმოებული ნარჩენების მონიტორინგსა და მართვას;</p> <p>c. შესაბამისი ემისიის მონიტორინგის მოთხოვნები აკონკრეტებენ:</p> <p>i. გაზომვის მეთოდოლოგიას, სიხშირეს და შეფასების პროცედურას; და</p> <p>ii. სადაც მე-15 მუხლის (3)(b) ქვეპუნქტი გამოიყენება, ემისიის მონიტორინგის შედეგები არის ხელმისაწვდომი იმავე პერიოდების განმავლობაში და ასევე მითითებული პირობები, რომელიც ეხება ემისიების დონეს საუკეთესო ხელმისაწვდომ ტექნიკებთან დაკავშირებით;</p> <p>d. ვალდებულება რომ კომპეტენტური ორგანოსთვის მომარაგებულ იქნას რეგულარულად, სულ მცირე ყოველწლიურად, შემდეგით:</p>	<p>N1</p>	<p>7.7</p>	<p>წარუდგენს სააგენტოს, ამავე ნებართვით დადგენილ ვადაში.</p> <p>7. სააგენტო უფლებამოსილია განსაზღვროს ემისიის ზღვრული მნიშვნელობები, რომლებიც განსხვავდება ამ კანონის მე-6 მუხლის მე-4 პუნქტში მითითებული მნიშვნელობებისგან, სიდიდეების, დროის პერიოდებისა და სტანდარტული პირობების თვალსაზრისით. ასეთ შემთხვევაში სააგენტო, სულ მცირე, წელიწადში ერთხელ, შეაფასებს ემისიების მონიტორინგის შედეგებს, რათა უზრუნველყოს, რომ ნორმალურ საექსპლუატაციო პირობებში ემისიები არ აღემატებოდეს საუკეთესო ხელმისაწვდომ ტექნიკასთან დაკავშირებულ ემისიის დონეებს.</p>		
--	-----------	------------	--	--	--

<p>i. (c) ქვეპუნქტით მოცემული ემისიის მონიტორინგის შედეგებზე დაფუძნებული ინფორმაცია და სხვა მოთხოვნილი მონაცემები, რომელიც საშუალებას აძლევს კომპეტენტურ ორგანოს შეამოწმოს ნებართვის პირობებთან შესაბამისობა; და</p> <p>ii. სადაც მე-15 მუხლის (3)(b) ქვეპუნქტი გამოიყენება, ემისიის მონიტორინგის შედეგების მოკლე შეჯამება, რომელიც შესაძლებელს გახდის საუკეთესო ხელმისაწვდომ ტექნიკებთან დაკავშირებული ემისიების დონეებს შედარებას;</p> <p>e. შესაბამისი მოთხოვნები იმ ზომების რეგულარული დაცვისა და კონტროლისთვის, რომლებიც გატარებულ იქნა ნიადაგში და მიწისქვეშა წყლებში ემისიების გამოყოფის თავიდან ასაცილებლად (b) ქვეპუნქტის შესაბამისად და შესაბამისი მოთხოვნები, რომლებიც ეხება ნიადაგისა და მიწისქვეშა წყლების პერიოდულ მონიტორინგს, რაც დაკავშირებულია შესაბამის საშიშ ნივთიერებებთან, რომლებიც შესაძლოა აღმოჩენილ იქნას ტერიტორიაზე და მოწყობილობის ტერიტორიაზე შესაძლო ნიადაგის და მიწისქვეშა წყლების დაბინძურებასთან;</p> <p>f. ზომები, რომლებიც დაკავშირებულია ნორმალური მუშაობის პირობებისგან განსხვავებულ პირობებთან, როგორცაა</p>				
--	--	--	--	--

	<p>დაწყებისა და დასრულების მოქმედებები, გაჟონვა, გაუმართაობა, წუთიერი შეფერხებები და მოქმედებების განსაზღვრული დასრულება;</p> <p>გ. დიდ მანძილზე გავრცელებადი ან ტრასასაზღვრო დაბინძურების მინიმალიზაციასთან დაკავშირებული დებულებები;</p> <p>h. პირობები ემისიის ზღვრული რაოდენობის შესაბამისობის შეფასებისთვის ან სხვაგან ჩამოყალიბებული შესაბამისი მოთხოვნების მითითების შეფასებისთვის.</p>					
14.2	1(a) პუნქტის მიზნებისთვის, ემისიის ზღვრული რაოდენობა შეიძლება შევსებული ან ჩანაცვლებული იყო ექვივალენტი პარამეტრებით ან ტექნიკური ზომებით, რომლებიც უზრუნველყოფენ გარემოს დაცვის ექვივალენტ დონეს.				ას	იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.
14.3	BAT დასკვნა უნდა იქნეს გასათვალისწინებელი ნებართვის პირობების დაწესებითვის.	N1	5.2	2. ინტეგრირებული ნებართვის პირობები განისაზღვრება საუკეთესო ხელმისაწვდომი ტექნიკის საფუძველზე.	სშ	
14.4	მე-18 მუხლისთვის ზიანის მიყენების გარეშე, კომპეტენტურმა ორგანომ შესაძლოა დააწესოს ნებართვის უფრო მკაცრი პირობები საუკეთესო ხელმისაწვდომი ტექნიკის მიღწევადთან შედარებით, როგორც ეს აღწერილია BAT დასკვნებში. წევრმა სახელმწიფოებმა	N1	6.7	7. იმ შემთხვევაში, როდესაც გარემოს მდგომარეობის ხარისხობრივი ნორმები მოითხოვს უფრო მკაცრ პირობებს, ვიდრე ის პირობები, რომლებიც მიიღწევა საუკეთესო ხელმისაწვდომი ტექნიკის დანერგვის/გამოყენების გზით,	სშ	

	შესაძლოა დაადგინონ წესები, რომლის მიხედვითაც კომპეტენტურ ორგანოებს შეეძლებათ უფრო მკაცრი პირობების დადგენა.			სააგენტო უფლებამოსილია ინტეგრირებული ნებართვით დაადგინოს დამატებითი ღონისძიებები. დამატებითი ღონისძიებები შესაძლოა მოიცავდეს ინტეგრირებული ნებართვის უფრო მკაცრ პირობებს.		
14.5.	<p>თუ კომპეტენტური ორგანო ადგენს ნებართვის პირობებს იმ საუკეთესო ხელმისაწვდომ ტექნიკაზე დაყრდნობით, რომელიც არ არის აღწერილი არც ერთ შესაბამის BAT დასკვნაში, მან უნდა უზრუნველყოს რომ:</p> <p>a. ტექნიკა განსაზღვრულია III დანართში მოცემული კრიტერიუმისთვის განსაკუთრებული ყურადღების მიქცევით; და</p> <p>b. მე-15 მუხლის მოთხოვნები დაცულია.</p> <p>თუ BAT დასკვნები, რომელიც აღნიშნულია პირველ ქვეპუნქტში, არ შეიცავს ემისიის დონეებს დაკავშირებულს საუკეთესო ხელმისაწვდომ ტექნიკებთან, კომპეტენტური ორგანო უნდა</p>	N1	5.4	4. როდესაც ინტეგრირებული ნებართვის პირობები დგინდება ისეთ საუკეთესო ხელმისაწვდომ ტექნიკაზე დაყრდნობით, რომელიც არ არის აღწერილი საუკეთესო ხელმისაწვდომი ტექნიკის შესახებ დასკვნაში, ეს ტექნიკა უნდა განისაზღვროს ამ კანონის III დანართში მოცემული კრიტერიუმების გათვალისწინებით და ამ კანონის მე-6 მუხლის მოთხოვნათა დაცვით.	სშ	
	<p>თუ BAT დასკვნები, რომელიც აღნიშნულია პირველ ქვეპუნქტში, არ შეიცავს ემისიის დონეებს დაკავშირებულს საუკეთესო ხელმისაწვდომ ტექნიკებთან, კომპეტენტური ორგანო უნდა</p>	N1	6.5	5. ინტეგრირებულ ნებართვაში განსაზღვრული ემისიის ზღვრული მნიშვნელობები დგინდება ემისიის გარემოში მოხვედრის წერტილისთვის. აღნიშნული ემისიის		

	დარწმუნდეს რომ პირველ ქვეპუნქტში აღნიშნული ტექნიკა უზრუნველყოფს გარემოს დაცვის ისეთი დონის დაცვას, რომელიც ექვივალენტია BAT დასკვნებში აღწერილი საუკეთესო ხელმისაწვდომი ტექნიკებისა.			ზღვრული მნიშვნელობების დადგენისას მხედველობაში არ მიიღება ამ წერტილამდე ნივთიერებების განზავება.		
14.6	თუ მოწყობილობაში განხორციელებული საქმიანობა ან პროცესის წარმოების სახე არ არის მოცემული ნებისმიერი სახის BAT დასკვნებში ან თუ ეს დასკვნები ვერ პასუხობენ მოქმედების ან პროცესის გარემოზე ყველა პოტენციურ ზეგავლენას, კომპეტენტურმა ორგანომ, საქმიანობის განმახორციელებელთან კონსულტაციის შემდეგ, უნდა დაადგინოს ნებართვის პირობები საუკეთესო ხელმისაწვდომ ტექნიკებზე დაყრდნობით, რომელიც განსაზღვრულია მოქმედების ან პროცესისთვის III დანართში მოცემული კრიტერიუმის მხედველობაში მიღებით.	NI	5.3	3. იმ შემთხვევებში, როდესაც საუკეთესო ხელმისაწვდომი ტექნიკის შესახებ დასკვნაში არ არის გათვალისწინებული საქმიანობა ან საწარმოო პროცესი ან/და საქმიანობის ან ცალკეული საწარმოო პროცესის გარემოზე ყველა შესაძლო ზემოქმედება, ინტეგრირებული ნებართვის პირობები განისაზღვრება საუკეთესო ხელმისაწვდომი ტექნიკის საფუძველზე, ამ კანონის III დანართით განსაზღვრული კრიტერიუმების გათვალისწინებით, საქმიანობის განმახორციელებლისთვის წინასწარი შეტყობინებით.	სშ	
14.7	I დანართის 6.6 პუნქტში მოცემული მოწყობილობებისთვის, წინამდებარე მუხლის პირველიდან მე-6 პუნქტები				ას	იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.

	გამოიყენება ცხოველების კეთილდღეობასთან დაკავშირებული კანონმდებლობისთვის ზიანის მიყენების გარეშე.					
15.1	ემისიის ზღვრული რაოდენობები დამაბინძურებელი ნივთიერებებისთვის გამოიყენება იმ მომენტში, როცა ემისიები ტოვებენ მოწყობილობას და ნებისმიერი სახის გაზავება ამ მომენტამდე მხედველობაში არ იქნება მიღებული ამ რაოდენობების განსაზღვრისას.  დამაბინძურებელი ნივთიერებების წყალში არაპირდაპირი გზით გამოთავისუფლებასთან დაკავშირებით, წყლის დამუშავების ქარხნის ზეგავლენა შესაძლოა მხედველობაში იქნას მიღებული მოწყობილობის ემისიის ზღვრული რაოდენობების განსაზღვრისას, იმის უზრუნველყოფით რომ გარემოს დაცვის ექვივალენტური დონე გარანტირებულია და იმის გათვალისწინებით რომ ეს არ გამოიწვევს გარემოს დაბინძურების უფრო მაღალ დონეს.				ას	იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.
15.2	მე-18 მუხლისთვის ზიანის მიყენების გარეშე, ემისიის ზღვრული რაოდენობები და ექვივალენტური პარამეტრები და ტექნიკური ზომები, რომლებიც მოცემულია მე -14 მუხლის (1) და (2) პუნქტებში, ემყარება საუკეთესო ხელმისაწვდომ ტექნიკებს, ნებისმიერი ტექნიკის ან კონკრეტული ტექნოლოგიის გამოყენების დაწესების გარეშე.	N1	6.1	1. ინტეგრირებულ ნებართვაში განსაზღვრული ემისიის ზღვრული მნიშვნელობები ეფუძნება დასკვნებს საუკეთესო ხელმისაწვდომი ტექნიკის შესახებ, რომელიმე კონკრეტული ტექნიკის ან ტექნოლოგიის გამოყენების მოთხოვნის გარეშე.	სშ	

15.3	<p>კომპეტენტურმა ორგანომ უნდა დაადგინოს ემისიის ზღვრული რაოდენობა, რომელიც უზრუნველყოფს, მოქმედების ნორმალური პირობების ქვეშ, რომ ემისიებმა არ გადაარჭარბოს ემისიის დონეებს, რომლებიც დაკავშირებულია საუკეთესო ხელმისაწვდომ ტექნიკებთან, როგორც ეს დადგენილია BAT დასკვნების შესახებ გადაწყვეტილებებში მე-13(5) მუხლის შესაბამისად შემდეგიდან ერთ-ერთის საშუალებით:</p> <p>a. დადგენილია ემისიის ზღვრული რაოდენობები, რომლებიც არ აჭარბებს ემისიის იმ დონეებს, რომლებიც დაკავშირებულია საუკეთესო ხელმისაწვდომ ტექნიკებთან. ემისიის ეს ზღვრული რაოდენობები უნდა იყოს გამოხატული იმავე ან უფრო მოკლე პერიოდებისთვის და იმავე პირობების შესაბამისად, როგორც ემისიის იმ დონეებთან დაკავშირებით, რომლებიც დაკავშირებულია საუკეთესო ხელმისაწვდომ ტექნიკებთან; ან</p> <p>b. ემისიის სხვადასხვა ზღვრული რაოდენობების დადგენა, ვიდრე ეს მოცემულია (a) ქვეპუნქტში რაოდენობებთან, დროის მონაკვეთებთან და პირობებთან დაკავშირებით. თუ (b) ქვეპუნქტი გამოიყენება, კომპეტენტურმა ორგანომ, სულ მცირე ყოველწლიურად უნდა შეაფასოს ემისიების მონიტორინგის შედეგები</p>	N1	6.4	<p>4. ინტეგრირებულ ნებართვაში საქმიანობისთვის განსაზღვრული ემისიის ზღვრული მნიშვნელობები არ უნდა აღემატებოდეს საუკეთესო ხელმისაწვდომ ტექნიკასთან დაკავშირებულ ემისიის დონეებს, გარდა ამ კანონის მე-7 მუხლით გათვალისწინებული შემთხვევისა.</p> <p>7. სააგენტო უფლებამოსილია განსაზღვროს ემისიის ზღვრული მნიშვნელობები, რომლებიც განსხვავდება ამ კანონის მე-6 მუხლის მე-4 პუნქტში მითითებული მნიშვნელობებისგან, სიდიდეების, დროის პერიოდებისა და სტანდარტული პირობების თვალსაზრისით. ასეთ შემთხვევაში სააგენტო, სულ მცირე, წელიწადში ერთხელ, შეაფასებს ემისიების მონიტორინგის შედეგებს, რათა უზრუნველყოს, რომ ნორმალურ საექსპლუატაციო პირობებში ემისიები არ აღემატებოდეს საუკეთესო ხელმისაწვდომ ტექნიკასთან დაკავშირებულ ემისიის დონეებს.</p>	სშ	
------	--	----	-----	---	----	--

	იმისთვის, რომ იქნას უზრუნველყოფილი, ემისიები, ჩვეულებრივი სამოქმედო პირობებისას არ აჭარბებდეს საუკეთესო ხელმისაწვდომ ტექნიკებთან დაკავშირებულ ემისიების დონეებს.					
15.4	<p>მესამე პუნქტიდან გადახვევის მიზნით, ასევე მე-18 მუხლისთვის ზიანის მიყენების გარეშე, კომპეტენტურ ორგანოს შეუძლია განსაკუთრებულ შემთხვევებში დააწესოს ნაკლებად მკაცრი ემისიის ზღვრული მოცულობა. ამგვარი გადახვევის გამოყენება შეიძლება მხოლოდ იმ შემთხვევაში, თუ შეფასებებიდან ჩანს, რომ BAT დასკვნებში აღწერილი საუკეთესო ხელმისაწვდომ ტექნიკებთან დაკავშირებული ემისიის დონის მიღწევა გამოიწვევს არაპროპორციულად მაღალ ხარჯებს გარემოსთვის სარგებლის მოტანასთან შედარებით, რაც განპირობებულია:</p> <p>a. მოწყობილობების გეოგრაფიული მდებარეობით ან ადგილობრივი გარემოსდაცვითი პირობებით; ან</p> <p>b. მოწყობილობის ტექნიკური მახასიათებლებით.</p> <p>კომპეტენტურმა ორგანომ ნებართვის პირობებს დანართის სახით უნდა დაურთოს პირველი ქვეპუნქტის გამოყენების მიზეზები, მათ შორის შეფასების შედეგი და დაწესებული</p>	N1	7.1	<p>1. სააგენტო უფლებამოსილია დააწესოს ემისიის ზღვრული ნაკლებად მკაცრი მნიშვნელობები მხოლოდ იმ შემთხვევაში, როდესაც საქმიანობის განმახორციელებლის მიერ წარმოდგენილი ხარჯთსარგებლიანობის ან/და სხვა ეკონომიკური ანალიზი აჩვენებს, რომ საუკეთესო ხელმისაწვდომ ტექნიკასთან დაკავშირებული ემისიების დონეების მიღწევა, როგორც ისინი აღწერილია დასკვნებში საუკეთესო ხელმისაწვდომი ტექნიკის შესახებ, გამოიწვევს არათანაბარზომიერად მაღალ ხარჯებს გარემოსდაცვით სარგებელთან შედარებით, შემდეგი მიზეზების გამო:</p> <p>ა) საქმიანობის განხორციელების გეოგრაფიული ადგილმდებარეობა ან ადგილობრივი გარემო პირობები;</p> <p>ბ) საქმიანობის ტექნიკური მახასიათებლები.</p>	ნშ	ასოცირების შესახებ შეთანხმების XXVI დანართის თანახმად, მითითებული დირექტივის 15(2-4) მუხლთან დაახლოების ვადა არის 2026 წელი.

	<p>პირობების გამამართლებელი საფუძვლები.</p> <p>პირველი ქვეპუნქტის შესაბამისად დადგენილი ემისიის ზღვრული რაოდენობები არ უნდა აჭარბებდეს წინამდებარე დირექტივის დანართებში მოცემული ემისიის ზღვრულ რაოდენობებს.</p> <p>კომპეტენტური ორგანო ნებისმიერ შემთხვევაში უნდა დარწმუნდეს რომ არ არის გამოწვეული მნიშვნელოვანი დაბინძურება და რომ მიღწეულია გარემოს დაცვის მაღალი დონე.</p> <p>72-ე მუხლის (1) პუნქტის შესაბამისად, წვერი სახელმწიფოების მიერ მოწოდებულ ინფორმაციაზე დაყრდნობით, კონკრეტულად ამ პუნქტის გამოყენებასთან დაკავშირებით, კომისიას შეუძლია, თუ აუცილებელია, შეაფასოს და განმარტოს ამ პუნქტის გამოყენებისთვის მხედველობაში მისაღები კრიტერიუმი.</p> <p>21-ე მუხლის შესაბამისად კომპეტენტურმა ორგანომ თავიდან უნდა შეაფასოს პირველი ქვეპუნქტის გამოყენება როგორც ნებართვის პირობების ხელახლა გადახედვის ნაწილი.</p>					
15.5	<p>კომპეტენტურმა ორგანომ შესაძლოა გასცეს წინამდებარე მუხლის მე-2 და მე-3 პუნქტებით, მე-11 მუხლის (a) და (b) ქვეპუნქტებით არა უმეტეს 9 თვის ვადით ახლად წარმოქმნილი ტექნიკის</p>				ას	<p>იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.</p>

	<p>შემოწმებისა და გამოყენებისთვის დადგენილი მოთხოვნებიდან დროებით გადახვევის უფლება იმ პირობით, რომ დადგენილი დროის შემდეგ ტექნიკის მუშაობა შეჩერდება ან მიაღწევს სულ ცოტა ემისიის იმ დონეს, რომელიც დაკავშირებულია საუკეთესო ხელმისაწვდომ ტექნიკებთან.</p>					
16.	<p>1. მე-14 მუხლის (1)-ლი პუნქტის (c) ქვეპუნქტით გათვალისწინებული მონიტორინგის მოთხოვნები უნდა ეფუძნებოდეს BAT დასკვნებში აღწერილ მონიტორინგის დასკვნებს.</p> <p>2. მე-14 მუხლის (1)-ლი პუნქტის (e) ქვეპუნქტით განსაზღვრული პერიოდული მონიტორინგის სიხშირე განისაზღვრება კომპეტენტური ორგანოს მიერ ყოველი მოწყობილობისთვის განკუთვნილ ნებართვაში ან ზოგად სავალდებულო წესებში.</p> <p>პირველი ქვეპუნქტისთვის ზიანის მიყენების გარეშე, პერიოდული მონიტორინგი უნდა განხორციელდება სულ მცირე ყოველ 5 წელიწადში ერთხელ მიწისქვეშა წყლებისთვის და ყოველ 10 წელიწადში ერთხელ ნიადაგისთვის, თუ ამგვარი მონიტორინგი არ ეფუძნება დაბინძურების რისკის სისტემატურ შეფასებას.</p>				ას	იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.

17.1	ზოგადი სავალდებულო წესების მიღებისას წევრმა სახელმწიფოებმა უნდა უზრუნველყონ ინტეგრირებული მიდგომა და გარემოს მაღალი დაცვა, რომელიც ექვივალენტურია ინდივიდუალური ნებართვის პირობებით მიღწევადობისა.				ას	იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.
17.2	ზოგადი სავალდებულო წესები უნდა ეფუძნებოდეს საუკეთესო ხელმისაწვდომ ტექნიკებს, ნებისმიერი ტექნიკის ან კონკრეტული ტექნოლოგიის გამოყენების დაწესების გარეშე იმისთვის, რომ მე-14 და მე-15 მუხლებთან შესაბამისობა იქნას უზრუნველყოფილი.	N1	9.1 და 9.2	1. საქართველოს მთავრობა უფლებამოსილია დაადგინოს ზოგადი სავალდებულო წესები ამ კანონის I დანართით გათვალისწინებული საქმიანობებისთვის, რაც უზრუნველყოფს ინტეგრირებულ მიდგომას და გარემოს დაცვის ისეთ დონეს, რომელიც ცალკეული ინტეგრირებული ნებართვის პირობების მეშვეობით მიღწევადი დონის ექვივალენტურია. 2. ზოგადი სავალდებულო წესები დაფუძნებული უნდა იყოს საუკეთესო ხელმისაწვდომ ტექნიკაზე, კონკრეტული ტექნოლოგიის ან ტექნიკის მითითების გარეშე, რათა უზრუნველყოფილი იყოს ამ კანონის მე-5-მე-6 მუხლებთან შესაბამისობა.	სშ	
17.3	წევრმა სახელმწიფოებმა უნდა უზრუნველყონ რომ ზოგადი სავალდებულო წესები არის განახლებული, რათა მხედველობაში იქნას მიღებული საუკეთესო ხელმისაწვდომი ტექნიკების განვითარება და				ას	იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.

	უზრუველყოფილი იყოს 21-ე მუხლთან შესაბამისობა.				
17.4	1-3 პუნქტების შესაბამისად მიღებული ზოგადი სავალდებულო წესები უნდა შეიცავდნენ მითითებას წინამდებარე დირექტივაზე ან თან უნდა ერთვოდეს ასეთი მითითება მათი ოფიციალურად გამოქვეყნების შემთხვევაში.			ას	იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.
18	თუ გარემოსდაცვითი ხარისხის სტანდარტი მოითხოვს იმაზე მკაცრ პირობებს, ვიდრე მიღწევადია საუკეთესო ხელმიწვდომი ტექნიკის გამოყენებით, ნებართვაში გათვალისწინებული უნდა იყოს დამატებითი ზომები, გარემოსდაცვითი ხარისხის სტანდარტების შესაბამისად მიღებულ სხვა ზომებისთვის ზიანის მიყენების გარეშე.			ას	იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.
19	წვერი სახელმწიფოები უნდა დარწმუნდნენ რომ კომპეტენტური ორგანოები მოქმედებენ ან ინფორმირებულნი არიან საუკეთესო ხელმისაწვდომი ტექნიკის განვითარების და განახლებული ან ახალი BAT დასკვნების გამოქვეყნების შესახებ და უნდა გახადონ აღნიშნული ინფორმაცია დაინტერესებული საზოგადოებისთვის ხელმისაწვდომი.			ას	იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.
20	1. წვერმა სახელმწიფოებმა უნდა მიიღონ ყველა აუცილებელი ზომა იმის უზრუნველსაყოფად, რომ საქმიანობის განმახორციელებელი შეატყობინებს კომპეტენტურ ორგანოს მოწყობილობის ბუნების ან ფუნქციონირების ან მისი			ას	იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.

	<p>გაფართოების მიზნით ნებისმიერი დაგეგმილი ცვლილების შესახებ, რომლებსაც შესაძლოა ჰქონდეთ გარემოსდაცვითი შედეგები. თუ აუცილებელია, კომპეტენტურმა ორგანომ უნდა განაახლოს ნებართვა.</p> <p>2. წევრმა სახელმწიფოებმა უნდა მიიღონ აუცილებელი ზომები, რათა დარწმუნდნენ, რომ საქმიანობის განმახორციელებლის მიერ დაგეგმილი არსებითი ცვლილება არ ხორციელდება წინამდებარე დირექტივის შესაბამისად გაცემული ნებართვის გარეშე.</p> <p>ნებართვის განცხადება და კომპეტენტური ორგანოს მიერ მიღებული გადაწყვეტილება უნდა მოიცავდეს მე-12 მუხლში ჩამოთვლილ მოწყობილობის იმ ნაწილებსა და დეტალებს, რომლებმაც შეიძლება განიცადონ არსებითი ცვლილება.</p> <p>3. მოწყობილობის გაფართოების, ბუნების ან ფუნქციონირების ცვლილება უნდა იქნას მიჩნეული არსებითად თუ აღნიშნული ცვლილება ან გაფართოება აღწევს პირველი დანართით მოცემული შესაძლებლობის ზღვარს.</p>					
21.1	<p>წევრმა სახელმწიფოებმა უნდა მიიღონ აუცილებელი ზომები, რათა უზრუნველყონ, რომ კომპეტენტური ორგანო 2-5 პუნქტების შესაბამისად პერიოდულად განიხილავს ნებართვის</p>	N1	17.1	<p>1. სააგენტო უფლებამოსილია, საკუთარი ინიციატივით, ხელახლა განიხილოს ინტეგრირებული ნებართვის პირობები და აუცილებლობის შემთხვევაში,</p>	სშ	

	<p>ყველა პირობას და თუ წინამდებარე დირექტივასთან შესაბამისობის უზრუნველსაყოფად აუცილებელია, განაახლებს ამ პირობებს.</p>		<p>კანონმდებლობით დადგენილი წესით, მიიღოს გადაწყვეტილება ინტეგრირებულ ნებართვაში ცვლილების შეტანის საჭიროებაზე, შემდეგ შემთხვევებში:</p> <p>ა) როდესაც საქმიანობა ან საწარმოო პროცესი არ არის გათვალისწინებული საუკეთესო ხელმისაწვდომი ტექნიკის შესახებ დასკვნაში და საუკეთესო ხელმისაწვდომი ტექნიკა განვითარდა იმგვარად, რაც უზრუნველყოფს ემისიების მნიშვნელოვან შემცირებას;</p> <p>ბ) ექსპლუატაციის უსაფრთხოება მოითხოვს სხვა ტექნიკის/ტექნოლოგიის დანერგვას;</p> <p>გ) საქმიანობასთან დაკავშირებით გამოიკა საუკეთესო ხელმისაწვდომი ტექნიკის შესახებ ახალი დასკვნები, ამ კანონის მე-5 მუხლის პირველი პუნქტის შესაბამისად;</p> <p>დ) საქმიანობის შედეგად გამოწვეული დაბინძურება იმდენად მნიშვნელოვანია, რომ საჭიროებს ინტეგრირებული ნებართვით დადგენილი ემისიის ზღვრული მნიშვნელობების გადახედვას, ან ემისიის ახალი ზღვრული მნიშვნელობების განსაზღვრას;</p> <p>ე) შეიცვალა გარემოს მდგომარეობის ხარისხობრივი ნორმები, რომელთა საფუძველზეც საჭიროა</p>	
--	---	--	--	--

				<p>ინტეგრირებული ნებართვის პირობების გადახედვა;</p> <p>ვ) ნებართვაში ცვლილების შეტანა აუცილებელია ნებართვის ამ კანონის მოთხოვნებთან შესაბამისობაში მოყვანის მიზნით.</p>		
21.2	<p>კომპეტენტური ორგანოს მოთხოვნის შესაბამისად, საქმიანობის განმახორციელებელმა უნდა წარმოადგინოს მთელი ის ინფორმაცია, რომელიც აუცილებელია ნებართვის პირობების გადახედვისთვის, მათ შორის, კონკრეტულად, ემისიის მონიტორინგის შედეგები და სხვა მონაცემები, რაც შესაძლებელს გახდის მოწყობილობის მუშაობის შედარებას BAT დასკვნებში აღწერილ საუკეთესო ხელმისაწვდომ ტექნიკასთან და ამ ტექნიკით გამოყოფილ ემისიის დონეებთან.</p> <p>ნებართვის პირობების გადახედვისას, კომპეტენტურმა ორგანომ უნდა გამოიყენოს მონიტორინგის ან შემოწმების შედეგად მიღებული ნებისმიერი ინფორმაცია.</p>	N1	17.2	<p>2. ამ მუხლის პირველი პუნქტის „გ“ ქვეპუნქტით გათვალისწინებულ შემთხვევაში სააგენტო ინტეგრირებული ნებართვის პირობებს განიხილავს საუკეთესო ხელმისაწვდომი ტექნიკის შესახებ დასკვნების დამტკიცებიდან 4 წლის ვადაში. სააგენტო საქმიანობის განმახორციელებელს განუსაზღვრავს გონივრულ ვადას, რომლის ფარგლებშიც საქმიანობის განმახორციელებელმა, საუკეთესო ხელმისაწვდომი ტექნიკის შესახებ დასკვნებთან შესაბამისობაში მოყვანის მიზნით, უნდა უზრუნველყოს სააგენტოში სათანადო დოკუმენტაციის წარმოდგენა, ამ კანონის მე-11-მე-15 მუხლების შესაბამისად. ამ პუნქტით გათვალისწინებულ შემთხვევაში საქმიანობის განმახორციელებელი თავისუფლდება ინტეგრირებული ნებართვის მოსაკრებლის გადახდისგან.</p>	სშ	

		N1	17.5 „ბ“	<p>5. სააგენტო უფლებამოსილია საქართველოს ზოგადი ადმინისტრაციული კოდექსის დადგენილი საჯარო ადმინისტრაციული წარმოების წესით, 30 სამუშაო დღის ვადაში, შეიტანოს შესაბამისი ცვლილება ინტეგრირებულ ნებართვაში, თუ:</p> <p>ბ) დეპარტამენტის მიერ ინსპექტირების საფუძველზე გამოვლინდება საქმიანობის განხორციელების ადგილზე არსებული მდგომარეობის შეუსაბამობა ინტეგრირებულ ნებართვაში ასახულ გარემოებებთან და სააგენტო დაადგენს, რომ აღნიშნული შეუსაბამობა არ არის არსებითი. მოცემულ შემთხვევაში ინტეგრირებულ ნებართვაში ცვლილება შეიძლება განხორციელდეს საქმიანობის განმახორციელებელის თანხმობით.</p>		
21.3	<p>მოწყობილობის მთავარ მოქმედებასთან დაკავშირებით მე-13 მუხლის (5) პუნქტის შესაბამისად BAT დასკვნებზე გადაწყვეტილებების გამოქვეყნებიდან 4 წლის განმავლობაში, კომპეტენტურმა ორგანომ უნდა უზრუნველყოს, რომ:</p>	N1	17.2	<p>2. ამ მუხლის პირველი პუნქტის „გ“ ქვეპუნქტით გათვალისწინებულ შემთხვევაში სააგენტო ინტეგრირებული ნებართვის პირობებს განიხილავს საუკეთესო ხელმისაწვდომი ტექნიკის შესახებ დასკვნების დამტკიცებიდან 4 წლის</p>	სშ	

	<p>a. მოწყობილობის ნებართვის ყველა პირობა არის გადახედილი და თუ საჭიროა წინამდებარე დირექტივასთან, კერძოდ, მე-15 მუხლის (3) და (4) პუნქტებთან შესაბამისობის უზრუნველსაყოფად იქნას განახლებული;</p> <p>b. მოწყობილობა შეესაბამება ნებართვის ამ პირობებს.</p> <p>გადახედვისას უნდა იქნას მხედველობაში მიღებული მოწყობილობის მიმართ გამოყენებადი ყველა ახალი ან განახლებული BAT დასკვნები და მიღებული მე-13 მუხლის (5) პუნქტის შესაბამისად მას შემდეგ რაც ნებართვა გაიცა ან ბოლოს გადაიხედა.</p>	N1	17.7	<p>ვადაში. სააგენტო საქმიანობის განმახორციელებელს განუსაზღვრავს გონივრულ ვადას, რომლის ფარგლებშიც საქმიანობის განმახორციელებელმა, საუკეთესო ხელმისაწვდომი ტექნიკის შესახებ დასკვნებთან შესაბამისობაში მოყვანის მიზნით, უნდა უზრუნველყოს სააგენტოში სათანადო დოკუმენტაციის წარმოდგენა, ამ კანონის მე-11-მე-15 მუხლების შესაბამისად. ამ პუნქტით გათვალისწინებულ შემთხვევაში საქმიანობის განმახორციელებელი თავისუფლდება ინტეგრირებული ნებართვის მოსაკრებლის გადახდისგან.</p> <p>7. თუ სააგენტო დაადგენს, რომ ცვლილება არსებითი ცვლილებაა, უნდა გაიცეს ახალი ინტეგრირებული ნებართვა. ასეთ შემთხვევაში საქმიანობის განმახორციელებელი ვალდებულია, სააგენტოში წარმოადგინოს ამ კანონის მე-11 მუხლით გათვალისწინებული განაცხადი და შესაბამისი დოკუმენტაცია.</p>	
--	---	----	------	--	--

21.4	<p>თუ მოწყობილობა არ არის მითითებული BAT რომელიმე დასკვნაში, ნებართვის პირობები უნდა გადაიხედოს და თუ საჭიროა განახლდეს თუ საუკეთესო ხელმისაწვდომი ტექნიკების განვითარება ემისიების მნიშვნელოვანი შემცირების საშუალებას იძლევა.</p>	N1	17.1 „ა“	<p>1. სააგენტო უფლებამოსილია, საკუთარი ინიციატივით, ხელახლა განიხილოს ინტეგრირებული ნებართვის პირობები და აუცილებლობის შემთხვევაში, კანონმდებლობით დადგენილი წესით, მიიღოს გადაწყვეტილება ინტეგრირებულ ნებართვაში ცვლილების შეტანის საჭიროებაზე, შემდეგ შემთხვევებში:</p> <p>ა) როდესაც საქმიანობა ან საწარმოო პროცესი არ არის გათვალისწინებული საუკეთესო ხელმისაწვდომი ტექნიკის შესახებ დასკვნაში და საუკეთესო ხელმისაწვდომი ტექნიკა განვითარდა იმგვარად, რაც უზრუნველყოფს ემისიების მნიშვნელოვან შემცირებას;</p>	სშ	
21.5	<p>ნებართვის პირობები უნდა გადაიხედოს და თუ საჭიროა განახლდეს სულ ცოტა შემდეგ შემთხვევებში:</p> <p>a. მოწყობილობის მიერ გამოყოფილი დაბინძურება იმდენად არსებითია, რომ ნებართვაში აღნიშნული ემისიების არსებული ზღვრული მოცულობა საჭიროა გადაიხედოს ან აუცილებელია ახალი მოცულობის დადგენა;</p>	N1	17.1	<p>1. სააგენტო უფლებამოსილია, საკუთარი ინიციატივით, ხელახლა განიხილოს ინტეგრირებული ნებართვის პირობები და აუცილებლობის შემთხვევაში, კანონმდებლობით დადგენილი წესით, მიიღოს გადაწყვეტილება ინტეგრირებულ ნებართვაში ცვლილების შეტანის საჭიროებაზე, შემდეგ შემთხვევებში:</p>	სშ	

	<p>b. ოპერაციული უსაფრთხოება მოითხოვს სხვა ტექნიკების გამოყენებას;</p> <p>c. მე-18 მუხლის შესაბამისად აუცილებელია ახალ ან გადახედილ გარემოსდაცვით ხარისხის სტანდარტთან შესაბამისობის უზრუნველყოფა.</p>		<p>ა) როდესაც საქმიანობა ან საწარმოო პროცესი არ არის გათვალისწინებული საუკეთესო ხელმისაწვდომი ტექნიკის შესახებ დასკვნაში და საუკეთესო ხელმისაწვდომი ტექნიკა განვითარდა იმგვარად, რაც უზრუნველყოფს ემისიების მნიშვნელოვან შემცირებას;</p> <p>ბ) ექსპლუატაციის უსაფრთხოება მოითხოვს სხვა ტექნიკის/ტექნოლოგიის დანერგვას;</p> <p>გ) საქმიანობასთან დაკავშირებით გამოიცა საუკეთესო ხელმისაწვდომი ტექნიკის შესახებ ახალი დასკვნები, ამ კანონის მე-5 მუხლის პირველი პუნქტის შესაბამისად;</p> <p>დ) საქმიანობის შედეგად გამოწვეული დაბინძურება იმდენად მნიშვნელოვანია, რომ საჭიროებს ინტეგრირებული ნებართვით დადგენილი ემისიის ზღვრული მნიშვნელობების გადახედვას, ან ემისიის ახალი ზღვრული მნიშვნელობების განსაზღვრას;</p> <p>ე) შეიცვალა გარემოს მდგომარეობის ხარისხობრივი ნორმები, რომელთა საფუძველზეც საჭიროა ინტეგრირებული ნებართვის პირობების გადახედვა;</p>	
--	--	--	--	--

			ვ) ნებართვაში ცვლილების შეტანა აუცილებელია ნებართვის ამ კანონის მოთხოვნებთან შესაბამისობაში მოყვანის მიზნით.		
22	<p>1. მიწისქვეშა წყლის დაბინძურებისგან და გაუარესებისგან დაცვის შესახებ 2000/60/EC, 2004/34/EC დაა 2006/118/EC ევროპარლამენტისა და საბჭოს 2006 წლის 12 დეკემბრის დირექტივებისთვის და ნიადაგის დაცვის შესახებ ევროკავშირის შესაბამისი სამართლისთვის ზიანის მიყენების გარეშე, კომპეტენტურმა ორგანომ უნდა დაადგინოს ნებართვის პირობები, რათა უზრუნველყოს წინამდებარე მუხლის მე-3 და მე-4 პუნქტებთან შესაბამისობა განსაზღვრული მოქმედებების შეწყვეტის გზით.</p> <p>2. თუ მოქმედება მოიცავს შესაბამისი საშიში ნივთიერებების გამოყენებას, წარმოებას ან გამოყოფას და მოწყობილობის ტერიტორიაზე ნიადაგისა და მიწისქვეშა წყლის დაბინძურების შესაძლებლობის მხედველობაში მიღებით, საქმიანობის განმახორციელებელმა უნდა მოამზადოს და წარუდგინოს კომპეტენტურ ორგანოს საწყისი მოხსენება ინსტალაციის მუშაობის დაწყებამდე ან შემდეგ მოწყობილობის ნებართვის პირველადი განახლებისათვის 2013 წლის 7 იანვრის შემდეგ.</p> <p>საწყისი მოხსენება უნდა შეიცავდეს ნიადაგისა და მიწისქვეშა წყლის</p>			ას	იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.

<p>დაბინძურების მდგომარეობის განსაზღვრისათვის აუცილებელ ინფორმაციას, რათა შესაძლებელი გახდეს შედრების გაკეთება მოქმედებების დასრულებისთვის, როგორც ეს გათვალისწინებულია მე-3 პუნქტით.</p> <p>საწყისი მოხსენება უნდა შეიცავდეს სულ ცოტა შემდეგ ინფორმაციას:</p> <p>a. ტერიტორიის ახლანდელი და თუ საჭიროა წარსული გამოყენების შესახებ;</p> <p>b. თუ შესაძლებელია, ნიადაგის ან მიწისქვეშა წყლის გაზომვის შესახებ არსებული ინფორმაცია, რომელიც გამოხატავს მოხსენების შედგენის დროს არსებულ მდგომარეობას ან ალტერნატიულად ნიადაგის და მიწისქვეშა წყლის გაზომვის ახალ შედეგებს მოწყობილობის შედეგად გამოყენებული, წარმოებული ან გამოყოფილი საშიში ნივთიერებების მიერ ნიადაგისა და მიწისქვეშა წყლის შესაძლო დაბინძურების მხედველობაში მიღებით.</p> <p>თუ ეროვნული ან ევროკავშირის სამართლის შესაბამისად წარმოდგენილი ინფორმაცია აკმაყოფილებს წინამდებარე პუნქტის მოთხოვნებს, აღნიშნული ინფორმაცია შეიძლება შევიდეს ან დართული იყოს წარმოდგენილი საწყის მოხსენებაში.</p>					
--	--	--	--	--	--

<p>კომისიამ უნდა დაადგინოს საწყისი მოხსენების შინაარსის შესახებ სახელმძღვანელო მითითებები.</p> <p>3. მოქმედებების დასრულებისთვის, საქმიანობის განმახორციელებელმა უნდა შეაფასოს მოწყობილობის მიერ გამოყენებული, წარმოებული ან გამოყოფილი შესაბამისი საშიში ნივთიერებებით ნიადაგისა და მიწისქვეშა წყლის დაბინძურების მდგომარეობა. თუ მოწყობილობამ გამოიწვია ნიადაგის ან მიწისქვეშა წყლის საშიში ნივთიერებებით სერიოზული დაბინძურება იმასთან შედარებით, რაც დადგენილია მე-2 პუნქტის შესაბამისად წარმოდგენილ საწყის მოხსენებაში, საქმიანობის განმახორციელებელმა უნდა მიიღოს აუცილებელი ზომები, რათა მოახდინოს რეაგირება ამ დაბინძურებაზე, რათა ტერიტორია დაუბრუნდეს თავდაპირველ მდგომარეობას. ამ მიზნით, ამ ზომების ტექნიკური გამოყენებადობა შეიძლება მხედველობაში იქნას მიღებული.</p> <p>პირველი ქვეპუნქტისთვის ზიანის მიყენების გარეშე, მოქმედებების დასრულების მიზნით, ასევე თუ ნიადაგისა და მიწისქვეშა წყლის დაბინძურება სერიოზულ საფრთხეს უქმნის ადამიანის ჯანმრთელობას ან გარემოს საქმიანობის შემსრულებლის მიერ განხორციელებული საქმიანობის შედეგად სანამ 2013 წლის 7 იანვრამდე</p>				
---	--	--	--	--

	<p>ნებართვა პირველად განახლდება, ასევე მე-12 მუხლის (1)-ლი პუნქტის (d) ქვეპუნქტის შესაბამისად დადგენილი პირობების მხედველობაში მიღებით, საქმიანობის განმახორციელებელმა უნდა მიიღოს აუცილებელი მოქმედებები, რომლებიც მიზნად ისახავენ საშიში ნივთიერებების მოცილებას, კონტროლს, დაბინძურებას ან შემცირებას იმგვარად რომ რისკი შემცირდება.</p> <p>4. თუ საქმიანობის განმახორციელებელს არ ევალება მე-2 პუნქტის შესაბამისად საწყისი მოხსენების მომზადება, საქმიანობის განმახორციელებელმა უნდა მიიღოს აუცილებელი მოქმედებები საშიში ნივთიერებების მოცილების, კონტროლის, შეჩერების ან შემცირების მიზნით, მისი ახლანდელი და მომავალი გამოყენების მხედველობაში მიღებით, რის შედეგადაც შემცირდება არსებითი რისკი ადამიანის ჯანმრთელობისთვის ან გარემოსთვის. ასევე მხედველობაში უნდა იქნას მიღებული მე-12 მუხლის (1) პუნქტის (d) ქვეპუნქტით დადგენილი პირობები.</p>					
23.1	წევრმა სახელმწიფოებმა უნდა შექმნან მოწყობილობების გარემოსდაცვითი შემოწმების სისტემა, რომელიც მიზნად ისახავს მოწყობილობებით გამოწვეული გარემოზე სხვადასხვა სახის ზეგავლენის გამოკვლევას.	N1	23.2	2. დეპარტამენტი შეიმუშავებს გარემოსდაცვითი შემოწმების ეროვნული სტრატეგიის პროექტს, რომელიც მტკიცდება მინისტრის ბრძანებით. აღნიშნული სტრატეგია	სშ	

	<p>წევრმა სახელმწიფოებმა უნდა უზრუნველყონ, რომ საქმიანობის განმახორციელებლებმა კომპეტენტურ ორგანოს გაუწიონ ყველა საჭირო დახმარება, რაც საშუალებას მისცემს მათ მოინახულონ ტერიტორია, აიღონ ნიმუში და წინამდებარე დირექტივის მიზნებისათვის მათი ვალდებულებების შესრულების მიზნით შეაგროვონ ნებისმიერი საჭირო ინფორმაცია.</p>	<p>N1</p>	<p>23.4</p>	<p>ექვემდებარება პერიოდულ გადახედვას და განახლებას.</p> <p>4. გარემოსდაცვითი შემოწმების ეროვნული სტრატეგიის საფუძველზე, ყოველი კალენდარული წლის ბოლოს, დეპარტამენტი შეიმუშავებს და მინისტრს დასამტკიცებლად წარუდგენს ყოველწლიური გარემოსდაცვითი შემოწმების პროგრამას.</p>		
<p>23. (2-6)</p>	<p>2. წევრმა სახელმწიფოებმა უნდა უზრუნველყონ, რომ ყველა მოწყობილობა გათვალისწინებული იყოს გარემოსდაცვითი შემოწმების გეგმაში ეროვნულ, რეგიონულ თუ ადგილობრივ დონეზე და რომ ეს გეგმა რეგულარულად იქნეს გადახედილი და თუ საჭიროა, განახლებული.</p> <p>3. ყოველი გარემოსდაცვითი შემოწმების გეგმა უნდა შეიცავდეს შემდეგს:</p>	<p>N1</p>	<p>23.6</p>	<p>6. შემოწმებისას ინტეგრირებული ნებართვის პირობებთან მნიშვნელოვანი შეუსაბამობის გამოვლენის შემთხვევაში, ამ შემოწმებიდან 6 (ექვსი) თვის ვადაში უნდა განხორციელდეს განმეორებითი ინსპექტირება.</p>	<p>ას</p>	<p>იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.</p>

<p>a. შესაბამისი არსებითი გარემოსდაცვითი პრობლემების ზოგადი შემოწმება;</p> <p>b. შემოწმების გეგმით გათვალისწინებული გეოგრაფიული ტერიტორია;</p> <p>c. გეგმით გათვალისწინებული მოწყობილობების რეგისტრაცია;</p> <p>d. მე_4 პუნქტის შესაბამისად რეგულარული გარემოსდაცვითი შემოწმებებისთვის პროგრამების შედგენის პროცედურები;</p> <p>e. მე_5 პუნქტის შესაბამისად არარეგულარული გარემოსდაცვითი შემოწმებების პროცედურები;</p> <p>f. თუ აუცილებელია, სხვადასხვა შემოწმებაზე უფლებამოსილ ორგანოებს შორის თანამშრობლობის შესახებ დებულებები.</p> <p>4. შემოწმების გეგმებზე დაყრდნობით, კომპეტენტურმა ორგანომ რეგულარულად უნდა შეადგინოს პროგრამა რეგულარული გარემოსდაცვითი შემოწმებებისთვის, მათ შორის სხვადასხვა სახით მოწყობილობებისთვის ტერიტორიაზე ვიზიტის სიხშირე.</p> <p>ტერიტორიის ორ ვიზიტს შორის პერიოდი უნდა ემყარებოდეს მოწყობილობებით</p>				
---	--	--	--	--

<p>გამოწვეული გარემოსდაცვითი რისკების სისტემატურ შეფასებას და არ უნდა აჭარბებდეს 1 წელს იმ მოწყობილობებთან მიმართებით, რომლებიც ყველაზე დიდ რისკს ქმნიან და 3 წელს იმ მოწყობილობებისთვის, რომლებიც ქმნიან ყველაზე ნაკლებ რისკს.</p> <p>თუ შემოწმების შედეგად მოხდება ნებართვის პირობებთან შეუსაბამობის მნიშვნელოვანი შემთხვევის იდენტიფიცირება, ამ შემოწმებიდან 6 თვის განმავლობაში უნდა განხორციელდეს ტერიტორიაზე დამატებითი ვიზიტი.</p> <p>გარემოსდაცვითი რისკების სისტემატური შეფასება უნდა ემყარებოდეს სულ ცოტა შემდეგ კრიტერიუმებს:</p> <p>a. მოწყობილობებიდან მომდინარე პოტენციური და რეალური ზეგავლენა ადამიანის ჯანმრთელობაზე და გარემოზე ემისიების ტიპებისა და დონეების, ადგილობრივი გარემოს მგრძობეობისა და უბედური შემთხვევების რისკის მხედველობაში მიღებით;</p> <p>b. ნებართვის პირობებთან შესაბამისობის ჩანაწერი;</p> <p>c. საქმიანობის განმახორციელებლის მიერ ევროკავშირის მიერ ორგანიზებული ეკო-მართვისა და აუდიტის პროგრამაში 1221/2009 რეგულაციის შესაბამისად.</p>			
---	--	--	--

<p>კომისიას შეუძლია მიიღოს გარემოსდაცვითი რისკების შეფასების კრიტერიუმის შესახებ სახელმძღვანელო მითითებები.</p> <p>5. არარეგულარული გარემოსდაცვითი შემოწმებები უნდა განხორციელდეს იმისთვის, რომ გამოძიებულ იქნას სერიოზული გარემოსდაცვითი საჩივრები, სერიოზული გარემოსდაცვითი უბედური შემთხვევები, ინციდენტები და შეუსაბამობის შემთხვევები, რამდენადაც შესაძლებელია სწრაფად და თუ საჭიროა ნებართვის გაცემამდე, განხილვამდე ან განახლებამდე.</p> <p>6. ტერიტორიის ყოველი ვიზიტის შემდეგ, კომპეტენტურმა ორგანომ უნდა მოამზადოს მოხსენება, რომელიც აღწერს შესაბამის შედეგებს, ინსტალაციის ნებართვის პირობებთან შესაბამისობასთან მიმართებით და დასკვნები იმასთან დაკავშირებით თუ არის აუცილებელი შემდგომი მოქმედებების განხორციელება. მოხსენება შეტყობინებული უნდა იყოს საქმიანობის განმახორციელებლისთვის ტერიტორიაზე განხორციელებული ვიზიტიდან 2 თვის განმავლობაში. კომპეტენტურმა ორგანომ მოხსენება უნდა გაასაჯაროვოს გარემოსდაცვითი ინფორმაციის საზოგადოებისთვის ხელმისაწვდომობის შესახებ ევროპარლამენტისა და საბჭოს 2003 წლის</p>				
--	--	--	--	--

	<p>28 იანვრის 2003/4/EC დირექტივის შესაბამისად ტერიტორიის ვიზიტიდან 4 თვის განმავლობაში.</p> <p>მე-8 მუხლის (2) პუნქტისათვის ზიანის მიყენების გარეშე, კომპეტენტურმა ორგანომ უნდა უზრუნველყოს, რომ საქმიანობის განმახორციელებელმა გონივრულ ვადაში მიიღოს მოხსენებაში იდენტიფიცირებული ყველა საჭირო ზომა.</p>					
--	---	--	--	--	--	--

24.1	<p>წევრმა სახელმწიფოებმა უნდა უზრუნველყონ, რომ დაინტერესებულ საზოგადოებას მიეცეს ეფექტიანი შესაძლებლობა ადრეულ ეტაპზე მიიღოს მონაწილეობა შემდეგ პროცედურებში:</p> <p>a. ახალი მოწყობილობების მიმართ ნებართვების გაცემა;</p> <p>b. ნებისმიერი არსებითი ცვლილებისთვის ნებართვის გაცემა;</p> <p>c. მე-15 მუხლის (4) პუნქტის შესაბამისად წარმოდგენილი განცხადების საპასუხოდ მოწყობილობისთვის ნებართვის გაცემა ან განახლება;</p> <p>d. 21-ე მუხლის (5) პუნქტის (a) ქვეპუნქტის შესაბამისად მოწყობილობის ნებართვის ან მისი პირობების განახლება.</p> <p>IV დანართში მოცემული პროცედურა ასევე ექვემდებარება ასეთ მონაწილეობას.</p>	N1	3. „გ“	<p>სამრეწველო ემისიების პრევენციისა და კონტროლის სფეროში:</p> <p>გ) ცენტრის კომპეტენციაა ამ კანონით გათვალისწინებულ გადაწყვეტილებათა მიღების პროცესში დაინტერესებული საზოგადოების მონაწილეობის, ასევე, შესაბამისი ინფორმაციის ხელმისაწვდომობისა და საჯარო განხილვების ჩატარების უზრუნველყოფა;</p>	სშ	
		N1	14.2	<p>2. ცენტრი, საზოგადოების მონაწილეობის მიზნით, უზრუნველყოფს საჯარო განხილვის ჩატარებას განაცხადის რეგისტრაციიდან არაუგვიანეს 75-ე სამუშაო დღისა (დაჩქარებული წესით მომსახურების შემთხვევაში - არაუგვიანეს 47-ე სამუშაო დღისა).</p>		
		N1	14.6	<p>6. საზოგადოებას უფლება აქვს განაცხადის რეგისტრაციიდან არაუგვიანეს 85-ე სამუშაო დღისა (დაჩქარებული წესით მომსახურების შემთხვევაში - არაუგვიანეს 57-ე სამუშაო დღისა) ცენტრს</p>		

		14.10	<p>წარუდგინოს მოსაზრებები და შენიშვნები:</p> <p>ა) წერილობით;</p> <p>ბ) ზეპირად, საჯარო განხილვის დროს;</p> <p>გ) ელექტრონული საშუალებით.</p> <p>10. სააგენტო მიღებულ მოსაზრებებსა და შენიშვნებს, მათი მიღებიდან (ხოლო საჯარო განხილვისას დაფიქსირებული შენიშვნების შემთხვევაში - საჯარო განხილვის შესახებ ოქმის შედგენიდან) 5 სამუშაო დღის ვადაში (დაჩქარებული წესით მომსახურების შემთხვევაში - 3 სამუშაო დღის ვადაში) საჭიროების შემთხვევაში უგზავნის საქმიანობის განმახორციელებელს და განუსაზღვრავს არაუმეტეს 10 სამუშაო დღის (დაჩქარებული წესით მომსახურების შემთხვევაში - არაუმეტეს 5 სამუშაო დღის) ვადას, შენიშვნებზე საკუთარი მოსაზრებების წარმოსადგენად.</p>	
--	--	-------	--	--

<p>24.2</p>	<p>თუ ნებართვის გაცემის, გადახედვის ან განახლების შესახებ გადაწყვეტილება მიღებულ იქნა, კომპეტენტურმა ორგანომ საზოგადოებისთვის ხელმისაწვდომი უნდა გახადოს, მათ შორის (a), (b) და (c) ქვეპუნქტების შესაბამისად ინტერნეტის საშუალებით შემდეგი ინფორმაცია:</p> <p>a. გადაწყვეტილების შინაარსი, მათ შორის ნებართვისა და ნებისმიერი შემდგომი განახლების ასლი;</p> <p>b. მიზეზები, რასაც დაეფუძნა ეს გადაწყვეტილება;</p> <p>c. გადაწყვეტილებამდე ჩატარებული კონსულტაციების შედეგები და ახსნა-განმარტება თუ რა სახით იქნა ისინი გათვალისწინებული გადაწყვეტილების მიღებისას;</p> <p>d. მოწყობლობის ან მოქმედების შესაბამისი BAT დოკუმენტების სათაური;</p> <p>e. მე_14 მუხლში აღნიშნული ნებართვის პირობები, მათ შორის ემისიის ზღვრული რაოდენობები, როგორ იქნა განსაზღვრული საუკეთესო ხელმისაწვდომ ტექნიკებთან და მათთან დაკავშირებული ემისიის დონეებთან მიმართებით;</p> <p>f. თუ მე-15 მუხლის (4) პუნქტის შესაბამისად გადახვევის უფლება იქნა გაცემული, ამ პუნქტში მოცემული კრიტერიუმისა და დაწესებული პირობების შესაბამისად გადახვევის კონკრეტული მიზეზები.</p>	<p>N1</p>	<p>15.3</p>	<p>3. ინტეგრირებული ნებართვის გაცემიდან, გადახედიდან, განახლებიდან ან საქმიანობის განხორციელებაზე უარის თქმის შესახებ ინდივიდუალური ადმინისტრაციულ-სამართლებრივი აქტის გამოცემიდან 5 სამუშაო დღის ვადაში ცენტრი უზრუნველყოფს შესაბამისი გადაწყვეტილების და საზოგადოების მონაწილეობის შედეგების შესახებ ინფორმაციის თავის ოფიციალურ ვებგვერდზე და შესაბამისი მუნიციპალიტეტის აღმასრულებელი ორგანოს ან/და წარმომადგენლობითი ორგანოს საინფორმაციო დაფაზე განთავსებას, ხოლო მოთხოვნის შემთხვევაში – მათი ნაბეჭდი ეგზემპლარების საქართველოს კანონმდებლობით დადგენილი წესით ხელმისაწვდომობას.</p>	<p>ნშ</p>	<p>დარეგულირდება საქართველოს გარემოს დაცვისა და სოფლის მეურნეობის მინისტრის ბრძანებით:</p> <p>2026 წლის პირველ იანვრამდე- „ინტეგრირებული ნებართვის განაცხადისა და ინტეგრირებული ნებართვის ფორმების დამტკიცების შესახებ“;</p>
		<p>N1</p>	<p>17.6</p>	<p>6. ამ მუხლის მე-5 პუნქტით გათვალისწინებულ შემთხვევაში, ინტეგრირებულ ნებართვაში ცვლილების შეტანამდე, ცენტრი უზრუნველყოფს შესაბამისი ინფორმაციის თავის ოფიციალურ ვებგვერდზე განთავსებას, 5 სამუშაო დღის ვადაში. დაინტერესებულ</p>		

				<p>საზოგადოებას უფლება აქვს, საკუთარი შენიშვნები და მოსაზრებები წარმოადგინოს 15 სამუშაო დღის ვადაში. სააგენტო განიხილავს წარმოდგენილ შენიშვნებს და მოსაზრებებს და შესაბამისი საფუძვლის არსებობის შემთხვევაში მხედველობაში იღებს მათ. მიღებულ გადაწყვეტილებას ცენტრი 5 სამუშაო დღის ვადაში აქვეყნებს თავის ოფიციალურ ვებგვერდზე.</p>		
		N1	29.2 „ა“	<p>2. 2026 წლის პირველ იანვრამდე საქართველოს გარემოს დაცვისა და სოფლის მეურნეობის მინისტრმა გამოსცეს შემდეგი ბრძანებები:</p> <p>ა) „ინტეგრირებული ნებართვის განაცხადისა და ინტეგრირებული ნებართვის ფორმების დამტკიცების შესახებ“;</p>		
24.3	<p>კომპეტენტურმა ორგანომ საზოგადოებისთვის ხელმისაწვდომი უნდა გახადოს, მათ შორის (ა) ქვეპუნქტით გათვალისწინებული ინტერნეტ წყაროებით, ასევე:</p> <p>ა. 22-ე მუხლის შესაბამისად მოქმედებების შეწყვეტის მიზნით საქმიანობის განმახორციელებლის მიერ მიღებული ზომების შესახებ შესაბამისი ინფორმაცია;</p>	N1	22.4	<p>1. ცენტრი საკუთარ ოფიციალურ ვებგვერდზე ათავსებს და საზოგადოებისთვის ხელმისაწვდომს ხდის:</p> <p>ა) სააგენტოში წარმოდგენილი ემისიის მონიტორინგის შედეგებს, ინტეგრირებული ნებართვის პირობების შესაბამისად;</p> <p>ბ) ინფორმაციას საქმიანობის განმახორციელებლის მიერ ამ</p>	სშ	

	ბ. ნებართვის პირობებით მოთხოვნილი და კომპეტენტური ორგანოს მიერ ჩატარებული ემისიის მონიტორინგის შედეგები.			კანონის მე-20 მუხლის შესაბამისად მიღებული ზომების შესახებ - საქმიანობის შეწყვეტის შემთხვევაში.		
24.4	წინამდებარე მუხლის 1-ლი, მე-2 და მე-3 პუნქტები უნდა დაექვემდებარონ 2003/4/EC დირექტივის 4(1) და (2) პუნქტებით გათვალისწინებულ შეზღუდვებს.	N3	დან არ თი №3, მუხლი 7	<p>1. კომპეტენტურ ორგანოს უფლება აქვს, არ გასცეს გარემოსდაცვითი ინფორმაცია, თუ:</p> <p>ა) იგი არ ფლობს მოთხოვნილ გარემოსდაცვით ინფორმაციას. ამ შემთხვევაში კომპეტენტური ორგანო ვალდებულია, დაუყოვნებლივ მიუთითოს განმცხადებელს იმ უწყების შესახებ, სადაც შესაძლებელია მოთხოვნილი ინფორმაციის მოპოვება;</p> <p>ბ) მოთხოვნა შეეხება ისეთ ინფორმაციას, რომელიც შექმნის პროცესშია;</p> <p>გ) მოთხოვნილი ინფორმაცია ეხება შიდაუწყებრივ კომუნიკაციებს. ამ შემთხვევაში, გადაწყვეტილების მიღებისას მხედველობაში მიიღება მოთხოვნილ ინფორმაციასთან დაკავშირებული მაღალი საჯარო ინტერესი.</p> <p>2. ამ მუხლის პირველი პუნქტის „ბ“ ქვეპუნქტით გათვალისწინებულ შემთხვევაში კომპეტენტური ორგანო ვალდებულია, განმცხადებელს მიაწოდოს ინფორმაცია იმ სტრუქტურული ერთეულის შესახებ, რომელიც ქმნის მოთხოვნილ ინფორმაციას და ასევე,</p>	სშ	

		<p>მოთხოვნილი ინფორმაციის შექმნის დასრულების სავარაუდო დრო.</p> <p>3. კომპეტენტურ ორგანოს უფლება აქვს უარი განაცხადოს მოთხოვნილი გარემოსდაცვითი ინფორმაციის გაცემაზე საქართველოს კანონმდებლობის შესაბამისად იმ შემთხვევაში, თუ მოთხოვნილი ინფორმაციის გაცემამ შესაძლოა უარყოფითი გავლენა იქონიოს:</p> <p>ა) იმ ადმინისტრაციული ორგანოების საქმიანობაზე, რომელთა საქმიანობის კონფიდენციალურობა დაცულია კანონმდებლობით;</p> <p>ბ) საერთაშორისო ურთიერთობებზე, სახელმწიფო უსაფრთხოებაზე ან ეროვნულ თავდაცვაზე;</p> <p>გ) სამართალწარმოებაზე, მათ შორის სამართლიანი სასამართლოს უფლებაზე, საგამომიებო მოქმედებებზე ან/და დისციპლინურ წარმოებაზე;</p> <p>დ) კანონით დაცულ კომერციულ და საგადასახადო საიდუმლოებაზე;</p> <p>ე) ინტელექტუალური საკუთრების უფლებაზე;</p> <p>ვ) ფიზიკური პირის პერსონალურ მონაცემებზე, თუ ამ პირს არ განუცხადებია თანხმობა ასეთი ინფორმაციის საჯაროდ გაცემაზე;</p> <p>ზ) იმ პირის ინტერესებზე, რომელმაც კომპეტენტურ ორგანოს საკუთარი სურვილით მიაწოდა განმცხადებლის მიერ მოთხოვნილი ინფორმაცია,</p>	
--	--	---	--

		<p>როდესაც მას ასეთი ინფორმაციის გაცემის ვალდებულება არ ეკისრებოდა, თუ ამ პირს არ განუცხადებია თანხმობა ასეთი ინფორმაციის საჯაროდ გაცემაზე;</p> <p>თ) გარემოზე, რომელსაც ეს ინფორმაცია ეხება, მათ შორის, გადაშენების საფრთხის წინაშე მყოფი იშვიათი სახეობების გამრავლების ადგილებზე.</p> <p>4. ამ მუხლით გათვალისწინებული, გარემოსდაცვითი ინფორმაციის გაცემაზე უარის შესახებ გადაწყვეტილების მიღებისას კომპეტენტურმა ორგანომ, ყოველ კონკრეტულ შემთხვევაში, უნდა გაითვალისწინოს მოთხოვნილი გარემოსდაცვითი ინფორმაციის მიმართ არსებული საჯარო ინტერესი და მოთხოვნილი ინფორმაციის საზოგადოების მიერ მიღების უფლება.</p> <p>5. კომპეტენტური ორგანო უფლებამოსილი არ არის ამ მუხლის მე-3 პუნქტის „ა“, „დ“, „ვ“, „ზ“ და „თ“ ქვეპუნქტებით გათვალისწინებული მოთხოვნების საფუძველზე, უარი განაცხადოს ინფორმაციის გაცემაზე იმ შემთხვევაში, თუ მოთხოვნილი ინფორმაცია ეხება გარემოში გაფრქვევებს.</p> <p>6. ამ მუხლის პირველი პუნქტის „ბ“ და „გ“ ქვეპუნქტებისა და მე-3 პუნქტის საფუძველზე,</p>	
--	--	---	--

		<p>გარემოსდაცვითი ინფორმაციის გაცემაზე უარის თქმის შემთხვევაში, კომპეტენტური ორგანო ვალდებულია გასცეს მოთხოვნილი ინფორმაციის ის ნაწილი, რომელიც აკმაყოფილებს ასეთი ინფორმაციის გაცემისათვის ამ წესით დადგენილ კრიტერიუმებს.</p> <p>7. კომპეტენტურმა ორგანომ უნდა უზრუნველყოს, რომ ის ინფორმაცია, რომელიც ამ მუხლის შესაბამისად არ ექვემდებარება გასაჯაროებას, გამოყოს დანარჩენი ინფორმაციისაგან ისე, რომ არ დაირღვეს ამ ინფორმაციის კონფიდენციალურობა და უზრუნველყოს მოთხოვნილი გარემოსდაცვითი ინფორმაციის დანარჩენი ნაწილის განმცხადებლისთვის მიწოდება.</p> <p>8. ამ მუხლით გათვალისწინებული, კომპეტენტური ორგანოს უარი გარემოსდაცვითი ინფორმაციის სრულად ან ნაწილობრივ გაცემაზე განმცხადებელს უნდა ეცნობოს დაუყოვნებლივ, მაგრამ არაუგვიანეს ამ წესის მე-5 მუხლით გათვალისწინებული ვადისა, მატერიალური ან ელექტრონული ფორმით, განცხადების წარდგენის ფორმის ან განმცხადებლის მიერ მოთხოვნილი ფორმის შესაბამისად.</p> <p>9. კომპეტენტური ორგანოს უარი გარემოსდაცვითი ინფორმაციის</p>	
--	--	---	--

			<p>სრულად ან ნაწილობრივ გაცემაზე უნდა შეიცავდეს:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>ა) დასაბუთებას ინფორმაციის გაცემაზე უარის თქმის შესახებ;</li><li>ბ) ინფორმაციას გადაწყვეტილების გასაჩივრების წესის შესახებ.</li></ul>		
--	--	--	--	--	--

25.	<p>1. წევრმა სახელმწიფოებმა უნდა უზრუნველყონ, რომ შესაბამისი ეროვნული სამართლებრივი სისტემის შესაბამისად, დაინტერესებულ საზოგადოებას ჰქონდეს წვდომა სასამართლოს ან სხვა დამოუკიდებელი და მიუკერძოებელი ორგანოს მიერ საქმის განხილვასთან, რათა გაასაჩივრონ გადაწყვეტილებების, მოქმედებების ან უმოქმედობის შინაარსობრივი ან პროცედურული ნაწილის კანონიერება 24-ე მუხლის მიხედვით, როდესაც დაკმაყოფილებულია მოცემული პირობებიდან ერთ-ერთი:</p> <p>a. მათ აქვს საკმარისი ინტერესი;</p> <p>b. მათ უფლებას ზიანი ადგება, როცა წევრი სახელმწიფოს ადმინისტრაციული სამართლი მოითხოვს ამას როგორც წინაპირობას.</p> <p>2. წევრმა სახელმწიფოებმა უნდა გადაწყვიტონ რა ეტაპზე, მოქმედების თუ უმოქმედობის გასაჩივრება მოხდება.</p> <p>3. რას წარმოადგენს საკმარისი ინტერესი და უფლებისათვის ზიანის მიყენება უნდა განისაზღვროს წევრი სახელმწიფოების მიერ დაინტერესებული საზოგადოებისთვის მართლმსაჯულების ხელმისაწვდომობის უზრუნველყოფის მიზნის შესაბამისად.</p>			ას	<p>იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.</p>
-----	---	--	--	----	---

<p>ამ მიზნით, ნებისმიერი არასამთავრობო ორგანიზაცია, რომელიც ხელს უწყობს გარემოს დაცვას და აკმაყოფილების ეროვნული სამართლით დადგენილ მოთხოვნას, მიიჩნევა საკმარისად 1 (a) პუნქტის მიზნისთვის.</p> <p>მიიჩნევა რომ ასეთ ორგანიზაციებს აქვთ უფლებები, რომლებიც შეიძლება შეილახოს 1(b) პუნქტის მიზნებისთვის.</p> <p>4. 1-ლი, მე-2 და მე-3 პუნქტები არ გამორიცხავენ ადმინისტრაციული ორგანოს წინაშე წინასწარი განხილვის პროცედურის შესაძლებლობის არსებობას და არ აქვს გავლენა სამართლებრივი განხილვის პროცედურებისთვის მიმართვამდე ადმინისტრაციული განხილვის პროცედურების ამოწურვას, თუ ასეთი მოთხოვნა არსებობს ეროვნული სამართლით.</p> <p>ნებისმიერი ასეთი პროცედურა უნდა იყოს სამართლიანი, თანასწორი, დროული და არა დამაბრკოლებლად ძვირი.</p> <p>5. წევრმა სახელმწიფოებმა უნდა უზრუნველყონ რომ ადმინისტრაციულ და სამართლებრივი განხილვის პროცედურებთან დაკავშირებით არსებული პრაქტიკული ინფორმაცია ხელმისაწვდომია საზოგადოებისთვის.</p>				
---	--	--	--	--

26.	<p>1. თუ წვერი სახელმწიფოსთვის ცნობილია რომ მოწყობილობის მუშაობამ შესაძლოა გამოიწვიოს მნიშვნელოვანი უარყოფითი გავლენა სხვა წვერი სახელმწიფოს გარემოზე, ან თუ წვერი სახელმწიფო, რომელზეც შეიძლება განხორციელდეს ამგვარი ზეგავლენა, მოითხოვს, იმ წვერმა სახელმწიფომ, რომლის ტერიტორიაზეც მოხდა მე-4 ან 20(2) მუხლის შესაბამისად ნებართვის შესახებ განცხადების წარდგენა, უნდა გადაუგზავნოს სხვა წვერ სახელმწიფოს ნებისმიერი ინფორმაცია, რომლის წარდგენაც, მე-4 დანართის შესაბამისად, არის აუცილებელი ან უკვე წარდგენილი, მაშინვე როგორც კი ამ ინფორმაციას საზოგადოებისთვის ხელმისაწვდომს გახდის.</p> <p>ამგვარმა ინფორმაციამ უნდა შეასრულოს ორ წვერ სახელმწიფოს შორის არსებული ორმხრივი ურთიერთობების ჩარჩოსთვის ნებისმიერი კონსულტაციებისთვის აუცილებელი ერთგვარი საფუძვლის როლი ნაცვალგებისა და ექვივალენტურობის შესაბამისად.</p> <p>2. მათ შორის არსებული ორმხრივი ურთიერთობების ჩარჩოებში, წვერმა სახელმწიფოებმა უნდა უზრუნველყონ, რომ, პირველი პუნქტით გათვალისწინებულ შემთხვევებში, განცხადებები ხელმისაწვდომია შესაბამისი დროის განმავლობაში იმ წვერი</p>				ას	<p>იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.</p>
-----	---	--	--	--	----	---

<p>სახელმწიფოს საზოგადოებისთვის, რომელზეც შესაძლოა გავრცელდეს გავლენა. ამგვარად, მათ ექნებათ კომენტარის გაკეთების უფლება სანამ კომპეტენტური ორგანო მიიღებს გადაწყვეტილებას.</p> <p>3. 1-ლი და მე-2 პუნქტის შესაბამისად განხორციელებული კონსულტაციების შედეგები უნდა იქნას კომპეტენტური ორგანოს მიერ მხედველობაში მიღებული განცხადებაზე გადაწყვეტილების მიღებისას.</p> <p>4. კომპეტენტურმა ორგანომ უნდა აცნობოს ნებისმიერ იმ წევრს სახელმწიფოს განცხადებაზე მიღებული გადაწყვეტილება, რომელთანაც გაიმართა კონსულტაციები 1-ლი პუნქტის მიხედვით და მიაწოდოს მას 24 (2) მუხლში მითითებული ინფორმაცია. ამ სახელმწიფომ უნდა მიიღოს აუცილებელი ზომები, რათა აღნიშნული ინფორმაცია ხელმისაწვდომი იყოს დაინტერესებული საზოგადოებისთვის მის ტერიტორიაზე.</p>				
--	--	--	--	--

27	<p>1. წევრმა სახელმწიფოებმა უნდა შეუწყონ ხელი წარმოშობილი ტექნიკების განვითარებასა და გამოყენებას, კერძოდ, იმ ტექნიკებისა, რომლებიც იდენტიფიცირებულნი არიან BAT დოკუმენტებში.</p> <p>2. კომისიამ უნდა შექმნას სახელმძღვანელო მითითებები, რათა დაეხმაროს წევრ სახელმწიფოებს პირველ პუნქტში მოცემული წარმოშობილი ტექნიკების განვითარებასა და გამოყენებას.</p>				ას	იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.
28	<p>წინამდებარე თავი გამოიყენება წვის ქარხნების მიმართ, რომელთა ზოგადი თერმული შენატანი არის 50 MW-ს ტოლი ან უფრო მეტი, განურჩევლად გამოყენებული საწვავის ტიპისა.</p> <p>წინამდებარე თავი არ გამოიყენება შემდეგი საწვავი ქარხნების მიმართ:</p> <p>a. ქარხნები, რომლებშიც წვის პროდუქტები გამოიყენება უშუალოდ გათბობისთვის, გაშრობისთვის ან ნივთების ან მასალის ნებისმიერი სხვა დამუშავებისთვის;</p> <p>b. ყოფილი საწვავი ქარხნები, რომლებიც შექმნილია იმ წვის ნარჩენების გაზების გაწმენდისთვის, რომელიც არ მოქმედებს როგორც დამოუკიდებელი საწვავი ქარხანა;</p>				ას	იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.

	<p>c. მოწყობილობები კატალიტურად დაშლილი ლატალიზების აღსადგენად;</p> <p>d. წყალბადის სულფიდის გოგირდად ტრანსფორმაციის მოწყობილობები;</p> <p>e. ქიმიურ მრეწველობაში გამოყენებული რეაქტორები;</p> <p>f. კოქსის ბატარეაზე მომუშავე ღუმელები;</p> <p>g. cowpers;</p> <p>h. ნებისმიერი ტექნიკური დანადგარი, რომელიც გამოიყენება ავტომობილის, გემის ან თვითმფრინავის ძრავაში;</p> <p>i. გაზის ტურბინები და გაზის ძრავები ნაპირიდან მოშორებული პლატფორმებზე;</p> <p>j. საწარმოები, რომლებიც იყენებენ ნებისმიერ მყარ ან თხევად ნარჩენებს საწვავად, გარდა მე-3 მუხლის 31 (b) პუნქტით გათვალისწინებული ნარჩენისა.</p>					
29.	<p>1. თუ ორი ან მეტი განცალკევებული საწვავი ქარხნიდან საკვამურით გამოიყოფა ნარჩენების გაზები, ასეთი ქარხნების მიერ შემქნილი კომბინაცია უნდა განიხილებოდეს ერთ საწვავ ქარხანად და მათი შესაძლებლობები უნდა შეიკრიბოს სრული თერმული შენატანის დასათვლელად.</p>				ას	<p>იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.</p>

<p>2. თუ ორი ან მეტი განცალკევებული საწვავი ქარხანა, რომელსაც მიეცა ნებართვა პირველად 1987 წლის 1 ივლისს, ან ამ თარიღის შემდეგ, ან ოპერატორები, რომლებმაც წარმოადგინეს სრულყოფილი განცხადება ნებართვისთვის ამ თარიღში ან შემდეგ, იმგვარად არიან ინსტალირებულნი, რომ ტექნიკური და ეკონომიკური ფაქტორების გათვალისწინებით მათი ნარჩენი გაზები კომპეტენტური ორგანოს გადაწყვეტილებაში შეიძლება მიჩნეულ იქნას, როგორც ერთი საწვავი ქარხანა და მათი შესაძლებლობები შეიკრიბოს მთლიანი თერმული შენატანის გამოთვლისას.</p> <p>3. 1-ელ ან მე-2 პუნქტში აღნიშნული კომბინირებული საწვავი ქარხნების მთლიანი თერმული შენატანის გამოთვლის მიზნებისთვის, ინდივიდუალური საწვავი ქარხნები, რომელთა თერმული შენატანი 15MWზე ნაკლებია, არ უნდა იყოს გათვალისწინებული.</p>					
---	--	--	--	--	--

30	<p>1. საწვავი ქარხნის ნარჩენი გაზები უნდა გამოიყოს კონტროლირებული საშუალებით საკვამურით, რომელიც შეიცავს ორ ან მეტ მილს, ხოლო მათი ზომა გამოთვლილია იმგვარად, რომ დაცული იყოს ადამიანის ჯანმრთელობა და გარემო.</p> <p>2. საწვავი ქარხნების შემცველი მოწყობილობებისთვის განკუთვნილი ყველა ნებართვა, რომელიც გაიცა 2013 წლის 7 იანვრამდე ან ოპერატორები, რომლებმაც წარმოადგინეს სრულყოფილი განცხადება ნებართვისთვის ამ თარიღამდე, იმ პირობით რომ ასეთი ქარხნები უნდა ამოქმედდეს არაუგვიანეს 2014 წლის 7 იანვრისა, უნდა შეიცავდეს იმის უზრუნველყოფ პირობებს, რომ ამ ქარხნებიდან გამოყოფილი ემისიები არ აჭარბებს მე-5 დანართის პირველ ნაწილში დადგენილ ემისიის ზღვრულ მოცულობას.</p> <p>წვის დანადგარების შემცველი დანადგარების ნებართვა, რომლებსაც მინიჭებული ჰქონდათ გამონაკლისი, როგორც მითითებულია 2001/80/EC დირექტივის 4(4) მუხლში და რომლებიც ექსპლუატაციაშია 2016 წლის 1 იანვრის შემდეგ, უნდა მოიცავდეს პირობებს, რომლებიც უზრუნველყოფენ ჰაერში ემისიებს ამ მცენარეები არ აღემატება V დანართის მე-2 ნაწილით დადგენილ ემისიის ზღვრულ მნიშვნელობებს.</p> <p>3. საწვავი ქარხნების შემცველი მოწყობილობების ყველა ნებართვა,</p>			<p>შ</p> <p>დარეგულირდება ტექნიკური რეგლამენტით „წვის დანადგარების შესახებ“. ამასთან, ასოცირების შესახებ შეთანხმების XXVI დანართის თანახმად, მითითებული დირექტივის 30-ე მუხლთან დაახლოების ვადა არის 2026 წელი.</p>
----	--	--	--	---

<p>რომელიც არ არის გათვალისწინებული მე-2 პუნქტით, უნდა შეიცავდეს იმის უზრუნველყოფა პირობებს, რომ გამოყოფილი ემისიები არ აჭარბებდეს მე-5 დანართის მე-2 ნაწილით დადგენილი ემისიის ზღვრულ მოცულობას.</p> <p>4. მე-5 დანართის პირველ და მეორე ნაწილებში დადგენილი ემისიის ზღვრული მოცულობები, ასევე ამავე დანართის მე-5 ნაწილში მოცემული დესულფურიზაციის მინიმალური სიჩქარე უნდა გამოიყენებოდეს თითოეული საკვამურის ემისიების მიმართ, რაც დაკავშირებულია მთელი საწვავი ქარხნის თერმულ შენატანთან. თუ მე-5 დანართი ადგენს, რომ ემისიის ზღვრული რაოდენობები შეიძლება გამოყენებულ იქნას საწვავი ქარხნის ნაწილის მიმართ მუშაობის შეზღუდული რაოდენობით, ეს ზღვრული მოცულობები ქარხნის ამ ნაწილის ემისიების მიმართ გამოიყენება, თუმცა ისინი დადგენილი უნდა იყოს მთელი საწვავი ქარხნის თერმული შენატანის მიხედვით.</p> <p>5. კომპეტენტურმა ორგანომ შეიძლება გასცეს მე-2 და მე-3 პუნქტში საწვავ ქარხანასთან დაკავშირებით გოგირდის დიოქსიდის მიმართ დადგენილი ემისიის ზღვრულ მოცულობებთან შესაბამისობის ვალდებულებიდან გადახვევის უფლება</p>				
---	--	--	--	--

<p>მაქსიმუმ 6 თვის განმავლობაში იმ შემთხვევებში თუ საქმიანობის განმახორციელებელს არ შეუძლია დაემორჩილოს დადგენილ ზღვრულ მოცულობებს. ამის მიზეზია დაბალი გოგირდის შემცველი საწვავის მიწოდების შეწყვეტა, რაც გამოწვეულია მისი სერიოზული ნაკლებობით.</p> <p>წევრმა სახელმწიფოებმა დაუყონებლივ უნდა აცნობონ კომოსიას პირველი ქვეპუნქტით გათვალისწინებული გადახვევის ასეთი უფლების მინიჭების შესახებ.</p> <p>6. კომპეტენტურ ორგანოს შეუძლია მე-2 და მე-3 პუნქტებით დადგენილი ემისიის ზღვრული მოცულობებიდან გადახვევის უფლება გასცეს იმ შემთხვევებში, თუ საწვავი ქარხანა, რომელიც იყენებს მხოლოდ გაზირებულ საწვავს, უნდა გადავიდეს სხვა სახის საწვავის გამოყენებაზე გაზის მომარაგების მოულოდნელი შეწყვეტის გამო და ამ მიზეზით საჭიროებს ადიჭურვოს ნარჩენის გაზისგან გამწმენდი მოწყობილობით. ასეთ გადახვევის უფლების მინიჭების პერიოდი არ უნდა აღარბებდეს 10 დღეს გარდა იმ შემთხვევისა, როცა არსებობს გადაუდებელი აუცილებლობა ენერჯის ასეთი მომარაგების შენარჩუნებისა.</p>			
---	--	--	--

<p>საქმიანობის განმახორციელებელმა დაუყოვნებლივ უნდა აცნობოს უფლებამოსილ ორგანოს ყოველი ასეთი განსაკუთრებული შემთხვევის შესახებ, რომელიც მოცემულია პირველ ქვეპუნქტში.</p> <p>წევრმა სახელმწიფოებმა დაუყოვნებლივ უნდა აცნობონ კომისიას პირველი ქვეპუნქტით მოცემული ნებისმიერი გადახვევის უფლების მინიჭების შესახებ.</p> <p>7. თუ საწვავი ქარხანა გაფართოვდა, მე-5 დანართის მე-2 ნაწილში მოცემული ემისიის ზღვრული მოცემულობები უნდა გამოიყენებოდეს ცვლილების შედეგად ქარხნის გაფართოებული ნაწილის მიმართ და უნდა დადგინდეს მთელი საწვავი ქარხნის სრული თერმული შენატანის მიხედვით. საწვავის ქარხნის ისეთი ცვლილების შემთხვევაში, როცა ამ ცვლილებას შესაძლოა შედეგები ჰქონდეს გარემოს მიმართ და გავლენას ახდენს ქარხნის იმ ნაწილზე, რომლის თერმული შენატანია 50MW ან მეტი. მე-5 დანართის მე-2 ნაწილში მოცემული ემისიის ზღვრული მოცემულობები უნდა გამოიყენებოდეს ქარხნის იმ ნაწილის მიმართ, რომელიც შეიცვალა.</p> <p>8. მე-5 დანართის 1-ელ და მე-2 ნაწილებში დადგენილი ემისიის ზღვრული</p>					
---	--	--	--	--	--

<p>მოცულობები არ გამოიყენება შემდეგი საწვავი ქარხნების მიმართ:</p> <p>a. დიზელზე მომუშავე ძრავები;</p> <p>b. რბილობის წარმოებისთვის განკუთვნილ მოწყობილობებში არსებული აღდგენითი ქვაბები.</p> <p>9. შემდგენი საწვავის ქარხნების მიმართ, საუკეთესო ხელმისაწვდომ ტექნიკებზე დაყრდნობით, კომისიამ უნდა გადახედოს კავშირის მასშტაბის ემისიის ზღვრული მოცულობებისა და მე-5 დანართით დადგენილი ემისიის ზღვრული მოცულობების შესწორების საჭიროებას:</p> <p>a. მე-8 პუნქტით მოცემული საწვავი ქარხნები;</p> <p>b. წვის საწარმო გამწმენდი აღჭურვილობით, რომელიც იყენებს დისტილატს და კონვერციულ ნარჩენებს, წარმოქმნილს ნედლი ნავთობის შეფრქვევისაგან განცალკევებით ან სხვა საწვავთან ერთად, ამასთან მხედველობაში უნდა იქნეს მიღებული გამწმენდი საწარმოს თავისებურება;</p> <p>c. საწვავი ქარხნები, რომლებიც გამოიყენებენ ცეცხლმკიდ გაზებს საწვავად, გარდა ბუნებრივი აირისა.</p>					
---	--	--	--	--	--

<p>d. ქიმიურ მოწყობილობებში არსებული საწვავი ქარხნები, რომლებიც იყენებენ თხევად უწყავი ნარჩენების პროდუქციას, როგორ არაკომერციულ საწვავს პირადი მოხმარებისთვის.</p> <p>კომისიამ 2013 წლის 31 დეკემბრისთვის უნდა შეატყობინოს განხილვის შედეგების შესახებ ევროპარლამენტსა და საბჭოს შესაბამისი საკანონმდებლო ინიციატივის დართვით, თუ აუცილებელია.</p>					
---	--	--	--	--	--

31	<p>1. იმ საწვავი ქარხნებისთვის, რომლებიც წვავენ ბუნებრივ მყარ საწვავს და რომლებიც ამ საწვავის თავისებურების გამო არ შეესაბამებიან 30-ე მუხლის (2) და (3) პუნქტებში მოცემულ გოგირდის დიოქსიდის ემისიის ზღვრულ რაოდენობას, წევრმა სახელმწიფოებმა ამის ნაცვლად უნდა გამოიყენონ მე-5 დანართის მე-5 ნაწილში მოცემული დესულფურზაციის მინიმალური ოდენობა, ამავე დანართის მე-6 ნაწილში მოცემული წესების შესაბამისად და 72-ე მუხლის (4)(a) პუნქტში მოცემული ტექნიკური მოხსენების საშუალებით კომპეტენტური ორგანოსთვის ნებართვის თხოვნის შემდეგ.</p> <p>2. იმ საწვავი ქარხნებისთვის, რომლებიც წვავენ ბუნებრივ მყარ საწვავს, რომელიც თანაწვავს ნარჩენებს და რომელიც ამ საწვავის თავისებურების გამო ვერ დაემორჩილება მე-6 დანართის მე-4 ნაწილის 3.1 ან 3.2 პუნქტებში დადგენილ გოგირდის დიოქსიდის მოცულობას, წევრმა სახელმწიფოებმა ამის ნაცვლად უნდა გამოიყენონ მე-5 დანართის მე-5 ნაწილში მოცემული დესულფურზაციის მინიმალური რაოდენობები, ამავე დანართის მე-6 ნაწილში დადგენილი წესების შესაბამისად. თუ წევრი სახელმწიფოები გადაწყვეტენ ამ პუნქტის გამოყენებას, მე-6 დანართის მე-4 ნაწილის პირველ პუნქტში მოცემული Cwaste უნდა უტოლდებოდეს 0mg/Nm<sup>3</sup>-ს.</p>				<p>შ</p> <p>დარეგულირდება ტექნიკური რეგლამენტით „წვის დანადგარების შესახებ“ და ტექნიკური რეგლამენტით „წვის დანადგარების შესახებ“. ამასთან, ასოცირების შესახებ შეთანხმების XXVI დანართის თანახმად, მითითებული დირექტივის 30-ე მუხლთან</p>
----	---	--	--	--	--

	<p>3. კომისიამ 2019 წლის 31 დეკემბრისთვის უნდა განიხილოს მე-5 დანართის მე-5 ნაწილში მოცემული დესულფურიზაციის მინიმალური ოდენობების გამოყენების შესაძლებლობა საუკეთესო ხელმისაწვდომი ტექნიკებისა და გოგირდის დიოქსიდის ემისიების შემცირების შედეგად მიღებული სარგებლის მხედველობაში მიღებით.</p>				
32	<p>1. 2016 წლის 1 იანვრიდან 2020 წლის 30 ივნისამდე პერიოდში, წევრ სახელმწიფოებს შეუძლიათ შეადგინონ და განახორციელონ გარდამავალი ეროვნული გეგმა, რომელიც ითვალისწინებს საწვავ ქარხნებს და რომელიც გაცემულ იქნა 2002 წლის 27 ნოემბრამდე ან საქმიანობის განმახროციელებლები, რომლებმაც წარმოადგინეს სრულყოფილი ნებართვა ამ თარიღამდე იმ პირობით, რომ ქარხანა ამოქმედდება არაუგვიანეს 2003 წლის 27 ნოემბრისა. გეგმაში მოცემული ყოველი საწვავი ქარხნისთვის, გეგმა უნდა ითვალისწინებდეს შემდეგი ერთი ან მეტი დამაბინძურებლების ემისიებს: აზოტის ოქსიდები, გოგირდის დიოქსიდი და მტვერი. რაც შეეხება გაზის ტურბინებს, გეგმა უნდა ითვალისწინებდეს მხოლოდ აზოტის ოქსიდების ემისიებს.</p> <p>გარდამავალი ეროვნული გეგმა არ უნდა მოიცავდეს საწვავი ქარხნებიდან შემდეგ ნებისმიერს:</p>				<p>შ დარეგულირდება ტექნიკური რეგლამენტით „წვის დანადგარების შესახებ“. ასოცირების შესახებ შეთანხმების XXVI დანართის თანახმად, მითითებული დირექტივის 32-ე მუხლთან დაახლოების ვადა არის 2026 წელი. ამასთან, აღნიშნული მუხლი შეთანხმების შესაბამისად არის ნებაყოფლობითი.</p>

<p>a. ის ქარხნები, რომელთა მიმართ გამოიყენება 33 მუხლის (1) პუნქტი;</p> <p>b. ნავთობგადამამუშავებელი ნარჩენების გაზიფიცირების ან გაცივებისა და კონვერსიის ნარჩენების გაზეზიდან დაბალი კალორიული აირების გათავისუფლება</p> <p>ნავთობგადამამუშავებელი ნარჩენების გამოყენების შედეგად ინდივიდუალურად ან სხვა საწვავთან ერთად;</p> <p>c. ქარხნები, რომელთა მიმართაც გამოიყენება 35-ე მუხლი;</p> <p>d. ქარხნები, რომელიც დაექვემდებარა 2001/80/EC დირექტივის მე-4 მუხლის (4) პუნქტით გათვალისწინებულ გამონაკლისს.</p> <p>2. გეგმით გათვალისწინებული საწვავი ქარხნები შეიძლება გამონაკლისის სახით არ შეესაბამებოდეს 30-ე მუხლის (2) პუნქტით გათვალისწინებულ ემისიის ზღვრულ რაოდენობებს იმ დამაბინძურებლების მიმართ, რომლებიც არიან გეგმის საგანი ან თუ აუცილებელია 31-ე მუხლით გათვალისწინებული დესულფურიზაციის რაოდენობებთან.</p> <p>გოგირდის დიოქსიდის, აზოტის ოქსიდისა და მტვრის ემისიის ზღვრული მოცულობები, რომელიც მოცემულია 2015 წლის 31 დეკემბრისთვის გამოყენებადი საწვავი ქარხნის ნებართვაში, 2001/80/EC</p>				
--	--	--	--	--

<p>და 2008/1/EC დირექტივებში მოცემული მოთხოვნების შესაბამისად სულ ცოტა უნდა შენარჩუნდნენ.</p> <p>საწვავი ქარხნები, რომელთა მთლიანი თერმული შენატანი აჭარბებს 500MW საწვავ მყარ საწვავს, რომლის მიმართაც გაიცა პირველი ნებართვა 1987 წლის 1 ივლისის შემდეგ, უნდა შეესაბამებოდეს მე-5 დანართის 1-ელ ნაწილში მოცემულ აზოტის ოქსიდის ემისიის ზღვრულ რაოდენობებს.</p> <p>3. ყოველი იმ დამაბინძურებლებისთვის, რომელიც გათვალისწინებულია მასში, გარდამავალი ეროვნული გეგმა უნდა ადგენდეს ყველა ქარხნის ყოველწლიური ემისიების მაქსიმალურ რაოდენობას 2010 წლის 31 დეკემბრისთვის ყოველი ქარხნის საერთო თერმული შენატანის საფუძველზე, მისი ფაქტობრივი ყოველწლიური მუშაობის საათებსა და მის მიერ გამოყენებულ საწვავს, საშუალოდ ბოლო 10 წელზე მეტი ხნის მუშაობის განმავლობაში, 2010 წლამდე და ჩათვლით.</p> <p>2016 წლის მაქსიმალური ოდენობა უნდა გამოითვალოს 2001/80/EC დირექტივის III-VII დანართებში დადგენილი შესაბამისი ემისიის ზღვრული მოცულობების საფუძველზე ან, თუ შესაძლებელია, 2001/80/EC დირექტივის მე-3 დანართით დადგენილი დესულფურიზაციის</p>					
---	--	--	--	--	--

<p>ოდენობების საფუძველზე. გაზის ტურბინის შემთხვევაში, ასეთი 2001/80/EC დირექტივის მე-6 დანართის B ნაწილის შესაბამისად, ქარხნის აზოტის ოქსიდის ემისიის ზღვრული რაოდენობა უნდა გამოიყენებოდეს. 2019 და 2020 წლებისთვის მაქსიმალური ოდენობა უნდა გამოითვალოს აღნიშნული ამ დირექტივის მე-5 დანართის 1-ლი ნაწილით დადგენილი ემისიის ზღვრული მოცულობების საფუძველზე ან თუ შესაძლებელია, ამ დირექტივის მე-5 ნაწილით დადგენილი დესულფურიზაციის ოდენობებით. 2017 და 2018 წლის მაქსიმალური ოდენობები უნდა დადგინდეს იმგვარად, რომ უზრუნვეყოფილ იქნას 2016-დან 2019-მდე ამ რაოდენობის სწორხაზოვანი კლება.</p> <p>თუ გარდამავალი ეროვნული გეგმით გათვალისწინებული ქარხანა დაიხურა ან აღარ ექცევა მე-3 თავის მოქმედების სფეროში, ამან არ უნდა გამოიწვიოს აღნიშნული გეგმით გათვალისწინებული დანარჩენი ქარხნებიდან ყოველწლიური ემისიის სრული რაოდენობის ზრდა.</p> <p>4. გარდამავალი ეროვნული გეგმა ასევე უნდა შეიცავდეს მონიტორინგისა და მოხსენების დებულებებს, რომელიც შეესაბამება 41-ე მუხლის (b) ქვეპუნქტით დადგენილ საიმპლემენტაციო წესებს, ასევე ზომებს ყოველი ქარხნისთვის, რათა უზრუნვეყოფილ იქნას ემისიების</p>			
---	--	--	--

<p>ზღვრულ მოცულობებთან შესაბამისობა, რაც გამოყენებულ იქნება 2020 წლის 1 ივლისიდან.</p> <p>5. არაუგვიანეს 2013 წლის 1 იანვრისა, წევრმა სახელმწიფოებმა უნდა მიაწოდონ თავიანთი გარდამავალი ეროვნული გეგმები კომისიას.</p> <p>კომისიამ უნდა შესაფასოს გეგმები და თუ გეგმის მიღებიდან 12 თვის განმავლობაში კომისია არ აღმოჩნდა წინააღმდეგი, წევრმა სახელმწიფომ გეგმა მოწონებულად უნდა ჩათვალოს.</p> <p>თუ კომისია გეგმას 41-ე მუხლის (b) ქვეპუნქტით დადგენილ საიმპლემენტაციო წესებთან შეუსაბამოდ ჩათვლის, მან უნდა შეატყობინოს წევრ სახელმწიფოს რომ გეგმა ვერ იქნება მიღებული. გეგმის ახალი ვერსიის შეფასებისთვის, რომელზეც წევრი სახელმწიფო ურთიერთობს კომისიასთან, ვადას წარმოადგენს 6 თვე.</p> <p>6. წევრმა სახელმწიფოებმა უნდა შეატყობინონ კომისიას გეგმის ნებისმიერი შემდგომი ცვლილების შესახებ.</p>					
--	--	--	--	--	--

33.	<p>1. 2016 წლის 1-ლი იანვრიდან 2023 წლის 23 დეკემბრის განმავლობაში, საწვავი ქარხნები შეიძლება გამონაკლისის სახით არ დაექვემდებარონ 30-ე მუხლის (2) პუნქტით დადგენილ ემისიის ზღვრულ რაოდენობებს და 31-ე მუხლით გათვალისწინებულ დესუფურიზაციის მოცულობებს და 32-ე მუხლის შესაბამისად გარდამავალი ეროვნული გეგმით მათ გათვალისწინებას იმ პირობით, რომ შემდეგი პირობები იქნება შესრულებული:</p> <p>a. საქმიანობის განმახორციელებელი 2014 წლის 1-ლი იანვრისთვის წარდგენილი წერილობითი განცხადების სახით ამტკიცებს, რომ არ ამუშავებს ქარხანას 17 500 საათზე მეტ ხანს, 2016 წლის 1 იანვრიდან დაწყებული და არაუგვიანეს 2023 წლის 31 დეკემბრით დამთავრებული;</p> <p>b. 2016 წლის 1-ლი იანვრის შემდეგ საქმიანობის განმახორციელებელი ვალდებულია კომპეტენტურ ორგანოს წარუდგინოს ყოველწლიური ჩანაწერი მუშაობის საათების რაოდენობის შესახებ;</p> <p>c. გოგირდის დიოქსიდის, აზოტის ოქსიდისა და მტვრის ემისიის ზღვრული რაოდენობები, რომელიც დადგენილია 2015 წლის 31 დეკემბრისთვის გამოყენებადი საწვავი ქარხნის ნებართვაში, 2001/80/EC და 2008/1/EC დირექტივებით დადგენილი</p>				ას	<p>იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.</p>
-----	---	--	--	--	----	---

<p>მოთხოვნების შესაბამისად, უნდა შენარჩუნდეს სულ მცირე საწვავი ქარხნის მუშაობის განმავლობაში. ის ქარხნები, რომელთა მთლიანი თერმული შენატანი აჭარბებს 500MW დასაწვავ მყარ საწვავს და რომლის მიმართაც 1987 წლის 1-ლი ივლისის შემდეგ გაიცა პირველი ნებართვა, უნდა შეესაბამებოდნენ მე-5 დანართის 1-ელ ნაწილში მოცემული აზოტის ოქსიდის მიმართ დადგენილ ემისიის ზღვრულ რაოდენობებს; და</p> <p>d. საწვავი ქარხანა არ დაექვემდებარა 2001/80/EC დირექტივის მე-4 მუხლის (4) პუნქტით დადგენილ გამონაკლისს.</p> <p>2. 2016 წლის 1 იანვრისთვის თითოეულმა წევრმა სახელმწიფომ უნდა მიაწოდოს კომისიას იმ ნებისმიერი საწვავი ქარხნის სია, რომლის მიმართაც გამოიყენება 1 პუნქტი, მათ შორის მათ სრული თერმული შენატანი, გამოყენებული საწვავის ტიპი და გოგირდის დიოქსიდის, აზოტის ოქსიდის და მტვრის მიმართ გამოყენებადი ემისიის ზღვრული რაოდენობები. 1-ელ პუნქტს დაქვემდებარებული ქარხნებისთვის, წევრმა სახელმწიფოებმა უნდა მიაწოდონ კომისიას ყოველწლიურად მუშაობის საათების რაოდენობა 2016 წლის 1 იანვრის შემდეგ.</p> <p>3. იმ შემთხვევაში თუ 2011 წლის 6 იანვრისთვის საწვავი ქარხანა არის პატარა</p>				
--	--	--	--	--

<p>იზოლირებული სისტემის ნაწილი და იყენებს ამ სისტემის ელექტრომომარაგების სულ მცირე 35%-ს და რომელსაც თავისი ტექნიკური ბუნების გამო არ შეუძლია 30-ე მუხლის (2) პუნქტით დადგენილი ემისიის ზღვრულ რაოდენობებთან შესაბამისობა, ამ მუხლის 1(a) პუნქტში მოცემული სამუშაო საათები უნდა შეადგენდეს 18 000-ს 2020 წლის 1 იანვრიდან დაწყებული და არაუგვიანეს 2023 წლის 31 დეკემბრით დამთავრებული, ხოლო ამ მუხლის 1(b) და მეორე პუნქტებით გათვალისწინებული თარიღი უნდა იყოს 2020 წლის 1-ლი იანვარი.</p> <p>4. იმ საწვავი ქარხნის შემთხვევაში, რომლის სრული თერმული შენატანი აღემატება 1 500MW-ს, რომელმაც მუშაობა დაიწყო 1986 წლის 31 დეკემბრამდე და წვავს ბუნებრივ მყარ საწვავს 5 800 kj/hგზე ნაკლებს, ტენიანობა 45%-ით მეტია, ფერფლისა და ტენის კომბინირებული შემადგენლობა აღემატება 60%-ს და ფერფლში კალციუმის ოქსიდის შემადგენლობა აღემატება 10%-ს, 1(a) პუნქტით გათვალისწინებული მუშაობის საათები უნდა იყოს 32 000.</p>				
---	--	--	--	--

34	<p>1. 2019 წლის 31 დეკემბრამდე, 2011 წლის 6 იანვრისთვის ის საწვავი ქარხნები, რომლებიც არის პატარა იზოლირებული სისტემის ნაწილი, შეიძლება გამოწვევის სახით არ შეესაბამებოდნენ 30-ე მუხლის (2) პუნქტით დადგენილ ემისიის ზღვრულ რაოდენობებს და 31-ე მუხლით მოცემულ დესულფურიზაციის მოცულობებს. 2019 წლის 31 დეკემბრამდე, ამ საწვავი ქარხნების ნებართვებში დადგენილი ემისიის ზღვრული რაოდენობები, 2001/80/EC და 2008/1/EC დირექტივების მოთხოვნების შესაბამისად, იქნება სულ მცირე შენარჩუნებული.</p> <p>2. ის საწვავი ქარხნები, რომელთა სრული თერმული შენატანი აჭარბებს 500 MW, რომლის მიმართაც პირველი ნებართვა გაიცა 1987 წლის 1-ლი ივლისის შემდგომ, უნდა შეესაბამებოდეს მე-5 დანართის 1-ლი ნაწილით დადგენილ აზოტის ოქსიდის ემისიის ზღვრულ რაოდენობებს.</p> <p>3. თუ წევრი სახელმწიფოს ტერიტორიაზე არის ამ თავით გათვალისწინებული ის საწვავი ქარხნები, რომლებიც წარმოადგენენ პატარა იზოლირებული სისტემის ნაწილს, წევრმა სახელმწიფომ მოხსენება უნდა წარუდგინოს კომისიას, 2013 წლის 7 იანვრამდე, ამ საწვავი ქარხნების სია, ამ სისტემის მიერ ყოველწლიურად მოხმარებული ენერჯის</p>				ას	<p>იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.</p>
----	--	--	--	--	----	---

	სრული ოდენობა და სხვა სისტემებთან დაკავშირებით შედეგად მიღებული ენერჯის ოდენობა.				
35.	<p>1. 2022 წლის 31 დეკემბრამდე, საწვავი ქარხნები შეისაძლოა არ შეესაბამებოდნენ 30-ე (2) პუნქტით დადგენილ ემისიის ზღვრულ რაოდენობებს და 31-ე მუხლით გათვალისწინებულ დესულფურიზაციის ოდენობებს იმ პირობით, რომ შემდეგი პირობები სრულდება:</p> <p>a. საწვავი ქარხნის სრული თერმული შენატანი არ აღემატება 200MW-ს;</p> <p>b. ქარხნის მიმართ პირველად გაიცა ნებართვა 2002 წლის 27 ნოემბერს ან ამ ქარხნის საქმიანობის განმახორციელებელმა წარმოადგინა სრულყოფილი განცხადება ნებართვისთვის ამ თარიღამდე, იმ პირობით, რომ ამ ქარხანის მუშაობა დაიწყო არაუგვიანეს 2003 წლის 27 ნოემბრისა;</p> <p>c. ამ ქარხნის სასარგებლო სიბოის წარმოების სულ მცირე 50%, რომელიც 5 წელზე მეტი ხნის განმავლობაში გამოიყოფა, გამოყოფილ იქნა ორთქლის ან ცხელი წყლის სახით რაიონული გათბობისთვის; და</p> <p>d. გოგირდის დიოქსიდის, აზოტის ოქსიდის ან მტვრის ემისიის ზღვრული</p>			ას	იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.

	<p>რაოდენობები, რომელიც მოცემულია 2015 წლის 31 დეკემბერს გამოყენებად ნებართვაში, 2001/80/EC და 2008/1/EC დირექტივების მოთხოვნების შესაბამისად, სულ მცირე უნდა შენარჩუნდნენ 2022 წლის 31 დეკემბრამდე.</p> <p>2. ყოველმა წევრმა სახელმწიფომ 2016 წლის 1 იანვრამდე უნდა მიაწოდოს კომისიას სია ნებისმიერი საწვავი ქარხნის, რომლის მიმართაც გამოიყენება პირველი პუნქტი, მათ შორის მათი მთლიანი თერმული შენატანი, გამოყენებული საწვავის ტიპი და გოგირდის დიოქსიდის, აზოტის ოქსიდისა და მტვრის მიმართ გამოსაყენებელი ემისიის ზღვრული მოცულობები. ამასთანავე, წევრმა სახელმწიფოებმა, ყველა იმ საწვავ ქარხანასთან დაკავშირებით, რომლის მიმართაც გამოიყენება პირველი პუნქტი და ამ პუნქტში ნახსენებ თარიღამდე, ყოველწლიურად უნდა შეატყობინონ კომისიას ყოველი ქარხნის რაონული გათბობისთვის ორთქის ან ცხელი წყლის სახით გამოთავისუფლებული სასარგებლო სითბური პროდუქციის თანაფარდობა, ბოლო 5 წლის განმავლობაში.</p>					
36.	<p>1. წევრი სახელმწიფოები უნდა დარწმუნდნენ რომ 300 MW ან მეტი მოცულობის თერმული შენატანის საწვავი ქარხნების საქმიანობის განმახორციელებლემმა, რომლებსაც ჩვეულებრივი მშენებლობის ლიცენზია ან</p>				ას	იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.

<p>ასეთი პროცედურის არ არსებობის შემთხვევაში, ჩვეულებრივი სამუშაო ლიცენზია მიენიჭათ ნახშირჟანგის დიოქსიდის გეოლოგიური აკუმულაციის შესახებ 2009/31/EC ევროპარლამენტისა და საბჭოს 2009 წლის 23 აპრილის დირექტივის ძალაში შესვლის შემდეგ, შეაფასეს დაკმაყოფილებულია თუ არა შემდეგი პირობები:</p> <p>a. შენახვის შესაბამისი ტერიტორიები არის ხელმისაწვდომი;</p> <p>b. სატრანსპორტო მოწყობილობები ტექნიკურად და ეკონომიკურად გამოსადეგია,</p> <p>c. ტექნიკურად და ეკონომიკურად შესაძლებელია ნახშირჟანგის დიოქსიდის შეკრებისთვის მისი განახლება.</p> <p>2. თუ პირველ პუნქტში მოცემული პირობები დაკმაყოფილებულია, კომპეტენტურმა ორგანომ უნდა უზრუნველყოს რომ მოწყობილობის ტერიტორიაზე შესაბამისი სივრცე ნახშირჟანგის დიოქსიდის შეკრებისა და შეკუმშვისთვის არის გამოყოფილი. კომპეტენტურმა ორგანომ შეფასების საფუძველზე უნდა განსაზღვროს, რომ პირველ პუნქტში მოცემული პირობები</p>				
---	--	--	--	--

	დაკმაყოფილებულია და ასევე სხვა ხელმისაწვდომი ინფორმაცია, კერძოდ გარემოს და ადამიანის ჯანმრთელობის დაცვასთან დაკავშირებით.				
37.	<p>1. წევრმა სახელმწიფოებმა უნდა უზრუნველყონ, რომ აღნიშნული დებულება დაკმაყოფილებულია ნებართვის პროცედურებში შემცირების აღჭურვილობის გაუმართაობასთან ან გაფუჭებასთან დაკავშირებით.</p> <p>2. გაფუჭების შემთხვევაში უფლებამოსილმა ორგანომ უნდა უზრუნველყოს, რომ საქმიანობის განმახორციელებელმა შეამციროს ან დაასრულოს სამუშაოები, თუ ნორმალურ მუშაობასთან მიბრუნება ვერ მოხერხდა 24 საათის განმავლობაში, ან ამუშაოს ქარხანა ნაკლებად დამაბინძურებელ საწვავზე.</p> <p>საქმიანობის განმახორციელებელმა უნდა შეატყობინოს კომპეტენტურ ორგანოს აღჭურვილობის გაუმართაობის ან გაფუჭების შემდეგ 48 საათის განმავლობაში.</p> <p>შეუჩერებელი მუშაობის კუმულატიური ხანგრძლივობა არ უნდა აჭარბებდეს ნებისმიერ 12 თვიან პერიოდში 120 საათს.</p> <p>კომპეტენტურმა ორგანომ შესაძლოა დაუშვას 1-ლ და მესამე ქვეპუნქტებში მოცემული წესიდან გადახვევა შემდეგიდან ერთ შემთხვევაში:</p>			ას	იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.

	<p>a. არსებობს ენერჯის მარაგის შენარჩუნების გადაუდებელი აუცილებლობა;</p> <p>b. გაფუჭებული საწვავი ქარხანა უნდა შეიცვალოს სხვა ქარხნით გარკვეული დროით, რაც გამოიწვევს ემისიის საერთო გაზრდას.</p>					
38.	<p>1. წევრმა სახელმწიფოებმა უნდა უზრუნველყონ, რომ ჰაერის დამაბინძურებელი ნივთიერებების მონიტორინგი ჩატარდა მე-5 დანართის მე-3 ნაწილის შესაბამისად.</p> <p>2. ავტომატური მონიტორინგის მოწყობილობის დამონტაჟება და ფუნქციონირება დაექვემდებაროს კონტროლსა და ყოველწლიურ საზედამხედველო ტესტებს, რაც მოცემულია მე-5 დანართის მე-3 ნაწილში.</p> <p>3. კომპეტენტურმა ორგანომ უნდა განსაზღვროს ნიმუშის ან გაზომვისთვის საჭირო ტერიტორია, რათა გამოყენებული იქნას ემისიების მონიტორინგისთვის.</p> <p>4. მონიტორინგის ყველა შედეგის ჩაწერა, დამუშავება და ისეთი სახით წარმოდგენა უნდა მოხდეს, რომ კომპეტენტურ ორგანოს მიეცეს საშუალება დაადგინოს სამუშაო პირობებთან და ემისიის იმ ზღვრულ მოცულობებთან შესაბამისობა, რომლებიც მოცემულია ნებართვაში.</p>				ას	იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.

39	<p>ჰაერის ემისიის ზღვრული რაოდენობები უნდა ჩაითვალოს შესაბამისად თუ მე-5 დანართის მე-4 ნაწილით დადგენილი პირობები დაკმაყოფილებულია.</p>				ას	<p>იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.</p>
40	<p>1. იმ შემთხვევაში როცა რამდენიმე საწვავის დასაწვავი ქარხანა იყენებს ერთდროულად ორ ან მეტ საწვავს, კომპეტენტურმა ორგანომ უნდა დაადგინოს ემისიის ზღვრული რაოდენობები შემდეგი ნაბიჯების შესაბამისად:</p> <p>a. ემისიის ზღვრული რაოდენობა შეირჩეს ყოველი ინდივიდუალური საწვავი და დამაბინძურებელისთვის მთელი წვის ქარხნის მთლიანი თერმული შენატანის მხედველობაში მიღებით, როგორც ეს დადგენილია მე-5 დანართის 1-ლ და მე-2 ნაწილებში;</p> <p>b. საწვავის ემისიის ზღვრული რაოდენობების განსაზღვრისას, რომლებიც მიღებულია (a) ქვეპუნქტში მოცემული ინდივიდუალური ემისიის ზღვრული რაოდენობის გაზრდით თითოეული საწვავიდან მიღებული თერმული შენატანის საშუალებით და ამის პროდუქტის ყველა საწვავიდან მიღებული თერმული შენატანის რაოდენობის გზით დაყოფით,</p> <p>c. საწვავის ემისიის ზღვრული რაოდენობის გაერთიანება.</p>				ას	<p>იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.</p>

<p>2. 30-ე მუხლის (2) პუნქტით გათვალისწინებული რამდენიმე საწვავის დასაწვავი ქარხნების შემთხვევაში, რომლებიც იყენებენ დისტილაციისა და კონვერსიის ნარჩენებს დაუმუშავებელი ნავთობის გაწმენდის შედეგად პირადი მოხმარებისთვის, მარტო ან სხვა საწვავებთან ერთად, შემდეგი ემისიის ზღვრული ზომები შეიძლება გამოყენებულ იქნას ნაცვლად პირველ პუნქტში მოცემული ემისიის ზღვრული რაოდენობებისა:</p> <p>a. თუ საწვავი ქარხნის მუშაობისას გადამწვეტი საწვავიდან მიღებული თანაფარდობა ყველა საწვავიდან მიღებული თერმული შენატანის რაოდენობასთან არის 50% ან მეტი, მე-5 დანართის პირველ ნაწილში დადგენილი ემისიის ზღვრული რაოდენობისა;</p> <p>b. თუ საწვავიდან მიღებული თანაფარდობა ყველა საწვავიდან მიღებული თერმული შენატანის 50%-ზე ნაკლებს წარმოადგენს, ემისიის ზღვრული რაოდენობა განისაზღვრება შემდეგი ნაბიჯების შესაბამისად:</p> <p>i. მე-5 დანართის 1-ლ ნაწილში მოცემული ემისიის ზღვრული რაოდენობების დადგენა თითოეული საწვავისთვის, რაც შეესაბამება საწვავი ქარხნის მთლიან თერმულ შენატანს;</p>				
---	--	--	--	--

<p>ii. საწვავის ემისიის ზღვრული მოცულობების გამოთვლა ემისიის ზღვრული რაოდენობების გამრავლებით, რომელიც განსაზღვრულია (i) ქვეპუნქტის მიხედვით ამ საწვავისთვის, და ამ პროდუქტიდან იმ საწვავის ემისიის ზღვრული რაოდენობის გამოკლებით, რომელიც გამოიყენებოდა მე-5 დანართის 1-ლი ნაწილით დადგენილ ემისიის ყველაზე დაბალ ზღვრულ მოცულობასთან, საწვავი ქარხნის თერმული შენატანის შესაბამისად;</p> <p>iii. ყოველი საწვავის მიერ გამოყენებული ემისიის ზღვრული რაოდენობის განსაზღვრა ემისიის ზღვრული რაოდენობის გამრავლების გზით, რაც განსაზღვრულია (i) და (ii) ქვეპუნქტით ამ საწვავის თერმული შენატანით და ამ პროდუქტის გაყოფით ყველა საწვავის მიერ თერმული შენატანის რაოდენობით;</p> <p>iv. (iii) ქვეპუნქტით დადგენილი ემისიის ზღვრული რაოდენობების გაერთიანება.</p> <p>3. 30-ე მუხლის (2) პუნქტით გათვალისწინებული რამდენიმე საწვავზე მომუშავე საწვავი ქარხნის შემთხვევაში, რომელიც გამოიყენება ნარჩენების დაუმუშავებელი ნავთობიდან დილსტილაციისა და კონვერსიისთვის პირადი მოხმარებისთვის მარტო ან სხვა საწვავთან ერთად, მე-5 დანართის მე-7</p>			
--	--	--	--

	ნაწილში დადგენილი ემისიის ზღვრული რაოდენობა გოგირდის დიოქსიდისთვის შესაძლოა გამოყენებულ იყოს ნაცვლად ამ მუხლის 1-ლი ან მე-2 პუნქტით დადგენილი ემისიების ზღვრული რაოდენობებისა.					
41	<p>იმპლემენტაციის წესები უნდა ეფუძნებოდეს შემდეგს:</p> <p>a. მე-3 მუხლის 27-ე პუნქტითა და მე-5 დანართის მე-4 ნაწილის 1-ლი პუნქტით დადგენილი დაწყებისა და დასრულების დროის განსაზღვრა; და</p> <p>b. 32-ე მუხლით გათვალისწინებული გარდამავალი ეროვნული გეგმები და კერძოდ, ემისიის მაქსიმალური ოდენობის დადგენა და ამასთან დაკავშირებული მონიტორინგი და მოხსენება.</p> <p>აღნიშნული იმპლემენტაციის წესები მიღებულ უნდა იქნას მარეგულირებელი პროცედურების გათვალისწინებით, რომელიც მოცემულია 75-ე მუხლის (2) პუნქტით. კომისიამ შესაბამისი ინიციატივებული უნდა გააკეთოს არაუგვიანეს 2011 წლის 7 ივლისისა.</p>				ას	იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.
42	<p>1. წინამდებარე თავი გამოიყენება ნარჩენების წვისა და თანაწვის ქარხნების მიმართ, რომლებიც ამუშავებენ მყარ ან თხევად ნარჩენებს.</p> <p>წინამდებარე თავი არ გამოიყენება გაზიფიკაციის ან პიროლიზის ქარხნების</p>				ას	იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.

<p>მიმართ, თუ ნარჩენების თერმული დამუშავების შედეგად მიღებული გაზები არიან გაწმენდილნი იმ დონემდე, რომ აღარ წარმოადგენენ ნარჩენებს მათ წვამდე და მათ მიერ გამოწვეული ემისია არ აღემატება ბუნებრივი გაზის წვის ემისიებს.</p> <p>წინამდებარე თავის მიზნებისთვის, ნარჩენების წვისა და თანაწვის ქარხნები მოიცავენ წვისა და თანაწვის ყველა სახეს, ნარჩენების მიღებას, შენახვას, დამუშავებამდე მოწყობილობებს ტერიტორიაზე, ნარჩენების, საწვავის და ჰაერის მომარაგების სისტემებს, ქვაბებს, ნარჩენი გაზების დამუშავებისთვის საჭირო მოწყობილობებს, ტერიტორიაზე მოწყობილობებს ნარჩენებისა და ნარჩენი წყლის დამუშავების ან შენახვისთვის, აღჭურვილობებს და სისტემებს წვის ან თანაწვის პროცესის კონტროლისთვის, წვის ან თანაწვის პირობების ჩაწერისა და მონიტორინგისთვის.</p> <p>თუ ნარჩენების თერმული დამუშავებისთვის გამოიყენება დამუშავების გარდა სხვა პროცესები, როგორებიცაა პიროლიზი, გაზიფიკაცია ან პლაზმა, ნარჩენების წვის ან თანაწვის ქარხნები უნდა მოიცავდნენ როგორც თერმული დამუშავების პროცესს, ასევე შემდგომი წვის პროცესს.</p>					
---	--	--	--	--	--

<p>თუ ნარჩენების თანაქვა ხორციელდება იმგვარად, რომ ქარხნის მთავარი მიზანი არ არის ენერჯის წარმოშობა ან მატერიალური პროდუქტების წარმოება, არამედ ნარჩენების თერმული დამუშავება, ქარხანა მიჩნეულ უნდა იქნას ნარჩენების წვის საწარმოდ.</p> <p>2. წინამდებარე თავი არ გამოიყენება შემდეგი ქარხნების მიმართ:</p> <p>a. ქარხნები, რომლებიც ამუშავებენ მხოლოდ შემდეგ ნარჩენებს:</p> <p>i. მე-3 მუხლის 31-ე პუნქტის (b) ქვეპუნქტში ჩამოთვლილი ნარჩენები;</p> <p>ii. რადიოაქტიული ნარჩენები;</p> <p>iii. ცხოველების გვამები, როგორც რეგულირებულია ევროპარლამენტისა და საბჭოს 2002 წლის 3 ოქტომბრის 1774/2002 რეგულაციით, რომელიც ადგენს ჯანმრთელობის წესებს ადამიანის მოხმარებისთვის არა განკუთვნილ ცხოველურ თანაპროდუქტებთან დაკავშირებით;</p> <p>iv. სანაპიროდან შორს არსებული მოწყობილობებიდან მოპოვებული ნავთობის და გაზის რესურსების ექსპლუატაციის და მოწყობილობებზე წვის შედეგად მიღებული ნარჩენები;</p>				
---	--	--	--	--

	ბ. გამოკვლევის, განვითარებისა და ტესტირებისთვის გამოყენებული ექსპერიმენტული ქარხნები, რათა გაუმჯობესდეს წვის პროცესი და ასევე, რომლებიც ამუშავებენ 50 ტონა ნარჩენზე ნაკლებს ყოველ წელს.				
43	წინამდებარე თავის მიზნებისთვის, „ნარჩენი“ გულისხმობს ნებისმიერ თხევად ან მყარ ნარჩენებს, რომელიც წარმოიშობა ნარჩენების თანაწვის ან წვის ქარხნების მიერ.				ას იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.
44	ნარჩენების წვის ან თანაწვის ქარხნისთვის ნებართვაზე განცხადება უნდა შეიცავდეს ღონისძიებების აღწერილობას, რომელიც გათვალისწინებულია შემდეგ მოთხოვნებთან შესაბამისობის გარანტირებისთვის:  a. ქარხანა შექმნილი, აღჭურვილია და იმგვარად შენარჩუნდება და იმუშავებს რომ დააკმაყოფილოს წინამდებარე თავის მოთხოვნები, წვის ან თანაწვისთვის განკუთვნილი ნარჩენების კატეგორიების მხედველობაში მიღებით;  ბ. წვის ან თანაწვის პროცესის დროს წარმოებული სითბო არის აღდგენილი, რამდენადაც შესაძლებელია სითბოს, ორთქლის ან ენერჯის წარმოების გზით;  c. ნარჩენების რაოდენობა იქნება მინიმალური, მათგან მომდინარე საფრთხე შემცირებული და გადამუშავებული თუ შესაძლებელია;				ას იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.

	d. ნარჩენების გამოყოფა, რომელიც ვერ იქნება თავიდან აცილებული, შემცირებული ან გადამუშავებული, განხორციელდება ეროვნული და კავშირის სამართლის შესაბამისად.				
45	<p>1. ნებართვა უნდა შეიცავდეს შემდეგს:</p> <p>a. ყველა სახის ნარჩენების სიას, რომელიც შეიძლება დამუშავდეს, სულ მცირე იმ ნარჩენების გამოყენებით, რომელიც მოცემულია ევროპული ნარჩენების სიაში, რაც ეფუძნება 2000/532/EC გადაწყვეტილებას, თუ შესაძლებელია და შეიცავს ინფორმაციას თითოეული ტიპის ნარჩენების რაოდენობის შესახებ;</p> <p>b. ნარჩენების სრული რაოდენობა, რომლის წვის ან თანაწვის უნარიც აქვს ქარხანას;</p> <p>c. ჰაერსა და წყალში გამოყოფილი ემისიების ზღვრული ოდენობები;</p> <p>d. მოთხოვნებს pH-თვის, ტემპერატურისთვის და ნარჩენების ხარჯსაზომისთვის, რომელსაც გამოყოფს წყალი;</p> <p>e. ნიმუშის აღებისა და გაზომვის პროცედურები და სიხშირე, რომელიც გამოყენებულ უნდა იქნას ემისიის მონიტორინგისთვის დადგენილი პირობების შესაბამისად;</p>			ას	იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.

<p>f. გამწმენდი ან გასაზომი მოწყობილობების ნებისმიერი ტექნიკური თავიდანაუცილებელი შეფერხებების, დაზიანებისთვის ან დარღვევისთვის დასაშვები პერიოდის მაქსიმუმი, რომლის განმავლობაშიც ჰაერში გამოყოფილმა ემისიებმა და წყალში გამოთავისებულმა ნარჩენებმა შესაძლოა გადააჭარბოს ემისიების ზღვრულ რაოდენობებს.</p> <p>2. 1 პუნქტში მოცემულ მოთხოვნებთან ერთად, საშიში ნარჩენების წვის ან თანაწვის ქარხნებისთვის გაცემული ნებართვა უნდა შეიცავდეს შემდეგს:</p> <p>a. იმ საშიში ნარჩენების სხვადასხვა კატეგორიების რაოდენობების სია, რომლებიც შეიძლება დამუშავდეს;</p> <p>b. ამ საშიში ნარჩენების გამოყოფის მინიმალური და მაქსიმალური რაოდენობა, მათი ყველაზე დაბალი და მაღალი კალორიული ღირებულება და მათი პოლიქრომირებული ბიფენილის, პენტაქლოროფენოლის, ქლორიანი, ფტორიანი, გოგირდიანი, მძიმე მეტალებიან და სხვა დამაბინძურებლებიანი ნივთიერებები.</p> <p>3. წევრმა სახელმწიფოებმა შესაძლოა გააკეთონ სია იმ ნარჩენების კატეგორიებისა, რომელსაც უნდა შეიცავდეს ნებართვა და რომელიც</p>			
--	--	--	--

	<p>კონკრეტული სახის ნარჩენების წვის ქარხნებში.</p> <p>4. კომპეტენტურმა ორგანომ პერიოდულად უნდა გადახედოს და თუ საჭიროა განაახლოს ნებართვის პირობები.</p>				
46	<p>1. ნარჩენების წვისა და თანაწვის ქარხნებიდან გამოყოფილი ნარჩენი გაზები უნდა გამოიყოს კონტროლირებული საშუალებებით, როგორცაა საკვამური, რომლის სიმძლვე გამოთვლილი უნდა იყოს ადამიანის ჯანმრთელობისა და გარემოს დაცვის გათვალისწინებით.</p> <p>2. ნარჩენების წვის ან თანაწვის ქარხნების მიერ გამოყოფილი ემისიები არ უნდა აჭარბებდეს მე-6 დანართის მე-3 და მე-4 ნაწილებით დადგენილ ემისიის ზღვრულ რაოდენობებს ან განისაზღვროს ამ დანართის მე-4 ნაწილის შესაბამისად.</p> <p>თუ ნარჩენების თანაწვის ქარხნიდან მომდინარე სითბოს 40%-ს გამოყოფს საშიში ნარჩენები, ან ქარხანა წვავს დაუმუშავებენ შერეულ ადგილობრივ ნარჩენებს, გამოიყენება მე-6 დანართის მე-3 ნაწილით დადგენილი ემისიის ზღვრული რაოდენობები.</p> <p>3. ნარჩენი გაზების გაწმენდის შედეგად წყლის გარემოში გამოყოფილი წყლის ნარჩენები იზღუდება რამდენადაც</p>			ას	იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.

<p>შესაძლებელია და რომ დამაბინძურებელი ნივთიერებების კონცენტრაციები არ აღემატება მე-6 დანართის მე-5 ნაწილით დადგენილ ემისიის ზღვრულ რაოდენობებს.</p> <p>4. ემისიის ზღვრული რაოდენობები გამოიყენება როცა ნარჩენი გაზების გაწმენდიდან ნარჩენი წყლები გამოიყოფა წვის ან თანაწვის ქარხნებიდან.</p> <p>ნარჩენი გაზების გაწმენდისგან წარმოქმნილი ნარჩენი წყალი, მუშავდება ნარჩენების ინსენერაციის ან თანაინსენერაციის საწარმოს გარეთ ისეთ საწარმოში, რომელიც განკუთვნილია მხოლოდ მსგავსი ნარჩენი წყლის დასამუშავებლად, ემისიის ზღვრული ღირებულება, როგორც განსაზღვრულია მე_6 დანართის მე_5 ნაწილით გამოიყენება იმ ადგილზე სადაც ნარჩენი წყალი ტოვებს საწარმოს. როდესაც ნარჩენი გაზების გაწმენდისგან წარმოქმნილი ნარჩენი წყალი, მუშავდება სხვა ნარჩენ წყალთან ერთად საწარმოს ტერიტორიაზე ან მის გარეთ, ოპერატორმა უნდა მოახდინოს ჯამური ბალანსის გამოთვლა იმ მეთოდებით, რომელიც მოცემულია მე_6 დანართის მე_6 ნაწილის მე_3 პუნქტში, რათა განსაზღვროს ემისიების დონე საბოლოო ნარჩენ წყალში, როემელიც გამოიყენება ნარჩენი გაზების გაწმენდის შედეგად წარმოქმნილ ნარჩენ წყალში.</p>					
---	--	--	--	--	--

<p>არც ერთ შემთხვევაში არ უნდა მოხდეს ნარჩენი წყლის გახსნა იმ მიზნით რომ შეესაბამებოდეს მე-6 დანართის მე-5 ნაწილში მოცემულ ემისიის ზღვრულ ოდენობას.</p> <p>5. ნარჩენების წვისა და თანაწვის ქარხნის ტერიტორია, მათ შორის ნარჩენების შესანახი სივრცე, იმგვარად უნდა იყოს მოწყობილი და მართული რომ თავიდან იქნას აცილებული არაავტორიზებული და შემთხვევითი გამოთავისუფლება ნებისმიერი დამაბინძურებელი ნივთიერებების მიწაში, წყლის ზედაპირზე და მიწისქვეშა წყლებში.</p> <p>შენახვის შესაძლებლობა უნდა იქნას უზრუნვეყოფილი ნარჩენების წვის ან თანაწვის ქარხნების ტერიტორიიდან გამოჟინილი დაბინძურებული წყლისთვის ან იმ დაბინძურებული წყლისთვის, რომელიც გამოიყო დაღვრის შედეგად. ეს შენახვის შესაძლებლობა იმგვარად ადეკვატური უნდა იყოს რომ შესაძლებელი იყოს ამ წყლის დამუშავება და შემოწმება სანამ მოხდება მისი გამოყოფა.</p> <p>6. 50-ე მუხლის (4) პუნქტის (c) ქვეპუნქტისთვის ზიანის მიყენების გარეშე, ნარჩენების წვისა და თანაწვის ქარხანამ ან ინდივიდუალური ღუმელმა, რომელიც არის წვის ან თანაწვის ქარხნის ნაწილი არც ერთ შემთხვევაში არ უნდა</p>				
---	--	--	--	--

	<p>გააგრძელოს ნარჩენების წვა 4 საათზე მეტი ხნის განმავლობაში, როცა ემისიის ზღვრულ რაოდენობას აჭარბებს.</p> <p>ასეთი მუშაობის კუმულატიური ხანგრძლივობა ასეთ პირობებში ერთი წლის განმავლობაში არ უნდა აჭარბებდეს 60 საათს.</p> <p>მეორე ქვეპუნქტში დადგენილი ზღვრული დრო გამოიყენება იმ ღუმელების მიმართ, რომლებიც არიან დაკავშირებულნი ერთ ნარჩენი გაზების გამწმენდ მოწყობილობასთან.</p>				
47	<p>დაზიანების შემთხვევაში, საქმიანობის განმახორციელებელმა უნდა შეამციროს ან შეწყვიტოს მოქმედებები რაც შეიძლება სწრაფად, სანამ ფორმალური ფუნქციონირება არ აღდგება.</p>			ას	იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.
48	<p>1. წევრმა სახელმწიფოებმა უნდა უზრუნველყონ რომ ემისიების მონიტორინგი ხორციელდება მე-6 დანართის მე-6 და მე-7 ნაწილების შესაბამისად.</p> <p>2. ავტომატური საზომი სისტემების დამონტაჟება და ფუნქციონირება უნდა დაექვემდებაროს კონტროლს და ყოველწლიურ შემოწმებას მე-6 დანართის მე-6 ნაწილის 1-ლი პუნქტის მიხედვით.</p> <p>3. კომპეტენტურმა ორგანომ უნდა განსაზღვროს ნიმუშის ან გაზომვის</p>			ას	იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.

	<p>დებულებები, რომლებიც ემისიის კონტროლისთვის გამოიყენება.</p> <p>4. მონიტორინგის ყველა შედეგი უნდა ჩაიწეროს, დამუშავდეს და წარმოდგენილი იქნას იმგვარად, რომ კომპეტენტურმა ორგანომ შეძლოს მისი მუშაობის პირობებთან და ნებართვაში მოცემულ ემისიის ზღვრულ რაოდენობებთან შესაბამისობის დადგენა.</p> <p>5. როგორც კი კავშირის ფარგლებში შესაბამისი გასაზომი ტექნიკები ხელმისაწვდომია, კომისიამ, 76-ე მუხლის შესაბამისად დელეგირებული აქტებისა და 77-ე და 78-ე მუხლებში მოცემული პირობების შესაბამისად, უნდა დაადგინოს თარიღი, საიდანაც ჰაერში გამოყოფილი მძიმე მეტალების, დიოქსინებისა და ფურანების განგრძობითი გაზომვა განხორციელდება.</p>					
49	<p>წყლისა და ჰაერის ემისიის ზღვრული რაოდენობები უნდა ჩაითვალოს შესაბამისად თუ მე-6 დანართის მე-8 ნაწილში აღწერილი პირობები დაკმაყოფილებულია.</p>				ას	<p>იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.</p>
50	<p>1. ნარჩენების წვის ქარხნებმა იმგვარად უნდა იმუშაონ რომ მიაღწიონ წვის იმ დონეს, რომ მთლიანი ორგანული ნახშირჯანგის ფერფლის შემცველობა ნაკლებია 3%-ზე ან ნარჩენების ინსენერაციის საწარმო უნდა ფუნქციონირებდეს ისე, რომ ინსენერაცია განხორციელდეს იმგვარად, რომ</p>				ას	<p>იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.</p>

<p>ორგანული ნახშირბადის ჯამური კონცენტრაცია წიდასა და ფსკერზე არსებულ ნაცარში არ აღემატებოდეს 3%-ს ან აალების დანაკარგი არ აჭარბებდეს მინერალების მშრალი წონის 5%-ს. საჭიროების შემთხვევაში ნარჩენების წინასწარი დამუშავების ტექნიკა შესაძლებელია იქნეს გამოყენებული.</p> <p>2. ნარჩენების წვის ქარხნები იმგვარად უნდა იყოს შექმნილი, აღჭურვილი, აშენებული და ამოქმედებული რომ ნარჩენების წვის შედეგად გამოყოფილი გაზი, კონტოლირებული და ერთნაირი სახით და ყველაზე არასასურველ პირობებშიც კი, იყოს სულ ცოტა 850°C სულ ცოტა ორი წამის განმავლობაში.</p> <p>ნარჩენების თანაწვის ქარხნები იმგვარად უნდა იყოს შექმნილი, აღჭურვილი, აშენებული და ამოქმედებული რომ ნარჩენების წვის შედეგად გამოყოფილი გაზი, კონტოლირებული და ერთნაირი სახით და ყველაზე არასასურველ პირობებშიც კი, იყოს სულ ცოტა 850°C სულ ცოტა ორი წამის განმავლობაში.</p> <p>თუ საშიში ნივთიერებები, რომლებიც შეიცავენ 1%-ზე მეტ გალოგენირებულ ორგანულ ნივთიერებებს, გამოხატული როგორც ქლორი, არის დამწვარი ან თანადამწვარი, პირველი და მეორე ქვეპუნქტით აუცილებელი ტემპერატურა უნდა იყოს სულ ცოტა 1 100 °C.</p>			
---	--	--	--

<p>თუ ნარჩენების საწვავ ქარხნებში, პირველი და მეორე პუნქტით დადგენილი ტემპერატურები უნდა გაიზომოს საწვავი ოთახის შინა კედელთან ახლოს. კომპეტენტურმა ორგანომ უნდა დართოს გაზომვის ნება საწვავი ოთახის სხვა ადგილას.</p> <p>3. ყოველი საწვავი ქარხნის ნარჩენების წვის კამერა უნდა იყოს აღჭურვილი სულ მცირე ერთი დამატებითი სანთურით. ეს სანთურა უნდა აინთოს ავტომატურად როცა საწვავი გაზის ტემპერატურად დაეცემა მე-3 პუნქტში მოცემული ტემპერატურის ქვემოთ. ის ასევე გამოყენებულ უნდა იქნას დასაწყისი და დასამთავრებელი ოპერაციების დროს, რათა მოხდეს იმის უზრუნველყოფა რომ ეს ტემპერატურები შენარჩუნებულია მთელი დროის განმავლობაში და სანამ დასაწვავი ნარჩენები დარჩენილი.</p> <p>დამატებით სანთურაში არ უნდა მოთავსდეს ის საწვავი, რომელსაც შეუძლია გამოიწვიოს 1999 წლის 26 აპრილის საბჭოს 1999/32/EC დირექტივის 2(2) მუხლით დადგენილ ნავთობაირის წვისთვის დადგენილზე მეტი ემისია.</p> <p>4. ნარჩენების წვის და თანაწვის ქარხნები უნდა ამუშავებდეს ავტომატურ სისტემას, რომელიც ხელს შეუშლის ნარჩენების მიწოდებას შემდეგ სიტუაციებში:</p>				
--	--	--	--	--

	<p>a. დაწებებისას, სანამ წინამდებარე მუხლის მე-2 პუნქტით და 51-ე მუხლის (1) პუნქტით მოცემულ ტემპერატურას მიაღწევს;</p> <p>b. თუ წინამდებარე მუხლის მე-2 პუნქტით ან 51-ე მუხლის (1) პუნქტით მოცემული ტემპერატურები არ შენარჩუნდა;</p> <p>c. როცა განგრძობითი გაზომვები აჩვენებს, რომ ნებისმიერი ემისიის ზღვრული მოცულობა გადაჭარბებულია ნარჩენის გაზის გამწმენდი მოწყობილობების დიაზიანების ან შეფერხების გამო.</p> <p>5. ნარჩენების წვის ან თანაწვის ქარხნით წარმოებული ნებისმიერი სითბო უნდა აღდგეს რამდენადაც შესაძლებელია.</p> <p>6. გადამდები კლინიკური ნარჩენები უნდა მოთავსდეს პირდაპირ ღუმელში სხვა კატეგორიის ნარჩენებთან შერევისა და მასთან პირდაპირი შეხების გარეშე.</p> <p>7. წევრმა სახელმწიფოებმა უნდა უზრუნველყონ, რომ ნარჩენების წვის ან თანაწვის ქარხანა არის მართული და კონტროლირებული იმ ფიზიკური პირის მიერ, ვინც კომპეტენტურია ქარხნის მართვაში.</p>				
--	--	--	--	--	--

51	<p>1. 50-ე მუხლის (1), (2) და (3), ტემპერატურასთან დაკავშირებით და (4) პუნქტებით დადგენილი პირობებიდან და კონკრეტული კატეგორიის ნარჩენებისთვის ან კონკრეტული თერმული პროცესებისთვის დადგენილი პირობებისგან განსხვავებული პირობები შეიძლება ნებადართული იყოს კომპეტენტური პირის მიერ იმ პირობით, რომ წინამდებარე თავის სხვა მოთხოვნები დაკმაყოფილებულია. წევრმა სახელმწიფოებმა შეიძლება დაადგინონ ასეთი ავტორიზაციის წესები.</p> <p>2. ნარჩენების წვის ქარხნებისთვის, მუშაობის პირობების ცვლილებამ არ უნდა გამოიწვიოს მეტი ნარჩენი ან მეტი ორგანული დამაბინძურებელი ნივთიერებების შემცველი იმ ნარჩენებთან შედარებით, რომლებიც მოსალოდნელია 50-ე მუხლის (1), (2) და (3) პუნქტებით დადგენილი პირობებით.</p> <p>3. ნარჩენების თანაწვის ქარხნებიდან ნახშირჟანგისა მონოქსიდისა და მთლიანი ორგანული ნახშირჟანგის ემისიები, რომელთა მუშაობის პირობების ავტორიზებული შეცვლაც პირველი პუნქტის მიხედვით უნდა შეესაბამებოდეს მე-6 დანართის მე-3 ნაწილით დადგენილ ემისიის ზღვრულ რაოდენობებს.</p> <p>ორგანული ნახშირბადის ჯამური ემისია, უკანა ბოილერიდან ცელულოზას ან</p>				ას	<p>იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.</p>
----	---	--	--	--	----	---

	<p>ქალაქის წარმოებაში, რომელიც წარმოიქმნება ნარჩენების თანაინსენერაციისას წარმოების ადგილზე, რომელიც ფუნქციონირებდა 2002 წლის 28 დეკემბრამდე ან რომელსაც აქვს ავტორიზაცია შეცვალოს წარმოების პირობები პირველი პუნქტის შესაბამისად, ასევე უნდა დაექვემდებაროს მე_6 დანართის მე_3 ნაწილის მოთხოვნებს ემისიების ზღვრულ ოდენობასთან მიმართებაში.</p> <p>4. წევრმა სახელმწიფოებმა უნდა შეატყობინონ კომისიას 1-ლი, მე-2 და მე-3 პუნქტებით ავტორიზებული სამუშაო პირობების და შემოწმების შედეგებიც, რომლებიც 72-ე მუხლის შესაბამისად მოხსენების მოთხოვნებში არსებული ინფორმაციის ნაწილს წარმოადგენს.</p>					
52	<p>1. ნარჩენების წვის ან თანაწვის ქარხნების საქმიანობის განმახორციელებელმა უნდა მიიღოს ყველა აუცილებელი ზომა ნარჩენების მიღებასთან და გაცემასთან დაკავშირებით, რათა თავიდან იქნას აცილებული ან შეზღუდული ჰაერის, ნიადაგის, წყლის ზედაპირის და მიწისქვეშა წყლის დაბინძურება რამდენადაც შესაძლებელია, ასევე სხვა უარყოფითი გავლენის შემცირება გარემოზე, ხმაურის და სუნი და ადამიანის ჯანმრთელობისთვის პირდაპირი რისკის.</p> <p>2. საქმიანობის განმახორციელებელმა უნდა განსაზღვროს ნარჩენების ყოველი</p>				ას	იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.

<p>ტიპის მასა, თუ შესაძლებელია 2000/532/EC გადაწყვეტილების შესაბამისად, სანამ მოხდება ნარჩენების წვის ან თანაწვის ქარხანაში ნარჩენების მიღება.</p> <p>3. ნარჩენების წვის ან თანაწვის ქარხანაში საშიში ნარჩენების მიღებამდე, საქმიანობის განმახორციელებელმა უნდა შეაგროვოს ხელმისაწვდომი ინფორმაცია ნარჩენების შესახებ 45-ე მუხლის (2) პუნქტით დადგენილი ნებართვის მოთხოვნებთან შესაბამისობის უზრუნველსაყოფად.</p> <p>აღნიშნული ინფორმაცია უნდა მოიცავდეს შემდეგს:</p> <p>a. მე-4(a) მუხლში ნახსენებ დოკუმენტებში მოცემული წარმოების პროცესის შესახებ ყველა ადმინისტრაციული ინფორმაცია;</p> <p>b. ნარჩენების ფიზიკური და რამდენადაც შესაძლებელია ქიმიური შემადგენლობა და ყველა სხვა ინფორმაცია, რაც საჭიროა დაგეგმილი წვის პროცესის შესაბამისობის შესაფასებლად;</p> <p>c. ნარჩენების საშიში თვისებები, ის ნივთიერებები, რომლებთან შერევაც არ უნდა მოხდეს და ზომები, რომლებიც მისი დამუშავებისას უნდა იქნას მიღებული.</p>				
---	--	--	--	--

<p>4. ნარჩენების წვის ან თანაწვის ქარხანაში საშიში ნარჩენების მიღებამდე, საქმიანობის განმახორციელებლის მიერ სულ მცირე შემდეგი პროცედურები უნდა გატარდეს:</p> <p>a. 2008/98/EC დირექტივით მოთხოვნილი დოკუმენტების შემოწმება და თუ შესაძლებელია, ასევე ნარჩენების ტვირთის შესახებ 2006 წლის 14 ივნისის ევროპარლამენტისა და საბჭოს 1013/2006 რეგულაციის და საშიში ნივთიერებების ტრანსპორტირების შესახებ კანონმდებლობის მიხედვით საჭირო დოკუმენტების;</p> <p>b. ნიმუშების აღება, თუ შესაძლებელია გადმოტვირთვამდე, რათა დადასტურდეს მე-3 პუნქტში მოცემული ინფორმაციის შესაბამისობა კონტროლის განხორციელებით და კომპეტენტურ ორგანოებს მიეცეთ საშუალება მოახდინონ დამუშავებული ნარჩენების ბუნების იდენტიფიცირება.</p> <p>(b) ქვეპუნქტში მოცემული ნიმუშები უნდა შეინახონ სულ ცოტა 1 თვის განმავლობაში წვის ან თანაწვის შემდეგ.</p> <p>5. კომპეტენტურმა ორგანომ შეიძლება გასცეს მე-2, მე-3 და მე-4 პუნქტებიდან გამონაკლისის უფლება ნარჩენების წვის ან თანაწვის იმ ქარხნების მიმართ, რომლებიც მე-2 თავით</p>				
--	--	--	--	--

	გათვალისწინებული მოწყობილობის ნაწილს წარმოადგენენ და წვავენ ან თანაწვავენ მხოლოდ ამ მოწყობილობით წარმოშობილ ნარჩენებს.					
53	<p>1. უნდა მოხდეს ნარჩენების რაოდენობის და ზიანის შემცირება. ისინი უნდა გადამუშავდეს, თუ შესაძლებელია პირდაპირ ქარხანაში ან მის გარეთ.</p> <p>2. მტვრის ფორმაში არსებული მშრალი ნარჩენების დამატებითი შენახვა და ტრანსპორტირება უნდა მოხდეს იმგვარად რომ თავიდან იქნეს აცილებული გარემოში მათი გაფანტვა.</p> <p>3. ნარჩენების გადამუშავების ან გამოთავისუფლების მარშრუტების განსაზღვრამდე, შესაბამისი ტესტები უნდა ჩატარდეს, რათა დადგინდეს მათი ფიზიკური და ქიმიური მახასიათებლები და მოსალოდნელი დაბინძურება.</p>				ას	იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.
54	მეორე თავით გათვალისწინებული მოწყობილობის არასაშიში ნარჩენების წვის ან თანაწვის მუშაობის ცვლილება, რაც მოიცავს საშიში ნივთიერებების წვას ან თანაწვას განიხილება არსებით ცვლილებად.				ას	იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.
55	1. ნარჩენების წვის ან თანაწვის ქარხნების ახალი ნებართვებისთვის განცხადებები უნდა გასაჯაროვდეს ერთ ან მეტ ტერიტორიაზე შესაბამისი დროის განმავლობაში, რათა საზოგადოებას მიეცეს განცხადებებზე კომენტარების გაკეთების უფლება სანამ კომპეტენტური				ას	იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.

	<p>ორგანო მიიღებს გადაწყვეტილებას. ეს გადაწყვეტილება, მათ შორის, სულ მცირე, ნებართვის ასლი, და ნებისმიერი შემდგომი განახლება ასევე უნდა გახდეს საჯარო.</p> <p>2. საათში 2 ან მეტი ტონის ნომინალური შესაძლებლობის ნარჩენების წვის ან თანაწვის ქარხნებისთვის, 72-ე მუხლში მოცემული მოხსენება უნდა შეიცავდეს ინფორმაციას ქარხნის ფუნქციონირებისა და მონიტორინგის შესახებ, წვის ან თანაწვის პროცესისა და ჰაერსა და წყალში ემისიის დონის გათვალისწინებით ემისიის ზღვრულ რაოდენობებთან შედარებით. ეს ინფორმაცია უნდა გახდეს საჯარო.</p> <p>3. ყოველ საათში 2 ტონაზე ნაკლები ნომინალური უნარის მქონე ნარჩენების წვის ან თანაწვის ქარხნების სია უნდა შეადგინოს კომპეტენტურმა ორგანომ და გახადოს საჯაროდ ხელმისაწვდომი.</p>					
56	<p>წინამდებარე თავი გამოიყენება მე-7 დანართის პირველ ნაწილში მოცემული მოქმედებების მიმართ და თუ შესაძლებელია იმ მოქმედებების მიმართ, რომელშიც აღწევნ ამ დანართის მე-2 ნაწილით მოცემული ზღვრული მოხმარების დონეს.</p>				ას	იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.
57	<p>წინამდებარე თავის მიზნებისთვის, შემდეგი განმარტებები გამოიყენება:</p>				ას	იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.

<p>1. „არსებული მოწყობილობა“ გულისხმობს მოწყობილობას, რომელიც მუშაობს 1999 წლის 29 მარტისთვის, რომლისთვისაც გაიცა ნებართვა, რომელიც დარეგისტრირდა 2001 წლის 1 აპრილამდე ან ოპერატორს, რომელმაც წარმოადგინა ნებართვის შესახებ განცხადება 2001 წლის 1 აპრილამდე, იმ პირობით, რომ მოწყობილობამ დაიწყო მუშაობა არაუგვიანეს 2002 წლის 1 აპრილისა;</p> <p>2. „ნარჩენი გაზები“ გულისხმობს საბოლოო გაზირებულ გამოთავისუფლებულ მასას, რომელიც შეიცავს ეთერულ ორგანულ ნაერთებს ან სხვა დამაბინძურებლებს, რომელიც გამოიყოფა საკმაურიდან ან შემცირების მოწყობილობიდან ჰაერში;</p> <p>3. „გაპარული ემისიები“ გულისხმობს ნებისმიერ ემისიას, რომელიც არ წარმოადგენს ნარჩენს გაზებს ეთერული ორგანული შენაერთების სახით გამოთავისუფლებულს ჰაერში, მიწაზე და წყალში, ასევე ნებისმიერი პროდუქტის შემცველი გამხსენელები, თუ მე-7 დანართის მე-2 ნაწილში სხვაგვარად არ არის დადგენილი;</p> <p>4. „მთლიანი ემისიები“ გულისხმობს გაპარული ემისიებისა და ნარჩენი გაზების ემისიების რაოდენობას;</p>			
---	--	--	--

<p>5. „ნარევი“ გულისხმობს ნარევს, როგორც ეს განსაზღვრულია ქიმიური ნივთიერებების რეგისტრაციის, შეფასების, ავტორიზაციისა და შეზღუდვის, ასევე ევროპული ქიმიური ნივთიერებების სააგენტოს დამაფუძნებელი ევროპარლამენტისა და საბჭოს 2006 წლის 18 დეკემბრის 1907/2006 რეგულაციის მე-3(2) მუხლში;</p> <p>6. „დამაკავშირებელი ნივთიერება“ გულისხმობს ნებისმიერ ნარევს, მათ შორის ყველა ორგანულ გამხსნელს ან ნარევებს, რომლებიც შეიცავს შესაბამისი გამოყენებისთვის საჭირო ორგანულ გამხსნელებს, რომელიც გამოიყენება სხვადასხვა ნაწილის პროდუქტთან დასაკავშირებლად;</p> <p>7. „მელანი“ გულისხმობს ნარევს, მათ შორის ყველა ორგანულ გამხსნელს ან ნარევებს, რომლებიც შეიცავენ ორგანულ გამხსნელებს, რომელიც გამოიყენება ამობეჭდვისთვის ტექსტის ან გამოსახულების ზედაპირზე გამოსახატავად;</p> <p>8. „ლაქი“ გულისხმობს გამჭვირვალე მასალას;</p> <p>9. „მოხმარება“ გულისხმობს ორგანული გამხსნელების მთლიან შენატანს მოწყობილობაში ყოველ კალენდარულ</p>				
--	--	--	--	--

<p>წელს ან ნებისმიერი სხვა 12-თვიანი პერიოდის დროს, თუ ნებისმიერი არამდგრადი ორგანული ნარევი არ არის აღდგენილი ხელახლა გამოყენებისთვის;</p> <p>10. “შენატანი“ გულისხმობს ორგანული გამხსენელების რაოდენობას და მათ რაოდენობას ნარევეებში, რომლებიც გამოიყენება მოქმედების განხორციელებისთვის, მათ შორის გამხსენელების გადამუშავებას მოწყობილობის შიგნით და გარეთ და რომლებიც ითვლება ყოველ ჯერზე როცა ისინი საქმიანობის განსახორციელებლად გამოიყენება;</p> <p>11. „ხელახლა გამოყენება“ გულისხმობს მოწყობილობიდან აღდგენილი ორგანული გამხსენელების გამოყენებას ნებისმიერი ტექნიკური ან კომერციული მიზნით, მათ შორის საწვავად გამოყენებას, გარდა ამ აღდგენილი გამხსნელის ნარჩენად საბოლოო გამოთავისუფლებისა;</p> <p>12. „არსებული პირობები“ გულისხმობს პირობებს, რომლის ფარგლებშიც მუშაობს მოწყობილობა, რის დროსაც გამოთავისუფლებული არამდგრადი ორგანული ნაერთები იკრიბება და გამოიყოფა კონტროლირებული საშუალებით საკვამურით ან შემცირების მოწყობილობით და ამგვარად არ არის მთლიანად დაკარგული;</p>					
--	--	--	--	--	--

	13. “დაწყების და დასრულების მოქმედებები“ გულისხმობს მოქმედებებს, გარდა რეგულარულად არამდგრადი მოქმედებების ფაზებისა, სანამ მოქმედება, მოწყობილობის საგანი ან ავზი მუშაობს ან არ მუშაობს.				
58	ნივთიერებები ან ნარევები, რომლებიც მათ შემადგენლობაში არსებული არამდგრადი ორგანული ნარევების გამო კლასიფიცირებულნი არიან როგორც კანცეროგენებად, მუტაგენებად ან ტოქსიკურად გადამუშავებისთვის 1272/2008 რეგულაციის მიხედვით, საჭირონი არიან H340, H350, H350i, H360D და H360F საშიში ნივთიერებების გადაზიდვისთვის, უნდა იყვნენ მოცილებულნი რამდენადაც შესაძლებელია ნაკლებად საზიანო ნივთიერებებით ან ნარევებით უმოკლეს ვადაში.				ას იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.
59	1. წევრმა სახელმწიფოებმა უნდა მიიღონ აუცილებელი ზომები, რათა დარწმუნდნენ რომ ყოველი მოწყობილობა შეესაბამება შემდეგიდან რომელიმეს:  a. მოწყობილობებიდან არამდგრადი ორგანული ნარევების ემისია არ აჭარბებს ემისიის ზღვრულ რაოდენობებს ნარჩენ გაზებსა და დაკარგული ემისიის ზღვრულ რაოდენობებს, ან ემისიის სრულ ზღვრულ რაოდენობებს და მე-7 დანართის მე-2 და მე-3 ნაწილებით დადგენილ სხვა მოთხოვნები დაკმაყოფილებულია;				ას იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.

<p>b. მე-7 დანართის მე-5 ნაწილით მოცემული შემცირების გეგმის მოთხოვნები, იმ პირობით რომ ექვივალენტური ემისიის შემცირებაა მიღწეული (a) ქვეპუნქტით განსაზღვრული ემისიის ზღვრული რაოდენობების გამოყენებით მიღწეულთან შედარებით.</p> <p>წევრმა სახელმწიფოებმა 72-ე მუხლის (1) პუნქტის შესაბამისად უნდა შეატყობინონ კომისიას (b) ქვეპუნქტით მოცემული ექვივალენტური ემისიის შემცირების მიღწევაში პროგრესის შესახებ.</p> <p>2. 1(a) პუნქტიდან დეროგაციის გზით, თუ საქმიანობის განმახორციელებელი დაარწმუნებს კომპეტენტურ ორგანოს რომ ინდივიდუალური მოწყობილობისთვის ემისიის ზღვრული რაოდენობები არ არის ტექნიკურად და ეკონომიკურად განხორციელებადი, კომპეტენტურმა ორგანომ უნდა მისცეს ნება რომ ემისიამ გადააჭარბოს ემისიის ზღვრულ რაოდენობას იმ პირობით, რომ ადამიანის ჯანმრთელობა ან გარემო არ დაექვემდებარება არსებით რისკს და რომ საქმიანობის განმახორციელებელი დაარწმუნებს კომპეტენტურ ორგანოს რომ გამოყენებულ იქნება საუკეთესო ხელმისაწვდომი ტექნიკა.</p> <p>3. პირველი პუნქტიდან გადახვევის გზით, მე-7 დანართის მე-2 ნაწილის მე-8</p>				
--	--	--	--	--

<p>პუნქტით გათვალისწინებული დაფარვის მოქმედებებისთვის, რომლებიც ვერ განხორციელდება არსებული პირობების საფუძველზე, კომპეტენტურმა ორგანომ შეიძლება დართოს ნება რომ მოწყობილობის ემისიები არ შეესაბამებოდეს აღნიშნულ პუნქტში მოცემულ მოთხოვნებს თუ საქმიანობის განმხორციელებელი დაარწმუნებს კომპეტენტურ ორგანოს, რომ ასეთი შესაბამისობა ტექნიკურად და ეკონომიკურად განუხორციელებელია და რომ გამოყენებულ იქნება საუკეთესო ხელმისაწვდომი ტექნიკა.</p> <p>4. წევრმა სახელმწიფოება 72(2) მუხლის შესაბამისად, უნდა შეატყობინონ კომისიას მე-2 და მე-3 პუნქტში მოცემული გადახვევის შესახებ.</p> <p>5. არამდგარდი ორგანული ნაერთები, რომლებიც საჭიროა H340, H350, H350i, H360D და H360F საშიში ნივთიერებების გადასაზიდად ან ჰალოგენიზებული არამდგარდი ორგანული ნაერთების ემისიები, რომლებიც საჭიროა H341 და H351 საშიში ნივთიერებების გადასაზიდან, იქნება გაკონტროლებული არსებული პირობების საფუძველზე, რამდენადაც ტექნიკურად და ეკონომიკურად განხორციელებადია, რათა დაცული იყო საზოგადოების ჯანმრთელობა და გარემო და არ გადააჭარბებს მე-7 დანართის მე-4</p>				
---	--	--	--	--

	<p>ნაწილით დადგენილ ემისიის ზღვრულ რაოდენობებს.</p> <p>6. მოწყობილობები, რომელშიც ორი ან მეტი მოქმედება სრულდება და როცა თითოეული მე-7 დანართის მე-2 ნაწილით მოცემულ საზღვრებს აჭარბებს, უნდა:</p> <p>a. მე-5 პუნქტით დაკონკრეტებულ ნივთიერებებთან დაკავშირებით, შეესაბამებოდეს ამ პუნქტით თითოეული მოქმედების მიმართ დადგენილ მოთხოვნას;</p> <p>b. რაც შეეხება ყველა სხვა ნივთიერებას, ან:</p> <p>i. დააკმაყოფილოს პირველი პუნქტის ყოველი მოქმედებისთვის დადგენილი მოთხოვნა; ან</p> <p>ii. არამდგარი ორგანული ნაერთების მთლიანი ემისიები არ აჭარბებს მათ, რომლებიც (i) ნაწილის გამოყენების შედეგია.</p> <p>7. ყველა შესაბამისი ზომები უნდა იქნას მიღებული დაწყების ან დასრულების მოქმედებების დროს არამდგარი ორგანული ნაერთების ემისიების შესამცირებლად.</p>					
60	<p>წევრმა სახელმწიფოებმა, ნებართვის პირობებში დადგენით ან ზოგადი სავალდებულო წესების საშუალებით,</p>				ას	<p>იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.</p>

	უნდა უზრუნველყონ რომ ემისიების გაზომვები განხორციელებულია მე-7 დანართის მე-6 ნაწილის შესაბამისად.				
61	ნარჩენ გაზებში ემისიის ზღვრული რაოდენობები უნდა ჩაითვალოს შესაბამისად თუ მე-7 დანართის მე-8 ნაწილის მოთხოვნები დაკმაყოფილებულია.				ას იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.
62	საქმიანობის განმახორციელებელმა უნდა მიაწონოს კომპეტენტურ ორგანოს მოთხოვნის შესაბამისად მონაცემები, რომლებიც მისცემენ კომპეტენტურ ორგანოს შესაძლებლობას დაადგინოს შესაბამისობა შემდეგიდან ერთ-ერთთან:  a. ნარჩენი გაზების ზღვრული რაოდენობები, გამონაბოლქვი ემისიის ზღვრული რაოდენობები და მთლიანი ემისიის ზღვრული რაოდენობები;  b. მე-7 დანართის მე-5 ნაწილის შესაბამისად შემცირების გეგმის მოთხოვნები;  c. 59-ე მუხლის (2) და (3) პუნქტების შესაბამისად მინიჭებული გადახვევის უფლება. ეს შეიძლება მოიცავდეს მე-7 დანართის მე-7 ნაწილის შესაბამისად მომზადებულ გამხსნელი ნივთიერებების მართვის გეგმას.				ას იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.

63	<p>1. არსებული მოწყობილობების მიერ ორგანული გამხსენებელი შენატანის მაქსიმალური მასის ცვლილება 1 დღეზე მეტი ხნის განმავლობაში, უნდა ჩაითვალოს არსებითად თუ ეს იწვევს არამდგრადი ნაერთების ემისიის ზრდას მეტად ვიდრე:</p> <p>a. 25% მოწყობილობისთვის, რომელიც ახორციელებს ან ისეთ საქმიანობას, რომელიც ექცევა მე-7 დანართის მე-2 ნაწილის 1-ლ5, მე-3, მე-4, მე-5, მე-8, მე-10, მე-13, მე-16 და მე-17 ნაწილებით დადგენილ ქვედა ზღვარში ან ისეთი საქმიანობებს, რომლებიც ექცევა მე-7 დანართის მე-2 ნაწილით დადგენილი პუქტიდან ერთ-ერთში, ყოველ წელს 10 ტონაზე ნაკლები გამხსენელების მოხმარებით;</p> <p>b. 10% ყველა სხვა მოწყობილობისთვის.</p> <p>2. თუ არსებული მოწყობილობები განიცდის არსებით ცვლილებას, ან ექცევიან წინამდებარე დირექტივის მოქმედების სფეროში არსებითი ცვლილების შემდეგ პირველად, მოწყობილობის ის ნაწილი, რომელიც განიცდის არსებით ცვლილებას უნდა იყოს მიჩნეული ან როგორც ახალი მოწყობილობა ან როგორც არსებული მოწყობილობა იმ პირობით, რომ მთლიანი მოწყობილობის სრული ემისიები არ აჭარბებს იმ შემთხვევაში მიღებულ</p>				ას	<p>იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.</p>
----	--	--	--	--	----	---

	<p>ემისიებს, ეს შეცვლილი ნაწილი ახალ მოწყობილობად რომ მიჩნეულიყო.</p> <p>3. არსებითი ცვლილების შემთხვევაში, კომპეტენტურმა ორგანომ უნდა შეამოწმოს ამ მოწყობილობის შესაბამისობა წინამდებარე დირექტივასთან.</p>				
64	<p>კომისიამ ორგანიზება უნდა გაუკეთოს წევრ სახელმწიფოებთან, დაინტერესებულ მრეწველობებთან და იმ არასამთავრობო ორგანიზაციებთან, რომლებიც გარემოს დაცვას უწყობენ ხელს, ინფორმაციის გაცვლას ორგანული გამხსენებლების გამოყენების და მათი შესაძლო ცვლილების და ტექნიკების შესახებ, რომლებსაც აქვს ნაკლები შესაძლო ეფექტები ჰაერზე, წყალზე, ნიადაგზე, ეკოსისტემებსა და ადამიანის ჯანმრთელობაზე.</p> <p>ინფორმაციის გაცვლის ორგანიზება უნდა მოხდეს შემდეგიდან ყველასთან დაკავშირებით:</p> <p>a. გამოსაყენებლად გამოსადეგობა;</p> <p>b. ადამიანის ჯანმრთელობაზე პოტენციური ეფექტები და კერძოდ, დანიშნულებითი ექსპოზიცია;</p> <p>c. პოტენციური ზეგავლენა გარემოზე;</p>				<p>ას</p> <p>იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.</p>

	d. ეკონომიკური შედეგები, კონკრეტულად ხელმისაწვდომი არჩევანის ღირებულებები და სარგებელი.					
65	<p>1. კომპეტენტური ორგანოს გადაწყვეტილება, მათ შორის, სულ მცირე, ნებართვის ასლი, და ნებისმიერი შემდგომი განახლება უნდა გახდეს ხელმისაწვდომი საზოგადოებისთვის.</p> <p>მოწყობილობების მიმართ გამოყენებადი ზოგადი სავალდებულო წესები და ნებართვას და რეგისტრაციას დაქვემდებარებული მოწყობილობების სია ასევე უნდა გახდეს საჯარო.</p> <p>2. მე-60 მუხლით მოთხოვნილი ემისიის მონიტორინგის შედეგები და კომპეტენტური ორგანოს მიერ ჩატარებული, უნდა გახდეს საზოგადოებისთვის ხელმისაწვდომი.</p> <p>3. ამ მუხლის პირველი და მე2 პუნქტების გამოიყენება, რომლებიც ექვემდებარებიან 2003/4/EC დირექტივის მე-4 მუხლის (1) და (2) პუნქტებით დადგენილ შეზღუდვებს.</p>				ას	იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.
66	ეს თავი გამოიყენება ტიტანუმის დიოქსიდის წარმოების მოწყობილობებში.				ას	იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.
67	წვერი სახელმწიფოები კრძალავენ შემდეგი ნარჩენების განთავსებას ნებისმიერ წყლის ობიექტში, ზღვაში ან ოკეანეში:				ას	იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.

<p>a. მყარი ნარჩენები;</p> <p>b. დედალი ლიქიორები, რომლებიც წარმოიქმნება ფილტრაციის ფაზაში, ტიტანილ სულფატის ხსნარის ჰიდროლიზის შემდეგ სულფატის პროცესის დაყენებიდან; ასეთ ლიქიორებთან ასოცირებული მჟავა ნარჩენების ჩათვლით, რომლებიც შეიცავს მთლიანობაში 0,5%-ზე მეტ თავისუფალ გოგირდმჟავას და სხვადასხვა მძიმე ლითონებს და მათ შორის დედის ლიქიორებს, რომლებიც განზავებულია მანამ, სანამ არ შეიცავენ 0,5% ან ნაკლებ თავისუფალ გოგირდმჟავას;</p> <p>c. ნარჩენები დანადგარებიდან, რომლებიც იყენებენ ქლორიდულ პროცესს, რომელიც შეიცავს 0,5%-ზე მეტ თავისუფალ მარილმჟავას და სხვადასხვა მძიმე მეტალებს, მათ შორის ისეთი ნარჩენების, რომლებიც განზავებულია მანამ, სანამ არ შეიცავს 0,5% ან ნაკლებ თავისუფალ მარილმჟავას;</p> <p>d. ფილტრაციის მარილები, შლამები და თხევადი ნარჩენები, რომლებიც წარმოიქმნება (b) და (c) ქვეპუნქტებში აღნიშნული ნარჩენების დამუშავების შედეგად (კონცენტრაცია ან განეიტრალება) და შეიცავს სხვადასხვა მძიმე მეტალებს, მაგრამ არ მოიცავს ნეიტრალიზებულ და გაფილტრულ ან დეკანტირებულ ნარჩენებს, რომლებიც</p>					
---	--	--	--	--	--

	შეიცავს მხოლოდ კვალს. მძიმე ლითონებისა და რომელთა განზავებამდე აქვს pH 5,5 ზე მეტი.				
68	მოწყობილობებიდან წყალში გამოყოფილი ემისიები არ აჭარბებს მე-8 დანართის პირველი ნაწილით დადგენილ ემისიის ზღვრულ რაოდენობებს.				ას იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.
69	1. თავიდან უნდა იქნას აცილებული მოწყობილობებიდან მჟავის გამოყოფა.  2. მოწყობილობებიდან ჰაერში გამოყოფილი ემისიები არ უნდა აჭარბებდნენ მე-8 დანართის მე-2 ნაწილით დადგენილი ემისიის ზღვრულ რაოდენობებს.				ას იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.
70	1. წევრმა სახელმწიფოებმა უნდა უზრუნველყონ წყალში გამოყოფილი ემისიების მონიტორინგი იმისთვის რომ კომპეტენტურ ორგანოს მიეცეს ნებართვის პირობებთან და 68-ე მუხლთან შესაბამისობის დადგენა.  2. წევრმა სახელმწიფოებმა უნდა უზრუნველყონ ჰაერში გამოყოფილი ემისიების კონტროლი, რათა კომპეტენტურმა ორგანომ შეძლოს ნებართვის პირობებთან და 69-ე მუხლთან შესაბამისობის დადგენა. ასეთი მონიტორინგი სულ მცირე უნდა				ას იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.

	<p>მოიცავდეს ემისიების მონიტორინგს როგორც ეს მოცემულია მე-8 დანართის მე-3 ნაწილით.</p> <p>3. წევრმა სახელმწიფოებმა უნდა განახორციელონ მონიტორინგი CEN სტანდარტებთან ან, თუ CEN სტანდარტები არ არის ხელმისაწვდომი, ISO, ეროვნული ან სხვა საერთაშორისო სტანდარტებთან, რაც ადგენს ექვივალენტური სამეცნიერო ხარისხის შესახებ მონაცემების დებულებას.</p>				
71	<p>წევრმა სახელმწიფოებმა უნდა დანიშნონ წინამდებარე დირექტივებით გათვალისწინებული ვალდებულებაზე პასუხისმგებელი კომპეტენტური ორგანოები</p>			ას	იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.
72	<p>1. წევრმა სახელმწიფოებმა უნდა უზრუნველყონ, რომ წინამდებარე დირექტივის იმპლემენტაციის შესახებ ინფორმაცია არის ხელმისაწვდომი კომისიისთვის, ემისიების შესახებ მონაცემები და სხვა სახის დაბინძურებებზე, ემისიის ზღვრულ რაოდენობებზე, მე-14 და მე-15 მუხლების შესაბამისად საუკეთესო ხელმისაწვდომი ტექნიკების გამოყენებაზე, კონკრეტულად მე-15(4) მუხლის შესაბამისად გამონაკლისების უფლების მინიჭებაზე და 27-ე მუხლის შესაბამისად წარმოშობილი ტექნიკების გამოყენებისა და განვითარების შესახებ პროგრესზე. წევრმა სახელმწიფოებმა აღნიშნული ინფორმაცია</p>			ას	იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.

<p>უნდა გახადონ ელექტორნული ფორმით ხელმისაწვდომი.</p> <p>2. ინფორმაციის ხელმისაწვდომობის ტიპი, ფორმატი და სიხშირე პირველი პუნქტის მიხედვით უნდა დადგინდეს 75(2) მუხლში აღნიშნული მარეგულირებელი პროცედურით. ეს უნდა მოიცავდეს განსაკუთრებული მოქმედებებისა და დამაბინძურებლების განსაზღვრას, რომლიც შესახებაც პირველ პუნქტში აღნიშნული ინფორმაცია ხელმისაწვდომი უნდა იყოს.</p> <p>3. წინამდებარე დირექტივის მე-3 თავით გათვალისწინებული წვის ყველა ქარხანისთვის, წევრმა სახელმწიფოებმა 2016 წლის 1 იანვარამდე უნდა დააწესონ გოგირდის ორჟანგის, აზოტის ოქსიდის, მტვრის ემისიისა და შენატანი ენერჯის ყოველწლიური აღწერა.</p> <p>29-ე მუხლში მოცემული აგრეგაციის წესების მხედველობაში მიღებით, კომპეტენტურმა ორგანომ უნდა მიიღოს ყოველი წვის ქარხანაზე შემდეგი მონაცემები:</p> <p>a. წვის ქარხნის მთლიანი თერმული შენატანი;</p> <p>b. წვის ქარხნის ტიპი: გაზის ტურბინა, გაზის ძრავა, დიზელი ძრავა და სხვა (ტიპის სპეციფიკაცია);</p>					
--	--	--	--	--	--

	<p>c. საწვავი ქარხნის მუშაობის დაწყების თარიღი;</p> <p>d. გოგირდის ორჟანგის, აზოტის ოქსიდისა და მტვრის (როგორც მთლიანი შეჭერებული პარტიკლები) ყოველწლიური მთლიანი ემისია (ტონა წლის მიხედვით);</p> <p>e. წვის ქარხნის მუშაობის საათების რიცხვი;</p> <p>f. ყოველწლიური შენატანი ენერჯის რაოდენობა, რაც მოცემულია საწვავის შემდეგი კატეგორიების პირობებში: ქვანახშირი, ლიგნიტი, ბიომასა, ტორფი, სხვა საწვავები, თხევადი საწვავები, ბუნებრივი აირი, სხვა გაზები.</p> <p>ყოველწლიური მონაცემები რომელიც მოცემულია ამ აღწერებში უნდა გახდეს კომისისთვის ხელმისაწვდომი მოთხოვნის შესაბამისად.</p> <p>აღწერის მოკლე შეჯამება უნდა გახდეს კომისიისთვის ხელმისაწვდომი ყოველ 3 წელში ამ პერიოდის დასრულებიდან 12 თვის განმავლობაში. ეს შეჯამება უნდა ასახავდეს ცალკე მონაცემებს იმ საწვავი ქარხნებისთვის, რომლებსაც აქვს რაფინირების ღუმელები.</p>				
--	--	--	--	--	--

	<p>კომისიამ აღნიშნული უნდა გახადოს ხელმისაწვდომი წევრი სახელმწიფოებისთვის და საზოგადოებისთვის და 2003/4/EC დირექტივის შესაბამისად ამ აღწერის შეფასება, 3 წლიანი პერიოდის დასრულებიდან 24 თვის განმავლობაში.</p> <p>4. წევრმა სახელმწიფოებმა 2016 წლის 1 იანვრიდან უნდა შეატყობინონ შემდეგი ინფორმაცია კომისიას ყოველწლიურად:</p> <p>a. წვის ქარხნები, რომელთა მიმართაც გამოიყენება 31-ე მუხლი, გამოყენებული ბუნებრივი მყარი საწვავიში გოგირდის შემადგენლობა და დესულფურიზაციის მიღწეული მოცულობა ერთ თვეზე მეტი ხნის ვადაში. პირველ წელს, თუ 31-ე მუხლი გამოიყენება, 30(2) და (3) მუხლებთან შესაბამისობის განუხორციელებლობის ტექნიკური გამართლება უნდა იქნეს ასევე მიწოდებული; და</p> <p>b. წვის ქარხნებისთვის, რომლებიც არ მუშაობენ ყოველწლიურად 1 500 საათზე მეტს 5 წელზე მეტი პერიოდის განმევლობაში, ყოველწლიური მუშაობის საათების რაოდენობა.</p>					
73	<p>1. 2016 წლის 7 იანვრისთვის და ამის შემდეგ ყოველ 3 წელში, კომისიამ ევროპარლამენტსა და საბჭოს უნდა წარუდგინოს მოხსენება წინამდებარე მუხლის იმპლემენტაციის განხილვის</p>				ას	<p>იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.</p>

<p>შესახებ 72-ე მუხლში მოცემულ ინფორმაციაზე დაყრდნობით.</p> <p>ეს მოხსენება უნდა შეიცავდეს კავშირის მოქმედების საჭიროების შეფასებას, ემისიის ზღვრული მოცულობებისთვის და მოქმედებების წინა სამწლიანი პერიოდის დროს მიღებული BAT დასკვნების მასშტაბთან შესაბამისობის მონიტორინგისთვის დადგენილი მინიმალური მოთხოვნების დადგენის ან განახლების საშუალებით შემდეგ კრიტერიუმზე დაყრდნობით:</p> <p>a. გარემოზე მოქმედებების ზეგავლენა; და</p> <p>b. საუკეთესო ხელმისაწვდომი ტექნიკების იმპლემენტაციის მდგომარეობა.</p> <p>შეფასება უნდა ითვალისწინებდეს 13(4) მუხლში აღნიშნულ ფორუმის აზრს.</p> <p>წინამდებარე დირექტივის მე-3 თავი და მე-5 დანართი უნდა იყოს მხედველობაში მიღებული, რათა გამოიხატოს კავშირის მასშტაბის მინიმალური მოთხოვნები დიდი საწვავი ქარხნების შემთხვევაში.</p> <p>მოხსენებას უნდა ერთვოდეს საკანონმდებლობა ინიციატივა თუ საჭიროა. თუ მეორე ქვეპუნქტით გათვალისწინებული შეფასება მოახდენს ასეთი საჭიროების იდენტიფიცირებას, საკანონმდებლო ინიციატივა უნდა</p>				
---	--	--	--	--

<p>შეიცავდეს კავშირის მასშტაბით ემისიის ზღვრული რაოდენობის და მოქმედების შესაბამისობის შეფასებისა და მონიტორინგის შესახებ წესების განახლების ან დადგენის დებულებებს.</p> <p>2. კომისიამ 2012 წლის 31 დეკემბრისთვის უნდა განიხილოს ემისიებისგან კონტროლის საჭიროება:</p> <p>a. მოწყობილობებში 50MWზე ნაკლები თერმული შენატანი საწვავი;</p> <p>b. საქონლის ინტენზიური გაზრდა; და</p> <p>c. სასუქის გავრცელება.</p> <p>კომისიამ უნდა შეატყობინოს განხილვის შედეგები ევროპარლამენტსა და საბჭოს, რასაც თან უნდა ერთვოდეს საკანონმდებლო ინიციატივა თუ აუცილებელია.</p> <p>3. კომისიამ უნდა შეატყობინოს ევროპარლამენტსა და საბჭოს 2011 წლის 31 დეკემბრისთვის პირველ დანართში შემდეგის დადგენის შესახებ:</p> <p>a. შინაური ფრინველის სხვადასხვა სახეობის გაზრდისთვის განსხვავებული შეზღუდვების დადგენა, მათ შორის მწყერის განსაკუთრებული შემთხვევა;</p>				
---	--	--	--	--

	<p>ბ. იმავე მოწყობილობის ფარგლებში სხვადასხვა სახეობის ცხოველის ერთდროული გაზრდის შეზღუდვები.</p> <p>კომისიამ უნდა შეატყობინოს ევროპარლამენტსა და საბჭოს განხილვის შედეგების შესახებ, რასაც თან უნდა ერთვოდეს საკანონმდებლო ინიციატივა თუ აუცილებელია.</p>				
74	<p>იმისთვის რომ მოხდეს წინამდებარე დირექტივის ადაპტირება საუკეთესო ხელმისაწვდომ ტექნიკებთან დაკავშირებით მეცნიერულ და ტექნიკურ პროგრესთან, კომისიამ უნდა მიიღოს დელეგირებული აქტები 76-ე მუხლის შესაბამისად და 77-ე და 78-ე მუხლებით დადგენილი პირობებით, რომელიც ეხება მე-5 დანართის მე-3 და მე-4 ნაწილების, მე-6 დანართის მე-2, მე-6, მე-7 და მე-8 ნაწილების, მე-7 დანართის მე-5, მე-6, მე-7 და მე-8 ნაწილების ადაპტაციას ასეთ ტექნიკურ და მეცნიერულ პროგრესთან.</p>				<p>ას</p> <p>იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.</p>
75	<p>1. კომისიას უნდა დაეხმაროს კომიტეტი;</p> <p>2. სადაც მითითება გაკეთებულია წინამდებარე პუნქტზე, 1999/468/EC გადაწყვეტილების მე-5 და მე-7 მუხლები უნდა გამოიყენებოდეს, მე-8 მუხლის დებულებების მხედველობაში მიღებით.</p>				<p>ას</p> <p>იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.</p>

	1999/468/EC გადაწყვეტილების მე-5(6) მუხლით დადგენილი პერიოდი შეადგენს 3 თვეს.					
76	<p>1. 48-ე მუხლის (5) პუნქტსა და 74-ე მუხლში მოცემული დელეგირების აქტების მიღების უფლებამოსილება კომისიას უნდა გადაეცეს 2011 წლის 6 იანვრიდან 5 წლიანი პერიოდით. კომისიამ უნდა შეადგინოს მოხსენება დელეგირებულ უფლებამოსილებასთან დაკავშირებით 5 წლიანი ვადის დასრულებამდე ბოლო 6 თვის ვადაში. დელეგირებული უფლებამოსილება ავტომატურად გახანგრძლივდება კონრეტული პერიოდით, თუ ევროპარლამენტი ან საბჭო არ გაიხმობს 77-ე მუხლის შესაბამისად.</p> <p>2. როგორც კი მიიღებს დელეგირებულ აქტებს, კომისიამ უნდა შეატყობინოს აღნიშნულის შესახებ ერთდროულად ევროპარლამენტსა და საბჭოს.</p> <p>3. კომისიას დელეგირებული აქტების მიღების უფლებამოსილება გადაეცემა 77-ე და 78-ე მუხლებით დადგენილი პირობებით.</p>				ას	იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.
77	1. 48-ე მუხლის (5) პუნქტითა და 74-ე მუხლით დადგენილი დელეგირების უფლებამოსილება შეიძლება გაუქმდეს ნებისმიერ დროს ევროპარლამენტის ან საბჭოს მიერ.				ას	იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.

	<p>2. ინსტიტუტმა, რომელმაც დაიწყო შიდა პროცედურები იმის გადასაწყვეტად გამოიხმოს თუ არა უფლებამოსილებს დელეგირებას, უნდა შეატყობინოს სხვა ინსტიტუტებს და კომისიას გონივრულ ვადაში, სანამ საბოლოო გადაწყვეტილების მიღება მოხდება ანულირების შესაძლო მიზეზების და იმ დელეგირებული უფლებამოსილების მითითებით, რომელიც შეიძლება დაექვემდებაროს ანულირებას.</p> <p>3. ანულირების შესახებ გადაწყვეტილებამ უნდა დაასრულოს იმ უფლებამოსილების დელეგირება, რომელიც გადაწყვეტილებაშია მოცემული. ეს უნდა ამოქმედდეს დაუყოვნებლივ ან მასში აღნიშნულ თარიღში. ამან არ უნდა იმოქმედოს უკვე ძალაში მყოფი დელეგირებული აქტების ნამდვილობაზე. ის უნდა გამოქვეყნდეს ევროკავშირის ოფიციალურ ჟურნალში.</p>					
78	<p>1. ევროპარლამენტს ან საბჭოს შეუძლია უარყოს დელეგირებული აქტები შეტყობინებიდან 12 თვის ვადაში.</p> <p>ევროპარლამენტის ან საბჭოს მოთხოვნის შემთხვევაში ეს პერიოდი უნდა გახანგრძლივდეს 2 თვით.</p> <p>2. თუ პირველ პუნქტში მოცემული პერიოდის გასვლის შემდეგ არც</p>				ას	იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.

	<p>ევროპარლამენტს და არც საბჭოს არ ექნება დელეგირებული აქტები უარყოფილი, ის უნდა გამოქვეყნდეს ევროკავშირის ოფიციალურ ჟურნალში და ამოქმედდეს მასში აღნიშნულ ვადაში.</p> <p>დელეგირებული აქტები შეიძლება გამოქვეყნდეს ევროკავშირის ოფიციალურ ჟურნალში და ამოქმედდეს ამ ვადის გასვლამდე თუ ევროპარლამენტი და საბჭო ორივე შეატყობინებს კომისიას, რომ ისინი არ აპირებენ პროტესტის გამოხატვას.</p> <p>3. თუ ევროპარლამენტი ან საბჭო უარყოფს დელეგირებულ აქტებს პირველ პუნქტში მოცემულ ვადაში, ისინი არ უნდა ამოქმედდენ. ინსტიტუტმა, რომელიც უარყოფს დელეგირებულ აქტებს, უნდა ჩამოაყალიბოს ამის მიზეზები.</p>					
79	<p>წევრმა სახელმწიფოებმა უნდა განსაზღვრონ წინამდებარე დირექტივის შესაბამისად მიღებული ეროვნული დებულებების დარღვევისთვის გამოსაყენებელი ჯარიმები. იმგვარად, რომ ჯარიმები იქნება ეფექტიანი, პროპორციული და გადამწყვეტი. წევრმა სახელმწიფოებმა უნდა შეატყობინონ ამ დებულებების შესახებ კომისიას 2013 წლის 7 იანვრისთვის და დაუყონებლივ უნდა აცნობონ ნებისმიერი შემდგომი ცვლილების შესახებ, რომელიც მათზე ახდენს გავლენას.</p>				ას	იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.

80	<p>1. წევრმა სახელმწიფოებმა უნდა მიიღონ კანონები, რეგულაციები და ადმინისტრაციული დებულებები, რომლებიც აუცილებელია მე-2 მუხლის, (8), (11)-(15), (18)-(23), (26)-(30), (34)-(38) და მე-3 მუხლის (41) პუნქტებთან, მე-4 მუხლის (2) და (3), მე-7, მე-8 და მე-10 მუხლებთან, მე-11 მუხლის (e) და (h), მე-12 მუხლის (1)(e) და (h), მე-13 მუხლის (7) პუნქტთან, მე-14 მუხლის (1)(c)(ii) პუნქტთან, მე-14 მუხლის (1) პუნქტის (d), (e), (f) და (h) პუნქტებთან, მე-14 მუხლის (2)-(7) პუნქტებთან, მე-15 მუხლის (2)-(5) პუნქტებთან, მე-16, მე-17 და მე-19 მუხლებთან, 21-ე მუხლის (2)-(5), 22-ე, 23-ე, 24-ე, 27-ე, 28-ე და 29-ე მუხლებთან, 30-ე მუხლის (1), (2), (3), (4), (7) და (8) პუნქტებთან, 31-ე, 32-ე, 33-ე, 34-ე, 35-ე, 36-ე, 38-ე და 39-ე მუხლებთან, მე-40 მუხლის (2) და (3) პუნქტებთან, 42-ე და 43-ე მუხლებთან, 45-ე მუხლის (1), 58-ე მუხლთან, 59-ე მუხლის (5) პუნქტთან, 63-ე მუხლთან, 65-ე მუხლის (3) პუნქტთან, 69-ე, 70-ე, 71-ე, 72-ე და 79-ე მუხლებთან, ასევე პირველი დანართის პირველ ქვეპუნქტთან, 1.1, 1.4, 2.5(b), 3.1, 4, 5, 6.1(c), 6.4(b), 6.10 და 6.11 პუნქტებთან, მეორე დანართთან, მესამე დანართის მე-12 პუნქტთან, მე-5 დანართთან, მე-6 დანართის პირველი ნაწილის (b) პუნქტთან, მე-4 ნაწილის 2.2, 2.4, 3.1 და 3.2-პუნქტებთან, მე-6 ნაწილის 2.5 და 2.6-თან, მე-8 ნაწილის 1.1(d) პუნქტთან, მე-7 დანართის მე-4 ნაწილის მე-2 პუნქტთან,</p>				ას	<p>იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.</p>
----	--	--	--	--	----	---

	<p>მე-5 ნაწილის პირველ პუნქტთან, მე-7 ნაწილის მე-3 პუნქტთან, მე-8 დანართის პირველი ნაწილის პირველ და 2(c) პუნქტებთან, მე-2 ნაწილის მე-2 და მე-3 პუნქტებთან და მე-3 ნაწილთან შესაბამისობის უზრუნველსაყოფად 2013 წლის 7 იანვრისთვის.</p> <p>მათ ეს ზომები უნდა გამოიყენონ ამ მითითებული თარიღიდან.</p> <p>როცა წევრი სახელმწიფოები მიიღებენ ამ ზომებს, ისინი უნდა შეიცავდნენ წინამდებარე დირექტივაზე მითითებას ან თან უნდა ერთვოდეს ასეთი მითითება მათი ოფიციალურად გამოქვეყნების შემთხვევაში. ასეთი მითითების გაკეთების ზომები დადგინდება წევრი სახელმწიფოების მიერ.</p> <p>2. წევრმა სახელმწიფოებმა უნდა მიაწოდონ კომისიას ეროვნულ სამართალში მიღებული ძირითადი დებულებების ტექსტი, რომლებიც მიიღეს წინამდებარე დირექტივის მოქმედების სფეროში.</p>					
81	<p>1. 78/176/EEC, 82/883/EEC, 92/112/EEC, 1999/13/EC, 2000/76/EC და 2008/1/EC დირექტივები, რომლებიც შეიცვალა მე-9 დანართის A ნაწილში მოცემული აქტების საფუძველზე, გაუქმდება 2014 წლის 7 იანვრიდან, ეროვნული კანონმდებლობით დადგენილ ტრასპოზიციის დროებით შეზღუდვასა და მე-9 დანართის B ნაწილში</p>				ას	იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.

	<p>მოცემული დირექტივების გამოყენებასთან დაკავშირებული წევრი სახელმწიფოების ვალდებულებებისთვის ზიანის მიყენების გარეშე.</p> <p>2. მე-9 დანართის A ნაწილით დადგენილი აქტების მიერ შეცვლილი 2001/80/EC დირექტივა გაუქმდება 2016 წლის 1 იანვრიდან, ეროვნული კანონმდებლობით დადგენილ ტრასპოზიციის დროითი შეზღუდვასა და მე-9 დანართის B ნაწილში მოცემული დირექტივების გამოყენებასთან დაკავშირებული წევრი სახელმწიფოების ვალდებულებებისთვის ზიანის მიყენების გარეშე.</p> <p>3. აღნიშნულ გაუქმებულ დირექტივაზე მითითება მიიჩნევა წინამდებარე დირექტივაზე მითითებად და იკითხება მე-10 დანართში მოცემულ ცხრილთან ურთიერთქმედებით.</p>					
82	<p>1. იმ მოწყობილობებთან დაკავშირებით, რომლებიც ახორციელებენ პირველ დანართის 1.1 პუნქტში მოცემულ მოქმედებებს, იმ მოქმედებებისთვის რომელთა მთლიანი თერმული შენატანი აჭარბებს 50 მგვტ-ს, 1.2 და 1.3, 1.4(a), 2.1-2.6, 3.1-3.5, 4.1-4.6 პუნქტები ქიმიური დამუშავებით წარმოებასთან დაკავშირებული მოქმედებებისთვის, 5.1 და 5.2 პუნქტები მოქმედებებისთვის, რომელსაც ითვალისწინებს 2008/1/EC</p>				ას	იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.

<p>დირექტივა, 5.3 პუნქტის (a)(i) და (ii), 5.4 პუნქტი, 6.1 პუნქტის (a) და (b), 6.2 და 6.3 პუნქტები, 6.4 პუნქტის (a), 6.4-ის (b) მოქმედებებისთვის, რომლებიც გათვალისწინებულია 2008/1/EC, 6.4 პუნქტის (c) და 6.5-6.9 პუნქტები, რომლებიც მუშაობენ და აქვთ ნებართვა 2013 წლის 7 იანვრამდე ან საქმიანობის განმახორციელებლები, რომლებმაც წარადგინეს ამ თარიღამდე ნებართვის სრულყოფილი განცხადება, იმ პირობით, რომ ეს მოწყობილობები ამოქმედდება არაუგვიანეს 2014 წლის 7 იანვრამდე, წევრმა სახელმწიფოებმა უნდა გამოიყენონ კანონები, რეგულაციები და ადმინისტრაციული დებულებები, რომლებიც მიიღება 80(1) მუხლის შესაბამისად 2014 წლის 7 იანვრიდან მე-3 თავისა და მე-5 დანართის გარდა.</p> <p>2. I დანართში მითითებულ 1.1 პუნქტში აღნიშნულ დანადგარებთან მიმართებაში, 50 მგვტ ჯამური ნომინალური თერმული სიმძლავრის მქონე სამუშაოებისთვის, პუნქტი 1.4(b), 4.1-4.6 პუნქტები ბიოლოგიური გადამუშავებით წარმოებასთან დაკავშირებით, 5.1 და 5.2 პუნქტები საქმიანობისთვის, რომელიც არ არის გათვალისწინებული 2008/1/EC დირექტივით, პუნქტი 5.3(a)(iii)-(v), პუნქტი 5.3(b), პუნქტები 5.5 და 5.6, პუნქტი 6.1(c), პუნქტი 6.4(b), საქმიანობებისთვის, რომლებზეც არ ვრცელდება 2008/1/EC დირექტივა და 6.10 და 6.11 პუნქტები,</p>				
--	--	--	--	--

<p>რომლებიც მოქმედებს 2013 წლის 7 იანვრამდე, წევრი სახელმწიფოები გამოიყენებენ ამ დირექტივის შესაბამისად მიღებულ კანონებს, რეგულაციას და ადმინისტრაციულ დებულებებს 2015 წლის 7 ივლისიდან, გარდა III და IV თავებისა და V და VI დანართებისა.</p> <p>3. 30(2) მუხლით აღნიშნულ საწვავ ქარხნებთან დაკავშირებით, წევრმა სახელმწიფოებმა 2016 წლის 1 იანვრიდან უნდა გამოიყენონ კანონები, რეგულაციები და ადმინისტრაციული დებულებები მიღებული 80(1) მუხლის შესაბამისად მე-3 თავთან და მე-5 დანართთან შესაბამისობისთვის.</p> <p>4. 30-ე მუხლის (3) პუნქტით აღნიშნულ საწვავ ქარხნებთან დაკავშირებით, წევრმა სახელმწიფოებმა არ უნდა გამოიყენონ 2001/80/EC დირექტივა 2013 წლის 7 იანვრიდან.</p> <p>5. წვის ქარხნებთან დაკავშირებით, რომლებიც თანაწვავენ ნარჩენებს, მე-6 დანართის მე-4 ნაწილის 3.1. პუნქტი უნდა გამოიყენებოდეს:</p> <p>a. 2015 წლის 31 დეკემბრამდე, 30(2) მუხლში აღნიშნული საწვავი ქარხნებისთვის;</p> <p>b. 2013 წლის 6 იანვრამდე, 30(3) მუხლში აღნიშნული საწვავი ქარხნებისთვის.</p>				
--	--	--	--	--

<p>6. მე-6 დანართის მე-4 ნაწილის 3.2 პუნქტი უნდა გამოიყენებოდეს საწვავ ქარხნებთან დაკავშირებით, რომლებიც თანაწვავენ ნარჩენებს:</p> <p>a. 2016 წლის 1 იანვრიდან, 30(2) მუხლით მოცემული საწვავი ქარხნებისთვის;</p> <p>b. 2013 წლის 7 იანვრიდან, 30(3) მუხლით გათვალისწინებული საწვავი ქარხნებისთვის.</p> <p>7. 58-ე მუხლი გამოიყენება 2015 წლის 1 ივნისიდან. ამ თარიღამდე, ნივთიერებები ან ნარევეები, რომლებიც შეიცავს აქროლად ორგანულ ნაერთებს, რომლებიც კლასიფიცირდება, როგორც კანცეროგენები, მუტაგენები ან რეპროდუქციისთვის ტოქსიკური (EC) No 1272/2008 რეგულაციის შესაბამისად, მინიჭებული ან საჭიროა მიენიჭოს საშიში ხასიათი H340, H350, H350i, H360D ან H360F ან R45, R46, R49, R60 ან R61 რისკის ფრაზების ჩასატარებლად, შემდგომისდაგვარად უნდა შეიცვალოს ნაკლებად მავნე ნივთიერებებით ან ნარევეებით უმოკლეს დროში.</p> <p>8. 59-ე მუხლის მე-5 პუნქტი გამოიყენება 2015 წლის 1 ივნისიდან. ამ თარიღამდე, აქროლადი ორგანული ნაერთების ემისიები, რომლებსაც აქვთ მინიჭებული ან საჭიროებენ საშიშროების განცხადებებს</p>			
--	--	--	--

<p>H340, H350, H350i, H360D ან H360F ან რისკის ფრაზები R45, R46, R49, R60 ან R61 ან ჰალოგენირებული აქროლადი ორგანული ნაერთები, რომლებსაც აქვთ მინიჭებული ან სჭირდებათ საშიშროების განცხადებები H341 ან H351 ან რისკის ფრაზები R40 ან R68, უნდა კონტროლდებოდეს შეზღუდულ პირობებში, რამდენადაც ეს ტექნიკურად და ეკონომიკურად შესაძლებელია. საზოგადოებრივი ჯანმრთელობა და გარემო და არ უნდა აღემატებოდეს VII დანართის მე-4 ნაწილით დადგენილ ემისიის შესაბამის ზღვრულ მნიშვნელობებს.</p> <p>9. VII დანართის მე-4 ნაწილის მე-2 პუნქტი გამოიყენება 2015 წლის 1 ივნისიდან. ამ თარიღამდე, ჰალოგენირებული აქროლადი ორგანული ნაერთების ემისიებისთვის, რომლებსაც აქვთ მინიჭებული ან სჭირდებათ საშიშროების განცხადებები H341 ან H351 ან რისკის ფრაზები R40 ან R68, სადაც ნაერთების ჯამის მასობრივი ნაკადი, რომლებიც იწვევენ საშიშროების განცხადებებს H341 ან H351 ან ეტიკეტირებას R40 ან R68 არის 100 გ/სთ-ზე მეტი ან ტოლი, უნდა დაიცვან ემისიის ზღვრული მნიშვნელობა 20 მგ/Nm<sup>3</sup>. ემისიის ზღვრული მნიშვნელობა ეხება ცალკეული ნაერთების მასის ჯამს.</p>				
---	--	--	--	--

83	წინამდებარე დირექტივა ძალაში შედის მისი ევროკავშირის ოფიციალურ ჟურნალში გამოქვეყნებიდან მე-20 დღეს.				ას	ეხება დირექტივის გამოქვეყნებისა და ძალაში შესვლის საკითხებს.
84	წინამდებარე დირექტივა მიემართება წევრ სახელმწიფოებს.				ას	წარმოადგენს დირექტივის დასკვნით დებულებებს.
დანართი I	<p>მე-10 მუხლში განსაზღვრული საქმიანობების კატეგორიები</p> <p>ქვემოთ მოცემული ზღვრული ღირებულებები ზოგადად ეხება პროდუქციის წარმოების შესაძლებლობებს. როდესაც რამოდენიმე აქტივობა ექცევა ერთი და იმავე ზღვრული ღირებულების ქვეშ და ხორციელდება ერთ ინსტალაციაში, უნდა მოხდეს ამგვარი აქტივობების შესაძლებლობების შეკრება. ნარჩენების მართვის ღონისძიებებისას, ეს გაანგარიშება გამოიყენება 5.1, 5.3 (a) და 5.3 (b) პუნქტებში.</p> <p>კომისია ადგენს სახელმძღვანელოს:</p> <p>a. ამ დანართში აღწერილი ნარჩენების მართვის და 2008/98/ EC დირექტივის I და II დანართებში აღწერილ საქმიანობასთან დაკავშირებული აქტივობებს; და</p> <p>b. ამ დანართში აღწერილი ქიმიური მრეწველობის საქმიანობის აღწერისას</p>				ას	იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.

<p>გამოყენებულ ტერმინ "სამრეწველო მასშტაბის" ინტერპრეტაციას</p> <p>1. ენერგო ინდუსტრია</p> <p>1.1 საწვავის წვის დანადგარები დანადგარებში 50 მგვტ-ს ან მეტ სიხშირეს თერმული შეყვანის გამოყენებით</p> <p>1.2 მინერალური ნავთობისა და გაზის დამუშავება</p> <p>1.3 კოქსის წარმოება</p> <p>1.4 გაზიფიკაციის ან ლიქიფაცია:</p> <p>a. ქვანახშირი b. სხვა საწვავის დანადგარები, რომელთა საერთო შენატანის რაოდენობა 20 მეგავატი ან მეტია.</p> <p>2. ლითონების წარმოება და დამუშავება</p> <p>2.1 ლითონის საბადო (მათ შორის, სულფიდური მადნები) შემწვარი ან შერევადი</p> <p>2.2 ღორის რკინის ან ფოლადის წარმოება (პირველადი ან მეორადი შერწყმა), მათ შორის უწყვეტი ჩამოსხმის ჩათვლით, რომელიც აღემატება 2,5 ტონას საათში</p> <p>2.3 შავი ლითონების დამუშავება:</p>				
---	--	--	--	--

<p>a. ცხელი მოძრავი ქარხნების ექსპლუატაციაში ოპერაცია, რომელიც აღემატება 20 ტონა ნედლეულს საათში;</p> <p>b. ცხელი მოძრავი ქარხნების ექსპლუატაცია, ისეთი ჩაქუჩების გამოყენებით, რომელთა სიმძლავრე აღემატება 50 კილოჯოულს, ხოლო თერმული ძალა აღემატება 20 მგვტს ნედლეულს საათში;</p> <p>c. დამცავი მდნარი ლითონის შესაფუთი მასალის გამოყენება, რომლის შეყვანის დროს აღემატება 2 ტონა ნედლეულს საათში.</p> <p>2.4 შავი ლითონის ფუძეების წარმოება, რომლის მოცულობა დღეში 20 ტონას აღემატება</p> <p>2.5 ფერადი ლითონების დამუშავება:</p> <p>a. მეტალურგიული, ქიმიური ან ელექტროლიტური პროცესების საშუალებით საბადოების, კონცენტრატებისა და მეორადი ნედლეულისგან ფერადი უჟანგავი ლითონების წარმოება;</p> <p>b. ფერადი ლითონების, ფერადი ლითონური ფუძეების ექსპლუატაციის ჩათვლით, დნობა, მათ შორის შერევა,</p>				
---	--	--	--	--

<p>ტყვიის და კადმიუმისთვისდნობის ტევადობით 4 ტონაზე მეტი დღეში ან 20 ტონა დღეში სხვა ლითონებისთვის.</p> <p>2.6 ლითონების ან პლასტმასის ზედაპირის დამუშავება ელექტროლიტური ან ქიმიური პროცესის გამოყენებით, სადაც მკურნალობის მოცულობის მოცულობა აღემატება 30 მ<sup>3</sup>.</p> <p>3. მინერალური მრეწველობა</p> <p>3.1 ცემენტის, კირის და მაგნიუმის ოქსიდის წარმოება:</p> <p>a. მბრუნავ გამოსაწვავ ღუმელში ცემენტის კლინკერის წარმოება დღეში 500 ტონაზე მეტი რაოდენობით ან სხვა გამოსაწვავ ღუმელში სადაც წარმოების მოცულობა 50 ტონას აღემატება;</p> <p>b. კირის წარმოება გამოსაწვავ ღუმელში, სადაც წარმოების მოცულობა აღემატება 50 ტონა დღეში;</p> <p>c. მაგნიუმის ოქსიდის წარმოება გამოსაწვავ ღუმელში, სადაც მოცულობა აღემატება 50 ტონა დღეში.</p> <p>3.2 აზბესტის წარმოება ან აზბესტისაგან წარმოებული პროდუქცია</p>				
---	--	--	--	--

<p>3.3 შუშის დამზადება, შუშის ბოჭკოს ჩათვლით, დნობის ტევადობით 20 ტონაზე მეტი</p> <p>3.4 მინერალური ნივთიერებების დნობა, მათ შორის მინერალური ბოჭკოების წარმოება, დნობის ტევადობით, რომელიც აღემატება 20 ტონას დღეში</p> <p>3.5 კერამიკული პროდუქციის წარმოება გამოწვით, კერძოდ გადასახური კრამიტის, აგურის, ცეცხლგამძლე აგურის, კრამიტის, ქვის ან ფაიფურის წარმოება, რომლის წარმოებაც დღეში 75 ტონას აღემატება და/ან წარმოება გამოსაწვავ ღუმელში, რომლის მოცულობა აღემატება 4მ<sup>3</sup>-ს და სიმკვრივე აღემატება 300 კგ/მ<sup>3</sup>.</p> <p>4. ქიმიური მრეწველობა</p> <p>წინამდებარე ნაწილის მიზნებისათვის, წარმოება ამ ნაწილში არსებული საქმიანობისთვის ნიშნავს წარმოებას სამრეწველო მაშტაბებით ქიმიური ან ბიოლოგიური დამუშავების შედეგად ან ნივთიერებების ჯგუფების გამოყენებით, რომლებიც მოცემულია 4.1 - 4.6 პუნქტებში.</p> <p>4.1 ორგანული ქიმიკატების წარმოება, როგორცაა:</p>				
---	--	--	--	--

<p>a. მარტივი ნახშირწყალბადები (წრფივი ან წრიული, გაჯერებული ან უჯერი, ალიფატური ან არომატული);</p> <p>b. ჟანგბადის შემცველი ნახშირწყალბადები, როგორცაა ალკოჰოლი, ალდეჰიდები, კეტონები, კარბოქსილის მჟავები, ეთერები და ეთერების, აცეტატების, პეროქსიდების და ეპოქსიდური ფისების ნარევი;</p> <p>c. სულფურული ნახშირწყალბადები;</p> <p>d. აზოტოვანი ნახშირწყალბადები, როგორცაა ამინები, ამიდები, ნატრიუმის ნაერთები, ნიტრო ნაერთები ან ნიტრატის ნაერთები, ნიტრილები, ცაანტები, იზოციანტები;</p> <p>e. ფოსფორის შემცველი ნახშირწყალბადები;</p> <p>f. ჰალოგენური ნახშირწყალბადები;</p> <p>g. ლითონორგანული ნაერთები;</p> <p>h. პლასტმასის მასალები (პოლიმერები, სინთეზური ბოჭკოები და ცელულოზაზე დაფუძნებული ბოჭკოები);</p> <p>i. სინთეტიკური რეზინი;</p> <p>j. საღებავები და პიგმენტები;</p>					
--	--	--	--	--	--

<p>k. ზედაპირული აქტიური აგენტები და ზედაპირულ-აქტიური ნივთიერებები.</p> <p>4.2 არაორგანული ქიმიკატების წარმოება, როგორცაა:</p> <p>a. გაზები, როგორცაა ამიაკი, ქლორი ან ქლორიანი წყალბადი, ფტორი ან წყალბადის ფროტი, ნახშირბადის ოქსიდები, გოგირდის ნაერთები, აზოტის დიოქსიდი, წყალბადი, გოგირდის დიოქსიდი, კარბოლის ქლორიდი;</p> <p>b. მჟავები, როგორცაა ქრომის მჟავა, ჰიდროელექტრო მჟავა, ფოსფორის მჟავა, აზოტის მჟავა, ჰიდროქლორიუმის მჟავა, გოგირდის მჟავა, ოლეუმი, სულფურული მჟავები;</p> <p>c. ბაზები, როგორცაა ამონიუმის ჰიდროქსიდი, კალიუმის ჰიდროქსიდი, ნატრიუმის ჰიდროქსიდი;</p> <p>d. მარილები, როგორცაა ამონიუმის ქლორიდი, კალიუმის ქლორიტი, კალიუმის კარბონატი, ნატრიუმის კარბონატი, პარბორატი, ვერცხლის ნიტრატი;</p> <p>e. არალითონები, ლითონის ოქსიდები ან სხვა არაორგანული ნაერთები, როგორცაა კალციუმის კარბიდი, სილიკონი, სილიკონის კარბიდი.</p>				
---	--	--	--	--

<p>4.3 ფოსფორის, აზოტის ან კალიუმზე დაფუძნებული სასუქების წარმოება (მარტივი ან ნაერთი სასუქები)</p> <p>4.4 მცენარეთა დაცვის საშუალებების ან ბიოციდების წარმოება</p> <p>4.5 ფარმაცევტული პროდუქტების წარმოება, მათ შორის შუალედური</p> <p>4.6 ასაფეთქებელი ნივთიერებების წარმოება.</p> <p>5. ნარჩენების მართვა</p> <p>5.1 სახიფათო ნარჩენების განადგურება ან აღდგენა 10 ტონაზე მეტი მოცულობით დღეში, რომელიც მოიცავს ერთ ან მეტს შემდეგი საქმიანობას:</p> <p>a. ბიოლოგიური დამუშავება;</p> <p>b. ფიზიო-ქიმიური დამუშავება;</p> <p>c. შერევა ან შეზავება 5.1 და 5.2 პუნქტებში ჩამოთვლილი ნებისმიერი სხვა საქმიანობისთვის გამოყენებამდე;</p> <p>d. გადაფუთვა 5.1 და 5.2 პუნქტებში ჩამოთვლილი ნებისმიერი სხვა საქმიანობის წარდგენამდე;</p> <p>e. გამხსნელის აღდგენა/რეგენერაცია;</p>				
--	--	--	--	--

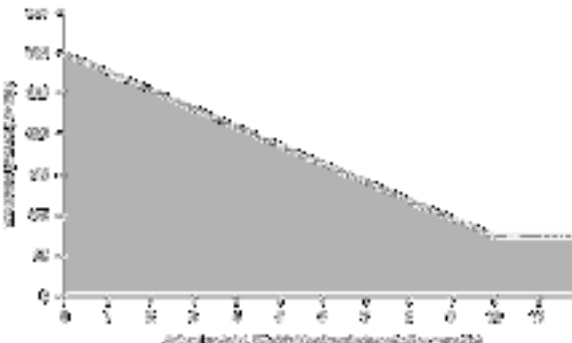
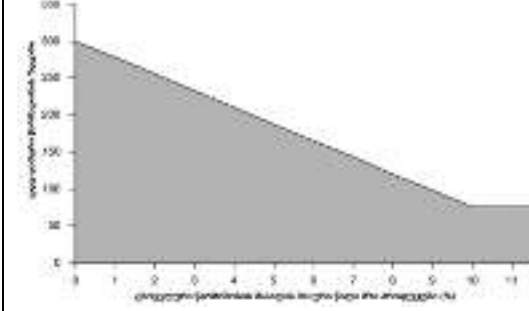
<p>f. არაორგანული მასალების გადამუშავება /აღდგენა, გარდა ლითონებისა და ლითონების ნაერთებისა;</p> <p>g. მჟავების ან ბაზების რეგენერაცია;</p> <p>h. დაბინძურების შესამცირებლად გამოყენებული;</p> <p>i. კომპონენტების აღდგენა კატალიზატორიდან;</p> <p>j. ზეთის გადამუშავება ან ზეთის სხვაგვარი გამოყენება;</p> <p>k. ზედაპირული გუბე/ტბორი</p> <p>5.2 ნარჩენების განადგურება ან აღდგენა ნარჩენების ინსერაციის საწარმოში ან ნარჩენების თანაინსენერაციის საწარმოებში:</p> <p>a. არასახიფათო ნარჩენებისთვის საათში 3 ტონაზე მეტი ტევადობით;</p> <p>b. სახიფათო ნარჩენებისთვის 10 ტონამდე მოცულობით დღეში.</p> <p>5.3. a. არასახიფათო ნარჩენების განადგურება დღეში 50 ტონაზე მეტი მოცულობით, რომელიც მოიცავს ერთ ან რამდენიმე ქვემოთ მოცემულ საქმიანობას და გამორიცხავს საქმიანობას, რომელიც</p>				
---	--	--	--	--

<p>გათვალისწინებულია 1991 წლის 21 მაისის 91/271/EEC დირექტივით ურბანული ნარჩენები- წყალთან მოპყრობა.</p> <p>i. ბიოლოგიური დამუშავება;</p> <p>ii. ფიზიო-ქიმიური დამუშავება;</p> <p>iii. ნარჩენების წინასწარი დამუშავება ინსენერაციის ან თანაინსენერაციისათვის;</p> <p>iv. ჩანართებისა და ფერფლის დამუშავება;</p> <p>v. ლითონის ნარჩენების დამუშავება, მათ შორის ელექტრო და ელექტრო აღჭურვილობისა და ექსპლუატაციის ვადაგასული სატრანსპორტო საშუალებების და მათი კომპონენტების დამუშავება.</p> <p>b. არა-სახიფათო ნარჩენების აღდგენა ან აღდგენის შერევა და გადადგურება, დღეში 75 ტონაზე მეტი მოცულობით, რომელიც მოიცავს ერთ ან რამდენიმე ქვეთ მოცემულ აქტივობას და გამორიცხავს 91/271/EEC დირექტივით გათვალისწინებულ აქტივობებს:</p> <p>i. ბიოლოგიური დამუშავება;</p> <p>ii. ნარჩენების წინასწარი დამუშავება ინსენერაციის ან თანაინსენერაციისთვის;</p> <p>iii. ჩანართებისა და ფერფლის დამუშავება;</p>				
--	--	--	--	--

	<p>iv. ლითონის ნარჩენების დამუშავება, მათ შორის ელექტრო და ელექტრო აღჭურვილობისა და ექსპლუატაციის ვადაგასული სატრანსპორტო საშუალებების და მათი კომპონენტების დამუშავება.</p> <p>როდესაც ანაერობული დუღილისას ხდება ნარჩენების მხოლოდ დამუშავება, სიმძლავრის ზღვარი უნდა შეადგენს 100 ტონას დღეში.</p> <p>5.4 ნაგავსაყრელი, როგორც ეს განსაზღვრულია საბჭოს 1999 წლის 26 აპრილის 1999/31/EC დირექტივის მე-2 მუხლის "გ" ქვეპუნქტით, რომლებიც დებულობენ დღეში 10 ტონაზე მეტ ნარჩენს ან რომლის მთლიანი ტევადობა აღმატება 25 000 ტონას, გარდა ინერტული ნარჩენების ნაგავსაყრელებისა.</p> <p>5.5 სახიფათო ნარჩენების დროებითი შენახვა, რომელსაც არ ითვალისწინებს 5.4 პუნქტი და ექვემდებარება 5.1, 5.2, 5.4 და 5.6 პუნქტებით გათვალისწინებულ ნებისმიერ აქტივობას, საერთო მოცულობით 50 ტონაზე მეტი, გარდა დროებითი შენახვისა, რომელიც შეგროვების მოლოდინის რეჟიმშია, ადგილზე, სადაც ხდება ნარჩენების გენერირება.</p> <p>5.6 სახიფათო ნარჩენების მიწისქვეშა შენახვა სრული ტევადობით 50 ტონაზე მეტი.</p>				
--	--	--	--	--	--

<p><b>დანართი I</b></p>	<p>6. სხვა აქტივობები</p> <p>6.1 წარმოება სამრეწველო დანადგარები:</p> <p>a. პულპის წარმოება მერქნის ან სხვა ბოჭკოვანი მასალებისგან;</p> <p>b. ქალაქი ან ბარათის წარმოება, რომლის წარმოებაც დღეში 20 ტონას აღემატება;</p> <p>c. ერთი ან მეტი შემდეგი ხეზე დაფუძნებული პანელები: ორიენტირებული სიბრტყის დაფა, ნაწილაკების ან ფიბრებორდი, რომლის სიმძლავრეა 600 მ<sup>3</sup> დღეში.</p> <p>6.2 წინასწარი დამუშავება (როგორცაა გარეცხვა, გაუფერულება) ან ტექსტილის ბოჭკოების შეღებვა ან ტექსტილი, სადაც დამუშავების მოცულობა აღემატება 10 ტონას დღეში</p>				<p>ას</p>	<p>იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.</p>
-------------------------	--	--	--	--	-----------	---

	<p>6.3 ტყავის ნედლეულის და კანის გარუჯვა, სადაც დამუშავების მოცულობა აღემატება 12 ტონა მზა პროდუქციას დღეში</p> <p>6.4. a. სასაკლაოები, სადაც კარკასის წარმოების მოცულობა 50 ტონაზე მეტია დღეში</p> <p>b. დამუშავება და გადამუშავება, გარდა ექსკლუზიურად შეფუთვისა, შემდეგი ნედლეულის, სადაც დამუშავებული ან გადაუმუშავებელი ნედლეული, განკუთვნილია საკვები პროდუქტების ან ცხოველის საკვების წარმოებისათვის:</p> <p>i. მხოლოდ ცხოველური ნედლეული (გარდა ექსკლუზიურად რძისა), მზა პროდუქციის წარმოების მოცულობით დღეში 75 ტონაზე მეტი;</p> <p>ii. მხოლოდ მცენარეული ნედლეულის მზა პროდუქტი, წარმოების მოცულობით 300 ტონაზე მეტი დღეში ან 600 ტონა დღეში, სადაც დანადგარ-აღჭურვილობა მუშაობს არა უმეტეს 90 თანმიმდევრული დღე წლის განმავლობაში;</p> <p>iii. ცხოველური და მცენარეული ნედლეული, როგორც კომბინირებულ, ასევე განცალკევებით პროდუქტებში, მზა პროდუქტის წარმოების მოცულობით ტონებში, რომელიც დღის განმავლობაში აღემატება:</p>	N1	დან არ თი 1 6.3- 6.5	<p>6.3. ტყავის თრიმლვა დღე-ღამეში 12 ტონაზე მეტი მზა პროდუქციის წარმადობით;</p> <p>6.4. (ა) სასაკლაოების ექსპლუატაცია, სადაც ტანხორცის წარმოების მოცულობა დღე-ღამეში 50 ტონას აღემატება;</p> <p>(ბ) სურსათის ან ცხოველთა კომბინირებული საკვების წარმოებისთვის განკუთვნილი (წინასწარ დამუშავებული ან დაუმუშავებელი) ნედლეულის დამუშავება ან გადამუშავება, შეფუთვის გარდა:</p> <p>ბ.ა) მხოლოდ ცხოველური წარმოშობის ნედლეული (გარდა რძისა), დღე-ღამეში 75 ტონაზე მეტი მზა პროდუქციის წარმადობით;</p> <p>ბ.ბ) მხოლოდ მცენარეული წარმოშობის ნედლეული, დღე-ღამეში 300 ტონაზე მეტი მზა პროდუქციის წარმადობით, ან დღე-ღამეში 600 ტონაზე მეტი წარმადობით იმ შემთხვევაში, თუ დანადგარი წელიწადში მუშაობს ზედიზედ არაუმეტეს 90 დღის განმავლობაში;</p> <p>ბ.გ) ცხოველური და მცენარეული წარმოშობის ნედლეული, როგორც კომბინირებული, ასევე ცალკეული პროდუქტის სახით, სადაც მზა</p>	სშ	
--	---	----	----------------------	---	----	--

<p>- 75-ს თუ A ტოლია ან აღემატება 10-ს, ან</p> <p>- <math>[300 - (22,5 \times A)]</math> ნებისმიერ სხვა შემთხვევაში,</p> <p>სადაც "A" არის დასრულებული პროდუქციის წარმოების მოცულობის ცხოველური ნედლეულის (გამოხატული წონით) ნაწილი.</p> <p>შეფუთვა არ შედის პროდუქტის საბოლოო წონაში.</p> <p>ეს ქვეპუნქტი არ გამოიყენება, სადაც ნედლეული მხოლოდ რძეა.</p>  <p>c. მხოლოდ რძის გადამუშავება და დამუშავება, როდესაც მიღებული რძის რაოდენობა 200 ტონაზე მეტია (საშუალო ყოველწლიურად).</p>	<p>პროდუქციის წარმადობა აღემატება დღე-ღამეში:</p> <p>- 75 ტონას თუ A უდრის 10-ს ან მეტია; ან</p> <p>- <math>[300 - (22,5 \times A)]</math> ტონას ნებისმიერ სხვა შემთხვევაში,</p> <p>აქ 'A' აღნიშნავს მზა პროდუქციის წარმადობაში ცხოველური წარმოშობის მასალის წილს (წონის პროცენტული მაჩვენებლის სახით).</p> <p>პროდუქტის საბოლოო წონაში შეფუთვის გათვალისწინება არ ხდება.</p> <p>ეს ქვესექცია არ ვრცელდება იმ შემთხვევებზე, როდესაც ნედლეულს მხოლოდ რძე წარმოადგენს.</p>  <p>(გ) მხოლოდ რძის დამუშავება და გადამუშავება, როდესაც დღე-ღამეში მიღებული რძის რაოდენობის საშუალო წლიური მაჩვენებელი აღემატება 200 ტონას.</p>	
--	---	--

				<p>6.5 ცხოველთა ტანხორცის ან ცხოველური ნარჩენების განთავსება ან რეციკლირება, როდესაც დამუშავების სიმძლავრე დღე-ღამეში 10 ტონას აღემატება;</p>		
--	--	--	--	---	--	--

	6.5 ცხოველის კარკასის ან ცხოველის ნარჩენების განადგურება ან გადამუშავება, დღეში 10 ტონაზე მეტი გადამუშავების შესაძლებლობით.				ას	იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.
--	---	--	--	--	----	--

	<p>6.6 ფრინველის ან ღორის ინტენსიური აღწარმოება:</p> <p>a. მეფრინველეობის 40 000-ზე მეტ ადგილას;</p> <p>b. 2 000-ზე მეტი ადგილი ღორისთვის (30 კგ-ზე მეტი), ან</p> <p>c. 750-ზე მეტ ადგილას ნეზვისთვის.</p>	N1	<p>დან არ თი I</p>	<p>6.6. ინტენსიური მეფრინველეობა ან მეღორეობა:</p> <p>(ა) 40000-ზე მეტი სადგომით ფრინველისთვის;</p> <p>(ბ) 2000-ზე მეტი სადგომით (30 კგ-ზე მეტი) სახორცე ღორებისთვის, ან</p> <p>(გ) 750-ზე მეტი სადგომით დედა ღორებისთვის (ნეზვებისთვის).</p>	სშ	
--	--	----	--------------------------------	---	----	--

	<p>6.7 ორგანული გამხსნელების გამოყენებით ნივთიერებების, ობიექტების ან პროდუქტების ზედაპირული დამუშავება, კერძოდ, გადახვევა, ბეჭდვა, შეფუთვა, წყალგამძლედ დამუშავება, ზომების კორექცია, შეღებვა, გასუფთავება და გაჟღენთვა, ორგანული გამხსნელების მოხმარების მოცულობით 150 კგ.-ზე მეტი საათში ან 200 ტონაზე მეტი წლის განმავლობაში.</p> <p>6.8 ნახშირბადის (მყარი-დამწვარი ქვანახშირი) ან ელექტროგრაფის წარმოება დაწვა ან გრაფიტაციის გზით</p> <p>6.9 ამ დირექტივით განსაზღვრული დანადგარებიდან CO<sub>2</sub>-ის ნაკადების შეგროვება გეოლოგიური მიზნებისათვის 2009/31/EC დირექტივის მიხედვით.</p> <p>6.10 ხის და ხის პროდუქციის ქიმიური ნივთიერებების გამოყენებით შენახვა წარმოების მოცულობით 75მ<sup>3</sup> დღეში, გარდა წინააღმდეგ დამუშავებისა.</p> <p>6.11 ნარჩენების წყლის დამოუკიდებლად დამუსავება, რომელიც არ არის გათვალისწინებული 91/271/EEC დირექტივით და დანადგარ-აღჭურვილობიდან მისი გადინება II თავის შესაბამისად.</p>			ას	<p>იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.</p>
--	---	--	--	----	---

<p>დანართი II</p>	<p>დაბინძურებული ნივთიერებების ჩამონათვალი</p> <p>ჰაერი</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. გოგირდის დიოქსიდი და სხვა გოგირდოვანი ნაერთები</li> <li>2. აზოტისა და სხვა აზოტის ნაერთების ოქსიდები</li> <li>3. ნახშირბადის მონოქსიდი</li> <li>4. აქროლადი ორგანული ნაერთები</li> <li>5. ლითონები და მათი ნაერთები</li> <li>6. მტვრის მყარი ნაწილაკების ჩათვლით</li> <li>7. აზბესტის (ნაწილაკები, ბოჭკოები)</li> <li>8. ქლორი და მისი ნაერთები</li> <li>9. ფტორი და მისი ნაერთები</li> <li>10. დარიშხანი და მისი ნაერთები</li> <li>11. ციანიდები</li> <li>12. ნივთიერებები და ნარევი, რომლებიც აღიარებულია კარცინოგენური ან მუტაგენური თვისებებით ან თვისებებით, რომლებიც გავლენას ახდენენ ჰაერით რეპროდუქციაზე.</li> </ol>				<p>ას</p>	<p>იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.</p>
-------------------	--	--	--	--	-----------	---

<p>13. პოლიქლორირებული დიბენზოდიოქსი და პოლიქლორირებული დიბენზოფორანი.</p> <p>წყალი</p> <p>1. ორგანოჰალოგენური ნაერთები და ნივთიერებები, რომლებმაც შეიძლება წარმოქმნან მსგავსი ნაერთები წყალში</p> <p>2. ორთოპოფორფორის ნაერთები</p> <p>3. ორგანოტინის ნაერთები</p> <p>4. ნივთიერებები და ნარევი, რომლებიც აღიარებულია კანცეროგენური ან მუტაგენური თვისებებით ან თვისებებით, რომლებიც გავლენას ახდენენ რეპროდუქციაზე წყალში ან წყლის გარემოში</p> <p>5. მუდმივი ნახშირწყალბადები და მუდმივი და ბიოაკუმულაციური ორგანული ტოქსიკური ნივთიერებები</p> <p>6. ციანიდები</p> <p>7. ლითონები და მათი ნაერთები</p> <p>8. დარიშხანი და მისი ნაერთები</p> <p>9. ბიოციდები და მცენარეთა დაცვის საშუალებები</p>				
---	--	--	--	--

	<p>10. შეჩერებული მასალები</p> <p>11. ნივთიერებები, რომლებიც ხელს უწყობენ ევტროფიკაციას (კერძოდ, ნიტრატები და ფოსფატები)</p> <p>12. ნივთიერებები, რომლებსაც აქვთ ჟანგბადის ბალანსზე არასასურველი გავლენა (და შეიძლება შეფასდეს პარამეტრების გამოყენება, როგორცაა BOD, COD და ა.შ.)</p> <p>13. 2000/60/EC დირექტივის მეათე დანართით განსაზღვრული ნივთიერებები.</p>					
--	---	--	--	--	--	--

<p>დანართი III</p>	<p>საუკეთესო პრაქტიკის განსაზღვრის კრიტერიუმები</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. მცირე ნარჩენების ტექნოლოგიის გამოყენება;</li> <li>2. ნაკლებად სახიფათო ნივთიერებების გამოყენება;</li> <li>3. წარმოებისას გამოყენებული და წარმოქმნილი ნივთიერებების და ნარჩენების (შესაძლებლობის არსებობისას) აღდგენის გაგრძელება და გადამუშავება;</li> <li>4. შედარებითი პროცესები, ობიექტები ან მეთოდები, რომლებიც წარმატებით იქნა გამოყენებული სამრეწველო წარმოებისას;</li> <li>5. ტექნოლოგიური მიღწევები და ცვლილებები სამეცნიერო ცოდნასა და შემეცნებაში;</li> <li>6. ემისიების ბუნება, ეფექტი და მოცულობა;</li> <li>7. საექსპლუატაციო ვადები ახალი ან არსებული დანადგარებისათვის;</li> <li>8. დროის რა მონაკვეთია საჭირო საუკეთესო ხელმისაწვდომი ტექნიკის დანერგვისათვის;</li> <li>9. ნედლეულის (მათ შორის წყლის) თავისებურება, გამოყენება და ენერგოეფექტურობა;</li> </ol>				<p>ას</p>	<p>იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.</p>
--------------------	--	--	--	--	-----------	---

	<p>10. გარემოზე ემისიებისა ზეგავლენის და რისკების შემცირების ან მინიმიზაციის საჭიროება;</p> <p>11. ავარიების თავიდან აცილებისა და გარემოზე უარყოფითი შედეგების მინიმიზაციის აუცილებლობა;</p> <p>12. საჯარო საერთაშორისო ორგანიზაციების მიერ გამოქვეყნებული ინფორმაცია.</p>					
--	--	--	--	--	--	--

<p>დანართი IV</p>	<p><b>საზოგადოების ჩართულობა გადაწყვეტილების მიღებაში</b></p> <p>1. საზოგადოებას უნდა ეცნობოს (საჯარო განაცხადების ან სხვა შესაბამისი საშუალებებით, როგორცაა ელექტრონული მედია, სადაც არის შესაძლებელი) გადაწყვეტილების მიღების პროცესის ადრეულ სტადიაზე ან შეძლებისადაგვარად უმოკლეს ვადაში შემდგომი ინფორმაცია:</p> <p>a. განაცხადი ნებართვაზე ან, როგორც ეს შეიძლება იყოს, განაცხადი ნებართვის განახლებაზე ან ნებართვის პირობებზე 21-ე მუხლის შესაბამისად, მაც მოიცავს 12(1) მუხლით გათვალისწინებული ელემენტების აღწერას;</p> <p>b. სადაც გამოიყენება, ინფორმაცია იმის შესახებ, რომ გადაწყვეტილება უკავშირდება ეროვნულ ან ტრანსსასაზღვრო გარემოსდაცვით შეფასებას ან კონსულტაციებს წევრ სახელმწიფოებს შორის 26-ე მუხლის შესაბამისად;</p> <p>c. გადაწყვეტილების მიღებაზე პასუხისმგებელი კომპეტენტური ორგანოების დეტალები, რომელთაგან მიიღება შესაბამისი/რელევანტური ინფორმაცია, რომელთაც შეიძლება გაეგზავნოს შენიშვნები და კითხვები, და კომენტარებისა და კითხვების განხილვის დრო;</p>	<p>N1</p>	<p>14.1 და 14.2</p>	<p>1. საჯარო განხილვის ჩატარების შესახებ ცნობა უნდა მოიცავდეს შემდეგ ინფორმაციას:</p> <p>ა) განსახილველი საკითხის არსი და მოკლე აღწერა;</p> <p>ბ) საკითხის განხილვის ფორმატი;</p> <p>გ) საჯარო განხილვის ჩატარების დრო, ადგილი და წესი;</p> <p>დ) იმ ვებგვერდის მისამართი, რომელზეც ხელმისაწვდომია ეს განაცხადი და მასთან დაკავშირებული ინფორმაცია.</p> <p>2. ცენტრი, საზოგადოების მონაწილეობის მიზნით, უზრუნველყოფს საჯარო განხილვის ჩატარებას განაცხადის რეგისტრაციიდან არაუგვიანეს 75-ე სამუშაო დღისა (დაჩქარებული წესით მომსახურების შემთხვევაში - არაუგვიანეს 47-ე სამუშაო დღისა).</p>	<p>სშ</p>	
		<p>N1</p>	<p>14.4 - 14.6</p>	<p>4. საჯარო განხილვა ტარდება დაგეგმილი საქმიანობის განხორციელების ადგილთან ყველაზე ახლოს მდებარე სათანადო ადმინისტრაციული ორგანოს შენობაში, ან მის მიმდებარე ტერიტორიაზე, შესაბამის ორგანოსთან შეთანხმებით. თუ დაგეგმილია საქმიანობის თვითმმართველი თემის ადმინისტრაციულ საზღვრებში განხორციელება, საჯარო განხილვა ტარდება დაგეგმილი საქმიანობის</p>		

<p>d. შესაძლო გადაწყვეტილების შინაარსი ან, არსებობის შემთხვევაში, გადაწყვეტილების პროექტი;</p> <p>e. სადაც გამოიყენება, ნებართვის ან სანებართვო პირობების განახლების შესახებ წინადადებებთან დაკავშირებული დეტალები;</p> <p>f. დროისა და ადგილის, ან იმ საშუალების მითითება, რომელთა საშუალებით ხელმისაწვდომი გახდება შესაბამისი ინფორმაცია;</p> <p>გ. საზოგადოების მონაწილეობის და კონსულტაციების მოწყობის დეტალები მე-5 პუნქტის შესაბამისად.</p> <p>2. წევრმა სახელმწიფოებმა უნდა უზრუნველყონ, რომ შესაბამისი დროის ფარგლებში, საზოგადოებისათვის ხელმისაწვდომი გახდება შემდეგი:</p> <p>a. ეროვნული კანონმდებლობის შესაბამისად, ანგარიშები და რჩევები, რომლებიც გაეგზავნა კომპეტენტურ ორგანოს ან ორგანოებს, იმ დროს, როდესაც საზოგადოებას მიეწოდა ინფორმაცია 1-ლი პუნქტის შესაბამისად;</p> <p>b. 2003/4/EC დირექტივის შესაბამისად, ინფორმაცია რომელიც არ არის გათვალისწინებული პირველი პუნქტით, თუმცა დაკავშირებულია მეხუთე მუხლით გათვალისწინებული გადაწყვეტილების მიღებასთან და რომელიც ხელმისაწვდომი ხდება დაინტერესებული საზოგადოებისათვის,</p>		<p>განხორციელების ადგილთან ყველაზე ახლოს მდებარე სათანადო ადმინისტრაციული ორგანოს შენობაში, ან მის მიმდებარე ტერიტორიაზე, ხოლო თუ დაგეგმილია საქმიანობის თვითმმართველი ქალაქის ადმინისტრაციულ საზღვრებში განხორციელება - საჯარო განხილვა ტარდება ცენტრის მიერ განსაზღვრული სათანადო ადმინისტრაციული ორგანოს შენობაში, ან მის მიმდებარე ტერიტორიაზე.</p> <p>5. საჯარო განხილვა ღიაა და მასში მონაწილეობის უფლება აქვს საზოგადოების ნებისმიერ წარმომადგენელს. საჯარო განხილვას უნდა ესწრებოდეს საქმიანობის განმახორციელებელი ან/და ინტეგრირებული ნებართვის მიღებისთვის საჭირო დოკუმენტაციის მომამზადებელი პირი (ასეთის არსებობის შემთხვევაში), ასევე, შესაბამისი მუნიციპალიტეტის აღმასრულებელი ორგანოს ან/და წარმომადგენლობითი ორგანოს წარმომადგენელი.</p> <p>6. საზოგადოებას უფლება აქვს განაცხადის რეგისტრაციიდან არაუგვიანეს 85-ე სამუშაო დღისა (დაჩქარებული წესით მომსახურების შემთხვევაში - არაუგვიანეს 57-ე</p>	
---	--	---	--

<p>პირველი კუნქტის შესაბამისად ინფორმაციის მიწოდების შემდეგ.</p> <p>3. შესაბამისი დაინტერესებული საზოგადოება უფლებამოსილია გამოთქვას კომენტარები და მოსაზრებები გადაწყვეტილების მიღებამდე კომპეტენტური ორგანოების წინაშე.</p> <p>4. ამ დანართის შესაბამისად ჩატარებული კონსულტაციების შედეგები უნდა იქნეს გათვალისწინებული გადაწყვეტილების მიღებისას.</p> <p>5. საზოგადოების ინფორმირების დეტალური ღონისძიებები (მაგალითად, ადგილობრივი გაზეთებში გამოქვეყნება) და საზოგადოებასთან დაკავშირებული კონსულტაციები (მაგალითად, წერილობითი წარდგინებით ან საჯარო გამოკითხვა) განისაზღვრება წევრი სახელმწიფოების მიერ. სხვადასხვა ეტაპებისთვის უზრუნველყოფილ უნდა იქნეს გონივრული ვადები, რათა უზრუნველყოფილი უნდა იქნეს საკმარისი დრო იმისათვის, რომ მოხდეს საზოგადოებისათვის ინფორმაციის მიწოდება და იყოს საკმარისი დრო შენიშვნების მოსამზადებლად და განხილვებში აქტიური ჩართულობა ამ დანართის შესაბამისად.</p>	<p>N1</p> <p>N1</p>	<p>14.8</p> <p>12.3 „ბ“</p>	<p>სამუშაო დღისა) ცენტრს წარუდგინოს მოსაზრებები და შენიშვნები:</p> <p>ა) წერილობით;</p> <p>ბ) ზეპირად, საჯარო განხილვის დროს;</p> <p>გ) ელექტრონული საშუალებით.</p> <p>8. სააგენტო ინტეგრირებული ნებართვის გაცემის მიზნით დაწყებული ადმინისტრაციული წარმოების პროცესში უზრუნველყოფს წარმოდგენილი მოსაზრებებისა და შენიშვნების განხილვას და შესაბამისი საფუძვლის არსებობის შემთხვევაში მხედველობაში იღებს მათ.</p> <p>3. განაცხადის რეგისტრაციიდან 7 სამუშაო დღის ვადაში:</p> <p>ბ) ცენტრი უზრუნველყოფს განაცხადისა და თანდართული დოკუმენტების, ასევე საჯარო განხილვის ჩატარების შესახებ ცნობის თავის ოფიციალურ ვებგვერდზე გამოქვეყნებას (მოთხოვნის შემთხვევაში – მათი ნაბეჭდი ეგზემპლარების ან ელექტრონული ვერსიების საქართველოს კანონმდებლობით დადგენილი წესით</p>	
---	---------------------	---------------------------------	---	--

				<p>ხელმისაწვდომობას) და შესაბამისი მუნიციპალიტეტ(ებ)ის აღმასრულებელი ორგანოს ან/და წარმომადგენლობითი ორგანოს საინფორმაციო დაფაზე განთავსებას;</p> <p>N2 32.2 2. საჯარო განხილვის ჩატარების შესახებ ცნობა უნდა მოიცავდეს ინფორმაციას:</p> <p>ა) იმ საკითხის შესახებ, რომელზედაც, ამ კოდექსის შესაბამისად, მიღებული უნდა იქნეს გადაწყვეტილება;</p> <p>ბ) გადაწყვეტილების მიმღები უფლებამოსილი ადმინისტრაციული ორგანოს შესახებ;</p> <p>გ) ამ კოდექსით გათვალისწინებული გადაწყვეტილების მიღებისთვის საჭირო დოკუმენტაციის ხელმისაწვდომობის საშუალებების შესახებ, აგრეთვე მონაცემებს იმ ადგილისა და მისამართის შესახებ, სადაც შესაძლებელია აღნიშნული დოკუმენტაციის გაცნობა;</p> <p>დ) საჯარო განხილვაზე დასწრების და მასზე მოსაზრებებისა და შენიშვნების წარდგენის შესაძლებლობის შესახებ;</p>	
--	--	--	--	--	--

			<p>ე) გარემოზე ტრანსსასაზღვრო ზემოქმედების შეფასების პროცედურის შესახებ – ამ პროცედურის განხორციელების შემთხვევაში;</p> <p>ვ) ამ კოდექსით გათვალისწინებული ნებისმიერი სხვა მონაცემის შესახებ (მათ შორის, არატექნიკური რეზიუმეს ხელმისაწვდომობის შესახებ), რომელიც ხელს შეუწყობს გადაწყვეტილების მიღების პროცესში საზოგადოების ეფექტიან მონაწილეობას.</p>	
		N1	11.3	<p>3. განაცხადს უნდა დაერთოს ინტეგრირებული ნებართვის მოსაკრებლის გადახდის დამადასტურებელი დოკუმენტის ასლი (დაჩქარებული წესით მომსახურების შემთხვევაში, ასევე, დაჩქარებული წესით მომსახურების გაწევის საფასურის გადახდის დამადასტურებელი დოკუმენტის ასლი).</p>

		N1	<p>17.4 4. ამ მუხლის პირველი პუნქტით და (გარდა „გ“ ქვეპუნქტისა) 17.6 გათვალისწინებულ შემთხვევაში სააგენტოს მიერ ინტეგრირებულ ნებართვაში ცვლილების შეტანის საჭიროების შესახებ გადაწყვეტილების მიღებიდან, ასევე ამ მუხლის მე-3 პუნქტით გათვალისწინებულ შემთხვევაში, სააგენტო 60 (სამოცი) დღის ვადაში დაადგენს, ცვლილება წარმოადგენს თუ არა არსებით ცვლილებას. მიღებულ გადაწყვეტილებას ცენტრი 5 (ხუთი) სამუშაო დღის ვადაში აქვეყნებს თავის ოფიციალურ ვებგვერდზე.</p> <p>6. ამ მუხლის მე-5 პუნქტით გათვალისწინებულ შემთხვევაში, ინტეგრირებულ ნებართვაში ცვლილების შეტანამდე, ცენტრი ურუნველყოფს შესაბამისი ინფორმაციის თავის ოფიციალურ ვებგვერდზე განთავსებას, 5 სამუშაო დღის ვადაში. დაინტერესებულ საზოგადოებას უფლება აქვს, საკუთარი შენიშვნები და მოსაზრებები წარმოადგინოს 15 სამუშაო დღის ვადაში. სააგენტო განიხილავს წარმოდგენილ შენიშვნებს და მოსაზრებებს და შესაბამისი საფუძვლის არსებობის შემთხვევაში მხედველობაში იღებს მათ. მიღებულ გადაწყვეტილებას ცენტრი 5 სამუშაო დღის ვადაში</p>	
--	--	----	--	--

				<p>აქვეყნებს თავის ოფიციალურ ვებგვერდზე.</p> <p>3. ინტეგრირებული ნებართვის გაცემიდან, გადახედიდან, განახლებიდან ან საქმიანობის განხორციელებაზე უარის თქმის შესახებ ინდივიდუალური ადმინისტრაციულ-სამართლებრივი აქტის გამოცემიდან 5 სამუშაო დღის ვადაში ცენტრი უზრუნველყოფს შესაბამისი გადაწყვეტილების და საზოგადოების მონაწილეობის შედეგების შესახებ ინფორმაციის თავის ოფიციალურ ვებგვერდზე და შესაბამისი მუნიციპალიტეტის აღმასრულებელი ორგანოს ან/და წარმომადგენლობითი ორგანოს საინფორმაციო დაფაზე განთავსებას, ხოლო მოთხოვნის შემთხვევაში – მათი ნაბეჭდი ეგზემპლარების საქართველოს კანონმდებლობით დადგენილი წესით ხელმისაწვდომობას.</p>		
<p><b>დანართი V</b></p>	<p>ტექნიკური დებულებები, რომლებიც დაკავშირებულია წვის ქარხნებთან</p>				<p>შ</p> <p>გათვალისწინებული იქნება “წვის დანადგარების შესახებ“ ტექნიკურ რეგლამენტში. ამასთან, ასოცირების შესახებ შეთანხმების XXVI დანართის</p>	

ნაწილი 1	<p>30(2) მუხლში მოხსენიებული წვის ქარხნის ემისიის ზღვრული ღირებულებები</p> <p>1. ყველა ემისიის ზღვრული ღირებულების ლიმიტი უნდა შეფასდეს 273,15 K ტემპერატურაზე, 101,3 kPa -ს წნევის და ნარჩენების წყლის ორთქლის შემცველობისა და მყარი საწვავის 6% -ის სტანდარტიზებული O<sub>2</sub> შემცველობის შემდეგ, 3% წვის საწარმოებისთვის, გარდა გაზის ტურბინებისა და გაზის ძრავების, რომლებიც იყენებენ თხევადი და აირისებრი საწვავს და გაზის ტურბინებისა და გაზის ძრავებისთვის 15%.</p> <p>2. ემისიის ზღვრული ღირებულებები (მგ/ნმ<sup>3</sup>) SO<sub>2</sub> სთვის იმ წვის ქარხნებისათვის, რომლებიც იყენებენ მყარ ან თხევად საწვავს, გაზის ტურბინები და გაზის ძრავების გარდა.</p> <table border="1" data-bbox="168 941 735 1396"> <thead> <tr> <th>სულ რეიტინგული შეყვანის (MW)</th> <th>ქვანახშირი და ლიგნიტი და სხვა მყარი საწვავი</th> <th>ბიომასა</th> <th>ტორფი</th> <th>თხევადი საწვავი</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>50-100</td> <td>400</td> <td>200</td> <td>300</td> <td>350</td> </tr> </tbody> </table>	სულ რეიტინგული შეყვანის (MW)	ქვანახშირი და ლიგნიტი და სხვა მყარი საწვავი	ბიომასა	ტორფი	თხევადი საწვავი	50-100	400	200	300	350				<p>თანახმად, მითითებული დირექტივის მე-5 დანართთან დაახლოების ვადა არის 2026 წელი.</p>
სულ რეიტინგული შეყვანის (MW)	ქვანახშირი და ლიგნიტი და სხვა მყარი საწვავი	ბიომასა	ტორფი	თხევადი საწვავი											
50-100	400	200	300	350											

100-300	250	200	300	250
>300	200	200	200	200

წვის დანადგარები, რომლებიც იყენებენ მყარი საწვავს, რომელზეც ნებართვა გაიცა 2002 წლის 27 ნოემბრამდე ან რომელთა ოპერატორებმა წარმოადგინეს სრული განაცხადი ნებართვისთვის ამ თარიღამდე, იმ პირობით, რომ ქარხანა ექსპლუატაციაში შევიდა არა უგვიანეს 2003 წლის 27 ნოემბრისა და არ მოქმედებს წელიწადში 1 500 საათზე მეტი წელიწადში 5 წლის განმავლობაში, მსგავსი საქარმო ექვემდებარება ემისიის ზღვრულ ღირებულებას SO<sub>2</sub> 800 მგ/ნმ<sup>3</sup> ის ოდენობით.

წვის დანადგარები, რომლებზეც ნებართვა გაიცა 2002 წლის 27 ნოემბრამდე ან რომლის ოპერატორებმა წარმოადგინეს სრული განაცხადი ნებართვისთვის ამ თარიღამდე, იმ პირობით, რომ ქარხანა ექსპლუატაციაში შევიდა არა უგვიანეს 2003 წლის 27 ნოემბრისა და არ მოქმედებს წელიწადში საშუალოდ 1 500-ზე მეტ საათი 5 წლის განმავლობაში, ექვემდებარება ემისიის ზღვრულ ღირებულებას SO<sub>2</sub> 850 მგ/ნმ<sup>3</sup> მცენარების შემთხვევაში არაუმეტეს 300 მეგავატისა და 400 მგ/ნმ<sup>3</sup> მცენარეთა შემთხვევაში, საერთო სითბური შეყვანით 300 მგვტ\_ზე მეტი.

	<p>წვის ქარხნის ნაწილი, რომელიც გამოყოფს ნარჩენების აირებს ერთი ან მეტი ცალკეული ნაკადის მეშვეობით საერთო სტეკის საშუალებით და რომელიც არ მოქმედებს 1500 ოპერატიულ საათზე მეტი წელიწადში 5 წლის განმავლობაში, შესაძლებელია დაექვემდებაროს ემისიის ზღვრულ ღირებულებას, წინა პუნქტების შესაბამისად წვის ქარხნის მთლიანი თერმული შეტანის მიმართ. ასეთ შემთხვევებში გამონაბოლქვი უნდა იქნას შეფასებული ცალ-ცალკე.</p> <p>3. ემისიის ზღვრული ღირებულებები (მგ/ნმ<sup>3</sup>) SO<sub>2</sub> for წვის საწარმოებისთვის აირისებრი საწვავის გამოყენებით გარდა გაზის ტურბინებისა და გაზის ძრავებისა</p>					
--	--	--	--	--	--	--

ზოგადად	35
თხევადი აირი (გაზი)	5
დაბალი კალორიული გაზები კოქსის ღუმელიდან	400
დაბალი კალორიული აირები აფეთქების ღუმელიდან	200

წვის ქარხნები, რომლებიც ნარჩნების გადამუშავების გაზიფიკაციის შედეგად გამოიმუშავენ დაბალ კალორიულ გაზებს, რომლებზეც ნებართვა გაიცა 2002 წლის 27 ნოემბრამდე ან რომელთა ოპერატორებმა წარდგინეს სრული სანებართვო განაცხადი აღნიშნულ ტარილამდე, იმ პირობით, რომ ქარხანა სრულ ექსპლოატაციაში შევიდოდა 2003 წლის 27 ნოემბრამდე, უნდა დაექვემდებარონ ემისიების ზღვრულ ლიმიტს SO<sub>2</sub> 800 მგ/ნმ<sup>3</sup> ოდენობით.

4. ემისიის ზღვრული ღირებულებები (მგ/ნმ<sup>3</sup>) NO<sub>x</sub> სთვის წვის საწარმოებში, რომლებიც იყენებენ მყარ ან თხევად

საწვავს, გარდა გაზის ტურბინებისა და გაზის ძრავებისა							
სულ რეიტინგული თერმული შეყვანის (MW)	ქვანახშირი და ლიგნიტი და სხვა მყარი საწვავი	ბიომასა და ტორფი	თხევადი საწვავი				
50-100	300 450 პულვერსირებული ლიგნიტის წვის შემთხვევაში	300	450				
100-300	200	250	200 (1)				
> 300	200	200	150 (1)				

<p>(<sup>1</sup>) ემისიის ლიმიტის ღირებულებაა 450 მგ/ნმ<sup>3</sup> გამონაბოლქვისა და კონვერსიის ნარჩენების გათავისუფლებისათვის ნედლი ნავთობის გადამუშავებისაგან წვის ქარხნებში საკუთარი მოხმარებისთვის, 500 მგტ-ზე მეტი მთლიანი თერმული შეყვანით, რომელზეც ნებართვა გაიცა 2002 წლის 27 ნოემბრამდე ან რომელთა ოპერატორებმა წარმოადგინეს სრული განაცხადი ნებართვის მისაღებად ამ თარიღამდე, იმ პირობით, რომ ქარხანა ექსპლუატაციაში შევიდა არა უგვიანეს 2003 წლის 27 ნოემბრისა.</p>					
<p>წვის დანადგარები ქიმიური აღჭურვილობაში, რომლებიც იყენებენ თხევადი წარმოების ნარჩენებს საწვავად არაკომერციულ მიზნებით საკუთარი მოხმარებისთვის, ისე, რომ გამოყენებული სიმძლავრე არ აღემატებოდეს 500 მეგავატს და ნებართვა გაიცა 2002 წლის 27 ნოემბრამდე ან რომელთა ოპერატორებმა წარმოადგინეს სრული განაცხადი ნებართვის მისაღებად იმ თარიღიდან, პირობით რომ საქარმო 2003 წლის 27 ნოემბრამდე ექსპლუატაციაში შევიდა,</p>					

<p>აღნიშნული საქარმოსათვის ემისიის ლიმიტის ღირებულება განისაზღვრება NO<sub>x</sub> სთვის 450 მგ/ნმ<sup>3</sup>-ით.</p> <p>მყარი ან თხევადი საწვავზე მომუშავე საქარმოები, რომელთა საერთო თერმული შეყვანა არ აღემატება 500 მეგავატს, რომელიც ნებართვას მიანიჭა 2002 წლის 27 ნოემბრამდე ან რომელთა ოპერატორებმა წარმოადგინეს სრული განაცხადი ნებართვისთვის ამ თარიღამდე, იმ პირობით, რომ ქარხანა შევიდა ექსპლოატაციაში არა უგვიანეს 2003 წლის 27 ნოემბრისა და რომელიც არ მოქმედებს წელიწადში 1 500-ზე მეტ საატს წელიწადში 5 წლის განმავლობაში, ექვემდებარება ემისიის ლიმიტის ღირებულებას 450 მგ/ნმ<sup>3</sup> NO<sub>x</sub>- სთვის.</p> <p>მყარი საწვავზე მომუშავე წვის საწარმო 500 მგვტ-ზე მეტი სიმძლავრით, რომელზეც ნებართვა გაიცა 1987 წლის 1 ივლისამდე და რომელიც არ მოქმედებს 1 500 ოპერატიულ საათზე მეტი წელიწადში 5 წლის განმავლობაში, ექვემდებარება ემისიის ლიმიტის ღირებულებას NO<sub>x</sub>-სთვის 450მგ/ნმ<sup>3</sup> -ით.</p> <p>წვის საწარმოები, რომლებიც იყენებენ თხევადი საწვავს, 500 მეგავატიზე მეტი თერმული შეყვანის გამოყენებით, რომელზეც ნებართვა გაიცა 2002 წლის 27 ნოემბრამდე ან რომელთა ოპერატორებმა წარმოადგინეს სრული განაცხადი</p>				
---	--	--	--	--

<p>ნებართვისთვის აღნიშნულ თარიღამდე, იმ პირობით, რომ ქარხანა ამოქმედდა არაუგვიანეს 2003 წლის 27 ნოემბრისა და რომელიც არ მოქმედებს წელიწადში 1 500-ზე მეტ საათს 5 წლის განმავლობაში, ექვემდებარება ემისიის ზღვრულ ღირებულებას 400 მგ/ნმ<sup>3</sup>_ს NO<sub>x</sub>- სთვის.</p> <p>წვის საწარმოს ნაწილისათვის, რომელიც გამოყოფს ნარჩენ აირებს ერთი ან მეტი ინდივიდუალური ნაკადის მეშვეობით საერთო სტეკის საშუალებით და რომელიც არ მოქმედებს 1 500 ოპერატიულ საათზე მეტი წელიწადში 5 წლის განმავლობაში, ემისიის ზღვრული ღირებულებები შესაძლოა განისაზღვროს წინამდებარე სამი პუნქტის შესაბამისად წვის ქარხნის მთლიანი რეიტინგული თერმული შეტანის შესაბამისად. ასეთ შემთხვევებში გამონაბოლქვი უნდა იქნას განსაზღვრული ინდივიდუალურად თითოეული ნაკადისათვის.</p> <p>5. გაზის ტურბინები (კომბინირებული ციკლის გაზის ტურბინების (CCGT) ჩათვლით), რომლებიც იყენებენ მსუბუქ და საშუალო დისტილატებს თხევად საწვავად, ექვემდებარება ემისიის ზღვრულ მნიშვნელობას NO<sub>x</sub>-ისთვის 90 მგ/Nm<sup>3</sup> და CO-სთვის 100 მგ/Nm<sup>3</sup>.</p> <p>გადაუდებელი გამოყენების გაზის ტურბინები, რომლებიც მუშაობენ</p>				
---	--	--	--	--

წელიწადში 500 საათზე ნაკლებ დროზე, არ ვრცელდება ამ პუნქტში განსაზღვრული ემისიის ზღვრული მნიშვნელობებით. ასეთი ქარხნების ოპერატორმა უნდა ჩაიწეროს გამოყენებული სამუშაო საათები.

6. ემისიის ზღვრული მნიშვნელობები (მგ/ნმ<sup>3</sup>) NO<sub>x</sub>-ისთვის და CO-სთვის გაზზე მომუშავე წვის სადგურებისთვის

	NO <sub>x</sub>	CO
წვის საწარმოები ბუნებრივი აირის გაფრწვევით, გარდა გაზის ტურბინებისა და გაზის ძრავების	100	100
წვის საქარმოები გაფრქვევი ფეტქებადი ლუმელის გაზების გამოყენებით, ნავთობგადამამუშავებელი ნარჩენების გაზიფიკაციისგან მიღებული კოქსის ლუმელის გაზის ან დაბალი კალორიული აირების გამოყენებით, გარდა გაზის ტურბინებისა და გაზის ძრავების	200 (4)	—

წვის საწარმოები სხვა გაფრქვევადი აირების გამოყენებით, გარდა გაზის ტურბინებისა და გაზის ძრავებისა	200 <sup>(4)</sup>	—																			
გაზის ტურბინები (მათ შორის CCGT), ბუნებრივი გაზის გამოყენებით (1) საწვავის სახით	50 <sup>(2)</sup> <sup>(3)</sup>	100																			
გაზის ტურბინები (მათ შორის CCGT), საწვავის სახით სხვა გაზების გამოყენებით	120	—																			
გაზის ძრავები	100	100																			
<p>1. ბუნებრივ აირი არის ბუნებრივად წარმოქმნილი, რომელიც შიდავს ინერტული და სხვა შემადგენლობის აირებს არაუმეტეს 20% ისა (მოცულობით).</p>																					
<p>2. 75 მგ/ნმ<sup>3</sup> შემდეგ შემთხვევებში, სადაც გაზის ტურბინის ეფექტურობა განისაზღვრება ISO_ს ბაზის დატვირთვის პირობებში:</p>																					
<p>i. გაზის ტურბინები, რომელიც გამოიყენება კომბინირებული სითბოს და ენერჯის სტემებში, რომელსაც აქვს საერთო ეფექტურობა 75% -ზე მეტი;</p>																					

	<p>ii. გაზის ტურბინები გამოყენებული კომბინირებული ციკლის საქარმოებში, რომელთა საშუალო წლიური ეფექტურობა 55% -ზე მეტია;</p> <p>iii. გაზის ტურბინები მექანიკური ძრავებისთვის</p> <p>3. ერთჯერადი ციკლის გაზის ტურბინები, რომლებიც არ შედიან რომელიმე მეორე შენიშვნაში მითითებულ რომელიმე კატეგორიაში, მაგრამ ეფექტურობა 35% -ზე მეტია - დადგენილი ISO ბაზის დატვირთვის პირობებში - NOx- ისთვის ემისიის ზღვრული მნიშვნელობა უნდა იყოს 50xη / 35 სადაც η არის გაზის ტურბინის ეფექტურობა ISO ბაზის დატვირთვის პირობებში გამოხატული პროცენტული მაჩვენებლით.</p> <p>4. 300მგ/ნმ<sup>3</sup> ასეთი გაამამუშევებელი საწარმოსათვის, რომელთა საერთო ღირებულება 500 მგტ-ს არ აღემატება, რომელზეც ნებართვა გაიცა 2002 წლის 27 ნოემბრამდე ან რომელთა ოპერატორებმა წარმოადგინეს სრული განაცხადი ნებართვისთვის ამ თარიღამდე, იმ პირობით, რომ ქარხანა იყო ექსპლუატაციაში არა უგვიანეს 2003 წლის 27 ნოემბრისა.</p>					
--	--	--	--	--	--	--

<p>გაზის ტურბინებისთვის (CCGT- ის ჩათვლით), ამ პუნქტში მოცემული ცხრილიდან დადგენილი NOx და CO- ის ემისიის ლიმიტის ღირებულებები გამოიყენება მხოლოდ 70%-ით დატვირთვის ზევით.</p> <p>გაზის ტურბინებზე (CCGT- ის ჩათვლით), რომელზეც ნებართვა გაიცა 2002 წლის 27 ნოემბრამდე ან ოპერატორებმა წარმოადგინეს სრული განაცხადი ნებართვისთვის ამ თარიღამდე, იმ პირობით, რომ ქარხანა ექსპლუატაციაში შევიდა არა უგვიანეს 2003 წლის 27 ნოემბრისა და არ მოქმედებს წელიწადში საშუალოდ 1 500-ზე მეტ ოპერაციად წელიწადში 5 წლის განმავლობაში, ემისიების ზღვრული ღირებულება NOx- ის არის 150მგ/ნმ<sup>3</sup> ბუნებრივი აირის გამოყენებისას და 200მგ/ნმ<sup>3</sup>-ის სხვა აირების ან თხევადი საწვავის გამოყენებისას.</p> <p>წვის საქარმოს ნაწილი, რომელიც გამოყოფს ნარჩენების აირებს ერთი ან მეტი ინდივიდუალური ნაკადის მეშვეობით საერთო სტეკის საშუალებით და რომელიც არ მოქმედებს 1 500 ოპერატიულ საათზე მეტი წელიწადში 5 წლის განმავლობაში, შესაძლებელია დაექვემდებაროს ემისიის ზღვრულ ღირებულებებს წინა პუნქტების შესაბამისად წვის საქარმოს მთლიანი რეიტინგული თერმული შენატანის</p>					
---	--	--	--	--	--

გატვალისწინებით. ასეთ შემთხვევებში გამონაბოლქვი უნდა იქნას ცალკე დანგარიშებული თითოეული ნაკადისათვის.

გაზის ტურბინები და გაზის ძრავები საგანგებო სიტუაციებში გამოყენებისათვის, რომლებიც მუშაობენ წელიწადში 500 ოპერაციულ საათზე ნაკლებს, არ ექვემდებარება ამ პუნქტში მოცემული ემისიის ლიმიტის ღირებულებებს. ასეთ საწარმოთა ოპერატორი ახორციელებს გამოყენებულ სამუშაო საათების აღრიცხვას.

7. წვის საწარმოს ემისიის ზღვრული ღირებულებები (მგ/ნმ<sup>3</sup>) მტვრისათვის მყარი ან თხევადი საწვავის გამოყენებით, გაზის ტურბინებისა და გაზის ძრავების გარდა

სულ რეიტინგული თერმული შეყვანა (MW)	ქვანახშირი და ლიგნიტი და მყარი საწვავი	ბიომასა და ტორფი	თხევადი საწვავი <sup>(1)</sup>
50-100	30	30	30
100-300	25	20	25

> 300	20	20	20					
<p><sup>1</sup>. ემისიის ლიმიტის ღირებულება განისაზღვრება 50მგ/ნმ<sup>3</sup> -ით ნედლი ნავთობის გადამუშავებისგან გამოყოფილი დისტილაციური და კონვერსიული ნარჩენებისთვის, რომელიც გამოიყენება საწვავდ შიდა მოხმარებისათვის. აღნიშნულ საწარმოზე ნებართა გაცემულ უნდა იქნეს 2002 წლის 27 ნოემბრამდე ან ოპერატორებმა წარმოადგინეს სრული განაცხადი ნებართვაზე ამ თარიღამდე, იმ პირობით, რომ ქარხანა ამოქმედდა არაუგვიანეს 2003 წლის 27 ნოემბრისა.</p>								
<p>8. წვის საწარმოსათვის ემისიის ზღვრული ღირებულებები (მგ/ნმ<sup>3</sup>) მტვრისთვის როგორც გაზისებრი საწვავი გაზის ტურბინებისა და გაზის ძრავების გარდა</p>								
ზოგადი	5							
აფეთქების ღუმელის გაზი	10							
აირის წარმოება ფოლადის ინდუსტრიაში, რომელიც შეიძლება გამოყენებულ იქნას სხვაგან	30							

<p><b>დანართი V</b> <b>ნაწილი 2</b></p>	<p><b>ტექნიკური დებულებები, რომლებიც დაკავშირებულია წვის ქარხნებთან</b></p> <p><i>ემისიის ზღვრული ღირებულებები წვის ქარხნებისთვის 30(3) მუხლის გათვალისწინებით</i></p> <p>1. ყველა ემისიის ზღვრული ღირებულება ღირებულებები უნდა შეფასდეს 273,15 კ ტემპერატურაზე, 101,3 კპა-ს წნევის ქვეშ და ნარჩენების აირის წყლის ორთქლის შემცველობისა და ნარჩენი გაზებისა ორთქლებული წყლის შემადგენლობის შესწორებით და მყარი საწვავისათვის 6%-ის O2 შემცველობის სტანდარტიზაციის შემდეგ, 3% წვის საამქროებისთვის გარდა გაზის ტურბინებისა და გაზის ძრავებისა, რომლებიც იყენებენ თხევად და აურად საწვავს და 15 % გაზის ტურბინებისა და გაზის ძრავებისთვის.</p> <p>კომბინირებული ციკლის გაზის ტურბინების შემთხვევაში დამატებით გაფრქვევებით, სტანდარტიზებული O2 შემცველობა შეიძლება განისაზღვროს კომპეტენტური ორგანოს მიერ, ინსტალირების სპეციფიკური მახასიათებლების გათვალისწინებით.</p> <p>2. ემისიის ზღვრული ღირებულება (mg/Nm<sup>3</sup> ) SO<sub>2</sub> სათვის იმ წვის</p>				<p>შ</p> <p>გათვალისწინებული იქნება “წვის დანადგარების შესახებ“ ტექნიკურ რეგლამენტში. ამასთან, ასოცირების შესახებ შეთანხმების XXVI დანართის თანახმად, მითითებული დირექტივის მე-5 დანართთან დაახლოების ვადა არის 2026 წელი.</p>

საწარმო სასათვის, რომელიც იყენებს მყარ და თხევად საწვავს, გაზის ტურბინებისა და გაზის ძრავების გარდა				
სულ რეიტინგული თერმული შეყვანის (MW)	ქვანახშირი და ლიგნიტი და სხვა მყარი საწვავი	ბიომასა	ტორფი	თხევადი საწვავი
50-100	400	200	300	350
100-300	200	200	300 250 სითხის შემთხვევაში	200

<p>&gt; 300</p>	<p>150 200 წნევის მომრგვ ალეზა ან წნევით გამოწვ ეული სითბუ რი წვის შემთხვ ევაში</p>	<p>150</p>	<p>150 200 სითხეე ბის საწინაა ღმდეგ ო სითხის შემთხვ ევაში</p>	<p>150</p>													
<p>3. ემისიის ზღვრული ღირებულებები (მგ/წმ<sup>3</sup>) SO<sub>2</sub> სათვის წვის საწარმოსათვის, რომელიც იყენებს აირისებრი საწვავი გაზის ტურბინებისა და გაზის ძრავების გარდა</p>																	
<table border="1"> <tr> <td>ზოგადი</td> <td>35</td> </tr> </table>										ზოგადი	35						
ზოგადი	35																
<table border="1"> <tr> <td>თხევადი გაზი</td> <td>5</td> </tr> </table>										თხევადი გაზი	5						
თხევადი გაზი	5																
<table border="1"> <tr> <td>დაბალი კალორიული გაზები კოქსის ღუმელიდან</td> <td>400</td> </tr> </table>										დაბალი კალორიული გაზები კოქსის ღუმელიდან	400						
დაბალი კალორიული გაზები კოქსის ღუმელიდან	400																
<table border="1"> <tr> <td>დაბალი კალორიული აირები აფეთქების ღუმელიდან</td> <td>200</td> </tr> </table>										დაბალი კალორიული აირები აფეთქების ღუმელიდან	200						
დაბალი კალორიული აირები აფეთქების ღუმელიდან	200																
<p>4. ემისიის ზღვრული ღირებულებები (მგ/წმ<sup>3</sup>) NO<sub>x</sub> სთვის იმ წვის საწარმოში, რომელიც იყენებს თხევად ან მხარ საწვავს</p>																	

გაზის ტურბინებისა და გაზის ძრავების გარდა

სულ რეიტინგული თერმული შეყვანა (MW)	ქვანახშირი და ლიგნიტი და სხვა მყარი საწვავი	ბიომასა და ტორფი	თხევადი საწვავი
50-100	300 400 პულვანიზირებული ლიგნიტის წვის შემთხვევაში	250	300
100-300	200	200	150
> 300	150 200 პულვერსირებული ლიგნიტური წვის შემთხვევაში	150	100

5. გაზის ტურბინები (მათ შორის CCGT), რომლებიც იყენებენ მსუბუქი და შუალედური დისტილატებს თხევად

საწვავად, ექვემდებარება ემისიის ზღვრულ ღირებულებას 50 მგ/ნმ<sup>3</sup> NO<sub>x</sub> სთვის და CO სთვის 100 მგ/ნმ<sup>3</sup> გაზის ტურბინები საგანგებოდ სიტუაციებში გამოყენებისათვის, რომლებიც მუშაობენ წელიწადში 500-ზე ნაკლებ ოპერაციულ საათს, არ ექვემდებარება ამ პუნქტში განსაზღვრული ემისიის ზღვრულ ღირებულებებს. ასეთ საწარმოს ოპერატორი ახორციელებს გამოყენებულ სამუშაო საათების დაანგარიშებას.

6. ემისიის ზღვრული მნიშვნელობები (მგ/ნმ<sup>3</sup>) NO<sub>x</sub> და CO- სთვის გაზის გამფრქვევი წვის საწარმოსთვის

	NO <sub>x</sub>	CO
გაზის ტურბინებისა და გაზის ძრავების გარდა	100	100
გაზის ტურბინები (მათ შორის CCGT)	50 (1)	100
გაზის ძრავები	75	100

<sup>1</sup> ერთიანი ციკლის გაზის ტურბინები, რომელსაც აქვს ეფექტურობა 35% -ზე მეტი - ISO ბაზის დატვირთვის პირობებში - NO<sub>x</sub>- ის ემისიის ზღვრული მნიშვნელობა უნდა იყოს 50xη/35, სადაც η არის გაზის ტურბინის ეფექტურობა ISO ბაზის

<p>დატვირთვის პირობებში გამონათული პროცენტული მაჩვენებლით.</p>								
<p>გაზის ტურბინებისთვის (CCGT- ის ჩათვლით), ამ პუნქტში მითითებული NOx და CO-ის ემისიის ზღვრული ღირებულებები გამოიყენება მხოლოდ 70% ზე მეტი დატვირთვისას.</p>								
<p>გაზის ტურბინები და გაზის ძრავები საგანგებო სიტუაციებში გამოყენებისათვის, რომლებიც მუშაობენ წელიწადში 500-ზე ნაკლებ ოპერაციულ საათებს, არ ექვემდებარება ამ პუნქტში განსაზღვრული ემისიის ზღვრულ ღირებულებებს. ასეთ საწარმოთა ოპერატორი ახორციელებს გამოყენებულ სამუშაო საათების დაანგარიშებას.</p>								
<p>7. ემისიის ზღვრული ღირებულებები (მგ/ნმ3) მტვრისათვის წვის საწარმოში მყარი ან თხევადი საწვავად გამოყენებისას, გაზის ტურბინებისა და გაზის ძრავების გარდა</p>								
<table border="1"> <tr> <td data-bbox="163 1226 436 1364">სულ რეიტინგული თერმული შეყვანა (MW)</td> <td data-bbox="436 1226 646 1364"></td> </tr> <tr> <td data-bbox="163 1364 436 1419">50-300</td> <td data-bbox="436 1364 646 1419">20</td> </tr> </table>	სულ რეიტინგული თერმული შეყვანა (MW)		50-300	20				
სულ რეიტინგული თერმული შეყვანა (MW)								
50-300	20							

	<table border="1" data-bbox="170 99 646 321"> <tr> <td data-bbox="170 99 436 159">&gt; 300</td> <td data-bbox="436 99 646 159">10</td> </tr> <tr> <td data-bbox="170 159 436 203"></td> <td data-bbox="436 159 646 203">20</td> </tr> <tr> <td data-bbox="170 203 436 246"></td> <td data-bbox="436 203 646 246">ბიომასისთვის</td> </tr> <tr> <td data-bbox="170 246 436 290"></td> <td data-bbox="436 246 646 290">და</td> </tr> <tr> <td data-bbox="170 290 436 334"></td> <td data-bbox="436 290 646 334">ტორფისთვის</td> </tr> </table> <p data-bbox="170 367 737 513">8. ემისიის ზღვრული ღირებულებები (მგ/ნმ3) გაზის ტურბინებისა და გაზის ძრავების გარდა აირების საწვავის გამოყენებისას</p> <table border="1" data-bbox="170 594 646 883"> <tr> <td data-bbox="170 594 611 654">ზოგადი</td> <td data-bbox="611 594 646 654">5</td> </tr> <tr> <td data-bbox="170 654 611 714">აფეთქების ღუმელის გაზი</td> <td data-bbox="611 654 646 714">10</td> </tr> <tr> <td data-bbox="170 714 611 883">აირის წარმოება ფოლადის ინდუსტრიაში, რომელიც შეიძლება გამოყენებულ იქნას სხვაგან</td> <td data-bbox="611 714 646 883">30</td> </tr> </table>	> 300	10		20		ბიომასისთვის		და		ტორფისთვის	ზოგადი	5	აფეთქების ღუმელის გაზი	10	აირის წარმოება ფოლადის ინდუსტრიაში, რომელიც შეიძლება გამოყენებულ იქნას სხვაგან	30					
> 300	10																					
	20																					
	ბიომასისთვის																					
	და																					
	ტორფისთვის																					
ზოგადი	5																					
აფეთქების ღუმელის გაზი	10																					
აირის წარმოება ფოლადის ინდუსტრიაში, რომელიც შეიძლება გამოყენებულ იქნას სხვაგან	30																					
<p data-bbox="71 1084 138 1190"><b>დანართი V</b></p> <p data-bbox="71 1235 138 1308"><b>ნაწილი 3</b></p>	<p data-bbox="285 1084 617 1117" style="text-align: center;"><b>ემისიების მონიტორინგი</b></p> <p data-bbox="170 1162 737 1414">1. თითოეული წვის ქარხნიდან SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub> და მტვრის კონცენტრაციები, რომლებიც 100 მგვტ/სთ-ის ან მეტი მთლიანი რეიტინგული თერმული შეყვანის შემთხვევაში მუდმივად იზომება. CO-ს კონცენტრაციის გაზომვა ნარჩენ გაზებში, რომლებიც წარმოიქმნება წვის</p>				შ	<p data-bbox="1518 1084 2039 1344">გათვალისწინებული იქნება “წვის დანადგარების შესახებ” ტექნიკურ რეგლამენტში. ამასთან, ასოცირების შესახებ შეთანხმების XXVI დანართის თანახმად, მითითებული დირექტივის მე-5 დანართთან დაახლოების ვადა არის 2026 წელი.</p>																

<p>საწარმოში აირებადი საწვავის შეფრქვევით საერთო ჯამური 100 მეგავატიანი ან მეტი სითბური შეყვანით, უნდა მოხდეს მუდმივად.</p> <p>2. კომპეტენტურ ორგანოს შეუძლია გადაწყვიტოს, არ მოითხოვოს უწყვეტი გაზომვები 1-ელ პუნქტის შესაბამისად შემდეგ შემთხვევებში:</p> <p>a. წვის საწარმოებში, რომელთა ექსპლუატაციის ხანგრძლივობა არ აღემატება 10 000 სამუშაო საათს.</p> <p>b. SO<sub>2</sub> და მტვერის შემთხვევაში, იმ წვის საწარმოებში, რომლებიც იყენებენ ბუნებრივი აირის</p> <p>c. SO<sub>2</sub> შემთხვევაში, იმ წვის საწარმოებში, რომლებიც იყენებენ განსაზღვრული გოგირდის შემცველობის ნავთობის შეფრქვევას, როდესაც არ არის ნარჩენების გაზის დესულფიზირების აღჭურვილობა;</p> <p>d. SO<sub>2</sub>-სთვის იმ წვის საწარმოებში, რომელიც იყენებს ბიომასას, თუ ოპერატორს შეუძლია დაამტკიცოს, რომ SO<sub>2</sub> ემისია არ შეიძლება არც ერთ გარემოებებში არ იყოს უფრო მაღალი ვიდრე დაწესებული ემისიის ზღვრული დიებულება.</p> <p>3. სადაც არ არის საჭირო უწყვეტი გაზომვები, SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub>, მტვერი და გაზის შეფრქვევით მომუშავე წვის საწარმოებს CO- ს გაზომვა უნდა მოეთხოვოთ მინიმუმ 6 თვეში ერთხელ.</p> <p>4. წვის საწარმოები, რომლებიც იყენებენ შეფრქვევით ქვანახშირს ან ლიგნიტს,</p>			
--	--	--	--

<p>გაფრქვეული ვერცხლისწყლის რაოდენობა უნდა გაიზომოს სულ მცირე წელიწადში ერთხელ.</p> <p>5. მესამე პუნქტით განსაზღვრული SO<sub>2</sub> და NO<sub>x</sub> ემისიების განსაზღვრის ალტერნატიული ვარიანტი, განსხვავებული პროცედურა, რომლებიც დადასტურებულია კომპეტენტური ორგანოს მიერ, შესაძლებელია გამოყენებულ იქნეს SO<sub>2</sub> და NO<sub>x</sub> ემისიების განსაზღვრისათვის.</p> <p>ასეთი პროცედურა უნდა შეესაბამებოდეს CEN სტანდარტები ან, თუ CEN სტანდარტები არ არის ხელმისაწვდომი, ISO, ეროვნული ან სხვა საერთაშორისო სტანდარტებს, რომლებიც უზრუნველყოფენ ეკვივალენტურობის სამეცნიერო ხარისხის მონაცემების უზრუნველყოფას.</p> <p>6. კომპეტენტური ორგანო ინფორმირებული უნდა იყოს საწვავის ტიპის ან წვის საწარმოს ექსპლუატაციის რეჟიმში მნიშვნელოვანი ცვლილებების შესახებ. კომპეტენტურმა ორგანომ უნდა გადაწყვიტოს, არის თუ არა 1-დან 4 პუნქტით გათვალისწინებული მონიტორინგის მოთხოვნები ადეკვატური ან საჭიროებს ადაპტირებას.</p> <p>7. პუნქტი 1-ის შესაბამისად განხორციელებული უწყვეტი გაზომვები უნდა მოიცავდეს ჟანგბადის შემცველობის, ტემპერატურის, წნევის და წყლის ორთქლის შემცველობის გაზომვას ნარჩენ გაზებში. ნარჩენების აირების</p>			
--	--	--	--

<p>წყლის ორთქლის შემცველობის უწყვეტი გაზომვა არ არის საჭირო, იმ პირობით, რომ გამონაბოლქვი აირის გამოშრობა ხდება ემისიების გაანალიზებამდე.</p> <p>8. პროცესის პარამეტრების შესაბამისი დამაბინძურებელი ნივთიერებების შერჩევისა და ანალიზის, ასევე ავტომატური საზომი სისტემების ხარისხის გარანტია და რეფერენს მეთოდები ამ სისტემების დაკალიბრებისათვის უნდა განხორციელდეს CEN სტანდარტების შესაბამისად. თუ CEN სტანდარტები არ არის ხელმისაწვდომი, ISO, ეროვნული ან სხვა საერთაშორისო სტანდარტები, რომლებიც უზრუნველყოფენ ექვივალენტური სამეცნიერო ხარისხის მონაცემების უზრუნველყოფას.</p> <p>ავტომატური საზომი სისტემები კონტროლი ექვემდებარება შემოწმებას ალტერნატიული გაზომვის საშუალებით, წელიწადში ერთხელ მაინც.</p> <p>ოპერატორმა უნდა შეატყობინოს კომპეტენტურ ორგანოს ავტომატური საზომი სისტემების შემოწმების შედეგების შესახებ.</p> <p>9. ემისიის ზღვრული ღირებულების დონის მიხედვით, ერთიანი გაზომვის შედეგი 95% ნდობის ინტერვალით არ უნდა აღემატებოდეს ემისიის ზღვრული ღირებულების შემდეგი პროცენტულ რაოდენობას:</p>					
<table border="1"> <tr> <td data-bbox="157 1360 535 1425">ნახშირბადის მონოქსიდი</td> <td data-bbox="535 1360 745 1425">10 %</td> </tr> </table>	ნახშირბადის მონოქსიდი	10 %			
ნახშირბადის მონოქსიდი	10 %				

გოგირდის დიოქსიდი	20 %				
აზოტი ოქსიდები	20 %				
მტვერი	30 %				
<p>10. საათობრივი ვალიდაცია და ყოველდღიური საშუალო ღირებულებები უნდა განისაზღვროს საათობრივი საშუალო ღირებულებიდან, რაც 9-ე პუნქტში მითითებულ ნდობის ინტერვალის ღირებულების გამოკლებით. ნებისმიერ დღეს, როდესაც სამი საათობრივი საშუალო ღირებულება არასწორია, ავტომატიზირებული საზომი სისტემის გაუმართაობის ან გაუქმების გამო უნდა ჩაითვალოს არავალიდურად. იმ შემთხვევაში, თუ ასეთ შემთხვევები განმეორდება 10 დღის განმავლობაში წლის მანძილზე, კომპეტენტურმა ორგანომ უნდა მოითხოვოს ოპერატორს მიიღოს სათანადო ზომები ავტომატური საზომი სისტემის საიმედოობის გასაუმჯობესებლად.</p> <p>11. იმ შემთხვევაში თუ საწარმო, რომლებიც უნდა შეესაბამებოდეს 31-ე მუხლში მითითებულ დელულოფურიზაციის განაკვეთებს, რეგულარულად მონიტორინგი უნდა განხორციელდეს წვის საწარმოში შეფრქვეულ საწვავში გოგირდის შემცველობაზე. კომპეტენტური ორგანოები უნდა იყვნენ ინფორმირებული</p>					

	საწვავის ტიპის მნიშვნელოვან ცვლილებებზე.				
<b>დანართი V ნაწილი 4</b>	<p><b>ემისიის ზღვრულ ღირებულებებთან შესაბამისობის შეფასება</b></p> <p>1. უწყვეტი გაზომვების შემთხვევაში, 1-ლ და მე-2 ნაწილში განსაზღვრული ემისიის ზღვრულის მნიშვნელობები ითვლება დამაკმაყოფილებლად იმ შემთხვევაში, თუ გაზომვების შედეგების, წლის განმავლობაში სამუშაო საათების შესაბამისად, შეფასების შემდეგ ქვემოთ ჩამოთვლილი პირობები დაკმაყოფილდა:</p> <p>a. ყოველთვიური საშუალო ღირებულება არ აღემატება სათანადო ემისიის ზღვრულ ღირებულებებს 1-ლი და მე-2 ნაწილების შესაბამისად;</p> <p>b. ყოველდღიური საშუალო ღირებულება არ აღემატება სათანადო ემისიის ზღვრულის ღირებულების 110%-ს 1-ლი და მე-2 ნაწილების შესაბამისად;</p> <p>c. წვის საწარმოების, რომლებიც იყენებენ მხოლოდ ქვანახშირზე მომუშავე ბოილერებს 50 მგვტ-ზე ნაკლები საერთო სითბური შეყვანით, ყოველდღიური საშუალო ღირებულება, არ აჭარბებს სათანადო ემისიის ზღვრულის ღირებულების 150%-ს 1-ლი და მე-2 ნაწილების შესაბამისად.</p>			შ	<p>გათვალისწინებული იქნება “წვის დანადგარების შესახებ“ ტექნიკურ რეგლამენტში. ამასთან, ასოცირების შესახებ შეთანხმების XXVI დანართის თანახმად, მითითებული დირექტივის მე-5 დანართთან დაახლოების ვადა არის 2026 წელი.</p>

	<p>d. წლის განმავლობაში საათობრივი საშუალო ღირებულებების 95% არ უნდა აღემატებოდეს 1-ლ და მე-2 ნაწილში განსაზღვრული შესაბამისი ემისიის ზღვრულის ღირებულების 200% -ს.</p> <p>ვალიდირებული საშუალო ღირებულებები განისაზღვრება როგორც ნაწილი 3-ის მე-10 მუნქტით.</p> <p>ემისიების საშუალო ღირებულების დაანგარიშებისათვის, 30(5) და 30(6) და 37-ე მუხლით განსაზღვრული ღირებულებები და ჩართვა-გამორთვის პერიოდის მნიშვნელობები არ უნდა იქნეს გათვალისწინებული.</p> <p>2. თუ მუდმივი გაზომვები არ არის საჭირო, ემისიის ზღვრული ღირებულებები 1-ლი და მე-2 ნაწილის შესაბამისად ან კომპეტენტური ორგანოს მოთხოვნების შესაბამისად სხვა პროცედურის საფუძველზე შესრულებული გაზომვები უნდა ჩაითვალოს დადებითად, თუ ისინი არ აჭარბებენ დადგენილ ზღვრულ ღირებულებებს.</p>				
<p><b>დანართი V ნაწილი 5</b></p>	<p><b>დესულფურიზაციის მინიმალური დონე</b></p> <p>1. 30 (2) მუხლში მოხსენიებული წვის ქარხნებისთვის დესულფურიზაციის მინიმალური მაჩვენებელი</p>				<p>შ</p> <p>გათვალისწინებული იქნება “წვის დანადგარების შესახებ“ ტექნიკურ რეგლამენტში. ამასთან, ასოცირების შესახებ შეთანხმების XXVI დანართის თანახმად, მითითებული დირექტივის</p>

სულ რეიტი ნგულ ო თერმუ ლი შეყვან ის (MW)	მინიმუმ დესულფურიზაციის მაჩვენებელი  საწარმოები, რომლებზეც 2002სხვა წლის 27 ნოემბრამდე გაიცა საწა ნებართვა ან რომელთარმო ოპერატორებმა წარმოადგინეს სრული განაცხადი ნებართვისთვის ამ თარიღამდე, იმ პირობით, რომ ქარხანა ექსპლუატაციაში შევიდა არა უგვიანეს 2003 წლის 27 ნოემბრის				მე-5 დანართთან დაახლოების ვადა არის 2026 წელი.
50-100	80 %	92 %			
100- 300	90 %	92 %			
> 300	96 % (1)	96 %			
<p><sup>1</sup> წვის საწარმოები, რომლებიც იყენებენ ნავთობის ფიქალს შესაფრქვევად ექვემდებარებიან დესულფურიზაციის 95% -იან მაჩვენებელს.</p>					
<p>2. 30 (3) მუხლში მოხსენიებული წვის ქარხნებისთვის დესულფურიზაციის მინიმალური მაჩვენებელი</p>					

	<table border="1"> <tr> <td>სულ რეიტინგული თერმული შეყვანა (MW)</td> <td>მინიმუმ დესულფურიზაციის მაჩვენებელი</td> </tr> <tr> <td>50-100</td> <td>93 %</td> </tr> <tr> <td>100-300</td> <td>93 %</td> </tr> <tr> <td>&gt; 300</td> <td>97 %</td> </tr> </table>	სულ რეიტინგული თერმული შეყვანა (MW)	მინიმუმ დესულფურიზაციის მაჩვენებელი	50-100	93 %	100-300	93 %	> 300	97 %					
სულ რეიტინგული თერმული შეყვანა (MW)	მინიმუმ დესულფურიზაციის მაჩვენებელი													
50-100	93 %													
100-300	93 %													
> 300	97 %													
დანართი V ნაწილი 6	<p><b>დესულფურიზაციის მაჩვენებლებთან შესაბამისობა</b></p> <p>ამ დანართის მე-5 ნაწილით გათვალისწინებული დესულფურიზაციის მინიმალური დონე გამოიყენება ყოველთვიური საშუალო ზღვრული ღირებულებისათვის.</p>				შ	გათვალისწინებული იქნება “წვის დანადგარების შესახებ“ ტექნიკურ რეგლამენტში. ამასთან, ასოცირების შესახებ შეთანხმების XXVI დანართის თანახმად, მითითებული დირექტივის მე-5 დანართთან დაახლოების ვადა არის 2026 წელი.								
დანართი V ნაწილი 7	<p><b>საშუალო ემისიის ზღვრული ღირებულებები წვის საამქორისათვის გადამამუშავებით, რომელიც იყენებს ხვადასხვა საწვავის შეფრქვევას</b></p> <p>SO2-ის საშუალო ემისიის ზღვრული ღირებულებები (მგ/ნმ3) საშუალო ემისიის ზღვრული ღირებულებები წვის საამქორისათვის გადამამუშავებით, რომელიც იყენებს სხვადასხვა</p>				შ	გათვალისწინებული იქნება “წვის დანადგარების შესახებ“ ტექნიკურ რეგლამენტში. ამასთან, ასოცირების შესახებ შეთანხმების XXVI დანართის თანახმად, მითითებული დირექტივის მე-5 დანართთან დაახლოების ვადა არის 2026 წელი.								

<p>სხვადასხვა საწვავის შეფრქვევას, გაზის ტურბინებისა და გაზის ძრავების გამოკლებით, ნედლი ნავთობის გადამუშავებისაგან წარმოქმნილ დისტილაციას და კონვერსიის ნარჩენებს შიდა მოხმარებისათვის, განცალკევებით ან სხვა საწვავტან ერთად:</p> <p>a. წვის ნარგავებისთვის, რომლებზეც 2002 წლის 27 ნოემბრამდე გაიცა ნებართვა ან ოპერატორებმა წარმოადგინეს სრული განაცხადი ნებართვისთვის ამ თარიღამდე, იმ პირობით, რომ ქარხანა ექსპლუატაციაში შევიდა არა უგვიანეს 2003 წლის 27 ნოემბრისა: 1 000 მგ/ნმ<sup>3</sup>;</p> <p>b. სხვა წვის დანადგარები: 600 მგ/ნმ<sup>3</sup>.</p> <p>ეს ემისიის ზღვრული ღირებულებები უნდა შეფასდეს 273,15 კ ტემპერატურაზე, 101,3 კპა-ს ზეწოლისა და ნარჩენების წყლის ორთქლის შემცველობის კორექციისა და სტანდარტიზირებულ O<sub>2</sub>-ზე შემადგენლობის 6% მყარი საწვავისათვის და 3% თხევადი და აირისებრი საწვავისათვის.</p>				
---	--	--	--	--

<p>დანართი VI ნაწილი 1</p>	<p>ტექნიკური დებულებები, რომლებიც დაკავშირებულია ნარჩენების ნარჩენების ინსენირაციისა და თანაინსენირაციის საწარმოებთან</p> <p>განმარტებები</p> <p>ამ დანართის მიზნებისათვის გამოიყენება შემდეგი განმარტებები:</p> <p>a. "არსებული ნარჩენების დამამუშავებელი საწარმო" ნიშნავს შემდეგი ინსენირაციის საწარმოს:</p> <p>i. რომელიც ფუნქციონირებდა და ნებადართული ჰქონდა საქმიანობა ევროკავშირის კანონმდებლობის შესაბამისად 2002 წლის 28 დეკემბრამდე</p> <p>ii. რომელსაც მიღებული ქონდა ნებართვა ან რეგისტრირებული იყო ნარჩენების ინსენირაციის საწარმოდ 2002 წლის 28 დეკემბრამდე ევროკავშირის კანონმდებლობის შესაბამისად, იმ პირობით, რომ ქარხანა ამოქმედდა სრული დატვირთვით არა უგვიანეს 2003 წლის 28 დეკემბრისა.</p> <p>iii. რომელიც კომპეტენტური ორგანოს თვალსაზრისით იყო 2002 წლის 28 დეკემბრამდე ნებართვის მისაღებად</p>				<p>ას</p>	<p>იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.</p>
--------------------------------	--	--	--	--	-----------	---

	<p>სრულ შესაბამისობაში, იმ პირობით, რომ ქარხანა ექსპლუატაციაში შევიდა არა უგვიანეს 2004 წლის 28 დეკემბრისა;</p> <p>ბ. "ახალი ნარჩენების ინსენერაციის საწარმო" ნიშნავს ნარჩენების დამამუშავებელ საწარმოს, რომელიც არ არის დაფარული a ქვეპუნქტით.</p>					
--	---	--	--	--	--	--

<p>დანართი VI ნაწილი 2</p>	<p><b>დიბენზო-პ-დიოქსინებისა და დიბენზოფორანის ეკვივალენტური ფაქტორები</b></p> <p>დიოქსინებისა და ფურანის საერთო კონცენტრაციის განსაზღვრის მიზნით შემდეგი დიბენზო-პ-დიოქსინებისა და დიბენზოფორანის მასის კონცენტრაციები უნდა გამრავლდეს შემდეგი ეკვივალენტური ფაქტორებით:</p>				<p>ას</p>	<p>იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.</p>
	<p>2,3,7,8 ტეტრაქლოროდიბენზოდიოქსინი (TCDD)</p>	<p>—</p>	<p>1</p>			

1,2,3,7,8 პენტაქლოროდიბენზოდიოქსინი (PeCDD)	—	0,5				
1,2,3,4,7,8 ჰექსაქლოროდიბენზოდიოქსინი (HxCDD)	—	0,1				
1,2,3,6,7,8 ჰექსაქლოროდიბენზოდიოქსინი (HxCDD)	—	0,1				
1,2,3,7,8,9 ჰექსაქლოროდიბენზოდიოქსინი (HxCDD)	—	0,1				
1,2,3,4,6,7,8 ჰეპტაქლოროდიბენზოდიოქსინი (HpCDD)	—	0,01				
ოქტაქლოროდიბენზოდიოქსინი (OCDD)		0,001				
2,3,7,8 ტეტრაქლოროდიბენზოფურანი (TCDF)	—	0,1				
2,3,4,7,8 პენტაქლოროდიბენზოფურანი (PeCDF)	—	0,5				
1,2,3,7,8 პენტაქლოროდიბენზოფურანი (PeCDF)	—	0,05				
1,2,3,4,7,8 ჰექსაქლოროდიბენზოფურანი (HxCDF)	—	0,1				
1,2,3,6,7,8 ჰექსაქლოროდიბენზოფურანი (HxCDF)	—	0,1				

1,2,3,7,8,9 ჰექსაქლოროდიბენზოფურანი (HxCDF)	—	0,1				
2,3,4,6,7,8 ჰექსაქლოროდიბენზოფურანი (HxCDF)	—	0,1				
1,2,3,4,6,7,8 ჰეპტაქლოროდიბენზოფურანი (HpCDF)	—	0,01				
1,2,3,7,8,9 პენტაქლოროდიბენზოდიოქსინი (PeCDD)	—	0,01				
ოქტაქლოროდიბენზოფურანი (OCDF)		0,001				

<p>დანართი VI ნაწილი 3</p>	<p><b>ჰაერის ემისიის ზღვრული ღირებულებები ნარჩენების გადამამუშავებელი დანადგარებისთვის</b></p> <p>1. ყველა ემისიის ზღვრული ღირებულებები უნდა შეფასდეს 273,15 კ ტემპერატურაზე, 101,3 კ.პ. წნევის ქვეშ და ნარჩენების წყლის ორთქლის შემცველობის შესწორების შემდეგ.</p> <p>ისინი სტანდარტიზირებულია ნარჩენებში 11%-იანი ჟანგბადის შემცველობით, როდესაც მინერალური ნარჩენი ნავთობის შემთხვევაში, როგორც განსაზღვრულია 2008/98/EC დირექტივის მე_3 მუხლის მე_3 პუნქტში, როდესაც სტანდარტიზირებულია ჟანგბადის 3% და, როდესაც მითითება ხდება მე_6 ნაწილის 2.7 პუნქტზე.</p> <p>1.1 ყოველდღიური საშუალო ემისიის ზღვრული ღირებულებები შემდეგი დამაბინძურებელი ნივთიერებებისათვის (მ /ნმ³)</p>				<p>ას</p>	<p>იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.</p>
<p>ჯამური მტვერი</p>	<p>10</p>					
<p>გაზოვანი და ორთქლული ორგანული ნივთიერებები, რომლებიც წარმოადგენენ ჯამურ ორგანულ ნახშირბადს (TOC)</p>	<p>10</p>					
<p>წყალბადის ქლორიდი (HCl)</p>	<p>10</p>					
<p>წყალბადის ფტორს (HF)</p>	<p>1</p>					

გოგირდის დიოქსიდი (SO <sub>2</sub> )	50				
აზოტის მონოქსიდი (NO) და აზოტის დიოქსიდი (NO <sub>2</sub> ), გამოხატული როგორც NO <sub>2</sub> არსებული წვის დანადგარებისათვის ნომინალური წარმადობით 6 ტონა საათში ან ახალი საწარმოები	200				
აზოტის მონოქსიდი (NO) და აზოტის დიოქსიდი (NO <sub>2</sub> ), გამოხატული როგორც NO <sub>2</sub> არსებული წვის დანადგარებისათვის ნომინალური წარმადობით 6 ტონა საათში ან ნაკლები	400				
1.2 ნახევარი საათის საშუალო ემისიის ზღვრული ღირებულებები შემდეგი დამაბინძურებელი ნივთიერებებისათვის (მგ/ნმ <sup>3</sup> )					
	(100 %) A	(97 %) B			
ჯამური მტვერი	30	10			
გაზოვანი და ორთქლული ორგანული ნივთიერებები, რომლებიც წარმოადგენენ ჯამურ ორგანულ ნახშირბადს (TOC)	20	10			
წყალბადის ქლორიდი (HCl)	60	10			
წყალბადის ფტორს (HF)	4	2			
გოგირდის დიოქსიდი (SO <sub>2</sub> )	200	50			

<p>აზოტის მონოქსიდი (NO) და აზოტის დიოქსიდი (NO<sub>2</sub>), გამოხატული როგორც NO<sub>2</sub> არსებული წვის დანადგარებისათვის ნომინალური წარმადობით 6 ტონა საათში ან ახალი საწარმოები</p>	<p>400</p>	<p>200</p>					
<p>1.3 საშუალო ემისიის ზღვრული ღირებულებები (მგ/ნმ<sup>3</sup>) შემდეგი მძიმე მეტალებისათვის ნიმუშს აღების პერიოდით მინიმუმ 30 წუთიდან და მაქსიმუმ 8 საათის განმავლობაში</p>							
<p>კადმიუმი და მისი ნაერთები, რომლებიც გამოხატება კადმიუმით (Cd)</p>	<p>ჯამური: 0,005</p>						
<p>ტალიუმი და მისი ნაერთები, რომლებიც გამოხატულია ტალიუმით (Tl)</p>							
<p>ვერცხლისწყალი და მისი ნაერთები, რომლებიც გამოხატულია ვერცხლისწყლით (Hg)</p>	<p>0,05</p>						
<p>ანტიმონი და მისი ნაერთები, რომლებიც გამოხატულია ანტიმონით (Sb)</p>	<p>ჯამური: 0,5</p>						
<p>დარიშხანი და მისი ნაერთები, როგორც დარიშხანი (As)</p>							

ტყვია და მისი ნაერთების გამოხატვა, როგორც ტყვია (Pb)					
ქრომი და მისი ნაერთები, რომლებიც გამოხატულია ქრომის სახით (Cr)					
კობალტი და მისი ნაერთები, გამოხატული კობალტად (Co)					
სპილენძი და მისი ნაერთები, რომლებიც გამოხატული როგორც სპილენძი (Cu)					
მანგანუმი და მისი ნაერთები, გამოხატული მანგანუმით (Mn)					
ნიკელი და მისი ნაერთები, როგორც ნიკელი (Ni)					
ვანადიუმი და მისი ნაერთები, გამოხატული როგორც ვანადიუმი (V)					
ეს საშუალო ღირებულებები მოიცავს მძიმე მეტალის ემისიებისა და მათი ნაერთების როგორც გაზოვან ასევე აირისებრ ფორმას.					
1.4 საშუალო ემისიის ზღვრული მნიშვნელობა ( $\text{ng}/\text{Nm}^3$ ) დიოქსინებისა და ფურანებისათვის მინიმუმ ნიმუშის აღების პერიოდში 6 საათის განმავლობაში და მაქსიმუმ 8 საათის განმავლობაში. ემისიის ზღვრული მნიშვნელობა დიოქსინებისა და ფურანის კონცენტრაციისთვის დაიანგარიშება მეორე ნაწილის შესაბამისად.					

	დოქსინები და ფურანები	0,1					
--	-----------------------	-----	--	--	--	--	--

<p>1.5 ემისიის ზღვრული ღირებულებები (მგ/ნმ<sup>3</sup>) ნახშირბადის მონოქსიდის (CO) ნარჩენ აირებში</p> <p>a. 50 როგორც ყოველდღიური საშუალო მნიშვნელობა;</p> <p>b. 100 ნახევარი საათის საშუალო ღირებულება;</p> <p>c. 150 როგორც 10 წუთიანი საშუალო ღირებულება.</p> <p>კომპეტენტურმა უფლებამოსილმა ორგანომ შეიძლება გამონაკლისი დაუშვას გაფრქვევის ზღვრული ოდენობიდან იმ ქვის საწარმოთათვის, რომლებიც იყენებენ გათხევადებელ ტექნოლოგიას, იმ პირობით, რომ ნებართვა განსაზღვრავს ემისიის ზღვრულის ღირებულებას ნახშირბადის მონოქსიდის (CO) არაუმეტეს 100 მგ/ნმ<sup>3</sup> საათობრივი საშუალო ღირებულებით.</p> <p>2. ემისიის ზღვრული ღირებულებები, რომლებიც გამოიყენება 46-ე მუხლის მე -6 პუნქტსა და 47-ე მუხლში აღწერილ გარემოებებში.</p> <p>ნარჩენების ინსენერაციის საწარმოში მტვრის ჯამური კონცენტრაცია ჰაერში არავითარ შემთხვევაში არ უნდა აღემატებოდეს 150 მგ/ნმ<sup>3</sup> გამოხატულ ნახევარსაათიანი გასაშუალებით. ჰაერის ემისიის ზღვრული ღირებულებები TOC-</p>				
---	--	--	--	--

	<p>სა და CO- სთვის არ უნდა აღმატებოდეს 1.2 და 1.5 (b) პუნქტებში განსაზღვრულ ზღვრულ ღირებულებებს.</p> <p>3. წევრ-სახელმწიფოებს შეუძლიათ დაადგინონ ამ ნაწილისთვის გამონაკლისი შემთხვევები.</p>					
--	--	--	--	--	--	--

<p>დანართი VI ნაწილი 4</p>	<p><b>ჰაერის ემისიის ზღვრული ღირებულებების განსაზღვრა ნარჩენების თანაინსენერაციისთვის</b></p> <p>1. შემდეგი ფორმულა (შერევით წესი) გამოიყენება მაშინ, როდესაც კონკრეტული საერთო ემისიის ზღვრული მნიშვნელობა "C" არ არის მითითებული ამ ნაწილის ცხრილში.</p> <p>ნარჩენების თანაინსენერაციის შედეგად ჭარმოქმნილი ნარჩენი გაზის ემისიის ზღვრულის ღირებულება თითოეული ნარჩენი დამაბინძურებლისთვის და CO-სთვის განისაზღვრება შემდეგი ფორმულით</p> $\frac{V_{\text{waste}} \times C_{\text{waste}} + V_{\text{proc}} \times C_{\text{proc}}}{V_{\text{waste}} + C_{\text{proc}}} = C$				<p>ას</p>	<p>იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.</p>
----------------------------	--	--	--	--	-----------	---

	<p>V <sup>ნარჩენი</sup> ნარჩენების წვის შედეგად ნარჩენების გაზის მოცულობა, რომელიც წარმოიქმნება ყველაზე მცირე კალორიფული ღირებულების მქონე ნარჩენისაგან როგორც ეს განსაზღვრულია ნებართვაში და სტანდარტიზირებული აღნიშნული დირექტივის მოთხოვნების შესაბამისად.</p> <p>თუ საშიში ნარჩენების ინსენერაციის შედეგად მიღებული სითბო საწარმოში წარმოქმნილი სითბოს 10%-ზე ნაკლებია, V ნარჩენები უნდა შეფასდეს ნარჩენების რაოდენობიდან, რომელის ინსენერაციაც მოხდა, ამ შემთხვევაში 10% სითოს გამოყოფა იქნება დაკორექტირებული შედეგის შესაბამისი.</p>				ას	<p>იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.</p>
--	---	--	--	--	----	---

<p>C ნარჩენი ემისიის ზღვრული ღირებულებები ინსენერაციის საწარმოსათვის მესამე ნაწილის შესაბამისად.</p> <p>V პროცესი  ნარჩენების გაზის მოცულობა, რომელიც იწვევს მცენარეთა პროცესის ჩათვლით მცენარეთა ნარჩენების წვის ჩათვლით, რომლებიც გამოიყენება ჟანგბადის შემცველობის საფუძველზე განსაზღვრული მცენარეთა ნარჩენებით (გამონაკლისი ნარჩენები), სადაც ემისიები უნდა იყოს სტანდარტიზებული როგორც კავშირში ან ეროვნულ კანონმდებლობაში. ამგვარი მცენარისთვის კანონმდებლობის არარსებობის შემთხვევაში გამოყენებული უნდა იქნას ნარჩენების გაზის უჟანგავი ჟანგბადის შემცველობა, რომელიც საგრძნობლად არ არის გამოყენებული ჰაერის დამატებით.</p> <p>C პროცესი  ემისიის ზღვრული ღირებულებები ამ ნაწილში განსაზღვრული საწარმოო საქმიანობისათვის ან ამგვარი</p>			<p>ას  იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.</p>
---	--	--	---

<p>ღირებულებების არარსებობის შემთხვევაში, მცენარეთა ემისიის ზღვრული ღირებულებების, რომლებიც შეესაბამება ეროვნულ კანონებს, რეგულაციებსა და ადმინისტრაციულ დებულებებს ამგვარი მცენარისათვის ნორმალურად უფლებამოსილი საწვავის დაწვაზე (ნარჩენები გამორიცხული). ამ ზომების არარსებობის შემთხვევაში გამოყენებული იქნება ნებართვისთვის გამოცემული ემისიის ზღვრული ღირებულებები. ამგვარი სანებართვო ღირებულებების არარსებობისას გამოიყენება რეალური მასობრივი კონცენტრაციები.</p> <p>C : ამ ნაწილში განსაზღვრული ჟანგბადის შემცველობისას საერთო ემისიის ზღვრული ღირებულებები, რომლებიც განსაზღვრულია ამ სამრეწველო საქმიანობისა და გარკვეული დამაბინძურებელი ნივთიერებებისათვის, ან ამგვარი ღირებულებების არარსებობის შემთხვევაში, ემისიის ზღვრულის ღირებულებების ჩანაცვლება დირექტივა. სტანდარტიზაციის ჟანგბადის შემცველი ნივთიერების შეცვლის ჯამური ჟანგბადის შემცველობა გამოითვლება ნაწილობრივი მოცულობების გათვალისწინებით კონტენტის საფუძველზე.</p> <p>ყველა ემისიის ზღვრული ღირებულებები უნდა შეფასდეს 273,15 კ ტემპერატურაზე, 101,3 კ.პ.-ზე ზეწოლისა და ნარჩენების</p>			ას	<p>იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.</p>
--	--	--	----	---

	<p>წყლის ორთქლის შემცველობის გასწორების შემდეგ. წევრ სახელმწიფოებს შეუძლიათ დაადგინონ ამ ნაწილიდან საგამონაკლისო წესები.</p>					
--	--	--	--	--	--	--

<p>2. ცემენტის სათბობ-დანადგარების ნარჩენების სპეციალური დებულებები</p> <p>2.1 HCl, HF, NO<sub>x</sub>, SO<sub>2</sub> და TOC (უწყვეტი გაზომვებისთვის) ყოველდღიური საშუალო მაჩვენებლები, როგორც საშუალო ღირებულებები მინიმუმ 30 წუთის განმავლობაში და მაქსიმუმ 8 საათი მძიმე ლითონებისთვის და საშუალო ღირებულებები მინიმუმ 6 საათის განმავლობაში და მაქსიმუმ 8 საათი დიოქსინებისა და ფურუნებისათვის.</p> <p>ყველა ღირებულება სტანდარტიზირებულია 10% ჟანგბადზე.</p> <p>ყოველდღიური საშუალო ღირებულებების გაანგარიშების მიზნით საჭიროა მხოლოდ ნახევარი საათის საშუალო ღირებულებები.</p> <p>2.2 C - საერთო ემისიის ზღვრული ღირებულებები (მგ / ნმ<sup>3</sup> გარდა დიოქსინებისა და ფურუნებისათვის)</p>			ას	იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.
დაბინძურების ნივთიერება	C			
ჯამური მტვერი	30			
HCl	10			
HF	1			

NO x	500 <sup>(1)</sup>				
Cd + Tl	0,05				
Hg	0,05				
Sb + As + Pb + Cr + Co + Cu + Mn + Ni + V	0,5				
დიოქსინები და ფურანები (ნგ / ნმ <sup>3</sup> )	0,1				
<sup>(1)</sup> 2016 წლის 1 იანვრამდე კომპეტენტურმა უფლებამოსილმა ორგანომ შეიძლება გაითვალისწინოს ლეპოლის ღუმელები (Lepol kilns)- ისა და ხანგრძლივი მბრუნავი ღუმელები (kilns)- ის ზღვრულის ღირებულების გათავისუფლება, იმ პირობით, რომ ნებართვა აყალიბებს საერთო ემისიის ზღვრულის მნიშვნელობას NO x 800 არაუმეტეს 800 მგ / ნმ <sup>3</sup> .					
2.3 C - SO <sub>2</sub> და TOC- ის საერთო ემისიის ზღვრულის მნიშვნელობები (მგ / ნმ <sup>3</sup> )					
დამაბინძურებელი	C				
SO <sub>2</sub>	50				
TOC	10				
კომპეტენტურმა ორგანომ შეიძლება გაითვალისწინოს ამ პუნქტში განსაზღვრული ემისიის ზღვრულის ღირებულებების გადახდა, იმ შემთხვევებში, როდესაც TOC და SO <sub>2</sub> არ იწვევენ ნარჩენების თანადაფინანსებას.					
2.4 C- ს ემისიის ზღვრულის ღირებულებები					

	კომპეტენტურმა ორგანომ შეიძლება დააწესოს ემისიის ზღვრული ღირებულებები CO					
--	---	--	--	--	--	--

<p><b>3. წვის დანადგარების ნარჩენების თანაინსინერაციის სპეციალური დებულებები</b></p> <p>3.1 C proc გამოხატავს ყოველდღიურ საშუალო ღირებულებას (მგ/ნმ<sup>3</sup>), რომელიც მოქმედებს 82-ე მუხლის მე-5 პუნქტით განსაზღვრულ ვადაში.</p> <p>წვის დანადგარების საერთო სტატისტიკური თერმული შეყვანის განსაზღვრისათვის გამოიყენება 29-ე მუხლით გასაზღვრული აგრეგაციის წესები. ყოველდღიური საშუალო ღირებულების გაანგარიშებისთვის სჭირთა მხოლოდ ნახევარი საათის საშუალო ღირებულების ცოდნა.</p> <p>C proc მყარი საწვავისათვის ბიომასის გარდა (O<sub>2</sub> შემადგენლობა 6%):</p>			ას	<p>იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.</p>																				
<table border="1"> <thead> <tr> <th>დამაბინძურებელი ნივთიერებები</th> <th>&lt;50M Wth</th> <th>50-100 MWh</th> <th>100-300 MWh</th> <th>&gt;300 MWh</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>SO<sub>2</sub></td> <td>-</td> <td>850</td> <td>200</td> <td>200</td> </tr> <tr> <td>NO<sub>x</sub></td> <td>-</td> <td>400</td> <td>200</td> <td>200</td> </tr> <tr> <td>Dust</td> <td>50</td> <td>50</td> <td>30</td> <td>30</td> </tr> </tbody> </table>	დამაბინძურებელი ნივთიერებები	<50M Wth	50-100 MWh	100-300 MWh	>300 MWh	SO <sub>2</sub>	-	850	200	200	NO <sub>x</sub>	-	400	200	200	Dust	50	50	30	30				
დამაბინძურებელი ნივთიერებები	<50M Wth	50-100 MWh	100-300 MWh	>300 MWh																				
SO <sub>2</sub>	-	850	200	200																				
NO <sub>x</sub>	-	400	200	200																				
Dust	50	50	30	30																				

C proc ბიომასისთვის (O<sub>2</sub> შემადგენლობა 6%):

დამაბინძურებელი ნივთიერებები	<50M Wth	50-100 MW th	100-დან 300-მდე MW th	>300 MW th
SO <sub>2</sub>	-	200	200	200
NO <sub>x</sub>	-	350	300	200
Dust	50	50	30	30

C proc თხევადი საწვავისთვის O<sub>2</sub> შემადგენლობა 3%):

დამაბინძურებელი ნივთიერებები	<50M Wth	50-100 MW th	100-დან 300-მდე MW th	>300 MWh
SO <sub>2</sub>	-	850	400-დან 200-ამდე (ხაზოვანი)	200

			შემც ირე ბა 100- დან 300- მდე )						
NO x	-	400	200	20 0					
Dust	50	50	30	30					

<p>3.2 C proc გამოხატავს ყოველდღიურ საშუალო ღირებულებას (მგ/ნმ<sup>3</sup>), რომელიც მოქმედებს 82-ე მუხლის მე-6 პუნქტით განსაზღვრულ ვადაში. წვის დანადგარების საერთო სტატისტიკური თერმული შეყვანის განსაზღვრისათვის გამოიყენება 29-ე მუხლით გასაზღვრული აგრეგაციის წესები. ყოველდღიური საშუალო ღირებულების გაანგარიშებისთვის სჭირია მხოლოდ ნახევარი საათის საშუალო ღირებულების ცოდნა.</p>				<p>ას იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.</p>										
<p>3.2.1 C proc 30 (2) მუხლით გათვალისწინებული წვის ქარხნებისთვის, გარდა გაზის ტურბინებისა და გაზის ძრავებისა</p> <p>მყარი საწვავისთვის ბიომასის გარდა (O<sub>2</sub> შემცველობა 6%):</p>														
<table border="1"> <thead> <tr> <th data-bbox="168 941 378 1169">დამაბინძურებელი ნივთიერებები</th> <th data-bbox="378 941 493 1169">&lt;50M Wth</th> <th data-bbox="493 941 588 1169">50-100 MWh</th> <th data-bbox="588 941 682 1169">100-300 MWh</th> <th data-bbox="682 941 745 1169">&gt;300 MWh</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td data-bbox="168 1169 378 1396">SO<sub>2</sub></td> <td data-bbox="378 1169 493 1396">-</td> <td data-bbox="493 1169 588 1396">400 ტონის:300</td> <td data-bbox="588 1169 682 1396">200</td> <td data-bbox="682 1169 745 1396">200</td> </tr> </tbody> </table>	დამაბინძურებელი ნივთიერებები	<50M Wth	50-100 MWh	100-300 MWh	>300 MWh	SO <sub>2</sub>	-	400 ტონის:300	200	200				
დამაბინძურებელი ნივთიერებები	<50M Wth	50-100 MWh	100-300 MWh	>300 MWh										
SO <sub>2</sub>	-	400 ტონის:300	200	200										

NO x	-	300 გაგ ანტ ულ ო ლინ გიტ ისა თვი ს 400	200	200					
Dust	50	30	25 ფტ ორი სთვ ის:2 0	20					
C proc ბიომასისთვის (O <sub>2</sub> შემადგენლობა 6%):									

დამაბინძურებელი ნივთიერებები	<50M Wth	50- 100 M Wt h	100 - დან 300 - მდე M Wt h	>30 0 M Wt h				
SO <sub>2</sub>	-	200	200	200				
NO <sub>x</sub>	-	300	250	200				
Dust	50	30	20	20				
C proc თხევადი საწვავისთვის O <sub>2</sub> შემადგენლობა 3%):								
დამაბინძურებელი ნივთიერებები	<50M Wth	50- 100 M Wt h	100 - დან 300 - მდ	>30 0 M Wt h				

			შ M Wt h		
SO <sub>2</sub>	-	350	250	200	
NO <sub>x</sub>	-	400	200	150	
Dust	50	30	25	20	
<p>3.2.2 30 (3) მუხლით გათვალისწინებული წვის ქარხნებისთვის, გარდა გაზის ტურბინებისა და გაზის ძრავებისა</p> <p>მყარი საწვავისთვის ბიომასის გარდა (O<sub>2</sub> შემცველობა 6%):</p>					
დამაბინძურებელი ნივთიერებები	<50M Wth	50- 100 MW th	100- დან 300- მდე MW th	>3 00 M Wt h	
SO <sub>2</sub>	-	400 ტონ რფის სთვის: 300	200 ტონ რფის სთვის: 300, გარ	15 0 ცი რკ უ ლა რ უ	

				და გათ ხევა დებ ულ ი საწვ ავის ა: 250	ლ ი ან ძნ ევ ის ქვ ემ გა თხ ევ ად ებ უ ო ი წვ ა ან, ტ ო რ ფი ს წვ ის შე მთ ხვ ევ ამ ი, ნე ბი				
--	--	--	--	--	---	--	--	--	--



				ტ უ რ ი წ ვ ის თ ვის: 20 0
Dust	50	20	25	10
C proc ბიომასისთვის (O <sub>2</sub> შემადგენლობა 6%):				
დამაბინძურებელი ნივთიერებები	<50M Wth	50-100 MW th	100-დან 300-მდე MW th	>300 MW th
SO <sub>2</sub>	-	200	200	150
NO <sub>x</sub>	-	250	200	150
	50	20	20	20

Dust					
C proc თხევადი საწვავისთვის O <sub>2</sub> შემადგენლობა 3%):					
დამაბინძურებელი ნივთიერებები	<50M Wth	50-100 MW th	100-300-მდე MW th	>300 M Wt h	
SO <sub>2</sub>	-	350	200	150	
NO <sub>x</sub>	-	300	150	100	
Dust	50	20	20	10	
3.3 C -მძიმე მეტალისთვის საერთო ზღვრული ემისია (მგ / ნმ <sup>3</sup> ) გამოხატული როგორც საშუალო მაჩვენებლით მინიმუმ 30 წუთიანი შერჩევის პერიოდის განმავლობაში და მაქსიმუმ 8 საათი (O <sub>2</sub> შემადგენლობა 6% მყარი საწვავისთვის და 3% თხევადი საწვავისთვის )					
დამაბინძურებელი ნივთიერება	C				
Cd + Tl	0,05				
hg	0,05				
Sb + As + Pb + Cr + Co + Cu + Mn + Ni + V	0,5				

	<p>3.4 C - სულ ემისიის ზღვრული მნიშვნელობა (<math>\text{ng} / \text{Nm}^3</math>) დიოქსინებისა და ფურანებისთვის- ისთვის გამოხატული საშუალო მაჩვენებლით, რომელიც შეფასებულია მინიმუმ 6 საათის შერჩევის პერიოდისა და მაქსიმუმ 8 საათის განმავლობაში (<math>\text{O}_2</math> შემცველობა 6% მყარი საწვავისთვის და 3% თხევადი საწვავი)</p> <table border="1" data-bbox="170 480 667 636"> <tr> <td>დამაბინძურებელი ნივთიერება</td> <td>C</td> </tr> <tr> <td>დიოქსიდი და ფურანები</td> <td>0,1</td> </tr> </table>	დამაბინძურებელი ნივთიერება	C	დიოქსიდი და ფურანები	0,1					
დამაბინძურებელი ნივთიერება	C									
დიოქსიდი და ფურანები	0,1									
	<p>4. სამრეწველო სექტორში ნარჩენების თანაინსენერაციის საწარმოთა სპეციალური დებულებები, რომლებიც არ არის გათვალისწინებული ამ ნაწილის მე - 2 და მე -3 პუნქტებით</p> <p>4.1 C - სულ ემისიის ზღვრული მნიშვნელობა (<math>\text{ng} / \text{Nm}^3</math>) დიოქსინებისა და ფურანები- ისთვის გამოხატული საშუალო მაჩვენებლით, რომელიც შეფასებულია მინიმუმ 6 საათის შერჩევის პერიოდისა და მაქსიმუმ 8 საათის განმავლობაში:</p> <table border="1" data-bbox="170 1141 726 1299"> <tr> <td>დამაბინძურებელი ნივთიერება</td> <td>C</td> </tr> <tr> <td>დიოქსიდი და ფურანები</td> <td>0,1</td> </tr> </table>	დამაბინძურებელი ნივთიერება	C	დიოქსიდი და ფურანები	0,1				ას	
დამაბინძურებელი ნივთიერება	C									
დიოქსიდი და ფურანები	0,1									
	<p>4.2 C -მძიმე მეტალისთვის საერთო ზღვრული ემისია (<math>\text{mg} / \text{Nm}^3</math>) გამოხატული როგორც საშუალო მაჩვენებლით მინიმუმ</p>									

	30 წუთიანი შერჩევის პერიოდის განმავლობაში და მაქსიმუმ 8 საათი:					
	დამაბინძურებელი ნივთიერება	C				
	Cd + Tl	0,05				
	Hg	0,05				
<b>დანართი VI ნაწილი 5 ნარჩენი აირების გასუფთავების შედეგად ნარჩენი წყლის ჩაშვების ზღვრული</b>	დამაბინძურებელი ნივთიერება	ზღვრულად დასაშვები ნორმან განუფილტრავი ნიმუშებისთვის (მგ / ლ გარდა დიოქსინებისა და ფურანები-სა)				
	1. 91/271 / EEC დირექტივის დანართით განსაზღვრული ჯამურად შეკავებული მყარი ნაწილაკები	(95%) 30	(100%) 45			
	2. ვერცხლისწყალი და მისი ნაერთები, გამოხატული როგორც ვერცხლისწყალი (Hg)	0.03				
	3. კადმიუმი და მისი ნაერთები, გამოხატული როგორც კადმიუმი (Cd)	0.05				
					ას	იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.

ემისიები	4. თალიუმი და მისი ნაერთები, გამოხატული როგორც თალიუმი (Tl)	0.05				
	5. დარიშხანი და მისი ნაერთები, გამოხატული როგორც დარიშხანი (As)	0.15				
	6. ტყვია და მისი ნაერთები, გამოხატული როგორც ტყვია (Pb)	0.2				
	7. ქრომი და მისი ნაერთები, გამოხატული როგორც ქრომი (Cr)	0.5				
	8. სპილენძი და მისი ნაერთები, გამოხატული როგორც სპილენძი (Cu)	0.5				
	9. ნიკელი და მისი ნაერთები, გამოხატული როგორც ნიკელი (Ni)	0.5				
	10. ცინკი და მისი ნაერთები, გამოხატული როგორც ცინკი (Zn)	1.5				
	11. დიოქსიდი და ფურანები	0.3 ნგ/ლ				

<p>დანართი VI</p>	<p>ემისიების მონიტორინგი</p> <p>1. გაზომვის ტექნიკა</p>				<p>ას</p>	<p>იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.</p>
<p>ნაწილი 6</p>	<p>1.1 ჰაერისა და წყლის დამაბინძურებელი ნივთიერებების კონცენტრაციის განსაზღვრის გაზომვები.</p> <p>1.2 ყველა დაბინძურებული ნივთიერების შერჩევა და ანალიზი, მათ შორის, დიოქსინებისა და ფურანები, ასევე ავტომატური საზომი სისტემების ხარისხის გარანტია და შესაბამისი გაზომვის მეთოდები მათი დაკალიბრებისათვის უნდა განხორციელდეს CEN- სტანდარტების შესაბამისად. თუ CEN სტანდარტები არ არის ხელმისაწვდომი, ISO, ეროვნული ან სხვა საერთაშორისო სტანდარტები, რომლებიც უზრუნველყოფენ ექვივალენტური სამეცნიერო ხარისხის მონაცემების უზრუნველყოფას. ავტომატური საზომი სისტემა ექვემდებარება კონტროლს პარალელური გაზომვების საშუალებით, შესაბამისი მეთოდებით, წელიწადში ერთხელ მაინც.</p>					
	<p>1.3 ყოველდღიური ემისიის ზღვრული ოდენობის დროს, მაჩვენებლების 95% ინტერვალი ერთი გაზომვის შედეგი არ უნდა აღემატებოდეს ზღვრულად დასაშვებ ემისიების შემდეგ პროცენტულ რაოდენობას:</p>					

ნახშირბადის მონოქსიდი	10%					
გოგირდის დიოქსიდი	20%					
აზოტის დიოქსიდი	20%					
საერთო მტვერი	30%					
საერთო ორგანული ნახშირბადი	30%					
წყალბადის ქლორიდი	40%					
წყალბადის ფტორი	40%					
<p>ჰაერში და წყლში ემისიების პერიოდული გაზომვები ხორციელდება 1.1 და 1.2 პუნქტების შესაბამისად.</p>						
<p>2. ჰაერის დამაბინძურებელ ნივთიერებებთან დაკავშირებული გაზომვები</p>						
<p>2.1 ჰაერის დამაბინძურებელ ნივთიერებებთან დაკავშირებით უნდა განხორციელდეს შემდეგი გაზომვები:</p>						
<p>(a) შემდეგი ნივთიერებების მუდმივი გაზომვა: Nox, იმ პირობით, რომ ემისიის ზღვრულ მნიშვნელობები დადგენილია, CO, სრული მტვერი, TOC, HCl, HF, SO<sub>2</sub>;  (b) შემდეგი პროცესიულ-ოპერატიული პარამეტრების მუდმივი გაზომვები: ტემპერატურა შიდა კედლის ახლოს ან წვის პალატის სხვა რეპრეზენტატიულ წერტილთან ავტორიზებული კომპეტენტური ორგანოს მიერ, ჟანგბადის,</p>						

<p>წნევის, ტემპერატურის კონცენტრაცია და ნარჩენი გაზის წყლის ორთქლის შემცველობა;</p> <p>(c) მძიმე მეტალების, დიოქსინებისა და ფურანების გაზომვა წელიწადში მინიმუმ ორჯერ; თუმცა, ოპერაციის პირველი 12 თვის განმავლობაში მინიმუმ ყოველ 3 თვეში ერთი გაზომვა უნდა განხორციელდეს.</p> <p>2.2 ნარჩენის გაზის რეზიდენციული დრო, ისევე როგორც მინიმალური ტემპერატურა და ჟანგბადის შემცველობა მინიმუმ ერთხელ მაინც უნდა დაექვემდებაროს შესაბამის შემოწმებას, როდესაც ნარჩენების ინსინერაციის დანადგარი ან წვის თანაინსინერაციის დანადგარი ამოქმედდება და ყველაზე არახელსაყრელი ოპერაციული პირობებია მოსალოდნელი.</p> <p>2.3 HF-ის უწყვეტი გაზომვა შეიძლება იქნას გამოტოვებული, თუ გამოიყენება HCl-ის დამუშავების ეტაპები, რომლებიც უზრუნველყოფენ HCl-ის ემისიის ზღვრული მნიშვნელობის არ გადაჭარბებას. ამ შემთხვევაში HF-ის ემისიები ექვემდებარება პერიოდულ გაზომვებს, როგორც ეს მითითებულია 2.1(c) პუნქტში.</p> <p>2.3. HF-ის უწყვეტი გაზომვა შეიძლება იქნეს გამოტოვებული, თუ გამოიყენება</p>					
---	--	--	--	--	--

<p>HCl-ის დამუშავების ეტაპები, რომლებიც უზრუნველყოფენ HCl-ის ემისიის ზღვრული მნიშვნელობის არ გადაჭარბებას. ამ შემთხვევაში HF-ის ემისიები ექვემდებარება პერიოდულ გაზომვებს, როგორც ეს მითითებულია 2.1(c) პუნქტში.</p> <p>2.4. წყლის ორთქლის შემცველობის უწყვეტი გაზომვა არ არის საჭირო, თუ ნიმუშის აღებული ნარჩენი აირი გამრება ემისიების ანალიზამდე.</p> <p>2.5. კომპეტენტურმა ორგანომ შეიძლება გადაწყვიტოს არ მოითხოვოს HCl, HF და SO<sub>2</sub>-ის უწყვეტი გაზომვები ნარჩენების დაწვის ქარხნებში ან ნარჩენების თანაინსინერაციის ქარხნებში და მოითხოვოს პერიოდული გაზომვები, როგორც ეს მითითებულია 2.1(c) პუნქტში ან არ-გაზომვები, თუ ოპერატორს შეუძლია დაამტკიცოს, რომ ამ დამაბინძურებლების ემისიები არავითარ შემთხვევაში არ შეიძლება იყოს დადგენილ ემისიის ზღვრულ მნიშვნელობებზე მაღალი.</p> <p>კომპეტენტურმა ორგანომ შეიძლება გადაწყვიტოს არ მოითხოვოს NO<sub>x</sub>-ის უწყვეტი გაზომვები და მოითხოვოს პერიოდული გაზომვები, როგორც ეს მითითებულია 2.1(c) პუნქტში არსებულ ნარჩენების ინსინერაციის ქარხნებში, რომელთა ნომინალური სიმძლავრეა 6 ტონაზე ნაკლები საათში ან ნარჩენების თანაინსინერაციის ქარხნებში, ნომინალური სიმძლავრით 6 ტონაზე</p>			
--	--	--	--

<p>ნაკლები საათში, თუ ოპერატორს შეუძლია შესაბამისი ნარჩენების ხარისხის, გამოყენებული ტექნოლოგიების და ემისიების მონიტორინგის შედეგების საფუძველზე დაამტკიცოს, რომ NOx-ის ემისიები არ შეიძლება გარემოებებში აღემატებოდეს დადგენილ ემისიის ზღვრულ მნიშვნელობას.</p> <p>2.6. კომპეტენტურმა ორგანომ შეიძლება გადაწყვიტოს მოითხოვოს ერთი გაზომვა ყოველ 2 წელიწადში მძიმე ლითონებისთვის და წელიწადში ერთი გაზომვა დიოქსინებისა და ფურანებისთვის შემდეგ შემთხვევებში:</p> <p>(a) ნარჩენების ერთობლივი დაწვის ან დაწვის შედეგად მიღებული ემისიები ყველა შემთხვევაში არის ემისიის ზღვრული მნიშვნელობების 50%-ზე ნაკლები;</p> <p>(b) ნარჩენები, რომლებიც უნდა დაიწვას ან დაიწვა, შედგება მხოლოდ არასახიფათო ნარჩენების გარკვეული დახარისხებული წვადი ფრაქციებისაგან, რომლებიც არ არის შესაფერისი გადამუშავებისთვის და წარმოადგენენ გარკვეულ მახასიათებლებს, და რომელიც შემდგომში მითითებულია (c) ქვეპუნქტში მითითებული შეფასების საფუძველზე.;</p> <p>(c) ოპერატორს შეუძლია შესაბამისი ნარჩენების ხარისხისა და ემისიების მონიტორინგის შესახებ ინფორმაციის საფუძველზე დაამტკიცოს, რომ ემისიები ნებისმიერ შემთხვევაში მნიშვნელოვნად დაბალია მძიმე მეტალების, დიოქსინებისა</p>				
--	--	--	--	--

<p>და ფურანებისთვის ემისიის ზღვრულ მნიშვნელობებზე.</p> <p>2.7. გაზომვების შედეგები უნდა იყოს სტანდარტიზებული მე-3 ნაწილში აღნიშნული ჟანგბადის სტანდარტული კონცენტრაციების გამოყენებით ან გამოითვლება მე-4 ნაწილის მიხედვით და მე-7 ნაწილში მოცემული ფორმულის გამოყენებით.</p> <p>როდესაც ნარჩენები იწვება ან ერთობლივად იწვება ჟანგბადით გამდიდრებულ ატმოსფეროში, გაზომვების შედეგები შეიძლება სტანდარტიზდეს კომპეტენტური ორგანოს მიერ დადგენილი ჟანგბადის შემცველობით, რომელიც ასახავს ცალკეული შემთხვევის განსაკუთრებულ გარემოებებს.</p> <p>როდესაც დამაბინძურებელი ნივთიერებების ემისიები მცირდება ნარჩენების აირების დამუშავებით ნარჩენების დაწვის ქარხანაში ან ნარჩენების თანაწვის ქარხანაში, რომელიც ამუშავებს სახიფათო ნარჩენებს, ჟანგბადის შემცველობის სტანდარტიზაცია პირველ ქვეპუნქტში გათვალისწინებული უნდა იქნეს მხოლოდ იმ შემთხვევაში, თუ გაზომილია ჟანგბადის შემცველობა. იმავე პერიოდში, როგორც დამაბინძურებელი ნივთიერებისთვის, აღემატება შესაბამის სტანდარტულ ჟანგბადის შემცველობას.</p>				
---	--	--	--	--

<p>3. წყლის დამაბინძურებელ ნივთიერებებთან დაკავშირებული გაზომვები</p> <p>3.1 შემდგომი გაზომვები უნდა განხორციელდეს ნარჩენი წყლის დაცლისას:</p> <p>(a) pH-ის, ტემპერატურისა და დინების მუდმივი გაზომვა;</p> <p>(b) ნიმუშის ყოველდღიურად ადგილზე აღება ჯამურად შეკავებული მყარი ნაწილაკებისთვის ან დინების პროპორციული რეპრეზენტატული ნიმუშის გაზომვები ოცდაოთხსაათიანი პერიოდის განმავლობაში;</p> <p>(c) დინების პროპორციული ჩაღვრის რეპრეზენტატული ნიმუში 24 საათის განმავლობაში შემდეგ ნივთიერებებთან მიმართებაში :Hg, Cd, Tl, As, Pb, Cr, Cu, Ni and Zn;</p> <p>(d) სულ მცირე ყოველ 6 თვეში დიოქსინებისა და ფურანების გაზომვები; თუმცა, ოპერაციის პირველი 12 თვის განმავლობაში გაზომვები უნდა განხორციელდეს სულ მცირე ყოველ 3 თვეში.</p> <p>3.2 ნარჩენი გაზების გაწმენდისას წარმოქმნილი ნარჩენი წყალი დამუსავებულია ადგილზე არსებულ</p>					
---	--	--	--	--	--

	<p>ნარჩენ წყალთან ერთად ოპერატორმა უნდა მიიღოს ზომები:</p> <p>(a) ნარჩენების გაწმენდის პროცესიდან ნარჩენების წმენდის ნაკადზე კოლექტიური ნარჩენების წყლის გამწმენდ ნაგებობამდე შესვლის წინ;</p> <p>(b) სხვა ნარჩენი წყლის ნაკადიდან ან ნაკადში მის კოლექტიურ ნარჩენზე წყლის გამწმენდ ნაგებობამდე</p> <p>(c) საბოლოო წყლის ნარჩენის ჩაღვრის დროს, დამუშავების შემდგომ, ნარჩენის ინსინირაციის საწარმოდან ან ნარჩენის თანა ინსინირაციის საწარმოდან.</p>					
<p>დანართი VI</p> <p>ნაწილი 7</p>	<p><b>ჟანგბადის კონცენტრაციის სტანდარტული პროცენტისას ემისიის კონცენტრაციის გამოსათვლელი ფორმულა</b></p> $E_s +$ $21 - O_s$ $21 - O_M X E$ $M$ <p><math>E_s</math> = ჟანგბადის კონცენტრაციის სტანდარტული პროცენტისას გამოთვლილი ემისიის კონცენტრაცია</p> <p><math>E_M</math> = გაზომილი ემისიის კონცენტრაცია</p> <p><math>O_s</math> = სტანდარტული ჟანგბადის კონცენტრაცია</p> <p><math>O_M</math> = გაზომილი ჟანგბადის კონცენტრაცია</p>				<p>ას</p>	<p>იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.</p>

<p>დანართი VI ნაწილი 8</p>	<p>ჰაერის ემისიის ზღვრულ მნიშვნელობების შეფასების შესაბამისობა</p> <p>1. ჰაერის ემისიის ზღვრულ მნიშვნელობები</p> <p>1.1 ჰაერისთვის ემისიის ზღვრულ მნიშვნელობები უნდა მიიჩნეოდეს შეთანხმებულად თუ:</p> <p>(a) ყოველდღიური საშუალო ღირებულებებიდან არცერთი აჭარბებს ნაწილი 3-ის პუნქტ 1.1-ში ან ნაწილი 4-ში აღნიშნულ ან ნაწილი 4-ზე დაყრდნობით გამოთვლილ რომელიმე ემისიის ზღვრულ მნიშვნელობებს;</p> <p>(b) ან ნახევარსაათიანი საშუალო ღირებულებებიდან არცერთი აჭარბებს ნებისმიერ ემისიის ზღვრულ მნიშვნელობებს, რომლებიც აღნიშნულია ნაწილი 3-ის პუნქტ 1.2-ის ცხრილის A სვეტში, ან, სადაც რელევანტურია, წლის განმავლობაში ნახევარსაათიანი საშუალო ღირებულებების 97% არ ჭარბებს ნაწილი 3-ის პუნქტ 1.2-ის ცხრილის B სვეტში აღნიშნული რომელიმე ემისიის ზღვრულ მნიშვნელობას;</p> <p>(c) მძიმე მეტალების, დიოქსინებისა და ფურანებისთვის განკუთვნილი დისკრეტიზაციის პერიოდის განმავლობაში საშუალო ღირებულებებიდან არცერთი აჭარბებს ემისიის ზღვრულ მნიშვნელობებს,</p>				<p>ას</p>	<p>იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.</p>
--------------------------------	--	--	--	--	-----------	---

	<p>რომლებიც აღნიშნულია ნაწილი 3-ის 1.3 და 1.4 პუნქტებში ან ნაწილი 4-ში ან გამოთვლილია ნაწილი 4-ის მიხედვით.</p> <p>(d) კარბონმონოქსიდისთვის (CO):</p> <p>(i) ნარჩენების ინსინირაციის დანადგარების შემთხვევაში</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- ყოველდღიური საშუალო ღირებულებების სულ მცირე 97% წლის განმავლობაში არ აჭარბებს ემისიის ზღვრულ მნიშვნელობებს, რომლებიც აღნიშნულია ნაწილი 3-ის 1.5(a) პუნქტში; და</li> <li>- 24-საათიან პერიოდში აღებული ყველა 10-წუთიანი საშუალო ღირებულებების სულ მცირე 95% ან იმავე პერიოდში აღებული ნახევარსაათიანი საშუალო ღირებულებებიდან ყველა არ აჭარბებს ემისიის ზღვრულ მნიშვნელობებს, რომლებიც აღნიშნულია ნაწილი 3-ის 1.5(b) და (c) ქვეპუნქტში, ნარჩენების ინსინირაციის დანადგარების შემთხვევაში, რომლებშიც ინსინირაციის პროცესის შედეგად მიღებული გაზის ტემპერატურა მიაღწევს სულ მცირე 1100 °C-ს სულ მცირე 2 წამის განმავლობაში, წევრმა ქვეყნებმა შესაძლოა 7-დღიანი ევალუაციის პერიოდი გამოაცხადონ.</li> </ul> <p>(ii) ნარჩენების თანაინსინერაციის დანადგარების შემთხვევაში</p>				
--	--	--	--	--	--

	<p>ნაწილი 4-ის დებულებები თანხვედრაშია.</p> <p>1.2 ნახევარსაათიანი საშუალო ღირებულებები და 10-წუთიანი საშუალო ღირებულებები უნდა განისაზღვროს ეფექტური ოპერატიული დროის განმავლობაში ( სტარტაპისა და გათიშვის პერიოდების გამოკლებით თუკი ნარჩენები არ ინსინირდება) გაზომილი ღირებულებებიდან, ნაწილი 6-ის პუნქტ 1.3-ში დაკონკრეტებული ნდობის ინტერვალის მნიშვნელობის გამოკლების შემდეგ.</p> <p>ვალიდური ყოველდღიური საშუალო ღირებულების მოსაპოვებლად ნებისმიერ დღეს არაუმეტეს ხუთი ნახევარსაათიანი საშუალო ღირებულებები უნდა შეწყდეს გაუმართაობის ან მუდმივი გაზომვის სისტემის შენარჩუნების გამო. წელიწადში არაუმეტეს ათი ყოველდღიური საშუალო ღირებულებები უნდა შეწყდეს გაუმართაობის ან მუდმივი გაზომვის სისტემის შენარჩუნების გამო.</p> <p>1.3 შერჩევითი პერიოდის განმავლობაში ან HF-ის, HCl-ისა და SO<sub>2</sub> -ის პერიოდული გაზომვების შემთხვევაში საშუალო ღირებულებები უნდა განისაზღვროს ნაწილი 6-ის მუხლი 45(1)(ე), 48(3) პუნქტი 1-ის მოთხოვნილებებზე დაყრდნობით.</p>				
--	---	--	--	--	--

<p>2. წყლის ემისიის ზღვრულ მნიშვნელობები</p> <p>წყლისთვის ემისიის ზღვრულ მნიშვნელობები უნდა მიიჩნეოდეს შეთანხმებულად თუ:</p> <p>(a) ჯამურად შეკავებული მყარი ნაწილაკების 95 % და გაზომილი ღირებულებების 100% არ აჭარბებს შესაბამის ემისიის ზღვრულ მნიშვნელობებს, რომლებიც აღნიშნულია ნაწილ 5-ში;</p> <p>(b) მძიმე მეტალებისთვის (Hg, Cd, Tl, As, Pb, Cr, Cu, Ni and Zn) არაუმეტეს ერთი გაზომვისა წელიწადში აჭარბებს ემისიის ზღვრულ მნიშვნელობებს, რომლებიც აღნიშნულია ნაწილ 5-ში, ან თუ წვერი ქვეყნები წელიწადში 20 ნიმუშის უფლებას იძლევიან, ამ ნიმუშთა არაუმეტეს 5% აჭარბებს ნაწილ 5-ში მოცემულ ემისიის ზღვრულ მნიშვნელობებს;</p> <p>(c) დიოქსინებისა და ფურანებისთვის, გაზომვის შედეგები არ აჭარბებს ნაწილ 5-ში მოცემული ემისიის ზღვრულ მნიშვნელობებს.</p>					
---	--	--	--	--	--

<p>დანართი VII</p>	<p>ორგანული გამხსნელი ნივთიერებების გამოყენებულ ღონისძიებებსა და დანადგარებთან დაკავშირებული ტექნიკური დებულებები</p>				<p>ას</p>	<p>იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.</p>
<p>ნაწილი 1</p>	<p>აქტივობები</p> <p>1. თითოეულ მომდევნო პუნქტში ღონისძიება მოიცავს აღჭურვილობის მაგრამ არა პროდუქტის წმენდას, თუ სხვგვარად არ არის განსაზღვრული.</p> <p>2. ადჰეზიური საფარი ნებისმიერი აქტივობა, რომლის დროსაც ადჰეზიური ნივთიერება დაიტანება ზედაპირზე, გარდა ბეჭდვით აქტივობებთან დაკავშირებული ადჰეზიური საფარისა და ლამინირებისა.</p> <p>3. დაფარვითი აქტივობები ნებისმიერი აქტივობა, რომლის დროსაც საფარის მუდმივი თხელი ფენის ერთი ან ბევრი აპლიკაცია დაიტანება:</p> <p>(a) შემდეგი სატრანსპორტო საშუალებებიდან რომელიმეზე:</p> <p>i. ახალი მანქანები, რომლებიც განსაზღვრულია როგორც M1 კატეგორია ევროპარლამენტისა და საბჭოს 2007 წლის 5 სექტემბრის 2007/46/EC დირექტივაში რომელიმე დამკვიდრებული სატრანსპორტო საშუალებებისა და მათი მისაბმელების, და</p>					

<p>მსგავსი სატრანსპორტო საშუალებებისთვის განკუთვნილი სისტემების, კომპონენტებისა და ცალკეული; ტექნიკური ნაწილების დამტკიცების ფარგლები, და N1 კატეგორიის სატრანსპორტო საშუალებებად განსაზღვრული იმდენად, რამდენადაც ისინი დაფარულია იმავე რეჟიმზე, როგორც M1 სატრანსპორტო საშუალებებზე;</p> <p>ii. დირექტივაში 2007/46/EC N2 და N3 კატეგორიების სატრანსპორტო საშუალებების სატვირთო კაბინები, რომლებიც განისაზღვრება მძღოლის საცხოვრებლად და ტექნიკური აღჭურვილობის ყოვლად ინტეგრირებულ საწყობად;</p> <p>iii. ფურგონები და სატვირთოები, რომლებიც დირექტივაში 2007/46/EC განსაზღვრულია, როგორც N1, N2 და N3 კატეგორიის სატრანსპორტო საშუალებები, მაგრამ არ მოიცავს სატვირთო კაბინებს;</p> <p>iv. ავტობუსები, რომლებიც დირექტივაში 2007/46/EC განსაზღვრულია, როგორც M2 და M3 კატეგორიის სატრანსპორტო საშუალებები;</p> <p>v. ტრეილერები, რომლებიც დირექტივაში 2007/46/EC განსაზღვრულია O1, O2, O3 და O4 კატეგორიებში;</p>				
--	--	--	--	--

<p>(b) მეტალისა და პლასტიკის ზედაპირები თვითმფრინავების, გემების, მატარებლებისა და სხვ. ზედაპირების ჩათვლით;</p> <p>(c) ხის ზედაპირები;</p> <p>(d) ტექსტილის, ქსოვილის, თხელი აკვისა და ქარაღდის ზედაპირები;</p> <p>(e) ტყავი.</p> <p>დაფარვითი აქტივობები არ მოიცავს ელექტროფორეტიული და ქიმიური პულვერიზაციის ტექნიკებით სუბსტრატების მეტალით დაფარვას. თუ დაფარვითი აქტივობა მოიცავს ნაბიჯს, რომლის დროსაც იგივე ნაწილაკი იპრინტება ნებისმიერი ტექნიკის გამოყენებით, პრინტინგის ეს ნაბიჯი ითვლება დაფარვითი აქტივობის ნაწილად. თუმცა, პრინტინგის აქტივობები, რომლებიც ცალკეულ აცტივობად ტარდება არ შედის, მაგრამ შეიძლება დაიფაროს ამ დირექტივის ნაწილი V თუ პრინტინგის აქტივობა ხვდება მის ფარგლებში.</p> <p>4. ხვეული საფარი</p> <p>ნებისმიერი აქტივობა, რომლის დროსაც ხვეული ფოლადი, უჟანგავი ფოლადი, სპილენძის შენადნობები ან ალუმინი</p>				
--	--	--	--	--

<p>ფიფიტები დაფარულია ან ლამინირებული საფარით მუდმივ პროცესში.</p> <p>5. მშრალი წმენდა</p> <p>ნებისმიერი ინდუსტრიული ან კომერციული აქტივობა, რომელიც იყენებს მფრინავ ორგანულ ნივთიერებებს დანადგარში ტანსაცმლის, ავეჯის და მსგავსი სამომხმარებლო საქონლის გასაწმენდად ტექსტილისა და ტანსაცმლის ინდუსტრიაში ლაქების ხელით ამოყვანის გამოკლებით.</p> <p>6. ფეხსაცმლის წარმოება</p> <p>მთლიანი ფეხსაცმლის ან მისი რომელიმე ნაწილის წარმოების ნებისმიერი აქტივობა.</p> <p>7. საფარი ნარეგების, ლაქების, მელნებისა და ადჰეზივების წარმოება</p> <p>ზემოჩამოთვლილი საბოლოო პროდუქტებისა და ნახევარფაბრიკატების მწარმოებელი ახორციელებს იგივე პიგმენტების, რეზინისა ადჰეზივების შერევით ორგანულ გამხსნელებთან ან სხვა გადამტანი დისპერსიული და პრედისპერსიული აქტივობების ჩათვლით, სიბლანტე და ელფერი შესწორებები და ოპერაციები საბოლოო</p>					
---	--	--	--	--	--

<p>პროდუქტის თავის კონტეინერში შესავსებად.</p> <p>8. ფარმაცეპტული პროდუქტების წარმოება</p> <p>ფარმაცეპტული პროდუქტების ქიმიური სინთეზი, ფერმენტაცია, ექტრაცია, ფორმულაცია და დასრულება და ნახევარფაბრიკატი პროდუქტების წარმოება.</p> <p>9. პრინტინგი</p> <p>ტექსტის ან/და გამოსახულების ნებისმიერი რეპროდუქციული აქტივობა რომლის დროსაც, გამოსახულების გადამტანის გამოყენებით, მელანი გადადის ნებისმიერი სახის ზედაპირზე. ის მოიცავს დაკავშირებულ ლაქების, დაფარვისა და ლამინირების ტექნიკებს. თუმცა, მხოლოდ შემდეგი სუბ-პროცესები ემორჩილება ნაწილ V:</p> <p>a. ფლექსოგრაფია - პრინტინგის აქტივობა რეზინის ან ელასტიკური ფოტოპოლიმერის გამოსახულების გადამტანის გამოყენებით, რომელზეც ბეჭდვის არეალები არა-ბეჭდვადი არეალების თავზეა, იმ თხევადი მელნების გამოყენებით, რომლებიც ევაპორაციის საშუალებით შრება;</p>					
--	--	--	--	--	--

<p>b. ჰითსეტი ვებ-ოფსეტი - ქსელური კვების პრინტინგ აქტივობა , რომელიც იყენებს გამოსახულების გადამტანს, რომელშიც ბედვისა და არა-ბეჭდვის არეალები ერთ დონეზეა და სადაც ქსელური კვება ნიშნავს, რომ მასალა რომელიც უნდა დაიბეჭდოს მანქანას რულონისგან მიეწოდება განცალკევებულ ნაჭრებად. არა-პრინტვადი არეა გამოიყენება წყლისთვის და შესაბამისად მელანს უარყოფს. პრინტინგის არეა გამოიყენება იმისათვის, რომ მელანი მიიღოს და გადასცეს ზედაპირს, რომელიც უნდა დაიბეჭდოს. ევაპორაცია ხდება ლუმელში, რომელშიც დაპრინტული მასალის გასათბობად ცხელი ჰაერი გამოიყენება;</p> <p>c. ბეჭდვის აქტივობასთან დაკავშირებული ლამინირება - ორი ან მეტი დრეკადი მასალის შეწყობა ლამინატის საწარმოებლად;</p> <p>d. პუბლიკაციური როტოგრაფიურა - როტოგრაფიური პრინტინგ აქტივობა, რომელიც გამოიყენება ჟურნალებისთვის, ბროშურებისთვის, კატალოგებისთვისა და სხვა მსგავსი პროდუქტებისთვის ქაღალდის დასაბეჭდად ტოლუენის მელნის გამოყენებით;</p> <p>e. როტოგრაფიურა - პრინტინგ აქტივობა, რომელიც იყენებს ცილინდრის ფორმის გამოსახულების გადამტანს და რომელშიც</p>			
---	--	--	--

<p>ბეჭდვის არეალი მოქცეულია არა-ბეჭდვის არეალის ქვეშ და იყენებს თხევად მელანებს რომლებიც ევაპორაციით შრება. რეცესიები ივსება მელნით და ნარჩენები შორდება არა-ბეჭდვით არეალს სანამ ზედაპირი, რომელიც უნდა დაიბეჭდოს კონტაქტში შევა ცილინდრთან და აწევს მელანს რეცესიიდან;</p> <p>f. ბრინვადი ზედაპირის ბეჭდვა-ქსელური კვება პრინტინგ აქტივობა, რომლის დროსაც მელანი გადადის დასაბეჭდ ზედაპირზე ფოროვანი გამოსახულების გადამტანის საშუალებით, რომელშიც ბეჭდვის არეალი ღიაა და არა-ეჭდვითი არეალი შემოსაზღვრულია, თხევადი მელნის გამოყენებით, რომელიც მხოლოდ ევაპორაციის საშუალებით შრება. ქსელური კვება ნიშნავს, რომ მასალა რომელიც უნდა დაიბეჭდოს მანქანას რულონისგან მიეწოდება განცალკევებულ ნაჭრებად;</p> <p>გ. გალაქვა - აქტივობა, რომლითაც ლაქი ან წებოვანი საფარი ისმევა დრეკად მასალაზე შეფუთული მასალის შემდგომი დალუქვის მიზნით.</p> <p>10. რეზინის კონვერსია</p> <p>ნატურალური ან სინთეტიკური რეზინის შერევის, დაფქვის, კალანდრირების, ამოღების ან ვულკანიზაციის ნებისმიერი აქტივობა და ნებისმიერი დამატებითი</p>				
---	--	--	--	--

<p>ოპერაცია ნატურალური ან სინთეტიკური რეზინის საბოლოო პროდუქტად გადასაქცევად.</p> <p>11. ზედაპირის წმენდა</p> <p>ნებისმიერი აქტივობა, გარდა მშრალი წმენდისა, რომელიც იყენებს ორგანულ გამხსნელებს მასალის ზედაპირიდან დაბინძურების მოსაშორებლად, დეგრადაციის ჩათვლით. დასუფთავების აქტივობა, რომელიც შედგება ერთზე მეტი ნაბიჯისაგან ნებისმიერ აქტივობამდე ან შემდეგ უნდა ჩაითვალოს ერთი ზედაპირის წმენდის აქტივობად. ეს აქტივობა ეხება არა აღჭურვილობის, არამედ პროდუქტების ზედაპირების წმენდას.</p> <p>12. მცენარეული ზეთისა და ცხოველური ცხიმის ექსტრაცია და მცენარეული ზეთის გადამამუშავებელი აქტივობები</p> <p>ნებისმიერი აქტივობა თესლებიდან და სხვა მცენარეული ნითიერებებიდან მცენარეული ზეთის ექსტრაციისთვის, მშრალი ნარჩენების გადამამუშავება ცხოველთა საკვების მისაღებად, თესლებიდან, მცენარეული ნივთიერებებიდან და/ან ცხოველური ნივთიერებებიდან მიღებული ცხიმებისა და მცენარეული ზეთის პურიფიკაცია.</p> <p>13. სატრანსპორტო საშუალების განახლება</p>				
---	--	--	--	--

	<p>ნებისმიერი ინდუსტრიული ან კომერციული დაფარვითი აქტივობა და დაკავშირებული დეგრადაციის აქტივობები, რომლებიც ასრულებენ ჩამოთვლილთაგან რომელიმეს:</p> <p>a. დირექტივაში 2007/46/EC განსაზღვრული საგზაო სატრანსპორტო საშუალებათა თავდაპირველი საფარი ან მათი ნაწილი გამნახლებელი ტიპის მასალით, სადაც ეს ამოღებულია თავდაპირველი მწარმოებელ ხაზიდან;</p> <p>b. მისაბმელთა (ნახევარმისაბმელთა ჩათვლით) საფარი (დირექტივაში 2007/46/EC კატეგორია O).</p> <p>14. ხვეული მავთულის საფარი</p> <p>ნებისმიერი დაფარვის აქტივობა მეტალის კონდუქტორებისა, რომლებიც გამოიყენება ტრანსფორმერებსა და მოტორებში ხვეულის დასახვევად და სხვა.</p> <p>15. ხის მასალის გაჟღენთვა</p> <p>ნებისმიერი წარმოება რომელიც გარდაიქმნება მერქნად.</p>					
<p>დანართი VII ნაწილი 2</p>	<p>საზღვრები და ემისიის ზღვრული მნიშვნელობები</p>				<p>ას</p>	<p>იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.</p>

	<p>ნარჩენი აირების ემისიის ზღვრული მნიშვნელობები უნდა გამოითვალოს 273,15 კ ტემპერატურისა და 101,3 კპა წნევისას.</p> <p><i>(ფორმატიდან გამომდინარე იხ. ამ ცხრილის ბოლოს)*</i></p>					
<p><b>დანართი VII ნაწილი 3</b></p>	<p><b>ემისიის ზღვრულ მნიშვნელობები სატრანსპორტო საშუალებათა დაფარვის ინსტრუქციის დანადგართათვის</b></p> <p>1. ჯამური ემისიის ზღვრულ მნიშვნელობები გამოხატულია ორგანული გამხსნელის გრამებში, გამოყოფილი პროდუქტის ზედაპირის არეალთან კავშირისას კვადრატულ მეტრებში და ორგანული გამხსნელის კილოგრამებში გამოყოფილი მანქანის ტანთან შეხებისას.</p> <p>2. მე-3 პუნქტის ცხრილში მოხსენიებული ნებისმიერი პროდუქტის ზედაპირის არეალი განსაღვრულია, როგორც ზედაპირის არეალი, რომელიც გამოითვლება ჯამური ელექტროფორეზიული საფარის არეალით და ნებისმიერი ნაწილის ზედაპირი, რომელიც შეიძლება დაემატოს დაფარვის პროცესის თანმიმდევრული ფაზებისას და რომლებიც იფარება იმავე საფარველით რომელიც გამოიყენებოდა დასამუშავებელი პროდუქტისთვის ან ჯამური ზედაპირი პროდუქტისა იფარება დანადგარით.</p>				<p>ას</p>	<p>იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.</p>

<p>ელექტროფორეზიული საფარის არეალის ზედაპირი შემდეგი ფორმულით გამოითვლება:</p> <p>2 x პროდუქტის სრული მასა ლითონის ნაჭრის საშუალო სისქე x ლითონის ნაჭრის სიმჭიდროვე</p> <p>ეს მეთოდი ასევე უნდა გამოიყენებოდეს სხვა დაფარული ნაწილებისთვის, რომლებიც დამზადებულია ნაჭრისგან.</p> <p>კომპიუტერული დახმარების დიზაინი ან სხვა ეკვივალენტური მეთოდი უნდა იქნას გამოყენებული, რომ გამოითვალოს დამატებული ნაწილების ზედაპირის არეალი ან ჯამური ზედაპირის არეალი რომელიც დაიფარება დანადგარში.</p> <p>3. ჯამური ემისიის ზღვრული მნიშვნელობები ქვედა ცხრილში ეხება პროცესის ყველა ეტაპს რომელიც განხორციელდა იმავე დანადგარში ელექტროფორეტიკული საფარით ან ნებისმიერი სხვა სახის დაფარვის პროცესი საბოლოო გაპრიალება და დაცვილვით ზედაპირის დამუსავება ისევე როგორც გამხსნელი გამოყენებული გაწმენდის პროცესში აღჭურვილობა, მათ შორის შესაშხურებელი და ფიქსირებული აღჭურვილობა, წარმოების დროს და მის გარეთ.</p>			
--	--	--	--

აქტივობა (გამხსნელის გამოყენების ზღვარი ტონებში/წელში)	წარმოების ზღვარი (ეხება დაფარული საგნების ყოველი წარმოებას)	ჯამური ემისიის ზღვრული მნიშვნელობა	
		ახალი დანადგარები	არსებული დანადგარები
ახალი მანქანების დაფარვა (> 15)	> 5 000	45 გ/მ <sup>2</sup> or 1,3 კგ/კორპუსი + 33 გ/მ <sup>2</sup>	60 გ/მ <sup>2</sup> or 1,9 კგ/კორპუსი + 41 გ/მ <sup>2</sup>
	≤ 5 000 მონოკოკი	90 გ/მ <sup>2</sup> or 1,5 კგ/კორპუსი + 70 გ/მ <sup>2</sup>	90 გ/მ <sup>2</sup> or 1,5 კგ/კორპუსი + 70 გ/მ <sup>2</sup>
		ჯამური ემისიის ზღვრული მნიშვნელობა (გ/მ <sup>2</sup> )	

	ახალი სატვირთო კაბინების დაფარვა (> 15)	≤ 5 000	65	85				
		> 5 000	55	75				
	ახალი ფურგონებისა და სატვირთოების დაფარვა (> 15)	≤ 2 500	90	120				
		> 2 500	70	90				
	ახალი ავტობუსების დაფარვა (> 15)	≤ 2 000	210	290				
		> 2 000	150	225				
<p>4. მე-3 პუნქტის ცხრილში ნახსენები სატრანსპორტო საშუალებების დანადგარები გამხსნელი მოხმარების ზღვრების ქვეშ თანხვედრაში უნდა იყოს მე-2 ნაწილში მოცემულ სატრანსპორტო საშუალებათა განახლების სექტორის მოთხოვნებთან.</p>								

<p>დანართი VII ნაწილი 4</p>	<p><b>ემისიის ზღვრული მნიშვნელობები დაკავშირებული არასტაბილურ ორგანულ ნაერთებთან განსაზღვრული რისკის ფრაზებით</b></p> <p>1. 58-ე მუხლში მოხსენიებული არასტაბილური ორგანული ნაერთების ემისიებისთვის, სადაც ნაერთების ჯამის მასობრივი ნაკადით გამოწვეული მარკირება, მოხსენიებული იმავე მუხლში, მეტია ან ტოლია 10 გ/ჩ-ის, ემისიის ზღვრული მნიშვნელობა უნდა შეესაბამებოდეს 2 მგ/ნმ<sup>3</sup>-ს. ემისიის ზღვრული მნიშვნელობა ეხება ინდივიდუალური ნაერთების მასობრივ ჯამს.</p> <p>2. ჰალოგენირებული არასტაბილური ორგანული ნაერთების ემისიებისთვის, რომლებსაც აქვთ მინიჭებული ან უნდა ატარებდნენ განცხადებებს საფრთხის შესახებ H341ან H351, სადაც ნაერთების ჯამის მასობრივი ნაკადით გამოწვეული განცხადებები საფრთხის შესახებ H341ან H351 მეტია ან ტოლია 100 გ/ჩ-ის, ემისიის ზღვრული მნიშვნელობა უნდა შეესაბამებოდეს 20 მგ/ნმ<sup>3</sup>-ს. ემისიის ზღვრული მნიშვნელობა ეხება</p>				<p>ას</p>	<p>იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.</p>
-----------------------------	--	--	--	--	-----------	---

	ინდივიდუალური ნაერთების მასობრივ ჯამს.					
დანართი VII ნაწილი 5	<p align="center"><b>შემცირების სქემა</b></p> <p>1. ოპერატორს შეუძლია გამოიყენოს ნებისმიერი შემცირების სქემა, სპეციალურად დამზადებული მისი ინსტალაციისთვის.</p> <p>2. საფარის, ლაქების, წებოვანი ნივთიერებების ან მელნის გამოყენების შემთხვევაში შეიძლება გამოყენებულ იქნას შემდეგი სქემა. სადაც შემდეგი მეთოდი შეუსაბამოა, კომპეტენტურმა ორგანომ შეიძლება მიანიჭოს ოპერატორს უფლება გამოიყენოს ალტერნატიული სქემა, რომლითაც მიაღწევს ემისიის</p>				ას	იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.

<p>შემცირების იმ ექვივალენტს, რომელსაც მიაღწევდა მე-2-სა და მე-3 ნაწილებში მოხსენიებულ ემისიის ზღვრული მნიშვნელობის გამოყენების შემთხვევაში. სქემის დიზაინი უნდა ითვალისწინებდეს შემდეგ ფაქტებს:</p> <p>(a) თუ შემცველი ნივთიერებები, რომლებიც შეიცავენ მცირედ გამხსნელს ან საერთოდ არ შეიცავენ მას, კვლავ რჩებიან განვითარების სტადიაში, მაშინ ოპერატორს მიეცემა მეტი დრო, რათა მოახდინოს საკუთარი ემისიის შემცირების გეგმის იმპლემენტაცია.</p> <p>(b) ემისიის შემცირების ათვლის წერტილი უნდა მაქსიმალურად შეესაბამებოდეს იმ ემისიებს, რომლთა ცვლილებას არ გამოიწვევს შემამცირებელ ქმედებას.</p>			
<p>3. შემდეგი სქემა უნდა განხორციელდეს იმ დანადგარებისთვის, რომელთათვისაც პროდუქტის მუდმივი მყარი შემცველობა დადგენა შესაძლებელია:</p> <p>(a) ყოველწლიური რეფერენსული ემისია გამოითვლება შემდეგნაირად:</p> <p>(i) მშრალ ნივთიერებათა ჯამური მასა საფარის და/ან მელანის, ლაქის ან ადჰეზივების რაოდენობაში, რომლებიც</p>			

	<p>გამოიყენება წელიწადში განსაზღვრულია. მშრალი ნივთიერებები არის ყველა მატერია საფარებში, მელნებში, ლაქებში და ადჰესივებში რომლებიც იქცა მშრალად მაშინ, როცაწყალი ან არასტაბილური ორგანული ნაერთები დაშრება.</p> <p>(ii) ყოველწლიური რეფერენსული ემისიები გამოითვლება (i)-ში განსაზღვრული მასის გამრავლებით შესაბამის ფაქტორზე, რომელიც ქვედა ცხრილშია მოცემული. კომპეტენტურმა ორგანომ შესაძლოა მოარგონ ეს ფაქტორები ინდივიდუალურ მოწყობილობებს, რათა ასახონ დოკუმენტურად სოლიდებში გამოყენების გაზრდილი ეფექტიანობა.</p>					
	<p>აქტივობა</p> <p>როტოგრაფიური ბეჭდვა; ფლექსოგრაფიული ბეჭდვა; ლამინირება, როგორც ბეჭდვის</p>	<p>მულტიპლიკაციის ფაქტორი (a)(ii)-ის გამოსაყენებლად</p> <p>4</p>				

<p>აქტივობის ნაწილი; გალაქვა, როგორც ბეჭდვის აქტივობა; ხის საფარი; ტექსტილების, ქსოვილის თხელი აპკის ან ქაღალდის საფარი; ადჰეზიური საფარი;</p>						
<p>ხვეული საფარი, სატრანსპორტო საშუალებათა განახლება</p>	3					
<p>სურსათთან შეხებაში მყოფი საფარი, აეროსივრცული საფარი</p>	2,33					
<p>სხვა საფარები და მზრუნავი ეკრანის ბეჭდვა</p>	1,5					
<p>(b) სამიზნე ემისია უდრის ყოველწლიური რეფერენს ემისია გამრავლებული პროცენტზე, რომელიც უდრის:</p> <p>(i) (გაპარული ემისიის ზღვრული მნიშვნელობა +15), დანადგარებისთვის, რომლებიც ხვდება ნაწილი 2-ის მე-6 პუნქტსა და პუნქტების მე-</p>						

	<p>8 და მე-10-ს ქვედა ზღვრის შორის,</p> <p>(ii) (გაპარული ემისიის ზღვრული მნიშვნელობა +5) ყველა სხვა დანადგარისთვის.</p> <p>(c) დრეკადობა მიიღწევა, თუკი გამხსნელის მენეჯმენტით განსაზღვრული გამხსნელის ნამდვილი ემისია ნაკლებია ან ტოლია სამიზნე ემისიის.</p>					
<p><b>დანართი VII</b> <b>ნაწილი 6</b></p>	<p><b>ემისიის მონიტორინგი</b></p> <p>1. არხები, რომლების მიერთებულია ადჰურვილობასთან და რომლებიც ჩადინების საბოლოო მომენტში გამოყოფს ჯამურად ორგანული 10კგ/ს ნახშირბადს.</p> <p>2. სხვა შემთხვევებში, წევრმა ქვეყნებმა უნდა უზრუნველყონ, რომ ან მუდმივი ან პერიოდული გაზომვები ჩატარდეს. პერიოდული გაზომვების შემთხვევაში, სულ მცირე სამი გაზომვითი მნიშვნელობა უნდა იქნეს მიღებული თითოეული გაზომვის შესრულებისას.</p> <p>3. გაზომვები არ მოითხოვება იმ შემთხვევაში, როცა „end-of-pipe“ ადჰურვილობა არ არის საჭირო დირექტივასთან შესაბამისობისთვის.</p>				<p>ას</p>	<p>იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.</p>

<p>დანართი VII ნაწილი 7</p>	<p><b>გამხსნელის მენეჯმენტის გეგმა</b></p> <p>1. პრინციპები გამხსნელი მენეჯმენტის გეგმა უნდა გამოიყენებოდეს: (a) განისაზღვროს დრეკადობა, როგორც აღნიშნულია მუხლ 62-ში; (b) სამომავლო შემცირების ვარიანტების დადგენა; (c) მე-5 თავის მოთხოვნების გათვალისწინებით, გამხსნელის მოხმარებაზე, გამხსნელის ემისიებსა და დრეკადობაზე არსებული ინფორმაციის საზოგადოებისთვის მიწოდების უზრუნველყოფა.</p> <p>2. განსაზღვრებები შემდეგი განსაზღვრებები ქმნის ერთგვარ ჩარჩოს ბალანსისთვის. ორგანული გამხსნელების შიგთავსი (I): I1 ორგანული გამხსნელების რაოდენობა ან მათი რაოდენობა ნაყიდ ნარევებში, რომლებიც გამოიყენება როგორც შიდა პროცესში იმ დროის განმავლობაში როდესაც მასის ბალანსი გამოითვლება. I2 ორგანული გამხსნელების რაოდენობა ან მათი რაოდენობა ნარევებში, რომლებიც პროცესში აღდგენილია ან ხელახლად გამოყენებულია როგორც ნარევის შემადგენლობა. გადამუშავებული გამხსნელი ითვლება ყოველ ჯერზე, როდესაც ის გამოიყენება აქტივობის ჩასატარებლად. ორგანული გამხსნელები outputs (O):</p>				<p>ას</p>	<p>იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.</p>
---------------------------------	---	--	--	--	-----------	---

<p>O1 ემისიები ნარჩენ აირებში.</p> <p>O2 წყალში დაკარგული ორგანული გამხსნელები, გასათვალისწინებელია წყლის ნარჩენის დამუშავება, როდესაც ითვლება O5.</p> <p>O3 ორგანული გამხსნელების რაოდენობა, რომლებიც რჩება დაბინძურების ან ნარჩენის სახით პროდუქტის წარმოების პროცესში.</p> <p>O4 ჰაერში ორგანული გამხსნელების დაუჭერელი ემისიები. ეს მოიცავს ოთახების ზოგად ვენტილაციას, სადაც ჰაერი შემოდის გარე გარემოდან ფანჯრების, კარების, სავეეტილაციოებისა და სხვა ღია სივრცეების საშუალებით.</p> <p>O5 ორგანული გამხსნელები და/ან ორგანული ნაერთები, რომლებიც დაიკარგაქიმიური ან ფიზიკური რეაქციების შედეგად (იმათ ჩათვლით, რომლებიც განადგურდა ინსინირაციით ან სხვა აირის ნარჩენის ან წყლის ნარჩენის დამუშავება, ან დაჭერილია, სანამ ისინი არ დაითვლება O6, O7 ან O8).</p> <p>O6 შეგროვებულ ნარჩენებში არსებული ორგანული გამხსნელები.</p> <p>O7 ორგანული გამხსნელები ან ორგანული გამხსნელები ნარევებში, რომლებიც იყიდება ან განსაზღვრულია გასაყიდად,</p>				
--	--	--	--	--

<p>როგორც კომერციულად ძვირფასი პროდუქტი.</p> <p>O8 ორგანული გახსნელები ნარევებში აღდგენილი ხელახალი გამოყენებისთვის მაგრამ არა როგორც პროცესის დანამატი სანამ არ დაითვლება O7_შესაბამისად.</p> <p>O9 სხვა გზით გამოთავისუფლებული ორგანული გამხსნელები.</p>			
<p>3. გამხსნელის მენეჯმენტის გეგმის სარგებელი დრეკადობის ვერიფიკაციისათვის.</p> <p>გამხსნელის მენეჯმენტის გეგმიდან მიღებული სარგებელი უნდა განისაზღვროს ცალკეული მოთხოვნით, რომელიც უნდა განისაზღვროს შემდეგნაირად:</p> <p>(a) მე-5 ნაწილში განსაზღვრული დრეკადობის ვერიფიკაცია შემცირების სქემით, ჯამური ემისიის ზღვრული მნიშვნელობით, გამოხატული გამხსნელის ემისიით თითო პროდუქტზე, ან სხვაგვარად, როგორც აღნიშნულია ნაწილებში 2 და 3.</p> <p>(i) ყველა აქტივობისთვის, რომელიც იყენებს შემცირების სქემას, როგორც ეს ნახსენებია მე-5 ნაწილში, გამხსნელის მენეჯმენტის გეგმა უნდა გაიწეროს ყოველ წელს რომ განისაზღვროს მოხმარება (C).</p>			

	<p>მოხმარება უნდა გამოითვლებოდეს შემდეგ ფორმულაზე დაყრდნობით:</p> $C = I1 - O8$ <p>პარალელური ქმედებები უნდა იქნეს განხორციელებული, რომ განისაზღვროს მშრალი ნივთიერებები, რომლებიც გამოიყენება საფარებში, რათა ყოველწლიურად მიღებულ იქნას რეფერენსული ემისია და სამიზნე ემისია.</p> <p>(ii) დრეკადობის შესაფასებლად ჯამური ემისიის ზღვრული მნიშვნელობით, რომელიც გამოხატულია გამხსნელის ემისიებით თითო პროდუქტზე ან სხვაგვარად აღნიშნულია მე-2 მე-3 ნაწილებში, გამხსნელის მენეჯმენტის გეგმა უნდა გაიწეროს ყოველწლიურად რომ განისაზღვროს ემისიები (E). ემისიები უნდა გამოითვლებოდეს შემდეგი ფორმულის საშუალებით:</p> $E = F + O1$ <p>როდესაც F არის გაპარული ემისია, როგორც ეს განსაზღვრულია ქვეპუნქტში (b)(i). გამოთვლილი ემისია უნდა გაიყოს რელევანტური პროდუქტის პარამეტრით.</p>				
--	--	--	--	--	--

<p>(iii) დრეკადობის შესაფასებლად 59(6)მუხლის ქვეპუნქტის (b)(ii) მოთხოვნების შესაბამისად, გამხსნელის მენეჯმენტის გეგმა უნდა გაიწეროს ყოველწლიურად რათა განისაზღვროს ჯამური ემისიები ყველა დაკავშირებული აქტივობიდან, და მიღებული პასუხი უნდა იყოს შედარებული ჯამურ ემისიებს, რომლებიც იქნება შედეგიანი თუკი მე-2, მე-3 და მე-5 ნაწილების მოთხოვნები თანხვედრაში იქნება თითოეულ აქტივობასთან ცალ-ცალკე.</p> <p>(b) გაპარული ემისიების განსაზღვრა ნაწილ 2-ში მოცემული გაპარულიემისიის ზღვრულ მნიშვნელობასთან შესადარებლად:</p> <p>(i) გაპარული ემისიები უნდა გამოითვალოს შემდეგი ფორმულებიდან ერთ-ერთით:</p> <p><math>F = I1 - O1 - O5 - O6 - O7 - O8</math>  ან  <math>F = O2 - O3 - O4 - O9</math></p> <p>F უნდა განისაზღვროს ან რაოდენობათა პირდაპირი გაზომვით ან ეკვივალენტური მეთოდით ან კალკულაციით, მაგალითად პროცესის გადაღების ეფექტურობა გამოყენებით.</p>				
--	--	--	--	--

	<p>გაპარული ემისიის ზღვრული მნიშვნელობა გამოხატულია, როგორც შეყვანილი პროპორცია, რომელიც უნდა გამოითვალოს შემდეგი ფორმულის მიხედვით:</p> $I = I1 + I2$ <p>(ii) გაპარული ემისიების განსაზღვრა უნდა მოხდეს მოკლე მაგრამ ყოვლისმომცველი გაზომვებით და აღარ არის საჭირო ახლიდან ჩატარება სანამ აღჭურვილობა გარდაიქმნება.</p>				
<p><b>დანართი VII</b> <b>ნაწილი 8</b></p>	<p><b>ემისიის ზღვრული მნიშვნელობებით დრეკადობის შეფასება ნარჩენ აირებში</b></p> <p>1. მუდმივი გაზომვების შემთხვევაში ემისიის ზღვრული მნიშვნელობა უნდა მიიჩნეოდეს შესაბამისად:</p> <p>(a) არცერთი საშუალო არითმეტიკული ნებისმიერი 24 საათის განმავლობაში, რომელიც განსაზღვრულია მოქმედი ინსტალაციიდან ან აქტივობიდან, გარდა ჩართვა-გამორთვის და მომსახურების მოქმედებისა, არ აღემატება ემისიების ზღვრულ ოდენობას;</p> <p>(b) საათობრივი საშუალოებიდან არცერთი აჭარბებს ემისიის ზღვრულ მნიშვნელობებს 1.5 მაჩვენებელზე მეტით.</p> <p>2. პერიოდული გაზომვების შემთხვევაში ემისიის ზღვრული მნიშვნელობები უნდა მიიჩნეოდეს შესაბამისად თუ:</p>				<p>ას იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.</p>

<p>(a) ყველა გაზომვითი მნიშვნელობის საშუალო ემისიის ზღვრულ მნიშვნელობებს არ აღემატება;</p> <p>(b) საათობრივი საშუალოებიდან არცერთი აჭარბებს ემისიის ზღვრულ მნიშვნელობებს 1.5 მაჩვენებელზე მეტით.</p> <p>3. მე-4 ნაწილის შესაბამისად უნდა განისაზღვროს ინდივიდუალური არამდგრადი ორგანული შენაერთების მასის კონცენტრაციების ჯამზე დაყრდნობით. ყველა სხვა შემთხვევისთვის, შესაბამისობა უნდა განისაზღვროს უნდა განისაზღვროს ორგანული ნახშირყანგის ჯამურ მასაზე დაყრდნობით, გამოყოფილი თუკი სხვანაირად არაა მითითებული ნაწილ 2-ში.</p> <p>4. გაზის მოცულობები შეიძლება დაემატოს გაგრილების ან განზავების მიზნით, სადაც ტექნიკურად გამართლებულია, მაგრამ არ განიხილება ნარჩენების გაზის მავნე ნივთიერებების კონცენტრაციის განსაზღვრის დროს.</p>				
---	--	--	--	--

<p>დანართი VIII</p>	<p><b>ტექნიკური დებულებები, რომლებიც ეხება ტიტანიუმის დიოქსიდის მწარმოებელ დანადგარებს</b></p>				<p>ას</p>	<p>იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.</p>
<p>ნაწილი 1</p>	<p>ემისიის ზრვრული მნიშვნელობები წყალში არსებული ემისიებისთვის</p> <p>1. იმ დანადგარების შემთხვევაში, რომლებიც სულფატის პროცესს იყენებენ (როგორც ყოველწლიური საშუალო): ტიტანიუმის დიოქსიდის თითო ტონაზე იწარმოება 550კგ სულფატი.</p> <p>2. იმ დანადგარების შემთხვევაში, რომლებიც ქლორიდის პროცესს იყენებენ (როგორც ყოველწლიური საშუალო):</p> <p>(a) შუალედური რუტილის გამოყენებით ტიტანიუმის დიოქსიდის თითო ტონაზე წარმოებული 130 კგ ქლორიდი;</p> <p>(b) სინთეტიკური რუტილის გამოყენებით ტიტანიუმის დიოქსიდის თითო ტონაზე წარმოებული 228 კგ ქლორიდი;</p> <p>(c) შლაკის გამოყენებით ტიტანიუმის დიოქსიდის თითო ტონაზე იწარმოება 330 კგ ქლორიდი. დანადგარები მარიალიან წყალში ჩაშვება (სანაპირო და ღია ზღვა) შესაძლებელია დაექვემდებაროს შლაკის გამოყენებით ტიტანიუმის დიოქსიდის თითო ტონაზე წარმოებული 450კგ ქლორიდის ემისიის ზღვრული მნიშვნელობის.</p>					

	<p>3. დანადგარებისთვის, რომლებიც იყენებენ ქლორიდის პროცესს ან იყენებენ ერთზე მეტი ტიპის მადანს, ემისიის ზღვრული მნიშვნელობები პუნქტ 2-ში პროპორციულად უნდა მიესადაგოს გამოყენებული მადნის რაოდენობას.</p>					
--	---	--	--	--	--	--

<p>დანართი VIII ნაწილი 2</p>	<p>ემისიის ზღვრული მნიშვნელობები ჰაერში</p> <p>1. ემისიის ზღვრული მნიშვნელობები რომლებიც გამოსახულია, როგორც კონცენტრაციები მასებში ყოველ კუბურ მეტრზე (Nm<sup>3</sup>) უნდა გამოითვლებოდეს 273,15 კ ტემპერატურასა და 101,3 კპა წნევისას.</p> <p>2. მტვერისთვის: 50მგ/ნმ<sup>3</sup> როგორც საათობრივი საშუალო ძირითადი წყაროებიდან და 150მგ/ნმ<sup>3</sup> როგორც საათობრივი საშუალო ყველა სხვა წყაროდან.</p> <p>3. აირისებრი სულფურ დიოქსიდი და ტრიოქსიდი გამოყოფილი გადამუშავებისა და კალცინირების შედეგად, მჟავის წვეთების ჩათვლით გამოითვლება როგორც SO<sub>2</sub> -ის ეკვივალენტი:  (a) ტიტანიუმის დიოქსიდის ყოველ ტონაზე წარმოებული ნკგ როგორც ყოველწლიური საშუალო;  (b) 500 mg/Nm<sup>3</sup> როგორც საათობრივი საშუალო ნარჩენი მჯავების კონცენტრაციის საწარმოში.</p> <p>4. ქლორინისთვის იმ დანადგარების შემთხვევაში, რომლებიც იყენებენ ქლორიდის პროცესს.  (a) 5მგ/ნმ<sup>3</sup> როგორც ყოველდღიური საშუალო;  (b) 40მგ/ნმ<sup>3</sup> ნებისმიერ დროს.</p>				<p>ას</p>	<p>იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.</p>
------------------------------	---	--	--	--	-----------	---

<p><b>დანართი VIII ნაწილი 3</b></p>	<p><b>ემისიის მონიტორინგი</b></p> <p>ემისიების მონიტორინგი ჰაერში უნდა მოიცავდეს სულ მცირე მუდმივ მონიტორინგს:</p> <p>(a) აირისებრი სულფურ დიოქსიდი და ტრიოქსიდი გამოყოფილი დანადგარებში გადამუშავებისა და კალცინირების შედეგად ნარჩენი მჟავის ნარჩენების კონცენტრაციისათვის დანადგარებში, რომლებიც იყენებენ სულფატის პროცესს;</p> <p>(b) ქლორინი მთავარი წყაროებიდან დანადგარებში, რომლებიც იყენებენ ქლორიდის პროცესს;</p> <p>(c) მტვერი მთავარი წყაროებიდან.</p>						<p>ას</p>	<p>იხ. დირექტივის პირველი მუხლის კომენტარი მე-7 სვეტში.</p>
<p><b>დანართი IX ნაწილი A</b></p>	<p>გაუქმებული დირექტივები მათი თანმიმდევრული ცვლილებებით (მითითებულია 81-ე მუხლში)</p>						<p>ას</p>	<p>აღნიშნული დანართი ეხება გაუქმებულ დირექტივას შემდგომი ცვლილებების ჩამონათვალით.</p>
	<p>საბჭოს დირექტივა 78/176/EEC (OJ L 54, 25.2.1978, გვ. 19). საბჭოს დირექტივა 83/29/EEC (OJ L 32, 3.2.1983, გვ. 28). საბჭოს დირექტივა 91/692/EEC (OJ L 377, 31.12.1991, გვ. 48).</p>	<p>მხოლოდ დანართი I, ქვეპუნქტი (b)</p>						

<p>საბჭოს დირექტივა 82/883/EEC (OJ L 378, 31.12.1982, გვ. 1).</p> <p>შეერთების აქტი 1985 წ შეერთების აქტი 1994 წ საბჭოს რეგულაცია (EC) No 807/2003 (OJ L 122, 16.5.2003, გვ. 36).</p> <p>დებულება (EC) No 219/2009 ს ევროპარლამენტისა და საბჭოს (OJ L 87, 31.3.2009, გვ. 109).</p> <p>საბჭოს დირექტივა 92/112/EEC (OJ L 409, 31.12.1992, გვ. 11).</p> <p>საბჭოს დირექტივა 1999/13/EC (OJ L 85, 29.3.1999, გვ. 1).</p>	<p>მხოლო დ დანართ ი I, პუნქტი X.1(ი) მხოლო დ დანართ ი I, პუნქტი VIII.A.6 მხოლო დ III დანართ ი 34-ე პუნქტი</p> <p>მხოლო დ დანართ ი, პუნქტი 3.1</p>						
---	---	--	--	--	--	--	--

<p>რეგულაცია (EC) No 1882/2003  ევროპარლამენტისა და საბჭოს  (OJ L 284, 31.10.2003, გვ. 1)  ევროპული დირექტივა 2004/42/EC  პარლამენტი და საბჭოს  (OJ L 143, 30.4.2004, გვ. 87).  ევროპის დირექტივა 2008/112/EC  პარლამენტი და საბჭოს  (OJ L 345, 23.12.2008, გვ. 68).  ევროპული დირექტივა 2000/76/EC  პარლამენტი და საბჭოს  (OJ L 332, 28.12.2000, გვ. 91).</p>	<p>მხოლოდ I  დანართი მე-17 პუნქტი</p> <p>მხოლოდ მუხლი 13(1)</p> <p>მხოლოდ მე-3 მუხლი</p>						
<p>რეგულაცია (EC) No 1137/2008  ევროპარლამენტისა და საბჭოს  (OJ L 311, 21.11.2008, გვ. 1)  ევროპული დირექტივა 2001/80/EC  პარლამენტი და საბჭოს</p>	<p>მხოლოდ დანართი, პუნქტი 4.8</p>						

	(OJ L 309, 27.11.2001, გვ. 1). საბჭოს დირექტივა 2006/105/EC (OJ L 363, 20.12.2006, გვ. 368). ევროპული დირექტივა 2009/31/EC პარლამენტი და საბჭოს (OJ L 140, 5.6.2009, გვ. 114). ევროპის დირექტივა 2008/1/EC პარლამენტი და საბჭოს (OJ L 24, 29.1.2008, გვ. 8). ევროპული დირექტივა 2009/31/EC პარლამენტი და საბჭოს (OJ L 140, 5.6.2009, გვ. 114).	მხოლოდ დანართი, ნაწილი B, პუნქტი 2						
ნაწილი B	ეროვნულ კანონმდებლობაში გადატანისა და განაცხადის ვადების ჩამონათვალი (მითითებულია 81-ე მუხლში)						ას	აღნიშნულ დანართში მოცემულია ეროვნულ კანონმდებლობაში ტრანსპოზიციისა და გამოყენების ვადების ჩამონათვალი.
	დირექტივა	ტრანსპოზიციის ვადა	განაცხადის ვადა					

78/176/EEC	1979 წლის 25 თებერვალ ო						
82/883/EEC	1984 წლის 31 დეკემბერი						
92/112/EEC	1993 წლის 15 ივნისი						
1999/13/EC	2001 წლის 1 აპრილი						
2000/76/EC	2000 წლის 28 დეკემბერი	2002 წლის 28 დეკემბერი 2005 წლის 28 დეკემბერი					
2001/80/EC	2002 წლის 27 ნოემბერი	2004 წლის 27 ნოემბერი					
2003/35/EC		1999 წლის 30 ოქტომბერი					
2003/87/EC	2005 წლის 25 ივნისი 2003 წლის 31 დეკემბერი	2007 წლის 30 ოქტომბერი					
2008/1/EC							

		1999 წლის 30 ოქტომბერი ( <sup>1</sup> )						
	<p>(<sup>1</sup>) დირექტივა 2008/1/EC საბჭოს 1996 წლის 24 სექტემბრის დირექტივის 96/61/EC კოდიფიცირებული ვერსიის დაბინძურების ინტეგრირებული პრევენციისა და კონტროლის შესახებ (OJ L 257, 10.10.1996, გვ. 26) და ვადები. ტრანსპოზიცია და გამოყენება ძალაში რჩება.</p>							
<p>დანართი X კორელაციის ცხრილი</p>	<p><i>(ფორმატიდან გამომდინარე იხ. ამ ცხრილის ბოლოს)**</i></p>					ას	<p>აღნიშნულ დანართში მოცემულია კორელაციის ცხრილი</p>	

\*

	აქტივობა (გამხსნელთა მოხმარების საზღვრები ტონებში/წელიწადში)	საზღვრები (გამხსნელთა მოხმარების საზღვრები ტონებში/წელიწადში)	ნარჩენი აირების ემისიის ზღვრული მნიშვნელობები (მგ კ/ნმ <sup>3</sup> )	გაპარული ემისიის ზღვრული მნიშვნელობები (გამხსნელის შეყვანის პროცენტული რაოდენობა)		ჯამური ემისიის ზღვრული მნიშვნელობები	მნიშვნელოვანი დებულებები
				ახალი დანადგარები	არსებული დანადგარები	ახალი დანადგარები	
1	ჰითსეტი ვებ-ოფსეტ ბეჭდვა (> 15)	15—25  > 25	100  20	30 (1)  30 (1)			(1) გამხსნელის ნარჩენები საბოლოო პროდუქტში არ ჩაითვლება გაპარული ემისიების ნაწილად.
2	პუბლიკაციური როტოგრაფიურა (> 25)		75	10	15		
3	სხვა როტოგრაფიურა, ფლექსოგრაფია, მბრუნავი ეკრანის	15—25  > 25	100  100	25			(1) საზღვრები მბრუნავი ეკრანის ბეჭდვა

	ბეჭდვა, ლამინირების ან ლაქის ერთეული (> 15) მბრუნავი ეკრანის ბეჭდვა ტექსტილებზე/მუყაოზე (> 30)	> 30 <sup>(1)</sup>	100	20 20		ტექსტილსა და მუყაოზე.
4	ზედაპირის წმენდა მუხლ 59(5) დაკონკრეტებული ნივთიერებების გამოყენებით (> 1)	1—5 > 5	20 <sup>(1)</sup> 20 <sup>(1)</sup>	15 10		(1) ლიმიტის ღირებულება ეხება ნივთიერებათა მასას მგ/ნმ <sup>3</sup> -ში და არა მთლიან ნახშირბადს.
5	სხვა ზედაპირების წმენდა (> 2)	2—10 > 10	75 <sup>(1)</sup> 75 <sup>(1)</sup>	20 <sup>(1)</sup> 15 <sup>(1)</sup>		(1) დანადგარები, რომლებიც უზვენებენ კომპეტენტურ ორგანოს, რომ საშუალოდ ორგანული გამხსნელების შემცველობა ყველა საწმენდ საშუალებებში, რომლებიც გამოიყენება არ აჭარბებს 30%-ს წონით თავისუფლდება ამ ღირებულებების გამოყენებისგან.
6	სატრანსპორტო საშუალებათა დაფარვა (< 15) და	> 0,5	50 <sup>(1)</sup>	25		(1) შესაბამისობა ნაწილი 8-ის პუნქტ 2-ის

	სატრანსპორტო საშუალებათა განახლება					მიხედვით უნდა აისახოს 15- წუთიან საშუალო გაზომვებზე დაყრდნობით.
7	ხვეული საფარი (> 25)		50 <sup>(1)</sup>	5	10	(1) დანადგარებისთვის, რომლებიც იყენებენ ისეთ ტექნიკებს, როლებიც აღდგენილი გამხსნელების ხელახალი გამოყენების საშუალებას იძლევა, ემისიის ზღვრული მნიშვნელობა უნდა იყოს 150.
8	სხვა საფარები მეტალის, პლასტმასის, ტექსტილის (5), ქსოვილის, თხელი აპკისა და ქარალდის საფარის ჩათვლით (> 5)	15	5—15 >	100 <sup>(1)</sup> (4) 50/75 <sup>(2)</sup> <sup>(3)</sup> (4)	25 (4) 20 (4)	(1) ემისიის ზღვრული მნიშვნელობა ეხება საფარის დატანის და გაშრობის პროცესებს, რომლებიც შემცველი შემადგენლობით ოპერირდება. (2) პირველი ემისიის ზღვრული

					<p>მნიშვნელობა ეხება გაშრობის პროცესებს, მეორე საფარის დატანის პროცესებს.</p> <p>(3) ტექსტილის საფარის დანადგარებისთვის, რომლების იყენებენ ისეთ ტექნიკებს, რომლებიც აღდგენილი გამხსნელების ხელახალი გამოყენების საშუალებას იძლევა, ემისიის ზღვრული მნიშვნელობა მინიჭებული საფარის დატანებისა და გაშრობის პროცესებისთვის ერთად აღებული უნდა იყოს 150.</p> <p>(4) დაფარვის აქტივობები, რომლებიც არ შეიძლება ჩატარდეს შემცველი შემადგენლობის</p>
--	--	--	--	--	---

						ქვეშ (როგორცაა გემთმშენებლობა, თვითმფრინავის შეღებვა) შეიძლება გათავისუფლებულ იქნას ამ ღირებულებებისაგან მუხლი 59(3) დაყრდნობით. (5) მზრუნავი ეკრანის ბეჭდვა ტექსტილზე მოცულია აქტივობა №3-ში.
9	ხვეული მათვლის საფარი (> 5)				10 გ/კმ (1) 5 გ/კმ (2)	(1) ეხება დანადგარებს, რომლებშიც მავთულის საშუალო დიამეტრი ≤ 0,1 მმ. (2) ეხება ყველა სხვა დანადგარებს
10	ხის ზედაპირების საფარი (> 15)	15—25 > 25	100 (1) 50/75 (2)	25  20		(1) ემისიის ზღვრული მნიშვნელობა ეხება საფარის დატანის და გამრობის პროცესებს, რომლებიც შემცველი შემადგენლობით ოპერირდება.

						(2)პირველი ღირებულება ეხება გამრობის პროცესებს, მეორე საფარის დატანის პროცესებს.
11	მშრალი წმენდა				20 გ/კვ (1) (2)	(1) გამოსახულია გამხსნელის მასით, რომელიც გამოიყოფა გაწმენდილი და გმშრალი პროდუქტის ყოველ კილოგრამზე. (2) ნაწილი 4-ის პუნქტ 2-ში არსებული ემისიის ზღვრული მნიშვნელობა არ ეხება ამ აქტივობას.
12	მერქნის გაჟღენთვა (> 25)		100 (1)	45	11 კგ/მ <sup>3</sup>	(1) ემისიის ზღვრული მნიშვნელობა არ ეხება კრეოსოტით გაჟღენთვას
13	ტყავის საფარი (> 10)	10—25 > 25 > 10 (1)			85 გ/მ <sup>2</sup> 75 გ/მ <sup>2</sup> 150 გ/მ <sup>2</sup>	ემისიის ზღვრული მნიშვნელობები გამოსახულია გამხსნელის გრამებში, რომელიც

						გამოიყოფა დამზადებული პროდუქტის ყოველ მ <sup>2</sup> -ზე. (1) ტყავის საფარის აქტივობები ავეჯის დამზადებასა და კონკრეტული ტყავის საქონელი გამოყენებული როგორც პატარა სამომხმარებლო საქონელი, როგორებიცაა ჩანთები, ქამრები, საფულეები და სხვ.
14	ფეხსაცმლის წარმოება (> 5)				25 გ თითო წყვილზე	ჯამური ემისიის ზღვრული მნიშვნელობა გამოხატულია გამხსნლის გრამებით, რომელიც გამოიყოფა მთლიანად წარმოებული ფეხსაცმლის თითო წყვილიდან.
15	ხის და პლასტმასის ლამინირება (> 5)				30 გ/მ <sup>2</sup>	

16	ადპეზიური საფარი (> 5)	5—15 > 15	50 <sup>(1)</sup> 50 <sup>(1)</sup>	25 20		(1) თუკი ისეთი ტექნიკები გამოიყენება, რომლებიც ალდგენილი გამხსნელის ხელახალი გამოყენების საშუალებას იძლევა, მაშინ ემისიის ზღვრული მნიშვნელობა ნარჩენ აირებში უნდა იყოს 150.
17	საფარის ნარევის, ლაქების, მელნებისა და ადპეზივების წარმოება (> 100)	100—1 000 > 1 000	150 150	5 3	5 % გამხსნელის შენატანის 3 % გამხსნელის შენატანის	გაპარული ემისიის ზღვრული მნიშვნელობა არ მოიცავს გამხსნელს, რომელიც გაყიდულია როგორც საფარის ნარევის ნაწილი დახურულ კონტეინერში.
18	რეზინის კონვერტაცია (> 15)		20 <sup>(1)</sup>	25 <sup>(2)</sup>	25 % გამხსნელის შენატანის	(1) თუკი ისეთი ტექნიკები გამოიყენება, რომლებიც ალდგენილი გამხსნელის ხელახალი გამოყენების

						<p>საშუალებას იძლევა, მაშინ ემისიის ზღვრული მნიშვნელობა ნარჩენ აირებში უნდა იყოს 150. (2) გაპარული ემისიის ზღვრული მნიშვნელობა არ მოიცავს გამხსნელს, რომელიც გაყიდულია როგორც პროდუქტების ან ნარევიების ნაწილი დახურულ კონტეინერში.</p>
19	<p>მცენარეული ზეთისა და ცხოველური ცხიმის ექსტრაცია და მცენარეული ზეთის გადამამუშავებელი აქტივობები (&gt; 10)</p>				<p>ცხოველური ცხიმი: 1,5 კგ/ტონ აბუსა ლათინი: 3 კგ/ტონ არაფსის თესლი: 1</p>	<p>(1) ჯამური ემისიის ზღვრული მნიშვნელობები დანადგარებისთვის, რომლებიც ამუშავებს თესლებისა და სხვა მცენარეული მასალის ინდივიდუალურ პარტიებს, უდადგინდეს კომპეტენტური</p>

					<p>კვ/ტონ ა მზესუმ ზირის თესლი : 1 კვ/ტონ ა სოისოს მარცვ ლები (ნორმა ლური ნატეხი ): 0,8 კვ/ტონ ა სოისოს მარცვ ლები (თეთრ ი ფანტე ლები): 1,2 კვ/ტონ ა სხვა თესლე ბი და სხვა მცენარ ეული მასალე ბი: 3</p>	<p>ორგანოს მიერ ინდივიდუალური მიდგომით, რომელიც დაურტავს არსებულებს შორის საუკეთესო ტექნიკას. (<sup>2</sup>) ეხება ფრაქციებად დაყოფის ყველა ტექნიკას გარდა დეგუმირება (ზეთისგან გუმის მოშორება) (<sup>3</sup>) ეხება დეგუმირება.</p>
--	--	--	--	--	---	--

						კვ/ტონ ა (1) 1,5 კვ/ტონ ა (2) 4 კვ/ტონ ა (3)	
20	ფარმაცევტული პროდუქტების წარმოება ( > 50)		20 (1)	(2) 5	15 (2)	5 % გამხსნელის შენატანის	15 % გამხსნე ლის შენატანი ს

\*\*

დირექტი ვა 78/176/ EEC	დირექტი ვა 82/883/ EEC	დირექტივა 92/112/EEC	დირექტივ ა 2008/1/E C	დირექტივა 1999/13/EC	დირექტი ვა 2000/76/ EC	დირექტი ვა 2001/80/ EC	ეს დირექტივა
მუხლი 1(1)	მუხლი 1	მუხლი 1					მუხლი 66
—	—	—	—	—	—	—	მუხლი 2
მუხლი 1(2) , ნაწილი(a)			მუხლი 2(2)				მუხლი 3(2)
მუხლი 1(2) , ნაწილი(b)					მუხლი 3(1)		მუხლი 3(37)
მუხლი 1(2) , ნაწილები (c), (d) და (e)							—
—	—	—	—	—	—	—	მუხლი 66
მუხლი 2							მუხლი 67

მუხლი 3							მუხლი 11, ნაწილი (d) და (e)
მუხლი 4			მუხლი 4	მუხლი 3, შესავალი სიტყვადა (1)	მუხლი 4(1)		მუხლი 4(1), პირველი ქვეპუნქტი
მუხლი 5							მუხლი 11, ნაწილი (d) და (e)
მუხლი 6							მუხლი 11, ნაწილი (d) და (e)
მუხლი 7(1)		მუხლი 10					მუხლი 70(1) და 70(2), პირველი წინადადება
მუხლი 7(2) და (3)							—
—	—	—	—	—	—	—	მუხლი 70(2), მეორე წინადადება და 7 0(3)
მუხლი 8(1)							—

მუხლი 8(2)							მუხლი 26(1), მეორე ქვეპუნქტი
მუხლი 9							—
მუხლი 10							—
მუხლი 11							მუხლი 12
მუხლი 12							—
მუხლი 13(1)			მუხლი 17(1) , პირველი ქვეპუნქტი და 17(3), პირველი ქვეპუნქტი, პირველი წინადადება	მუხლი 11(1), პირველი წინადადება და 1 1(2)			მუხლი 72(1), პირველი წინადადება
—	—	—	—	—	—	—	მუხლი 72(1), მეორე წინადადება
მუხლი 13(2), (3) და (4)							—
მუხლი 14							—

მუხლი 15	მუხლი 14	მუხლი 12	მუხლი 21	მუხლი 15	მუხლი 21	მუხლი 18(1) ) და (3)	მუხლი 80
მუხლი 16	მუხლი 15	მუხლი 13	მუხლი 23	მუხლი 17	მუხლი 23	მუხლი 20	მუხლი 84
დანართი I							—
დანართი II ნაწილი A შესავალი სიტყვადა ნაწილი 1							—
დანართი II ნაწილი A ნაწილი 2							—
დანართი II ნაწილი B							—
	მუხლი 2						—
	მუხლი 3						—
	მუხლი 4(1) და 4(2), პირველი ქვეპუნქტი						—

	მუხლი 4(2) , მეორე ქვეპუნქტი						—
	მუხლი 4(3) და (4)						—
	მუხლი 5						—
	მუხლი 6						—
	მუხლი 7						—
	მუხლი 8						—
	მუხლი 9						—
	მუხლი 10						—
	მუხლი 11(1)			მუხლი 13(1)	მუხლი 17(1)		მუხლი 75(1)
—	—	—	—	—	—	—	მუხლი 75(2)
	მუხლი 11(2)				მუხლი 17(2)		—
	მუხლი 11(3)						—

	მუხლი 12						—
	მუხლი 13						—
	დანართი I						—
	დანართი II						—
	დანართი III						—
	დანართი IV						—
	დანართი V						—
		მუხლი 2(1), შესავალი სიტყვა					—
		მუხლი 2(1)(a) , შესავალი სიტყვა					—
		მუხლი 2(1)(a) , პირველი აბზაცი					მუხლი 67, ნაწილი (a)
		მუხლი 2(1)(a) , მეორე აბზაცი					მუხლი 67, ნაწილი (b)

		მუხლი 2(1)(a) , მესამე აბზაცი და 2(1)(b), მესამე აბზაცი					მუხლი 67, ნაწილი (d)
		მუხლი 2(1)(a) , მეოთხე, მეხუთე, მეექვსე და მეშვიდე აბზაცი					—
		მუხლი 2(1)(b) , შესავალი სიტყვადა პირველი, მეოთხე, fifth, sixth და მეშვიდე აბზაცი					—
		მუხლი 2(1)(b) , მეორე აბზაცი					მუხლი 67, ნაწილი (c)
		მუხლი 2(1)(c)					—
		მუხლი 2(2)					—
		მუხლი 3					მუხლი 67

		მუხლი 4					მუხლი 67
		მუხლი 5					—
		მუხლი 6, პირველი პუნქტი, შესავალი სიტყვა					მუხლი 68
		მუხლი 6, პირველი პუნქტი, ნაწილი (a)					დანართი VIII, ნაწილი 1, ნაწილი 1
		მუხლი 6, პირველი პუნქტი, ნაწილი (b)					დანართი VIII, ნაწილი 1, ნაწილი 2
		მუხლი 6, მეორე პუნქტი					დანართი VIII, ნაწილი 1, ნაწილი 3
		მუხლი 7					—
		მუხლი 8					—
		მუხლი 9(1) შესავალი სიტყვა					მუხლი 69(2)

		მუხლი 9(1)(a) , შესავალი სიტყვა					—
		მუხლი 9(1)(a) (i)					დანართი VIII, ნაწილი 2, ნაწილი 2
		მუხლი 9(1)(a) (ii)					დანართი VIII, ნაწილი 2, ნაწილი 3, შესავალი სიტყვა, და ნაწილი 3(a)
		მუხლი 9(1)(a) (iii)					მუხლი 69(1)
		მუხლი 9(1)(a) (iv)					დანართი VIII, ნაწილი 2, ნაწილი 3(b)
		მუხლი 9(1)(a) (v)					—
		მუხლი 9(1)(b)					დანართი VIII, ნაწილი 2, ნაწილი 4
		მუხლი 9(2) და (3)					—

		მუხლი 11					მუხლი 11, ნაწილი (d) და (e)
		დანართი					—
			მუხლი 1				მუხლი 1
			მუხლი 2, შესავალი სიტყვა				მუხლი 3, შესავალი სიტყვა
			მუხლი 2(1)	მუხლი 2(14)			მუხლი 3(1)
			მუხლი 2(3)	მუხლი 2(1)			მუხლი 3(3)
			მუხლი 2(4)				—
			მუხლი 2(5)	მუხლი 2(9)	მუხლი 3(8)	მუხლი 2(1)	მუხლი 3(4)
			მუხლი 2(6), პირველი წინადადება	მუხლი 2(13)	მუხლი 3(9)	მუხლი 2(3) , პირველი ნაწილი	მუხლი 3(5)
			მუხლი 2(6), მეორე წინადადება				მუხლი 15(1)
			მუხლი 2(7)				მუხლი 3(6)

			მუხლი 2(8)	მუხლი 2(5)			მუხლი 71
			მუხლი 2(9), პირველი წინადადება	მუხლი 2(7)	მუხლი 3(12 )		მუხლი 3(7)
			მუხლი 2(9), მეორე წინადადება				მუხლი 4(2), პირველი ქვეპუნქტი
—	—	—	—	—	—	—	მუხლი 4(2), მეორე ქვეპუნქტი
—	—	—	—	—	—	—	მუხლი 4(3)
			მუხლი 2(10)				—
—	—	—	—	—	—	—	მუხლი 3(8)
			მუხლი 2(11) , პირველი წინადადება				მუხლი 3(9)
			მუხლი 2(11) , მეორე წინადადება				მუხლი 20(3)
			მუხლი 2(12) , პირველი ქვეპუნქტი				მუხლი 3(10)

			და დანართი IV, შესავალი სიტყვა				
			მუხლი 2(12) , მეორე ქვეპუნქტი				მუხლის 14(5), ნაწილი (a) და 14(6)
			მუხლი 2(13)	მუხლი 2(6)	მუხლი 3(11 )	მუხლი 2(5)	მუხლი 3(15)
			მუხლი 2(14)				მუხლი 3(16)
			მუხლი 2(15)				მუხლი 3(17)
—	—	—	—	—	—	—	მუხლი 3(11) to (14), (18) to (23), (26) to (30) და (34) to (36)
			მუხლი 3(1), შესავალი სიტყვა				მუხლი 11, შესავალი სიტყვა
			მუხლი 3(1), ნაწილი (a)				მუხლი 11, ნაწილი (a) და (b)

			მუხლი 3(1), ნაწილი (b)				მუხლი 11, ნაწილი (c)
			მუხლი 3(1), ნაწილი (c)				მუხლი 11, ნაწილი (d) და (e)
			მუხლი 3(1), ნაწილი (d)				მუხლი 11, ნაწილი (f)
			მუხლი 3(1), ნაწილი (e)				მუხლი 11, ნაწილი (g)
			მუხლი 3(1), ნაწილი (f)				მუხლი 11, ნაწილი (h)
			მუხლი 3(2)				—
			მუხლი 5(1)				—
			მუხლი 5(2)				მუხლი 80(1), მეორე ქვეპუნქტი
			მუხლი 6(1), შესავალი სიტყვა				მუხლი 12(1), პირველი ქვეპუნქტი, შესავალი სიტყვა

			მუხლი 6(1), პირველი ქვეპუნქტი, ნაწილი (a) to (d)				მუხლი 12(1), პირველი ქვეპუნქტი, ნაწილი (a) to (d)
—	—	—	—	—	—	—	მუხლი 12(1), პირველი ქვეპუნქტი, ნაწილი (e)
			მუხლი 6(1), პირველი ქვეპუნქტი, ნაწილი (e)				მუხლი 12(1), პირველი ქვეპუნქტი, ნაწილი (f)
			მუხლი 6(1), პირველი ქვეპუნქტი, ნაწილი (f)				მუხლი 12(1), პირველი ქვეპუნქტი, ნაწილი (g)
			მუხლი 6(1), პირველი ქვეპუნქტი, ნაწილი (g)				მუხლი 12(1), პირველი ქვეპუნქტი, ნაწილი (h)
			მუხლი 6(1), პირველი ქვეპუნქტი, ნაწილი (h)				მუხლი 12(1), პირველი ქვეპუნქტი, ნაწილი (i)

			მუხლი 6(1), პირველი ქვეპუნქტი, ნაწილი (i)				მუხლი 12(1), პირველი ქვეპუნქტი, ნაწილი (j)
			მუხლი 6(1), პირველი ქვეპუნქტი, ნაწილი (j)				მუხლი 12(1), პირველი ქვეპუნქტი, ნაწილი (k)
			მუხლი 6(1), მეორე ქვეპუნქტი				მუხლი 12(1), მეორე ქვეპუნქტი
			მუხლი 6(2)				მუხლი 12(2)
			მუხლი 7				მუხლი 5(2)
			მუხლი 8, პირველი პუნქტი		მუხლი 4(3)		მუხლი 5(1)
			მუხლი 8, მეორე პუნქტი				—
			მუხლი 9(1), პირველი ნაწილი of წინადადება				მუხლი 14(1), პირველი ქვეპუნქტი

			მუხლი 9(1), მეორე ნაწილი of წინადადება				—
			მუხლი 9(2)				მუხლი 5(3)
			მუხლი 9(3), პირველი ქვეპუნქტი, პირველი და მეორე წინადადება				მუხლი 14(1), მეორე ქვეპუნქტი, შესავალი სიტყვადა ნაწილი (a) და (b)
			მუხლი 9(3), პირველი ქვეპუნქტი, მესამე წინადადება				მუხლი 14(2)
—	—	—	—	—	—	—	მუხლი 14(3), (4), და (7)
—	—	—	—	—	—	—	მუხლი 14(5), შესავალი სიტყვადა ნაწილი (b) of პირველი ქვეპუნქტი და მუხლი 14(5),

							მეორე ქვეპუნქტი
			მუხლი 9(3), მეორე ქვეპუნქტი				—
			მუხლი 9(3), მესამე ქვეპუნქტი				მუხლი 9(1)
			მუხლი 9(3), მეოთხე ქვეპუნქტი				მუხლი 9(2)
			მუხლი 9(3), fifth ქვეპუნქტი				მუხლი 9(3)
			მუხლი 9(3), sixth ქვეპუნქტი				მუხლი 9(4)
—	—	—	—	—	—	—	მუხლი 10
			მუხლი 9(4), პირველი ნაწილი of პირველი წინადადება				მუხლი 15(2)

			მუხლი 9(4), მეორე ნაწილი of პირველი წინადადება				მუხლი 15(4), პირველი ქვეპუნქტი
—	—	—	—	—	—	—	მუხლი 15(4), მეორე to fifth ქვეპუნქტის და მუხლი 15(5)
			მუხლი 9(4), მეორე წინადადება				მუხლი 14(1), მეორე ქვეპუნქტი, ნაწილი (g)
—	—	—	—	—	—	—	მუხლი 14(1), მეორე ქვეპუნქტი, ნაწილი (h)
—	—	—	—	—	—	—	მუხლი 15(3)
—	—	—	—	—	—	—	მუხლი 16
			მუხლი 9(5), პირველი ქვეპუნქტი				მუხლი 14(1), მეორე ქვეპუნქტი, ნაწილი (c)(i)

—	—	—	—	—	—	—	მუხლი 14(1), მეორე ქვეპუნქტი, ნაწილი (c)(ii)
—	—	—	—	—	—	—	მუხლი 14(1), მეორე ქვეპუნქტი, ნაწილი (d)
			მუხლი 9(5), მეორე ქვეპუნქტი				—
—	—	—	—	—	—	—	მუხლი 14(1), მეორე ქვეპუნქტი, ნაწილი (e)
			მუხლი 9(6), პირველი ქვეპუნქტი				მუხლი 14(1), მეორე ქვეპუნქტი, ნაწილი (f)
			მუხლი 9(6), მეორე ქვეპუნქტი				—
			მუხლი 9(7)				—

			მუხლი 9(8)				მუხლი 6 და მუხლი 17(1)
—	—	—	—	—	—	—	მუხლი 17(2), (3) და (4)
			მუხლი 10				მუხლი 18
			მუხლი 11				მუხლი 19
			მუხლი 12(1)				მუხლი 20(1)
			მუხლი 12(2) , პირველი წინადადება				მუხლი 20(2), პირველი ქვეპუნქტი
			მუხლი 12(2) , მეორე წინადადება				მუხლი 20(2), მეორე ქვეპუნქტი
			მუხლი 12(2) , მესამე წინადადება				—
			მუხლი 13(1)				მუხლი 21(1)
—	—	—	—	—	—	—	მუხლი 21(2), (3) და (4)

			მუხლი 13(2) , შესავალი სიტყვა				მუხლი 21(5), შესავალი სიტყვა
			მუხლი 13(2) (a)				მუხლი 21(5), ნაწილი (a)
			მუხლი 13(2) (b)				—
			მუხლი 13(2) (c)				მუხლი 21(5), ნაწილი (b)
			მუხლი 13(2) (d)				—
—	—	—	—	—	—	—	მუხლი 21(5), ნაწილი (c)
—	—	—	—	—	—	—	მუხლი 22
—	—	—	—	—	—	—	მუხლი 23(1), პირველი ქვეპუნქტი
			მუხლი 14, შესავალი სიტყვადა ნაწილი (a)				მუხლი 8(1)

			მუხლი 14, ნაწილი (b)				მუხლი 7, ნაწილი (a) და მუხლი 14(1), ნაწილი (d)(i)
—	—	—	—	—	—	—	მუხლი 7, შესავალი სიტყვადა ნაწილი (b) და (c)
—	—	—	—	—	—	—	მუხლი 14(1), ნაწილი (d)(ii)
			მუხლი 14, ნაწილი (c)				მუხლი 23(1), მეორე ქვეპუნქტი
—	—	—	—	—	—	—	მუხლი 23(2) to (6)
			მუხლი 15(1) , პირველი ქვეპუნქტი, შესავალი სიტყვადა ნაწილი (a) და (b)	მუხლი 12(1), პირველი ქვეპუნქტი			მუხლი 24(1), პირველი ქვეპუნქტი, შესავალი სიტყვადა ნაწილი (a) და (b)
			მუხლი 15(1) , პირველი				მუხლი 24(1), პირველი

			ქვეპუნქტი, ნაწილი (c)				ქვეპუნქტი, ნაწილი (c)
			მუხლი 15(1) , მეორე ქვეპუნქტი				მუხლი 24(1), მეორე ქვეპუნქტი
			მუხლი 15(2)				მუხლი 24(3)(b)
			მუხლი 15(3)				მუხლი 24(4)
			მუხლი 15(4)				მუხლი 24(2), შესავალი სიტყვადა ნაწილი (a) და (b)
—	—	—	—	—	—	—	მუხლი 24(2), ნაწილი (c) to (f) და მუხლი 24(3), შესავალი სიტყვადა ნაწილი (a)
			მუხლი 16				მუხლი 25
			მუხლი 17(1) , მეორე ქვეპუნქტი				—

			მუხლი 17(2) , პირველი ქვეპუნქტი				მუხლი 13(1)
—	—	—	—	—	—	—	მუხლი 13(2) to (7)
			მუხლი 17(2) , მეორე ქვეპუნქტი				—
			მუხლი 17(3) , პირველი ქვეპუნქტი, მეორე და მესამე წინადადება	მუხლი 11(1), მეორე წინადადება			მუხლი 72(2)
			მუხლი 17(3) , პირველი ქვეპუნქტი, მეოთხე წინადადება				—
—	—	—	—	—	—	—	მუხლი 72(3) და (4)
			მუხლი 17(3) , მეორე ქვეპუნქტი				—

			მუხლი 17(3) , მესამე ქვეპუნქტი	მუხლი 11(3)			მუხლი 73(1)
—	—	—	—	—	—	—	მუხლი 73(2)
			მუხლი 17(4)				—
—	—	—	—	—	—	—	მუხლი 74
—	—	—	—	—	—	—	მუხლი 27
			მუხლი 18			მუხლი 11	მუხლი 26
			მუხლი 19				—
			მუხლი 20				—
			მუხლი 21				მუხლი 80(2)
			მუხლი 22		მუხლი 18	მუხლი 17	მუხლი 81
—	—	—	—	—	—	—	მუხლი 82
			მუხლი 23	მუხლი 16	მუხლი 22	მუხლი 19	მუხლი 83
—	—	—	—	—	—	—	მუხლი 2(1)

			დანართი, პუნქტი 1 of შესავალი სიტყვა				მუხლი 2(2)
			დანართი, პუნქტი 2 of შესავალი სიტყვა				დანართი, პირველი ქვეპუნქტი of შესავალი სიტყვა, პირველი წინადადება
—	—	—	—	—	—	—	დანართი, პირველი ქვეპუნქტი of შესავალი სიტყვა, მეორე წინადადება
—	—	—	—	—	—	—	დანართი, მეორე ქვეპუნქტი of შესავალი სიტყვა
			დანართი, ნაწილი 1.1 to 1.3				დანართი, ნაწილი 1.1 to 1.3
			დანართი, ნაწილი 1.4				დანართი, ნაწილი 1.4(a)

—	—	—	—	—	—	—	დანართი, ნაწილი 1.4(b)
			დანართი, ნაწილი 2				დანართი, ნაწილი 2
			დანართი, ნაწილი 3.1				დანართი, ნაწილი 3.1(a) და (b)
—	—	—	—	—	—	—	დანართი, ნაწილი 3.1(c)
			დანართი, ნაწილი 3.2 to 3.5				დანართი, ნაწილი 3.2 to 3.5
			დანართი, ნაწილი 4				დანართი, ნაწილი 4
			დანართი, ნაწილი 5, შესავალი სიტყვა				—
			დანართი, ნაწილი 5.1				დანართი, ნაწილი 5.1(b), (f), (g), (i), (j) და 5.2(b)

—	—	—	—	—	—	—	დანართი, ნაწილი 5.1(a), (c), (d), (e), (h), (k)
			დანართი, ნაწილი 5.2				დანართი, ნაწილი 5.2(a)
			დანართი, ნაწილი 5.3				დანართი, ნაწილი 5.3(a)(i) და (ii)
—	—	—	—	—	—	—	დანართი, ნაწილი 5.3(a)(iii ) to (v) და 5.3(b)
			დანართი, ნაწილი 5.4				დანართი, ნაწილი 5.4
—	—	—	—	—	—	—	დანართი, ნაწილი 5.5 და 5.6
			დანართი, ნაწილი 6.1(a ) და (b)				დანართი, ნაწილი 6.1(a) და (b)
—	—	—	—	—	—	—	დანართი, ნაწილი 6.1(c)

			დანართიI, ნაწილი 6.2 – 6.4(b)				დანართი, ნაწილი 6.2 – 6.4(b)(ii)
—	—	—	—	—	—	—	დანართი, ნაწილი 6.4 (b)(iii)
			დანართიI, ნაწილი 6.4(c ) – 6.9				დანართი, ნაწილი 6.4(c) – 6.9
—	—	—	—	—	—	—	დანართი, ნაწილი 6.10 და 6.11
			დანართიII				—
			დანართიIII				დანართიII, 'Air', და 'Water', ნაწილი 1 to 12
—	—	—	—	—	—	—	დანართიII, 'Water', ნაწილი 13
			დანართიIV				დანართიIII
			დანართიV				დანართიIV
				მუხლი 1			მუხლი 56

				მუხლი 2(2)			მუხლი 57(1)
				მუხლი 2(3)			—
				მუხლი 2(4)			მუხლი 63(1)
				მუხლი 2(8)			მუხლი 4(1), მესამე ქვეპუნქტი
				მუხლი 2(10)			მუხლი 57(3)
				მუხლი 2(11)			მუხლი 57(2)
				მუხლი 2(12)			მუხლი 57(4)
				მუხლი 2(15)			მუხლი 57(5)
				მუხლი 2(16)			მუხლი 3(44)
				მუხლი 2(17)			მუხლი 3(45)
				მუხლი 2(18)			მუხლი 3(46)
				მუხლი 2(19)			—
				მუხლი 2(20)			მუხლი 3(47)
				მუხლი 2(21)			მუხლი 57(6)

				მუხლი 2(22)			მუხლი 57(7)
				მუხლი 2(23)			მუხლი 57(8)
				მუხლი 2(24)			მუხლი 57(9)
				მუხლი 2(25)			მუხლი 57(10)
				მუხლი 2(26)			მუხლი 57(11)
				მუხლი 2(27)			—
				მუხლი 2(28)			მუხლი 63(1)
				მუხლი 2(29)			—
				მუხლი 2(30)			მუხლი 57(12)
				მუხლი 2(31)			დანართი VII, ნაწილი 2, პირველი წინადადება დანართი VIII, ნაწილი 2, ნაწილი 1
				მუხლი 2(32)			—
				მუხლი 2(33)			მუხლი 57(13)

				მუხლი 3(2)			მუხლი 4(1), მეორე ქვეპუნქტი
				მუხლი 4(1), (2) და(3)			მუხლი 4(1), პირველი და მეორე ქვეპუნქტი
				მუხლი 4(4)			მუხლი 63(2)
				მუხლი 5(1)			მუხლი 59(1), პირველი ქვეპუნქტი, შესავალი სიტყვა
				მუხლი 5(2)			მუხლი 59(1) პირველი ქვეპუნქტი, ნაწილი (a) და (b)
				მუხლი 5(3), პირველი ქვეპუნქტი, ნაწილი (a)			მუხლი 59(2)
				მუხლი 5(3), პირველი			მუხლი 59(3)

				ქვეპუნქტი, ნაწილი (b)			
				მუხლი 5(3), მეორე ქვეპუნქტი			მუხლი 59(4)
—	—	—	—	—	—	—	მუხლი 59(5)
				მუხლი 5(4)			—
				მუხლი 5(5)			მუხლი 59(6)
				მუხლი 5(6)			მუხლი 58
				მუხლი 5(7)			დანართი VII, ნაწილი 4, ნაწილი 1
				მუხლი 5(8) პირველი ქვეპუნქტი			დანართი VII, ნაწილი 4, ნაწილი 2
				მუხლი 5(8) მეორე ქვეპუნქტი			—
				მუხლი 5(9)			—
				მუხლი 5(10)			მუხლი 59(7)

				მუხლი 5(11), (12) და (13)			—
				მუხლი 6			—
				მუხლი 7(1), შესავალი სიტყვადა პირველი, მეორე, მესამე და მეოთხე აბზაცი			მუხლი 64
				მუხლი 7(1), closing wording			—
				მუხლი 7(2)			—
				მუხლი 8(1)			მუხლი 14(1), ნაწილი (d), მუხლი 60
—	—	—	—	—	—	—	მუხლი 61
				მუხლი 8(2)			დანართი VII, ნაწილი 6, ნაწილი 1
				მუხლი 8(3)			დანართი VII, ნაწილი 6, ნაწილი 2

				მუხლი 8(4)			დანართი VII ნაწილი 6, ნაწილი 3
				მუხლი 8(5)			—
				მუხლი 9(1), პირველი ქვეპუნქტი, შესავალი სიტყვა			მუხლი 62, პირველი ქვეპუნქტი, შესავალი სიტყვა
				მუხლი 9(1), პირველი ქვეპუნქტი, პირველი, მეორე და მესამე აბზაცი			მუხლი 62, პირველი ქვეპუნქტი, ნაწილი (a), (b) და (c)
				მუხლი 9(1), მეორე ქვეპუნქტი			მუხლი 62, მეორე ქვეპუნქტი
				მუხლი 9(1), მესამე ქვეპუნქტი			დანართი VII, ნაწილი 8, ნაწილი 4
				მუხლი 9(2)			მუხლი 63(3)

				მუხლი 9(3)			დანართი VII, ნაწილი 8, ნაწილი 1
				მუხლი 9(4)			დანართი VII, ნაწილი 8, ნაწილი 2
				მუხლი 9(5)			დანართი VII, ნაწილი 8, ნაწილი 3
				მუხლი 10	მუხლი 4(9)		მუხლი 8(2)
				მუხლი 11(1), მესამე to sixth წინადადებას			—
				მუხლი 12(1), მეორე ქვეპუნქტი			მუხლი 65(1), პირველი ქვეპუნქტი
				მუხლი 12(1), მესამე ქვეპუნქტი			მუხლი 65(1), მეორე ქვეპუნქტი
				მუხლი 12(2)			მუხლი 65(2)
				მუხლი 12(3)			მუხლი 65(3)

				მუხლი 13(2) და (3)			—
				მუხლი 14	მუხლი 19	მუხლი 16	მუხლი 79
				დანართიI, პირველი და მეორე წინადადებაof შესავალი სიტყვა			მუხლი 56
				დანართიI, მესამე წინადადებაof შესავალი სიტყვადა list of activities			დანართიVII, ნაწილი 1
				დანართიIIA			დანართიVII, ნაწილის 2 და 3
				დანართიIIA, ნაწილი II, last წინადადებაof პუნქტი 6			—
				დანართიIIB, ნაწილი 1, პირველი და			მუხლი 59(1), პირველი ქვეპუნქტი, ნაწილი (b)

				მეორე წინადადება			
				დანართი I B, ნაწილი 1, მესამე წინადადება			მუხლი 59(1), მეორე ქვეპუნქტი
				დანართი I B, ნაწილი 2			დანართი VII, ნაწილი 5
				დანართი I B, ნაწილი 2, მეორე ქვეპუნქტი (i) და table			—
				დანართი III, ნაწილი 1			—
				დანართი III, ნაწილი 2			დანართი VII, ნაწილი 7, ნაწილი 1
				დანართი III, ნაწილი 3			დანართი VII, ნაწილი 7, ნაწილი 2
				დანართი III, ნაწილი 4			დანართი VII, ნაწილი 7, ნაწილი 3

					მუხლი 1, პირველი პუნქტი		მუხლი 42
					მუხლი 1, მეორე პუნქტი		—
					მუხლი 2(1)		მუხლი 42(1), პირველი ქვეპუნქტი
—	—	—	—	—	—	—	მუხლი 42(1), მეორე to fifth ქვეპუნქტის
					მუხლი 2(2), შესავალი სიტყვა		მუხლი 42(2), შესავალი სიტყვა
					მუხლი 2(2) (a), შესავალი სიტყვა		მუხლი 42(2)(a), შესავალი სიტყვა
					მუხლი 2(2) (a), ნაწილი (i) to (v)		მუხლი 42(2)(a), ნაწილი (i)

					მუხლი 2(2) (a), ნაწილი (vi)		მუხლი 42(2)(a), ნაწილი (ii)
					მუხლი 2(2) (a), ნაწილი (vii)		მუხლი 42(2)(a), ნაწილი (iii)
					მუხლი 2(2) (a), ნაწილი (viii )		მუხლი 42(2)(a), ნაწილი (iv)
					მუხლი 2(2) (b)		მუხლი 42(2)(b)
					მუხლი 3(2), პირველი ქვეპუნქტი		მუხლი 3(38)
					მუხლი 3(2), მეორე ქვეპუნქტი		—
					მუხლი 3(3)		მუხლი 3(39)
					მუხლი 3(4), პირველი ქვეპუნქტი		მუხლი 3(40)

					მუხლი 3(4), მეორე ქვეპუნქტი		მუხლი 42(1), მესამე ქვეპუნქტი
—	—	—	—	—	—	—	მუხლი 42(1), მეოთხე ქვეპუნქტი
					მუხლი 3(5), პირველი ქვეპუნქტი		მუხლი 3(41)
					მუხლი 3(5), მეორე ქვეპუნქტი		მუხლი 42(1), fifth ქვეპუნქტი
					მუხლი 3(5), მესამე ქვეპუნქტი		მუხლი 42(1), მესამე ქვეპუნქტი
					მუხლი 3(6)		დანართი VI, ნაწილი 1, ნაწილი (a)
					მუხლი 3(7)		მუხლი 3(42)
—	—	—	—	—	—	—	დანართი VI, ნაწილი 1, ნაწილი (b)

					მუხლი 3(10) )		მუხლი 3(43)
					მუხლი 3(13) )		მუხლი 43
					მუხლი 4(2)		მუხლი 44
					მუხლი 4(4), შესავალი სიტყვადა ნაწილი (a) და (b)		მუხლი 45(1), შესავალი სიტყვადა ნაწილი (a) და (b)
					მუხლი 4(4), ნაწილი (c)		მუხლი 45(1), ნაწილი (e)
					მუხლი 4(5)		მუხლი 45(2)
					მუხლი 4(6)		მუხლი 45(3)
					მუხლი 4(7)		მუხლი 45(4)
					მუხლი 4(8)		მუხლი 54
					მუხლი 5		მუხლი 52
					მუხლი 6(1), პირველი ქვეპუნქტი		მუხლი 50(1)

					მუხლი 6(1), მეორე ქვეპუნქტი და 6(2)		მუხლი 50(2)
					მუხლი 6(1), მესამე ქვეპუნქტი		მუხლი 50(3), პირველი ქვეპუნქტი
					მუხლი 6(1), პირველი ნაწილი of მეოთხე ქვეპუნქტი		—
					მუხლი 6(1), მეორე ნაწილი of მეოთხე ქვეპუნქტი		მუხლი 50(3), მეორე ქვეპუნქტი
					მუხლი 6(3)		მუხლი 50(4)
					მუხლი 6(4), პირველი და მეორე წინადადება s of პირველი ქვეპუნქტი და მუხლი 6(4),		მუხლი 51(1)

					პირველი და მეორე წინადადება of მეორე ქვეპუნქტი		
					მუხლი 6(4), მესამე წინადადება of პირველი ქვეპუნქტი		მუხლი 51(2)
—	—	—	—	—	მუხლი 6(4), მესამე წინადადება of მეორე ქვეპუნქტი	—	მუხლი 51(3), პირველი ქვეპუნქტი
					მუხლი 6(4), მესამე ქვეპუნქტი		მუხლი 51(3), მეორე ქვეპუნქტი
					მუხლი 6(4), მეოთხე ქვეპუნქტი		მუხლი 51(4)
					მუხლი 6(5), პირველი ნაწილი of წინადადება		—

					მუხლი 6(5), მეორე ნაწილი of the წინადადება		მუხლი 46(1)
					მუხლი 6(6)		მუხლი 50(5)
					მუხლი 6(7)		მუხლი 50(6)
					მუხლი 6(8)		მუხლი 50(7)
					მუხლი 7(1) და მუხლი 7(2), პირველი ქვეპუნქტი		მუხლი 46(2), პირველი ქვეპუნქტი
					მუხლი 7(2), მეორე ქვეპუნქტი		მუხლი 46(2), მეორე ქვეპუნქტი
					მუხლი 7(3) და მუხლი 11(8) , პირველი ქვეპუნქტი, შესავალი სიტყვა		დანართი VI, ნაწილი 6, პირველი ნაწილი of ნაწილი 2.7

					მუხლი 7(4)		მუხლი 46(2), მეორე ქვეპუნქტი
					მუხლი 7(5)		—
					მუხლი 8(1)		მუხლი 45(1), ნაწილი (c)
					მუხლი 8(2)		მუხლი 46(3)
					მუხლი 8(3)		—
					მუხლი 8(4), პირველი ქვეპუნქტი		მუხლი 46(4), პირველი ქვეპუნქტი
					მუხლი 8(4), მეორე ქვეპუნქტი		დანართი VI, ნაწილი 6, ნაწილი 3.2
					მუხლი 8(4), მესამე ქვეპუნქტი		—
					მუხლი 8(4), მეოთხე ქვეპუნქტი		—

					მუხლი 8(5)		მუხლი 46(4), მეორე და მესამე ქვეპუნქტი
					მუხლი 8(6)		მუხლი 45(1), ნაწილი (c) და (d)
					მუხლი 8(7)		მუხლი 46(5)
					მუხლი 8(8)		—
					მუხლი 9, პირველი ქვეპუნქტი		მუხლი 53(1)
					მუხლი 9, მეორე ქვეპუნქტი		მუხლი 53(2)
					მუხლი 9, მესამე ქვეპუნქტი		მუხლი 53(3)
					მუხლი 10(1) ) და (2)		—
					მუხლი 10(3) , პირველი წინადადება		მუხლი 48(2)

					მუხლი 10(3) , მეორე წინადადება		—
					მუხლი 10(4) )		მუხლი 48(3)
					მუხლი 10(5) )		დანართი VI, ნაწილი 6, მეორე ნაწილი of ნაწილი 1.3
					მუხლი 11(1) )		მუხლი 48(1)
					მუხლი 11(2) )		დანართი VI, ნაწილი 6, ნაწილი 2.1
					მუხლი 11(3) )		დანართი VI, ნაწილი 6, ნაწილი 2.2
					მუხლი 11(4) )		დანართი VI, ნაწილი 6, ნაწილი 2.3
					მუხლი 11(5) )		დანართი VI, ნაწილი 6, ნაწილი 2.4

					მუხლი 11(6)		დანართი VI, ნაწილი 6, ნაწილი 2.5, პირველი ქვეპუნქტი
—	—	—	—	—	—	—	დანართი VI, ნაწილი 6, ნაწილი 2.5, მეორე ქვეპუნქტი
					მუხლი 11(7), პირველი ნაწილი of პირველი წინადადება of პირველი ქვეპუნქტი		დანართი VI, ნაწილი 6, ნაწილი 2.6, შესავალი სიტყვა
					მუხლი 11(7), მეორე ნაწილი of პირველი წინადადება of პირველი ქვეპუნქტი		დანართი VI, ნაწილი 6, ნაწილი 2.6(a)
					მუხლი 11(7), მეორე წინადადება		—

					of პირველი ქვეპუნქტი		
					მუხლი 11(7), მეორე ქვეპუნქტი		—
					მუხლი 11(7), ნაწილი (a)		დანართი VI, ნაწილი 6, ნაწილი 2.6(b)
					მუხლი 11(7), ნაწილი (b) და (c)		—
					მუხლი 11(7), ნაწილი (d)		დანართი VI, ნაწილი 6, ნაწილი 2.6(c)
					მუხლი 11(7), ნაწილი (e) და (f)		—
					მუხლი 11(8), პირველი ქვეპუნქტი, ნაწილი (a) და (b)		დანართი VI, ნაწილი 3, ნაწილი 1

					მუხლი 11(8), პირველი ქვეპუნქტი, ნაწილი (c) და მეორე ქვეპუნქტი		დანართი VI, ნაწილი 6, მეორე ქვეპუნქტი of ნაწილი 2.7
					მუხლი 11(8), პირველი ქვეპუნქტი, ნაწილი (d)		დანართი VI, ნაწილი 4, ნაწილი 2.1, მეორე ქვეპუნქტი
					მუხლი 11(9)		მუხლი 48(4)
					მუხლი 11(10)		დანართი VI, ნაწილი 8, ნაწილი 1.1
					მუხლი 11(11)		დანართი VI, ნაწილი 8, ნაწილი 1.2
					მუხლი 11(12)		დანართი VI, ნაწილი 8, ნაწილი 1.3
					მუხლი 11(13)		მუხლი 48(5)

—	—	—	—	—	—	—	მუხლი 49
					მუხლი 11(14)		დანართი VI, ნაწილი 6, ნაწილი 3.1
					მუხლი 11(15)		მუხლი 45(1), ნაწილი (e)
					მუხლი 11(16)		დანართი VI, ნაწილი 8, ნაწილი 2
					მუხლი 11(17)		მუხლი 8(2), ნაწილი (a)
					მუხლი 12(1)		მუხლი 55(1)
					მუხლი 12(2), პირველი და მეორე წინადადება		მუხლი 55(2)
					მუხლი 12(2), მესამე წინადადება		მუხლი 55(3)
					მუხლი 13(1)		მუხლი 45(1), ნაწილი (f)

					მუხლი 13(2) )		მუხლი 47
					მუხლი 13(3) )		მუხლი 46(6)
					მუხლი 13(4) )		დანართი VI, ნაწილი 3, ნაწილი 2
					მუხლი 14		—
					მუხლი 15		—
					მუხლი 16		—
					მუხლი 20		—
					დანართი I		დანართი VI, ნაწილი 2
					დანართი II, პირველი ნაწილი (ნუმერაციის გარეშე)		დანართი VI, ნაწილი 4, ნაწილი 1
					დანართი II, ნაწილი 1, შესავალი სიტყვა		დანართი VI, ნაწილი 4, ნაწილი 2.1

					დანართიII, ნაწილი 1.1 და 1.2		დანართიVI, ნაწილი 4, ნაწილი 2.2 და 2.3
—	—	—	—	—	—	—	დანართიVI, ნაწილი 4, ნაწილი 2.4
					დანართიII, ნაწილი 1.3		—
					დანართიII, ნაწილი 2.1		დანართიVI, ნაწილი 4, ნაწილი 3.1
—	—	—	—	—	—	—	დანართიVI, ნაწილი 4, ნაწილი 3.2
					დანართიII, ნაწილი 2.2		დანართიVI, ნაწილი 4, ნაწილი 3.3 და 3.4
					დანართიII, ნაწილი 3		დანართიVI, ნაწილი 4, ნაწილი 4

					დანართი III		დანართი VI, ნაწილი 6, ნაწილი 1
					დანართი IV, table		დანართი VI, ნაწილი 5
					დანართი IV, ბოლო წინადადება		—
					დანართი V, ნაწილი (a), table		დანართი VI, ნაწილი 3, ნაწილი 1.1
					დანართი V, ნაწილი (a), ბოლო წინადადება s		—
					დანართი V, ნაწილი (b), table		დანართი VI, ნაწილი 3, ნაწილი 1.2
					დანართი V, ნაწილი (b), ბოლო წინადადება		—

					დანართიV, ნაწილი (c)		დანართიVI, ნაწილი 3, ნაწილი 1.3
					დანართიV, ნაწილი (d)		დანართიVI, ნაწილი 3, ნაწილი 1.4
					დანართიV, ნაწილი (e)		დანართიVI, ნაწილი 3, ნაწილი 1.5
					დანართიV, ნაწილი (f)		დანართიVI, ნაწილი 3, ნაწილი 3
					დანართიVI		დანართიVI, ნაწილი 7
						მუხლი 1	მუხლი 28, პირველი ქვეპუნქტი
						მუხლი 2(2)	დანართიV, ნაწილი 1, ნაწილი 1 და ნაწილი 2, ნაწილი 1, პირველი ქვეპუნქტი

—	—	—	—	—	—	—	დანართიV, ნაწილი 1, ნაწილი 1 და ნაწილი 2, ნაწილი 1, მეორე ქვეპუნქტი
						მუხლი 2(3) მეორე ნაწილი	დანართიV, ნაწილი 1, ნაწილი 1 და ნაწილი 2, ნაწილი 1, პირველი ქვეპუნქტი
—	—	—	—	—	—	—	დანართიV, ნაწილი 1, ნაწილი 1 და ნაწილი 2, ნაწილი 1, მეორე ქვეპუნქტი
						მუხლი 2(4)	—
						მუხლი 2(6) , პირველი ნაწილი	მუხლი 3(24)
						მუხლი 2(6) , მეორე ნაწილი	მუხლი 28, მეორე ქვეპუნქტი, ნაწილი (j)

						მუხლი 2(7) , პირველი ქვეპუნქტი	მუხლი 3(25)
						მუხლი 2(7) , მეორე ქვეპუნქტი, პირველი წინადადება	—
						მუხლი 2(7) , მეორე ქვეპუნქტი, მეორე წინადადება და ნაწილი (a) to (i)	მუხლი 28, მეორე ქვეპუნქტი და ნაწილი (a) to (i)
						მუხლი 2(7) , მეორე ქვეპუნქტი, ნაწილი (j)	—
						მუხლი 2(7) , მესამე ქვეპუნქტი	—
—	—	—	—	—	—	—	მუხლი 29(1)

						მუხლი 2(7) , მეოთხე ქვეპუნქტი	მუხლი 29(2)
—	—	—	—	—	—	—	მუხლი 29(3)
						მუხლი 2(8)	მუხლი 3(32)
						მუხლი 2(9)	—
						მუხლი 2(10) )	—
						მუხლი 2(11) )	მუხლი 3(31)
						მუხლი 2(12) )	მუხლი 3(33)
						მუხლი 2(13) )	—
						მუხლი 3	—
						მუხლი 4(1)	—
						მუხლი 4(2)	—
						მუხლი 4(3) to 4(8)	

						მუხლი 5(1)	დანართიV, ნაწილი 1, ნაწილი 2, მეორე ქვეპუნქტი
							დანართიV, ნაწილი 1, ნაწილი 2, პირველი, მესამე და მეოთხე ქვეპუნქტის
						მუხლი 5(2)	—
						მუხლი 6	—
						მუხლი 7(1)	მუხლი 37
						მუხლი 7(2)	მუხლი 30(5)
						მუხლი 7(3)	მუხლი 30(6)
						მუხლი 8(1)	მუხლი 40(1)
						მუხლი 8(2) , პირველი ნაწილი of პირველი ქვეპუნქტი	მუხლი 40(2), პირველი ნაწილი of პირველი ქვეპუნქტი

						მუხლი 8(2) , მეორე ნაწილი of პირველი ქვეპუნქტი	—
—	—	—	—	—	—	—	მუხლი 40(2), მეორე ნაწილი of პირველი ქვეპუნქტი
—	—	—	—	—	—	—	მუხლი 40(2), მეორე ქვეპუნქტი
—	—	—	—	—	—	—	მუხლი 40(3)
—	—	—	—	—	—	—	მუხლი 41
						მუხლი 8(2) , მეორე ქვეპუნქტი	—
						მუხლი 8(3) და (4)	—
						მუხლი 9	მუხლი 30(1)
—	—	—	—	—	—	—	მუხლი 30(2), (3) და (4)

						მუხლი 9a	მუხლი 36
						მუხლი 10, პირველი პუნქტი, პირველი წინადადება	მუხლი 30(7), პირველი წინადადება
—	—	—	—	—	—	—	მუხლი 30(7), მეორე წინადადება
—	—	—	—	—	—	—	მუხლი 30(8) და (9)
—	—	—	—	—	—	—	მუხლი 31 to 35
						მუხლი 10, პირველი პუნქტი, მეორე წინადადება	—
						მუხლი 10, მეორე პუნქტი	—
						მუხლი 12, პირველი წინადადება	მუხლი 38(1)

						მუხლი 12, მეორე წინადადება	—
—	—	—	—	—	—	—	მუხლი 38(2), (3) და (4)
—	—	—	—	—	—	—	მუხლი 39
						მუხლი 13	დანართიV, ნაწილი 3, მესამე ნაწილი ნაწილი 8-ის
						მუხლი 14	დანართიV, ნაწილი 4
—	—	—	—	—	—	—	დანართიV, ნაწილი 5, 6 და 7
						მუხლი 15	—
						მუხლი 18(2 )	—
						დანართიI	—
						დანართიII	—

						დანართი III და IV	დანართი V, ნაწილი 2 პირველი ნაწილის და ნაწილი 2
						დანართი V A	დანართი V, ნაწილი 1, ნაწილი 3
						დანართი V B	დანართი V, ნაწილი 2, ნაწილი 3
						დანართი VI A	დანართი V, ნაწილი 1, ნაწილი 4 და 6
—	—	—	—	—	—	—	დანართი V, ნაწილი 1, ნაწილი 5
						დანართი VI B	დანართი V, ნაწილი 2, ნაწილი 4 და 6
—	—	—	—	—	—	—	დანართი V, ნაწილი 2, ნაწილი 5

						დანართიVII A	დანართიV, ნაწილი 1, ნაწილი 7 და 8
						დანართიVII B	დანართიV, ნაწილი 2, ნაწილი 7 და 8
						დანართიVII I A ნაწილი 1	—
						დანართიVII I A ნაწილი 2	დანართიV, ნაწილი 3, პირველი ნაწილი of ნაწილი 1 და ნაწილი 2, 3 და 5
—	—	—	—	—	—	—	დანართიV, ნაწილი 3, მეორე ნაწილი of ნაწილი 1
—	—	—	—	—	—	—	დანართიV, ნაწილი 3, ნაწილი 4
						დანართიVII I A ნაწილი 3	—

						დანართიVII I A ნაწილი 4	დანართიV, ნაწილი 3, ნაწილი 6
						დანართიVII I A ნაწილი 5	დანართიV, ნაწილი 3, ნაწილი 7 და 8
						დანართიVII I A ნაწილი 6	დანართიV, ნაწილი 3, ნაწილი 9 და 10
—	—	—	—	—	—	—	დანართიV, ნაწილი 3, ნაწილი 11
—	—	—	—	—	—	—	დანართიV, ნაწილი 4
						დანართიVII I B	—
						დანართიVII I C	—
			დანართიVI			დანართიIX	დანართიIX
			დანართიVII			დანართიX	დანართიX