

ЗАКОН ЗА ИЗМЕНЕНИЕ И ДОПЪЛНЕНИЕ НА ЗАКОНА ЗА ОПАЗВАНЕ НА ОКОЛНАТА СРЕДА (обн., ДВ, бр. 91 от 2002 г.; попр., бр. 98 от 2002 г.; изм. бр. 86 от 2003 г., бр. 70, 74, 77, 88, 95 и 105 от 2005 г., бр. 30, 65, 82, 99, 102 и 105 от 2006 г., бр. 31, 41 и 89 от 2007 г., бр. 36, 52 и 105 от 2008 г., бр. 12, 19, 32, 35, 47, 82, 93 и 103 от 2009 г., бр. 46 и 61 от 2010 г., бр. 35 и 42 от 2011 г., бр. 32, 38, 53 и 82 от 2012 г., бр. 15, 27 и 66 от 2013 г., бр. 22 и 98 от 2014 г., изм. и доп. бр.62, 95, 96 и 101 от 2015 г.)

§ 1. В чл. 81 се правят следните изменения и допълнения:

1. Алинея 5 се изменя така:

„(5) За плановете, програмите и инвестиционните предложения, или техните изменения или разширения, попадащи в обхвата на оценките по ал. 1 се извършва и процедурата по оценка за съвместимостта с предмета и целите на опазване на защитените зони по реда на чл. 31 от Закона за биологичното разнообразие.“

2. Алинея 6 се изменя така:

„(6) Извършване на ОВОС на инвестиционни предложения за строителство, дейности и технологии съгласно приложения № 1 и № 2, или на части от инвестиционни предложения, когато те са единствено за целите на националната отбрана или за инвестиционни предложения, които са вследствие на природни явления по смисъла на §1, т.1 от допълнителните разпоредби на Закона за защита при бедствия, се преценява за всеки конкретен случай. Преценката да не се провежда процедура се мотивира с решение на Министерския съвет по обосновано предложение на министъра на околната среда и водите и съответния компетентен орган по реда на специален закон, като се взема предвид очакваното неблагоприятно въздействие, което извършването на ОВОС би оказало върху целите на националната отбрана или за реагирането при природни явления.“

3. Алинея 7 се изменя така:

„(7) С изключение на случаите по чл.98, процедурата по ОВОС на инвестиционни предложения може да не се провежда в изключителни случаи, по преценка на компетентния орган, когато те се одобряват по процедура, включваща подобна оценка и при осигурен обществен достъп до информацията. При преценката за освобождаване се взема предвид очакваното неблагоприятно въздействие, което извършването на ОВОС би оказало върху целите на инвестиционното предложение.“

4. Създава се ал.8:

„(8) В случаите по ал.7 компетентният орган:

1. преценява дали друга подобна оценка е подходяща;
2. предоставя на засегнатата общественост информацията, получена чрез оценката по т.1, както и информация относно решението за предоставяне на освобождаване и до причините и мотивите за освобождаването;

3. преди даване на съгласие министърът на околната среда и водите информира Европейската комисия за причините, обосноваващи освобождаването, както и предоставя информацията по т.2 .“

§ 2. В чл. 88 се създава ал. 5:

„(5) При промяна на възложителя и/или преди изменение на плана/програмата, възложителят/новият възложител уведомява своевременно компетентния орган по околна среда.“

§ 3. В чл. 93 се правят следните изменения и допълнения:

1. Алинея 4 се изменя така:

„(4) Необходимостта от извършване на ОВОС по ал. 1 се преценява въз основа на:

1. характеристиките на инвестиционното предложение:

- а) размер, засегната площ, параметри, мащабност, обем, производителност, обхват, оформление на инвестиционното предложение в неговата цялост;
- б) взаимовръзка и кумулиране с други съществуващи и/или одобрени инвестиционни предложения;
- в) използване на природни ресурси, земните недра, почвите, водите и на биологичното разнообразие;
- г) генериране на отпадъци;
- д) замърсяване и вредно въздействие;
- е) риск от големи аварии и/или бедствия, които са свързани с инвестиционното предложение, включително причинените от изменението на климата, в съответствие с научните познания;
- ж) рисковете за човешкото здраве (например поради замърсяване на водите или въздуха);

2. местоположение на инвестиционното предложение, което може да окаже отрицателно въздействие върху нестабилните екологични характеристики на географските райони, поради което тези характеристики трябва да бъдат взети под внимание и по-конкретно:

- а) съществуващо и одобрено земеползване;
- б) относителното изобилие, достъпност, качество и възстановителна способност на природните богатства (включително почва, земни недра, вода и биологично разнообразие) в района и неговите подпочвени пластове;
- в) абсорбционният капацитет на природната среда като се вземат предвид: мочурища, крайречни области, речни устия; крайбрежни зони и морска околна среда; планински и горски райони; защитени със закон територии; засегнати елементи от Националната екологична мрежа; територии, свързани с инвестиционното предложение, в които нормите за качество на околната среда са нарушени или се счита, че съществува такава вероятност; гъсто населени райони; ландшафт и обекти с историческа, културна или археологическа стойност; територии и/или зони и обекти със специфичен санитарен статут или подлежащи на здравна защита;

3. тип и характеристики на потенциалното въздействие върху околната среда, като се вземат предвид вероятните значителни последици за околната среда във връзка с критериите по т. 1 и 2 по отношение на въздействието на инвестиционното предложение върху елементите по чл. 95, ал. 4 предвид:

- а) степента и пространствения обхват на въздействието (като географски район и брой на населението, които е вероятно да бъдат засегнати);
 - б) естеството на въздействието;
 - в) трансграничният характер на въздействието;
 - г) интензивността и комплексността на въздействието;
 - д) вероятността за такова въздействие;
 - е) очакваното настъпване, продължителността, честотата и обратимостта на въздействието;
 - ж) комбинирането с въздействия на други съществуващи и/или одобрени инвестиционни предложения;
 - з) възможността за ефективно намаляване на въздействията;
4. обществен интерес към инвестиционното предложение.“

2. Създава се нова ал. 5:

„(5) За преценяване на необходимостта от извършване на ОВОС за случаите по ал. 1, при съобразяване на критериите по ал.4 възложителят на инвестиционното предложение:

1. предоставя информация за характеристиките на инвестиционното предложение и вероятните значителни последици от него за околната среда;
2. предоставя описание на инвестиционното предложение, което съдържа по-конкретно:
 - а) описание на физическите характеристики на инвестиционното предложение в неговата цялост и където е приложимо, дейностите по събаряне и разрушаване;
 - б) описание на местонахождението на инвестиционното предложение, по-специално с оглед на екологичната чувствителност на географските области, които е вероятно да бъдат засегнати;
 - в) описание на аспектите на околната среда, които е вероятно да бъдат значително засегнати от инвестиционното предложение;
 - г) доколкото е налична информация: описание на всички вероятни значителни последици на инвестиционното предложение за околната среда, които произтичат от: очакваните остатъчни вещества и емисии, както и от генерираните отпадъци; използването на природните ресурси, почвите, земните недра, водите, и на биологичното разнообразие;
3. когато е приложимо, съобразява наличните резултати от други съответни оценки на въздействието върху околната среда, извършени по реда на специален закон;
4. предоставя описание на характеристиките на инвестиционното предложение и/или предвидените мерки за избягване или предотвратяване на предполагаемите значителни неблагоприятни последици за околната среда.“

3. Досегашните ал.5, 6 и 7 стават съответно ал.6, 7 и 8.

4. Създава се ал.9:

„(9) За инвестиционни предложения може да се провежда задължителна ОВОС без да се извършва преценка:

1. по искане на възложителя;
2. при наличие на обстоятелства по чл.31, ал.8 от Закона за биологичното разнообразие;
3. при наличие на обстоятелства по чл.156е, ал.3 от Закона за водите.“

§ 4. В чл. 94 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал.1 се създава т.7

„7. за случаите когато директорът на РИОСВ е възложител.“

2. Алинея 2 се изменя така:

„(2) Директорът на съответната РИОСВ е компетентен орган за вземане на решение по ОВОС за инвестиционни предложения, разширения или изменения:

1. за случаите извън ал.1;
2. за случаите когато министърът на околната среда и водите е възложител.

3. Създава се ал.3:

„(3) За лицата, участващи в процедурите по ОВОС се прилага Закона за предотвратяване и установяване на конфликт на интереси.“

§ 5. В чл.95 се правят следните изменения и допълнения:

1. Алинея 1 се изменя така:

„(1) Възложителят на инвестиционното предложение информира писмено в най-ранния етап на своето инвестиционно предложение компетентния орган и засегнатата общественост, като го обявява на интернет страницата си (ако има такава) и чрез средствата за масово осведомяване и/или по друг подходящ начин.“

2. Създават се ал. 4 и 5:

„(4) Оценката на въздействието върху околната среда определя, описва и оценява по подходящ начин, съобразно особеностите на всеки отделен случай, преките и непреките значителни въздействия на инвестиционното предложение върху:

1. населението и човешкото здраве;
2. биологичното разнообразие, като се отделя особено внимание на видовете и местообитанията предмет на опазване на защитените зони от Националната екологична мрежа;
3. земните недра, почвата, водата, въздуха и климата;
4. материалните активи, културното наследство и ландшафта;
5. взаимодействието между елементите, посочени в т. 1 - 4 .“

(5) Въздействията по ал.4, включват и очакваните последици, произтичащи от уязвимостта на инвестиционното предложение от риск от големи аварии и/или бедствия, които са от значение за предложението.“

§ 6. Чл.96, ал.1 се изменя така:

„(1) Възложителят на предложението по чл. 81, ал. 1, т. 2 изготвя и представя на компетентния орган за оценяване на качеството доклад за ОВОС, който съдържа най-малко:

1. описание на инвестиционното предложение, включващо информация относно размер, засегнатата площ, параметри, мащабност, обем, производителност, обхват,

оформление на инвестиционното предложение в неговата цялост. Описанието на инвестиционното предложение съдържа по-конкретно:

а) описание на местоположението на инвестиционното предложение;

б) описание на физическите характеристики на инвестиционното предложение в неговата цялост, като при приложимост и необходимите дейности по събаряне и разрушаване, изискванията относно използването на водите и земните недра, на етапа на строителство и на етапа на експлоатация;

в) описание на основните характеристики на етапа на експлоатация на инвестиционното предложение (всички процеси и дейности), например енергийни нужди и използвана енергия, естеството и количеството на използваните материали и природни ресурси (включително водите, земните недра, почвите и биологичното разнообразие);

г) оценка по вид и количество на очакваните остатъчни вещества и емисии (като замърсяване на вода, въздух, почва и подпочвен слой, шум, вибрации, светлинни и топлинни лъчения, радиация) и количества и видове на отпадъците, получени по време на етапа на строителство и на етапа на експлоатация;

2. описание на разумни алтернативи (например по отношение на дейностите, технологията, местоположението, размера и мащаба), проучени от възложителя, които са относими за инвестиционното предложение и неговите специфични характеристики, и посочване на причините за избрания вариант, като се вземат предвид последиците от въздействията на инвестиционното предложение върху околната среда;

3. описание на съответните аспекти от текущото състояние на околната среда (базов сценарий) и кратко изложение на вероятната им еволюция, ако инвестиционното предложение не бъде осъществено, доколкото природните промени от базовия сценарий могат да бъдат оценени въз основа на наличността на информация за околната среда и научни познания;

4. описание на елементите по чл. 95, ал. 4, които е вероятно да бъдат засегнати значително от инвестиционното предложение: населението, човешкото здраве, биологичното разнообразие (например фауна и флора), почвата (например органични вещества, ерозия, уплътняване, запечатване), водите (например хидроморфологични промени, количество и качество), въздуха, климата (например емисиите на парникови газове, въздействията във връзка с адаптирането), материалните активи, културното наследство, включително архитектурни и археологически аспекти, и ландшафта. Описанието на вероятните значителни последици за елементите по чл. 95, ал. 4 обхваща преките последици и всички непреки, вторични, кумулативни, трансгранични, краткосрочни, средносрочни и дългосрочни, постоянни и временни, положителни и отрицателни последици от инвестиционното предложение, и в него се вземат предвид целите относно опазването на околната среда, които са от значение за инвестиционното предложение;

5. описание на вероятните значителни последици от въздействията на инвестиционното предложение за околната среда, произтичащи и от:

а) строителството и експлоатацията на инвестиционното предложение, включително при приложимост дейностите по събаряне, разрушаване и извеждане от експлоатация;

б) използването на природните ресурси, по-специално на земните недра, почвата, водите и биологичното разнообразие, като се взема предвид, доколкото е възможно, устойчивото наличие на тези ресурси;

в) емисиите от замърсители, шум, вибрации, светлина, топлина и радиация, възникването на вредни въздействия и обезвреждането и оползотворяването на отпадъците;

- г) рисковете за човешкото здраве, културното наследство или околната среда (например вследствие на произшествия или катастрофи);
 - д) комбинирането на въздействието с това на други съществуващи и/или одобрени инвестиционни предложения, като се вземат предвид всички съществуващи проблеми в околната среда, свързани с области от особено екологично значение, които е вероятно да бъдат засегнати, или използването на природни ресурси;
 - е) въздействието на инвестиционното предложение върху климата (например естеството и степента на емисиите на парникови газове) и уязвимостта на инвестиционното предложение спрямо изменението на климата;
 - ж) използваните технологии и вещества;
- б. описание на прогнозните методи или данни, използвани за определяне и изготвяне на оценката на значителните последици за околната среда, включително подробности за затрудненията (например технически недостатъци или липса на ноу-хау), които възложителят на инвестиционното предложение е срещнал при събирането на необходимата информация, и основните елементи на несигурност;
7. описание на предвидените мерки за избягване, предотвратяване, намаляване и където е възможно, премахване на установените значителни неблагоприятни последици за околната среда и на предложените мерки за наблюдение (например изготвянето на анализ след реализацията на инвестиционното предложение), като обяснява до каква степен ще бъдат избегнати, предотвратени, намалени или премахнати значителните неблагоприятни последици за околната среда и обхваща както етапа на строеж, така и етапа на експлоатация. План за изпълнение на мерките;
8. описание на очакваните значителни неблагоприятни въздействия на инвестиционното предложение за околната среда, произтичащи от уязвимостта на инвестиционното предложение на риск от големи аварии и/или бедствия, които са от значение за него, като съответната информация е получена чрез оценка на риска. Описанието включва приложимите мерки, предвидени за предотвратяване или смекчаване на значителните неблагоприятни последици на тези събития за околната среда и подробности за подготвеността и предлаганото реагиране при такива извънредни ситуации;
9. становища и мнения на засегнатата общественост, на компетентните органи за вземане на решение по ОВОС или оправомощени от тях длъжностни лица и други специализирани ведомства и заинтересувани държави в трансграничен контекст, в резултат от проведените консултации;
10. заключение в съответствие с изискванията на чл. 83, ал. 5;
11. нетехническо резюме;
12. описание на трудностите (технически причини, недостиг или липса на данни) при събирането на информация за изработване на доклада за ОВОС;
13. друга информация по преценка на компетентния орган или оправомощено от него длъжностно лице;
14. референтен списък, в който се изброяват подробно източниците, използвани за описания и оценки, включени в доклада.“

§ 7. В чл. 97 се правят следните изменения:

1. Алинея 5 се изменя така:

„(5) Възложителят на предложението по чл. 81, ал. 1, т. 2 осигурява обществен достъп до документацията по ОВОС за период най-малко 30 календарни дни преди началото

на обсъждането по ал. 1. Компетентните органи по чл. 94, ал. 1 и ал. 2 или оправомощени от тях длъжностни лица осигуряват обществен достъп до документацията по ОВОС за период най-малко 30 календарни дни преди началото на обсъждането по ал. 1 чрез интернет страницата си на определено за целта място.“

2. Алинея 6 се изменя така:

„(6) Представителите на обществеността представят писмено своите становища преди, по време на срещата за обществено обсъждане, или не по-късно от 7 календарни дни след обсъждането, като ги изпращат на възложителя с копие до компетентния орган за вземане на решение по ОВОС.“

§ 8. В чл. 99 се правят следните изменения:

1. Алинея 3 се изменя така:

„(3) Решението по ОВОС съдържа:

1. наименованието на органа, който го издава;
2. името на възложителя, местожителството/седалището;
3. правните и фактическите основания за постановяване на решението;
4. характеристиките на инвестиционното предложение и условията на околната среда;
5. мотиви, съдържащи обосноваването заключение на компетентния орган относно значителното въздействие на инвестиционното предложение върху околната среда, като се вземат предвид резултатите от оценяването по чл. 96, 97 и където е приложимо по чл.98 и собственото му допълнително оценяване;
6. разпоредителна част;
7. условия за изпълнение, в това число мерки за предотвратяване, намаляване и където е възможно премахване на неблагоприятните въздействия върху околната среда, срокове за изпълнение, където е необходимо. План за изпълнение на мерките по чл. 96, ал. 1, т. 7;
8. отговорността при неизпълнение на условията, определени в решението;
9. органа и срока, в който може да се обжалва;
10. дата на издаване и подпис.“

2. Алинея 7 се изменя така:

„(7) При промяна на възложителя, на параметрите на инвестиционното предложение или на някое от обстоятелствата, при които е било издадено решението по ОВОС, възложителят или новият възложител уведомява своевременно компетентния орган по околна среда.“

§ 9. В чл. 100 думите „чл.96, ал.1, т.6“ се заменят с „чл.96, ал.1, т.7“.

§ 10. Член 112, ал.6 се изменя така:

„(6) В случаите по ал. 4 и 5 изпълнителният директор на Изпълнителната агенция по околна среда в 14-дневен срок от получаване на искането писмено уведомява оператора дали искането е частично или напълно уважено и определя срок до 5 дни за внасяне на преработен вариант на документите на хартиен и електронен носител за целите на обществения достъп, в който не се съдържа информацията, която е приета за

поверителна. В случаите по чл.114, ал.1, в които Изпълнителна агенция по околна среда е изисквала отстраняване на допуснати грешки и непълноти, преработен вариант на документите за целите на обществения достъп се внася едновременно с коригираните и допълнени документи.“

§ 11. Член 115, ал.8 се изменя така:

„(8) Когато въз основа на прегледа на документацията от Изпълнителна агенция по околна среда и/или становище по ал. 3 или чл. 114, ал. 4 се установят несъответствия или непълноти в документите по чл. 112, ал. 1 – 3, изпълнителният директор на Изпълнителната агенция по околна среда дава указания на оператора и определя срок не по-дълъг от 30 дни за отстраняването им.“

§ 12. В допълнителните разпоредби се правят следните изменения и допълнения:

1. В § 1:

а) Точка 29д се отменя.

б) Създава се т.74:

„74. „Оценка на въздействието“ е процес, състоящ се в:

а) изготвяне на доклад за ОВОС от възложителя на инвестиционното предложение, в съответствие с чл.95 и чл.96;

б) провеждането на консултации по чл.95, 97 и в случаите на приложимост по чл.98;

в) оценяване от компетентния орган на информацията, която е представена в доклада за ОВОС, и евентуално на допълнителната информация, която е предоставена при необходимост от възложителя на инвестиционното предложение в съответствие с чл. 96, както и получената чрез консултациите информация по чл.96, 97 и където е приложимо по чл.98;

г) обосновано заключение на компетентния орган относно значителното въздействие на инвестиционното предложение върху околната среда, като се вземат предвид резултатите от оценяването по чл.96, 97 и където е приложимо по чл.98 и собственото му допълнително оценяване;

и

д) включването на обоснованото заключение на компетентния орган в решението по чл. 99.“

в) Създава се т.75:

„75. „Кумулативни въздействия“ са въздействия върху околната среда, които са резултат от увеличаване ефекта на оценявания план, програма, проект и инвестиционно предложение, когато към него се прибави ефектът от други минали, настоящи и/или очаквани бъдещи планове, програми, проекти и инвестиционни предложения, независимо от кого са осъществявани тези планове, програми, проекти и инвестиционни предложения. Кумулативните въздействия могат да са резултат от отделни планове, програми, проекти и инвестиционни предложения с незначителен ефект, разглеждани сами по себе си, но със значителен ефект, разглеждани в съвкупност, и реализирани, нееднократно в рамките на определен период от време.“

2. Създава се § 2г:

„§ 2г. Този закон въвежда разпоредбите на Директива 2014/52/ЕС на Европейския парламент и на Съвета от 16 април 2014 г. за изменение на Директива 2011/92/ЕС

относно оценката на въздействието на някои публични и частни проекти върху околната среда (ОВ L 124 /13, от 25 април 2014 г.)“

§ 13. Параграф 29, ал.1 от преходни и заключителни разпоредби към Закона за изменение и допълнение на Закона за опазване на околната среда (ДВ, бр. 62 от 2015 г.) се изменя така:

„(1) Издадените до влизането в сила на този закон разрешителни по чл. 104, ал. 1 запазват действието си при спазване на условията за разрешаване, при които са издадени, до влизане в сила на решение по чл.11бж, ал.4 на актуализиран доклад за безопасност на предприятието/съоръжението.“

§ 14. Приложение № 1 към чл.92, т. 1 се изменя така:

Приложение № 1

към чл. 92, т. 1

Инвестиционни предложения:

1. Рафинерии за суров нефт (с изключение на производството само на смазочни материали от суров нефт) и инсталации за газификация и втечняване на 500 и повече от 500 тона на денонощие въглища или битуминозни шисти.

2.1. Топлоелектрически централи и други горивни инсталации с номинална входяща топлинна мощност 50 MW или повече;

2.2. Ядрени електроцентрали и други ядрени реактори, включително демонтаж или извеждане от експлоатация на такива централи и реактори, с изключение на научноизследователски инсталации за производство и преработване на дялящите се или обогатени материали, чиято максимална мощност не надвишава 1 киловат непрекъснато топлинно натоварване.

3.1. Инсталации за преработване на отработено ядрено гориво.

3.2. Инсталации, предназначени:

а) за производство или обогатяване на ядрено гориво;

б) за обработване на отработено ядрено гориво или отпадъци с висока степен на радиоактивност;

в) за окончателно погребване на отработено ядрено гориво;

г) единствено за окончателно погребване на радиоактивни отпадъци;

д) единствено за съхраняване, планирано за повече от 10 г., на отработено ядрено гориво или радиоактивни отпадъци на площадка, различна от тази, на която са произведени.

4.1. Интегрирано предприятие за производство на чугун и стомана (първично или вторично топене), включително непрекъснато леене.

4.2. Инсталации за производство на цветни необработени метали от руди, концентрати или отпадъци от метали чрез металургични, химични или електролитни процеси;

5. Инсталации за добив и преработка на азбест и за производство на продукти, съдържащи азбест:

а) за азбестоциментовите продукти с годишно производство над 20 000 т крайна продукция;

б) за фрикционни материали с годишно производство повече от 50 т крайна продукция;

в) за други производства, използващи азбест над 200 т годишно.

6. Интегрирани химически инсталации за производство в промишлен мащаб на химични вещества, използващи процеси на химично превръщане, където отделните инсталации са функционално свързани и които са:

а) за производство на основни органични химични вещества;

- б) за производство на основни неорганични химични вещества;
 - в) за производство на фосфорни, азотни и калиеви торове (еднокомпонентни и сложни торове);
 - г) за производство на основни вещества за растителна защита и биоциди;
 - д) за производство на основни фармацевтични продукти с използване на химически или биологични процеси;
 - е) за производство на взривни вещества.
- 7.1. Строителство на железопътни магистрали и железопътни линии I категория (линии за железопътен трафик на големи разстояния) и на летища с дължина на основната писта 2100 м и повече.
- 7.2. Строителство на автомагистрали и пътища I клас.
- 7.3. Строителство на нов път с четири или повече платна или изместване на трасе и/или разширение на съществуващ път с две или по-малко платна до четири или повече платна, когато новият път, изместването на трасе и/или разширението на съществуващия път е с 10 и повече км непрекъсната дължина.
- 8.1. Вътрешни водни пътища и пристанища, обслужващи корабите по вътрешните водни пътища, които позволяват преминаване на кораби с водоизместване над 1350 т.
- 8.2. Търговски пристанища, терминали за товарене и разтоварване, свързани със сушата, и пристанища за обществен транспорт (с изключение на терминали за фериботи), които могат да приемат кораби с водоизместване над 1350 т.
9. Инсталации за обезвреждане на опасни отпадъци чрез изгаряне, химично третиране или депониране по смисъла на Закона за управление на отпадъците.
10. Инсталации с капацитет над 100 т за денонощие за обезвреждане на неопасни отпадъци чрез изгаряне или химично третиране по смисъла на Закона за управление на отпадъците.
11. Добив на подземни води или схеми за изкуствено подхранване на подземните води с годишен обем на добиваната вода или вода за подхранване 10 млн. куб. м или повече.
- 12.1. Дейности за прехвърляне на водни ресурси между речни басейни за задоволяване на недостига при водопотреблението, когато обемът на прехвърлената вода е повече от 100 млн. куб.м годишно.
- 12.2. Във всички останали случаи дейности за прехвърляне на водни маси между речни басейни, където средногодишният (осреднено за много години) отток на басейна, от който се прехвърля вода, е над 2000 млн. куб.м годишно, а количеството прехвърляна вода надвишава 5% от този отток.
- В случаите по т. 12.1 и 12.2 прехвърлянето на вода за питейни нужди по тръбопроводи се изключва.
13. Пречиствателни станции за отпадъчни води с капацитет над 150 000 еквивалентни жители.
- 14.1. Добив на нефт или природен газ за търговски цели при количества над 500 т на денонощие за нефт или над 500 000 м³ на денонощие за природен газ.
- 14.2. Сондажи за проучване и добив на неконвенционални въгледороди, в т.ч. шистов газ.
15. Язовири и други съоръжения, предназначени за постоянно задържане или съхраняване на вода, където новото или допълнителното количество вода, което се задържа или съхранява, е над 10 млн. куб. м.
16. Тръбопроводи с диаметър повече от 800 мм и с дължина повече от 40 км:
- а) за транспортиране на газ, нефт, химични вещества и смеси;
 - б) за транспортиране на потоци от въглероден диоксид (CO₂) с цел съхранение в геоложки формации, включително свързаните с тях компресорни станции;
17. Ферми за интензивно отглеждане на птици или свине с повече от:

- а) 40 000 места за отглеждане на бройлери, 40 000 места за кокошки носачки;
 - б) 2000 места за отглеждане на свине за угояване (над 30 кг), или
 - в) 750 места за свине майки.
18. Промислени предприятия за производство на:
- а) целулозна каша от дървесина или други подобни влакнести материали;
 - б) хартия и картон с производствен капацитет над 20 т на денонощие.
19. Открит добив в кариери и рудници на суровини при площ над 25 хектара или добив на торф с площ над 150 хектара.
20. Строителство на надземни електропроводи с напрежение 220 kV и повече и с дължина над 15 км.
21. Съоръжения за съхраняване на 200 000 т или повече нефт, нефтопродукти или химични продукти.
22. Места за съхранение на CO₂ в геоложки формации.
23. Инсталации за улавяне на потоци от CO₂ с цел съхранение в геоложки формации от инсталации, обхванати от това приложение, или когато общото годишно количество уловен CO₂ е равно на или надвишава 1,5 мегатона.
24. Туризъм и отдих:
- а) ваканционни селища, хотелски комплекси извън урбанизирани територии с обща площ над 10 дка и съоръжения към тях;
 - б) ски писти, ски влекове, лифтове с обща дължина над 1000 м и съоръжения към тях;
 - в) спортни или рекреационни комплекси извън урбанизирани територии с обща площ над 20 дка.
25. Всяко изменение или разширение на инвестиционно предложение, включено в приложението, когато това изменение или разширение самостоятелно достига критериите, ако има такива, посочени в приложението.

§ 15. В приложение № 2 към чл.93, ал. 1, т.1 и 2 се правят следните изменения и допълнения:

1. В т. 2, буква „д“ се изменя така:
„д) добив или промислени инсталации за въглища, нефт, природен газ, руди и битуминозни шисти;“
2. В т. 4:
 - а) в буква „б“ думите „невключени в приложение № 1“ и скобите се заличават.
 - б) в буква „г“ думите „невключени в приложение № 1“ и скобите се заличават.
 - в) в буква „д“ думите „невключени в приложение № 1“ и скобите се заличават.
3. В т. 5:
 - а) в буква „б“ думите „невключени в приложение № 1“ и скобите се заличават.
 - б) в буква „в“ думите „невключени в приложение № 1“ и скобите се заличават.
 - в) в буква „г“ думите „невключени в приложение № 1“ и скобите се заличават.
 - г) в буква „д“ думите „невключени в приложение № 1“ и скобите се заличават.
 - д) в буква „е“ думите „невключени в приложение № 1“ и скобите се заличават.
4. В т. 7:
 - а) в основния текст думите „невключени в приложение № 1“ и скобите се заличават.
 - б) буква „б“ се изменя така:
„б) пакетиране и консервиране на растителни и животински продукти;“
5. В т. 8:
 - а) в буква „б“ думите „невключени в приложение № 1“ и скобите се заличават.
 - б) в буква „в“ думите „невключени в приложение № 1“ и скобите се заличават.
6. В т. 10:

- а) в буква „з“ след думата „събиране“ съюзът „и“ се заменя с „или“;
- б) в буква „м“ след думата „защитни“ се добавя думата „морски“;
- в) буква „н“ се изменя така:
„н) схеми за добив на подземни води и изкуствено подхранване на подземни води (невключени в приложение № 1);“

7. В т. 11:

- а) в буква „ж“ думите „невключени в приложение № 1“ и скобите се заличават.
- б) буква „и“ се изменя така:
„и) инсталации за обезвреждане или оползотворяване на животински трупове или животински отпадъци;“
- в) буква „к“ се отменя;
- г) буква „л“ се отменя.

ПРЕХОДНИ И ЗАКЛЮЧИТЕЛНИ РАЗПОРЕДБИ

§ 16. (1) На всеки шест години, считано от 16 май 2017 г. Министерството на околната среда и водите информира Европейската Комисия, в случай че такива данни са налични за:

- 1. броя на инвестиционните предложения по приложения № 1 и 2, за които са проведени процедури в съответствие с глава шеста от ЗООС;
 - 2. разбивката на оценките съгласно категориите инвестиционни предложения, посочени в приложения № 1 и 2;
 - в) броят на инвестиционните предложения, посочени в приложение № 2, с постановени административни актове да се извърши ОВОС;
 - 3. средната продължителност на процедурата по ОВОС;
 - 4. общите оценки относно средните преки разходи за ОВОС, включително въздействието от прилагането на ОВОС спрямо малки и средни предприятия.
- (2) Министерството на околната среда и водите информира Европейската комисия за всяко освобождаване по чл. 81, ал.7, на всеки две години, считано от 16 май 2017 г.“

§ 17. Текущите процедури за преценяване на необходимостта от извършване на оценка на въздействието върху околната среда, по които е внесено искане по чл. 93, ал. 5 преди влизане в сила на този закон, се довършват по досегашния ред.

§ 18. Текущите процедури за оценка на въздействието върху околната среда, по които са проведени консултации с компетентните органи за вземане на решение по ОВОС по заданието за обхвата и съдържанието на ОВОС и са започнали преди влизането в сила на този закон, се довършват по досегашния ред.

§ 19. (1) В шестмесечен срок от влизане в сила на този закон Министерският съвет приема необходимите изменения в подзаконовите нормативни актове по прилагането му.

(2) Издадените до влизане в сила на този закон подзаконови нормативни актове по прилагането му запазват действието си, доколкото не му противоречат.

§ 20. В Закона за защита от шума в околната среда (обн. ДВ. бр. 74 от 2005 г., изм. бр. 30 от 2006 г., изм. и доп. бр. 41 от 2009 г., изм. бр. 98 от 2010 г., доп. бр. 32 от 2012 г., изм. бр. 66 от 2013 г. и бр. 98 от 2014 г.) се правят следните допълнения:

1. В допълнителната разпоредба се създава параграф § 1а:

„§ 1а. Този закон въвежда разпоредбите на Директива 2002/49/ЕО на Европейския парламент и на Съвета от 25 юни 2002 година относно оценката и управлението на шума в околната среда (ОВ L 189 /12 от 18 юли 2002 г.).“

2. В преходните и заключителни разпоредби се правят следните допълнения:

а) В § 2 се създава т. 3:

„3. след изтичане на сроковете по т. 1 и 2, за всички агломерации, основни пътища, основни железопътни линии и основни летища в България – до 30 юни на всеки следващ петгодишен период.“

б) В § 3 се създава т. 3:

„3. след изтичането на сроковете по т. 1 и 2 – до 30 септември на всеки следващ петгодишен период.“

в) В § 4 се създава т. 3:

„3. след изтичането на сроковете по т. 1 и 2 – до 18 юли на всеки следващ петгодишен период.“

г) В § 5 се създава т. 3:

„3. след изтичането на сроковете по т. 1 и т. 2 – до 31 октомври на всеки следващ петгодишен период.“

д) В § 6 накрая се поставя запетая и се добавя „...“, а след това ежегодно.“

§ 21. В Закона за чистотата на атмосферния въздух (обн., ДВ, бр. 45 от 1996 г.; попр., бр. 49 от 1996 г.; изм., бр. 85 от 1997 г., бр. 27 от 2000 г., бр. 102 от 2001 г., бр. 91 от 2002 г., бр. 112 от 2003 г., бр. 95 от 2005 г., бр. 99 и 102 от 2006 г., бр. 86 от 2007 г., бр. 36 и 52 от 2008 г., бр. 6, 82 и 93 от 2009 г., бр. 41, 87 и 88 от 2010 г., бр. 35 и 42 от 2011 г., бр. 32, 38, 53, 54, 77 и 102 от 2012 г., бр. 98 от 2014 г., бр. 14 и бр. 101 от 2015г. се правят следните изменения и допълнения:

1. В чл. 9 се правят следните изменения и допълнения:

а) в ал. 5 думите „чл. 9а - 9в“ се заменят с „чл. 9а – 9г“;

б) в ал. 7 думите „чл. 9а - 9в“ се заменят с „чл. 9а – 9г“.

2. Създава се чл. 9г:

„Чл. 9г. (1) Правилата за контрол на емисиите на серен диоксид, азотни оксиди и прах, изпускани във въздуха от средни горивни инсталации (СГИ), както и правилата за мониторинг на емисиите на въглероден оксид, изпускани в атмосферния въздух от СГИ, се определят с наредба на Министерския съвет.

(2) За СГИ от обхвата на наредбата по ал. 1, с изключение на инсталациите с издадено комплексно разрешително по реда на глава седма от Закона за опазване на околната среда, изпълнителният директор на Изпълнителната агенция по околна среда създава и технически поддържа публичен регистър, достъпен чрез интернет, а директорът на съответната регионална инспекция по околната среда и водите (РИОСВ), поддържа и актуализира информацията в регистъра.

(3) Регистърът по ал. 2 съдържа:

1. номинална входяща топлинна мощност (MW) на СГИ;

2. вид на СГИ (дизелов двигател, газов двигател, газова турбина, двигател, работещ с два вида гориво, друг двигател или друга СГИ);

3. вид и дял на използваните горива съгласно следната категоризация на горивата:

а) твърда биомаса;

б) други твърди горива;

в) газьол;

г) течни горива, различни от газьол;

д) природен газ;

- е) газообразни горива, различни от природен газ;
4. датата на започване на експлоатация на СГИ или, когато точната дата на започване на експлоатацията не е известна, доказателство за това, че експлоатацията е започнала преди 20 декември 2018 г.;
 5. сектор на дейност на СГИ или съоръжението, в което се използва тя (код по NACE);
 6. очакван брой експлоатационни часове годишно на СГИ и средно работно натоварване;
 7. декларация, подписана от оператора, че СГИ ще бъде експлоатирана не повече от броя часове, посочени в наредбата по ал. 1, в случай, че СГИ се възползва от дерогация/и, съгласно разпоредбите на наредбата по ал. 1;
 8. наименование, единен идентификационен код (ЕИК) и седалище на оператора, а в случай на стационарна СГИ и адрес, на който се намира инсталацията;
 9. всяка планирана промяна в СГИ, която води до промяна в приложимите норми за допустими емисии;
 10. номер и дата на удостоверението за регистрация;
 11. дата на прекратяване на регистрацията;
 12. номер и дата на заповедта за заличаване;
 13. данни за извършена регистрация, съгласно друго национално законодателство или законодателство на Европейския съюз, която може да бъде комбинирана с регистрацията съгласно ал. 2, за да се получи единна регистрация, при условие че тя съдържа информацията, която се изисква по настоящата алинея;
 14. общи годишни емисии на SO₂, NO_x, прах и СО от съответната СГИ;
 15. концентрация на СО в емисиите от съответната СГИ.
- (4) За вписване в регистъра по ал. 2 и издаване на удостоверение за регистрация, операторът подава заявление до директора на съответната РИОСВ, както следва:
- а) по местонахождение на инсталацията – за стационарни СГИ;
 - б) по седалище на оператора – за мобилни СГИ.
- (5) Към заявлението по ал. 4 се прилагат:
1. единен идентификационен код, а за чуждестранните лица – документ, издаден в съответствие с националното им законодателство, удостоверяващ правния им статус;
 2. информацията и документите по ал. 3, т. 1-8 и т. 13;
 3. документ за платена такса.
- (6) Министърът на околната среда и водите одобрява образец на заявлението и удостоверението по ал. 4.
- (7) Когато заявителят е чуждестранно физическо или юридическо лице, документът по ал. 5, т. 1 се представя и в легализиран превод на български език.
- (8) В срок до 7 дни от подаване на заявлението по ал. 4, директорът на съответната РИОСВ уведомява писмено заявителя в случаите на допуснати нередовности и/или необходимост от предоставяне на допълнителна информация в заявлението и приложените към него документи и определя срок 14 дни за отстраняването им. При неотстраняване на нередовностите и/или непредоставяне на допълнителна информация в указания срок, заявлението не се разглежда.
- (9) В срок до 14 дни от подаване на заявлението или от отстраняване на нередовностите и/или от предоставяне на допълнителната информация, директорът на съответната РИОСВ вписва инсталацията в регистъра и издава удостоверение за регистрация, а в случаите по ал. 3, т. 13 издава комбинирано удостоверение за регистрация.
- (10) Регистрацията е безсрочна.
- (11) Директорът на съответната РИОСВ отказва мотивирано вписването в регистъра и издаването на удостоверение за регистрация при неспазване изискванията на ал. 5.
- (12) Отказът по ал. 11 подлежи на обжалване по реда на Административно-

процесуалния кодекс в 14-дневен срок от съобщаването му.

(13) Вписване в регистъра на промяна по ал. 3, т. 9, промяна на оператора на СГИ и промяна на адреса на стационарна СГИ, се извършва от директора на съответната РИОСВ, въз основа на заявление от оператора, към което се прилагат документи, удостоверяващи промяната и документ за платена такса.

(14) Операторът подава заявление за вписване в регистъра на промяна по ал. 3, т. 9 незабавно, а в случаите на промяна на оператора на СГИ и промяна на адреса на стационарна СГИ, заявлението за вписване на промяна се подава в срок до 14 дни от настъпване на промяната.

(15) Заявлението по ал. 14 се разглежда по реда на ал. 8 и 9.

(16) Директорът на съответната РИОСВ вписва в регистъра промяната по ал. 14 и издава удостоверение за актуалното състояние на СГИ.

(17) Директорът на съответната РИОСВ отказва мотивирано вписване в регистъра на промяна по ал. 14, в случай на неспазване изискванията на ал. 13.

(18) Отказът по ал. 17 подлежи на обжалване по реда на Административно-процесуалния кодекс в 14-дневен срок от съобщаването му.

(19) В случаите на прекратяване на дейността на СГИ, операторът уведомява директора на съответната РИОСВ в срок до 14 дни.

(20) В случаите на прекратяване дейността на СГИ, регистрацията по ал. 9 се заличава и издаденото удостоверение се обезсилва.

(21) В случаите по ал. 20 директорът на съответната РИОСВ издава заповед за заличаване на инсталацията от регистъра и за обезсилване на издаденото удостоверение за регистрацията.

(22) Информацията по ал.3, т.14 и 15 се предоставя от операторите на СГИ на директора на съответната РИОСВ за вписване в регистъра ежегодно, до края на месец февруари, и се отнася за предходната календарна година“.

3. Създава се чл. 9д:

„Чл.9д. (1) Операторът на нова СГИ не може да я експлоатира, преди да е регистрирана в регистъра по чл. 9г, ал. 2.“.

4. В чл. 17а, ал. 2 думите „рециклиране и повторното им използване за сервиз и поддръжка на хладилни или климатични инсталации и топлинни помпи“ се заменят с „унищожаването им“.

5. В чл. 17б, ал. 4 се правят следните изменения и допълнения:

а) в т. 2 думите „член 10 от Регламент (ЕО) № 303/2008 на Комисията от 2 април 2008 г. за установяване, в съответствие с Регламент (ЕО) № 842/2006 на Европейския парламент и на Съвета, на минимални изисквания и на условията за взаимно признаване на сертифицирането на компании и персонал по отношение на стационарни хладилни и климатични системи, както и за топлинни помпи, съдържащи някои флуорирани парникови газове (ОВ, L 92/3 от 3 април 2008 г.)“ се заменят с „член 7 от Регламент за изпълнение (ЕС) 2015/2067 на Комисията от 17 ноември 2015 година за установяване, съгласно Регламент (ЕС) № 517/2014 на Европейския парламент и на Съвета, на минимални изисквания и на условия за взаимно признаване на сертифицирането на физически лица по отношение на стационарно хладилно, климатично и термopомпено оборудване и хладилни устройства на хладилни камиони и ремаркета, съдържащи флуорсъдържащи парникови газове, както и за сертифицирането на дружества по отношение на стационарно хладилно, климатично и термopомпено оборудване, съдържащо флуорсъдържащи парникови газове (ОВ, L 301/28 от 18 ноември 2015 г.)“;

б) в т. 4 думите „член 5 от Регламент (ЕО) № 305/2008 на Комисията от 2 април 2008 г. за установяване, в съответствие с Регламент (ЕО) № 842/2006 на Европейския

парламент и на Съвета, на минимални изисквания и на условия за взаимно признаване на сертифицирането на служители по отношение на извличането на флуорирани парникови газове от комутационна апаратура за високо напрежение (ОВ, L 92/17 от 9 април 2008 г.)“ се заменят с „член 4 от Регламент за изпълнение (ЕС) 2015/2066 на Комисията от 17 ноември 2015 година за установяване, съгласно Регламент (ЕС) № 517/2014 на Европейския парламент и на Съвета, на минимални изисквания и на условия за взаимно признаване на сертифицирането на физически лица, извършващи монтаж, сервизно обслужване, поддръжка, ремонт или извеждане от експлоатация на електрическа комутационна апаратура, съдържаща флуорсъдържащи парникови газове, или събиране и съхраняване на флуорсъдържащи парникови газове от стационарна електрическа комутационна апаратура (ОВ, L 301/22 от 18 ноември 2015 г.)“.

6. В чл. 33а, т. 3 след думите „чл. 9в, ал. 1“ се добавя „чл. 9г, ал. 1“.

7. В чл.34е се създава т. 7:

„7. при неутвърждаване на план за управление на разтворителите, поради непредставяне на информация, и/или представяне на непълна информация от страна на оператора, и/или непредставяне в срок на такава информация – с глоба или имуществена санкция от 500 до 15 000 лв.“.

8. Създава се чл. 34о:

„Чл. 34о. (1) Лице, което не изпълнява изискванията на наредбата по чл. 9г, ал. 1, се наказва:

1. при неспазване на нормите за допустими емисии на серен диоксид, азотни оксиди и прах - по реда, определен в чл. 69 от Закона за опазване на околната среда;

2. при неспазване изискванията за мониторинг на емисиите и оценка на съответствието – с глоба или имуществена санкция в размер от 1000 до 10 000 лв.;

3. при неуведомяване на контролния орган за всяка планирана промяна в СГИ по чл. 9г, ал.14 – с глоба или имуществена санкция в размер от 500 до 15 000 лв.;

4. при несъответствие между подадените данни по чл. 9г, ал. 3 за актуална регистрация по чл. 9г от оператора и актуалното състояние на съответната СГИ – с глоба или имуществена санкция от 500 до 15 000 лв.;

5. при възпрепятстване на контролните органи и/или непредставяне на информация, изисквана от тях и/или непредставяне в срок на такава информация - с глоба или имуществена санкция в размер от 500 до 20 000 лв.;

(2) При повторно нарушение глобата или имуществената санкция по ал. 1 се налага в двоен размер.“.

9. В Допълнителните разпоредби се правят следните допълнения:

а) в §1 се създават т. 35, т. 36, т. 37, т. 38, т. 39, т. 40, т. 41 и т. 42:

“35. „Средна горивна инсталация (СГИ)“ е горивна инсталация, чиято номинална входяща топлинна мощност е равна на или по-голяма от 1 MW и по-малка от 50 MW, независимо от използвания вид гориво.

36. „Съществуваща средна горивна инсталация“ е горивна инсталация, въведена в експлоатация преди 20 декември 2018 г. или която има действащо разрешение за строеж, или одобрен инвестиционен проект, който не е изгубил правното си действие, или за който е започнало производство по одобряване на инвестиционния проект преди 19 декември 2017 г., при условие, че инсталацията е въведена в експлоатация не по-късно от 20 декември 2018 г.

37. „Нова средна горивна инсталация“ е горивна инсталация, за която е започнало производство по одобряване на инвестиционни проекти или, за която възложителят е подал пред компетентния орган заявление за въвеждането ѝ в експлоатация след 20 декември 2018 г. За започнато производство по одобряване на инвестиционен проект се счита датата на внасяне на инвестиционния проект за одобряване от компетентния

орган.

38. „Двигател“ е газов двигател, дизелов двигател или двигател, работещ с два вида гориво.

39. „Газов двигател“ е двигател с вътрешно горене, който работи в съответствие с цикъла на Ото и използва искрово запалване, за да изгаря горивото.

40. „Дизелов двигател“ е двигател с вътрешно горене, който работи в съответствие с цикъла на Дизел и използва запалване чрез сгъстяване, за да изгаря горивото.

41. „Двигател, работещ с два вида гориво“ е двигател с вътрешно горене, който използва запалване чрез сгъстяване и работи в съответствие с цикъла на Дизел, когато изгаря течни горива, и в съответствие с цикъла на Ото, когато изгаря газообразни горива.

42. „Газова турбина“ е всяка ротационна машина, която превръща термичната енергия в механична работа и се състои главно от компресор, термичен агрегат, в който се окислява горивото, така че да се подгръва работният флуид, и турбина; тук се включват газови турбини с отворен цикъл и с комбиниран цикъл, както и газови турбини, работещи в когенерационен режим, като всички те са със или без допълнително горене.”;

б) в §1б съюзът „и“ преди думите „на Директива 2012/33/ЕС“ се заменя със запетая и в края на изречението се добавя „на Директива 2010/75/ЕС на Европейския парламент и на Съвета от 24 ноември 2010г. относно емисиите от промишлеността (комплексно предотвратяване и контрол на замърсяването), (ОВ, L 334/17 от 17.12.2010г.) и на Директива (ЕС) 2015/2193 на Европейския парламент и на Съвета от 25 ноември 2015 година за ограничаване на емисиите във въздуха на определени замърсители, изпускани от средни горивни инсталации (ОВ, L 313/19 от 28.11.2015г.)“.

10. В преходни и заключителни разпоредби се създават §7-9:

§7. Регистърът по чл. 9г, ал.2 се създава в срок до 20.11.2018г..

§8. Операторът на съществуваща СГИ с номинална входяща мощност по-голяма от 5 MW, е длъжен да я регистрира в регистъра по чл. 9г, ал.2 преди 1 януари 2024г..

§9. Операторът на съществуваща СГИ с номинална входяща мощност по-малка или равна 5 MW, е длъжен да я регистрира в регистъра по чл. 9г, ал.2 преди 1 януари 2029г.

§22. В Закона за изменение и допълнение на Закона за чистотата на атмосферния въздух (обн., ДВ, бр. 102 от 2012г.) параграф 23 се отменя.

§23. В Закона за водите (Обн., ДВ, бр. 67 от 1999 г., изм. и доп., бр. 81 от 2000 г., бр. 34, 41 и 108 от 2001 г., бр. 47, 74 и 91 от 2002 г., изм. и доп., бр. 42, бр. 69, бр. 84 и 107 от 2003 г., бр. 6 и 70 от 2004 г., изм. и доп., бр. 18, 77 и бр. 94 от 2005 г., изм., бр. 29, 30, 36, 65, 66, 105 и бр. 108 от 2006 г., бр. 22 и 59 от 2007 г., изм. и доп., бр. 36, 52 и 70 от 2008 г., бр. 12, 32, 35, 47, 82, 93, 95 и 103 от 2009 г., изм. и доп., бр. 61 и 98 от 2010 г., бр. 19, 28, 35 и 80 от 2011 г., бр. 45, 77 и 82 от 2012 г., бр. 66 и 103 от 2013 г., доп., бр. 26, 49, 53 и 98, от 2014 г., бр. 12, 14, 17, 58 и 61 от 2015 г. се правят следните изменения и допълнения:

1. В чл. 50 се създава ал. 10:

„(10) Когато от дейността на обекта, който се предвижда да бъде водоснабден се формират отпадъчни води, съдържащи приоритетни вещества, по смисъла на наредбата по чл.135, ал.1, т.17 или опасни вещества, по смисъла на наредбата по чл.135, ал.1, т.2

и ВиК операторът в района удостовери, че не може да включи отпадъчните води в канализационната система:

1. заедно със заявлението за издаване на разрешително за водовземане се подава и заявление за издаване на разрешително за заустване на отпадъчни води в повърхностни водни обекти;

2. процедурата за издаване на разрешително за водовземане се извършва съгласувано с процедурата за издаване на разрешително за ползване на повърхностен воден обект за заустване на отпадъчни води.“

2. В чл.118г се правят следните изменения и допълнения:

а) Създава се нова ал.5:

„(5) В регистрите на съоръженията по ал.3, т.1, 2 и 3 могат да бъдат включени и съоръжения за подземни води:

1. изградени преди влизане в сила на закона, но нерегистрирани в посочените срокове;

2. изградени в нарушение на закона или при неспазване на параметрите и условията в разрешителното за ползване на воден обект;

3. кладенци за задоволяване на собствените потребности на гражданите.“

б) Създава се ал.6:

„(6) Алинея 5 се прилага само ако:

1. за съоръжението са представени:

а) резултатите от проведени специализирани сондажно-геофизични изследвания доказващи конструкцията на съоръжението и изпълнението на мерките осигуряващи опазването на подземните води, в т.ч.: диаметри и дълбочина на разполагане на прикриващите колони и филтрите, наличието и качеството на задтръбната циментация, предотвратяваща пряко отвеждане на замърсители в подземните води от повърхността и/или от друго подземно водно тяло;

б) резултатите от заснемане със сондажна камера на състоянието на ствола на съоръжението до пълната му дълбочина;

в) геолого-хидрогеоложка колонка и профили, съставени по данни от геолого-хидрогеоложката колонка на съоръжението и изградени в района съоръжения за подземни води, доказващи че чрез съоръжението се разкрива конкретно водно тяло;

г) резултати от проведени актуални опитно-филтрационни изследвания;

д) оценка на кумулативното въздействие от максимално възможния дебит на съоръжението, при допустимото за водното тяло понижение на водното ниво и разрешените дебита на всички водовземни съоръжения, разположени във водното тяло или в обоснована част от него с които съоръжението ще взаимодейства, доказваща че при водовземане от съоръжението няма да бъде влошено състоянието на подземното водно тяло по всеки от критериите за добро състояние, определени в наредбата по чл.135, ал.1, т.2;

е) актуален пълен химичен анализ на подземните води, по всички показатели, съгласно наредбата по чл.135, ал.1, т.2.

2. е заплатена санкция по чл.200, ал.1, т.2, изчислена за всеки линеен метър от дълбочината на съоръжението или дълбочината на съоръжението, надвишаваща посочената в разрешителното.“.

в) Досегашната ал.5 става ал.7.

3. В чл.155, ал.1, т.23 се изменя така:

"23. издава становища за допустимост на инвестиционни предложения, които са предмет на процедура по глава шеста от Закона за опазване на околната среда и/или чл.31 от Закона за биологичното разнообразие, за съответствието им с плана за управление на речния басейн и/или плана за управление на риска от наводнения, със съдържание определено в наредбите по чл.135, ал.1, т.1а, 2 и 13. Становищата се публикуват на интернет страниците на басейновите дирекции.“

4. В чл.185, ал.2 след думите "този закон" се поставя запетая и се добавя "наредбите по чл.135, т.1а, 2 и 13".

5. В чл.200, ал.1, т.2 след думата „разрешителното“ се добавя „като за съоръжения за подземни води размерът на санкцията се определя за всеки линеен метър от дълбочината на съоръжението.“

§ 24. В Закона за защита от вредното въздействие на химичните вещества и смеси (обн., ДВ, бр. 10 от 2000 г., изм. и доп., бр. 91 от 2002 г., бр. 86 и 114 от 2003 г., бр. 100 и 101 от 2005 г., бр. 30, 34, 80 и 95 от 2006 г., бр. 53 и 82 от 2007 г., бр. 110 от 2008 г., бр. 63 и 98 от 2010 г., бр. 84 от 2012 г., бр. 61 от 2014 г., бр. 102 от 2015 г.) се правят следните изменения и допълнения:

1. В чл. 4, ал. 1 думите „чл. 2“ се заменят с „Регламент (ЕО) № 1272/2008 (CLP)“.

2. Чл. 6 се отменя.

3. В чл. 22д след думите „Министерството на околната среда и водите“ се добавя „чрез базата данни на Европейската агенция по химикали“.

4. В чл. 27, ал. 1 думите „Министърът на околната среда и водите или оправомощени от него“ се заменят с „Министърът на околната среда и водите, директорите на регионалните инспекции по околната среда и водите или оправомощени от тях“.

5. В чл. 28 се правят следните изменения и допълнения:

1. В ал. 1:

2. а) в т. 1 думите „химични вещества и смеси“ се заменят с „химични вещества в самостоятелен вид, в състава на смеси или в изделия и/или смеси“;

3. б) в т. 2 думите „химични вещества и смеси“ се заменят с „химични вещества в самостоятелен вид, в състава на смеси или в изделия и/или смеси“;

4. в) в т. 3 думите „химични вещества и смеси“ се заменят с „химични вещества в самостоятелен вид, в състава на смеси или в изделия и/или смеси“;

5. г) в т. 4 думите „химични вещества и смеси“ се заменят с „химични вещества в самостоятелен вид, в състава на смеси или в изделия и/или смеси“;

2. В ал. 5 думите „проба/проби от химично вещество/химични вещества в самостоятелен вид и в смеси и/или на смес“ се заменят с „химично вещество/химични вещества в самостоятелен вид, в смеси или в изделия, или на смес/и или биоцид/и“.

6. В чл. 35, ал. 1 се правят следните изменения:

а) точка 2 се изменя така:

„2. не изпълни задължително предписание и/или заповед за спиране на производството, пускането на пазара и/или употребата на химични вещества в самостоятелен вид, в състава на смеси или в изделия, издадени от орган по чл. 27, ал. 1 или 2;“

б) в т.3 думите „чл. 7е, ал. 1 от този закон“ се заличават.