



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

МИНИСТЕРСТВО НА ОКОЛНАТА СРЕДА И ВОДИТЕ

Изх. № ЕО-3/.....15.04.....2024 г.

ДО
Г-ЖА МИЛЯ ДИМИТРОВА
ГЛАВЕН ДИРЕКТОР НА
ГЛАВНА ДИРЕКЦИЯ
„ПОЛИТИКИ ПО ИЗМЕНЕНИЕ НА КЛИМАТА“
МИНИСТЕРСТВО НА ОКОЛНАТА СРЕДА И ВОДИТЕ

Относно: Проект на Интегриран план в областта на енергетиката и климата на България
- актуализация 2024 г

УВАЖАЕМА ГОСПОЖО ДИМИТРОВА,

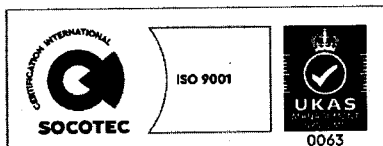
Във връзка с постъпило в Министерство на околната среда и водите (МОСВ) уведомление по чл.8, ал.1 от *Наредбата за условията и реда за извършване на екологична оценка на планове и програми* (Наредбата за ЕО) за проект на Интегриран план в областта на енергетиката и климата на България (ИНПЕК) - актуализация 2024 г. и писмо с вх. № ЕО-3/27.06.2024 г. с приложен проект на плана от 13.06.2024 г., Ви информираме за следното:

I. По отношение на изискванията на глава шеста на Закона за опазване на околната среда (ЗООС):

Интегрираните национални планове за енергетика и климат на държавите - членки на Европейския съюз се изготвят в съответствие с изискванията на Регламент (ЕС) 2018/1999 на Европейския парламент и на Съвета от 11 декември 2018 г. относно управлението на Енергийния съюз и на действията в областта на климата, за изменение на регламенти (ЕО) № 663/2009 и (ЕО) № 715/2009 на Европейския парламент и на Съвета, директиви 94/22/ЕО, 98/70/ЕО, 2009/31/ЕО, 2009/73/ЕО, 2010/31/ЕС, 2012/27/ЕС и 2013/30/ЕС на Европейския парламент и на Съвета, директиви 2009/119/ЕО и (ЕС) 2015/652 на Съвета и за отмяна на Регламент (ЕС) № 525/2013 на Европейския парламент и на Съвета. Основават се на петте измерения на Енергийния съюз и служат за стратегическо планиране, като се фокусират върху периода 2021-2030 г. и същевременно отчитат по-дългосрочни перспективи.

Интегрираният национален план в областта на енергетиката и климата (ИНПЕК) на Р България определя основните цели, етапи, средства, действия и мерки за развитие на националната ни политика в областта на енергетиката и климата, в контекста на европейското законодателство, принципи и приоритети за развитие на енергетиката.

Стратегическите цели и приоритети в областта на енергетиката и климата на България обхващат петте измерения на Енергийния съюз - декарбонизация, енергийна ефективност, енергийна сигурност, вътрешен енергиен пазар и научни изследвания, иновации и конкурентоспособност.



София, 1000, бул. „Кн. Мария Луиза“ 22

Тел: +359(2) 940 6194, Факс: +359(2) 986 25 33



ИНПЕК разглежда политики и мерки за намаляване на емисиите на парникови газове и мерки, насочени към нисковъглеродно развитие в секторите: „енергетика“, „битов и обществен сектор“, „индустрия“, „транспорт“, „отпадъци“, „селско стопанство“ и др.

Съгласно чл.14 на Регламент (ЕС) 2018/1999, всяка държава-членка е задължена да представя на Европейската комисия актуализация на последно нотифицирания от нея интегриран национален план в областта на енергетиката и климата.

Проектът на ИНПЕК на Република България – актуализация 2024 г. отразява високите цели, поставени с Европейската зелена сделка и Европейския закон за климата, Пакетът „Готови за 55“, Планът REPowerEU, както и последният доклад за България в рамките на Европейския семестър.

С плана се определят амбициозни цели и мерки, свързани с процеса за трансформация на националния енергиен микс, декарбонизация с устойчиво и достатъчно намаляване на емисиите в енергийния сектор посредством нови нисковъглеродни технологии и плавен преход към източници с ниски въглеродни емисии, приемане на национална цел за климатична неутралност до 2050 г. и др.

Основните цели, заложи в актуализирания ИНПЕК са:

- Стимулиране на нисковъглеродно развитие на икономиката;
- Развитие на конкурентоспособна и сигурна енергетика;
- Повишаване на енергийната ефективност и намаляване на въглеродните емисии, вкл. чрез използване на пълния потенциал на природния газ като енергоизточник и преходно гориво;
- Намаляване зависимостта от внос на горива и енергия;
- Гарантиране на енергия на достъпни цени за всички потребители.

Националните приоритети в областта на енергетиката и климата могат да бъдат обобщени, както следва:

Енергетика:

- Повишаване на енергийната сигурност и диверсификация на доставките на енергийни ресурси;
- Развитие на интегриран и конкурентен енергиен пазар;
- Оползотворяване на потенциала за смяна на горивната база от твърди горива към природен газ за намаляване на въглеродните емисии и повишаване на енергийната ефективност;
- Ускоряване на процеса по въвеждане на производството и потреблението на енергия от ВИ, насърчаване на потреблението на собствена енергия от ВИ, развитието на общности за възобновяема енергия и на свързаната с тези процеси енергийна инфраструктура за пренос, разпределение и съхранение на енергия от ВИ, развитие на мрежите;
- Повишаване на енергийната ефективност чрез развитие и прилагане на нови технологии за постигане на модерна и устойчива енергетика;
- Защита на потребителите чрез гарантиране на честни, прозрачни и недискриминационни условия за ползване на енергийни услуги.

Климат:

- Постигане на климатична неутралност до 2050 г.;
- Съгласно Регламент (ЕС) 2023/857 (Регламент за споделяне на усилията) България трябва да ограничи своите емисии на парникови газове за секторите извън търговията с емисии с -10% в сравнение с емисиите си през 2005 г.;
- България трябва да гарантира, че сумата на емисиите и поглъщанията на парникови газове в сектора LULUCF, постигната през 2030 г., не надвишава поглъщанията, след прилагане на гъвкавостта, предвидена в регламента, целта е от – 9 718 ктона CO₂ екв.

Актуализираният Интегриран план е разработен въз основа на следните основни допускания и стратегически цели:

- Макроикономически растеж и секторна добавена стойност, проектиращи съответния растеж на търсенето и предлагането на енергия;
- Съвкупност от мерки за енергийна ефективност за постигане на намаляваща крива на енергоемкост на икономиката;
- Интегриран подход за моделиране на използваната енергия, развитие на икономиката и околната среда, основани на исторически данни и прогнози, насочени към отразяване на възможно най-реалистично развитие на икономиката и обществото на страната;
- Включване на приложимите политики и ограничения на ЕС в областта на околната среда в моделирането и планирането на производството на енергия;
- Развитие на енергийния, и по-специално на електроенергийния сектор с акцент върху националната и регионалната енергийна сигурност;
- Интеграция на вътрешния пазар, развитие на междусистемната свързаност с електроенергийните системи на съседните на България страни и балансиране на енергийния микс чрез осигуряване на различни национални и вносни енергийни източници;
- Поддържане на устойчиво ниво на външна зависимост от вноса на енергийни ресурси под средното за ЕС;
- Продължаване на либерализацията на енергийните пазари при ангажираност за управление на възможните социални рискове и отрицателни въздействия върху уязвимите социални групи;
- Устойчиво развитие на производството на електрическа енергия от възобновяеми източници на пазарни основи;
- Определяне на цели за енергийна ефективност, отговарящи на дневния ред и препоръките на ЕК;
- Включване на производство на енергия от нови ядрени мощности в националния енергиен микс след 2030 г.;
- Развитие на водородната енергетика и насърчаване на инвестициите във водородна инфраструктура.

Съгласно актуализирания ИНПЕК, приносът на България за постигане на целите на Европейския съюз до 2030 г. е както следва:

Възобновяеми енергийни източници: Национална цел за дял на енергия от възобновяеми източници (ВИ) в брутно крайно потребление на енергия до 2030 г. - 34.48%, ВИ – Е- 55.51%, ВИ-ТЕ и ЕО - 43.66%, ВИ – транспорт - 29.66%;

Енергийна ефективност: Намаляване на първичното енергийно потребление спрямо референтния сценарий 2020 г. - 11.6%, намаляване на крайното енергийно потребление на енергия спрямо референтния сценарий 2020 - 10.7%. Първично потребление на енергия - 12 397 ktoe. Крайно потребление на енергия – 8 423 ktoe.

Емисии на парникови газове: - Национална цел за намаляване на емисиите на ПГ до 2030 г. спрямо 2005 г. за секторите извън ЕСТЕ (сграден фонд, селско стопанство, отпадъци и транспорт) съгласно Регламент (ЕС) № 2023/857 за задължителните годишни намаления на емисиите на парникови газове за държавите членки през периода 2021—2030 г. - 10%

Национална цел в сектор Земеползване, промените в земеползването и горското стопанство, съгласно Регламент (ЕС) № 2023/839: за периодите 2021—2025 г. емисиите на ПГ да не надхвърлят поглъщанията, изчислени като сбора на общите емисии и на общите поглъщания на нейна територия общо във всички отчетни категории площи, и национална годишна цел за нетните поглъщания в периода от 2026 г. до 2030 г. от – 9 718 ктона CO₂екв.

Ниво на междусистемна електроенергийна свързаност - 15%.

Дългосрочната стратегия за смекчаване на изменението на климата до 2050 г. на Р България (Дългосрочната стратегия) е визия за постигане на климатична неутралност до 2050г. и представя възможните пътища за развитие на енергийната система след 2030 г. като не ангажира със специфични цели. В нея са описани различни сценарии, които България може да избере за постигане на целите за намаляване на емисиите на парникови газове до 2050 г.

Идентифицирани са три различни сценария въз основа на голямо количество данни и достоверни допускания, възможни линии на развитие и цели за намаляване на емисиите на парникови газове от области на действие, зададени в дефиницията на целта:

- Сценарий със съществуващи политики и мерки (WEM);
- Сценарий с допълнителни политики и мерки (WAM);
- Сценарий за декарбонизация (WAM+).

Проектът на ИНПЕК на Република България – актуализация 2024 г. е разработен за област „енергетика“, като е свързан със секторни политики и мерки за изпълнение на климатични цели за намаляване на емисии на парникови газове в енергетиката, индустрията, транспорта, сградите, селското стопанство и земеползването и др. В него са включени области, попадащи в обхвата на чл. 85, ал. 1 от ЗООС, както и се очертава рамка за бъдещо развитие на инвестиционни предложения по Приложение № 1 и 2 на същия Закон. В тази връзка, на основание чл. 2, ал. 1, т. 1 и 2 на Наредбата за ЕО, планът подлежи на **задължителна екологична оценка.**

Актуализираният ИНПЕК ще бъде одобрен на национално ниво от Министерския съвет на Р България, преди представянето му на Европейската комисия. В тази връзка, на основание чл.4, т.1 от Наредбата за ЕО, **компетентен орган за провеждане на процедурата по ЕО и произнасянето със становище по ЕО е министърът на околната среда и водите.**

Процедурата по ЕО се съвместява изцяло с действащите процедури по изготвяне и одобряване на плана. Съгласно чл. 3, ал. 2, т. 1 от Наредбата за ЕО, екологичната оценка на ИНПЕК се извършва едновременно с изготвянето му. Становището по ЕО е задължително условие за последващо одобряване на плана. Органите, отговорни за одобряване и прилагане на плана, се съобразяват със становището по ЕО и поставените в него условия, мерки и ограничения.

Докладът за ЕО на плана следва да бъде възложен за разработване от възложителя на колектив експерти с ръководител, **отговарящи на изискванията на чл. 16 от Наредбата за ЕО.**

Във връзка с горното, поставяме следните изисквания към обхвата на екологичната оценка:

1. Екологичната оценка трябва да съдържа най-малко информацията по чл. 86, ал. 3 от ЗООС, в съответствие със степента на детайлност на проекта на актуализиран ИНПЕК.

2. Да се разгледа евентуалното развитие на аспектите на околната среда без прилагането на плана (т.нар. „нулева“ алтернатива).

3. Да се анализират вероятните значителни въздействия върху околната среда и човешкото здраве, в т.ч. вторични, кумулативни, едновременни, краткосрочни, средносрочни и дългосрочни, постоянни и временни, положителни и отрицателни последици от осъществяване на предвижданията на актуализацията на националния план, в т.ч. и по отношение на трансгранично въздействие върху територията на други държави.

4. Да се предложат адекватни мерки за предотвратяване, намаляване и възможно най-пълно отстраняване на неблагоприятните последици от осъществяването на плана върху околната среда. Мерките следва да бъдат мотивирани, в т.ч. и по отношение на очакваните резултати от прилагането им и да бъдат представени, като:

- Мерки за отразяване в окончателния вариант на плана;
- Мерки за изпълнение при прилагане на актуализирания ИНПЕК.

5. Да се предложат мерки и индикатори за наблюдение и контрол на въздействията върху околната среда при прилагането на плана. Мерките следва да са съотносими с

подробността на предвижданията на актуализирания ИНПЕК, като за всяка мярка се посочват измерими индикатори за наблюдението и контрола на въздействията върху околната среда. За всеки индикатор следва да се посочат мерни единици и орган за наблюдението и контрола.

6. Да се ползват указания и методики за стратегическа екологична оценка, публикувани на интернет страницата на Европейската комисия <http://ec.europa.eu/environment/cia/cia-support.htm> и на интернет страницата на МОСВ, ключова тема Превантивна дейност/Екологична оценка/Указания по прилагането - <https://www.moew.government.bg/bg/prevantivna-dejnost/ekologichna-ocenka/>.

II. По отношение на изискванията на чл. 31 от Закона за биологичното разнообразие (ЗБР):

Проектът на Интегриран план в областта на енергетиката и климата на Република България - актуализация 2024 г. попада в обхвата на чл. 2, ал. 1, т. 1 от *Наредба за условията и реда за извършване на оценка за съвместимостта на планове, програми, проекти и инвестиционни предложения с предмета и целите на опазване на защитените зони (Наредба за ОС, обн., ДВ, бр.73/2007 г., изм. и доп.)* и подлежи на процедура по оценка за съвместимостта му с предмета и целите на опазване на защитените зони от екологичната мрежа Натура 2000 по реда на чл. 31, ал. 4 във връзка с ал. 1 от ЗБР.

Извършена е проверка за допустимост съгласно чл. 36, ал. 2 от Наредбата за ОС, според която проектът е допустим при съобразяване на предвижданията му с:

- режимите на защитените територии, определени със Закона за защитените територии, заповедите за обявяването им и с утвърдените планове за управление и
- режимите на защитените зони, определени със заповедите за обявяването им и с утвърдените планове за управление.

След преглед на представената документация и на основание чл. 36, ал. 3 от горесцитираната наредба, въз основа на критериите по чл. 16 от нея, е направена преценка за вероятната степен на отрицателно въздействие, според която проектът **има вероятност** да окаже значително отрицателно въздействие върху природни местообитания, популации и местообитания на видове, предмет на опазване в защитените зони от екологичната мрежа Натура 2000, поради следните

МОТИВИ:

1. Република България ще се стреми да постигне до 2030 г. 34,48 % дял на енергията от възобновяеми източници (ВИ) в брутното крайно потребление на енергия. Така определената национална цел следва да бъде постигната чрез увеличаване на потреблението на енергия от ВИ и в трите сектора: електрическа енергия, топлинна енергия и енергия за охлаждане, и транспорт. Постигането на тази цел предполага изграждане и разширение на съоръжения за добив на енергия от възобновяеми източници дължащ се на увеличаване на произведената електрическа енергия от слънчева и вятърна енергия и биомаса с възможни преки и косвени отрицателни въздействия върху защитени зони за опазване на природните местообитания и на дивата флора и фауна и за опазване на дивите птици, както следва:

- увреждане, унищожаване и загуба на природни местообитания и местообитания на видове, включително птици, предмет на опазване в защитените зони, в резултат от строителството и експлоатацията на енергийните съоръжения;

- фрагментиране на природни местообитания и местообитания на видове, включително птици, предмет на опазване в защитените зони, както от реализирането на енергийните паркове, така и от изграждането и експлоатацията на съпътстващата ги инфраструктура;

- трансформация на природни местообитания и местообитания на видове, вкл. птици, поради навлизане на рудерални/синантропни и инвазивни видове;

- трайна и необратима промяна на ландшафта, определящ наличието на ключови елементи на защитените зони;

- промяна в природозащитното състояние на горските природни местообитания поради загуба на площи и влошаване на качествата им като местообитания на видове;

- различно по продължителност и интензитет безпокойство на опазваните животни поради строителството и експлоатацията на съоръжения за добив, съхранение и пренос, причиняващо прогонването им от местообитанията им;

- промени във видовия състав, числеността, структурата и плътността на популациите на опазваните видове (растения и животни), както поради пряко унищожаване на екземпляри, така и косвено поради изменения в качествата на местообитанията им;

- бариерен ефект при различни типове миграционни придвижвания (хранителни, размножителни, сезонни, вертикални и хоризонтални), прекъсване на биокоридори, и водещи до затруднено или невъзможно възпроизводство;

2. Проявлението на посочените по-горе отрицателни въздействия са предпоставка за възможно нарушаване на целостта на защитените зони и до прекъсване на функционалните връзки между тях, до забавяне/възпрепятстване на постигането на специфичните и подробни цели на опазване на защитените зони.

3. Възможни са кумулативни въздействия върху защитените зони и предмета на опазване в тях в резултат от сумарното въздействие на разглежданите в плана реализираните до момента проекти за ВЕЦ, ВтеЦ, ФЦ, ТЕЦ, АЕЦ, геотермална енергия, за използване на биогорива, нетранспортните течни горива от биомаса и газообразните и твърдите горива от биомаса, газопреносни системи, електропреносни системи и др. и прилагането на мерките, заложи в плана.

На основание гореизложеното и съгласно чл. 34, ал. 1 от Наредбата за ОС, към доклада по ЕО като отделно приложение следва да се представи доклад за оценка на степента на въздействие (ДОСВ) на проекта на Интегриран план в областта на енергетиката и климата на Република България - актуализация 2024 г. върху защитените зони. При разработването на ДОСВ да се има предвид следното:

1. Докладът да следва структурата, посочена в чл. 23, ал. 2 от Наредбата за ОС.

2. В доклада да се направи описание и оценка на настоящото състояние на защитените зони, въз основа на количествен анализ на усвоените/увредените територии, чрез описание и оценка на всички съществуващи обекти, планове, програми, проекти или инвестиционни предложения за ВЕИ до момента, вкл. защитени зони с висок кумулативен ефект от изградени и планирани енергийни съоръжения.

3. Докладът да включва анализ на потенциала на ресурсите в страната за добив на енергия от всеки един от видовете ВЕИ спрямо защитените зони и ключовите им елементи, включително и анализ на възможността да бъде постигната националната цел от 34,48 % ВЕИ до 2030 г. без да се включват териториите на защитените зони в България при териториалното планиране на енергийните съоръжения. Въз основа на анализа да се предложат мерки за постигане на целите на защитените зони.

4. Да се идентифицират и анализират видовете въздействия върху структурата, функциите и природозащитните цели на защитените зони, които ще бъдат повлияни от реализирането на заложените в плана мерки.

5. Да се оцени въздействието от реализиране на всеки един от типовете енергийни съоръжения (вятърни генератори, фотоволтаици, биомаса, ВЕЦ) в границите на защитените зони върху техния предмет на опазване.

6. Да се вземат предвид резултатите от изготвените и утвърдени от МОСВ Планове за управление на речните басейни (ПУРБ) и Планове за управление на риска от наводнения (ПУРН), в които е направена оценка на енергодобива от води като възобновяем източник, като се има предвид несигурностите, свързани с нивата и количествата на водите, свързани с промяната в климата и се отчетат очакваните въздействия върху околната среда и биоразнообразието. В случай на констатирани отрицателни въздействия върху защитени

зони да се предложат смекчаващи мерки за предотвратяване, намаляване и възможно най-пълно отстраняване на неблагоприятните въздействия.

7. Да се извърши анализ и оценка на потенциала на горските територии в България от гледна точка на възможностите за производство на енергия от дървесна биомаса и да се предложат мерки, гарантиращи опазването на горските местообитанията, предмет на опазване в защитените зони, като се има предвид очакваното повишение на потреблението на енергия от биомаса, както в крайното потребление на енергия, така и при производството на електрическа енергия, което ще изисква увеличаване на количествата от биомаса в България (произведена по устойчив начин).

8. Да се предложат смекчаващи мерки за предотвратяване, намаляване и възможно най-пълно отстраняване на неблагоприятните въздействия от прилагането на мерките на плана за всяка защитена зона. В случай на констатирани отрицателни въздействия върху защитени зони, да се проучат, анализират, оценят и препоръчат алтернативни решения (по смисъла на §3, т.7 и т.8 от Допълнителните разпоредби на Наредбата за ОС).

9. Да бъде извършен анализ относно въздействията от прилагането на плана върху всички зони, като в случай, че за някоя от тях няма да има въздействие, следва това да бъде включено в мотивираните заключения по чл. 22 от Наредбата за ОС.

10. Да бъде извършена оценка на очакваните „кумулятивни въздействия“ по смисъла на §3, т.10 от Допълнителните разпоредби на Наредбата за ОС върху защитените зони и предмета на опазване в тях в резултат от сумарното въздействие на предвижданията на плана.

11. Да се проучат и представят възможности за прилагане на компенсирани мерки по смисъла на чл. 34 от ЗБР при установено наличие на обстоятелства по чл. 33 от същия.

12. Да се приложи актуален картен материал, включително и във формат ESRI shape file или ESRI filegeodatabase в координатна система WGS84 UTM 35N, който да визуализира както рисковите територии, така и възможностите за разположение на различните видове енергийни съоръжения по степен на риска за защитените зони.

13. За определяне на степента на въздействие на плана да бъдат използвани количествени оценки за очакваните загуби или влошаване на състоянието на местообитанията (площ) и видове (численост и плътност на популациите), предмет на опазване в защитените зони спрямо представеността на местообитанията и видовете в съответните защитени зони и в мрежата от защитени зони като цяло съгл. чл. 32, ал. 2 от ЗБР. В случаите, когато това не е възможно, оценката да бъде извършена въз основа на принципа „най-лошия вероятен сценарий“.

Оценката трябва да бъде възложена на колектив от експерти, отговарящи на изискванията на чл. 9, ал. 1 от Наредбата за ОС, с компетентност в зависимост от целите и предмета на опазване в защитените зони.

Съгласно разпоредбите на чл. 36, ал. 6, т. 4 от Наредбата за ОС, подробна информация и публичен достъп до данните за защитените зони, процедурите за оценка съвместимост и свързани с тях документи са налични на интернет страницата на МОСВ на адрес: <https://natura2000.egov.bg/EsriBg.Natura.Public.Web.App/Home/Natura2000ProtectedSites>, където има и данни за видовете и местообитанията, предмет на опазване в защитените зони, която трябва да бъде използвана от експертите, изготвящи ДОСВ.

Предвид характера на проекта, във връзка с чл. 12, ал. 5 от Наредбата за ОС е изискано становище от Басейнова дирекция „Западнобеломорски район“ (БДЗР), Басейнова дирекция „Дунавски район“ (БДДР), Басейнова дирекция „Източнореломорски район“ (БДИБР) и Басейнова дирекция „Черноморски район“ (БДЧР) по чл. 155, ал. 1, т. 23 от Закона за водите (ЗВ) за допустимостта на разглеждания проект спрямо режимите по Закона за водите (ЗВ) и действащите ПУРБ и ПУРН за съответния район на басейново управление.

Приложено Ви предоставяме постъпилите до настоящия момент становища по чл.155, ал.1, т.23 от ЗВ:

- Становище на БДЗБР с вх. № ЕО-3/10.07.2024 г. на МОСВ (изх. № П-01-241-1/10.07.2024 г. на БДЗБР), съгласно което проектът на актуализиран ИНПЕК на Р България е

допустим спрямо режимите, определени в ПУРБ на ЗБР 2016-2021 г. и ПУРН на ЗБР 2022-2027 г. при спазване разпоредбите на ЗВ и условията, описани в становището;

- Становище на БДДР с вх. № ЕО-3/09.07.2024 г. на МОСВ (изх. № ПУ-01-487-1/09.07.2024 г.), съгласно което проектът на актуализиран ИНПЕК на Р България е допустим спрямо целите и мерките за добро състояние на водите и намаляване риска от наводнения, определени в ПУРБ на ДР 2016-2021 г. и ПУРН на ДР 2022-2027 г. при спазване разпоредбите на ЗВ и условията, описани в становището.

Становищата на БДИБР и БДЧР ще Ви бъдат препратени своевременно след получаването им в МОСВ.

III. Следващите действия, които трябва да предприеме възложителят за провеждане на процедурата по ЕО, в т.ч. и ОС са:

За провеждане на процедурата по екологична оценка, в т.ч. и оценката за съвместимост (ОС) е необходимо да предприемете следните действия:

1. Да изготвите схема за провеждане на консултации с обществеността, заинтересувани органи и трети лица, които има вероятност да бъдат засегнати от реализирането на предвижданията на проекта на актуализирания ИНПЕК.

Съобразено с глава четвърта от Наредбата за ЕО, схемата е необходимо да включва:

- задължителни консултации в процеса на изготвяне на ЕО, в т.ч. за определяне на обхвата на оценката с МОСВ (на основание чл. 19а, т. 1 от Наредбата за ЕО), Министерство на здравеопазването (МЗ) по отношение на съдържанието и обхвата на оценката на здравно-хигиенните аспекти на околната среда и риска за човешкото здраве (на основание чл. 19а, т. 2 от Наредбата за ЕО), Министерства, Агенции (като Министерство на енергетиката, Министерство на регионалното развитие и благоустройството, Министерство на транспорта, Изпълнителна агенция по околна среда, Изпълнителна агенция по горите и др., които имат отношение към плана), Басейнови дирекции, Регионални инспекции по околната среда и водите (РИОСВ), Националният институт по метеорология и хидрология (НИМХ) и други специализирани ведомства и заинтересована общественост по Ваша преценка, предвид спецификата на плана (на основание чл. 19а, ал. 3 от Наредбата за ЕО);

- Консултации по доклада за ЕО и проекта на актуализиран ИНПЕК по реда, определен с чл. 20 от Наредбата за ЕО.

2. Да възложите изготвяне на задание за определяне на обхвата и съдържанието на оценката на доклада за ЕО при съобразяване на указанията от настоящото писмо. При изготвянето на заданието да бъде разгледана и вероятността прилагането на актуализирания ИНПЕК да се окаже значително въздействие върху околната среда на територията на други държави, с цел съобразяване на необходимостта от провеждане и на процедура по ЕО в трансграничен контекст, предвид задълженията на страната ни по международно, европейско и национално законодателство.

3. Изготвената схема за провеждане на консултации и заданието за определяне на обхвата и съдържанието на доклада за ЕО да се представят в МОСВ във връзка с разпоредбите на чл. 19, ал. 3 и чл. 19а, т. 1 от Наредбата за ЕО.

4. Едновременно с действията по предходната точка, заданието за определяне на обхвата и съдържанието на доклада за ЕО следва да предоставите за становища и на МЗ, министерства, агенции, 4-те Басейнови дирекции, 15-те РИОСВ и останалите специализирани ведомства и заинтересовани организации и общественост, които определите в схемата за провеждане на консултации.

След съгласуване от страна на МОСВ на заданието за обхвата и съдържанието на ЕО и схемата за консултации, ще получите указания във връзка с разработването на доклада за ЕО.

5. Да представите в МОСВ нотификация, съгласно чл.10 от Протокола за стратегическа екологична оценка (СЕО) към Конвенцията по оценка на въздействието върху околната среда (ОВОС) в трансграничен контекст (Конвенцията от Еспоо) на български и английски език, към която да приложите и проекта на план в превод на английски език,

предвид писмо с вх. № 99-00-314/25.05.2023 г. на МОСВ от Австрия, с което заявява интерес към плана (прилагаме формат на нотификация по чл. 10 от Протокола за СЕО).

6. Да внесете в МОСВ за оценка качеството на ДОСВ проекта на актуализирания ИНПЕК върху предмета и целите на защитените зони, изготвен съобразно препоръките, дадени по-горе. ДОСВ следва да бъде представен в един екземпляр на хартиен и един екземпляр на електронен носител (на основание чл. 24, ал.1 от Наредбата за ОС).

Процедурата по ЕО, съвместена с оценка за съвместимостта на проекта на Интегриран национален план в областта на енергетиката и климата на Република България - актуализация 2024 г. завършва с издаване на становище по ЕО.

Съгласно чл. 1, ал. 5, т. 3 от Тарифата за таксите, които се събират в системата на МОСВ, при внасяне на искане за издаване на становище по ЕО следва да заплатите такса в размер на 600 лв. и да представите информация за датата и начина на внасянето ѝ. Заплащането на таксата може да извършите по банков път по сметка на МОСВ:

IBAN BG35 BNBG 9661 3000 1387 01

BIC BNBGBGSD

Информираме Ви, че на основание чл. 7а, ал. 5 от Наредбата за ЕО, процедурата по ЕО, в т.ч. и ОС, се прекратява, ако повече от 12 месеца от получаване на настоящото писмо не са изпълнени дадените указания.

Приложение:

1. Образец на нотификация по чл.10, ал.1 от Протокола за СЕО;
2. Становище на БДЗБР с вх. № ЕО-3/10.07.2024 г. на МОСВ;
3. Становище на БДДР с вх. № ЕО-3/09.07.2024 г. на МОСВ.

ПЕТЪР ДИМИТРОВ

Министър на околната среда и водите

